

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

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本公司之發展。

本公司欣然宣布於分配更多資源在修井和鑽探後，其在巴基斯坦油田資產的每日生產水平已達21,400桶油當量。在此期間，本公司已完成(i)一個6口井的鑽探計劃及(ii)為二零一二年地震分析工作的規劃和承包方案作最後定稿。

至於採用專利火驅技術提升生產的遼寧河高升油田項目，每日平均產量已從上半年的520萬桶提升至目前的水平1,024桶油。本公司更(i)完成二零一二年前期鑽探工作計劃；(ii)完成12個新的生產井；(iii)安裝了4台空氣壓縮機；及(iv)經火驅技術不斷改良後使降低操作開支至每桶35.0美元。

由於收購巴基斯坦資產，截至二零一一年十二月三十一日本公司之總負債水平上升至645,400,000美元。該負債還款期為6.4年。

二零一二年參考指引

為達到成為以亞洲為基地之石油及天然氣開採及生產公司之目標，本公司透過採取「穩步發展及快速增長」的策略擴展業務，以擴大及捕獲本身現有的投資組合之潛在上行價值。

為彌補於收購和轉型過程中失去之動力，本公司計劃增加其資本開支之投入約170,000,000美元至190,000,000美元，即對比二零一一年資本開支之投入約上升大於300%，亦即預期儲量替代率可達不低於150%。已鑽井數目也大幅上升，包括13口勘探井(二零一一年財政年度：3口井)及20口開發井(二零一一年財政年度：7口井)。平均每日油產量預計將由於二零一一年的21,400桶油當量增加到二零一二年的24,000至26,000桶油當量之間。儘管如此，由於本公司計劃大幅增加其設施管理、地震工作和修井的營運開支，以致未計利息、稅項、折舊及攤銷前的利潤之邊際利潤預計從每桶26.0美元(油當量)減少到不低於每桶20.0美元(油當量)。

有關中國的資產，本公司預期專利火驅技術提升生產項目上所應用之火驅技術之產能及效率可得到改善。平均日產量預計將從目前每天約1,024桶油增加至每日

1,100 至 1,200 桶油。資本開支和未計利息、稅項、折舊及攤銷前的利潤之邊際利潤將維持於二零一一年之相約水平，分別為 23,000,000 美元和每桶油 24.0 美元。

本公告附上有關業務最新狀況詳細資料。二零一二年指引反映 (i) 自從於二零一一年九月十六日完成收購巴基斯坦資產及接管其管理控制權後的已完成工作之詳情，及 (ii) 本公司接納桶布蘭特原油價格每桶油 90 美元之審慎假設。因此，這些數字可能由於實際石油價格及於執行計劃時之改變有所變動。

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，二零一二年一月五日

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。

參考指引: 巴基斯坦

	2011 下半已完目標 (未經審核) (布蘭特原油平均價: 每桶110美元)	2012年 指引 (假設: 布蘭特原油價格為每桶 90美元)
生產量(聯合能源部份)	<ul style="list-style-type: none"> 平均每天約21,400桶油當量 油、液化天然氣: 26.5%; 天然氣: 73.5% 	<ul style="list-style-type: none"> 維持平均每天生產約24,000至26,000桶油當量 油、液化天然氣> 28%
實現油品售價 (未扣除12.5%礦區使用費)	<ul style="list-style-type: none"> 38.0美元/桶油當量 	<ul style="list-style-type: none"> 跟隨國際油價走勢
未計利息、稅項、折舊及攤銷前的利潤之邊際利潤	<ul style="list-style-type: none"> 26.0美元/桶油當量 	<ul style="list-style-type: none"> 20.0美元/桶油當量
營運開支 (採油成本)	<ul style="list-style-type: none"> 6.8 美元/桶油當量 	<ul style="list-style-type: none"> 維持 6.5 至 6.9美元/桶油當量
資本開支	<ul style="list-style-type: none"> 2,800 萬美元 	<ul style="list-style-type: none"> 約為 1.7至 1.9億美元
鑽井/ 三圍地震分析計劃	<ul style="list-style-type: none"> 完鑽3口開發井及 3 口勘探井 	<ul style="list-style-type: none"> 開發井: 20口 勘探井: 13口 修建工程: 38口 設施維護: 23口 <p><u>三圍地震分析計劃</u></p> <ul style="list-style-type: none"> 伯丁: 1,472 平方千米 米爾布爾哈斯及基布羅區: 1,340 平方千米 迪格里及南桑加爾: 1,700 平方千米 <p><u>儲量補償目標</u></p> <ul style="list-style-type: none"> >150%
採用鑽探索具數目	<ul style="list-style-type: none"> 1 台淺鑽索、1 台修建工程用鑽索及 1 台深鑽索 	<ul style="list-style-type: none"> 1 台淺鑽索、2 台修建工程用鑽索及 1 台深鑽索

參考指引：中國

2011下半年已完成目標 (未經審核) (布蘭特原油平均價：每桶110美元)		2012年 指引(假設：布蘭特原油平均價 每桶90美元)
火驅技術生產合作項目 (聯合能源部份)	<ul style="list-style-type: none"> 淨生產分成 >每日為1,024 桶油 約16%生產井已採用火驅技術 	<ul style="list-style-type: none"> 淨生產分成 為每日1,100 至1,200 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
實現油品售價 (扣除5%增值稅前)	<ul style="list-style-type: none"> 95.0美元/桶 	<ul style="list-style-type: none"> 跟隨布蘭特油價走勢
未計利息、稅項、折舊及攤銷前的利潤之邊際利潤	<ul style="list-style-type: none"> 27.5 美元/桶 	<ul style="list-style-type: none"> 24.0美元/桶以上
操作開支(採油成本)	<ul style="list-style-type: none"> 35.0 美元/桶 	<ul style="list-style-type: none"> 每桶不高於34.0 美元
資本開支	<ul style="list-style-type: none"> 1,150萬美元 	<ul style="list-style-type: none"> 2,300萬美元
鑽井 / 修建工程 / 火驅設施	<ul style="list-style-type: none"> 完鑽12口新井 重整4組火驅井組(註：7-8口井為一組) 	<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8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台以上淺鑽索