

目錄

【本期要點】	2
【煤層氣】	2
上海石油天然氣交易中心試運行.....	2
煤層氣頁岩氣富集區塊準確預測又添新技術.....	3
【頁岩氣】	4
美國石油大亨之子:1/3 頁岩產業將被低油價擊垮.....	4
頁岩氣前景不明 英力士仍砸重金.....	7

【本期要點】

1. 7 月 1 日，隨著我國管道天然氣現貨網上交易首單的誕生，落戶在陸家嘴的上海石油天然氣交易中心宣佈正式投入試運行。
2. 為研究煤層及頁岩層裂隙發育情況及相關的彈性參數，準確預測煤層氣、頁岩氣富集規律及富集區塊，山西煤炭物探測繪院首次將二維三分量地震勘探技術應用於煤層氣、頁岩氣參數井專案中。較之常規的二維地震勘探技術，該技術可解決單純縱波不能解決的岩性識別問題。
3. 隨著油價的持續下滑，債臺高築的頁岩氣開發商撤資的撤資，倒閉的倒閉，歐美頁岩氣市場一片哀鴻遍野的景象。儘管如此，分析人士認為，無論如今的頁岩氣市場如何，光看頁岩氣讓美國快速成為全球第一大天然氣生產國，放棄頁岩氣都是不明智的。只是，如何可持續地發展這一產業仍值得思考。
4. 即便目前市場對於頁岩氣的前景出現了諸多不同的意見，全球第四大石油化工生產商英力士集團依然準備砸重金發展頁岩氣業務。

[<<返回目錄](#)

【煤層氣】

上海石油天然氣交易中心試運行

（浦東時報，2015 年 7 月 2 日）

繼上海國際能源交易中心、上海國際黃金交易中心後，又一國家級的要素市場在上海自貿試驗區正式啟動。7 月 1 日，隨著我國管道天然氣現貨網上交易首單的誕生，落戶在陸家嘴的上海石油天然氣交易中心宣佈正式投入試運行。

記者在現場看到，該首單由中石油掛出，掛牌價為 2.6109 元/方，掛牌量為 1400 萬方，摘牌方為上海管網。緊接著，上海石油天然氣交易中心湧現出更多的掛單，品種既有管道天然氣，也有液化天然氣以及頁岩氣等，掛牌方既有中石油，也有中石化以及中海油等。

上海石油天然氣交易中心建設工作小組負責人郭旭介紹，中心已實現了中國天然氣貿易的幾個“第一”，包括管道天然氣線上公開交易、“三桶油”在同一平臺交易、頁岩氣在同一平臺交易、冬季用氣在同一平臺提前採購等。

記者獲悉，上海石油天然氣交易中心實行會員制，符合要求的國內外交易商都能進場交易；交易模式目前有掛牌（協商）和競價兩種；交易氣源主要包括放開直供用戶用氣、增量用氣以及已經市場化定價的液化天然氣、煤制氣、煤層氣和頁岩氣等。

而在試運行前期，上海石油天然氣交易中心投入試運行的主要有管道天然氣（PNG）和液化天然氣（LNG）兩個現貨品種的交易，未來還將推出 LNG 接收站接轉能力品種的交易。

上海石油天然氣交易中心是新華社聯合包括三大石油公司在內的 9 家石油天然氣企業共同出資打造的石油天然氣現貨市場，今年 3 月 4 日在上海自貿試驗區註冊成立，註冊資

深圳市白雲能源技術有限公司 SHENZHEN CLOUDS ENERGY TECHNOLOGY CO., LTD.

深圳市羅湖區銀湖旅遊中心銀湖路 38 號 NO. 38 Silver Lake Resort, Luohu District, Shenzhen, China, 518023
Tel (86-755) 2585 1062 Fax (86-755) 2585 1062 www.clouds-energy.com

金 10 億元，旨在打造市場化、國際化的交易平臺。

“上海是我國天然氣的定價基點，借力上海國際金融中心和航運中心建設，借力自貿試驗區改革和制度創新，將有助於交易中心逐步吸納國際資源進入國內市場，打造國際化平臺，建設成為輻射東南亞乃至整個亞太地區的中心。”新華社黨組成員、副社長于紹良在試運行儀式上表示。

我國是全球第四大天然氣消費大國和第四大天然氣進口大國，目前急需形成反映市場供需的天然氣價格，以奪得天然氣價格的話語權和定價權，而國際市場也需要通過公開透明的市場瞭解我國真實的天然氣需求。

今年 4 月 1 日起，我國實現了天然氣存量氣和增量氣的價格並軌，同時試點放開直供用戶用氣價格，讓市場在資源配置中發揮決定性作用，這為天然氣網上公開交易打下基礎。

交易中心投入試運行後，隨著交易主體的增加，特別是今後境外交易主體的進入，天然氣交易將日益活躍。上海石油天然氣交易中心表示，將不斷探索新模式、新方法、新手段，儘快形成交易規模，儘早發現並確立公允的中國天然氣價格。

[<<返回目錄](#)

煤層氣頁岩氣富集區塊準確預測又添新技術

（中國能源報，2015 年 7 月 13 日）

山西煤炭物探測繪院日前完成“煤層氣、頁岩氣資源潛力綜合評價及共探共采選區研究”項目野外資料獲取工作，標誌著該院地震勘探科技攻關進入新階段。

據瞭解，為研究煤層及頁岩層裂隙發育情況及相關的彈性參數，準確預測煤層氣、頁岩氣富集規律及富集區塊，山西煤炭物探測繪院首次將二維三分量地震勘探技術應用於煤層氣、頁岩氣參數井專案中。

二維三分量地震勘探技術，較之常規的二維地震勘探技術，可解決單純縱波不能解決的岩性識別問題。三分量檢波器對於埋置條件要求較嚴，在埋置中任何方位和傾斜的偏差都將會產生極化參數的誤差，影響對裂縫各項參數的判斷，進而造成解釋上的失誤。為此，該院先後在基岩及黃土較薄地區，用花盆製成石膏模型，克服了基岩風化岩等地區無法固定三分量檢波器的困難；在黃土較厚地區，採用挖坑埋置、自製錘擊工具敲孔的方式，解決了風力干擾對資料獲取穩定性的影響，為收集完整、精確的資料奠定了基礎。

隨著加快推進能源結構轉型，山西省煤層氣、頁岩氣等新能源產業發展提速。山西煤炭物探測繪院在努力提升傳統產業、加快轉型升級的同時，依靠技術升級，大力培育煤層氣、頁岩氣等新能源產業。2014 年，該院在完成榆社·武鄉區塊、古縣兩個區塊煤層氣頁岩氣綜合勘查二維地震勘探專案的基礎上，承接了“煤層氣、頁岩氣資源潛力綜合評價及共探共采選區研究”項目。這一山西省煤基重點科技攻關專案的實施，為該院物探轉型升級及技術儲備提供了良好的契機。

[<<返回目錄](#)

【頁岩氣】

美國石油大亨之子:1/3 頁岩產業將被低油價擊垮

(國際經融報, 2015 年 7 月 6 日)

今年年初,石油大亨羅斯·佩羅特之子小佩羅特在參加冬季達沃斯會議期間接受媒體採訪時表示,美國 1/3 的頁岩產業將被低油價擊垮,“美國頁岩氣的繁榮不可持續,現在是泡沫破滅的時候”。所言不虛,隨著油價的持續下滑,債臺高築的頁岩氣開發商撤資的撤資,倒閉的倒閉,歐美頁岩氣市場一片哀鴻遍野的景象。儘管如此,分析人士認為,無論如今的頁岩氣市場如何,光看頁岩氣讓美國快速成為全球第一大天然氣生產國,放棄頁岩氣都是不明智的。只是,如何可持續地發展這一產業仍值得思考。

曾被視為“朝陽產業”的頁岩氣,如今正面臨神話破滅的尷尬境地。

據人民網報導,日本伊藤忠商事日前以 1 美元的價格出售了所持的美國 SAMSON RESOURCES 公司全部股份,退出了位於美國奧克拉荷馬州的頁岩氣開發專案。

按照伊藤忠商事的說法,由於石油以及北美天然氣價格低迷,加之部分未開發礦區前景困難,預計 SAMSON 的業績在短期難以恢復,因此伊藤忠商事決定將重點放在具有經營資源優勢的中國市場以及食品、纖維、基礎設施等非資源類業務方面。

伊藤忠商事只是折戟頁岩氣市場開發商的最新代表。事實上,早在今年 1 月,美國頁岩氣企業 WBH ENERGY 就因深陷債務危機,不得不與其合資方共同宣佈申請破產保護。當時市場預計,類似的頁岩氣企業破產或將接踵而來。

據彭博社報導,約一年前油價崩盤開始,頁岩氣開發商的收入就迅速下降,但同期因為開發而進行的借款卻還在飆升。資料顯示,頁岩油氣開發商的債務水準在過去一年有 16% 的增長,並 2015 年第一季度達到 2350 億美元。

中投顧問能源行業研究員宋智晨在接受《國際金融報》記者採訪時表示,頁岩氣開發商出現這樣巨額債務問題的主要原因是大環境對頁岩氣的發展不利。

“頁岩氣前期勘探開發投入大、投資風險大、回報週期長、嚴重依賴管網建設等特點,對企業資金周轉能力要求比較高。同時,頁岩氣與石油這一類能源產品互為替代品,隨著現在國際原油價格持續下跌,頁岩氣的需求受其影響出現下降,企業自然入不敷出。”宋智晨說。

開採商“折戟”

2011 年,伊藤忠出資 780 億日元,購買了美國奧克拉荷馬州的資源企業 SAMSON RESOURCES 25% 的股份。

據報導,受原油價格下跌影響,SAMSON 的業績出現惡化。截至 2015 年 3 月的上一財年,伊藤忠商事在頁岩氣業務上累計計提了約 1000 億日元的減損損失。由於認為今後要獲得穩定收益十分困難,伊藤忠商事決定賤價出售所持有的 SAMSON 股份。鑒於伊藤忠在美國科羅拉多州從事的頁岩氣開發業務也於去年售出,至此,伊藤忠從美國頁岩氣市場完全退出。這也是日本商社第一次退出頁岩氣業務。

無獨有偶,日本住友商事也因在美開發頁岩氣損失慘重,計畫從大型礦區撤退。據悉,2014-2015 財年,住友商事計提了 1992 億日元的損失,為 16 年來首次。

與此同時,美國頁岩氣開發商正面臨債務危機的來襲。據彭博社報導,由於過去的這場頁岩油氣開發熱潮非常程度是由債務融資助推的,頁岩油氣開發商正將創紀錄的收入用於

支付這些貸款的利息。資料顯示，目前美國能源公司發行的債券占美國垃圾債券的 15%。

“美國推出 QE 以後，發行了大量的垃圾債券，而正是這些垃圾債券支撐著美國的頁岩氣不斷走向繁榮。”張捷表示，過去幾年，由於美國能源業繁榮，美國頁岩氣公司不斷加大債務量，即使生產商的支出超過收入，他們也能獲得資金去鑽井。

然而，從一年前左右的油價崩盤開始，這些企業的收入就迅速下降，但是同期的借款還在飆升。據彭博社搜集的資料，頁岩油氣開發商們的債務水準在過去一年有 16% 的增長，並於 2015 年第一季度達到 2350 億美元。

如今，已經有相關企業出現了大筆債務違約的情況，甚至有企業申請破產保護。今年 1 月，美國頁岩氣企業 WBH ENERGY 因深陷債務危機，不得不與其合資方共同宣佈申請破產保護。對此，中國經濟網評論員張捷曾表示，如果國際油價繼續下挫，而美國頁岩氣企業的營收增長速度不能抵消負債增加速度，那麼美國能源業可能會出現資產拋售與企業並購潮，不排除屆時會接連出現破產倒閉的可能性。

如今，這些推斷正變為事實。

因無法償還一筆 23.5 億美元的債務，快銀資源公司於 3 月提交了破產保護申請；同樣陷入困境的還有美國鷹能源公司，因 5 月的時候未能按期向債券持有者支付首期約 1000 萬美元的利息，公司隨後申請破產保護，以獲得時間寬限來進行債務重組；而薩賓石油和天然氣公司也沒能夠完成一筆 4 月到期的利息付款。

而根據研究企業的預測顯示，頁岩油氣開發行業將在今年第二季度出現有史以來最大幅度的收入同比下降。以利潤縮水和利息增長的速度來看，上述三家公司也不太可能是最後一批無法還債的頁岩油氣開發商。

“總而言之，目前在美國頁岩氣市場的開發商，幾乎都不能倖免地出現業績下滑、利潤負增長的問題。”一位日本住友商事的相關人士對《國際金融報》記者透露，“現在看來，曾經的頁岩氣市場的繁榮景象，不過是一場鏡花水月。”

一直在“裸泳”

30 多年前，喬治·蜜雪兒和他的蜜雪兒能源公司的工程師們，一直在尋找從頁岩中提取天然氣的辦法。直到 1998 年，80 歲高齡的蜜雪兒在水力壓裂技術上取得了成功，為美國頁岩氣革命奠定了基礎。

似乎一夜之間，頁岩氣革命席捲全球，美國技術被世界各國採用。

“但是，無論在美國，還是在全球，這都是一項有爭議的技術。”生前接受媒體採訪時，蜜雪兒並不糊塗。直至現在，這項技術仍在受到質疑：它會不會消耗大量水資源，成本是不是太高……

甚至有人懷疑，美國頁岩氣革命其實是場騙局，有外國專家在科學期刊上發文指出，在運作的第一年，頁岩氣井的產量下降了 60%-90% 之多。

頁岩氣開發還被認為面臨巨大的金融障礙。“鑽探正以驚人的速度摧毀資本，鑽井公司留下了堆積如山的債務，而老井頁岩油氣產量的下降幅度對公司業績造成了浩劫。為了避免因此打亂收入報表，公司不得不鑽探更多的新井。”《紐約時報》2011 年的一項調查就指出，美國石油工業表面樂觀，但“在私下裡卻對頁岩氣持懷疑態度”，“頁岩氣泡沫遲早會崩潰”。

所以，對於上述美國頁岩氣開發商遭遇的“厄運”，外界並不感到意外，因為這些企業早就在“裸泳”。

“繼續進入市場的企業可能被美國頁岩氣市場給‘忽悠’了，又或許是抱著僥倖心理。但是事實證明，近期內，‘裸泳’的局面是無法改變的。”能源產業研究員師張顧北在接受

《國際金融報》採訪時表示。

國際能源投資行業專家馮躍威也撰文指出，儘管過去兩年，美國石油日產量激增超過 200 萬桶，且所有增量幾乎全部來自近年開發的“頁岩井”，但在驕人成績背後卻有資料顯示，2010 年，美國石油和天然氣企業債務總額為 1280 億美元，到 2014 年第三季度，這些企業的債務總額已經暴增至 1990 億美元，增幅高達 55%。此外，4 年前，美國石油和天然氣企業發行的債券占美國垃圾債券的比例還不到 5%，目前卻已高達 16%，整體債務風險暴增。

馮躍威認為，在美國頁岩油氣市場上，大多是中小規模的獨立開發商，他們多是通過借貸或發債融資進行頁岩油氣開發。而從油氣田開發規律看，一般從削減資本支出到產量下降，約為半年左右，而且頁岩油氣新井產出率在半年後又會大幅下降，若沒大量的投資進行鑽井、壓裂和開採，目前的產量水準很難維持不變。所以在 2015 年中期，美國頁岩油產出量大幅度下降的概率較大。與此同時，隨著油價的持續下跌，其盈利和償債能力急劇下降。

標準普爾研究顯示，在美國 100 家中小型頁岩油氣企業中，有 3/4 由於高負債面臨破產倒閉的風險。而美國 18 個頁岩油氣產區中，也只有 4 個產區的頁岩油氣公司還能勉強保持不虧損。

然而，即使出現了大面積虧損，美國頁岩油氣企業非但沒有減產，反而還開足馬力增加開採，以圖獲取更多的現金用以還債。因為相關分析指出，從貝肯頁岩油氣產區生產曲線看，日產量在第一年末下降約 65%，到第二年末再降約 35%，第三年末再降 15%，以後每年下降 10% 左右。由此可知，其理論替代率約為 20.5%。因此，若第四年不再完成上年度大約 90% 以上數量的新油氣井鑽探投資，就不可能沖抵老天然氣井產量衰減造成的整個油氣田總產量的遞減。

這樣一來，這些頁岩氣企業仿佛陷入了一個惡性循環：無條件地對已有生產井進行超強度地開採用以還債，但油氣生產後的現金流又不足以支撐其繼續鑽新井增加產出。

更可怕的是，在宋智晨看來，“在持續低油價下，即使不停產，也難以填補鑽井投資所需資金以及對發債或杠杆融資等債務的償付。因此，債務危機的到來也成為了必然”。若頁岩油氣企業垃圾債券集中違約，將有可能引發美國整個垃圾債券市場的崩盤，甚至引發更大規模的金融危機。

歐洲已夢碎

值得注意的是，遭遇頁岩氣市場淪陷的並不只有美國，歐洲的情況同樣不容樂觀。

其實，為了擺脫對俄羅斯天然氣的依賴，頁岩氣儲量同樣豐富的歐洲早就想效仿美國，通過勘探開採頁岩氣獲得廉價能源，保障能源多元化及供應安全。然而，事實證明，這只是一個美好的願景。

英國 CUADRILLA 資源公司在波蘭開設辦事處時，曾寄望將波蘭變成下一個德克薩斯州(美國最大的頁岩氣生產地之一)，與此同時，波蘭是歐洲最具水力壓裂條件的國家。遺憾的是，6 年後，英國的“探險者們”未成功在波蘭打下一個鑽孔，是什麼阻礙了他們？

CUADRILLA 公司一位負責人在接受媒體採訪時表示，在歐洲開發頁岩氣的成本比在美國高得多，而且每走一步，都有重重法規束縛。

記者瞭解到，在正式鑽孔前，波蘭政府要求這些頁岩氣先驅者提供一份 5 年的詳細運營計畫，每個計畫的調整，勘探公司都要向政府重新申請，但政府往往幾個月，甚至數年不予批准。

除此之外，大多數國家對水力壓裂法徹底禁止或暫時禁止。以法國為例。雖然其頁岩氣資源豐富，但由於民眾激烈的反對，水力壓裂的禁令會至少持續到 2017 年的總統大選。另

一個具有龐大頁岩氣儲備的西班牙，發放了勘探許可證，但尚未獲得環保審批，因為個別地區擔心技術會污染地下水。

今年 5 月，據丹麥能源署透露，法國道達爾公司正在就放棄其在丹麥的一份頁岩氣許可證與丹麥監管機構舉行會談。丹麥新聞網站 FINANS 早些時候援引匿名消息人士的話報導稱，由於遠景區沒有發現足夠的油氣資源，道達爾公司決定不再繼續進行勘探作業。此外，道達爾公司在丹麥的遠景構造一直是被抗議的目標。而在此前一個月，道達爾公司剛放棄了波蘭的頁岩開採許可證。

分析人士指出，儘管歐洲的願望是擺脫對俄羅斯天然氣的依賴，但頁岩氣革命在歐洲已經被證明了是一顆“啞彈”。複雜的地質條件、環保人士的激烈反對、繁瑣的法規等原因，摧毀了投資者的積極性，消磨掉了他們的耐心。

總部位於倫敦的全球能源與自然資源歐亞集團(27.57, 0.97, 3.65%)總監 MICHAEL BARRON 直言，歐洲的問題是，沒有確切的利好政策，讓頁岩氣投資者無法得到協同效應和成本效益。很明顯，這裡不是美國，這裡沒有遊戲規則的制定者。

而崩潰的油價又給投資者致命一擊，因為歐洲的天然氣成本(包括從俄羅斯進口的)都與原油價格直接掛鉤。無論是從俄羅斯還是其他供應商那裡獲取，天然氣顯然是最便宜的選擇。

張顧北表示，歐洲的頁岩氣產業並不是毫無希望，但是這個行業的興旺也不是那麼容易。

“頁岩氣的需求量與國際原油價格呈正相關，而且與天然氣相比，頁岩氣的儲集層滲透率低，氣流的阻力比常規天然氣大，因此開採難度大。”宋智晨分析，頁岩氣的採收率比常規天然氣低，而且具有資源量不確定的特點，對比天然氣，顯然需要更多的技術支援。

政府應扶持

無論如今的頁岩氣市場如何，回顧美國能源史，誰也不能忽視頁岩氣的作用——始於 2005 年的“頁岩氣革命”讓美國快速成為全球第一大天然氣生產國，這足以改變全球的能源版圖。所以，放棄頁岩氣市場，顯然是不明智的。只是，如何可持續地發展這一市場值得思考。

在宋智晨看來，技術進步是頁岩氣開發的巨大動力，頁岩氣開發商應加強技術的研發與革新，以擺脫目前的困境。“目前，國際油價持續下跌而且在短時間內沒有反彈跡象，因此開發商應加快勘探技術、鑽井技術和採氣技術等研發，解決頁岩氣的勘探和開採難題，以技術的進步來降低生產成本，提高經濟效益”。

張顧北則認為，在技術突破過程中，政府的扶持很重要，這將促使頁岩氣開採領域長期保持適度的規模，為技術突破奠定基礎。

頁岩氣開採門檻不高，這讓中小公司可以輕鬆進入頁岩氣開採領域。但一些擁有巨大實力、較高技術的大型油氣公司對頁岩氣的興趣並不大。原因很簡單，如果頁岩氣開採搞好了，對它們的好處不多，缺點卻不少，比如會導致它們常規天然氣貶值。張顧北認為，“必須有新的企業有能力進入，並且打破它們的寡頭壟斷局面，才能讓大型油氣公司被迫參與頁岩氣的發展。從而促進整個頁岩氣行業的發展。”

[<<返回目錄](#)

頁岩氣前景不明 英力士仍砸重金

(環球網，2015 年 7 月 14 日)

即便目前市場對於頁岩氣的前景出現了諸多不同的意見，全球第四大石油化工生產商英力士集團依然準備砸重金發展該項業務。

7 月 14 日，英力士集團董事長吉姆·拉特克利夫 (JIM RATCLIFFE) 來到中國，為其定制的 2 艘乙烷運輸船命名。在中國啟東船廠建造的運輸船共 8 艘，目的是為了實現每年將 80 萬噸的頁岩氣從美國運輸到歐洲，以滿足英力士在歐洲的需要。

總部位於瑞士羅勒的英力士，目前擁有 15 個大型石油化工業務集團和 1.7 萬名員工，在全球 16 個國家中擁有 65 個大型石化生產基地，年產超過 4000 萬噸石油化工產品和 2000 萬噸石油煉製產品。2014 年英力士集團銷售額超過 570 億美元，2015 年被星期日泰晤士報評為英國最大的私營公司。

作為英力士全球頁岩氣計畫的一部分，英力士投資了 10 億美元來完成這項浩大的運輸工程。其中包括建造這 8 艘運輸船，以及取得美國頁岩氣的使用權、建設數百英里的管線，美國和歐洲方面出港和到港場站。

7 月 16 日，兩艘運輸船將先在韓國進行測試，一切正常後繼續航行到美國東海岸的馬庫斯胡克，首批氣體於 9 月裝船，橫跨大西洋航行 26 天后抵達挪威雷福尼斯。

在來自頁岩氣的廉價乙烷推動下，英力士在美國的石油化工業務蒸蒸日上，但歐洲業務面臨的競爭壓力也越來越大，這是該項運輸計畫的實施的重要原因。

一個很緊迫的狀況是，蘇格蘭北海天然氣供應接近枯竭。吉姆·拉特克利夫說，如果不採取措施，英力士在蘇格蘭的業務可能存在關閉的風險，同時會損失數千個工作崗位。

而拯救歐洲業務的唯一手段是美國氣源。吉姆·拉特克利夫告訴《第一財經日報》，英力士在歐洲的 4 個裂解裝置中，有 2 個將使用美國進口的頁岩氣。

吉姆·拉特克利夫說，將在未來 15 年內每天從美國向歐洲運輸 4 萬多桶頁岩氣，這些天然氣將會使得英力士的業務在未來數年內保持競爭力。

除了運輸投資外，英力士今年早些時候還收購了 IGAS 公司位於英格蘭西北部 7 個頁岩氣許可證至少 50% 股權的交易。這次收購交易也使得英力士成為英國第三大頁岩氣公司。

不過，伴隨著國際油價的下跌以及對環境問題的關注，頁岩氣的前景也變得不明晰起來。美國智庫機構世界觀察研究所發表《美國頁岩氣繁榮的效應和可持續性》報告稱，任何國家對頁岩氣(不管是產自國內還是國外)的強烈依賴可能會在近期和長期產生不良的影響。

而有報導稱，丹麥能源署日前在哥本哈根表示，法國道達爾公司目前正在就放棄其在丹麥的兩份頁岩氣許可證中的一份與丹麥監管機構舉行會談，這意味著法國石油巨頭在歐洲的頁岩計畫再次受挫。

吉姆·拉特克利夫告訴本報記者，美國的頁岩氣市場非常強勁，且儲量豐富，已經作為一個基礎性的重要能源，希望歐洲也能建立起這樣一個產業。

不過，目前英力士對頁岩氣的投資圍繞著英國市場來開發的。吉姆·拉特克利夫解釋說，這種狀況的主要原因在於：首先英力士植根於英國，對市場熟悉，而且英國頁岩氣資源不是很多，正好可以彌補缺口。而另外一點非常重要，歐洲國家中，英國政府的態度是最積極的。“法國是拒絕的，德國是觀望的，英國已經獲得政治上的支持，當然從公共政策層面我們還要去做一些努力。”

[<<返回目錄](#)