

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)

自願公告

本集團最新(未經審計)之業務狀況

本公司宣佈二零一四年下半年度及全年度巴基斯坦資產及中國遼河提高採收率項目最新(未經審計)之業務狀況，重點如下：

二零一四年下半年度

- 本公司錄得平均淨日產量約為 55,677 桶油當量，相比二零一三年下半年度增幅約 57.2%；
- 巴基斯坦資產錄得平均淨日產量約 53,843 桶油當量，相比二零一三年下半年度增幅約 59.5%；
- MKK 區塊之二零一四年下半年度平均淨日產量升幅顯著並錄得約 31,030 桶油當量，與二零一三年下半年度及二零一四年上半年度相比分別錄得 235.3% 及 72.9%之增幅；
- 中國遼河提高採收率項目錄得平均淨日產量約為 1,834 桶油當量，相比二零一三年下半年度增幅約 10.6%。

二零一四年全年度

- 本公司錄得平均淨日產量約為 48,911 桶油當量，相比二零一三年全年度增幅約 38.0%；
- 巴基斯坦資產錄得平均淨日產量約 47,091 桶油當量，相比二零一三年全年度增幅約 39.3%；
- 中國遼河提高採收率項目平均淨日產量約為 1,820 桶油當量，相比二零一三年全年度增幅約 11.4%。

其他-巴基斯坦資產

- Naimat 5 期項目建設進行中 – 預期額外 160 mmcf/d 天然氣處理設施將於二零一五年投入運作
- UEPL 勘探活動進入新里程碑 – 自二零一一年完成從 BP 收購巴基斯坦資產以來，於 DSS 區塊實施了第一口勘探井

- 原油及凝析油出口 – 於二零一四年全年度，UEPL 成功完成裝運約 1,560,000 桶油當量之原油及凝析油予國際石油市場

聯合能源集團有限公司(「本公司」) 連同其附屬公司統稱(「本集團」)謹此提供本集團於二零一四年下半年度及全年度最新(未經審計)之業務狀況，以便本公司股東及潛在投資者評估本公司之發展及表現。

最新營運狀況

I. 巴基斯坦資產：

A. 生產及營運概覽

二零一四年下半年度巴基斯坦資產平均淨日產量已達到約 53,843 桶油當量(Badin區塊: 22,813 桶油當量, MKK區塊: 31,030桶油當量)，其中約 31.4%為原油及液態燃油，相比二零一三年下半年度增幅約59.5% (Badin區塊: -6.9%, MKK區塊: +235.3%)。

二零一四年全年度巴基斯坦資產平均淨日產量已達到約 47,091 桶油當量(Badin區塊: 22,551 桶油當量, MKK區塊: 24,540 桶油當量)，其中約 32.2%為原油及液態燃油，相比二零一三年全年度增幅約39.3% (Badin區塊: -13.5%, MKK區塊: +217.2%)。

MKK 區塊之二零一四年下半年度平均淨日產量升幅顯著並錄得約 31,030 桶油當量/日，與二零一三年下半年度及二零一四年上半年度相比分別錄得 235.3% 及 72.9%之增幅。本集團將會繼續將勘探及開發活動重心策略性轉移至潛力巨大之 MKK 區塊。

以下圖表總結了平均淨日產量之變化:

單位: 桶油當量/日

	二零一四年 下半年度平均淨日產量 (未經審計)	二零一三年 下半年度平均淨日產量	+/-
巴基斯坦資產	~53,843	~33,757	+59.5%
Badin區塊	~22,813	~24,503	-6.9%
MKK區塊	~31,030	~9,254	+235.3%

單位: 桶油當量/日

	二零一四年 全年度平均淨日產量 (未經審計)	二零一三年 全年度平均淨日產量	+/-
巴基斯坦資產	~47,091	~33,809	+39.3%
Badin區塊	~22,551	~26,072	-13.5%
MKK區塊	~24,540	~7,737	+217.2%

B. 勘探、開發及新發現

二零一四年全年度，本集團於 Badin 區塊和 MKK 區塊已完鑽 23 口勘探井和 15 口開發井，及於 MKK 區塊和 DSS 區塊完成了 1,442 平方公里之三維地震資料採集，並正就採集所得之資料進行處理及分析工作。此外，United Energy Pakistan Limited – 本公司全資附屬子公司(「UEPL」)自二零一一年完成從 BP 收購巴基斯坦資產以來，於 DSS 區塊實施了第一口勘探井，此標誌著 UEPL 之勘探活動進入新里程碑。

此外，本集團於Badin區塊和MKK區塊得到20個新石油和天然氣發現。以下圖表總結了二零一四年全年度新發現之油氣資源(截至二零一四年十二月三十一日止):

區塊	井	權益(%)	初期淨產量 (未經審計) (每日桶油當量)
Badin	JHOK-1	100%	~170
Badin	MURID-1	100%	~500
Badin	NANDO-1	100%	~170
Badin	AASSU-2	100%	~250
Badin	AASSU DEEP-1	100%	~190
Badin	KARAM-1	100%	~550
Badin	SUHRAT-1	100%	~520
Badin	DHANI-1	100%	~280
Badin	KORAI-1	100%	~4,930
MKK	THEBO-1	75.0%	~875
MKK	RAGNI DEEP-1	75.0%	~65
MKK	BAKSH DEEP-1	75.0%	~3,175
MKK	RAHIM-X2	75.0%	~275
MKK	SOHRAB DEEP-1	75.0%	~3,420
MKK	SUTIARI DEEP-1	75.0%	~5,000
MKK	SUMAR DEEP-2	75.0%	~2,075
MKK	SOHRAB DEEP-2	75.0%	~5,770
MKK	SALEH-1	75.0%	~580
MKK	SOHRAB DEEP-3	75.0%	~6,655
MKK	KAMAL NORTH-3	75.0%	~310

C. Naimat 5期項目建設進行中 – 預期額外 160 mmcf/d 天然氣處理設施將於二零一五年投入運作

該項目包括兩個部份：

5A 部份：60 mmcf/d 橇裝天然氣處理設施（目標於二零一五年三月投入運作）

5B 部份：100 mmcf/d 天然氣處理設施（目標於二零一五年六月投入運作）

該項目建成後，本集團預期可從 MKK 區塊新增約 110 mmcf/d 之天然氣銷售，這亦是本公司為二零一五年進一步增產之重要一步。

D. 原油及凝析油出口 – 開闢新銷售渠道

於二零一四年全年度，UEPL成功完成裝運 1,560,000 桶油當量之原油及凝析油予國際石油市場完成了第一批出口裝運予國際石油市場，開闢出新的巴基斯坦境外之銷售渠道。

II. 中國遼河提高採收率項目：

於二零一四年下半年度，位於中國遼河高升區塊之營運項目平均淨日產量達 1,834 桶油當量，相比二零一三年下半年度增幅約 10.6%。

於二零一四年全年度，位於中國遼河高升區塊之營運項目平均淨日產量達 1,820 桶油當量，相比二零一三年全年度增幅約 11.4%。

於二零一四年十二月三十一日，606口產油井中累計264口（即約44.0%）已經被改造為火驅產油井。

以下圖表總結了平均淨日產量的變化：

單位：桶油當量/日

	二零一四年 下半年度平均淨日產量 (未經審計)	二零一三年 下半年度平均淨日產量	+/-
中國遼河 提高採收率項目	~1,834	~1,658	+10.6%

單位：桶油當量/日

	二零一四年 全年度平均淨日產量 (未經審計)	二零一三年 全年度平均淨日產量	+/-
中國遼河 提高採收率項目	~1,820	~1,634	+11.4%

一般事項

股東及潛在投資者注意，上述自願公告包括若干目標，可能會亦可能不會落實。本公司股東及潛在投資者於買賣本公司股份時務請審慎行事。

承董事會命
聯合能源集團有限公司
張宏偉
主席

香港，二零一五年二月十六日

於本公告日期，執行董事為張宏偉先生(主席)、朱軍先生及張美英女士；而獨立非執行董事為周少偉先生、申烽先生及朱承武先生。

附錄

1. 營運重點 – 巴基斯坦資產二零一四年下半年度:

	二零一四年 下半年度 (未經審計)	二零一三年 下半年度
平均淨日產量 (桶油當量/日)	~53,843	~33,757
原油及液態燃油比例 (%)	~31.4%	~34.6%
勘探井 (總)	9	13
開發井 (總)	6	16
三維地震資料採集 (總)	陸上: ~655 km ²	陸上: ~886 km ²

2. 營運重點—中國遼河提高採收率項目二零一四年下半年度:

	二零一四年 下半年度 (未經審計)	二零一三年 下半年度
平均淨日產量 (桶/日)	~1,834	~1,658
原油及液態燃油比例 (%)	100%	100%
開發井 (總)	0	0
側鑽井 (總)	4	12
新增火驅產油井 (總)	-11	6
火驅使用覆蓋率 (%)	~44.0%	~41.0%

3. 營運重點 – 巴基斯坦資產二零一四年全年度:

	二零一四年 全年度 (未經審計)	二零一三年 全年度
平均淨日產量 (桶油當量/日)	~47,091	~33,809
原油及液態燃油比例 (%)	~32.2%	~34.7%
勘探井 (總)	23	28
開發井 (總)	15	29
三維地震資料採集 (總)	陸上: ~1,442Km ²	陸上: ~ 3,236Km ² 海上: ~ 843Km ²

4. 營運重點—中國遼河提高採收率項目二零一四年全年度:

	二零一四年 全年度 (未經審計)	二零一三年 全年度
平均淨日產量 (桶/日)	~1,820	~1,634
原油及液態燃油比例 (%)	100%	100%
開發井 (總)	0	8
側鑽井 (總)	20	21
新增火驅產油井 (總)	7	25
火驅使用覆蓋率 (%)	~44.0%	~41.0%