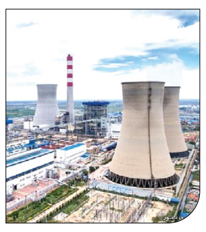
اخبار کوتاه

معاون توسعه شرکت برق حرارتی:

دومین نیروگاه با راندمان بالا تا سال آینده به بهره‌برداری می‌رسد



معاون توسعه شرکت برق حرارتی با بیان اینکه نیروگاه دوکوهه دومین نیروگاه از مجموعه نیروگاه‌های کلاس اف راندمان بالا است، گفت: در تلاشیم تا این نیروگاه تا خرداد سال آینده به بهره‌برداری برسد.

به گزارش وزارت نیرو، حمیدرضا عظیمی در جریان سفر به استان خوزستان و بازدید از نیروگاه در حال ساخت دوکوهه اندیمشک گفت: در راستای اجرای سیاست‌های صنعت برق کشور، این نیروگاه ۴۵۱ مگاواتی با برخورداری از یک واحد گازی و یک واحد بخار احداث خواهد شد.

معاون توسعه طرح‌های شرکت برق حرارتی با تاکید بر اینکه واحد گاز این نیروگاه تا خردادماه سال آینده وارد مدار خواهد شد، گفت: این پروژه دومین نیروگاه از مجموعه نیروگاه‌های کلاس اف راندمان بالای ایران است که در چارچوب قرارداد پنج هزار مگاوات نیروگاه راندمان بالا با مپنا از طریق سرمایه‌گذاری دولتی در حال احداث است.

وی اضافه کرد: تأمین بخشی از نیازهای شبکه و بهبود پایداری برق منطقه، افزایش متوسط راندمان نیروگاه‌های حرارتی و صرفه‌جویی در مصرف سوخت، کاهش آلاینده‌های زیست‌محیطی و استفاده از امکانات داخلی و ساخت داخل تجهیزات از جمله اهداف این پروژه است.

عظیمی خاطرنشان کرد: با توجه به اینکه این پروژه جزو طرح‌های مربوط به پیک مصرف برق سال آینده است، در تلاشیم با همکاری تمامی ارکان پروژه منابع مالی لازم را برای تکمیل این واحد تأمین کنیم تا پیمانکار مربوطه نیز بتواند نسبت به نصب تجهیزات و راه‌اندازی آن تا خردادماه سال آینده اقدام کند.

◆

طی هفته جاری؛

قطع برق در بخش خانگی به صفر رسید

مدیرکل مهندسی و نظارت بر توزیع شرکت توانیر گفت: پس از چند هفته قطع برق در کشور، میزان خاموشی‌ها در بخش خانگی در هفته جاری، تقریبا به صفر رسیده است.

به گزارش صدا و سیما، مسعود صادقی مدیرکل مهندسی و نظارت بر توزیع شرکت توانیر افزود: خوشبختانه با عنایت به برنامه‌های تنظیم شده در همه ارکان صنعت برق در حوزه تولید، انتقال، توزیع، دیسپاچینگ ملی و... در این ایام با وجود همکاری‌های مشترکان مدیریت بار انجام شده و شاهد عدم قطعی برق هستیم.

وی ادامه داد: اگر روند کاهش دما با همین روند انجام شود تا پایان هفته خاموشی صورت نخواهد گرفت، ولی نیاز است این همکاری‌ها توسط بخش خانگی، صنعتی و کشاورزی صورت گیرد تا پایان این ماه و عبور از فصل گرما شاهد خاموشی نباشیم.

مدیرکل مهندسی و نظارت بر توزیع شرکت توانیر گفت: پس از چند هفته خاموشی‌های گسترده در کشور، میزان قطعی برق خانگی در این هفته تقریباً به صفر رسیده است و پیش بینی می‌شود در روزهای آینده نیز همین روند ادامه داشته باشد.

صادقی در پایان تصریح کرد: قطعی برق، این هفته به صفر رسیده است به طوری که در بخش خانگی مجبور به اعمال خاموشی نشده‌ایم، خوشبختانه با توجه به تغییرات انجام شده در مصرف و برنامه ریزی‌های صورت گرفته، صنایع ما در ساعات پیک مصرف در حال تأمین برق صنایع خود هستند و ضرورت دارد در بخش صنعت برق الگوی مصرف رعایت شود.

◆

آسیب به مخازن غرب کارون با برداشت‌های عراق

یک نماینده سابق مجلس گفت: باید هرچه زودتر نسبت به توسعه و تولید اقدام کنیم و بتوانیم ظرف ۱۰ سال آینده سرمایه‌گذاری مناسبی برای تولید حداکثری داشته باشیم در غیر این صورت دنیا به سمت منابع غیرفسیلی و تجدیدپذیر می‌رود و ورود سرمایه به این بخش هم جدی است.

به گزارش ایلنا، اخیرا عراق و شرکت فرانسوی توتال‌انرژیز به‌منظور همکاری در چهار پروژه بزرگ نفتی این کشور قراردادی به ارزش ۲۷ میلیارد دلار امضا کردند که به گفته پاتریک پویان، مدیرعامل توتال‌انرژیز این شرکت با سرمایه‌گذاری اولیه ۱۰ میلیارد دلار فعالیتش را آغاز می‌کند و کار مهندسی بلافاصله آغاز می‌شود.

وزیر نفت عراق نیز گفته مرحله نخست این قرارداد سرمایه‌گذاری ۳ میلیارد دلاری توتال‌انرژیز در پروژه‌ای برای تزریق آب دریا به مخازن نفتی و بهبود ضریب بازیافت و برداشت نفت خواهد بود.

قراردادهای بزرگی که کشورهای منطقه بخصوص همسایگانی که در میادین نفتی و گازی با آنها مشترک هستیم، منعقد می‌کنند بدان جهت برای کشور ما دارای اهمیت است که نه از سرمایه و نه از دانش فنی بروز بین‌المللی برخوردار است، ضمن اینکه در شرایطی که ما در تحریم صادرات نفت بسر می‌بریم نه تنها خاورمیانه‌ای‌ها که نفت‌خیزهای دیگر دنیا هم برای برداشت و صادرات هرچه بیشتر و سریع‌تر منابع نفت و گاز در مسیر رقابتی عجیب از هیچ برنامه توسعه‌طلبانه‌ای فروگذار نمی‌کنند چرا که دنیای فردا دیگر روی خوشی به انرژی فسیلی نشان نمی‌دهد و ما همچنان نیمه راه را هم نپیموده‌ایم.

علی بختیار در گفت‌وگو با ایلنا، درباره توسعه میادین نفتی عراق با همکاری شرکت‌های بین‌المللی و تاثیر آن بر موضوع بازار و صادرات ایران اظهار داشت: اخیرا عراق قراردادی را در جنوب بصره با توتال فرانسه امضا کرده، قبل از آن نیز قراردادهایی با دیگر شرکت‌های بزرگ جهان برای توسعه میادین نفتی خود منعقد کرده است، مسئله این است که برخی از قراردادها در کشورهای همسایه در حوزه میادین مشترک تاثیر بسزایی دارد، مثلا قراردادهایی که در میادین مشترک با غرب کارون به امضا می‌رسد برای ما اهمیت بالایی دارد.

وی با بیان اینکه ما باید بتوانیم ظرفیت یک میلیون بشکه‌ای در غرب کارون ایجاد کنیم، افزود: واقعیت این است که در میادین ما نیز باید سرمایه‌گذاری جدی شده و شرکت‌های صاحب سرمایه و دانش بین‌المللی و منطقه‌ای ورود کنند، زیرا متاسفانه منابع داخلی کشور کفاف سرمایه‌گذاری در حوزه نفت را نمی‌دهند، اکنون منابعی که متعلق به ملت ایران است بعضا توسط کشورهای همسایه برداشت می‌شود، حاکمیت باید نسبت به حفظ این منابع اقدام کند.

ناظر سابق شورای عالی انرژی در مجلس در ادامه گفت: در دنیا خصوصا غرب بین همسایگان روابط یونیتیشن برقرار است، یعنی در میادین مشترک نفت و گازی خود به جای دو سکو یک سکو احداث می‌کنند، به جای دو بار سرمایه‌گذاری یک بار با هم سرمایه‌گذاری می‌کنند، میدان را توسعه داده و سهم خود را به هر میزانی که هر یک از کشورها از مخزن سهیم هستند، برمی‌دارند، در ایران نیز قبلا قراردادهایی به این شکل امضا شده، مثلا مذاکراتی بین ایران و عمان برای توسعه میدان هنگام انجام شد، عمان زیر مذاکرات زدند و کار جلو نرفت، اگر حداقل همین یک قرارداد به نتیجه می‌رسید، می‌توانست مبنایی باشد که میادین مشترک به این سمت بروند، به این ترتیب هم هزینه‌ها کاهش پیدا می‌کنند و هم از مخزن صیانت شده و دچار خدشه و آسیب جدی نمی‌شود.

وی با بیان اینکه موضوع از این قرار است که در خاورمیانه همبستگی توسعه‌ای و اقتصادی چندانی بین کشورها وجود ندارد، خاطرنشان کرد: با روال کنونی توسعه میادین بخش زیادی از نفت در مخازن حبس می‌شود و این به دلیل عدم تولید صیانتی و برداشت بی‌رویه و غیراصولی می‌تواندباشد.

بختیار یادآور شد: اکنون در میدان مجنون سمت عراق با سرمایه‌گذاری‌ها و برداشت‌هایی که صورت گرفته سمت مخزن ما آسیب دچار می‌شود، اما اگر کشورها به سمت توسعه مشترک بروند هم به لحاظ مسائل زیست محیطی و هم نگهداشت مخزن، حفظ حقوق ملت‌ها و مباحث کاهش هزینه اهمیت دارد، ضمن اینکه از لحاظ سیاسی هم منافعی بدنبال خواهد داشت.

وی بیان داشت: سال‌های گذشته توافقات و مذاکراتی بین ایران و عراق برای توسعه مشترک میادین انجام شده که باید مجددا احیا شده و ادامه پیدا کند.

این نماینده سابق مجلس تاکید کرد: ما در زمینه سرمایه‌گذاری در حوزه نفت باید بیشتر بجنبیم و سریع‌تر کار را جلو ببیریم، زیرا با توجه به افزایش گازهای گلخانه‌ای و معاهدات و کنوانسیون‌هایی مثل پاریس که به صورت تهدیدی در دنیا وضع و اجرا می‌شود، در سال‌های آتی با محدودیت‌های جدی در توسعه و تولید نفت مواجه می‌شویم، بنابراین باید هرچه زودتر نسبت به توسعه و تولید اقدام کنیم و بتوانیم ظرف ۱۰ سال آینده سرمایه‌گذاری مناسبی برای تولید حداکثری داشته باشیم در غیر این صورت دنیا به سمت منابع غیرفسیلی و تجدیدپذیر می‌رود و ورود سرمایه به این بخش هم جدی است.

وی با بیان اینکه در آینده نه چندان دور هم در زمینه صادرات و هم تولید و توسعه منابع فسیلی محدودیت بسیار گذاشته می‌شود، گفت: بنابراین ما باید حداقل سالیانه ۲۰ تا ۳۰ میلیارد دلار در حوزه نفت سرمایه‌گذاری داشته باشیم و با شرکت‌های صاحب سرمایه و دانش بین‌المللی وارد مذاکره شده و هم از ظرفیت شرکت‌های داخلی E&P و GC داخلی استفاده کرده و تولید و توسعه را خصوصا در میادین مشترک به حداکثر برسانیم.

آمادگی کامل پالایشگاه‌های گاز ایران برای ورود به فصل سرما

مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز ایران گفت: در هفت ماهه سال ۱۴۰۰، برای ۱۸ پالایشگاه گازی که در حال حاضر، عملیاتی هستند، یک برنامه فشرده تعمیرات اساسی (اورهال) تجهیزات پالایشگاهی تعریف و در زمان‌بندی خاص اجرا می‌شود تا با تأمین به موقع و کافی گاز، بتوانیم زمستانی گرم و بدون دغدغه را پشت سر بگذاریم.

مسعود زردویان با بیان اینکه با انجام این عملیات که هدف از آن، حفظ و نگهداری سیستم در شرایط کارآمد است، قابلیت اطمینان ما در پالایشگاه‌ها افزایش خواهد یافت و به این ترتیب، می‌توانیم میزان فرآورش را به حداکثر ممکن برسانیم و مطمئن باشیم که انتقال پاک، ایمن و بهره‌ور گاز انجام خواهد شد، ادامه داد: این در حالی است که طی این مدت، تمام بازدیدهای دوره‌ای برای اطمینان از عملکرد دستگاه‌ها با توجه به مسایل ایمنی صنعت گاز که لزوم آن به شدت توصیه می‌شود، انجام شده، ضمن آن که تعمیرات لازم هم در همین دوره انجام می‌شود.

وی با بیان این که تعمیرات اساسی پالایشگاه‌های گاز از اواسط فروردین ماه سال جاری آغاز شده و تا پایان مهرماه ادامه خواهد داشت، افزود: بدیهی است انجام به موقع تعمیرات، نویدبخش تولید پایدار گاز در فصل زمستان خواهد بود.

مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز ایران تصریح کرد: با توجه به تمهیدات، ارزیابی‌های ریسکی و روش‌های انتخابی انجام این کار و بازرسی‌های فنی با بهره‌مندی از تجهیزات روز دنیا، زمان انجام اورهال طی این سال‌ها، به‌طور مداوم بهبود یافته و هم اکنون توانسته‌ایم کمترین زمان ممکن را به آن تخصیص دهیم تا بتوانیم بیشترین میزان تولید را داشته باشیم.

طبق اعلام شرکت ملی گاز، زردویان با بیان این که تاکنون حدود ۶۵ درصد از فعالیت‌های مربوط به تعمیرات اساسی پالایشگاه‌ها به اتمام رسیده، گفت: از مجموع ۱۸ پالایشگاه گاز (۱۲ پالایشگاه گاز پارس جنوبی و ۶ شرکت پالایش گاز)، تعمیرات ۱۰ پالایشگاه به اتمام رسیده و تعمیرات ۵ پالایشگاه دیگر نیز در حال انجام است که تا شروع فصل سرما، این مهم نیز به پایان خواهد رسید.

مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز ایران در پایان، زمان آغاز تعمیرات اساسی ۳ پالایشگاه باقیمانده را طی روزهای آتی ذکر و خاطرنشان کرد: طبیعتاً ما تمهیدات لازم را در این زمینه دیده و پیش‌بینی‌های لازم را انجام داده‌ایم؛ تمامی همکاران ما در بخش تولید و فرآورش همانند سایر بخش‌ها آماده‌اند تا این انرژی پاک، مطمئن، پایدار و مستمر را به تمامی مردم حتی تا روستاهای دوردست نیز برسانند تا خدای ناکرده شاهد افت فشار یا قطعی گاز در نقطه‌ای نباشیم.

معاون آب و آبفای وزیر نیرو

نیازمند تغییر حکمرانی در بخش آب هستیم

معاون آب و آبفای وزیر نیرو با بیان اینکه نیازمند تغییر حکمرانی در بخش آب هستیم، گفت: حکمرانی خوب آب با توجه به چهار وجه محیط، اجتماعی، سیاسی و اقتصادی امکان‌پذیر است.

قاسم تقی‌زاده خامسی در گفت و گویی رادیویی با تاکید بر ضرورت یک مدیریت قدرتمند در حوزه آب کشور گفت: با توجه به اینکه ایران در یک منطقه خشک و نیمه خشک قرار دارد و ۸۵ درصد مساحت کشور در منطقه خشک و نیمه خشک است و از طرفی قرار گرفتن ۴۵ درصد جمعیت کشور در مناطقی که بیش از ۲۰ درصد از منابع آبی را دارند و نیز پدیده تغییر اقلیم که چند سال اخیر شاهد آن بوده‌ایم، نیازمند یک مدیریت و ساز و کار قوی به‌ویژه در حوزه آب کشور هستیم.

وی همچنین حکمرانی خوب را دارای چهار وجه محیط، اجتماعی، سیاسی و اقتصادی دانست و گفت: حکمرانی خوب آب هم با توجه به این چهار وجه امکان پذیر است و باید در کنار اینها به ساختار قانونی توجه ویژه داشته باشیم؛ یعنی مدیریت منابع آب بعد از حکمرانی خوب و ساختار قانونی خوب مطرح و کارگشاست.

معاون آب و آبفای وزیر نیرو با اشاره به ضعف آمایش سرزمین در کشور گفت: متأسفانه اصلاً آمایش سرزمین نداریم و در پایان دولت یک طرح کلی تهیه شده است که هنوز اشکال و ایراداتی دارد و تا این ضعف آمایش درست نشود سایر امور درست نمی‌شود.

تقی زاده خامسی با تاکید بر نقش مهم آب در همه ابعاد توسعه گفت: توسعه متوازن نیازمند آب است و اگر آب به درستی تأمین و مدیریت نشود صنعت و اقتصاد درست نمی‌شود. وی با انتقاد از برخی برنامه‌ریزی‌ها گفت: آیا این درست است که در کشور ما که ۸۵ درصد مساحتش خشک و نیمه خشک است، برویم سراغ بخشی که ۲۰ برابر بخش دیگر آب لازم دارد؟

معاون وزیر نیرو افزود: متأسفانه در سال ۸۵ مرزهای حوضه آبریز را با مرزهای سیاسی کشور یکی کردند؛ یعنی آب‌ها را استانی کردند و نتیجه‌اش این شده است که امروز در کشاورزی توسعه نامتوازن داریم و واقعاً دیگر نمی‌توان در بخش کشاورزی شغل تعریف کرد. وی با اشاره به مشکل صدور پروانه چاه‌ها گفت: متأسفانه بی برنامه و به وفور پروانه چاه صادر کردند و در نتیجه همه می‌خواهند بدون حساب برداشت کنند.

معاون آب و آبفای وزیر نیرو، افزود: به خاطر مشکلات و کمبود آب ما اصلاً در کشاورزی امکان توسعه نداریم و باید این مسئله حل شود. وی با اشاره به تعریف گردشگری برای سدهای کشور در سال‌های اخیر گفت: حدود ۱۰۰ مورد از سدهای کشور در این طرح قرار دارند؛ این خوب است اما هنوز راه زیادی در پیش است.

تقی زاده خامسی با تاکید بر اینکه ظرفیت آب موجود کشور تنها به شرط بهره‌وری می‌تواند پاسخگوی شغل و توسعه بیشتر باشد، گفت: ۷ درصد آب مصرفی کشور مربوط به شرب و ۳ درصد مربوط به صنعت است که خوشبختانه از طریق بازچرخانی، تصفیه و دوباره به چرخه مصرف باز می‌گردد و این پروسه حدود ۵ میلیارد متر مکعب آب واچرخانی به ما می‌دهد که در دولت قبل حدود ۶۰ تصفیه‌خانه ساختیم اما واقعیت آن است که در مقابل مصارف عظیم کشاورزی قابل توجه نیست. وی مصارف کشاورزی را پاشنه آشیل آب کشور دانست و گفت: راندمان ما در این حوزه حداکثر ۴۵ درصد است که اگر درست شود توسعه ما تا سه برابر افزایش خواهد داشت.

این مقام مسئول در صنعت آب، نبود آمایش و اشکال ساختار قانونی در حوزه آب را از اشکالات حوزه آب دانست و گفت: در سال ۴۵ سرانه آب کشور ۶۵۰۰بوده است و امروز این رقم تا ۱۵۰۰ کاهش داشته است و در تعاریف بین‌المللی این یعنی کشورمان در دوره تنش آبی قرار دارد، از سوی دیگر بعد از انقلاب جمعیت کشور ۲٫۵ برابر شده است در حالی که منابع تجدیدپذیر آب ۳۰ درصد کاهش یافته است، از این رو قوانین و ساختارها باید بر اساس شرایط کنونی اصلاح شود.

طبق اعلام وزارت نیرو، وی با انتقاد از برخی برنامه‌ریزی‌های آب و کشاورزی گفت: در حال حاضر ما در ۱۷ استان کشور برنج کشت می‌کنیم و حتی گاهی در استان‌هایی که آب برای خوردن نیست برنج کشت می‌شود. این نشان می‌دهد که آب یک مقوله میان بخشی است و باید بخش‌های مختلفی چون جهاد کشاورزی دخالت کنند.

تقی زاده خامسی با انتقاد از نبود همت و عزم برای رفع مشکلات آب در سال‌های گذشته گفت: ما در سه سال قبل اسنادی را به نام اسناد سازگاری با کم آبی جمع‌آوری و آماده کرده‌ایم که از پایین به بالا طراحی شده است؛ یعنی اطلاعات مربوط به میزان زمین کشاورزی، صنعت، آب شرب در استان‌ها توسط مسئولان همان استان‌ها جمع آوری شده و در وزارت نیرو بررسی و تأیید شده است و به عنوان یک سند در دولت امضا شده و در قالب کتابی به نام اسناد سازگاری با کم آبی آماده بهره گیری است. وی افزود: اگر این سند تا آماده شدن آمایش سرزمین مرجع باشد، می‌توان قدم‌های مثبتی در حوزه آب برداشت. قانونی نیز به عنوان قانون آب تدوین کرده‌ایم که فعلاً در مرحله تصویب دولت است و به زودی تقدیم مجلس می‌شود.

گرانی زغال سنگ ترمز برید

قیمت زغال سنگ حرارتی در آسیا هفته جاری با اقدام چین و هند برای ذخیره سازی به منظور تامین تقاضا برای تولید برق، به رکورد بالای جدیدی صعود کرد.

بهای معاملات زغال سنگ حرارتی در بورس کالای ژنگژو روز سه شنبه بیش از چهار درصد افزایش یافت و به رکورد ۹۷۹ یوان (۱۵۱.۶۳ دلار) در هر تن رسید.در هند قیمت زغال سنگ حرارتی آمریکا که بهتر می سوزد، در بازارهای فروش شمال این کشور یک سوم در ۱۵ روز گذشته افزایش داشته و بیش از ۱۰۰ درصد نسبت به مدت مشابه سال گذشته گران شده و به ۱۴۶۰۰ روپیه هند در هر تن رسیده است.عرضه زغال سنگ به دلیل بازرسی ایمنی معادن که روند تولید را آهسته کرده، نمی تواند پاسخگوی تقاضا در چین باشد. کمبود عرضه زغال سنگ در سراسر آسیا، بازار سایر سوختهای مورد استفاده برای تولید برق شامل گاز طبیعی و نفت کوره سولفور بالا را به دلیل بهبود رشد اقتصادی و محدودیت عرضه LNG داغ کرده است.قیمت زغال سنگ از سوی صادر کنندگان استرالیا و اندونزی هم اخیرا به رکورد بالایی افزایش پیدا کرده است. قیمت نیوکاسل استرالیا حدود ۵۰ درصد و قیمت صادرات اندونزی ۳۰ درصد در سه ماه گذشته صعود کرده اند. بهای معاملات زغال سنگ کک شو چین که ماده خام در فولادسازی است، افزایش پیدا کرده و در سه ماه گذشته بیش از ۵۰ درصد گران شده است.کنترلهای سخت گیرانه عرضه در چین عامل تاثیر گذار در دور اخیر افزایش قیمتها بوده است. شنکسی که بزرگترین استان استخراج زغال سنگ در چین است، روز جمعه به همه معادن زغال سنگ این استان دستور داد یک بازرسی ایمنی دو ماهه را انجام دهند و اعلام کرد معادنی که به این دستور عمل نکنند، تعطیل خواهند شد. یک معدن زغال سنگ دولتی با ظرفیت تولید سالانه شش میلیون تن پس از حادثه مرگباری که هفته گذشته روی داد، به مدت یک ماه از سوی دولت شنکسی تعطیل شد.برنامه ریز دولتی چین هم دور جدیدی از تحقیقات قیمت در مناطق استخراج زغال سنگ از جمله شنکسی و مغولستان داخلی را آغاز کرده که هدف آن متوقف کردن افزایش غیرقانونی قیمت و تثبیت بازار است.مرکز تجارت زغال سنگ مغولستان داخلی انتشار روزانه قیمت محموله های تک در این منطقه را از ۳۰ اوت متوقف کرده است.یک مقام شورای برق چین در اوت تایید کرد ۱۱ نیروگاه زغال سنگ در نامه ای به دولت شهر پکن خواستار افزایش قیمت برق برای فروش عمده شدند زیرا شرکتهای برق در وضعیت قیمتهای بالای زغال سنگ ضررده شده اند.نیروگاههای برق در شمال شرقی چین انبارسازی زغال سنگ پیش از فرا رسیدن فصل گرمایش زمستان را آغاز کرده اند در حالی که پیش بینی می شود نیروگاههای بخشهای شمالی این کشور در هفته های آینده انبارسازی را شروع کنند.بر اساس گزارش رویترز، در هند دولت از معادن زغال سنگ خواسته است تولیدشان را افزایش دهند و در آستانه اتمام سوخت نیروگاهها، از آنها خواسته است زغال سنگ وارد کنند. نیروی زغال سوز تقریبا سه چهارم تقاضا برای برق در هند را تشکیل می دهند.

صادرات بیش از ۱۱۵ هزار تن گاز مایع از بندر سیراف پارس

مجری بندر سیراف پارس از بارگیری و صادرات بیش از ۱۱۵ هزار تن گاز مایع از اسکله شماره یک این بندر خبر داد.

به گزارش شرکت نفت و گاز پارس، پیام معتمد با اشاره به بهره‌برداری آزمایشی از نخستین اسکله بارگیری و صادرات گاز مایع (ال‌پی‌جی) بندر سیراف پارس در بهمن‌ماه پارسال، گفت: تاکنون با پهلوگیری پنج کشتی ویژه انتقال گاز مایع سرد در اسکله شماره یک این بندر، بیش از ۱۱۵ هزار تن از این محصول شامل پروپان و بوتان پالایشگاه فاز ۱۹ پارس جنوبی و شرکت پتروپالایش کنگان، بارگیری و به بازارهای هدف صادر شده است.

وی به اجرای ۱۰۰ درصدی عملیات ساخت، راه‌اندازی و بهره‌برداری از این بندر از سوی متخصصان داخلی اشاره کرد و گفت: با بهره‌برداری از بندر سیراف پارس، صادرات محصولات تولیدی پالایشگاه‌ها و مجتمع‌های پتروشیمی واقع در منطقه کنگان تحقق یافت که این مهم ارزآوری فراوانی را برای کشور به همراه دارد.

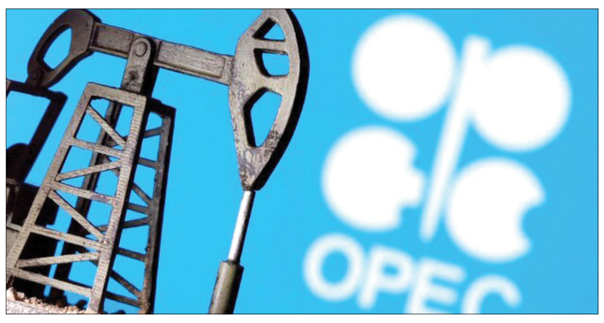
به گفته مجری بندر سیراف پارس، نخستین اسکله بارگیری و صادرات گاز مایع این بندر دارای ظرفیت بارگیری ۵ هزار مترمکعب در ساعت گاز مایع پروپان و بوتان سرد است.

معتمد از راه‌اندازی نخستین انبار ذخیره‌سازی گوگرد با ظرفیت ۴۳ هزار تن و بارانداز (اسکله) بارگیری و صادرات گوگرد این بندر تا بهمن‌ماه امسال خبر داد و گفت: با هدف تکمیل ظرفیت بندر در زمینه بارگیری و صادرات گاز مایع، دومین اسکله صادرات ال‌پی‌جی نیز تا پایان سال ۱۴۰۰ به بهره‌برداری می‌رسد.

وی با بیان اینکه بندر سیراف پارس دومین پایانه صادرات فرآورده‌های گازی فازهای پارس جنوبی است، افزود: با بهره‌برداری کامل از این بندر، همه محصولات گاز مایع و گوگرد تولیدی مجتمع‌های پالایشگاهی واقع در پارس ۲، بارگیری و به بازارهای هدف صادر می‌شود، همچنین با اتصال طرح پتروپالایش کنگان به این بندر، امکان دریافت و صادرات گاز مایع تولیدی این مجتمع پتروپالایشی نیز فراهم شده است.

بندر سیراف پارس دارای دو پست بارانداز صادرات گاز مایع با ظرفیت بارگیری هر کدام ۵ هزار مترمکعب بر ساعت، برای صادرات گاز مایع توسط شناورهای ۵ هزار تا ۵۰ هزار تن، یک پست بارانداز صادرات گوگرد با ظرفیت ۱۰۰۰ تن بر ساعت با هدف افزایش صادرات گوگرد به سایر کشورها و دو انبار ذخیره گوگرد با ظرفیت هر کدام ۴۳ هزار تن، ساختمان‌های اداری و عملیاتی بندر با مساحتی حدود ۲ هزار مترمربع و خطوط انتقال گاز مایع به طول بیش از ۸۵ کیلومتر برای انتقال گاز مایع تولیدی فازهای ۱۳، ۱۴، ۱۹ و ۲۲ تا ۲۴ و مجتمع پتروپالایش کنگان با هدف صادرات است.

کرونا نفت را به تقلا انداخت



قیمتهای نفت در معاملات روز سه شنبه که سرمایه گذاران نگران دورنمای تقاضا بودند، متزلزل شدند.

بهای معاملات نفت برنت برای تحویل در ماه نوامبر با چهار سنت معادل ۰.۱ درصد افزایش، به ۷۲ دلار و ۲۶ سنت در هر بشکه رسید. نفت برنت روز دوشنبه ۳۹ سنت کاهش داشت.

بهای معاملات وست تگزاس اینترمدیت آمریکا برای تحویل در ماه اکتبر با ۴۱ سنت معادل ۰.۶ درصد کاهش نسبت به قیمت روز جمعه، به ۶۸ دلار و ۸۸ سنت در هر بشکه رسید. وست تگزاس اینترمدیت روز دوشنبه به دلیل تعطیلی روز کارگر در آمریکا، معاملات رسمی نداشت.

مشکلات تقاضا پس از این که آرامکو به مشتریان آسیایی خود اعلام کرد قیمت فروش همه گریدهای نفتی خود برای اکتبر را دستکم یک دلار در هر بشکه کاهش می دهد، دوباره بارز شده است. کاهش چشمگیر قیمت فروش نفت عربستان نشان می دهد مصرف در بزرگترین منطقه واردکننده نفت جهان در پی وضع قرنطینه در سراسر آسیا برای مبارزه با شیوع کرونای دلتا، ضعیف شده است.

بازارها همچنین به تصمیم اوپک پلاس برای افزایش تولید ماهانه به میزان ۴۰۰ هزار بشکه در روز در فاصله اوت تا دسامبر واکنش نشان می دهند.

توشیکاتا تازاوا، تحلیلگر شرکت فوجیتومی سکیوریتیز گفت: در بحبوحه ابهام نسبت به مسیری که بازار پیش رو دارد، معاملات آسیا سوت و کور است. انتظار داریم قیمتهای نفت برای صعود به سطح بالاتر تقلا کنند زیرا فصل تعطیلات تابستانی آمریکا پس از تعطیلی آخر هفته روز کارگر تقریبا به پایان می رسد و آمار اشتغال ضعیفتر از حد مطلوب هم نشان دهنده کندی فعالیتهای اقتصادی بوده است.

اقتصاد آمریکا در اوت پایینترین میزان اشتغالزایی هفت ماه گذشته را داشت زیرا در پی شیوع کرونای دلتا، فعالیت بخش تفریح و مهمانپذیری از رونق افتاد.

با این حال قیمتهای نفت تحت تاثیر نگرانیها از محدود شدن عرضه آمریکا به مدت طولانی پس از توفند آیدا حمایت شده است. با گذشت بیش از یک هفته از وقوع طوفان و آسیب دیدن زیرساختهای حیاتی، بیش از ۸۰ درصد از تولید نفت خلیج مکزیکو پس از آیدا تا روز دوشنبه همچنان متوقف مانده بود.

بر اساس گزارش رویترز، آمار گمرکی چین نشان داد واردات روزانه نفت چین در اوت هشت درصد نسبت به ماه پیش از آن رشد کرده و این کشور ۴۴.۵۳ میلیون تن معادل ۱۰.۴۹ میلیون بشکه در روز نفت خریداری کرد. با این حال واردات نفت چین در هشت ماه نخست سال ۲۰۲۱ به ۳۴۶.۳۶ میلیون تن معادل حدود ۱۰.۴ میلیون بشکه در روز رسید که ۵.۷ درصد در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته کاهش داشت.

مدیر سرمایه‌گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی خبرداد

داخلی‌سازی ۲۲ نوع کاتالیست صنعت پتروشیمی به ارزش ۱۲۳ میلیون دلار

مدیر سرمایه‌گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر حمایت و گسترش بسترهای فناورانه داخلی در توسعه زنجیره تولید صنعت پتروشیمی گفت: تاکنون از ۸۵ نوع کاتالیست موجود در صنعت پتروشیمی ایران، ۲۲ نوع کاتالیست با ارزشی بالغ بر ۱۲۳ میلیون دلار داخلی‌سازی شده است.

به گزارش شرکت ملی صنایع پتروشیمی، شهرام رضایی در نخستین همایش صنایع فناورانه و پیشرفته ایران که روز دوشنبه (۱۵ شهریورماه) برگزار شد، ضمن تشریح جایگاه کنونی صنعت پتروشیمی کشور گفت: سالانه ۳۵ میلیون تن محصول نهایی صنعت پتروشیمی برای مصرف صنایع پایین‌دستی و صادرات تولید می‌شود.

وی با تأکید بر نقش مهم شرکت ملی صنایع پتروشیمی به‌عنوان شرکتی توسعه‌ای افزود: شرکت ملی صنایع پتروشیمی، ایدرو و ایمیدرو سه شرکت بزرگ توسعه‌ای به‌شمار می‌روند که نقشی مهم در توسعه صنعتی کشور ایفا می‌کنند.مدیر سرمایه‌گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: کاهش واردات از طریق افزایش تولید محصولات موردنیاز صنایع پایین‌دستی در کشور به‌عنوان یک راهبرد مهم مورد توجه ویژه‌ای قرار دارد و واردات ۶۷۰ هزار تن محصول به ارزش بیش از یک میلیارد دلار در سال گذشته میلادی با تولیدی شدن طرح‌های توسعه‌ای جدید کاهش می‌یابد و به‌دنبال متنوع کردن سبد تولیدمحصولات پتروشیمی هستیم.

رضایی تصریح کرد: شرکت‌های دانش‌بنیان می‌توانند نقش مهمی را در آینده صنعت پتروشیمی ایران ایفا کنند و دفتر امور توسعه کسب و کارهای دانش‌بنیان آماده هرگونه همکاری با علاقه‌مندان به حضور در صنعت پتروشیمی است.

وی با اشاره به لزوم حمایت و توسعه بسترهای فناورانه داخلی و نقش این شرکت‌ها در توسعه زنجیره تولید صنعت پتروشیمی ایران افزود: از ۸۵ نوع کاتالیست موجود در صنعت پتروشیمی ایران، اکنون ۲۲ نوع کاتالیست با ارزشی بالغ بر ۱۲۳ میلیون دلار داخلی‌سازی شده و ۱۴ نوع دیگر با ارزشی بالغ بر ۷۰ میلیون دلار در دست اقدام است، همچنین با در نظر گرفتن ۶۵ دانش فنی استفاده‌شده در صنعت پتروشیمی ایران، ۱۰ دانش فنی داخلی‌سازی شده که از مهم‌ترین آنها می‌توان به دانش فنی تولید پروپیلن از متانول اشاره کرد.

مدیر سرمایه‌گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان اینکه تا پایان پارسال ۱۵ هزار بنگاه کوچک و متوسط در کشور فعال بودند، اظهار کرد: تأمین خوراک مورد نیاز این صنایع با تعریف طرح‌های جدید از جمله طرح‌های پیشران در آینده افزایش خواهد یافت.

مشکل کمبود برق مسکن مهر پردیس به زودی رفع می‌شود

مسئولان دو شرکت برق منطقه ای تهران و عمران شهر جدید پردیس در خصوص توسعه زیرساخت‌های انتقال و توزیع برق برای رفع مشکل کمبود برق برخی فازهای پردیس به تفاهم رسیدند.

به گزارش مهر به نقل از شرکت عمران شهر جدید پردیس؛ هم‌زمان با رشد تصاعدی جمعیت در فازهای مسکن مهر پردیس که باعث شده این شهر رتبه اول نرخ رشد جمعیت در کشور را صاحب باشد، تأمین تمامی زیرساخت‌های آب، برق و گاز یکی از اولویت‌های جدی شرکت عمران می‌باشد که با دعوت از مدیران عالی رتبه دستگاه‌های خدمت‌رسان، مشکلات یکی پس از دیگری در حال پیگیری است.با توجه به این که بخش عمده واحدهای مسکن مهر در پردیس تحویل مالکان شده و در سال جاری نیز حجم انبوهی از واحدهای باقیمانده در مرحله تحویل قرار دارد، تأمین برق مورد نیاز شهروندان یکی از مسائل جدی است تا در آینده نیز مشکلی بابت افزایش مصرف برق شهری به تبع آن، قطعی احتمالی وجودنداشته باشد.با توجه به پیگیری‌های مستمر شرکت عمران بابت تأمین زیرساخت‌ها، صبح سه‌شنبه ۱۶ شهریورماه ۱۴۰۰، با حضور معاون بهره‌برداری و مدیران برق منطقه‌ای استان تهران، معاون توزیع برق تهران و رئیس اداره برق پردیس در محل شرکت عمران، دغدغه‌های این شرکت بابت تأمین برق، مورد پیگیری قرار گرفت.به منظور حل تأمین برق فاز ۸، مقرر شد شرکت برق منطقه‌ای نسبت به صورت جلسه تحویل زمین جهت احداث پست برق ۴۰۰ کیلوولت اقدام نماید و در بخشی از همین زمین در فاز ۸ که آماده‌سازی آن به اتمام رسیده، به زودی پست موقت برق ۶۳ کیلوولت احداث شود تا در کوتاه مدت نیز مشکلی بابت تأمین برق وجود نداشته باشد.

در خصوص حل مشکل نوسانات برق فاز ۱۱ نیز قرار شد سریعاً جهت افزایش ظرفیت پست برق بلوار صیاد شیرازی اقدام شود و برق نواحی هم نسبت به اجرای خط انتقال و افزایش ظرفیت از دو مسیر اقدام نماید.