

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部分內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



PetroAsian Energy Holdings Limited

中亞能源控股有限公司

(於開曼群島註冊成立之有限公司)

(股份代號：850)

截至二零一二年三月三十一日止年度的全年業績公告

中亞能源控股有限公司(「本公司」)之董事會(「董事會」)宣佈本公司及其附屬公司(「本集團」)截至二零一二年三月三十一日止年度之經審核綜合業績，連同截至二零一一年三月三十一日止年度之綜合收益表及綜合全面收益表及於二零一一年三月三十一日之綜合財務狀況表經重列之比較數字如下：

綜合收益表

截至二零一二年三月三十一日止年度

	附註	二零一二年 港幣千元	二零一一年 港幣千元 (經重列) (附註2(i))
收益	3	339,967	282,398
其他收入	4	5,815	6,121
其他(虧損)/收益，淨額	5	(54,184)	13,460
購買、加工及相關開支		(303,637)	(264,232)
工資、薪金及其他福利		(36,703)	(27,679)
以股份支付之款項		(25,528)	(63,884)
折舊、耗損及攤薄		(22,655)	(20,569)
物業、廠房及設備撇銷		(9,637)	(122,147)
其他經營開支		(58,656)	(91,343)
經營虧損		(165,218)	(287,875)
融資收益	6	611	765
融資成本	6	(1,688)	(2,214)
應佔聯營公司之業績		(8,973)	(21,284)
除所得稅開支前虧損		(175,268)	(310,608)
所得稅開支	7	(1,596)	(163)
本年內虧損		(176,864)	(310,771)

	附註	二零一二年 港幣千元	二零一一年 港幣千元 (經重列) (附註2(i))
以下人士應佔本年內虧損：			
本公司擁有人		(176,864)	(305,507)
非控制性權益		—	(5,264)
		<u>(176,864)</u>	<u>(310,771)</u>
每股虧損 (港仙)	8		
基本		(4.28)	(7.89)
攤薄		<u>(4.28)</u>	<u>(7.89)</u>

綜合全面收益表

截至二零一二年三月三十一日止年度

	二零一二年 港幣千元	二零一一年 港幣千元
本年內虧損	<u>(176,864)</u>	<u>(310,771)</u>
其他全面收益：		
換算海外業務產生之匯兌差額	5,764	20,307
可供出售投資之公平值變動	<u>(297)</u>	<u>(388)</u>
	<u>5,467</u>	<u>19,919</u>
本年內全面虧損總額	<u>(171,397)</u>	<u>(290,852)</u>
以下人士應佔全面虧損總額：		
本公司擁有人	(171,452)	(286,550)
非控制性權益	<u>55</u>	<u>(4,302)</u>
	<u>(171,397)</u>	<u>(290,852)</u>

綜合財務狀況表

於二零一二年三月三十一日

	附註	二零一二年 港幣千元	二零一一年 港幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備		137,220	145,677
預付土地租賃款項		3,180	3,180
投資物業		41,815	38,391
商譽		16,457	–
其他無形資產		239,827	217,743
於聯營公司之權益		110,083	91,951
預付款項、按金及其他應收款項		40,978	85,253
可供出售投資		6,432	23,414
		<u>595,992</u>	<u>605,609</u>
流動資產			
存貨		15,161	13,912
預付土地租賃款項		–	110
貿易應收款項	10	70,443	80,810
預付款項、按金及其他應收款項		124,865	118,069
持作買賣投資		2,988	35,299
衍生金融資產		256	1,391
可收回稅項		914	–
現金及現金等值項目		77,505	165,566
		<u>292,132</u>	<u>415,157</u>
流動負債			
貿易應付款項	11	41,573	45,495
應計款項及其他應付款項		84,797	43,232
衍生金融負債		5,406	15,314
應付稅項		646	2,513
銀行借貸		53,826	24,529
		<u>186,248</u>	<u>131,083</u>
流動資產淨值		<u>105,884</u>	<u>284,074</u>
總資產減流動負債		<u>701,876</u>	<u>889,683</u>

	二零一二年 港幣千元	二零一一年 港幣千元
股本及儲備		
股本	41,299	41,299
儲備	<u>654,315</u>	<u>799,302</u>
本公司擁有人應佔之權益	695,614	840,601
非控制性權益	<u>2,370</u>	<u>4,384</u>
權益總額	697,984	844,985
非流動負債		
銀行借貸	-	44,225
遞延稅項負債	<u>3,892</u>	<u>473</u>
	<u>3,892</u>	<u>44,698</u>
	701,876	889,683

綜合財務報表附註

截至二零一二年三月三十一日止年度

1. 一般資料

中亞能源控股有限公司（「本公司」）為於開曼群島註冊成立之有限公司，其股份在香港聯合交易所有限公司（「聯交所」）上市。本公司之註冊辦事處及主要營業地點之地址分別為Cricket Square, Hutchins Drive, P.O. Box 2681 Grand Cayman KY1-1111, Cayman Islands及香港九龍尖沙咀海港城港威大廈6座3601室。

本公司主要業務為投資控股。其附屬公司之主要業務為開採及銷售原油、銷售化工產品、商品貿易、物業投資及提供油漆服務。

2. 會計政策及披露資料變動

(i) 綜合收益表呈列方式之變動

於過往年度，本集團按各項開支於本集團內之功能於其收益表內分類呈列開支分析。

年內，董事會檢討財務報表之內容及呈列，以確保遵照相關會計準則以及與同一行業內其他市場參與者以及本集團之業務發展及營運相若。該檢討導致董事會認為，採納按各項開支之性質於其收益表內分類呈列開支分析乃屬適當，其將更適合本集團之情況且更切合本集團財務報表使用者之需要。

因此，於截至二零一一年三月三十一日止年度之綜合收益表之呈列方式已作出修訂，而比較數字亦已重新分類，以與此財務報表之呈列方式保持一致。綜合收益表呈列方式之變動並未對本集團本年度虧損或本集團每股虧損之計算產生任何影響。

(ii) 已生效但與本集團無關之現有準則及詮釋之修訂及修訂本

香港會計準則第1號	財務報表之呈列
香港會計準則第24號(經修訂)	關聯方披露
香港會計準則第27號(經修訂)	綜合及獨立財務報表
香港會計準則第32號之修訂本	供股分類
香港會計準則第34號	中期財務報告
香港財務報告準則第3號(經修訂)	業務合併
香港財務報告準則第7號	金融工具:披露
香港(國際財務報告詮釋委員會) — 詮釋第13號	客戶忠誠計劃
香港(國際財務報告詮釋委員會) — 詮釋第14號之修訂本	最低資金要求之預付款項
香港(國際財務報告詮釋委員會) — 詮釋第19號	以股本工具抵銷金融負債

(iii) 已頒佈但未生效且尚未提早採納之新準則、現有準則及詮釋之修訂本

		於以下日期或 之後開始之 年度期間生效
香港會計準則第1號之修訂本	財務報表之呈列	二零一二年七月一日
香港會計準則第12號之修訂本	遞延稅項:收回相關資產	二零一二年一月一日
香港會計準則第19號之修訂本	僱員福利	二零一三年一月一日
香港會計準則第27號 (二零一一年)	獨立財務報表	二零一三年一月一日
香港會計準則第28號 (二零一一年)	於聯營公司及合營企業之投資	二零一三年一月一日
香港會計準則第32號之修訂本	金融工具:呈列—抵銷金融資產及 金融負債	二零一四年一月一日
香港財務報告準則第7號之修訂本	金融工具:披露—轉讓金融資產	二零一一年七月一日
香港財務報告準則第7號之修訂本	金融工具:披露—抵銷金融資產及 金融負債	二零一三年一月一日
香港財務報告準則第9號	金融工具	二零一五年一月一日
香港財務報告準則第10號	綜合財務報表	二零一三年一月一日
香港財務報告準則第11號	共同安排	二零一三年一月一日
香港財務報告準則第12號	披露於其他實體之權益	二零一三年一月一日
香港財務報告準則第13號	公平值計量	二零一三年一月一日
香港(國際財務報告詮釋委員會) — 詮釋第20號	露天礦場生產階段之剝採成本	二零一三年一月一日
香港財務報告準則第7號及第9號之 修訂本	披露:香港財務報告準則第9號之 強制生效日期及過渡性披露	二零一五年一月一日

本集團正評估該等修訂本、準則及詮釋之影響。本集團將於各自生效年度期間應用該等修訂本及準則。

3. 收益及分類資料

本公司董事會被視作主要營運決策者（「主要營運決策者」）。本集團之經營分類乃基於向主要營運決策者就資源分配及表現評估而提供之資料，有關經營分類如下：

- 製造及銷售油漆、混合溶劑及塑料著色劑（「化工產品」，前稱為「油漆、混合溶劑及塑料著色劑」）；
- 提供油漆服務（「服務合約」）；
- 開採及銷售原油（「原油」）；
- 買賣商品產品（「商品貿易」）；及
- 租賃及買賣投資物業（「物業投資」）。

服務合約及物業投資因未達到香港財務報告準則第8號「經營分類」就可呈報分類所規定之量化最低要求，故其財務資料計入「其他」分類，而相應比較數字經已重列。

經營分類之會計政策與本集團之會計政策相同。分類虧損／溢利指各分類在並無分配屬非經常性質且與本集團之經營表現無關之收入或開支（包括銀行利息收入、中央行政費用、董事酬金、分佔聯營公司之業績、持作買賣投資及衍生金融工具之公平值變動以及融資成本）之情況下，所錄得之虧損或賺取之溢利。

分類間銷售乃按現行市價計算。

就監察分類表現及於分類間分配資源而言，所有資產均分配至經營分類（於聯營公司之權益、可供出售投資、持作買賣投資、衍生金融資產、可收回稅項、現金及現金等值項目及其他公司資產除外）。

主要營運決策者審閱分類資產以進行資源分配及表現評估。主要營運決策者並無定期審閱本集團之負債分析，因此並無呈列有關資料。

自截至二零一二年三月三十一日止年度起，主要營運決策者亦審閱本集團之除融資收入及成本淨額、所得稅開支、折舊、耗損及攤銷、未分配其他收入減開支及非控股權益前盈利／虧損（「EBITDA」或「LBITDA」）。因此，EBITDA或LBITDA亦予以呈列。

(a) 分類收益及業績

本集團按可呈報及經營分類劃分之收益及業績分析如下：

	截至二零一二年三月三十一日止年度				分類合計 港幣千元	撇銷 港幣千元	綜合 港幣千元
	化工產品 港幣千元	原油 港幣千元	商品貿易 港幣千元	其他 港幣千元			
分類收益							
對外銷售	240,277	40,686	56,481	2,523	339,967	-	339,967
分類間銷售	5,026	-	-	-	5,026	(5,026)	-
合計	<u>245,303</u>	<u>40,686</u>	<u>56,481</u>	<u>2,523</u>	<u>344,993</u>	<u>(5,026)</u>	<u>339,967</u>
分類							
(LBITDA)/EBITDA	(97,492)	2,717	(8,836)	(8,703)	(112,314)	-	(112,314)
分類折舊、耗損及攤銷	(6,466)	(15,464)	(329)	(396)	(22,655)	-	(22,655)
分類業績	<u>(103,958)</u>	<u>(12,747)</u>	<u>(9,165)</u>	<u>(9,099)</u>	<u>(134,969)</u>	<u>-</u>	<u>(134,969)</u>
未分配其他收入							11,086
未分配開支							(41,335)
融資收入							611
融資成本							(1,688)
分佔聯營公司業績							<u>(8,973)</u>
除所得稅開支前虧損							<u>(175,268)</u>

	截至二零一一年三月三十一日止年度				分類合計 港幣千元	撇銷 港幣千元	綜合 港幣千元
	化工產品 港幣千元	原油 港幣千元	商品貿易 港幣千元 (經重列)	其他 港幣千元 (經重列)			
分類收益							
對外銷售	239,728	6,595	3,196	32,879	282,398	-	282,398
分類間銷售	<u>11,622</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>11,622</u>	<u>(11,622)</u>	<u>-</u>
合計	<u>251,350</u>	<u>6,595</u>	<u>3,196</u>	<u>32,879</u>	<u>294,020</u>	<u>(11,622)</u>	<u>282,398</u>
分類							
(LBITDA)/EBITDA	(78,267)	(173,742)	(1,088)	1,157	(251,940)	-	(251,940)
分類折舊、耗損及攤銷	<u>(7,480)</u>	<u>(11,799)</u>	<u>-</u>	<u>(1,290)</u>	<u>(20,569)</u>	<u>-</u>	<u>(20,569)</u>
分類業績	<u>(85,747)</u>	<u>(185,541)</u>	<u>(1,088)</u>	<u>(133)</u>	<u>(272,509)</u>	<u>-</u>	<u>(272,509)</u>
未分配其他收入							42,840
未分配開支							(58,206)
融資收入							765
融資成本							(2,214)
分佔聯營公司業績							<u>(21,284)</u>
除所得稅開支前虧損							<u>(310,608)</u>

就化工產品而言，來自一名客戶（二零一一年：兩名客戶）之收益約港幣98,288,000元（二零一一年：港幣101,746,000元）各自佔本集團收益總額超過10%。

(b) 分類資產

本集團按可呈報經營分類劃分之資產分析如下：

	二零一二年 港幣千元	二零一一年 港幣千元
分類資產		
化工產品	129,629	198,864
原油	351,192	404,953
商品貿易	93,388	24,319
其他	79,241	63,746
分類資產總值	653,450	691,882
未分配	234,674	328,884
總資產	888,124	1,020,766

(c) 其他分類資料

	截至二零一二年三月三十一日止年度				
	化工產品 港幣千元	原油 港幣千元	商品貿易 港幣千元	其他 港幣千元	合計 港幣千元
計入分類業績或分類資產計量之金額：					
添置非流動資產	464	25,990	31,144	25,719	83,317
物業、廠房及設備撇銷	(135)	(9,502)	-	-	(9,637)
就可供出售投資確認之減值虧損	-	-	-	(297)	(297)
就物業、廠房及設備確認之減值虧損	(6,787)	-	-	-	(6,787)
就投資物業確認之減值虧損	(20,790)	-	-	-	(20,790)
就貿易應收款項確認之減值虧損	(2,751)	(751)	-	-	(3,502)
就預付款項、按金及其他應收款項 確認之減值虧損	(4,500)	(1,806)	(4,132)	(15,993)	(26,431)
出售物業、廠房及設備之虧損	(2,295)	-	-	-	(2,295)

	截至二零一一年三月三十一日止年度				合計 港幣千元
	化工產品 港幣千元	原油 港幣千元	商品貿易 港幣千元 (經重列)	其他 港幣千元 (經重列)	
計入分類業績或分類資產計量之金額：					
添置非流動資產	7,509	165,015	-	49	172,573
物業、廠房及設備撤銷	(5,215)	(116,932)	-	-	(122,147)
就其他無形資產確認之減值虧損	-	-	(1,733)	-	(1,733)
就投資物業撥回之減值虧損	-	-	-	1,163	1,163
就貿易應收款項確認之減值虧損	(945)	-	-	-	(945)
就預付款項、按金及其他應收款項 確認之減值虧損	(2,071)	(4,120)	-	(767)	(6,958)
出售物業、廠房及設備之虧損	(271)	-	-	-	(271)
	<u>7,509</u>	<u>165,015</u>	<u>(1,733)</u>	<u>1,163</u>	<u>172,573</u>

(d) 地區資料

本集團之業務位於中華人民共和國（「中國」）、香港及其他地區。本集團按其經營地區劃分之來自外來客戶之收益及按其資產所在地域劃分之非流動資產之資料詳述如下：

	來自外來客戶收益		非流動資產	
	二零一二年 港幣千元	二零一一年 港幣千元	二零一二年 港幣千元	二零一一年 港幣千元
中國	276,315	158,558	431,307	400,917
香港	63,652	123,840	123,707	165,435
其他	-	-	40,978	39,257
	<u>339,967</u>	<u>282,398</u>	<u>595,992</u>	<u>605,609</u>

4. 其他收入

	二零一二年 港幣千元	二零一一年 港幣千元
來自租賃物業、廠房及設備之租金收入	4,765	4,399
來自持作買賣投資之股息收入	246	808
其他	804	914
	<u>5,815</u>	<u>6,121</u>

5. 其他(虧損)/收益淨額

	二零一二年 港幣千元	二零一一年 港幣千元
匯兌收益/(虧損)淨額	7,985	(1,487)
就貿易應收款項確認之減值虧損	(3,502)	(945)
就預付款項、按金及其他應收款項確認之減值虧損	(26,431)	(6,958)
就投資物業(確認)/撥回之減值虧損	(20,790)	1,163
就物業、廠房及設備確認之減值虧損	(6,787)	-
就其他無形資產確認之減值虧損	-	(1,733)
就可供出售投資確認之減值虧損	(2,522)	-
出售附屬公司之虧損	-	(15,350)
視作部分出售一間聯營公司之收益	-	3,364
出售物業、廠房及設備之虧損	(2,295)	(271)
衍生金融工具之公平值變動收益	11,086	39,426
持作買賣投資之公平值變動虧損	(12,018)	(4,238)
其他	1,090	489
	<u>(54,184)</u>	<u>13,460</u>

6. 融資收入及成本

	二零一二年 港幣千元	二零一一年 港幣千元
須於五年內悉數償還之銀行貸款及透支之利息開支	<u>(1,688)</u>	<u>(2,214)</u>
以下各項之利息收入：		
— 銀行存款	522	679
— 可供出售投資	<u>89</u>	<u>86</u>
	<u>611</u>	<u>765</u>
融資成本淨額	<u><u>(1,077)</u></u>	<u><u>(1,449)</u></u>

7. 所得稅開支

	二零一二年 港幣千元	二零一一年 港幣千元
中國企業所得稅		
— 本年度	36	160
— 過往年度撥備不足	1,559	—
遞延稅項	<u>1</u>	<u>3</u>
	<u><u>1,596</u></u>	<u><u>163</u></u>

由於本集團於年內並無在香港產生任何應課稅溢利，故並無就香港利得稅作出撥備（二零一一年：無）。

至二零一二年三月三十一日，香港稅務局（「香港稅務局」）就截至一九九七年至二零零五年三月三十一日止年度（即一九九六／九七至二零零四／零五課稅年度），向本公司若干附屬公司合共發出保障性利得稅評稅合共約港幣17,881,000元（二零一一年：港幣16,618,000元）。於過往年度，本集團已支付及確認香港利得稅約港幣6,332,000元，並就保障性評稅向香港稅務局提出反對。有待反對之結果，香港稅務局同意緩繳所爭議稅款港幣11,549,000元（二零一一年：港幣10,286,000元），惟須就各一九九六／九七至二零零四／零五課稅年度購買等額之儲稅券。

於二零一二年三月三十日，香港稅務局進一步就截至二零零六年三月三十一日止年度（即二零零五／零六課稅年度）發出保障性利得稅評稅約港幣4,197,000元。於截至二零一二年三月三十一日止年度後，於二零一二年四月十八日，本集團就該保障性評稅向香港稅務局提出反對。於二零一二年五月九日，香港稅務局同意無條件緩繳所爭議之稅款。

董事會認為，於香港註冊成立之相關附屬公司於截至一九九七年至二零零一年三月三十一日止年度產生之溢利之50%應毋須繳納香港利得稅，而自二零零二年三月三十一日以來，餘下爭議中之附屬公司並無於香港開展任何業務，亦無產生任何溢利並因此毋須繳納香港利得稅。此外，本公司榮譽主席潘森先生已承諾於本公司於二零零三年上市前就潛在風險提供彌償保證。董事會於徵求本集團稅務代表之意見後相信，本集團毋須就該等年度或任何其他年度支付香港利得稅，故毋須作出香港利得稅撥備。董事會亦正考慮各種符合本集團最佳利益之方法，以解決與香港稅務局之爭議。

根據相關中國所得稅法例及法規，適用於本集團於中國成立之附屬公司之中國企業所得稅率主要為25%（二零一一年：25%）。

於本年度，概無有關其他全面收入部份之稅務影響（二零一一年：無）。

8. 每股虧損

本公司擁有人應佔每股基本虧損乃根據本公司擁有人應佔本年度虧損除以年內已發行股份之加權平均數計算。

	二零一二年	二零一一年
本公司擁有人應佔本年度虧損（港幣千元）	(176,864)	(305,507)
已發行普通股之加權平均數（千股）	<u>4,129,952</u>	<u>3,871,640</u>
每股基本虧損（港仙）	<u>(4.28)</u>	<u>(7.89)</u>

於二零一二年及二零一一年三月三十一日尚未行使之購股權及認股權證並無對每股基本虧損產生攤薄影響。

9. 股息

董事會不建議於年內派付任何股息（二零一一年：無）。

10. 貿易應收款項

餘額（包括貿易應收款項及應收票據）如下：

	本集團	
	二零一二年 港幣千元	二零一一年 港幣千元
貿易應收款項	72,432	85,445
減：減值撥備	<u>(6,866)</u>	<u>(7,344)</u>
	65,566	78,101
應收票據	<u>4,877</u>	<u>2,709</u>
	<u>70,443</u>	<u>80,810</u>

附註：

- (a) 於接納任何新客戶前，本集團會使用內部信貸評估系統評估潛在客戶之信貸質素及按客戶設定信貸限額，並於年度結時考慮是否已作出足額撥備。既未逾期亦無減值之餘額均具備良好往績償還記錄及良好信貸質素。
- (b) 貿易應收款項及應收票據由發票或發單日期起計三十日至九十日（二零一一年：三十日至九十日）內到期。
- (c) 貿易應收款項（扣除減值）根據發票日期之賬齡分析如下：

	本集團	
	二零一二年 港幣千元	二零一一年 港幣千元
不足一個月	45,779	36,965
一個月至三個月	6,087	27,401
超過三個月但不足一年	13,145	11,952
超過一年	<u>555</u>	<u>1,783</u>
	<u>65,566</u>	<u>78,101</u>

(d) 應收票據(扣除減值)之賬齡分析如下:

	本集團	
	二零一二年 港幣千元	二零一一年 港幣千元
不足一個月	3,274	2,617
一個月至三個月	371	92
超過三個月但不足一年	1,232	-
	<u>4,877</u>	<u>2,709</u>

(e) 於二零一二年三月三十一日,本集團賬面總值為港幣29,596,000元(二零一一年:港幣33,705,000元)之貿易應收款項已作抵押,以獲得授予本集團之銀行融資。

11. 貿易應付款項

	本集團	
	二零一二年 港幣千元	二零一一年 港幣千元
貿易應付款項	12,725	15,320
應付票據	28,848	30,175
	<u>41,573</u>	<u>45,495</u>

附註：

(a) 以下為貿易應付款項及應付票據於年結時按發票日期及單據日期呈列之賬齡分析：

貿易應付款項之賬齡分析如下：

	本集團	
	二零一二年 港幣千元	二零一一年 港幣千元
不足一個月	1,540	8,938
一個月至三個月	458	1,248
超過三個月但不足一年	10,649	4,365
超過一年	78	769
	<u>12,725</u>	<u>15,320</u>

應付票據之賬齡分析如下：

	本集團	
	二零一二年 港幣千元	二零一一年 港幣千元
不足一個月	9,617	13,561
一個月至三個月	19,231	16,614
	<u>28,848</u>	<u>30,175</u>

管理層討論及分析

市場回顧

於回顧財政年度內，全球經濟因主要為經濟動盪及政局不穩等各種原因而再次經歷嚴峻挑戰及不明朗因素。儘管全球整體經濟於金融海嘯後自上個財政年度開始持續復甦，惟復甦步伐已放緩。

於回顧年度內，歐元區債務危機仍為全球經濟之主要顧慮。希臘、愛爾蘭及葡萄牙均需接受歐洲金融穩定機制之救助，以為其金融體系提供支持及避免出現無法償還任何主權債務之局面。與此同時，眾多歐元區國家正實施必要減債方案，例如削減政府開支及加稅。有鑑於此，於回顧年度內，有八個歐元區國家（如希臘及西班牙）遭受經濟萎縮或衰退。信貸評級機構亦調低若干歐元區國家（如意大利、西班牙及比利時）之主權評級。歐元區之失業率於二零一二年三月達到自一九九九年以來之歷史新高10.9%。此外，希臘可能退出歐元區持續為歐元區經濟復甦帶來不明朗因素。現時，眾多歐元區政府正重新考慮是否需要制定長期刺激增長方案，而並非僅推出緊縮措施。

於新興市場，由於本財政年度上半年之快速增長及過度借貸環境，眾多國家均面臨不同程度之通脹壓力。為應對通脹壓力，眾多國家選擇制訂更為嚴格之借貸政策及收緊貨幣政策。例如於中國，政府於二零一一年六月將存款準備金率提高至21.5%之歷史新高。然而，由於經濟增長放緩，中國政府於二零一一年十二月自二零一零年一月以來首次下調存款準備金率。發展中國家現時亦面臨其經濟增長於下個年度可能放緩。

於回顧年度內，亦出現若干對全球經濟及商品價格造成影響之重大政治變動。二零一零年年底於突尼西亞爆發之茉莉花革命為二零一一年阿拉伯之春之導火線。於突尼西亞革命後，若干阿拉伯國家（如埃及、利比亞及敘利亞）亦於二零一一年內爆發革命或抗議活動。埃及及利比亞之革命已導致政權變動。由於該等阿拉伯國家於全球能源市場中佔有不同之重要地位，該等政權變動對全球經濟造成之長期影響目前仍不明朗。希臘是否退出歐元區將取決於二零一二年六月舉行之第二輪選舉結果，其可能會於政治及金融方面對歐元區及全球經濟帶來即時影響。

全球經濟環境動盪導致所有商品價格亦有不同程度波動。自上個財政年度起，國際原油價格視乎歐元區債務危機狀況及全球政治與經濟環境之變化而反覆波動。北海布倫特原油價格於二零一一年十月跌破每桶100美元，而WTI原油價格同時亦跌破每桶80美元。此後，國際油價因各種因素（如歐元區債務危機暫時舒緩及若干主要經濟指標（尤以美國為甚）緩慢改善）之綜合影響而再度上升。於二零一二年二月之伊朗核問題升級及對伊朗實施石油貿易制裁後，北海布倫特原油價格及WTI原油價格甚至分別達致超過每桶120美元及接近每桶110美元。然而，儘管伊朗問題仍未解決，由於預期全球經濟增長及復甦疲弱，從而導致工業活動減少且預見商品需求下降，近期國際原油及其他商品價格再度下跌。例如，近期美國原油庫存增加加劇對經濟增長及復甦步伐之憂慮。中國政府已將二零一二年國內生產總值預計增長率由8%下調至7.5%。根據中國石油經濟技術研究院於二零一二年二月刊發的報告，二零一一年內中國石油消耗量仍在增加，但與過往年度相比增速放緩。該報告亦指出，全球經濟增長可能會於二零一二年進一步放緩，而國際油價可能會達致低於二零一一年之水平。

業務回顧

業務概覽

於報告年度內，本集團錄得綜合收益約為港幣339,967,000元（二零一一年：港幣282,398,000元），上升20.39%，本公司擁有人應佔年度虧損則約為港幣176,864,000元（二零一一年：港幣305,507,000元）。該虧損乃由於以下多個因素導致：(1)確認資產減值虧損（包括貿易應收款項、預付款項、按金及其他應收款項、投資物業、物業、廠房及設備以及可供出售投資）；(2)出售物業、廠房及設備虧損；(3)衍生金融工具及持作買賣投資之公平值變動；(4)確認本集團合資格董事及僱員之以股份支付款項之公平值；(5)物業、廠房及設備撇銷；(6)上述第(1)至(5)項以外之其他收益／虧損及(7)折舊、耗損及攤銷。

除上述第(1)至(6)項之非現金公平值項目合共約港幣89,349,000元（二零一一年：港幣172,571,000元）外，本集團截至二零一二年三月三十一日止年度之虧損約港幣87,515,000元（二零一一年：港幣138,200,000元）。上述非現金公平值項目包括確認其油漆生產經營之陳舊資產減值虧損合共約港幣34,507,000元。

突尼西亞項目營運狀況

由於Ksar Hadada許可證進入其第二次續期階段，合計3,360平方公里之原許可證面積已按合約規定交回Enterprise Tunisienne D'Activités Pétrolières（「ETAP」，即「突尼西亞國家石油公司」）及Le Directeur General de L'Energie（「DGE」，即「突尼西亞國家能源部」）。許可證現有餘下面積為2,252平方公里，其中有五個經識別遠景構造。

Oryx-1及Sidi Toui-4探井所在地之廢物處理及井場整治已由一名第三方承包商（即International Drilling Services）成功落實，其中涉及處理鑽井液、回填泥漿坑及場地清理。一份強調完成廢物處理行動之報告已提交予L'Agence Nationale de Protection del'Environnement（「ANPE」，即突尼西亞環境保護署）及DGE。

於二維地震作業環境評估調查完成後，本集團運營工程師已就於二零一二年較後時間即將進行的地震數據收集的可行性對Sidi Toui國家公園進行內部及外部地震偵查及研究調查。本集團已於突尼斯設立辦事處，為接任許可證的營運商及隨後於開鑽前於二零一二年收集100公里二維地震數據作準備。於二零一一年十一月及二零一二年三月期間，營運部已成功完成對突尼西亞斯法克斯(Sfax)存儲中之鑽杆及雜項設備之盤點。

於二零一一年十一月十日，於突尼斯召開其後聯合作業委員會會議，以向ETAP陳述經修訂地震程序及指引，以邀請就有關公司進行投標。此外，合營夥伴聘請一間突尼西亞特許會計師公司AFINCO以開始對本預算年度進行審計及記賬。

此外，合營夥伴已開始就Farmout策略進行協調，以邀請潛在公司參與。由於上述努力，本公司已自二零一二年四月起於羅馬開設技術數據室，突尼西亞項目營運團隊與Independent Resources (Ksar Hadada) Limited之員工已向主要潛在公司舉辦各種技術簡介會。中亞能源(突尼西亞)有限公司現時正與若干潛在之有意公司進行初步商談，而該等公司將為許可證之成功同時帶來財政及人力資源。

齊齊哈爾營運狀況

本集團透過一間間接全資附屬公司東北石油(中國)發展有限公司持有位於中國黑龍江省齊齊哈爾市之富拉爾基油田項目之95%權益。

於二零一零年鑽井計劃成功後，本集團於二零一一年九月於富718區塊鑽挖及完成兩口新水平井 (TH4及TH5)。TH4之總測量深度為935米，取得鑽遇水平段長度為98.31米，平均油層解釋厚度為5.96米。TH5之總測量深度為900米，取得鑽遇水平段長度為121米，平均油層解釋厚度為6.67米。本集團內部技術團隊設計該等鑽井，而中國石油集團屬下之附屬公司中國石油集團長城鑽探工程有限公司為進行實際鑽井作業之承包商。該等鑽井採用美國最先進之專利隨鑽數據工藝 (「LWD」)，完井則採用鐳射切割之篩管來增加產能流量。

富拉爾基油田現有九口水平井 (四口於富710區塊及五口於富718區塊)。所有水平井在幾輪蒸汽噴射 (「吞吐」) 後均表現良好，致使較上一年度取得更高總產油量。回顧年度之平均日產量超過去年同期之三倍。換言之，該等水平井目前為本公司之現時產油收益之主要來源。同時，自二零一一年十一月起，天然氣獲採納為汽化燃料而代替使用燃油，因此，削減汽化成本超過三分之一，並改善營運效率及溢利能力。本財政年度之主題仍為於將營運開支減至最少之同時將產能最大化。

有關技術方面，齊齊哈爾營運技術團隊於本集團副總裁兼營運總監之領導下，已於二零一二年初開始進行井下液面研究，以監控有關蒸汽吞吐之儲層液體流動行為。憑藉使用本身開發之三維電腦機模型，已調整生產及維修程序以提升產能。本公司亦定期對水平井採取補救措施以控制影響井產能之砂岩流入。

有關項目區之綜合地質研究亦將於本年度內進行，其將有助於決定該油田之進一步發展過程。管理層計劃於較後時候透過鑽探控制井步出該地區並進行規劃。

於富710區塊，一個新污水處理廠已落成並投入使用，以處理因生產增加而產生之額外污水。管理層亦計劃興建額外儲油庫以處理該生產增加。

本公司持續對油田業務及營運管理層作出其他改善。本集團現已委任經驗豐富之高級管理層成員劉偉先生負責與當地各個政府機關及部門進行協調及溝通，以確保本集團一直遵守條例、規定及其他政府指示。

商品貿易

於報告年度內，本集團已擴展及分散商品業務，包括石油產品貿易及持續煤炭買賣業務。

於二零一一年三月八日，本集團訂立股份轉讓協議以收購湛江市鼎和貿易有限公司（「鼎和貿易」）之額外30%權益，鼎和貿易成為本集團之全資附屬公司，而本集團全面負責煤炭業務之營運。

於報告年度內，本集團管理重點為穩定煤炭交易量、解決財務問題及降低經營成本。煤炭營運團隊之基地位於貴州省興義市、包頭市及內蒙古自治區甘其毛都市等多個中國策略性地點。於二零一二年三月三十一日之日期，已於中國境內買賣合共65,264噸電煤並貢獻總收益約港幣51,774,000元（二零一一年：約港幣3,196,000元）。

由於財政年度結束後電煤價格波動，有下跌風險，因而出現煤炭需求放緩，供過於求之局面。本集團已決定放緩國內及國際之煤炭業務發展。管理層已縮減煤炭經營規模、減少人力以降低經營成本，同時亦出售現有庫存並收回債務及到期款項。管理層會在進一步開展業務前密切監控煤炭價格及市況。本集團亦於蒙古及印尼採取類似方法。

於二零一二年二月二十九日，本集團以現金代價人民幣28,000,000元（相等於港幣34,496,000元）收購深圳市格萊利石油化工有限公司（「格萊利」）之全部權益。格萊利於中國從事石油產品貿易。該業務之管理層於石油產品貿易行業方面具有豐富經驗，並與

中國多家領先石油公司建立緊密業務關係。本集團將注入充足資源於此分類，並相信該新貿易業務將為股東爭取最佳回報及為本集團貢獻正現金流達致均衡之業務組合。

其他業務

於二零一二年三月三十一日，本集團於流動電訊網絡(控股)有限公司(「流動電訊」，股份代號：8266)合共355,571,722股股份中擁有權益，佔該公司全部已發行股本約30.18%。為使其於開發、提供及銷售流動互聯網通訊、電訊及相關服務方面在不斷激烈的競爭環境下實現業務多樣化，並為股東爭取最佳回報，流動電訊董事會已於報告年度內物色進一步投資機會。於二零一一年六月三日，流動電訊成功完成收購中國廣東省陽江市兩個物業發展項目。於二零一一年九月二十八日，流動電訊透過其一間全資附屬公司訂立一份協議，以收購一間從事技術開發、設計、製造及銷售液晶顯示器模組的公司33.3%的權益。於二零一二年二月二十二日及二零一二年三月十五日，流動電訊透過其一間全資附屬公司分別訂立一份協議及補充協議，以收購一間從事電子零件(包括液晶顯示器及觸摸屏)貿易之公司75%權益。

本集團於一個位於中國貴州省餘慶縣小烏江釩礦區內之釩礦項目擁有34.4%實際權益。該業務由該項目公司之主要股東負責管理。該項目目前正處於申請採礦許可證之最後階段。近年來，中國中央及地方政府對採礦業(包括尤其是發出新採礦許可證)實施嚴格控制。此嚴格措施有利於提升全國採礦業之整體質量水平。該項目之管理層現接受地方政府機關之直接指導，採取積極措施以獲得相關許可證。中國貴州省國土資源廳現已作出批覆，經此省級批覆後，審批已下達至省內之遵義市國土資源局作進一步處理。

位於北京之建築塗料業務錄得營業額約港幣23,328,000元（二零一一年：港幣23,049,000元），增加1.21%。近期內部市場分析顯示，建築塗料市場將更競爭性，考慮到保護毛利率，策略為轉移至工業塗料，並已訂立若干合約，隨後幾年將錄得增長。

於二零一二年三月二十七日，本集團已與位於哈薩克斯坦Aktobe省之哈薩克斯坦環球松卡爾石油有限責任公司(Kazakhstan Global Songkaer Petroleum Co., Ltd.)（「目標公司」）就本集團可能投資於目標公司，以致緊隨投資後，本集團將擁有諒解備忘錄項下擬進行之目標公司之全部經擴大股本之65%權益，訂立無法律約束力之諒解備忘錄（「諒解備忘錄」），以對哈薩克斯坦Aktobe省之商機進行評估及盡職審查工作。該等商機包括在哈薩克斯坦開採原油及天然氣、生產原油產品、開發鑽探、開採原油及氣田及油田建築及安裝工作。

年結日後發生之重大事項

- (a) 於二零一二年四月二十五日，本集團與一名獨立第三方訂立一份買賣協議以按代價港幣7,200,000元出售一幢樓宇。
- (b) 於二零一二年五月二十四日，本公司授予本公司之名譽主席200,000,000份購股權，行使價為每股港幣0.198元。
- (c) 於二零一二年六月六日，本集團與一名獨立第三方訂立一份買賣協議以按代價港幣13,800,000元出售其於Huge Power Group Limited之全部100%股權。

業務前景

儘管經濟仍正面臨來自歐元區債務危機之挑戰，但由於預測來年之增長更為放緩，故眾多政府正考慮若干長期刺激計劃之需要。除單一緊縮措施以外之寬鬆計劃之呼聲於眾多國家越來越大。例如，導致希臘政府選舉之主要原因之一乃國內緊縮計劃之辯論。中國政府亦於二零一二年五月開始實施若干如進一步降低存款儲備金率及批准約人民幣36,000,000,000元之財政補貼計劃之寬鬆政策以刺激內需。由於該等計劃，儘管全球經濟可能仍然非常脆弱，惟管理層相信其於未來數年將再度緩慢改善。根據石油輸出國組織（「石油輸出國組織」）及國際貨幣基金組織之近期預測，二零一二年之全球經濟增長仍預期增加超過3%。就短期而言，由於歐元區問題之不確定性、美國近期經濟及就業數據不利及石油輸出國組織維持石油供應水平，油價可能繼續承受壓力。然而，於長線而言，由於發展中國家（主要是中國及印度）持續增長而對石油之需求增加及世界石油儲備不斷減少之性質，本集團認為油價將再度上升。本集團仍然認為，石油及能源行業之長期前景就長遠而言仍然十分樂觀。

現時，本集團近期主要收入增長領域為齊齊哈爾油田之新增兩口水平井之持續發展（一旦油田發展計劃於六月完成）。同時，本集團積極物色及評估新商機，尤其是於中國（吉林及內蒙古等省份）之上游石油及天然氣業務，並在國際上主要為加拿大及美國資產。取決於持續盡職審查，於Kazakhstan Global Songkaer Petroleum Company Limited之建議投資將在短期內為增強本集團之創收及增長能力及為本集團增長於全球舞台上邁出另一步提供機遇。

展望未來，本集團將持續謹慎及策略性於全球物色能源相關機遇，以進一步多元化本集團之投資組合及鞏固未來前景。此外，管理層亦將進一步優化其現時營運，且相信本集團正朝著成為一間聲譽卓越之國際能源相關公司之正確方向邁進。憑藉本集團現時具備專業知識及經驗之管理團隊及令人印象深刻之成功經營歷史，管理層對其未來持續長期發展充滿信心。

財務回顧

收益及經營業績

截至二零一二年三月三十一日止年度，本集團錄得收益約港幣339,967,000元（二零一一年：約港幣282,398,000元），較上一年度增加20.39%。本集團錄得本年度虧損約港幣176,864,000元（二零一一年：約港幣310,771,000元）及本公司擁有人應佔年度虧損約港幣176,864,000元（二零一一年：約港幣305,507,000元），較上一年度分別減少43.09%及42.11%。

營業額自二零一一年之港幣282,398,000元增加20.39%至二零一二年之港幣339,967,000元。此乃主要由於主要產品（包括原油、化工產品及商品貿易）之銷售額增加所致。

本集團於本年度之虧損自二零一一年之約港幣310,771,000元減少43.09%至二零一二年之港幣176,864,000元。此乃主要由於原油業務有改善、撇銷上一年度共同控制業務項下之突尼西亞兩口探井及本年度確認之以股份支付款項開支減少所致。

營運資金

於二零一二年三月三十一日，本集團之流動資產維持於約港幣292,132,000元（二零一一年：約港幣415,157,000元），而流動負債約為港幣186,248,000元（二零一一年：約港幣131,083,000元）。流動比率（即總流動資產與流動負債之比率）為1.57（二零一一年：3.17）。董事認為目前營運資金水平保守地可足夠應付未來營運所需。

流動資金及財務資源

本集團一般透過其內部現金流量及於香港及中國之主要往來銀行所提供之信貸為業務提供資金。

本集團於二零一二年三月三十一日之銀行結餘及現金約為港幣77,505,000元（二零一一年：約港幣165,566,000元）。本集團之銀行結餘及現金大部份以港幣及人民幣持有。

於二零一二年三月三十一日，本集團之未償還銀行借貸總額約為港幣53,826,000元（二零一一年：約港幣68,754,000元）及資產總值約為港幣888,124,000元（二零一一年：約港幣1,020,766,000元）。

於報告日期，以銀行借貸總額除以總資產計算之資產負債比率為6.06%（二零一一年：6.74%）。

資產抵押

於二零一二年三月三十一日，本集團已抵押以下資產以取得本集團之銀行借貸：

- (i) 賬面值達港幣29,596,000元（二零一一年：港幣33,705,000元）之貿易應收款項作第一法定押記；
- (ii) 於全資附屬公司東北石油（中國）發展有限公司之51.00%股本權益作一項登記之全額優先股票押記；及
- (iii) 賬面值為港幣25,401,000元（二零一一年：無）之投資物業。

於二零一二年三月三十一日的原油儲量資料

於二零一一年之上年度，管理層已委任阿派斯油藏技術（北京）有限公司（「阿派斯」）為獨立專業技術評估師（「技術評估師」），評估齊齊哈爾油田截至二零一一年三月三十一日止的估計石油儲量及對其進行減值評估。

鑑於報告年度內有相對較小變動，管理層已決定採用於二零一一年進行之相同阿派斯評估基準，對於二零一二年三月三十一日的儲量情況進行內部暫定評估（「修訂」）以作披露用途。

阿派斯執行的儲量評估乃根據國際認可的儲量標準及指引石油資源管理制度（「PRMS」）進行。評估目標為本公司於富拉爾基油田擁有的石油資產（「資產」），包括富710、富718及梅里斯723區塊。本集團管理層已接納所計算的儲量。根據PRMS定義，石油儲量分類為證實儲量（「P1」）；概算儲量（「P2」）及可能儲量（「P3」），而齊齊哈爾油田於二零一一年三月三十一日的1P、2P（「P1及P2之和」）及3P（「P1、P2及P3之和」）的總儲量分別約為424,000噸、1,369,000噸及2,810,000噸。

	證實儲量 (千噸)	概算儲量 (千噸)	可能儲量 (千噸)	總石油儲量 (千噸)
原油儲量				
於二零一零年四月一日	196	1,795	1,572	3,563
對以前估計值的校正	230	(850)	(131)	(751)
本年度產量	(2)	—	—	(2)
於二零一一年三月三十一日及 二零一一年四月一日	424	945	1,441	2,810
技術校正	80	(80)	—	—
本年度產量	(9)	—	—	(9)
於二零一二年三月三十一日	495	865	1,441	2,801

於報告年度末的修訂結果為：

1. 已於二零一一年九月完成兩口水平井的鑽探，令P1證實儲量增加而P2概算儲量等量減少約80,000噸。
2. 報告年度的產量約為9,000噸。

管理層欣然報告，齊齊哈爾油田的1P總儲量、2P總儲量（「P1及P2之和」）及3P總儲量（「P1、P2及P3之和」）分別為約495,000噸、1,360,000噸及2,801,000噸。

修訂乃根據阿派斯截至二零一一年三月三十一日之儲量報告結果而作出，於報告年度並無嘗試正式更新儲量變動，而管理層將於下個報告年度末進行正式評估。

或然負債

於報告年度末，本集團並無任何重大或然負債。

外匯風險及利率風險

本集團的業務交易主要以港幣及人民幣為單位。本集團大部分付息銀行借貸乃按浮動息率計息。管理層監控外匯風險，並將於有需要時考慮對沖重大外匯風險。本集團出於對沖需要，亦使用衍生金融工具管理利率風險。

僱員及酬金政策

於二零一二年三月三十一日，本集團合共聘用188名（二零一一年：183名）僱員，其中約155名（二零一一年：158名）僱員駐職中國大陸，其餘則在香港及澳門。僱員的薪酬待遇包括薪金、花紅及購股權。根據本集團的酬金政策，僱員的報酬是按功績及市場狀況，並根據各僱員受聘所在的司法管轄區的法例規定而定。

股息

董事會不建議派發截至二零一二年三月三十一日止年度之末期股息（二零一一年：無）。

暫停辦理股份過戶登記手續

本公司將於二零一二年九月十七日至二零一二年九月二十一日（包括首尾兩天）期間，暫停辦理股份過戶登記及非上市認股權證過戶登記或行使手續。為釐定有權出席股東週年大會並於會上投票的股東的身份，所有股份過戶文件連同有關股票，最遲須於二零一二年九月十四日下午四時三十分前送交本公司的香港股份過戶登記分處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-16室辦理登記手續。所有已填妥有關行使非上市認股權證的認購表格連同適當的認購款項及有關認股權證證書，最遲須於二零一二年九月十四日下午四時三十分前按照非上市認股權證的條款及條件送交本公司。

企業管治

本集團已採納於二零零五年一月一日生效的上市規則附錄十四所載的企業管治常規守則（「該守則」）。根據已於二零一二年四月一日生效的上市規則附錄十四的修訂，本公司已採納上市規則附錄十四所載的企業管治守則作為本公司的企業管治守則。

年內，本公司已遵守該守則所載當時有效的所有守則條文，惟下列偏差事項除外：

守則條文第A.4.1條規定，非執行董事須指定任期並接受重選。

本公司的獨立非執行董事的委任並無指定任期，惟根據本公司的公司組織章程細則須於本公司股東週年大會上輪值告退及接受重選。

購買、出售或贖回證券

本公司或其任何附屬公司於年內並無購買、出售或贖回其任何證券。

審閱賬目

本公司的審核委員會（由三名獨立非執行董事組成）已審閱本集團截至二零一二年三月三十一日止年度的經審核綜合財務報表及全年業績。

發佈全年業績及年報

本公告的電子文本登載於香港聯交所網站（網址：<http://www.hkexnews.hk>）及本公司網站（網址：<http://www.petroasian.com>）。本公司截至二零一二年三月三十一日止年度的年報載有上市規則附錄十六規定提供的所有資料，將於適當時候寄發予本公司股東及登載於香港聯交所網站及本公司網站。

承董事會命
中亞能源控股有限公司
執行董事
潘森

香港，二零一二年六月十五日

於本公告日期，董事會成員包括(i)四位執行董事，分別為潘森先生、汪波先生、黃國良先生及潘偉剛先生；及(ii)三位獨立非執行董事，分別為陳錦程先生、陳樹堅先生及張鈞鴻先生。