

یکشنبه ۲۲ آبان ۱۴۰۱ - شماره ۱۴۹۹

گزارش

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب بیدبلند خلیج فارس نمادی از عزت و افتخار در صنعت ایران است

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در صدر هیاتی از مدیران و کارشناسان این شرکت به همراه مدیرعامل پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس، از نزدیک در جریان آخرین وضعیت پروژه‌های طرح جمع آوری گازهای مشعل منطقه شرق کارون قرار گرفت.

به گزارش اقتصادسراسر آمد، در این بازدیدها مدیران ارشد و کارشناسان شرکت‌های ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس در مدت زمان ۱۲ ساعت با حضور میدانی در پروژه‌های خطوط لوله طرح، سایت‌های کارگاهی منطقه آغا‌جاری، ان جسی‌ال‌های ۹۰۰ و ۱۰۰۰ پیش‌رفت‌های اجرایی و همچنین موانع موجود در اجرای پروژه‌ها را مورد ارزیابی قرار دادند.

در نشست جمع‌بندی بازدید از پروژه‌ها دانشی مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب تصریح کرد: تلاش‌ها و پیشرفت‌های صورت گرفته در اجرای طرح عظیم جمع آوری گازهای مشعل شرق کارون ثمره تلاش و همکاری دو شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس برای تحقق یک هدف مشترک ملی که همان حفظ محیط زیست، تولید ثروت و صیانت از سرمایه‌های ملی بوده می‌باشد.

علیرضا دانشی اجرای این پروژه عظیم را گامی در جهت رونق اشتغال و توسعه منطقه عنوان و تاکید کرد ظرفیت‌های فنی و اجرایی این طرح به عنوان دستاورد بزرگ ملی می‌تواند الگویی جدیدی برای ایجاد زنجیره‌های ارزش و خلق فرصت‌های جدید در کشور ارائه دهد.

از افزود: تعاملات و همکاری‌های همدلانه مجموعه پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس و در راس آن درایت و توانمندی مدیرعامل این مجموعه، می‌تواند فصل جدید همکاری‌ها بین شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و این شرکت را ایجاد نماید و در همین راستا به زودی بسته‌های جدید پیشنهادی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به مجموعه هدینگ خلیج فارس و شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس ارائه خواهد شد.

دانشی در پایان سخنان خود خاطر نشان کرد: ارتباط بین شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و مجموعه هدینگ خلیج فارس، نماد باور و تلاش به این موضوع که عرصه تولید و توسعه‌ی بستر برای اعتلا و شکوفایی ملی است و برای تحقق این مهم، عزم و اتحادی همدلانه و ارزشمند بین این دو مجموعه شکل گرفته که بی‌شک ثمرات این همکاری در آینده بیش از پیش برای ملت عزیز نمایان خواهد شد.

در ادامه این نشست مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس با اشاره به این که در حال حاضر با تمام توان در حال پیشبرد طرح عظیم جمع آوری گازهای مشعل منطقه شرق کارون هستیم، اظهار داشت: تعامل همه جانبه مجموعه شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و در صدر آن مدیرعامل محترم این مجموعه موجب اعتماد، تسهیل و افزایش توان در اجرای این طرح ملی بوده است. محمود امین نژاد در ادامه گفت مجموعه ارتباطات و تعاملات بین دو شرکت بر پایه اعتمادی ارزشمند شکل گرفته و همواره مدیران و کارشناسان این دو مجموعه با تاسی از اخلاق حرفه‌ای بـه دنبال اجرای با کیفیت پروژه‌های این طرح ملی در بسترهای فنی و کارشناسی هستند.

مدیرعامل پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس در خصوص جزئیات اجرای طرح جمع آوری گازهای مشعل منطقه شرق کارون گفت: تاکنون بیش از ۸۶۰ میلیون یورو از مجموع یک میلیارد یورو بودجه اینس طرح در قالب ۱۹ قرارداد EPC، پنج قرارداد خرید و ۱۰ قرارداد مشاوره در گستره‌های جغرافیایی طرح فعال شده است.

امین نژاد در در ادامه ضمن تاکید بر اینکه تمام تلاش مجموعه‌های شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و پالایش گاز بیدبلند خلیج فسارس برای استفاده از ظرفیت‌های ساخت داخل به کار گرفته شده، یادآور شد: ساخت تعداد ۱۲۰ عدد کمپرسور مورد نیاز اجرای این طرح عظیم از انواع ساترپیفوز، رفت و پرکشی و چرخشی به سازندگان داخلی واگذار شده که این مهم عزم و اعتماد به توان و دانش متخصصان و سازندگان داخلی را در عمل نمایان می‌سازد.

مدیرعامل بیدبلند خلیج فارس در پایان ضمن تقدیر از روحیه جهادی و تعاملی مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به عنوان راهبر اصلی اینس مجموعه عظیم که همواره با نگاه و دغدغه ملی با استفاده از تمام ظرفیت‌های موجود با رویکردی تسهیل گرانه در راستای پیش برد امور طرح گام برداشته است، خاطر نشان کرد: تاکنون ارتباطات و تعاملات دو مجموعه شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و پالایش گاز بیدبلند خیج فارس نه در ساختار قراردادی مالک و سرمایه گذار بلکه همواره نگاه به اجرای این طرح به عنوان ماموریتی فراسازمانی و ملی مدنظر قرار گرفته و قطعاً دستاورد نهایی اجرای این طرح از رشد در سپهر صنعت و اقتصاد ایران اسلامی به یادگار خواهد ماند و این افتخاری بزرگ برای سرداران و سربازان صنعت در این طرح زیست محیطی و اقتصادی ملی خواهد بود.



ایران در زمینه سدسازی جزو ۱۰ کشور برتر دنیاست

معاون حقوقی، پشتیبانی و امور مجلس وزیر نیرو گفت: هم‌اکنون ایران در زمینه سدسازی جزو ۱۰ کشور برتر دنیا به شمار می‌رود و در حوزه برق و نیروگاهی بیش از ۹۵درصد به خودکفایی دست یافته است.به گزارش اقتصادسراسر آمد، احمد حیدری با اشاره به به رشد ۱۷درصدی مصرف برق صنایع در سال‌جاری، ادامه داد: خوشبختانه با اقدامات صورت گرفته در تولید برق با مشکلی مواجه نشدیم؛ این مهم به واسطه برنامه‌ریزی مدون و دلسوزانه اعضا و مهندسین صنعت برق کشور صورت گرفت، به طوری که ۶۰۰۰ مگاوات برق جدید و بهینه سازی شده با نگاه صرفه‌جویی قرآنی استفاده شد. همچنین ملت شریف ایران اسلامی نیز با بهره‌مندی از تعالیم دینی و فرهنگ قرآنی و نیز ممانعت از اسراف، در حوزه برق خانگی برای نخستین بار در کشور یک هزار و ۵۰۰ مگاوات صرفه‌جویی مصرف داشتند؛ این در حالی است که در سال‌های گذشته در این حوزه پنج درصد رشد مصرف را شاهد بودیم.

یک استاد زیست شناسی دانشگاه تهران به «اقتصادسراسر آمد» می‌گوید: تالاب شادگان بحرانی‌ترین تالاب کشور

پتروپالایشگاه فاجعه‌ای که تالاب شادگان را تهدید می‌کند

بخش شرقی این تالاب و در شهر ماهشهر دو مجتمع عظیم پتروشیمی بندر امام و منطقه ویژه اقتصادی را داریم.

فاجعه بزرگی به نام پتروپالایشگاه تالاب شادگان را تهدید می‌کند

آنجانی ساخت مجدد پتروپالایشگاه در اطراف یا نزدیک تالاب شادگان را فاجعه بزرگی دانست که باید به هر قیمتی جلوی آن را گرفت. یک شرکت پتروشیمی بدون تأیید سازمان حفاظت محیط‌زیست و سازمان منابع طبیعی در حال تسطیح و خاکبرداری در مجاورت (حدود ۸۰۰متر) تالاب بین‌المللی شادگان است. واحدهای پتروشیمی، مشمول تهبه گزارش‌های زیست‌محیطی هستند. این واحد نیز گزارش ارزیابی زیست‌محیطی را تهیه کرده، اما هنوز به تأیید سازمان حفاظت محیط‌زیست نرسیده است. فارغ از این، سازمان منابع طبیعی و آبخیزداری خوزستان هم از این واحد پتروشیمی شکایت قضایی کرده که البته هنوز پس از چند ماه این شکایت به نتیجه نرسیده است. با وجود همه این ایرادات حقوقی، فعالان حوزه محیط زیست معتقدند که باید حريم اکولوژیک تالاب‌ها را قبل از هر گونه فعالیت توسعه‌ای ملایک قرار داد

شادگان اقیانوسی از نیلایات است با این حال شرایط آن چنان ناگوار شده که در سال ۹۱ فرج‌اللهی فرماندار وقت شسادگان یکی مصاحبه اعلام کرده، با فاجعه خشک شدن ۵۰۰ هزار نخل مواجهیم. اما امروز طبق آمار رسمی یک میلیون ۸۰۰ هزار نخل در شادگان خشک شده‌اند. چرا که حقابه کاشپوری باغث نیلایات هم از تالاب شادگان تامین می‌شود. گفته شده اوایل تابستان پارسال، احداث پتروپالایش در زیدون بهبهان، آغا‌جاری، ابوالفارس رامهرمز، دشت آزادگان، شادگان و اندیمشک مصوب شده است. این کار قطعاً با قوانین حفظ محیط زیست کشور مغایرت دارد اما باید دید کدام رانست انقدر قوی بوده که نه‌انسته چنین مصوبه‌ای را برای تالاب شادگان به ثمر برساند؟



شمال به جنوب تالاب شادگان، باعث شده تا این تالاب عملاً خشک شود و به یکی از بحرانی‌ترین تالاب‌های کشور بدل شود.

شادگان قطعه قطعه می‌شود؟

وی با بیان این که طبیعت است که هر نوع صنعتی که بخواهد در محل تالاب شادگان ایجاد شود از جمله صنعت آلوده کننده شیمیایی و پتروپالایشگاه مستلزم ایجاد جاده است، گفت: یکی از مهم‌ترین کانو‌های ریز گرد‌ها در جنوب غرب ایران است و اوضاع کشاورزی و شیلات در این بخش وضع بسیار اسفناکی دارند.

تالاب شادگان بحرانی‌ترین تالاب کشور
وی در ادامه افزود: علاوه بر موارد یاد شده ساخت جاده ماهشهر- آبادان مانعی شده برای جریان آب

محیطی بسیار زیان آور است. ضمن اینکه جانیامی آن هم جای مناسبی نیست و قرار است در دل تالاب شادگان و در نزدیکی آن احداث شود. البته به گفته خودشان با تالاب فاصله دارد که این فاصله به دلیل خشکاندن‌های مکرر و خشکسالی‌ها بوده که تالاب کوچک شده است.

تالاب شادگان ازطراوت تا کانون ریزگرد شدن

حسین آخانی، استاد زیست‌شناسی دانشگاه تهران در اینباره به روزنامه اقتصادسراسر آمد، گفت: شادگان یکی از مهم‌ترین کانو‌های ریز گرد‌ها در جنوب غرب ایران است و اوضاع کشاورزی و شیلات در این بخش وضع بسیار اسفناکی دارند.

تالاب شادگان بحرانی‌ترین تالاب کشور
وی در ادامه افزود: علاوه بر موارد یاد شده ساخت جاده ماهشهر- آبادان مانعی شده برای جریان آب

برگزیده انرژی

تقاضای توربین‌های ایرانی از آسیا تا امریکای جنوبی

ایران در ساخت توربین‌های نیروگاهی پالایشگاهی و شبکه انتقال گاز مستقل است



مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران گفت: اکنون غیر از کشورهای منطقه، ما فرصت‌هایی برای صدور دیگر تجهیزات نفت، گاز و نیرو داریم

مثلا بازارهای مثل کشورهای امریکای جنوبی باید هدف‌گذاری شود که به اندازه خاورمیانه تحت سیطره امریکاییستند. به گزارش اقتصادسراسر آمد، رضا نژادشادی درباره وضعیت ساخت توربین در کشور اظهار داشت: خوشبختانه ایران در موضوع ساخت توربین‌های نیروگاهی، پالایشگاهی و شبکه انتقال گاز مستقل است، در این خصوص شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با عقد قراردادهای تیراژ بالا در سال‌های دور دو نمونه توربین را از اروپای غربی و شرقی انتقال تکنولوژی داده و اکنون در کشور کاملاً بومی شده است. حمایت هوشتندانه و مدون این توربین‌ها را رتقا یافته و امروز با نشان نام ایرانی تولید می‌شود. وی در ادامه تصریح کرد اکنون ۵۵درصد تأسیسات و تجهیزات مورد نیاز صنعت گاز در داخل کشور هستند و می‌شود و به پشتوانه توانمندی‌های گسترده شرکت‌های ایرانی در عراق در حال ساخت ۴ هزار مگاوات نیروگاه هستند که توربین‌ها تماماً ایرانی است و تمام سوریه نیز همین سوابق وجود دارد. اکنون ایرانی‌ها به سمت بازارهای آمریکای لاتین با تمرکز اولیه بر ونزوئلا و کوبا مایل شده‌اند و همه اینها با تجهیزات ایرانی است، این تجارت در کشور ماراه افتاده و براحتی هم متوقف نخواهد شد و این آغاز راه است. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران درباره اینکه آیا ایران می‌تواند به عنوان هاب ساخت توربین معرفی شود، خاطر نشان کرد: واقع امر اینکه عربستان، امارات، قطر، کویت و سایر کشورهای منطقه کمابیش استفاده‌کننده‌ای این تجهیزات هستند اما بازارشان کلا در دست امریکا و اروپا است، هر قدر هم ایران ارزان‌تر کلا در اختیارشان قرار دهد، این کشورها اجازه تجارت با ایران را ندارند. این کشورها چنان با آمریکا و اروپا در هم تنیده شده‌اند که به گفته ترامپ اگر امریکا آنها را کند دچار فروپاشی می‌شوند، این بیان ترامپ یک بلوف سیاسی نیست بلکه یک واقعیت عریان است. وی با بیان اینکه کشورهای عربی تجهیزات خود را از کمپانی‌های امریکایی و اروپایی وارد می‌کنند، گفت: اکنون عرصه رقابت تجاری نیست بلکه عرصه رقابت سیاسی است و در این عرصه به ایرانیان اجازه و روادیده نمی‌شود زیرا فرمانروایان این کمپانی‌ها و فنی دارد، در احداث این پارک‌ها مشارکت کند؛ ما از ورود آن‌ها استفاده می‌کنیم. روند اجرایی طرح‌ها در این منطقه می‌زیم و هر شرکت با مجموعه‌ای که توانمندی سرمایه‌ی و فنی دارد، در احداث این پارک‌ها مشارکت کند؛ ما از ورود آن‌ها استفاده می‌کنیم.

اخبار

انحصار شکنی از شرکت‌های خارجی با بومی سازی یک فناوری

مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابران نفت ایران گفت: با استفاده از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان، با انحصار شکنی از شرکت‌های خارجی، فناوری پیگرانی هوشمند خطوط لوله در کشور در حال عملیاتی شدن است.به گزارش اقتصادسراسر آمد، ارسالان رحیمی در حاشیه سفر خود به منطقه شمال در جهت بررسی و بازدید از تأسیسات نفتی منطقه با اشاره به مطلب فوق تصریح کرد: این فناوری که تاکنون دانش آن در انحصار برخی از کشورها بوده است خوشبختانه با پیگیری‌های صورت گرفته در داخل کشور در حال بومی سازی است. رحیمی با اشاره به لزوم تحقق شعار سال بنا به منویات مقام معظم رهبری بیان کرد: در راستای استفاده از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان و دانشگاهی بستر لازم برای استفاده و بکارگیری فناوری پیگرانی هوشمند خطوط انتقال نفت و فرآورده‌های نفتی در صنعت نفت مهیا شده است. به گفته مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابران نفت ایران این فناوری با استفاده از توان داخل پیشرفت قابل توجهی داشته است، بنابراین در آینده نزدیک می‌توان انتظار داشت که در صنعت نفت کشور عملیاتی شود. رحیمی در بخش دیگر اظهارات خود از وجود ۲ برنامه افزایش ظرفیت انتقال فرآورده‌های نفتی از ری به شمال خبر داد و تصریح کرد: اجرای طرح افزایش ظرفیت انتقال فرآورده‌های نفتی به‌منظور برطرف شدن نیاز استان‌های شمالی کشور در برنامه آتی قرار دارد و بزودی اقدامات اجرایی آغاز می‌شود. گفتنی است، پیگ هوشمند یکی از انواع پیگ‌هاست که به‌منظور کنترل شرایط فیزیکی خطوط لوله مورد استفاده قرار می‌گیرد. براین اساس با استفاده از این فناوری، به موازات انجام تعمیرات به‌موقع می‌توان علاوه بر افزایش طول عمر خطوط از بروز نشی‌ها و آلودگی‌های ناشی از مشکلات خوردگی همزمان با انتقال نفت خام و فرآورده‌های نفتی ممانعت کرد.

طرح‌های جدید در صنعت پتروشیمی نیازمند زمان بندی مناسب

دبیرکل اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی گفت:طرح احداث پارک‌های پتروشیمی برای توسعه عمودی این صنعت مناسب است، اما اجرای آن باید در قالب یک برنامه با فاصله زمانی مشخص و با توجه به شرایط کشور باشد.به گزارش اقتصادسراسر آمد، آقای فریدون اسعدی گفت: ذخایر آب و گاز در کشور باعث شد که از ابتدای شکل‌گیری صنعت پتروشیمی، توسعه افتقی این صنعت در دستور کار قرار گیرد و صادرات محصولات پتروشیمی به صورت خام و نیمه خام انجام شود و توسعه صنایع پایین دستی مورد توجه قرار گیرد. دبیر کل اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی با اشاره به تولید ۴۰ میلیون تنی محصولات پتروشیمی در کشور افزود: در صنعت پتروشیمی باید به سمنی حرکت کرد که از صادرات محصولات برحجم و کم ارزش به سمت توسعه عمودی مانند تولید پلیمر حرکت کنیم. وی با اشاره به میزان صادرات محصولات پتروشیمی در سال ۱۳۹۹ گفت: در این سال ۲۶ میلیون تن انواع محصولات پتروشیمی صادر شد که حاصل این صادرات ۸/۸دهم میلیارد دلار درآمد ارزی برای کشور بود؛ از طرف دیگر، ۴ میلیون تن پلیمر به عنوان محصول صنایع پایین دستی در این سال صادر شده که به ازای آن ۴ میلیارد دلار درآمد عاید کشور کرده است؛ بنابراین اگر زنجیره صنایع پایین دستی توسعه یابد عایدی و دسترسی کشور به درآمد‌های ارزی بیشتر خواهد شد و بیعت تمرکز گرای بر بازارهای صادراتی مؤثرتر خواهد بود. اسعدی با بیان اینکه مشکلاتی که برخی تولیدکنندگان در تامین مواد اولیه حاصل از پتروشیمی‌ها با آن مواجه‌اند، به دلیل سوء مدیریت در عرصه محصول است نه کمبود محصول، افزود: مدیریت عرصه‌ای که برای توزیع محصولات پتروشیمی وجود دارد، نامناسب است و باعث شده با افزایش قیمت محصولات پتروشیمی مواجه شویم و در نتیجه، به دلیل افزایش هزینه تولید برای تولیدکننده، صنایعی که مصرف کننده محصولات پتروشیمی هستند نتواند در فضای رقابتی فعالیت کنند.

نیمه کاره ماندن نیروگاه‌ها با تعلل مینا در ساخت توربین

عضو هیئت مدیره سندیکای صنعت برق گفت: تعلل و تاخیر شرکت مینا در ساخت توربین‌های نیروگاهی موجب نیمه کاره ماندن طرح‌های توسعه نیروگاهی در کشور شده است.به گزارش اقتصادسراسر آمد، حمیدرضا صالحی با اشاره به صنعت توربین‌سازی در کشور گفت: گروه مینا دعا می‌کند که توان ساخت انواع توربین‌های مورد نیاز صنعت نیروگاهی را دارد و نیازی به واردات نیست، در حالی که توان ساخت توربین‌های بخار را ندارد و توربین‌های گاز را نیز با تاخیر به نیروگاه‌ها تحویل می‌دهد. وی افزود: تجهیزات ساخت توربین‌های بخار وارداتی است، اما از آنجا که در مبادلات بانکی با مشکل مواجه هستیم این شرکت نمی‌تواند تجهیزات مورد نیاز ساخت توربین‌ها را وارد کند که همین موضوع باعث شده که طرح‌های توسعه نیروگاهی نیمه تمام بماند و در تامین برق دچار مشکل شویم. صالحی با اشاره به کمبود ۱۵ هزار مگاوات برق برای تأمین نیاز کشور، گفت: مینا تعهد داده بود که توربین‌های مورد نیاز نیروگاه‌ها برای افزایش تولید برق را آماده می‌کند و تحویل نیروگاه‌ها می‌دهد، اما عمل نکردن این شرکت به تعهدات خود، باعث شد نیروگاه‌ها توان تأمین برق مورد نیاز کشور را نداشته باشند و همواره با کمبود برق مواجه هستیم. عضو سندیکای صنعت برق کشور با اشاره به انعقاد قراردادهای ارزی شرکت مینا با نیروگاه‌ها افزود: شرکت مینا در حالی ادعای ساخت انواع توربین را دارد که همه قراردادهایش با نیروگاه‌ها به صورت ارزی است، اگر توانایی ساخت داخل توربین وجود دارد و مینا توان تولید دارد چرا به جسی قرارداد ارزی، قرارداد ارزی با نیروگاه‌ها منعقد می‌کند؟ وی همچنین با اشاره به تعارض منافع و انحصاری که برای مینا وجود دارد، گفت: شرکت مینا هم توربین ساز است و هم نیروگاه می‌سازد و توربین تولید خود را به نیروگاهی که خودش تجهیز می‌کند مثلا به قیمت ۲۵ میلیون یوروی می‌فرشد و همان توربین را به بخش خصوصی ۴۵ میلیون یورو می‌دهد، این انحصار باعث شده تا شرکت‌ها به سمت واردات سوق پیدا کنند؛ چرا که قیمت توربین وارداتی پایین‌تر و کیفیت آن نسبت به تولید داخل بالاتر است.

آغاز به کار اولین کنسرسیوم پتروشیمی در توسعه میادین گازی

دبیرکل انجمن صنفی کارفرمایان صنعت پتروشیمی از احتمال بازنگری در فرمول نرخ خوراک پتروشیمی‌ها خبر داد و گفت: با تسکین اولین کنسرسیوم پتروشیمی‌ها برای فعالیت در بخش بالادستی، کار بر روی سه میدان گازی خارکن، گردان و پازن آغاز شده است. به گزارش اقتصادسراسر آمد، احمد مهدوی ابهری در خصوص جلسه اخیر فعالان صنعت پتروشیمی و وزیر نفت که در حضور تعدادی از نمایندگان مجلس شورای اسلامی برگزار شد،به تسنیم گفت: مدت زمان میدیدی بود که تقاضای برگزاری جلسه‌ای مشترک با وزیر نفت برای بیان چالش‌ها و مسائل پیرامون صنعت پتروشیمی کشور را داشتیم که بالاخره این جلسه در هفته گذشته برگزار شد. وی افزود: در این جلسه، وزیر نفت به‌دلیل حضور تیمی از کشور روسیه در وزارت نفت، با تاخیر در جمع فعالان پتروشیمی حاضر شد؛ اما پیش از حضور وزیر، معاون وی در جریان توضیحات و مسائل پتروشیمی‌ها قار گرفت؛ در این نشست همچنین نمایندگان‌ای از مجلس شورای اسلامی، اعضای از کمیسیون صنایع مجلس و رئیس کمیته پتروشیمی حضور داشتند. مهدوی ابهری با اشاره به اهمیت صنعت پتروشیمی در بازار سرمایه و افغان بیشتر از ابتدای سال تا سشنه ۱۱۷ (آبان) ۹۰دور ۹ میلیارد و ۴۰۰ میلیون دلار از سوی پتروشیمی‌ها، ارز به سامانه نیما تزریق شده است. وی ادامه داد: صنعت پتروشیمی، صنعتی پشپناز است که باید مورد حمایت قرار گیرد و این مسئله بیشتر از همه در صنایع تولید نفت و نیازمند توجه این وزارتخانه به مسائل پیرامون این صنعت است. دبیرکل انجمن صنفی کارفرمایان صنایع پتروشیمی تصریح کرد: در این جلسه عنوان کردیم که در خصوص فرمول تعیین نرخ خوراک پتروشیمی‌ها، به وجود هاب‌های اروپایی اعتقاد داریم که در این زمینه ضرر شد. جلسات بررسی این فرمول با حضور فعالان صنعت پتروشیمی برگزار شود و احتمال اصلاح آن وجود دارد. وی افزود: البته ما دنبال این نیستیم که وقتی قیمت محصول بالا می‌رود، قیمت خوراک ثابت بماند، بلکه باید فرمول به گونه‌ای اصلاح شود که قیمت خوراک متناسب با قیمت محصول تعیین شود، نه اینکه متاثر از نرخ هاب‌های اروپایی باشد.