

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 最新業務狀況

這是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」)關於本公司業務和運營的一般最新動態的自願公告，目的是向我們的股東和潛在投資者提供本集團的運營情況和表現。

為了確保平等、有效和及時地向股東和投資者發佈信息等原則，本公告隨附標題為“聯合能源集團有限公司公司介紹”的演示文稿，同時在本公司網站上提供本公告的副本，本公司網址為<https://www.uegl.com.hk/>。

本公司股東和潛在投資者應注意，本自願性公告及其所附演示文稿中的信息應受所附演示文稿中所述的條件、限制和假設的約束，包括標題為“免責聲明”的頁面。

特別是，本自願公告及其隨附的演示文稿包含前瞻性聲明，其本質上會受到重大風險和不確定性的影響。這些前瞻性陳述僅反映了我們對未來事件的當前看法，並不保證未來的表現，而我們的財務狀況因我們無法控制的許多因素而可能與前瞻性聲明中包含的信息存在重大差異。根據適用法律、法規和規章的要求，我們對本公告或所附演示文稿中的前瞻性陳述不承擔任何義務，也無意由於新的信息或未來事件而導致本公告或所附演示文稿中的前瞻性陳述作出更新或以其他方式修改。由於存在這些風險、不確定性或假設，因此本公告或所附演示文稿中討論的前瞻性事件和情況可能不會按照我們期望的方式發生或根本不會發生。因此，本公司股東和潛在投資者不應過分依賴任何前瞻性陳述。而本公告和所附演示文稿中包含的所有前瞻性陳述均按本警告聲明限定。

*僅供識別

此外，本公告或所附演示文稿中討論的二零一九年十二月三十一日之後任何時期的任何預期運營或財務業績均基於本公司所獲得的初步信息，實際結果可能與此類預期存在重大差異。此信息反映了管理層當前的觀點，並且可能會由於管理層對結果和其他因素（包括各種業務，經濟和競爭風險以及不確定性）的審查而改變。本公司股東和潛在投資者應謹慎使用此信息，並且不得從此信息中推斷尚未提供或無法獲得的財務或經營數據。該初步信息有待編制截至二零二零年六月三十日止六個月的未經審計的簡明綜合財務報表落實。

承董事會命
聯合能源集團有限公司
張宏偉
主席

香港，二零二零年七月三日

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



聯合能源集團

企業介紹材料, 2020年7月3日



UEG 聯合能源

免責申明

- 此處包含的資訊僅由聯合能源集團有限公司（以下簡稱“公司”）提供給您，僅供參考。
- 本文檔不構成或構成本公司或本公司或其任何子公司或分支機構在任何司法管轄區的證券的出售或發行要約或招攬要約的誘因或誘因參加投資活動。本文檔的任何部分及其分發的事實均不得構成任何合同，承諾或投資決定的基礎或與之相關的任何依據。
- 本文所含資訊並不構成對您的法律，法規，會計，稅務或投資建議。我們建議您就本文檔的內容尋求獨立的協力廠商法律，法規，會計，稅務和投資建議。本文件不構成且不應被公司或其任何管理人員，董事，代表，僱員，關聯公司或顧問視為任何形式的財務意見或建議。
- 此處包含的資訊可能會隨時更改。接收者不應將本文檔視為行使自己的判斷力的替代品。本文檔中包含的資訊應在當時普遍的情況下加以考慮，並且不會也不會進行更新以反映在演示之日之後可能發生的重大發展。在遵守適用法律，法規和規章的要求的前提下，本公司或其任何高級管理人員，董事，代表，員工，子公司，關聯公司或顧問均無義務保持本文檔中包含的資訊以及所表達的任何觀點的最新性。如有更改，恕不另行通知。
- 本文檔包含前瞻性陳述，其性質會受到重大風險和不確定性的影響。這些前瞻性陳述僅反映了公司對未來事件的當前看法，並不保證未來的表現。由於多種因素，公司的財務狀況可能與前瞻性聲明中包含的資訊存在重大差異，其中許多因素是公司無法控制的。根據適用法律，法規和規章的要求，本公司或其任何高級管理人員，董事，代表，員工，子公司，關聯公司或顧問均不承擔任何義務，也不打算更新或以其他方式修改前瞻性無論是基於新資訊，未來事件還是其他原因導致的本文檔中的任何陳述。由於存在這些風險，不確定性或假設，因此本公告或所附演示文稿中討論的前瞻性事件和情況可能不會以我們期望的方式發生或根本不會發生。因此，公司證券的股東和潛在投資者不應過分依賴任何前瞻性陳述。本文檔中包含的所有前瞻性聲明都可參考本警告聲明進行限定。



免責申明

- 本文檔中討論的2019年12月31日之後任何時期的任何預期運營或財務結果均基於公司可獲得的初步資訊。實際結果可能與此類預期存在重大差異。這些資訊反映了管理層當前的觀點，並且可能會由於管理層對結果和其他因素（包括各種業務，經濟和競爭風險以及不確定性）的審查而改變。公司證券的股東和潛在投資者應謹慎使用此資訊，並且不得從此資訊中推斷尚未提供或無法獲得的財務或經營數據。該初步資訊有待編制截至2020年6月30日止六個月的未經審計的簡明綜合財務報表。
- 本文檔包含來自獨立協力廠商的數據和觀點。在本文檔中復制此類數據時，本公司或其任何高級管理人員，董事，代表，僱員，關聯公司或顧問均不對此類數據的準確性作任何明示或暗示的陳述。複製本文檔中的任何觀點均不應視為該公司或其任何高級職員，董事，代表，員工，關聯公司或顧問同意或同意這些觀點。
- 除本文檔中所包含的內容外，沒有人被授權提供任何資訊或做出任何陳述，並且，如果給予或做出了此類資訊或陳述，則不得以本公司或其任何管理人員的授權為依據。董事，代表，僱員，分支機構或顧問，或代表公司或其任何高級職員，董事，代表，僱員，分支機構或顧問而授予或作出的。
- 本文檔的發行可能受到法律的限制，本文檔所屬的人員應瞭解並遵守任何此類限制。本文檔不針對任何管轄範圍內的公民或居民的個人或實體，也不允許其分發或使用，而該個人或實體的分發或使用將違反法律或法規，或者需要向以下國家或地區進行任何註冊或許可這樣的管轄權。特別是，本文檔不得被帶入或傳播到美國，加拿大或日本，也不得直接或間接在美國（包括其領土和財產，美國任何州和哥倫比亞特區）分發，加拿大或日本。
- 通過訪問此演示文稿，您承認您將對自己對公司的市場地位的評估負全責，並且將進行自己的分析，並對形成該業務的潛在未來表現負全責。該公司的。本文檔中包含的資訊是在本文檔發布之日提供的，如有更改，恕不另行通知。接受訪問文檔的任何副本，即表示您同意受上述限制的約束。
- 以上條文與細則之中、英文版本若有任何歧義或抵觸，一概以英文版本為準。





目錄

I. 聯合能源集團簡介

II. 資產概覽

III. 財務概覽

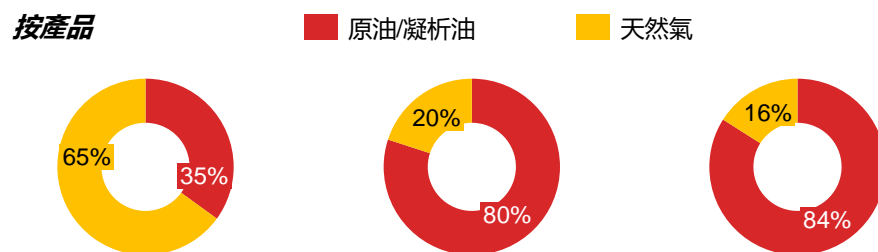
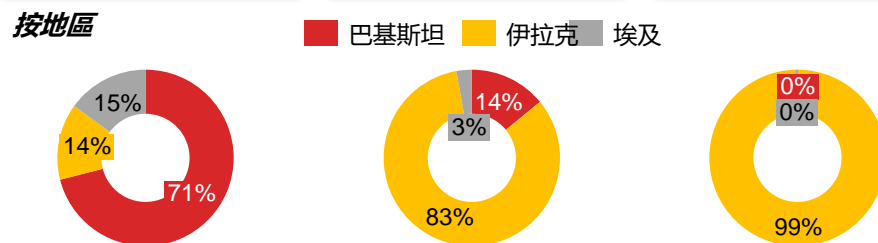
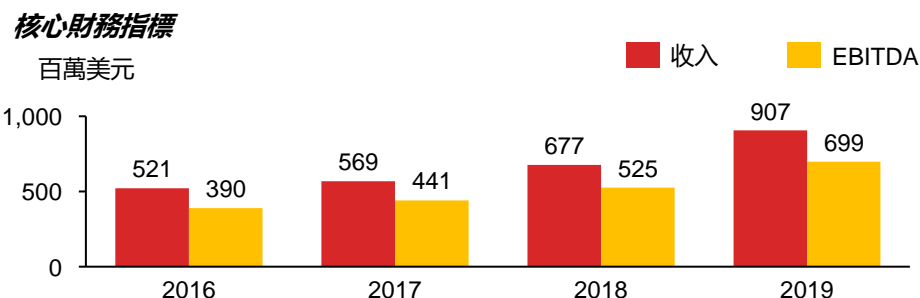


聯合能源簡介

獨立石油天然氣企業

- 陸上石油天然氣生產商，自1992年開始於香港聯交所上市
 - 公司市值約48億美元¹⁾，淨債務約1.7億美元
 - 董事長張宏偉持股71.4%
- 公司總部位於北京和香港，並在迪拜、巴基斯坦、伊拉克及埃及設有辦公室
 - ~1,900 全職員工
 - 先進的組織和管理架構實現業績顯著提升
- 巴基斯坦是公司歷史上的核心作業區域
 - 2011年公司以7.75億美元向BP收購巴基斯坦資產
 - 公司是巴基斯坦當地最大的外資獨立廠商天然氣供應商，平均權益日產量>66,500 桶油當量/日
- 2019年公司通過收購KEC資產進入中東及北非區域
 - 收購對價為9.15億美元
 - 2019年平均權益日產量約27.8 千桶油當量/日²⁾
 - 伊拉克9區的開發是公司未來的核心及重中之重

核心指標- 2019



Sources: Company information

Notes: 1) As of 26th June 2020 (HKD 12.1bn, HKD/USD 0.13); 2) Average for KEC assets since acquisition



業務亮點



I

新興市場領先的獨立油氣勘探開採公司

II

巴基斯坦極具吸引力的天然氣市場，受油價波動影響有限

III

多年保持連續增長勢頭

IV

強勁的財務表現，以及成本驅動的高利潤率

V

審慎的財務策略和穩健的資產負債表

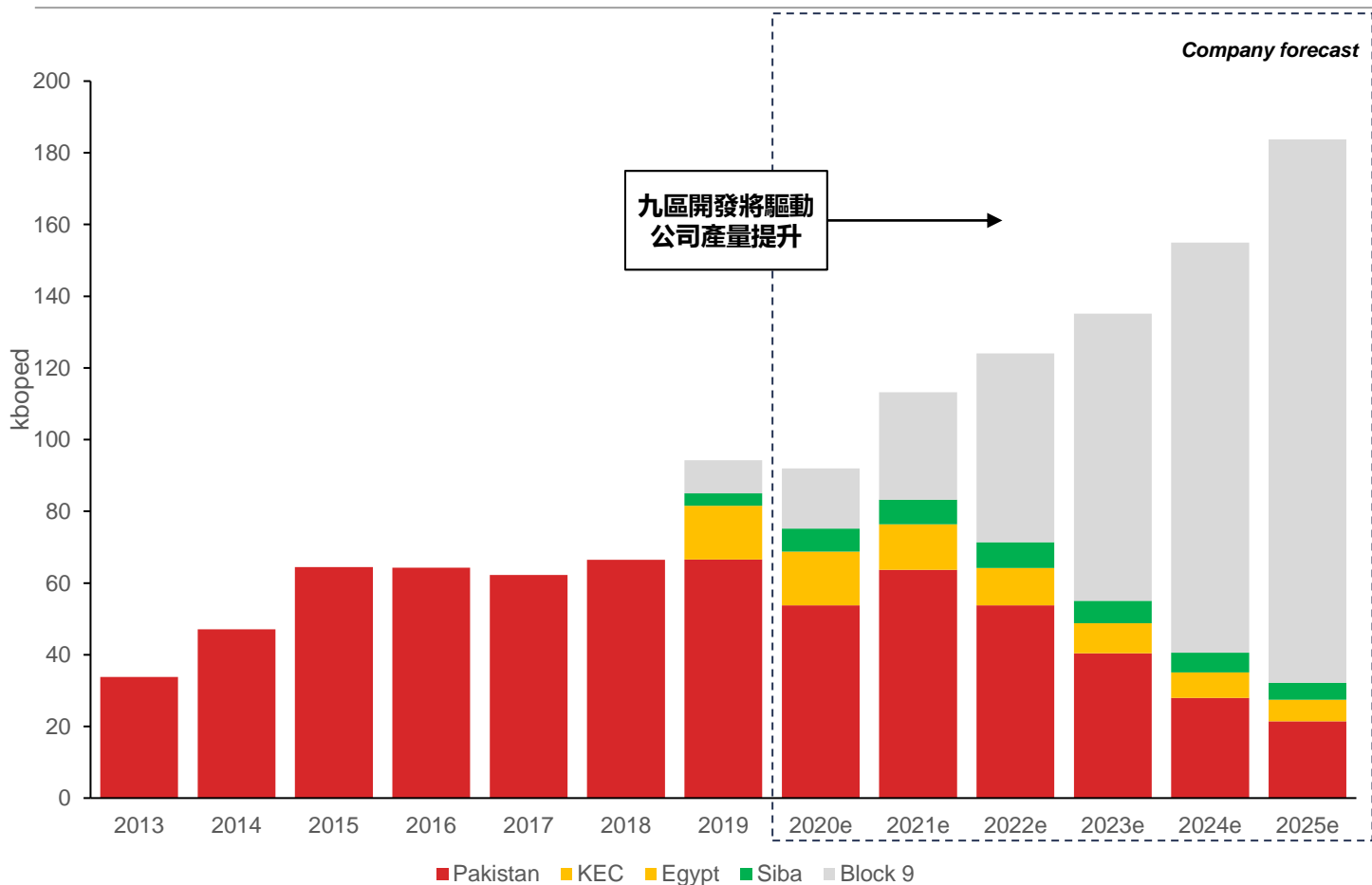
VI

經驗豐富的管理團隊，以及嚴謹的公司治理標準



穩健的在產資產，加之巨大的增長空間

按地區產量分佈(權益產量)



備註

- 公司近年來多次收購巴基斯坦油氣資產，有效地提升公司的產量及儲量
 - 大規模勘探及鑽井活動帶動收購資產產量提升
- 大額資本開支下未來9區產量有望顯著增長
 - Siba及Faihaa油田1期開發方案已提交伊拉克政府並獲得支持
- 受Covid-19影響，巴基斯坦資產鑽井活動推遲，生產率暫時下滑

目錄

I. 聯合能源集團簡介

II. 資產概覽

- i. **巴基斯坦資產**
- ii. 伊拉克資產
- iii. 埃及資產

III. 財務概覽



巴基斯坦資產簡介

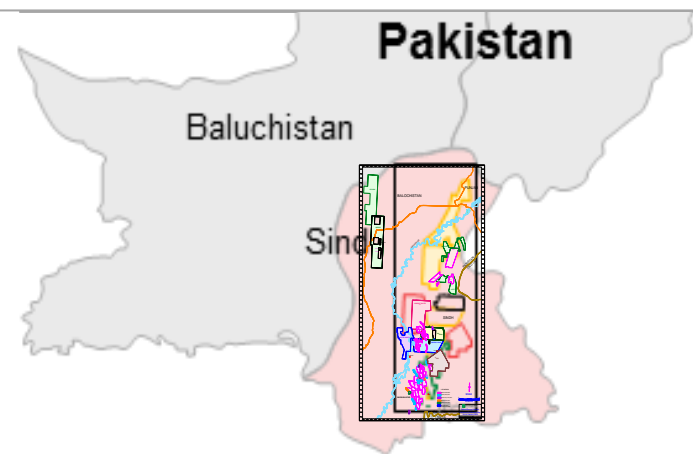
概述

- 公司2011年以7.75億美元對價收購BP巴基斯坦資產
- 公司隨後分別於2017、2018收購了 AROL及 OMV資產
- 公司是以剩餘商業儲量計巴基斯坦油氣開採行業最大的外國公司及投資者
- 2019年平均作業日產97.9 千桶油當量/天, 是巴基斯坦國內最大的外國油氣開採商
- 低成本架構- 100% 當地員工, 中國高效供應鏈支援
 - 較低的開採成本, 約0.6美元/mmtbu (3.5美元/桶油當量)
- 有利的銷售條款, 巴基斯坦當地穩定的天然氣定價機制, 有效緩衝了油價波動帶來的影響
- 所有天然氣及石油出售給當地政府控制的國企
 - 所有天然氣都銷售予政府控制的主體
 - 90%的款項以美元支付至香港的離岸賬戶
 - 凝析油出口並銷售給托克

核心資產¹⁾

區塊	工作權益	權益儲量 (YE-19)		平均權益產量
		1P	2P	2019
		百萬桶油當量	百萬桶油當量	千桶油當量/天
Badin	51-100%	17.6	28.5	~11,448
MKK	75%	50.1	70.4	~46,251
OMV*	18-59%	12.2	24.8	~7,011
Gambat South	10%	5.3	6.9	~1,277
Digri	75%	-	0.2	~568
合計		95.3	130.9	~66,555

位置圖



MKK 區塊概述

巴基斯坦資產的基石，貢獻絕大多數天然氣產量

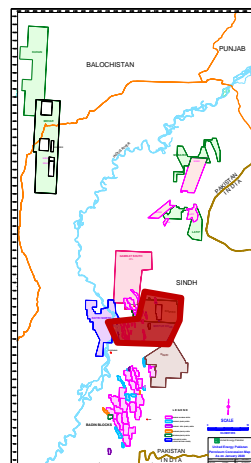
資產描述

- 此前由東方石油和BP運營
- 於2000初開始生產；BP於2008-09年收購該資產
- （相比於Badin區塊）MKK區塊的勘探活動較為有限，直至聯合能源收購該資產
- 聯合能源通過於巴基斯坦進行前所未有的大規模三維地震測試，定位了MKK區塊的一系列潛在鑽點，這些鑽點接下來進行了大量的鑽探和開發
- 當前MKK作業產量較BP交接日（2011年9月15日）增長約18倍
- 2019年MKK平均作業產量 ~ 61.3 千桶油當量/日 (46 千桶油當量權益)



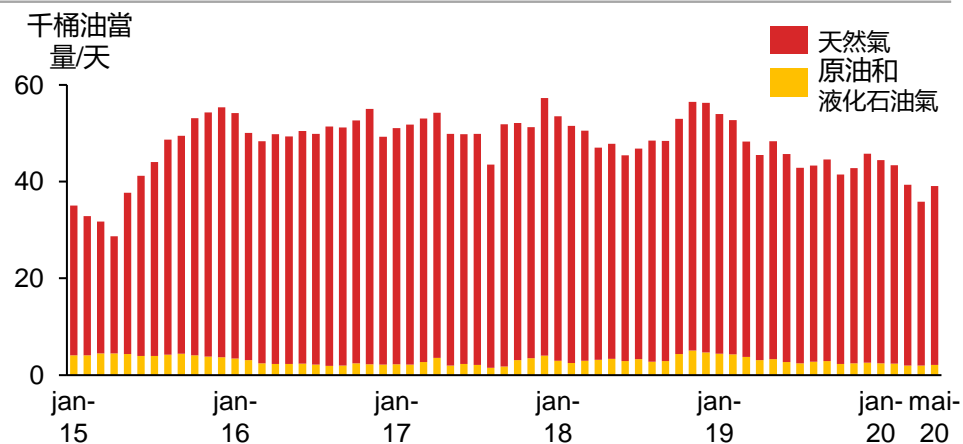
Source: Company information
Note: 1) Per 31 December 2019

區塊情況



- 特許區塊: Mirpur Khas, Khirpo
- 合作夥伴: Mirpur Khas (GHPL 25%), Khirpo (GHPL 25%)
- 發現年份: 2002
- 生產年份: 2003
- 開發井¹⁾: 50
- 1P 權益儲量: 50.1 百萬桶油當量
- 2P 權益儲量: 70.4 百萬桶油當量
- 預計權益可採儲量: 237.2 百萬桶油當量

區塊產量(權益)



Badin區塊

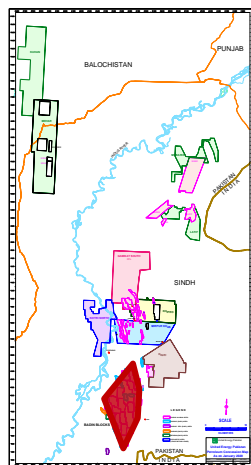
位於基礎設施附近，與MKK共同貢獻巴基斯坦資產大部分產量

資產介紹

- 由德州聯合石油公司發現及開發
- 自1982年首次產油和1989年首次產氣以來，已運營超過30年
- 超過25年穩定天然氣銷售
- 德州聯合石油於1998年被Arco收購，該區塊於2000年被BP收購，並於2011年被聯合能源收購
- 2019年平均作業產量為12.4千桶油當量/日

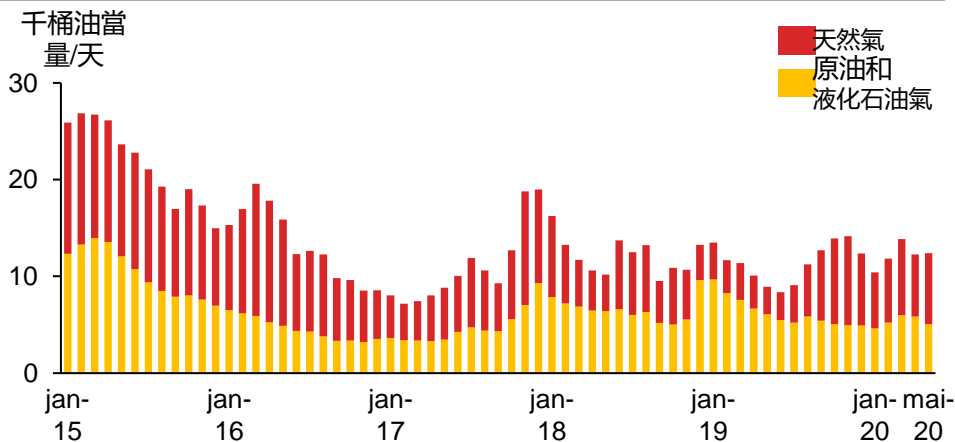


區塊情況



- 特許區塊: Badin I, II, IIR, III, Mehran
- 合作夥伴: Badin II (OGDCL 49%), Badin IIR (OGDCL 24%), Badin III (GHPL 25%, OGDCL 15%), Mehran (GHPL 25%)
- 發現年份: 1995
- 生產年份: 1996
- 開發井¹⁾: 110
- 1P 權益儲量: 17.6 百萬桶油當量
- 2P權益儲量: 28.5 百萬桶油當量
- 預計權益可采儲量: 485.7 百萬桶油當量

區塊產量(權益)

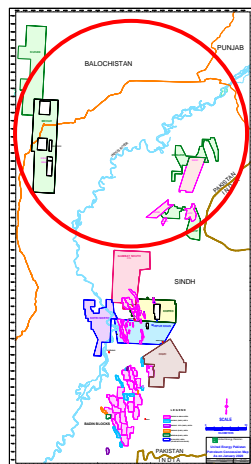


Ex-OMV 資產概述

資產介紹

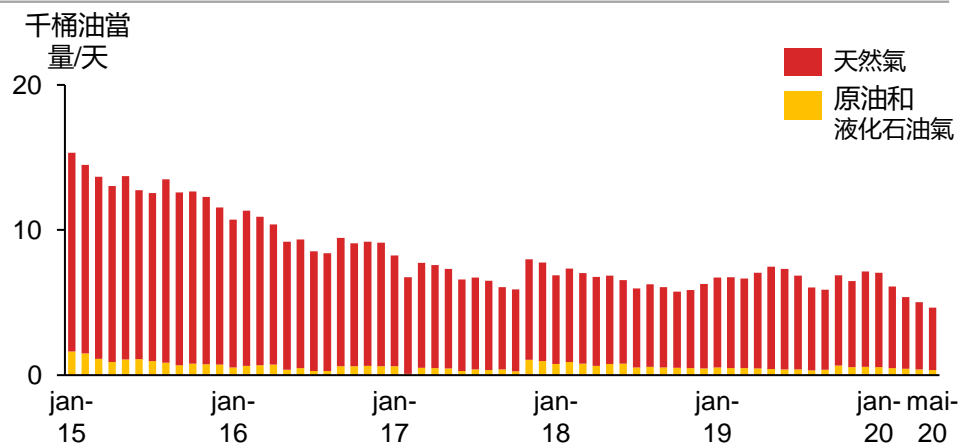
- 資產位於儲量豐富的中印度河盆地及Kirthar褶皺帶
 - 位於中印度河盆地的三大區塊, Miano(1993年發現), Sawan(1997發現)和 Latif(2007發現)。
 - 位於 Kirthar褶皺帶的兩大區塊, Mehar(2008年發現)和 Sofiya (2013年發現)。
 - 所有區塊目前生產正常。除上述區塊外, 還有一些較小衛星區塊包括 Tajjal和 Mitha。
- 合作夥伴包括 ENI, PPL, OGDCL, GHPL, OPL and ZPCL等
- 除 Mehar區塊外其餘所有區塊均為 OMV勘探。OMV收購 Mehar field後於2011年剝離了 Petronas區塊, 並於2013年發現了 Sofiya區塊。
- 聯合能源在這些區塊的權益不等,最低為 17.7% (Miano) ,最高位為 59.2% (Mehar 與Sofiya)。
- UEP A&B 擁有處理能力超700百萬標準立方英尺/日的天然氣處理廠,而其總產量僅為130百萬標準立方英尺/日。
 - 天然氣處理廠富裕的產能使得聯合能源有機會對周邊進行以基礎設施為主導的勘探,即使是較小的衛星區塊也可簡單且經濟地進行開發,而不需要新建處理廠。
 - 聯合能源正積極勘探UEP A&B旗下區塊, 尤其是對Kirthar褶皺帶進行高強度的勘探作業。
- 除勘探常規油氣外, UEP A&B 資產還存在緻密油儲量。Miano熱砂總儲量(GIIP) 超3.6 TCF (萬億立方英尺) 。
 - 聯合能源已有對未來勘探及開採Miano熱砂的計劃。

區塊情況



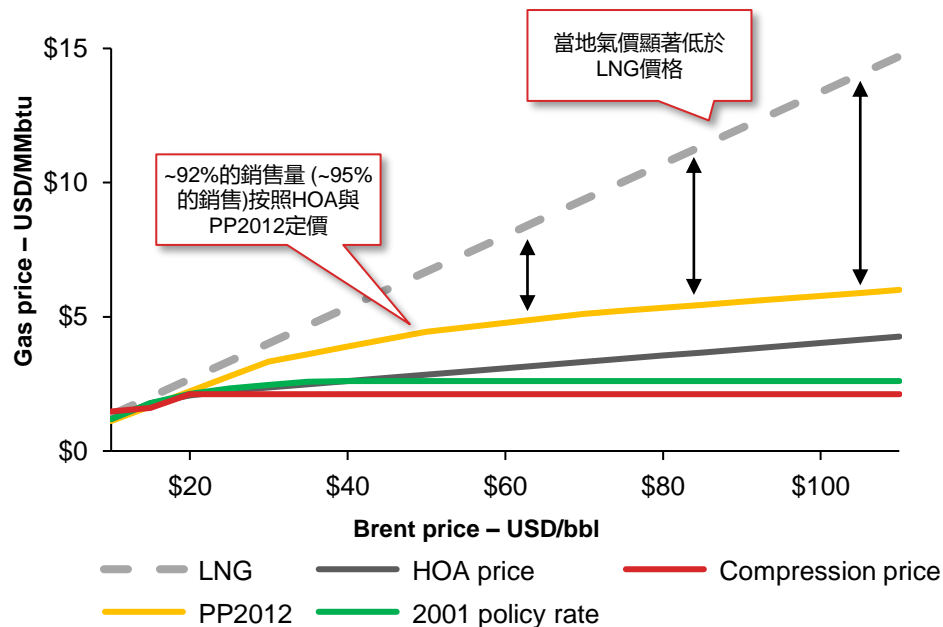
- 開發井¹⁾: 36
- 1P 權益儲量: 12.2 百萬桶油當量
- 2P權益儲量: 24.8 百萬桶油當量
- 預計權益可采儲量: 125.9 百萬桶油當量
- 合作夥伴: ENI, PPL, OGDCL, GHPL, OPL and ZPCL

區塊產量(權益)

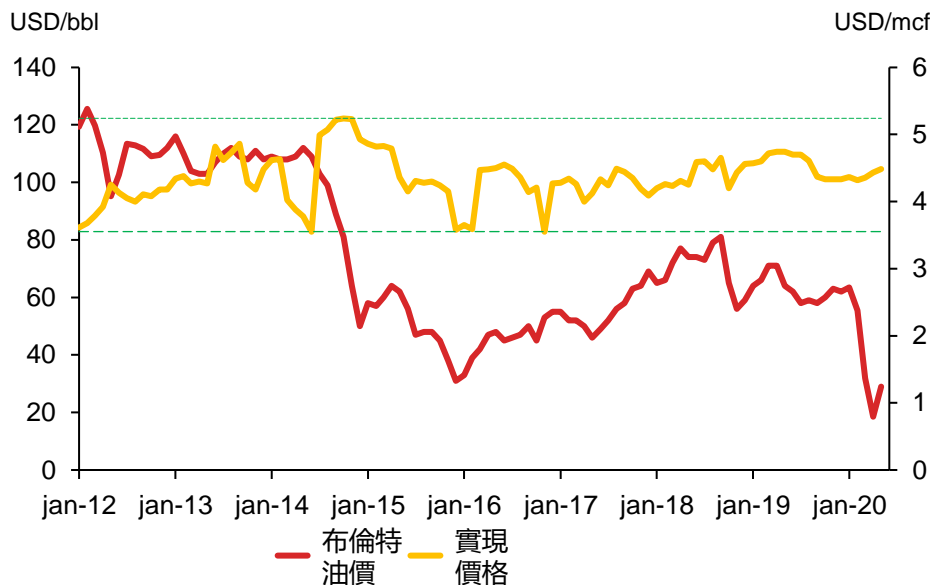


巴基斯坦長期天然氣包銷協議提供的穩定的現金流

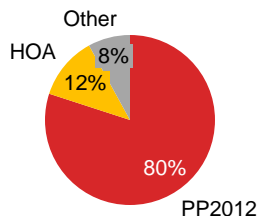
巴基斯坦天然氣定價



巴基斯坦天然實現價格 vs. 布倫特油價¹⁾



天然氣淨銷售量按照定價方式分類



- MKK天然氣銷售合同有效期至2021年7月，到期可續期
- 基於目前天然氣供應合同和框架協議（GSA/Heads of Agreement («HOA»），Badin天然氣銷售合同無到期日
- 定價方式均包含價格下限及上限，HOA and 2012 定價佔UEG巴基斯坦天然氣銷售的95%（銷量占92%）
- 最重要的採購商經南天然氣有限公司 («SSGCL»），是巴基斯坦國家天然氣運輸公司
 - 由巴基斯坦政府持有70%股份
 - 該公司的運輸覆蓋了信德省和俾路支省1200個城鎮

Source: Company information

Notes: 1) Between 2012 and May 2020 the Company's volume-weighted realised gas prices were within a pricing band of USD 3.6/mcsf and USD 5.2 /mcsf, against average lifting costs of USD 0.6/mcsf





目錄

I. 聯合能源集團簡介

II. 資產概覽

- i. 巴基斯坦資產
- ii. **伊拉克資產**
- iii. 埃及資產

III. 財務概覽



伊拉克資產組合匯總

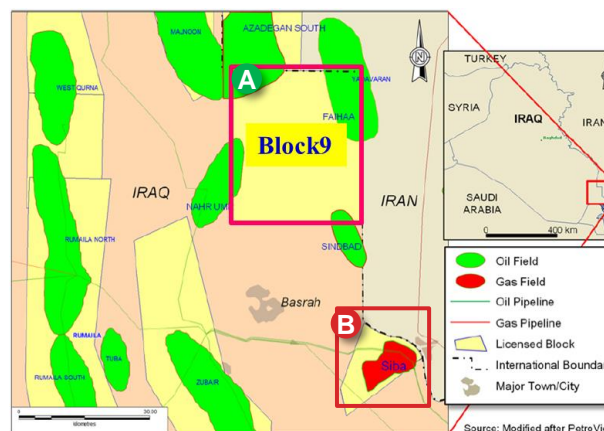
國家簡介

- 伊拉克原油產量約為450萬桶/天，是世界第四大產油國
 - 目前伊拉克只有一部分已發現油田處於開發中，伊拉克可能是目前僅存的幾個擁有巨大已探明儲量但尚未開採的區域之一，
- 九區塊和Siba均位於伊拉克南部的巴士拉省，為2011年和2012年的競標輪次中獲得。
- 該區域由大型國際石油公司探明，包括BP，埃克森美孚，Eni，盧克石油和道達爾，且上述公司均在該區域運營
 - 國家石油公司包括中石油、中石化、中海油、馬來西亞國家石油公司、印尼國家石油公司、西伯利亞石油公司、土耳其國家石油公司和安哥拉石油公司。
- 與國有企業巴士拉石油公司技術服務合同
 - 成本回收以及按桶收取的服務費，產品銷往國際市場，直接支付到離岸美元帳戶。

2P 儲量以及產量(權益)

資產	工作權益	作業者	合作者	權益儲量(YE-19)			平均權益	
				石油	天然氣	合計	產量	
				%	mmbbl	bscf	mmboe	mboed
A 九區塊	60.0	KEC	Dragon Oil & EGPC	1P	446	321	500	9.8
				2P	679	436	752	
B Siba	30.0	KEC	TPAO, EGPC & Missan Oil	1P	8	49	16	3.5
				2P	11	67	22	
合計				1P	454	370	516	13.3
				2P	690	504	774	

位置圖



聯合能源伊拉克: 重點以及運營策略

提高產量

- 聯合能源自2019年3月21日收購九區塊和Siba
- 九區塊和Siba毗鄰伊朗邊境，分別在巴士拉城東北50公里和東南30公里。
- 聯合能源在上述兩個區塊有合計約460名員工，其中180名為國際雇員，280名為本地雇員
- 油田服務商包括藍籌油服公司比如斯倫貝謝和貝克休斯。
- 巨大的增長前景，伴隨著頗具潛力的天然氣開發專案，主要是由於伊拉克政府在壓力之下希望儘快取代對於伊朗天然氣進口的依賴



九區塊(60%工作權益, 作業者)

A

- 巨大的商業發現，2015年10月開始早期生產
- 聯合能源已經提交了針對Yamama油藏的油田開發方案以及Mishrif油藏總體計畫方案
- 原油外輸管線建設已經完工
- 截至目前已鑽7口油井，其中5口在產，1口正在準備投產，1口等待開始運營。後2口井預計會在2020年下半年投入生產。

伴隨著巨大的開發專案，九區塊的產能將得到顯著提升

Siba (30%工作權益, 作業者)

B

- 2018年完成4口井，其中3口井於2019年4月17日實現首次商業生產
- 於2019年8月27日與SOMO簽署了原油出口協定
- 另外3口新井將於2020年一季度形成60百萬立方英尺/天（加上凝析油）的產能。
- 目前正在建造一條幹線，以及井口，集氣站和中央處理設施

Siba在未來將作為聯合能源產能的穩定貢獻者

九區：巨大的開發專案將會顯著提升產量

開發匯總

- 兩個油藏，Yamama和Mishrif，計畫按順序開發
 - Yamama油藏，首次商業生產指標日產2.5萬桶預計將於2020年中實現
 - 預計2023年初，通過34口開發井，日產10萬桶的穩產目標就得以實現，2025年預計將實現峰值日產量11萬桶。
 - 根據自然衰減開發方案，穩定產量預計將持續8年
 - Mishrif油藏，通過116口生產井，預計日產15萬桶的穩產目標將於2025年實現。穩定產量預計持續超過7年，預計油藏生命期內，將部署324口開發井

對於Yamama和Mishrif油藏，穩產目標日產10萬桶和15萬桶將分別於2023年和2025年實現。

基礎設施

- 實現穩產目標前，新井鑽井將通過設備租用來實現早起生產
- 為了實現穩產目標，新的中央處理設施將建立並於2022年底前完工。此後，生產的天然氣將通過天然氣處理廠處理。
- 天然氣處理設施預計將有130百萬立方英尺/天的二氧化硫和/二氧化碳過濾、除水、露點控制、液化石油氣脫硫和凝析油穩定的處理能力
 - 幹氣和液化石油氣將通過管道運輸到巴士拉石油公司的特定目的地

新的中央處理設施將建立並於2022年底前完工，天然氣將通過處理廠處理

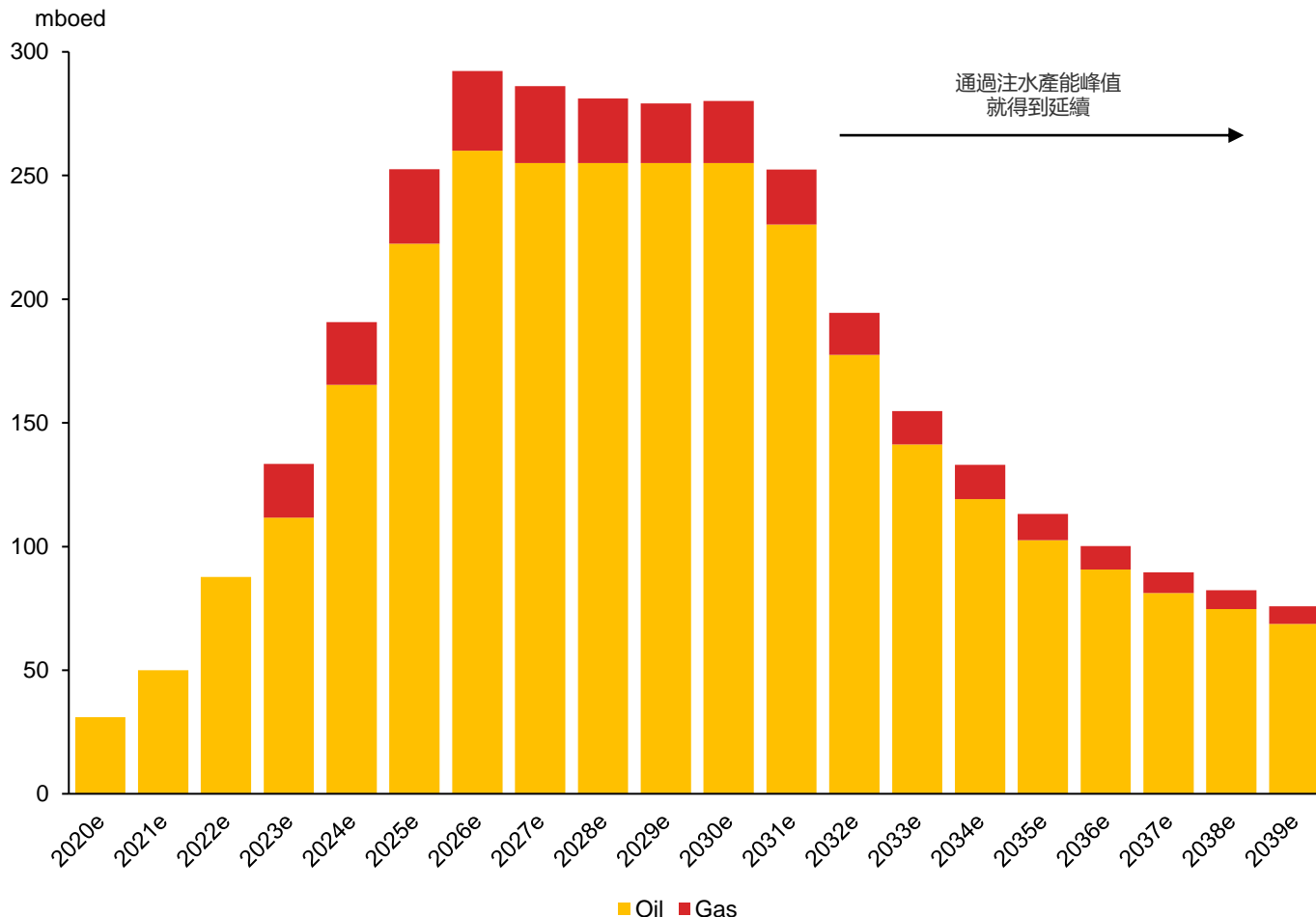
注水提供了更大的潛力

- 注水將通過開發預測的2C資源為九區塊提供更大的潛力
- 在提交予政府的油田開發方案中，Yamama和Mishrif都可以採用注水方式。
 - 參考附近油田的成功經驗，注水可以使油藏壓力保持較高水準，能夠延長穩產產量和預計可開採參數。
 - 基於先導測試，Yamama注水將於2025年之後採用，使峰值產量延長大約12年。
 - Mishrif油藏，注水計畫在2020年後採用，能夠延長峰值產量預計10年。

對於Yamama和Mishrif油藏，注水將分別延長穩產產量12年和10年。

九區塊開發潛力

油田2P總產量圖

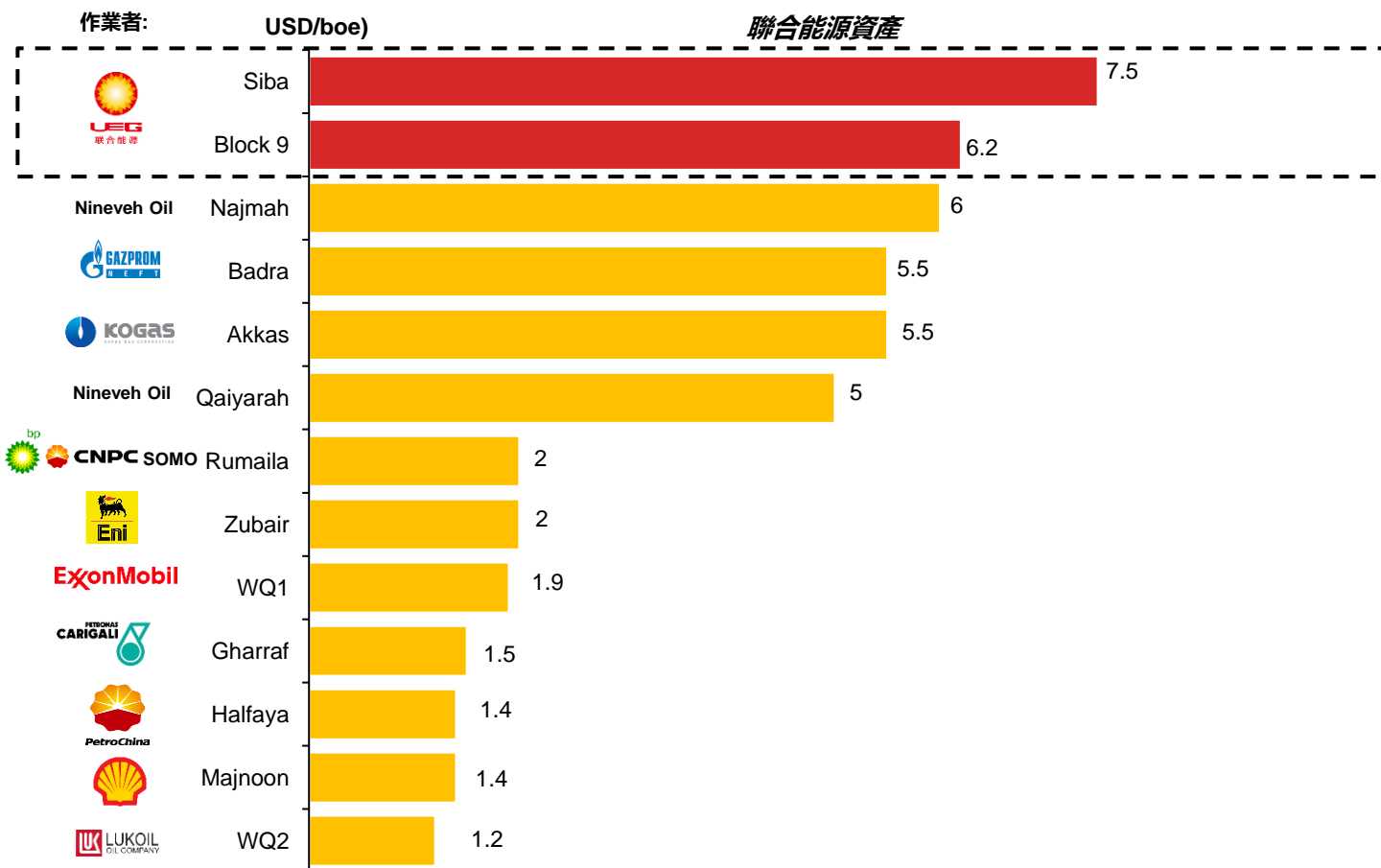


備註

- GCA報告表明基於2P儲量有機會將總產能提升至29.2萬桶/天。
- Faihaa油田一期開發方案已經提交並獲得認可。
- 高生產率和輕油藏是重中之重
- 目前聚焦於運營優化，從而提升成本效率
- 鑽探可逐步擴展，擬採用人工舉升來維持生產
- 以後可能進行注水以開發2C資源以維持油藏壓力和產能的潛力

伊拉克最高的服務費水準

伊拉克當地油氣田服務費情況



主要財稅政策¹⁾

- 結構為技術服務合同，收取每桶服務費，同時兼具產品分成合同的元素
- 公司可以收取至多50%名義收入作為“成本油”，名義收入（產量*實現油價），同時未使用的回收額可以帶入下一年度
- 此後公司收入每桶服務費作為“利潤油”，服務費由R因數決定，上限為當年度總銷售收入和成本回收差額的30%
- 服務費中的35%作為稅費繳納予政府。

Source: Company information

Note: 1) Applies to Block 9





目錄

I. 聯合能源集團簡介

II. 資產概覽

- i. 巴基斯坦資產
- ii. 伊拉克資產
- iii. 埃及資產

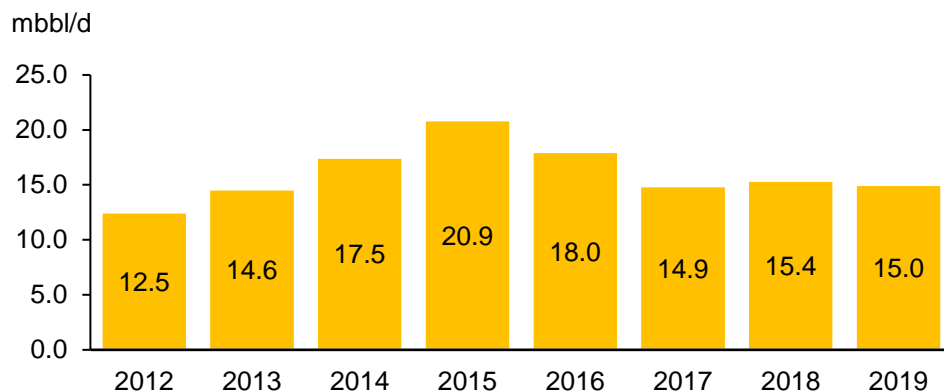
III. 財務概覽

埃及資產匯總

簡介

- 埃及是非洲最大的非OPEC產油國，也是非洲最大的天然氣生產國，平均天然氣產量達到70億立方英尺/天，僅次於阿爾及利亞。
- KEC於2006年通過收購BEA資產30%的工作權益進入埃及，並於接下來的年份建立了資產組合。
- 目前已鑽137口井，淨產量5,600萬立方英尺
 - 已鑽包括79口開發井和58口勘探井，55%的勘探成功率
- 與埃及國家石油公司的戰略合作關係
- 於2019年獲得了EGYPS 2019 HSE Excellence獎

歷史產量(權益部分)



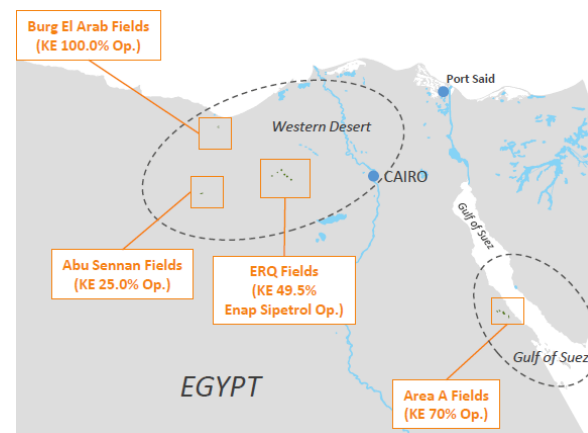
Source: GCA, Company information

Note 1) Asset production split and Total average for full year 2019. Average production as reported in 2019 Annual Report of 14,446 boepd was average since closing of KEC acquisition of 21st March 2019

權益2P權益儲量及產量

資產	工作權益 %	作業者	合作者		權益儲量 (YE-19)			平均權益產量
					原油	天然氣	合計	2019
					mmbbl	bscf	mmboe	Mboed
Abu Sennan	25.0	KEE	Global Connect, Rockhopper & Dover	1P	1.0	0.5	1.0	1.1
				2P	2.9	2.5	3.4	
BEA	100.0	KEE	EGPC	1P	0.6	0	0.6	1.2
				2P	5.0	0	5.0	
Area A	70.0	KEE	Petrogas	1P	4.3	0	4.3	5.6
				2P	10.0	0	10.0	
ERQ	49.5	Sipetrol	KEC	1P	5.7	0	5.7	7.0
				2P	7.8	0	7.8	
Total				1P	11.6	0.5	11.7	15.0 ¹⁾
				2P	25.7	2.5	26.2	

位置圖

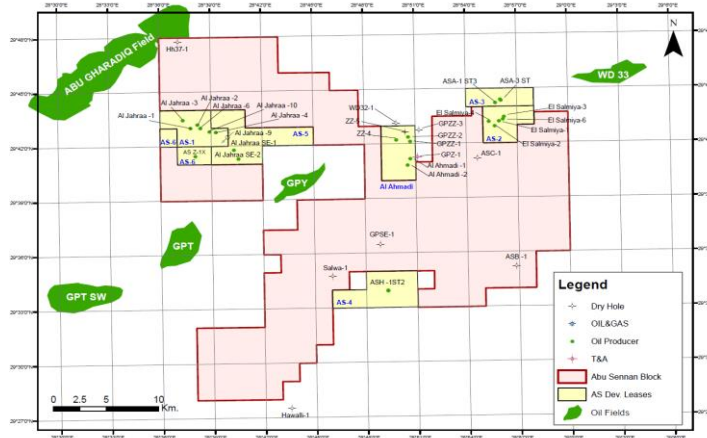


Abu Sennan: 近期取得成果，極具發展潛力

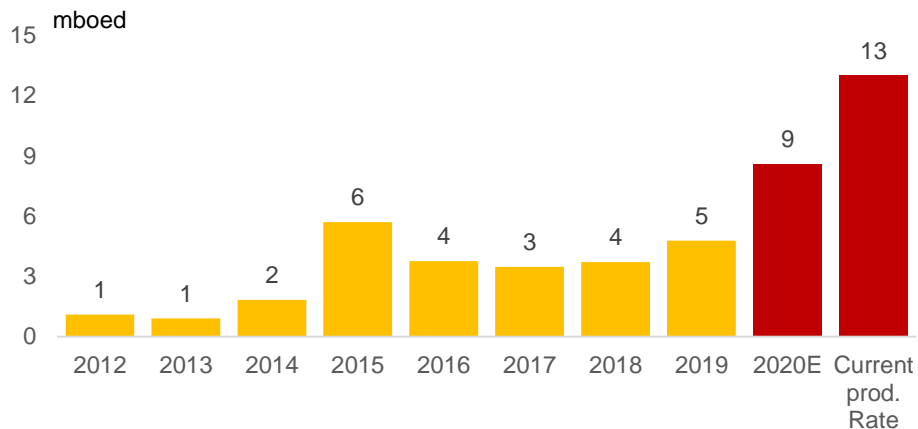
油田概述

- 合計7個20年開發許可，到期日分別為2032年至2039年
 - 勘探計畫以及可續期三年，2021年前擬2口義務井，目前1口完鑽，1口計畫2021年開鑽
- 聯合能源埃及公司已鑽16口勘探井，成功率為62%
 - 2018年 AS-Z油井是勘探期間內的第一個發現，提供了新的成本回收池，提高了產量和經濟性
 - 2019年，ASH-2開始生產，同時，在Alam El Bueib取得了120萬桶油的儲量發現，以及16億立方英尺天然氣的儲量發展
 - 2020年，Al Salmiya 5 鑽井導致產量翻三倍，至目前的13,000桶油日產水準。
- 專案注水正在推進
- 該資產具有優良的天然氣項目和永久性地面設施，預計從ASH2到主天然氣設施的管線完成後，產量會有進一步提升。

位置圖



Abu Sennan 歷史總產量





目錄

I. 聯合能源簡介

II. 資產概覽

III. 財務概覽

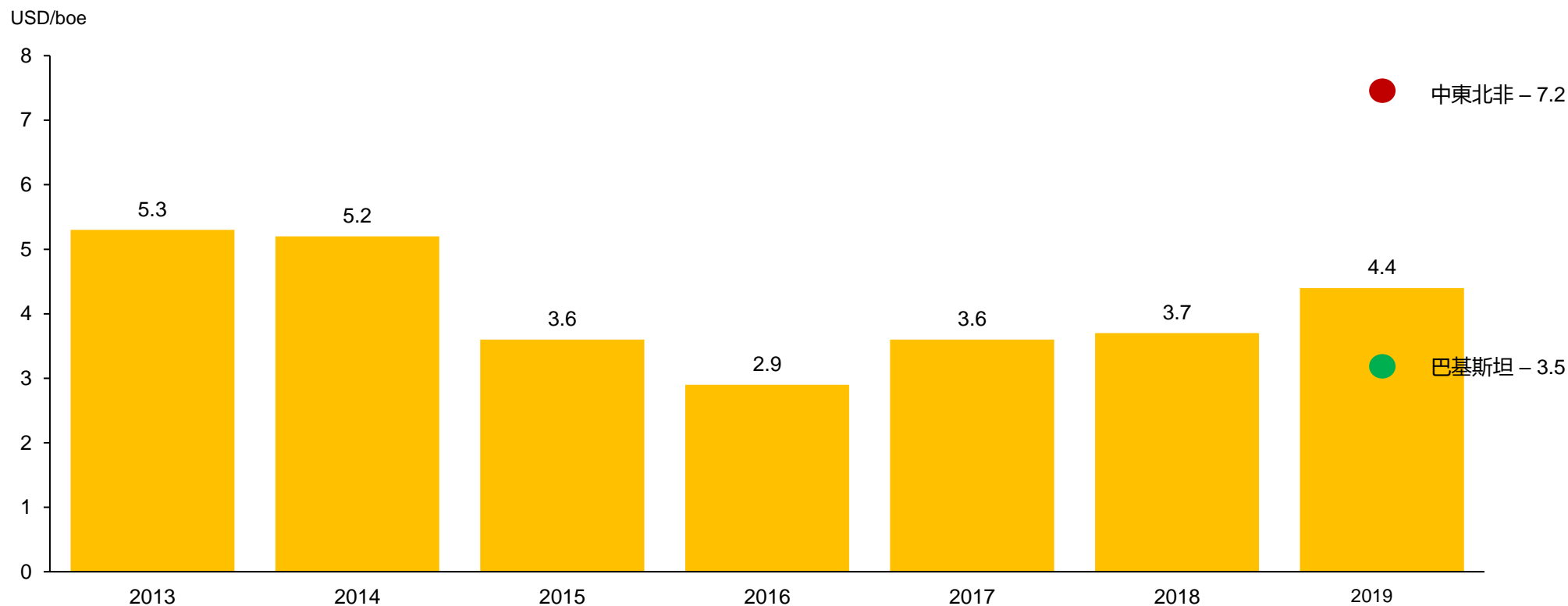


聯合能源謹慎的財務政策

財務杠杆	<ul style="list-style-type: none">▪ 維持較低財務杠杆，遠低於2.5倍的 淨債務/EBITDA
資本性支出	<ul style="list-style-type: none">• 較高的自主權限，較短的回報期限
資產多元化	<ul style="list-style-type: none">• 多元化生產基礎，用於支撐集團的開發專案
貨幣/外匯	<ul style="list-style-type: none">• 維持美元與港幣頭寸
離岸帳戶	<ul style="list-style-type: none">• 巴基斯坦: 約90%的收入通過離岸帳戶以美元支付• 埃及: 收入通過當地貨幣以及美元支付• 伊拉克: 收入以出口為依託，下游對手方以美元包銷
財務計畫	<ul style="list-style-type: none">• 年度預算審核• 審慎的資本性支出以及預算管理體系
收入	<ul style="list-style-type: none">• 密切監控油價• 均衡的油氣資產組合

具競爭力的單桶操作費

單桶操作費








低成本運營策略

中國效率/管理觀念

通過巴基斯坦的成功經驗提升
中東北非資產的運營效率

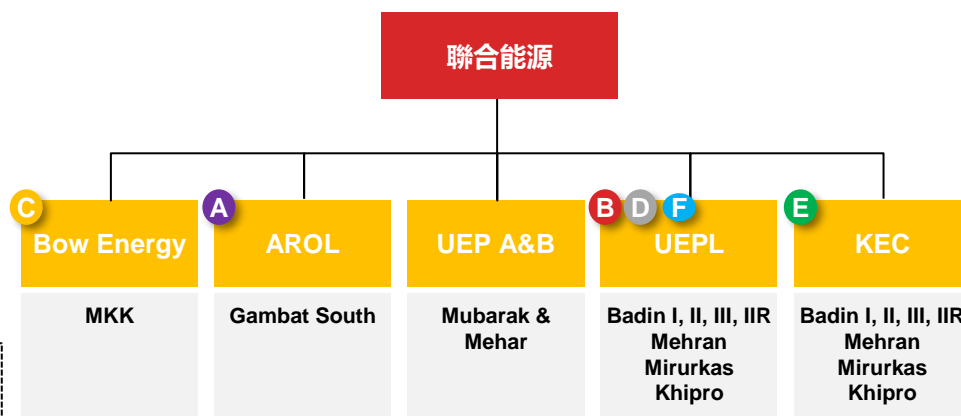
多元化的融資方式

融資概覽(截至2020年3月31日)

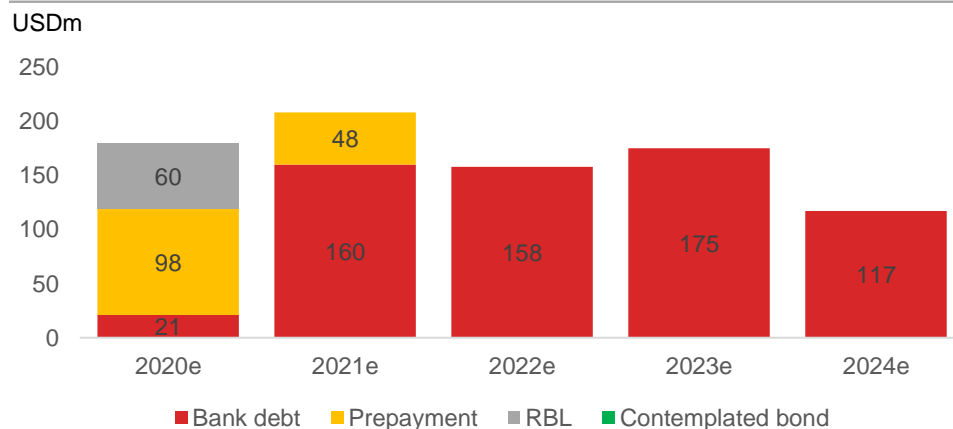
	金額 ¹⁾	抵質押	期限
A AROL 	165.2 (170)	AROL + UEP A&B 資產	2024年3月 (季度付息)
B UEP 	385 (400)	UEPL資產	2024年9月 (季度付息)
C BOW 	95 (95)	Bow資產	2024年12月 (季度付息)
D PAKISTAN PREPAYMENT 	95.5 (175)	預付款融資, 母公司擔保	2021年8月 (提油還款)
E IRAQ PREPAYMENT 	25 (50)	預付款融資, 母公司擔保	迴圈額度 (提油還款)
總額	765.7 (890)		

本集團2019年加
權平均融資利率
為6.42%

融資結構



預計債務到期時間表



Source: Company information

Note: 1) In million USD, total facility size in brackets





UEG 联合能源

香港辦公室

一般查詢:

電話: +852-2522 8287

傳真: +852-2522 6938

E-mail : enquiry@uegl.com.hk

投資者關係:

電話: +852-2522 8287

傳真: +852-2522 6938

E-mail: ir@uegl.com.hk

地址:香港金鐘金鐘道88號太古廣場2座25樓2505室

北京辦公室

一般查詢:

電話 : +86-10-8790 0199 ext. 6000

傳真:+86-10-8790 0103 ext. 6103

E-mail : uegl@uegl.com.cn

地址:北京市朝陽區麗都花園路5號東方金融中心23層