АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»

Пояснительная записка

31 марта 2013 г.

Содержание

Сокращенная промежуточная финансовая информация

Сокращенный промежуточный отчет о финансовом состоянии 3
Сокращенный промежуточный отчет о совокупном доходе 4
Сокращенный промежуточный отчет об изменениях в капитале 5
Сокращенный промежуточный отчет о движении денежных средств 6

Примечания к сокращенной промежуточной финансовой информации

1 КОМПАНИЯ И ЕЁ ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ 7
2 ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ 7
3 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ 8
4 ОПЕРАЦИИ И РАСЧЕТЫ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ 8
5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА 11
6 ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ 11
7 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ 11
8 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ 12
9 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ 12
10 АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ 12
11 ЗАЙМЫ 13
12 ДОХОДЫ 13
13 СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ 14
14 ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ 14
15 БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИЙ 15
16 ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ 15
17 УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ 16

1 Компания и её операционная деятельность

Настоящая сокращенная промежуточная финансовая информация АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» (далее «Компания») подготовлена за три месяца, закончившихся 31 марта 2013г.

Компания зарегистрирована 4 октября 1996 года в качестве акционерной компании в соответствии с законодательством Республики Казахстан. 12 ноября 1998 года Компания была перерегистрирована в открытое акционерное общество. Последняя перерегистрация произведена 16 мая 2005 года в соответствии с Приказом № 507-1943-АО Департамента Юстиции Мангистауской области Республики Казахстан.

На дату учреждения, Комитет государственного имущества и приватизации Республики Казахстан (далее «Комитет») владел 94.3% выпущенных акций Компании. Остальные акции принадлежали бывшим или текущим сотрудникам Компании. 30 июля 1997 года акции Комитета переданы ТОО «Энергосервис» в доверительное управление на 5 лет с правом продления на срок до 3 лет. Комитет продлил срок доверительного управления до 31 декабря 2006 года. 29 декабря 2006 года акции Комитета переданы в уставный капитал АО «Казахстанский Холдинг по управлению государственными активами «Самрук»» («Самрук») согласно решению Правительства Республики Казахстан № 1020 от 24 октября 2006 года. 4 января 2008 года Самрук передал 94.3% акций Компании АО «Самрук-Энерго» («Самрук-Энерго»). Впоследствии Самрук был преобразован в АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына»» («Самрук-Казына»), после слияния с АО «Фонд Устойчивого Развития «Казына»» в октябре 2008 года. Самрук-Казына полностью принадлежит Правительству Республики Казахстан.

В течение 2008 года Компания выпустила и продала 430,549 штук простых акций через Казахстанскую фондовую биржу или напрямую существующим инвесторам.

Ниже представлены акционеры Компании на 31 марта 2013 г. и на 31 декабря 2012 г.:

В процентном выражении	31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Самрук-Энерго	75,0	75,0
Прочие юридические лица/финансовые институты	15,0	15,0
Физические лица	5,0	5,0

Основная деятельность. Компания предоставляет услуги по передаче и распределению электроэнергии для нефтяных и других компаний Мангистауской области Республики Казахстан. Операционная деятельность Компании регулируется Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях» (далее «Закон») в силу того, что Компания является естественным монополистом в сфере передачи и распределения электроэнергии. В соответствии с Законом тарифы Компании по транспортировке и техническому распределению электроэнергии подлежат координированию и утверждению Агентством Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (далее «Агентство»). Тарифы основаны на системе «затраты плюс», означая стоимость услуг плюс маржа, где стоимость определяется в соответствии со специальными инструкциями Агентства, которые отличаются от основы учета по МСФО. На практике, решения по тарифам в существенной степени подвержены влиянию социальных и политических вопросов, ведущих к задержкам в увеличении тарифов, которые находятся на уровнях ниже требуемых. Таким образом, экономические, социальные и прочие политики Правительства Республики Казахстан могут иметь существенное влияние на операционную деятельность Компании.

Юридический адрес и место осуществления деятельности. Юридический адрес и место осуществления деятельности: Республика Казахстан, Мангистауская область, г. Актау, 130000.

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные принципы учетной политики

Основа подготовки финансовой информации. Данная сокращенная промежуточная финансовая информация за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. подготовлена в соответствии с МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчетность. Ознакомление с сокращенной промежуточной финансовой информацией должно проводиться вместе с годовой финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, подготовленной в соответствии с МСФО.

Функциональная валюта и валюта представления отчетности. Все суммы в данной сокращенной промежуточной финансовой информации представлены в тысячах казахстанских тенге (далее "тенге"), если не указано иначе. Функциональной валютой Компании является тенге.

Учетная политика. Учетная политика соответствует учетной политике, примененной в ходе подготовки финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, как указано в той годовой финансовой отчетности.

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные принципы учетной политики (продолжение)

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

3 Информация по сегментам

Хозяйственные сегменты. Основным форматом Компании по представлению информации по сегментам являются хозяйственные сегменты. В целях данной финансовой отчетности, один хозяйственный сегмент, представленный передачей и распределением электроэнергии в сети, определяется как отчетный сегмент. Компания реализовывала электроэнергию клиентам согласно предписанию суда, и до 01 июня 2010 года отражала в доходах от основной деятельности доходы по реализации электроэнергии по тарифу на передачу и распределение. С 1 июня 2010 года между Компанией и ТОО «МАЭК-Казатомпром» заключен договор о совместной деятельности по электроснабжению потребителей (индивидуальных предпринимателей и населения). В результате ранее заключенный договор между Компанией и ТОО «МАЭК-Казатомпром» на покупку электроэнергии в целях перепродажи был расторгнут.

Географические сегменты. В целях данной финансовой отчетности, определен один географический отчетный сегмент, представленный Мангистауской областью Республики Казахстан.

4 Операции и расчеты со связанными сторонами

Определение связанных сторон представлено в МСБУ 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанными сторонами обычно считаются стороны, если одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, находится под общим контролем или может оказывать существенное влияние при принятии 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. Информация о непосредственной материнской компании и главной контролирующей стороне Компании раскрыта в примечании 1.

Характер взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Компания осуществляла значительные операции или имеет значительный остаток по счетам расчетов на 31 марта 2013 года, представлен ниже.

Ниже представлены непогашенные остатки дебиторской задолженности по основной деятельности связанных сторон на 31 марта 2013 г. и 31 декабря 2012 г.:

В тысячах казахстанских тенге	Взаимоотношения	31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г.
АО "КМГ Переработка и маркетинг"	компания под контролем Самрук-Казына	38	34
АО «Казахтелеком»	компания под контролем Самрук-Казына	38	41
АО «Казпочта»	компания под контролем Самрук-Казына	120	112
РД «Казмунайгаз»	компания под контролем Самрук-Казына	15694	166
ТОО Актаунефтсервис	компания под контролем Самрук-Казына	554	629
ТОО "Темиржолэнерго"	компания под контролем Самрук-Казына	4763	1230
АО «КазТрансОйл»	компания под контролем Самрук-Казына		114
АО ЕвразияЭйр	компания под контролем Самрук-Казына	164	
прочие	компания под контролем Самрук-Казына		153

4 Операции и расчеты со связанными сторонами (продолжение)

Ниже представлены непогашенные остатки авансов, выданных связанным сторонам на 31 марта 2013 г. и 31 декабря 2012 г.:

В тысячах казахстанских тенге	Взаимоотношения	31 марта 2013г.	31 декабря 2012 г.
АО «Казпочта»	компания под контролем Самрук-Казына	552	394
АО «НК «КТЖ»	компания под контролем Самрук-Казына	123	123
АО "КМГ Переработка и	компания под контролем Самрук-Казына	10667	
АО «НАК «Казатомпром»	компания под контролем Самрук-Казына	68709	

Ниже представлены непогашенные остатки кредиторской задолженности по основной деятельности связанных сторон на 31 марта 2013 г. и 31 декабря 2012 г.:

В тысячах казахстанских тенге	Взаимоотношения	31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г.
ТОО «МАЭК Казатомпром»	компания под контролем Самрук-Казына	2403	56260
АО «КазТрансОйл»	компания под контролем Самрук-Казына	89	69
АО «Кегок»	компания под контролем Самрук-Казына	2669	7542
АО «Казахтелеком»	компания под контролем Самрук-Казына	176	104
АО «Казпочта»	компания под контролем Самрук-Казына	21	
ТОО Актаунефтсервис	компания под контролем Самрук-Казына	7	7

иже представлены непогашенные остатки авансов, полученных от связанных сторон на 31 марта 2013 г. и 31 декабря 2012 г.:

В тысячах казахстанских тенге	Взаимоотношения	31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г.
АО «Узеньмунайгаз»	компания под контролем Самрук-Казына	148833	19332
ТОО «КазГПЗ»	компания под контролем Самрук-Казына		24191
АО «КазТрансОйл»	компания под контролем Самрук-Казына	17156	
ТОО «УДТВ»	компания под контролем Самрук-Казына	239	5551
АО «Казахтелеком»	компания под контролем Самрук-Казына	62	86
АО Казтрансгаз	компания под контролем Самрук-Казына		1932
АО «Казмортрансфлот»	компания под контролем Самрук-Казына	2434	
АО «КазТрансОйл»	компания под контролем Самрук-Казына	264	
ТОО Актаунефтсервис	компания под контролем Самрук-Казына		215

4 Операции и расчеты со связанными сторонами (продолжение)

Ниже представлены операции по реализации со связанными сторонами за три месяца, закончившихся 31 марта 2013г.:

	Взаимоотношения	3 месяца, закончившихся 31марта 2013 г.
АО «Узеньмунайгаз»	компания под контролем Самрук-Казына	595,544
ТОО «КазГПЗ»	компания под контролем Самрук-Казына	166,594
АО «КазТрансОйл»	компания под контролем Самрук-Казына	61,472
ТОО «УДТВ»	компания под контролем Самрук-Казына	20,805
АО «КазТрансГаз»	компания под контролем Самрук-Казына	6,263
АО «Национальная компания «КТЖ»	компания под контролем Самрук-Казына	
ТОО "Темиржолэнерго"	компания под контролем Самрук-Казына	16,372
АО «КазМорТрансФлот»	компания под контролем Самрук-Казына	322
АО «Казахтелеком»	компания под контролем Самрук-Казына	687
АО «Казпочта»	компания под контролем Самрук-Казына	389
АО «ЭмбаМунайгаз»	компания под контролем Самрук-Казына	334
ТОО «МАЭК Казатомпром»	компания под контролем Самрук-Казына	1444
ТОО Актаунефтсервис	компания под контролем Самрук-Казына	4533
АО "КМГ Переработка и	компания под контролем Самрук-Казына	99
АО ЕвразияЭйр	компания под контролем Самрук-Казына	303

Ниже представлены операции по приобретениям со связанными сторонами за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г.:

В тысячах казахстанских тенге	Взаимоотношения	3 месяца, закончившихся 31 марта 2013г.
Приобретение электричества:		
ТОО «МАЭК Казатомпром»	компания под контролем Самрук-Казына	620,260
Передача электроэнергии:		
АО «КЕГОК»	компания под контролем Самрук-Казына	49,260
Почтовые услуги:		
АО «Казпочта»	компания под контролем Самрук-Казына	199
Материалы, ГСМ:		
АО «КазМунайгазОнимдери	компания под контролем Самрук-Казына	23922
Водоснабжение:		
АО «КазТрансОйл»	компания под контролем Самрук-Казына	165
Железнодорожные услуги:		
НК КТЖ	компания под контролем Самрук-Казына	-
Услуги связи:		
АО «Казахтелеком»	компания под контролем Самрук-Казына	268
ТОО Актаунефтсервис	компания под контролем Самрук-Казына	18
ТОО Самрук Казына Контракт	компания под контролем Самрук-Казына	950

Условия операций со связанными сторонами

Оказание услуг связанным сторонам осуществляется на тех же условиях, что и сторонним компаниям. Непогашенные остатки на конец года не имеют обеспечения, а расчеты производятся в денежной форме. Никаких гарантий не предоставлено и не получено в отношении дебиторской задолженности по расчетам со связанными сторонами. Закупки у связанных сторон осуществляются на условиях, определенных на открытом тендере.

5 Основные средства

Ниже представлены изменения балансовой стоимости основных средств АО «МРЭК» на 31 марта 2013 года:

тыс. тенге

	Здания и сооружения	Маш и оборудование и передаточные уст-ва	Транспорт	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Всего
Стоимость						
Сальдо на 31 декабря 2012г.	1,827,237	109,913,909	250,634	114,948	125,681	112,232,409
Приобретено			6,440	27	45,008	51,475
Перемещение						
Выбыло				28		28
Сальдо на 31 марта 2013г.	1,827,237	109,913,909	257,074	114,947	170,689	112,283,856
Накопленный износ						
Сальдо на 31 декабря 2012 г.	(1,074,742)	(90,951,189)	(122,859)	(67,750)	-	(92,216,540)
Начислено	(8,323)	(278,294)	(6,687)	(3,377)		(296,681)
Выбыло				13		13
Сальдо на 31 марта 2013г.	(1,083,065)	(91,229,483)	(129,546)	(71,114)	-	(92,513,208)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2012 г.	**752,495**	**18,962,720**	**127,775**	**47,198**	**125,681**	**20,015,869**
Балансовая стоимость на 31 марта 2013г.	**744,173**	**18,684,426**	**127,528**	**43,833**	**170,689**	**19,770,648**

6 Прочие внеоборотные активы

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2013 года Компания перевела окончательный расчет по внедрению «АСКУЭ» 4-го этапа- 14 января 2013г. на сумму 28,000 тыс. тенге, 25 февраля 2013г. на сумму 10, 000 тыс.тенге, 28 марта 2013г. на сумму 10,447 тыс.тенге.

7 Товарно-материальные запасы

В тысячах казахстанских тенге	31 марта 2013г.	31 декабря 2012г.
Сырье	146,450	139,505
Товары	19	
Запасные части	8,280	7,162
	13,893	
Топливо и смазочные материалы		2,109
Прочие	12,604	18,277
Минус: резервы по устаревшим и неликвидным товарно-материальным запасам	(6,066)	(6,066)
Итого товарно-материальные запасы	**175,180**	160,987

8 Дебиторская задолженность

В тысячах казахстанских тенге	31 марта 2013г.	31 декабря 2012г.
Дебиторская задолженность по основной деятельности	279,224	306,382
Дебиторская задолженность от населения	26,645	19,283
Минус: резервы под обесценение дебиторской задолженности по основной деятельности	(11,505)	(11,505)
Итого финансовая дебиторская задолженность	294,364	314,160
Авансы поставщикам	106,774	11,961
Задолженность персонала	591	855
Прочая дебиторская задолженность	6,756	17,006
Минус: резервы под обесценение авансов поставщикам	(6,466)	(6,466)
Итого дебиторская задолженность	**402,019**	337,516

9 Кредиторская задолженность

В тысячах казахстанских тенге	31 марта 2013г.	31 декабря 2012г.
Кредиторская задолженность по основной деятельности	126,932	427,901
Дивиденды к выплате	19,311	19,478
Итого финансовая кредиторская задолженность	*146,243*	*447,379*
Авансы полученные	365,426	412,949
Заработная плата к выплате	53,934	70,816
Налоги к уплате	173,870	71,233
Резервы по неиспользованным отпускам	10,056	10,657
Вознаграждения работникам	1,585	1,585
Прочая кредиторская задолженность	44,178	24,672
Итого кредиторская задолженность	**795,292**	**1,039,291**

10 Акционерный капитал

В тысячах казахстанских тенге	*Кол-во выпущенных акций*	Простые акции	Эмиссионный доход	Привилегированные акции	Итого
1 января 2013г.					
Акционерный капитал оплаченный	*2,106,010*	1,175,697	524,746	12,319	1,712,762
Собственные акции купленные	*(1278)*	(748)	**(38,176)**		**(38,924)**
Акционерный капитал оплаченный	*2,106,010*	1,175,697	524,746	12,319	1,712,762
Собственные акции купленные	*(1278)*	(748)	(38,176)		(38,924)

На 31 марта 2013г.	***2,104,732***	**1,174,949**	**486,570**	**12,319**	**1,673,838**

На 31 марта 2013 г. собственные акции включали в себя 1278 простых акций выкупленных Компанией (31 декабря 2012 г.: 1278 акций). Данные простые акции наделены правами голоса в том же соотношении, что и прочие простые акции.

Ниже представлены дивиденды, объявленные и выплаченные за три месяца 2013года:

	31 марта 2013 г	
В тысячах казахстанских тенге	Простые акции	Привилегированные акции
Дивиденды к выплате на 1 января 2013 г.	9,368	10,108
Дивиденды, объявленные за период		166,0
Дивиденды, выплаченные за период		
Дивиденды к выплате на 31марта2013 г.	**9,368**	**9,942**
Дивиденды на акцию, объявленные за период		**58,5**

11 Займы

Займы представлены следующим образом:

В тысячах казахстанских тенге	31 марта 2013г.	31 декабря 2012г.
Долгосрочная часть		
Выпущенные облигации	800,000	800,000
Долгосрочный кредит	669,053	632,452
Итого займы – долгосрочная часть	**1,469,053**	**1,432,452**
Краткосрочная часть		
Краткосрочная часть долгосрочных займов и облигаций	132,956	970,738
Начисленное вознаграждение	81,792	111,436
Итого займы – краткосрочная часть	**214,748**	**1,082,174**
Итого займы	**1,683,801**	**2,514,626**

Выпущенные облигации. По состоянию на 31 марта 2013 года Компания 14 февраля погасила основной долг облигаций в сумме 790,190 тысяч тенге и купонные вознаграждения составили 63,215 тыс.тенге с процентной ставкой в 16% годовых.

12 Доход

В тысячах казахстанских тенге	3 месяца, закончившихся 31 марта 2013г.	3 месяца, закончившихся 31 марта 2012г.
Передача электроэнергии	2,087,520	1,378,686
Прочие доходы	3,061	19,048
Итого доходы	**2,090,581**	**1,397,734**

В соответствии с решением Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий №155-НК от 29 декабря 2012 г. тариф на передачу электричества 3,10тенге за 1 кВт/час.

С 1 июня 2010 года между Компанией и ТОО «МАЭК-Казатомпром» заключен договор о совместной деятельности по электроснабжению потребителей (индивидуальных предпринимателей и населения). В результате ранее заключенный договор между Компанией и ТОО «МАЭК-Казатомпром» на покупку электроэнергии в целях перепродажи был расторгнут.

13 Себестоимость реализации

В тысячах казахстанских тенге	3 месяцев, закончившихся 31 марта 2013г.	3 месяцев, закончившихся 31 марта 2012г.
Потери в сетях	610,924	498,806
Износ и амортизация	295,589	187,213
Расходы по оплате труда и связанные затраты	205,053	177,620
Товарно-материальные запасы	24,879	14,691
Приобретенное электричество		
Ремонт и прочие услуги сторонних компаний	12,986	14,472
Передача электроэнергии	49,260	16,199
Командировочные расходы	15,275	13,393
Электричество для собственных нужд	9,344	6,648
Прочие услуги сторонних компаний	29,344	15,945
Итого себестоимость продаж	**1,252,654**	**944,987**

14 Общие и административные расходы

В тысячах казахстанских тенге	3 месяцев, закончившихся 31 марта 2013г.	3 месяцев, закончившихся 31 марта 2012г.
Налог на имущество и прочие налоги	74,297	52,600
Оплата труда и связанные расходы	27,843	31,481
Юридические, консультационные и аудиторские услуги	2,553	10,625
Товарно-материальные запасы	4,668	2,856
Актуарный убыток		
Расходы на связь	1,945	1,432
Износ и амортизация	3,736	1,852
Командировочные расходы	2,130	2,153
Расходы по содержанию Совета директоров		160
Аренда автотранспорта	2,834	1,365
Страховые расходы	20.0	3,639
Банковские сборы	1,175	1,077
Представительские расходы	88.0	
Резервы по обесценению дебиторской задолженности и краткосрочным авансам выданным		
Финансовая и спонсорская помощь		
Рекламные расходы	467	252
Сторнирование обесценения ТМЗ		
Прочие	10,049	8,471
Итого общие и административные расходы	**131,805**	**117,963**

		1 кв 2013года	2012
1.	Чистые активы для простых акций на дату расчета		
		Сумма в тыс.тенге	Сумма в тыс.тенге
TA	активы эмитента акций в отчете на дату расчета	21,336,319	21,808,739
IA	нематериальные активы на дату расчета	38,977	41,621
TL	обязательства	7,170,849	8,262,456
PS	уставный капитал привил. акций на дату расчета	12,319	12,319
NAV	**NAV=(TA-IA)-TL-PS**	**14,114,174**	**13,492,343**

Тыс.тенге		**31.03.2013**	**31.12.2012**
NAV	чистые активы для простых акций на дату расчета	14,114,174	13,492,343
Nocs	Простые акций, за минусом выкупленных	2,009,738	2,009,738
BVcs=NAV/Nos	**Балансовая стоим. простых акций,тенге**	**7023**	**6713**

Балансовая стоимость одной привилегированной акции на дату расчета

		31.03.2013	**31.12.2012**
BVps1	Балансовая стоимость одной прив. акции на дату расчета	**585**	**585**
EPS	Капитал, принад.держателям привилег.акций первой группы	12319	12319
DCps1	долговая составляющая привилегиров.акций первой группы	44000	44000
NOps	количество привилегированных акций 1 группы	96272	96272
	BVps1=(EPS+DCps1)/NOps1		

Прибыль на акцию

Компания не имеет обыкновенные акции с разводняющим эффектом, поэтому разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию:

в тысячах тенге, за искл. прибыли на акцию	**31.03.2013**	**31.03.2012**
Средневзвешенное количество акций		
Простые акций	2 ,009,738	2,009,738
Привилегированные акций	96 ,272	96, 272
Итого количество акций	**2,106,010**	**2,106,010**
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам	**619 ,186**	**204, 216**
Минус:		
Дополнительно выпущенные привилегированные акций в течение года		
Нераспределенная прибыль	**619,186**	**204, 216**
Минус: Минимальная сумма дивиденда по простым акциям		

Возмещение по простым акциям	557,267	183,794
Возмещение по привилегированным акциям	61,919	20,422

Возмещение по простым акциям	557,267	183,794
Возмещение по привилегированным акциям	61,919	20,422
Сумма базовых прибылей на акцию:		
Привилегированные акции		
Нераспределенная прибыль	643,17	212,13
Итого прибылей на привилегированную акцию	**643,17**	**212,13**
Простые акции		
Нераспределенная прибыль	277,28	91,45
Итого прибылей на простую акцию	**277,28**	**91,45**

16 Условные и договорные обязательства и операционные риски

Текущая нестабильность мировых финансовых рынков

Текущий мировой кризис ликвидности, начавшийся в середине 2007 года, привел, среди прочего, к уменьшению уровня финансирования капитальных рынков, уменьшению уровней ликвидности по всему банковскому сектору, а иногда, к увеличению ставок по межбанковскому кредитованию, и огромной нестабильности фондовых рынков. Неопределенность на мировых финансовых рынках также привела к банкротству и выкупу банков в Соединенных Штатах Америки, Западной Европе, России и в других странах. Как оказалось, полный спектр влияния текущего финансового кризиса невозможно предсказать или полностью предотвратить. Объем оптового финансирования значительно сократился. Такие обстоятельства могут повлиять на способность Компании получать новые займы и рефинансировать текущие займы на условиях, примененных в прошлом. На дебиторов Компании может повлиять ситуация с ухудшением ликвидности, которая в свою очередь, повлияет на их способность погашать свою задолженность. Ухудшающиеся условия осуществления деятельности для дебиторов могут также повлиять на прогнозы руководства в отношении движения денежных средств и оценку снижения стоимости финансовых и нефинансовых активов. Исходя из имеющейся информации, руководство надлежащим образом отразило пересмотренные учетные оценки в отношении ожидаемых будущих денежных потоков в своих оценках снижения стоимости.

Деятельность Компании важна для компаний нефтегазового сектора, находящихся в Мангистауской области. Компания является естественной монополией и обеспечивает необходимый уровень объема электроэнергии компаниям нефтегазового сектора в регионе. Компания ожидает ежегодный прирост объемов транспортируемой электроэнергии в размере 2-3%. Руководство Компании не ожидает снижения объемов и уверено в успешном завершении программы по установке дополнительных мощностей в ближайшие 2-3 года.

Руководство не имеет возможности надежно оценить влияние на финансовое положение Компании любого дальнейшего ухудшения ликвидности финансовых рынков и роста нестабильности валютных и фондовых бирж. Руководство считает, что оно приняло все необходимые меры для поддержки стабильности и роста деятельности Компании в текущих обстоятельствах.

Управляющий директор по финансам А.Жуматаев

Заместитель начальника УФиНУ А.Аккалиева