

/KASE, 29.08.12/ - ТОО "Жаикмунай" (Уральск, Казахстан) предоставило сегодня Казахстанской фондовой бирже (KASE) информационное сообщение следующего содержания:

начало цитаты

**ТОО «Жаикмунай»  
("Товарищество")**

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ПЕРВОЕ ПОЛУГОДИЕ 2012 ГОДА И  
НОВЫЕ ДАННЫЕ**

Компания «Жаикмунай» (тикер на ЛФБ: ZKM), нефтегазоразведочное и добывающее предприятие, располагающее промыслами на северо-западе Казахстана, предлагает вниманию подробные данные о продолжающемся финансовом и производственном прогрессе компании за период с 1 января по 30 июня 2012 года.

**ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ**

**Краткий обзор показателей за второй квартал (КВ2) 2012 года**

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

	<b>КВ2 2012</b>	<b>КВ2 2011</b>	<b>Изменения по сравнению с предыдущим годом %</b>
Производство (бнэ)	37 285	12 673	+194.2%
Доход от продажи углеводородов	160.0	73.5	+117.7%
Прибыль до уплаты налогов, процентов, износа и амортизации <sup>1</sup>	101.9	45.3	+125.0%
Чистый доход	38.2	24.9	+53.5%
Движение денеж.средств (чистая сумма) от инвест. деят-ти	(34.4)	(15.7)	+ 119.1%
Задолженность	450.0	450.0	0.0%
Денежные средства	162.8	128.5	+26.7%
Средняя цена реализованной нефти (долл. США за баррель)	\$104.26	\$115.64	(9.8%)

**Краткий обзор показателей за первое полугодие (П1) 2012 года**

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

	<b>П1 2012</b>	<b>П1 2011</b>	<b>Изменения по сравнению с предыдущим годом %</b>
Производство (бнэ)	35 298	9 714	+263.4%
Доход от продажи углеводородов	323.4	125.9	+156.9%
Прибыль до уплаты налогов, процентов,	212.8	73.9	+187.8%

износа и амортизации <sup>1</sup>			
Чистый доход	86.6	36.0	+140.6%
Движение денеж.средств (чистая сумма) от инвест. деят-ти	(99.9)	(39.1)	+155.5%
Задолженность	450.0	450.0	0.0%
Денежные средства	162.8	128.5	+26.7%
Средняя цена реализованной нефти (долл. США за баррель)	\$109.05	\$109.77	(0.7%)

## ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

- **Производительность:** в июле 2012 года суточная производительность достигла 40 036 баррелей, и увеличилась на 20.2 % по сравнению с первым кварталом 2012 года (33 310 баррелей);
- **Производительность:** во втором квартале 2012 года суточная производительность достигла 37 285 баррелей, что является практически троекратным ростом по сравнению со вторым кварталом 2011 года (12 673 баррелей);
- **Производительность:** в первом полугодии 2012 года суточная производительность достигла 35 298 баррелей, что на 263% больше, чем в первом полугодии 2011 года и в первом полугодии 2012 года.
- **Бурение:** В течение первого полугодия 2012 года, было пробурено и подсоединено к ГПЗ две газоконденсатных скважины (№401 и №218), а также было пробурено четыре новых нефтяных скважины (№24b, №116, №67 and №45), три из них являются действующими, а одна находится в опытной эксплуатации (№45 с промышленным притоком сырой нефти из башкирского пласта).

## КОРПОРАТИВНОЕ РАЗВИТИЕ

- **Приобретения:** 3 соседних нефте-газоносных участка (стоимостью 16 млн. долл. наличными);
- **Премиальный листинг акций:** Изучается вопрос получения премиального листинга акций в Лондоне и другие альтернативные варианты существующему листингу ГДР путем проведения широких консультаций с банками, юристами, а также налоговыми консультантами с целью получения наилучших результатов для наших акционеров, на данный момент проходит последний этап выбора спонсора;
- **Газоперерабатывающий завод:** Базовый проект 2 очереди строительства ГПЗ одобрен местными органами;

## ПЛАНЫ НА 2 ПОЛУГОДИЕ 2012 г

- **Производительность:** Компания Жаикмунай намерена неуклонно наращивать производительность добычи нефти во 2 полугодии 2012 г по сравнению с достигнутым уровнем (средняя производительность добычи в июле 2012 составила 40 036 баррелей в сутки с параллельным бурением новых скважин и присоединением скважин к ГПЗ);
- **Бурение:** На 2 полугодие 2012 г намечено бурение 6 новых скважин: 5 газоконденсатных и 1 разведочной нефтяной скважины;
- **День аналитика и инвестора (Capital Markets Day):** Это мероприятие позволит представить и оценить программу развития трех новоприобретенных месторождений и представить дополнительную информацию о программе капиталозатрат по Чинаревскому месторождению.

## КОММЕНТАРИИ

### ОПЕРАТИВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

- В июле 2012 средняя производительность добычи составила 40 036 баррелей в сутки – на 20.2% больше, чем в 1 квартале 2012 г (33 310 баррелей/сут);
- Во 2 квартале 2012 г средний объем добычи составил 37 285 баррелей в сутки – почти в 3 раза больше, чем во 2 квартале 2011 г (12 673 баррелей в сутки );
- В 1 полугодии 2012 г средний объем добычи составил 35 298 баррелей в сутки, т.е. производительность добычи по сравнению 1 полугодием 2011 г возросла на 262%
- Выработка продукции в 1 полугодии 2012 г характеризуется следующими данными:

Продукция	Объемы	Процент
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	2 654 411 барр. н.э.	41.3%
Сжиженный нефтяной газ	534 131 барр. н.э.	8.3%
Сухой газ	3 235 620 барр. н.э.	50.4%
Итого	6 424 163 барр. н.э.	100%

- Общая выработка продукции в 1 полугодии 2012 г составила 6424 163 барр. н.э. против 1758 234 барр. н.э. в 1 полугодии 2011 (увеличение на 265% );
- Скважина № 218 первое время давала переменный поток, но после мониторинга в течение последних 8 недель поток начал стабилизироваться. Другие скважины были подсоединены к ГПЗ для достижения намеченной производительности на тот случай, если продуктивность скважины №218 окажется недостаточной;
- Плановый ремонт с остановкой производства на ГПЗ намечен на 14 дней в начале октября 2012 г;
- В конце июня 2012 г работало 13 нефтяных и 10 газоконденсатных скважин, кроме того, производилось бурение 4 новых скважин и проходили испытания 3 скважин.

### Буровые операции

- В течение 1 полугодия 2012 г производилось бурение и завершилась проходка 6 скважин: 2 газоконденсатных и 4 нефтяных:
  - В настоящее время находится в эксплуатации 5 скважин (2 газоконденсатных скважины (№ 401 и № 218) и 3 нефтяных скважины (№ 24b, № 116 и № 67);
  - 1 нефтяная скважина находится в опытной эксплуатации (№ 45), причем поток товарной нефти – сырца поступает из Башкирского нефтеносного пласта;
- Сейчас ведется бурение еще 4 газоконденсатных скважин, проходка которых будет завершена в конце текущего года, а также 1 газоконденсатной и 1 разведочной нефтяной скважины;
- Заключен контракт на строительство 5 буровой установки, и бурильные операции начнутся в течение 4 квартала 2012 г с тем, чтобы повысить гибкость выполнения общей программы бурильных работ.

### ГПЗ – 2 очередь

- Выполнено начальное проектирование.

- Начата корректировка эскизного проекта с учетом опыта эксплуатации 1 очереди завода. Эта работа завершится в конце сентября 2012 г;
- Базовый проект 2 очереди ГПЗ одобрен местными органами;
- Ведется закупка оборудования и материалов длительного срока поставки для 2 очереди ГПЗ;
- Принятие окончательного решения о развертывании работы по 2 очереди ГПЗ ожидается в конце 2012 г.

### **Приобретения**

- 17 августа 2012 г компания Жаикмунай подписала договор о приобретении 100% прав на разработку трех новых нефтяных и газовых месторождений на территории Казахстана, а именно, Ростошинского, Дарьинского и Южно-Гремячинского, которые расположены в Прикаспийском бассейне к северо-западу от г. Уральск, приблизительно в 90 километрах от Чинаревского месторождения;
- Приобретения будут осуществлены при условии одобрения соответствующими органами в Казахстане, включая Министерство нефти и газа и Антимонопольный комитет;
- Площадь трех лицензионных участков в совокупности составляет 139 квадратных километров, и компания "Жаикмунай" согласилась выплатить текущим владельцам сумму 16 миллионов долларов США за эти три месторождения;
- Компания "Жаикмунай" в настоящее время вырабатывает оптимальную программу оценки и разработки месторождений и осенью 2012 г проведет День аналитика и инвестора, чтобы представить результаты.

## **ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ**

### **Доход и прибыль до уплаты налогов, процентов, износа и амортизации**

Доход за 1 полугодие 2012 г от продажи углеводородов составила 323, 4 млн. долл., против 197.5 млн. долл. за 1 полугодие 2011 г (125.9 млн. долл. США), т.е. прирост составил 156.9%, (т.е. на 197.5 млн. долл. США). Этому способствовал рост выработки продукции на ГПЗ в сочетании с высокими ценами на нефть.

Прибыль до уплаты налогов, процентов, износа и амортизации составила в 1 полугодии 2012 г 212.8 млн. долл. США, т.е. по сравнению с 1 полугодием 2011 г (73.9 млн. долл. США) возросла на 187,8% (или на 138,8 млн. долл. США) . Чистая прибыль за 1 полугодие 2012 г составила of 65.8% против 58.7% за 1 полугодие 2011 г. Увеличению прибыли способствовала, в частности, реализация стабилизированного конденсата по твердым ценам.

#### Примечание:

В соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности продажи опытной продукции ГПЗ в 2011 г не включены в доход товарищества Жаикмунай, но учтены в капиталозатратах. В 1 полугодии 2011 г общий объем продаж опытной продукции ГПЗ (стабилизированный конденсат, сжиженный нефтяной газ и сухой газ) составил 11.6 млн. долл. (в 1 полугодии 2011 г - 0), и поэтому эти цифры не учитываются в отчетах о доходах и прибыли до уплаты налогов, процентов, износа и амортизации за тот период.

### **Чистая прибыль**

За данный период чистая прибыль увеличилась на 140.6% и составила 86.6 млн. долл. США в первом полугодии 2012 года по сравнению с 36.0 млн. долл. США за тот же период в 2011 году. Чистая прибыль как процент от общего объема продаж незначительно снизился с 28.6% до 26.8% по сравнению с тем же периодом в прошлом году. Снижение маржи было вызвано недостаточной капитализацией и повышенной амортизацией, связанной с завершением ГПЗ.

<sup>1</sup> Прибыль до уплаты налогов, процентов, износа и амортизации в 1 полугодии 2012 г включает поправку, которая составила 11.2 млн. долл. США, связанную с разовыми расходами на социальную программу по строительству дороги.

### **Денежные средства**

По окончании первого полугодия 2012 года денежные средства компании Жаикмунай составили 162.8 млн. долл. США, из которых 159.3 млн. долл. США являются денежными средствами и эквивалентом денежных средств, а 3.4 млн. долл. США – связанными денежными средствами. В результате рефинансирования долга первой очереди с помощью выпуска облигаций в 2010 году, компания Жаикмунай больше не обязана держать денежные средства на резервном счете обслуживания долга.

### **Себестоимость продаж и общие и административные расходы**

Себестоимость увеличилась на 66.6 млн. долл. США или на 234.4% до 95.0 млн. долл. США по сравнению с 28.4 млн. долл. США за тот же период в 2011 году, что, в основном, было вызвано повышенными амортизационными ставками, связанными с вводом в эксплуатацию ГПЗ, а также взятие Жаикмунаем под контроль управление и производство на ГПЗ.

Общие и административные расходы увеличились на 12.8 млн. долл. США или 81.9% до 28.5 млн. долл. США по сравнению с 15.6 млн. долл. США за тот же период в 2011 году. Это увеличение было, в основном, связано с разовыми расходами на социальную программу по строительству 37-километровой асфальтовой дороги до месторождения (US\$ 11.2 млн. долл. США).

### **Капиталозатраты**

В 1 полугодии 2012, чистые расходы наличности товарищества Жаикмунай, направленные на инвестиционную деятельность, возросли до 99.9 млн. долл. США, против 39.1 млн. долл. США в 1 полугодии 2011 г. Эти расходы связаны в первую очередь с завершением бурения ранее начатых скважин и бурением новых скважин для обеспечения сырьем ГПЗ.

*Кай-Уве Кессель, главный исполнительный директор компании "Жаикмунай" комментирует: :*

*“Повышение производительности во втором квартале упрочняет превращение Чинаревского месторождения из актива исследовательского характера в актив производственного характера. Положительный рост финансовых показателей товарищества Жаикмунай не только создает дополнительный импульс к строительству второй очереди ГПЗ и с реализацией связанной с заводом программы бурения, но открывает дверь для ведения подготовительной работы по получению премиального листинга акций для бурения новых скважин и приобретения дополнительных лицензий на разработку перспективных месторождений с целью улучшения и упрочнения ресурсной базы товарищества Жаикмунай”*

## ТЕЛЕКОНФЕРЕНЦИЯ

Руководство компании Жаикмунай смогут ответить на вопросы инвесторов и аналитиков в в среду, 29 августа 2012 года в 14:00 по британскому времени (BST или GMT + 1:00).

Если Вы хотели бы принять участие в телеконференции, пожалуйста, зарегистрируйтесь по электронной почте, используя следующий адрес: [investor\\_relations@zhaikmunai.com](mailto:investor_relations@zhaikmunai.com). Укажите, пожалуйста, Ваши данные (имя, обращение, название компании, адрес электронной почты и номер телефона), чтобы получить данные для подключения.

### Дополнительная информация

Для получения дополнительной информации посетите сайт [www.zhaikmunai.com](http://www.zhaikmunai.com)  
Загрузить документ [Консолидированная финансовая отчетность за первое полугодие 2012 года](#)

Загрузить документ [Отчет руководства за за первое полугодие 2012 года](#)

### Дополнительные вопросы

Zhaikmunai LP

Бруно Меер (Bruno Meere), специалист отдела по связям с инвесторами  
[Investor\\_relations@zhaikmunai.com](mailto: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) 207 861 32 32

### 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**  
**[2012-08-29]**