

**АО «Фонд Национального Благосостояния
«Самрук-Қазына»**

Промежуточная сокращённая консолидированная
финансовая отчётность (неаудированная)

*По состоянию на 30 июня 2015 года и
за шесть месяцев, закончившихся на эту дату*

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт по результатам обзорной проверки промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность (неаудированная)

Промежуточный консолидированный бухгалтерский баланс	1-2
Промежуточный консолидированный отчёт о совокупном доходе	3-4
Промежуточный консолидированный отчёт об изменениях в капитале	5-6
Промежуточный консолидированный отчёт о движении денежных средств	7-8
Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.....	9-37

Отчёт по результатам обзорной проверки промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

Акционеру и Руководству АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Қазына»:

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Қазына» и его дочерних организаций, которая включает промежуточный консолидированный бухгалтерский баланс по состоянию на 30 июня 2015 года, промежуточный консолидированный отчёт о совокупном доходе, промежуточный консолидированный отчёт об изменениях в капитале и промежуточный консолидированный отчёт о движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, и примечания к финансовой отчётности. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учёта 34 «*Промежуточная финансовая отчётность*» (далее «МСБУ 34»). Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать вывод по данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем работ по обзорной проверке

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом, применимым к обзорным проверкам, 2410 «*Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором организации*». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя проведение опросов персонала, главным образом, сотрудников, ответственных за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также выполнение аналитических и иных процедур, связанных с обзорной проверкой. Объем процедур, выполняемых в ходе обзорной проверки, существенно меньше, чем при проведении аудита в соответствии с Международными стандартами аудита, что не позволяет нам получить необходимую степень уверенности в том, что мы обнаружили все существенные факты, которые могли бы быть выявлены в ходе проведения аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основании проведённой нами обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые позволяли бы нам полагать, что прилагаемая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Қазына» и его дочерних организаций по состоянию на 30 июня 2015 года и за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСБУ 34.

Ernst & Young LLP



Бахтиёр Эшонкулов
Аудитор / партнер по аудиту

Квалификационное свидетельство аудитора
№ МФ-0000099 от 27 августа 2012 года

10 сентября 2015 года



Евгений Жемалетдинов
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью на территории
Республики Казахстан серии МФЮ-2
№ 0000003, выданная Министерством
финансов Республики Казахстан
15 июля 2005 года

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

По состоянию на 30 июня 2015 года

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	30 июня 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	5	8.638.190	8.405.084
Нематериальные активы		340.024	334.289
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	6	1.869.403	1.813.834
Займы выданные	7	365.021	271.989
Средства в кредитных учреждениях	8	702.042	692.377
Актив по отсроченному налогу		103.083	102.436
Прочие долгосрочные финансовые активы		160.479	180.317
Прочие долгосрочные активы	9	678.946	605.071
		12.857.188	12.405.397
Текущие активы			
Запасы		383.255	355.515
НДС к возмещению		179.398	228.842
Предоплата по подоходному налогу		89.042	74.560
Торговая дебиторская задолженность		297.105	314.749
Займы выданные	7	121.141	458.473
Средства в кредитных учреждениях	8	1.015.775	1.146.227
Прочие краткосрочные финансовые активы		19.939	26.358
Прочие текущие активы		297.146	244.762
Денежные средства и их эквиваленты	10	851.584	1.234.305
		3.254.385	4.083.791
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	4	114.072	148.486
Итого активы		16.225.645	16.637.674

Примечания на страницах 9-37 являются неотъемлемой частью данной
промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
(продолжение)**

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	30 июня 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Капитал и обязательства			
Капитал, относящийся к Акционеру материнской компании			
Уставный капитал	11	4.852.963	4.620.562
Резерв по переоценке инвестиций, имеющих в наличии для продажи		39.809	51.290
Резерв по пересчёту валюты отчётности		503.507	486.162
Прочие капитальные резервы		(14.685)	(14.689)
Нераспределённая прибыль		2.315.840	2.224.315
		7.697.434	7.367.640
Неконтрольная доля участия		750.033	764.438
Итого капитал		8.447.467	8.132.078
Долгосрочные обязательства			
Займы	12	3.702.124	4.329.026
Займы Правительства Республики Казахстан		417.665	412.633
Обязательства по финансовой аренде		85.096	90.396
Резервы		234.136	229.447
Обязательства по отсроченному налогу		522.850	512.253
Обязательства по вознаграждениям работникам		67.391	61.125
Средства клиентов		32	58
Прочие долгосрочные обязательства		475.575	463.513
		5.504.869	6.098.451
Текущие обязательства			
Займы	12	1.268.272	1.313.236
Займы Правительства Республики Казахстан		918	1.111
Обязательства по финансовой аренде		14.744	15.802
Резервы		157.542	153.429
Обязательства по вознаграждениям работникам		6.072	5.726
Подходный налог к уплате		6.847	4.020
Торговая и прочая кредиторская задолженность		403.444	456.475
Средства клиентов		23.956	20.628
Производные финансовые инструменты		891	2.156
Прочие текущие обязательства		353.224	373.647
		2.235.910	2.346.230
Обязательства, связанные с активами, классифицированными как предназначенные для продажи	4	37.399	60.915
Итого обязательства		7.778.178	8.505.596
Итого капитал и обязательства		16.225.645	16.637.674

Финансовый директор – Член Правления



Нурлан Рахметов

Главный бухгалтер

Алмаз Абрахманова

Примечания на страницах 9-37 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся	
		30 июня 2015 года (неаудировано)	30 июня 2014 года* (неаудировано)
Выручка	13	2.239.121	2.493.158
Государственные субсидии		14.772	15.549
		2.253.893	2.508.707
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	14	(1.830.774)	(1.771.103)
Валовая прибыль		423.119	737.604
Общие и административные расходы	15	(167.739)	(175.284)
Расходы по транспортировке и реализации	16	(121.508)	(191.137)
Убыток от обесценения	17	(19.251)	(81.514)
Доход от переоценки 50% доли участия ЭГРЭС-1		-	74.798
Доход от выбытия дочерних организаций		1.960	208
Прибыль от операционной деятельности		116.581	364.675
Финансовый доход		72.121	55.929
Финансовые затраты	18	(157.788)	(138.955)
Прочий убыток		(12.836)	(40.896)
Прочий доход		21.082	17.791
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	19	142.723	231.440
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	20	12.202	(54.986)
Прибыль от продолжающейся деятельности до учёта подоходного налога		194.085	434.998
Расходы по подоходному налогу		(80.141)	(119.794)
Прибыль за период от продолжающейся деятельности		113.944	315.204
Убыток от прекращённой деятельности, за вычетом налогов		-	(6.472)
Чистая прибыль за период		113.944	308.732
Чистая прибыль за период, приходящаяся на:			
Акционера материнской компании		97.625	270.499
Неконтрольную долю участия		16.319	38.233
		113.944	308.732

Примечания на страницах 9-37 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
(продолжение)**

В миллионах тенге	За шесть месяцев, закончившихся		
	30 июня 2015 года Прим. (неаудировано)	30 июня 2014 года* (неаудировано)	
Прочий совокупный доход, за вычетом налогов			
<i>Прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом налогов:</i>			
Пересчёт валюты отчётности	18.442	248.443	
Нереализованный (убыток)/доход от переоценки инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	(11.481)	6.176	
Реклассификация из состава прочего совокупного дохода в прочие убытки по обесценению финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	3.262	
Прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах	6.961	257.881	
<i>Прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом налогов:</i>			
Переоценка актуарных убытков по планам с установленными выплатами, за вычетом налогов	560	(1.182)	
Прочий совокупный доход(убыток), не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах	560	(1.182)	
Прочий совокупный доход за период, за вычетом налогов	7.521	256.699	
Общая сумма совокупного дохода за период, за вычетом подоходного налога	121.465	565.431	
Общая сумма совокупного дохода за период, за вычетом подоходного налога, приходящаяся на:			
Акционера материнской компании	104.141	518.766	
Неконтрольную долю участия	17.324	46.665	
	121.465	565.431	
Прибыль на акцию:			
Основная и разводненная доля чистой прибыли за период, относящейся к Акционеру (тенге)	11.4	28,04	77,69
Прибыль на акцию от продолжающейся деятельности:			
Основная и разводненная доля чистой прибыли от продолжающейся деятельности, относящейся к Акционеру (тенге)	11.4	28,04	79,55

* Некоторые суммы, приведенные в данной колонке, не соответствуют промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, поскольку отражают доход от переоценки ранее удерживаемой доли в ЭГРЭС-1 в сумме 74.798 миллионов тенге и дополнительные расходы по износу основных средств в сумме 2.301 миллион тенге в результате завершения оценки справедливой стоимости активов, приобретенных через объединение бизнеса, ранее отраженных по предварительной справедливой стоимости.

Финансовый директор – Член Правления



Нурлан Рахметов

Главный бухгалтер

Алмаз Абрахманова

Примечания на страницах 9-37 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года

В миллионах тенге	Прим.	Приходится на Акционера материнской компании					Итого	Неконт- рольная доля участия	Итого
		Уставный капитал	Резерв по переоценке инвести- ций, имею- щихся в на- личии для продажи	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Прочие капи- тальные резервы	Нераспре- делённая прибыль			
Сальдо на 31 декабря 2013 года (аудировано)		4.484.676	25.302	272.655	(2.711)	1.947.379	6.727.301	779.291	7.506.592
Совокупный доход за период		-	7.205	232.248	9.490	269.823	518.766	46.665	565.431
Выпуск акций		65.115	-	-	-	-	65.115	-	65.115
Дисконт по займам от Правительства		-	-	-	-	12.363	12.363	-	12.363
Дивиденды		-	-	-	-	-	-	(58.363)	(58.363)
Приобретение дочерних организаций		-	-	-	-	-	-	2.070	2.070
Изменение долей участия в дочерних организациях – приобретение долей неконтролирующими акционерами		-	1.723	-	(11.529)	16.178	6.372	5.138	11.510
Изменение долей участия в дочерних организациях – приобретение неконтрольной доли участия		-	(265)	-	-	(20.073)	(20.338)	410	(19.928)
Прочие распределения Акционеру		-	-	-	-	(9.502)	(9.502)	-	(9.502)
Прочие изменения в капитале		-	-	-	(43)	2	(41)	(38)	(79)
Сальдо на 30 июня 2014 года (неаудировано)		4.549.791	33.965	504.903	(4.793)	2.216.170	7.300.036	775.173	8.075.209

Примечания на страницах 9-37 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (продолжение)

В миллионах тенге	Прим.	Приходится на Акционера материнской компании						Итого	Неконт- рольная доля участия	Итого
		Уставный капитал	Резерв по переоценке инвести- ций, имею- щихся в на- личии для продажи	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Прочие капи- тальные резервы	Нераспре- делённая прибыль	Итого			
Сальдо на 31 декабря 2014 года (аудировано)		4.620.562	51.290	486.162	(14.689)	2.224.315	7.367.640	764.438	8.132.078	
Совокупный доход за период		-	(11.481)	17.449	-	98.173	104.141	17.324	121.465	
Выпуск акций	11.1	232.401	-	-	-	-	232.401	-	232.401	
Дивиденды	11.2	-	-	-	-	-	-	(18.080)	(18.080)	
Прочие распределения Акционеру	11.3	-	-	-	-	(7.029)	(7.029)	-	(7.029)	
Выбытие дочерних организаций	4	-	-	-	-	-	-	(13.482)	(13.482)	
Прочие изменения в капитале		-	-	(104)	4	381	281	(167)	114	
Сальдо на 30 июня 2015 года (неаудировано)		4.852.963	39.809	503.507	(14.685)	2.315.840	7.697.434	750.033	8.447.467	

Финансовый директор – Член Правления



Нурлан Рахметов

Главный бухгалтер

Алмаз Абрахманова

Примечания на страницах 9-37 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся	
		30 июня 2015 года (неаудировано)	30 июня 2014 года* (неаудировано)
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль от продолжающейся деятельности до учёта подходного налога		194.085	434.998
Убыток от прекращённой деятельности до учёта подходного налога		-	(5.743)
Корректировки на:			
Износ, истощение и амортизацию	14, 15, 16	197.797	203.212
Долю в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	19	(142.723)	(231.440)
Финансовые затраты	18	157.788	138.955
Финансовый доход		(72.121)	(55.929)
Убыток от обесценения	17	19.251	81.514
Долгосрочные обязательства по вознаграждениям работников		8.367	4.983
Отчисления в резервы		17.860	48.214
Производные финансовые инструменты		5.515	10.441
Убыток от выбытия основных средств и прочих долгосрочных активов, нетто		3.742	3.730
Резервы по сомнительной задолженности	15	9.827	8.328
Доход от выбытия дочерних организаций		(1.960)	(208)
Доход от переоценки 50% участия при поэтапном приобретении ЭГРЭС-1		-	(74.798)
Реклассификация реализованной прибыли и убытков от инвестиций, имеющих в наличии для продажи, в прибыль и убыток		-	3.262
Нереализованный (доход)/убыток от курсовой разницы		(12.149)	41.785
Прочие операции		254	2.020
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в активах и обязательствах		385.533	613.324
Изменения в займах выданных		392.888	263.963
Изменения в средствах в кредитных учреждениях		16.610	104.772
Изменения в прочих финансовых активах		(207)	(4.290)
Изменения в запасах		(45.909)	(20.744)
Изменения в НДС к возмещению		40.571	13.508
Изменения в торговой дебиторской задолженности		2.651	33.980
Изменения в прочих активах		(13.869)	19.714
Изменения в займах и в займах Правительства Республики Казахстан		(427.881)	8.093
Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности		(21.165)	(67.861)
Изменения в средствах клиентов		3.269	(73.907)
Изменения в прочих обязательствах		(21.485)	(4.838)
Поступление денежных средств от операционной деятельности		311.006	885.714
Подходный налог уплаченный		(82.908)	(144.655)
Проценты уплаченные		(128.563)	(88.313)
Проценты полученные		37.524	38.384
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности		137.059	691.130

Примечания на страницах 9-37 являются неотъемлемой частью данной
промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)**

В миллионах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся	
		30 июня 2015 года (неаудировано)	30 июня 2014 года* (неаудировано)
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Возврат/(размещение) банковских депозитов, нетто		136.365	(42.642)
Приобретение совместных предприятий и ассоциированных компаний		(11.930)	(20.711)
Приобретение дочерних организаций, за вычетом приобретенных денежных средств		-	(233.274)
Поступления от продажи дочерних организаций	4	2.454	54.201
Приобретение основных средств		(428.191)	(385.165)
Приобретение нематериальных активов		(1.259)	(3.562)
Продажа/(приобретение) прочих финансовых активов, нетто		1.104	(6.858)
Поступления от продажи основных средств		1.623	1.711
Авансы, выплаченные за долгосрочные активы		(25.088)	(27.137)
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	6	65.268	135.810
Предоставление займов		(34.883)	(21.538)
Погашение займов		15.737	5.015
Исполнение опциона на покупку акций		-	(40)
Чистое расходование денежных средств в инвестиционной деятельности		(278.800)	(544.190)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления по займам		435.605	485.354
Погашение займов		(757.168)	(285.600)
Погашение обязательств по финансовой аренде		(7.834)	(6.503)
Операции с Акционером		(20.838)	(10.852)
Взносы в уставный капитал	11.1	105.810	54.500
Дивиденды, выплаченные неконтрольным долям участия в дочерних организациях	11	(7.503)	(44.505)
Взносы в уставный капитал неконтролирующими акционерами		-	11.510
Приобретение неконтрольной доли участия		-	(10.753)
Чистое (расходование в) / поступление денежных средств от финансовой деятельности		(251.928)	193.151
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов		(393.669)	340.091
Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		10.948	78.017
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода		1.234.305	740.994
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода	10	851.584	1.159.102

* Некоторые суммы, приведенные в данной колонке, не соответствуют промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, поскольку отражают доход от переоценки ранее удерживаемой доли в ЭГРЭС-1 в сумме 74.798 миллионов тенге и дополнительные расходы по износу основных средств в сумме 2.301 миллион тенге в результате завершения оценки справедливой стоимости активов, приобретенных через объединение бизнеса, ранее отраженных по предварительной справедливой стоимости.

Финансовый директор – Член Правления

Главный бухгалтер


Нурлан Рахметов
Алмаз Абрахманова

Примечания на страницах 9-37 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Корпоративная информация

АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Қазына» (далее «Фонд» или «Самрук-Қазына») было образовано 3 ноября 2008 года в соответствии с Указом Президента Республики Казахстан от 13 октября 2008 года и Постановлением Правительства Республики Казахстан от 17 октября 2008 года. Образование было осуществлено посредством слияния АО «Фонд Устойчивого Развития «Қазына» (далее «Қазына») и АО «Казахстанский Холдинг по Управлению Государственными Активами «Самрук» (далее «Самрук») и дополнительной передачи Государством Фонду своей доли участия в некоторых предприятиях, принадлежавших Правительству Республики Казахстан (далее «Государство» или «Правительство»). Правительство, представленное Комитетом государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан, является единственным акционером Фонда (далее «Акционер»).

Основной целью Правительства при данной реорганизации являлось повышение эффективности менеджмента и оптимизация организационных структур в дочерних организациях Фонда, с целью успешного выполнения их стратегических задач, установленных в соответствующих программах Правительства и планах развития компаний.

Фонд является холдингом, объединяющим ряд государственных предприятий, перечисленных в *Примечании 21* (далее «Группа»). 1 февраля 2012 года был принят Закон Республики Казахстан «О Фонде национального благосостояния» № 550-4, в соответствии с которым деятельность Фонда должна быть сфокусирована на повышении национального благосостояния Республики Казахстан посредством увеличения долгосрочной стоимости (ценности) организаций, входящих в Группу, и эффективного управления активами Группы.

Для управленческих целей деятельность Группы подразделяется в соответствии с видом производимой продукции и типом оказываемых услуг на семь операционных сегментов (*Примечание 26*):

- Нефтегазовый сегмент включает операции по разведке и добыче нефти и газа, транспортировке нефти и газа, переработке и продаже сырой нефти, газа и продуктов переработки;
- Сегмент транспортировки включает операции по железнодорожной и воздушной перевозке грузов и пассажиров;
- Сегмент телекоммуникаций включает операции по услугам фиксированной связи, включая местную, междугородную и международную связь (включая страны, входящие и не входящие в СНГ), а также услуги аренды каналов связи, передачи данных и беспроводной связи;
- Энергетический сегмент включает операции по производству и передаче электрической энергии, по технической диспетчеризации отпуска электроэнергии в электроэнергетическую систему и потребления импортируемой электроэнергии, функции централизованного оперативно-диспетчерского управления объектами Единой электроэнергетической системы Республики Казахстан;
- Горнопромышленный сегмент включает операции по разведке, добыче, переработке и продаже минеральных ресурсов, предприятия оборонного комплекса и гражданского машиностроения, проекты по развитию химической отрасли;
- Сегмент финансовых институтов и институтов развития включает операции по содействию государству в повышении доступности жилья для населения посредством инвестирования в жилищное строительство;
- Сегмент Корпоративный центр и проекты включает инвестиционные и финансовые операции Фонда, в том числе предоставление займов связанным и сторонним организациям.

Зарегистрированный офис Фонда расположен по адресу: г. Астана, ул. Конаева 8, Республика Казахстан.

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность была утверждена к выпуску 10 сентября 2015 года Финансовым директором – Членом Правления и Главным бухгалтером Фонда.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учёта 34 «Промежуточная финансовая отчётность» («МСБУ 34»). Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности, и должна рассматриваться в сочетании с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

Пересчёт иностранной валюты

Функциональная валюта и валюта представления

Элементы финансовой отчётности каждого из предприятий Группы, включённые в данную промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой предприятия осуществляют свою деятельность (далее «функциональная валюта»). Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность представлена в тенге, который является валютой представления отчётности Группы.

Операции и сальдо счетов

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту с использованием валютных курсов на дату осуществления операции. Доходы и убытки от курсовой разницы, возникающие в результате расчётов по таким операциям, и от пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, по курсам на конец периода, признаются в прибылях и убытках, кроме операций по хеджированию.

Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости.

Предприятия Группы

Доходы, убытки и финансовое положение всех дочерних организаций, совместных предприятий и ассоциированных компаний Группы (ни одна из которых не оперирует в валютах гиперинфляционных экономик), функциональная валюта которых отличается от функциональной валюты Фонда, пересчитываются в валюту представления следующим образом:

- активы и обязательства по каждому из представленных бухгалтерских балансов пересчитываются по курсам закрытия на дату таких бухгалтерских балансов;
- доходы и расходы по каждому из отчётов о совокупном доходе пересчитываются по средним курсам (кроме случаев, когда средний курс не является разумным приближением совокупного эффекта курсов на дату осуществления операции); в этом случае доходы и расходы пересчитываются по курсу на дату осуществления операции); и
- все курсовые разницы признаются в качестве отдельного компонента в прочем совокупном доходе.

Курсы обмена валют

Средневзвешенные курсы обмена валют, установленные на Казахстанской Фондовой Бирже (далее «КФБ»), используются в качестве официальных курсов обмена валют в Республике Казахстан.

В следующей таблице представлен обменный курс иностранной валюты к тенге:

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Доллар США	186,20	182,35
Евро	207,48	221,97
Российский рубль	3,34	3,17
Швейцарский франк	200,00	184,64

Обменный курс КФБ на 10 сентября 2015 года составлял 253 тенге за 1 доллар США.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой

Учётная политика, применяемая при подготовке данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствует той, которая использовалась при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, за исключением принятых новых стандартов и разъяснений, вступивших в силу на 1 января 2015 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Информация о характере и влиянии этих изменений раскрыта ниже. Хотя Группа впервые применила эти новые стандарты и поправки в 2015 году, они не имеют существенного влияния ни на годовую финансовую отчётность Группы, ни на ее промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность.

«Пенсионные программы с установленными выплатами: взносы работников» (Поправки к МСФО (IAS) 19)

МСФО (IAS) 19 требует, чтобы организация учитывала взносы работников или третьих сторон при учёте пенсионных программ с установленными выплатами. Если взносы связаны с услугами, они относятся на периоды оказания услуг как отрицательное вознаграждение. Поправки разъясняют, что если сумма взносов не зависит от стажа работы, организация вправе признавать такие взносы в качестве уменьшения стоимости услуг в том периоде, в котором оказаны соответствующие услуги, вместо отнесения взносов на периоды оказания услуг. Поправка вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты. Данные поправки не применимы для финансовой отчётности Группы, поскольку Группа не имеет пенсионных программ с установленными выплатами со взносами со стороны работников или третьих лиц.

«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 годов»

Данные поправки вступают в силу с 1 июля 2014 года и предположительно не окажут существенного влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы. Документ включает в себя следующие поправки:

Поправка к МСФО (IFRS) 2 «Платёж, основанный на акциях»

Данная поправка применяется ретроспективно и разъясняет различные вопросы, связанные с определениями условия достижения результатов и условия периода оказания услуг, являющихся условиями надления правами:

- Условие достижения результатов должно содержать условие периода оказания услуг;
- Целевой показатель должен достигаться во время оказания услуг контрагентом;
- Целевой показатель должен относиться к деятельности организации или другой организации в составе той же группы;
- Условие достижения результатов может быть рыночным условием или не быть таковым;
- Если контрагент по какой-либо причине прекращает предоставление услуг в течение периода надления правами, условие периода оказания услуг не выполняется.

Поправка к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса»

Поправка применяется ретроспективно и разъясняет, что все соглашения об условном возмещении, классифицированные в качестве обязательств (либо активов), которые обусловлены объединением бизнеса, должны впоследствии оцениваться по справедливой стоимости через прибыль или убыток, вне зависимости от того, относятся ли они к сфере применения МСФО (IFRS) 9 (либо МСФО (IAS) 39, если применимо).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой (продолжение)

«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 годов» (продолжение)

Поправки к МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты»

Поправки применяются ретроспективно и разъясняют следующее:

- Организация должна раскрывать информацию о суждениях, которые использовало руководство при применении критериев агрегирования в пункте 12 МСФО (IFRS) 8, в том числе краткое описание операционных сегментов, которые были агрегированы подобным образом, и экономические индикаторы (например, продажи и валовая маржа), которые оценивались при формировании вывода о том, что агрегированные операционные сегменты имеют схожие экономические характеристики;
- Информация о сверке активов сегмента и совокупных активов раскрывается только в том случае, если сверка предоставляется руководству, принимающему операционные решения, аналогично информации, раскрываемой по обязательствам сегмента.

Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы»

Поправки применяются ретроспективно и разъясняют в рамках МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38, что актив может переоцениваться на основании наблюдаемых данных относительно его валовой либо чистой балансовой стоимости. Кроме того, разъясняется, что накопленная амортизация является разницей между валовой и балансовой стоимостью актива.

Поправка к МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах»

Поправка применяется ретроспективно и разъясняет, что управляющая компания (организация, которая предоставляет услуги ключевого управленческого персонала) является связанной стороной и к ней применяются требования к раскрытию информации о связанных сторонах. Кроме того, организация, которая пользуется услугами управляющей компании, обязана раскрывать информацию о расходах, понесённых в связи с потреблением услуг по управлению.

«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011-2013 годов»

Данные поправки вступают в силу с 1 июля 2014 года и предположительно не окажут существенного влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы. Документ включает в себя следующие поправки:

Поправка к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса»

Поправка применяется перспективно и разъясняет следующие исключения из сферы применения МСФО (IFRS) 3:

- К сфере применения МСФО (IFRS) 3 не относятся все соглашения о совместном предпринимательстве, а не только совместные предприятия;
- Данное исключение из сферы применения применяется исключительно в отношении учёта в финансовой отчётности самого соглашения о совместном предпринимательстве.

Поправка к МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости»

Поправка применяется перспективно и разъясняет, что исключение в отношении портфеля в МСФО (IFRS) 13 может применяться не только в отношении финансовых активов и финансовых обязательств, но также в отношении других договоров, попадающих в сферу применения МСФО (IFRS) 9 (либо МСФО (IAS) 39, если применимо).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой (продолжение)

«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011-2013 годов» (продолжение)

Поправка к МСФО (IAS) 40 «Инвестиционное имущество»

Описание дополнительных услуг в МСФО (IAS) 40 разграничивает инвестиционную недвижимость и недвижимость, занимаемую владельцем (т.е. основные средства). Поправка применяется перспективно и разъясняет, что для определения того, чем является операция (приобретением актива или объединением бизнеса) применяется МСФО (IFRS) 3, а не МСФО (IAS) 40.

3. СЕЗОННЫЙ ХАРАКТЕР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Операционные затраты Группы подвержены сезонным колебаниям. При этом более высокие затраты на материалы, производственные услуги, техническое обслуживание и прочие услуги обычно ожидаются во втором полугодии, а не в первые шесть месяцев. Такие колебания, в основном, вызваны требованиями проводить официальные открытые тендеры в течение первого полугодия для приобретения товаров и услуг в течение второго полугодия.

4. АКТИВЫ, КЛАССИФИЦИРОВАННЫЕ КАК ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ

Выбытия

Компании группы ТОО «Ремонтная корпорация «Қамқор»

В рамках утвержденного Правительством Республики Казахстан Комплексного плана приватизации на 2014-2016 годы (далее «План приватизации»), в июле 2014 года был утвержден перечень организаций Группы для передачи в конкурентную среду, способ их реализации, ответственные за реализацию и сроки отчуждения.

В соответствии с Планом приватизации 4 мая 2015 года Группа продала третьей стороне доли участия в уставном капитале дочерних организаций ТОО «Ремонтная корпорация «Қамқор» (далее «Қамқор»), ранее входящих в сегмент транспортировки.

На дату потери контроля, чистые активы дочерних организаций Қамқор, представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	На дату выбытия
Активы	
Основные средства	29.416
Запасы	13.597
Торговая дебиторская задолженность	22.075
Прочие активы	11.125
Денежные средства и их эквиваленты	4.218
Итого активы	80.431
Обязательства	
Торговая кредиторская задолженность	18.332
Займы	4.084
Обязательства по отсроченному налогу	2.365
Прочие обязательства	27.736
Итого обязательства	52.517
Чистые активы	27.914

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

**4. АКТИВЫ, КЛАССИФИЦИРОВАННЫЕ КАК ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ
(продолжение)**

Выбытия (продолжение)

Компании группы ТОО «Ремонтная корпорация «Қамқор» (продолжение)

Доход от выбытия дочерних организаций Қамқор представлен следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	На дату выбытия
Полученное возмещение, включая денежные средства	15.862
Выбывшие чистые активы	(27.914)
Выбывшая неконтрольная доля участия	13.196
Доход от выбытия	1.144

Возмещение, полученное за продажу дочерних организаций Қамқор, представлено следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	На дату выбытия
Денежные средства и их эквиваленты	6.672
Отсроченное возмещение	9.190
Итого полученное возмещение	15.862

Чистое поступление денежных средств от продажи дочерних организаций Қамқор представлено следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	На дату выбытия
Полученные денежные средства	6.672
Минус: выбывшие денежные средства дочерней организации	(4.218)
	2.454

Итоговая информация

Активы, классифицированные как предназначенные для продажи, представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	Сегмент	30 июня 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
АО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр»	Нефтегазовый	24.326	23.624
АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»	Энергетика	19.930	18.533
АО «Восточно-Казахстанская региональная энергетическая компания»	Энергетика	14.216	12.959
ТОО «Тулпар-Тальго»	Транспортировка	11.919	11.174
АО «Казахский институт нефти и газа»	Нефтегазовый	10.530	-
Қамқор	Транспортировка	-	45.659
Прочие		33.151	36.537
		114.072	148.486

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

**4. АКТИВЫ, КЛАССИФИЦИРОВАННЫЕ КАК ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ
(продолжение)**

Итоговая информация (продолжение)

Обязательства, связанные с активами, классифицированными как предназначенные для продажи, представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>		30 июня 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»	Энергетика	8.562	9.377
АО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр»	Нефтегазовый	7.996	9.061
АО «Восточно-Казахстанская региональная энергетическая компания»	Энергетика	3.610	4.180
ТОО «Тулпар-Тальго»	Транспортировка	2.507	2.066
АО «Казахский институт нефти и газа»	Нефтегазовый	1.263	-
Қамқор	Транспортировка	-	25.264
Прочие		13.461	10.967
		37.399	60.915

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)**

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газовые активы	Активы по разведке и оценке	Трубо- проводы и активы НПЗ	Здания и соору- жения	Железно- дорожные пути и инфра- структура	Машины, оборудо- вание и транс- портные средства	Горно- рудные активы	Прочее	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
Остаточная стоимость на 1 января 2015 года (аудировано)	2.330.978	241.207	1.003.112	710.134	630.972	2.412.150	32.845	65.142	978.544	8.405.084
Пересчёт валюты отчётности	46.093	2.557	5.717	804	33	926	(214)	(77)	283	56.122
Поступления и приобретения	62.668	14.080	226	1.565	76	30.055	4.516	2.649	284.377	400.212
Выбытия	(2.310)	(104)	(3.689)	(3.258)	(168)	(10.105)	-	(1.564)	(1.044)	(22.242)
Расходы по износу	(19.308)	-	(33.607)	(19.912)	(11.949)	(97.218)	(4.630)	(6.431)	-	(193.055)
Износ и обесценение по выбытиям	1.007	38	1.970	2.998	74	8.641	-	1.393	288	16.409
Резерв на обесценение, за вычетом сторнирования	854	-	-	(471)	30	130	(215)	(5)	(7.988)	(7.665)
Потеря контроля над дочерней организацией	-	-	-	(81)	-	(16)	-	(4)	-	(101)
Переводы в активы, предназначенные для продажи	(8)	-	(14)	(1.826)	-	(780)	-	(339)	(873)	(3.840)
Переводы из/(в) запасы, нетто	(19.640)	588	14	(83)	(96)	2.130	246	1.548	6.014	(9.279)
Переводы в нематериальные активы	(6)	-	-	-	-	(11)	-	(14)	(3.424)	(3.455)
Прочие переводы и перегруппировки	37.132	(148)	11.250	11.930	1.798	51.406	(88)	2.326	(115.606)	-
Остаточная стоимость на 30 июня 2015 года (неаудировано)	2.437.460	258.218	984.979	701.800	620.770	2.397.308	32.460	64.624	1.140.571	8.638.190
Первоначальная стоимость	3.197.885	264.607	1.416.711	946.398	756.244	3.542.160	52.283	125.774	1.181.464	11.483.526
Накопленный износ и обесценение	(760.425)	(6.389)	(431.732)	(244.598)	(135.474)	(1.144.852)	(19.823)	(61.150)	(40.893)	(2.845.336)
Остаточная стоимость на 30 июня 2015 года (неаудировано)	2.437.460	258.218	984.979	701.800	620.770	2.397.308	32.460	64.624	1.140.571	8.638.190
Первоначальная стоимость	3.066.391	247.393	1.396.499	934.080	754.561	3.472.585	47.823	124.469	1.020.439	11.064.240
Накопленный износ и обесценение	(735.413)	(6.186)	(393.387)	(223.946)	(123.589)	(1.060.435)	(14.978)	(59.327)	(41.895)	(2.659.156)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года (аудировано)	2.330.978	241.207	1.003.112	710.134	630.972	2.412.150	32.845	65.142	978.544	8.405.084

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

На 30 июня 2015 года основные средства с чистой балансовой стоимостью в сумме 1.750.859 миллионов тенге были заложены в качестве обеспечения по некоторым займам Группы (на 31 декабря 2014 года: 1.740.038 миллионов тенге).

На 30 июня 2015 года балансовая стоимость основных средств, полученных по соглашениям о финансовой аренде, составила 125.204 миллиона тенге (на 31 декабря 2014 года: 130.575 миллионов тенге).

На 30 июня 2015 года первоначальная стоимость основных средств Группы с полностью начисленным износом составила 574.067 миллионов тенге (на 31 декабря 2014 года: 543.765 миллионов тенге).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Группа капитализировала затраты по займам по средневзвешенной ставке капитализации в размере 6,3% на сумму 12.417 миллионов тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: по средневзвешенной ставке капитализации в размере 5,4% на сумму 11.984 миллиона тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)**

6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	30 июня 2015 года (неаудировано)		31 декабря 2014 года (аудировано)	
			Балансовая стоимость	Доля владения	Балансовая стоимость	Доля владения
Совместные предприятия						
ТОО «Тенгизшевройл»	Разработка и добыча нефти и газа	Казахстан	523.456	20,00%	501.119	20,00%
Мангистау Инвестментс Б.В.	Разработка и добыча нефти и газа	Казахстан	201.616	50,00%	196.194	50,00%
ТОО «Казахойл-Актобе»	Разработка и добыча нефти и газа	Казахстан	82.579	50,00%	85.878	50,00%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов нефтепереработки	Казахстан	80.642	50,00%	62.334	50,00%
ТОО «СП КазГерМунай»	Разработка и добыча нефти и газа	Казахстан	71.831	50,00%	67.662	50,00%
ТОО «Газопровод «Бейнеу-Шымкент»	Строительство и эксплуатация газопровода Бейнеу-Шымкент	Казахстан	63.181	50,00%	66.885	50,00%
АО «Экибастузская ГРЭС-2» («ЭГРЭС-2»)	Производство электроэнергии	Казахстан	42.863	50,00%	42.291	50,00%
Ural Group Limited BVI	Разработка и добыча нефти и газа	Казахстан	40.795	50,00%	26.125	50,00%
Valseira Holdings B.V.	Переработка сырой нефти	Казахстан	28.046	50,00%	22.091	50,00%
ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.»	Строительство первого интегрированного газохимического комплекса	Казахстан	27.499	51,00%	27.868	51,00%
Компания Forum Muider B. V.	Производство электроэнергии	Казахстан	25.469	50,00%	26.050	50,00%
ТОО «KLPE»	Строительство первого интегрированного газохимического комплекса	Казахстан	24.709	50,00%	–	–
Прочие			106.604		105.582	
Итого совместные предприятия			1.319.290		1.230.079	

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)**

6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)

<i>В миллионах тенге</i>	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	30 июня 2015 года (неаудировано)		31 декабря 2014 года (аудировано)	
			Балансовая стоимость	Доля владения	Балансовая стоимость	Доля владения
Ассоциированные компании						
ТОО «Казцинк»	Добыча и обогащение руд, получение аффинированных металлов	Казахстан	236.977	29,82%	234.166	29,82%
«ПетроКазахстан Инк.» («ПКИ»)	Разведка, добыча и переработка нефти и газа	Казахстан	114.911	33,00%	117.103	33,00%
ТОО «СП КАТКО»	Разведка, разработка, добыча и переработка урана	Казахстан	40.149	49,00%	43.737	49,00%
Sekerbank T.A.S.	Банковская деятельность	Турция	37.568	19,37%	52.414	20,17%
Каспийский трубопроводный консорциум ТОО «KLPE»	Транспортировка сырой нефти Строительство первого интегрированного газохимического комплекса	Казахстан/Россия Казахстан	24.020 –	21,00% –	22.654 24.687	21,00% 50,00%
Прочие			96.488		88.994	
Итого ассоциированные компании			550.113		583.755	
			1.869.403		1.813.834	

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

**6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ
(продолжение)**

Движение в инвестициях в совместные предприятия и ассоциированные компании представлено следующим образом:

В миллионах тенге

Сальдо на 1 января 2015 года (аудировано)	1.813.834
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (Примечание 19)	142.723
Дивиденды полученные	(65.268)
Изменение в дивидендах к получению	(40.094)
Приобретения	13.046
Переводы в активы, классифицированные как предназначенные для продажи	(253)
Пересчёт валюты отчётности	13.026
Прочий совокупный доход, кроме пересчёта валюты отчётности	7.888
Обесценение (Примечание 17)	(15.499)
Сальдо на 30 июня 2015 года (неаудировано)	1.869.403

7. ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ

Займы выданные были представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Займы предприятиям	476.474	725.598
Чистые инвестиции в финансовую аренду	16.761	16.103
Прочие займы	2.851	483
Общая сумма займов	496.086	742.184
Минус: резерв на обесценение	(9.924)	(11.722)
Займы выданные, нетто	486.162	730.462
Минус: текущая часть	(121.141)	(458.473)
Долгосрочная часть	365.021	271.989

В первом квартале 2015 года KazMinerals Plc (ранее – Kazakhmys Finance Plc) осуществил досрочное погашение займов в размере 1.993 миллиона долларов США (эквивалентно 368.447 миллионов тенге по курсу на дату оплаты) по проектам разработки медных месторождений по месторождениям Бозшаколь, Абыз и Бозымчак.

В апреле 2015 года Группа получила право требования выплат от АО «Каспийский трубопроводный Консорциум-К» в размере 684 миллиона долларов США (эквивалентно 126.591 миллион тенге на дату вклада) как взнос в уставный капитал (Примечание 11.1).

8. СРЕДСТВА В КРЕДИТНЫХ УЧРЕЖДЕНИЯХ

Средства в кредитных учреждениях включали:

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Банковские депозиты	1.362.296	1.478.695
Займы кредитным учреждениям	355.521	359.909
Средства в кредитных учреждениях, нетто	1.717.817	1.838.604
Минус: текущая часть	(1.015.775)	(1.146.227)
Долгосрочная часть	702.042	692.377

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

8. СРЕДСТВА В КРЕДИТНЫХ УЧРЕЖДЕНИЯХ (продолжение)

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
10 крупнейших местных кредитных учреждений	1.110.902	1.139.729
Прочие местные кредитные учреждения	193.549	285.215
Международные кредитные учреждения	413.366	413.660
	1.717.817	1.838.604

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Средства в кредитных учреждениях, выраженные в тенге	914.809	973.040
Средства в кредитных учреждениях, выраженные в долларах США	797.124	862.119
Средства в кредитных учреждениях, выраженные в иных валютах	5.884	3.445
	1.717.817	1.838.604

На 30 июня 2015 года средневзвешенная процентная ставка по средствам в кредитных учреждениях составила 5,34% (на 31 декабря 2014 года: 5,15%).

9. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

Прочие долгосрочные активы включали:

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Авансы, уплаченные за долгосрочные активы	314.091	286.358
Долгосрочный НДС к возмещению	137.522	126.583
Долгосрочная дебиторская задолженность	83.392	75.660
Активы к передаче в пользу Акционера	32.908	23.851
Долгосрочные запасы	27.036	8.717
Расходы будущих периодов	20.120	20.856
Денежные средства, ограниченные в использовании	19.137	17.885
Жилой фонд	18.053	20.698
Активы для реализации Акционеру	12.906	12.906
Прочее	41.935	39.436
Минус: резерв на обесценение	(28.154)	(27.879)
	678.946	605.071

По состоянию на 30 июня 2015 года авансы, уплаченные за долгосрочные активы, в основном представлены авансами за выполнение строительных работ и приобретение основных средств.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Банковские вклады – тенге	201.191	229.167
Банковские вклады – доллары США	133.652	559.049
Банковские вклады – другие валюты	3.844	5.285
Текущие счета в банках – тенге	302.222	267.300
Текущие счета в банках – доллары США	184.796	148.609
Текущие счета в банках – другие валюты	15.047	16.031
Денежные средства в кассе	4.847	3.308
Денежные средства в пути	1.306	3.000
Договоры покупки и обратной продажи («обратное репо») с другими банками с первоначальным сроком погашения менее трёх месяцев	4.679	2.556
	851.584	1.234.305

Краткосрочные вклады вносятся на различные сроки – от 1 (одного) дня до 3 (трёх) месяцев, в зависимости от срочных потребностей Группы в наличных денежных средствах. На 30 июня 2015 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках и по текущим банковским счетам составила 4,4% и 0,88%, соответственно (на 31 декабря 2014 года: 3,42% и 0,66%, соответственно).

11. КАПИТАЛ

11.1 Уставный капитал

Оплата акций	Количество разрешенных к выпуску и выпущенных акций	Номинальная стоимость одной акции, в тенге	Уставный капитал, в миллионах тенге
На 31 декабря 2014 года (аудировано)	3.481.623.734		4.620.562
Взносы денежными средствами	9.013	11.619.075;	105.810
Взнос правом требования выплат	30.350	4.171.027	126.591
На 30 июня 2015 года (неаудировано)	3.481.663.097		4.852.963

По состоянию на 30 июня 2015 года и на 31 декабря 2014 года все выпущенные акции были полностью оплачены.

Взносы денежными средствами

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Акционер осуществил взнос в уставный капитал Фонда денежными средствами в размере 105.810 миллионов тенге. Данные средства предназначены для финансирования проектов, осуществляемых дочерними организациями Группы.

Взнос правом требования выплат

В апреле 2015 года Комитет государственного имущества и приватизации осуществил взнос в уставный капитал Фонда в форме имущественного вклада путем передачи права требования выплат от АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум-К» в размере 684 миллиона долларов США (эквивалентно 126.591 миллион тенге на дату вклада) (Примечание 7).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

11. КАПИТАЛ (продолжение)

11.2 Дивиденды

Дивиденды, приходящиеся на держателей неконтрольной доли участия

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Группа объявила дивиденды на сумму 11.066 миллионов тенге, 4.643 миллиона тенге и 523 миллиона тенге держателям неконтрольной доли участия в АО «Разведка Добыча КазМунайГаз», АО «Казтрансойл» и АО «Казактелеком», соответственно.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, дивиденды, объявленные прочим держателям неконтрольной доли участия, составили 1.848 миллионов тенге.

11.3 Прочие распределения Акционеру

Строительство и передача основных средств

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Группа увеличила резерв на строительство Музея Истории Казахстана в г. Астана в размере 2.525 миллионов тенге, а также признала резерв на строительство детских садов в г. Астана в размере 953 миллиона тенге.

Оказание благотворительной помощи по поручению Акционера

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, на основании распоряжения Акционера, Группа осуществила финансирование различных проектов на общую сумму 2.298 миллионов тенге.

Прочие распределения

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Группа признала затраты на сумму 1.253 миллиона тенге по финансированию ТОО «PSA», осуществляющего государственные функции полномочного органа в рамках соглашений о разделе продукции в нефтегазовой отрасли Республики Казахстан, как Прочие распределения Акционеру.

11.4 Прибыль на акцию

<i>В миллионах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудировано)
Прибыль от продолжающейся деятельности, относящаяся к Акционеру	97.625	276.971
Чистый убыток от прекращенной деятельности, относящийся к Акционеру	-	(6.472)
Чистая прибыль, относящаяся к Акционеру, для расчёта базовой прибыли	97.625	270.499
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой и разводненной прибыли на акцию	3.481.639.523	3.481.606.862

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

11. КАПИТАЛ (продолжение)

11.5 Балансовая стоимость акции

В соответствии с решением Биржевого совета АО «Казахстанская фондовая биржа» (далее «КФБ») от 4 октября 2010 года, финансовая отчётность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчётную дату, рассчитанной в соответствии с утвержденными КФБ правилами.

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Итого активы	16.225.645	16.637.674
Минус: нематериальные активы	(340.024)	(334.289)
Минус: итого обязательства	(7.778.178)	(8.505.596)
Чистые активы для простых акций	8.107.443	7.797.789
Количество простых акций	3.481.663.097	3.481.623.734
Балансовая стоимость простой акции, тенге	2.329	2.240

12. ЗАЙМЫ

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.848.542	4.575.675
Средневзвешенная ставка вознаграждения	6,94%	6,51%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	1.121.854	1.066.587
Средневзвешенная ставка вознаграждения	3,79%	3,56%
	4.970.396	5.642.262
За вычетом суммы, подлежащей погашению в течение 12 месяцев	(1.268.272)	(1.313.236)
Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев	3.702.124	4.329.026

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Займы, выраженные в долларах США	3.342.032	4.029.894
Займы, выраженные в тенге	1.438.024	1.413.127
Займы, выраженные в других валютах	190.340	199.241
	4.970.396	5.642.262

Кредитная линия Государственного Банка Развития Китая

В первом полугодии 2015 года Группа осуществила досрочное погашение займов, полученных от Государственного Банка Развития Китая в размере 1.993 миллиона долларов США (эквивалентно 368.621 миллион тенге по курсу на дату оплаты) по проектам разработки медных месторождений Бозшаколь, Абыз и Бозымчак.

Погашение облигаций

В первом полугодии 2015 года НК КМГ осуществила погашение облигаций, размещённых на Лондонской Фондовой Бирже, в размере 1.500 миллионов долларов США (эквивалентно 276.150 миллионам тенге по курсу на дату оплаты) и вознаграждения в размере 88 миллионов долларов США (эквивалентно 16.224 миллионам тенге по курсу на дату оплаты).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

12. ЗАЙМЫ (продолжение)

Погашение облигаций (продолжение)

В первом полугодии 2015 года НАК КАП осуществила погашение облигаций на сумму 500 миллионов долларов США (эквивалентно 92.900 миллионам тенге по курсу на дату оплаты). Погашение осуществлено за счёт получения займа от синдиката банков на общую сумму 450 миллионов долларов США (эквивалентно 82.715 миллионам тенге по курсу на дату подписания).

Прочие займы

В первом полугодии 2015 года НК КМГ и ее дочерние организации получили заем от синдиката банков Citibank N.A., Natixis, ING Bank на общую сумму 400 миллионов долларов США (эквивалентно 74.480 миллионам тенге по курсу на дату получения) с целью рефинансирования текущих займов.

В первом полугодии 2015 года НК КМГ и ее дочерние организации погасили займы от ING Bank и ВТБ Банк в размере 200 миллионов долларов США (эквивалентно 37.050 миллионам тенге по курсу на дату погашения) и 250 миллионов долларов США (эквивалентно 46.338 миллионам тенге по курсу на дату погашения), соответственно.

Балансовая стоимость займов в разрезе дочерних организаций Группы представлена ниже:

<i>В миллионах тенге</i>	30 июня 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
НК КМГ и её дочерние организации	2.775.775	3.090.528
Фонд	917.453	1.306.118
НК КТЖ и её дочерние организации	716.627	689.327
Самрук-Энерго и его дочерние организации	223.165	188.349
НАК КАП и её дочерние организации	130.418	137.072
Прочие дочерние организации Фонда	206.958	230.868
	4.970.396	5.642.262

13. ВЫРУЧКА

Выручка включает следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудировано)
Продажа нефтепродуктов	736.824	1.004.186
Продажа сырой нефти	438.031	363.541
Грузовые железнодорожные перевозки	288.785	346.648
Транспортировка нефти и газа	140.864	142.593
Телекоммуникационные услуги	104.442	92.727
Электрический комплекс	99.518	98.727
Продажа урановой продукции	99.421	105.951
Продажа продукции переработки газа	99.107	123.876
Авиaperезовки	71.002	74.112
Транспортировка электроэнергии	43.088	38.268
Пассажирские железнодорожные перевозки	34.253	37.064
Процентный доход	25.981	50.230
Почтовые услуги	14.431	13.652
Прочий доход	199.156	181.878
Минус: косвенные налоги и коммерческие скидки	(155.782)	(180.295)
	2.239.121	2.493.158

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

14. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг включает следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудировано)
Материалы и запасы	995.727	961.890
Расходы по заработной плате	326.219	311.461
Износ, истощение и амортизация	179.119	183.545
Полученные производственные услуги	58.034	58.809
Процентные расходы	43.697	40.311
Ремонт и обслуживание	36.864	41.309
Налог на добычу полезных ископаемых	29.443	54.106
Налоги	20.427	12.502
Аренда	13.945	18.172
Прочее	127.299	88.998
	1.830.774	1.771.103

15. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Общие и административные расходы включают следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудировано)
Расходы по заработной плате	71.321	74.226
Налоги, кроме подоходного налога	13.757	19.633
Износ и амортизация	11.771	13.074
Спонсорская помощь и благотворительность	11.576	18.949
Резервы по сомнительной задолженности	9.827	8.328
Штрафы и пени	8.787	2.592
Консультационные услуги	7.673	8.793
Аренда	3.563	3.348
Командировочные расходы	2.430	3.076
Ремонт и обслуживание	1.410	1.844
Прочие	25.624	21.421
	167.739	175.284

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

16. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ

Расходы по транспортировке и реализации включают следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудировано)
Таможенная пошлина	39.819	41.966
Транспортировка	27.068	27.334
Рентный налог	22.782	88.638
Расходы по заработной плате	9.476	11.272
Износ и амортизация	6.406	6.056
Комиссионные вознаграждения агентам и реклама	5.084	4.139
Прочее	10.873	11.732
	121.508	191.137

17. УБЫТОК ОТ ОБЕСЦЕНЕНИЯ

Убыток от обесценения включает следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудировано)
Обесценение / (сторнирование обесценения) инвестиций в совместные предприятия и ассоциированные компании	15.499	(162)
Обесценение основных средств и нематериальных активов	4.908	25.362
(Сторнирование обесценения) / обесценение займов выданных	(1.877)	23.798
Обесценение гудвилла	-	32.917
Прочее	721	(401)
	19.251	81.514

18. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

Финансовые затраты включают следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудировано)
Проценты по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	117.208	120.388
Дисконт по финансовым активам	17.275	-
Увеличение на сумму дисконта по резервам и прочей задолженности	4.179	2.262
Обязательства по процентам по финансовой аренде	3.054	2.793
Прочее	16.072	13.512
	157.788	138.955

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

**19. ДОЛЯ В ПРИБЫЛИ СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ И АССОЦИИРОВАННЫХ КОМПАНИЙ,
НЕТТО**

Доля в прибыли/(убытке) совместных предприятий и ассоциированных компаний включает следующее:

<i>В миллионах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (неаудировано)
ТОО «Тенгизшевройл»	80.411	173.856
ТОО «КазРосГаз»	16.903	14.608
Ural Group Limited BVI	14.044	(674)
ТОО «СП КазГерМунай»	7.707	15.420
ТОО СП «КАТКО»	7.293	2.231
Valseira Holdings B.V.	5.954	(541)
Мангистау Инвестментс Б.В.	5.422	44.081
ТОО «Каратау»	3.675	2.119
АО «СП «Акбастау»	2.381	1.566
Forum Muider B.V.	2.331	1.669
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	1.463	(9.376)
Sekerbank T.A.S.	928	1.884
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» («ЭГРЭС-1»)	-	4.033
ТОО «Азиатский Газопровод»	-	(24.439)
ТОО «Казахойл-Актобе»	(3.299)	4.406
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	(3.705)	(14.964)
ПетроКазахстан Инк.	(4.574)	17.973
Прочие	5.789	(2.412)
	142.723	231.440

20. КУРСОВАЯ РАЗНИЦА, НЕТТО

11 февраля 2014 года НБРК прекратил осуществлять контроль над обменным курсом тенге к доллару США. В результате, обменный курс тенге по отношению к доллару США и другим основным валютам скорректировался. Обменные курсы до и после корректировки составляли 155,56 тенге за 1 доллар США и 184,50 тенге за доллар США, соответственно, что привело к значительным доходам и расходам от курсовой разницы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

21. КОНСОЛИДАЦИЯ

Следующие дочерние организации были включены в данную промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность:

	30 июня 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
1 АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» («НК КМГ») и дочерние организации	100,00%	100,00%
2 АО «Национальная Компания «Қазақстан Темір Жолы» («НК КТЖ») и дочерние организации	100,00%	100,00%
3 АО «Национальная Атомная Компания «КазАтомПром» («НАК КАП») и дочерние организации	100,00%	100,00%
4 АО «Самрук-Энерго» («Самрук-Энерго») и дочерние организации	100,00%	100,00%
5 АО «Қазақстанская компания по управлению электрическими сетями» («КЕГОС») и дочерние организации	90% + 1	90% + 1
6 АО «Казпочта» и дочерние организации	100,00%	100,00%
7 АО «Қазақтелеком» («КТК») и дочерние организации	51,00%	51,00%
8 АО «Эйр Астана» («Эйр Астана»)	51,00%	51,00%
9 АО «Национальная Компания «Қазақстан Инжиниринг» («Қазақстан Инжиниринг») и дочерние организации	100,00%	100,00%
10 АО «Фонд недвижимости Самрук-Қазына»	100,00%	100,00%
11 АО «Национальная Горнорудная Компания «Тау-Кен Самрук» и дочерние организации	100,00%	100,00%
12 ТОО «Объединенная химическая компания» («ОХК») и дочерние организации	100,00%	100,00%
13 ТОО «Самрук-Қазына Инвест»	100,00%	100,00%
14 ТОО «Самрук-Қазына Контракт»	100,00%	100,00%
15 АО «КОРЭМ»	100,00%	100,00%
16 АО «Международный Аэропорт Атырау»	100,00%	100,00%
17 АО «Международный аэропорт Ақтобе»	100,00%	100,00%
18 АО «Аэропорт Павлодар»	100,00%	100,00%
19 ТОО «Қарағандагипрошахт и К»	90,00%	90,00%
20 ТОО «СК Финанс»	100,00%	100,00%
21 АО «КазНИИ энергетики имени академика Ш.Ч. Чокина»	-	50% + 1
22 KGF IM	-	100,00%
23 АО «Qazaq Air»	100,00%	-
24 АО «Қазақстанские атомные электрические станции»	100,00%	100,00%
25 АО «Авиационная компания «Air Kazakhstan»	53,65%	53,65%

22. СУЩЕСТВЕННЫЕ НЕДЕНЕЖНЫЕ СДЕЛКИ

Следующие существенные неденежные операции за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, были исключены из промежуточного консолидированного отчёта о движении денежных средств:

1. Взнос в уставный капитал Фонда в форме имущественного вклада путем передачи права требования выплат от АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум-К» в размере 126.591 миллион тенге (Примечание 11.1);
2. Хеджирование чистых инвестиций в некоторые дочерние организации, классифицируемые как зарубежные подразделения, против определенных займов, выраженных в долларах США. Эффект хеджирования составил 48.166 миллионов тенге, который был реклассифицирован из прибылей и убытков в состав прочего совокупного дохода, в строку пересчёта валюты отчётности;
3. Приобретение основных средств, не оплаченное до конца отчётного периода на общую сумму 37.942 миллиона тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

23. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

В следующей таблице представлена общая сумма сделок, которые были совершены со связанными сторонами в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года и 30 июня 2014 года, и соответствующие сальдо по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года:

		Ассоцииро- ванные компании	Совмест- ные предпри- ятия, в которых Группа является участником	Прочие предпри- ятия, контроли- руемые государ- ством	Прочие связанные стороны
<i>В миллионах тенге</i>					
Задолженность связанных сторон	30 июня 2015 года	32.463	36.830	11.815	137
	31 декабря 2014 года	34.735	29.722	10.837	136
Задолженность связанным сторонам	30 июня 2015 года	15.668	52.071	1.779	345
	31 декабря 2014 года	36.929	45.164	1.945	-
Продажа товаров и услуг	30 июня 2015 года	31.949	119.503	44.853	679
	30 июня 2014 года	26.817	113.397	35.942	1.189
Приобретение товаров и услуг	30 июня 2015 года	38.200	106.531	7.266	100
	30 июня 2014 года	50.417	130.812	13.567	932
Денежные средства и их эквиваленты и средства в кредитных учреждениях	30 июня 2015 года	-	-	244.375	-
	31 декабря 2014 года	-	-	237.543	-
Займы выданные	30 июня 2015 года	138.286	164.670	114.812	9.882
	31 декабря 2014 года	49.723	148.513	112.467	7.543
Займы полученные	30 июня 2015 года	-	-	1.004.820	-
	31 декабря 2014 года	32.224	6	989.252	-
Прочие активы	30 июня 2015 года	7.648	68.739	15.022	5
	31 декабря 2014 года	2.424	50.203	15.850	5
Прочие обязательства	30 июня 2015 года	3.117	2.723	18.473	38
	31 декабря 2014 года	3.686	836	11.028	17
Вознаграждение полученное	30 июня 2015 года	2.318	8.173	6.276	392
	30 июня 2014 года	2.437	4.054	6.949	1.187
Вознаграждение начисленное	30 июня 2015 года	284	125	25.160	-
	30 июня 2014 года	45	12	34.228	-

Общая сумма вознаграждения, выплаченного ключевому управленческому персоналу, включенная в расходы по заработной плате в прилагаемом промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе, составила 7.841 миллион тенге за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 6.612 миллионов тенге). Вознаграждение, выплаченное ключевому управленческому персоналу, преимущественно состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премий, основанных на операционных результатах.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

24. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Группа использует следующую иерархию для определения справедливой стоимости финансовых инструментов и раскрытия информации о ней в разрезе моделей оценки:

Уровень 1: цены на активных рынках по идентичным активам или обязательствам (без каких-либо корректировок).

Уровень 2: другие методы, все исходные данные для которых, оказывающие существенное влияние на отражаемую справедливую стоимость, наблюдаются на рынке, либо непосредственно, либо опосредованно.

Уровень 3: методы, в которых используются исходные данные, оказывающие существенное влияние на отражаемую справедливую стоимость, которые не основываются на наблюдаемой рыночной информации.

Балансовая стоимость финансовых инструментов Группы по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года является обоснованным приближением их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов, представленных ниже:

<i>В миллионах тенге</i>	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	30 июня 2015 года (неауди- ровано)
Категории финансовых инструментов				
Активы				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	53.748	100	968	54.816
Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки	-	122	7.435	7.557
Производные финансовые активы	-	938	647	1.585
Обязательства				
Производные финансовые обязательства	-	587	304	891

<i>В миллионах тенге</i>	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	31 декабря 2014 года (ауди- ровано)
Категории финансовых инструментов				
Активы				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	70.042	907	78	71.027
Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки	-	4.079	3.368	7.447
Производные финансовые активы	-	12.102	379	12.481
Обязательства				
Производные финансовые обязательства	-	2.156	-	2.156

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

24. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

В миллионах тенге	30 июня 2015 года (неаудировано)				
	Балансовая (текущая) стоимость	Справед- ливая стоимость	Котировок на активном рынке (Уровень 1)	Оценка справедливой стоимости с использованием	
				Существен- ных наб- людаемых исходных данных (Уровень 2)	Существен- ных ненаб- людаемых исходных данных (Уровень 3)
Финансовые активы					
Средства в кредитных учреждениях	1.717.817	1.764.443	757.621	970.209	36.613
Финансовые обязательства					
Займы	4.970.396	4.827.895	2.387.775	2.133.086	307.034
Займы Правительства Республики Казахстан	418.583	379.352	-	379.352	-

В миллионах тенге	31 декабря 2014 года (аудировано)				
	Балансовая (текущая) стоимость	Справед- ливая стоимость	Котировок на активном рынке (Уровень 1)	Оценка справедливой стоимости с использованием	
				Существен- ных наб- людаемых исходных данных (Уровень 2)	Существен- ных ненаб- людаемых исходных данных (Уровень 3)
Финансовые активы					
Средства в кредитных учреждениях	1.838.604	1.806.337	897.699	862.997	45.641
Финансовые обязательства					
Займы	5.642.262	5.379.111	2.980.365	2.225.469	173.277
Займы Правительства Республики Казахстан	413.744	393.488	-	393.488	-

Справедливая стоимость финансовых инструментов по Уровню 3 была рассчитана посредством дисконтирования ожидаемых будущих потоков денежных средств по преобладающим процентным ставкам.

25. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

По состоянию на 30 июня 2015 года не было существенных изменений в условных и договорных обязательствах Группы, раскрытых в годовой консолидированной финансовой отчётности по состоянию на 31 декабря 2014 года, за исключением следующего:

Проверки возмещаемых затрат

В соответствии с основными принципами соглашение о разделе продукции («СРП») Правительство передало подрядчикам эксклюзивные права на проведение деятельности в районе недропользования, но не передавало права на данный район недропользования ни в собственность, ни в аренду. Вследствие этого, все объемы извлеченных и переработанных углеводородов (т.е. готовой продукции) являются собственностью государства.

Работы осуществляются на основе компенсирования, при этом Правительство осуществляет выплаты подрядчикам не в денежной форме, а в виде части готовой продукции, тем самым позволяя подрядчикам возместить свои затраты и заработать прибыль.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

25. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Проверки возмещаемых затрат (продолжение)

В соответствии с СРП, не все затраты, понесенные подрядчиками, могут быть возмещены. Определенные затраты на возмещение должны утверждаться уполномоченным органом. Уполномоченный орган проводит проверку возмещаемых затрат. В результате проверок возмещения затрат, проведенных до 31 декабря 2014 года, определенные затраты были классифицированы как невозмещаемые. Стороны СРП ведут переговоры касательно возмещения данных затрат.

По состоянию на 30 июня 2015 года доля Группы в оспариваемых невозмещаемых затратах составляет 132.562 миллиона тенге (на 31 декабря 2014 года: 64.286 миллионов тенге). Группа и ее партнеры по СРП ведут переговоры с уполномоченным органом касательно возмещения данных затрат.

Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование

По состоянию на 30 июня 2015 года Группа имела следующие обязательства в отношении исполнения программ минимальных работ в соответствии с условиями лицензий, соглашений о разделе продукции и контрактов на недропользование, заключенных с Правительством (в миллионах тенге):

Год	Капитальные затраты	Операционные расходы
2015	86.558	45.107
2016	95.931	46.060
2017	37.554	44.345
2018	32.757	43.703
2019-2025 годы	156.363	320.826
Итого	409.163	500.041

Обязательства инвестиционного характера

НК КМГ

По состоянию на 30 июня 2015 года у группы НК КМГ имелись договорные обязательства по приобретению и строительству основных средств на общую сумму 656.000 миллионов тенге, включая совместные предприятия (на 31 декабря 2014 года: 832.000 миллионов тенге).

НК КТЖ

По состоянию на 30 июня 2015 года у группы НК КТЖ имелись условные обязательства по строительству железнодорожных линий «Жезказган-Бейнеу» и «Аркалык-Шубарколь», многофункционального Ледового дворца в г. Астана, строительству сухого порта и объектов инфраструктуры специальной экономической зоны «Хоргос-Восточные ворота», приобретению грузовых и пассажирских электровозов, грузовых и пассажирских вагонов, магистральных тепловозов на общую сумму 681.581 миллион тенге (на 31 декабря 2014 года: 555.846 миллионов тенге).

АО «Самрук-Энерго»

На 30 июня 2015 года у АО «Самрук-Энерго» имелись договорные обязательства в сумме 149.545 миллионов тенге по договорам со строительными компаниями (на 31 декабря 2014 года: 191.853 миллиона тенге).

Обязательства капитального характера совместных предприятий Самрук-Энерго

По состоянию на 30 июня 2015 года доля группы Самрук-Энерго в капитальных обязательствах совместных предприятий (Forum Muider, ЭГРЭС-2) составила 42.104 миллиона тенге (на 31 декабря 2014 года: 14.931 миллион тенге).

ТОО «Объединённая химическая компания»

По состоянию на 30 июня 2015 года ТОО «Объединённая химическая компания» имело договорные обязательства по приобретению основных средств и услуг строительства на сумму 100.856 миллионов тенге (на 31 декабря 2014 года: 31.750 миллионов тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

25. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Обязательства по повторному использованию антикризисных средств

В соответствии с протоколами заседаний Государственной комиссии по вопросам модернизации экономики Республики Казахстан № 17-5/И-380 от 5 апреля 2012 года, № 17-5/11-10 от 30 января 2013 года и № 17-5/И-788 от 7 октября 2013 года Фонду надлежало осуществить финансирование ряда инвестиционных проектов на общую сумму 571.852 миллиона тенге в течение 2012-2014 годов.

По состоянию на 30 июня 2015 года обязательства Фонда к освоению составляют 87.152 миллиона тенге (на 31 декабря 2014 года: 101.028 миллионов тенге), в том числе обязательства по финансированию инвестиционных проектов в размере 40.287 миллионов тенге (на 31 декабря 2014 года: 48.913 миллионов тенге) и обязательства Фонда по финансированию программы «Доступное жилье – 2020» в размере 46.865 миллионов тенге (на 31 декабря 2014 года: 52.115 миллионов тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)**

26. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

Ниже представлена информация об активах и обязательствах операционных сегментов Группы на 30 июня 2015 года и о прибылях и убытках за шесть месяцев, закончившихся на эту дату:

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газовый	Горнопро- мышлен- ный	Транспор- тировка	Телеком- муникации	Энергетика	Финансо- вые инсти- туты и институты развития	Корпора- тивный центр и проекты	Элими- нации	Всего
Выручка от реализации внешним покупателям	1.371.094	162.885	409.341	118.684	149.532	2.915	24.670	-	2.239.121
Выручка от реализации другим сегментам	25.659	12.120	7.419	2.128	16.245	16	59.460	(123.047)	-
Итого выручка	1.396.753	175.005	416.760	120.812	165.777	2.931	84.130	(123.047)	2.239.121
Валовая прибыль за период	256.060	29.121	63.214	38.571	60.332	1.629	36.479	(62.287)	423.119
Общие и административные расходы	(73.163)	(14.817)	(40.234)	(13.643)	(18.725)	(890)	(9.592)	3.325	(167.739)
Расходы по транспортировке и реализации	(114.643)	(2.196)	(2.771)	(2.871)	(1.659)	-	-	2.632	(121.508)
Финансовый доход	32.133	3.786	3.391	2.169	3.070	2.023	29.494	(3.945)	72.121
Финансовые затраты	(112.879)	(5.418)	(33.133)	(4.224)	(12.217)	(903)	(114)	11.100	(157.788)
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	23.587	(470)	(12.574)	(252)	211	-	1.549	151	12.202
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний	122.254	16.342	269	-	2.931	927	-	-	142.723
Расходы по подоходному налогу	(56.580)	(2.335)	399	(5.576)	(9.606)	(321)	(6.122)	-	(80.141)
Чистая прибыль/(убыток) за период от продолжающейся деятельности	80.157	19.790	(18.833)	15.736	24.628	1.572	37.876	(46.982)	113.944
Итого чистая прибыль/(убыток) за период	80.157	19.790	(18.833)	15.736	24.628	1.572	37.876	(46.982)	113.944
Прочая информация по сегментам на 30 июня 2015 года									
Итого активы сегмента	8.800.447	1.266.593	2.980.480	464.238	1.314.115	137.780	5.369.145	(4.107.153)	16.225.645
Итого обязательства сегмента	4.194.782	335.539	1.516.662	165.838	621.128	104.597	1.414.297	(574.665)	7.778.178
Инвестиции в совместные предприятия и в ассоциированные компании	1.280.988	426.351	42.030	-	118.970	-	37.569	(36.505)	1.869.403

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

26. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

Ниже представлена информация об активах и обязательствах операционных сегментов Группы на 31 декабря 2014 года и о прибылях и убытках за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года:

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газовый	Горнопро- мышлен- ный	Транспор- тировка	Телеком- муникации	Энергетика	Финансо- вые инсти- туты и институты развития	Корпора- тивный центр и проекты	Элими- нации	Всего
Выручка от реализации внешним покупателям	1.582.301	154.237	474.252	105.538	123.766	31.786	21.278	-	2.493.158
Выручка от реализации другим сегментам	25.586	11.177	7.927	2.921	15.489	3.160	65.107	(131.367)	-
Итого выручка	1.607.887	165.414	482.179	108.459	139.255	34.946	86.385	(131.367)	2.493.158
Валовая прибыль за период	497.226	37.500	123.384	30.628	38.314	13.480	36.133	(39.061)	737.604
Общие и административные расходы	(69.476)	(14.210)	(44.084)	(13.291)	(12.617)	(8.797)	(16.909)	4.100	(175.284)
Расходы по транспортировке и реализации	(185.149)	(2.184)	(2.781)	(1.850)	(737)	-	-	1.564	(191.137)
Финансовый доход	28.451	5.335	3.034	2.006	2.375	1.968	25.983	(13.223)	55.929
Финансовые затраты	(101.821)	(5.762)	(23.521)	(3.474)	(13.865)	(789)	(3.115)	13.392	(138.955)
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	80.901	(22.530)	(93.506)	(7.544)	(8.506)	(14.803)	10.949	53	(54.986)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний	222.696	3.141	165	-	3.554	1.884	-	-	231.440
Расходы по подоходному налогу	(107.306)	(3.485)	5.724	(3.859)	(4.135)	(192)	(6.541)	-	(119.794)
Чистая прибыль/(убыток) за период от продолжающейся деятельности	335.760	(3.224)	(30.469)	3.072	47.832	(26.263)	20.218	(31.722)	315.204
Чистая прибыль/(убыток) за период от прекращенной деятельности	(219)	-	414	-	-	(6.667)	-	-	(6.472)
Итого чистая прибыль/(убыток) за период	335.541	(3.224)	(30.055)	3.072	47.832	(32.930)	20.218	(31.722)	308.732
Прочая информация по сегментам на 31 декабря 2014 года									
Итого активы сегмента	8.892.801	1.189.779	3.007.926	468.891	1.282.988	156.022	5.487.572	(3.848.305)	16.637.674
Итого обязательства сегмента	4.475.689	340.441	1.541.120	185.400	600.813	102.377	1.810.681	(550.925)	8.505.596
Инвестиции в совместные предприятия и в ассоциированные компании	1.217.661	431.348	37.386	-	111.520	52.424	-	(36.505)	1.813.834

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

27. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

Займы полученные

24 июля 2015 года НК КТЖ подписала Кредитное соглашение с Европейским Банком Реконструкции и Развития («ЕБРР») на сумму 300 миллионов долларов США (эквивалентно 56.115 миллионам тенге на дату подписания) для рефинансирования еврооблигаций, погашаемых в 2016 году. В рамках данного кредитного соглашения, ЕБРР представил 150 миллионов долларов США сроком на 8 лет, и 150 миллионов долларов США сроком на 5 лет будет предоставлено синдикатом коммерческих банков, в который вошли: Citibank, Mizuho Bank Ltd, Société Générale, Sumitomo Mitsui Banking Corporation, the Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ Ltd. Вознаграждение погашается полугодовыми платежами по ставке LIBOR + 2,25% и LIBOR + 1,8% годовых. Освоение займа планируется в мае 2016 года.

1 сентября 2015 года группа ОХК подписала с China Development Bank Corporation кредитный договор о предоставлении займа на сумму 100 миллионов долларов США (эквивалентно 23.494 миллионам тенге на дату подписания), сроком на 10 лет и ставкой вознаграждения 5,2% годовых. Цель привлечения займа – финансирование строительства интегрированного химического комплекса по проектам «Производство глифосата (гербицида)» и «Производство треххлористого фосфора».

Судебные разбирательства

22 июля 2015 года судебными органами в пользу НК КМГ был снят арест, наложенный на 100%-ную долю владения ООО «Батумский нефтяной терминал» («БНТ»), эксклюзивное право на управление 100%-ной долей ООО «Батумский морской порт» и на недвижимое имущество БНТ.

1 сентября 2015 года Департамент государственных доходов по городу Астана вручил акт комплексной налоговой проверки АО «РД КазМунайГаз» за период 2009 по 2012 годы на общую сумму 38.512 миллионов тенге, с учетом пени и штрафа. АО «РД КазМунайГаз» не согласен с выводами акта проверки и планирует обжаловать уведомление в уполномоченном органе.

Дивиденды полученные

В июле 2015 года ТОО «Тенгизшевройл» осуществил выплату дивидендов в пользу НК КМГ в размере 31.677 миллионов тенге.

25 августа 2015 года ТОО «КазРозГаз» осуществило выплату дивидендов в пользу НК КМГ в размере 40.911 миллионов тенге.

Изменения в структуре Группы

6 августа 2015 года в соответствии с Постановлением Правительства Республики Казахстан от 23 июля 2015 года № 570, Фонд осуществил отчуждение 10 (десять) % пакета акций плюс 1 (одна) простая акция НК КМГ на общую сумму 750.000 миллионов тенге на КФБ. В результате данной сделки, вторым акционером НК КМГ стал Национальный Банк Республики Казахстан.

Облигации выпущенные и приобретённые прочими организациями

В августе 2015 года Фонд осуществил погашение облигаций в размере 750.000 миллионов тенге, приобретённых АО «БТА Банк» и АО «Альянс Банк» в 2009 году.

Взносы в уставный капитал

27 июля 2015 года Акционер осуществил денежный взнос в уставный капитал Фонда в размере 4.800 миллионов тенге.

Прочие события

20 августа 2015 года Национальный Банк и Правительство Республики Казахстан приняли решение о реализации новой кредитно-денежной политики, основанной на режиме инфляционного таргетирования, с отменой валютного коридора и переходом к свободно плавающему обменному курсу тенге.

4 сентября 2015 года Правительство Республики Казахстан отказалось от государственного регулирования цен на бензин. В перечень нефтепродуктов, на которое устанавливается государственное регулирование цен, вошли бензин марки АИ-80 и дизельное топливо.