

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

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 июня 2020 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.

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы была утверждена к выпуску Генеральным директором, исполняющим обязанности первого заместителя Генерального директора и Заместителем Генерального директора по экономике и финансам – Главным бухгалтером.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Настоящая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 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 2019 года. Деятельность Группы не носит сезонный характер и не подвержена сезонным колебаниям.

Заявление о соответствии

Консолидированная финансовая отчётность Группы подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности (далее – «МСФО») в редакции, утвержденной Советом по Международным стандартам финансовой отчётности (далее – «Совет по МСФО»).

Подготовка консолидированной финансовой отчётности требует применения определённых критичных учётных оценок, а также требует от руководства суждений по допущениям в ходе применения учётной политики.

Курсы обмена валют

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

На 30 июня 2020 года валютный обменный курс КФБ составлял 403.83 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2019 года: 381,18 тенге за 1 доллар США). Этот курс использовался для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, на 30 июня 2020 года.

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

На 30 июня 2020года движение по основным средствам представлено следующим образом:

В тысячах тенге	Нефтегазовые активы	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2019 года	312.356.966	3.071.818	20.039.804	335.468.588
Поступления	4.170.550	191.758	78.185.724	82.548.032
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	18.981.054	-	-	18.981.054
Перемещения	72.446.546	436.015	(72.882.561)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(3.314.434)	(4.139)	(382.449)	(3.701.022)
Начисление износа и истощения за год	(57.466.375)	(468.629)	-	(57.935.004)
Восстановление/начисление обесценения	-	-	-	-
На 1 января 2020 года	347.174.307	3.226.823	24.960.518	375.361.648
Поступления	2.738.640	940.825	30.275.067	33.954.532
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	(4.535.169)	-	-	(4.535.169)
Перемещения	24.124.793	51.610	(24.176.403)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(70.537)	(4.020)	(51.609)	(126.166)
Начисление износа и истощения за год	(31.264.400)	(230.530)	-	(31.494.930)
Восстановление/начисление обесценения	-	-	-	-
На 30 июня 2020 года (неаудировано)	338.167.634	3.984.708	31.007.573	373.159.915
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2019 года	719.121.306	9.497.359	25.071.059	753.689.724
Накопленный износ, истощение и обесценение	(371.946.999)	(6.270.536)	(110.541)	(378.328.076)
Балансовая (остаточная) стоимость на 31 декабря 2019 года	347.174.307	3.226.823	24.960.518	375.361.648
Первоначальная стоимость на 30 июня 2020 года	739.990.251	10.456.756	31.118.114	781.565.121
Накопленный износ, истощение и обесценение	(401.822.617)	(6.472.048)	(110.541)	(408.405.206)
Балансовая (остаточная) стоимость на 30 июня 2020 года	338.167.634	3.984.708	31.007.573	373.159.915

Нефтегазовые активы

На 30 июня 2020 года, изменения в оценке обязательств по выбытию активов включают изменения в оценке по выбытию активов в размере (4.137.376) тыс. тенге и обязательства по экологической реабилитации в размере (397.793) тыс. тенге (за год, закончившийся на 31 декабря 2019 года: 13.227.726 тыс. тенге и 5.753.328 тыс. тенге, соответственно).

На 30 июня 2020 года балансовая (остаточная) стоимость основных средств, относящаяся к месторождениям Каламкас и Жетыбай, составляет 146.850.909 тыс. тенге и 165.679.258 тыс. тенге, соответственно. (31 декабря 2019 года: 148.771.058 тыс. тенге и 168.609.249 тыс. тенге соответственно).

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

На 30 июня 2020 года сальдо незавершенного строительства, в основном, включают объекты строительства и бурение скважин в сумме 21.231.623 тыс. тенге и 998.477 тыс. тенге (31 декабря 2019 года: 19.486.463 тыс. тенге и 1.057.900 тыс. тенге соответственно).

На 30 июня 2020 года стоимость объектов незавершенного строительства на месторождениях Каламкас и Жетыбай составляет 9.995.106 тыс. тенге и 10.753.238 тыс. тенге соответственно (31 декабря 2019 года: 10.418.183 тыс. тенге и 8.585.002 тыс. тенге соответственно).

На 30 июня 2020 года сальдо незавершенного строительства бурения скважин на месторождениях Каламкас и Жетыбай составляет 531.216 тыс. тенге и 496.446 тыс. тенге соответственно (31 декабря 2019 года: 513.126 тыс. тенге и 485.350 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 24.176.403 тыс. тенге.

На 30 июня 2020 года первоначальная стоимость основных средств с полностью начисленным износом составляет 38.054.243 тыс. тенге (31 декабря 2019 года: 36.201.012 тыс. тенге).

На 30 июня 2020 года первоначальная стоимость товарно-материальных запасов, переведенных в основные средства, составляет 80.745 тыс. тенге (31 декабря 2019 года: 194.517 тыс. тенге).

4. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30.06.2020 г	31.12.2019 год
Авансы, выданные за долгосрочные активы третьим сторонам	1.151.596	340.784
Авансы, выданные за долгосрочные активы связанных сторон	4.888.338	910.200
Денежные средства в рамках операций по недропользованию	121.151	114.356
Денежные средства, ограниченные в использовании	-	309
	6.161.085	1.365.649

Активы по оценке и разведке и активы классифицированные как предназначенные для продажи

В феврале 2016 года, ТОО «СП Степной Леопард, ЛТД» дочерняя организация Компании, завершило строительство квартирного комплекса с балансовой стоимостью 1.443.766 тысяч тенге в рамках исполнения контрактного обязательства по социальному развитию, и произвело перевод данного комплекса в активы, классифицированные как предназначенные для продажи в марте 2016 года.

В соответствии с соглашением между Компанией и акиматом Западно-Казахстанской области, Компания приняла на себя обязательство реализовать по крайней мере, 10% жилых квартир в этом квартирном комплексе для работников социальной сферы, а остальные 90% для широкой общественности по рыночной цене.

Таким образом, по состоянию на 30 июня 2020 года, активы, классифицированные как предназначенные для продажи, состоят из многоквартирного жилого комплекса.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ****5. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2020 г.	31.12.2019 года
Сырьё и прочие товарно-материальные ценности	11.314.979	8.916.919
Сырая нефть	4.395.411	6.385.555
Минус: резерв на залежалые и устаревшие материалы	(1.127.062)	(886.751)
	14.583.328	14.415.723

Движение в резерве на неликвидные и устаревшие материалы:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 1 января 2020 года	886.751
Начисление резерва	240.311
Сальдо 30 июня 2020 года	1.127.062

Ниже представлено движение в остатках сырой нефти:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.
На 1 января	6.385.555	4.635.327
Итого производственные затраты, понесённые за период	120.363.174	128.425.681
Себестоимость реализации (<i>Примечание 18</i>)	(121.483.891)	(128.421.895)
Потребление для собственных нужд	(217.116)	(232.038)
Потери сырой нефти (<i>Примечание 20</i>)	(652.311)	(734.404)
Перевод с/(на) технологической/(ую) нефти	-	(21.650)
На 30 июня	4.395.411	3.651.021

Производственные затраты, понесённые за девять месяцев, закончившихся 30 июня 2020 и 2019 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	31.634.409	48.845.308
Износ, истощение и амортизация	27.475.163	24.037.654
Ремонт и обслуживание основных средств	21.467.890	21.904.085
Заработная плата и соответствующие налоги	13.801.581	13.004.638
Использованные товарно-материальные запасы	8.052.666	6.826.236
Транспортные расходы	3.546.171	3.925.277
Потребление для собственных нужд	2.696.303	3.014.913
Геофизические и геологические расходы	5.304.009	2.289.185
Электричество и коммунальные услуги	1.197.543	594.782
Затраты по питанию	1.183.509	1.373.071
Затраты по проживанию	706.011	870.392
Аренда	568.913	200.340
Страхование	206.974	98.494
Прочие налоги	86.321	53.374
Прочее	2.435.711	1.387.932
	120.363.174	128.425.681

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ****6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2020 г. 31 декабря 2019 года	
Задолженность связанных сторон в долларах США	15.616.153	12.291.355
Задолженность третьих сторон в долларах США	14.587.324	10.934.964
Задолженность третьих сторон в тенге	2.029.901	2.240.041
Задолженность связанных сторон в тенге	659.148	919.678
Минус: резерв по сомнительной задолженности	(1.861.979)	(1.858.352)
	31.030.547	24.527.686

Движение в резерве по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 1 января 2020 года	1.852.293
Начисление (восстановление)	9.686
Сальдо на 30 июня 2020 года	1.861.979

7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2020 г. 31 декабря 2019 года	
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 21)	11.991.142	9.433.529
Авансы, выданные третьим сторонам	5.484.297	4.564.899
Минус: резерв на возможное неисполнение	(4.382.262)	(4.291.828)
	13.093.177	9.706.600

Группа произвела предоплату связанной стороне в размере 4.646.317 тысячи 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 2019 года	4.291.828
Начисление (восстановление)	90.434
Сальдо на 30 июня 2020 года	4.382.262

8. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2020 г.	31.12.2019 г.
НДС к возмещению	11.698.506	12.946.457
Таможенная пошлина	4.035.483	17.512.744
Налог на добычу полезных ископаемых	533.138	537.271
Рентный налог на экспорт	3.754.854	813.916
Подоходный налог с физических лиц	803.964	2.126.089
Социальный налог	941.703	2.105.939
Налог на имущество	1.621.387	1.839.164
Фонд охраны природы	264.418	1.999.387
Прочие налоги	1.379.944	1.471.983
Минус: резерв на НДС к возмещению	(5.294.777)	(5.294.701)
	19.738.620	36.058.249

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ****9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2020 г	31 декабря 2019 г
Средства на банковских счетах в долларах США	22.988.289	11.182.718
Средства на банковских счетах в тенге	3.945.347	4.622.095
Средства на банковских счетах в рублях	16.601	9.457
Кассовая наличность в тенге	68	69
	26.950.305	15.814.339

По состоянию на 30 июня 2020 года ставки вознаграждения по текущим банковским счетам варьировались до 4% (на 31 декабря 2019 года: до 0, 3%).

10. 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 2019 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384
На 30 июня 2020 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384

Акционерный капитал

По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 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

17 июня 2019 года решением единственного акционера распределения нераспределенной прибыли Группы по итогам 2018 года, на выплату дивидендов в расчете на одну простую и привилегированную акцию, размере 551 тенге, на сумму - 59.428.954 тысяч тенге и 600.292 тысяч тенге, соответственно.

06 декабря 2019 года решением единственного акционера №09/12-2019 владеющего 100% голосующих акций акционерного общества «Мангистаунайгаз» (далее - Акционер), утвержден следующий порядок распределения нераспределенной прибыли по состоянию на 30.06.2019г, Общества за 1-полугодие 2019 года, выплату дивидендов по простым и привилегированным акциям, размер дивиденда в расчёте на одну акцию 600 тенге,

По состоянию на 30 июня 2020 года дивиденды к выплате по простым и привилегированным акциям составили ноль тенге и 1.233.297 тысячу тенге, (31 декабря 2019 года: ноль тенге и 1.191.111 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 2020 года	31 декабря 2019 года
Итого активы	505.380.527	490.914.625
Минус: нематериальные активы	(259.562)	(246.112)
Минус: итого обязательства	(230.015.181)	(229.388.574)
Минус: уставный капитал на долю привилегированных акций	(101.844)	(101.844)
Чистые активы для простых акций	275.003.940	261.178.095
Количество простых акций	107.856.540	107.856.540
Балансовая стоимость простой акции, в тенге	2.550	1.925
Балансовая стоимость привилегированной акции, в тенге	1.000	1.000

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ****11. РЕЗЕРВЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательство по выбытию актива	Обязательство по экологической реабилитации	Резервы по налогам и прочие резервы	Итого
На 1 января 2019 года	37.808.816	39.006.045	21.565.04	98.379.909.
Начислено в течение года	1.888.974	1.559.089	5.254.84	8.702.908.
Амортизация дисконта	3.162.151	3.271.554	7.764	6.441.469
Изменение в оценке	13.227.726	5.753.328	439.317	19.420.371
Использовано	(4.844.382)		(56.948)	(4.901.330)
Сторнирование резерва по налогам				
На 1 января 2020 года	51.243.285	49.590.016	27.210.026	128.043.327
Начислено в течение года	1.288.688	3.204.984	445.383	4.939.055
Амортизация дисконта	1.836.394	1.779.448	19.002	3.634.844
Изменение в оценке	(4.137.376)	(397.793)	50.369	(4.484.800)
Использовано		(1.444.489)	(31.312)	(1.475.801)
Сторнирование резерва по налогам			(2.883.401)	(2.883.401)
На 30 июня 2020 года	50.230.991	52.732.166	24.810.067	127.773.224
Минус: текущая часть	(1.201.942)	(2.528.176)	(24.543.621)	(28.273.739)
Долгосрочная часть	49.029.049	50.203.990	266.446	99.499.485
На 31 декабря 2019 года	51.243.285	49.590.016	27.210.02	128.043.327
Минус: текущая часть	(919.037)	(1.768.294)	(26.999.487)	(29.686.818)
Долгосрочная часть	50.324.248	47.821.722	210.539	98.356.509

Обязательство по выбытию активов и по экологической реабилитации

Изменение в оценке произошло вследствие того, что в 2020 году ставка дисконта, использованная для определения обязательств, увеличилась с 7,3054% до 7,86% в связи с переходом на ставку US Treasury bill..

12. БАНКОВСКИЕ ЗАЙМЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Валюта	Срок погашения	Эффективная ставка возна- граждения	30 июня 2020года	31 декабря 2019 года
Industrial and Commercial Bank of China Limited, Dubai (DIFC) Branch	Долл США	15 января 2021 года	3М LIBOR + 2,19%	52.814.854	49.953.108
Вознаграж. текущ. часть				52.814.854	(399.708)
Долгосрочная часть					49.553.400

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 с процентной ставкой 2,19% + 3 месячный LIBOR и сроком на 3 года. В рамках данной кредитной линии, 15 января 2018 года, Группа получила первый транш на сумму 80.000 тысяч долларов США (эквивалентно в 26.373.600 тысяч тенге по курсу на дату операции) и 8 февраля 2018 года Группа получила второй транш на сумму 50.000 тысяч долларов США (эквивалентно в 16.192.000 тысяч тенге по курсу на дату операции) на общекорпоративные нужды.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ****13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2020 г	31 декабря 2019 года
Кредиторская задолженность третьим сторонам	8.747.617	17.379.144
Кредиторская задолженность связанным сторонам	8.489.296	11.424.349
	17.236.913	28.803.493

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

14. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ /АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2020 г	31 декабря 2019 года
Авансы, полученные от третьим сторонам	15.333	4.408.052
Авансы, полученные от связанных сторон	20.414.581	21.734.109
	20 429 914	26.142.161

На 30 сентября 2019 года авансы полученные от связанных сторон ТОО «Petrosun» в размере 7.783.600 тысяч тенге, за поставки сырой нефти (на 31 декабря 2018 года: авансы, полученные от третьим сторонам от «EURO-ASIAN OIL SA» на сумму 4.131.556 тенге и от ТОО «Petrosun» в размере 21.732.000 тысяч тенге, соответственно).

15. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Налог на добычу полезных ископаемых	5.169.806	–
Индивидуальный подоходный налог	191.958	151.081
Прочие налоги	338.961	367.502
	5.700.725	518.583

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

16. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПЕРЕД РАБОТНИКАМИ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2020 г	31 декабря 2019 года
Задолженность по вознаграждениям работникам	1.478.737	2.554.334
Резерв по неиспользованным отпускам	1.512.327	1.447.141
	2.991.064	4.001.475

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ****17. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВАРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ.**

Выручка по договорам с покупателями за девять месяцев, закончившихся предоставлена следующим образом:

Сегменты	За год, закончившийся на 30 июня 2020г.			
	Реализация сырой нефти	Реализация газа	Прочая реализация	Итого
<i>В тысячах тенге</i>				
Виды товаров				
Реализация сырой нефти на экспорт	187.189.515	-	-	187.189.515
Усть-Луга	164.317.332	-	-	164.317.332
Новороссийск	19.362.487	-	-	19.362.487
Алашанкоу	3.509.696	-	-	3.509.696
Реализация сырой нефти на внутренний рынок	53.829.733	-	-	53.829.733
Реализация газа	-	3.829.587	-	3.829.587
Прочая реализация	-	-	417.083	417.083
	241.019.248	3.829.587	417.083	245.265.918
Географические регионы				
Швейцария	183.679.819	-	-	183.679.819
Китай	3.509.696	-	-	3.509.696
Казахстан	53.829.733	3.829.587	417.083	58.076.403
	241.019.248	3.829.587	417.083	245.265.918
Сроки признание выручки				
Товары передается в определенный момент	241.019.248	3.829.587	417.083	242.832.389
Услуги оказываются в течении периода	-	-	-	-
	241.019.248	3.829.587	417.083	245.265.918
Выручка по договорам с покупателями				
Продажи внешним покупателям	91.841.757	33.757	238.131	92.113.645
Межсегментные покупатели	149.177.491	3.795.830	178.952	153.152.273
	241.019.248	3.829.587	417.083	245.265.918
За год, закончившийся на 30 июня 2019 г.				
<i>В тысячах тенге</i>				
Виды товаров				
Реализация сырой нефти на экспорт	338.279.050	-	-	338.279.050
Усть-Луга	312.055.045	-	-	312.055.045
Новороссийск	16.024.080	-	-	16.024.080
Алашанкоу	10.199.925	-	-	10.199.925
Реализация сырой нефти на внутренний рынок	81.129.011	-	-	81.129.011
Реализация газа	-	4.553.136	-	4.553.136
Прочая реализация	-	-	354.938	354.938
	419.408.061	4.553.136	354.938	424.316.135
Географические регионы				
Швейцария	328.079.125	-	-	328.079.125
Китай	10.199.925	-	-	10.199.925
Казахстан	81.129.011	4.553.136	354.938	86.037.085
	419.408.061	4.553.136	354.938	424.316.135
Сроки признание выручки				
Товары передается в определенный момент времени	419.408.061	4.553.136	354.938	424.316.135
Услуги оказываются в течении периода	-	-	-	-
	419.408.061	4.553.136	354.938	424.316.135
Выручка по договорам с покупателями				
Продажи внешним покупателям	163.723.750	67.871	207.126	163.998.747
Межсегментные покупатели	255.684.311	4.485.265	147.812	260.317.388
	419.408.061	4.553.136	354.938	424.316.135

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ****18. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 год	2020 года	2019 года
Себестоимость реализованной нефти	58.217.691	66.574.070	121.483.891	128.421.895
Себестоимость реализованного газа	383.104	337.775	832.377	708.456
Прочая себестоимость	3.035.422	3.508.677	5.501.533	4.695.410
На 30 июня	61.636.217	70.420.522	127.817.801	133.825.761

19. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Заработная плата и соответствующие налоги	1.818.476	2.007.704	3.855.913	4.104.890
Прочие налоги, кроме подоходного налога	912.715	971.931	2.068.758	2.028.292
Изменение в резерве по неиспользованным отпускам	(382.839)	(308.790)	71.461	158.917
Износ и амортизация	65.599	53.783	133.430	107.982
Использованные товарно-материальные запасы	12.433	35.414	43.183	75.067
Расходы по аренде	59.287	79.611	121.583	154.167
Спонсорство	49.588	1.303.941	98.127	3.331.394
Безвозмездная передача ТОО «Caspian Food»	182.585	-	384.790	-
Транспортные расходы	15.252	19.156	36.826	34.806
Изменение в резерве по сомнительной задолженности, авансам выданным, товарно-материальным запасам и НДС к возмещению	173.137	125.944	395.842	122.095
Изменение в прочих резервах	(36.458)	4.340.858	(2.478.514)	4.792.101
Обесценение активов по оценке и разведке	-	1.150.963	-	1.150.963.
Консультационные услуги	205	488	55.064	13.199
Прочее	470.264	438.843	866.360	1.171.339
	3.340.244	10.219.846	5.652.823	17.245.212

20. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Транспортные расходы	22.460.110	23.606.250	45.162.803	46.599.296
Экспортная таможенная пошлина	6.067.147	23.861.082	27.478.402	45.202.350
Рентный налог на экспорт	29.983	26.202.348	15.059.062	50.055.834
Потери сырой нефти (Примечание 4)	258.935	299.678	509.223	587.482
Прочее	73.169	71.289	151.048	148.811
	28.889.344	74.040.647	88.360.538	142.593.773

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ****21. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Амортизация дисконта	1.833.356	1.594.405	3.634.844	3.157.064
Вознаграждения по займу	465.012	603.357	998.754	1.206.368
Прочее	27.236	26.734	54.471	54.471
	2.325.604	2.224.997	4.688.069	4.417.903

22. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

По состоянию на 30 июня 2020 года Группа облагалась корпоративным подоходным налогом по действующей официальной ставке в 20% (2019 год :20%). Группа также облагается налогом на сверхприбыль, который рассчитывается на основе налогооблагаемой прибыли, за вычетом расходов по корпоративному подоходному налогу, по ставке от 0% до 60% в зависимости от размера налогооблагаемой базы.

Расходы по подоходному налогу за годы, закончившиеся 30 июня, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Текущий подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	1.629.535	17.558.831	7.402.801	27.773.670
Отсроченный подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог				
Подоходный налог предыдущих периодов				
Корпоративный подоходный налог	245.578		245.578	
Налог на сверхприбыль	942.034		942.034	
	2.817.147	12.839.609	8.590.413	26.414.609

23. 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	30 июня 2020 года	30 июня 2019 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****23. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)**

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. Неоплаченные остатки на конец года являются необеспеченным, и беспроцентными и оплата по ним производится денежными средствами.

Основные сделки со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2020 и 2019 годов, представлены ниже:

Доходы

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	2019 год
Реализация сырой нефти		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	91.849.928	164.367.243
Компании под общим контролем КННК	57.327.563	91.317.068
	149.177.491	255.684.311
Реализация газа		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	3.795.830	4.485.265
Компании под общим контролем КННК	–	–
	3.795.830	4.485.265
Прочая реализация		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	119.932	132.474
Компании под общим контролем КННК	59.020	15.338
	178.952	147.812
	153.152.273	260.317.388

Приобретения

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Услуги по транспортировке нефти		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	8.446.532	5.613.484
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	36.497.308	40.709.302
Компании под общим контролем КННК		
	44.943.840	46.322.786
Прочие услуги		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	42.010.443	43.566.947
Компании под общим контролем КННК	8.364.153	5.613.484
	50.374.596	49.180.431
	95.318.436	95.503.217

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ****23. 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 по состоянию на 30 июня 2020 г. и на 31 декабря 2019 г.

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	2019 год
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	14.098.325	11.467.341
Компании под общим контролем КННК	2.176.976	1.743.692
	16.275.301	13.211.033
Авансы выданные		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	16.879.480	10.343.729
Компании под общим контролем КННК		
	16.879.480	10.343.729
	33.154.781	23.554.762

Кредиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	2019 год
Кредиторская задолженность		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	7.728.203	10.105.425
Компании под общим контролем КННК	761.093	7.273.719
	8.489.296	17.379.144
Авансы полученные		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	2.122	
Компании под общим контролем КННК	20.412.460	14.572.209
	20.412.582	14.572.209
	28.903.878	31.951.353

24. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**Обязательства по контрактам на недропользование***Мангистаунайгаз*

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
2020 год	5.251.256
2021-2028 годы	23.990.743
	29.241.999

25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

Существенных событий после отчётной даты не произошло.