

افزایش پلکانی قیمت خوراک پتروشیمی، عامل توقف صنعت



نرود. وی هدف از خصوصی سازی را افزایش بهره‌وری در کشور و بهبود فضای کسب و کار برشمرد و گفت، پس از این که شرکت ملی صنایع پتروشیمی از حالت تصدی‌گری خارج شد، تنها به عنوان سازمان توسعه‌ای حاکمیتی می‌تواند نقش بسترسازی و حمایتی داشته باشد؛ از این‌رو شرکت‌های خصوصی برای ورود به عرصه تولید در صنعت پتروشیمی باید انگیزه کافی و موارد تشویقی داشته باشند که قیمت خوراک یکی از این موارد است. وی خاطرنشان کرد، بنابراین افزایش قیمت خوراک آن هم در کشوری که مزیت نسبی نفت و گاز دارد نباید به گونه‌ای باشد که واحدهای پتروشیمی کشور متضرر و تعطیل شوند.

اولادی درباره قیمت خوراک در کشورهای منطقه که رقابت تنگاتنگی نیز با صنعت پتروشیمی ایران دارند گفت، در عربستان از سال ۲۰۰۲ تا ۲۰۰۸ قیمت خوراک ۷دهم دلار به ازای هر میلیون BTU ثابت بوده است؛ بنابراین یکی دیگر از شاخص‌هایی که در افزایش قیمت باید به آن توجه شود، موقعیت کشورهای رقیب در عرصه تولید محصولات پتروشیمی است.

اولادی تکمیل زنجیره تولید محصولات پتروشیمی را نیز متأثر از افزایش قیمت‌های خوراک خواند و تصریح کرد، با وجود خوراک مناسب و کافی می‌توان سبد محصولات پایین‌دستی پتروشیمی را توسعه داد و زنجیره تولید را تکمیل کرد تا به جای صادرکننده محصولات پایه، محصولات نهایی و مصرفی صادر کنیم.

به گفته او با افزایش غیررقابتی قیمت خوراک تولیدکنندگان برای کسب سود بیشتر به سمت

بحث قیمت گاز برای صنایع پتروشیمی در سال‌های اخیر همواره مطرح بوده است و عنوان می‌شد چنانچه قیمت خوراک به صورت بین‌المللی به آنها عرضه شود تولید آنها مقرون به صرفه نخواهد بود اما افزایش تدریجی قیمت خوراک می‌تواند شرکت‌ها را برای شرایط جدید بهتر آماده کند و مجتمع‌های پتروشیمی می‌توانند با صرفه‌جویی‌های لازم در میان مدت این مشکل را حل کنند.

مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی در این مورد می‌گوید، افزایش ناگهانی قیمت خوراک روند توسعه صنعت پتروشیمی را متوقف می‌کند بنابراین افزایش قیمت باید به صورت پلکانی انجام شود. رمضان اولادی افزود، در مصوبه مجلس آمده است برای تشویق سرمایه‌گذاران قیمت خوراک واحدهای پتروشیمی برای مدت ۱۰ سال پس از تصویب قانون حداکثر ۶۵ درصد سبد صادراتی در مبدأ خلیج فارس (بدون هزینه انتقال) خواهد بود.

اولادی تأکید کرد، به اعتقاد ما افزایش نرخ خوراک باید به گونه‌ای انجام شود که ۲۰ درصد نرخ بازگشت سرمایه داخلی برای سرمایه‌گذار وجود داشته باشد؛ از این‌رو با توجه به نرخ بازگشت داخلی، سودی که مجتمع‌ها از فروش محصولات دارند و تکمیل و توسعه زنجیره ارزش تولیدات صنعت پیشنهادهایی برای افزایش پلکانی قیمت خوراک به مسئولان ارائه کرده‌ایم.

وی افزود، پیشنهاد ما به دولت و مجلس افزایش قیمت‌ها در یک دوره زمانی و به صورت پلکانی تا ۶۵ درصد بوده است تا انگیزه برای سرمایه‌گذاران از بین

صادرات سوق پیدا می‌کند و با وجود قوانینی حمایتی در این زمینه، تمایلی هم برای عرضه محصولات در داخل کشور نخواهند داشت. به گفته او در حلقه‌های پایین‌دستی محصولات پتروشیمی میزان ارزش افزوده و اشتغال افزایش می‌یابد؛ درحالی که سرمایه‌گذاری نسبت به صنایع بالادست بسیار کم می‌شود. اولادی افزود، برای مثال در حلقه اتیلن تنها به تولید محصولاتی مانند انواع پلی‌اتیلن توجه شده است؛ در حالی که می‌توان در این حلقه با تولید اتیلن اکساید، گلیکول‌اترها، اتانول آمین‌ها و آلفا الفین‌ها که هم‌اکنون واردکننده آنها هستیم، درآمد حاصل را از ۸۵۰ تا ۹۰۰ دلار برای هر تن اتیلن به هزار و ۷۰۰ دلار برای هر تن گلیکول‌اترها رساند.

وی یادآوری کرد، در حلقه‌های پروپیلن، متانول و آروماتیک‌ها نیز پیش‌بینی شده است که در صورت توسعه زنجیره تولید و ایجاد پارک‌های شیمیایی برای این محصولات با توجه به افزایش نرخ اشتغال و ارزش افزوده‌ای که ایجاد می‌کند، رقابت بالایی شکل گیرد.

ریسک‌پذیری؛ عامل حضور ایران در بازار (LNG)

مدیرعامل شرکت مایع‌سازی گاز طبیعی با اشاره به پیشرفت ۳۵ درصدی اجرای اولین پروژه (LNG) ایران، ریسک‌پذیری رئیس‌جمهور را عامل حضور ایران در بازار (LNG) عنوان کرد و گفت، در حال حاضر بیش از ۱/۳ میلیارد دلار در این طرح‌گازی کار انجام شده است. علی‌خیراندیش با بیان اینکه در حال حاضر تکنولوژی سردسازی گاز طبیعی یا فناوری کرایوژنیک (cryogenic) یکی از صنایع درآمدزا در بین صنایع نفت و گاز است. خیراندیش با یادآوری اینکه هدف از ساخت پروژه ایران (LNG) در دو فاز و به منظور تولید سالانه ۱۰ میلیون و ۵۰۰ هزار تن (LNG) در هر فاز طراحی شده است تبیین کرد، خوراک موردنیاز این کارخانه تولید (LNG) را ۵۰ میلیون متر مکعب گاز در روز بوده که قرار است از فاز ۱۲ میدان پارس جنوبی تأمین شود. این مقام مسئول با تأکید بر اینکه پروژه (ایران ال.ان.جی) از بخش‌های مختلفی همچون نیروگاه برق، واحد شیرین‌سازی گاز، واحد مایع‌سازی گاز، مخازن ذخیره‌سازی، اسکله و بنادر تشکیل شده است بیان کرد، هم‌اکنون پیشرفت اجرای واحد نیروگاه نزدیک به ۶۰ درصد بوده که به زودی دو واحد نیروگاهی با ظرفیت ۳۳۰ مگاوات برق در مدار بهره‌برداری قرار می‌گیرد. خیراندیش با بیان اینکه واحدهای سوم و چهارم نیروگاه ۶ ماه بعد از راه‌اندازی فاز اول این واحد وارد مدار می‌شوند.

نهایی شدن سند همکاری برای بهره‌وری مصرف انرژی

مدیر بهینه‌سازی انرژی در بخش صنعت شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت اعلام کرد، سند همکاری شرکت بهینه‌سازی و سازمان تسهیلات جهانی محیط‌زیست (GEF) با هدف بهره‌وری مصرف انرژی در ۵ صنعت انرژی بر کشور تا پایان سال ۲۰۱۰ نهایی و اعلام می‌شود. مهندس مهدی شریف اظهار داشت، ۵ صنعت انرژی در کشور شامل پالایشگاه‌ها، پتروشیمی، آهن و فولاد، سیمان و آجر هستند که این صنایع بیش از ۵۰ درصد از انرژی مصرفی در کل صنعت و کشاورزی به غیر از نیروگاه‌ها را به خود اختصاص داده‌اند.

وی درخصوص اهداف کلانی که در این سند پروژه تعریف شده است اظهار داشت، ایجاد مدیریت سیستم‌های انرژی در صنایع، آموزش به صنایع، ترویج تجارت کربن در کشور از طریق شروع پروژه‌های (CDM) و فرهنگ‌سازی در صنایع جهت ارتقای انرژی از جمله اهداف کلانی است که در تهیه سند این پروژه تعریف شده است. مهندس شریف اظهار داشت، اجرای پایلوت پروژه‌های نمونه بهینه‌سازی انرژی و بررسی بازیافت بهره‌وری انرژی پروژه‌ها و اعلام نتایج آن به صنایع جهت راغب شدن آنها نسبت به اجرای پروژه‌ها در سطح بزرگتر در واحدهای مورد نظر از جمله اهداف و فعالیت‌هایی است که در تهیه سند همکاری مذکور پیگیری می‌شود.