

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ
ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ
КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ
ПРЕДПРИЯТИЯ**

**Консолидированная финансовая отчетность
за год, закончившийся 31 декабря 2014 г.**

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

СОДЕРЖАНИЕ

	Страница
ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.	1
ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ	2-3
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.:	
Консолидированный отчет о финансовом положении	4-5
Консолидированный отчет о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе	6
Консолидированный отчет об изменениях капитала	7
Консолидированный отчет о движении денежных средств	8-9
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	10-57

**ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ
ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.**

Руководство отвечает за подготовку консолидированной финансовой отчетности, достоверно отражающей консолидированное финансовое положение Акционерного общества «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания» («Компания») и его дочерних предприятий («Группа») по состоянию на 31 декабря 2014 г., а также консолидированные результаты его деятельности, движение денежных средств и изменения капитала за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

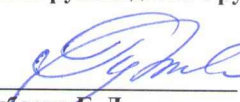
- обеспечение правильного выбора и применение принципов учетной политики;
- представление информации, в том числе данных об учетной политике, в форме, обеспечивающей уместность, достоверность, сопоставимость и понятность такой информации;
- раскрытие дополнительной информации в случаях, когда выполнения требований МСФО оказывается недостаточно для понимания пользователями отчетности того воздействия, которое те или иные сделки, а также прочие события или условия оказывают на консолидированное финансовое положение и консолидированные финансовые результаты деятельности Группы;
- оценку способности Группы продолжать деятельность в обозримом будущем.

Руководство также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и поддержание эффективной и надежной системы внутреннего контроля на всех предприятиях Группы;
- ведение учета в форме, позволяющей раскрыть и объяснить сделки Группы, а также предоставить на любую дату информацию достаточной точности о консолидированном финансовом положении Группы и обеспечить соответствие консолидированной финансовой отчетности требованиям МСФО;
- ведение бухгалтерского учета в соответствии с законодательством и стандартами бухгалтерского учета Республики Казахстан и МСФО;
- принятие всех разумно возможных мер по обеспечению сохранности активов Группы; и
- выявление и предотвращение фактов финансовых и прочих злоупотреблений.


Данная консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2014 г., была утверждена руководством Группы 24 июня 2015 г.

От имени руководства Группы:


Артамбаева Г. Д.
Президент

24 июня 2015 г.
г. Алматы, Республика Казахстан




Касымханова К.Э.
Главный бухгалтер

24 июня 2015 г.
г. Алматы, Республика Казахстан

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

Совету директоров и акционерам Акционерного Общества «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания»:

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Акционерного Общества «Центрально-Азиатская топливно-электроэнергетическая компания» («Компания») и его дочерних предприятий («Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2014 г. и консолидированных отчетов о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе, об изменениях капитала и о движении денежных средств за 2014 г., а также примечаний, состоящих из основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность руководства за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за составление и достоверность данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, а также за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудиторов

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Эти стандарты требуют соблюдения этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудиторов, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудиторы рассматривают систему внутреннего контроля за составлением и достоверностью консолидированной финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими для выражения нашего мнения.

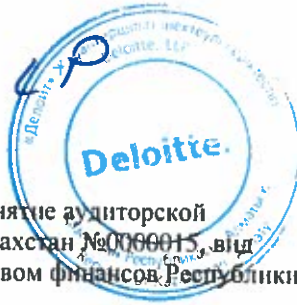
Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность достоверно во всех существенных аспектах отражает финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2014 г., а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2014 г., в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.



Даулет Куатбеков
Квалифицированный аудитор
Республики Казахстан
Квалификационное свидетельство
№0000523
от 15 февраля 2002 г.

Deloitte, LLP



ТОО «Делойт»
Государственная лицензия на занятие аудиторской
деятельностью в Республике Казахстан №0000015, вид
МФЮ - 2, выданная Министерством финансов Республики
Казахстан от 13 сентября 2006 г.



Нурлан Бекенов
Генеральный директор
ТОО «Делойт»

24 июня 2015 г.
г. Алматы, Республика Казахстан

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.**

(в тыс. тенге)

	Примечания	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
АКТИВЫ			
ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ:			
Основные средства	7	224,092,886	140,209,490
Гудвил	8	4,844,510	2,424,419
Нематериальные активы		240,639	165,743
Инвестиции в ассоциированные предприятия	9	2,319,500	3,621,006
Авансы выданные	13	6,394,848	13,502,373
Отложенные налоговые активы	23	116,716	144,249
Денежные средства, ограниченные в использовании	17	970,301	331,805
Прочие долгосрочные активы	10	480,006	437,646
Итого долгосрочные активы		239,459,406	160,836,731
ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ:			
Запасы	11	7,062,881	4,938,442
Торговая дебиторская задолженность	12	11,368,982	9,909,435
Авансы выданные	13	1,399,164	1,541,229
Предоплата по подоходному налогу		415,062	165,812
Налоги к возмещению и предварительно оплаченные налоги	14	2,072,475	1,220,647
Прочая дебиторская задолженность	15	10,727,713	9,546,247
Прочие финансовые активы	16	9,812,436	9,297,887
Денежные средства, ограниченные в использовании	17	913,854	1,012,098
Денежные средства и их эквиваленты	18	2,862,728	3,138,597
Итого текущие активы		46,635,295	40,770,394
ВСЕГО АКТИВЫ		286,094,701	201,607,125
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
КАПИТАЛ:			
Уставный капитал	19	17,022,347	17,022,347
Дополнительно оплаченный капитал		3,456,226	3,456,226
Резерв по переоценке основных средств		33,941,284	12,462,413
Нераспределенная прибыль		32,807,088	28,219,286
Капитал, относящийся к акционерам материнской компании		87,226,945	61,160,272
Неконтролирующие доли	20	50,128,764	41,623,535
Итого капитал		137,355,709	102,783,807

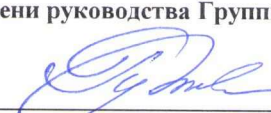
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.**

(в тыс. тенге)


	Примечания	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:			
Облигации	21	31,226,890	30,517,633
Займы	22	39,492,336	21,601,710
Отложенные налоговые обязательства	23	32,171,021	20,258,093
Обязательства по рекультивации золоотвалов	24	476,390	481,235
Доходы будущих периодов	25	1,371,012	1,452,974
Обязательства по финансовой аренде	26	1,025,259	363,030
Обязательства по вознаграждениям работникам		111,952	98,904
Прочая долгосрочная задолженность		1,192,211	227,095
Итого долгосрочные обязательства		107,067,071	75,000,674
ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:			
Текущая часть облигаций	21	783,057	801,570
Краткосрочные займы и текущая часть долгосрочных займов	22	18,481,716	9,563,339
Торговая кредиторская задолженность	27	13,113,649	7,587,151
Авансы полученные	28	3,852,428	3,450,822
Текущая часть обязательств по вознаграждениям работникам		12,610	9,633
Текущая часть обязательств по финансовой аренде	26	237,370	113,811
Корпоративный подоходный налог к уплате		6,812	1,933
Прочие обязательства и начисленные расходы	29	5,184,279	2,294,385
Итого текущие обязательства		41,671,921	23,822,644
ВСЕГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		286,094,701	201,607,125

От имени руководства Группы:


Артамбаева Г. Д.
Президент

24 июня 2015 г.
г. Алматы, Республика Казахстан




Касымханова К.Э.
Главный бухгалтер

24 июня 2015 г.
г. Алматы, Республика Казахстан

Примечания на стр. 10-58 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности. Отчет независимых аудиторов приведен на стр. 2-3.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ ИЛИ УБЫТКАХ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.
(в тыс. тенге)

	Примечания	2014 г.	2013 г.
ДОХОДЫ	30	109,610,531	94,483,625
СЕБЕСТОИМОСТЬ	31	(83,911,781)	(70,890,139)
ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ		25,698,750	23,593,486
Общие и административные расходы	32	(8,178,263)	(6,876,975)
Расходы по реализации	33	(2,103,423)	(1,615,308)
Доля в прибыли/(убытке) ассоциированных предприятий	9	105,841	(18,722)
Прочие доходы	34	2,175,739	486,449
Убыток от курсовой разницы		(787,386)	(27,430)
Финансовые доходы	35	1,259,808	679,654
Финансовые расходы	36	(6,036,155)	(4,965,487)
Убыток от обесценения гудвила	8	(405,730)	-
Убыток от обесценения основных средств	7	(508,564)	-
ПРИБЫЛЬ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ		11,220,618	11,255,667
РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ	23	(3,613,985)	(3,277,206)
ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД		7,606,633	7,978,461
Прибыль, относящаяся к:			
Акционерам материнской компании		3,798,355	3,850,881
Неконтролирующим долям		3,808,278	4,127,580
Прочий совокупный доход, за вычетом подоходного налога			
<i>Статьи, не подлежащие последующей реклассификации в прибыли или убытки:</i>			
Переоценка основных средств	7	34,651,507	-
Прочий совокупный доход, за вычетом подоходного налога		34,651,507	-
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ГОД		42,258,140	7,978,461
Итого совокупный доход, относящийся к:			
Акционерам материнской компании		26,192,842	3,850,881
Неконтролирующим долям		16,065,298	4,127,580
Прибыль на акцию, в тенге	38	114.15	115.72
От имени руководства Группы:			
 Артambaева К. Д. Президент		 Касымханова К. Э. Главный бухгалтер	
24 июня 2015 г. г. Алматы, Республика Казахстан		24 июня 2015 г. г. Алматы, Республика Казахстан	

Примечания на стр. 10-58 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности. Отчет независимых аудиторов приведен на стр. 2-3.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.
(в тыс. тенге)

Примечания	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Резерв по переоценке основных средств	Нераспределенная прибыль	Капитал, относящийся акционерам материнской компании	Неконтролирующие доли	Итого капитал
На 1 января 2013 г.	17,022,347	3,488,520	13,277,760	23,624,288	57,412,915	38,042,650	95,455,565
Прибыль за год	-	-	-	3,850,881	3,850,881	4,127,580	7,978,461
Прочий совокупный доход за год, за вычетом подоходного налога	-	-	-	-	-	-	-
Итого совокупный доход за год	-	-	-	3,850,881	3,850,881	4,127,580	7,978,461
Амортизация фонда переоценки	-	-	(815,347)	815,347	-	-	-
Дивиденды уплаченные	-	-	-	-	-	(703,760)	(703,760)
Корректировка беспроцентных займов до справедливой стоимости, за вычетом отложенного налога на прибыль на сумму 23,369 тыс. тенге	-	(32,294)	-	(71,230)	(103,524)	-	(103,524)
Вклад в уставный капитал дочернего предприятия неконтролирующей долей	-	-	-	-	-	157,065	157,065
На 31 декабря 2013 г.	17,022,347	3,456,226	12,462,413	28,219,286	61,160,272	41,623,535	102,783,807
Прибыль за год	-	-	-	3,798,355	3,798,355	3,808,278	7,606,633
Прочий совокупный доход за год, за вычетом подоходного налога	-	-	22,394,487	-	22,394,487	12,257,020	34,651,507
Итого совокупный доход за год	-	-	22,394,487	3,798,355	26,192,842	16,065,298	42,258,140
Приобретение дочернего предприятия	-	-	-	-	-	456,119	456,119
Изменение долей участия в дочернем предприятии	-	-	-	-	-	1,027,812	1,027,812
Амортизация фонда переоценки	-	-	(794,608)	794,608	-	-	-
Дивиденды уплаченные	-	-	-	-	-	(905,836)	(905,836)
Приобретение неконтрольных долей в дочернем предприятии	-	-	(121,008)	-	(121,008)	(8,138,164)	(8,259,172)
Корректировка беспроцентных займов до справедливой стоимости, за вычетом отложенного налога на прибыль на сумму 1,319 тыс. тенге	-	-	-	(5,161)	(5,161)	-	(5,161)
На 31 декабря 2014 г.	17,022,347	3,456,226	33,941,284	32,807,088	87,226,945	50,128,764	137,355,709

От имени руководства Группы:

Артambaева Г. Д.
Президент

24 июня 2015 г.
г. Алматы, Республика Казахстан

Примечания на стр. 10-58 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности. Отчет независимых аудиторов приведен на стр. 2-3.



Касымханова К.Э.
Главный бухгалтер

24 июня 2015 г.
г. Алматы, Республика Казахстан

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.**

(в тыс. тенге)

	Примечания	2014 г.	2013 г.
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:			
Прибыль за год		7,606,633	7,978,461
<i>Корректировки на:</i>			
Расходы по подоходному налогу	23	3,613,985	3,277,206
	31,32		
Износ и амортизацию	33,34	7,520,425	5,884,888
Расходы по вознаграждению работникам		32,256	23,500
Финансовые доходы	35	(1,259,808)	(679,654)
Начисление резерва на обесценение запасов	32	48,253	5,047
Начисление резерва по сомнительным долгам	32	71,031	308,665
Финансовые расходы	36	6,036,155	4,965,487
(Доход)/убыток от выбытия основных средств		(808,129)	67,688
Убыток от обесценения основных средств	7	508,564	-
Убыток от обесценения гудвила	8	405,730	-
Доля в (прибыли)/убытке ассоциированных предприятий	9	(105,841)	18,722
Убыток/(доход) от курсовой разницы		787,386	(67,841)
Чистую прибыль по операциям с финансовыми активами, отражаемыми по справедливой стоимости через прибыли или убытки		(13,877)	(33,865)
Резерв по неиспользованным отпускам	32	42,551	13,832
Прочие		(102,654)	65,801
		<u>24,382,660</u>	<u>21,827,937</u>
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале			
Изменение в товарно-материальных запасах		(1,782,747)	(1,405,045)
Изменение в торговой дебиторской задолженности		(462,423)	(57,814)
Изменение в авансах выданных		325,086	(499,054)
Изменение в налогах к возмещению и предварительно оплаченных налогах		(257,779)	(8,765)
Изменение в прочей дебиторской задолженности		(1,201,543)	425,758
Изменение в торговой кредиторской задолженности		1,819,913	(719,057)
Изменение в авансах полученных		(1,178,291)	815,777
Изменение в обязательствах по вознаграждениям работникам		(16,231)	(15,873)
Изменение в прочих обязательствах и начисленных расходах		945,982	425,888
Изменение в доходах будущих периодов		(90,173)	(99,040)
		<u>22,484,454</u>	<u>20,690,712</u>
Денежные средства, полученные от операционной деятельности			
Уплаченный подоходный налог		(627,665)	(872,562)
Уплаченные проценты		(6,079,326)	(5,092,786)
		<u>15,777,463</u>	<u>14,725,364</u>
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности			

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.**

(в тыс. тенге)

	Примечания	2014 г.	2013 г.
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:			
Приобретение основных средств		(26,102,771)	(25,524,345)
Приобретение нематериальных активов		(133,677)	(107,691)
Приобретение неконтролирующих долей		(5,401,551)	-
Размещение депозитов		(16,897,516)	(8,090,534)
Изъятие денежных средств с депозитов		17,025,516	8,349,222
Поступления от выбытия основных средств		1,856,881	82,591
Чистый приток денежных средств в связи с приобретением дочерних предприятий	37	5,334	-
Приобретение инвестиций		-	(353,600)
Поступление от продажи инвестиций		19,569	56,958
Поступление денежных средств от продажи акции		1,027,812	2,757,754
		<u> </u>	<u> </u>
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(28,600,403)	(22,829,645)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:			
Поступления от выпуска облигаций		1,199,999	1,144,552
Выкуп облигаций		(564,839)	(73,967)
Поступление займов		29,625,977	21,151,300
Погашение займов		(16,769,712)	(11,142,128)
Выплата дивидендов	20	(905,836)	(703,760)
Погашение займа, полученного от акционера		-	(541,698)
Заем, предоставленный связанной стороне		-	(20,000)
Погашение займа, предоставленного связанной стороне		-	64,743
Выплаты по финансовой аренде		(111,451)	(159,144)
Прочие долгосрочные активы		-	(4,892)
		<u> </u>	<u> </u>
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		12,474,138	9,715,006
ЧИСТОЕ ИЗМЕНЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ И ИХ ЭКВИВАЛЕНТОВ		<u>(348,802)</u>	<u>1,610,725</u>
Влияние изменений курса иностранной валюты на остатки денежных средств в иностранной валюте		72,933	15,882
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ на начало года	18	<u>3,138,597</u>	<u>1,511,990</u>
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ на конец года	18	<u>2,862,728</u>	<u>3,138,597</u>


От имени руководства Группы:


Артамбасва Г. Д.
Президент

24 июня 2015 г.

г. Алматы, Республика Казахстан




Касымханова К. Э.
Главный бухгалтер

24 июня 2015 г.

г. Алматы, Республика Казахстан

Примечания на стр. 10-58 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности. Отчет независимых аудиторов приведен на стр. 2-3.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.

(в тыс. тенге)

1. ХАРАКТЕР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Акционерное общество «Центрально-Азиатская топливно-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.

Основная деятельность Компании и ее дочерних предприятий (далее вместе – «Группа»): производство, передача, распределение и реализация электрической и тепловой энергии, а также производство химической продукции.

По состоянию, на 31 декабря 2014 и 2013 гг. акционерами Компании являются г-н Амирханов Е. (30.99%), г-н Клебанов А. (30.99%), г-н Кан С. (30.99%) и г-жа Артамбаева Г. (7.03%) - резиденты Республики Казахстан.

Компания является материнской компанией следующих юридических лиц:

Дочерние предприятия:	Место-расположение	Основная деятельность	Долевое участие	
			31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» (далее - «ЦАЭК»)	г. Алматы, Республика Казахстан	Производство, передача, распределение и реализация электрической и тепловой энергии	64.62%	62.12%
АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания» (далее - «Акмолинская РЭК» или «АРЭК»)	г. Астана, Республика Казахстан	Передача, распределение и реализация электрической энергии	-	51.59%
АО «Каустик»	г. Павлодар, Республика Казахстан	Производство химической продукции	60.00%	-
ТОО «Павлодар Водоканал-Северный»	г. Павлодар, Республика Казахстан	Передача технической воды	80.00%	80.00%
ТОО «ЦАТЭК Green Energy»	г. Алматы, Республика Казахстан	Проектирование и строительство объектов по использованию ВИЭ	100.00%	-

В ноябре 2013 г. Компания основала дочернее предприятие ТОО «Павлодар Водоканал-Северный», деятельностью которого является передача технической воды для промышленных предприятий.

4 июня 2014 г. Компания приобрела дополнительно 50% акций АО «Каустик» (Примечание 37).

15 июля 2014 г. Компания основала ТОО «ЦАТЭК Green Energy», предметом деятельности которого будет проектирование и строительство объектов по использованию возобновляемых источников энергии, производство электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии.

23 июля 2014 г. Компания передала в уставный капитал АО «ЦАЭК» 51.59% акций АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания» в обмен на 4,802,970 акций АО «ЦАЭК». В результате, доля Компании в АО «ЦАЭК» увеличилась до 64.62%.

Общая численность работников Группы по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. составляла 11,214 человек и 10,445 человек, соответственно.

Данная консолидированная финансовая отчетность была утверждена для выпуска руководством Группы 24 июня 2015 г.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.

(в тыс. тенге)

2. ТЕКУЩАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ СИТУАЦИЯ

Операционная среда

Рынки развивающихся стран, включая Казахстан, подвержены экономическим, политическим, социальным, судебным и законодательным рискам, отличным от рисков более развитых рынков. Законы и нормативные акты, регулирующие ведение бизнеса в Казахстане, могут быстро изменяться, существует возможность их произвольной интерпретации. Будущее направление развития Казахстана в большой степени зависит от налоговой и кредитно-денежной политики государства, принимаемых законов и нормативных актов, а также изменений политической ситуации в стране.

В связи с тем, что Казахстан добывает и экспортирует большие объемы нефти и газа, экономика Казахстана особенно чувствительна к изменениям мировых цен на нефть и газ. В течение 2014 года произошло значительное снижение цен на энергоресурсы. Руководство не может достоверно оценить дальнейшее изменение цен и влияние, которое они могут оказать на финансовое положение Группы.

3. НОВЫЕ И ПЕРЕСМОТРЕННЫЕ МЕЖДУНАРОДНЫЕ СТАНДАРТЫ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Принятие новых и пересмотренных стандартов

Стандарты и Интерпретации, принятые в текущем периоде:

В текущем году Группа применила ряд поправок к МСФО и новые разъяснения, опубликованные Комитетом по международным стандартам финансовой отчетности (КМСФО), являющиеся обязательными к применению в отношении отчетного периода, начавшегося 1 января 2014 г. или позже:

- Поправки к МСБУ 39 – «Новация производных инструментов и продолжение учета хеджирования»;
- Поправки к МСБУ 36 – «Раскрытие информации о возмещаемой стоимости нефинансовых активов»;
- Поправки к МСБУ 32 – «Взаимозачет финансовых активов и обязательств»;
- Разъяснение КМСФО 21 «Сборы».

Принятие этих новых или пересмотренных стандартов не оказало существенного влияния на финансовое положение и финансовые результаты Группы. Новые и пересмотренные стандарты применены ретроспективно в соответствии с МСБУ 8 Учетная политика, изменения учетных оценок и ошибки.

Новые и пересмотренные МСФО – выпущенные, но еще не вступившие в силу

Следующие новые и пересмотренные стандарты и интерпретации были выпущены, но еще не вступили в силу:

	<u>Действительно для учетных периодов начиная с и после</u>
Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 гг.	1 июля 2014 г.
Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011-2013 гг.	1 июля 2014 г.
Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012-2014 гг.	1 января 2016 г.
МСФО 14 «Счета отложенных тарифных разниц»	1 января 2016 г.
Поправки к МСБУ 16 и МСБУ 38 «Разъяснение допустимых методов амортизации»	1 января 2016 г.
МСФО 15 «Выручка по договорам с клиентами»	1 января 2017 г.
МСФО 9 «Финансовые инструменты»	1 января 2018 г.

Руководство Группы предполагает, что данные Стандарты и Интерпретации и соответствующие поправки, если применимо, не окажут существенного влияния на финансовое положение Группы, прибыли или убытки и прочий совокупный доход и отчет о движении денежных средств.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.

(в тыс. тенге)

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОЦЕНКАХ

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО предполагает использование руководством Группы оценок и предположений, которые оказывают влияние на приводимые в отчетности суммы активов и обязательств, доходов и расходов и раскрытие условных активов и обязательств. В силу неопределенности, присущей таким оценкам, фактические результаты, отраженные в будущих отчетных периодах, могут основываться на суммах, отличающихся от данных оценок.

Ниже рассматриваются основные допущения, касающиеся будущих и прочих основных источников неопределенности оценки на дату консолидированного отчета о финансовом положении, которые несут существенный риск материальной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в следующем финансовом году.

Определение справедливой стоимости основных средств

Группа привлекает независимого оценщика для определения справедливой стоимости основных средств. Независимая оценка данных активов проводится на регулярной основе. Последняя независимая оценка основных средств Группы была проведена по состоянию на 31 декабря 2014 г. Справедливая стоимость недвижимого имущества, земельных участков для производственных целей, на которых расположены ТЭЦ, а также транспортных средств, офисного оборудования и компьютерной техники оценивалась с использованием рыночной стоимости, основанной на анализе сравнительных продаж. Остальные основные средства были оценены с помощью затратного подхода (методом определения остаточной стоимости замещения). Обоснованность оценки справедливой стоимости была определена оценщиком путем проведения анализа дисконтированных будущих потоков денежных средств, который был подготовлен на основе следующих ключевых допущений:

- прогнозный период – до 2030 г.;
- прогнозы движения денежных средств были произведены в тенге с переводом в доллары США согласно прогнозному курсу;
- ставка дисконтирования равнялась 13%.

Признание передачи актива в качестве финансового лизинга

8 сентября 2014 г. Группа заключила Договор с Акиматом Целиноградского района на передачу в доверительное управление с правом последующего выкупа трансформаторной подстанции ПС 110/10 «Северная» («Договор») с минимальной суммой ежемесячного платежа в размере 12,545 тыс. тенге. Группа отразила Договор как финансовую аренду в соответствии с МСБУ 17, поскольку Договор предусматривает передачу практически всех рисков и выгод, связанных с владением активом и Группа имеет права выбора выкупить актив по цене, которая как ожидается будет значительно ниже справедливой стоимости актива на дату использования права выбора. Переданный актив имеет специализированный характер, вследствие чего Группа может использовать его без значительной модификации. При расчете приведенной стоимости минимальных арендных платежей Группа использовала расчетную процентную ставку в размере 5%, определенную как рыночная ставка, которую Группе пришлось бы платить по аналогичному договору аренды.

Основные средства в доверительном управлении

Группа получила в доверительное управление основные средства от государственных учреждений «Департамент финансов Павлодарской области» и «Отдел финансов города Павлодар». Договор по доверительному управлению рассматривается как договор концессии, так как государство регулирует деятельность Группы и контролирует основные средства по доверительному управлению. При этом, основные средства, полученные в доверительное управление, не отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении Группы и доходы, полученные от использования основных средств, определяются по справедливой стоимости возмещения, полученного или подлежащего получению, и представляет собой суммы к получению от передачи тепловой энергии, которые включаются в прибыль или убыток в момент поставки потребителям. Расходы признаются в тот момент, когда они понесены, и отражаются в составе прибыли или убытка в том периоде, к которому они относятся.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.

(в тыс. тенге)

Сроки полезной службы основных средств

Как указывается в Примечании 5, Группа рассматривает сроки полезной службы основных средств на конец каждого финансового года. Оценка срока полезного использования актива зависит от таких факторов, как: экономическое использование, программы по ремонту и обслуживанию, технологические улучшения и прочие деловые условия. Оценка руководством сроков полезной службы основных средств отражает соответствующую информацию, имеющуюся на дату данной консолидированной финансовой отчетности.

Обесценение гудвила

Для анализа гудвила на обесценение необходимо оценить ценность использования единиц, генерирующих денежные средства, к которым отнесен гудвил. При расчете ценности использования руководство оценивает ожидаемые будущие потоки денежных средств от единицы, генерирующей денежные средства, и ставку дисконтирования, уместную для расчета приведенной стоимости. Если фактические потоки денежных средств меньше ожидаемых, это может привести к существенным убыткам от обесценения.

Балансовая стоимость гудвила на 31 декабря 2014 г. составила 4,844,510 тыс. тенге (31 декабря 2013 г.: 2,424,419 тыс. тенге).

Обязательства по рекультивации

Группа, в производственных целях, использует золоотвалы. В конце срока службы данные золоотвалы должны быть рекультивированы. Для определения суммы обязательства от руководства Группы требуется проведение оценки будущей стоимости рекультивации золоотвалов. Руководство оценивает обязательства по рекультивации золоотвалов по амортизированной стоимости, с применением эффективной процентной ставки в размере 12%-14%, которая представляет собой рыночную ставку финансирования для Группы.

Резервы

Группа создает резервы по сомнительной задолженности. Значительные суждения используются при определении сомнительной задолженности. При определении сомнительной задолженности рассматриваются сроки возникновения задолженности и историческое и ожидаемое поведение покупателей. Изменения в экономике или финансовых условиях покупателей могут потребовать корректировок резервов по сомнительной задолженности в данной консолидированной финансовой отчетности.

Группа ежегодно рассматривает необходимость создания резервов на устаревшие товарно-материальные запасы на основе данных ежегодных инвентаризаций и оценки о дальнейшем использовании неликвидных запасов.

Признание дохода от реализации электрической энергии

Группа признает доход в момент поставки электроэнергии согласно данным показаний счетчиков потребителей электроэнергии. Показания счетчиков предоставляются потребителями ежемесячно и проверяются Группой на достоверность на выборочной основе. Группа признает доход за электроэнергию, реализованную с момента последнего снятия показания счетчиков до конца отчетного периода на основе оценки. Согласно этому методу рассчитывается ежедневный объем потребленной электроэнергии по данным предыдущего месяца, который умножается на тариф.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.

(в тыс. тенге)

5. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Принцип соответствия

Консолидированная финансовая отчетность Группы составлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

Функциональная валюта и валюта презентации

Функциональной валютой и валютой презентации консолидированной финансовой отчетности является тенге.

Принципы подготовки отчетности

Консолидированная финансовая отчетность Группы подготовлена на основе исторической стоимости, за исключением части основных средств и финансовых инструментов, учитываемых по оценочной стоимости или справедливой стоимости на отчетную дату.

Историческая стоимость обычно определяется на основе справедливой стоимости вознаграждения, переданного в обмен на товары или услуги.

Справедливая стоимость определяется как сумма, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства, в рамках добровольной сделки между участниками рынка на дату оценки, независимо от непосредственной наблюдаемости этой стоимости или ее определения по иной методике. При оценке актива или обязательства по справедливой стоимости Группа принимает во внимание характеристики актива или обязательства, если бы их приняли во внимание участники рынка. Для оценок и раскрытий в данной отчетности справедливая стоимость определяется указанным выше образом, за исключением инструментов, на которые распространяется МСФО 2 «Платеж, основанный на акциях», арендных соглашений, регулируемых МСБУ 17 «Аренда», а также оценок, сравнимых, но не равных справедливой стоимости (например, чистая возможная стоимость реализации при оценке запасов по МСБУ 2 «Запасы» или ценность использования при оценке обесценения по МСБУ 36 «Обесценение активов»).

Помимо этого, при составлении отчетности оценка по справедливой стоимости классифицируется по уровням в зависимости от наблюдаемости исходных данных и их существенности для оценки:

- уровень 1 — котируемые цены (без корректировок) на такие же активы и обязательства на активных рынках, которые предприятие может наблюдать на дату оценки;
- уровень 2 — исходные данные, не соответствующие уровню 1, но наблюдаемые для актива или обязательства напрямую либо косвенно; и
- уровень 3 — ненаблюдаемые исходные данные по активу или обязательству.

Принцип консолидации

Данная консолидированная отчетность включает финансовую отчетность Компании и предприятий (включая структурированные), контролируемых Компанией и ее дочерних предприятий. Предприятие считается контролируемым, если Компания:

- обладает властными полномочиями над предприятием;
- несет риски/обладает правами на переменные результаты деятельности предприятия; и
- может использовать властные полномочия для влияния на переменные результаты.

Компания заново оценивает наличие или отсутствие контроля, если факты и обстоятельства указывают на изменение одного или нескольких элементов контроля.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.

(в тыс. тенге)

Компания контролирует предприятие, не имея большинства прав голоса, если имеющиеся права голоса дают ей практическую возможность единолично управлять значимой деятельностью предприятия. При оценке достаточности прав голоса для контроля Компания рассматривает все значимые для властных полномочий факты и обстоятельства, включая:

- Долю прав голоса Компании по сравнению с долями и распределением долей других держателей прав голоса;
- Потенциальные права голоса, принадлежащие Компании, другим держателям прав голоса и иным лицам;
- Права, вытекающие из договоров; и
- Любые дополнительные факты и обстоятельства, указывающие на то, обладает ли Компания возможностью управлять значимой деятельностью на момент, когда необходимо принять управленческое решение по этой деятельности, включая данные о распределении голосов на предыдущих собраниях акционеров.

Консолидация дочернего предприятия начинается с момента приобретения и заканчивается в момент потери Компанией контроля над ним. В частности, доходы и расходы дочерних предприятий, приобретенных или проданных в течение года, включаются в отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе с даты получения до даты прекращения контроля.

Прибыли и убытки и каждый компонент прочего совокупного дохода распределяются между собственниками Компании и неконтролирующими долями. Общий совокупный доход дочерних предприятий распределяется между акционерами Компании и неконтролирующими долями, даже если это ведет к возникновению отрицательного остатка по неконтролирующим долям.

При необходимости в отчетность дочерних предприятий вносятся корректировки для приведения используемых ими принципов учетной политики в соответствие с учетной политикой Группы.

Все активы и обязательства, капитал, прибыли и убытки и потоки денежных средств между предприятиями Группы от сделок между ними при консолидации исключаются.

Изменение долей владения Группы в дочерних предприятиях

Изменение долей владения Группы в дочерних предприятиях, не приводящие к потере контроля, учитываются в собственном капитале. Балансовая стоимость долей Группы и неконтролирующих долей дочерних предприятий корректируется с учетом изменения соотношения этих долей. Любые разницы между суммой корректировки неконтролирующих долей и справедливой стоимости уплаченного или полученного вознаграждения отражаются в собственном капитале Компании.

Сделки по объединению бизнесов

Сделки по объединению бизнесов учитываются по методу покупки. Вознаграждение, уплачиваемое при объединении бизнесов, оценивается по справедливой стоимости, рассчитываемой как сумма справедливой стоимости на дату приобретения активов, переданных Группой, обязательств, принятых Группой перед бывшими владельцами приобретаемого бизнеса, а также долевых ценных бумаг, выпущенных Группой в обмен на получение контроля над бизнесом. Все связанные с этим расходы, как правило, отражаются в прибылях и убытках в момент возникновения.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.

(в тыс. тенге)

Идентифицируемые приобретенные активы и принятые обязательства признаются по справедливой стоимости на дату приобретения, за следующими исключениями:

- Отложенные налоговые активы/отложенные налоговые обязательства и активы (обязательства) по выплате вознаграждений работникам признаются и оцениваются в соответствии с МСБУ 12 «Налоги на прибыль» и МСБУ 19 «Вознаграждение работникам» соответственно;
- Обязательства или долевые ценные бумаги, связанные с соглашениями приобретаемого бизнеса по выплатам, основанным на акциях, или с соглашениями Группы по выплатам, основанным на акциях, заключенными взамен соглашений приобретаемого бизнеса по таким выплатам, оцениваются в соответствии с МСФО 2 на дату приобретения; и
- Активы (или группы выбывающих активов), классифицированные как предназначенные для продажи в соответствии с МСФО 5 «Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность», оцениваются в соответствии с МСФО 5.

Гудвил рассчитывается как превышение стоимости приобретения, стоимости неконтролирующих долей в приобретенном предприятии и справедливой стоимости ранее принадлежавшей покупателю доли (при наличии таковой) в капитале приобретенного предприятия над величиной его чистых идентифицируемых активов и обязательств на дату приобретения. Если после повторной оценки чистая стоимость приобретенных идентифицируемых чистых активов на дату приобретения превышает сумму переданного вознаграждения, стоимости неконтролирующих долей в приобретенном предприятии и справедливой стоимости ранее имевшейся у покупателя доли (при наличии таковой) в капитале приобретенного предприятия, такое превышение относится в прибыли и убытки как доход от приобретения доли по цене ниже справедливой стоимости.

Неконтролирующие доли, представляющие собой доли владения, и дающие право на пропорциональную долю чистых активов предприятия при ликвидации, могут первоначально оцениваться по справедливой стоимости или по пропорции неконтролирующих долей в признанной стоимости идентифицируемых чистых активов приобретенного бизнеса. Способ оценки выбирается для каждой сделки отдельно. Прочие виды неконтролирующих долей оцениваются по справедливой стоимости или в применимых случаях в соответствии с другими МСФО.

Условное вознаграждение, переданное Группой в рамках сделки объединения бизнесов, оценивается по справедливой стоимости на дату приобретения и включается в общее вознаграждение, переданное по сделке объединения бизнесов. Изменение справедливой стоимости условного вознаграждения, отвечающие критериям корректировок периода оценки, отражаются ретроспективно, с одновременной корректировкой гудвила. Корректировки периода оценки – это корректировки, возникающие при появлении дополнительной информации в периоде оценки (который не может превышать одного года с даты приобретения) о фактах и обстоятельствах, существовавших на дату приобретения.

Последующий учет изменений справедливой стоимости условного вознаграждения, не отвечающих критериям корректировок периода оценки, зависит от классификации условного вознаграждения. Условное вознаграждение, классифицированное как капитал, не переоценивается на последующие отчетные даты, а его последующая выплата учитывается в капитале. Условное вознаграждение, классифицированное как актив или обязательство, переоценивается на последующие отчетные даты в соответствии с МСБУ 39 ««Финансовые инструменты: признание и оценка» или МСБУ 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы». При этом возникающая разница относится на прибыли и убытки.

Гудвил

Гудвил от объединения бизнесов учитывается по стоимости приобретения, установленной на дату приобретения бизнеса за вычетом накопленных убытков от обесценения.

Для оценки обесценения гудвил распределяется между единицами, генерирующими денежные средства или группами единиц, генерирующих денежные средства, которые предположительно получают выгоды синергии от объединения.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.

(в тыс. тенге)

Оценка обесценения единиц, генерирующих денежные средства, между которыми был распределен гудвил, проводится ежегодно или чаще, если есть признаки обесценения такой единицы. Если возмещаемая стоимость единицы, оказывается ниже ее балансовой стоимости, убыток от обесценения сначала уменьшает балансовую стоимость гудвила данной единицы, а затем остальных активов единицы, пропорционально балансовой стоимости каждого актива. Убытки от обесценения гудвила признаются непосредственно в прибылях и убытках. Убыток от обесценения гудвила не подлежит восстановлению в последующих периодах.

При выбытии единицы, генерирующей денежные средства соответствующая сумма гудвила учитывается при определении прибыли и убытка от выбытия.

Признание доходов

Признание доходов по электрической и тепловой энергии

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»).

Доход от продажи электрической и тепловой энергии включается в состав прибыли или убытка в момент поставки потребителям. Основой для начисления доходов по продаже электрической и тепловой энергии являются тарифы, утверждаемые Агентством Республики Казахстан по регулированию естественных монополий.

Признание доходов от реализации товаров

Доходы от реализации товаров признаются по факту поставки товара и перехода права собственности. При этом на момент признания должны выполняться следующие условия:

- Группа передала покупателю существенные риски и выгоды, связанные с владением товаром;
- Группа не сохраняет за собой ни управленческих функций в той степени, которая обычно ассоциируется с владением товарами, ни фактического контроля над проданными товарами;
- Сумма выручки может быть достоверно оценена;
- Вероятность получения экономических выгод, связанных со сделкой, высока;
- Понесенные или ожидаемые затраты, связанные со сделкой, могут быть достоверно оценены.

Дивидендные и процентные доходы

Дивидендные доходы признаются в момент установления права акционера на получение выплаты (если вероятность получения Группой экономической выгоды высока и величина доходов может быть достоверно оценена).

Процентные доходы по финансовым активам признаются, если вероятность получения Группой экономической выгоды высока и величина доходов может быть достоверно оценена. Процентные доходы рассчитываются исходя из балансовой стоимости финансового актива (без учета процентов) и эффективной процентной ставки, которая рассчитывается так, чтобы обеспечить дисконтирование ожидаемых будущих денежных поступлений в течение ожидаемого срока до погашения финансового актива до его балансовой стоимости на момент признания.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.

(в тыс. тенге)

Операции со связанными сторонами

Связанная сторона — это частное лицо или предприятие, связанное с Группой.

Частное лицо или близкие родственники данного частного лица являются связанной стороной Группы, если данное лицо:

- а) (i) осуществляет контроль или совместный контроль над Группой;
- б) (ii) имеет значительное влияние на Группу; или
- в) (iii) входит в состав старшего руководящего персонала Группы.

Предприятие является связанной стороной Группы, если к нему применяется какое-либо из следующих условий:

- а) (i) Данное предприятие и Группа являются членами одной группы (что означает, что каждое материнское, дочернее и другое дочернее предприятие является связанной стороной другим предприятиям данной группы);
- б) (ii) Одно предприятие является ассоциированным предприятием другого или их отношения характеризуются как совместное предпринимательство (или одно предприятие является ассоциированным предприятием члена той группы, в которую входит другое предприятие, или их отношения характеризуются как совместное предпринимательство);
- в) (iii) Оба предприятия осуществляют совместное предпринимательство с одной и той же третьей стороной;
- г) (iv) Одно предприятие осуществляет совместное предпринимательство с третьей стороной, а другое предприятие является ассоциированным предприятием данной третьей стороны;
- д) (v) Сторона представляет собой план вознаграждений по окончании трудовой деятельности, созданный для работников Группы или какого-либо иного предприятия, являющегося связанной стороной Группы. Если Группа сама является таким планом, работодатели, осуществляющие взносы в данный план, также являются связанными сторонами Группы;
- е) (vi) Предприятие находится под контролем или совместным контролем лица, указанного в пп. (а);
- ж) Лицо, указанное в пп. (а)(i), имеет значительное влияние на Группу или входит в состав старшего руководящего персонала Группы (или его материнского предприятия).

Операция со связанной стороной — передача ресурсов, услуг или обязательств между Группой и связанной с ней стороной, независимо от того, взимается ли при этом плата.

Аренда

Договоры аренды, по условиям которых к арендатору переходят все существенные риски и выгоды, вытекающие из права собственности, классифицируются как финансовая аренда. Все прочие договоры аренды учитываются как операционная аренда.

Группа как арендодатель

Суммы к получению от арендаторов по договорам финансовой аренды отражаются в дебиторской задолженности в размере чистых инвестиций Группы в аренду. Доход по финансовой аренде распределяется по отчетным периодам так, чтобы обеспечить постоянный уровень доходности по чистым инвестициям Группы в аренду.

Доход от операционной аренды признается равномерно в течение срока аренды. Первоначальные прямые затраты, связанные с согласованием условий договора операционной аренды и его оформлением, включаются в балансовую стоимость переданного в аренду актива и относятся на расходы равномерно в течение срока аренды.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.

(в тыс. тенге)

Группа как арендатор

Активы, арендованные по договорам финансовой аренды, первоначально учитываются по наименьшей из а) справедливой стоимости арендованного имущества на начало срока аренды, и б) дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей. Соответствующие обязательства перед арендодателем отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении в качестве обязательств по финансовой аренде.

Сумма арендной платы распределяется между финансовыми расходами и уменьшением обязательств по аренде таким образом, чтобы получить постоянную ставку процента на остаток обязательства. Финансовые расходы отражаются в прибылях и убытках, если они непосредственно не относятся к квалифицируемым активам. В последнем случае они капитализируются в соответствии с общей политикой Группы по затратам по займам. Условная арендная плата относится на расходы по мере возникновения.

Платежи по операционной аренде относятся на расходы равномерно в течение срока аренды, если только другой метод распределения расходов не соответствует точнее временному распределению экономических выгод от арендованных активов. Условная арендная плата по договорам операционной аренды относится на расходы по мере возникновения.

Полученные при заключении договоров операционной аренды стимулирующие выплаты признаются как обязательства. Общая сумма таких поощрений равномерно уменьшает расходы по аренде, если только другой метод распределения расходов не соответствует точнее временному распределению экономических выгод от арендованных активов.

Валюта

Курсовые разницы по монетарным статьям от изменения курсов валют отражаются в прибылях или убытках в периоде их возникновения, за исключением курсовых разниц по займам в иностранной валюте, относящимся к объектам незавершенного строительства, предназначенным для использования в производственных целях, включаются в стоимость таких объектов, корректируя процентные расходы по займам в иностранной валюте.

В следующей таблице представлены обменные курсы тенге на следующие даты:

	<u>31 декабря 2014 г.</u>	<u>31 декабря 2013 г.</u>
Доллар США	182.35	153.61
Российский рубль	3.17	4.69

Средневзвешенные курсы обмена тенге за годы, закончившиеся 31 декабря, составили:

	<u>2014 г.</u>	<u>2013 г.</u>
Доллар США	179.12	152.13
Российский рубль	4.75	4.78

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 (квалифицируемые активы), включаются в стоимость таких активов до тех пор, пока они не будут готовы к запланированному использованию или продаже.

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

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.

(в тыс. тенге)

Все прочие затраты по займам отражаются в прибылях и убытках по мере их возникновения.

Вознаграждения работникам

Социальный налог

Группа уплачивает социальный налог в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан. Эффективная ставка социального налога Группы в течение 2014 и 2013 гг. составила примерно 6% от валового дохода работников. Социальный налог и заработная плата персонала относятся на расходы периода по мере начисления.

Пенсионные отчисления

Группа также удерживает 10% от заработной платы своих работников в качестве отчислений в накопительные пенсионные фонды, но не более 149,745 тенге в месяц в 2014 г. (2013 г.: не более 139,950 тенге в месяц). Согласно законодательству Республики Казахстан пенсионные отчисления являются обязательством работников, и Группа не имеет ни текущих, ни будущих обязательств по пенсионным отчислениям после их выхода на пенсию.

Пенсионные обязательства

В соответствии с Коллективным договором Группа выплачивает определенные вознаграждения своим работникам по окончании трудовой деятельности («Пенсионный план с установленным размером выплат»). В соответствии с данным договором Группа обеспечивает следующие основные выплаты и льготы:

- единовременное пособие при выходе на пенсию;
- единовременное вознаграждение по случаю юбилея.

Обязательства и расходы по вознаграждению согласно Пенсионному плану с установленным размером выплат определяются с помощью метода прогнозируемой условной единицы. Этот метод рассматривает каждый проработанный год как повышающий на дополнительную единицу права на получение вознаграждения, и измеряет каждую единицу отдельно для отражения итогового обязательства. Расходы по предоставлению вознаграждений отражаются в составе прибыли или убытка с тем, чтобы распределить итоговые вознаграждения в течение рабочего стажа работников согласно формуле вознаграждения по Пенсионному плану с установленным размером выплат. Это обязательство измеряется по текущей стоимости расчетного будущего движения денег с применением ставки дисконта, сходной со ставкой вознаграждения по государственным облигациям, валюта и условия по которым сопоставимы с валютой и оцененными условиями обязательств по Пенсионному плану с установленным размером выплат.

Группа признает актуарные прибыли и убытки, возникающие из-за пересмотра обязательств по вознаграждениям работникам, в течение периода, в котором они возникли, в составе расходов по вознаграждениям работникам.

Расходы по подоходному налогу

Расходы по подоходному налогу включают текущий и отложенный налог.

Текущий налог

Сумма текущего налога определяется налогооблагаемой прибылью за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от прибыли до налогов из отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за счет включения части доходов и расходов в налогооблагаемую прибыль других лет, а также исключения вообще не подлежащих обложению (вычету) доходов (расходов). Сумма текущего подоходного налога рассчитывается по ставкам, утвержденным законодательством на отчетную дату.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.

(в тыс. тенге)

Отложенный налог

Отложенный налог признается по временным разницам между балансовой стоимостью активов и обязательств, отраженных в отчетности, и соответствующими данными налогового учета, используемыми при расчете налогооблагаемой прибыли. Отложенные налоговые обязательства, как правило, отражаются с учетом всех облагаемых временных разниц. Отложенные налоговые активы отражаются с учетом всех вычитаемых временных разниц при условии высокой вероятности достаточности будущей налогооблагаемой прибыли для использования этих временных разниц. Отложенные налоговые активы/обязательства не отражаются в отчетности, если временные разницы возникают вследствие первоначального признания других активов и обязательств в рамках сделок (кроме сделок объединения бизнесов), не влияющих ни на налогооблагаемую, ни на бухгалтерскую прибыль. Помимо этого, отложенные налоговые обязательства не отражаются в отчетности, если временные разницы возникают вследствие признания гудвила.

Отложенные налоговые обязательства отражаются с учетом налогооблагаемых временных разниц, относящихся к дочерним предприятиям за исключением случаев, когда Группа может контролировать сроки восстановления временной разницы и данная разница с высокой вероятностью не будет возвращена в обозримом будущем. Отложенные налоговые активы по дочерним предприятиям признаются при высокой вероятности получения в будущем налогооблагаемой прибыли, достаточной для использования вычитаемых временных разниц, и ожидании их использования в обозримом будущем.

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчетную дату и уменьшается, если вероятность достаточности будущей налогооблагаемой прибыли для полного или частичного использования этих активов более не является высокой.

Отложенные налоговые активы/обязательства рассчитываются по налоговым ставкам (а также положениям налогового законодательства), утвержденным или практически утвержденным законодательно на отчетную дату, которые, как предполагается, будут действовать в период реализации отложенных налоговых активов/обязательств. Оценка отложенных налоговых активов/обязательств отражает налоговые последствия намерений Группы по возмещению или погашению балансовой стоимости активов и обязательств на отчетную дату.

Текущий и отложенный налог за год

Текущие и отложенные налоги признаются в прибылях и убытках, если только они не относятся к сделкам, отражаемым в прочем совокупном доходе или собственном капитале. В этом случае текущие и отложенные налоги также признаются в прочем совокупном доходе или в собственном капитале. Текущие и отложенные налоги, возникающие от сделок объединения бизнесов, учитываются при отражении этих сделок в отчетности.

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.

Незавершенное строительство включает в себя затраты, напрямую связанные со строительством основных средств, включая соответствующее распределение прямо относящихся переменных накладных расходов, понесенных при строительстве. Начисление амортизации по таким активам, производящееся на той же основе, что и остальные основные средства, начинается с момента их ввода в эксплуатацию. Текущая стоимость незавершенного строительства регулярно пересматривается на предмет ее справедливого отражения и необходимости признания убытков от обесценения.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.

(в тыс. тенге)

После первоначального признания основные средства отражаются по переоцененной стоимости, которая представляет собой справедливую стоимость объекта основных средств на дату переоценки за вычетом накопленного износа и любого последующего обесценения стоимости. Переоценка основных средств проводится с достаточной регулярностью с тем, чтобы возможная разница между балансовой стоимостью основных средств и их расчетной справедливой стоимостью на отчетную дату являлась незначительной. Накопленный износ на дату переоценки элиминируется против общей балансовой стоимости актива, после чего чистая балансовая стоимость пересчитывается до переоцененной стоимости актива.

Если балансовая стоимость актива в результате переоценки увеличивается, то сумма такого увеличения должна быть признана в составе прочего совокупного дохода и накоплена в капитале под заголовком «прирост стоимости от переоценки». Однако такое увеличение должно признаваться в составе прибыли или убытка в той мере, в которой оно восстанавливает сумму уменьшения стоимости от переоценки того же актива, ранее признанную в составе прибыли или убытка.

Если балансовая стоимость актива в результате переоценки уменьшается, то сумма такого уменьшения включается в прибыль или убыток. Тем не менее, данное уменьшение должно быть признано в составе прочего совокупного дохода в размере существующего кредитового остатка при его наличии, отраженного в статье «прирост стоимости от переоценки», относящегося к тому же активу. Уменьшение, признанное в составе прочего совокупного дохода, снижает сумму, накопленную в составе капитала под заголовком «прирост стоимости от переоценки».

Капитализированные затраты включают в себя основные расходы по улучшению и замене, продлевающие сроки полезной службы активов или же увеличивающие их способность приносить экономическую выгоду при их использовании. Расходы по ремонту и обслуживанию, не соответствующие вышеуказанным критериям капитализации, отражаются в составе прибыли или убытка по мере их возникновения.

Износ по переоцененным основным средствам отражается в составе прибыли или убытка. Начисление износа активов по незавершенному строительству начинается с момента его ввода в эксплуатацию. Износ начисляется по методу равномерного списания стоимости активов в течение сроков их полезной службы, которые приближены к следующим срокам:

Здания и сооружения	5-70 лет
Машины и производственное оборудование	3-40 лет
Транспортные средства	3-15 лет
Прочие	3-18 лет

Балансовая стоимость актива, срок полезной службы и методы пересматриваются и корректируются при необходимости на конец каждого финансового года.

Прибыль или убыток от выбытия основных средств определяются как разница между выручкой от реализации и текущей стоимостью актива и признается в составе прибыли или убытка.

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 составляет 6-15 лет.

Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из фактической стоимости приобретения и чистой возможной стоимости реализации. Стоимость приобретения запасов определяется по средневзвешенному методу. Чистая возможная стоимость реализации – это расчетная цена реализации запасов за вычетом всех предполагаемых затрат на доработку и расходов на реализацию.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.
(в тыс. тенге)

Формирование оценочных обязательств

Оценочные обязательства признаются, когда у Группы есть обязательства (юридические или обусловленные нормами делового оборота), возникшие в результате прошлых событий, и вероятность того, что Группа должна будет погасить эти обязательства, высока, а их размер может быть надежно оценен.

Оценочное обязательство признается в наилучшей оценке суммы, необходимой для его погашения, на отчетную дату с учетом рисков и неопределенностей, характерных для данных обязательств. Если обязательство рассчитывается на основе предполагаемых денежных потоков по его погашению, то денежные потоки дисконтируются (если влияние дисконтирования существенно).

Финансовые инструменты

Финансовые активы и финансовые обязательства признаются, когда предприятие Группы становится стороной договорных отношений по соответствующему финансовому инструменту.

Финансовые активы и финансовые обязательства первоначально оцениваются по справедливой стоимости. Транзакционные издержки, напрямую связанные с приобретением или выпуском финансовых активов и финансовых обязательств (кроме финансовых активов и финансовых обязательств, отражаемых по справедливой стоимости через прибыли и убытки), соответственно увеличивают или уменьшают справедливую стоимость финансовых активов или финансовых обязательств при первоначальном признании. Транзакционные издержки, напрямую относящиеся к приобретению финансовых активов и финансовых обязательств, отражаемых по справедливой стоимости через прибыли и убытки, отражаются в прибылях и убытках.

Финансовые активы

Финансовые активы классифицируются по следующим категориям: оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки (ОССЧПиУ); удерживаемые до погашения (УдП); имеющиеся в наличии для продажи (ИНдП); а также займы и дебиторская задолженность. Отнесение финансовых активов к той или иной категории зависит от их особенностей и целей приобретения и происходит в момент их принятия к учету. Все стандартные сделки по покупке или продаже финансовых активов признаются на дату совершения сделки. Стандартные сделки по покупке или продаже - это покупка или продажа финансовых активов с поставкой в сроки, установленные нормативными актами или обычаями делового оборота.

Метод эффективной процентной ставки

Метод эффективной процентной ставки используется для расчета амортизированной стоимости долгового обязательства и распределения процентных доходов на соответствующий период. Эффективная процентная ставка – это ставка дисконтирования ожидаемых будущих денежных поступлений (включая все полученные или сделанные платежи по долговому инструменту, являющиеся неотъемлемой частью эффективной процентной ставки, затраты по оформлению сделки и прочие премии или дисконты) на ожидаемый срок до погашения долгового инструмента или (если применимо) на более короткий срок до балансовой стоимости на момент принятия долгового инструмента к учету.

Доходы по долговым инструментам отражаются по методу эффективной процентной ставки, за исключением финансовых активов, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки.

Финансовые активы ОССЧПиУ

Финансовый актив классифицируется как ОССЧПиУ, если он либо предназначен для торговли, либо обозначен при первоначальном отражении в учете как ОССЧПиУ.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.

(в тыс. тенге)

Финансовый актив классифицируется как «предназначенный для торговли», если он:

- Приобретается с основной целью перепродать его в ближайшем будущем;
- При первоначальном принятии к учету входит в портфель финансовых инструментов, управляемый Группой как единый портфель, по которому есть недавняя история краткосрочных покупок и перепродаж или
- Представляет собой производный финансовый инструмент, не обозначенный как инструмент хеджирования в сделке эффективного хеджирования.

Финансовый актив, не предназначенный для торговли, может быть обозначен как ОССЧПиУ в момент принятия к учету, если:

- Применение такой классификации устраняет или значительно сокращает дисбаланс в учете активов и обязательств, который мог бы возникнуть в противном случае;
- Финансовый актив входит в группу финансовых активов, финансовых обязательств или группу финансовых активов и финансовых обязательств, управляемую и оцениваемую по справедливой стоимости в соответствии с документально оформленной стратегией управления рисками или инвестиционной стратегией предприятия, и информация о такой группе представляется внутри предприятия на этой основе; или
- Финансовый актив является частью инструмента, содержащего один или несколько встроенных производных финансовых инструментов, и МСБУ 39 разрешает обозначить инструмент в целом как ОССЧПиУ.

Финансовый актив ОССЧПиУ отражаются по справедливой стоимости с отражением переоценки в прибылях и убытках. Дивиденды и проценты, полученные по таким финансовым активам, отражаются в прибылях и убытках. Справедливая стоимость определяется в порядке, приведенном в Примечании 40.

Финансовые вложения УдП

Непроизводные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами и фиксированным сроком погашения, которые Группа намеревается и может удерживать до погашения, относятся в категорию УдП. После принятия к учету финансовые вложения УдП учитываются по амортизированной стоимости по методу эффективной процентной ставки за вычетом обесценения.

Займы и дебиторская задолженность

Займы и дебиторская задолженность – это непроизводные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, не котируемые на активном рынке. Займы и дебиторская задолженность (включая торговую и прочую дебиторскую задолженность), средства в банках, на счетах у брокера и кассе учитываются по амортизированной стоимости по методу эффективной процентной ставки за вычетом обесценения.

Процентный доход признается путем применения эффективной процентной ставки, за исключением краткосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности, процентный доход по которой был бы незначительным.

Обесценение финансовых активов

Финансовые активы, за исключением ОССЧПиУ, оцениваются на обесценение на каждую отчетную дату. Финансовые активы считаются обесцененными, если получены объективные данные об уменьшении предполагаемых будущих денежных потоков по ним в результате одного или нескольких событий, произошедших после принятия активов к учету.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.

(в тыс. тенге)

Объективным свидетельством обесценения может быть:

- Значительные финансовые трудности эмитента или контрагента;
- Нарушение договора, например, отказ или уклонение от уплаты процентов или основной суммы долга; или
- Высокая вероятность банкротства или финансовой реорганизации заемщика; или
- Исчезновение активного рынка для данного финансового актива по причине финансовых трудностей.

Для торговой и прочей дебиторской задолженности, и прочих финансовых активов, не признанных обесценившимися индивидуально, также производится оценка обесценения в целом по портфелю. Объективным признаком снижения стоимости портфеля дебиторской задолженности могут служить исторические данные о ее погашении, увеличение числа просрочек по погашению задолженности в течение среднего срока, установленного договорами Группы (60 дней), а также ощутимые изменения в экономике, которые могут влиять на уровень погашения дебиторской задолженности.

Для финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости, убыток от обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью прогнозируемых будущих денежных потоков, дисконтированной по эффективной процентной ставке, первоначально использованной для данного финансового актива.

Для финансовых активов, учитываемых по стоимости приобретения, убыток от обесценения определяется как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью прогнозируемых будущих денежных потоков, дисконтированных по текущей рыночной процентной ставке для аналогичного финансового актива. Такие убытки от обесценения восстановлению в будущих периодах не подлежат.

Убыток от обесценения напрямую уменьшает балансовую стоимость всех финансовых активов, за исключением торговой и прочей дебиторской задолженности, снижение стоимости которой происходит за счет резерва. При признании безнадежной, торговая и прочая дебиторская задолженность списывается также за счет резерва. Полученные впоследствии возмещения ранее списанных сумм кредитуют счет резерва. Изменения резерва отражаются в прибылях и убытках.

Если в последующем периоде убыток от обесценения финансового актива уменьшается и такое уменьшение может быть объективно привязано к событию, произошедшему после признания обесценения, то ранее отраженный убыток восстанавливается через прибыли и убытки. При этом балансовая стоимость финансового актива на дату восстановления убытка не может превышать балансовую стоимость, которая была бы отражена, если бы обесценение не признавалось.

Списание финансовых активов

Группа списывает финансовый актив при прекращении договорных прав на денежные потоки по ним или при передаче финансового актива и соответствующих рисков и выгод другому предприятию. Если Группа не передает и сохраняет все основные риски и выгоды от владения активом и продолжает контролировать переданный актив, она продолжает отражать свою долю в данном активе и связанные с ним возможные обязательства. Если Группа сохраняет все основные риски и выгоды от владения переданным финансовым активом, она продолжает учитывать данный финансовый актив, а полученные при передаче средства отражает в виде обеспеченного займа.

При полном списании финансового актива разница между его балансовой стоимостью и суммой полученного и причитающегося к получению вознаграждения, а также изменения, накопленные в прочем совокупном доходе, отражаются в прибылях и убытках.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.

(в тыс. тенге)

Если признание финансового актива прекращается не полностью (например, когда Группа сохраняет возможность выкупить часть переданного актива), Группа распределяет балансовую стоимость финансового актива между остающейся и списываемой частями, исходя из *соотношения* справедливой стоимости этих частей на дату передачи. Разница между балансовой стоимостью, распределенной на списываемую часть, и полученным за списываемую часть вознаграждением, а также накопленными в прочем совокупном доходе изменения по списываемой части относятся в прибыли и убытки.

Финансовые обязательства и долевыe инструменты

Классификация в качестве обязательства или капитала

Долговые и долевыe финансовые инструменты, выпущенные предприятиями Группы, классифицируются как финансовые обязательства или капитал исходя из сути договора, а также определений финансового обязательства и долевого инструмента.

Долевой инструмент

Долевой инструмент – это любой договор, подтверждающий право на долю активов предприятия после вычета всех его обязательств. Долевыe инструменты, выпущенные Группой, отражаются в размере поступлений по ним, за вычетом прямых затрат на выпуск.

Выкуп собственных долевыx инструментов Компании относится на уменьшение капитала. Выгоды или потери от покупки, продажи, выпуска или аннулирования собственных долевыx инструментов Группы не отражаются в прибылях и убытках.

Финансовые обязательства

Финансовые обязательства классифицируются либо как ОССЧПиУ, либо как прочие.

Финансовые обязательства ОССЧПиУ

Финансовые обязательства ОССЧПиУ включают финансовые обязательства, обозначенные при первоначальном отражении в учете как ОССЧПиУ.

Займы, торговая и прочая кредиторская задолженность

Займы, торговая и прочая кредиторская задолженность впоследствии учитываются по амортизированной стоимости по методу эффективной процентной ставки.

Метод эффективной процентной ставки используется для расчета амортизированной стоимости финансовых обязательств и распределения процентных расходов на соответствующий период. Эффективная процентная ставка – это ставка дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков (включая все полученные или сделанные платежи по долговому инструменту, являющиеся неотъемлемой частью эффективной процентной ставки, затраты по оформлению сделки и прочие премии или дисконты) на ожидаемый срок до погашения финансового обязательства или (если применимо) на более короткий срок до балансовой стоимости на момент его принятия к учету.

Договоры финансовой гарантии

Договор финансовой гарантии – это договор, обязывающий эмитента производить конкретные выплаты в возмещение убытков, понесенных держателем из-за того, что соответствующий должник не производит своевременные платежи по условиям долгового инструмента.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.

(в тыс. тенге)

Обязательства по договорам финансовой гарантии, заключенным Группой, первоначально оцениваются по справедливой стоимости, если руководство не обозначает их как ОССЧПиУ, и впоследствии отражаются по наибольшей из:

- стоимости обязательств, определяемой в соответствии с МСБУ 37;
- первоначально признанной суммы за вычетом, если это необходимо, накопленной амортизации, признанной в соответствии с политикой признания выручки.

Списание финансовых обязательств

Группа списывает финансовые обязательства только при их погашении, аннулировании или истечении срока требования по ним. Разница между балансовой стоимостью списанного финансового обязательства и уплаченным или причитающимся к уплате вознаграждением признается в прибылях или убытках.

6. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Информация, предоставляемая Президенту Группы, главному должностному лицу, ответственному за принятие решений по операционной деятельности, для целей распределения ресурсов и оценки результатов по сегментам, касается видов оказываемых услуг. Группа пересмотрела основные сегменты и выделила вместо пяти имевшихся сегментов три основных сегмента: производство, передача, распределение и реализация тепловой и электрической энергии, производство химической продукции и прочие.

Группа отслеживает показатели прибыльности, такие как: прибыль до налогообложения, прибыль за год и валовую прибыль. Прибыль за год является показателем, используемым для цели распределения ресурсов и для оценки деятельности сегментов.

За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.

Ключевые операционные показатели	Производство, передача, распределение и реализация тепловой и электрической энергии	Производство химической продукции	Прочие	Итого
Доходы, всего	159,105,465	2,160,454	1,419,293	162,685,212
Внутрисегментные доходы	(52,092,386)	(32,949)	(949,346)	(53,074,681)
Доходы от реализации внешним покупателям	107,013,079	2,127,505	469,947	109,610,531
Себестоимость	(81,802,224)	(1,651,014)	(458,543)	(83,911,781)
Общие и административные расходы	(7,030,517)	(544,349)	(603,397)	(8,178,263)
Расходы по реализации	(1,767,612)	(335,811)	-	(2,103,423)
Финансовые расходы	(2,766,608)	(614,092)	(2,655,455)	(6,036,155)
Финансовые доходы	198,603	463,751	597,454	1,259,808
Расходы от курсовой разницы	(826,941)	57,303	(17,748)	(787,386)
Прочие доходы/(расходы)	2,084,057	(48,873)	159,534	2,194,718
Убыток от обесценения основных средств	(466,351)	-	(42,213)	(508,564)
Убыток от обесценения гудвила	-	-	(405,730)	(405,730)
Доля в прибыли ассоциированных предприятий	-	-	86,863	86,863
Расходы по подоходному налогу	(3,577,726)	-	(36,259)	(3,613,985)
Прибыль/(убыток) за год	11,057,760	(545,580)	(2,905,547)	7,606,633
Прочая ключевая информация о сегментах				
Капитальные затраты по основным средствам	34,111,982	66,741	282,352	34,461,075
Износ основных средств	6,541,410	647,902	293,958	7,483,270

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.**

(в тыс. тенге)

Ключевые операционные показатели	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.			
	Производство, передача, распределение и реализация тепловой и электрической энергии	Производство химической продукции	Прочие	Итого
Доходы, всего	141,212,179	-	969,407	142,181,586
Внутриsegmentные доходы	(47,269,830)	-	(428,131)	(47,697,961)
Доходы от реализации внешним покупателям	93,942,349	-	541,276	94,483,625
Себестоимость	(70,671,267)	-	(218,872)	(70,890,139)
Общие и административные расходы	(6,382,065)	-	(494,910)	(6,876,975)
Расходы по реализации	(1,603,935)	-	(11,373)	(1,615,308)
Финансовые расходы	(2,387,544)	-	(2,577,943)	(4,965,487)
Финансовые доходы	115,017	-	564,637	679,654
Расходы от курсовой разницы	(44,154)	-	16,724	(27,430)
Прочие доходы/(расходы)	466,730	-	(14,146)	452,584
Доля в прибыли/(убытке) ассоциированных предприятий	-	-	(18,722)	(18,722)
Чистая прибыль по операциям с финансовыми активами, отражаемыми по справедливой стоимости через прибыли или убытки	-	-	33,865	33,865
Расходы по подоходному налогу	(3,242,535)	-	(34,671)	(3,277,206)
Прибыль/(убыток) за год	10,192,596	-	(2,214,135)	7,978,461
Прочая ключевая информация о сегментах				
Капитальные затраты по основным средствам	23,116,515	-	764,621	23,881,136
Износ основных средств	5,605,139	-	234,870	5,840,009

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.
(в тыс. тенге)

7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

За годы, закончившиеся 31 декабря, изменения в основных средствах представлены следующим образом:

	Земля, здания и сооружения	Машины и производ- ственное оборудова- ние	Транспорт- ные средства	Прочие	Незавершен- ное строитель- ство	Итого
Стоимость или переоцененная стоимость						
На 1 января 2013 г.	24,014,134	89,158,631	2,619,278	264,584	16,354,099	132,410,726
Поступления	62,562	730,558	744,652	161,023	22,182,341	23,881,136
Внутренние перемещения	1,819,604	18,899,630	173,762	9,833	(20,902,829)	-
Выбытия	(22,636)	(369,267)	(39,484)	(14,262)	(45,712)	(491,361)
Изменение в оценках по ликвидационному фонду	22,253	-	-	-	-	22,253
Вклад в уставный капитал дочернего предприятия неконтролирующе й долей	129,005	29,655	-	-	-	158,660
На 31 декабря 2013 г.	26,024,922	108,449,207	3,498,208	421,178	17,587,899	155,981,414
Приобретение дочерних предприятий	6,453,362	7,768,745	132,312	1,510,080	175,049	16,039,548
Поступления	8,542	1,807,207	481,258	61,722	32,102,346	34,461,075
Внутренние перемещения	870,004	26,772,915	550,484	(1,271)	(28,192,132)	-
Выбытия	(152,480)	(1,186,552)	(36,303)	(18,564)	(8,616)	(1,402,515)
Переоценка основных средств	4,988,875	37,029,963	756,611	30,371	-	42,805,820
Элиминация накопленного износа при переоценке	(3,309,376)	(17,018,163)	(1,368,192)	(178,313)	-	(21,874,044)
На 31 декабря 2014 г.	34,883,849	163,623,322	4,014,378	1,825,203	21,664,546	226,011,298

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.
(в тыс. тенге)

	Земля, здания и сооружения	Машины и производственное оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Накопленный износ						
На 1 января 2013 г.	(1,324,272)	(8,057,547)	(614,535)	(111,439)	(309)	(10,108,102)
Расходы по износу	(1,090,586)	(4,393,418)	(319,518)	(36,487)	-	(5,840,009)
Выбытия	10,423	147,207	8,946	9,611	-	176,187
На 31 декабря 2013 г.	(2,404,435)	(12,303,758)	(925,107)	(138,315)	(309)	(15,771,924)
Приобретение дочерних предприятий	(242,102)	(535,686)	(79,512)	(33,546)	(179)	(891,025)
Расходы по износу	(1,297,521)	(5,584,549)	(465,813)	(135,387)	-	(7,483,270)
Выбытия	6,321	347,319	(15,004)	15,127	-	353,763
Элиминация накопленного износа при переоценке	3,309,376	17,018,163	1,368,192	178,313	-	21,874,044
На 31 декабря 2014 г.	(628,361)	(1,058,511)	(117,244)	(113,808)	(488)	(1,918,412)
Балансовая стоимость						
На 31 декабря 2014 г.	34,255,488	162,564,811	3,897,134	1,711,395	21,664,058	224,092,886
На 31 декабря 2013 г.	23,620,487	96,145,449	2,573,101	282,863	17,587,590	140,209,490

Переоценка основных средств Группы была проведена независимым оценщиком по состоянию на 31 декабря 2014 г. Справедливая стоимость основных средств на дату оценки была определена с помощью затратного подхода, скорректированного на дисконтированные будущие денежные потоки (Примечание 4), а именно, метода определения стоимости: замещения, что является оценкой уровня 3 в иерархии оценки справедливой стоимости. При оценке справедливой стоимости основных средств, их текущее использование считалось наилучшей и наиболее выгодной формой использования.

В результате переоценки на 31 декабря 2014 г. Группа признала прирост стоимости основных средств на сумму 43,314,384 тыс. тенге за вычетом подоходного налога на сумму 8,662,877 тыс. тенге в составе прочего совокупного дохода, а также убыток от обесценения основных средств на сумму 508,564 тыс. тенге в составе прибыли или убытка.

Балансовая стоимость каждого класса основных средств, которая была бы признана в консолидированной финансовой отчетности, если бы основные средства были отражены по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа и накопленного резерва на обесценение, представлена следующим образом:

	Земля, здания и сооружения	Машины и производственное оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
На 31 декабря 2014 г.	21,739,609	107,472,060	1,153,870	1,410,039	21,664,058	153,439,633
На 31 декабря 2013 г.	16,887,941	73,577,157	2,171,053	211,945	17,587,590	110,435,686

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.

(в тыс. тенге)

За годы, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 гг., Группа капитализировала расходы по процентам, относящиеся к банковским займам, на общую сумму 1,664,901 тыс. тенге и 733,392 тыс. тенге, соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. балансовая стоимость основных средств в залоге составила 113,890,010 тыс. тенге и 58,871,785 тыс. тенге, соответственно (Примечание 22).

Полностью амортизированные основные средства по переоцененной стоимости по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. составили 123,046 тыс. тенге и 800,146 тыс. тенге, соответственно.

8. ГУДВИЛ

За годы, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 гг., изменение гудвила представлено следующим образом:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Стоимость		
На 1 января	2,424,419	2,424,419
Гудвил по поступившим инвестициям (Примечание 37)	2,825,821	-
Обесценение	(405,730)	-
На 31 декабря	<u>4,844,510</u>	<u>2,424,419</u>

Группа проводит оценку на предмет обесценения гудвила, ежегодно или чаще, если есть признаки возможного обесценения. Ключевые допущения, на основании которых руководство определило эксплуатационную ценность, включают ставки дисконтирования и темпы роста.

Руководство Группы оценивает средневзвешенную процентную ставку в диапазоне от 12%-13% с целью оценки стоимости от ее использования для расчета ее генерирующих единиц. По мнению руководства, прогнозное годовое увеличение объемов реализации и тарифов на тепловую и электрическую энергию в течение следующих пяти лет является разумно достижимым.

В 2014 г. Группа приобрела контрольную долю в АО «Каустик». По состоянию на 31 декабря 2014 г. Группа признала обесценение гудвила, возникшего в результате данного приобретения на сумму 405,730 тыс. тенге. В 2013 г. обесценение гудвила не было обнаружено.

Неконтролирующие доли, признанные на дату приобретения оценивались по справедливой стоимости активов и обязательств.

9. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг., инвестиции в ассоциированные предприятия представлены следующим образом:

	31 декабря 2014 г.		31 декабря 2013 г.	
	Доля, %	Сумма	Доля, %	Сумма
Инвестиции в АО «Эксимбанк Казахстан»	24.99%	1,546,731	24.41%	1,481,580
Инвестиции в АО «ИД «Астана- Инвест»	9.74%	772,769	9.75%	751,057
Инвестиции в АО «Каустик»	-	-	10.00%	1,388,369
		<u>2,319,500</u>		<u>3,621,006</u>

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г. (в тыс. тенге)

За год, закончившийся 31 декабря 2014 г., изменение инвестиций в ассоциированные предприятия представлено следующим образом:

	АО «ИД «Астана- Инвест»	АО «Эксимбанк Казахстан»
На 31 декабря 2013 г.	751,057	1,481,580
Дивиденды полученные	(18,979)	-
Доля в прибыли ассоциированных предприятий	40,691	65,151
	<u>772,769</u>	<u>1,546,731</u>
На 31 декабря 2014 г.	<u>772,769</u>	<u>1,546,731</u>

Суммарная финансовая информация в отношении АО «Эксимбанк Казахстан» и АО «ИД «Астана-Инвест» представлена ниже:

	АО «ИД «Астана- Инвест»	АО «Эксимбанк Казахстан»
Данные отчета о финансовом положении		
Всего активы	6,522,260	54,698,798
Всего обязательства	(25,013)	(41,696,743)
Чистые активы	<u>6,497,247</u>	<u>13,002,055</u>

Доля Компании в чистых активах АО «Эксимбанк Казахстан» и АО «ИД «Астана-Инвест»:

	АО «ИД «Астана- Инвест»	АО «Эксимбанк Казахстан»
Данные отчета о совокупном доходе		
Доходы	247,137	13,980,246
Прибыль за 2014 г.	<u>417,772</u>	<u>260,707</u>
Доля в прибыли за 2014 г.	<u>40,691</u>	<u>65,150</u>

10. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг., прочие долгосрочные активы представлены следующим образом:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Долгосрочная часть НДС к возмещению	385,256	418,079
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	<u>94,750</u>	<u>19,567</u>
	<u>480,006</u>	<u>437,646</u>

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. прочие долгосрочные активы выражены в тенге.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.
(в тыс. тенге)

11. ЗАПАСЫ

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. запасы представлены следующим образом:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Запасные части	3,309,822	2,049,715
Уголь и мазут	1,565,162	1,340,798
Металлопрокат и продукция	640,995	627,411
Электротехнические и другие вспомогательные материалы	382,101	276,750
Строительные материалы	214,293	175,516
Химические материалы	128,380	-
Топливо	120,264	49,052
Товары	106,984	-
Прочие	765,286	514,241
	<u>7,233,287</u>	<u>5,033,483</u>
Резерв на обесценение товарно-материальных запасов	<u>(170,406)</u>	<u>(95,041)</u>
	<u><u>7,062,881</u></u>	<u><u>4,938,442</u></u>

За годы, закончившиеся 31 декабря, движение в резерве на обесценение запасов представлено следующим образом:

	2014 г.	2013 г.
На 1 января	(95,041)	(89,994)
Приобретение дочернего предприятия	(27,112)	-
Начисление резерва	<u>(48,253)</u>	<u>(5,047)</u>
На 31 декабря	<u><u>(170,406)</u></u>	<u><u>(95,041)</u></u>

12. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. торговая дебиторская задолженность представлена следующим образом:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Продажа и передача электрической и тепловой энергии	12,338,506	11,083,656
Продажа химической продукции	312,817	-
Прочие	<u>391,037</u>	<u>605,402</u>
	13,042,360	11,689,058
Резерв по сомнительной задолженности	<u>(1,673,378)</u>	<u>(1,779,623)</u>
	<u><u>11,368,982</u></u>	<u><u>9,909,435</u></u>

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.

(в тыс. тенге)

Средний кредитный период по предоставленным услугам составляет 60 дней. Проценты по торговой дебиторской задолженности в течение первых 60 дней с даты выставления счета и после этого, не начисляются. После этого на сумму непогашенного остатка начисляются проценты по годовой ставке рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан. Группа отразила резерв по сомнительной задолженности в размере 100%, 50%, 25%, и 5% от всей суммы задолженности сроком более 365 дней, 271-365 дней, 181-270 дней, и 90-180 дней, соответственно. Группа привлекает независимую юридическую компанию для содействия для взыскания торговой дебиторской задолженности сроком более 180 дней. Невозвратные суммы списываются за счет ранее созданного резерва.

За годы, закончившиеся 31 декабря, движение в резерве по сомнительным долгам представлено следующим образом:

	2014 г.	2013 г.
На 1 января	(1,779,623)	(1,901,726)
Приобретение дочернего предприятия	(65,674)	-
Начисление резерва	(30,188)	(9,266)
Списание за счет ранее созданного резерва	202,107	131,369
На 31 декабря	<u>(1,673,378)</u>	<u>(1,779,623)</u>

Ниже представлен анализ просроченной торговой дебиторской задолженности по срокам возникновения:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
90-180 дней	32,322	53,915
181-270 дней	96,436	69,508
271-365 дней	243,374	264,607
Свыше 365 дней	1,301,246	1,391,593
	<u>1,673,378</u>	<u>1,779,623</u>

У Группы нет обеспечения в отношении данных сумм.

Концентрация кредитных рисков ограничена в связи с тем, что клиентская база Группы разнообразная, и включает бытовых потребителей (50%) и юридических лиц (50%).

Торговая дебиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. была выражена в следующих валютах:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Тенге	11,368,904	9,909,435
Российские рубли	78	-
	<u>11,368,982</u>	<u>9,909,435</u>

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.
(в тыс. тенге)

13. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. авансы выданные представлены следующим образом:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
На приобретение основных средств	6,415,973	10,059,271
На приобретение услуг	713,811	930,488
На приобретение товаров	680,006	625,563
На приобретение долгосрочных инвестиций	-	3,443,102
Прочие	16,640	43,069
	<u>7,826,430</u>	<u>15,101,493</u>
Резерв по сомнительной задолженности	<u>(32,418)</u>	<u>(57,891)</u>
	<u>7,794,012</u>	<u>15,043,602</u>
Долгосрочные	6,394,848	13,502,373
Краткосрочные	<u>1,399,164</u>	<u>1,541,229</u>
	<u>7,794,012</u>	<u>15,043,602</u>

За годы, закончившиеся 31 декабря, движение в резерве по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

	2014 г.	2013 г.
На 1 января	(57,891)	(59,229)
Восстановление/(начисление) резерва	18,738	(22,517)
Списание за счет ранее созданного резерва	<u>6,735</u>	<u>23,855</u>
На 31 декабря	<u>(32,418)</u>	<u>(57,891)</u>

14. НАЛОГИ К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДВАРИТЕЛЬНО ОПЛАЧЕННЫЕ НАЛОГИ

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. налоги к возмещению и предварительно оплаченные налоги представлены следующим образом:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
НДС к возмещению	1,615,581	890,702
Налог у источника выплаты	386,339	297,566
Налог на имущество	10,811	22,445
Прочие	<u>59,744</u>	<u>9,934</u>
	<u>2,072,475</u>	<u>1,220,647</u>

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.
(в тыс. тенге)

15. ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. прочая дебиторская задолженность представлена следующим образом:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Задолженность за реализацию акций дочерних предприятий	9,545,852	8,651,459
Дебиторская задолженность по судебным разбирательствам и начисленным штрафам	784,077	625,998
Задолженность работников	317,487	118,446
Расходы будущих периодов	94,908	66,613
Прочая	492,983	596,845
	<u>11,235,307</u>	<u>10,059,361</u>
Резерв по сомнительной задолженности	<u>(507,594)</u>	<u>(513,114)</u>
	<u>10,727,713</u>	<u>9,546,247</u>

За годы, закончившиеся 31 декабря, движение в резерве по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

	2014 г.	2013 г.
На 1 января	(513,114)	(270,156)
Начисление резерва	(59,581)	(276,882)
Списание за счет ранее созданного резерва	65,101	33,924
На 31 декабря	<u>(507,594)</u>	<u>(513,114)</u>

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. дебиторская задолженность по судебным разбирательствам и начисленным штрафам на сумму 784,077 тыс. тенге и 625,998 тыс. тенге, соответственно, представлены штрафами, выставленными юридическим и физическим лицам за несвоевременное выполнение условий по контрактам поставки материалов, строительных работ и покупки теплоэнергии и электроэнергии.

16. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. прочие финансовые активы представлены следующим образом:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Прочие финансовые активы:		
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, до одного года	9,784,699	9,263,167
Проценты к получению	8,365	435
Финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	19,372	34,285
	<u>9,812,436</u>	<u>9,297,887</u>

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.**

(в тыс. тенге)

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. прочие финансовые активы выражены в следующих валютах:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Тенге	8,682,756	7,602,034
Доллар США	1,124,940	1,695,853
Фунт стерлинг	4,740	-
	<u>9,812,436</u>	<u>9,297,887</u>

17. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ОГРАНИЧЕННЫЕ В ИСПОЛЬЗОВАНИИ

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Денежные средства, ограниченные в использовании:		
Денежные средства на резервном счете обслуживания долга	1,085,289	465,801
Денежные средства на депозитах	798,866	878,102
	<u>1,884,155</u>	<u>1,343,903</u>

Денежные средства, ограниченные в использовании, представлены следующим образом:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Денежные средства, ограниченные в использовании, менее 1 года	913,854	1,012,098
Денежные средства, ограниченные в использовании, более 1 года	970,301	331,805
	<u>1,884,155</u>	<u>1,343,903</u>

В соответствии с кредитными соглашениями по финансированию проектов, подписанными с Европейским Банком Реконструкции и Развития («ЕБРР»), Группа открыла банковские счета, необходимые для обслуживания долга. Денежные средства, отраженные на этих банковских счетах, могут быть использованы исключительно для осуществления плановых платежей по процентам и основному долгу. Если денежные средства каким-либо образом ограничены в использовании в период до двенадцати месяцев с отчетной даты, такие денежные средства классифицируются как текущие активы и соответствующим образом раскрываются в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности. Если денежные средства ограничены в использовании в период более двенадцати месяцев с отчетной даты, такие денежные средства отражаются в составе долгосрочных активов.

Группа заключает договора банковского вклада с условием сохранения сумм неснижаемого остатка, которые также классифицированы как денежные средства, ограниченные в использовании в составе краткосрочных и долгосрочных активов в консолидированном отчете о финансовом положении.

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. денежные средства, ограниченные в использовании, выражены в следующих валютах:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Тенге	1,367,928	1,343,903
Доллар США	516,227	-
	<u>1,884,155</u>	<u>1,343,903</u>

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.
(в тыс. тенге)

18. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Денежные средства в банках	2,580,091	2,939,035
Денежные средства в кассе	256,443	171,690
Денежные средства на счетах у брокера	7,841	17,476
Денежные средства на карт-счетах	858	-
Денежные средства в пути	17,495	10,396
	<u>2,862,728</u>	<u>3,138,597</u>

Анализ денежных средств и их эквивалентов по валютам представлен следующим образом:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Тенге	2,785,119	2,687,283
Доллар США	76,644	446,243
Евро	-	3
Прочие	965	5,068
	<u>2,862,728</u>	<u>3,138,597</u>

19. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. уставный капитал представлен следующим образом:

	Кол-во акций	Долевое участие	Сумма, тыс. тенге
Амирханов Е.А.	10,315,513	30.99%	5,666,349
Кан С.В.	10,315,513	30.99%	5,666,349
Клебанов А.Я.	10,315,513	30.99%	5,666,349
Артамбаева Г.Д.	2,330,000	7.03%	23,300
	<u>33,276,539</u>	<u>100%</u>	<u>17,022,347</u>

Объявленный уставный капитал Группы составляет 100,000,000 простых акций. По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. количество нераспределенных простых акций составляет 66,723,461 штук.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 гг., дивиденды не объявлялись.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.

(в тыс. тенге)

20. НЕКОНТРОЛИРУЮЩИЕ ДОЛИ

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. неконтролирующие доли представлены следующим образом:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
На начало года	41,623,535	38,042,650
Неконтролируемые доли в прибыли	3,808,278	4,127,580
Прочий совокупный доход за год, за вычетом подоходного налога	12,257,020	-
Дивиденды	(905,836)	(703,760)
Неконтролируемые доли, возникшие при приобретении дочернего предприятия	456,119	-
Неконтролируемые доли, возникшие при изменении доли участия в дочернем предприятии	(7,110,352)	157,065
	<u>50,128,764</u>	<u>41,623,535</u>

21. ОБЛИГАЦИИ

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. облигации представлены следующим образом:

Номер	Дата погашения	Процентная ставка %	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
KZ2C0Y10D307	декабрь 2018 г.	12.5%	19,922,597	19,922,597
KZ2C0Y10C606	июль 2017 г.	6.8% - 13%	7,901,620	7,901,620
KZ2C0Y10D695	октябрь 2020 г.	12.5%	6,067,590	6,067,590
KZP01Y10E533	ноябрь 2023 г.	6%	2,276,183	1,105,000
Накопленные проценты по облигациям			783,057	801,570
Премия			238,727	371,419
Дисконт			(727,847)	(973,349)
Выкуп облигаций			(4,451,980)	(3,877,244)
			<u>32,009,947</u>	<u>31,319,203</u>

Облигации погашаются следующим образом:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
В течение одного года	783,057	801,570
От двух до пяти лет включительно	23,222,518	22,985,062
От пяти лет и выше	8,004,372	7,532,571
	<u>32,009,947</u>	<u>31,319,203</u>

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ



ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.
(в тыс. тенге)

22. ЗАЙМЫ

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. займы представлены следующим образом:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Основной долг по банковским займам	<u>56,123,526</u>	<u>31,951,346</u>
Вознаграждения к уплате по долгосрочным займам	3,189,021	251,728
Вознаграждения к уплате по краткосрочным займам	131,329	31,232
За вычетом:		
Корректировки справедливой стоимости займа	(886,630)	(917,343)
Несамортизированной части единовременной комиссии	<u>(583,194)</u>	<u>(151,914)</u>
Итого	57,974,052	31,165,049
За вычетом:		
Краткосрочные займы	(11,579,814)	(5,868,149)
Текущая часть долгосрочного займа	<u>(6,901,902)</u>	<u>(3,695,190)</u>
Долгосрочные займы	<u><u>39,492,336</u></u>	<u><u>21,601,710</u></u>

Долгосрочные займы включают заем от ЕБРР, предназначенный для финансирования долгосрочной инвестиционной программы по реконструкции и модернизации активов дочерних компаний Группы. АО «ЦАЭК» выступает гарантом по займам от ЕБРР.

Эффективная ставка по долгосрочным займам, деноминированным в тенге и долларах США, составила 9.45% - 12.40% и 3.7%, соответственно. Эффективная ставка  краткосрочным займам, деноминированным в тенге и долларах США, составила 6.5% и 7.5% - 14  соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. долгосрочные займы обеспечены основными средствами (Примечание 7).

Займы погашаются следующим образом:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
В течение второго года	18,481,716	9,563,339
От двух до пяти лет включительно	27,607,226	14,037,110
От пяти лет и выше	<u>11,885,110</u>	<u>7,564,600</u>
	<u><u>57,974,052</u></u>	<u><u>31,165,049</u></u>

Долгосрочные и краткосрочные займы по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. были выражены в следующих валютах:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Доллары США	32,669,425	12,488,283
Тенге	<u>23,454,101</u>	<u>19,463,063</u>
	<u><u>56,123,526</u></u>	<u><u>31,951,346</u></u>

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.

(в тыс. тенге)

Вознаграждения к уплате по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. были выражены в следующих валютах:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Доллары США	2,363,417	97,426
Тенге	956,932	185,534
	<u>3,320,349</u>	<u>282,960</u>

23. ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ

Расходы по подоходному налогу Группы за годы, закончившиеся 31 декабря, представлены следующим образом:

	2014 г.	2013 г.
Текущий подоходный налог	335,082	866,941
Отложенный подоходный налог	3,278,903	2,410,265
Итого	<u>3,613,985</u>	<u>3,277,206</u>

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. отложенные налоговые активы и обязательства представлены следующим образом:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Отложенные налоговые активы в результате:		
Переноса убытка	1,865,330	1,401,448
Резерва по сомнительной задолженности	157,351	205,845
Обязательства по рекультивации золоотвалов	95,278	97,263
Резерва по неиспользованным отпускам	82,144	73,451
Налогов к уплате	60,988	62,924
Резерва на обесценение запасов	25,001	19,165
Прочих временных разниц	133,512	122,342
Итого отложенные налоговые активы	<u>2,419,604</u>	<u>1,982,438</u>
Отложенные налоговые обязательства в результате:		
Балансовой стоимости основных средств	(34,437,882)	(21,864,977)
Прочих временных разниц	(36,027)	(231,305)
Итого отложенные налоговые обязательства	<u>(34,473,909)</u>	<u>(22,096,282)</u>
Отложенные налоговые обязательства, нетто в том числе:	<u>(32,054,305)</u>	<u>(20,113,844)</u>
Отложенные налоговые активы	116,716	144,249
Отложенные налоговые обязательства	<u>(32,171,021)</u>	<u>(20,258,093)</u>
Непризнанные отложенные налоговые активы:	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Перенос убытка	<u>1,494,106</u>	<u>1,967,693</u>
Отложенные налоговые активы, нетто	<u>1,494,106</u>	<u>1,967,693</u>

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.

(в тыс. тенге)

Движение по отложенным налогам за годы, закончившиеся 31 декабря, представлено следующим образом:

	2014 г.	2013 г.
На 1 января	(20,113,844)	(17,726,948)
Отражено в:		
в прибылях или убытках	(3,278,903)	(2,410,265)
в капитале	1,319	23,369
в прочем совокупном доходе	(8,662,877)	-
На 31 декабря	<u>(32,054,305)</u>	<u>(20,113,844)</u>

Расход по подоходному налогу за годы, закончившиеся 31 декабря, сопоставлен с прибылью до налогообложения в консолидированном отчете о совокупном доходе следующим образом:

	2014 г.	2013 г.
Налоговая ставка	20%	20%
Прибыль до подоходного налога:	<u>11,220,618</u>	<u>11,255,667</u>
Налог по установленной налоговой ставке	2,244,124	2,251,133
Изменение в непризнанных налоговых активах	473,587	464,424
Эффект постоянных разниц	891,709	553,831
Корректировка корпоративного подоходного налога за прошлые годы	4,565	7,818
Расход по подоходному налогу	<u>3,613,985</u>	<u>3,277,206</u>

24. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО РЕКУЛЬТИВАЦИИ ЗОЛОТОВАЛОВ

Группа в производственных целях использует шесть золототвалов. В конце срока службы данные золототвалы должны быть рекультивированы. По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. Группа оценила общее обязательство по рекультивации золототвалов по амортизированной стоимости на сумму 476,390 тыс. тенге и 481,235 тыс. тенге, соответственно. Данное обязательство было дисконтировано по эффективной процентной ставке в размере 12%-14%, которая представляет собой рыночную ставку финансирования для Группы.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 гг., движение обязательств по рекультивации золототвалов представлено следующим образом:

	2014 г.	2013 г.
На 1 января	481,235	408,775
Финансовые расходы	77,299	50,207
Изменение в оценке	(82,144)	22,253
На 31 декабря	<u>476,390</u>	<u>481,235</u>
Текущая часть	-	-
Долгосрочная часть	<u>476,390</u>	<u>481,235</u>
	<u>476,390</u>	<u>481,235</u>

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.
(в тыс. тенге)

25. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. доходы будущих периодов на сумму 1,371,012 тыс. тенге и 1,452,974 тыс. тенге, соответственно, представлены:

(а) корректировкой справедливой стоимости займа на сумму 943,979 тыс. тенге (31 декабря 2013 г.: 968,334 тыс. тенге).

(б) корректировкой гарантийных взносов за подключение дополнительной мощности, на сумму 327,377 тыс. тенге (31 декабря 2013 г.: 484,640 тыс. тенге).

(в) корректировкой справедливой стоимости займа от АО «Щеснабанк» на сумму 99,656 тыс. тенге (31 декабря 2013 г.: 49,037 тыс. тенге).

26. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ФИНАНСОВОЙ АРЕНДЕ

По состоянию на 31 декабря обязательства по финансовой аренде представлены следующим образом:

	Минимальные арендные платежи		Дисконтированная стоимость арендных платежей	
	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
В течение 1 года	312,864	162,322	237,370	113,811
Больше 1 года, но не более 5 лет	1,080,798	425,949	877,806	363,030
Более 5 лет	150,542	-	147,453	-
	1,544,204	588,271	1,262,629	476,841
За вычетом: будущих финансовых платежей	(281,575)	(111,430)	-	-
Дисконтированная стоимость арендных платежей	1,262,629	476,841	1,262,629	476,841
			31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Включая:				
- краткосрочная часть			237,370	113,811
- долгосрочная часть			1,025,259	363,030
			1,262,629	476,841

В 2014 г. Группа заключила договор финансовой аренды для трансформаторной подстанции ПС 110/10 кВт «Северная» с Акиматом Целиноградского района, Акмолинской области. Срок аренды составляет 7 лет. Группа имеет право досрочного выкупа в течение всего срока аренды. Обязательства Группы по договору финансовой аренды обеспечивается сохранением права лизингодателя на арендованные активы в течение всего срока аренды. Процентная ставка, заложенная в аренду, составляет 5% годовых.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.

(в тыс. тенге)

27. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. торговая кредиторская задолженность представлена следующим образом:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
За электрическую и тепловую энергию	4,685,633	3,555,930
За приобретенные товары	4,068,513	1,081,685
За основные средства и строительные услуги	2,428,472	1,411,728
За предоставленные работы и услуги	1,140,947	753,830
За топливо	604,887	616,964
Прочее	185,197	167,014
	<u>13,113,649</u>	<u>7,587,151</u>

Анализ торговой кредиторской задолженности по валютам представлен следующим образом:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Тенге	12,525,682	7,513,044
Доллар США	31,520	-
Российский рубль	556,447	74,107
	<u>13,113,649</u>	<u>7,587,151</u>

28. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. авансы полученные на сумму 3,852,428 тыс. тенге и 3,450,822 тыс. тенге в основном включали авансы, полученные за электрическую и тепловую энергию.

29. ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И НАЧИСЛЕННЫЕ РАСХОДЫ

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. прочие обязательства и начисленные расходы представлены следующим образом:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Задолженность по акциям	1,878,450	-
Начисленные дивиденды	876,790	-
Налоги	792,240	893,388
Задолженность перед работниками	658,226	572,152
Резервы на неиспользованные отпуска	499,805	371,473
Пенсионные отчисления	165,565	140,630
Штрафы	161,994	-
Обязательства по страхованию	55,381	50,800
Гарантийные взносы	54,748	91,161
Прочие	41,080	174,781
	<u>5,184,279</u>	<u>2,294,385</u>

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. прочие обязательства и начисленные расходы выражены в тенге.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.

(в тыс. тенге)

30. ДОХОДЫ

Доходы за годы, закончившиеся 31 декабря, представлены следующим образом:

	2014 г.	2013 г.
Продажа электрической энергии	62,303,995	60,961,393
Передача электрической энергии	19,520,422	12,708,533
Продажа тепловой энергии	19,296,456	15,494,775
Передача тепловой энергии	5,499,559	4,777,649
Продажа химической продукции	2,100,245	-
Прочие	889,854	541,275
	<u>109,610,531</u>	<u>94,483,625</u>

31. СЕБЕСТОИМОСТЬ

Себестоимость за годы, закончившиеся 31 декабря, представлена следующим образом:

	2014 г.	2013 г.
Электрическая и тепловая энергия, приобретенные для продажи	28,585,332	20,925,825
Уголь, мазут	13,612,252	12,936,746
Передача электрической и тепловой энергии	10,065,078	11,797,081
Расходы по оплате труда и связанные с ней налоги	8,812,890	7,938,717
Износ и амортизация	7,067,704	5,524,733
Услуги полученные	6,738,229	5,825,019
Запасы	4,515,536	3,454,718
Прочие	4,514,760	2,487,300
	<u>83,911,781</u>	<u>70,890,139</u>

32. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Общие и административные расходы за годы, закончившиеся 31 декабря, представлены следующим образом:

	2014 г.	2013 г.
Расходы по оплате труда и связанные с ней налоги	3,147,286	2,541,397
Налоги, за исключением подоходного налога	1,328,694	1,151,347
Услуги полученные	1,214,524	995,994
Износ и амортизация	308,117	256,913
Пени и штрафы	296,047	98,679
Запасы	238,600	160,236
Командировочные расходы	127,391	114,958
Налог на добавленную стоимость	119,855	82,154
Вознаграждение членам совета директоров	118,734	88,237
Начисление резерва по сомнительным долгам (Примечания 12, 13 и 15)	71,031	308,665
Начисление резерва на обесценение запасов (Примечание 11)	48,253	5,047
Резерв по неиспользованным отпускам	42,551	13,832
Прочие	1,117,180	1,059,516
	<u>8,178,263</u>	<u>6,876,975</u>

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.
(в тыс. тенге)

33. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

Расходы по реализации за годы, закончившиеся 31 декабря, представлены следующим образом:

	2014 г.	2013 г.
Расходы по оплате труда и связанные с ней налоги	1,249,331	1,050,229
Услуги полученные	591,233	284,009
Запасы	111,543	91,881
Износ и амортизация	81,041	50,301
Прочие	70,275	138,888
	<u>2,103,423</u>	<u>1,615,308</u>

34. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

Прочие доходы за годы, закончившиеся 31 декабря, представлены следующим образом:

	2014 г.	2013 г.
Доход/(убыток) от выбытия основных средств	808,129	(67,688)
Доход от пеней	751,386	283,208
Доход от списания кредиторской задолженности	68,404	144,821
Расходы по износу основных средств, переданных в операционную аренду	(63,563)	(52,941)
Прочие	611,383	179,049
	<u>2,175,739</u>	<u>486,449</u>

35. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

Финансовые доходы за годы, закончившиеся 31 декабря, представлены следующим образом:

	2014 г.	2013 г.
Доход по процентам от средств, размещенных на депозите	679,701	444,380
Прочие	580,107	235,274
	<u>1,259,808</u>	<u>679,654</u>

36. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

Финансовые расходы за годы, закончившиеся 31 декабря, представлены следующим образом:

	2014 г.	2013 г.
Расходы по процентам, относящиеся к облигациям	3,574,214	3,573,941
Расходы по процентам, относящиеся к банковским займам	2,083,827	1,229,901
Прочие	378,114	161,645
	<u>6,036,155</u>	<u>4,965,487</u>

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
 ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.
 (в тыс. тенге)

37. ПРИОБРЕТЕННЫЕ КОМПАНИИ

	Основная деятельность	Дата приобретения	Доля	Стоимость приобретения
АО «Каустик»	Производство химической продукции	4 июня 2014 г.	50%	2,000,000

4 июня 2014 г. Компания приобрела дополнительно 50% акций АО «Каустик», деятельностью которого является производство химической продукции. Компания основывается на том, что имела контроль с даты исполнения договора на покупку контрольной доли участия.

Приобретение бизнеса учитывалось, используя метод покупки.

Объединение бизнесов представлено следующим образом:

	АО «Каустик»
Текущие активы:	
Денежные средства и их эквиваленты	5,334
Прочие финансовые активы	14,660
Товарно-материальные запасы	389,945
Авансы выданные	164,283
Налоги к возмещению и предварительно оплаченные налоги	561,226
Дебиторская задолженность	994,488
Прочая дебиторская задолженность	34,214
Долгосрочные активы:	
Основные средства	15,148,523
Нематериальные активы	2,385
Прочие долгосрочные активы	370
Текущие обязательства:	
Краткосрочные финансовые обязательства	(1,572,390)
Торговая кредиторская задолженность	(2,986,797)
Авансы полученные	(1,579,897)
Налоги и внебюджетные платежи к уплате	(22,639)
Прочие обязательства и начисленные расходы	(144,642)
Долгосрочные обязательства:	
Долгосрочные финансовые обязательства	(9,856,390)
Субсидии	(12,375)
Чистые активы	<u>1,240,298</u>
Сумма вознаграждения	2,000,000
Плюс: справедливая стоимость ранее приобретенной доли, 10%	1,510,000
Плюс: неконтролирующие доли	456,119
За вычетом справедливой стоимости идентифицируемых чистых активов	<u>(1,140,298)</u>
Гудвил	<u>2,825,821</u>

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.
(в тыс. тенге)

<i>Сумма вознаграждения</i>		
Авансы выданные		2,000,000
		<u>2,000,000</u>
<i>Чистые денежные выплаты по приобретениям компаний</i>		
Выплата в форме денежных средств		-
За вычетом приобретенных денежных средств и их эквивалентов		(5,334)
		<u>(5,334)</u>

38. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Базовая и разводненная прибыль на акцию рассчитывается делением чистой прибыли за год, причитающейся Акционерам Группы, на средневзвешенное количество акций, участвующих в распределении чистой прибыли, находящихся в обращении в течение года. Суммы по простым акциям и по простым акциям с разводненным эффектом равны в связи с тем, что разводнение не производилось.

	2014 г.	2013 г.
Чистая прибыль, относящаяся к Акционерам	3,798,355	3,850,881
Средневзвешенное количество простых акций для расчета базовой прибыли на акцию	<u>33,276,539</u>	<u>33,276,539</u>
Прибыль за год на акцию, тенге	<u>114.15</u>	<u>115.72</u>

Ниже представлена балансовая стоимость одной простой акции в соответствии с требованиями Казахстанской Фондовой Биржи для материнской компании Группы:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Чистые активы, не включая нематериальные активы	137,115,070	102,618,064
Количество простых акций в обращении	<u>33,276,539</u>	<u>33,276,539</u>
Балансовая стоимость одной акции, тенге	<u>4,120.47</u>	<u>3,083.80</u>

Руководство Группы считает, что оно полностью выполняет требования Казахстанской Фондовой Биржи по состоянию на отчетную дату.

39. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Операции между Компанией и ее дочерними предприятиями исключаются при консолидации и не представлены в данном Примечании.

В 2014 г. у Группы были значительные операции со следующими связанными сторонами:

Наименование компании	Реализация услуг		Приобретение услуг		Приобретение активов	
	2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.
Ассоциированные компании	45,299	1,071,946	142,497	401,548	2,607	305,904
	<u>45,299</u>	<u>1,071,946</u>	<u>142,497</u>	<u>401,548</u>	<u>2,607</u>	<u>305,904</u>

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.**

(в тыс. тенге)

Наименование компании	Задолженность связанной стороны		Задолженность перед связанной стороной	
	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
ЕБРР	-	-	579,364	-
KAZ HOLDINGS COOPERATIEF U.A.	-	-	298,359	-
Ассоциированные компании	64,951	875,394	35	12,184
	<u>64,951</u>	<u>875,394</u>	<u>877,758</u>	<u>12,184</u>

Наименование компании	Займы, включая начисленное вознаграждение		Денежные средства на депозитах в банке, связанной стороны		Денежные средства в банке, связанной стороны	
	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
ЕБРР	23,390,055	17,943,296	-	-	-	-
Ассоциированные компании	909,282	124,218	11,289,547	10,404,295	2,306,624	2,827,513
	<u>24,299,337</u>	<u>18,067,514</u>	<u>11,289,547</u>	<u>10,404,295</u>	<u>2,306,624</u>	<u>2,827,513</u>

Наименование	Расходы по вознаграждению, начисленные по займам от связанных сторон		Доходы по вознаграждению, начисленные на депозитах в банке, связанной стороне	
	2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.
ЕБРР	1,022,551	564,243	-	-
Ассоциированные компании	72,497	13,501	736,043	444,380
	<u>1,095,048</u>	<u>577,744</u>	<u>736,043</u>	<u>444,380</u>

Ключевой персонал Группы

В 2014 г. компенсация Совету директоров и другому ключевому персоналу Группы в виде заработной платы и премиальных составила 589,791 тыс. тенге (2013 г.: 413,424 тыс. тенге).

40. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКИ УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Основные финансовые инструменты Группы включают инвестиции, торговую и прочую дебиторскую задолженность, денежные средства и их эквиваленты, облигации, займы, а также торговую и прочую кредиторскую задолженность. Главными рисками по финансовым инструментам Группы являются риски ликвидности, кредитный риск и валютный риск. Группа также контролирует рыночный риск и риск, связанный с процентными ставками, возникающие по всем финансовым инструментам.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.
(в тыс. тенге)

Категории финансовых инструментов

По состоянию на 31 декабря финансовые инструменты представлены следующим образом:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
<i>Финансовые активы</i>		
Торговая дебиторская задолженность (Примечание 12)	11,368,982	9,909,435
Прочая дебиторская задолженность, не включая задолженность работников и расходы будущих периодов (Примечание 15)	10,315,318	9,361,188
Прочие финансовые активы (Примечание 16)	9,812,436	9,297,887
Денежные средства, ограниченные в использовании (Примечание 17)	1,884,155	1,343,903
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 18)	2,862,728	3,138,597
<i>Финансовые обязательства</i>		
Облигации (Примечание 21)	32,009,947	31,319,203
Займы (Примечания 22)	57,974,052	31,165,049
Обязательства по финансовой аренде (Примечание 26)	1,262,629	476,841
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 27)	13,113,649	7,587,151
Прочие обязательства, не включая пенсионные отчисления и резерв на неиспользованные отпуска (Примечание 29)	3,726,669	888,894

Управление риском недостаточности капитала

Группа управляет риском недостаточности капитала, чтобы убедиться, что Группа сможет продолжить деятельность как непрерывно действующее предприятие при увеличении тарифов и оптимизации баланса, долга и капитала.

Структура капитала Группы включает уставный капитал, дополнительный оплаченный капитал, резерв по переоценке основных средств, резерв от пересчета иностранных валют, фонд переоценки инвестиций и нераспределенную прибыль, как раскрыто в консолидированном отчете об изменениях капитала.

Основные принципы учетной политики

Данные об основных принципах учетной политики и принятых методах, включая критерии признания, основу оценки и основу, на которой признаются доходы и расходы, в отношении каждого класса финансовых активов, финансовых обязательств и долевых инструментов раскрыты в Примечании 5 к консолидированной финансовой отчетности.

Цели управления финансовыми рисками

Управление риском – важный элемент деятельности Группы. Группа контролирует и управляет финансовыми рисками, относящимися к операциям Группы анализируя подверженность риску по степени и величине рисков. Данные риски включают рыночный риск, риск ликвидности и риск изменения процентной ставки в отношении денежных потоков. Ниже приводится описание политики управления рисками Группы.

Риск, связанный с процентной ставкой

Деятельность Группы подвержена риску изменения процентной ставки, так как компании Группы привлекают заемные средства с фиксированными и плавающими процентными ставками. Группа осуществляет управление этим риском за счет сохранения приемлемого сбалансированного сочетания кредитов и займов с фиксированными и плавающими процентными ставками.

Риски Группы, связанные с изменением процентных ставок по финансовым активам и обязательствам, более подробно рассматриваются в разделе данного примечания, посвященном управлению риском ликвидности.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г. (в тыс. тенге)

Анализ чувствительности в отношении процентных ставок

Приведенный ниже анализ чувствительности проводился исходя из рисков колебания процентной ставки по производным инструментам на отчетную дату. Обязательства с плавающей процентной ставкой проанализированы на основании допущения о том, что сумма задолженности по состоянию на отчетную дату не менялась в течение года. При подготовке управленческой отчетности по риску изменение процентной ставки для ключевого руководства Группы используется допущение об изменении процентной ставки на 1%, что соответствует ожиданиям руководства в отношении разумно возможного колебания процентных ставок.

Если бы процентные ставки по обязательствам были на 1% больше/меньше и все прочие переменные оставались постоянными, то прибыль Группы за год, закончившийся 31 декабря 2014 г. уменьшилась/увеличилась бы на 59,086 тыс. тенге (2013 г.: 49,655 тыс. тенге), но данные изменения были бы компенсированы Группой посредством изменения тарифов на услуги Группы. Это относится к подверженности Группы риску изменения процентных ставок по ее займу с плавающей процентной ставкой.

Кредитный риск

Кредитный риск, возникающий в результате невыполнения контрагентами условий договоров по финансовым инструментам Группы, обычно ограничивается суммами, при наличии таковых, на которые величина обязательств контрагентов превышает обязательства Группы перед этими контрагентами. Политика Группы предусматривает совершение операций по финансовым инструментам с рядом кредитоспособных контрагентов. Максимальная величина подверженности кредитному риску равна балансовой стоимости каждого финансового актива. Группа считает, что максимальная величина ее риска равна торговой дебиторской задолженности (Примечание 12) и прочей дебиторской задолженности (Примечание 15) за вычетом резервов на обесценение и по сомнительной задолженности, отраженным на отчетную дату.

В Группе действует политика, предусматривающая постоянный контроль за тем, чтобы сделки заключались с заказчиками, имеющими адекватную кредитную историю, и не превышали установленных лимитов кредитования.

Группа не выступает гарантом по обязательствам третьих сторон.

Рыночный риск

Рыночный риск включает риск изменения процентной ставки, валютный риск и другие ценовые риски, которым подвержена Группа. В связи с тем, что Группа занимает доминирующее положение на рынке, в отношении производства, транспортировки и реализации теплоэнергии и электроэнергии, риск в возможном колебании стоимости финансового инструмента в результате изменения рыночных цен маловероятен.

Валютный риск

Суммы финансовых активов и финансовых обязательств, выраженные в долларах США и прочих иностранных валютах учитываются в тенге. Снижение курса тенге по отношению к иностранным валютам может вызвать рост расходов Группы.

Группа ограничивает валютный риск путем мониторинга изменения обменных курсов иностранных валют, в которых выражены прочие финансовые активы, денежные средства и их эквиваленты, займы и торговая кредиторская задолженность.

Анализ чувствительности в отношении иностранной валюты

Группа в основном подвержена риску, связанному с изменением курса доллара США.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.

(в тыс. тенге)

В следующей таблице отражается чувствительность Группы к 20% увеличению и уменьшению в стоимости тенге по отношению к доллару США по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. 20% – это доля чувствительности, используемая при составлении внутренней отчетности по валютному риску для ключевого руководства, и представляет собой оценку руководством обоснованно возможного изменения в курсах валют. Анализ чувствительности включает только неурегулированные денежные позиции в иностранной валюте и корректирует их перевод на конец периода с учетом 20% изменения в курсах обмена валют. Анализ чувствительности включает: а) денежные средства и их эквиваленты б) краткосрочные и долгосрочные займы; когда денежные средства и их эквиваленты, краткосрочные и долгосрочные займы выражены в долларах США. В нижеприведенной таблице указано изменение финансовых активов и обязательств, при укреплении тенге на 20% по отношению к соответствующей валюте. Положительное число указывает на увеличение прибыли за отчетный период, а отрицательное – на уменьшение прибыли. При ослаблении тенге на 20% по отношению к соответствующей валюте, будет оказываться равное и противоположное влияние на прибыль.

	Влияние доллара США	
	2014 г.	2013 г.
Финансовые активы	(343,562)	(428,419)
Финансовые обязательства	6,731,575	2,534,763

Балансовая стоимость финансовых активов и обязательств по состоянию на 31 декабря представлена следующим образом:

	Финансовые активы		Финансовые обязательства	
	2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.
Доллары США	1,717,811	2,142,096	33,657,877	12,673,817

Риск ликвидности

Окончательная ответственность за управление риском ликвидности лежит на акционере Группы, который создал необходимую систему управления риском ликвидности для руководства Группы по требованиям управления ликвидностью и краткосрочного, среднесрочного и долгосрочного финансирования. Группа управляет риском ликвидности путем поддержания адекватных резервов, банковских займов и доступных кредитных линий, путем постоянного мониторинга прогнозируемого и фактического движения денег и сравнения сроков погашения финансовых активов и обязательств.

Таблицы по риску ликвидности и риску процентной ставки

В следующих таблицах отражаются контрактные сроки Группы по непроизводным финансовым активам и обязательствам. Таблица была составлена на основе недисконтированного движения денежных потоков по финансовым обязательствам на основе самой ранней даты, на которую от Группы может быть потребована оплата. Таблица включает денежные потоки, как по процентам, так и по основной сумме.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.
(в тыс. тенге)

Таблица по риску ликвидности и риску процентной ставки по состоянию на 31 декабря представлена следующим образом:

	Средне- взвешенная эффектив- ная процентная ставка	До 1 года	1-5 лет	Свыше 5 лет	Просро- ченные	Итого
2014 г.						
<i><u>Беспроцентные:</u></i>						
Торговая дебиторская задолженность		11,368,982	-	-	1,673,378	13,042,360
Прочая дебиторская задолженность, не включая задолженность работников и расходы будущих периодов		10,315,318	-	-	507,594	10,822,912
Денежные средства и их эквиваленты		2,862,728	-	-	-	2,862,728
Торговая кредиторская задолженность		(13,113,649)	-	-	-	(13,113,649)
Прочие обязательства, не включая пенсионные отчисления и резерв на неиспользованные отпуска		(3,726,669)	-	-	-	(3,726,669)
<i><u>Процентные:</u></i>						
Прочие финансовые активы	2.8-5.3%	10,392,790	-	-	-	10,392,790
Денежные средства, ограниченные в использовании	1.0-9.0%	1,981,162	-	-	-	1,981,162
Облигации	6.8-12.5% Libor+3.0% -и All-in-cost +4.5%,	(3,342,452)	(40,357,567)	(2,822,841)	-	(46,522,860)
Займы	0.75-17%	(20,664,508)	(21,153,710)	(21,844,103)	-	(63,662,321)
Обязательства по финансовой аренде	12.5%	(312,864)	(1,016,340)	(150,542)	-	(1,479,746)
Чистая позиция		<u>(4,239,162)</u>	<u>(62,527,617)</u>	<u>(24,817,486)</u>	<u>2,180,972</u>	<u>(89,403,293)</u>

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.**

(в тыс. тенге)

	Средне- взвешенная эффектив- ная процентная ставка	До 1 года	1-5 лет	Свыше 5 лет	Просро- ченные	Итого
2013 г.						
<i>Беспроцентные:</i>						
Торговая дебиторская задолженность	-	9,909,435	-	-	1,779,623	11,689,058
Прочая дебиторская задолженность, не включая задолженность работников и расходы будущих периодов	-	9,361,188	-	-	513,114	9,874,302
Денежные средства и их эквиваленты		3,138,597	-	-	-	3,138,597
Торговая кредиторская задолженность	-	(7,587,151)	-	-	-	(7,587,151)
Прочие обязательства, не включая пенсионные отчисления и резерв на неиспользованные отпуска	-	(888,894)	-	-	-	(888,894)
<i>Процентные:</i>						
Денежные средства, ограниченные в использовании	1.0%-9.0%	1,012,098	397,222	-	-	1,409,320
Прочие финансовые активы	2.8%-9.0%	10,034,735	-	-	-	10,034,735
Облигации	6.0%-13% Libor+3.75 %-и All- in-cost +4.5%,	(3,582,075)	(37,722,602)	(7,811,354)	-	(49,116,031)
Займы	0.75-17%	(11,308,305)	(14,587,396)	(11,070,367)	-	(36,966,068)
Обязательства по финансовой аренде	12.5%	(162,322)	(425,949)	-	-	(588,271)
Чистая позиция		<u>9,927,306</u>	<u>(52,338,725)</u>	<u>(18,881,721)</u>	<u>2,292,737</u>	<u>(59,000,403)</u>

Справедливая стоимость финансовых инструментов

По мнению руководства Группы, балансовая стоимость финансовых активов и обязательств, отраженных в консолидированной финансовой отчетности по амортизированной стоимости, приблизительно равна их справедливой стоимости.

Методики и допущения, использованные для оценки справедливой стоимости

Справедливая стоимость определяется как сумма, на которую может быть обменян финансовый инструмент во время сделки между независимыми осведомленными и согласными сторонами, за исключением сделок по принудительной продаже или ликвидационной продаже. По причине отсутствия легкодоступного рынка для большей части финансовых инструментов Группы, необходимо проводить оценку при определении справедливой стоимости, основываясь на текущей экономической ситуации и специфичных рисков, присущих инструменту.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.

(в тыс. тенге)

Следующие методы и допущения были использованы Группой для оценки справедливой стоимости каждого класса финансовых инструментов:

- Балансовая стоимость денежных средств приближена к их справедливой стоимости вследствие краткосрочного срока погашения данных финансовых инструментов.
- Для финансовых активов и обязательств со сроком погашения менее двенадцати месяцев, балансовая стоимость приблизительно равна справедливой стоимости вследствие относительно короткого срока погашения данных финансовых инструментов.
- Для финансовых активов и обязательств со сроком погашения более двенадцати месяцев, справедливая стоимость представляет собой текущую стоимость дисконтированных оцененных будущих денежных потоков с использованием рыночных ставок, существующих на конец отчетного года.

Справедливая стоимость Уровня 3 земли, зданий и сооружений, а также машин и оборудования была оценена с привлечением независимого оценщика для определения справедливой стоимости основных средств. Справедливая стоимость основных средств была определена путем применения, в совокупности, следующих общепринятых методов определения стоимости: сравнительного, доходного и затратного. Руководство считает, что результаты оценки соответствующим образом отражают экономическое состояние основных средств Группы по состоянию на 31 декабря 2014 г.

41. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Юридические вопросы

Группа может быть объектом судебных разбирательств и судебных решений, которые по отдельности или в совокупности не оказали значительного влияния на Группу.

Налогообложение

Правительство Республики Казахстан продолжает реформу деловой и коммерческой инфраструктуры в процессе перехода к рыночной экономике. В результате законы и положения, регулирующие деятельность компаний, продолжают быстро меняться. Эти изменения характеризуются неудовлетворительным изложением, наличием различных толкований и произвольным применением органами власти.

В частности, налоги проверяются несколькими органами, которые по закону имеют право налагать штрафы и пени. Хотя Группа считает, что адекватно учла все налоговые обязательства, исходя из своего понимания налогового законодательства, вышеуказанные факты, возможно, не будут сопряжены для Группы с налоговыми рисками.

В 2014 г. Группа своевременно оплачивала налоги согласно срокам оплаты.

Вопросы охраны окружающей среды

Руководство Группы считает, что в настоящее время Группа соблюдает все существующие законы и нормативные акты Республики Казахстан по охране окружающей среды, здоровья и безопасности труда. Однако данные законы и нормативные акты могут в будущем изменяться. Группа не в состоянии заранее представить сроки и степень изменения законов и нормативных актов по охране окружающей среды, здоровья и безопасности труда. В случае таких изменений от Группы может потребоваться модернизация технологии для соответствия более жестким требованиям.

Руководство Группы на каждую отчетную дату делает оценку будущих обязательств и создает резерв на восстановление использованных золототвалов в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.

(в тыс. тенге)

Страхование

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. Группа застраховала производственные объекты ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и кислородный цех в городе Павлодар и производственные объекты ТЭЦ-2 в городе Петропавловск. Группа не производила страхование других основных средств. Так как отсутствие страхования не означает уменьшение стоимости активов или возникновение обязательств, никакого резерва не было создано в данной консолидированной финансовой отчетности на непредвиденные расходы, связанные с порчей или потерей таких активов.

Капитальные инвестиции

В 2009 г. было принято Постановление Правительства Республики Казахстан «О предельных тарифах»: инвестиционная составляющая была включена в тариф на электроэнергию до 2016 г. для целей реконструкции, модернизации и нового строительства производственных активов. Дочерние предприятия АО «ЦАЭК» ежегодно заключают Соглашение с Министерством индустрии и новых технологий Республики Казахстан в рамках инвестиционной программы:

(а) АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» подписало Соглашение №244 «Об исполнении инвестиционных обязательств» с Министерством индустрии и новых технологий Республики Казахстан об инвестиционных обязательствах Группы на 2015 г. В соответствии с данным соглашением Группа должна инвестировать на строительство, модернизацию и приобретение основных средств 9,471,665 тыс. тенге до конца 2015 г. (8,088,365 тыс. тенге до конца 2014 г.).

(б) АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» подписало Соглашение №236 «Об исполнении инвестиционных обязательств» с Министерством индустрии и новых технологий Республики Казахстан об инвестиционных обязательствах Группы на 2015 г. В соответствии с данным соглашением Группа должна инвестировать на строительство, модернизацию и приобретение основных средств 7,023,814 тыс. тенге до конца 2015 г. (6,109,252 тыс. тенге до конца 2014 г.).

Формирование тарифов

Группа согласовывает с Агентством Республики Казахстан по регулированию естественных монополий тарифы на электроэнергию и теплоэнергию. Руководство Группы считает, что действует в отношении формирования тарифов в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Соглашение с Европейским Банком Реконструкции и Развития

В 2009 г. АО «ЦАЭК» заключило соглашение о подписке с ЕБРР, согласно которому ЕБРР приобрел 24.88% акций АО «ЦАЭК». В 2011 г. АО «ЦАТЭК» передало часть акций в пользу ЕБРР согласно условиям договора между акционерами АО «ЦАЭК». По состоянию на 31 декабря 2014 ЕБРР владеет 24.16% акций АО «ЦАЭК» (31 декабря 2013 г.: 24.99%). Согласно условиям соглашения Группа должна выполнять ряд условий.

Дочерние предприятия АО «ЦАЭК» обязаны соблюдать коэффициент обслуживания долга не менее 1:25, коэффициент финансовый долг к прибыли после вычета налога на прибыль, расходов по процентам и амортизации не более 4:1, а также, коэффициент текущей ликвидности не менее 1. Однако, по состоянию на 31 декабря 2014 г., некоторые дочерние предприятия АО «ЦАЭК» не выполнили данные финансовые показатели. Невыполнение показателей не приводит к автоматическому досрочному погашению суммы займа. Руководство проинформировало ЕБРР о невыполнении показателей до отчетной даты и периодически обсуждало с ЕБРР план решения данного вопроса. 21 апреля 2015 г. и 1 мая 2015 г. дочерние предприятия получили соглашения от ЕБРР о невыполнении финансовых показателей на 31 декабря 2014 г.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.

(в тыс. тенге)

Соглашение с Исламским Инфраструктурным Фондом

В 2011 г. АО «ЦАЭК» заключило соглашение о подписке с ИИФ (представлен KAZ HOLDINGS COOPERATIEF U.A.), согласно которому ИИФ приобрел 12.89% акций АО «ЦАЭК». По состоянию на 31 декабря 2014 г. ИИФ владеет 11.22% акций АО «ЦАЭК» (31 декабря 2013 г.: 12.89%). Согласно условиям соглашения Группа должна выполнять ряд условий. Руководство Группы считает, что по состоянию на 31 декабря 2014 г. Группа не нарушала условия соглашения и выполняла все необходимые требования.

42. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Тарифы

Согласно Соглашению, «Об исполнении инвестиционных обязательств» между АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» и Министерством индустрии и новых технологий Республики Казахстан, с 1 января 2015 г. предельный тариф на производство электрической энергии увеличен в среднем на 8.7%.

Согласно Соглашению, «Об исполнении инвестиционных обязательств» между АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» и Министерством индустрии и новых технологий Республики Казахстан, на 2015 г. предельный тариф на производство электрической энергии увеличен в среднем на 12.6%.

С 1 января 2015 г. согласно приказу Департамента комитета по регулированию естественных монополий по Акмолинской области, были утверждены тарифы на реализацию электрической энергии юридическим лицам на 13.6% и физическим лицам на 10.2%.

Займы

10 февраля 2015 г. АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» получило транш в сумме 2,250,000 тыс. тенге от ЕБРР.

В 2015 г. Группа получила краткосрочные займы в рамках кредитной линии с ДБ АО «Сбербанк России» на сумму 1,040,000 тыс. тенге с процентной ставкой в размере 10% годовых.

16 апреля 2015 г. Группа получила 10,000 тыс. долларов США в рамках договора займа с Азиатским Банком Развития.

15 июня 2015 г. АО «ЦАЭК» разместило 34,000,000 штук облигаций первого выпуска и 17,000,000 штук облигаций второго выпуска в рамках первой облигационной программы на общую сумму 3,939,020 тыс. тенге.

15 июня 2015 г. АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», дочернее предприятие АО «ЦАЭК» разместило 25,017,930 штук облигаций первого выпуска на сумму 2,860,981 тыс. тенге.