

**ТОВАРИЩЕСТВО С  
ОГРАНИЧЕННОЙ  
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»**

**Финансовая отчетность**  
за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 и 2012 гг.

# ТОО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## Содержание

---

	Стр.
ПОДТВЕРЖДЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 И 2012 ГГ.	1
ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ	2-3
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 и 2012 ГГ.:	
Отчеты о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	4
Отчеты о финансовом положении	5
Отчеты об изменениях в капитале	6
Отчеты о движении денежных средств	7
Примечания к финансовой отчетности	8-31

## **ОТВЕТСТВЕННОСТЬ РУКОВОДСТВА ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 И 2012 ГГ.**

---

Руководство отвечает за подготовку финансовой отчетности, достоверно отражающей финансовое положение ТОО «Ансаган Петролеум» (далее – «Компания») по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг., а также результаты его деятельности, движение денежных средств и изменения в капитале за годы, закончившиеся на указанные даты, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»).

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

- обеспечение правильного выбора и применение принципов учетной политики;
- представление информации, в т.ч. 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 финансовое положение и финансовые результаты деятельности Компании;
- оценку способности Компании продолжать деятельность в обозримом будущем.

Руководство также несет ответственность за:

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


Финансовая отчетность Компании за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 и 2012 гг. была утверждена руководством 15 августа 2014 г.

**Подписано в имени руководства Компании:**

  
Камибаев А.Р.  
Генеральный директор

15 августа 2014  
Алматы, Республика Казахстан



  
Енсебаева Г.Т.  
Главный бухгалтер

15 августа 2014  
Алматы, Республика Казахстан

## ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Партнерам ТОО «Ансаган Петролеум»:

Мы провели аудит прилагаемой финансовой отчетности ТОО «Ансаган Петролеум» (далее – «Компания»), состоящей из отчетов о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. и отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, об изменениях капитала и о движении денежных средств за годы, закончившиеся на эти даты, а также примечаний, состоящих из основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

### Ответственность руководства за финансовую отчетность

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

### Ответственность аудитора

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

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверностью 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 финансовой отчетности в целом.

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

Наименование «Делойт» относится к одному либо любому количеству юридических лиц, входящих в «Делойт Туш Томацу Лимитед», частную компанию с ответственностью участников в гарантированных ими пределах, зарегистрированную

независимым юридическим лицом. Подробная информация о юридической структуре «Делойт Туш Томацу Лимитед» и входящих в нее юридических лиц представлена на сайте [www.deloitte.com/about](http://www.deloitte.com/about). Подробная информация о юридической структуре «Делойта» в СНГ представлена на сайте [www.deloitte.com/ru/about](http://www.deloitte.com/ru/about).

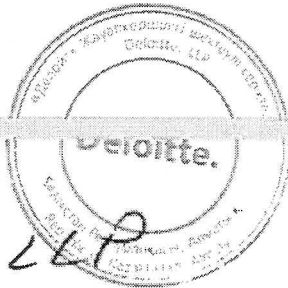


## Мнение

По нашему мнению, финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг., а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за годы, закончившиеся на эти даты, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

## Важные обстоятельства

В настоящее время Компания находится на начальном этапе деятельности. Как указано в Примечании 2 к финансовой отчетности, успешное завершение Компанией программы развития и, в конечном итоге, получение прибыли от основной деятельности зависит от будущих событий, в том числе сохранения достаточного финансирования, получения разрешений контролирующих органов и выхода на уровень продаж, достаточный для поддержания структуры затрат Компании. Наше мнение не содержит оговорки в отношении данного вопроса.



*Deloitte, LLP*

ТОО «Делойт»  
Государственная лицензия на осуществление аудиторской деятельности в Республике Казахстан № 0000015, тип МФЮ-2, выданная Министерством финансов Республики Казахстан 13 сентября 2006 г.

15 августа 2014  
Алматы, Республика Казахстан



Даулет Куатбеков  
Партнер по проекту  
Индивидуальный аудитор,  
Республика Казахстан  
Свидетельство №0000523  
15 февраля 2002 г.

*Н. Бекенов*

Нурлан Бекенов  
Генеральный Директор  
ТОО «Делойт»

# ТОО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## ОТЧЕТЫ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ГОДЫ ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 И 2012 ГГ.


(в тыс. тенге)

	Примечания	2013	2012
ДОХОДЫ		-	-
СЕБЕСТОИМОСТЬ		-	-
ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ		-	-
Административные расходы	6	(127,841)	(6,978)
Доходы по вознаграждению		1,334	-
Прочие (расходы)/доходы, нетто		(64,972)	5,132
УБЫТОК ДО НАЛОГООБЛАЖЕНИЯ		(191,479)	(1,846)
Экономия/(расходы) по подоходному налогу	15	44,034	(382)
Прочий совокупный доход до налогообложения		-	-
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК ЗА ГОД		(147,445)	(2,228)

Подписано от имени руководства Компании:

  
Камибаев А.Т.  
Генеральный директор

15 августа 2014  
Алматы, Республика Казахстан

  
Енсебаева Г.Т.  
Главный бухгалтер

15 августа 2014  
Алматы, Республика Казахстан

Прилагаемые примечания на стр. 8-31 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

# ТОО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## ОТЧЕТЫ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2013 И 2012 ГГ.


(в тыс. тенге)

	Примечания	31 декабря 2013	31 декабря 2012	1 января 2012
<b>АКТИВЫ</b>				
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ</b>				
Основные средства	7	631,902	36,860	-
Разведочные и оценочные активы	8	7,902,240	-	-
Нематериальные активы		869	-	-
НДС к возмещению		980,493	-	-
Отложенные налоговые активы	15	43,652	-	-
Прочие долгосрочные активы	9	49,290	-	-
Итого долгосрочные активы		9,608,446	36,860	-
<b>ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ</b>				
Дебиторская задолженность		13,830	4,490	-
Запасы		75,261	-	-
Авансы выплаченные		21,008	-	-
Займы, выданные связанным сторонам		1,500	1,500	1,500
Вознаграждения к получению		776	-	-
Задолженность от сотрудников		385	-	-
Денежные средства	9	1,211,180	8,496	1,599
Прочие текущие активы		1,078	2	-
Итого текущие активы		1,325,018	14,488	3,099
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>10,933,464</b>	<b>51,348</b>	<b>3,099</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
<b>КАПИТАЛ</b>				
Уставный капитал	14	6,696,140	142	142
Накопленный убыток		(222,716)	(75,271)	(73,043)
Итого капитал		6,473,424	(75,129)	(72,901)
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
Отложенные налоговые обязательства	15	-	382	-
Резерв по восстановлению месторождения	11	309,343	-	-
Прочие долгосрочные обязательства		46,766	-	-
Итого долгосрочные обязательства		356,109	382	-
<b>ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
Займы	10	3,072,200	-	-
Вознаграждения к уплате	10	30,451	-	-
Торговая кредиторская задолженность	12	841,062	5,988	76,000
Прочие текущие обязательства	13	160,218	120,107	-
Итого текущие обязательства		4,103,931	126,095	76,000
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>10,933,464</b>	<b>51,348</b>	<b>3,099</b>

Подписано от имени руководства Компании:

  
Камибаев А.Р.  
Генеральный директор

15 августа 2014  
Алматы, Республика Казахстан

  
Еңсебаева Г.Ф.  
Главный бухгалтер

15 августа 2014  
Алматы, Республика Казахстан

Прилагаемые примечания на стр. 8-31 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

# ТОО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»


## ОТЧЕТЫ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ЗА ГОДЫ, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 И 2012 ГГ. (в тыс. тенге)

		Уставный капитал	Накопленный убыток	Итого
На 1 января 2012		142	(73,043)	(72,901)
Совокупный убыток за год		-	(2,228)	(2,228)
На 31 декабря 2012		142	(75,271)	(75,129)
Дополнительно оплаченный капитал	14	6,695,998	-	6,695,998
Совокупный убыток за год		-	(147,445)	(147,445)
На 31 декабря 2013		6,696,140	(222,716)	6,473,424

Подписано от имени руководства Компании:

  
Каммбаев А.Р.  
Генеральный директор

15 августа 2014  
Алматы, Республика Казахстан

  
Енсебаева Г.Р.  
Главный бухгалтер

15 августа 2014  
Алматы, Республика Казахстан

Прилагаемые примечания на стр. 8-31 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

# ТОО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## ОТЧЕТЫ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОДЫ ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 И 2012 ГГ.

(в тыс. тенге)

	Примечания	2013	2012
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Убыток до налогообложения		(191,479)	(1,846)
Корректировки на:			
Износ и амортизацию		19,941	4,755
Убыток от выбытия основных средств		16,214	3,776
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		(155,324)	6,685
Изменение в дебиторской задолженности		(9,340)	(4,490)
Изменение задолженности от сотрудников		(385)	-
Изменение НДС к получению		(980,493)	-
Изменение авансов выплаченных		(21,008)	-
Изменение запасов		(75,261)	-
Изменение вознаграждения к получению		(776)	-
Изменение прочих активов		(50,366)	(2)
Изменение прочих долгосрочных обязательств		46,766	-
Изменение прочих текущих обязательств	13	40,111	107
Чистые денежные средства, (использованные в)/полученные от операционной деятельности		(1,206,076)	2,300
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(633,712)	(48,351)
Приобретение разведочных и оценочных активов		(7,592,897)	-
Изменение торговой кредиторской задолженности	12	835,074	(70,012)
Изменение вознаграждения к уплате	10	30,451	-
Доход от реализации основных средств		1,646	2,960
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(7,359,438)	(115,403)
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Дополнительно оплаченный капитал	14	6,695,998	-
Средства, полученные от связанной стороны	13	-	120,000
Займы полученные	10	3,072,200	-
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		9,768,198	120,000
<b>ЧИСТОЕ УВЕЛИЧЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ</b>		<b>1,202,684</b>	<b>6,897</b>
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, на начало года	9	8,496	1,599
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, на конец года	9	1,211,180	8,496

Подписано от имени руководства Компании:

Камибаев А.Р.  
Генеральный директор

15 августа 2014  
Алматы, Республика Казахстан

Енсебаева Г.Д.  
Главный бухгалтер

15 августа 2014  
Алматы, Республика Казахстан

Прилагаемые примечания на стр. 8-31 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

# ТОО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ЗА ГОДЫ ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 И 2012 ГГ.

(в тыс. тенге)

### 1. ХАРАКТЕР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Товарищество с Ограниченной Ответственностью «Ансаган Петролеум» (далее - «Компания») осуществляет деятельность в нефтегазовом секторе, основной деятельностью Компании является разведка углеводородов.

Компания была зарегистрирована на территории Республики Казахстан 20 декабря 2010 г.

Юридическое название	ТОО «Ансаган Петролеум»
Юридический адрес	г. Алматы, ул. Айтеке би 63, Республика Казахстан
Юридический регистрационный номер	Товарищество зарегистрировано Министерством Юстиции Республики Казахстан 20 декабря 2010 г. согласно свидетельству №107330-1910-ТОО
Форма собственности	Частная

#### Контракт на недропользование

Компания имеет лицензию на технологическое проектирование и эксплуатацию нефтяного месторождения (разведка, добыча углеводородного сырья). Геологический отвод №13009168 от 11 июня 2013 г. 5 июня 2013 г. Компания заключила соглашение с ТОО «Кор-Таж» о купле-продаже прав на недропользование и активов в отношении контракта на проведения разведки и добычи углеводородного сырья на месторождении Жетыбай Северо-Западный в Мангистауской области регистрационный №1483 от 4 августа 2004 г.

7 июня 2013 г. дополнение №3 к контракту №1483 от 4 августа 2004 г. было подписано между Министерством Нефти и Газа Республики Казахстан, ТОО «Кор-Таж» и Компанией согласно которому права на недропользование были переданы Компании. 29 августа 2013 г. было подписано дополнение №4 к контракту №1483 от 4 августа 2004 г. «о продлении срока разведки с учетом продления для оценки до 4 августа 2015 г. В дополнении №5 к контракту №1483 от 4 августа 2004 г. от 15 ноября 2013 г. под регистрационным № 3967 – УВС было утверждено новое Приложение №3-2 «Геологический отвод», выданный Государственным учреждением «Комитет геологии и недропользования» Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан от 17 октября 2013 г. №119 РД-УВС. 7 февраля 2014 г. было заключено дополнение к Контракту №6, на изменение рабочей программы.

По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. доля участия была следующей:

	Доля в уставном капитале	
	в тыс. тенге	%
Идрисов Динмухамет Аппазович	4,017,684	60%
Аблазимов Бахаридин Нугманович	2,008,842	30%
Достыбаев Ержан Нурбекович	669,614	10%
	<b>6,696,140</b>	<b>100%</b>

На 31 декабря 2013 и 2012 гг. общее количество сотрудников составляло 62 и 2 человека, соответственно.

## **2. ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

### **Заявление о соответствии**

Настоящая финансовая отчетность Компании была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»), выпущенными Комитетом по Международным стандартам финансовой отчетности (далее «КМСФО»). Финансовая отчетность Компании была подготовлена в соответствии с МСФО (IFRS) 1 «Первое применение международных стандартов финансовой отчетности».

### **Основа представления**

Настоящая финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципами учета по исторической стоимости, за исключением некоторых финансовых инструментов, которые учитываются справедливой стоимости. Историческая стоимость обычно определяется на основе справедливой стоимости вознаграждения, переданного при приобретении активов. Основы учетной политики представлены в Примечании 3. Датой перехода Компании на Международные стандарты финансовой отчетности (далее «МСФО») является 1 января 2012 г. Сверка сравнительной финансовой информации до и после перехода на МСФО представлена в Примечании 4.

### **Принцип непрерывной деятельности**

Финансовая отчетность была подготовлена на основе допущение о том, что Компания будет придерживаться принципа непрерывной деятельности. Это предполагает реализацию активов и погашение обязательств в ходе её обычной хозяйственной деятельности и будет продолжать разведку и разработки месторождения на уровне коммерческого производства и денежных потоков, достаточных для возмещения инвестиций требуемых для разведки и разработки запасов углеводорода.

На 31 декабря 2013 и 2012 гг. общая стоимость долгосрочных активов, относящихся к разведке месторождения, составляло 7,902,240 тыс. тенге и ноль тенге, соответственно. Возмещение инвестиций долгосрочных активов Компании в основном зависят от успешной разведки и разработки каждого месторождения или его списания через реализацию. Успешное завершение программы по разведке и разработке месторождения Компании, зависит от количества будущих событий, включая достаточное финансирование для разведки и разработки месторождения, обнаружение экономического запаса углеводородов, получение всех разрешений от регулируемых органов и достижение объемов продаж для покрытия структуры затрат Компании.

В целях увеличения капитала в течение 2013 года был произведен дополнительный взнос в уставный капитал в размере 6,695,998 тыс. тенге. По состоянию на дату утверждения данной финансовой отчетности Руководство Компании ожидает, что основные участники Компании, будут обеспечивать операционную и финансовую поддержку Компании, как минимум, в течение двенадцати месяцев.

Данная финансовая отчетность не содержит корректировок, которые могли бы возникнуть в результате этих неопределенностей. Руководство считает, что Компания будет продолжать деятельность в обозримом будущем с финансовой, технической и управленческой поддержкой учредителей, в случае необходимости, до тех пор, пока его операции не станут самодостаточными, а также получение финансирования в виде займа от Dragon Фортуна PTE LTD (Примечания 10 и 18).

**Функциональная валюта и валюта представления**

Функциональной валютой и валютой представления Компании, которая отражает экономическую суть ее операций, является Казахстанский тенге (далее - «тенге»).

**Принятие новых и пересмотренных международных стандартов финансовой отчетности («МСФО»)**

Компания 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 ежегодной финансовой отчетности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2013 г.:

- МСФО 10 «Консолидированная финансовая отчетность»;
- МСФО 11 «Соглашения о совместной деятельности»;
- МСФО 12 «Раскрытие информации об участии в других предприятиях»;
- МСФО 13 «Оценка справедливой стоимости»;
- Поправки к МСФО 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации»;
- Поправки к МСФО 10, МСФО 11, МСФО 12: переходные положения;
- Поправки к МСБУ 1 «Представление финансовой отчетности»;
- МСБУ 19 «Вознаграждения работникам» (в результате пересмотра в 2011 г.);
- МСБУ 27 «Отдельная финансовая отчетность» (в результате пересмотра в 2011 г.);
- МСБУ 28 «Вложения в зависимые и совместные предприятия» (в результате пересмотра в 2011 г.);
- поправки к МСФО: Ежегодный проект по улучшению МСФО за период 2009-2011 гг.;
- интерпретация КИМСФО 20 «Затраты на вскрышные работы в ходе открытой разработки рудника на этапе добычи».

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

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

На дату утверждения данной финансовой отчетности были выпущены, но еще не вступили в силу следующие новые стандарты и интерпретации, досрочного применения которых Компания не проводила:

- МСФО 9 «Финансовые инструменты» - действует в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2015 г.;
- поправки к МСФО 9 и МСФО 7 «Дата применения МСФО 9 и переходные раскрытия» действует в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2018 г.;
- поправки к МСФО 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСФО 12 «Раскрытие информации об участии в других предприятиях» и МСБУ 27 «Отдельная финансовая отчетность» - действует в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2015 г.;
- поправки к МСБУ 32 «Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» - действует в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2014 г.;
- поправки к МСБУ 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» - действует в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2014 г.;



## ТОО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ЗА ГОДЫ ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 И 2012 ГГ.

(в тыс. тенге)

- поправки к МСБУ 36 «Обесценение активов» - действует в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2014 г.;
- интерпретация КИМСФО 21 «Сборы» - действует в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2014 г.
- МСФО 15 «Выручка по договорам с покупателями» - действует в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или позднее.

Компания примет все соответствующие новые, пересмотренные и измененные Стандарты и Интерпретации с даты их вступления в силу. Руководство компании предполагает, что принятие данных Стандартов и Интерпретаций не окажет существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Компании.

### 3. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

#### Основные средства

Основные средства отражаются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения, если таковые имеются. Если есть признаки того, что стоимость замены любого элемента основных средств ниже, чем его балансовой стоимости, стоимость замены оценивается и формируется резерв под обесценение.

Первоначальная стоимость основных средств включает в себя цену покупки, в том числе налоги и все прямые затраты, понесенные для приведения актива в состояние, в котором оно может быть использована по назначению.

Последующие затраты включаются в балансовую стоимость актива, если существует вероятность того, что будущие экономические выгоды, связанные с активом, будут получены Компанией и их стоимость может быть надежно измерена.

Износ начисляется для списания стоимости активов, кроме земли и незавершенного строительства, в течение оценочных сроков полезной службы активов, используя прямолинейный метод. Оценочные сроки полезной службы, остаточная стоимость и метод начисления износа проверяются Компанией в конце каждого года, эффект любых изменений в оценках учитывается перспективно:

Машины и оборудование	3-30 лет
Транспортные средства	5-10 лет
Здания	8-50 лет
Прочее	4-20 лет

Расходы по капитальному ремонту, амортизируются в течение оставшегося срока полезного использования соответствующего актива или до даты следующих капитальных затрат, если это произойдет раньше.

Незавершенное строительство включает в себя расходы, связанные со строительством зданий, инфраструктуры. После завершения строительства и введение его в эксплуатацию, расходы, связанные с этим активом признаются в основных средствах. Начисление амортизации на эти активы начинается, когда активы готовы к использованию по назначению.

**Разведочные и оценочные активы**

Разведочные и оценочные активы включают в себя расходы, понесенные до коммерческого открытия, а также геологические и геофизические затраты, затраты на буровые карьеры, и накладные расходы, связанные с геолого-разведочными работами. Затраты на разведку и оценку капитализируются по мере их возникновения.

В зависимости от успеха разведки и оценки запасов полезных ископаемых и решения Компании о дальнейшем развитии производственного этапа (разработки), контракт на недропользование может быть расторгнут по истечении срока разведки и оценки.

Активы больше не классифицируются как разведочные и оценочные активы, когда техническая осуществимость и коммерческая целесообразность добычи углеводородов была продемонстрирована. Разведочные и оценочные активы, прежде всего, проверяется на предмет обесценения, а затем они переводятся в категорию затраты на разработку месторождение в составе основных средств и амортизируются с использованием производственного метода амортизации, основанный на внутренних оценках доказанных запасов, начиная с момента производства продукции.

Все общие накладные расходы, не связанные непосредственно с разведкой и оценкой деятельности, относятся на расходы по мере их возникновения в отчете о совокупном доходе.

**Обесценение основных средств и нематериальных активов**

На каждую дату составления отчета о финансовом положении, Компания оценивает наличие любых признаков, указывающих на возможное обесценение текущей стоимости основных средств. В случае выявления любого такого признака осуществляется оценка на предмет возможного снижения стоимости возмещения активов (если таковое имеет место). Если невозможно оценить возмещаемую сумму для отдельного актива, Компания определяет возмещаемую сумму генерирующей единицы, к которой принадлежит актив.

Если возмещаемая сумма актива (или генерирующей единицы) по данным оценки 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, за исключением случаев, когда соответствующий актив (земля, здания, кроме инвестиционной недвижимости, или оборудование) учитывался по переоцененной стоимости. В этом случае убыток от обесценения отражается как уменьшение соответствующего фонда по переоценке.

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 отчете о совокупном доходе, если соответствующий актив не признается по переоцененной стоимости. В этом случае сторнирование убытка от обесценения рассматривается как увеличение результатов переоценки.

### **Товарно-материальные запасы**

Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из себестоимости и чистой стоимости реализации. Себестоимость оценивается по методу средневзвешенной стоимости и включает стоимость приобретения, производственные затраты и расходы по транспортировке и приведению продукции к нужному состоянию.

### **Финансовые активы**

Финансовые активы отражаются и прекращают отражаться на дату проведения торговой операции, когда покупка или продажа инвестиции проводится в соответствии с контрактом, чьи условия требуют предоставления инвестиций в сроки, установленные соответствующим рынком, и первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом затрат по сделке, кроме финансовых активов, классифицированных как учитываемые по справедливой стоимости (изменение которой учитывается в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе), которые первоначально отражаются по справедливой стоимости.

Финансовые активы классифицируются в следующие категории:

- финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через отчет о совокупном доходе («FVTPL»);
- инвестиции, удерживаемые до погашения;
- финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи («AFS»); и
- займы и дебиторская задолженность.

Классификация зависит от характера и цели финансовых инструментов и определяется в момент первоначального признания.

- финансовый актив образует часть группы финансовых активов или финансовых обязательств, или того и другого, которая управляется и ее производительность оценивается на основе справедливой стоимости в соответствии со стратегией управления рисками и инвестиций Компании, и информация о формировании групп предоставляется внутренне на этой основе; или
- образует часть контракта, содержащего один или более встроенных производных инструментов, и МСБУ 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» разрешает определить весь комбинированный контракт (актив или обязательство) как FVTPL.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости с признанием ее изменения в отчете о совокупном доходе, учитываются по справедливой стоимости с признанием возникающих при переоценке доходов и расходов в отчете о совокупном доходе. Чистая прибыль или убыток, признанный в отчете о совокупном доходе, включает в себя сумму дивидендов или процентов, полученных по финансовому активу.

### *Займы и дебиторская задолженность*

Торговая дебиторская задолженность, займы и прочая дебиторская задолженность, которые имеют фиксированные или определяемые платежи, которые не котируются на активном рынке, классифицируются как займы и дебиторская задолженность. Займы и дебиторская задолженность исчисляются по амортизируемой стоимости, используя эффективную ставку вознаграждения минус обесценение. Доход по вознаграждению признается по эффективной ставке вознаграждения, за исключением долгосрочной дебиторской задолженности, когда признание вознаграждения незначительно.

*Обесценение финансовых активов*

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

Балансовая стоимость финансового актива уменьшается на убыток от обесценения непосредственно по всем финансовым активам, кроме торговой дебиторской задолженности, по которой балансовая стоимость уменьшается против резерва. Когда торговая дебиторская задолженность признается невозместимой, она списывается за счет резерва. Последующее восстановление списанных сумм уменьшается кредитованием резерва. Изменения в резерве признаются в отчете о совокупном доходе.

За исключением долевых инструментов AFS, если в последующем периоде сумма убытка от обесценения уменьшается и уменьшение может быть объективно связано с событием, имеющим место после признания обесценения, ранее признанный убыток от обесценения сторнируется через отчет о совокупном доходе в той мере, в какой балансовая стоимость инвестиции на дату сторнирования обесценения не превышает сумму, которую бы составляла амортизированная стоимость, если бы обесценение не было признано.

В отношении долевых ценных бумаг AFS любое увеличение справедливой стоимости после признания убытка от обесценения признается непосредственно в капитале.

**Финансовые обязательства**

Финансовые обязательства, включая займы, первоначально оцениваются по справедливой стоимости за вычетом затрат по сделке. Впоследствии финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости, используя метод эффективной процентной ставки. Процентные расходы признаются по методу реального дохода.

*Затраты по займам*

Затраты по займам признаются в отчете о совокупном доходе в периоде их возникновения. Любые дисконты или премии, связанные с займами, учитываются в доходе на основе метода эффективной процентной ставки.

Затраты по займам, непосредственно относящиеся к приобретению, строительству или производству квалифицированного актива, ввод в эксплуатацию или реализация которого наступает через значительный период времени, капитализируются путем включения в стоимость данного актива до момента фактической готовности такого актива к вводу в эксплуатацию или реализации.

Все прочие затраты по займам признаются в качестве расходов в период их возникновения.

**Пенсионные обязательства**

Компания не имеет никаких дополнительных соглашений о пенсионных обязательствах, кроме участия в государственной пенсионной системе Республики Казахстан, которая предусматривает текущие взносы работодателя и сотрудника, рассчитанные как процент от текущих общих выплат сотрудникам. Такие взносы взимаются в тот же период, что заработная плата сотрудникам.

## ТОО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ЗА ГОДЫ ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 И 2012 ГГ.

(в тыс. тенге)

По состоянию 31 декабря 2013 и 2012 гг. Компания не имела обязательств перед своими нынешними или бывшими работниками по дополнительным пенсионным выплатам, затратам на медицинское обслуживание после ухода на пенсию, страховым выплатам или иным льготам при уходе на пенсию.

#### Операции в иностранной валюте

При подготовке финансовой отчетности операции в валюте, отличной от функциональной валюты Компании (далее - «иностранная валюта»), учитываются по обменным курсам на дату совершения операции. На каждую отчетную дату денежные активы и обязательства, представленные в иностранной валюте, переводятся по обменному курсу на отчетную дату. Неденежные статьи, учитываемые по исторической стоимости в иностранной валюте, не переводятся.

Доходы и убытки от курсовой разницы по этим операциям отражаются в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в периоде, в котором они возникают.

Средневзвешенные курсы валют, установленные Казахстанской Фондовой биржей (KASE) используются как официальные курсы валют в Республике Казахстан.

Курс валют использованный в данной финансовой отчетности, представлен следующим образом:

31 декабря 2013	153.61 тенге/долл. США
31 декабря 2012	150.74 тенге/долл. США

Средний курс валют, представлен следующим образом:

С 1 января 2013 по 31 декабря 2013	152.14 тенге/долл. США
С 1 января 2012 по 31 декабря 2012	148.00 тенге/долл. США

#### Налогообложение

Расходы по подоходному налогу представляют собой сумму текущего подоходного налога к уплате и отложенного подоходного налога.

##### *Текущий подоходный налог*

Текущий подоходный налог к уплате рассчитан на основе налогооблагаемой прибыли за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от чистой прибыли, отраженной в отчете о совокупном доходе, так как она не включает суммы доходов и расходов, которые являются налогооблагаемыми или вычитаемыми в других отчетных периодах, и также не включает суммы, которые никогда не будут признаны ни налогооблагаемыми, ни вычитаемыми. Обязательства Компании по текущему подоходному налогу рассчитываются по ставке налога, действовавшей в отчетном периоде. Подоходный налог рассчитывается согласно условиям Налогового Кодекса Республики Казахстан.

*Отложенный подоходный налог*

Отложенный подоходный налог признается по разнице между текущей стоимостью активов и обязательств в финансовой отчетности и соответствующими суммами, признанными для целей определения налогооблагаемой прибыли, и рассчитанный по методу обязательств. Отложенные налоговые обязательства обычно признаются для всех налогооблагаемых временных разниц. Отложенные налоговые активы признаются в той степени, в которой существует вероятность того, что налогооблагаемая прибыль будет достаточной для возмещения временных вычитаемых разниц. Такие активы и обязательства не признаются, если временная разница возникает от гудвила или от первоначального признания (кроме операций по объединению предприятий) активов и обязательств от операций, которые не влияют ни на налогооблагаемую прибыль, ни на бухгалтерскую прибыль.

Отложенный налоговый актив или обязательство учитывается по ставкам, применение которых ожидается в течение периода выбытия активов или погашения обязательств на основе налоговых ставок и налогового законодательства, которые были введены на дату отчета о финансовом положении. Оценка отложенных налоговых обязательств и активов отражает последствия того, как на дату отчета о финансовом положении Компании ожидается возместить или погасить балансовую стоимость ее активов и обязательств.

**Условные активы и обязательства**

Условные обязательства не отражаются в данной финансовой отчетности. Они отражаются в финансовой отчетности только в том случае, если в связи с погашением таких обязательств потребуется выбытие ресурсов, величина которых может быть определена с достаточной степенью точности. Условные активы не отражаются в финансовой отчетности, но подлежат раскрытию при наличии вероятного притока экономических выгод.

**Резервы**

Резервы отражаются в учете при наличии у Компании 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.

**Резерв по восстановлению месторождения**

Резервы будущих расходов, связанных с демонтажем объектов основных средств и разведочных и оценочных активов, возникает в период, возникновения обязательства и если справедливая стоимость обязательства может быть достоверно оценена. Соответствующие оценки ликвидации и восстановления месторождения капитализируются в балансовой стоимости разведочных и оценочных активов.

Изменения в оценке настоящего обязательства по восстановлению месторождения, которые возникают в результате изменений в условиях или в сумме будущих денежных потоков или изменения ставки дисконтирования, корректирует стоимость соответствующих активов в текущем периоде.



## ТОО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ЗА ГОДЫ ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 И 2012 ГГ.

(в тыс. тенге)

Сумма резерва оценивается по приведенной стоимости расходов, необходимых для урегулирования обязательства, с использованием ставки дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку, с учетом временной стоимости денег и риска, присущие данному активу. Увеличение суммы резерва отражается в составе расходов по вознаграждению в установленном порядке.

#### 4. СВЕРКА СРАВНИТЕЛЬНОЙ ИНФОРМАЦИИ

Компания перешла на МСФО с 1 января 2012 г. Соответственно, Компания произвела сверку сравнительных данных до и после перехода на МСФО.

Влияние данной сверки на отчет о финансовом положении по состоянию на 1 января 2012 г. представлено следующим образом (в тыс. тенге):

Статья финансовой отчетности	Примечание	До перехода на МСФО	Пересчет	После перехода на МСФО
<b>На 1 января 2012 г.:</b>				
<b>КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ:</b>				
Денежные средства	9	1,599	-	1,599
Займы, выданные связанным сторонам		1,500	-	1,500
<b>КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:</b>				
Краткосрочная кредиторская задолженность	12	76,000	-	76,000
<b>КАПИТАЛ:</b>				
Уставный капитал		142	-	142
Накопленный убыток		(73,043)	-	(73,043)

# ТОО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОДЫ ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 И 2012 ГГ. (в тыс. тенге)

Статья финансовой отчетности	Примечание	До перехода на МСФО	Пересчет	После перехода на МСФО
<b>На 31 декабря 2013 г.:</b>				
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ:</b>				
Основные средства	7	631,902	-	631,902
Разведочные и оценочные активы	8	7,902,240	-	7,902,240
Нематериальные активы		869	-	869
НДС к возмещению		980,493	-	980,493
Отложенные налоговые активы	14	43,652	-	43,652
Прочие долгосрочные активы	9	49,290	-	49,290
<b>КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ:</b>				
Дебиторская задолженность		13,830	-	13,830
Запасы		75,261	-	75,261
Авансы выплаченные		21,008	-	21,008
Займы, выданные связанным сторонам		1,500	-	1,500
Вознаграждения к получению		776	-	776
Задолженность от сотрудников		385	-	385
Денежные средства	9	1,211,180	-	1,211,180
Прочие текущие активы		1,078	-	1,078
<b>КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:</b>				
Займы	10	3,072,200	-	3,072,200
Вознаграждения к уплате	10	30,451	-	30,451
Торговая кредиторская задолженность	12	841,062	-	841,062
Прочие текущие обязательства		160,218	-	160,218
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
Резерв по восстановлению месторождения	11	309,343	-	309,343
Прочие долгосрочные обязательства		46,766	-	46,766
<b>КАПИТАЛ:</b>				
Уставный капитал		6,696,140	-	6,696,140
Накопленный убыток		(222,716)	-	(222,716)

### 5. КРИТИЧЕСКИЕ УЧЕТНЫЕ ОЦЕНКИ И КЛЮЧЕВЫЕ ИСТОЧНИКИ ОЦЕНКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ

В процессе применения учетной политики Компании, которая описывается в Примечании 3, руководство должно делать оценки и допущения по балансовой стоимости активов и обязательств, которые не известны из других источников. Оценки и связанные с ними допущения основаны на историческом опыте и прочих факторах, которые считаются значимыми. В связи с присущей неопределенностью таких оценок, фактические результаты могут отличаться от данных оценок.

Оценки и лежащие в их основе допущения регулярно проверяются. Изменения в учетных оценках признаются в периоде, в котором оценка пересматривается, если изменение влияет только на тот период, или в периоде изменения и будущих периодах, если изменение влияет как на текущий, так и на будущие периоды



### **Использование оценок и предположений**

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО предполагает использование руководством оценок и предположений, которые оказывают влияние на представленные в отчетности суммы активов и обязательств, доходов и расходов и раскрытие условных активов и обязательств в течение следующего финансового периода. Оценки и предположения постоянно анализируются на основе опыта руководства и других факторов, включая ожидания в отношении будущих событий, которые, по мнению руководства, являются обоснованными в свете текущих обстоятельств. В процессе применения учетной политики руководство также использует профессиональные суждения и оценки. В силу неопределенности, присущей таким оценкам, фактические результаты, отраженные в будущих отчетных периодах, могут основываться на суммах, отличающихся от данных оценок. Важные учетные оценки и профессиональные суждения представлены ниже.

### **Основные источники неопределенности в оценках**

Ниже приводятся основные предположения касательно будущих событий и прочие источники неопределенности в оценках на конец отчетного периода, которые содержат значительный риск существенных корректировок балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года:

#### *Обесценение активов*

На каждую отчетную дату Компания оценивает наличие любых признаков, указывающих на возможное обесценение актива. В случае выявления любого такого признака Компанией осуществляется оценка стоимости возмещения актива. Эта оценка требует определения потребительной стоимости генерирующей единицы, к которой принадлежит актив. Определение потребительной стоимости требует от Компании провести оценку ожидаемого движения денежных средств от каждой генерирующей единицы активов и выбрать соответствующую дисконтную ставку для расчета текущей стоимости движения денежных средств

#### *Сроки полезной службы основных средств*

Как указывается выше, Компания оценивает оставшиеся сроки полезной службы основных средств на конец каждого отчетного периода, и если ожидание отличается от предыдущих оценок, то изменения учитываются в учетной политике в соответствии с МСБУ 8 «Учетная политика, изменения в учетных оценках и ошибки».

#### *Отложенные налоговые активы*

Отложенные налоговые активы оцениваются на каждую отчетную дату и уменьшаются в той степени, в которой более не существует вероятности того, что существует достаточная налогооблагаемая прибыль, за счет которой может быть возмещена вся сумма или часть актива. Оценка такой вероятности включает суждения на основе ожидаемой производительности.

#### *Условные обязательства*

По своей природе, возникновение условных обязательств, зависит от возникновения будущих событий. Оценка таких условных обязательств неотъемлемо связана с применением значительной доли субъективного суждения и оценок результатов будущих событий.

## ТОО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОДЫ ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 И 2012 ГГ. (в тыс. тенге)

#### *Резерв по восстановлению месторождения*

Контракт на недропользование требует создания ликвидационного фонда, для финансирования программы консервирования в области Северо-Западного Жетыбая. Компания имеет юридическое обязательство по выводу из эксплуатации нефтегазовых активов и восстановлению месторождения после завершения своей деятельности.

Как указано в Примечании 3, Компания оценивает будущие затраты по ликвидации производственных активов и разведочных и оценочных активов, в том числе по ликвидации скважин и восстановлению участков, исходя из инженерных оценок предлагаемых методов консервирования и рамках рекультивационных работ в соответствии с действующим законодательством на отраслевую практику и расходы.

Резерв создается на основе чистой текущей стоимости затрат на восстановление участка как обязательства, понесенные в результате прошлых событий. Руководство Компании создает резерв по восстановлению месторождения на основе экологического законодательства Республики Казахстан и согласно оценкам стоимости и объема восстановительных работ на контрактной территории. Обязательства по восстановлению месторождения затрагиваются возможными изменениями в Казахстанских экологических требований и интерпретации законов.

Необходимо значительные профессиональные суждения, для оценки резерва по восстановлению месторождения, включая ставку дисконтирования и оттока денежных средств. Руководство оценивает резерв, основываясь на допущениях, будущих денежных потоков, после истечения срока действия договора на недропользование.

#### 6. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	2013	2012
Заработная плата и соответствующие начисления	86,363	506
Аренда	10,006	140
Профессиональные тренинги и обучение	7,850	-
Износ и амортизация	5,507	4,944
Консультационные услуги	4,439	875
Командировочные и представительские расходы	4,300	-
Запасы	1,970	-
Банковские услуги	566	54
Налоги и прочие платежи в бюджет	463	442
Штрафы и пени	12	-
Прочее	6,365	17
	<u>127,841</u>	<u>6,978</u>

## ТОО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОДЫ ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 И 2012 ГГ.  
(в тыс. тенге)

### 7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания	Машины и оборудова ния	Транс- портные средства	Прочие	Итого
<b>Стоимость:</b>					
На 1 января 2012	-	-	-	-	-
Поступления	-	-	45,580	-	45,580
Выбытия	-	-	(3,965)	-	(3,965)
На 31 декабря 2012	-	-	41,615	-	41,615
Поступления	217,829	400,169	1,753	11,406	631,157
Выбытия	-	-	(20,965)	-	(20,965)
На 31 декабря 2013	<u>217,829</u>	<u>400,169</u>	<u>22,403</u>	<u>11,406</u>	<u>651,807</u>
<b>Накопленный</b>					
На 1 января 2012	-	-	-	-	-
Начислено за год	-	-	(4,944)	-	(4,944)
Выбытия	-	-	189	-	189
На 31 декабря 2012	-	-	(4,755)	-	(4,755)
Начислено за год	(2,381)	(11,833)	(5,091)	(598)	(19,903)
Выбытия	-	-	4,753	-	4,753
На 31 декабря 2013	<u>(2,381)</u>	<u>(11,833)</u>	<u>(5,093)</u>	<u>(598)</u>	<u>(19,905)</u>
<b>Балансовая стоимость:</b>					
На 31 декабря 2013	<u>215,448</u>	<u>388,336</u>	<u>17,310</u>	<u>10,808</u>	<u>631,902</u>
На 31 декабря 2012	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>36,860</u>	<u>-</u>	<u>36,860</u>
На 1 января 2012	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

Начисленная амортизация в размере 19,903 тыс. тенге (2012: 4,755 тыс. тенге) была признана в разведочных и оценочных активах.

### 8. РАЗВЕДОЧНЫЕ И ОЦЕНОЧНЫЕ АКТИВЫ

	2013
На 1 января	-
Капитализированные расходы по разведочным и оценочным работам	2,931,149
Приобретение прав на недропользование и прочих активов от ТОО «Кор-Таж»	4,940,640
Капитализированные расходы по займам	<u>30,451</u>
На 31 декабря	<u>7,902,240</u>

Затраты, относящиеся к разведке месторождения будут возмещены после успешного развития и производства углеводорода.

## ТОО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ЗА ГОДЫ ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 И 2012 ГГ.

(в тыс. тенге)

5 июня 2013 г. Компания заключила соглашение с ТОО «Кор-Таж» о купле - продаже прав на недропользование и активов на общую сумму 4,940,640 тыс. тенге. 25 июня 2013 г. Компания получила отчет об оценке приобретенных активов. Объектом оценки являлись отдельные основные средства, отдельные товарно-материальные запасы и незавершенное строительство, согласно перечня предоставленного Компанией, находящиеся на месторождении «Жетыбай Северо-Западный» (Мангистауская область). Оцениваемые отдельные основные средства включали машины и оборудование, в том числе металлические емкости, газосепараторы, счетчики газа, насосы перекачки нефти и прочие вспомогательные активы. Оцениваемые товарно-материальные запасы включали в себя хозяйственный инвентарь, спецодежду, а также насосно-компрессорные трубы, необходимые для бесперебойного функционирования и строительства скважин на месторождении. Оцениваемое незавершенное строительство включало в себя шесть скважин, а также групповую замерную установку, внутрипромысловую дорогу и высоковольтную линию электропередач, возводимые как собственными силами, так и с помощью привлечения подрядных организаций. По результатам оценки, Компания приобрела активы по справедливой стоимости.

#### 9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2013	31 декабря 2012	1 января 2012
Денежные средства на банковских счетах:			
- в тенге	5,073	8,354	1,599
- в долл. США	1,205,839	-	-
Деньги в кассе	268	142	-
	1,211,180	8,496	1,599
Минус: Деньги в ограниченном использовании в банке	-	-	-
Итого	1,211,180	8,496	1,599

На 31 декабря 2013 г. у Компании имеется долгосрочный банковский вклад в АО «QAZAQ Banki» на сумму 49,290 тыс. тенге, с фиксированной ставкой вознаграждения 9% годовых, который был открыт в целях накопления в ликвидационный фонд. Фонд открыт как часть обязательства согласно контракту на недропользование. В конце периода, данный фонд будет использоваться как финансирование на восстановление месторождения.

## ТОО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОДЫ ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 И 2012 ГГ.

(в тыс. тенге)

#### 10. ЗАЙМЫ

18 ноября 2013 г. Компания подписала соглашение на получение необеспеченного займа с Dragon Fortune PTE Ltd. на общую сумму 150,000 тыс. долл. США, со ставкой вознаграждения 9.75% + 1 мес. ЛИБОР. 25 ноября 2013 г. Компания получила 20,000 тыс. долл. США по данному займу.

	Ставка вознаграждения	31 декабря 2013	31 декабря 2012	1 января 2012
Dragon Fortune PTE Ltd.	9.75%+ 1 мес. ЛИБОР	<u>3,072,200</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
На 31 декабря		<u><u>3,072,200</u></u>	<u><u>-</u></u>	<u><u>-</u></u>

Вознаграждение, начисленное за год, закончившийся 31 декабря 2013 г., составил 198 тыс. долл. США (30,451 тыс. тенге), которые были капитализированы в стоимость разведочных и оценочных активов.

#### 11. РЕЗЕРВ ПО ВОССТАНОВЛЕНИЮ МЕСТОРОЖДЕНИЯ

	2013	2012	2011
На 1 января	-	-	-
Признание резерва	<u>309,343</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
На 31 декабря	<u><u>309,343</u></u>	<u><u>-</u></u>	<u><u>-</u></u>

Резерв покрывает обязательства, относящиеся к устранению последствий от добычи. Сложно оценить объем и затраты, относящиеся к исполнению программ по восстановлению месторождения. Они зависят от предполагаемого развития месторождения, уровня потенциальных эмиссий, а так же объем восстановительных работ.

Будущие потоки денежных средств, относящиеся к расчету данного обязательства, дисконтируются с применением следующих предположений:

- (i) ставка инфляции – 5.5% годовых;
- (ii) ожидаемая дата начала восстановительных работ – 4 августа 2024;
- (iii) ставка дисконтирования – 7% годовых.

## ТОО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОДЫ ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 И 2012 ГГ. (в тыс. тенге)

#### 12. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2013	31 декабря 2012	1 января 2012
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	691,975	140	76,000
Задолженность связанным сторонам (Примечание 16)	<u>149,087</u>	<u>5,848</u>	<u>-</u>
	<u><u>841,062</u></u>	<u><u>5,988</u></u>	<u><u>76,000</u></u>

По состоянию на 31 декабря 2013 г., 31 декабря 2012 г. и 1 января 2012 г. торговая кредиторская задолженность была выражены в тенге.

#### 13. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2013	31 декабря 2012	1 января 2012
Прочая задолженность перед связанными сторонами (Примечание 16)	121,106	120,000	-
Прочее	<u>39,112</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u><u>160,218</u></u>	<u><u>120,000</u></u>	<u><u>-</u></u>

Прочая задолженность перед связанными сторонами представлена авансами, полученными от АО «Матен Петролеум» для целей приобретения оборудования данной связанной стороне. В 2013 г. руководство Компании пересмотрело намерение в отношении данного приобретения и приняло решение оплатить данную задолженность в денежной форме.

#### 14. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 1 января 2012 г. и 31 декабря 2012 г. уставный капитал Компании составлял 142 тыс. тенге, который был внесен в денежной форме. В течение 2013 г. уставный капитал Компании был увеличен на 6,695,998 тыс. тенге и был полностью оплачен в денежной форме. По состоянию на 31 декабря 2013 г. уставный капитал составил 6,696,140 тыс. тенге.

#### 15. ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ

За годы, закончившиеся 31 декабря, подоходный налог компании представлен следующим образом:

	2013	2012
Расходы по текущему подоходному налогу	-	-
(Экономия)/расходы по отложенному подоходному налогу	<u>(44,034)</u>	<u>382</u>
	<u><u>(44,034)</u></u>	<u><u>382</u></u>

Отложенные налоги отражают нетто эффект, временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств по финансовому учету и налоговому учету.

## ТОО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОДЫ ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 И 2012 ГГ.

(в тыс. тенге)

Согласно законодательству Республики Казахстан, подоходный налог рассчитывается от ожидаемой налоговой прибыли за год, по ставке 20%.

Сверка между ожидаемыми расходами по подоходному налогу при применении 20% ставки подоходного налога и непризнания такого налогового расхода для целей финансовой отчетности, представлена ниже:

	2013	2012
Убыток до налогообложения	(191,479)	(1,846)
Установленная ставка	20%	20%
Подоходный налог по установленной ставке	(38,296)	(369)
Не вычетаемые расходы	-	751
Изменение в учетных оценках	(5,738)	-
(Экономия)/расходы по подоходному налогу	(44,034)	382

На 31 декабря 2013 и 2012 гг. компоненты отложенного налога Компании, представлены следующим образом:

	31 декабря 2013	31 декабря 2012
Отложенные активы/(обязательства) от:		
Резерва по восстановлению месторождения	61,869	-
Основных средств	19,540	(382)
Прочие долгосрочные обязательства	9,353	-
Разведочных и оценочных активов	(47,110)	-
Налоговые убытки	-	-
Отложенные налоговые активы/(обязательства), нетто	43,652	(382)

## 16. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны или операции со связанными сторонами раскрываются согласно МСБУ 24 «Связанные Стороны». В отношении каждой возможной связанной стороны, внимание направленно на сущность связанной стороны, и не только на правовую форму. Компания осуществляла следующие транзакции со связанными сторонами:

	31 декабря 2013	31 декабря 2012
<b>Кредиторская задолженность</b>		
-прочие связанные стороны	149,087	5,848
<b>Прочие текущие обязательства</b>		
-прочие связанные стороны	121,106	120,000

## ТОО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОДЫ ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 И 2012 ГГ. (в тыс. тенге)

За год, закончившийся 31 декабря 2013 и 2012 гг., следующие операции со связанными сторонами были отражены в отчетах о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

	2013	2012
<b>Административные расходы</b>		
- прочие связанные стороны	18,573	506
<b>Заработная плата</b>		
- Компенсация ключевому персоналу	17,659	506

## 17. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

### Контрактные обязательства

Права на недропользования Компании ограничены во времени и их продление требует одобрения, прежде чем сроки соответствующего контракта на недропользование или лицензии, исткут. Если компания не выполняет свои контрактные обязательства, права могут быть отозваны Правительством Республики Казахстан. Руководство Компании считает, что Компания находится в соответствии со всеми контрактными обязательствами. В соответствии с контрактом на недропользование, Компания имеет следующие контрактные обязательства:

#### *Обучения казахстанского персонала*

Согласно Контракта, Компания должна делать ежегодные взносы в размере 1% от общей суммы капитальных затрат, на обучение казахстанского персонала вовлеченного в работы согласно Контракта.

#### *Развитие социальной сферы региона*

Согласно Контракту, Компания обязуется поддерживать социальное и экономическое развитие Актауской области.

#### *Ликвидационный фонд*

Согласно Контракту, Компания должна накапливать денежные средства на специальный депозитный счет в размере не менее 1% от ежегодных взносов в целях программы восстановления месторождения. Если фактические затраты на восстановление превышают сумму ликвидационного фонда, Компания должна подготовить дополнительное финансирование для этой цели.

Компания размещает денежные средства на банковский депозит долгосрочного финансирования программы по восстановлению месторождения в соответствии с требованиями Контракта. По состоянию на 31 декабря 2013 г. ликвидационный фонд составлял 49,290 тысяч тенге (2012: ноль тенге). Ликвидационный фонд представлен в виде долгосрочного банковского вклада и процентной ставкой 9% годовых (Примечание 9)



*Бонус коммерческого обнаружения*

Согласно контракту на недропользование, Компания выплачивает бонус коммерческого обнаружения в каждом случае коммерческого обнаружения, включая обнаружение полезных ископаемых в течение доразведки месторождения, что приводит к увеличению первоначальных извлекаемых запасов на контрактной территории. Бонус коммерческого обнаружения должен составлять 0,1% от стоимости доказанных извлекаемых углеводородных запасов, рассчитанных на биржевой курс этих ресурсов, созданных на Международной Лондонской фондовой бирже на дату платежа.

*Минимальная рабочая программа*

В соответствии с Контрактом, Компания утверждает минимальную рабочую программу (далее «Рабочая программа») в течение срока Контракта, и периодически обновляется в соответствии в экономическим и операционным состоянием скважины.

Руководство считает, что Компания в соответствии с исполнением обязательств, изложенных в Контракте. Тем не менее, такое соблюдение может быть поставлена под сомнение соответствующими государственными органами, чьи интерпретация могут значительно отличаться от Компании.

**Государственное преимущественное право**

Назначение или передача прав на недропользование в Республике Казахстан возможно только по предварительному согласию правительства Республики Казахстан (кроме случаев, когда права на недропользования назначены или переданы дочерней Компании, или в случае реорганизации недропользователя в результате которой ее правопреемник принимает на себя все права и обязанности). Правительство имеет преимущественное право в отношении передачи любой части прав недропользование и доли в юридическом лице холдинга, таких прав на недропользования для активов в Республике Казахстан, при условии, что положения (на котором, например преимущественное право может быть реализовано) не менее благоприятны, чем те, на которых правопреемник готов взять на себя такие права на недропользования.

**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.

### **Налогообложение**

Налоговое законодательство Республики Казахстан подвержено частым изменениям и может быть истолковано по-разному. Толкование руководства такого законодательства при применении его в коммерческих операциях может быть оспорено соответствующими органами, уполномоченными Законом налагать штрафы и пени. Недавние события в Казахстане показывают, что налоговые органы заняли более агрессивную позицию в своем толковании законодательства и допущений, и, в результате, операции, которые не были оспорены в прошлом, могут быть оспорены в настоящее время. Налоговые периоды остаются открытыми для проверки налоговыми органами в течение пяти календарных лет, начиная с года последней налоговой проверки. При определенных обстоятельствах, проверки могут проводиться и по прошествии пяти лет. В то время как руководство Компании считает, что оно создало достаточные резервы по налоговым обязательствам, основываясь на своем понимании налогового законодательства, вышеназванные факты могут создать дополнительные финансовые риски для Компании.

### *Экологические вопросы*

Компания является объектом различных экологических законов и нормативных правовых актов Республики Казахстан. Руководство Компании считает, что существенное соблюдение таких законов и правил было достигнуто, не может быть никаких гарантий, что условные обязательства отсутствуют.

## **18. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ**

Основными рисками Компании являются валютный риск и риск ликвидности. Компания не использует сложные финансовые инструменты, деривативы для покрытия данных рисков.

### **Основные категории финансовых инструментов**

Основные финансовые обязательства Компании состоят из займов, задолженности по вознаграждению и торговой кредиторской задолженности. Основная цель данных финансовых инструментов – привлечение финансовых средств для деятельности Компании. Компания имеет различные финансовые активы, такие дебиторская задолженность и денежные средства.

## ТОО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОДЫ ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 И 2012 ГГ. (в тыс. тенге)

Классификация финансовых инструментов по категориям и балансовой стоимости, представлена следующим образом:

	31 декабря 2013	31 декабря 2012
<b>Финансовые активы:</b>		
Денежные средства (Примечание 9)	1,211,180	8,496
Займы связанным сторонам	1,500	1,500
Вознаграждение к получению	776	-
Дебиторская задолженность	13,830	4,490
Задолженность сотрудников	385	-
Прочее (Примечание 9)	49,290	-
	<u>1,276,961</u>	<u>14,486</u>
<b>Финансовые обязательства:</b>		
Займы (Примечание 10)	(3,072,200)	-
Вознаграждения к выплате (Примечание 10)	(30,451)	-
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 12)	(841,062)	(5,988)
Прочее	(131,488)	-
	<u>(4,075,201)</u>	<u>(5,988)</u>
<b>Финансовые (обязательства)/активы, нетто</b>	<u>(2,798,240)</u>	<u>8,498</u>

#### Валютный риск

Компания проводит определенные сделки в иностранной валюте. Следовательно, Компания подвержена валютному риску, который возникает от продаж, покупок и займов, выраженных в валюте отличной от тенге. Компания не заключала какие-либо контракты по хеджированию валютного риска в результате будущих денежных потоков (ожидаемых) от деятельности Компании и финансовых мероприятий, выраженных в иностранной валюте. Долл. США является основной иностранной валютой, от которой возникает валютный риск.

По состоянию на 31 декабря монетарные активы и обязательства, выраженные в долл. США, представлены следующим образом:

	31 декабря 2013	31 декабря 2012
<b>Финансовые активы:</b>		
Денежные средства (Примечание 9)	1,205,839	-
Вознаграждения к получению	776	-
	<u>1,206,615</u>	<u>-</u>
<b>Финансовые обязательства:</b>		
Займы (Примечание 10)	(3,072,200)	-
Вознаграждения к выплате (Примечание 10)	(30,451)	-
	<u>(3,102,651)</u>	<u>-</u>
<b>Финансовые обязательства, нетто</b>	<u>(1,896,036)</u>	<u>-</u>

## ТОО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ЗА ГОДЫ ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2013 И 2012 ГГ.

(в тыс. тенге)

В таблице ниже представлены подробные данные о возможном влиянии повышения или снижения курса тенге на 20% к долл. США. Уровень чувствительности 20% используется при анализе и отражает оценку руководством разумно возможного изменения курсов валют. Анализ чувствительности к риску рассматривает только остатки по монетарным статьям, выраженным в иностранной валюте, и корректирует пересчет этих остатков на отчетную дату при 20%-м изменении курсов валют. Анализ чувствительности включает в себя внешние займы. Положительная сумма, указанная ниже, отражает увеличение прибыли и капитала при укреплении тенге к долл. США на 20%. Ослабление тенге к соответствующей валюте на 20% окажет сопоставимое противоположное влияние на прибыль и капитал.

	эффект долл. США	
	2013	2012
Прибыль или убыток	379,207	-

#### Риск ликвидности

Риск ликвидности связан с риском того, что Компания не сможет погасить все обязательства, когда по ним наступят сроки.

Позиция ликвидности Компании тщательно контролируется и управляется. Руководство Компании проводит регулярную проверку структуры капитала и перенос сроков погашения.

Данные по срокам погашения финансовых обязательств Компании по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг., на основе контрактных платежей представлены в следующей таблице:

31 декабря 2013	Балансовая стоимость	0-6 мес.	6-12 мес.	1 – 2 Лет	2 – 3 лет	От 3 и более лет
<b>Финансовые обязательства:</b>						
Займы						
(Примечание 10)	3,072,200	3,072,200	-	-	-	-
Вознаграждения к выплате						
(Примечание 10)	30,451	30,451	-	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	972,550	972,550	-	-	-	-
	<u>4,075,201</u>	<u>4,075,201</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
<b>31 декабря 2012</b>	<b>Балансовая стоимость</b>	<b>0-6 мес.</b>	<b>6-12 мес.</b>	<b>1 – 2 Лет</b>	<b>2 – 3 лет</b>	<b>От 3 и более лет</b>
<b>Финансовые обязательства:</b>						
Торговая и прочая кредиторская задолженность	5,988	5,988	-	-	-	-
	<u>5,988</u>	<u>5,988</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

**19. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

11 февраля 2014 г. Национальный банк Республики Казахстан принял решение временно сократить вмешательство в процесс формирования обменного курса тенге. В результате, 12 февраля 2014 г. рыночный обменный курс тенге за 1 доллар США снизился до 184.55, т.е. примерно на 19%. Чтобы не допустить дестабилизации финансового рынка и экономики в целом, Национальный банк планирует установить коридор колебаний курса тенге по отношению к доллару США в диапазоне 182-188 тенге за 1 доллар США. По состоянию на 15 августа 2014 г. официальный курс тенге к доллару США составлял 182 тенге.

29 января 2014 Компания получила транш на сумму 10,000 тыс. долл. США или 1,553,500 тыс. тенге согласно контракта по займу с Dragon Fortune PTE Ltd. 20 марта 2013 г. Компания получила другой транш на сумму 10,000 тыс. долл. США или 1,820,400 тыс. тенге. 15 апреля 2014 г. Компания заключила дополнительное соглашение на продление даты выплаты по займу до 15 апреля 2019 г.

2 июля 2014 г. Компания получила Протокол № 1432-14-У заседания Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых при Министерстве индустрии и новых технологий о подсчете запасов нефти и газа месторождения Северо-Западный Жетыбай Мангистауской области Республики Казахстан.

**20. УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

Данная финансовая отчетность была утверждена и одобрена для выпуска руководством Компании на 15 августа 2014 г.