

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

По состоянию на и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 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 30 сентября 2017 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 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 2016 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 30 сентября 2017 года валютный обменный курс КФБ составлял 341.19 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2016 года: 333,29 тенге за 1 доллар США). Этот курс использовался для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, на 30 сентября 2017 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 2016 года, за исключением принятых новых стандартов и разъяснений, вступивших в силу на 1 января 2017 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 сокращенной 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 сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Группа раскроет необходимую информацию в своей годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.



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

На 30 сентября 2017 года движение по основным средствам представлено следующим образом:

В тысячах тенге	Нефтегазовые активы	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
<b>На 1 января 2016 года</b>	<b>259.653.026</b>	<b>4.909.041</b>	<b>15.133.428</b>	<b>279.695.495</b>
Поступления	2.238.372	42.223	43.083.300	45.363.895
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	13.767.912	-	-	13.767.912
Перемещения	45.666.779	(501.103)	(45.165.676)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(107.059)	(338.732)	(301.612)	(747.403)
Начисление износа и истощения за год	(41.366.073)	(541.687)	-	(41.907.760)
Восстановление/начисление обесценения	27.832	-	-	27.832
<b>На 31 декабря 2016 года</b>	<b>279.880.789</b>	<b>3.569.742</b>	<b>12.749.440</b>	<b>296.199.971</b>
Поступления	2.588.775	58.403	44.428.635	47.075.813
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	(7.458.804)	-	-	(7.458.804)
Перемещения	42.778.791	110.120	(42.888.911)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(172.734)	(25.906)	(187.457)	(386.097)
Начисление износа и истощения за год	(35.474.315)	(338.568)	-	(35.812.883)
Восстановление/начисление обесценения	-	-	144.001	144.001
<b>На 30 сентября 2017 года (неаудировано)</b>	<b>282.142.502</b>	<b>3.373.791</b>	<b>14.245.708</b>	<b>299.762.001</b>
<b>Первоначальная стоимость на 31 декабря 2016 года.</b>	<b>518.024.959</b>	<b>9.069.280</b>	<b>13.008.635</b>	<b>540.102.874</b>
Накопленный износ, истощение и обесценение	(238.144.170)	(5.499.538)	(259.195)	(243.902.903)
<b>Балансовая (остаточная) стоимость на 31 декабря 2016 года.</b>	<b>279.880.789</b>	<b>3.569.742</b>	<b>12.749.440</b>	<b>296.199.971</b>
<b>Первоначальная стоимость на 30 сентября 2017 года, (неаудировано)</b>	<b>553.503.815</b>	<b>9.157.657</b>	<b>14.360.902</b>	<b>577.022.374</b>
Накопленный износ, истощение и обесценение	(271.361.313)	(5.783.866)	(115.194)	(277.260.373)
<b>Балансовая (остаточная) стоимость на 30 сентября 2017 года (неаудировано)</b>	<b>282.142.502</b>	<b>3.373.791</b>	<b>14.245.708</b>	<b>299.762.001</b>

На 30 сентября 2017 года первоначальная стоимость основных средств с полностью начисленным износом составляет 31.660.281 тысяч тенге (31 декабря 2016 года: 29.633.766 тысяч тенге).

На 30 сентября 2017 года первоначальная стоимость товарно-материальных запасов, переведенных в основные средства, составляет 618.591 тысяч тенге (31 декабря 2016 года: 191.534 тысяч тенге).

**Незавершенное строительство**

На 30 сентября 2017 года сальдо незавершенного строительства, в основном, включают объекты строительства и бурение скважин в сумме 7.307.365 тыс. тенге и 791.301 тыс. тенге (31 декабря 2016 года: 8.490.764 тыс. тенге и 1.339.380 тыс. тенге соответственно).

На 30 сентября 2017 года сальдо незавершенного строительства бурения скважин на месторождениях Каламкас и Жетыбай составляет 392.769 тыс. тенге и 398.531 тыс. тенге соответственно (31 декабря 2016 года: 536.723 тыс. тенге и 802.657 тыс. тенге соответственно).

Переводы в нефтегазовые активы с незавершенного строительства главным образом связаны с завершением капитального строительства, новых скважин с установкой соответствующих машин и оборудования, защиты площадок скважин и вводу в эксплуатацию выкидных линий от скважин до нефтяных резервуар в общей сумме 42.888.911 тыс. тенге



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

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Сырьё, запасные части и прочие товарно-материальные запасы	7.968.001	8.384.761
Сырая нефть	5.579.544	4.264.371
Минус: резерв на неликвидные и устаревшие материалы	(791.072)	(831.829)
	<b>12.756.473</b>	<b>11.817.303</b>

Движение в резерве на неликвидные и устаревшие материалы:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 1 января 2017 года	831.829
Сторнирование резерва	(40.795)
Сальдо на 30 сентября 2017 года	<b>791.072</b>

Ниже представлено движение в остатках сырой нефти:

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.
На 1 января	4.264.371	6.270.570
Итого производственные затраты, понесённые за период	161.812.339	139.056.458
Себестоимость реализации (Примечание 18)	(159.412.481)	(139.913.994)
Потребление для собственных нужд	(119.815)	(99.975)
Потери сырой нефти (Примечание 20)	(964.870)	(878.662)
Перевод с/(на) технологической/(ую) нефти	-	4.375
На 30 сентября	<b>5.579.544</b>	<b>4.438.772</b>

Производственные затраты, понесённые за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 и 2016 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	54.788.880	50.959.067
Износ, истощение и амортизация	31.493.355	27.554.690
Ремонт и обслуживание основных средств	26.554.900	20.071.187
Заработная плата и соответствующие налоги	20.741.009	20.055.262
Использованные товарно-материальные запасы	8.739.153	6.466.648
Транспортные расходы	5.829.630	5.440.410
Потребление для собственных нужд	4.285.797	4.265.620
Геофизические и геологические расходы	6.417.116	2.373.929
Электричество и коммунальные услуги	879.645	731.806
Аренда	250.356	187.707
Страхование	166.527	162.850
Прочие налоги	72.035	28.852
Прочее	1.593.936	758.430
	<b>161.812.339</b>	<b>139.056.458</b>



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

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Задолженность третьих сторон в долларах США	23.336.398	23.254.244
Задолженность связанных сторон в долларах США	22.069.488	22.088.955
Задолженность связанных сторон в тенге	688.751	1.802.656
Задолженность третьих сторон в тенге	2.072.646	1.091.937
Минус: резерв по сомнительной задолженности	(2.006.152)	(1.999.290)
	<b>46.161.131</b>	<b>46.238.502</b>

Движение в резерве по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 1 января 2017 года	1.999.290
Сторнирование резерва	6.862
Сальдо на 30 сентября 2017 года	<b>2.006.152</b>

**6. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Авансы, выданные связанным сторонам	13.825.510	8.869.969
Авансы, выданные третьим сторонам	1.418.635	688.934
Минус: резерв на обесценение	(597.307)	(509.870)
	<b>14.646.838</b>	<b>9.049.033</b>
Итого текущие авансы выданные	<b>14.646.838</b>	<b>9.049.033</b>

Группа произвела предоплату связанной стороне в размере 3.171.230 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.

Движение в резерве на обесценение было представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 1 января 2017 года	509.870
Дополнительный резерв	87.437
Сальдо на 30 сентября 2017 года	<b>597.307</b>

**7. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
НДС к возмещению	9.987.910	11.898.038
Экспортная таможенная пошлина	7.770.119	7.263.724
Налог на имущество	441.754	636.748
Налог на добычу полезных ископаемых	-	3.008.279
Социальный налог	11.762	80.373
Рентный налог на экспорт	-	2.580.702
Прочие налоги	762.145	1.682.884
Минус: резерв на невозмещаемый НДС	(4.689.202)	(4.859.975)
	<b>14.284.488</b>	<b>22.290.773</b>



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
<i>В тысячах тенге</i>		
Средства на банковских счетах в долларах США	107.053.022	972.084
Средства на банковских счетах в тенге	1.346.416	2.774.615
Средства на банковских счетах в рублях	19.486	659
Средства на банковских счетах в евро	-	551
Кассовая наличность в тенге	-	4.719
	<b>108.418.924</b>	<b>3.752.628</b>

По состоянию на 30 сентября 2017 года ставки вознаграждения по текущим банковским счетам варьировались от 0,3% до 0,5% (на 31 декабря 2016 года: от 0,3% до 0,5%).

**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 2016 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384
На 30 сентября 2017 года	<b>107.856.540</b>	<b>1.089.460</b>	<b>107.856.540</b>	<b>101.844</b>	<b>107.958.384</b>

**Акционерный капитал**

По состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 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**

09 июня 2017 года решением единственного акционера, по итогам 2016 года, по привилегированным акциям были начислены дивиденды в размере 100 тенге на одну привилегированную акцию на сумму 108.946 тысяч тенге. Компания не начислила дивидендов по простым акциям.

28 сентября 2017 года решением Акционера распределен чистый доход Общества за I полугодие 2017 года, выплату дивидендов в расчёте на одну акцию 600 тенге на сумму – 65 367 600 тысяч тенге.

По состоянию на 30 сентября 2017 года дивиденды к выплате по простым и привилегированным акциям составили 64 713 924 тыс.тенге и 1 511 816 тысячу тенге, соответственно (31 декабря 2016 года: ноль тенге и 871.053 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:

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
<i>В тысячах тенге</i>		
Итого активы	502.198.065	394.075.991
Минус: нематериальные активы	(163.947)	(202.129)
Минус: итого обязательства	(192.849.474)	(107.959.711)
Минус: уставный капитал на долю привилегированных акций	(101.844)	(101.844)
<b>Чистые активы для простых акций</b>	<b>309.082.800</b>	<b>285.812.307</b>
Количество простых акций	107.856.540	107.856.540
Балансовая стоимость простой акции, в тенге	2.866	2.650
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 2017 года	33.448.947	33.182.758	14.318.039	80.949.744
Возникшие в течение периода	1.065.679	899.851	221.843	2.187.373
Амортизация дисконта	2.144.423	2.132.376	19.143	4.295.942
Изменение в оценке	(3.390.796)	(4.068.008)	187.654	(7.271.150)
Сторнирование (использовано)	(58.477)	–	(2.048.246)	(2.106.723)
На 30 сентября 2017 года	33.209.776	32.146.977	12.698.433	78.055.186
Минус: текущая часть	998.932	1.918.473	12.261.502	15.178.907
<b>Долгосрочная часть</b>	<b>32.210.844</b>	<b>30.228.504</b>	<b>436.931</b>	<b>62.876.279</b>
На 31 декабря 2016 года	33.448.947	33.182.758	14.318.039	80.949.744
Минус: текущая часть	829.700	1.403.930	14.071.028	16.304.658
<b>Долгосрочная часть</b>	<b>32.619.247</b>	<b>31.778.828</b>	<b>247.011</b>	<b>64.645.086</b>

**Обязательство по выбытию активов и по экологической реабилитации**

Изменение в оценке произошло вследствие того, что в 2017 году ставка дисконта, использованная для определения обязательств, увеличилась с 8,66% до 8,98% в результате изменения доходности до погашения по долгосрочным государственным ценным бумагам Республики Казахстан.

**Прочие резервы**

Уменьшение прочих резервов в основном относится к сторнированию ранее признанного резерва по налогам в размере 1.840.024 тысячи тенге.

**12. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Авансы, полученные от связанных сторон	9.627	5.319.094
Авансы, полученные от третьих сторон	36.358	133.138
	<b>45.985</b>	<b>5.452.232</b>

На 30 сентября 2017 года авансы, полученные от связанных сторон, в основном представлены авансами, полученными от ТОО «Petrosup» в размере 9.173 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 5.318.970 тысяч тенге). Существенное изменение в балансе, связано с тем что, заказчик произвел предоплату за будущие поставки нефти.

**13. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Налог на добычу полезных ископаемых	17.400.835	–
Рентный налог на экспорт	13.488.734	–
Индивидуальный подоходный налог	384.495	280.454
Прочие налоги	121.084	254.549
	<b>31.395.148</b>	<b>535.003</b>

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.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****14. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПЕРЕД РАБОТНИКАМИ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября	31 декабря
	2017 года	2016 года
Задолженность по вознаграждениям работникам	1.780.867	334.456
Резерв по неиспользованным отпускам	1.186.796	1.277.190
	<b>2.967.663</b>	<b>1.611.646</b>

**15. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
<b>Экспорт</b>				
Сырая нефть	135.490.106	115.582.637	368.985.475	340.785.595
<b>Продажа на внутреннем рынке</b>				
Сырая нефть	21.300.493	19.126.874	67.632.534	35.894.723
Реализация газа	1.526.739	2.061.183	4.916.813	6.596.327
Прочее	297.618	327.976	848.506	848.712
	<b>158.614.956</b>	<b>137.098.670</b>	<b>442.383.328</b>	<b>384.125.357</b>

**16. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ**

За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, себестоимость реализации составила 58.153.344 тысяч тенге и 164.126.260 тысячи тенге, соответственно (2016 год: 47.838.606 тысяч тенге и 136.838.488 тысячи тенге, соответственно (Примечание 4).

**17. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Заработная плата и соответствующие налоги	2.162.048	1.953.245	6.349.276	5.953.628
Прочие налоги, кроме подоходного налога	1.110.683	1.052.079	3.510.864	2.786.846
Изменение в резерве по неиспользованным отпускам	(455.309)	(504.921)	(102.800)	(304.281)
Износ и амортизация	63.424	78.124	188.136	234.383
Использованные товарно-материальные запасы	45.296	32.703	145.345	130.758
Расходы по аренде	55.336	80.780	153.454	137.991
Консультационные услуги	196.207	129.071	290.179	233.569
Спонсорство	83.766	81.189	148.915	4.061.291
Транспортные расходы	26.442	30.026	74.676	74.024
Изменение в резерве по сомнительной задолженности, авансам выданным, товарно-материальным запасам и НДС к возмещению	194.659	245.534	163.339	56.969
Изменение в прочих резервах	(250.779)	(558.658)	(1.612.557)	(6.380.830)
Прочее	855.061	732.395	1.552.947	1.269.068
	<b>4.086.834</b>	<b>3.351.567</b>	<b>10.861.774</b>	<b>8.253.416</b>



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

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За шесть месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Транспортные расходы	22.547.018	21.744.987	65.101.994	65.801.770
Экспортная таможенная пошлина	17.122.910	16.006.536	50.071.994	47.220.608
Рентный налог на экспорт	16.124.258	9.091.004	38.869.436	18.046.986
Потери сырой нефти (Примечание 4)	341.438	320.808	964.870	878.662
Прочее	74.496	58.858	212.739	187.642
	<b>56.210.120</b>	<b>47.222.193</b>	<b>155.221.033</b>	<b>132.135.668</b>

**19. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
<b>Текущий подоходный налог</b>				
Корпоративный подоходный налог	9.727.151	6.461.980	24.041.174	20.110.597
<b>Отсроченный подоходный налог</b>				
Корпоративный подоходный налог	-	224.388	-	694.336
	<b>9.727.151</b>	<b>6.686.368</b>	<b>24.041.174</b>	<b>20.804.933</b>

**20. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ**

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

	Страна регистрации	30 сентября 2017 года	30 сентября 2016 года
АО «Атыраумунайгаз»	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 шесть месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 и 2016 годов, представлены следующим образом:

*Доходы*

<i>В тысячах тенге</i>	2017 год	2016 год
<b>Реализация сырой нефти</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	179.497.633	161.016.490
Компании под общим контролем КННК	75.736.168	40.180.556
	<b>255.233.801</b>	<b>201.197.046</b>
<b>Реализация газа</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	5.451.970	7.341.701
Компании под общим контролем КННК	—	—
	<b>5.451.970</b>	<b>7.341.701</b>
<b>Прочая реализация</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	2.286.119	1.848.995
Компании под общим контролем КННК	65.815	56.950
	<b>2.351.934</b>	<b>1.905.945</b>
	<b>263.037.705</b>	<b>210.444.692</b>

*Приобретения*

<i>В тысячах тенге</i>	2017 год	2016 год
<b>Услуги по транспортировке нефти</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	67.257.461	67.526.001
Компании под общим контролем КННК	—	—
	<b>67.257.461</b>	<b>67.526.001</b>
<b>Прочие услуги</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	67.088.279	55.480.679
Компании под общим контролем КННК	16.203.649	12.214.116
	<b>83.291.928</b>	<b>67.694.795</b>
	<b>150.549.389</b>	<b>135.220.796</b>



**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*

Основные сальдо по сделкам со связанными сторонами на 30 сентября 2017 и 31 декабря 2016 года года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2017 год	2016 год
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	22.750.140	23.885.935
Компании под общим контролем КННК	8.099	5.676
	<b>22.758.239</b>	<b>23.891.611</b>

**Авансы выданные**

Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	13.825.510	8.869.969
Компании под общим контролем КННК	13.825.510	8.869.969
	<b>36.583.749</b>	<b>32.761.580</b>

*Кредиторская задолженность*

<i>В тысячах тенге</i>	2017 год	2016 год
<b>Кредиторская задолженность</b>		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	5.766.239	6.375.256
Компании под общим контролем КННК	3.585.984	2.531.667
	<b>9.352.223</b>	<b>8.906.923</b>

**Авансы полученные**

Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	454	124
Компании под общим контролем КННК	9.173	5.318.970
	<b>9.627</b>	<b>5.319.094</b>
	<b>9.361.850</b>	<b>14.226.017</b>

**Вознаграждение ключевому управленческому персоналу**

На 30 сентября 2017 года ключевой управленческий персонал состоит из 11 человек (в 2016 году: 11 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за шесть месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, состоящая из заработной платы и прочих краткосрочных выплат, и включенная в общие и административные расходы в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе, составила 269.240 тысяч тенге (в 2016 году: 235.088 тысячи тенге).

**21. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ****Справедливая стоимость финансовых инструментов**

По состоянию на 30 сентября 2017 года и на 31 декабря 2016 года, балансовая (текущая) стоимость финансовых инструментов Группы, приблизительно равна их справедливой стоимости, ввиду краткосрочного характера данных финансовых инструментов.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****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 30 сентября 2017 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.

Хотя существует риск, что налоговые органы Казахстана могут оспорить применяемую политику трансфертного ценообразования, руководство Группы считает, что оно сможет добиться успеха в защите любого такого возражения. Далее, руководство придерживается мнения, что размер потенциального иска налоговых органов, который может быть существенным, нельзя оценить с достаточной степенью надёжности, за исключением любых резервов, начисленных в данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.



**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 10*, 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 девять месяцев 2017 года Группа поставила 1.433.918 тонн сырой нефти (33.11% от добычи на 30.09.2017г) на внутренний рынок (за девять месяцев 2016 года: 1.009.991 тонн сырой нефти (46.67% от добычи

на 30.09.2017г)). Руководство считает, что все обязательства по поставкам сырой нефти на внутренний рынок за девять месяцев 2017 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
<b>АО «Мангистаунайгаз»</b>		
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
<b>Snow Leopard International Inc.</b>		
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 2017 года, Компания должна была понести обязательства по капиталовложениям и эксплуатационным затратам в размере 371.569.420 тысяч тенге, включая обязательство пробурить 87 скважин. По состоянию на 30 сентября 2017 года Компания пробурела 168 скважин. Руководство считает, что все обязательства по рабочей программе будут полностью выполнены Компанией.

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>	<b>Капитальные затраты</b>
2017 год	56.300.681
2018-2028 годы	<b>56.300.681</b>

*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 30 сентября 2017 года деятельность «Snow Leopard International Inc.» находится на стадии разведки и оценки.

**22. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ**

Существенных событий после отчётной даты не произошло.