

**REPORT ARCHIVE COPY**

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
(АО) «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»**

**Финансовая отчетность**  
за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.

# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## СОДЕРЖАНИЕ

---

	Страница
ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.	1
ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ	2-3
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.:	
Отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	4
Отчет о финансовом положении	5
Отчет об изменениях капитала	6
Отчет о движении денежных средств	7
Примечания к финансовой отчетности	8-39

## АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

### ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.

Руководство отвечает за подготовку финансовой отчетности, достоверно отражающей финансовое положение АО «Ансаган Петролеум» (далее – «Компания») по состоянию на 31 декабря 2015 г., а также результаты его деятельности, движение денежных средств и изменения капитала за год, закончившийся на 31 декабря 2015 г., 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; и
- оценку способности Компании продолжать деятельность в обозримом будущем.

Руководство Компании также несет ответственность за:


- разработку, внедрение и обеспечение эффективной и надежной системы внутреннего контроля в 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 Республики Казахстан и МСФО;
- принятие всех разумно возможных мер по обеспечению сохранности активов Компании; и
- выявление и предотвращение фактов финансовых и прочих злоупотреблений.

Финансовая отчетность Компании за год, закончившийся 31 декабря 2015 г., была утверждена руководством 16 июня 2016 г.

От имени руководства Компании:

  
Серикбаев С.Б.  
Генеральный директор

16 июня 2016 г.  
Ақтау, Республика Казахстан

  
Кайралиева К.Б.  
Главный бухгалтер

16 июня 2016 г.  
Ақтау, Республика Казахстан

  
Курбанбаев Е.М.  
Финансовый директор

16 июня 2016 г.  
Ақтау, Республика Казахстан

## ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

Участникам АО «Ансаган Петролеум»:

Мы провели аудит прилагаемой финансовой отчетности АО «Ансаган Петролеум» (далее – «Компания»), состоящей из отчетов о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 г. и отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, об изменениях капитала и о движении денежных средств за год, закончившийся на эту дату, 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 аудиторов

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 аудиторов, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудиторы рассматривают 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.

## Мнение

По нашему мнению, финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2015 г., а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на эту дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

## Важное обстоятельство

Прилагаемая финансовая отчетность подготовлена на основании допущений о том, что Компания будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем. В Примечании 2 к финансовой отчетности указано на отрицательный оборотный капитал и убытки от основной деятельности, которые вызывают значительные сомнения в способности продолжать деятельность в обозримом будущем. Планы руководства Компании в отношении этих обстоятельств также представлены в Примечании 2 к финансовой отчетности. Финансовая отчетность не содержит каких-либо корректировок, которые могли бы возникнуть в результате данной неопределенности. Наше мнение не содержит оговорок в отношении данного вопроса.



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

16 июня 2016 г.  
г. Алматы, Республика Казахстан



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

Нурлан Бекенов  
Генеральный директор  
ТОО «Делойт»

# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (в тысячах тенге)


	Примечания	2015	2014
Выручка	5	2,940,756	222,247
Себестоимость	6	<u>(3,879,331)</u>	<u>(638,187)</u>
Валовый убыток		(938,575)	(415,940)
Расходы по реализации	7	(1,558,532)	-
Административные расходы	8	(464,506)	(382,958)
Доходы по вознаграждению		24,570	50,720
Финансовые расходы	9	(2,478,998)	(299,607)
Убыток от курсовой разницы, нетто	11	(21,530,820)	(716,020)
Прочие доходы, нетто		<u>46,060</u>	<u>23,360</u>
<b>УБЫТОК ДО НАЛОГООБЛАЖЕНИЯ</b>		<b>(26,900,801)</b>	<b>(1,740,445)</b>
Расходы по подоходному налогу	10	<u>-</u>	<u>(43,652)</u>
Прочий совокупный доход за год		<u>-</u>	<u>-</u>
<b>ИТОГО СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК ЗА ГОД</b>		<b><u>(26,900,801)</u></b>	<b><u>(1,784,097)</u></b>

От имени руководства Компании:  
  
**Серикбаев С.Б.**  
 Генеральный директор

16 июня 2016 г.  
 Актау, Республика Казахстан

  
**Кайралиева К.Б.**  
 Главный бухгалтер

16 июня 2016 г.  
 Актау, Республика Казахстан

  
**Курбанбаев Е.М.**  
 Финансовый директор

16 июня 2016 г.  
 Актау, Республика Казахстан

Прилагаемые примечания на стр. 8-39 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.



# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.

(в тысячах тенге)

	Примечания	31 декабря 2015	31 декабря 2014
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Основные средства	12	20,004,630	18,313,017
Незавершенное строительство	13	4,189,830	8,574,394
НДС к возмещению		2,779,285	2,703,207
Торговая дебиторская задолженность	16	970,728	-
Прочие долгосрочные финансовые активы	14	244,754	232,754
Прочие долгосрочные активы		16,680	-
Итого долгосрочные активы		<u>28,205,907</u>	<u>29,823,372</u>
<b>ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ</b>			
Товарно-материальные запасы	15	446,993	531,575
Торговая дебиторская задолженность	16	231,332	26,695
Прочие текущие финансовые активы		10,823	53,064
Прочие текущие активы		88,581	181,333
Денежные средства и их эквиваленты	17	94,831	144,440
Итого текущие активы		<u>872,560</u>	<u>937,107</u>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<u><u>29,078,467</u></u>	<u><u>30,760,479</u></u>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>КАПИТАЛ</b>			
Уставный капитал	1	3,924,174	6,696,140
Накопленный убыток		(26,135,648)	(2,006,813)
Итого капитал		<u>(22,211,474)</u>	<u>4,689,327</u>
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы	20	31,796,231	14,967,124
Обязательство по ликвидации и восстановлению месторождения	18	314,430	311,084
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	19	3,700,696	2,831,622
Итого долгосрочные обязательства		<u>35,811,357</u>	<u>18,109,830</u>
<b>ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы	20	13,671,136	3,859,019
Торговая кредиторская задолженность	21	1,237,620	3,564,714
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	22	569,828	537,589
Итого текущие обязательства		<u>15,478,584</u>	<u>7,961,322</u>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<u><u>29,078,467</u></u>	<u><u>30,760,479</u></u>



От имени руководства Компании:

**Серикбаев С.Б.**  
Генеральный директор

16 июня 2016 г.  
Ақтау, Республика Казахстан

**Кайралиева К.Б.**  
Главный бухгалтер

16 июня 2016 г.  
Ақтау, Республика Казахстан

**Курбанбаев Е.М.**  
Финансовый директор

16 июня 2016 г.  
Ақтау, Республика Казахстан

Прилагаемые примечания на стр. 8-39 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.


# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (в тысячах тенге)

	Уставный капитал	Накопленный убыток	Итого
На 1 января 2014 г.	<u>6,696,140</u>	<u>(222,716)</u>	<u>6,473,424</u>
Совокупный убыток за год	<u>-</u>	<u>(1,784,097)</u>	<u>(1,784,097)</u>
На 31 декабря 2014 г.	<u>6,696,140</u>	<u>(2,006,813)</u>	<u>4,689,327</u>
Изменения в уставном капитале*	(2,771,966)	2,771,966	-
Совокупный убыток за год	<u>-</u>	<u>(26,900,801)</u>	<u>(26,900,801)</u>
На 31 декабря 2015 г.	<u>3,924,174</u>	<u>(26,135,648)</u>	<u>(22,211,474)</u>

\* Как описано в Примечании 1, в соответствии с решением акционеров от 27 апреля 2015 г., Компания была перерегистрирована в качестве акционерного общества в Республике Казахстан 22 мая 2015 г., и акционеры решили уменьшить уставный капитал с 6,696,140 тыс. тенге по состоянию на 31 декабря 2014 г. до 3,924,174 тыс. тенге по состоянию на 31 декабря 2015 г.


От имени руководства Компании:

  
Серикбаев С.Б.  
Генеральный директор

16 июня 2016 г.  
Актау, Республика Казахстан

  
Кайралиева К.Б.  
Главный бухгалтер

16 июня 2016 г.  
Актау, Республика Казахстан

  
Курбанбаев Е.М.  
Финансовый директор

16 июня 2016 г.  
Актау, Республика Казахстан

Прилагаемые примечания на стр. 8-39 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.



**АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»**  
**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.**  
*(в тысячах тенге)*

	Примечания	2015	2014
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Убыток до налогообложения		(26,900,801)	(1,740,445)
Корректировки на:			
Износ и амортизацию	12	1,842,151	96,876
Финансовые расходы	9	2,478,998	299,607
Начисление резерва по корректировке к чистой стоимости реализации (готовая продукция)	15	60,017	248,780
(Доход)/убыток от выбытия основных средств		(72,821)	8,944
Убыток от курсовой разницы, нетто	11	21,530,820	716,020
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		(1,061,636)	(370,218)
Изменение в оборотном капитале:			
Изменение торговой дебиторской задолженности		(889,748)	(12,865)
Изменение НДС к получению		(76,078)	(1,722,714)
Изменение товарно-материальных запасов		(19,291)	(705,094)
Изменение прочих текущих активов		92,752	(156,586)
Изменение прочих долгосрочных финансовых обязательств		(16,680)	-
Изменение торговой кредиторской задолженности		671,080	181,115
Изменение прочей кредиторской задолженности и начисленных обязательств		(380,482)	(203,285)
Денежные средства, использованные в операционной деятельности		(1,680,083)	(2,989,647)
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств	12	(1,100,000)	(1,223,531)
Приобретение разведочных и оценочных активов		-	(5,293,017)
Приобретение незавершенного строительства		(47,294)	(8,271,444)
Изменение депозитов в банке		52,241	267,598
Изменение торговой кредиторской задолженности за долгосрочные активы		(2,935,750)	2,530,033
Депозиты по обязательству по ликвидации и восстановлению месторождения		(22,000)	(173,464)
Доход от реализации основных средств		1,855,249	146,975
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(2,197,554)	(12,016,850)
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Займы полученные	20	3,810,798	13,928,978
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		3,810,798	13,928,978
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(66,839)	(1,077,519)
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ, на начало года	17	144,440	1,211,180
Влияние изменения курса иностранной валюты на денежные средства и их эквиваленты		17,230	10,779
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ, на конец года	17	94,831	144,440



От имени руководства Компании:

**Серикбаев С.Б.**  
**Генеральный директор**

16 июня 2016 г.  
 Актау, Республика Казахстан

**Кайралиева К.Б.**  
**Главный бухгалтер**

16 июня 2016 г.  
 Актау, Республика Казахстан

**Курбанбаев Е.М.**  
**Финансовый директор**

16 июня 2016 г.  
 Актау, Республика Казахстан

Прилагаемые примечания на стр. 8-39 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.

(в тысячах тенге)

### 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Акционерное общество «Ансаяган Петролеум» (далее - «Компания») осуществляет деятельность в нефтегазовом секторе, основной деятельностью Компании является разведка и добыча углеводородов.

Компания была зарегистрирована на территории Республики Казахстан 20 декабря 2010 г. В соответствии с решением акционеров от 27 апреля 2015 г., Компания была перерегистрирована в качестве акционерного общества в Республике Казахстан 22 мая 2015 г., и акционеры решили уменьшить уставный капитал с 6,696,140 тыс. тенге по состоянию на 31 декабря 2014 г. до 3,924,174 тыс. тенге по состоянию на 31 декабря 2015 г.

Юридическое название	АО «Ансаяган Петролеум»
Юридический адрес № Регистрации	г. Актау, Промзона, здание КазАзот, Республика Казахстан Товарищество зарегистрировано Министерством Юстиции Республики Казахстан 20 декабря 2010 г., регистрационное свидетельство №107330-1910-ТОО
№ Перерегистрации	Товарищество было перерегистрировано на акционерное общество Департаментом Юстиции г. Актау, Республики Казахстан 22 мая 2015 г., регистрационное свидетельство №2430-1943-01-АО
Юридический статус	Акционерное общество

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 проведение разведки и добычи углеводородного сырья на месторождении Жетыбай Северо-Западный в Мангистауской области, регистрационный №1483 от 4 августа 2004 г. (далее – «Контракт на недропользование»).

7 июня 2013 г. дополнение №3 к контракту на недропользование 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 на недропользование о продлении срока разведки с учетом продления для оценки до 4 августа 2015 г. В дополнении №5 от 15 ноября 2013 г. к контракту на недропользование 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 №6 к контракту на недропользование, относительно изменений рабочей программы.

В апреле 2014 г. Компания получила отчет об оценке запасов сырой нефти, подготовленный ТОО «Проектный институт OPTIMUM» и 2 июля 2014 г. регулирующие органы утвердили запасы сырой нефти месторождения, и Компания перешла на стадию добычи.

В декабре 2014 г. Компания и Министерство энергетики Республики Казахстан заключили Дополнение №7 к контракту на недропользование относительно расширения геологического отвода, поисково-разведочных работ, открытием новых продуктивных структур Т2 (Ушкую и Западный Ушкую) и изменения рабочей программы за 2014 – 2015 гг.

## АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.

(в тысячах тенге)

30 января 2015 г. Компания и Министерство энергетики Республики Казахстан заключили дополнение №8 к контракту на недропользование относительно добычи сырой нефти, изменений рабочей программы за 2014-2024 гг. и разрешения на экспорт сырой нефти.

18 июня 2015 г. Компания и Министерство энергетики Республики Казахстан заключили Дополнение №9 к контракту на недропользование в отношении замены юридического статуса ТОО, на всех контрактах на недропользование, на АО.

30 декабря 2015 г. Компания и Министерство энергетики Республики Казахстан заключили Дополнение №10 к контракту на недропользование относительно утверждений изменений в рабочей программе.

По состоянию на 31 декабря 2015 г. акционерный капитал Компании составил 3,924,174 тыс. тенге, который включает 100,000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 39,241 тенге каждая, все акции были объявлены, выпущены и полностью оплачены (по состоянию на 31 декабря 2014 г.: 6,696,140 тыс. тенге, который включает 100,000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 66,961 тенге каждая). В течении 2015 и 2014 гг. выплата дивидендов не производилась.

По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. следующие физические лица являлись конечными владельцами Компании:

	2015		2014	
	%	в тыс. тенге	%	в тыс. тенге
Идрисов Динмухамет Аппазович	44	1,726,637	44	2,946,302
Аблазимов Бахаридин Нугманович	30	1,177,252	30	2,008,842
Достыбаев Ержан Нурбекович	10	392,417	10	669,614
Баймурзаева Венера Хамитовна	16	627,868	16	1,071,382
	100	3,924,174	100	6,696,140

На 31 декабря 2015 и 2014 гг. общее количество сотрудников составляло 128 и 148 человек, соответственно.

## 2. ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

### Заявление о соответствии

Данная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»), выпущенными Комитетом по Международным стандартам финансовой отчетности («КМСФО») и Интерпретациями, выпущенными Комитетом по интерпретациям международных стандартов финансовой отчетности («КИМСФО»).

### Основа подготовки

Компания ведет бухгалтерский учет в казахстанских тенге (далее – «тенге») и составляет финансовую отчетность в соответствии с правилами и положениями бухгалтерского учета, принятыми в Республике Казахстан. Согласно этим правилам и положениям, компании, которые имеют контракты на недропользование, должны вести бухгалтерский учет и представлять финансовую отчетность в соответствии с МСФО.



# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.

(в тысячах тенге)

Данная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципами учета по исторической стоимости, за исключением определенных финансовых инструментов.

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

Справедливая стоимость отражает цену, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства в рамках обычной сделки между участниками рынка на дату оценки, независимо от того, является ли такая цена непосредственно наблюдаемой или полученной расчетным путем с использованием другой методики оценки. При оценке справедливой стоимости актива или обязательства, Компания учитывает характеристики актива или обязательства, если участники рынка учитывали бы такие характеристики при формировании цены актива или обязательства на дату оценки.

Для проведения оценки по справедливой стоимости и/или раскрытия информации в отношении оценки справедливой стоимости, справедливая стоимость в данной финансовой отчетности определяется вышеуказанным способом, за исключением сделок с выплатами на основе собственных долевых инструментов, относящихся к сфере применения МСФО (IFRS) 2, лизинговых операций, относящихся к сфере применения МСФО (IAS) 17, а также оценок, сравнимых со справедливой стоимостью, но при этом не являющихся справедливой стоимостью, как, например, чистая стоимость возможной реализации в МСФО (IAS) 2 или ценность использования в МСФО (IAS) 36.

Кроме того, для целей подготовки финансовой отчетности, оценка справедливой стоимости классифицируется на основании иерархии справедливой стоимости в Уровень 1, 2 или 3. Уровни соответствуют возможности прямого определения справедливой стоимости на основе рыночных данных и отражают значимость исходных данных, использованных при оценке справедливой стоимости в целом, которые определены как:

- исходные данные Уровня 1 представляют собой не требующие корректировок котировки на активных рынках идентичных активов или обязательств, к которым Компания имеет доступ на дату оценки;
- исходные данные Уровня 2, не являются котировками, определенными для Уровня 1, но которые наблюдаемы на рынке для актива или обязательства либо напрямую, либо косвенно; и
- исходные данные Уровня 3 представляют собой ненаблюдаемые исходные данные по активу или обязательству.

### Функциональная валюта и валюта представления

Функциональной валютой и валютой представления финансовой отчетности Компании является тенге. Цифры были округлены до ближайшей тысячи тенге, если не указано иное.

### Принцип непрерывной деятельности

Данная финансовая отчетность была подготовлена на основе допущения о том, что Компания будет придерживаться принципа непрерывной деятельности. Это предполагает, что Компания будет способна погашать свои обязательства 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.**

*(в тысячах тенге)*

На 31 декабря 2015 г. текущие обязательства Компании превысили ее текущие активы на сумму 14,606,024 тыс. тенге (2014: 7,024,215 тыс. тенге) и накопленный убыток Компании составил 26,135,648 тыс. тенге (2014: 2,006,813 тыс. тенге). На конец года 31 декабря 2015 г. Компания понесла убытки от основной деятельности в размере 26,900,801 тыс. тенге (2014: 1,784,097 тыс. тенге). Убытки представлены убытками от курсовой разницы, главным образом, образовавшейся от займов в иностранной валюте, полученные от Dragon Fortune PTE Ltd. и АО «Qazaq Banki».

Как было упомянуто в Примечании 1, Компания перешла на стадию добычи и утвердила запасы сырой нефти регулирующим органом 2 июля 2014 г.

Руководство Компании считает, что уровень коммерческого производства соответствуют структуре затрат Компании и соответствуют движению денежных средств для возмещения инвестиций, потраченных на разведку и разработку запасов углеводорода в ближайшем будущем.

По состоянию на дату утверждения данной финансовой отчетности Руководство Компании ожидает, что владельцы Компании, будут обеспечивать операционную и финансовую поддержку Компании для успешного развития месторождения.

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 владельцев, в случае необходимости, до тех пор, пока его операции не станут самодостаточными, а также получение финансирования и реструктуризации займов от Dragon Fortune PTE Ltd. и АО «Qazaq Banki» (Примечание 20).

**Использование оценок и допущений**

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

**Новые и пересмотренные МСФО, выпущенные и вступившие в силу**

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 финансовой отчетности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.:

- Ежегодные усовершенствования МСФО, 2010-2012 гг.;
- Ежегодные усовершенствования МСФО, 2011-2013 гг.; и
- Поправки к МСФО (IAS) 19 «Пенсионные программы с установленными выплатами – взносы работников».

Принятие этих новых или пересмотренных стандартов не оказало существенного влияния на финансовое положение и финансовые результаты Компании.

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

Компания не применила следующие новые и пересмотренные МСФО при подготовке финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г., которые были выпущены, но еще не вступили в силу:

- Поправки к МСБУ (IAS) 19 «Пенсионные программы с установленными выплатами – взносы работников»<sup>1</sup>;
- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»<sup>2</sup>;
- МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»<sup>2</sup>;
- Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Учет приобретения доли участия в совместных операциях»<sup>1</sup>;
- Поправки к МСФО (IAS) 1 «Инициатива в сфере раскрытия информации»<sup>1</sup>;
- Поправки к МСБУ (IAS) 16 и МСБУ (IAS) 38 «Разъяснение допустимых методов амортизации»<sup>1</sup>;
- Поправки к МСБУ (IAS) 16 и МСБУ (IAS) 41 «Сельское хозяйство: плодоносящие растения»<sup>1</sup>;
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСБУ (IAS) 28 «Продажа или взнос активов инвестором в совместное или зависимое предприятие»<sup>1</sup>;
- Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСБУ (IAS) 28 «Инвестиционные организации: Применение исключения консолидации»<sup>1</sup>;
- МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц»<sup>1</sup>;
- Поправки к МСБУ (IAS) 27 «Применение метода долевого участия в отдельной финансовой отчетности»<sup>1</sup>;
- Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012-2014 гг.<sup>1</sup>

<sup>1</sup> Действуют в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2016 г., с возможностью досрочного применения.

<sup>2</sup> Действуют в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 г., с возможностью досрочного применения.

Руководство Компании не ожидает, что применение данных поправок окажет существенное влияние на финансовую отчетность Компании.

### **3. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**

#### **Основные средства**

##### *Нефтегазовые активы*

Нефтегазовые активы состоят из капитализированных затрат, переведённых из активов по разведке и оценке после принятия решения о начале промышленной добычи и основных средств для добычи нефти, переведенных из незавершенного строительства в момент ввода в эксплуатацию и включенных в категорию здания и сооружения.

Компания использует метод успешных усилий для учета основных средств для добычи нефти. Затраты по основным средствам для добычи нефти (скважинам) капитализируются на незавершенном строительстве до установления существования или отсутствия потенциальных коммерчески - выгодных запасов нефти. Затраты по основным средствам для добычи нефти (скважинам), которые оказались коммерчески не выгодны, относятся на расходы.



## АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.

(в тысячах тенге)

При первоначальном признании, нефтегазовые активы Компании, признаются по себестоимости или справедливой стоимости за вычетом затрат на реализацию. Нефтегазовые активы учитываются по себестоимости за вычетом накопленного износа и накопленных впоследствии убытков от обесценения.

Износ и истощение затрат, связанных с нефтегазовыми активами, рассчитываются с использованием производственного метода на основе доказанных разработанных запасов для активов, сроки полезного использования которых одинаковы со сроком полезной эксплуатации месторождения, и прямолинейного метода для активов, сроки полезного использования которых меньше, чем срок полезной эксплуатации месторождения. Ставка износа по производственному методу рассчитывается как соотношение, между объемами добычи в течении отчетного периода и доказанных разработанных резервов по состоянию на конец отчетного периода, увеличенных на объемы добычи в течении отчетного периода.

#### *Основные средства*

Основные средства, не связанные с разведкой и добычей нефти и газа, учитываются по себестоимости за вычетом накопленного износа. Износ данных активов рассчитывается с использованием прямолинейного метода следующим образом:

Здания и сооружения	до 10 лет
Машины и оборудования	от 3-10 лет
Транспортные средства	от 5-10 лет
Прочее	от 3-10 лет

Расходы по замене компонента основных средств, который учитывается отдельно, капитализируются, в то время как стоимость на отчетную дату заменяемого компонента списывается на расходы за вычетом доходов от реализации данного компонента. Прочие последующие расходы капитализируются, только когда они увеличивают будущие экономические выгоды, заключенные в объекте основных средств. Все прочие расходы признаются в прибылях или убытках, как расходы по мере их возникновения.

Доход или расход от реализации, или выбытия актива определяется как разница между выручкой от реализации и текущей стоимостью актива и признается в прибылях или убытках.

#### **Незавершенное строительство**

Незавершенное строительство включает в себя затраты, напрямую связанные со строительством основных средств для добычи нефти (стоимость приобретения таких активов, непосредственно определяемые накладные расходы и капитализированные затраты на финансирование) и прочих основных средств, включая соответствующее распределение прямых переменных накладных расходов, понесенных в ходе строительства. Начисление износа по таким активам начинается с того момента, когда активы готовы к предназначенному использованию. Текущая стоимость незавершенного строительства регулярно пересматривается на предмет ее справедливости отражения и необходимости признания убытков от обесценения.

### **Обесценение долгосрочных активов**

На каждую отчетную дату Компания оценивает наличие любых признаков, указывающих на возможное обесценение текущей стоимости долгосрочных активов. В случае выявления любого такого признака осуществляется оценка на предмет возможного снижения возмещаемой стоимости активов. При невозможности оценки возмещаемой стоимости для отдельно взятого актива, Компания определяет возмещаемую стоимость группы активов, генерирующей денежные средства, к которой принадлежит актив.

Возмещаемая стоимость рассчитывается по наибольшему значению из справедливой стоимости за вычетом затрат по продаже и стоимости использования. При оценке стоимости использования оцененные будущие потоки денежных средств дисконтируются до их текущей стоимости с использованием ставки дисконтирования до вычета налогов, отражающей текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, специфичные для актива, по которому не корректировались оцененные будущие потоки денежных средств. Если возмещаемая стоимость актива (или группы активов, генерирующей денежные средства) меньше его текущей стоимости, текущая стоимость актива (или группы активов, генерирующей денежные средства) уменьшается до величины возмещаемой стоимости 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. При последующем сторнировании убытка от обесценения текущая стоимость актива (или группы активов, генерирующей денежные средства) увеличивается до пересмотренной оценки его возмещаемой суммы, но таким образом, чтобы увеличенная текущая стоимость не превышала его первоначальной текущей стоимости, определенной при непризнании убытка от обесценения по активу (или по группе активов, генерирующей денежные средства) в предыдущие годы. Сторнирование убытка от обесценения немедленно признается как доход.

### **Товарно-материальные запасы**

Запасы сырой нефти и товарно-материальные запасы, используемые в добыче сырой нефти, отражаются по наименьшей из себестоимости, определяемой по средневзвешенному методу, и чистой стоимости реализации. Себестоимость включает прямые затраты на материалы, таможенные сборы, транспортные расходы и стоимость погрузочно-разгрузочных работ. Чистая стоимость реализации основана на оценке возможной стоимости реализации за вычетом всех предполагаемых затрат, связанных с завершением, маркетингом, реализацией и доставкой.

### **Финансовые инструменты**

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

Финансовые активы и финансовые обязательства первоначально учитываются по справедливой стоимости. Затраты по сделке, непосредственно связанные с приобретением или выпуском финансового актива или финансового обязательства (кроме финансовых активов и финансовых обязательств, учитываемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки), добавляются к или вычитаются из справедливой стоимости финансовых активов или финансовых обязательств, где необходимо, при первоначальном признании. Затраты по сделке, непосредственно связанные с приобретением финансовых активов или финансовых обязательств, учитываемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки, признаются в прибылях или убытках.

### **Финансовые активы**

Финансовые активы классифицируются по следующим отдельным категориям: финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки (далее – «ОССЧПУ»); инвестиции, удерживаемые до погашения; финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи; и займы, и дебиторская задолженность. Классификация зависит от характера и цели финансовых инструментов и определяется в момент первоначального признания. Признание и прекращение признания купли-продажи финансовых активов происходит на дату сделки, когда купля-продажа активов производится согласно условиям контракта, обуславливающего предоставление инвестиций в течение сроков, установленных на конкретном рынке.

### **Метод эффективной процентной ставки**

Метод эффективной процентной ставки - это метод расчета амортизированной стоимости долгового финансового инструмента и распределения процентных доходов в течение соответствующего периода. Эффективная процентная ставка – это ставка, которая точно дисконтирует предполагаемые будущие денежные потоки (включая все полученные или выплачиваемые вознаграждения, образующие неотъемлемую часть эффективной процентной ставки, расходы по сделке и прочие премии и скидки) на протяжении ожидаемого срока финансового инструмента или, если применимо, более короткого срока, до чистой балансовой стоимости первоначального признания.

Доход признается по методу эффективной процентной ставки по всем долговым инструментам, за исключением тех, которые классифицированы как ОССЧПУ.

### **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. Резерв создается при наличии субъективных свидетельств того, что Компания считает, что сможет собрать всю задолженность в соответствии с первоначальными условиями дебиторской задолженности. Доход по вознаграждению признается по эффективной ставке вознаграждения, за исключением долгосрочной дебиторской задолженности, когда признание вознаграждения незначительно.

### **Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства включают в себя деньги в кассе и на текущих банковских счетах. Денежные эквиваленты представлены краткосрочными инвестициями, легко конвертируемыми в определенные суммы наличных денег, которые подвержены незначительному риску изменения стоимости. Денежные эквиваленты включают краткосрочные банковские депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев. Стоимость этих активов на отчетную дату приблизительно равна их справедливой стоимости.

### **Обесценение финансовых активов**

В конце каждого отчетного периода финансовые активы, кроме финансовых активов ОССЧПУ, оцениваются на признаки 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.



Для финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости, сумма признаваемого убытка от обесценения представляет собой разницу между балансовой стоимостью актива и текущей стоимостью будущих потоков денежных средств, дисконтированных по первоначальной эффективной процентной ставке данного финансового актива.

Для финансовых активов, учитываемых по себестоимости, сумма убытков от обесценения представляет собой разницу между балансовой стоимостью актива и текущей стоимостью предполагаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по текущей рыночной ставке дохода для подобного финансового актива. Такое обесценение не сторнируется в последующих периодах.

Балансовая стоимость финансового актива уменьшается на убыток от обесценения непосредственно по всем финансовым активам, за исключением торговой дебиторской задолженности, когда балансовая стоимость уменьшается через использование резерва. Когда торговая дебиторская задолженность не может быть получена, она списывается за счет резерва. Последующее возмещение ранее списанных сумм кредитуется против резерва. Изменения в балансовой стоимости резерва признаются в прибылях или убытках.

Для финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости, 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 прибыль или убытки 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.

#### **Прекращение признания финансовых активов**

Компания прекращает учет финансового актива только, когда истекают контрактные права на получение денежных потоков по активу или, когда Компания передает финансовый актив и все существенные риски и выгоды от владения активом другой компании. Если Компания не передает и не удерживает в основном все риски и выгоды от владения и продолжает контролировать переданный актив, то Компания признает свое оставшееся долевое участие в активе и связанное с ним обязательство на суммы, которые ей, возможно, придется выплачивать. Если Компания в основном удерживает все риски и выгоды от владения переданным финансовым активом, Компания продолжает учет финансового актива, а также учитывает средства от обеспеченных займов.

#### **Финансовые обязательства**

Финансовые обязательства классифицируются либо как финансовые обязательства (далее – «ОССЧПУ»), либо как прочие финансовые обязательства.

#### **Прочие финансовые обязательства**

Прочие финансовые обязательства (включая займы) первоначально признанные по справедливой стоимости за минусом затрат по сделке. Соответственно, они были оценены по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

#### **Торговая и прочая кредиторская задолженность**

Торговая и прочая кредиторская задолженность оцениваются по стоимости, являющейся справедливой стоимостью вознаграждения, которое будет выплачено в будущем за полученные товары и услуги.

Метод эффективной процентной ставки — это метод расчета амортизированной стоимости финансового обязательства и распределения процентных расходов в течение соответствующего периода. Эффективная процентная ставка — это ставка, которая точно дисконтирует предполагаемые будущие денежные выплаты (включая все полученные или выплачиваемые вознаграждения, образующие неотъемлемую часть эффективной процентной ставки, расходы по сделке и прочие премии и скидки) на протяжении ожидаемого срока финансового обязательства или (если применимо) более короткого срока, до чистой балансовой стоимости первоначального признания.

#### **Прекращение признания финансового обязательства**

Компания прекращает учёт финансовых обязательств тогда и только тогда, когда обязательства погашены, аннулированы или их срок истёк. Разница между балансовой стоимостью финансового обязательства и вознаграждения к оплате или к получению признается в прибылях или убытках.

#### **Затраты по займам**

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.

Инвестиционный доход, полученный от временной инвестиции отдельных ссуд, ожидающих расходования по квалифицированным активам, вычитается из затрат по займам, которые могут быть капитализированы.

Все прочие затраты по займам признаются в прибылях и убытках в период их возникновения.

#### **Пенсионные обязательства**

В соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан Компания осуществляет платежи в размере 10% от заработной платы работников, но не более 160,230 тенге в месяц в 2015 г. (2014 г.: 149,745 тенге в месяц) в качестве отчислений в накопительные пенсионные фонды. Эти суммы относятся на расходы в момент их возникновения. Платежи в пенсионные фонды удерживаются из заработной платы работников и включаются в общие расходы по заработной плате в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 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.

#### **Обязательства по развитию социальной инфраструктуры**

Компания признала обязательства по вложениям в развитие социальной инфраструктуры Мангистауской области, Республики Казахстан, согласно условиям Контракта на недропользование. Обязательства капитализированы, как часть прочих нефтегазовых активов, которые являются стоимостью приобретения права на месторождение Жетыбай Северо – Западный. Расходы по приросту в результате изменений в обязательствах по прошествии времени, применяя метод процентной ставки распределения к сумме обязательств, учитываются в составе финансовых расходов.

**Обязательства по программам обучения**

Компания признала обязательства по программам обучения, согласно условиям Контракта на недропользование. Обязательства капитализированы, как часть прочих нефтегазовых активов, которые являются стоимостью приобретения права на месторождение Жетыбай Северо – Западный. Расходы по приросту в результате изменений в обязательствах по прошествии времени, применяя метод процентной ставки распределения к сумме обязательств, учитываются в составе финансовых расходов.

**Обязательства по возмещению исторических затрат**

Компания признала обязательства по возмещению исторических затрат, понесенные Правительством по месторождению Жетыбай Северо – Западный, согласно условиям Контракта на недропользование. Обязательства капитализированы, как часть прочих нефтегазовых активов, которые являются стоимостью приобретения права на месторождение Жетыбай Северо – Западный. Расходы по приросту в результате изменений в обязательствах по прошествии времени, применяя метод процентной ставки распределения к сумме обязательств, учитываются в составе финансовых расходов.

**Операции в иностранной валюте**

При подготовке финансовой отчетности операции в валюте, отличной от функциональной валюты Компании, 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, учитываются по обменным курсам на дату совершения операции. Курсовые разницы, возникающие в результате изменений в курсах валют, отражаются в отчете о доходах и расходах.

Средние обменные курсы иностранных валют установлены Казахстанской фондовой биржей - (далее – «KASE») – используются, как официальная курсовая ставка в Республики Казахстан.

Обменные курсы иностранных валют, используемые в финансовой отчетности, представлены следующим образом:

31 декабря 2015 г.	339.47 тенге/доллар США
31 декабря 2014 г.	182.35 тенге/доллар США

Средние обменные курсы иностранных валют, представлены следующим образом:

с 1 января 2015 г. по 31 декабря 2015 г.	221.73 тенге/доллар США
с 1 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г.	179.19 тенге/доллар США

**Налогообложение**

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



*Текущий подоходный налог*

Текущий подоходный налог рассчитан на основе налогооблагаемой прибыли за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от чистой прибыли, отраженной в отчете о прибылях и убытках и прочем 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.

*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 гудвилла 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.

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 Компания планирует возместить свои налоговые активы и погасить налоговые обязательства на нетто-основе.

Текущие и отложенные налоги признаются как расходы или доходы в отчете о прибылях и убытках, кроме случаев, когда они относятся к статьям, отнесенным непосредственно на капитал или прочий совокупный доход, когда налог также признается непосредственно в капитале или прочем совокупном доходе, или когда налоги возникают из-за первоначального учета при объединении компаний.

**Условные активы и обязательства**

Условные обязательства не отражаются в данной финансовой отчетности, кроме обязательств, которые включают в себе выбытие ресурсов, чтобы погасить эти обязательства, 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 для Компании, относящиеся к данным активам.

### 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.

### Обязательство по ликвидации и восстановлению месторождения

Обязательство по ликвидации и восстановлению месторождения в основном относится к консервации и ликвидации скважин и аналогичной деятельности, связанной с основными средствами добычи, включая восстановление месторождения. Руководство провело оценку обязательства по этим затратам с достаточной точностью на основе внутренних инженерных оценок, текущих установленных требований по нефтегазовой деятельности и отраслевой практики. Компания признала оцененную справедливую стоимость данных обязательств. Эти оцененные затраты были учтены как увеличение стоимости прочих нефтегазовых активов с соответствующим увеличением обязательства по ликвидации и восстановлению месторождения. Износ прочих нефтегазовых активов, связанных с обязательством по ликвидации и восстановлению месторождения, начисляется по производственному методу. Расходы по приросту в результате изменений в обязательствах по прошествии времени, применяя метод процентной ставки распределения к сумме обязательств, учитываются в составе финансовых расходов.

Компания проводит регулярную оценку достаточности обязательства по ликвидации и восстановлению месторождения в свете текущего законодательства и положений, с соответствующими корректировками по мере необходимости.

### Признание дохода

Доход оценивается по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или к получению.

Выручка от реализации сырой нефти признается, когда сырая нефть доставлена и передано право, при одновременном выполнении следующих условий:

- Компания передала покупателю существенные риски и выгоды, связанные с владением товаров;
- Компания не сохраняет за собой ни управленческих функций в той степени, которая обычно ассоциируется с владением товаров, ни фактического контроля над проданными товарами;
- Сумма выручки может быть достоверно определена;
- Существует высокая вероятность получения экономических выгод, связанных со сделкой;
- понесенные или ожидаемые затраты, связанные со сделкой, могут быть достоверно определены.

**4. 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.

**Критичные суждения в применении учетной политики Компании**

Ниже приводятся критические суждения, кроме тех, которые включают оценки, которые руководство сделало в процессе применения учетной политики Компании, и которые оказали наиболее существенное влияние на суммы, признанные в финансовой отчетности.

*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*

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.

*Обязательство по ликвидации и восстановлению месторождения*

Деятельность Компании подпадает под различные законы и положения по защите окружающей среды. Компания оценивает обязательство по восстановлению месторождения на основе понимания руководством требований текущего законодательства в различных юрисдикциях, условий лицензионных соглашений и внутренних инженерных оценок. Компания оценивает обязательство по ликвидации и восстановлению участка на каждую дату отчета о финансовом положении и корректирует их для отражения текущей лучшей оценки в соответствии с КИМСФО 1 «Изменения в существующих обязательствах по выводу из эксплуатации, восстановлению и аналогичных обязательствах». Оценка будущих затрат по ликвидации требует от руководства проведения существенных оценок и суждений.

Большая часть данных обязательств отсрочена до окончания полезной службы нефтегазовых скважин (месторождения) и, в дополнение к неопределенностям в законодательных требованиях, на оценку Компании могут влиять изменения в технологиях ликвидации активов, затратах и отраслевая практика производства данных работ.

Резерв создается на основе чистой текущей стоимости по затратам по восстановлению месторождения по мере появления обязательства. Фактические затраты, понесенные в будущих периодах, могут существенно отличаться от сумм резервов. Кроме того, будущие изменения в законах и положениях по защите окружающей среды, оценках сроков полезной службы скважин и ставок дисконтирования могут повлиять на балансовую стоимость данного резерва.

*Запасы нефти и газа*

Компания использует оценку доказанных разработанных запасов нефти для расчета амортизации нефтегазовых активов. Оценка запасов нефти включает некоторую степень неопределенности. Неопределенность в основном связана с полнотой достоверной геологической и технической информации, имеющейся в наличии на момент оценки, и интерпретации этих данных. Оценки запасов нефти анализируются и корректируются на ежегодной основе. Оценки могут пересматриваться в результате осуществления проектов по увеличению добычи, изменений в производственных мощностях или изменений в стратегии разработки. Последняя оценка запасов нефти была проведена 30 июня 2015 г.

*Капитализация процентов*

Руководство Компании использует суждения и оценку при распределении процентных расходов по займам. Согласно суждению, процентные расходы по займам для финансирования деятельности по разведке и оценке и строительства основных средств капитализируются в течение периода, необходимого для завершения и подготовки данного актива к использованию. Все прочие расходы по займам относятся на расходы.

# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (в тысячах тенге)

	2015 г.	2014 г.
<b>5. ВЫРУЧКА</b>		
Экспортные продажи сырой нефти	2,861,213	-
Внутренние продажи сырой нефти	79,543	222,247
	<u>2,940,756</u>	<u>222,247</u>
<b>6. СЕБЕСТОИМОСТЬ</b>		
Износ и амортизация	1,837,319	92,195
Услуги сторонних организаций	1,048,712	400,637
Заработная плата и соответствующие налоги	247,587	142,435
Налоговые расходы	218,210	73,096
Налог на добычу полезных ископаемых	175,921	51,064
Товарно-материальные запасы	138,735	110,651
Прочее	168,480	2,598
Изменения в запасах сырой нефти	44,367	(234,489)
	<u>3,879,331</u>	<u>638,187</u>
<b>7. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ</b>		
Таможенные процедуры	573,983	-
Транспортировка нефти	543,887	-
Рентный налог	338,036	-
Прием и хранение нефти	43,839	-
Подготовка сырой нефти до товарной кондиции	43,839	-
Прочие	14,948	-
	<u>1,558,532</u>	<u>-</u>
<b>8. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ</b>		
Заработная плата и соответствующие начисления	276,923	244,396
Услуги сторонних организаций	166,432	85,308
Командировочные и представительские расходы	5,395	15,948
Товарно-материальные запасы	5,389	5,740
Износ и амортизация	4,832	4,681
Налоги и прочие платежи в бюджет	888	3,803
Прочее	4,647	23,082
	<u>464,506</u>	<u>382,958</u>

# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (в тысячах тенге)

### 9. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	2015 г.	2014 г.
Расходы по процентам (Примечание 20)	2,190,287	118,324
Расходы по процентам, начисленные за ранний платеж	2,701	-
Расходы по приросту обязательства по возмещению исторических затрат (Примечание 19)	157,729	74,773
Расходы по приросту обязательства по обучению (Примечание 19)	91,701	78,156
Расходы по приросту обязательства по ликвидации и восстановлению месторождения (Примечание 18)	24,897	21,654
Расходы по приросту обязательства по социальной инфраструктуре (Примечание 19)	11,683	6,700
	<u>2,478,998</u>	<u>299,607</u>

### 10. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

За годы, закончившиеся на 31 декабря 2015 и 2014 гг., расходы по подоходному налогу составили:

	2015 г.	2014 г.
Расходы по текущему подоходному налогу	-	-
Расходы по отложенному подоходному налогу	-	43,652
Итого расходы по подоходному налогу	<u>-</u>	<u>43,652</u>

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

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

Ниже приведена сверка теоретического налога на прибыль по ставке 20% и фактической суммы расходов по налогу на прибыль, учтенных в прибылях и убытках за годы, закончившиеся на 31 декабря 2015 и 2014 гг.:

	2015 г.	2014 г.
Убыток до налогообложения	(26,900,801)	(1,740,445)
Установленная ставка	20%	20%
Теоретический налог на прибыль по установленной ставке	(5,380,160)	(348,089)
Непризнанные налоговые убытки в текущем году	5,183,004	364,877
Невычитаемые расходы	197,156	26,864
Расходы по подоходному налогу	<u>-</u>	<u>43,652</u>



# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (в тысячах тенге)

Ниже отражено налоговое влияние на основные временные разницы, которые приводят к возникновению активов и обязательств по отложенному подоходному налогу по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг.:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
<b>Активы по отложенному налогу:</b>		
Признанные налоговые убытки	488,458	624,894
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	777,137	566,324
Товарно-материальные запасы	48,653	53,412
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	53,505	87,379
Обязательство по ликвидации и восстановлению месторождения	11,935	17,666
Налоги к уплате	19,802	13,218
Дебиторская задолженность	4,228	-
	<u>1,403,718</u>	<u>1,362,893</u>
<b>Обязательства по отложенному налогу:</b>		
Разница в балансовой стоимости основных средств, прочих нефтегазовых активов и оценочных и разведочных активов	(1,403,718)	(1,362,893)
<b>Чистые отложенные налоговые активы, нетто</b>	<u>-</u>	<u>-</u>
<b>Непризнанные отложенные налоговые активы</b>		

На 31 декабря 2015 г. непризнанные отложенные налоговые активы составили 5,548,793 тыс. тенге (31 декабря 2014 г.: 365,789 тыс. тенге), и относятся к перенесенным налоговым убыткам.

### 11. УБЫТОК ОТ КУРСОВОЙ РАЗНИЦЫ, НЕТТО

	2015 г.	2014 г.
Убыток от курсовой разницы	(22,497,544)	(2,242,241)
Доход от курсовой разницы	966,724	1,526,221
	<u>(21,530,820)</u>	<u>(716,020)</u>

20 августа 2015 года Правительство и Национальный Банк Республики Казахстан объявили о переходе к новой денежно-кредитной политике, основанной на свободно плавающем курсе тенге, и отменили валютный коридор. В 2015 году тенге существенно обесценился относительно основных иностранных валют. Компания имеет займы от Dragon Fortune Ltd. и АО «Qazaq Banki», выраженные в иностранной валюте (Примечание 20), что привело к убыткам от курсовой разницы в размере 20,514,891 тыс. тенге (2014: 879,640 тыс. тенге)

# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.  
(в тысячах тенге)

## 12. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания, сооружения и основные средства для добычи нефти	Машины и оборудование	Прочие нефтегазовые активы	Транспортные средства	Прочие	Итого
<b>Стоимость:</b>						
На 1 января 2014 г.	119,933	298,136	-	22,400	12,446	452,915
Поступления	283,727	259,365	603,252	56,176	21,011	1,223,531
Перенос с незавершенного строительства (Примечание 13)						
Перенос с разведочных и оценочных активов	2,884,131	86,421	-	-	734,360	3,704,912
Изменение в обязательстве по ликвидации и восстановлению месторождения (Примечание 18)	6,967,127	290,935	2,914,849	2,606	14,839	10,190,356
Поступления от исторических затрат, социальной инфраструктуры и обучению в связи с изменением рабочей программы	-	-	(19,913)	-	-	(19,913)
Выбытия	-	(148,938)	3,040,566	(11,538)	(96)	3,040,566 (160,572)
На 31 декабря 2014 г.	10,254,918	785,919	6,538,754	69,644	782,560	18,431,795
Поступления	616,524	388,724	40,707	48,410	5,635	1,100,000
Перенос с незавершенного строительства (Примечание 13)						
Изменение в обязательстве по ликвидации и восстановлению месторождения (Примечание 18)	4,410,584	125,264	-	-	65,114	4,600,962
Изменение в исторических затрат, социальной инфраструктуры и обучению в связи с изменением рабочей программы (Примечание 19)	-	-	(21,551)	-	-	(21,551)
Выбытия	(1,100,537)	(591,282)	(363,219)	(2,064)	(220,586)	(363,219) (1,914,469)
На 31 декабря 2015 г.	14,181,489	708,625	6,194,691	115,990	632,723	21,833,518

**АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.  
(в тысячах тенге)**

<b>Накопленный износ:</b>									
На 1 января 2014 г.	(1,408)								
Начислено за год	(50,629)	(4,953)		(5,090)	(606)	(12,057)			
Выбытия	-	(21,510)	(21,206)	(7,629)	(10,400)	(111,374)			
		346	-	4,300	7	4,653			
На 31 декабря 2014 г.	(52,037)	(26,117)	(21,206)	(8,419)	(10,999)	(118,778)			
Начислено за год	(1,566,583)	(90,093)	(103,852)	(9,616)	(72,007)	(1,842,151)			
Выбытия	65,575	31,042	-	1,631	33,793	132,041			
На 31 декабря 2015 г.	(1,553,045)	(85,168)	(125,058)	(16,404)	(49,213)	(1,828,888)			
<b>Балансовая стоимость:</b>									
На 31 декабря 2014 г.	10,202,881	759,802	6,517,548	61,225	771,561	18,313,017			
На 31 декабря 2015 г.	12,628,444	623,457	6,069,633	99,586	583,510	20,004,630			

# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.  
(в тысячах тенге)

## 13. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

	2015 г.	2014 г.
На 1 января		
Поступило	8,574,394	-
Поступило от товарно-материальных запасов	47,294	8,271,444
Поступило из разведочных и оценочных активов	43,856	
Капитализированные расходы по займам (Примечание 20)	-	3,511,342
Переведено в основные средства (Примечания 12)	125,248	496,520
	<u>(4,600,962)</u>	<u>(3,704,912)</u>
На 31 декабря	<u>4,189,830</u>	<u>8,574,394</u>

## 14. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Депозит, ограниченный в использовании		
Депозит в банке	244,754	222,754
	<u>-</u>	<u>10,000</u>
	<u>244,754</u>	<u>232,754</u>

На 31 декабря 2015 г. у Компании имеется депозит, ограниченный в использовании в АО «Qazaq Banki» на сумму 244,754 тыс. тенге (на 31 декабря 2014 г.: 222,754 тыс. тенге), с фиксированной ставкой вознаграждения 9% годовых. Данный депозит необходим в соответствии с требованием законодательства Республики Казахстан для финансирования будущих обязательств по ликвидации и восстановлению месторождения.

## 15. ТОВАРНО – МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Готовая продукция - сырая нефть		
Трубы и насосное оборудование	498,919	483,269
Сырье и материалы	222,814	214,319
Прочее	25,545	58,469
	<u>8,512</u>	<u>24,298</u>
Резерв на корректировку к чистой стоимости реализации (готовая продукция)	755,790	780,355
	<u>(308,797)</u>	<u>(248,780)</u>
	<u>446,993</u>	<u>531,575</u>

Движение резерва на корректировку к чистой стоимости реализации (готовая продукция):

	2015 г.	2014 г.
На 1 января		
(Сторно)/начисление за год	248,780	-
	<u>60,017</u>	<u>248,780</u>
На 31 декабря	<u>308,797</u>	<u>248,780</u>

## 16. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Торговая дебиторская задолженность	1,223,200	26,695
За минусом: Резерва сомнительной задолженности	(21,140)	-
	<u>1,202,060</u>	<u>26,695</u>
Текущая часть	231,332	26,695
Долгосрочная часть	970,728	-

За годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 гг., движение в резерве по сомнительным долгам представлено следующим образом:

	2015 г.	2014 г.
На 1 января	-	-
Начислено	21,140	-
На 31 декабря	<u>21,140</u>	<u>-</u>

Торговая дебиторская задолженность по срокам возникновения представлена следующим образом:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
До 3-х месяцев	218,114	26,695
Более 3 месяцев	34,358	-
Более 12 месяцев	970,728	-
	<u>1,223,200</u>	<u>26,695</u>

Текущая часть дебиторской задолженности, в основном, представлена реализацией сырой нефти и долгосрочная часть дебиторской задолженности, в основном, представлена реализацией основных средств.

Кредитный период по реализованной нефти обычно не превышает 30 дней. На торговую дебиторскую задолженность проценты не начисляются.

Торговая дебиторская задолженность Компании была выражена в следующих валютах на 31 декабря 2015 и 2014 гг.:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Тенге	1,015,555	26,695
Доллар США	207,645	-
	<u>1,223,200</u>	<u>26,695</u>



# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (в тысячах тенге)

### 17. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Денежные средства на текущих банковских счетах, в тенге	37,564	134,803
Денежные средства на сберегательных счетах, в долларах США	50,960	9,254
Денежные средства на текущих банковских счетах, в долларах США	5,909	221
Денежные средства в кассе	398	162
Итого	<u>94,831</u>	<u>144,440</u>

### 18. ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ПО ЛИКВИДАЦИИ И ВОССТАНОВЛЕНИЮ МЕСТОРОЖДЕНИЯ

	2015 г.	2014 г.
На 1 января	311,084	309,343
Первоначальное признание	-	-
Расходы по приросту обязательства (Примечание 9)	24,897	21,654
Изменение в допущениях (Примечание 12)	(21,551)	(19,913)
На 31 декабря	<u>314,430</u>	<u>311,084</u>

Руководство признало обязательство по ликвидации и восстановлению месторождений по будущим расходам по оставшимся 22 скважинам, расположенных на месторождении Жетыбай Северо – Западный по состоянию на 31 декабря 2015 г. (31 декабря 2014 г.: 22 скважины). Руководство полагает, что данное обязательство, вероятнее всего, будет исполнено на этапах завершения добычи на данном месторождении, ожидаемое в 2024 г.

По состоянию на 31 декабря 2015 г. недисконтированные ожидаемые потоки денежных средств, необходимые для исполнения обязательства Компании составляют 351,576 тыс. тенге (31 декабря 2014: 357,783 тыс. тенге). В течение года, на дату 31 декабря 2015 г., после применения ставки инфляции равной 6.5% (2014: 6.5%) и ставки дисконтирования равной 8% (2014 г.: 8%), текущая стоимость обязательств Компании на 31 декабря 2015 и 2014 гг. составляет 314,430 тыс. тенге и 311,084 тыс. тенге соответственно.



# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (в тысячах тенге)

### 19. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	Обязатель- ство по возмещению исторических затрат	Обязатель- ство по социальной инфраструк- туре	Обязатель- ство по обучению	Итого
На 1 января 2015 г.	1,804,754	77,723	949,145	2,831,622
Изменения в допущениях (Примечание 12)	-	-	(363,219)	(363,219)
Расходы по приросту обязательств (Примечание 9)	157,729	11,683	91,701	261,113
Убыток от курсовых разниц, нетто	652,677	66,969	599,130	1,318,776
Реклассификация в краткосрочную часть	(416,609)	(23,763)	92,776	(347,596)
На 31 декабря 2015 г.	<u>2,198,551</u>	<u>132,612</u>	<u>1,369,533</u>	<u>3,700,696</u>

Согласно условиям Контракта на недропользование №1483 от 4 августа 2004 г., Компания имеет обязательство по возмещению определенных исторических затрат, понесенных Правительством Республики Казахстан (далее «Правительство») по месторождению Жетыбай Северо-Западный и обязана вносить средства по социальной инфраструктуре в Мангистауской области и по программе обучения сотрудников.

В течение 2015 г. Компания добавила изменения в рабочую программу 2015 – 2024 гг. (Примечание 1) и уменьшила процент местного содержания в товарах и услугах, относящиеся к контракту на недропользование.

На 31 декабря 2015 г. номинальная стоимость по возмещению исторических затрат составляет 5,328 тыс. долларов США и 1,546,635 тыс. тенге, номинальная стоимость обязательства по социальной инфраструктуре составляет 630 тыс. долларов США, и номинальная стоимость по программе обучения сотрудников составляет 5,875 тыс. долларов США.

Данные обязательства отражены по исторической стоимости, дисконтированной по ставке 7% (2014 г.: 7%).

### 20. ЗАЙМЫ

	Ставка вознаграждения	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Dragon Fortune PTE Ltd.	9.75%+ 1 год ЛИБОР	16,611,616	8,923,110
АО «Qazaq Banki»	11.5%	-	2,200,000
АО «Qazaq Banki»	7.5%	23,630,201	6,746,950
Вознаграждение к уплате		<u>5,225,550</u>	<u>956,083</u>
		<u>45,467,367</u>	<u>18,826,143</u>

# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (в тысячах тенге)

	2015	2014
На 1 января		
Поступления	18,826,143	3,102,651
Начисление вознаграждений	3,810,798	13,928,978
Убыток от курсовой разницы	2,315,535	914,874
	<u>20,514,891</u>	<u>879,640</u>
На 31 декабря	<u>45,467,367</u>	<u>18,826,143</u>

На 31 декабря 2015 и 2014 гг. займы и вознаграждение к уплате представлены следующим образом:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Краткосрочная часть:		
Займы	12,436,948	2,917,836
Вознаграждение к уплате	<u>1,234,188</u>	<u>941,183</u>
	<u>13,671,136</u>	<u>3,859,019</u>
Долгосрочная часть:		
Займы	27,804,869	14,952,224
Вознаграждение к уплате	<u>3,991,362</u>	<u>14,900</u>
	<u>31,796,231</u>	<u>14,967,124</u>

В 2015 г. вознаграждение к уплате было капитализировано на незавершенное строительство в сумме 125,248 тыс. тенге (2014: 496,520 тыс. тенге) (Примечание 13), на разведочные и оценочные активы в сумме 0 тыс. тенге (2014: 300,030 тыс. тенге) и отнесено на прибыль и убытки в размере 2,190,287 тыс. тенге (2014: 118,324 тыс. тенге) (Примечание 9).

Dragon Fortune PTE Ltd.

18 ноября 2013 г. Компания подписала соглашение на получение необеспеченного займа с Dragon Fortune PTE Ltd. на сумму 150,000 тыс. долларов США, со ставкой вознаграждения в размере 9.75% + 1 год ЛИБОР и датой погашения 23 апреля 2014 г. 25 ноября 2013 г. Компания получила 20,000 тыс. долларов США по займу. 29 января 2014 г. и 20 марта 2014 г. Компания получила 10,000 тыс. долларов США и 10,000 тыс. долларов США по займу, соответственно.

15 апреля 2014 г. Компания подписала дополнительное соглашение по займу с Dragon Fortune PTE Ltd. о продлении срока до 19 апреля 2019 г. 10 июля 2014 г. Компания получила займ на сумму 8,934 тыс. долларов США.

АО «Qazaq Banki»

13 августа 2014 г. Компания открыла кредитную линию в АО «Qazaq Banki» в размере 2,200,000 тыс. тенге со ставкой вознаграждения 11.5% и с датой погашения 11 августа 2017 г. В августе и сентябре 2014 г. Компания получила всю сумму данной кредитной линии.

В 2014 г. Компания подписала несколько дополнительных соглашений по кредитной линии с датой 13 августа 2014 г. с увеличением кредитной линии до 37,000 тыс. долларов США со ставкой вознаграждения в размере 5.5%. На 31 декабря 2014 г. Компания получила всю сумму по данной кредитной линии.

# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (в тысячах тенге)

14 января 2015 г. Компания подписала дополнительное соглашение № 6 к договору кредитной линии от 13 августа 2014 г. относительно конвертации кредитной линии в тенге на доллары США и увеличение кредитной линии до 72,500 тыс. долларов США с процентной ставкой 7.5%.

В 2015 г. Компания получила 20,620 тыс. долларов США (или 3,810,798 тыс. тенге) по этой кредитной линии.

На 31 декабря 2015 г. личные банковские депозиты владельцев Компании в АО «Qazaq Banki» в общей сумме 74,569 тыс. долларов США (31 декабря 2014 г.: 44,339 тыс. долларов США и 2,326,500 тыс. тенге) являлись обеспечением исполнения обязательств по данной кредитной линии.

### 21. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1,237,620	3,530,674
Задолженность связанным сторонам (Примечание 25)	-	34,040
	<u>1,237,620</u>	<u>3,564,714</u>

Торговая кредиторская задолженность Компании была выражена в следующих валютах на 31 декабря 2015 и 2014 гг.:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Тенге	1,227,368	3,564,714
Доллар США	10,252	-
	<u>1,237,620</u>	<u>3,564,714</u>

В таблице ниже представлены сроки погашения кредиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. на основе недисконтированных платежей согласно договорам:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
1 – 3 месяца	367,293	3,300,428
Больше 3 месяцев	870,327	264,286
	<u>1,237,620</u>	<u>3,564,714</u>

Средний кредитный период на приобретение товарно-материальных запасов и значительной части услуг (такие как, консалтинговые услуги и услуги субподрядчиков) обычно не превышает 2 месяцев. На торговую кредиторскую задолженность проценты не начисляются.

## 22. ПРОЧИЕ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Обязательство по историческим затратам (краткосрочная часть)	411,598	295,842
Обязательства по налогам	100,916	76,246
Обязательство по социальной инфраструктуре (краткосрочная часть)	23,763	12,765
Обязательство по обучению (краткосрочная часть)	16,729	126,916
Обязательство по зарплате и соответствующим отчислениям	4,240	14,318
Прочая кредиторская задолженность	12,582	11,502
	<u>569,828</u>	<u>537,589</u>

## 23. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

**Контрактные обязательства**

Права на недропользование Компании ограничены во времени и их продление требует одобрения, прежде чем сроки соответствующего контракта на недропользование или лицензии, истекнут. 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, Компания имеет следующие контрактные обязательства:

*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 2015 г. ликвидационный фонд составлял 244,754 тыс. тенге (2014: 222,754 тыс. тенге). Ликвидационный фонд представлен в виде долгосрочного банковского вклада и процентной ставкой 9% годовых (Примечание 14).

*Минимальная рабочая программа*

В соответствии с Контрактом, Компания утверждает минимальную рабочую программу (далее «Рабочая программа») в течение срока Контракта, и периодически обновляет в соответствии с экономическим и операционным состоянием скважины. Рабочая программа Компании включает финансовые обязательства, капитальные затраты, затраты на разведочные работы, обязательства по обучению (Примечание 19) и обязательства на развитие социальной инфраструктуры (Примечание 19) и т.д.



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

### **Операционная и регулирующая среда**

Рынки развивающихся стран, включая Республику Казахстан, подвержены экономическим, политическим, социальным, судебным и законодательным рискам, отличным от рисков более развитых рынков. Законы и нормативные акты, регулирующие ведение бизнеса в Республике Казахстан, могут быстро изменяться, существует возможность их произвольной интерпретации. Будущее направление развития Республики Казахстан 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 Республика Казахстан добывает и экспортирует большие объемы нефти и газа, экономика Республики Казахстан особенно чувствительна к изменениям мировых цен на нефть и газ. В течение 2014-2015 гг., а также в первом квартале 2016 г. произошло значительное снижение цен на энергоресурсы, что привело к существенному сокращению экспортной выручки. 20 августа 2015 г. Правительство и Национальный Банк Республики Казахстан объявили о переходе к новой денежно-кредитной политике, основанной на свободно плавающем курсе тенге, и отменили валютный коридор. В 2015 г., а также в первом квартале 2016 г. тенге существенно обесценился относительно основных иностранных валют.

Руководство Компании следит за текущими изменениями в экономической ситуации и принимает меры, которые оно считает необходимыми для поддержания устойчивости и развития бизнеса Компании в ближайшем будущем. Однако, влияние изменений в экономической ситуации на будущие результаты деятельности и финансовое положение Компании на данный момент сложно определить.

### **Налогообложение**

Налоговая система Республики Казахстан является относительно новой и характеризуется многочисленными налогами и частыми изменениями в законодательстве, официальных определениях и судебных решениях. Налоги подлежат проверке со стороны ряда регулирующих органов, имеющих право налагать значительные штрафы, начислять и взимать пени. Налоговый период остается открытым для проверки со стороны налоговых органов в течение пяти календарных лет; однако, при определенных обстоятельствах налоговый период может быть открытым дольше указанного выше срока. Различные законодательные акты и нормы Казахстана не всегда четкие, и их интерпретация зависит от мнения местных налоговых инспекторов и Министерства финансов Республики Казахстан. Часто имеются случаи различий в мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами.

Санкции включают конфискацию спорных сумм пени и штрафов. Существующий режим начисления штрафов и пени в отношении заявленных и выявленных нарушений законов, указов и стандартов Казахстана очень жесткий. Санкции включают конфискацию спорных сумм (за нарушение валютного законодательства), и пени в размере 2.5-кратной официальной ставки рефинансирования установленной Национальным Банком Республики Казахстан за каждый день нарушения. Ставка штрафа составляет 50% от суммы доначисленного налога. В результате пени и штрафы могут приводить к суммам, во много раз превышающим любые неправильно рассчитанные суммы налогов.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.**  
*(в тысячах тенге)*

*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, но не может быть никаких гарантий, что условные обязательства отсутствуют.

**24. 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 как дебиторская задолженность и денежные средства.

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

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
<b>Финансовые активы:</b>		
Дебиторская задолженность (Примечание 16)	1,202,060	26,695
Прочие долгосрочные финансовые активы (Примечание 14)	244,754	232,754
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 17)	94,831	144,440
Прочие текущие активы	7,845	4,138
Прочие краткосрочные финансовые активы	10,823	53,064
	<u>1,560,313</u>	<u>461,091</u>
<b>Финансовые обязательства:</b>		
Займы (Примечание 20)	(45,467,367)	(18,826,143)
Прочие долгосрочные финансовые обязательства (Примечание 19)	(3,700,696)	(2,831,622)
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 21)	(1,237,620)	(3,564,714)
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(468,912)	(461,343)
	<u>(50,874,595)</u>	<u>(25,683,822)</u>
<b>Финансовые обязательства</b>	<u>(49,314,282)</u>	<u>(25,222,731)</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.

# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (в тысячах тенге)

Балансовая стоимость денежных активов и денежных обязательств Компании, выраженных в долларах США:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
<b>Финансовые активы:</b>		
Денежные средства и их эквиваленты (Примечания 17)	56,869	9,475
Прочие текущие активы	<u>6,003</u>	<u>2,158</u>
	<u>62,872</u>	<u>11,633</u>
<b>Финансовые обязательства:</b>		
Займы (Примечания 20)	(45,467,367)	(16,540,318)
Прочие долгосрочные финансовые обязательства (Примечание 19)	(2,687,235)	(1,723,143)
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	<u>(250,531)</u>	<u>(253,566)</u>
	<u>(48,405,133)</u>	<u>(18,517,027)</u>
<b>Чистые финансовые обязательства</b>	<u><u>(48,342,261)</u></u>	<u><u>(18,505,394)</u></u>

### Анализ чувствительности к валютному риску

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	
	2015	2014
Прибыль или убыток	±9,668,452	±3,701,079

### 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.



# АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г. (в тысячах тенге)

Данные по срокам погашения финансовых обязательств Компании по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг., на основе контрактных платежей представлены в следующей таблице:

31 декабря 2015 г.	Балансовая стоимость	0-12 мес.	1 – 2-х лет	2 – 3-х лет	От 3-х и более лет
<b>Финансовые обязательства:</b>					
Займы (Примечание 20)	45,467,367	13,671,136	11,913,633	19,882,598	-
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 21)	1,237,620	1,237,620	-	-	-
Прочие долгосрочные финансовые обязательства (Примечание 19)	3,700,696	-	425,963	763,057	2,511,676
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	468,912	468,912	-	-	-
	<u>50,874,595</u>	<u>15,377,668</u>	<u>12,339,596</u>	<u>20,645,655</u>	<u>2,511,676</u>
<b>31 декабря 2014 г.</b>	<b>Балансовая стоимость</b>	<b>0-12 мес.</b>	<b>1 – 2-х лет</b>	<b>2 – 3-х лет</b>	<b>От 3-х и более лет</b>
<b>Финансовые обязательства:</b>					
Займы (Примечание 20)	18,826,143	3,859,019	6,044,014	-	8,923,110
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 21)	3,564,714	3,564,714	-	-	-
Прочие долгосрочные финансовые обязательства (Примечание 19)	2,831,622	-	432,661	455,637	1,943,324
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	461,343	461,343	-	-	-
	<u>25,683,822</u>	<u>7,885,076</u>	<u>6,476,675</u>	<u>455,637</u>	<u>10,866,434</u>

### *Справедливая стоимость финансовых инструментов*

Руководство Компании считает, что балансовая стоимость финансовых активов и обязательств, отраженных в финансовой отчетности по амортизированной стоимости, примерно равна их справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг.

## 25. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны или операции со связанными сторонами раскрываются согласно МСБУ 24 «Связанные стороны». В отношении каждой возможной связанной стороны, внимание направлено на сущность связанной стороны, и не только на правовую форму.



## АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.

(в тысячах тенге)

Следующие балансы со связанными сторонами включены в отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг.:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Торговая дебиторская задолженность	-	400
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 21)	-	34,040
Займы (Примечание 20)	45,467,367	18,826,143

В 2015 и 2014 гг. Компания провела следующие операции со связанными сторонами:

	2015 г.	2014 г.
Прочие доходы	-	400
Аренда машинного оборудование	-	34,040
Расходы по вознаграждению (Примечание 20)	2,315,535	914,873

За годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 гг. общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу Компании состояла из единовременных выплат работникам и составила 134,920 тыс. тенге и 86,461 тыс. тенге, соответственно.

#### 26. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

3 мая 2016 г. Компания подписала дополнительное соглашение №15 к кредитной линии с АО «Qazaq Banki» от 13 августа 2014 г. (Примечание 20) на изменение суммы основного долга и графика погашения платежей начиная с 16 января 2017 г.

#### 27. УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Данная финансовая отчетность была утверждена и одобрена для выпуска руководством Компании 16 июня 2016 г.

**АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ АО «Ансаган Петролеум»**

<b>БАЗОВАЯ ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ</b>	<b>31 декабря 2015г.</b>	<b>31 декабря 2014г.</b>
Чистая прибыль за период	-26,900,801	-
Прибыль, использованная для расчета базовой прибыли на акцию	-26,900,801	-
Средневзвешенное количество простых акций Для расчета базовой прибыли на акцию	100.000	-
<b>Базовая прибыль на акцию</b>	<b>-268,008</b>	

**БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ ОДНОЙ  
ПРОСТОЙ АКЦИИ**

	<b>31 декабря 2015г.</b>	<b>31 декабря 2014г.</b>
Активы, всего	29,078,467	-
Нематериальные активы	3,993	-
Обязательства, всего	51,289,941	-
<b>Итого чистые активы</b>	<b>-22,215,467</b>	-
Средневзвешенное количество простых акций для расчета базовой прибыли на акцию	100.000	-
<b>Балансовая стоимость одной простой акции</b>	<b>-222,155</b>	-



**Серикбаев С.Б.**  
Генеральный директор

**Кайралиева К.Б.**  
Главный бухгалтер

**Курбанбаев Е.М.**  
Финансовый директор

16 июня 2016 г.  
Ақтау, Республика Казахстан

16 июня 2016 г.  
Ақтау, Республика Казахстан

16 июня 2016 г.  
Ақтау, Республика Казахстан