

# 目錄

<b>【本期要點】</b> .....	<b>2</b>
<b>【煤層氣】</b> .....	<b>2</b>
煤層氣分權戰.....	2
煤層氣聯手頁岩氣突圍 暗潮湧動現曙光 .....	4
<b>【頁岩氣】</b> .....	<b>5</b>
2014 年頁岩氣市場回顧.....	5
美國能源巨頭雪佛龍公司退出 波蘭頁岩氣勘探再度受挫 .....	7

## 【本期要點】

1. 煤層氣俗稱“瓦斯”，易爆炸，若合理開採，是理想的清潔能源。但當前因為體制問題沒有解決，中國煤層氣開發正出現令人尷尬的一幕----儲藏量豐富，利用率卻極低。
2. 近年煤層氣開採量增長緩慢，但 2015 年伊始三部委聯合下發的《關於促進煤炭安全綠色開發和清潔高效利用的意見》，又讓企業眼前一亮，重新燃起了一絲希望。
3. 美國“頁岩氣革命”改變了全球能源格局，中國能否借助“頁岩氣革命”改善能源結構備受各界關注。從現狀來看，頁岩氣正在中國迎來一個新時期。
4. 美國能源巨頭雪佛龍公司日前宣佈，因投資成本過高，決定退出波蘭頁岩氣的勘探。雪佛龍公司在一份簡短的聲明中解釋說，相比於該公司的其它投資，波蘭頁岩氣的開採前景不具有競爭力，因此，公司將停止其在波蘭境內的頁岩氣勘探作業。聲明還說，雪佛龍公司將繼續在烏克蘭尋找頁岩氣。

[<<返回目錄](#)

## 【煤層氣】

### 煤層氣分權戰

（財經國家新聞網，2015 年 2 月 9 日）

中國煤層氣開發正出現令人尷尬的一幕----儲藏量豐富，利用率卻極低。煤層氣俗稱“瓦斯”，易爆炸，若合理開採，是理想的清潔能源。國土資源部資料顯示，中國埋深 2000 米的淺煤層氣為 36.8 萬億立方米，與國內常規天然氣儲量規模相當，僅次於俄羅斯和加拿大，是世界第三大煤層氣儲藏國。

但煤層氣不僅沒有得到有效開發利用，反而成為煤礦殺手。國家能源局資料顯示，2014 年前三季度，全國煤層氣抽採量 126 億立方米，利用量僅 55 億立方米。中國煤礦安全事故 80% 與煤層氣爆炸有關。

兗礦集團黨委常委林海波對《財經國家週刊》記者說：“因為體制問題沒有解決，煤層氣抽出之後大量放空排放，我們非常痛心。”

#### 兩權之爭

煤層氣與煤炭是存在於同一空間的兩種資源，採煤必然會波及氣，採氣也必須考慮煤炭。

問題在於，煤層氣屬於國家一級管理礦種，由國土資源部管理，探礦權由國土資源部授予；而煤炭資源開採權則由國土資源部以及資源所在省授予，屬於二元管理體制。

“煤層氣開採權與煤炭礦權交叉疊加，造成的利益糾葛及開採成本問題，是制約煤層氣發展的主要因素。”廈門大學中國能源經濟研究中心主任林伯強告訴《財經國家週刊》記者。

這種“兩權”交叉重疊現象，在煤炭資源豐富的山西省表現尤為突出。《煤層氣（煤礦瓦斯）開發利用“十二五”規劃》中，明確提出，將沁水盆地以及鄂爾多斯盆地東緣建成兩

大煤層氣產業化基地。而作為全國僅有的兩個產業化基地之一，山西沁水盆地煤層氣開發之日，也是礦權爭議開始之時。

當山西省準備在沁水盆地煤層氣開採大幹一番時，卻發現氣權早已被圈佔。以中石油、中聯煤等為主的央企，已將山西省絕大多數煤層氣登記面積的礦權攬至旗下，而山西省內企業僅占登記礦權比例不足 1%。

這讓寄希望以煤層氣重振經濟的山西大失所望。由於近年來，煤炭價格持續下行，失去煤炭產業支撐，山西經濟增長面臨極大壓力，因此提出“氣化山西”戰略，期望煤層氣帶動相關產業發展，成為山西經濟的新增長點，並希望由地方企業進行煤層氣的開發。

為了爭奪煤層氣礦權，山西省相關人士曾在 2012 年全國兩會上，提出煤層氣由國家一級管理轉為國家和省兩級管理，實現“氣隨煤走、兩權合一、整體開發”的建議。但該建議遭到在山西擁有煤層氣採礦權有關央企的反對。他們認為，煤層氣礦權配置應該優先於煤炭探礦權配置，凡是煤層氣礦權沒有配置的煤田、礦區，不得配置煤炭資源礦權。

2013 年 9 月，國務院辦公廳出臺《關於進一步加快煤層氣（煤礦瓦斯）抽採利用的意見》，提出以 5 年為週期，建立煤層氣、煤炭協調開發機制，定調煤層氣開發服務於煤炭開發，“先採氣、後採煤”，做好採氣採煤施工銜接。

現實矛盾在於，擁有煤層氣開採權的央企和煤炭企業存在不同的利益出發點。煤企出於井網破壞煤層結構、增加開採難度等考慮，要求越過煤層氣開採環節，直接採煤。煤層氣開採企業則只想著如何把氣採出來，不考慮後續煤炭的開採，各自為戰，無法合作進行開採，還產生大量的衝突和矛盾。

“解決好礦權重疊問題是煤層氣發展的關鍵。”中國油氣產業發展研究中心主任董秀成對《財經國家週刊》記者說。

### 成本難題

除礦權長期糾葛外，開採補貼有限，價格嚴重倒掛，政策扶持力度不足也是制約煤層氣發展的重要原因。

由於特殊的地質結構，常規油氣技術及國外常規煤層氣開發技術並不完全適合中國煤層氣資源的開採。雖然通過多年摸索和經驗積累，中國已部分掌握煤層氣勘探開發技術，但因煤層氣初期開發投資大，開發週期長，通常要 3-4 年才能見效。中聯煤、中石油、晉城煤業，3 家國內主要煤層氣開採企業，已分別累計投入數百億元。

除前期的巨額投入之外，在實際開採中，每立方米煤層氣的抽採成本也近 2 元，而煤層氣的出廠售價僅為 1.6 元。雖然中央財政給予每立方米 0.2 元的補貼，但相對於高昂的煤層氣開發成本來說，補貼無疑是“杯水車薪”。

價格倒掛的結果，挫傷了煤層氣開採企業開發和進一步投入的積極性。一些企業雖然有大量區塊卻不願多採氣，甚至圈而不採。

對此，國土資源部一位不願具名的專家表示，應當穩煤增氣，嚴禁以煤壓氣，可以考慮徵收瓦斯排放污染費，用於補貼瓦斯抽排利用和地面煤層氣開發。此外，國家應該落實已有的各項優惠政策，將煤層氣開發利用補貼標準從每立方米 0.2 元，提高到 0.4 元，並持續到 2030 年，使企業有明確預期。

2014 年 11 月，國務院辦公廳印發《能源發展戰略行動計畫（2014-2020 年）》，再次強調以沁水盆地、鄂爾多斯盆地東緣為重點，加大支持力度，加快煤層氣勘探開採步伐。提出到 2020 年，煤層氣產量力爭達到 300 億立方米，這被認為是煤層氣發展的新目標，比“十二五”預期延後 5 年。

“《規劃》為煤層氣發展提供了更具體準確的發展目標，國家能源結構調整的現實要

求，給煤層氣發展帶來了機遇。但造成煤層氣產業發展滯後的體制問題不能儘快解決，目標實現依然存在一定困難。”林伯強說。

[<<返回目錄](#)

## 煤層氣聯手頁岩氣突圍 暗潮湧動現曙光

(美國商業資訊，2015 年 2 月 11 日)

2014 年，身處山西的煤層氣開發企業明顯感覺地面開採的整體進度放緩了，前幾年從四面八方湧來的熱情正在逐漸降溫。

根據此前公佈的資料，2014 年我國地面煤層氣抽採量為 36 億立方米。雖然比起 2013 年 29.3 億方的地面開採量有所增長，但對比 2015 年地面開採量達 160 億方的“十二五”規劃，發展進度落後不言自明。

相比開採量的緩慢增長，新增鑽井數量的下降，則為煤層氣地面開採量後續增長潛力又蒙上了一層陰影。2011 年和 2012 年，我國新鑽煤層氣井數量分別為 3145 口和 3976 口，2013 年下降至 2000 口左右。據業內人士稱，2014 年的新增鑽井數量已降至 2000 口以下，其背後更是投入資金大幅下降的本質。

正當大家對煤層氣的信心在骨感的現實面前日漸消磨，2015 年伊始三部委聯合下發的《關於促進煤炭安全綠色開發和清潔高效利用的意見》，又讓人眼前一亮，重新燃起了一絲希望。《意見》指出，到 2020 年，我國煤層氣（煤礦瓦斯）目標產量 400 億立方米，其中地面開發 200 億方。相比此前的“十二五”規劃和 2014 年 11 月公佈的《能源發展戰略行動計畫（2014-2020 年）》，目標不降反升。

這無疑是國家對鼓勵支持煤層氣行業發展的又一次表態。仿佛一劑強心針，讓仍在咬牙堅持的企業平添一份動力，也讓市場對未來幾年煤層氣行業的產能釋放心生期待。

當然，搖旗吶喊只能振奮士氣，真正的突圍成功還需要腳踏實地逐個攻克難關。

### 發展受限，頑固瓶頸待突破

縱觀我國煤層氣數年來的發展，主要受制於以下幾個瓶頸：氣在哪裡--區塊、如何開採--技術、誰來投資--資金。

首先是區塊資源。晉煤的一位領導不無感慨地表示“煤層氣未來的產量增長，尤其是地面開採量的增長，要建立在開放更多區塊的基礎上”，“目前大家都在增產技術上加強投入，也取得了一些進展，不過存量方面的提高是一方面，如果能投入更多區塊，則將有更大的增量空間”。中國煤層氣的開採區塊，雖然前幾年頻頻出現的礦權重疊問題正在逐步解決，但近兩年新區塊的審批卻是少之又少，讓成熟開發企業頗受“巧婦難為無米之炊”的苦。

另一個與資源相輔相成的發展基礎，就是技術。在技術不成熟的情況下，大舉開發反而事倍功半。而我國在資源勘探評估、鑽井完井，以及增產等方面的技術均有待提高，連前幾年帶著國外先進技術大舉進入的跨國企業，面對中國特殊的地址和煤層條件，也無奈遭遇水土不服，悻悻退出。

事倍功半自然會導致收益下降，在利潤無法得到保證的情形下，投資資本望而卻步，國家對煤層氣 0.2 元/方的補貼也顯得杯水車薪。

### 聯手突圍，暗潮湧動現曙光

雖然近幾年煤層氣行業的發展不盡如人意，但仍有一批企業在努力堅持，在實踐中不斷總結和創新。從目前展現出來的一些方向和階段性成果來看，行業在他們一步步的推動下正

慢慢突圍，如今已是暗潮湧動，迎接曙光。

資源增量哪裡來--煤層氣、頁岩氣、緻密氣"三氣"共同勘探開採趨勢顯現

西南、華中、西北地方的多個地質局均已展開頁岩氣資源勘探，中聯煤也從前年開始在多個區域探索煤層氣、頁岩氣、緻密氣"三氣"共同勘探開發。這一發展趨勢的嶄露頭角，從資源調查評價，到鑽井開採方法，再到下游綜合利用，帶來了更多跨區域跨領域的合作機會，也對技術提升和設備研發提出了更高的要求。

三氣資源，國土資源部油氣中心怎麼看，試水企業怎做？易貿第八屆煤層氣大會，精彩分享不容錯過。

資源存量如何用--礦權合作模式樣板多

華北油田公司與潞安礦業集團攜手進行煤層氣開採戰略合作的"華潞模式"，由華北油田公司作為作業方，在潞安礦業集團下屬合作區域內進行鑽井及煤礦瓦斯排采工作，採出的氣歸華北油田公司所有，採氣設備歸潞安礦業集團所有。

煤炭企業與煤層氣開發企業的合作還有很多，比如中聯煤與陽煤集團、蘭花煤炭與亞美大寧公司等。除此之外，其他方面的聯手合作也逐漸增多，例如擁有管網資源的中石油公司和山西煤層氣公司的合作，又例如國新能源集團與中石油煤層氣公司的合作。

更多合作模式，更多合作夥伴，盡在易貿第八屆煤層氣大會。

新式鑽井提產量--叢式井、水準井、U 型井，成功案例與日俱增

2013 年下半年，中石油和山西能源產業集團研發的水準井技術，在實驗室取得成功，日產氣量突破 8000 方。2014 年，新疆第一口煤層氣參數井施工完成，日產氣量最高達 17125 方，創造了全國叢式、單層排採煤層氣井產量最高紀錄。2014 年 9 月，河南豫中地質勘察工程公司在沁水盆地施工完成的一口 L 型水準井，水準段長度達 800 米，日產量高達 28000 方。技術突破帶來了產量提升，也提振了行業的信心。

除了新鑽井，老井增產同樣能帶來較大幅度的產量提升。無論是壓裂還是注氣，增產方面的技術研發和實踐也日漸升溫。

而在上述鑽完井和增產的技術方面，煤層氣企業與頁岩氣企業又一次有了共同話題。

鑽井技術哪家強？易貿第八屆煤層氣大會，等你來評判。

區域發展突破多--延川南、貴州、新疆，全國各地捷報頻傳

中石化在煤層氣行業的突破，延川南煤層氣田 5 億方產能建設項目，2014 年 9 月日產量已突破 10 萬方。2013 年底，煤層氣資源儲量全國第二的貴州省，煤層氣地面抽採的第一口試驗井開鑽，拉開了貴州煤層氣地面開採的序幕。2015 年 1 月，位於阜康西部礦區的新疆首口煤層氣水準井正式產氣。來自全國各地的突破發展，讓我國煤層氣在沁水盆地發展日趨成熟之餘，又新增了多股生力軍。

[<<返回目錄](#)

## 【頁岩氣】

### 2014 年頁岩氣市場回顧

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

(南方週末, 2015 年 2 月 10 日)

從資料上來看, “十二五”末我國頁岩氣產量達到 65 億立方米的目標應該能夠實現。短短五年間, 中國頁岩氣能取得的成績是值得肯定的, 未來頁岩氣開發潛力值得期待。

美國“頁岩氣革命”改變了全球能源格局, 中國能否借助“頁岩氣革命”改善能源結構備受各界關注。從現狀來看, 頁岩氣正在中國迎來一個新時期。近日, 國土部網站透露, 2014 年中國頁岩氣產量 13 億立方米。這與 2014 年 9 月 17 日, 國土資源部召開的“頁岩氣勘查開發成果”新聞發佈會上發佈的預估要低一點——當時預計 2014 年頁岩氣產量 15 億立方米。此前, 根據 2014 年 3 月召開的全國地質調查工作會議透露的資訊顯示, 截至 2013 年底, 我國累計完成頁岩氣鑽井 285 口, 2013 年頁岩氣產量達到 2 億立方米。2012 年, 我國頁岩氣產量僅為 2500 萬立方米。

從 2500 萬立方米, 到 2 億立方米, 再到 13 億立方米, 產量增長明顯, 但是與目標還相有一定距離。根據中國政府制定的《頁岩氣開發十二五規劃》目標, 到 2015 年國內頁岩氣產量要達到 65 億立方米, 並力爭 2020 年產量達到 600-1000 億立方米。

基於中國頁岩氣開發的一些特殊情況, 國家能源局局長吳新雄在 2014 年 8 月召開的“十三五”能源規劃工作會議上講話時表示, 到 2020 年, 頁岩氣和煤層氣產量均達到 300 億立方米。

不過, 需要提及的是, 2014 年 7 月, 經國土資源部審定, 中國石化所屬的涪陵頁岩氣田新增探明地質儲量 1067.5 億立方米, 是國內首個成功進入商業開發的頁岩氣田。涪陵頁岩氣的成功開發使中國成為繼美國、加拿大之後世界上第三個實現頁岩氣商業開發的國家。

就“兩桶油”——中石化、中石油來看, 目前也進入開發競速時期。

其中, 2014 年 12 月 23 日, 中石化在其官方網站發佈消息稱, 隨著焦頁 15-3HF 井、焦頁 30-1HF 井、焦頁 26-3HF 井 22 日相繼順利放噴測試求產, 中石化江漢油田涪陵頁岩氣田 2014 年完成試氣井達到 75 口, 提前完成全年試氣 74 口、新建 20 億立方米產能的目標任務。中國石化集團公司副總經理焦方正近日說, 未來中石化將持續加強頁岩氣勘探開發, 明年(2015 年)將建成產能 50 億立方米/年的頁岩氣田, 同時啟動第二個 50 億立方米的建設, 計畫 2017 年如期建成年產能 100 億立方米的氣田。

中石油也開始在頁岩氣開發上發力。2014 年 12 月底, 中石油官網發佈的一篇文章《西南油氣田超億方頁岩氣入市》顯示, 截至 12 月 18 日, 西南油氣田公司已累計有 1.01 億立方米頁岩氣, 通過自貢輸氣作業區納安線進入川滇渝用戶管網。

中石油勘探與生產分公司副總經理何江川對媒體透露, 2014 年以來, 中石油在頁岩氣方面的投入已經超過了 100 億元人民幣; 2015 年, 中石油頁岩氣產量將激增 26 倍, 由 2014 年的 1 億立方米增加至 26 億立方米。中石油方面表示, 目前其頁岩氣的開發生產正在進入一個加速期, 期望“十三五”期間, 頁岩氣的產量能有大幅增長。

這也意味著, “十二五”末我國頁岩氣產量達到 65 億立方米的目標應該能夠實現。

除了“兩桶油”外, 2014 年 3 月 1 日, 中海油國內首口頁岩氣探井——徽頁 1 井順利開鑽。該井設計深度 3400 米, 是為解決此區域頁岩氣資源評價而設計的探井兼參數井。中海油上海分公司承擔了安徽蕪湖下揚子地區的頁岩氣勘探開發業務, 於 2011 年 12 月 29 日開始地震作業。

延長石油則希冀在鄂爾多斯盆地 4 口井獲得陸相頁岩氣突破。截至 2013 年 12 月 20 日, 延長油礦完鑽頁岩氣井 39 口。

相比這些重要承擔頁岩氣開發重擔的企業, 頁岩氣第二輪招標中的中標企業, 基本完成了二維地震勘探和區塊評價, 少數企業第一口探井進行壓裂試氣, 或進行鑽探, 而多數企業

正在部署探井。不過，前兩輪頁岩招標的開發進展並不是特別的理想，頁岩氣領域還有很多問題沒有解決，特別是國家能源局降低頁岩氣產量預期，進一步減緩了民企的投資熱情。

最明顯的就是，中標民企所獲區塊氣藏量少，開採難度大，中標企業存在“圈而不探”的現象。這源於兩方面因素，優質頁岩氣資源基本在現有油氣區塊內，專屬中石油、中石化、中海油和延長油田。另外，頁岩氣開發投資巨大，確實少有企業有能力承擔。

為了督促前兩輪中標企業加快開發步伐，2014 年 11 月 3 日，國土資源部對中國石化和河南煤層氣開出了中國首份頁岩氣罰單：中國石化被處以罰金 797.98 萬元，河南煤層氣處以 603.55 萬元；同時，兩公司核減面積後的區塊重新編制勘查實施方案並報國土資源部，辦理探礦權延續登記手續。

在歷經 2011 年、2012 年兩次頁岩氣招標後，新一輪的頁岩氣開標即將啟動的消息一直攪動業內，但招標工作一拖再拖。在 2014 年 12 月 3 日召開的中國天然氣國際高峰會議上，來自國土資源部油氣戰略研究中心的信源透露，第三輪頁岩氣區塊招標最快要到 2015 年上半年進行。

除了好區塊難有，投資額巨大，開發難度大之外，油價的暴跌也或將影響中國頁岩氣的開發。一般頁岩氣的成本能夠承受的油價是在 60 至 70 美元之間，而現在已經跌到 50 美元以內，投入無法獲得回報，虧本的開採勢必會受到影響。

以美國為例，頁岩鑽井正日益萎縮，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，預計國際原油價格將跌破每桶 40 美元，美國 20% 至 30% 的頁岩產業將被迫關閉。

不過，油價到底是進一步下跌還是反彈，到底目前油價能保持多長時間，這些變數因素均會影響頁岩氣開發中的行為選擇。

此外，頁岩氣的爭議還在持續。比如路透社此前就報導，最新研究表明，油氣開採過程中通過處理井將廢水回注地下，可能是美國奧克拉荷馬州中部地區近年來地震頻發的“幕後推手”。這些消息回饋到國內，對頁岩氣的開發還是有一定影響。

[<<返回目錄](#)

## 美國能源巨頭雪佛龍公司退出 波蘭頁岩氣勘探再度受挫

（國際線上，2015 年 2 月 5 日）

美國能源巨頭雪佛龍公司日前宣佈，因投資成本過高，決定退出波蘭頁岩氣的勘探。雪佛龍公司在一份簡短的聲明中解釋說，相比於該公司的其它投資，波蘭頁岩氣的開採前景不具有競爭力，因此，公司將停止其在波蘭境內的頁岩氣勘探作業。聲明還說，雪佛龍公司將繼續在烏克蘭尋找頁岩氣。

據分析，美國能源公司的決定可能與其最近公佈的財務狀況資料有關。去年第四季度，雪佛龍公司的利潤比 2013 年同期下降了近 30%。雪佛龍公司還宣佈，公司將大大延遲其在加拿大的液化天然氣接收站的建設，同時強調，該公司的決定與持續走低的能源價格不無影響。

據悉，在波蘭，雪佛龍公司與波蘭國家石油天然氣公司合作緊密。雙方還協作在波蘭東北部的羅茨托徹尋找天然氣。雪佛龍公司在波蘭東南部的克拉斯尼克、茲維日涅茨、弗蘭波爾和格拉伯維茨四個地方擁有 100% 股權的勘探許可證。目前還不清楚美國人的決定將對波

蘭公司的計畫有何影響。雪佛龍是繼埃克森美孚、道達爾和馬拉松石油三大國際能源巨頭之後，又一家決定退出在波蘭頁岩氣勘探的外國公司。

波蘭經濟部長耶豪欽斯基認為，雪佛龍公司的退出是國際市場石油價格崩盤的後果。波蘭業內人士認為，由於曾經的預期值過高，而現實狀況不盡人意，因此導致波蘭頁岩氣泡沫破裂。波蘭的頁岩氣預估量下降，開採成本過高，是雪佛龍退出波蘭頁岩氣勘探的主要原因。專家還認為，雪佛龍公司作出退出波蘭的決定並不奇怪，尤其是到目前為止波蘭頁岩氣勘探的結果並不樂觀。令人沮喪的是，迄今為止在波蘭還沒有發現一處頁岩氣的儲量大到有足夠的說服力馬上開始開採。此外，石油價格的下跌也影響到天然氣的價格走低，從而使波蘭頁岩氣的競爭力變得越來越小。

根據美國能源資訊署的研究報告，波蘭擁有 5.3 萬億立方米的頁岩氣儲量，高居歐洲第一。按照目前波蘭每年 140 億立方米天然氣的消耗量，這一儲量足夠波蘭使用 300 多年。波蘭 70% 的能源都依賴進口，因此，政府希望複製美國的成功，通過開採頁岩氣改變國家能源結構，說明波蘭提高能源獨立性。在過去幾年間，波蘭政府先後向埃克森美孚、雪佛龍、馬拉松石油等能源巨頭頒發了 100 多張天然氣勘探許可證，允許它們在波蘭境內勘探、開採頁岩天然氣。

到目前為止，四年的時間裡這些公司已經完成和在建的勘探井共有 67 口，勘探結果顯示，基本上只有一口位於北部濱海省地區的勘探井是令人鼓舞的。不過，到明年才會開始水準鑽井和水力壓裂技術的關鍵操作。專家估計，要完全瞭解波蘭頁岩氣的潛力至少需要鑽 200 口勘探井，而且耗費資金巨大，一口勘探井的成本可能高達 1500 萬美元。

近年來，隨著幾家國際公司相繼退出在波蘭的頁岩氣勘探，現在剩下的是包括波蘭石油和天然氣公司在內的幾家波蘭公司。

華沙大學政治研究中心的能源專家認為，不必再寄希望於頁岩氣熱潮的回歸。正是由於缺少相關頁岩氣開採的法律法規和國際油價不斷下跌，導致許多外國公司先後宣佈退出。

據悉，波蘭政府已承諾將進一步簡化頁岩氣勘探開採的法律程式並推動通過一項特別的相關法律。波蘭國庫部財政部也正在醞釀方便頁岩氣投資者的法規。同時，波蘭環境部也提出了旨在簡化有關自然環境保護的草案。波蘭頁岩氣勘探開採結果如何，還有待觀察。

[<<返回目錄](#)