

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

По состоянию на и за три месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Прилагаемая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность АО «Мангистаумунайгаз» (далее – «Компания» или «ММГ») и его дочерних организаций (далее – совместно именуемые «Группа»).

Основными направлениями деятельности ММГ являются разработка, добыча, и реализация углеводородов на нефтегазоносных участках, расположенных в Мангистауской области на западе Казахстана.

Единственным акционером Группы является «Mangistau Investments B.V.» (далее – «MIBV»). На 31 марта 2018 года АО «НК «КазМунайГаз» (далее – «НК КМГ») и «China National Petroleum Company» являются конечными совместно контролирующими сторонами MIBV, каждой из которых принадлежит 50% капитала и права голоса в MIBV.

НК КМГ принадлежит АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына») (доля владения 90%) и Национальному Банку Республики Казахстан (доля владения 10%). Правительство Республики Казахстан (далее – «Правительство») является единственным акционером Самрук-Казына.

Конечным владельцем «CNPC Exploration and Development Company LTD» является Китайская Национальная Нефтяная Компания (далее – «КННК»). КННК является государственным предприятием, созданным в соответствии с законами Китайской Народной Республики (далее – «КНР»).

Зарегистрированный офис Компании расположен по следующему адресу: Республика Казахстан, г. Актау, микрорайон 6, здание № 1.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Настоящая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за три месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчётности МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчётность» (далее – «МСБУ»).

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой консолидированной финансовой отчётности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2017 года. Деятельность Группы не носит сезонный характер и не подвержена сезонным колебаниям.

Курсы обмена валют

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже (далее – «КФБ»).

На 31 марта 2018 года валютный обменный курс КФБ составлял 318.31 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2017 года: 332,33 тенге за 1 доллар США). Этот курс использовался для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, на 31 марта 2018 года.

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой

Учётная политика, принятая при составлении промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствует политике, применявшейся при составлении годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, за исключением принятых новых стандартов и разъяснений, вступивших в силу на 1 января 2018 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Информация о характере и влиянии этих изменений раскрыта ниже. Хотя Группа впервые применила эти новые стандарты и поправки в 2017 году, они не имеют существенного влияния ни на годовую консолидированную финансовую отчётность Группы, ни на её промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой (продолжение)

Характер и влияние каждого нового стандарта или поправки описаны ниже:

Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» – «Инициатива в сфере раскрытия информации»

Поправки требуют, чтобы организация раскрывала информацию об изменениях в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью, включая как изменения, обусловленные денежными потоками, так и изменения, не обусловленные ими (прибыли или убытки от изменения валютных курсов). При первом применении данных поправок организации не обязаны предоставлять сравнительную информацию за предшествующие периоды. Группа не обязана раскрывать дополнительную информацию в своей сокращённой промежуточной консолидированной финансовой отчетности, но раскроет дополнительную информацию в своей годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» – «Признание отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков»

Поправки разъясняют, что организация должна учитывать то, ограничивает ли налоговое законодательство источники налогооблагаемой прибыли, против которой она может делать вычеты при восстановлении такой вычитаемой временной разницы. Кроме того, поправки содержат указания в отношении того, как организация должна определять будущую налогооблагаемую прибыль, и описывают обстоятельства, при которых налогооблагаемая прибыль может предусматривать возмещение некоторых активов в сумме, превышающей их балансовую стоимость.

Организации должны применять данные поправки ретроспективно. Однако при первоначальном применении поправок изменение собственного капитала на начало самого раннего сравнительного периода может быть признано в составе нераспределенной прибыли на начало периода (или в составе другого компонента собственного капитала, соответственно) без разнесения изменения между нераспределенной прибылью и прочими компонентами собственного капитала на начало периода. Организации, которые применяют данное освобождение, должны раскрыть этот факт.

Группа применила данные поправки ретроспективно. Однако их применение не оказало влияния на финансовое положение и результаты деятельности, поскольку у Группы отсутствуют вычитаемые временные разницы или активы, относящиеся к сфере применения поправок.

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2014-2016 годов

Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты. Документ включает в себя следующие поправки:

Поправки к МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других организациях» – «Разъяснение сферы применения требований к раскрытию информации в МСФО (IFRS) 12»

Поправки разъясняют, что требования к раскрытию информации в МСФО (IFRS) 12, применяются в отношении доли участия организации в дочерней организации, совместном предприятии или ассоциированной организации (или части доли в совместном предприятии или ассоциированной организации), которая классифицируется (или включается в состав выбывающей группы, которая классифицируется) как предназначенная для продажи.

Группа применила данные поправки ретроспективно. Поскольку требования к раскрытию информации в МСФО (IFRS) 12 не применяются в отношении промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности. Группа раскроет необходимую информацию в своей годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

На 31 марта 2018 года года движение по основным средствам представлено следующим образом:

| В тысячах тенге | Нефтегазовые активы | Прочие активы | Незавершенное строительство | Итого |
|--|---------------------|------------------|-----------------------------|--------------------|
| На 1 января 2017 года | 279.880.789 | 3.569.742 | 12.749.440 | 296.199.971 |
| Поступления | 3.114.390 | 59.914 | 62.546.709 | 65.721.013 |
| Изменение в оценке обязательства по выбытию актива | (5.024.397) | - | - | (5.024.397) |
| Перемещения | 57.727.787 | 201.236 | (57.929.023) | - |
| Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения | (250.295) | (26.620) | (372.617) | (649.532) |
| Начисление износа и истощения за год | (44.879.145) | (449.942) | - | (45.329.087) |
| Восстановление/начисление обесценения | - | - | 144.001 | 144.001 |
| На 1 января 2018 года | 290.569.129 | 3.354.330 | 17.138.510 | 311.061.969 |
| Поступления | 640.501 | 27.159 | 13.741.939 | 14.409.599 |
| Изменение в оценке обязательства по выбытию актива | (2.393.146) | - | - | (2.393.146) |
| Перемещения | 12.571.379 | 200.504 | (12.771.883) | - |
| Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения | (127.942) | (49.958) | (7.720) | (185.620) |
| Начисление износа и истощения за год | (11.932.846) | (112.524) | - | (12.045.370) |
| Восстановление/начисление обесценения | - | - | - | - |
| На 31 марта 2018 года (неаудировано) | 289.327.075 | 3.419.511 | 18.100.846 | 310.847.432 |
| Первоначальная стоимость на 31 декабря 2017 года | 569.141.401 | 9.199.864 | 17.277.109 | 595.618.374 |
| Накопленный износ, истощение и обесценение | (278.572.272) | (5.845.534) | (138.599) | (284.556.405) |
| Балансовая (остаточная) стоимость на 31 декабря 2017 года (| 290.569.129 | 3.354.330 | 17.138.510 | 311.061.969 |
| Первоначальная стоимость на 31 марта 2018 года | 578.733.584 | 9.179.254 | 18.239.445 | 606.152.283 |
| Накопленный износ, истощение и обесценение | (289.406.509) | (5.759.743) | (138.599) | (295.304.851) |
| Балансовая (остаточная) стоимость на 31 марта 2018 года | 289.327.075 | 3.419.511 | 18.100.846 | 310.847.432 |

Нефтегазовые активы

На 31 марта 2018 года, изменения в оценке обязательств по выбытию активов включают изменения в оценке по выбытию активов в размере (2.299.990) тыс. тенге и обязательства по экологической реабилитации в размере (93.156) тыс. тенге (за год, закончившийся на 31 декабря 2017 года: (1.449.589) тыс. тенге и (3.574.808) тыс. тенге, соответственно).

Незавершенное строительство

На 31 марта 2018 года сальдо незавершенного строительства, в основном, включают объекты строительства и бурение скважин в сумме 8.723.337 тыс. тенге и 1.046.951 тыс. тенге (31 декабря 2017 года: 9.290.401 тыс. тенге и 1.130.938 тыс. тенге соответственно).

На 31 марта 2018 года стоимость объектов незавершенного строительства на месторождениях Каламкас и Жетыбай составляет 4.353.091 тыс. тенге и 4.193.038 тыс. тенге соответственно (31 декабря 2017 года: 4.799.944 тыс. тенге и 4.313.495 тыс. тенге соответственно).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****4. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 марта 2018 г. | 31 декабря 2017 года |
|---|-------------------------|-----------------------------|
| Сырьё и прочие товарно-материальные ценности | 6.869.883 | 7.874.648 |
| Сырая нефть | 4.328.103 | 4.168.152 |
| Минус: резерв на залежалые и устаревшие материалы | (680.882) | (782.169) |
| | 10.517.104 | 11.260.631 |

Движение в резерве на неликвидные и устаревшие материалы:

| <i>В тысячах тенге</i> | |
|------------------------------|------------------|
| Сальдо на 1 января 2018 года | 782.169 |
| Сторнирование резерва | (101.287) |
| Сальдо 31 марта 2018 года | 680.882 |

Ниже представлено движение в остатках сырой нефти:

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 марта 2018 г. | 31 марта 2017г. |
|--|-------------------------|------------------------|
| На 1 января | 4.168.152 | 4.264.371 |
| Итого производственные затраты, понесенные за период | 57.372.902 | 50.212.786 |
| Себестоимость реализации (Примечание 18) | (56.830.094) | (50.544.036) |
| Потребление для собственных нужд | (58.932) | (40.501) |
| Потери сырой нефти (Примечание 20) | (324.454) | (307.650) |
| Перевод с (на) технологической (ую) нефти (ь) | 529 | - |
| На 31 марта | 4.328.103 | 3.584.970 |

Производственные затраты, понесённые за три месяцев, закончившихся 31 марта 2018 и 2017 годов, представлены следующим образом:

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 марта 2018 г. | 31 марта 2017года |
|--|-------------------------|--------------------------|
| Налог на добычу полезных ископаемых | 22.747.217 | 17.763.519 |
| Износ, истощение и амортизация | 10.754.169 | 9.689.304 |
| Ремонт и обслуживание основных средств | 8.053.378 | 8.113.101 |
| Заработная плата и соответствующие налоги | 7.834.560 | 7.088.151 |
| Использованные товарно-материальные запасы | 2.946.452 | 2.674.375 |
| Транспортные расходы | 1.867.650 | 1.882.504 |
| Потребление для собственных нужд | 1.519.638 | 1.531.746 |
| Геофизические и геологические расходы | 633.952 | 786.450 |
| Электричество и коммунальные услуги | 291.863 | 261.245 |
| Аренда | 128.246 | 72.352 |
| Страхование | 54.497 | 55.455 |
| Прочие налоги | 128.312 | 36.372 |
| Прочее | 412.968 | 258.212 |
| | 57.372.902 | 50.212.786 |

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****5. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 марта 2018 г. | 31 декабря 2017 года |
|---|-------------------------|-----------------------------|
| Задолженность третьих сторон в долларах США | 27.415.146 | 5.006.562 |
| Задолженность связанных сторон в долларах США | 24.523.586 | 3.895.002 |
| Задолженность связанных сторон в тенге | 892.598 | 1.917.217 |
| Задолженность третьих сторон в тенге | 1.917.450 | 1.552.228 |
| Минус: резерв по сомнительной задолженности | (1.860.511) | (1.860.144) |
| | 52.888.269 | 10.510.865 |

Движение в резерве по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

| <i>В тысячах тенге</i> | |
|-------------------------------------|------------------|
| Сальдо на 1 января 2018 года | 1.860.144 |
| Сторнирование резерва | 367 |
| Сальдо на 31 марта 2018 года | 1.860.511 |

6. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 марта 2018 г. | 31 декабря 2017 года |
|---|-------------------------|-----------------------------|
| Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 20) | 12.726.640 | 11.509.406 |
| Авансы, выданные третьим сторонам | 879.523 | 323.338 |
| Минус: резерв на возможное неисполнение | (572.057) | (527.695) |
| | 13.034.106 | 11.305.049 |

Группа произвела предоплату связанной стороне в размере 5.209.450 тысяч тенге, на строительство и ремонт объектов на месторождениях Каламкас и Жетыбай, что составляет 30% от общей стоимости договоров. Все остальные авансы выданные относятся к поставкам товаров и услуг для операционной деятельности.

7. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

По состоянию на 31 марта НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам и платежам в бюджет включали:

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 марта 2017 г. | 31 декабря 2017 года |
|-------------------------------------|-------------------------|-----------------------------|
| НДС к возмещению | 10.728.079 | 12.679.642 |
| Таможенная пошлина | 8.596.309 | 8.053.604 |
| Налог на добычу полезных ископаемых | 879 | 3.047.156 |
| Рентный налог на экспорт | - | 2.687.462 |
| Налог на имущество | 753.745 | 714.149 |
| Социальный налог | 15.502 | 129.156 |
| Прочие налоги | 1.023.501 | 1.117.795 |
| Минус: резерв на НДС к возмещению | (4.998.125) | (4.999.076) |
| | 16.119.890 | 23.429.888 |

8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 марта 2018 г. | 31 декабря 2017г |
|--|-------------------------|-------------------------|
| Средства на банковских счетах в долларах США | 13.137.779 | 2.482.983 |
| Средства на банковских счетах в тенге | 7.160.361 | 517.578 |
| Средства на банковских счетах в рублях | 3.771 | 9.822 |
| Кассовая наличность в тенге | 4 | 3 |
| | 20.301.915 | 3.010.386 |

По состоянию на 31 03 2018года ставки вознаграждения по текущим счетам варьировались от 0,3% до 4% (в 2017 году: от 0,3% до 0,5%).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****9. КАПИТАЛ**

| <i>В тысячах тенге</i> | Количество акций | | Сумма в тысячах тенге | | Итого акционерный капитал |
|------------------------------|--------------------|---------------------------------|-----------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| | Простые акции | Привилеги- рованные акции | Простые акции | Привилеги- рованные акции | |
| На 31 декабря 2017 года | 107.856.540 | 1.089.460 | 107.856.540 | 101.844 | 107.958.384 |
| На 31 марта 2018 года | 107.856.540 | 1.089.460 | 107.856.540 | 101.844 | 107.958.384 |

Акционерный капитал

По состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года общее количество выпущенных простых и привилегированных акций составляло 107.856.540 и 1.089.460 акций, соответственно. Номинальная стоимость простой и привилегированной акции составляла 1.000 тенге каждая.

Дивиденды

9 июня 2017 года решением единственного акционера, владеющего 100% голосующих акций Компании (далее – «акционер»), утвержден следующий порядок распределения чистого дохода и нераспределенной прибыли прошлых лет по состоянию на 31 декабря 2016 года:

Размер дивиденда по итогам 2016 года в расчете на одну привилегированную акцию Компании – 100 тенге, после уплаты соответствующих налогов, предусмотренных законодательством Республики Казахстан.

28 сентября 2017 года решением Акционера распределен чистый доход Компании по итогам первого полугодия 2017 года, на выплату дивидендов в расчете на одну простую и привилегированную акцию 600 тенге на сумму – 64.713.924 тысяч тенге и 653.676 тысяч тенге, соответственно. 20 декабря 2017 года решением единственного акционера, владеющего 100% голосующих акций Компании, утвержден следующий порядок распределения нераспределенной прибыли прошлых лет на выплату дивидендов по простым и привилегированным акциям

Размер дивиденда в расчете на одну простую и привилегированную акцию 460 тенге на сумму 49.614.008 тысяч тенге и 501.152 тысячи тенге, соответственно и в расчете на одну простую и привилегированную акцию 910 тенге на сумму 98.149.451 тысячу тенге и 991.409 тысяч тенге, соответственно. По состоянию на 31 марта 2018 года дивиденды к выплате по простым и привилегированным акциям составили ноль тенге и 1.031.295 тысячу тенге, соответственно (31 декабря 2017 года: ноль тенге и 1.014.587 тысяч тенге, соответственно).

10. БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИИ

В соответствии с решением Биржевого совета АО «Казахстанская фондовая биржа» (далее – «КФБ») от 4 октября 2010 года, финансовая отчётность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчётную дату, рассчитанной в соответствии с утверждёнными «КФБ» правилами.

Балансовая стоимость простой и привилегированной акции составляла:

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 марта 2018 года | 31 декабря 2017 года |
|--|-----------------------|-------------------------|
| Итого активы | 434.864.393 | 380.113.207 |
| Минус: нематериальные активы | (180.846) | (191.514) |
| Минус: итого обязательства | (197.684.805) | (189.223.249) |
| Минус: уставный капитал на долю привилегированных акций | (101.844) | (101.844) |
| Чистые активы для простых акций | 236.896.898 | 190.596.600 |
| Количество простых акций | 107.856.540 | 107.856.540 |
| Балансовая стоимость простой акции, в тенге | 2.196 | 1.767 |
| Долговая составляющая привилегированных акций | 987.616 | 987.616 |
| Привилегированные акции | 101.844 | 101.844 |
| База для расчёта привилегированных акций | 1.089.460 | 1.089.460 |
| Количество привилегированных акций | 1.089.460 | 1.089.460 |
| Балансовая стоимость привилегированной акции, в тенге | 1.000 | 1.000 |

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****11. РЕЗЕРВЫ**

| <i>В тысячах тенге</i> | Обязательство по выбытию активов | Обязательство по экологи- ческой реабилитации | Прочие резервы | Итого |
|--------------------------------|--|--|-------------------|-------------------|
| На 1 января 2018 года | 34.558.925 | 33.613.609 | 20.064.586 | 88.237.120 |
| Возникшие в течение периода | 324.899 | 282.481 | 214.078 | 821.458 |
| Амортизация дисконта | 737.954 | 719.574 | 10.242 | 1.467.770 |
| Изменение в оценке | (2.299.990) | (93.156) | (307.995) | (2.701.141) |
| Сторнирование (использовано) | - | (2.054) | (238.652) | (240.706) |
| На 31 марта 2018 года | 33.321.788 | 34.520.454 | 19.742.259 | 87.584.501 |
| Минус: текущая часть | 1.096.894 | 2.050.719 | 19.613.344 | 22.760.957 |
| Долгосрочная часть | 32.224.894 | 32.469.735 | 128.915 | 64.823.544 |
| На 31 декабря 2017 года | 34.558.925 | 33.613.609 | 20.064.586 | 88.237.120 |
| Минус: текущая часть | (1.702.884) | (1.779.156) | (19.613.344) | (23.095.384) |
| Долгосрочная часть | 32.856.041 | 31.834.453 | 451.242 | 65.141.736 |

Обязательство по выбытию активов и по экологической реабилитации

Изменение в оценке произошло вследствие того, что в 2018 году ставка дисконта, использованная для определения обязательств, увеличилась с 8,84% до 8,91% в результате изменения доходности до погашения по долгосрочным государственным ценным бумагам Республики Казахстан.

12. ЗАЙМ

28 декабря 2017 года Группа заключила договор о предоставлении кредитной линии с Industrial and Commercial Bank of China Limited, Dubai (DIFC) Branch на сумму 300.000 тысяч долларов США (эквивалентно в 99.414.000 тысяч тенге по курсу на дату операции) с процентной ставкой 2,19% + 3 месячный LIBOR и сроком на 3 года. В рамках данной кредитной линии, 15 января 2018 года, Группа получила 1-транш на сумму 80.000 тысяч долларов США (эквивалентно в 26.373.600 тысяч тенге по курсу на дату операции) и 08 февраля 2018 года, Группа получила 2-транш на сумму 50.000 тысяч долларов США (эквивалентно в 16.192.000 тысяч тенге по курсу на дату операции) на общекорпоративные нужды.

12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

На 31 марта 2018 и 31 декабря 2017 годов, торговая и прочая кредиторская задолженность включала:

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 марта 2018 года | 31 декабря 2017 года |
|---|-----------------------|-------------------------|
| Кредиторская задолженность связанным сторонам (Примечание 20) | 10.486.096 | 15.084.373 |
| Кредиторская задолженность третьим сторонам | 3.112.449 | 8.238.663 |
| | 13.598.545 | 23.323.036 |

Кредиторская задолженность в основном включает суммы к уплате за материалы, техническое обслуживание и ремонт. Кредиторская задолженность является беспроцентной и обычно оплачивается в течение 30 (тридцати) дней и в основном выражена в тенге.

На 31 марта 2018 года авансы полученные, представлены авансами в основном от связанных сторон, полученными от ТОО «Petrosun» в размере 5.741.960 тысяч тенге (на 31 декабря 2017 года: 19.984.000 тысяч тенге). Существенное изменение в балансе, связано с тем что, заказчики 31.12.2017 года произвели предоплату за будущие поставки нефти.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****14. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ**

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 марта 2018 года | 31 декабря 2017 года |
|-------------------------------------|-----------------------|-------------------------|
| Налог на добычу полезных ископаемых | 19.741.126 | - |
| Рентный налог на экспорт | 20.387.344 | - |
| Индивидуальный подоходный налог | 479.050 | 111.949 |
| Прочие налоги | 360.710 | 219.771 |
| | 40.968.230 | 331.720 |

Согласно Налоговому кодексу, Компания произведет оплату начисленной суммы налогов, в последующем месяце, после отчетной даты, а именно, не позднее 25-го числа второго месяца, следующего за налоговым периодом.

15. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

| <i>В тысячах тенге</i> | За 3 месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года (неаудировано) | За 3 месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года (неаудировано) |
|------------------------------|--|--|
| Экспорт: | | |
| Сырая нефть | 158.253.065 | 118.853.679 |
| Продажа на внутреннем рынке: | | |
| Сырая нефть | 25.817.468 | 22.521.370 |
| Продукты переработки газа | 2.236.269 | 1.825.327 |
| Прочее | 279.870 | 290.831 |
| | 186.586.672 | 143.491.207 |

16. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 03. 2018 г. | 31 03. 2017 г. |
|-----------------------------------|-------------------|-------------------|
| Себестоимость реализованной нефти | 56.830.094 | 50.544.036 |
| Себестоимость реализованного газа | 326.452 | 301.005 |
| Прочая себестоимость | 1.443.496 | 1.166.183 |
| | 58.600.042 | 52.011.224 |

17. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 03. 2018 г. | 31 03. 2017 г. |
|---|------------------|------------------|
| Заработная плата и соответствующие налоги | 2.377.226 | 2.203.778 |
| Спонсорство | 27.227 | 46.054 |
| Прочие налоги, кроме подоходного налога | 697.314 | 859.252 |
| Изменение в резерве по неиспользованным отпускам | 638.904 | 478.652 |
| Износ и амортизация | 52.610 | 66.743 |
| Консультационные услуги | 56.591 | 57.549 |
| Расходы по материалам и услуги | 58.578 | 67.428 |
| Расходы по аренде | 56.824 | 42.103 |
| Расходы по страхованию | 6.821 | 7.381 |
| Транспортные расходы | 23.203 | 22.304 |
| Изменение в резерве по сомнительной задолженности, авансам выданным, ТМЗ и НДС к возмещению | (99.527) | (8.427) |
| Изменение в прочих резервах | (322.196) | 185.338 |
| Прочее | 142.404 | 342.511 |
| | 3.715.979 | 4.370.666 |

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****18. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ**

| В тысячах тенге | За три месяца, закончившихся 31 марта | |
|-----------------------------------|--|-------------------|
| | 2018 года | 2017 года |
| Транспортные расходы | 21.905.689 | 21.161.276 |
| Экспортная таможенная пошлина | 21.457.295 | 16.361.350 |
| Рентный налог на экспорт | 23.074.805 | 14.279.986 |
| Потери сырой нефти (Примечание 5) | 324.454 | 307.650 |
| Прочее | 110.958 | 61.066 |
| | 66.873.201 | 52.171.328 |

19. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

| В тысячах тенге | За три месяца, закончившихся 31 марта | |
|-------------------------------------|--|------------------|
| | 2018 года | 2017 года |
| Текущий подоходный налог | | |
| Корпоративный подоходный налог | 10.214.839 | 7.152.913 |
| Налог на сверхприбыль | - | - |
| Отсроченный подоходный налог | | |
| Корпоративный подоходный налог | - | - |
| Налог на сверхприбыль | - | - |
| | 10.214.839 | 7.152.913 |

20. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы включает в себя промежуточную сокращённую финансовую отчётность АО «Мангистаунайгаз» и его дочерних организаций, перечень которых приводится в следующей таблице:

| | Страна регистрации | 31 марта 2018 года | 31 марта 2017 года |
|---------------------------------|--------------------|-----------------------|-----------------------|
| АО «Атыраунайгаз» | Казахстан | 100% | 100% |
| Snow Leopard International Inc. | Багамские Острова | 100% | 100% |

Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами

Связанные стороны включают ключевой руководящий персонал Группы и организации, в которых существенная часть голосов принадлежит, прямо или косвенно, ключевому руководящему персоналу Группы, материнской компании и компаниям, находящимся под общим контролем ФНБ Самрук-Казына и КННК, а также прочим организациям, контролируемым Правительствами Республики Казахстан и Китайской Народной Республики.

Сделки со связанными сторонами осуществлены на условиях, согласованных между сторонами, которые необязательно были осуществлены по рыночным ценам. Неоплаченное сальдо на конец года является необеспеченным, беспроцентными и оплата по нему производится денежными средствами.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****20. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)**

Сделки по реализации и приобретениям со связанными сторонами за три месяца, закончившихся марта 2018 и 2017 годов, представлены следующим образом:

Доходы

| <i>В тысячах тенге</i> | За три месяца, закончившихся 31 марта | |
|--|--|-------------------|
| | 2018 года | 2017 года |
| Реализация сырой нефти | | |
| Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ | 75.634.699 | 57.694.563 |
| Компании под общим контролем КННК | 28.912.530 | 25.219.700 |
| | 104.547.229 | 82.914.263 |
| Реализация газа | | |
| Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ | 2.474.435 | 2.022.037 |
| Компании под общим контролем КННК | — | — |
| | 2.474.435 | 2.022.037 |
| Прочая реализация | | |
| Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ | 1.037.482 | 679.732 |
| Компании под общим контролем КННК | 9.971 | 38.339 |
| | 1.047.453 | 718.071 |
| | 108.069.117 | 85.654.371 |

Приобретения

| <i>В тысячах тенге</i> | За три месяца, закончившихся 31 марта | |
|--|--|-------------------|
| | 2018 года | 2017 года |
| Услуги по транспортировке нефти | | |
| Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ | 22.264.005 | 21.793.778 |
| Компании под общим контролем КННК | — | — |
| | 22.264.005 | 21.793.778 |
| Прочие услуги | | |
| Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ | 22.611.882 | 20.833.629 |
| Компании под общим контролем КННК | 4.080.756 | 4.804.563 |
| | 26.692.638 | 25.638.192 |
| | 48.956.643 | 47.431.970 |

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****20. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)***Торговая и прочая дебиторская задолженность*

У Компании были следующие остатки по расчётам со связанными сторонами закончившихся 31 марта 2018 и 31 декабря 2017 годов, представлены следующим образом:

| <i>В тысячах тенге</i> | 2018 год | 2017 год |
|--|-------------------|-------------------|
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | | |
| Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ | 25.411.539 | 5.823.701 |
| Компании под общим контролем КННК | 4.645 | 735.089 |
| | 25.416.184 | 6.558.790 |
| Авансы выданные | | |
| Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ | 12.726.640 | 11.509.406 |
| Компании под общим контролем КННК | | - |
| | 12.726.640 | 11.509.406 |
| | 38.142.824 | 18.068.196 |
| Кредиторская задолженность | | |
| <i>В тысячах тенге</i> | 2018 год | 2017 год |
| Кредиторская задолженность | | |
| Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ | 6.533.118 | 11.119.593 |
| Компании под общим контролем КННК | 3.952.978 | 3.964.780 |
| | 10.486.096 | 15.084.373 |
| Авансы полученные | | |
| Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ | 369 | 84 |
| Компании под общим контролем КННК | 5.741.960 | 19.984.000 |
| | 5.742.329 | 19.984.084 |
| | 16.228.425 | 35.068.457 |

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

На 31 марта 2018 года ключевой управленческий персонал состоит из 10 человек (в 31.03.2017 году: 10 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, состоящая из заработной платы и прочих краткосрочных выплат, и включенная в общие и административные расходы в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе, составила 85.183 тысячи тенге (в 31.03.2017 году: 81.441. тысяч тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****21. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ
РИСКАМИ****Справедливая стоимость финансовых инструментов**

По состоянию на 31 марта 2018 года и на 31 декабря 2017 года, балансовая (текущая) стоимость финансовых инструментов Группы, приблизительно равна их справедливой стоимости, ввиду краткосрочного характера данных финансовых инструментов.

21. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**Судебные иски**

Группа участвует в различных несущественных судебных разбирательствах, относящихся к её хозяйственной деятельности. Группа не считает, что подобные судебные дела, находящиеся в стадии рассмотрения или потенциальные претензии по отдельности или в совокупности могут оказать какое-либо существенное отрицательное влияние на её консолидированное финансовое положение или консолидированные результаты финансово-хозяйственной деятельности.

Группа оценивает степень вероятности возникновения существенных обязательств и отражает соответствующий резерв в своей промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности только тогда, когда существует достаточная вероятность того, что события, ведущие к возникновению обязательства, произойдут, а сумма соответствующего обязательства может быть обоснованно определена.

В настоящей промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности не было создано резерва ни на какие условные обязательства, упомянутые выше.

Налогообложение

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане законов, весьма сурова. Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пеню, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 2,5. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих доначислению налогов.

По состоянию на 31 марта 2018 года, руководство считает, что его толкование соответствующего законодательства является корректным и вероятно, что налоговые позиции Группы будут подтверждены.

Трансфертное ценообразование

В соответствии с законом Республики Казахстан о трансфертном ценообразовании, который был введен в действие 1 января 2009 года, сделки между связанными сторонами, международные торговые сделки и сделки с предприятиями, имеющими налоговые льготы, подлежат государственному контролю. В случае расхождения цены сделки с рыночной ценой налоговые органы имеют право корректировать налогооблагаемые статьи и начислять дополнительные налоги плюс штрафы и пени. В законе о трансфертном ценообразовании отсутствует подробное руководство относительно того, как эти правила должны применяться на практике, а определение налоговых обязательств Группы в контексте нормативно-правовых актов о трансфертном ценообразовании требует интерпретации закона о трансфертном ценообразовании.

Группа проводит сделки, подпадающие под контроль трансфертного ценообразования. Существует возможность, по мере развития интерпретации налогового законодательства и закона о трансфертном ценообразовании в Казахстане и изменений в подходе казахстанских налоговых органов, что такие сделки могут быть оспорены в будущем. Влияние любого такого возражения нельзя оценить, но оно может оказаться существенным.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****21. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Вопросы охраны окружающей среды**

Группа также может понести непредвиденные убытки, связанные с исками местных органов в связи с вопросами охраны окружающей среды, которые могут возникнуть в результате прошлых операций на месторождениях, на которых работает Группа. Казахстанское законодательство и нормативно-правовые акты, касающиеся оценки воздействия на окружающую среду и восстановление участков, постоянно изменяются, и Группа может понести дополнительные затраты, сумма которых не поддается определению в данный момент времени, в результате таких факторов, как окончательное определение сторон, ответственных за такие затраты, и оценка государством способности соответствующих сторон оплатить такие затраты, связанные с восстановлением окружающей среды. Однако в зависимости от любых неблагоприятных исков или штрафов, начисленных казахстанскими регулирующими органами, существует возможность, что существенное влияние будет оказано на будущие результаты деятельности Группы или движение денежных средств в определённом периоде. По мнению руководства, такие затраты не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение Группы и, соответственно, никакие дополнительные резервы, кроме тех, что раскрыты в *Примечании 11*, не включены в прилагаемую промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

Правительство Казахстана обязывает нефтедобывающие компании поставлять часть добытой сырой нефти на внутренний рынок для обеспечения энергетических потребностей. Цена по таким поставкам сырой нефти может быть значительно ниже мировых цен. В случае, если Правительство Республики Казахстан обяжет поставить дополнительный объём сырой нефти, превышающий объём, поставляемый Группой в настоящее время, такие поставки будут иметь приоритет перед поставками по рыночным ценам, и будут генерировать значительно меньше доходов, чем от продажи сырой нефти на экспорт. Это, в свою очередь, может существенно отрицательно повлиять на консолидированное финансовое положение и результаты деятельности Группы.

В соответствии с приказом Министра нефти и газа Республики Казахстан от 18 мая 2012 года, с июля 2012 года Группа обязана осуществлять поставку сырой нефти на внутренний рынок в размере не менее 15% от годовой добычи. За три месяца 2018 года Группа поставила 469 950 тонн сырой нефти (29,92% от добычи на 31.03.2018г) на внутренний рынок (за три месяца 2017 года: 504 994 тонн сырой нефти (32,61% от добычи на 31.03.2017г)). Руководство считает, что все обязательства по поставкам сырой нефти на внутренний рынок за три месяца 2018 года были полностью выполнены Группой.

Обязательства по контрактам на недропользование

Месторождения нефти и газа Группы расположены на земельных участках, принадлежащей Мангистауской, Атырауской и Западно-Казахстанской областным акиматам. Основные контракты на недропользование Группы и даты истечения срока их действия представлены в следующей таблице:

| Месторождение | Контракты | Дата истечения срока действия |
|--|------------------------------|-------------------------------|
| АО «Мангистаунаугаз» | | |
| Каламкас | № 170 от 17 января 1998 года | 2028 год |
| Жетыбай | № 170 от 17 января 1998 года | 2028 год |
| Прочие (11 месторождений) | № 170 от 17 января 1998 года | 2028 год |
| Прочие (3 месторождения) | № 170 от 17 января 1998 года | 2022 год |
| Snow Leopard International Inc. | | |
| Тепловско-Токаревская группа | № 25 от 3 марта 1995 года | 2020 год |
| Каменское | № 25 от 3 марта 1995 года | 2020 год |

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****21. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по контрактам на недропользование (продолжение)***Мангистаумунайгаз*

В соответствии с контрактом на недропользование Компания обязана выполнять долгосрочную рабочую программу. Эта рабочая программа должна быть одобрена ответственными органами. Согласно данной рабочей программе.

Обязательства Компании по капиталовложениям в соответствии с долгосрочной рабочей программой на срок действия контрактов на недропользование ММГ представлены в следующей таблице:

| <i>В тысячах тенге</i> | Капитальные затраты |
|------------------------|--------------------------------|
| 2018 год | 16.900.920. |
| 2019-2028 годы | 39.399.761 |
| | 56.300.681 |

Snow Leopard International Inc.

В соответствии с условиями контракта на разведку и добычу углеводородов, «Snow Leopard International Inc.» (100% дочерняя организация Группы) взяло на себя долгосрочное обязательство перед Правительством по историческим затратам на сумму 17.424 тысячи долларов США. Обязательство связано со стоимостью приобретения геологических и геофизических данных и затратами на буровые работы, понесёнными Правительством. Платёж должен осуществляться при условии, что запасы доказаны и коммерческая добыча началась. Обязательства по данным историческим затратам не признаны в консолидированной финансовой отчётности Группы, поскольку на 31 марта 2018 года деятельность «Snow Leopard International Inc.» находится на стадии разведки и оценки.

22. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

Существенных событий после отчётной даты не произошло.