

АО «АНСАГАН ПЕТРОЛЕУМ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ПЕРИОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ на 30 июня 2018 г. (в тысячах Тенге)

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Акционерное общество «Ансаган Петролеум» (далее - «Компания») осуществляет деятельность в нефтегазовом секторе, основной деятельностью Компании является разведка и добыча углеводородов.

Компания была зарегистрирована в качестве товарищества с ограниченной ответственностью на территории Республики Казахстан 20 декабря 2010 г. В соответствии с решением акционеров от 27 апреля 2015 г., Компания была перерегистрирована в качестве акционерного общества в Республике Казахстан 22 мая 2015 г., и акционеры решили уменьшить уставный капитал с 6,696,140 тыс. тенге по состоянию на 31 декабря 2017 г. до 3,924,174 тыс. тенге по состоянию на 30 июня 2018 г.

Юридическое название	АО «Ансаган Петролеум»
Юридический адрес	г. Актау, Промзона №6, здание №150, Республика Казахстан Товарищество зарегистрировано Министерством Юстиции Республики Казахстан 20 декабря 2010 г., регистрационное свидетельство №107330-1910-ТОО
№ Регистрации	Товарищество было перерегистрировано на акционерное общество Департаментом Юстиции
№ Перерегистрации	г. Актау, Республики Казахстан 22 мая 2015 г., регистрационное свидетельство №2430-1943-01-АО Акционерное общество
Юридический статус	

Компания имеет лицензию на технологическое проектирование и эксплуатацию нефтяного месторождения (разведка, добыча углеводородного сырья). Геологический отвод №13009168 от 11 июня 2013 г. 5 июня 2013 г. Компания заключила соглашение с ТОО «Кор-Таж» о купле-продаже прав на недропользование и активов в отношении контракта на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на месторождении Жетыбай Северо-Западный в Мангистауской области Республики Казахстан (далее - «Месторождение»), регистрационный №1483 от 4 августа 2004 г. (далее - «Контракт на недропользование»).

7 июня 2013 г. дополнение №3 к контракту на недропользование было подписано между Министерством нефти и газа Республики Казахстан, ТОО «Кор-Таж» и Компанией, согласно которому права на недропользование были переданы Компании. 29 августа 2013 г. было подписано дополнение №4 к контракту на недропользование о продлении срока разведки с учетом продления для оценки до 4 августа 2015 г. В дополнении №5 от 15 ноября 2013 г. к контракту на недропользование под регистрационным № 3967 – УВС было утверждено новое Приложение №3-2 «Геологический отвод», выданный Государственным учреждением «Комитет геологии и недропользования» Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан от 17 октября 2013 г. №119 РД-УВС. 7 февраля 2014 г. было заключено дополнение №6 к контракту на недропользование, относительно изменений рабочей программы.

В апреле 2014 г. Компания получила отчет об оценке запасов сырой нефти и анализ разработки месторождения, подготовленный ТОО «Проектный институт OPTIMUM» и 2 июля 2014 г. регулирующие органы утвердили запасы сырой нефти месторождения, и Компания перешла на стадию добычи.

В декабре 2014 г. Компания и Министерство энергетики Республики Казахстан заключили Дополнение №7 к контракту на недропользование относительно расширения геологического отвода, поисково-разведочных работ, открытием новых продуктивных структур Т2 (Ушкую и Западный Ушкую) и изменения рабочей программы за 2014 – 2015 гг.

30 января 2015 г. Компания и Министерство энергетики Республики Казахстан заключили дополнение №8 к контракту на недропользование относительно добычи сырой нефти, изменений рабочей программы за 2014-2024 гг. и разрешения на экспорт сырой нефти.

18 июня 2015 г. Компания и Министерство энергетики Республики Казахстан заключили Дополнение №9 к контракту на недропользование в отношении замены юридического статуса ТОО, на всех контрактах на недропользование, на АО.

30 декабря 2015 г. Компания и Министерство энергетики Республики Казахстан заключили Дополнение №10 к контракту на недропользование относительно утверждений изменений в рабочей программе.

По состоянию на 31 марта 2018 и 2017 гг. акционерный капитал Компании составил 3,924,174 тыс. тенге, который включает 100,000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 39,241 тенге каждая, все акции были объявлены, выпущены и полностью оплачены. В по состоянию на 30 июня 2018 и 2017 гг. выплата дивидендов не производилась.

По состоянию на 30 июня 2018 и 2017 гг. следующие физические лица являлись акционерами Компании:

	30.06.2018 г.		2017 г.	
	%	в тыс.тенге	%	в тыс. тенге
Аблазимов Бахаридин Нугманович	30	1,177,252	30	1,177,252
Достыбаев Ержан Нурбекович	10	392,417	10	392,417
Куатов Галымжан Жанибекович	-	-	9	358,356
Хамитов Бахтияр Абдурахманович	9	355,452	9	355,452
Бакиров Максат Абдиманапулы	-	-	9	354,863
Абишов Аскаат Жакыпович	8	313,934	8	313,934
Алимов Сержан Сарсенбаевич	8	313,934	8	313,934
ТОО «Ордабасы Шракат»	8	306,321	8	306,321
Малдиева Айгуль Нурахметовна	-	-	5	189,498
Идрисов Динмухамет Аппазович	4	162,147	4	162,147
Шарипбаев Кайрат Каматаевич	23	902,717	-	-
	100	3,924,174	100	3,924,174

На 30 июня 2018 и 2017 гг. общее количество сотрудников составляло 98 и 112 человек, соответственно.

1. ВЫРУЧКА

	На 30 июня 2018г.	На 31 декабря 2017г.
Экспортные продажи сырой нефти	315,495	1,118,818
Внутренние продажи сырой нефти	-	75,102
	315,495	1,193,920

2. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ

	На 30 июня 2018г.	На 31 декабря 2017г.
Износ и амортизация	136,175	498,547
Услуги сторонних организаций	235,047	244,494
Налоговые расходы	92,887	188,891
Заработная плата и соответствующие налоги	95,985	190,194
Налог на добычу полезных ископаемых	20,970	61,125
Товарно-материальные запасы	25,381	48,874
Прочие расходы	20,929	77,857
Изменения в запасах сырой нефти	(166,652)	(116,062)
	460,720	1,193,920

3. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

	На 30 июня 2018г	На 31 декабря 2017г.
Таможенные процедуры	41,794	129,868
Транспортировка нефти	39,253	168,621
Рентный налог	47,742	116,407
Прием и хранение нефти	4,184	18,615
Подготовка сырой нефти до товарной кондиции	4,184	18,615
Прочие	3,874	9,335
	141,031	461,461

4. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	На 30 июня 2018г	На 31 декабря 2017г
Резерв под обесценение денежных средств на специальном депозитном счете (ликвидационный фонд)	-	254,755
Заработная плата и соответствующие начисления	47,169	103,696
Услуги сторонних организаций	50,180	47,756
Командировочные и представительские расходы	681	2,888
Износ и амортизация	1,823	3,928
Товарно-материальные запасы	613	811
Налоги и прочие платежи в бюджет	877	2,205
Прочее	10,219	1,952
Резерв под обесценение товарно-материальных запасов	-	88,696
Резерв по отпускам	-	8,197
	111,562	514,884

5. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	На 30 июня 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Расходы по процентам (Примечание 16)	1,504,538	2,355,378
Расходы по процентам, начисленным за ранний платеж	640,782	-
Расходы по приросту обязательства по возмещению исторических затрат (Примечание 15)	-	154,764
Расходы по приросту обязательства по обучению (Примечание 15)	70,181	491,708
Расходы по приросту обязательства по ликвидации и восстановлению месторождения (Примечание 14)	-	5,879
Расходы по приросту обязательства по социальной инфраструктуре	-	9,694
Расходы по амортизации корректировки до справедливой стоимости займа	-	592,842
Расходы по признанию корректировки до справедливой стоимости дебиторской задолженности (Примечание 14)	-	204,302
	2,215,501	3,814,567

6. ДОХОД/(УБЫТОК) ОТ КУРСОВОЙ РАЗНИЦЫ, НЕТТО

	На 30 июня 2018г	На 31 декабря 2017г
Доход от курсовой разницы	7,749,874	6,082,803
Убыток от курсовой разницы	(6,840,532)	(5,836,777)
	909,341	246,026

7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания, сооружения и основные средства для добычи нефти	Машины и оборудования	Прочие нефтегазов ые активы	Транспортные средства	Прочие	Итого
Стоимость:						
Балансовая стоимость:						
На 31 декабря 2015 г.	12,628,444	623,457	6,069,633	99,586	583,510	20,004,630
На 31 декабря 2016 г.	11,776,480	590,221	5,975,115	87,649	584,373	19,013,838
На 01 января 2017 г.	14,248,552	730,750	6,157,615	115,990	685,313	21,938,220
Поступление	3,329			12,247	40	15,617
Выбытие				(36,337)	(1,63)	(36,500)
На 31 декабря 2017 г.	14,251,881	730,750	6,157,615	91,901	685,190	21,917,337
Накопленный износ:						
На 1 января 2017 г.	(2,472,072)	(140,529)	(182,500)	(28,341)	(100,940)	(2,924,382)
Начислено за период	(397,292)	(32,046)	(23,057)	(1,590)	(40,028)	(494,012)
Выбытие						
Накопленный износ: На 31 декабря 2017 г.	(2,869,364)	(172,575)	(205,557)	(29,930)	(140,968)	(3,418,394)
Балансовая стоимость:						
На 31 декабря 2016 г.	11,776,480	590,221	5,626,821	87,649	584,373	19,013,838
На 31 декабря 2017 г.	11,382,517	558,175	5,626,821	61,971	544,222	18,498,943
На 01 января 2018 г.	14,251,881	730,750	5,626,615	91,901	685,190	21,917,337
Поступление		1,950				1,950
Выбытие						
На 30 июня 2018 г.	14,251,881	732,700	5,626,615	91,901	685,190	21,917,337
Накопленный износ:						
На 1 января 2018 г.	(2,875,960)	(172,575)	(205,996)	(29,930)	(133,552)	(3,418,012)
Начислено за период	(110,289)	(11,423)	(5,217)	(4,509)	(7,534)	(137,998)
Выбытие						
Накопленный износ: На 30 июня 2018 г.	(2,986,250)	(183,998)	(211,213)	(34,439)	(140,111)	(3,556,010)
Балансовая стоимость						
На 31 декабря 2017 г.	11,375,921	558,175	5,420,825	61,971	551,257	17,968,150
На 30 июня 2018 г.	11,265,632	548,702	5,415,608	57,462	543,724	17,831,127

8. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

	30 июня 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
На 1 января	4,108,199	4,093,869
Поступило	1,805,350	14,143
Поступило от товарно-материальных запасов	155,847	187
Капитализированные расходы по займам (Примечание 16)	-	-
Переведено в основные средства (Примечания 8)	-	-
На 30 июня 2018г	6,069,396	4,108,199

9. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Депозит, ограниченный в использовании	-	254,754
Минус: Резерв под обесценение	-	(254,754)
Временная фин. Помощь Акционерам	22,424,594	-
	22,424,594	-

10. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	30 июня 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Готовая продукция - сырая нефть	273,546	268,244
Трубы и насосное оборудование	177,045	173,379
Сырье и материалы	23,000	79,926
Прочее	2,029	-
Резерв по списанию ТМЦ	(88,696)	(88,696)
Резерв на корректировку к чистой стоимости реализации (готовая продукция)	-	(158,061)
	386,924	274,792

11. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Дебиторская задолженность	749,356	741,277
За минусом: Резерва по сомнительной задолженности	(0,2)	(0,2)
	749,353	741,275
Текущая	749,353	235,645
Долгосрочная	-	505,630

За период, закончившийся 30 июня 2018 и 2017 г., движение в резерве по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

	30 июня 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
На 1 января	0,2	1,000
Сторно за год	-	-
Начисление за год	-	2
Списание за год	-	(1,000)
На 30 июня 2018г.	0,2	2

Дебиторская задолженность по срокам возникновения представлена следующим образом:

	На 30 июня 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
До 3-х месяцев	110,789	-
Более 3 месяцев	20,921	20,920
Более 12 месяцев	617,646	720,357
	749,356	741,277

По состоянию на 30 июня 2018 г., текущая часть дебиторской задолженности, в основном, представлена реализацией сырой нефти и долгосрочная часть дебиторской задолженности, в основном, представлена реализацией основных средств.

Кредитный период по реализованной нефти обычно не превышает 30 дней. На торговую дебиторскую задолженность проценты не начисляются.

Дебиторская задолженность Компании была выражена в следующих валютах на 30 июня 2018 и 2017 гг.:

	30 марта 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Тенге	749,356	638,566
Доллар США	-	102,711
	<u>749,356</u>	<u>741,277</u>

12. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	На 30 июня 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Денежные средства на текущих банковских счетах, в тенге	3,206	1,569
Денежные средства на сберегательных счетах, в тенге	-	473,729
Денежные средства на текущих банковских счетах, в долларах США	51,360	-
Денежные средства в кассе	23	51
	<u>54,588</u>	<u>475,349</u>

13. ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ПО ЛИКВИДАЦИИ И ВОССТАНОВЛЕНИЮ МЕСТОРОЖДЕНИЯ

	На 30 июня 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
На 1 января	337,280	306,439
Амортизация дисконта (Примечание 6)		5,879
Изменение в допущениях		24,962
На 30 июня 2018г.	337,280	337,280

Руководство признало обязательство по ликвидации и восстановлению месторождения по будущим расходам по ликвидации 22 скважин, расположенных на месторождении Жетыбай Северо – Западный по состоянию на 30 июня 2018 и 2017 гг.. Руководство полагает, что данное обязательство, вероятнее всего, будет исполнено на этапах завершения добычи на данном месторождении, ожидаемое в 2024 г.

14. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	Обязатель- ство по возмещению исторических затрат	Обязатель- ство по социальной инфраструк- туре	Обязатель- ство по обучению	Итого
На 1 января 2018 г.	2,103,079	0	0	2,103,079
Расходы по приросту обязательств (Примечание 6)	70,181	-	-	70,181
Доход от курсовой разницы, нетто	22,738	0	0	22,738
Реклассификация в краткосрочную часть	(194,414)	-	-	(194,414)
На 30 июня 2018 г.	<u>2,001,584</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>2,001,584</u>

Согласно условиям контракта на недропользование №1483 от 4 августа 2004 г., Компания имеет обязательство по возмещению определенных исторических затрат, понесенных Правительством Республики Казахстан (далее «Правительство») по месторождению Жетыбай

Северо-Западный и обязана нести расходы по развитию социальной инфраструктуры в Мангистауской области и по программам обучения сотрудников.

В течение 2015 г. Компания добавила изменения в рабочую программу 2015 – 2024 гг. (Примечание 1). На 30 июня 2018 г. не было изменений в рабочей программе.

На 31 декабря 2016 г. номинальная стоимость по возмещению исторических затрат составляет 4,701 тыс. долларов США и 1,364,678 тыс. тенге (2015 г.: 5,328 тыс. долларов США и 1,546,635 тыс. долларов США), номинальная стоимость обязательства по социальной инфраструктуре составляет 560 тыс. долларов США (2015 г.: 630 тыс. долларов США) и номинальная стоимость обязательства по обучению составляет 5,826 тыс. долларов США (2015 г.: 5,875 тыс. долларов США).

Данные обязательства отражены по исторической стоимости, дисконтированной по ставке 7% (2015 г.: 7%).

15. ЗАЙМЫ

	Ставка вознаграждения	На 30 июня 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Dragon Fortune PTE Ltd.	2%+ 1 год	-	15,597,358
АО «Qazaq Banki»	ЛИБОР	-	23,133,192
Аблазимов Б.Н.		1,395,350	-
Бакиров М.А.		-	-
Достыбаев Е.Н.		4,538,064	-
Куатов Г.Ж.	7.5%	-	-
Локальный проф союз работников АО "КазТрансГаз" ОО		11,168,703	-
Малдиева А.Н.		-	-
Идрисов Д.А.		724,934	1,000,000
АО Народный Банк Казахстана	7%	-	22,332,018
Казахстанские коммунальные Системы		50,256,000	-
Вознаграждение к уплате		3,715,636	8,484,501
		71,798,687	70,547,069
		На 30 июня 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
На 1 января		73,547,742	48,171,963
Поступления		29,209,319	23,572,973
Начисление вознаграждений (Доход)/убыток от курсовой разницы, нетто		1,549,342	2,355,378
Погашение основного долга		(7,224,094)	(268,455)
Погашение вознаграждения		(23,133,192)	(36000)
Погашение вознаграждения		-	(2,171)
Корректировка займа по справедливой стоимости		-	(1,272,889)
Амортизация корректировки займа по справедливой стоимости		-	592,842
Уменьшение начисленного вознаграждения, в связи с изменениями в условиях договора займа		-	(2,566,548)
На 30 июня 2018		73,949,117	70,547,069
На 30 июня 2018 и 2017 гг. займы и вознаграждение к уплате представлены следующим образом:			
		30 июня 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Краткосрочная часть:			
Займы		67,400,677	16,597,358
Вознаграждение к уплате		3,715,636	4,297,510
		71,116,312	20,894,868
Долгосрочная часть:			
Займы		-	45,465,210
Вознаграждение к уплате		-	4,186,991
		71,116,132	49,652,201

В на 30 июня 2018 г. не было вознаграждения к уплате капитализировано на незавершенное строительство (2017 г.: -) и отнесено на прибыль и убытки в размере 440,882 тыс. тенге (2017 г.: 5,440,344 тыс. тенге).

Dragon fortune PTE Ltd.

18 ноября 2013 г. Компания подписала соглашение на получение необеспеченного займа с Dragon Fortune PTE Ltd. на сумму 150,000 тыс. долларов США, со ставкой вознаграждения в размере 2% + 1 год ЛИБОР и датой погашения 23 апреля 2014 г. В течении 2013 и 2014 гг., Компания получила 48,934 тыс. долларов США по займу.

15 апреля 2014 г. Компания подписала дополнительное соглашение по займу с Dragon Fortune PTE Ltd. о продлении срока до 19 апреля 2019 г.

1 января 2017 г., Компания подписала дополнение к договору займа с Dragon Fortune Pte ltd на изменение ставки вознаграждения в размере 2% годовых.

10 апреля 2018 г., Компания подписала Договор уступки права требования что Первоначальный кредитор уступает Идрисову Д.А. свое право требования к Должнику по оплате части Задолженности в рамках Соглашения о займе в виде Основного долга в сумме 48 933 974,00 (сорок восемь миллионов девятьсот тридцать три тысячи девятьсот семьдесят четыре) доллара США 00 центов.

АО «Qazaq Banki»

13 августа 2014 г. Компания открыла кредитную линию в АО «Qazaq Banki» в размере 2,200,000 тыс. тенге со ставкой вознаграждения 11.5% и с датой погашения 11 августа 2017 г. и в течении 2014 г. получила всю сумму по данной кредитной линии.

В течении 2014 и 2015 гг., Компания подписала несколько дополнительных соглашений по кредитной линии относительно конвертации кредитной линии в тенге на доллары США и увеличение кредитной линии до 72,500 тыс. долларов США со ставкой вознаграждения 7.5% и получила 57,620 тыс. долларов США по данной кредитной линии.

На 31 декабря 2016 г. личные банковские депозиты акционеров Компании в АО «Qazaq Banki» в общей сумме 73,075 тыс. долларов США (31 декабря 2015 г.: 74,569 тыс. долларов США) являются обеспечением исполнения обязательств по данной кредитной линии.

Компания подписала несколько дополнительных соглашений к договору кредитной линии на изменение графика погашения суммы основного долга и начисленного вознаграждения по займу начиная с 15 августа 2017 г., где начисленное вознаграждение в сумме 2,188 тыс. долларов США (или 729,371 тыс. тенге) и 8,283 тыс. долларов США (или 2,760,708 тыс. тенге) должно быть оплачено до 15 декабря 2017 и 2018 гг. соответственно и суммы основного долга и оставшейся суммы начисленного вознаграждения должны быть оплачены с 15 января 2019 г. до 15 июня 2022 г.

24 февраля 2017 г., Компания подписала дополнение к договору кредитной линии с АО «Qazaq Banki» от 13 августа 2014 г., на изменение графика погашения суммы основного долга и начисленного вознаграждения по займу начиная с 15 августа 2017 г., где начисленное вознаграждение в сумме 2,188 тыс. долларов США (или 729,371 тыс. тенге) и 8,283 тыс. долларов США (или 2,760,708 тыс. тенге) должна быть оплачена до 15 декабря 2017 и 2018 гг. соответственно и сумма основного долга и оставшейся суммы начисленного вознаграждения должно быть оплачено с 15 января 2019 г. до 15 июня 2022 г.

31 января 2018 года., Компания досрочно погасила основной долг и начисленное вознаграждение по займу АО «Qazaq Banki» от 13 августа 2014 г., в сумма основного долга 69, 609 тыс. долларов США ., начисленное вознаграждение 16,198 тыс. долларов США.

АО «Народный Банк Казахстана»

14 декабря 2017 г. Компания открыла кредитную линию в АО «Народный Банк Казахстана» в размере 152,500 тыс. долларов США со ставкой вознаграждения 7% и с датой погашения с 14 июня 2018 г. и получила 67,198 тыс. долларов США по данной кредитной линии.

30 мая 2018г. Компания досрочно погасила основной долг и начисленное вознаграждение по займу АО «НАРОДНЫЙ БАНК КАЗАХСТАНА» от 14 декабря 2017 г., сумма основного долга 67,198 тыс. долларов США ., начисленное вознаграждение 2,182 тыс. долларов США.

16. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2018г.	На 31 декабря 2017 г.
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	3,252,013	1,171,181
	3,252,013	1,171,181

Торговая кредиторская задолженность Компании была выражена в следующих валютах на 30 июня 2018 и 2017 гг.:

	30 июня 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Тенге	3,248,598	1,166,814
Доллар США	3,415	4,367
	3,252,013	1,171,181

Средний кредитный период на приобретение товарно-материальных запасов и значительной части услуг (такие как, консалтинговые услуги и услуги субподрядчиков) обычно не превышает 2 месяцев. На торговую кредиторскую задолженность проценты не начисляются.

17. ПРОЧИЕ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	На 30 июня 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Обязательство по историческим затратам (краткосрочная часть)	760,811	756,049
Обязательства по налогам	355,702	124,161
Авансы полученные	-	-
Обязательство по социальной инфраструктуре (краткосрочная часть)	23,876	23,263
Обязательство по обучению (краткосрочная часть)	4,926	4,779
Обязательство по зарплате и соответствующим отчислениям	35,153	26,882
Прочая кредиторская задолженность	5,198	7,620
	1,185,666	942,754

18. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 30 июня 2018 г. уставный капитал Компании составил 3,924,174 тыс. тенге, который включает 100,000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 39,242 тенге каждая, все акции были объявлены, выпущены и полностью оплачены (на 31 декабря 2015 г.: 3,924,174 тыс. тенге, который включает 100,000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 39,242 тенге каждая). В течении года, закончившийся 30 июня 2018 г., выплаты по дивидендам не производились.

За год, закончившийся 30 июня 2018 и 2017 гг., базовый убыток на одну простую акцию составлял:

	На 30 июня 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Чистый убыток за период	278,723	747,051
Убыток, использованный для расчета базового убытка на акцию	278,723	747,051
Средневзвешенное количество обыкновенных акций для расчета базовой прибыли на акцию	100,00	100,000
Базовый убыток на акцию (в тыс. тенге)	(2,79)	7,47

Казахстанская Фондовая Биржа («КФБ») требует раскрытие балансовой стоимости акции на дату отчета, посчитанной как общая сумма активов за минусом нематериальных активов и общей суммы обязательств, разделенная на общее количество акций. По состоянию на 30 июня 2018 и 2017 гг. балансовая стоимость одной простой акции составляла:

	<u>На 30 июня 2018 г.</u>	<u>На 31 декабря 2017 г.</u>
Активы, всего	50,542,909	48,760,016
Нематериальные активы	(2,897)	(3,116)
Обязательства, всего	<u>(78,412,328)</u>	<u>(74,764,084)</u>
Итого чистые обязательства	<u>(27,872,317)</u>	<u>(26,007,184)</u>
Количество обыкновенных акций для расчета балансовой стоимости акций	<u>100,000</u>	<u>100,000</u>
Балансовая стоимость одной простой акции, (в тенге)	<u>(278,723)</u>	<u>(260,072)</u>

19. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

Основными рисками Компании являются валютный риск и риск ликвидности. Компания не использует сложные финансовые инструменты, деривативы для покрытия данных рисков.

а. Основные категории финансовых инструментов

Основные финансовые обязательства Компании состоят из займов, задолженности по вознаграждению и торговой кредиторской задолженности. Основная цель данных финансовых инструментов – привлечение финансовых средств для деятельности Компании. Компания имеет различные финансовые активы, такие как дебиторская задолженность и денежные средства.

Классификация финансовых инструментов по категориям и балансовой стоимости, представлена следующим образом:

	<u>30 июня 2018 г.</u>	<u>На 31 декабря 2017 г.</u>
Финансовые активы:		
Дебиторская задолженность (Примечание 12)	749,353	741,275
Прочие долгосрочные финансовые активы (Примечание 10)	22,424,594	-
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 13)	54,588	475,349
Прочие текущие активы	687,514	-
Займы выданные (Примечание 17)	-	22,532,754
	23,916,049	23,749,378
Финансовые обязательства:		
Займы (Примечание 16)	(71,973,065)	(70,547,069)
Прочие долгосрочные финансовые обязательства (Примечание 15)	(1,664,304)	(1,765,800)
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 17)	(3,252,013)	(1,171,181)
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	<u>(1,185,667)</u>	<u>(818,593)</u>
	<u>(78,075,048)</u>	<u>(74,302,643)</u>
Финансовые обязательства	<u>(54,159,000)</u>	<u>(50,553,265)</u>

20. УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Данная финансовая отчетность была утверждена и одобрена для выпуска руководством Компании 08 августа 2018 г.

От имени руководства Компании:


Мадиган А.Т.
Генеральный директор

08 август 2018 г.
г. Актау, Республика Казахстан




Кизамбаева Р.У.
И.о. Главного бухгалтера

08 август 2018 г.
г. Актау, Республика Казахстан