

فرصت‌ها؛

تهدیدها

انرژی مصرف در کشورهای مختلف، تحت تاثیر عواملی متعدد شکل می‌گیرد که از میان آنها، منابع و مواهب طبیعی کشورها، سطح توسعه یافتگی اقتصادی، شرایط فنی، ابزار و شیوه‌های تولید و بالاخره سیاست‌های دولت‌ها به خصوص در قیمت‌گذاری حامل‌های انرژی را می‌توان نام برد.

وی افزود: بیش از ۶۰ درصد سبد مصرفی انرژی جهان را نفت و گاز طبیعی تشکیل می‌دهد و با وجود تلاش مصرف‌کنندگان عمده نفت و گاز، این نسبت طی سالیان متمادی در سطح جهان کاهش نیافته است. این موضوع تا حدود زیادی به دلیل رشد سریع تقاضا برای نفت و گاز در کشورهای در حال توسعه به خصوص کشورهای بزرگ مانند چین و هندوستان است.

زنگنه با اشاره به این نکته که امکان جایگزینی حامل‌های دیگر انرژی به جای نفت و گاز در کوتاه مدت و میان مدت مشکل و پرهزینه است و به لحاظ جغرافیایی نیز قدرت انتخابی زیاد برای کشورهای مصرف‌کننده نفت و گاز در شرایط کنونی وجود ندارد در این زمینه گفت: هم اکنون بیش از ۶۰ درصد از ذخایر کشف شده منابع نفت متعارف جهان در پنج کشور عربستان،

اما تمرکز منابع انرژی‌های اولیه نفت و گاز در برخی از مناطق جهان و توسعه مراکز عمده مصرفی در نقاطی دیگر و وابستگی شدید فعالیت‌های اقتصادی به در دسترس بودن منابع انرژی‌های اولیه با قیمت‌های اقتصادی، مساله تولید، انتقال و مصرف نفت و گاز را به موضوع امنیت بین‌المللی گره زده و امنیت انرژی را به مقول‌های جدی در توسعه اقتصاد جهان تبدیل کرده است به همین دلیل حفظ دوام امنیت انرژی، مستلزم عملکرد مناسب نهادهای مهم مانند دولت‌ها و هم در طرف کشورهای تولیدکننده و هم در جانب جوامع مصرف‌کننده، بازارهای کارآمد انرژی در سطح جهانی برای تعامل عرضه و تقاضای انرژی، چارچوب‌های مناسب قانونی و حقوقی برای تسهیل تشکیل سرمایه در بخش‌های مختلف انرژی، عدم ایجاد اختلال در قیمت حامل‌های انرژی، رعایت مسائل زیست محیطی و رابطه شفاف و باثبات طرف‌های ذی‌نفع است.

وزیر نفت تصریح کرد: امنیت انرژی شامل تمام منابع انرژی است و تنوع بخشی به حامل‌های انرژی از اصولی است که مصرف‌کنندگان عمده در جهت تقویت انرژی تعقیب کرده‌اند. از سوی دیگر ترکیب

هشتمین همایش بین‌المللی مؤسسه مطالعات بین‌المللی انرژی با عنوان "امنیت انرژی و چالش‌های نوین" از ۸ آذر ماه به مدت دو روز در مرکز همایش بین‌المللی صدا و سیما واقع در بزرگراه چمران برگزار شد.

زنگنه: جایگزینی حامل‌های دیگر انرژی مشکل و پرهزینه است

به گزارش خبرنگار ما، مهندس بیژن زنگنه - وزیر نفت - در آئین همایش بین‌المللی امنیت انرژی و چالش‌های نوین گفت: اولین نکته‌ای که مایل هستم به آن اشاره کنم مفهوم امنیت انرژی و مؤلفه‌های اصلی آن است. هم اکنون در این مورد اتفاق نظر وجود دارد که امنیت انرژی به معنی در دسترس بودن حامل‌های انرژی برای همه مردم جهان، بدون به خطر انداختن معیارهای زیست محیطی است که تمام منابع انرژی را در برمی‌گیرد. در واقع این فن‌آوری کنونی تولید حامل‌های انرژی است که امنیت انرژی را به موضوعی بین‌المللی تبدیل کرده است.

وی معتقد است اگر همه کشورهای جهان به اندازه نیاز خود دارای منابع انرژی‌های اولیه بودند، امنیت انرژی به مفهوم کنونی مطرح نمی‌شد و در این زمینه اظهار داشت:

ایران، عراق، کویت و امارات متحده عربی قرار دارد. همه این کشورها در حوزه خلیج فارس واقع شده و عضو اوپک هستند. قریب نیمی از منابع گاز طبیعی کشف شده در دو کشور ایران و روسیه است. در حالی که عمده منابع گاز طبیعی آمریکای شمالی با توجه به منابع موجود به حداکثر ۱۰ سال می‌رسد و وابستگی اروپای غربی به واردات گاز طبیعی مستمر افزایش می‌یابد. بنابراین روند کنونی مبین افزایش وابستگی کشورهای عمده مصرف‌کننده نفت و گاز به خاورمیانه و حوزه خلیج فارس است.

وی خاطر نشان کرد: متنوع‌سازی منابع انرژی اولیه که مؤلفه مهم استراتژی انرژی مصرف‌کنندگان عمده نفت و گاز است حداقل در میان مدت نه به لحاظ جایگزینی سایر منابع انرژی و نه به لحاظ افزایش شمار تولیدکنندگان عمده نفت که جایگزینی کشورهای حوزه خلیج فارس شوند عملی نخواهد بود. بنابراین در کنار سیاست‌های مدیریت تقاضا مانند نگهداری حجم قابل توجه از نفت و گاز به صورت ذخایر بازرگانی و راهبردی و تلاش برای کارآمدتر کردن مصرف انرژی که در دهه‌های گذشته شدت انرژی در کشورهای OECD را کاهش داده است، هنوز روابط متقابل دولت‌های جوامع عمده مصرف‌کننده و تولیدکننده نفت و گاز در تامین امنیت عرضه انرژی اهمیتی قابل توجه دارد. زیرا نوسانات شدید قیمت و یا خارج شدن بخشی قابل توجه از عرضه نفت از بازار بین‌المللی می‌تواند اثراتی نامطلوب بر فعالیت‌های اقتصادی واردکنندگان عمده نفت و گاز به خصوص کشورهای OECD داشته باشد.

وزیر نفت گفت: همان‌گونه که کشورهای عمده مصرف‌کننده نفت و گاز نگرانی امنیت و تداوم دسترسی به این منابع اولیه انرژی را دارند، کشورهای عمده تولید و صادرکننده نفت و گاز نیز نگران امنیت تقاضا منابع غنی نفت و گاز خود هستند. وابستگی رو به تزاید جهان به نفت و گاز از یک سو و نیاز روزافزون کشورهای صادرکننده نفت و گاز به منابع مالی از سوی دیگر، مهم‌ترین عامل اتصال امنیت عرضه به امنیت تقاضا در بازار انرژی است. فضای مساعد ایجاد شده در نتیجه جهانی شدن نیز زمینه‌هایی مناسب را برای تامین امنیت

انرژی فراهم آورده است. جابه‌جایی سریع سرمایه، سرعت بالای تحولات فن‌آوری و توسعه ارتباط بین شرکت‌های بین‌المللی و شرکت‌های ملی جلوه‌های بارز از تحولات ایجاد شده در عرصه انرژی محسوب می‌شود.

به گفته وی جمهوری اسلامی ایران با امعان نظر به واقعیت‌های ذکر شده و براساس آینده‌نگری و توجه به ضرورت تحقق اهداف بلند مدت اقتصادی خود، همواره در صدد ایفای نقش مؤثر در تامین امنیت انرژی در عرصه بین‌المللی بوده است و در این مورد گفت: در زمینه نفت، براساس روندهای پیش‌بینی شده توسط مراکز معتبر بین‌المللی، محاسبات اولیه نشان می‌دهد که حفظ سهم ایران در اوپک مستلزم افزایش ظرفیت تولید کشور به حدود ۵/۴ میلیون بشکه در پنج سال آینده و بیش از ۷ میلیون بشکه در روز ظرف بیست سال آینده خواهد بود. سوالی که پیش می‌آید آن است که با فرض این اهداف کمی آیا کشور به لحاظ ذخایر نفتی، قابلیت تولید فن‌آوری و منابع سرمایه‌گذاری توانایی دستیابی به این اهداف را دارد یا خیر؟ وی افزود: از نظر منابع نفتی، کشور ما از بزرگ‌ترین دارندگان این ماده حیاتی است. با اکتشاف سال‌های اخیر که حجم آن تنها در سال‌های ۱۳۷۶ الی ۱۳۸۱ حدود ۵۵/۲ میلیارد بشکه هیدروکربور مایع بوده است، در ابتدای سال ۱۳۸۲ مجموع نفت خام و هیدروکربورهای مایع قابل استحصال کشور به ۱۳۰ میلیارد بشکه برآورد شده است. اجرای برنامه‌های ایجاد ظرفیت در سال‌های اخیر منجر به افزایش ظرفیت تولید نفت خام کشور به حدود ۴/۲ میلیون بشکه در روز شده است و این در حالی است که عمده قراردادهای منعقد شده برای توسعه تولید نفت هنوز به نتیجه نرسیده است. در جهت تحقق اهداف بلند مدت البته با شرکت‌های بین‌المللی نفت و گاز همکاری ثمربخش در بهره‌برداری هیدروکربور خود داشته‌ایم که این همکاری‌ها را گسترش خواهیم داد.

زنگنه تاکید کرد: در زمینه گاز، ایران در سال‌های آینده به یکی از بازارهای مهم مصرف‌کننده گاز طبیعی در خاورمیانه تبدیل خواهد شد. نرخ رشد مصرف گاز در ایران در فاصله سال‌های ۱۳۶۹ تا ۱۳۷۳ به طور متوسط حدود ۷/۴ درصد در سال و در فاصله سال‌های ۱۳۷۳ تا ۱۳۷۸ حدود ۱۲ درصد در سال بوده

است. در ۵ سال منتهی به سال ۱۳۸۳ رشد سالانه مصرف گاز در کشور به حدود ۱۰ درصد خواهد رسید. این در حالی است که میانگین رشد سالانه مصرف در خاورمیانه در همین دوره حدود ۳ درصد برآورد شده است.

وی اظهار داشت: با توجه به متوسط رشد سالانه ۲/۸ درصدی تقاضای گاز طبیعی در بازارهای جهانی طی دهه اول آینده و متوسط نرخ رشد ۳ درصدی در دهه دوم، می‌توان شرایط بالقوه بازارهای صادراتی گاز طبیعی در آینده را امیدوار تلقی کرد. در میان مناطق مختلف جهان بیشترین شتاب تقاضا را کشورهای در حال توسعه و پس از آن کشورهای عضو اوپک طی دو دهه آتی به خود اختصاص خواهند داد. این در حالی است که بیشترین میزان مصرف طی این دو دهه به کشورهای OECD تعلق دارد. بر همین اساس انتظار می‌رود در آینده در خاورمیانه سرمایه‌گذاری‌هایی قابل توجه در زمینه گاز صورت گیرد، به خصوص اصلاحاتی که در بازارهای انرژی در جریان است از یک سو موجب تکمیل شبکه‌های تولید و توزیع گاز و از سوی دیگر کاهش ریسک سرمایه‌گذاری‌ها در بخش بالادستی گاز خواهد شد.

به گفته وی منابع گاز ایران قادر است در کنار روسیه و دیگر کشورهای منطقه بازارهای انرژی کشورهای OECD را برای دهه‌های آینده تامین کند و در این مورد گفت: ایران به طور جدی برنامه صادرات گاز به ترکیه و از آن طریق به اروپا نیز صادرات به پاکستان و هند را دنبال می‌کند.

وی افزود: از نظر موقعیت جغرافیایی، ایران برای عرضه GTL، LNG به بازارهای مختلف در سراسر جهان، از موقعیتی مناسب برخوردار است. در واقع ایران در حال تبدیل شدن به یک عرضه‌کننده بلند مدت قابل اتکا به گاز طبیعی و فرآورده‌های استحصالی از آن به بازارهای جهانی است.

زنگنه در ادامه یادآور شد: در مجموع می‌توان اطمینان داشت که دنیا قادر به چشم‌پوشی از منابع نفت و گاز ایران نخواهد بود و همان‌طور که شاهد هستیم به منظور سرمایه‌گذاری برای توسعه این منابع تقاضای زیادی وجود خواهد داشت. ما به نوبه خود زمینه‌های لازم از نظر حقوقی و قانونی وزیر ساخت‌های لازم را آماده کرده و برای مشارکت در این سرمایه‌گذاری‌ها،

وی معتقد است دلیلی برای رای دادن ایران به کاندیداهای دیگر دبیرکلی اوپک وجود ندارد و در این مورد اظهار داشت: بر سر انتخاب دبیر کلی اوپک در اجلاس آینده این سازمان بحث می‌کنیم و اگر اعضا به کاندیدای ایران رای ندهند، طبیعی است که کاندیداهای دیگر نیز رای نخواهد آورد.

وی تأکید کرد: اگر کشورهای عضو بر سر انتخاب یکی از کاندیدهای ایران، ونزوئلا و کویت به نتیجه نرسند، دبیرکل طبق اساسنامه باید به روش الفبایی انتخاب شود. وزیر نفت بالا بودن قیمت نفت در زمان حال را ناشی از اتهامات سیاسی ارزیابی کرد و توضیح داد: نامشخص بودن وضعیت عراق و انفجار خطوط لوله این کشور که صادرات نفت آن را مختل کرده است، بازار را ملتهب می‌کند.

وی افزود: با وجود نزدیک شدن فصل زمستان، کمبود عرضه‌ای وجود ندارد و نوسانات قیمت ناشی از اصول پایه‌ای بازار نیست.

زنگنه با بیان این که نمی‌توان شرکت استات اوپل را به دلیل اتهامی که به این شرکت وارد شده است از فعالیت در صنعت نفت ایران محروم کرد، گفت: مراجع دارای صلاحیت قانونی ایران، این موضوع را پی‌گیری می‌کنند تا در صورت وقوع جرم، اقدام کنند.

به گفته مهندس زنگنه، طبق قرارداد صادرات گاز به ترکیه، مقامات دو طرف می‌توانند طبق روال تجاری، خواستار تغییر قیمت گاز شوند و مقامات کشور ترکیه برای تجدید نظر در قیمت گازی که از ایران وارد می‌کنند، باید مدارک و دلایل لازم ارائه دهند.

وی از اظهار تمایل بیشتر مقامات پاکستان برای خرید گاز ایران خبر داد و افزود: برای بررسی بیشتر و دریافت نظرات دقیق‌تر، هیاتی به پاکستان اعزام خواهد شد.

وی ظرفیت تولید نفت ایران را نزدیک به ۳/۴ میلیون بشکه، اعلام کرد و گفت: طبق برنامه‌ریزی‌ها این ظرفیت تا پایان برنامه چهارم به ۵/۴ میلیون بشکه خواهد رسید ولی تولید ایران تابع تصمیمات اوپک است.

وزیر نفت اشباع بازار گاز داخل را با جایگزینی حامل‌های مایع، تزریق به میدان‌های نفتی و توسعه داخل را از

اولویت‌های توسعه گاز کشور خواند و یادآور شد: صادرات گاز با لوله و به صورت LNG از دیگر برنامه‌های صنعت نفت کشور است.

وی افزود: صنعت پتروشیمی در ۱۰ سال آینده با مصرف نزدیک به ۱۰۰ میلیون متر مکعب گاز در روز یکی از بزرگ‌ترین مصرف‌کنندگان گاز طبیعی ایران خواهد بود. وی گفت: دولت در برنامه چهارم بر ایجاد زیربنای لازم برای توسعه صنایع انرژی بر مانند صنایع سیمان، فولاد و آلومینیم در جنوب کشور با هدف صادرات تأکید دارد.

وزیر نفت با تأکید بر ضرورت متکی نبودن بودجه اقتصادی به درآمدهای نفتی گفت: نباید انکار کرد که نفت یکی از پایه‌های اساسی اقتصادی ایران است و توسعه صنعت نفت زمینه‌ساز توسعه صنایع و بخش‌های دیگر از جمله مهندسان، پیمانکاران و فن‌آوری می‌شود.

وی یادآور شد: در مورد شکایت کویت از ایران به دادگاه باید از وزارت امور خارجه سؤال کرد.

عادللی: ثبات امنیت انرژی نیازمند همکاری بازیگران است

محمد حسین عادللی - معاون اقتصادی وزیر امور خارجه که در همایش امنیت انرژی و چالش‌های نوین حضور داشت، حضور نظامی آمریکا در منطقه را مختل‌کننده آینده امنیت انرژی خواند و گفت: یکی از دلایل اصلی حضور آمریکا در عراق، تأمین انرژی این کشور در بلندمدت است.

وی افزود: سه سناریو برای آینده قابل تصور است که اولین سناریو حضور مقتدرانه امریکاست. بر این اساس آمریکا از تمام قدرت خود در عراق برای رفع نیاز خود استفاده خواهد کرد.

وی سناریوی دوم را سناریوی واقع‌گرایانه نامید و ثبات و تعامل مثبت میان بازیگران ذکر کرد و افزود: بر این اساس ایران نقش مهمی در بازسازی عراق خواهد داشت.

عادللی افزود: ایران و عراق در یک تعامل سازنده می‌توانند حرکت مثبتی را آغاز کنند به این ترتیب که ایران به وسیله بنادر خودی می‌تواند صادرات عراق را تسهیل کند.

معاون اقتصادی وزیر امور خارجه خاطر نشان کرد: ایران می‌تواند نفت عراق را خریداری و در پالایشگاه آبادان تصفیه و نیاز فرآورده‌های نفتی مناطق جنوب و غرب خود را تأمین کند.

وی افزود: منطقه خاورمیانه، منطقه حساسی است و با وجود ۷۰ درصد ذخایر نفت جهان در این منطقه کوچکترین اشتباهات بزرگ‌ترین خطرات را در پی خواهد داشت.

عادللی خاطر نشان کرد: ثبات امنیت انرژی نیازمند همکاری قوی میان بازیگران است که در این میان ایران و عراق نقش مثبتی خواهند داشت.

وی افزود: یکی از رویکردهای آمریکا در منطقه تغییر نقشه سیاسی خاورمیانه است که این مساله در صورت تحقق به ناپایداری سیاسی و کاهش سرمایه‌گذاری در منطقه منجر خواهد شد.

عادللی تقاضای نفت تا سال ۲۰۱۰ را روزانه ۹۰ میلیون و تا سال ۲۰۲۰ روزانه ۱۰۶ میلیون بشکه در روز ذکر کرد و افزود: به این ترتیب تقاضای جهانی نفت سالانه تا دو درصد افزایش خواهد داشت که نقش کشورهای چین و هند در این مسیر غیرقابل انکار است.

فشارکی: ونزوئلا جوک اوپک است

دکتر فریدون فشارکی رئیس شرکت فکتس از آمریکا در همایش امنیت انرژی و چالش‌های نوین، گفت: طرح کارشناسی خروج ایران از اوپک تنها یک موضع‌گیری در مقابل سایر اعضا است که به حق خود دست باید. وی افزود: اکثر کشورهای عضو چنین سیاست‌هایی را برای دستیابی به حق خود را اتخاذ می‌کنند و از جمله دیگر سیاست‌ها بالا بردن آمار منابع نفتی است. وی درباره سهمیه مورد نظر عراق در اوپک اظهار داشت: عراقی‌ها انتظار دارند معادل یا بیشتر از این سهمیه کسب کنند و آماری که ایران به تازگی از میزان منابع نفتی خود اعلام کرده است نیز بر همین اساس است.

به گفته وی، ایران به تازگی اعلام کرده است ۴۰ میلیارد بشکه به ذخایر هیدروکربوری خود در مدت یک ماه گذشته افزوده شده است.

فشارکی کسب سهمیه دراوپک را یک موضوع سیاسی عنوان کرد که باید با چانه‌زنی حل شود.

به گفته وی، همه اعضای اوپک برای ورود عراق به سهمیه بندی باید از سهمیه‌های خود کم کنند و عربستان به تنهایی مایل به انجام این کار نیست.

وی خاطر نشان کرد: ورود عراق به

سه‌میه‌بندی اوپیک زودتر از دسامبر ۲۰۰۴ محقق نخواهد شد و پیش از آن نگرانی وجود خواهد داشت.

فشارکی مذاکره در خصوص کسب سهمیه در اوپیک را مذاکرات سختی عنوان کرد و اظهار داشت: احتمال زیاد می‌رود که سهمیه عراق کمی کمتر از سهمیه ایران در اوپیک باشد.

وی در ادامه سیاست فعلی اوپیک را منجر به کاهش تولید نفت اعضای این سازمان تا حد ۲۰ تا ۲۱ میلیون بشکه در دو سال آینده دانست و خاطر نشان کرد: اعضای اوپیک به طور معمول در چنین شرایطی دنبال چاره‌اندیشی خواهند بود.

وی پیشنهاد اخیر ونزوئلا مبنی بر افزایش محدوده قیمتی اوپیک را غیرقابل قبول عنوان کرد و از آن به عنوان یک "جوک" در اوپیک نام برد.

تقی زاده: خاورمیانه کمترین جذابیت را برای سرمایه‌گذاری بخش انرژی دارد.

دکتر رضا تقی‌زاده: استاد دانشگاه گلاسکو انگلستان نیز در این همایش گفت: تنوع منابع انرژی و توجه به منابع گاز و انرژی اتمی در افزایش توانایی تولید و صادرات کشور و حفظ امنیت انرژی نقش مؤثری ایفا می‌کند.

وی با تأکید بر اهمیت جایگاه اتمی برای تنوع بخشیدن به منابع انرژی ایران گفت: با توجه به تحولات اخیر در عرصه ساخت راکتورهای اتمی هزینه استفاده از این منبع به عنوان سوخت، مقرون به صرفه خواهد بود.

وی افزود: استفاده از منابع انرژی اتمی باید توأم با این تضمین باشد که این فن‌آوری صرفاً در جهت تأمین انرژی مورد نیاز کشور است.

تقی‌زاده با اشاره به ۸۵ میلیون متر مکعب تشعشع ناشی از منابع فسیلی مورد استفاده در کشور گفت: استفاده از سوخت‌های فسیلی آلودگی زیادی برای محیط‌زیست به همراه داشته و تاکنون ۶۰ نفر در ایران به دلیل بیماری‌های خونی و تنفسی ناشی از تشعشعات کربن از بین رفته‌اند.

وی تأکید کرد: ارتقای صنایع نفتی قدیمی کشور امری ضروری است و با توجه به افزایش نیازهای داخلی، تجهیزات و امکانات حدود ۵۰ میدان نفتی کشور باید نوسازی شود.

به گفته وی، ایران منفعت زیادی از

سرمایه‌گذاری خارجی در صنعت نفت نبرده است و به استثنای میدان‌های فلات قاره در خصوص سرمایه‌گذاری در سرزمین داخلی اقدام قابل قبولی صورت نگرفته است.

تقی‌زاده درباره سرمایه‌گذاری در بخش انرژی در خاورمیانه گفت: بررسی میزان سرمایه‌گذاری در بخش انرژی در نقاط مختلف دنیا نشان می‌دهد خاورمیانه با ۲۰ درصد سهم کمترین جذابیت را برای سرمایه‌گذاری در این بخش داشته است.

وی دلیل اصلی این مطلب را مشکلات سیاسی منطقه دانست و تصریح کرد، سهم خاورمیانه در میزان تولید نفت جهان از نصف به دو سوم خواهد رسید و کشورهای منطقه برای جذب سرمایه‌گذاری خارجی در بخش نفت باید اصلاحاتی انجام دهند.

وی با اشاره به افزایش مصرف جهانی برای انرژی اظهار داشت: خاورمیانه عمده‌ترین مصرف‌کننده نفت در بلند مدت خواهد بود و با توجه به دوره ۱۵ ساله برای تنوع دادن به منابع انرژی، نگرش‌های قدیمی برای افزایش ظرفیت تولید و صادرات، کارایی لازم برای برآورده کردن میزان تقاضا را نخواهد داشت.

غنی‌میرا: افزایش سهم اوپیک از تأمین تقاضای جهانی نفت

حجت‌الله غنی‌میرا - مدیر امور بین‌المللی شرکت ملی نفت ایران نیز در این همایش گفت: سهم اوپیک از تأمین جهانی نفت از حدود ۳۳ درصد فعلی به حدود ۴۴ درصد در پایان دهه جاری و ۵۷/۵۲ درصد تا پایان سال ۲۰۲۰ افزایش می‌یابد.

وی اظهار داشت: ضروری است اوپیک از هم اکنون با نگاهی اصلاحی به ساختار داخلی و تعیین مجدد اهداف بلند مدت این سازمان را قبل از آن که تصمیمات آن به طور عملی توسط اعضا نادیده گرفته شود و از طرف تولیدکنندگان غیر اوپیک مصرف‌کنندگان جهانی نفت به عنوان سازمان یک سونگر تشدید کننده چالش‌ها در صحنه عرضه نفت متهم شود، بازنگری و احیا کند. وی چالشگران صحنه عرضه نفت را به ترتیب امریکا، روسیه، عربستان سعودی، عراق، ایران، اوپیک، تولیدکنندگان نفت دریای شمال و سه کشور شرقی و غربی دریای خزر و مکزیک نام برد.

به گفته غنی‌میرا فرد عرضه جهانی نفت در حال حاضر تا سال آینده و حداقل تا پایان دهه جاری بدون هیچ‌گونه کمبودی نه تنها جهان

را تأمین خواهد کرد، بلکه میزان ذخایر نفت در کشورهای اصلی مصرف‌کننده را افزایش خواهد داد.

پیش‌بینی‌های اوپیک و آژانس بین‌المللی انرژی نشان می‌دهد که تقاضای نفت در سال ۲۰۰۵ نسبت به سال ۲۰۰۰ حداقل ۹۶٪ و حداکثر ۹۹ میلیون بشکه در روز افزایش خواهد یافت.

وی موقعیت عربستان به عنوان بزرگ‌ترین تولیدکننده نفت و دارا بودن بیشترین ظرفیت مازاد تولید و بالاترین ذخایر قابل استحصال نفتی را خطیر عنوان کرده خاطر نشان کرد: هر تصمیم این کشور می‌تواند بازار نفت را با چالش جدی روبه‌رو کند و در صورت ادامه افزایش تولید به منظور حفظ موقعیت ممتاز اولین تولیدکننده جهان بودن مازاد عرضه در سال‌های باقی مانده از دهه جاری باعث تضعیف شدید قیمت و بی‌ثباتی بازار می‌شود.

غنی‌میرا فرد افزود: در صورت قبول کاهش میزان تولید به منظور گشودن مسیر ورود عراق به طور رسمی به عنوان عضو دوازده سهمیه تولید در اوپیک، این سازمان موقعیت فعلی متعادل کننده عرضه بازار را از دست خواهد داد.

وی گفت: همچنین با حضور فعال روسیه در سال‌های آتی در بازار نفت، این کشور ملزم به تبعیت از بخش سیاست‌های تقسیم بازار خواهد بود که در این صورت به محض بروز حادثه‌هایی در آینده که عرضه جهانی را به مخاطره اندازد، عربستان نخواهد توانست همان طور که در مارس سال ۲۰۰۳ با عرضه اضافی خود نیاز به استفاده از ذخایر استراتژیک را برخلاف سال ۱۹۹۰ برطرف کرد، عمل کند و بازار در آن زمان با افزایش سریع قیمت مواجه خواهد شد. چنانچه اعضای اوپیک و بالاخص عربستان حاضر به کاهش سهمیه خود برای ورود عراق به سیستم سهمیه بندی اوپیک شوند عراق در زمان تولید بالاتر، چالش رادر بازار ایجاد نخواهد کرد. چنانچه این امر میسر نشود و عراق یا به شکل کنونی خارج از سهمیه بندی اوپیک عمل کند و یا مجبور به ترک اوپیک شود، افزایش عرضه در بازار روند نزولی قیمت‌ها را به دنبال خواهد داشت.

غنی‌میرا فرد در این باره گفت: با ادامه افزایش تولید توسط عربستان، روسیه، عراق و برخی از اعضای دیگر اوپیک مانند ایران و

و نزولاً سقوط قیمت‌های نفت قطعی خواهد بود.

ورزی: مخالف خروج ایران از اوپک هستم

دکتر مهدی ورزی، رئیس شرکت انرژی ورزی در انگلستان در همایش امنیت انرژی و چالش‌های نوین گفت: کشور عراق می‌تواند روزانه ۸ تا ۱۰ میلیون بشکه نفت برای ۵۰ تا ۶۰ سال آینده تولید کند و معتقدم این کشور به آرامی در حرکت بوده و ظرف یکی دو سال آینده قطعاً تولیدات خود را افزایش می‌دهد.

ورزی گفت: آنچه در این میان مهم به نظر می‌رسد، این است که چه نوع معاملاتی باید در عرضه نفت صورت بگیرد تا بتواند ظرفیت تولید خود را افزایش دهد.

وی با بیان این که اگر سرمایه‌گذاری‌های صورت گرفته در عراق کافی باشد، تولید نفت این کشور ظرف چند ماه آینده به ۲ میلیون بشکه در روز می‌رسد، تصریح کرد: متأسفانه ایران در زمان جنگ با عراق و حمله آمریکا در خلیج فارس بسیاری از سازه‌های زیربنایی نفت خود را از دست داد، به همین جهت روند افزایش تولید بسیار کند بود.

وی افزود: گرچه این خبر بدی است؛ اما سازه‌های جنوبی کشور عراق در حال بازگشت به زمان قبل از جنگ هستند و این به معنای افزایش تولید نفت این کشور طی چند ماه آینده خواهد بود. ورزی افزایش تولید نفت عراق را تهدیدی برای اوپک قلمداد کرد و افزود: این امر باعث خواهد شد که قیمت‌ها کاهش یابد.

به گفته وی در حال حاضر طی ۳۰ سال گذشته نسبت بین نفت و GDP برای اولین بار به ۶۶ درصد رسیده است.

وی همچنین خاطر نشان کرد: من کاملاً مخالف خروج ایران از اوپک هستم و به اعتقاد من این کشور باید تلاش کند با ریزنی سهم بیشتری را در اوپک به خود اختصاص دهد.

وی به ارتباط اعضای اوپک با کشورهای غیر عضو اشاره کرد و افزود: روسیه هیچ‌گاه با اوپک همکاری نکرده و نمی‌کند؛ اما کشورهای نروژ و مکزیک تا حدودی همگام با سیاست‌های اوپک گام برداشته‌اند.

روز دوم

میرمعزی: اطلاعات مربوط به افزایش ذخایر ایران جدید است

مهندس سید مهدی میرمعزی مدیرعامل

شرکت ملی نفت ایران - در دومین روز همایش امنیت انرژی و چالش‌های نوین گفت: توسعه متناسب ظرفیت‌های تولیدی برای تامین نیازهای بازار در جهت تثبیت وضعیت بازار نفت در آینده، مهم‌ترین استراتژی بخش بالادستی نفت ایران است.

وی افزود: این استراتژی مبتنی بر تعامل و همکاری‌های دوجانبه تولیدکننده و مصرف‌کننده انرژی با هدف جلوگیری از بروز اختلال در عرضه نفت است.

وی با این توضیح که بخش عمده‌ای از کشورهای مصرف‌کننده انرژی توسعه یافته صاحب فن‌آوری و سرمایه و کشورهای عرضه‌کننده عمده انرژی توسعه نیافته و در حال توسعه هستند، تاکید کرد: عرضه‌کنندگان انرژی برای ثبات بازارهای انرژی لازم باید با سرمایه‌گذاری مناسب عرضه مطمئن و مداوم را برای بازارهای جهانی فراهم کنند.

وی گفت: عرضه‌کنندگان و مصرف‌کنندگان باید با دیدی استراتژیک و بلند مدت بازار جهانی انرژی را تحلیل و بررسی و از روزمرگی و مدیریت بحران در حد امکان احتراز کنند.

میرمعزی تاکید کرد: کشورهای توسعه یافته باید یقین داشته باشند که هرگونه اعمال فشار به هریک از تولیدکنندگان اصلی نفت به صورت تحریم‌های یک یا چند جانبه، امنیت عرضه را با مشکل مواجه خواهد کرد.

وی با این توضیح که پیش‌بینی می‌شود تقاضای جهانی انرژی در فاصله سال‌های ۲۰۰۰ تا ۲۰۲۰ میلادی سالانه حدود ۱/۹۸ درصد و تقاضای جهانی نفت سالانه ۱/۷۲ درصد رشد خواهد کرد، گفت: گاز در این دوره زمانی بالاترین میزان رشد متوسط را خواهد داشت.

وی توضیح داد: بررسی سبد انرژی در سال ۲۰۲۰ نشان می‌دهد که سهم نفت در تامین انرژی از ۴۰ درصد کنونی به حدود ۳۸ درصد کاهش می‌یابد و گاز طبیعی از ۲۳ درصد کنونی به ۲۸ درصد می‌رسد و نفت و گاز در مجموع ۶۶ درصد سبد انرژی جهان را تشکیل خواهد داد.

وی با بیان اینکه برآوردها نشان می‌دهد تولید اوپک در سال ۲۰۲۰ میلادی نسبت به غیر اوپک، رشد بیشتری خواهد داشت، اعلام کرد: حدود ۷۳ درصد تولید نفت اوپک را در سال ۲۰۰۰ کشورهای خلیج فارس عضو این

سازمان تولید کرده‌اند و این سهم تا سال ۲۰۲۰ میلادی به بیش از ۷۵ درصد افزایش می‌یابد. وی افزود: سهم ایران در سال ۲۰۰۰ از تولید اوپک حدود ۱۲/۳ درصد و صادرات نفت خام ایران در سال ۲۰۰۱ حدود ۲/۴۵ میلیون بشکه در روز بوده که ۱۲/۳۲ درصد کل صادرات اوپک و ۶/۶ درصد صادرات جهانی نفت خام است.

وی یادآور شد: شرکت ملی نفت ایران با توجه به پیش‌بینی‌های مربوط به رشد اقتصادی و تقاضای جهانی نفت، ظرفیت‌سازی مناسب برای تولید نفت به منظور حفظ سهم بازار، تامین امنیت عرضه نفت، تثبیت بازار و تقویت همکاری با شرکت‌های انرژی کشورهای مصرف‌کننده به منظور انتقال فن‌آوری و جذب سرمایه را در دستور کار خود قرار داده است.

وی افزود: ایران برای حفظ سهم خود در اوپک در سال ۲۰۲۰ نیازمند تولید ۶/۵ تا ۷ میلیون بشکه در روز است که این میزان به سرمایه‌گذاری عظیمی نیاز دارد.

وی توضیح داد: با فرض نیاز نداشتن به سرمایه برای حفظ سطح فعلی تولید (۴/۲ میلیون بشکه در روز) دست کم ۱۵ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری به قیمت‌های ثابت سال ۲۰۰۳ مورد نیاز است.

وی میزان سرمایه‌گذاری مورد نیاز برای حفظ ظرفیت ایجاد شده موجود و افزایش ظرفیت تا ۷ میلیون بشکه در روز را حدود ۵۰ میلیارد دلار اعلام کرد.

وی سطح ذخایر گاز طبیعی ایران را ۲۶/۷۸ میلیارد متر مکعب و ذخیره نفت خام و میعانات گازی کشور را ۱۳۰ میلیارد بشکه اعلام کرد و افزود: با احتساب ذخیره جدید، عمر ذخایر قابل استحصال نفت ایران به ۹۳ سال افزایش یافته است.

وی ضریب جایگزینی نفت کشور را در ۶ سال اخیر ۱/۳۴ درصد و ضریب جایگزینی گاز را ۲/۱۶ درصد اعلام کرد و اظهار داشت: شرکت ملی نفت ایران در نظر دارد با دستیابی به آخرین دانش فنی موجود بهترین بازایافت را از مخازن نفت به دست آورد و ضریب بازایافت را در یک برنامه ۵ ساله به ۳۰ درصد افزایش دهد.

وی حرکت بهره‌وری، شفافیت روابط مالی با دولت و ثبت تحلیل و اصلاح فرآیندهای کلان شرکت ملی نفت ایران را از اقدام‌های این شرکت برای تجاری سازی

فعالیت‌های خود خواند و گفت: اصلاح و شفافیت رابطه مالی بین شرکت و دولت در چارچوب بهره مالکانه از پیشنهاد‌های ارائه شده در همین زمینه است.

وی با اشاره به اصلاح قانون سرمایه‌گذاری خارجی و قانون مالیات‌ها و مجاز بودن سرمایه‌گذاری مستقیم خارجی در تمام فعالیت‌های پایین‌دستی انرژی، اعلام کرد: ایران در نظر دارد نه تنها بازارهای داخلی گاز را توسعه دهد بلکه ظرفیت‌های صادراتی بزرگی را برای دو دهه آینده فراهم کند.

وی با اشاره به رشد بازار گاز در اروپای غربی و شرقی گفت: شرکت‌های انرژی اروپایی که در بازارهای گاز ایران برای دهه‌های آینده نقشی فعال داشته باشند، سهم قابل توجهی از قرارداد‌های بالادستی نفت ایران را به خود اختصاص خواهند داد.

میرعمری گفت: اطلاعات مربوط به افزایش ذخایر ایران جدید است و برای ارائه مستندات آن به مراجع منتشرکننده آمارهای بین‌المللی اقدام کرده‌ایم.

معاون وزیر نفت و مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران افزود: برای احتساب میزان ذخایر میدان‌های کشف شده، نیازی به آغاز تولید از آنها نیست.

وی با این توضیح که هنوز موردی برای محدود کردن مذاکره یا همکاری با هیچ کدام از شرکت‌های نفتی در ایران به شرکت ملی نفت ایران ابلاغ نشده است، گفت: اگر مسئولان کشور، سیاست خاصی را در قبال کشوری خاص اعمال کنند، ما ملزم به رعایت آن هستیم.

وی با تکذیب خبر تخطی ۳۰۰ هزار بشکه‌ای ایران از سهمیه اوپک، گفت: بر اساس گزارش‌های ارائه شده، ایران از بهترین رعایت‌کنندگان سهمیه اوپک بوده است.

او با این توضیح که فعالیت‌های تجاری شرکت ملی ایران بیشتر به منظور شفافیت مالی با دولت انجام می‌شود، تصریح کرد: این کار برای ایجاد انگیزه تجاری برای افزایش تولید درآمد نفت انجام شده است و باید زیربنای لازم در ساختار شرکت ملی نفت ایران برای فعالیت تجاری این شرکت ایجاد شود.

وی افزود: زمانی که برای حضور در بازارهای جهانی تجربه کافی را به دست آوریم می‌توانیم وارد برنامه‌های بعدی توسعه در بازارهای جهانی شدیم.

وی با بیان این که خطوط صادرات گاز مانند ساخت خطوط لوله نفت نیست و صادرات گاز به پاکستان و هندوستان به لوله‌هایی با قطر و مشخصات متفاوت نیاز دارد، اعلام کرد: به دنبال انتقال گاز به سیستان و بلوچستان هستیم تا در صورت توافق با پاکستان گاز را صادر کنیم، هر چند صادرات به این صورت حجم زیادی را به خود اختصاص نمی‌دهد.

وی تعیین حدود مرز در میدان آرش را جزء مسایلی مرزی و سرزمینی خواند که نیازمند تصمیم‌گیری در مراجع دیگری است و گفت: مذاکره برای صادرات گاز به کویت ادامه دارد.

وی با این توضیح که مدت قرارداد‌های برخی شرکت‌های نفتی از جمله شل در ایران در حال پایان است و نگهداری کارکنان آن در ایران صرفه اقتصادی ندارد، گفت: مطمئناً در صورت برنده شدن این شرکت در مناقصه آینده، تعداد کارکنان آن در ایران دوباره افزایش خواهد یافت.

وی با تأکید بر حضور شرکت ملی نفت ایران برای توسعه میدان‌های نفتی عراق در صورت تقاضای این کشور، تصریح کرد: فکر نمی‌کنم با سازماندهی برای شرکت جدی در مناقصات عراق وارد شویم چرا که هنوز اوضاع این کشور برای این کار آماده نیست.

وی با این توضیح که ترک مناقصه در واگذاری توسعه میدان‌های بی‌بی‌حکیمه، مارون و اهواز آسماری با تصویب شورای اقتصاد بوده است، تأکید کرد: تأییدیه شورای اقتصادی برای این کار دریافت شده است.

صالحی فروز: اجرای فازهای ۱۷ تا ۲۰ پارس جنوبی در برنامه چهارم توسعه پیش‌بینی شده است

اسدالله صالحی فروز - مدیر عامل شرکت نفت و گاز پارس در دومین روز همایش امنیت انرژی و چالش‌های نوین نیز گفت: تاکنون از فازهای ۳ و ۲ میدان گازی پارس جنوبی ۲۲/۵ میلیارد فوت مکعب گاز طبیعی و ۳۷ میلیون بشکه میعانات گازی تولید شده است.

وی میزان صادرات گاز و میعانات گازی از فازهای ۳ و ۲ پارس جنوبی را یک میلیارد دلار اعلام و اظهار داشت: در اوایل آذرماه سال جاری با تولید روزانه ۶۰ میلیون مترمکعب گاز از این فازها تولید گاز را به بیش از ۲۰ درصد از ظرفیت اسمی در فازهای

۳ و ۲ پارس جنوبی رسانده است.

مدیر عامل شرکت نفت و گاز پارس با اشاره به اینکه ۹۸ درصد از عملیات اجرایی فاز اول میدان گازی پارس جنوبی به پایان رسیده، تصریح کرد: این فاز با تولید روزانه یک میلیارد فوت مکعب گاز طبیعی، ۴۰ هزار بشکه میعانات گازی و ۳۰۰ تن گوگرد تا پایان آذرماه جاری به بهره‌برداری خواهد رسید.

صالحی فروز خاطر نشان کرد: اجرای فازهای ۱۷ تا ۲۰ پارس جنوبی در برنامه چهارم توسعه پیش‌بینی شده است.

وی با اشاره به لایه نفتی پارس جنوبی، خاطر نشان کرد: این لایه نفتی برای تولید روزانه ۳۰ هزار بشکه نفت در فاز اول در نظر گرفته شده که در نهایت روزانه ۱۰۰ هزار بشکه نفت از این لایه تولید خواهد شد.

باوریان: هم اکنون از ۷۷ میدان نفت و گاز بهره‌برداری می‌شود

اسکندر باوریان - مشاور مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران - در همایش امنیت انرژی و چالش‌های نوین - گفت: متوسط ضریب بازیافت از میداین ایران در حال ۲۵ درصد است که تا پایان برنامه سوم به ۲۷/۵ درصدی رسد.

وی با اشاره به لرزه‌نگاری منطقه دشت آبادان، تصریح کرد: لرزه‌نگاری صورت گرفته بیانگر وجود ۱۵۰ میلیارد بشکه نفت در جادر این منطقه است.

باوریان افزود: برآوردهای انجام شده نشان می‌دهد که بین ۸ تا ۳۲/۸۵ میلیارد بشکه هیدروکربور در جادری دریای خزر وجود دارد.

وی خاطر نشان کرد، با تکمیل دکل نیمه شناور حفاری در نکا و به آب‌انداختن آن در نیمه دوم سال ۸۲، عملیات اکتشافی در دریای خزر آغاز می‌شود. مشاور مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران تصریح کرد: مطالعات جامع شبیه‌سازی مخازن هیدروکربوری به منظور دستیابی به شناخت بیشتر مخازن نفت و گاز از اهمیت ویژه‌ای برخوردار است. در عمل یک مخزن هیدرو کربوری را فقط یکبار می‌توان تخلیه و عملکرد آن را در پایان ارزیابی کرد.

اما با انجام مطالعات شبیه‌سازی مخازن می‌توان واکنش‌های آن را تحت گزینه‌های مختلف تولید و تزریق سیال به‌منظور بهره‌افزایی بیشتر پیش‌بینی کرده و بر آن اساس بهترین روش را جهت افزایش بازیافت نهایی اعمال کرد.

وی گفت: به علت وجود نیروهای مختلف نگهدارنده نفت در سنگ مخزن، درصد کمی از نفت موجود در مخازن زیرزمینی قابل تولید است. راندمان یا ضریب بازیافت نهایی یک مخزن نفتی به صورت نسبت نفت قابل برداشت اقتصادی در زمان تولید به نفت اولیه در مخزن تعریف می‌شود.

باوربان تصریح کرد: عمده بازیافت به صورت بهره‌برداری طبیعی صورت می‌گیرد. با اعمال روش‌های معمولی ازدیاد برداشت نظیر تزریق گاز یا آب در مخزن، ضریب بازیافت افزایش می‌یابد. (بازیافت ثانویه) ضریب بازیافت طبیعی مخازن نفت ایران حدود ۲۰ درصد است و پس از تزریق گاز یا آب به حدود ۲۵ درصد می‌رسد.

در دنیا ضریب بازیافت نفت مخازن پس از اعمال تزریق گاز یا آب به ۳۰ الی ۳۵ درصد می‌رسد. با انجام پروژه‌های تزریق گاز در میداین نفتی خشکی پیش‌بینی می‌شود حدود ۲۱۷۷۷ میلیارد بشکه نفت ثانویه نهایی بازیافت شود. همچنین با انجام پروژه‌های تزریق آب (نورتا گاز) در میداین نفتی دریا حدود ۶۶۸ میلیارد بشکه نفت ثانویه نهایی قابل بازیافت خواهد بود. مشاور مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران اظهار داشت: هر چه جلوتر برویم عمر مخازن هیدروکربوری بیشتر می‌شود، عملاً با به کارگیری اطلاعات چاه‌های بیشتر و با استفاده از آخرین اطلاعات لرزه‌نگاری میداین به خصوص لرزه‌نگاری سه بعدی و همچنین اطلاعات بیشتر پتروفیزیک، زمین‌شناسی، مهندسی نفت و نتایج بروز آزمایش‌های مغزه‌های نفتی شامل درصد خلل و فرج و نفوذپذیری سنگ مخزن (ANALYSIS CORE) و درصد اشباع نفت، گاز و آب سنگ مخزن و فشار موئینه سنگ مخزن و بالاخره داشتن اطلاعات روابط فشار، حجم، درجه حرارت نفت مخزن در شرایط مخزن (PVT) باعث می‌شود که تطابق اطلاعات بیشتر و بهتر صورت گرفته و نتیجه مطالعات بهتر و منجر به محاسبه دقیق‌تر میزان ذخیره مخزن و سایر مشخصات مخزن شود. وی در پایان سخنانش گفت: در حال حاضر از ۷۷ میدان نفت و گاز فعال کشور بهره‌برداری می‌شود که اطلاعات مختلف آنان باید مستمراً به روز آورده شده و حداقل هر پنج سال یکبار مطالعات شبیه‌سازی مربوطه تجدید شود. نظر به وسعت زیاد حجم مطالعات و نیاز به استفاده از فن‌آوری روز، استفاده

گسترده‌تر از خدمات مهندسی مشاور ذی‌صلاح در دستور کار قرار گرفت. با توجه به عدم تشکیل شرکت‌های ایرانی در ادامه مطالعات مهندسی مخازن نفت و گاز در کشور، شرکت ملی نفت ایران برای اولین بار به حمایت و پشتیبانی از تشکیل این گونه شرکت‌ها پرداخت و با تشخیص صلاحیت تعدادی از شرکت‌های معتبر بین‌المللی نسبت به واگذاری مطالعات مخازن و تهیه طرح جامع توسعه میداین به مشارکت‌های ایرانی - خارجی اقدام کرد.

منوچهری: فعلاً ادغام نمی‌شویم

غلامرضا منوچهری - مدیر عامل شرکت پتروپارس در دومین روز همایش امنیت انرژی در چالش‌های نوین گفت: توسعه حمایت‌های مالی، صنایع بالادستی، تربیت نیروی انسانی متخصص و تعامل با شرکت‌های بین‌المللی از جمله برنامه‌های آینده این شرکت خواهد بود.

منوچهری آمادگی شرکت پتروپارس را برای فعالیت و فازهای بیشتری از پارس جنوبی اعلام کرد و گفت: هم‌اکنون فاز یک پارس جنوبی با ۹۹۵ درصد پیشرفت، در حال اجرا است.

وی پروژه اصلی شرکت را در پارس‌جنوبی، مربوط به فازهای ۶ تا ۸ عنوان کرد و گفت: برای عملیات اجرایی، با شرکت استات اوایل قرارداد بسته‌ایم و آنها معتقد به انجام ۱۵ درصد پروژه هستند. منوچهری درباره ادغام پتروپارس و پترو ایران گفت: فعلاً ادغام نمی‌شویم.

حسینی: صادرات گاز نیازمند

سرمایه‌گذاری عظیم است

سید علی حسینی - عضو هیات مدیره شرکت ملی گاز ایران در دومین روز از همایش امنیت انرژی و چالش‌های نوین گفت: صادرات گاز با خط لوله به کشورهای جنوبی فارس جذابیت بیشتری برای ایران دارد.

وی افزود: کشورهای اروپایی و خاور دور بازارهای هدف ایران برای صادرات گاز به صورت LNE هستند. وی گفت: صادرات گاز نیازمند سرمایه‌گذاری عظیم، برنامه‌ریزی گسترده و حمایت سازمان‌های درگیر است. حسینی یادآور شد: نیاز به سرمایه‌گذاری بالا، مشکلات تامین مالی پروژه‌ها، یکپارچه نمودن قراردادهای بالادستی و پایین‌دستی و رقابت شدید سایر عرضه کنندگان از

محدودیت‌های صادرات گاز به صورت LNG است.

وی تصریح کرد: قیمت تعیین شده شرکت ملی نفت ایران برای گاز تحویلی و قیمت‌های هدف در بازارهای مختلف از دیگر چالش‌های صادرات گاز به LNG است و نفوذ به هر یک از بازارهای هدف به انعطاف پذیری در قیمت نیاز دارد.

وی با این توضیح که چهار پروژه ایران LNG، پارس LNG، پرشین LNG و NIOC LNG برای صادرات گاز از طریق LNG اجرایی می‌شود، تصریح کرد: از آنجا که ۱۰۰ درصد پروژه LNG NIOC متعلق به شرکت ملی نفت ایران است، اجرای آن اهمیت ویژه‌ای دارد. وی بازارهای ترکیه، ارمنستان، آذربایجان، کویت، امارات متحده عربی، عمان، اروپای غربی، پاکستان و هند را از اهداف صادرات گاز ایران با خط لوله اعلام کرد.

به گفته عضو هیات مدیره شرکت ملی گاز ایران، پاکستان دومین متقاضی بزرگ گاز در این کشور از سال ۲۰۱۰ میلادی رشد فزاینده‌ای خواهد داشت.

وی با اشاره به رشد تقاضای مصرف گاز در کشورهای اروپایی بویژه اروپایی غربی، تصریح کرد: برای صادرات گاز به اروپا دو گزینه انتقال با خط لوله از ترکیه و انتقال با خط لوله از ارمنستان مدنظر است و هزینه اجرای آن به عهده کنسرسیومی از کشورهایی که در مسیر خط لوله قرار دارند خواهد بود.

وی با اشاره به انجام مذاکره با مقامات هند برای صادرات گاز به این کشور، گفت: دو گزینه انتقال خطوط لوله از زمین و از دریا برای انتقال گاز به هند وجود دارد.

وی توضیح داد: طول خط لوله زمینی این پروژه ۲ هزار و ۷۷۵ کیلومتر است که با هزینه‌های نزدیک به ۴/۱۶ میلیارد دلار انجام می‌شود.

وی گفت: مطالعات لازم برای عبور خطوط لوله از آب‌های ساحلی پاکستان و یا از آب‌های عمیق در حال انجام است.

خطیبی طباطبایی:

خاورمیانه بحرانی‌ترین منطقه دنیاست

محمد علی خطیبی طباطبایی - کارشناس مسائل نفت در همایش امنیت انرژی و چالش‌های نوین گفت: خاورمیانه به عنوان یکی از بحرانی‌ترین مناطق دنیا است که ریشه در کشورهای خارج از خلیج فارس دارد.

وی گفت: کشورهای مصرف‌کننده نفت توقع دارند کشورهای خلیج فارس بیشترین تقاضای نفت جهان را پاسخگو باشند، وی افزود: این مساله مطرح است که بعضی از کشورهای خارج از خلیج فارس درصدد بی‌ثباتی منطقه خاورمیانه هستند از طرفی این بی‌ثباتی می‌تواند امنیت عرضه را در جهان به مخاطره بیندازد.

این کارشناس افزود: آیا امنیت عرضه توسط اشغال یک کشور امکان‌پذیر است که البته تجربه نشان می‌دهد جواب سؤال منفی است.

وی با اشاره به اینکه یکی از منابع سرمایه‌گذاری کشورهای خلیج فارس منابع داخلی درآمدها است، گفت: اگر کشورهای مصرف‌کننده نفت اقدام به ایجاد ثبات و امنیت در منطقه کنند این باعث می‌شود کشورهای خلیج فارس به جای صرف بودجه‌های هنگفت در بخش دفاعی، به سرمایه‌گذاری در بخش نفت و گاز مبادرت کنند تا امنیت عرضه نیز تامین شود.

خطیبی گفت: کشورهای خاورمیانه حدود ۴۰ میلیارد دلار در بخش دفاعی در سال ۲۰۰۲ هزینه کرده‌اند که در صورت وجود امنیت و ثبات در منطقه، این مبلغ در بخش نفت و گاز سرمایه‌گذاری می‌شود تا به امنیت عرضه کمک کند.

وی این سؤال را که چرا برخی از کشورها، مسابقات تسلیحاتی را تشویق می‌کنند، مطرح کرد و گفت: آمریکا و برخی از مصرف‌کنندگان عمده نفت، ادعا می‌کنند، می‌توانند خود را از نفت خاورمیانه مستقل کنند در صورتی که آنها همیشه اهمیت کشورهای خاورمیانه در تامین انرژی را تایید می‌کنند؟

خطیبی با اشاره به اینکه کشورهای تولیدکننده و مصرف‌کننده باید با هم همکاری نزدیکی داشته باشند، گفت: اوپک به عنوان یک مؤسسه‌های است که تاکنون منفعت هر دو گروه تولیدکنندگان و مصرف‌کنندگان را به همراه داشته است.

وی افزود: اگر از دوران سپتامبر ۱۹۹۹ تا ۲۰۰۳ را در نظر بگیریم خواهیم دید که در بسیاری از اوقات، قیمت‌های جهانی در محدوده قیمت اوپک بوده است؛ این کارشناس نفت گفت: متخصصین معتقدند نقش خاورمیانه در آینده حیاتی‌تر خواهد شد و عرضه کننده اصلی نفت در جهان خواهد بود.

مزرعتی: شرکت ملی نفت ایران نیازمند نظام مالی کارآ است

دکتر محمد مزرعتی - کارشناس ارشد اقتصاد انرژی در همایش "امنیت انرژی و چالش‌های نوین" - گفت: نبود استقلال داخلی، مسئولیت استقلال بودجه‌های و صلاحیت برای اتخاذ تصمیم‌های سرمایه‌گذاری در بین شرکت‌های وابسته، مدیریت فعالیت‌های نفتی در ایران را دچار مشکل کرده است.

به گفته وی، شفافیت در روابط مالی بین دولت و شرکت ملی نفت ایران، دولت را قادر می‌سازد که یارانه‌ها را در بودجه و حساب‌هایش بگنجانند. این امر همچنین شرکت ملی نفت ایران را به بالا بردن کارایی خود تشویق می‌کند.

کارشناس ارشد اقتصاد انرژی معتقد است که به کارگیری چنین نظام مالی به شرکت ملی نفت ایران کمک خواهد کرد که فعالیت‌های خود را تجاری کند.

مزرعتی افزود: برخلاف شرکت‌های نفتی بین‌المللی، شرکت‌های ملی نفت

نگران بقای خود در بازارها نیستند؛ لذا توجه کمتری به تجدید ساختار و تجاری کردن فعالیت‌هایشان داشته‌اند.

به گفته وی نبود کارایی و نظام مالی شفاف بین این دو گروه سبب ایجاد موانع مذکور شده است.

وی ایجاد یک نظام مالی کارآ برای افزایش انگیزه شرکت ملی نفت ایران برای حل این مشکلات را ضروری دانست.

وی افزود: بنابراین دولت‌های دارنده منابع غنی نفت که هدفشان حداکثر کردن درآمدهای نفت و کارشان است، باید برخی نظام‌های مالی را بر منابع هیدروکربنی تحمیل کنند به طریقی که درآمدها به طور مناسب بین دولت و شرکت‌های ملی نفت و پیمانکار تقسیم شود.

وی در بخش دیگر از صحبت‌هایش با اشاره به اینکه صنعت نفت بین‌المللی با برخی پیشرفت‌ها مواجه بوده است، خاطر نشان کرد: تجدید ساختار، کوچک و تجاری کردن، متنوع سازی فعالیت‌ها، ادغام‌ها و مانند آن از سوی شرکت‌های نفتی برای ارتقای کارایی آنها اتخاذ شده است.

مزرعتی با اشاره به اینکه در چنین نظامی از برخی اهرم‌ها باید برای قادر کردن دولت‌های میزبان به گرفتن رانت اقتصادی از فعالیت‌های بالادستی استفاده شود، این اهرم‌ها را بهره مالکانه، مالیات بر شرکت و مالیات ویژه ذکر کرد.

به گفته وی، رشد بخش دولتی، افزایش هزینه‌های دولتی، افزایش رشد جمعیت، اقتصاد غیررقابتی و دیگر عوامل، دولت‌ها را وارد کرده است که سیاست‌هایی مانند حذف یارانه، افزایش سوددهی و کارایی فعالیت‌ها و همچنین کاهش دخالت دولت از طریق تغییرات ساختاری را دنبال کنند.



شرکت صنایع تولیدی خانیران

دارنده گواهینامه ISO 9001 از SGS سوئیس

در طراحی و ساخت انواع مبدلهای حرارتی، مخازن آبگرم کویل دار و مخازن تحت فشار



تلفن: ۷۷۷۰۷۵-۷۷۳۰۶۶-۷۷۷۵۲۴۴ شماره: ۷۷۷۵۲۴۴

محصولات این شرکت شامل: (مبدلهای حرارتی-مخازن آبگرم کویلدار-مخازن تحت فشار-ابرسرپونو-اترکولر) با رعایت استانداردهای ASME, TEMA تولید میگردد.