



*Годовой отчет ОАО «Татойлгаз»
за 2010 год*

Утвержден Советом директоров
ОАО «Татойлгаз»
03 марта 2011 г., протокол № 74

г. Альметьевск

СОДЕРЖАНИЕ

№	НАИМЕНОВАНИЕ	Стр.
I	Общие сведения	3
II	Результаты деятельности общества за 2010 г.	6
1	Производственная деятельность	6
2	Выполнение инвестиционной программы в 2010 году	8
3	Финансовые результаты	9
3.1	Отчет о финансовых результатах компании	9
3.2	Бухгалтерский баланс	11
3.3	Анализ отдельных финансовых показателей	12
4	Чистые активы, чистая прибыль	14
5	Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям общества	14
6	Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имела заинтересованность	15
7	Информация о соблюдении норм корпоративного поведения	17

I. Общие сведения

Уставный капитал

Уставный капитал ОАО «Татойлгаз» составляет 25 200 000 рублей и разделен на 2 520 обыкновенных акций номинальной стоимостью 10 000 рублей каждая. Общество зарегистрировано 26.12.1994 г. ГРП при Минэкономике РФ и является правопреемником СП «Татойлгаз», зарегистрированного 18.01.1989 г. Министерством финансов СССР. Наименование общества до 05.12.2006 г. – Закрытое акционерное общество «Татойлгаз».

Совет директоров

В состав совета директоров ОАО «Татойлгаз» входят:

1. Гарифуллин Искандар Гатинович

Год рождения: 1960

Контактный телефон: (8553) 30-73-52

Основное место работы: ОАО «Татнефть», начальник управления бухгалтерского учета и отчетности – главный бухгалтер.

Акциями общества не владеет

2. Мозговой Василий Александрович

Год рождения: 1977

Контактный телефон: (495) 980-52-26

Основное место работы и должность: ОАО «Татнефть», помощник генерального директора по корпоративным финансам.

Акциями общества не владеет

3. Тахаутдинов Шафагат Фахразович

Год рождения: 1946

Контактный телефон: (8553) 25-98-05

Основное место работы: Генеральный директор ОАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина

Акциями общества не владеет

4. Тихтуров Евгений Александрович

Год рождения: 1960

Контактный телефон: (8553) 30-71-65

Основное место работы: ОАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина, Начальник управления финансов

Акциями общества не владеет

5. Фассахов Роберт Харрасович

Год рождения: 1952

Контактный телефон: (8553) 314 110

Основное место работы: Генеральный директор ОАО «Татойлгаз»

Доля участия в уставном капитале акционерного общества – 7,02%, и доля принадлежащих обыкновенных акций акционерного общества – 7,02%. 177 обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Татойлгаз» номинальной

стоимостью 10 000 (Десять тысяч) рублей каждая, которым присвоен государственный регистрационный номер 1-02-50551-К, приобретены по Договору купли-продажи ценных бумаг № 135/09-ТОГ от 15 сентября 2009г.

Изменения в составе совета директоров в 2010 г.

Состав совета директоров в период с 01.01.2010г. по 22.04.2010г.:

Аванесян И.Г, Васин М.В., Гарифуллин И.Г., Мозговой В.А., Тахаутдинов Ш.Ф., Фассахов Р.Х.

На годовом общем собрании акционеров 23.04.2010 г. Совет директоров ОАО «Татойлгаз» избран в следующем составе.

Гарифуллин И.Г., Мозговой В.А., Тахаутдинов Ш.Ф., Тихтуров Е.А., Фассахов Р.Х.

Размер вознаграждения членов совета директоров устанавливается решением общего собрания акционеров общества в соответствии с Положением о Совете директоров.

Исполнительная дирекция

Генеральным директором ОАО «Татойлгаз» является

Фассахов Роберт Харрасович

Год рождения: 1952

Образование: высшее

Сфера деятельности: нефтедобыча

Размер вознаграждения генерального директора определяется заключенным с ним трудовым договором.

В состав руководства предприятия входят также (заместители генерального директора):

Первый заместитель генерального директора-главный инженер – **Гиматдинов Айрат Анясович**

Главный геолог – **Давлетшин Радик Вилюрикович**

Состав ревизионной комиссии

1. Годовиков Александр Дмитриевич

Год рождения: 1970

Контактный телефон: (495) 980-90-81

Основное место работы: советник генерального директора ООО «Энерджи Консалтинг-Менеджмент».

Акциями общества не владеет

2. Галиева Назиля Файзрахмановна

Год рождения: 1980

Контактный телефон: (8553) 30-76-28

Основное место работы: Открытое акционерное общество «Татнефть» им.В.Д.Шашина, экономист контрольно-ревизионного отдела

Акциями общества не владеет.

Аудитор

Наименование: ЗАО «ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит».

Почтовый адрес: 115093, Россия, г.Москва, ул.Павловская, д.7, телефоны: (495) 980-90-81.

Лицензия: № Е 000237 от 20.05.2002 г. на осуществление аудиторской деятельности.

Приоритетные направления деятельности ОАО «Татойлгаз» в 2010 г.

Приоритетным направлением деятельности ОАО «Татойлгаз» в 2010г. была разработка и эксплуатация лицензионных нефтяных месторождений.

Положение общества в отрасли. Факторы риска, связанные с деятельностью общества

ОАО «Татойлгаз» относится к нефтедобывающим предприятиям, осуществляет разработку трех лицензионных месторождений, расположенных в пяти районах Республики Татарстан: Альметьевском, Заинском, Лениногорском, Черемшанском, Бавлинском. Общество имеет соответствующую видам деятельности необходимую производственную инфраструктуру, основные средства, материально-техническое обеспечение и людские ресурсы.

Среди 34 малых нефтяных компаний Респ. Татарстан ОАО «Татойлгаз» занимает 6-е место по уровню добычи нефти. Компания является крупным налогоплательщиком, обеспечивающим стабильно высокие поступления в бюджеты всех уровней.

Факторы риска

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. Результаты деятельности общества за 2010 г.

1. Производственная деятельность

За 12 месяцев 2010 года по компании добыто 366,502 тыс.т. нефти при плане 347,112 тыс.т. (выполнение – 105,6 %) что на 10,7 % выше уровня соответствующего периода прошлого года (таблица №1). Выполнение плана добычи нефти обеспечено за счёт эффективной работы с фондом добывающих и нагнетательных скважин. За счет ГТМ дополнительная добыча нефти составила 46,2 тыс.т. (на 6,7 % больше в сравнении с планом), в том числе за счет бурения и ввода 21-й добывающей скважины - 21,9 тыс.т., стимуляции физико-химическими методами 22-х скважин - 7,5 тыс.т., воздействия на нефтеотдачу пласта гидродинамическими методами на 9-ти новых участках - 3,5 тыс.т., производства капитального ремонта 30-ти скважин – 13,1 тыс.т.

Производственные показатели

Таблица №1

№№ п/п	Наименование	Ед. измер	12мес.2009	12 месяцев 2010год			+/-, % 10/09
			факт	план	факт	+/-, %	
1	Добыча нефти, всего в т.ч.	тонн	331013	347 112	366 502	19390/105,6	35489/110,7
1.1.	Урмышлинское месторождение	тонн	159804	168 512	173 932	5420/103,2	14128/108,8
1.1.1.	<i>в том числе свабная добыча</i>	тонн	2605	2300	2021	-279/87,9	-584/77,6
1.2.	Кузайкинское месторождение	тонн	81720	84 600	87 200	2600/103,1	5480/106,7
1.2.1.	<i>в том числе свабная добыча</i>	тонн	1450	1350	1565	215/115,9	115/107,9
1.3.	Урустамакское месторождение	тонн	89489	94 000	105 370	11370/112,2	15881/117,8
1.3.1.	<i>в том числе свабная добыча</i>	тонн	0	360	456	96/126,7	456/
1.4.	<i>В том числе свабная добыча всего</i>	тонн	4055	4010	4042	32/100,8	-13/99,7
2	Закачка рабочего агента, всего в т.ч.	куб.м	310 188	356 000	439 038	83038/123,3	128850/141,5
2.1.	Урмышлинское месторождение	куб.м	185 840	217 200	230 445	13245/106,1	44605/124
2.2.	Кузайкинское месторождение	куб.м	26 292	28 500	51 810	23310/181,8	25518/197,1
2.3.	Урустамакское месторождение	куб.м	98 056	110 300	156 783	46483/142,1	58727/159,9
3	Бурение скважин	скв	5	21	21	0/100	16/420
3.1.	Разведочное	скв	1	6	6	0/100	5/600
3.2.	Эксплуатационное	скв	4	15	15	0/100	11/375
3.3.	в т.ч. малым диаметром	скв	2	6	6	0/100	4/300
4	Проходка	пог.метр	6364	27 100	26 905	-195/99,3	20541/422,8
5	Ввод скважин в эксплуатацию	скв	16	21	21	0/100	5/131,3
5.1.	Из бурения текущего года	скв	4	21	21	0/100	17/525
5.2.	Из бурения прошлых лет	скв	11	0	0	0	-11/
5.3.	Из других категорий	скв	1	0	0	0	-1/
6	Ввод из консервации	скв	4	0	0	0	-4/
6.1.	в т.ч. для свабной добычи	скв	4	0	0	0	-4/
7	Ввод из бездействия	скв	0	0	0	0	0
8	Ввод нагнетательных скважин	скв	5	4	3	-1/75	-2/60
9	Подземный ремонт скважин	опер.	190	145	136	-9/93,8	-54/71,6
10	Обработка призабойной зоны	опер.	32	23	23	0/100	-9/71,9
11	Капитальный ремонт скважин, всего	опер.	25	35	36	1/102,9	11/144
11.1.	КРС добывающих скважин	опер.	11	6	7	1/116,7	-4/63,6
11.2.	КРС для внедрения ОРЭ	опер.	10	25	25	0/100	15/250
11.3.	КРС для перевода скважин под закачку	опер.	4	4	4	0/100	0/100
12	Фонд скважин, всего	скв	499	520			21
12.1	экспл./действ.	скв	345/329	362/342			17/13
13	Фонд нагнетательных скважин	скв	28	31			3/110,7
14	Реализация нефти	%	100,0	100,0	100,0	106,0	107,7
		тонн	339 036	346 100	365 253	19 153	26 217
14.1.	ДЗ	%	89,3	100,0	99,8	105,0	120,3
		тонн	302 891	346 100	364 453	18 353	61 562
14.2.	РОССИЯ	%	10,7	0,0	0,2	0,0	2,2
		тонн	36 145	0	800	800	-35 345

2. Выполнение инвестиционной программы в 2010 году

Основной объем инвестиций был направлен на строительство и обустройство 21 скважины. Показатели приведены в таблице № 2

Таблица № 2

№	Наименование проекта	2010 год тыс.руб, без НДС
1	2	
1.	Капитальное строительство	456 405
1.1.	Бурение новых скважин	334 098
1.2.	Строительство объектов обустройства месторождений	122 307
2.	Выкупная ст-ть имущества по договорам аренды и лизинга	21 130
3.	Приобретение оборудования	77 603
4.	Приобретение земельных участков, в том числе земельные участки по имуществу выкупленному у НГДУ.	4 368
	ВСЕГО	559 506

№	Наименование проекта	2010 год тыс.руб, без НДС
1	2	3
1.	Источники финансирования инвестиций:	559 506
1.1.	амортизация	531 303
1.2.	заемные средства	28 203

3. Финансовые результаты

3.1. Отчет о финансовых результатах компании

Реализация нефти производилась на основе прямых договоров, увеличилась на 7,7% и составила 365 253 тн. (за 2009 год – 339 036 тн.), из которых 364 453 тн. или 99,8% было продано на экспорт (за соответствующий период прошлого года на экспорт поставлено 302 891 тн. или 89,3%).

Основные технико-экономические показатели

Таблица № 3
тыс.руб.

№ п/п	Наименование	Факт 2009 г.	Факт 2010 г.
1	2	3	4
1	Выручка от реализации - всего, в т.ч.	4 329 862	6 155 600
1.1	выручка от реализации нефти	4 258 943	6 071 876
1.2	прочая реализация	70 919	83 724
2	Экспортная пошлина	1 750 359	3 042 831
3	Выручка (нетто) от реализации - всего, в т.ч.	2 579 503	3 112 769
3.1	выручка от реализации нефти	2 509 872	3 040 696
3.2	прочая реализация	69 631	72 074
4	Производственная себестоимость реализованной продукции (с учетом управленческих расходов)	1 691 001	2 137 578
5	Расходы на продажу	263 531	371 596
6	Сальдо прочих доходов/расходов	170 228	149 327
7	Прибыль до налогообложения	454 743	454 268
8	Налогооблагаемая прибыль	433 518	456 495
9	Налог на прибыль и др. платежи	102 943	99 677
	в том числе: налог на прибыль	86 704	91 299
10	Чистая прибыль	351 800	354 591
11	Чистая прибыль руб./тн.	1 063	968

Справочно:

Амортизационная премия

118 536

83 110

Продажи

За 2010 год компания добыла 366 502 тн. нефти против 331 013 тн. за аналогичный период 2009 года. Прирост объема добычи составил 10,7 %. В 2010 году оборот по продажам нефти по сравнению с прошлым годом увеличился на 42,6%, составив 6 071 876,0 тыс. руб. (без НДС). Увеличение тоннажа реализации на 7,7 % и роста цены реализации нефти (без НДС) на 32,9% привело к росту объема реализации по сравнению с 2009 годом на 1 812 933,3 тыс. руб. В целом по ОАО «Татойлгаз» выручка от продажи товаров, работ, услуг (с экспортной пошлиной, но за минусом НДС) за 2010 год составила 6 155 600 тыс. руб., что на 1 825 737,9 тыс. руб. (на 42,2%) выше данного показателя за аналогичный период прошлого года. Выручка без НДС и экспортной пошлины (по форме №2 «Отчет о прибылях и убытках») за 2010 год увеличилась на 20,7% и составила 3 112 769,5 тыс. руб., в 2009 году этот показатель составлял 2 579 503 тыс. руб. Выручка от продажи нефти обеспечила 98,6 % от общего оборота за отчетный период. Выручка от

прочей реализации (услуги по подготовке и перекачке нефти ННК, сдача имущества в аренду и др.) за 2010 г. составила 1,4% в общем объеме продаж или 83 724 тыс. руб. Рентабельность продаж (по чистой прибыли к выручке без экспортной пошлины) за 2010г. составила 11,4%. (2009 г. – 13,6%).

Экспортная пошлина

Экспортная пошлина, занимающая наибольшую долю в общей сумме налогов (69,8%), за 2010 год составила 3 042 830,5 тыс. руб., что по сравнению с аналогичным периодом прошлого года выше на 1 292 471,4 тыс. руб. или на 73,8%. Это произошло в связи с ростом ставки экспортной пошлины (с 185,2 \$ за тн. в 2009 году до 274,6\$ за тн. в 2010 году).

Себестоимость реализованной продукции

Полная фактическая себестоимость реализованной продукции (с управленческими расходами) за отчетный период составила 2 137 578,2 тыс. руб. или 34,7% от объема продаж (без НДС). За 2009 год данный показатель составлял 1 691 001 тыс. руб. или 39,1% от объема продаж (без НДС).

Себестоимость добычи нефти

Валовая себестоимость нефти в 2010 году составила 2 086,1 млн.руб., что на 485,5 млн.руб. (или на 30,3%) выше уровня себестоимости 2009 года. Структура себестоимости добычи нефти приведена в Таблице № 4.:

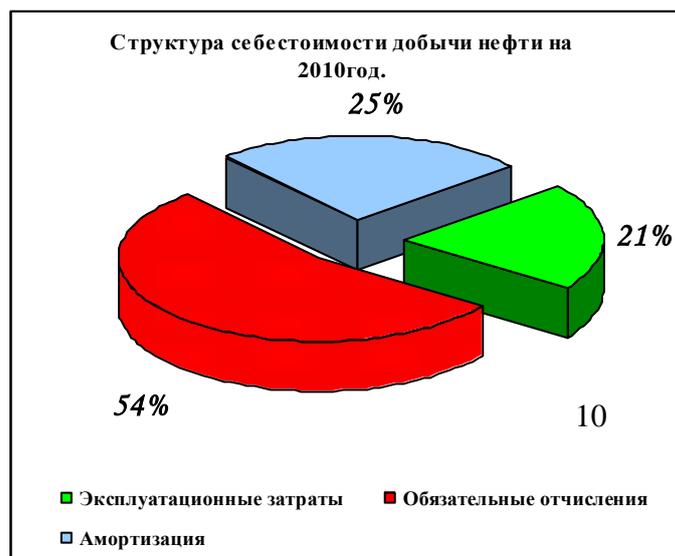
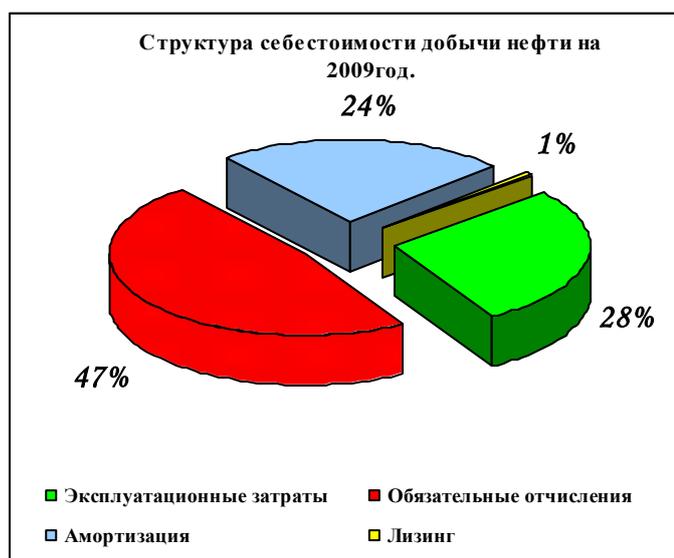
Структура себестоимости добычи нефти (валовой)

Таблица №4

Показатели	Факт 2009 года		Факт 2010 года		Факт 1 тн. 2010 % к 2009г.
	млн.руб.	Руб./т	млн.руб.	Руб./т	
Себестоимость продукции	1600,6	4835,6	2086,1	5692,0	117,7
Эксплуатационные затраты	442,8	1337,8	432,3	1179,4	88,2
Эксплуатационные затраты без учета ГРП, страхования имущества	434,8	1313,4	427,4	1166,3	88,8
Обязательные отчисления	763,9	2307,8	1128,1	3077,9	133,4
Амортизация	380,3	1148,9	525,8	1434,7	124,9
Лизинг	13,6	41,1			
Добыча нефти, тонн	331013		366 502		110,7

В графическом изображении структура себестоимости представлена на Рис.1:

Рис.1



Рост валовой себестоимости добычи нефти в 2010 году по сравнению с 2009 годом обусловлен изменением затрат по следующим статьям:

- обязательные отчисления выросли на 364,2 млн. руб. (47,7%). Основной причиной роста обязательных отчислений является рост ставки НДС на 770,7 руб./тонну (факт 2009 – 2306,4 руб./тонну, факт 2010 года – 3077,1 руб./тонну).

- амортизационные отчисления увеличились на 145,5 млн.руб. или в расчете на тонну нефти их прирост составит 285,8 руб. (24,9%). Существенный рост амортизационных отчислений связан с бурением и вводом в эксплуатацию 21 новых скважин пробуренных в 2010 году и переходящих объектов 2009 года, необходимых для выполнения требований лицензионных соглашений.

В 2010 году эксплуатационные затраты составили 432,3 млн.руб. или 20,7% в полной себестоимости продукции, или 1179,4 рублей на 1 тонну добычи нефти, (на 158,4 рублей ниже уровня затрат 2009 года) снижение – 11,8 процентов.

Расходы на продажу

Сумма расходов на продажу в размере 371 595,7 тыс. руб. составила 6 % от общего объема продаж (без НДС) и по сравнению с аналогичным периодом прошлого года увеличилась на 108 064,7 тыс. руб. Это объясняется увеличением объемов отгрузки нефти на экспорт и ростом ставки коммерческих расходов (с 27,9 \$ за тн. в 2009 году до 33,5\$ за тн. в 2010 году).

После вычета платежей в бюджет и иных обязательных платежей на сумму 91 526 тыс. руб. остаток нераспределенной прибыли за 2010 год составил 354 591 тыс. руб. На одну акцию приходится 140,71 тыс. руб. чистой прибыли.

Расходы за счёт чистой (нераспределенной) прибыли в отчетном году не производились.

3.2. Бухгалтерский баланс

Бухгалтерский баланс (форма №1).

Валюта баланса за отчетный период увеличилась на 109 788 тыс. руб. или на 3,8 % и составила 2 986 395 тыс. руб.

Ретроспективное отражение последствий изменения учетной политики заключается в корректировке входящего остатка по статьям бухгалтерского баланса по состоянию на 01.01.2010 года:

1)стр.130 «Незавершенное строительство» уменьшение на сумму объектов, которые фактически используются для ведения хозяйственной деятельности организации, по которым сформирована полная первоначальная стоимость, но документы еще не переданы на государственную регистрацию составили по состоянию на 01.01.2010 года 88746 тыс.руб.

2) стр.120 «Основные средства» увеличение на 86513тыс.руб.(сумма объектов ожидающих гос.регистрацию за минусом амортизации начисленную за 2009 год по этим объектам в размере 2233тыс.руб.)

3)стр.145 «Отложенные налоговые активы» увеличение на 447тыс.руб.

4)стр. 470 «Нераспределенная прибыль» уменьшилась на 1786тыс.руб.

Актив

Внеоборотные активы.

В активе баланса за отчетный год наблюдается незначительное увеличение внеоборотных активов на 13 431 тыс. руб. или на 0,6% к началу года. В связи с вводом завершенных объектов капитального строительства, произведенных закупок, также за счет реконструкции и модернизации основных средств, произошел прирост по строке 120 «Основные средства» на сумму 32 704 тыс. руб., который составляет 1,8% по отношению к показателю этой строки на 01.01.2010года. Первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств по состоянию на 31.12.2010г. увеличилась на 13,9% и

составляет 4 141 621 тыс. руб., в том числе объекты недвижимости, ожидающие государственную регистрацию стоимостью 201 754 тыс. руб.(4,9%), в том числе скважины на сумму 169 170,3тыс.руб. и щебеночные площадки, дороги на сумму 32 590тыс.руб. которые будут зарегистрированы в I квартале 2011 года. Износ основных средств составил 54,7%.

В общей первоначальной стоимости основных средств стоимость основных средств, переданных в аренду составляет 0,7%. В текущем году в связи с реализацией и частичным возвратом арендованного оборудования и техники стоимость переданных в аренду основных средств снизилась на 19 227 тыс. руб. или на 40%. Кроме того, на балансе Общества числятся объекты основных средств, стоимость которых не погашается, это земельные участки, стоимость которых выросла по сравнению с прошлым годом на 27,5% и составила 21 664 тыс. руб.

Снижение произошло по строке 130 «Незавершенное строительство» на сумму 20584 тыс. руб. (или на 9,8%) за счет ввода в эксплуатацию новых скважин и объектов обустройства. Стоимость объектов незавершенного строительства на 31.12.2010 года составляет 189 082 тыс. руб., в т.ч. стоимость оборудования в запасе 55 841 тыс. руб.(29,5%).

Итог раздела «Оборотные активы» на конец отчетного периода увеличился на 12% к началу года. Изменилась структура оборотных активов за счет влияния следующих показателей: увеличения на 24,3 % остатков готовой продукции в денежном выражении в связи с увеличением остатков готовой продукции в натуральном выражении на 3%,увеличения остатков материально-производственных запасов на 28%,снижения расходов будущих периодов на 4 093 тыс. руб. или на 13,7%.

Пассив.

В пассиве баланса увеличение собственного капитала на сумму 354 591тыс. руб. произошло в связи с получением прибыли в текущем периоде.

На начало 2010 года задолженность по долгосрочным займам составляла 4 039 тыс. руб., на конец года сумма составила 889 тыс. руб.. Уменьшение по данной статье баланса в сумме 3150 тыс.руб. произошло, в связи с гашением займа ООО «Нефтесервис».

Задолженность по краткосрочным займам и кредитам на начало отчетного года составляла 467 024 тыс. руб. В течение года компания погасила кредиты банка АБ «Девон-Кредит», у компании остались обязательства сроком до конца 2011 года по гашению займа ООО «Татнефть-Актив» в сумме 75 659 тыс.руб., полученные для расчета с буровиками.

Сумма задолженности перед поставщиками и подрядчиками на конец отчетного года увеличилась на 81 209 тыс. руб. (или на 126,1%). Рост на конец года по строке «Задолженность перед бюджетом» на 45 592 тыс. руб. (или на 51,3%) произошел в связи с ростом на 879,19 руб./тн. ставки по налогу на добычу полезных ископаемых за декабрь 2010 г. в сравнении с данными на декабрь 2009г. Изменения законодательства в порядке учета налога на добавленную стоимость по авансам оплаченным повлиял на увеличение по строке «Прочие кредиторы» на 372 тыс. руб.

3.3. Анализ отдельных финансовых показателей

За 2010 год компания добыла 366 502 тн. нефти против 331 013 тн. за 2009 год. Прирост объема добычи составил 10,7%. Реализация добытой нефти производилась на основе прямых договоров, она увеличилась на 7,7% и составила 365 253 тн. (за 2009 год – 339 036 тн.), из которых 364 453 тн. или 99,78 % было продано на экспорт (за соответствующий период прошлого года на экспорт поставлено 302 891 тн. или 89,3 %).

В текущем году общий оборот по продажам нефти по сравнению с прошлым годом увеличился на 21,1%, составив 3 040 696 тыс. руб. (без НДС и без экспортной пошлины). Увеличение тоннажа реализации и увеличение среднегодовой цены реализации нефти на 12,5% привело к росту объема реализации по сравнению с 2009 годом на 530 824 тыс. руб. Выручка без НДС и экспортной пошлины (стр.010 формы №2) за 2010 год увеличилась на

20,7% и составила 3 112 769 тыс. руб., в 2009 году этот показатель составлял 2 579 503 тыс. руб. Выручка от продажи нефти обеспечила 97,7% от общего оборота за отчетный период. В 2010 году, как и в предыдущем, Обществом производилась перепродажа нефти, приобретенной по договорам поставки нефти. Реализация покупной нефти уменьшилась на 38,4% и составила 3 531 тн. против 5 732 тн. в 2009 году. Объем покупной нефти в отчетном был реализован в страны дальнего зарубежья (Италия) – 39,7% и на внутренний рынок – 60,3%, тогда как в 2009 году в основном на внутренний рынок - 94,8 %.

Общая сумма налоговых начислений по ОАО «Татойлгаз» за 2010 год по сравнению с предыдущим выросла на 62,3% и составила 4 360 084 тыс. руб. (В 2009 году сумма налоговых отчислений составляла 2 686 682 тыс. руб.). При этом начисления в федеральный бюджет увеличились на 67,6% и составили 4 193 651 тыс. руб. (96,2% из всех начисленных налогов). В консолидированный бюджет Республики Татарстан за отчетный год отчисления снизились на 9,7% и составили 166 434 тыс. руб. (3,8% от всей суммы начисленных налогов). Это связано с тем, что по решению Министерства Финансов РФ о распределении налоговых поступлений вся сумма налога на добычу полезных ископаемых в 2010 году была начислена в бюджет РФ.

Общая налоговая нагрузка на предприятие за 2010 год по отношению к реализации составила 70,7 % , это на 9,1% больше налоговой нагрузки 2009 года.

Наибольшую долю в общей сумме налогов занимает экспортная пошлина (69,8%), которая за 2010 год составила 3 042 831 тыс. руб., что по сравнению с аналогичным периодом прошлого периода больше на 1 292 472 тыс. руб. или на 73,8%. Это связано с увеличением среднегодовой ставки экспортной пошлины на нефть в отчетном году на 44,1% (в 2010 году – 273,4 \$ =8 317 руб./тн, в 2009 году – 186,06\$ =5 773 руб./тн.)

Рост цены на нефть на международном рынке по сравнению с прошлым годом повлек за собой увеличение ставки налога на добычу полезных ископаемых, которая в 2010 году в среднем составила 3 077 рублей за тонну (средняя ставка за 2009 год составляла 2 306 руб. за тонну). Сумма налога на добычу полезных ископаемых за 2010 год составила 1 127 796 тыс. руб., что составляет 25,9 % всей суммы налогов предприятия. Увеличение НДС относительно 2009 года составило 47,7%. В отчетном году доля НДС зачисляемая в бюджет РФ составила 100 %.

Сумма расходов на продажу составила 11,9% от общего объема продаж (без НДС и ЭП). По сравнению с аналогичным периодом прошлого года она увеличилась на 108 065 тыс. руб.(41%). Это объясняется увеличением в течение года тарифов на транспортировку нефти по всем направлениям в среднем на 203,58 руб./тн (на 34,7%), а также увеличением объема экспорта на 20,3%.

По результатам финансово-хозяйственной деятельности в отчетном году получено 454 268 тыс. руб. прибыли до налогообложения, что на 475 тыс. руб. (на 0,1%) меньше, чем в прошлом году.

После вычета платежей в бюджет и иных обязательных платежей на сумму 91 526 тыс. руб. остаток нераспределенной прибыли за 2010 год составил 354 591 тыс. руб. Существенное влияние на финансовый результат в текущем году также оказали прочие доходы и расходы: прибыль от продажи основных средств и иных активов, оплаченные проценты по кредитам и займам, убытки от выбытия объектов основных средств и иных активов, расходы по софинансированию государственного жилищного фонда РТ, расходы по благотворительности и т.д. Расходы за счёт чистой (нераспределенной) прибыли в отчетном году производились в части выплаты вознаграждения членам Совета Директоров.

Инвестиции

Объем инвестиций за 2010 год составил 559 506 тыс. руб., в том числе расходы на бурение 21 скважины составили 327 756 тыс. руб. Значительная доля инвестиций в 2010 году направлена на производственное строительство, закупки оборудования, приобретение земельных участков и т.д. Долгосрочных финансовых вложений в отчетном периоде не производилось. Источником финансирования стала амортизация основных средств в размере 531 322 тыс. руб., а также заемные средства коммерческих организаций.

Для пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов или обязательств Общество применяло официальный курс иностранной валюты, установленный Центральным банком РФ по состоянию на 31.12.2010г.: USD – 30,4769 руб., EUR – 40,3331 руб.

Движение заемных средств

Задолженность по краткосрочным займам и кредитам на начало отчетного года составляла 467 024 тыс. руб. В течение года компания погасила кредиты банка АБ «Девон-Кредит», у компании остались обязательства сроком до конца 2011 года по гашению займа ООО «Татнефть-Актив», полученные для расчета с буровиками. Сумма краткосрочных обязательств по кредитам на конец отчетного года составляет 76 558 тыс. руб.

За пользование кредитами и займами в 2010 году было уплачено 35 754 тыс. руб., что на 24 820 тыс.руб. меньше аналогичного показателя за прошлый год.

4. Чистые активы.

Чистые активы на 31.12.2010 г. – 2 558 507 тыс. руб.

Чистые активы на одну акцию – 1 015,3 тыс. руб.

Номинальная стоимость одной акции – 10 тыс. руб.

Прирост чистых активов по сравнению с 01.01.2010 г. составил 348 411 тыс. руб. (15,8%).

В связи с тем, что в 2010 году распределение дивидендов между акционерами Общества не производилось, **базовой прибылью отчетного года** является прибыль отчетного периода, остающаяся в распоряжении Общества после налогообложения и других обязательных платежей в бюджет и внебюджетные фонды в размере 354 591 тыс. руб. Поскольку все акции Общества являются обыкновенными, дополнительного выпуска акций и их изъятия из обращения в отчетном году не производилось, **средневзвешенным количеством акций** является количество 2 520 штук. Таким образом, **базовая прибыль на акцию**, определяемая как отношение базовой прибыли отчетного периода к средневзвешенному количеству обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода составляет 140,71 тыс. руб. на акцию.

Распределение чистой прибыли приведено в таблице №5.

Использование чистой прибыли 2010 года.

Таблица № 5

№ пп	Наименование	Сумма, тыс.руб.
1	Чистая прибыль	354 591
2	Выплата вознаграждения членам Совета директоров	4 191
3	Остаток чистой прибыли	350 400

5. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям общества

5.1. За 2003 г. общий фонд дивидендов составил 60 220 440 рублей. Дивиденды выплачены полностью.

5.2. За 2004 г. общий фонд дивидендов составил 200 000 026,8 рубля. Дивиденды выплачены полностью.

5.3. За 2005 г. общий фонд дивидендов составил 90 000 010,8 рубля. Дивиденды выплачены полностью.

5.4. За 2006 г. общий фонд дивидендов составил 39 299 400 рублей. Дивиденды выплачены полностью.

5.5. За 2007 г. общий фонд дивидендов составил 75 600 000 рублей. Дивиденды выплачены полностью.

5.6. За 2008 г решение о выплате дивидендов не принималось.

5.7. За 2009 г решение о выплате дивидендов не принималось.

6. Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сделки, признаваемых в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" крупными сделками, а также иные сделки, на совершение которых в соответствии с уставом акционерного общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, в 2010 году ОАО «Татойлгаз» не заключались.

Перечень совершенных акционерным обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, представлен в таблице №6:

Перечень совершенных акционерным обществом в 2010 г. сделок, в совершении которых имелась заинтересованность

Таблица №6

№ п/п	Наименование контрагента	Предмет сделки	Годовая сумма	Заинтересованное лицо (лица),
1.	ОАО «Татнефть» (НГДУ «Елховнефть»)	аренда комплекса имущества и земельных участков	6 491,9 тыс.руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г.
2.	ОАО «Татнефть» (НГДУ «Ямашнефть»)	аренда скважин и оборудования а	3 535 тыс.руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г.
3.	ОАО «Татнефть» (институт «ТатНИПИнефть»)	оказание услуг по расчету технологических потерь нефти и газа	170 тыс.руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г.
4.	ОАО «Татнефть» (НГДУ «Бавлынефть»)	передача, поставка электроэнергии и иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электроэнергией	18043,9тыс.руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г.
5.	ОАО «Татнефть» (ТГРУ)	химический анализ проб сточных вод	782,3 тыс.руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г.
6.	ОАО «Татнефть» (НГДУ «Бавлынефть»)	анализ проб со скважин	1 057,8 тыс.руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г.
7.	ОАО «Татнефть» (институт «ТатНИПИнефть»)	анализ керна скважин 11114 Урмышлинского м/р, 14021 Кузайкинского м/р	287 тыс.руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г.
8.	ОАО «Татнефть» (НГДУ «Елховнефть»)	транспортировка сырой нефти в объеме 241 042 тонн необработанной на установку	71 022тыс.руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г.

		подготовки нефти, подготовка на установке подготовки нефти сырой нефти до качества, соответствующего требованиям ГОСТ 51858, транспортировка, хранение товарной нефти, подготовка и утилизация сточной воды, испытание проб (проведение лабораторных анализов) сырой нефти		
9.	ОАО «Татнефть» (в лице НГДУ «Бавлынефть»)	транспортировка сырой нефти в объеме 89 416 тонн необработанной на установку подготовки нефти, подготовка на установке сырой нефти до качества, соответствующего требованиям ГОСТ 51858, транспортировка, хранение товарной нефти, подготовка и утилизация сточной воды.	28 996,2 тыс.руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г.
10.	ОАО «Татнефть» ("Татнефтьснаб")	приобретение материалов и оборудования	1 535,1 тыс.руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г.
11.	ОАО «Татнефть»	покупка путевок лагеря отдыха и санатории	203,822 тыс.руб	Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г.
12.	ЗАО «Нефтеконсорциум»	агентский договор на заключение и юридическое сопровождение исполнения договора на подготовку, транспортировку и хранение нефти	11 587,7 тыс.руб	Тахаутдинов Ш.Ф.
13.	ОАО Банк «Зенит»	договоры на обслуживание расчетного счета в рублях, валютного счета в долларах и в ЕВРО		Тахаутдинов Ш.Ф., Гарифуллин И.Г., Аванесян И.Г.
14.	ЗАО «СК»Чулпан»	договоры страхования	1 787 тыс.руб	Гарифуллин И.Г.
15.	ООО «Акмаль-Транс»	оказание транспортных услуг	37 027,5 тыс.руб	Фассахов Р.Х.
16.	ООО «Акмаль-Транс»	оказание услуг по контролю за въездом-выездом	7 169,1 тыс.руб	Фассахов Р.Х.
17.	ООО «Акмаль-Транс»	продажа имущества	15 757,197 тыс.руб	Фассахов Р.Х.
18.	ООО «Акмаль-Транс»	аренда имущества	108, 61 тыс.руб	Фассахов Р.Х.
19.	ООО «Акмаль-сервис»	на оказание технического обслуживания транспортных средств, оказание услуг автомойки	1 708,5 тыс.руб	Фассахов Р.Х.
20.	ООО «Проектная фирма Акмаль»	договоры на оказание проектно-сметных работ и	2 602,9 тыс.руб	Фассахов Р.Х.

		инжиниринговых геодезических исследований		
--	--	--	--	--

Все вышеуказанные сделки были одобрены на годовом общем собрании акционеров 17.06.2009г. (протокол №51) и на годовом общем собрании акционеров 23.04.2010г. (протокол №54) в соответствии с п.6 ст.83 ФЗ «Об акционерных обществах».

7. Информация о соблюдении норм корпоративного поведения

Таблица №7

№	Нормы корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Общее собрание акционеров			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен большой срок.	Не соблюдается	Согласно действующей редакции Устава
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	
Совет директоров			
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 совета директоров утверждать условия договора с генеральным директором и членами правления.	Соблюдается	
6	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения.	Соблюдается	

7	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	
8	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	
9	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием.	Соблюдается	
10	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров.	Соблюдается	
11	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества.	Не соблюдается	Не целесообразно
12	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечить обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров.	Соблюдается	
Исполнительные органы			
13	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества.	Не соблюдается	Не целесообразно
14	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Соблюдается	
Существенные корпоративные действия			
15	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки.	Соблюдается	
16	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении.	Соблюдается	

17	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	
18	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	Информация раскрывается на официальном сайте www.tatoilgas.ru

Приложение:

1. Приложение № 1 Отчет о прибылях и убытках за 2010 г.
2. Приложение № 2 Бухгалтерский баланс за 2010 г.

Отчет о прибылях и убытках
за _____ 12 месяцев _____ 20 10 г.

Организация ОАО "Татойлгаз" Форма № 2 по ОКУД
Идентификационный номер налогоплательщика _____ по ОКПО
Вид деятельности добыча нефти _____ по ОКВЭД
Организационно-правовая форма / форма собственности ОАО _____ по ОКОПФ/ОКФС
_____ по ОКЕИ
Единица измерения: тыс.руб.

Коды		
0710002		
2011	01	31
1644011638		
11.10.11		
47		34
384/385		

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период преды- дущего года
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)			
в том числе:			
Выручка от продажи нефти	010	3 112 769	2 579 503
Доход от сдачи имущества в аренду	011	3 040 696	2 509 872
Выручка от перепродажи товаров	012	3 698	10 249
	013	30 939	36 079
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(2 028 050)	(1 553 926)
Себестоимость от продажи нефти	021	(1 966 363)	(1 490 602)
Себестоимость от сдачи имущества в аренду	022	(2 633)	(8 442)
Себестоимость от перепродажи товаров	023	(28 527)	(35 504)
Валовая прибыль	029	1 084 719	1 025 577
Коммерческие расходы	030	(371 596)	(263 531)
Управленческие расходы	040	(109 528)	(137 075)
Прибыль (убыток) от продаж	050	603 596	624 971
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	456	1 948
Проценты к уплате	070	(35 754)	(60 574)
Доходы от участия в других организациях	080	418	469
Прочие доходы	090	5 980 451	3 963 652
Прочие расходы	100	(6 094 898)	(4 075 723)
Прибыль (убыток) до налогообложения	110	454 268	454 743
Отложенные налоговые активы	120	-781	-320
Отложенные налоговые обязательства	130	(7 370)	(16 017)
Текущий налог на прибыль	140	(91 299)	(86 704)
Иные обязательные платежи	141	(227)	(-98)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	150	354 591	351 800
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода с учетом отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства (строки (110-140-141))	151	362 742	368 137
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)		8 596	12 092
Базовая прибыль (убыток) на акцию			
Разводненная прибыль (убыток) на акцию			

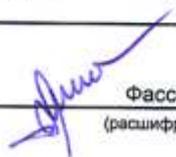
Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Форма 0710002 с.2

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	221	0	57	607	30
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	4 950	4 433	1 394	3 245
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	0	80	0	0
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	84 545	76 863	84 606	86 323
Отчисления в оценочные резервы	250	438	451	2555	2557
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	342	1 050	29	5 866
	270				

Руководитель _____

(подпись)

 Фассахов Р.Х.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____

(подпись)

 Комаров А.В.

(расшифровка подписи)

« 31 » января 20 11 г.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2010 г.

Организация ОАО "Татойлгаз" Форма № 1 по ОКУД _____
 Дата (год, месяц, число) _____ по ОКПО _____
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН _____
 Вид деятельности добыча нефти по ОКВЭД _____
 Организационно-правовая форма/форма собственности ОАО по ОКОПФ/ОКФС _____
 Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (нужное зачеркнуть) по ОКЕИ _____
 Местонахождение (адрес) 423464 РТ г.Альметьевск, ул.Тухватуллина 2а

КОДЫ		
0710001		
2011	01	31
05824540		
1644011638		
11220		
384/385		

Дата утверждения _____
 Дата отправки (принятия) _____

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
I	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110		
Основные средства	120	1 845 276	1 877 980
Незавершенное строительство	130	209 666	189 082
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	2 723	1 600
Отложенные налоговые активы	145	16 395	15 614
Прочие внеоборотные активы	150		3 215
ИТОГО по разделу I	190	2 074 060	2 087 491
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	59 499	63 020
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	11 447	14 666
животные на выращивании и откорме	212		
затраты в незавершенном производстве	213		
готовая продукция и товары для перепродажи	214	18 104	22 499
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	29 948	25 855
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	8 917	2 808
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	150 000	124 491
в том числе покупатели и заказчики			
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	581 893	681 167
в том числе покупатели и заказчики	241	432 154	508 553
Краткосрочные финансовые вложения	250		18 510
Денежные средства	260	2 238	8 908
Прочие оборотные активы	270		
ИТОГО по разделу II	290	802 547	898 904
БАЛАНС	300	2 876 607	2 986 395

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	25 200	25 200
Собственные акции, выкупленные у акционеров		()	()
Добавочный капитал	420	242 091	238 016
Резервный капитал	430	1 260	1 260
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	1 260	1 260
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами			
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	1 941 545	2 294 031
ИТОГО по разделу III	490	2 210 096	2 558 507
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	4 039	889
Отложенные налоговые обязательства	515	22 485	29 855
Прочие долгосрочные обязательства	520		15 234
ИТОГО по разделу IV	590	26 524	45 978
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	467 024	76 558
Кредиторская задолженность	620	172 963	305 352
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	64 385	145 594
задолженность перед персоналом организации	622	6 937	11 860
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	278	1 315
задолженность по налогам и сборам	624	88 883	134 475
прочие кредиторы	625	12 480	12 108
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630		
Доходы будущих периодов	640		
Резервы предстоящих расходов	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660		
ИТОГО по разделу V	690	639 987	381 910
БАЛАНС	700	2 876 607	2 986 395
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	28 339	23 320
в том числе по лизингу	911		
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920		
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	37 858	20 430
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	173 947	161 177
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	185 887	23 917
Износ жилищного фонда	970		
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		
Товарно-материальные ценности, переведенные на забаланс	1000	11 954	8 111

Руководитель

(подпись)

Фассахов Р.Х.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Комаров А.В.

(расшифровка подписи)

" 31 " января 20 11 г.