



14 ноября 2017 г.

## **ПРЕСС-РЕЛИЗ КОМПАНИИ TETHYS PETROLEUM (TSX: TPL)**

### **Результаты деятельности за 3 квартал 2017 г**

ГРАНД КАЙМАН, КАЙМАНОВЫ ОСТРОВА - Сегодня Tethys Petroleum Limited («Tethys» или «Компания») объявила результаты своей деятельности за квартал, закончившийся 30 сентября 2017 г.

#### **Основные финансовые показатели 3 квартала**

(все цифры указаны в долларах США если не установлено иное. Показатели за 2016 г. указаны за квартал, закончившийся 30 сентября 2016 г.)

- Доходы от продажи нефти и газа и прочие доходы снизились на 17% с 3,1 млн. долларов США до 2,6 млн. долларов США, однако, чистый доход увеличился на 43% с 2,5 млн. долларов США до 3,5 млн. долларов США, в виду того, что в текущем квартале не было затрат по реализации и расходы по реализации, начисленные за период с мая по декабрь 2016 г были выпущены в течение текущего квартала. Предыдущий Договор по маркетингу природного газа был расторгнут в ноябре 2016 г;
- Доходы от продажи нефти увеличились на 221% в связи с увеличением уровня добычи, который вырос на 149% до 170 024 баррелей или 1 828 барр.нефти в сутки после монтажа Установки электроцентробежного погружного насоса («УЭЦН») в начале июня 2017 г и повышения цены на нефть на 12%;
- Доходы от продажи газа на 59% ниже в результате естественного снижения уровня добычи на 16% и более низкой цены продажи газа, на 30% ниже;
- Убыток в размере 2,9 млн. долларов США меньше, чем убыток в размере 4,0 млн. долларов США в 3-м квартале 2016 г., в основном из-за низких расходов по реализации, упомянутых выше и более низких производственных расходов, частично компенсированных более высоким начислением по износу, истощению и амортизации;
- Подкорректированная ПДПНИА улучшилась до 1,7 млн. долларов США с отрицательных 0,8 млн. долларов США, главным образом в результате низких расходов по реализации и производственных расходов, более того компенсированных снижением дохода. Административные расходы также значительно снизились несмотря на высокие судебные издержки;
- Общая стоимость активов снизилась на 20% до 149,1 млн. долларов США в результате убытка за период и полного обесценения актива в Таджикистане, полученного в декабре 2016 г;
- Сумма чистой задолженности не изменилась за период с 30 сентября 2016 г по 30 сентября 2017 г в размере 32,3 млн. долларов США.

## Эксплуатационные показатели

### Нефть

- Добыча нефти в 3-м квартале 2017 г в среднем составила 1 848 барр. нефти/сутки по сравнению с 742 барр.нефти/сутки в 3-м квартале 2016 г, что отражает увеличение уровня добычи в результате монтажа УЭЦН в начале июня 2017 г;
- Стоимость добычи нефти за баррель в 3-м квартале 2017 г. снизилась до 4,16 долларов США по сравнению с 8,84 долларами США в 3-м квартале 2016 г в результате текущей оптимизации затрат и переноса ряда затрат на более поздний срок;
- Цены на нефть в этом квартале в среднем составили 7,66 долларов США по сравнению с 6,84 долларов США за баррель в 3-м квартале 2016 г.; увеличение на 12%, что отражает улучшение условий контракта со стороны заказчика и укрепление казахстанской валюты, тенге.

### Газ

- Общий объем добычи газа в текущем квартале в среднем составил 1 767 бнэ/сутки (300 тыс.кубометров/сутки) по сравнению с 2 106 бнэ/сутки (358 тыс.кубометров/сутки) в 3-м квартале 2016 г, что отражает естественное снижение общего объема добычи;
- Себестоимость добычи газа за тыс.куб.м. в текущем квартале снизилась до 10,57 долларов США по сравнению с 14,76 долларов США в 3-м квартале 2016 г из-за сроков признания некоторых расходов и снижения объемов добычи газа, которая могла быть еще ниже при отсутствии ряда неперемежных производственных издержек; На затраты в долларах США также повлияло укрепление казахстанской валюты, тенге;
- Газ продавался по чистой цене 42,95 долларов США за кубометр за квартал по сравнению с 61,53 долларов США в 3-м квартале 2016 г, что отражает уменьшение цены продажи газа в тенге и укрепление тенге.

### Важные события и сделки за 3-й квартал

- 28 июля 2017 г Компания сообщила, что из-за того, что программа бурения неглубоких газовых скважин началась позже, чем планировалось изначально, в настоящее время ведутся переговоры по внесению изменений в программу. А именно сокращение количества скважин, подлежащих бурению в 2017 г с десяти до восьми, получение и интерпретация новых сейсмических данных и далее бурение двух скважин, не пробуренных в 2017 г, в начале 2018 г на основании новых данных и добавление 2-3 дополнительных скважин. В результате программа бурения на 2018 г будет включать 4-5 скважин с целью поддержания и улучшения добычи неглубокого газа на постоянной основе.

28 сентября 2017 г Компания сообщила, что подписаны контракты на прокладку трубопровода для подключения новых скважин. Общая стоимость контракта составляет приблизительно 5 млн. долларов США и аналогично контракту по бурению с ТОО КБК «Великая стена», срок оплаты большей части платежей наступит в 2018 г, когда ожидается, что у Компании будет возможность использовать средства, вырученные от увеличения уровня добычи.

25 октября 2017 г Компания объявила, что ТОО КБК «Великая стена» завершило бурение четвертой газовой скважины и готовится к началу бурения пятой скважины.

Завершено тестирование первых двух пробуренных скважин КЫЗ-111 и КЫЗ-110 и по результатам тестирования уровень добычи ожидается в пределах 53 и 60 тыс.кубометров/сутки на 12 мм штуцере, что говорит о коммерческой перспективности этих скважин. Ведется тестирование третьей скважины, АКК-23 с предварительными результатами, указывающими на потенциальный уровень добычи приблизительно 60 тыс.кубометров/сутки на 20 мм штуцере.

Программа реализуется и Компания постоянно пересматривает свои планы и вносит изменения в плане достижения оптимальных результатов и отражения изменения обстоятельств.

- 26 июля 2017 г. суд г. Актобе («Городской суд») вынес решение в пользу компании ТОО «Tethys Services Kazakhstan» («TSK»), дочернего предприятия компании Tethys, по иску, предъявленному Александром Скрипка («Скрипка»). Как утверждает Скрипка, его трудовой договор с TSK был расторгнут ненадлежащим образом, и помимо всего прочего, он имеет право восстановиться на своей должности в TSK и получить определенную сумму заработной платы. Городской суд постановил, что трудовой договор был расторгнут надлежащим образом и Скрипка не имеет права на дальнейшее трудоустройство в TSK или на какое-либо возмещение заработной платы;
- 8 августа 2017 г. Tethys предъявила иск против РБК банка, с целью получения распоряжения о предоставлении Tethys доступа к данным в отношении займа («Заем РБК»), который был предоставлен EGG, и который является неотъемлемой частью судебного процесса ТОО «Eurasia Gas Group» («EGG»), возбужденного против дочернего предприятия Компании, ТОО «Тетис Арал Газ» («ТАГ»). ТАГ пытается получить доступ к данной документации, так как полагает, что она будет полезна при подаче апелляционной жалобы, связанной с EGG и ожидает результаты;
- 10 августа 2017 г ТАГ подала заявление на применение процедуры реабилитации в Специализированный экономический суд Актюбинской области («Реабилитационный суд»). Заявление было подано после вынесения решения Апелляционным судом г.Алматы 2 августа 2017 г в пользу EGG в своем обжаловании решения нижестоящего суда, принятого в пользу компании Tethys в феврале 2017 г относительно иска, возникшего в связи с Договором купли-продажи нефти между EGG и ТАГ от 2012 г. Реабилитационный суд отклонил заявление на реабилитацию, однако, 1 ноября 2017 г было подано и принято к рассмотрению Реабилитационным судом новое заявление.

Как и в случае с первым заявлением, новое заявление подлежит рассмотрению и утверждению Реабилитационным судом. В период ожидания рассмотрения и утверждения, ТАГ продолжит свою деятельность как прежде, при условии, что ни один кредитор не предпримет каких-либо неблагоприятных действий против ТАГ в течение этого периода, включая попытки компании EGG привести в исполнение решение Апелляционного суда г. Алматы. Кроме того, в случае изменения обстоятельств, ТАГ в любое время может отозвать свое заявление о реабилитации;

- 25 августа 2017 г Компания сообщила, что после вышеуказанного объявления относительно подачи заявления ТАГ на применение процедуры реабилитации, Фондовая биржа Торонто («TSX») уведомила компанию Tethys о проведении ускоренного рассмотрения критериев дальнейшего листинга простых акций Компании на TSX.

1 сентября 2017 г Компания сообщила, что после предоставления Компанией подробных документов и проведения заседания Комитета TSX по поддержанию листинга («Комитет»), состоявшегося 31 августа 2017 г, в котором приняли участие руководство и юрисконсульт Компании, TSX приняла решение разрешить Компании сохранить ее листинг на TSX при условии прохождения Процесса восстановления соответствия. Компании предоставлено до 120 дней, начиная с 24 августа 2017 г на выполнение всех требований по сохранению листинга. Следующее заседание Комитета планируется провести в четверг 14 декабря 2017 г. для рассмотрения положения на тот момент. По рекомендации TSX и как указано ниже, после завершения квартала, Компания начала процесс подачи заявления на перенос листинга своих простых акций из TSX на TSX Venture Exchange («TSXV»);

- Также 25 августа 2017 г Компания сообщила о назначении Джорджа Пула новым Генеральным директором в Казахстане. Джордж является гражданином США и резидентом Казахстана. Свободно владея русским языком, он имеет более чем 20-летний обширный опыт культуры и практики ведения бизнеса на территории бывшего Советского Союза и Латинской Америки, работая над проектами в Казахстане, России, Узбекистане, Китае, Панаме, Эквадоре, Европе и США.
- 28 сентября 2017 г Компания сообщила, что компетентный орган в Казахстане уведомил ТАГ о разрешении на продление Проекта пробной эксплуатации нефтяного месторождения Аккулковское («Проект») с 1 января 2018 г до 10 марта 2019 г. Это период совпадает с соответствующей Лицензией и Контрактом геологоразведки на месторождении Аккулковское, в рамках которых ведутся работы по Проекту. Согласование Проекта дает возможность ТАГ продолжить добычу нефти и сбывать ее на внутреннем рынке Казахстана, которая осуществляется с января 2011 г. Добыча нефти в данный момент ведется со скважины АКД-01 на месторождении Аккулковское. Компания оценивает возможность инвестиций в объект утилизации сжигаемого на факеле газа, что является предварительным условием для перехода на промышленный этап добычи. Это в свою очередь позволит экспортировать часть добываемой нефти по цене выше цены на внутреннем рынке;
- Также 28 сентября 2017 г Компания сообщила, что подтверждает ознакомление с пресс-релизом компании Olisol Petroleum от 26 сентября 2017 г, но не намерена предоставлять ответ на каждый из выдвинутых пунктов ввиду их некорректности и неясности.

### **Важные события и сделки после окончания периода**

- Как указано выше, 25 октября 2017 г Компания сообщила, что TSX начала рассмотрение критериев приемлемости для продолжения листинга простых акций Компании на TSX. В то же время TSX рекомендовала Компании рассмотреть ее квалификацию для листинга на TSX Venture Exchange («TSXV») или NEX, дочерней компании TSXV, с целью обеспечения, насколько это возможно, непрерывной торговли простыми акциями Компании. Компания провела оценку затрат и преимуществ своего листинга на TSX по сравнению с возможным листингом на TSXV и пришла к выводу, что целесообразно осуществлять листинг на TSXV с учетом текущего этапа развития Компании. Поэтому Компания подала заявление на перенос своего листинга из TSX на TSXV в рамках упрощенного процесса рассмотрения TSXV, и надеется завершить этот процесс до конца года. В случае, если по какой-либо причине в будущем Компания не будет соответствовать требованиям непрерывного листинга на TSXV, Компания сможет перейти на NEX, которая будет по-прежнему обеспечивать рынок для торговли простыми акциями Компании;

- Также 25 октября 2017 г Компания сообщила о незаконных действиях, предпринимаемых против Компании компанией Olisol Petroleum Limited, ее дочерней компанией EGG и частным судебным приставом EGG (вместе «Olisol»), которые, из предыдущего заявления Компании от 28 сентября 2017 г, к сожалению, продолжают и оказывают неблагоприятное финансовое влияние на Компанию и ее бизнес, что потенциально может поставить под угрозу ее деятельность. Несмотря на то, что Министерство юстиции Республики Казахстан («РК») уведомило Компанию о том, что действия судебного исполнителя незаконны в соответствии с законодательством РК и приостановило его лицензию на деятельность, компания Olisol продолжает попытки сорвать поставки нефти Компании, направляя судебных исполнителей и сотрудников службы безопасности на месторождение.

Кроме того, платежи Компании за продажу газа были задержаны, в то время как Компания работает над тем, чтобы обратить вспять действия судебного исполнителя, которые включали в себя переписку с покупателями нефти и газа Компании и местными нефтеперерабатывающими заводами, с той целью, чтобы направить платежи в пользу EGG. В результате задержки платежей за газ, Компания не смогла своевременно осуществить некоторые плановые платежи, в том числе ежемесячную выплату кредиторам залогового займа за буровую установку, которая подлежала выплате 30 сентября и 31 октября.

Компания и ее юрисконсульты также активно ведут переговоры со своими клиентами, чтобы предоставить им юридические заверения, которые они требуют, с целью передачи платежей в пользу Компании с учетом переписки с судебным исполнителем. Тем временем Компания продолжает производство и поставки нефти и газа, и эти операции продолжают бесперебойно, несмотря на трудности, о которых говорилось выше.

- 6 ноября 2017 г было подписано Дополнение №9 к Контракту разведки и добычи на месторождении Кул-Бас Компании, которое является окончательным этапом продления контракта до ноября 2019 г. На этой контрактной территории расположен перспективный участок КБД02 («Клүмене»), который по масштабам может быть крупнее нефтяной структуры Дорис и прилегающих перспективных площадей Компании (географическая площадь перспективного участка в десять раз больше протяженности нефтяного месторождения Дорис).
- 14 ноября 2017 г Компания подписала соглашения на продажу своих двух буровых станков и соответствующего оборудования. Доход от продажи должен поступить до доставки станков покупателю и вырученные средства в первую очередь будут направлены на полное погашение соответствующих займов за буровую установку до срока погашения, предусмотренного в контракте. Ожидается, что процесс продажи завершится в декабре.

Все результаты 3 квартала вместе с обсуждением и анализом Руководства зарегистрированы в органах Канады, регулирующие ценные бумаги. Копии зарегистрированных документов можно получить через систему SEDAR на веб-сайте [www.sedar.com](http://www.sedar.com) или на веб-сайте Тетиса [www.tethyspetroleum.com](http://www.tethyspetroleum.com). Обобщенная финансовая отчетность прилагается к настоящему пресс-релизу.

Финансовая отчетность Компании за 3 квартал 2017 г подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).



Подкорректированная ПДПНИА и чистая сумма задолженности в настоящем пресс-релизе не имеют стандартного значения, предусмотренного в соответствии с МСФО, и поэтому считаются мерами, не имеющими отношение к общепринятым принципам бухгалтерского учета. Дополнительная информация по этим пунктам предоставлена в документе обсуждения и анализа Руководства.

Для расчета барреля нефтяного эквивалента (бнэ) применялся следующий коэффициент преобразования: 6000 кубических футов (169,9 кубических метров) природного газа = 1 баррель нефти; этот коэффициент основан на стандартном методе преобразования эквивалентности энергоносителей, применимом главным образом на окончательном горелке, и не выражает стоимостной эквивалентности на устье скважины.

### **Правовая оговорка**

Некоторые заявления в данном документе являются перспективными. Перспективные заявления включают заявления касательно намерения, убеждений и текущих ожиданий Компании или ее сотрудников в отношении потенциала, имеющегося в геологоразведочных и открытых залежах в Центральной Азии и Каспийском регионе, стоимости, сроков, оплаты за и результатов программы бурения неглубоких газовых скважин и возможности внесения дополнительных изменений в программу ввиду непредвиденных обстоятельств, результатов судебного разбирательства с EGG, Olisol и РБК Банком, возможного принятия Реабилитационным судом заявления ТАГ на процедуру реабилитации и возможного отзыва заявления ТАГ в будущем, результатов прохождения Процесса восстановления соответствия TSX и возможности непрерывной торговли акциями Компании, одобрения заявления Компании на перенос своего листинга на TSXV, возможности Компании в получении просроченной оплаты за продажу газа и продолжения незаконных действий Olisol и его судебного исполнителя и угрозы деятельности Компании, потенциала перспективного участка Klutene и ожидаемого завершения продажи станков в декабре. Используемые в настоящем документе такие слова как «ожидает», «верит», «предполагает», «планирует», «возможно», «будет», «должен» и аналогичные словосочетания, в том числе отрицания, служат для отражения информации о перспективах. Данные заявления о перспективах не являются обещаниями или гарантиями и зависят от рисков и неясностей, в результате которых последствия могут существенно отличаться от указанных в таких заявлениях, включая риски и неопределенности в отношении потенциала, имеющегося в геологоразведочных и открытых залежах в Центральной Азии и Каспийском регионе, стоимости, сроков, оплаты за и результатов программы бурения неглубоких газовых скважин и возможности внесения дополнительных изменений в программу ввиду непредвиденных обстоятельств, результатов судебного разбирательства с EGG, Olisol и РБК Банком, возможного принятия Реабилитационным судом заявления ТАГ на процедуру реабилитации и возможного отзыва заявления ТАГ в будущем, результатов прохождения Процесса восстановления соответствия TSX и возможности непрерывной торговли акциями Компании, одобрения заявления Компании на перенос своего листинга на TSXV, возможности Компании в получении просроченной оплаты за продажу газа и продолжения незаконных действий Olisol и его судебного исполнителя и угрозы деятельности Компании, потенциала перспективного участка Klutene и ожидаемого завершения продажи станков в декабре.

Настоящее объявление не представляет собой или не должно восприниматься как приглашение или побуждение к вложению инвестиций в Компанию или другое юридическое лицо и акционерам Компании не следует преждевременно полагаться на заявления о перспективах. Если иное не требуется применимым законом, Компания не берет на себя обязательство по обновлению или внесению поправок в заявления о перспективах для отражения событий, произошедших после публикации настоящего объявления.

Смотрите наш Годовой информационный формуляр за год, закончившийся 31 декабря 2016 г, где приведены описание рисков и неопределенностей нашего бизнеса, а также выполняемых нами работ по разведке.

См. также Примечания 10 и 14 Сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности от 30 сентября 2017 г, чтобы узнать статус реструктуризации займов и обновленную информацию по судебным тяжбам, искам и оценкам с участием Компании и ее дочерних предприятий.

### **О компании Tethys**

Компания Тетис занимается разведкой и разработкой месторождений нефти и газа в Центральной Азии и в Каспийском регионе. Эта очень богатая нефтегазовая площадь быстро разрабатывается, и компания Тетис верит в высокий потенциал как разведываемых, так и имеющихся месторождений.

### **КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ ПОЛУЧЕНИЯ ДОПОЛНИТЕЛЬНОЙ ИНФОРМАЦИИ:**

Tethys Petroleum  
info@tethyspetroleum.com  
Веб-сайт:  
<http://www.tethyspetroleum.com>



**Tethys Petroleum Limited**  
**Консолидированный отчет о финансовом положении**  
**(неаудированный)**  
**(в тысячах долларов США)**

	На	
	<u>30.09.17</u>	<u>31.12.2016</u>
<b>Внеоборотные активы</b>		
Нематериальные активы	42 893	42 732
Основные средства	97 079	103 115
Связанные денежные средства	166	2,238
Инвестиции в соглашения о совместной деятельности	4	4
Дебиторская задолженность по торговым и иным операциям	1 568	1 237
Отсроченный налог	95	208
	<b>141,805</b>	<b>149,534</b>
<b>Оборотные активы</b>		
Денежные средства и их эквиваленты	186	449
Дебиторская задолженность по торговым и иным операциям	6,517	6,532
Товарно-материальные запасы	562	676
Связанные денежные средства	6	2,713
	<b>7,271</b>	<b>10,370</b>
<b>Итого активов</b>	<b>149,076</b>	<b>159,904</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	44
Финансовые обязательства - займы	5,808	-
Отсроченный налог	11 246	11,913
Резервы	997	910
	<b>18,051</b>	<b>12,867</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
Финансовые обязательства - займы	26,712	33,249
Текущие налоги	560	522
Торговая и прочая дебиторская задолженность	21 515	19 838
Резервы	26	200
	<b>48,813</b>	<b>53,809</b>
<b>Итого обязательств</b>	<b>66,864</b>	<b>66,676</b>
<b>Собственный капитал</b>		
Акционерный капитал	5,081	5,081
Эмиссионный доход	358,444	358,444
Прочие резервы	43,806	43,648
Накопленный дефицит	(331,215)	(320,041)
Неконтрольная доля участия	6,096	6,096
<b>Итого собственного капитала</b>	<b>82,212</b>	<b>93,228</b>
<b>Итого собственного капитала и обязательства</b>	<b>149,076</b>	<b>159,904</b>





**Tethys Petroleum Limited**

**Консолидированный отчет о совокупном доходе (убытке) (неаудированный)  
(в тысячах долларов США, кроме сведений по акции)**

	За 3 месяца, закончившиеся		За 9 месяцев, закончившихся	
	30 сентября <u>2017</u>	30 сентября <u>2016</u>	30 сентября <u>2017</u>	30 сентября <u>2016</u>
Выручка от реализации и прочие поступления	2 593	3 119	5 928	10 103
Расходы по реализации	919	(665)	919	(2 132)
Производственные расходы	(1 004)	(1 979)	(3 112)	(4 503)
Износ, истощение и амортизация	(3 155)	(2 473)	(8 225)	(8 256)
Административные расходы	(1 043)	(1 354)	(3 606)	(4 379)
Затраты на реструктуризацию	-	23	(104)	(1 400)
Выплаты на основе акций	(51)	(20)	(158)	(183)
Прибыль от реализации основных средств	-	-	-	10
Положительная/(отрицательная) курсовая разница	262	20	91	141
Прибыль от переоценки справедливой стоимости по производному финансовому инструменту	-	4	-	275
Затраты на финансирование	(1 322)	(893)	(3,402)	(4,835)
<b>Убыток до налогообложения от продолжающейся деятельности</b>	<b>(2 801)</b>	<b>(4 218)</b>	<b>(11,669)</b>	<b>(15,159)</b>
Налогообложение	(78)	182	495	512
<b>Убыток от продолжающейся деятельности и общий совокупный доход</b>	<b>(2 879)</b>	<b>(4,036)</b>	<b>(11,174)</b>	<b>(14,647)</b>
<b>Убыток и общий совокупный доход, относимые к:</b>				
Акционеры	(2 879)	(4,196)	(11,174)	(14,649)
Неконтрольная доля участия	-	160	-	2
<b>Убыток и общий совокупный доход за год</b>	<b>(2,879)</b>	<b>(4,036)</b>	<b>(11,174)</b>	<b>(14,647)</b>
<b>Убыток по акции, относимый к акционерам:</b>				
Базовый и разводненный - от продолжающейся деятельности (долл. США)	(0,01)	(0,01)	(0,02)	(0,04)



**Tethys Petroleum Limited**

**Консолидированный отчет о движении денежных средств (неаудированный)  
(в тысячах долларов США)**

	За 3 месяца, закончившиеся 30 сентября		За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября	
	<u>2017</u>	<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>2016</u>
-				
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>				
<u>Убыток до уплаты налогов от продолжающихся операций</u>	(2,801)	(4,218)	(11,669)	(15,159)
Поправки на:				
Выплаты на основе акций	51	20	158	183
Чистые затраты на финансирование	1 322	893	3,402	4,835
Износ, истощение и амортизация	3,155	2,473	8,225	8,256
Прибыль от реализации основных средств	-	-	-	(10)
Прибыль от изменения справедливой стоимости по производным финансовым инструментам	-	(4)	-	(274)
Чистая нереализованная курсовая прибыль	32	109	99	(246)
Изменение резервов	(3)	(100)	(278)	(1,736)
Чистое изменение оборотного капитала	(2 115)	(883)	416	(1 099)
<b>Средства, (используемые в)/полученные от операционной деятельности</b>	<b>(359)</b>	<b>(1 710)</b>	<b>353</b>	<b>(5 250)</b>
Уплаченный корпоративный налог	(4)	(7)	(22)	(28)
<b>Чистая сумма средств, (используемых в)/ полученных от операционной деятельности</b>	<b>(363)</b>	<b>(1 717)</b>	<b>331</b>	<b>(5 278)</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>				
Затраты на основные средства	(408)	(228)	(1 412)	(509)
Прибыль от продажи основных средств	-	-	-	33
Движение связанных средств	1 991	(2)	4,779	146
Изменение авансов по договорам на строительство	96	193	96	(6)
Изменение подлежащей получению суммы налога на добавленную стоимость	433	131	391	559
Чистое изменение оборотного капитала	161	200	(67)	239
<b>Чистая сумма денежных средств, полученных от/(используемых в) инвестиционной деятельности</b>	<b>2 216</b>	<b>204</b>	<b>3,626</b>	<b>(83)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>				
Выручка от выдачи займов, без затрат на выдачу	-	4 430	-	7,930
Погашение займов	(2,079)	(715)	(2,823)	(1,289)
Проценты, выплаченные по займам	(61)	(903)	(815)	(2,616)
Изменение иных долгосрочных обязательств	(22)	(22)	(43)	(90)
<b>Чистая сумма денежных средств, (используемых в)/ полученных от финансовой деятельности</b>	<b>(2,162)</b>	<b>2,790</b>	<b>(3,681)</b>	<b>3,935</b>

Влияние изменения курса валют на денежные средства и их эквивалентов	(322)	(177)	(539)	(46)
<b>Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>(631)</b>	<b>1 100</b>	<b>(263)</b>	<b>(1 472)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	817	700	449	3 272
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец года</b>	<b>186</b>	<b>1 800</b>	<b>186</b>	<b>1 800</b>