

**АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ПЕРИОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 1 квартал 2016 г.**  
*(в тысячах тенге)*

**1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ И ОСНОВА ПОДГОТОВКИ**

Акционерное общество, было создано в результате преобразования ТОО «Ансаган Петролеум» (БИН 101240012013, расположенного по адресу: РК, 050000, г.Алматы, ул.Толе би, д 63) в связи с чем является правопреемником всего имущества, всех прав и обязательств ТОО «Ансаган Петролеум».

Юридическое название	«Ансаган Петролеум»
Юридический адрес	Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г.Актау, ПромЗона, здание ТОО «КазАзот»
№ Регистрации	Справка о государственной регистраций юридического лица б/н от 22.05.2015г. выдана Управлением юстиции города Актау
Юридический статус	Акционерное общество

**2.СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕНЗИЯХ**

АО "Ансаган Петролеум" обладает следующей лицензией:

Наименование организации	Номер и дата лицензии, орган выдавший	Вид деятельности (работ, услуг), на которые выдана лицензия	Срок действия лицензии
АО "Ансаган Петролеум"	№15012357 от 01.07.2015 года, выдана Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства Энергетики Республики Казахстан	Занятие на проектирование (технологическое и (или) эксплуатацию горных (разведка, добыча полезных ископаемых) нефтехимических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере нефти и газа	бессрочно

Компания имеет лицензию №15012357 от 01 июля 2015 года на технологическое проектирование и эксплуатацию нефтяного месторождения (разведка, добыча углеводородного сырья), Геологический отвод №13009168 от 11 июня 2013 года.

05 июня 2013 года Компания заключила соглашение с ТОО "Кор-Таж" (РК, г. Алматы) 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 04 августа 2004 года (далее – Контракт на недропользование). Между ТОО "Кор-Таж" и Министерством нефти и газа Республики Казахстан были заключены Дополнения к Контракту на недропользование №1 (Регистрационный номер 3597-УВС) от 08 сентября 2010 года и №2 (Регистрационный номер 3761-УВС) от 13 декабря 2011 года.

07 июня 2013 года было подписано Дополнение №3 (Регистрационный номер 3915-УВС) к Контракту на недропользование между Министерством нефти и газа Республики Казахстан, ТОО "Кор-Таж" и ТОО "Ансаган Петролеум", согласно которому права на недропользование были переданы Компании.

**АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ПЕРИОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 1 квартал 2016 г.**  
*(в тысячах тенге)*

---

29 августа 2013 года было подписано Дополнение №4 (Регистрационный номер 3945-УВС) к Контракту на недропользование "О продлении срока разведки" с учетом продления для оценки до 04 августа 2015 года.

В Дополнении №5 от 15 ноября 2013 года 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 года, №119 РД-УВС.

07 февраля 2014 года было заключено дополнение №6 (Регистрационный номер 3995-УВС) к Контракту на недропользование, относительно изменений рабочей программы.

В апреле 2014 года Компания получила отчет об оценке запасов сырой нефти, подготовленный ТОО "Проектный институт OPTIMUM" (РК, г. Актау) и 02 июля 2014 года Регулирующие органы утвердили запасы сырой нефти месторождения, далее Компания перешла на стадию добычи.

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

В декабре 2014 года Компания и Министерство Энергетики Республики Казахстан заключили Дополнение №7 (Регистрационный номер 4081-УВС-МЭ) к Контракту на недропользование относительно расширения геологического отвода, поисково-разведочных работ, открытием новых продуктивных структур Т2 (Ушкую и Западный Ушкую) и изменения рабочей программы на 2014-2015 годы.

В январе 2015 года Компания начала транспортировку сырой нефти через нефтепровод по соглашению с АО "КазТрансОйл" от 20 ноября 2014 года.

30 января 2015 года Компания и Министерство Энергетики Республики Казахстан подписали Дополнение №8 (Регистрационный номер 4103-УВС-МЭ РК) к Контракту на недропользование относительно добычи сырой нефти, дополнений к рабочей программе на 2014-2024 годы и разрешение на экспорт нефти.

В марте 2015 года Компания стала продавать на экспорт сырую нефть Vitol Central Asia S.A. (Швейцария, г. Женева) в соответствии с договором поставки, подписанным с данной компанией 20 ноября 2014 года.

22 мая 2015 года ТОО "Ансаган Петролеум" прошло процедуру преобразования в АО "Ансаган Петролеум" (Справка о государственной регистрации юридического лица от 22 мая 2015 года, БИН 101240012013).

18 июня 2015 года Компания и Министерство Энергетики Республики Казахстан подписали Дополнение №9 (Регистрационный номер 4153-УВС-МЭ) к Контракту на недропользование в связи с преобразованием Компании в акционерное общество.

07 сентября 2015 года Компанией было получено от Министерства Энергетики Республики Казахстан разрешение на обращение простых акций АО "Ансаган Петролеум" на АО "Казахстанская фондовая биржа" (Протокольное решение Экспертной комиссии №12/МЭ от 10 июля 2015 года).

### **3. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ ЭМИТЕНТА**

#### **1. Количество объявленных акций**

По состоянию на 30 сентября 2015 года количество объявленных акций АО "Ансаган Петролеум" составляет 100 000,00 (сто тысяч) штук простых акций, НИН KZ1C60050016.

Привилегированные акции Обществом не выпускались.

Номинальная стоимость акций, оплаченных учредителями – 39 241,73828 (тридцать девять тысяч двести сорок одна целая, 73828 сто тысячных) тенге за одну акцию.

#### **2. Сведения о государственной регистрации выпуска акций**

Выпуск объявленных акций Общества зарегистрирован Национальным Банком Республики Казахстан за номером А6005 от 21 июля 2015 года и внесен в Государственный реестр ценных бумаг.

#### **2. Количество размещенных акций по состоянию на 30 сентября 2015 года**

<b>№</b>	<b>Фамилия, имя, отчество, год рождения учредителя - физического лица</b>	<b>Количество и вид акций, предварительно оплаченных учредителем (учредителями)</b>	<b>% владения</b>
1	Идрисов Динмухамет Аппазович, 1964 г.р.	44 000 простых акций	44%
2	Баймурзаева Венера Хамитовна, 1961 г.р.	16 000 простых акций	16%
3	Аблазимов Бахаридин Нугманович, 1969 г.р.	30 000 простых акций	30%
4	Достыбаев Ержан Нурбекович, 1973 г.р.	10 000 простых акций	10%
	<b>Итого</b>	<b>100 000 простых акций</b>	<b>100%</b>

#### **4. Количество выкупленных акций Общества или находящихся в собственности его дочерних организаций**

На 31 марта 2016 года АО "Ансаган Петролеум" не имеет выкупленных акций, или акций, находящихся в собственности его дочерних организаций.

#### **Основа представления**

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»).

#### **Функциональной валютой и валютой представления**

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

#### **Пересчет иностранных валют**

Операции в валюте, отличной от функциональной валюты Компании, отражаются по обменному курсу на дату совершения операции. На каждую отчетную дату денежные активы и обязательства, представленные в иностранной валюте, пересчитываются по курсу на дату

**АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ПЕРИОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 1 квартал 2016 г.**  
*(в тысячах тенге)*

---

составления отчета о финансовом положении Компании. Не денежные активы и обязательства, отраженные по первоначальной стоимости, пересчитываются по обменному курсу, действующему на дату совершения сделки. Курсовые разницы, возникающие в результате изменений в курсах валют, отражаются в отчете о доходах и расходах и прочем совокупном доходе.

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 марта 2016 г.

343,06 тенге/доллар США

31 декабря 2015 г.

339,47 . тенге/доллар США

**АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»  
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ПЕРИОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 1 квартал 2016 г.  
(в тысячах тенге)**

**4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Компания применяет метод начисления амортизации пропорционально добыче, исходя из общих доказанных запасов. Компания использует оценку доказанных разрабатываемых запасов нефти категории С1, для расчета амортизации нефтегазовых активов. Последняя оценка запасов нефти была проведена 1 апреля 2014 г. Движение в основных средствах за периоды, закончившиеся 31 марта 2016 и 2015 годов, представлено следующим образом:

	Здания, сооружения и основные средства для добычи нефти	Машины и оборудование	Прочие нефтегазовые активы	Транспортные средства	Прочие	Итого
<b>Стоимость:</b>						
На 1 января 2016 г.	14,181,488	723,441	6,219,588	115,989	632,563	21,873,069
Поступления		10,647				10,647
Перенос с незавершенного строительства (Примечание 8)						
Перенос с разведочных и оценочных активов						
<b>Выбытия</b>						
На 31 марта 2016 г.	14,181,488	734,088	6,219,588	115,989	632,563	21,883,716
<b>Накопленный износ:</b>						
На 1 января 2016 г.	(1,553,045)	(99,983)	(125,084)	(16,404)	(49,223)	(1,843,740)
Начислено за период	(274,817)	(15,300)	(18,476)	(2,984)	(15,082)	(326,660)
Выбытия	(1,827,862)	(115,283)	(143,561)	(19,389)	(64,305)	(2,170,399)
На 31 марта 2016 г.						
<b>Балансовая стоимость:</b>						
На 1 января 2016 г.	12,628,443	623,458	6,094,504	99,585	583,339	20,029,330
На 31 марта 2016 г.	12,353,626	618,805	6,076,028	96,604	568,257	19,713,317

**АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ПЕРИОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 1 квартал 2016 г.**  
*(в тысячах тенге)*

**5. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО**

	31.03.2016 г.	31.12.2015 г.
На 1 января		
Сальдо на начало	4,189,830	8,8574,394
Поступило	-	172,543
Поступило из товарно- материальных запасов	-	43,855
Поступило из разведочных и оценочных активов	-	-
Капитализированные расходы по займам (Примечание 14)		
Переведено в основные средства (Примечания 1)	-	(4,600,962)
На 31 марта 2016 г.	<u>4,189,830</u>	<u>4,189,830</u>

**6. НДС к возмещению**

	31 марта 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Налог на добавленную стоимость	<u>2,797,458</u>	<u>2,771,421</u>
На 31 марта 2015 г.	<b>2,797,458</b>	<b>2,771,421</b>

НДС к возмещению от 31.03.2016 г. на сумму 2 797 458 тыс.тенге образовалось за счет превышения суммы НДС относимого в зачет от приобретенных работ и услуг в Республике Казахстан и оплаченных сумм по Таможенному Союзу.

**7. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

	31 марта 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Депозит, ограниченный в использовании	244,754	244,754
Депозит в банке		10,000
На 31 марта 2016г.	<u>244,754</u>	<u>254,754</u>

На 31 марта 2016 г. у Компании имеется депозит, ограниченный в использовании в АО «Qazaq Banki» на сумму 244,754 тыс. тенге (на 31 декабря 2015 г.: 244,754 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.

**АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ПЕРИОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 1 квартал 2016 г.**  
*(в тысячах тенге)*

**8. ТОВАРНО – МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

	<b>31 марта 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Готовая продукция - сырая нефть	119,796	432,884
Трубы и насосное оборудование	208,758	222,814
Сырье и материалы	26,140	25,545
Прочее	29,095	8,514
	<b>383,789</b>	<b>689,758</b>
Резерв на корректировку чистой стоимости реализации (готовая продукция)		

**9. ТОРГОВО ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	<b>31 марта 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Торговая дебиторская задолженность	1,357,626	1,275,060
	<b>1,357,626</b>	<b>1,275,060</b>

**Три крупных контрагентов по торговой дебиторской задолженности:**

	<b>31 марта 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Oil Preparation Terminal TOO	1,015,989	1,005,085
Vitol Central Asia S.A.	285,102	207,627
Agara Group TOO	-	5,812
Прочие	56,535	56,536
	<b>1,357,626</b>	<b>1,275,060</b>

**10. АВАНСЫ ВЫПЛАЧЕННЫЕ**

	<b>31 марта 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Предоплата за товары и услуги	82,926	48,343
	<b>82,926</b>	<b>48,343</b>
От 1 до 3 месяцев	44,486	38,823
От 3 до 6 месяцев	29,189	0,899
От 6 до 9 месяцев	9,251	8,621
	<b>82,926</b>	<b>48,343</b>
<b>Пять крупных дебиторов по авансам выплаченным:</b>	<b>31 марта 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
КазТрансойл АО	10,623	28,225
Департамент таможенного контроля по г.Актау	15,794	2,971
Университет КИМЭП АО	6,561	6,561
Делойт ТОО	5,880	-
Каро Плюс ТОО	1,200	1,200
High Level ТОО	-	6,979
Прочие	42,868	2,407
	<b>82,926</b>	<b>48,343</b>

**АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ПЕРИОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 1 квартал 2016 г.**  
*(в тысячах тенге)*

<b>11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ</b>	<b>31 марта 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Денежные средства на текущих банковских счетах, в тенге	53,170	37,566
Денежные средства на сберегательных счетах, в долларах США		50,959
Денежные средства на текущих банковских счетах, в долларах США	9,718	5,907
Денежные средства в кассе	309	398
<b>Итого</b>	<b>63,197</b>	<b>94,830</b>

**12. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ**

**БАЗОВАЯ ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ**

	<b>31 марта 2016г.</b>	<b>31 декабря 2015г.</b>
Чистая прибыль за период	-1,953,183	-26,495,226
Прибыль, использованная для расчета базовой прибыли на акцию	-1,953,183	-26,495,226
Средневзвешенное количество простых акций для расчета базовой прибыли на акцию	100.000	100.000
<b>Базовая прибыль на акцию</b>	<b>-20</b>	<b>-265</b>

**БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ ОДНОЙ ПРОСТОЙ АКЦИИ**

	<b>31 марта 2016г.</b>	<b>31 декабря 2015г.</b>
Активы, всего	28,887,152	29,411,065
Нематериальные активы	3,884	5,561
Обязательства, всего	52,646,235	51,216,965
<b>Итого чистые активы</b>	<b>-23,762,967</b>	<b>-21,811,462</b>
Средневзвешенное количество простых акций для расчета базовой прибыли на акцию	100.000	100.000
<b>Балансовая стоимость одной простой акции</b>	<b>-237,630</b>	<b>-218,115</b>

**13. ЗАЙМЫ**

	<b>Ставка вознаграждения</b>	<b>31 марта 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Dragon Fortune PTE Ltd.	9.75%+ 1 г.		
АО «Qazaq Banki»	ЛИБОР	23,880,098	23,630,201
АО «Qazaq Banki»	11.5%	16,787,289	16,611,616
	7.5%	6,161,499	5,225,548
		<b>46,828,886</b>	<b>45,467,366</b>



**АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ПЕРИОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 1 квартал 2016 г.**  
*(в тысячах тенге)*

На 31 марта 2016 и 2015 гг. займы и вознаграждение к уплате представлены следующим образом:

	<b>31 марта 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Займы:		
Краткосрочная часть	12,568,473	12,436,948
Долгосрочная часть	<u>28,098,915</u>	<u>27,804,869</u>
	<u><b>40,667,387</b></u>	<u><b>40,241,818</b></u>
Вознаграждения к уплате:		
Краткосрочная часть	1,247,221	1,234,18
Долгосрочная часть	<u>4,914,278</u>	<u>3,991,361</u>
	<u><b>6,161,499</b></u>	<u><b>5,225,548</b></u>

**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 мес. 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. Всего получено 48,934 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.

11 марта 2015 г. Компания подписала дополнительное соглашение по кредитной линии с датой 13 августа 2014 г. с увеличением кредитной линии до 71,470 тыс. долларов США со ставкой вознаграждения в размере 7.5%. На 31 марта 2016 г. Компания получила 69,609 тыс. долларов США по данной кредитной линии.

**14. ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ЛИКВИДАЦИИ И ВОССТАНОВЛЕНИЮ МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

	<b>31.03.2016 г.</b>	<b>31.12. 2015 г.</b>
На 31.12.2015г	314,430	311,084
Первоначальное признание		-
Расходы по приросту обязательства		3,346
Изменение в допущениях		-
На 31 марта 2016г	<u><b>314,430</b></u>	<u><b>314,430</b></u>

Руководство полагает, что обязательство по ликвидации и восстановлению месторождений должны быть признаны по будущим расходам по оставшимся 22 скважинам, расположенным

**АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ПЕРИОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 1 квартал 2016 г.**  
*(в тысячах тенге)*

на месторождении Жетыбай Северо – Западный по состоянию на 31 марта 2016 г. (31 декабря 2015 г.: 22 скважины). Руководство полагает, что данное обязательство, вероятнее всего, будет исполнено на этапах завершения добычи на данном месторождении, ожидаемое в 2024 г.

**15.ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	Обязатель- ство по возмещению исторических затрат	Обязатель- ство по социальной инфраструк- туре	Обязатель- ство по обучению	Итого
На 1 января 2016 г.	2,383,541	132,612	1,369,533	3,885,687
Первоначальное признание				
Расходы по приросту обязательств (Примечание7)				
Убыток от курсовых разниц	15,475	1,402	14,483	31,361
Реклассификация в краткосрочную часть	(30,156)			(30,156)
На 31 марта 2016 г.	<b>2,368,861</b>	<b>134,015</b>	<b>1,384,016</b>	<b>3,886,892</b>

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 2014 г. Компания утвердила новую рабочую программу за 2014–2024 гг. по возмещению определенных исторических затрат, понесённых Правительством по месторождению Жетыбай Северо-Западному (Примечание 1) и по увеличению обязательств по социальной инфраструктуре и программе обучения сотрудников. При первоначальном признании справедливая стоимость этих обязательств была капитализирована в состав прочих нефтегазовых активов с соответствующим увеличением этих обязательств.

**16.ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	31 марта 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1,307,013	1,164,222
Задолженность связанным сторонам	-	-
	<b>1,307,013</b>	<b>1,164,222</b>
	<b>31 марта 2016г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
К оплате в течение 3 месяцев	185,221	201,219
К оплате в течение от 3 до 6 месяцев	27,768	93,087
К оплате в течение от 6 до 12 месяцев	1,094,024	869,916
	<b>1,307,013</b>	<b>1,164,222</b>

**АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ПЕРИОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 1 квартал 2016 г.**  
*(в тысячах тенге)*

**Пять крупных контрагентов по торговой кредиторской задолженности:**

	<b>31 марта 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015г.</b>
ТОО Мунай Сервис LTD ТОО	323,358	323,358
Фрак Джет ТОО	198,556	198,566
ЭнергоМашстрой ТОО	136,184	136,184
БатысГеоЗерттеу ТОО	82,296	82,296
Юго-Восточная сервисная группа ТОО	60,748	60,748
Актауская нефтяная сервисная компания ТОО	191,228	99,329
Эмбаунайавтоматика ТОО	37,789	42,789
Каскор-СМУ ТОО	38,266	38,266
Проектный институт Оптимум ТОО	7,672	7,672
Прочие	230,916	175,014
	<b>1,307,013</b>	<b>1,164,222</b>

**17.ПРОЧИЕ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	<b>31 марта 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Обязательство по историческим затратам (краткосрочная часть)	77,357	227,031
Обязательство по обучению (краткосрочная часть)	16,729	16,729
Обязательства по налогам	152,361	100,916
Обязательство по зарплате и соответствующим отчислениям	31,562	4,241
Обязательство по социальной инфраструктуре (краткосрочная часть)	24,014	23,763
Прочая кредиторская задолженность	394	361
Прочие	6,597	12,221
	<b>309,014</b>	<b>385,262</b>

**18.ДОХОД ОТ РЕАЛИЗАЦИЙ ПРОДУКЦИЙ**

	<b>31 марта 2016 г.</b>	<b>31 марта 2015г.</b>
Экспортные продажи сырой нефти	716,495	492,180
Внутренние продажи сырой нефти	-	48,024
	<b>716,495</b>	<b>540,204</b>

В течение 1 квартала 2016 года добыча сырой нефти составила 6,868 тонны (в течение 1 квартал 2015: 18,360 тонн), реализация составила 9,066 тонны нефти (1 квартала 2015 года: 19,900 тонны нефти).

**АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ПЕРИОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 1 квартал 2016 г.**  
*(в тысячах тенге)*

**19. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ**

	31.03.2016 г.	31.03.2015 г.
Услуги сторонних организаций	96,228	88,595
Заработная плата и соответствующие налоги	56,048	67,871
Товарно-материальные запасы	17,683	56,434
Износ и амортизация	325,374	392,200
Налоговые расходы	51,656	69,525
Налог на добычу полезных ископаемых	34,136	0
Прочее	69,326	23,412
Изменения в запасах сырой нефти	313,177	-90,574
	<u>963,626</u>	<u>607,463</u>

**20. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

	31.03.2016 г.	31.03.2015 г.
Заработная плата и соответствующие начисления	64,687	77,632
Услуги сторонних организаций	25,254	35,561
Командировочные и представительские расходы	833	2,372
Товарно-материальные запасы	666	1,447
Износ и амортизация	1,214	1,046
Налоги и прочие платежи в бюджет	5	28
Прочее	965	-475
	<u>93,623</u>	<u>117,611</u>

**21. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ**

	31.03.2016	31.03.2015г
Рентный налог	-	55,302
Экспортная пошлина	74,808	133,445
Таможенные процедуры	118	-
Демередж	541	-
Прием и хранение сырой нефти	13,749	-
Подготовка нефти до товарной кондиций	13,749	-
Транспортировка нефти	123,837	101,386
Прочие расходы	0	39
	<u>226,801</u>	<u>290,172</u>

**22. (ОТРИЦАТЕЛЬНАЯ)/ПОЛОЖИТЕЛЬНАЯ КУРСОВАЯ РАЗНИЦА**

	31.03.2016г.	31.03.2015г.
Доход от курсовой разницы	4,577,180	113,817
Расход от курсовой разницы	(5,064,690)	(489,174)
	<u>(487,510)</u>	<u>(375,357)</u>

**АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ПЕРИОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 1 квартал 2016 г.**  
*(в тысячах тенге)*

2014 года Национальный банк Республики Казахстан провел корректировку курса тенге к доллару США и другим иностранным валютам. После корректировки обменный курс вырос с 185,65 к доллару США до 343,06 тенге к доллару США. Компания имеет существенный банковский заем, выраженный в долларах. Корректировка тенге привела к отрицательной курсовой разнице за 1 квартал 2016 года - 487,510 тыс.тенге (за 1 квартал 2015:-375,357 тыс.тенге)

**23.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 займы выданные, дебиторская задолженность и денежные средства.

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

	31 марта 2016 г.	31 декабря 2015 г.
<b>Финансовые активы:</b>		
Прочие долгосрочные финансовые активы (Примечание 9)	254,754	254,754
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)	63,197	94,830
Прочие краткосрочные финансовые активы (Примечание 12)	0	823
Дебиторская задолженность	1,357,626	1,275,060
Прочие текущие активы	7,505	7,830
	<u>1,683,082</u>	<u>1,633,296</u>
<b>Финансовые обязательства:</b>		
Займы (Примечание 14)	(46,828,886)	(45,467,366)
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 15)	(1,307,013)	(1,164,222)
Прочие долгосрочные финансовые обязательства (Примечание 13)	(3,886,892)	(3,885,687)
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства (16)	(309,014)	(385,262)
Задолженность по зарплате и соответствующим отчислениям	(31,562)	(4,241)
	<u>(52,363,367)</u>	<u>(50,906,776)</u>
<b>Финансовые обязательства</b>	<u>(50,680,285)</u>	<u>(49,273,480)</u>

**Сведения об основных потребителях продукции Акционерного общества:**

Основные потребители продукции – «Trade commerce Oil», ТОО «Молдир Мунай» (внутренний рынок), Vitol Central Asia (экспорт).


**УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

Данная финансовая отчетность была утверждена и одобрена для руководством компании на 12 мая 2016 года.

От имени руководства Компании:

  
**Серикбаев С.Б.**  
 Генеральный директор  
 12 мая 2016 г.  
 Актау, Республика Казахстан



  
**Кайралиева К.Б.**  
 Главный бухгалтер  
 12 мая 2016 г.  
 Актау, Республика Казахстан