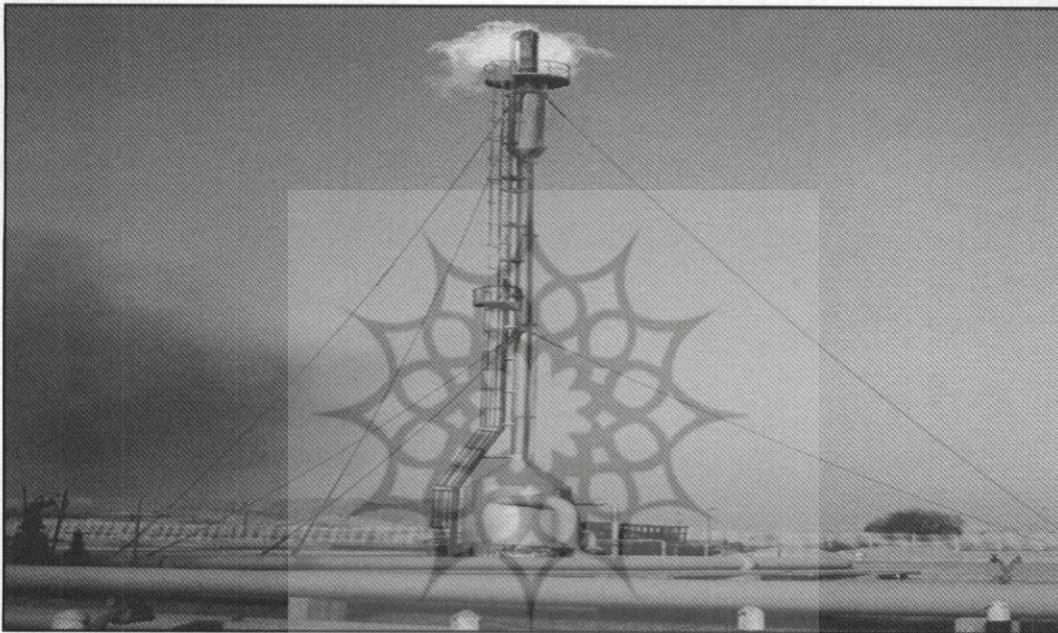


تحولات بازار جهانی گاز - ژانویه ۲۰۰۷

گروه اوپک و کشورهای عمده تولیدکننده و مصرفکننده نفت و گاز

مرتضی بهروزی فر - سامیه کویکی

- قیمت گاز طبیعی در ماه ژانویه در بازار Henry Hub بیش از ۴۰ درصد افزایش یافت.
- قیمت گاز در بازار نیویورک در روز ۲۵ ژانویه به ۲۴/۹۳ دلار در هر میلیون Btu رسید (حدود ۱۴۵ دلار در هر بشکه معادل نفت خام).
- ذخیره سازی های عملیاتی گاز طبیعی ایالات متحده در روز ۲۶ ژانویه، به ۲/۵۷۱ تریلیون فوت مکعب رسید.



تبدیل ۵/۸۰، به دلار در میلیون Btu تبدیل شده است. حاکم شدن هوای نسبتاً سرد در اکثر مناطق ایالات متحده که از هشتم ژانویه آغاز شد، علی‌رغم سطوح بالای ذخائر عملیاتی گاز طبیعی به‌ویژه در نیمه دوم این ماه، سطح قیمت گاز طبیعی در بازار آمریکا را در ماه ژانویه با افزایش قابل توجهی مواجه نمود.

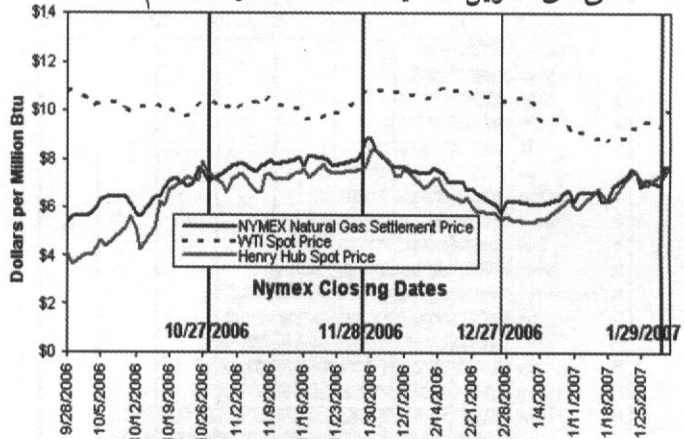
قیمت گاز طبیعی در بازار Henry Hub که در روز ۲۹ دسامبر ۵/۵۱ دلار در هر میلیون Btu بود، با ۱۰ سنت کاهش به قیمت ۵/۴۱ دلار در هر میلیون Btu در روز دوم ژانویه مبادله شد، اما پس از آن، قیمت‌ها افزایش یافتند به نحوی که در آخرین روز کاری ماه مورد بررسی، قیمت گاز طبیعی شاخص ایالات متحده به ۷/۷۵ دلار در هر میلیون Btu رسید که نشان‌دهنده بیش از ۴۰ درصد افزایش طی ماه ژانویه بود. قیمت‌ها در بازار شیکاگو نیز شاهد بیش از ۴۰ درصد افزایش بود. قیمت در این بازار حداقل ۵/۵۳ دلار در روز دوم ژانویه و حداکثر ۷/۷۷ دلار در هر میلیون Btu در روز ۳۱ ژانویه بود.

در بازار نیویورک همانند ماه‌های گذشته، سطح قیمت‌ها بیش از دیگر بازارهای آمریکا بود. قیمت گاز طبیعی در این بازار در روز ۳۱ ژانویه نسبت به ۲۹ دسامبر حدود ۵۵ درصد افزایش را تجربه نمود. اما نکته قابل توجه در این بازار این بود که با توجه به کاهش شدید دما در روز ۲۴ ژانویه، قیمت ۱۱/۳۹ دلار در هر میلیون Btu افزایش یافت و این روند

طی اولین ماه سال ۲۰۰۷، قیمت تک‌محموله گاز طبیعی در Henry Hub روندی فزاینده را تجربه نمود و در مجموع، سطح قیمت گاز شاخص ایالات متحده در این ماه، بیش از ۴۰ درصد افزایش یافت.

نمودار شماره ۱ - مقایسه قیمت گاز تک‌محموله Henry Hub،

آتی‌های تحویل ماه آینده NYMEX و نفت خام WTI



Source: NGL's Daily Gas Price Index (<http://Intelligencepress.com>)

توجه: قیمت نفت خام WTI بر حسب دلار در بشکه، با ضریب

جدول شماره ۱ - قیمت گاز طبیعی در بازارهای آمریکا

دلار در هر میلیون Btu

آنها		Cal Comp Avg*	شینکاگو	نیویورک	Henry Hub	روز
تحويل مارس	تحويل فوریه					
۶,۵۰۳	۶,۲۹۹	۵,۹۳	۵,۵۴	۶,۰۷	۵,۵۱	۲۹ دسامبر
تعطیلات	تعطیلات	تعطیلات	تعطیلات	تعطیلات	تعطیلات	۱ ژانویه
تعطیلی بازار	تعطیلی بازار	۵,۹۳	۵,۵۳	۶,۰۳	۵,۴۱	۲ ژانویه
۶,۳۲۵	۶,۱۶۳	۶,۱۵	۵,۷۶	۶,۱۳	۵,۴۷	۳ ژانویه
۶,۳۳۰	۶,۱۶۲	۶,۱۹	۵,۸۱	۶,۰۹	۵,۶۰	۴ ژانویه
۶,۳۴۷	۶,۱۸۴	۶,۰۳	۵,۷۷	۵,۸۶	۵,۵۱	۵ ژانویه
۶,۵۴۸	۶,۳۷۸	۶,۳۷	۶,۲۰	۶,۶۵	۶,۰۲	۸ ژانویه
۶,۷۴۴	۶,۶۳۱	۶,۳۳	۶,۲۴	۶,۹۹	۶,۱۴	۹ ژانویه
۶,۸۳۱	۶,۷۵۵	۶,۶۱	۶,۴۵	۷,۰۷	۶,۴۱	۱۰ ژانویه
۶,۳۹۷	۶,۲۹۲	۶,۴۴	۶,۲۴	۶,۶۳	۶,۰۸	۱۱ ژانویه
۶,۶۹۸	۶,۶۰۱	۶,۲۸	۶,۳۳	۶,۶۴	۵,۹۷	۱۲ ژانویه
تعطیلات	تعطیلات	تعطیلات	تعطیلات	تعطیلات	تعطیلات	۱۵ ژانویه
۶,۶۱۶	۶,۶۳۸	۶,۹۷	۶,۸۶	۱۰,۲۳	۶,۷۹	۱۶ ژانویه
۶,۳۱۰	۶,۲۳۴	۶,۸۰	۶,۶۰	۷,۸۶	۶,۵۷	۱۷ ژانویه
۶,۳۶۱	۶,۳۲۴	۶,۴۲	۶,۳۳	۶,۹۳	۶,۲۸	۱۸ ژانویه
۶,۹۲۰	۶,۸۸۶	۶,۳۹	۶,۴۱	۷,۳۸	۶,۳۹	۱۹ ژانویه
۷,۳۱۱	۷,۳۱۹	۷,۰۰	۷,۰۷	۸,۱۵	۷,۲۰	۲۲ ژانویه
۷,۵۶۲	۷,۵۹۷	۷,۲۴	۷,۲۸	۸,۶۸	۷,۴۳	۲۳ ژانویه
۷,۳۷۹	۷,۴۲۱	۷,۱۶	۷,۲۹	۲۰,۰۷	۷,۴۶	۲۴ ژانویه
۶,۹۱۰	۶,۹۰۵	۶,۹۱	۶,۹۹	۲۴,۹۳	۷,۱۹	۲۵ ژانویه
۷,۱۵۸	۷,۱۷۵	۶,۷۷	۷,۰۴	۱۲,۳۶	۶,۹۳	۲۶ ژانویه
۶,۹۳۷	۶,۹۱۷	۷,۱۲	۷,۳۹	۱۱,۰۶	۷,۳۴	۲۹ ژانویه
۷,۷۴۰	باطل شد	۶,۹۸	۷,۲۷	۹,۹۹	۷,۳۴	۳۰ ژانویه
۷,۶۶۷	باطل شد	۷,۳۷	۷,۷۷	۹,۴۲	۷,۷۵	۳۱ ژانویه

*Avg. of NGL's reported avg price for: Mailan, PG&E citygate and Southern California Border Avg.
Source: NGL's Daily Gas Price Index

نیویورک که حداکثر قیمت را در روز ۲۵ ژانویه تجربه نمود) قرار داشت و در مقابل کمترین قیمت‌ها در روز دوم ژانویه ثبت گردید. نمودار شماره ۱، نشان می‌دهد که قیمت گاز طبیعی شاخص آمریکا با وجود روند تقریباً کاهنده قیمت نفت خام در نیمه اول ژانویه، روندی فزاینده را طی این ماه داشته‌است، بنابراین اختلاف قیمت نفت خام WTI و گاز طبیعی شاخص ایالات متحده (بر مبنای ارزش حرارتی) به حدود ۲/۲۵ دلار در هر میلیون Btu کاهش یافت.

تا روز بعد نیز ادامه یافت و در روز ۲۵ ژانویه قیمت به ۲۴/۹۳ دلار در هر میلیون Btu رسید (معادل حدود ۱۴۵ دلار در هر بشکه نفت خام)، که از ۲۰ ژانویه تا کنون بی‌سابقه بوده است. در کل با توجه به حاکم شدن هوای سرد در اکثر مناطق بویژه در نیمه دوم ماه ژانویه، قیمت گاز طبیعی در بازارهای عمده ایالات متحده آمریکا طی این ماه روندی فزاینده را طی نمود بطوریکه در روز ۳۱ ژانویه در بالاترین سطح خود در این ماه در اکثر بازارهای مذکور (به جز بازار

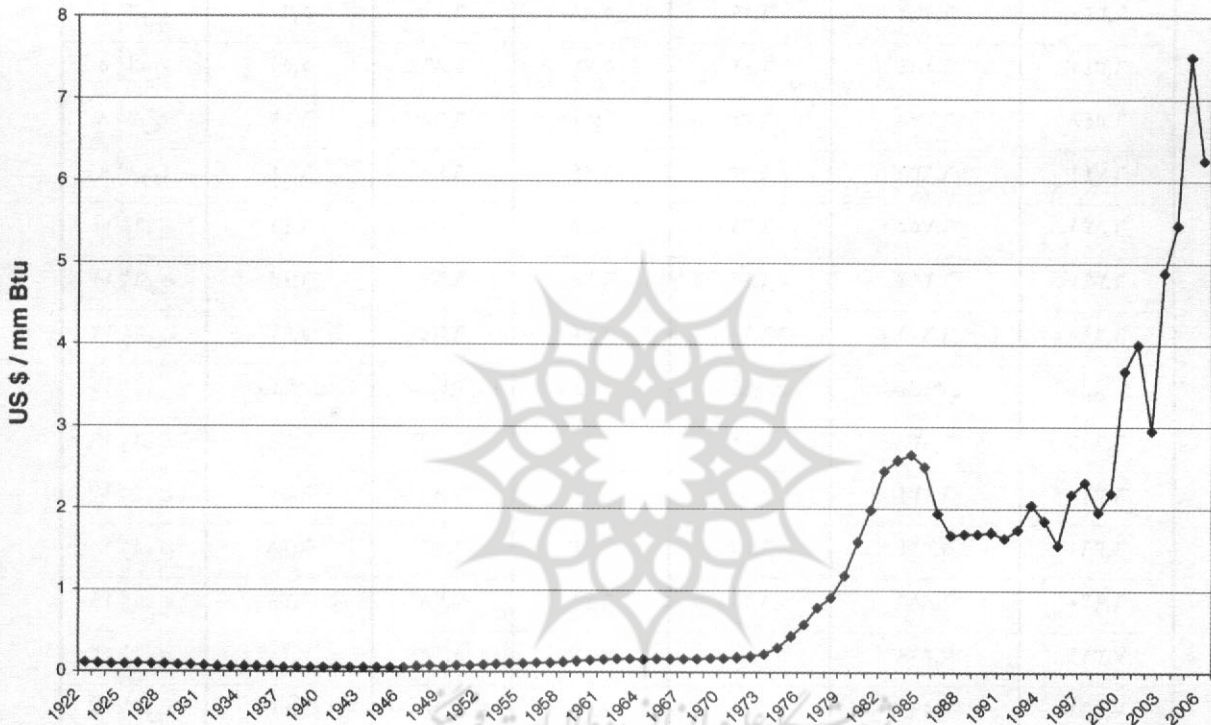
جدول شماره ۲ - قیمت برآوردی سرچاهی گاز طبیعی ایالات متحده

دلار در هر میلیون Btu

ژانویه ۲۰۰۷	دسامبر ۲۰۰۶	نوامبر ۲۰۰۶	اکتبر ۲۰۰۶	سپتامبر ۲۰۰۶	اوت ۲۰۰۶	
۵/۹۲	۶/۶۵	۶/۴۳	۵/۰۳	۵/۵۱	۶/۵۱	دلار در هزار فوت مکعب
۵/۷۶	۶/۴۸	۶/۲۶	۴/۹۰	۵/۳۷	۶/۳۴	دلار در میلیون BTU

Source: EIA, Office of Oil and Gas

نمودار شماره ۲ - روند تاریخی قیمت سرچاهی گاز طبیعی ایالات متحده



کاهش را تجربه نمود.

جدول شماره ۳ - قیمت تکمحموله گاز طبیعی در بازارهای مختلف

دلار در هر میلیون Btu

۲۹ ژانویه	۲۲ ژانویه	۱۵ ژانویه	۸ ژانویه	۲۹ دسامبر	بازار عمده
۷,۱۹	۶,۴۹	۶,۰۲	۵,۵۸	۵,۵۸	Henry Hub
۴,۶۴	۶,۰۰	۵,۲۸	۵,۰۴	۵,۶۷	NBP (انگلیس)
۴,۵۴	۵,۸۹	۵,۳۷	۵,۰۸	۵,۶۷	Zeebrugge (بلژیک)
۴,۵۴	۵,۸۹	۵,۳۷	۵,۰۸	۵,۶۷	Zeebrugge (فرانسه)
۴,۵۲	۵,۸۷	۵,۳۱	۵,۰۵	۵,۶۴	Dutch TTF (هلند)
۴,۵۲	۵,۸۷	۵,۳۱	۵,۰۵	۵,۶۴	Dutch TTF (آلمان)

Source: World Gas Intelligence

توجه: قیمت Henry Hub، متوسط وزنی ۵ روز کاری (منتهی به روز ارائه شده) است، در حالیکه قیمت برای بازار اروپا، برآورد قیمت روز بعد برای تحویل در ۲ روز بعد می باشد.

قیمتهای سرچاهی گاز طبیعی آمریکا که از حدود ۱۰ سنت در هر میلیون Btu در دهه ۱۹۲۰ به متوسط ۵/۵ دلار در هر میلیون Btu در سال ۲۰۰۴ رسید و در اکتبر ۲۰۰۵ بصورت مقطعی به بیش از ۱۰ دلار در هر میلیون Btu افزایش یافت، در ژانویه ۲۰۰۷ به ۵/۷۶ دلار در هر میلیون Btu رسید.

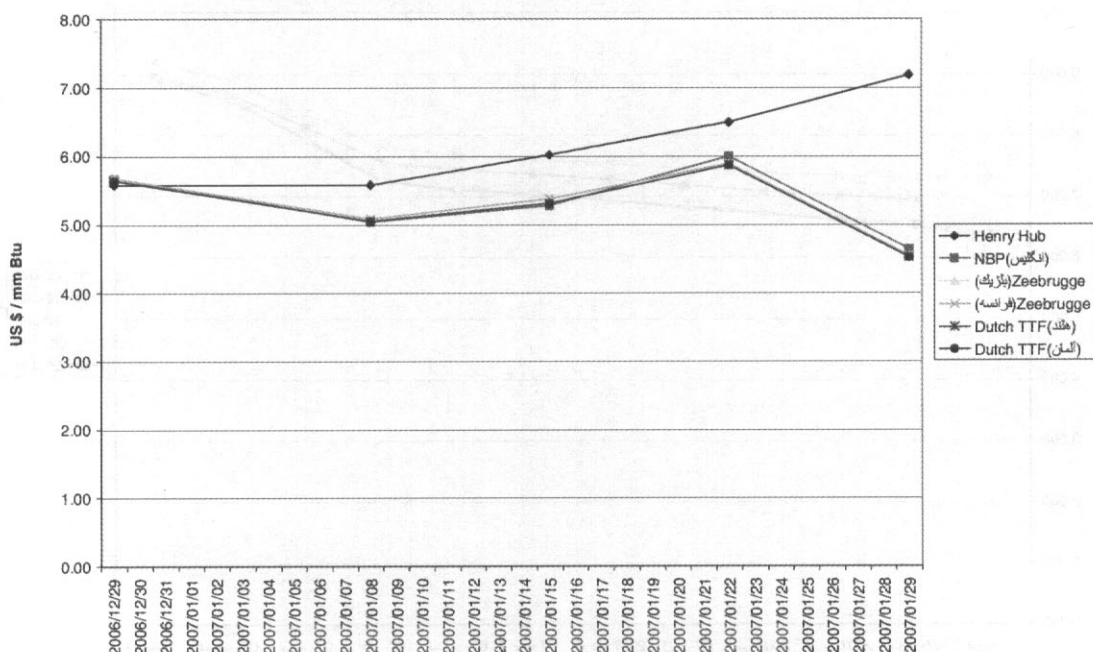
بازار اروپا:

طی ماه ژانویه قیمت های تکمحموله در بازارهای عمده اروپا، نوسانات قابل توجهی را تجربه نمودند. اما نکته قابل توجه در مورد قیمت ها در این ماه این بود که سطح و روند تغییر قیمت در بازارهای عمده اروپا، تقریباً بر هم منطبق بودند (نمودار شماره ۳).

قیمت گاز طبیعی در بازارهای اروپا و ایالات متحده در مقطع ۲۹ دسامبر تقریباً یکسان بود. اما قیمت در بازار اروپا تا ۸ ژانویه کاهش یافت و پس از آن تا ۲۲ ژانویه روندی افزایشی و همسان با بازار آمریکا را تجربه نمود. اما پس از آن با سقوطی قابل توجه، به پائین تر از سطح ۲۹ دسامبر رسید. بنابراین قیمت ها در بازار اروپا در روز ۲۲ ژانویه در بالاترین سطح خود قرار داشت.

در کل قیمت گاز طبیعی در بازار انگلیس در روز ۲۹ ژانویه نسبت به ۲۹ دسامبر حدود ۱۷ درصد و در سایر بازارهای اروپا، حدود ۱۹ درصد

نمودار شماره ۳ - مقایسه قیمت تکمحموله گاز طبیعی در بازارهای مختلف



نیز باشد.

نمودار ۵، نشان می‌دهد که در ماه ژانویه قیمت قرارداد آتی‌های تحویل تا ۱۰ ماه آینده در بازار لندن، نوساناتی را شاهد بود. قیمت قرارداد آتی‌های تحویل فوریه تا سپتامبر در بازار انگلیس، روندی نسبتاً کاهنده را تجربه نمود اما قیمت قراردادهای تحویل اکتبر و نوامبر افزایش قابل توجهی را نشان می‌دهد.

کمترین قیمت قرارداد آتی‌ها در بازار لندن، مربوط به قرارداد تحویل ژوئیه در روز ۲۹ ژانویه و بیشترین قیمت قرارداد آتی‌ها مربوط به قرارداد تحویل نوامبر ۲۰۰۷ در روز ۲۹ دسامبر بود که حاکی از ۴۲/۴ دلار تفاوت در هر میلیون Btu میان این قراردادهای می‌باشد. تفاوت قیمت میان بیشترین و کمترین قیمت قرارداد آتی‌ها در بازار نیویورک حدود ۲/۹ دلار در هر میلیون Btu بود.

بنابراین اطلاعات و نمودارهای ارائه شده، نشان‌دهنده ثبات بیشتر بازار گاز آمریکا نسبت به بازار گاز اروپاست.

قیمت آتی‌ها در بورسهای نیویورک و لندن:

طی ماه ژانویه، روند نوسانات قیمت قرارداد آتی‌ها در بازار نیویورک تقریباً همانند بازار تکمحموله ایالات متحده آمریکا بود. قیمت قرارداد آتی‌ها برای تحویل در ماه فوریه از ۶۲۹۹ دلار در هر میلیون Btu در ۲۹ دسامبر، با حدود ۹ درصد افزایش به ۶۹۱۷ دلار در هر میلیون Btu در روز ۲۹ ژانویه رسید. قرارداد آتی‌های تحویل ماه مارس نیز از ۶۵۰۳ دلار در هر میلیون Btu در روز ۲۹ دسامبر، با حدود ۱۸ درصد افزایش با قیمت ۷/۶۶۷ دلار در هر میلیون Btu در روز ۳۱ ژانویه مبادله شد.

نمودار ۴ نشان می‌دهد که طی ماه ژانویه، قیمت قراردادهای آتی‌های تحویل در ماههای آینده در بورس NYMEX، روندی صعودی داشته است. طی این ماه، قراردادهای تحویل فوریه تا اکتبر ۲۰۰۷، روندی افزایشی داشته و از اکتبر ۲۰۰۷ تا ژانویه ۲۰۰۸ رشد سریع‌تری را تجربه می‌کند. بنابراین به نظر می‌رسد علی‌رغم افزایش سطوح قیمت در ماه ژانویه، بازار گاز دارای پتانسیل افزایش بیشتر قیمت در ماه‌های آینده و حتی در بهار

جدول شماره ۴ - قیمت آتی‌های گاز طبیعی در بازارهای بورس NYMEX و IPE

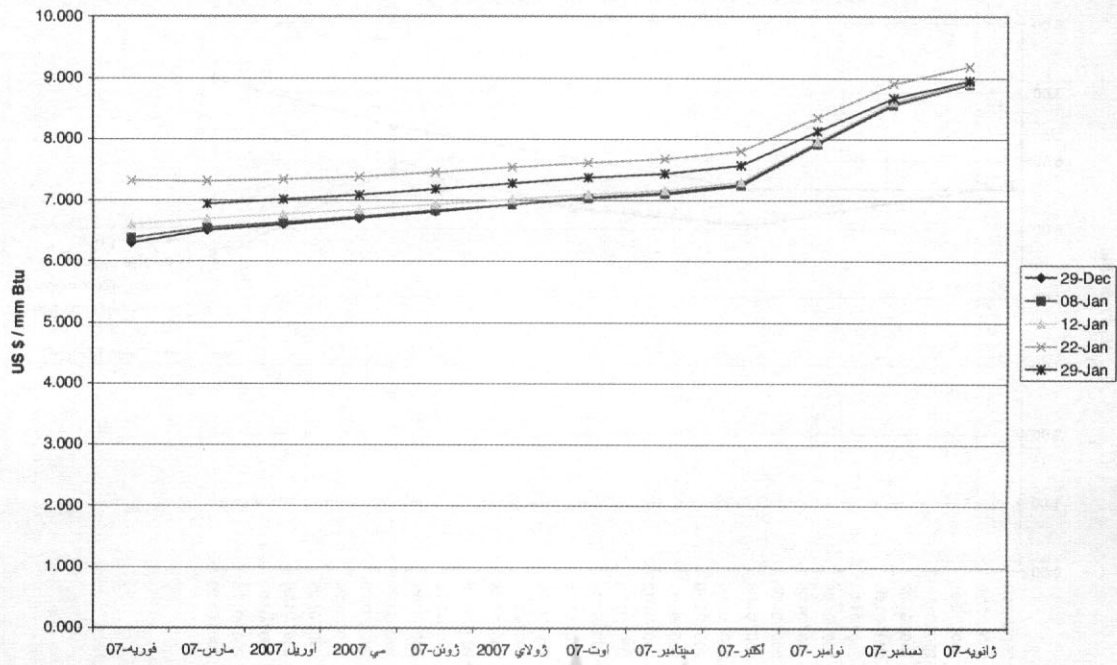
دلار در هر میلیون Btu

ماه تحویل	NYMEX				IPE			
	۲۹ ژانویه	۲۲ ژانویه	۱۲ ژانویه*	۸ ژانویه	۲۹ ژانویه	۲۲ ژانویه	۱۵ ژانویه	۸ ژانویه
فوریه ۲۰۰۷	۶,۳۱	۷,۳۱۹	۶,۶۰۱	۶,۳۷۸	۴,۷۶	۵,۷۲	۶,۲۶	۵,۸۷
مارس ۲۰۰۷	۶,۰۰	۷,۳۱۱	۶,۶۹۸	۶,۵۴۸	۴,۵۸	۵,۵۲	۵,۶۷	۵,۵۰
آوریل ۲۰۰۷	۵,۷۴	۷,۳۳۶	۶,۷۶۸	۶,۶۳۷	۴,۴۱	۵,۰۴	۵,۲۸	۵,۱۶
می ۲۰۰۷	۵,۵۶	۷,۳۸۱	۶,۸۴۶	۶,۷۳۲	۴,۴۱	۵,۰۰	۵,۱۵	۴,۹۹
ژوئن ۲۰۰۷	۵,۳۴	۷,۴۵۳	۶,۹۲۶	۶,۸۳۰	۴,۳۶	۴,۷۹	۴,۹۹	۴,۸۲
ژوئیه ۲۰۰۷	۵,۳۶	۷,۵۳۵	۷,۰۱۲	۶,۹۳۰	۴,۳۴	۴,۷۲	۴,۹۴	۴,۷۹
اوت ۲۰۰۷	۵,۶۲	۷,۶۱۰	۷,۰۹۲	۷,۰۳۰	۴,۳۸	۴,۹۴	۵,۱۵	۵,۰۵
سپتامبر ۲۰۰۷	۵,۴۶	۷,۶۷۰	۷,۱۵۷	۷,۱۰۰	۴,۳۶	۴,۸۸	۵,۱۰	۵,۰۱
اکتبر ۲۰۰۷	۶,۴۳	۷,۷۹۵	۷,۲۹۲	۷,۲۳۷	۵,۴۸	۶,۰۹	۶,۳۰	۶,۰۶
نوامبر ۲۰۰۷	۸,۸۵	۸,۳۴۵	۷,۹۵۷	۷,۹۱۲	۷,۶۲	۸,۱۴	۸,۶۹	۸,۳۳
دسامبر ۲۰۰۷		۸,۶۶۹	۸,۹۰۵	۸,۵۵۲				
ژانویه ۲۰۰۸		۹,۹۵۹	۸,۹۲۲	۸,۸۸۷				

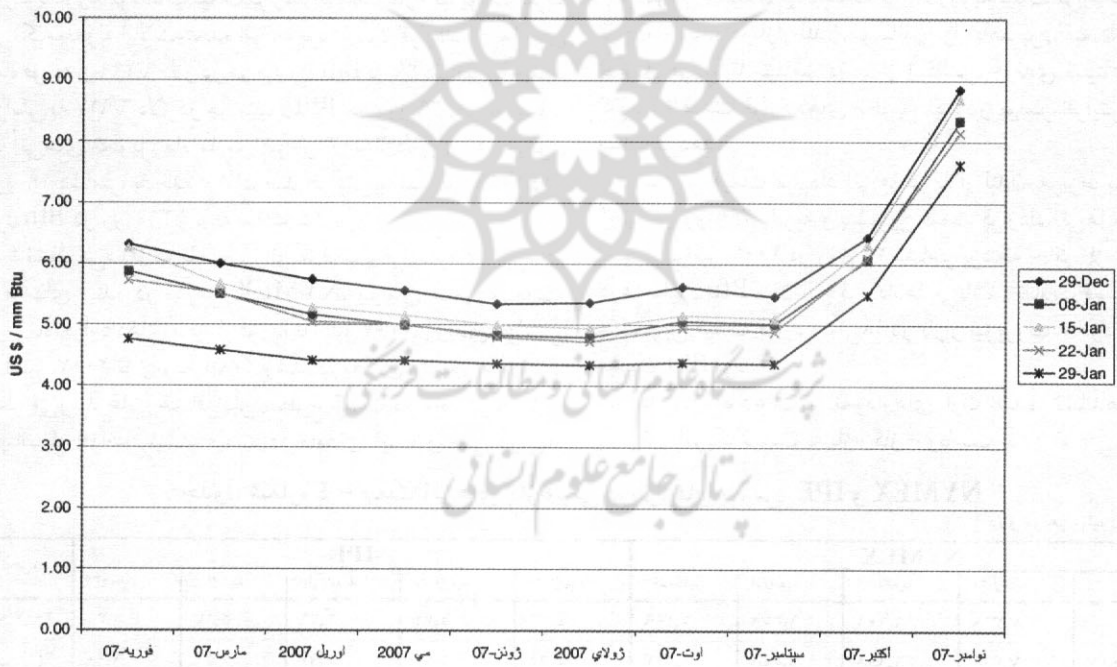
Source: World Gas Intelligence

* تعطیلات در ایالات متحده

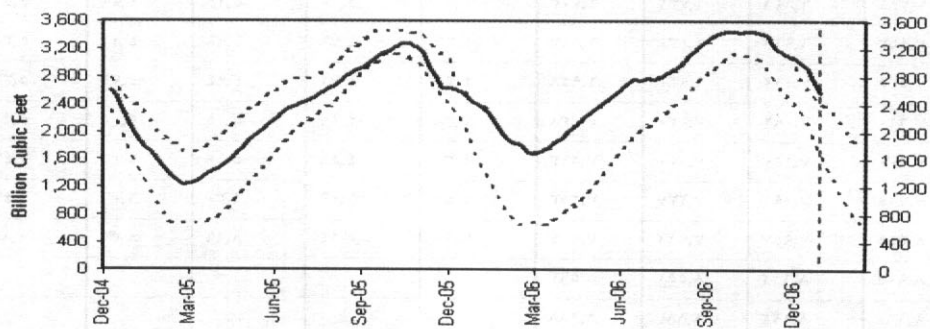
نمودار شماره ۴ - قیمت آتی های گاز طبیعی تحویل در ماههای مختلف در NYMEX



نمودار شماره ۵ - قیمت آتی های گاز طبیعی تحویل در ماههای مختلف در IPE



نمودار شماره ۶ - ذخائر زیرزمینی عملیاتی ایالات متحده در مقایسه با ۵ سال گذشته



که نشاندهنده وجود ذخائری به میزان ۲۱/۴ درصد (۴۵۴ میلیارد فوت مکعب) بیش از میانگین هفته مشابه در ۵ سال گذشته و ۶/۳ درصد (۱۵۲ میلیارد فوت مکعب) بیش از حجم ذخائر در هفته مشابه سال گذشته می‌باشد. همچنین حجم ذخائر عملیاتی گاز ایالات متحده در روز ۲۶ ژانویه، ۱۵۲ میلیارد فوت مکعب بیش از حداکثر حجم خود طی سالهای ۲۰۰۲ تا ۲۰۰۶ در هفته مشابه بود.

خالص برداشت از ذخائر گاز طبیعی ایالات متحده در هفته منتهی به ۲۶ ژانویه، ۱۸۶ میلیارد فوت مکعب بود که ۱۱ درصد بیش از ۱۶۸ میلیارد فوت مکعب میانگین برداشت ۵ سال گذشته و بیش از ۲ برابر ۸۷ میلیارد فوت مکعب برداشت هفته مشابه در سال گذشته بوده است.

توجه: خطوط نقطه چین، نشاندهنده دامنه حجم ذخائر در سالهای ۲۰۰۰ تا ۲۰۰۴ می‌باشد. خط پیوسته، نشاندهنده حجم ذخائر در سال جاری می‌باشد.

Source: Weekly Storage values from March 15, 2002 to the present are from EIA-912 Weekly Underground Natural Gas Storage Report. Values for earlier weeks are from the Historical Weekly Storage Estimates Database

ذخیره‌سازی

طبق گزارش وزارت انرژی آمریکا، ذخیره‌سازی‌های عملیاتی گاز طبیعی این کشور در روز ۲۶ ژانویه، به ۲/۵۷۱ تریلیون فوت مکعب رسید

جدول شماره ۵- ذخیره‌سازی‌های گاز طبیعی آمریکا به تفکیک منطقه

میلیارد فوت مکعب

منطقه	۲۹ دسامبر	۲۲ دسامبر	تغییر نسبت به هفته قبل	میانگین ۵ سال گذشته	درصد تغییر نسبت به ۵ سال گذشته
منطقه غرب	۱۷۴۰	۱۷۷۳	-۳۳	۱۵۳۹	۱۳/۱
منطقه شرق	۳۹۲	۴۰۱	-۹	۳۵۵	۱۰/۴
مناطق عملیاتی	۹۴۲	۹۴۷	-۵	۷۷۲	۲۲/۰
کل	۳۰۷۴	۳۱۲۱	-۴۷	۲۶۶۶	۱۵/۳

Source: EIA, EIA-912 Weekly Underground Natural Gas Storage Report and the Historical weekly storage Estimates database.

میلیارد متر مکعب (معادل ۶۷۷ الی ۷/۵ میلیارد فوت مکعب در روز) باشد که بسیار بیشتر از مصرف ۶۰ میلیارد متر مکعبی این کشور در سال ۲۰۰۶ خواهد بود.

پیش‌بینی می‌شود مصرف در بخش خانگی از ۲۰ میلیارد متر مکعب فراتر خواهد رفت در حالیکه مصرف این بخش در سال ۲۰۰۵ حدود ۱۶ میلیارد متر مکعب بوده است. گاز طبیعی بطور فزاینده در مصارف خانگی استفاده خواهد شد ولی سهم آن در بخش نیروگاه‌ها کاهش خواهد یافت. پیش‌بینی می‌شود سهم بخش صنعت از گاز مصرفی چین به ۹ درصد تقلیل یابد در حالیکه این سهم در سال ۲۰۰۳ برابر ۱۷ درصد بوده است. دولت چین به دلیل مسایل زیست‌محیطی، همچنان به دنبال افزایش استفاده از گاز در تولید برق است ولی به دلایل اقتصادی هنوز استفاده از ذغال سنگ اقتصادی‌تر است. هزینه ذغال سنگ استخراج شده از مناطق شمالی چین، حدود ۱/۹۲ دلار برای هر میلیون Btu است در حالیکه هزینه متوسط گاز منتقل شده توسط خط لوله غرب-شرق چین، ۴/۲۲ دلار در هر میلیون Btu است. قیمت گاز بایستی ۳/۳ الی ۲/۶ دلار در هر Btu باشد تا بتواند با ذغال سنگ رقابت کند. اما با توجه به نقش LNG بعنوان منبع تأمین گاز طبیعی بویژه در شهرهای ساحلی چین، امید کمی به وجود قیمت‌های فوق وجود دارد. برعکس قیمت‌های بین‌المللی LNG که حدود ۷ تا ۹ دلار در هر میلیون Btu است، باعث شده است تا شرکت نفتی چینی Sinopec، برنامه‌های احداث واحدهای دریافت LNG خود را با تأمل بیشتری ادامه دهد.

قیمت‌های نسبتاً پایین گاز برای مصارف خانگی عامل دیگر در تقلیل خرید LNG توسط شرکت‌های چینی بوده است. دولت چین احتمالاً بهای گاز تولید داخلی خود را افزایش خواهد داد تا به شرکت‌های گاز و نفت چین انگیزه بیشتری برای خرید LNG بدهد. آخرین تعدیل قیمت در دسامبر ۲۰۰۵ (یعنی هنگامیکه بهای گاز مصرفی برای صنایع به میزان ۲۶ درصد

بازار گاز طبیعی مایع شده

در ماه دسامبر سال ۲۰۰۶، قیمت‌گذاری گاز طبیعی بر مبنای قیمت نفت از اسپانیا تا ژاپن با توجه به کاهش قیمت محموله‌های ارسالی به آمریکا و انگلستان، رونق گرفته و قیمت‌های LNG تک‌محموله در سطح جهان بر اساس بسیاری گزارشات، هم‌سو با قیمت در بازار آمریکا و انگلیس کاهش یافته است، اگرچه این کاهش شدید نیست. در این میان در اسپانیا (که قیمت‌های LNG بر مبنای قیمت نفت خام تعیین می‌شود) یک محموله از مبدأ الجزایر را به بهای ۹/۵۲ دلار در هر میلیون Btu دریافت نمود، در حالیکه در ترمینال Zeebrugge در بلژیک قیمت LNG معامله شده ۵/۰۷ دلار در هر میلیون Btu و در ترمینال Cove Point در مریلند آمریکا، ۵/۰۹ دلار در هر میلیون Btu بوده است.

شرایط در ژاپن قدری متفاوت بود، زیرا قیمت LNG در آنجا نیز بر مبنای قیمت نفت خام، تعیین می‌شود. اما تفاوت هنوز خیلی زیاد است. یک محموله متعلق به مالزی به بهای ۷۴۵ دلار در هر میلیون Btu در ژاپن فروخته شد، در حالی که همین محموله تنها ۲/۴۵ دلار در هر میلیون Btu در Isle of Grain انگلستان و یا ۳/۶۸ دلار در هر میلیون Btu در Elba Island در ایالت جورجیا آمریکا به فروش رسید. بهای گاز در آمریکا به دلیل وجود زمستان ملایم نسبتاً پائین است. از میان ۱۶ کشتی گزارش شده ذخیره حامل LNG در دریا، ۱۳ کشتی تخلیه شده‌اند (۶ کشتی در آسیا، ۳ کشتی در اروپا و ۴ کشتی در آمریکای شمالی). دو کشتی از سه مورد موجود در دریا، متعلق به شرکت Excelerate بوده و یکی توسط شرکت BG اجاره شده است.

انتظار می‌رود افزایش سریع استفاده از گاز در مناطق مسکونی شهری در چین باعث افزایش کلی مصرف گاز در چین در سال ۲۰۰۷ گردد. در این میان ذغال سنگ بعنوان سوخت ترجیحی برای نیروگاه‌های برق در چین باقی می‌ماند. پیش‌بینی می‌شود مصرف گاز چین در سال ۲۰۰۷ بالغ بر ۷۰ الی ۷۸

افزایش یافت) انجام گرفت. کمیسیون سیاست‌گذاری توسعه ملی چین اخیراً برنامه‌های اصلاحی خود را جهت بکارگیری مکانیزم‌های تعیین بهای گاز بر اساس وابستگی بیشتر به قیمت بازار جهانی منتشر ساخت، در حال حاضر توزیع کنندگان عمده گاز اعمال گردد.

جدول شماره ۶ - قیمت LNG در بازار آسیا

دلار در هر میلیون Btu

وارد کننده	صادرکننده	نوامبر ۲۰۰۶	اکتبر ۲۰۰۶	میانگین ۱۱ ماهه سال ۲۰۰۶	نوامبر ۲۰۰۵
ژاپن	ابوظبی	۷/۱۴	۷/۲۰	۹/۹۹	۶/۰۸
	آلاسکا	۶/۳۶	۶/۲۵	۶/۶۳	۶/۳۴
	استرالیا	۶/۶۰	۶/۶۶	۶/۳۶	۶/۰۶
	برونئی	۵/۹۶	۵/۹۸	۵/۸۱	۶/۰۴
	اندونزی	۷/۵۰	۷/۹۴	۸/۱۲	۸/۱۱
	مالزی	۶/۸۵	۶/۶۹	۶/۴۵	۶/۰۸
	عمان	۸/۹۶	۶/۹۷	۸/۸۳	۸/۴۵
	قطر	۷/۴۱	۸/۱۵	۷/۵۷	۶/۴۵
	الجزایر	۱۰/۸۷	۹/۸۲	۱۰/۰۰	-
	ترینیداد	۱۱/۱۵	۱۱/۲۳	۱۱/۳۵	-
	مصر	۱۰/۹۷	۹/۹۱	۱۱/۲۵	-
نیجریه	-	۱۰/۱۱	۱۰/۱۱	-	
میانگین	۷/۲۱	۷/۲۰	۷/۰۷	۶/۶۱	
	صادرکننده	سپتامبر ۲۰۰۶	اوت ۲۰۰۶	میانگین ۹ ماهه سال ۲۰۰۶	سپتامبر ۲۰۰۵
کره جنوبی	عرضه کنندگان مختلف	۸/۷۸	۹/۵۶	۸/۶۶	۷/۵۷

Source: World Gas Intelligence

جدول شماره ۷ - قیمت LNG در بازارهای اروپا و آمریکا

دلار در هر میلیون Btu

واردکننده	ژانویه ۲۰۰۷	دسامبر ۲۰۰۶	نوامبر ۲۰۰۶	میانگین ۱۲ ماهه ۲۰۰۶
بلژیک	۱۰/۷۰	۱۱/۰۵	۱۱/۳۸	۱۰/۱۳
فرانسه	۱۰/۶۰	۱۰/۹۵	۱۱/۲۸	۱۰/۱۲
اسپانیا	۱۰/۴۵	۱۰/۸۰	۱۱/۱۳	۱۰/۰۴
میانگین اروپا	۱۰/۵۸	۱۰/۹۳	۱۱/۲۶	۱۰/۰۶
ایالات متحده*	۳/۸۵	۴/۳۴	۵/۷	۴/۹۶

Source: World Gas Intelligence

تذکر: با توجه به اینکه اطلاعات مربوط به قیمت LNG با تأخیر در دسترس تهیه‌کنندگان این متن قرار می‌گیرد، آخرین قیمت‌های LNG ژاپن و کره جنوبی به ترتیب با ۲ و ۴ ماه تأخیر ارائه می‌شود.

مأخذ:

بولتن ماهانه تحولات بازارهای نفت و گاز موسسه مطالعات بین‌المللی انرژی