

## 1. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

Акционерное общество «Аман Мунай Эксплорэйшн» (далее по тексту «Компания») основано в соответствии с законодательством Республики Казахстан, и зарегистрировано 19 июня 2013 года как юридическое лицо РК за номером №3343-1910-06-АО (ИУ) в управлении юстиции Медеуского района Департамента юстиции города Алматы.

АО «Аман Мунай Эксплорэйшн» принадлежит Компании Aman Munai Exploration BV (далее по тексту «прямая материнская Компания»), зарегистрированной в королевстве Нидерланды, город Амстердам. Прямая материнская Компания свою очередь принадлежит Компании Aman Munai Exploration BVBA, зарегистрированной в Бельгии, город Брюссель. Владельцем Aman Munai Exploration BVBA является открытый инвестиционный фонд Falcon N&RI Fund Sicav PLC зарегистрированной в Республике Мальта. Ключевым бенефициаром группы является Bank Julius Baer & Co Ltd, который осуществляет контроль над инвестиционным фондом Falconn N&RI Fund Sicav PLC.

Основными видом деятельности Компании является холдинговая деятельность, а именно контроль и управление углеводородными активами в Республике Казахстан, а также прочие виды деятельности, предусмотренные Уставом Компании.

По состоянию на отчетную дату Компания владела следующими дочерними компаниями:

	Место регистрации	Основная деятельность	Доли владения	
			30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
ТОО «Аман Мунай»	Республика Казахстан	Разведка и добыча нефтепродуктов	100%	100%

Компания и ее дочерние организации совместно именуется как Группа.

С мая 2007 года Группа осуществляет разведку углеводородного сырья на блоке Восточный Акжар на основании Контракта на недропользование №2373 от 22 мая 2007 года. В соответствии с дополнительным соглашением №4 к Контракту на недропользование, срок его действия составляет 6 лет с даты подписания. В апреле 2013 года Контракт на недропользование был продлен дополнительным соглашением № 7 (рег. № 4157-УВС-МЭ от 24 июля 2015 года) до 22 мая 2017 года. В августе 2017 года период оценки был продлен дополнительным соглашением №8 (рег. № 4495-4ВС-МЭ от 17 августа 2017 года) до 22 мая 2020 года. Контрактный блок расположен в Актюбинской области, РК. На дату заключения Контракта территория составляла 602 квадратных километра. После того, как Группа возвратила часть территории недропользования, территория блока по контракту составила 499 квадратных километра.

Зарегистрированный юридический адрес Компании: Республика Казахстан, Алматы, 050059, пр. Достык, 117/6, 6 этаж.

## 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ

Настоящая промежуточная консолидированная финансовая отчетность Группы подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

### Основа консолидации

Промежуточная консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность материнской компании и ее дочерних компаний по состоянию на 30 сентября 2017 года.



### 3. РАЗВЕДОЧНЫЕ И ОЦЕНОЧНЫЕ АКТИВЫ.

	Затраты на лицензию	Ликвидация скважин и восстановление участка	Буровые работы	Капитализированный доход	ИТОГО
В тысячах тенге					
На 31 декабря 2015 года	15 746 454	649 772	36 294 505	(32 435 359)	20 255 372
Поступления		24 316	706 925	(4 472 001)	(3 740 760)
Изменения в оценках	(570 473)				(570 473)
На 31 декабря 2016 года	15 175 981	674 088	37 001 430	(36 907 360)	15 944 139
Поступления			334 369	(1 890 225)	(1 555 856)
Изменения в оценках					-
На 30 сентября 2017 года	15 175 981	674 088	37 335 799	(38 797 585)	14 388 283

Дочернее товарищество компании - ТОО «Аман Мунай» подписало контракт на недропользование и выплатило подписной бонус (разовый фиксированный платеж недропользователя за приобретение права недропользования на контрактной территории) с первоначальной стоимостью в сумме 8 684 894 тысячи тенге на разведку нефти и газа на контрактной территории Восточный Акжар. Цена покупки была капитализирована в стоимость разведочных и оценочных активов по статье «затраты на лицензию». Расходы, связанные с подписанием Контракта на недропользование с первоначальной стоимостью на сумму 9 720 тысяч тенге были капитализированы в стоимость разведочных и оценочных активов по статье «затраты на лицензию». В соответствии с Контрактом на недропользование, в статье «затраты на лицензию» были капитализированы: расходы по возмещению, связанные с первоначальной стоимостью геологических и геофизических данных, а также буровых работ, понесенные Правительством и обязательства по подготовке кадров (оплата профессионального обучения и подготовки Казахстанского персонала, привлеченного к работе по Контракту на недропользование), а также социальному развитию (перечисление денежных средств на социально-экономическое развитие г. Астана и Актюбинской области) на общую сумму 3 836 989 тысячи тенге. Разведочные и оценочные активы, капитализированные как «буровые работы», представляют собой затраты на поиск углеводородных запасов. Затраты на разведку и оценку (геологическая и геофизическая разведка), включая сейсмические работы, капитализируются. Затраты, напрямую относящиеся к разведке, капитализируются в составе нематериальных активов по разведке и оценке до тех пор пока не будет завершено бурение скважины и результаты такого бурения не будут оценены. Такие затраты включают в себя материалы и горючее, затраты на аренду буровых станков и платежи подрядчикам, затраты на обустройство месторождения, заработную плату производственного персонала и прочие затраты, относящиеся к разведке. Если углеводороды не обнаружены, тогда расходы на разведку списываются через прибыль или убыток. ТОО «Аман Мунай» осуществляет добычу в рамках испытания скважин, а также пробной эксплуатации скважин. Чистые поступления от реализации сырой нефти, полученной в ходе операций по испытанию и пробной эксплуатации, эмитент относит на разведочные и оценочные активы. Затраты по ликвидации скважин и восстановлению участка представляют собой стоимость затрат, относящихся к нефтегазовому имуществу скважин №200, №203, №204, №205, №206, №208, №209, которые, как ожидается, будут понесены в 2021 году; а также скважин №211 и №212, пробуренным в 2012 году, затраты по которым ожидаются в 2022 году. Данные обязательства учтены по приведенной стоимости будущих денежных выплат на ликвидацию скважин.

### 4. ПРОЧИЕ ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Прочие основные средства учитываются по стоимости за минусом накопленной амортизации и расходов по обесценению. Первоначальная стоимость актива состоит из цены приобретения или стоимости строительства, затрат, непосредственно связанных с вводом актива в эксплуатацию, первоначальной оценки обязательства по выводу из эксплуатации и затрат по займам для активов, отвечающих критериям капитализации (где применимо). Ценой приобретения или строительства является совокупная уплаченная стоимость и справедливая стоимость любого вида вознаграждения, предоставленного для приобретения актива.

Прочие основные средства, как правило, амортизируются по линейному методу в течение ожидаемого срока полезного использования активов, который составляет:



	Годы
Здания и сооружения	10-50
Машины и оборудование	4-25
Прочее	3-15

Расходы на ремонт и техобслуживание относятся на затраты по мере их осуществления. Затраты на капитальный ремонт и улучшения капитализируются, а заменяемые активы выбывают. Прибыли и убытки, возникающие при выбытии прочих основных средств, включаются в отчёт о совокупном доходе по мере возникновения. При проведении капитального ремонта, его стоимость признаётся как компонент в балансовой стоимости основных средств как стоимость замещения, при условии, если выполняются критерии признания.

Все объекты незавершенного строительства классифицируются как «Незавершенное строительство» и не амортизируются. После того, как объекты завершены и введены в эксплуатацию, они переводятся в основные средства и по ним начисляется амортизация.

В тысячах тенге	Незавершенное строительство	Транспортные средства	Оборудование	Прочее	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>					
На 31 декабря 2015 года	167 634	69 085	816 159	36 410	1 089 288
Поступления	-	-	-	1 306	1 306
Переводы	-	-	-	-	-
Выбытия	(269)	(29 194)	(4 903)	(2 565)	(36 931)
На 31 декабря 2016 года	167 365	39 891	811 256	35 151	1 053 663
Поступления	-	11 500	3 531	1 628	16 659
Переводы	-	-	-	-	-
Выбытия	-	(23 412)	-	(18 628)	(42 040)
На 30 сентября 2017 года	167 365	27 979	814 787	18 151	1 028 282
<b>Накопленный износ</b>					
На 31 декабря 2015 года	-	(57 167)	(201 357)	(26 571)	(285 095)
Начислено	-	(5 209)	(83 896)	(3 878)	(92 983)
Выбытия	-	23 531	2 534	1 942	28 007
Переводы в НМА	-	-	-	-	-
На 31 декабря 2016 года	-	(38 845)	(282 719)	(28 507)	(350 071)
Начислено	-	(897)	(41 983)	(945)	(43 825)
Выбытия	-	23 412	-	(146)	23 266
Переводы в НМА	-	-	-	-	-
На 30 сентября 2017 года	-	(16 330)	(324 702)	(29 598)	(370 630)
На 31 декабря 2015 года	167 634	11 918	614 802	9 839	804 193
На 31 декабря 2016 года	167 365	1 046	528 537	6 644	703 592
На 30 сентября 2017 года	167 365	11 649	490 085	(11 447)	657 652

## 5. КАПИТАЛ

На 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года капитал Группы представлен следующим образом:

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Количество объявленных и выпущенных простых акций	26 220 170	26 220 170
Номинальная стоимость, тенге	1 000	1 000
<b>Итого выпущенные акции</b>	<b>26 220 170</b>	<b>26 220 170</b>

По состоянию на 30 сентября 2017 года объявленный акционерный капитал Группы в количестве 26 220 170 простых акций был оплачен единственным учредителем «Аман Мунай Эксплорэйшн» Б.В.». Оплата акций осуществлена путем внесения 100% долей участия в уставном капитале Товарищества с ограниченной ответственностью «Аман Мунай» (на дату внесения долей участия уставный капитал составлял 29.475.000 тысяч тенге), принадлежащих единственному учредителю на праве собственности

#### Дополнительно оплаченный капитал

Дополнительно оплаченный капитал образовался в результате приобретения Компании ТОО «Аман Мунай» методом объединения долей и составил 3.254.830 тысячи тенге.

#### Прибыль на акцию

Суммы базовой прибыли на акцию рассчитаны путем деления чистой прибыли за год, приходящейся на держателей обыкновенных акций материнской компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года. Транзакций, приводящих к эффекту разводнения, не было.

	30 сентября 2017 года	30 сентября 2016 года
Чистая прибыль, приходящийся на держателей обыкновенных акций материнской компании, в тысячах тенге	136 206	128 904
Средневзвешенное количество обыкновенных акций для расчёта базовой прибыли на акцию	26 220 170	26 220 170
<b>Чистая прибыль/(убыток), приходящийся на держателей обыкновенных акций материнской компании, для расчёта базовой прибыли на акцию, в тенге</b>	<b>5</b>	<b>5</b>

#### Методика расчета балансовой стоимости одной простой акции

Расчет балансовой стоимости одной простой акции производился по формуле:

$$BV_{CS} = NAV/NO_{CS}, \text{ где}$$

**BV<sub>CS</sub>** – (book value per common share) балансовая стоимость одной простой акции на дату расчета;

**NAV** – (net asset value) чистые активы для простых акций на дату расчета;

**NO<sub>CS</sub>** - (number of outstanding common shares) количество простых акций на дату расчета.

Для расчета чистых активов для простых акций применялась следующая формула:

$$NAV = (TA - IA) - TL - PS, \text{ где}$$

**TA** – (total assets) активы эмитента акций в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета;

**IA** – (intangible assets) нематериальные активы в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета;

**TL** – (total liabilities) обязательства в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета;

**PS** – (preferred stock) сальдо счета «уставный капитал, привилегированные акции» в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета.

- Привилегированных акций компания не имеет.

- Количество простых акций – количество размещенных акций на дату расчета.

- За дату расчета принимается последний день периода, за который составлен отчет о финансовом положении группы.



## Расчет балансовой стоимости одной акции

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
В тысячах тенге		
<b>Чистые активы для простых акций на дату расчета</b>	<b>18 697 788</b>	<b>18 561 450</b>
Итого Активов	29 097 036	29 289 685
Нематериальные активы	521	649
Итого Обязательств	10 398 727	10 727 586
Количество выпущенных акций	26 220 170	26 220 170
<b>Балансовая стоимость одной акции (в тенге)</b>	<b>713</b>	<b>708</b>

## 6. РЕЗЕРВЫ

Изменения в резервах за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2017 года и за 2016 год, включают:

	Резерв по геологической информации	Резерв по ликвидации скважин и восстановлению участка	ИТОГО
В тысячах тенге			
<b>на 31 декабря 2015 года</b>	<b>6 690 169</b>	<b>846 176</b>	<b>7 536 345</b>
Изменение в оценке		24 316	24 316
Амортизация дисконта	355 549	77 188	432 737
Расходы по курсовой разнице.	(141 035)		(141 035)
<b>на 31 декабря 2016 года</b>	<b>6 904 683</b>	<b>947 680</b>	<b>7 852 363</b>
Изменение в оценке		22 538	22 538
Амортизация дисконта			-
Расходы по курсовой разнице.			-
<b>на 30 сентября 2017 года</b>	<b>6 904 683</b>	<b>970 218</b>	<b>7 874 901</b>
Краткосрочные	440 917	-	440 917
Долгосрочные	6 463 766	970 218	7 433 984

### Резервы на геологическую информацию

В соответствии с контрактом на разведку Группа приняла на себя обязательства по возмещению исторических затрат, относящихся к первоначальной стоимости геологических и геофизических данных и буровых работ, выполненных Правительством на сумму 27.854.000 долларов США.

Платежи по возмещению исторических затрат должны осуществляться ежеквартально в течение 10 лет с даты начала добычи, при условии, что запасы доказаны и коммерческая добыча началась. Резервы признаются, поскольку Группа имеет юридическое обязательство в соответствии с условиями подписанного контракта на разведку №2373 от 22 мая 2007 года. Влияние временной стоимости денег является существенным. Резервы рассчитываются посредством дисконтирования ожидаемого будущего потока денежных средств по ставке до уплаты налогов, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег.

### Резерв по ликвидации скважин и восстановлению участка

На 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года обязательства по ликвидации скважин и восстановлению участка представляют собой стоимость затрат относящихся к нефтегазовому имуществу по скважинам №200, №203, №204, №205, №206, №208, №209, которые, как ожидается, будут понесены в 2021 году; а также по скважинам №211 и №212, пробуренным в 2012 году, затраты по которым ожидаются в 2022 году. Данные обязательства учтены по приведенной стоимости будущих денежных выплат на ликвидацию скважин.

## 7. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В тысячах тенге	30 сентября	31 декабря
	2017 года	2016 года
Обязательства по социальному развитию	2 145 218	2 145 218
Обязательства по обучению	230 365	245 634
	<b>2 375 583</b>	<b>2 390 852</b>
Минус: текущая часть прочих долгосрочных финансовых обязательств	(722 158)	(722 158)
<b>Итого прочие долгосрочные финансовые обязательства</b>	<b>1 653 425</b>	<b>1 668 694</b>

## 8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

В тысячах тенге	30 сентября	31 декабря
	2017 года	2016 года
Задолженность перед поставщиками	4 720	6 952
Заработная плата и сопутствующие выплаты	15 096	15 438
НДС к уплате	(4 160)	157 704
Налог на добычу полезных ископаемых	(931)	102 687
Плата за загрязнение окружающей среды	35	20 103
Прочие налоги к уплате	(710)	523
	<b>14 050</b>	<b>303 407</b>

## 9. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

На 30 сентября 2017 года Группа получила авансы по сырой нефти, добытой в ходе тестирования скважин, в размере 41 113 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 98 428 тысяч тенге).

Главный бухгалтер

Генеральный директор



Байбулова Ж.Д.

Круглов Б.А.