

**/KASE, 15.03.12/ - ТОО "Жаикмунай" (Уральск, Казахстан) предоставило сегодня Казахстанской фондовой бирже (KASE) информационное сообщение следующего содержания:**

**начало цитаты**

Компания «Жаикмунай»  
(«Товарищество»)

**ПОКАЗАТЕЛЬ ЕВИТДА КОМПАНИИ «ЖАИКМУНАЙ» ЗА 2011 ГОД  
УВЕЛИЧИЛСЯ В ДВА РАЗА, ЗАВЕРШИВ ТЕМ САМЫМ ЕЩЕ ОДИН  
РЕКОРДНЫЙ ГОД**

Компания «Жаикмунай» (тикер на ЛФБ: ZKM), занимающаяся разведкой, разработкой и добычей нефти и газа на северо-западе Казахстана, сообщает о финансовых показателях за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, а также предоставляет последние данные о производстве, в т.ч. данные по газоперерабатывающему заводу (ГПЗ).

**ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ**

- Общий объем производства (сырая нефть и продукты производства ГПЗ) вырос на 69.7% и составил 4,802,561 барр. н.э.;
- Доход вырос на 68.9% и составил 300.8 млн.долл.;
- Прибыль до уплаты налогов, процентов, износа и амортизации выросла на 99.8% и составила 197.4 млн.долл.;
- Чистая прибыль выросла больше, чем в три раза, и составила 81.6 млн.долл. (+256.4%);
- Положительный баланс с поступлением наличности составил 128.54 млн.долл.;
- Передача газоперерабатывающего завода (ГПЗ) завершена в декабре 2011 года;
- 10-месячный объем продаж нефтепродуктов (сырая нефть, стабилизированный конденсат, СНГ и сухой газ) был доставлен покупателям по договорам на поставку;
- Жаикмунай достиг заключительного этапа увеличения расчетной мощности до 48000 барр. н.э. благодаря началу работы скважины № 401.

Франк Монстрей (Frank Monstrey), глава компании «Жаикмунай», дал следующий комментарий: *“Стабильные финансовые показатели компании «Жаикмунай» подчеркивают изменение масштаба компании. В связи с вводом в эксплуатацию газоперерабатывающего завода (ГПЗ) в 2011 году компания «Жаикмунай» совершила крупный скачок, продемонстрировав рекордный уровень доходов в размере 300.8 млн. долл., а также прибыль до уплаты налогов, процентов, износа и амортизации в размере 197.4 млн. долл. Компания продолжит свое стабильное развитие в 2012 году. Ожидается, что будет достигнут полный уровень производства ГПЗ, а уровень доходов и прибыль до уплаты налогов, процентов, износа и амортизации создадут мультипликативный эффект.*

**ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 2011 ГОД**

Все данные в млн. долл. США, если не указано иное

	2011	2010	Изменения по сравнению с предыдущим годом
Доход	300.8	178.2	+ 68.9%
Прибыль до уплаты налогов, процентов, износа и амортизации	197.4	98.8	+ 99.8%
Свободные средства от операционной деятельности	132.2	98.9	+ 33.6%
Денежный остаток	128.5	147.9	- 13.2%
Задолженность	450.0	450.0	0%
Чистая прибыль	81.6	22.9	+ 256.4%

В 2011 году доход увеличился на 68.9%, достигнув 300.8 млн.долл. (по сравнению с 178.2 млн.долл. в 2010) в связи с увеличением уровня добычи газоперерабатывающего завода (ГПЗ), а также в связи с увеличением средневзвешенной цены на нефть марки «Брент» на 33,3% (106.9 млн.долл. в 2011 по сравнению с 80.1 млн.долл. в 2010).

Примечание:

В соответствии со стандартами МСФО продажи тестовой продукции ГПЗ не включаются в доход компании, а засчитываются в счет расходов. Суммарный объем продаж тестовой продукции ГПЗ за 2011 год (стабилизированный конденсат, СНГ и сухой газ) достиг 41.7 млн. долл., а, следовательно, не фигурируют в опубликованном доходе. Общий доход, включая продажи тестовой продукции составил бы 342.6 млн.долл.

Прибыль до уплаты налогов, процентов, износа и амортизации удвоилась в 2011 году до 197.4 млн. долл. (по сравнению с 98.8 млн. долл. в 2010) и включает в себя капитализированную чистую выручку (см. Финансовый отчет, примечание 4) с учетом капитализированного износа (см. Финансовый отчет, примечание 16), связанного с тестовым с производством ГПЗ. Учитывая общий доход, включающий продажи тестовой продукции, рентабельность по EBITDA составила бы 57.6%.

Показатель чистой прибыли за 2011 год увеличился больше, чем в три раза, и составил 81.6 млн. долл. (по сравнению с 22.9 млн. долл. в 2010).

**ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 2011 ГОД**

Все данные представлены в баррелях, если не указано иное

	2011	2010	Изменения по сравнению с

			<b>предыдущим годом</b>
Общая добыча (сырая нефть + продукты ГПЗ)	4,802,561	2,829,764	+ 69.7%
Среднесуточный объем добычи нефти (сырая нефть + продукты ГПЗ)	13,158	7,752	+ 69.7%

В прошлом рост производства компании «Жаикмунай» был, в основном, связан с развивающейся программой буровых работ (2008, 2009 и 2010). В 2011 году рост производства был, в основном, связан с работой газоперерабатывающего завода (ГПЗ).

На 31 декабря 2011 года добыча велась с помощью 11 скважин турнейского горизонта и 8 скважин ардатовского и бийского/афонинского горизонта. В течение 2011 года общая добыча компании «Жаикмунай» составила 4,802,561 баррелей (включая продукцию ГПЗ), а среднесуточный объем добычи нефти - 13,158 барр. н.э., таким образом рост составил 69,7% по сравнению с 2010 годом, в котором показатель общей добычи составлял 2,829,764 баррелей, а среднесуточный объем добычи нефти - 7,752 барр. н.э.

Компания «Жаикмунай» продолжила продажу нефтепродуктов, в основном, на экспортном рынке. В 2011 году буквально вся сырая нефть, стабилизированный конденсат и СНГ были проданы компанией «Жаикмунай» непосредственно конечному потребителю. Поставка сухого газа покупателю(ям) по договорам на поставку производится в месте соединения с газопроводом Оренбург-Новопсков.

## **ПОСЛЕДНИЕ ДАННЫЕ О ПРОИЗВОДСТВЕ ЗА 2012 ГОД**

Запуск газоперерабатывающего завода (ГПЗ) позволил компании в течение последних 12 месяцев удвоить производство жидких углеводородов. Помимо этого, ГПЗ обеспечивает дополнительный доход от продаж сухого газа. На данный момент, среднесуточный объем добычи увеличился более, чем в пять раз, с января 2011 года.

С начала 2012 года устойчивое производство обеспечило существенный прирост объема добычи. Максимальный объем достиг около 42,000 барр. н.э., характеризуя, таким образом, переход к конечному этапу увеличения объема добычи. Ожидается, что объем производства продолжит расти в течение первого квартала 2012 года.

Для того, чтобы достичь полной расчетной мощности 48,000 барр. н.э. были предприняты следующие шаги:

- Скважина для добычи газа-конденсата №401 была соединена с ГПЗ с целью достижения максимальных показателей расчетной мощности ГПЗ в 40,000 барр. н.э;
- Скважина для добычи газа-конденсата № 218, находящаяся на стадии бурения будет соединена с ГПЗ в апреле 2012 года
- Нефтяная скважина № 24В и № 116 вскоре будут подсоединены к нефтеперерабатывающему заводу (НПЗ) с целью достижения максимальных показателей расчетной мощности НПЗ в 8,000 барр. н.э

В дальнейшем компания «Жаикмунай» намерена увеличить ежегодный объем производства нефтепродуктов, превысив показатель 100000 барр. н.э. после завершения строительства нового блока газоперерабатывающего завода, а также после проведения оценки и промышленного бурения в течение последующих 2-3 лет.

Кай-Уве Кессель (Kai Uwe Kessel), главный исполнительный директор компании Жаикмунай, отметил:

*«Устойчивый темп высокого объема производства на ГПЗ свидетельствует о том, что мы находимся на заключительном этапе первой фазы разработки Чинаревского месторождения. Работа ГПЗ идет гладко, но немного ниже расчетной мощности, поскольку в настоящее время идет налаживание процессов для оптимизации потока продукции. Мы с нетерпением ждем, когда весной 2012 года эксплуатация ГПЗ достигнет оптимальных показателей, таким образом будет положено начало второй фазы ГПЗ».*

## **ПРИЛАГАЕМЫЕ ДОКУМЕНТЫ**

К данному пресс-релизу прилагаются Сводный финансовый отчет компании «Жаикмунай» за 2011 год, а также Отчет руководства. Содержание последнего документа:

Обзор коммерческой деятельности  
Выборочная финансовая информация за прошедшие периоды  
Обзор финансовых результатов  
Описание существенной задолженности и некоторых финансовых соглашений  
Ключевые факторы риска  
Руководство и корпоративное управление  
Связанные стороны и сделки со связанными сторонами  
Заявление об ответственности

Скачать данные документы можно здесь:

- Загрузить Сводный финансовый отчет компании «Жаикмунай» за 2011 год;
- Загрузить Отчет руководства за 2011 год;

## **КОНФЕРЕНЦ-СВЯЗЬ**

В среду 21 марта 2012 года, в 14.00 по Лондонскому времени (GMT) руководство компании «Жаикмунай» будет проводить сеанс конференц-связи, во время которого аналитики и инвесторы могут задавать вопросы.

Желающим принять участие необходимо зарегистрироваться с помощью следующего адреса электронной почты [investor\\_relations@zhaikmunai.com](mailto:investor_relations@zhaikmunai.com). Пожалуйста, предоставьте свои данные (имя, должность, компания, электронная почта и номер телефона) для получения информации о подключении к сеансу.

[Дополнительная информация](#)

Zhaikmunai LP

Бруно Меер (Bruno Meere), специалист отдела по связям с инвесторами

investor\_relations@zhaikmunai.com

+44 (0) 1624 68 21 79

Пелхам Белл Поттингер (Pelham Bell Pottinger)

Филипп Деннис (Philip Dennis)

Елена Добсон (Elena Dobson)

+44 (0) 20 7861 3232

О Компании

«Жаикмунай» - независимое нефтегазовое предприятие, в настоящее время занимающееся разведкой нефтегазовых месторождений, а также добычей и производством углеводородов. Бумаги Компании прошли листинг на Лондонской фондовой бирже (тикер: ZKM). Основной объем нефте- и газодобычи Компании идет с Чинаревского месторождения, расположенного на северо-западе Казахстана. ТОО «Жаикмунай», являющаяся дочерней компанией в полной собственности Zhaikmunai L.P., владеет 100% долей в разработке Чинаревского месторождения согласно Соглашению о разделе продукции, заключенному между ZhaikMunai LP и Правительством Республики Казахстан.

Ориентировочный характер заявлений

Некоторые заявления в настоящем документе носят ориентировочный характер. К таким заявлениям относятся выражения намерения, уверенности, существующих ожиданий Партнерства или его членов относительно различных вопросов. Заявления ориентировочного характера в настоящем документе могут быть представлены такими выражениями как «ожидается», «планирует», «сможет», «достигнет», «будет» и т.п., а также отрицательными формами подобных выражений. Такого рода заявления не являются обещаниями или гарантиями. Реальное положение вещей может быть серьезно скорректировано возможными рисками или непредвиденными обстоятельствами.

**конец цитаты**

**[2012-03-15]**