

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
ЗА 2010 ГОД



ОАО «НИЖНЕКАМСКТЕХУГЛЕРОД»

**КАЧЕСТВО
СТАБИЛЬНОСТЬ**



ОАО «НИЖНЕКАМСКТЕХУГЛЕРОД»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2010 год

Годовой отчет ОАО «Нижнекамсктехуглерод» за 2010 год рассмотрен Советом директоров 15 апреля 2011 года и рекомендован на утверждение Общему собранию акционеров ОАО «Нижнекамсктехуглерод»

Председатель Совета директоров ОАО «Нижнекамсктехуглерод»
Директор ООО «УК «Татнефть-Нефтехим»

З.Ф. Шарафеев

МИССИЯ НАШЕЙ КОМПАНИИ

Динамичное развитие Компании с целью наиболее полного удовлетворения потребителей техническим углеродом в соответствии с высокими стандартами качества.

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ КОМПАНИИ

- Стать лидером на российском рынке;
- Эффективное внедрение новых инвестиционных проектов;
- Обеспечение финансовой устойчивости;
- Совершенствование корпоративного управления;
- Создание благоприятных и безопасных условий труда для работников предприятия;
- Обеспечение высокого уровня социальной защищенности персонала.

ПУТИ ДОСТИЖЕНИЯ ЦЕЛИ:

- Совершенствование системы менеджмента качества МС ИСО 9001;
- Освоение новых марок технического углерода;
- Полная автоматизация технологических процессов;
- Ориентация на потребителя;
- Глубокие маркетинговые исследования.

ОБЯЗАТЕЛЬСТВА В УДОВЛЕТВОРЕНИИ УЧАСТНИКОВ БИЗНЕС-ПРОЦЕССА:

Перед потребителями:

- Удовлетворение по качеству и ассортименту;
- Соблюдение сроков поставок;
- Приемлемая цена.

Перед персоналом:

- Обеспечение стабильного финансового положения;
- Постоянное повышение уровня знаний, опыта и мастерства персонала;
- Занятость работников.

Перед акционерами:

- Обеспечение справедливой прибыли.

Перед обществом:

- Снижение неблагоприятного воздействия на окружающую среду.

Содержание

8 ОБРАЩЕНИЕ

- 8 ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ШАРАФЕЕВА З.Ф.
- 9 ОБРАЩЕНИЕ ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ШАЯХМЕТОВА Р.Ф.

11 О КОМПАНИИ

- 12 СТАТУС КОМПАНИИ
- 12 ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА
- 12 СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ИНИЦИАТИВЫ И ЗАДАЧИ
- 13 СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА
- 14 ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ОБЩЕСТВА
- 16 ГЕОГРАФИЯ ПОСТАВОК ОБЩЕСТВА
- 18 ПАРТНЕРЫ ОБЩЕСТВА
- 19 ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
- 20 СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ И ИСПОЛНИТЕЛЬНАЯ ДИРЕКЦИЯ

23 ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

- 24 ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И РЫНКИ СБЫТА
- 25 ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ
- 26 ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
- 27 ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ОХРАНА ТРУДА
- 27 СООТВЕТСТВИЕ МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ ISO

29 КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

- 30 СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ КОМПАНИЕЙ
- 30 ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ
- 31 ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
- 31 УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ
- 33 УПРАВЛЕНИЕ ИНФОРМАЦИОННЫМИ ТЕХНОЛОГИЯМИ
- 34 УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ
- 36 УПРАВЛЕНИЕ ИМУЩЕСТВОМ
- 36 УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСАМИ
- 36 МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ
- 36 ЭНЕРГО- И РЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЕ
- 37 ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ
- 38 ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

43 ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

- 44 АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
- 46 БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
- 49 СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

51 ОБЕСПЕЧЕНИЕ ИНТЕРЕСОВ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ

- 52 РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ
- 52 ВЫПЛАТА ДИВИДЕНДОВ
- 52 СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ
- 53 СВЕДЕНИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ, СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ
- 53 СВЕДЕНИЯ О СДЕЛКАХ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ, СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

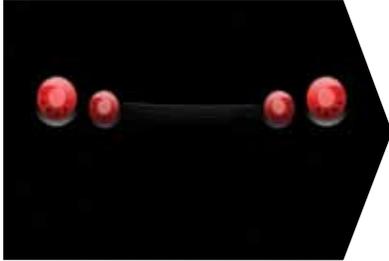
55 КОРПОРАТИВНАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

- 56 КОРПОРАТИВНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ПЕРЕД ПЕРСОНАЛОМ
- 57 КОРПОРАТИВНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ПЕРЕД ОБЩЕСТВОМ

58 ПРИЛОЖЕНИЯ

- 58 ИНФОРМАЦИОННАЯ СПРАВКА О ЧЛЕНАХ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА
- 59 ИНФОРМАЦИОННАЯ СПРАВКА О ЧЛЕНАХ ИСПОЛНИТЕЛЬНОЙ ДИРЕКЦИИ ОБЩЕСТВА
- 60 ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ
- 60 ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ВОПРОСОВ, РАССМОТРЕННЫХ НА ЗАСЕДАНИЯХ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА
- 61 СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ
- 62 СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Основные показатели деятельности



2 455
МЛН.РУБ,
ОБЪЕМ ТОВАРНОЙ ПРОДУКЦИИ



16 232
ТЫС.РУБ,
НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ И ИНЫЕ
ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ПЛАТЕЖИ



814 569
ТЫС.РУБ,
ЧИСТЫЕ АКТИВЫ



175 000
ТЫС.РУБ,
ОБЪЕМ ИНВЕСТИЦИЙ





ОБРАЩЕНИЕ



ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «НИЖНЕКАМСКТЕХУГЛЕРОД»

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

2010 г. был для Нефтехимического комплекса ОАО «Татнефть», как и для ОАО «Нижнекамсктехуглерод», не самым простым. Экономическая нестабильность, заключающаяся в резких колебаниях цен, оказывала существенное влияние на нашу деятельность. Это стало серьезной проверкой гибкости системы управления Компанией, а также еще одним поводом внимательно проанализировать концепцию развития НХК «Татнефть».

За годы плодотворной работы накопленный потенциал и грамотное планирование позволили нам в 2010 г. полностью выполнить наши обязательства и реализовать в срок намеченные проекты.

В основном за счет прибыли Компании в отчетном году была продолжена реализация инвестиционных проектов. Были продолжены работы по модернизации активов Компании, прежде всего «производства техуглерода», чтобы обеспечить соответствие выпускаемой продукции современным экологическим требованиям и стандартам качества.

Правильные стратегические решения и эффективное управление позволили нам в отчетном году достичь высоких производственных показателей и продемонстрировать отличные финансовые результаты.

Неотъемлемой частью развитой системы корпоративного управления является высокая информационная открытость и прозрачность.

Успехи отчетного года говорят о том, что у нас есть все необходимые предпосылки для дальнейшего устойчивого роста и достижения всех без исключения поставленных нами целей. В дальнейшем мы продолжим эффективно работать на благо страны и наших акционеров, придерживаясь в своей деятельности самых высоких производственных, экологических и социальных стандартов.

Хочу отметить, что ОАО «Нижнекамсктехуглерод» успешно и устойчиво продолжает развиваться и укреплять наши конкурентные преимущества на рынке.

От лица руководства «Татнефти» хочу поблагодарить всех сотрудников за плодотворную работу в 2010 г., а наших акционеров – за доверие к Компании даже в условиях экономического кризиса.

**Председатель Совета директоров
ОАО «Нижнекамсктехуглерод»
Директор ООО «УК «Татнефть-Нефтехим»
З.Ф. Шарафеев**

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'Z. F. Sharafiev', written in a cursive style.



ОБРАЩЕНИЕ ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ОАО «НИЖНЕКАМСКТЕХУГЛЕРОД»

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

В 2010 году нашему Обществу удалось добиться хороших показателей. Выполнен план производства – выпущено 108,5 тыс.тн. товарного техуглера, на сумму 2455 млн.руб.

Рост индекса физического объема по заводу составил 103,5%. Индекс физического объема в химической и нефтехимической промышленности РТ – 102,4%. Доля российского рынка составляет – 16%.

70% объема поставляется для шинного бизнеса ОАО «Татнефть», в т.ч. для производства легковых шин по технологии «Пирелли» и грузовых шин по технологии «Континенталь».

В апреле 2010 г. проведен наблюдательный аудит на соответствие системы менеджмента качества ИСО 9001: заключение – положительное.

В компании вопрос качества продукции стоит на первом плане и требует неустанной работы над ним.

Продолжается внедрение крупного инвестиционного проекта «Модернизация ОАО «Нижнекамсктехуглерод». По объемам капитальных вложений на рубль основных средств в действующих производствах Нефтехимического комплекса ОАО «Татнефть», наш завод в последние годы занимает лидирующее положение.

Прибыль составила 45 млн. руб. до налогообложения. Затраты на рубль продукции составили 98,3 коп.

Часть прибыли направлена на собственное потребление Общества – компенсация питания, материальная помощь к отпуску, социальные выплаты, а основная часть – на реконструкцию и модернизацию.

Важнейшая задача для предприятия – охрана труда и окружающей среды, безопасность производства, создание здоровых и безопасных условий труда.

В отчетном году на охрану труда, пожарную и экологическую безопасность, включая капитальные затраты, израсходовано – 56,6 млн.руб.

Большое внимание уделяется профилактике и снижению заболеваемости. Проводятся медосмотры – дополнительные и обязательные, вакцинация и т.д.

Частичная оплата медицинского обслуживания работников Общества осуществлялась за счет средств по добровольному медицинскому страхованию. За 2010 год по этому договору израсходовано 2,6 млн. руб. На 2011 год запланировано 2,8 млн. руб.

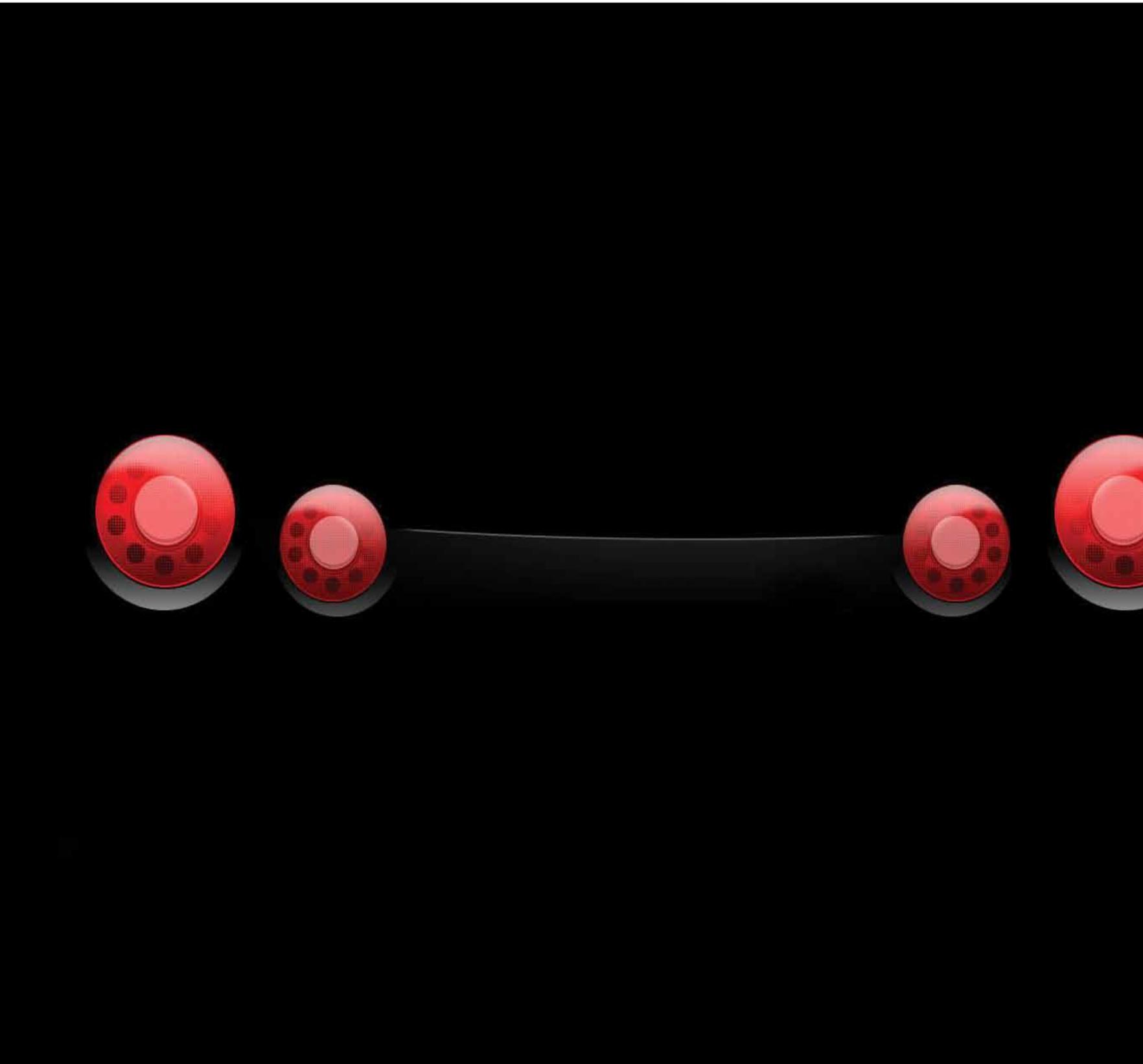
В прошедшем году часть служб была профильно реорганизована с целью централизации функций. Функции текущего и капитального ремонта переданы Нижнекамскому механическому заводу. Функции финансово-экономического отдела, бухгалтерии, отдела управления персоналом, юридического отдела, архива, канцелярии, машбюро были переданы в Управляющую компанию.

План по объему производства на 2011 г. установлен – 109 тыс. тн. на сумму 2671 млн. руб., прибыль в размере 97,9 млн.руб., которая направляется на выполнение принятой инвестиционной программы и решения социальных вопросов.

Принята программа оптимизации затрат по энергосбережению.

И я уверен, что благодаря запасу прочности, созданному в последние годы, мы с честью выполним намеченные планы.

**Исполнительный директор
ОАО «Нижнекамсктехуглерод»
Р. Ф. Шаяхметов**



1

О КОМПАНИИ

О КОМПАНИИ

СТАТУС КОМПАНИИ

Открытое акционерное общество «Нижнекамсктехуглерод» – крупнейшая российская компания по производству технического углерода.

Компания входит в блок предприятий нефтехимического комплекса «Татнефть-Нефтехим» Группы «Татнефть», которые объединены наличием общих акционеров, согласованностью и единой стратегией развития.

ОАО «Нижнекамсктехуглерод» является крупнейшим поставщиком технического углерода таким потребителям как ОАО «Нижнекамскшина», ОАО «РТИ-Каучук», ООО «Балаково РТИ», ЗАО «Кварт», ОАО «Органический синтез», ОАО «Уральский завод РТИ» и др.

На российском рынке Компания достойно конкурирует с такими предприятиями как ОАО «Омсктехуглерод», ОАО «Ярославский технический углерод», ОАО «Волгоградский завод технического углерода» и т.д.

К ключевым конкурентным преимуществам Компании в целом, заметно выделяющим ее на рынке, можно отнести:

- ▶ высокое качество производимой продукции, полностью соответствующее российским и мировым стандартам;
- ▶ квалифицированный персонал Компании, позволяющий эффективно внедрять прогрессивные методы и технологии на всех стадиях от производства до реализации продукции;
- ▶ использование современных технологий производства.

Компания за годы своей деятельности завоевала репутацию надежного делового партнера. В рамках внешнеэкономической деятельности Компания осуществляет контакты с крупнейшими операторами мирового рынка, занимающимися продуктами нефтяного сырья.

Поддержанию и повышению деловой репутации Компании постоянно уделяют большое внимание. Именно репутация во многом определяет возможности привлечения денежных средств, поиска стратегических инвесторов, повышения конкурентоспособности, построения устойчивых деловых связей, не только на внешнем рынке, но и на внутреннем.

Перечень производимых марок технического углерода Компанией насчитывает более 12 наименований.

Качество производимой продукции соответствует мировому уровню. На внутренний рынок поставляется продукция, соответствующая стандартам России и стран СНГ.

Широкий ассортимент марок технического углерода способствует обширной географии реализации продукции, как внутри страны, так и на экспорт. Потребителями продукции нашей Компании являются предприятия производящие резинотехнические изделия.

Успехи Компании отмечены многочисленными наградами в области производственной деятельности и качества продукции.

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Основной вид деятельности ОАО «Нижнекамсктехуглерод» – производство и реализация технического углерода различных марок.

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ИНИЦИАТИВЫ И ЗАДАЧИ

- ▶ ориентация на потребителя;
- ▶ эффективное внедрение новых инвестиционных проектов, технологий, мероприятий по реконструкции и модернизации производства с целью снижения производственных затрат, энергосбережения, повышения качества выпускаемой продукции, эффективной охраны окружающей среды;
- ▶ глубокие маркетинговые исследования;
- ▶ обеспечение финансовой устойчивости;
- ▶ создание благоприятных и безопасных условий труда для работников предприятия;
- ▶ совершенствование корпоративного управления;
- ▶ обеспечение высокого уровня социальной защищенности персонала.

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА КОМПАНИИ

Уставный капитал Общества равен 148 240 200 рублям и распределен на акции 2 964 804 штук, номинальной стоимостью 50 рублей каждая. Разделен на 2 946 622 штук обыкновенных акций и 18 182 штук привилегированных акций.

■ Крупные акционеры ОАО «Нижнекамсктехуглерод»

Акционер	Доля (%)
ООО «УК «Татнефть-Нефтехим»	23,59
ООО «Татнефть-Актив»	47,18
ООО «Татнефть-УРС»	23,59
ОАО «Черное золото»	0,61
ЗАО «Татарский капитал»	0,011
ООО ИФК «Каминцентр»	1,50

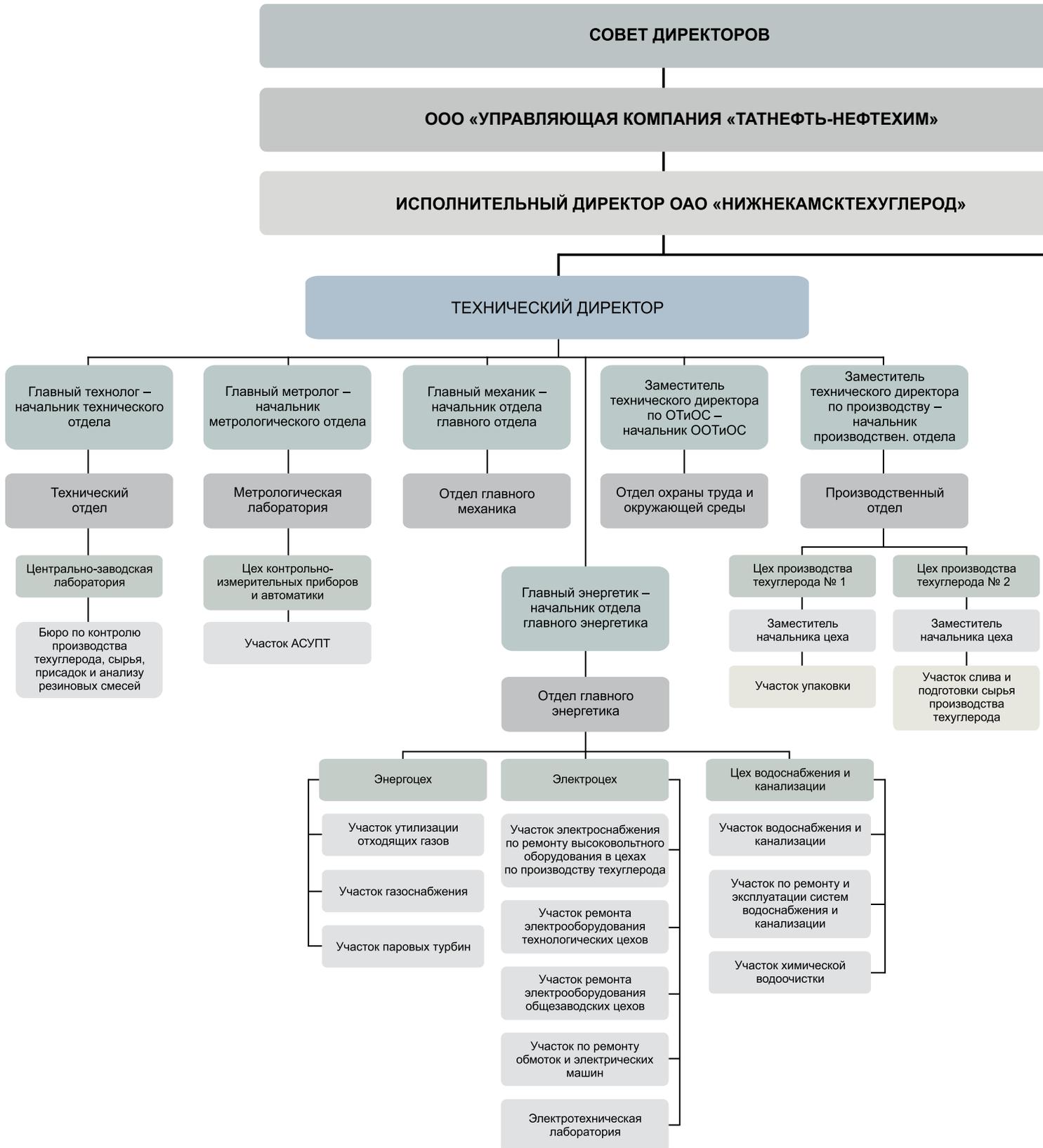
* по состоянию на 1 января 2011 года

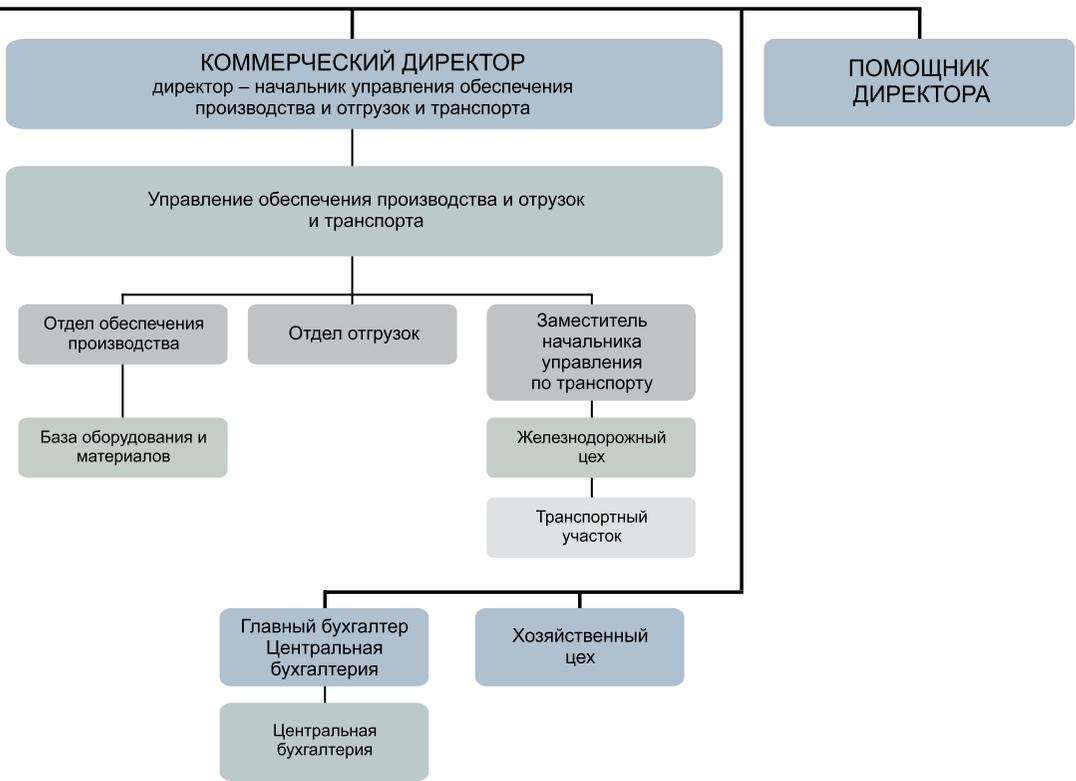
■ Структура акционерного капитала

Акционер	Доля в уставном капитале %
Физические лица	3,52
Юридические лица	96,48



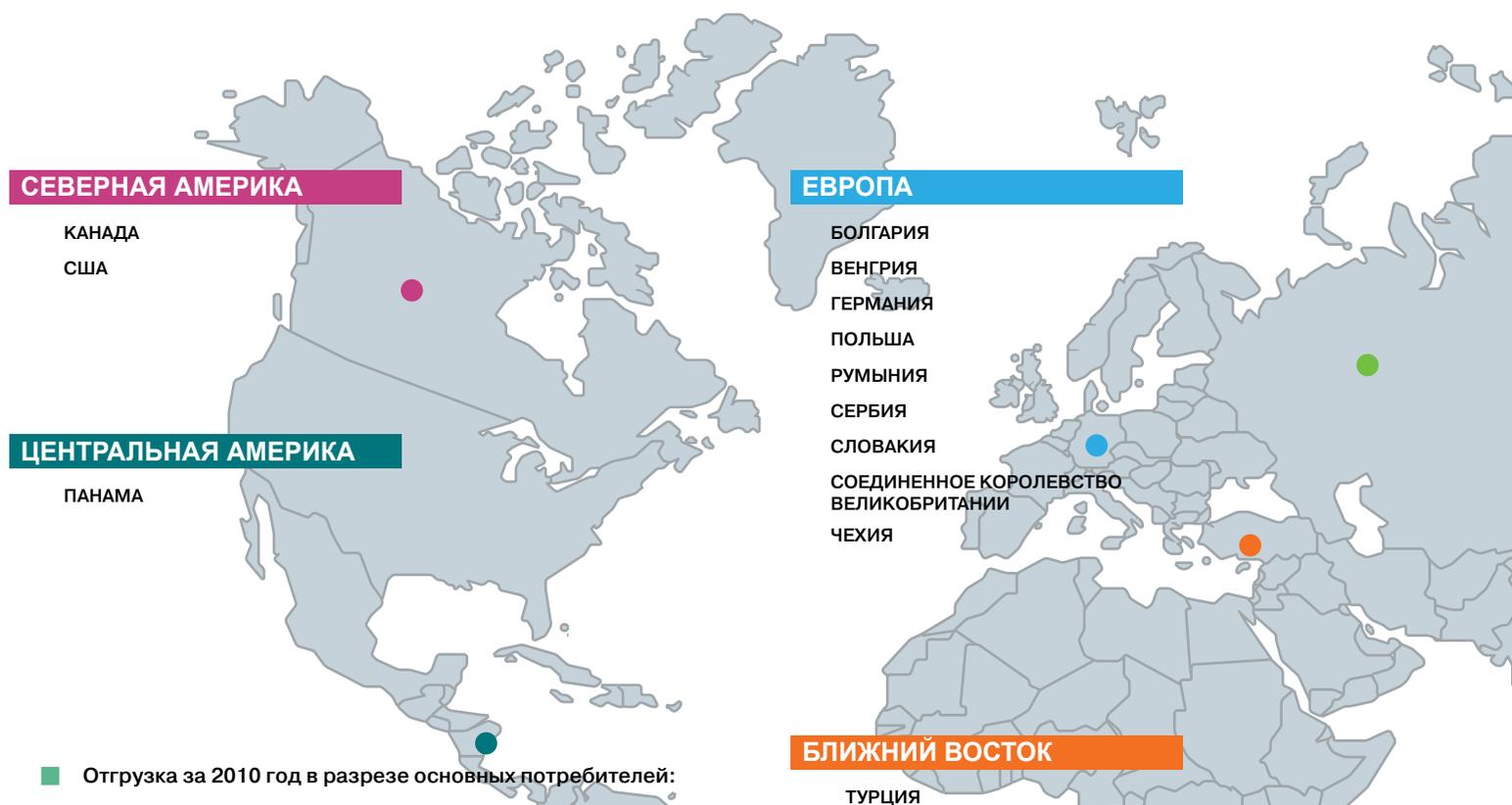
■ Организационная структура общества





ГЕОГРАФИЯ ПОСТАВОК ОБЩЕСТВА

■ География поставок



■ Отгрузка за 2010 год в разрезе основных потребителей:

№ п/п	Страна	Отгружено продукции	
		Количество	Сумма
1	2	8	9
ЭКСПОРТ			
без НДС			
1	Болгария	1 797	40 695 473,02
2	Венгрия	4 203	97 554 987,5
3	Германия	1 707	37 480 838,78
4	Турция	5 185	114 347 589,82
5	Индия	1 421	31 584 162
6	Казахстан	1 120	26 200 546,85
7	Канада	990	22 528 610,71
8	Панама	51	939 375,34
9	Польша	6 062	132 952 490,16
10	Румыния	1 149	25 317 450,67
11	США	372	8 105 883,66
12	Сербия	1 546	35 593 296,1
13	Словакия	1 237	27 677 488,1
14	Соединен. Королевство	324	6 586 829,46
15	Чехия	519	10 947 834,6
16	Сингапур	132	2 711 614,91
ИТОГО ЭКСПОРТ:		27 815	621 224 472

РОССИЯ

КРАСНОДАРСКИЙ КРАЙ
 РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН
 РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН
 ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ
 ВОЛГОГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ
 ВОРОНЕЖСКАЯ ОБЛАСТЬ
 ИВАНОВСКАЯ ОБЛАСТЬ
 КИРОВСКАЯ ОБЛАСТЬ
 КУРСКАЯ ОБЛАСТЬ

ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ
 МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ
 ПЕРМСКАЯ ОБЛАСТЬ
 САМАРСКАЯ ОБЛАСТЬ
 САРАТОВСКАЯ ОБЛАСТЬ
 СВЕРДЛОВСКАЯ ОБЛАСТЬ
 УЛЬЯНОВСКАЯ ОБЛАСТЬ
 ЧЕЛЯБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ
 ЯРОСЛАВСКАЯ ОБЛАСТЬ

АЗИЯ

ИНДИЯ
 КАЗАХСТАН
 СИНГАПУР

География деятельности по России

№ п/п	Страна	Отгружено продукции	
		Количество	Сумма
1	2	8	9
	ЭКСПОРТ	без НДС	
РФ, руб. без НДС			
17	Республика Башкортостан	647	15 918 989,32
18	Кировская область	4158	96 587 867,55
19	Пермская область	44	1 185 636,67
20	Самарская область	227	5 708 400,52
21	Саратовская область	395	7 464 655,29
22	Республика Татарстан	2 582	68 982 962,78
23	Ульяновская область	69	1 682 395,48
24	Ленинградская область	1 065	25 921 513,91
25	Свердловская область	54	1 370 432,87
26	Челябинская область	103	2 503 742,9
27	Владимирская область	112	2 663 537,57
28	Воронежская область	20	461 773,82
29	Ивановская область	350	8 065 452,17
30	Курская область	159	3 880 681,09
31	Московская область	176	4 263 823,24
32	Ярославская область	2 097	51 662 865,91
33	Волгоградская область	2 569	61 904 650,31
34	Краснодарский край	61	1 296 688,95
ИТОГО РФ:		14 888	361 526 070
ВСЕГО РФ И Экспорт:		42 703	982 750 542

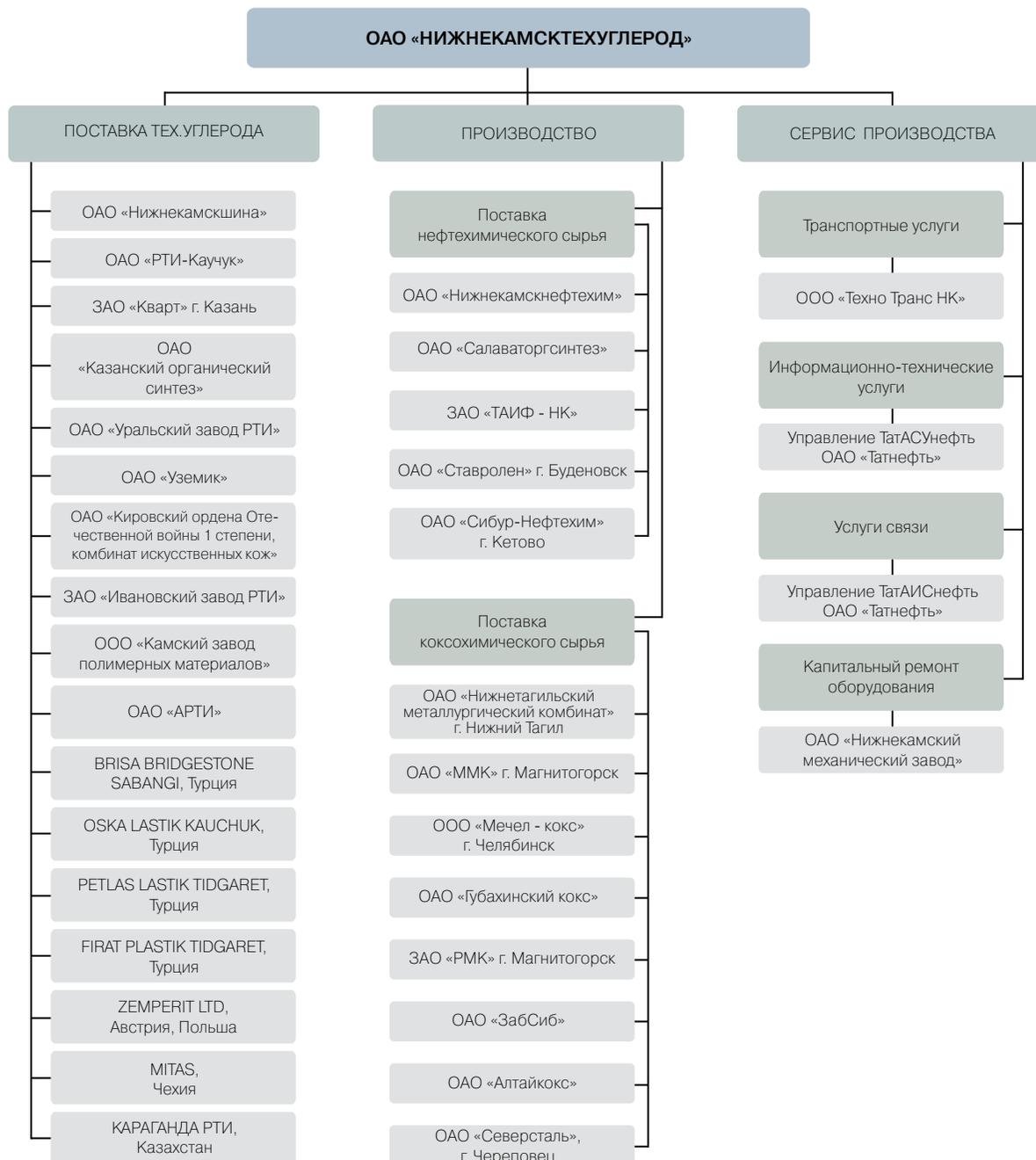
ПАРТНЕРЫ ОБЩЕСТВА

С августа 2002 года ОАО «Нижнекамсктехуглерод» работает в составе нефтехимического комплекса ООО «УК «Татнефть-Нефтехим», который составляют десять предприятий:

- ▶ **ОАО «Нижнекамсктехуглерод»**
- ▶ ОАО «Нижнекамскшина»
- ▶ ООО «Татнефть-Нефтехимснаб»

- ▶ ООО «Торговый Дом «Кама»
- ▶ ООО «Научно-технический центр – КАМА»
- ▶ ООО «НШЗ ЦМК»
- ▶ ОАО «Нижнекамский механический завод»
- ▶ ЗАО «Ярполимермаш-Татнефть»
- ▶ ООО «Бизнес-Сервис»
- ▶ ООО «Татнефть-Нижнекамскнефтехим-Ойл»

Партнеры компании



Окружение Общества



▲ 29%	Cabot Corporation (США)
▲ 20%	Evonik (Degussa)
▲ 15%	Colombian Chemicals Co. (США)
▲ 11%	Aitya Birla Group (Индия)
▲ 10%	CSRC (Китай)
▲ 6%	Sid Richardson
▲ 3%	ОАО «Техуглерод» г. Омск
▲ 3%	ОАО «Ярославский технический углерод»
▲ 2%	ОАО «Нижнекамский завод ТУ»
▲ 1%	ОАО «Волгоградский завод ТУ»

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Технико-экономические показатели деятельности ОАО «Нижнекамсктехуглерод» за 2010 г.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2009 год	2010 год	
				годовой план	факт
1	Объем товарной продукции в натурал. выражении	тн	105 520	102 000	108 639
2	Объем товарной продукции	тыс. руб.	1 918 606	2 378 077	2 454 693
3	Себестоимость товарной продукции	тыс. руб.	1 860 509	2 204 489	2 422 815
4	Затраты на 1 руб. товарной продукции	коп.	96,97	92,70	98,70
5	Выручка от реализации	тыс. руб.	1 945 149	2 378 077	2 452 105
6	Себестоимость реализованной продукции	-"	1 875 855	2 188 539	2 396 344
7	Валовая прибыль	-"	69 294	189 538	55 761
8	Коммерческие расходы	-"	14 784	15 950	23 093
9	Прибыль (убыток) от реализации	-"	54 510	173 588	32 668
10	Прочие доходы	-"	613 612	649 794	817 531
11	Прочие расходы	-"	634 978	674 606	804 967
14	в т.ч. не уменьшающие налогооблагаемую прибыль	-"	15 930	7 903	13 368
15	Прибыль (убыток) до налогообложения	-"	33 143	148 776	45 233
16	Налог на прибыль и иные обязательные платежи	-"	12 107	31 336	12 042
17	Чистая прибыль	-"	21 036	117 440	33 191
18	Среднесписочная численность	чел.	500	485	472
19	Среднемесячная зарплата на 1 работника	руб.	22 296	24 314	26 402
20	Реализация	тн	107 280	102 000	108 473

Совет директоров ОАО «Нижнекамсктехуглерод»



**Шарафеев
Загит Фоатович**

заместитель генерального директора
ОАО «Татнефть» по нефтехимическому
производству, директор ООО «Татнефть-
Нефтехим», председатель Совета директоров



**Шаяхметов
Ринат Файзрахманович**

исполнительный директор ОАО «НКТУ»



**Туктаров
Фарид Хайдарович**

заместитель министра энергетики РТ



**Нурутдинов
Ринат Дамирович**

зам. начальника управления финансов
ОАО «Татнефть»

Целями деятельности Совета директоров является обеспечение достижения максимальной прибыли, увеличение активов Общества, защита прав и законных интересов акционеров. Совет директоров определяет стратегию развития Общества в долгосрочной перспективе, а также обеспечивает эффективный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.



**Хисамов
Рустам Миннегазиевич**

начальник отдела ценных бумаг Управления
собственности ОАО «Татнефть»



**Хафизов
Ирек Амирзянович**

заместитель исполнительного
генерального директора
ОАО «Нижнекамскшина»



**Закиров
Ахат Мухаметович**

заместитель директора по капитальному
строительству ООО «НЗШ ЦМК»

Исполнительная дирекция ОАО «Нижнекамсктехуглерод»



**Шаяхметов
Ринат Файзрахманович**
исполнительный директор ОАО «НКТУ»



**Анисимов
Сергей Александрович**
технический директор ОАО «НКТУ»



**Киямов
Рафат Габдулхаевич**
директор по экономике и
финансам ОАО «НКТУ»

Исполнительная дирекция осуществляет руководство текущей деятельностью Общества. Исполнительный орган подотчетен Совету директоров Общества и общему собранию акционеров. Права и обязанности исполнительного органа Общества по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными правовыми актами Российской Федерации, Республики Татарстан.



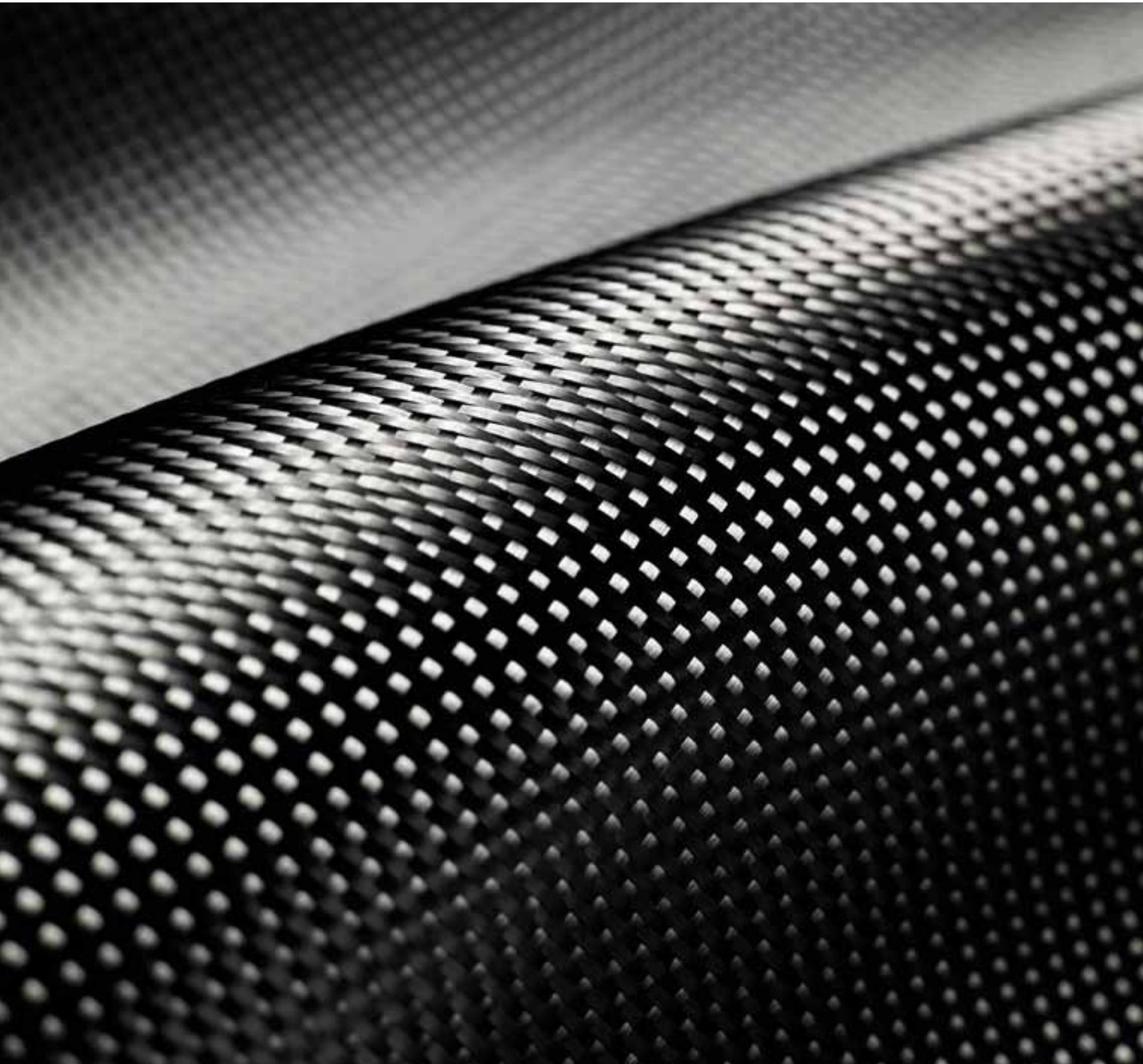
**Кузнецов
Михаил Евгеньевич**
административный директор ОАО «НКТУ»



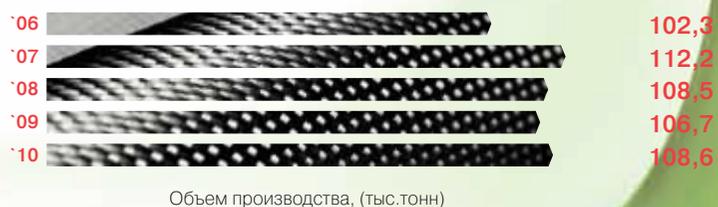
**Шайдуллин
Радик Мунавирович**
коммерческий директор ОАО «НКТУ»



**Тюрина
Антонина Николаевна**
главный бухгалтер ОАО «НКТУ»



2



Производственная деятельность

Раздел II. Производственная деятельность

ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И РЫНКИ СБЫТА

■ Производство основных видов продукции (в тоннах)

Марка	2008			2009			2010		
	Экспорт	РФ	Всего	Экспорт	РФ	Всего	Экспорт	РФ	Всего
N-220	1 280	805	2 085	2 732	3 815	6 547	3 024	1 171	4 195
N-234	60		60	1		1			0
N-326	0		0	63		63	197	8	205
N-330	9 664	3 742	13 406	8 492	2 993	11 485	10 712	2 481	13 193
N-339	1 180	247	1 427	3 814	229	4 043	2 281	549	2 830
N-375	1 561	54	1 615	2 745	55	2 801	2 765	15	2 800
N-550	7 154	2 142	9 296	8 754	3 719	12 473	8 053	1 222	9 275
N-650	159	60	219	240		240		50	50
N-660	833	263	1 096	466	506	972	160	223	383
N-660 некондиция			0				371	610	981
П-243 ОЛ		21	21						
П-234	39	504	543		378	378		262	262
П-245		1 937	1 937		1 866	1 866		2 425	2 425
П-324		1 760	1 760		1 242	1 242	83	1 067	1 150
П-514	390	4 667	5 057	80	3 724	3 804	146	4 700	4 846
Сметки		2						108	108
Итого	22 320	16 204	38 522	27 386	18 528	45 914	27 812	14 891	42 703

* В 2010 году наблюдается наращивание объемов выпуска и объемов реализации продукции по сравнению с 2009 годом, в связи со стабилизацией спроса на рынке на технический углерод и с преодолением общеэкономической ситуации в целом.

■ Интенсивность использования производственных мощностей

Производство по потокам	Загрузка мощностей, тыс. тн.			Темп роста % (по отношению к прошлым годом)
	2008 г.	2009 г.	2010 г.	
Техуглерод П245, Н220, Н330, Н375, Н339, Н121, Н234, П234, П324, Н326, П243 (1-2 потоки)	32,996	33,104	33,866	102,30
Техуглерод П514, Н550, Н650, Н660 (3-4 потоки)	46,703	44,179	43,393	98,22
Техуглерод П245, П234, (5 поток)	33,739	28,275	31,821	112,54
Всего	113,438	105,558	109,080	

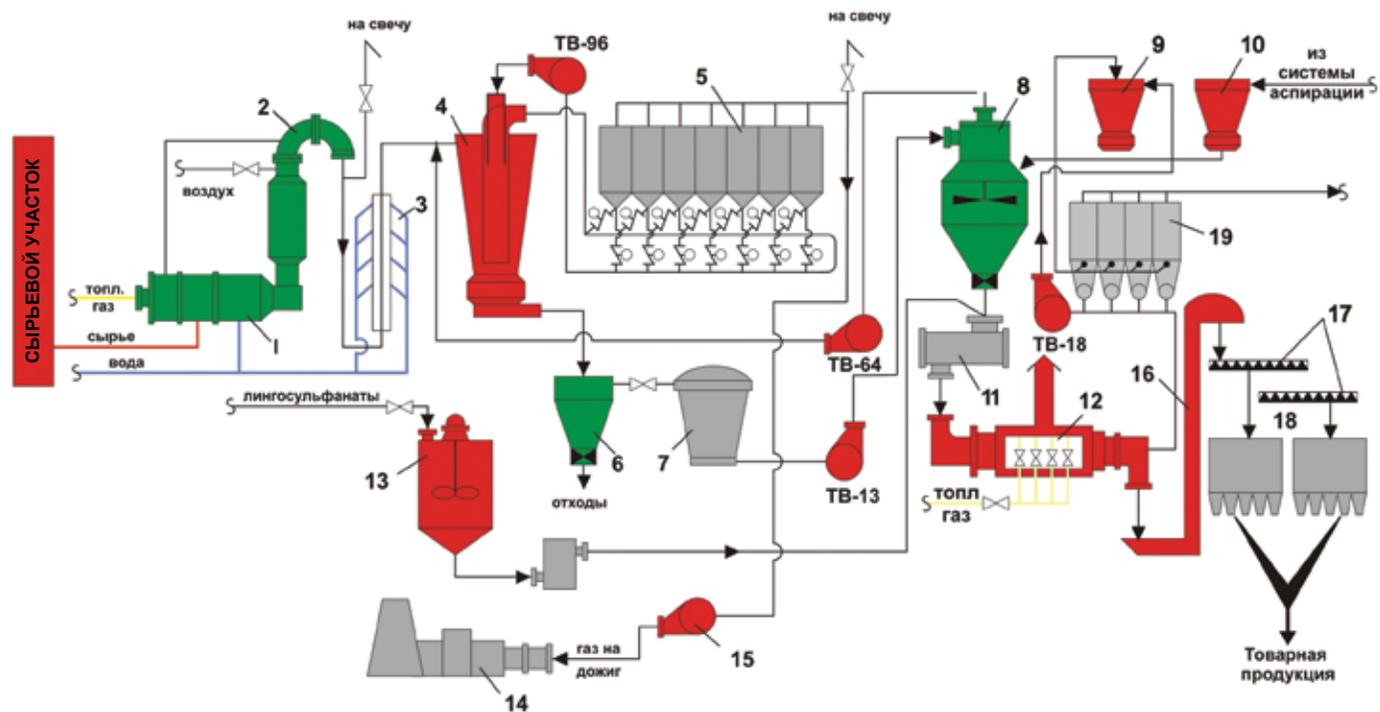
* Значения показателей, характеризующих финансовую устойчивость предприятия остаются в пределах нормы.

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ

Использование энергоресурсов за 2010 год

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Количество	Сумма, (тыс.руб) с НДС
1	Электрическая энергия	кВт/ч		
	Собственная выработка	кВт/ч	55 974 324	
	ОАО «Татэнергосбыт»	кВт/ч	17 102 982	43 883, 028
2	Природный газ	м³	61 510 000	207 743, 628
3	Осветленная вода	м³	1 387 140	8 838, 856
4	Биологическая очистка стоков	м³	121 384	3 156, 54
5	Тепловая энергия	Гкал	396 413	Собственная выработка
6	Воздух ВД	м³	18 709 095	
7	Воздух СД	м³	625 636 262	

Схема получения техуглерода



▲ 1. Реактор

▲ 2. Воздухоподогреватель

▲ 3. Холодильник-ороситель

▲ 4. Циклон

▲ 5. Фильтр улавливания

▲ 6. Ловушка отходов

▲ 7. Микроизмельчитель

▲ 8. Циклон-уплотнитель

▲ 9., 10. Циклоны

▲ 11. Смеситель-гранулятор

▲ 12. Сушильный барабан

▲ 13. Мешалка

▲ 14. Котел-утилизатор

▲ 15. Мельничный вентилятор

▲ 16. Ковшовый элеватор

▲ 17. Винтовой конвейер

▲ 18. Бункер готовой продукции

▲ 19. Фильтр доулавливания

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

В Компании важнейшей задачей является обеспечение промышленной безопасности труда, безопасность производства, создание здоровых и безопасных условий труда, пожарная и экологическая безопасность.

Деятельность в области промышленной безопасности и предупреждению аварий на опасных производственных объектах проводится в соответствии с Политикой в области промышленной безопасности и с соблюдением

требований нормативных, нормативно-технических документов. Основным документом является «Положение об организации и осуществлении производственного контроля по соблюдению требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах ОАО «Нижнекамсктехуглерод» .

■ Основные разрешительные документы (лицензии)

Наименование документа	Срок действия
№ ВП-43-003038 (ЖКСХ) – Эксплуатация взрывопожароопасных объектов	до 10.03.2014 г
ЭХ-43-000179 (ЖХ) – Эксплуатация химических производственных объектов	до 23.04.2015 г.
ПРД № 1604091 – На осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на ж/д транспорте	до 04.08.2013 г.

■ Проведенные мероприятия по промышленной безопасности за 2010 год

- ▶ проведена экспертиза по ПБ сосудов, работающих под давлением, поднадзорным Ростехнадзору;
- ▶ экспертиза по ПБ проектов по модернизации и внедрению новых технологий;
- ▶ экспертиза по ПБ, ППР на автомобильные гидроподъемники;
- ▶ экспертиза по ПБ кран-балок.

■ На мероприятия по промышленной безопасности с 2006 г. по 2010 г. затрачено 7 697 028,00 руб., в том числе:

- ▶ 2006 год на сумму 526 300,00 руб.,
- ▶ 2007 год на сумму 720 428,00 руб.,
- ▶ 2008 год на сумму 2 800 300,00 руб.,
- ▶ 2009 год на сумму 2 450 000,00 руб.,
- ▶ 2010 год на сумму 1 200 000,00 руб..

ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ОХРАНА ТРУДА

Работа ОАО «Нижнекамсктехуглерод» по промышленной безопасности и охране труда, по предупреждению производственного травматизма и профессиональных заболеваний проводится в соответствии с корпоративными регламентами и стандартами.

Важнейшая задача для предприятия – охрана труда и окружающей среды, безопасность производства, создание здоровых и безопасных условий труда.

В отчетном году на охрану труда, пожарную и экологическую безопасность, включая капитальные затраты, израсходовано – 56,6 млн. руб., в том числе:

- ▶ на мероприятия по охране окружающей среды и экологическую безопасность затрачено – 33,1 млн. руб.;
- ▶ на охрану труда – 21,8 млн. руб.;
- ▶ на пожарную безопасность и газоспасательную службу израсходовано – 1,7 млн. руб.

В 2010 г. на производстве произошел 1 несчастный случай с работниками сторонней подрядной организации. В связи с этим было принято решение ужесточить требования, предъявляемые при привлечении подрядных организаций и усиление контроля за выполнением ими правил техники безопасности.

В целом за отчетный год общее число дней нетрудоспособности выросло и составило 5049 рабочих дня. Сред-

няя продолжительность пребывания на больничном листе – 10,3 дня.

Большое внимание уделяется на предприятии профилактике и снижению заболеваемости. Проводятся медосмотры дополнительные и обязательные, вакцинация и т.д.

Частичная оплата медицинского обслуживания работников Общества осуществлялась за счет средств по добровольному медицинскому страхованию. За 2010 год израсходовано 2,6 млн. рублей. На следующий год заложено 2,8 млн.руб.

СООТВЕТСТВИЕ МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ ISO

Действующая на предприятии система менеджмента качества (СМК) сертифицирована в германском обществе технического надзора TÜV органом по сертификации систем качества Интерсертифика – ТЮФ совместно с ТЮФ Тюринген на соответствие СМК требованиям стандарта EN ISO 9001:2008 (Reg. №ТIC 15 100 31670). В Российском органе по сертификации интегрированных систем менеджмента «АКАДЕМИЯ-СЕРТ» на соответствие требованиям ГОСТ Р ИСО 9001-2008 (ИСО 9001:2008). Сертификат № РОСС RU.ФК41.К00007.





3



Динамика роста чистых активов, (тыс.руб.)

Корпоративное управление

Раздел III.

Корпоративное управление

СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ КОМПАНИЕЙ

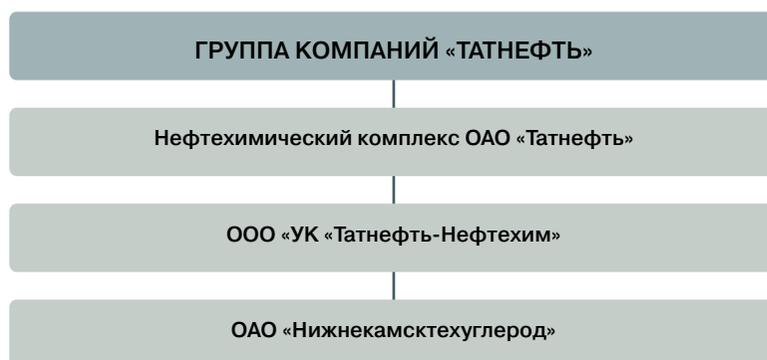
ОАО «Нижнекамсктехуглерод» является компанией, входящей в Группу предприятий «УК «Татнефть-Нефтехим».

Управление Компанией осуществляется высшим органом управления Общества – Собранием акционеров и уполномоченным им Советом директоров.

Главным должностным исполнительным лицом является Единоличный исполнительный орган – ООО «УК «Татнефть-Нефтехим».

Реализация стратегических задач и руководство текущей деятельностью Компании осуществляется Советом директоров и Исполнительной дирекцией Общества.

■ Организация системы управления ОАО «Нижнекамсктехуглерод»



ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ

В соответствии с Уставом и законодательством РФ ОАО «Нижнекамсктехуглерод», высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров. Общее собрание акционеров проводится один раз в год. Кроме того, могут созываться внеочередные собрания акционеров.

Собранием акционеров избирается Совет директоров, который осуществляет общее управление Компанией и принимает решения по всем вопросам её деятельности, за исключением вопросов, отнесенных действующим законодательством к компетенции общего собрания акционеров. Совет директоров состоит из 7 человек, включая

представителя государства, на основании действия в отношении общества специального права «золотой акции».

Руководство текущей деятельностью Компании обеспечивается единоличным исполнительным органом – ООО «УК «Татнефть-Нефтехим» и исполнительный дирекцией Общества, являющимися подотчетными Совету директоров и общему собранию акционеров.

Исполнительный директор организует текущую деятельность Компании через распределение полномочий между своими заместителями и специалистами Общества.

■ Структура управления ОАО «Нижнекамсктехуглерод»



ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Компания придерживается важнейших принципов, на основе которых формирует систему корпоративного управления в соответствии с законодательством РФ, норм международного права и внутрикорпоративных стандартов группы компаний «Татнефть»:

- ▶ Справедливость – равное отношение ко всем владельцам акций, включая миноритарных акционеров;
- ▶ Ответственность – признание установленных законом прав всех заинтересованных сторон;
- ▶ Прозрачность – своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных аспектах функционирования Компании;
- ▶ Подотчетность – обязанность Совета директоров осуществлять эффективный контроль над работой менеджеров и отчитываться перед акционерами и Компанией в целом.

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Риск – это невозможность предсказать наступление того или иного события и его последствий.

Основная цель – это обеспечение оптимального для акционеров компании и инвесторов баланса между максимизацией прибыли и долгосрочной стабильностью бизнеса.

Управление рисками начинается с выявления и оценки всех возможных угроз, с которыми компания сталкивается в процессе своей деятельности. Затем осуществляется поиск альтернатив, то есть рассматриваются менее рискованные варианты осуществления деятельности с возможностью получения тех же доходов, управление рисками – это не только разработка мероприятий противодействия факторам риска, но и изменение системы принятия управленческих решений в организации.

КЛАССИФИКАЦИЯ ОСНОВНЫХ ВИДОВ РИСКА

Страновые и региональные риски

Регион, в котором Общество осуществляет основную деятельность – Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Нижнекамск.

Город расположен в непосредственной близости от крупных промышленных центров Республики Татарстан – городов Набережные Челны и Казань.

Являясь градообразующим, предприятие обеспечивает не только поступления в местный бюджет, но и является одним из крупнейших налогоплательщиков Республики Татарстан.

Республика Татарстан является регионом со стабильной социальной и экономической ситуацией. Риски военных

конфликтов, введения чрезвычайного положения и забастовок практически отсутствуют.

Республика Татарстан характеризуется благоприятным климатом, отсутствием сейсмической активности, поэтому риски, связанные с географическим расположением региона, в котором Общество осуществляет свою деятельность, могут быть признаны минимальными.

Предприятие обеспечено доступом к железнодорожному и автомобильному транспорту. Учитывая уровень развития транспортной инфраструктуры, риски прекращения транспортного сообщения в связи с труднодоступностью и удаленностью отсутствуют.

Удобство расположения, близость к многочисленным потребителям продукции позволяет отгружать продукцию железнодорожным и автомобильным транспортом. Кроме того, предприятие обеспечено квалифицированными кадрами.

Отраслевые риски

Ухудшение общей ситуации в отрасли, а также ухудшение положения Общества в отрасли может быть вызвано:

На внутреннем рынке:

- ▶ снижением платежеспособного спроса на выпускаемую продукцию;
- ▶ снижением темпов роста экономики России;
- ▶ изменением структуры поставок нефтегазоперерабатывающих и металлургических компаний в сторону увеличения экспорта при снижении поставок сырья на внутренний рынок;
- ▶ опережающим ростом стоимости потребляемых сырья и услуг, энергоресурсов.

На внешнем рынке:

- ▶ строительством новых и наращиванием производственных мощностей в странах-импортерах продукции, аналогичной продукции выпускаемой обществом;
- ▶ введением протекционистских пошлин на ввоз продукции Общества при поставках на экспорт.

В случае неблагоприятного развития ситуации в отрасли, Общество планирует:

- ▶ сокращение расходов предприятия, в том числе, возможно, и пересмотр инвестиционной программы Общества;
- ▶ оптимизация структуры производственной программы с целью максимизации доходов предприятия;
- ▶ адаптация маркетинговой программы с целью программы сохранения и увеличения рыночной доли Общества.

Изменение цен на сырье и услуги, энергоресурсы, потребляемые Обществом (как на внутреннем, так и на внешнем рынке), в наибольшей степени зависит от состояния мирового рынка и структуры продаж российских производителей сырья.

Влияние изменения цен на сырье и услуги, энергоресурсы, потребляемые Обществом:

- ▶ увеличение затрат на приобретение сырья, услуг, энергоресурсов;
- ▶ кратковременное (1-2 месяца) снижение эффективности реализации технического углерода.

Учитывая, что Общество имеет возможность приобретать сырье практически у всех российских производителей, при этом цены на них в достаточной степени коррелируют между собой, данные изменения не вызовут сильного влияния на результаты производственно-хозяйственной деятельности предприятия.

Изменение цен на продукцию Общества, как на внутреннем, так и на внешнем рынке может повлиять на результаты производственно-хозяйственной деятельности предприятия в краткосрочном периоде.

Влияние изменения цен на продукцию Общества:

- ▶ краткосрочное снижение эффективности продаж продукции.

В случае неблагоприятного изменения цен на продукцию, Общество планирует:

- ▶ изменить соотношение реализации продукции на внутреннем/внешнем рынках;
- ▶ оптимизировать структуру производственной программы с целью максимизации доходов предприятия;
- ▶ адаптировать маркетинговую программу с целью сохранения и увеличения рыночной доли Общества.

Финансовые риски

ОАО «Нижнекамсктехуглерод» осуществляет внешнеэкономическую деятельность и получает значительную часть доходов от экспорта продукции на зарубежные рынки. Поскольку основной расчетной валютой по экспортным контрактам является доллар США, изменение курса национальной валюты по отношению к доллару США и евро может оказать значительное влияние на финансовые показатели Компании.

Негативное влияние на деятельность Общества оказывает инфляция, которая влечет рост цен и, соответственно, затрат Компании.

В меньшей степени на деятельность Компании воздействуют риски изменения процентных ставок в связи с ее устойчивым финансовым состоянием, отсутствием существенных заимствований и наличием необходимых финансовых средств для реализации стратегических проектов.

ОАО «Нижнекамсктехуглерод» не прибегает к хеджированию финансовых рисков, но учитывает их влияние на операционную и финансовую деятельность при разработке инвестиционных проектов и формировании планов и бюджетов.

В связи с мировым финансовым кризисом увеличились риски, связанные со снижением устойчивости и ликвидности финансово-кредитной системы. Компания имеет расчетные и текущие счета, открытые в банках, проводит и получает платежи через банковскую систему. В случае банкротства, отзыва лицензии банка-контрагента Компания несет финансовые риски. ОАО «Нижнекамсктехуглерод» минимизирует данные риски путем работы только с ведущими банковскими институтами, имеющими кредитные рейтинги и занимающими устойчивое финансовое положение.

Положительная кредитная история Компании на протяжении длительного времени делает возможным привлечение кредитных ресурсов на выгодных условиях, что позволяет увеличивать рентабельность капитала за счет привлечения относительно недорогих кредитов. В качестве мер, призванных обеспечить снижение кредитных рисков, что позволяет получить более выгодные условия кредитования, является обеспечение обязательств.

Правовые риски

Риск изменения валютного регулирования. Возможные изменения законодательства в области валютного регулирования и контроля могут привести к изменению структуры реализации продукции Общества (сокращению объема экспортируемой продукции), что, тем не менее, не повлияет в значительной степени на результаты финансово-хозяйственной деятельности.

Риск изменения налогового законодательства в РФ. Возможный рост ставки по налогам, выплачиваемым Обществом в ходе своей производственно-финансовой деятельности, может привести к увеличению расходов предприятия и снижению денежных средств, остающихся на финансирование текущей деятельности и исполнение обязательств.

Риск изменения правил таможенного контроля и пошлин. Возможные изменения правил таможенного контроля и пошлин могут привести к сокращению объема экспортируемой продукции и объемов импортируемого сырья. Однако, отсутствие зависимости от импортного сырья, представляется, что такие изменения, хотя и повлияют на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества, но не окажут критического влияния.

Риск изменения требований по лицензированию основной деятельности Общества. При изменении требований по лицензированию отдельных видов деятельности, к наиболее значимым из которых относятся лицензирование деятельности, связанной с монтажом и эксплуатацией взрывоопасных, пожароопасных производств, связанных с образованием и хранением токсичных отходов и перевозкой опасных грузов, предприятию потребуются дополнительные расходы для приведения подобных объектов в надлежащее состояние в соответствии с новыми требованиями лицензирования.

Риск изменения судебной практики по вопросам деятельности Общества. В случае изменения судебной практики по вопросам деятельности Общества (включая вопросы лицензирования), предприятие осуществит необходимые мероприятия по приведению необходимых аспектов деятельности в соответствие с требованиями судебной практики. Учитывая, что Общество не участвует в судебных процессах, способных оказать на него существенное влияние, изменения судебной практики не повлечет сколь-либо значимых последствий для предприятия.

Риски, связанные с деятельностью Общества

В качестве рисков, присущих Обществу, можно выделить риски техногенных аварий, риски невозможности продления действия лицензий на эксплуатацию взрывоопасных, пожароопасных производств, производства, связанных с образованием и хранением токсичных отходов и перевозкой опасных грузов, риски ответственности Общества по долгам третьих лиц. Для предотвращения возможных потерь, связанных с вышеуказанными рисками, Общество:

- ▶ осуществляет страхование ответственности перед третьими лицами за последствия техногенных аварий;
- ▶ в соответствии с требованиями соответствующих инспектирующих органов проводит мероприятия по соблюдению всех требований соответствующих лицензий;
- ▶ предоставляет обеспечением третьим лицам только по проектам, связанным с производственно-хозяйственной деятельностью Общества.

УПРАВЛЕНИЕ ИНФОРМАЦИОННЫМИ ТЕХНОЛОГИЯМИ

Развитие автоматизированных систем управления технологическими процессами Компании осуществляется в соответствии с единым корпоративным стандартом создания интегрированной системы управления по группе компаний «Татнефть».

В рамках осуществления стратегических направлений развития управляющей компанией разработана и утверждена «Программа развития корпоративной информационной системы предприятий ООО «УК «Татнефть-Нефтехим». Программа учитывает портфель проектов по развитию информационных технологий на 2008-2010 годы.

В части развития корпоративной информационной системы в отчетном периоде выполнено следующее:

- ▶ завершены работы по проектам «Постановка и автоматизация бюджетного управления и управленческого учета», «Договорной учет», «Управление платежными средствами» в нефтехимическом комплексе ОАО «Татнефть», на базе программного продукта «Инталев: Корпоративный менеджмент»;

- ▶ продолжаются работы по проекту внедрения автоматизированной системы управления предприятием и регламентированной отчетности на базе программных продуктов «1С»;
- ▶ приобретены лицензионные программные продукты на сумму 1450 тыс. руб.;
- ▶ начато внедрение портала на базе программного продукта MS SharePoint;
- ▶ проведена реорганизация служб АСУТП, КИПиА и Метрологии ОАО «Нижнекамстехуглерод».

УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ

Среднесписочная численность персонала

Общая среднесписочная численность персонала ОАО «Нижнекамстехуглерод» в 2010 году составила 472 человека.

Снижение среднесписочной численности произошло в результате сокращения численности, выведения из сос-

тава предприятия непрофильных видов работ, а также в связи со структурными изменениями Нефтехимического комплекса ОАО «Татнефть».

■ Динамика среднесписочной численности

Категории персонала	Период						
	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Среднесписочная численность всего, чел.	643	595	525	511	510	500	472
в т.ч.							
руководители	80	73	65	64	65	66	60
специалисты	84	85	80	75	76	74	70
служащие	8	8	5	4	4	3	3
рабочие	471	429	375	368	365	357	339

*Численность работающих на 01.01.2011 г. составила 456 человек.

Структура заработной платы

Структура заработной платы в 2010 году включает в себя две основные части:

1. Тарифная (постоянная) часть – Единая тарифная сетка по оплате труда руководителей, специалистов, служащих и рабочих предприятий нефтехимического комплекса ОАО «Татнефть».

2. Премияльная (переменная) часть
Доля постоянной части ФЗП за 2010 год – 55 %, доля переменной части ФЗП – 45 %.
Помимо заработной платы работникам предоставляется социальный пакет.

■ Структура доходов работников списочного состава в 2010 году

	Совокупные доходы работников списочного состава, тыс. руб.	Структура совокупных доходов, %
Фонд заработной платы	149538,9	98,1
Выплаты социального характера	2756,6	1,9
Всего	152295,5	100,0

Среднемесячная заработная плата работников ОАО «Нижнекамсктехуглерод» за 2010 год составила 26402 руб., что в 3,17 раза выше минимального потребительского бюджета на члена типовой семьи по РТ.

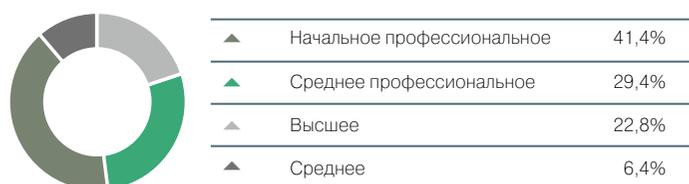
■ Динамика роста средней заработной платы ОАО «Нижнекамсктехуглерод» и минимального потребительского бюджета

	Период						
	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Средняя заработная плата, руб.	8104	10060	13613	16434	20436	22296	26402
Минимальный потребительский бюджет на члена типовой семьи, руб.	4565,0	5265,1	5786,2	6262,0	7148,0	7786,0	8307,0
Отношение средней заработной платы к минимальному потребительскому бюджету на члена типовой семьи	1,77	1,91	2,35	2,62	2,85	2,86	3,17

■ Возрастной состав работающих



■ Качественный состав работающих



Принципы управления персоналом

С целью своевременного комплектования кадрами ежегодно заключаются договора с Центром труда и занятости. Ежемесячно направляется в Центр труда и занятости сведения о дополнительной потребности в кадрах, размещаются объявления в местные СМИ, коммерческих бюро по трудоустройству (Зеленая улица), ведется работа с институтами, техникумами и училищами. Заключены договора на 2007-2010 гг. с институтом по подготовке специалистов (Экспериментальная Федеральная площадка).

Ведется работа с кадровым резервом по определенному плану подготовки, разработан список резерва на 2010 г. В 2010 году была получена лицензия Министерства образования и науки РТ на право осуществления образова-

тельной деятельности. Лицензия на право осуществления образовательной деятельности позволяет значительно экономить финансовые ресурсы. Подготовка по профессиям «аппаратчик получения технического углерода», «аппаратчик подготовки сырья», выдача допусков на обслуживание сосудов, работающих под давлением, газового хозяйства, трубопроводов и др. проводится на базе заводского учебно-курсового пункта.

Затраты на подготовку кадров составили 760 тыс. руб. Было обучено 256 чел., из них рабочие – 61 чел., РСС – 195 чел. Экономия финансовых средств за 2010 г. составила 860 тыс. руб.

Проведен традиционный конкурс профессионального мастерства среди ведущих профессий ОАО «НКТУ». Проведена корректировка методики для подведения итогов и подсчета баллов по итогам конкурса. Победители конкурса награждены денежной премией.

Сформированы и утверждены сводный план по подготовке кадров и план финансирования по подготовке кадров на 2011 год. Подана предварительная заявка в ГБУ «Центр занятости населения» г. Нижнекамска на проведение опережающего обучения в 2011 г.

Началась работа по проверке документов образования сотрудников предприятия. В 2010 г. была проведена организационная работа по заключению договоров со сторонними учебными заведениями.

УПРАВЛЕНИЕ ИМУЩЕСТВОМ

В целях повышения эффективности управления имуществом предприятия, обеспечения сохранности и закрепления права собственности посредством государственной регистрации объектов недвижимого имущества за ОАО «Нижнекамсктехуглерод», в составе ООО «УК «Татнефть-Нефтехим» вышеуказанные функции возложены на отдел управления активами.

В течение 2010 г. велась работа по реализации неиспользуемого имущества, по передаче высвобождающегося имущества в аренду, государственной регистрации прав на недвижимое имущество.

1. В течение 2010 г. акционерным обществом реализовано невостребованного и неиспользуемого имущества, в том числе:

► реализовано транспорта и прочего имущества на сумму 3 413 894 руб. с НДС.

2. В 2010 г. сумма арендной платы за переданное в аренду имущества составила 3 510 400 руб. Вследствие усиления контроля за соблюдением условий договора удалось достичь сокращения дебиторской задолженности.

УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСАМИ

Управление финансами ОАО «Нижнекамсктехуглерод» осуществляется в рамках Стандарта корпоративных отношений ООО «УК «Татнефть-Нефтехим» и управляемых предприятий нефтехимического комплекса в области финансов. Приоритетами корпоративной политики в области управления финансами являются обеспечение финансовой устойчивости Компании и эффективное использование финансовых ресурсов.

Проведение платежей на ОАО «Нижнекамсктехуглерод» с участием Казначейства ООО «УК «Татнефть-Нефтехим» в 1 полугодии 2010 года осуществлялось на базе автоматизированной системы «Расчетный центр корпорации». В целях совершенствования системы финансового управления на предприятиях НХК ОАО «Татнефть» с 1 июля 2010 года введены в промышленную эксплуатацию блоки «Инталев: Корпоративный менеджмент»: «Система управления договорами», «Бюджетное управление», «Система управления платежными средствами».

МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Принципиальным решением в области управления материально-технического обеспечения групп компаний «Татнефть-Нефтехим» является централизованное обеспечение через ООО «Татнефть-Нефтехимснаб», сырьем, оборудованием, а также всем необходимым для производства продукцией.

Прозрачный и централизованный бизнес-процесс, представляющий собой инструмент реализации корпоративной политики в области материально-технического обеспечения, в рамках выделенных бюджетов финансирования, способствует эффективному управлению производством.

ЭНЕРГО- И РЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЕ

Программа Энергоресурсоэффективности

Экономия по природному газу составила – 6,5 млн. м³ на сумму 18,6 млн. руб.

В отчетном году выработано 56,4 млн. квт/час электроэнергии, меньше чем в 2009 году на 5,2 млн. квт/час. Закупка со стороны составила 23% от общего потребления. При этом надо сказать, что утвержденным бизнес-планом предусматривалась выработка 71,3 млн. квт/час. в год и обеспечение себя на 90% собственной электроэнергией. Отклонение от бизнес-плана вызвано ограниченностью мощностей по пару, аномально жарким летом и другими причинами. Для уменьшения влияния этих факторов вкладываются довольно много инвестиционных и ремонтных средств в энергохозяйство, что должно позволить достичь показателей бизнес-плана.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

■ Исполнение инвестиционной программы за 2010 г. (тыс. руб.)

№	Наименование проекта	Выполнение инвестиционной программы за отчетный период											
		Профинансировано с НДС			Освоено инвестиций, всего			в т.ч. по источникам					
		план	факт	откл.,%	план	факт	откл.,%	износ			прибыль		
							план	факт	откл.,%	план	факт	откл.,%	
1	Капитальное строительство (поименованные объекты)	177 048,0	150 299,5	84,9	149 512,0	142 176,4	95,1	40 725,0	40 725,0	100,0	108 787,0	101 451,4	93,3
2	Приобретение оборудования, не входящего в сметы строек в т.ч.	21 274,4	16 090,6	75,6	17 976,0	14 861,8	82,7	17 921,0	14 743,8	82,3	55,0	118,0	214,5
	По целевой программе	64,0			55,0	118,0	214,5				55,0	118,0	214,5
2.1.1.	Приобретение оборудования в связи с увеличением объемов производства												
2.1.2.	Приобретение оборудования в связи с внедрением новой техники и технологии (модернизации)	64,0			55,0	118,0	214,5				55,0	118,0	214,5
	Адресная замена изношенного оборудования	21 210,4	16 090,6	75,9	17 921,0	14 743,8	82,3	17 921,0	14 743,8	82,3			
3	Резерв	7 679,0			7 512,0			414,0			7 098,0		
	ВСЕГО	206 001,4	166 390,1	80,8	175 000,0	157 038,2	89,7	59 060,0	55 468,8	93,9	115 940,0	101 569,4	87,6

Инвестиционная программа 2010 г. сформирована на сумму 175,0 млн. руб., в т.ч.:

По направлениям:

- ▶ капитальное строительство – 149,5 млн. руб. (86,3 %);
- ▶ ОНВСС – 18 млн. руб. (10,1 %);
- ▶ резерв – 7,5 млн. руб. (3,6 %)

По источникам:

- ▶ износ – 59,1 млн. руб. (33,8 %);
- ▶ прибыль – 115,9 млн. руб. (66,2 %).

Финансирование предусмотрено на сумму 206,0 млн. руб. (с НДС).

Освоение составило 156,7 млн. руб. (89,6% к плану), в т.ч.:

По направлениям:

- ▶ капитальное строительство – 141,9 млн. руб. (94,9 % к плану);
- ▶ ОНВСС – 14,8 млн. руб. (82,7 % к плану)

По источникам:

- ▶ износ – 55,4 млн. руб. (93,9 % к плану);
- ▶ прибыль – 101,3 млн. руб. (87,4 % к плану)

Профинансировано 166,4 млн. руб. (80,8%) (с НДС).

Проекты капитального строительства:

1. «Модернизация производства тухглерода» – в рамках данного проекта в 2010 году планируется реализовать следующие проекты: «Локально-вычислительная сеть», «Реконструкция ц. №2», «Установка №2 по производству тухглерода Тарный склад ц. №2 (участок упаковки)», «Установка №1 по производству тухглерода УЗМК-4 на одном потоке», «Замена системы «мокрого» доулавливания тухглерода на «сухой» способ с применением рукавного фильтра ФР-1400», лабораторное оборудование: влагомер, прибор для тестирования, настольная центрифуга, спектрофотометр – 2шт.

Запланированная сумма инвестиций на 2010 г. – 120,9 млн. руб. (без НДС), финансирование – 143,6 млн. руб. (с НДС), источник – прибыль, износ.

Освоение составило – 117 млн. руб. (без НДС), профинансировано – 120,2 млн. руб. (с НДС).

2. «АСУТП участка подготовки сырья» – для улучшения показателей функционирования АСУТП.

Стоимость проекта – 15,2 млн. руб. (без НДС).

Запланированная сумма инвестиций на 2010 г. – 14,3 млн. руб. (без НДС), финансирование – 16,8 млн. руб. (с НДС), источник – прибыль.

Освоение составило 11,6 млн. руб. (без НДС), профинансировано – 13,7 млн. руб. (с НДС).

После корректировки ПСД снижена стоимость проекта на 18,5%.

3. «Автоматизированная система мониторинга концентрации паров, кислот и щелочей в рабочей зоне ц. №6» – предписание Ростехнадзора.

Стоимость проекта – 6,8 млн. руб. (без НДС).

Запланированная сумма инвестиций на 2010 г. – 5,8 млн. руб. (без НДС), финансирование – 6,8 млн. руб. (с НДС), источник – прибыль.

Освоение составило 5,7 млн. руб. (без НДС), профинансировано – 6,8 млн. руб. (с НДС).

Работы по проекту завершены в соответствии с планом, объект введен в эксплуатацию.

4. «Трансформаторная подстанция 2КТПП 1000 кВт» – (ПИР)

Запланированная сумма инвестиций на 2010 г. – 1 млн. руб. (без НДС), финансирование – 1,18 млн. руб. (с НДС), источник – прибыль.

Освоение составило 0,5 млн. руб. (без НДС), профинансировано – 0,6 млн. руб. (с НДС).

Отклонения от плана вызваны тем, что сумма ПИР планировалась по предварительному укрупненному расчету проектантов, фактическая сумма уточнена с применением действующих коэффициентов.

5. «Установка №1 по производству тухуглерода УЗМК-4 на 3 т.п.» – оплачена кредиторская задолженность 2009 года в сумме 0,3 млн. руб. Сумма финансирования не учтена при планировании.

6. «Повышение охлаждающей способности оборотного водоснабжения с установкой дополнительной эжекционной градирни» - проект переходящий.

Запланированная сумма инвестиций на 2010 г. – 4,6 млн. руб. (без НДС), финансирование – 5,5 млн. руб. (с НДС), источник – прибыль.

Освоение составило 4,7 млн. руб. (без НДС), профинансировано – 6 млн. руб. (с НДС).

Отклонение в части финансирования на сумму оплаченной кредиторской задолженности 2009 года, не учтенной при планировании.

Отклонение в освоении вызвано необходимыми затратами на регистрацию объекта в регистрационной палате с целью получения технического паспорта.

7. «Реконструкция систем возбуждения ТГ-1 и ТГ-2» - проект переходящий.

Запланированная сумма инвестиций на 2010 г. – 3 млн. руб. (без НДС), финансирование – 3,2 млн. руб. (с НДС), источник – прибыль.

Освоение составило 2,5 млн. руб. (без НДС), профинансировано – 2,7 млн. руб. (с НДС).

Подрядной организацией закуплено оборудование, не соответствующее техническим требованиям, в связи с

этим работы были перенесены на 3 квартал 2010 года. За нарушение сроков выполнения работ в отношении подрядной организации были применены санкции, а именно скорректирована стоимость работ по договору в сторону уменьшения.

На данный момент работы по проекту завершены в полном объеме.

Приобретение ОНВСС:

► **целевая программа**

Сумма инвестиций на 2010 г. – 0,06 млн. руб. (без НДС), финансирование – 0,06 млн. руб. (с НДС), источник – прибыль.

Освоение составило 0,1 млн. руб. (без НДС).

1. Оргтехника – для своевременного ввода в промышленную эксплуатацию проектов «СУД» (система управления договорами) и «СУПС» (система управления платежными средствами).

Оборудование «Ультразвуковой аппарат УПА-2М», «Вольт-амперфазометр» профинансировано в 2009 году, освоено в 2010 г., освоение при планировании не учтено.

► **адресная замена**

Сумма инвестиций на 2010 г. – 17,9 млн. руб. (без НДС), финансирование – 21,2 млн. руб. (с НДС), источник – прибыль.

Освоение составило 14,7 млн. руб. (без НДС), профинансировано 16,1 млн. руб.

Оборудование «Турбогазодувка ТГ-150-1,12», «Электропогрузчик ЭП-103К» профинансировано в 2009 году, освоено в 2010 г., освоение при планировании не учтено.

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ПРИОРИТЕТЫ

Главной целью экологической политики предприятия является экологически безопасное и устойчивое развитие предприятия, уменьшение возможного негативного воздействия на окружающую среду и здоровье населения, а также сведение к минимуму возникновения чрезвычайных ситуаций.

В результате своей экологической деятельности предприятие следует основным принципам:

- последовательного улучшения в работе производства при безусловном выполнении требований законов, правовых и нормативных документов в области охраны окружающей среды;
- снижения уровня возможного негативного воздействия на окружающую среду;
- предупреждения и полной готовности к ликвидации чрезвычайных ситуаций;

► открытости и доступности информации о природоохранной деятельности предприятия для общественности.

Для реализации избранных принципов руководство Компании обязуется:

- выполнять требования природоохранного законодательства и нормативных документов в области охраны окружающей среды и рационального природопользования;
- стремиться к снижению уровня возможного загрязнения окружающей среды путём совершенствования производства, а также разработки, внедрения и выполнения мероприятий по предотвращению загрязнения окружающей среды;
- учитывать мнения общественности и других заинтересованных сторон по обеспечению экологической безопасности для населения и окружающей среды.

Экологическая политика ОАО «Нижнекамсктехуглерод» подлежит периодической оценке, пересмотру и обновлению через каждый пятилетний период или, по мере необходимости, в более ранние сроки, для отражения в ней изменяющихся условий и новой научно-технической информации.

Достижение поставленных целей и выполнение основных принципов будет способствовать снижению возможного негативного воздействия на окружающую среду, а также поддержанию уровня эффективной природоохранной деятельности и экологической безопасности предприятия, направленной на охрану здоровья населения.

■ Основные показатели по охране окружающей среды

	2009	2010
Показатели, характеризующие охрану и использование водных ресурсов, млн. м ³ (по стат. форме 2-ТП (водхоз))		
Водопотребление, всего, тыс.м ³	1441,1	1387,14
из них на производственные нужды, тыс.м ³	1302,8	1265,76
Расход воды в системах оборотного и повторного водоснабжения	41172	41172
Показатели, характеризующие охрану атмосферы, тонн (по стат. форме 2-ТП (воздух))		
Уловлено и обезврежено в очистных сооружениях загрязняющих веществ, т	1312,447	1260,576
Выброшено в атмосферу загрязняющих веществ (от стационарных источников), т	929,689	748,252
Отходы производства (в т.ч. токсичные), тонн (по стат. форме 2-ТП (отходы))		
Наличие отходов на начало года	0,3700	0,6150
Образование отходов	3370,9920	2332,6640
Использование отходов	3027,8680	1698,0160
Обезвреживание отходов	35,6510	80,5600
Передача отходов другим организациям	307,2270	554,4930
Наличие отходов на конец года	0,6150	0,2100
Затраты на охрану окружающей среды, тыс. рублей (по стат. форме 18-КС, 4-ОС)		
Текущие затраты на охрану окружающей среды, тыс.руб	11515,043	18939,2000
Среднегодовая стоимость основных фондов по охране окружающей среды, тыс.руб	10763,401	14898,9870

ОСНОВНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Одним из важнейших механизмов выполнения обязательств экологической политики и достижения экологических целей является разработка планов природоохранных мероприятий, обеспечение их финансирования, реализация и проведение производственного контроля за их выполнением.

За 2010 г. общая сумма, затраченная на выполнение природоохранных мероприятий, составила 33 млн. 126 тыс. рублей.

Среди них такие мероприятия как:

- ▶ Замена системы «мокрого» доулавливания тухуглерода на «сухой» с применением рукавного фильтра ФР-1400 на сумму 3 млн. 908 тыс. руб.
- ▶ Замена фильтровальных рукавов на технологических установках на сумму 16 млн. 132 тыс. руб.;
- ▶ Модернизация автоматизированной системы мониторинга концентрации паров, кислот и щелочей в воздухе рабочей зоны цеха водоснабжения и канализации на сумму 6 млн. 792 тыс.руб.;
- ▶ Организация деятельности по сбору, обезвреживанию, переработке и захоронению отходов производства и потребления на сумму 655 тыс.руб.;
- ▶ Благоустройство и озеленение территории и санитарно-защитной зоны на сумму 50 тыс.руб.;
- ▶ Организация лабораторного контроля вредного воздействия на окружающую среду на сумму 680 тыс.руб. и другие мероприятия.

Контроль за состоянием природной среды и производственных объектов осуществляется природоохранной службой предприятия в рамках организации и проведения производственного экологического контроля. Используются все виды контроля – инструментальный, лабораторный, визуальный, расчетный.

Производственный экологический контроль на предприятии осуществляется по следующим направлениям:

- ▶ Контроль за соблюдением установленных предприятию нормативов воздействий на окружающую среду и лимитов размещения отходов;
- ▶ Учёт номенклатуры и количества загрязняющих веществ, поступающих в окружающую среду от предприятия;
- ▶ Обеспечение своевременной разработки (пересмотра) нормативов воздействия на окружающую среду, устанавливаемых для предприятия;
- ▶ Контроль за стабильностью и эффективностью работы природоохранного оборудования и сооружений;
- ▶ Контроль, в том числе осуществляемый инструментальными методами, за состоянием объектов окружающей среды в зоне влияния предприятия.

Экологический мониторинг осуществляется на базе аттестованной лаборатории санитарно-промышленной группы отдела охраны труда и окружающей среды (Лаборатория СПГ ООТиОС). Лаборатория СПГ является структурным подразделением ООТиОС. Аттестат об аккредитации № РОСС RU.0001.513980 от 15 сентября 2006 г., действительно до 8 августа 2011 г.

Объектами экологического мониторинга предприятия являются:

- ▶ выбросы и сбросы вредных веществ в окружающую среду;
- ▶ эффективность работы очистных сооружений по очистке промышленных и ливневых сточных вод;
- ▶ эффективность работы пылегазоулавливающих установок;
- ▶ выбросы вредных веществ в санитарно-защитной зоне и на промплощадке;
- ▶ контроль за выбросами вредных веществ в рабочей зоне подразделений.

**СВЕДЕНИЯ О ТЕКУЩИХ ЗАТРАТАХ НА
ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И
ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ПЛАТЕЖАХ**

■ Затраты на охрану окружающей среды в 2010 г. :

Год	2006	2007	2008	2009
Текущие затраты на охрану окружающей среды, тыс. руб.	18207	16157,4	7984,451	11515,043
Экологические платежи, тыс. руб.	271,6	170,6	195,12	165,869

№ п/п	Наименование затрат	Фактически за год, тыс.руб.
1	2	3
1	На охрану и рациональное использование водных ресурсов	2847,3
1.2	из них выплачено другим предприятиям за прием и очистку сточных вод	2647,2
2	На охрану атмосферного воздуха	14206,4
3	На охрану окружающей среды (земельных ресурсов) от отходов производства и потребления	1885,5
3.1	из них выплачено другим предприятиям (организациям) за прием, хранение и уничтожение отходов производства и потребления	588,8
ИТОГО:		18939,2

* В том числе на экологические платежи: 189,8 тыс.руб.



4



Динамика роста общей стоимости активов, (тыс.руб.)

Финансовые результаты

Раздел IV. Финансовые результаты

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

	ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «БФ-АУДИТ» Экспертиза & Консультации
	ОГРН 1037739473100 ИНН 7710302320 КПП 771001001
	117630, Москва, Воронцовский парк, 4 E-mail: bonafide@bffgroup.ru Тел.: (495) 995-1501. Факс: (495) 995-1502
 Иск. № 01/1-05/А-12 от «19» января 2011 года	
АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ	
Адресат	Акционерам Открытого Акционерного Общества «Нижекамский завод технического углерода»
Сведения об аудируемом лице:	
Наименование	Открытое акционерное Общество «Нижекамский завод технического углерода»
Государственный регистрационный номер	1021602508047
Место нахождения	423570, РФ, РТ, г. Нижнекамск, ОАО «Нижекамсктехуглерод»
Сведения об аудиторе:	
Наименование организации	Закрытое акционерное Общество «БФ-Аудит»
Государственный регистрационный номер	1037739473100
Место нахождения	103009, г. Москва, ул. Тверская, д. 12, стр. 1
Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является указанная аудиторская организация	СРОА НП «Московская Аудиторская Палата»
Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов	10203000197

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого Акционерного Общества «Нижекамский завод технического углерода», состоящей из питерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года, отчета о прибылях и убытках за 2010 г., отчета об изменениях капитала за 2010 г., отчета о движении денежных средств за 2010 г., приложения к бухгалтерскому балансу за 2010 г., пояснительной записки к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценки надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого Акционерного Общества «Нижекамский завод технического углерода» по состоянию на 31 декабря 2010 года результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

Генеральный директор
ЗАО «БФ-Аудит»

19.01.2011 г.



А.А. Коняева

БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

■ Бухгалтерский баланс за 2010 год, тыс. руб.

Актив	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	3	5
Основные средства	120	431608	486338
Незавершенное строительство	130	87984	130097
Долгосрочные финансовые вложения	140	0	0
Отложенные налоговые активы	145	247	6391
Прочие внеоборотные активы	150	0	0
ИТОГО по разделу I	190	519842	622831
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	125934	138828
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	79797	74223
животные на выращивании и откорме	212	0	0
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	28396	36940
готовая продукция и товары для перепродажи	214	8335	17014
товары отгруженные	215	642	1663
расходы будущих периодов	216	8764	8988
прочие запасы и затраты	217	0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	62521	72842
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	7734	6471
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	0	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	256575	208199
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	173516	101065
Краткосрочные финансовые вложения	250	103000	112275
Денежные средства:	260	13514	15375
Прочие оборотные активы	270	0	0
ИТОГО по разделу II	290	569278	553990
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	300	1089120	1176821

Пассив	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	148240	148240
Собственный капитал, выкупленные у акционеров	411	0	0
Добавочный капитал	420	171137	161198
Резервный капитал	430	7412	7412
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	7412	7412
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	0	0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	453461	495680
Итого по разделу III			
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	0	0
Отложенные налоговые обязательства	515	30595	46915
Прочие долгосрочные обязательства	520	0	0
Итого по разделу IV	590	30595	46915
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	0	0
в том числе:			
займы	611	0	0
кредиты	612	0	0
Кредиторская задолженность	620	227100	307797
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	204389	280988
задолженность перед персоналом организации	622	7631	7501
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	2489	3617
задолженность по налогам и сборам	624	2517	1788
авансы полученные	625	6275	11562
прочие кредиторы	626	3799	2341
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	43	19
Доходы будущих периодов	640	2487	2039
Резервы предстоящих расходов	650	48645	7521
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	0
Итого по разделу V	690	278275	317376
БАЛАНС	700	1089120	1176821
СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	49113	47720
в том числе по лизингу	911	484	0
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	0	0
Материалы, принятые в переработку	921	0	0
Товары, принятые на комиссию	930	0	0
Оборудование, принятое для монтажа	931	0	0
Бланки строгой отчетности	932	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	948	808
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	0	0
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	0	0
Износ жилищного фонда	970	0	0
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	0	0
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	2803	2933

■ Отчет о прибылях и убытках за 2010 год, тыс. руб.

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	Код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	2452105	1945149
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(2232405)	(1875855)
Валовая прибыль	029	219700	69294
Коммерческие расходы	030	(23093)	(14784)
Управленческие расходы	040	(163939)	0
Прибыль (убыток) от продаж	050	32668	54510
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	8370	7152
Проценты к уплате	070	0	0
Доходы от участия в других организациях	080	0	0
Прочие доходы	090	809161	606459
Прочие расходы	100	(804967)	(634978)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	45232	33143
Отложенные налоговые активы	141	6161	(21)
Отложенные налоговые обязательства	142	(16336)	(8291)
Единый налог на вмененный доход	149	0	0
Текущий налог на прибыль	150	0	(16232)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	33191	21036
Постоянно налоговые обязательства (активы)	200	1129	17916

■ Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Показатель	код	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
наименование	код	3	4	5	6
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	510	64	264	6	148
Прибыль (убыток) прошлых лет	520	63213	6696	23122	18892
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	530	0	0	0	0
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	540	36038	45626	42822	40119
Отчисления в оценочные резервы	550	x	1760	x	2261
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	560	256	0	33	0

СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

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 течение 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 2010 году создавались следующие резервы:

- ▶ на ремонт основных средств в размере 175 669 тыс. руб.;
- ▶ на выплату вознаграждения по итогам года в размере 18 902 тыс. руб.;
- ▶ резерв под снижение стоимости материальных ценностей в размере 1 444 тыс. руб.;
- ▶ резерв по сомнительным долгам в размере 316 тыс. руб.

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 250 НК РФ.

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

В соответствии с п. 9 ст. 258 при вводе основных средств в эксплуатацию в расходы по налогу на прибыль списываются расходы на капитальные вложения в размере 10 процентов от первоначальной стоимости основных средств в отношении первой, второй, восьмой – десятой амортизационных групп, (за исключением основных средств, полученных безвозмездно) и 10 процентов расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 Налогового Кодекса РФ по соответствующим амортизационным группам. По основным средствам, относящимся к третьей – седьмой амортизационным группам, в расходы по налогу на прибыль списываются расходы на капитальные вложения в размере 30 процентов от первоначальной стоимости основных средств, а также 30 процентов расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 Налогового Кодекса РФ по соответствующим амортизационным группам.

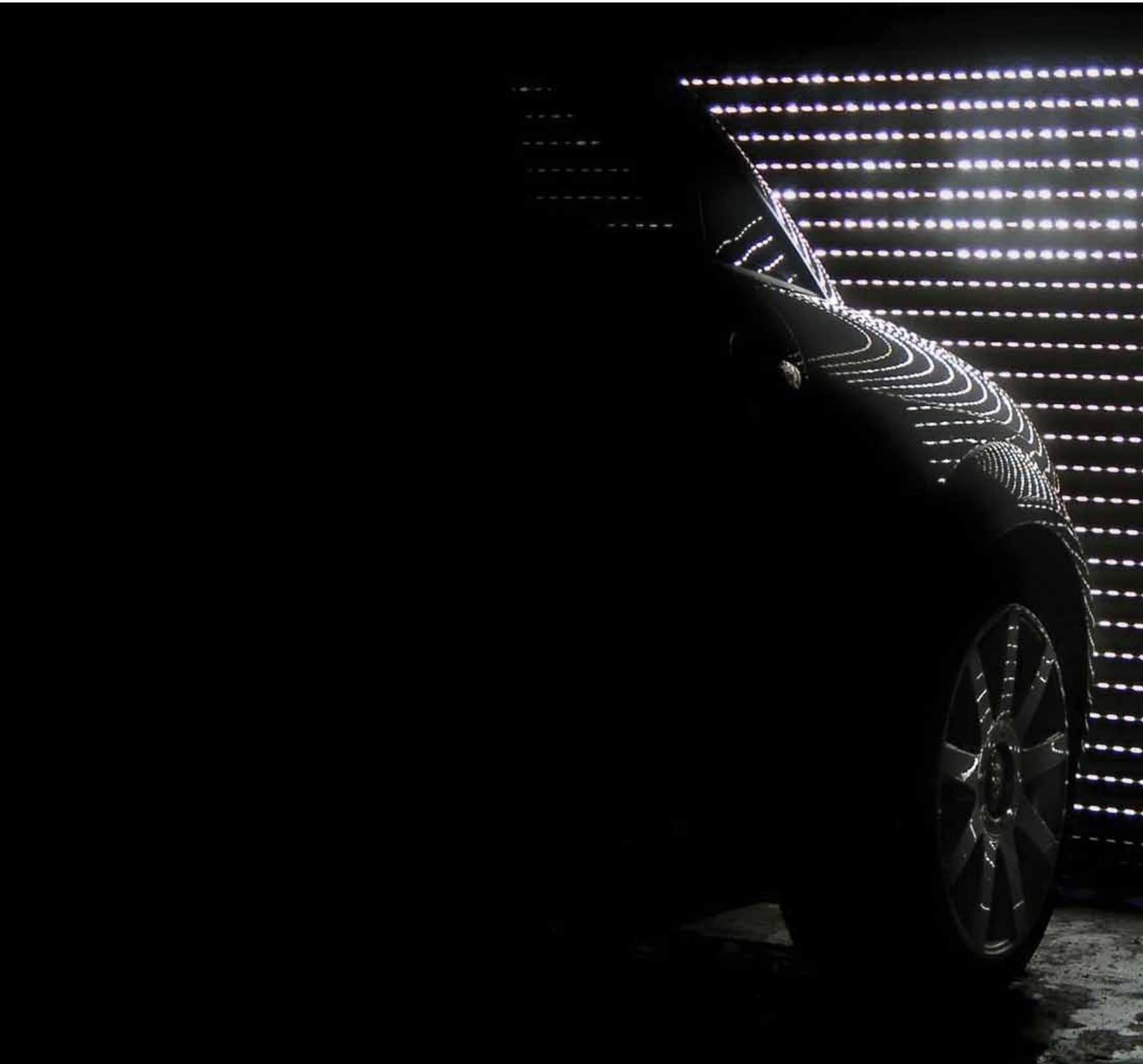
По амортизационному имуществу применяется линейный метод амортизации в порядке, установленном в соответствии со ст. 259 и 259.1 НК РФ.

По основным средствам, используемых для работы в условиях агрессивной среды и повышенной сменности при начислении амортизации для целей налогового учета согласно п.п.1 п.1 ст. 259.3 НК РФ применяется повышающий коэффициент 2.

В 2010 году создавался резерв на ремонт основных средств, в размере 119 086 тыс. руб., определяемом в соответствии со ст. 324 НК РФ и резерв по сомнительным долгам, в размере 277 тыс. руб., определяемом в соответствии со ст. 266 НК РФ.

Нормы амортизации ниже установленных Главой 25 НК РФ не используются.

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



5

**Обеспечение интересов
акционеров и инвесторов**

Раздел V. Обеспечение интересов акционеров и инвесторов

РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ

Обеспечивая открытость компании, ОАО «Нижнекамсктехуглерод» придерживается принципов корпоративного управления групп компаний «Татнефть», стремится построить цивилизованные отношения с акционерами, государством и обществом в целом.

Раскрытие информации осуществляется в соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным приказом ФСФР России от 10 октября 2006 года № 06-117/пз-н.

Одновременно Компания на регулярной основе распространяет пресс-релизы, публикует информационные буклеты, организует пресс-конференции и интервью по своей деятельности.

ОАО «Нижнекамсктехуглерод» публикует информацию в следующих средствах массовой информации:

- ▶ Страница (веб-сайт) в сети Интернет: www.nktu.ru;
- ▶ Печатные издания: газета «Нижнекамская правда».

ВЫПЛАТА ДИВИДЕНДОВ

Дивидендная политика ОАО «Нижнекамсктехуглерод» определяется Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Компании.

■ Дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям (в рублях на одну акцию)

№ п/п	Вид ценной бумаги	2007 г.		2008 г.		2009 г.		2010 г.	
		сумма дивиденда	% к номинальной стоимости						
1.	Обыкновенные акции	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Привилегированные акции	50	100	10	20	10	20	10	20

СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного поведения, однако ОАО «Нижнекамсктехуглерод» обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Основным принципом построения Обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов Общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

СВЕДЕНИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ, СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

В отчетном периоде ОАО «Нижнекамсктехуглерод» не совершалось сделок, признаваемых законодательством Российской Федерации крупными сделками.

СВЕДЕНИЯ О СДЕЛКАХ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ, СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

№ п/п	Наименование стороны сделки	Дата одобрения сделки	Предмет сделки и ее существенные условия	Лицо, заинтересованное в совершении сделки	№ протокола, дата
1	ООО «ТД «Кама»	21.05.2010	Договор комиссии от 30.12.2008 г. Комитент: ОАО «НКТУ», Комиссионер: ООО «ТД «Кама». Сумма договора 1 900 000 000 руб.	1. Единоличный исполнительный орган – является одновременно общим органом управления.	№ 19, 21.05.2010 г.
2	ОАО «НМЗ»	21.05.2010	Договор подряда от 26.01.2010 г. Заказчик: ОАО «НКТУ», Генподрядчик: ОАО «НМЗ». Сумма договора 50 000 000 руб.	1. Единоличный исполнительный орган – является одновременно общим органом управления. 2. Члены Совета директоров ОАО «НКТУ», являющиеся одновременно членами Совета директоров ОАО «НМЗ»: Шарафеев З.Ф. Хафизов И.А.	№ 19, 21.05.2010 г.
3	ООО «Татнефть-Нефтехимснаб»	21.05.2010	Договор поставки ТМЦ от 20.01.2010 г. Покупатель: ОАО «НКТУ», Поставщик: ООО «Татнефть-Нефтехимснаб». Сумма договора 200 000 000 руб.	1. Единоличный исполнительный орган – является одновременно общим органом управления.	№ 19, 21.05.2010 г.
4	ООО «Татнефть-Нефтехимснаб»	21.05.2010	Договор поставки сырья от 01.01.2010 г. Покупатель: ОАО «НКТУ», Поставщик: ООО «Татнефть-Нефтехимснаб». Сумма договора 2 000 000 000 руб.	1. Единоличный исполнительный орган – является одновременно общим органом управления.	№ 19, 21.05.2010 г.
5	ООО «Татнефть-Нефтехимснаб»	21.05.2010	Договор поставки технического углерода от 01.12.2009 г. Поставщик: ОАО «НКТУ», Покупатель: ООО «Татнефть-Нефтехимснаб». Сумма договора 1 500 000 000 руб.	1. Единоличный исполнительный орган – является одновременно общим органом управления.	№ 19, 21.05.2010 г.
6	ООО «Татнефть-Нефтехимснаб»	21.05.2010	Договор поставки купли-продажи от 01.12.2009 г. Покупатель: ОАО «НКТУ», Продавец: ООО «Татнефть-Нефтехимснаб». Сумма договора 100 000 000 руб.	1. Единоличный исполнительный орган – является одновременно общим органом управления.	№ 19, 21.05.2010 г.



6

**Корпоративная социальная
ответственность**

Раздел VI.

Корпоративная социальная ответственность

КОРПОРАТИВНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ПЕРЕД ПЕРСОНАЛОМ

СОЦИАЛЬНЫЕ ПРОГРАММЫ ДЛЯ ПЕРСОНАЛА

Концентрируя основные усилия на производственной деятельности, ОАО «Нижнекамсктехуглерод» вместе с тем уделяет повышенное внимание решению социальных вопросов. Создание благоприятных условий труда, разносторонняя поддержка и повышение социальной защищенности работников и их семей являются приоритетными задачами социальной политики Компании.

Важной задачей Компании является обеспечение социального благополучия, достойного уровня жизни и возможности профессионального роста работников, что находит отражение в уровне заработной платы, социальных гарантиях, программах повышения квалификации персонала. Это позволяет обеспечивать заинтересованность ответственности работников в высоких результатах деятельности.

Компания обеспечивает безопасные условия труда, сохранение здоровья и жизни работников, стремится свести к минимуму негативное воздействие производственных факторов. Также прилагает заметные усилия для предотвращения несчастных случаев на производстве.

ОАО «НКТУ» активно участвует в программе социальной ипотеки. По данной программе в 2010 г. в Государственный жилищный фонд перечислено более чем 23 млн. руб., выделено 6 квартир. На погашение первоначального взноса этим работникам выделены займы на общую сумму 1,5 млн. руб. сроком на 10 лет, размер которого составляет 20% от стоимости жилья и зависит от стажа работы на предприятии, дохода, возраста и т.д., также предусмотрен порядок списания займов.

Большое внимание в Компании уделяется развитию спорта, что формирует здоровый образ жизни работников и членов их семей.

КОЛЛЕКТИВНЫЙ ДОГОВОР НА 2010 ГОД

Основные направления социальных программ отражены в коллективном договоре, заключаемом ежегодно между администрацией и профсоюзным комитетом предприятия. В 2010 году выполнены все обязательства, закрепленные в коллективном договоре.

НЕГОСУДАРСТВЕННЫЙ ПЕНСИОННЫЙ ФОНД

В Компании действует Программа негосударственного пенсионного обеспечения, основанная на оптимальной схеме формирования негосударственной пенсии с привлечением средств Компании и работников. Реализация корпоративной пенсионной реформы позволяет обеспечить каждому работнику к моменту выхода на заслуженный отдых достойное пенсионное обеспечение. Размер негосударственной пенсии находится под постоянным контролем руководства Компании.

ДОБРОВОЛЬНОЕ МЕДИЦИНСКОЕ СТРАХОВАНИЕ

Для обеспечения качественного и своевременного медицинского обслуживания работников руководство ОАО «Нижнекамсктехуглерод» заключило договор добровольного медицинского страхования с Нижнекамским филиалом ЗАО «СК-Чулпан». В соответствии с ним страховщик обеспечивает организацию санаторно-курортного лечения и медицинских услуг по четырем направлениям: «Амбулаторно-поликлиническая помощь», «Стационарная помощь», «Реабилитационно-восстановительное лечение», «Комплексная медицинская помощь».

РАБОТА С МОЛОДЕЖЬЮ

Большую часть работников в Компании составляет молодежь. На заводе создан молодежный комитет и с молодыми кадрами проводится определенная работа – культурно-спортивные мероприятия, профессиональные конкурсы, обучение и повышение квалификации и т.д. На спортивной спартакиаде сезона 2009-2010 гг., проводимой по НХК ОАО «Татнефть», ОАО «Нижнекамсктехуглерод» занял первое место.

СОЦИАЛЬНЫЕ ПРОГРАММЫ ПЕНСИОНЕРАМ

Компания «Нижнекамсктехуглерод» помогает с меньшей опаской заглядывать в тот день, когда наступит время оставить работу, поддерживает в своих людях чувство уверенности в будущем. Этой цели служит программа негосударственного пенсионного обеспечения. В ее рамках работники и ветераны Компании уже сейчас в дополнение к государственным получают еще и корпоративные пенсии.

Неработающим пенсионерам ОАО «НКТУ», ушедшим на пенсию до создания Национального негосударственного пенсионного фонда, производилась выплата ежеквартальной материальной помощи; расходы на эти цели за 2010 год составили 66,7 тыс. рублей. Материальная помощь была оказана 26 пенсионерам.

Кроме того, неработающим пенсионерам выплачивалась дополнительная материальная помощь. Общая сумма выплат за 2010 год составила 128 тыс. руб.

Работникам, уволившимся в течение двух месяцев по достижении пенсионного возраста, при выходе на пенсию выделялось единовременное пособие. Израсходовано 1273,6 тыс. рублей.

КОРПОРАТИВНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ПЕРЕД ОБЩЕСТВОМ

Как социально-ориентированная компания ОАО «Нижнекамский завод технического углерода» выделяет значительные средства на благотворительную и спонсорскую помощь. Приоритетными направлениями благотворительной деятельности Компании являются социально значимые проекты, сориентированные на поддержку ветеранов и инвалидов войны и труда, лечебных, детских и культурных учреждений. Расходы на эти цели в 2010 году составили 2003 тыс. руб.

РАЗВИТИЕ НАУКИ, ОБРАЗОВАНИЯ, ТЕХНОЛОГИИ, ИННОВАЦИЙ

Конкурентоспособность Компании зависит от развития научно-технической базы и качества профессиональной подготовки работников. Понимая это, ОАО «Нижнекамсктехуглерод» постоянно содействует развитию научного потенциала и повышению качества образования путем:

- ▶ финансирования разработки инновационных технологий, повышения экологической безопасности производства во многих других областях производственной деятельности;
- ▶ оказания поддержки профильным образовательным и научно-исследовательским программам и проектам;
- ▶ укрепления материально-технической базы профильных учебных заведений профессионального образования и учебных организаций, подготавливающих кадры для Компании;
- ▶ материального стимулирования молодежи, обучающейся в профильных учебных заведениях профессионального образования.

СОХРАНЕНИЕ ДУХОВНЫХ ЦЕННОСТЕЙ, БЛАГОТВОРИТЕЛЬНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ

ОАО «Нижнекамсктехуглерод» придает возрождению духовного наследия России и укреплению нравственных начал в жизни общества огромное значение.

Богатое национальное и культурное многообразие Республики Татарстан дает дополнительные возможности Компании строить свою работу с персоналом и местным населением на следующих принципах:

- ▶ сохранение и поддержание традиций национальной терпимости и благожелательности, свойственных многонациональной Компании;
- ▶ создание условий для сохранения национальных и культурных традиций, ценностей, искусств и ремесел в Республике Татарстан;
- ▶ уважение религиозных верований работников и местного населения и содействие в возрождении национальных религиозных святынь.

Раздел VII. Приложения

ИНФОРМАЦИОННАЯ СПРАВКА О ЧЛЕНАХ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

ФИО	Год рождения	Образование	Должность за последние 5 лет	Ученые степени	Доля в уставном капитале
Шарафеев Загит Фоатович	1956	Казанский химико-технологический институт и Всесоюзный финансово-экономический институт	2002-2004 гг. – Первый заместитель директора ООО «Татнефть-Нефтехим». 2004 г. – наст. время – Заместитель генерального директора по нефтехимическому производству ОАО «Татнефть» – Директор ООО «УК «Татнефть-Нефтехим»	Кандидат экономических наук	нет
Туктаров Фарид Хайдарович	1958	Казанский химико-технологический институт, Поволжская Академия государственной службы (г. Саратов)	1998-2007 гг. – Заместитель министра экономики и промышленности РТ; 2007-2010 гг. – Заместитель министра промышленности и торговли РТ. 2010 г. – по наст. время – Заместитель министра энергетики РТ		нет
Шаяхметов Ринат Файзрахманович	1963	Казанский химико-технологический институт	2000 г. – наст. время – Исполнительный директор ОАО «Нижнекамсктехуглерод»		нет
Нурутдинов Ринат Дамирович	1969	Государственная академия нефти и газа в 1992 году, институт экономики, управления и права	2001-2004 гг. – Начальник отдела финансового планирования ОАО «Татнефть» 2004 г. – наст. время – Заместитель начальника управления финансов ОАО «Татнефть»		нет
Хисамов Рустам Минегазиевич	1959	Казанский финансово-экономический институт	2003 г. – наст. время – Начальник отдела ценных бумаг Управления собственности ОАО «Татнефть»	Кандидат экономических наук	нет
Хафизов Ирек Амирьянович	1957	Нижнекамский химико-технологический институт	1997-2011 гг. – Заместитель генерального директора по производству ОАО «Нижнекамскшина» 2011 г. – по наст. время – Начальник производственно-технического управления ООО «УК «Татнефть-Нефтехим»		нет
Закиров Ахат Мухаметович	1952	Казанский химико-технологический институт	2003-2007 гг. – Начальник отдела развития ООО «Татнефть-нефтехимснаб». 2007- 2010 гг. – Заместитель директора по капитальному строительству ООО «НЗШ ЦМК». 2010 г. - по наст. время нет данных		нет

Размер вознаграждения членов Совета директоров за 2010 год – 732 000 рублей.

ИНФОРМАЦИОННАЯ СПРАВКА О ЧЛЕНАХ ИСПОЛНИТЕЛЬНОЙ ДИРЕКЦИИ ОБЩЕСТВА

ФИО	Год рождения	Образование	Должность за последние 5 лет	Ученые степени	Доля в уставном капитале
Шаяхметов Ринат Файзрахманович	1963	Казанский химико-технологический институт	2000 г. – наст. время – исполнительный директор ОАО «Нижнекамсктехуглерод»		нет
Анисимов Сергей Александрович	1961	Казанский государственный технологический университет. Экономический факультет. Казанский химико-технологический институт им. С.М.Кирова.	1999 г. – наст. время – технический директор – главный инженер ОАО «НКТУ»	Кандидат технических наук	0,01
Киямов Рафат Габдулхаевич	1963	В 1984 году Казанский финансово-экономический институт. Финансы и кредит. В 2004 году Московский гуманитарно-экономический институт. Юриспруденция	2002 – 2011 гг. – директор по экономике и финансам ОАО «НКТУ» 2011 г. – по наст. время Начальник отдела оперативного планирования и учета затрат ООО "УК «Татнефть-Нефтехим»		0,13
Шайдуллин Радик Мунавирович	1963	Казанский государственный технологический университет. Экономический факультет. Казанский химико-технологический институт им. С.М.Кирова.	2000 г. – наст. время – коммерческий директор ОАО «НКТУ»		нет
Кузнецов Михаил Евгеньевич	1963	Казанский государственный технологический университет. Экономический факультет. Казанский химико-технологический институт им. С.М.Кирова.	2002-2011гг. – административный директор ОАО «НКТУ» 2011 г. – наст. время – помощник исполнительного директора ОАО «НКТУ»		0,22
Тюрина Антонина Николаевна	1965	Казанский индустриально-педагогический техникум. АУ ТИСБИ (г. Казань)	01.12.05 г. по 28.02.07 г. – зам. гл. бухгалтера Филиала ОАО «Татспиртпром» «Нижнекамский ликероводочный завод», 01.03.07 по 25.07.08 г. – гл. бухгалтер ООО «Камский завод полимерных материалов», с 2008 - 2011 гг. – главный бухгалтер ОАО «НКТУ», 2011 – наст. время – начальник бюро затрат ОАО «НКТУ» ООО «УК «Татнефть-Нефтехим»		0,01

Размер вознаграждения членов Исполнительной дирекции не предусмотрен.

ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров оценивает итоги деятельности ОАО «Нижнекамсктехуглерод» в 2010 году, как в целом, успешные. В течение этого периода своей деятельности Общество сумело обеспечить функционирование Компании с прибылью.

Федеральным законом «Об акционерных обществах» Совету директоров отводится наиболее важная роль в обеспечении прав акционеров, в формировании и реализации стратегии развития Общества, а также в обеспечении его успешной финансово - хозяйственной деятельности.

Деятельность Совета директоров была организована в соответствии с утвержденным планом работы, исполнение

решений регулярно контролировалось. Неисполненных решений за отчетный период нет.

Давая оценку работы членам Совета директоров Общества, хотелось бы отметить, что все они при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей действовали в интересах Общества, добросовестно и разумно, принимали активное участие во всех его заседаниях.

В последующие годы Совет директоров будет уделять первостепенное внимание вопросам повышения прибыльности Компании, а также устойчивой, надежной и конкурентоспособной политике на основных рынках сбыта.

ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ВОПРОСОВ, РАССМОТРЕННЫХ НА ЗАСЕДАНИЯХ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

№	Повестка дня, решение
1.	О подготовке и проведении годового общего собрания акционеров ОАО «НКТУ»
2.	Итоги работы ОАО «НКТУ» за 1 квартал 2010 года. План работы на 2 квартал 2010 года.
3.	Выполнение инвестиционной программы за 1 квартал 2010 года.
4.	Исполнение бюджета за 1 квартал 2010 года.
5.	Избрание Председателя и секретаря Совета директоров ОАО «НКТУ».
6.	Итоги работы ОАО «НКТУ» за 1 полугодие 2010 года. План работы на 2 полугодие 2010 года.
7.	Утверждение плана работы Совета директоров на 2 полугодие 2010 года.
8.	Итоги финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Нижнекамсктехуглерод» за I полугодие 2010 года. Плановые показатели на III квартал 2010 года.
9.	Исполнение бюджета за II квартал 2010 года. Ход исполнения бюджета на III квартал 2010 г.
10.	Отчет о выполнении Инвестиционной программы за I полугодие 2010 года.
11.	О выполнении технико-экономических показателей за III квартал и 9 м-в 2010 года. Плановые показатели на IV квартал 2010 г. План работы на IV квартал.
12.	Об исполнении мероприятий по подготовке к зиме 2010-2011 гг.
13.	Рассмотрение предварительных итогов работы Общества за 2010 год. Прогноз технико-экономических показателей на 2011 год.
14.	О ходе реализации Инвестиционной программы 2010 г. Прогноз на 2011 год.
15.	Рассмотрение инвестиционной программы ОАО «Нижнекамсктехуглерод» на 2011 год.
16.	Оперативные итоги работы ОАО «Нижнекамсктехуглерод» за 2010 год. Проект плана работы ОАО «Нижнекамсктехуглерод» на 2011 год.
17.	О ходе исполнения ранее принятых решений Совета директоров.
18.	Анализ эффективности внедренных инвестиционных проектов.
19.	Утверждение плана работы Совета директоров на 1 полугодие 2011 года.

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

ОАО «НКТУ»	Открытое акционерное общество «Нижекамский завод технического углерода»
ОАО «НКШ»	Открытое акционерное общество «Нижекамскшина»
ООО «НЗШ ЦМК»	Общество с ограниченной ответственностью «Нижекамский завод шин ЦМК»
ОАО «Татнефть»	Открытое акционерное общество «Татнефть» им. В.Д. Шашина
ООО «УК «Татнефть-Нефтехим»	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая Компания «Татнефть-Нефтехим»
АСУ ТП	Автоматизированная система управления технологическим процессом
ЖХ	Жилищное хозяйство
ЗАО	Закрытое акционерное общество
КИПиА	Контрольно-измерительные приборы и автоматика
НДС	Налог на добавленную стоимость
НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
НКХ	Национальная Химическая Компания
ОСА	Общее собрание акционеров
ПБ	Промышленная безопасность
ПИР	Проектно-изыскательные работы
ПСД	Проектно-сметная документация
РТИ	Резино-технические изделия
РТ	Республика Татарстан
РФ	Российская Федерация
СМИ	Средство массовой информации
СНГ	Содружество Независимых Государств
УК	Управляющая компания
ФЗП	Фонд заработной платы
ФСФР	Финансовая служба по финансовым рынкам
коп.	Копейка
руб.	Рублей
млн.	Миллион
тыс.	Тысяч
квт/час	Киловатт-час
м ³	Кубический метр
чел.	Человек

СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

КОНЦЕПЦИЯ ОТЧЕТА	С.Ю. Михалев
РАБОЧАЯ ГРУППА	Р.Ф. Шаяхметов С.Ю. Михалев М.Е. Кузнецов А.Н. Тюрина Р.Г. Киямов Р.М. Шайдуллин
ГОЛОВНОЙ ОФИС	Место нахождения, почтовый, электронный адреса: 423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск. Тел.: (+7-8555) 47-01-01 Факс: (+7-8555) 47-01-91 Сайт компании: www.nktu.ru E-mail: nktu@nktu.ru
ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ (по вопросам выплаты начисленных дивидендов и получения доступа к информации для акционеров можно обращаться):	Адрес (адреса): г. Нижнекамск, Промзона, ОАО «Нижнекамсктехуглерод» или г. Нижнекамск, Промзона, здание АИК-24, отдел корпоративных коммуникаций ООО «УК «Татнефть-Нефтехим», кабинет 1101. Контактные телефоны: (8555) 24-01-11, 49-73-35.
ООО «ЕВРОАЗИАТСКИЙ РЕГИСТРАТОР» (регистратор компании)	420021, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Столбова, д.2. Почтовый адрес: 420021, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Казань, а/я 238 Контактные телефоны регистратора: Тел./факс: (8553) 30-61-18. Сведения о лицензии, выданной регистратору: ФСФР России № 10-000-1-00332 от 10.03.2005 г.
ЗАО «БФ-АУДИТ» (аудитор отчетности компании)	117630, Российская Федерация, г. Москва, Воронцовский парк, 4 Тел.: (495) 995-15-01 Факс: (495) 995-15-02 E-mail: bonafide@bffgroup.ru

