

目錄

【本期要點】	2
【煤層氣】	2
中國煤層氣第一股登陸港交所.....	2
【頁岩氣】	5
中國頁岩氣的十年一劍.....	5
外資退出中國頁岩氣市場.....	7
頁岩氣第三輪招標將啟動 扶持政策細則正在醞釀	8

【本期要點】

1. 6 月 23 日，亞美能源在香港聯交所主機板開始交易，股票代號為 2686。這是中國煤層氣產業成功上市的第一檔股票，對處於發展瓶頸期的中國煤層氣產業來說，是一樁提振行業信心的好事。
2. 第六屆中國石油地質年會（CAPG）近期在北京舉辦。今年也恰是中國頁岩氣發展的第十個年頭。“中國頁岩氣發展十年，在理論、技術、工藝、實驗、標準、人才、環保、產量、政策、觀念等方面都取得了較大進展。”這是中國石油勘探開發研究院副院長鄒才能對中國頁岩氣十年發展的評價。
3. 康菲石油日前表示，已經停止與中石油在內江地區與中石化在綦江地區的頁岩氣勘探合作，目前在中國沒有正在勘探的專案。此前，美國中型石油公司阿納達科石油、阿美拉達赫斯等已經宣佈退出中國頁岩氣上游產業。而殼牌、雪佛龍等也曾傳出在華頁岩氣專案受阻的消息。業內認為，由於不看好未來前景，在國際油價持續低迷、勘探風險加大的背景下，國際石油巨頭們正加速撤離中國頁岩氣市場。
4. 7 月 29 日，國土資源部公佈第二輪頁岩氣中標企業的勘查進展情況。第三輪頁岩氣探礦權招標最快將在今年年底啟動，結果或跨年公佈。第三輪招標規模將超前兩輪總和。

[<<返回目錄](#)

【煤層氣】

中國煤層氣第一股登陸港交所

（山西財經，2015 年 7 月 24 日）

在中國煤層氣行業摸爬滾打 20 餘年後，亞美能源控股有限公司（AAG ENERGY HOLDING LIMITED，下稱亞美能源或亞美）第二次赴港 IPO 終於成功。6 月 23 日，亞美能源在香港聯交所主機板開始交易，股票代號為 2686。

上市後的亞美能源，是中國煤層氣產業成功上市的第一檔股票。這對處於發展瓶頸期的中國煤層氣產業來說，算得上是一樁提振行業信心的好事；對於亞美能源自身來說，上市之後也能帶來更充足的資金和更完善的公司治理。

不過，囿於技術和成本等方面的難題，煤層氣在中國仍處於開發前期，而且前期投資相對較大，大多數生產商還沒有進入商業開發期。事實上，國內也有其他煤層氣公司早有上市的計畫，但至今仍未實現。

在這樣的產業背景下，亞美能源的發展前景自然備受關注。上市之後，亞美能源的發展道路如何走下去？由於中國地質條件和美國大不相同，亞美能否根據不同地質條件採用不同技術並取得成功，令人關注。

亞美能源的招股說明書顯示，該公司去年純利潤 1.95 億元人民幣（以下若無明確標明，貨幣單位均為人民幣）。通過此次上市，它集資所得的款項淨額預計約為 21.4 億港元，將為其今後的發展籌得充沛的資金。

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

潘莊帶來的第一桶金

亞美能源進入中國的時間最早可追溯到 1994 年。在那之後，該公司先後在山西、東北等地區進行了煤層氣勘探、開發和運營。2003 年，中聯煤層氣有限責任公司（下稱中聯煤）和亞美大陸煤層氣有限公司簽訂協定，雙方開始在煤層氣開採方面展開合作。

其後，亞美先後獲得了對其來說最重要的兩大煤層氣區塊。2004 年，亞美獲得馬必區塊的產品分成合同；2006 年，亞美通過收購美中能源獲得潘莊區塊的外方權益。

潘莊和馬必兩大煤層氣區塊均位於山西省沁水盆地南部，目前亞美在這兩大區塊的合作夥伴分別為中聯煤和中石油。

與中聯煤合作的潘莊區塊是中國至今唯一一個總體開發方案獲得國家發改委批准，並進入全面商業開發的中外合作煤層氣區塊。

潘莊區塊近三年來煤層氣產量的快速增長為亞美帶來了豐厚的回報，也使亞美在中國煤層氣產業獲得了真正的第一桶金。

亞美披露的招股說明書顯示，潘莊 2012 年總產量為 1 億立方米，2014 年增長至 3.8 億立方米，複合年均增長率達到 92.3%。

2012—2014 年產量高速增長的同時，潘莊區塊所產煤層氣的平均銷售價格隨著中國天然氣價格的上漲也逐年上漲，分別達到了每立方米 1.37 元、1.49 元、1.73 元。從 2013 年開始，亞美實現盈利，2013 和 2014 年利潤分別為 0.40 億和 1.95 億元。

而在 2013 年開始全面盈利前，亞美能源在 2012 年就首次提出了計畫上市，但當時被擱置了。亞美能源董事長鄒向東日前在香港的記者會上解釋說，2012 年的上市計畫未能落實主要因為當時的市場情況不夠理想，而且公司價值被低估，故擱置上市計畫。

有了 2013 年和 2014 年的盈利後，亞美能源第二次赴港 IPO 終於成功，成為了中國煤層氣產業首只上市的外資公司。亞美能源一位高管接受《能源》記者採訪時表示，登陸資本市場將為公司提供一個新的融資平臺，可以通過並購新的資產或業務擴大公司的運營規模及實力。未來，亞美將借鑒潘莊開發的成功經驗全面開發馬必專案以及其他新專案。

業內人士對亞美的上市大多持樂觀態度。安迅思天然氣資深分析師錢莉對《能源》記者分析說，潘莊項目和馬必項目均位於中國最具煤層氣商業化開發潛質的山西沁水盆地。亞美能源通過此次資本化運作，能夠加大資金募集能力，更有利於其在煤層氣領域的開發力度，也能夠幫助行業快速發展。

亞美上市的背後也離不開其大股東的助力。自 2010 年 3 月起，華平分批對亞美能源進行了近 2 億美元的投資。目前華平在亞美能源持股約為 30%，是其最大的機構股東。

“在決定對亞美投資之前，我們的能源團隊花了大約半年的時間，考察了亞美的所有專案，最終確定了分批投資方案，以配合亞美在不同階段的發展需要。投資亞美能源以來，我們陸續為其引進了在美國煤層氣領域具有豐富的開採技術和運營能力的高管。”華平中國一位負責人接受《能源》記者採訪時表示：“事實表明，亞美的團隊能夠借鑒美國煤層氣和頁岩氣開發的先進技術，使產量快速提升，並使生產成本低於同業水準。”

產量增長潛力幾何

對於一家油氣企業來說，資源儲量是立足之本，產量是發展的最關鍵因素。

亞美能源手中的兩大煤層氣區塊未來產量增長如何，是決定其未來業績的首要因素。潘莊區塊於 2011 年開始進入商業開發階段，而且是國內迄今為止唯一取得發改委商業開發許可的區塊。

馬必區塊的總體開發方案一期已於 2013 年 11 月獲得國家能源局的前期批復。據亞美上市資料披露，該專案一期方案涵蓋總面積 131.7 平方公里，建設規模為 10 億立方米/年。

在資源儲量方面，亞美能源的招股說明書顯示，潘莊區塊的證實儲量（1P）為 1079 億立方英尺，馬必區塊尚無 1P 儲量，其概略儲量（2P）為 6901 億立方英尺。亞美在這兩個區塊所占的權益分別為 80%和 70%。

從目前情況來看，潘莊區塊近幾年產量增長迅速，而馬必區塊目前還沒有可準確計算的商業產量。那麼，兩大區塊未來的產量增長潛力到底怎樣呢？

有業內人士對亞美的兩大區塊產量前景持謹慎態度。接近亞美能源的某位煤層氣產業資深人士對《能源》記者透露說，亞美能源通過改進技術和設施裝置，的確使潘莊區塊達到了快速增產的效果，但是這種增長方式未來能否長時間保持就比較難說了。

據亞美招股書披露，隨著潘莊生產規模的擴大，該區塊的成本在逐步下降。2014 年 12 月潘莊區塊平均單井日產量 2.8 萬立方米，在全國煤層氣區塊中處於最高水準。截止 2014 年，潘莊的單位生產成本從 2012 年的 0.97 元/立方米下降到 0.31 元/立方米。

而受益於天然氣價格市場化的改革，潘莊 2012-2014 年平均銷售價格逐年上漲，分別達到了每立方米 1.37 元、1.49 元、1.73 元。從 2013 年開始，亞美已經實現盈利，2013 和 2014 年利潤分別達到 0.40 億和 1.95 億元人民幣。由於潘莊區塊煤層氣產量的不斷提升，亞美能源的收入及盈利能力得到大幅增長。

上述業內人士還表示，馬必區塊比起潘莊區塊來說勘探開發難度更大，亞美現在只制定出了一期的總體開發方案，馬必區塊更全面、更準確的商業產量，以及其增產速度有待驗證。

有證券研究機構也認為亞美區塊的產量增長存在一定風險。香港證券公司財通國際發佈的研報稱，亞美能源未來一兩年內的產量可能全部來自潘莊，但其 2P 儲量有限，按 2015 年預測總產量計，僅能維持約不足 13 年，產量增產具有一定風險。

亞美的招股書風險提示部分也指出了公司存在的風險，包括：潘莊區塊產量增長緩慢、馬必區塊產量未能提高、煤層氣售價未能提高等方面。

上述亞美能源的高管接受《能源》記者採訪時回應說，馬必區塊總面積 898.2 平方公里，遠大於潘莊區塊的 67.4 平方公里，是後者面積的十餘倍，其勘探難度和複雜程度自然也是大很多。但從另一方面來看，未來馬必區塊一旦進入商業化開發階段，產量規模和盈利水準也很有可能超過潘莊區塊。

也有業內人士對此態度比較樂觀。一位官方背景的地質勘探專家對《能源》記者表示，亞美所擁有的區塊位於中國煤層氣資源最富集的沁水盆地，如果總體開發方案研製得當，馬必區塊也很有可能成為產業中的黑馬。不排除其未來產量仍然保持高速增長的可能。

煤層氣產業風險

成也蕭何敗蕭何。亞美受益於煤層氣開發而走上了發展壯大並且上市的道路，可是也由於中國煤層氣產業一路發展的磕磕絆絆，亞美能源的發展前景也將成為煤層氣行業的風向標。

在過去的幾年裡，中國的煤層氣產量幾乎每年都少於原先制定的規劃目標。今年 2 月國家能源局頒發的《煤層氣勘探行動計畫》中指出，到 2020 年煤層氣（煤礦瓦斯）抽採量力爭達到 400 億立方米。資訊機構安迅思認為，若按目前速度發展下去，實現 2020 年的開採目標具有挑戰。

上述地質勘探專家對《能源》記者表達了國內煤層氣產量增長的擔憂。他說，美國只用了幾年時間就使煤層氣產量達到了井噴式增長，但後來就一蹶不振，如今美國的煤層氣產量已從高峰期大幅下跌。我國的煤層氣產業一直沒能達到理想的快速發展期，未來如何還很難說。

安迅思調研多個煤層氣開採企業後總結認為，探礦權重疊、勘探不足、地質條件不理想、

技術瓶頸、成本倒掛等多個問題，導致了多年來煤層氣開採一直不理想。煤層氣若要加快發展，仍需政策助力。

而 0.2 元/立方米的煤層氣補貼政策從 2007 年起就已開始實施的，已經較大地促進了煤層氣產業勘探開發的積極性。2012-2014 年地面煤層氣產量從 27 億立方米增長到 37 億立方米，複合年均增長率達到 17.1%。

對於煤層氣的補貼政策，上述亞美能源的高管說道：“我們理解並歡迎國家為扶持煤層氣行業發展而實行的補貼和稅收優惠政策。我們認為除政府補貼和稅收優惠之外，技術的進步、市場化價格改革是推動煤層氣產業整體進一步快速發展的重要因素。”

同時，該高管認為，在天然氣需求不斷增長，基礎設施投資增加，開採技術提升，以及中國政府一系列煤層氣優惠政策的鼓勵下，相信中國煤層氣行業的增長將不斷提速。

如果說技術和成本是企業自身可控的內部因素，礦權重疊因素則是煤層氣企業難以把控的外部難題。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。

上述亞美能源高管稱，目前中國政府宣導先抽後采，提前抽取煤層氣是保證煤礦安全的重要手段，同時也是防止煤層氣排入大氣中造成空氣污染的有效手段，只要煤層氣企業和煤礦企業進行充分良好的合作與溝通，開採煤層氣實際上是雙贏的結果。“我們目前還沒有遇到礦權糾紛的問題。對於行業的礦權糾紛的問題，我們不便做評論。”

亞美的大股東華平對中國煤層氣產業以及亞美能源的未來抱有較強信心。華平中國對《能源》記者表示，作為長線投資者和在能源領域有著 40 多年經驗的全球化私募投資機構，華平看好中國非常規能源行業的長期發展和前景。中國煤層氣行業屬於起步階段，華平可借助在美國煤層氣行業成功的投資經驗，將相關的技術和資源帶給亞美能源，相信其未來會有很好的發展潛力。

[<<返回目錄](#)

【頁岩氣】

中國頁岩氣的十年一劍

（中國科學報，2015 年 7 月 22 日）

“更深、更廣、更複雜——油氣勘探新領域與新技術”，這是近期在北京舉辦的第六屆中國石油地質年會（CAPG）的主題。

而今年恰是中國頁岩氣發展的第十個年頭，“中國頁岩氣發展十年，在理論、技術、工藝、實驗、標準、人才、環保、產量、政策、觀念等方面都取得了較大進展。”這是中國石油勘探開發研究院副院長鄒才能對中國頁岩氣十年發展的評價。

未來石油工業的戰略選擇

“AAPG（美國石油地質學家學會）年會是石油地質領域全球最高水準、最大規模的國際學術會議，而中國石油地質年會則是中國地質界、油氣界最大規模會議，這是我們自己的 CAPG 年會。”鄒才能在解釋 CAPG 的由來時說。

來自政府機構、國內知名油氣公司、研究院所的 800 余位院士專家和業界人士參會，

共同分析面對國際油價持續低位震盪、我國經濟發展進入新常態、油氣勘探物件越來越複雜等挑戰，石油工業上游領域如何應對等問題。圍繞深水、深層、非常規油氣地質理論研究和勘探技術攻關，交流展示新成果、新技術，學習研討新理論、新方法。

“深水開發是近年來常規油氣儲產量增長最現實的領域。”鄒才能解釋主題中“更深”的含義時說，“近十年來的超億噸級大油田新發現都是在海洋深水領域。”另一方面，深層開發也是油氣勘探的新趨勢，四川盆地與塔里木盆地的平均勘探深度已經達到 6000 米。

更廣，是指油氣勘探研究的發展態勢更加多樣：資源類型從常規向非常規轉變、構造類型從構造向非構造延伸、圈閉類型從圈閉向非圈閉拓展。

更複雜，是指油氣儲藏與開採環境的複雜要求理論與技術不斷創新。“高溫、高壓的環境，高含硫、高二氧化碳的流體，都要求開採技術不能再像之前那樣簡單。”鄒才能以最近在四川盆地寒武系與震旦系地層發現的安嶽特大型氣田為例說，“這是目前全球範圍內發現的熱演化程度最高的特大型天然氣田，打破了石油地質理論固有的認知模式，對開拓全球深層古老地層油氣新領域具有重大科學價值。”

解釋了本屆地質年會的主題後，鄒才能給出了更加契合油氣勘探現狀的表達：兩深一非，未來石油工業勘探領域的戰略選擇。“深水、深層、非常規，將成為未來全球油氣勘探重大發現和增儲的新領域。”鄒才能說。

頁岩氣未來值得期許

“美國頁岩氣革命，帶來全球頁岩氣開發理論技術的革命，給整個油氣行業、全球經濟與地緣政治帶來很大衝擊。”鄒才能指出，相比北美地區數十年的開採歷史，中國直到 2005 年前後才逐步開始有了頁岩氣工作，2008~2009 年有了實質進展。

“2005 年到 2010 年，我國的頁岩氣處在研究探索階段，而 2010 年到 2015 年進入工業化試驗和起步階段，接下來的五年將是頁岩氣規模化生產階段。”對於中國頁岩氣的十年發展，鄒才能有著自己的階段分期。而在十年發展當中，鄒才能見證了其在理論、技術、工藝等十個方面的進展。

海相超壓頁岩氣理論有大創新。包括發現頁岩納米孔隙、頁岩氣“連續型”聚集、評價出海相頁岩氣超壓“甜點區”、確定了海相頁岩氣志留系是近期主要開發層系。

工程技術取得巨大進步。三維地震可以進行“甜點區”的預測和評價；平臺式水準井的鑽探技術使得一片區域內多打井成為現實，局部可以實現頁岩氣開採；微地震檢測技術的應用，可縮短和降低儲層監測的週期與費用。“目前這套技術的問題在於只能應用在 3500 米以前的地層，更深的海相頁岩氣開採技術仍不過關。”鄒才能說。

形成先進的實驗手段。我國建成了國家能源頁岩氣研發中心，一系列的頁岩氣開採試驗方法，基本都能進行頁岩氣基礎分析和評價。

我國有了自己的頁岩氣評價和儲量標準。國土資源部以公告形式，批准發佈了由全國國土資源標準化技術委員會審查通過的《頁岩氣資源/儲量計算與評價技術規範（DZ/T0254-2014）》，並於 2014 年 6 月 1 日實施。

鄒才能與自己的研究團隊共同起草了《頁岩氣地質評價方法》，這是我國第一個頁岩氣地質評價的國家標準。該標準明確了頁岩氣的基本內涵與評價方法，頁岩氣井最低工業性氣流量標準，以及海相、過渡相——湖沼相煤系、湖相三大類中國頁岩氣有利層段確定條件與下限標準等。

據瞭解，《頁岩氣地質評價方法》已由中華人民共和國國家品質監督檢驗檢疫總局、中國國家標準化管理委員會聯合發佈，並將於 2015 年 10 月 1 日起實施。

獲得國家政策支持。國家油氣重大專項裡專門列出頁岩氣專案攻關，並制定了 2015 年

的實施計畫；對頁岩氣獨立礦權的劃分和管理也具有進步意義；“十二五”期間開採的頁岩氣每立方可獲補貼 0.4 元，“這對頁岩氣行業發展和企業進入有非常大的幫助。”鄒才能說。

產量不斷遞增。我國頁岩氣從 2005 年前的零產出，到“十二五”末的數十億立方米產量，淺層海相頁岩氣開採技術日益成熟。鄒才能預計，真正大規模的工業化生產階段要到“十三五”末，“2020 年前後，頁岩氣產量應實現百億級立方米”。

觀念發生新轉變。頁岩氣發展的十年，伴隨著理論、觀念的巨大轉變，從常規石油產業轉到非常規油氣領域，“這不只是空白的填補，也是油氣理論的顛覆性創新。”鄒才能形容說。

經過多年學習、求索和突破，中國在頁岩氣地質條件、成藏規模等方面初步建立起自己的“海相超壓”理論。“國家目標的設定更趨於理性、客觀，這本身就是進步。”鄒才能說。此外，材料裝備技術國產化；地表鑽井過程中環保措施到位，地表水不受污染、岩屑不落地；從無到有的人才培養等方面也是頁岩氣十年進展中的重要方面。

鄒才能對頁岩氣開發充滿熱切希望，“我國的頁岩氣真正進行工業勘探開發才 5 年，還有無限前景值得期盼；海相取得了重大突破，非海相值得我們不斷嘗試和探索；未來新的十年，我們將迎來頁岩氣的工業化、規模化，實現頁岩氣的跨越發展。”

[<<返回目錄](#)

外資退出中國頁岩氣市場

（北京商報，2015 年 7 月 23 日）

康菲石油日前表示，已經停止與中石油在內江地區與中石化在綦江地區的頁岩氣勘探合作，目前在中國沒有正在勘探的專案。此前，美國中型石油公司阿納達科石油、阿美拉達赫斯等已經宣佈退出中國頁岩氣上游產業。而殼牌、雪佛龍等也曾傳出在華頁岩氣專案受阻的消息。業內認為，由於不看好未來前景，在國際油價持續低迷、勘探風險加大的背景下，國際石油巨頭們正加速撤離中國頁岩氣市場。

康菲中止中國頁岩氣勘探

康菲石油表示，停止同中石油及中石化在頁岩氣勘探上的合作，主要是出於商業上的考慮，確保把資金和資源投入到具有最佳商業可行性的項目上。

據瞭解，康菲石油曾於 2012 年與中石化簽訂了 40.47 萬公頃綦江區塊的聯合研究協議進行頁岩氣的勘探開發研究，隨後，在 2013 年 2 月，康菲石油又與中石油簽訂了 20.23 萬公頃的內江-大足區塊的產量分成合同。對於康菲石油停止勘探國內頁岩氣專案，北京商報記者昨日聯繫了中石油、中石化，但是截至記者發稿時仍沒有得到回復。

廈門大學中國能源經濟研究中心主任林伯強指出，康菲石油的停止勘探並不會對中石油、中石化產生實質影響，首先，康菲石油跟中石油、中石化的合作只有兩個氣塊，占整體比重非常低；其次，中石油、中石化在頁岩氣開發方面已經取得了明顯進展，一些氣塊產量已經比較可觀，中石油、中石化的頁岩氣開發不會因為康菲石油的退出就停下來。

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，今年頁岩氣產量將達到 26 億立方米。7 月 7 日，中石化宣佈涪陵頁岩氣田鑽井總數突破百萬米，日產氣能力突破千萬方，頁岩氣商業開發取得階段性成果。

國際巨頭紛紛退出頁岩氣業務

事實上，不僅是中國市場，目前國際石油公司也正在加快退出各國的頁岩氣業務。6 月

初，康菲石油宣佈，因勘探結果不理想而結束在波蘭的頁岩氣勘探工作。3 月，因能源價格過低，殼牌宣佈退出南非頁岩氣專案；2 月，法國道達爾公司宣佈暫停在美國的所有頁岩氣投資。

“頁岩氣的競爭對手是天然氣，而天然氣價格跟石油價格是聯動的，目前石油價格很低，間接拉動了天然氣價格走低。在這種情況下，頁岩氣的成本明顯過高，不具備競爭力。如果石油價格維持在 50 美元一桶，頁岩氣根本沒有存在的必要。”林伯強說。

自 2014 年 6 月 20 日以來，受需求下降、美元升值、地緣政治紛爭、石油輸出國組織 OPEC 產量及美國頁岩氣油產量增加等影響，國際油價斷崖式下跌。截至今年 5 月，國際油價雖略有回升，但仍徘徊於每桶 60-65 美元的低位區。

隆眾石化網分析師王皓浩認為，頁岩氣項目本身就是一個燒錢的行業，在國際油價持續下挫的當前，新興能源的替代優勢減弱，國際石油公司退出頁岩氣勘探也在情理之中。但這並不代表永久的退出，如果國際油價反彈，時機成熟，這些國際石油公司仍會繼續開發頁岩氣。

中國頁岩氣開採遇冷

雖然中石油、中石化在頁岩氣開發方面進展如火如荼，但是也難掩國內頁岩氣開發遇冷的事實。2012 年、2013 年國土資源部相繼推出了全國頁岩氣一、二輪區塊勘探權招標，第三輪頁岩氣區塊招標卻遲遲沒有召開。

2014 年 11 月 3 日，國土資源部官方資訊顯示，在首批兩個頁岩氣招標區塊探礦權勘查期滿處置結果中，中國石油化工股份有限公司和河南省煤層氣開發利用有限公司因未完成承諾的勘查投入比例，分別繳納違約金約 800 萬元和 600 萬元，並被核減勘查區塊面積。

卓創天然氣分析師劉廣彬坦言，國內目前在頁岩氣進行的投入和產出並不樂觀，國內已經進行了兩輪頁岩氣招標，但實際上也就是中石化稍有成就，出現了涪陵示範區這樣的試點，其他企業多數沒有太多的產量。而且由於勘探投入不足還遭到了處罰，所以頁岩氣在中國的前景打了折扣。

國家能源局在日前召開的“十三五”能源規劃會議上也下調了 2020 年我國頁岩氣產量，即到 2020 年頁岩氣和煤層氣產量均達到 300 億立方米，此次規劃目標產量下調了一半。

在王皓浩看來，如果油價持續低迷不振，國家沒有很可觀的政策扶持，即使部分企業有意願加入，基於長線的資金面考慮，也很難實施。整體來看，頁岩氣開發遇冷趨勢是必然的。

[<<返回目錄](#)

頁岩氣第三輪招標將啟動 扶持政策細則正在醞釀

（中國環保線上，2015 年 7 月 30 日）

7 月 29 日，國土資源部公佈第二輪頁岩氣中標企業的勘查進展情況。隨著中標頁岩氣區塊的 16 家企業進入勘查階段，國土部未來將重點監管這些企業的勘查進度，對沒有完成承諾工作的企業進行處罰，必要時可收回中標企業的探礦權。

國土部強調，“對‘圈而不探’，甚至用區塊圈錢的，及時提醒、督導，對情節嚴重的，縮減區塊面積直至收回區塊”。接下來，國土部將加強針對中標企業勘查工作的監管，密切跟蹤各區塊的勘查工作進展，督促企業按照承諾的勘查工作量和進度切實開展工作。

從相關管道獲，能源研究所相關人士表示，今年將加強油氣頁岩氣資源調查和潛力評價，指導勘查開發，繼續開展競爭性出讓 1~2 批油氣（包括煤層氣、頁岩氣）探礦權，並探索

推進頁岩氣勘查開發部省合作機制，加強監督檢查，研究制訂油氣探礦權競爭出讓規定。第三輪頁岩氣探礦權招標最快將在今年年底啟動，結果或跨年公佈，此輪招標規模將超前兩輪總和。

國家能源局石油天然氣司副司長楊雷表示，除國土資源部開展了一些頁岩氣基礎性的資源調查工作外，國家發改委或能源局也從科技、研發中心、裝備、示範中心等方面做了四位一體的科研攻關：一是依託重大科技專項，國家有很大的投入；二是設置了頁岩氣研發中心，給了很多裝備和設備的投入；三是裝備的國產化，支援國內企業進行國產化的實驗；四是依託示範工程，能源局已批准了三個頁岩氣的示範區，包括四川、重慶和陝北。

國土資源部地勘司副司長車長波表示，頁岩氣勘查開發具有初期高投入、高科技、高成本、高風險、投資回收週期長的特點，加上我國頁岩氣有利區條件差，部分區域水資源匱乏，迫切需要價格補貼，稅費減免等優惠政策，需要在管網運營採取開放靈活的政策措施。

“目前財政部、能源局發佈了按產量每立方補貼 4 毛錢，國土資源部正在按照有關領導要求，會同有關部委研究一系列的扶持政策細則，支持頁岩氣的產業發展。”車長波說。下一步國土資源部頁岩氣發展的主要思路是“開放市場，有序競爭，加強調查，科技引領，強化監管，加快開發，政策扶持，協同行動”，“下一步還要繼續完善出臺符合頁岩氣勘查開發實際的探礦權競爭出讓辦法，既要吸引社會資金，又要防止一哄而上。”

[<<返回目錄](#)