



АО «САМРУК-ЭНЕРГО»

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность (неаудированная)

30 сентября 2016 года

Содержание

СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении.....	1
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	3
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале	4
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств.....	5

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ:

1	Группа Самрук-Энерго и её деятельность	7
2	Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики	8
3	Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики	10
4	Информация по сегментам	12
5	Расчеты и операции со связанными сторонами	15
6	Основные средства	18
7	Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	19
8	Прочие долгосрочные активы	20
9	Товарно-материальные запасы	20
10	Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность.....	21
11	Прочие краткосрочные активы	21
12	Денежные средства и их эквиваленты	22
13	Капитал	23
14	Займы.....	24
15	Прочие долгосрочные обязательства	29
16	Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	29
17	Выручка.....	30
18	Себестоимость продаж.....	30
19	Общие и административные расходы	31
20	Финансовые доходы	31
21	Финансовые расходы.....	32
22	Налоги.....	32
23	Балансовая стоимость одной простой акции.....	34
24	Условные и договорные обязательства и операционные риски	35
25	Основные дочерние, ассоциированные и совместные предприятия.....	36
26	Управление финансовыми рисками	37
27	Справедливая стоимость финансовых инструментов	37
28	События после отчетной даты	40

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	30 сентября 2016 г. (неаудировано)	31 декабря 2015 г.
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	6	820,261,883	804,846,336
Инвестиционная собственность		694,510	774,702
Нематериальные активы		2,611,581	2,894,963
Активы по разведке и оценке		13,803,502	13,520,805
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	7	86,976,951	72,047,578
Прочие долгосрочные активы	8	25,753,345	14,256,809
Итого долгосрочные активы		950,101,772	908,341,193
Краткосрочные активы			
Товарно-материальные запасы	9	12,277,358	13,777,955
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	10	12,355,545	19,842,838
Прочие краткосрочные активы	11	43,503,220	50,866,965
Предоплата по подоходному налогу		1,788,310	1,534,371
Денежные средства и их эквиваленты	12	20,396,746	31,927,511
Активы группы выбытия, классифицированной как предназначенные для продажи		-	-
Итого краткосрочные активы		90,321,179	117,949,640
ИТОГО АКТИВЫ		1,040,422,951	1,026,290,833

Подписано от имени руководства 3 ноября 2016 года.



Максутов Кайрат Берикович
Управляющий директор по экономике и
финансам

Тулекова Сауле Бекзадаевна
Директор департамента «Финансовый и
налоговый учет» – Главный бухгалтер

АО «САМРУК-ЭНЕРГО»

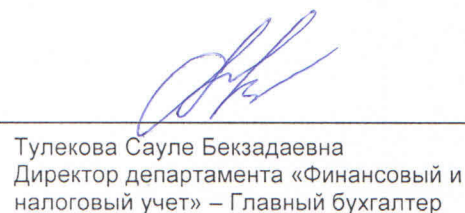
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	30 сентября 2016 г. (неаудировано)	31 декабря 2015 г.
КАПИТАЛ			
Акционерный капитал	13	373,314,888	355,650,405
Прочий резервный капитал	13	127,576,967	127,578,106
Нераспределенная прибыль		7,510,790	(3,236,425)
Капитал, причитающийся акционерам Группы		508,402,645	479,992,086
Доля неконтролирующих акционеров		3,084,812	2,528,351
ИТОГО КАПИТАЛ		511,487,457	482,520,437
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Резерв на восстановление золоотвалов		2,452,697	1,842,401
Обязательства по вознаграждениям работникам		1,211,749	1,329,840
Займы	14	376,650,697	340,158,800
Прочие долгосрочные обязательства	15	4,381,209	4,735,410
Обязательства по отсроченному подоходному налогу		82,029,668	79,404,793
Итого долгосрочные обязательства		466,726,020	427,471,244
Краткосрочные обязательства			
Резерв на восстановление золоотвалов		153,677	120,147
Займы	14	27,542,782	70,844,582
Обязательства по вознаграждениям работникам		123,796	122,689
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	16	32,111,280	43,220,687
Задолженность по налогам и прочим выплатам в бюджет	22	1,807,724	1,524,428
Подоходный налог к уплате	22	470,215	466,619
Обязательства по группам выбытия, классифицированные как удерживаемые для продажи		-	-
Итого краткосрочные обязательства		62,209,474	116,299,152
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		528,935,494	543,770,396
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ		1,040,422,951	1,026,290,833
Балансовая стоимость одной простой акции	23	90,843	85,866

Подписано от имени руководства 3 ноября 2016 года.



 Максутов Кайрат Берикович
 Управляющий директор по экономике и финансам



 Тулекова Сауле Бекзадаевна
 Директор департамента «Финансовый и налоговый учет» – Главный бухгалтер

АО «САМРУК-ЭНЕРГО»
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>		9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2015 г.
	Прим. (неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Выручка	17	159,813,939	165,276,753	50,645,894	51,185,023
Себестоимость продаж	18	(123,981,948)	(119,256,785)	(39,946,107)	(37,533,074)
Валовая прибыль		35,831,991	46,019,968	10,699,787	13,651,949
Прочие доходы (чистые)		415,756	(227,001)	333,347	(364,511)
Расходы по реализации		(2,281,244)	(2,226,798)	(593,679)	(662,532)
Общие и административные расходы	19	(10,697,431)	(10,475,068)	(3,350,830)	(2,972,555)
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний	7	4,255,148	(8,215,418)	572,555	(11,070,281)
Финансовые доходы	20	5,646,724	2,131,218	2,698,800	730,250
Финансовые расходы	21	(14,793,257)	(64,431,541)	(4,508,608)	(52,168,519)
Прибыль до налогообложения		18,377,687	(37,424,640)	5,851,372	(52,856,199)
Расходы по подоходному налогу	22	(5,128,228)	(6,780,535)	(1,287,336)	(1,532,381)
Прибыль за период от продолжающейся деятельности		13,249,459	(44,205,175)	4,564,036	(54,388,580)
Прибыль от прекращенной деятельности		95,479	2,469,307	91,468	-
Прибыль за период		13,344,938	(41,735,868)	4,655,504	(54,388,580)
Прочий совокупный убыток					
<i>Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков</i>					
Переоценка обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности		(1,138)	(34,858)	33,213	34,858
Итого совокупный доход за период		13,343,800	(41,770,726)	4,688,717	(54,353,722)
Прибыль причитающийся:					
Акционерам Группы		12,788,214	(42,479,590)	4,465,130	(54,840,499)
Неконтролирующим акционерам		556,724	743,723	190,374	451,920
Прибыль за период		13,344,938	(41,735,868)	4,655,504	(54,388,580)
Итого совокупный доход причитающийся:					
Акционерам Группы		12,787,076	(42,514,449)	4,498,343	(54,805,642)
Неконтролирующим акционерам		556,724	743,723	190,374	451,920
Итого совокупный доход за период		13,343,800	(41,770,726)	4,688,717	(54,353,722)

* - сравнительная информация была пересчитана, для отражения результатов перевода из прекращенной деятельности (примечание 2).

АО «САМРУК-ЭНЕРГО»
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях капитала

В тысячах казахстанских тенге	Прим	Причитающиеся акционерам Группы			Итого	Доля неконтро- лирующих акционеров	Итого капитал
		Акционерный капитал	Прочий резервный капитал	Нераспре- деленная прибыль			
Остаток на 1 января 2015 г.		355,364,386	54,993,097	80,553,684	490,911,167	2,138,284	493,049,451
Прибыль за период		-	-	(42,479,590)	(42,479,590)	743,723	(41,735,868)
Прочий совокупный убыток		-	(34,858)	-	(34,858)	-	(34,858)
Итого совокупный доход		-	(34,858)	(42,479,590)	(42,514,448)	743,723	(41,770,726)
Эмиссия акций	13	286,019	-	-	286,019	-	286,019
Дивиденды		-	-	(4,781,072)	(4,781,072)	-	(4,781,072)
Остаток на 30 сентября 2015 г.		355,650,405	54,958,239	33,293,022	443,901,666	2,882,007	446,783,672
Остаток на 1 января 2016 г.		355,650,405	127,578,106	(3,236,425)	479,992,086	2,528,351	482,520,437
Прибыль за период		-	-	12,788,214	12,788,214	556,724	13,344,938
Прочий совокупный убыток		-	(1,138)	-	(1,138)	-	(1,138)
Итого совокупный доход		-	(1,138)	12,788,214	12,787,076	556,724	13,343,800
Эмиссия акций	13	17,664,483	-	-	17,664,483	-	17,664,483
Дивиденды	13	-	-	(2,041,000)	(2,041,000)	(263)	(2,041,263)
Остаток на 30 сентября 2016 г. (неаудировано)		373,314,888	127,576,967	7,510,790	508,402,645	3,084,812	511,487,457

* - сравнительная информация была пересчитана, для отражения результатов перевода из прекращенной деятельности (примечание 2).

АО «САМРУК-ЭНЕРГО»
**Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств
(продолжение)**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прим.	9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.	*9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения от продолжающейся деятельности		18,377,688	(37,424,640)
Прибыль до налогообложения от прекращенной деятельности		95,479	2,469,307
Корректировки на:			
Износ и амортизацию		33,756,093	28,252,363
Обесценение основных средств			
Убытки от выбытия основных средств		142,518	443,633
Резерв на (восстановление)/обесценение дебиторской задолженности		309,769	176,083
Резерв на восстановление устаревших и неликвидных ТМЗ		(555,910)	(240,117)
Амортизация доходов за подключение дополнительных мощностей		(256,995)	(182,463)
Стоимость текущих услуг и актуарные убытки по вознаграждениям работникам		(1,139)	(34,858)
Финансовые расходы	21	14,793,257	64,431,540
Финансовые доходы	20	(5,646,724)	(2,131,218)
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний	7	(4,255,147)	8,215,418
Прочие корректировки			
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		56,758,889	63,975,048
Уменьшение/(увеличение) дебиторской задолженности и прочих текущих активов		4,306,040	(546,745)
Уменьшение/(увеличение) товарно-материальных запасов		2,054,572	(748,177)
Уменьшение кредиторской и прочей краткосрочной задолженности		(8,971,089)	(6,807,909)
(Уменьшение)/увеличение задолженности по вознаграждениям работникам		(116,983)	86,686
Увеличение задолженности по налогам и прочим выплатам в бюджет		1,256,792	(742,836)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		55,288,221	55,216,067
Подходный налог уплаченный		(2,939,037)	(3,714,219)
Проценты уплаченные		(15,951,451)	(12,866,809)
Дивиденды полученные		3,664,598	4,671,250
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		40,062,331	43,306,289
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(60,483,097)	(79,647,821)
Приобретение нематериальных активов		(232,775)	(497,334)
Расходы по разведке и оценке месторождения		(114,039)	(2,389,034)
Приобретение доли в ассоциированных компаниях	7	(12,483,260)	(7,556,910)
Денежные средства, полученные от реализации основных средств		27,531	16,902
Поступления от реализации дочерних организаций		133,703	-
Приобретение дочерних предприятий		-	78,386
Выручка от продажи доли участия в совместных предприятиях и ассоциированных компаниях		2,194,110	370,396
Процентный доход полученный		2,143,415	1,426,812
Возврат/размещение банковских депозитов, нетто		7,587,258	(675,972)
Снятие денежных средств, ограниченных в использовании		(1,165,398)	1,459,818
Прочие		(324)	-
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(62,392,876)	(87,414,757)

АО «САМРУК-ЭНЕРГО»**Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств
(продолжение)**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<i>Прим.</i>	9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.	*9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г.
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление от эмиссии акций		17,664,483	-
Поступление от эмиссии облигаций			2,543,596
Поступление займов		57,063,522	108,949,985
Погашение займов		(64,388,990)	(68,270,150)
Погашение облигаций		-	(139,382)
Дивиденды, выплаченные акционерам		-	(4,781,073)
Прочие выплаты Акционерам		(71,593)	(44,357)
Дивиденды, выплаченные неконтролирующим акционерам		(160,400)	(185,359)
Прочие выплаты			(3,500)
Чистые денежные средства, (использованные в)/полученные от финансовой деятельности		10,107,022	38,069,760
Эффект курсовых разниц на денежные средства		692,758	1,710,432
Чистое уменьшение денежных средств от продолжающейся деятельности		(11,530,765)	(4,328,276)
Денежные средства на начало года	12	31,927,511	21,658,167
Денежные средства на конец года	12	20,396,746	17,329,891

* - сравнительная информация была пересчитана, для отражения результатов перевода из прекращенной деятельности (примечание 2).

1 Группа Самрук-Энерго и её деятельность

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, для АО «Самрук-Энерго» (далее «Компания») и его дочерних компаний (далее совместно именуемые «Группа»).

Компания была образована 18 апреля 2007 года и зарегистрирована 10 мая 2007 года. Компания создана в форме акционерного общества в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Группа была создана с целью консолидации предприятий энергетического комплекса Республики Казахстан.

Акционером Компании является АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее «Самрук-Казына») (примечание 13).

Самрук-Казына является конечной материнской компанией Компании. Правительство Республики Казахстан является конечной контролирующей стороной Компании.

Основная деятельность

Основными видами деятельности Группы являются производство электро- и теплоэнергии и горячей воды на основе угля, углеводородов и водных ресурсов и реализация населению и промышленным предприятиям, транспортировка электроэнергии и техническое распределение электричества в сети, строительство гидро- и теплоэлектростанций, а также аренда имущественных комплексов гидроэлектростанций. Основные дочерние, ассоциированные и совместные предприятия отражены в примечании 24.

Операционная деятельность дочерних компаний Группы и ее совместных предприятий, являющихся субъектами естественной монополии и регулируемых рынков и субъектами, занимающими доминирующее положение на конкурентном рынке, регулируются законами Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках» и «О конкуренции». Тарифное регулирование, в зависимости от вида деятельности энергокомпаний, относится к компетенции Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК (далее - Комитет) или отраслевого министерства - Министерства энергетики (далее – МЭ).

Тарифы на электроэнергию для энергопроизводящих организаций (ЭПО) утверждены приказом Министра энергетики «Об утверждении предельных тарифов на электрическую энергию для группы энергопроизводящих организаций» от 27 февраля 2015г. № 160 на период с 2016-2018гг. Тарифы на поставку электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии являются фиксированными и утверждены постановлением Правительства РК в зависимости от технологии ВИЭ (отдельно для ветровых, солнечных и других источников) и подлежат ежегодной индексации. При этом расчетно-финансовый центр выступает в качестве покупателя, и энергопроизводящая организация, выступает в качестве продавца. Тарифы на передачу и распределение электроэнергии для энергопередающих компаний, на производство тепловой энергии (ЭПО) и тарифы на энергоснабжение (ЭСО) регулируются Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства экономики. Регулирование и контроль Комитетом осуществляется в строгом соответствии с законодательными и нормативно-правовыми актами.

Решения по тарифам в существенной степени подвержены влиянию социальных и политических вопросов. Экономические, социальные и прочие политики Правительства Республики Казахстан могут иметь существенное влияние на операционную деятельность Группы.

Адрес и место осуществления деятельности

Юридический адрес и место осуществления деятельности головного офиса Компании: Республика Казахстан, г. Астана, проспект Кабанбай батыра 15А, Блок Б.

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики

Основа подготовки финансовой отчетности

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность», исходя из принципа оценки по первоначальной стоимости с поправкой на первоначальное признание финансовых инструментов по справедливой стоимости. Основные положения учетной политики, которые были использованы при подготовке настоящей консолидированной промежуточной финансовой отчетности соответствуют тем положениям учетной политики, которые использовались при подготовке отчетности за последний финансовый год, за исключением учета подоходного налога. Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подлежит ознакомлению вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года, подготовленной в соответствии с МСФО. Принципы учетной политики, использованные при подготовке данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, соответствуют тем принципам учетной политики, которые применялись в предыдущем финансовом году, за исключением учета подоходного налога.

Расходы по подоходному налогу для промежуточного периода основываются на расчетной средней действующей ставке подоходного налога, ожидаемой для всего финансового года.

Сезонность операций. Деятельность Группы подвержена сезонным колебаниям. Колебания объемов передачи электроэнергии, производства тепловой и электрической энергии связаны с отопительным сезоном, который длится с октября по апрель.

Кроме того, ремонт и техническое обслуживание, проведенные Группой, могут быть подвержены сезонным колебаниям. Значительный объем работ по техническому обслуживанию и ремонту, как ожидается, будет проведен во второй половине 2016 года, что значительно увеличит расходы Группы, время простоя энергоблоков и снижение уровня производства электроэнергии.

Обменные курсы

На 30 сентября 2016 года официальный обменный курс, используемый для пересчета остатков в иностранной валюте, составлял 335.46 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2015 г.: 339.47 тенге за 1 доллар США) и 5.30 тенге за 1 российский рубль (31 декабря 2015 г.: 4.65 тенге за 1 российский рубль).

Изменения в представлении финансовой отчетности

24 июля 2014 года, Совет директоров утвердил план по продаже ряда дочерних компаний в соответствии с постановлением Правительства о приватизации активов. По состоянию на 31 декабря 2014 года все активы и обязательства ВКРЭК, ШЭТ, МРЭК, Актобе ТЭЦ, ЖГРЭС были включены в группу выбытия, предназначенную для продажи. Так как операции ВКРЭК, ШЭТ, МРЭК, Актобе ТЭЦ, ЖГРЭС представляют собой отдельные значительные виды деятельности, эта группа выбытия была представлена как прекращенная деятельность в консолидированной финансовой отчетности за предыдущий год. 31 марта 2015 года Группа подписала договор о продаже 50% доли в ЖГРЭС компании ТОО «Тараз-Энерго 2005». Стоимость продажи составила 2,469,307 тысяч тенге. Регистрация передачи прав собственности была завершена 18 мая 2015 года. ВКРЭК, ШЭТ, МРЭК и Актобе ТЭЦ не были реализованы в течение 2015 года.

В декабре 2015 г. принято новое постановление Правительства РК «О некоторых вопросах приватизации на 2016-2020 гг.» В рамках данного постановления ранее проведенные мероприятия и процедуры теряют силу, процесс продажи будет состоять из нескольких этапов, длительность которых будет зависеть как от внутренних, так и от внешних факторов.

В условиях текущей экономической ситуации Руководство считает, что существуют некоторые неопределенности в порядке продажи активов и сроках реализации. Кроме того, предприятия группы выбытия не были реализованы в течение 2015 года, как планировалось ранее. Руководство оценило, что существует высокая вероятность того, что группа выбытия не будет продана в течение 2016 года. Следовательно, сравнительная информация была пересчитана для отражения результатов перевода из группы выбытия на 31 декабря 2015 года. Аналогичный подход был применен и для сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года.

АО «САМРУК-ЭНЕРГО»
**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности
30 сентября 2016 года**
**2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики
(продолжение)**

Ниже в таблице приводится влияние изменений классификации на представление показателей на 30 сентября 2015 г.:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Перво- начально представле- нная сумма 30 сентября 2015 г.	Актобе ТЭЦ	МРЭК	ВКРЭК	ШЭТ	ММ	ТМ	Элиминаци и и коррек- тивировки	30 сентября 2015 г. (пере- считано)
Выручка	132,831,186	4,113,843	6,670,599	8,134,598	20,142,366	-	-	(6,615,839)	165,276,753
Себестоимость продаж	(92,453,936)	(3,779,713)	(4,054,150)	(5,691,001)	(19,909,803)	-	-	6,631,818	(119,256,785)
Валовая прибыль/(убыток)	40,377,250	334,130	2,616,449	2,443,597	232,563	-	-	15,979	46,019,968
Расходы по реализации	(2,152,133)	-	(74,665)	-	-	-	-	-	(2,226,798)
Общие и административные расходы	(8,427,438)	(229,482)	(622,451)	(341,766)	(691,555)	(147,494)	(19,716)	4,834	(10,475,068)
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний	(8,215,418)	-	-	-	-	-	-	-	(8,215,418)
Убытки от обесценения гудвилла	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Убытки от обесценения активов	(402,788)	5,067	6,097	1,071	(6,730)	-	-	-	(397,283)
Финансовые доходы	2,240,146	11	77,798	3,845	127	-	-	(190,709)	2,131,218
Финансовые расходы	(64,008,186)	(16,118)	(311,076)	(255,304)	(32,921)	(74)	-	192,138	(64,431,541)
Прочие доходы (чистые)	75,872	17,731	52,207	14,221	26,137	93	4,835	(20,814)	170,282
Прибыль/(убыток) до налогообложения	(40,512,695)	111,339	1,744,359	1,865,664	(472,379)	(147,475)	(14,881)	1,428	(37,424,640)
Расходы по подходному налогу	(5,946,014)	(26,459)	(223,741)	(373,839)	(210,482)	-	-	-	(6,780,535)
Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности	(46,458,709)	84,880	1,520,618	1,491,825	(682,861)	(147,475)	(14,881)	1,428	(44,205,175)
Прибыль за год от прекращенной деятельности	7,076,294	-	-	-	-	-	-	(4,606,987)	2,469,307
Итого прибыль/(убыток) за год	(39,382,415)	84,880	1,520,618	1,491,825	(682,861)	(147,475)	(14,881)	(4,605,559)	(41,735,868)

Новые стандарты и разъяснения

Новые и измененные стандарты и разъяснения должны быть применены при подготовке первой промежуточной финансовой отчетности, выпущенной после даты их вступления в силу. Среди новых МСФО или разъяснений, которые применены впервые к данному промежуточному периоду, отсутствуют такие, которые имели бы существенное влияние на Группу, представление показателей в ее финансовой отчетности и на оценку операций и остатков.

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям не вступили в силу по состоянию на 30 сентября 2016 года. Требования данных измененных стандартов не учитывались при подготовке данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности. Группа планирует применение данных стандартов с того момента, когда они вступят в силу. На данный момент Группа не завершила анализ возможного влияния данных стандартов на свою финансовую отчетность.

3 Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

При подготовке сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Группа использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на применяемые учетные политики и отражаемые в отчетности активы и обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Примененные ключевые учетные оценки и профессиональные суждения соответствуют тем учетным оценкам и профессиональным суждениям, примененным в ходе подготовки годовой финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, за исключением расчета провизии по подоходному налогу.

Обесценение нефинансовых активов

На конец каждого отчетного периода руководство оценивает наличие признаков обесценения отдельных активов или групп активов, и признаков того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды для активов или групп активов, отличных от гудвила, больше не существует или уменьшился. При наличии любых таких признаков руководство оценивает возмещаемую стоимость актива, которая определяется как наибольшая из величин его справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу и его ценности использования. Расчет ценности использования требует применения оценочных данных и профессиональных суждений со стороны руководства, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах.

Группа проводила тест на обесценения основных средств и нематериальных активов АлэС, АЖК и ГРЭС-1, предприятий наиболее чувствительных к экономическим изменениям и являющихся значительными предприятиями Группы на 31 декабря 2015 года.

Определение наличия признаков обесценения нефинансовых активов также требует использования суждений и оценок в определении возможного технологического устаревания объектов основных средств, прекращения деятельности, остаточных сроков их полезной службы, и другие изменения условий эксплуатации.

Согласно МСБУ (IAS) 36 одним из признаков обесценения является наличие существенных изменений, имевших отрицательные последствия для Группы, которые произошли в течение периода или ожидаются в ближайшем будущем в технологических, рыночных, экономических или юридических условиях, в которых осуществляет деятельность Группа, или на рынке, для которого предназначен актив. По результатам проведенной оценки, руководство Группы пришло к выводу, что дальнейшее снижение нагрузки электростанции ГРЭС-1 в результате возросшей конкуренции на рынке, замедление экономического роста и рост стоимости заемных средств и их возможного влияния на прибыль ГРЭС-1 являются индикаторами обесценения и решило обновить оценку возмещаемой стоимости основных средств ГРЭС-1 на 30 сентября 2016 года.

ГРЭС-1 представляет собой тепловую электрическую станцию, осуществляющую производство электроэнергии, является электростанцией национального значения.

Руководство провело тест на обесценение в соответствии с МСБУ 36 «Обесценение активов». Руководство оценило возмещаемую стоимость основных средств и нематериальных активов ГРЭС-1, исходя из оценки предполагаемых будущих поступлений и оттоков денежных средств от использования активов, ставки дисконта и прочих показателей.

Возмещаемая стоимость была определена на основе ценности использования. В данных расчетах использовались прогнозы движения денежных средств на основании обновленных утвержденных руководством финансовых бюджетов на 5-летний период с 2016 по 2021 г., и на допущении что далее объемы реализации будут повышаться на 1-1.5% в год согласно прогнозам Министерство Энергетики.

Руководство определило все основные средства ГРЭС-1 как единую генерирующую единицу, так как это самый низкий уровень, на котором ГРЭС-1 осуществляет контроль над возмещаемостью. Основные допущения, используемые руководством при определении стоимости использования:

3 Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики (продолжение)

- Обновленные прогнозные объемы реализации электроэнергии и прогноз уровня тарифов:

	Июль- декабрь 2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Объем реализации электроэнергии, млн. кВтч											
- Казахстан	4,256	11,238	12,111	14,604	17,101	17,895	18,737	19,018	19,303	19,593	19,887
Объем реализации электроэнергии, млн. кВтч											
- экспорт	-	-	2,112	2,113	2,113	2,112	2,112	2,144	2,176	2,208	2,242
Тариф (средний) на реализацию электроэнергии, тенге/кВт.ч - Казахстан	7.35	6.50	6.73	6.96	7.21	7.47	7.75	8.02	8.30	8.59	8.89
Тариф (средний) на реализацию электроэнергии, тенге/кВт.ч - экспорт	-	-	9.64	9.98	10.33	10.70	11.10	11.48	11.89	12.30	12.73

Прогноз объема реализации был сделан на основе информации за предыдущие годы и ожиданий руководства. Было сделано предположение, что начиная с 2016 года ряд потребителей, включая Казахстанскую компанию по управлению электрическими сетями («KEGOC»), увеличит объем потребляемой электроэнергии; к 2018 году Компания начнет экспортировать объем электричества в Кыргызстан, обусловленного формированием устойчивого и увеличивающегося зимнего дефицита электроэнергии; начиная с 2020 года привлечет дополнительные объемы за счёт замещения мощностей других электростанций, выбытие которых ожидается из-за экономической нецелесообразности их замены или реконструкции в текущей экономической ситуации. Также, Руководство планирует существенное снижение отпускных тарифов для потребителей, что может привлечь дополнительные объемы.

В случае снижения/увеличения объемов реализации на 10%, стоимость возмещения основных средств уменьшится / увеличится на 128,461,471 тысяч тенге.

В случае снижения/увеличения тарифа на 10%, стоимость возмещения основных средств уменьшится/увеличится на 128,461,471 тысяч тенге.

- ставка дисконтирования после налогообложения составила 11.40% годовых;

Денежные потоки были дисконтированы с применением посленалоговой процентной ставки в размере 11.40% годовых, которая была определена на основе средневзвешенной стоимости капитала Компании. В случае увеличения/снижения дисконта на 1%, стоимость возмещения основных средств уменьшится на 56,772,471 тысяч тенге / увеличится на 70,791,529 тысячи тенге.

- долгосрочная ставка инфляции, использованная для расчета терминальной стоимости, составляет 2.3% годовых;

В результате проведенного теста ценность использования основных средств на 30 сентября 2016 года превышает их балансовую стоимость. Соответственно, Компания не признавала убытков от обесценения в 2016 году.

Примененные ключевые учетные оценки и профессиональные суждения, за исключением описанных выше, соответствуют тем учетным оценкам и профессиональным суждениям, примененным в ходе подготовки годовой финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года.

Признание выручки от реализации электроэнергии

Группа признает выручку в момент поставки электроэнергии согласно данным показаний счетчиков потребителей электроэнергии. Показания счетчиков предоставляются потребителями ежемесячно и проверяются Группой на достоверность на выборочной основе. В результате цикличности процедур по выставлению счетов за потребленную электроэнергию Группа реализовала значительный объем электроэнергии в конце отчетного периода, за которую счета не были выставлены потребителям. Группа признает выручку за электроэнергию, реализованную с момента последнего снятия показания счетчика до конца отчетного периода на основе оценки. Балансовый подход оценки применяется Группой для оценки выручки, не выставленной юридическим лицам на конец отчетного периода. Согласно подходу Группы, рассчитывается ежедневный объем покупной электроэнергии потребленной, но не выставленной на конец отчетного месяца, который умножается на цену реализации.

4 Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами, операционные результаты сегментов регулярно анализируются высшим органом оперативного управления, и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация. Высший орган оперативного управления может быть представлен одним человеком или группой лиц, которые распределяют ресурсы и оценивают результаты деятельности компании. Функции высшего органа оперативного управления выполняет Правление Группы.

Сегментная финансовая информация, анализируемая высшим органом оперативного управления, включает информацию о выручке и прибыли до налогообложения. Высший орган оперативного управления также анализирует информацию о EBITDA Группы, которая рассчитывается как прибыль/(убыток) за период до финансовых доходов и расходов, расходов по налогам на прибыль, амортизации основных средств и нематериальных активов, обесценения основных средств и инвестиционной собственности, обесценения гудвилла и доли в прибыли/(убытках) совместных предприятий и ассоциированных компаний и другие подобные эффекты. Последовательность определения прибыли до вычета процентов, налогов и амортизационных отчислений (EBITDA) по Группе, возможно, будет отличаться от последовательности, используемой другими компаниями.

(а) Описание продукции и услуг, от реализации которых каждый отчетный сегмент получает выручку

Группа осуществляет деятельность в рамках трех основных операционных сегментов:

- Производство теплоэнергии и электричества;
- Передача и распределение электроэнергии;
- Реализация электричества.

(б) Результаты деятельности операционных сегментов

Высший орган оперативного управления оценивает результаты деятельности каждого сегмента на основании оценки выручки и прибыли до налогообложения.

4 Информация по сегментам (продолжение)

	Производство электричества и теплоэнергии		Передача и распределение электричества		Реализация электроэнергии		Прочее		Итого	
	30 сентября 2016 г.	30 сентября 2015 г.	30 сентября 2016 г.	30 сентября 2015 г.	30 сентября 2016 г.	30 сентября 2015 г.	30 сентября 2016 г.	30 сентября 2015 г.	30 сентября 2016 г.	30 сентября 2015 г.
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>										
Внешняя выручка	62,423,111	70,236,466	11,101,124	10,129,080	86,289,704	84,911,206	-	-	159,813,939	165,276,753
Внутрисегментная выручка	40,058,242	37,625,229	29,923,540	28,635,914	639	761	-	-	69,982,421	66,261,904
Итого выручка	102,481,353	107,861,695	41,024,664	38,764,994	86,290,343	84,911,967	-	-	229,796,360	231,538,657
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний	1,466,515	(9,227,069)	-	-	-	-	2,788,632	1,011,651	4,255,147	(8,215,418)
Прибыль/(убыток) до налогообложения	17,157,214	(11,383,233)	8,105,175	7,952,991	14,896	(738,416)	(6,899,599)	(33,255,982)	18,377,687	(37,424,640)

4 Информация по сегментам (продолжение)**(г) Сверка выручки, прибыли или убытка, активов и обязательств отчетных сегментов**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.
Итого выручка отчетных сегментов	229,796,360	231,538,657
Выручка от прочих операций	-	-
Итого выручка	229,796,360	231,538,657
Исключение продаж между сегментами	(69,982,421)	(66,261,904)
Итого консолидированная выручка за период	159,813,939	165,276,753

* - сравнительная информация была пересчитана, для отражения результатов прекращенной деятельности (примечание 2).

(д) Сверка скорректированной EBITDA к прибыли до налогообложения

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.
Скорректированная EBITDA за период	57,486,474	58,800,486
Износ и амортизация	(33,736,379)	(28,178,691)
Финансовые доходы	5,646,724	2,131,218
Финансовые расходы	(14,793,257)	(64,431,541)
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний	4,255,147	(8,215,418)
Доход от продажи инвестиции в ЖГРЭС	-	2,469,307
Убытки от обесценения активов	(481,022)	-
Прибыль до налогообложения за период	18,377,687	(37,424,640)

* - сравнительная информация была пересчитана, для отражения результатов перевода из прекращенной деятельности (примечание 2).

(е) Анализ выручки в разрезе продуктов и услуг

Анализ выручки Группы в разрезе продукции и услуг представлен в примечании 17 (выручка от основной деятельности). Основная часть продаж осуществляется в Казахстане.

(ж) Крупнейшие клиенты

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года и 30 сентября 2015 года клиенты, по которым объемы продаж Группы представляли бы более 10% от общей суммы выручки, отсутствовали. Не было существенных изменений в активах и обязательствах операционных сегментов кроме изменений, раскрытых в последней годовой консолидированной отчетности.

5 Расчеты и операции со связанными сторонами

Определение связанных сторон приводится в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанными обычно считаются стороны, если одна из них имеет возможность контролировать другую, находится под общим контролем или может оказывать существенное влияние или совместный контроль над принятием другой стороной финансовых и операционных решений. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание характер взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма. Материнская компания и конечная контролирующая сторона Компании раскрыты в примечании 1.

Связанные стороны включают компании под контролем Самрук-Казына. Операции с государственными компаниями не раскрываются, если они осуществляются в ходе обычной деятельности согласно условиям, последовательно применяемым ко всем общественным и частным компаниям i) когда они не являются индивидуально значительными; ii) если услуги Группы предоставляются на стандартных условиях, доступных всем потребителям, или iii) при отсутствии выбора поставщика таких услуг, как услуги по передаче электроэнергии, телекоммуникационные услуги и т.д.

Характер взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла операции или имеет остаток по счетам расчетов на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года представлен ниже.

Ниже представлены непогашенные остатки по операциям со связанными сторонами на 30 сентября 2016 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании под общим контролем	Совместные предприятия и ассоцииро- ванные компании Самрук-Энерго	Совместные предприятия и ассоциирован- ные компании Самрук-Казына	Акционеры	Операции с государст- венными предприя- тиями
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	1,085,908	270,392	47,315	-	1,363,047
Денежные средства и эквиваленты	65,484	-	-	-	204,132
Прочие долгосрочные активы	-	-	-	220,000	-
Прочие краткосрочные активы	6,960,240	255,501	-	1,057,609	1,025,159
Займы	-	-	201,911	57,322,116	22,045,388
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	1,635,447	1,435,483	778,738	3,247,272	1,117,462

5 Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Ниже представлены непогашенные остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2015 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании под общим контролем	Совместные предприятия и ассоцииро- ванные компании Самрук-Энерго	Совместные предприятия и ассоциирован- ные компании Самрук-Казына	Акционер	Операции с государст- венными предприя- тиями
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	1,674,442	310,654	10,552	-	3,968,625
Денежные средства и эквиваленты	27,333	-	-	-	964,050
Прочие краткосрочные активы	76,901	609,095	-	-	13,292
Прочие долгосрочные активы	6,825,446	-	-	223,491	-
Займы	-	-	216,769	57,537,094	24,583,534
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	2,645,981	1,909,491	839,427	60,725	1,536,011

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании под общим контролем	Совместные предприятия и ассоцииро- ванные компании Самрук-Энерго	Совместные предприятия и ассоциирован- ные компании Самрук- Казына	Акционеры	Операции с государст- венными предприя- тиями
Выручка	15,259,304	1,671,180	315,964	-	11,416,562
Себестоимость	21,062,585	9,904,516	6,995	-	2,481,711
Общие и административные расходы	321,968	-	-	-	-
Расходы по реализации	1,982,757	-	-	-	-
Прочие расходы	4,312	37,986	7	75,314	-
Прочие доходы	242,144	-	-	-	-
Финансовые расходы	-	-	-	3,851,315	1,129,161
Финансовые доходы	234,294	-	-	9,719	-
Прибыль (убыток) от курсовой разницы	(97,400)	119,985	-	-	(1,119,608)

5 Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании под общим контролем	Совместные предприятия и ассоцииро- ванные компании Самрук-Энерго	Совместные предприятия и ассоциирован- ные компании Самрук-Казына	Акционеры	Операции с государст- венными предприя- тиями
Выручка	11,099,202	1,702,430	-	-	10,576,976
Себестоимость	15,175,277	14,929,536	-	-	1,832,682
Общие и административные расходы	338,102	-	-	-	-
Расходы по реализации	4,558,149	-	-	-	-
Прочие расходы	68,083	-	-	70,310	-
Прочие доходы	53,924	-	-	410	-
Финансовые расходы	-	-	-	8,355,653	906,223
Финансовые доходы	137,153	-	71,433	9,719	-
Прибыль (убыток) от курсовой разницы	(1,776,508)	363,183	-	-	(906.721)

Ниже представлено вознаграждение ключевого руководящего персонала:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.
Ключевой руководящий персонал	578,056	1,046,000
Итого вознаграждение ключевого руководящего персонала	578,056	1,046,000

Вознаграждение ключевого руководящего персонала представляет собой заработную плату, премии и прочие краткосрочные вознаграждения работникам. Ключевой руководящий персонал по состоянию на 30 сентября 2016 года состоит из 73 человек (30 сентября 2015 г.: 77 человек).

АО «САМРУК-ЭНЕРГО»
**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности
30 сентября 2016 года**
6 Основные средства

Ниже представлены изменения балансовой стоимости основных средств:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Стоимость на 1 января 2015 г.	186,927,891	544,940,957	15,150,802	92,568,147	839,587,797
Накопленный износ и обесценение	(28,423,607)	(59,186,917)	(4,327,496)	(340,718)	(92,278,738)
Балансовая стоимость на 1 января 2015 г.	158,504,284	485,754,040	10,823,306	92,227,429	747,309,059
Поступления	41,285	1,246,878	792,598	80,275,672	82,356,434
Перемещения	21,644,532	7,171,312	138,750	(28,954,595)	-
Износ	(7,278,776)	(19,680,229)	(897,557)	-	(27,856,562)
Выбытия	(76,820)	(345,141)	(21,672)	-	(443,633)
Балансовая стоимость на 30 сентября 2015 г.	172,834,506	474,146,860	10,835,425	143,548,507	801,365,298
Стоимость на 30 сентября 2015 г.	210,617,508	538,832,204	15,981,385	151,314,996	916,746,092
Накопленный износ и обесценение	(37,783,002)	(64,685,344)	(5,145,960)	(7,766,489)	(115,380,794)
Балансовая стоимость на 30 сентября 2015 г.	172,834,506	474,146,860	10,835,425	143,548,507	801,365,298
Стоимость на 1 января 2016 г.	217,917,315	580,570,951	17,300,740	117,391,527	933,180,533
Накопленный износ и обесценение	(33,976,076)	(87,441,141)	(5,450,237)	(1,466,743)	(128,334,197)
Балансовая стоимость на 1 января 2016 г.	183,941,239	493,129,810	11,850,503	115,924,784	804,846,336
Поступления	78,243	852,396	848,670	47,511,034	49,290,343
Перемещения	11,679,443	27,002,808	(30,132)	(38,652,118)	-
Износ	(8,750,181)	(23,462,282)	(1,011,262)	-	(33,223,725)
Выбытия	(32,361)	(82,261)	(55,428)	-	(170,049)
Перевод в активы, предназначенные для продажи	-	-	-	-	-
Сумма обесценения, отраженная в прибыли или убытке	(35,200)	(70,202)	(29,140)	(346,480)	(481,022)
Балансовая стоимость на 30 сентября 2016 г.	186,881,183	497,370,268	11,573,212	124,437,220	820,261,883
Стоимость на 30 сентября 2016 г.	229,310,668	608,350,152	17,903,307	126,215,418	981,779,545
Накопленный износ и обесценение	(42,429,485)	(110,979,884)	(6,330,095)	(1,778,198)	(161,517,662)
Балансовая стоимость на 30 сентября 2016 г.	186,881,183	497,370,269	11,573,212	124,437,220	820,261,883

*- сравнительная информация была пересчитана, для отражения результатов перевода из прекращенной деятельности (примечание 2).

Сумма поступлений включает в себя капитализированные затраты по займам в сумме 5,372,392 тысячи тенге (2015: 4,572,696 тысяч тенге).

6 Основные средства (продолжение)

По состоянию на 30 сентября 2016 года основные средства с балансовой стоимостью 6,264,855 тысяч тенге (31 декабря 2015 г.: 5,606,947 тысяч тенге) были предоставлены в залог в качестве обеспечения по займам, полученным Группой (Мойнакская ГЭС) от АО «Банк Развития Казахстана».

Расходы по износу отнесены на следующие статьи прибыли и убытка за период:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.
Себестоимость продаж	32,490,595	27,102,196
Общие и административные расходы	716,637	739,214
Прочие операционные расходы	12,986	11,880
Итого расходы по износу	33,220,218	27,853,290

7 Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании

В таблице ниже представлены изменения балансовой стоимости инвестиций Группы в совместные предприятия и ассоциированные компании.

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Совместные предприятия		Ассоциированная компания	
	ЭГРЭС-2	Forum Muider	Балхашская ТЭС	Итого
Остаток на 1 января 2015 г.	42,290,615	26,049,797	10,556,290	78,896,702
Инвестиции	-	-	7,556,910	7,556,910
Доля в прибыли/(убытке) за период	(9,227,069)	2,374,386	(1,362,735)	(8,215,418)
Дивиденды начисленные	-	(5,015,697)	-	(5,015,697)
Остаток на 30 сентября 2015 г.	33,063,546	23,408,486	16,750,465	73,222,497
Остаток на 1 января 2016 г.	29,522,946	25,524,702	16,999,930	72,047,578
Инвестиции	-	-	12,483,261	12,483,261
Доля в прибыли/(убытке) за период	1,466,515	3,276,244	(487,611)	4,255,148
Дивиденды начисленные	1,500,000	(3,309,036)	-	(1,809,036)
Остаток на 30 сентября 2016 г.	32,489,461	25,491,910	28,995,580	86,976,951

На 30 сентября 2016 года Группа имеет доли владения в следующих совместно контролируемых предприятиях:

- ЭГРЭС-2 – 50%. Остальная 50% доля владения принадлежит ОАО «Интер-РАО ЕЭС».
- Forum Muider – 50%. Остальная 50% доля владения принадлежит UC RUSAL.

Решением акционеров ЭГРЭС-2 от 10 марта 2016 года, дивиденды начисленные по результатам предыдущих лет в размере 3,000,000 тысяч тенге были отменены, где доля Группы в дивидендах составляли 1,500,000 тысяч тенге.

Группа имеет долю участия в Балхашская ТЭС (50% минус одна акция), где контролирующей стороной является Samsung C&T. Предприятие зарегистрировано в Республике Казахстан и учреждено Группой в 2008 году в целях строительства Балхашской теплоэлектростанции.

Операции и остатки по расчетам с совместными предприятиями и ассоциированными компаниями представлены в примечании 5.

АО «САМРУК-ЭНЕРГО»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности
30 сентября 2016 года****8 Прочие долгосрочные активы**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Денежные средства с ограничением в использовании	909,498	920,998
Облигации	220,000	220,000
Долгосрочные депозиты	61,733	261,733
Итого прочие финансовые долгосрочные активы	1,191,231	1,402,731
Предоплаты по долгосрочным активам	22,401,435	9,810,591
Долгосрочный НДС к возмещению	2,083,276	2,960,833
Прочие долгосрочные активы	77,403	82,654
Итого прочие долгосрочные активы	25,753,345	14,256,809

Валовая сумма прочих долгосрочных активов включает авансы и предоплаты за следующие услуги капитального характера и основные средства:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Модернизация Шардаринской ГЭС	11,566,935	6,777,877
Строительство и реконструкция подстанций в г. Алматы и Алматинской области	6,532,658	302,244
Строительство административного здания	2,200,000	2,200,000
Модернизация и реконструкция оборудования по передаче и распределению электроэнергии в Мангыстауской области	1,333,881	54,473
Реконструкция и расширение ТЭЦ-2 АЛЭС	629,995	150,100
Прочее	137,966	325,897
Итого предоплаты по долгосрочным активам	22,401,435	9,810,591

Долгосрочный НДС к возмещению

Долгосрочный НДС к возмещению представляет собой актив по НДС в зачет, признанный в результате приобретения товаров и услуг на территории Республики Казахстан, в основном за строительство Мойнакской ГЭС. Руководство Группы считает, что данная сумма будет полностью возмещена в будущем по мере эксплуатации Мойнакской ГЭС.

9 Товарно-материальные запасы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Вспомогательные производственные материалы	5,863,281	3,369,630
Топливо	4,094,439	5,188,317
Запасные части	2,711,506	6,191,721
Сырье	86,598	31,866
Прочие материалы	669,099	699,913
Минус: резерв на снижение стоимости до чистой цены продажи и резерв по неликвидным и устаревшим товарно-материальным запасам	(1,147,565)	(1,703,492)
Итого товарно-материальные запасы	12,277,358	13,777,955

АО «САМРУК-ЭНЕРГО»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности
30 сентября 2016 года****10 Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 сентября 2016 г. 31 декабря 2015 г.	
Дебиторская задолженность по основной деятельности	13,085,300	18,348,676
Минус: резерв на обесценение	(1,074,286)	(1,038,111)
Итого финансовая дебиторская задолженность	12,011,014	17,310,565
Прочая дебиторская задолженность	4,064,043	6,449,714
Минус: резерв на обесценение	(3,719,512)	(3,917,441)
Итого дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	12,355,545	19,842,838

Финансовая дебиторская задолженность Компании по состоянию на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 годов выражена в тенге. Ее балансовая стоимость приравнивается к справедливой стоимости в силу краткосрочности.

11 Прочие краткосрочные активы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 сентября 2016 г. 31 декабря 2015 г.	
Срочные депозиты	22,233,767	30,107,680
Облигации	6,818,956	6,830,737
Денежные средства, ограниченные в использовании, выраженные в долларах США	6,686,030	5,695,685
Дивиденды к получению	253,340	2,108,905
Итого прочие финансовые краткосрочные активы	35,992,093	44,743,007
НДС к возмещению и предоплаты по налогам	3,537,092	3,430,740
Авансы поставщикам	2,275,697	1,099,783
Актив, предназначенный в пользу Акционера	1,050,878	988,787
Прочие	647,460	604,648
Итого прочие краткосрочные активы	43,503,220	50,866,965

Срочные депозиты выражены в следующих валютах.

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 сентября 2016 г. 31 декабря 2015 г.	
Доллары США	17,386,953	28,212,446
Тенге	4,846,814	1,895,234
Итого срочные депозиты	22,233,767	30,107,680

Денежные средства, ограниченные в использовании, включают денежные средства, полученные от продажи электроэнергии и размещенные на залоговом счете согласно кредитным соглашениям, заключенным с Банком развития Казахстана и Банком развития Китая. Руководство считает, что данные денежные средства могут быть использованы не только для погашения процентов по займам, но и также для покрытия операционных расходов. Остатки денежных средств, ограниченных в использовании, выражены в долларах США.

Облигации включают в себя выпущенные облигации АО "НК "Казахстан Инжиниринг" в сумме 20,000 тысяч долларов США. Срок погашения – декабрь 2016 года.

11 Прочие краткосрочные активы (продолжение)

По поручению Акционера Группа приняла на себя обязательство по строительству детского сада в г. Астана на сумму 1,174,068 тысяч тенге. Группа признала обязательство на оцененную стоимость строительства в размере 1,174,068 тысяч тенге как прочие распределения в пользу акционера. По состоянию на 30 сентября 2016 года Компания понесла затраты, связанные со строительством детского сада на сумму 1,050,878 тысяч тенге. Данные фактически понесенные затраты отражены как текущие активы, предназначенные в пользу Акционера, так как ожидается, что эти активы будут переданы Акционеру в течение 2016 года в счет погашения соответствующего начисленного обязательства согласно Протоколу совещания с участием Президента РК от 27 ноября 2013 года.

12 Денежные средства и их эквиваленты

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 сентября 2016 г. 31 декабря 2015 г.	
Срочные депозиты	14,794,726	12,444,844
Денежные средства на текущих банковских счетах	5,547,508	19,465,578
Денежные средства в кассе	54,512	17,089
Итого денежные средства и их эквиваленты	20,396,746	31,927,511

Срочные депозиты имеют контрактные сроки погашения менее трех месяцев или подлежат погашению по требованию.

Денежные средства и их эквиваленты выражены в следующих валютах.

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 сентября 2016 г. 31 декабря 2015 г.	
Тенге	19,949,507	22,017,179
Доллары США	299,777	5,915,648
Прочие валюты	147,462	3,994,684
Итого денежные средства и их эквиваленты	20,396,746	31,927,511

АО «САМРУК-ЭНЕРГО»
**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности
30 сентября 2016 года**
13 Капитал
Акционерный капитал

	Дата эмиссии	Количество объявленных и выпущенных акций	Стоимость за акцию, в тенге	Акционерный капитал, в тысячах тенге
Акционерный капитал				
Остаток на 1 января 2014 г.		5,463,437		233,946,269
Оплата неоплаченной части предыдущих эмиссий:				
11-я эмиссия акций	26 марта 2014	21,000	1,000,000	21,000,000
12-я эмиссия акций	6 октября 2014	100,000	1,000,000	100,000,000
13-я эмиссия акций	1 сентября 2014	1,000	418,117	418,117
Остаток на 31 декабря 2014 г.		5,585,437		355,364,386
Оплата неоплаченной части предыдущих эмиссий:				
14-я эмиссия акций	15 июля 2015	286	1,000,065	286,019
Остаток на 31 декабря 2015 г.		5,585,723		355,650,405
Оплата неоплаченной части предыдущих эмиссий:				
15-я эмиссия акций	6 апреля 2016	10,964	1,000,044	10,964,483
16-я эмиссия акций	14 июля 2016 г	2,239	1,340,000	3,000,260
17-я эмиссия акций	23 августа 2016 г	2,761	1,340,000	3,699,740
Остаток на 30 сентября 2016 г.		5,601,687		373,314,888

На 30 сентября 2016 года 5,601,687 выпущенных простых акций были полностью оплачены (31 декабря 2015 г.: 5,585,723 акций). Каждая простая акция предоставляет право одного голоса. Компания не имеет привилегированных акций.

Дивиденды

22 апреля 2016 года Группа объявила о выплате дивидендов единственному акционеру в размере 2,041,000 тысяч тенге. Дивиденды не были выплачены на 30 сентября 2016 года.

Прочий резервный капитал

	Резерв объединения предприятий	Результат операций с акционером	Прочий совокупный убыток	Итого
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>				
Остаток на 1 января 2015 г.	37,282,287	18,025,646	(314,836)	54,993,097
Прочий совокупный убыток	-	-	(34,858)	(34,858)
Остаток на 30 сентября 2015 г.	37,282,287	18,025,646	(349,694)	54,958,239
Остаток на 1 января 2016 г.	37,282,287	90,607,549	(311,730)	127,578,106
Прочий совокупный убыток	-	-	(1,138)	(1,138)
Остаток на 30 сентября 2016 г.	37,282,287	90,607,549	(312,868)	127,576,967

АО «САМРУК-ЭНЕРГО»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности
30 сентября 2016 года****14 Займы***В тысячах казахстанских тенге***30 сентября 2016 г. 31 декабря 2015 г.**

Долгосрочная часть		
Заем от Самрук-Казына	54,589,927	54,355,849
Выпущенные облигации	173,566,093	175,813,521
Срочные банковские займы	146,284,569	108,113,692
Займы от потребителей	2,210,108	1,875,738
Итого займы – долгосрочная часть	376,650,697	340,158,800
Краткосрочная часть		
Срочные банковские займы	21,755,820	66,212,250
Выпущенные облигации	1,831,140	387,285
Заем от Самрук-Казына	2,732,190	3,181,244
Займы от потребителей	773,274	613,445
Векселя к оплате	450,358	450,358
Итого займы – краткосрочная часть	27,542,782	70,844,582
Итого займы	404,193,479	411,003,382

АО «САМРУК-ЭНЕРГО»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности
30 сентября 2016 года****14 Займы (продолжение)**

Ниже представлена балансовая стоимость займов в разрезе компаний Группы:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 г.
<i>Самрук-Энерго</i>		
Самрук-Казына	57,322,116	57,537,093
АТФ банк	-	4,506,589
Народный банк	1,132,719	6,240,502
Казкоммерцбанк	10,180,000	10,180,000
Еврооблигации	169,388,987	170,040,909
Итого Самрук-Энерго	238,023,822	248,505,093
<i>АЖК</i>		
Займы от потребителей	2,395,863	2,489,183
Народный банк	1,909,717	1,751,291
Нурбанк	-	501,166
Векселя к оплате	450,358	450,358
Итого АЖК	4,755,938	5,191,998
<i>Алматинские электрические станции</i>		
Народный банк	4,721,087	4,020,414
Банк ВТБ Казахстан	-	1,236,253
КазИнвестБанк	904,363	1,441,504
Облигации	-	1,476
Итого Алматинские электрические станции	5,625,450	6,699,647
<i>Мойнакская ГЭС</i>		
Государственный Банк Развития Китая	56,052,605	58,202,820
Банк Развития Казахстана	22,045,388	24,583,534
Итого Мойнакская ГЭС	78,097,993	82,786,354
<i>АлматыЭнергоСбыт</i>		
Народный банк	2,508,507	2,074,567
Итого АлматыЭнергоСбыт	2,508,507	2,074,567
<i>ПВЭС</i>		
Евразийский Банк Развития	12,876,305	14,310,421
Итого ПВЭС	12,876,305	14,310,421

14 Займы (продолжение)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 сентября 2016 г. 31 декабря 2015 г.	
<i>МРЭК</i>		
Выпущенные облигации	5,892,971	6,156,272
Займы от потребителей	587,521	637,697
Каражанбасмунай	296,564	164,330
Народный банк	2,828,644	133,333
Итого МРЭК	9,605,700	7,091,632
<i>Шардаринская ГЭС</i>		
Европейский Банк Реконструкции и Развития	8,916,288	7,558,750
Итого Шардаринская ГЭС	8,916,288	7,558,750
<i>Актобе ТЭЦ</i>		
Народный банк	300,000	250,000
Итого Актобе ТЭЦ	300,000	250,000
<i>ВКРЭК</i>		
Банк ЦентрКредит	246,165	999,781
Итого ВКРЭК	246,165	999,781
<i>Шыгысэнерготрейд</i>		
Банк ЦентрКредит	1,050,000	-
Итого Шыгысэнерготрейд	1,050,000	-
<i>ЭГРЭС-1</i>		
Сбербанк	-	23,485,611
Народный банк	40,597,177	12,049,528
Итого ЭГРЭС-1	40,597,177	35,535,139

Ниже представлена балансовая и справедливая стоимость займов.

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<u>Балансовая стоимость</u>		<u>Справедливая стоимость</u>	
	30 сентября 2016 г.	2015 г.	30 сентября 2016 г.	2015 г.
Облигации	175,397,233	176,200,806	170,066,543	164,224,827
Займы от потребителей	2,983,382	2,489,183	3,210,248	3,240,899
Срочные банковские займы	168,040,389	174,325,942	163,266,603	172,656,240
Векселя к оплате	450,358	450,358	450,358	450,358
Заем от Самрук-Казына	57,322,117	57,537,093	25,618,196	47,960,689
Итого займы	404,193,479	411,003,382	362,611,948	388,533,013

14 Займы (продолжение)

За период, закончившийся после 31 декабря 2015 года были следующие существенные изменения в займах полученных:

Самрук-Энерго

31 марта 2016 года Группа погасила краткосрочный кредит, полученный в банке АТФ в размере 4,506,589 тысяч тенге.

АЖК

Народный Банк

30 сентября 2015 года Компания заключила с АО «Народный Банк Казахстана» (далее «Народный Банк») Соглашение о предоставлении кредитной линии на сумму 1,745,211 тысяч тенге с процентной ставкой 13.0% годовых в тенге сроком на 5 лет. Целевое назначение кредитной линии – СМР по реконструкции и новому строительству ВЛ-0,4 кВ по РЭС-5 с переводом на самонесущий изолированный провод, реконструкция несоответствующих эксплуатационным требованиям ТП-6-10/0,4 кВ и строительство ТП-6-10/0,4 кВ. В обеспечение исполнения обязательств по Соглашению Народному Банку предоставлено (будет предоставлено) в залог:

- движимое имущество – деньги на текущих счетах в Банке, в том числе поступающие в будущем (примечание 12);
- движимое и недвижимое имущество, которое будет приобретено/построено/реконструировано на заемные средства.

30 сентября 2015 года в рамках данной кредитной линии был получен транш на сумму 247,471 тысяча тенге. Возврат суммы займа осуществляется ежемесячно, равными долями, начиная с 30 июля 2016 года до 30 сентября 2020 года. Выплата регулируется графиками погашения в соответствии с договорами займа.

24 декабря 2015 года Компания заключила дополнительное соглашение об увеличении кредитной линии до 3,245,211 тысяч тенге, и получила транш на сумму 1,500,000 тысяч тенге с процентной ставкой 14.0% годовых в тенге сроком на 12 месяцев, цель – пополнение оборотных средств. Возврат суммы займа осуществляется ежемесячно, равными долями, начиная с даты получения транша.

2 марта 2016 года в рамках данной кредитной линии был получен транш на сумму 799,189 тысяч тенге с процентной ставкой 20.0% годовых. Возврат суммы займа осуществляется ежемесячно, равными долями, начиная с 30 июля 2016 года до 30 сентября 2020 года. Выплата регулируется графиками погашения в соответствии с договорами займа. 12 апреля 2016 года процентная ставка по данному траншу была снижена до 16.0% годовых.

ЭГРЭС-1

ДБ АО «Сбербанк России»

В течении 2014 года Компания получила краткосрочный банковский заем в размере 13,000,000 тысяч тенге от ДБ АО «Сбербанк России» на пополнение оборотных средств сроком на один год с 20 мая 2014 года по 19 мая 2015 года. Ставка фиксированная в соответствии с условиями договора 10% годовых. В мае 2015 года Компания полностью погасила задолженность по данному займу.

В течение 2015 года Компания продлила кредитную линию с ДБ АО «Сбербанк России» и получила краткосрочный банковский заем в размере 15,000,000 тысяч тенге на пополнение оборотных средств сроком на один год с 20 мая 2015 года по 19 мая 2016 года. Ставка фиксированная и в соответствии с условиями договора составляет 14% годовых. В течение 2016 года Компания полностью погасила задолженность перед ДБ АО «Сбербанк России» путем реструктуризации в АО «Народный Банк Казахстана».

АО «Народный Банк Казахстана»

8 апреля 2015 года был заключен договор займа с АО «Народный Банк Казахстана» на сумму 12,000,000 тысяч тенге сроком на один год. Заем был предоставлен с целью пополнения оборотных средств. Ставка вознаграждения составляет 14% годовых. 7 апреля 2016 года Компания продлила данный заем на один год с 7 апреля 2016 года по 7 апреля 2017 года. Ставка фиксированная и в соответствии с условиями договора составляет 16% годовых.

14 Займы (продолжение)

12 мая 2016 года было заключено дополнительное соглашение и внесены изменения в договор займа с АО «Народный Банк Казахстана». Был увеличен кредитный лимит, и 16 мая 2016 года, Компания реструктуризировала займы, полученные у ДБ АО «Сбербанк России» со сроком погашения до 7 апреля 2021 года. Ставка фиксированная и в соответствии с условиями договора составляет 15% годовых. 18 мая 2016 года, Компания продлила ранее полученный заем в сумме 12,000,000 тысяч тенге с 18 мая 2016 года по 7 апреля 2021 года.

27 мая 2016 года было заключено дополнительное соглашение с АО «Народный Банк Казахстана» и Компания получила заем в сумме 3,000,000 тысяч тенге на срок один год. Ставка фиксированная и в соответствии с условиями договора составляет 16% годовых.

ШыгысЭнерго Трейд**Банк ЦентрКредит**

18 декабря 2015 года Компания заключила соглашения с АО «Банк Центр Кредит» об открытии кредитной линии в сумме 1,800,000 тысяч тенге. Лимит кредитования предоставляется сроком на двенадцать месяцев. Целью предоставления займов являлось пополнение оборотных средств. За 9 месяцев 2016 г. Компанией были осуществлены возврат основного долга и суммы вознаграждения по срочным займам на общую сумму 330,926 тысяч тенге. На 30 сентября 2016 года в залоге находились будущие денежные потоки на сумму 3,708,655 тысяч тенге.

Ниже представлены сроки погашения займов Группы:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 сентября 2016 г. 31 декабря 2015 г.	
Займы со сроком погашения		
- менее 1 года	27,542,782	66,828,852
- от 2 до 5 лет	270,166,301	214,759,329
- свыше 5 лет	106,484,396	129,415,201
Итого займы	404,193,479	411,003,382

Займы Группы выражены в следующих валютах:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 сентября 2016 г. 31 декабря 2015 г.	
Займы, выраженные в		
- тенге	166,205,401	169,155,971
- долларах США	237,457,652	241,847,411
- российский рубль	530,427	-
Итого займы	404,193,479	411,003,382

Группа не применяет учет хеджирования и не заключала соглашения по хеджированию рисков, связанных со своими обязательствами в иностранной валюте, или рисков изменения процентных ставок, в течение периода, закончившегося 30 сентября 2016 года.

15 Прочие долгосрочные обязательства

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Доходы будущих периодов		
- АЖК	2,385,013	2,741,276
- МРЭК	1,479,501	1,529,902
Обязательства по привилегированным акциям дочерних предприятий	165,110	354,202
Кредиторская задолженность по основной деятельности	133,510	69,673
Прочие	218,075	40,357
Итого прочие долгосрочные обязательства	4,381,209	4,735,410

Доходы будущих периодов представляют собой разницу между номинальной стоимостью займов от потребителей АЖК и МРЭК на строительство линий электропередач и инфраструктуры для подключения к сети электропередачи или реконструкцию существующих линий электропередач и инфраструктуры и их справедливой стоимостью при первоначальном признании. Доходы будущих периодов впоследствии признаются в прибыли и убытке в течение срока полезной службы основных средств.

16 Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Кредиторская задолженность по основной деятельности	11,690,721	21,182,414
Кредиторская задолженность перед Акиматом г. Алматы	5,841,513	5,841,513
Задолженность по дивидендам	2,857,335	718,770
Прочая финансовая кредиторская задолженность	2,422,905	2,767,560
Итого финансовая кредиторская задолженность	22,812,474	30,510,257
Авансы, полученные от покупателей и заказчиков	3,952,445	5,179,377
Задолженность по заработной плате	1,195,815	1,235,366
Начисленные резервы по неиспользованным отпускам	1,789,112	1,694,679
Прочая кредиторская задолженность	1,187,366	3,426,940
Прочие распределения в пользу акционера (примечание 11)	1,174,068	1,174,068
Итого кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	32,111,280	43,220,687

Финансовая кредиторская задолженность Компании по состоянию на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 годов выражена в тенге.

АО «САМРУК-ЭНЕРГО»
**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности
30 сентября 2016 года**
17 Выручка

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.	3 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	3 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.
Реализация электроэнергии	132,599,125	141,899,416	43,682,284	45,037,315
Реализация теплотенергии	9,873,922	9,938,296	1,500,707	1,363,755
Передача и распределение электроэнергии	10,910,012	9,767,128	3,648,013	3,179,620
Доход от сдачи в аренду электрических станций ВИЭ	2,351,573	313,609	478,125	313,609
Доход от сдачи в аренду инвестиционной собственности	2,638,166	1,751,253	850,916	623,116
Реализация химической воды	1,218,826	1,233,666	414,536	405,395
Прочее	222,315	373,385	71,313	262,213
Итого выручка	159,813,939	165,276,753	50,645,894	51,185,023

* - сравнительная информация была пересчитана для отражения результатов перевода из прекращенной деятельности (примечание 2).

18 Себестоимость продаж

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.	3 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	3 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	32,780,257	27,344,252	10,934,308	9,192,834
Топливо	20,300,135	22,169,260	3,068,259	4,262,594
Оплата труда и связанные расходы	20,068,502	18,456,714	6,680,648	5,970,794
Стоимость приобретенной электроэнергии	15,793,913	14,821,455	6,449,736	3,045,904
Услуги по передаче электроэнергии и прочие услуги	10,809,189	10,051,617	3,481,145	3,264,676
Налоги, кроме подоходного налога	4,752,306	4,601,152	1,589,973	1,516,823
Материалы	4,090,909	3,988,915	1,923,456	1,829,580
Услуги сторонних организаций	4,063,103	2,719,849	1,608,288	1,256,447
Водообеспечение	3,386,579	3,347,933	1,154,689	1,186,456
Потери в сетях	3,188,267	3,013,386	952,880	955,050
Ремонт и содержание	2,362,599	3,523,928	1,199,275	1,486,512
Услуги охраны	822,126	750,633	278,198	254,869
Расходы на аренду (Восстановление)/начисление резервов по неликвидным товарно- материальным запасам	(756,972)	(131,220)	(186,060)	(5)
Прочие	2,124,249	4,418,581	742,766	3,248,382
Итого себестоимость продаж	123,981,948	119,256,785	39,946,107	37,533,074

* - сравнительная информация была пересчитана для отражения результатов перевода из прекращенной деятельности (примечание 2).

19 Общие и административные расходы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.	3 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	3 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.
Оплата труда и связанные расходы	4,752,331	4,856,329	1,499,849	1,438,868
Консультационные и прочие профессиональные услуги	1,329,100	555,079	257,953	233,017
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	960,004	968,084	311,287	316,777
Прочие налоги, кроме подоходного налога	654,231	450,801	177,400	32,128
Расходы по аренде	568,853	559,836	191,317	190,154
Командировочные и представительские расходы	229,312	216,514	109,040	71,714
Материалы	202,401	183,944	75,578	60,887
Услуги по охране	195,183	179,060	67,608	60,007
Банковские сборы	185,452	150,361	40,199	67,628
Расходы на ремонт	110,885	125,022	42,111	41,748
Расходы на связь	116,556	110,539	38,552	35,659
Государственные пошлины	102,539	51,659	38,434	9,915
Расходы на транспорт	51,711	78,331	18,284	16,446
Страхование	77,047	170,153	27,707	29,151
(Восстановление)/начисление резервов на обесценение дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности прочих краткосрочных активов	(92,240)	(36,241)	(35,611)	(597,842)
Прочие	1,254,065	1,855,596	491,121	966,297
Итого общие и административные расходы	10,697,431	10,475,068	3,350,830	2,972,555

* - сравнительная информация была пересчитана для отражения результатов перевода из прекращенной деятельности (примечание 2).

20 Финансовые доходы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.	3 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	3 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.
Прибыли за вычетом убытков по курсовой разнице	2,987,932	-	1,893,381	-
Процентные доходы по банковским депозитам	2,282,596	1,559,344	716,484	525,606
Прочие	376,196	571,874	88,935	204,644
Итого финансовые доходы	5,646,724	2,131,218	2,698,800	730,250

* - сравнительная информация была пересчитана для отражения результатов перевода из прекращенной деятельности (примечание 2).

21 Финансовые расходы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.	3 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	3 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.
Убыток за вычетом прибыли от курсовой разницы	-	48,266,703	-	46,275,542
Расходы по вознаграждению по займам	6,239,989	10,732,322	1,786,040	4,151,209
Процентные расходы по облигациям	4,903,822	3,045,709	1,682,291	1,122,151
Дивиденды по привилегированным акциям дочерних компаний	252,292	252,289	84,097	84,094
Отмена дисконта приведенной стоимости:				
- займы и финансовая помощь от акционеров	2,561,969	1,115,620	561,756	341,932
- вексель к оплате				
- обязательства по вознаграждениям работникам	31,250	32,468	-	3,150
- резерв на восстановление золототвалов	111,882	56,998	31,511	39,908
- займы от потребителей	217,817	159,572	71,983	78,479
- выпущенные облигации	53,218	57,551	16,168	17,568
Прочие	421,018	673,632	274,762	54,486
Итого финансовые расходы	14,793,257	64,431,541	4,508,608	52,168,519

* - сравнительная информация была пересчитана для отражения результатов перевода из прекращенной деятельности (примечание 2).

22 Налоги

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.	3 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	3 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.
Расходы по текущему подоходному налогу	2,503,353	4,417,056	646,498	1,072,810
Расходы по отсроченному подоходному налогу	2,624,875	2,363,479	640,839	459,570
Итого расходы по подоходному налогу	5,128,228	6,780,535	1,287,337	1,532,381

22 Налоги (продолжение)

Ниже представлена сверка теоретического и фактического расхода по налогу:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прим.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.	3 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	3 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.
Прибыль по МСФО до налогообложения		18,039,922	(36,013,371)	5,470,192	(52,658,484)
Теоретический расход по подходному налогу по действующей ставке 20% (2015: г. 20%)		3,607,985	(7,202,674)	1,094,038	(10,531,697)
Корректировки на:					
Доля прибыли совместных предприятий, необлагаемая подходным налогом	7	(870,801)	1,643,084	745,198	2,214,057
Невычитаемые расходы		1,321,382	5,667,743	(1,599,664)	5,099,216
Временные разницы, признаваемые по истечению инвестиционного контракта		298,549	-	94,715	87,949
Подходный налог у источника выплаты		145,097	177,004	(10,049)	47,283
Корректировки прошлых периодов		(43,517)	7,471	(4,443)	-
Изменения в непризнанных активах по отсроченному подходному налогу		968,080	6,487,907	875,544	4,615,573
Доход Мойнакской ГЭС освобожденный от подходного налога		(298,547)	-	91,997	-
Итого расходы по подходному налогу		5,128,228	6,780,535	1,287,336	1,532,381

* - сравнительная информация была пересчитана для отражения результатов перевода из прекращенной деятельности (примечание 2).

Налоги к уплате

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Корпоративный подходный налог	470,215	466,619
Корпоративный подходный налог к уплате	470,215	466,619
НДС	920,324	236,300
Индивидуальный подходный налог	183,225	312,823
Плата за загрязнение окружающей среды	401,528	647,478
Социальный налог	151,266	259,535
Прочие налоги	151,381	68,292
Налог к уплате, за исключением подходного налога	1,807,724	1,524,428
Итого налоги к уплате	2,277,939	1,991,047

23 Балансовая стоимость одной простой акции

Балансовая стоимость одной простой акции рассчитана по формуле:

$$BV_{CS} = NAV / NOCS, \text{ где}$$

- BV_{CS} – (book value per common share) балансовая стоимость одной простой акции на дату расчета;
- NAV – (net asset value) чистые активы для простых акций на дату расчета;
- $NOCS$ – (number of outstanding common shares) количество простых акций на дату расчета.

$$BV_{CS} (31 \text{ декабря } 2015) = 479,625,474 / 5,585,723 = 85,866 \text{ тенге}$$

$$BV_{CS} (30 \text{ сентября } 2016) = 508,875,876 / 5,601,687 = 90,843 \text{ тенге}$$

Чистые активы для простых акций рассчитываются по формуле:

$$NAV = (TA - IA) - TL - PS, \text{ где}$$

- TA – (total assets) активы эмитента акций в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета;
- IA – (intangible assets) нематериальные активы в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета;
- TL – (total liabilities) обязательства в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета;
- PS – (preferred stock) сальдо счета "уставный капитал, привилегированные акции" в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета.

$$NAV(31 \text{ декабря } 2015) = (1,026,290,833 - 2,894,963) - 543,770,396 = 479,625,474 \text{ тыс. тенге}$$

$$NAV (30 \text{ сентября } 2016) = (1,040,422,951 - 2,611,581) - 528,935,494 = 508,875,876 \text{ тыс. тенге}$$

24 Условные и договорные обязательства и операционные риски

Кроме информации, указанной ниже, на 30 сентября 2016 года не было каких-либо условных и договорных обязательств и операционных рисков, кроме раскрытых в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года.

Судебные разбирательства

В ходе обычной деятельности Группа может быть подвержена судебным процессам и искам. На настоящий момент руководство Группы считает, что окончательные обязательства в результате данных судебных процессов и исков не окажут какого-либо значительного отрицательного влияния на будущее финансовое положение Группы.

5 июля 2016 года ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» в специализированный межрайонный экономический суд Павлодарской области было подано исковое заявление о взыскании с ТОО «Майкубен-Вест» 1,100,000 тысяч тенге задолженности по Соглашению об исполнении обязательств от 10 октября 2009 года и 33,000 тысяч тенге государственной пошлины уплаченной при подаче иска. На дату выпуска финансовой отчетности решение суда не вынесено.

12 июля 2016 года АО «Майкубен Вест Холдинг» являющееся единственным участником ТОО «Майкубен - Вест» в специализированный межрайонный экономический суд г. Алматы к ТОО «Майкубен - Вест», ТОО «Майкубен Уголь» и ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» было подано исковое заявление о признании недействительными:

Соглашения о взаиморасчетах от 9 октября 2009 года, Соглашения об исполнении обязательств от 10 октября 2009 года с дополнительным соглашением № 1 от 11 апреля 2012 года и Соглашения о рассрочке погашения основной задолженности и упущенной выгоды от 28 января 2013 года. На дату выпуска консолидированной промежуточной финансовой отчетности окончательное решение суда не вынесено.

Обязательства капитального характера

По состоянию на 30 сентября 2016 года у Группы имелись договорные обязательства по приобретению основных средств на общую сумму 116,065,539 тысяч тенге (31 декабря 2015 г.: 128,417,221 тысяча тенге).

Обязательства капитального характера совместных предприятий

По состоянию на 30 сентября 2016 года доля Группы в капитальных обязательствах Forum Muider и ЭГРЭС-2 составила 52,333,191 тысяча тенге (31 декабря 2015: 49,037,395 тысяч тенге).

Условные обязательства совместных предприятий

В предыдущие периоды ТОО «Богатырь Комир», дочерняя организация Forum Muider (далее «ТОО БК»), была в предыдущие периоды ТОО «Богатырь Комир», дочерняя организация Forum Muider (далее «ТОО БК»), была вовлечена в судебные разбирательства с АО НК «Казахстан Темир Жолы» (далее «АО НК КТЖ») в отношении обжалования Компанией взысканий со стороны АО НК КТЖ государственных пошлин и платы за пользование вагонами на общую сумму в размере 1,796,764 тысячи тенге. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, по ходатайству АО НК КТЖ Постановлением Судебной коллегии Верховного суда от 9 марта 2016 года было принято решение об удовлетворении ходатайства на сумму 306,742 тысячи тенге в отношении взысканий со стороны АО НК КТЖ государственных пошлин и платы за пользование вагонами. ТОО БК произвела оплату 17 марта 2016 года и включила данную сумму в расходы по реализации продукции.

13 июля 2016 года Верховным судом РК вынесено решение о взыскании платы за пользование вагонами на сумму 208,667 тысяч тенге. В связи с чем, ТОО БК начислила резерв на данную сумму по состоянию на 30 сентября 2016 года.

В 3 квартале 2016 года ТОО «БК» оплатило согласно решений Верховного суда АО НК КТЖ 1,113,934 тысячи тенге и включила данную сумму в расходы на реализацию продукции и НДС к зачету. Всего за 3 квартал 2016 года отнесено на расходы по реализации 785 917 тыс.тенге, за счет начисленного резерва в 1 полугодии 2016 года 208 667 тыс.тенге, НДС к зачету 119 350 тыс.тенге. Руководство ТОО «БК» считает, что по состоянию на 30 сентября 2016 года отсутствуют основания для создания резерва на оставшуюся сумму в размере 125,562 тысячи тенге, несмотря на то что на данный момент кассационная жалоба ТОО «БК» об отмене решения СМЭС об удовлетворении требования АО НК КТЖ на сумму 125,562 тысяч тенге оставлена без удовлетворения. На дату представления финансовой отчетности Компания имеет возможность направить ходатайство о пересмотре решения кассационного суда в Верховный суд РК. Постановлением апелляционной коллегии от 08.02.2016года решение СМЭС от 02.11.2015г. оставлено в силе. Апелляционная жалоба истца (НК КТЖ) оставлена без удовлетворения. Информации о рассмотрении Верховным судом РК ходатайства АО НК КТЖ о пересмотре судебного решения апелляционной коллегии СМЭС на сумму 150,051 тысяч тенге на момент представления финансовой отчетности нет.

АО «САМРУК-ЭНЕРГО»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности
30 сентября 2016 года****Ковенанты по займам**

У Группы есть определенные ковенанты по займам и еврооблигациям. Несоблюдение данных ковенантов может привести к негативным последствиям для Группы, включая рост затрат по займам и объявление дефолта. По состоянию на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г. Группа соблюдала свои ковенанты.

25 Основные дочерние, ассоциированные и совместные предприятия

Название предприятия	Вид деятельности	% прав голоса	Доля участия	Страна регистрации
Дочерние предприятия:				
АО «Алатау Жарык Компаниясы» («АЖК»)	Передача и распределение электроэнергии по городу Алматы и Алматинской области	100%	100%	Казахстан
АО «Алматинские электрические станции» («АлЭС»)	Производство электро- и теплоэнергии и горячей воды в городе Алматы и Алматинской области	100%	100%	Казахстан
АО «Актобе ТЭЦ» («Актобе ТЭЦ»)	Производство электро- и теплоэнергии и горячей воды в городе Актобе	100%	100%	Казахстан
ТОО «АлматыЭнергоСбыт» («АлматыЭнергоСбыт»)	Реализация электроэнергии на территории города Алматы и Алматинской области	100%	100%	Казахстан
АО «Шардаринская ГЭС» («Шардаринская ГЭС»)	Производство электроэнергии на гидроэлектростанции в Южном Казахстане	100%	100%	Казахстан
АО «Мойнакская ГЭС» («Мойнакская ГЭС»)	Производство электроэнергии на гидроэлектростанции в Алматинской области	100%	100%	Казахстан
АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» («МРЭК»)	Предоставление услуг по транспортировке электроэнергии, технического распределения электричества в сети для нефтяных и других компаний, а также услуги по реализации электричества отдаленным сельским районам Мангистауской области Республики Казахстан	77%	77%	Казахстан
ТОО «Тегис Мунай» («Тегис Мунай»)	Разведка и разработка газового месторождения	100%	100%	Казахстан
Станция Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова («ЭГРЭС-1»)	Производство электрической и тепловой энергии на основе угля	100%	100%	Казахстан
АО «Бухтарминская ГЭС»	Является собственником Бухтарминской гидроэлектростанции, переданной в аренду	91%	91%	Казахстан
АО «Усть-Каменогорская ГЭС» и АО «Шульбинская ГЭС»	Являются собственниками Усть-Каменогорской и Шульбинской гидроэлектростанций, переданных в концессию. С момента передачи гидроэлектростанций в аренду данные компании являются бездействующими	90%	90%	Казахстан
ТОО Samruk Green Energy	Развитие возобновляемой электроэнергии	100%	100%	Казахстан
ТОО «Первая ветровая электрическая станция»	Производство электроэнергии на ветровой электростанции	100%	100%	Казахстан
ТОО «Энергия Семиречья» (далее «ЭС»)	Строительство солнечной электростанции возле Алматы	51%	51%	Казахстан
ТОО «Erementau Wind Power»	Строительство ветровой электростанции	100%	100%	Казахстан
АО «Восточно- Казахстанская распределительная электросетевая компания» («ВКРЭК»)	Предоставление услуг по транспортировке электроэнергии, технического распределения электроэнергии в сети Восточно-Казахстанской области	100%	100%	Казахстан
ТОО «ШығысЭнергоТрейд» («ШЭТ»)	Реализация электроэнергии на территории Восточно-Казахстанской области	100%	100%	Казахстан
ТОО «Казгидротехэнерго»	Реализация проектов в сфере возобновляемых источников энергии	100%	100%	Казахстан
ТОО «Теплоэнергомаш»	Реализация проектов в сфере возобновляемых источников энергии	100%	100%	Казахстан
ТОО «Energy Solutions»	Транспортные и прочие услуги	100%	100%	Казахстан

25 Основные дочерние, ассоциированные и совместные предприятия (продолжение)

Название предприятия	Вид деятельности	% прав голоса	Доля участия	Страна регистрации
Ассоциированные предприятия:				
АО «Балхашская ТЭС»	Строительство Балхашской ТЭС	49.99%	49.99%	Казахстан
Совместные предприятия:				
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (ЭГРЭС-2)	Производство электро- и теплоэнергии на основе угля	50%	50%	Казахстан
Forum Muider BV («Forum Muider»)	Компания владеет 100% долями уставного капитала Богатырь Комир (Компания занимается производством энергетического угля) и ряда компаний, зарегистрированных в Российской Федерации и Республике Кипр, и не осуществляющих значительных операций	50%	50%	Нидерланды

26 Управление финансовыми рисками**Факторы финансового риска**

Деятельность Группы подвергает её ряду финансовых рисков: рыночный риск (включая валютный риск, риск влияния изменения процентной ставки), кредитный риск и риск ликвидности.

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность не включает всю информацию об управлении финансовыми рисками и их раскрытия, требуемые в годовой финансовой отчетности; они должны рассматриваться в связи с годовой финансовой отчетностью группы на 31 декабря 2015 года.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, не было каких-либо существенных изменений в политике управления рисками.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что компания столкнется с трудностями при выполнении финансовых обязательств. В соответствии с действующими Правилами формирования и мониторинга Планов развития Группы, Группа управляет риском ликвидности, используя краткосрочные (одномесечные) прогнозы и среднесрочный прогноз на следующие пять лет. Кроме того, в Группе разрабатывается и утверждается Стратегия развития Группы на следующие десять лет (в настоящее время до 2022 года). При планировании денежных потоков также учитывается получение доходов от размещения временно свободных денежных средств на депозитах.

27 Справедливая стоимость финансовых инструментов**Оценка справедливой стоимости**

Справедливая стоимость - это цена, которая может быть получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости является котированная цена на активном рынке. Активный рынок - это рынок, на котором операции с активом или обязательством проводятся с достаточной частотой и в достаточном объеме, позволяющем получать информацию об оценках на постоянной основе.

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (i) к 1 уровню относятся оценки по котированным ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (ii) ко 2 уровню - полученные с помощью методов оценки, в котором все используемые существенные исходные данные, прямо или косвенно являются наблюдаемыми для актива или обязательства (т.е., например, цены), и (iii) оценки 3 уровня, которые являются оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных (т.е. основаны на ненаблюдаемых исходных данных).

27 Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Все финансовые инструменты Компании учитываются по амортизированной стоимости. Их справедливая стоимость на Уровне 3 иерархии справедливой стоимости была оценена с помощью метода дисконтированных потоков денежных средств.

Финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости

Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой определяется на основе сумм ожидаемых к получению оценочных денежных потоков, дисконтированных по действующим процентным ставкам для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком до погашения. Примененные нормы дисконтирования зависят от кредитного риска контрагента. Ввиду краткосрочности сроков погашения балансовая стоимость финансовой дебиторской задолженности и прочих финансовых активов приблизительно равна ее справедливой стоимости.

Финансовые обязательства, отражаемые по амортизированной стоимости

Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой и установленным сроком погашения, по которым рыночные котировки отсутствуют, определяется исходя из оценочных денежных потоков, дисконтированных по действующим процентным ставкам для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения. Ввиду краткосрочности сроков погашения балансовая стоимость финансовой кредиторской задолженности приблизительно равна ее справедливой стоимости.

27 Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Ниже приводится анализ справедливой стоимости по уровням иерархии справедливой стоимости и балансовая стоимость активов и обязательств, не оцениваемых по справедливой стоимости

	30 сентября 2016 г.				31 декабря 2015 г.			
	Уровень 1 Спра- ведли- вая стои- мость	Уро- вень 2 Спра- ведли- вая стои- мость	Уровень 3 Спра- ведливая стоимость	Балан- совая стои- мость	Уровень 1 Спра- ведли- вая стои- мость	Уро- вень 2 Спра- ведлив- ая стои- мость	Уровень 3 Спра- ведливая стоимость	Балан- совая стоимость
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>								
АКТИВЫ								
Денежные средства и их эквиваленты	-	-	20,396,746	20,396,746	-	-	31,927,511	31,927,511
Денежные средства, ограниченные в использовании	-	-	7,595,528	7,595,528	-	-	6,616,683	6,616,683
Депозиты с фиксированным сроком	-	-	22,295,500	22,295,500	-	-	30,369,413	30,369,413
Финансовая дебиторская задолженность	-	-	12,011,014	12,011,014	-	-	17,508,109	17,508,109
Дивиденды к получению	-	-	253,340	253,340	-	-	2,108,905	2,108,905
Справедливая стоимость суммы дисконтированных минимальных арендных платежей	-	-	11,657,727	694,510	-	-	6,144,842	774,702
Займы выданные	-	-	-	-	-	-	-	-
Облигации	6,989,885	-	-	7,038,956	6,835,820	-	-	7,050,737
Итого финансовые активы	6,989,885	-	74,209,855	70,285,594	6,835,820	-	94,675,463	96,356,060
Обязательства								
Займы	-	-	192,545,405	228,345,889	-	-	224,308,186	234,802,576
Облигации	170,066,543	-	-	175,847,590	164,224,827	-	-	176,200,806
Финансовая кредиторская задолженность	-	-	22,812,474	22,812,474	-	-	30,510,280	30,510,280
Долгосрочная кредиторская задолженность	-	-	133,510	133,510	-	-	69,673	69,673
Прочие обязательства	-	-	165,110	165,110	-	-	354,202	354,202
Итого финансовые обязательства	170,066,543	-	215,656,499	427,304,573	164,224,827	-	255,242,341	441,937,536

28 События после отчетной даты

В целях пополнения оборотных средств ТОО "Шыгысэнерготрэйд" в октябре 2016 года получены три транша по займу от АО "Банк Центр Кредит" на общую сумму 1,155,000 тыс. тенге по ставке 16% годовых.

4 октября 2016 г. АО "Шардаринская ГЭС" получило очередной транш на сумму 2,600,000 тыс. тенге. от Европейского Банка Развития и Реконструкции для модернизации Шардаринской ГЭС по ставке 3,9% плюс совокупные издержки банка по Кредитному соглашению.

18 октября 2016 года АО «МРЭК» освоило финансирование в размере 1,656,000 тыс.тенге по ставке 17% по кредитной линии в АО «БанкЦентрКредит» на оплату услуг подрядчику в рамках проекта «Строительство ЛЭП-220кВ Актау-Каражанбас».

27 октября произведена выплата дивидендов в пользу Единственного акционера в сумме 2,041,000 тыс.тенге в соответствии с решением Единственного акционера.