Ежеквартальный отчет включает в себя: квартальную финансовую отчетность ОАО «Каражанбасмунай», подготовленную в соответствии с требованиями приложения 3 к Листинговым правилам (баланс, отчет о результатах финансово-хозяйственной деятельности, отчет о движении денежных средств, пояснительную записку к финансовой отчетности), и информацию, перечисленную в приложении 5 к Листинговым правилам, подготовленную и оформленную в соответствии с требованиями настоящего приложения.

Ежеквартальный отчет представляется в течение двух месяцев, следующих за отчетным кварталом. Отчет по итогам третьего квартала 2006 года должен быть предоставлен на Биржу до 30 ноября 2006.

Ежеквартальный отчет, помимо финансовой отчетности, должен содержать следующую информацию.

Описание деятельности листинговой компании за четвертый квартал 2006 г

1. Краткое описание наиболее значимых для компании и отрасли, в которой она осуществляет свою деятельность, событий, имевших место в отчетном периоде;

2. - Объемы реализованной продукции (оказанных услуг) за отчетный период и с начала года в принятых единицах измерения, по следующей форме:

Объем реализованной продукции с начала 2006г.	*Тыс. тенге*	*Тыс. тонн*
Всего реализовано:	**106 792 592**	**2 330,585**
Сырой нефти	106 792 592	2 330,585
Прочая реализация		
Экспортировано:	**101 744 021**	**2 070,640**
Сырой нефти	101 744 021	2 070,640
Прочая реализация		**-**

Объем реализованной продукции за четвертый квартал 2006г.	*Тыс. тенге*	*Тыс. тонн*
Всего реализовано:	**24 569 391**	**572,120**
Сырой нефти	24 569 391	572,120
Прочая реализация		
Экспортировано:	**23 739 805**	**532,960**
Сырой нефти	23 739 805	532,960
Прочая реализация	-	**-**

Участие в составе других юридических лиц и организаций

1. Сведения о принятии участия за отчетный период в ассоциациях, промышленных, финансовых группах, холдингах, концернах, консорциумах. Следует указать их местонахождение, цель создания, место и функции листинговой компании в этих организациях. Информация должна быть расположена в хронологическом порядке; в отчетном периоде в никаких мероприятиях не участвовали.

Наименование организации	*Местонахождение организации*	*Ее назначение/цель образования*	*Место Эмитента в данной организации*	*Функции Эмитента в организации*
Kazakhstan Petroleum Association (KPA)	Представительство в г. Алматы, Казахстан	По развитию разведывательной и производственной деятельности нефтяной промышленности	Участник ассоциации	-

Финансовая информация

1. Инвестиции. Информация по данному вопросу должна быть представлена по следующей форме:

(на отчетную дату, в тыс. Тенге)

Вид инвестиций	*сальдо на 1.10.2006 г*	*Дебет*	*Кредит*	*Сальдо на 1.01.2007 г*
Долгосрочные инвестиции в капитал других юридических лиц	-	-	-	-
Всего инвестиции	-	-	-	-

2. Дебиторская задолженность. Информация по данному вопросу должна быть представлена по следующей форме:

(на отчетную дату, в тыс. Тенге)

Вид дебиторской задолженности	*сальдо на 1.10.2006 г.*	*Дебет*	*Кредит*	*Сальдо на 1.01.2007 г.*
Долгосрочная задолженность отсутствует	-	-	-	
Краткосрочная, всего	**7 068 476**	**17 696 193**	**18 268 115**	**6 496 554**
НДС к получению и прочие налоги	3 341 270	1 889 281	1 912 399	3 318 152
Задолженность материнской компании	-			-
Аванс за полученные ТМЦ, услуг	1 748 970	13 715 031	13 612 773	1 851 228
прочие	1 978 236	2 091 881	2 742 943	1 327 174
Задолженность от реализации основной продукции - всего	**11 954 203**	**26 216 410**	**30 566 756**	**7 603 857**
ЗАО АлмазИнтернейшнл Трейдинг (Атырау)	-			
Glencore International AG	2 616 226	6 293 511	6 873 314	2 036 423
Euro Asian Oil	9 448 182	18 872 704	22 753 452	5 567 434
ТОО Меркурий	-110 205	513 005	402 800	-
ТОО Меркурий-Трейд				
Colden Eagle LLP	-	134 389	134 389	-
Octan Project LLP	-	402 801	402 801	-
Всего дебиторская задолженность	**19 022 679**	**43 912 603**	**48 834 871**	**14 100 411**

В таблице следует выделить задолженность по 10 (десяти) крупнейшим должникам эмитента с указанием их наименования и местонахождения (город, страна).

Дебиторская задолженность			
Компания	*Местонахождение*	*Сумма, тыс. тенге*	*Доля в общем объеме дебиторской задолженности (в %)*
Euro Asian Oil	Швейцария	5 567 434	39,48%
прочие	казахстан	4 507 105	31,96%
Glencore International AG	Швейцария	2 036 423	14,44%
ЗАО КазтрансойлТранспорт	Казахстан	599 144	4,25%
LLP Sigma	Чехия	354 599	2,52%
Petroleum Pipe Middle East	Канада	106 345	0,75%
Налоговый крмитет	Казахстан	202 744	1,44%
ТОО Актаутермнефть	Казахстан	209 890	1,49%
Paramount Pumps-Fike LLC	Канада	160 040	1,14%
Департамент Таможенного	Казахстан	302 589	2,15%
ТОО «Хазар Ойл»	Казахстан	54 098	0,38%
Сальдо на 31.12.2006 г		**14 100 411**	**100%**

В случае возникновения вопросов Биржа имеет право запросить более подробную информацию о составе дебиторской задолженности.

3. Займы. Информация по данному вопросу должна быть представлена по следующим формам:(на отчетную дату, в тыс. тенге)

Наименование кредитора по займу	*Валюта займа*	*Сред. ставка, % в год*	*сальдо на 1.10.2006г.*	*Дебет*	*Кредит*	*Сальдо на 1.01.2007 г.*	*Дата погашения*
ВТА	Долл.США	10%	6 361 000	632 778	621 778	6 350 000	2006 г
Credit Suisse First Boston Bank	Долл.р США	Либор+5%	11 449 800	9 891 642	9 871 842	11 430 000	2010

Итого			**17 810 800**	**10 524 420**	**10 493 620**	**17 780 000**	

(на отчетную дату, в тыс. $)

Наименование кредитора по займу	*Сумма займа, всего*	*Сумма к погашению*						
		2004 год	*2005 год*	*2006 год*	*2007 год*	*2008 год*	*2009 год*	*2010 год*
BTA	46 875	30 000	10 000	6 875	-	-	-	-
KBC Bank	57 428	57 428			-	-	-	-
Credit Suisse First Boston Bank	90 000	-	-		12 857	25 714	25 714	25 715
Всего	**194 303**	**87 428**	**10 000**	**6 875**	**12 857**	**25 714**	**25 714**	**25 715**

В случае возникновения вопросов Биржа имеет право запросить более подробную информацию по данному вопросу.

4. Кредиторская задолженность, связанная с осуществлением основной деятельности (задолженность перед поставщиками, авансы полученные и т.д.) должна быть представлена по следующей форме:(на отчетную дату, в тыс. тенге)

Вид кредиторской задолженности	*сальдо на 1.10.2006 г.*	*Дебет*	*Кредит*	*Сальдо на 1.01.2007 г.*
Долгосрочная, всего	**62 214 574**	**12 166 442**	**233 024**	**50 281 156**
отсроченные налоги и прочие	32 968 255	1 717 573		31 250 682
Облигация	11 001 986	-	9 920	11 011 906
Credit Suisse First Boston Bank	9 814 114	9 872 743	58 629	-
BTA	6 095 959	576 126	36 417	5 556 250
Резерв по ликвидации скважин и восстановлению участоков	2 194 366	-	109 302	2 303 668
Производственный бонус	139 894	-	18 756	158 650
Краткосрочная, всего	**19 909 606**	**39 166 671**	**58 841 147**	**39 584 082**
налоги к оплате	13 334 520	11 193 660	13 355 763	15 496 623
кредиты	1 900 727	75 554	10 398 577	12 223 750
Задолженность связанных сторон	2 135 995	14 703 891	20 053 893	7 485 997
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	1 536 157	12 646 358	14 047 112	2 936 911
Обязательства по облигациям	274 724	-	330 226	604 950
Star Fiber Glass	-	867 717	1 281 230	413 513
АО Мангистаумунайгаз	80 519	281 971	408 083	206 631
АО Мангистаугазкурылыс	190 482	642 643	606 043	153 882
Налоговый комитет	115 648	75 965	64 461	104 144
ТОО «Беркут»	41 061	1 009 935	1 056 608	87 734
WOOD CROUP KAZAXSTAN Branch	74 117			76 494
BertlingKazakhLogisticsLLPAtyr	74 117	173 386	175 763	76 494
Questa Engineering Corporation	26 278	51 974	101 719	76 023
Central Asia Catering	29 139	225 935	264 914	68 118
Прочие начисленные расходы	727 483	547 208	655 576	835 851
в.т.ч.дивиденды привилегированные	42 228	537 476	545 562	50 314
Всего кредиторская задолженность	**82 124 180**	**51 333 113**	**59 074 171**	**89 865 238**

В таблице следует выделить задолженность по 10 (десяти) крупнейшим кредиторам эмитента с указанием их наименования и местонахождения (город, страна).

Анализ финансовых результатов. Информация по данному вопросу должна быть представлена по следующим формам:

(на отчетную дату, в тыс. Тенге)

Статьи доходов / расходов	Предыдущий год (4 кв.2005)	Отчетный 4 кв.2006г	Увелич. / уменьш., %
Доходы от реализации, всего	**23 539 355**	**24 569 391**	**104,37%**
в том числе:			
Сырой нефти	23 539 355	24 569 391	104,37%
Прочего		-	
в том числе от реализации на экспорт:	**22 744 147**	**23 739 805**	**104,37%**
Сырой нефти	22 744 147	23 739 805	104,37%
Прочего		-	
Прочие доходы, всего	**692 225**	**2 020 164**	**291,83%**
в том числе:			
Доход от реализации ТМЦ	-	11	100%
Доход от курсовой разницы	246 741	1 623 340	6,6 раза
Доход от процента	142	16	11,26%
Доход от реализации основных средств	239		0%
прочие	445 103	396 797	89,14%
Расходы, всего	**6 377 149**	**7 483 331**	**117,34%**
в том числе:			
геологические работы			
экология	66 968	84 948	126,84%
буровые работы			
роялти			
бонусы	5 834	18 754	3,21 раза
сырье	176 770	162 936	92,17%
материалы	38 849	42 504	109,40%
запасные части	11 859	6 902	58,20%
электроэнергия	270 745	253 165	93,50%
вода	79 353	110 003	138,40%
газ	140 802	257 910	183,17%
ремонтные работы	858 662	1 242 970	144,75%
Связь	24 049	25 276	105,59%
питание	117 631	152 119	129,31%
производственная амортизация	1 627 918	1 663 886	102,20%
заработная плата	704 299	815 621	115,80%
отчисления с заработной платы	219 188	181 936	83,00%
налоговые платежи (выделить наиболее существенные)	511 097	522 812	102,29%
налог на имущество	440 896	218 166	49,48%
Общие и административные расходы :	**2 145 063**	**4 418 438**	**2 раза**
в том числе:			
амортизация	112 218	1 663 321	14,82 раза
страхование	89 661	82 115	91,58%
налоги	179 501	199 725	111,26%
управленческие услуги	376 725	165 577	43,95%
Расходы по реализации	**2 921 468**	**2 662 640**	**91,14%**
В.т.ч. роялти	**849 838**	**959 720**	**112,92%**
Расходы на выплату процентов	**607 379**	**825 208**	**135.86%**
Расходы по курсовой разнице	**79 872**	**333 738**	**4,17 раза**

5. Иная существенная информация, касающаяся деятельности эмитента за отчетный период.

В данном пункте должна быть изложена итоговая информация о таких событиях, имевших место в течение отчетного периода, как:

- объем инвестиций в основное производство (с указанием сумм, направлений и целей инвестиций);
- ввод в эксплуатацию новых производственных мощностей (месторождений, скважин, другое) или сокращение действующих (консервация, ликвидация скважин, другое);
- открытие филиалов и/или представительств с указанием их общей численности и местонахождения;
- расширение и сокращение рынков сбыта продукции Компании (позиция Эмитента на рынке производимой продукции с учетом произошедших изменений);
- изменения в составе крупных поставщиков и потребителей Компании с указанием их доле в общем объеме поставок и местонахождения;

Потребитель	Сумма, тыс. тенге	Доля в общем объеме реализованной продукции (в %)
Golden Eagle LLP	134 389	0,28%
Octan Project LLP	402 801	0,86%
ТОО Меркурий	513 006	1,10%
Glencore International AG (Швейцария)	9 245 727	19,82%
Euro Asian Oil (Швейцария)	36 356 645	77,94%
На 01.01.2007 г.	**46 652 568**	**100,00%**

Поставщик	Сумма, тыс. тенге	Доля в общем объеме поставок(в %)

прочие	5 220 270	51,10%
ЗАО Казтрансойл-трансп.услуги	1 303 550	12,76%
Налоговый комитет	643 500	6,30%
ТОО Хазар Ойл (оборудование)	550 399	5.38%
ТОО «Арыстан»	523 682	5,12%
АО «Мангистаукурылыс»	445 700	4.36%
SIGMA DIZ spol. s r.o.	396 593	3,89%
Star Fiber Glass	298 383	2,92%
ТОО МАЭК КазАтомпром	221 718	2.18%
Canam Pipe & Supply	215 013	2,11%
АО Мангистаумунайгаз	201 467	1,97%
Central Asia Catering	195 228	1.91%
На 01.01.2007	**10 215 503**	**100,00%**

- информация о других событиях, которые имели место в отчетном году и могут оказать существенное влияние на деятельность эмитента в будущем и курс его ЦБ.
- информация об объемах реализации нефти по направлениям;

Объемы реализации нефти										
	2000 г	*2001 г*	*2002 г*	*2003 г*	*2004 г*	*2005 г*	*2006 г.1-кварт.*	*2006 г.2-кварт.*	*2006 г.3-кварт.*	*2006 г4-кварт.*
Объем реализации, метрические тонны	863 837	1 226 278	1 811 785	1 911 889	2 318 176	2 218 480	470 255	574 506	713 704	572 120
Атырау-Самара-Украина	6,36%	-	-	0,78%			-			
Атырау-Самара-Одесса	46,64%	-	9,36%	2,03%	0.86%	4%	-			
Актау-Баку	23,08%	20,36%	11,63%	2,50%		-	6,38	6,96	3,50	2,51
Актау -Махачкала-Новороссийск	8,10%	62,76%	45,60%	62,22%	63.94%	56.64%	51,18	40,58	31,32	37,47
Атырау-Самара-Приморск	-	-	21,89%	22,17%	25.93%	26.51%	29,68	22,56	23,75	20,91
АНПЗ	15,83%	16,88%	11,53%	10,30%	9.27%	12.85%	10,63	15,67	11,32	6,84
Актау-У							2,13	14,23	30,11	32,27
Итого	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**

Вице-Президент по финансам и

Главный аудит АО «Каражанбасмунай» М.Фолкнер

Финансовый контролер: З.Чистова