



## 1. ХАРАКТЕР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Акционерное общество «Центрально-Азиатская Топливо-Энергетическая Компания» («ЦАТЭК») (далее – «Компания» или «Материнская компания») было образовано 1 сентября 1998 г. Юридический адрес Компании: Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Карасай Батыра, 89.

Компания имеет долю в следующих юридических лицах:

Дочерние предприятия:	Месторасположение	Основная деятельность	Долевое участие	
			30 июня 2010 г.	31 декабря 2009 г.
ТОО «Эксим Лизинг Казахстан»	г. Алматы, Республика Казахстан	Лизинговые операции, общая коммерческая, торгово-закупочная и торгово-посредническая деятельность		100.00%
АО «Накопительный Пенсионный Фонд «Аманат Казахстан»	г. Алматы, Республика Казахстан	Пенсионное обслуживание, инвестиционная деятельность	99.98%	99.98%
АО «ЭксимБанк Казахстан»	г. Алматы, Республика Казахстан	Банковское дело	68.47%	68.47%
АО «ЦАЭК»	г. Алматы, Республика Казахстан	Производство, передача и распределение электрической и тепловой энергии	75,12%	75,12%

Уставный капитал Общества по состоянию на 30 марта 2010 года составляет 16 999 047 тысяч тенге. За первое полугодие отчетного периода акционеры осуществили взнос в уставный капитал Общества на сумму 1 514 462 тыс.тенге.

08 августа 2008 года было создано АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация», в состав которой вошли группа компаний АО «Павлодарэнерго», группа компаний ТОО «СевКазЭнерго», а также приобретенные активы ТОО «Астанаэнергосбыт». Компания передала в уставный капитал АО «ЦАЭК» акций АО «Павлодарэнерго» (100%) и долю участия в ТОО «СевКазЭнерго Петропавловск» (100.0%).

В марте 2009 года Общество заключило Соглашение о подписке с Европейским Банком Реконструкции и Развития, согласно которому ЕБРР выкупил 24,88 % акций АО «ЦАЭК».

Консолидированная финансовая отчетность включает результаты деятельности приобретенных компаний с момента приобретения в связи с осуществлением контроля Компанией.

Основная деятельность Компании и ее дочерних предприятий (далее вместе – «Группа»): производство, передача и распределение электрической и тепловой энергии и предоставление финансовых услуг.

## 2. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

**Основы консолидации** – Консолидированная финансовая отчетность включает в себя финансовую отчетность Компании и других предприятий, которые контролируются Группой. Контроль достигается при наличии у Компании права влиять на финансовую и операционную политику инвестируемого предприятия с целью извлечения выгоды от его деятельности.

При приобретении дочерних предприятий их активы, обязательства и условные обязательства оцениваются по справедливой стоимости на дату приобретения. Превышение стоимости покупки над справедливой стоимостью приобретенных идентифицируемых чистых активов отражается в учете как гудвилл. Превышение справедливой стоимости приобретенных идентифицируемых активов над стоимостью покупки (дисконт при приобретении) отражается на доходах и расходах в момент приобретения. Доля меньшинства отражается пропорционально такой доле в справедливой стоимости активов и обязательств. В дальнейшем убытки, превышающие долю меньшинства, отражаются как убытки Материнской компании.

Результаты приобретения или выбытия дочерних компаний в течение года включаются в консолидированный отчет о прибылях и убытках, начиная с даты приобретения или до фактической даты продажи, соответственно.

При необходимости в финансовую отчетность дочерних предприятий вносятся корректировки с целью приведения используемых ими принципов учетной политики в соответствие с принципами учетной политики, используемой Группой.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности все остатки по расчетам и операциям внутри Группы, а также доходы и расходы, возникающие в результате этих операций, исключаются.

**Объединение бизнеса** – Приобретение дочерних предприятий учитывается по методу покупки. При этом стоимость приобретения оценивается по сумме справедливых стоимостей полученных активов, начисленных и условных обязательств и долевых инструментов, выпущенных Группой в обмен на контроль над приобретенным предприятием на дату приобретения, плюс любые затраты, непосредственно связанные с объединением бизнеса. На дату приобретения идентифицированные активы, обязательства, а также условные обязательства, отвечающие критериям признания, установленным МСФО 3 «Объединение бизнеса», должны признаваться по их справедливой стоимости, за исключением долгосрочных активов (групп выбытия), классифицируемых как удерживаемые для продажи в соответствии с МСФО 5 «Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность», и учитываемых по справедливой стоимости за минусом затрат по реализации.

Гудвилл, возникающий при приобретении, признается как актив и отражается первоначально по стоимости, которая представляет собой превышение стоимости объединения бизнеса над долей Группы в чистой справедливой стоимости идентифицируемых активов, обязательств и условных обязательств. В случае, если доля Группы в чистой справедливой стоимости приобретенных активов, обязательств и условных обязательств превышает стоимость объединения бизнеса, данное превышение признается в прибылях или убытках.

На каждую отчетную дату Группа оценивает балансовую стоимость гудвилла на предмет его возможного обесценения. Убыток от обесценения, если таковой имеется, признается как расходы текущего периода.

Неконтрольная доля владения в приобретенном предприятии первоначально оценивается пропорционально доле чистой справедливой стоимости признанных активов, обязательств и условных обязательств.

**Основные средства** – Основные средства первоначально отражаются по стоимости приобретения. Все основные средства, приобретенные до 1 января 2005 г. – даты перехода на МСФО, отражены по переоцененной стоимости, являющейся исходной. Стоимость приобретенных основных средств представляет собой стоимость средств, выплаченных при приобретении соответствующих активов, а также иные непосредственно относящиеся к ним затраты, понесенные при доставке активов на объект и осуществлении необходимой подготовки к их планируемому использованию.

Любое увеличение стоимости в результате переоценки включается в прочий совокупный доход в той мере, в какой оно превышает предыдущее снижение стоимости тех же активов, отраженное ранее как убыток. Переоценка в пределах сумм предыдущего снижения относится на финансовый результат. Снижение балансовой стоимости в результате переоценки также относится на финансовый результат в сумме его превышения над остатком резерва по переоценке, созданного в результате предыдущих переоценок данного актива.

Износ по основным средствам отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Начисление износа по незавершенному строительству начинается с момента его ввода в эксплуатацию. Износ начисляется по методу равномерного списания стоимости в течение сроков полезной службы активов, используя прямолинейный метод.

**Нематериальные активы** – Нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации. Амортизация рассчитывается по прямолинейному методу в течение предполагаемого срока полезной службы данных активов, который составляют 7-10 лет.

**Товарно-материальные запасы** – Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшему значению из себестоимости и чистой стоимости реализации. Себестоимость включает прямые затраты на материалы и, где применимо, прямые затраты на рабочую силу и накладные расходы, которые были понесены для приведения товарно-материальных запасов в их текущее местоположение и состояние. Себестоимость определяется на основе средневзвешенного метода. Чистая стоимость реализации основана на оценке возможной стоимости реализации за вычетом всех предполагаемых затрат, связанных с завершением, маркетингом, реализацией и доставкой товара.

**Финансовые инструменты** – Финансовые активы и обязательства признаются в консолидированном отчете о финансовом положении Группы, когда Группа становится стороной контрактных положений по инструменту. Регулярные приобретения и продажи финансовых активов фиксируются на отчетную дату расчета. Приобретенные таким образом финансовые инструменты, которые будут впоследствии оцениваться по справедливой стоимости, с момента заключения сделки и до установленной даты расчетов учитываются так же, как приобретенные инструменты.

**Денежные средства и их эквиваленты** – Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе, свободные остатки на корреспондентских и депозитных счетах в Национальном банке Республики Казахстан («НБРК») со сроком погашения до 90 дней, средства, размещенные в банках стран, входящих в Организацию экономического сотрудничества и развития («ОЭСР»). Депозиты со сроками первоначального погашения больше трех месяцев отражаются в консолидированном бухгалтерском балансе, как краткосрочные инвестиции. Депозиты со сроками первоначального погашения больше года отражаются в консолидированном бухгалтерском балансе, как прочие финансовые активы.

**Торговая и прочая дебиторская задолженность** – Торговая и прочая дебиторская задолженность признается и отражается в бухгалтерском учете по суммам выставленных счетов, за вычетом резерва по сомнительной задолженности. Резерв по сомнительной задолженности рассчитывается в тех случаях, когда существует вероятность того, что задолженность не будет погашена в полном объеме. Резерв по сомнительной задолженности начисляется Группой при невозмещении дебиторской задолженности в установленные договорами сроки. Резерв по сомнительной задолженности периодически пересматривается и, если возникает необходимость в корректировках, соответствующие суммы отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках отчетного

периода, в котором выявлена такая необходимость. Безнадежная задолженность списывается по мере ее выявления за счет ранее созданного резерва.

**Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи** - Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, представляют собой инвестиции в долговые ценные бумаги и акции, которые предполагается удерживать в течение неопределенного периода времени. Такие ценные бумаги первоначально отражаются по справедливой стоимости. В последующем ценные бумаги оцениваются по справедливой стоимости с отнесением результата переоценки непосредственно на счет прочего совокупного дохода, пока ценные бумаги не будут реализованы, при этом накопленные прибыли/убытки, ранее признаваемые в составе прочего совокупного дохода, признаются в отчете о совокупном доходе за период. Убытки от обесценения, положительные и отрицательные курсовые разницы, а также начисленные процентные доходы, рассчитанные на основе метода эффективной процентной ставки, отражаются в отчете о совокупном доходе за период. Для определения справедливой стоимости инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, Группа использует рыночные котировки. При отсутствии активного рынка для отдельных финансовых инструментов Группа определяет их справедливую стоимость с использованием соответствующих методов оценки. Методы оценки включают в себя использование данных о рыночных сделках между независимыми друг от друга, хорошо осведомленными и действительно желающими совершить такую сделку сторонами, использование информации о текущей справедливой стоимости другого аналогичного по характеру инструмента, анализ дисконтированных денежных потоков и прочие применимые методы. При существовании метода оценки, стандартно используемого участниками рынка для определения стоимости инструмента, если было продемонстрировано, что этот метод обеспечивает достоверную оценку, устанавливаемую в фактических рыночных сделках, Группа использует такой метод.

Некотируемые долговые ценные бумаги и акции, если их справедливая стоимость не может быть достоверно определена, отражаются по амортизированной стоимости и стоимости приобретения соответственно за вычетом убытка от обесценения, при наличии такового.

Если существует объективное свидетельство обесценения таких ценных бумаг, то совокупный убыток, ранее напрямую отнесенный на прочий совокупный доход, переносится из прочего совокупного дохода в отчет о совокупном доходе за период. Данные финансовые активы отражаются за вычетом резервов под обесценение.

**Ссуды, предоставленные клиентам** – Ссуды, предоставленные клиентам, представляют собой финансовые активы, не являющиеся производными финансовыми инструментами, с фиксированными или определяемыми денежными потоками, которые не имеют рыночных котировок, за исключением активов, которые классифицируются в другие категории финансовых инструментов.

**Затраты по займам** – Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или созданием активов, для подготовки которых к запланированному использованию или продаже необходимо значительное время, включаются в стоимость таких активов до тех пор, пока они не будут готовы к запланированному использованию или продаже. Затраты по займам также включают курсовые разницы, возникающие в результате займов в иностранной валюте, в той мере, в какой они считаются корректировкой затрат на выплату процентов. Сумма курсовой разницы, капитализированная в виде корректировки затрат на выплату процентов, не превышает сумму затрат на выплату процентов, которую Группа капитализировала бы в случае, если заем был взят в местной валюте. Любое превышение курсовой разницы относится на прибыль или убытки.

Доход, полученный в результате временного инвестирования полученных заемных средств до момента их расходования на приобретение квалифицируемых активов, вычитается из расходов на привлечение заемных средств.

Все прочие затраты по займам отражаются в составе прибыли или убытка по мере их возникновения.

**Долговые ценные бумаги** – Долговые ценные бумаги представляют собой облигации, выпущенные Группой. Облигации учитываются в соответствии с теми же принципами, которые используются для займов банков.

**Кредиторская задолженность и прочие обязательства** – Кредиторская задолженность и прочие обязательства первоначально отражаются по справедливой стоимости, и далее – по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

**Уставный капитал** - Уставный капитал отражается по первоначальной стоимости.

Расходы, непосредственно связанные с выпуском новых акций, отражаются как уменьшение собственных средств акционеров за вычетом всех применимых налогов на прибыль.

Дивиденды по простым акциям отражаются как уменьшение собственных средств в том периоде, в котором они были объявлены. Дивиденды, объявленные после отчетной даты, рассматриваются в качестве события после отчетной даты согласно МСБУ № 10 «События после отчетной даты», и информация о них раскрывается соответствующим образом.

**Признание дохода по электрической и тепловой энергии и прочее** – Доход определяется по справедливой стоимости возмещения, полученного или подлежащего получению, и представляет собой суммы к получению за электрическую и тепловую энергию, предоставленные в ходе обычной деятельности, за вычетом дисконтов и налога на добавленную стоимость (далее – «НДС»).

#### **Признание финансовых доходов и расходов**

##### *Признание процентных доходов и расходов*

Процентные доходы и расходы отражаются по принципу начисления и рассчитываются по методу эффективной процентной ставки

Проценты, полученные по активам, оцениваемым по справедливой стоимости, классифицируются как процентные доходы.

##### *Признание комиссионных доходов и расходов*

Комиссии за открытие ссудных счетов, а также соответствующие прямые затраты, связанные с предоставлением кредитов, отражаются в качестве корректировки эффективной процентной ставки по кредитам.

**Налогообложение** – Расходы по подоходному налогу представляют собой сумму текущих налогов к уплате и отсроченного налога.

**3. ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ (ОКАЗАННЫХ УСЛУГ) ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД:**

Объемы реализованной продукции (оказанных услуг)	Единица измерения	за 3 мес. отчетного периода	С начала года, всего
в том числе:			
оказанных финансовых услуг	тыс.тенге	2 415 137	4 674 180
реализованной электрической энергии	млрд кВт/ч	1,077	3,277
переданной электрической энергии	млрд кВт/ч	0,420	1,355
реализованной тепловой энергии	млн Гкал	1,128	7,877
переданной тепловой энергии	млн Гкал	0,149	1,678

**4. ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

*4.1. Инвестиции*

Вид инвестиций	(тыс. тенге)	
	30.06.10 г.	31.12.09 г.
<b>Портфель ценных бумаг (краткосрочные), всего</b>	<b>10 198 401</b>	<b>9 065 910</b>
в том числе:		
государственные ценные бумаги	31	
негосударственные ценные бумаги	10 198 370	9 065 910
Прочие инвестиции *		
<b>Портфель ценных бумаг (долгосрочные), всего</b>	<b>978 027</b>	<b>1 137 818</b>
в том числе:		
Долгосрочные инвестиции в капитал других юр. лиц		
государственные ценные бумаги		974 404
негосударственные ценные бумаги	977 827	163 414
Прочие инвестиции *	200	
<b>Всего инвестиции</b>	<b>11 176 428</b>	<b>10 203 728</b>

*4.2 Дебиторская задолженность*

Наименование	(тыс. тенге)	
	30.06.10 г.	31.12.09 г.
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность</b>	<b>3 969 865</b>	<b>4 626 466</b>
в том числе:		
<i>Авансы, уплаченные для приобретения долгосрочных активов</i>	6 761 483	6 518 579
<i>Ссуды, предоставленные клиентам</i>	61 300 918	54 351 709
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность</b>	<b>15 188 679</b>	<b>9 280 880</b>
в том числе:		

<b>Торговая дебиторская задолженность</b>	<b>5 039 114</b>	<b>5 539 044</b>
Продажа и передача электрической и тепловой энергии	5 807 785	6 722 829
Продажа товарно-материальных запасов и оказание прочих услуг	432 571	92 137
Прочие	112 446	48 873
Резерв по сомнительным долгам	-1 313 688	-1 324 795
<b>Авансы выданные</b>	<b>6 022 229</b>	<b>2 031 981</b>
Поставщикам за товары	1 432 166	189 438
За услуги	3 307 740	903 264
За акции	1 131 820	1 131 820
Прочие	347 016	3 972
Резерв сомнительных долгов	-196 513	-196 513
<b>Налоги к возмещению и предварительно оплаченные налоги</b>	<b>425 598</b>	<b>192 247</b>
<b>Прочая дебиторская задолженность</b>	<b>3 701 738</b>	<b>1 517 608</b>
Дебиторская задолженность по продаже основных средств	1 197 217	
Начисленные штрафы	899 060	376 098
Задолженность работников и недостачи	181 211	63 308
Дебиторская задолженность от факторинговых операций	34 522	0
Дебиторская задолженность по судебным разбирательствам	475 095	162 309
Начисленные комиссионные вознаграждения и дивиденды	166 358	55 786
Финансовая помощь связанной стороне	697 050	782 170
Расходы будущих периодов	27 251	0
Прочее	398 425	302 690
Резерв по сомнительным долгам	-374 451	-224 753
<b>Всего дебиторской задолженности</b>	<b>83 251 080</b>	<b>70 151 168</b>

#### 4.3 Займы

##### 4.3.1 Облигационные займы

Наименование кредитора по займу	Валюта займа	Средняя ставка, % в год	(тыс.тенге)		Дата погашения
			30.06.10 г.	31.12.09 г.	
Облигационный займ АО "ПРЭК"	тенге	9%	1 631 564	1 631 564	24.12.2010
Вознаграждения по облигационному займу	тенге	9%	83 496	84 136	24.12.2010
Облигационный займ АО "Павлодарэнерго"	тенге	11,4%	6 868 828	6 825 153	10.07.2017
Вознаграждения по облигационному займу	тенге	11%	255 225	367 825	10.01.2011
Облигационный займ АО "Эксимбанк Казахстан"	тенге	9%	15 755 168	14 983 787	2012-2013
Вознаграждения по облигационному займу	тенге	9%	242 002	152 197	12.11.2010
Облигационный займ АО "ЦАТЭК"	тенге	12,5%	16 107 695	15 349 812	02.12.2018
Вознаграждения по облигационному займу	тенге	12,5%	160 384	156 451	02.12.2010

Облигационный займ АО "СКЭ"	тенге	12,5%	1 999 185	09.01.2020
Вознаграждения по облигационному займу	тенге	12,5%	118 055	10.01.2011
<b>Итого</b>			<b>43 221 602</b>	<b>39 550 925</b>

#### 4.3.2 Банковские займы

Наименование кредитора по займу	Валюта займа	Средняя ставка, % в год			Дата погашения
			30.06.10 г.	31.12.09 г.	
1.ЕБРР (инвест.программа) основной долг	USD	ЛИБ ОР 6 мес. + 3%	4 423 800	4 450 800	06.09.2017
вознаграждение			-36 276	16 508	
<b>Итого</b>			<b>4 387 524</b>	<b>4 467 308</b>	
2.Народный банк (кредитная линия) основной долг	тенге	13,3		300 000	13.01.2010
вознаграждение					
<b>Итого</b>				<b>300 000</b>	
3. ДБ АО Сбербанк г.Алматы основной долг	тенге	12,5	6 280 060	7 313 827	2015 год
вознаграждение			128 141	153 290	
<b>Итого</b>			<b>6 408 201</b>	<b>7 467 117</b>	
4. Ссуды, полученные по соглашениям РЕПО	тенге		500 055	532 012	2010 год
5. Всемирный Банк			2 504	5 617	2010 год
<b>Итого</b>			<b>502 559</b>	<b>537 681</b>	
<b>Всего</b>			<b>11 298 284</b>	<b>12 772 054</b>	

Наименование кредитора по займу	Валюта займа	Сумма займа всего	Сумма к погашению		
			2011 год	2012 год	2013 год-2017год
1. ЕБРР (инвест.программа) основной долг	USD	4 423 800	642 857	642 857	3 138 086
<b>Итого</b>		<b>4 423 800</b>	<b>642 857</b>	<b>642 857</b>	<b>3 138 086</b>
3. ДБ АО Сбербанк г.Алматы основной долг	тенге	6 280 060	873 120	873 120	4 533 820
<b>Итого</b>		<b>6 280 060</b>	<b>873 120</b>	<b>873 120</b>	<b>4 533 820</b>
3. Ссуды, полученные по соглашениям РЕПО	тенге	500 055			
4. Всемирный Банк	USD	2 504			
<b>Итого</b>		<b>502 559</b>			
<b>Всего</b>		<b>11 206 419</b>	<b>1 515 977</b>	<b>1 515 977</b>	<b>7 671 906</b>



5. Кредиторская задолженность, связанная с осуществлением основной деятельности (задолженность перед поставщиками, авансы полученные и т.д.)

Наименование	(тыс.тенге)	
	30.06.10 г.	31.12.09 г.
Долгосрочная кредиторская задолженность	8 452 553	8 433 460
в том числе:		
<i>Долгосрочная кредиторская задолженность</i>	128 211	109 119
<i>Отсроченные налоговые обязательства</i>	6 326 037	6 326 037
<i>Долгосрочные оценочные обязательства</i>	180 177	180 176
Обязательства по рекультивации золоотвалов	117 605	117 605
Обязательства по вознаграждениям работникам	62 572	62 571
<i>Субординированный долг</i>	1 818 128	1 818 128
Краткосрочная кредиторская задолженность	9 142 609	7 667 384
в том числе:		
<i>Торговая кредиторская задолженность</i>	4 995 323	4 495 020
За предоставленные услуги	4 322 810	582 891
За приобретенные товары	566 598	3 802 511
За основные средства и строительные услуги	6 135	33 924
За ремонт	79 159	65 858
Прочее	20 621	9 836
<i>Авансы полученные</i>	1 120 506	1 351 699
Предоплата за электроэнергию и теплоэнергию	1 120 506	1 351 699
<i>Обязательства по налогам и другим обязательным и добровольным платежам</i>	664 725	641 465
<i>Текущие оценочные обязательства</i>	16 380	16 853
Обязательства по рекультивации золоотвалов	11 080	11 080
Обязательства по вознаграждениям работникам	5 300	5 773
<i>Прочие обязательства и начисленные расходы</i>	2 345 675	1 162 347
Кредиторская задолженность по продаже акций	1 000 000	
Гарантийный взносы за присоединение дополнит. мощностей	85 470	106 269
Задолженность по документарным расчетам	0	190 119
Добровольные пенсионные взносы	11 704	13 356
Пенсионные отчисления	69 604	63 615
Штрафы, пени	0	9 183
Резерв на обесценение условных обязательств	161 124	46 110
Обязательства по страхованию	5 647	9 191
Начисленные дивиденды на привилегированные акции	99 014	198 028
Предоплаченные комиссии за выданные гарантии	92 173	27 070
Начисленные расходы	97 377	6 694
Задолженность перед работниками	306 501	255 903
Резервы по неиспользованным отпускам	167 740	189 346
Прочие	249 321	47 463

<b>Средства клиентов</b>	<b>22 364 985</b>	<b>19 063 476</b>
<b>Доходы будущих периодов</b>	<b>278 517</b>	<b>282 630</b>
Доходы будущих периодов	278 517	282 630
<b>Всего кредиторской задолженности</b>	<b>40 238 664</b>	<b>35 446 950</b>

#### 5. Анализ финансовых результатов

За 2 квартал 2010 года начислены доходы от реализации продукции по основным видам деятельности в общей сумме 14 176 550 тысяч тенге, в том числе по энергетическому сектору 11 761 413 тысяч тенге, по финансовому сектору 2 415 137 тысяч тенге.

Прочие доходы, нетто сложились в отрицательном значении в размере 150 770 тыс.тенге, за счет формирования резерва по прочей дебиторской задолженности, и включают доходы от применения штрафных санкций к потребителям электрической и тепловой энергии, по хозяйственным договорам.

Себестоимость реализации продукции за 2 квартал 2010 г. составила 9 406 577 тысяч тенге, в том числе по производству энергии и технологически связанной с ней продукции 8 644 553 тысяч тенге, себестоимость финансовых услуг 762 024 тысяч тенге.

Расходы периода за отчетный квартал составили 1 823 219 тысяч тенге, из них общие и административные расходы – 1 488 207 тысяч тенге, расходы по реализации – 355 012 тысяч тенге.

В финансовом секторе были созданы резервы по ссудам, предоставленным клиентам в размере 701 216 тысяч тенге за 2 квартал 2010 года, в сравнении с предыдущим годом создание провизий составило незначительное отклонение.

Расходы по процентам, включают в себя проценты за привлечение заемных средств и начисленное купонное вознаграждение по выпущенным облигациям. Расходы по процентам за 2 квартал 2010 составили 936 103 тысячи тенге.

По итогам деятельности первого полугодия 2010 года получена чистая прибыль в сумме 5 717 479 тысяч тенге, в том числе за 2 квартал 2010 года – 1 352 830 тысяч тенге.

Статьи доходов / расходов	2 квартал 2010г.	2 квартал 2009г.	(тыс.тенге) Увелич./ уменьш., %
Доход от реализации продукции и оказания услуг	14 176 550	9 515 272	48,99%
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	-9 406 577	-7 527 485	24,96%
<b>Валовый доход</b>	<b>4 769 973</b>	<b>1 987 787</b>	139,96%
Административные расходы	-1 488 207	-1 563 337	-4,81%
Расходы на реализацию продукции и оказание услуг	-335 012	-234 082	43,12%
Начисление резервов по ссудам, предоставленным клиентам	-701 216	-683 857	2,54%
Прочие доходы, нетто	-150 770	401 625	-137,54%
Прибыль/(убыток) о выбытия доли в дочернем предприятии	-394	-1	
Доход от курсовой разницы	79 270	278 395	-71,53%
Расходы по процентам	-936 103	-760 860	23,03%
Доходы от финансирования	62 465		
Чистая прибыль по операциям с финансовыми активами, отражаемыми по справедливой стоимости через прибыли или убытки	41 263	84 099	100,00%
<b>Доход (убыток) за период от продолжаемой деятельности</b>	<b>1 341 269</b>	<b>-490 231</b>	<b>-373,60%</b>
Доход (убыток) за период от прекращенной			

деятельности			
Доход (убыток) до налогообложения	1 341 269	-490 231	-373,60%
Расходы по корпоративному подоходному налогу	11 561	-59 644	-119,38%
Итоговый доход (убыток) за период	1 352 830	-549 875	-346,03%

Президент

Главный бухгалтер



*[Handwritten signature]*

Артамбаева Г.Д.

Серикова К.Э.