اقتصاد سرآمد
چهارشنبه۹تیر ۱۴۰۰-شماره۱۱۰۰

آیین‌نامه مشترک نفت و نیرو به سازمان برنامه ارسال شد

وزیر نیرو گفت: وزارت نیرو و وزارت نفت آیین‌نامه اجرایی پیشنهادی مشترک خود برای اصلاح تعرفه‌گذاری آب، برق و گاز را مطابق قانون به سازمان برنامه و بودجه ارسال کردند.
به گزارش اقتصاد سرآمد، رضا اردکانیان، ضمن اشاره به بند ی تبصره ۸ قانون بودجه سال ۱۴۰۰ مبنی بر اصلاح نظام تعرفه‌گذاری آب، برق و گاز گفت: با توجه به اینکه برای کار مهلت ۱ ماهه تعیین شده بود، هم وزارت نیرو و هم وزارت نفت در مدت تعیین شده آیین نامه اجرایی را به سازمان برنامه و بودجه ارسال کردند.وزیر نیرو در تشریح دلیل ارسال این آیین‌نامه به سازمان برنامه و بودجه گفت: مرجع عرضه آیین‌نامه‌های اجرایی احکام قانون بودجه سازمان برنامه است و در مواردی این سازمان راسا اقدام به صدور آیین‌نامه می‌کند و در مواردی به حکم قانون، سایر دستگاه‌ها پیشنهاد خود را به سازمان برنامه و بودجه ارائه می‌دهند.

بررسی «اقتصادسرآمد» از عدم توسعه نیروگاه‌های خورشیدی در سایز خانگی

هزینه‌های سرسام آور تاسیسات انرژی خورشیدی

گروه نفت و انرژی - بر خلاف روند کاهش قیمت مواد خام تولید انرژی خورشیدی در یک دهه گذشته، در چند هفته اخیر قیمت این مواد به شدت افزایش یافته و نگرانی‌هایی را برای سرمایه گذاران در این نوع انرژی ها به وجود آورده است. امسال سهام شرکت های تولید کننده برق خورشیدی تا ۱۸ درصد کاهش یافت درحالی که در سال ۲۰۲۰ سهام این شرکت ها سه برابر شده بود. دلیل این امر افزایش قیمت فولاد، پلی سیلیکون و افزایش قیمت حمل بار در دریا عنوان شده است.

به گزارش اقتصادسرآمد، بر همین اساس، فشارهایی که بر زنجیره تامین این نوع انرژی وارد شده است پتانسیل کاهش هزینه های تاسیسات خورشیدی را محدود کرده است، درحالی که دولت ها متعهد شده اند بعد از پایان شیوع پاندمی کرونا تمرکز خود را بر تولید انرژی های تجدیدپذیر بیشتر کنند. بین سال های ۲۰۱۰ تا ۲۰۲۰ هزینه تولید انرژی خورشیدی تا ۸۰ درصد کاهش یافت اما بر اساس گزارش جدید S&P Platts این کاهش قابل توجه در هزینه های این نوع انرژی به پایان خود نزدیک شده است. برونو برونتی، تحلیل گر اس اند پی پلاتس به فایننشیال تایمز می گوید که «داستان برق خورشیدی عوض شده است. در یک دهه گذشته شاهد کاهش هزینه های این نوع انرژی بوده ایم اما حالا بازار این انرژی به ثبات می رسد و حتی باید شاهد افزایش قیمت ها هم باشیم». در ایالات متحده قیمت فولاد کوره گالوانیزه گرم داغ، که در ساخت چهارچوب پنل های خورشیدی مصرف دارد، بیش از دو برابر شده و رکورد جدیدی به ثبت رسانده است. همزمان داده ها هم می گوید که قیمت سلول‌های مونوکریستال سلیکون، مدول‌هایی که نور خورشید را به برق تبدیل می کنند، نسبت به زمان مشابه سال قبل یک چهارم افزایش یافته است. علاوه بر آن، بر اساس گزارش شاخص حمل بار کانتینری شانگهای، نرخ حمل بار توسط کشتی در چین امسال ۴۱ درصد افزایش داشته است.

قیمت بالای مواد خام هزینه نصب تاسیسات جدید انرژی خورشیدی

حمیدرضا صالحی رئیس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی در این‌باره به روزنامه اقتصادسرآمد، می‌گوید: قیمت بالای مواد خام هزینه نصب تاسیسات جدید انرژی خورشیدی را تا ۲۰ درصد بالا می برد و هزینه راه اندازی این تاسیسات را تا سطحی بالا می برد که به هزینه های دو سال پیش نزدیک می شوند.

تحلیلگر اقتصاد انرژی کشورمان، افزود: پیش‌بینی‌های خود از ظرفیت‌های نصب تاسیسات خورشیدی را تا ۳,۳ درصد کاهش داده به ۱۴۵ گیگاوات رساندند. با این حال انتظار دارد که در سال ۲۰۲۱ میزان نصب این تاسیسات تا ۱۲ درصد نسبت به سال پیش افزایش یابد.

محدودیت‌های فنی انرژی‌های تجدیدپذیر

وی اظهار کرد: طبق آماری که در کارگروه خورشیدی خانگی انجمن به دست آمد، سالانه حدود ۱۶۲ هزار دستگاه ساختمان مسکونی در کشور ساخته می‌شود که مجموع سطح زیربنای این ساختمان‌ها برابر ۲۲ میلیون متر مربع است و ما در جلسات کارگروه خورشیدی خانگی انجمن با در نظر گرفتن محدودیت‌های فنی و فرضیاتی در این زمینه به عدد ۲۰۰ تا ۲۵۰ مگاوات ظرفیت نصب نیروگاه‌های خورشیدی روی سقف ساختمان‌ها رسیدیم که عدد قابل توجهی است.

عدم توسعه نیروگاه‌های خورشیدی در سایز خانگی

وی به بیان دلایل عدم توسعه نیروگاه‌های خورشیدی در سایز خانگی، گفت: نخستین عامل عدم توسعه، توجیه‌پذیری اقتصادی است. به این معنا که احداث نیروگاه‌های خورشیدی همراه با خرید تضمینی انجام می‌شود که نرخ‌های خرید برق را ساتبا و وزارت نیرو تعیین می‌کنند.

صالحی با تاکید بر این که همچنین مسائل حقوقی نیز وجود دارد که احداث نیروگاه‌های خورشیدی در سقف واحدهای مسکونی را با چالش روبرو می‌کند، یادآور شد: برای محاسبه و پیشنهاد نرخ‌های خرید تضمینی، کارگروه تعیین نرخ خرید برق در انجمن تشکیل شد که جزئیات قیمت تمام شده سامانه‌های خورشیدی در سایزهای گوناگون از جمله خورشیدی خانگی با دقت تمام تعیین شد و در نهایت نتایج فوق همراه با نرخ‌های خرید تضمینی پیشنهادی برای مراجع ارسال شد.

وی اضافه کرد: علاوه بر آن مالیات بر ارزش افزوده‌ای که از واردکنندگان تجهیزات اخذ می‌شود، زمانی که به دست مصرف کننده نهایی خانگی می‌رسد، روی قیمت تمام شده تجهیزات اضافه می‌شود و امکان بازپرداخت آن نیست. بنابراین مصرف کننده نهایی مشمول ۹ درصد افزایش قیمت می‌شود. در حالی که در نیروگاه‌های بزرگ، سرمایه‌گذار می‌تواند مبلغ مالیات بر ارزش افزوده پرداختی خود را پس از احداث نیروگاه، باز پس بگیرد. بر اساس گزارشات منتشره، انرژی های تجدیدپذیر به رهبری انرژی خورشیدی می تواند ۸۰ درصد از رشد تولید برق در دهه آینده را تشکیل دهد. آژانس بین المللی انرژی گفت اکنون تولید برق با استفاده از انرژی خورشید ارزان تر از سوزاندن زغال سنگ یا گاز طبیعی در اکثر کشورها است. یک آژانس مستقر در پاریس اعلام کرد: سلول های فتوولتائیک خورشیدی به لطف فناوری های پیشرفته و سیاست هایی که هزینه سرمایه گذاری ها را کاهش داده اند، هم اکنون یکی از ارزان ترین منابع تولید برق هستند. سیستم های فتوولتائیک را می توان به عنوان پنل در خانه ها یا مشاغل و همچنین در پارک ها نصب کرد.

گزارش این آژانس سه سناریو را برای توسعه آینده بازارهای جهانی انرژی بیان می کند که توسط همه گیر ویروس کرونا تحت تاثیر قرار گرفته است. در حالی که سوخت های فسیلی آینده روشنی ندارند، چشم انداز منابع تجدیدپذیر تولید برق روشن و شکوفاست، ضمن اینکه هزینه تولید این نوع انرژی بطور چشمگیری کاهش یافته است. یکی از سناریوهای مطرح شده توسط آژانس بین المللی انرژی، بازگشت تقاضای جهانی انرژی تا اوایل سال ۲۰۲۳ به سطح قبل از بحران، رشد تعداد سیستم های فتوولتائیک و افزایش ظرفیت انرژی خورشید به طور متوسط ۱۲ درصد در سال تا سال ۲۰۳۰ است. طبق این سناریو، تجدیدپذیرها تقریباً ۸۰ درصد رشد تولید برق جهانی را در همین مدت برآورده می کنند و تا سال ۲۰۲۵ به عنوان وسیله اصلی تولید برق از زغال سنگ سبقت می گیرند.

برگزیده انرژی

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی

طرح‌های توسعه‌ای پتروشیمی فرصتی مناسب برای حضور سازندگان ایرانی

سرآمد مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به ساخت ۵۰ طرح توسعه‌ای صنعت پتروشیمی گفت: این فرصتی مناسبی برای حضور سازندگان داخلی به‌شمار می‌رود تا با نگاهی راهبردی و بلندمدت در روند توسعه این صنعت مشارکت کنند.به گزارش اقتصاد سرآمد، بهزاد محمدی در بازدید از بخش‌های مختلف شرکت توربوکمپرسور نفت (OTC) با قدردانی از تلاش‌ها و دستاوردهای ارزشمند کسب‌شده در مسیر بومی‌سازی و ساخت کمپرسورها و توربین‌های مورد نیاز صنعت نفت اظهار کرد: این مجموعه تولیدی در استاندارد جهانی فعالیت می‌کند و هیچ‌چیز از رقبای اروپایی و آسیایی خود کمتر ندارد و یکپارچگی و مدیریت این شرکت ایرانی ستودنی است.وی با بیان اینکه توجه به تخصص، دانش و نوآوری سبب پیشرفت در شرکت توربوکمپرسور نفت شده است، گفت: شرکت‌های مجموعه صنعت نفت از این شرکت رضایت دارند و این مجموعه بزرگ می‌تواند در طرح‌های توسعه‌ای صنعت پتروشیمی نیز حضور مؤثرتری داشته باشد.مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی به بهره‌برداری از ۱۷ طرح پتروشیمی با ظرفیت ۲۵ میلیون تن و تحقق رکورد دست‌نیافتنی اشاره و تأکید کرد: با اجرای برنامه‌های توسعه‌ای و تولیدی شدن ۵۰ طرح در دست اجرای دیگر، ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی به ۱۳۷ میلیون تن می‌رسد.محمدی با اشاره به اینکه اکنون ۵۰ طرح پتروشیمی در حال ساخت است، اظهار کرد: این فرصتی مناسب برای حضور سازندگان داخلی به‌شمار می‌رود تا با نگاهی راهبردی و بلندمدت در روند توسعه این صنعت مشارکت کنند.وی ادامه داد: در سال ۱۴۰۴ درآمد صنعت پتروشیمی به ۳۷ میلیارد دلار خواهد رسید و سروسامان گرفتن طرح‌های راهبردی و هوشمند صنعت که شامل طرح‌های خوراک ترکیبی، تولید پروپیلن و نیز طرح‌های پیشران است به تحولی بزرگ در صنعت پتروشیمی منجر می‌شود.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی تصریح کرد: با اتخاذ راهبردهای بلندمدت، می‌توان با مهم شمردن مشتری‌مداری و خدمات پس از فروش، در بازارهای متنوعی وارد شد.محمدی با بیان اینکه استفاده از تجارب شرکت‌های صاحب‌نام بین‌المللی با نگاه به آینده، سبب شده است که بخش قابل توجه‌ای از نیازهای صنعت نفت از طریق شرکای داخلی نظیر شرکت OTC تأمین شود، گفت: حرکت‌های توسعه‌ای در گروه OTC بسیار هوشمندانه است و این شرکت می‌تواند با همین راهبرد و با حرکت به سمت تولید کمپرسورهای فرآیندی، حضور خود را در صنعت پتروشیمی افزایش دهد.

مدیرعامل شرکت پتروشیمی بوعلی سینا

افزایش ۴ برابری صادرات زمینی پتروشیمی بوعلی‌سینا

سرآمد مدیرعامل شرکت پتروشیمی بوعلی‌سینا از افزایش چهار برابری صادرات زمینی این مجتمع در سال ۹۹ خبر داد.به گزارش اقتصاد سرآمد، محمد احمدزاده در مجمع عمومی عادی سالانه شرکت پتروشیمی بوعلی سینا با ارائه گزارش عملکرد شرکت و اقدام‌های در حال اجرا اظهار کرد: فروش محصولات این مجتمع پارسال ۲۵ درصد افزایش داشت که پنج درصد آن به‌دلیل افزایش تولید و ۲۰ درصد به‌دنبال فروش محصولات سال ۹۸ بوده و این شرکت در سال ۹۹ هیچ محصول فروش‌نرفته‌ای نداشته است.وی با اشاره به اینکه سود این شرکت سال ۹۹ نسبت به سال ۹۸ سه برابر شد، افزود: صادرات زمینی این شرکت نیز پارسال حدود چهار برابر شد و از آنجا که صادرات زمینی هزینه لجستیک کمتری دارد، بنابراین افزایش درآمد برای شرکت نیز انجام شده است.مدیرعامل شرکت پتروشیمی بوعلی‌سینا بنزن را یکی از محصولات سودآور برای شرکت و نیاز داخل اعلام کرد و گفت: تولید این محصول نیز پارسال در این شرکت افزایش یافت.احمدزاده به بهره‌برداری از طرح شیرین‌سازی برش سبک پتروشیمی بوعلی‌سینا اشاره کرد و افزود: این واحد الباقی محصول برش سبک را که واحدهای متقاضای مصرف نکنند به محصولات صادراتی تبدیل می‌کند. این واحد حدود ۲۰ تا ۲۵ درصد سبب افزایش تولید و سودآوری شرکت می‌شود و درآمد ارزی برای شرکت خواهد داشت.وی با تأکید بر تأمین خوراک حداکثری برای تولید براساس ظرفیت و به‌کارگیری خوراک‌هایی برای تولید محصولات باارزش‌تر اظهار کرد: در سه ماه نخست امسال ظرفیت تولید به‌طور کامل محقق شد و تلاش می‌شود پس از این نیز تولید افزایش یابد.مدیرعامل شرکت پتروشیمی بوعلی سینا به پروژه‌های در دست اجرای این شرکت اشاره و تصریح کرد: واحد شیرین‌سازی برش سبک به‌تازگی به بهره‌برداری رسمی رسید. بازسازی واحد پارازایلین نیز تا اواخر امسال وارد مرحله پیش‌راه‌اندازی و راه‌اندازی خواهد شد و مخزن ۲۰۰۱C-TK نیز در مراحل پایانی است و تا دو ماه آینده عملیاتی می‌شود.احمدزاده به ۲۵ درصد افزایش تولید محصولات این مجتمع در سه ماه نخست سال ۱۴۰۰ نسبت به مدت مشابه سال ۹۹ اشاره کرد و گفت: در نیمه دوم امسال، راهبرد و طرح‌های توسعه‌ای برای سه سال آینده با محصولات برش سنگین و بنزن به‌منظور ایجاد ارزش افزوده و اشتغال‌زایی تدوین می‌شود.

معاون مهندسی و نظارت شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ

سامانه‌های سرمایشی ادارات پایتخت از راه دور قطع می‌شود

سرآمد با اجرایی شدن طرح مدیریت بار سرمایشی در بستر فناوری اینترنت اشیا (IOT) سامانه‌های سرمایشی ادارات، دستگاه‌های اجرایی و مشترکان بزرگ پایتخت توسط شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ از راه دور رصد و در صورت نیاز قطع خواهد شد.به گزارش اقتصاد سرآمد، فیروزه رامش خواه معاون مهندسی و نظارت شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ در این خصوص گفت: طی دو سال گذشته همزمان با آغاز فصل گرما و در راستای اجرای طرح‌های مدیریت بار شبکه برق شهری، اجرای این طرح به صورت آزمایشی آغاز شده بود که با توجه به نتایج ارزنده به دست آمده، در سال جاری پیگیری استقرار کامل این طرح در دستور کار قرار گرفت.وی ادامه داد: در این طرح با نصب سخت افزارهای مخصوص بر روی مدار فرمان چیلرهای تراکمی مشترکان بزرگ اداری و همچنین تعدادی از مشترکان بزرگ غیراداری تهران، با استفاده از سامانه نرم افزاری مدیریت بار موسوم به LMD سامانه‌های سرمایشی این مشترکان در شرایط بحرانی شبکه به صورت تحت وب و از راه دور توسط کارشناسان شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ قطع خواهد شد تا حداکثر صرفه‌جویی در ساعات اوج بار در پایتخت محقق شده و از قطع برق مشترکان خانگی جلوگیری شود. نقی اکبرپورمجری این طرح در شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ نیز با بیان این که مقرر شده است این طرح در سه فاز و در مجموع در ۲۰۰ نقطه در سطح پایتخت اجرایی شود، گفت: با اجرای این طرح، برقراری ارتباط دوسویه با مشترکان، امکان پذیر شده و ضمن دریافت اطلاعات مرتبط با مصرف برق از طریق کنتورهای هوشمند نصب شده و رصد منحنی بار مشترک توسط کارشناسان این شرکت، در صورت نیاز و در شرایط بحرانی به منظور کاهش بار شبکه برق و جلوگیری از اعمال خاموشی برای انشعابات خانگی، ضمن ارسال پیامک اطلاع رسانی برای مشترکان، سامانه‌های سرمایشی مشترکان هدف، از مدار مصرف خارج خواهد شد.اکبرپور خاطرنشان کرد: با پیگیری‌های انجام شده و تفاهم‌نامه‌های تنظیم شده، در حال حاضر بیش از ۵۰ دستگاه تابلو LMD روی چیلرهای تراکمی مشترکان تعیین شده اعم از بانک، شهرداری، سازمان آب و فاضلاب و مجتمع‌های مسکونی بزرگ، نصب شده و این مشترکان هم اکنون در مرحله کنترل کامل مدار فرمان قرار دارند که با برنامه‌ریزی‌های انجام شده، به‌زودی شاهد نصب این سامانه روی تمامی مشترکان هدف خواهیم بود و انتظار می‌رود اجرای این طرح بتواند تاثیری قابل توجه در مدیریت بار و حفظ پایداری شبکه توزیع برق پایتخت داشته باشد.

گزارش

۲۲ محصول جدید پتروشیمی با اجرای طرح‌های پیشران تولید می‌شود

سرآمد مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی به ۳۳ طرح پیشران با مجموع ظرفیت ۳ میلیون تن اشاره کرد و گفت: با اجرای طرح‌های پیشران ۲۲ محصول جدید در صنعت پتروشیمی تولید خواهد شد.
به گزارش اقتصاد سرآمد، حسن عباس‌زاده در تشریح طرح‌های توسعه‌ای و رویکرد جدید تکمیل زنجیره ارزش اظهار کرد: در زنجیره ارزش صنعت نفت از بالادست تا پایین‌دست، مهم‌ترین حلقه که از خام‌فروشی جلوگیری، زنجیره را تکمیل و از منابع هیدروکربوری ایجاد ارزش می‌کند، صنعت پتروشیمی است.
وی با اشاره به اینکه هم‌اکنون ۶۷ مجتمع پتروشیمی در کشور فعال است که از این تعداد سه شرکت تأمین یوتیلیتی هستند، افزود: این مجتمع‌ها پارسال حدود ۴۰ میلیون تن معادل ۹۹۲ هزار بشکه نفت خام در روز سوخت و خوراک از بالادست دریافت کردند که حدود ۳۵ میلیون تن محصول نهایی تولید شد، از این مقدار ۲۵ میلیون تن صادر و حدود ۱۰ میلیون تن در داخل عرضه شد.
مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: ۳۳۰ گرید پلیمری و ۴۰ نوع ماده شیمیایی از این صنعت به صنایع داخلی عرضه می‌شود و حدود ۱۵ هزار بنگاه کوچک و بزرگ در زیرمجموعه این صنعت فعال هستند.
عباس‌زاده کمک به تنظیم بازار ارزی کشور را یکی از اقدام‌های انجام‌شده در چند سال اخیر دانست و گفت: شرکت‌های پتروشیمی در سال ۹۸ و ۹۹ بیش از تعهد خود به سامانه نیما ارز عرضه کرده‌اند.
وی با اشاره به اینکه ۴۸ طرح توسعه‌ای در قالب جهش دوم و سوم صنعت پتروشیمی در حال اجراست، تصریح کرد: این طرح‌ها ظرفیت این صنعت را ۴۵ میلیون تن افزایش خواهند داد و به ۳۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری نیاز است که ۸ میلیارد دلار آن تاکنون هزینه شده و مابقی در سال‌های آتی هزینه و جذب می‌شود.
مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان اینکه ۱۱ طرح باقیمانده از جهش دوم صنعت پتروشیمی، ظرفیت این صنعت را با ۱۰ میلیون تن افزایش به ۱۰۰ میلیون تن می‌رساند، افزود: ۳ طرح از این ۱۱ طرح، در شهرهای اردبیل، خمین و گچساران اجرا شده‌اند که برای نخستین بار واحد پتروشیمی در این شهرها ساخته شده است.
عباس‌زاده، دو طرح ان‌جی‌ال ۳۲۰۰ و ان‌جی‌ال ۳۱۰۰ در جهش دوم را از طرح‌های تأمین خوراک برشمرد و گفت: دو طرح خاص پلی‌پروپیلن خمین و پلیمر پادجم که به سمت تولید ABS می‌رود، محصولات مورد نیاز کشور را تولید خواهند کرد.
وی با اشاره به اینکه طرح‌های سی‌وهشت‌گانه جهش سوم صنعت پتروشیمی تا افق ۱۴۰۴ تکمیل می‌شوند، اظهار کرد: با اجرای این طرح‌ها، ۱۰ شهر خارج از قطب‌های پتروشیمی دارای پتروشیمی می‌شوند که به توسعه منطقه‌ای صنعت پتروشیمی در کشور کمک می‌کند.
مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: یک طرح تأمین خوراک، یک طرح جمع‌آوری گازهای مشعل برای تأمین خوراک بیدبلند خلیج فارس با هدف کاهش آثار زیست محیطی، طرح PDH سلمان فارسی به‌عنوان نخستین طرح PDH، نخستین طرح GTPP در اسلام‌آباد با فناوری بومی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی و دو طرح GTP در قطب (هاب) مکران از جمله طرح‌های جهش سوم صنعت پتروشیمی هستند.
عباس‌زاده با اشاره به هفت طرح تولید پلی‌پروپیلن گفت: حدود ۱.۷ میلیون تن پلی‌پروپیلن در قالب طرح‌های جهش سوم صنعت پتروشیمی به ظرفیت این محصول در صنعت افزوده خواهد شد و ایران در گریدهای عمومی از واردات این محصول بی‌نیاز می‌شود.وی به رویکرد جدید شرکت ملی صنایع پتروشیمی در تأکید و تمرکز بر تکمیل زنجیره ارزش اشاره کرد و افزود: تنوع سبد محصولات می‌تواند تنوع بازارهای هدف محصولات صنعت پتروشیمی را هم افزایش دهد.
مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی افزایش ارزش میانگین هر تن محصول را از سیاست‌های این شرکت عنوان کرد و ادامه داد: با تکمیل زنجیره ارزش، ارزش میانگین هر تن محصول افزایش می‌یابد.
عباس‌زاده با بیان اینکه پارسال ۶۷۵ هزار تن کالای پتروشیمی به ارزش ۱.۳ میلیارد دلار وارد شده است، اظهار کرد: با آنالیز این محصولات، بر ۴۰ قلم کالای عمده وارداتی تمرکز و طرح‌های پیشران تعریف شد که این طرح‌ها همسو با تکمیل زنجیره هستند.
وی با اشاره به اینکه طرح‌های پیشران ۳۳ طرح با مجموع ۳ میلیون تن ظرفیت هستند، تصریح کرد: با اجرای طرح‌های پیشران ۲۲ محصول جدید در صنعت پتروشیمی تولید می‌شود.مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: طرح‌های پیشران در زنجیره پروپیلن ۱۳ طرح، در زنجیره متانول ۶ طرح، در زنجیره اتیلن پنج طرح، در زنجیره بنزن دو طرح و یک طرح زنجیره اوره، یک طرح زنجیره ملامین و یک طرح زنجیره بوتیلن تعریف شده‌اند.

اخبار شرکت‌ها

حضور نفت خزر در همایش بین‌المللی نفت و گاز ترکمنستان

همایش بین‌المللی جذب سرمایه‌گذار خارجی در بخش نفت و گاز ترکمنستان به دو صورت مجازی و حضوری برگزار شد و نمایندگان شرکت نفت خزر به‌صورت مجازی در این همایش شرکت کردند.به گزارش اقتصاد سرآمد، نمایندگان این شرکت در این همایش دو روزه که با هدف معرفی فرصت‌های سرمایه‌گذاری مستقیم خارجی در بخش نفت و گاز ترکمنستان و تقویت همکاری‌های منطقه‌ای به‌منظور توسعه پایدار سیستم انرژی در محل اتاق بازرگانی و صنایع کشور ترکمنستان برگزار شد، به‌صورت مجازی شرکت کردند.این همایش بین‌المللی از سوی وزارت اقتصاد و دارایی ترکمنستان، شرکت‌های دولتی ترکمن گاز و ترکمن نفت، شرکت دولتی ترکمن ژئولوژی و مؤسسه‌هایی همچون Turkmen Forum GaffneyCline ،TAPI و مجموعه پالایشگاه‌های نفت ترکمن‌باشی برگزار شد.بعضی از شرکت‌های ملی و بین‌المللی همچون الجی اینترنشنال NaPeCo ،CNPC ،SOCAR ،LG ،ARETI ،Petronas ،Dragon Oil ،Buried Hill ،International بانک توسعه آسیایی، بانک جهانی، بانک توسعه اسلامی به‌عنوان حامیان مالی این همایش بودند و بنا بر اعلام رسانه‌های ترکمن، متخصصانی از صنایع نفت و گاز بین‌المللی نیز در این همایش شرکت کردند.
وزیر اقتصاد و دارایی ترکمنستان، رؤسای شرکت‌های دولتی ترکمن گاز و ترکمن نفت، رئیس دولتی نفت جمهوری آذربایجان، هماهنگ‌کننده دائم سازمان ملل متحد، نماینده صندوق کودکان سازمان ملل متحد (یونیسف) در ترکمنستان، سفیر جمهوری چین در ترکمنستان، دبیر اجرایی کمیسیون اقتصادی و اجتماعی سازمان ملل متحد برای آسیا و اقیانوسیه دبیرکل همایش بین‌المللی انرژی و برخی رؤسا و معاونان شرکت‌های خارجی و سفیران بعضی از کشورهای مقیم عشق‌آباد در این همایش حضور یافتند و بعضی از آنها سخنرانی کردند.همایش یادشده با برگزاری یک نشست عمومی تحت عنوان روندهای جهانی در بازارهای انرژی و ظرفیت‌های همکاری‌های سودمند، آغاز و با چهار نشست جانبی با عناوینی همچون نقش مؤسسه‌های مالی در حمایت از دستور کار انرژی جهانی، طرح‌های خطوط لوله انتقال انرژی، نیروی محرکه‌ای جهت گذار به آینده‌ای با کربن کمتر، ذخایر ساحلی دریای خزر، تجربه‌ای مهم برای ظرفیت‌های جدید سرمایه‌گذاری و طرح‌های سرمایه‌گذاری برای کسب درآمد از هیدروکربن‌ها و نگاه به آینده پایان یافت.

مدیریت لجن‌های نفتی در نفت مناطق مرکزی

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران از برنامه‌ریزی برای مدیریت لجن‌های نفتی (Oily Sludge) و به صفر رساندن احتمال آلودگی زیست‌محیطی و ایجاد زنجیره ارزش در این بخش خبر داد.به گزارش اقتصاد سرآمد، علیرضا قاسمی‌نژاد، رئیس ایمنی، بهداشت، محیط‌زیست، پدافند غیرعامل و مدیریت بحران این شرکت در نخستین نشست کارگروه لجن‌های نفتی تولیدی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران گفت: با توجه به برنامه‌ریزی زیست‌محیطی انجام‌شده و تأکید بر صیانت از محیط‌زیست و توسعه پایدار در چارچوب قوانین و ضوابط سازمان حفاظت محیط‌زیست و شرکت ملی نفت ایران، تعیین تکلیف لجن‌های نفتی و مواد زاید تولیدی ناشی از پسماندهای صنعتی در دستور کار قرار گرفت.
وی با اشاره به اینکه این کارگروه در حوزه ستادی شرکت که در آن نمایندگانی از مدیریت تولید، مدیریت امور فنی، اچ‌اس‌ئی و قراردادها عضویت دارند فعال است، افزود: به دنبال نشست‌های متعدد درباره برنامه‌ریزی و تعیین تکلیف اسلج‌های نفتی مخاطره‌آمیز و بازدید کمیته تخصصی موردنظر، مقرر شد به‌منظور تحقق این برنامه، نسبت به واگذاری پسماندها از طریق مزایده عمومی، زمینه رفع آلاینده‌های نفتی فراهم شود.رئیس ایمنی، بهداشت، محیط‌زیست، پدافند غیرعامل و مدیریت بحران شرکت نفت مناطق مرکزی ایران اعلام کرد: بر اساس مصوبه امسال نخستین نشست کمیته یادشده، کارگروهی متشکل از نمایندگان مدیریت تولید و اچ‌اس‌ئی در منطقه چشمه‌خوش حضور یافت و با همراهی مسئولان ذی‌ربط منطقه و ناحیه دهلران درباره برآورد حجم و تخمین کیفیت لجن‌های نفتی موجود در این موقعیت‌ها اقدام شد.قاسمی‌نژاد تصریح کرد: نشست بعدی کمیته در اسرع وقت تشکیل می‌شود تا برای قیمت‌گذاری و مزایده لجن‌های نفتی تصمیم‌گیری شود.صنایع نفتی در سراسر دنیا روزانه مقادیری پسماند تولید می‌کنند که باید به‌منظور حفظ محیط‌زیست و ایجاد ارزش‌افزوده این مواد زاید بازیافت و استفاده شود.

مشکلی برای تأمین فرآورده‌های نفتی و بنزین در کشور وجود ندارد

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران درباره تأمین سوخت مورد نیاز مردم در فصل تابستان، اعلام کرد: هیچ مشکلی برای تأمین فرآورده‌های نفتی و بنزین در کشور وجود ندارد.به گزارش اقتصاد سرآمد، کرامت ویس‌کرمی در این باره گفت: با توجه به برنامه‌ریزی و مجموعه اقدام‌های در حال انجام و بدون وقفه و شبانه‌روزی مجموعه عوامل در زنجیره تولید، انتقال، ذخیره‌سازی و توزیع فرآورده‌های نفتی در شرکت‌های پالایشی، خطوط لوله و مخابرات نفت، ستاد شرکت ملی پخش و مناطق عملیاتی سی‌وهفت‌گانه آن، خوشبختانه مشکلی برای تأمین فرآورده‌های نفتی و بنزین کشور وجود ندارد.وی با تأکید بر همکاری و همراهی مطلوب عوامل در بخش‌های انتقال جاده‌ای و توزیع سوخت همچون شرکت‌ها، پیمانکاران و رانندگان سختکوش ناوگان حمل‌ونقل جاده‌ای سوخت و مالکان/بهره‌برداران و عوامل جایگاه‌های عرضه سوخت در سراسر کشور اظهار کرد: با توجه به مقدار ذخایر راهبردی و تراز مثبت تولید فرآورده‌های نفتی نسبت به مصارف آن و وجود ظرفیت‌های مناسب در زمینه انتقال سوخت با خطوط لوله، هیچ مشکلی برای تامین سوخت در سراسر کشور وجود ندارد.

اجرای طرح توسعه میدان‌های چلینگر و گرنگان آغاز شد

عملیات زیرسطحی توسعه میدان‌های چلینگر و گرنگان با استقرار دکل حفاری در موقعیت طرح توسعه این میدان‌ها، به‌عنوان یکی از بسته‌های قراردادی طرح توسعه ۲۸ مخزن مناطق نفت‌خیز جنوب وارد مرحله اجرایی شد.به گزارش اقتصاد سرآمد، آماده‌سازی موقعیت حفاری دومین چاه این طرح نیز در حال اجراست و طبق برنامه زمان‌بندی، کار حفاری چاه دوم در دو ماه آینده آغاز می‌شود.میدان‌های چلینگر و گرنگان در مجاورت هم و در حوزه عملیاتی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران قرار دارند و طرح توسعه آنها در یک قرارداد در قالب طرح‌های نگهداشت و افزایش تولید به شرکت گلوبال پتروتک کیش واگذار شد.در این طرح در بخش زیرسطحی، حفاری پنج حلقه چاه جدید و در بخش روسطحی، تبدیل مجموعه تفکیک‌گر سرچاهی چلینگر-۳ به واحد تفکیک و تقویت فشار نفت، نصب تلمبه‌های انتقال نفت با ظرفیت ۳۰ هزار بشکه در روز، احداث واحد تفکیک و تقویت فشار گرنگان و احداث چند رشته خط لوله انتقال نفت و گاز در دستور کار قرار دار

تولید انرژی خالص نیروگاه نکا از مرز ۲ میلیارد و ۷۰۰ میلیون کیلووات ساعت گذشت

نیروگاه شهیدسلیمی نکا در سه ماه ابتدای امسال حدود دو میلیارد و ۷۱۶ میلیون و ۶۰ هزار کیلووات ساعت انرژی تولید کرد.به گزارش اقتصاد سرآمد، مدیرعامل شرکت مدیریت تولید برق نکا با اعلام این خبر افزود: مجموع انرژی خالص نیروگاه در سه ماه ابتدای امسال نسبت به مدت مشابه سال گذشته ۱۹ درصد افزایش داشت.محسن نعمتی با اشاره به اینکه در سه ماه اخیر بالغ بر ۷۰ درصد انرژی تولید شده در واحدهای بخاری و حدود ۳۰ درصد در واحدهای بلوک سیکل ترکیبی به‌دست آمده است، ابراز داشت: با توجه به دشواری و حساسیت بسیار زیاد نگهداری و بهره برداری از واحدهای این نیروگاه با گذشت بیش از ٤ دهه کارکرد، به‌دلیل قدمت و عمر بالای تجهیزات، حفظ آمادگی واحدهای این نیروگاه برای تولید پایدار انرژی کار آسانی نیست و لذا با توجه به نیاز شبکه برق کشور و به‌رغم همه محدودیت‌های موجود بویژه در شرایط سخت مقابله با ویروس کرونا، با همدلی و تلاش شبانه‌روزی کارکنان نیروگاه، در حال حاضر تمامی واحدهای نیروگاه جهت تولید پایدار برق و گذر از پیک مصرف با آمادگی کامل در مدار تولید قرار دارند.