

Приложение 2  
к приказу Министра финансов  
Республики Казахстан  
от 20 августа 2010 года № 422

Форма 1

Наименование организации: АО Матен Петролеум

Сведения о реорганизации:

Вид деятельности организации: Добыча сырой нефти и попутного газа

Организационно-правовая форма: Акционерное общество

Тип отчета: Не консолидированный

Среднегодовая численность работников: 450 чел.

Субъект предпринимательства: Крупный

Юридический адрес (организации): Казахстан, 060011, Атырауская область, Атырау г.а., г.Атырау, пл.Исатая, 1/1, тел:  
8(7122)272581, факс: 8(7122)272586, e-mail: e.kusnidenova@matenpetroleum.kz

**Бухгалтерский баланс**  
за период с 01.01.2014 по 31.12.2014

тыс. тенге

Наименование статьи	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
<b>Активы</b>			
<b>I. Краткосрочные активы:</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	010	487 576,00	285 873,00
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	011		
Производные финансовые инструменты	012		
Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки	013		
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	014		
Прочие краткосрочные финансовые активы	015	12 070 910,00	
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	016	4 837 770,00	8 285 008,00
Текущий подоходный налог	017		
Запасы	018	1 393 753,00	1 335 314,00
Прочие краткосрочные активы	019	2 071 357,00	1 505 535,00
<b>Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 019)</b>	<b>100</b>	<b>20 861 366,00</b>	<b>11 411 730,00</b>
Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи	101		
<b>II. Долгосрочные активы</b>			
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	110		
Производные финансовые инструменты	111		
Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки	112		
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	113		
Прочие долгосрочные финансовые активы	114	413 136,00	400 746,00
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	115	33 981,00	37 036,00
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	116		
Инвестиционное имущество	117		
Основные средства	118	39 732 079,00	35 334 601,00
Биологические активы	119		
Разведочные и оценочные активы	120		
Нематериальные активы	121	30 542,00	10 779,00
Отложенные налоговые активы	122		
Прочие долгосрочные активы	123	2 213 786,00	864 409,00
<b>Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 123)</b>	<b>200</b>	<b>42 423 524,00</b>	<b>36 647 571,00</b>
<b>Баланс (строка 100 + строка 101+ строка 200)</b>		<b>63 284 890,00</b>	<b>48 059 301,00</b>
<b>Обязательство и капитал</b>			
<b>III. Краткосрочные обязательства</b>			
Займы	210	8 944 721,00	3 936 655,00
Производные финансовые инструменты	211		
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	212		
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	213	5 512 431,00	3 135 668,00
Краткосрочные резервы	214		
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	215	396 412,00	6 442 138,00
Вознаграждения работникам	216	120 476,00	109 538,00
Прочие краткосрочные обязательства	217		10 895 688,00
<b>Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 217)</b>	<b>300</b>	<b>14 974 040,00</b>	<b>24 519 687,00</b>

Наименование статьи	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301		
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>			
Займы	310	25 301 063,00	
Производные финансовые инструменты	311		
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	312	1 105 641,00	915 965,00
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	313		
Долгосрочные резервы	314		
Отложенные налоговые обязательства	315	5 525 302,00	4 993 623,00
Прочие долгосрочные обязательства	316	543 495,00	609 060,00
<b>Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 316)</b>	<b>400</b>	<b>32 475 501,00</b>	<b>6 518 648,00</b>
<b>V. Капитал</b>			
Уставный (акционерный) капитал	410	80 000,00	80 000,00
Эмиссионный доход	411		
Выкупленные собственные долевые инструменты	412		
Резервы	413		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	15 755 349,00	16 940 966,00
Итого капитал, относимый на собственников материнской организации (сумма строк с 410 по 414)	420	15 835 349,00	17 020 966,00
Доля неконтролирующих собственников	421		
<b>Всего капитал (строка 420 +/- строка 421)</b>	<b>500</b>	<b>15 835 349,00</b>	<b>17 020 966,00</b>
<b>Баланс (строка 300+строка 301+строка 400 + строка 500)</b>		<b>63 284 890,00</b>	<b>48 059 301,00</b>

Руководитель: Ну Нурпиг

(фамилия, имя, отчество)

Главный бухгалтер: Кусниденова Эльмира Сериккалиевна

(фамилия, имя, отчество)

Место печати

*Юлия*

(подпись)

*Эльмира*

(подпись)




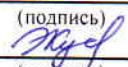
Наименование организации: АО Матен Петролеум

**Отчет о прибылях и убытках**  
за период с 01.01.2014 по 31.12.2014

тыс. тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
Выручка	010	60 906 196,00	62 730 178,00
Себестоимость реализованных товаров и услуг	011	12 237 126,00	12 527 472,00
<b>Валовая прибыль (строка 010 – строка 011)</b>	<b>012</b>	<b>48 669 070,00</b>	<b>50 202 706,00</b>
Расходы по реализации	013	21 450 330,00	21 304 383,00
Административные расходы	014	4 454 236,00	4 871 350,00
Прочие расходы	015	244 969,00	299 645,00
Прочие доходы	016	195 390,00	242 868,00
<b>Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 016)</b>	<b>020</b>	<b>22 714 925,00</b>	<b>23 970 196,00</b>
Доходы по финансированию	021	1 780 371,00	225 874,00
Расходы по финансированию	022	1 695 055,00	515 679,00
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023		
Прочие неоперационные доходы	024	3 993 683,00	386 781,00
Прочие неоперационные расходы	025	5 112 988,00	380 962,00
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)</b>	<b>100</b>	<b>21 680 936,00</b>	<b>23 686 210,00</b>
Расходы по подоходному налогу	101	5 186 553,00	6 401 850,00
<b>Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 – строка 101)</b>	<b>200</b>	<b>16 494 383,00</b>	<b>17 284 360,00</b>
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201		
<b>Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:</b>	<b>300</b>	<b>16 494 383,00</b>	<b>17 284 360,00</b>
собственников материнской организации			
долю неконтролирующих собственников			
<b>Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 410 по 420):</b>	<b>400</b>		
в том числе:			
Переоценка основных средств	410		
Переоценка финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	411		
Доля в прочей совокупной прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	412		
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	413		
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог дочерних организаций	414		
Хеджирование денежных потоков	415		
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	416		
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	417		
Прочие компоненты прочей совокупной прибыли	418		
Корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка)	419		
Налоговый эффект компонентов прочей совокупной прибыли	420		
<b>Общая совокупная прибыль (строка 300 + строка 400)</b>	<b>500</b>	<b>16 494 383,00</b>	<b>17 284 360,00</b>
Общая совокупная прибыль относимая на:			
собственников материнской организации			
долю неконтролирующих собственников			
<b>Прибыль на акцию:</b>	<b>600</b>	<b>2 062,00</b>	<b>2 161,00</b>
в том числе:			
Базовая прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности		2 062,00	2 161,00
от прекращенной деятельности			
Разводненная прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности			
от прекращенной деятельности			


  
 Руководитель, Н.И.Даринг (фамилия, имя, отчество)
   
 Главный бухгалтер, Касниденова Эльмира Сериккалиевна (фамилия, имя, отчество)
   
 Место печати


  
 (подпись)
   

  
 (подпись)

Наименование организации: АО Матен Петролеум

**Отчет о движении денежных средств (косвенный метод)**  
за период с 01.01.2014 по 31.12.2014

тыс. тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
<b>1. Движение денежных средств от операционной деятельности</b>			
Прибыль (убыток) до налогообложения	010	21 680 936,00	23 686 210,00
Амортизация и обесценение основных средств и нематериальных активов	011	2 848 304,00	3 685 515,00
Обесценение гудвила	012		
Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	013		
Списание стоимости активов (или выбывающей группы), предназначенных для продажи до справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу	014		
Убыток (прибыль) от выбытия основных средств	015	57 573,00	140 108,00
Убыток (прибыль) от инвестиционного имущества	016		
Убыток (прибыль) от досрочного погашения займов	017		
Убыток (прибыль) от прочих финансовых активов, отражаемых по справедливой стоимости с корректировкой через отчет о прибылях и убытках	018		
Расходы (доходы) по финансированию	019	-85 316,00	289 805,00
Вознаграждения работникам	020		
Расходы по вознаграждениям долевыми инструментами	021		
Доход (расход) по отложенным налогам	022		
Нерезализованная положительная (отрицательная) курсовая разница	023	1 281 348,00	-5 819,00
Доля организации в прибыли ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	024		
Прочие неденежные операционные корректировки общей совокупной прибыли (убытка)	025	44 974,00	-21 012,00
<b>Итого корректировка общей совокупной прибыли (убытка), всего (+/- строки с 011 по 025)</b>	<b>030</b>	<b>4 146 883,00</b>	<b>4 088 597,00</b>
Изменения в запасах	031	-58 439,00	-91 113,00
Изменения резерва	032		
Изменения в торговой и прочей дебиторской задолженности	033	3 101 962,00	4 224 808,00
Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности	034	-209 541,00	80 026,00
Изменения в задолженности по налогам и другим обязательным платежам в бюджет	035	577 578,00	158 007,00
Изменения в прочих краткосрочных обязательствах	036		
<b>Итого движение операционных активов и обязательств, всего (+/- строки с 031 по 036)</b>	<b>040</b>	<b>3 411 560,00</b>	<b>4 371 728,00</b>
Уплаченные вознаграждения	041		
Уплаченный подоходный налог	042	-10 700 600,00	-4 028 793,00
<b>Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 +/- строка 030 +/- строка 040 +/- строка 041 +/- строка 042)</b>	<b>100</b>	<b>18 538 779,00</b>	<b>28 117 742,00</b>
<b>2. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>	<b>200</b>	<b>-17 601 787,00</b>	<b>-5 014 270,00</b>
<b>3. Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>	<b>300</b>	<b>-1 047 631,00</b>	<b>-24 190 843,00</b>
<b>4. Влияние обменных курсов валют к тенге</b>	<b>400</b>	<b>312 342,00</b>	<b>-10 522,00</b>
<b>5. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 100 +/- строка 200 +/- строка 300 +/- стр 400)</b>	<b>500</b>	<b>201 703,00</b>	<b>-1 097 893,00</b>
<b>6. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода</b>	<b>600</b>	<b>285 873,00</b>	<b>1 383 766,00</b>
<b>7. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	<b>700</b>	<b>487 576,00</b>	<b>285 873,00</b>



Руководитель: Ни. Нуртис  
(фамилия, имя, отчество)

Главный бухгалтер: Кудайбергенова Эльмира Сериккалиевна  
(фамилия, имя, отчество)

*(Handwritten signature)*

(подпись)

(подпись)

Наименование организации: АО Матен Петролеум

**Отчет об изменениях в капитале**  
за период с 01.01.2014 по 31.12.2014

тыс. тенге

Наименование компонентов	Код строки	Капитал материнской организации					Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Резервы	Нераспределенная прибыль		
Сальдо на 1 января предыдущего года	010	80 000,00				29 628 395,00		29 708 395,00
Изменение в учетной политике	011					-343 394,00		-343 394,00
<b>Пересчитанное сальдо (строка 010+/строка 011)</b>	<b>100</b>	<b>80 000,00</b>				<b>29 285 001,00</b>		<b>29 365 001,00</b>
<b>Общая совокупная прибыль, всего(строка 210 + строка 220):</b>	<b>200</b>					<b>17 284 360,00</b>		<b>17 284 360,00</b>
Прибыль (убыток) за год	210					17 284 360,00		17 284 360,00
Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 221 по 229):	220							
в том числе:								
Прирост от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта)	221							
Перевод амортизации от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта)	222							
Переоценка финансовых активов, имеющиеся в наличии для продажи (за минусом налогового эффекта)	223							
Доля в прочей совокупной прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	224							
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	225							
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог дочерних организаций	226							
Хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	227							
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	228							
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	229							

Наименование компонентов	Код строки	Капитал материнской организации					Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Резервы	Нераспределенная прибыль		
<b>Операции с собственниками , всего (сумма строк с 310 по 318):</b>	<b>300</b>					<b>-29 628 395,00</b>		<b>-29 628 395,00</b>
в том числе:								
Вознаграждения работников акциями:	310							
в том числе:								
стоимость услуг работников								
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями								
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями								
Взносы собственников	311							
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	312							
Выпуск долевых инструментов связанный с объединением бизнеса	313							
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	314							
Выплата дивидендов	315					-29 628 395,00		-29 628 395,00
Прочие распределения в пользу собственников	316							
Прочие операции с собственниками	317							
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	318							
<b>Сальдо на 1 января отчетного года (строка 100 + строка 200 + строка 300)</b>	<b>400</b>	<b>80 000,00</b>				<b>16 940 966,00</b>		<b>17 020 966,00</b>
Изменение в учетной политике	401							
<b>Пересчитанное сальдо (строка 400+/строка 401)</b>	<b>500</b>	<b>80 000,00</b>				<b>16 940 966,00</b>		<b>17 020 966,00</b>
<b>Общая совокупная прибыль, всего (строка 610+ строка 620):</b>	<b>600</b>					<b>16 494 383,00</b>		<b>16 494 383,00</b>
Прибыль (убыток) за год	610					16 494 383,00		16 494 383,00
Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 621 по 629):	620							
в том числе:								
Прирост от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта)	621							
Перевод амортизации от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта)	622							
Переоценка финансовых активов, имеющиеся в наличии для продажи (за минусом налогового эффекта)	623							
Доля в прочей совокупной прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	624							

Наименование компонентов	Код строки	Капитал материнской организации					Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные инструменты	Резервы	Нераспределенная прибыль		
Актuarные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	625							
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог дочерних компаний	626							
Хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	627							
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	628							
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	629							
<b>Операции с собственниками всего (сумма строк с 710 по 718)</b>	<b>700</b>					<b>-17 680 000,00</b>		<b>-17 680 000,00</b>
в том числе:								
Вознаграждения работников акциями	710							
в том числе:								
стоимость услуг работников								
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями								
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями								
Взносы собственников	711							
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	712							
Выпуск долевых инструментов, связанный с объединением бизнеса	713							
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	714							
Выплата дивидендов	715					-17 680 000,00		-17 680 000,00
Прочие распределения в пользу собственников	716							
Прочие операции с собственниками	717							
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	718							
<b>Сальдо на 31 декабря отчетного года (строка 500 + строка 600 + строка 700)</b>	<b>800</b>	<b>80 000,00</b>				<b>15 755 349,00</b>		<b>15 835 349,00</b>

Руководитель: Ни Нуринг (фамилия, имя, отчество)

Главный бухгалтер: Кусниденова Эльмира Сериккалиевна

(фамилия, имя, отчество)

Место печати

(подпись)

(подпись)



## ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ» (далее «Компания») было создано в соответствии с законодательством Республики Казахстан как акционерное общество и зарегистрировано Министерством Юстиции Республики Казахстан 3 сентября 2010 года.

Юридическое название Общества	АО «МАТЕН ПЕТРОЛЕУМ»
Юридический адрес	г. Атырау, пл. Исатая 1/1
Юридический регистрационный номер	Общество зарегистрировано Министерством Юстиции Республики Казахстан 3 сентября 2010 года согласно свидетельству № 1142-1915-01-АО
Форма собственности	Частная

В июне 2014 года произошла смена акционеров, в результате чего с 25 июня 2014 года держателями простых акций Компании являются:

- Компания «Sino-Science Netherlands Energy Group B.V.» – 7 600 штук простых акций (95% от общего числа размещённых простых акций).
- Аблазимов Бахаридин Нугманович – 400 штук простых акций (5% от общего числа размещённых простых акций).

По состоянию на 31 марта 2015 и 31 декабря 2014 г.г. структура акционеров Компании была следующей:

	31 марта 2015 года		31 декабря 2014 года	
	%	в тысячах тенге	%	в тысячах тенге
«Sino-Science Netherlands Energy Group B.V.»	95	76.000	-	-
Аблазимов Бахаридин Нугманович	5	4.000	30	24.000
Идрисов Динмухамет Аппазович (конечный собственник)	-	-	52	41.600
Достыбаев Ержан Нурбекович	-	-	18	14.400
	<b>100</b>	<b>80.000</b>	<b>100</b>	<b>80.000</b>

Компания осуществляет владение и управление нефтяными активами:

- лицензия на добычу серии GKI № 92-D-1 (сырая нефть) по нефтяному месторождению Кара-Арна, действующая до 19 февраля 2023 года;
- лицензия на разведку и добычу серии GKI № 1015 (сырая нефть) по нефтяному месторождению Восточная Кокарна, действующая до 1 января 2028 года;
- лицензия на добычу серии № MG290-D (сырая нефть) по нефтяному месторождению Матин, действующая до 13 октября 2020 года.

Все нефтяные месторождения расположены в Атырауской области Республики Казахстан.

Активы Компании по состоянию на 31 декабря 2014 г. составили 63 284 890 тыс. тенге, на 31 декабря 2013 г. составили 48 059 301 тыс. тенге.

### I. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2014	31 декабря 2013
Деньги на счетах в банках, в иностранной валюте	337.476	36.218
Деньги на счетах в банках, в тенге	562.561	649.811
Деньги в кассе	675	590
Минус: денежные средства и их эквиваленты, ограниченные в использовании	(413.136)	(400.746)
	<b>487.576</b>	<b>285.873</b>



## 2. КРАТКОСРОЧНАЯ ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2014	31 декабря 2013
Торговая дебиторская задолженность	2.315.235	5.305.443
Налоги к возмещению	1.056.125	1.098.234
Страхование	743.928	-
Банковская гарантия	686.709	578.477
Банковские депозиты	7.382	921.660
Прочие	28.391	381.194
	<b>4.837.770</b>	<b>8.285.008</b>

## 3. ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2014	31 декабря 2013
Сырье и материалы	710.439	578.465
Готовая продукция – нефть	683.314	756.849
	<b>1.393.753</b>	<b>1.335.314</b>

## 4. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2014	31 декабря 2013
Предоплата за товары и услуги	1.246.631	893.867
Предоплата по договорам страхования	824.726	611.668
	<b>2.071.357</b>	<b>1.505.535</b>

## 5. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2014	31 декабря 2013
Долгосрочная часть жилищных займов работникам	28.056	29.136
Долгосрочные расходы будущих периодов	5.925	7.900
	<b>33.981</b>	<b>37.036</b>

## 6. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
<b>На 1 января</b>	<b>864.409</b>	<b>1.181.564</b>
Приобретения	8.452.608	4.729.056
Переведено в нефтегазовые активы и основные средства	(7.103.231)	(5.028.379)
Списано	-	(17.832)
	<b>2.213.786</b>	<b>864.409</b>

## 7. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Компания осуществила выпуск 15.000 штук и размещение 8.000 штук именных простых акций на сумму 80.000 тысяч тенге (свидетельство о государственной регистрации выпуска ценных бумаг от 28 октября 2010 года за № А5829). В июне 2014 года произошла смена акционеров, в результате чего с 25 июня 2014 года держателями простых акций Компании являются:

- Компания «Sino-Science Netherlands Energy Group B.V.» – 7.600 штук простых акций (95% от общего числа размещенных простых акций).
- Аблазимов Бахаридин Нугманович – 400 штук простых акций (5% от общего числа размещенных простых акций).

За периоды, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 годов, базовая прибыль на простую акцию составляла:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2014</b>	<b>2013</b>
Чистая прибыль за год	16.494.383	17.284.360
<b>Прибыль, использованная для расчёта базовой прибыли на акцию</b>	<b>16.494.383</b>	<b>17.284.360</b>
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой прибыли на акцию	8.000	8.000
<b>Базовая прибыль на акцию</b>	<b>2.062</b>	<b>2.161</b>

## 8. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

За периоды, закончившиеся 31 декабря, расходы по подоходному налогу составляли:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>2014</b>	<b>2013</b>
Расходы по текущему подоходному налогу	4.506.660	5.333.755
Расходы по налогу на сверхприбыль	148.214	1.146.019
<b>Итого расходы по текущему подоходному налогу</b>	<b>4.654.874</b>	<b>6.479.774</b>
(Экономия) / расход по отсроченному корпоративному подоходному налогу	(65.824)	(298.068)
Расход по отсроченному налогу на сверхприбыль	597.503	220.144
<b>Итого расход / (экономию) по отсроченному подоходному налогу</b>	<b>531.679</b>	<b>(77.924)</b>
<b>Итого расходы по подоходному налогу</b>	<b>5.186.553</b>	<b>6.401.850</b>

Отсроченные налоги отражают чистое налоговое влияние временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств, отражённой для целей бухгалтерского и налогового учёта.

Ниже отражено налоговое влияние на основных временных разниц, которые приводят к возникновению активов и обязательств по отсроченному подоходному налогу по состоянию на 31 декабря:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2014</b>	<b>31 декабря 2013</b>
<b>Активы по отсроченному подоходному налогу</b>		
Прочие начисленные обязательства	148.526	161.520
Обязательство по ликвидации и восстановлению месторождений	180.465	129.616
Налоги к уплате	553.327	296.263
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	39.776	34.309
	<b>922.094</b>	<b>621.708</b>

### Обязательства по отсроченному подоходному налогу

Основные средства и нефтегазовые активы	(6.447.396)	(5.615.331)
	<b>(6.447.396)</b>	<b>(5.615.331)</b>
<b>Обязательство по отсроченному налогу</b>	<b>(5.525.302)</b>	<b>(4.993.623)</b>

Ставка подоходного налога в Республике Казахстан, месте пребывания Группы, за периоды, закончившиеся 31 декабря 2014 и 2013 гг. составляла 20%. В соответствии с условиями Налогового Кодекса Республики Казахстан, Компания обязана выплачивать налог на сверхприбыль.

Ниже приведена сверка теоретического подоходного налога по ставке 20% и фактической суммы расходов, учтённых в отчёте о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2014</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2013</b>
Прибыль до налогообложения	21.680.936	23.686.210
Подоходный налог по установленной ставке 20%	4.336.188	4.737.242
<b>Корректировки с целью учёта</b>		
Налог на сверхприбыль	745.717	1.366.163
Невычитаемые расходы	104.648	298.445
<b>Расходы по подоходному налогу</b>	<b>5.186.553</b>	<b>6.401.850</b>
<b>Эффективная налоговая ставка</b>	<b>24%</b>	<b>27%</b>

## 9. ЗАЙМЫ

В сентябре 2011 года Компания получила заём в размере 100 миллионов долларов США в соответствии с Кредитным соглашением, заключённым с «АТФ Банк». При получении кредита Компания уплатила комиссию за организацию финансирования в размере 88.740 тысяч тенге. Данный заём был предоставлен двумя траншами в размерах 47,5 миллионов долларов США и 52,5 миллионов долларов США с датой погашения до 29 сентября 2014 года. Процентная ставка составляла LIBOR + 4% и LIBOR + 3%, соответственно.

23 января 2014 года с ДБ АО «Сбербанк России» был подписан договор об открытии не возобновляемой кредитной линии на сумму 20 миллионов долларов США с датой погашения до 23 января 2017 года. Процентная ставка составляет LIBOR 3М + 3,25%. В течение января 2014 года данная сумма была полностью зачислена на счёт Компании.

На основании договора от 31 декабря 2013 года с ОАО «Сбербанк России» в феврале 2014 года Компанией была получена сумма в размере 180 миллионов долларов США с датой погашения до 30 декабря 2016 года. Процентная ставка составляет LIBOR 3М + 3,25%.

Согласно условий, указанных в договорах со ОАО «Сбербанк России» Компания обязалось предоставить в залог:

- 1) акции Компании в размере 70% от общего количества размещённых простых акций;
- 2) 100% экспортную выручку Компании, поступающей по контракту, заключённому между Компанией и Vitol Central Asia S.A. Швейцария.

Основная часть денежных средств, полученных от ОАО «Сбербанк России» и ДБ АО «Сбербанк России», была предоставлена «Dragon Fortune PTE LTD» и «Sino-Science Netherlands Energy Group B.V.», согласно договору о предоставлении займа, заключённому между Компанией и «Dragon Fortune PTE. LTD» 13 января 2014 года (займ досрочно погашен) и «Sino-Science Netherlands Energy Group B.V.».

Движение банковского займа за периоды, закончившиеся 31 декабря, представлено ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
<b>На 1 января</b>	3.936.655	9.013.491
Дополнительное финансирование	35.466.500	-
Начисленные проценты (Примечание 25)	1.315.397	270.769
Расход от курсовой разницы	1.593.550	110.531
Погашения основного долга	(6.595.432)	(5.205.114)
Погашения процентов	(1.343.011)	(253.022)
Подходный налог у источника выплаты	(127.875)	-
<b>На 31 декабря</b>	34.245.784	3.936.655
Краткосрочная часть	(8.944.721)	(3.936.655)
<b>Долгосрочная часть</b>	25.301.063	-

## 10. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	2014	2013
<b>На 1 января</b>	915.965	875.680
Расходы по приросту обязательства с течением времени	64.118	61.297
Дополнительный резерв за год	80.584	-
Изменения в оценке	44.974	(21.012)
<b>На 31 декабря</b>	1.105.641	915.965

## 11. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательства по социальной инфраструктуре	Обязательства по историческим затратам	Итого
<b>На 1 января 2013 года</b>	57.986	632.643	690.629
Расходы по приросту обязательств с течением времени	4.667	52.617	57.284
Реклассификация на краткосрочную часть	(8.624)	(133.746)	(142.370)
Доход от курсовой разницы	911	2.606	3.517
<b>На 31 декабря 2013 года</b>	54.940	554.120	609.060
Расходы по приросту обязательств с течением	5.131	48.294	53.425

времени			
Реклассификация на краткосрочную часть	(10.102)	(139.548)	(149.650)
Расход от курсовой разницы	8.723	21.937	30.660
<b>На 31 декабря 2014 года</b>	<b>58.692</b>	<b>484.803</b>	<b>543.495</b>

Компания имеет обязательство по возмещению определённых исторических затрат, понесённых Правительством Республики Казахстан (далее «Правительство»), в соответствии с условиями контракта на недропользование по месторождению Восточная Кокарна, Соглашению о приобретении геологической информации № 910 от 30 января 2003 года и его дополнительным соглашением от 9 декабря 2004 года.

В мае 2012 года Компания подписала Соглашение о конфиденциальности № 2092 с Правительством на возмещение определённых исторических затрат, понесённых Правительством по нефтяному месторождению Матин.

В соответствии с Контрактами на недропользование Компания имеет обязательство выплачивать определённые в Контрактах на недропользование суммы на поддержку социальной инфраструктуры Атырауского региона, а также обязательство возместить Правительству понесённые расходы на разведку месторождений Кара-Арна и Матин. Данные обязательства деноминированы в долларах США и дисконтированы по ставке 7% (2013 года: 7%).

## 12. КРАТКОСРОЧНАЯ ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2014	31 декабря 2013
Торговая кредиторская задолженность	3.186.644	1.550.057
Обязательства по заработной плате и соответствующим отчислениям	40.539	29.617
Обязательства по историческим затратам (краткосрочная часть)	135.143	128.231
Обязательства по социальной инфраструктуре (краткосрочная часть)	10.118	8.681
Прочие	20.074	56.424
Рентный налог	1.562.392	1.008.274
Налог на добычу полезных ископаемых	472.433	164.220
Подоходный налог у источника выплаты	26.101	132.359
Социальный налог	25.356	44.889
Прочие налоги	33.631	12.916
	<b>5.512.431</b>	<b>3.135.668</b>

## 13. ТЕКУЩИЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Обязательства по корпоративному подоходному налогу к уплате по состоянию на 31 декабря представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2014	31 декабря 2013
Корпоративный подоходный налог	267.931	5.296.119
Налог на сверхприбыль	128.481	1.146.019
	<b>396.412</b>	<b>6.442.138</b>

## 14. ВЫРУЧКА

<i>В тысячах тенге</i>	За год, закончившийся 31 декабря 2014	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Экспортные продажи сырой нефти	58.405.456	62.608.034
Внутренние продажи сырой нефти	5.014.059	2.475.347
Компенсация в банк качества	(2.513.319)	(2.353.203)
	<b>60.906.196</b>	<b>62.730.178</b>

В течение 2014 года добыча сырой нефти составила 532.002 тонны (в течение 2013 года: 547.032 тонн), реализация составила 530.504 тонны нефти (2013 год: 544.504 тонны нефти).

## 15. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	За год, закончившийся	За год,
------------------------	-----------------------	---------

31 декабря 2014

закончившийся 31  
декабря 2013

Налог на добычу полезных ископаемых	2.808.788	2.930.233
Износ, истощение и амортизация	2.764.058	3.626.259
Страхование	1.741.583	1.346.375
Заработная плата и соответствующие налоги	1.477.720	1.173.295
Материалы и запасы	790.959	1.019.212
Электроэнергия	562.868	523.947
Аренда	407.923	341.435
Геологические и геофизические работы	257.801	187.833
Ремонт и обслуживание	225.448	377.904
Научно-исследовательские и опытно конструкторские разработки	176.000	157.000
Расходы на питание	169.519	143.051
Услуги охраны	79.668	77.038
Расходы по обслуживанию скважин	70.000	110.684
Изменения в запасах сырой нефти	(10.779)	(167.783)
Прочие расходы	715.570	680.989
	12.237.126	12.527.472

**16. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	За год, закончившийся 31 декабря 2014	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Рентный налог	11.420.749	13.065.323
Таможенные процедуры	5.582.504	3.915.410
Подготовка и транспортировка нефти	4.357.993	4.202.670
Демередж	22.859	58.989
Технические потери при транспортировке и перекачке нефти	16.633	16.791
Износ и амортизация	7.789	7.732
Прочие	41.803	37.468
	21.450.330	21.304.383

**17. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За год, закончившийся 31 декабря 2014	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Заработная плата и соответствующие налоги	3.520.197	3.954.527
Командировочные и представительские расходы	192.563	217.604
Обучение персонала	115.638	99.335
Налоги и другие платежи в бюджет	112.652	8.870
Консультационные услуги	111.912	65.604
Расходы по аренде	73.788	93.846
Износ и амортизация	48.238	44.423
Материалы	35.504	38.759
Услуги связи	22.628	22.286
Коммунальные услуги	19.681	32.727
Банковские услуги	18.492	24.078
Спонсорская помощь	15.657	59.477
Охрана	6.994	6.917
Страхование	910	1.178
Штрафы и пени	364	17.293
Прочие	159.018	184.426
	4.454.236	4.871.350

**18. РАСХОДЫ ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ**

<i>В тысячах тенге</i>	За год, закончившийся 31 декабря 2014	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Расходы по вознаграждению	1.315.397	270.769
Расходы по приросту резерва по ликвидации и восстановлению месторождений с течением времени	64.118	61.297
Расходы по приросту обязательств по историческим	48.294	52.617

затратам		
Расходы по приросту обязательств по социальной инфраструктуре	5.131	4.667
Прочие	262.115	126.329
	1.695.055	515.679

## 19. ДОХОДЫ ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ

<i>В тысячах тенге</i>	За год, закончившийся 31 декабря 2014	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Процентный доход от предоставленного займа	1.605.497	-
Процентный доход по банковским депозитам	138.284	206.279
Процентный доход по депозитам на ликвидационный фонд	36.590	19.595
	1.780.371	225.874

## 20. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За год, закончившийся 31 декабря 2014	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Расход от изменения в оценки резерва по ликвидации и восстановлению месторождений	57.055	8.362
Убыток от выбытия основных средств	115.117	122.276
Списание непродуктивной скважины и прочих активов	-	17.832
Износ и амортизация	28.219	-
Прочие	44.578	151.175
	244.969	299.645

## 21. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За год, закончившийся 31 декабря 2014	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Доход от изменения в оценки резерва по ликвидации и восстановлению месторождений	12.081	29.374
Убыток от выбытия основных средств	57.544	-
Износ и амортизация	-	7.101
Прочие	125.765	206.393
	195.390	242.868

## 22. ПРОЧИЕ НЕОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ), НЕТТО

<i>В тысячах тенге</i>	За год, закончившийся 31 декабря 2014	За год, закончившийся 31 декабря 2013
Доход от курсовой разницы	3.993.683	386.781
Убыток от курсовой разницы	(5.112.988)	(380.962)
	(1.119.305)	5.819

Руководитель: Hu Huiping

(Фамилия, имя, отчество)

(подпись)

Главный бухгалтер: Кусниденова Эльмира Сериккалиевна

(Фамилия, имя, отчество)

(подпись)

