



## همایش صادرات گاز فرصتی برای ورود به بازار بین المللی

نتیجه اجرا آنها نیاز به تضمین بازار مناسب با قیمت مناسب دارد، ولی با برنامه‌های آزادسازی و پایین آوردن هر چه بیشتر قیمت‌ها که از سوی کشورهای عمده مصرف کننده دنبال می‌شود ممکن است، اجرای طرح‌های صدور گاز با مشکل مالی مواجه شود که برای اطمینان از انتقال مقادیر مورد نیاز گاز از منابع تولید به مناطق مورد مصرف باید تا سال ۲۰۲۰ حدود ۳۰۰ میلیارد دلار سرمایه گذاری در کشور انجام شود.

به نظر می‌رسد با برنامه‌های آزادسازی و پایین آوردن هر چه بیشتر قیمت‌ها که از سوی کشورهای عمده مصرف کننده گاز دنبال می‌شود، ممکن است در اجرای طرح‌های صدور گاز با مشکل تامین مالی مواجه شوند.

وزیر نفت خاطر نشان کرد: منابع عظیم گاز با هزینه ای مناسب تر برای احداث خطوط لوله و یا ایجاد تاسیسات GTL در اختیار مصرف کننده قرار خواهد گرفت. به این ترتیب DME, OCM, GTL می تواند تحولی مهم در صنعت پتروشیمی و صنعت نفت به وجود آورد، زیرا در صورت توسعه فناوری‌های مربوطه باعث کاهش تقاضا برای نفت و از سوی دیگر باعث کاهش تقاضا برای فرآورده‌های نفتی متعارف خواهد شد.

زنگنه اظهار داشت: نوآوری در فناوری تولید و انتقال LNG و بهبود روش‌های مدیریت طرح، دو عامل کلیدی است که باعث شده تا هزینه‌های تمام شده طرح‌های LNG نسبت به یک دهه قبل بین ۳۰ تا ۵۰ درصد کاهش یابد. که کاهش هزینه‌ها سبب رونق تجارت LNG شده به نحوی که سهم تجارت LNG در کل تجارت جهانی گاز طی سال‌های اخیر رشد بالایی داشته است و اغلب پیش بینی‌ها حکایت از دو برابر شدن حجم تجارت LNG طی ۱۰ سال آینده دارد.

منطقه خاور میانه ۵۶ تریلیون متر مکعب از ذخایر شناخته شده گاز جهان را در اختیار دارد که در همین راستا می‌تواند از مهم‌ترین صادرکنندگان گاز جهان به‌شمار آید.

وزیر نفت با بیان اینکه کشور ما ۱۸ درصد از کل ذخایر گاز جهان را

اولین همایش بین المللی صادرات گاز با حضور نمایندگان ۶۰ شرکت خارجی از ۲۲ کشور جهان تحت عنوان فرصت‌هایی برای همکاری بین المللی ششم و هفتم اردیبهشت ماه در محل هتل پارسیان چمران (هتل آزادی) برگزار شد.

در این همایش ۹۲ نماینده از ۴۸ شرکت داخلی مشارکت داشتند و معرفی توانایی‌های بالقوه تولید و صادرات در صنعت گاز، توسعه امکانات بالقوه برای صادرات گاز ایران به اروپا، همکاری‌های منطقه‌ای و طرح‌های صادراتی خط لوله گاز و همکاری با شرق آسیا و شبه قاره هند از جمله مهم‌ترین محورهای مورد بحث در این همایش بود.

همچنین در این همایش، مدیران و متخصصان صنعت گاز، دورنما و شرایط همکاری با شرکت‌های بین‌المللی را تشریح کردند و شرکت نمایندگان ۱۱ کشور مهم مصرف کننده گاز طبیعی در اروپا، کشورهای ژاپن، هند، پاکستان، ترکیه و همچنین کشورهای تولید کننده گاز از جمله روسیه و الجزایر بر اهمیت این همایش افزود.

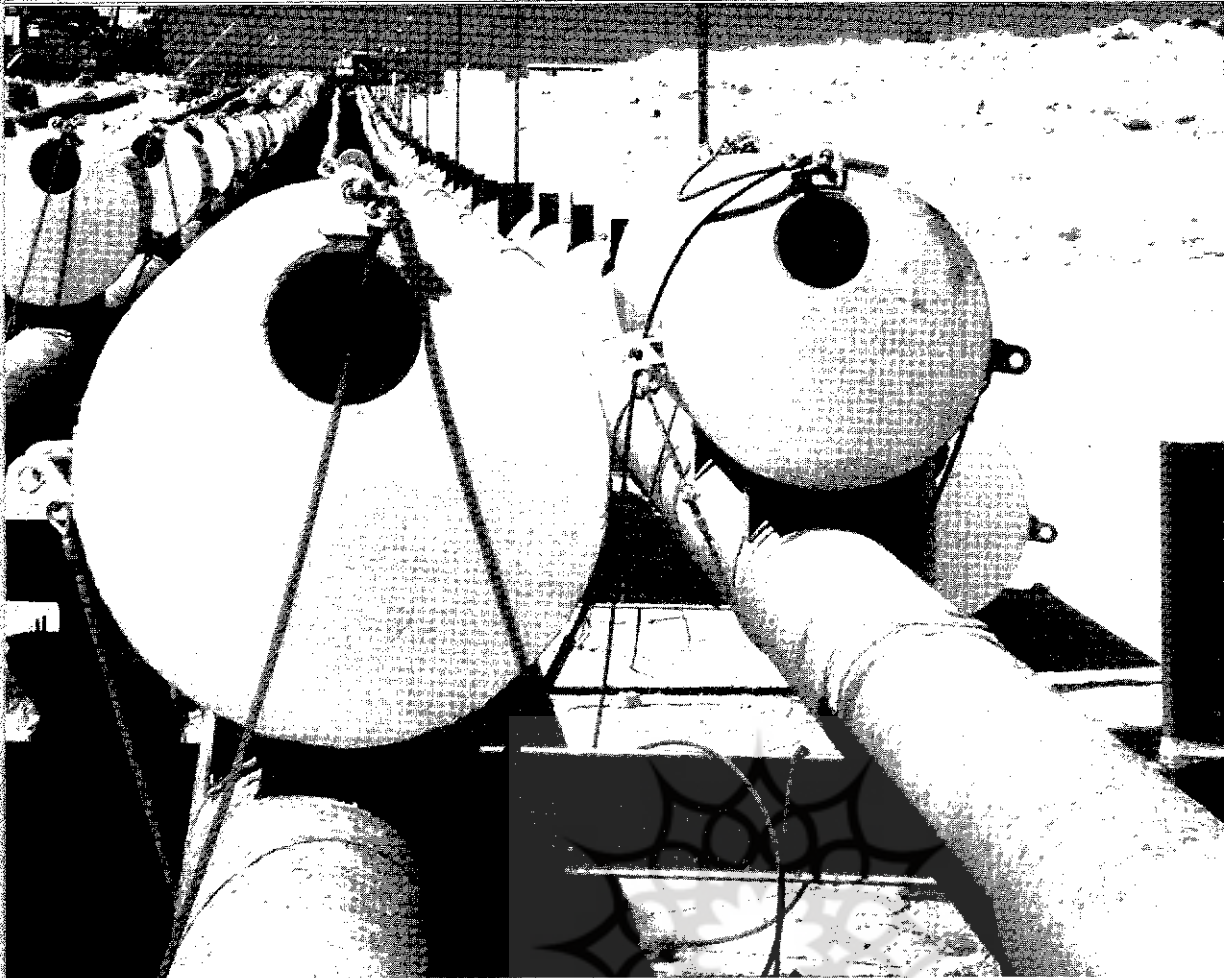
گفتنی است که برای شرکت در این همایش ۲۰ نماینده از سفارتخانه‌های کشورهای مختلف در تهران حضور پیدا کردند.

**۳۰۰ میلیارد دلار باید تا سال ۲۰۲۰ سرمایه گذاری در کشور صورت گیرد.**

به گزارش خبرنگار ما، بیژن نامدار زنگنه - وزیر نفت - در مراسم گشایش به کارنخستین همایش بین‌المللی صادرات گاز ایران گفت: با پیشنهاد وزارت نفت و تایید شورای اقتصاد امکان سرمایه گذاری در تاسیسات بخش بالادست LNG با حفظ چارچوب روش بیع متقابل در دوره برداشت طولانی تر فراهم شده است.

وی افزود: با اینکه ذخایر فعلی گاز دنیا برای تامین گاز مورد نیاز تا سال ۲۰۵۰ کافی است ولی مشکل اصلی در تامین گاز جهان نه میزان ذخایر بلکه هزینه انتقال گاز به مناطق مصرف است.

صدور گاز به مراکز مصرف، نیازمند سرمایه گذاری فراوان و در



در اختیار دارد، تصریح کرد: ذخایر گاز ایران به تنهایی ۵ برابر ذخایر گاز آمریکای شمالی، چهار برابر ذخایر حوزه آسیا - پاسیفیک و نیمی از کل ذخایر خاورمیانه را شامل می‌شود.

ایران با توجه به موقعیت استراتژیک جغرافیایی و سیاسی خود می‌تواند نقش کلیدی در عرضه گاز جهان را ایفا کند و به عنوان پلی بین منابع عظیم گاز خاورمیانه با مراکز عمده مصرف و تقاضای گاز در اروپا و آسیا عمل کند.

وی عنوان کرد: بیشتر ذخایر گازی ایران در جنوب کشور قرار گرفته و ۵۲ درصد کل ذخایر گازی ایران را ذخایر مستقل گاز تشکیل می‌دهند.

به گفته وی، تولید گاز ایران در سال ۸۲ به رقمی نزدیک به ۱۲۰ میلیارد متر مکعب به مصرف تزیق به میداین نفتی کشور رسیده که رقم اخیر در سال‌های آتی برای افزایش بازیافت از میدان‌های نفتی باید تا حدود ۶۰ میلیارد متر مکعب افزایش یابد.

وی، با بیان اینکه در زمینه صادرات گاز از طریق خط لوله قرار دادهایی به امضا رسید و توافقاتی جدید نیز به دست آمده، در این رابطه گفت: صادرات گاز ایران به ترکیه از سال ۲۰۰۱ شروع شده و صادرات گاز به کشورهای هند، پاکستان، ارمنستان، نخجوان و اروپا در حال بررسی و مذاکره است.

کشورهای منطقه پس از ترکیه در حال حاضر کشورهای کویت، امارات متحده عربی از مشتریان بالقوه و از دات گاز ایران بوده و شرکت ملی صادرات گاز ایران اولین قرارداد فروش گاز به امارات متحده و انهایی کرده که مذاکرات مربوط به فروش گاز به کویت نیز در مرحله پیشرفته‌ای قرار دارد.

به گفته وزیر نفت، یکی از برنامه‌های اصلی برای توسعه ذخایر

گازی کشور توسعه میدان عظیم پارس جنوبی است که با راه‌اندازی ۲۰ فاز معرفی شده از این میدان ۲۵ میلیارد فوت مکعب در روز گاز، ۹ میلیون تن در سال اتان، ۹ میلیون تن در سال LPG و بیش از یک میلیون بشکه در روز condensate استحصال خواهد شد، که خوراک بسیار حجیم و مناسبی را با قیمتی بسیار رقابتی برای ساخت واحدهای LNG-GTL و تاسیسات پتروشیمی و وابسته زمینه ایجاد دیگر صنایع انرژی بر فراهم می‌سازد.

وزیر نفت همچنین در حاشیه اولین همایش صادرات گاز ایران در جمع خبرنگاران گفت: وضعیت موجود بازار نفت ارتباطی به سیاست‌های اوپک ندارد زیرا بالا بودن قیمت نفت ناشی از کمبود ظرفیت پالایش درآمد، تنش‌های خاورمیانه و وضعیت عراق و فلسطین است.

وی افزود: اوپک در حال حاضر نمی‌تواند اقدامی در این ارتباط انجام دهد. وزیر نفت تصریح کرد: چنانچه اوپک هم اکنون دو میلیون بشکه نفت بیشتر تولید کند، فشار آینده بر قیمت‌های نفت را تسریع خواهد کرد. زنگنه در ادامه، از نهایی شدن قرارداد صادرات گاز به امارت متحده عربی با حجم ۱۱ میلیون متر مکعب در روز خبر داد و تصریح کرد: در حال حاضر امارات درخواست احجام بیشتری از گاز را کرده که در حال بررسی است.

به گفته وی، مذاکرات صادرات گاز ایران به کویت با حجم ۱۰ تا ۱۲ میلیون متر مکعب در روز نیز پیشرفت خوبی داشته و برآورد مطالعات مهندسی حاکی از آن است که سهم ایران در برداشت از میدان گازی پارس جنوبی ۲۵ میلیارد فوت مکعب در روز است، لذا به نظر نمی‌رسد با توجه به طرح‌های توسعه‌ای ایران در بخش گاز، فضا امکان برداشت بیشتر گاز از میدان را داشته باشد. وی گفت: با نهادینه شدن نقش

سهم تجارت  
NLG در کل  
تجارت جهانی گاز  
رشد بالایی داشته  
است

زنگنه با اشاره به اینکه ایران به عنوان مصرف کننده اصلی گاز در دنیا تبدیل خواهد شد، گفت: با وجود رشد مصرف داخلی ما به دلیل وجود ذخایر بیشتر با جدیت به دنبال صادرات گاز خود هستیم.

وزیر نفت سهم مطلوب ایران در برداشت از میدان مشترک پارس جنوبی را روزانه ۷۰۰ میلیون متر مکعب دانست و در مورد صادرات گاز به هند و پاکستان عنوان کرد: صادرات گاز به مراحل خوبی رسیده است. در مورد هند نیز تا هنگامی که مشکلات و تنش سیاسی دو کشور هند و پاکستان حل نشود نمی توان به صادرات گاز از طریق لوله فکر کرد.

وزیر نفت در مورد افزایش قیمت جهانی نفت اظهار داشت: مسائل جهانی بازار نفت در حال حاضر ربطی به اوپک ندارد و کمبود ظرفیت پالایش در آمریکا با تغییر فرمول تولید بنزین در این کشور به وجود آمده است زیرا برای تولید نوع خاصی از بنزین نیازمند نفت شیرین و سبک است که با کمبود این نوع نفت قیمت آن در بازار بالا می رود. در حالی که ذخایر انواع دیگر نفت خام در تمام دنیا در حال افزایش است.

وی در ادامه افزود: البته بی ثباتی های عراق و مسائل فلسطین نیز در بازار تاثیر گذار است و هر لحظه ممکن است تولید فعلی نفت عراق نیز با اختلال مواجه شود. وی میزان عرضه نفت را در سه ماهه دوم میلادی ۲۵ میلیون تن بشکه پیش از نیازها ذکر کرد و اظهار داشت: شکی نیست که با این روند افزایش قیمت ها در آینده کاهش خواهد یافت.

وزیر نفت در ادامه توضیح داد: پس از کناره گیری شرکت شل از مشارکت در پروژه تولید GTL، یا شرکت ساسول آفریقای جنوبی و شرکت استات اویل مذاکرات آن را پی گیری می کنیم که مذاکره با شرکت ساسول در مرحله پیشرفته تری قرار دارد.

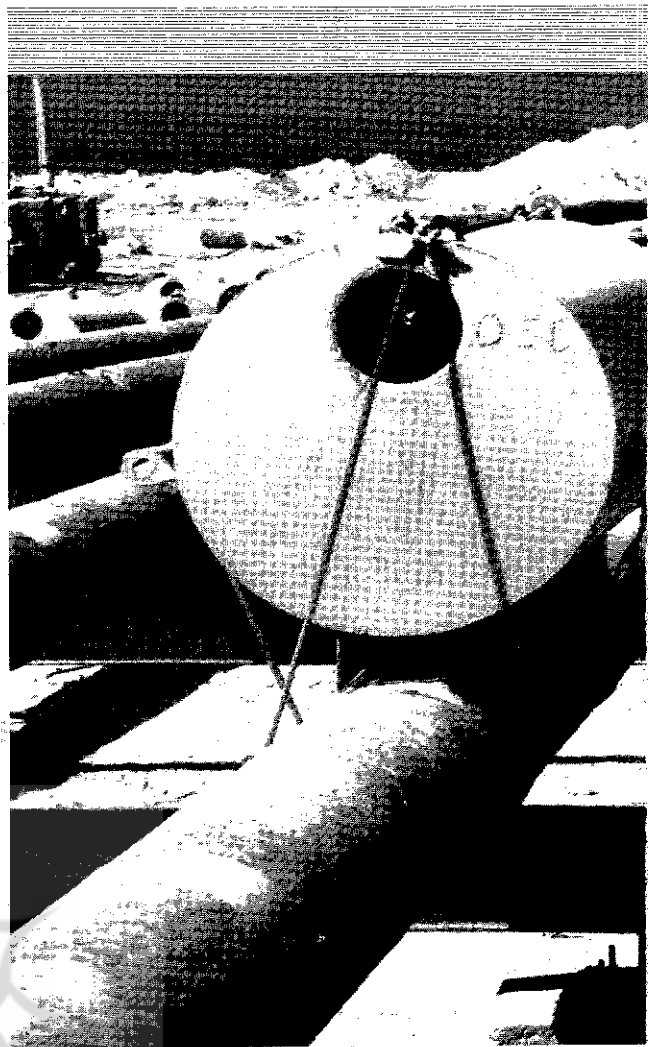
وی جذب بخشی از ۱۰۰ میلیارد دلار سرمایه گذاری در صنعت نفت را در آینده به روش بیع متقابل دانست و گفت: بخش دیگری از این سرمایه گذاری از محل منابع شرکت ملی نفت تامین خواهد شد. هم اکنون نیز روش مشارکت در تولید مطرح نیست ولی استفاده از روش های دیگر جذب سرمایه گذاری با رعایت موارد قانونی در طول برنامه چهارم را در نظر داریم.

**۲۰ درصد ظرفیت تولید گاز ایران به صادرات اختصاص خواهد یافت.**

سید مهدی میر معزی - معاون وزیر نفت و مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران - در اولین همایش صادرات گاز ایران گفت: ایران بزرگ ترین کشور صاحب ذخیره خاورمیانه و در میان کشورهای اوپک و نیز پس از روسیه بزرگ ترین کشور صاحب ذخیره گاز در جهان به شمار می رود و نزدیک به ۴۸ درصد از ذخایر گاز خاورمیانه و ۳۶ درصد از ذخایر گاز کشورهای عضو اوپک به ایران اختصاص دارد.

وی افزود: ذخایر هیدروکربورهای نفتی و گازی ایران در حال حاضر نزدیک به ۲۰۵ میلیارد بشکه معادل نفت خام است که ۵۶/۵ درصد آن را ذخایر گازی (۱۷/۳۳) تریلیون متر مکعب و ۴۳/۵ درصد را ذخایر نفت خام و میعانات گازی (۱۳/۶۷) میلیارد بشکه تشکیل داده و نزدیک به ۱۵ درصد از کل ذخایر نفت و گاز جهان (۱۷/۲) درصد از ذخایر گاز و ۱۲/۵ درصد از ذخایر نفت) به ایران اختصاص یافته است که با توجه به نسبت ذخایر به تولید گاز ایران عمر تقریبی ذخایر گاز طبیعی بیش از ۲۰۰ سال برآورد شده است.

مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران خاطر نشان کرد: بر اساس پیش بینی های انجام شده تولید گاز از این میدان بر اساس ۲۶ فاز جداگانه برنامه ریزی شده است و توسعه کامل میدان گازی پارس جنوبی (۲۶ فاز) تا سال ۲۰۱۰ میلادی خواهد بود. ۸۰۰ میلیون متر مکعب گاز (۱۸ میلیارد فوت مکعب) و ۷۵۰ هزار بشکه میعانات گازی را دار است و تا پایان برنامه چهارم توسعه، ۱۶ فاز پارس جنوبی به مرحله بهره برداری می رسد. به طوری که در آغاز



CNG در صنعت کشور، بازار مصرف بیش از ۱۰۰ میلیون متر مکعب در روز به بازار مصرف گاز اضافه خواهد شد.

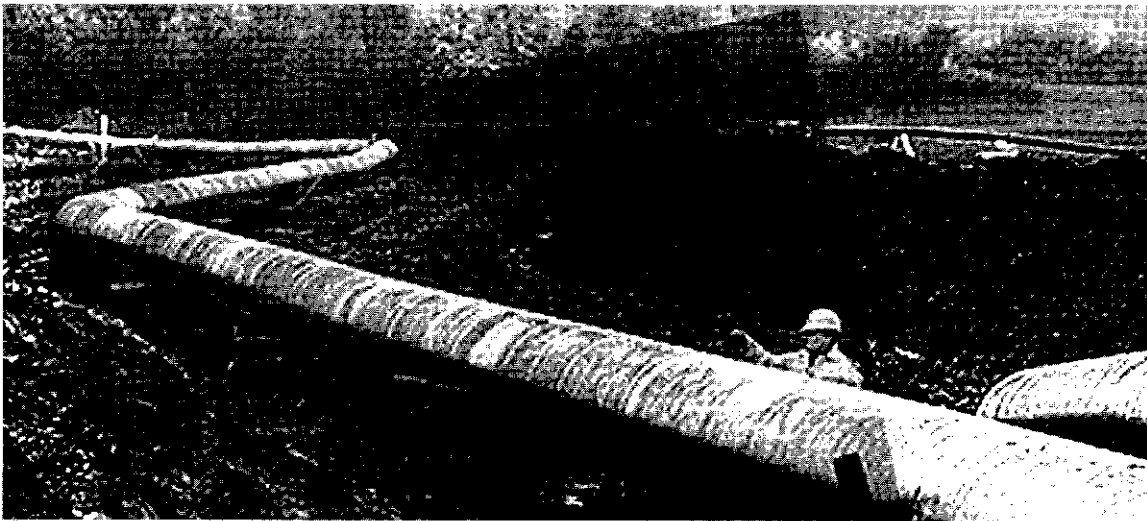
وزیر نفت خاطر نشان کرد: مهم ترین بازارهای صادرات گاز ایران کشورهای همسایه هستند و در حال حاضر یک قرارداد صادرات گاز با امارات نهایی شده و امیدواریم چند قرار داد دیگر را نیز با آنها به امضا برسانیم.

وی که در حاشیه همایش صادرات گاز ایران در جمع خبرنگاران سخن می راند، گفت: حجم صادرات ایران در مرحله اول ۱۱ میلیارد متر مکعب در سال است که با درخواست اماراتی ها برای گاز بیشتر مذاکرات آن در حال انجام است. پس از این کشور از مینتستان خواهان گاز ایران است، در مورد نخجوان نیز ما آمادگی برای صادرات گاز داریم ولی تا کنون از طرف آنها اقدامی صورت نگرفته است.

زنگنه با اشاره به همکاری های ایران با شرکت توتال و پتروناس برای تولید ۱۰ میلیون تن LNG و همچنین با شرکت شل برای تولید بیش از ۱۰ میلیون تن LNG در سال مورد پروژه LNG شرکت ملی نفت خاطر نشان کرد: این پروژه نیز تا ۱۰ میلیون تن قابل افزایش است و برای اجرای این پروژه ها ۳ تا ۳۵ میلیارد دلار سرمایه گذاری با مشارکت ۴۵ درصد خارجی انجام خواهد شد.

وزیر نفت با اشاره به اینکه وزارت نفت مجوز جذب سرمایه گذاری در بخش پایین دستی نفت و LNG را دارد در مورد درخواست کشورهای متقاضی گاز ایران برای حضور در طرح های میدانی نفتی، اظهار داشت: پیوسته کردن مجموع قرار دادها جزو سیاست های وزارت نفت است و ما با کشورهای هند و چین به شرط حضور در بازار LNG آنها اجازه فعالیت در میدانی نفتی ایران را خواهیم داد.

**مهم ترین بازارهای صادرات گاز ایران کشورهای همسایه هستند و در حال حاضر یک قرارداد صادرات گاز با امارات نهایی شده و امیدواریم چند قرار داد دیگر را نیز با آنها به امضا برسانیم.**



وی گفت: موقعیت جغرافیایی ایران پتانسیل زیادی را برای صادرات و تجارت گاز فراهم آورده است که می تواند به عنوان کریدور انتقال گاز طبیعی در منطقه به کار گرفته شود و با استفاده از این کریدور می توان گاز مازاد تولیدی کشورهای منطقه را به کشورهای مصرف کننده نظیر ترکیه و کشورهای اروپایی، کشورهای جنوب خلیج فارس، پاکستان و هند منتقل کرد. مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران، تصریح کرد: به علاوه دسترسی به آب های بین المللی موقعیت ویژه ای را در حمل و نقل گاز در شکل منابع بویژه CNG به ایران بخشیده است. منطقه ویژه اقتصادی پارس در خلیج فارس که در مرکز این تبادلات واقع شده است، همه گونه تسهیلات لازم را در این زمینه فراهم می کند.

**میر معزی در مورد مراحل کار توسعه میدان آزادگان خاطر نشان کرد:** طرف ژاپنی در حال حاضر از ما اجازه مشارکت بکنی. در شرکت خارجی را برای انتقال اطلاعات گرفته است ولی هنوز مذاکرات آنها نهایی نشده است.

**معاون وزیر نفت در مورد عقد قراردادهای جدید نفتی در طول سال جاری، گفت:** قرارداد توسعه لایه بنگستان با توجه به اطلاعات جدید که از مطالعات آن به دست آمده کمی به تاخیر افتاده است. وی با بیان اینکه اگر نظام پرداخت بهره مالکانه یا تصویب مجلس از سال آینده اجرا شود، شرکت نفت با سرعت بیشتری سرمایه گذاری در طرح ها را ادامه می دهد، اظهار کرد: چون در مناقصه توسعه لایه نفتی پارس جنوبی فقط یک پیشنهاد دریافت کردیم؛ مناقصه قبلی باطل اعلام شد و با توجه به منابع داخلی شرکت ملی نفت و حذف پروژه های با اولویت کمتر، این میدان را توسعه خواهیم داد و از شرکت های خارجی صرفاً در حد مشاوره استفاده خواهیم شد.

**وی در مورد میزان تولید نفت در سال جاری اظهار داشت:** پیش بینی ما رسیدن به تولید ۵۴ میلیون بشکه نفت در روز است که تا پایان سال به این ظرفیت خواهیم رسید. وی به صورت میانگین در طول سال ۸۳ ظرفیت تولید ما روزانه چهار میلیون و ۲۵۰ هزار بشکه خواهد بود.

**میر معزی با اعلام اینکه شرکت توتال برنده مناقصه فاز ۱۱ پارس جنوبی شده و مذاکره برای امضا قرارداد در حال انجام است، افزود:** البته موثر و اجرایی شدن این قرارداد به طرح پارس LNG وابسته است هر چند ما پیش بینی کردیم چنانچه پروژه LNG به نتیجه برسد از گاز تولیدی آن برای مصرف داخلی استفاده کنیم.

**وی گفت:** مذاکره برای عقد قرارداد توسعه فاز ۱۳ به صورت یکجا از ماه های پیش با شرکت توتال در جریان شروع شده و در مراحل نهایی است. فاز ۱۲ نیز برای تولید GTL در نظر گرفته شده و مذاکرات آن با شرکت ساسول آفریقای جنوبی در حال انجام است ولی

برنامه چهارم توسعه (سال ۲۰۰۵) فاز های یک الی پنج، هر یک با ظرفیت تولید حدود ۲۸ میلیون متر مکعب در روز (ظرفیت کلی ۱۴۲۵ میلیون متر مکعب) به بهره برداری خواهد رسید و در طی دو سال آخر این برنامه (۲۰۰۷-۲۰۰۸) دیگر فاز های این میدان نیز به بهره برداری می رسند.

**وی یاد آور شد:** تولید گاز این میدان عمدتاً برای تأمین مصرف داخلی و تزریق به میدانی نفتی به کار گرفته می شود و فازهایی از آن نیز جهت انجام برنامه های صادرات گاز مستقیم (LNG) و یا غیر مستقیم (متانول) (GTL) مد نظر قرار گرفته و بخش قابل ملاحظه ای از تولید فاز های ۶ و ۷ پارس جنوبی جهت تزریق به چاه های نفتی آغاچاری در نظر گرفته شده است (ظرفیت تولید هر یک از این فازها حدود ۲۸ میلیون متر مکعب روز).

**میر معزی یاد آور شد:** تولید فاز های ۱۱، ۱۲ و ۱۳ این میدان از سال ۲۰۰۸ (هر یک به میزان حدود ۴۰ میلیون متر مکعب روز) که تأسیسات مایع سازی گاز تقویل خواهد شد و LNG تولیدی صادر خواهد شد و گاز تولیدی فاز ۱۴ این میدان نیز از سال ۲۰۰۸ به تأسیسات تولید GTL اختصاص خواهد یافت. (ظرفیت تولید این فاز حدود ۳۳ میلیون متر مکعب روز) است.

**وی میدان گازی تانناک را یکی دیگر از منابع ذخیره ای بزرگ گاز کشور دانست که در سال ۱۹۹۹ کشف شد و افزود:** این میدان با ذخیره در جای اولیه ای به میزان ۸۵۷ میلیارد متر مکعب گاز در ۵۰ کیلومتری شرق بندر عسلویه واقع و بهره برداری از این میدان از سال ۲۰۰۲ به میزان ۱۰ میلیون متر مکعب در روز آغاز شده است.

**میر معزی ادامه داد:** تولید این میدان در سال ۲۰۰۴ به ۲۵ یا ۳۰ میلیون متر مکعب در روز و در سال ۲۰۰۵ به حد اکثر ظرفیت تولید (فاز اول) ۴۰ میلیون متر مکعب در روز خواهد رسید و گاز تولیدی از این میدان جهت تأمین مصارف داخلی و تحقق برنامه های پیش بینی تزریق گاز به میدانی نفتی مورد استفاده قرار خواهد گرفت.

**وی در ادامه اظهار داشت:** میدانی هما، شانول، وراوری و سلمان از مهم ترین میدانی گازی کشور هستند که در برنامه چهارم توسعه به بهره برداری خواهند رسید و دستیابی به اهداف پیش بینی شده را امکان پذیر خواهند ساخت.

**میر معزی در مورد نخستین قرارداد صادرات گاز ایران با حداکثر حجم صادراتی به میزان سالانه ۱۰ میلیارد متر مکعب در اوایل دهه ۱۹۷۰ با شوروی سابق به امضا رسید، اظهار داشت:** با امضای این قرارداد گاز های همراه تولیدی مناطق نفتی جنوب به آن کشور صادر می شد و انعقاد قرارداد صدور گاز به ترکیه در سال ۱۹۹۶ و انعقاد قرارداد گاز از ترکمنستان از جمله فعالیت های ایران در خصوص مبادلات بین المللی گاز به شمار می رود.

**ذخایر هیدروکربورهای نفتی و گازی ایران در حال حاضر نزدیک به ۵۰۳ میلیارد شبکه معادن نفت خام است**



اگر برای مصرف تولیدات آن در داخل کشور اطمینان حاصل نکنیم کار توسعه آن را به تأخیر خواهیم انداخت.

وی در مورد فازهای ۱۵ و ۱۶ افزود: اسناد مناقصه توسعه این فاز توزیع شده و در حال حاضر مادر در حال بررسی پیشنهادها فرستاده شده هستیم.

وی در پایان سخنانش گفت: میدان پارس جنوبی تا ۲۵ فاز قابل توسعه است و در مجموع می توان ۲۵ میلیارد فوت مکعب از آن گاز استحصال کرد که تا کنون مناقصه برای تولید ۲۰ میلیارد فوت مکعب آن برگزار شده و برای ۱۰ میلیارد فوت مکعب آن قرارداد امضا کرده ایم. شرکت های مرتبط با گاز سوز کردن خودرها حمایت ویژه می شوند.

اسحاق جهانگیری - وزیر صنایع و معادن نیز در همایش صادرات گاز ایران - گفت: ایران علاوه بر سامان دهی مصرف وسیع و بهینه منابع گاز در عرصه های تجاری و صنعتی در داخل باید در پی بازارهای خارجی این محصول نیز می باشد.

وی بر سرمایه گذاری در صنایع انرژی بر مانند فولاد، سیمان، شیشه، پتروشیمی و آلومینیوم با عنایت به صادرات محصولات تولید شده تأکید کرد که به دلیل وجود انرژی ارزان باید قیمت گاز بسیار رقابتی باشد.

وی با بیان اینکه بازار داخلی خودرو هم اکنون بیش از یک میلیون خودرو تولید می کنند، تصریح کرد: تبدیل گاز به CNG و مصرف آن در تمام یا بخشی از این خودروها طی یک برنامه مدون به افزایش مصرف گاز در بازار داخلی کمک می کند. وزارت صنایع از کلیه شرکت های که به نحوی در امر گاز سوز کردن خودرها فعالیت می کنند، حمایت خواهد کرد و با اتخاذ سیاست ها و اختصاص تعرفه ها پشتیبانی ویژه ای از صنایع مرتبط با CNG سوز کردن خودروها به عمل می آورد.

حدائق در آمد ارزی حاصل از صادرات گاز تا سال ۲۰۱۰ سالانه به ۲ میلیارد می رسد.

رکن الدین جوادی مدیر عامل شرکت ملی صادرات گاز ایران نیز در حاشیه همایش صادرات گاز ایران گفت: صادرات گاز به ترکیه گامکان با قیمت های قبلی صورت می گیرد و هیچ تغییری در حجم صادرات گاز به ترکیه صورت نگرفته است. وی افزود: ایران برای صدور LNG از اوایل سال ۲۰۰۸ به هند، چین و اروپا تعهد دارد. ایشان تصریح کردند: در مورد پیشرفت تولید LNG پارس جنوبی، پروژه LNG شرکت ملی نفت در مرحله انتخاب پیمانکار EPC است. پروژه پارس LNG نیز در حال تشکیل شرکت است که با حجم تولید آن سالانه پنج میلیون تن برای ۲۵ سال است. وی رقم سرمایه گذاری در این پروژه را حدود ۱۱ میلیارد دلار اعلام کرد و در این زمینه تصریح کرد: ۵۰ درصد این سرمایه گذاری به وسیله شرکت ملی نفت ایران تأمین می شود و ۵۰ درصد بقیه نیز توسط شرکت های توانمند پتروناس تأمین خواهند شد. وی در مورد درآمد حاصل از صادرات LNG گفت: امیدواریم در پایان برنامه چهارم با توجه به وضعیت قیمت نفت حداقل ۷۱ میلیارد دلار درآمد ارزی از صادرات گاز خواهیم داشت که تا سال ۲۰۱۰ به سالانه دو میلیارد دلار خواهد رسید.

**سختان گاز ایران برای مصرف ۲۰ سال دیگر کافی است**  
 دکتر میرهادی نژاد حسینیان معاون امور بین الملل وزارت نفت نیز در اولین همایش بین المللی صادرات گاز گفت: اگر ایران صرف ۵۰ سال گاز مورد نیاز خود را ذخیره کند هنوز حداقل ۱۳ میلیون متر مکعب گاز برای صادرات در اختیار دارد. وی افزود: ایران در اختیار ۱۷۱ میلیارد متر مکعب گاز دارد که تا کنون در ایران کشف شده، حجمی برابر ۱۷ میلیارد متر مکعب است که معادل ۱۷۱ درصد کل ذخایر منابع گازی کشف شده جهان است. وی تأکید کرد: طول زمان برای مصرف باقی مانده ذخایر گازی

کشف شده جهان حدود ۶۰ سال است، افزود: اگر ما گازی صادر نکنیم، مخازن فعلی مان برای مصرف داخلی حدود ۴۰۰ سال دیگر کافی است. وی، با اشاره به میدان گازی پارس جنوبی گفت: کل برداشت گاز توسط قطر تا کنون حداقل ۱۹۰ میلیارد متر مکعب برآورد می شود که ۶ برابر ایران است. معاون امور بین الملل وزارت نفت، با اشاره به کاهش قیمت گاز مایع در بازارهای بین المللی گفت: این یکی از دلایلی است که قطر با سرعت و با انعطاف زیاد در قیمت، سعی در فروش گاز میدان مشترک دارد، تا حداکثر بهره برداری را از این میدان ببرد و در صورت اطمینان از اینکه حق برداشت بیش از سهم خود ندارد، در سیاست بازاریابی خود تغییر خواهد داد.

وی همچنین قیمت گاز صادراتی را مهم ترین عامل کندی صادرات گاز از طریق LNG دانست و افزود: برای فروش گاز باید با قیمت مناسبی در سطح های مصرفی آن کشور وقت گذاشت و عدم توجه به این نکته باعث شده تا افراد با نفوذ در میان تصمیم گیرندگان، آنها را از تصمیم به موقع بازدارند.

نژاد حسینیان، انگیزه کم برای جذب سرمایه گذار خارجی در ایران را از دیگر مشکلات دانست و در این زمینه اظهار داشت: در پروژه های صادرات گاز کلیه عملیات از توسعه تا شیرین سازی و حمل باید یکپارچه دیده شود تا از اجرای به موقع آن مطمئن شوند و شرکت های طرف قرارداد خرید گاز، علاقمند از طریق عقد قراردادهای مشارکت، مستقیماً مسئولیت توسعه و بهره برداری از میدان را بر عهده گیرند، اما این مسأله در ایران قابل اجرا نیست.

وی در پایان با اشاره به تحولات سیاسی اخیر کشور گفت: ضرورت سرمایه گذاری های مورد نیاز صنعت نفت کاملاً روشن است و طرح های در دست اجرای صادرات گاز ضرورتاً لازم را دارند و در آینده با سرعت بیشتری پی گیری خواهد شد.

**موقعیت جغرافیایی ایران پتانسیل زیادی را برای صادرات و تجارت گاز فراهم آورده است**