



**Годовой отчёт
АО «Ансаган Петролеум»
2016**

СОДЕРЖАНИЕ

РАЗДЕЛ I. ИНФОРМАЦИЯ О ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ	3	
1. ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА		3
2. РЕЗЮМЕ		4
3. КРАТКАЯ ИСТОРИЯ ОБРАЗОВАНИЯ И ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ		5
4. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ		7
5. ИНФОРМАЦИЯ О ФИЛИАЛАХ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВАХ КОМПАНИИ		8
6. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ СТРУКТУРА		8
РАЗДЕЛ II. ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	18	
1. ОПИСАНИЕ ОБЩИХ ТЕНДЕНЦИЙ ОТРАСЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И СВЕДЕНИЯ О КОНКУРИРУЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ		18
2. СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЯХ		22
3. ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ (ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ И УСЛУГ) ЗА ДВА ПОСЛЕДНИХ ГОДА ИЛИ ЗА ПЕРИОД ФАКТИЧЕСКОГО СУЩЕСТВОВАНИЯ КОМПАНИИ		23
4. ФАКТОРЫ, ПОЗИТИВНО И НЕГАТИВНО ВЛИЯЮЩИЕ НА ДОХОДНОСТЬ ПРОДАЖ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		23
5. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ПРОДАЖ ПРОДУКЦИИ		24
6. СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ПОСТАВЩИКАХ И ПОТРЕБИТЕЛЯХ КОМПАНИИ		24
7. КЛЮЧЕВЫЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ		25
РАЗДЕЛ III. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	28	
1. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ КОМПАНИИ		28
2. ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ		32
РАЗДЕЛ IV. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ	36	
1. ФАКТОРЫ РИСКА		36
РАЗДЕЛ V. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ И ЗАЩИТА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	38	
РАЗДЕЛ VI. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	42	
1. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ КОМПАНИИ		42
2. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ		44
3. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ		44
4. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ		45
5. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН		49
6. ИНФОРМАЦИЯ О ПРОМЫШЛЕННЫХ, БАНКОВСКИХ, ФИНАНСОВЫХ ГРУППАХ, ХОЛДИНГАХ, КОНЦЕРНАХ, АССОЦИАЦИЯХ, В КОТОРЫХ УЧАСТВУЕТ КОМПАНИЯ		51
7. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА		51
РАЗДЕЛ VII. ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ НА 2016 ГОД	54	
КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ		55
ГЛОССАРИЙ		56
ПРИЛОЖЕНИЕ №1 ОТЧЁТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ ПО ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ КОМПАНИИ ЗА ГОД, ЗАВЕРШИВШИЙСЯ 31.12.2016		57

РАЗДЕЛ I. ИНФОРМАЦИЯ О ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ

1. ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА



Уважаемые господа!

Выражаем Вам огромную благодарность за оказанное высокое доверие нашей Компании! Представляем Вашему вниманию годовой отчет, в котором изложены обобщенные результаты деятельности АО "Ансаган Петролеум".

2016 год был не простым для АО "Ансаган Петролеум". Компания, как и в прошлом году, получила отрицательную операционную прибыль, на которую повлияла сложная конъюнктура рынка, обусловленная стабильно низкими ценами на нефть. Падение цен на нефть затронуло нефтегазовые компании по всему миру, вне зависимости от

их размеров. С учетом волатильности нефтяных котировок, Компания планомерно работает над сокращением затрат, не влияющих на уровень производства, прежде всего административных расходов. Кроме того, особое внимание будет уделяться совершенствованию системы управления и повышению эффективности производства.

Главной составляющей дальнейшего развития Компании является повышение эффективности добычи. Выполнение этой задачи требует ряда мер по поддержанию добычи, оптимизации производственных издержек, внедрению политики энергосбережения, а также поиску способов повышения коэффициента извлечения нефти.

Для достижения данной цели, Компания проводит детальные исследования и производит подбор новых эффективных решений, направленных на увеличение производительности скважин. На сегодняшний день проводятся работы по подбору наиболее эффективных и менее затратных геолого-технических мероприятий с учетом мирового опыта. В данном направлении работы ведутся в тесном сотрудничестве с компанией Шлюмберге.

АО "Ансаган Петролеум" стремится оптимально использовать свои ресурсы, и мы верим, что выполнение наших целей позволит сохранить устойчивость Компании к воздействию негативных внешних факторов и выполнить поставленные перед ней задачи.

Наши акционеры и инвесторы могут быть уверены в том, что сотрудники Компании будут максимально способствовать развитию и росту акционерной стоимости Компании!

С уважением,
Генеральный директор



Мадиган А. Т.

2. РЕЗЮМЕ

	На государственном языке	На русском языке
Полное наименование	"Ансаған Петролеум" Акциякерлік Қоғамы	Акционерное общество "Ансаған Петролеум"
Сокращенное наименование	"Ансаған Петролеум" АҚ	АО "Ансаған Петролеум"
Организационно-правовая форма	Акционерное общество	
Вид собственности	Частная	
Регистрационный номер	Справка о государственной регистрации юридического лица от 22 мая 2015 года	
БИН	101240012013	
Место нахождения	Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, город Актау, Промзона, здание ТОО "КазАзот"	
Контактный телефон:	+7 (7292) 57-95-55	
Факс:	+7 (7292) 57-95-55	
e-mail:	ansagan@ansagan.kz	
Корпоративный сайт	Не имеется	
Банковские реквизиты:	АО «Qazaq Banki» БИК SENIKZKA KZ25549A1398R7004879 (KZT) KZ47549A1840R7004878 (USD) ДБ АО «СберБанк» SABRKZKA KZ49914082203KZ015PR в ДБ АО "Сбербанк" (KZT)	
Основные виды деятельности	- осуществление разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе нефтяных ресурсов, а также последующая переработка продуктов из нефти; - реализация горюче - смазочных материалов, сырой нефти в соответствии с договорами с нефтедобывающими предприятиями.	

Источник: данные Компании

3. КРАТКАЯ ИСТОРИЯ ОБРАЗОВАНИЯ И ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

Краткая история образования и деятельности Компании

АО "Ансаган Петролеум" (далее Компания, Общество) является правопреемником ТОО "Ансаган Петролеум" и осуществляет деятельность в нефтегазовом секторе (ТОО "Ансаган Петролеум" было зарегистрировано 20 декабря 2010 года, Свидетельство о государственной регистрации №107330-1910-ТОО).

Основной деятельностью Компании является разведка и добыча углеводородов.

Предыдущее наименование Компании

	На государственном языке	На русском языке	Дата первичной регистрации ТОО	Дата изменения наименования при преобразовании в АО
Полное наименование	"Ансаган Петролеум" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	Товарищество с ограниченной ответственностью "Ансаган Петролеум"	20.12.2010	22.05.2015
Сокращенное наименование	"Ансаган Петролеум" ЖШС	ТОО "Ансаган Петролеум"	20.12.2010	22.05.2015

Источник: данные Компании

Компания имеет лицензию №15012357 от 01 июля 2015 года на технологическое проектирование и эксплуатацию горных (разведка, добыча полезных ископаемых), нефтехимических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, в сфере нефти и газа Геологический отвод №13009168 от 11 июня 2013 года.

05 июня 2013 года 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 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.

В 2013 году ТОО «Проектный институт «ОПТИМУМ» выполнил «Проект оценочных работ месторождения Северо – Западный Жетыбай», который был рассмотрен на заседании ЦКРР МНГ РК (протокол №37/10 от 18.07.2013 г.). В отчете дан анализ выполненных геологоразведочных работ, планирование проведения оценочных работ на 2–х летний период, на срок продления периода разведки для подготовки месторождения к подсчету запасов УВ и промышленной разработки, а также с целью уточнения геологического строения юрских и среднетриасовых отложений проектом предусматривается заложение 3 независимых (103, 104, 105) и 3 зависимых (106, 107, 108) оценочных скважин.

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.

После чего в 2013 году был защищен «Проект поисковых работ в связи с расширением контрактной территории ТОО «Ансаган Петролеум» (протокол комитета геологии и недропользования №17-04/13306-КГИ от 31.10.2013 г.). Целью проекта было изучение геологического строения юрско – триасового комплекса отдельных частей Контрактной территории, а также получения геолого – геофизических данных, необходимых для полной и комплексной оценки запасов, предусматривалось проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в объеме 210 пог. км, переобработка старых данных МОГТ 3Д в объеме 80 кв. км, данных МОГТ 2Д -174,5 п км и бурение 3 поисковых скважин (П-1, П-2, П-3).

В 2014 году сейсморазведочные работы МОГТ 2Д были проведены на территории восточного и южного замыкания месторождения Северо - Западный Жетыбай и на прилегающем южном направлении к контрактному участку.

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

В 2014 году составлен «Подсчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Северо - Западный Жетыбай Мангистауской области РК» по состоянию на 01.04.2014 г. (протокол ГКЗ РК №1432-14-У от 03.07.2014 г.).

На основе подсчитанных запасов в 2014 году была составлена первая Технологическая схема разработки по состоянию на 01.07.2014г., утвержденная комитетом геологии и недропользования в 2014 г. (протокол № 22-04-1023-И от 12.09.2014 г.). После чего месторождение вступило в промышленную эксплуатацию по утвержденному 4 варианту, в котором было запроектировано бурение 78 скважин, рентабельный период до 2032 года, также выделено 2 объекта эксплуатации один основной (горизонт Т₂А+Б+В), и возвратный (горизонт Ю-Х). Режим эксплуатации I объекта разработки – упругий, со снижением пластового давления до величины давления насыщения нефти газом, возвратный объект предполагалась эксплуатировать на естественном водонапорном режиме.

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) №1483 от 04 августа 2004 года. 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. 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.

30 декабря 2015 года Компания и Министерство Энергетики Республики Казахстан подписали Дополнение №10 (Регистрационный номер 4249-УВС-МЭ РК) к Контракту на недропользование о внесении изменений в рабочую программу на 2015-2024 года.

В конце 2015 года составлен отчет «Анализ разработки месторождения Северо - Западный Жетыбай по состоянию изученности 01.10.2015г.» в котором изменились технологические показатели объема нефти (письмо КГН №27-5-2704 от 14.12.201г)

В 2016 году составлен отчет «Авторский надзор за разработкой месторождения Северо - Западный Жетыбай по состоянию на 01.08.2016г.» в котором уточнялись показатели разработки месторождения (письмо КГН №27-5-1802-И от 16.09.2016г).

Ключевые события за 2016 год

С целью интенсификации добычи нефти, в 2016 году проводились следующие работы:

- дострел интервалов перфорации по результатам ГИС;
- соляно-кислотная обработка скважин (СКО);
- кислотный гидроразрыв пласта скважин (КГРП).

В конце года на скважине №133 произведен дострел нижних интервалов продуктивного пласта по результатам ГИС, в связи с чем произошло увеличение дебита нефти. Эффект продолжается.

В результате проведенного КГРП на скважине №126 произошло увеличение дебита нефти. Из 2-х проведенных соляно - кислотных обработок успешными оказались обе обработки. Процент успешности - 100%. Обводненности в результате проведенных обработок не наблюдалось. Средняя продолжительность эффекта – 8-10 недель.

С целью повышения нефтеотдачи пласта и опыта мировых компаний, начали изучать керновые материалы. Для подбора технологии и для метода увеличения нефти (МУН) отправили керновый материал в лабораторию Шлюмберже, в город Тюмень Российской Федерации. После лабораторных анализов керновых материалов намечается визит в карбонатный центр компании Шлюмберже, в Саудовскую Аравию и головной офис в США штата Хьюстон для обмена опытом по изучению и эксплуатации карбонатных месторождений.

4. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ

Компания с 10 февраля 2011 года владел 60% долей в уставном капитале Товарищества с ограниченной ответственностью "IKANGAZCorporation" (ИКАН ГАЗ Корпорейшн) (далее – Товарищество), место нахождения: Республика Казахстан, 050010, г. Алматы, Медеуский район, ул. Сатпаева, дом 1А.

Вид деятельности Товарищества – коммерческая деятельность, реализация горюче - смазочных материалов, сырой нефти в соответствии с договорами с нефтедобывающими предприятиями. Первым руководителем Товарищества являлся Генеральный директор гос-н Рысбаев Шыңғысхан Бақытжанұлы, 24 декабря 1981 года рождения.

Общим собранием акционеров АО "Ансаган Петролеум" (Протокол №2 от 21 августа 2015 года) было принято решение о расторжении Соглашения о купле - продаже 60% доли участия в уставном капитале Товарищества, заключенного 30 декабря 2010 года за №2-655, Соглашения о взаимопонимании от 20 декабря 2010 года, Соглашения об управлении проектом от 30 декабря 2010 года.

Причиной расторжения данных Соглашений является невозможность завершения Соглашения о купле - продаже 60% доли участия в уставном капитале Товарищества, заключенного 30 декабря 2010 года за №2-655 между: Турлыхановым Маратом Болатовичем выступающим в качестве продавца 46,25% доли участия в уставном капитале Товарищества, Байтеновым Нуралы Карсыбековичем выступающим в качестве продавца 13,75% доли участия в уставном капитале Товарищества и ТОО "Ансаган Петролеум" выступающим в качестве покупателя 60% доли участия в уставном капитале Товарищества, по причине не выполнения продавцами условий завершения сделки, а именно:

1. Не приобретение ТОО "IKAN GAZ Corporation" (ИКАН ГАЗ Корпорейшн) на приемлемых для Покупателя (ТОО "Ансаган Петролеум") условиях не менее 80% долей участия в уставном капитале Дочерней компании (под "Дочерней компанией" в Соглашении о купле - продаже 60% доли участия в уставном капитале Товарищества, заключенного 30 декабря 2010 года за №2-655, понимается юридическое лицо, учредителями которого выступают ТОО "IKAN GAZ Corporation"

(ИКАН ГАЗ Корпорейшн) и АО НК "КазМунайГаз", создаваемое в соответствии с законодательством РК), включая государственную регистрацию Дочерней компании в уполномоченных государственных органах РК;

2. Не заключения между Дочерней компанией и компетентным органом Республики Казахстан (Министерство Энергетики РК) Контракта на недропользование (под "Контрактом на недропользование" в Соглашении о купле-продаже 60% доли участия в уставном капитале ТОО "IKAN GAZ Corporation" (ИКАН ГАЗ Корпорейшн), заключенного 30 декабря 2010 года за №2-655, понимается контракт с компетентным органом РК на разведку и добычу углеводородного сырья на подсолевом геологоразведочном блоке ТОО "Тенгизшевройл", расположенном в Атырауской области Республики Казахстан), его регистрация в уполномоченных государственных органах РК, а также получение соответствующих документов.

Данные условия должны были быть выполнены в кратчайшие практически разумные и возможные сроки, но в любом случае в течение 60 (шестидесяти) рабочих дней со дня подписания Соглашения о купле-продаже 60% доли участия в уставном капитале ТОО "IKAN GAZ Corporation" (ИКАН ГАЗ Корпорейшн), заключенного 30 декабря 2010 года за №2-655.

По состоянию на 31 декабря 2016 года АО "Ансаган Петролеум" не владеет пятью и более процентами долей в уставном капитале других организаций.

5. ИНФОРМАЦИЯ О ФИЛИАЛАХ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВАХ КОМПАНИИ

Филиалы и /или представительства на 31 декабря 2016 года отсутствуют.

6. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ СТРУКТУРА

Компания 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

Источник: данные Компании

Сведения о Контракте на недропользование

05 июня 2013 года 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 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.

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 2014 году составлен «Подсчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Северо-Западный Жетыбай Мангистауской области РК» по состоянию на 01.04.2014 г. (протокол ГКЗ РК №1432-14-У от 03.07.2014 г.).

На основе подсчитанных запасов в 2014 году была составлена первая Технологическая схема разработки по состоянию на 01.07.2014г., утвержденная комитетом геологии и недропользования в 2014 г. (протокол № 22-04-1023-И от 12.09.2014 г.). После чего месторождение вступило в промышленную эксплуатацию.

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 года 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. в соответствии с договором поставки, подписанным с данной компанией 20 ноября 2014 года.

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.

14 декабря 2015 года утвержден Комитетом геологии и недропользования Министерство по инвестициям и развитию Республики Казахстан отчет "Анализ разработки месторождения Северо - Западный Жетыбай" (№27-5-27-07-И от 14 декабря 2015г.) подготовленной ТОО "Проектным институтом "ОРТИМУМ". Отчет рассмотрен в ЦКРР РК ноябре 2015 года (Протокол №65/4 от 26 ноября 2015г.).

30 декабря 2015 года Компания и Министерство Энергетики Республики Казахстан подписали Дополнение №10 (Регистрационный номер 4249-УВС-МЭ РК) к Контракту на недропользование о внесении изменений в рабочую программу на 2015-2024 года.

В 2016 году составлен отчет «Авторский надзор за разработкой месторождения Северо - Западный Жетыбай по состоянию на 01.08.2016г» (письмо КГН №27-5-1802-И от 16.09.2016г). В результате работ, с учётом данных о текущем состоянии разработки месторождения, наличием данных о проведенных мероприятиях, и в связи текущей экономической ситуацией (падение цены на нефть), прогнозные показатели разработки уточнялись.

Сведения о месторождении

Контрактная территория АО «Ансаган Петролеум» в административно - территориальном отношении расположена в Мунайлинском районе Мангистауской области Республики Казахстан.

Подсчет запасов выполнен институтом КазНИПИнефть по состоянию на 01 января 1985 года. Запасы утверждены ЦКЗ СССР и поставлены на Государственный баланс по категории С₁ в объеме: нефть – геологические 2057 тыс. тонн, извлекаемые 616 тыс. тонн, растворенный газ – геологические 107 млн. м³ и извлекаемые 32 млн. м³.

Для уточнения геологического строения месторождения с целью оптимизации дальнейших разведочных работ, выявления благоприятных условий заложения скважин месторождения Северо-Западный Жетыбай в 2007 году компанией НПФ «ДАНК» (г. Алматы) были проведены сейсмические исследования 3Д.

По данным 3Д составлены структурные карты в масштабе 1:25000, со следующей стратиграфической приуроченностью:

- III – подошва неокома;
- IV₁ – подошва верхней юры;
- V₁ – подошва юры;
- V₂^{II} – кровля карбонатов среднего триаса;

Для продолжения разведочных работ на месторождении ТОО «СМАРТ Инжиниринг» по состоянию на 01 апреля 2008 года был составлен «Проект разведки месторождения Северо - Западный Жетыбай».

История добычи Компании

Год	Добыча нефти тыс. тонн (м-я С-З Жетыбай)	Добыча нефти тыс. тонн (поисковые скважины)
2009	0,7	
2011	0,5	
2012	1,37	
2013	2,092	
2014	14,977	3,068
2015	33,485	5,047
2016	21,140	0,929
Всего:	74,264	9,044
Всего по АО "Ансаган Петролеум"	83,308	

Источник: данные Компании

Проектные показатели согласно проекту «Авторский надзор за разработкой месторождения Северо - Западный Жетыбай»

Год	Добыча нефти, тыс. тонн
2016	30,6
2017	38,6

Источник: данные Компании

Первооткрывательницей месторождения Северо - Западный Жетыбай является скважина №3, которая в 1975 году выявила нефтяную залежь в среднетриасовых отложениях.

В результате поискового и разведочного бурения, проведенного на месторождении Северо - Западный Жетыбай, вскрыты отложения мезозойского и кайнозойского возраста на максимальную глубину 3701 м в скважинах №103 и №106.

За основу структурных построений принята геостатическая модель по результатам переинтерпретации сейсмосьемки 3Д и данных бурения скважин.

В тектоническом отношении месторождение Северо - Западный Жетыбай приурочено к Жетыбай - Узенской тектонической ступени.

Ю-Х горизонт. К Ю-Х горизонту приурочена нефтяная залежь, установленная по результатам опробования скважин №3 и №9.

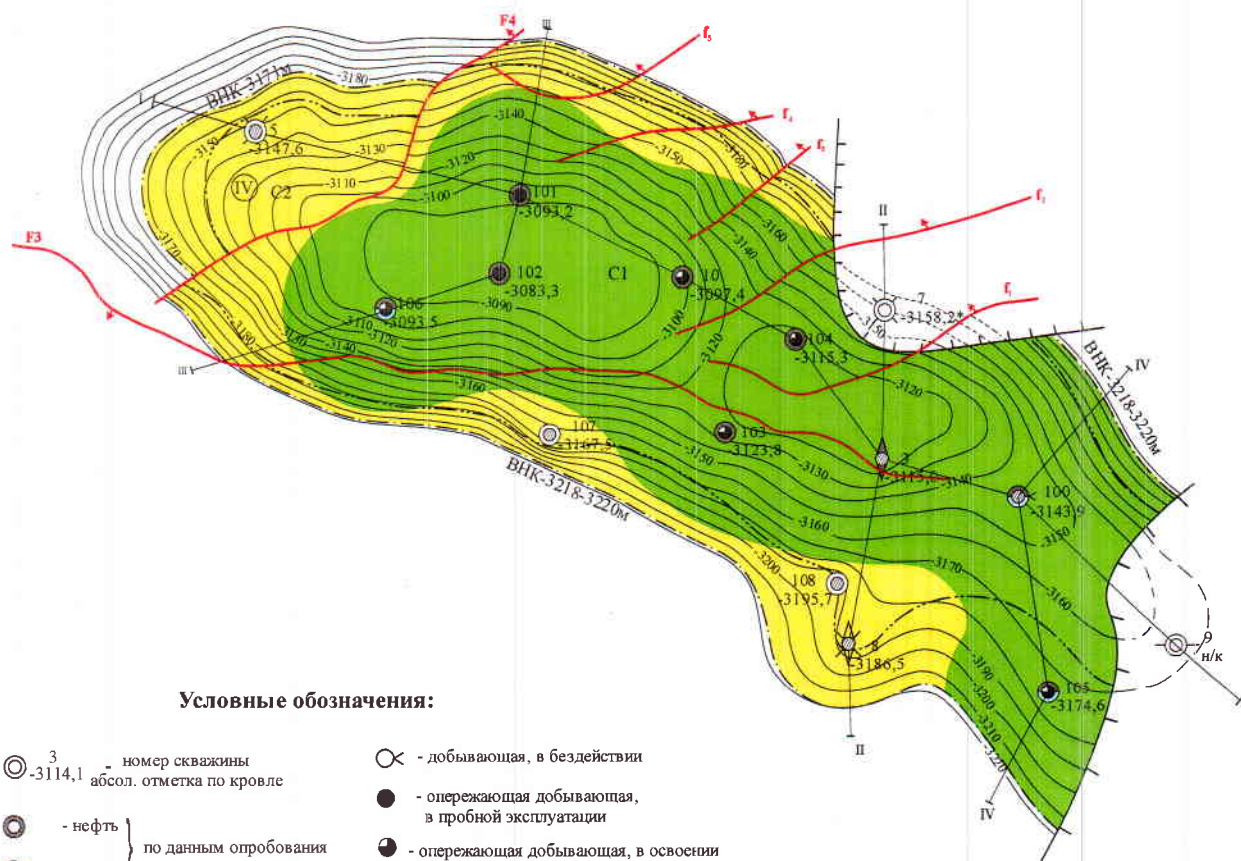
Пачка Т₂-А. Залежь нефти установлена по результатам опробования 10 скважин в блоках I, II, III. По данным опробования и ГИС залежь рассматривается как единый резервуар, в IV блоке предполагается по ГИС.

Пачка Т₂-Б. В одноименной залежи Т₂-Б из-за несоответствия данных опробования и ГИС, выделено 4 блока, продуктивность установлена только в 3 блоках (I, II, III), в каждом блоке участки залежи нефти обоснованы различными ВНК. В блоке IV (район скважины №5) выделенные по ГИС пласты являются водонасыщенными.

Пачка Т₂-В. В пачке Т₂-В из-за несоответствия данных опробования и ГИС выделено 5 блоков, продуктивность установлена во всех блоках.

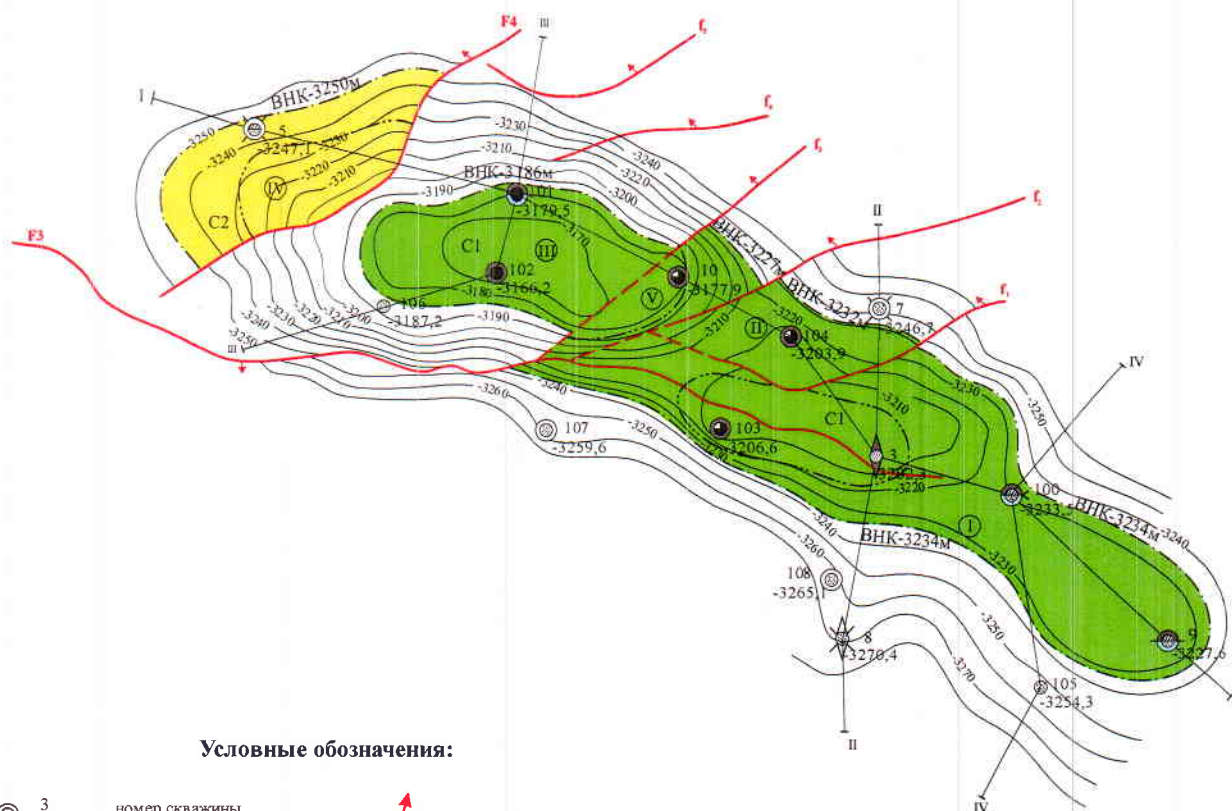
На 31 декабря 2016 года в балансе Компании находится 28 скважин, из них 6 скважин ликвидированных, 5 скважин в консервации (временно не эксплуатируются в связи с отсутствием проектного документа), 5 скважин находятся в бездействующем фонде (ожидают мероприятий по РИР и ГТМ по повышению нефтеотдачи пласта). Остальные 12 скважин в фонде Компании являются разрабатываемыми.

Северо-Западный Жетібай. Горизонт Т2-А.
Структурная карта по кровле коллектора;



Условные обозначения:

- | | |
|---|---|
| <ul style="list-style-type: none"> ⊙³ - номер скважины ⊙³-3114,1 абсол. отметка по кровле ⊙ - нефть } по данным опробования ⊙ - вода } по данным опробования ⊙ - нефть } по данным ГИС ⊙ - вода } по данным ГИС | <ul style="list-style-type: none"> ○ - добывающая, в бездействии ● - опережающая добывающая, в пробной эксплуатации ● - опережающая добывающая, в освоении ⊙ - разведочная, ликвидирована ⊙ - поисковая, ликвидирована ⊙ - разведочная, в консервации |
| <p>Контуры нефтеносности:</p> <ul style="list-style-type: none"> - - - - - внешний - - - - - внутренний - - - - - изогипсы | <ul style="list-style-type: none"> ■ - запасы категории С₁ ■ - запасы категории С₂ — — — — — тектоническое нарушение ⤴ — — — — — зона замещение коллектора |



Условные обозначения:

- ⊙³ - номер скважины
-3202,1 абсол. отметка по кровле
- ⊙ - нефть } по данным опробования
- ⊙ - вода } по данным опробования
- ⊙ - нефть } по данным ГИС
- ⊙ - вода } по данным ГИС
- ⊙ - добывающая, в бездействии
- - опережающая добывающая, в пробной эксплуатации
- - опережающая добывающая, в освоении
- ⊗ - разведочная, ликвидирована
- ⊗ - поисковая, ликвидирована
- ⊗ - разведочная, в консервации

- (with arrow) - тектоническое нарушение
 - (curved) - изогипсы
 - (dashed) - зона замещения коллектора
 - (green) - запасы категории С₁
 - (yellow) - запасы категории С₂
- Контуры нефтеносности:
- (dashed) - внешний
 - (dotted) - внутренний

Литолого - стратиграфическая характеристика

На месторождении Северо - Западный Жетыбай бурением вскрыты отложения мезозойского и кайнозойского возраста на максимальную глубину 3701 м в скважинах №103 и №106. Вскрытый разрез осадочных отложений по литологии и толщине имеет большое сходство с разрезом месторождения Жетыбай.

В географическом отношении Контрактная территория находится в пределах Плато Мангышлак. Рельеф района месторождения имеет отметки в пределах от 111 м до 141 м выше уровня моря, местами она снижается до минус 7 м (в местах пересечения с глубокими оврагами впадины Карагие, имеющей наибольшую отметку дна - 132 м).

Климат района резко континентальный, среднегодовое количество осадков не превышает 126 мм, из них на осенне-зимний период приходится 43 мм, а на весенне-летние месяцы – 83 мм. Весна короткая с резким переходом в засушливое лето с температурой до плюс 40 °С, зима умеренно холодная, без больших снегопадов, с сильными ветрами, редко с температурой до минус 30 °С. Глубина промерзания грунта составляет не более 0,8 м.

РАЗДЕЛ II. ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

1. ОПИСАНИЕ ОБЩИХ ТЕНДЕНЦИЙ ОТРАСЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И СВЕДЕНИЯ О КОНКУРИРУЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

Основные виды деятельности Компании

- осуществление разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе нефтяных ресурсов, а также последующая переработка продуктов из нефти;
- осуществление разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе углеводородной смеси;
- реализация горюче - смазочных материалов, сырой нефти в соответствии с договорами с нефтедобывающими предприятиями;
- реализация сырой нефти на экспорт и внутренний рынок, согласно обязательствам по контракту в пользу покупателей с наиболее выгодной рыночной ценой.

Сведения об организациях, являющихся конкурентами Компании

Принимая во внимание, что Компания ведет свою основную деятельность в сфере эксплуатации и разработки нефтяных и газовых месторождений - основными конкурентами можно назвать все нефтедобывающие компании.

Исходя из осуществления деятельности Компании по нефтедобыче в Мангистауской области Республики Казахстан, по состоянию на 31 декабря 2016 года можно выделить следующих основных конкурентов в части реализации продуктов добычи:

№	Полное название конкурента	Местонахождение конкурента	Преимущества конкурента перед Обществом	Недостатки конкурента
1	АО "Мангистаумунайгаз"	Мангистауская область	Большие объемы добычи, доступ к трубопроводной системе АО "КазТрансОйл"	-
2	АО "Озенмунайгаз"	Мангистауская область	Большие объемы добычи, доступ к трубопроводной системе АО "КазТрансОйл"	-
3	ТОО "Эмиройл"	Мангистауская область	-	Отсутствие доступа к системам магистральных нефтепроводов
4	ТОО "Юпитер"	Мангистауская область	-	Небольшие объемы добычи конкурента. Отсутствие доступа к системам магистральных нефтепроводов

Источник: данные Компании

Краткое описание общих тенденций в отрасли деятельности Компании

Рынок нефти и газа в Казахстане

Казахстан входит в число ведущих стран мира по размеру запасов нефти, и газа и является вторым крупнейшим производителем нефти среди стран, бывшего СССР после России.

Экономический рост и инвестиции в нефтегазовую отрасль Казахстана

С 2000 года Казахстан переживает значительный экономический рост, благодаря экономическим реформам и иностранным инвестициям. Одновременно с этим, значительно вырос экспорт сырой

нефти, и большая часть добытой нефти в настоящее время поставляется на международные рынки по трубопроводам через территорию России в пункты отгрузки на Черном море.

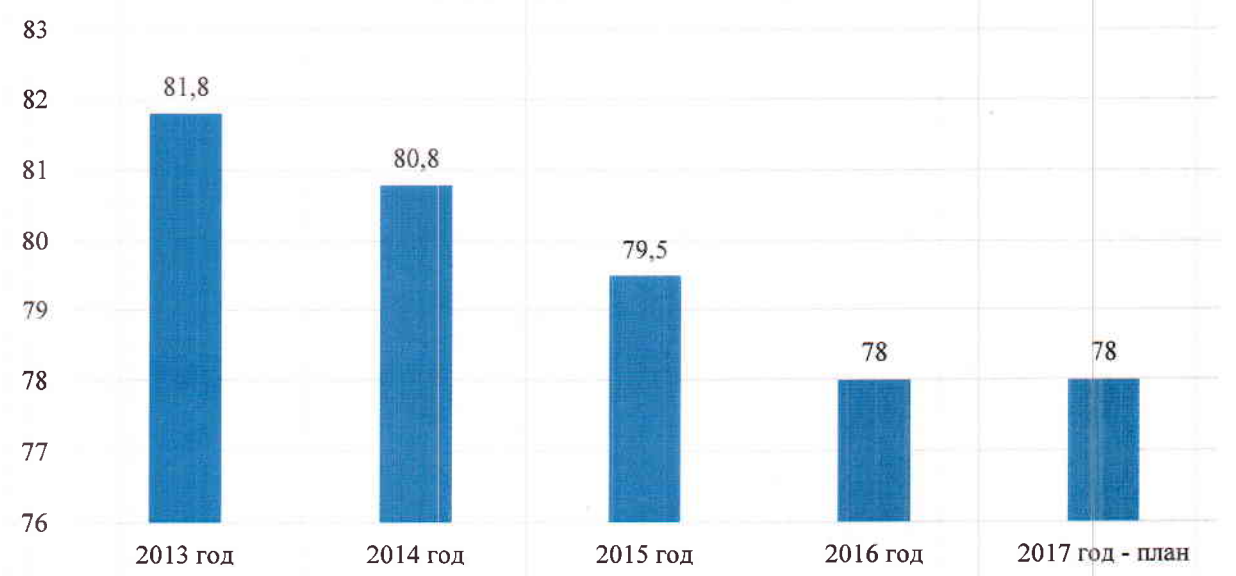
Крупными проектами в Казахстане являются такие проекты мирового уровня как Тенгиз, Карачаганак и Кашаган. В Казахстане существует три основных нефтеперерабатывающих и газоперерабатывающих завода, которые обеспечивают северные, западные и южные регионы. Они соответственно находятся в Павлодаре, Атырау и в Шымкенте. Все три находятся под контролем, или совместным контролем КазМунайГаза ("НК КМГ").

Спрос и предложение на нефтяном рынке

Согласно проведенному компанией ВР Статистическому анализу мировой энергетики в 2016 году, на 31 декабря 2015 года, Казахстан находится на двенадцатом месте в мире по количеству залежей нефти и на пятнадцатом месте по количеству залежей газа. Казахстан является вторым по величине производителем нефти (после России) среди бывших советских республик и имеет крупнейшие извлекаемые запасы нефти в Каспийском регионе. По состоянию на 31 декабря 2015 года доказанные запасы нефти и газа в Казахстане составляли 3,0 млрд. тонн и 0,9 трлн. кубометров соответственно. Правительство Казахстана утверждало, что согласно прогнозам, в 2016 году добыча нефти и газа в регионе составит 77 млн. тонн, увеличиваясь до 92 млн. тонн в 2020 году. Предполагается, что большая часть этого роста придется на месторождения Тенгиз, Карачаганак и Кашаган.

За январь - декабрь 2016 года по РК добыто 78 039,5 тыс. тонн нефти с газовым конденсатом (98,2 % к 2015 году; 103,4 % к плану 2016 года).

Добыча нефти, млн. тонн



Цена нефти марки Brent 19 января 2016 года на мировых товарных биржах снизилась до минимума 28,2 долларов США за баррель, но в декабре 2016 года средняя цена составила 54,1 доллар США за баррель показав рост на 43,4%.

Год начался со стремительного роста официального курса тенге к доллару США, с 1 января 2016 года всего за 3 недели национальная валюта обесценилась от 340,01 тенге до 383,91 тенге за доллар, показав 22 января 2016 года исторический максимум.

17 февраля 2016 года Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's понизило долгосрочный и краткосрочные рейтинги Казахстана в местной и иностранной валюте с ВВВ-/А-2 до ВВВ-/А-3, прогноз по рейтингам негативный. Прогноз по долгосрочным рейтингам - отрицательный.

Благоприятным событием в нефтегазовой сфере Казахстана стало возобновление добычи нефти на месторождении Кашаган. 1 ноября 2016 года проект Кашаган вышел на уровень коммерческой добычи (более 75 тысяч баррелей в сутки). Рубеж добычи в 1 млн тонн сырой нефти и конденсата был достигнут 8 января 2017 года.

С 1 марта 2016 года в Казахстане экспортная таможенная пошлина (ЭТП) привязана к цене на нефть и рассчитывается по прогрессивной шкале, при этом ставка будет нулевой если цена на нефть будет ниже 25 долларов США за баррель.

Годовая инфляция по итогам 2016 года сложилась на уровне 8,5%. хотя еще в летние месяцы была на уровне выше 17%.

Производители нефти и газа Казахстана 2016 г., млн. тонн



Из 172 нефтяных месторождений Республики Казахстан, более 80 находятся в разработке. На 15 крупнейших нефтяных месторождениях: Тенгиз, Кашаган, Карачаганак, Узень, Жетыбай, Жанажол, Каламкас, Кенкияк, Каражанбас, Кумколь, Северные Бузачи, Алибекмола, Центральная и Восточная Прорва, Кенбай, Королевское сосредоточены более 90% запасов нефти и добывается порядка 90% общей добычи по стране. Участие в добыче нефти на данных месторождениях принимают все основные мировые нефтегазовые компании: ExxonMobil, Shell, Chevron, Inpex, Eni, CNPC, Sinorec, BG Group.

Объемы транспортировки сырой нефти в Казахстане составили 84,6 млн тонн, что сопоставимо с объемами 2015 года. Объемы транспортировки на экспорт составили 62,2 млн тонн сырой нефти и газового конденсата. Из этих объемов 40,8 млн тонн сырой нефти были экспортированы по трубопроводу Каспийского Трубопроводного Консорциума в Новороссийск. 14,4 млн тонн были транспортированы на север по трубопроводу Атырау-Самара. 3,1 млн тонн были направлены на восток, в Китай, по трубопроводу Атасу - Алашанькоу. Кроме того, 2,2 млн тонн сырой нефти

было отгружено из порта Актау, 0,8 млн тонн газового конденсата были направлены на Оренбургский НПЗ и 0,8 млн тонн было отгружено железнодорожным транспортом.

Краткий обзор — общий Каспийский регион

Казахстан и Азербайджан являются двумя крупными странами - производителями сырой нефти в Каспийском регионе, добывая в 2015 году соответственно 1.7 млн. бнэ/день и 0.8 млн. бнэ/день. Ожидается, что эти страны будут продолжать лидировать по добыче сырой нефти в регионе. Туркменистан и Узбекистан являются основными производителями газа в регионе. Россия, играет важную роль в регионе, предоставляя транспортный коридор между Каспийским морем и Черным морем, хотя этот регион России не является источником значительных запасов нефти.

Прогноз в отношении будущего развития нефтегазовой отрасли

Прогноз мирового роста ВВП ожидается на 2017 год до 3,4%, по сравнению с ростом на 3,1% в 2016 году. Эта положительная тенденция продолжится и во второй половине года, наблюдаемом в первой половине этого года даже с политической неопределенностью, как после недавних выборов в Великобритании. Денежная политика будет оставаться в центре внимания, поскольку Федеральная резервная система США может повысить процентные ставки далее в 2017, что может привести к оттоку капитала из стран с развивающейся экономикой. В целом, основная глобальная динамика продолжает улучшаться, несмотря на вызовы политического мира. Кроме того, цены на товар и цены на нефть, в частности, будут оставаться ключевым фактором, определяющим благосостояние большинства производителей и, следовательно, будет оказывать влияние на глобальный рост.

Ожидается, что мировой спрос на нефть будет расти во втором полугодии, особенно США, является крупнейшим источником этого роста, поскольку спрос на транспортное топливо получает повышается во время летнего сезона. Спрос в Европе растет незначительно, а потребление в Тихоокеанском регионе, как ожидается, сократится, и здоровый спрос со стороны Южной Кореи несколько смягчит снижение. Рост спроса, по прогнозам, будет поддерживаться Индией. Китай также содействует росту спроса на нефть.

На стороне предложения ожидается, что поставки нефти стран, не входящие в ОПЕК, во второй половине года увеличатся по сравнению с первой половиной. США являются основным драйвером этого более высокого роста, за которым следуют Бразилия и Канада.

По версии ВМІ: потребление масла будет расти в краткосрочной перспективе; Однако долгосрочная тенденция менее перспективна, поскольку умеренные экономические выгоды ограничивают рост спроса. Рост добычи газа опережает добычу нефти. Обладая огромными запасами нефти и газа, региональный индекс Казахстана будет повышаться.

В целом, главной для казахстанской экономики отрасли 2016 год завершился на мажорной ноте. Нефтедобыча набирает обороты, обещая рост экспорта и инвестиций, тогда как нефтепереработка отстает все больше.

Впрочем, что касается увеличения нефтедобычи в 2017, имеется один важный нюанс. Казахстан вместе с другими странами взял на себя обязательство по снижению добычи на 20 тыс. баррелей в сутки. При этом данный объем называется небольшим, чуть ли не символическим. Однако 20 тыс. баррелей в сутки – это 1 млн тонн в год, что превышает объем производства такой немаленькой компании, как например, «Казахойл - Актобе». Но здесь важнее понимать – от какого уровня добычи вести отсчет. По информации министерства энергетики, за основу будет взят уровень добычи в ноябре, то есть с учетом Кашагана. По подсчетам ведомства, в этом месяце добыча составила 1,7 млн баррелей в сутки, что эквивалентно почти 87 млн тонн в год – такой цифры никогда не было в Казахстане. По большому счету, объем в пределах 1,68 баррелей в сутки для Казахстана в следующем году – это не ограничение, а цель, которую не так просто будет достичь. В то же время сдерживание добычи ставит вопросы относительно поставок на внутренний рынок и обеспечения сырьем отечественных НПЗ, модернизация которых должна завершиться в следующем году. Отечественная нефтепереработка на фоне растущей нефтедобычи все больше уходит в тень, и этот тренд будет становиться все ярче, усиливая экспортно - сырьевую направленность нефтегазовой отрасли.

*Примечание: Данная информация была взята из документов, веб-сайтов и прочих публикаций, обнаруженных Президентом Казахстана, Агентством Республики Казахстан по статистике, Министерством финансов Казахстана, и прочими компетентными органами, а также из других публичных источников, если не указано иное. Некоторые данные по рынкам и конкурентным позициям были получены из правительственных публикаций США и других сторонних источников, в том числе из общедоступных данных Всемирного банка, Отдела экономической информации журнала *Economist*, издаваемого ВР годового Статистического обзора мировой энергетики за 2016 год, а также из казахстанской прессы, публикаций, указов и постановлений Правительства. Что касается представленной статистической информации, такие статистические данные могут быть получены и из других источников, хотя исходные предпосылки и методология, а, следовательно, и результативные данные, могут варьироваться от источника к источнику. Некоторые источники обновляются только периодически. Это означает, что некоторые данные за текущие периоды получить было невозможно, и мы не можем гарантировать вам, что такие данные не пересматривались или не будут впоследствии изменены.*

2. СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЯХ КОМПАНИИ

АО "Ансаган Петролеум" начало активную деятельность с середины 2013 года после приобретения активов и заключения контрактов на недропользование. За 2013 - 2016 годы капитальные затраты Компании составили 17,2 млрд. тенге.

В таблице ниже приводится подробная информация о произведенных капитальных затратах Компании.

Сведения об основных капитальных вложениях Компании, осуществленных в 2013-2016гг.

Направление капиталовложений	Месторождение	Цель	Сумма, млн. тенге				Источники финансирования
			2013	2014	2015	2016	
Бурение скважин	Северо-Западный Жетыбай	Увеличение объёма добычи	2 600	9 958	452	-	Собственные средства/заёмные средства
Приобретение основных средств	Северо-Западный Жетыбай	Улучшение условий при проведении основных технологических процессов	357	1 116	142	24	Собственные средства/заёмные средства
Проектирование	Северо-Западный Жетыбай	Оптимиз. технологических процессов	28	232	39	8	Собственные средства/заёмные средства
Обустройство скважин	Северо-Западный Жетыбай	Оптимиз. технологических процессов	13	42	1	-	Собственные средства/заёмные средства
Строительство зданий	Северо-Западный Жетыбай	Улучшение условий труда	-	190	-	-	Собственные средства/заёмные средства
Вложения в разведку	Северо-Западный Жетыбай	Увеличение производств-х мощностей	-	316	-	-	Собственные средства/заёмные средства
Пересчет запасов	Северо-Западный Жетыбай	Оптимизация технологических процессов	-	6	-	-	Собственные средства/заёмные средства
Строительство ЛЭП	Северо-Западный Жетыбай	Оптимизация технологических процессов	63	137	-	18	Собственные средства/заёмные средства
Строительство	Северо-Западный	Оптимизация технологических	40	49	-	-	Собственные средства/заёмные

выкидных линий	Жетыбай	процессов					средства
Анализ керна	Северо-Западный Жетыбай	Оптимизация технологических процессов	25	24	-	-	Собственные средства/заёмные средства
Строительство УПН	Северо-Западный Жетыбай	Увеличение производств-х мощностей	-	437	-	-	Собственные средства/заёмные средства
Строительство ПСН с внешними инженерными коммуникациями	Северо-Западный Жетыбай	Увеличение производств-х мощностей	-	468	-	-	Собственные средства/заёмные средства
Строительство КУУН	Северо-Западный Жетыбай	Увеличение производств-х мощностей	-		290	-	Собственные средства/заёмные средства
Строительство терминала для приёма нефти и ВГУ на УПН	Северо-Западный Жетыбай	Увеличение производств-х мощностей	-	-	33	-	Собственные средства/заёмные средства
Монтаж и наладка АСУТП на УПН	Северо-Западный Жетыбай	Оптимизация технологических процессов	-	-	59	-	Собственные средства/заёмные средства

Источник: данные Компании

3. ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ КОМПАНИИ (ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ И УСЛУГ)

	Единица измерения	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2015	31.12..2016
Объем реализованной продукции (нефть)	тыс. тонн	2,000	11,365	41,602	22,526

Источник: данные Компании

4. ФАКТОРЫ, ПОЗИТИВНО И НЕГАТИВНО ВЛИЯЮЩИЕ НА ДОХОДНОСТЬ ПРОДАЖ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

Позитивно:

- Рост объема добываемой нефти

Республика обладает значительными разведанными запасами нефти и газа промышленных категорий, а также перспективными и прогнозными ресурсами, являющимися надежной основой для дальнейшего развития нефтегазового комплекса. Более 200 месторождений нефти и газа открыто на территории страны, при этом основные запасы углеводородного сырья сосредоточены преимущественно в 14-ти крупных месторождениях Западного Казахстана.

Особое место в будущем нефтегазового комплекса страны занимает Каспийский шельф. Результаты поисково-разведочных работ последних лет показали, что основные приросты

извлекаемых запасов и добычи углеводородов следует ожидать за счет новых месторождений казахстанского сектора Каспийского моря.

Также планируется до 2020 года рост спроса на нефть и природный газ.

- **Новые технологии позволяют конкурировать со многими производителями Казахстана, России и Украины**

- **Фондовый рынок предлагает принцип уменьшения рисков путем хеджирования валютных рисков**

- **Выгодное месторасположение относительно рынка сбыта**

Будущее казахстанской нефтяной отрасли связывается, прежде всего, с дальнейшей эксплуатацией самого крупного в Казахстане Тенгизского месторождения, разработкой месторождений Эмбинского и Мангышлакского бассейнов, а также восточной части дна Каспия. Последние три составляют единое геологическое образование, обнимая площадь Атырауской, Мангистауской, Актюбинской и части Западно - Казахстанской областей страны. Таким образом, основные нефтеносные провинции находятся в западной части Казахстана.

- **Выгодное расположение относительно поставщиков комплектующих и сырья**

В рамках единой экономической системы, каким являлся Советский Союз, было целесообразно размещать производство нефтяного оборудования вблизи факторов производства: квалифицированных кадров и источников сырья. После обретения суверенитета, каждая из республик бывшего СССР, стремится к экономической независимости, используя для этой цели административные и косвенные меры (налоговая политика, валютное регулирование и т.п.)

- **Развитая инфраструктура**

Довольно развитая инфраструктура наземного транспорта (прежде всего магистральных трубопроводов, железнодорожного сообщения), позволяющая оперативно доставлять нефть с месторождений на перерабатывающие заводы и распределять ее между потребителями.

Негативно:

- возможна низкая рыночная стоимость нефти.

5. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ПРОДАЖ ПРОДУКЦИИ КОМПАНИИ

Деятельность Компании по организации продаж своей продукции

При реализации проекта Компания проводит комплексные маркетинговые исследования, что позволяет своевременно и объективно оценивать возможные угрозы и слабые стороны проекта с целью предупреждения возникновения возможных проблем.

6. СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ПОСТАВЩИКАХ И ПОТРЕБИТЕЛЯХ КОМПАНИИ

Сведения об основных поставщиках Компании

В таблице ниже приводится информация об основных поставщиках, на долю которых приходится 10% и более от общего объема закупок:

Наименование поставщиков	Место нахождения (страна, город)	Поставляемые работы/услуги	Доля в общем объеме закупок Компании, %
ТОО "Актауская Нефтяная Сервисная Компания"	Республика Казахстан, г. Актау мкр 11 дом 7 офис 38	Аренда и ремонт оборудования	22,72%
ТОО "Мунайсервис ЛТД"	Республика Казахстан,	Капитальный	14,4%

	г. Кульсары, ул. Уалиханова, 2 "а"	ремонт скважин	
ТОО «Канагат Тагам»	Республика Казахстан, г. Актау мкр 11 дом 7 офис 38	Организация питания работников и обслуживание вахтового городка	10,03%

Источник: данные Компании

Компания не может влиять на стоимость услуг данных поставщиков и в значительной степени зависит от предоставления указанных услуг. Контракты не являются долгосрочными, однако Компания полагает, что и в дальнейшем сможет работать с данными поставщиками

Сведения об основных потребителях продукции Компании

Потребители	Место нахождения	2016 г., тыс. тенге	2016 г., тыс. тонн	Доля в общем объеме поставок, (в тыс. тонн), %	Вид предоставляемых услуг
ТОО «Ocean Trade»	Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Пушкина 83, офис.111	62 946	1,5	6,7%	поставка нефти на внутренний рынок
ТОО "Молдир-Мунай"	Республика Казахстан, г. Атырау, пр. Аль-Фараби 5	15 625	0,5	2,2%	поставка нефти на внутренний рынок
Vitol Central Asia S.A.	Швейцария, г. Женева, Boulevard Du Pont D'ARVE 28, P.O. BOX 384, 1121	1 911 426	20,526	91,1%	поставка нефти на внешний рынок
Итого		1 989 997	22,526	100%	

Источник: данные Компании

Компания оценивает зависимость от данных потребителей данных услуг как высокую. С компанией Vitol Central Asia S.A. заключен пятилетний контракт, который может быть расторгнут или продлен по согласию сторон. Общество по указанному договору имеет право, но не обязательство поставки нефти.

7. КЛЮЧЕВЫЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ

Сведения о сезонности деятельности Компании

Деятельность Компании не носит сезонный характер.

Сведения о доле импорта и экспорта в сырье, закупаемом Компанией и реализуемой на экспорт продукции соответственно

Компания не производит импорта сырья.

Реализация нефти на экспорт

Выгодное географическое расположение активов Компании и развитая нефте-транспортная инфраструктура в Мангистауской области обеспечивают наличие надежных каналов сбыта продукции. Компания реализует нефть, как на внешнем рынке, так и на внутреннем рынках.

Исторически, около 80-90% добытой нефти поставляются на экспорт, остальные 10-20% реализуются на внутреннем рынке. По состоянию на 31 декабря 2016 года экспорт производимой продукции составил 20 526 тонн (91,1%) от добытой Компанией нефти.

Экспорт нефти осуществляется через сеть магистральных нефтепроводов АО "КазТрансОйл" по направлению Атырау-Самара, в дальнейшем на порт Новороссийск, порт Усть-Луга, порт Приморск.

Тарифы АО "КазТрансОйл" пересматриваются ежегодно Агентством РК по Регулированию естественных монополий.

Ниже в таблице представлены текущие тарифы на транспортировку нефти:

Маршрут	Оператор	Расстояние, км	Единица измерения	Тариф
С-3 Жетыбай - АНПЗ	АО "КазТрансОйл"	793	KZT/т	2 810,32
С-3 Жетыбай - Граница РК/РФ	АО "КазТрансОйл"	1 326,3	KZT/т	7 711,95
Граница РК/РФ - Новороссийск	АО "КазТрансОйл"	-	RUR/т	1 003,58
Перевалка в порту Новороссийск	АО "КазТрансОйл"	-	USD/т	3,24
Граница РК/РФ - Усть-Луга	АО "КазТрансОйл"	-	RUR/т	1 050,62
Перевалка в порту Усть-Луга	АО "КазТрансОйл"	-	USD/т	2,6

Источник: данные Компании

Прием нефти в систему АО "КазТрансОйл" производится согласно утвержденному графику, составленному Министерством Энергетики РК, и осуществляется в метрических тоннах, конвертация в баррели происходит при отгрузке нефти. Нормативный коэффициент баррелизации отсутствует.

Согласно текущим экспортным договорам Компании, цена на нефть устанавливается за один баррель и равна среднему значению котировок Brent (Dated) или URALS (RCMB) опубликованных в Platt's Crude Oil Marketwire на дату выпуска Коносамента за вычетом скидки выраженной в долларах США за чистый баррель.

Нефть, реализованная на внутреннем рынке, доставляется по внутренним нефтепроводам до покупателя и, как правило, перерабатывается на Атырауском нефтеперерабатывающем заводе (АНПЗ).

Регулирование по ценообразованию на внутреннем рынке отсутствует, все цены устанавливаются на договорном уровне.

Согласно письму Министерства нефти и газа Республики Казахстан, с июля 2012 года все недропользователи, ведущие добычу нефти на территории Казахстана, обязаны реализовывать на внутреннем рынке не менее 15% от годового объема добычи. Окончательный объем поставки нефти на АНПЗ утверждается Министерством Энергетики РК ежемесячным Графиком транспортировки нефти.

Ниже представлена детальная разбивка продаж по каналам сбыта:

Каналы сбыта	2014 год	2015 год	2016 год
Экспорт	-	89%	91%
Внутренний рынок	100%	11%	9%

Источник: данные Компании

Основным покупателем нефти Компании является нефтетрейдер Vitol Central Asia S.A., с которым заключен долгосрочный контракт на поставку нефти. Крупнейшим покупателем на внутреннем рынке является ТОО "Ocean Trade".

Описание основных рынков, на которых Компания конкурирует с другими организациями в течение трех последних лет, включая географическое расположение данных рынков.

Описание основных рынков, на которых Компания конкурирует с другими организациями в течение трех последних лет, включая географическое расположение данных рынков – приведено в Разделе II "Операционная деятельность".

Договоры и обязательства Компании.

Сведений о сделках, которые должны быть совершены или исполнены в течение шести месяцев с даты подачи заявления о листинге ценных бумаг, сумма которых превышает десять процентов балансовой стоимости активов Компании – не имеется.

Будущие обязательства Компании.

Будущих обязательств Компании, способных оказать негативное влияние на деятельность Компании - не имеется.

Сведения об участии Компании в судебных процессах

15 января 2016 года в специализированном экономическом суде Мангистауской области состоялось открытое судебное заседание по иску ТОО «Юго-восточная сервисная группа» к АО «Ансаган Петролеум» о взыскании суммы задолженности.

Сведения об административных взысканиях Компании

21 октября 2016 года в ходе осмотра территории ГЗУ-1 выявлено несанкционированное загрязнение почвы (замазученный грунт), тем самым АО «Ансаган Петролеум» получило административное взыскание в размере 50 МРП, что соответствует сумме 106 050 тенге.

21 октября 2016 года в ходе осмотра территории ГЗУ-1, в контейнере для ТБО было выявлено смешивание опасных отходов с неопасными отходами в виде ТБО, тем самым АО «Ансаган Петролеум» получило административное взыскание в размере 30 МРП, что соответствует сумме 63 630 тенге

21 октября 2016 года в ходе проверки выявлено, что за 2 - ой квартал 2015 года и 1 – ый квартал 2016 года АО «Ансаган Петролеум» не выполнил особые условия природопользования, в части полноты реализации программы природоохранных мероприятий и своевременного представления отчётов, тем самым получило административное взыскание в размере 50 МРП, что соответствует сумме 106 050 тенге.

Другая существенная информация

Компания не располагает какой - либо существенной информацией, касающейся её деятельности и возможных обязательств, которые могут возникнуть в результате выданных ранее гарантий, судебных исков и других событий.

РАЗДЕЛ III. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

1. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ КОМПАНИИ

АО "Ансаган Петролеум" ведет бухгалтерский учет в тенге, в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности (МСФО).

Аудит финансовой отчетности АО "Ансаган Петролеум" за 2012-2016 годы проводился ТОО "Делойт".

Отчет о финансовом положении

тыс. тенге

Активы	*31.12.2012	*31.12.2013	*31.12.2014	*31.12.2015	*31.12.2016
ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ					
Основные средства	36 860	440 858	18 313 017	20 004 630	19 013 838
Незавершенное строительство	-	-	8 574 394	4 189 830	4 093 869
Разведочные и оценочные активы	-	8 094 153	-	970 728	-
НДС к возмещению	-	980 493	2 703 207	2 779 285	2 514 492
Отложенные налоговые активы	-	43 652	-	16 680	-
Прочие долгосрочные финансовые активы	-	49 290	232 754	244 754	254 754
Итого долгосрочные активы	36 860	9 608 446	29 823 372	28 205 907	25 876 953
ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ					
Товарно-материальные запасы	-	75 261	531 575	446 993	406 864
Дебиторская задолженность	4 490	13 830	26 695	231 332	810 121
Авансы выданные	-	21 008	142 692	-	-
Займы, выданные связанным сторонам	1 500	-	-	-	-
Прочие текущие финансовые активы	-	-	53 064	10 823	-
Прочие текущие активы	2	3 739	38 641	88 581	38 840
Денежные средства и их эквиваленты	8 496	1 211 180	144 440	94 831	42 443
Итого текущие активы	14 488	1 325 018	937 107	872 560	1 588 844
ИТОГО АКТИВЫ	51 348	10 933 464	30 760 479	29 078 467	27 465 797
КАПИТАЛ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
КАПИТАЛ					
Уставный капитал	142	6 696 140	6 696 140	3 924 174	3 924 174
Накопленный убыток	(75 271)	(222 716)	(2 006 813)	(26 135 648)	(30 675 293)
Итого капитал	(75 129)	6 473 424	4 689 327	(22 211 474)	(26 751 119)
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Займы	-	-	14 967 124	31 796 231	21 313 761
Обязательства по ликвидации и восстановлению месторождения	-	309 343	311 084	314 430	306 439
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	-	46 766	2 831 622	3 700 696	3 507 121
Отложенные налоговые обязательства	382	-	-	-	-
Итого долгосрочные обязательства	382	356 109	18 109 830	35 811 357	25 127 321
ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Займы	-	3 102 651	3 859 019	13 671 136	26 858 178
Торговая кредиторская задолженность	5 988	841 062	3 564 714	1 237 620	1 484 517

Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	-	160 218	537 589	569 828	746 900
Прочие текущие обязательства	120 107	-	-		
Итого текущие обязательства	126 095	4 103 931	7 961 322	15 478 584	29 089 595
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВО	51 348	10 933 464	30 760 479	29 078 467	27 465 797

* аудировано, источник: данные Компании

Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе

тыс. тенге

	*31.12.2012	*31.12.2013	*31.12.2014	*31.12.2015	*31.12.2016
Доходы	-	-	222 247	2 940 756	1 989 998
Себестоимость	-	-	(638 187)	(3 879 331)	(2 412 403)
Валовый доход/убыток	-	-	(415 940)	(938 575)	(422 405)
Расходы по реализации	-	-	-	(1 558 532)	(776 200)
Административные расходы	(6 978)	(127 841)	(382 958)	(464 506)	(373 606)
Доходы по вознаграждению	-	1 334	50 720	24 570	12 902
Финансовые расходы		-	(299 607)	(2 478 998)	(3 937 625)
Доход/(убыток) от курсовой разницы, нетто		-	(716 020)	(21 530 820)	960 770
Прочие доходы/(расходы) нетто	5 132	(64 972)	23 360	46 060	(3 481)
Убыток до налогообложения	(1 846)	(191 479)	(1 740 445)	(26 900 801)	(4 539 645)
(Расходы)/экономия по подоходному налогу	(382)	44 034	(43 652)	-	-
Итого совокупный убыток за год	(2 228)	(147 445)	(1 784 097)	(26 900 801)	(4 539 645)

* аудировано, источник: данные Компании

Отчет о движении денежных средств

тыс. тенге

	*31.12.2012	*31.12.2013	*31.12.2014	*31.12.2015	31.12.2016
Движение денежных средств от операционной деятельности:					
Убыток до налогообложения	(1 846)	(191 479)	(1 740 445)	(26 900 801)	(4 539 645)
Корректировки на:					
Износ и амортизация	4 755	19 941	96 876	1 842 151	1 096 428
Финансовые расходы	-	-	299 607	2 478 998	3 937 625
Начисление резерва по корректировке к чистой стоимости реализации			248 780	60 017	123 219
Убыток от выбытия основных средств	3 776	16 214	8 944	(72 821)	(20 140)
Доход/(убыток) от курсовой разницы, нетто	-	-	716 020	21 530 820	(960 770)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	6 685	(155 324)	(370 218)	(1 061 636)	(363 283)
Изменения в оборотном капитале					
Изменение дебиторской задолженности	(4 490)	(9 340)	(12 865)	(889 748)	(406 923)
Изменение НДС к получению	-	(980 493)	(1 722 714)	(76 078)	(25 783)
Изменение авансов выплаченных	-	(21 008)			
Изменение товарно-материальных запасов	-	(75 261)	(705 094)	(19 291)	(91 349)
Изменение прочих активов	(2)	-	-	-	
Изменение прочих текущих активов	-	(51 527)	(156 586)	76 072	50 547
Изменение прочих текущих обязательств	107	-	-		
Изменение прочих долгосрочных финансовых обязательств	-	46 766	-	(16 680)	
Изменение торговой кредиторской задолженности	-	-	181 115	671 080	245 904
Изменение прочей кредиторской задолженности и начисленных обязательств	-	40 111	(203 285)	(380 482)	(225 987)
Денежные средства, использованные в операционной деятельности	2 300	(1 206 076)	(2 989 647)	(1 680 083)	(3 028)
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности:					
Приобретение основных средств	(48 351)	(633 712)	(1 223 531)	(1 100 000)	(22 339)
Приобретение разведочных и оценочных активов	-	(7 562 446)	(5 293 017)	-	-
Приобретение незавершенного строительства	-	-	(8 271 444)	(47 294)	(17 730)
Приобретение других долгосрочных активов	-	-	-	-	-
Изменение депозитов в банке	-	-	267 598	52 241	10 823
Изменение торговой кредиторской задолженности за долгосрочные активы	(70 012)	835 074	2 530 033	(2 935 750)	-
Депозиты по обязательству по ликвидации и восстановлению месторождения	-	-	(173 464)	(22 000)	(10 000)

Доход от реализации основных средств	2 960	1 646	146 975	1 855 249	1 577
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(115 403)	(7 359 438)	(12 016 850)	(2 197 554)	(37 669)
Движение денежных средств от финансовой деятельности:					
Дополнительно оплаченный капитал	-	6 695 998	-	-	-
Средства, полученные от связанной стороны	120 000	-	-	-	-
Займы полученные	-	3 072 200	13 928 978	3 810 798	-
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	120 000	9 768 198	13 928 978	3 810 798	-
Влияние изменения курса иностранной валюты на денежные средства и их эквиваленты	-	-	10 779	17 230	(11 691)
Чистое (уменьшение) увеличение денежных средств и их эквиваленты	6 897	1 202 684	(1 077 519)	(66 839)	(40 697)
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года	1 599	8 496	1 211 180	144 440	94 831
Денежные средства и их эквиваленты, на конец года	8 496	1 211 180	144 440	94 831	42 443

* аудировано, источник: данные Компании

Отчет об изменениях в капитале

тыс. тенге

	Уставный капитал	Накопленный убыток	Итого
*На 1 января 2012г.	142	(73 043)	(72 901)
Совокупный убыток за год	-	(2 228)	(2 228)
*На 31 декабря 2012г.	142	(75 271)	(75 129)
Дополнительно оплаченный капитал	6 695 998	-	6 695 998
Совокупный убыток за год	-	(147 445)	(147 445)
*На 01 января 2013г.	142	(75 271)	(75 129)
Дополнительно оплаченный капитал	6 695 998	-	6 695 998
Совокупный убыток за год	-	(147 445)	(147 445)
*На 31 декабря 2013г.	6 696 140	(222 716)	6 473 424
Совокупный убыток за год	-	(1 784 097)	(1 784 097)
*На 01 января 2014г.	6 696 140	(222 716)	6 473 424
Совокупный убыток за год	-	(1 784 097)	(1 784 097)
*На 31 декабря 2014г.	6 696 140	(2 006 813)	4 689 327
Изменения в уставном капитале	(2 771 966)	2 771 966	-
Совокупный убыток за год	-	(26 900 801)	(26 900 801)
На 31 декабря 2015г.	3 924 174	(26 135 648)	(22 211 474)
Убыток и итого совокупный убыток за год	-	(4 539 645)	(4 539 645)
На 31 декабря 2016 года	3 924 174	(30 675 293)	(26 751 119)

* аудировано, источник: данные Компании

2. ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

1. Объем реализованной продукции

Статьи доходов	*31.12.2014		*31.12.2015		*31.12.2016	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Экспортные продажи сырой нефти			2 861 213	97%	1 911 426	96%
Внутренние продажи сырой нефти	222 247	100%	79 543	3%	78 571	4%
Итого доход:	222 247	100%	2 940 756	100%	1 989 997	100%

* аудировано, источник: данные Компании

Компания приступила к реализации нефти с 2014 года. Основную долю в доходах Компании составляет доход от реализации нефти: на внутреннем рынке в 2014 году – 100%, по состоянию на 31 декабря 2015 года основную долю в доходах составил доход от экспортной продажи сырой нефти – 97%, по состоянию на 31 декабря 2016 года основную долю в доходах составил доход от экспортной продажи сырой нефти – 96%.

2. Себестоимость реализованной продукции

Структура себестоимости реализованной продукции Компании представлена следующим образом:

	*31.12.2014		*31.12.2015		*31.12.2016	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Износ и амортизация	92 195	14%	1 837 319	47%	1 093 728	45%
Услуги сторонних организаций	400 637	63%	1 048 712	27%	603 163	25%
Заработная плата и соответствующие налоги	142 435	22%	247 587	6%	205 266	8%
Налоговые расходы	73 096	11%	218 210	6%	212 892	9%
Налог на добычу полезных ископаемых	51 064	8%	175 921	5%	138 199	6%
Товарно-материальные запасы	110 651	17%	138 735	4%	65 475	3%
Прочее	2 598	0%	168 480	4%	143 874	6%
Изменения в запасах сырой нефти	(234 489)	-37%	44 367	1%	(50 194)	-2%
Итого	638 187	100%	3 879 331	100%	2 412 403	100%

* аудировано, источник: данные Компании

Услуги сторонних организаций занимают наибольший удельный вес в структуре себестоимости Компании: 63% в 2014 году, 27% в 2015 году и 25% по состоянию на 31 декабря 2016 года. Заработная плата и соответствующие налоги в структуре себестоимости Компании занимают 22% в 2014 году, 6% в 2015 году и 8% по состоянию на 31 декабря 2016 года.

3. Административные расходы

Структура административных расходов Компании представлена следующим образом:

	*31.12.2013		*31.12.2014		*31.12.2015		*31.12.2016	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Заработная плата и соответствующие начисления	86 363	68%	244 396	64%	276 923	60%	242 126	65%
Услуги сторонних организаций	22 861	18%	85 308	22%	166 432	36%	115 942	31%
Командировочные и представительские расходы	4 300	3%	15 948	4%	5 395	1%	5 792	2%
Товарно-материальные запасы	1 970	2%	5 740	1%	5 389	1%	2 840	1%
Износ и амортизация	5 507	4%	4 681	1%	4 832	1%	4 833	1%
Налоги и прочие платежи в бюджет	463	-	3 803	1%	888		1 219	
Прочее	6 377	5%	23 082	6%	4 647	1%	854	
Итого	127 841	100%	382 958	100%	464 506	100%	373 606	100%

* аудировано, источник: данные Компании

Заработная плата и соответствующие начисления в структуре административных расходов Компании занимают наибольший удельный вес: 68% в 2013 году, 64% в 2014 году, 60% в 2015 году и 65% по состоянию на 31 декабря 2016 года.

4. Финансовые расходы

	*31.12.2015		*31.12.2016	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Расходы по процентам	2 190 287	88%	3 629 312	92%
Расходы по процентам, начисленные за ранний платеж	2 701		1 107	
Расходы по приросту обязательства по возмещению исторических затрат	157 729	6%	172 879	4%
Расходы по приросту обязательства по обучению	91 701	4%	94 602	2%
Расходы по приросту обязательства по ликвидации и восстановлению месторождения	24 897	1%	29 085	1%
Расходы по приросту обязательства по социальной инфраструктуре	11 683	1%	10 640	1%
Итого	2 478 998	100%	3 937 625	100%

* аудировано, источник: данные Компании

Расходы по процентам занимают наибольшую долю в финансовых расходах: 88% в 2015 году и 92% по состоянию на 31 декабря 2016 года. Расходы по приросту обязательства по возмещению

исторических затрат составляли на 31 декабря 2015 года 6% от финансовых расходов Компании, по состоянию на 31 декабря 2016 года – 4%.

5. Коэффициенты

Наиболее важные коэффициенты, характеризующие деятельность Компании.

Оценка финансового положения Компании осуществляется с помощью финансовых показателей и коэффициентов. Расчет финансовых показателей Компании выполнен на основании данных финансовой отчетности по следующей методике:

5.1. Коэффициенты рентабельности:

- **рентабельность продаж (ROS)** (в %) = валовый доход / доход от реализации (объем продаж) по основной деятельности;

- **рентабельность активов (ROA)** (в %) = чистый доход / балансовая стоимость активов;

- **рентабельность капитала (ROE)** (в %) = чистый доход / собственный капитал.

	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016
Рентабельность продаж (ROS)	-	-187%	-32%	-21%
Рентабельность активов (ROA)	-1,35%	-5,80%	-92,51%	-16,53%
Рентабельность собственного капитала (ROE)	-2,28%	-38,05%	-	16,97%

Источник: данные Компании

5.2. Коэффициенты ликвидности:

Коэффициент текущей ликвидности (в %) – это отношение текущих активов к текущим обязательствам, показывает кратность покрытия обязательств активами.

Коэффициент абсолютной ликвидности (в %) – это отношение денежных средств и ликвидных ценных бумаг к краткосрочной кредиторской задолженности, показывает, какая часть текущей задолженности может быть погашена на конкретную дату.

	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016
Коэффициент текущей ликвидности	32,29%	11,77%	5,64%	5,46%
Коэффициент абсолютной ликвидности	29,51%	1,81%	0,61%	0,15%

Источник: данные Компании

Краткий анализ денежных потоков Компании за три последних года

	тыс. тенге		
	*31.12.2014	*31.12.2015	*31.12.2016
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	(618 998)	(1 040 496)	(363 283)
Денежные средства, использованные в операционной деятельности	(2 989 647)	(1 680 083)	(3 028)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(12 016 850)	(2 197 554)	(37 669)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	13 928 978	3 810 798	-
Влияние изменения курса иностранной валюты на денежные средства и их эквиваленты	10 779	17 230	(11 691)
Чистое (уменьшение) увеличение денежных	(1 066 740)	(66 839)	(40 697)

средств и их эквиваленты			
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года	1 211 180	144 440	94 831
Денежные средства и их эквиваленты, на конец года	144 440	94 831	42 443

Источник: данные Компании

По состоянию на 31 декабря 2013 года денежные средства и их эквиваленты составляли 1 211 180 тыс. тенге, что на 1 202 684 тыс. тенге больше, чем по состоянию на 31 декабря 2012 года. Увеличение обусловлено поступлениями денежных средств от финансовой деятельности: проводилось увеличение уставного капитала и получение займов. По состоянию на 31 декабря 2014 года денежные средства и их эквиваленты составили 144 440 тыс. тенге, что на 1 066 740 тыс. тенге меньше, чем по состоянию на 31 декабря 2013 года. В 2014 году Компанией проводились значительные обороты по инвестиционной деятельности по следующим направлениям: приобретение основных средств, разведочных и оценочных активов, а также приобретение незавершенного строительства.

По состоянию на 31 декабря 2015 года денежные средства и их эквиваленты составили 94 831 тыс. тенге. Компания имеет положительные финансовые потоки только по финансовой деятельности за счет получения займов.

По состоянию на 31 декабря 2016 года денежные средства и их эквиваленты составили 42 443 тыс. тенге. Компания имеет положительные финансовые потоки только по финансовой деятельности за счет получения займов

К позитивным факторам, влияющим на потоки денежных средств можно отнести:

- Рост объема добываемой нефти.
- Увеличение недропользователями инвестиций в нефинансовые активы.
- Новые технологии позволяют конкурировать со многими производителями Казахстана, России и Украины.
- Фондовый рынок предлагает принцип уменьшения рисков путем хеджирования валютных рисков.
- Выгодное месторасположение относительно рынка сбыта.
- Выгодное расположение относительно поставщиков комплектующих и сырья.
- Развитая инфраструктура.

К негативным факторам, влияющим на потоки денежных средств можно отнести:

- возможна низкая рыночная стоимость нефти.

РАЗДЕЛ IV. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

1. ФАКТОРЫ РИСКА

Риски валютного регулирования

При продаже нефти цены указываются в долларах США. Когда большая часть затрат осуществляется в казахстанских тенге, колебания курса обмена валют могут неблагоприятно отразиться на деятельности Компании.

Суверенные риски

Суверенные риски связаны с возможным возникновением негативных изменений в экономической политике государства и внутриэкономическом положении Казахстана, что может неблагоприятно отразиться на финансовом положении Компании, результатах его хозяйственной деятельности и, кроме того, на осуществлении Компании своей стратегии развития. К числу таких отрицательных факторов риска можно отнести возможные изменения в системе налогообложения РК, изменения в валютном регулировании и других экономических условий РК. Возможности Компании контролировать суверенные риски ограничены. Для Компании наиболее реальными суверенными рисками являются значительный рост инфляции, который может привести к ухудшению финансового положения Компании, изменения в системе налогообложения, в частности, изменения в системе налогообложения недропользователей.

Макроэкономические риски

Макроэкономические риски зависят от изменений макроэкономических условий Казахстана, которые могут влиять на деятельность Компании. К числу данных рисков можно отнести инфляцию, снижение экономического роста государства, повышение курса национальной валюты, и вследствие этого, повышение процентных ставок на финансовом рынке страны, ухудшение инвестиционного климата, снижение занятости и уровня жизни населения.

Законодательные и регулятивные риски

Учитывая то, что правовая система Казахстана находится на стадии становления, существуют определенные риски, связанные с возможным изменением нормативно-правовой базы, в частности, налогового, таможенного законодательства, а также различных законов и положений по вопросам охраны окружающей среды. Существует риск того, что определенные государственные органы могут иметь свое мнение относительно указанных вопросов.

Управленческий риск

Определяется квалификацией менеджеров, осуществляющих управление Компанией. Влияние этого риска сказывается непосредственно на деятельности Компании и его инвестиционных проектов, который будет снижаться путем тщательного подхода к формированию штата Компании в инвестиционные проекты. У Компании действует система непрерывного повышения квалификации персонала, включающая, как специализированное обучение, так и передачу опыта работы в процессе трудовой деятельности сотрудников. Для ведения бизнеса во вновь открытые предприятия, в частности на предприятия, включенные в инвестиционный проект, Компания направляет подготовленных высококвалифицированных специалистов из своего штата

Технологические и операционные риски

Технологический риск может представлять для Компании возможность возникновения пожаров, сбоев, аварий и других чрезвычайных ситуаций на предприятиях Компании в процессе производства. Компания считает, что им обеспечена должная техническая безопасность, и возможность возникновения чрезвычайных ситуаций минимальна.

Социальные риски

Социальные риски Компании можно подразделить на внешние и внутренние. Внешние социальные факторы оказывают влияние на деятельность Компании в части платежеспособного спроса населения. Но стабилизация экономической ситуации в стране, где наблюдаются признаки экономического роста, богатство казахстанских недр позволяют предположить, что рыночные реформы скажутся на экономическом благосостоянии населения и соответственно влияние этого риска на деятельность Компании и его инвестиционные проекты будет нивелировано.

Внутренние социальные риски для Компании связаны с его персоналом, т.е. с управленческим риском.

Процентный риск

Риск потерь, которые может понести Компании в связи с изменениями процентных ставок, непосредственно работая в своей отрасли и в качестве инвестора. Любая деятельность, связанная с производством, оказанием торгово-посреднических услуг, инвестированием и другая не может не испытывать влияние кредитного, валютного и иных секторов финансового рынка, которые определяют общий процент по вложенным в финансовые активы средствам.

РАЗДЕЛ V. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ И ЗАЩИТА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

1. СИСТЕМА ОРГАНИЗАЦИИ ТРУДА РАБОТНИКОВ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ

В 2016 году работники и специалисты прошли подготовку, переподготовку и повышение квалификации по следующим курсам и новым правилам:

1. правила обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации грузоподъемных механизмов – 15 чел;
2. применение приборов и оборудования для измерения газов в воздухе рабочей зоны, обслуживание газоизмерительных приборов – 13 чел;
3. правила обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации оборудования, работающего под давлением – 36 чел;
4. закон РК "О гражданской защите" - 75 чел;
5. правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности – 15 чел;
6. правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов в нефтехимической, нефтеперерабатывающих отраслях, нефтебаз и автозаправочных станций – 14 чел;
7. требования безопасности объектов газоснабжения – 33 чел;
8. обучение безопасности и охрана труда -- 75 чел.

Разработана и зарегистрирована Декларация промышленной безопасности опасных промышленных объектов АО "Ансаган Петролеум" с присвоением шифра 15-15.01.004724-НГП от 19 июня 2015г. в Республиканском Государственном Учреждении "Комитет индустриального развития и промышленной безопасности".

В 2016 году ТОО "Профдезгарант" по договору проводил работу по дератизации, дезинсекции в помещении, на открытой территории и дезинфекцию емкости для хранения воды. Объем выполненных работ – 730 тыс. тенге.

Каждый раз после дезинфекции питьевой емкости проводились лабораторные исследования питьевой воды по физико-химическим и микробиологическим показателям в столовом вахтовом поселке. Объем выполненных работ – 268 тыс. тенге.

Надзор за охраной труда и техники безопасности в АО "Ансаган Петролеум" производится согласно Положению о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности и охраны труда.

Для обеспечения эффективной организации труда и безопасных условий труда ежеквартально проводила свою работу постоянно - действующая комиссия предприятия (ПДК). Кроме того, в 2016 году было проведено 31 целевых проверок состояний условий труда главными специалистами и другими проверяющими.

За год было проведено четыре заседания ПДК по результату работы ПДК, по которым приняты меры по улучшению работы проверенных объектов, приняты меры административного воздействия.

Вновь поступающими работниками проводится вводный инструктаж. За 2016 год вводный инструктаж был проведен 11 раз.

Члены постоянно - действующей экзаменационной комиссии принимали участие в работе комиссий по проверке знаний рабочих, ИТР и аттестации рабочих мест.

В целом за год было одиннадцать заседаний ПДЭК по проверке знаний у рабочих и ИТР.

Мастера и механики участка месторождения проводят периодический инструктаж с работниками месторождения на рабочем месте один раз в полугодие.

Все инструкции по охране труда, по технике безопасности, а также должностные инструкции по профессиям и специальностям пересмотрены согласно новым правилам обеспечения промышленной безопасности производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности.

Разработаны тестовые билеты по проверке знаний у работников и ИТР.

За 2016 год случаев производственного травматизма не было

В целях повышения уровня пожарной безопасности в АО "Ансаган Петролеум" проводятся профилактические работы на основании "Правил пожарной безопасности":

1. определены обязанности должностных лиц по обеспечению пожарной безопасности;
2. назначены ответственные за пожарную безопасность отдельных зданий и сооружений нефтепромысла, помещений, участков и т.п., технологического и инженерного оборудования, а также за содержание и эксплуатацию имеющихся технических средств противопожарной защиты;
3. разработаны и утверждены инструкции о мерах пожарной безопасности и соответствующих инструкций для всех помещений;
4. разработаны планы эвакуации людей в случае пожара;
5. установлен порядок оповещения людей о пожаре;
6. определены категории зданий и помещений по взрывопожарной и пожарной опасности в соответствии с требованиями действующих нормативных документов, установлены классы зон по правилам устройства электроустановок;
7. территории, здания и помещения обеспечены соответствующими знаками пожарной безопасности.

Создана пожарно-техническая комиссия, добровольные пожарные дружины.

Противопожарный режим в АО "Ансаган Петролеум" установлен приказом руководителя. Работники нефтепромысла ознакомлены с требованиями инструктажа и пожарно-технического минимума.

В 2016 году ТОО "Жалын "Өрт сөндіруші" оказывал услуги по техническому обслуживанию пожарной сигнализации и проведению мероприятий по пожарной охране на месторождении Северо-Западный Жетыбай. Объем выполненных работ – 9 328 тыс. тенге.

Имеются тематические планы и учебные программы для обучения по пожарно-техническому минимуму для руководителей организации, работников месторождения и работников осуществляющие охрану нефтепромысла.

По этой программе ежеквартально были проведены обучение и проверка знаний по ПТМ у работников месторождения.

Были проведены практические учения с работниками нефтепромысла по применению первичных пожаротушений (огнетушителей). Были показаны способы тушения пожара с помощью пены.

Проведена подготовка добровольных пожарных дружин и обучение работников, осуществляющих пожароопасные работы.

С целью предупреждения и недопущения несчастных случаев в АО "Ансаган Петролеум" проводилась следующая профилактическая работа:

1. рабочим Компании провели дополнительные инструктажи по технике безопасности;
2. проводились собрания, совещания с рабочими нефтепромысла для изучения причин несчастных случаев, которые имели место в других предприятиях согласно циркулярному письму.

2. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ В СФЕРЕ ЭКОЛОГИИ, ПРИРОДООХРАННАЯ ПОЛИТИКА

В 2016 году Компания осуществляла природоохранную деятельность в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

Основным нормативным актом, регулирующим отношения в области окружающей среды, является Экологический Кодекс РК, утвержденный Министерством охраны окружающей среды приказом № 112-Ө от 16 апреля 2007 года.

Согласно требованиям Экологического Кодекса РК на предприятии разработаны:

- проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ от источников загрязнения месторождения "Северо-Западный Жетыбай";
- программа управления отходами;
- программа нормативов размещения отходов;
- программа производственного экологического контроля окружающей среды;
- план мероприятий по охране окружающей среды.

Компания осуществляет свою деятельность в области охраны окружающей среды руководствуясь вышеперечисленными документами.

Производственные отходы, твердые бытовые отходы и сточные воды с предприятия вывозятся и утилизируются по договору с подрядными организациями.

В весенний период проводятся работы по озеленению территории месторождения и вахтового городка.

Объем выбросов вредных веществ в атмосферу в 2016 году составил 26,11 тонн при установленном лимите 429,422 тонн.

В 2016 году были запланированы природоохранные мероприятия на сумму 3 225 тыс. тенге, фактическое выполнение составило 3 939 тыс. тенге.

За 2016 год было вывезено и утилизировано 61,16 тонн нефтешлама, которое образовалось в результате очистки территории месторождения.

Компания разработала программу экологического мониторинга окружающей среды для организации и отслеживания своей природоохранной деятельности, выявления любого потенциально вредного экологического воздействия для проведения дополнительных мероприятий в случае нарушения норм природоохранного законодательства.

Программа производственного экологического мониторинга на 2016 год была разработана Компанией с учетом оценки воздействия намечаемых работ на окружающую среду на указанный период и включает в себя:

- получение актуальной информации, необходимой для принятия решений, в том числе контрольные показатели качества окружающей среды и сбор информации о нормативно-правовых актах, применяемых к процессам добычи углеводородов, которые потенциально могут оказать негативное воздействие на окружающую среду;
- снижение негативного влияния процессов добычи углеводородов на окружающую среду и здоровья людей;
- повышение эффективности использования природных энергетических ресурсов;
- разработка превентивных оперативных мер аварийного реагирования;
- повышение уровня экологических знаний и ответственности среди сотрудников и руководителей;
- подготовку докладов о природоохранной деятельности и рисках для здоровья местного населения;
- обеспечение более тщательного соблюдения природоохранных требований;

-
- учет экологических рисков при принятии финансовых и инвестиционных решений;
 - по программе экологического контроля проведен экологический мониторинг на объектах на сумму 2 миллионов тенге.

По условиям контракта на недропользование АО «Ансаган Петролеум» участвует в социально - экономическом развитии региона и его инфраструктуры. Всего в 2016 году на эти цели было отчислено 23,3 миллиона тенге.

В 2016 году Компания не участвовала в благотворительных проектах.

РАЗДЕЛ VI. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

1. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ КОМПАНИИ

1. Количество объявленных акций

По состоянию на 31 декабря 2016 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.

Количество размещенных акций – 100 000 (сто тысяч) штук – все акции Общества размещены.

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.

3. Количество размещенных акций по состоянию на 31 декабря 2016 года

№	Фамилия, имя, отчество, год рождения учредителя - физического лица	Количество и вид акций, предварительно оплаченных учредителем (учредителями)	% владения
1	Аблазимов Бахаридин Нугманович 1969 г.р.	30 000 простых акций	30%
2	Достыбаев Ержан Нурбекович, 1973 г.р.	10 000 простых акций	10%
3	Куатов Галымжан Жанибекович 1977 г.р.	9 132 простых акций	9,1%
4	Хамитов Бахтияр Абдурахманович 1979 г.р.	9 058 простых акций	9,1%
5	Бакиров Максат Абдиманапулы 1977 г.р.	9 043 простых акций	9,1%
6	Абишев Асхат Жакыпович 1983 г.р.	8 000 простых акций	8%
7	Алимов Сержан Сарсенбаевич 1992 г.р.	8 000 простых акций	8%
8	ТОО «ОРДАБАСЫ ШРАКАТ» БИН:161240021707	7 806 простых акций	7,8%
9	Малдиева Айгуль Нурмахметова 1976 г.р.	4,829 простых акций	4,8%
10	Идрисов Динмухамет Аппазович, 1964 г.р.	4 132 простых акций	4,1%
	Итого	100 000 простых акций	100%

Источник: данные Компании

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

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

5. Количество выпущенных акций Общества, которые не включаются в состав его акционерного капитала

Акции, которые не включаются в состав его акционерного капитала, Обществом не выпускались.

6. Права, предоставляемые собственникам акций, согласно Уставу

Пункт 5.1. Устава:

- 1) участвовать в управлении Обществом в порядке, предусмотренном Уставом и действующим законодательством Республики Казахстан "Об акционерных обществах";
- 2) получать дивиденды;
- 3) получать информацию о деятельности Общества, в том числе знакомиться с финансовой отчетностью Общества, в порядке, определенном Общим собранием акционеров Общества или настоящим Уставом;

- 4) получать выписки от регистратора или номинального держателя, подтверждающие их право собственности на ценные бумаги;
- 5) предлагать Общему собранию акционеров Общества кандидатуры для избрания в Совет директоров Общества;
- 6) оспаривать в судебном порядке принятые органами Общества решения;
- 7) при владении самостоятельно или в совокупности с другими акционерами пятью или более процентами голосующих акций Общества обращаться в судебные органы от своего имени в случаях, предусмотренных законодательством, с требованием о возмещении Обществу должностными лицами Общества убытков, причиненных Обществу, и возврате Обществу должностными лицами Общества и (или) их аффилированными лицами прибыли (дохода), полученной ими в результате принятия решения о заключении (предложении к заключению) крупных сделок и (или) сделок, а совершении которых имеется заинтересованность.
- 8) обращаться в Общество с письменными запросами о его деятельности и получать мотивированные ответы в течение тридцати календарных дней с даты поступления запроса в Общество;
- 9) на часть имущества при ликвидации Общества;
- 10) преимущественной покупки акций или других ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции, в порядке, установленном действующим законодательством Республики Казахстан.

Пункт 5.2 Устава. Крупный акционер также имеет право:

- 1) требовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров или обращаться в суд с иском о его созыве в случае отказа Совета директоров в созыве Общего собрания акционеров;
- 2) предлагать Совету директоров включение дополнительных вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров в соответствии с порядком, установленным действующим законодательством "Об акционерных обществах";
- 3) требовать созыва заседания Совета директоров;
- 4) требовать проведения аудиторской организацией аудита Общества за свой счет.

7. Дата утверждения методики выкупа акций: 27 апреля 2015 года.

8. Информация о всех сделках или серии сделок за срок деятельности Компании, приведших к смене акционеров (участников) Компании, владеющих акциями (долями в оплаченном уставном капитале) в количестве (размере), составляющем пять и более процентов от общего количества его размещенных акций (оплаченного уставного капитала).

Гос - н Идрисов Динмухамет Аппазович реализовал **55,9%** долю участия в уставном капитале Компании следующим физическим и юридическим лицам:

№	Фамилия, имя, отчество, год рождения физического лица	Доля в Уставном капитале, тыс. тенге	Доля в Уставном капитале, %	Дата ДКП сделки
1	Куатов Галымжан Жанибекович 1977 г.р.	358 355	9,1%	09.09.2016
2	Хамитов Бахтияр Абдурахманович 1979 г.р.	355 452	9,1%	11.10.2016
3	Бакиров Максат Абдиманпулы, 1977 г.р.	354 863	9%	21.09.2016
4	Абишев Асхат Жакыпович, 1983 г.р.	313 933	8%	30.11.2016
5	Алимов Сержан Сарсенбаевич. 1992 г.р.	313 934	8%	30.11.2016
6	ТОО «ОРДАБАСЫ ШРАКАТ» БИН:161240021707	306 321	7,8%	17.01.2017
7	Малдиева Айгуль Нурмахметова 1976 г.р.	189 498	4,9%	27.07.2016
	Итого	2 192 356	55,9%	

Источник: данные Компании

Таким образом, доли участников распределились следующим образом:

№	Фамилия, имя, отчество, год рождения физического лица	Доля в Уставном капитале, тыс. тенге	Доля в Уставном капитале, %
1	Аблазимов Бахаридин Нугманович 1969 г.р.	1 177 252	30%
2	Достыбаев Ержан Нурбекович, 1973 г.р.	392 417	10%
3	Куатов Галымжан Жанибекович 1977 г.р.	358 356	9%
4	Хамитов Бахтияр Абдурахманович 1979 г.р.	355 452	9%
5	Бакиров Максат Абдиманапулы 1977 г.р.	354 863	9%
6	Абишов Асгат Жакыпович 1983 г.р.	313 934	8%
7	Алимов Сержан Сарсенбаевич 1992 г.р.	313 934	8%
8	ТОО «ОРДАБАСЫ ШРАКАТ» БИН:161240021707	306 321	8%
9	Малдиева Айгуль Нурмахметова 1976 г.р.	189 498	5%
10	Идрисов Динмухамет Аппазович, 1964 г.р.	162 147	4%
	Итого	3 924 174	100%

Источник: данные Компании

Иных сделок за последние три года, приведших к смене акционеров (участников) Компании не было.

2. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ

Органами управления Компании являются:

Высший орган	Общее собрание акционеров
Орган управления	Совет директоров
Исполнительный орган	Генеральный директор

Источник: данные Компании

Компетенция органов управления Компании определена Уставом Общества, зарегистрированным 22 мая 2015 года, а также Законом Республики Казахстан от 13 мая 2003 года № 415-ІІ "Об акционерных обществах" (с изменениями и дополнениями).

3. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Порядок созыва и проведения общего собрания акционеров определен в соответствии с Уставом акционерного общества и с порядком, предусмотренным Законом Республики Казахстан "Об акционерных обществах" от 13 мая 2003 года № 415-ІІ.

К исключительной компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение его в новой редакции;
- 2) утверждение Кодекса корпоративного управления, а также изменений и дополнений в него;
- 3) добровольная реорганизация или ликвидация Общества;
- 4) принятие решения об увеличении количества объявленных акций общества или изменении вида неразмещенных объявленных акций Общества;
- 5) определение условий и порядка конвертирования ценных бумаг Общества, а также их изменение;

- 6) принятие решения о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в простые акции Общества;
- 7) принятие решения об обмене размещенных акций одного вида на акции другого вида, определение условий и порядка такого обмена;
- 8) определение количественного состава, срока полномочий счетной комиссии, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;
- 9) определение количественного состава, срока полномочий Совета директоров, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий, а также определение размера и условий выплаты вознаграждений и компенсации расходов членам Совета директоров за исполнение ими своих обязанностей;
- 10) определение аудиторской организации, осуществляющей аудит Общества;
- 11) утверждение годовой финансовой отчетности Общества;
- 12) утверждение порядка распределения чистого дохода общества за отчетный финансовый год, принятие решения о выплате дивиденда в расчете на одну простую акцию Общества;
- 13) принятие решения о невыплате дивидендов по простым акциям Общества;
- 14) принятие решения о добровольном делистинге акций Общества;
- 15) принятие решения об участии Общества в создании или деятельности иных юридических лиц либо выходе из состава участников (акционеров) иных юридических лиц путем передачи (получения) части или нескольких частей активов, в сумме составляющих двадцать пять и более процентов от всех принадлежащих Обществу активов;
- 16) определение формы извещения обществом акционеров о созыве Общего собрания акционеров и принятие решения о размещении такой информации в средствах массовой информации;
- 17) утверждение изменений в методику (утверждение методики, если она не была утверждена учредительным собранием) определения стоимости акций при их выкупе Обществом на неорганизованном рынке в соответствии с настоящим Законом РК "Об акционерных обществах";
- 18) утверждение повестки дня заседания Общего собрания акционеров;
- 19) определение порядка предоставления акционерам информации о деятельности Общества, в том числе определение средства массовой информации, если такой порядок не определен уставом Общества;
- 20) введение и аннулирование "золотой акции";
- 21) иные вопросы, принятие решений по которым отнесено законами Республики Казахстан и (или) и Уставом общества к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.

4. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Согласно Уставу Компании и Закону Республики Казахстан "Об акционерных обществах" от 13 мая 2003 года № 415-ІІ, к исключительной компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Законами Республики Казахстан и уставом к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.

Если иное не установлено законодательством, к исключительной компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества и стратегии развития Общества или утверждение плана развития Общества в случаях, предусмотренных законодательными актами Республики Казахстан;
- 2) принятие решения о созыве годового и внеочередного Общего собрания акционеров Общества;

- 3) принятие решения о размещении (реализации), в том числе о количестве размещаемых (реализуемых) акций в пределах количества объявленных акций, способе и цене их размещения (реализации);
- 4) принятие решения о выкупе Обществом размещенных акций или других ценных бумаг и цене их выкупа;
- 5) предварительное утверждение годовой финансовой отчетности Общества;
- 6) утверждение положений о комитетах совета директоров;
- 7) определение условий выпуска облигаций и производных ценных бумаг Общества, а также принятие решений об их выпуске;
- 8) определение количественного состава, срока полномочий исполнительного органа, избрание его руководителя и членов (лица, единолично осуществляющего функции исполнительного органа), а также досрочное прекращение их полномочий;
- 9) определение размеров должностных окладов и условий оплаты труда и премирования руководителя и членов исполнительного органа (лица, единолично осуществляющего функции исполнительного органа);
- 10) определение количественного состава, срока полномочий Службы внутреннего аудита, назначение ее руководителя и членов, а также досрочное прекращение их полномочий, определение порядка работы службы внутреннего аудита, размера и условий оплаты труда и премирования работников службы внутреннего аудита;
- 11) назначение, определение срока полномочий корпоративного секретаря, досрочное прекращение его полномочий, а также определение размера должностного оклада и условий вознаграждения корпоративного секретаря;
- 12) определение размера оплаты услуг аудиторской организации за аудит финансовой отчетности, а также оценщика по оценке рыночной стоимости имущества, переданного в оплату акций общества, либо являющегося предметом крупной сделки;
- 13) утверждение документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества (за исключением документов, принимаемых исполнительным органом в целях организации деятельности Общества), в том числе внутреннего документа, устанавливающего условия и порядок проведения аукционов и подписки ценных бумаг общества;
- 14) принятие решений о создании и закрытии филиалов и представительств Общества и утверждение положений о них;
- 15) принятие решения о приобретении (отчуждении) Обществом десяти и более процентов акций (долей участия в уставном капитале) других юридических лиц;
- 16) принятие решений по вопросам деятельности, относящимся к компетенции общего собрания акционеров (участников) юридического лица, десять и более процентов акций (долей участия в уставном капитале) которого принадлежит Обществу;
- 17) увеличение обязательств Общества на величину, составляющую десять и более процентов размера его собственного капитала;
- 18) определение информации об Обществе или его деятельности, составляющей служебную, коммерческую или иную охраняемую законом тайну;
- 19) принятие решения о заключении крупных сделок и сделок, в совершении которых Обществом имеется заинтересованность;
- 20) утверждение годовых бюджетов и корректировок в бюджет, в соответствии с Положением о бюджетировании;
- 21) иные вопросы, предусмотренные законами Республики Казахстан и (или) настоящим Уставом, не относящиеся к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.

Члены Совета директоров Общества

№	Фамилия, имя, при наличии - отчество, год рождения председателя и членов совета директоров общества (с указанием независимого директора (директоров))	Должности, занимаемые лицами, указанными в подпункте 1) настоящего пункта за последние три года и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе - по совместительству, и дату вступления	Процентное соотношение голосующих акций, принадлежащих членам совета директоров, к общему количеству голосующих акций общества	Процентное соотношение акций (долей в уставном капитале), принадлежащих членам совета директоров в дочерних и зависимых организациях, к общему количеству размещенных акций (долей в уставном капитале) данных организаций
1	<p>Аблазимов Бахаридин Нугманович, 1969г.р.</p> <p>Председатель Совета директоров Общества.</p>	<p>с 25.08.2015г. по настоящее время – Председатель Совета директоров Общества Дата вступления в должность: 25.08.2015г.;</p> <p>с 20.08.2015г. по настоящее время – Член Совета директоров Общества Дата вступления в должность: 20.08.2015г.;</p> <p>с 14.12.2012г. по настоящее время – Директор Представительства АО "Матен Петролеум" в городе Алматы Дата вступления в должность: 14.12.2012г.;</p> <p>с 02.04.2012г. по 01.01.2013г. – Президент АО "Матен Петролеум". Дата вступления в должность: 02.04.2012г.;</p> <p>с 29.11.2010г. по 07.08.2014г. - Член совета директоров АО "Матен Петролеум". Дата вступления в должность: 29.11.2010г.;</p> <p>Других должностей, в том числе по совместительству, не занимает.</p>	30%	0%
2	<p>Достыбаев Ержан Нурбекович, 1973 г.р.</p> <p>Член Совета директоров Общества.</p>	<p>с 20.08.2015г. по настоящее время – Член Совета директоров Общества Дата вступления в должность: 20.08.2015г.;</p>	10%	0%

		<p>с 01.01.2013г. по 27.11.2014г. – Первый заместитель директора Представительства АО "Матен Петролеум" в г. Алматы. Дата вступления в должность: 01.01.2013г.;</p> <p>07.02.2008г. по 02.05.2013г. – Вице-президент АО "ОрдабасыМұнайГаз" Дата вступления в должность: 07.02.2008г.</p> <p>Других должностей, в том числе по совместительству, не занимает.</p>		
3	<p>Кудайкулов Халмаханбет, 1953 г.р.</p> <p>Член Совета директоров Общества (Независимый директор)</p>	<p>с 20.08.2015 г. по настоящее время – Член Совета директоров Общества Дата вступления в должность: 20.08.2015 г.;</p> <p>с 01.01.2012 г. по настоящее время – Геофизик Представительства АО "Матен Петролеум" в г. Алматы. Дата вступления в должность: 01.01.2012г.;</p> <p>Других должностей, в том числе по совместительству, не занимает.</p>	0%	0%

Источник: данные Компании

Комитет Совета директоров

Протоколом заседания Совета директоров Общества №2 от 12 октября 2015 года был создан Комитет по вопросам стратегического планирования, кадрам, вознаграждению, внутреннему аудиту и социальным вопросам (далее – Комитет).

К компетенции Комитета относятся:

1. Рассмотрение и предварительное одобрение стратегии развития Компании, включая миссию, видение, стратегические цели и задачи.
2. Рассмотрение и предварительное согласование планов мероприятий по реализации стратегии развития и среднесрочного плана развития (бизнес - плана) Компании.
3. Оценка эффективности мероприятий по реализации стратегии развития среднесрочного плана развития (бизнес - плана) Компании и разработка рекомендаций для достижения поставленных целей и задач.
4. Периодический пересмотр стратегии развития и бизнес - плана Компании для обеспечения их соответствия миссии и стратегическим целям Компании.
5. Анализ и подготовка рекомендаций Совету директоров по выработке некоторых стратегических решений, касающихся определения приоритетных направлений деятельности Компании.

6. Рассмотрение и предварительное согласование годовых производственно-экономических планов (бюджетов).
7. Оценка результатов финансово - операционной деятельности по периоду (на ежеквартальной основе) и выработка рекомендаций по повышению эффективности производственно-экономической деятельности и утвержденных плановых показателей.
8. Рассмотрение и предварительное одобрение инвестиционных проектов, условий привлечения финансирования на соответствие стратегии развития Компании и выполнения условий экономической целесообразности.
9. Рассмотрение вопросов финансово - хозяйственной деятельности.
10. Рассмотрение вопросов, необходимых для предварительного утверждения отчетов об аудиторских проверках с последующим направлением Совету директоров Компании.
11. Анализ результатов проверок деятельности Компании, проведенных государственными органами и обсуждение их Советом директоров Компании.
12. Согласование принятия Решения о заключении крупных сделок в порядке, установленном действующим законодательством.
13. Рассмотрение вопросов социальной поддержки и вознаграждений работников Компании.
14. Рассмотрение вопросов по кадровой политике Компании.
15. Иные вопросы по поручению Совета директоров, относящиеся к компетенции Комитета.

5. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Согласно Уставу Компании и Закону Республики Казахстан "Об акционерных обществах" от 13 мая 2003 года № 415-ІІ к исключительной компетенции Исполнительного органа относятся следующие вопросы:

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором Общества.

Генеральный директор вправе принимать решения по любым вопросам деятельности Общества. Решения Генерального директора оформляются приказом. Решения Генерального директора по вопросам, в отношении которых установлено право вето, подлежат согласованию с владельцем "золотой акции". Общество вправе оспаривать действительность сделки, совершенной его исполнительным органом с нарушением установленных Обществом ограничений, если докажет, что в момент заключения сделки стороны знали о таких ограничениях. Функции, права и обязанности Генерального директора определяются законодательными актами Республики Казахстан, уставом Общества, а также трудовым договором, заключенным лицом с Обществом. Трудовой договор от имени Общества с Генеральным директором подписывается председателем Совета директоров или лицом, уполномоченным на это Общим собранием или Советом Директоров. Генеральный директор Общества не вправе занимать должность руководителя исполнительного органа либо лица, единолично осуществляющего функции исполнительного органа, другого юридического лица.

Единоличный Исполнительный орган Общества – Генеральный директор

№	Фамилия, имя, при наличии - отчество, год рождения лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа акционерного общества	Должности, занимаемые Генеральным директором, за последние три года и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе - по совместительству, с указанием полномочий и даты вступления в должности	Процентное соотношение голосующих акций, принадлежащих Генеральному директору к общему количеству голосующих акций общества
1	Маджан Альфараби Турсынханович, 1977 г.р.	<p style="text-align: center;">с 26.12.2016 г. по настоящее время – Генеральный директор АО «Ансаган Петролеум».</p> <p>Полномочия:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Принимает решение о разработке и представлении на Совет директоров для принятия соответствующих решений проектов приоритетных направлений деятельности Общества, стратегии развития Общества или плана развития Общества; 2. Утверждает документы, регулирующие внутреннюю деятельность Общества (за исключением документов, принимаемых Общим собранием акционеров, Советом Директоров в целях организации деятельности Общества); 3. Организует выполнение решений Общего собрания акционеров и Совета директоров; 4. Без доверенности действует от имени Общества в отношениях с третьими лицами; 5. Выдает доверенности на право представления Общества в его отношениях с третьими лицами; 6. Осуществляет прием, перемещение и увольнение работников Общества (за исключением случаев предусмотренных законодательством Республики Казахстан и настоящим Уставом), применяет к ним меры поощрения и налагает дисциплинарные взыскания, устанавливает размеры должностных окладов работников Общества и персональных надбавок к окладам в соответствии со штатным расписанием Общества, определяет размеры премий работников, после получения согласования данных решений с Председателем Совета Директоров, за исключением работников входящих в состав Совета Директоров, и службы внутреннего аудита Общества; 7. В случае своего отсутствия возлагает исполнение своих обязанностей на одного из своих заместителей; 8. Распределяет обязанности, а также сферы полномочий и ответственности между своими заместителями; 9. Осуществляет иные функции, определенные Уставом Общества, решениями Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества и не входящие в исключительную компетенцию указанных органов. <p style="text-align: center;">Дата вступления в должность: 26.12.2016 г.;</p> <p style="text-align: center;">С 01.03.2013г. по сегодняшний день – Управляющий директор АО «Матен петролеум»</p> <p>Полномочия: Управление производственной деятельностью компании, осуществление связи с государственными органами, участие в планировании и осуществление контроля за процессом добычи нефти и газа</p> <p style="text-align: center;">Дата вступления в должность: 01.03.2013 г.;</p> <p style="text-align: center;">с 01.12.2010г. по 01.03.2013. – Первый заместитель генерального директора ТОО «КазАзот».</p> <p>Направление деятельности организации: Разведка и добыча нефти и газа, производство минеральных удобрений.</p> <p>Полномочия: Управление производственной и административной</p>	0%

	<p>деятельностью компании, осуществление связи с государственными органами, участие в планировании и осуществлении контроля за процессом добычи нефти и газа, осуществление реконструкции и модернизации завода по выпуску минеральных удобрений, управление проектом пуска в эксплуатацию месторождения Шагырлы - Шомышты, организация и управление технологическим процессом по выпуску аммиака и селитры.</p> <p>Дата вступления в должность: 01.12.2010 г.;</p> <p>Других должностей, в том числе по совместительству, не занимает</p>	
--	--	--

Источник: данные Компании

Информация о дивидендах.

По итогам проведения Годового Общего собрания акционеров было принято решение не выплачивать дивиденды по простым акциям Общества, в связи с образовавшимся убытком по итогам 2016 года.

Согласно закону, об Акционерных Обществах пп.1 п.5 статьи 22, не допускается начисление дивидендов по простым и привилегированным акциям общества при отрицательном размере собственного капитала или если размер собственного капитала общества станет отрицательным в результате начисления дивидендов по его акциям.

Информационная политика в отношении существующих и потенциальных инвесторов, ее основные принципы.

Информационная политика Обществом не утверждалась, корпоративный сайт отсутствует.

Информация о вознаграждениях.

Вознаграждения за 2016 год управленческому персоналу Компании (генеральному директору и его заместителям), состоящего из единовременных выплат (заработной платы) была выплачена в сумме 128 032 тыс. тенге.

Вознаграждения членам СД за 2016 год не выплачивались.

Отчет о соблюдении листинговой компанией положений кодекса корпоративного управления и/или предпринятых мерах по соответствию ему в отчетном году.

Корпоративное управление в Компании полностью ведется с соблюдением норм Кодекса корпоративного управления.

6. ИНФОРМАЦИЯ О ПРОМЫШЛЕННЫХ, БАНКОВСКИХ, ФИНАНСОВЫХ ГРУППАХ, ХОЛДИНГАХ, КОНЦЕРНАХ, АССОЦИАЦИЯХ, В КОТОРЫХ УЧАТСВУЕТ КОМПАНИЯ.

Компания по состоянию на 31 декабря 2016 года не участвует в промышленных, банковских финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях.

7. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА

Количество работников Компании на 31 декабря 2016 года – 116 человек.

Среднесписочная численность работников Компании: с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года – 127 человек.

Структурные подразделения Компании:

№	Наименование структурного подразделения
1	Совет директоров
2	Генеральный директор
3	Советник генерального директора
4	Технический директор
5	Финансовый директор
6	Директор по общим вопросам
7	Производственно-технический отдел
8	Отдел геологии и разработки месторождений
9	Отдел экологии, пожарной безопасности, гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций
10	Бухгалтерия
11	Отдел бюджетирования и финансового анализа
12	Отдел материально-технического снабжения
13	Юридический отдел
14	Нефтепромысел (вахтовый метод)

Источник: данные Компании

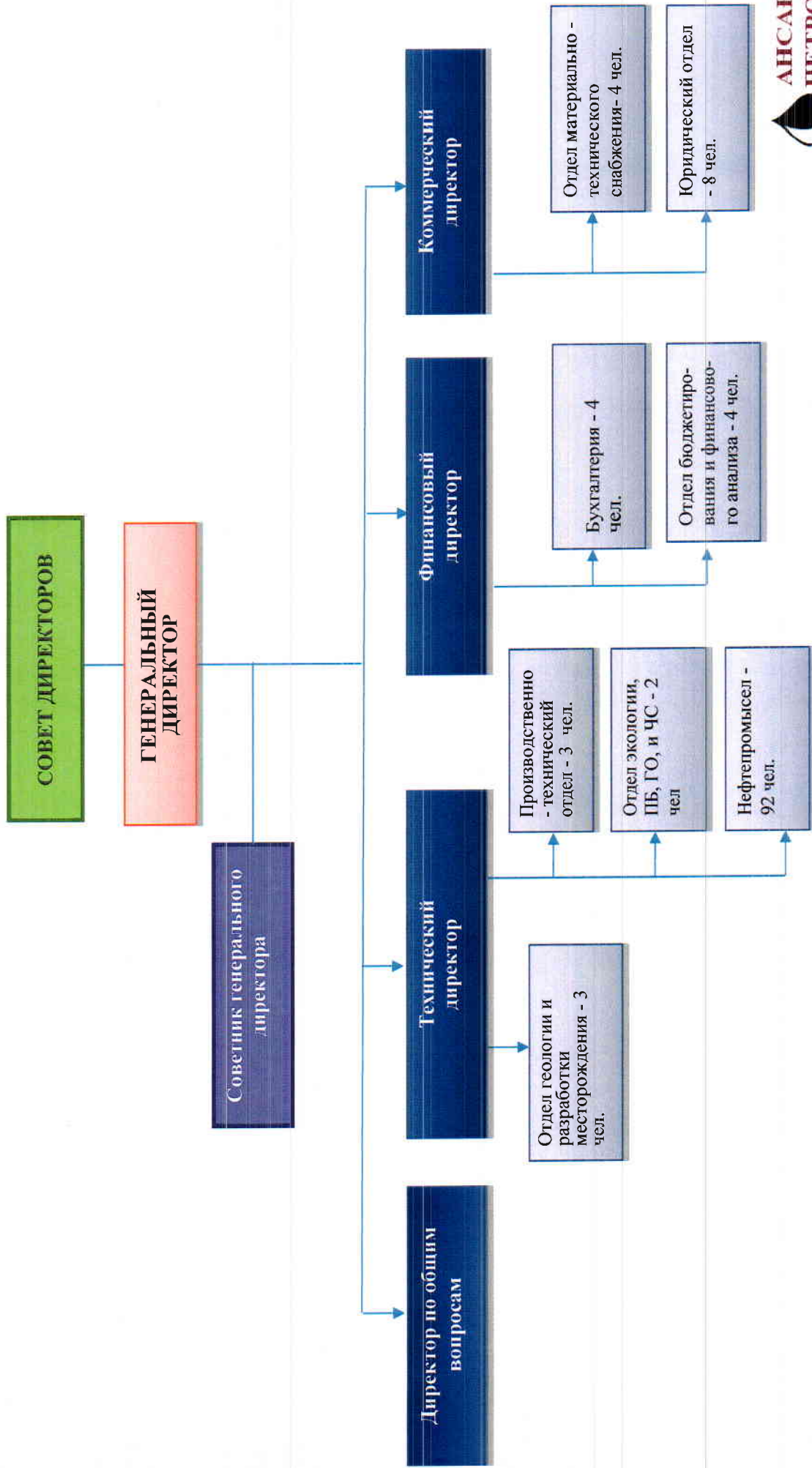
Сведения о руководителях структурных подразделений Компании

№	Фамилия, имя, при наличии - отчество	Подразделение, должность руководителя	Год рождения
1	Аблазимов Бахаридин Нугманович	Председатель Совета директоров	1969
2	Мадиджан Альфараби Турсынханович	Генеральный директор	1977
3	Достыбаев Ержан Нурбекович	Советник генерального директора	1973
4	Таскибаев Куан Бердовлетович	Технический директор	1986
5	Балабатырова Айжан Нурлановна	Финансовый директор	1983
6	Дарибаев Каныш Султангалиевич	Коммерческий директор	1961
7	Березина Анастасия Валерьевна	Директор по общим вопросам	1980
8	Бисен Толеугали	Начальник отдела экологии, пожарной безопасности, гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций - Главный технический руководитель	1958
9	Кайралиева Куляш Багитовна	Главный бухгалтер	1967
10	Мухамбетов Мырзабай Аманкосович	Начальник отдела материально-технического снабжения	1978
11	Мұрабек Жалғас Иванұлы	Начальник отдела геологии и разработки месторождений	1986
12	Тажигалиев Марат Утепкалиевич	Начальник отдела бюджетирования и финансового анализа	1974
13	Куанышев Ербол Булатович	Начальник нефтепромысла	1989
14	Абдыкадыров Аманжол Аккожаевич	Начальник нефтепромысла	1983

Источник: данные Компании

Организационная структура утверждена Генеральным директором АО "Ансаган Петролеум" от 05.12.2016г.

Организационная структура Компании



РАЗДЕЛ VII. ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ НА 2017 ГОД



Основные цели на 2017 год:

- Недопущение травматизма на производстве;
- Недопущение загрязнения окружающей среды;
- Повышение производительности труда.



Основные задачи на 2017 год

- Оптимизация затрат и персонала;
- Увеличение межремонтного периода (МРП) скважин, оборудованных штанго-глубинными насосными установками (ШГНУ);
- Подготовка к осенне-зимнему периоду;
- Сокращение простоя скважин.

РАЗДЕЛ VIII. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

1. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

АО "Ансаян Петролеум"

Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, город Актау, Промзона, здание ТОО "КазАзот"

Телефон+7 (7292) 57-95-55;

Факс: 7 (7292) 57-95-55;

Е-mail: ansagan@ansagan.kz.

Главный бухгалтер

Кайралиева Куляш Багитовна

Телефон+7 (7292) 57-95-60;

Факс: 7 (7292) 57-95-55;

Е-mail: k.kairalieva@ansagan.kz.

Начальник ОБ и ФА

Тажигалиев Марат Утепкалиевич

Телефон+7 (7292) 57-95-54;

Факс: 7 (7292) 57-95-55;

Е-mail: m.tazhigaliyev@ansagan.kz

Аудиторская компания ТОО "Делойт"

Республика Казахстан, 050059, г. Алматы, пр. Аль-Фараби, 36;

Телефон+7 (727) 258-13-40;

Факс: 7 (727) 258-13-41;

Е-mail: almaty@deloitte.kz;

Электронный адрес: www.deloitte.kz.

АО "Единый регистратор ценных бумаг"

Республика Казахстан, 050040, г. Алматы, Бостандыкский р-н, ул. Сатпаева, д. 30А/3

Телефон:+7 (727) 272-47-60 ,факс: + 7 (727) 272-47-60, вн. 230

Email: info@tisir.kz

Электронный адрес: www.tisir.kz.

2. ГЛОССАРИЙ

- АО** – акционерное общество
- ВНК** – водо - нефтяной контакт
- ГИС** - геофизические исследования скважин
- ГКЗ РК** - государственная комиссия по запасам РК
- КИП и А** – контрольно-измерительные приборы и автоматика
- КУУН** - коммерческий узел учета нефти
- КМПВ** - метод корреляционный преломленных волн
- ЛЭП** – линия электропередач
- МЭ РК** – Министерство Энергетики Республики Казахстан
- ПСН** – пункт сдачи нефти
- РК** – Республика Казахстан
- ТОО** – товарищество с ограниченной ответственностью
- УВС** - углеводородное сырье
- УПН** - установка подготовки нефти
- ЦКЗ** - центральная комиссия по запасам
- ЦКРР МНГ РК** - центральная комиссия разведки и разработки министерства нефти и газа РК
- ЭВМ** – электронно - вычислительная машина
- ПДК** – постоянно действующая комиссия
- ИТР** – инженерно - технический работник
- СКО** - соляно - кислотная обработка
- ГРП** - гидроразрыв пласта
- КГРП** - кислотный гидроразрыв пласта
- АНПЗ** - Атырауский нефтеперерабатывающий завод
- ПТМ** – пожарно - технический минимум.

3. ПРИЛОЖЕНИЕ №1: ОТЧЁТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ ПО ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ» ЗА ГОД, ЗАВЕРШИВШИЙСЯ 31.12.2016

Ниже предоставлена сканированная копия Отчёта независимых аудиторов ТОО «Делойт» по финансовой отчётности АО «Ансаган Петролеум» за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

REPORT ARCHIVE COPY

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

Финансовая отчетность
За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.

АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

СОДЕРЖАНИЕ

	Страница
ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 Г.	1
АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА	2-7
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 Г.:	
Отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном убытке:	8
Отчет о финансовом положении	9
Отчет об изменениях капитала	10
Отчет о движении денежных средств	11
Примечания к финансовой отчетности	11-39

АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 Г.

Руководство отвечает за подготовку финансовой отчетности, достоверно отражающей финансовое положение АО «Ансаган Петролеум» (далее – «Компания») по состоянию на 31 декабря 2016 г., а также результаты его деятельности, изменения капитала и движение денежных средств за год, закончившийся на 31 декабря 2016 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 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 2016 г., была утверждена руководством Компании 19 июня 2017 г.

От имени руководства Компании:


Мадиган А.Т.
Генеральный директор

19 июня 2017 г.
Актау, Республика Казахстан




Кайралиева К.Б.
Главный бухгалтер

19 июня 2017 г.
Актау, Республика Казахстан

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам АО «Ансаган Петролеум»

Мнение

Мы провели аудит финансовой отчетности АО «Ансаган Петролеум» (далее – «Компания»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2016 г. и отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном убытке, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на эту дату, а также примечаний к финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2016 г., а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2016 г. в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита («МСА»). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами указаны в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Компании в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров («Кодекс») и этическими требованиями, применимыми к аудиту финансовой отчетности в Республике Казахстан. Нами также выполнены прочие этические обязанности, установленные этими требованиями и Кодексом. Мы полагаем, что получили достаточные и надлежащие аудиторские доказательства для выражения мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, были наиболее значимыми для аудита финансовой отчетности за отчетный период. Эти вопросы рассматривались в контексте нашего аудита финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности. Мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

Почему мы считаем вопрос ключевым для аудита?

Что было сделано в ходе аудита?

Непрерывная деятельность

Как указано в Примечании 2 к финансовой отчетности, по состоянию на 31 декабря 2016 г., текущие обязательства Компании превышали текущие активы на 27,500,592 тыс. тенге и Компания понесла продолжающиеся убытки от основной деятельности.

Допущение о непрерывности деятельности включает высокую степень суждения руководства касательно:

- достаточное наличие денежных средств, для выполнения своих обязательств и поддержания деятельности;
- наличие финансовой, технической и управленческой поддержки акционеров;
- возможности реструктуризации займов.

Принимая во внимания важность вопроса непрерывной деятельности для финансовой отчетности, данный вопрос является ключевым вопросом аудита.

Наши процедуры были направлены на оценку допущений, сделанных руководством.

Мы провели следующие процедуры:

- проанализировали ликвидность существующих активов и их соответствие с ожидаемым оттоком денежных средств;
- получили письмо о поддержке от группы основных акционеров, где подтверждают предоставить финансовую, техническую и управленческую поддержку, в соответствии с планами разработки Компании;
- проанализировали план по разработке и производству Компании на обоснованность;
- просмотрели соблюдения условия по текущим займам; обсудили с руководством Компании и просмотрели корреспонденцию с банками, касательно возможности реструктуризации займов;
- обсудили с руководством Компании и внутренними юристами, касательно судебных разбирательств или претензии, которые могли бы оказать существенное влияние на способность Компании непрерывно продолжать деятельность, проанализировали ответные действия и проверили подтверждающие документы.

Потенциальное обесценение основных средств и незавершенного строительства

Основные средства и незавершенное строительство были объектом оценки на обесценение, как указано в Примечании 4.

Определение того, является ли стоимость активов возмещаемой, является субъективной областью, требующей значительного суждения и использования оценок в отношении даты окончания операционной деятельности, будущих объемов добычи нефти, цен на нефть, курсов обмена валют и ставки инфляции, так же как и ставки дисконтирования.

Соответственно, потенциальное обесценение основных средств и незавершенного строительства является ключевым вопросом аудита.

Наши процедуры были направлены на применённые руководством методологию и допущения.

Мы провели следующие процедуры:

- проверили юридическую документацию, касательно даты окончания операционной деятельности и приоритетного права на продление контракта на недропользование;
- просмотрели последние отчеты независимых экспертов и модели, использованные для оценки резервов сырой нефти, и проверили, что модели за текущий год были надлежащим образом обновлены и скорректированы на изменения, произошедшие с дат последних отчетов;
- проанализировали одобренный бюджет на следующий год на обоснованность и сравнили будущие производственные объемы, использованные в модели с бюджетом и планом коммерческого развития месторождения;
- сверили ключевые допущения, такие как будущие цены на сырую нефть, курсы обмена валют, ставки инфляции, использованные в расчете возмещаемой стоимости с доступными публикациями;
- проверили обоснованность ставки дисконтирования, использованной в расчете возмещаемой стоимости;
- провели анализ чувствительности возмещаемой стоимости, изменяя ключевые суждения;
- провели проверку соответствующего раскрытия информации в финансовой отчетности.

Прочая информация

Руководство отвечает за прочую информацию. Прочая информация представляет собой информацию в годовом отчете, за исключением финансовой отчетности и нашего аудиторского заключения по ней. Мы предполагаем, что годовой отчет будет предоставлен нам после даты данного аудиторского заключения.

Наше мнение о финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем выражать какой-либо формы уверенности по данной информации.

В связи с проведением аудита финансовой отчетности мы обязаны ознакомиться с прочей информацией, когда она будет нам предоставлена. В ходе ознакомления мы рассматриваем прочую информацию на предмет существенных несоответствий финансовой отчетности, знаниям, полученным нами в ходе аудита, а также иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с годовым отчетом мы придем к выводу, что прочая информация в нем существенно искажена, мы обязаны проинформировать об этом лиц, отвечающих за корпоративное управление.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за финансовую отчетность

Руководство отвечает за подготовку и достоверное представление финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке финансовой отчетности руководство отвечает за оценку способности Компании непрерывно продолжать деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Компанию, прекратить ее деятельность или когда у руководства отсутствует практическая альтернатива ликвидации или прекращению деятельности Компании.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, отвечают за надзор за подготовкой финансовой отчетности Компании.

Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность – это высокая степень уверенности, но она не гарантирует, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявит существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, достаточные и надлежащие для выражения нашего мнения. Риск обнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск обнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход действующей системы внутреннего контроля;
- получаем понимание внутренних контролей, значимых для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Компании;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;

- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о наличии существенной неопределенности в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Компании непрерывно продолжать деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны в нашем аудиторском заключении привлечь внимание к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, в случае ненадлежащего раскрытия, модифицировать мнение. Наши выводы основываются на аудиторских доказательствах, полученных до даты аудиторского заключения. Однако, будущие события или условия могут привести к утрате Компанией способности непрерывно продолжать деятельность;
- проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также обеспечения достоверности представления лежащих в ее основе операций и событий.

Мы информируем лиц, отвечающих за корпоративное управление, о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных проблемах, выявленных в ходе аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о соблюдении нами всех применимых этических требований в отношении аудиторской независимости и информируем их обо всех вопросах, которые можно обоснованно считать влияющими на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о принятых мерах предосторожности.

Из числа вопросов, о которых мы проинформировали лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем наиболее значимые для аудита финансовой отчетности за отчетный период – ключевые вопросы аудита.



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

Deloitte, LLP



ТОО «Делойт»
Государственная лицензия на
осуществление аудиторской деятельности в
Республике Казахстан
№00000015, тип МФЮ-2, выданная
Министерством финансов
Республики Казахстан
13 сентября 2006 г.



Нурлан Бекенов
Генеральный директор
ТОО «Делойт»

19 июня 2017 г.
г. Алматы, Республика Казахстан

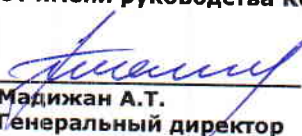
АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ УБЫТКЕ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г.**

(в тысячах Тенге)


	Примечания	2016	2015
Выручка	5	1,989,998	2,940,756
Себестоимость	6	<u>(2,412,403)</u>	<u>(3,879,331)</u>
Валовый убыток		(422,405)	(938,575)
Расходы по реализации	7	(776,200)	(1,558,532)
Административные расходы	8	(373,606)	(464,506)
Доходы по вознаграждению		12,902	24,570
Финансовые расходы	9	(3,937,625)	(2,478,998)
Доход/(убыток) от курсовой разницы, нетто	11	960,770	(21,530,820)
Прочие (расходы)/доходы, нетто		<u>(3,481)</u>	<u>46,060</u>
УБЫТОК ДО НАЛОГООБЛАЖЕНИЯ		(4,539,645)	(26,900,801)
Расходы по налогу на прибыль	10	-	-
Убыток за год, представляющий итого совокупный убыток за год		<u>(4,539,645)</u>	<u>(26,900,801)</u>
Прочий совокупный доход за год		-	-
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК ЗА ГОД		<u>(4,539,645)</u>	<u>(26,900,801)</u>
Убыток за акцию			
Базовый убыток на акцию (в тыс. тенге)	23	(45)	(269)

От имени руководства Компании:


Мадиган А.Т.
Генеральный директор

19 июня 2017 г.
г. Актау, Республика Казахстан




Кайралиева К.Б.
Главный бухгалтер

19 июня 2017 г.
г. Актау, Республика Казахстан

Прилагаемые примечания на стр. 11-39 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.


АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г.**
(в тысячах Тенге)

	Уставный капитал	Накопленный убыток	Итого
На 1 января 2015 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	-
Убыток и итого 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>
Убыток и итого совокупный убыток за год	<u>-</u>	<u>(4,539,645)</u>	<u>(4,539,645)</u>
На 31 декабря 2016 г.	<u>3,924,174</u>	<u>(30,675,293)</u>	<u>(26,751,119)</u>


* Как указано 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:


Мадиган А.Т.
Генеральный директор

19 июня 2017 г.
г. Актау, Республика Казахстан




Кайралиева К.Б.
Главный бухгалтер

19 июня 2017 г.
г. Актау, Республика Казахстан


Прилагаемые примечания на стр. 11-39 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г.
(в тысячах Тенге)**


	Примечания	2016	2015
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Убыток до налогообложения		(4,539,645)	(26,900,801)
Корректировки на:			
Износ и амортизацию	12	1,096,428	1,842,151
Финансовые расходы	9	3,937,625	2,478,998
Начисление резерва по корректировке к чистой стоимости реализации (готовая продукция)	15	123,219	60,017
(Сторно)/начисление резерва по сомнительной задолженности	16	(20,140)	21,140
Доход от выбытия основных средств		-	(72,821)
Доход/(убыток) от курсовой разницы, нетто	11	(960,770)	21,530,820
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		(363,283)	(1,040,496)
Изменение в оборотном капитале:			
Изменение торговой дебиторской задолженности		406,923	(910,888)
Изменение НДС к получению		(25,783)	(76,078)
Изменение товарно-материальных запасов		(91,349)	(19,291)
Изменение прочих текущих активов		50,547	76,072
Изменение торговой кредиторской задолженности		245,904	671,080
Изменение прочей кредиторской задолженности и начисленных обязательств		(225,987)	(380,482)
Денежные средства, использованные в операционной деятельности		(3,028)	(1,680,083)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Выплаты по приобретению основных средств	12	(22,339)	(1,100,000)
Выплаты по приобретению незавершенного строительства		(17,730)	(47,294)
Изменение депозитов в банке		10,823	52,241
Изменение торговой кредиторской задолженности за долгосрочные активы		-	(2,935,750)
Депозит по обязательству по ликвидации и восстановлению месторождения		(10,000)	(22,000)
Поступления от выбытия основных средств		1,577	1,855,249
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(37,669)	(2,197,554)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Займы полученные	20	-	3,810,798
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		-	3,810,798
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(40,697)	(66,839)
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ, на начало года	17	94,831	144,440
Влияние изменения курса иностранной валюты на денежные средства и их эквиваленты		(11,691)	17,230
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ, на конец года	17	42,443	94,831

От имени руководства Компании:


Мадиган А.Т.
Генеральный директор

19 июня 2017 г.
г. Актау, Республика Казахстан




Кайралиева К.Б.
Главный бухгалтер

19 июня 2017 г.
г. Актау, Республика Казахстан

Прилагаемые примечания на стр. 11-39 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

Компания была зарегистрирована в качестве товарищества с ограниченной ответственностью 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 «Ансаган Петролеум»

Юридический адрес

г. Актау, Промзона, здание КазАзот, Республика Казахстан
Товарищество зарегистрировано Министерством Юстиции

№ Регистрации

Республики Казахстан 20 декабря 2010 г., регистрационное
свидетельство №107330-1910-ТОО

№ Перерегистрации

Товарищество было перерегистрировано на акционерное общество
Департаментом Юстиции

Юридический статус

г. Актау, Республики Казахстан 22 мая 2015 г., регистрационное
свидетельство №2430-1943-01-АО 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 Республики Казахстан (далее – «Месторождение»), 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 и анализ разработки месторождения, 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.

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.

АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г.

(в тысячах Тенге)

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 2016 и 2015 гг. 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. В течении 2016 и 2015 гг. выплата дивидендов не производилась.

По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. следующие физические лица являлись акционерами Компании:

	2016 г.		2015 г.	
	%	в тыс. тенге	%	в тыс. тенге
Аблазимов Бахаридин Нугманович	30	1,177,252	30	1,177,252
Достыбаев Ержан Нурбекович	10	392,417	10	392,417
Куатов Галымжан Жанибекович	9	358,356	-	-
Хамитов Бахтияр Абдурахманович	9	355,452	-	-
Бакиров Максат Абдиманолулы	9	354,863	-	-
Абишов Аскат Жакыпович	8	313,934	-	-
Алимов Сержан Сарсенбаевич	8	313,934	-	-
ТОО «Ордабасы Шракат»	8	306,321	-	-
Малдиева Айгуль Нурахметовна	5	189,498	-	-
Идрисов Динмухамет Аппазович	4	162,147	44	1,726,637
Баймурзаева Венера Хамитовна	-	-	16	627,868
	100	3,924,174	100	3,924,174

На 31 декабря 2016 и 2015 гг. общее количество сотрудников составляло 124 и 128 человек, соответственно.

2. ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Заявление о соответствии

Данная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»).

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.

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 долевыми инструментами, 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.

На 31 декабря 2016 г. текущие обязательства Компании превысили ее текущие активы на сумму 27,500,751 тыс. тенге (2015 г.: 14,606,024 тыс. тенге). Значительное изменение в отрицательном оборотном капитале объясняется краткосрочной частью займа от АО «Qazaq Banki», которая должна быть выплачена до 11 августа 2017 г. (Примечание 20). Накопленный убыток Компании составил 30,675,293 тыс. тенге (2015 г.: 26,135,648 тыс. тенге). За год, закончившийся 31 декабря 2016 г., Компания понесла убытки от основной деятельности в размере 4,539,645 тыс. тенге (2015 г.: 26,900,801 тыс. тенге). Операционные убытки были представлены финансовыми расходами связанные в основном с займами полученными 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). После отчетной даты, Компания договорилась с АО «Qazaq Banki» на изменение графика погашения суммы основного долга и начисленного вознаграждения (Примечание 27).

Руководство Компании разработало план производства и развития, который позволит увеличить объем добычи сырой нефти в будущем. На отчетную дату, руководство Компании находится на стадий переговоров с внешними экспертами для разработки нового технологического метода добычи нефти.

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

Перечисленные ниже новые и пересмотренные стандарты и интерпретации были впервые применены в текущем периоде и оказали влияние на финансовые показатели, представленные в данной финансовой отчетности:

- Поправки к МСФО (IAS) 1 «Инициатива в сфере раскрытия информации»;
- Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 «Разъяснение допустимости применения некоторых методов амортизации»;
- Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012-2014 гг.

Принятие этих новых или пересмотренных стандартов не оказало существенного влияния на финансовое положение и финансовые результаты Компании. Новые и пересмотренные стандарты применены ретроспективно в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения учетных оценок и ошибки».

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

Компания не применила следующие новые и пересмотренные МСФО, выпущенные, но еще не вступившие в силу:

- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»²;
- МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» и Поправки к МСФО (IFRS) 15²;
- МСФО (IFRS) 16 «Аренда»³;
- Поправки к МСФО (IFRS) 2 «Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций»²;
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием»⁴;
- Поправки к МСФО (IAS) 7 «Инициатива в сфере раскрытия информации»¹;
- Поправки к МСФО (IAS) 12 «Признание отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков»¹;
- Поправки к МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования»²;
- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» вместе с МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования»²;
- КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте и предоплата возмещения»²;
- МСФО (IAS) 40 «Переводы объектов инвестиционной недвижимости»²;
- Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2014-2016 гг.

¹Действуют в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2017 г., с возможностью досрочного применения.

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

³Действуют в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 г., с возможностью досрочного применения.

⁴Дата вступления в силу будет определена позднее. Возможно досрочное применение.

Руководство Компании не ожидает, что применение данных новых стандартов и 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, переведённых из незавершенного строительства в момент ввода в эксплуатацию и включённых 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.

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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г.**

(в тысячах Тенге)

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 4-10 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 справедливого 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г.**

(в тысячах Тенге)

Возмещаемая стоимость рассчитывается по наибольшему значению из справедливой стоимости за вычетом затрат по продаже и эксплуатационную ценность. При оценке эксплуатационной ценности 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 отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе.

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

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 дебиторская задолженность не может быть получена, она списывается за счет резерва. Последующее возмещение ранее списанных сумм кредитруется 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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г.

(в тысячах Тенге)

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 171,443 тенге в месяц в 2016 г. (2015 г.: 160,230 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 прибылях и убытках.

По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 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 2016 г.	333.29 тенге/доллар США
31 декабря 2015 г.	339.47 тенге/доллар США

Средние обменные курсы иностранных валют, представлены следующим образом:

с 1 января 2016 г. по 31 декабря 2016 г.	341.76 тенге/доллар США
с 1 января 2015 г. по 31 декабря 2015 г.	221.73 тенге/доллар США

Налогообложение

Расходы по налогу на прибыль представляют собой сумму текущего налога на прибыль и отложенного налога на прибыль.

Текущий налог на прибыль

Текущий налог на прибыль рассчитан на основе налогооблагаемой прибыли за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от чистой прибыли, отраженной в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном убытке, 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 налогу на прибыль рассчитываются по ставке налога, действовавшей в отчетном периоде.

Отложенный налог на прибыль

Отложенный налог на прибыль 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 налогу на прибыль, 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 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, потребуются 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.

По состоянию на 31 декабря 2016 г., Компания определила существование определенных признаков того, что возмещаемая стоимость основных средств и незавершенного строительства возможно меньше чем их балансовая стоимость. Компания оценила основные средства и незавершенное строительство (как одну генерирующую единицу) на предмет обесценения подготовив анализ дисконтированных потоков денежных средств на основе предположений об оценке доходов и расходов, а также ставке дисконтирования.

Ключевые суждения, использованные в расчете эксплуатационной ценности, включают в себя дату окончания операционной деятельности, будущие объемы производства, будущие цены на нефть, будущие курсы обмена валют, будущие ставки инфляции и ставку дисконтирования:

- Руководство Компании определило 2038 г., как дату окончания операционной деятельности, которая основывается на анализе разработки месторождения, подготовленного внешним экспертом (как указано в Примечании 1). Также, руководство Компании предполагает, что у Компании имеется приоритетное право на продление периода контракта на недропользование до 2038 г. без значительных дополнительных платежей;
- Будущие объемы производства соответствовали бюджету операционной деятельности Компании на 2017 г. и были основаны на планах руководства по коммерческой разработке месторождения и подтвержденных и вероятных запасах нефти. Последние оценки запасов нефти были проведены на 30 июня 2015 г. внешними экспертами.
- Руководство Компании определило будущие цены на нефть, будущие курсы обмена KZT/USD валют и будущие ставки инфляции, основываясь на прогнозах, опубликованных группой достоверных агентств.
- Руководство Компании определило ставку дисконтирования в размере 10%, как средняя стоимость займов.

Основываясь на результатах оценки по состоянию на 31 декабря 2016 г., Компания определила, что возмещаемая стоимость соответствующих активов превысила их балансовую стоимость, т.е. активы не подлежат обесценению. При этом, расчет эксплуатационной ценности чувствителен к допущениям, указанных выше. Негативные изменения в будущих объемах производства и будущих ценах на нефть, продолжающееся волатильность курса тенге по отношению к иностранным валютам, а также негативные изменения в иных факторах в будущем, могут привести к возникновению существенных убытков от обесценения в периодах, в которых произойдут такие изменения.

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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г.

(в тысячах Тенге)

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, а также доказанные и вероятные запасы нефти в расчетах эксплуатационной ценности для теста на обесценение. 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 на 30 июня 2015 г. внешними экспертами.

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.

5. ВЫРУЧКА

	2016 г.	2015 г.
Экспортные продажи сырой нефти	1,911,426	2,861,213
Внутренние продажи сырой нефти	<u>78,572</u>	<u>79,543</u>
	<u>1,989,998</u>	<u>2,940,756</u>

96% и 97% от всех выручки составляют продажи Vitol Central Asia S.A. в течении 2016 и 2015 гг. соответственно.

6. СЕБЕСТОИМОСТЬ

	2016 г.	2015 г.
Износ и амортизация	1,093,728	1,837,319
Услуги сторонних организаций	603,163	1,048,712
Налоговые расходы	212,892	218,210
Заработная плата и соответствующие налоги	205,266	247,587
Налог на добычу полезных ископаемых	138,199	175,921
Товарно-материальные запасы	65,475	138,735
Прочие расходы	143,874	168,480
Изменения в запасах сырой нефти	<u>(50,194)</u>	<u>44,367</u>
	<u>2,412,403</u>	<u>3,879,331</u>

АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г.

(в тысячах Тенге)

7. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

	2016 г.	2015 г.
Таможенные процедуры	213,890	573,983
Транспортировка нефти	348,136	543,887
Рентный налог	94,241	338,036
Прием и хранение нефти	44,118	43,839
Подготовка сырой нефти до товарной кондиции	44,118	43,839
Прочие	31,697	14,948
	776,200	1,558,532

8. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	2016 г.	2015 г.
Заработная плата и соответствующие начисления	242,126	276,923
Услуги сторонних организаций	115,942	166,432
Командировочные и представительские расходы	5,792	5,395
Износ и амортизация	4,833	4,832
Товарно-материальные запасы	2,840	5,389
Налоги и прочие платежи в бюджет	1,219	888
Прочее	854	4,647
	373,606	464,506

9. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	2016 г.	2015 г.
Расходы по процентам (Примечание 20)	3,629,312	2,190,287
Расходы по процентам, начисленным за ранний платеж	1,107	2,701
Расходы по приросту обязательства по возмещению исторических затрат (Примечание 19)	172,879	157,729
Расходы по приросту обязательства по обучению (Примечание 19)	94,602	91,701
Расходы по приросту обязательства по ликвидации и восстановлению месторождения (Примечание 18)	29,085	24,897
Расходы по приросту обязательства по социальной инфраструктуре (Примечание 19)	10,640	11,683
	3,937,625	2,478,998

10. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

За годы, закончившиеся на 31 декабря 2016 и 2015 гг., расходы по налогу на прибыль составили:

	2016 г.	2015 г.
Расходы по текущему налогу на прибыль	-	-
Расходы по отложенному налогу на прибыль	-	-
Итого расходы по налогу на прибыль	-	-

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

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

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г.
(в тысячах Тенге)

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 2016 и 2015 гг.:

	2016 г.	2015 г.
Убыток до налогообложения		
Установленная ставка	(4,539,645)	(26,900,801)
	<u>20%</u>	<u>20%</u>
Теоретический налог на прибыль по установленной ставке	(907,929)	(5,380,160)
Непризнанные налоговые убытки в текущем году	28,847	5,183,004
Невычитаемые расходы	<u>879,082</u>	<u>197,156</u>
Расходы по налогу на прибыль	<u>-</u>	<u>-</u>

Ниже отражено налоговое влияние на основные временные разницы, которые приводят к возникновению активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг.:

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Активы по отложенному налогу:		
Признанные налоговые убытки	869,142	488,458
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	701,424	777,137
Товарно-материальные запасы	24,644	48,653
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	92,235	53,505
Обязательство по ликвидации и восстановлению месторождения	10,337	11,935
Налоги к уплате	11,499	19,802
Дебиторская задолженность	<u>200</u>	<u>4,228</u>
	<u>1,709,481</u>	<u>1,403,718</u>
Обязательства по отложенному налогу:		
Разница в балансовой стоимости основных средств, прочих нефтегазовых активов и оценочных и разведочных активов	<u>(1,709,481)</u>	<u>(1,403,718)</u>
Чистые отложенные налоговые активы/(обязательства), нетто	<u>-</u>	<u>-</u>

Непризнанные отложенные налоговые активы

На 31 декабря 2016 г. непризнанные отложенные налоговые активы составили 5,063,525 тыс. тенге (31 декабря 2015 г.: 5,548,793 тыс. тенге), и относятся к перенесенным налоговым убыткам.

11. ДОХОД/(УБЫТОК) ОТ КУРСОВОЙ РАЗНИЦЫ, НЕТТО

	2016 г.	2015 г.
Доход от курсовой разницы	10,647,760	966,724
Убыток от курсовой разницы	<u>(9,686,990)</u>	<u>(22,497,544)</u>
	<u>960,770</u>	<u>(21,530,820)</u>

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. 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. В течении 2016 г., существенных изменении обменного курса валют не было, что привело в чистому доходу от курсовой разницы в размере 924,740 тыс. тенге (Примечание 20).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 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
Стоимость:						
На 1 января 2015 г.	10,254,918	785,919	6,538,754	69,544	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)	4,410,584	125,264	-	-	65,114	4,600,962
Изменение в обязательстве по ликвидации и восстановлению месторождения (Примечание 18)	-	-	(21,551)	-	-	(21,551)
Изменение в исторических затрат, социальной инфраструктуры и обучению в связи с изменением рабочей программы (Примечание 19)	-	-	(363,219)	(2,064)	-	(363,219)
Выбытия	(1,100,537)	(591,282)	-	(2,064)	(220,586)	(1,914,469)
На 31 декабря 2015 г.	14,181,489	708,625	6,194,691	115,990	632,723	21,833,518
Поступления	-	22,125	-	-	214	22,339
Перенос с незавершенного строительства (Примечание 13)	67,063	-	-	-	54,887	121,950
Изменение в обязательстве по ликвидации и восстановлению месторождения (Примечание 18)	-	-	(37,076)	-	-	(37,076)
Выбытия	-	-	-	-	(2,511)	(2,511)
На 31 декабря 2016 г.	14,248,552	730,750	6,157,615	115,990	685,313	21,938,220
Накопленный износ:						
На 1 января 2015 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)
Начислено за год	(919,027)	(55,361)	(57,442)	(11,937)	(52,661)	(1,096,428)
Выбытия	-	-	-	-	934	934
На 31 декабря 2016 г.	(2,472,072)	(140,529)	(182,500)	(28,341)	(100,940)	(2,924,382)
Балансовая стоимость:						
На 31 декабря 2015 г.	12,628,444	623,457	6,069,633	99,586	583,510	20,004,630
На 31 декабря 2016 г.	11,776,480	590,221	5,975,115	87,649	584,373	19,013,838

АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (в тысячах Тенге)

Основные средства находящиеся в залоге

В течении 2016 г., Компания предоставила в качестве обеспечения к договору кредитной линии с АО «Qazaq Banki» (Примечание 20) следующие основные средства с балансовой стоимостью по состоянию на 31 декабря 2016 г.:

	31 декабря 2016 г.
Здания	
Машины и оборудования	11,679,972
Прочие активы	160,659
	<u>353,464</u>
	<u>12,194,095</u>

13. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

	2016 г.	2015 г.
На 1 января		8,574,394
Поступило	4,189,830	47,294
Поступило от товарно-материальных запасов	17,730	43,856
Капитализированные расходы по займам (Примечание 20)	8,259	125,248
Переведено в основные средства (Примечания 12)	-	(4,600,962)
	<u>(121,950)</u>	<u>(4,600,962)</u>
На 31 декабря	<u>4,093,869</u>	<u>4,189,830</u>

14. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Депозит, ограниченный в использовании	<u>254,754</u>	<u>244,754</u>
	<u>254,754</u>	<u>244,754</u>

На 31 декабря 2016 г. у Компании имеется депозит, ограниченный в использовании в АО «Qazaq Banki» на сумму 254,754 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.

15. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Готовая продукция - сырая нефть	340,189	498,919
Трубы и насосное оборудование	164,258	222,814
Сырье и материалы	25,636	25,545
Прочее	-	8,512
	<u>530,083</u>	<u>755,790</u>
Резерв на корректировку к чистой стоимости реализации (готовая продукция)	<u>(123,219)</u>	<u>(308,797)</u>
	<u>406,864</u>	<u>446,993</u>

АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г.
(в тысячах Тенге)**

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

	2016 г.	2015 г.
На 1 января	308,797	248,780
Сторно за год	(185,578)	-
Начисление за год	-	60,017
На 31 декабря	<u>123,219</u>	<u>308,797</u>

16. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Дебиторская задолженность	811,121	1,223,200
За минусом: Резерва по сомнительной задолженности	(1,000)	(21,140)
	<u>810,121</u>	<u>1,202,060</u>
Текущая	810,121	231,332
Долгосрочная	-	970,728

За годы, закончившиеся 31 декабря 2016 и 2015 гг., движение в резерве по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

	2016 г.	2015 г.
На 1 января	21,140	-
Сторно за год	(20,140)	-
Начисление за год	-	21,140
На 31 декабря	<u>1,000</u>	<u>21,140</u>

Дебиторская задолженность по срокам возникновения представлена следующим образом:

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
До 3-х месяцев	59,012	218,114
Более 3 месяцев	21,806	34,358
Более 12 месяцев	730,303	970,728
	<u>811,121</u>	<u>1,223,200</u>

По состоянию на 31 декабря 2015 г., текущая часть дебиторской задолженности, в основном, представлена реализацией сырой нефти и долгосрочная часть дебиторской задолженности, в основном, представлена реализацией основных средств. По состоянию на 31 декабря 2016 г., долгосрочная дебиторской задолженность отсутствует.

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

Дебиторская задолженность Компании была выражена в следующих валютах на 31 декабря 2016 и 2015 гг.:

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Тенге	811,121	1,015,555
Доллар США	-	207,645
	<u>811,121</u>	<u>1,223,200</u>

АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г.**

(в тысячах Тенге)

17. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Денежные средства на текущих банковских счетах, в тенге	42,254	37,564
Денежные средства на сберегательных счетах, в долларах США	-	50,960
Денежные средства на текущих банковских счетах, в долларах США	-	5,909
Денежные средства в кассе	189	398
	<u>42,443</u>	<u>94,831</u>

18. ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ПО ЛИКВИДАЦИИ И ВОССТАНОВЛЕНИЮ МЕСТОРОЖДЕНИЯ

	2016 г.	2015 г.
На 1 января		
Расходы по приросту обязательства (Примечание 9)	314,430	311,084
Изменение в допущениях (Примечание 12)	29,085	24,897
	<u>(37,076)</u>	<u>(21,551)</u>
На 31 декабря	<u>306,439</u>	<u>314,430</u>

Руководство признало обязательство по ликвидации и восстановлению месторождения по будущим расходам по ликвидации 22 скважин, расположенных на месторождении Жетыбай Северо – Западный по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг.. 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 2016 г. недисконтированные ожидаемые потоки денежных средств, необходимые для исполнения обязательства Компании составляют 381,460 тыс. тенге (31 декабря 2015 г.: 351,576 тыс. тенге). В течение года, на дату 31 декабря 2016 г., после применения ставки инфляции равной 6.3% (2015 г.: 6.5%) и ставки дисконтирования равной 9% (2015 г.: 8%), текущая стоимость обязательств Компании на 31 декабря 2016 и 2015 гг. составляет 306,439 тыс. тенге и 314,430 тыс. тенге соответственно.

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 2016 г.				
Расходы по приросту обязательств (Примечание 9)	2,198,551	132,612	1,369,533	3,700,696
Доход от курсовой разницы, нетто	172,879	10,640	94,602	278,121
Реклассификация в краткосрочную часть	(22,770)	(2,417)	(39,640)	(64,827)
	<u>(390,871)</u>	<u>(23,330)</u>	<u>7,332</u>	<u>(406,869)</u>
На 31 декабря 2016 г.	<u>1,957,789</u>	<u>117,505</u>	<u>1,431,827</u>	<u>3,507,121</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 нести расходы по развитию социальной инфраструктуры в Мангистауской области и по программам обучения сотрудников.

АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г.

(в тысячах Тенге)

В течение 2015 г. Компания добавила изменения в рабочую программу 2015 – 2024 гг. (Примечание 1). В течении 2016 г. не было изменений в рабочей программе.

На 31 декабря 2016 г. номинальная стоимость по возмещению исторических затрат составляет 4,701 тыс. долларов США и 1,364,678 тыс. тенге (2015 г.: 5,328 тыс. долларов США и 1,546,635 тыс. долларов США), номинальная стоимость обязательства по социальной инфраструктуре составляет 560 тыс. долларов США (2015 г.: 630 тыс. долларов США) и номинальная стоимость обязательства по обучению составляет 5,826 тыс. долларов США (2015 г.: 5,875 тыс. долларов США).

Данные обязательства отражены по исторической стоимости, дисконтированной по ставке 7% (2015 г.: 7%).

20. ЗАЙМЫ

	Ставка вознаграж- дения	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Dragon Fortune PTE Ltd.	9.75%+ 1 год		
АО «Qazaq Banki»	ЛИБОР	16,308,715	16,611,616
Вознаграждение к уплате	7.5%	23,199,321	23,630,201
		<u>8,663,903</u>	<u>5,225,550</u>
		<u>48,171,939</u>	<u>45,467,367</u>
		2016 г.	2015 г.
На 1 января		45,467,367	18,826,143
Поступления		-	3,810,798
Начисление вознаграждений (Доход)/убыток от курсовой разницы, нетто		3,629,312 (924,740)	2,315,535 20,514,891
На 31 декабря		<u>48,171,939</u>	<u>45,467,367</u>

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

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Краткосрочная часть:		
Займы		
Вознаграждение к уплате	23,199,321	12,436,948
	<u>3,658,857</u>	<u>1,234,188</u>
	<u>26,858,178</u>	<u>13,671,136</u>
Долгосрочная часть:		
Займы		
Вознаграждение к уплате	16,308,715	27,804,869
	<u>5,005,046</u>	<u>3,991,362</u>
	<u>21,313,761</u>	<u>31,796,231</u>

В 2016 г. не было вознаграждения к уплате капитализировано на незавершенное строительство (2015 г.: 125,248 тыс. тенге) (Примечание 13) и отнесено на прибыль и убытки в размере 3,629,312 тыс. тенге (2015 г.: 2,190,287 тыс. тенге) (Примечание 9).

АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г.

(в тысячах Тенге)

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. В течении 2013 и 2014 гг., Компания получила 48,934 тыс. долларов США по займу.

15 апреля 2014 г. Компания подписала дополнительное соглашение по займу с Dragon Fortune PTE Ltd. о продлении срока до 19 апреля 2019 г.

После отчетной даты, как указано в Примечании 27, 1 января 2017 г., Компания подписала дополнение к договору займа с Dragon Fortune Pte ltd на изменение ставки вознаграждения в размере 2% годовых.

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. и в течении 2014 г. получила всю сумму по данной кредитной линии.

В течении 2014 и 2015 гг., Компания подписала несколько дополнительных соглашений по кредитной линии относительно конвертации кредитной линии в тенге на доллары США и увеличение кредитной линии до 72,500 тыс. долларов США со ставкой вознаграждения 7.5% и получила 57,620 тыс. долларов США по данной кредитной линии.

В течении 2016 г., Компания подписала несколько дополнении к договору кредитной линии на изменение графика погашение суммы основного долга и начисленного вознаграждения займа начиная с 16 января 2017 г. до 11 августа 2017 г и предоставление своих основных средств в качестве обеспечения с балансовой стоимостью в размере 12,194,095 тыс. тенге по состоянию на 31 декабря 2016 г. (Примечание 12).

На 31 декабря 2016 г. личные банковские депозиты акционеров Компании в АО «Qazaq Banki» в общей сумме 73,075 тыс. долларов США (31 декабря 2015 г.: 74,569 тыс. долларов США) являются обеспечением исполнения обязательств по данной кредитной линии.

После отчетной даты, как указано в Примечании 27, Компания подписала несколько дополнительных соглашений к договору кредитной линии на изменение графика погашения суммы основного долга и начисленного вознаграждения по займу начиная с 15 августа 2017 г., где начисленное вознаграждение в сумме 2,188 тыс. долларов США (или 729,371 тыс. тенге) и 8,283 тыс. долларов США (или 2,760,708 тыс. тенге) должно быть оплачено до 15 декабря 2017 и 2018 гг. соответственно и суммы основного долга и оставшейся суммы начисленного вознаграждения должны быть оплачены с 15 января 2019 г. до 15 июня 2022 г.

21. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Задолженность перед поставщиками и подрядчиками

31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
<u>1,484,517</u>	<u>1,237,620</u>
<u>1,484,517</u>	<u>1,237,620</u>

АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г.

(в тысячах Тенге)

Торговая кредиторская задолженность Компании была выражена в следующих валютах на 31 декабря 2016 и 2015 гг.:

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Тенге	1,474,431	1,227,368
Доллар США	10,086	10,252
	<u>1,484,517</u>	<u>1,237,620</u>

В таблице ниже представлены сроки погашения кредиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. на основе недисконтированных платежей согласно договорам:

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
1 – 3 месяца	1,317,362	367,293
Больше 3 месяцев	167,155	870,327
	<u>1,484,517</u>	<u>1,237,620</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 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Обязательство по историческим затратам (краткосрочная часть)	415,141	411,598
Обязательства по налогам	145,570	100,916
Авансы полученные	116,621	-
Обязательство по социальной инфраструктуре (краткосрочная часть)	23,330	23,763
Обязательство по обучению (краткосрочная часть)	22,702	16,729
Обязательство по зарплате и соответствующим отчислениям	18,716	4,240
Прочая кредиторская задолженность	4,820	12,582
	<u>746,900</u>	<u>569,828</u>

23. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 31 декабря 2016 г. уставный капитал Компании составил 3,924,174 тыс. тенге, который включает 100,000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 39,242 тенге каждая, все акции были объявлены, выпущены и полностью оплачены (на 31 декабря 2015 г.: 3,924,174 тыс. тенге, который включает 100,000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 39,242 тенге каждая). В течении года, закончившийся 31 декабря 2016 г., выплаты по дивидендам не производились.

За год, закончившийся 31 декабря 2016 и 2015 гг., базовый убыток на одну простую акцию составлял:

	<u>2016 г.</u>	<u>2015 г.</u>
Чистый убыток за период	(4,539,645)	(26,900,801)
Убыток, использованный для расчета базового убытка на акцию	(4,539,645)	(26,900,801)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций для расчета базовой прибыли на акцию	100,000	100,000
Базовый убыток на акцию (в тыс. тенге)	<u>(45)</u>	<u>(269)</u>

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г.

(в тысячах Тенге)

Казахстанская Фондовая Биржа («КФБ») требует раскрытие балансовой стоимости акции на дату отчета, посчитанной как общая сумма активов за минусом нематериальных активов и общей суммы обязательств, разделенная на общее количество акций. По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. балансовая стоимость одной простой акции составляла:

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Активы, всего	27,465,767	29,078,467
Нематериальные активы	(3,555)	(3,993)
Обязательства, всего	(54,216,916)	(51,289,941)
Итого чистые обязательства	(26,754,704)	(22,215,467)
Количество обыкновенных акций для расчета балансовой стоимости акций	100,000	100,000
Балансовая стоимость одной простой акции, (в тенге)	(267,547)	(222,155)

24. 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, истекут. 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 на недропользование, Компания должна накапливать денежные средства на специальном депозитном счете в размере не менее 1% от ежегодных взносов в целях программы восстановления месторождения. Если фактические затраты на восстановление превысят сумму ликвидационного фонда, Компания должна подготовить дополнительное финансирование для этой цели.

Компания размещает денежные средства на банковский депозит долгосрочного финансирования программы восстановления месторождения в соответствии с требованиями Контракта на недропользование. По состоянию на 31 декабря 2016 г. ликвидационный фонд составлял 254,754 тыс. тенге (2015 г.: 244,754 тыс. тенге). Ликвидационный фонд представлен в виде долгосрочного банковского вклада с процентной ставкой 9% годовых (Примечание 14).

Минимальная рабочая программа

В соответствии с Контрактом на недропользование, Компания утверждает минимальную рабочую программу (далее «Рабочая программа») в течение срока Контракта на недропользование, 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 на недропользование. 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 могут оказаться значительными.

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.

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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г.

(в тысячах Тенге)

25. 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 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Финансовые активы:		
Дебиторская задолженность (Примечание 16)	810,121	1,202,060
Прочие долгосрочные финансовые активы (Примечание 14)	254,754	244,754
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 17)	42,443	94,831
Прочие текущие активы	4,856	7,845
Прочие краткосрочные финансовые активы	-	10,823
	<u>1,112,174</u>	<u>1,560,313</u>
Финансовые обязательства:		
Займы (Примечание 20)	(48,171,939)	(45,467,367)
Прочие долгосрочные финансовые обязательства (Примечание 19)	(3,507,121)	(3,700,696)
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 21)	(1,484,517)	(1,237,620)
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(601,330)	(468,912)
	<u>(53,764,907)</u>	<u>(50,874,595)</u>
Финансовые обязательства	<u>(52,652,733)</u>	<u>(49,314,282)</u>

Управление валютным риском

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.

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

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Финансовые активы:		
Денежные средства и их эквиваленты (Примечания 17)	-	56,869
Прочие текущие активы	207	6,003
	<u>207</u>	<u>62,872</u>
Финансовые обязательства:		
Займы (Примечания 20)	(48,171,939)	(45,467,367)
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	(2,595,771)	(2,687,235)
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(319,330)	(250,531)
	<u>(51,087,040)</u>	<u>(48,405,133)</u>
Чистые финансовые обязательства	<u>(51,086,833)</u>	<u>(48,342,261)</u>

АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (в тысячах Тенге)

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.

	2016	эффект	2015
Прибыль или убыток	±10,217,367		±9,668,452

Управление риском ликвидности

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

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

Данные по срокам погашения финансовых обязательств Компании по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг., на основе контрактных платежей представлены в следующей таблице:

31 декабря 2016 г.

	Балансовая стоимость	0-12 мес.	1 - 2-х лет	2 - 3-х лет	От 3-х и более лет
Финансовые обязательства:					
Займы (Примечание 20)	48,171,939	26,858,178	-	21,313,761	-
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 21)	1,484,517	1,484,517	-	-	-
Прочие долгосрочные финансовые обязательства (Примечание 19)	3,507,121	-	-	-	3,507,121
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	601,330	601,330	-	-	-
	53,764,907	28,944,025	-	21,313,761	3,507,121

31 декабря 2015 г.

	Балансовая стоимость	0-12 мес.	1 - 2-х лет	2 - 3-х лет	От 3-х и более лет
Финансовые обязательства:					
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	-	-	-
	50,874,595	15,377,668	12,339,596	20,645,655	2,511,676

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 2016 и 2015 гг.

АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г.

(в тысячах Тенге)

26. 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.

Следующие балансы со связанными сторонами включены в отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг.:

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Займы (Примечание 20)	48,171,939	45,467,367

В 2016 и 2015 гг. Компания провела следующие операции со связанными сторонами:

	2016 г.	2015 г.
Расходы по процентам (Примечание 20)	3,629,312	2,315,535
Страхование	24,823	10,547
Банковская комиссия	3,761	3,107

Себестоимость и административные расходы в течении 2016 и 2015 гг., представляют расходы, связанные со страхованием АО «СК Аманат» и банковская комиссия АО «Qazaq Banki» соответственно.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2016 и 2015 гг. общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу Компании состояла из единовременных выплат работникам и составила 96,581 тыс. тенге и 134,920 тыс. тенге, соответственно.

27. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

1 января 2017 г., Компания подписала дополнение к договору займа с Dragon Fortune Pte Ltd от 18 ноября 2013 г. на изменение ставки вознаграждения в размере 2% годовых.

16 января 2017 г., Компания подписала дополнение к договору кредитной линии с АО «Qazaq Banki» от 13 августа 2014 г., на изменение графика погашения суммы основного долга и начисленного вознаграждения займа начиная с 15 февраля 2017 г. до 11 августа 2017 г.

24 февраля 2017 г., Компания подписала дополнение к договору кредитной линии с АО «Qazaq Banki» от 13 августа 2014 г., на изменение графика погашения суммы основного долга и начисленного вознаграждения по займу начиная с 15 августа 2017 г., где начисленное вознаграждение в сумме 2,188 тыс. долларов США (или 729,371 тыс. тенге) и 8,283 тыс. долларов США (или 2,760,708 тыс. тенге) должна быть оплачена до 15 декабря 2017 и 2018 гг. соответственно и сумма основного долга и оставшейся суммы начисленного вознаграждения должно быть оплачено с 15 января 2019 г. до 15 июня 2022 г.

28. УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Данная финансовая отчетность была утверждена и одобрена для выпуска руководством Компании 19 июня 2017 г.