

Hong Kong Exchanges and Clearing Limited and The Stock Exchange of Hong Kong Limited take no responsibility for the contents of this announcement, make no representation as to its accuracy or completeness and expressly disclaim any liability whatsoever for any loss howsoever arising from or in reliance upon the whole or any part of the contents of this announcement.

UNITED ENERGY GROUP LIMITED

聯合能源集團有限公司

(Incorporated in the Cayman Islands and continued in Bermuda with limited liability)

(Stock Code: 467)

自願公告

集團業務之最新狀況

業務最新狀況

聯合能源集團有限公司(「**本公司**」)謹此提供本集團於二零一一至一二年財政年度上半年業務之最新狀況，以便本公司股東及潛在投資者評估集團之發展。

本公司欣然宣布為採用專利火驅技術提升生產的遼寧河高升油田項目，(1) 已完成二零一二年鑽井準備計劃；(2) 完成六個新井及兩個火驅注氣平台擴建工程；(3) 安裝空壓機十二台套；以及 (4) 增加注氣能力每天五十九萬方米。目前正常運作之間井約280個左右。

至於剛完成收購之巴基斯坦油田資產，本公司 (1) 已聘請三圍地震分析專家團隊；(2) 完成二零一二年陸地項目鑽井及地震分析計劃；及獲悉 (3) 於財政年度上半年已完成四個勘探井之工程。

2012 年參考指引

為達到成為石油及天然氣領先企業之目標，本公司已出售所有非能源業務，承諾將所有資源投入未來發展，並透過採取「穩步發展及快速增長」的策略擴展業務。而收購巴基斯坦油田資產，成為了邁向目標的重要一步。因此，預計巴基斯坦項目及增長中的中國業務將會為本公司帶來有重大的貢獻。

由於上述發展策略，本公司於往後日子將定期提供每半年業務最新狀況，並會將資料上載到本公司網站。

本公告附上集團業務最新狀況資料。

一般事項

股東及潛在投資者注意，上述發展策略包括若干目標，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，二零一一年九月二十三日

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。

業務指引：中國項目

2011 上半年已完成目標 (未經審核)		2012 年 指引 (假設：西德克薩斯中質原油價格為 90 美元/桶)
火驅技術生產合作項目 (聯合能源部份)	<ul style="list-style-type: none"> 於 2011 年 2 月 1 進入生產期 獲批准繼續擔任操作方 淨生產分成 >每日為 500 桶 (100%為石油) 約 20%生產井已採用火驅技術 	<ul style="list-style-type: none"> 淨生產分成 >每日 1,000 桶(100%為石油) 加快採用火驅技術，目標為每年新增 35 至 38 口井 提升中期生產目標每日產油數量超過 10,000 桶
實現油品售價	<ul style="list-style-type: none"> 99.5 美元/桶 	<ul style="list-style-type: none"> 跟隨國際油價走勢 (西德克薩斯中質原油)
邊際利潤	<ul style="list-style-type: none"> 22.5 美元/桶 	<ul style="list-style-type: none"> 邊際利潤改善至 > 25.0 美元/桶
操作開支	<ul style="list-style-type: none"> 29.7 美元/桶 	<ul style="list-style-type: none"> 維持每桶低於 30.0 美元
鑽井 / 修建工程 / 火驅設施	<ul style="list-style-type: none"> 完成 2012 年鑽井前預備計劃 完鑽 6 口新井及 2 座火驅注氣台擴建工程 安裝空壓機 12 台套 增加注氣能力每天 59 萬方米 	<p>新井</p> <ul style="list-style-type: none"> 24 口垂直井 1 口水平井 <p>修建工程</p> <ul style="list-style-type: none"> 1 口水平井重新開建 15 口垂直井重新開建 <p>火驅設施</p> <ul style="list-style-type: none"> 完成 15 口採用火驅技術用井
採用鑽探索具數目	<ul style="list-style-type: none"> 3 台淺鑽索 	<ul style="list-style-type: none"> 5 口以上淺鑽索 (以 2011 年之 3 台基礎)

業務指引：巴基斯坦項目

	2011 上半年已完成目標 (未經審核)	2012 年 指引 (假設：布蘭特原油價格為 100 美元/桶)
火驅技術生產合作項目 (聯合能源部份)	<ul style="list-style-type: none"> ▪ ~24,900 油當量/日 - 石油: 6.3 百萬油當量/日 - 天然氣: 106 百萬立方米/日 (18.3 百萬油當量/日) - 液化天然氣: 0.4 百萬立方米/日 	<ul style="list-style-type: none"> ▪ 維持於每日 22,000 至 25,000 百萬油當量 (75%為天然氣)
實現油品售價	<ul style="list-style-type: none"> ▪ 37.8 美元/油當量 (石油及天然氣平均價) 	<ul style="list-style-type: none"> • 跟隨國際油價基準 (參考後頁)
邊際利潤	<ul style="list-style-type: none"> ▪ 27.2 美元/油當量 	<ul style="list-style-type: none"> ▪ 介乎 25 至 30 美元/油當量
操作開支	<ul style="list-style-type: none"> ▪ 5.3 美元/油當量 	<ul style="list-style-type: none"> ▪ 維持 5.0 至 5.6 美元/油當量
資本開支再投入比率	<ul style="list-style-type: none"> ▪ 24% (資本開支/營運資金流) 	<ul style="list-style-type: none"> ▪ 維持 50%至 75%之比例，以作為採取進取的地震分析及鑽井計劃之用
鑽井 / 三圍地震分析計劃	<ul style="list-style-type: none"> ▪ 完成 2012 年 UEP 鑽井及三圍地震分析計劃 ▪ 聘用三地震分析專家團隊 ▪ 完鑽 4 口勘探用井 	<p>新井</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ 4 口勘探用井 (深) ▪ 4 口以上勘探用井 (淺) ▪ 12 口以上生產用井 <p>三圍地震分析計劃</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ MKK 750 km² 及 Badin / DSS 1,800 km²
採用鑽探索具數目	<ul style="list-style-type: none"> ▪ 1 台淺鑽索 	<ul style="list-style-type: none"> ▪ 2 台以上淺鑽索及 1 台深鑽索

輔助資料：

石油

- 原油銷售合約以 Crude Oil Sales Agreements (COSAs) 為準則，並會每年調整及更新
- *原油*: 參考原油或阿拉伯/波斯灣原油之計及成本加保險運費 (CIF) 價格
- *凝析油*: 參考國際凝析油離岸價
- 1994 年前，定價需考慮協商後獲得之折扣 (2009 年出售之油品中 34% 受這項限制)
- 每桶實現價介乎 60 至 96 美元 (假設布蘭特原油價格每桶為 100 美元)

天然氣

- 天然氣價格按 Gas Pricing Agreements (GPAs)⁽¹⁾
 - 天然氣價格跟隨 Arab Light 走勢並且有很大的折扣
 - 合適的天然氣價格介乎 2.1 至 4.5 美元/mmbtu
- 天然氣售價按 Gas Sales Agreements (GSAs) 為準則，Badin GSA 曾被修改⁽²⁾

(1) Badin 及 MKK 合約以 GPAs 訂格分別直至結束及 2021 年。

(2) Badin 之合約被重新修訂，價格將固定至直 2020 年，而銷售數量則亦已重新修訂。