

Стратегический обзор

Анализ финансового состояния и результатов деятельности

Задачей нижеследующего документа является помощь в понимании и оценке тенденций и существенных изменений в результатах операционной и финансовой деятельности Компании. Настоящий обзор основан на аудированной консолидированной финансовой отчетности Компании, и его следует рассматривать вместе с аудированной консолидированной финансовой отчетностью и сопроводительными примечаниями. Все финансовые данные и их обсуждение основываются на аудированной консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности (МСФО). В соответствии с учетной политикой Компании инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании учитываются по методу долевого участия и, следовательно, не консолидируются построчно («предприятия, учитываемые методом долевого участия»).

Общая информация

Акционерное общество «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее по тексту «Компания» или «РД КМГ») занимается разведкой, разработкой, добычей, переработкой и экспортом углеводородного сырья, а также приобретением нефтегазовых активов. Акции и глобальные депозитарные расписки Компании находятся в обращении на Казахской и Лондонской фондовых биржах. Основным акционером Компании является АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее по тексту «НК КМГ»), которое представляет государственные интересы в нефтегазовой промышленности Казахстана. Основная деятельность нефтегазовых активов Компании осуществляется в Прикаспийской низменности, Мангистауском и Южно-Тургайском нефтеносных бассейнах.

Ниже представлены основные нефтегазовые активы Компании по состоянию на 31 декабря 2015 года:

| Наименование | Доля владения | Основная деятельность | Метод консолидации |
|---|---------------|---------------------------|------------------------|
| АО «Озенмунайгаз» («ОМГ») | 100% | Добыча сырой нефти | Полная консолидация |
| АО «Эмбамунайгаз» («ЭМГ») | 100% | Добыча сырой нефти | Полная консолидация |
| ТОО «РД КМГ Разведочные активы» («РД КМГ РА») | 100% | Нефтегазовая разведка | Полная консолидация |
| ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод» («КазГПЗ») | 100% | Добыча и переработка газа | Полная консолидация |
| ТОО «СП «Казгермунай» («КГМ») | 50% | Добыча сырой нефти | Метод долевого участия |
| «ПетроКазахстан Инк» («ПКИ») | 33% | Добыча сырой нефти | Метод долевого участия |
| «CITIC Canada Energy Limited» («CCEL») | 50% | Добыча сырой нефти | Финансовый актив |
| ТОО «Урал Ойл энд Газ» («УОГ») | 50% | Нефтегазовая разведка | Метод долевого участия |
| «KS EP Investments BV» («КС») | 51% | Нефтегазовая разведка | Метод долевого участия |

Ключевые показатели деятельности

| 4 квартал 2015 | 3 квартал 2015 | 4 квартал 2014 | Изменение | | 2015 | 2014 | Изменение |
|----------------|----------------|----------------|-----------|---|----------|---------|-----------|
| 3 106 | 3 123 | 3 111 | 0% | Объем добычи (тыс. тонн)* | 12 351 | 12 328 | 0% |
| 105 896 | 134 884 | (194 958) | -154% | Чистая прибыль (млн. тенге) | 243 669 | 47 038 | 418% |
| 1,55 | 1,98 | (2,86) | -154% | Базовая и разводнённая прибыль на одну акцию (тыс. тенге) | 3,57 | 0,69 | 417% |
| 28 199 | (28 478) | 17 541 | 61% | ЕВИТДА (млн тенге)** | 8 801 | 281 917 | -97% |
| 18% | -32% | -9% | -300% | Операционная рентабельность (%)*** | -3% | 17% | -118% |
| (16 954) | (25 718) | (81 309) | -79% | Денежные потоки от операционной деятельности до корректировок оборотного капитала (млн тенге) | (69 583) | 147 942 | -147% |
| 7% | 10% | -13% | -154% | Рентабельность собственного капитала – ROE (%) | 18% | 3% | 500% |

*Включая пропорциональную долю предприятий, учитываемых методом долевого участия.

** ЕВИТДА рассчитывается путем прибавления доходов от участия в предприятиях, учитываемых методом долевого участия, финансовых доходов и неденежных расходов по износу и амортизации к операционной прибыли Компании.

***Операционная рентабельность не включает доход от результатов предприятий, учитываемых долевым методом, расходы по подоходному налогу, финансовые доходы и затраты, расходы по обесценению и прочие неоперационные расходы.

Условия ведения бизнеса

К основным макроэкономическим факторам, влияющим на финансовое положение Компании за отчетный период, относятся: динамика цен на нефть, темпы инфляции, колебания валютных курсов, в частности обменного курса тенге к доллару США.

| 4 квартал 2015 | 3 квартал 2015 | 4 квартал 2014 | Изменение | | 2015 | 2014 | Изменение |
|----------------|----------------|----------------|-----------|--|--------|--------|-----------|
| 43,76 | 50,47 | 76,58 | -43% | Средняя цена Brent (DTD) | 52,39 | 98,95 | -47% |
| 10,7% | 1,5% | 1,5% | 613% | Уровень инфляции - Казахстан (%) | 13,6% | 7,4% | 84% |
| 300,44 | 216,92 | 181,39 | 66% | Средний обменный курс (тенге за 1 доллар США) | 222,25 | 179,12 | 24% |
| 339,47 | 270,40 | 182,35 | 86% | Обменный курс на отчетную дату (тенге за 1 доллар США) | 339,47 | 182,35 | 86% |

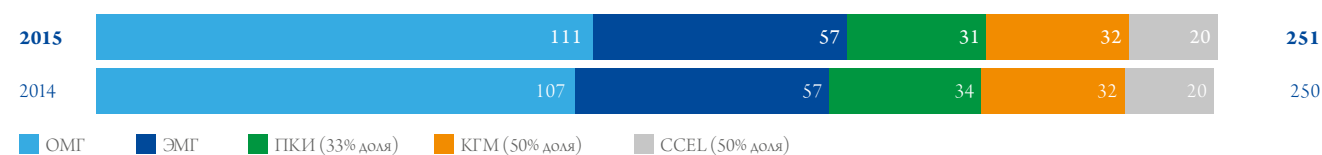
11 февраля 2014 года Национальный банк Казахстана (далее по тексту «НБК») принял решение отказаться от поддержания обменного курса тенге на прежнем уровне, снизить объемы валютных интервенций и сократить вмешательство в процесс формирования обменного курса тенге. Чтобы не допустить дестабилизации финансового рынка и экономики в целом, в феврале 2014 года НБК установил коридор колебаний курса тенге по отношению к доллару США от нового уровня 185 тенге за доллар США плюс/минус 3 тенге. В сентябре 2014 года НБК расширил коридор колебания курса тенге к доллару до 185 тенге за доллар США плюс 3 тенге/минус 15 тенге. В июле 2015 года НБК расширил коридор колебания курса тенге к доллару до 185 тенге за доллар США плюс 13 тенге/минус 15 тенге. С 20 августа 2015 года Правительством Республики Казахстан и НБК было принято решение о переходе к режиму свободно плавающего обменного курса тенге.

Производственная деятельность

Объем добычи за период в тыс. тонн



Среднесуточная добыча тыс. баррелей в сутки



Добыча сырой нефти с учетом доли в совместных предприятиях и ассоциированной компании за 2015 год составила 12 351 тыс. тонн, или 251 тыс. баррелей в сутки. ОМГ и ЭМГ – 168 тыс. баррелей в сутки, доля ПКИ – 31 тыс. баррелей в сутки, доля КГМ – 32 тыс. баррелей в сутки и доля ССЕЛ – 20 тыс. баррелей в сутки.

Объем добычи за 2015 год по сравнению с 2014 годом в ОМГ увеличился на 3%, или 182 тыс. тонн, в основном в связи с опережением графика бурения и снижением бездействующего фонда скважин.

Снижение доли в добыче ПКИ на 10%, или 162 тыс. тонн, в отчетном периоде по сравнению с 2014 годом связано с естественным истощением запасов на некоторых месторождениях ПКИ и уменьшением темпов бурения. Объем доли добычи в ССЕЛ увеличился на меньше чем 1%, или 3 тыс. тонн, за 2015 год по сравнению с 2014 годом в основном из-за увеличения фонда скважин. За 2015 год общий объем от пропорциональной доли добычи ПКИ, КГМ и ССЕЛ составил 4 018 тыс. тонн, который на 4% или 159 тыс. тонн меньше, чем за 2014 год.

Стратегический обзор

Анализ финансового состояния и результатов деятельности (продолжение)

| Фонд скважин на 31 декабря 2015* | Ввод новых скважин 2015* | Ввод новых скважин 2014* | | КРС в 2015 | КРС в 2014 | ПРС в 2015 | ПРС в 2014 |
|----------------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------|---|------------|---------------------------------------|------------|
| Количество скважин | | | | Количество капитальных ремонтов скважин | | Количество подземных ремонтов скважин | |
| 5 165 | 229 | 227 | ОМГ | 921 | 890 | 14 335 | 15 034 |
| 2 691 | 54 | 70 | ЭМГ | 248 | 284 | 3 541 | 3 723 |
| 1 735 | 84 | 114 | ПКИ (100)** | 195 | 400 | 831 | 1 012 |
| 237 | 33 | 28 | КГМ (100)** | 56 | 44 | 101 | 88 |
| 3 606 | 112 | 179 | ССЕЛ (100)** | 20 | 255 | 3 370 | 3 577 |

*Эксплуатационные скважины, включая нагнетательные скважины

** 100% от количества операций в СП и ассоциированной компании

Добыча нефти от ввода новых скважин в ОМГ за 2015 год составила 523 тыс. тонн по сравнению с 374 тыс. тонн за 2014 год в связи с опережением графика бурения. В отчетном периоде в ОМГ был осуществлен капитальный ремонт 921 скважины, что обеспечило 433 тыс. тонн дополнительной добычи; капитальный ремонт 890 скважин за 2014 год обеспечил 417 тыс. тонн дополнительной добычи.

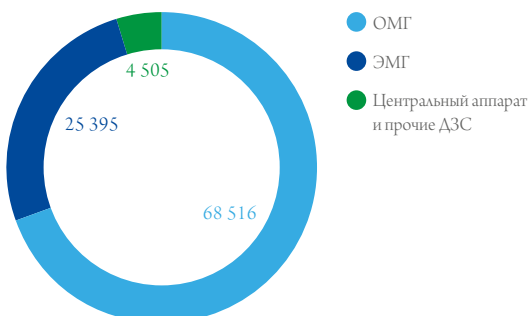
Добыча нефти от ввода новых скважин в ЭМГ за 2015 год составила 66 тыс. тонн по сравнению с 73 тыс. тонн за 2014 год. Капитальный ремонт 248 скважин за 2015 год обеспечил 97 тыс. тонн дополнительной добычи; капитальный ремонт 284 скважин за 2014 год обеспечил 87 тыс. тонн дополнительной добычи.

Обзор капитальных затрат

Суммы капитальных затрат, отраженные в данном разделе, представляют собой фактические поступления основных средств (ОС) и нематериальных активов в течение отчетного периода. Суммы по приобретению основных средств и нематериальных активов, представленные в консолидированном отчете о движении денежных средств, представляют собой поступления, представленные в данном отчете, откорректированные на изменения в соответствующих счетах оборотного капитала, таких как авансы выданные и кредиторская задолженность за основные средства и нематериальные активы.

Капитальные затраты ОМГ, ЭМГ, ЦА и прочих дочерних предприятий в млн. тенге

98 416



Капитальные затраты ОМГ, ЭМГ, ЦА и прочих дочерних организаций РД КМГ

В отчетном периоде капитальные затраты Компании составили 98,4 млрд. тенге, что на 29,8 млрд тенге меньше, чем за 2014 год. Капитальные затраты включают в себя стоимость бурения новых скважин, строительство и реконструкцию производственных объектов, приобретение основных средств и нематериальных активов, а также непроизводственные капитальные затраты.

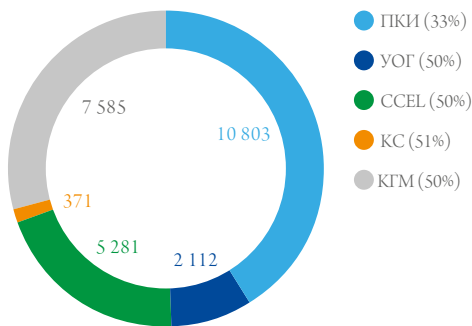
Капитальные затраты ОМГ за 2015 год составили 68,5 млрд. тенге, что на 20,0 млрд тенге меньше, чем за 2014 год. Уменьшение капитальных затрат в основном связано с уменьшением затрат по эксплуатационному бурению в результате скидки, полученной от поставщика услуг по бурению, и меньшим объемом строительства и модернизации объектов производственного назначения по сравнению с 2014 годом, а также меньшим закупом основных средств за отчетный период.

Капитальные затраты ЭМГ за отчетный период составили 25,4 млрд тенге, что на 8,3 млрд тенге меньше, чем за 2014 год в основном в связи с меньшим объемом эксплуатационного и поисково-разведочного бурения, меньшим закупом основных средств, строительства и модернизации объектов производственного назначения за отчетный период по сравнению с 2014 годом.

Капитальные вложения центрального аппарата и прочих дочерних предприятий за 2015 год составили 4,5 млрд тенге, что на 1,5 млрд тенге меньше, чем за 2014 год, что в основном связано с большим объемом строительства и модернизации объектов производственного назначения за 2014 год.

Капитальные затраты предприятий, учитываемые долевым методом в млн тенге

26 152



Капитальные затраты предприятий, учитываемых долевым методом

За отчетный период в ПКИ было осуществлено капитальных вложений на сумму 32,7 млрд тенге (33% доля РД КМГ: 10,8 млрд тенге), что на 10,5 млрд тенге меньше чем за 2014 год в основном в связи с меньшим объемом бурения за отчетный период.

Капитальные затраты КГМ за 2015 год составили 15,2 млрд тенге (50% доля РД КМГ: 7,6 млрд тенге), что на 3,0 млрд тенге меньше, чем за 2014 год. Уменьшение капитальных затрат обусловлено большим объемом строительства и модернизации объектов производственного назначения, а также закупа основных средств за 2014 год в основном в связи с обустройством месторождения Аксай, что было частично нивелировано большим объемом эксплуатационного бурения за отчетный период.

За 2015 год в CCEL было осуществлено капитальных вложений на сумму 10,6 млрд тенге (50% доля РД КМГ: 5,3 млрд тенге), что на 7,4 млрд тенге меньше, чем за 2014 год, что в основном связано с меньшим объемом бурения и строительства и модернизации объектов производственного назначения за отчетный период.

Капитальные затраты УОГ за 2015 год составили 4,2 млрд тенге (50% доля РД КМГ: 2,1 млрд тенге), что на 1,9 млрд тенге больше, чем за 2014 год в основном в связи с оплатой бонуса коммерческого обнаружения согласно законодательству.

Капитальные затраты КС за 2015 год составили 0,7 млрд тенге (51% доля РД КМГ: 0,4 млрд тенге), что в основном связано с бурением скважины СК-2.

Текущий прогноз капитальных затрат на 2016 год по консолидируемым предприятиям и предприятиям, учитываемым методом долевого участия, представлен ниже:

Текущий прогноз капитальных затрат по ОМГ, ЭМГ и прочим дочерним предприятиям на 2016 год в млн. тенге

84 632



Текущий прогноз капитальных затрат предприятий, учитываемых долевым методом на 2016 год в млн тенге (пропорционально доле)*

27 557



*Текущие ожидания по капитальным затратам на 2016 год, представленные в данном отчете, основаны на представлениях и ожиданиях руководства на дату выпуска отчета. Данные не являются официально заявленными обязательствами и могут быть изменены в любом направлении.

Стратегический обзор

Анализ финансового состояния и результатов деятельности (продолжение)

Геолого-разведочная деятельность



На следующей карте указаны крупные разведочные проекты Компании с совокупным количеством разведочных скважин, которые были пробурены до 31 декабря 2015 года.

01 Карповский Северный

730 кв. км 3D Сеймики

- 1 скважина
- 1 скважина

02 Федоровский

| | |
|--|--|
| После приобретения: | До приобретения: |
| 1 014 кв. км 3D Сеймики | 1 396 кв. км 2D Сеймики |
| <input checked="" type="checkbox"/> 6 скважин | <input checked="" type="checkbox"/> 2 скважины |
| <input checked="" type="checkbox"/> 1 скважина | <input checked="" type="checkbox"/> 2 скважины |

03 Лиман

- 165 кв. км 3D Сеймики
- 1 650 кв. км 2D Сеймики
- 9 скважин
- 1 скважина

04 Тайсойган

- 386 кв. км 3D Сеймики
- 1 501 кв. км 2D Сеймики
- 4 скважины
- 5 скважин

05 Р-9

- 984 кв. км 3D Сеймики
- 3 620 кв. км 2D Сеймики
- 12 скважин

06 Темир

- 200 кв. км 3D Сеймики
- 975 кв. км 2D Сеймики

07 Жаркымыс Восточный-1

- 200 кв. км 3D Сеймики
- 610 кв. км 2D Сеймики
- 2 скважины

08 Разведочные блоки ПКИ

- 1 552 кв. км 3D Сеймики
- 3 900 кв. км 2D Сеймики
- 9 скважин
- 78 скважин
- 14 скважин

09 Каратон-Саркамыс

- 160 кв. км 3D Сеймики
- 2 скважины
- 1 скважина

10 Узень-Карамандыбас

- 1 500 кв. км 2D Сеймики
- 2 скважины

- Разведочные проекты
- Скважины с притоком
- Сухие скважины
- Скважины в испытании
- Скважины в бурении

Нижеследующая таблица показывает геолого-разведочную деятельность Компании и ее предприятий, учитываемых методом долевого участия, в течение отчетного периода:

| Блок (доля владения) | Участок | Скважина | Статус работ по состоянию на отчетную дату |
|----------------------------------|--|----------|--|
| Лиман (100%) | Новобогат Юго-Восточный | | Проводится пробная эксплуатация месторождения Новобогат ЮВ. Завершено бурение оценочной скважины ПР-3. Проводится испытание. Получено продление контракта на разведку № 406 на период оценки ЮВН до 19.02.2018г. |
| Темир (100%) | | | Компания осуществляет возврат контрактной территории государству. |
| Жаркамыс Восточный (100%) | Тускум | | Компания осуществляет возврат контрактной территории государству в связи с низкими перспективами и завершением срока действия контракта на недропользование. |
| Узень-Карамандыбас (100%) | Северо-Западный Тенге | | Проводятся работы по согласованию изменений в рабочую программу контракта по переносу объемов ГРП с 2015 г. на 2016 г. |
| Тайсойган (100%) | Уаз | У-21 | Завершено бурение и испытание скважины У-21. Подписан протокол между МО РК и МО РСФСР о переносе зоны военного полигона на блоке Тайсойган. В процессе согласования продление контракта на разведку на 3 года. |
| Р-9 (100%) | | | Компания осуществляет возврат контрактной территории государству. |
| Каратон-Саркамыс (100%) | | НСВ-1 | Проводятся работы по согласованию изменений в рабочую программу контракта по переносу объемов ГРП с 2015 г. на 2016 г. Скважина бурением завершена, достигнут проектный забой 3818 м. Проводится испытание скважины. |
| Карповский Северный (КС - 51%) | Орловская центральная | СК-2 | Завершены работы по углублению скважины СК-2 до глубины 5755 м. В процессе согласования испытания выделенных по результатам исследований продуктивных пластов. |
| Федоровский (UOG - 50%) | Рожковское Павловская, Январцевская | У-25 | Проводится бурение скважины. Глубина на отчетную дату – 1110 м. Подписано дополнение № 7 от 24 февраля 2015 г. к контракту на разведку № 468 – период разведки продлен до 11 мая 2016 г. Принято решение о продлении срока действия контракта на разведку на 2 года с 2016 г. по 2018 г. для проведения оценки. 2 апреля 2015 г. подписан контракт на добычу по месторождению Рожковское. Полевые сейсморазведочные работы на площадях Павловская и Январцевская завершены. Бурение скважины У-31 перенесено на 2016 год в связи с необходимостью уточнения места заложения по результатам 3Д. По состоянию на отчетную дату завершается обработка материалов 3Д сейсморазведочных работ на площадях Январцевская и Павловская. |
| Дошан-Жамансу (24,75% через ПКИ) | Южный Дошан, Юго-Восточный Дошан, Жамансу | | В отчетном периоде на площади Дошан-Жамансу пробурено 6 скважин, 5 скважин - с притоком углеводородов, 1 скважина - с притоком воды. |
| Караганда (ПКИ-33%) | Карабулак, Бухарсай | | На площади Караганда пробурена 1 скважина – с притоком углеводородов. |
| Караванчи (ПКИ-33%) | Караванчи | | Пробурены 2 скважины: 1 скважина в испытании, 1 скважина с притоком углеводородов. |
| Западный Тузколь (ПКИ-33%) | Западный Тузколь | | Пробурено 10 разведочных скважин (1 скважина на структуре Таскудук). 8 скважин – с притоком углеводородов, 2 скважины – с притоком воды. |

Стратегический обзор

Анализ финансового состояния и результатов деятельности (продолжение)

Результаты операционной деятельности

Данный раздел основан на аудированной консолидированной финансовой отчетности Компании. Суммы в долларах США приведены исключительно для удобства пользователей информации и переведены по среднему обменному курсу за соответствующий период для консолидированного отчета о совокупных доходах и консолидированного отчета о движении денежных средств и по курсу на конец периода для консолидированного отчета о финансовом положении.

| 4 квартал 2015 | 3 квартал 2015 | 4 квартал 2014 | Изменение | | 2015 | 2014 | Изменение |
|------------------------------------|----------------|------------------|--------------|---|------------------------------------|----------------|--------------|
| (млн. тенге, если не указано иное) | | | | | (млн. тенге, если не указано иное) | | |
| 180 475 | 108 232 | 155 496 | 16% | Доходы | 529 812 | 845 770 | -37% |
| (65 012) | (50 865) | (67 280) | -3% | Производственные расходы | (225 049) | (211 900) | 6% |
| (28 341) | (36 815) | (27 136) | 4% | Расходы по реализации и административные расходы | (118 601) | (102 568) | 16% |
| (49 917) | (49 011) | (58 402) | -15% | Налоги кроме подоходного налога | (181 501) | (328 211) | -45% |
| (229) | (1 186) | (1 329) | -83% | Расходы на разведку | (1 892) | (2 127) | -11% |
| (4 952) | (4 538) | (15 219) | -67% | Износ, истощение и амортизация | (20 110) | (59 485) | -66% |
| 32 024 | (34 183) | (13 870) | 331% | Операционная прибыль / (убыток) | (17 341) | 141 479 | -112% |
| (46 753) | - | - | -100% | Обесценение НДС к возмещению | (46 753) | - | -100% |
| (16 576) | (5 393) | 11 466 | -245% | Доля в результатах ассоциированной компании и СП | (20 062) | 60 191 | -133% |
| (189) | 4 | (2 153) | -91% | Прибыль/(убыток) от выбытия ОС | (260) | (4 221) | -94% |
| (3 500) | (253) | (228 252) | -98% | Обесценение ОС | (4 358) | (256 683) | -98% |
| 9 540 | (8 249) | (1 535) | -721% | Финансовые доходы/(расходы), нетто | 11 095 | 11 810 | -6% |
| 187 206 | 243 029 | 1 273 | 100% | Курсовая разница, нетто | 448 869 | 108 997 | 312% |
| (55 856) | (60 071) | 38 113 | -247% | (Расходы) / экономия по подоходному налогу | (127 521) | (14 535) | 777% |
| 105 896 | 134 884 | (194 958) | -154% | Чистая прибыль / (убыток) | 243 669 | 47 038 | 418% |
| 6,7 | (11,1) | (5,3) | -226% | Удельная операционная прибыль / (убыток) (доллар США за баррель проданной нефти*) | (1,3) | 13,7 | -109% |
| 22,3 | 44,0 | (74,8) | -130% | Удельная чистая прибыль / (убыток) (доллар США за баррель проданной нефти*) | 18,3 | 4,5 | 307% |

* В пересчете 7,23 барреля за тонну нефти.

Уменьшение чистой прибыли Компании за 2015 год в основном связано с уменьшением средних котировок Brent с 98,95 доллара США за баррель за 2014 год до 52,39 доллара США за баррель за 2015 год, что было частично нивелировано большим доходом по курсовой разнице в результате решения, принятого Правительством Республики Казахстан и НБК, о переходе к режиму свободно плавающего обменного курса тенге в 3 квартале 2015 года. Кроме того, производственные расходы и расходы по реализации и административные расходы увеличились за 2015 год по сравнению с 2014 годом в основном за счет увеличения расходов по вознаграждению работников, а также начислением штрафов и пени на сумму 16,1 млрд тенге, относящихся к начисленному резерву по КПП и НСП в связи с результатами налоговой проверки за 2009-2012 годы, начислением штрафов на сумму 3,3 млрд тенге, относящиеся к начисленному резерву по КПП и НСП в связи с возможными доначислениями по будущим налоговым проверкам за 2012-2015 годы, начислением штрафов на сумму 2,1 млрд тенге, связанные с дополнительными декларациями НДС, предоставленные за 3 и 4 кварталы 2012 года, а также начислением штрафов на сумму 2,1 млрд тенге, связанные с занижением авансовых платежей, которые были нивелированы уменьшением налогов кроме подоходного налога,

а также износа, истощения и амортизации. Дополнительно в 2015 году Компания признала обесценение НДС к возмещению на сумму 46,8 млрд тенге, связанное с продажей производственных активов Компании дочерним предприятиям ОМГ и ЭМГ в рамках создания новых дочерних предприятий в 2012 году. В соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан данная реализация производственных активов облагалась НДС. НДС, уплаченный в налоговые органы по окончании реорганизации Компании, был отражен как НДС к возмещению в бухгалтерском учете ОМГ и ЭМГ. Компания признала обесценение на всю сумму НДС к возмещению в связи с тем, что уполномоченные органы не подтвердили данный НДС к возмещению как подлежащий к оплате в настоящий момент, а также в связи с тем, что руководство считает невероятным получение данного НДС к возмещению от Правительства. В 2014 году Компания признала расходы по обесценению ОС в отношении активов ОМГ в размере 255 млрд тенге. В 2015 году аналогичного обесценения ОС не было. Доля в результатах ассоциированных компаний и СП также была уменьшена в основном в связи с уменьшением средних котировок Brent на 47% с 98,95 доллара США за баррель за 2014 год до 52,39 доллара США за баррель за 2015 год.

Доходы

В следующей таблице приведены объемы продаж и цены реализации в результате деятельности ОМГ и ЭМГ:

| 4 квартал 2015 | 3 квартал 2015 | 4 квартал 2014 | Изменение | | 2015 | 2014 | Изменение |
|--|----------------|----------------|------------|-----------------------------------|----------------|----------------|-------------|
| Экспортные продажи нефти | | | | | | | |
| <i>Трубопровод УАС</i> | | | | | | | |
| 66 583 | 41 323 | 76 491 | -13% | Реализация (млн. тенге) | 213 635 | 449 931 | -53% |
| 779 | 560 | 779 | 0% | Объем (тыс. тонн) | 2 797 | 3 580 | -22% |
| 85 472 | 73 791 | 98 191 | -13% | Средняя цена (тенге за тонну) | 76 380 | 125 679 | -39% |
| 39,35 | 47,05 | 74,87 | -47% | Средняя цена (доллар за баррель*) | 47,53 | 97,05 | -51% |
| <i>Трубопровод КТК</i> | | | | | | | |
| 53 759 | 30 453 | 38 263 | 40% | Реализация (млн. тенге) | 150 849 | 257 009 | -41% |
| 565 | 378 | 390 | 45% | Объем (тыс. тонн) | 1 850 | 1 991 | -7% |
| 95 149 | 80 563 | 98 110 | -3% | Средняя цена (тенге за тонну) | 81 540 | 129 085 | -37% |
| 43,80 | 51,37 | 74,81 | -41% | Средняя цена (доллар за баррель*) | 50,74 | 99,68 | -49% |
| 120 342 | 71 776 | 114 754 | 5% | Всего экспорт нефти (млн. тенге) | 364 484 | 706 940 | -48% |
| 1 344 | 938 | 1 169 | 15% | Всего экспорт нефти (тыс. тонн) | 4 647 | 5 571 | -17% |
| Реализация нефти и нефтепродуктов на внутренний рынок | | | | | | | |
| 55 390 | 16 820 | 20 008 | 177% | Реализация (млн. тенге) | 100 576 | 94 656 | 6% |
| 844 | 667 | 421 | 100% | Объем (тыс. тонн) | 2 742 | 1 967 | 39% |
| 65 628 | 25 217 | 47 525 | 38% | Средняя цена (тенге за тонну) | 36 680 | 48 122 | -24% |
| 30,21 | 16,08 | 36,24 | -17% | Средняя цена (доллар за баррель*) | 22,83 | 37,16 | -39% |
| Встречные поставки нефти в РФ | | | | | | | |
| – | 14 793 | 14 645 | -100% | Реализация (млн. тенге) | 46 102 | 17 376 | 165% |
| – | 350 | 397 | -100% | Объем (тыс. тонн) | 916 | 447 | 105% |
| – | 42 266 | 36 889 | -100% | Средняя цена (тенге за тонну) | 50 313 | 38 871 | 29% |
| – | 26,95 | 28,13 | -100% | Средняя цена (доллар за баррель*) | 31,31 | 30,02 | 4% |
| Итого | | | | | | | |
| 175 732 | 103 389 | 149 407 | 18% | Реализация (млн. тенге) | 511 162 | 818 972 | -38% |
| 2 188 | 1 955 | 1 987 | 10% | Объем (тыс. тонн) | 8 305 | 7 985 | 4% |
| 80 316 | 52 884 | 75 192 | 7% | Средняя цена (тенге за тонну) | 61 546 | 102 564 | -40% |
| 36,97 | 33,72 | 57,34 | -36% | Средняя цена (доллар за баррель*) | 38,30 | 79,20 | -52% |
| 4 743 | 4 843 | 6 089 | -22% | Прочие доходы (млн. тенге) | 18 650 | 26 798 | -30% |
| 180 475 | 108 232 | 155 496 | 16% | Итого доходов (млн. тенге) | 529 812 | 845 770 | -37% |

*В пересчете 7,23 баррелей за тонну нефти.

ОМГ и ЭМГ поставляют добываемую нефть на экспорт по двум основным маршрутам: через трубопроводы Каспийского Трубопроводного Консорциума (далее – КТК) и Узень-Атырау-Самара (далее – УАС), принадлежащий АО «КазТрансОйл» (в Республике Казахстан). Кроме того, ОМГ и ЭМГ поставляют добываемую нефть на внутренний рынок, а также ОМГ произвел встречные поставки сырой нефти в Российскую Федерацию за 2015 и 2014 годы в рамках межправительственного соглашения.

Относительная прибыльность вышеуказанных экспортных маршрутов зависит от качества нефти в трубопроводах, преобладающих цен

на международном рынке и применяемых транспортных тарифов. Следует отметить, что объемы поставок нефти по трубопроводам согласовываются с Министерством энергетики Республики Казахстан (далее – МЭ), поэтому возможность поставок нефти Компании по тем или иным трубопроводам может быть ограничена.

За 2015 год Компания поставила 916 тыс. тонн нефти в РФ в счет выполнения обязательств по встречным поставкам нефти согласно межправительственному соглашению между РК и РФ. Таким образом, поставки нефти по направлению УАС и КТК уменьшились за отчетный период в связи со встречными поставками нефти в РФ. На отчетную дату Компания полностью выполнила обязательства по встречным поставкам нефти согласно межправительственному соглашению между РК и РФ.

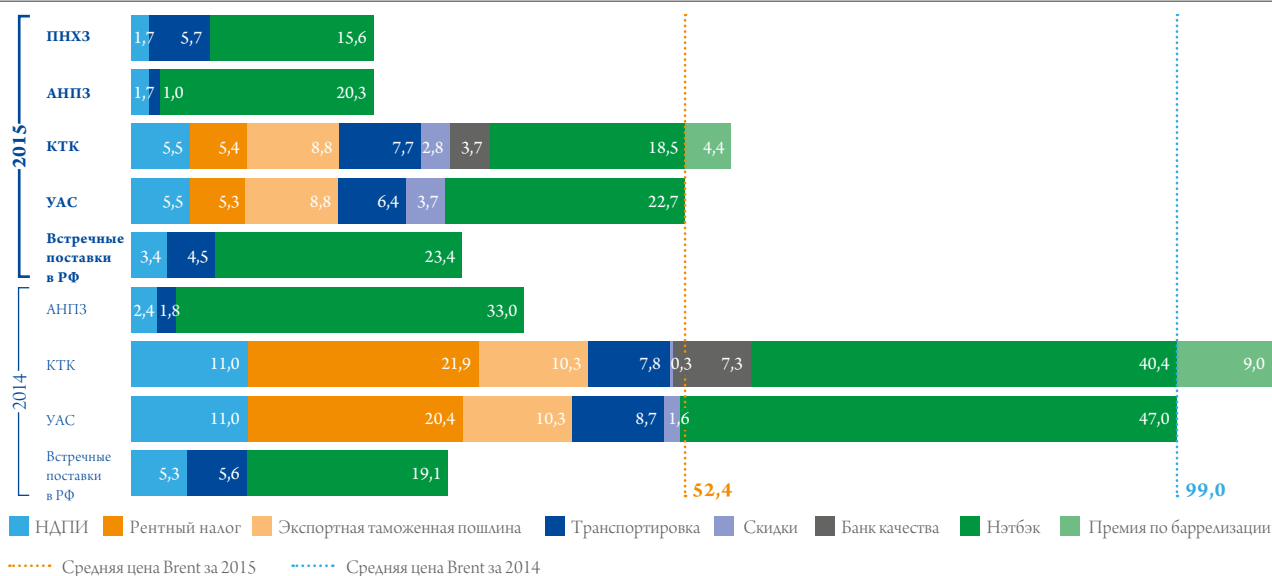
Стратегический обзор

Анализ финансового состояния и результатов деятельности (продолжение)

Следующий график показывает чистую цену реализованной нефти (нэтбэк анализ) за минусом расходов по транспортировке, рентного налога, налога на добычу полезных ископаемых (далее – НДС), экспортной таможенной пошлины (далее – ЭТП) и других расходов в зависимости от маршрута поставок. С 2015 года метод расчета нэтбэк был изменен и включает вычет по НДС от нэтбэка. В результате сравнительная информация за 2014 год была пересчитана.

Нэтбэк анализ

доллар США за баррель*



*Пересчитано по фактическому коэффициенту баррелизации.

Нэтбэк экспорта за 2015 год уменьшился по сравнению с 2014 годом в основном из-за снижения средних котировок Brent с 98,95 доллара США за баррель за 2014 год до 52,39 доллара США за баррель за 2015 год. Дополнительно расходы экспорта нефти по маршруту КТК выросли во 2 полугодии 2015 года в результате решения, принятого Правительством Республики Казахстан и НБК, о переходе к режиму свободно плавающего обменного курса тенге, который негативно повлиял на нэтбэк по КТК.

Нэтбэк внутреннего рынка уменьшился за 2015 год ввиду уменьшения средней цены реализации в тенге и увеличения среднего обменного курса тенге – доллар США.

В течение 2015 года в соответствии с полученными уведомлениями от НК КМГ АО «КазМунайГаз- переработка и маркетинг» производило оплату Компании за нефть, поставленную в Атырауский нефтеперерабатывающий завод (далее по тексту «АНПЗ») и Павлодарский нефтехимический завод (далее по тексту «ПНХЗ»), в

среднем по цене 21 тыс. тенге и 32 тыс. тенге за тонну соответственно. Данные цены были оспорены Компанией и Независимыми Директорами и не были утверждены.

В 4 квартале 2015 года было достигнуто соглашение о том, что за все реализованные в 2015 году объемы на АНПЗ и ПНХЗ Компания получит 37 тыс. тенге за тонну. В связи с этим финансовая отчетность Компании была скорректирована в четвертом квартале для отражения эффекта согласованной цены.

Цена реализации по встречным поставкам нефти в РФ основана на межправительственном соглашении между РК и РФ. Значительное увеличение нэтбэка по встречным поставкам нефти в РФ произошло в результате маневра налоговой системы РФ с 1 января 2015 года, когда налоговая нагрузка на экспорт была перераспределена с ЭТП на НДС. В связи со спецификой формулы цены по встречным поставкам в РФ данный налоговый маневр позитивно отразился на нэтбэке поставок Компании.

Производственные расходы

В таблице ниже представлены составляющие производственных расходов Компании, в основном в результате деятельности ОМГ и ЭМГ:

| 4 квартал 2015 | 3 квартал 2015 | 4 квартал 2014 | Изменение | | 2015 | 2014 | Изменение |
|------------------------------------|----------------|----------------|------------|---|------------------------------------|----------------|-------------|
| (млн. тенге, если не указано иное) | | | | | (млн. тенге, если не указано иное) | | |
| 40 017 | 38 260 | 37 111 | 8% | Вознаграждения работникам | 153 928 | 130 367 | 18% |
| 6 200 | 5 483 | 10 070 | -38% | Услуги по ремонту и обслуживанию | 20 206 | 26 781 | -25% |
| 4 647 | 4 576 | 4 425 | 5% | Электроэнергия | 18 389 | 16 706 | 10% |
| 4 601 | 4 025 | 6 087 | -24% | Материалы и запасы | 18 357 | 20 050 | -8% |
| 1 455 | 1 435 | 1 553 | -6% | Транспортные расходы | 5 345 | 5 875 | -9% |
| 3 159 | (5 011) | 1 888 | 67% | Изменение баланса нефти | 3 356 | 1 373 | 144% |
| 554 | 165 | 492 | 13% | Расходы по переработке | 1 109 | 1 205 | -8% |
| (346) | 186 | 3 206 | -111% | Изменение в оценке обязательства по восстановлению окружающей среды | 127 | 1 110 | -89% |
| 2 313 | (86) | – | 100% | Уменьшение обязательства по выбытию активов, превышающее сумму капитализированного актива | (1 686) | – | -100% |
| 2 412 | 1 832 | 2 448 | -1% | Прочие расходы | 5 918 | 8 433 | -30% |
| 65 012 | 50 865 | 67 280 | -3% | Итого | 225 049 | 211 900 | 6% |
| 13,7 | 16,6 | 25,8 | -47% | Итого (доллар США за баррель* проданной нефти) | 16,9 | 20,5 | -18% |

* В пересчете 7,23 барреля за тонну нефти.

Производственные расходы за 2015 год по сравнению с 2014 годом увеличились на 13,1 млрд тенге, или 6%. Основными причинами изменения являются увеличение расходов по вознаграждению работников, что было частично нивелировано уменьшением расходов по ремонту и обслуживанию, а также уменьшением обязательств по выбытию активов, превышающее сумму капитализированного актива.

Расходы по вознаграждениям работников за 2015 год увеличились на 18% по сравнению с 2014 годом в основном в результате индексации заработной платы производственного персонала на 7% с 1 января 2015 года в соответствии с условиями коллективного договора, внедрением Единой системы оплаты труда (ЕСОТ), дополнительного 10% увеличения заработной платы с апреля 2014 года и увеличения производственных премий для вспомогательного производственного персонала с 25% до 33% с сентября 2014 года. Кроме того, дополнительно были увеличены обязательства по вознаграждению работников за 2015 год по сравнению с 2014 годом на 6,9 млрд тенге в связи с продлением лицензий на нефтяные месторождения ОМГ и ЭМГ.

Увеличение затрат по электроэнергии на 10% за 2015 год по сравнению с 2014 годом в основном связано с увеличением тарифов поставщиков электроэнергии за отчетный период.

За 2014 год Компания изменила оценку резерва по экологическому обязательству, относящегося к определенным работам по восстановлению загрязненных земель и утилизации нефтяных отходов, в соответствии с Меморандумом о сотрудничестве, подписанным Материнской Компанией (в составе Компании и ОМГ), Министерством окружающей среды и водных ресурсов и Министерством нефти и газа в июне 2014 года, и признала уменьшение соответствующей провизии на 2,1 млрд тенге. В 4 квартале 2014 года Компания пересмотрела резерв по экологическому обязательству и начислила дополнительный резерв на сумму 3,2 млрд тенге. За 2015 год Компания обратно пересмотрела резерв по экологическому обязательству и начислила дополнительный резерв на сумму 0,1 млрд тенге.

Снижение фонда ликвидации активов в основном связано с продлением договоров ЭМГ на недропользование.

Стратегический обзор

Анализ финансового состояния и результатов деятельности (продолжение)

Лифтинг-затраты

С 4 квартала 2014 года Компания изменила методологию расчета лифтинг-затрат, лифтинг-затраты на баррель рассчитаны как производственные расходы ОМГ и ЭМГ, включающие в себя расходы по материалам, оплате труда производственного персонала, ремонту и обслуживанию и прочие производственные затраты, за исключением расходов по износу, истощению и амортизации, налогов, контрактных социальных обязательств, актуарных расходов, обязательных профессиональных пенсионных взносов и прочих расходов, не связанных напрямую с производственным процессом, разделенные на общий объем добычи.

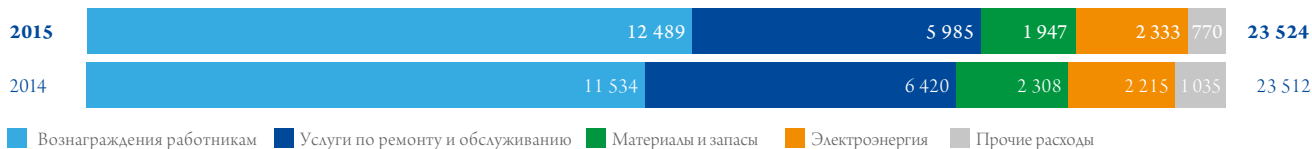
Так как большая часть производственных расходов ОМГ и ЭМГ выражена в тенге, удельные лифтинг-затраты (доллар США за баррель) уменьшились в основном из-за увеличения среднего обменного курса тенге – доллар США в результате решения, принятого Правительством Республики Казахстан и НБК о переходе к режиму свободно плавающего обменного курса тенге в 3 квартале 2015 года.

На следующих графиках указаны лифтинг-затраты ОМГ и ЭМГ в долларах США за баррель*:

Лифтинг-затраты ОМГ доллар США за баррель*



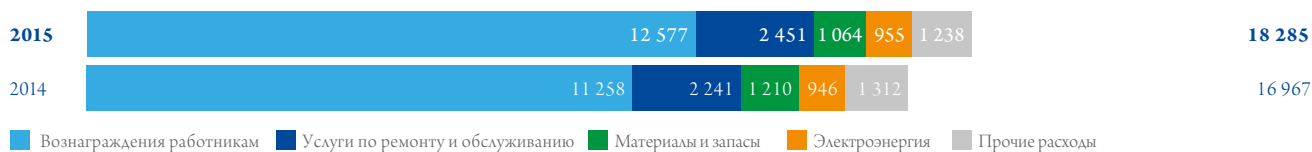
Лифтинг-затраты ОМГ тенге за тонну



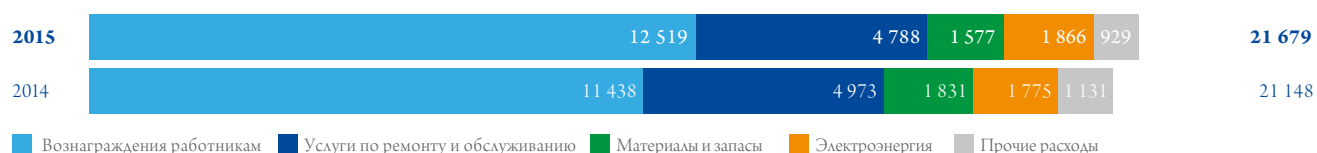
Лифтинг-затраты ЭМГ доллар США за баррель*



Лифтинг-затраты ЭМГ тенге за тонну



Лифтинг-затраты ОМГ и ЭМГ
 доллар США за баррель*

Лифтинг-затраты ОМГ и ЭМГ
 тенге за тонну


* в пересчете 7,36 барреля за тонну нефти.

Расходы по реализации и административные расходы

В таблице ниже представлены составляющие расходов по реализации и административных расходов Компании в основном в результате деятельности ОМГ, ЭМГ и Центрального аппарата РД КМГ:

| 4 квартал 2015 | 3 квартал 2015 | 4 квартал 2014 | Изменение | | 2015 | 2014 | Изменение |
|-----------------------------------|----------------|----------------|-----------|---|-----------------------------------|----------------|-------------|
| (млн тенге, если не указано иное) | | | | | (млн тенге, если не указано иное) | | |
| 21 036 | 13 814 | 16 163 | 30% | Транспортные расходы | 66 637 | 68 687 | -3% |
| 2 392 | 14 762 | 962 | 149% | Штрафы и пени | 24 737 | 3 592 | 589% |
| 5 623 | 5 011 | 4 865 | 16% | Вознаграждения работникам | 19 364 | 16 758 | 16% |
| 759 | 242 | 855 | -11% | Консультационные и аудиторские услуги | 1 889 | 2 188 | -14% |
| 423 | 228 | 392 | 8% | Услуги по ремонту и обслуживанию | 1 026 | 1 023 | 0% |
| 281 | 257 | 497 | -43% | Спонсорство | 726 | 933 | -22% |
| (3 338) | 1 112 | 1 113 | -400% | Управленческий гонорар | - | 4 451 | -100% |
| 1 165 | 1 389 | 2 289 | -49% | Прочие расходы | 4 222 | 4 936 | -14% |
| 28 341 | 36 815 | 27 136 | 4% | Итого | 118 601 | 102 568 | 16% |
| 6,0 | 12,0 | 10,4 | -42% | Итого (доллар США за баррель проданной нефти*) | 8,9 | 9,9 | -10% |

* В пересчете 7,23 барреля за тонну нефти.

Расходы по реализации и административные расходы за 2015 год составили 118,6 млрд тенге, что на 16% выше, чем за 2014 год. Увеличение в основном произошло из-за увеличения расходов на штрафы и пени, что было частично нивелировано уменьшением управленческого гонорара.

За 2015 год Компания начислила штрафы на сумму 16,1 млрд тенге, относящиеся к начисленному резерву по КПН и НСП в связи с результатами налоговой проверки за 2009-2012 годы, а также 3,3 млрд тенге, относящиеся к начисленному резерву по КПН и НСП в связи с возможными доначислениями по будущим налоговым проверкам за 2012-2015 годы, 2,1 млрд тенге, связанные с дополнительными декларациями НДС, предоставленные за 3 и 4 кварталы 2012 года, а также 2,1 млрд тенге, связанные с занижением авансовых платежей.

Уменьшение расходов по управленческому гонорару за 2015 год по сравнению с 2014 годом связано с тем, что Компанией не был подписан договор о предоставлении услуг на 2015 год с НК КМГ.

Стратегический обзор

Анализ финансового состояния и результатов деятельности (продолжение)

Расходы по налогам, кроме подоходного налога

В таблице ниже представлены составляющие расходов по налогам, кроме подоходного налога Компании, в основном в результате деятельности ОМГ и ЭМГ:

| 4 квартал 2015 | 3 квартал 2015 | 4 квартал 2014 | Изменение | | 2015 | 2014 | Изменение |
|-----------------------------------|----------------|----------------|-----------|---|-----------------------------------|----------------|-------------|
| (млн тенге, если не указано иное) | | | | | (млн тенге, если не указано иное) | | |
| 16 114 | 25 414 | 16 858 | -4% | НДПИ | 67 160 | 89 840 | -25% |
| 22 648 | 11 563 | 16 993 | 33% | Экспортная таможенная пошлина | 65 588 | 74 227 | -12% |
| 8 453 | 9 423 | 19 960 | -58% | Рентный налог | 39 838 | 151 861 | -74% |
| 1 734 | 1 725 | 1 739 | 0% | Налог на имущество | 6 265 | 6 204 | 1% |
| 968 | 886 | 2 852 | -66% | Прочие налоги | 2 650 | 6 079 | -56% |
| 49 917 | 49 011 | 58 402 | -15% | Итого | 181 501 | 328 211 | -45% |
| 10,5 | 16,0 | 22,4 | -53% | Итого (доллар США за баррель проданной нефти*) | 13,6 | 31,7 | -57% |

* В пересчете 7,23 барреля за тонну нефти.

Расходы по налогам, помимо подоходного налога, за 2015 год по сравнению с 2014 годом уменьшились на 146,7 млрд тенге, или на 45%, в основном из-за уменьшения расходов по рентному налогу, НДПИ и ЭТП.

Расходы по рентному налогу за 2015 год уменьшились по сравнению с 2014 годом из-за падения средних котировок Brent, что также повлияло на снижение средней налоговой ставки с 21% за 2014 год до 11% за 2015 год, а также со снижением экспорта нефти. Данный эффект был частично нивелирован увеличением среднего обменного курса тенге – доллар США.

Уменьшение НДПИ за 2015 год по сравнению с 2014 годом связано с уменьшением средних котировок Brent с 98,95 доллара США за баррель за 2014 год до 52,39 доллара США за баррель за 2015 год и со снижением объемов экспорта нефти, что было частично нивелировано увеличением среднего обменного курса тенге – доллар США и признанием дополнительных расходов НДПИ в 3 квартале 2015 года на сумму 12,8 млрд тенге в связи с изменением ставки за 2012 год по результатам налоговой проверки за 2009-2012 годы.

Расходы по ЭТП за 2015 год уменьшились по сравнению с 2014 годом в связи с понижением ставки ЭТП (ставка ЭТП была снижена с 80 долларов США за тонну до 60 долларов США за тонну с 19 марта 2015 года) и уменьшением объемов экспорта, который был частично нивелирован увеличением среднего обменного курса тенге – доллар США.

Расходы по подоходному налогу

| 4 квартал 2015 | 3 квартал 2015 | 4 квартал 2014 | Изменение | | 2015 | 2014 | Изменение |
|-----------------------------------|----------------|----------------|-----------|--|-----------------------------------|---------|-----------|
| (млн тенге, если не указано иное) | | | | | (млн тенге, если не указано иное) | | |
| 161 752 | 194 955 | (233 071) | -169% | Прибыль / (убыток) до налогообложения | 371 190 | 61 573 | 503% |
| 181 828 | 200 601 | (16 285) | -100% | Прибыль / (убыток) до налогообложения (с учетом корректировок**) | 395 610 | 258 065 | 53% |
| 55 856 | 60 071 | (38 113) | -247% | Расход по подоходному налогу | 127 521 | 14 535 | 777% |
| 55 856 | 60 071 | 9 158 | 510% | Подоходный налог (с учетом корректировок**) | 127 521 | 66 917 | 91% |
| 11,8 | 19,6 | (14,6) | -181% | Подоходный налог (доллар США за баррель проданной нефти*) | 9,6 | 1,4 | 586% |
| 35% | 31% | 16% | 119% | Эффективная ставка налога | 34% | 24% | 42% |
| 31% | 30% | -56% | -155% | Эффективная ставка налога (с учетом корректировок**) | 32% | 26% | 23% |

* В пересчете 7,23 барреля за тонну нефти.

** Прибыль до налогообложения и расходы по подоходному налогу без учета результатов СП и ассоциированной компании, а также без учета расходов по обесценению и соответствующей экономии по отсроченному налогу.

Основной причиной увеличения расходов по подоходному налогу за 2015 год по сравнению с 2014 годом является увеличение налогооблагаемого дохода в основном в связи с увеличением среднего обменного курса тенге – доллар США в результате решения, принятого Правительством Республики Казахстан и НБК, о переходе к режиму свободно плавающего обменного курса тенге в 3 квартале 2015 года.

Более высокая эффективная ставка подоходного налога за 2015 год по сравнению с 2014 годом связана с начислением резерва по КПН и НСП на сумму 10,0 млрд тенге в связи с результатами налоговой проверки за 2009-2012 годы. Кроме того, Компания совместно с налоговыми консультантами провела обзор налогового учета Компании за 2012-2015 годы и начислила дополнительный резерв по КПН и НСП на сумму 21,6 млрд тенге.

Обзор деятельности совместных предприятий и ассоциированной компании

Доходы и убытки Компании от участия в ассоциированной компании и совместных предприятиях отразились в аудированной консолидированной финансовой отчетности как представлено ниже:

| 4 квартал 2015 | 3 квартал 2015 | 4 квартал 2014 | Изменение | | 2015 | 2014 | Изменение |
|-----------------------------------|----------------|----------------|-----------|---|-----------------------------------|---------|-----------|
| (млн тенге, если не указано иное) | | | | | (млн тенге, если не указано иное) | | |
| (5 296) | (108) | 11 133 | -148% | Доход / (убыток) от участия в КГМ | 2 626 | 41 672 | -94% |
| (6 395) | (6 142) | 604 | -100% | Доход / (убыток) от участия в ПККИ | (17 772) | 21 735 | -182% |
| (4 885) | 857 | (261) | 100% | Доход / (убыток) от участия в УОГ | (4 916) | (722) | 581% |
| - | - | (10) | -100% | Убыток от участия в КС | - | (2 494) | -100% |
| (16 576) | (5 393) | 11 466 | -245% | Итого доход / (убыток) от участия в СП и ассоциированной компании | (20 062) | 60 191 | -133% |

КГМ

КГМ осуществляет свою деятельность по разведке, разработке, добыче и сбыту углеводородного сырья на месторождениях Акшабулак, Нуралы и Аксай Южно-Тургайской впадины Кызылординской области. В апреле 2007 года Компания приобрела 50% долю в КГМ.

За 2015 год объем добычи КГМ составил 3 000 тыс. тонн (50% доля Компании 1 500 тыс. тонн), что на уровне 2014 года.

Ниже представлены ключевые финансовые и операционные показатели КГМ (100%):

| 4 квартал 2015 | 3 квартал 2015 | 4 квартал 2014 | Изменение | | 2015 | 2014 | Изменение |
|---|----------------|----------------|-----------|--------------------------------------|---|-----------|-----------|
| (тыс. долларов США, если не указано иное) | | | | | (тыс. долларов США, если не указано иное) | | |
| 112 082 | 140 695 | 274 215 | -59% | Доходы | 628 154 | 1 399 617 | -55% |
| (80 605) | (80 370) | (114 903) | -30% | Операционные расходы | (398 697) | (635 662) | -37% |
| (237) | 1 | (51) | 365% | Финансовые доходы / (расходы), нетто | (790) | 2 174 | -136% |
| 35 329 | (8 939) | (7 354) | -580% | Курсовая разница, нетто | 25 907 | 29 084 | -11% |
| (114 608) | (45 984) | (18 571) | 517% | Расходы по подоходному налогу | (218 532) | (289 423) | -24% |
| (48 039) | 5 403 | 133 336 | -136% | Прибыль за период | 36 042 | 505 790 | -93% |
| 745 | 752 | 783 | -5% | Добыча нефти (тыс. тонн) | 3 000 | 3 000 | 0% |

Уменьшение доходов за 2015 год обусловлено меньшим объемом реализации сырой нефти на экспорт, а также уменьшением средних цен на экспорт и внутренний рынок по сравнению с 2014 годом. Кроме того, КГМ начислило штрафы на сумму 10,9 млн долларов США, связанные с КПН и НСП по результатам налоговой проверки за 2009-2012гг, которая повлияла на уменьшение чистой прибыли за 2015 год по сравнению с 2014 годом.

Реализация нефти КГМ по маршрутам поставок представлена ниже:

| 4 квартал 2015 | 3 квартал 2015 | 4 квартал 2014 | Изменение | | 2015 | 2014 | Изменение |
|----------------|----------------|----------------|-----------|-------------------------|-------------|-------|-----------|
| (тыс. тонн) | | | | | (тыс. тонн) | | |
| 552 | 595 | 596 | -7% | Внутренний рынок | 2 102 | 1 943 | 8% |
| 194 | 151 | 184 | 5% | Экспорт через ККТ | 880 | 942 | -7% |
| - | - | - | 0% | Экспорт через Актау | - | 132 | -100% |
| 746 | 746 | 780 | -4% | Реализация нефти, итого | 2 982 | 3 017 | -1% |

Уменьшение объемов экспортных продаж и средней экспортной цены также привело к уменьшению операционных расходов, в частности рентного налога (на 139,1 млн долларов США), НДС (на 49,1 млн долларов США), расходов на транспортировку (на 43,0 млн. долларов США).

Уменьшение расходов по ЭТП (на 19,1 млн долларов) связано с уменьшением объемов реализации на экспорт за 2015 год по сравнению с 2014 годом, а также понижением ставки ЭТП с 80 долларов США за тонну до 60 долларов США за тонну с 19 марта 2015 года.

Стратегический обзор

Анализ финансового состояния и результатов деятельности (продолжение)

Операционные расходы в расчете на баррель проданной нефти представлены следующим образом:

| 4 квартал 2015 | 3 квартал 2015 | 4 квартал 2014 | Изменение | | 2015 | 2014 | Изменение |
|--|----------------|----------------|-----------|----------------------------------|--|------|-----------|
| (доллар США за баррель* проданной нефти) | | | | | (доллар США за баррель* проданной нефти) | | |
| 3,0 | 4,0 | 3,6 | -17% | Износ, истощение и амортизация | 3,7 | 3,3 | 12% |
| 3,1 | 2,6 | 3,4 | -9% | Транспортные расходы | 3,3 | 5,1 | -35% |
| 2,2 | 1,6 | 2,3 | -4% | Экспортная таможенная пошлина | 2,6 | 3,4 | -24% |
| 1,1 | 1,3 | 2,2 | -50% | НДПИ | 1,8 | 3,9 | -54% |
| 0,6 | 0,2 | 2,2 | -73% | Рентный налог | 1,5 | 7,4 | -80% |
| 1,1 | 1,2 | 1,7 | -35% | Услуги по ремонту и обслуживанию | 1,2 | 1,1 | 9% |
| 1,0 | 1,0 | 1,5 | -33% | Вознаграждения работникам | 1,1 | 1,3 | -15% |
| 0,7 | 0,6 | 0,8 | -13% | Материалы и запасы | 0,6 | 0,6 | 0% |
| (0,4) | – | – | -100% | Штрафы и пени | 0,4 | – | 100% |
| 1,7 | 1,6 | 1,4 | 21% | Прочие расходы | 1,2 | 1,2 | 0% |
| 14,1 | 14,1 | 19,1 | -26% | Итого операционных расходов | 17,4 | 27,3 | -36% |

* В пересчете 7,7 барреля за тонну нефти.

Доля в результатах КГМ, отраженная в аудированной консолидированной финансовой отчетности Компании, представлена как пропорциональная доля в результатах КГМ за 2015 год, скорректированная на амортизацию справедливой стоимости лицензий и соответствующая экономии по отсроченному налогу в сумме 1,4 млрд тенге (за 2014 год: 3,6 млрд тенге).

Анализ капитальных затрат совместных предприятий и ассоциированной компании рассмотрен в разделе «Обзор капитальных затрат».

ПКИ

Для целей данного отчета все нижеследующие показатели ПКИ составлены методом пропорциональной консолидации всех совместно контролируемых активов ПКИ.

ПКИ является нефтегазовой группой, которая осуществляет свою деятельность по геологоразведке, разработке месторождений, добыче нефти и газа, а также продаже нефти. В декабре 2009 года Компания приобрела 33% долю в ПКИ. За 2015 год объем добычи компании ПКИ составил 4 390 тыс. тонн (33% доля: 1 449 тыс. тонн), что на 10% ниже уровня 2014 года. Снижение добычи связано с выработкой некоторых месторождений.

Ниже представлены ключевые финансовые и операционные показатели ПКИ (100%):

| 4 квартал 2015 | 3 квартал 2015 | 4 квартал 2014 | Изменение | | 2015 | 2014 | Изменение |
|---|----------------|----------------|-----------|-------------------------------|---|-------------|-----------|
| (тыс. долларов США, если не указано иное) | | | | | (тыс. долларов США, если не указано иное) | | |
| 170 411 | 236 364 | 490 941 | -65% | Доходы | 984 943 | 2 468 829 | -60% |
| (224 710) | (235 718) | (326 057) | -31% | Операционные расходы | (1 012 943) | (1 472 762) | -31% |
| (10 835) | (8 496) | (5 045) | 115% | Финансовые расходы, нетто | (41 796) | (25 420) | 64% |
| (27 725) | (57 718) | (72 886) | -62% | Расходы по подоходному налогу | (124 683) | (454 061) | -73% |
| (92 859) | (65 568) | 86 953 | -207% | Прибыль / (убыток) за период | (194 479) | 516 586 | -138% |
| 1 069 | 1 103 | 1 219 | -12% | Добыча нефти (тыс. тонн) | 4 390 | 4 883 | -10% |

Снижение выручки за 2015 год по сравнению с 2014 годом главным образом обусловлено меньшим объемом реализации сырой нефти на экспорт, а также уменьшением средних котировок Brent и цен на внутреннем рынке.

Реализация нефти ПКИ по маршрутам поставок указана ниже:

| 4 квартал 2015 | 3 квартал 2015 | 4 квартал 2014 | Изменение | | 2015 | 2014 | Изменение |
|----------------|----------------|----------------|-----------|---|-------------|-------|-----------|
| (тыс. тонн) | | | | | (тыс. тонн) | | |
| 727 | 774 | 813 | -11% | Внутренний рынок | 2 804 | 2 867 | -2% |
| 166 | 160 | 244 | -32% | Экспорт через ККТ (ПККР 100%) | 762 | 1 089 | -30% |
| 97 | 75 | 92 | 5% | Экспорт через ККТ (КГМ 50%) | 440 | 471 | -7% |
| 43 | 45 | 38 | 13% | Экспорт через ККТ (ТП 50%) | 181 | 171 | 6% |
| 31 | 31 | 38 | -18% | Экспорт через ККТ (Кольжан 100% и ПКВИ 75%) | 105 | 152 | -31% |
| – | – | – | 0% | Экспорт через Актау (КГМ 50%) | – | 66 | -100% |
| – | – | 11 | -100% | Экспорт в Узбекистан (ТП 50%) | – | 47 | -100% |
| 1 064 | 1 085 | 1 236 | -14% | | 4 292 | 4 863 | -12% |

Операционные расходы уменьшились в основном за счет снижения экспортных продаж и средней экспортной цены, что привело к уменьшению рентного налога (на 263,2 млн долларов США), НДПИ (на 89,5 млн долларов США) и транспортных расходов (на 60,8 млн долларов США).

За 2015 год ПКИ начислило штрафы на сумму 2,1 млн долларов США, связанные с КПН и НСП АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» (100% дочерняя организация) за 2013 год, а также экологические штрафы на сумму 4,2 млн долларов США. ПКИ также признало 50% долю штрафов КГМ на сумму 5,5 млн долларов США, связанные с КПН и НСП, начисленные по результатам налоговой проверки за 2009-2012 гг. Кроме того, ПКИ начислило штрафы на сумму 13,9 млн долларов США, связанные с результатами налоговой проверки ТОО «Кольжан» за 2011-2012 гг., и штрафы и пени на сумму 9,8 млн долларов США, связанные с результатами налоговой проверки АО «Тургай-Петролеум» за 2009-2012 гг.

Операционные расходы в расчете на баррель проданной нефти представлены следующим образом:

| 4 квартал 2015 | 3 квартал 2015 | 4 квартал 2014 | Изменение | | 2015 | 2014 | Изменение |
|--|----------------|----------------|-----------|------------------------------------|--|-------------|-------------|
| (доллар США за баррель* проданной нефти) | | | | | (доллар США за баррель* проданной нефти) | | |
| 5,2 | 9,2 | 9,7 | -46% | Износ, истощение и амортизация | 8,4 | 9,0 | -7% |
| 3,0 | 3,6 | 4,6 | -35% | Транспортные расходы | 3,8 | 5,0 | -24% |
| 2,3 | 2,1 | 3,4 | -32% | Экспортная таможенная пошлина | 2,9 | 3,7 | -22% |
| 1,1 | 2,0 | 3,6 | -69% | Услуги по ремонту и обслуживанию | 2,1 | 3,1 | -32% |
| 1,4 | 1,7 | 2,1 | -33% | Вознаграждения работникам | 1,9 | 2,2 | -14% |
| 1,2 | 1,4 | 2,7 | -56% | НДПИ | 1,8 | 4,0 | -55% |
| 0,9 | 1,2 | 4,7 | -81% | Рентный налог | 1,7 | 8,5 | -80% |
| 1,1 | 1,0 | 1,7 | -35% | Материалы и запасы | 1,1 | 1,4 | -21% |
| 2,7 | (0,3) | (3,7) | 100% | Штрафы и пени | 1,1 | (0,7) | -257% |
| 8,4 | 6,3 | 5,2 | 62% | Прочие расходы | 5,8 | 2,9 | 100% |
| 27,3 | 28,2 | 34,0 | -20% | Итого операционных расходов | 30,6 | 39,1 | -22% |

* В пересчете 7,75 барреля за тонну нефти.

Доля в результатах ПКИ, отраженная в аудированной консолидированной финансовой отчетности Компании, представлена как пропорциональная доля в результатах ПКИ за 2015 год, скорректированная на амортизацию справедливой стоимости лицензии на сумму 7,3 млрд тенге (за 2014 год: 5,7 млрд тенге).

Анализ капитальных затрат совместных предприятий и ассоциированной компании рассмотрен в разделе «Обзор капитальных затрат».

ССЕЛ

Согласно условиям договора приобретения, доля в ССЕЛ отражается как финансовый актив в аудированной консолидированной финансовой отчетности Компании в соответствии с МСФО. Результаты деятельности ССЕЛ представлены исключительно в информационных целях, данные не консолидируются и не учитываются по долевым методу в аудированной консолидированной финансовой отчетности Компании.

В декабре 2007 года Компания приобрела 50% долю в ССЕЛ Каражанбасмунай (далее – ССЕЛ). ССЕЛ осуществляет добычу тяжелой нефти на месторождении Каражанбас, расположенном на полуострове Бузачи в 230 км от г. Актау. Месторождение было открыто в 1974 году и является самым крупным неглубоко залегающим месторождением высоковязкой нефти на территории СНГ, разработка которого осуществляется с применением термических методов.

По состоянию на 31 декабря 2015 года Компания отразила в своем балансе сумму 30,3 млрд тенге (89,3 млн долл. США) как счета к получению от ССЕЛ. За 2015 год Компания начислила процентный доход в размере 3,4 млрд тенге (15,2 млн долл. США), что представляет собой часть годового гарантированного платежа от ССЕЛ в размере 26,87 млн долларов США. За 2015 год Компания получила 26,4 млн долл. США в счет гарантированного платежа от ССЕЛ.

За 2015 год объем добычи ССЕЛ составил 2 138 тыс. тонн (50% доля – 1 069 тыс. тонн), что увеличился на менее чем на 1% по сравнению с 2014 годом.

Ниже представлены ключевые финансовые и операционные показатели ССЕЛ (100%):

| 4 квартал 2015 | 3 квартал 2015 | 4 квартал 2014 | Изменение | | 2015 | 2014 | Изменение |
|---|----------------|----------------|-----------|-------------------------------|---|-----------|-----------|
| (тыс. долларов США, если не указано иное) | | | | | (тыс. долларов США, если не указано иное) | | |
| 99 734 | 139 950 | 226 302 | -56% | Доходы | 569 399 | 1 172 474 | -51% |
| (163 330) | (239 435) | (195 795) | -17% | Операционные расходы | (763 435) | (903 682) | -16% |
| (8 220) | (6 279) | (6 637) | 24% | Финансовые расходы, нетто | (28 503) | (26 550) | 7% |
| (21 264) | (770) | (8 803) | 142% | Расходы по подоходному налогу | (7 707) | (69 054) | -89% |
| (93 080) | (106 534) | 15 067 | -718% | Прибыль /(убыток) за период | (230 246) | 173 188 | -233% |
| 534 | 543 | 539 | -1% | Добыча нефти (тыс. тонн) | 2 138 | 2 132 | 0% |

Стратегический обзор

Анализ финансового состояния и результатов деятельности (продолжение)

Снижение доходов за 2015 год в основном связано с уменьшением средней цены реализации на экспорт и внутренний рынок.

| 4 квартал 2015 | 3 квартал 2015 | 4 квартал 2014 | Изменение | | 2015 | 2014 | Изменение |
|----------------|----------------|----------------|-----------|-----------------------------------|-------------|-------|-----------|
| (тыс. тонн) | | | | | (тыс. тонн) | | |
| 210 | 272 | 221 | -5% | Экспорт через Новороссийск | 885 | 872 | 1% |
| 217 | 164 | 165 | 32% | Экспорт через Усть-Луга | 666 | 438 | 52% |
| - | - | - | 0% | Экспорт через Приморск | - | 186 | -100% |
| 63 | 97 | 127 | -50% | Внутренний рынок | 382 | 485 | -21% |
| - | - | 45 | -100% | Встречные поставки нефти в Россию | 139 | 124 | 12% |
| 490 | 533 | 558 | -12% | Реализация нефти, итого | 2 072 | 2 105 | -2% |

Снижение операционных расходов за 2015 год на 16% по сравнению с 2014 годом произошло в основном из-за уменьшения рентного налога, ЭТП, расходов по ремонту и обслуживанию и амортизации, что было частично нивелировано увеличением убытка по курсовой разнице в результате решения, принятого Правительством Республики Казахстан и НБК, о переходе к режиму свободно плавающего обменного курса тенге в 3 квартале 2015 года.

Уменьшение рентного налога за 2015 год по сравнению с 2014 годом в основном связано со снижением средних котировок Brent, что было частично нивелировано увеличением экспортных объемов продаж. Снижение расходов по ЭТП произошло из-за понижения ставки ЭТП с 80 долларов США за тонну до 60 долларов США за тонну с 19 марта 2015 года, что было частично нивелировано увеличением экспортных объемов продаж в 2015 году по сравнению с 2014 годом.

Расходы по ремонту и обслуживанию уменьшились за 2015 год в основном за счет уменьшения объемов КРС и ПРС за отчетный период по сравнению с 2014 годом.

Операционные расходы в расчете на баррель проданной нефти представлены следующим образом:

| 4 квартал 2015 | 3 квартал 2015 | 4 квартал 2014 | Изменение | | 2015 | 2014 | Изменение |
|--|----------------|----------------|-----------|----------------------------------|--|------|-----------|
| (доллар США за баррель* проданной нефти) | | | | | (доллар США за баррель* проданной нефти) | | |
| 10,1 | 13,3 | 13,3 | -24% | Вознаграждения работникам | 11,1 | 11,3 | -2% |
| 8,7 | 7,1 | 8,9 | -2% | Экспортная таможенная пошлина | 7,4 | 8,1 | -9% |
| 7,5 | 7,2 | 7,1 | 6% | Транспортные расходы | 7,1 | 7,1 | 0% |
| (2,3) | 6,1 | 0,7 | -429% | Износ, истощение и амортизация | 4,9 | 8,7 | -44% |
| 2,5 | 5,1 | 9,2 | -73% | Рентный налог | 4,3 | 15,2 | -72% |
| 2,8 | 3,5 | 4,5 | -38% | Электроэнергия | 3,9 | 4,6 | -15% |
| 2,9 | 3,1 | 4,7 | -38% | Услуги по ремонту и обслуживанию | 3,8 | 4,7 | -19% |
| 0,6 | 1,0 | 0,9 | -33% | Материалы и запасы | 0,9 | 0,9 | 0% |
| 0,2 | 0,3 | 0,4 | -50% | НДПИ | 0,3 | 0,5 | -40% |
| 16,9 | 20,6 | 2,8 | 504% | Прочие расходы | 11,4 | 3,1 | 268% |
| 49,9 | 67,3 | 52,5 | -5% | Итого операционных расходов | 55,1 | 64,2 | -14% |

* В пересчете 6,68 барреля за тонну нефти.

Анализ капитальных затрат совместных предприятий и ассоциированной компании рассмотрен в разделе «Обзор капитальных затрат».

Нэтбэк анализ и лифтинг-затраты

Лифтинг-затраты совместных предприятий и ассоциированной компании представлены следующим образом:

| | КГМ | ПКИ | ССЕЛ |
|--|---|----------------|----------------|
| | (тыс. долларов США, если не указано иное) | | |
| Вознаграждения работникам | 17 925 | 40 735 | 137 454 |
| Материалы и запасы | 13 898 | 34 980 | 12 826 |
| Услуги по ремонту и обслуживанию | 14 688 | 39 849 | 52 465 |
| Электроэнергия | 12 339 | 27 161 | 54 612 |
| Прочие | 5 008 | 33 576 | 15 221 |
| Итого лифтинг-затрат (тыс. долларов США) | 63 858 | 176 301 | 272 578 |
| Объем добычи (тыс. тонн) | 3 000 | 4 390 | 2 138 |
| Итого лифтинг-затрат (долл. США/баррель*) | 2,8 | 5,2 | 19,1 |

*Были использованы следующие средние коэффициенты пересчета тонны на баррель: 7,7 КГМ, ПКИ 7,75, 6,68 ССЕЛ.

Нэтбэк анализ экспортных продаж совместных предприятий и ассоциированной компании представлен следующим образом:

| | КГМ | ПКИ | ССЕЛ |
|--|--------------------------|-------------|-------------|
| | (доллар США за баррель*) | | |
| Публикуемая рыночная цена | 52,4 | 52,4 | 52,4 |
| Разница в цене и премия по коэффициенту баррелизации | (7,1) | (7,5) | (5,0) |
| Средняя цена реализации | 45,3 | 44,9 | 47,4 |
| Рентный налог | (5,0) | (4,8) | (5,3) |
| Экспортная таможенная пошлина | (8,8) | (8,3) | (9,1) |
| Транспортные расходы | (5,4) | (6,5) | (8,1) |
| НДПИ | (5,2) | (3,8) | (0,2) |
| Нэтбэк | 20,9 | 21,5 | 24,7 |

*Были использованы следующие средние коэффициенты пересчета тонны на баррель: 7,7 КГМ, ПКИ 7,75, 6,68 ССЕЛ.

Нэтбэк анализ продаж на внутренний рынок совместных предприятий и ассоциированной компании представлен следующим образом:

| | КГМ | ПКИ | ССЕЛ |
|--------------------------------|--------------------------|-------------|-------------|
| | (доллар США за баррель*) | | |
| Средняя цена реализации | 19,2 | 21,2 | 16,0 |
| Транспортные расходы | (2,2) | (2,0) | (0,9) |
| НДПИ | (0,4) | (0,7) | (0,2) |
| Нэтбэк | 16,6 | 18,5 | 14,9 |

*Были использованы следующие средние коэффициенты пересчета тонны на баррель: 7,7 КГМ, ПКИ 7,75, 6,68 ССЕЛ.

Нэтбэк анализ встречных поставок нефти ССЕЛ в РФ представлен следующим образом:

| | ССЕЛ |
|--------------------------------|--------------------------|
| | (доллар США за баррель*) |
| Средняя цена реализации | 44,0 |
| Транспортные расходы | (6,2) |
| НДПИ | (0,3) |
| Нэтбэк | 37,5 |

* Коэффициент пересчета тонны на баррель по поставкам в Россию равен 7,23

Стратегический обзор

Анализ финансового состояния и результатов деятельности (продолжение)

Социальная ответственность

Социальные проекты в млн тенге



Социальная ответственность является ключевой составляющей деятельности Компании. С момента создания Компания выделила миллиарды тенге на строительство жилых домов, физкультурно-оздоровительных центров, детских садов, оздоровительных лагерей, на реконструкцию школ и больниц в Атырауской и Мангистауской областях, а также переезд жителей населенных пунктов с истощенных месторождений ЭМГ. Стратегия Компании в области социальной политики нацелена на содействие развитию регионов своей деятельности.

В 2012 году с целью обеспечения трудоустройства около 2000 человек в Мангистауской области были созданы 2 сервисных предприятия – УТТиОС и УБР.

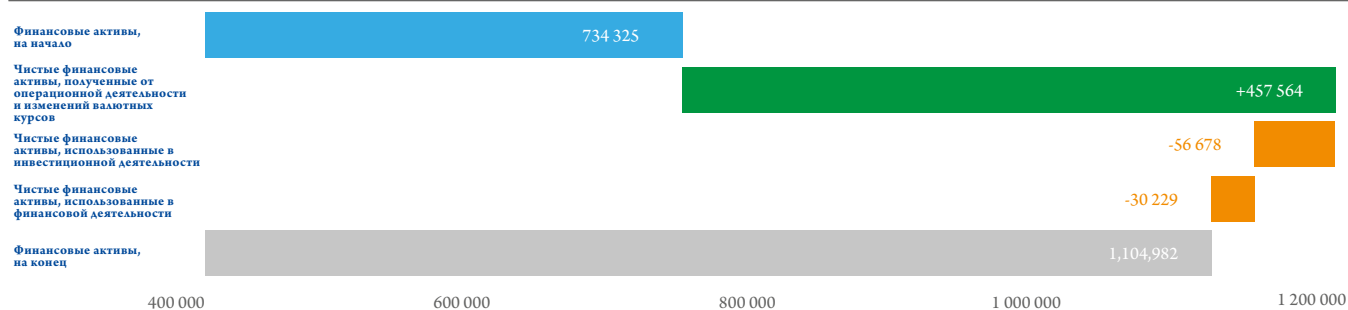
За 2015 год Компания понесла операционные расходы в размере 23,7 млрд тенге на финансирование данных предприятий. Данные расходы отразились в составе расходов по вознаграждению работников в размере 19,3 млрд тенге, а также в составе расходов по материалам, запасам и прочим расходам на сумму 4,4 млрд тенге. Кроме того, Компанией было инвестировано 0,9 млрд тенге на расширение строительства производственных баз, вахтовых поселков, а также приобретение спецтехники для поддержания деятельности УБР и УТТиОС. Затраты, направленные на финансирование УТТиОС, были частично нивелированы доходом данного предприятия от третьих сторон за 2015 год на сумму 5,3 млрд тенге (за 2014 год: 6,3 млрд тенге).

За 2015 года расходы на спонсорство и благотворительность составили 0,7 млрд тенге. Основная часть расходов была направлена на финансирование социальных фондов. Контрактные обязательства включают в себя отчисления в фонд социальных программ, фонд экологии и обязательства по обучению специалистов в соответствии с условиями контрактов на недропользование. За 2015 год социальные расходы Компании в рамках выполнения контрактных обязательств составили 2,6 млрд тенге, в том числе по фонду социальных программ и экологии 1,9 млрд тенге, по обучению местных специалистов 0,7 млрд тенге.

Ликвидность и ресурсы капитала

Потребности Компании в ликвидности возникают в основном из потребности в финансировании существующей операционной деятельности (оборотный капитал), необходимости финансирования инвестиций (капитальные расходы) и достижения роста за счет приобретений. Руководство считает, что Компания обладает достаточным уровнем ликвидности для исполнения своих обязательств и осуществления инвестиционных возможностей.

Движение финансовых активов за 2015 год в млн тенге



За 2015 год приток финансовых активов от операционной деятельности и изменений валютных курсов составил 457,6 млрд тенге, что на 171,5 млрд тенге больше, чем за 2014 год. Данное изменение в основном связано с признанием дохода по курсовой разнице в результате решения, принятого Правительством Республики Казахстан и НБК, о переходе к режиму свободно плавающего обменного курса тенге в 3 квартале 2015 года, которое было частично нивелировано эффектом уменьшения цены реализации нефти.

Отток финансовых активов от инвестиционной деятельности за 2015 год составил 56,7 млрд. тенге (за 2014 год отток на сумму 44,4 млрд. тенге). Увеличение оттока связано с уменьшением размеров дивидендов, полученных от совместных предприятий и ассоциированных компаний (на 60,1 млрд. тенге меньше), что было частично нивелировано меньшими капитальными расходами (на 44,0 млрд. тенге меньше) и увеличением размера погашения займов от связанных сторон (на 1,9 млрд. тенге больше). Отток финансовых активов, направленных на использование в финансовой деятельности, за 2015 год составил 30,2 млрд. тенге (за 2014 год – отток 130,1 млрд. тенге). Уменьшение главным образом связано с меньшей суммой выплаты дивидендов за 2015 год по сравнению с выплатами, произведенными за 2014 год (на 100,0 млрд. тенге меньше).

Чистая позиция финансовых активов

В таблице ниже отражены данные по чистой позиции финансовых активов Компании:

| | На 31 декабря 2015 года | На 31 декабря 2014 года | Изменение |
|---|--------------------------------------|----------------------------|------------|
| | (млн тенге, если не указано иное) | | % |
| Текущая часть | 5 585 | 3 000 | 86% |
| Срок погашения более одного года | 5 990 | 4 218 | 42% |
| Итого займов | 11 575 | 7 218 | 60% |
| Денежные средства и их эквиваленты | 237 310 | 180 245 | 32% |
| Прочие текущие финансовые активы | 833 912 | 535 513 | 56% |
| Долгосрочные финансовые активы | 33 760 | 18 567 | 82% |
| Итого финансовых активов | 1 104 982 | 734 325 | 50% |
| Финансовые активы, деноминированные в иностранной валюте, % | 99% | 94% | |
| Чистая позиция финансовых активов | 1 093 407 | 727 107 | 50% |

Заявления относительно будущего

В настоящем документе содержатся заявления, которые являются или считаются «заявлениями относительно будущего». Терминология для описания будущего, включая среди прочего слова «считает», «по предварительной оценке», «ожидает», «по прогнозам», «намеревается», «планирует», «наметила», «будет» или «должна», либо в каждом случае аналогичная или сопоставимая терминология, либо ссылки на обсуждения, планы, цели, задачи, будущие события или намерения призваны обозначить заявления относительно будущего. Указанные заявления относительно будущего включают все заявления, которые не являются историческими фактами. Они включают без ограничения заявления о намерениях, мнениях и заявления об ожиданиях Компании в отношении среди прочего результатов деятельности, финансового состояния, ликвидности, перспектив, роста, потенциальных приобретений, стратегии и отраслей, в которых работает Компания. По своей природе заявления относительно будущего связаны с риском и неопределенностью, поскольку они относятся к будущим событиям и обстоятельствам, которые могут произойти или не произойти. Заявления относительно будущего не являются гарантиями будущих результатов деятельности, и фактические результаты деятельности, финансовое положение и ликвидность Компании и развитие страны и отраслей, в которых работает Компания, могут существенно отличаться от тех вариантов, которые описаны в настоящем документе или предполагаются согласно содержащимся в настоящем документе заявлениям относительно будущего. Компания не планирует и не берет на себя обязательства обновлять какую-либо информацию относительно отрасли или какие-либо заявления относительно будущего, которые содержатся в настоящем документе, будь то в результате получения новой информации, будущих событий или каких-либо иных обстоятельств. Компания не делает никаких заявлений, не предоставляет никаких заверений и не публикует никаких прогнозов относительно того, что результаты, изложенные в таких заявлениях относительно будущего, будут достигнуты.