

**Акционерное общество  
«Разведка Добыча «КазМунайГаз»**

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года

## Содержание

---

Стр.

*Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность*

Консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении-----	1
Консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе-----	2
Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств -----	3
Консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале-----	4
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности -----	5-17

## Консолидированный промежуточный отчёт о финансовом положении

В миллионах тенге

		30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
	Прим.	Неаудированно	Аудированно
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Долгосрочные активы</b>			
Основные средства	5	220 083	156 436
Нематериальные активы		9 668	10 855
Инвестиции в совместные предприятия	6	147 120	95 177
Инвестиции в ассоциированную компанию	7	144 587	116 054
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия		23 521	13 808
Займы к получению от совместных предприятий	6	21 325	25 738
Прочие финансовые активы	8	27 509	18 567
Актив по отсроченному налогу		86 764	84 067
НДС к возмещению		42 595	42 300
Прочие активы		11 510	15 472
<b>Итого долгосрочных активов</b>		<b>734 682</b>	<b>578 474</b>
<b>Текущие активы</b>			
Товарно-материальные запасы		25 761	26 357
Предоплата по подоходному налогу		26 695	23 916
Предоплата по налогам и НДС к возмещению		24 108	37 831
Предоплата по налогу на добычу полезных ископаемых и рентному налогу		6 064	2 581
Расходы будущих периодов		29 809	30 011
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	46 815	56 570
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия		3 284	4 658
Займы к получению от совместных предприятий	6	–	7 692
Прочие финансовые активы	8	779 585	535 513
Денежные средства и их эквиваленты	8	140 859	180 245
<b>Итого текущих активов</b>		<b>1 082 980</b>	<b>905 374</b>
<b>Итого активов</b>		<b>1 817 662</b>	<b>1 483 848</b>
<b>КАПИТАЛ</b>			
Уставный капитал	9	163 004	163 004
Прочие резервы		2 355	2 355
Нераспределённая прибыль		1 205 863	1 098 170
Прочие компоненты капитала		230 605	75 587
<b>Итого капитала</b>		<b>1 601 827</b>	<b>1 339 116</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Займы		5 151	4 218
Обязательство по отсроченному налогу		240	569
Резервы	10	44 009	34 929
<b>Итого долгосрочных обязательств</b>		<b>49 400</b>	<b>39 716</b>
<b>Текущие обязательства</b>			
Займы		4 548	3 000
Резервы	10	59 491	8 287
Подоходный налог к уплате		26 274	15
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате		19 986	34 200
Торговая и прочая кредиторская задолженность		56 136	59 514
<b>Итого текущих обязательств</b>		<b>166 435</b>	<b>105 016</b>
<b>Итого обязательств</b>		<b>215 835</b>	<b>144 732</b>
<b>Итого обязательств и капитала</b>		<b>1 817 662</b>	<b>1 483 848</b>

**Консолидированный промежуточный отчёт о совокупном доходе  
(неаудированный)**

В миллионах тенге

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Доходы	11	108 232	225 829	349 337	690 274
Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий	6, 7	(5 393)	10 373	(3 486)	48 725
Финансовый доход		6 560	4 878	18 295	16 036
<b>Итого выручка и прочие доходы</b>		<b>109 399</b>	<b>241 080</b>	<b>364 146</b>	<b>755 035</b>
Производственные расходы	12	(50 865)	(56 136)	(160 037)	(144 620)
Расходы по реализации, общие и административные расходы	13	(36 815)	(26 012)	(90 260)	(75 432)
Расходы на разведку		(1 186)	(412)	(1 663)	(798)
Износ, истощение и амортизация		(4 538)	(17 163)	(15 158)	(44 266)
Налоги, помимо подоходного налога	14	(49 011)	(91 632)	(131 584)	(269 809)
Обесценение основных средств		(253)	(983)	(858)	(28 431)
Доход/(убыток) от выбытия основных средств	5	4	(1 260)	(71)	(2 068)
Финансовые затраты	6	(14 809)	(719)	(16 740)	(2 691)
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	2	243 029	(5 711)	261 663	107 724
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>194 955</b>	<b>41 052</b>	<b>209 438</b>	<b>294 644</b>
Расходы по подоходному налогу	15	(60 071)	(9 360)	(71 665)	(52 648)
<b>Прибыль за период</b>		<b>134 884</b>	<b>31 692</b>	<b>137 773</b>	<b>241 996</b>
Курсовая разница от пересчета валют	2	153 433	(3 296)	155 018	52 313
<b>Прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</b>		<b>153 433</b>	<b>(3 296)</b>	<b>155 018</b>	<b>52 313</b>
<b>Итого совокупный доход за период, за вычетом налогов</b>		<b>288 317</b>	<b>28 396</b>	<b>292 791</b>	<b>294 309</b>
ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ – в тысячах тенге					
Базовая и разводнённая		1,98	0,46	2,02	3,55

## Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный)

В миллионах тенге

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2015 года	2014 года
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>			
Прибыль до налогообложения		209 438	294 644
Корректировки для прибавления / (вычета) неденежных статей			
Износ, истощение и амортизация		15 158	44 266
Доля в результате ассоциированной компании и совместных предприятий		3 486	(48 725)
Убыток от выбытия основных средств	5	71	2 068
Обесценение основных средств и нематериальных активов		858	28 444
Расходы на нерезультативные разведочные скважины по активам по разведке и оценке		695	202
Изъятие долевых инструментов		–	(69)
Нереализованный доход от курсовой разницы от внеоперационной деятельности		(253 008)	(9 654)
Прочие неденежные доходы и расходы		96	356
Плюс финансовые затраты		16 740	2 691
Минус финансовый доход, относящийся к инвестиционной деятельности		(18 295)	(16 036)
Корректировки оборотного капитала			
Изменение в прочих активах		429	(20)
Изменение в товарно-материальных запасах		506	(1 406)
Изменение в предоплате по налогам и НДС к возмещению		6 032	(7 269)
Изменение в расходах будущих периодов		202	(3 024)
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности		11 106	41 914
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		(3 468)	(11 285)
Изменение в налоге на добычу полезных ископаемых и рентном налоге к уплате		(5 169)	3 952
Изменение в резервах		28 093	(1 653)
Подходный налог уплаченный		(27 868)	(68 936)
<b>Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности</b>		<b>(14 898)</b>	<b>250 460</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение основных средств	5	(72 645)	(85 182)
Поступления от продажи основных средств		270	219
Приобретение нематериальных активов		(1 241)	(1 058)
Займы, предоставленные совместным предприятиям		(2 605)	(1 829)
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированной компании, за вычетом налога у источника выплат	6, 7	13 822	27 377
Продажа финансовых активов, удерживаемых до погашения, нетто		23 639	79 229
Погашение займов к получению от связанных сторон		2 495	2 232
Поступления от продажи прочих финансовых активов		–	155
Вознаграждение полученное		7 111	11 748
<b>Чистые денежные потоки, полученные от инвестиционной деятельности</b>		<b>(29 154)</b>	<b>32 891</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>			
Погашение займов		(918)	(820)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании		(28 781)	(128 849)
<b>Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(29 699)</b>	<b>(129 669)</b>
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		(73 751)	153 682
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	8	180 245	119 036
Положительная/(отрицательная) курсовая разница по денежным средствам и их эквивалентам		34 365	(369)
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>8</b>	<b>140 859</b>	<b>272 349</b>

## Консолидированный промежуточный отчёт об изменениях в капитале

В миллионах тенге

	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Прочие резервы	Нераспределённая прибыль по пересчёту валют	Резерв по пересчёту валют	Итого капитала
<b>На 31 декабря 2013 года (аудированно)</b>	<b>263 095</b>	<b>(100 126)</b>	<b>2 482</b>	<b>1 185 815</b>	<b>22 509</b>	<b>1 373 775</b>
Прибыль за период	–	–	–	241 996	–	241 996
Прочий совокупный доход	–	–	–	–	52 313	52 313
<b>Итого совокупный доход</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>241 996</b>	<b>52 313</b>	<b>294 309</b>
Изъятие долевых инструментов	–	–	(69)	–	–	(69)
Исполнение опционов работников	–	35	–	–	–	35
Дивиденды (Прим. 9)	–	–	–	(134 683)	–	(134 683)
<b>На 30 сентября 2014 года (неаудированно)</b>	<b>263 095</b>	<b>(100 091)</b>	<b>2 413</b>	<b>1 293 128</b>	<b>74 822</b>	<b>1 533 367</b>
<b>На 31 декабря 2014 года (аудированно)</b>	<b>263 095</b>	<b>(100 091)</b>	<b>2 355</b>	<b>1 098 170</b>	<b>75 587</b>	<b>1 339 116</b>
Прибыль за период	–	–	–	137 773	–	137 773
Прочий совокупный доход	–	–	–	–	155 018	155 018
<b>Итого совокупный доход</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>137 773</b>	<b>155 018</b>	<b>292 791</b>
Дивиденды (Прим. 9)	–	–	–	(30 080)	–	(30 080)
<b>На 30 сентября 2015 года (неаудированно)</b>	<b>263 095</b>	<b>(100 091)</b>	<b>2 355</b>	<b>1 205 863</b>	<b>230 605</b>	<b>1 601 827</b>

## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированная)

*В миллионах тенге, если не указано иное*

### 1. КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ И ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Акционерное общество «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее по тексту «Компания») было учреждено в Республике Казахстан и занимается приобретением, разведкой, разработкой, добычей, переработкой и экспортом углеводородного сырья. Основная операционная нефтегазовая деятельность Компании осуществляется в Прикаспийском и Мангистауском бассейнах Западного Казахстана. Основным прямым акционером Компании является АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее по тексту «НК КМГ» или «Материнская компания»), который представляет государственные интересы в нефтегазовой промышленности Казахстана, и владеет 63,21% акций Компании, находящихся в обращении по состоянию на 30 сентября 2015 года (31 декабря 2014 года: 63,21%). Материнская компания полностью принадлежит АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее по тексту «ФНБ Самрук-Казына»), которое в свою очередь полностью принадлежит Правительству Республики Казахстан (далее по тексту «Правительство»).

Компания осуществляет свою основную деятельность через 100% дочерние организации АО «Озенмунайгаз» и АО «Эмбамунайгаз». Кроме этого, Компания владеет прочими дочерними организациями, имеет доли в совместно-контролируемых предприятиях, ассоциированной компании и в прочих предприятиях, преимущественно не связанных с осуществлением основной деятельности, в которых Компания имеет контрольную и неконтрольную доли участия. Данная консолидированная финансовая отчетность отражает финансовое положение и результаты операций хозяйственной деятельности всех вышеупомянутых инвестиций.

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международным Стандартом Бухгалтерского Учета 34, «Промежуточная финансовая отчетность» («МСБУ 34») и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчетностью Компании за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

Данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность представлена в тенге, и все значения округлены до миллиона, если не указано иное.

#### *Курсы обмена*

Официальный курс тенге к доллару США на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года составлял 270,4 и 182,35 тенге за доллар США, соответственно. Любой пересчет сумм в тенге в доллары США или иную твердую валюту не должен толковаться как утверждение, что такие суммы в тенге были конвертированы, могут быть или будут в будущем конвертированы в твердую валюту по указанным курсам обмена или по иным курсам обмена.

### 3. СЕЗОННОСТЬ ОПЕРАЦИЙ

Операционные расходы Компании подвержены сезонным колебаниям, при этом капитальные расходы, расходы по материалам, ремонту, обслуживанию и прочим услугам в более поздней части года выше, чем в первой половине года. В основном эти колебания вызваны требованиями по проведению открытых конкурсов согласно правилам закупок, установленных Самрук-Казына.

## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированная) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

### 4. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

Учетная политика, использованная для целей подготовки данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, соответствует политике, которая применялась при подготовке годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, за исключением нижеследующего.

Следующие новые стандарты и поправки к стандартам являются обязательными к применению впервые для финансового года, начавшегося 1 января 2015 года:

- Поправки к МСФО (IAS) 19 «Пенсионные программы с установленными выплатами: Взносы работников»;
- «Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 годов»;
- «Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011-2013 годов».

Применение данных стандартов и поправок не повлияло на финансовое положение или результаты деятельности Компании.

### 5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Приобретения основных средств и авансы, выданные для приобретения основных средств, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, составляют 72 645 миллионов тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: 85 182 миллиона тенге).

Остаточная стоимость выбывших основных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, составила 3 556 миллионов тенге, при этом чистый убыток от выбытия составил 71 миллион тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: 2 369 миллионов тенге и 2 068 миллионов тенге, соответственно).

### 6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

	Доля владения	30 сентября 2015 года		31 декабря 2014 года	
		Неаудированно		Аудированно	
Доля в ТОО СП Казгермунай («Казгермунай»)	50%	87 812	69 052		
Доля в СП Ural Group Limited BVI («UGL»)	50%	59 308	26 125		
Доля в СП KS EP Investments BV («KS EP Investments»)	51%	–	–		
		<b>147 120</b>	<b>95 177</b>		

Движение в инвестициях в совместные предприятия в течение отчетного периода:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года
Балансовая стоимость на 1 января (аудированно)	95 177	88 967
Доля в общем совокупном доходе и убытке	7 891	27 121
Дивиденды полученные	(13 822)	(27 377)
Курсовая разница от пересчета валют	42 942	13 079
Доля в дополнительном оплаченном капитале	14 932	473
<b>Балансовая стоимость на 30 сентября (неаудированно)</b>	<b>147 120</b>	<b>102 263</b>



## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированная) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

### 6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

Непризнанная доля в убытке KS EP Investments за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, составила 4 689 миллионов тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: 1 747 миллионов тенге). По состоянию на 31 августа 2015 года сумма займа к получению от KS EP Investments составляла 46 358 тысяч долларов США (11 017 миллионов тенге) и была полностью зарезервирована. Компания приняла решение создать оценочный резерв в связи с тем, что KS EP Investments не погасил сумму основного долга и вознаграждения по займу 31 декабря 2014 года (дата погашения), отсутствовали какие-либо признаки дальнейшего продления лицензии на разведку Карповского Северного (текущий срок действия – 29 декабря 2016 года), а также отсутствовали результаты коммерческого обнаружения.

Казгермунай, UGL и KS EP Investments не являются компаниями, зарегистрированными на бирже, и по их акциям отсутствуют рыночные котировки.

#### Казгермунай

24 апреля 2007 года Компания приобрела у НК КМГ 50%-ую долю участия в Казгермунай, осуществляющем добычу нефти и природного газа в южном и центральном Казахстане.

В следующей таблице представлена обобщенная финансовая информация в отношении Казгермунай с учетом корректировок для учета по методу долевого участия:

	30 сентября 2015 года		31 декабря 2014 года	
	Неаудированно		Аудированно	
Денежные средства и их эквиваленты	20 391		37 630	
Прочие текущие активы	31 492		15 425	
Долгосрочные активы	171 107		136 167	
	<b>222 990</b>		<b>189 222</b>	
Текущие обязательства	19 155		27 694	
Долгосрочные обязательства	28 211		23 424	
	<b>47 366</b>		<b>51 118</b>	
<b>Чистые активы</b>	<b>175 624</b>		<b>138 104</b>	
<b>Доля владения компании</b>	<b>50%</b>		<b>50%</b>	
<b>Балансовая стоимость инвестиции</b>	<b>87 812</b>		<b>69 052</b>	

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года
	Неаудированно	Неаудированно
Доход	101 100	200 717
Операционные расходы	(64 789)	(91 729)
- включая износ и амортизацию	(12 906)	(9 886)
- включая корректировки при учете методом долевого участия	(628)	(5 350)
Прибыль от операционной деятельности	36 311	108 988
Финансовый доход	450	776
Финансовые затраты	(558)	(379)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>36 203</b>	<b>109 385</b>
Расходы по подоходному налогу	(20 359)	(48 307)
<b>Прибыль и прочий совокупный доход за период</b>	<b>15 844</b>	<b>61 078</b>
<b>Доля Компании в совокупном доходе за период</b>	<b>7 922</b>	<b>30 539</b>

Казгермунай не вправе распределять прибыль до получения согласия от обоих участников предприятия.

## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированная) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

### 6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

UGL

15 апреля 2011 года Компания приобрела у «Exploration Venture Limited» («EVL») 50% простых акций UGL. UGL владеет 100% долей участия в ТОО «Урал Ойл энд Газ» («UOG»), которое занимается разведкой нефти и газа в западном Казахстане. В апреле 2015 года UOG получило лицензию на добычу на месторождении Рожковское, действующую до апреля 2040 года.

В следующей таблице представлена обобщенная финансовая информация в отношении UGL с учетом корректировок для учета по методу долевого участия:

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
	Неаудированно	Аудированно
Денежные средства и их эквиваленты	747	214
Прочие текущие активы	68	17
Долгосрочные активы	165 290	105 155
	<b>166.105</b>	<b>105.386</b>
Текущие обязательства	2 613	515
Долгосрочные финансовые обязательства	41 127	49 942
Долгосрочные обязательства	3 749	2 680
	<b>47 489</b>	<b>53 137</b>
<b>Чистые активы</b>	<b>118 616</b>	<b>52 249</b>
<b>Доля владения компании</b>	<b>50%</b>	<b>50%</b>
<b>Балансовая стоимость инвестиции</b>	<b>59 308</b>	<b>26 125</b>

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года
	Неаудированно	Неаудированно
Доход	9	88
Операционные расходы	(500)	(1 445)
Убыток от операционной деятельности	(491)	(1 357)
Финансовый доход	423	6
Финансовые затраты	–	(393)
<b>Убыток до налогообложения</b>	<b>(68)</b>	<b>(1 744)</b>
Доходы/(расходы) по подоходному налогу	6	(14)
<b>Убыток и прочий совокупный убыток за период</b>	<b>(62)</b>	<b>(1 758)</b>
<b>Доля Компании в совокупном убытке за период</b>	<b>(31)</b>	<b>(879)</b>

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, Компания предоставила UGL беспроцентный заем в рамках заключенного рамочного соглашения на сумму 13 300 тысяч долларов США (2 605 миллионов тенге) (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: 5 000 тысяч долларов США или 892 миллиона тенге). При первоначальном признании заем был признан по справедливой стоимости равной 3 868 тысяч долларов США (758 миллионов тенге), определенной путем дисконтирования будущих денежных потоков по займу с использованием ставки дисконтирования 15%. Инвестиции в UGL были скорректированы для учета эффекта дисконтирования.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, Компания пересмотрела ожидания по срокам погашения выданных займов с 2015-2018 на 2020-2024 гг. Дисконтирование пересмотренных денежных потоков привело к уменьшению балансовой стоимости займов на 14 956 миллионов тенге. Эффект дисконтирования был учтен Компанией как увеличение инвестиций в UGL. Балансовая стоимость займов, выданных UGL, составила 78 866 тысяч долларов США (21 325 миллионов тенге) на 30 сентября 2015 года (на 31 декабря 2014 года: 141 149 тысяч долларов США или 25 738 миллионов тенге).

## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированная) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

### 7. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННУЮ КОМПАНИЮ

	Доля владения	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
		Неаудированно	Аудированно
Доля в «Петроказakhstan Инк.» («ПКИ»)	33%	144 587	116 054

ПКИ не является компанией, зарегистрированной на бирже, и по её акциям отсутствуют рыночные котировки. ПКИ занимается разведкой и разработкой месторождений, добычей нефти и газа, приобретением нефтяных месторождений и продажей сырой нефти и нефтепродуктов. Основные нефтегазовые производственные активы ПКИ расположены в южном и центральном Казахстане. Компания приобрела 33 процента в ПКИ в декабре 2009 года.

Движение в инвестиции в ассоциированную компанию в течение отчётного периода:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года
Балансовая стоимость на 1 января (аудированно)	116 054	107 095
Доля общего совокупного (убытка)/дохода	(19 927)	18 106
Курсовая разница от пересчета валют	48 460	19 961
<b>Балансовая стоимость на 30 сентября (неаудированно)</b>	<b>144 587</b>	<b>145 162</b>

В следующей таблице представлена обобщенная финансовая информация в отношении ПКИ, основанная на ее финансовой отчетности по МСФО, с учетом корректировок для учета по методу долевого участия:

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
	Неаудированно	Аудированно
Денежные средства и их эквиваленты	48 922	23 371
Прочие текущие активы	67 874	73 831
Долгосрочные активы	533 002	416 493
	<b>649 798</b>	<b>513 695</b>
Текущие обязательства	123 988	86 751
Долгосрочные обязательства	87 669	75 266
	<b>211 657</b>	<b>162 017</b>
<b>Чистые активы</b>	<b>438 141</b>	<b>351 678</b>
<b>Доля владения компании</b>	<b>33%</b>	<b>33%</b>
<b>Балансовая стоимость инвестиции</b>	<b>144 587</b>	<b>116 054</b>

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года
	Неаудированно	Неаудированно
Доход	91 184	209 300
Операционные расходы	(118 235)	(134 473)
- включая износ и амортизацию	(28 519)	(24 295)
- включая корректировки при учете методом долевого участия	(14 570)	(12 594)
(Убыток)/прибыль от операционной деятельности	(27 051)	74 827
Доля в доходах совместных предприятий	5 308	32 509
Финансовый доход	165	596
Финансовые затраты	(3 964)	(2 792)
<b>(Убыток)/прибыль до налогообложения</b>	<b>(25 542)</b>	<b>105 140</b>
Расходы по подоходному налогу	(8 938)	(41 106)
<b>(Убыток)/прибыль за период</b>	<b>(34 480)</b>	<b>64 034</b>
Прочий совокупный убыток	(25 908)	(9 166)
<b>Итого совокупный (убыток)/доход</b>	<b>(60 388)</b>	<b>54 868</b>
<b>Доля Компании в совокупном (убытке)/доходе за период</b>	<b>(19 927)</b>	<b>18 106</b>

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированная) (продолжение)**

*В миллионах тенге, если не указано иное*

**8. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

*Прочие финансовые активы*

	<b>30 сентября 2015 года</b>		<b>31 декабря 2014 года</b>	
	<b>Неаудированно</b>		<b>Аудированно</b>	
Вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в долларах США	25 171		16 848	
Вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в тенге	2 335		1 717	
Прочее	3		2	
<b>Итого долгосрочных</b>	<b>27 509</b>		<b>18 567</b>	
Вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в долларах США	777 315		525 277	
Вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в британских фунтах стерлингов	2 270		1 571	
Вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в тенге	–		8 632	
Вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в евро	–		33	
<b>Итого текущих</b>	<b>779 585</b>		<b>535 513</b>	
	<b>807 094</b>		<b>554 080</b>	

На 30 сентября 2015 года долгосрочные вклады, выраженные в долларах США, включают депозиты, ограниченные в использовании в размере 25 171 миллионов тенге (31 декабря 2014 года: 16 719 миллионов тенге), которые размещены на счетах, ограниченных в использовании, в качестве ликвидационного фонда согласно требованиям контрактов на недропользование.

*Торговая и прочая дебиторская задолженность*

	<b>30 сентября 2015 года</b>		<b>31 декабря 2014 года</b>	
	<b>Неаудированно</b>		<b>Аудированно</b>	
Торговая дебиторская задолженность	46 936		56 633	
Прочее	824		1 022	
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(945)		(1 085)	
	<b>46 815</b>		<b>56 570</b>	

На 30 сентября 2015 года торговая дебиторская задолженность Компании включала в себя задолженность KazMunaiGaz Trading AG («KMG Trading»), дочерней организации Материнской компании, за реализованную сырую нефть на сумму 38 957 миллионов тенге (31 декабря 2014 года: 45 133 миллионов тенге). В этой сумме просроченная задолженность отсутствовала (31 декабря 2014: ноль).

*Денежные средства и их эквиваленты*

	<b>30 сентября 2015 года</b>		<b>31 декабря 2014 года</b>	
	<b>Неаудированно</b>		<b>Аудированно</b>	
Срочные вклады в банках, выраженные в долларах США	34 903		77 519	
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	29 365		29 401	
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в долларах США	70 400		67 355	
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в тенге	5 968		5 951	
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в британских фунтах стерлингов	223		19	
	<b>140 859</b>		<b>180 245</b>	

## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированная) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

### 9. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

#### Акции в обращении

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, средневзвешенное количество акций в обращении составило 68 162 635 акций (девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: 68 159 654 акций).

#### Балансовая стоимость акций

11 октября 2010 года Казахстанская Фондовая Биржа утвердила новые листинговые требования, согласно которым Компания должна раскрывать общую сумму капитала за минусом прочих нематериальных активов, деленную на общее количество акций в обращении на конец года. На 30 сентября 2015 года данный показатель на одну акцию составляет 23 460 тенге (31 декабря 2014 года: 19 598 тенге).

#### Объявленные дивиденды

19 мая 2015 года на годовом общем собрании акционеров была утверждена выплата дивидендов в размере 440 тенге на одну простую и привилегированную акцию (девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: 1 976 тенге на одну простую и привилегированную акцию) с датой регистрации согласно реестру на 1 июня 2015 года.

### 10. РЕЗЕРВЫ

	30 сентября 2015 года		31 декабря 2014 года	
	Неаудированно		Аудированно	
Налоги	52 594		932	
Обязательства по выбытию активов	18 688		16 613	
Экологическое обязательство	18 379		17 450	
Прочее	13 839		8 221	
	<b>103 500</b>		<b>43 216</b>	

По состоянию на 30 сентября 2015 года резерв по налогам включал 32 950 миллионов тенге (Примечание 17), относящихся к комплексной налоговой проверке Компании за 2009-2012 годы, из которых налоги составляли 16 125 миллионов тенге и штрафы и пени – 16 825 миллионов тенге. Кроме того, Компания совместно с налоговыми консультантами провела обзор налоговой отчетности от периода, охваченного налоговой проверкой, по отчетную дату данной финансовой отчетности и начислила дополнительный резерв в размере 19 644 миллиона тенге, которые более вероятно, чем нет будут уплачены в конечном счете. Данная сумма включает 17 027 миллионов тенге налогов и 2 617 миллионов тенге пени. Руководство Компании считает, что его интерпретация налогового законодательства является уместной и, что Компания имеет весомые аргументы для своих налоговых позиций, но в свете результатов последних судебных разбирательств и текущей ситуации (Примечание 17) руководство изменило свою оценку дополнительных налоговых начислений и претензий.

### 11. ДОХОДЫ

	За три месяца, закончившихся		За девять месяцев, закончившихся	
	30 сентября		30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно
Экспорт:				
Сырая нефть	71 776	190 516	244 142	592 186
Продукты переработки газа	105	761	708	2 196
Внутренний рынок:				
Сырая нефть	31 362	26 492	90 227	74 987
Продукты переработки газа	1 813	3 473	4 895	8 621
Продукты переработки	251	596	1 061	2 392
Прочие продажи и услуги	2 925	3 991	8 304	9 892
	<b>108 232</b>	<b>225 829</b>	<b>349 337</b>	<b>690 274</b>

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированная) (продолжение)**

*В миллионах тенге, если не указано иное*

**12. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно
Вознаграждения работникам	38 260	36 925	113 911	93 256
Услуги по ремонту и обслуживанию	5 483	6 331	14 006	16 711
Материалы и запасы	4 025	5 280	13 756	13 963
Электроэнергия	4 576	4 098	13 742	12 281
Транспортные расходы	1 435	1 498	3 890	4 322
Расходы по переработке	165	267	555	713
Изменение в оценке обязательства по восстановлению окружающей среды	186	–	473	(2 096)
Изменение остатков нефти	(5 011)	(832)	197	(515)
Уменьшение обязательств по выбытию активов, превышающее сумму капитализированного актива	(86)	–	(3 999)	–
Прочее	1 832	2 569	3 506	5 985
	<b>50 865</b>	<b>56 136</b>	<b>160 037</b>	<b>144 620</b>

**13. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ, ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно
Транспортные расходы	13 814	18 643	45 601	52 524
Штрафы и пени (Прим. 10)	14 762	265	22 345	2 630
Вознаграждения работникам	5 011	4 368	13 741	11 893
Управленческий гонорар и комиссии по продажам	1 112	1 112	3 338	3 338
Консультационные и аудиторские услуги	242	282	1 130	1 333
Услуги по ремонту и обслуживанию	228	237	603	631
Спонсорство	257	158	445	436
Прочее	1 389	947	3 057	2 647
	<b>36 815</b>	<b>26 012</b>	<b>90 260</b>	<b>75 432</b>

**14. НАЛОГИ, ПОМИМО ПОДОХОДНОГО НАЛОГА**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно
Налог на добычу полезных ископаемых	25 414	24 508	51 046	72 982
Экспортная таможенная пошлина	11 563	21 465	42 940	57 234
Рентный налог	9 423	43 263	31 385	131 901
Налог на имущество	1 725	1 644	4 531	4 465
Прочие налоги	886	752	1 682	3 227
	<b>49 011</b>	<b>91 632</b>	<b>131 584</b>	<b>269 809</b>

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированная) (продолжение)**

*В миллионах тенге, если не указано иное*

**15. ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно	Неаудированно
Корпоративный подоходный налог	62 644	6 332	68 485	52 566
Налог на сверхприбыль	1 696	1 517	6 207	10 433
<b>Текущий подоходный налог</b>	<b>64 340</b>	<b>7 849</b>	<b>74 692</b>	<b>62 999</b>
Корпоративный подоходный налог	(4 006)	1 665	(3 048)	(8 742)
Налог на сверхприбыль	(263)	(154)	21	(1 609)
<b>Отсроченный подоходный налог</b>	<b>(4 269)</b>	<b>1 511</b>	<b>(3 027)</b>	<b>(10 351)</b>
<b>Расходы по подоходному налогу</b>	<b>60 071</b>	<b>9 360</b>	<b>71 665</b>	<b>52 648</b>

**16. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

Категория «организации под общим контролем» включает в себя организации, контролируемые Материнской компанией. Категория «прочие организации под контролем государства» включает организации, контролируемые Самрук-Казына.

Продажи и покупки со связанными сторонами в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 и 2014 годов, а также сальдо расчетов по связанным сторонам по состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года
	Неаудированно	Неаудированно
<b>Продажи товаров и услуг</b>		
Организации под общим контролем	348 479	699 082
Совместные предприятия	3 810	4 219
Материнская компания	–	155
Прочие организации под контролем государства	28	23
Ассоциированные компании	19	17
<b>Приобретения товаров и услуг</b>		
Организации под общим контролем	29 666	27 956
Прочие организации под контролем государства	13 759	12 935
Материнская компания	3 338	3 338
Совместные предприятия	45	57
<b>Проценты, начисленные по финансовым активам</b>		
Проценты начисленные по займам совместным предприятиям	2 815	2 938
Средняя процентная ставка по займам совместным предприятиям	1,05%	0,88%
<b>Заработная плата и прочие кратковременные выплаты</b>		
Члены Совета Директоров	123	116
Члены Правления	353	257

## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированная) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

### 16. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
	Неаудированно	Аудированно
<b>Расходы будущих периодов и торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
Организации под общим контролем	49 821	58 305
Совместные предприятия	48 742	52 677
Прочие организации под контролем государства	2 664	2 274
Ассоциированные компании	19	15
<b>Торговая кредиторская задолженность</b>		
Материнская компания	3 338	–
Организации под общим контролем	1 231	1 907
Прочие организации под контролем государства	441	454

### 17. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

*Политические и экономические условия*

В Казахстане продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность казахстанской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

*Обязательства по поставкам на внутренний рынок*

Казахстанское правительство обязывает нефтедобывающие компании поставлять часть добытой сырой нефти на внутренний рынок. Так как цена по данным поставкам сырой нефти согласовывается с Материнской компанией, она может быть значительно ниже мировых цен. В случае, если Правительство обяжет поставить дополнительный объем сырой нефти, превышающий объем поставляемой Компанией в настоящее время, такие поставки будут иметь приоритет перед поставками по рыночным ценам, и будут генерировать значительно меньше дохода, чем от продажи сырой нефти на экспорт, что в свою очередь может оказать существенное и отрицательное влияние на деятельность, перспективы, финансовое состояние и результаты деятельности Компании.

Компания производит поставку нефти и нефтепродуктов на внутренний рынок путем ее реализации АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг», дочерней организации Материнской компании. Цена по поставкам на внутренний рынок определяется ежегодно путем переговоров с АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг» и Материнской компанией. Согласованные цены в соответствии с Уставом Компании должны быть утверждены Независимыми Директорами Компании.

В декабре 2014 года Компания заключила договор с АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг» о поставке нефти на 2015 год на Атырауский Нефтеперерабатывающий завод (АНПЗ) по цене реализации не превышающей 52 000 тенге за тонну, и на Павлодарский Нефтеперерабатывающий завод (ПНХЗ) - по цене не превышающей 59 000 тенге за тонну. 11 февраля 2015 года Компания получила письмо от НК КМГ с инструкциями о снижении цен на поставку нефти на АНПЗ до 22 400 тенге за тонну и на ПНХЗ до 30 000 тенге за тонну, применимые в 2015 календарном году.

В июне 2015 года было получено дополнительное уведомление от НК КМГ, которое устанавливало цены реализации нефти, применимые с 1 июля 2015 года до конца 2015 года. В соответствии с полученными инструкциями цена реализации нефти на АНПЗ составила 24 000 тенге за тонну и 32 000 тенге за тонну на ПНХЗ.

В сентябре 2015 года было получено уведомление от НК КМГ, которое устанавливало цены реализации нефти, применимые с 1 сентября 2015 года до конца 2015 года. Таким образом, цена реализации нефти на АНПЗ составила 26 800 тенге за тонну и 34 200 тенге за тонну на ПНХЗ.

В связи с тем, что Независимые Директора Компании не утвердили снижение цены на поставку сырой нефти и нефтепродуктов на АНПЗ и ПНХЗ, Компания не заключила дополнительные соглашения к договору о реализации нефти. При этом, на дату финансовой отчетности, начиная с 1 января 2015 года, АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг» производит оплату по ценам, указанным в письме Материнской компании.



## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированная) (продолжение)

*В миллионах тенге, если не указано иное*

### 17. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

*Обязательства по поставкам на внутренний рынок (продолжение)*

Руководство Компании приняло решение признавать выручку по справедливой стоимости полученного возмещения в данной финансовой отчетности.

*Обязательства по поставкам в Российскую Федерацию*

Согласно межправительственному соглашению между Республикой Казахстан и Российской Федерацией, Казахстан осуществляет встречные поставки сырой нефти в Российскую Федерацию. АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг», связанная сторона, было определено в качестве оператора, а Компания была определена в качестве одного из поставщиков посредством распределения правительственных квот. На основании данного межправительственного соглашения в сентябре 2014 года Компания заключила договор с АО «КазМунайГаз - переработка и маркетинг» на поставку сырой нефти в Российскую Федерацию. Договор действовал до 31 декабря 2014 без заранее согласованных объемов поставок. В марте 2015 года Компания заключила аналогичный договор на 2015 год. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, Компания осуществила встречные поставки сырой нефти в количестве 916 тысяч тонн (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: 50 тысяч тонн). Данные поставки являются дополнительными к обязательству Компании поставлять нефть на внутренний рынок и были завершены в августе 2015 года.

*Налогообложение*

Налоговое законодательство и нормативная база Республики Казахстан подвержены постоянным изменениям и допускают различные толкования. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами. Действующий режим штрафов и пеней за выявленные и подтвержденные нарушения казахстанского налогового законодательства отличается строгостью. Ввиду неопределённости, присущей казахстанской системе налогообложения, потенциальная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесенную на расходы по настоящее время и начисленную на 30 сентября 2015 года.

*Комплексная налоговая проверка за 2009-2012 годы*

2 сентября 2015 года Компания получила окончательное уведомление по результатам комплексной налоговой проверки за 2009-2012 годы на сумму 38 511 миллионов тенге (Примечание 10), из которой сумма дополнительных налоговых начислений составляет 18 620 миллионов тенге, 9 697 миллионов тенге – сумма пени и 10 194 миллиона – сумма штрафа. По решению Комитета Государственных доходов от 28 сентября 2015 г, размер административного штрафа был уменьшен с 10 194 миллиона тенге до 9 306 миллионов тенге. Компания не согласна с результатами налоговой проверки и 7 сентября направила апелляцию в Комитет государственных доходов, обжалуя дополнительные налоговые начисления. Ожидая результаты апелляции, руководство Компании рассматривает дальнейшие действия, включая, но, не ограничиваясь, обращениями в соответствующие судебные инстанции.

*НДС к возмещению*

На 30 сентября 2015 года НДС к возмещению, связанный со сделками по продаже активов АО «Озенмунайгаз» и АО «Эмбамунайгаз» в 2012 году, составил 46 558 миллионов тенге. В результате различных налоговых проверок, налоговые органы определили, что оплаченные суммы не являются возмещаемыми. Компания не согласилась с интерпретацией налогового законодательства в части возврата НДС и инициировала судебное разбирательство.

Суд первой инстанции, апелляционный и кассационный суды Мангистауской области вынесли решения в пользу АО «Озенмунайгаз». Данные судебные постановления не были выполнены налоговыми органами. 24 июля 2015 года АО «Озенмунайгаз» получило налоговое уведомление, датированное задним числом, которое относится исключительно к требованию АО «Озенмунайгаз» в отношении возврата НДС, уплаченного в результате сделки по продаже активов, в то время как первоначальное требование относилось к данной сумме в дополнении к уплаченному НДС в результате операционной деятельности. По мнению руководства, в соответствии с установленными процедурами данное уведомление должно было быть выпущено не позднее 15 сентября 2014 года, чтобы считаться действительным.

## Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированная) (продолжение)

В миллионах тенге, если не указано иное

### 17. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

*НДС к возмещению (продолжение)*

28 июля 2015 года налоговые органы, основываясь на указанном выше уведомлении, подали жалобу на решение суда первой инстанции в Верховный суд, который по результатам судебного заседания от 7 октября 2015 года вынес решение в пользу налоговых органов и отказал в возврате из бюджета НДС, связанного со сделками по продаже активов, тем самым отменив предыдущие положительные решения, выданные судами Мангистауской области в пользу АО «Озенмунайгаз». В настоящее время АО «Озенмунайгаз» готовит апелляционную жалобу на уведомление, которое оно считает недействительным; одновременно с этим, в случае если попытка обжалования окажется неудачной, АО «Озенмунайгаз» готовится обратиться в суды за возмещением невыплаченной суммы НДС.

Специализированный межрайонный экономический суд Атырауской области 29 января 2015 года отклонил жалобу АО «Эмбаунайгаз» касательно требования возврата НДС в полном объеме. 31 июля 2015 года АО «Эмбаунайгаз» подало жалобу на данное решение в Кассационную Коллегию Атырауской области. 16 сентября 2015 года Кассационная Коллегия постановила вернуть дело в суд первой инстанции для нового рассмотрения.

Руководство считает более вероятным, что Компания будет успешна в отношении возмещения НДС в обоих случаях, описанных выше, и в результате чего классифицировало их как долгосрочные активы в данной финансовой отчетности. Исходя из ожиданий периода возврата НДС, сумма НДС была продисконтирована по ставке 7,93% на период до 31 декабря 2016 года.

*Экологические обязательства*

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. Штрафы за нарушение законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды могут быть существенными. Кроме сумм, раскрытых в Примечании 10, руководство считает, что не существует вероятных экологических обязательств, которые могут существенно и негативно повлиять на финансовое положение Компании, отчет о прибылях и убытках или отчет о движении денежных средств.

*Лицензии на нефтяные месторождения*

Компания является объектом периодических проверок со стороны государственных органов касательно выполнения требований лицензий и соответствующих контрактов на недропользование. Руководство сотрудничает с государственными органами по согласованию исправительных мер, необходимых для разрешения вопросов, выявленных в ходе таких проверок. Невыполнение положений, содержащихся в лицензии, может привести к штрафам, пени, ограничению, приостановлению или отзыву лицензии. Руководство Компании считает, что любые вопросы, касающиеся несоблюдения условий контрактов или лицензий, будут разрешены посредством переговоров или исправительных мер и не окажут существенного влияния на финансовое положение Компании, отчет о совокупном доходе или отчет о движении денежных средств.

Месторождения нефти и газа Компании расположены на земле, принадлежащей Мангистауской и Атырауской областным администрациям. Лицензии выданы Министерством Нефти и Газа Республики Казахстан, и Компания уплачивает налог на добычу полезных ископаемых и налог на сверхприбыль для осуществления разведки и добычи нефти и газа на этих месторождениях.

Основные лицензии Компании и даты истечения срока их действия представлены в следующей таблице:

Месторождение	Контракт	Дата истечения срока действия
Узень (8 месторождений)	№ 40	2036
Эмба (1 месторождение)	№ 37	2041
Эмба (1 месторождение)	№ 61	2048
Эмба (23 месторождения)	№ 211	2037
Эмба (15 месторождений)	№ 413	2043

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (неаудированная) (продолжение)**

*В миллионах тенге, если не указано иное*

**17. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

*Договорные обязательства по лицензиям на нефтяные месторождения*

<u>Год</u>	<u>Капитальные расходы</u>	<u>Операционные расходы</u>
2015 (оставшиеся)	30 847	1 790
2016	78 376	3 560
2017	3 784	3 480
2018	1 027	3 480
2019-2048	463	6 819
	<b>114 497</b>	<b>19 129</b>

*Обязательства по поставке сырой нефти*

У Компании есть обязательства по поставке нефти и нефтепродуктов на внутренний рынок в соответствии с директивами Правительства.

*Договорные обязательства Казгермунай*

По состоянию на 30 сентября 2015 года доля Компании в договорных обязательствах Казгермунай представлена следующим образом:

<u>Год</u>	<u>Капитальные расходы</u>	<u>Операционные расходы</u>
2015 (оставшиеся)	8 511	1 838

*Договорные обязательства UGL*

По состоянию на 30 сентября 2015 года доля Компании в договорных обязательствах UGL представлена следующим образом:

<u>Год</u>	<u>Капитальные расходы</u>	<u>Операционные расходы</u>
2015 (оставшиеся)	6 302	1 145

*Договорные обязательства РКІ*

По состоянию на 30 сентября 2015 года доля Компании в договорных обязательствах РКІ представлена следующим образом:

<u>Год</u>	<u>Капитальные расходы</u>
2015 (оставшиеся)	1 230

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной  
финансовой отчетности (неаудированная) (продолжение)**

*В миллионах тенге, если не указано иное*

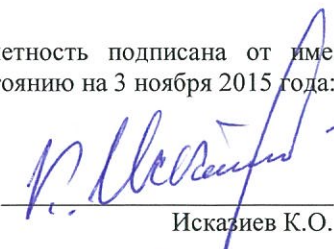
**18. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

*Постановление Верховного суда по акту налоговой проверки за 2006-2008 годов.*

20 октября 2015 года Верховный суд Республики Казахстан направил дело по результатам комплексной налоговой проверки за 2006-2008 годов в апелляционную коллегию суда города Астана на новое рассмотрение. По состоянию на отчетную дату резерв по налогам был создан на всю оспариваемую сумму в размере 12 136 миллионов тенге.

Данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подписана от имени Компании следующими лицами, состоящими в должностях, указанных по состоянию на 3 ноября 2015 года:

Генеральный директор

  
Исказиев К.О.

Заместитель генерального  
директора по экономике и финансам

  
Абдулгафаров Д.Е.

Финансовый директор-  
финансовый контролер

  
Дрейдер Ш., СА

Главный бухгалтер

  
Зайцелова А.А.

**Контактная информация**

Юридический адрес Компании:

Акционерное общество «Разведка Добыча «КазМунайГаз»  
Левый берег, проспект Кабанбай Батыра 17  
010000 Астана  
Республика Казахстан

Телефон: +7 (7172) 975 433

Факс: +7 (7172) 975 445

[www.kmger.kz](http://www.kmger.kz)