اقتصاد سرآمد
یکشنبه ۲۸ فروردین ۱۴۰۱ - شماره ۱۳۳۲

آمادگی ایران برای آغاز حفاری در میدان مشترک آرش

معاون اسبق امور بین‌الملل وزیر نفت گفت: اگرچه مدل مطلوب برای بهره‌برداری از میدان مشترک آرش، توسعه مشترک است اما در صورتی که عربستان و کویت برای تعیین خط مرزی همکاری نکنند، ایران آماده آغاز حفاری در این میدان مشترک است. به گزارش اقتصاد سرآمد، سید مهدی حسینی با اشاره به اینکه برخلاف ادعای مقام‌های عربستان و کویت، میدان آرش به‌طور قطع با میدان «الدوره» مشترک است، افزود: در دو نقطه از خلیج فارس خط مرزی مشخص وجود ندارد که یکی از این مناطق، منطقه بی‌طرف بین‌المللی بین عربستان و کویت است و این دو کشور از سال ۱۳۷۹ علاقه‌مند نبودند که خط مرزی مشخص باشد.وی ادامه‌داد: با توجه به مشخص نشدن خط مرزی در این منطقه و اثبات وجود مخازن هیدروکربوری در آنجا، ایران در سال ۷۸ درخواست خود برای تعیین خط مرزی را به شورای عالی خلیج فارس برد و با توجه به مصوبه این شورا، ایران توانست در سال ۷۹، بر روی خط مرزی فرضی، حفاری انجام دهد و ثابت کرد که این میدان مشترک است.حسینی تاکید کرد: در آن زمان با آغاز فعالیت‌های ایران و حفر چاه در آن منطقه، حساسیت در کویت ایجاد شد، اما جواب خوبی داد و کویت آماده مذاکره برای تعیین خط مرزی شد. بعد از آن وزارت نفت کویت اعلام کرد که برای تعیین خط مرزی می‌آییم و آمدند.

راهکار جلوگیری از قطعی برق چیست، «اقتصاد سرآمد» گزارش می دهد

چرا دولت ناگزیر از قطع برق خانگی است

گروه انرژی – خیابان‌ها و آزادراه‌های تاریک و مخوف، بیمارانی که نبود دستگاه های اکسیژن نفسشان را به شماره انداخته بود؛ و صنایعی که در روزهای رکود زده میلیاردها تومان خسارت دیدند؛ اینها تنها روایت کوچکی از خسارت خاموش های گسترده سال گذشته است. با این اوصاف «۱۴۰۰» اگر نگوییم که سال بی نظیری برای صنعت برق ایران بوده می توان آن را یکی از سال های کم نظیر دانست. مسئولین علت خاموشی های صنایع و برق خانگی در سال گذشته را فاصله ۱۲ هزار مگاواتی بین تولید و مصرف برق می دانند.

به گزارش اقتصادسرآمد، مدیرعامل شرکت مدیریت برق کشور در این رابطه اعلام کرده ۸.۹ میلیارد کیلو وات ساعت از انرژی مصرفی کشور تامین نشده است. اگر متوسط برق مصرفی کشور در تابستان را روزانه ۱.۲ میلیارد کیلو وات ساعت در نظر بگیریم می توان ادعا کرد که وزارت معادل ۷روز و نیم از برق کشور را تامین نکرده است. هرچند که در ظاهر قضیه این میزان خاموشی در مقایسه با تامین برق ۳۵۹روز سال خیلی زیاد نباشد، اما خسارت سنگینی را به بدنه اقتصاد و واحدهای تولیدی وارد کرد. قیمت محصولات فولادی در سال گذشته حدود ۳۰درصد افزایش یافت که ۱۵ درصد آن حاصل خسارت ناشی از قطع برق و گاز بود. قطعی های مکرر در نیمه نخست سال گذشته موجب کاهش تولید و صادرات محصولات فولادی شد. ضمن اینکه خسارت سنگینی را به تجهیزات مصرفی در این صنعت وارد کرد.

ارسال گرمای هوا خیلی زودتر از آنچه تصور می شد از راه رسید و تقریبا از خرداد بود که سوت شروع خاموشی ها به صدا درآمد. دولت تصمیم گرفت برای جبران این کسری، میزان مصرف را به اجبار کاهش دهد؛ بنابراین سال گذشته خاموشی ها را با برق معابر شروع کرد. این در شرایطی بود که میزان برق مصرفی معابر ۳۰۰مگاوات تخمین زده می شود. بنابراین این اقدام وزارت نیرو از سوی کارشناسان به شویی تعبیر شد که برای جلب نظر حاکمیت و گرفتن بودجه بیشتر اجرا شد.

چرا دولت ناگزیر از قطع برق خانگی شد

احمد خانی کارشناس مسئول انرژی در گفت و گو با اقتصادسرآمد با ابراز تاسف از کم بارشی‌ها و نبود توجه کافی از سوی مصرف کنندگان به این موضوع مهم، به خبرنگارما، گفت: پس از آنکه خاموشی‌های معابر با افزایش تصادفات و جرایمی مانند دزدی، واکنش برانگیز شد؛ دولت تصمیم به خاموشی برق خانه ها و صنایع گرفت. به گفته سخنگوی صنعت برق پارسال ۹۹۴میلیون کیلو وات ساعت خاموشی در بخش خانگی اعمال شد. که تقریبا معادل یک درصد برق مصرف در کشور است.

صنایع قربانی کم آبی

او افزود: قطعی های مکرر برق باعث شد که کمترین رشد مصرف در سال گذشته به نام صنایع رقم بخورد. مصرف برق در صنایع در سال ۱۴۰۰ تنها ۵ درصد افزایش یافت. حال آنکه در بخش تجاری شاهد رشد ۱۵.۴ درصدی بودیم. جالب است که بدانید مصرف در بخش کشاورزی ۱۰.۹ درصد و در بخش خانگی هم حدود ۶.۹ درصد افزایش یافته است.

مهم‌ترین راهکار وزارت نیرو واقعی شدن تعرفه‌هاست

وی با اشاره به این نکته که، مهم‌ترین راهکار وزارت نیرو واقعی شدن تعرفه‌هاست. قیمت‌های غیرواقعی زیان‌های سنگینی برای اقتصاد ما به دنبال داشته است اما نمی‌دانم چرا همچنان به آن اصرار داریم، گفت: مهم ترین چالش های صنعت برق، دخالت دولت، قیمت گذاری دستوری، اقتصاد یارانه ای انرژی در ایران است. حجم بدهی وزارت نیرو به پیمانکاران صنعت برق هر سال بیشتر می شود اما خبری از اصلاح سیاست گذاری ها نیست. دولت همچنان برق را به طور متوسط به قیمت ۱۰۰ تومان در اختیار مشترکین قرار می دهد در حالیکه تامین و توزیع آن دست کم ۳برابر این قیمت برای خود دولت تمام می شود.

مشترکان پرمصرف انگیزه‌ای برای اصلاح الگوی مصرف خود ندارند

به گفته کارشناس حوزه انرژی تا سال گذشته تعرفه مشترکان پرمصرف و کم‌مصرف برق تفاوتی نداشت. طبیعی است که در این شرایط مشترکان پرمصرف انگیزه‌ای برای اصلاح الگوی مصرف خود ندارند. حالا با توجه به تغییرات قیمتی که از سال گذشته شروع شده امید می رود که مدیریت مصرف جدی تر از سال های گذشته دنبال شود.

به نظر می رسد که بخت هم با دولت سیزدهم خیلی یار نیست. آمارهای اعلامی نشان می دهد که نیمی از سدهای کشور خالی است. البته این شرایط در برخی از استان های کشور خیلی نگران کننده تر بوده و طبق اعلام توانیر مخازن نیروگاه های برق آبی ۱۰ درصد کمتر از پارسال است. این کاهش ظرفیت در حالی است که سال گذشته خشک ترین سال طی ۵۰ سال اخیر لقب گرفته بود. به گفته سخنگوی صنعت برق در سال گذشته تنها ۴۵۰۰ مگاوات از ظرفیت نیروگاه های برق آبی استفاده شد. این در حالی است که در سال هایی که مشکل آبی وجود ندارد، سهم این نیروگاه ها از تامین برق شبکه به ۱۰ هزار مگاوات هم می رسد. آنگونه که به نظر می رسد امسال هم نباید خیلی روی تولید برق آبی ها حساب کرد.مسئولان دولت سیزدهم وعده داده اند که تا قبل از شروع پیک مصرف ۶ هزار مگاوات به ظرفیت تولید برق کشور افزوده می شود. اما سوال اینجاست در شرایطی که پیش بینی می شود مصرف ۵ درصد بیشتر شود و از طرفی هم به دلیل کاهش بارندگی نمی توان خیلی هم روی ظرفیت نیروگاه های برق آبی حساب کرد، این میزان رشد تولید نمی تواند جوابگوی نیاز کشور باشد و تراژدی تلخ خاموش های بازهم قرار است که امسال تکرار شود.

برگزیده انرژی

یک مقام مسئول در حوزه برق اعلام کرد

ضریب ۹۸ درصدی آمادگی نیروگاه‌ها در پیک تابستان گذشته

سال گذشته حدود ۹۱ درصد برق مورد نیاز کشور توسط نیروگاه‌های حرارتی تامین شد، امسال نیز بر اساس اعلام مسوولان میزان تولید این نیروگاه‌ها نسبت به سال قبل از آن حدود هشت درصد افزایش یافته است. به گزارش اقتصاد سرآمد ، در سال گذشته مجموعا ۳۲۴ میلیارد کیلووات ساعت انرژی در نیروگاه‌های حرارتی کشور تولید شده که از این میزان ۱۸۱ میلیارد کیلووات ساعت سهم واحدهای سیکل ترکیبی، ۸۴ میلیارد کیلووات ساعت سهم نیروگاه‌های بخار و ۵۹ میلیارد کیلووات ساعت سهم واحدهای گازی بوده است.میزان تولید برق واحدهای سیکل ترکیبی طی سال گذشته بیش از هشت درصد نسبت به مدت مشابه سال قبل از آن افزایش یافته است، در سال ۱۴۰۰ با افزوده شدن بخش بخار نیروگاه‌های جهرم، هریس، ارومیه و چابهار شاهد رشد تولید نیروگاه‌های سیکل ترکیبی به عنوان واحدهای تولید کننده برق دوستدار محیط‌زیست هستیم.امسال ۵۵۰۰ مگاوات واحد نیروگاهی جدید راه‌اندازی خواهد شد که این میزان افزایش ظرفیت در چند دهه اخیر بی‌سابقه بوده و رکورد جدیدی در این حوزه محسوب می‌شود. در حال حاضر ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی کشور از مرز ۷۰ هزار مگاوات عبور کرده و ۱۲۹ نیروگاه در قالب ۵۹۰ واحد تولید برق حرارتی در حال فعالیت هستند که ۶۷.۵ درصد از این ظرفیت در اختیار بخش خصوصی است.سال گذشته ۸۲ درصد سوخت مورد نیاز توسط گاز طبیعی تامین شد و میزان تولید برق تمامی نیروگاه‌های کشور (حرارتی، تجدیدپذیر، اتمی و برق‌آبی) به ۳۵۹ میلیارد کیلووات ساعت رسید که حدود ۹۵ درصد از این رقم توسط نیروگاه‌های حرارتی تولید شده است.محسن طرزطلب – مدیرعامل شرکت برق حرارتی در همین راستا اعلام کرد: ضریب آمادگی نیروگاه‌ها در پیک تابستان سال گذشته ۹۸ درصد بوده و امسال در تلاشیم تا خروج‌های اضطراری واحدها را به حداقل رسانده و ضریب آمادگی نیروگاه‌ها را به ۹۹.۵ درصد افزایش دهیم. سال گذشته ۱۵۷۰ مگاوات واحد جدید حرارتی به مجموعه تولید برق کشور افزوده شد و در سال ۱۴۰۰ بجز منابع حاصل از فروش برق جمعا حدود ۶۰۰۰ میلیارد تومان تامین اعتبار توسط این شرکت انجام شده است که امیدواریم امسال بتوانیم این رقم را به سه تا چهار برابر افزایش دهیم.وی با بیان اینکه سال گذشته حدود ۳۵۸ هزار قطعه نیروگاهی در داخل کشور ساخته شده است، گفت: درصددیم با همکاری پژوهشگاه نیرو و دانشگاه‌ها بتوانیم ۸۵ درصد قطعات و تجهیزات مورد نیاز صنعت نیروگاهی را در داخل کشور تولید کنیم.

تهران معادل ۹۲ روز کمبود آب دارد؟

کمبود شدید آب کلان‌شهر تهران مطابق با واقعیت

چندی پیش در یکی از برنامه‌های تلویزیونی و به نقل از مجری آن برنامه مطرح شد که تهران ۹۲ روز کمبود آب دارد. این روزها موضوع کمبود آب کشور و به‌ویژه پایتخت در رسانه‌های مختلف شنیده می‌شود و آمار و ارقام و گاهی برآوردهای ضد و نقیضی به گوش می‌رسد.به گزارش اقتصاد سرآمد، در همین رابطه مدیر دفتر بهره‌برداری از تاسیسات آبی و برق‌آبی شرکت آب منطقه‌ای تهران گفته بود: «این حرف درستی نبوده و با توجه به منابع آبی تامین‌کننده آب شرب تهران اعم از حجم آب ورودی به مخازن سدهای پنج‌گانه از طریق رودخانه‌های دائمی بالادست آن‌ها و منابع آب زیرزمینی، برنامه‌ریزی تامین آب شرب پایتخت انجام می‌شود.»اما ظاهرا واقعیت موجود چیز دیگری است؛ بر اساس آمارهای رسمی هم‌اکنون حجم ذخیره سدهای پنجگانه تهران به ۴۵۳ میلیون مترمکعب رسیده که در مقایسه با روز مشابه سال گذشته که ۷۱۷ میلیون متر مکعب بود، کاهش ۲۶۵ میلیون مترمکعبی را نشان می‌دهد. این آمار به‌روشنی بیانگر کاهش ۳۷ درصدی منابع آب تهران نسبت به سال گذشته است و طرف دیگر در حال حاضر به طور متوسط در هر شبانه‌روز سه میلیارد و ۲۰۰ میلیون لیتر آب در تهران مصرف می‌شود. کار چندان پیچیده‌ای به نظر نمی‌رسد؛ کافی است این میزان مصرف آب را با حجم ذخایر باقی‌مانده مقایسه کنیم.از سوی دیگر بنا به گزارش رسمی منتشرشده از ابتدای سال آبی ۱۴۰۱-۱۴۰۰ تاکنون ۱۵۵ میلی‌متر بارندگی برای استان تهران ثبت شده که این میزان در مقایسه با ۲۰۸ میلی‌متر متوسط بلندمدت ۵۳ ساله، ۲۵ درصد کاهش داشته است.افزون بر این موارد مطابق اظهارات احد وظیفه – رئیس مرکز خشکسالی و مدیریت بحران سازمان هواشناسی کشور از ابتدای فروردین‌ماه امسال متوسط دمای هوا دو درجه بالاتر از حد نرمال بوده و برآورد شده است که در هفته‌های آتی دما بیش از نرمال باشد.شواهدی هم‌چون کاهش ۳۷ درصدی منابع آب و کاهش ۲۵ درصدی بارش‌های تهران و افزایش دو درجه‌ای دمای هوای فروردین ماه امسال نسبت به سال قبل موید گفته علی‌اکبر محرابیان، وزیر نیروست که چندی پیش گفته بود که سال دشواری به لحاظ تامین آب داریم.اکنون که در فصل آب‌گیری مخازن سدها قرار داریم، از یک سو گرمای زودرس موجب تبخیر زودهنگام ذخایر برفی مخازن سدها می‌شود و از سوی دیگر نبود بارش‌های بهاری، تامین پایدار آب تهران را با چالش‌های نگران‌کننده‌ای مواجه خواهد کرد.اکنون پرسش اصلی این است که با توجه به داده‌ها و ارقام انتشار یافته درباره وضعیت و خیم منابع و روند فزاینده مصرف آب، آیا موضع گیری مطرح‌شده در مورد نادرست بودن کمبود شدید آب این کلان‌شهر باز هم مطابق با واقعیت است؟

وزیر نیرو و خبر داد

احداث ۶ هزار مگاوات نیروگاه برای مدیریت مصرف برق در تابستان

وزیر نیرو درباره آمادگی برای تامین برق فصل گرما عنوان کرد: احداث ۶ هزار مگاوات نیروگاه تا پیش از تابستان امسال پیش‌بینی شده است. البته اگر نیروگاهی به موقع وارد مدار نشد، نیروگاه جایگزین در نظر گرفته شده و از این بابت نگرانی نداریم.به گزارش اقتصاد سرآمد ، وزیر نیرو با اشاره به استفاده از ظرفیت شرکت‌های دانش بنیان برای بهینه‌سازی مصرف برق گفت: باید بتوان با بهره‌مندی از پتانسیل شرکت‌های دانش‌بنیان و استفاده از ظرفیت موجود در مدیریت آب و برق، برای بهینه سازی مصرف، گام موثری برداشت.علی اکبر محرابیان در حاشیه جلسه شورای معاونان وزارت نیرو با حضور معاون اول رئیس جمهور، درباره چالش‌های صنعت آب و برق گفت: در چندین بخش نیازمند حمایت دولت هستیم که با توجه به شناسایی و اولویت‌بندی طرح‌ها، با تصویب بودجه ۱۴۰۱ امیدواریم طرح‌هایی که برنامه‌ریزی کردیم به مرحله بهره‌برداری برسانیم.وی ادامه داد: تکمیل سامانه‌های آبی، آبرسانی شهری و روستایی که جزو برنامه‌ریزی‌های مهم بوده، باید اجرا شود. در حوزه برق هم باید ظرفیت‌های تولید برق را به صورت چشمگیر افزایش دهیم.وزیر نیرو افزود: برنامه چهار ساله وزارت نیرو برای این بخش آغاز شده که برخی از طرح‌ها در حال احداث و برخی متوقف شده بود که به تازگی شروع شده که این جلسه برای تامین مالی و پشتیبانی از این طرح‌ها بسیار مفید بود. امیدواریم در دولت مصوباتی دریافت کنیم تا اجرای این طرح‌ها سرعت پیدا کند.محرابیان خاطرنشان کرد: استفاده از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان نکته دیگری است که در این جلسه به آن اشاره شد. باید بتوانیم با پتانسیل شرکت‌های دانش‌بنیان و استفاده از این ظرفیت موجود در مدیریت آب و برق، برای بهینه سازی مصرف، گام موثری برداریم البته دولت نیز در زمینه برخورداری از اعتبارات اعلام آمادگی کرده است. محرابیان درباره آمادگی وزارت نیرو برای تابستان، خاطرنشان کرد: احداث ۶ هزار مگاوات نیروگاه تا پیش از تابستان امسال پیش‌بینی شده است. البته اگر نیروگاهی به موقع وارد مدار نشد، نیروگاه جایگزین در نظر گرفته شده و از این بابت نگرانی نداریم.وزیر نیرو گفت: با برنامه‌ریزی‌های دقیقی که برای مدیریت مصرف شده و استفاده از ظرفیت‌هایی که امکان کاهش مصرف را در بخش خانگی به‌ویژه مشترکان پرمصرف می‌دهد، امیدواریم با همکاری مفید بخش خانگی و صنعتی بتوانیم با کمترین مشکلات برق را برای تابستان مدیریت کنیم.

اخبار شرکت‌ها

فصل جدیدی از همکاری بیدبلند خلیج فارس با شرکت‌های دانش بنیان

بیدبلند خلیج فارس، فصل جدیدی از همکاری صنعت گاز با شرکت‌های دانش بنیان را آغاز می‌کند.در راستای حمایت از ظرفیت شرکت‌های دانش بنیان کشور، مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس به همراه هیئتی از مدیران ارشد این شرکت، با حضور در مجموعه پارک فناوری پردیس به عنوان بزرگ‌ترین پارک فناوری کشور از نزدیک در جریان توانمندی‌های شرکت‌های دانش بنیان ایرانی در حوزه صنعت نفت و گاز قرار گرفت. به گزارش اقتصاد سرآمد ، در این بازدید هیئت بیدبلند خلیج فارس درابتدا با حضور در نشست تعریف همکاری، ظرفیت‌ها و نیازمندی‌های فناورانه مجموعه بیدبلند خلیج‌فارس در حوزه بهره‌برداری و پروژه‌های توسعه‌ای با حضور مدیران پارک فناوری پردیس و مدیران ۲۸ شرکت دانش بنیان فعال در حوزه نفت و گاز کشور تبیین شد.در ادامه برنامه مدیر عامل و مدیران ارشد بیدبلند خلیج‌فارس با حضور در نمایشگاه توانمندی‌های شرکت‌های دانش بنیان از نزدیک با دستاوردها و توانمندی‌های نخبگان ایرانی حوزه فناوری در صنعت نفت و گاز آشنا و زمینه لازم برای آغاز همکاری نتیجه محور با این شرکت‌ها ایجاد شد. در ادامه برنامه بازدید، هیئت بیدبلند خلیج‌فارس با حضور در تعدادی از کارخانه‌های فعال فناوری و نوآوری مستقر در پارک فناوری پردیس ظرفیت‌ها و توانمندی‌های شرکت‌ها را مورد بررسی کارشناسی قرار دادند. در ادامه برنامه بازدید از پارک فناوری پردیس ، محمود امین‌نژاد تصریح کرد: بی‌شک مسیر آینده توسعه صنعتی و اقتصادی کشور در ظل منویات و دور اندیشی حکیمانه مقام معظم رهبری با استفاده از ظرفیت‌های بی‌نظیر دانش نخبگان ایرانی با تاکید بر حمایت از فعالان دانش بنیان خواهد گذشت. مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس خاطر نشان کرد: جریان فعالیت و پویایی در پارک فناوری پردیس بی‌نظیر و قابل تعمیم به تمام صنایع کشور است و در همین راستا عزم جدی مجموعه بیدبلند خلیج‌فارس برای حمایت عملی از نخبگان فعال در حوزه فناوری و نوآوری قطعا فصل جدید و متفاوتی از همکاری صنعت گاز با شرکت‌های دانش بنیان آغاز خواهد شد و به زودی، مقدمات تاسیس و استقرار دفتر پارک فناوری پردیس در شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج‌فارس به عنوان بزرگ‌ترین قطب گازی غرب آسیا به منظور ایجاد کانال‌های ارتباطی و عملیاتی موثر بین این شرکت و فعالان عرصه فناوری و نوآوری دانش بنیان کشور انجام خواهد شد.

بازدید مدیر عامل تاپیکو از پایانه نفت پاسارگاد

مدیرعامل شرکت سرمایه‌گذاری نفت، گاز و پتروشیمی تأمین (تاپیکو) با حضور در بندر امام خمینی(ره) از پایانه شرکت نفت پاسارگاد بازدید کرد.به گزارش اقتصاد سرآمد، مسعود اسم‌خانی مدیرعامل تاپیکو و هیات همراه با حضور در بندر امام خمینی (ره) از بخش‌های مختلف این پایانه بازدید کردند.وی همچنین از مخازن ذخیره‌سازی نفت پاسارگاد واقع در پایانه این شرکت در بندر امام خمینی(ره) بازدید کرد و در خصوص موضوع میزان ذخیره سازی و حجم انتقال بار ،توضیحاتی از سوی مسئولان به ایشان ارائه شد.دکتر احمد رکن آبادی رئیس هیات مدیره و دکتر علی سیفیان عضو هیات مدیره و معاون امور شرکتهای هلدینگ تاپیکو، در این بازدید حضور داشتند.

نقش مهم فناوری و ارتباطات در بهره‌وری سازمانی

مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران در نشست بررسی چالش‌ها و مشکلات حوزه فناوری اطلاعات و ارتباطات، بر نقش فناوری و ارتباطات در بهره‌وری سازمان تأکید کرد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، عباس اسدروز در نشست بررسی چالش‌های حوزه‌های فناوری اطلاعات و ارتباطات با اشاره به اینکه ارتباطات نقش بسیار مهمی در خروجی و بهره‌وری و مدیریت بحران در سازمان دارد، اظهار کرد: ارتباطات و فناوری یک دانش است که ما باید با تغییرات تکنولوژیکی همسو شویم و پدیده‌های نوظهور نسل امروز همانند اینترنت، فضای مجازی و شبکه‌های رسانه‌ای حساسیت‌های زمان هستند که اقتصاد، خانواده و مناسبات اجتماعی را تحت تأثیر قرار داده‌اند.وی تصریح کرد: بهره‌وری از مفاهیم مهم اقتصادی است که به‌معنای به حداکثر رساندن استفاده از منابع، نیروی انسانی و کاهش هزینه‌ها آن‌گونه که به سود کارکنان، مدیریت و عموم مصرف‌کنندگان باشد و از عوامل مؤثر بر رشد بهره‌وری، سرمایه‌گذاری در به‌کارگیری فناوری اطلاعات در سازمان‌ها است.مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران با تأکید بر اینکه نفوذ فناوری باید در فرایندهای سازمان کاملاً مشهود باشد، گفت: فناوری اطلاعات ضمن تغییر فرآیندهای سازمان سبب مکانیزه شدن و سرعت بالای فرآیندها می‌شود، مشاغل مجازی و همکاری‌های راه دور را ممکن می‌سازد، تعاملات را افزایش می‌دهد و بازخورد فوری را ممکن می‌سازد، سبب ایجاد، توزیع، مدیریت مؤثر و هوشمندانه دانش می‌شود، محاسبات را در سطح وسیع و بدون خستگی انجام می‌دهد و اطلاعات را در سطوح مختلف سازمان به اشتراک می‌گذارد.گفتنی است، نشست بررسی چالش‌های حوزه‌های فناوری اطلاعات و ارتباطات پنج‌شنبه (۲۵ فروردین‌ماه) با حضور عباس اسدروز، مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی، سید محمدجواد موسوی، رئیس پایانه نفتی خارک، ابوالحسن عزیزی، رئیس فناوری اطلاعات و ارتباطات و رؤسای ادارات برگزار شد.

نصب ۱۵ قطره‌گیر در تأسیسات شرکت آغاجاری

رئیس عملیات بهره‌برداری شرکت نفت و گاز آغاجاری از نصب ۱۵ قطره‌گیر در مسیر خطوط لوله گاز خروجی تفکیک‌گرهای نفت و گاز واحدهای بهره‌برداری خبر داد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، منوچهر قنواتی با اعلام این خبر اظهار کرد: این اقدام همسو با بهبود کیفی محصولات تولیدی و افزایش بازدهی تفکیک‌گرهای نفت و گاز، همچنین کاهش آلودگی‌های زیست محیطی در تأسیسات صورت گرفت.وی از دیگر مزایای نصب این قطره‌گیرها را تأثیر مطلوب بر تجهیزات واحدهای پایین دستی از جمله واحدهای گاز و گاز مایع و ایستگاه‌های تقویت فشار گاز و پیشگیری از سوختن برش‌هایی از هیدروکربن‌های مایع همراه با گاز به مشعل بر شمرد.رئیس عملیات بهره‌برداری شرکت آغاجاری تصریح کرد: نصب این قطره‌گیرها هم‌زمان با انجام تعمیرات اساسی تجهیزات فرآورشی از سوی اداره تعمیرات اساسی انجام شد.

بازدید معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر از مرکز کنترل شهدا

جلسه هوشمندسازی و گذر از پیک بار ۱۴۰۱ با حضور مهندس الله داد معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر به میزبانی شرکت توزیع نیروی برق استان تهران برگزار شد. به گزارش اقتصاد سرآمد ، در این نشست که مدیران عامل شرکتهای توزیع نیروی برق استان تهران، تهران بزرگ و البرز، معاونین بهره برداری و خدمات مشترکین شرکتهای مذکور، مدیران دفاتر لوازم اندازه گیری و مدیریت مصرف و مهندس مدقق مدیرکل دفتر هوشمندسازی و فناوری‌ها نوین شرکت توانیر نیز حضور داشتند، پس از طرح موضوعات به بررسی پیرامون آنها پرداخته شد.در این جلسه مقرر شد تا پایان اردیبهشت ماه، صد درصد مشترکین دیماندی صنعتی و کشاورزی با بهره گیری از روشهای گوناگون کنترل پذیر شوند؛ همچنین در اسرع زمان برای مشترکین عمومی، خانگی پر مصرف، ادارات و مولد ها، کنتور سه فاز هوشمند نصب شود.همچنین مقرر شد تنها به کشاورزانی پاداش همکاری در طرح مدیریت مصرف در ساعات پیک تعلق گیرد که علاوه بر قطع برق چاه های آب خود به مدت چهار ساعت در زمان اوج مصرف برق، در سایر ساعات شبانه روز نیز تجاوز از قدرت نداشته باشند.در حاشیه این جلسه معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر با حضور در مرکز کنترل شهدا ضمن دیدار با کارکنان این مرکز در جریان چگونگی فعالیت های آن قرار گرفت.

رکوردشکنی اوج بار مصرف برق به دلیل تامین انرژی صنایع

گزارش‌های صنعت برق رشد مصرف صنایع را عامل اصلی افزایش اوج بار سال ۱۴۰۱ در روزهای اخیر عنوان می‌کند.به گزارش اقتصاد سرآمد ، مصرف برق در کشور به صورت روزانه رکورد می‌زند و در تاریخ ۲۴ فرودین سال ۱۴۰۱، شاهد اوج بار ۴۴ هزار ۷۶۰ مگاواتی در کشور بودیم.بر اساس گزارش‌های صنعت برق، تامین انرژی صنایع و روشن شدن دستگاه‌های سرمایش مشترکان خانگی به خصوص در جنوب کشور دلیل اصلی رشد مصرف برق تلقی می‌شود. با این وجود بررسی سهم استان‌های صنعتی در اوج بار بیانگر آن است که تامین تقاضای برق صنایع دلیل اصلی افزایش پیک مصرف برق است.بر این اساس در ۲ هفته ابتدایی فروردین ماه میانگین برق صنایع ۱۰.۵ درصد بیش از سال گذشته زمینه تولید در کشور را رقم زد.پیشتر دبیر انجمن صنفی تولیدکنندگان و صادرکنندگان فولاد از عملکرد صنعت برق به دلیل رشد انرژی ارسالی تشکر کرده بود.

گزارش

همه می‌دانند ایران جایگزین روسیه است

مدیر گروه مطالعات انرژی وین گفت: در کوتاه‌مدت، قطر، الجزایر، امریکا و تا حدی نروژ و لیبی می‌توانند جایگزین شوند، اما در میان‌مدت، ایران بهترین گزینه برای تامین گاز اروپا خواهد بود. به گزارش اقتصاد سرآمد، فریدون برکشلی، درباره اوضاع کنونی بازار نفت و تاثیر عوامل مختلف از جمله جنگ روسیه و اوکراین اظهار داشت: از دسامبر ۲۰۱۹ که اولین گزارشات جدی و گسترده کرونا در دنیا انتشار پیدا کرد، بازار جهانی نفت با هیچ کمبودی از نظر اخبار و سورپریزهای تاثیرگذار، مواجه نبوده است. در طول این مدت، قیمت‌ها دائما با نوسانات گسترده و متناقض مواجه بوده‌اند. حمله روسیه به اوکراین سناریوی شرایط آونگی بازار را تکمیل کرد، اما آن طور که حالا طول موج آن، ممکن است از کووید هم فراتر برود.وی ادامه داد: اما نکته قابل توجه اینجاست که مقاومت بازار در شرایط بحرانی گاهی تحلیلگران را واقعا به دام می‌اندازد. هنگام حمله صدام به کویت، اجلاس وزرای نفت اوپک در وین در جریان بود، طی ساعاتی ۴.۵ میلیون بشکه نفت خام کویت و عراق، از بازار خارج شده بود. سطح ذخیره‌سازی‌های مصرف‌کنندگان، ۳۵ درصد از متوسط ۵ سال پایین‌تر بود. قیمت‌ها به سرعت افزایش پیدا کرد و به ۳۸ دلار در بشکه رسید. سخنان زکی یمانی در مورد قیمت نفت ۱۰۰ دلاری همه را شگفت‌زده کرده بود. طی ۳ هفته قیمت‌ها در سطح ۲۶ دلار در بشکه آرام گرفت در حالی که قبل از بحران قیمت جهانی نفت ۲۲-۲۳ دلار بود. مدیر گروه مطالعات انرژی وین تصریح کرد: حالا جنگ اوکراین هم، در همین حدود نفت‌خام و حدود ۳میلیون بشکه فراورده روسیه را از بازار خارج کرده است. البته تحریم نیست، اما خریداران مانند شرایط تحریم با محموله‌های روسیه رفتار می‌کنند. قیمت نفت، جهش مورد انتظار را ندارد. بیشتر تحلیلگران در هر دوسوی بازار از اعدادی حداقل ۲۰ درصد بالاتر از قیمت‌های امروز صحبت می‌کردند ولی در حول و حوش ۱۰۰ دلار و به روش آزمون و خطا، شرایط را رصد می‌کنند.وی با بیان اینکه بازیگران و بازیگرسازان، به روند تحولات با دقت نظارت می‌کنند، گفت: بازار جهانی نفت در اصول بر پایه عرضه و تقاضا عمل می‌کند، اما در عین حال بسیار هم نسبت به تحولات غیرساختاری و بخصوص وقایع ژئوپلیتیک حساس است. هر دلار افزایش یا کاهش قیمت‌های جهانی چند صد میلیارد دلار را از یک طرف به طرف دیگر هدایت می‌کند.برکشلی بیان داشت: بازیگران اصلی، بستر را فراهم می‌کنند و بر روی آن، انگاره‌سازی می‌کنند. بنابراین بازار بر پایه واقعیات ساختار یعنی عرضه و تقاضا و البته تصورات معامله‌گران حرکت می‌کند. تصورات در بازارهای غیرفیزیکی ساخته و پرداخته می‌شود. بورس‌ها و معامله‌گران مالی تاثیرات مهمی بر تعیین قیمت‌های جهانی نفت دارند. تحلیلگران دلمشغول، نقصان عرضه نسبت به تقاضا هستند، معامله‌گران نسبت به نرخ رشد تورم و عملکرد فدرال‌رزرو حساسند. وی درباره امکان حذف کامل نفت روسیه توسط اروپا گفت: هنوز نمی‌دانیم که اروپا تا چه اندازه و تا کجا می‌تواند تحریم جمهوری اسلامی ایران و ونزوئلا را قربانی کاستی تامین نفت و گاز روسیه کند. تا هم‌اکنون که اتحادیه اروپا هر دو را می‌خواهد، یعنی تحریم ایران و ونزوئلا و تحریم روسیه. برای اروپا این حالت شیرین است، اما باید دید که تا چه حد با واقعیات انطباق دارد، یا اینکه کدام واقعیت و کدام نمایش است. ایران و ونزوئلا مشترکا می‌توانند قطع نفت روسیه را جبران کنند. امریکا و اتحادیه اروپا می‌خواهند که یک‌سوم ذخایر شناخته‌شده جهان تحت تحریم باشد و هنوز هم هیچ مشکلی در پیش نباشد. مدیر گروه مطالعات انرژی وین با اشاره به به انتخابات آلمان و فرانسه گفت: مردم این کشورها مخالف پیروی تمام و کمال از سیاست‌های انرژی امریکا هستند. اصلا نمی‌دانند که سیاست‌های انرژی امریکا چیست. امریکا، خودکفاست، اما اروپا اینگونه نیست. سیاست‌های انرژی اروپا با امریکا تفاوت‌های اصولی دارد. اینکه آیا اروپا حاضر است که اوکراین را فدای ایران کند و تحریم ایران را نادیده بگیرد هم کافی نیست. اکنون هم روسیه تحریم نفت و گاز نیست، اما جریمه‌های سنگین امریکا از کانال سوئیفت، شرکت‌های اروپایی را برای خرید از روسیه و کشورهای تحت تحریم می‌هراساند.وی تاکید کرد: اروپا باید گاز روسیه را داشته باشد. این زمستان را پشت سر گذارد. زمستان بعدی کمتر از ۹ ماه دیگر است. ربع اول و دوم ۲۰۲۳ زیاد هم دور نیست. روسیه تا به حال در مورد قطع عرضه نفت و گاز به اروپا، حتی تهدید هم نکرده است. روس‌ها، دیپلماسی گاز را خوب می‌دانند. اما اگر قرار باشد که صادرات گاز و نفت داشته باشند و پول هم نگیرند، آن وقت شرایط فرق خواهد کرد. برکشلی خاطرنشان کرد: چنانچه اتحادیه اروپا انرژی روسیه را از دست بدهد، حداقل جایگزینی ایران است. این را تمام بازیگران می‌دانند. اما باید قدری منتظر ماند و دید که اروپایی‌ها بین روسیه و ایران، کدامیک را ترجیح می‌دهند. هند و چین یعنی مصرف‌کنندگان اصلی دنیا، تصمیم خود را گرفته‌اند و خرید ارزان از روسیه و ایران را در دستور قرار داده‌اند. وی بیان داشت: اکنون اروپا سخت نگران است. از زمان جنگ اوکراین تاکنون، قیمت انرژی تقریبا دو برابر شده است. تولید برخی از محصولات انرژی‌طلب مانند کودهای شیمیایی با دشواری همراه است. اروپا در مجموع قاره‌ای، پیر، خسته و پرمصرف است، تقریبا ۵۰ درصد انرژی مورد نیاز خود را وارد می‌کند. به شدت به گاز، نفت و زغال‌سنگ روسیه وابسته است. روسیه هم باقیمت‌های استثنایی، ارو