

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，並明確表示概不就因本公告全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容引致之任何損失承擔任何責任。

UNITED ENERGY GROUP LIMITED

聯合能源集團有限公司

(於開曼群島註冊成立及於百慕達存續之有限公司)

(股份代號：467)

截至二零一一年十二月三十一日止年度之全年業績公佈

聯合能源集團有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)謹此提呈本公司及其附屬公司(「本集團」)截至二零一一年十二月三十一日止年度之經審核綜合業績如下：

綜合收益表

截至二零一一年十二月三十一日止年度

	附註	二零一一年 千港元	二零一零年 千港元
持續經營業務			
營業額	4	876,825	22,373
銷售及服務成本		(741,407)	(27,656)
毛利 / (毛損)		135,418	(5,283)
其他收入	5	919,410	813,201
石油開採費用		(5,784)	(225,893)
勘探費用		(8,045)	-
行政開支		(273,116)	(259,368)
其他營運開支		(423,793)	(32,868)
經營溢利		344,090	289,789
融資成本	7	(71,563)	(522)
稅前溢利		272,527	289,267
所得稅抵免/(開支)	9	242,115	(146,003)
本年度持續經營業務溢利		514,642	143,264
已終止經營業務			
本年度已終止經營業務虧損	10	-	(41,196)
本年度溢利	8	514,642	102,068

綜合收益表（續）

截至二零一一年十二月三十一日止年度

	附註	二零一一年 千港元	二零一零年 千港元
以下應佔：			
本公司擁有人			
持續經營業務溢利		531,885	154,152
已終止經營業務虧損		-	(41,896)
本公司擁有人應佔溢利		<u>531,885</u>	<u>112,256</u>
非控股權益			
持續經營業務虧損		(17,243)	(10,888)
已終止經營業務溢利		-	700
非控股權益應佔虧損		<u>(17,243)</u>	<u>(10,188)</u>
		<u>514,642</u>	<u>102,068</u>
每股盈利			
來自持續及已終止經營業務			
基本	11(a)	<u>4.16 港仙</u>	<u>0.88 港仙</u>
攤薄	11	<u>4.08 港仙</u>	<u>不適用</u>
來自持續經營業務			
基本	11(b)	<u>4.16 港仙</u>	<u>1.21 港仙</u>
攤薄	11	<u>4.08 港仙</u>	<u>不適用</u>

綜合全面收益表
截至二零一一年十二月三十一日止年度

	二零一一年 千港元	二零一零年 千港元
本年度溢利	514,642	102,068
其他全面收益：		
換算海外業務之匯兌差額	35,642	31,887
出售附屬公司時解除外幣換算儲備之匯兌差額	-	(11,890)
本年度其他全面收益，除稅	35,642	19,997
本年度全面收益總額	550,284	122,065
以下應佔：		
本公司擁有人	550,800	122,507
非控股權益	(516)	(442)
	550,284	122,065

綜合財務狀況表
於二零一一年十二月三十一日

	附註	二零一一年 千港元	二零一零年 千港元
非流動資產			
物業、廠房及設備		1,877,254	182,048
無形資產		8,762,996	4,518,718
押金、訂金及預付款項		17,017	780,000
遞延稅項資產		63,383	-
		<u>10,720,650</u>	<u>5,480,766</u>
流動資產			
存貨		495,185	1,455
貿易及其他應收賬款	12	1,439,607	145,637
持有至到期投資		30,850	-
按公平值計入損益之金融資產		2,508	3,387
已抵押銀行存款		201,207	385,097
銀行及現金結存		482,323	845,172
		<u>2,651,680</u>	<u>1,380,748</u>
流動負債			
貿易及其他應付賬款	13	942,822	223,384
應付董事		8,066	6,501
銀行貸款		102,680	23,676
即期稅項負債		11,067	721
		<u>1,064,635</u>	<u>254,282</u>
流動資產淨值		<u>1,587,045</u>	<u>1,126,466</u>
總資產減流動負債		<u>12,307,695</u>	<u>6,607,232</u>
非流動負債			
銀行貸款		4,914,000	-
撥備		251,449	-
遞延稅項負債		1,058,759	1,084,156
		<u>6,224,208</u>	<u>1,084,156</u>
資產淨值		<u>6,083,487</u>	<u>5,523,076</u>
股本及儲備			
股本		127,771	127,771
儲備		5,558,576	4,997,649
本公司擁有人應佔權益		5,686,347	5,125,420
非控股權益		397,140	397,656
權益總額		<u>6,083,487</u>	<u>5,523,076</u>

財務報表附註

1. 一般資料

本公司為一間於開曼群島註冊成立及根據百慕達公司法遷冊至百慕達之受豁免有限公司。其註冊辦事處之地 址為Clarendon House, 2 Church Street, Hamilton HM11, Bermuda。其主要營業地點之地址為香港金鐘道88 號太古廣場二期25樓2505室。本公司股份於香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)主板上市。

年內，本公司主要從事投資控股業務。本集團主要從事能源上游石油及天然氣業務，包括開採、勘探及生產原油及天然氣，亦向中國油田提供專利技術支援服務。本集團致力於發展成為具有較強競爭力的國際能源公司，積極開發與石油天然氣有關的各項業務，主要包括：原油和天然氣的勘探，發展和生產及向油田提供專利技術支援服務。

2. 採納新訂及經修訂之香港財務報告準則

於本年度，本集團已採納香港會計師公會（「香港會計師公會」）頒佈之所有與本集團業務相關之新訂及經修訂 香港財務報告準則（「香港財務報告準則」），該等準則均於二零一一年一月一日開始之會計年度生效。香港 財務報告準則包括香港財務報告準則（「香港財務報告準則」）、香港會計準則（「香港會計準則」）及詮釋。採納該等新訂及經修訂香港財務報告準則並未導致本集團之會計政策、本年度及過往年度呈報之數額發生重大變動。

本集團並未應用已頒佈但尚未生效之新訂香港財務報告準則。本集團已開始著手評估該等新訂香港財務報告準則之影響，惟尚未能指出該等新訂香港財務報告準則會否對其經營業績及財務狀況構成重大影響。

3. 主要會計政策

該等財務報表乃根據香港會計師公會頒佈之香港財務報告準則、香港普遍接納之會計原則及香港聯合交易所有限公司證券上市規則（「上市規則」）及香港公司條例規定之適用披露而編製。

該等財務報表乃根據歷史成本慣例編製，並已根據按公平值列賬之投資之重估予以修訂。

石油開採權之攤銷方法

截至二零一一年十二月三十一日止年度，董事審閱無形資產所包括之石油開採權攤銷方法，並認為該等權利潛在未來經濟利益之預期消耗模式出現重大變動。因此已將該等權利之攤銷方法由直線法改為單位產量法。該項變動屬一項會計估計變動，並按照香港會計準則第8號「會計政策、會計估算變動及誤差」於未來期間應用。截至二零一一年十二月三十一日止年度，攤銷支出已根據攤銷方法之變動減少約151,365,000港元。

4. 營業額

本集團之營業額指來自原油，凝析油，天然氣和液化石油氣的銷售和生產及向油田提供專利技術支援服務之收益，如下：

	二零一一年 千港元	二零一零年 千港元
來自持續經營業務		
來自原油，凝析油，天然氣和液化石油氣的銷售	819,585	-
向油田提供專利技術支援服務	<u>57,240</u>	<u>22,373</u>
	<u>876,825</u>	<u>22,373</u>

來自原油，凝析油，天然氣和液化石油氣的銷售和生產收益已扣除銷售稅、支付政府之礦區使用費及折扣，金額分別為42,399,000港元(二零一零年：無)，83,668,000港元(二零一零年：無)及62,505,000港元(二零一零年：無)。

5. 其他收入

	二零一一年 千港元	二零一零年 千港元
利息收入	7,039	14,017
管理費收入	4,743	1,086
淨匯兌收益	4,424	12,654
租金收入	356	88
存貨撥備撥回	819	26,905
其他應收賬款減值虧損撥回	-	3,653
無形資產減值虧損撥回	-	753,056
議價收購收益	896,606	-
聯合經營的行政費用	807	-
收取專利權區之液化石油氣處理費，淨額	1,721	-
已註銷其他應收款的回撥	311	-
其他應付賬款回撥	2,100	-
其他	<u>484</u>	<u>5,230</u>
	<u>919,410</u>	<u>816,689</u>
其中：		
持續經營業務	919,410	813,201
已終止經營業務 (附註10)	-	3,488
	<u>919,410</u>	<u>816,689</u>

6. 分類資料

本集團之報告分類如下：

1. 勘探及生產 – 於巴基斯坦從事原油及天然氣勘探及生產相關活動。
2. 石油開採 – 於中國從事原油生產相關活動。
3. 油田支援服務 – 從事向油田提供專利技術支援服務相關活動。
4. 物業投資 – 投資商業物業以獲取租金收入、物業管理服務費收入及潛在升值（已終止經營業務）。

本集團之報告分類為提供不同產品及服務之策略業務單位。由於各業務須應用不同技術及市場推廣策略，故該等報告分類分開管理。

分類溢利或虧損不包括以下項目：

- 其他收入（計入勘探及生產分類及石油開採分類之某些其他收入除外）
- 企業開支
- 出售附屬公司虧損
- 融資成本（計入勘探及生產分類之拆遷費用撥備貼現值撥回除外）

分類資產不包括以下項目：

- 超額代價應收賬款包括計入勘探及生產分類之其他應收賬款
- 無形資產 – 石油開採項目之參與權益
- 按公平值計入損益之金融資產
- 遞延稅項資產
- 持有至到期投資
- 已抵押銀行存款
- 銀行及現金結存

分類負債不包括以下項目：

- 應付董事
- 銀行貸款
- 即期稅項負債
- 撥備（計入勘探及生產分類之拆遷費用撥備除外）

6. 分類資料 (續)

有關報告分類損益、資產及負債之資料：

	勘探及生產 千港元	石油開採 千港元	油田 支援服務 千港元	總計 千港元
截至二零一一年十二月三十一日止年度				
來自外部客戶之營業額	599,362	220,223	57,240	876,825
分類溢利／(虧損)	799,735	55,412	(56,498)	798,649
利息收入	-	2,066	13	2,079
利息開支	1,176	-	-	1,176
折舊及攤銷	428,956	69,820	44,698	543,474
所得稅支出抵免	224,609	11,950	15,187	251,746
其他重大非現金項目：				
議價收購收益	896,606	-	-	896,606
無形資產之減值虧損	(203,001)	-	(46,217)	(249,218)
分類非流動資產添置	251,563	267,436	22,749	541,748
於二零一一年十二月三十一日				
分類資產	7,222,386	4,632,669	416,240	12,271,295
分類負債	<u>578,039</u>	<u>1,470,959</u>	<u>85,561</u>	<u>2,134,559</u>

6. 分類資料 (續)

	(已終止 經營業務) 物業投資 千港元	石油開採 千港元	油田 支援服務 千港元	總計 千港元
截至二零一零年十二月三十一日止年度				
來自外部客戶之營業額	-	-	22,373	22,373
分類溢利／(虧損)	(1,076)	365,821	(40,744)	324,001
利息收入	3,317	3,509	6	6,832
利息開支	-	-	522	522
折舊及攤銷	-	172,640	44,609	217,249
所得稅支出／(抵免)	3	149,764	(3,926)	145,841
其他重大非現金項目：				
無形資產之減值虧損	-	-	4,131	4,131
撥回無形資產之減值虧損	-	753,056	-	753,056
分類非流動資產添置	-	119,597	16,240	135,837
於二零一零年十二月三十一日				
分類資產	-	4,225,375	431,303	4,656,678
分類負債	-	1,172,545	88,624	1,261,169

6. 分類資料 (續)

報告分類損益、資產及負債之對賬：

	二零一一年 千港元	二零一零年 千港元
損益		
報告分類總溢利	798,649	324,001
未分配金額：		
其他收入（計入勘探及生產分類及石油開採 分類之某些其他收入除外）	15,532	60,560
公司開支	(229,152)	(238,363)
融資成本（計入勘探及生產分類之拆遷費用 撥備貼現值撥回除外）	(70,387)	(522)
出售一間附屬公司虧損	-	(43,608)
撇銷已終止經營業務	-	41,196
本年度來自持續經營業務之綜合溢利	<u>514,642</u>	<u>143,264</u>
資產		
報告分類總資產	12,271,295	4,656,678
未分配金額：		
其他應收賬款及其他資產	320,764	820,964
遞延稅項資產	63,383	-
無形資產－石油開採項目之參與權益	-	150,216
按公平值計入損益之金融資產	2,508	3,387
持有至到期投資	30,850	-
已抵押銀行存款	201,207	385,097
銀行及現金結存	482,323	845,172
綜合資產總值	<u>13,372,330</u>	<u>6,861,514</u>
負債		
報告分類總負債	2,134,559	1,261,169
未分配金額：		
其他負債	117,931	46,925
應付董事	8,066	6,501
銀行貸款	5,016,680	23,676
即期稅項負債	11,067	167
撥備（計入勘探及生產分類之拆遷費用撥備 貼現值撥回除外）	540	-
綜合負債總值	<u>7,288,843</u>	<u>1,338,438</u>

6. 分類資料 (續)

地區分類資料:

	營業額		非流動資產	
	2011 HK\$'000	2010 HK\$'000	2011 HK\$'000	2010 HK\$'000
香港	-	-	978	780,510
中國	277,463	22,373	4,699,807	4,550,041
巴基斯坦	599,362	-	5,955,489	-
其他	-	-	993	150,215
綜合總計	<u>876,825</u>	<u>22,373</u>	<u>10,657,267</u>	<u>5,480,766</u>

在地區分類資料中，營業額是按客戶所在地區分類。本集團之非流動資產不包括遞延稅項資產。

來自外部客戶之營業額:

來自外部客戶之營業額(已扣除銷售稅、礦區使用費及銷售折扣)佔本集團之營業額總額逾10%，詳情如下：

	二零一一年 千港元	二零一零年 千港元
勘探及生產分類:		
客戶甲	224,378	-
客戶乙	152,472	-
客戶丙	<u>100,825</u>	-
石油開採分類:		
客戶丁	<u>220,223</u>	-
油田支援服務分類:		
客戶戊	<u>57,240</u> ^{附註1}	<u>22,373</u>

附註 1: 該營業額佔本集團之營業額總額少於10%。

7. 融資成本

	二零一一年 千港元	二零一零年 千港元
來自持續經營業務		
- 銀行貸款利息	70,387	522
- 拆遷費用撥備貼現值撥回	<u>1,176</u>	-
	<u>71,563</u>	<u>522</u>

8. 本年度溢利

	持續經營業務		已終止經營業務		總計	
	2011 千港元	2010 千港元	2011 千港元	2010 千港元	2011 千港元	2010 千港元
折舊及無形資產攤銷 (附註 a)	549,847	223,355	-	-	549,847	223,355
其他應收賬款撥備	3,556	-	-	-	3,556	-
收購有關開支 (計入行政開支)	121,607	-	-	-	121,607	-
核數師酬金						
— 本年度	2,852	1,050	-	-	2,852	1,050
— 過往年度撥備不足	200	-	-	-	200	-
	3,052	1,050	-	-	3,052	1,050
存貨撥備(計入銷售成本)	19,500	-	-	-	19,500	-
銷售成本 (附註 b)	543,108	-	-	-	543,108	-
董事酬金	18,837	19,158	-	-	18,837	19,158
出售物業、廠房及設備虧損	31	9	-	-	31	9
經營租賃支出						
— 租用辦公室設備及汽車	3,093	110	-	-	3,093	110
— 土地及樓宇 (附註c)	10,985	3,389	-	-	10,985	3,389
	14,078	3,499	-	-	14,078	3,499
研究及開發支出	633	5,371	-	-	633	5,371
員工成本, 包括董事酬金						
薪金、花紅及補貼 (附註c)	96,249	21,876	-	-	96,249	21,876
退休福利計劃供款	6,461	672	-	-	6,461	672
以權益結算以股份為基礎支 付之款項	10,127	36,017	-	-	10,127	36,017
	112,837	58,565	-	-	112,837	58,565
其他以權益結算以股份為基礎 支付之款項	-	80,855	-	-	-	80,855
未產生租金收入之投資物業之 直接經營開支	-	-	-	739	-	739
按公平值計入損益之金融資產 之公平值虧損	879	413	-	-	879	413
向石油開採項目之現金墊支減 值虧損	-	47,580	-	-	-	47,580
無形資產之減值虧損	393,650	4,131	-	-	393,650	4,131

附註 a: 折舊及無形資產攤銷包括計入石油開採費用、銷售及服務成本及其他營運開支之無形資產攤銷，金額分別為 5,784,000 港元 (2010: 159,784,000 港元), 271,396,000 港元 (2010: 8,872,000 港元)及 29,603,000 港元 (2010: 28,737,000 港元)。

附註 b: 銷售成本包括員工成本、折舊、經營租賃支出及存貨撥備約 482,785,000 港元 (2010: 無) 已於上述獨立披露。

附註 c: 該等金額包括提供予董事約達 480,000 港元 (2010: 280,000 港元)之住房福利。

9. 所得稅(抵免)/開支

	二零一一年 千港元	二零一零年 千港元
即期稅項－中國企業所得稅		
本年度撥備	11,903	952
過往年度撥備不足	(573)	331
	<u>11,330</u>	<u>1,283</u>
遞延稅項	<u>(253,445)</u>	<u>144,723</u>
	<u>(242,115)</u>	<u>146,006</u>
其中：		
持續經營業務	(242,115)	146,003
已終止經營業務 (附註10)	-	3
	<u>(242,115)</u>	<u>146,006</u>

本集團毋須就百慕達、巴哈馬、英屬處女群島、新加坡、毛里裘斯、巴基斯坦或香港之利得稅撥備，原因是本集團於截至二零一一年十二月三十一日止年度及截至二零一零年十二月三十一日止期間並無產生自或源自該等司法權區之應課稅溢利。

中國企業所得稅（「企業所得稅」）乃按照其現行法例、詮釋及慣例根據享有若干稅務優惠之公司所賺取之估計應課稅收入按適用稅率計算。

尤尼斯油氣技術（中國）有限公司（「尤尼斯」）為外商投資企業，因此自其首個盈利年度起計兩年獲豁免中國企業所得稅，隨後三年獲50%之稅務減免。尤尼斯於二零零七年獲得和享有首個豁免年度，並於截至二零一一年十二月三十一日止三個年度享有50%稅務減免。因此，尤尼斯於截至二零一一年十二月三十一日止年度之適用所得稅率為12.5%。

10. 已終止經營業務

根據本公司之附屬公司聯合能源國際投資有限公司（「聯合能源」）與獨立第三方（「買方」）訂立日期為二零一零年九月十三日之出售協議，聯合能源出售於其擁有71%權益之附屬公司瀋陽盛泰誠置業有限公司（「盛泰誠」）之全部股權，代價約為37,924,000港元（相等於人民幣32,750,000元）。

截至二零一零年十二月三十一日止年度，盛泰誠從事物業投資業務。出售於二零一零年九月二十日完成，因此本集團已終止於中國之物業投資業務。

本年度來自已終止經營業務之虧損溢利分析如下：

	2011 千港元	2010 千港元
來自已終止經營業務之溢利	-	2,412
出售已終止經營業務之虧損	-	(43,608)
	<u>-</u>	<u>(41,196)</u>

由二零一零年一月一日至二零一零年九月二十日止期間，計入綜合損益表之已終止經營業務業績如下：

	截至 二零一一年 十二月 三十一日止 十二個月 千港元	由二零一零年 一月一日至 二零一零年 九月二十日 止期間 千港元
營業額	-	-
銷售及服務成本	-	(739)
毛損	-	(739)
其他收入	-	3,488
行政開支	-	(334)
稅前溢利	-	2,415
所得稅開支	-	(3)
本期間溢利	<u>-</u>	<u>2,412</u>

由二零一零年一月一日至二零一零年九月二十日期內，已出售附屬公司就經營活動支付約33,547,000港元，並於投資活動中收到約3,317,000港元。

出售已終止經營業務之虧損並無產生稅項支出或抵免。

11. 每股盈利

每股基本盈利

(a) 來自持續及已終止經營業務

本公司擁有人應佔每股基本盈利乃按年內本公司擁有人應佔溢利約531,885,000港元（二零一零：112,256,000港元）及本年度已發行普通股加權平均數12,777,091,632股（二零一零年：12,777,091,632股）計算。

(b) 來自持續經營業務

本公司擁有人應佔來自持續經營業務之每股基本盈利乃按年內本公司擁有人應佔來自持續經營業務之溢利約531,885,000港元（二零一零：154,152,000港元）計算，而所用分母與計算上文詳述來自持續及已終止經營業務之每股基本盈利所用者相同。

每股攤薄盈利

截至二零一一年十二月三十一日止年度每股攤薄盈利以年內股東應佔利潤約531,885,000港元及13,021,424,989普通股的加權平均數量而計算。普通股的加權平均數量是指用以計算每股盈利之年內已發行12,777,091,632普通股的加權平均數量，加上假設於報告期末年內行已行使尚未行使之非上市認股購股權證而以沒有代價所發出之244,333,357普通股的加權平均數。

截至二零一一年及二零一零年十二月三十一日止年度，就購股權對所有潛在普通股的影響為反攤薄效應。

12. 貿易及其他應收賬款

	二零一一年 千港元	二零一零年 千港元
貿易賬應收款（附註a）	778,170	11,386
其他應收賬款（附註b）	661,437	134,251
貿易及其他應收賬款總額	<u>1,439,607</u>	<u>145,637</u>

(a) 貿易應收賬款

集團與客戶之貿易條款主要以賒欠進行，信用期一般約為30天至45天。本集團致力嚴格控制未償還應收賬款，由董事定期檢討過期未付結餘。

12. 貿易及其他應收賬款 (續)

貿易應收賬款按發票日期之賬齡分析如下：

	二零一一年 千港元	二零一零年 千港元
0 至 30天	668,522	6,352
31 至 60天	59,094	5,034
61 至 90天	11,936	-
91 至 180天	31,170	-
181至 365天	7,448	-
	<u>778,170</u>	<u>11,386</u>

(b) 其他應收賬款

	二零一一年 千港元	二零一零年 千港元
應收合營夥伴款項	35,010	71,102
中央關稅應收賬款	5,806	-
應收代價 (附註 i)	-	37,924
已付一間附屬公司之非控股股東之 預付款 (附註 ii)	315,825	-
按金及預付款項	13,980	21,113
預付員工款項	9,143	3,926
超額代價應收賬款	251,794	-
銷售稅應收賬款	27,630	-
其他	2,249	186
	<u>661,437</u>	<u>134,251</u>

附註

- (i) 應收代價指年內因出售盛泰誠之71%股權而應收買方之款項。該款項乃無抵押、免息及已於報告期間後悉數償還。
- (ii) 該金額指按本集團一間間接擁有80%股權之合資公司瀋陽盛泰源物流有限公司(「盛泰源」)清盤之股本分配之預付款。於本報告期內，該清盤尚未完成。

13. 貿易及其他應付賬款

	二零一一年 千港元	二零一零年 千港元
貿易應付賬款 (附註 a)	189,225	-
其他應付賬款 (附註 b)	753,597	223,384
貿易及其他應付賬款總數	942,822	223,384

(a) 貿易應付賬款

貿易應付賬款按收貨日期之賬齡分析如下：

	二零一一年 千港元	二零一零年 千港元
0 至 30天	175,095	-
31 至 45天	8,809	-
45天以上	5,321	-
	189,225	-

(b) 其他應付賬款

	二零一一年 千港元	二零一零年 千港元
應計營運費用	489,127	170,726
應付薪金及福利	3,200	2,570
已收按金	10,043	3,560
暫收款項	22,139	22,139
其他應付稅項	161,104	1,720
應付單一合約方	66,451	-
應付代價	-	21,161
其他	1,533	1,508
	753,597	223,384

14. 股息

本公司於截至二零一一年及二零一零年十二月三十一日止年度並無派發或宣派任何股息。

管理層討論及分析

財務回顧

由於遼河油田項目於二零一一年二月正式進入生產期並開始投入生產及於二零一一年九月完成從英國石油收購之巴基斯坦上游油田資產，故截至二零一一年十二月三十一日止年度，本集團營業額錄得大幅增長至約876,825,000港元，較去年同期截至二零一零年十二月三十一日止年度之營業額（約22,373,000港元）大幅增加約三十八倍。截至二零一一年十二月三十一日止年度之營業額主要來自原油，凝析油，天然氣和液化石油氣的銷售之收益（約819,585,000港元）及向持續經營業務之油田提供專利技術支援服務之收益（約57,240,000港元）。而截至二零一零年十二月三十一日止年度之營業額約22,373,000港元只來自向持續經營業務之向油田提供專利技術支援服務之收益。而截至二零一一年十二月三十一日止年度之毛利為約135,418,000港元（毛利率約15.44%），相對至二零一零年年同期之毛損約5,283,000港元大幅上升。

截至二零一一年十二月三十一日止年度，其他收入增加13.06%至約919,410,000港元（截至二零一零年十二月三十一日止年度：約813,201,000港元），增幅主要源自收購巴基斯坦資產時產生之議價收益。

行政開支由二零一零年十二月三十一日止年度約259,368,000港元增至二零一一年十二月三十一日止年度約273,116,000港元，主要包括根據購股權計劃授員工之購股權支付的非現金性支出約10,126,000港元，以及安排收購基坦資產時產生的收購有關開支約121,607,000港元。

截至二零一一年十二月三十一日止年度，勘探及開採費用約5,784,000港元，比截至二零一零年十二月三十一日止年度約225,893,000港元減少。減少主要源自高升增採油項目於二零一一年二月進入生產期。回顧期內收購之巴基斯坦項目產生的勘探開支及其他營運支出，分別為8,045,000港元及423,793,000港元。截至二零一一年十二月三十一日，集團其他營運支出，包括為旗下開採項目參與權益撥備之虧損約144,432,000港元，及勘探及開採權撥備之虧損約203,001,000港元。

綜合上文，截至二零一一年十二月三十一日止年度之本公司權益持有人應佔利潤約為531,885,000港元，較截至二零一零年十二月三十一日止年度本公司權益持有人應佔利潤約112,256,000港元增加約3.7倍。因此，截至二零一一年十二月三十一日止年度之每股基本盈利為4.16港仙，而截至二零一零年十二月三十一日止年度每股基本盈利則為0.88港仙。

本集團將繼續尋求機會達到基本性及非基本性增長。由於集團仍在擴展中，董事會建議不派末期股息。

本集團之審核委員會已審閱截至二零一一年十二月三十一日止年度之經審核綜合財務報表。審核委員會已與管理層檢討本集團所採納之會計原則及慣例，以及內部監控及財務申報事宜，並認為其令人滿意。

業務回顧

聯合能源為香港上市之大型上游能源企業之一，業務現已擴展至南亞地區。於回顧期內，集團完成收購英國石油於巴基斯坦所有上游資產，該資產位於信德省東南部離主要港口城市卡拉其約240公里。計入巴基斯坦生產，本集團現時每日平均產量提升至超過26,000桶油當量，排名僅次於三大國企，為現時本港第四大上市之上游石油天然氣公司。

上游油氣田開採及生產 –

巴基斯坦油氣田項目：

截至二零一一年十二月三十一日，巴基斯坦項目乃本集團主要收入來源，自集團於二零一一年九月十六日完成收購後，項目為本集團提供約5.99億港元收入，平均日產量為20,945桶油當量，其中90%來自已發展完備的伯丁區，其餘則來自只開發了總面積約兩成的米爾布爾哈斯及基布羅區。每桶綜合油品實現銷售價約為39.44美元，而每桶專利權稅約為4.83美元(37.69港元)。至於營運開支為每桶約6.74美元(52.55港元)，而未計利息、稅項、折舊及攤銷前的邊際利潤約為每桶24.86美元(193.88港元)。

自集團於去年九月中旬接收巴基斯坦項目後，已對英國石油原有的發展計劃進行重新評估，並派出集團旗下的專家到巴基斯坦進行實地考察，並對項目發展及儲量提升方案提供意見。由於資本開支於二零一零至一零年期間從高峰期減少近58%，導致產量提升工程及鑽井工作未能抵銷油氣田自然遞的速度。

此外，於集團接手巴基斯坦項目約兩週前，該資產的營運受去年八月三十日始發的百年一遇暴雨影響，出現重大的延誤。暴雨雖只維持八天，但其影響卻續到十二月終。巴基斯坦政府宣布五個地區受到天災襲擊，大部份地方受到洪水淹浸。其中三個地區屬伯丁區塊之內，另一個則於迪格里及南桑加爾區內。深鑽井工作受到嚴重影響，所有工程需重做。除此以外，其他運作包括鑽井工程、設施維護、修井及3維地震分析工作等工程進度，均受到由30天至三個月不等的延誤，

為了盡快提升每日生產量及總體儲量，集團計劃再投放1.7至1.9億美元於項目發展，以加快今年開發力度及規模。

自此，該資產之日產量出現重大改善，由二零一一年九月十六日完成收購時錄得日產量約20,990桶油當量，上升至二零一二年三月二十三日之日產量約24,795桶油當量。另外，本集團已完成人力資源整合，已將當地五百多位員工，納入集團編制當中，以提升集團總體的協同效應。

自2010年開始，巴基斯坦政府已面對能源短缺之挑戰。為了解決這個問題，巴基斯坦政府於二零一二年一月推出政策鼓勵新發現，巴基斯坦政府規定當油價到達110美元一桶時，每千立方呎天然氣之協定價格為6美元。而集團現時手頭合約的協定價格範圍，由每千立方呎2.5美元至4美元不等。該政策對本集團續投資於巴基斯坦項目，確實是一個很大的鼓勵。

巴基斯坦政府於去年六月本集團主席張宏偉率團到巴基斯坦考察時，曾向我們表示正計劃推出上述鼓勵政策。此外，於訪問期間，考察團受到巴基斯坦總理吉拉尼高規格款待，並與巴基斯坦總統扎爾達里及多個部委會面，除了解當地之營商環境外，亦深入探討有關民企到巴基斯坦投資之機會。最重要的是，巴基斯坦總統對本集團，未來於當地的投資表示歡迎。

中國遼河增採油項目：

本集團位於遼河之增採油項目，為國內首個成功大型商業增採油目。該項目於二零一零年七月獲國家發展和改革委員會批准進入生產期。由此開始，集團增加使用火驅技術油井之數目。令分予本集團之增採油部份，由平均日產量350桶增加至761桶，現時每日產量已達到1,100桶。

至於項目的最新發展，包括增加點火井9口及完鑽開發井18口直井。本集團已購置12組空壓機，並完成相應站內配置工程。此外，集團亦預計於年內增加十個採用火驅技術之井組，截至財政年度結束已有超過三成之老舊油井改造成為火驅井。

截至二零一一年十二月三十一日止，遼河油田項目之銷售約為2.2億港元及稅未計利息、稅項、折舊及攤銷前之每桶邊際利潤為34.8美元(271.46港元)。

油田專利技術服務：

作為中國火驅技術應用領先企業，本集團的宗旨是決心把火驅技術的研究帶到另一個高峰，透過收購合併或其他合作方法，提升中國境內的停產、半停產油田之剩餘價值。截止二零一一年十二月三十一日止，提供油田專利技術服務所得的營業額約為2,237萬港元，較去年同期上升156%至5,724萬港元，而未計利息、稅項、折舊及攤銷前利潤為1,980萬港元。

現時，本集團為中石油三個區塊提供採油支援服務，包括杜66、冷37及白92。回顧期內，本集團與中石油簽訂了一份補充協議，訂下為杜66多改造12個火驅井組的工程。其中兩個井組已於回顧期內完成，另預計於2012年內將會完成10個井組改造工程。至於冷37區塊，已於去年12月點火，象徵著火驅技術用於稀油之劃時代突破；而白92則已投入生產。

除了上述三個服務合約外，本集團繼續與油企洽談有關其他服務項目，利用火驅技術低成本高效能的特性，為老油田大幅提升剩餘價值，從而令到本集團能分享的油儲量增加。

業務及市場展望

環球經濟陰霾滿布，但油價受地緣政治不穩影響，仍然維持高企。對集團之油氣銷售有正面幫助。此外本集團認為環球經濟波動，令資金情況難以預測，造就收購合併機會。

為了貫徹打造成為頂級上游能源企業的宏願，本集團之收購合併團隊將繼續尋求優質項目，以擴大集團營運及上游業務的規模。另外，本集團與國家開發銀行簽訂之收購融資安排，將有助提高集團收購項目時競價的優勢，合乎「穩建經營 + 快速擴張」的策略。本集團計劃建構一個更平衡的資產佈局(例如於經濟合作發展組織成員國及其以外國家的投資)，以及油氣產出的比例；此外，本集團亦同時希望融合現有的技術及資產，產生更大的協同效益。

除致力於建立強大資產基礎，我們會繼續發掘現有資產的發展機會。

巴基斯坦油氣田項目：

根據巴基斯坦石油公司研究，天然氣供不應求的情況，將會越來越嚴重。我們認為，市場的基本因素為油氣田企業造就不少機會。本集團計劃提升平均日產量至24,000至26,000桶油當量，同時希望維持開採成本於每桶6.5至6.9美元；截至二零一二年三月二十三日，巴基斯坦項目的平均每日產量曾達到24,000桶。

另外，本集團計劃投放更多資源為項目進行3維地震分析，覆蓋面積包括伯丁區內1,472平方公里、米爾布爾哈斯及基布羅區內1,340平方公里、迪格里及南桑加爾區內1,340平方公里及建格里及南桑爾內1,700平方公里。我們亦會於年內推行徹底的修井工程，以提升生產效率。

中國遼河增採油項目：

至於中國，中央政府鼓勵增加石油天然氣產量的目標，導致今年初提高繳交暴利稅的門檻，由40美元調升至55美元，該政策實行的日期會追溯回二零一一年十一月一日。在這個政策下，預計對本集團於中國的生產，將有很大的幫助。

結語：

邁步向前，聯合能源銳意透過收購合併提升及鞏固資產價值，藉此建構一家國際級上游資源企業。本集團相信上述各項策略，將為我們帶來秀麗的前景。基於本集團以成為扎根亞洲的全球領先能源集團為目標，管理層將繼續傾力透過收購優質項目及整合現有資產，以建立穩固基礎，並向股東提供理想回報。

重大收購事項

本集團於回顧期內積極擴展海外收購資源項目，而收購英國石油位於巴基斯坦的資產是本集團於海外擴張戰略的第一步。本集團於二零一零年十二月本集團與英國石油簽訂收購協議，以7.75億美元（約6,006,250,000港元）收購之英國石油於巴基斯坦之石油及天然氣業務，並繳付1億美元（約7.8億港元）之訂金，成為第一家於香港上市之非國有企業收購國際主要石油公司之一的英國石油的上游資產。本集團於二零一一年六月二十四日就該收購發出通函，就收購事項交代項目進展，並於當日發出股東特別大會通告，動議通過收購協議。於二零一一年七月十五日舉行之股東特別大會上，該收購項目獲得股東一致通過。於二零一一年九月十六日，集團已完成收購英國石油於巴基斯坦的資產。而英國石油位於巴基斯坦油氣田項目屬其中一個重大型的外國投資(除巴基斯坦當地的產油公司)。完成收購後，集團已躍升為巴基斯坦其中一家大的產油公司，以及香港上市主要獨立石油及天然氣公司之一。

分類資料

有關本集團之分類資料載於本公告表附註6。

流動資金及財務資源

本集團於回顧期內財務狀況穩健，於二零一一年十二月三十一日之現金及等同現金項目為約482,323,000港元(於二零一零年十二月三十一日：約845,172,000港元)。該減少主要由於回顧期內，按哈爾濱仲裁委員會於二零一零年十二月六日作出的仲裁裁決，本集團一間間接擁有80%股權之合資公司瀋陽盛泰源物流有限公司(「盛泰源」)需向擁有其20%股權之股東公司北京盛泰銘澤食品有限公司(「盛泰銘澤」)退回屬於盛泰銘澤於盛泰源成立初時向盛泰源投入之股本及額外資本貢獻共約人民幣252,000,000元(約303,400,000港元)，有關退款已於二零一一年六月支付。

於二零一零年一月二十六日，本集團發出一份履約保函金額約為468,000,000港元(相等於約60,000,000美元)，有關履約保函乃作為保證聯合石油承諾履行於遼河油田項目中提高採油率合同(日期為二零零六年九月十五日)內記述於開發期內聯合石油之責任。於二零一零年十二月、二零一一年四月及二零一一年十一月，因聯合石油已分別完成部份有關責任，並得中國石油天然氣集團公司確認及同意解除該履約保函項下共約266,793,000港元(相等於約34,204,200美元)的金額。於二零一一年十二月三十日，本集團已就該履約保函以賬面值約201,207,000港元(相等於約25,795,800美元)之銀行現金作出抵押。

於二零一零年十二月十八日，本公司與國家開發銀行(「國開行」)簽訂為期五年金額50億美元的有關

本集團的石油和天然氣項目和礦產資源項目之開發性金融合作協議。在此期間，本公司同意國開行作為優先融資合作對象，國開行亦同意為本集團項目提供諮詢、策劃等必要的融資服務支援。此合作協議下提供之融資方式，包括雙方簽訂合約或組建銀團的方式為本公司提供融資服務。國開行還同意將本集團申請貸款的項目列入優先項目。國開行沒有根據合作協議項下作出項目貸款承諾，融資條件和實際金額有待進一步的協商。於二零一一年五月，國開行承諾向本集團提供一項為期十年、利率為倫敦銀行同業拆息加420點子及貸款額640,000,000美元（約50億港元）之貸款，用於收購巴基斯坦上游油氣業務，雙方並於二零一一年七月簽訂有關貸款協議。於二零一一年九月，本集團先提取630,000,000美元（約49億港元）之貸款，以用作繳付完成收購巴基斯坦資產之餘款。於二零一一年十二月，本集團再提取餘下之貸款10,000,000美元（約78,000,000港元），用作巴基斯坦一般營運用途。

於二零一一年十二月三十一日，集團負債比例按載於本集團流動負債及非流動負債之銀行借貸，分別約102,680,000港元及4,914,000,000港元，相對集團總資產值約13,372,330,000港元計算，該比例為37.5%（於二零一零年十二月三十一日：無）。於二零一一年十二月三十一日，流動比率約為2.49倍（於二零一零年十二月三十一日：約5.43倍），乃按流動資產約2,651,680,000港元（於二零一零年十二月三十一日：約1,380,748,000港元），及流動負債約1,064,635,000港元（於二零一零年十二月三十一日：約254,282,000港元）計算。

資本結構

自二零一零年十二月三十一日以來，本集團之資本結構無重大變化。

訂單

因本集團業務性質關係，於二零一一年十二月三十一日，本集團並無訂單記錄。

僱員

於二零一一年十二月三十一日，本集團於香港、中國及巴基斯坦合共僱用871名全職僱員。本集團參考個別僱員之表現及當時市場慣例，定期檢討及釐定僱員薪酬待遇。薪酬待遇包括基本薪金、年終花紅、醫療及公積金供款。

回顧期內，本公司亦欣然委任了一位執行董事柯早文先生及一位非執行董事何敬豐先生。

柯早文先生於二零一一年六月一日起獲委任為本集團執行董事及策略、收購合併、資產出售和投資者關係之主管。柯先生加入本集團前，曾於麥格理資本(香港)有限公司資源組任職，在任期間就收購英國石油巴基斯坦上游業務的非常重大收購公告為本集團擔任財務顧問。柯先生擁有豐富能源產業經驗及多年於投資銀行之工作經驗，現在加入本集團主要負責確定和執行符合本集團策略之收購合併項目。此外，柯先生也管理投資者的關係，並負責任何債務或發行股票等融資安排。

何敬豐先生於二零一一年四月十五日起獲委任為本集團非執行董事，何先生擁有豐富律師及銀行之工作經驗。本公司相信柯先生及何先生加入本公司董事會後，定能協助本公司日後之業務發展，為本公司股東帶來更大得益。

或然負債

於二零一一年十二月三十一日，本集團並無重大或然負債。

匯率波動風險及相關對沖

本集團之貨幣資產及交易主要以港元、美元及人民幣計值。於回顧年度內，美元及人民幣兌港元之匯率相對穩定。於回顧年度內，本集團並無使用金融工具進行對沖。

主要顧客及供應商

於二零一一年，集團最大及首五大顧客佔營業額89.1%，而集團最大及首五大供應商佔總銷售及服務成本11.1%。

購買、出售或贖回股份

於二零一一年十二月三十一日，本公司並無贖回其任何股份，而其任何附屬公司亦無於期內購買或出售本公司任何股份。

審核委員會

審核委員會已審閱截至二零一一年十二月三十一日止年度之經審核綜合財務報表，並已就本集團所採納之會計原則及慣例，以及內部監控及財務申報事宜，與管理層進行討論。

其他委員會

除審核委員會外，董事會亦已成立薪酬委員會。各委員會均已訂立其職責範圍，並以書面列明。

董事進行證券交易的標準守則

本公司已採納上市規則附錄十所載董事買賣本公司證券之操守守則（「標準守則」）。經向全體董事作出具體查詢後，各董事確認，彼等於截至二零一一年十二月三十一日止年度一直遵守標準守則所載規定準則。

企業管治常規守則

本公司於截至二零一一年十二月三十一日止年度內已遵守上市規則附錄十四所載之守則條文，惟下文所披露者除外：

守則條文A.2.1本公司雖已設立行政總裁一職但該職位仍然懸空，而本公司行政職責乃由執行董事及管理層履行。因此，本公司重大決策由董事會作出。

守則條文A.4.1非執行董事及獨立執行董事無任何特定任期，惟彼等須遵照本公司章程細則最少每三年輪值告退一次。

核數師工作範圍

有關載於初步公告之本集團二零一一年十二月三十一日綜合財狀況表、綜合全面收益表及相關附註之初步公佈數字，已獲本集團核數師中瑞岳華(香港)會計師事務所(「中瑞岳華」)同意。中瑞岳華就此履行的工作並不構成按照會香港計師公會所頒佈之香港核數準則、香港審閱應聘務準則或香港保證應聘服務，因此中瑞岳華並未就初步公佈發表任何保證。

刊發年報

二零一一年年報將於適當時候寄發予股東，並於本公司網站www.uegl.com.hk 及披露易網站www.hkexnews.hk 刊登。

承董事會命
聯合能源集團有限公司
張宏偉
主席

香港，二零一二年三月二十九日

於本公佈日期，執行董事為張宏偉先生(主席)、朱軍先生、張美英女士及柯早文先生；非執行董事為何敬豐先生；而獨立非執行董事為周少偉先生、申烽先生及朱承武先生。