

### تولید متانول کشور ۱۴ برابر نیاز داخلی است

قائم مقام انجمن صنفی کارفرمایان صنعت پتروشیمی گفت: نیاز داخلی پلی اتیلن ها در کشور حداکثر سالانه ۱.۵ میلیون تن است، همچنین در حال حاضر ظرفیت اسمی سالانه تولید متانول در کشور ۱۴ میلیون تن بوده که و میزان مصرف آن در کشور کمتر از یک میلیون تن در سال است. به گزارش اقتصاد سرآمد، فریبرز کریمایی با بیان اینکه باید توجه داشت که حجم تولیدات اوره، متانول و پلی اتیلن‌ها بسیار بیشتر از نیاز داخلی بوده و حذف معافیت مالیاتی صادرات این محصولات در یک بازه یک ساله، به هیچ عنوان منجر به توسعه زنجیره ارزش این محصولات نخواهد شد، اظهار کرد: تنها کاهش درآمدهای صادراتی و تضعیف موقعیت تولید کنندگان ایسن محصولات در بازارهای بین المللی را در پی دارد. وی با بیان اینکه به عنوان مواد خام و نیمه خام، اقدام به حذف معافیت مالیاتی می کنند اما اوره محصولی تقریبا نهایی بوده و مصارف عمده آن در دنیا به صورت کود شیمیایی است و مصارف بسیار اندکی نیز به صورت صنعتی دارد که بسیار محدود است، تاکید کرد: در حال حاضر ظرفیت اسمی سالانه تولید اوره کشور بیش از ۸.۷ میلیون تن است، او افزود: میزان مصرف کشاورزی آن در کشور حداکثر ۲.۵ میلیون تن و مصارف صنعتی آن نیز حداکثر ۱۵۰ هزار تن است؛ از این رو می بینیم که بیش از ۶ میلیون تن از این محصول تولیدی شرکت‌های پتروشیمی باید برای مصارف کشاورزی به بازارهای جهانی صادر شود. قائم مقام انجمن صنفی کارفرمایان صنعت پتروشیمی با بیان اینکه در بند ت تبصره ۱۶ یوجه بودجه ۱۴۰۱ حذف معافیت مالیاتی صادرات اوره، متانول و پلی اتیلن‌ها مطرح شده که در این خصوص باید به چند نکته مهم توجه کرد، افزود: اینکه در قانون کار یک ساله بخوام سیاست گزاری بلندمدت توسعه صنعتی را تغییر دهم بسیار قایل تأمل بوده، توجه به این نکته در شرایط فعلی اقتصادی کشور حائز اهمیت است که حذف چنین سیاستی در قانون بودجه یک ساله در حوزه محصولات پتروشیمی که بیش از ۳۰ درصد صادرات غیر نفتی کشور را در اختیار دارند، پیامدهای قابل توجهی را به دنبال خواهد داشت. کریمایی با بیان اینکه ایجاد تغییر در سیاست‌گذاری توسعه‌ای کار نخواهد بدون توجه به قوانین دائمی و بلندمدت، به قوانین یک ساله موکل شود و هر سال شاهد تغییر باشیم، نمی توان گفت: توسعه صنعت بزرگ پتروشیمی برنامه ریزی کرد، گفت: تصمیم به حذف معافیت مالیاتی صادرات اوره، متانول و پلی اتیلن‌ها که بر خلاف روالی بسوده که تاکنون وجود داشته، تغییر گسترده‌ای در برنامه ریزی بنگاه‌های کشور

در این صنعت ایجاد کرده است. وی ادامه داد: چگونه می توانیم سرمایه گذاران را با مشوقهایی در قوانین بلندمدت به سرمایه گذاری ترغیب کنیم و بعد از اینکه سرمایه گذار اقدام کنند، بدون توجه به قوانین قبلی، آن مشوقه‌ها را در قانون بودجه سالیانه حذف کنیم؟ آیا معنای ایجاد امنیت سرمایه گذاری این است؟ وی با بیان اینکه اتخاذ این قبیل تصمیمات، پیش بینی پذیری اقتصاد کشور را کاهش می دهد و بر همین اساس می تواند ریسک‌های سرمایه گذاری را در کشور افزایش دهد، گفت: این مسئله موجب فرار سرمایه از بازارهای مولد تولیدی کشور خواهد شد که در این صورت، نقدینگی به جای جذب شدن به سمت تولید، به سمت سوداگری، بازاریابی غیر مولد و موازی سوق پیدا می کند. قائم مقام انجمن صنفی کارفرمای صنعت پتروشیمی با بیان اینکه در جهان برای توسعه صنعتی، سیاست‌های مشخص و بلندمدت تعریف می کنند که سرمایه گذار بتواند آینده سرمایه گذاری خود را پیش بینی کند، اظهار کرد: وقتی در کشور ما، قوانین یکساله بودجه، محفل تغییر سیاست‌های توسعه‌ای می شود، این اقدام تبعات جبران ناپذیری به دنبال خواهد داشت.

کریمایی با بیان اینکه صنعت پتروشیمی امروزه یکی از پایه‌های اصلی تأمین ارز کشور است، گفت: وقتی مشوقی‌ها و معافیت‌های مالیاتی حذف شود و رویکرد مجلس به توجهی به قوانین بالادستی باشد، بدون شک این اقدامات به کاهش درآمد‌های ارزی کشور و تغییر اساسی در برنامه‌های توسعه صنعت پتروشیمی خواهد شد. وی با طرح این سوال که آیا طراحان بحث حذف معافیت مالیاتی صادرات اوره، متانول و پلی اتیلن‌ها ظرفیت‌های جذب ایسن محصولات در بازار داخلی را تسجیده اند؟ گفت: به دلیل محدودیت‌های فنی و اقتصادی، امکان جذب همه تولیدات اوره، متانول و پلی اتیلن‌ها در زنجیره ارزش وجود ندارد و از طرف دیگر حجم تولیدات آنها بسیار بیشتر از نیاز داخلی است و نمی توان با حذف معافیت‌های مالیاتی، تولیدات مازاد را به بازار داخلی جذب کرد که ظرفیت جذب آن را ندارد. ضمن اینکه اوره در انتهای زنجیره است. آیا انتظار می‌رود شرکت‌های پتروشیمی برای تکمیل زنجیره ارزش اوره به سرمایه گذاری در حوزه کشاورزی روی بیاورند؟

قائم مقام انجمن صنفی کارفرمایان صنعت پتروشیمی با تاکید بسر اینکه یکی از تبعات تصمیمات اینگونه، از دست دادن بازارهای صادراتی است و وقتی رقبا جای صادر کنندگان ایرانی را بگیرند، بعدا با آیین نامه و قانون جدید هم نمی توان بازارهای از دست رفته را به راحتی باز گرداند، ادامه داد: همچنین با عرضه بیشتر این محصولات به بازار داخلی که بیش از نیاز داخلی بوده و امکان جذب آن در تولید زنجیره پایین دستی وجود ندارد، با توجه به انتظارات تورمی ممکن است این محصولات با اهداف سوداگری و قاچاق خریداری شوند و ثبات بازار داخلی نیز برهم بریزد. کریمایی افزود: بند تبصره ۶ قانون بودجه ۱۴۰۱ دارای مغایرت‌های قانونی با قوانین دائمی و بالادستی نظیر ماده ۳۳ قانون احکام دائمی برنامه‌های توسعه، ماده ۱۶ قانون مالیات‌های مستقیم، ماده ۲۷ قانون رفع موانع تولید و ... است و به نظر می رسد، تبعات این تصمیم مورد سنجش کافی قرار نگرفته و بررسی‌های لازم برای تصویب چنین بندی در قانون بودجه انجام نشده است. ایسنا



### گروه نفت و انرژی – مذاکرات

هستای ایران هیچ وقت تا به این حد برای معامله گران مصرف در بازارهای جهانی اهمیت نداشته است. قیمت‌های نفت از ابتدای سال میلادی جاری تاکنون ۱۰ درصد رشد کرده و به حدود ۸۵ دلار در هر بشکه رسیده است و بسیاری از تحلیلگران پیش بینی می کنند زمان زیادی نمی‌برد که قیمت‌ها برای نخستین بار در هشت سال گذشته سه رقمی شوند. خواه قیمت‌های نفت به ۱۰۰ دلار صعود کرده یا عقب‌نشینی کند، تا حدود زیادی به بازگشت احتمالی ایران به بازارهای انرژی جهانی بستگی دارد. مذاکرات هسته‌ای ایران با قدرت‌های جهانی از جمله آمریکا در وین دنبال می شود. این مذاکرات با هدف احیای توافق سال ۲۰۱۵ برگزار شده و در صورت توافق، تسهیل تحریم‌ها را به دنبال خواهد داشت.

به گزارش اقتصادسرآمد، اکبر توافقی عضو هیئت مدیره ایران قادر خواهد بود صادراتش را به حدی افزایش دهد که قیمت‌های نفت کاهش پیدا کنند، به گفته استراتژیستهای بانک امریسکا از جمله فرانسیسکو بلانش، مذاکرات هست ای ایران تا جایی که به تولید مربوط است، مهم ترین عامل مهم تاثیر گذار امسال است و بزرگترین ریسکی است که به بر بازارهای نفت سازه می‌انگازد. گفت: توافق جدیدی که مشابه توافق سال ۲۰۱۵ باشد، مهم ترین نتیجه را برای معامله گران نفت خواهد داشت. ایران می تواند ۸۰ تا ۹۰ میلیون بشکه نفتی که در ذخایرش نگهداری می کند و بسیاری از آنها در آسیا قرار دارند را بفروشد و همزمان تولید مبادین نفتی را افزایش دهد.

طبق برآورد آژانس بین المللی انرژی، تولید ایران در مدت شش ماه ممکن است از حدود ۲.۵ میلیون بشکه در روز نفت به ۳.۸ میلیون بشکه در روز افزایش پیدا کند. پالایشگاه‌ها در چنین هفته گذشته برای نخستین بار در بیش از یک سال گذشته آمار واردات ایران را اعلام کردند، احتمالا جزء نخستین خریداران صادراتی بیشتر ایران خواهد بود. آنها هم چنین مشتریان اصلی نفت

### می توان از مدل سبد سوختی روسیه برای تأمین امنیت انرژی الگوبرداری کرد

عضو کمیسیون انرژی مجلس گفت: روسیه به عنوان اولین دارنده منابع گازی دنیا هم LPG و CNG را در سبد سوخت خود توسعه داده است که با توجه به شباهت سبد سوختی این کشور با ایران، می توان از مدل آنها برای تأمین امنیت انرژی الگوبرداری کرد. به گزارش اقتصاد سرآمد ،احمد مرادی عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با اشاره به تجربه کشور روسیه در توسعه همزمان CNG و LPG در سبد سوخت خود رو‌ها اظهار داشت: استفاده همزمان از اتو گاز و CNG نمی تواند هیچ منفی داشته باشد. به عبارت دیگر این دو سوخت می توانند مکمل یکدیگر در جایگزینی با بنزین و دیزل باشند. وی افزود: بسیاری تصور می کنند که در صورت ورود گاز مایع به سبد سوخت، دیگر توسعه سی ان. جی متوقف خواهد شد، در حالی که این تصور به هیچ عنوان صحیح نیست، بلکه این سوخت خلا‌های CNG در سبد سوخت را پر خواهد کرد. مرادی ادامه داد: کشور روسیه به عنوان یکی از مثال‌های نقض ادعاهای منتقدان اتو گاز در ایران است. به طوری که اکنون در این کشور هم CNG و هم LPG همراه با بنزین و گازوئیل در سبد سوخت مصرف می شود. البته کارشناسان دلیل این کار را امنیت سبد سوخت کشور روسیه می دانند. در حالت کلی شرایط سبد سوختی ما بسیار به کشور روسیه شبیه است.

### باشکست مذاکرات، تنش های ژئوپلیتیکی خلیج فارس ادامه می یابد، «اقتصاد سرآمد» بررسی می کند

# سیگنال‌های مثبت برای بازار نفت در پی تسهیل تحریم‌ها



در دوران تحریم‌های آمریکا بوده اند. شرکت کپلر برآورد کرده‌اند که فروش خارجی میعانات ایران سال میلادی گذشته به طور میانگین حدود ۶۴۱ هزار بشکه در روز بوده است.

### سیگنال‌های مثبت برای بازار نفت ایران در پی تسهیل تحریم‌ها

علیرضا اسدی کارشناس صنعت نفت در اینباره به روزنامه اقتصادسرآمد، گفت: صحبت‌های زیادی درباره یک توافق موقت به جای احیای برجام مطرح می شود که از سوی ایران تکذیب شده است. معلوم نیست در چنین توافقی تحریم‌های نفتی تسهیل خواهد شد یا خیر. اگر تحت چنین توافقی تحریم‌ها تسهیل نشوند، سیگنال مثبتی برای بازارهای نفت خواهد بود. با این حال ممکن است از شدت تنشهای ژئوپلیتیکی در منطقه خلیج فارس بکاهد.

### امتیازات قابل توجه ایران در خصوص صادرات انرژی

او ادامه داد: پیش بینی می‌شود ایران حتی تحت یک

قیمت نفت، شکست مذاکرات ویسن با خروج ایران یا یکی از قدرت‌ها از مذاکرات خواهد بود. شکست این مذاکرات ادامه تنشهای ژئوپلیتیکی در خلیج فارس را به دنبال خواهد داشت و بازارها که با نگرانی کاهش ظرفیت مازاد تولید جهانی نفت را دنبال می کنند، به چنین تحولاتی با افزایش شدید قیمت‌ها واکنش نشان خواهند داد.

به عقیده وی، صادرات ایران در سال یک توافق جامع، حداکثر به ۴۰۰ میلیون بشکه می رسد که برای متوازن کردن بازار جهانی نفت و ایجاد اشباع عرضه کافی خواهد بود. این بانک آمریکایی پیش بینی کرده است نفت تا اواسط امسال به ۱۲۰ دلار در هر بشکه صعود می کند اما در سه ماهه چهارم به دلیل افزایش عرضه ایران، به ۷۱ دلار در هر بشکه کاهش خواهد یافت.

اسدی به خبرنگار اقتصاد سرآمد، افزود: این مذاکرات که از اوایل سال ۲۰۲۱ شروع شده است به دلیل اختلاف نظراتی که وجود دارد، همچنان ادامه پیدا کرده و باعث شده دیپلمات‌ها انتظار داشته باشند تا چند ماه دیگر هم وضعیت به همین روال ادامه پیدا کند.

بعد از اجرای برجام اگرچه تمام بخش‌های اقتصادی با رفع تحریم‌ها توافق تولید خود را افزایش دهند، اما تحریم‌ها توانستند نفت در این زمینه بسیار بیشتر بود، تا آنجا که در سال ۹۵، بعد از اجرای برجام رشد اقتصادی بدون نفت مثبت شد و ۲.۳ درصد رسید اما بزرگ‌ترین اتفاق در نفت رخ داد. اما در دور جدید دولت بایدن در تلاش برای شکستن پیست در مذاکرات هسته‌ای است و در همین راستا، موضع تهاجمی تری در قبال ایران اتخاذ کرده است. مقامات ارشد امنیت ملی و تحریم‌گذار آمریسکا در هفته‌های اخیر به عنوان بخشی از این تلاش‌های دولت بایدن، از اسرائیل و امارات دین کردند. یکس از موانع اصلی در روند احیای برنامه جامع اقدام مشترک در خواست ایران برای تعدیلنامه کنبی از سوی واشنگتن است که هیچ دولت بعدی گرامر نمی تواند همانند دونالد ترامپ، از توافق خارج شود.

### برگزیده‌ها

مدیر تولید و عملیات شرکت نفت و گاز پارس

## تولید تجمعی گاز غنی از پارس جنوبی به ۲ هزار میلیارد متر مکعب رسید



مدیر تولید و عملیات شرکت نفت و گاز پارس، رشد تجمعی تولید گاز از پارس جنوبی از ابتدای بهره‌برداری در سال ۱۳۸۱ تاکنون را حدود ۲ هزار میلیارد متر مکعب اعلام کرد و گفت :ارزش این رقم تولید تجمعی ۳۳۰ میلیارد دلار برآورد می‌شود.به گزارش اقتصاد سرآمد، علیرضا اسدی گزارش می‌دهد که بهره‌برداری از میدان پارس جنوبی ارانه و اظهار کرد: وظایف شرکت نفت و گاز پارس در دو حوزه توسعه و تولید تقسیم‌بندی می‌شود که در حوزه توسعه، ساخت و بهره‌برداری از طرح‌های پارس جنوبی و در حوزه تولید، با توجه به بهره‌برداری و راهبری بخش فراساحل، هم‌اکنون بیش از ۷۰ درصد گاز کشور را به‌پارس جنوبی برداشت می‌شود. وی افزود: میدان گازی مشترک پارس جنوبی به گونه‌ای بلوک‌بندی شده که بیشترین بازدهی و بهره‌برداری از آن وجود داشته باشد و با توجه به اینکه حدود ۶۰ درصد از کل مساحت میدان را کشور قطر در اختیار دارد، باید با احتساب این موضوع، مقدار برداشت را تسجید. مدیر تولید و عملیات شرکت نفت و گاز پارس با اشاره به اینکه میدان پارس جنوبی به ۱۹ بلوک و ۲۹ فاز تولیدی تقسیم شده که هر بلوک دو یا سه فاز استاندارد را شامل می‌شود، گفت: از این ۲۹ فاز، تنها طرح توسعه فاز ۱۱ به بهره‌برداری رسیده است که مطابق برنامه، بهره‌برداری از آن زمستان سال آینده محقق می‌شود.عبادی با بیان اینکه میدان پارس جنوبی هشت درصد ذخایر گاز جهان و ۵۰ درصد ذخایر گاز کشور را در خود جا داده است، گفت: تولید ۷۰ درصد گاز کشور از این میدان نشان‌دهنده وظیفه خطیر و مسئولیت بزرگ شرکت نفت و گاز پارس است که در خوشبختانه تاکنون این مسئولیت را به صورت مطلوبی عهده‌دار بوده‌ایم. وی با بیان اینکه تأسیسات سرچاهی پارس جنوبی در فاصله حدود ۱۱۰ کیلومتر از بخش ساحلی خفاری، ۲۹ اسکوی فراساحلی و ۳۳۰۰ کیلومتر قطر لوله در میدان پارس جنوبی نصب و عملیات شده است. مدیر تولید و عملیات شرکت نفت و گاز پارس به احداث ۱۳ پالایشگاه در بخش نوار ساحلی خلیج فارس اشاره کرد و گفت از این رقم هشت پالایشگاه در پارس یک و ۵ پالایشگاه در پارس ۲ احداث شده که وظیفه دریافت، تصفیه و ارسال فرآورده‌های ارزشمند گازی شامل گاز متان، میعانات گازی، اتان، گاز مایع بوتان و پروپان و گوگرد تولیدی را به مبادی مصرف به عهده دارند.

### اخبار شرکت‌ها

### آسیب دیدگی خط لوله در یافت میعانات گازی پالایشگاه ستاره خلیج فارس مر تفع شد



مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج فارس از رفع آسیب دیدگی و اتصال خط لوله انتقال میعانات گازی ابرپالایشگاه ستاره خلیج فارس با تکیه بر توان فنی و کارگروهی متخصصان جوان این شرکت خبر داد.به گزارش اقتصاد سرآمد از روابط عمومی و امور بین الملل شرکت نفت ستاره خلیج فارس، «محمدعلی دادور» در این خصوص بیان کرد: با توجه به بارندگی های هفته گذشته در استان و وقوع سیلاب، بستر رودخانه کل در حوالی روستای گچین تغییر کرد و این سیلاب به مسیر خط لوله انتقال میعانات گازی پالایشگاه ستاره خلیج فارس وارد شد.وی ادامه داد: مطابق استاندارد‌ها خط لوله انتقال میعانات گازی در بستر رودخانه ایمن سازی شده است اما با وقوع سیل در فواصل دورتر از رودخانه، سیلاب به مسیر اطراف خط لوله انتقال خوراک این پالایشگاه تغییر مسیر داد و با توجه به فشار وارده از دو نقطه دچار آسیب دیدگی شد. دادور با بیان اینکه در زمان وقوع رخداد، شیرهای خودکار مسیر را مسدود کردند، گفت: پس از رسیدن خط پانان شیرهای بزرگ‌تر بالادستی نیز بسته شدند تا در محل حادثه احتمالی بیشتر پیشگیری شود و بلافاصله نیروهای عملیاتی به محل حادثه اعزام شدند و عملیات ترمیم خط انتقال آغاز شد.دادور در تشریح اقدامات مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج فارس از رودهای اخیر دو خط‌های در اطراف مسیر جدید سیلاب احداث شد و لوله های آسیب دیده شناسایی شدند.وی با بیان اینکه قرارگیری لوله ها در مسیر سیلاب، عملیات رفع آسیب دیدگی را با دشواری های فراوانی رو به رو کرده بود، ادامه داد: متخصصان شرکت نفت ستاره خلیج فارس با اقدامات جهادی بی وقفه در چندین شبانه روز این دو خط لوله را به یک‌بگر اتصال دادند و ارتباط خط لوله برقرار شد تا دریافت میعانات گازی از میدان مشترک پارس جنوبی از سرگیری شود.

مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج فارس اظهار کرد: با وجود این شرایط عملیات تولید پالایشگاه ستاره خلیج فارس لحظه ای با وقفه رو به رو نشد و روزانه بالغ بر ۴۳ میلیون لیتر بنزین تولید خود را با توجه به نیاز بیشتر کشور در این هفته، به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی تحویل داد.وی یکی از وظایف پالایشگاه ستاره خلیج فارس را برداشت صیاتی از میدان مشترک گازی پارس جنوبی تصریح کرد و خاطر نشان کرد: در این مدت یک کشتی میعانات گازی را از مخازن این میدان بارگیری کردند و با هماهنگی و برنامه ریزی های صورت گرفته با مدیریت نظارت بر تولید و امور بین الملل وزارت نفت، برداشت میعانات گازی را در سطح مطلوب حفظ کردیم تا فشار گاز طبیعی در کشور با توجه به فصل زمستان و نیاز هم وطنان با افت مواجه نشود.دادور در پایان بیان اینکه اتصال خط لوله برای دریافت خوراک پالایشگاه برقرار شده است، گفت: پس از هوگیری خط تا ساعات پایانی امشب، مانند گذشته تا ۵۰۰ هزار بشکه در روز دریافت خوراک بزرگترین پالایشگاه میعانات گازی جهان را خواهیم داشت. گفتنی است خط لوله پالایشگاه ستاره خلیج فارس که ۳۸۸ کیلومتر طول دارد، پس از طی کردن مسیری صعب‌العبور از استان های بوشهر، فارس و هرمگان به پالایشگاه ستاره خلیج فارس می‌رسد که مسئولیت نگهداری و تعمیرات این خط انتقال تنها بر عهده این شرکت است.

.....

### ضرورت دایر کردن نمایشگاه دائمی صنعت نفت در مجاورت مرز عراق

مدیران عامل شرکت‌های نفت و گاز اروندان و مناطق نفت‌خیز جنوب بر ضرورت دایسر کردن نمایشگاه دائمی صنعت نفت در مجاورت با مرز عراق و در شهر خرمشهر تأکید کردند.به گزارش اقتصاد سرآمد ، عبدالعزازی اهورازی، مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان، در نشست هم‌اندیشی با مجموعه مدیران شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب که در محل شرکت نفت و گاز اروندان واقع در اهواز برگزار شد، با اشاره به وجود فناوری و تأسیسات به‌روز صنعت نفت در گستره فعالیت این شرکت گفت: صادرات دانش فنی به کشورهای همسایه ایران از اولویت‌ها و برنامه‌های کاری نفت و گاز اروندان محسوب می‌شود. وی با بیان اینکه حضور در بازار صادرات دانش فنی با هدف ارزآوری برای کشور از راهبردهای اصلی شرکت نفت و گاز اروندان است، در تشریح این موضوع گفت: در این رابطه، تعاملات و هماهنگی‌هایی نیز با دستگاه دیپلماسی کشور انجام شده که امکان صادرات دانش فنی موجود از سوی این شرکت را فراهم خواهد کرد.مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان با اشاره به اینکه این چشم‌انداز از مسیر همکاری بین‌بخشی و تعامل نزدیک با شرکت ملی نفت ایران و شرکت مناطق نفت‌خیز جنوب محقق می‌شود، گفت: تأسیسات موجود در گستره فعالیت شرکت نفت و گاز اروندان از فناوری‌های روز دنیا برخوردار است که رهاورد تسهیل‌شده برای صادرات دانش فنی مهندسی این شرکت با کمک بدنه کارشناسی صنعت نفت عملی می‌شود.عزازی اهورازی نیروی انسانی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب را از جمله منابع کارشناسی توانمند در حوزه‌های تخصصی عنوان کرد و گفت: ارتباط بین بخش‌های نفتی سبب هم‌افزایی و تسهیل امور می‌شود که باید بیش از پیش مورد توجه قرار گیرد. وی یادآور شد: شرکت نفت و گاز اروندان نیز به‌عنوان یک شرکت جوان و مهم از لحاظ مقدار نفت تولیدی و واقع بودن در نقطه کف حساس میدان مشترک و مرزی در صنعت نفت از توانایی‌های تخصصی لازم برخوردار است که می‌تواند در مسیر تحقق چشم‌اندازهای تعریف‌شده شرکت ملی نفت ایران گام بردارد.

### تنوع در مسیر توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر سیاست جدی ساتیا است

معاون وزیر نیرو گفت: تنوع‌بخشی به توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر، یکی از اصولی‌ترین سیاست‌های دوران جدید سازمان ساتیا است. به گزارش اقتصاد سرآمد ، «حمودکمائی» در نشست با اعضای کمیسیون انرژی های تجدیدپذیر اتاق بازرگانی ایران افزود: پسندند کردن توسعه تجدیدپذیر به خرید تضمینی برق راهگشای توسعه این بخش نیست، بنابراین به‌دنبال تنوع‌بخشی به مسیرهای توسعه این بخش هستیم. رییس سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌ری برق ایران (ساتیا) به مصوب شدن بند ۵ (لا یحه بودجه سال آینده در دولت اشاره و آن را کم موفتری برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر دانست. معاون وزیر نیرو، مهمترین اقدام در توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر را اجرایی شدن ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید بر شمرده و ادامه‌داد: این ماده ظرفیت خوبی در این زمینه است که باید از آن به خوبی استفاده کرد. کمائی اضافه کرد: این ظرفیت در لایحه بودجه سال آینده آمده است که باید تلاش کرد با کمک فعالان این بخش عدد مناسبی از آن حاصل شود. وی بیان داشت: مشکلات ناشی از ناترازی تولید برق سبب شده بخش صنعت درخواست ساخت نیروگاه داشته باشد و بر این اساس تفاهمنامه‌ای در این زمینه بین وزارت نیرو و وزارت صنعت، معدن و تجارت منعقد شد. رییس سازمان انرژی های تجدید پذیر و بهره وری برق ایران گفت: آنها درخواست ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه دارند که ما تلاش کرده ایم ۲ هزار مگاوات از این ۱۰ هزار مگاوات از محل انرژی‌های تجدیدپذیر تحقق یابد.