

/KASE, 06.06.12/ - ТОО "Жаикмунай" (Уральск, Казахстан) предоставило сегодня Казахстанской фондовой бирже (KASE) информационное сообщение следующего содержания:

начало цитаты

**ТОО «Жаикмунай»
("Товарищество")**

**ОБЪЕМ ДОБЫЧИ СЫРОЙ НЕФТИ В СКВАЖИНЕ № 24 В РАЗМЕРЕ 1184
БАРРЕЛЕЙ В СУТКИ ПРЕВОСХОДИТ ОЖИДАНИЯ**

Компания «Жаикмунай» (тикер на ЛФБ: ZKM), занимающаяся разведкой и добычей нефти и газа, с удовольствием сообщает об объеме добычи сырой нефти в скважине № 24 в размере 1184 баррелей в сутки.

Скважина № 24. Данный объем добычи превзошел ожидаемые результаты на 50%. Скважина № 24 располагается в северо-западной части Чинаревского месторождения в Казахстане и в настоящее время характеризуется следующими параметрами:

- Продуктивный пласт: Нижний углеродистый Турнейский карбонатный
- Начальный дебит скважины (при давлении 26 бар и диаметре фонтанного штуцера 18 мм):
 - Сырая нефть: 1184 баррелей в сутки
 - Попутный газ: 89 285 м³ в сутки !

ОЖИДАЕТСЯ ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ УВЕЛИЧЕНИЕ ДЕБИТА НА 25-45%

Вышеуказанный дебит был достигнут в сравнительно низкопроницаемом пласте (0,5-5,0 мД). Сейчас ведется подготовка к бурению в высокопроницаемом пласте, что, вероятно, увеличит дебит на 25- 45% и составит от 1500 – 1700 баррелей в сутки.

НОВАЯ ТЕХНОЛОГИЯ БУРЕНИЯ СКВАЖИНЫ-ДУБЛЕРА

Скважина № 24 первоначально была пробурена в качестве промысловой в 2004 году. Данная скважина давала возможность увеличения объема добычи при низких затратах. В 2011 году было принято решение приостановить эксплуатацию этой скважины и забурить в обход ее новую скважину. Компанией «Жаикмунай» была применена новая технология бурения скважины-дублера и воздействия на скважину. Бурение производилось под углом 60 градусов для того, чтобы обеспечить доступ к продуктивным пластам. Данная технология на территории месторождения ранее не применялась.

Комментарии Кай-Уве Кесселя, главного исполнительного директора компании Жаикмунай: *“Скважина № 24 дала нам возможность провести испытания новой технологии забуривания нового ствола в существующей продуктивной скважине. В результате, начальный дебит превзошел ожидаемый уровень на 50%. В настоящий момент мы планируем подсоединить скважину №24 к нефтеперерабатывающему заводу (НПЗ) и приступить к плановому бурению новых скважин в высокопроницаемом пласте”.*

Для получения дополнительной информации посетите сайт www.zhaikmunai.com.
Скачать pdf-версию данного пресс-релиза можно [здесь](#).

Дополнительная информация

ТОО «Жаикмунай» (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.

"#\$%&' () (* !

+, - . , /-0/-01!