



Подробный анализ финансовой отчетности
АО «Самрук-Қазына»
за первое полугодие 2013 года

Астана, 2013 год

СОДЕРЖАНИЕ

	Стр.
I. Обзор Группы Фонда.....	3
II. Результаты операционной деятельности и капитальные затраты.....	5
1. Консолидированные финансовые показатели	5
2. Консолидированные финансовые показатели без БВУ.....	10
3. Финансовые показатели в разрезе сегментов и капитальные затраты.....	15
3.1 Сегмент «Нефтегазовый»	17
3.2 Сегмент «Горнопромышленный».....	24
3.3 Сегмент «Транспортировка».....	30
3.4 Сегмент «Энергетика»	38
3.5 Сегмент «Телекоммуникации»	46
3.6 Сегмент «Финансовые институты и институты развития»	52
3.7 Сегмент «Корпоративный центр и проекты»	56
III. Ликвидность	59
1. Анализ движения денежных средств	59
2. Анализ финансовой устойчивости	61

Подробный анализ финансовой отчетности АО «Самрук-Қазына» (далее – Фонд) подготовлен дополнительно к аудированной консолидированной и отдельной финансовой отчетности Фонда за первое полугодие 2013 год.

Анализ разработан с целью раскрытия консолидированной финансовой отчетности дополнительной информацией, повышения прозрачности деятельности, понимания финансового положения и соответственно результатов деятельности группы Фонда в отчетном периоде.

Термины, используемые в анализе, в соответствии с Законом Республики Казахстан «О Фонде национального благосостояния» №550-IV от 1 февраля 2012 года (в новой редакции):

Фонд национального благосостояния – национальный управляющий холдинг.

Компании – национальные институты развития, национальные компании и другие юридические лица, более пятидесяти процентов голосующих акций (долей участия) которых принадлежит Фонду на праве собственности или доверительного управления.

Группа Фонда – Фонд, компании, их дочерние организации, более пятидесяти процентов голосующих акций (долей участия) которых принадлежит компаниям, а также юридические лица, более пятидесяти процентов голосующих акций (долей участия) которых принадлежат указанным дочерним организациям компаний (далее – группа Фонда).

При этом в группу Фонда не входят:

- юридические лица, акции (доли участия) которых поступили в собственность банка, входящего в группу Фонда, при объявлении торгов по реализации заложенных акций (долей участия) несостоявшимся в соответствии с гражданским законодательством Республики Казахстан (далее – РК);

- банки, акции которых поступили в собственность Фонда по решению Правительства РК в соответствии с законодательством РК в целях защиты интересов кредиторов банка и обеспечения устойчивости банковской системы РК.

I. Обзор Группы Фонда

Фонд создан в соответствии с Указом Президента РК от 13 октября 2008 года № 669 «О некоторых мерах по конкурентоспособности и устойчивости национальной экономики» и постановлением Правительства РК от 17 октября 2008 года № 962 «О мерах по реализации Указа Президента РК от 13 октября 2008 года № 669» путем слияния акционерных обществ «Фонд устойчивого развития «Қазына» и «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук».

Деятельность группы Фонда регулируется Законом РК «О Фонде национального благосостояния», а также Налоговым кодексом, Бюджетным кодексом, отраслевыми законами, законами РК о государственном имуществе, об акционерных обществах и отдельными нормативными актами уполномоченных государственных органов. Кроме того, предоставление услуг, работ и товаров отдельными компаниями регулируются законами о естественных монополиях и защите конкуренции.

Стратегия развития Фонда на 2012-2022 годы утверждена постановлением Правительства РК от 14 сентября 2012 года № 1202 с изменениями и дополнениями от 25 мая 2013 года № 516. Большинство дочерних организаций привели свои стратегии развития в соответствие со стратегией Фонда.

Миссией Фонда является повышение национального благосостояния Республики Казахстан посредством увеличения долгосрочной стоимости организаций и эффективного управления активами, входящими в группу Фонда.

Для реализации миссии Фонд действует по трем стратегическим направлениям:

1. Повышение долгосрочной стоимости компаний;
2. Участие в диверсификации и модернизации национальной экономики;
3. Социальная ответственность.

Единственным акционером Фонда является Правительство РК. Совет директоров Фонда состоит из председателя и членов, избираемых единственным акционером. Председателем совета директоров Фонда является Премьер-Министр РК по должности.

Состав совета директоров Фонда сформирован из числа членов Правительства РК, независимых директоров, председателя правления Фонда и иных лиц. Количественный состав совета директоров определяется уставом Фонда, при этом число независимых директоров должно составлять не менее двух пятых от количественного состава совета директоров.

В структуру группы Фонда входят компании из ключевых секторов экономики, включая нефтегазовый, электроэнергетический, транспортный, телекоммуникационный и другие.

В состав группы Фонда входят 652 компании, в том числе корпоративный центр АО «Самрук-Қазына», 401 дочерняя организация (далее – ДО) всех уровней и 250 ассоциированных и совместно-

контролируемых организаций, финансовых инвестиций, включая юридические лица и банки, не входящие в группу Фонда согласно Закону РК «О Фонде национального благосостояния». При этом, группа Ромпетрол, в состав которой входят 42 компании, в структуру Фонда входит как одна компания.

В связи с увеличением количества дочерних организаций АО «НК «Казахстан темір жолы», АО «Казахтелеком», АО «Самрук-Энерго», АО «НГК «Тау-Кен Самрук», приобретением доли в ТОО «Казцинк» отмечается рост в сравнении с 2012 годом на 33 компании.

При консолидации финансовой отчетности Фонда ДО сгруппированы по следующим сегментам:

- Нефтегазовый;
- Горнопромышленный;
- Транспортировка;
- Телекоммуникации;
- Энергетика;
- Финансовые институты и институты развития;
- Корпоративный центр и проекты.

В консолидированную финансовую отчетность на 30 июня 2013 года включены 31 дочерняя организация. В сравнении с 2012 годом количество дочерних организаций, включенных в консолидацию, уменьшилось в связи с передачей стопроцентных пакетов акций АО «Банк Развития Казахстана», АО «Фонд развития предпринимательства «Даму», АО «Инвестиционный фонд Казахстана», АО «Казына Капитал Менеджмент» и АО «Экспортно-кредитная страховая корпорация «КазЭкспортГарант» в доверительное управление в АО НУХ «Байтерек», ТОО «СК-Фармация» - в республиканскую собственность, а также выбытием АО «Досжан Темір Жолы» в связи с передачей АО «Инвестиционный Фонд Казахстана» в республиканскую собственность.

Группа Фонда в соответствии с Законом Республики Казахстан «О государственном имуществе» и Указом Президента Республики Казахстан «О системе государственного планирования в Республике Казахстан» свою деятельность направляет на достижение стратегических целей страны, установленных Стратегическим планом развития Республики Казахстан до 2020 года, Государственной программой по форсированному индустриально-инновационному развитию Республики Казахстан на 2010-2014 годы (далее – ГПФИИР), программами развития в области железнодорожной отрасли, энергетики, нефтегазового сектора и др.

На деятельность группы Фонда в течение 1-ого полугодия 2013 года также повлияли следующие макроэкономические показатели.

Наименование	1 полугодие 2013 г. оценка	1 полугодие 2012 г. факт	Изменение, в %
Реальный рост ВВП, в %	105,1	105,6	-0,8
Инфляция на конец периода, %	2,7	2,7	0
Обменный курс тенге к доллару США	150,9	149,4	1,0
Мировая цена на нефть Brent, долларов США/баррель в среднем за отчетный период	107,5	113,3	-5,1

Взаимодействие группы Фонда с Правительством РК является неотъемлемой частью деятельности Фонда ввиду разностороннего характера функций Правительства РК по отношению к Фонду: акционер, тарифный регулятор, координатор государственных и отраслевых программ.

Согласно промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Фонда за 1 полугодие 2013 года в соответствии с МСФО, прочие распределения Акционеру за отчетный период составили 1,8 млрд. тенге, в том числе:

1) оказана спонсорская помощь на сумму 7,9 млрд. тенге по распоряжению Правительства РК для финансирования социальных, культурно-массовых и спортивных мероприятий, в частности ОО «Национальный Олимпийский Комитет» на приобретение жилья для победителей XXX Олимпийских игр в г.Лондон; КФ «Нурлы Астана» для финансового обеспечения мероприятия по международному позиционированию и продвижению выставки ЕХРО-2017; АО «Рауан Медиа Групп» и ТОО «Нур-Медиа» для реализации комплекса мероприятий по разъяснению условий и порядку участия в программе «Народное IPO»; для финансового обеспечения ОФ «Рухани бірлік қоры» и АОО «Назарбаев Университет»; ОЮЛ «Конфедерация спортивных единоборств и силовых видов спорта» для финансирования мероприятия по строительству специализированной спортивно-тренировочной базы для тяжелоатлетов в Алматинской области;

2) увеличен резерв в отношении затрат, которые будут понесены на строительство Музея Истории в сумме 3,8 млрд. тенге;

3) в соответствии с решением Межведомственной комиссии по развитию нефтегазовой и энергетической отраслей от 27 июня 2013 года сторнировано признанное в 2012 году распределение

Акционеру в размере 13,5 млрд. тенге – обязательство по передаче Северо-Каспийской экологической базы реагирования на разливы нефти в ведение Министерства по чрезвычайным ситуациям РК.

Инвестиционная программа Фонда, осуществляемая через дочерние организации, включает 89 крупных инвестиционных проектов с общей стоимостью 7,9 трлн. тенге, некоторые из которых на настоящий момент завершены, другие – находятся на стадии реализации.

Ниже представлена отраслевая структура указанных инвестиционных проектов.

млрд. тенге

Сегмент	Текущий инвестиционный портфель						Перспективные проекты	
	Общее количество проектов портфеля		Реализованные проекты за 1 полугодие 2013г.		Реализуемые проекты		Количество	Сумма
	количество	сумма	количество	сумма	количество	сумма		
Нефтегазовый	32	3 829	9	1 091	23	2 738	6	352
Химия	7	1 044	-	-	7	1 044	5	1 498
Транспортировка	17	1 473	13	370	4	1 103	4	68
Телекоммуникации	5	198	-	-	5	198	-	-
Энергетика	21	1 287	2	64	19	1 223	15	985
Горнопромышленный	1	6	-	-	1	6	7	186
Атомная отрасль	2	64	1	24	1	40	-	-
Машиностроение	4	17	2	9	2	8	4	17
ИТОГО	89	7 918	27	1 558	62	6 360	41	3 106

Фонд принимает непосредственное участие в реализации задач по диверсификации и модернизации национальной экономики в рамках реализации посланий Президента РК, ГПФИИР, Стратегического плана развития Республики Казахстан до 2020 года и других стратегических и программных документов страны.

В рамках ГПФИИР Фондом реализуются 30 инвестиционных проектов с общей стоимостью порядка 4,6 трлн. тенге. В отраслевом разрезе соответствующие проекты охватывают нефтегазовую, нефтехимическую, транспортную, энергетическую, химическую, металлургическую отрасли. Реализация указанных проектов позволит создать около 52 тыс. рабочих мест в период строительства и более 20 тыс. рабочих мест в период эксплуатации.

Проекты, реализуемые в рамках реализации государственных, отраслевых программ, а также по поручению Правительства РК, не выполняют минимальные требования компаний Фонда по отдаче на вложенный капитал. В связи с этим, компании при реализации социальных проектов, как правило, получают часть финансирования из республиканского бюджета и Национального фонда РК.

В целях минимизации валютных рисков компании Фонда осуществляют часть заимствований на внутреннем рынке капитала. Используется внутригрупповое финансирование в группе Фонда.

II. Результаты операционной деятельности и капитальные затраты

1. Консолидированные финансовые показатели

Наименование	Ед. изм.	1-ое полугодие 2013 года	1-ое полугодие 2012 года	Отклонение (+/-)	Изменение, в %
Консолидированная чистая прибыль	млрд. тенге	306,9	-28,9	335,9	1 161
Консолидированная чистая прибыль на долю Акционера материнской компании	млрд. тенге	286,1	-60,0	346,2	576
EBITDA margin ¹	%	22,6	18,7		21
ROA ²	%	2,0	-0,2		1 069
ROE ³	%	4,4	-0,5		919

¹ EBITDA margin = ((Доходы от реализации и процентные доходы, всего – Себестоимость реализации и процентные расходы – Общие и административные расходы – Расходы по транспортировке и реализации) + (Износ основных средств и амортизация нематериальных активов, учитываемых в себестоимости реализации, общих административных расходах и в расходах по транспортировке и реализации)) / Доходы от реализации и процентные доходы, всего.

² ROA = Чистый доход / Средние активы за год

³ ROE = Чистый доход / Средний собственный капитал за год

Основные статьи совокупного дохода

Наименование	1 полугодие 2013 года			1 полугодие 2012 года			Отклонение (+/-)	Изменение, в %
	в % к доходам от реализации	в % к расходам на опер. деятельность	млрд. тенге	в % к доходам от реализации	% к расходам на опер. деятельность	млрд. тенге		
Доходы от реализации и процентные доходы	100	116	2 349,2	100	87	2 315,7	33,5	1
Расходы на операционную деятельность	86	100	2 017,3	115	100	2 669,7	-652,4	-24
Себестоимость реализации и процентные расходы	70	81	1 640,4	72	63	1 674,4	-34,0	-2
Валовый доход	30	35	708,8	28	24	641,3	67,5	11
Общие административные расходы	8	10	198,5	7	6	171,4	27,1	16
Расходы по транспортировке и реализации	7	8	152,8	8	7	188,3	-35,5	-19
Прочие операционные расходы(убытки) от банковской деятельности	1	1	25,6	27	24	635,6	-610,0	-96
Восстановление обесценения активов	1	2	31,1	3	2	64,2	-33,1	-52
Убытки от обесценения активов	7	9	174,6	3	2	65,3	109,3	167
Доходы (убыток) от операционной деятельности	9	11	213,3	-14	-12	-328,6	541,9	165
Доля в доходах ассоциированных компаний и совместных предприятий	12	14	279,9	12	11	284,4	-4,5	-2
Расходы по подоходному налогу	5	5	107,9	5	4	117,8	-9,9	-8
Прибыль / (убыток) от прекращенных операций	0	0	5,1	-9	-8	-200,3	205,4	103
Чистая прибыль	13	15	306,9	-1	-1	-28,9	335,9	1 161

Основные показатели бухгалтерского баланса за отчетный период

млрд. тенге

Наименование	На 30.06.2013	На 31.12.2012	Отклонение (+/-)	Изменение в %
АКТИВЫ				
Долгосрочные активы				
Основные средства	6 169	5 930	239	4
Нематериальные активы	269	287	-18	-6
Разведочные и оценочные активы	211	198	13	7
Инвестиционная собственность	15	10	5	50
Инвестиции в совместно-контролируемые организации	1 135	1 039	96	9
Инвестиции в ассоциированные организации (АО)	506	312	194	62
Займы выданные - долгосрочная часть	1 283	1 386	-103	-7
Средства в кредитных учреждениях - долгосрочная часть	270	268	2	1
Долгосрочные финансовые активы	171	463	-292	-63
Производные финансовые инструменты - долгосрочные активы	2	1	1	100
Отложенные налоговые активы (ОНА)	75	78	-3	-4
Долгосрочная дебиторская задолженность	8	8	0	0
Прочие долгосрочные активы	506	412	94	23

Наименование	На 30.06.2013	На 31.12.2012	Отклонение (+/-)	Изменение в %
ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ	10 620	10 394	226	2
Краткосрочные активы				
Товарно-материальные запасы	418	409	9	2
Краткосрочная дебиторская задолженность	320	373	-53	-14
Займы выданные - текущая часть	591	665	-74	-11
Средства в кредитных учреждениях - текущая часть	1 138	1 071	67	6
Краткосрочные финансовые активы	145	219	-74	-34
Производные финансовые инструменты - краткосрочные активы	46	49	-3	-6
Предоплата по подоходному налогу	98	78	20	26
НДС к возмещению	208	194	14	7
Прочие краткосрочные активы	252	267	-15	-6
Денежные средства	1 377	1 466	-89	-6
Долгосрочные активы или группы выбытия, предназначенные для продажи	21	52	-31	-60
КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ	4 616	4 842	-226	-5
Итого активы	15 236	15 235	1	0
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Капитал				
Уставный капитал	4 419	4 409	10	0
Выкупленные собственные долевые инструменты	-9	-9	0	0
Эмиссионный доход	0	7	-7	-100
Дополнительно оплаченный капитал	-751	-484	-267	-55
Резерв переоценки инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	29	25	4	16
Резерв по пересчету иностранной валюты	237	220	17	8
Прочий резервный капитал	1	19	-18	-95
Опционы по расчетам акциями	2	2	0	0
Нераспределенная прибыль	2 685	2 402	283	12
Относящийся к акционеру материнской компании	6 613	6 591	22	0
Доля неконтролирующих собственников	794	801	-7	-1
КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ	7 407	7 392	15	0
Долгосрочные обязательства				
Займы полученные - долгосрочная часть	3 693	3 518	175	5
Средства Правительства РК и Национальных банков - долгосрочная часть	194	211	-17	-8
Привлеченные средства клиентов - долгосрочная часть	73	107	-34	-32
Обязательства по финансовой аренде	40	35	5	14
Обязательства по вознаграждениям работникам	54	46	8	17
Производные финансовые инструменты - долгосрочные обязательства	0	7	-7	-100
Отложенные налоговые обязательства (ОНО)	353	334	19	6
Долгосрочная часть резервов под обязательства и отчисления	137	136	1	1
Долгосрочная кредиторская задолженность	237	231	6	3
Прочие долгосрочные обязательства	70	66	4	6
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	4 850	4 690	160	3
Краткосрочные обязательства				
Займы полученные - текущая часть	618	679	-61	-9
Средства Правительства РК и Национальных банков - текущая часть	583	560	23	4
Привлеченные средства клиентов - текущая часть	668	636	32	5
Обязательства по финансовой аренде	8	8	0	0
Обязательства по вознаграждениям работникам	4	4	0	0

Наименование	На 30.06.2013	На 31.12.2012	Отклонение (+/-)	Изменение в %
Производные финансовые инструменты - краткосрочные обязательства	0	1	-1	-100
Краткосрочная кредиторская задолженность	382	497	-115	-23
Обязательства по подоходному налогу	34	49	-15	-31
Обязательства по прочим налогам и обязательным	126	136	-10	-7
Краткосрочная часть резервов под обязательства и отчисления	121	124	-3	-2
Прочие краткосрочные обязательства	431	439	-8	-2
Обязательства, непосредственно связанные с долгосрочными активами, удерживаемыми для продажи и группами выбытия	4	20	-16	-80
КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	2 979	3 153	-174	-6
Итого обязательства	7 829	7 843	-14	0
Итого капитал и обязательства	15 236	15 235	1	0

Касательно эффективности деятельности группы Фонда

Наименование	Единица измерения	1-ое полугодие			
		2013 г.	2012 г.	Отклонение (+/-)	Изменение в %
Коэффициент валовой прибыли	%	30,17	27,70	2,48	9
Коэффициент операционной прибыли	%	9,08	-14,19	23,27	164
Коэффициент чистой прибыли	%	13,07	-1,25	14,32	1 146
Фондоотдача		0,39	0,45	-0,06	-13
Оборачиваемость активов		0,15	0,17	-0,01	-7
Оборачиваемость основных средств и разведочных и оценочных активов		0,38	0,43	-0,06	-13
Коэффициент износа основных средств	%	2,51	2,59	-0,08	-3
Рентабельность деятельности	%	14,44	-1,35	15,79	1 171
Период оборота запасов	дни	91,82	91,92	-0,09	0
Период погашения дебиторской задолженности	дни	50,30	54,23	-3,93	-7
Период погашения кредиторской задолженности	дни	135,78	159,02	-23,24	-15
Период оборота активов	дни	55,51	57,88	-2,37	-4
Период оборота основных средств	дни	137,09	152,01	-14,92	-10
Чистый оборотный капитал	млрд. тенге	1 637	789	848	108
Коэффициент текущей ликвидности		1,55	1,20	0,35	29

Согласно структуре совокупного дохода доля расходов:

1) на операционную деятельность в общих доходах от реализации в отчетном периоде снизилась по сравнению с 1-ым полугодием 2012 года на 29 процентных пунктов, в основном, из-за снижения себестоимости КМГ и АО «БТА Банк» в результате проводимой в группе Фонда работы по сокращению затрат с целью улучшения управления себестоимостью, в основном, над затратами на материалы и запасы (КМГ) и процентными расходами по займам и облигациям, в том числе по займам из Национального Фонда и республиканского бюджета;

2) по транспортировке и реализации в общих доходах от реализации снизилась на 1 процентный пункт в результате улучшения управления затратами по транспортировке газа, нефти морским флотом.

На такие результаты повлияли работы, проводимые в группе Фонда на постоянной основе по повышению эффективности деятельности. Фондом совместно с крупными компаниями за исключением БВУ разработана среднесрочная Программа сокращения затрат до 2015 года с накопленным эффектом на сумму 120 млрд. тенге, направленная на оптимизацию как себестоимости, так и других затрат путем диагностики и анализа бизнес-процессов и других. Первые реальные результаты Фондом получены в первом полугодии 2013 года на сумму 356 млн. тенге.

Объемы инвестиции в ассоциированные компании выросли на 35%, в основном из-за приобретения 29,8221% долей участия в уставном капитале ТОО «Казцинк» в сумме 248,8 млрд. тенге путем приобретения 100% долей участия в уставном капитале ТОО «Logic Business», ТОО «Logic Invest

Capital», ТОО «Инвестиционный дом «Дана», владеющих 9,9407% долей участия в ТОО «Казцинк». При этом *долевой доход* ассоциированных и совместных предприятий в отчетном периоде по сравнению с 1-ым полугодием 2012 года снизился на 1,6%.

Динамика *коэффициентов эффективности как валовой, так и операционной прибыли* группы Фонда за 1-ые полугодия 2012 и 2013 годов подтверждает повышение эффективности операционной деятельности в отчетном периоде, несмотря на рост общих административных расходов.

Также в группе Фонда проводится работа по оптимизации структуры активов компаний, в том числе непрофильных активов. В настоящее время АО НК «КазМунайГаз», АО «НАК «Казатомпром», АО «НК «Қазақстан темір жолы» и АО «Самрук-Энерго» приняты и реализуются соответствующие планы мероприятий.

В структуре долгосрочных активов основные средства занимают более 58%, в них основную долю занимают основные средства нефтегазового сектора и их изменение по сравнению с 1-ым полугодием составило 0,9%. Коэффициенты *оборачиваемости активов, периода оборота основных средств и разведочных и оценочных активов* в отчетном периоде по сравнению с 1-ым полугодием 2012 года *улучшились*. Но в отчетном периоде по сравнению с 1-ым полугодием 2012 года *ухудшилась фондоотдача* из-за обесценения основных средств АО «Разведка Добыча КазМунайГаз» в связи с увеличением экспортной таможенной пошлины с 12 апреля т.г. от 40 долларов США за тонну до 60 долларов США за тонну.

Оборачиваемость основных средств и разведочных и оценочных активов в отчетном году по сравнению с 1-ым полугодием снизилась, в основном, из-за приобретения АО «Самрук-Энерго» компании ТОО «Тегис Мунай» с целью получения лицензии на недропользование на месторождении газа, расположенном в Южно-Казахстанской области. В отчете приобретение компании было отражено как приобретение группы активов (лицензия на недропользование), а не как приобретение бизнеса.

Улучшение *чистого оборотного капитала* в отчетном периоде по сравнению с 1-ым полугодием 2012 года показывает *повышение ликвидности и увеличение кредитоспособности* в группе Фонда.

Как показывает *коэффициент текущей ликвидности*, группа Фонда в отчетном периоде была в состоянии стабильно оплачивать текущие счета, коэффициент улучшился по сравнению с 1-ым полугодием 2012 года.

В результате проведенной работы по повышению эффективности деятельности организации группы фонда, *в частности операционной, рентабельность деятельности* в отчетном периоде по сравнению с 1-ым полугодием 2012 года *существенно улучшилась*.

Таким образом, на изменение чистой прибыли за отчетный период по сравнению с 1-ым полугодием 2012 года в сумме 335,9 млрд. тенге **положительно повлияло повышение эффективности операционной деятельности и отрицательно повлияло признание убытков от обесценения активов РД КМГ** в связи с повышением с 12 апреля 2013 года экспортной таможенной пошлины с 40 долларов США за тонну до 60 долларов США за тонну и инвестиций в ТОО «Казцинк», связанных с приобретением 29,8221% долей участия в уставном капитале ТОО «Казцинк» в сумме 248,8 млрд. тенге путем приобретения 100% долей участия в уставном капитале ТОО «Logic Business», ТОО «Logic Invest Capital», ТОО «Инвестиционный дом «Дана», владеющих 9,9407% долей участия в ТОО «Казцинк». Группа Фонда не может влиять на политику экспортной таможенной пошлины; что касается приобретения долей участия в уставном капитале ТОО «Казцинк», приобретение осуществлялось по поручению Правительства Республики Казахстан. Финансирование приобретения долей участия осуществлялось в соответствии с решением Совета по экономической политике 13 ноября 2012 года (протокол № 5), на котором было принято решение о выделении Фонду облигационного займа из Национального фонда на приобретение долей участия в ТОО «Казцинк».

Отмечаем, что группа Фонда не может оказывать влияние на изменение таможенной политики в Казахстане, в результате чего ухудшающие нормы данной политики отрицательно влияют на финансовые результаты группы Фонда, в частности, нефтегазового сектора.

Ниже приводятся основные факторы изменения *чистой прибыли* в первом полугодии 2013 года по сравнению с соответствующим периодом 2012 года.

Факторы	Изменения, млрд. тенге
Чистая прибыль (306,9 млрд. тенге в 1-ом полугодии 2013 года; -28,9 млрд. тенге в 1-ом полугодии 2012 года)	335,9
в том числе из-за:	
снижения прочих операционных расходов от банковской деятельности, в основном, из-за признания расходов по облигациям на восстановления по номинальной стоимости БТА Банка	610,0

Факторы	Изменения, млрд. тенге
повышения операционной эффективности деятельности без БВУ	50,1
снижения расходов по подоходному налогу, в основном, из-за отсроченного подоходного налога по АО «БТА Банк» в сумме 8,1 млрд. тенге, вследствие возникновения и сторнирования временных разниц	9,9
сокращения прибыли от прекращенной деятельности без БВУ, в основном из-за сделки по ТОО «GSM Казахстан» АО «Казахтелеком» (202 млрд. тенге)	-205,4
роста убытка от обесценения инвестиций в ТОО «Logic Business» (27,6 млрд. тенге), ТОО «Logic Invest Capital» (16,0 млрд. тенге) и ТОО «Инвестиционный дом «Дана» (16,0 млрд. тенге) в связи с приобретением 29,8221% доли участия в уставном капитале ТОО «Казцинк» путем приобретения 100% долей участия в уставном капитале ТОО «Logic Business», ТОО «Logic Invest Capital» и ТОО «Инвестиционный дом «Дана», владеющих по 9,9407% долей участия в ТОО «Казцинк», активов РД КМГ на 56,3 млрд. тенге в связи с повышением с 12 апреля 2013 года экспортной таможенной пошлины с 40 долларов США за тонну до 60 долларов США за тонну.	-115,9
роста убытка из-за обесценения инвестиций, в основном, в «Шекербанк» (11,3 млрд. тенге) и АО «Темирбанк» (6,1 млрд. тенге)	-17,4
прочих	4,6

На улучшение **ЕВITDA margin, ROA и ROE** в отчетном периоде по сравнению с 1-ым полугодием 2012 года повлияли факторы изменения консолидированной чистой прибыли, описанные выше.

ROE в отчетном периоде улучшился по сравнению с 1-ым полугодием 2012 года.

2. Консолидированные финансовые показатели без БВУ

В соответствии с законом о Фонде банки второго уровня (БВУ) не входят в группу Фонда, в связи с чем, ниже приводится информация о консолидированных финансовых показателях без учета БВУ.

При консолидации и расчете финансовых показателей без БВУ приняты следующие допущения:

- 1) не включены в консолидацию данные дочерних организаций: АО «БТА Банк», АО «Альянс Банк» и АО «Темирбанк»;
- 2) исключены:
 - нестандартные операции от этих БВУ (АО «БТА Банк», АО «Альянс Банк», АО «Темирбанк»);
 - убыток от обесценения инвестиций в АО «БТА Банк» и АО «Альянс Банк», сумма убытка проведена напрямую через нераспределенную прибыль (по аналогии с прочими распределениями акционеру);
- 3) не осуществлялась консолидация данных АО «Народный банк Казахстана» и АО «Казкоммерцбанк» по долевым методу в 2009-2010 г.;
- 4) исключено признание и переоценка опционов по акциям АО «Народный банк Казахстана» и АО «Казкоммерцбанк»;
- 5) исключена переоценка инвестиций АО «Народный банк Казахстана» и АО «Казкоммерцбанк» по рынку через капитал (прочий совокупный доход);
- 6) инвестиции в АО «Народный банк Казахстана» и АО «Казкоммерцбанк» отнесены в прочие краткосрочные активы;
- 7) все доходы и расходы, а также активы и обязательства других компаний Группы от этих БВУ остались в консолидации как внешние (т.е., которые элиминировались для консолидации с БВУ);
- 8) исключен долевым доход «Шекербанка», а также убыток от обесценения инвестиций в «Шекербанк».

Наименование	Единица измерения	1-ое полугодие			
		2013 год	2012 год	Отклонение (+/-)	Изменение в %
Консолидированная чистая прибыль без БВУ	млрд. тенге	304,4	585,1	-280,7	-48
Консолидированная чистая прибыль на долю Акционера материнской компании без БВУ	млрд. тенге	283,3	438,8	-155,6	-35
ЕВITDA margin без БВУ	%	22,2	19,5		14

Наименование	Единица измерения	1-ое полугодие			
		2013 год	2012 год	Отклонение (+/-)	Изменение в %
ROA без БВУ	%	2,2	4,8		-55
ROE без БВУ	%	4,3	9,9		-57

Наименование	1-ое полугодие 2013 года			1-ое полугодие 2012 года			Отклонение (+/-)	Изменение в %
	в % к доходам от реализации	в % к расходам на опер. деятельность	млрд. тенге	в % к доходам от реализации	% к расходам на опер. деятельность	млрд. тенге		
Доходы от реализации и процентные доходы	100	140	2 244,3	100	138	2 235,3	9,0	0
Расходы на операционную деятельность	85	120	1 917,5	87	120	1 949,3	-31,8	-2
Себестоимость реализации и процентные расходы	71	100	1 598,5	72	100	1 619,8	-21,4	-1
Валовый доход	29	40	645,8	28	38	615,5	30,3	5
Общие административные расходы	7	10	166,2	6	9	139,1	27,0	19
Расходы по транспортировке и реализации	7	10	152,9	8	12	188,4	-35,5	-19
Восстановление обесценения активов	0	0	4,2	2	2	34,7	-30,5	-88
Убытки от обесценения активов	5	8	123,3	2	3	54,2	69,0	127
Доходы (убыток) от операционной деятельности	9	13	209,4	12	17	267,5	-58,0	-22
Доля в доходах ассоциированных компаний и совместных предприятий	12	17	278,7	13	17	280,2	-1,4	-1
Расходы по подоходному налогу	5	7	114,6	5	7	118,6	-4,0	-3
Прибыль / (убыток) от прекращенных операций	0	0	-4,2	9	12	202,0	-206,2	-102
Чистая прибыль	14	19	304,4	26	36	585,1	-280,7	-48

Основные показатели бухгалтерского баланса без БВУ за отчетный период

млрд. тенге

Наименование	На 30.06.2013	На 31.12.2012	Отклонение (+/-)	Изменение в %
АКТИВЫ				
Долгосрочные активы				
Основные средства	6 146	5 905	241	4
Нематериальные активы	257	275	-18	-7
Разведочные и оценочные активы	211	198	13	7
Инвестиционная собственность	11	10	1	10
Инвестиции в совместно-контролируемые организации	1 135	1 039	96	9
Инвестиции в ассоциированные организации (АО)	405	199	206	103
Займы выданные - долгосрочная часть	670	834	-164	-20
Средства в кредитных учреждениях - долгосрочная часть	495	496	-1	0
Долгосрочные финансовые активы	120	416	-296	-71
Производные финансовые инструменты - долгосрочные активы	0	0	0	-100
Отложенные налоговые активы (ОНА)	40	50	-10	-20
Долгосрочная дебиторская задолженность	8	8	0	-2

Наименование	На 30.06.2013	На 31.12.2012	Отклонение (+/-)	Изменение в %
Прочие долгосрочные активы	831	516	315	61
ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ	10 329	9 947	382	4
Краткосрочные активы				
Товарно-материальные запасы	356	350	6	2
Краткосрочная дебиторская задолженность	319	371	-53	-14
Займы выданные - текущая часть	49	121	-72	-59
Средства в кредитных учреждениях - текущая часть	1 162	1 091	71	7
Краткосрочные финансовые активы	40	110	-70	-64
Производные финансовые инструменты - краткосрочные активы	0	1	-1	-95
Предоплата по подоходному налогу	94	74	20	27
НДС к возмещению	208	194	14	7
Прочие краткосрочные активы	252	269	-17	-6
Денежные средства	1 317	1 375	-58	-4
Долгосрочные активы или группы выбытия, предназначенные для продажи	21	52	-30	-59
КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ	3 819	4 008	-189	-5
Итого активы	14 149	13 955	194	1
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Капитал				
Уставный капитал	4 183	4 173	9	0
Эмиссионный доход	0	7	-7	-100
Дополнительно оплаченный капитал	-904	-638	-266	-42
Резерв переоценки инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	59	58	1	2
Резерв по пересчету иностранной валюты	239	221	18	8
Резерв переоценки основных средств	0	0	0	-1
Резерв хеджирования	0	0	0	100
Прочий резервный капитал	1	19	-18	-94
Опционы по расчетам акциями	2	2	0	0
Нераспределенная прибыль	2 952	2 384	569	24
Относящийся к акционеру материнской компании	6 532	6 227	306	5
Доля неконтролирующих собственников	758	767	-9	-1
КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ	7 290	6 993	297	4
Долгосрочные обязательства				
Займы полученные - долгосрочная часть	4 140	4 030	111	3
Средства Правительства РК и Национальных банков - долгосрочная часть	194	211	-17	-8
Привлеченные средства клиентов - долгосрочная часть	0	1	-1	-80
Обязательства по финансовой аренде	40	35	4	12
Обязательства по вознаграждениям работникам	54	46	8	17
Производные финансовые инструменты - долгосрочные обязательства	0	7	-7	-100
Отложенные налоговые обязательства (ОНО)	348	329	19	6
Долгосрочная часть резервов под обязательства и отчисления	135	134	1	1
Долгосрочная кредиторская задолженность	237	231	7	3
Прочие долгосрочные обязательства	55	54	2	3
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	5 204	5 078	127	2
Краткосрочные обязательства				
Займы полученные - текущая часть	581	643	-62	-10
Средства Правительства РК и Национальных банков - текущая часть	0	6	-6	-95
Привлеченные средства клиентов - текущая часть	22	20	2	11

Наименование	На 30.06.2013	На 31.12.2012	Отклонение (+/-)	Изменение в %
Обязательства по финансовой аренде	8	8	0	-2
Обязательства по вознаграждениям работникам	4	4	0	-2
Производные финансовые инструменты - краткосрочные обязательства	0	1	-1	-60
Краткосрочная кредиторская задолженность	345	463	-118	-25
Обязательства по подоходному налогу	34	49	-15	-31
Обязательства по прочим налогам и обязательным платежам	124	130	-6	-5
Краткосрочная часть резервов под обязательства и отчисления	120	124	-3	-3
Прочие краткосрочные обязательства	411	416	-4	-1
Обязательства, непосредственно связанные с долгосрочными активами, удерживаемыми для продажи и группами выбытия	4	20	-17	-83
КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	1 654	1 884	-230	-12
Итого обязательства	6 859	6 962	-103	-1
Итого капитал и обязательства	14 149	13 955	194	1

Наименование	Единица измерения	1-ое полугодие			
		2013 г.	2012 г.	Отклонение (+/-)	Изменение в %
Коэффициент валовой прибыли	%	28,78	27,53	1,24	5
Коэффициент операционной прибыли	%	9,33	11,97	-2,63	-22
Коэффициент чистой прибыли	%	13,56	26,18	-12,61	-48
Фондоотдача		0,37	0,43	-0,06	-14
Оборачиваемость активов		0,16	0,18	-0,02	-13
Оборачиваемость основных средств и разведочных и оценочных активов		0,36	0,42	-0,06	-14
Коэффициент износа основных средств	%	2,52	2,61	-0,09	-3
Рентабельность деятельности	%	14,85	28,34	-13,49	-48
Период оборота запасов	дни	80,26	86,23	-5,97	-7
Период погашения дебиторской задолженности	дни	52,38	55,77	-3,39	-6
Период погашения кредиторской задолженности	дни	131,15	156,98	-25,83	-16
Период оборота активов	дни	57,10	63,26	-6,16	-10
Период оборота основных средств	дни	131,45	147,42	-15,97	-11
Чистый оборотный капитал	млрд.	2 165	2 533	-368	-15
Коэффициент текущей ликвидности		2,31	2,73	-0,42	-15

Согласно структуре совокупного дохода доля расходов без БВУ:

1) на операционную деятельность в общих доходах от реализации в отчетном периоде снизилась по сравнению с 1-ым полугодием 2012 года на 2 пункта, в основном, из-за снижения себестоимости по КМГ в результате улучшения управления себестоимостью проводимой в группе Фонда работы по сокращению затрат, в основном над затратами на материалы и запасы (КМГ).

2) по транспортировке и реализации – снизилась на 1% в результате улучшения управления затратами по транспортировке газа, нефти морским флотом.

На такие результаты повлияли работы, проводимые в группе Фонда на постоянной основе, по повышению эффективности деятельности. Фондом совместно с крупными компаниями за исключением БВУ разработана среднесрочная Программа сокращения затрат до 2015 года с накопленным эффектом на сумму 120 млрд.тенге, направленная на оптимизацию как себестоимости, так и других затрат путем диагностики и анализа бизнес-процессов и других. Первые реальные результаты Фондом получены в первом полугодии 2013 года на сумму 356 млн.тенге.

Объемы инвестиции в ассоциированные компании выросли на 103%, в основном из-за приобретения 29,8221% долей участия в уставном капитале ТОО «Казцинк» в сумме 248,8 млрд. тенге путем приобретения 100% долей участия в уставном капитале ТОО «Logic Business», ТОО «Logic Invest Capital», ТОО «Инвестиционный дом «Дана», владеющих 9,9407% долей участия в ТОО «Казцинк». При

этом *долевой доход* ассоциированных и совместных предприятий в отчетном периоде по сравнению с 1-ым полугодием 2012 года снизился на 1%.

Динамика *коэффициентов эффективности валовой прибыли* группы Фонда за 1-ые полугодия 2012 и 2013 годов подтверждает повышение производственной эффективности деятельности за отчетный период.

Динамика *коэффициентов операционной прибыли* в отчетном периоде по сравнению с 1-ым полугодием, несмотря на снижение расходов на операционную деятельность, ухудшилась на 22%, в связи с убытками от обесценения инвестиций в ТОО «Казцинк».

В структуре долгосрочных активов основные средства занимают более 59,5%, в них основную долю занимают основные средства нефтегазового сектора и их доля снизилась по сравнению с 1-ым полугодием на 3,1% в результате проводимой в группе Фонда работы по оптимизации структуры активов компаний, в том числе непрофильных активов, а также из-за выбывших со второго квартала т.г. дочерних организаций в связи передачей доли владения, принадлежащей Фонду, АО «Kazyna Capital Management, АО «Экспортно-кредитная страховая корпорация «КазЭкспортГарант», АО «Фонд развития предпринимательства «Даму», АО «Инвестиционный Фонд Казахстана», АО «Банк Развития Казахстана», ТОО «СК-Фармация» в АО «Национальный управляющий холдинг «Байтерек», Министерство индустрии и новых технологий РК, Министерство здравоохранения РК.

Коэффициенты *оборачиваемости активов, периода оборота основных средств и разведочных и оценочных активов* в отчетном периоде по сравнению с 1-ым полугодием 2012 года *улучшились*. Но в отчетном периоде по сравнению с 1-ым полугодием 2012 года *ухудшилась фондоотдача* из-за обесценения основных средств АО «Разведка Добыча КазМунайГаз» в связи с увеличением экспортной таможенной пошлины с 12 апреля т.г. от 40 долларов США за тонну до 60 долларов США за тонну.

Оборачиваемость основных средств и разведочных и оценочных активов в отчетном году по сравнению с 1-ым полугодием снизилась, в основном, из-за приобретения АО «Самрук-Энерго» компании ТОО «Тегис Мунай» с целью получения лицензии на недропользование на месторождении газа, расположенном в Южно-Казахстанской области. В отчете приобретение компании было отражено как приобретение группы активов (лицензия на недропользование), а не как приобретение бизнеса.

Снижение чистого оборотного капитала и коэффициента текущей ликвидности в отчетном периоде по сравнению с 1-ым полугодием 2013 года произошло из-за передачи со второго полугодия отдельных дочерних организаций в доверительное управление АО «Национальный управляющий холдинг «Байтерек», Министерство индустрии и новых технологий РК, Министерство здравоохранения РК.

Таким образом, на изменение чистой прибыли за отчетный период по сравнению с 1-ым полугодием 2012 года в сумме 335,9 млрд. тенге **положительно повлияло повышение эффективности операционной деятельности и отрицательно повлияли убытки от обесценения активов РД КМГ** в связи с повышением с 12 апреля 2013 года экспортной таможенной пошлины с 40 долларов США за тонну до 60 долларов США за тонну и инвестиций в ТОО «Казцинк», связанных с приобретением 29,8221% долей участия в уставном капитале ТОО «Казцинк» в сумме 248,8 млрд. тенге путем приобретения 100% долей участия в уставном капитале ТОО «Logic Business», ТОО «Logic Invest Capital», ТОО «Инвестиционный дом «Дана», владеющих 9,9407% долей участия в ТОО «Казцинк». Группа Фонда не может влиять на политику экспортной таможенной пошлины, что касается приобретения доли участия в уставном капитале ТОО «Казцинк», приобретение осуществлялось по поручению Правительства Республики Казахстан. Финансирование приобретения Долей участия осуществлялось в соответствии с решением Совета по экономической политике 13 ноября 2012 года (протокол №5), на котором было принято решение вопрос о выделении Фонду облигационного займа из Национального фонда на приобретение долей участия в ТОО «Казцинк».

Отмечаем, что на изменение таможенной политики в Казахстане группа Фонда не может оказывать влияние, в результате ухудшающие нормы данной политики отрицательно влияют на финансовые результаты группы Фонда, в частности нефтегазового сектора.

Ниже приводятся основные факторы изменения *чистой прибыли* в первом полугодии 2013 года по сравнению с соответствующим периодом 2012 года.

Факторы	Изменения, млрд. тенге
Чистая прибыль без БВУ (304,4 млрд. тенге в 1 полугодии 2013 года; 585,1 млрд. тенге в 1 полугодии 2012 года)	-280,7
в том числе из-за:	
повышения операционной эффективности деятельности без БВУ	50,1
сокращения прибыли от прекращенной деятельности без БВУ , в основном из-за сделки по ТОО «GSM Казахстан» АО «Казахтелеком» (202 млрд. тенге)	-205,4

Факторы	Изменения, млрд. тенге
роста убытка от обесценения инвестиций в ТОО «Logic Business» (27,6 млрд. тенге), ТОО «Logic Invest Capital» (16,0 млрд. тенге) и ТОО «Инвестиционный дом «Дана» (16,0 млрд. тенге) в связи с приобретением 29,8221% доли участия в уставном капитале ТОО «Казцинк» путем приобретения 100% долей участия в уставном капитале ТОО «Logic Business», ТОО «Logic Invest Capital» и ТОО «Инвестиционный дом «Дана», владеющих по 9,9407% долей участия в ТОО «Казцинк», активов РД КМГ на 56,3 млрд. тенге в связи с повышением с 12 апреля 2013 года экспортной таможенной пошлины с 40 долларов США за тонну до 60 долларов США за тонну.	-115,9
прочих	-9,5

3. Финансовые показатели за первое полугодие 2013 года в разрезе сегментов и капитальные затраты.⁴

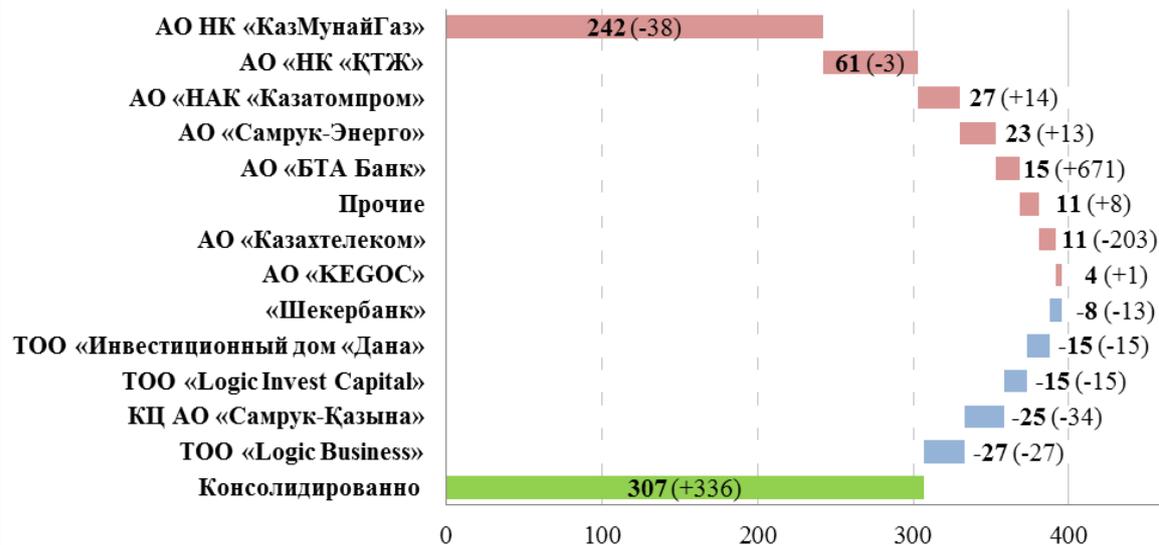
Наименование	Нефтегазовый	Горнопромышленный	Транспортировка	Телекоммуникация	Энергетика	Финансовые институты и институты развития	Корпоративный центр и проекты
Доходы от реализации и процентные доходы	1 418,1	133,6	476,0	104,9	105,1	146,6	131,9
Себестоимость реализации и процентные расходы	990,1	104,5	333,7	74,9	77,5	86,2	67,7
Валовый доход	427,9	29,1	142,3	30,0	27,6	60,4	64,2
Общие административные расходы	78,5	14,2	39,5	11,7	8,4	34,2	15,9
Расходы по транспортировке и реализации	146,1	2,6	2,7	2,1	0,1	0,0	0,5
Восстановление обесценения активов	2,6	0,8	0,1	0,0	0,6	27,0	0,0
Убытки от обесценения активов	61,9	59,6	0,9	0,3	0,1	51,4	72,2
Прочие операционные доходы от банковской деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-25,7	0,0
Прочие операционные расходы от банковской деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,2	0,0
Прибыль (убыток) от операционной деятельности	144,0	-46,3	99,3	16,0	19,6	1,3	-24,4

Представленный ниже сегментный анализ проведен на основе производственных показателей из отчетов об исполнении планов развития дочерних организаций и данных аудированной финансовой отчетности дочерних организаций за отчетный период и 1-ое полугодие 2012 года.

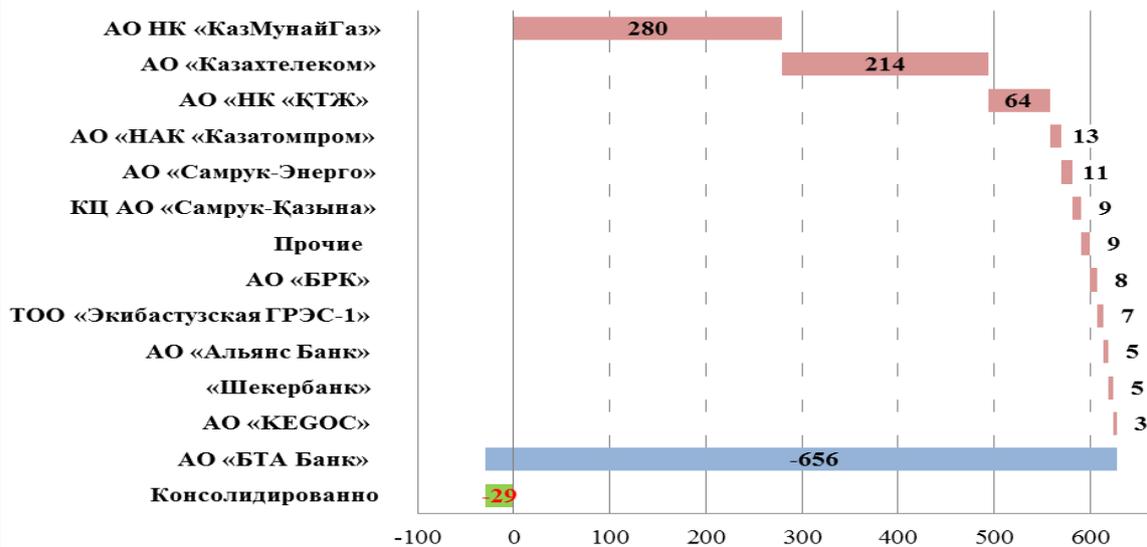
В нижеприведенных диаграммах представлены показатели дочерних организаций с учетом консолидационных корректировок на уровне Фонда.

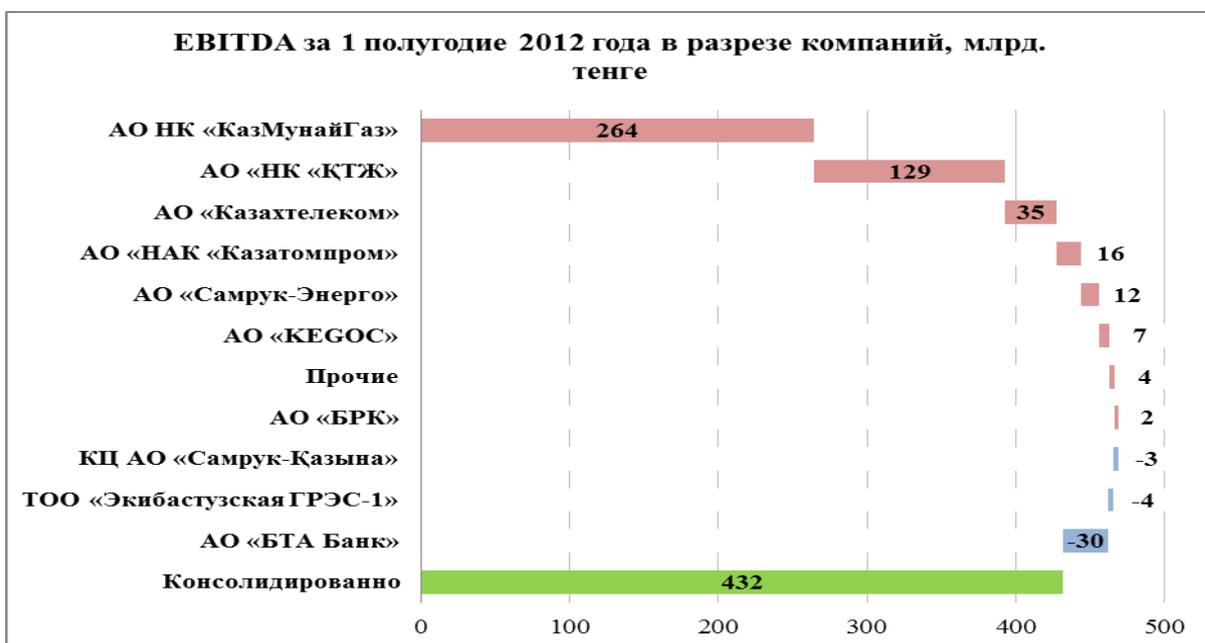
⁴ Общие доходы = (Доходы от реализации и процентные доходы + Государственные субсидии + Восстановление обесценения активов + Прочие операционные доходы от банковской деятельности + Прочие неоперационные доходы + Финансовые доходы + Доход от курсовой разницы);
Общие расходы = (Себестоимость реализации и процентные расходы + Общие и административные расходы + Расходы по транспортировке и реализации + Убытки от обесценения активов + Прочие операционные расходы от банковской деятельности + Прочие неоперационные расходы + Финансовые затраты + Убыток от курсовой разницы).

Консолидированная чистая прибыль за 1 полугодие 2013 года в разрезе компаний, млрд. тенге (в скобках - изменение к 1 полугодию 2012 года)



Консолидированная чистая прибыль за 1 полугодие 2012 года в разрезе компаний, млрд. тенге





3.1 Сегмент «Нефтегазовый» представлен одной компанией **АО НК «КазМунайГаз»** (далее – по тексту – КМГ), которая является государственным нефтегазовым предприятием Республики Казахстан, созданным 27 февраля 2002 года как закрытое акционерное общество, на основании Указа Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года №811 и Постановлением Правительства Республики Казахстан от 25 февраля 2002 года №248. Компания была образована в результате слияния Национальной нефтегазовой компании ЗАО «Казахойл» и Национальной компании «Транспорт нефти и газа». В результате объединения все активы и обязательства, включая доли участия во всех предприятиях, которыми владели эти компании, были переданы в КМГ. В марте 2004 года, в соответствии с законодательством Республики Казахстан, компания была перерегистрирована в акционерное общество.

Фонд является единственным акционером КМГ. В структуру КМГ входят 201 компания на 7 уровнях, из них 129 дочерних компаний.

Основные направления деятельности КМГ включают, помимо прочего, участие в государственной деятельности в нефтегазовой отрасли, представление государственных интересов в контрактах на недропользование, посредством долевого участия в контрактах, корпоративное управление и мониторинг по вопросам разведки, разработки, добычи, переработки, реализации, транспортировки углеводородов, проектированию, строительству, эксплуатации нефтепроводов и газопроводов и нефтепромысловой инфраструктуры.

КМГ осуществляет добычу нефти на более чем 44 нефтегазовых месторождениях, в основном, в Атырауской, Мангистауской, Западно-Казахстанской, Актюбинской и Кызылординской областях, владеет 5,3 тыс.км. магистральных нефтепроводов, 2,1 тыс.км. магистральных водоводов, и 11 тыс.км. магистральных газотранспортных систем, 3 нефтеперерабатывающими заводами в Павлодарской, Южно-Казахстанской и Атырауской областях и одним нефтеперерабатывающим заводом и нефтехимическим комплексом в Румынии.

В течение 1 полугодия 2013 года в Республике Казахстан было добыто порядка 40,4 млн. тонн нефти и газового конденсата, переработано – 7,163 млн. тонн нефти. По сравнению с 1 полугодием 2012 года рост добычи нефти составил 1%, а объем переработки нефти сохранен на уровне предыдущего периода. Доля КМГ в общем объеме добычи нефти и газового конденсата в Казахстане в первом полугодии 2013 года увеличилась с 26,2% до 27,7%, по переработке нефти не изменилась и составила 82,4%.

КМГ также осуществляет свою деятельность в сферах, регулируемых Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках». Тарифы на регулируемые услуги утверждаются уполномоченным органом – Агентством Республики Казахстан по регулированию естественных монополий.

Организации КМГ оказывают услуги в следующих сферах естественной монополии:

- 1) услуги по транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам;
- 2) услуги по передаче и (или) распределению электрической энергии;
- 3) услуги по производству, передаче, распределению и (или) снабжению тепловой энергией;
- 4) услуги водохозяйственной и (или) канализационной систем;
- 5) услуги по хранению, транспортировке газа (природного, товарного) или газового конденсата по магистральным и (или) распределительным трубопроводам, эксплуатации газораспределительных установок и связанных с ними газораспределительных газопроводов;

б) другие услуги.

В течение первого полугодия 2013 года утверждены новые тарифы на следующие регулируемые услуги компании КМГ:

- на услуги по подаче воды по распределительным сетям на НПС «Прииртышск» с ростом тарифов по подаче воды по распределительным сетям на 14,66%, по отводу сточных вод на 12,56%;
- по производству, передаче и распределению тепловой энергии с ростом тарифов в среднем на 188%;
- по передаче и распределению тепловой энергии (газонефтеперекачивающая станция Актау, горячая вода) с ростом тарифов на 269 % (с 128 тенге/Гкал до 472,81 тенге/Гкал);
- по перевалке нефти на нефтеперекачивающей станции имени Т. Касымова в нефтепровод «Кенкияк-Атырау» в упрощенном порядке в размере 59,7 тенге за 1 тонну без НДС.

За первое полугодие 2013 год в КМГ произошли **следующие существенные события:**

1) между КМГ и компанией КонокоФиллипс Петролеум Холдингз Б.В. завершена сделка по приобретению 100% акций компании «Н Блок Б.В.»;

2) НМСК «КазМорТрансФлот» и Батуми Индастриал Холдинг подписали меморандум о сотрудничестве;

3) компания Ромпетрол и Румынское Правительство, в качестве Единоличного управляющего пакетом акций Ромпетрол Рафинаре, принадлежащих Правительству Румынии, подписали меморандум о взаимопонимании по разрешению спора касательно конвертации облигаций компании Ромпетрол Рафинаре в пользу румынского государства в сентябре 2010 г.;

4) компания Ромпетрол приступила к бурению разведочной скважины на блоке Зегуджани (Румыния). Сумма инвестиций в проект до конца года составит более 10 млн. долларов США;

5) трейдинговое подразделение компании Ромпетрол - Вектор Энерджи, зарегистрированное в Швейцарии, завершает интеграцию всех нефтяных маркетинговых операций в рамках КМГ и переименована в «КазМунайГаз Трейдинг АГ». Планируется, что компания станет единственным национальным оператором по экспорту казахстанской сырой нефти;

б) КМГ успешно завершил сделку по размещению 10-летнего и 30-летнего выпусков еврооблигаций общим объемом 3 млрд. долл. США в рамках текущей программы выпуска среднесрочных глобальных нот до 10,5 млрд. долл. США.

Производственные показатели. Основные факторы изменений производственных показателей сегмента:

Наименование	Ед. изм.	1-ое полугодие				Факторы
		2013 года	2012 года	Отклонение	2013 г. к 2012 г., в %	
Объем добычи нефти	млн. тонн	11,186	10,383	0,803	7,73	<p>Увеличение на 803 тыс.тонн:</p> <ul style="list-style-type: none"> • на 507 тыс.тонн за счет консолидации объема добычи нефти по Карачаганакскому проекту; • на 221 тыс.тонн за счет роста объема по ТОО «Тенгизшевройл» за счет стабильной работы установок КТЛ и ЗВП; • на 35 тыс.тонн по РД КМГ из-за роста объема добычи по АО «Озенмунайгаз», АО «Эмбамунайгаз» и АО «Каражанбасмунай» соответственно на 72, 25 и 4 тыс. тонн за счет проведенных организационно – технических мероприятий по повышению добычи нефти, в том числе ввод из бурения 63 скважин, освоения 11 скважин, бездействия 7 скважин, в результате работы по оптимизации ШГН на 840 скважинах, увеличения работ по воздействию на ПЗС до 588 скважин. <p>При этом зафиксировано снижение добычи по Петро Казахстан Инк. на 60 тыс. тонн в связи с пересмотром плана добычи по м/р Западный Карабулак в соответствии с проектом пробной эксплуатации, по м/р Кызылкия в связи с отставанием в капитальном строительстве объектов по закачке воды и электроснабжению на Кызылкия (объекты введены в эксплуатацию в мае-июне 2013 года). Также был пересмотр прогноза добычи по ТОО «Кольжан» и АО «Гургай-Петролеум» из-за роста обводненности, По ТОО «СП «КазГерМунай» на 6 тыс. тонн в соответствии с плановым снижением объемов добычи на 2013 г. из-за задержки обустройства месторождения Аксай;</p> <ul style="list-style-type: none"> • на 29 тыс.тонн по АО «Мангистаумунайгаз» за счет увеличения количества ввода новых скважин в этот период на 14 скважин; • на 9 тыс.тонн по ТОО «Казахойл-Актобе» в связи с увеличением фонда добывающих скважин с 99 до 117 скважин.
Объем транспортировки нефти магистральным трубопроводом	млн. тонн	32,682	32,189	0,493	1,53	<p>Увеличение на 493 тыс.тонн:</p> <p>из-за увеличения сдачи нефти в систему магистральных нефтепроводов со стороны грузоотправителей по нефтепроводу Атасу-Алашанькоу на 124% , и Кенкияк-Кумколь на 113%.</p>
Объем транспортировки нефти морским флотом	млн. тонн	4,293	6,909	-2,616	-37,86	<p>Снижение на 2,616 млн.тонн:</p> <ul style="list-style-type: none"> • на 0,335 млн.тонн по направлению Актау-Баку: ТШО полностью приостановил танкерные отгрузки из порта Актау из-за прокачки объемов Тенгизской нефти по нефтепроводу Тенгиз – Новороссийск Каспийского трубопроводного консорциума (КТК), и из-за роста тарифов на железнодорожные перевозки до порта Актау ТШО в мае-июне сократило отгрузки Тенгизской нефти по маршруту Актау – Баку – Батуми/Кулеви; • на 2,065 млн.тонн по направлению Черное море: переход КМГ Trading AG на суда другого класса, а также остановка на ремонт НПЗ Петромидия, что привело к сокращению количества рейсов; • на 0,216 млн.тонн по направлению Актау-Махачкала: недопоставка номинированных объемов нефти со стороны грузоотправителя «Belvion Group Ltd» из-за прокачки по трубопроводу Махачкала-Новороссийск объемов нефти российского месторождения им.Ю.Корчагина ОАО «Лукойл», в связи с чем снизились объемы перевозки до Махачкалы казахстанской нефти.
Объем транспортировки газа	млрд. куб.м	54,754	56,409	-1,655	-2,93	<p>Снижение на 1,655 млрд.куб.м:</p> <p>из-за снижения объемов российского и туркменского транзита газа на 4, 384 млрд. куб.м. При этом транзит газа в китайском направлении вырос на 1,306 млрд. куб.м., а по южной системе газопроводов вырос на 0,77 млрд. куб.м. Объемы внутренней транспортировки газа выросли на 1,307 млрд. куб.м. или на 24% за счет АО «КазТрансГаз-Аймак», ТОО «Азиатский газопровод» и АО «Интергаз Центральная Азия». Транспортировка газа на экспорт выросла на 0,39 млрд. куб.м.</p>
Объем переработки нефти	млн. тонн	7,582	7,932	-0,35	-4,41	<p>Увеличение:</p> <ul style="list-style-type: none"> • на 49 тыс.тонн на ТОО «АНПЗ» в результате того, что с начала года была запланирована ежемесячная максимальная загрузка всех технологических установок для увеличения переработки нефти, что привело к увеличению на 40 тыс. тонн;

Наименование	Ед. изм.	1-ое полугодие				Факторы
		2013 года	2012 года	Отклонение	2013 г. к 2012 г., в %	
						<ul style="list-style-type: none"> на 30 тыс. тонн по ТОО «ПКОП» связано с улучшением отгрузки нефтепродуктов в конце 1-го полугодия 2013г. Снижение: <ul style="list-style-type: none"> на 297 тыс. тонн по Петромидии из-за плановой остановки завода на ремонт на более длительный срок, падения давления в реакторе по гидрокрекингу и неблагоприятной ситуации на рынках Европы; на 124 тыс. тонн по ТОО «ПНХЗ» из-за затоваривания резервуаров ПНХЗ и арендованных нефтебаз, низкого спроса на бензин НПЗ и роста импорта нефтепродуктов из России;
Количество аварийных ситуаций повлекших остановку производства или экологический ущерб	кол-во случаев	3	3	0	0	Зарегистрированы 3 случая: 1) 29 января 2013 года - разгерметизация оборудования в насосной на установке по первичной переработке нефти ЭЛОУ-АТ-2 ТОО «АНПЗ» с последующим возгоранием. Пострадавших не зарегистрировано. Материальный ущерб составил 1,5 млн.тенге; 2) 2 апреля 2013 года - несанкционированная врезка на 1316 км. магистрального нефтепровода «Павлодар-Шымкент», в результате которой произошло загрязнение почвенного грунта нефтью. Площадь загрязнения составила 0,035 га. Ущерб окружающей среде составил 1 млн.тенге; 3) 5 июня 2013 года - утечка нефти на 95,5 км нефтепровода «Прорва-Кульсары» из-за образованного коррозионного свища, в результате которой произошло загрязнение почвенного грунта нефтью. Площадь загрязнения составила 0,28 га. Ущерб окружающей среде составил 9,1 млн.тенге.
Среднесписочная численность	тыс. чел	84,074	84,025	0,049	0,06	Увеличение на 49 ед., в основном, за счет роста численности производственного персонала КТГ, что было частично нивелировано снижением численности административно-управленческого персонала по РД КМГ
в том числе:						
административного персонала	тыс. чел	7,363	8,303	-0,940	-11,32	Снижение, в основном, по РД КМГ из-за естественной убыли (расторжения трудовых отношений, выход на пенсию и т.д.), сокращения штатных позиций и перевода в аутсорсинг и введением моратория на прием работников на вакантные позиции в дочерних компаниях с 4 февраля 2013 г.
производственного персонала	тыс. чел	76,711	75,722	0,989	1,3	Увеличение, в основном, из-за роста численности персонала КТГ, которое связано с вхождением КТГ-Аймак для обслуживания в Атыраускую и Костанайскую области.
Мировая цена на нефть сорта Brent	долл/барр.	107,5	113,3	-5,8	-5,12	
Средневзвешенная цена реализации сырой нефти на экспорт	долл/барр.	106,4	111,1	-4,7	-4,2	
Средневзвешенная цена реализации сырой нефти на внутренний рынок	долл/барр.	37,2	35,2	2,0	5,6	
Средневзвешенная цена реализации по КМГ ПМ нефтепродуктов	тенге за тонну	81 224	93 061	- 11 837	-12,72	
Средневзвешенная цена реализации по Ромпетролу	долларов за тонну	969	1 010	-40,32	-3,99	

Объемы поставок нефти по трубопроводам согласовывается с Министерством нефти и газа Республики Казахстан, поэтому, возможность поставок нефти группы компаний по тем или иным трубопроводам может быть ограничена.

Правительство РК требует от компаний КМГ, занимающихся производством сырой нефти и продажей нефтепродуктов, на ежегодной основе поставлять часть продукции на внутренний рынок, в основном для поддержания баланса поставок нефтепродуктов на внутреннем рынке и для поддержки производителей сельскохозяйственной продукции в ходе весенней и осенней посевных-уборочных кампаний.

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее – РД КМГ) сфокусировала внимание на стабилизации суточной добычи и модернизации производственных мощностей на основных активах.

Основная часть месторождений Узень и Карамандыбас компании находится в поздней стадии разработки, характеризующейся высокой обводненностью и общим снижением уровня добычи нефти. Для достижения намеченных планов по добыче нефти компанией проводились работы по эксплуатационному бурению, капитальному ремонту скважин и мероприятия по интенсификации добычи нефти, такие как гидроразрыв пласта, воздействие на призабойные зоны и вывод добывающих скважин из бездействия, которые обеспечили дополнительные объемы добычи.

Для поддержания уровня объема транспортировки нефти морским флотом АО «КазМорТрансФлот» (далее – КМТФ) проводятся мероприятия по привлечению дополнительных объемов и повышению привлекательности маршрутов:

- по направлению Актау-Махачкала ведется работа по заключению долгосрочного контракта на транспортировку туркменской нефти в объеме 50 тыс.тонн/месяц;

- по направлению Актау-Баку проводится работа по увеличению поставок ТОО «Тенгизшевройл» в порт Актау на постоянной основе ежемесячно 250 тыс.тонн для дальнейшей транспортировки в порт Баку до расширения системы нефтепроводов КТК;

- по направлению Черное море менеджментом КМГ принято решение об увеличении количества рейсов в месяц (один рейс танкером типа «Suezmax» и три рейса танкером «Aframax» в направлении завода Петромидия, 1,5 рейса танкером «Aframax» за пределы Черного моря).

КМГ в целях увеличения объема магистральной транспортировки АО «Интергаз Центральная Азия» предполагает реализацию проекта по организации реверсного транспорта газа по магистральным газопроводам Средняя Азия – Центр и Бухара-Урал (перенаправление газа на экспорт в Китай).

В целях выполнения плановых объемов переработки углеводородного сырья по казахстанским нефтеперерабатывающим заводам ТОО «ПНХЗ», ТОО «АНПЗ» и ТОО «ПКОП» до конца 2013 года КМГ совместно с Министерством нефти и газа Республики Казахстан предприняты следующие меры:

- 1) Издан совместный приказ Министерства нефти и газа и Министерства транспорта и коммуникации Республики Казахстан от 21 мая 2013 года по ограничению импорта нефтепродуктов из Российской Федерации по железной дороге сроком действия до конца 2013 года;

- 2) Выделены квоты для АО «КазМунайГаз – Переработка Маркетинг» (далее – КМГ ПМ) на экспорт бензина марки АИ–80 в количестве 100 тыс. тонн сроком действия до 31 декабря 2013 года в рамках Постановления Правительства Республики Казахстан от 1 июля 2013 года № 652 «О введении временного запрета на вывоз легких дистиллятов и продуктов керосина, газойлей и прочих нефтепродуктов».

Для выполнения плановых показателей по объему переработки углеводородного сырья по заводу Петромидия проводятся работы по улучшению качества нефти, поступающей для переработки, путем строгой проверки качества нефти по каждому карго для того, чтобы показатель сорта нефти Юралс соответствовал плотности 32 API (American Petroleum Institute), а также дополнению сырой нефтью КТК в августе-октябре для увеличения выходов на НПЗ Петромидия. Кроме того предусматривается, что на период сентябрь-декабрь 2013 года все установки будут эксплуатироваться на максимальную мощность в 14 тыс.тонн/день.

Консолидированные финансовые показатели по сегменту:

Наименование	Ед. изм.	1-ое полугодие			
		2013 год	2012 год	Отклонение (+/-)	Изменение, в %
Консолидированная чистая прибыль	млрд. тенге	242	278	-36	-12,86
ЕВITDA margin	%	20,45	17,79	3	15,00
ROA	%	3,36	4,29	-1	-21,48
ROE	%	6,54	8,23	-2	-20,54

Для определения крупных факторов влияния основных статей отчета о совокупном доходе сегмента на чистую прибыль ниже приводится анализ изменений долей основных показателей в общих объемах доходов и расходов в 1-ом полугодии 2013 года по сравнению с соответствующим периодом 2012 года:

Наименование	1-ое полугодие 2013 год			1-ое полугодие 2012 года			Отклонение	Изменение, в %
	в % к доходам от реализации	в % к расходам на опер. деятельность	млрд. тенге	в % к доходам от реализации	% к расходам на опер. деятельность	млрд. тенге		
Доходы от реализации и процентные доходы	100	111	1 418	100	114	1 447	- 29	-2,01
Расходы на операционную деятельность	90	100	1 274	88	100	1 272	2	0,16
Себестоимость реализации	70	78	990	71	81	1 026	- 36	-3,52
Валовый доход	0	0	0	29	33	421	- 420	-99,90
Общие административные расходы	6	6	79	4	5	60	19	30,88
Расходы по транспортировке и реализации	10	11	146	13	14	181	- 35	-19,25
Восстановление обесценения активов	0,18	0,20	3	0,01	0,01	0,11	2	2285,30
Убытки от обесценения активов	4	5	62	0	0	5	57	1155,93
Доходы (убыток) от операционной деятельности	10	11	144	12	14	175	- 31	-17,76
Прочие не операционные доходы, нетто	0,73	0,81	10	0,27	0,31	4	6	162,65
Финансовые доходы	1,22	1,36	17	1,22	1,39	18	- 0	-2,32
Финансовые расходы	6	7	87	5	6	78	9	11,55
Доля в доходах ассоциированных компаний и совместных предприятий	17	19	246	17	20	252	- 6	-2,54
Расходы по подоходному налогу	6	6	79	6	7	85	- 6	-7,26
Прибыль / (убыток) от прекращенных операций	0,01	0,01	0,16	0,00	0,00	-	0	
Чистая прибыль	17	19	242	19	22	278	- 36	-12,86

Ниже приводятся пояснения к изменениям основных элементов отчета о совокупном доходе, в том числе чистой прибыли.

Наименование	1-ое полугодие, млн. тенге				Пояснения
	2013 года	2012 года	Отклонение	Изменение в %	
Доходы от реализации	1 418 091	1 447 189	- 29 098	- 2,01	<p>Снижение на 29,1 млрд. тенге из-за снижения на 81,1 млрд. тенге за счет снижения объемов реализации собственных и покупных нефти и нефтепродуктов по КМГ ПМ и Ромпетролу и из-за роста:</p> <ul style="list-style-type: none"> • на 20,2 млрд. тенге, в основном, за счет роста доходов от транспортировки нефти магистральным трубопроводом; • на 11,9 млрд. тенге за счет роста доходов от реализации газа, в том числе на экспорт; • на 13,4 млрд. тенге за счет консолидации ТОО «КМГ-Карачаганак»; • на 6,5 млрд. тенге из-за роста объемов производства и повышения тарифов на предоставляемые услуги ТОО «Актаунефтерсервис» (далее – АНС)
Себестоимость реализации	990 144	1 026 272	- 36 127	- 3,52	<p>Снижение:</p> <ul style="list-style-type: none"> • на 80,4 млрд. тенге за счет снижения объемов реализации собственных и покупных нефти и нефтепродуктов по КМГ ПМ и Ромпетролу; • на 3,1 млрд. тенге в основном за счет снижения объемов транспортировки нефти морским флотом; <p>Рост:</p> <ul style="list-style-type: none"> • на 13,7 млрд. тенге за счет индексации фонда оплаты труда и роста производственных затрат по РД КМГ; • на 12,2 млрд. тенге за счет консолидации ТОО

Наименование	1-ое полугодие, млн. тенге				Пояснения
	2013 года	2012 года	Отклонение	Изменение в %	
					«КМГ-Карачаганак»; • на 21,4 млрд. тенге за счет резервов по штрафам АО «КазТрансГаз», роста объема производства по АНС и прочих факторов.
Общие административные расходы	78 515	59 989	18 525	30,88	Рост за счет дополнительных платежей, штрафов и пени по экологическим платежам РД КМГ на 8,2 млрд. тенге, начислению резервов по налогам на 7,2 млрд. тенге по КМГ ПМ из-за расхождений в толковании Налогового кодекса РК по приросту стоимости акций дочерней организации, и 3 млрд. тенге по прочим факторам
Расходы по транспортировке и реализации	146 133	180 960	- 34 827	- 19,25	Снижение транспортных расходов КМГ ПМ из-за снижения объема покупных нефтепродуктов на 30,9 млрд. тенге и 4 млрд. тенге по прочим причинам
Восстановление обесценения активов	2 604	109	2 495	2 285	• восстановление обесценения основных средств Ромпетрола на 961 млн.тенге в связи с восстановлением работы нефтебазы ранее запланированного к ликвидации; • восстановление обесценения ТМЗ Ромпетрола на 1,4 млрд. тенге в результате переоценки ТМЗ в связи со сложившимися рыночными ценами и объемами ТМЗ и прочим факторам.
Убытки от обесценения активов	61 864	4 926	56 938	1 156	Рост за счет обесценения активов РД КМГ на 56,3 млрд. тенге в связи с повышением с 12 апреля 2013 года экспортной таможенной пошлины с 40 долларов США за тонну до 60 долларов США за тонну, а также обесценение дебиторской задолженности, ТМЦ, социальных и непрофильных объектов на 5,6 млрд. тенге
Доходы (убыток) от операционной деятельности	144 039	175 151	- 31 112	- 17,76	Факторы указаны выше
Прочие не операционные доходы и расходы (нетто)	10 298	3 921	6 377	162,65	Рост прибыли от курсовой разницы
Финансовые доходы	17 281	17 692	- 411	- 2,32	
Финансовые расходы	87 235	78 202	9 033	11,55	За счет обслуживания займа по приобретению доли участия в Карачаганакском проекте и консолидации ТОО «КМГ-Карачаганак» на 6,7 млрд. тенге, по амортизации дисконта обязательств РД КМГ и АО «КазТрансОйл» (далее - КТО) на 2,4 млрд. тенге
Доля в доходах ассоциированных компаний и совместных предприятий	245 673	252 072	- 6 400	- 2,54	Рост по ТОО «Тенгизшевройл» на 8 млрд. тенге, при снижении доли долевого дохода, в основном, по Мангистау Инвестмент Б.В. на 6,5 млрд. тенге, по ПетроКазахстан Инк. на 7,4 млрд. тенге.
Расходы по подоходному налогу	79 193	85 394	- 6 201	- 7,26	Снижение налогооблагаемой базы
Убыток от прекращенных операций	164	-	164		
Чистая прибыль	242 071	277 788	- 35 716	- 12,86	В основном, отрицательно повлиял убыток от обесценения активов РД КМГ на 56,3 млрд. тенге в связи с повышением с 12 апреля 2013 года экспортной таможенной пошлины с 40 долларов США за тонну до 60 долларов США за тонну.

В целях оптимизации затрат в соответствии с мероприятиями по оптимизации непрофильных активов и объектов в КМГ реализуется план реструктуризации непрофильных активов и объектов, а также совместно с Фондом разработана Программа сокращения затрат до 2015 года с накопленным эффектом около 36 млрд.тенге.

Анализ изменений долей основных статей отчета о совокупном доходе в общих объемах доходов и расходов доказывает, что ухудшение объема чистой прибыли произошло, в основном из-за

обесценения активов РД КМГ на 56,3 млрд. тенге в связи с повышением с 12 апреля 2013 года экспортной таможенной пошлины с 40 долларов США за тонну до 60 долларов США за тонну.

Капитальные затраты по данному сегменту в отчетном периоде направлены на поддержание в рабочем состоянии производственных активов и прочих основных средств в сумме 104,1 млрд. тенге, инвестиции в уставный капитал дочерних организаций в сумме 86,5 млрд. тенге, инвестиционные проекты в сумме 137,9 млрд. тенге и на приобретение долей участия в сумме 70,7 млрд. тенге.

В основном, средства направлены на разведку и разработку месторождений Кашаган, Жемчужины, Н, Жамбыл, Сатпаев и Урихтау, модернизации и реконструкции нефтеперерабатывающих заводов ТОО «АНПЗ», ТОО «ПКОП» и АО «ПНХЗ», строительство и модернизацию магистральных газопроводов Казахстан-Китай и Бейнеу-Шымкент, газораспределительных региональных сетей Южно-Казахстанской области, г.Кызылорды, микрорайонов г. Алматы, газификация населенных пунктов Илийского и Талгарского районов Алматинской области, развитие турбокомпрессорного цеха №4 компрессорной станции Макат, строительство самоподъемной плавучей буровой установки, а также на приобретение корпоративным центром КМГ 100% долей участия в ТОО «Актаунефтесервис» и ТОО «Тениз-Бургылау» у дочерних компаний КМГ в целях сокращения уровней управления (на консолидированном уровне влияния не оказывает).

3.2 Сегмент «Горнопромышленный» включает **АО «НАК «Казатомпром», АО «НК «Казахстан Инжиниринг», ТОО «Объединенная химическая компания», АО «Тау-Кен Самрук».**

АО «НАК «Казатомпром» (далее – КАП) является Национальным оператором по экспорту и импорту урана и его соединений, ядерного топлива для атомных энергетических станций, специального оборудования и технологий, материалов двойного применения. Основными видами деятельности КАП являются:

- добыча урана, переработка и продажа урановой продукции;
- производство и продажа изделий из тантала и бериллия, а также научные исследования и разработки;
- производство и продажа электроэнергии, теплоэнергии и воды;
- производство и продажа прочей продукции и предоставление услуг для основного производства.

Единственным акционером КАП является Фонд.

В структуру КАП входят 73 компаний на 4 уровнях, из них 48 компаний со стопроцентной долей КАП.

План реструктуризации непрофильных активов и объектов КАП (далее – План) утвержден решением Совета директоров КАП 4 июля 2013 года. Планом предусмотрены мероприятия по выводу из структуры АО «НАК «Казатомпром» (ликвидация, продажа, безвозмездная передача, реструктуризация) 11 активов, из которых по состоянию на 01.09.2013:

- по 3-м – приняты решения о ликвидации или реорганизации в форме присоединения;
- по 1-му – подготовлен проект решения о выходе из состава участников;
- по 5-ти – принято решение об отчуждении находится на стадии рассмотрения членом совета директоров (групп предприятий АО «УМЗ»);
- по 2-м – работа по отчуждению остановлена по причине того, что местные исполнительные органы отказываются от приема объектов коммунального хозяйства тепло- и водоснабжения, водоотведения ТОО «Шиели энергосервис» и «Таукент энергосервис» в связи с отсутствием в районе специализированного коммунального предприятия.

Также в План включены объекты ТОО «Казатомпром-Демеу» для последующей реализации или безвозмездной передачи местным исполнительным органам.

Из 22 объектов (14 позиций Плана) – 6 продано, 5 снято с торгов, поскольку два объекта по ходатайству акимата планируется передать безвозмездно местным исполнительным органам, а 3 объекта (хоздворы) необходимы для обеспечения деятельности самого ТОО «Казатомпром-Демеу».

Из 13 позиций (суммарно по 27 объектам), подлежащим безвозмездной передаче местным исполнительным органам Сузакского района (пгт. Таукент и Кызылшек Южно-Казахстанской области) – 16 объектов переданы, документы по 8 объектам находятся на рассмотрении местных исполнительных органов, 2 объекта предлагается передать на баланс кооперативов собственников квартир безвозмездно, 5 объектов предлагается списать (объекты «Земельный участок под аэродром с ПСД», «Плавательный бассейн с ПСД», «Дамба», «Водохранилище», «Разрушенные здания зоны отдыха «Кызыл-Кол»).

Дополнительно в План включен объект «Дворец творчества школьников в г. Астана».

КАП будет продолжать работу по увеличению доли в зависимых и совместно-контролируемых добычных организациях с целью получения контроля и усиления влияния, а также реализовывать, ликвидировать, передавать в государственные органы непрофильные активы и объекты с целью улучшения финансовых результатов компании.

Организации КАП осуществляют добычу урана на 23 месторождениях, в основном, в Южно-Казахстанской, Кызылординской и Акмолинской областях.

Организации КАП оказывают услуги в следующих сферах естественной монополии: производство электроэнергии, тепла и воды.

Постановлением Правительства Республики Казахстан от 29 декабря 2011 года №1628 для ТОО «МАЭК-Казатомпром» утверждены предельные тарифы на электроэнергию на 2013 год в размере 10,34 тенге за 1 кВтч, на 2014 год – 10,96 тенге за 1 кВтч.

В 1-ом полугодии 2013 года произошли **следующие существенные события**:

1) в ТОО «Семизбай-У» введен в эксплуатацию реконструированный цех по приготовлению продуктивных растворов на руднике Ирколь с увеличенной пропускной способностью ураносодержащих растворов на 1800 тыс. м³/год.

2) в рамках реализации совместного с Российской Федерацией проекта по приобретению ЗАО «ЦОУ» пакета акций разделительных мощностей ОАО «УЭХК» проведены казахстанско-российские рабочие встречи. Определены источник и схема финансирования сделки по приобретению акций ОАО «УЭХК» и рассмотрены предложения коммерческих банков по предоставлению заемных средств для финансирования сделки по приобретению ЗАО «ЦОУ» 25 % + 1 акции ОАО «УЭХК». По результатам встречи в качестве финансового партнера по сделке был определен ОАО «Сбербанк России».

3) Правительством РК принято постановление о даче согласия КАП на заключение сделки по продаже 49% доли участия в уставном капитале ТОО «Семизбай-У» в пользу Компании «Сино-Каз», то есть КАП выполнило свои обязательства по Мировому соглашению в полном объеме.

Фактическая среднесписочная численность составила 22 474 единицы, в том числе 20 240 единиц производственного персонала.

АО НГК «Тау-Кен Самрук» (далее - ТКС) создано в соответствии с постановлением Правительства РК от 15 января 2009 года №10, в целях дальнейшего развития горнометаллургической отрасли.

Основной деятельностью ТКС является осуществление роста стоимости компании за счет эффективного освоения сырьевой базы приоритетных твердых полезных ископаемых (ТПИ) с применением современных технологий, интеграции производственных активов и их эффективного управления.

На сегодняшний день ТКС находится на инвестиционном этапе развития, предусматривающего разработку инвестиционных предложений, привлечение проектного финансирования для проведения геологоразведочных работ перспективных объектов, разработку технико-экономических обоснований, привлечение стратегических партнеров, а также получение прав недропользования.

В структуру ТКС входят 7 компаний на 2 уровнях, 3 из которых созданы с целью реализации инвестиционных проектов совместно со стратегическими партнерами.

За 1 полугодие 2013 года в ТКС произошли **следующие существенные события**:

1) заключен контракт на недропользование с Компетентным органом на добычу полиметаллических руд на месторождении Алайгыр в Карагандинской области;

2) заключен контракт на недропользование с Компетентным органом на разведку меди, золота и попутных компонентов на Спасской меднорудной зоне в Карагандинской области;

3) заключен контракт на недропользование с Компетентным органом на разведку меди, свинца, барита в Тунок-Темирликском рудном районе в Алматинской области;

4) Советом директоров утверждена новая организационная структура АО «Тау-Кен Самрук», которая вступила в действие с 1 июня 2013 года.

Фактическая среднесписочная численность составила 92 единицы, в том числе 3 единицы производственного персонала.

ТОО «Объединенная химическая компания» (далее – ОХК) образована во исполнение поручения Президента Республики Казахстан по «созданию специальной компании, которая будет заниматься проектами химической отрасли», данного в ходе расширенного заседания Правительства РК 13 октября 2008 года.

ОХК содействует развитию химической промышленности в Республике Казахстан путем разработки и реализации инвестиционных проектов, направленных на углубленную переработку отечественного углеводородного и минерального сырья для выпуска востребованной на местном и мировом рынке современной химической продукции.

По состоянию на первое полугодие 2013 года структура активов ОХК представлена 11 компаниями.

К совместно контролируемым ОХК организациям относятся:

1) ТОО «KPI Inc.» (доля 51%) основной деятельностью которого является реализация проекта по созданию комплекса по производству полипропилена мощностью 500 тыс. тонн в год в Атырауской области.

2) KAPIC FZCO (доля 50%) основной деятельностью которого является реализация проекта по управлению инвестициями в нефтехимической отрасли и смежных отраслях, а также торговля полипропиленовой продукцией и материалами нефтехимической отрасли во всех странах Ближнего Востока.

К ассоциированным компаниям ОХК относятся:

1) ТОО «KLPE» (доля 25%) основной деятельностью которого является реализация проекта по созданию комплекса по производству полиэтилена мощностью 800 тыс. тонн в год в Атырауской области.

2) ТОО «ОХК Инжиниринг» (доля 25%) основной деятельностью которого является предоставление экспертных, инжиниринговых и проектных работ в сфере промышленности, недропользования, экологии, строительства и инфраструктуры, а также консалтинговые услуги, такие как Project Management Consultancy (PMC), технический аудит (Due diligence), экспертиза промышленной безопасности, разработка ТЭО и прочие услуги.

3) ТОО "Центр компетенции Самрук" (доля 30%) основной деятельностью которого является реализация проекта по переподготовке и повышению квалификации кадров для химической отрасли.

В первом полугодии 2013 года произошли **следующие существенные события:**

1) В соответствии с решением Правления АО «Самрук - Қазына» от 13.02.2013г. № 04/13 в рамках реализации проекта «Создание специальной экономической зоны «Химический парк в Жамбылской области» Товариществом было создано АО «УК СЭЗ ХимПарк Тараз». На сегодняшний день получена государственная экспертиза ТЭО данного проекта.

2) Также в текущем периоде Товариществом была осуществлена покупка у ТОО «Степногорский горно-химический комбинат» (далее – ТОО «СГХК») 22% доли участия в ТОО «СКЗК». Таким образом, доля участия Товарищества в ТОО «СКЗК» составляет 78%.

По итогам отчетного периода фактическая среднесписочная численность составила 230 единиц, в том числе 45 единиц производственного персонала.

АО «НК «Казахстан Инжиниринг» (далее – КИ) является холдинговой структурой, обеспечивающей единую финансовую, производственную и технологическую политику на крупнейших оборонно-промышленных предприятиях страны, и находится в доверительном управлении Министерства обороны РК.

Миссия КИ – обеспечение участия в реализации государственной политики в области разработки, производства, реализации продукции оборонного, двойного и гражданского назначения для обеспечения внутренней потребности и экспорта.

В структуру КИ входят 34 компании на 3 уровнях. КИ специализируется на выпуске продукции и услуг для нефтегазового, железнодорожного, энергетического, оборонно-промышленного комплексов, а также в областях радиоэлектроники и других секторов, включая выпуск товаров народного потребления.

В отчетном периоде произошли **следующие существенные события:**

1) в п. Отар проведен военный парад ко дню вооруженных сил РК, где была продемонстрирована спецпродукция произведенная дочерними организациями Компании.

2) АО «Семей инжиниринг» посетил Президент РК, где был продемонстрирован процесс модернизации тяжелой военной техники;

3) ТОО «Казахстан Aselsan инжиниринг» завершается строительство завода на территории СЭЗ г. Астана, производятся шеф-монтаж оборудования и пусконаладочные работы.

Фактическая среднесписочная численность составила 5 374 единицы, в том числе 4 861 единица производственного персонала.

Производственные показатели. Основные факторы изменений производственных показателей сегмента:

Наименование	Единица измерения	1-ое полугодие				Факторы
		2013 года	2012 года	Отклонение, (+/-)	Изменение, в %	
Объем добычи урана АО «НАК «Казатомпром»	тонн	10 568	9 652	916	9	Увеличение объема добычи урана в соответствии с контрактами на недропользование

Наименование	Единица измерения	1-ое полугодие				Факторы
		2013 года	2012 года	Отклонение, (+/-)	Изменение, в %	
Объем реализации продукции гражданского назначения АО «НК «Казахстан инжиниринг»	млн. тенге	6 330	7 572	-1 242	-16	Снижение обусловлено тем, что в 2013 году основная доля исполнения договорных обязательств по продукции гражданского назначения приходится на 2-ое полугодие 2013 года. По итогам 2013 года ожидается значение на уровне 18,13 млрд. тенге (2012 год: 14,24 млрд. тенге).
Объем реализации спецпродукции и двойного назначения АО «НК «Казахстан инжиниринг»	млн. тенге	6 450	2 503	3 947	158	Значительное увеличение объема государственного оборонного заказа на продукцию предприятий группы АО «НК «Казахстан инжиниринг»
Объем сервисных услуг (инжиниринг) АО «НК «Казахстан инжиниринг»	млн. тенге	1 114	476	638	134	Значительное увеличение объема государственного оборонного заказа на сервисные услуги по модернизации тяжелой военной техники
Количество аварийных ситуаций, повлекших остановку производства или нанесение экологического ущерба	ед.	0	0	0	-	
Среднесписочная численность,	чел.	28 171	26 554	1 617	6	Рост численности производственного персонала в связи с расширением операционной деятельности
в том числе производственного персонала	чел.	25 149	23 478	1 671	7	

Консолидированные финансовые показатели по сегменту:

Наименование	Ед. изм.	1-ое полугодие			
		2013 год	2012 год	Отклонение, (+/-)	Изменение, в %
Консолидированная чистая прибыль	млрд. тенге	-30,43	11,36	-41,79	-368
EBITDA margin	%	21,81	14,12	7,69	54
ROA	%	-3,51	1,67	-5,18	-310
ROE	%	-5,21	2,90	-8,10	-280

Ниже приводятся пояснения к изменениям основных элементов отчета о совокупном доходе.

млрд. тенге

Наименование	1-ое полугодие				Пояснения
	2013 года	2012 года	Отклонение, (+/-)	Изменение, в %	
Доходы от реализации и процентные доходы	133,6	115,0	18,7	16	В основном из-за: <ul style="list-style-type: none"> • роста объемов реализации закиси-оксида урана в натуральном выражении (14,9 млрд. тенге); • снижения спотовой котировки с 51,62 долларов США/фунт до 41,6 долларов США/фунт (-3,7 млрд. тенге); • роста курса доллара США с 148,2 до 150,9 тенге/доллар США (+1,5 млрд. тенге); • роста объемов реализации продукции гражданского назначения (+4,3 млрд. тенге)
Себестоимость реализации и процентные расходы	104,5	91,8	12,7	14	В основном из-за: <ul style="list-style-type: none"> • роста объемов реализации закиси-оксида урана, танталовой продукции, электроэнергии, цены реализации закиси-оксида урана (7,3 млрд. тенге); • роста объемов производства продукции гражданского назначения, спецпродукции и продукции двойного назначения (+3,5 млрд.

Наименование	1-ое полугодие				Пояснения
	2013 года	2012 года	Отклонение, (+-)	Изменение, в %	
					тенге); • роста износа и амортизации (+1,6 млрд. тенге)
Валовый доход	29,1	23,2	6,0	26	
Восстановление обесценения активов	0,8	0,3	0,5	157	Восстановление резерва КИ по возмещению расходов перед ЧУ "Корпоративный университет «Самрук-Казына», а также резерва по гарантийному обязательству перед АО «Темирбанк» по кредитному соглашению
Общие и административные расходы	14,2	11,8	2,3	20	В основном из-за: • роста расходов по оплате труда ввиду включения организаций ТОО «Уралэнерго» и ТОО «КЯУ» в состав КАП, а также окончания строительных работ и начала производственной деятельности ТОО «AstanaSolar» и ТОО «KazakhstanSolarSilicon»; • роста расходов на НИОКР в связи с поручением Президента РК (+1,6 млрд. тенге)
Расходы по транспортировке и реализации	2,6	1,8	0,8	46	В основном из-за: • роста комиссионных расходов в результате роста объемов реализации ТОО «Аппак» через японских партнеров (+228 млн. тенге); • роста объема реализации (+159 млн. тенге) закиси-оксида урана; • роста оплаты услуг по оперированию платформами в результате передачи КТЖ подвижного состава АО «Кедентранссервис» (+86 млн. тенге).
Убытки от обесценения активов	59,6	1,1	58,5	5 551	Из-за признания убытка от обесценения инвестиций в ТОО «Казцинк» в размере 59,6 млрд. тенге
Доход/(убыток) от операционной деятельности	-46,3	8,8	-55,2	-625	
Не операционная деятельность, нетто	5,2	-0,9	6,2	648	В основном из-за: • сторнирования обязательств (+5,7 млрд. тенге) с рамках реализации мирового соглашения по ТОО «Семизбай-У», в результате получения доходов от восстановления резервов по гарантийному обслуживанию техники, сданной КИ в прошлые периоды (+0,4 млрд. тенге); • передачи здания ТОО «Индра», оценка которого превышает балансовую стоимость на 0,2 млрд. тенге
Финансовый доход	2,8	2,2	0,6	28	В основном из-за: • роста суммы дивидендов, полученных от «Westinghouse Electric Company LLC» (+0,4 млрд. тенге); • увеличения среднемесячных остатков на текущих счетах (+0,2 млрд. тенге)
Финансовые затраты	4,4	6,6	-2,2	-33	В основном из-за: • реализации мирового соглашения по ТОО «Семизбай-У», в результате чего с 2013 года не начисляются резервы на выплату дивидендов в адрес китайских партнеров (-2,6 млрд. тенге); • увеличения объема заимствований (+0,4 млрд. тенге)
Доход/(убыток) от курсовой разницы	-0,6	-1,3	0,7	52	Из-за роста курса доллара США с 148,2 до 150,9 тенге/доллар США
Доля в доходах ассоциированных и совместно-контролируемых компаний	18,4	11,9	6,5	54	В основном из-за: • роста доли доходов ТОО «Катко» на 4,7 млрд. тенге; • снижения ТОО «Бетпак Дала» на 1,8 млрд. тенге, учитываемых КАП по долевым методу; • доли дохода, приходящегося на 29,8221% долю в чистой прибыли ТОО «Казцинк» с даты приобретения 1 февраля 2013 года по 30 июня

Наименование	1-ое полугодие				Пояснения
	2013 года	2012 года	Отклонение, (+-)	Изменение, в %	
					2013 года (+3,2 млрд. тенге).
Прибыль/(убыток) до налогообложения	-25,1	14,0	-39,1	-279	
Расходы по корпоративному подоходному налогу	5,3	2,7	2,7	101	В результате роста дохода до налогообложения
Чистая прибыль/(убыток)	-30,4	11,4	-41,8	-368	

Основные статьи отчета о совокупном доходе сегмента

Наименование	1-ое полугодие 2013 года			1-ое полугодие 2012 года			Отклонение	Изменение, в %
	в % к доходам от реализации	в % к расходам на опер. деятельность	млрд. тенге	в % к доходам от реализации	% к расходам на опер. деятельность	млрд. тенге		
Доходы от реализации и процентные доходы	100	110	133,6	100	109	115,0	18,7	16
Расходы на операционную деятельность	91	100	121,2	92	100	105,4	15,8	15
Себестоимость реализации и процентные расходы	78	86	104,5	80	87	91,8	12,7	14
Валовый доход	22	24	29,1	20	22	23,2	6,0	26
Общие административные расходы	11	12	14,2	10	11	11,8	2,3	20
Расходы по транспортировке и реализации	2	2	2,6	2	2	1,8	0,8	46
Восстановление обесценения активов	1	1	0,8	0	0	0,3	0,5	157
Убытки от обесценения активов	45	49	59,6	1	1	1,1	58,5	5 551
Доходы (убыток) от операционной деятельности	-35	-38	-46,3	8	8	8,8	-55,2	-625
Доля в доходах ассоциированных компаний и совместных предприятий	14	15	18,4	10	11	11,9	6,5	54
Расходы по подоходному налогу	4	4	5,3	2	3	2,7	2,7	101
Чистая прибыль	-23	-25	-30,4	10	11	11,4	-41,8	-368

Основное влияние на финансовые результаты отчетного периода оказало признание убытков от обесценения инвестиций в ТОО «Казцинк» в размере 59,6 млрд. тенге. При этом доля себестоимости в

общих расходах на операционную деятельность в отчетном периоде снизилась по сравнению с 1-ым полугодием 2012 года.

Отмечаем несоизмеримый с темпом роста доходов от реализации темп роста ОАР в отчетном периоде по сравнению с 1-ым полугодием 2012 года. В целом по сегменту без учета влияния убытков от обесценения инвестиций в ТОО «Казцинк» отмечается повышение операционной эффективности в отчетном периоде по сравнению с 1-ым полугодием 2012 года.

Тем не менее, с учетом того, что при снижении спотовой котировки на уран с 51,62 долларов США/фунт до 41,6 долларов США/фунт совместно-контролируемые и ассоциированные компании КАП сумели обеспечить рост долевых доходов в отчетном периоде по сравнению с 1-ым полугодием 2012 года КАП, а также дальнейшего снижения спотовой котировки на уран, в настоящее время КАП разрабатывает альтернативный вариант плана развития.

Основные факторы изменения чистой прибыли по сегменту в первом полугодии 2013 года по сравнению с аналогичным периодом 2012 года:

Факторы	Изменения, млрд. тенге
Чистый доход (-30,4 млрд. тенге за отчетный период; 11,4 млрд. тенге за аналогичный период 2012 года)	-41,8
в том числе из-за	
признания убытка от обесценения инвестиций в ТОО «Казцинк»	-59,6
реализации мирового соглашения по ТОО «Семизбай-У», в результате чего были получены доходы от сторнирования обязательств и с 2013 года не начисляются резервы на выплату дивидендов в адрес китайских партнеров	+8,3
роста доли в доходах ассоциированных и совместно-контролируемых компаний в результате роста объемов реализации закиси-оксида урана зависимыми организациями и включением доли дохода, приходящегося на 29,8221% долю в чистой прибыли ТОО «Казцинк»	+6,5
роста валового дохода в результате роста объемов реализации закиси-оксида урана в натуральном выражении продукции гражданского назначения, спецпродукции и двойного назначения	6,0
роста расходов по КПП	-2,7

Капитальные затраты по данному сегменту в первом полугодии 2013 года были направлены на модернизацию и замену морально устаревшего и физически изношенного оборудования новым, более прогрессивным, обеспечение плановой добычи урана для увеличения объемов добычи на действующих рудниках, развитие химической отрасли (производство серной кислоты, полиэтилена, полипропилена, полимерной продукции, глифосата, синильной кислоты и цианида натрия, бутадиена, полибутадиенового каучука), привлечение проектного финансирования для проведения и реализация поисковых и геологоразведочных работ перспективных объектов (получение прав недропользования), модернизацию заводов тяжелого и легкого машиностроения.

Расходы на развитие по данному сегменту составили 39,1 млрд. тенге, из них на инвестиционные проекты – 17,6 млрд. тенге, на поддержание в рабочем состоянии производственных активов и прочих основных средств непосредственно участвующих в процессе производственной и административной деятельности ДО – 14,7 млрд. тенге.

3.3 Сегмент «Транспортировка» включает АО «НК «Қазақстан темір жолы» (далее – АО «КТЖ»), АО «Эйр Астана», АО «Международный аэропорт Атырау», АО «Международный аэропорт Актобе», АО «Аэропорт Павлодар».

Основной целью деятельности АО «КТЖ» является бесперебойное и качественное обеспечение потребностей экономики и населения в перевозках багажа, грузобагажа, грузов и почтовых отправлений железнодорожным транспортом.

Единственным акционером АО «КТЖ» является Фонд. В структуру КТЖ входят 95 компании на 5 уровнях, из них КТЖ принадлежит 82 компании со стопроцентной долей.

К совместно контролируемым АО «КТЖ» организациям относятся:

- ТОО «Тұлпар-Тальго», основным видом деятельности, которого является проектирование, сборка, производство, экспортирование, продажа и осуществление технического обслуживания железнодорожных пассажирских вагонов;

- ТОО «Электровоз құрастыру зауыты», основным видом деятельности, которого является производство грузовых и пассажирских электровозов.

К ассоциированным компаниям АО «КТЖ» относятся:

- АО «Кедентранссервис»
- ООО «Росказжелдортранс»
- ЗАО «КТС-Логистик»
- ТОО «Транспортный холдинг Казахстана»

Грузооборот в разрезе видов транспорта (согласно данным Агентства по статистике РК):

Вид транспорта	6 месяцев 2012 года		6 месяцев 2013 года		изменения	
	объем, млн. ткм	доля на рынке перевозок %	объем, млн. ткм	доля на рынке перевозок, %	в абсолютном выражении, млн. ткм	изменение в доле на рынке 2013 год к 2012, %
Морской транспорт	1 945,4	0,87%	1 297,7	1%	-647,7	-0,29%
Речной транспорт	0,70	0,00031%	0,1247	0,0001%	-0,6	-0,00026%
Воздушный транспорт	23,2	0,01%	30,0	0,01%	6,74	0,00%
Трубопроводный транспорт	51 476,3	23,12%	56 849,8	25,36%	5 373,5	2,25%
Прочий сухопутный транспорт	55 068,4	24,73%	61 331,1	27,36%	6 262,8	2,63%
Железнодорожный транспорт	114 181,1	51,27%	104 631,1	46,68%	-9 550,0	-4,59%
итого грузооборот по территории РК	222 695,03	100%	224 139,82	100%	1 444,79	

Пассажиروоборот в разрезе видов транспорта (согласно данным Агентства по статистике РК):

Вид транспорта	6 месяцев 2012 года		6 месяцев 2013 года		изменения	
	объем, млн. пкм	доля на рынке перевозок, %	объем, млн. пкм	доля на рынке перевозок, %	в абсолютном выражении, млн. пкм	изменение в доле на рынке, %
Морской транспорт	-	0,00%	-	0,00%	-	0,00%
Речной транспорт	0,70	0,00%	0	0,00%	- 0,58	0,00%
Воздушный транспорт	4023,80	4,08%	4 315	3,92%	291,55	-0,16%
Трубопроводный транспорт	0,0	0,00%	-	0,00%	-	0,00%
Прочий сухопутный транспорт	86 418,1	87,55%	95 565	86,82%	9 147,30	-0,72%
Железнодорожный транспорт	8 267,8	8,38%	10 188	9,26%	1 920,00	0,88%
<i>в т.ч. АО "НК "КТЖ"</i>	<i>7 429,0</i>	<i>7,53%</i>	<i>7 931</i>	<i>7,21%</i>	<i>502,00</i>	<i>-0,32%</i>
итого пассажирооборота по территории РК	98 710,40	100%	110 069	100,00%	11 358,27	

В отчетном периоде доля АО «НК «КТЖ» на внутреннем рынке по грузообороту снизилась на 9,2% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года с 51,41% до 46,68%, по пассажирообороту снизилась на 4,2% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года с 7,53% до 7,21%.

Снижение доли АО «НК «КТЖ» на внутреннем рынке грузовых перевозок произошло в основном по следующим причинам:

- снижение объемов перевозки грузов на 9,7% ввиду снижения перевозок по всем видам грузов, за исключением строительных грузов, черных металлов, железной руды, химикатов и соды;
- общий рост рынка грузовых перевозок РК на 0,9% к аналогичному периоду прошлого года;
- опережающий рост перевозок другими видами транспорта к аналогичному периоду прошлого года: автотранспортом (+11,4%), воздушным транспортом (+29,1%) и трубопроводным транспортом (10,4%).

При росте объемов пассажирооборота к аналогичному периоду прошлого года на 6,8%, снижение доли АО «НК «КТЖ» на рынке пассажирских перевозок произошло по причине:

- общего роста рынка пассажирских перевозок РК на 12% к аналогичному периоду прошлого года;
- опережающего роста перевозок пассажиров другими видами транспорта к аналогичному периоду прошлого года: автотранспортом (+10,6%), воздушным транспортом (+7,2%).

Организации АО «НК «КТЖ» оказывают услуги в следующих сферах естественной монополии:

- АО «НК «КТЖ»: услуги магистральной железнодорожной сети, подъездных путей, передача и распределение электрической энергии;

- АО «Темиржолсу»: услуги водохозяйственной и (или) канализационной систем;

В течение первого полугодия утверждены новые тарифы на следующие регулируемые услуги компании КТЖ:

- на услуги магистральной железнодорожной сети и на услуги по перевозке грузов (локомотивная тяга, грузовая и коммерческая работа) с вводом в действие с 1 января 2013 года и средним общим повышением на 8,4%;
- на услуги подъездных путей в течение первого полугодия новые тарифы не утверждались;
- передача и распределение электрической энергии с вводом действия с 1 апреля 2013 и общим повышением на 20,2 % приказом АРЕМ РК 60-ОД от 21 февраля 2013 г.;
- услуги водохозяйственной и (или) канализационной систем.

С 1 января 2013 года товариществами АО «Темиржолсу» утверждены новые тарифы на следующие виды услуг:

1) услуги по подаче воды (водоснабжение):

- ТОО «Темиржолсу-Актобе» с вводом в действие с 1 апреля 2013 года и ростом среднего тарифа на 48% (старый тариф-233,43 тг.; новый тариф-346,15 тг.);
- ТОО «Темиржолсу-Караганды» с вводом в действие с 10 августа 2013 года и ростом среднего тарифа на 31% (старый тариф-426,28; новый тариф-559,29);
- ТОО «Темиржолсу-Арысь» с вводом в действие с 1 марта 2013 года и ростом среднего тарифа на 14% (старый тариф-123,6 тг.; новый тариф-140,5 тг.).

2) услуги по отводу стоков (канализация):

- ТОО «Темиржолсу-Актобе» с вводом в действие с 1 апреля 2013 года и ростом среднего тарифа на 26% (старый тариф-297,1 тг.; новый тариф-374,17);
- ТОО «Темиржолсу-Караганды» с вводом в действие с 1 апреля 2013 года и ростом среднего тарифа на 79% (старый тариф-157,13 тг.; новый тариф-280,7 тг.);
- ТОО «Темиржолсу-Арысь» с вводом в действие с 1 июля 2013 года и ростом среднего тарифа на 76% (старый тариф-134,54 тг.; новый тариф-236,95 тг.).

3) услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергии ТОО «Темиржолжылу-Казалы» с вводом в действие с 1 октября 2013 года и ростом среднего тарифа на 1%.

В отчетном периоде **основными событиями стали:**

- 1) реализовано 50% акций «Локомотив құрастыру зауыты», принадлежащих АО «НК «КТЖ», в пользу ЗАО «Трансмашхолдинг».
 - 2) в структуре «Локомотив құрастыру зауыты» создано ТОО «Астана Дизель Энджинс».
 - 3) В рамках Соглашения о сотрудничестве на основе совместного предприятия от 17 марта 2011 года №80-АО 30 мая 2013 года АО «НК «КТЖ» приобретены 33% акций Компании «Logistic System Management B.V.», зарегистрированной в юрисдикции Нидерландов, путем передачи 33% акций АО «Кедентранссервис», принадлежавших АО «НК «КТЖ».
 - 4) Постановлением Правительства РК от 05.03.2013 г. № 214 внесены изменения и дополнения в Программу по развитию транспортной инфраструктуры в РК на 2010-2014 годы.
 - 5) Во исполнение поручения Президента РК Н.А. Назарбаева, озвученного в послании народу Казахстана «Стратегия «Казахстан-2050» - Новый политический курс состоявшегося государства», МТК РК начало разработку Государственной программы по развитию инфраструктуры до 2020 года.
 - 6) В рамках реализации проектов по строительству новых железнодорожных линий, 11 мая 2013 года Президенты Казахстана Н.А. Назарбаев и Туркменистана Г.Бердымухамедов открыли прямое железнодорожное сообщение между странами по переходу станция Болашак - станция Серхетяка.
- Фактическая среднесписочная численность за отчетный период составила 149 787 единиц, в том числе 138 974 единиц производственного персонала.

Основной деятельностью **АО «Эйр Астана»** (далее – Эйр Астана) является перевозка пассажиров и грузов воздушными судами гражданской авиации. Акционерами Эйр Астаны являются Фонд (51%) и «BAE Systems Kazakhstan Ltd.» (49%).

Доля Эйр Астана на рынке пассажирских авиаперевозок по внутренним направлениям в отчетном периоде составила порядка 75,4%, по международным направлениям – 48,3%. Объемы грузовых перевозок в отчетном периоде возросли по внутренним направлениям на 9,2%, по международным направлениям – на 20,8%

Эйр Астана занимает доминирующее положение на рынке услуг регулярных внутриреспубликанских авиаперевозок. Со 2 февраля 2013 года утверждены следующие тарифы на услуги по перевозке пассажиров по внутренним направлениям:

Маршрут		Тариф, в тенге	
		В одну сторону	Туда-обратно
Алматы	Астана	23 713	47 426
Алматы	Актау	32 609	65 218
Алматы	Атырау	40 803	81 606
Алматы	Актобе	32 250	64 500
Алматы	Караганда	29 531	59 062
Алматы	Кызылорда	21 543	43 086
Алматы	Павлодар	32 865	65 730
Алматы	Усть-Каменогорск	29 438	58 876
Алматы	Шымкент	23 540	47 080
Астана	Актобе	27 793	55 586
Астана	Атырау	33 621	67 242
Астана	Усть-Каменогорск	22 636	45 272
Астана	Кызылорда	22 757	45 514
Астана	Костанай	26 493	52 986
Актау	Атырау	15 461	30 922

В отчетном периоде **основными событиями** стали следующие:

1) Поставлены собственные самолеты Embraer 190 и Airbus A320, оснащенный инновационными законцовками крыльев – «шарклетами».

2) Осуществлен вывод из флота воздушных судов типа Fokker 50 и произведена их замена на региональные турбовинтовые самолеты Embraer 190. Парк воздушных судов авиакомпании состоит из 26 единиц западного производства, планируется дальнейшее увеличение парка до 37 воздушных судов к 2020 году.

3) Уровень технического обслуживания и авиационной безопасности компании соответствует уровню ведущих мировых авиакомпаний: Эйр Астана включена в реестр операторов IOSA, а также является членом объединенной группы по качеству авиатоплива, входящей в состав Международной ассоциации воздушного транспорта (IFQP – IATA Fuel Quality Pool) – группы авиакомпаний, которые активно сотрудничают и обмениваются инспекционными отчетами по топливу по всему миру.

4) Открыты новые рейсы по следующим направлениям: Алматы-Хошимин, Алматы-Киев, Алматы-Казань, Астана-Бишкек, Астана-Киев, Астана-Оренбург, Атырау-Москва.

5) Авиакомпания в очередной раз удостоена рейтинга 4-х звезд агентства Skytrax, а также названа «Лучшей авиакомпанией в Центральной Азии и Индии».

6) Заключено кодшеринговое соглашение с авиакомпанией Turkish Airlines по маршрутам, обслуживаемым обоими перевозчиками между Казахстаном и Турцией.

Фактическая среднесписочная численность за отчетный период составила 4 001 единицу, в том числе 3 146 единиц производственного персонала.

АО «Международный аэропорт Атырау», АО «Международный аэропорт Актобе», АО «Аэропорт Павлодар» оказывают в основном услуги по аэропортовой деятельности, в том числе прием, выпуск и обслуживание воздушных судов, пассажиров, обработка багажа, грузов, почты, их досмотр и контроль, обращение с источниками ионизирующего излучения и радиоактивными веществами; по метеорологическому обеспечению полетов, по медицинскому обеспечению безопасности полетов, по обеспечению воздушных судов, объектов и служб аэропорта горюче-смазочными материалами и специальными жидкостями, контроль над их качеством, а также закупка, хранение, реализация, в том числе оптово-розничная, горюче-смазочных материалов и спецжидкостей для авиационного и автомобильного транспорта

АО «Международный аэропорт Атырау» и АО «Международный аэропорт Актобе» принимают и обслуживают практически все типы воздушных судов, за 1 полугодие 2013 года обслужено около 4 000 единиц воздушных судов в основном, по следующим направлениям:

- Актобе-Алматы, Актобе-Астана, Актобе-Москва, Актобе-Атырау, Актобе-Актау, Актобе-Анталья, чартерные рейсы;

- Атырау-Астана, Атырау-Алматы, Атырау-Актау, Атырау-Актобе, Атырау-Уральск, Атырау-Кзыл-Орда, Атырау-Шымкент, Атырау-Москва, Атырау-Стамбул, Атырау-Амстердам. Чартерные рейсы выполняются по всему миру, но основными направлениями являются Дубай, Анталья, Баку, Тбилиси. Наибольший пассажиропоток отмечается на направлениях городов Астаны, Алматы, Москвы, Амстердама и Стамбула

- Павлодар-Астана, Павлодар-Алматы, Павлодар-Москва, Павлодар-Минск, Павлодар-Санкт-Петербург, Павлодар-Анталья.

Аэропорты оказывают услуги в следующих сферах естественной монополии:

- обеспечение взлёт-посадки воздушных судов
- обеспечение авиационной безопасности ВС
- предоставление сверхнормативной стоянки ВС свыше 3-х часов
- предоставление стоянки ВС на базовом аэродроме
- передача и распределение электроэнергии
- прием, выпуск и обслуживание воздушных судов, пассажиров, обработка багажа, грузов, почты, их досмотр и контроль, обращение с источниками ионизирующего излучения и радиоактивными веществами;
- метеорологическое обеспечение полетов;
- занятия медицинской и врачебной деятельностью в целях обеспечения аэропортовой деятельности;
- обеспечение воздушных судов, объектов и служб аэропорта горюче-смазочными материалами и специальными жидкостями, контроль над их качеством, а также закупка, хранение, реализация, в том числе оптово-розничная, горюче-смазочных материалов и спецжидкостей для авиационного и автомобильного транспорта;
- иные виды деятельности, не запрещенные Законодательством, и технологически связанные с деятельностью.

Доминирующие виды услуг на конкурентном рынке: встреча-выпуск ВС, техническое обслуживание по транзитной форме, обслуживание пассажиров, обработка грузов, обеспечение авиасм, аренда помещений, участвующие в перевозочном процессе, хранение нефтепродуктов.

В течение 1 полугодия 2013 года тарифы на услуги не пересматривались.

Авиационные и чрезвычайные происшествия в отчетном периоде по вине аэропортов не зафиксированы.

Отмечаем следующие **существенные события в 1 полугодии 2013 году:**

- 1) АО «Международный аэропорт Атырау» осуществило 100% переход на электронную систему закупок.
- 2) АО «Аэропорт Павлодар» завершены ремонтные работы здания САБ, что позволило освободить площади аэровокзала для сдачи в аренду.

Производственные показатели. Основные факторы изменений производственных показателей сегмента:

Наименование	Ед. изм.	1-ое полугодие				Пояснения
		2013 года	2012 года	Отклонение	Изменение в %	
Грузооборот тарифный	млн. ткм	104 939	116 229	-11 290	-9,7	Снижение объемов перевозки грузов на 6,3%, в т.ч. по углю, нефти сырой, зерну, нефтепродуктам и прочим грузам. Снижение перевозок обусловлено слабым ростом мировой экономики, который продолжает оказывать негативное влияние на замедление темпов роста отраслей промышленности.
Пассажирооборот	млн. пкм	7 931	7 429	502	6,8	Рост обусловлен продлением маршрута поезда №673/674 сообщением «Павлодар-Астана» до станции Караганды и маршрута поезда №57/58 сообщением «Актобе-Астана» до станции Уральск с 01.01.2013г., а также изменением составности и периодичности курсирования поездов.
Перевезено грузов	млн. тонн	134 455	143 570	-9 115	-6,3	Снижение перевозок по всем видам грузов, за исключением химикатов и соды, строительных грузов, цветной руды, химических и минеральных удобрений.
Погрузка	млн. тонн	120 047	127 142	-7 095	-5,6	Снижение погрузки по всем видам грузов, за исключением цветной руды, строительных грузов, химикатов и соды.
Перевезено пассажиров	тыс. чел	1 698	1 525	173	11,3	Расширение операционной деятельности: открытие новых направлений по авиaperевозкам (Алматы-Хошимин, Астана-Пекин, Алматы-Киев, Алматы-Казань,

Выполненные пассажирокилометры	млн. пкм	3 412	2 955	457	15,5	Астана-Бишкек, Астана-Киев, Астан-Омск, Астана-Оренбург, Атырау-Москва), увеличение частот на действующих маршрутах, обновление парка воздушных судов (замена ВС типа Fokker 50 на турбовинтовые Embraer 190)
Перевезено грузов, багажа и почты	тыс. тонн	11 273	9 632	1 641	17,0	За счет увеличения спроса на оказываемые услуги по авиаперевозкам.
Средняя численность сотрудников	чел.	153 788	155 306	-1 518	-1,0	Снижение, в основном связано с реализацией мероприятий по сокращению численности, в рамках разработанной КТЖ Программы по повышению эффективности деятельности группы компаний АО «НК «КТЖ».

Консолидированные финансовые показатели по сегменту:

Наименование	Ед. изм.	1-ое полугодие			
		2013 год	2012 год	Отклонение, (+/-)	Изменение, в %
Консолидированная чистая прибыль	млрд. тенге	61,9	62,2	-0,3	-0,4
ЕБИТDA margin	%	160	162	-2,5	-1,5
ROA	%	2,8	3,4	-0,6	-17,8
ROE	%	2,8	3,5	-0,7	-20,3

Ниже приводятся пояснения к изменениям основных элементов отчета о совокупном доходе.

Наименование	1-ое полугодие, млрд. тенге				Пояснения
	2013 года	2012 года	Отклонение	Изменение в %	
Доходы от реализации	463,9	435,1	28,8	6,6	Рост доходов от грузовых перевозок на 4,3% (14,3 млрд. тенге) за счет: <ul style="list-style-type: none"> • роста тарифов на 8,4% в грузовом движении; • роста объемов пассажирооборота на 6,8% и тарифов на 10% и 12% в пассажирском движении; • роста ставок по дополнительным сборам в среднем на 14,2% (хранение грузов, простой грузовых вагонов на магистрали, станциях, подъездных путях общего пользования) • введения топливного сбора на внутренних направлениях с апреля 2012 года (3,3 млрд. тенге).
Государственные субсидии	12,0	11,2	0,8	7,3	Передача пассажирского поезда № 309/310 в ведение АО «Пассажирские перевозки». Сокращение 1 частоты направления Астана-Жезказган, а также возврат в государственную казну 65 млн. тенге в результате проверки Счетного комитета.
Себестоимость реализации и процентные расходы	321,7	300,1	21,2	7,1	Увеличение затрат в основном по: <ul style="list-style-type: none"> • оплате труда на 3% (2,7 млрд. тенге) из-за повышения заработной платы работникам ДЗО; • электроэнергии на 17,5% (2,6 млрд. тенге) за счет роста цены на 18,4% (с 8,1 тенге до 9,6 тенге за 1 квт/ч); • износу основных средств на 20,2% (6,9 млрд. тенге) за счет ввода в эксплуатацию новых объектов; • прочим расходам на 56,9% (2,9 млрд. тенге) в основном за счет роста затрат по порожнему пробегу грузовых вагонов (1,8 млрд. тенге), по аренде путевой техники и пассажирских вагонов у сторонних организаций (0,2 млрд. тенге), по прочим непроизводительным расходам (0,4 млрд. тенге), на медицинские

Наименование	1-ое полугодие, млрд. тенге				Пояснения
	2013 года	2012 года	Отклонение	Изменение в %	
					услуги и командировочные расходы (0,4 млрд. тенге). Расширение операционной деятельности, а также рост расходов на аэронавигацию (1,1 млрд. тенге) ввиду отмены с 1 июля 2012 года РГП "Казаэронавигация" понижающего 100% коэффициента.
Общие административные расходы	39,5	39,0	0,5	1,3	Увеличение затрат в основном по: • резервам в 2,1 раза (1,4 млрд. тенге) из-за роста затрат по обесценению активов на 0,7 млрд. тенге и актуарным расчетам на 0,9 млрд. тенге; • налогам на 8,3% (0,8 млрд. тенге) в связи с отражением по факту КПН с нерезидента и НДС не отнесенный в зачет фактического отражения; • общим расходам производственного характера на 34,5% (0,7 млрд. тенге) из-за увеличения расходов по добровольному медицинскому страхованию, выплатой штрафных санкций и отражением расходов по техническому аудиту; • по оплате труда (0,2 млрд. тенге) из-за открытия представительств в других городах РК.
Расходы по транспортировке и реализации	2,7	3,3	-0,7	-20,5	Сокращение комиссионных вознаграждений в результате улучшения качества онлайн-бронирования и покупки авиабилетов.
Восстановление обесценения активов	0,1	0,3	-0,2	-71,7	Восстановление обесценения основных средств по машинам и оборудованию, транспортным средствам.
Убытки от обесценения активов	0,9	0,3	0,7	227,4	Убытки от обесценения активов основных средств (в основном по инфраструктуре).
Финансовый доход	2,6	1,4	1,1	76,6	За счет увеличения вознаграждения, которое начисляется на остатки денежных средств, находящихся на текущих счетах.
Финансовые затраты	19,4	13,9	5,5	39,6	За счет увеличения курса валют, изменения ставки Libor и привлечением дополнительных займов на сумму 300 млн. долларов США во 2 полугодии 2012г. путем выпуска еврооблигаций.
Доходы (убыток) от операционной деятельности	99,3	92,0	7,4	8,0	
Доля в доходах ассоциированных компаний и совместных предприятий	0,2	0,1	0,1	30,1	За счет улучшения финансового результата ассоциированных компаний АО «НК «КТЖ».
Расходы по подоходному налогу	18,5	18,3	0,2	1,1	
Прибыль / (убыток) от прекращенных операций	2,7	0,0	2,7	-	Из-за того, что результаты деятельности реализуемого АО «Локомотив курастыру зауыты» (50% акций) за 1 полугодие 2013 года с учетом исключенных внутригрупповых оборотов отражены одной строкой как убыток за год от прекращенной деятельности согласно требованиям МСФО IFRS 5 «Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность».
Чистая прибыль	61,9	62,2	-0,3	-0,4	

Основные статьи отчета о совокупном доходе сегмента

Наименование	1-ое полугодие 2013 года			1-ое полугодие 2012 года			Отклонение, в млрд. тенге	Изменение, в %
	в % к доходам от реализации	в % к расходам на операцион. деятельность	млрд. тенге	в % к доходам от реализации	% к расходам на операцион. деятельность	млрд. тенге		
Доходы от реализации и процентные доходы	100	127	464	100	127	435	29	7,0
Расходы на операционную деятельность	78,7	100	365,2	78,8	100	342,9	22,3	6,5
Себестоимость реализации и процентные расходы	69	88	322	68	87	300	22	7,3
Валовый доход	30,6	39	142	28	39	135	7	5,9
Общие административные расходы	8,5	10,8	39,5	8,9	11,4	39	0,5	1,3
Расходы по транспортировке и реализации	0,6	0,7	2,7	0,8	1,0	3,3	-0,7	-20,5
Восстановление обесценения активов	0,02	0,02	0,09	0,07	0,09	0,31	-0,22	-71,7
Убытки от обесценения активов	0,20	0,25	0,94	0,07	0,08	0,29	0,65	227,4
Доходы (убыток) от операционной деятельности	21,3	27	99	21,1	26,8	92	7	8,0
Финансовые доходы	0,6	0,7	2,6	0,3	0,4	1,4	1,1	76,6
Финансовые расходы	4	5	19,4	3	3	13,9	5,5	39,6
Доля в доходах ассоциированных компаний и совместных предприятий	0,07	0,09	0,2	0,05	0,06	0,1	0,1	30,1
Расходы по подоходному налогу	3,99	4,93	18,5	4,27	5,25	18,3	0,2	1,1
Прибыль / (убыток) от прекращенных операций	0,6	0,7	2,7	0,0	0,0	0,0	0	2,7
Чистая прибыль	13,3	16,9	61,9	14,3	18,1	62,2	-03	-0,5

В целях оптимизации затрат в соответствии с мероприятиями по оптимизации активов в КТЖ АО «Теміржолсу» и АО «Желдорводотеплоснабжение», оказывающие коммунальные услуги, были присоединены к АО «Теміржолсу» с дальнейшим присоединением к блоку, оперирующим магистральной инфраструктурой, согласно Стратегии развития КТЖ до 2020 года.

КТЖ совместно с Фондом разработана Программа сокращения затрат до 2015 года.

Факторы изменения *чистой прибыли* по сегменту в первом полугодии 2013 года по сравнению с соответствующим периодом 2012 года:

Факторы	Изменения, млрд. тенге
Чистый доход (61,9 млрд. тенге за отчетный период; 62,2 млрд. тенге за аналогичный период 2012 года)	-0,3
в том числе из-за:	
повышения эффективности операционной деятельности	7
увеличения вознаграждения, которое начислялись на остатки денежных средств, находящихся на текущих счетах.	1,1
увеличения курса валют, изменения ставки Libor и привлечением дополнительных займов на сумму 300 млн. долларов США во 2 полугодии 2012г. путем выпуска еврооблигаций	-7
прочие	-1,4

Капитальные затраты по данному сегменту в первом полугодии 2013 года составили 155,4 млрд. тенге, из них на развитие – 120,4 млрд. тенге, на поддержание в рабочем состоянии производственных активов и прочих основных средств непосредственно участвующих в процессе производственной и административной деятельности ДО - 25 млрд. тенге, прочие - 10 млрд. тенге.

За первое полугодие 2013 года проведен капитальный ремонт по:

- верхнему строению пути на сумму 5 331 млн. тенге, 92 км;
- грузовым вагонам на сумму 2 196 млн. тенге, 336 ед.;
- пассажирским вагонам на сумму 831 млн. тенге, 22 ед.;
- локомотивам на сумму 1 840 млн. тенге, 21 ед..

Проведенный капитальный ремонт верхнего строения пути и подвижного состава позволил:

- улучшить состояние пути, ликвидировать участки пути с перепропущенным тоннажем, повысить скорость движения поездов, предотвратить общее старение пути, увеличить пропускную способность участков и обеспечить безопасность движения поездов;
- обеспечить потребность грузоотправителей в парке подвижного состава и локомотивотяги, повысить качество и комфортность пассажирских перевозок;
- снизить уровень износа основных средств.

В отчетном периоде приобретено:

- 467 ед. грузовых вагонов на сумму 6 548 млн. тенге;
- 139 ед. пассажирских вагонов на сумму 21 017 млн. тенге;
- 45 ед. локомотивов Эволюшн на сумму 29 324 млн. тенге.

В первом полугодии 2013 года завершены следующие крупные инвестиционные проекты:

- «Реконструкция четной горловины станции Шиели (НОД-10)» (0,6 млрд. тенге);
- «Услуги по разработке и внедрению ПО "Автоматизированный комплекс единого корпоративного центра начислений и расчетов" (единая корпоративная система (центр) взаиморасчетов (ЕКЦР))» (0,5 млрд. тенге);

«Внедрение автоматизированной системы контроля за грузом и целостности вагонов в движении на станциях Екибастуз, Жана-Аул» (0,5 млрд. тенге).

В первом полугодии 2013 года компанией были зафиксированы 2 случая крушения поезда и 10 случаев схода подвижного состава по причине нарушений безопасности движения.

Компанией были проведены следующие работы по снижению нарушений безопасности движения:

- установлен признак «запрет курсирования» для 5 499 вагонов всех форм собственности;
- постоянный контроль технического обслуживания вагонов на ПТО;
- заслушивания руководителей Дирекций, департаментов и зависимых акционерных обществ о проведенной работе по организации и обеспечению безопасности движения и мерах по ее улучшению.
- плановая проверка организации работы по обеспечению безопасности движения поездов, отдельных вопросов охраны труда, социально-бытовых условий, качество подготовки к весеннему комиссионному осмотру, а также готовность подразделений, инфраструктуры и техники к выходу из зимы 2012-2013 гг. на отделениях дороги – Жамбыл, Шымкент, Караганда;
- ревизия организации обеспечения безопасности движения в хозяйствах, расположенных в границах отделения железных дорог;
- проведено 1628 проверок, в том числе 352 ночных;
- закрыты для движения поездов имеющие отступления 272 станционных путей, 440 стрелочных переводов, ограничивались скорости на 531 км пути и на 183 стрелочных переводах.

3.4. Сегмент «Энергетика» включает компании Фонда: **АО «Самрук-Энерго»** (далее – Самрук-Энерго) и **АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (KEGOC)** (далее – KEGOC), которые являются крупными в данном сегменте, **АО «КОРЭМ»** (далее – КОРЭМ), **АО «КазНИИ энергетики им. Ш.Чокина»** (далее – КазНИИЭ) и **ТОО «Карагандагипрошахт и К»** (далее – Карагандагипрошахт).

Основными видами деятельности **Самрук-Энерго** являются производство электрической и тепловой энергии, передача и распределение электрической энергии, добыча энергетического угля, а также реконструкция, расширение и строительство энергетических объектов.

Структура активов Самрук-Энерго состоит из 38 компаний на 4 уровнях.

Акционерное общество «Балхашская тепловая электрическая станция» (далее – АО «Балхашская ТЭС») является юридическим лицом, созданным в соответствии с законодательством Республики Казахстан, и осуществляет свою деятельность согласно действующим нормативным правовым актам Республики Казахстан, а также Уставу и внутренним документам АО «Балхашская ТЭС».

Местонахождение: Республика Казахстан, Алматинская обл., Жамбылский р-н, пос. Улькен.

В феврале 2012 года в целях привлечения инвестиций для строительства Балхашской ТЭС 75%-1 акция АО «Балхашская ТЭС» было продано компании Samsung (Южная Корея). Акционерами АО «Балхашская ТЭС» являются:

- АО «Самрук-Энерго» – 25% плюс 1 акция.
- Компания Samsung (Южная Корея) – 75% минус 1 акция.

ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Булата Нуржанова»

Товарищество с ограниченной ответственностью «Экибастузская ГРЭС-1 им. Булата Нуржанова» является юридическим лицом, созданным и осуществляющим деятельность в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Местонахождение: Республика Казахстан, Павлодарская обл., г. Экибастуз.

Участниками Экибастузской ГРЭС-1 являются:

- АО «Самрук-Энерго» – 50% доли в уставном капитале.
- ТОО «Ekibastuz Holdings B. V.» – 50% доли в уставном капитале.

Установленная мощность станции – 4 000 МВт (8 блоков по 500 МВт).

Рынки сбыта электроэнергии в Казахстане: Северный, Центральный, Восточный, Южный регионы, а также Актюбинская область.

Экибастузская ГРЭС-1, наряду с поставками электроэнергии казахстанским потребителям, осуществляет поставки в энергосистему России в рамках договора, заключенного между станцией и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», в объеме до 300 МВт ежечасно.

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» является юридическим лицом, созданным в соответствии с законодательством Республики Казахстан. В своей деятельности руководствуется действующим законодательством Республики Казахстан и Уставом АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2».

Местонахождение: Республика Казахстан, Павлодарская обл., пос. Солнечный.

Акционерами АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» являются:

- ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Россия) – 50% акций.
- АО «Самрук-Энерго» – 50% акций.

Установленная электрическая мощность станции – 1 000 МВт.

Рынки сбыта электроэнергии: Северный, Центральный, Восточный, Южный регионы и Актюбинская область Казахстана.

АО «Жамбылская ГРЭС им. Т. И. Батунова»

Акционерное общество АО «Жамбылская ГРЭС им. Т. И. Батунова» (далее – ЖГРЭС) является юридическим лицом, созданным и осуществляющим деятельность в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Местонахождение: Республика Казахстан, Жамбылская обл., г. Тараз.

Акционерами АО «Жамбылская ГРЭС им. Т. И. Батунова» являются:

- АО «Самрук-Энерго» – 50% акций.
- ТОО «Таразэнерго-2005» – 50% акций.

Основной вид деятельности: производство электрической энергии.

Установленная мощность: 1 230 МВт (3x200 МВт + 3x210 МВт).

Рынки сбыта электроэнергии: Южный регион Казахстана.

«Forum Muider B.V.»

Компания «Forum Muider B. V.» – совместное предприятие с объединенной компанией «РУСАЛ», с равными долями владения 50/50%, зарегистрированное в Нидерландах и являющееся холдинговой компанией, владеющей 100% долями участия в уставном капитале ТОО «Богатырь Комир».

ТОО «Богатырь Комир»

ТОО «Богатырь Комир» является самым крупным угледобывающим предприятием в Казахстане: на долю компании приходится около 38% общего объема добычи угля в стране.

Единственным участником ТОО «Богатырь Комир» является компания «Forum Muider B. V.». В настоящее время проектная мощность разрезов ТОО «Богатырь Комир» составляет 42 млн тонн угля в год (разрез «Богатырь» – 32 млн тонн, разрез «Северный» – 10 млн тонн).

С учетом реализации программы модернизации производства с переходом на автомобильно-конвейерную технологию добычи на разрезе «Богатырь» (до конца 2017 года) производственная

мощность разреза «Богатырь» составит 40 млн. тонн. Аналогичный проект будет реализован и на разрезе «Северный».

Ниже приведена таблица по установленной и располагаемой мощности электростанций и протяженности линий электропередачи Общества:

Наименование ДЗО	Установленная мощность, МВт	Располагаемая мощность, МВт
Электростанции		
Экибастузская ГРЭС-1	4 000	2 757
Экибастузская ГРЭС-2	1 000	927
Жамбылская ГРЭС	1 230	1 074
АлЭС	1 239	940
Актюбинская ТЭЦ	88	76
Гидроэлектростанции		
АО "Мойнакская ГЭС"	300	300
АО "Шардаринская ГЭС"	100	75
Передача и распределение (Протяженность ЛЭП, км)		
АО "АЖК"	28 943	
АО "МРЭК"	6 170	
АО "БК РЭК"	34 797	

На основании Соглашения от 13 ноября 2012 года №248 с Министерством индустрии и новых технологии РК «Об исполнении инвестиционных обязательств АО «Шардаринская ГЭС на 2013год», в соответствии с постановлением Правительства РК от 25 марта 2009г. № 392, для АО «Шардаринская ГЭС» установлен предельный тариф на 2013 год в размере 3,90 тенге за 1кВтч. В 2012г. фактический средний тариф сложился на уровне 3,50 тенге, за 1 полугодие 2013г. на уровне утвержденного предельного – 3,90 тенге/кВтч.

В соответствии с соглашением от 8 ноября 2012 года №242, заключенным между Министерством индустрии и новых технологии РК и АО «АлЭС» реализация электрической энергии с 1 января 2013 года осуществлялась по утвержденному предельному тарифу 7,80 тенге/кВтч., соответственно фактический тариф сложился на уровне утвержденного.

Согласно соглашению с Министерством индустрии и новых технологии РК об исполнении инвестиционных обязательств от 5 ноября 2012 года №234 тариф на реализацию электроэнергии для АО «Актобе ТЭЦ» на 2013 год утвержден на уровне предельного тарифа в размере 6,70 тенге/кВтч. Соответственно фактический тариф за 1 полугодие 2013г. сложился на уровне утвержденного.

Департамент Агентства РК по регулированию естественных монополий по городу Алматы №140-ОД приказом №04 от 04.01.2013г. согласовал средний отпускной тариф ТОО «АлматыЭнергоСбыт» в размере 13,56 тенге/кВтч без НДС (письмо №02-13/09 от 03.01.2013г.), ввод произведен с 10 января 2013 года (приказ №04 от 04.01.2013г.). При этом средний отпускной тариф ТОО «АлматыЭнергоСбыт» сложился в размере 13,46 тенге/кВтч в результате повышения цены на транспортировку электрической энергии по сетям АО «АлатауЖарыкКомпанисы» на 9,5% и услуг по регулированию мощности на 7,3% с 01 января 2013 года. Доход, полученный от увеличения отпускного тарифа против запланированного на 1,3% составил 495,8 млн. тенге.

Совместным Приказом Департаментов Агентства РК по регулированию естественных монополий по городу Алматы №140-ОД и Алматинской области №372-ОД от 23 ноября 2012 года утвержден тариф на услуги по производству тепловой энергии в размере 2 536,86 тенге/Гкал с вводом в действие 1 января 2013 года. Фактический тариф за 1 полугодие 2013 года сложился на уровне утвержденного - 2 536,86 тенге/Гкал.

Приказом Департаментов Агентства РК по регулированию естественных монополий по Актюбинской области от 18 января 2013г. № 9-ОД утверждены предельные тарифы на тепловую энергию для АО «Актобе ТЭЦ» на среднесрочный период 2013-2015гг., для потребителей АО «Трансэнерго» в размере 857,94 тг/Гкал. и для промышленных потребителей – 1 709,43 тг/Гкал. Среднеотпускной фактический тариф за 1 полугодие 2013г. сложился на уровне 897,94 тенге/Гкал.

Приказом Департамента Агентства РК по регулированию естественных монополий по Мангистауской области от 29 декабря 2012 года №155-ОД утверждены тарифы для АО «МРЭК» на передачу и распределение электроэнергии в качестве ЧРМ на 2013 год в размере 3,10 тенге/кВтч., в т.ч. для населения – 1,90 тг/кВтч., для ТОО «Электрожуйелеры»- 2,39 тенге/кВтч. Фактические тарифы за 1 полугодие 2013г. сложились на уровне утвержденных по указанным группам.

Совместным Приказом Департаментов Агентства РК по регулированию естественных монополий по городу Алматы №139-ОД и Алматинской области №371-ОД от 23 ноября 2012 года для АО «Алатау Жарык Компаниясы» утвержден тариф на услуги по передаче и распределению электроэнергии в размере

4,84 тенге/кВтч., с вводом в действие 1 января 2013 года. Фактический тариф за 1 полугодие 2013 года сложился на уровне утвержденного – 4,84 тенге/кВтч.

В соответствии с приказом Агентства РК по регулированию естественных монополий от 14 августа 2012г. № 205-ОД, с 1 октября 2012 года введены тарифы на услуги АО «KEGOC»:

- по передаче электроэнергии - 1,113 тенге/кВтч;
- по технической диспетчеризации - 0,128 тенге/кВтч;
- по организации балансирования - 0,041 тенге/кВтч.

В 1 полугодие 2013 года произошли **следующие существенные события**:

1) решением Совета Директоров АО «Самрук-Энерго» утверждена «Долгосрочная Стратегия развития АО «Самрук-Энерго» на 2012-2022 годы».

2) утверждён Устав АО «Самрук-Энерго» в новой редакции.

3) по итогам Республиканского конкурса «Сенім - 2012», прошедшего в рамках VIII международной конференции «Управление человеческими ресурсами: HR-тренды III тысячелетия», АО «Самрук-Энерго» заняло почетное 3 место в номинации «Лучшая компания работодатель в «двух столицах» (от 50 до 250 сотрудников).

4) 100% акций АО «ВК РЭК» переданы в уставной капитал АО «Самрук-Энерго».

Фактическая среднесписочная численность за 1 полугодие 2013 года составила 17 351 единиц.

KEGOC является Системным оператором Единой электроэнергетической системы Казахстана (далее – ЕЭС РК). Оказывает услуги по передаче электрической энергии, технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электроэнергии, организации балансирования производства/потребления электрической энергии и по обеспечению договорных величин перетоков электрической энергии с энергосистемами сопредельных государств в соответствии с условиями заключенных договоров, осуществляет централизованное оперативно-диспетчерское управление объектами ЕЭС РК независимо от форм собственности.

В структуру KEGOC входят Исполнительная Дирекция, 9 филиалов межсистемных электрических сетей, расположенных по всей территории РК, Национальный диспетчерский центр, представительство в г. Алматы, АО «Энергоинформ» (100%) – основной вид деятельности обеспечение надежного функционирования и эффективного развития информационно-телекоммуникационного комплекса ЕЭС РК, и АО «Батыс Транзит» (20%) - строительство межрегиональной линии электропередачи 500 кВ «Северный Казахстан – Актюбинская область».

В имущественный комплекс Общества входят:

- линии электропередачи (далее – ЛЭП) напряжением 35 – 1150 кВ общей протяженностью 24 427,737 км;
- 76 электрических подстанций 35 – 1150 кВ с установленной мощностью трансформаторов 35 535,65 МВА.

Оснащенность современным оборудованием 110 кВ и выше составляет 48 % для выключателей, 49 % для разъединителей, 38 % для трансформаторов тока, 49 % для трансформаторов напряжения.

Следующие услуги, оказываемые KEGOC, относятся к сфере естественной монополии:

- услуги по передаче электрической энергии;
- услуги по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электроэнергии;
- услуги по организации балансирования производства/потребления электрической энергии.

Тарифы Компании, установленные Агентством Республики Казахстан по регулированию естественных монополий с 1 октября 2012 года:

- по передаче электроэнергии в размере 1,113 тенге/кВтч (рост на 16,8% с 0,953 тенге/кВтч в сентябре 2011 года);

- по диспетчеризации в размере 0,128 тенге/кВтч (рост на 8,5% с 0,118 в сентябре 2011 года);

- по организации балансирования производства-потребления электроэнергии в размере 0,041 тенге/кВтч (рост на 28,1% с 0,032 в сентябре 2011 года).

В отчетном периоде с началом текущего осенне-зимнего периода энергосистема Узбекистана производила несанкционированный отбор электрической мощности и электроэнергии из ЕЭС Казахстана. По итогам прошедших с узбекской стороной переговоров был подписан договор на поставку внепланового объема электроэнергии из Республики Казахстан в Республику Узбекистан на 1 полугодие 2013 года. Ведется работа по заключению договора на предоставление услуг по регулированию электрической мощности.

В региональном разрезе в Казахстане сложились 3 энергетические зоны:

Северная зона, включает Восточно-Казахстанскую, Павлодарскую, Акмолинскую, Карагандинскую, Северо-Казахстанскую, Костанайскую, Актюбинскую области и столицу республики – город Астану.

Северная зона является центром формирования ЕЭС Казахстана, здесь сосредоточена большая часть генерирующей мощности (78,6 %) и имеются развитые электрические сети 220-500-1150 кВ, связывающие ЕЭС Казахстана с ЕЭС России. Данная зона энергоизбыточна, за счет генерации электростанций зоны обеспечивается покрытие дефицитов южного региона республики и передача электроэнергии в Россию.

В Южную зону входят Алматинская, Жамбылская, Кызылординская, Южно-Казахстанская области, город Алматы и район Байконура.

Из-за отсутствия доступных и достаточных собственных первичных топливно-энергетических ресурсов и, соответственно, генерирующих мощностей энергобаланс Южной зоны складывается с дефицитом. Так в 1 полугодии 2013 года, при потребности в электроэнергии по Южной зоне – 9,4 млрд. кВт ч, дефицит составил – 4,1 млрд. кВт ч. Покрытие дефицита обеспечивается за счет передачи по транзиту Север - Юг Казахстана. В 1 полугодии 2013 года неплановый отбор электроэнергии Узбекистаном составил 132 млн. кВт ч.

Западная зона, в состав которой входят Атырауская, Западно-Казахстанская, Мангистауская области, не имеет электрических связей с ЕЭС Казахстана по территории Республики.

Часть потребности региона в электроэнергии покрывается за счет импорта из России. Западно-Казахстанская, Атырауская и Мангистауская области объединены между собой протяженным одноцепным транзитом (около 1400 км) напряжением 220 кВ. Атырауский энергоузел имеет связь с Астраханским энергоузлом России по ЛЭП-110 кВ. Западно-Казахстанская область имеет связи с ОЭС Средней Волги (Россия) по трем ВЛ 220 кВ.

Фактическая среднесписочная численность за 1 полугодие 2013 года составила 4 653 единиц.

Ниже приведена информация по крупным промышленным потребителям Общества с объемами потребления за 1 полугодие 2013 года:

Передача э/э крупных промышленных потребителей РК	млн. кВтч		
	1 полугодие 2013	1 полугодие 2012	Отклонение, в %
ТОО «Теміржолэнерго»	1 722,41	1 731,16	- 0,5
ТОО «Корпорация Казахмыс»	258,59	311,25	- 16,9
АО «ТНК «Казхром»	316,24	342,73	- 7,7
АО «Усть-Каменогорский титано-магний комбинат»	320,50	340,80	- 6,0
АО «ССГПО»	579,79	610,05	- 5,0
АО «Алюминий Казахстана»	83,11	80,74	2,9
АО «Костанайские Минералы»	87,18	100,69	- 13,4
ТОО «Богатырь Комир»	179,22	194,76	- 8,0
АО «АрселорМиттал Темиртау»	665,24	723,30	- 8,0
АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат»	29,00	63,98	- 54,7
ТОО «КАЗФОСФАТ»	1 029,54	884,50	16,4
ТОО «Таразский металлургический завод»	54,47	152,26	- 64,2
ТОО «Казцинк»	1 157,16	1 165,57	- 0,7

КазНИИЭ оказывает услуги по научным и прикладным исследованиям и разработкам в электроэнергетической отрасли, обеспечении электроэнергетической отрасли востребованными и конкурентоспособными инновационными научными разработками, обеспечении эффективной коммерциализации результатов научной и научно-технической деятельности, внедрении отечественных и трансферт передовых зарубежных технологий, создании эффективной системы по стратегическому и оперативному управлению.

Фактическая среднесписочная численность за 1 полугодие 2013 года составила 56 единиц.

Основными видами деятельности КОРЭМ является обеспечение готовности к проведению торгов электрической энергией на централизованной площадке, а Карагандагипрошахт осуществляет проектирование горных производств, градостроительное и архитектурное проектирование зданий и сооружений, а также природоохранное проектирование и нормирование для предприятий угольной и горнорудной промышленности.

Фактическая среднесписочная численность за 1 полугодие 2013 года составила 38 единица.

Производственные показатели. Основные факторы изменений производственных показателей сегмента:

Наименование	Ед. изм.	1-ое полугодие				Факторы
		2013 года	2012 года	Отклонение	Изменение в %	
				е	в %	

Наименование	Ед. изм.	1-ое полугодие				Факторы
		2013 года	2012 года	Отклонение	Изменение в %	
Объем производства электроэнергии	млн. кВтч	14 591,5	7 599,0	6 992,5	92,02	в связи с: • повышением загрузки генерирующих мощностей АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова»;
Объем реализации электроэнергии	млн. кВтч	4 137,0	2 829,0	1 308,0	46,24	
Объем передачи электроэнергии (региональные электрические сети)	млн. кВтч	6 011,0	4 219,0	1 792,0	42,47	• началом эксплуатации АО «Мойнакская ГЭС»; • учетом в первом полугодии 2013 года объемов производства ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»
Объем производства теплоэнергии	тыс. Гкал	3 820,5	4 358,0	- 537,5	- 12,33	в связи со сложившимся более высоким температурным режимом в южных регионах Казахстана и снижением производства теплоэнергии АО «АлЭС» на 494 тыс.Гкал или 16%
Объем добычи угля	млн. тонн	19,6	20,8	- 1,2	- 5,77	в связи с отсутствием необходимости восполнения запасов на складах, а также снижением потребности в угле Экибастузских ГРЭС-1 и 2.
Объем передачи электроэнергии (национальные электрические сети и межгосударственные перетоки)	млрд. кВтч	21,5	20,8	0,7	3,33	за счет роста объема экспорта электрической энергии в Российскую Федерацию в 4 раза к 1-му полугодью 2012 года.
Объем технической диспетчеризации	млрд. кВтч	42,1	41,8	0,3	0,79	За счет роста объема услуг по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электроэнергии.
Объем организации балансирования производства - потребления электроэнергии	млрд. кВтч	76,8	78,4	- 1,6	- 2,02	за счет снижения объемов услуг организации производства – потребления электрической энергии, в связи с ростом производства электроэнергии.
SAIDI	мин. в год	0,19	0,63	- 0,4	- 69,84	в результате улучшения плановых мероприятий по снижению риска отключений.
SAIFI		0,01	0,01	-	-	

Консолидированные финансовые показатели по сегменту:

Наименование	Ед. изм.	1-ое полугодие			
		2013 год	2012 год	Отклонение (+/-)	Изменение, в %
Консолидированная чистая прибыль	млрд. тенге	27,74	20,95	6,80	32,45
EBITDA margin	%	27,30	20,84	6,47	31,04
ROA	%	0,8	0,8	- 0,02	- 2,01
ROE	%	1,4	1,4	- 0,02	- 1,39

Ниже приводятся пояснения к изменениям основных элементов отчета о совокупном доходе.

Наименование	1-ое полугодие, млрд. тенге				Пояснения
	2013 года	2012 года	Отклонение	Изменение в %	
Доходы от реализации, в том числе	105,1	72,4	32,7	45,1	См. ниже
Доходы от реализации и процентные доходы	105,1	72,4	32,7	45,1	В основном, из-за: • роста тарифов на оказываемые услуги (4 350 млн. тенге) (KEGOC); • продажи электроэнергии для компенсации дисбалансов (988 млн. тенге) (KEGOC); • приобретения 100 %-го пакета акций АО «БК РЭК» (14 012 млн. тенге) (Самрук-Энерго);

Наименование	1-ое полугодие, млрд. тенге				Пояснения
	2013 года	2012 года	Отклонение	Изменение в %	
					<ul style="list-style-type: none"> • роста утвержденных тарифов на услуги и товары компании Самрук-Энерго (9 188 млн. тенге).
Государственные субсидии	0,02	0	0,02		За счет базового финансирования и гранта от МОН РК (КазНИИЭ)
Себестоимость реализации и процентные расходы	77,5	57,7	19,8	34,3	<p>В основном, из-за:</p> <ul style="list-style-type: none"> • повышения должностных окладов на уровень инфляции и увеличение размера квартальных премии (672 млн. тенге) (KEGOC); • роста стоимости услуг и материалов на обслуживание электросетевых активов компании, увеличение объемов расхода материалов и потребления услуг (3 545 млн. тенге) (KEGOC); • включения показателей группы АО "ВК РЭК" (6 819 млн. тенге); • расходы с сторонними организациями (1 639 млн. тенге) за счет роста тарифов; • роста амортизационных отчислений (1 528 млн. тенге) (Самрук-Энерго) в связи с реализацией инвестиционной программы; • роста заработной платы (942 млн. тенге) за счет индексации (Самрук-Энерго).
Общие административные расходы	8,4	7,2	1,1	15,8	<p>В основном из-за:</p> <ul style="list-style-type: none"> • роста расходов по заработной плате (416 млн. тенге) (Самрук-Энерго); • роста расходов по созданию резервов (876 млн. тенге) (Самрук-Энерго); • роста (225 млн. тенге) налога на имущество подоходного налога на нерезидента у источника выплаты (KEGOC).
Расходы по транспортировке и реализации	0,1	0,2	0,0	- 21,4	
Восстановление обесценения активов	0,6	0,3	0,4	143,0	<p>В 2013 г. KEGOC восстановлено обесценение ТМЗ на сумму 190 118 тыс. тенге и прочей дебиторской задолженности на 1 891 тыс. тенге.</p> <p>В 2012 г. восстановлено обесценение незавершенного строительства на сумму 20 759 тыс. тенге, прочей дебиторской задолженности на 167 тыс. тенге и ТМЗ на 43 340 тыс. тенге.</p> <p>По АО "АктобеТЭЦ" в отчетном периоде (1 583 тыс. тенге) были восстановлены производственные материалы.</p> <p>В 1 полугодии 2012 году АО "МРЭК" произвел восстановление резерва по обесценению ТМЗ (2 001 тыс. тенге).</p>
Убытки от обесценения активов	0,1	0,0	0,1	319,8	<p>В 2013 г. KEGOC произведено начисление обесценения незавершенного строительства на сумму 111 150 тыс. тенге и прочей дебиторской задолженности на 4 839 тыс. тенге;</p> <p>В 2012 г. было начислено обесценение прочей дебиторской задолженности на сумму 504 тыс. тенге.</p>
Прочая операционная прибыль, нетто	-2,0	0,2	-2,3	- 971,9	В основном, за счет размещения Самрук-Энерго на Ирландской фондовой бирже (ISE) и KACE пятилетних еврооблигации (75 млрд. тенге).
Доходы (убыток) от операционной деятельности	17,6	7,8	9,8	125,2	
Доля в доходах	14,5	16,0	-1,5	- 9,6	В основном из-за включения в полную

Наименование	1-ое полугодие, млрд. тенге				Пояснения
	2013 года	2012 года	Отклонение	Изменение в %	
ассоциированных компаний и совместных предприятий					консолидацию новых активов ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» (50%), а в 1-ом полугодии 2012 года данная компания платила долевой доход.
Расходы по подоходному налогу	4,4	2,9	1,5	52,1	
Прибыль / (убыток) от прекращенных операций	0,05	0,0	0,05		
Чистая прибыль	27,7	20,9	6,8	32,5	

Основные статьи отчета о совокупном доходе сегмента

Наименование	1-ое полугодие 2013 год			1-ое полугодие 2012 года			Отклонение	Изменение, в %
	в % к доходам от реализации	в % к расходам на опер. деятельность	млрд. тенге	в % к доходам от реализации	% к расходам на опер. деятельность	млрд. тенге		
Доходы от реализации и процентные доходы	100	126	105,1	100	126	72,4	32,7	45
Расходы на операционную деятельность	79	100	83,4	90	100	65,1	18,4	28
Себестоимость реализации и процентные расходы	74	93	77,5	80	89	57,7	19,8	34
Валовый доход	26	33	27,6	20	23	14,8	12,9	87
Общие административные расходы	8	10	8,4	10	11	7,2	1,1	16
Расходы по транспортировке и реализации	0	0	0,1	0	0	0,2	- 0,0	- 21
Восстановление обесценения активов	1	1	0,6	0	0	0,3	0,4	143
Убытки от обесценения активов	0	0	0,1	0	0	0,0	0,1	320
Прочая операционная прибыль, нетто	- 2	- 2	- 2,0	0	0	0,2	- 2,3	- 972
Доходы (убыток) от операционной деятельности	17	21	17,6	11	12	7,8	9,8	125
Доля в доходах ассоциированных компаний и совместных предприятий	14	17	14,5	22	25	16,0	- 1,5	- 10
Расходы по подоходному налогу	4	5	4,4	4	4	2,9	1,5	52
Прибыль / (убыток) от прекращенных операций	0	0	0,1	-	-	-	0,1	
Чистая прибыль	26	33	27,7	29	32	20,9	6,8	32

В результате проведенной компаниями сегмента работ по сокращению затрат доля общих расходов на операционную деятельность в доходах от реализации в отчетном периоде по сравнению с 1-ым полугодием 2012 года сократилась на 6 пунктов, включая себестоимость, а также ОАР – на 2 пункта.

Факторы изменения чистой прибыли по сегменту в первом полугодии 2013 года по сравнению с соответствующим периодом 2012 года:

Факторы	Изменения, млрд. тенге
Чистый доход (27,7 млрд. тенге за отчетный период; 20,9 млрд. тенге за аналогичный период 2012 года)	6,8
в том числе:	
из-за повышения эффективности операционной деятельности.	6,8

В следующем полугодии компании сегмента будут проводить, в основном, следующие мероприятия:

- модернизация подстанций и строительство высоковольтных линий 500 и 220 кВ филиалов МЭС АО КЕГОС;
- совместно с Правительством РК работу по сокращению несанкционированного отбора электроэнергии и мощности из ЕЭС Казахстана со стороны Узбекистана;
- снижение изношенности основных средств;
- повышение эффективности управления оборотным капиталом.

Капитальные затраты по данному сегменту в 1-м полугодии 2013 года составили **46,2 млрд. тенге**, из них на поддержание в рабочем состоянии производственных активов и прочих основных средств – 10,2 млрд. тенге и на развитие – 36,0 млрд. тенге.

3.5 Сегмент «Телекоммуникации» включает компании: АО «Казахтелеком» и АО «Казпочта».

АО «Казахтелеком» (далее – Казахтелеком), крупнейший оператор связи Республики Казахстан, предоставляющий широкий спектр инфокоммуникационных услуг, в том числе фиксированную телефонию, мобильную связь, передачу данных и высокоскоростной Интернет, услуги операторам, услуги платного телевидения и ИТ-сервисы. В структуру Казахтелекома входят 13 компаний на 3 уровнях, компания имеет филиальную сеть в регионах и входит в группу Фонда с долей владения 51%.

Об участии в совместно контролируемых организациях и ассоциированных компаниях и об их деятельности:

АО «АЛТЕЛ» (100%) основными видами деятельности являются предоставление услуг сотовой связи стандарта CDMA-800 и местной связи, мобильного ШПД по технологии EVDO, LTE.

ТОО «ВОСТОКТЕЛЕКОМ» (100%) основными видами деятельности являются телефонизация и интернетизация сельских населенных пунктов на основе технологии CDMA-450. (технический ресурс АО «Казахтелеком»).

ТОО «KT Cloud Lab» (100%) основными видами деятельности являются предоставление инфокоммуникационных и VAS-услуг (услуги с добавленной стоимостью), услуг контакт – центров.

ТОО «RadioTell» (100%) основными видами деятельности являются предоставление услуги передачи данных (технический ресурс АО «Казахтелеком»).

ООО «Сигнум», г. Москва (100%) основными видами деятельности являются предоставление услуг передачи данных, доступа в Интернет, услуг видеоконференцсвязи «Телепрезенс» (совместно с АО «Казахтелеком») (технический узел АО «Казахтелеком» на территории РФ).

ООО «Online.kg», г. Бишкек (100%) основными видами деятельности являются услуги электросвязи.

ТОО «MaxCom» (100%) основными видами деятельности являются предоставление услуг передачи данных (технический ресурс АО «Казахтелеком»).

ТОО «DIGITAL TV» (100%) основными видами деятельности являются предоставление телекоммуникационных услуг (аналогового телевидения, передачи данных, телефонии).

АО «НУРСАТ» (77,08%) основными видами деятельности являются спутниковые услуги; услуги телефонной связи (традиционная, IP-телефония); услуги доступа к сети Интернет.

ТОО «Info-Net» (АО «НУРСАТ» 100%) основными видами деятельности являются услуги широкополосного беспроводного доступа (Интернет, передача данных).

ТОО «НУРСАТ+» (АО «НУРСАТ» 100%) основными видами деятельности являются организация спутниковых каналов связи (интернет, телефония, передача данных).

ООО «НУРСАТ», г. Москва (АО «НУРСАТ» 100%) основными видами деятельности являются услуги по предоставлению каналов связи.

Количество абонентов ШПД (портов) за отчетный период составило 1 308 425 портов, с ростом к прошлому году на 22%, что связано с активным продвижением услуг на сегменте физических лиц по тарифным планам Megaline Drive, Turbo, Hit, iD Net.

Количество абонентов мобильной связи (АО «АЛТЕЛ») составило 732 466 единиц, что на 43% ниже в сравнении с прошлым годом из-за снижения лояльности абонентов. Для привлечения новых и удержания существующих абонентов разработаны и активно продвигаются тарифные планы «Суточный» и «Внутри сети за 300» с бесплатными внутрисетевыми звонками и сниженным тарифом на GSM операторов. Для увеличения продаж на TM City была снижена абонентская плата, а также предложение было усилено продажей акционных телефонов.

Количество абонентов мобильного ШПД за 1 полугодие 2013 года составило 63 219 единиц, или 84% к прошлому году, что обусловлено снижением лояльности EVDO абонентов. Для удержания абонентской базы EVDO были продлены акционные предложения с предоставлением безлимитного трафика. Кроме того, определенное влияние на количество абонентов LTE оказывает перенос коммерческого запуска сети GSM, что в свою очередь ограничивает полноту охвата абонентских сегментов. С появлением услуги голоса появится возможность охватить и целевой сегмент пользователей смартфонов.

В соответствии с Законом РК «О естественных монополиях и регулируемых рынках», утвержден республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий, согласно которому к услугам сферы естественной монополии относятся следующие услуги:

1. Присоединение к сети телекоммуникаций общего пользования сетей телекоммуникаций операторов связи на местном уровне;
2. Присоединение к сети телекоммуникаций общего пользования оборудования (узлов доступа) операторов IP-телефонии (Интернет-телефонии) на междугородном уровне;
3. Пропуск присоединяемыми операторами связи телефонного трафика с (на) оборудование (узлы доступа) присоединяемых операторов IP-телефонии (Интернет-телефонии).
4. Предоставление в пользование телефонной канализации.

В первом полугодии 2013 года пересмотрены следующие тарифы на регулируемые виды услуг:

Универсальные услуги телекоммуникаций. Во исполнение Приказа Комитета связи и информатизации Министерства транспорта и коммуникаций Республики Казахстан от 19 декабря 2012 года № 79 "Об утверждении Плана ребалансирования тарифов на универсальные услуги телекоммуникаций и тарифов на универсальные услуги телекоммуникаций" Приказом АО "Казахтелеком" № 476 от 25.12.2012 г.:

1. Повышена ежемесячная абонентская плата за один основной телефонный аппарат, не переведенный на повременную систему оплаты услуг телефонных соединений (в месяц) для физических лиц ГТС, СТС + 20%;
2. Повышена ежемесячная абонентская плата за один основной телефонный аппарат, переведенный на повременную систему оплаты услуг телефонных соединений (в месяц) для нотариусов, занимающихся частной практикой, адвокатов и индивидуальных предпринимателей ГТС, СТС + 6,1%;
3. Снижен тариф на услуги коллективного доступа к сети Интернет на 5%.

Услуги, включенные в Реестр субъектов рынка, занимающих доминирующее или монопольное положение.

1. Приказом АО "Казахтелеком" № 52 от 12.02.2013 г пересмотрены расчетные тарифы за пропуск телефонного трафика (транзитного) с сети присоединяемых операторов фиксированной телефонной связи, присоединенных на местном уровне через сеть АО «Казахтелеком» на сети операторов сотовой связи - снижение тарифа в среднем составило 25 %.

2. В связи с изменением расчетных ставок некоторых международных операторов Приказом АО "Казахтелеком" №194 от 21.05.2013 г. пересмотрены расчетные тарифы АО "Казахтелеком" за пропуск международного телефонного трафика операторов сотовой связи, сети которых присоединены к сети АО "Казахтелеком" на междугородном уровне и уровне МЦК/ТУ".

3. Приказом АО "Казахтелеком" № 449 от 10.12.2012 г. снижена ежемесячная плата на 10% по тарифному плану Megaline Hit Optima и Megaline Light Optima.

За отчетный период произошли **следующие существенные события:**

- 1) закрытие сделок по приобретению долей в уставных капиталах ТОО «Digital TV» (100%) и ТОО «MaxCom» (100%);

2) с 1 февраля 2013 года проведен очередной этап ребалансирования тарифов на универсальные услуги телекоммуникаций. Вследствие чего увеличена абонентская плата для сегмента физические лица на 20%, за счет снижения тарифов на услуги передачи данных.

3) Обществом с начала 2013 года осуществлен поэтапный переход осуществления закупок в Информационной системе электронных закупок (далее – ИСЭЗ).

Фактическая среднесписочная численность за отчетный период составила 29 841 единиц.

АО «Казпочта» (далее – Казпочта) является Национальным оператором почты.

В почтовой сфере Казпочта оказывает услуги по пересылке писем и посылок, ускоренной и курьерской почты, почтовые переводы денег, распространение печатных изданий. В сфере финансово-банковских услуг Казпочта предоставляет такие услуги, как валютно-обменные операции, депозиты, прием платежей, расчетно-кассовое обслуживание, инкассация и перевозка денег и ценностей, брокерские услуги на рынке ценных бумаг, электронные денежные переводы, трансфер-агентская деятельность и др.

В сфере агентских услуг активное развитие получило обслуживание потребительских кредитов, предоставляемых банками второго уровня.

Казпочта имеет обширную филиальную сеть в областях, районах и сельских населенных пунктах, структура активов составляет 3 компании на 2 уровнях.

Изменение доли Казпочты в Казахстане на 2013 год по пересылке писем планируется с 85,01% до 84,96%, и посылок с 61,05% до 63,42%, ускоренной и курьерской почты - с 20,1% до 21,1%, почтовые переводы денег - с 6,1% до 6,5%, распространение печатных изданий - с 95,94% до 96,03%, а по оказанию финансово-банковских услуг - с 8,8% до 7,9%.

На 1 полугодие 2013 года компания владеет долями в следующих юридических лицах:

ТОО «СП Электронност.kz» зарегистрировано в 2006 году, совместно с «Эсти Электронпост» (Эстония) и «Astermann LLP» (Великобритания) с долей АО «Казпочта»-33.3%. Виды деятельности: оказание услуг цифровой печати и конвертования, а также услуг электронного и прямого маркетинга;

ООО «СП «Kazpost GmbH» зарегистрировано в 2008 году, совместно с «НРО Service» (Германия), с долей АО «Казпочта» -50%. Планируется уменьшение доли АО «Казпочта» до 30%. Виды деятельности: выполнение функции места обмена за границей (МОЗГР) и развитие дистанционных продаж (ДП).

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках» Компания включена в Государственный регистр субъектов естественных монополий по оказанию общедоступных услуг почтовой связи. Общедоступные услуги почтовой связи согласно Закону РК «О почте» заключаются в услугах оператора почты по пересылке простых писем, почтовых карточек и бандеролей пользователей, собранных из почтовых ящиков и (или) принятых в операционных окнах. Тарифы на общедоступные услуги почтовой связи регулируются и утверждаются уполномоченным государственным органом в лице Комитета связи и информатизации Министерства транспорта и коммуникаций РК (далее – Комитет).

В первом полугодии 2013 года Казпочта представила отчет по исполнению тарифной сметы за 2012 год, в результате его экспертизы согласно приказу Комитета №30мая 2013г №129 (с изменениями согласно приказу от 26.06.2013г №131) введен с 1 июля 2013 года компенсирующий тариф на услугу по пересылке простого письма по РК в размере 58 тенге.

В соответствии с Законом РК «О конкуренции» Компания включена в Государственный реестр субъектов рынка, занимающих доминирующее (монопольное) положение с долей доминирования свыше 35% в географических границах Республики Казахстан в части оказания услуг:

по доставке, распространению и пересылке периодических печатных изданий (ППИ);

по кассовым операциям в населенных пунктах;

по пересылке заказных писем в пределах географических границах РК.

Тарифы на вышеуказанные услуги в соответствии с Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках» согласовываются Комитетом.

В начале 2013г. Обществом в целях унификации тарифы на услуги по доставке, распространению и пересылке ППИ были увеличены на 2-ое полугодие 2013 года в рамках существующего уровня предельных тарифов по ППИ местного и республиканского/зарубежных значений.

Вместе с тем, во втором квартале Обществом была подана заявка на пересмотр тарифов по доставке, распространению и пересылке ППИ на 2014год, в результате которого Комитетом было представлено мотивированное заключение (письмо от 16 июля 2013г № 24-03-14/КСИ-2432-и) и тарифы были увеличены.

Отмечаем следующие **существенные события 1-го полугодия 2013 года:**

1) утверждение Стратегии развития АО "Казпочта" до 2022 года

2) проведение работ по внедрению программы "ERP-системы" по ведению внутрихозяйственной деятельности;

3) привлечение внешнего заимствования в размере 3 000 млн. тенге в целях реализации плана капитальных вложений, намеченных на 2013 год;

4) подписание Соглашения об обмене международными почтовыми отправлениями и Соглашения о денежных переводах с оператором почтовой связи ОАЭ «EmiratesPost»

5) заключение Меморандума о взаимодействии и сотрудничестве с РГП «Центр обслуживания населения по предоставлению государственных услуг на двустороннем уровне;

Среднесписочная численность на конец 1-го полугодия 2013 года составила 21 980 единицы.

Производственные показатели. Основные факторы изменений производственных показателей сегмента:

Показатель	Ед. изм.	1-ое полугодие				Факторы
		2013 года	2012 года	Отклоне ние	Изменение в %	
Число фиксированных линий	тыс. линий	4 072	3 996	77	1,9	В связи с подключением новых абонентов к фиксированной телефонии.
Количество абонентов – Мобильная связь (Голосовая)	тыс. ед.	732	1 280	- 547	- 42,8	за счет снижения лояльности абонентов.
Количество абонентов ШПД	тыс. портов	1 308	1 074	234	21,8	связано с активным продвижением услуг на сегменте физических лиц по тарифным планам Megaline Drive, Turbo, Hit, iD Net.
Объем почтовых услуг	млн. ед.	185	141	44	31,5	В основном, из-за: <ul style="list-style-type: none"> • роста объема письменной корреспонденции на 17% из-за увеличения объемов отправки ТОО «Электронпост.kz» и отправки рекламных материалов компаниями дистанционной торговли. • роста объемов посылочной почты на 18% в связи с увеличением объемов корпоративными клиентами «ТОО «AVON», ООО «ИВ Роше Восток» и ТОО «На дом торг».
Объем финансовых услуг	млрд. тенге	422	410	12	3,0	В основном из-за: <ul style="list-style-type: none"> • роста срочных депозитов на 31,8% в связи с увеличением остатков денег на вкладных счетах в срочных депозитов «Береке» и «Почтовый»; • роста почтовых переводов на 16,9% в связи с ростом отправляемых срочных переводов.
Объем агентских услуг	млрд. тенге	19	13	6	48,0	В основном из-за роста объемов выданных кредитов на 37,0 обусловлен за счет увеличения объемов кредитования АО «Хоум Банк Кредит».

Консолидированные финансовые показатели по сегменту:

Наименование	Ед. изм.	1-ое полугодие			
		2013 год	2012 год	Отклонение (+/-)	Изменение, в %
Консолидированная чистая прибыль	млрд. тенге	10,79	214,00	- 203,21	- 94,96
ЕБИТDA margin	%	35,37	36,23	- 0,86	- 2,37
ROA	%	0,6	11,5	- 10,95	- 94,92
ROE	%	0,9	18,5	- 17,57	- 94,95

Ниже приводятся пояснения к изменениям основных элементов отчета о совокупном доходе.

Наименование	1-ое полугодие, млн.тенге				Пояснения
	2013 года	2012 года	Отклонение	Изменение в %	
Доходы от реализации	104,9	98,2	6,8	7	
Доходы от реализации и процентные доходы	102,4	95,5	6,9	7	<p>В основном из-за:</p> <ul style="list-style-type: none"> • роста объемов услуг сети передачи данных (5 913 млн. тенге) в связи с активным продвижением услуг по тарифным планам «Megaline Optima», «Megaline Hit» и «Megaline Turbo» для категорий пользователей «Физические лица» и «Индивидуальные предприниматели». • роста объемов реализации по почтовым услугам (954,9 млн. тенге) в связи с ростом объемов передаваемых ТОО "Электронпост" (АО "Kaspi bank") и расширением сотрудничества по дистанционной торговле (E-commerce). • роста доходов от финансовых услуг (447,3 млн. тенге) за счет роста дохода по социальным выплатам, по приему коммунальных и иных платежей, по денежным переводам, а также ростом объема оказываемых финансовых услуг населению и притоком новых клиентов.
Государственные субсидии	2,5	2,7	- 0,1		
Себестоимость реализации и процентные расходы	74,9	66,9	8,0	12	<p>В основном из-за:</p> <ul style="list-style-type: none"> • роста расходов по труду (2 369 млн. тенге) в связи с индексацией заработной платы; • роста амортизационных отчислений (2 677 млн. тенге) в связи с реализацией инвестиционной программы и вводом ОС из НКС; • роста тарифов и цен на услуги и товары, перевыполнен план по прочим расходам (1 012 млн. тенге). • роста прочих расходов Казпочты (1 164 млн. тенге) связан с увеличением расходов по статьям: командировочные расходы, расходы на коммунальные услуги, расходы по перевозке почты (транспортные расходы), услуги связи, а также по сервисному обслуживанию в результате передачи услуг охраны в аутсорсинг в связи с Законом РК (от 21 января 2012 года).
Общие административные расходы	11,7	11,6	0,1	0	В основном из-за формирования резерва по сомнительной дебиторской задолженности (41 млн. тенге) в связи с снижением объема просроченной дебиторской задолженности.
Расходы по транспортировке и реализации	2,1	2,0	0,1	4	
Восстановление обесценения активов	-	0,004	- 0,004	- 100	
Убытки от обесценения активов	0,3	0,2	0,1	62	Казахтелеком произвел обесценение ТМЦ (197,2 млн. тенге), прочей дебиторской задолженности (11,3 млн. тенге) и прочих долгосрочных авансов (4,2 млн. тенге).
Прочая операционная прибыль, нетто	- 1,3	- 2,4	1,1	- 46	
Доходы (убыток) от операционной деятельности	14,7	15,2	- 0,5	- 3	

Наименование	1-ое полугодие, млн.тенге				Пояснения
	2013 года	2012 года	Отклонение	Изменение в %	
Расходы по подоходному налогу	3,9	3,2	0,7	24	
Прибыль / (убыток) от прекращенных операций	-	202,0	- 202,0	- 100	Сделка по ТОО «GSM Казахстан».
Чистая прибыль	10,8	214,0	- 203,2	- 95	

Основные статьи отчета о совокупном доходе сегмента

Наименование	1-ое полугодие 2013 год			1-ое полугодие 2012 года			Отклонение	Изменение, в %
	в % к доходам от реализации	в % к расходам на опер. деятельность	млрд. тенге	в % к доходам от реализации	% к расходам на опер. деятельность	млрд. тенге		
Доходы от реализации и процентные доходы	100	120	104,9	100	147	98,2	7	7
Расходы на операционную деятельность	84	100	87,7	80	100	78,3	9	12
Себестоимость реализации и процентные расходы	71	85	74,9	68	85	66,9	8	12
Валовый доход	29	34	30,0	32	40	31,3	- 1	- 4
Общие административные расходы	11	13	11,7	12	15	11,6	0	0
Расходы по транспортировке и реализации	2	2	2,1	2	3	2,0	0	4
Восстановление обесценения активов	-	-	-	0	0	0,0	- 0	- 100
Убытки от обесценения активов	0	0	0,3	0	0	0,2	0	62
Прочая операционная прибыль, нетто	- 1	- 1	- 1,3	- 2	- 3	- 2,4	1	- 46
Доходы (убыток) от операционной деятельности	14	17	14,7	15	19	15,2	- 0	- 3
Доля в доходах ассоциированных компаний и совместных предприятий	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы по подоходному налогу	4	4	3,9	3	4	3,2	1	24
Прибыль / (убыток) от прекращенных операций	-	-	-	206	258	202,0	- 202	- 100
Чистая прибыль	10	12	10,8	218	273	214,0	- 203	- 95

В результате проведенной работы по сокращению затрат в группе Фонда доля общих административных расходов в доходах от реализации в отчетном периоде уменьшилась на 1 пункт по сравнению с 1-ым полугодием 2012 года. На изменение чистой прибыли в отчетном периоде по сравнению с 1-ым полугодием отрицательно повлияла продажа в 2012 году доли участия в ТОО «GSM Казахстан» ОАО «Казахтелеком».

Факторы изменения *чистой прибыли* по сегменту в первом полугодии 2013 года по сравнению с соответствующим периодом 2012 года:

Факторы	Изменения, млрд. тенге
Чистый доход (10,8 млрд. тенге за отчетный период; 214,0 млрд. тенге за аналогичный период 2012 года)	- 203,2
доход от прекращенной деятельности в результате продажи доли участия в ТОО «GSM Казахстан» ОАО «Казахтелеком»	- 201,9
прочие	- 1,3

В будущем компании сегмента направят свою работу на:

- 1) повышение удовлетворения растущего спроса на услуги высокоскоростного широкополосного доступа (ШПД) и расширение телекоммуникационных сервисов, предоставляемых Казахтелеком;
- 2) быстрое и эффективное развитие сельской сети телекоммуникаций на основе беспроводной технологии CDMA-450 и удовлетворение спроса сельских жителей страны на услуги связи;
- 3) расширение существующих стыков с ведущими телекоммуникационными операторами приграничных стран;
- 4) развитие инновационных сервисов на базе Интернет Дата Центров, представляющих собой комплекс сетевого, вычислительного оборудования и специализированного программного обеспечения, с использованием энергосберегающих технологий и с высокой степенью отказоустойчивости и резервирования;
- 5) развитие корпоративных инфокоммуникационных услуг через разработку и внедрение комплексных партнерских программ, в том числе с участием ведущих ИТ-провайдеров (Microsoft, IBM, SAP и HP);
- 6) расширение профильного бизнеса «Почтовые услуги» за счет диверсификации продуктового портфеля, высококачественного обслуживания клиентов и вывода современных и инновационных продуктов;
- 7) становление полноценного бизнеса финансовых услуг, через осуществление перехода от получения агентских доходов к продаже собственных финансовых услуг;
- 8) развитие ИТ-инфраструктуры компании и развитие бренда надежности и качества.

Капитальные затраты по данному сегменту в 1 полугодии 2013 года 12,64 млрд. тенге, из них на поддержание в рабочем состоянии производственных активов и прочих основных средств – 3,27 млрд. тенге и на развитие – 9,37 млрд. тенге.

3.6 Сегмент «Финансовые институты и институты развития» включает компании: АО «БТА Банк», АО «Альянс Банк», АО «ТемірБанк», которые являются крупными компаниями в данном сегменте, а также АО «Фонд недвижимости Самрук-Қазына», АО «Астана-Финанс», Sekerbank T.A.S.

По АО «Банк Развития Казахстана», АО «Фонд развития предпринимательства «Даму», АО «Kazyna Capital Management», АО «Экспортно-кредитная страховая корпорация «КазЭкспортГарант» и АО «Инвестиционный Фонд Казахстана» сегмент отражает данные только за три месяца 2013 года, так как в апреле 2013 года пакеты акций данных организаций были переданы в доверительное управление соответствующим профильным министерствам. После создания в мае 2013 года АО «Национальный управляющий холдинг «Байтерек», пакеты акций были переданы в доверительное управление АО «Национальный управляющий холдинг «Байтерек» (далее – Байтерек). В соответствии с Указом Президента Республики Казахстан «О некоторых мерах по оптимизации системы управления институтами развития, финансовыми организациями и развития национальной экономики» от 22 мая 2013 года № 571, постановлением Правительства Республики Казахстан от 25 мая 2013 года № 516 «О мерах по реализации Указа Президента Республики Казахстан от 22 мая 2013 года № 571», стопроцентные пакеты акций АО «Kazyna Capital Management», АО «Экспортно-кредитная страховая корпорация «КазЭкспортГарант», АО «Инвестиционный фонд Казахстана» и АО «Фонд развития предпринимательства «Даму», принадлежащие АО «Самрук-Қазына», переданы 27 августа 2013 года в республиканскую собственность с последующей передачей 28 августа 2013 года в оплату уставного капитала Байтерек.

Передача стопроцентного пакета акций АО «Банк Развития Казахстана» планируется в первой половине сентября текущего года. На 1 сентября 2013 года пакет акций АО «Банк Развития Казахстана» находится в доверительном управлении в Байтерек в соответствии с договором от 29 мая 2013 года, заключенным между Фондом и Байтерек.

АО «Фонд недвижимости «Самрук-Казына» (далее - Фонд недвижимости) образовано во исполнение постановления Правительства РК от 6 марта 2009 года №265 «О некоторых мерах по решению проблем на рынке недвижимости», а также в рамках реализации Плана совместных действий Правительства РК, Национального Банка РК и Агентства РК по регулированию и надзору финансового рынка и финансовой системы на 2009-2010 годы в целях стабилизации рынка недвижимости путем приобретения жилых и нежилых помещений в объектах строительства и обеспечения эффективного управления пулом недвижимости.

В структуру Фонда недвижимости входят 4 компании.

Основными направлениями деятельности Фонда недвижимости являются:

- содействие государству в стабилизации рынка недвижимости;
- инвестирование в жилищное строительство;
- повышение эффективности деятельности.

В отчетном периоде произошли следующие **существенные события**:

1) В соответствии с п. 2.3 протокола Правления АО «Самрук-Казына» №08/13 от 18.03.2013г., для Фонда недвижимости определены новые направления деятельности:

- девелопмент жилищного строительства с применением «зеленых» технологий;
- девелопмент индустриальных зон и бизнес парков;
- инвестирование в строительство инфраструктурных проектов в Республике Казахстан и за рубежом.

2) Для реализации новых направлений деятельности во 2 квартале 2013 года создана новая дочерняя организация ТОО «СК Девелопмент»;

3) Постановлением Правительства РК № 560 от 31.05.2013г. утверждены изменения и дополнения в программу «Доступное жилье – 2020» в части отдельных параметров и механизмов реализации программы Фондом недвижимости;

4) В рамках программы «Доступное жилье – 2020» по механизму организации строительства по инвестиционным заявкам частных застройщиков заключено 4 договора инвестирования (ЖК «Асыл Арман» (оч.2) в Алматинской области; ЖК «Шыгыс» в г.Астана; ЖК «Современный жилой комплекс» в г.Алматы; ЖК «По улице Маяковского, 42» в г.Тараз);

5) Начата реализация 1 проекта по механизму реализации проектов на земельных участках МИО (многоквартирный жилой дом в г.Астана в районе улицы 36, между улицами 26 и 27).

6) В эксплуатацию введен 1 объект в рамках антикризисной программы (ЖК «Эталон» в г. Алматы).

В рамках Плана совместных действий Правительства Республики Казахстан, Национального Банка Республики Казахстан, Агентства Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций Республики Казахстан по стабилизации экономики и финансовой системы на 2009-2010 годы, утвержденного Правительством Республики Казахстан, Фонд в 2009 году приобрел контрольные пакеты акций АО «БТА Банк», АО «Альянс Банк» и значительные доли АО «Народный Банк Казахстана» и АО «Казкоммерцбанк» (далее - БВУ). Данные меры были направлены на предоставление банкам дополнительной ликвидности и обеспечения их платежеспособности.

Отмечаем **следующие существенные события в БВУ**:

1) с начала текущего года инициирована работа с банками второго уровня (далее - БВУ) и потенциальными инвесторами по выходу Фонда из капитала банков второго уровня и приобретению акций накопительных пенсионных фондов (далее – НПФ);

2) руководством Альянс Банка разработан План мероприятий, предусматривающий осуществление необходимых мер по приведению пруденциальных нормативов в соответствие с требованиями законодательства Республики Казахстан и одобрен решением Правления Национального Банка Республики Казахстан.

Консолидированные финансовые показатели по сегменту:

Наименование	Ед. изм.	1-ое полугодие			
		2013 год	2012 год	Отклонение, (+/-)	Изменение, в %
Консолидированная чистая прибыль	млрд. тенге	9,177	-625	641,6	
Ni margin	%	6,2	-427,9		
ROA	%	0,07	-4,1		
ROE	%	0,34	-28,7		

Ниже приводятся пояснения к изменениям основных элементов отчета о совокупном доходе.

Наименование	1-ое полугодие, млрд. тенге				Пояснения
	2013 года	2012 года	Отклонение	Изменение в %	
Доходы от реализации и процентные доходы	146,6	146,1	0,5	0,3	
Себестоимость реализации и процентные расходы	86,1	126,4	-40,3	-31,9	В основном за счет снижения процентных расходов по АО «БТА Банк» на 40 млрд. тенге, в том числе по долговым ценным бумагам в размере 27,4 млрд. тенге, по средствам клиентов в размере 10,2 млрд. тенге, по займам Правительства и Национального Банка РК в размере 3,5 млрд. тенге, вследствие частичного погашения основного долга и реструктуризации задолженности, и уменьшения ставки РЕПО.
Общие административные расходы	34,18	37,4	-3,2	-8,7	В основном за счет снижения ОАР по АО «БТА Банк» на 5,1 млрд. тенге, в том числе снижение расходов на юридические и консультационные услуги в размере 3,8 млрд. тенге и расходов на персонал в размере 0,84 млрд. тенге.
Восстановление обесценения активов	27	68	-41	-60,3	В основном за счет снижения восстановления обесценения активов по АО «Альянс Банк» на 42,7 млрд. тенге по займам выданным клиентам вследствие реструктуризации кредитов и пересмотра условий их обесценения.
Убытки от обесценения активов	51,4	59,2	-7,8	-13,2	За счет снижения убытков от обесценения активов по АО «Альянс Банк» на 38,2 млрд. тенге и их увеличения по АО «БТА Банк» на 14,9 млрд. тенге, в результате увеличения сроков претензионно-исковых работ, а также неблагоприятных условий на рынке имущества.
Прочие операционные расходы (убытки) от банковской деятельности	26,1	-640,3	-614,2	-95,9	В основном за счет снижения по АО «БТА Банк» прочих расходов на сумму 614 млрд. тенге (в 1 полугодии 2012 года БТА Банк признал расходы по облигациям на восстановление (выпущенных банком в рамках первой реструктуризации долгов) в размере 628,5 млрд. тенге, после получения уведомления о досрочном погашении облигаций на восстановление от BNY Mellon Corporate Trustee Services Limited в качестве доверительного собственника держателей облигаций на восстановление).
Доходы (убыток) от операционной деятельности	1,3	-622,1	623,4		В 1 полугодии 2012 года представлены расходы от признания облигаций на восстановление по номинальной стоимости по АО «БТА Банк» на сумму 628 млрд. тенге.
Доля в доходах ассоциированных компаний и совместных предприятий	1,14	4,25	-3,11	-73,2	В основном за счет снижения доли доходов в АО «Шекербанк» на 1,3 млрд. тенге, в связи с наложением предварительно ареста с запретом на передачу акций третьим лицам.
Расходы по подоходному налогу	6,4	-1,01	7,41		Влияние отсроченного подоходного налога по АО «БТА Банк» в сумме 8,1 млрд. тенге, вследствие возникновения и сторнирования временных разниц.
Прибыль / (убыток) от прекращенных операций	-2,29	-1,69	-0,6	35,5	Влияние роста убытков передаваемых в Байтерек компаний.
Чистая прибыль	9,17	-625	634,3		В основном, повлияло снижение прочих операционных убытков от банковской деятельности по АО «БТА Банк» на сумму 614 млрд. тенге (в 1 полугодии 2012 года БТА Банк признал расходы по облигациям на восстановление (выпущенных банком в

Наименование	1-ое полугодие, млрд. тенге				Пояснения
	2013 года	2012 года	Отклонение	Изменение в %	
					рамках первой реструктуризации долгов) в размере 628,5 млрд. тенге, после получения уведомления о досрочном погашении облигаций на восстановление от BNY Mellon Corporate Trustee Services Limited в качестве доверительного собственника держателей облигаций на восстановление.

Основные статьи отчета о совокупном доходе сегмента:

Наименование	1-ое полугодие 2013 год			1-ое полугодие 2012 года			Отклонение	Изменение, в %
	в % к доходам от реализации	в % к расходам на опер. деятельность	млрд. тенге	в % к доходам от реализации	% к расходам на опер. деятельность	млрд. тенге		
Доходы от реализации и процентные доходы	100	85,7	146,6	100	18,3	146,1	0,5	0,3
Расходы на операционную деятельность	116,5	100	170,9	544	100	795,4	-624,5	-78,5
Себестоимость реализации и процентные расходы	58,7	50,3	86,1	86,5	15,8	126,4	40,3	-31,9
Валовый доход	41,2	35,3	60,4	13,4	2,4	19,7	40,7	206
Общие административные расходы	23,3	20	34,18	25,5	4,7	37,4	-3,2	-8,7
Восстановление обесценения активов	18,4	15,8	27	46,5	8,5	68	-41	-60,3
Убытки от обесценения активов	30	25,8	44,1	40,5	7,4	59,2	-15,1	-25,5
Прочие операционные доходы, нетто	17,4	14,9	25,6	18,6	3,4	27,2	-1,6	-5,8
Доходы (убыток) от операционной деятельности	0,88	0,76	1,3	-425	-78	-622	623,4	
Доля в доходах ассоциированных компаний и совместных предприятий	0,77	0,66	1,14	2,9	0,53	4,25	-3,11	-73,2
Расходы по подоходному налогу	4,36	3,74	6,4	-0,69	-0,13	-1,01	7,41	
Прибыль / (убыток) от прекращенных операций	-1,5	-1,3	-2,29	-1,15	-0,21	-1,69	-0,6	35,5
Чистая прибыль	6,25	5,3	9,17	-427	-78,5	-625	634,3	

Производственные показатели. Основные факторы изменений производственных показателей сегмента:

Наименование	Единица измерения	1-ое полугодие				Факторы
		2013 года	2012 года	Отклонение	Изменение в %	
Объем ссудного портфеля, млрд. тенге	млрд. тенге	500,2	473,8	26,4	5,6	Рост за счет финансирования существующих проектов Банка.
Освоение средств по проектам, млрд. тенге	млрд. тенге	30,2	121,1	-90,9	- 75,1	Снижение обусловлено неисполнением плана по ряду проектов, также по лизинговым проектам.

Наименование	Единица измерения	1-ое полугодие				Факторы
		2013 года	2012 года	Отклонение	Изменение в %	
Уровень сформированных провизий к ссудному портфелю, %	%	27	27,4	-0,4	- 1,5	Отклонение обусловлено незначительным улучшением ссудного портфеля.
Пул недвижимости в рамках программы жилищного строительства	тыс. кв.м	322,1	0	322,1		Программа «Доступное жилье-2020» утверждена в июле 2012 года.
Реализованная недвижимость в рамках антикризисной программы	%	83,0	82,1	0,9	1,1	Реализация жилых помещений в ЖК "Caspian palace" и ЖК "Богенбай батыр", коммерческих помещений в ЖК "Запад" и ЖК "Акжайык".
Казахстанское содержание застройщиков	%	70	74	4	-5,4	В связи с изменением этапов и видов строительно-монтажных работ по отдельным объектам.
Общая сумма средств, направленных на развитие предпринимательства за счет программ Фонда «Даму»	млрд. тенге	834	745	89	11,9	Увеличение данного показателя по сравнению с 1 полугодием 2012 года на 11,9% связано с увеличением заемщиков по программе ДКБ -2020
Количество проектов СЧП, охваченных программами Фонда	единиц	19 716	14 151	5 565	39,3	Увеличение связано с обеспечением доступных условий для заемщиков по программе ДКБ -2020

На увеличение чистой прибыли в отчетном периоде на **634,3 млрд. тенге** по сравнению с 1 полугодием 2012 года по сегменту «**Финансовые институты и институты развития**», в основном, повлияло снижение прочих операционных убытков от банковской деятельности по АО «БТА Банк» на сумму 614 млрд. тенге (в 1 полугодии 2012 года представлены расходы от признания облигаций на восстановление по номинальной стоимости в размере 628 млрд. тенге).

Факторы изменения *чистой прибыли* по сегменту в первом полугодии 2013 года по сравнению с соответствующим периодом 2012 года:

Факторы	Изменения, млрд. тенге
Чистый доход (9,177 млрд. тенге за отчетный период; убыток 625,151 млрд. тенге за аналогичный период 2012 года)	634,3
снижение прочих операционных убытков от банковской деятельности по АО «БТА Банк», АО «Альянс Банк» и АО «Темірбанк» - 614,2 млрд. тенге в связи с признанием расходов в 1-ом полугодии 2012 года по облигациям на восстановление по номинальной стоимости БТА Банка на сумму 628.572 миллиона тенге после получения уведомления о досрочном погашении облигаций на восстановление от BNY Mellon Corporate Trustee Services Limited в качестве доверительного собственника держателей облигаций на восстановление.	614,2
снижение себестоимости реализации и процентных расходов АО «ФРП «Даму» и АО «БТА Банк» - 40,2 млрд. тенге вследствие частичного погашения основного долга и реструктуризации задолженности, и уменьшения ставки РЕПО	40,2
уменьшение убытка от курсовой разницы по АО «БТА Банк» - 6,7 млрд. тенге	6,7
снижение восстановления обесценения активов по БРК, АО «БТА Банк» и АО «Альянс Банк» по займам выданным клиентам вследствие реструктуризации кредитов и пересмотра условий их обесценения.	-33,1
Прочие	6,3

Капитальные затраты (общие расходы на развитие-инвестиции) по сегменту «Финансовые институты и институты развития» в отчетном периоде составили **886,5 млн. тенге**.

3.7. Сегмент «Корпоративный центр и проекты» включает АО «Самрук-Қазына» (далее – Фонд), а также ТОО «Самрук-Қазына Инвест», ТОО «Самрук-Қазына Контракт», ТОО «Самрук-Қазына Финанс».

В отчетном периоде произошли следующие **существенные события**:

1) Фонд погасил заем в сумме 288 млн.долларов США (эквивалент 43,5 млрд. тенге на дату

погашения) Государственному Банку Развития Китая, сумма выплаченного вознаграждения 7 млн.долларов США (эквивалент 1,1 млрд. тенге на дату погашения);

2) в соответствии с протоколом совещания с участием Президента Республики Казахстан от 23 января 2013 года №01-7.1 «Об итогах социально-экономического развития Республики Казахстан за 2012 год и задачах по реализации Стратегии «Казахстан-2050» в апреле 2013 года создано АО «Национальный управляющий холдинг «Байтерек», владельцем 100% акций которого является Правительство.

В реализацию данного протокола доли владения, принадлежащие Фонду, АО «Kazyna Capital Management», АО «Экспортно-кредитная страховая корпорация «КазЭкспортГарант», АО «Фонд развития предпринимательства «Даму», АО «Инвестиционный Фонд Казахстана», АО «Банк Развития Казахстана» переданы в АО «Национальный управляющий холдинг «Байтерек», ТОО «СК-Фармация» в ведение Министерства здравоохранения Республики Казахстан;

3) Фонд разместил 255.000.000 купонных облигаций, номинальной стоимостью 1.000 тенге за облигацию на общую сумму 255.000 миллионов тенге со сроком обращения облигаций 50 лет и купонным вознаграждением в размере 0,01% годовых;

4) Фонд приобрел 29,8221% долей участия в уставном капитале ТОО «Казцинк» в сумме 248,8 млрд. тенге путем приобретения 100% долей участия в уставном капитале ТОО «Logic Business», ТОО «Logic Invest Capital» и ТОО «Инвестиционный дом «Дана», владеющих по 9,9407% долей участия в ТОО «Казцинк»;

5) согласно решению заочного заседания Совета директоров Фонда от 27 мая 2013 года №92 осуществил 6 июня 2013 года безвозмездную передачу 58 876 793 штук простых акций «Kazakhmys PLC» в республиканскую собственность Комитету государственного имущества и приватизации Республики Казахстан. Справедливая стоимость финансовых активов на дату передачи составила 44,1 млрд. тенге.

Фактическая среднесписочная численность корпоративного центра Фонда за 1 полугодие 2013 года составила 155,5 единиц.

ТОО «Самрук-Казына Финанс» (далее – СК Финанс) создан со стопроцентным участием Фонда для реализации функции Фонда оператора государственных программ в банковском секторе.

Главная цель СК Финанс - достижение эффективного управления финансовыми активами Фонда в финансовых организациях, разработка стратегии выхода и подготовка к продаже активов Фонда с обеспечением выгодных для него условий. В соответствии с Поручением Главы государства и постановлением Правительства Республики Казахстан № 206 от 4 марта 2013 года «О некоторых вопросах акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» акций акционерных обществ «БТА Банк», Альянс Банк» и «Темірбанк» должны быть реализованы Фондом до 31 декабря 2013 года, в этой связи, в задачи СК Финанс на 2013 год входит организация работы по выходу из капитала АО «БТА Банк», АО «Альянс Банк» и АО «Темірбанк».

Основные виды деятельности СК Финанс – оказание консультационных услуг по управлению и подготовке к продаже акций и долей участия в финансовых организациях, которые прямо или косвенно принадлежат Фонду.

Фактическая среднесписочная численность за 1 полугодие 2013 года составила 24 единицы.

ТОО «Самрук-Казына Инвест» (далее – СК Инвест). Основным направлением деятельности

Товарищества является участие в инвестиционной деятельности Фонда посредством осуществления следующих видов деятельности:

- инвестирование в капитал и активы юридических лиц, в том числе за счет собственных средств и средств Фонда;
- оказание услуг по управлению активами и инвестиционно - консультационных услуг;
- организация финансирования проектов, в том числе оценка источников финансирования и синдицированное проектное финансирование;
- проведение исследований по корпоративным, отраслевым, инвестиционным, экономическим и маркетинговым вопросам;
- консультационные услуги по вопросам информационного и аналитического сопровождения инвестиционной деятельности;
- поддержка инициатив частного сектора по проектам, направленным на обеспечение углубленной переработки сырья, использование передовых технологий и оборудования, а также повышение качества и роста объема производства продукции и услуг;
- кооперация с действующими инвестиционными фондами и стимулирование активности институтов развития с целью разделения рисков участников проекта.

Единственным Акционером СК Инвест является Фонд.

В рамках деятельности в течение 1-го полугодия 2013 года Товариществом было рассмотрено 17 новых инвестиционных проектов и по состоянию на 1 июля 2013 года в портфеле проектов

Товарищества находится 31 проект с общей стоимостью \$1,5 млрд. из различных отраслей промышленности, в том числе из строительной, металлургической, химической, нефтегазовой, энергетической и прочих отраслей.

В отчетном периоде произошли следующие **существенные события**:

1) подписало юридически обязывающие документы по своему участию в инвестиционном проекте «Организация производства осветительных приборов на основе светодиодов (совместно с ТОО «Led Systems»), доля участия Товарищества – 1,0 млн. долл. США;

2) заключило Учредительный договор с ТОО «Объединенная химическая компания» (далее «Участник»). По условиям договора Товарищество и Участник создали ТОО «Хим-плюс». Уставный капитал ТОО «Хим-плюс» образуется путем объединения вкладов Участников. Размер вкладов Товарищества и Участника в денежном выражении составляют 19,8 млн. тенге и 19 750,2 млн. тенге соответственно, доля вкладов составляют 0,1% и 99,9% соответственно.

В соответствии с Учредительным договором уставный капитал должен быть оплачен в течение одного года после подписания договора. На 30 июня 2013 года Товарищество внесло свою долю в уставный капитал и отразило данную инвестицию - как инвестицию, имеющуюся в наличии для продажи.

Фактическая среднесписочная численность за отчетный период составила 59 единиц.

ТОО «Самрук-Казына Контракт» (далее – СК Контракт). Основными видами деятельности СК Контракт являются мониторинг казахстанского содержания, внедрение прозрачных процедур закупок компаний группы Фонда и извлечение чистого дохода в интересах Фонда, создание и введение в действие системы электронных закупок (ИСЭЗ) для группы Фонда.

Единственным Акционером является Фонд.

В отчетном периоде заключены договора с АО «Казахтелеком» и ТОО «Востоктелеком» о передаче оборудования волоконно-оптической линии связи, находящегося на балансе СК Контракт, в АО «Казахтелеком».

Фактическая среднесписочная численность за I полугодие 2013 года составила 62 единиц.

ТОО «Самрук-Казына Фармация» (далее – СК-Фармация) создано постановлением Правительства РК от 11 февраля 2009 года №134 с целью обеспечения лекарственными средствами населения в рамках гарантированного объема бесплатной медицинской помощи и содействия развитию фармацевтической отрасли в РК путем объединения усилий частного и государственного секторов на условиях равноправного партнерства.

В апреле 2013 года доля участия в ТОО «СК-Фармация» была передана в доверительное управление Министерству здравоохранения РК.

Консолидированные финансовые показатели по сегменту:

Наименование	Ед. изм.	1-ое полугодие			
		2013 год	2012 год	Отклонение, (+/-)	Изменение, в %
Консолидированная чистая прибыль	млн. тенге	- 8 928	168 103	-177 031	-105
ЕБИТDA margin	%	36,4	59,4	-23	-38,7
ROA	%	-0,17	3,9	-4,07	-104,4
ROE	%	-0,24	6,3	-6,54	-103,8

Основные статьи отчета о совокупном доходе сегмента

Наименование	1-ое полугодие 2013 год			1-ое полугодие 2012 года			Отклонение	Изменение, в %
	в % к доходам от реализации	в % к расходам на опер. деятельность	млн. тенге	в % к доходам от реализации	% к расходам на опер. деятельность	млн. тенге		
Доходы от реализации и процентные доходы	100	84	131 871	100	218	246 698	-114 827	-47
Расходы на операционную деятельность	119	100	156 250	46	100	113 244	43 006	38

Наименование	1-ое полугодие 2013 год			1-ое полугодие 2012 года			Отклонение	Изменение, в %
	в % к доходам от реализации	в % к расходам на опер. деятельность	млн. тенге	в % к доходам от реализации	% к расходам на опер. деятельность	млн. тенге		
Себестоимость реализации и процентные расходы	51	43	67 665	37	81	91 324	-23 659	-26
Валовый доход	49	41	64 206	63	137	155 374	-91 168	-59
Общие административные расходы	12	10	15 876	3	7	7 752	8 124	105
Расходы по транспортировке и реализации	0,4	0,3	522	0,4	0,9	1 099	-577	-53
Восстановление обесценения активов			0	0,4	0,9	1 057	-1 057	-100
Убытки от обесценения активов	55	46	72 187	5,3	11,5	13 070	59 117	452
Доходы (убыток) от операционной деятельности			-24 379			134 511	-158 890	-118
Расходы по подоходному налогу	2,2	1,9	2 921	1,8	3,8	4 338	-1 417	-33
Прибыль / (убыток) от прекращенных операций			-3 479			0	-3 479	
Чистая прибыль			-8 928			168 103	-177 031	-105

Факторы изменения *чистой прибыли* по сегменту в первом полугодии 2013 года по сравнению с соответствующим периодом 2012 года:

Факторы	Изменения, млрд. тенге
Чистый убыток (-8,9 млрд. тенге за 1-ое полугодие 2013 года; чистый доход 168,1 млрд. тенге за 1-ое полугодие 2012 года)	-177,3
в том числе из-за:	
снижения дивидендов от дочерних компаний вследствие получения в 1 полугодии 2012 года, в том числе от АО «Казхателеком» по итогам сделки от продажи доли участия в ТОО «GSM Казахстан» на сумму 103,4 млрд. тенге, а также изменения норматива начисления дивидендов по результатам деятельности дочерних компаний за 2011 год с 15% на 30%	-96,0
убытки от обесценения инвестиций в ТОО «Logic Business», ТОО «Logic Invest Capital» и ТОО «Инвестиционный дом «Дана» на общую сумму 55,3 млрд. тенге, в АО «БТА Банк», АО «Альянс Банк» в размере 14,8 млрд. тенге и 1,5 млрд. тенге, соответственно.	-59,6
уменьшение финансовых доходов , в основном из-за доходов от размещения временно свободных денег в финансовые инструменты, от комиссии и выдачи гарантий по займам, выданным за счет средств Государственного Банка Развития Китая (ГБРК)	-16,0
передачи доли участия в ТОО «СК-Фармация» в доверительное управление Министерству здравоохранения РК.	-1,5
прочих	-4,2

III. Ликвидность

1. Анализ движения денежных средств

млрд. тенге

Наименование	1-ое полугодие		
	2013 года	2012 года	Отклонение
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности	114	177	-63
Чистое расходование денежных средств в инвестиционной деятельности	-935	-101	-834
Чистое поступление / (расходование) денежных средств в финансовой деятельности	732	-122	854

Наименование	1-ое полугодие		
	2013 года	2012 года	Отклонение
Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	-89	-43	-46
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	1 466	1 647	-181
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	1 377	1 604	-227

Ниже приводятся факторы изменения *денежных средств* в отчетном периоде в сравнении с 1-ым полугодием 2012 года.

Факторы	Изменения, млрд. тенге
<p>Денежные потоки от операционной деятельности увеличились в результате:</p> <ul style="list-style-type: none"> повышения операционной деятельности (25 млрд. тенге) роста неденежных расходов на амортизацию (23 млрд. тенге), финансовых расходов (13 млрд. тенге), убытки от обесценения (142 млрд. тенге, в частности инвестиций в ТОО «Logic Business», ТОО «Logic Invest Capital», ТОО «Инвестиционный дом «Дана», АО «БТА Банк», АО «Альянс Банк», ОС и НМА, обесценение займов клиентам); изменений в оборотном капитале из-за займов Правительства (-128 млрд. тенге), погашения торговой кредиторской задолженности (-33 млрд. тенге), текущей части обязательств по средствам клиентов (-50 млрд. тенге); погашения торговой дебиторской задолженности (+92 млрд. тенге), изменений в прочих обязательствах (-39 млрд. тенге) и активах (-67 млрд. тенге); увеличения объема уплаченного подоходного налога (-41 млрд. тенге). 	-63
<p>Денежные потоки от инвестиционной деятельности уменьшились в результате:</p> <ul style="list-style-type: none"> приобретения 29,8221% долей участия в уставном капитале ТОО «Казцинк» на сумму 249 млрд. тенге (изменение на -242 млрд. тенге); уменьшения поступлений от продажи ассоциированных компаний из-за продажи в 1 полугодии 2012 года 49% доли участия в ТОО «GSM Казахстан ОАО «Казахтелеком» (-226 млрд. тенге); уменьшения поступлений от продажи финансовых активов на сумму 22 млрд. тенге (изменение на -41 млрд. тенге); уменьшения денежных средства из-за выбывших дочерних организаций (-171 млрд. тенге) в связи передачей доли владения, принадлежащей Фонду, АО «Kazyna Capital Management, АО «Экспортно-кредитная страховая корпорация «КазЭкспортГарант», АО «Фонд развития предпринимательства «Даму», АО «Инвестиционный Фонд Казахстана», АО «Банк Развития Казахстана», ТОО «СК-Фармация» в АО «Национальный управляющий холдинг «Байтерек», Министерство индустрии и новых технологий РК, Министерство здравоохранения РК; уменьшения поступлений от дивидендов, полученных от совместно контролируемых и ассоциированных компаний (-140 млрд. тенге); прочие выплаты (-14 млрд. тенге). 	-834
<p>Денежные потоки от финансовой деятельности увеличились в результате:</p> <ul style="list-style-type: none"> поступлений по займам (+609 млрд. тенге), в частности в рамках кредитной линии Государственного Банка Развития Китая в размере 200 млн.долл.США (эквивалент 30,3 млрд. тенге) для реализации проектов Акбастау-Космурун, Жомарт; в рамках текущей программы выпуска среднесрочных глобальных нот размещение Группой в лице АО НК «КазМунайГаз» облигаций на Лондонской Фондовой Бирже на сумму 3 млрд.долл.США (эквивалент 454 млрд. тенге) в целях рефинансирования ранее привлеченных займов; за счет средств Национального Фонда на сумму 255 млрд. тенге для приобретения 29,8221% долей участия в уставном капитале ТОО «Казцинк»; взносов в уставный капитал миноритарными акционерами дочерних организации (+26 млрд. тенге); уменьшения в сравнении с 1 полугодием 2012 года выплат по дивидендам Акционеру и миноритарным акционерам дочерних организации (+271 млрд. тенге), по операциям с Акционером (+21 млрд. тенге), на погашение акций дочерних организаций (+18 млрд. тенге); взносов в уставный капитал (-2 млрд. тенге); погашения займов (-87 млрд. тенге), в частности заем Фонда на 228 млн.долл.США (эквивалент 43,5 млрд. тенге) Государственному Банку Развития Китая; прочие приобретения (-2 млрд. тенге). 	854

2. Анализ финансовой устойчивости

В первом полугодии 2013 года, в рамках кредитной линии Государственного Банка Развития Китая, Фонд получил заем в размере 200 миллионов долларов США (эквивалент 30.330 миллионов тенге по курсу на 30 июня 2013 года). Заем предназначен для предоставления займа «Kazakhmys Finance PLC».

14 января 2013 года Фонд погасил заем в сумме 288 миллионов долларов США (эквивалент 43.462 миллиона тенге на дату погашения) Государственному Банку Развития Китая, сумма выплаченного вознаграждения 7 миллионов долларов США (эквивалент 1.056 миллионов тенге на дату погашения).

30 апреля 2013 года Группа, в лице дочерней организации НК КМГ, разместила облигации на Лондонской Фондовой Бирже на общую сумму 3 миллиарда долларов США в целях рефинансирования ранее привлеченных займов (эквивалент 453.720 миллионов тенге по курсу на дату выпуска) в рамках текущей программы выпуска среднесрочных глобальных нот до 10,5 миллиардов долларов США. По облигациям, выпущенным в 2013 году, выплата купона будет производиться на полугодовой основе, начиная с 30 октября 2013 года.

За анализируемый период обязательства дочерней организации Группы, НК КМГ уменьшились на 21.561 миллион тенге в основном в результате погашения долга перед партнерами (Agip Karachaganak B.V., BG Karachaganak Limited, Chevron International Petroleum, LUKOIL Overseas Karachaganak B.V.) по проекту "Карачаганак" в сумме 28.592 млн. тенге.

26 ноября 2012 года дочерняя организация Группы, АО «Локомотив», заключила кредитное соглашение на сумму 425 миллионов долларов США (эквивалент 64.064 миллионов тенге на дату заключения) с Экспортно-Импортным банком США на приобретение 196 единиц локомотивов. Ставка вознаграждения составила Commercial Interest Reference Rate (в долларах США). В соответствии с условиями кредитного соглашения освоение средств предусмотрено девятью траншами, три из которых получены в январе 2013 года на общую сумму 360 миллионов долларов США (эквивалент 54.639 миллионов тенге на дату получения) с удержанием комиссии банка в сумме 37 миллионов долларов США (эквивалент 5.675 миллионов тенге на дату получения).

Таблица 1. Структура и динамика консолидированного долга Группы

в млрд. тенге	1 полугодие 2013 года	2012 год	изменение	в %
Займы	4 311	4 197	114	2,7%
Займы Правительства РК	778	771	7	0,9%
Задолженность за приобретение доли участия в проекте	348	340	9	2,5%
Обязательство по финансовой аренде	48	44	4	9,7%
Средства клиентов	740	743	-2	-0,3%
Производные финансовые инструменты	0	8	-8	-95,4%
Прочие	0	47	-47	-100,0%
Итого долг	6 225	6 148	77	1,3%
Минус: денежные средства и их эквиваленты	(1 377)	(1 466)	-89	-6,0%
Итого чистый долг	4 848	4 683	166	3,5%

При незначительном увеличении уровня долга в 1 полугодии 2013 года наблюдается значительное улучшение показателей финансовой устойчивости. Так отношение долга Группы к EBITDA уменьшилось с 3,2 в 2012 году до 2,6 в 1 полугодии 2013 года, отношение долга к капиталу осталось без изменений.

Таблица 2. Показатели долгосрочной финансовой устойчивости Группы

	1 полугодие 2013 года	2012 год
Долг / EBITDA ⁵	2,6	3,2
Чистый долг / EBITDA	2,0	2,4
Долг / Капитал	0,8	0,8
Чистый долг / Капитал	0,7	0,6

Без учета банков второго уровня консолидированный долг Группы уменьшился на 710 млрд. тенге и составил по состоянию на 30 июня 2013 года 4 639 млрд. тенге. Значение собственного капитала без учета банков второго уровня по итогам первого полугодия 2013 года составило 7 290 млрд. тенге.

Таблица 3. Ключевые финансовые показатели Группы (без БВУ)

⁵ EBITDA – чистый доход до расходов по налогам, амортизации (материальных и нематериальных активов) и процентному вознаграждению за 12 (двенадцать) месяцев, предшествующих отчетной дате.

<i>в млрд. тенге</i>	1 полугодие 2013 года	2012	изменение	в %
Долг	4 639	5 349	-710	-13%
Чистый долг	3 321	3 973	-652	-16%
Капитал Группы	7 290	6 993	297	4%

Показатели финансовой устойчивости Группы без учета банков второго уровня также демонстрируют положительные результаты в первом полугодии 2013 года.

Таблица 4. Показатели долгосрочной финансовой устойчивости Группы (без БВУ)

	1 полугодие 2013 года	2012
Долг / EBITDA	3,0	3,5
Чистый долг / EBITDA	2,1	2,6
Долг / Капитал	0,6	0,8
Чистый долг / Капитал	0,5	0,6