اقتصاد سرآمد
دوشنبه ۲۷ دی ۱۴۰۰ - شماره ۱۲۶۳

پیش بینی افزایش آلودگی در جهان همزمان با افزایش تقاضای برق

آژانس بین‌المللی انرژی پیش بینی کرد طی چند سال آینده ممکن است شاهد کم‌رنگ شدن رشد تقاضای برق در بازار جهانی باشیم، اما در صورتی که شاهد افزایش بهره‌وری در حوزه مصرف سوخت نباشیم این مسئله باعث آلودگی بیشتر هوا در جهان خواهد شـــد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، به نقل از رویترز، آژانس بین‌المللی انرژی شب گذشته اعلام کرد که در سال ۲۰۲۱ تقاضای برق در جهان رکورد زد و ممکن است طی سال‌های آینده شاهد کم‌رنگ‌تر شدن افزایش تقاضا برای نیرو باشیم، اما بدون عرضه سوخت پاک و بالا رفتن بهره‌وری سوخت این مسأله همچنان باعث آلوده‌تر شدن هوای جهان خواهد شد.گفته می‌شود در سال ۲۰۲۱ تقاضای برق در جهان ٦ درصد معادل ۱۵۰۰ ترا وات ساعت رشد کرد که بیشترین افزایش درصدی سالانه از سال ۲۰۱۰ و بزرگ‌ترین حجم افزایش در تاریخ تولید برق در جهان به شمار می‌رود.نیمی از این افزایش البته از سوی چین بوده و مصرف برق در این کشور طی ۲۰۲۱، ۱۰درصد رشد کرده است.

«اقتصاد سرآمد» گزارش می دهد

شرایط ورود نفت ایران به بازار جهانی مهیاست

گروه نفت و انرژی – در شـــرایطی که متغیرهای اقتصادی کشور از جمله نرخ تورم، نـــرخ بیکاری، رشـــد اقتصادی و سرمایه گذاری در وضعیت نامناسبی قرار دارد، چند سالی است شاهد گره خوردن اقتصاد کشور به نتایج برجام هستیم به طوری که هر گاه با انتشار اخبار مثبت از نتایج مذاکرات، نرخ ارز و قیمت‌ها در بازار کاهش می‌یابد و در مقابل با انتشار اخبار منفی از مذاکرات، بازار پول و سرمایه کشور به ســـرعت به آن واکنش منفی نشان می‌دهد. به گزارش اقتصادسرآمد، دورهای متعدد مذاکرات در دولت سیزدهم، برگزار شد و در روز جمعه با نتایجی نه چندان مثبت به پایان رسید. پس از انتشار اخبار این مذاکرات شاهد افزایش قیمت دلار و به دنبال آن افزایش قیمت سکه و طلا بودیم، همچنین بازار ســـرمایه هم در روز ابتدایی هفتـــه به این اخبار واکنش نشان داد. این در حالی است که در بسیاری از بازارهای مالی کشور همچون خودرو و مسکن، عملاً نرخ ارز تأثیر چندانی در کوتاه‌مدت نخواهد داشت اما به نظر می‌رسد تقاضای دلالی این بازارها را هدایت می‌کند. نفت نیز از این قاعده به دور نماند و با تحولاتی هرچند منفی روبرو شد که امیدها بر نتایج وین متمرکز شده است.پیشروی روند مذاکرات همچنان در هاله‌ای از ابهام است و مشخص نیســـت اگر توافق نیم بندی در کوتاه مدت پا بگیرد بتواند در متغیرهای اقتصادی کشور که مهم‌ترین آنها رشد اقتصادی، تورم، رکود، فقر و شـــرایط اقلیمی کنونی از جمله خشکســـالی، ریسک‌های اقتصادی خشک شدن آب رودخانه‌ها، دریاچه‌ها و تالاب‌ها است، تغییر چندانی ایجاد کند؛ زیرا این متغیرها عمدتاً تحت تأثیر سیاست‌های داخلی است؛ مگر آنکه ساختار معیوب مجموعه اقتصاد دولتی نفتی ایدئولوژیک دستخوش تغییرات بنیادی شود و بخش خصوصی به عنوان محرکه تولید مورد تقویت و حمایت مالی دولت و بانک‌ها قرار گیرد.

شرایط ورود نفت ایران به بازار جهانی مهیا است

بهروز ایمانی کارشـــناس اقتصاد نفتـــی در اینباره به روزنامه اقتصادســـرآمد، گفت: شـــرایط بازار نشان می‌دهد فضا برای ورود نفت ایـــران وجود دارد، اگر تحریم لغو شده و مشـــکلات سیاسی حل شود، به نفع کشورهای مصرف‌کننده است که منابع متعددی از واردات داشته باشند.

بازگشت نفت ایران به میزان قبل از تحریم

وی در ارتباط با بازگشت نفت ایران به میزان قبل از تحریم، افزود: در نظر داشـــته باشیم که توان تولید با حجم تولید متفاوت است، اگر ما تولید کنیم اما امکان صادرات نداشته باشـــیم فقط به حجم ذخیره‌سازی اضافه می‌کنیم و دچار مشکلات آنی خواهیم شد.
این کارشـــناس حوزه انرژی با بیان این مطلب که، وزارت نفت قبلا هـــم اثبات کرده کـــه در فرصت چندماهه توانسته به ســـطح قبل از تحریم برگردد، ابراز داشت: اگر برجام به نتیجه مثبت بیانجامد، اما اگر تحریم حذف نشود و فقط تولید کنیم بدون اینکه امکان صادرات داشته باشـــیم، ذخیره‌سازی صرف مشکلی را از ایران دوا نخواهد کرد.

کشورهای بزرگ تولیدکننده ظرفیت تولید مازاد چندانی ندارند

او تاکید کرد: با توجـــه به وضعیتی که بـــازار دارد قیمت‌ها در حد مناسبی است و حداقل روی کاغذ نشان داده می‌شود که کشورهای بزرگ تولیدکننده ظرفیت تولید مازاد چندانی ندارند و این انتظار وجود دارد که در سال ۲۰۲۲ حجم تقاضای جهانی به قبل از کرونا برگردد، بنابراین همه چیز آماده اســـت که ایران به بازار برگردد بدون اینکه تاثیر چندانی روی قیمت‌ها بگذارد.
ایمانی با اشاره به شرایط بازار نشان می‌دهد فضا برای ورود نفت ایران وجود دارد، گفت: اگر تحریم لغو شده و مشکلات سیاسی حل شود، به نفع کشورهای مصرف‌کننده است که از منابع متعددی واردات داشته باشند، اگر کشـــورها امکان واردات از ایران داشته باشند حتما این کار را خواهند کرد زیرا به لحاظ تامین امنیت انرژی به نفع‌شان است که مبادی واردات خود را افزایش دهند.
تحریم‌های پس از نقض برجام توسط آمریکا پی در پی بر کشورمان اعمال شد، خروج ایران از برخی از مفاد برجام در این برهه نیز به انزوای ایران در اقتصاد و خدمات بانکی در جهان و بسته شدن منافذ ورودی دلار به کشـــور و در تنگنا قرار گرفتن مالی دولت و فساد گسترده اقتصاد دولتی رانتی انجامید که منجر به خروج هزاران میلیارد دلار توسط اختلاس گران شـــد. پیش از امید بستن به گشایشـــی از ناحیه رفع تحریم‌ها، باید به فکر تغییر سیاست گذاری داخلی بر بستر اندیشه‌های توســـعه گرایانه و عقلانیت و خردورزی باشیم بنابراین ممکن است تحریم‌ها به زودی لغو نشـــود؛ زیرا به رغم اظهارات مسئولان و مذاکره کنندگان چنین اراده‌ای در دستیابی به توافق جامعی که همه اطراف مذاکره کننده را منتفع سازد دیده نمی‌شود.
بنابراین نتیجه بخش بودن این مذاکرات بسیار زمان بر خواهد بود، اینک دو بازه زمانی از اکنون تا زمانی که اگر مذاکرات به توافق برسد و همچنین زمانی پس از حصول توافق جامع مورد قبول ایران، پیش رو است. در بازه زمانی اول اقتصاد ایران در باتلاقی قرار گرفته است، اگر سیاست‌های کشـــور تغییر نکند و فساد ادامه یابد، بانک‌ها همچنان بنگاه داری کنند به طوری که یکی از بانک‌های خصوصـــی مالک هزار واحد مسکونی خالی باشد و یا یک فرد حقیقی مالک ۳۰۰ واحد مسکونی خالی، برنامه‌های مدون در راستای سیاســـت‌های مالی و پولی بر اســـاس علم اقتصاد تنظیم نشود و اراده‌ها در جهت دستیابی به متغیرهای مطلوب توســـط صاحبان قدرت و دلالان تحریم و کاسبان کرونا به چالش کشیده نشود، وضعیت بدتر از این هم خواهد شد.

برگزیده انرژی

امضای تفاهم‌نامه پژوهشگاه صنعت نفت و شرکت مهندسی جهان پارس

بهره‌مندی بخش خصوصی از خدمات فناورانه، مشاوره‌ای و علمی پژوهشگاه

پژوهشگاه صنعت نفت و شرکت مهندسی و ساختمان جهان پارس بـــا هدف توســـعه همکاری‌های دوجانبه تفاهم‌نامه همـــکاری منعقد کردند.به گـــزارش اقتصاد سرآمد، از آنجا که پژوهشگاه صنعت نفت تجربه‌ها و زیرساخت‌های لازم برای توسعه، بومی‌سازی و انتقال دانش فنی را در اختیار دارد، همچنین لیسانس چند واحد فرآیندی را توسعه داده است، مقرر شد در انجام خدمات فنی، مهندسی و مشـــاوره‌ای از خدمات شرکت جهان پارس طی تفاهم‌نامه‌ای که روز شنبه (۲۵ دی ماه) به‌امضا رسید، بهره‌مند شود.شرکت مهندسی و ساختمان جهان پارس همچنین از توانمندی و ظرفیت بالا برای انجام پروژه‌های EPC و ارائه خدمات فنی و مهندسی برخوردار است که در این تفاهم‌نامه بنا شد در تأمین لیســـانس، خدمات فناورانه و علمی و مشـــاوره‌ای در پروژه‌های جاری و آتی خود از توانمندی پژوهشگاه صنعت نفت استفاده کند.
جعفر توفیقی، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت، در آیین امضای این تفاهم‌نامه به جایگاه شرکت مهندسی و ساختمان جهان پارس اشاره کرد و گفت: مجموعه‌ای مانند جهان پارس نمی‌تواند بدون پشتوانه دانشی و مدیریتی مناسب در جایگاه کنونی قرار گیرد، به‌طور حتم در سایه تجربه و پشتکار بالا این مجموعه توانسته به درجات بالایی دست یابد و سبب افتخار کشور نیز شود.وی بر همکاری‌های این دو مجموعه نیز تأکید کرد و گفت: خوشبختانه پژوهشگاه صنعت نفت و شرکت مهندسی و ساختمان جهان پارس در سال‌های گذشته در پروژه ادورانت با یکدیگر همکاری موفقی داشتند زیرا پیش از این، ادورانت را باید ماده‌ای وارداتی به حســـاب آورد، اما هم‌اکنون با تلاش بخش خصوصی و پژوهشـــگاه صنعت نفت در این زمینه خودکفا شده‌ایم.رئیس پژوهشگاه صنعت نفت تصریح کرد: پروژه ادورانت (بودار کردن گاز طبیعی) برای نخستین بار در کشور اجرایی شده است و دانش فنی آن در پژوهشگاه صنعت نفت توسعه یافته و این موضوع نشان می‌دهد چنانچه بستر کافی برای رشد و اعتلای جوانان و محققان این مرز و بوم مهیا شود، می‌توان شاهد توسعه و پیشرفت در کشور بود.توفیقی با بیان اینکه پژوهشگاه از نیروهای دانشی و همچنین امکانات و ظرفیت مناسبی برای توسعه فناوری‌های مورد نیاز در صنعت نفت برخوردار است، افزود: سازمانی همچون پژوهشگاه صنعت نفت ظرفیتی بسیار ارزشمند برای صنعت نفت به‌شـــمار می‌رود و با اســـتفاده از امکانات موجود در این مجموعه هم‌اکنون توانســـته فعالیت‌های بسیار گســـترده‌ای را با پالایشگاه بندرعباس، پالایشگاه امام خمینی (ره) شـــازند، پالایشگاه فاز دوم و سوم عسلویه و دیگر بخش‌ها در زمینه‌هایی همچون کک‌سازی، گوگردزدایی و مرکاپتان‌زدایی انجام دهد.

مدیر حراست شرکت برق منطقه‌ای تهران خبرداد

افزایش ۵۰ درصدی سرقت تجهیزات برقی در تهران

مدیر حراست شرکت برق منطقه‌ای تهران از افزایش ۵۰ درصدی ســـرقت تجهیزات برقی در استان تهران نسبت به سال گذشته خبر داد و گفت: در حال حاضر میزان سرقت‌ها ســـالانه حدود ۱۰ میلیارد تومان است.به گزارش اقتصاد ســـرآمد ، داوود حاجی رحیمی ، با اشـــاره به آخرین آمار وضعیت ســـرقت تجهیزات برقی در اســـتان تهـــران اظهار کرد: سرقت‌های تجهیزات برقی در یک سال اخیر در کل کشور افزایش یافته که تهران نیز از این مساله مستثنا نبوده است؛ سرقت در تهران وجود دارد و به دلیل معیشت مردم شاهد افزایش این موضوع نیز هســـتیم.وی با بیان اینکه به دلیل اینکه شبکه‌های برق در دسترس هستند، افراد به دزدی از تجهیزات برقی اقدام می‌کنند که خطراتی را نیز بـــرای آن‌ها به دنبـــال دارد، اظهار کرد: بعضا شـــاهد وجود درگیری‌هایی بیـــن ماموران و حافظان تجهیـــزات صنعت برق با سارقان هستیم.مدیر حراست شرکت برق منطقه ای تهران با اشاره به میزان سرقت تجهیزات صنعت برق در تهران، گفت: ارزش ریالی سرقت‌های تجهیزات برقی حدود ۱۰ میلیارد تومان در سال است که این عدد افزایش زیادی نسبت به سال گذشته داشته، البته باید توجه داشت که آمار اعلام شده ارزش ریالی ســـرقت‌ها است و آسیب وارده به صنعت (ترمیم، زمان بازسازی، خاموشی‌های اعمال شده به مراکز مهم کشوری و هموطنان) خیلی بیشتر و غیرقابل جبران است.
حاجی رحیمی با بیان اینکه یک بخش از سرقت‌های تجهیزات برقی مربوط به شرکت توزیع برق تهران بزرگ و بخشی دیگر مربوط به شرکت برق منطقه‌ای تهران می شود، تاکید کرد: باتوجه به اینکه برق منطقه‌ای تهران در حوزه انتقال برق فعالیت دارد، عمده سرقت‌ها مربوط به تجهیزات دکل و ســـیم‌های ارت می‌شود و از این محل متحمل خسارت می‌شـــویم.چندی پیش نیز مجید ربیعی – رییس مرکز حراســـت وزارت نیرو اعلام کرده بود: صنعت برق کشور با بیش از ۱۶۰ میلیارد تومان و صنعت و آب و فاضلاب کشور با بیش از ۴۳ میلیارد تومان خسارت سرقت تجهیزات روبرو بوده است.
به گفته وی، صنعت برق همواره دستخوش سرقت‌هایی است که منجر به بروز اختلال در ارائه خدمات به مردم می‌شـــود و بر این اساس مقابله با پدیده سرقت و سارقان از اهمیت خاصی برخوردار است.وی با بیان اینکه اقدام‌های پیشگیرانه در این باره همواره در دســـتور کار قرار داشته و دارد؛ این اقدام‌ها را شـــامل تهیه و ابلاغ دستورالعمل‌ها و ارائه راهکارهای پیشگیری و به‌روزرسانی مستمر آنها، افزایش ضریب حفاظتی تاسیسات و اماکن، تعامل با نیروی انتظامی و پلیس، فرهنگ‌سازی و اطلاع‌رسانی به مردم، شناسایی مناطق جرم خیز و رصد و مراقبت جدی این مناطق برشمرد.

به همت شرکت مهندسی و توسعه گاز

اجرای طولانی‌ترین خط لوله گاز از زیر دریا در خاورمیانه برای گازرسانی به قشم

طولانی‌ترین خـــط لوله گاز از زیر دریـــا در خاورمیانه برای گازرسانی به قشم به همت شـــرکت مهندسی و توسعه گاز اجرایی می‌شود.به گزارش اقتصاد سرآمد، رضا نوشادی، مدیرعامل این شرکت و حسین سلیمی، مجری طرح خط انتقال گاز ششم سراسری از پروژه خط لوله ۳۰اینچ «بندرعباس – لافت – گورزین» و انشعاب ۱۶اینچ شهرک صنعتی خلیج فارس بازدید کردند.احسان سیدآبادی، مسئول این پروژه در جریان این بازدید گفت: انشعاب ۱۶اینچ، به طول ۱۳ کیلومتر از خط لوله هفتم سراسری منشعب می‌شـــود و برای گازرسانی به شهرک صنعتی خلیج فارس، دیگر صنایع و پاسخگویی به توسعه‌های آینده استفاده می‌شـــود.وی درباره خط لوله ۳۰اینچ «بندرعباس – لافت – گورزین» توضیح داد: این خط لولـــه ۵۸ کیلومتری از بندرعباس آغاز شده و به ســـمت گورزین ادامه پیدا می‌یابد؛ گورزین یکی از روستاهای جزیره قشم است و برای رســـیدن به این منطقه باید از خلیج فارس به‌صورت عبور خط لوله از زیر بستر دریا، رودخانه‌ها و کانال‌ها (HDD) بگذریم.مســـئول این پروژه در تشریح اهمیت عبور بخشی از خط لوله ۳۰اینچ «بندرعباس – لافت – گورزین» از آب‌های خروشان خلیج فارس اظهار کرد: برای نخستین‌بار در دنیا یک خط لوله انتقال گاز ۳۰اینچی در گستره‌ای به طول سه کیلومتر از زیر آب می‌گذرد که دستیابی به این موفقیت، یک رکورد منحصربه‌فرد را در گنجینه افتخارهای صنعت گاز کشور ثبت می‌کند.سیدآبادی ادامه داد: بهره‌گیری از فناوری پیشرفته HDD در این سطح، تاکنون در کشـــورهای معدودی در دنیا تجربه شده است که اکنون شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با تکیه بر توان شرکت‌های توانمند داخلی درصدد است این پروژه را عملیاتی کرده و نام ایران را وارد باشگاه کشـــورهای صاحب این فناوری مدرن کند.وی تصریح کرد: اکنون تجهیز کارگاه و خرید تجهیزات لازم برای انجام این عملیات بزرگ انجام شـــده و در یک یا دو ماه آینده، دستگاه‌های HDD در منطقه مستقر می‌شوند.مســـئول این پروژه ادامه داد: با گازرسانی به جزیره قشم، شهرک صنعتی، نیروگاه قشم و کارخانه‌های موجود و صنایع آتی از گاز بهره‌مند و امکان توسعه بیشـــتر در این جزیره زیبا فراهم می‌شوند.سیدآبادی انجام پروژه «بندرعباس – لافت – گورزین» و انشعاب ۱۶اینچ شهرک صنعتی خلیج فارس را از مصادیق تبلور شعار «گاز، محور توسعه» خواند و افزود: با تغذیه پایدار شهرک صنعتی خلیج فارس و واحدهای صنعتی جزیره قشـــم، اشتغال‌زایی خوبی برای ساکنان این نواحی ایجاد می‌شود و رسالت دولت و شرکت ملی گاز ایران در کاهش محرومیت‌زدایی و امیدبخشی به مناطق مختلف کشور محقق می‌شود.

گزارش

پرمصرف‌ها روی لبه تیغ

دولت اخیرا مصوبـــه بودجه ۱۴۰۰ مجلس درباره افزایش پلکانی تعرفه مشترکانی که بالاتر از الگوی استاندارد مصرف کرده‌اند را اجرایی کرده که طبق آن پرمصرف‌های برق از اول بهمن‌ماه، قبوضی با اعدادی جدید دریافت می‌کنند.
به گزارش اقتصاد سرآمد، بر اساس بند «ی» تبصره ۸ قانون بودجه سال ۱۴۰۰، آیین نامه جدید تعرفه برق مشترکان خانگی با هدف اصلاح مصرف به تصویب هیئت وزیران رسید، بر اساس آن الگوی مصرف در مناطق جغرافیایی مختلف هیچ تغییری نکرده و برای کســـانی که مصرف ماهیانه برق آنها پایین‌تر از الگو باشد، هیچ افزایش تعرفه‌ای درنظر گرفته نشده است.
بر این اساس الگوی مصرف در ماه‌های غیر گرم سال ۲۰۰ کیلووات ســـاعت تعریف شده که مصرف بیش از ۷۵ درصد از مردم کشـــور پایین‌تر از این الگو قرار دارد. این عدد برای ماه‌های گرم سال که خردادماه تا شهریورماه است، در مناطق گرمسیر ۳۰۰۰ کیلووات ســـاعت در ماه و برای مناطق عـــادی ۳۰۰ کیلووات ساعت است که نسبت به گذشته هیچ تغییری نکرده است.با این اوصاف الگوی مصرف نسبت به گذشته تغییر نکرده است، مشـــترکانی که زیر الگوی مصرف تعیین شـــده برای هر منطقه برق مصـــرف می‌کنند، مشمول هیچ افزایش قیمتی نمی‌شوند و کماکان نظام تعرفه‌گذاری مصوب سال ۱۳۹۷ برای این مشترکان لحاظ خواهد شد. در این آیین نامه همچنین پیش‌بینی شـــده که اگر مشـــترکی بتواند در چهارماه گرم سال مصرف خود را به کم‌تر از الگوی مصرف کاهش دهد، می‌تواند متناسب با میزان کاهش، پاداشی متناسب با هزینه‌هایی که برابر تامین برق برای وزارت نیروست را دریافت کند و در شـــرایطی حتی مشترکان خانگی بستانکار نیز خواهند شـــد.اگر مشترکی در فصل گرم ۲۰۰ کیلووات ســـاعت برق مصرف کرده و به دنبال آن ۱۰۰ کیلووات ســـاعت زیر الگوی از برق استفاده کند، از یک پاداش کـــم مصرفـــی، بهره‌مند خواهد شد. مشـــترکانی که برخلاف تشویق‌های تعیین شده همچنان به مصرف بالای خود ادامه دهند، تعرفه برق آنها افزایش خواهد یافت. میزان مصرف مازاد بر الگو متناســـب با افزایش مصرف به صـــورت پلکانی و بر اساس هزینه‌های تامین انرژی اضافه می‌شود.
آنطور که رجبی مشهدی – ســـخنگوی صنعت برق گفته است ۷۵ درصد مشـــترکان زیر الگوی مصرف منطقه قـــرار دارند و تنها ۲۵ درصـــد که حدود هفت میلیون مشـــترک را شامل می‌شـــود، جزو مشترکان پرمصرف هستند، البته در مناطق مختلف پراکندگی‌ها متفاوت است، در مجموع این دســـته از مشترکان که بیش از حد مصرف منطقه مصرف دارند، شامل حال این طرح خواهند شد.وی با تاکید بر اینکه قطعا تلاش وزارت نیرو این است که با ایجاد سیاست‌های تشویقی این دسته از مشـــترکان را به سمت کاهش و مدیریت مصرف سوق دهد، افزود: تعدادی از مشترکان نیز در مرزهای بیش از الگو قرار دارند که می‌توانند با یکسری اقدامات ساده به سرعت میزان مصرف خود را کاهش دهند و به زیر الگوی مصرف منطقه بروند و مشمول این افزایش قیمت نشوند.
ســـخنگوی صنعت برق با بیان اینکه برای مشترکانی که میزان مصرف آن‌ها بیش از الگو بوده، تعرفه برق به صورت تساعدی و پلکانی است و متناسب با مصرف آن‌ها این تعرفه‌ها افزایـــش می‌یابد، گفت: هدف این است تا توزیع عادلانه یارانه انجام شود، علاوه بر این کسانی که مصرف بیشتری دارند هزینه‌های نزدیک به قیمت واقعی و یا غیر یارانه‌ای را پرداخت کنند.
اطلاعات کسب شده از توانیر گویای این است که در حال حاضر تعرفه‌ها بر اساس مصرف مازاد نسبت به الگوی مصرف محاسبه می‌شود که در نتیجه، میانگین تعرفه را کاهش می‌دهد. این در حالی اســـت که برای پله‌های آخـــر تعرفه‌ها، می‌تـــوان در اصلاحات آتی قوانین، کل مصرف را براســـاس تعرفه پله آخر برای مشترکین پرمصرف لحاظ کرد. تا پیش از آنکه دولت مصوبه مجلس را درباره تعرفه افزایشی – پلکانی برق اجرایی کند، شیب افزایش تعرفه برای پله‌های بالاتر کمتر از پله‌های پایین بود و مجموعا میزان افزایش‌ها روند کاهشی داشت اما نکته مهم این است که باید با رشد مصرف برق در پله‌های بالاتر نیز روند افزایشی شود.
مدل افزایش تعرفه برق که در دولت اجرا می‌شـــود، براساس الگوی IBT اســـت، با استناد به حکم قانون و بند «ی» تبصره ۸ قانون بودجه ســـال جاری، برای مصارف تا میزان الگوی مصرف، هزینه برق یارانه‌ای محاســـبه می‌شـــود ولی از محل تعرفه‌های بالاتر از الگوی مصـــرف، تعرفه برق یک بخشـــی از طبقات محروم شـــامل کمیته امداد و بهزیســـتی به شرط کم مصرف بودن به صـــورت رایگان محاســـبه خواهد شد.برخی از کارشناســـان معتقدند آیین‌نامه اجرایی دولت دربـــاره تنظیم‌گری تعرفه‌هـــای برق رویکرد کلی خوبی دارد و در راستای بند «ی» تبصره ۸ قانون بودجه بوده اما جا داشت که هم پله های بیشتری برای مشترکان پرمصرف در نظر گرفته شود و هم تعرفه‌های سنگین‌تری برای مصارف نجومی وضع شود. سقف منابع درآمدی دولت از محل فروش برق ۳.۵ برابر نرخ ECA اســـت که این عدد می‌توانست برای مصارف نجومی بالاتر از ۵ برابر هم باشد.از سوی دیگر، درآمد دولت از محـــل مصرف برق نجومی باید در ســـقف میزان درآمدی دولت مشـــخص و اخذ شود تا دولت از این محل متضرر نشـــود. هرچند تعداد پرمصرفها زیاد نیست و ۷۵ درصد از مشترکین پایین‌تر از الگوی مصرف هستند اما مردم در مواجهه با این افراد که ۳۰ برابر بیشتر از الگوی مصرف یارانه انرژی می گیرند، احساس می‌کنند مورد تبعیض واقع شده‌اند. ایسنا

اخبار شرکت‌ها

نامه ۱۰۰ نماینده مجلس به رئیس جمهور درباره لغو واگذاری بزرگترین پتروشیمی کشور

۱۰۰ نماینده مجلس طی نامه‌ای خطاب به آیت‌الله رئیسی، از دولت در خواست کردند تا واگذاری ســـهم ۱۸ درصدی خود در هلدینگ خلیج فارس را لغو کند.به گزارش اقتصاد ســـرآمد ، ۱۰۰ نماینده مجلس طی نامه‌ای خطاب به آیت‌الله رئیسی، از دولت در خواست کردند تا واگذاری ســـهم ۱۸ درصدی خود در هلدینگ خلیج فارس را لغو کند. واگذاری هجده درصدی ســـهام باقی مانده دولت در هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس، به عنوان تاریخی ترین مزایده در بورس و ســـازمان خصوصی سازی، در حالی در شرف انجام اســـت که، چنین حجمی از واگذاری، نه در فروش مستقیم و نه در فروش های رد دیون سابقه نداشته است و زمان کوتاه تصمیم و اجرای آن نیز موضوعی قابل تأمل می باشد. نکته قابل توجه آنست که عرضه پانزده درصدی آن به صورت بلوکی صورت میپذیرد و این بدان معناست که تعداد کمی از سهامداران بورسی امکان خرید این حجم از سهام هلدینگ (که قریب به دو میلیارد دلار می باشد) را دارا خواهند بود.

در راستای صیانت از سرمایه‌های ملی و حفظ اعتبار بین‌المللی

خط‌مشی اچ‌اس‌ئی شرکت ملی نفت ایران ابلاغ شد

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، خط‌مشـــی حوزه بهداشت، ایمنی، محیط زیست، پدافند غیرعامل و مدیریت بحران شرکت ملی نفت ایران را به مدیران عامل شـــرکت‌های تابع، مدیریت‌ها و واحدهای ستادی ابلاغ کرد.به گزارش اقتصاد ســـرآمد ، در ابلاغیه محســـن خجسته‌مهر آمده است: «شرکت ملی نفت ایران یکی از شرکت‌های فعال در حوزه بالادستی در سطح بین‌الملل است که مسئولیت اکتشاف میادین، حفاری، تولید و توسعه، ذخیره‌سازی و صادرات نفت و گاز و میعانات نفتی را در دریا و خشکی به‌عهده دارد.این شرکت با توجه به ماهیت فعالیت‌های فوق‌الذکر، به‌منظور صیانت از سرمایه‌های ملی و حفظ اعتبار بین‌المللی، در راستای توسعه پایدار، بهبود مســـتمر و تأمین منافع ذی‌نفعان، تعهد می‌کند تا از طریق اســـتقرار و توســـعه نظام مدیریت بهداشت، ایمنی، محیط زیست، پدافند غیرعامل و مدیریت بحران تلاش کند تا بر اساس قوانین، مقررات و اســـتانداردهای ملی و بین‌المللی به اهداف زیر نائل آید:حفظ و ارتقای ســـلامت نیروی انســـانی به‌عنوان بالاترین سرمایه سازمانی و ملی؛پیشگیری از خسارت به تجهیزات و تأسیسات به‌عنوان سرمایه دارایی‌های فیزیکی شرکت ملی نفت ایران؛ جلوگیری از تخریب و حفظ محیط زیست به‌عنوان سرمایه ملی ناشی از فعالیت‌های شرکت ملی نفت ایران؛حفظ و تداوم فعالیت‌های ضروری با هدف دستیابی به تولید ایمن و پایدار؛افزایش و ترویج فرهنگ و آگاهی اچ‌اس‌ئی و بهبود عملکرد با تمرکز بر توسعه صلاحیت‌های حرفه‌ای.در جهت دستیابی به اهداف تعریف شده فوق، خطی‌مشی اچ‌اس‌ئی در شرکت ملی نفت ایران بدین شرح است: مسئول و پاســـخگو بودن تمامی کارکنان در سطوح مختلف در قبال اجرای الزامات، قوانین، مقررات و دســـتورالعمل‌های اچ‌اس‌ئی، پدافنـــد غیرعامل و مدیریت بحران؛- شناســـایی، ارزیابی، حذف، کاهـــش و یا کنترل ریســـک‌های اچ‌اس‌ئی به‌صـــورت بهینه و پیشـــگیری از بروز فعالیت‌های نامطلوب در ســـطح شرکت ملی نفت ایران؛- حفظ محیط زیست با تأکید بر پیشـــگیری از آلودگی و اجرای مستمر و منظم طرح‌های مدیریت پســـماند در راستای استفاده از منابع انرژی‌های تجدیدپذیـــر؛- توجه و اهتمام به رعایـــت الزامات پدافند غیرعامل و مدیریت بحران در زیرســـاخت‌های حیاتی، حساس و مهم شـــرکت ملی نفت ایران؛- نظارت، ارزیابی عملکرد و حصول اطمینان از تناســـب عملکرد پیمانکاران با اهداف اچ‌اس‌ئی، پدافند غیرعامل و مدیریت بحران شرکت ملی نفت ایران؛- ارتقای فرهنگ و دانش عمومی و تخصصی و توســـعه صلاحیت‌های حرفه‌ای اچ‌اس‌ئی همه کارکنان، مشتریان و ذی‌نفعان.مدیریت بهداشت، ایمنی، محیط زیست و پدافند غیرعامل و مدیریت بحران با اختیارات کامل، مســـئولیت طرح‌ریزی، توسعه و بهبود نظام مدیریت اچ‌اس‌ئی شرکت ملی نفت ایران را عهده‌دار اســـت و موظف خواهد بود تمامی فرآیندها را تحت پایش و نظارت داشته و نتایج و پیشرفت‌های صورت گرفته را گزارش کند.

کاهش ۲۷ درصدی مخازن سدهای کشور

آمار دفتر اطلاعات و داده‌های آب کشـــور نشان می‌دهد با سپری شدن ۱۱۵ روز از سال آبی، تا ۲۵ دی ماه (سال آبی ۱۴۰۱-۱۴۰۰) میزان کل حجم آب در مخازن سدهای کشور حدود ۱۹.٦ میلیارد متر مکعب است که نسبت به مدت مشابه سال آبی گذشته ۲۷ درصد کاهش نشان می‌دهد.
به گزارش اقتصاد سرآمد ، فیروز قاسم زاده – مدیرکل دفتر اطلاعات و داده‌های آب کشور در این رابطه گفت: بررسی وضعیت سدهای کشور نشان می‌دهد، میزان کل حجم ورودی به سدهای کشور از ابتدای مهر تا ۲۵ دی، ٦.۹۹ میلیارد متر مکعب اســـت که کاهشی معادل ۲۹ درصد نسبت به مدت مشابه سال آبی گذشته را نشان می‌دهد.به گفته وی میزان پرشدگی سدهای مهمی چون زاینده‌رود، شمیل و نیان و سفیدرود در شرایط فعلی به ترتیب حدود ۱۳ درصد، ۸٤درصد و ۲٤ درصد است. مدیرکل دفتر اطلاعات و داده‌های آب کشور خاطرنشان کرد: در استان‌های خوزستان و تهران، میزان پرشدگی مخازن طی سال آبی جاری به ترتیب در حدود ٤۳ درصد و ۱۸ درصد است.

تحقق تولید ۱۱۲ درصدی ظرفیت اسمی در پتروشیمی بوعلی‌سینا

مدیر بازرگانی پتروشـــیمی بوعلی‌ســـینا از افزایش تولید و فروش در این مجتمع خبر داد و گفت: فروش آذرماه به نســـبت مـــاه پیش از آن ۳٤ درصد و نســـبت به آذرماه پارســـال افزایش ۱٦۵ درصدی را نشان می‌دهد.به گزارش اقتصاد ســـرآمد ، اردلان صداقت‌زاده با اشـــاره به اینکه این شرکت از جمله واحدهای آروماتیکی کشور با ظرفیت تولید یک میلیون و ۷٤۰ هزار تن از ســـال ۱۳۸۳ در حـــال تولید محصولات ریفرمت، برش سبک نفتا، برش ســـنگین نفتا، رفینت، بنزن و گاز مایع (ال‌پی‌جی) اســـت، اظهار کرد: عمده خوراک پتروشـــیمی بوعلی‌سینا نفتاســـت که پس از ورود به مجتمع، ترکیبات ســـبک و سنگین همراه جداســـازی و بخش میانی به واحدهای آروماتیکی ارســـال می‌شود.
وی با تشریح فرآیند جداسازی افزود: برش سنگین نفتا ترکیباتی شبیه گازوئیل هســـتند که بیشـــتر به‌صورت دریایی و زمینی صادر می‌شوند و در ٦ ماه دوم ســـال با توجه به نیاز کشـــور، این محصـــول را به‌طور کامل به نیروگاه‌ها تحویل داده‌ایم تا از خاموشـــی کشـــور جلوگیری شود.مدیر بازرگانی پتروشیمی بوعلی‌ســـینا ادامه داد: برش سبک نیز خوراک مجتمع‌های الفینی اســـت و به مجتمع‌های پتروشـــیمی دیگر از جمله امیرکبیر تحویل می‌شـــود.صداقت‌زاده با اشـــاره به ترکیبات برش میانی نفتا تصریح کرد: این بخش پس از جداســـازی وارد واحد آروماتیک مجتمع می‌شود و سرانجام به محصولات با ارزشی همچون ریفرمت، بنزن و گاز مایع (ال‌پی‌جی) تبدیل می‌شـــود و با بهره‌برداری از واحد PX، به‌جای محصول ریفرمـــت، محصولات با ارزش افزوده و پراهمیت‌تر پارازایلین و اوتوزتیلین به‌عنـــوان محصول نهایی تولید می‌شـــود.وی به افزایش تولیدات این مجتمع بـــه ۱۱۲ درصد ظرفیت اسمی اشاره کرد و گفت: سال ۹۷ در بوعلی‌سینا یک میلیون و ۲٤۰ هزار تن محصول تولید شـــد که ۷۱.۵ درصد ظرفیت اسمی را شامل می‌شد و با برنامه‌ریزی‌های صورت‌گرفته میزان تولید در ســـال ۱۳۹۸ به یک میلیون و ۳۷۰ تن، یعنی ۷۹ درصد ظرفیت اسمی رسید. با ادامه افزایش تولید در سال ۱۳۹۹ موفق به تولید یک میلیون و ٤۳۷ هزار تن شدیم که معادل ۸۳ درصد ظرفیت اسمی را پوشش می‌داد و اکنون در ۹ ماه سال ۱٤۰۰ با رفع تنگناها، مقدار تولید به یک میلیون و ٤۷۷ هزارتن رسیده است که نشـــان از افزایش ۱۱۲ درصدی تولید و تحقق ۱۲۰ درصدی برنامه دارد.