

АО «КазТрансОйл»

**Промежуточная сокращённая
консолидированная финансовая отчётность**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года



Отчёт по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Акционерам АО «КазТрансОйл»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности АО «КазТрансОйл» и его дочерних организаций, состоящей из промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 сентября 2019 года, а также соответствующего промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе за трех- и девятимесячный периоды, закончившиеся на указанную дату, а также промежуточных консолидированных отчетов об изменениях в собственном капитале и о движении денежных средств за девятимесячный период, закончившийся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний («промежуточная финансовая информация»). Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы проводили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая информация АО «КазТрансОйл» и его дочерних организаций не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

ТОО «Эрнст энд Янг»

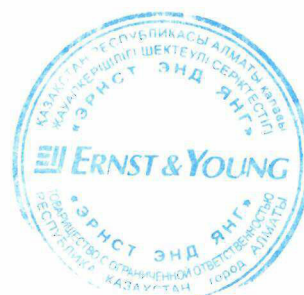


Гүлмира Түрмағамбетова
Аудитор / Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

Квалификационное свидетельство аудитора
№0000374 от 21 февраля 1998 года

050060, Республика Казахстан, Алматы
пр-т. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»

29 ноября 2019 года



Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью в Республике
Казахстан серии МФЮ-2, № 0000003,
выданная Министерством финансов
Республики Казахстан 15 июля 2005 года

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт по результатам обзорной проверки промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность

Промежуточный консолидированный отчёт о финансовом положении	1-2
Промежуточный консолидированный отчёт о совокупном доходе.....	3-4
Промежуточный консолидированный отчёт о движении денежных средств.....	5-6
Промежуточный консолидированный отчёт об изменениях в собственном капитале	7
Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности	8-42

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	На 30 сентября 2019 года (неаудиро- ванные)	На 31 декабря 2018 года (аудиро- ванные)
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	3	707.052.795	671.773.612
Активы в форме права пользования	4	4.261.888	-
Нематериальные активы		7.475.571	6.891.299
Инвестиции в совместно контролируемые предприятия	5	46.052.421	30.001.323
Авансы, выданные поставщикам за основные средства		77.682	110.135
Долгосрочная дебиторская задолженность	6	1.489.056	82.987
Банковские вклады	11	2.309.217	2.778.076
Инвестиции в облигации		912.129	828.437
Прочие долгосрочные активы		12.056	12.585
		769.642.815	712.478.454
Текущие активы			
Запасы		7.520.051	5.130.498
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	5.422.785	5.627.598
Авансы, выданные поставщикам	8	1.233.598	744.873
Предоплата по подоходному налогу		912.893	961.849
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам	9	8.105.412	9.504.898
Прочие текущие активы	10	6.132.452	7.883.154
Банковские вклады	11	34.077.978	25.424.203
Денежные средства и их эквиваленты	12	38.204.196	33.278.843
		101.609.365	88.555.916
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	13	133.316	2.406.231
		101.742.681	90.962.147
Итого активы		871.385.496	803.440.601

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	На 30 сентября 2019 года (неаудиро- ванные)	На 31 декабря 2018 года (аудиро- ванные)
Собственный капитал и обязательства			
Собственный капитал			
Уставный капитал		61.937.567	61.937.567
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(9.549)	(9.549)
Резерв по переоценке активов	14	292.875.898	243.588.977
Резерв по пересчёту валюты отчётности		37.595.828	39.572.764
Прочие резервы капитала		288.668	(72.146)
Нераспределённая прибыль		290.346.281	280.398.586
Итого собственный капитал		683.034.693	625.416.199
Долгосрочные обязательства			
Обязательства по вознаграждениям работникам		13.212.000	12.940.911
Обязательства по аренде	16	3.039.321	-
Обязательства по отложенному налогу	24	78.594.475	67.394.342
Резерв под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	17	26.233.935	21.109.397
Доходы будущих периодов		8.319.346	8.423.897
		129.399.077	109.868.547
Текущие обязательства			
Обязательства по вознаграждениям работникам		650.154	663.463
Корпоративный подоходный налог к уплате		1.171.730	1.348.926
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	10.078.167	12.957.514
Авансы полученные		20.436.152	20.660.210
Обязательства по аренде	16	1.862.179	-
Прочие налоги к уплате		6.536.764	6.056.874
Резервы	17	416.382	1.635.604
Прочие текущие обязательства	18	17.800.198	24.833.264
		58.951.726	68.155.855
Итого обязательства		188.350.803	178.024.402
Итого собственный капитал и обязательства		871.385.496	803.440.601
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	14	1.756	1.608

Подписано и разрешено к выпуску 29 ноября 2019 года.

И.о. генерального директора (председателя Правления)



М.Ә. Қ. Т.

Главный бухгалтер

Сармагамбетова М.К.

Учётная политика и примечания на страницах 8-42 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

В тысячах тенге	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
		2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Выручка	19	60.450.328	57.551.070	179.745.448	167.063.101
Себестоимость реализации	20	(40.659.530)	(36.530.106)	(111.500.328)	(104.943.829)
Валовая прибыль		19.790.798	21.020.964	68.245.120	62.119.272
Общие и административные расходы	21	(3.175.746)	(3.714.495)	(11.506.080)	(10.191.121)
Прочие операционные доходы	22	302.799	621.940	1.194.545	1.006.516
Прочие операционные расходы	22	(1.615.444)	44.171	(3.963.553)	(1.276.025)
Обесценение основных средств и нематериальных активов	3	(10.788.290)	(74.791)	(14.246.872)	(2.306.442)
Операционная прибыль		4.514.117	17.897.789	39.723.160	49.352.200
Доход от курсовой разницы, нетто		913.714	481.887	712.176	1.228.137
Финансовые доходы	23	535.537	519.169	1.880.150	2.298.797
Финансовые расходы	23	(911.593)	(648.729)	(2.778.583)	(1.874.845)
Доля в прибыли/(убытке) совместно контролируемых предприятий	5	1.799.161	(2.204.643)	9.692.986	76.365
Прибыль до налогообложения		6.850.936	16.045.473	49.229.889	51.080.654
Расходы по подоходному налогу	24	(3.019.091)	(8.409.913)	(11.580.447)	(15.806.627)
Чистая прибыль за отчётный период		3.831.845	7.635.560	37.649.442	35.274.027
Прибыль на акцию (в тенге)	14	10	20	98	92
Прочий совокупный доход					
<i>Прочий совокупный доход/(убыток), подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>					
Курсовые разницы при пересчёте отчётности зарубежных предприятий Группы					
		82.818	1.972.504	(1.976.936)	4.383.957
Чистый прочий совокупный доход/(убыток), подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах					
		82.818	1.972.504	(1.976.936)	4.383.957

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
(продолжение)**

В тысячах тенге	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
		2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах					
Переоценка основных средств Группы, нетто	3	81.161.712	15.115.657	70.598.774	57.874.336
Влияние подоходного налога	24	(15.953.957)	(3.034.996)	(14.121.968)	(11.974.910)
		65.207.755	12.080.661	56.476.806	45.899.426
Начисление резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель Группы					
	17	(497.116)	(377.796)	(1.030.482)	(1.208.382)
Влияние подоходного налога	24	99.422	75.558	206.096	241.676
		(397.694)	(302.238)	(824.386)	(966.706)
Переоценка/(обесценение) основных средств совместно контролируемого предприятия					
		9.108.635	-	9.108.635	(2.520.814)
Влияние подоходного налога		(1.821.727)	-	(1.821.727)	504.163
	5	7.286.908	-	7.286.908	(2.016.651)
Начисление резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель совместно контролируемых предприятий					
		(336.519)	46.678	(662.878)	(300.639)
Влияние подоходного налога		67.304	(9.336)	132.576	60.127
	5	(269.215)	37.342	(530.302)	(240.512)
Актuarная прибыль по вознаграждениям работникам Группы					
		451.018	-	451.018	-
Влияние подоходного налога	24	(90.204)	-	(90.204)	-
		360.814	-	360.814	-
Чистый прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах					
		72.188.568	11.815.765	62.769.840	42.675.557
Итого прочий совокупный доход, за вычетом налогов					
		72.271.386	13.788.269	60.792.904	47.059.514
Итого совокупный доход за отчётный период, за вычетом налогов					
		76.103.231	21.423.829	98.442.346	82.333.541

Подписано и разрешено к выпуску 29 ноября 2019 года.

И.о.генерального директора (председателя Правления)

Главный бухгалтер



Сармагамбетова М.К.

Учётная политика и примечания на страницах 8-42 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

В тысячах тенге	Прим.	За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
		2019 года	2018 года
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		49.229.889	51.080.654
Неденежные корректировки, для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками			
Износ и амортизация	20, 21	40.704.577	39.176.835
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	5	(9.692.986)	(76.365)
Обесценение основных средств и нематериальных активов		14.246.872	2.306.442
Финансовые доходы	23	(1.880.150)	(2.298.797)
Финансовые расходы	23	2.778.583	1.874.845
Пересмотр оценок по резервам под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	22	2.701.509	148.386
Обесценение долгосрочных активов, предназначенных для продажи	22	960.745	-
Доход от реализации активов, предназначенных для продажи		(19.637)	(374.647)
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности, стоимость услуг текущего периода	20, 21	282.931	438.587
Нереализованный доход от курсовой разницы		(633.724)	(1.228.137)
Расходы по ликвидации бездействующих производственных объектов		106.341	-
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов, нетто	22	68.272	1.001.149
Начисление резерва на ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности, нетто	21	78.010	541.247
Актuarные прибыли		19.327	-
Прочие		40.776	(31.968)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		98.991.335	92.558.231
(Увеличение)/уменьшение в операционных активах			
Запасы		(2.838.009)	(2.576.997)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(6.257)	(5.146.858)
Авансы, выданные поставщикам		(486.434)	(553.555)
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам		1.066.469	(662.871)
Прочие текущие активы		1.759.514	1.688.556
Увеличение/(уменьшение) в операционных обязательствах			
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(782.970)	1.858.663
Авансы полученные		(225.735)	1.627.740
Прочие налоги к уплате		188.892	599.264
Прочие текущие и долгосрочные обязательства и обязательства по вознаграждениям работникам		(9.078.963)	(2.687.652)
Денежные потоки от операционной деятельности		88.587.842	86.704.521
Подходный налог уплаченный		(14.049.431)	(10.244.477)
Проценты полученные		1.731.219	2.417.805
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		76.269.630	78.877.849

Учётная политика и примечания на страницах 8-42 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

В тысячах тенге	Прим.	За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
		2019 года	2018 года
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Изъятие банковских вкладов		39.610.656	32.853.307
Поступления от продажи долгосрочных активов, предназначенных для продажи		318.009	-
Поступление от выкупа облигаций		53.947	32.968
Поступление от продажи основных средств		96.906	9.080
Размещение банковских вкладов		(47.595.660)	(18.583.700)
Приобретение основных средств		(22.469.912)	(41.961.484)
Приобретение нематериальных активов		(8.266)	(23.625)
Чистые денежные потоки, полученные от / (использованные в) инвестиционной деятельности		(29.994.320)	(27.673.454)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Погашение обязательств по аренде	16	(1.597.350)	-
Дивиденды выплаченные	14	(40.001.322)	(61.540.496)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(41.598.672)	(61.540.496)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		4.676.638	(10.336.101)
Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		250.264	1.205.751
Изменения в резерве на ожидаемые кредитные убытки		(1.549)	-
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		33.278.843	40.870.527
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		38.204.196	31.740.177

Подписано и разрешено к выпуску 29 ноября 2019 года.

И.о. генерального директора (председателя Правления)



Ж.Т.

Главный бухгалтер

Сармагамбетова М.К.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ

<i>В тысячах тенге</i>	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резерв по переоценке активов	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Прочие резервы капитала	Нераспределённая прибыль	Итого
На 31 декабря 2018 года (аудированные)	61.937.567	(9.549)	243.588.977	39.572.764	(72.146)	280.398.586	625.416.199
Изменения в учётной политике (Примечание 2)	-	-	-	-	-	(822.530)	(822.530)
На 1 января 2019 года (пересчитано)	61.937.567	(9.549)	243.588.977	39.572.764	(72.146)	279.576.056	624.593.669
Чистая прибыль за отчётный период	-	-	-	-	-	37.649.442	37.649.442
Прочий совокупный доход	-	-	62.409.026	(1.976.936)	360.814	-	60.792.904
Итого совокупный доход за период	-	-	62.409.026	(1.976.936)	360.814	37.649.442	98.442.346
Амортизация резерва по переоценке основных средств	-	-	(13.122.105)	-	-	13.122.105	-
Дивиденды (Примечание 14)	-	-	-	-	-	(40.001.322)	(40.001.322)
На 30 сентября 2019 года (неаудированные)	61.937.567	(9.549)	292.875.898	37.595.828	288.668	290.346.281	683.034.693
На 31 декабря 2017 года (аудированные)	61.937.567	(9.549)	226.395.595	33.068.230	(623.415)	278.922.619	599.691.047
Изменения в учётной политике	-	-	-	-	-	(64.542)	(64.542)
На 1 января 2018 года (пересчитано)	61.937.567	(9.549)	226.395.595	33.068.230	(623.415)	278.858.077	599.626.505
Чистая прибыль за отчётный период	-	-	-	-	-	35.274.027	35.274.027
Прочий совокупный доход	-	-	42.675.557	4.383.957	-	-	47.059.514
Итого совокупный доход за период	-	-	42.675.557	4.383.957	-	35.274.027	82.333.541
Амортизация резерва по переоценке основных средств	-	-	(19.305.343)	-	-	19.305.343	-
Дивиденды (Примечание 14)	-	-	-	-	-	(61.540.496)	(61.540.496)
На 30 сентября 2018 года (неаудированные)	61.937.567	(9.549)	249.765.809	37.452.187	(623.415)	271.896.951	620.419.550

Подписано и разрешено к выпуску 29 ноября 2019 года.

И.о.генерального директора (председателя Правления)

Главный бухгалтер



Ж.Т.

Сармагамбетова М.К.

Учётная политика и примечания на страницах 8-42 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ЗАО «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газа» (далее – «ТНГ») было создано в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 2 мая 2001 года. На основании этого постановления, Комитет государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан передал ТНГ право собственности на акции ЗАО «НКТН «КазТрансОйл», в результате чего ЗАО «НКТН «КазТрансОйл» было перерегистрировано и переименовано в ЗАО «КазТрансОйл».

Указом Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года на базе реорганизованных путем слияния закрытых акционерных обществ «Национальная нефтегазовая компания «Казахойл» и «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газа» было образовано закрытое акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз», которое стало единственным акционером ЗАО «КазТрансОйл».

31 мая 2004 года, согласно требованиям казахстанского законодательства, ЗАО «КазТрансОйл» было перерегистрировано в АО «КазТрансОйл» (далее – «Компания»).

На 30 сентября 2019 года 10% акций Компании принадлежат миноритарным акционерам, которые приобрели их в рамках программы «Народное IPO». Крупным акционером Компании, которому принадлежит контрольная доля участия в Компании (90%), является АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ» или «Материнская Компания»). 90% акций КМГ принадлежат Правительству Республики Казахстан в лице АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына»). 10% акций КМГ принадлежат Национальному банку Республики Казахстан.

По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года Компания имела доли участия в следующих организациях:

	Место регистрации	Основная деятельность	Доли участия	
			30 сентября 2019 года	31 декабря 2018 года
ТОО «МунайТас» (далее – «МунайТас»)	Казахстан	Транспортировка нефти	51%	51%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (далее – «ККТ»)	Казахстан	Транспортировка нефти	50%	50%
ООО «Батумский Нефтяной Терминал» (далее – «БНТ»)*	Грузия	Экспедирование, перевалка и хранение нефти и нефтепродуктов, эксплуатация морского порта	100%	100%
«Petrotrans Limited» (далее – «PTL»)**	Объединенные Арабские Эмираты	Экспедирование нефти и нефтепродуктов	100%	100%
ТОО «Магистральный Водовод»	Казахстан	Транспортировка воды	100%	100%

* БНТ владеет эксклюзивным правом на управление 100% долей ООО «Батумский морской порт» (далее – «БМП»).

** PTL имеет филиал, действующий в Республике Казахстан, г. Нур-Султан.

Компания и её дочерние организации далее по тексту рассматриваются как «Группа».

Головной офис Компании находится по адресу Республика Казахстан, г. Нур-Султан, пр. Туран, 20.

Компания является субъектом естественной монополий и, соответственно, является объектом регулирования Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан (далее – «КРЕМ»). КРЕМ является ответственным за утверждение методологии расчёта тарифа, а также тарифных ставок на транспортировку нефти на внутренний рынок Республики Казахстан.

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях», услуги по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан не входят в сферу регулирования естественных монополий.

В соответствии с приказом КРЕМ предельный уровень тарифов по перекачке нефти на внутренний рынок на 2019 год составляет 4.721,72 тенге за тонну на 1.000 км без НДС. С 1 сентября 2019 года КРЕМ установлен временный компенсирующий тариф на период действия по 31 августа 2020 года в размере 4.716,6 тенге за 1 тонну на 1.000 км без НДС.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

Действующий с 1 апреля 2018 года тариф по перекачке нефти в целях экспорта за пределы Республики Казахстан составляет 6.398,92 тенге за тонну на 1.000 километров без НДС.

Тариф на перекачку нефти в целях транзита по казахстанскому участку магистрального нефтепровода «Туймазы – Омск – Новосибирск-2» с 1 апреля 2018 года составляет 4.292,4 тенге за тонну на 1.000 километров.

С 1 января 2019 года тариф на транспортировку российской нефти через территорию Республики Казахстан в Китайскую Народную Республику по маршруту граница Российской Федерации – граница Республики Казахстан (Прииртышск) – Атасу (Республика Казахстан) – Алашанькоу (Китайская Народная Республика) составляет 4,23 долларов США за тонну (на участке Прииртышск – Атасу) (в 2018 году: 3,11 долларов США за тонну).

Тариф на транспортировку нефти российского происхождения в целях транзита через территорию Республики Казахстан в Республику Узбекистан составляет 25,12 долларов США за тонну.

В основном, тарифы основываются на возврате стоимости капитала на задействованные активы. В соответствии с законодательством Республики Казахстан о регулировании деятельности естественных монополий, тарифы не могут быть ниже стоимости затрат, необходимых для предоставления услуг, и должны учитывать возможность получения прибыли, обеспечивающей эффективное функционирование субъекта естественной монополии.

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2019 года, была одобрена к выпуску Комитетом по внутреннему аудиту Совета Директоров Компании и подписана исполняющим обязанности генерального директора (председателя Правления) и главным бухгалтером 29 ноября 2019 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

Основа подготовки

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2019 года, была подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчётности (далее – «МСФО») (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность».

Настоящая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность была подготовлена на основе первоначальной стоимости, за исключением основных средств, которые учитываются по переоценённой стоимости и других статей, описанных в учётной политике и примечаниях к данной консолидированной финансовой отчётности.

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 по состоянию на 31 декабря 2018 года.

Настоящая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность представлена в тенге, и все значения округлены до тысяч тенге, за исключением прибыли на простую акцию, балансовой стоимости на простую акцию и специально оговорённых случаев.

Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Группой

Принципы учёта, принятые при подготовке промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, за исключением новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2019 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, интерпретации и поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Группой (продолжение)**

Некоторые стандарты и поправки применяются впервые в 2019 году. Характер и влияние каждого нового стандарта/поправки описаны ниже:

МСФО (IFRS) 16 «Аренда»

МСФО (IFRS) 16 заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «*Определение наличия в соглашении признаков аренды*», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «*Операционная аренда – стимулы*» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «*Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды*». Стандарт устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации об аренде и требует, чтобы арендаторы отражали все договоры аренды с использованием единой модели учёта в балансе.

Порядок учёта для арендодателя в соответствии с МСФО (IFRS) 16 практически не изменяется по сравнению с МСФО (IAS) 17. Арендодатели будут продолжать классифицировать аренду используя те же принципы классификации, что и в МСФО (IAS) 17, выделяя при этом два вида аренды: операционную и финансовую. Таким образом, применение МСФО (IFRS) 16 не оказало влияния на учет договоров аренды, по которым Группа является арендодателем.

Группа применила МСФО (IFRS) 16 с использованием модифицированного ретроспективного метода с 1 января 2019 года. Согласно данному методу стандарт применяется ретроспективно с признанием суммарного эффекта первоначального применения стандарта на дату первоначального применения. При переходе на стандарт Группа решила использовать упрощение практического характера, позволяющее применять стандарт только к договорам, которые ранее были идентифицированы как договоры аренды с применением МСФО (IAS) 17 и Разъяснения КРМФО (IFRIC) 4 на дату первоначального применения. Группа также решила использовать освобождения от признания для договоров аренды, срок аренды по которым на дату начала аренды составляет не более 12 месяцев и которые не содержат опцион на покупку (краткосрочная аренда), а также для договоров аренды, в которых базовый актив имеет низкую стоимость (аренда активов с низкой стоимостью).

(а) Характер влияния принятия МСФО (IFRS) 16

Группа имеет договоры аренды автотранспортных средств, зданий, волоконно-оптических линий связи и участков земли под производственными объектами. До применения МСФО (IFRS) 16 Группа классифицировала каждый договор аренды (по которому она являлась арендатором) на дату начала аренды как операционную аренду. Все арендные платежи признавались в качестве расходов по аренде в составе прибыли или убытка в течение срока аренды. Все авансовые платежи за аренду и начисленные арендные платежи были отражены в составе «Авансы выданные» и «Торговая и прочая кредиторская задолженность», соответственно.

В результате применения МСФО (IFRS) 16 Группа начала использовать единый подход к признанию и оценке всех договоров аренды, кроме краткосрочной аренды и аренды активов с низкой стоимостью. Группа применила особые переходные требования и упрощения практического характера, предусмотренные стандартом.

Аренда, ранее классифицированная как операционная аренда

Группа признала активы в форме права пользования и обязательства по аренде по тем договорам аренды, которые ранее классифицировались как операционная аренда, за исключением краткосрочной аренды и аренды активов с низкой стоимостью. Активы в форме права пользования были признаны Группой по величине, равной обязательствам по аренде, с корректировкой на величину заранее осуществленных или начисленных арендных платежей, которая была признана ранее. Обязательства по аренде были признаны по приведенной стоимости оставшихся арендных платежей, дисконтированной с использованием ставки привлечения дополнительных заемных средств на дату первоначального применения.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Группой (продолжение)

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (продолжение)

(а) Характер влияния принятия МСФО (IFRS) 16 (продолжение)

Аренда, ранее классифицированная как операционная аренда (продолжение)

Группа также применила доступные упрощения практического характера, в результате чего она:

- использовала единую ставку дисконтирования в отношении портфеля договоров аренды с аналогичными характеристиками;
- полагалась на свой анализ обременительного характера договоров аренды непосредственно до даты первоначального применения;
- применила освобождение от признания в отношении краткосрочной аренды к договорам аренды, срок аренды в которых истекает в течение 12 месяцев с даты первоначального применения;
- исключила первоначальные прямые затраты из оценки актива в форме права пользования на дату первоначального применения;
- определила срок аренды, в случае если в договоре был предусмотрен опцион продления или прекращения аренды, исходя из опыта прошлых периодов.

Эффект применения МСФО 16 по состоянию на 1 января 2019 года (увеличение/(уменьшение)) представлен ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	1 января 2019 года
Активы	
Активы в форме права пользования (Примечание 4)	4.983.284
Инвестиции в совместно контролируемые предприятия (Примечание 5)	(398.494)
Итого активы (неаудированные)	4.584.790
Обязательства	
Обязательства по аренде (Примечание 16)	5.513.329
Обязательства по отложенному налогу (Примечание 24)	(106.009)
Итого обязательства (неаудированные)	5.407.320
Собственный капитал	
Нераспределенная прибыль	(822.530)
Итого собственный капитал (неаудированный)	(822.530)

Первое применение МСФО (IFRS) 16 оказало следующее влияние на финансовую отчетность совместно контролируемого предприятия (ККТ): по состоянию на 1 января 2019 года предприятием были признаны активы в форме права пользования в размере 1.503.395 тысяч тенге, обязательства по аренде на сумму 2.300.383 тысячи тенге и уменьшение нераспределенной прибыли на 796.988 тысяч тенге. Соответствующее уменьшение стоимости инвестиций в совместно контролируемое предприятие составило 398.494 тысячи тенге (Примечание 5).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Группой (продолжение)

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (продолжение)

(а) Характер влияния принятия МСФО (IFRS) 16 (продолжение)

Аренда, ранее классифицированная как операционная аренда (продолжение)

Ниже представлена сверка обязательств по состоянию на 1 января 2019 года с договорными обязательствами по операционной аренде по состоянию на 31 декабря 2018 года:

В тысячах тенге

Договорные обязательства по операционной аренде на 31 декабря 2018 года (неаудированные)	7.361.333
Средневзвешенная ставка привлечения дополнительных заемных средств на 1 января 2019 года	13,46%
Дисконтированные договорные обязательства по операционной аренде на 1 января 2019 года (неаудированные) (Примечание 16)	5.513.329
Минус:	
Договорные обязательства, связанные с краткосрочной арендой	-
Договорные обязательства, связанные с арендой активов с низкой стоимостью	-
Плюс:	
Договорные обязательства, связанные с арендой, ранее классифицированной как финансовая аренда	-
Платежи в периодах, предусмотренных опционом на продление, не признанные на 31 декабря 2018 года	-
Обязательства по аренде на 1 января 2019 года (неаудированные)	5.513.329

(б) Основные положения новой учетной политики

Ниже представлены основные положения новой учетной политики Группы в результате принятия МСФО (IFRS) 16, которые использовались с даты первоначального применения:

Активы в форме права пользования

Группа признает активы в форме права пользования на дату начала аренды (т.е. на дату, когда базовый актив становится доступным для использования). Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения, с корректировкой на переоценку обязательств по аренде. Первоначальная стоимость активов в форме права пользования включает величину признанных обязательств по аренде, понесенные первоначальные прямые затраты и арендные платежи, произведенные на дату начала аренды или до такой даты, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде. Если у Группы отсутствует достаточная уверенность в том, что она получит право собственности на арендованный актив в конце срока аренды, признанный актив в форме права пользования амортизируется линейным методом на протяжении более короткого из следующих периодов: предполагаемый срок полезного использования актива или срок аренды. Активы в форме права пользования проверяются на предмет обесценения.

Обязательства по аренде

На дату начала аренды Группа признает обязательства по аренде, которые оцениваются по приведенной стоимости арендных платежей, которые будут осуществлены в течение срока аренды. Арендные платежи включают фиксированные платежи за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде к получению, переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, и суммы, которые, как ожидается, будут уплачены по гарантиям ликвидационной стоимости. Арендные платежи также включают цену исполнения опциона на покупку, если имеется достаточная уверенность в том, что Группа исполнит этот опцион, и выплаты штрафов за прекращение аренды, если срок аренды отражает потенциальное исполнение Группой опциона на прекращение аренды.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Группой (продолжение)***МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (продолжение)**(б) Основные положения новой учетной политики (продолжение)*Обязательства по аренде (продолжение)

Переменные арендные платежи, которые не зависят от индекса или ставки, признаются в качестве расходов в том периоде, в котором наступает событие или условие, приводящее к осуществлению таких платежей.

Для расчета приведенной стоимости арендных платежей Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств на дату начала аренды, если процентная ставка, заложенная в договоре аренды, не может быть легко определена. После первоначального признания обязательства по аренде увеличиваются для отражения начисления процентов и уменьшаются для отражения осуществленных арендных платежей. Кроме того, производится переоценка балансовой стоимости обязательств по аренде в случае модификации договора, изменения срока аренды, изменения по существу фиксированных арендных платежей или изменения оценки опциона на покупку базового актива.

Аренда активов с низкой стоимостью

Группа применяет освобождение от признания в отношении аренды активов с низкой стоимостью. Арендные платежи по аренде активов с низкой стоимостью равномерно списываются на расходы в течение срока аренды.

Значительное суждение при определении срока аренды в договорах с опционом на продление

Группа определяет срок аренды как не подлежащий досрочному прекращению период аренды вместе с периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на продление аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что он будет исполнен, или периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на прекращение аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что он не будет исполнен.

Группа применяет суждение, чтобы определить наличие достаточной уверенности в том, что она исполнит ли опцион на продление. При этом она учитывает все уместные факторы, которые приводят к возникновению экономического стимула для исполнения опциона на продление аренды.

После даты начала аренды Группа повторно оценивает срок аренды при возникновении значительного события либо изменения обстоятельств, которое подконтрольно Группе и влияет на ее способность исполнить (или не исполнить) опцион на продление аренды (например, изменение бизнес-стратегии).

Группа учла периоды, в отношении которых предусмотрен опцион на продление, при определении срока аренды по договорам аренды волоконно-оптических линий связи. Данные договоры аренды имеют короткий период, не подлежащий досрочному прекращению.

Нижеперечисленные разъяснения и поправки применяются впервые в 2019 году и не оказали влияние на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчётность Группы:

- Разъяснение КРМФО (IFRIC) 23 «*Неопределенность в отношении правил исчисления налога на прибыль*»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 9 – «*Условия о досрочном погашении с потенциальным отрицательным возмещением*»;
- Поправки к МСФО (IAS) 19 – «*Внесение изменений в программу, сокращение программы или погашение обязательств по программе*»;
- Поправки к МСФО (IAS) 28 – «*Долгосрочные вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия*»;
- Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2015-2017 годов:

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Группой (продолжение)

- МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов»;
- МСФО (IFRS) 11 «Совместное предпринимательство»;
- МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль»;
- МСФО (IAS) 23 «Затраты по заимствованиям».

Сезонный характер хозяйственной деятельности

Операционные затраты Группы подвержены сезонным колебаниям, обычно более высокие расходы, связанные с материалами, ремонтом и обслуживанием, ожидаются во второй половине года. Эти колебания в основном обусловлены сложившимся графиком ремонта трубопроводов, приходящимся в основном на вторую половину года. Закуп запасов, в основном, происходит в первом полугодии.

Пересчёт иностранной валюты

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

Средневзвешенные курсы за девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2019 и 2018 годов, составили:

<i>Тенге</i>	За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября	
	2019 года	2018 года
Доллары США	381,52	336,51
Российские рубли	5,87	5,48
Евро	428,67	401,61
Грузинские лари	138,38	136,10

На 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года курсы обмена валют, установленные КФБ, составляли:

<i>Тенге</i>	30 сентября 2019 года	31 декабря 2018 года
Доллары США	387,99	384,20
Российские рубли	5,98	5,52
Евро	423,72	439,37
Грузинские лари	130,86	144,44

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Трубо- проводы	Транспорт- ные активы	Здания и сооружения	Машины и оборудо- вание	Технологи- ческая нефть	Прочее	Незавершён- ное строи- тельство	Итого
По переоцененной стоимости на 31 декабря 2018 года (аудированные)	21.750.408	234.950.826	23.621.024	111.687.588	182.703.715	160.974.494	20.900.293	36.402.095	792.990.443
Влияние пересчёта валюты	212.579	–	(216.047)	(986.915)	(779.660)	–	(13.230)	(23.099)	(1.806.372)
Поступления	–	60.349	1.527.554	14.397	969.133	–	331.316	18.541.431	21.444.180
Выбытия	(78.593)	(576.693)	(147.007)	(89.418)	(2.078.556)	(7.311)	(510.368)	(82.009)	(3.569.955)
Дооценка/(обесценение) (через резерв по переоценке активов)	3.748.431	40.968.253	1.107.459	4.994.654	31.416.404	(14.925.741)	2.087.002	1.209.721	70.606.183
(Обесценение)/дооценка (через прибыли и убытки) при переоценке	(26.738)	663.696	(1.280.903)	(5.959.362)	(5.812.314)	–	(170.854)	(3.082.288)	(15.668.763)
Вычитание накопленной амортизации и обесценения при переоценке	–	(44.007.192)	(6.704.443)	(21.300.124)	(62.923.808)	–	(12.987.385)	(321.557)	(148.244.509)
Переведено с незавершенного строительства	–	153.327	558.233	423.145	4.676.647	–	141.881	(5.953.233)	–
Переведено в долгосрочные активы, предназначенные для продажи (Примечание 13)	–	–	(339.156)	–	–	–	–	–	(339.156)
Переведено в нематериальные активы	–	–	–	–	–	–	–	(76.144)	(76.144)
Перемещения и переводы	–	26.486	(258.282)	17.727	181.667	–	(2.227)	34.629	–
По переоцененной стоимости на 30 сентября 2019 года (неаудированные)	25.606.087	232.239.052	17.868.432	88.801.692	148.353.228	146.041.442	9.776.428	46.649.546	715.335.907
Накопленный износ и обесценение на 31 декабря 2018 года (аудированные)	–	(35.420.503)	(5.469.079)	(17.643.196)	(51.697.315)	–	(10.682.006)	(304.732)	(121.216.831)
Влияние пересчёта валюты	–	–	72.016	94.512	304.149	–	5.079	–	475.756
Износ	–	(11.548.138)	(2.060.822)	(4.849.606)	(17.283.756)	–	(3.434.620)	–	(39.176.942)
Выбытия	–	474.682	134.531	67.887	2.047.374	–	502.032	21.411	3.247.917
Обесценение (за счёт расходов)	–	(268)	–	(1.588)	–	–	–	(38.236)	(40.092)
Обесценение (резерв по переоценке актива)	–	(1.084)	–	(6.325)	–	–	–	–	(7.409)
Вычитание накопленной амортизации и обесценения при переоценке	–	44.007.192	6.704.443	21.300.124	62.923.808	–	12.987.385	321.557	148.244.509
Переведено в долгосрочные активы, предназначенные для продажи (Примечание 13)	–	–	189.980	–	–	–	–	–	189.980
Перемещения и переводы	–	529	–	7.856	(8.386)	–	1	–	–
Накопленный износ и обесценение на 30 сентября 2019 года (неаудированные)	–	(2.487.590)	(428.931)	(1.030.336)	(3.714.126)	–	(622.129)	–	(8.283.112)

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Трубо- проводы	Транспорт- ные активы	Здания и сооружения	Машины и оборудо- вание	Технологи- ческая нефть	Прочее	Незавершён- ное строи- тельство	Итого
По состоянию на 30 сентября 2019 года (неаудированные)									
Переоценённая стоимость	25.606.087	232.239.052	17.868.432	88.801.692	148.353.228	146.041.442	9.776.428	46.649.546	715.335.907
Накопленный износ и обесценение	–	(2.487.590)	(428.931)	(1.030.336)	(3.714.126)	–	(622.129)	–	(8.283.112)
Балансовая стоимость	25.606.087	229.751.462	17.439.501	87.771.356	144.639.102	146.041.442	9.154.299	46.649.546	707.052.795
По состоянию на 31 декабря 2018 года (аудированные)									
Переоценённая стоимость	21.750.408	234.950.826	23.621.024	111.687.588	182.703.715	160.974.494	20.900.293	36.402.095	792.990.443
Накопленный износ и обесценение	–	(35.420.503)	(5.469.079)	(17.643.196)	(51.697.315)	–	(10.682.006)	(304.732)	(121.216.831)
Балансовая стоимость	21.750.408	199.530.323	18.151.945	94.044.392	131.006.400	160.974.494	10.218.287	36.097.363	671.773.612

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Сумма износа за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2019 года, включенная в стоимость незавершенного строительства, составила 20.195 тысяч тенге (за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2018 года: 24.314 тысяч тенге).

Переоценка основных средств

Группа провела переоценку основных средств (за исключением технологической нефти) по состоянию на 31 июля 2019 года и технологической нефти – по состоянию на 30 сентября 2019 года. Для проведения переоценки основных средств Группой привлечены независимые профессиональные оценщики.

В результате переоценки общая стоимость основных средств Группы (за исключением технологической нефти) увеличилась на 68.774.061 тысяч тенге. При этом, стоимость основных средств Группы, расположенных в Грузии, снизилась на 9.930.992 тысяч тенге. В связи с изменением оценок, связанных с объемами перевалки нефти в постпрогнозный период, руководством БНТ по состоянию на 31 июля 2019 года принято решение определять возмещаемую стоимость основных средств БНТ на основе их справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие, определенной по рыночной стоимости земли и ликвидационной стоимости остальных активов за вычетом затрат на выбытие. В отношении определения метода возмещаемой стоимости подразделения, генерирующие денежные потоки БМП, оценки Группы не изменились.

Основное увеличение общей стоимости основных средств Группы связано с ростом курса основных иностранных валют по отношению к функциональной валюте компаний Группы, в результате которого увеличилась стоимость замещения существующих основных средств зарубежного производства.

Ввиду высокой волатильности рыночной цены нефти, Группа переоценивает технологическую нефть Компании на конец каждого отчетного периода. Так балансовая стоимость технологической нефти по сравнению с 31 декабря 2018 года уменьшилась на 14.933.052 тысячи тенге, при этом цена нефти на 30 сентября 2019 года составляет 57.172 тенге на тонну (на 31 декабря 2018 года: 63.015 тенге за тонну).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Активы в форме права пользования по состоянию на 30 сентября 2019 года представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Активы в форме права пользования:				Итого
	Земля	Транспортные активы	Здания и сооружения	Машины, оборудование и передаточные устройства	
Остаточная стоимость на 1 января 2019 года (аудированные)	-	-	-	-	-
Изменения в учетной политике (Примечание 2)	97.419	4.512.445	373.420	-	4.983.284
Поступление (Примечание 16)	-	-	-	341.652	341.652
Амортизация (Примечание 16)	(8.313)	(941.106)	(59.478)	(54.151)	(1.063.048)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2019 года (неаудированные)	89.106	3.571.339	313.942	287.501	4.261.888
По состоянию на 30 сентября 2019 года (неаудированные)					
Первоначальная стоимость	131.814	6.106.397	399.633	341.652	6.979.496
Накопленная амортизация	(42.708)	(2.535.058)	(85.691)	(54.151)	(2.717.608)
Остаточная стоимость	89.106	3.571.339	313.942	287.501	4.261.888

5. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Инвестиции в совместно контролируемые предприятия по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года представлены следующим образом:

В тысячах тенге	На 30 сентября 2019 года (неаудированные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
Инвестиции в ККТ	25.631.330	10.513.603
Инвестиции в МунайТас	20.421.091	19.487.720
Итого	46.052.421	30.001.323

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**5. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)**

Изменения в инвестициях в совместно контролируемые предприятия за отчетный период представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Итого
На 31 декабря 2018 года (аудированные)	30.001.323
Изменения в учетной политике (Примечание 2)	(398.494)
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	9.692.986
Доля в прочем совокупном доходе совместно контролируемого предприятия	6.756.606
На 30 сентября 2019 года (неаудированные)	46.052.421

Доля Компании в совокупном доходе/убытке совместно контролируемых предприятий за трех- и девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2019 и 2018 годов, представляет следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Доля в прибыли/(убытке) совместно контролируемых предприятий				
ККТ	1.641.243	(2.587.560)	8.759.615	(1.391.371)
МунайТас	157.918	382.917	933.371	1.467.736
Итого доля в прибыли/(убытке) совместно контролируемых предприятий	1.799.161	(2.204.643)	9.692.986	76.365
Доля в прочем совокупном доходе/(убытке) совместно контролируемых предприятий				
ККТ	7.017.693	37.342	6.756.606	(240.512)
МунайТас	-	-	-	(2.016.651)
Итого доля в прочем совокупном доходе/(убытке) совместно контролируемых предприятий	7.017.693	37.342	6.756.606	(2.257.163)
Итого доля в совокупном доходе/(убытке) совместно контролируемых предприятий	8.816.854	(2.167.301)	16.449.592	(2.180.798)

6. ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По состоянию на 30 сентября 2019 года долгосрочная дебиторская задолженность составила 1.489.056 тысяч тенге (на 31 декабря 2018 года: 82.987 тысяч тенге). Задолженность на конец отчетного периода включает дисконтированную стоимость предстоящих платежей за реализованное имущество административно-бытового здания в г. Павлодар. В апреле 2019 года Группой получен первый транш в размере 282.157 тысяч тенге.

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая дебиторская задолженность по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2019 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2018 года (аудиро- ванные)
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	6.997.288	7.163.458
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 26)	2.414.205	2.420.294
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	761.254	725.594
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 26)	675	19.761
	10.173.422	10.329.107
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки	(4.750.637)	(4.701.509)
Итого	5.422.785	5.627.598

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

Торговая и прочая дебиторская задолженность Группы по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2019 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2018 года (аудиро- ванные)
В тенге	4.651.936	4.935.286
В долларах США	758.132	673.886
В российских рублях	2.241	1.905
В иной валюте	10.476	16.521
Итого	5.422.785	5.627.598

8. АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ПОСТАВЩИКАМ

Авансы, выданные поставщикам, по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2019 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2018 года (аудиро- ванные)
Авансы третьим сторонам	1.060.266	519.721
Авансы связанным сторонам (Примечание 26)	174.541	225.799
	1.234.807	745.520
Минус: обесценение	(1.209)	(647)
Итого	1.233.598	744.873

9. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2019 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2018 года (аудиро- ванные)
НДС к возмещению	7.923.463	9.021.244
Предоплата по прочим налогам	181.949	483.654
Итого	8.105.412	9.504.898

10. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

Прочие текущие активы по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2019 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2018 года (аудиро- ванные)
Задолженность за услуги транспортной экспедиции по транспортировке нефти	5.694.540	7.653.717
Предоплата по страхованию	313.259	128.906
Задолженность работников	66.399	13.986
Расходы будущих периодов	42.346	47.357
Прочие	15.908	39.188
Итого	6.132.452	7.883.154

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

11. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

Банковские вклады по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2019 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2018 года (аудиро- ванные)
Краткосрочные банковские вклады, выраженные в долларах США	31.039.200	25.357.200
Краткосрочные банковские вклады, выраженные в тенге	3.000.000	–
Долгосрочные банковские вклады, выраженные в тенге	2.329.111	2.802.206
Начисленные проценты по вкладам, выраженным в долларах США	43.972	41.315
Начисленные проценты по вкладам, выраженным в тенге	37.661	53.150
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки	(62.749)	(51.592)
Итого	36.387.195	28.202.279

В соответствии со сроками погашения банковские вклады по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2019 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2018 года (аудиро- ванные)
Краткосрочные банковские вклады со сроком погашения менее 1 года	34.077.978	25.424.203
Долгосрочные банковские вклады со сроком погашения более 1 года	2.309.217	2.778.076
Итого	36.387.195	28.202.279

На 30 сентября 2019 года банковские вклады представлены:

- краткосрочными банковскими вкладами в долларах США со сроком от 3-х до 12-ти месяцев, с процентной ставкой 0,6% годовых (на 31 декабря 2018 года: от 0,5% до 0,7% годовых), срок погашения которых истекает в ноябре 2019 года (на 31 декабря 2018 года: в период с января по июнь 2019 года);
- ограниченными в использовании долгосрочными банковскими вкладами со ставками в пределах от 2% до 3,5% годовых сроком до 2028 года и 2024 года, соответственно (на 31 декабря 2018 года: от 2% до 3,5% годовых сроком до 2029 года и 2027 года, соответственно), размещенными в целях льготной ставки кредитования работников Компании на приобретение ими жилья.

12. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2019 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2018 года (аудиро- ванные)
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	26.041.786	27.107.538
Текущие счета в банках, выраженные в долларах США	8.114.167	2.468.302
Текущие счета в банках, выраженные в тенге	2.851.012	3.202.253
Текущие счета в банках, выраженные в лари	1.114.308	461.040
Текущие счета в банках, выраженные в российских рублях	59.978	31.447
Текущие счета в банках, выраженные в евро	25.995	8.452
Прочие текущие счета в банках	21.354	21.567
Наличность в кассе	47	1.146
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки	(24.451)	(22.902)
Итого	38.204.196	33.278.843

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

12. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ (продолжение)

По состоянию на 30 сентября 2019 года:

- по текущим счетам и срочным вкладам до 3-х месяцев, размещённым в тенге, проценты начислялись в размере от 3,4% до 8,25% годовых (на 31 декабря 2018 года: от 6,55% до 7,50% годовых);
- проценты по размещённым в долларах США текущим счетам начислялись по ставкам от 0,25% до 4% годовых (на 31 декабря 2018 года: от 0,25% до 4% годовых).

13. ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ

Изменения в долгосрочных активах, предназначенных для продажи, за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2019 года, представлены следующим образом:

В тысячах тенге

На 1 января 2019 года (аудированные)	2.406.231
Переведено из основных средств (<i>Примечание 3</i>)	149.176
Обесценение (<i>Примечание 22</i>)	(960.745)
Реализовано	(1.461.346)
На 30 сентября 2019 года (неаудированные)	133.316

По состоянию на 30 сентября 2019 года Группа классифицировала отдельные автотранспортные средства в качестве долгосрочных активов, предназначенных для продажи, так как Группа планирует возместить их стоимость через продажу, а не через продолжение их использования. Данные активы были признаны по наименьшей из их балансовой и справедливой стоимости за минусом затрат на реализацию и готовы к немедленной продаже в их текущем состоянии.

На основании имеющегося предложения о покупке имущества административно-бытового здания в г. Павлодар, учитываемого по состоянию на 31 декабря 2018 года в составе долгосрочных активов, предназначенных для продажи, Группа в отчетном периоде признала обесценение балансовой стоимости данного актива до справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу на сумму 945.900 тысяч тенге. Вместе с тем, в связи с наличием признаков обесценения по некоторым автотранспортным средствам, учитываемым по состоянию на 31 декабря 2018 года в составе долгосрочных активов, предназначенных для продажи, Группа провела оценку справедливой стоимости данных активов в текущем отчетном периоде и, в результате, признала обесценение на сумму 14.845 тысяч тенге. Так, общая сумма признанного обесценения за период составила 960.745 тысяч тенге (*Примечание 22*).

В течение отчетного периода, Группа реализовала имущество административно-бытового здания в г. Павлодар на условиях рассрочки платежей в течение десятилетнего периода, а также отдельные автотранспортные средства. Нетто-сумма дохода от реализации указанных активов составила 19.637 тысяч тенге (*Примечание 22*).

14. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ

Резерв по переоценке активов

Резерв по переоценке активов сформирован на основании переоценки и уценки основных средств Группы и доли в резерве по переоценке активов совместно контролируемых предприятий. Изменение резерва по переоценке активов Группы за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2019 года, связано, в основном, с обесценением технологической нефти Компании и переоценкой основных средств Группы по состоянию на 31 июля 2019 года (*Примечание 3*), а также амортизацией данного резерва. В результате балансовая стоимость резерва по переоценке активов по состоянию на 30 сентября 2019 года составила 292.875.898 тысяч тенге (на 31 декабря 2018 года: 243.588.977 тысяч тенге).

Дивиденды

На 30 сентября 2019 года Компания, в соответствии с решением Общего собрания акционеров от 28 мая 2019 года, по итогам деятельности за 2018 год начислила и выплатила дивиденды в размере 40.001.322 тысячи тенге (из расчета 104 тенге за акцию), в том числе за счет чистого дохода, полученного по итогам 2018 года, в размере 38.484.983 тысячи тенге и за счет нераспределенной прибыли прошлых лет в размере 1.516.339 тысяч тенге, из которых выплачено КМГ 36.001.892 тысячи тенге (*Примечание 26*) и миноритарным акционерам – 3.999.430 тысяч тенге.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

14. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ (продолжение)

Дивиденды (продолжение)

На 30 сентября 2018 года Компания, в соответствии с решением Общего собрания акционеров от 24 мая 2018 года, по итогам деятельности за 2017 год начислила и выплатила дивиденды в размере 61.540.496 тысяч тенге (из расчета 160 тенге за акцию), в том числе за счет чистого дохода, полученного по итогам 2017 года, в размере 50.117.856 тысяч тенге и за счет нераспределенной прибыли прошлых лет в размере 11.422.640 тысяч тенге, из которых выплачено КМГ 55.387.527 тысяч тенге (Примечание 26) и миноритарным акционерам – 6.152.969 тысяч тенге.

Прибыль на акцию

Суммы базовой прибыли на акцию рассчитаны путём деления чистой прибыли за период, приходящейся на держателей простых акций материнской компании Группы, на средневзвешенное количество простых акций в обращении в течение периода.

Поскольку Компания, как материнская компания Группы, не выпускает конвертируемых финансовых инструментов, базовая прибыль на акцию равна разводнённой прибыли на акцию.

Ниже приводится информация о прибыли и количестве акций, которая использована в расчётах базовой прибыли на акцию.

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
<i>В тысячах тенге</i>				
Чистая прибыль, приходящаяся на держателей простых акций материнской компании Группы	3.831.845	7.635.560	37.649.442	35.274.027
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой прибыли на акцию	384.628.099	384.628.099	384.628.099	384.628.099
Базовая прибыль на акцию, в отношении прибыли за отчётный период, приходящейся на держателей простых акций Компании как материнской компании Группы (в тенге)	10	20	98	92

Балансовая стоимость простых акций

Ниже представлена балансовая стоимость одной простой акции Компании, рассчитанная в соответствии с требованиями КФБ для материнской компании Группы:

	30 сентября 2019 года (неаудированные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
<i>В тысячах тенге</i>		
Итого активы	871.385.496	803.440.601
Минус: нематериальные активы	(7.475.571)	(6.891.299)
Минус: итого обязательства	(188.350.803)	(178.024.402)
Чистые активы для расчёта балансовой стоимости простой акции	675.559.122	618.524.900
Количество простых акций	384.628.099	384.628.099
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	1.756	1.608

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

Торговая и прочая кредиторская задолженность по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	На 30 сентября 2019 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2018 года (аудиро- ванные)
Кредиторская задолженность перед третьими сторонами за товары и услуги	6.932.551	10.209.574
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги (Примечание 26)	1.800.288	2.062.160
Прочая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	1.344.074	682.590
Прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 26)	1.254	3.190
Итого	10.078.167	12.957.514

Торговая и прочая кредиторская задолженность по состоянию на 30 сентября 2019 года включала задолженность перед связанными и третьими сторонами за основные средства, работы и услуги по незавершенному капитальному строительству в размере 2.685.397 тысяч тенге (на 31 декабря 2018 года: 4.655.943 тысячи тенге).

Текущая стоимость торговой и прочей кредиторской задолженности по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2019 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2018 года (аудиро- ванные)
В тенге	9.537.532	12.207.766
В долларах США	160.627	244.584
В российских рублях	39.352	3.770
В евро	2.328	34.206
В другой валюте	338.328	467.188
Итого	10.078.167	12.957.514

16. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

Обязательства по аренде по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2019 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2018 года (аудиро- ванные)
Долгосрочная часть обязательств	3.039.321	-
Краткосрочная часть обязательств	1.862.179	-
Итого	4.901.500	-

Изменения в текущей стоимости обязательств за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2019 года, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	
На 31 декабря 2018 года (аудированные)	-
Изменения в учетной политике (Примечание 2)	5.513.329
Поступления за период (Примечание 4)	341.652
Амортизация дисконта по обязательствам (Примечание 23)	482.342
Перемещение из торговой и прочей кредиторской задолженности	161.527
Выплаты за период	(1.597.350)
На 30 сентября 2019 года (неаудированные)	4.901.500

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**16. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ (продолжение)**

Ниже представлена информация по стоимости затрат, отраженных в консолидированном отчете о совокупном доходе:

<i>В тысячах тенге</i>	За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудиро- ванные)
Амортизация активов в форме права пользования (Примечание 4)	1.063.048
Амортизация дисконта по обязательствам (Примечание 23)	482.342
Расходы по аренде активов с низкой стоимостью (Примечания 20 и 21)	24.465
Итого	1.569.855

17. РЕЗЕРВЫ**Краткосрочные резервы**

Движение резервов за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2019 года, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Резерв по налогам (БНТ)	Резерв по компенси- рующему тарифу (Компания)	Резерв на оказание спонсорской помощи (Компания)	Прочие резервы	Всего
На 31 декабря 2018 года (аудированные)	192.484	1.046.994	-	396.126	1.635.604
Начисления за период	-	-	1.200.000	345.660	1.545.660
Использование резерва	-	(1.034.314)	(1.200.000)	(321.539)	(2.555.853)
Сторнирование резерва	-	-	-	(193.431)	(193.431)
Пересчёт валюты	(16.337)	-	-	739	(15.598)
На 30 сентября 2019 года (неаудированные)	176.147	12.680	-	227.555	416.382

Во исполнение поручения Главы государства от 29 сентября 2018 года и решения Правления КМГ от 11 февраля 2019 года, а также решения Совета директоров Компании от 29 января 2019 года, Компания в отчетном периоде оказала спонсорскую помощь на строительство объекта в городе Туркестан на общую сумму 2.200.000 тысяч тенге (Примечание 21), из которой 1.200.000 тысяч тенге был выплачен за счет резерва, начисленного в марте 2019 года.

Кроме того, в соответствии с актом проверки КРЕМ и последующим решением судебных органов, Группа, по состоянию на 30 сентября 2019 года, признала прочие резервы по выплате административных штрафов на сумму 315.138 тысяч тенге (Примечание 21), а также резерв по ожидаемым штрафам в размере 76 тысячи долларов США (эквивалентно 30.522 тысячам тенге) за неисполнение объемов перевалки, в соответствии с Соглашением о доверительном управлении БМП, заключенным между БНТ и Правительством Грузии (Примечание 27).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

17. РЕЗЕРВЫ (продолжение)

Долгосрочные резервы

Обязательство по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель

Движение резерва, связанного с обязательствами по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель, за трех- и девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2019 и 2018 годов, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
На начало периода (аудированные)	23.731.471	16.924.163	21.109.397	15.347.322
Начислено за период за счет актива	–	97.284	–	97.284
Пересмотр оценок и списание обязательств через прибыли и убытки, нетто (Примечание 22)	1.533.161	75.809	2.701.509	148.386
Пересмотр оценок через прочий совокупный убыток	497.116	377.796	1.030.482	1.208.382
Амортизация дисконта (Примечание 23)	472.187	348.336	1.392.547	1.022.014
На конец периода (неаудированные)	26.233.935	17.823.388	26.233.935	17.823.388

По состоянию на 30 сентября 2019 года Группа пересмотрела долгосрочные резервы с учётом текущей наилучшей расчётной оценки, которая основывалась на ставке дисконта в размере 7,84% (на 31 декабря 2018 года: 8,91%). По состоянию на 30 сентября 2019 года уровень инфляции составил 5,49% (на 31 декабря 2018 года: 5,47%).

18. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие текущие обязательства по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2019 года (неауди- рованные)	31 декабря 2018 года (ауди- рованные)
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед связанными сторонами (Примечание 26)	7.434.036	8.437.279
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед третьими сторонами	5.513.648	4.319.474
Заработная плата и прочие вознаграждения	3.625.626	10.279.349
Текущая часть доходов будущих периодов	584.944	579.231
Задолженность перед пенсионным фондом	385.083	817.336
Прочие начисления	256.861	400.595
Итого	17.800.198	24.833.264

В состав заработной платы и прочих вознаграждений включены текущая задолженность по выплате заработной платы и обязательства по выплате отпускных. Снижение данной задолженности в отчетном периоде связано с выплатой вознаграждений по итогам 2018 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

19. ВЫРУЧКА

Выручка за трёхмесячный и девятимесячный периоды, закончившиеся 30 сентября 2019 и 2018 годов, представлена следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября 2019 года (неаудированные)				За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2019 года (неаудированные)			
	Транспортировка нефти и связанные услуги	Перевалка нефти	Прочие	Итого по сегментам	Транспортировка нефти и связанные услуги	Перевалка нефти	Прочие	Итого по сегментам
Транспортировка сырой нефти	50.433.982	–	–	50.433.982	150.376.551	–	–	150.376.551
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	4.089.399	–	–	4.089.399	11.982.038	–	–	11.982.038
Транспортировка воды	2.018.654	–	–	2.018.654	5.777.658	–	–	5.777.658
Плата за недопоставленные объемы нефти	1.374.725	–	–	1.374.725	3.760.769	–	–	3.760.769
Услуги морского порта	–	–	1.225.339	1.225.339	–	–	3.543.939	3.543.939
Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге	–	909.360	–	909.360	–	3.214.305	–	3.214.305
Услуги транспортной экспедиции нефти	159.356	–	–	159.356	507.326	–	–	507.326
Услуги по хранению нефти	9.189	–	–	9.189	45.957	–	–	45.957
Прочее	19.413	447	210.464	230.324	78.318	11.446	447.141	536.905
Итого по сегментам	58.104.718	909.807	1.435.803	60.450.328	172.528.617	3.225.751	3.991.080	179.745.448
По географическим регионам покупателей								
Казахстан	51.985.409	492.700	–	52.478.109	154.517.676	1.492.888	–	156.010.564
Россия	6.119.309	–	–	6.119.309	18.010.941	–	–	18.010.941
Грузия	–	413.714	1.435.803	1.849.517	–	1.152.571	3.991.080	5.143.651
Прочие	–	3.393	–	3.393	–	580.292	–	580.292
Итого выручка по договорам с покупателями	58.104.718	909.807	1.435.803	60.450.328	172.528.617	3.225.751	3.991.080	179.745.448
Сроки признания выручки								
В определенный момент времени	54.015.319	909.807	1.435.803	56.360.929	160.546.579	3.225.751	3.991.080	167.763.410
В течение периода времени	4.089.399	–	–	4.089.399	11.982.038	–	–	11.982.038
Итого выручка по договорам с покупателями	58.104.718	909.807	1.435.803	60.450.328	172.528.617	3.225.751	3.991.080	179.745.448

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

19. ВЫРУЧКА (продолжение)

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября 2018 года (неаудированные)				За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2018 года (неаудированные)			
	Транспортировка нефти и связанные услуги	Перевалка нефти	Прочие	Итого по сегментам	Транспортировка нефти и связанные услуги	Перевалка нефти	Прочие	Итого по сегментам
Транспортировка сырой нефти	47.925.569	-	-	47.925.569	141.059.008	-	-	141.059.008
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	3.845.018	-	-	3.845.018	9.239.158	-	-	9.239.158
Транспортировка воды	2.046.297	-	-	2.046.297	5.661.582	-	-	5.661.582
Услуги морского порта	-	-	1.397.195	1.397.195	-	-	3.995.720	3.995.720
Плата за недопоставленные объемы нефти	1.091.282	-	-	1.091.282	3.394.043	-	-	3.394.043
Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге	-	729.497	-	729.497	-	2.379.126	-	2.379.126
Услуги транспортной экспедиции нефти	168.741	-	-	168.741	528.066	-	-	528.066
Услуги по хранению нефти	22.671	-	-	22.671	62.657	-	-	62.657
Прочее	20.307	-	304.493	324.800	77.452	-	666.289	743.741
Итого по сегментам	55.119.885	729.497	1.701.688	57.551.070	160.021.966	2.379.126	4.662.009	167.063.101
По географическим регионам покупателей								
Казахстан	50.401.405	59.265	-	50.460.670	147.144.213	101.626	-	147.245.839
Россия	4.718.480	-	-	4.718.480	12.578.221	-	-	12.578.221
Грузия	-	442.501	1.701.688	2.144.189	-	1.223.887	4.662.009	5.885.896
Прочие	-	227.731	-	227.731	299.532	1.053.613	-	1.353.145
Итого выручка по договорам с покупателями	55.119.885	729.497	1.701.688	57.551.070	160.021.966	2.379.126	4.662.009	167.063.101
Сроки признания выручки								
В определенный момент времени	51.274.867	729.497	1.701.688	53.706.052	150.782.808	2.379.126	4.662.009	157.823.943
В течение периода времени	3.845.018	-	-	3.845.018	9.239.158	-	-	9.239.158
Итого выручка по договорам с покупателями	55.119.885	729.497	1.701.688	57.551.070	160.021.966	2.379.126	4.662.009	167.063.101

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

19. ВЫРУЧКА (продолжение)

За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2019 года, выручка от трёх крупнейших грузоотправителей составила 40.888.359 тысяч тенге, 25.724.267 тысяч тенге и 12.015.771 тысяча тенге (за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2018 года: 37.551.202 тысячи тенге, 22.298.400 тысяч тенге и 10.165.870 тысяч тенге, соответственно).

20. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

Себестоимость реализации за трёхмесячные и девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2019 и 2018 годов, представлена следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Износ и амортизация	13.097.318	12.666.800	39.710.897	37.858.541
Затраты на персонал	12.016.008	10.794.710	33.472.753	31.920.634
Налоги, помимо подоходного налога	3.271.660	2.172.719	7.567.013	6.409.907
Ремонт и техобслуживание	2.506.801	1.913.552	5.566.217	4.663.297
Топливо и материалы	2.867.448	2.573.912	5.427.470	4.896.605
Электроэнергия	1.714.864	1.861.518	5.252.940	5.569.861
Услуги по охране	1.287.163	1.244.788	3.890.565	3.700.869
Затраты на газ	317.355	359.751	1.935.447	2.259.846
Питание и проживание	514.646	460.473	1.496.166	1.281.126
Услуги железной дороги	365.052	27.807	1.133.114	166.909
Охрана окружающей среды	598.458	254.969	1.048.340	389.873
Командировочные расходы	303.310	282.403	720.099	691.964
Страхование	171.306	76.019	495.236	226.905
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	150.990	143.284	412.287	413.694
Обязательное медицинское страхование	106.275	105.869	302.104	289.325
Услуги связи	89.318	68.397	293.222	197.222
Услуги аутстаффинга	101.414	99.471	276.906	270.020
Услуги авиапатрулирования	6.829	198.500	239.144	858.282
Диагностика производственных активов	138.146	75.087	161.027	79.064
Транспортные расходы	14.673	399.120	105.399	1.148.084
Аренда активов (Примечание 16)	3.679	94.413	6.534	221.414
Прочее	1.016.817	656.544	1.987.448	1.430.387
Итого	40.659.530	36.530.106	111.500.328	104.943.829

Увеличение расходов по износу, амортизации в основном связано с существенным вводом в эксплуатацию в конце 2018 года объектов незавершенного строительства, а также признанием в отчетном периоде активов в форме права пользования (Примечание 4).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

21. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Общие и административные расходы за трёхмесячные и девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2019 и 2018 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Затраты на персонал	1.790.154	1.948.016	5.293.022	5.252.607
Расходы на благотворительность	8.115	-	2.225.562	-
Износ и амортизация	321.943	337.610	993.680	1.318.294
Обслуживание офиса	128.190	310.410	383.900	443.165
Административные штрафы (Примечание 17)	752	-	315.890	-
Командировочные расходы	74.034	102.034	253.276	239.028
Ремонт и техобслуживание	69.098	114.361	216.790	329.289
Налоги, помимо подоходного налога	59.628	72.750	193.721	265.664
Расходы по социальной сфере	109.922	156.439	186.596	221.392
Консультационные услуги	97.274	64.828	186.135	213.925
Услуги аутстаффинга	56.711	52.227	158.893	136.643
Услуги связи	41.353	33.575	118.660	84.486
Обучение	27.279	16.571	96.323	56.034
Информационное обеспечение	29.381	44.004	91.684	97.763
Расходы по рекламе	66.028	36.801	91.044	65.223
Начисление резерва на ожидаемые кредитные убытки, нетто	165.494	56.220	78.010	541.247
Расходы по списанию НДС к возмещению	23.241	87.088	66.190	154.260
Услуги банка	16.601	19.855	49.057	57.069
Страхование и обеспечение безопасности	12.447	9.258	44.835	53.101
Материалы и топливо	9.004	24.605	42.755	60.084
Обязательное медицинское страхование	8.255	-	26.879	-
Аренда активов (Примечание 16)	6.173	20.519	17.931	40.704
Начисление резерва по устаревшим запасам	16.095	-	16.095	-
Транспортные расходы	3.233	41.103	11.410	120.312
Вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	(148.949)	14.164	(129.356)	24.893
Прочее	184.290	152.057	477.098	415.938
Итого	3.175.746	3.714.495	11.506.080	10.191.121

Увеличение расходов на благотворительность связано с оказанием спонсорской помощи на строительство объекта в городе Туркестан на 2.200.000 тысяч тенге (Примечание 17).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**22. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ/РАСХОДЫ**

Прочие операционные доходы/расходы за девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2019 и 2018 годов, представлены следующим образом:

Прочие операционные доходы

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Доход от штрафов и пени	123.368	105.145	795.007	213.522
Амортизация доходов будущих периодов	62.203	-	184.457	-
Доход от реализации запасов, нетто	14.476	111.776	29.178	221.363
Доходы от выбытия прочих долгосрочных активов, предназначенных для продажи, нетто (Примечание 13)	13.640	372.975	19.637	374.647
Прочие доходы	89.112	32.044	166.266	196.984
Итого	302.799	621.940	1.194.545	1.006.516

Прочие операционные расходы

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Пересмотр оценок и списания по резерву под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 17)	1.533.161	75.809	2.701.509	148.386
Обесценение долгосрочных активов, предназначенных для продажи (Примечание 13)	-	-	960.745	-
Расходы по ликвидации бездействующих производственных объектов	86.414	37.035	106.341	51.355
Расходы по выбытию основных средств и нематериальных активов, нетто	(45.107)	21.763	68.272	1.001.149
Актуарные расходы	19.327	-	19.327	-
Прочие расходы	21.649	(178.778)	107.359	75.135
Итого	1.615.444	(44.171)	3.963.553	1.276.025

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

23. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ/РАСХОДЫ

Финансовые доходы/расходы за трёхмесячные и девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2019 и 2018 годов, представлены следующим образом:

Финансовые доходы

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Процентный доход по банковским вкладам и текущим счетам	503.670	404.197	1.730.222	2.111.621
Доход от пересмотра справедливой стоимости облигаций	47.760	111.159	137.639	175.418
Восстановление резерва на ожидаемые кредитные убытки по банковским вкладам и денежным средствам и их эквивалентам, нетто	(19.772)	-	-	-
Займы работникам: амортизация дисконта	319	470	968	1.590
Прочие финансовые доходы	3.560	3.343	11.321	10.168
Итого	535.537	519.169	1.880.150	2.298.797

Финансовые расходы

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Амортизация дисконта резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 17)	472.187	348.336	1.392.547	1.022.014
Вознаграждение работникам: чистые процентные расходы	270.469	263.746	892.830	819.297
Амортизация дисконта обязательств по аренде (Примечание 16)	158.073	-	482.342	-
Начисление резерва на ожидаемые кредитные убытки по банковским вкладам и денежным средствам и их эквивалентам, нетто	10.864	36.647	10.864	33.534
Итого	911.593	648.729	2.778.583	1.874.845

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

24. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Расходы по подоходному налогу за трёхмесячные и девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2019 и 2018 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Расходы по текущему подоходному налогу	4.701.666	9.741.370	14.364.044	18.455.516
Корректировки прошлых лет	-	-	(83.663)	97.965
Экономия по отложенному подоходному налогу	(1.682.575)	(1.331.457)	(2.699.934)	(2.746.854)
Подоходный налог	3.019.091	8.409.913	11.580.447	15.806.627

Изменения в обязательствах по отложенному подоходному налогу за трёхмесячные и девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2019 и 2018 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
На начало периода	64.332.311	70.481.654	67.394.342	63.123.255
Отнесено на счета прибылей и убытков	(1.682.575)	(1.331.457)	(2.699.934)	(2.746.854)
Отнесено на прочий совокупный доход	15.944.739	2.959.438	14.006.076	11.733.234
Изменения в учётной политике (Примечание 2)	-	-	(106.009)	-
На конец периода (неаудированные)	78.594.475	72.109.635	78.594.475	72.109.635

25. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

В целях управления Группа разделена на бизнес-подразделения, исходя из оказываемых ею услуг, и состоит из трех отчётных сегментов:

- транспортировка нефти и связанные с ней услуги;
- перевалка нефти;
- прочие сегменты.

В связанные с транспортировкой нефти услуги включены такие услуги как хранение нефти, экспедиторские услуги, услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов, транспортировка воды, оказываемые Группой, которые не превышают количественных порогов и неразрывно связаны с основным видом деятельности либо с таким основным активом Группы, как нефтепроводы. По некоторым из этих видов услуг не представляется отдельно управленческая отчётность руководству Группы и, соответственно, данные услуги не могут быть выделены в отдельный сегмент.

В сегмент «Перевалка нефти» включены услуги по перевалке нефти и нефтепродуктов через БМП с эксплуатацией БНТ. Доходы нефтяного терминала генерируются через хранение, перевалку нефти и нефтепродуктов и экспедирование. Экспедиторские услуги, оказываемые РТЛ, представляют собой услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов по железной дороге от азербайджанско-грузинской границы до нефтяного терминала в Батуми. Данный вид деятельности непосредственно связан с перевалкой нефти и поэтому не выделен в отдельный сегмент.

В «Прочие сегменты» были объединены сегменты, которые идентифицируются, но не превышают по отдельности количественные пороги (величина выручки отдельных сегментов составляют менее 10% от совокупной выручки). К ним относятся перевалка сухих грузов (сахар-сырец, нитрат аммония, цемент, зерно, подсолнух и жмых) в БМП с применением сухогрузного, паромного и контейнерного терминала, а также услуги пассажирского терминала.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

25. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

Руководство Группы анализирует сегменты по прибыли сегментов. В таблицах ниже отражена информация о выручке, прибыли, активах и обязательствах по сегментам Группы за трёхмесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2019 и 2018 годов, соответственно:

	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября 2019 года (неаудированные)				За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября 2018 года (неаудированные)			
	Транспорти- ровка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Прочие	Итого по сегментам	Транспорти- ровка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Прочие	Итого по сегментам
<i>В тысячах тенге</i>								
Выручка								
Продажи внешним клиентам	58.104.718	909.807	1.435.803	60.450.328	55.119.885	729.497	1.701.688	57.551.070
Выручка всего	58.104.718	909.807	1.435.803	60.450.328	55.119.885	729.497	1.701.688	57.551.070
Финансовые результаты								
Обесценение основных средств и нематериальных активов через прибыли и убытки	(1.064.614)	(8.236.893)	(1.486.783)	(10.788.290)	(6.619)	(64.780)	(3.392)	(74.791)
Износ и амортизация	(12.935.924)	(265.407)	(217.930)	(13.419.261)	(12.263.765)	(373.551)	(367.094)	(13.004.410)
Процентный доход по банковским вкладам и текущим счетам	475.170	11.952	16.548	503.670	379.626	1.426	23.145	404.197
Доля в прибыли/(убытке) совместно контролируемых предприятий	1.799.161	–	–	1.799.161	(2.204.643)	–	–	(2.204.643)
Расходы по подоходному налогу	(2.959.955)	(59.136)	–	(3.019.091)	(8.408.895)	–	(1.018)	(8.409.913)
Прибыль/(убыток) сегмента	13.696.629	(9.672.327)	(192.457)	3.831.845	7.757.378	(871.345)	749.527	7.635.560

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

25. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

В таблицах ниже отражена информация о выручке, прибыли, активах и обязательствах по сегментам Группы за девятимесячные периоды, закончившиеся 30 сентября 2019 и 2018 годов, соответственно:

	За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2019 года (неаудированные)				За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2018 года (неаудированные)			
	Транспортировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Прочие	Итого по сегментам	Транспортировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Прочие	Итого по сегментам
<i>В тысячах тенге</i>								
Выручка								
Продажи внешним клиентам	172.528.617	3.225.751	3.991.080	179.745.448	160.021.966	2.379.126	4.662.009	167.063.101
Выручка всего	172.528.617	3.225.751	3.991.080	179.745.448	160.021.966	2.379.126	4.662.009	167.063.101
Финансовые результаты								
Обесценение основных средств и нематериальных активов через прибыли и убытки	(1.105.035)	(11.655.054)	(1.486.783)	(14.246.872)	(7.743)	(2.184.286)	(114.413)	(2.306.442)
Износ и амортизация	(38.737.079)	(1.281.145)	(686.353)	(40.704.577)	(36.961.253)	(1.409.304)	(806.278)	(39.176.835)
Процентный доход по банковским вкладам и текущим счетам	1.656.207	33.192	40.823	1.730.222	2.064.846	4.038	42.737	2.111.621
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	9.692.986	-	-	9.692.986	76.365	-	-	76.365
Расходы по подоходному налогу	(11.521.311)	(59.136)	-	(11.580.447)	(15.772.303)	-	(34.324)	(15.806.627)
Прибыль/(убыток) сегмента	51.590.365	(13.719.640)	(221.283)	37.649.442	38.577.883	(4.629.705)	1.325.849	35.274.027

	По состоянию на 30 сентября 2019 года (неаудированные)				По состоянию на 31 декабря 2018 года (аудированные)			
	Транспортировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Прочие	Итого по сегментам	Транспортировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Прочие	Итого по сегментам
<i>В тысячах тенге</i>								
Итого активы	818.345.708	37.427.070	15.612.718	871.385.496	735.182.860	51.206.176	17.051.565	803.440.601
Итого обязательства	169.798.673	7.850.978	10.701.152	188.350.803	159.972.764	6.973.998	11.077.640	178.024.402

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

26. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В соответствии с МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» стороны считаются связанными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую сторону или осуществлять значительное влияние на другую сторону при принятии ею финансовых или операционных решений. При оценке возможного наличия отношений с каждой связанной стороной внимание уделяется сути взаимоотношений, а не только их юридическому оформлению.

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись по рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставляются на условиях тарифов применимых к связанным и третьим сторонам.

В следующих таблицах приведены общие суммы сделок, заключенных со связанными сторонами в течение трех- и девятимесячных периодов, закончившихся 30 сентября 2019 и 2018 годов, и соответствующее сальдо на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года.

Долгосрочные авансы, выданные связанным сторонам за основные средства, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	На 30 сентября 2019 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2018 года (аудиро- ванные)
Долгосрочные авансы, выданные связанным сторонам за основные средства		
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем КМГ	-	16.118
Итого долгосрочные авансы, выданные связанным сторонам за основные средства	-	16.118

Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Приме- чание	На 30 сентября 2019 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2018 года (аудиро- ванные)
Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон			
Торговая дебиторская задолженность совместно контролируемых предприятий Компании		879.752	994.993
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		878.504	817.719
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		655.949	607.582
Итого торговая дебиторская задолженность связанных сторон	7	2.414.205	2.420.294
Прочая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		509	19.761
Прочая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		166	-
Итого прочая дебиторская задолженность связанных сторон	7	675	19.761
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки		(3.098)	(7.295)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон		2.411.782	2.432.760

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**26. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Авансы, выданные связанным сторонам, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Примечание	30 сентября 2019 года (неаудированные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
Авансы, выданные связанным сторонам			
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем КМГ		172.053	210.957
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		2.488	14.842
Итого авансы, выданные связанным сторонам	8	174.541	225.799

Торговая и прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Примечание	30 сентября 2019 года (неаудированные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
Торговая и прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги			
Торговая кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		1.079.489	1.334.743
Торговая кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ		710.342	720.259
Торговая кредиторская задолженность перед совместно контролируемые предприятиями		10.457	7.158
Итого торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги	15	1.800.288	2.062.160
Прочая кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ			
Прочая кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ		1.254	697
Прочая кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		-	2.493
Итого прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами	15	1.254	3.190
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами		1.801.542	2.065.350

Авансы, полученные от связанных сторон, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Примечание	30 сентября 2019 года (неаудированные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
Авансы, полученные от связанных сторон			
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		12.272.238	12.869.915
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		293.307	328.173
Итого авансы, полученные от связанных сторон		12.565.545	13.198.088

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

26. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Прочие текущие обязательства перед связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Приме- чание	30 сентября 2019 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2018 года (аудиро- ванные)
Задолженность по услугам транспортной экспедиции нефти перед связанными сторонами			
Задолженность по услугам транспортной экспедиции нефти перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ		7.434.036	8.437.279
Итого задолженность по услугам транспортной экспедиции нефти перед связанными сторонами	18	7.434.036	8.437.279
Задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу			
Задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу		30.488	55.559
Итого задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу		30.488	55.559
Итого прочие текущие обязательства перед связанными сторонами		7.464.524	8.492.838

Сделки Группы со связанными сторонами в течение трех-и девятимесячных периодов, закончившихся 30 сентября 2019 и 2018 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Продажи связанным сторонам				
Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	32.358.903	29.717.084	95.859.173	88.871.988
Выручка от основной деятельности от совместно контролируемых предприятий	2.405.963	2.321.494	7.081.041	6.962.771
Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	2.016.289	1.901.092	6.002.817	3.738.182
Выручка от прочей деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	1.112	2.101	522.431	18.094
Выручка от прочей деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	7.559	57.756	12.760	57.756
Доход от реализации активов, предназначенных для продажи КМГ	–	4.898.526	–	4.898.526
Итого	36.789.826	38.898.053	109.478.222	104.547.317

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

26. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ, связана с оказанными услугами по транспортировке нефти и воды.

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)		За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Приобретения у связанных сторон				
Приобретения основных средств и нематериальных активов у предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	1.321.907	10.667.971	12.119.138	11.255.441
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	1.312.690	1.281.123	5.446.308	4.324.157
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	925.754	716.265	2.010.566	2.111.299
Приобретения запасов у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	–	156.869	572.619	1.225.980
Приобретения основных средств и нематериальных активов у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	–	3.608	166.370	3.608
Приобретения услуг у совместно контролируемых предприятий	21.174	7.108	62.406	20.040
Приобретения запасов у предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	–	–	90	–
Итого	3.581.525	12.832.944	20.377.497	18.940.525

В отчётном периоде Компанией были приобретены основные средства от связанной стороны, находящейся под общим контролем Группы «Самрук-Казына», на сумму 12.119.138 тысяч тенге, в том числе в рамках строительства по проектам замены участков магистрального нефтепровода «Прорва-Кульсары» и водовода «Астрахань-Мангышлак».

Денежные потоки связанным сторонам, связанные с выплатой дивидендов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За девятимесячный период, закончившийся 30 сентября (неаудированные)	
	2019 года	2018 года
Денежные потоки связанным сторонам		
Выплата дивидендов КМГ (Примечание 14)	36.001.892	55.387.527
Итого	36.001.892	55.387.527

Общая сумма вознаграждений, начисленных ключевому управленческому персоналу, за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2019 года, составила 263.524 тысячи тенге (за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2018 года: 283.192 тысячи тенге). Выплаты ключевому персоналу преимущественно состоят из расходов по заработной плате и вознаграждений, установленных контрактами и внутренними положениями Компании.

27. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Потенциальные и условные обязательства Группы раскрыты в годовой консолидированной финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года. В течение девятимесячного периода, закончившегося 30 сентября 2019 года, не произошло существенных изменений, за исключением следующего:

Обязательства по приобретению основных средств

По состоянию на 30 сентября 2019 года у Группы имелись договорные обязательства по приобретению основных средств и услуг строительства в сумме 30.733.214 тысяч тенге (на 31 декабря 2018 года: 38.927.686 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**27. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по приобретению основных средств (продолжение)**

Доля Группы по состоянию на 30 сентября 2019 года в договорных обязательствах совместно контролируемых предприятий по приобретению основных средств и услуг строительства составила 9.819.306 тысяч тенге (на 31 декабря 2018 года: 3.707.759 тысяч тенге).

Обязательство по исполнению инвестиционной программы

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях» у Компании, как субъекта естественных монополий, в рамках утвержденных предельных тарифов на 2015-2019 годы, существует обязательство исполнить инвестиционную программу, направленную на капитальное строительство / реконструкцию / капитальный ремонт / диагностику производственных объектов на 2015-2019 годы.

В соответствии с вышеуказанным законом за неисполнение мероприятий утвержденной инвестиционной программы КРЕМ обязан применить компенсирующий тариф с момента вынесения решения о его применении.

По состоянию на 30 сентября 2019 года обязательства Компании по выполнению инвестиционной программы составляют 45,3 миллиардов тенге (31 декабря 2018 года: 51,8 миллиардов тенге).

В связи с производственной необходимостью, в целях поддержания текущего уровня производства, Компания во втором полугодии 2018 года направила в Министерство энергетики Республики Казахстан и КРЕМ предложения о корректировке инвестиционной программы на 2018-2019 годы. В ответ на обращение Компании, КРЕМ отказал в корректировке инвестиционной программы в связи с имеющимися замечаниями, что соответственно влечет риск применения временного компенсирующего тарифа за неисполнение отдельных мероприятий инвестиционной программы в отношении услуги по перекачке нефти на внутренний рынок и возврат потребителям необоснованно полученного дохода в отношении услуги по подаче воды.

Временный компенсирующий тариф может быть применен на услуги Компании по перекачке нефти на внутренний рынок в течение двенадцати месяцев, начиная с 1 июля 2020 года. В отношении услуги по подаче воды Компания рассматривает соответствующий риск возврата необоснованно полученного дохода как удаленный в связи с тем, что со 2 июля 2018 года данная деятельность передана дочернему предприятию ТОО «Магистральный Водовод».

В свою очередь Компания, не согласившись с замечаниями КРЕМ, обжалует в суде его отказ в корректировке вышеуказанной инвестиционной программы.

Налоговые обязательства предприятий в Грузии

В 2015 году Налоговые службы Грузии (далее – «НСГ») в результате налоговых проверок БМП за период 2010-2014 годов доначислили налогов и штрафов в размере 2.466 тысяч долларов США (эквивалентно 956.784 тысячам тенге). Не согласившись с решением НСГ, БМП подал апелляционную жалобу.

В результате, в 2017 году решением департамента аудита Службы Доходов Грузии начисленные налоги сокращены до 1.618 тысяч долларов США (эквивалентно 627.768 тысячам тенге), в том числе штрафы составляют 570 тысяч долларов США (эквивалентно 221.154 тысячам тенге). БМП подана очередная апелляционная жалоба в совет по рассмотрению споров при Службе Доходов Грузии (далее – «Совет»).

30 сентября 2019 года Совет частично удовлетворил жалобу БМП в части штрафных санкций. На дату отчета сумма пересчета штрафных санкций не предоставлена. Так как в решении Совета было указано обращаться в Тбилисский суд, БМП планирует подать жалобу в Тбилисский городской суд.

Кроме того, в 2018 году НСГ осуществил налоговую проверку БНТ за период с 2015 года по первое полугодие 2018 года, по результатам которой доначислены налоги и штрафы на сумму 1.681 тысяч долларов США (эквивалентно 652.212 тысячам тенге), в том числе штрафы в размере 632 тысяч долларов США (эквивалентно 245.210 тысячам тенге). Руководство БНТ считает, что дополнительные начисления налогов и штрафов являются спорными и направило жалобу в Министерство финансов Грузии.

30 сентября 2019 года Совет направил в БНТ решение, где было указано, что жалоба БНТ частично удовлетворена. В соответствии с решением Совета, Министерство финансов Грузии должно пересчитать суммы по спорным вопросам (по оценкам, сумма по налоговым спорам снизится до 224 тысяч долл. США (эквивалентно 86.910 тысячам тенге)). БНТ обжаловало решение Совета по оставшимся суммам по налоговым спорам в Тбилисском городском суде в октябре 2019 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

27. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Руководство группы БНТ, основываясь на анализе местного налогового законодательства и текущей практики по аналогичным налоговым разбирательствам, на конец 2016 года признало обязательства по уплате налогов на сумму в 778 тысяч долларов США (эквивалентно 301.856 тысячам тенге). Оставшаяся сумма непризнанного обязательства по уплате налогов БМП за период проверки 2010-2014 годов составляет 840 тысяч долларов США (эквивалентно 325.912 тысячам тенге). Сумма по налоговым спорам БНТ (будет известна после пересчета Министерства финансов Грузии), не признана в качестве дополнительных обязательств, так как руководство считает, что апелляция БМП и жалоба БНТ будут успешными и оценивает вероятность оттока финансовых ресурсов в этой части маловероятным.

Судебное разбирательство БНТ с Грузинской железной дорогой

В 2005 году АО «Грузинская железная дорога» (далее – «ГЖД») подало исковое заявление в Тбилисский городской суд против БНТ о взыскании суммы в размере 14 миллионов лари (эквивалентно 1.937 миллионам тенге) за использование вагонов-цистерн и хранение груза, связанных с простоем вагонов-цистерн в тупиках БНТ, за период с 1 января 2003 года по 10 июля 2003 года. Исковое заявление и апелляционная жалоба ГЖД не были удовлетворены судами первой и апелляционной инстанций. Однако, в 2014 году Верховным судом Грузии была удовлетворена кассационная жалоба ГЖД и дело было возвращено на повторное рассмотрение в нижестоящие суды. 16 апреля 2019 года Тбилисский городской суд частично удовлетворил исковое требование ГЖД на сумму 8,4 миллионов лари (эквивалентно 1.099 миллионам тенге). Решение суда не вступило в законную силу, Группой не был признан резерв. БНТ не согласен с решением суда и 28 мая 2019 года подал апелляционную жалобу, ожидается рассмотрение дела в апелляционной инстанции.

Расторжение соглашения по управлению БМП

В соответствии с Соглашением о доверительном управлении БМП между БНТ и Правительством Грузии, последнее имеет право на расторжение указанного Соглашения, в случае если БМП последовательно в течение 2-х лет не сможет выполнить свои обязательства по минимальному объёму перевалки в 4 миллиона тонн в год. Кроме того, в случае если объём перевалки составит менее 6 миллионов тонн ежегодно, то БНТ обязан заплатить следующие штрафы за:

- невыполнение до 1 миллиона тонн в размере 0,1 долларов США (десять центов США) за тонну;
- невыполнение от 1 до 2 миллионов тонн в размере 0,2 долларов США (двадцать центов США) за тонну;
- невыполнение свыше 2 миллионов тонн в размере 1 доллар США за тонну.

По мнению руководства Группы, по состоянию на 30 сентября 2019 года БМП не был подвержен риску расторжения указанного Соглашения со стороны Правительства Грузии, так как фактические объёмы перевалки через БМП за 9 месяцев 2019 года составили 3,9 миллионов тонн (на 31 декабря 2018 года: 5,6 миллионов тонн). В соответствии с вышеуказанным Соглашением, на основании фактических объёмов за 9 месяцев 2019 года Группой создан резерв по ожидаемым штрафам в размере 76 тысяч долларов США (эквивалентно 30.522 тысячам тенге) (*Примечание 17*).

Загрязнения нефти в нефтепроводе «Дружба»

В связи с выявленными в апреле текущего года случаями загрязнения нефти в нефтепроводе «Дружба», принадлежащем ПАО «Транснефть», Группа определила, что не понесет никаких расходов, связанных со случаями загрязнения казахстанской нефти в указанном нефтепроводе, поскольку по договору об оказании услуг по транспортировке казахстанской нефти в режиме транзита через территорию Российской Федерации на 2019 год между Компанией и ПАО «Транснефть», последнее должно компенсировать казахстанским нефтедобывающим компаниям документально подтвержденные расходы.

28. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

В состав основных финансовых обязательств Группы входят торговая и прочая кредиторская задолженность. Указанные финансовые инструменты главным образом используются для привлечения финансирования хозяйственной деятельности Группы. Группа имеет торговую дебиторскую задолженность, денежные средства и их эквиваленты, возникающие непосредственно в результате хозяйственной деятельности Группы.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

28. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)**Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Балансовая стоимость денежных средств, банковских вкладов, торговой и прочей дебиторской задолженности, торговой и прочей кредиторской задолженности, прочих финансовых обязательств приблизительно равна их справедливой стоимости ввиду краткосрочности данных финансовых инструментов.

29. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

4 сентября 2019 года на внеочередном Общем собрании Участников МунайТас было принято решение об увеличении уставного капитала МунайТас путем внесения дополнительных пропорциональных вкладов деньгами на общую сумму 10.000.000 тысяч тенге в следующем порядке:

- Компания – 5.100.000 тысяч тенге (51% доли участия);

- компания "CNPC Exploration and Development Company Ltd." – 4.900.000 тысяч тенге (49% доли участия).

В этой связи, осуществлен взнос в уставный капитал МунайТас:

- 23 октября 2019 года компанией "CNPC Exploration and Development Company Ltd" в размере 4.900.000 тысяч тенге;

- 13 ноября 2019 года Компанией размере 100.000 тысяч тенге.

Оставшаяся сумма вклада Компании в размере 5.000.000 тысяч тенге будет внесена до конца 2019 года.