

*Годовой отчет  
ОАО «Татнефтепром»  
за 2009 год*

Утвержден Советом директоров  
ОАО «Татнефтепром»  
25 марта 2010 г., протокол № 5

*г. Альметьевск*

## СОДЕРЖАНИЕ

№	НАИМЕНОВАНИЕ	Стр.
I.	Общие сведения	3
1.1.	Уставный капитал	3
1.2.	Совет директоров	3
1.3.	Исполнительные органы Общества	5
1.4.	Состав ревизионной комиссии	6
1.5.	Аудитор	6
1.6.	Приоритетные направления деятельности ОАО «Татнефтепром» в 2009 г.	7
1.7.	Положение общества в отрасли.	7
1.8.	Факторы риска, связанные с деятельностью общества	7
II.	Отчет Совета директоров о результатах развития ОАО «Татнефтепром» по приоритетным направлениям деятельности	8
2.1.	Производственная деятельность	8
2.2.	Основные технико-экономические показатели ОАО "Татнефтепром"	9
2.3.	Анализ выпуска товарной продукции	10
2.4.	Анализ отгруженной продукции	10
2.5.	Основные технико-экономические показатели ОАО "Татнефтепром"	10
III.	Анализ себестоимости товарной продукции	11
3.1.	Смета затрат на производство товарной продукции	12
3.2.	Структура сметы затрат на производство	13
IV.	Финансовые результаты.	14
V.	Краткий финансовый анализ бухгалтерской отчетности за 2009 год	16
VI.	Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям общества	16
VII.	Информация о заключенных сделках.	16
VIII.	Информация о соблюдении норм корпоративного поведения	17
	Приложение №1. Отчет о прибылях и убытках за 2009 год	19
	Приложение № 2 Бухгалтерский баланс за 2009 г.	20

## **I. Общие сведения**

### **1.1. Уставный капитал**

Уставный капитал ОАО «Татнефтепром» составляет 26 804 950 (двадцать шесть миллионов восемьсот четыре тысячи девятьсот пятьдесят) рублей и разделен на 536 099 (пятьсот тридцать шесть тысяч девятьсот девять) акций номинальной стоимостью 50 (пятьдесят) рублей каждая.

Общество зарегистрировано 08.11.1995 г. Министерством финансов РТ и является правопреемником Татарского производственного объединения по добыче и переработке нефти "Татнефтепром", зарегистрированного 11.08.1992 г. ГРП при Министерстве Юстиции РТ.

### **1.2. Совет директоров**

В состав Совета директоров ОАО «Татнефтепром» входят:

#### **1. Фассахов Роберт Харрасович**

Год рождения: 1952

Основное место работы и должность: Генеральный директор ОАО "Татойлгаз"

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет.

#### **2. Вафин Риф Вакилович**

Год рождения: 1958

Основное место работы и должность: Генеральный директор ЗАО «Алойл»

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет.

#### **3. Галимова Илгиза Фатыховна**

Год рождения: 1968

Основное место работы: Главный бухгалтер ЗАО «Алойл»

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет.

#### **4. Зарипов Ралиф Каримович**

Год рождения: 1942

Основное место работы и должность: Генеральный директор ОАО «Татнефтепром»

Доля в уставном капитале эмитента: 1.77%

Доля принадлежащих обыкновенных акций общества: 1,72%

#### **5. Ягудин Шамил Габдулхаевич**

Год рождения: 1952

Основное место работы: Генеральный директор ОАО "Татнефтепром-Зюзеевнефть"

Доля в уставном капитале эмитента: 2.02%

Доля принадлежащих обыкновенных акций общества: 2,01%

Сделка по приобретению пакета акций ОАО «Татнефтепром» в количестве 317 шт. совершена в течение 2009 года.

#### **6. Зеленин Сергей Александрович**

Год рождения: 1955

Основное место работы: Директор Филиала ЗАО ИФК «Солид» в г. Альметьевск

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет.

**7. Салахутдинов Сергей Рифхатович**

Год рождения: 1960

Основное место работы: Заместитель директора по работе с клиентами Филиала ЗАО ИФК «Солид» в г. Альметьевск

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет.

**8. Сафаргалеев Нафис Хамзаевич**

Год рождения: 1972

Основное место работы: Первый заместитель генерального директора по экономике, планированию и корпоративным вопросам ОАО "Татнефтепром"

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет.

**9. Фоменко Юлиана Сергеевна**

Год рождения: 1980

Основное место работы: аудитор «ЛИН Аудит»

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет.

Размер вознаграждения членов совета директоров устанавливается решением общего собрания акционеров общества.

Вознаграждение членам Совета Директоров в 2009 году не выплачивалось.

**Изменения в составе совета директоров в 2009 г.**

Состав совета директоров в период с 27.06.2008г. по 28.12.2009г.:

**1.Васильев Валерий Павлович** – Министр Министерства земельных и имущественных отношений РТ.

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет

**2.Глушко Сергей Николаевич**- Председатель Правления АО «Укртатнафта».

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет

**3.Башук Григорий Борисович** - Заместитель Председателя Правления по коммерческим вопросам АО «Укртатнафта» .

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет

**4. Дмитриева Галина Николаевна**- заместитель Председателя Правления по безопасности, персоналу и социальной сфере АО «Укртатнафта».

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет

**5.Владимиров Александр Владимирович**- заместитель Председателя Правления по правовым вопросам АО «Укртатнафта».

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет.

**6.Лещенко Игорь Петрович** - начальник управления по корпоративным правам и акционерному капиталу АО «Укртатнафта».

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет.

**7.Ярошенко Олег Павлович** - начальник управления сырьевого обеспечения и реализации АО «Укртатнафта».

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет.

**8.Зарипов Ралиф Каримович**-Генеральный директор ОАО «Татнефтепром».

Доля в уставном капитале эмитента: 1.77%

Доля принадлежащих обыкновенных акций общества: 1,72%

**9.Ягудин Шамил Габдулхаевич**- Генеральный директор ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть».

Доля в уставном капитале эмитента: 1,90 %

Доля принадлежащих обыкновенных акций общества: 1,95%

Вознаграждение членам Совета Директоров в 2009 году не выплачивалось.

### **1.3. Исполнительные органы Общества**

**Генеральный директор ОАО «Татнефтепром» - Зарипов Ралиф Каримович**

Год рождения: 1942

Образование: высшее

Сфера деятельности: нефтедобыча

Размер вознаграждения генерального директора определяется заключенным с ним трудовым договором.

#### **Члены коллегиального исполнительного органа эмитента (Правление):**

***Зарипов Ралиф Каримович***

Год рождения: 1942

Образование: высшее

Основное место работы и должность: Генеральный директор ОАО «Татнефтепром»

Доля в уставном капитале эмитента: 1.77%

Доля принадлежащих обыкновенных акций общества: 1,72%

***Вахитов Альберт Абдрахманович***

Год рождения: 1946

Образование: высшее

Основное место работы и должность: выбыл из состава ОАО «Татнефтепром»

Доли в уставном капитале эмитента не имеет

***Замалтдинов Габдурашит Мударисович***

Год рождения: 1956

Образование: высшее

Основное место работы и должность: не известно

Доля в уставном капитале эмитента: 0,26%

Доля принадлежащих обыкновенных акций общества: 0,26%

***Мухамадиева Гульнур Нурмыевна***

Год рождения: 1957

Образование: высшее

Основное место работы и должность: Главный бухгалтер ОАО «Татнефтепром»

Доля в уставном капитале эмитента: 0,08%

Доля принадлежащих обыкновенных акций общества: 0,08%

***Мубаракшин Гумер Кирямович***

Год рождения: 1959

Образование: высшее

Основное место работы и должность: не известно

Доли в уставном капитале эмитента не имеет

***Щелков Сергей Федорович***

Год рождения: 1971

Образование: высшее

Основное место работы и должность: Главный инженер ОАО «Татнефтепром»

Доли в уставном капитале эмитента не имеет

***Ягафарова Ильмира Индусовна***

Год рождения: 1966

Образование: высшее

Основное место работы и должность: Начальник ОУК ОАО «Татнефтепром»

Доли в уставном капитале эмитента не имеет

Вознаграждение членам Правления в 2009 году не выплачивалось.

#### **1.4. Состав ревизионной комиссии**

**1. Гильманова Лилия Хамзична**

Год рождения: 1955

Образование: высшее

Основное место работы: Заместитель главного бухгалтера ЗАО «Алойл»

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет.

**2. Нестерова Наталья Ивановна**

Год рождения: 1975

Образование: высшее

Основное место работы: Главный бухгалтер Филиала ЗАО ИФК «Солид» в г.Альметьевск

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет.

**3. Автаева Наталья Алексеевна**

Год рождения: 1966

Образование: высшее

Основное место работы: Ведущий аудитор ООО «Финансовая экспертиза и аудит»

Доля в уставном капитале эмитента: доли не имеет.

Вознаграждение членам Ревизионной комиссии в 2009 году не выплачивалось.

#### **1.5. Аудитор**

Наименование: **Закрытое акционерное общество**

**«Аудиторско-консалтинговая компания «АУДЭКС»**

Почтовый адрес: 420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Гвардейская, 15

Тел.: 8(8432)72-32-45 Факс: 8 (8432)72-40-11

Номер лицензии: Е 000499

Дата выдачи: 25.06.2007

Срок действия: до 25.06.2012

Орган, выдавший лицензию: Министерство финансов РФ

## **1.6. Приоритетные направления деятельности ОАО «Татнефтепром» в 2009 г.**

Приоритетным направлением деятельности ОАО «Татнефтепром» в 2009г. была разработка и эксплуатация лицензионных нефтяных месторождений.

## **1.7. Положение общества в отрасли.**

ОАО «Татнефтепром» ведет производственную деятельность по добыче и переработке нефти на территории административных районов Республики Татарстан: Черемшанского, Ново-Шешминского, Нижнекамского, Аксубаевского.

На Карабашской нефтебитумной установке ведется переработка нефти и производство нефтебитумов (строительного и дорожного), компонентов печного топлива, битумного лака, мазута и осмола. Полученные нефтепродукты используются строительными, дорожными и сельскохозяйственными предприятиями, населением республики.

Общество имеет соответствующую видам деятельности необходимую производственную инфраструктуру, основные средства, материально-техническое обеспечение и людские ресурсы.

Среди 34 малых нефтяных компаний Республики Татарстан ОАО «Татнефтепром» занимает одно из ведущих мест по уровню добычи нефти.

Компания является крупным налогоплательщиком, обеспечивающим стабильно высокие поступления в бюджеты всех уровней.

## **1.8. Факторы риска, связанные с деятельностью общества**

### **1) Отраслевые риски**

Риск падения цены на нефть на внутреннем и внешнем рынках.

Технические риски. Возможность не подтверждения части геологических запасов, высокая капиталоемкость технических решений, отсутствие мощностей по подготовке нефти.

Экологические риски. Возможность ужесточения экологических норм в нефтяной отрасли.

### **2) Страновые и региональные риски**

Высокая степень влияния политических решений на экономическое развитие отрасли.

### **3) Финансовые риски**

Падение курса доллара США по отношению к рублю снижает доходность экспорта.

### **4) Правовые риски**

Возможность изменения налогового законодательства в части увеличения налоговых ставок, значительная неопределенность налогового законодательства – возможность различного толкования одних и тех же норм законодательства, постоянное внесение в него изменений.

Возможность изменения правил таможенного контроля и пошлин в части увеличения экспортных пошлин.

Возможность изменения требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы) в части установления новых требований или ужесточения действующих.

Многочисленность контролирующих государственных органов, зачастую дублирующих друг друга и требующих большой отчетности.

## **II. Отчет Совета директоров о результатах развития ОАО «Татнефтьпром»**

### **по приоритетным направлениям деятельности**

#### **2.1. Производственная деятельность**

Производственная программа на 2009 год сформирована с учетом антикризисных мероприятий, которые были разработаны в конце 2008г. В целом по компании основные технико-экономические показатели выполнены. По состоянию на 01.01.2010г. на балансе ОАО «Татнефтьпром» находятся 3 месторождения: Ульяновское, Ивинское и Шереметьевское. Ульяновское месторождение разрабатывается с 1972 года, Ивинское месторождение введено в разработку в 1999 году, Шереметьевское месторождение введено в разработку в ноябре 2001 года.

За отчетный год по месторождениям ОАО «Татнефтьпром» добыто 298527 тонн нефти, при плане 302500 тонн, что составляет 98,7% к плану и 102,8% к прошлому году. (таблица 1). Отобрано 37,3% от начальных извлекаемых запасов (НИЗ) нефти. Текущий коэффициент нефтеотдачи составил 0,118%. Средняя обводненность продукции за 2009 год составила 39,1%. В целях поддержания пластового давления на Ульяновском месторождении закачали 289051 м<sup>3</sup> воды, на Ивинском месторождении закачали 29810 м<sup>3</sup> воды.

План добычи нефти в 2009 году не выполнен по причине вынужденной остановки скважин, связанный с экономическим кризисом, отсутствием собственной системы хранения и из-за низкой цены нефти на внутреннем рынке РФ в декабре 2008 года- январе 2009 года.

Средний дебит одной действующей скважины составил 2,87 т/сут по нефти и 4,72 т/сут по жидкости. Эксплуатационный фонд составил 323 скважин, нагнетательный- 36 скважин.

Закончено бурением 15 скважин в т.ч. 9 скважин на Ивинском месторождении и 6 скважин на Шереметьевском месторождении. Общая проходка горных пород составила 16202м.

Строительство скважин осуществлялось подрядными организациями ЗАО ОФ «Сибирская Сервисная Компания» и ООО УК «Татбурнефть».

За 2009 год введено в эксплуатацию на нефть 19 скважин: 13 скважин Ивинского месторождения и 6 скважин Шереметьевского месторождения. Годовая добыча из новых скважин составила 14472 тонны нефти. Средний дебит по нефти одной новой скважины составляет 3,2 т/сут.

Введено из бездействия 7 скважин, добыча нефти по этим скважинам за отчетный год составила 1906 тонн.

В отчетном году на предприятии выполнен объем геолого-технических мероприятий, направленных на увеличение объемов добычи нефти. Проведена солянокислотная обработка призабойных зон 21 скважине, изоляция водопритоков в 10 скважинах с применением вязкоупругих систем, проведена ревизия технического состояния и работы по повышению приемистости практически во всех нагнетательных скважинах, виброакустическое воздействие при освоении реликвидированных скважин, дострел пластов, перфорация гидрощелевым методом (ПГЩМ). Дополнительная добыча нефти за счет применения методов повышения нефтеотдачи составила 48032 тонн нефти: Ульяновское месторождение - 15552т, Ивинское месторождение - 28100т, Шереметьевское месторождение - 4380т.

На Карабашской НБУ за 2009 год подготовлено и переработано 8,6 тыс. тонн давальческой нефти (8,3% от производственной мощности установки).

Выработано 8,3 тыс. тонн нефтепродуктов для давальцев, в том числе:

- 3,6 тыс. тонн КЖНТ;
- 1,1 тыс. тонн нефтяного растворителя марки А;
- 3,6 тыс. тонн мазута.

## 2.2. Основные технико-экономические показатели ОАО "Татнефтепром"

Таблица 1

№ п/п	Наименование	ед.изм.	2008 год факт	2009 год факт	+/-	%
<b>1</b>	<b>Добыча нефти, всего в т.ч.</b>	тонн	290398	298527	8129	102,8
1.1.	Ивинское месторождение	тонн	173498	181191	7693	104,4
1.2.	Ульяновское месторождение	тонн	91800	89875	-1925	97,9
1.3.	Шереметьевское месторождение	тонн	25100	27461	2361	109,4
<b>2</b>	<b>Закачка рабочего агента, всего в т.ч.</b>	куб.м	358962	318861	40101	88,8
2.1.	Ивинское месторождение	куб.м	24797	29810	5013	120,2
2.2.	Ульяновское месторождение	куб.м	334165	289051	45114	86,5
2.3.	Шереметьевское месторождение	куб.м		-		
<b>3</b>	<b>Бурение скважин</b>	скв	17	18	1	105,9
3.1.	Разведочные	скв	-	-		
3.2.	Эксплуатационные	скв	17	18	1	105,9
<b>4</b>	<b>Проходка</b>	пог.метр	17625	19092		108,3
<b>5</b>	<b>Ввод скважин в эксплуатацию</b>	скв	4	19	15	475,0
5.1.	Из бурения текущего года	скв	1	5	4	500,0
5.2.	Из бурения прошлых лет	скв	1	14	13	1 400,0
5.3.	Из других категорий	скв	2	-		
<b>6</b>	<b>Ввод из бездействия бурением бокового ствола</b>	скв	1	0	-1	0,0
<b>7</b>	<b>Ввод из консервации</b>	скв	0	0	0	
<b>8</b>	<b>Ввод нагнетательных скважин</b>	скв	0	0	0	
<b>9</b>	<b>Подземный ремонт скважин</b>	опер	148	176	28	118,9
<b>10</b>	<b>Обработка призабойной зоны</b>	опер	19	28	9	147,4
<b>11</b>	<b>Капитальный ремонт доб. скважин</b>	скв	52	66	14	126,9
<b>12</b>	<b>МРП</b>	дни	1083	969	-114	89,5
	-УВШН	дни	1098	1052	-46	95,8
	-ШГН	дни	996	909	-87	91,3
<b>13</b>	<b>Углубление скважины</b>	скв				
<b>14</b>	<b>Фонд скважин, всего эксп./действ</b>	скв	304/276	323/297		
<b>15</b>	<b>Фонд нагнетательных скважин</b>	скв	36	36	0	100,0
<b>16</b>	<b>Коэффициент эксплуатации скважин</b>	коэф.	0,98	0,976	0	99,6
<b>17</b>	<b>Реализация нефти</b>	тонн	287383	300637	13254	104,6
	Дальнее зарубежье	тонн	146437	136820	-9617	93,4
	Внутренний рынок	тонн	140946	159163	18217	112,9
	Ближнее зарубежье	тонн	0	4654	4654	
<b>18</b>	<b>Структура реализация нефти</b>	%	100	100	0	100,0
	Дальнее зарубежье	%	50,96	45,5	-5,46	89,3
	Внутренний рынок	%	49,04	53	3,96	108,1
	Ближнее зарубежье	%	0	1,5	1,5	
<b>19</b>	<b>Переработано нефти на КНБУ</b>	тонн	13200	8600	-4600	65,2

### 2.3. Анализ выпуска товарной продукции

Товарная продукция по нефти за 2009 год составила 2 017 395 тыс. руб., что на 17914 тыс. руб. или на 9,1% меньше 2008 года (таблица 2).

На объем товарной продукции повлияли:

- снижение средней цены реализации, в том числе:
- снижение по внутреннему рынку (80,8% к 2008 году);
- изменение структуры реализации нефти.

### 2.4. Анализ отгруженной продукции

За истекший год ОАО "Татнефтепром" было реализовано нефти в объеме 300,6 тыс. тонн, из них:

- Дальнее зарубежье – 136,8 тыс. тонн;
- Внутренний рынок – 159,2 тыс. тонн;
- Ближнее зарубежье – 4,6 тыс. тонн;

По сравнению с 2008 годом отгрузка нефти увеличилась на 13,2 тыс. тонн.

### 2.5. Основные технико-экономические показатели ОАО "Татнефтепром"

Таблица 2

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2008 год факт	2009 год факт	откл +/-	%
1	Товарная продукция по нефти	тыс.руб	2035309	2017395	-17914	9,1
2	Выручка от реализованной продукции (по ф №2)	тыс.руб.	2 173 358	2 114 642	-58716	97
3	Себестоимость реализованной продукции	тыс.руб.	1 681 355	1 246 610	-434745	74
4	Коммерческие расходы	тыс.руб.	139 030	158 840	19810	114
5	Прибыль от продаж	тыс.руб.	352 973	709 192	356219	201
6	Прибыль, остающаяся в распоряжении предприятия	тыс.руб.	269 538	440 301	170763	163
7	Рентабельность от продаж	тыс.руб.	16,2	33,5	17	206
8	Себестоимость 1 тн. товарной нефти , в т.ч.	руб.	5 570,75	4058,52	-1512	73
	Эксплуатационные затраты	"	2 205,27	1913,01	-292	87
	Эксплуатационные затраты , без лизинговых платежей	"	1 620,05	1647,93	28	102
	Налоги и отчисления	"	3 365,48	2145,51	-1220	64
9	Цена 1 тонны ( по отгрузке, с НДС, и выв.эксп.там.пошл.)	руб.	12 003,12	9989,20	-2014	83
	в т.ч. - внутренний рынок	руб.	8 644,40	6981,82	-1663	81
	- дальнее зарубежье	руб.	15 242,85	13551,48	-1691	89
	- ближнее зарубежье	руб.	0,00	8362,01	8362	0
10	Цена 1 тонны ( по отгрузке, без НДС, и выв.эксп.там.пошл.)	руб.	7 045,88	6747,29	-299	96

	в т.ч. - внутренний рынок	руб.	7 324,20	5916,79	-1407	81
	- дальнее зарубежье	руб.	6 777,41	7707,53	930	114
	- ближнее зарубежье	руб.	0,0	6988,14	6988	0
<b>11</b>	<b>Среднесписочная численность</b>	чел.	<b>728</b>	<b>565</b>	<b>-163</b>	<b>78</b>
<b>12</b>	<b>Фонд оплаты труда</b>	тыс.руб.	<b>232 052</b>	<b>232 308</b>	<b>256</b>	<b>100</b>
<b>13</b>	<b>Средняя зарплата 1-го работника</b>	руб.	<b>26 284</b>	<b>34 032</b>	<b>7748</b>	<b>129</b>
<b>14</b>	<b>Объём кап.вложений</b>	тыс.руб.	<b>441 777</b>	<b>480 340</b>	<b>38563</b>	<b>0</b>

### III. Анализ себестоимости товарной продукции

В 2009 году себестоимость товарной продукции ОАО «Татнефтепром» составила 1211 млн. руб., по сравнению с 2008 годом себестоимость товарной продукции снизилась на 405 млн. руб. или 25 % ( таблица 3).

В себестоимости товарной продукции доля эксплуатационных затрат составляет 47,1 %, а 52,9 % приходится на налоги и обязательные отчисления (таблица 4).

В результате по итогам 2009 года себестоимость 1 тонны товарной нефти составила 4058,52 руб., это 1512,23 руб. меньше, чем в 2008 году (73%). Эксплуатационные затраты на 1 тонну в 2009 году составили 1647,93 руб./тн., это на 27,88 руб./тн больше, по сравнению с 2008 годом (102%). Лизинг 265,08 руб./тн., это меньше на 320,14 руб./тн. по сравнению с 2008 годом (45%). Налоги в себестоимости составили 2145,51 руб./тн., это на 1219,97 руб./тн меньше, по сравнению с 2008 годом (64%).

Увеличение себестоимости произошло за счет роста расходов на:

- вспомогательные материалы + 14 778 т.р.;
- электроэнергию + 3 734 т.р.;
- амортизацию + 27 611 т.р.;
- работ и услуг производственного характера + 5 852 т.р.

Анализ себестоимости товарной продукции ОАО «Татнефтепром» по элементам затрат показал, что в 2009 году:

- доля «Вспомогательные материалы» составляет 3,1% (39 776 т.р.) в общих затратах на производство и больше уровня 2008 года на 159%;
- доля «Топлива» составляет 1,4 % (18 104 тыс.руб.) в общих затратах на производство, это меньше уровня 2008 года и составляет 56 % от уровня 2008 года;
- доля «Электроэнергии» составляет 1,9 % (23 872 тыс. руб.) в общих затратах на производство, что больше уровня 2008 года на 119 %;
- доля «Капитального ремонта ОС» составляет 0,8% (9 903 т.р.) в общих затратах на производство, это меньше уровня 2008 года и составляет 48 % от уровня 2008 года;
- доля «Работы и услуги производственного характера» составляет 8,1% (104 206 т.р.) в общих затратах на производство, это больше уровня 2008 года и составляет 106 % от уровня 2008 года;
- доля «Основная заработная плата» составляет 14,4% (185 532 т.р.) в общих затратах на производство, это меньше уровня 2008 года и составляет 95 % от уровня 2008 года;
- доля «ЕСН» составляет 2,3% (29 926 т.р.) в общих затратах на производство, это меньше уровня 2008 года и составляет 85 % от уровня 2008 года;
- доля «Амортизационных отчислений» составляет 9,9 % (127 255 тыс.руб.) в общих затратах на производство, что больше уровня 2008 года на 128 %, это произошло в связи приобретением и вводом новых основных средств;

- доля «Прочих затрат» составляет 58,2 % (748 486 тыс.руб.) в общих затратах на производство, это меньше уровня 2008 года и составляет 64% от уровня 2008 года, это произошло из-за снижения НДС на 34,6% ( - 337548 тыс.руб.). Основной удельный вес в затратах на производство по элементу «Прочие затраты» составляют следующие элементы:

- налог на добычу полезных ископаемых 49,5%
- лизинговые платежи 6,1%.

Причины увеличения себестоимости товарной продукции за 2009 год:

- рост тарифов на материалы, электроэнергию;
- ввод новых скважин, увеличение амортизационных отчислений;
- увеличение добычи нефти.

### 3.1. Смета затрат на производство товарной продукции

Таблица 3

№ п/п	Показатели	2008 год, тыс.руб.	2009 год, тыс.руб.	откл. +,- 2009г от 2008г	2009г в % к 2008г
1	Сырьё и основные материалы	0	0	0	0
2	Вспомогательные материалы	24 998	39 776	14 778	159
3	Топливо со стороны	32 053	18 104	-13 949	56
4	Энергия со стороны	20 138	23 872	3 734	119
5	Капитальный ремонт	20 449	9 903	-10 546	48
6	Услуги производственного характера	98 408	104 260	5 852	106
<b>7</b>	<b>ИТОГО материальных затрат</b>	<b>196 047</b>	<b>195 915</b>	<b>-132</b>	<b>100</b>
8	Оплата труда	195 146	185 532	-9 614	95
9	Отчисления на соц. нужды	35 020	29 926	-5 094	85
10	Амортизация	99 644	127 255	27 611	128
11	Прочие денежные расходы	1 174 528	748 486	-426 042	64
<b>12</b>	<b>ИТОГО затрат на производство</b>	<b>1 700 384</b>	<b>1 287 115</b>	<b>-413 269</b>	<b>76</b>
13	Затраты на услуги, не входящие в валовую, товарную продукцию	71 232	58 549	-12 683	82
14	Убыток КНБУ	12 719	17 642	4 923	139
<b>15</b>	<b>Себестоимость товарной продукции</b>	<b>1 616 434</b>	<b>1 210 924</b>	<b>-405 510</b>	<b>75</b>
	<b>в том числе:</b>				
	- эксплуатационные расходы	<b>638 588</b>	<b>570 778</b>	<b>-67 810</b>	<b>89</b>
	- обязательные отчисления	<b>977 846</b>	<b>640 146</b>	<b>-337 700</b>	<b>65</b>
	<b>в том числе:</b>				
	- НДС	975 296	637 748	-337 548	65
	- Платеж за пользование недрами	53	53	0	100
	- Плата за землю	215	275	60	128
	- Транспортный налог	980	1 186	206	121
	- Плата за воду	1	0	-1	0
	- Плата за природные ресурсы и выбросы загрязняющих веществ	1 301	884	-417	68
<b>16</b>	<b>Себестоимость 1т товарной нефти, руб.</b>	<b>5 570,76</b>	<b>4 058,52</b>	<b>-1 512</b>	<b>73</b>

	в том числе:				
	- эксплуатационные затраты на 1 тн. товарной нефти,	2 200,78	1 913,01	-288	87
	- налоги и отчисления на 1 тн. товарной нефти,	3 369,98	2 145,51	-1 224	64
17	Добыча нефти, тонн	290 398	298 527	8 129	103
18	Товарная нефть ,тонн	290 164	298 366	8 202	103

### 3.2. Структура сметы затрат на производство

Таблица 4

№	Показатели	2008 год	Удельный вес в общих затратах, %	2009 год	Удельный вес в общих затратах, %
1	Сырьё и основные материалы	0	0	0	0
2	Вспомогат. материалы	24 998	1,5	39 776	3,1
3	Топливо со стороны	32 053	1,9	18 104	1,4
4	Энергия со стороны	20 138	1,2	23 872	1,9
5	Капитальный ремонт	20 449	1,2	9 903	0,8
6	Услуги производ. характера со стороны	98 408	5,8	104 260	8,1
<b>7</b>	<b>ИТОГО материальных затрат</b>	<b>196 047</b>	<b>11,5</b>	<b>195 915</b>	<b>15,2</b>
8	Оплата труда	195146	11,5	185 532	14,4
9	Отчисления на соц. нужды	35 020	2,1	29 926	2,3
10	Амортизация	99 644	5,9	127 255	9,9
11	Прочие денежные расходы	1 174 528	69,1	748 486	58,2
<b>12</b>	<b>Затрат на производство</b>	<b>1 700 384</b>	<b>100</b>	<b>1 287 115</b>	<b>100</b>

## IV. Финансовые результаты.

### Аудиторское заключение.



Собственникам Открытого акционерного общества "Татнефтепром" и иным пользователям бухгалтерской (финансовой) отчетности

#### Аудируемое лицо

Наименование: Открытое акционерное общество "Татнефтепром"

Место нахождения: 423400, РФ, Татарстан, г. Альметьевск, ул.Клары Цеткин, 30

Почтовый адрес: 423400, РФ, Татарстан, г. Альметьевск, ул.Клары Цеткин, 30

Свидетельство серия 16 № 000420641 от 08.07.2002г., выдано Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 16 по РТ.

#### Аудитор

Наименование: Закрытое акционерное общество "Аудиторско-консалтинговая компания "АУДЭКС"

Место нахождения: Россия, Республика Татарстан, г.Казань, ул.Гвардейская, д.15

Почтовый адрес: 420138, г.Казань, а/я 54

Телефоны: (843) 2723332, 2724011 Факс: (843) 2724011

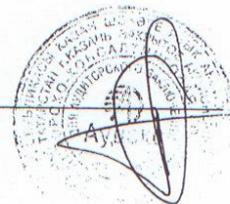
Интернет: [www.audex.ru](http://www.audex.ru)

ИНН: 1659005316

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) 1021603622930

ЗАО "АКК "АУДЭКС" является членом саморегулируемой организации аудиторов НП "Российская Коллегия аудиторов" (далее - СРО "РКА") с 12.11.2009 г., (свидетельство о членстве № 833-ю) и включено в реестр аудиторов и аудиторских организаций СРО "РКА" за основным регистрационным номером:10205002732

ОАО "Татнефтепром"



41

1. Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества "Татнефтепром" за 2009 год. Данная отчетность подготовлена исполнительным органом Открытого акционерного общества "Татнефтепром" исходя из Положения о бухгалтерском учете и отчетности в РФ (утверждено приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34н) и состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о прибылях и убытках;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

2. Ответственность за подготовку и представление этой бухгалтерской (финансовой) отчетности несет исполнительный орган Открытого акционерного общества "Татнефтепром". Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности на основе проведенного аудита.

3. Мы провели аудит в соответствии с:

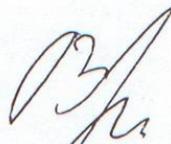
- Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» от 7.08.2001 г. № 119-ФЗ (в ред. от 30.12.2008 г.), Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» от 30.12.2008 г. № 307-ФЗ;
- Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности;
- Кодексом профессиональной этики аудиторов России;
- Кодексом корпоративной этики Компании «АУДЭКС»;
- Внутрифирменными стандартами аудита Компании «АУДЭКС»;
- Нормативными актами органа, осуществляющего регулирование деятельности аудируемого лица.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность Открытого акционерного общества "Татнефтепром" отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31.12.2009 г. и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01.10.2009 г. по 31.12.2009 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

19.02.2010 г.

Первый заместитель Генерального директора  
ЗАО АКК "АУДЭКС"



В. А. Тимохин

Руководитель аудиторской группы  
(квалификационный аттестат в области общего аудита  
№ 021601, выдан ЦАЛАК МФ РФ от 29.01.1998 г.,  
срок действия аттестата неограниченный, член СРО НП «РКА»  
свидетельство № 3234, ОРН 29805007072)



Н. Тизатуллин

ОАО "Татнефтепром"

## **V. Краткий финансовый анализ бухгалтерской отчетности за 2009 год**

- общая стоимость активов ОАО «Татнефтепром» за 2009 год увеличилась на 323,6 млн. руб. и в конце отчетного периода составила 1965,0 млн. руб.
- стоимость чистых активов акционерного общества выросла на 120,9% или на 301,3 млн. руб. до 1737,6 млн. руб. на конец года. Это составляет 88,42% к общей стоимости активов и свидетельствует о высокой эффективности компании.
- выручка (нетто) от продажи товаров в 2009 году составила 2114,6 млн. руб., что ниже показателя предыдущего года на 2,7 % или на 58,7 млн. руб.
- благодаря продолжающемуся обновлению парка и созданию основных фондов компании, на 392,6 млн. руб. увеличилась сумма основных средств, составив на конец года 1120,8 млн. руб. Незавершенное строительство уменьшилось на 96,8 млн. руб.
- размер дебиторской задолженности увеличился на 131,2 млн. руб. в связи с ростом цен на нефть.
- общая нераспределенная прибыль компании в конце 2009 года превысила 1029 млн. руб.
- акционерное общество практически не имеет займов и кредиторов, краткосрочная часть кредитов и займов к концу 2009 года была сокращена до нуля.
- коэффициент текущей ликвидности на конец отчетного года составил 2,64, что свидетельствует о высоком потенциале ликвидности акционерного общества.
- коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами сохранился на уровне прошлого года и составляет 0,58.

## **VI. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям общества**

- 6.1. За 2002 г. общий фонд дивидендов составил 2 964 595 рублей. Дивиденды выплачены полностью.
- 6.2. За 2003 г. общий фонд дивидендов составил 2 964 595 рубля. Дивиденды выплачены полностью.
- 6.3. За 2004 г. общий фонд дивидендов составил 5 574 065 рубля. Дивиденды выплачены полностью.
- 6.4. За 2005 г. общий фонд дивидендов составил 26 804 950 рублей. Дивиденды выплачены полностью.
- 6.5. За 2006 г. общий фонд дивидендов составил 26 804 950 рублей. Дивиденды выплачены полностью.
- 6.6. За 2007 г. решение о выплате дивидендов не принималось.
- 6.7. За 2008 г. решение о выплате дивидендов не принято, годовое общее собрание акционеров не состоялось.

## **VII. Информация о заключенных сделках.**

В 2009 году ОАО «Татнефтепром» не заключало сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками или сделками с заинтересованностью.

### VIII. Информация о соблюдении норм корпоративного поведения

№	Нормы корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается
<b>Общее собрание акционеров</b>		
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не позднее чем за 20 дней, а если повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации общества, - не позднее чем за 30 дней до даты проведения собрания.	Соблюдается
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списками лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования.	Соблюдается
3	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, - достаточно выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав.	Соблюдается
<b>Совет директоров</b>		
4	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановления полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров.	Соблюдается
5	Наличие в уставе акционерного общества права Председателя совета директоров утверждать условия договора с генеральным директором.	Соблюдается
6	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушение в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Соблюдается
7	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается
8	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием.	Соблюдается
9	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров.	Соблюдается

10	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров.	Соблюдается
	<b>Исполнительные органы</b>	
11	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества.	Соблюдается

**Существенные корпоративные действия**

12	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом сделки.	Соблюдается
13	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается
14	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Информация раскрывается на официальном сайте <a href="http://www.tatneftprom.ru">www.tatneftprom.ru</a>

Приложение:

1. Приложение № 1 Отчет о прибылях и убытках за 2009 г.

Приложение  
к Приказу Минфина РФ  
от 22.07.2003 № 67н  
(в ред. Приказа Минфина РФ  
от 18.09.2006 № 115н)

**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ**  
за 2009 г.

Организация <u>Открытое Акционерное Общество "Татнефтепром"</u>	Форма № 2 по ОКУД	КОДЫ
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (год, месяц, число)	0710002
Вид деятельности <u>добыча и переработка нефти</u>	по ОКПО	01400316
Организационно-правовая форма/форма собственности <u>Акционерное общество</u>	ИНН	1644009854
Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть)	по ОКВЭД	11.10.11
	по ОКОПФ/ОКФС	47 32
	по ОКЕИ	384/385

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код	3	4
1	2		
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	2 114 642	2 173 358
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	( 1 246 610 )	( 1 681 355 )
Валовая прибыль	029	868 032	492 003
Коммерческие расходы	030	( 158 840 )	( 189 030 )
Управленческие расходы	040	( - )	( - )
Прибыль (убыток) от продаж	050	709 192	352 973
<b>Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	060	10 156	13 650
Проценты к уплате	070	( 1 800 )	( 4 912 )
Доходы от участия в других организациях	080	-	59
Прочие доходы	090	28 807	40 720
Прочие расходы	100	( 161 252 )	( 152 697 )
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>120</b>	<b>585 103</b>	<b>249 793</b>
Отложенные налоговые активы	130	63	( 48 )
Отложенные налоговые обязательства	140	( 5 104 )	( 1 390 )
Текущий налог на прибыль	150	( 138 147 )	( 80 302 )
Налоговые санкции	151	( 4 614 )	
<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	<b>190</b>	<b>440 301</b>	<b>168 053</b>
<b>СПРАВОЧНО</b>			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	23 168	21 790
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

ЗАО АКХ «АУДИТЭК»  
Р/С 40702810103100100043  
К/С 30101810600000000003  
ОСБ «БАНК ТАТАРСТАН» № 8810  
ИНН 1659005310 БИК 044201603

2. Приложение № 2 Бухгалтерский баланс за 2009 г.

Приложение  
к Приказу Минфина РФ  
от 22.07.2003 № 67н

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**  
на 31 декабря 2009 г.

Форма № 1 по ОКУД  
Дата (год, месяц, число)  
Организация Открытое Акционерное Общество "Татнефтепром" по ОКПО  
Идентификационный номер налогоплательщика по ИНН  
Вид деятельности Добыча и переработка нефти по ОКВЭД  
Организационно-правовая форма/форма собственности \_\_\_\_\_ по ОКОПФ/ОКФС  
Акционерное общество по ОКЕИ  
Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть)  
Местонахождение (адрес) г.Альметьевск, ул.К.Цеткина,30

КОДЫ	
0710001	
01400316	
1644009854	
11.10.11	
47	32
384/385	

Дата утверждения  
Дата отправки (принятия)

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	110	-	-
Основные средства	120	728 196	1 120 845
Незавершенное строительство	130	332 949	236 164
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	67 936	67 946
Отложенные налоговые активы	145	125	189
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>190</b>	<b>1 129 206</b>	<b>1 425 144</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	210	98 131	34 467
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	17 799	14 254
животные на выращивании и откорме	212	9 336	-
затраты в незавершенном производстве	213	7 159	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	48 268	9 614
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	15 569	10 599
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	46	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	21 664	20 667
в том числе покупатели и заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	270 987	402 247
в том числе покупатели и заказчики	241	176 807	368 623
Краткосрочные финансовые вложения	250	120 000	80 000
Денежные средства	260	1 405	2 541
Прочие оборотные активы	270	-	-
<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>290</b>	<b>512 233</b>	<b>539 922</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>300</b>	<b>1 641 439</b>	<b>1 965 066</b>

**ЗАО АКК «АУДЭКС»**

Р/С 40702810162190100043

К/С 30101810500000009603

ОСБ «БАНК ТАТАРСТАН» № 8610

ИНН 1069005916 БИК 040206005

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал	410	26 805	26 805
Собственные акции, выкупленные у акционеров		( - )	( - )
Добавочный капитал	420	679 019	677 552
Резервный капитал	430	4 021	4 021
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	4 021	4 021
Нераспределенная прибыль прошлых лет	470	726 395	588 919
Нераспределенная прибыль текущего года (непокрытый ИТОГО по разделу III)	471	-	440 301
		<b>1 436 240</b>	<b>1 737 598</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	1 877	6 982
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
ИТОГО по разделу IV	590	<b>1 877</b>	<b>6 982</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	610	93 425	-
Кредиторская задолженность	620	88 492	204 323
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	57 200	90 213
задолженность перед персоналом организации	622	3 954	20 407
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	-	1 354
задолженность по налогам и сборам	624	26 982	91 171
прочие кредиторы	625	356	1 178
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	1 354	230
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	20 051	15 933
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
ИТОГО по разделу V	690	<b>203 322</b>	<b>220 486</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>700</b>	<b>1 641 439</b>	<b>1 965 066</b>
<b>Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах</b>			
Арендованные основные средства	710	681 437	90 093
в том числе по лизингу	720	628 594	43 953
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	730	4 129	8 532
Товары, принятые на комиссию	740	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	750	57 914	58 166
Обеспечения обязательств и платежей полученные	760	2 664	1 667
Обеспечения обязательств и платежей выданные	770	-	-
Износ жилищного фонда	780	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	790	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	800	-	-

Руководитель

(подпись)

(расшифровка подписи)

200 г.



Главный бухгалтер

(подпись)

(расшифровка подписи)

ЗАО АКК «АУДРЕКС»  
 Р/С 40702810162190100043  
 К/С 3010181050000000000003  
 ОСБ «БАНК ТАТАРСТАН» № 8510  
 ИНН 1659005310 БИК 049206603

Генеральный директор ОАО «Татнефтепром»

Зарипов Р.К.

Главный бухгалтер ОАО «Татнефтепром»

Мухамадиева Г.Н.