

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ПАВЛОДАРЭНЕРГО»**

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

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»  
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 и 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	10-53

**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 финансовое положение Акционерного общества «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (далее – «Компания») и его дочерних предприятий (далее вместе – «Группа») по состоянию на 31 декабря 2014 г., а также результаты его деятельности, изменения капитала и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

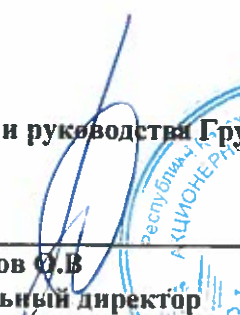
- обеспечение правильного выбора и применение принципов учетной политики;
- представление информации, в том числе данных об учетной политике, в форме, обеспечивающей уместность, достоверность, сопоставимость и понятность такой информации;
- раскрытие дополнительной информации в случаях, когда выполнения 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 Республики Казахстан;
- принятие всех разумно возможных мер по обеспечению сохранности активов Группы; и
- выявление и предотвращение фактов финансовых и прочих злоупотреблений.

Консолидированная финансовая отчетность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2014 г., была утверждена руководством 30 апреля 2015 г.

От имени руководства Группы:

  
Перфилов О.В.  
Генеральный директор

30 апреля 2015 г.  
г. Павлодар, Республика Казахстан

  
Беликова С.Н.  
Главный бухгалтер

30 апреля 2015 г.  
г. Павлодар, Республика Казахстан



## ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

Совету директоров и акционеру Акционерного общества «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»:

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Акционерного общества «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (далее – «Компания») и его дочерних предприятий (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2014 г. и консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, об изменениях капитала и о движении денежных средств за 2014 г., а также примечаний, состоящих из 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 аудиторами этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную 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 отражает достоверно во всех существенных аспектах 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.



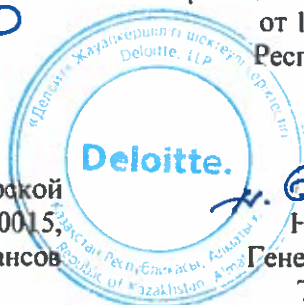
Даулет Куатбеков  
Партнер по проекту


Квалифицированный аудитор,  
Квалификационное свидетельство №0000523  
от 15 февраля 2002 г.  
Республика Казахстан

*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»

30 апреля 2015 г.  
г. Алматы, Республика Казахстан

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

(в тыс. тенге)

	Примечания	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ:</b>			
Основные средства	6	96,753,040	64,166,677
Гудвил	7	1,687,141	1,687,141
Нематериальные активы		101,293	53,606
Денежные средства, ограниченные в использовании	14	382,350	-
Прочие долгосрочные активы	8	3,975,697	6,418,960
<b>Итого долгосрочные активы</b>		<b>102,899,521</b>	<b>72,326,384</b>
<b>ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ:</b>			
Товарно-материальные запасы	9	3,195,747	2,253,432
Торговая дебиторская задолженность	10	4,463,343	3,081,158
Авансы выданные	11	642,360	377,776
Налоги к возмещению	12	750,672	112,769
Предоплата по подоходному налогу		193,311	67,786
Прочая дебиторская задолженность	13	684,990	486,785
Прочие финансовые активы	14	431,479	758,065
Денежные средства, ограниченные в использовании	14	311,909	420,309
Денежные средства	15	597,716	1,257,822
<b>Итого текущие активы</b>		<b>11,271,527</b>	<b>8,815,902</b>
<b>ВСЕГО АКТИВЫ</b>		<b>114,171,048</b>	<b>81,142,286</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>КАПИТАЛ:</b>			
Уставный капитал	16	16,663,996	16,663,996
Дополнительный оплаченный капитал	17	1,188,176	1,188,176
Резерв по переоценке основных средств		27,356,702	14,266,156
Нераспределенная прибыль		20,822,420	15,731,291
<b>Итого капитал</b>		<b>66,031,294</b>	<b>47,849,619</b>
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:</b>			
Выпущенные облигации	18	7,512,420	7,352,804
Займы	19	14,805,238	9,125,655
Доходы будущих периодов	20	822,356	862,967
Долгосрочная кредиторская задолженность		30,119	36,457
Отложенные налоговые обязательства	32	15,031,418	9,789,093
Обязательства по рекультивации золоотвалов		150,041	134,113
Обязательства по вознаграждению работникам		62,518	58,485
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>38,414,110</b>	<b>27,359,574</b>

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»  
И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

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

	Примечания	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
<b>ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:</b>			
Текущая часть выпущенных облигаций	18	281,495	277,742
Краткосрочные займы и текущая часть долгосрочных займов	19	1,750,948	1,565,542
Текущая часть обязательств по вознаграждению работникам		7,607	5,787
Торговая кредиторская задолженность	21	3,965,599	1,491,905
Авансы полученные	22	1,281,612	1,460,507
Налоги к уплате	23	330,346	550,112
Подоходный налог к уплате		6,812	-
Прочие обязательства и начисленные расходы	24	2,101,225	581,498
<b>Итого текущие обязательства</b>		<b>9,725,644</b>	<b>5,933,093</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>114,171,048</b>	<b>81,142,286</b>

Подписано от имени руководства Группы

Перфилов О.В.  
Генеральный директор

30 апреля 2015 г.

г. Павлодар, Республика Казахстан

Беликова С.Н.  
Главный бухгалтер

30 апреля 2015 г.

г. Павлодар, Республика Казахстан

Примечания на стр. 10-53 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности. Отчет независимых аудиторов приведен на стр. 2-3.

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.

(в тыс. тенге)

	Примечания	2014 г.	2013 г.
ДОХОДЫ	25	37,097,732	32,872,017
СЕБЕСТОИМОСТЬ	26	<u>(25,071,251)</u>	<u>(22,005,773)</u>
ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ		12,026,481	10,866,244
Общие и административные расходы	27	(2,803,414)	(2,396,640)
Расходы по реализации	28	(561,201)	(551,964)
Финансовые расходы	29	(869,443)	(842,024)
Финансовые доходы	30	54,748	37,453
Убыток от курсовой разницы		(720,268)	(64,354)
Убыток от обесценения основных средств	6	(143,624)	-
Прочие доходы	31	<u>762,493</u>	<u>125,184</u>
ПРИБЫЛЬ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ		7,745,772	7,173,899
РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ	32	<u>(1,845,507)</u>	<u>(1,645,293)</u>
ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД		<u>5,900,265</u>	<u>5,528,606</u>
ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ВЫЧЕТОМ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА			
СТАТЬИ, НЕ ПОДЛЕЖАЩИЕ ПОСЛЕДУЮЩЕЙ РЕКЛАССИФИКАЦИИ В ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКИ			
Переоценка основных средств	6	<u>13,819,743</u>	<u>-</u>
		<u>13,819,743</u>	<u>-</u>
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ГОД		<u>19,720,008</u>	<u>5,528,606</u>
ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ			
Прибыль за год на акцию, базовая и разведенная, в тенге	34	<u>35.4</u>	<u>33.1</u>

Подписано от имени руководства Группы:

Перфилов О.В.  
Генеральный директор

30 апреля 2015 г.  
г. Павлодар, Республика Казахстан

Беликова С.Н.  
Главный бухгалтер

30 апреля 2015 г.  
г. Павлодар, Республика Казахстан

Примечания на стр. 10-53 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности. Отчет независимых аудиторов приведен на стр. 2-3.



# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

## 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	Пересретенная прибыль	Всего капитал
На 1 января 2013 г.		16,663,996	1,188,176	15,009,344	10,699,833	43,561,349
Прибыль за год		-	-	-	5,528,606	5,528,606
Прочий совокупный доход за год		-	-	-	-	-
Прибыль и прочий совокупный доход за год		-	-	-	5,528,606	5,528,606
Амортизация фонда переоценки Объявленные дивиденды	16	-	-	(743,188)	743,188 (1,240,336)	- (1,240,336)
На 31 декабря 2013 г.		16,663,996	1,188,176	14,266,156	15,731,291	47,849,619
Прибыль за год		-	-	-	5,900,265	5,900,265
Прочий совокупный доход за год		-	-	13,819,743	-	13,819,743
Итого совокупный доход за год		-	-	13,819,743	5,900,265	19,720,008
Амортизация фонда переоценки Объявленные дивиденды	16	-	-	(729,197)	729,197 (1,538,333)	- (1,538,333)
На 31 декабря 2014 г.		16,663,996	1,188,176	27,356,702	20,822,420	66,031,294

Подписано от имени руководства Группы:

Перфилов С.В.  
Генеральный директор

Беликова С.Н.  
Главный бухгалтер

30 апреля 2015 г.

г. Павлодар, Республика Казахстан

30 апреля 2015 г.

г. Павлодар, Республика Казахстан



Примечания на стр. 10-53 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности. Отчет независимых аудиторов приведен на стр. 2-3.

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

(в тыс. тенге)

	Примечания	2014 г.	2013 г.
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности:</b>			
Прибыль до налогообложения		7,745,772	7,173,899
Корректировки на:			
Амортизацию и износ	26, 27, 28, 31	2,578,815	2,378,069
Финансовые расходы	29	869,443	842,024
Начисление резерва по сомнительным долгам	27	270,055	253,971
Убыток от выбытия основных средств	31	40,706	16,789
Расходы по вознаграждению работникам	26, 27	15,316	9,608
Финансовые доходы	30	(54,748)	(37,453)
Убыток от курсовой разницы		720,268	64,354
Убыток от обесценения основных средств	6	143,624	-
Начисление резерва на неликвидные и устаревшие товарно-материальные запасы	27	19,931	13,408
Начисление резерва по неиспользованным отпускам	27	24,705	5,649
<b>Движение денежных средств до изменений в оборотном капитале</b>		<b>12,373,887</b>	<b>10,720,318</b>
<b>Изменения оборотного капитала</b>			
Увеличение товарно-материальных запасов		(962,246)	(792,528)
Увеличение торговой дебиторской задолженности		(1,593,362)	(394,309)
(Увеличение)/уменьшение авансов выданных		(240,194)	14,066
Увеличение налогов к возмещению		(608,902)	(22,684)
(Увеличение)/уменьшение прочей дебиторской задолженности		(282,291)	267,673
Увеличение торговой кредиторской задолженности		2,418,834	31,999
Уменьшение доходов будущих периодов		(35,088)	(36,881)
(Уменьшение)/увеличение авансов полученных		(178,895)	384,847
(Уменьшение)/увеличение налогов к уплате		(219,768)	278,152
Уменьшение в обязательствах по вознаграждению работникам		(9,463)	(6,022)
(Уменьшение)/увеличение прочих обязательств и начисленных расходов		(110,320)	67,836
<b>Денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>10,552,192</b>	<b>10,512,467</b>
Уплаченный подоходный налог		(178,021)	(524,411)
Уплаченные проценты		(1,276,614)	(921,000)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>9,097,557</b>	<b>9,067,056</b>

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тыс. тенге)

	Примечания	2014 г.	2013 г.
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности:</b>			
Денежные средства, снятые с депозита		5,545,606	1,302,122
Денежные средства, размещенные на депозите		(5,246,206)	(744,622)
Приобретение основных средств		(14,440,620)	(11,158,025)
Приобретение нематериальных активов		(54,004)	(9,619)
Поступления от продажи основных средств		-	9,856
Поступление процентов, начисленных на размещенные депозиты		104,078	37,971
Ссуды работникам выданные		-	(30)
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(14,091,146)</b>	<b>(10,562,347)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности:</b>			
Дивиденды выплаченные	16	(30,000)	(1,240,336)
Поступления займов		7,748,283	4,767,680
Погашение займов		(3,446,307)	(1,101,150)
<b>Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности</b>		<b>4,271,976</b>	<b>2,426,194</b>
<b>ЧИСТОЕ (УМЕНЬШЕНИЕ)УВЕЛИЧЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ</b>		<b>(721,613)</b>	<b>930,903</b>
<b>ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА на начало года</b>	15	<b>1,257,822</b>	<b>316,599</b>
Влияние изменений курса иностранной валюты на остатки денежных средств в иностранной валюте		61,507	10,320
<b>ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА на конец года</b>	15	<b>597,716</b>	<b>1,257,822</b>

### Неденежные операции:

- По состоянию на 31 декабря 2014 г. Группа признала увеличение в стоимости основных средств от переоценки на сумму 17,274,679 тыс. тенге (31 декабря 2013 г.: ноль) (Примечание 6).
- В 2014 г. Группа капитализировала расходы по займам, на общую сумму 1,047,521 тыс. тенге (2013 г.: 479,016 тыс. тенге) (Примечание 6).
- В 2014 г. Группа амортизировала дисконт по выпущенным облигациям на сумму 159,616 тыс. тенге (2013 г.: 167,127 тыс. тенге) (Примечание 29).
- В 2014 г. Группа произвела капитальный ремонт основных средств собственными силами и капитализировала расходы по заработной плате на сумму 92,643 тыс. тенге (2013 г.: 22,369 тыс. тенге).

Подписано от имени руководства Группы:

Перфилов О.В.  
Генеральный директор

30 апреля 2015 г.  
г. Павлодар, Республика Казахстан

Беликова С.Н.  
Главный бухгалтер

30 апреля 2015 г.  
г. Павлодар, Республика Казахстан

Примечания на стр. 10-53 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности. Отчет независимых аудиторов приведен на стр. 2-3.

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

### 1. ХАРАКТЕР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Акционерное общество «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (далее – «Компания») было образовано на основе ТОО «Северные тепловые сети» в 2002 г. и зарегистрировано 27 июня 2002 г. в Павлодарском управлении юстиции (регистрационный номер свидетельства 10539-1945-АО). Компания расположена по адресу: Республика Казахстан, 140000, г. Павлодар, ул. Кривенко, 27.

Основная деятельность Группы – производство, передача и распределение электрической и тепловой энергии.

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. акционером Компании является АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» (далее – «ЦАЭК» или «Материнская компания»), в составе акционеров которого участвуют АО «Центрально-Азиатская Топливо-Энергетическая Компания» (далее – «ЦАТЭК») (64.62%), Европейский Банк Реконструкции и Развития (далее – «ЕБРР») (24.16%) и KAZ HOLDINGS COOPERATIEF U.A. (11.22%) (31 декабря 2013 г.: АО «ЦАТЭК» (62.12%); ЕБРР (24.99%); KAZ HOLDINGS COOPERATIEF U.A. (12.89%)). Окончательными акционерами АО «ЦАТЭК» на 31 декабря 2014 и 2013 гг. являются г-н Е. Амирханов, г-н А. Клебанов, г-н С. Кан и г-жа Г. Артамбаева, резиденты Республики Казахстан, учредители АО «ЦАТЭК».

Компания является материнской компанией следующих предприятий:

Дочерние предприятия:	Место-положение	Долевое участие		Основная деятельность
		2014 г.	2013 г.	
АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» (до 27 февраля 2009 г. АО «Павлодарэнергосервис»)	г. Павлодар Республика Казахстан	100%	100%	Передача электрической энергии
ТОО «Павлодарские тепловые сети» (до 12 сентября 2011 г. АО «Павлодарские тепловые сети»)	г. Павлодар Республика Казахстан	100%	100%	Передача тепловой энергии
ТОО «Павлодарэнергосбыт» (до 12 сентября 2011 г. АО «Энергоцентр»)	г. Павлодар Республика Казахстан	100%	100%	Реализация электрической и тепловой энергии

Финансовая отчетность дочерних предприятий консолидирована с финансовой отчетностью Компании (далее вместе – «Группа»).

Группа включена в местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по Павлодарской области по производству, передаче и распределению тепловой энергии и передаче электрической энергии. В связи с этим, решения Группы по повышению тарифов на производство, передачу и распределение тепловой энергии утверждаются Агентством Республики Казахстан по регулированию естественных монополий после проверки и оценки различных внутренних и внешних факторов.

Общая численность работников Группы по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. составляла 5,080 и 4,953 человек, соответственно.

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО, была утверждена для выпуска руководством Группы 30 апреля 2015 г.

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (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 г. 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. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

#### *Принцип соответствия*

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

#### *Принципы подготовки отчетности*

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

Историческая стоимость обычно определяется на основе себестоимости 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, арендных соглашений, регулируемых МСБУ 17, а также оценок, сравнимых, но не равных справедливой стоимости (например, чистая возможная стоимость реализации при оценке запасов по МСБУ 2 или ценность использования при оценке обесценения по МСБУ 36).

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

---

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*

Консолидированная финансовая отчетность включает в себя отчетность Компании и дочерних предприятий.

При необходимости в отчетность дочернего предприятия 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.

#### *Функциональная валюта и валюта презентации*

Функциональной валютой и валютой презентации данной консолидированной финансовой отчетности является тенге.

#### **Принятие новых и пересмотренных стандартов**

*Стандарты и Интерпретации, принятые в текущем периоде:*

Группа применяет следующие новые или пересмотренные стандарты и интерпретации, выпущенные Комитетом по Международным стандартам финансовой отчетности и Комитетом по интерпретациям Международных стандартов финансовой отчетности (далее – «КИМСФО»), которые вступили в действие в отношении консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2014 г.:

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

Применение новых или пересмотренных стандартов не оказало существенного влияния на финансовое положение и финансовые результаты Группы. Новые и пересмотренные стандарты применялись ретроспективно, в соответствии с требованиями МСБУ 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки», если иное не указано в примечаниях ниже.

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

### *Выпущенные Стандарты и Интерпретации, которые будут приняты в будущих периодах*

На дату утверждения настоящей консолидированной финансовой отчетности следующие Интерпретации и Стандарты были выпущены, но еще не вступили в силу:

	<b>Действительно для учетных периодов, начинающихся с или после</b>
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 МСФО 16 и МСФО 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 принятие данных Стандартов и Интерпретаций не окажет существенного влияния на финансовое положение Группы, отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе и отчет о движении денежных средств.

### *Сегментная отчетность*

Группа, основываясь на информации, содержащейся в отчетах, которые регулярно просматриваются руководством с целью распределения ресурсов и для оценки деятельности, а также проанализировав критерии агрегирования, выделяет следующие операционные сегменты – производство тепловой и электрической энергии, передача и распределение электрической энергии, передача и распределение тепловой энергии, реализация тепловой и электрической энергии, а также прочие.

### *Гудвил*

Гудвил рассчитывается как превышение стоимости приобретения, стоимости НДС в приобретенной компании и справедливой стоимости ранее принадлежавших покупателю долей владения (при наличии таковых) в приобретенной компании над величиной ее идентифицируемых активов и обязательств на дату приобретения. Если после дополнительного рассмотрения стоимость приобретенных идентифицируемых чистых активов на дату приобретения превышает сумму переданного вознаграждения, стоимости НДС в приобретенной компании и справедливой стоимости ранее принадлежавших покупателю долей владения (при наличии таковых) в приобретенной компании, такое превышение сразу относится на прибыль в качестве дохода от приобретения долей владения по цене ниже справедливой стоимости.

Гудвил, возникающий при приобретении бизнеса, учитывается по стоимости приобретения, определенной на дату приобретения за вычетом накопленных убытков от обесценения.

Изменения в долях владения Компании в дочернем предприятии, не приводящие к потере контроля, учитываются как операции с капиталом (т.е. операции с собственниками, действующими в этом качестве). В таких обстоятельствах балансовая стоимость контролирующей доли и неконтролирующей доли корректируются с учетом изменений их соответствующих долей в дочернем предприятии. Любая разница между суммой, на которую корректируются неконтролирующие доли, и справедливой стоимостью вознаграждения, выплаченного или полученного, отражается непосредственно в капитале.

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

Оценка на предмет обесценения генерирующих единиц, среди которых был распределен гудвил, проводится ежегодно или чаще, если есть признаки обесценения такой единицы. Если возмещаемая стоимость генерирующей единицы оказывается ниже ее балансовой стоимости, убыток от обесценения сначала относится на уменьшение балансовой стоимости гудвила данной единицы, а затем на прочие активы данной единицы пропорционально балансовой стоимости каждого актива единицы. Убытки от обесценения гудвила признаются непосредственно в прибылях или убытках. Убыток от обесценения гудвила не подлежит восстановлению в последующих периодах.

При выбытии соответствующей генерирующей единицы соответствующая сумма гудвила учитывается при определении прибыли или убытка от выбытия.

#### *Операции в иностранной валюте*

Операции в валюте, отличной от функциональной валюты Группы, первоначально отражаются по обменным курсам на дату совершения операций. Денежные активы и обязательства, представленные в иностранной валюте, отражаются по курсу на отчетную дату. Неденежные статьи, отраженные по исторической стоимости, выраженной в иностранной валюте, не пересчитываются. Доходы и убытки от курсовой разницы по этим операциям отражаются в составе прибыли или убытка, за исключением курсовых разниц по займам в иностранной валюте, относящихся к приобретению, строительству или производству квалифицируемых активов.

#### *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.

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 «резерв 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.



# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

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 «резерв переоценки», относящегося к тому же активу. Уменьшение, признанное в составе прочего совокупного дохода, снижает сумму, накопленную в составе капитала под заголовком «резерв 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.

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

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:

2014 и 2013 гг.

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

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.

### *Обесценение долгосрочных активов*

На каждую отчетную дату Группа оценивает наличие любых признаков, указывающих на возможное обесценение текущей стоимости основных средств и нематериальных активов. В случае выявления любого такого признака осуществляется оценка суммы возмещаемого актива с целью определения степени убытка от обесценения (если таковое имеет место). Если невозможно оценить возмещаемую сумму для отдельного актива, Группа определяет возмещаемую сумму генерирующей единицы, к которой принадлежит актив. Нематериальный актив с неопределенным сроком службы тестируется на предмет обесценения ежегодно и когда есть признаки того, что актив может быть обесценен.

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

---

Возмещаемая сумма рассчитывается по наивысшему значению из справедливой стоимости за вычетом затрат по продаже и ценности использования. При оценке ценности использования оцененное будущее движение денег дисконтируется до его текущей стоимости, используя ставку дисконта до налогов, отражающую текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, специфичные для актива, по которому оценки будущего движения денег не корректировались. Если возмещаемая сумма актива (или генерирующей единицы) меньше, чем его текущая стоимость, то текущая стоимость актива (или генерирующей единицы) уменьшается до возмещаемой суммы актива. Убыток от обесценения немедленно признается в качестве расхода. Когда убыток от обесценения впоследствии сторнируется, текущая стоимость актива (или генерирующей единицы) увеличивается до пересмотренной оценки его возмещаемой суммы, но таким образом чтобы увеличенная текущая сумма не превышала текущей стоимости, которая была бы определена, если бы убыток от обесценения не был бы признан по активу (или генерирующей единице) в предыдущие годы. Сторнирование убытка от обесценения немедленно признается в качестве дохода.

#### *Товарно-материальные запасы*

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

#### *Аренда*

Аренда, условия которой подразумевают перенос всех рисков и выгод, связанных с владением активом, классифицируется как финансовая аренда. Все прочие виды аренды классифицируются как операционная аренда.

#### *Группа как арендодатель*

Доход от операционной аренды признается по прямолинейному методу в течение срока соответствующей аренды.

#### *Группа как арендатор*

Арендные платежи по операционной аренде относятся на расход по прямолинейному методу в течение срока соответствующей аренды.

Выгоды, полученные и подлежащие получению как стимул заключения операционной аренды, также распределяются по прямолинейному методу в течение срока аренды.

#### *Финансовые инструменты*

Финансовые активы и обязательства признаются в консолидированном отчете о финансовом положении, когда Группа становится стороной контрактных положений по инструменту. Регулярные приобретения и продажи финансовых активов фиксируются на дату совершения сделки.

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

---

Финансовые активы классифицированы в следующие категории: «финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки» («FVTPL»), «инвестиции, удерживаемые до погашения», «финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи» («AFS») и «дебиторская задолженность». Классификация зависит от природы характера и цели финансовых активов и определяется в момент первоначального признания.

#### *Метод эффективной ставки*

Методом эффективной ставки является метод расчета амортизированной стоимости долгового инструмента и распределения доходов по вознаграждениям в течение соответствующего периода. Эффективная процентная ставка – это ставка, которая точно дисконтирует предполагаемое будущее поступление денег (включая все комиссии, выплачиваемые или получаемые, которые составляют неотъемлемую часть эффективной процентной ставки, операционные издержки и другие суммы премий или дисконтов) на протяжении ожидаемого срока долгового инструмента, или, если применимо, более короткого периода.

Доход признается на основе эффективной процентной ставки по долговым инструментам, кроме финансовых активов, определенных как FVTPL.

#### *Торговая и прочая дебиторская задолженность*

Торговая и прочая дебиторская задолженность признается и отражается в консолидированном отчете о финансовом положении по суммам выставленных счетов к оплате, за вычетом резерва по сомнительной задолженности. Резерв по сомнительной задолженности рассчитывается в тех случаях, когда существует вероятность того, что задолженность не будет погашена в полном объеме. Резерв по сомнительной задолженности начисляется Группой при невозмещении дебиторской задолженности в установленные договорами сроки. Резерв по сомнительной задолженности периодически пересматривается и, если возникает необходимость в корректировках, соответствующие суммы отражаются в составе прибыли или убытка отчетного периода, в котором выявлена такая необходимость.

#### *Денежные средства*

Денежные средства включают деньги в кассе и на текущих банковских счетах.

#### *Денежные средства, ограниченные в использовании*

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.

#### *Прочие финансовые активы*

Депозиты со сроками первоначального погашения больше трех месяцев, но не более года отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении, как прочие краткосрочные финансовые активы. Депозиты со сроками первоначального погашения больше года отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении, как прочие долгосрочные финансовые активы.

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

---

#### *Обесценение финансовых активов*

Финансовые активы, кроме финансовых активов FVTPL, оцениваются на наличие признаков обесценения на каждую отчетную дату. Финансовые активы обесцениваются, когда имеется объективное свидетельство того, что в результате одного или нескольких событий, которые имели место после первоначального признания финансового актива, было оказано влияние на предполагаемое будущее движение денег по инвестиции.

Для всех прочих финансовых активов объективное свидетельство обесценения могут включать:

- существенные финансовые затруднения эмитентов или контрагентов; или
- дефолт или просрочка платежей по вознаграждению или погашению основного долга; или
- становится возможным, что заемщик попадет под банкротство или реорганизацию.

Для некоторых категорий финансовых активов, таких как торговая дебиторская задолженность, активы, которые предположительно не будут подвержены обесценению отдельно, впоследствии оцениваются на предмет обесценения совместно. Объективное свидетельство обесценения портфеля дебиторской задолженности могут включать прошлый опыт Группы в получении и сборе оплат, возросший уровень просроченных оплат со сроком оплаты более 60 дней, а также наблюдаемые изменения в национальной экономической среде, которые прямым образом влияют на дефолты по дебиторской задолженности.

Для финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости, сумма обесценения представляет собой разницу между балансовой стоимостью актива и текущей стоимостью предполагаемого движения денег, дисконтированного по первоначальной эффективной процентной ставке.

Балансовая стоимость финансового актива уменьшается на убыток от обесценения непосредственно по всем финансовым активам, за исключением торговой дебиторской задолженности, где балансовая стоимость невозмещаемой дебиторской задолженности уменьшается за счет резерва по сомнительной задолженности. Когда торговая дебиторская задолженность предположительно не будет оплачена, она списывается за счет ранее созданного резерва. При последующем возмещении ранее списанной дебиторской задолженности резерв по сомнительной задолженности восстанавливается. Изменения в резерве по сомнительной задолженности отражаются в составе прибыли или убытка.

Если в последующем периоде размер убытка от обесценения финансового актива (за исключением долевых инструментов категории AFS) уменьшается и такое уменьшение может быть объективно привязано к событию, имевшему место после признания обесценения, то ранее отраженный убыток от обесценения восстанавливается через счет прибыли или убытка. При этом балансовая стоимость финансовых активов на дату восстановления убытка от обесценения не может превышать балансовую стоимость, которая была бы отражена в случае, если бы обесценение не признавалось.

#### *Финансовые обязательства и капитал*

Финансовые обязательства и долевые инструменты, выпущенные Группой, классифицируются в соответствии с характером заключенных контрактных соглашений и определениями финансового обязательства и долевого инструмента. Долевой инструмент – это любой контракт, который подтверждает остаточную долю в активах Группы после вычета всех ее обязательств. Учетная политика, принятая для специфических финансовых обязательств и долевых инструментов, излагается ниже.

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

---

#### *Займы банков и долговые ценные бумаги*

Займы банков и долговые ценные бумаги после первоначального признания учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

#### *Кредиторская задолженность и прочие обязательства*

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

#### *Зачет финансовых активов и обязательств*

Финансовые активы и обязательства зачитываются и отражаются на нетто основе в консолидированном отчете о финансовом положении, когда Группа имеет юридически закрепленное право зачесть признанные суммы и Группа намерена погасить на нетто основе или реализовать актив и обязательство одновременно.

#### *Прекращение признания финансовых активов и обязательств*

##### Финансовые активы

Признание финансового актива (или, где приемлемо, часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращается в том случае, когда:

- истекли права на получение потоков денежных средств от актива;
- Группа сохраняет право на получение потоков денежных средств от актива, но приняла обязательство оплатить их полностью без существенной задержки третьей стороне в соответствии с передаточным соглашением, и передала, в основном, все риски и выгоды по данному активу; или
- Группа передала свои права на получение потоков денежных средств от актива и либо (а) передала, в основном, все риски и выгоды по активу, или (б) и не передавала, и не удерживала никакие риски и выгоды по активу, но передала контроль над активом.

Если Группа передала свои права на получение потоков денежных средств от актива и не передала, и не удерживала никакие риски и выгоды по активу, и не передавала контроль над активом, то актив признается в той степени, в которой Группа продолжает участвовать в активе. Продолжение участия, которое принимает форму поручительства по переданному активу, оценивается по наименьшему из значений – первоначальной балансовой стоимости актива и максимальной суммы возмещения, которая может потребоваться от Группы в качестве погашения.

##### Финансовые обязательства

Признание финансового обязательства прекращается, когда оно выполнено, аннулировано или истекло.

#### *Затраты по займам*

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или созданием активов, для подготовки которых к запланированному использованию или продаже необходимо значительное время, включаются в стоимость таких активов до тех пор, пока они не будут готовы к запланированному использованию или продаже.

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

(в тыс. тенге)

---

Затраты по займам также включают курсовые разницы, возникающие в результате займов в иностранной валюте, в той мере, в какой они считаются корректировкой затрат на выплату процентов. Сумма курсовой разницы, капитализированная в виде корректировки затрат на выплату процентов, не превышает сумму затрат на выплату процентов, которую Группа капитализировала бы в случае, если заем был взят в функциональной валюте. Любое превышение курсовой разницы относится на прибыль или убытки.

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

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

#### *Признание дохода*

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 дохода по продаже электрической энергии и передаче тепловой энергии являются тарифы, утверждаемые Агентством Республики Казахстан по регулированию естественных монополий.

Доходы от реализации товаров включаются в состав прибыли или убытка, когда товары доставлены и право собственности на них перешло к покупателю.

#### *Подходный налог*

Расходы по подходному налогу включают текущий налог и отложенный налог.

Текущий налог к уплате основан на налогооблагаемой прибыли за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от прибыли, отраженной в составе прибыли или убытка, поскольку она исключает статьи доходов и расходов, которые облагаются налогом или подлежат вычету в другие годы и далее исключает статьи, которые никогда не облагаются налогом и не подлежат вычету. Обязательство Группы по текущему налогу рассчитывается, используя налоговые ставки, которые были введены или в основном введены в действие на отчетную дату.

Отложенный налог признается по разнице между балансовой стоимостью активов и обязательств в консолидированной финансовой отчетности и соответствующей налоговой базой, используемой при расчете налогооблагаемой прибыли и учитывается по методу обязательств. Отложенные налоговые обязательства, как правило, отражаются в отношении всех налогооблагаемых временных разниц, а отложенные налоговые требования отражаются с учетом вероятности наличия в будущем налогооблагаемой прибыли, из которой могут быть вычтены временные разницы, принимаемые для целей налогообложения. Подобные налоговые требования и обязательства не признаются, если временные разницы связаны с деловой репутацией или возникают вследствие первоначального признания (кроме случаев объединения компаний) других требований и обязательств в рамках операции, которая не влияет на размер налогооблагаемой или бухгалтерской прибыли.

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

---

Отложенный налог учитывается по ставкам, применение которых ожидается в течение периода выбытия активов или погашения обязательств. Отложенные налоги признаются в составе прибыли или убытка, кроме случаев, когда они относятся к статьям, напрямую относимым в состав прочего совокупного дохода или капитала.

Взаимозачет по отложенным налоговым активам и обязательствам производится в том случае, когда имеется юридически закрепленное право зачесть текущие налоговые активы против текущих налоговых обязательств и когда они относятся к подоходному налогу, взимаемому одним и тем же налоговым органом, и Группа планирует возместить свои налоговые активы и погасить налоговые обязательства на нетто-основе.

#### *Выплаты 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.

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 выплатам работникам после их выхода на пенсию, кроме обязательств по выплатам, которые предусмотрены Коллективным договором.

##### Пенсионный план с установленным размером выплат

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.

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

---

### *Резервы*

Резервы отражаются в учете при наличии у Группы текущих обязательств (определяемых нормами права или подразумеваемых), возникших в результате прошлых событий, для погашения которых, вероятно, потребуется выбытие ресурсов, заключающих в себе экономические выгоды; причем размер таких обязательств может быть оценен с достаточной степенью точности. Резервы пересматриваются на каждую отчетную дату и корректируются для отражения наилучшей текущей оценки.

Там, где влияние временной стоимости денег является существенным, сумма резерва рассчитывается как текущая стоимость расходов, которые, как ожидается, потребуются для погашения обязательств. Когда используется дисконтирование, увеличение в резерве, отражающее период прошедшего времени, признается в качестве расхода по вознаграждению.

### *Условные активы и условные обязательства*

Условные активы не отражаются в консолидированной финансовой отчетности. В случае если существует достаточная вероятность получения экономических выгод, связанных с такими активами, данные об указанных активах раскрываются в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности.

Условные обязательства не признаются в консолидированной финансовой отчетности за исключением вероятности того, что потребуется выбытие ресурсов для погашения обязательства, причем размер таких обязательств может быть оценен с достаточной степенью точности.

### *Операции со связанными сторонами*

При подготовке данной консолидированной финансовой отчетности следующие стороны рассматривались в качестве связанных сторон:

Сторона является связанной, если:

- (а) прямо или косвенно через одного или нескольких посредников, сторона:
  - i. контролирует или находится под общим контролем Группы (к ним относятся холдинговые компании, дочерние компании и другие дочерние компании одной материнской фирмы);
  - ii. имеет долевое участие в Группе, что дает ей возможность оказывать существенное влияние на Группу; или
  - iii. имеет совместный контроль над Группой;
- (б) сторона является ассоциированной стороной Группы;
- (в) сторона является совместным предприятием, в котором Группа является участником;
- (г) сторона является членом ключевого управленческого персонала Группы или ее материнской компании;
- (д) сторона является членом семьи любого лица, указанного в пунктах (а) или (г);
- (е) сторона является компанией, которая находится под контролем, совместным контролем или под значительным влиянием, или которая имеет существенное право голоса в такой компании, прямо или косвенно, любого лица, указанного в пунктах (г) или (д); или
- (ж) сторона представляет собой пенсионную схему для работников Группы или любой компании, являющейся связанной стороной Группы.

При рассмотрении каждой возможной связанной стороны, особое внимание уделяется содержанию отношений, а не только их юридической форме.



# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

---

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОЦЕНКАХ

Применяя положения учетной политики Группы (Примечание 3), руководство должно делать предположения, оценки и допущения для определения балансовой стоимости активов и обязательств, не очевидной из других источников. Оценочные значения и лежащие в их основе допущения формируются исходя из прошлого опыта и прочих факторов, уместных в конкретных обстоятельствах. Фактические результаты могут отличаться от таких оценок.

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

#### *Основные средства на 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 представляют 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.

#### *Обязательства по рекультивации золоотвалов*

Группа в производственных целях использует три золоотвала относящиеся к ТЭЦ-3, ТЭЦ-2 и Экибастузской ТЭЦ. В конце срока службы данные золоотвалы должны быть рекультивированы. Для определения суммы обязательства по рекультивации данных золоотвалов от руководства Группы требуется проведение оценки будущей стоимости рекультивации золоотвалов. Руководство оценивает затраты, которые возникнут при рекультивации золоотвалов в конце срока службы. Группа отражает данное обязательство по дисконтированной стоимости с применением эффективной процентной ставки, которая представляет собой рыночную ставку финансирования для Группы.

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

---

#### *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 года на следующих основаниях:

- справедливая стоимость отдельных объектов недвижимости, земельных участков промышленного назначения, на которых расположены ТЭЦ, а также, транспортных средств, офисного оборудования и компьютерной техники Группы оценивалась с использованием рыночной стоимости, основанной на анализе сравнительных продаж
- остальные основные средства были оценены с помощью затратного подхода (метод определения остаточной стоимости замещения);
- обоснованность оценки справедливой стоимости, как описано выше, была определена оценщиком путем проведения анализа дисконтированных будущих потоков денежных средств, который был подготовлен на следующей основе:
  - прогнозный период – до 2025 года;
  - прогнозы движения денежных средств были произведены в тенге с переводом в доллары США согласно прогнозируемому курсу;
  - применение ставки дисконтирования в 12.95%.

#### *Сроки полезной службы основных средств*

Как указывается в Примечании 3, Группа рассматривает сроки полезной службы основных средств на конец каждого отчетного 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 отчетную дату. Изменения в сроках полезной службы основных средств может оказать существенный эффект на прибыли или убытки Группы.

#### *Обесценение долгосрочных активов*

На каждую отчетную дату Группа производит оценку, признаков возможного обесценения долгосрочных активов. Если такие признаки существуют, или если требуется проведение тестирования на предмет обесценения, то Группа производит оценку возмещаемой суммы. Возмещаемая сумма актива представляет собой наибольшую величину из справедливой стоимости актива или генерирующей единицы за вычетом затрат на продажу ценности использования, и определяется для отдельного актива за исключением случаев, когда актив не генерирует притоков денежных средств, которые в значительной мере независимы от притоков денежных средств, генерируемых другими активами или группами активов. Если балансовая стоимость актива превышает возмещаемую сумму, то актив рассматривается как обесцененный и стоимость его уменьшается до возмещаемой суммы. При оценке стоимости использования расчетные будущие потоки денежных средств дисконтируются до их текущей стоимости с использованием эффективной процентной ставки до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денежных средств и риски, присущие активам.

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

---

#### *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.

#### **5. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ**

Группа определяет отчетные сегменты на основе оказываемых услуг, соответственно Группа выделяет пять основных сегментов: производство тепловой и электрической энергии, передача и распределение электрической энергии, передача и распределение тепловой энергии, реализация тепловой и электрической энергии, а также, прочие. Прочие услуги не превышают количественные пороги, следовательно, не требуют отдельного раскрытия.

Учетная политика отчетных сегментов аналогична с учетной политикой Группы, описанной в Примечании 3.

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

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

Ключевые операционные показатели	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.					Итого
	Производство тепловой и электрической энергии	Передача и распределение электрической энергии	Передача и распределение тепловой энергии	Реализация тепловой и электрической энергии	Прочие	
Доходы, всего	29,143,516	7,545,269	3,703,632	22,888,484	404,255	63,685,156
Внутрисегментные доходы	(6,234,787)	(202,788)	(1,880)	(19,931,784)	(216,185)	(26,587,424)
Доходы от реализации внешним покупателям	22,908,729	7,342,481	3,701,752	2,956,700	188,070	37,097,732
Себестоимость	(13,236,592)	(5,764,308)	(3,529,013)	(2,540,611)	(727)	(25,071,251)
Общие и административные расходы	(812,295)	(457,853)	(1,159,601)	(373,665)	-	(2,803,414)
Расходы по реализации	(4,734)	-	-	(556,467)	-	(561,201)
Финансовые расходы	(831,366)	(6,687)	(2,068)	(29,322)	-	(869,443)
Финансовые доходы	46,718	5,045	2,037	948	-	54,748
Убыток от курсовой разницы	(724,919)	478	4,173	-	-	(720,268)
Убыток от обесценения основных средств	(70,857)	(56,621)	(15,650)	(496)	-	(143,624)
Прочие доходы	565,263	65,336	(27,273)	159,167	-	762,493
Расходы по подоходному налогу	(1,557,271)	(329,504)	40,991	277	-	(1,845,507)
<b>Прибыль за год</b>	<b>6,282,676</b>	<b>798,367</b>	<b>(984,652)</b>	<b>(383,469)</b>	<b>187,343</b>	<b>5,900,265</b>
<b>Прочая ключевая информация о сегментах</b>						
Капитальные затраты по основным средствам	14,972,202	2,248,446	814,414	25,034	-	18,060,096
Износ основных средств	1,695,741	488,825	361,536	19,400	-	2,565,502

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

Ключевые операционные показатели	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.					
	Производство тепловой и электрической энергии	Передача и распределение электрической энергии	Передача и распределение тепловой энергии	Реализация тепловой и электрической энергии	Прочие	Итого
Доходы, всего	27,965,156	6,392,895	3,058,210	20,546,838	325,964	58,289,063
Внутриsegmentные доходы	(6,822,171)	-	-	(18,458,663)	(136,212)	(25,417,046)
Доходы от реализации внешним покупателям	21,142,985	6,392,895	3,058,210	2,088,175	189,752	32,872,017
Себестоимость	(11,469,837)	(5,388,198)	(3,389,950)	(1,756,822)	(966)	(22,005,773)
Общие и административные расходы	(908,777)	(439,462)	(739,081)	(309,320)	-	(2,396,640)
Расходы по реализации	(3,792)	-	-	(548,172)	-	(551,964)
Финансовые расходы	(812,729)	(3,592)	(20,711)	(4,992)	-	(842,024)
Финансовые доходы	26,425	5,207	5,059	762	-	37,453
Убыток от курсовой разницы	(64,354)	-	-	-	-	(64,354)
Прочие доходы	(76,076)	44,261	10,369	146,630	-	125,184
Расходы по подоходному налогу	(1,572,737)	(207,661)	134,826	279	-	(1,645,293)
<b>Прибыль за год</b>	<b>6,261,108</b>	<b>403,450</b>	<b>(941,278)</b>	<b>(383,460)</b>	<b>188,786</b>	<b>5,528,606</b>
<b>Прочая ключевая информация о сегментах</b>						
Капитальные затраты по основным средствам	7,545,673	1,838,743	854,884	15,393	-	10,254,693
Износ основных средств	1,603,538	452,987	289,856	16,518	-	2,362,899

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

### 6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Земля, здания и сооружения	Машины и производ- ственное оборудова- ние	Транспорт- ные средства	Прочие	Незавершен- ное строитель- ство	Итого
<b>Переоцененная стоимость</b>						
На 1 января 2013 г.	12,240,401	38,348,083	347,848	80,315	7,386,412	58,403,059
Поступления	5,845	247,261	26,485	10,233	8,034,252	8,324,076
Переводы из товарно- материальных запасов	-	7,809	-	133	1,922,675	1,930,617
Внутренние перемещения	738,775	5,941,456	165,364	703	(6,846,298)	-
Выбытия	(20,059)	(19,087)	-	(1,457)	-	(40,603)
На 31 декабря 2013 г.	12,964,962	44,525,522	539,697	89,927	10,497,041	68,617,149
Поступления	1,144	331,664	23,638	15,681	13,750,087	14,122,214
Переоценка	3,812,616	13,193,815	95,168	29,456	-	17,131,055
Элиминация накопленного износа	(1,387,668)	(5,351,907)	(176,852)	(55,889)	-	(6,972,316)
Переводы из товарно- материальных запасов	-	8,903	-	527	3,928,452	3,937,882
Внутренние перемещения	167,986	13,616,384	69,291	-	(13,853,661)	-
Выбытия	(20,228)	(35,400)	(1,400)	(1,356)	-	(58,384)
На 31 декабря 2014 г.	15,538,812	66,288,981	549,542	78,346	14,321,919	96,777,600
<b>Накопленный износ и обесценение</b>						
На 1 января 2013 г.	(492,193)	(1,546,312)	(43,453)	(18,265)	(1,308)	(2,101,531)
Расходы по износу	(475,401)	(1,819,421)	(48,877)	(19,200)	-	(2,362,899)
Убыток от обесценения	-	-	-	-	137	137
Выбытия	10,119	2,816	-	569	317	13,821
На 31 декабря 2013 г.	(957,475)	(3,362,917)	(92,330)	(36,896)	(854)	(4,450,472)
Расходы по износу	(454,686)	(2,005,302)	(85,485)	(20,029)	-	(2,565,502)
Выбытия	787	16,312	963	1,036	-	19,098
Элиминация накопленного износа	1,387,668	5,351,907	176,852	55,889	-	6,972,316
На 31 декабря 2014 г.	(23,706)	-	-	-	(854)	(24,560)
<b>Балансовая стоимость</b>						
На 31 декабря 2014 г.	15,515,106	66,288,981	549,542	78,346	14,321,065	96,753,040
На 31 декабря 2013 г.	12,007,487	41,162,605	447,367	53,031	10,496,187	64,166,677

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 3), 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.

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

(в тыс. тенге)

В результате переоценки на 31 декабря 2014 г. Группа признала прирост стоимости основных средств на сумму 17,274,679 тыс. тенге за вычетом подоходного налога на сумму 3,454,936 тыс. тенге в составе прочего совокупного дохода, а также убыток от обесценения основных средств на сумму 143,624 тыс. тенге в составе прибыли и убытка.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 гг., Группа капитализировала в стоимость основных средств проценты по банковским займам, а также амортизацию дисконта по займу ФЧТ и убыток от курсовой разницы по переоценке займов в валюте, на сумму 1,197,325 тыс. тенге, уменьшив расходы на привлечение заемных средств на сумму дохода, полученного в результате временного инвестирования заемных средств до момента их использования на приобретение квалифицируемых активов, включая доход от курсовой разницы по переоценке депозитов в валюте на сумму 149,804 тыс. тенге (2013 г.: 542,209 тыс. тенге и 62,851 тыс. тенге, соответственно).

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 производ- ственное оборудование	Транспорт- ные средства	Прочие	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
На 31 декабря 2014 г.	7,667,308	47,008,781	347,583	51,601	14,321,065	69,396,338
На 31 декабря 2013 г.	7,192,475	31,842,919	311,334	57,606	10,496,187	49,900,521

По состоянию на 31 декабря балансовая стоимость основных средств Группы в залоге по обеспечению займов составляет 42,908,562 тыс. тенге (31 декабря 2013 г.: 23,938,892 тыс. тенге) (Примечание 19).

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. полностью изношенные основные средства по переоцененной стоимости составили 10,835 тыс. тенге и 22,592 тыс. тенге, соответственно.

#### 7. ГУДВИЛ

	АО «Павлодарская Распреде- лительная Электросетевая Компания»	ТОО «Павлодар- энергосбыт»	Итого
Гудвил, признанный на 31 декабря 2013 г.	<u>1,405,202</u>	<u>281,939</u>	<u>1,687,141</u>
Гудвил, признанный на 31 декабря 2014 г.	<u>1,405,202</u>	<u>281,939</u>	<u>1,687,141</u>

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. обесценение гудвила не обнаружено.

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

Для оценки на обесценение гудвил был отнесен к следующим единицам, генерирующим денежные средства:

- Реализация тепловой и электрической энергии;
- Передача и распределение электрической энергии.

Возмещаемая стоимость данных единиц, генерирующих денежные средства, определяется как ценность использования, рассчитанная исходя из ожидаемых денежных потоков согласно пятилетним финансовым планам и ставки дисконтирования 11.68%, утвержденным руководством Группы.

Прогнозы денежных потоков на срок планирования (5 лет) основаны на ожидаемой норме прибыли и инфляции цен на услуги и материалы в течение срока планирования. Денежные потоки после окончания этого срока экстраполированы исходя из постоянного темпа роста 10.5% годовых (2013 год – 12.5%). По мнению руководства, любое разумно возможное изменение ключевых допущений в расчете возмещаемой стоимости не приведет к превышению балансовой стоимости единиц генерирующих денежные средства над их возмещаемой стоимостью.

#### 8. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Авансы под поставку основных средств	3,565,148	5,982,951
НДС к возмещению	385,256	418,079
Долгосрочная дебиторская задолженность по ссудам работникам	25,293	17,930
	<u>3,975,697</u>	<u>6,418,960</u>

#### 9. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Уголь и мазут	1,045,618	700,540
Запасные части	1,049,206	639,560
Металлопрокат и продукция	355,254	336,136
Электротехнические материалы	214,756	200,667
Строительные материалы	140,118	83,240
Химические реагенты	75,609	72,494
Топливо	63,775	26,104
Изоляционные материалы	56,330	39,804
Прочие	258,356	198,232
	<u>3,259,022</u>	<u>2,296,776</u>
Резерв на неликвидные и устаревшие товарно-материальные запасы	<u>(63,275)</u>	<u>(43,344)</u>
	<u>3,195,747</u>	<u>2,253,432</u>



# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

### 10. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Продажа и передача электрической и тепловой энергии	5,537,445	3,740,102
Продажа товарно-материальных запасов и оказание прочих услуг	38,655	316,038
Прочая	49,231	48,100
	<u>5,625,331</u>	<u>4,104,240</u>
Резерв по сомнительным долгам	<u>(1,161,988)</u>	<u>(1,023,082)</u>
	<u>4,463,343</u>	<u>3,081,158</u>

Группа считает, что торговая дебиторская задолженность за вычетом резервов, будет возмещена, поскольку проводит процедуры по возмещению торговой дебиторской задолженности с привлечением независимых юристов. Группа считает, что по задолженности третьих сторон был создан достаточный резерв. Группа определяет собираемость дебиторской задолженности на основании условий, существующих на отчетную дату.

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

	2014 г.	2013 г.
На 1 января	(1,023,082)	(940,165)
Начислено	(211,177)	(146,790)
Списано за счет ранее созданного резерва	72,271	63,873
На 31 декабря	<u>(1,161,988)</u>	<u>(1,023,082)</u>

Ниже представлен анализ просроченной торговой дебиторской задолженности по срокам возникновения:

	2014 г.	2013 г.
90-180 дней	7,053	29,557
181-270 дней	52,789	18,005
271-365 дней	205,655	134,618
Свыше 365 дней	896,491	840,902
На 31 декабря	<u>1,161,988</u>	<u>1,023,082</u>

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. торговая дебиторская задолженность выражена в тенге.

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

### 11. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
За товары	368,044	226,764
За услуги	277,139	172,992
Прочие	-	6,051
	<u>645,183</u>	<u>405,807</u>
Резерв по обесценению авансов	<u>(2,823)</u>	<u>(28,031)</u>
	<u><u>642,360</u></u>	<u><u>377,776</u></u>

### 12. НАЛОГИ К ВОЗМЕЩЕНИЮ

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Налог на добавленную стоимость к возмещению	749,588	97,792
Налог на имущество	60	11,394
Прочие	1,024	3,583
	<u>750,672</u>	<u>112,769</u>

### 13. ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Начисленные штрафы	544,595	304,153
Беспроцентный заем АО «ЦАТЭК»	129,206	129,206
Дебиторская задолженность по судебным разбирательствам	48,377	49,062
Расходы будущих периодов	45,885	36,981
Прочая	197,003	177,372
	<u>965,066</u>	<u>696,774</u>
Резерв по сомнительным долгам	<u>(280,076)</u>	<u>(209,989)</u>
	<u><u>684,990</u></u>	<u><u>486,785</u></u>

В 2012 г. Группа выдала беспроцентный заем АО «ЦАТЭК» на сумму 129,206 тыс. тенге. Заем был предоставлен в рамках договора о совместной деятельности на возвратной основе. Группа отразила данный заем по амортизированной стоимости по ставке 11.6% и признала корректировку до справедливой стоимости на сумму 21,461 тыс. тенге за вычетом подоходного налога на сумму 5,365 тыс. тенге в капитале. Заем подлежал погашению до 31 декабря 2014 г. В 2014 г. было подписано дополнительное соглашение с продлением срока погашения до 31 декабря 2015 г.

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. начисленные штрафы на сумму 544,595 тыс. тенге и 304,153 тыс. тенге, соответственно, представлены штрафами, выставленными ТОО «Средаэнергомонтаж Павлодар», АО «Каустик» и физическим лицам за несвоевременное выполнение условий по контрактам поставки материалов, строительных работ и покупки теплоэнергии и электроэнергии.

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

	2014 г.	2013 г.
На 1 января	(209,989)	(132,973)
Начислено	(84,086)	(85,995)
Списано за счет ранее созданного резерва	13,999	8,979
На 31 декабря	<u>(280,076)</u>	<u>(209,989)</u>

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. прочая дебиторская задолженность была выражена в тенге.

#### 14. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, до одного года	431,467	758,054
Проценты к получению	12	11
	<u>431,479</u>	<u>758,065</u>

В 2014 г. Группа признала доход по процентам от денежных средств, размещенных на депозитах на общую сумму 45,140 тыс. тенге (2013 г.: 11,006 тыс. тенге) (Примечание 30).

В 2014 г. ставки вознаграждения по депозитам составили 1.0%-7.5% (2013 г.: 1.0%-9.0%).

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. денежные средства, размещенные на депозитах на сумму 441,317 тыс. тенге и 67,680 тыс. тенге, соответственно, представлены неснижаемыми остатками, и, соответственно, были классифицированы в консолидированном отчете о финансовом положении как текущие денежные средства, ограниченные в использовании, на сумму 58,967 тыс. тенге и 67,680 тыс. тенге, соответственно, а также, как долгосрочные денежные средства, ограниченные в использовании, на сумму 382,350 тыс. тенге и ноль тенге, соответственно.

Также, в соответствии с соглашениями с ЕБРР от 29 ноября 2007 г. и 26 марта 2011 г. Группа накапливает в течение полугодичного периода, предшествующего дате выплаты, денежные средства на счетах в банках, открытых для обслуживания долга. Данные денежные средства могут быть использованы исключительно для целей, определенных кредитными соглашениями, и, соответственно, были классифицированы как текущие денежные средства, ограниченные в использовании в консолидированном отчете о финансовом положении на сумму 252,942 тыс. тенге по состоянию на 31 декабря 2014 г. (31 декабря 2013 г.: текущие денежные средства, ограниченные в использовании на сумму 306,643 тыс. тенге).

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

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

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Тенге	50,571	73,846
Доллары США	380,908	684,219
	<u>431,479</u>	<u>758,065</u>

#### 15. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Денежные средства на счетах в банках	387,344	1,133,811
Денежные средства в кассе	210,372	124,011
	<u>597,716</u>	<u>1,257,822</u>

Денежные средства по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. были выражены в следующих валютах:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Тенге	532,359	1,257,822
Доллары США	65,357	-
	<u>597,716</u>	<u>1,257,822</u>

#### 16. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

	31 декабря 2014 г.		31 декабря 2013 г.	
	%	сумма	%	сумма
АО «ЦАЭК»	<u>100%</u>	<u>16,663,996</u>	<u>100%</u>	<u>16,663,996</u>
Объявленные, но неразмещенные акции		<u>3,336,004</u>		<u>3,336,004</u>
		<u>20,000,000</u>		<u>20,000,000</u>

Компания не имеет привилегированных акций по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг.

В 2014 г. Компания объявила дивиденды на сумму 1,538,333 тыс. тенге по итогам 2013 г. (2013 г.: 1,240,336 тыс. тенге по итогам 2012 г.). В 2014 г. Компания выплатила дивиденды на сумму 30,000 тыс. тенге (2013 г.: 1,240,336 тыс. тенге).

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

#### 17. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОПЛАЧЕННЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. дополнительный оплаченный капитал на сумму 1,188,176 тыс. тенге включал:

- доход от операций по факторингу в связи с приобретением у связанной стороны на основании решения Акционера и дальнейшей продажей права требования по стоимости выше фактической себестоимости этого права;
- корректировку беспроцентных займов, выданных АО «ЦАТЭК», последнему акционеру, до справедливой стоимости.

#### 18. ВЫПУЩЕННЫЕ ОБЛИГАЦИИ

В июле 2007 г. Компания объявила о выпуске 80,000,000 купонных облигаций на общую сумму 8,000,000 тыс. тенге с номинальной стоимостью 100 тенге, с процентной ставкой в размере 13%, полугодовыми купонными платежами и сроком погашения 10 лет.

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

Облигации, размещенные по цене	Дата погашения	Процентная ставка, годовых	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
76.05%	10 июля 2017 г.	13%	1,902,320	1,902,320
96.22%	10 июля 2017 г.	13%	1,499,900	1,499,900
86.31%	10 июля 2017 г.	13%	1,159,000	1,159,000
105.47%	10 июля 2017 г.	13%	948,000	948,000
82.55%	10 июля 2017 г.	13%	840,500	840,500
87.39%	10 июля 2017 г.	13%	549,900	549,900
76.63%	10 июля 2017 г.	13%	502,000	502,000
101.24%	10 июля 2017 г.	13%	500,000	500,000
			<u>7,901,620</u>	<u>7,901,620</u>
<b>Включая/(за вычетом):</b>				
Дисконт по выпущенным облигациям			(389,200)	(548,816)
Накопленные проценты по выпущенным облигациям			<u>281,495</u>	<u>277,742</u>
			<u>7,793,915</u>	<u>7,630,546</u>
Минус: текущая часть выпущенных облигаций			<u>(281,495)</u>	<u>(277,742)</u>
			<u><u>7,512,420</u></u>	<u><u>7,352,804</u></u>
Выпущенные облигации погашаются следующим образом:				
			<b>31 декабря 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
От двух до пяти лет			<u>7,512,420</u>	<u>7,352,804</u>
			<u><u>7,512,420</u></u>	<u><u>7,352,804</u></u>

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

### 19. ЗАЙМЫ

	Процентная ставка %	Валюта	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
<b>Краткосрочные займы:</b>				
АО «Народный Банк Казахстана»	10%	Тенге	500,000	500,000
Вознаграждение к уплате			469	722
<b>Долгосрочные займы:</b>				
«Европейский Банк Реконструкции и Развития»	Либор + 3.75%	Доллар США	7,294,000	4,147,470
«Европейский Банк Реконструкции и Развития»	Либор + 3%	Доллар США	2,344,500	2,633,314
«Европейский Банк Реконструкции и Развития»	All in cost+4.5%	Тенге	2,697,300	2,997,000
«Европейский Банк Реконструкции и Развития»	All in Cost + 3.75%	Тенге	1,900,000	-
«Европейский Банк Реконструкции и Развития»	Либор+3.75%	Доллар США	1,288,138	-
«Фонд Чистых Технологий»	0.75%	Доллар США	1,230,863	1,036,868
Вознаграждение к уплате			159,395	124,931
			<u>17,414,665</u>	<u>11,440,305</u>
За вычетом:				
корректировки справедливой стоимости займа от ФЧТ			(710,530)	(730,969)
несамортизированной части единовременной комиссии			(147,949)	(18,139)
			<u>16,556,186</u>	<u>10,691,197</u>
Минус: краткосрочные займы и текущая часть долгосрочных займов				
			<u>(1,750,948)</u>	<u>(1,565,542)</u>
			<u>14,805,238</u>	<u>9,125,655</u>

23 июня 2009 г. ТОО «Павлодарэнергосбыт», дочернее предприятие, открыло кредитную линию в АО «Народный Банк Казахстана» на сумму 300,000 тыс. тенге со сроком погашения 23 апреля 2010 г. В июле 2014 г. было заключено дополнительное соглашение об увеличении кредитной линии до 500,000 тыс. тенге и продлении срока кредитной линии до 23 июня 2016 г. Проценты по займу начисляются на основную часть долга по эффективной ставке вознаграждения 10% годовых и погашаются полугодовыми платежами согласно графику.

14 января 2014 г. АО «Павлодарская Распределительная Компания», дочернее предприятие, заключило соглашение с Европейским Банком Реконструкции и Развития («ЕБРР») на получение займа на общую сумму 9,000,000 долларов США со сроком погашения в 2025 г. В 2014 г. АО «Павлодарская Распределительная Компания» получило 7,000,000 долларов США, эквивалентные 1,103,285 тыс. тенге, со сроком до 22 октября 2025 г. Заем подлежит погашению 18-ю равными полугодовыми платежами начиная с 22 апреля 2017 г. Проценты по займу начисляются и погашаются ежеквартально на основную часть долга по плавающей ставке вознаграждения Либор+3.75%; 22 января, 22 апреля, 22 июля и 22 октября, начиная с даты заключения договора займа согласно графику.

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

22 мая 2013 г. Компания заключила соглашение с ЕБРР на получение займа на общую сумму 40,000,000 долларов США со сроком погашения в 2025 г. Заем подлежит погашению ежегодными платежами, начиная с 2016 г. Проценты по займу начисляются на основную часть долга по плавающей ставке вознаграждения Либор+3.75% и погашаются полугодовыми платежами согласно графику.

22 мая 2013 г. Компания заключила соглашение с ЕБРР на получение займа на общую сумму 6,000,000 тыс. тенге со сроком погашения в 2025 г. Согласно условиям договора заем предоставляется несколькими траншами, так по состоянию на 31 декабря 2014 г., из общей суммы договора было предоставлено 1,900,000 тыс. тенге. Заем подлежит погашению ежегодными платежами, начиная с 2016 г. Проценты по займу начисляются на основную часть долга по ставке вознаграждения All in cost +3.75% и погашаются полугодовыми платежами согласно графику.

26 марта 2011 г. ТОО «Павлодарские тепловые сети», дочернее предприятие, заключило соглашение с ЕБРР и Фондом Чистых Технологий («ФЧТ») на получение займа на сумму 2,997,000 тыс. тенге и 6,750 тыс. долларов США или 994,280 тыс. тенге, соответственно для целей выполнения Инвестиционной программы по восстановлению и модернизации сетей централизованного теплоснабжения. В 2011 г. в рамках данного соглашения ТОО «Павлодарские тепловые сети» получило 1,498,500 тыс. тенге от ЕБРР и 2,500 тыс. долларов США или 370,100 тыс. тенге от ФЧТ. В 2013 г. в рамках данного соглашения ТОО «Павлодарские тепловые сети» получило 1,498,500 тыс. тенге от ЕБРР и 4,250 тыс. долларов США или 640,645 тыс. тенге от ФЧТ. Заем подлежит погашению полугодовыми платежами, начиная с 2014 г. и 2022 г., соответственно. Проценты по займу начисляются на основную часть долга по плавающей ставке вознаграждения All in cost+4.5% по траншу от ЕБРР и по ставке вознаграждения 0.75% по траншу от ФЧТ и погашаются полугодовыми платежами согласно графику. В 2014 г. эффективная процентная ставка по траншу, полученному от ЕБРР, составила 10.2% годовых (2013 г.: 11.12%). Дочернее предприятие отразило заем от ФЧТ по справедливой стоимости, применив эффективную процентную ставку в размере 7.38% (2013: 7.96%), и в результате, признало корректировку до справедливой стоимости данного займа на сумму 765,951 тыс. тенге в доходах будущих периодов. Амортизация коорректировки до справедливой стоимости за год, закончившийся 31 декабря 2014 г., составила 20,439 тыс. тенге, которая была капитализирована в стоимость основных средств (2013 г.: 23,380 тыс. тенге).

29 ноября 2007 г. Компания заключила соглашение с ЕБРР на получение займа на общую сумму 30,000,000 долларов США со сроком погашения в 2017 г. Заем подлежит погашению ежегодными платежами, начиная с 2013 г. Проценты по займу начисляются на основную часть долга по плавающей ставке вознаграждения Либор+3% и погашаются полугодовыми платежами согласно графику.

По состоянию на 31 декабря 2014 г. основные средства с балансовой стоимостью 42,908,562 тыс. тенге (31 декабря 2013 г.: 23,938,892 тыс. тенге) выступали в качестве залога по обеспечению займов (Примечание 6).

Долгосрочные займы погашаются следующим образом:

	2014 г.	2013 г.
В течение второго года	1,431,166	641,938
От двух до пяти лет включительно	6,160,372	5,592,978
От пяти лет и выше	7,213,700	2,890,739
	<u>14,805,238</u>	<u>9,125,655</u>

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

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

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Тенге	4,239,288	3,497,722
Доллары США	12,316,898	7,193,475
	<u>16,556,186</u>	<u>10,691,197</u>

#### 20. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. доходы будущих периодов на сумму 822,356 тыс. тенге и 862,967 тыс. тенге, соответственно, представлены:

(а) корректировкой гарантийных взносов за подключение дополнительной мощности АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» и ТОО «Павлодарские тепловые сети» до справедливой стоимости на сумму 56,405 тыс. тенге и 97,016 тыс. тенге, соответственно, уменьшенную на начисленные за 2014 г. доходы по процентам на сумму 5,632 тыс. тенге (2013 г.: 7,854 тыс. тенге) (Примечание 30).

(б) корректировкой справедливой стоимости займа от ФЧТ на сумму 765,951 тыс. тенге и 765,951 тыс. тенге, соответственно (Примечание 19).

#### 21. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
За ремонт и строительные услуги	1,801,273	315,153
За приобретенные товары	1,456,334	739,178
За предоставленные услуги	585,220	386,591
За основные средства	69,017	6,092
Прочая	53,755	44,891
	<u>3,965,599</u>	<u>1,491,905</u>

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. торговая кредиторская задолженность была в выражена в тенге.

#### 22. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. авансы, полученные на сумму 1,281,612 тыс. тенге и 1,460,507 тыс. тенге, соответственно, включали авансы, полученные за поставку электрической и тепловой энергии и прочих услуг.



# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

### 23. НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Фонд загрязнения окружающей среды	136,521	171,178
Индивидуальный подоходный налог	69,964	63,035
Налог на добавленную стоимость	39,986	250,554
Прочие	83,875	65,345
	<u>330,346</u>	<u>550,112</u>

### 24. ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И НАЧИСЛЕННЫЕ РАСХОДЫ

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Задолженность по дивидендам	1,508,333	-
Задолженность перед работниками	223,820	196,645
Резервы по неиспользованным отпускам	215,160	170,266
Пенсионные отчисления	91,195	83,388
Страховка к уплате	17,041	18,117
Прочие	45,676	113,082
	<u>2,101,225</u>	<u>581,498</u>

### 25. ДОХОДЫ

	2014 г.	2013 г.
Продажа электрической энергии	19,569,084	17,427,681
Передача электрической энергии	7,342,481	6,392,895
Продажа тепловой энергии	6,296,346	5,803,479
Передача тепловой энергии	3,701,752	3,058,210
Прочие	188,069	189,752
	<u>37,097,732</u>	<u>32,872,017</u>

### 26. СЕБЕСТОИМОСТЬ

	2014 г.	2013 г.
Уголь и мазут	6,554,749	6,533,881
Расходы по оплате труда и связанные с ней налоги	4,911,271	4,548,673
Услуги полученные	4,048,612	3,485,353
Износ и амортизация	2,457,408	2,247,428
Товарно-материальные запасы	2,343,610	2,229,151
Электрическая и тепловая энергия, приобретенная для продажи	1,850,213	923,033
Вода на технологические цели	778,795	678,635
Передача тепловой и электрической энергии	599,266	154,158
Электроэнергия и отопление, приобретенные для собственного использования	28,974	18,179
Расходы по вознаграждению работникам	6,559	3,885
Прочие	1,491,794	1,183,397
	<u>25,071,251</u>	<u>22,005,773</u>

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

### 27. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	2014 г.	2013 г.
Расходы по оплате труда и связанные с ней налоги	950,972	742,427
Налоги, кроме подоходного налога	409,920	359,279
Начисление резерва по сомнительным долгам	270,055	253,971
Транспортные услуги	144,984	105,016
Налог на добавленную стоимость	85,470	48,276
Товарно-материальные запасы	85,050	43,631
Износ и амортизация	72,933	79,692
Сверхнормативные потери тепловой энергии	70,986	-
Юридические и аудиторские услуги	59,759	45,700
Сверхнормативные потери электрической энергии	43,992	42,262
Банковские комиссии	42,148	37,506
Электрическая энергия, приобретенная для собственных нужд	36,972	40,106
Пени и штрафы	32,546	41,841
Начисление резерва по неиспользованным отпускам	24,705	5,649
Коммуникационные расходы	24,034	15,564
Командировочные расходы	23,613	26,685
Начисление резерва на неликвидные и устаревшие товарно-материальные запасы	19,931	13,408
Расходы на охрану	16,681	85,252
Вознаграждение членам совета директоров	20,745	20,000
Расходы по вознаграждению работникам	8,757	5,723
Спонсорство и финансовая помощь	8,192	3,659
Расходы по аренде	1,615	3,399
Пожарно-оперативное обслуживание	-	56,763
Прочие	349,354	320,831
	<u>2,803,414</u>	<u>2,396,640</u>

### 28. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

	2014 г.	2013 г.
Расходы по оплате труда и связанные с ней налоги	357,465	337,071
Транспортные услуги	39,812	39,579
Износ и амортизация	25,396	22,479
Банковские комиссии	23,663	48,419
Товарно-материальные запасы	21,447	21,495
Расходы на охрану	18,767	17,271
Расходы по аренде	11,001	21,322
Услуги связи	3,898	4,678
Командировочные расходы	2,670	2,227
Прочие	57,082	37,423
	<u>561,201</u>	<u>551,964</u>

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

### 29. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	2014 г.	2013 г.
Расходы по процентам, относящиеся к выпущенным облигациям	533,162	546,397
Расходы по амортизации дисконта по выпущенным облигациям	159,616	167,127
Расходы по процентам, относящиеся к банковским займам	155,520	107,567
Расходы по процентам, относящиеся к обязательствам по рекультивации золоотвалов	15,928	13,972
Расходы по процентам по гарантийным взносам	5,217	6,961
	<u>869,443</u>	<u>842,024</u>

### 30. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	2014 г.	2013 г.
Доход по процентам от денежных средств, размещенных на депозите со сроком менее одного года (Примечание 14)	45,140	11,006
Доходы по процентам от гарантийных взносов (Примечание 20)	5,632	7,854
Амортизация корректировки до справедливой стоимости задолженности работников по представленной ссуде	3,976	4,444
Доходы по процентам от беспроцентного займа АО «ЦАТЭК»	-	14,149
	<u>54,748</u>	<u>37,453</u>

### 31. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	2014 г.	2013 г.
Доход в виде пени за несоответствие условиям контрактов	570,157	94,594
Доход от аренды	79,255	84,106
Доход от списания кредиторской задолженности	60,563	93,062
Доход от продукции вспомогательных цехов	19,855	37,902
Доход от продажи товарно-материальных запасов	18,392	828
Доход от товарно-материальных запасов, обнаруженных в результате инвентаризации	9,611	5,431
Убыток от выбытия основных средств	(40,706)	(16,789)
Расходы по аренде	(38,018)	(34,895)
Расход от продукции вспомогательных цехов	(27,982)	(35,765)
Расходы по износу на основные средства, переданные в операционную аренду	(23,078)	(28,470)
Расходы по списанию сомнительных обязательств	-	(30,910)
Прочие доходы/(расходы)	134,444	(43,910)
	<u>762,493</u>	<u>125,184</u>

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

#### 32. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

В соответствии с законодательством Республики Казахстан ставка налога на прибыль в 2014 и 2013 гг. составляла 20%.

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

	2014 г.	2013 г.
Расходы по отложенному подоходному налогу	1,787,389	1,173,601
Расходы по текущему подоходному налогу	<u>58,118</u>	<u>471,692</u>
Расходы по подоходному налогу	<u><u>1,845,507</u></u>	<u><u>1,645,293</u></u>

По состоянию на 31 декабря отложенные налоговые активы и обязательства представлены следующим образом:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
<b>Отложенные налоговые активы в результате:</b>		
Переноса убытка	1,183,190	565,579
Начисленных налогов, но не оплаченных	40,304	42,597
Резерва по сомнительным долгам	39,602	22,027
Резерва по неиспользованным отпускам	38,958	34,053
Обязательств по рекультивации золоотвалов	30,008	26,823
Резерва на неликвидные и устаревшие товарно-материальные запасы	9,360	8,826
Корректировки до справедливой стоимости по гарантийным взносам за подключение дополнительной мощности	7,896	8,341
Дисконтирования финансовой помощи АО «ЦАТЭК»	5,365	5,365
Прочих временных разниц	<u>15,413</u>	<u>13,806</u>
Итого отложенные налоговые активы	<u>1,370,096</u>	<u>727,417</u>
<b>Отложенные налоговые обязательства в результате:</b>		
Балансовой стоимости основных средств	(16,401,514)	(10,510,378)
Прочих временных разниц	<u>-</u>	<u>(6,132)</u>
Итого отложенные налоговые обязательства	<u>(16,401,514)</u>	<u>(10,516,510)</u>
Отложенные налоговые обязательства	<u><u>(15,031,418)</u></u>	<u><u>(9,789,093)</u></u>

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

	2014 г.	2013 г.
Сальдо на 1 января	(9,789,093)	(8,615,492)
Отражено в прибылях и убытках	(1,787,389)	(1,173,601)
Отражено в отчете об изменениях в капитале	<u>(3,454,936)</u>	<u>-</u>
Сальдо на 31 декабря	<u><u>(15,031,418)</u></u>	<u><u>(9,789,093)</u></u>

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

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

	2014 г.	2013 г.
Прибыль до налогообложения	<u>7,745,772</u>	<u>7,173,899</u>
Налог по установленной ставке	1,549,154	1,434,780
Эффект изменения в непризнанных налоговых активах	64,145	54,553
Налоговый эффект постоянных разниц	<u>232,208</u>	<u>155,960</u>
Расходы по подоходному налогу	<u>1,845,507</u>	<u>1,645,293</u>

### 33. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны Группы включают в себя Акционера Группы, его дочерние предприятия и ассоциированные компании или компании, над которыми Группа или ее Акционер осуществляют контроль, и ключевой управленческий персонал.

Операции со связанными сторонами производятся на условиях, которые не обязательно были бы предложены третьим сторонам.

Операции между Компанией и ее дочерними предприятиями и совместно контролируемые предприятия исключаются при консолидации и не представлены в данном примечании.

В течение года предприятия Группы осуществляли следующие сделки по основной и прочей деятельности со связанными сторонами, не входящими в состав Группы:

Наименование компании	Реализация услуг		Приобретение услуг		Приобретение активов	
	2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.
АО «ЦАТЭК» Дочерние и ассоциированные предприятия АО «ЦАТЭК»	-	-	342	2,056	-	108
	<u>2,964,933</u>	<u>3,974,613</u>	<u>1,184,649</u>	<u>371,164</u>	<u>406</u>	<u>311,004</u>
	<u>2,964,933</u>	<u>3,974,613</u>	<u>1,184,991</u>	<u>373,220</u>	<u>406</u>	<u>311,112</u>

Остатки в расчетах между Группой и связанными сторонами на отчетную дату представлены ниже:

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.
АО «ЦАТЭК» Дочерние и ассоциированные предприятия АО «ЦАТЭК»	129,206	129,206	96	96
	<u>1,784,553</u>	<u>908,377</u>	<u>104,452</u>	<u>6,526</u>
	<u>1,913,759</u>	<u>1,037,583</u>	<u>104,548</u>	<u>6,622</u>

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

Также, Группа осуществляла различные операции со связанными сторонами, связанные с финансовой деятельностью, включая следующее:

Наименование компании	Займы, включая начисленное вознаграждение, связанным сторонам		Денежные средства на депозитах в банке, связанной стороне		Денежные средства в банке, связанной стороне	
	2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.
ЕБРР	15,533,512	9,882,956	-	-	-	-
Дочерние и ассоциированные предприятия АО «ЦАТЭК»	-	-	775,729	999,213	285,845	1,104,730
	<u>15,533,512</u>	<u>9,882,956</u>	<u>775,729</u>	<u>999,213</u>	<u>285,845</u>	<u>1,104,730</u>

За годы, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 гг., у Группы были следующие финансовые операции со связанными сторонами:

Наименование компании	Расходы по вознаграждению, начисленные по займам к уплате связанным сторонам		Доходы по вознаграждению, начисленные на депозитах в банке, связанной стороне	
	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
ЕБРР	793,082	438,251	-	-
АО «ЦАТЭК»	-	-	-	14,149
Дочерние и ассоциированные предприятия АО «ЦАТЭК»	9,153	-	101,484	69,612
	<u>802,235</u>	<u>438,251</u>	<u>101,484</u>	<u>83,761</u>

### Ключевой персонал Группы

В 2014 г. компенсация Совету директоров и другому ключевому персоналу Группы в виде заработной платы и премиальных составила 164,752 тыс. тенге (2013 г.: 97,076 тыс. тенге).

### 34. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

34.

34. Базовая и разводненная прибыль на акцию рассчитывается делением чистой прибыли за год, причитающейся Акционеру 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.

34.

34.

34.

34.

34.

34.

34.

34.

34.

34.

34.

34.

34.

34.

34.

2014 г.

2013 г.

Прибыль, относящаяся к Акционеру

5,900,265

5,528,606

Средневзвешенное количество простых акций для расчета базовой прибыли на акцию

166,639,960

166,639,960

Прибыль за год на акцию, в тенге

35.41

33.18

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

Балансовая стоимость одной акции по каждому виду акций по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. представлена ниже.

Вид акций	Количество акций в обращении	Чистые активы, не включая нематериальные активы	Балансовая стоимость одной акции, Тенге
<b>На 31 декабря 2014 г.:</b>			
Простые акции	166,639,960	65,930,001	395.64
<b>На 31 декабря 2013 г.:</b>			
Простые акции	166,639,960	47,796,013	286.82

Руководство Группы считает, что оно полностью выполняет требования КФБ по состоянию на отчетную дату.

### 35. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКИ УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Основные финансовые инструменты Группы включают банковские займы, облигации, прочие финансовые активы и денежные средства, а также дебиторскую и кредиторскую задолженность. Главными рисками по финансовым инструментам Группы являются риски ликвидности и кредитные риски. Группа также контролирует рыночный риск и риск, связанный с процентными ставками, возникающие по всем финансовым инструментам.

#### Категории финансовых инструментов

По состоянию на 31 декабря финансовые инструменты представлены следующим образом:

	2014 г.	2013 г.
<i>Финансовые активы</i>		
Прочие финансовые активы (Примечание 14)	431,479	758,065
Торговая дебиторская задолженность (Примечание 10)	4,463,343	3,081,158
Прочая дебиторская задолженность (Примечание 13)	639,105	449,804
Денежные средства, ограниченные в использовании (Примечание 14)	694,259	420,309
Денежные средства (Примечание 15)	597,716	1,257,822
<i>Финансовые обязательства</i>		
Выпущенные облигации (Примечание 18)	(7,793,915)	(7,630,546)
Займы (Примечания 19)	(16,556,186)	(10,691,197)
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 21)	(3,965,599)	(1,491,905)
Прочие обязательства и начисленные расходы, за вычетом резервов по неиспользованным отпускам и пенсионным начислениям (Примечание 24)	(1,794,870)	(327,844)

#### 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.

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

---

Структура капитала Группы включает уставный капитал, дополнительный оплаченный капитал, резерв по переоценке основных средств 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 3 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.

#### *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 изменения 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 243,501 тыс. тенге (2013 г.: 183,217 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.



## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

#### Кредитный риск

Кредитный риск, возникающий в результате невыполнения контрагентами условий договоров с финансовыми инструментами Группы, обычно ограничивается суммами, при наличии таковых, на которые величина обязательств контрагентов превышает обязательства Группы перед этими контрагентами. Политика Группы предусматривает совершение операций с финансовыми инструментами с рядом кредитоспособных контрагентов. Максимальная величина подверженности кредитному риску равна балансовой стоимости каждого финансового актива. Группа считает, что максимальная величина ее риска равна сумме торговой дебиторской задолженности (Примечание 10) и прочей дебиторской задолженности (Примечание 13) за вычетом резервов по сомнительным долгам, отраженным на отчетную дату.

Концентрация кредитного риска может возникать при наличии нескольких сумм задолженности от одного заемщика или от группы заемщиков со сходными условиями деятельности, в отношении которых есть основания ожидать, что изменения экономических условий или иных обстоятельств могут одинаково повлиять на их способность выполнять свои обязательства.

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 заключается в возможном колебании стоимости финансового инструмента в результате изменения рыночных цен. Группа управляет рыночным риском посредством периодической оценки потенциальных убытков, которые могут возникнуть из-за негативных изменений рыночной конъюнктуры.

#### Валютный риск

Группа проводит некоторые операции, выраженные в иностранной валюте. В связи с этим возникает риск изменений в курсах валют. Группа также имеет и активы, и обязательства, деноминированные в иностранной валюте. Таким образом, Группа минимизирует риск от изменений в курсах валют.

Балансовая стоимость денежных активов и денежных обязательств Группы, в валюте по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг., представлена следующим образом:

	Активы		Обязательства	
	31 декабря 2014 г. тыс. тенге	31 декабря 2013 г. тыс. тенге	31 декабря 2014 г. тыс. тенге	31 декабря 2013 г. тыс. тенге
Доллары США	446,265	684,219	12,316,896	7,942,583

#### Анализ чувствительности в отношении валютного риска

Группа в основном подвержена риску, связанному с изменением курса доллара США. Группа также имеет депозиты, деноминированные в долларах США, которые не подвергают Группу значительному риску, связанному с изменением курса доллара США.

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

В таблице ниже представлены подробные данные о чувствительности Группы к повышению или снижению курса тенге на 20% по отношению к доллару США. Уровень чувствительности 20% используется при анализе и подготовке внутренней отчетности по валютному риску для ключевых руководителей и отражает проведенную руководством оценку разумно возможного изменения курсов валют. Анализ чувствительности к риску рассматривает только остатки по денежным статьям, выраженным в иностранной валюте, и корректирует пересчет этих остатков на отчетную дату при условии 20-процентного изменения курсов валют. В анализе чувствительности к риску участвуют займы и прочие финансовые активы Группы, выраженные в валюте, отличной от валюты кредитора или заемщика. Положительная сумма, указанная ниже, отражает увеличение прибыли и прочих статей капитала при укреплении курса тенге по отношению к соответствующей валюте на 20%. Ослабление курса тенге по отношению к соответствующей валюте на 20% окажет сопоставимое влияние на прибыль и капитал, при этом указанные ниже суммы будут отрицательными.

	Влияние доллара США	
	2014 г.	2013 г.
Финансовые активы	(89,253)	(136,844)
Финансовые обязательства	2,463,379	1,588,517

Влияние изменения курсов валют относится к риску по займам, а также депозитам Группы, выраженных в долларах США, по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг.

#### *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 производным 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 «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

(в тыс. тенге)

Таблица по риску ликвидности и риску процентной ставки по состоянию на 31 декабря 2014 г. представлена следующим образом:

	Средневзвешенная эффективная процентная ставка	До 1 года	1-5 лет	Свыше 5 лет	Неопределенно	Итого
<b>31 декабря 2014 г.</b>						
<i><u>Беспроцентные:</u></i>						
Торговая дебиторская задолженность		4,463,343	-	-	1,161,988	5,625,331
Прочая дебиторская задолженность		639,105	-	-	280,076	919,181
Денежные средства		597,716	-	-	-	597,716
Торговая кредиторская задолженность		(3,965,599)	-	-	-	(3,965,599)
Прочие обязательства и начисленные расходы, за вычетом резервов по неиспользованным отпускам и пенсионным начислениям		(1,794,870)	-	-	-	(1,794,870)
		<u>(60,305)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1,442,064</u>	<u>1,381,759</u>
<i><u>Процентные:</u></i>						
Прочие финансовые активы	1.0%-7.5%	446,147	-	-	-	446,147
Денежные средства, ограниченные в использовании	2.8%-7.5%	319,101	442,354	-	-	761,455
Выпущенные облигации	6.0-7.4% Либор+3%, 0.75%, All in cost+4.5%	(755,592)	(8,625,935)	-	-	(9,381,527)
Займы	10.0%	<u>(2,199,548)</u>	<u>(10,581,103)</u>	<u>(9,093,139)</u>	<u>-</u>	<u>(21,873,790)</u>
		<u>(2,189,892)</u>	<u>(18,764,684)</u>	<u>(9,093,139)</u>	<u>-</u>	<u>(30,047,715)</u>

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

	Средневзвешенная эффективная процентная ставка	До 1 года	1-5 лет	Свыше 5 лет	Неопределенно	Итого
<b>31 декабря 2013 г.</b>						
<i>Беспроцентные:</i>						
Торговая дебиторская задолженность		3,081,158	-	-	1,023,082	4,104,240
Прочая дебиторская задолженность		449,804	-	-	209,989	659,793
Денежные средства		1,257,822	-	-	-	1,257,822
Долгосрочная кредиторская задолженность		(17,403)	(46,199)	(112,382)	-	(175,984)
Торговая кредиторская задолженность		(1,491,905)	-	-	-	(1,491,905)
Прочие обязательства и начисленные расходы, за вычетом резервов по неиспользованным отпускам и пенсионным начислениям		(327,844)	-	-	-	(327,844)
		<u>2,951,632</u>	<u>(46,199)</u>	<u>(112,382)</u>	<u>1,233,071</u>	<u>4,026,122</u>
<i>Процентные:</i>						
Прочие финансовые активы	1.0%-9.0%	882,157	-	-	-	882,157
Денежные средства, ограниченные в использовании	5.3%-9%	420,712	-	-	-	420,712
Выпущенные облигации	8.1-10.08% Либор+3%, 0.75%, All in cost+4.5%	(751,840)	(9,525,836)	-	-	(10,277,676)
Займы	12.5%	(1,583,681)	(6,268,045)	(6,396,506)	-	(14,248,231)
		<u>(1,032,652)</u>	<u>(15,793,881)</u>	<u>(6,396,506)</u>	<u>-</u>	<u>(23,223,038)</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 обменен 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. Справедливая стоимость инструментов, представленных здесь, не обязательно отражает суммы, которые Группы смогла бы получить при рыночной продаже всего имеющегося пакета конкретного инструмента.

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

#### 36. 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. Компания своевременно оплачивала налоги согласно сроков оплаты.

##### **Соглашение с ЕБРР**

Согласно условиям соглашения с ЕБРР от 26 марта 2011 г. ТОО «Павлодарские тепловые сети», дочернее предприятие, обязано выполнять коэффициент обслуживания долга не менее 1.25 и соотношение финансового долга к прибыли не более 4. Однако по состоянию на 31 декабря 2014 г. ТОО «Павлодарские тепловые сети» не выполнило 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. ТОО «Павлодарские тепловые сети» получило соглашение от ЕБРР о невыполнении финансовых показателей на 31 декабря 2014 г.

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

---

#### *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. В 2013 г. АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» внедрило систему экологического менеджмента в соответствии с требованиями Международного стандарта ИСО 14001:2004.

Руководство Группы на каждую отчетную дату делает оценку будущих обязательств и создает резерв на восстановление использованных золоотвалов в соответствии с законодательством Республики Казахстан. По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. сумма таких резервов составила 150,041 тыс. тенге и 134,113 тыс. тенге, соответственно.

#### *Страхование*

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг., Группа застраховала производственные комплексы ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и кислородный цех. Группа не производила страхование административного здания. 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*

Группа разработала и согласовала с Агентством Республики Казахстан по регулированию естественных монополий:

- План капитальных инвестиций на 2007-2013 гг., согласно которому Группе подлежит инвестировать в производственные активы 8,000,000 тыс. тенге;
- Дополнительную инвестиционную программу реконструкции и технического перевооружения на 2010-2015 гг., согласно которой АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» подлежит инвестировать в производственные активы 21,769,470 тыс. тенге;
- Инвестиционную программу развития и реконструкции квартальных тепловых сетей на 2014-2015 гг., согласно которой, ТОО «Павлодарские тепловые сети» подлежит инвестировать в производственные активы 118,915 тыс. тенге;
- Инвестиционную программу развития и реконструкции квартальных тепловых сетей г. Павлодара и г. Экибастуза на 2013-2015 гг., согласно которой ТОО «Павлодарские тепловые сети» подлежит инвестировать в производственные активы 474,644 тыс. тенге;
- Инвестиционную программу по реконструкции, модернизации и техническому перевооружению на среднесрочный период 2013-2015 гг., согласно которой АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» подлежит инвестировать в производственные активы 6,700,800 тыс. тенге;
- Инвестиционную программу, по техническому переоснащению основных средств на 2014 г. согласно которой, ТОО «Павлодарэнергосбыт» подлежит инвестировать в производственные активы 26,897 тыс. тенге;

Компания подписала 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. (2014 г.: 8,088,365 тыс. тенге).

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

---

#### 37. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

##### *Тарифы*

С 1 января 2015 г. согласно приказу Департамента Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий были утверждены следующие тарифы:

- На услуги по передаче и распределению электрической энергии с 3.306 тенге до 3.018 тенге без учета НДС, т.е. снижение на 8.7%;
- На услуги по передаче и распределению тепловой энергии с 1,112.31 тенге/Гкал до 1,138.56 тенге/Гкал без учета НДС, т.е. увеличение на 2.4% к предыдущему тарифу.

Согласно постановлению Правительства №392 от 25 марта 2009 г. Компания заключила Соглашение «Об исполнении инвестиционных обязательств» с Министерством индустрии и новых технологий Республики Казахстан на 2015 год №390 от 10 ноября 2014 г., по которому с 1 января 2015 г. предельный тариф на реализацию электрической энергии по ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и Экибастузской ТЭЦ утвержден в размере 7.50 тенге/кВтч без учета НДС, т.е. увеличен на 8.7%.

##### *Займы*

10 февраля 2015 г. Компания по договору от 22 мая 2013 г. с Европейским Банком Реконструкции и Развития получила транш в сумме 2,250,000 тыс. тенге.

#### 38. УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Данная консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2014 г., была утверждена руководством Группы 30 апреля 2015 г.