اخبار کوتاه

شفاف سازی هزینه حق العمل جایگاه ها به معنای افزایش نرخ بنزین نیست

گروه زیربنایی: رضا نواز، سخنگوی صنف جایگاهداران سوخت کشـور در گفت وگویی تلویزیونی اظهار داشـت: مصوبه اخیر هیئت وزیران، مصوبه خوبی از لحاظ کارشناسی است، چرا که با لحاظ تمامی موارد در اقتصاد کشور، حوزه انرژی و سوخت، یک مصوبه ای تدوین شـده که در آن تحت عنوان راهبردها، مشـارکت تمامی دسـتگاه ها را هدفگذاری کرده اسـت. وی افزود: در این مصوبه موارد مختلفی ذکر شده از جمله مباحثی در خصوص کاهش قاچاق سـوخت، سـاماندهی سهمیه ها بر اساس پیمایش واقعی و اینکه همچون گذشته به صورت سالیانه قیمت سوخت افزایشی مبتنی بر تورم داشته باشد و دیگر شاهد جمع شدن فنر قیمتی نباشیم، همینطور به مبحث سی ان جی و متنوع سازی سبد سوخت و اسقاط ناوگان فرسوده توجه شده اسـت. نـواز بـا بیان اینکه این مصوبـه برای اجرا نیاز به کمک دارد و کارشناسـان باید در مورد آن نظر بدهند، گفت: الان به ازای هـر لیتـر فروش گازوئیل که بیشـتر فروش آن به قیمت ۳۰۰ تومـان در هر لیتر اسـت، دریافتـی که جایگاه از مصرف کننـده دارد ۳۰۰ تومـان اسـت و دولت ۸۵ تومان هم به ازای هـر لیتـر بـه جایگاه می دهد که صرفا بـا ۳۸۵ تومان در لیتر، فقط هزینه توزیع جبران شـود؛ هزینه حمل و مالیات و انتقال در کالای گازوئیل با فرض اینکه نرخ کالای گازوئیل را صفر در نظـر بگیریـم، در خصوص توزیـع گازوئیل به ازای هر لیتر چنـد هـزار تومـان فقط با هزینه های بومی، نه قیمت جهانی و منطقه ای، دولت زیان می دهد. وی ادامه داد: در مورد بنزین هم با توجه به اینکه اکثریت فروش بنزین به نرخ ۱۵۰۰ تومان است، درآمد دولت به ازای هر لیتر بنزین زیر ۲۰۰ تومان است. سـخنگوی صنف جایگاهداران خاطرنشان کرد: اگر قیمت ها واقعی سازی بشود و نرخ کالای بنزین را صفر درنظر نگیریم، دولت در توزیع بنزین هم زیان ده است. وی افزود: در سالیان گذشته بعد از اجرای خیلی بد در سال ۹۸، فنر قیمتی همینطور فشـرده نگه داشـته شده، وقتی درآمد دولت از فروش سوخت حداقل ها را تأمین نمی کند، با بخش خصوصی، توزیع، انتقال و حمل، انقباضی برخورد می شـود و انتظار این اسـت وضعیت را تحمل کنند یعنی حق العمل واقعی سـازی نشـود و با تأخیر انجام شـود، این تحمل می شـود اما آسـیب های پشـت آن از جمله تعدیل نیرو، و دیر شدن تعمیرات و به روزسازی تجهیزات را کسی نمیبیند. نواز در پاسخ به اینکه آیا طبق مصوبه هیئت وزیران که ذکر کرده هزینه کارمزد جایگاه ها از مصرف کننده نهایی اخذ شـود به معنای افزایش نرخ بنزین اسـت؟، تصریح کرد: اشاره به حق العمل جایگاه ها در این بند از مصوبه کاملا تخصصی اسـت و اصلا آن بند اشـاره به افزایش نرخ بنزین نمی کند، توضیح آن بند از مصوبه هیئت وزیران این است که اگـر زمانـی دولت قیمت بنزیـن و گازوئیل را افزایش داد، این تفکیک را در قیمت سـوخت و قیمت حق العمل جایگاه ها و هزینه حمل لحاظ خواهد کرد. وی ادامه داد: سـال که عوض می شـود، به جای اینکه جایگاه ها از ابتدای فروردین بتوانند هزینه های حق العمل خود را بگیرند، برای همین جداسازی، ۶ ماه زحمت می کشـیم، دولت به این نتیجه رسـیده که باید شـفاف شـود؛ الان هم حق العمل جایگاه ها و هزینه حمل از مصرف کننده نهایی دریافت می شود اما تفکیک آن مشخص نیسـت و مـا بایـد هر سـاله، هزینه ها و آنالیـز را ارائه دهیم تا مشـخص و جداسـازی شود اما بر اساس مصوبه جدید، از ابتدا هزینه ها مشخص و این جداسازی صورت می گیرد. سخنگوی صنف جایگاهداران سوخت خاطرنشان کرد: بر اساس جلسات کارشناسـی که داشـتیم، به این نتیجه رسیده ایم و خوشبینیم که دولت نیت اش این نیست که با ابزار جداسازی هزینه حق العمل و هزینه توزیع، قیمت بنزین را بالا ببرد.

در صورت تامین سوخت، مشکلی برای برق زمستان نداریم

گروه زیربنایی: عبدالجلال ایری رئیس فراکسـیون نظارت بر صنعت آب و برق مجلس شورای اسلامی در گفت‌وگو با ایسنا با اشـاره به ناترازی برق و آب در کشـور گفت: شـرایط اقلیمی و میـزان بارندگـی و عوامـل دیگر، همه حکایت از این دارد که وضعیت منابع آبی کشـور مناسـب نیست و باید ضمن کنترل و مدیریت مصرف، در جهت تنوع‌بخشی به منابع تأمین آب حرکت کـرد. رئیس فراکسـیون نظارت بر صنعـت آب و برق مجلس شـورای اسـلامی توضیح داد: باید از وابسـتگی به برداشـت از آب‌های زیرزمینی فاصله بگیریم و به سمت شیرین‌سازی آب دریاها به‌ویژه از مسیر اقیانوس‌ها و دریای عمان حرکت کنیم و موضوع دیگر درباره سدهاسـت؛ این طرح‌ها به‌لحاظ مالی و تکنولوژیکی نیازمند حمایت جدی هستند، وزارت نیرو توان فنی لازم را دارد اما در زمینه تأمین منابع مالی، لازم اسـت مجلس و سـازمان برنامه و بودجه کشـور این موضوع را در اولویت قرار دهند. وی درباره وضعیت برق کشور گفت: موضوع برق صرفا محـدود به وزارت نیرو نیسـت و بایـد وزارت نفت برای تأمین سـوخت نیروگاه‌ها حرارتی اقدام کند. در حال حاضر بین ۹۰ تا ۹۵ درصد برق کشـور از نیروگاه‌های حرارتی تأمین می‌شـود. میزان برق تولیدی از نیروگاه‌های هسته‌ای حدود هزار مگاوات اسـت و نیروگاه‌های برق آبی نیز سـهمی کمتر از سـه درصد در کل تولید دارند. ایری افزود: بر این اسـاس، اگر تأمین سـوخت اعم از گاز، گازوئیل یا مازوت به‌موقع انجام شود، در تولید برق مشـکلی نخواهیم داشـت. نگرانی اصلی ما از سال گذشته آغاز شـد، زمانی که کمبود مازوت در مقطعی باعث بروز مشـکلاتی در برخی نیروگاه‌ها شد.

توقف ساخت‌وساز با حذف تسهیلات تکلیفی مسکن

ابراهیم نجفی، عضو کمیسـیون عمران مجلس شـورای اسـلامی درباره اخبار منتشرشـده پیرامون حذف ضمانت اجرای ماده‌ای از قانون جهش تولید مسـکن کـه بانک‌هـا را موظـف به تخصیص ۲۰ درصد از منابع تسـهیلات خود به حوزه مسـکن می کند، واکنش نشـان داد. عضو کمیسـیون عمران مجلس این اقدام را نادرست و برخلاف منافع ملی دانست و تأکید کرد که کمیسیون عمران مجلس با چنین رویکردی به‌شدت مخالف است. وی توضیح داد: برخی بانک‌ها در عمل از اجـرای ایـن قانـون طفره می‌روند و تنها بخش اندکی از هزینه بالای سـاخت مسـکن را به صورت تسـهیلات پرداخت می کنند. به گفته نجفی، هزینه سـاخت هر مترمربع مسـکن اکنون بیش از ۲۰ میلیون تومان اسـت، اما بانک‌ها در پروژه‌های مسـکونی تنها بین ۵۰۰ تا ۶۰۰ میلیون تومان تسـهیلات می‌دهند که اغلب به شـکل خودمالکی و با پیچیدگی‌های فراوان اسـت. این عضو کمیسـیون عمران هشـدار داد: حذف تسهیلات تکلیفی بانک‌ها، باعث توقف ساخت‌وساز در حوزه‌های روستایی، حمایتی و شهری می‌شود. این تسـهیلات، به‌ویژه وام‌های ۴۰۰ میلیون تومانی با نرخ پنج درصد، کمک بزرگی به پروژه‌های مسـکن روسـتایی و حمایتی مانند کمیته امداد و بهزیستی است.

سرمایه گذاری در تجدیدپذیرها بخشی از ناترازی انرژی را جبران می کند

غلامحسـین زارعی، عضو کمیسـیون اقتصادی مجلس شورای اسلامی درباره راهکارهای کاهش ناترازی‌های انرژی در کشور گفت: برای رفع این ناترازی‌ها باید چندین مولفه را بررسـی و اصلاح کنیم، چرا که تا زمانی که این مشـکلات برطرف نشـود، ناترازی انرژی ادامه خواهد داشـت. عضو کمیسـیون اقتصادی مجلس به عدم تنوع در سـبد سـوخت کشـور اشاره کرد و افزود: حدود ۸۰ درصد انرژی تولیدی از گاز تأمین می‌شود که این موضوع از نظر پدافند غیرعامل، امنیت کشور را در موقعیت تهدید آسیب‌پذیر می کند. وی تاکید کرد: یکی از راهکارهای اصلی برای تأمین امنیت پایدار انرژی، تنوع‌بخشی به سبد تولید انرژی است که انرژی‌های تجدیدپذیر به‌عنوان یک مولفه کلیدی مطرح هسـتند. زارعی بیان کرد: کشـور ایران پتانسـیل بسـیار بالایی برای تولید برق از منابع خورشیدی و بادی دارد و استفاده از این منابع می‌تواند علاوه بر کاهش هزینه‌ها و آلودگی، امنیت انرژی را افزایش داده و به توسعه اقتصادی و فناوری‌های نوآورانه کمک کند. عضو کمیسیون اقتصادی مجلس همچنین افزود: دولت و وزارت نیرو اقدامات اولیه‌ای در زمینه توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر انجام داده‌اند، اما این اقدامات کافی نیست و نیازمند سرمایه‌گذاری بیشتر در سال‌های آینده هستیم.

افزایش نگرانی‌ها نسبت به چالش تکراری و پرهزینه برای صنایع کشور

زمستان بدون گاز در کمین بخش صنعت

گروه صنعت و تجارت: با نزدیک شدن به فصل سرد، احتمال تکرار بحران انرژی در صنایع افزایش یافته است. وزیر صمت از بازگشـت کسـری گاز در دی‌ماه خبر داد و فعالان اقتصادی نسبت به تبعات آن هشدار می‌دهند.

به گزارش «تجارت»، با نزدیک شـدن به فصل سـرد سـال، نگرانی‌ها درباره تأمین انرژی صنایع بزرگ کشور دوباره شدت گرفته اسـت. تجربه قطعی‌های مکرر گاز در سـال گذشـته که به تعطیلی خطوط تولید، توقف بخشـی از فعالیت‌ها و تحمیل زیان‌های سـنگین به واحدهای صنعتی منجر شـد، امسال نیز سـایه خود را بر بخش تولید گسـترانده است. در حالی که دولت در ماه‌هـای اخیر اقداماتـی برای کاهش ناترازی انرژی انجام داده، هنوز نشانه‌های روشنی از رفع کامل این چالش مشاهده نمی‌شود. محمد اتابک، وزیر صنعت، معدن و تجارت، در نشست شـورای گفتگـوی دولت و بخـش خصوصی در اتاق بازرگانی تبریز با اشاره به پیگیری‌های رئیس‌جمهور در این زمینه گفت: «طی دو ماه گذشته کسری انرژی کاهش یافته، اما با رسیدن بـه دی ماه، صنایع کشـور دوبـاره با کمبود گاز روبه‌رو خواهند شـد.» این سـخنان در حالی بیان می‌شود که صنایع مختلف از فولاد و پتروشیمی گرفته تا سیمان و کاشی، بخش عمده‌ای از مصرف روزانه گاز کشور را به خود اختصاص می‌دهند و هرگونه محدودیت در این حوزه، به معنای کاهش تولید ملی و آسـیب به صادرات غیرنفتی اسـت. بر اسـاس برآوردها، صنایع بزرگ کشور در شرایط عادی روزانه بین ۱۵۰ تا ۱۷۰ میلیون مترمکعب گاز مصـرف می کننـد. هرگونـه کاهش در ایـن میزان تأمین، زنجیره تولید را مختل می کند و شرکت‌ها را ناگزیر به استفاده از سـوخت‌های جایگزیـن مانند مازوت و گازوئیل می‌سـازد؛ سـوخت‌هایی که هم گران‌ترند و هم آثار زیسـت‌محیطی قابل توجهـی دارنـد. افزایش هزینه‌های تولیـد، افت رقابت‌پذیری در بازارهـای صادراتـی و تهدید اشـتغال در مناطق صنعتی از مهم‌ترین پیامدهای این شـرایط اسـت. آرش نجفی، رئیس کمیسـیون انرژی اتاق ایران با اشـاره به تجربه سـال گذشته می‌گویـد: «محدودیت‌هـای مربوط به قطع گاز از ۱۵ مهر آغاز شـد و تا ۱۵ اسـفند ادامه یافت. میانگین مدت قطع گاز صنایع ۶۵ روز بود و سال گذشته عدم‌النفع صنایع از این قطعی‌ها حدود ۲ میلیارد دلار برآورد شـد. بخشـی از این رقم خسارت مستقیم محسـوب می‌شـود، زیرا هزینه‌های کارگری و جاری در زمان تعطیلی ادامه دارد، در حالی که درآمدی حاصل نمی‌شود.» به گفته نجفی، پیش‌بینی‌ها نشـان می‌دهد که در سـال جاری نیز صنایـع بیـن ۶۰ تـا ۷۰ روز با کمبود گاز مواجه خواهند بود. این وضعیت می‌تواند فشار مضاعفی بر تولید، صادرات و تراز مالی واحدهای صنعتی وارد کند. او هشدار داد که اگر سیاست‌های حمایتـی و برنامه‌ریـزی دقیق بـرای مدیریت مصرف و تأمین انرژی اتخاذ نشـود، خسـارت‌های اقتصادی ناشی از قطعی گاز در سال جاری نیز قابل توجه خواهد بود.

▪ زیان‌دهی صنایع

بر این اساس، ناترازی انرژی بیش از همه برخی صنایع کلیدی را تحت فشار قرار داده است؛ از جمله می‌توان به صنایع فولاد و سـیمان به‌عنوان نمونه‌های شاخص این آسیب‌پذیری اشاره کرد. طبق اعلان فعالان صنعت فولاد، بیش از ۸۰ درصد تولید فولاد در ایران به مصرف گاز طبیعی وابسـته اسـت و همین موضـوع یکـی از مهم‌ترین مزیت‌هـای رقابتی این صنعت به شمار می‌رود. با وجود آن‌که سهم صنعت فولاد از مصرف گاز کشور به طور میانگین تنها حدود ۵ درصد است، در زمان اعمال محدودیت‌هـای انرژی، این بخش معمولاً نخسـتین صنعتی اسـت که با محدودیت مواجه می‌شـود. بر اسـاس برآوردها، محدودیت‌های گاز و برق موجب می‌شود صنعت فولاد سالانه بین ۳ تا ۵ میلیارد دلار از ظرفیت تولید خود را از دست بدهد. همچنین صنعت سیمان با بحران شدید تأمین گاز روبه‌روست. تنهـا ۲۵ درصـد گاز مـورد نیـاز این بخش تأمین می‌شـود و کارخانه‌ها ناچار به استفاده از مازوت هستند که هزینه تولید را تقریباً دو برابر می کند. نتیجه این وضعیت، کاهش تولید از ۷۶ به ۷۲ میلیون تن و افت ۱۰ درصدی در سال جاری بوده است. فعالان صنعت هشـدار می‌دهند که ادامه این روند بازار داخلی و صادرات را تهدید می کند و خواستار برنامه‌ریزی شفاف دولت برای تأمین انرژی هستند.

▪ چه باید کرد؟

در شرایطی که دولت وعده داده است با مدیریت بهینه مصرف انرژی، نوسازی شبکه فرسوده گاز و اولویت‌دهی به تأمین نیاز بخش‌هـای تولیـدی از تکرار بحران‌های اخیر در حوزه انرژی جلوگیری کند، فعالان اقتصادی تأکید دارند که حل این مسئله صرفاً با شـعار و برنامه‌های کوتاه‌مدت ممکن نیسـت. واقعیت این اسـت که ناترازی انرژی در کشـور، به‌ویژه در بخش گاز، نتیجه سال‌ها غفلت از سرمایه‌گذاری، فرسودگی زیرساخت‌ها، واقعی نبودن قیمت‌ها و نبود سیاست‌گذاری یکپارچه در زنجیره تولید تا مصرف است.

کارشناسان بر این باورند که برای عبور از وضعیت کنونی، نیاز به تصمیم‌گیری‌های سریع، هماهنگی میان دستگاه‌های اجرایی و تعامل واقعی میان دولت و بخش خصوصی بیش از هر زمان دیگری احساس می‌شود. این هماهنگی باید نه در سطح شعار، بلکه در قالب سازوکارهای عملی و پایدار شکل گیرد؛ به‌گونه‌ای که تصمیمات کلان اقتصادی، انرژی و صنعتی با در نظر گرفتن منافع مشترک و ظرفیت‌های واقعی کشور اتخاذ شوند.

از دیدگاه تحلیل‌گران حوزه انرژی، اتکا به سیاست‌های مقطعی همچون سـهمیه‌بندی موقت یا قطع دوره‌ای گاز صنایع، تنها مسـکنی موقتی برای بحرانی مزمن اسـت. آنچه در این مقطع ضروری به نظر می‌رسد، نوسازی جدی زیرساخت‌های انتقال و توزیع گاز، توسعه میادین جدید، به‌کارگیری فناوری‌های نوین در بهینه‌سـازی مصرف و کاهش تلفات انرژی در بخش‌های خانگی و صنعتی است. تحقق این اهداف مستلزم برنامه‌ریزی بلندمدت، جذب سرمایه‌گذاری داخلی و خارجی، و ایجاد ثبات در سیاست‌های اقتصادی است.

در این میان، بخش خصوصی نیز نقشی کلیدی در عبور از بحران دارد. فعالان اقتصادی خواستار آن‌اند که دولت با شفاف‌سازی در برنامه‌های تخصیص انرژی، اطلاع‌رسـانی به‌موقع درباره محدودیت‌هـا و دعـوت از تشـکل‌های اقتصادی برای حضور در فرآینـد تصمیم‌سـازی، از ظرفیـت این بخـش برای یافتن راه‌حل‌های کارآمد استفاده کند. تجربه نشان داده است که هر جا تعامل سـازنده میان دولت و بخش خصوصی شـکل گرفته، تصمیمات اجرایی‌تر و نتایج پایدارتری حاصل شده است.

تردیـدی نیسـت کـه عبـور از بحـران انـرژی نیازمند عزم ملـی، برنامه‌ریزی جامع، سـرمایه‌گذاری هوشـمندانه و نگاه توسعه‌محور است. این مسیر اگر امروز با تدبیر و همکاری آغاز نشود، فردا ممکن است هزینه‌های سنگینی برای اقتصاد کشور به همراه داشته باشد؛ از رکود تولید و کاهش صادرات گرفته تا افزایش بیکاری و از دسـت رفتن فرصت‌های رشـد اقتصادی. بنابراین، رویکرد آینده باید بر پایه‌ی پایداری، پیش‌بینی‌پذیری و مشارکت همه‌جانبه شکل گیرد تا کشور بتواند از چالش ناترازی انرژی عبور کرده و مسیر توسعه پایدار را هموار سازد.

معاون دفتر برنامه‌ریزی کلان منابع آب تاکید کرد

کاهش شدید بارش در ۹۰ درصد استان‌ها

گـروه زیربنایـی: بهیـه جعفری معاون دفتر برنامه‌ریزی کلان منابع آب و تلفیق بودجه شرکت مدیریت منابع آب ایران با اشاره به دو پدیده «تغییر اقلیم» و «تغییرات اقلیمی» اظهـار کـرد: تفاوت‌هـای مفهومی میان این دو پدیده وجود دارد. تغییر اقلیم به معنای تغییرات ادامه‌دار و ماندگار بوده و با تغییرات اقلیمی که عبارت است از تغییر یک یا دو ساله دما، بارش یا موارد دیگر تفاوت دارد. وی درخصوص تاثیر افزایش دما و تبخیر بر منابع آب گفت: تغییر اقلیم حاصل افزایش دما است. به دلیل گسترش صنعتی شدن در تمام جهان و افزایش تولید گازهای گلخانه‌ای مانند متان و کربن دی‌اکسید در جو زمین، دما هوا در جهان تا ۲ درجه افزایش یافته است. جعفری با تاکید بر تأثیرپذیری ایـران از ایـن تغییـر و افزایـش ۲ درجه‌ای دمای هوای کشـور در هر دهه، ادامه داد: بر اسـاس گفته‌های کارشناسـان هواشناسـی هر یک درجه تغییر دما می‌تواند تا ۶ درصد تبخیر و تعرق پتانسیل را افزایش دهد، به معنای دیگر درحالی که تغییر اقلیم موجب کاهش بارش می‌شود، سبب افزایش نیاز آبی حیوانات و گیاهان به دلیل افزایش دما نیز شده است که در نتیجه این افزایش شاهد کاهش میزان آب تجدیدپذیر در کشور هسـتیم. به گفته وی باوجود اینکه متوسـط بارش سـالیانه در کشـور ۲۴۸ میلیمتر تا ۲۵۰ میلیمتر اسـت، اما در سـال آبی گذشـته میزان کل بارش ۱۵۲ میلیمتر بود که به معنای دیگر شـاهد کاهش ۴۰ درصدی میزان بارش‌ها در سـال آبی گذشـته هستیم. معـاون دفتـر برنامه‌ریـزی کلان منابع آب و تلفیق بودجه شـرکت مدیریت منابع آب ایران افزود: متوسـط حجم بارش‌ها در کشـور ۴۰۰ میلیارد متر مکعب اسـت که از این میـزان ۷۵ درصـد تبخیـر و تعرق شـده و ۲۵ درصد به عنوان آب تجدیدشـونده باقی می‌ماند. باتوجه به میزان بارش ۱۵۲ میلیمتری، به شـرطی که دمای هوای کشـور را ثابت درنظر بگیریم منابع آبی تجدیدشونده کشور در سال آبی گذشته کمتر از ۷۰ تا ۸۰ میلیارد مترمکعب اسـت که نسـبت به میانگین بلند مدت دسـت کم سالانه ۵۰ میلیارد متر مکعب کمتر اسـت. وی درخصوص تغییر الگوی بارش‌ها در پی تغییر اقلیم، نیز گفـت: یکـی از نتایـج تغییر اقلیم افزایش پدیده‌های حدی به صورت خشکسـالی‌ها و سیل‌های شدید است. اگرچه که تغییر اقلیم در کشورهای استوایی مانند جزایر مالدیو، اندونزی موجب افزایش بارش می‌شـود، اما به دلیل سـوق اقلیم غالب در کشـور ما به سـمت خشـکی، تغییر اقلیم خود را با پدیده حدی سـیل نشـان می دهد. آنچنانکه در سال آبی گذشته شاهد سیلاب‌های شدید در استانهای جنوبی کشور مانند خوزستان و هرمزگان و سیسـتان و بلوچسـتان بودیم. جعفری ادامه داد: در سـال آبی گذشـته در هیچ یک از استان‌های کشور به جز گیلان نه تنها شاهد افزایش بارش‌ها نبودیم، بلکه به جز دو استان که وضعیت طبیعی داشتند در تمامی استان‌های کشور شاهد کاهش بارش‌ها بودیم. براساس اعلام وزارت نیرو، وی در ادامه با اشاره به شهرهای پرخطر و در معرض خشکسـالی گفت: زمانی که شـاخص بارش استاندارد شـده SPI را در بازه های ۶، ۱۲ و یا ۴۸ ماهه بررسی می کنیم می‌توانیم درصد خشکی استان‌ها را برآورد کنیم. طبق گزارش‌های سازمان هواشناسی در منطقه زاگرس باوجود خشکی انباشته، شـاهد افزایش خشکسـالی هسـتیم این منطقه یکی از مناطق پراهمیت در تامین نیاز آبی کشـور اسـت. پس از آن اسـتان‌های شرق کشـور، هرمزگان و تهران به نسبت با خشکسالی‌های شدیدتری مواجه بودند. معاون دفتر برنامه‌ریزی کلان منابع آب و تلفیق بودجه شرکت مدیریت منابع آب ایران با تاکید بر کسری تجمعی بیش از ۱۵۰ میلیارد مترمکعبی در منابع آب زیرزمینی اظهار کرد: میانگین بارش‌ها در استان‌های کشـور از منفی ۵ درصد تا منفی ۷۰ درصد اسـت، ادامه‌دار بودن کم‌بارشـی‌ها فرصت تجدیدشوندگی را از منابع زیرزمینی گرفته و به دلیل ادامه برداشت از این منابع شاهد بحران در منابع آب زیرزمینی و فرونشست‌های عمیق در برخی از مناطق کشور هستیم. وی افزود: در اثر تغییر اقلیم بارش‌های موجود در کشـور نه به روان آب تبدیل شـده و نه به زیرزمین نفوذ می کنند تا بتوانند منابع آب زیرزمین را تغذیه کنند، از طرف دیگر از بین رفتن یخچال‌های کشـور و تغییر الگوی بارش برف به باران که میتواند در اثر ذوب شدن ایجاد جریان آب در رودخانه ها کند را نیز از دست داده‌ایم.

پایداری شبکه برق کشور با وجود ۱۷ هزار مگاوات ناترازی

گروه زیربنایی: اردشیر مذکوری مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران با اشاره به وظایف شرکت مدیریت شبکه برق ایران طبق اساسـنامه گفت: در حوزه بازار برق سـهم معاملات خارج از بازار به ۴۲ درصد افزایش پیدا کرده است و سازوکار تحویل و تسویه گواهی‌های صرفه جویی معامله شـده در بورس انرژی نیز پیاده سـازی شده است. همچنین ظرفیت‌های پنهان صنایع شناسایی شده و استفاده مؤثری از ظرفیت آنها در تابستان ۱۴۰۴ به عمل آمده است. مدیرعامل شـرکت مدیریت شـبکه برق ایران در حوزه تأمین پایایی و امنیت شـبکه برق کشـور گفت: یکی از مؤلفه‌های اصلی پایداری شبکه برق کشور کارایی بالای تجهیزات می‌باشد که در این حوزه تثبیت شـاخص عملکرد صحیح سیسـتم حفاظت در حد مطلوب ۹۰ درصد برای دو سـال متوالی و بهبود شاخص کل پوشش حفاظتی در محدوده بالای ۹۷.۵ درصد از دستاوردهای اخذ شده در سال گذشته می‌باشد. وی افزود: در حوزه کنترل و راهبری شـبکه برق کشـور، حفظ پایداری و امنیت شبکه سراسری برق و گذر موفق از اوج بار تابسـتان با وجود ۱۷۰۰۰ مگاوات ناترازی را شـاهد بودیم و با توجه کمبود سوخت گاز در فصل زمستان هم توانستیم با موفقیت از اوج بار در زمستان گذر کنیم. مذکوری در خصوص منابع انسانی شرکت گفت: شرکت مدیریت شبکه برق ایران یک شرکت کاملاً انسان محور و تخصصی است. برهمین اسـاس توانمندسـازی و توسعه منابع انسانی از اولویت‌های شـرکت می‌باشـد، به گونه‌ای که سرانه آموزش مدیران ۹۲ سـاعت و کارکنان ۷۲ سـاعت می‌باشد. مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران در ادامه جلسه ویژگی‌های شبکه سراسـری برق کشـور و اوج تقاضای بار در سـال ۱۴۰۳ و ۱۴۰۴ را تبیین نموده و شـبکه مخابرات فیبرنوری صنعت برق، شـبکه مخابرات اختصاصی و تله متری دیسـپاچینگ ملی و شبکه سنجش و پایش انرژی کشور را تشریح کردند. وی با مقایسه پیک تقاضای ۱۲ ساله شبکه سراسری، سهم منابـع مختلـف در تأمیـن اوج بار در سـال ۱۴۰۴، عملکرد خریـد بـرق از فروشـندگان، عملکرد بازار بـرق در خرید از نیروگاه‌ها، سـهم بازارهای مختلف برق در سـال ۱۴۰۳ در تجارت برق و عملکرد شرکت در حوزه تبادلات برون مرزی را تبیین کرد. مذکوری با اشاره به عملکرد شرکت از دیدگاه سـرمایه انسانی، ترکیب سـرمایه انسانی شرکت و عملکرد شرکت از دیدگاه آموزش سرمایه انسانی و نظام پیشنهادات را تشریح کرد. مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران در ادامـه بـه ارائه جزییات هزینه‌های جاری و سـرمایه‌ای شرکت در بازه زمانی ۵ ساله و گزارش وضعیت پرداختی به نیروگاه‌های خصوصی پرداخت و مجموع بدهی‌های انباشته به نیروگاههای خصوصی در بازه زمانی ۵ ساله و چالش‌های مربوطه را بیان کرد. وی در ادامه گفت: در تابسـتان سـال ۱۴۰۳ با وجود حداکثر نیاز مصرف ۷۹ هزار و ۸۷۲ مگاوات و ناترازی برق حدود ۱۷ هزار مگاوات، شـبکه برق کشـور پایدار ماند و عبور موفقی از اوج‌بار زمسـتان نیز در شـرایط محدودیت سوخت رقم خورد.

کارت خـودرو کامیـون میکسـر ایویکـو به شـماره پلاک ۲۱ع۳۹۹–ایران ۴۴ مدل ۱۳۸۶ شـماره موتور ۶۰۵۰۲۵ شـماره شاسـی ۰۰۵۹۷۲ رنگ سـفید روغنی مالک علـی راستگوپسـند کـد ملی ۰۰۶۹۲۴۱۱۹۸ مفقود گردیده و از درجه اعتبار سـاقط می‌باشد.

کارت خـودرو کامیـون میکسـر ایویکـو به شـماره پـلاک ۹۹ع۷۱۶–ایران ۲۲ مدل ۱۳۸۶ شـماره موتور ۶۰۳۲۸۰ شـماره شاسـی ۰۰۵۳۶۲ رنگ سـفید روغنی مالک علـی راستگوپسـند کـد ملی ۰۰۶۹۲۴۱۱۹۸ مفقود گردیده و از درجه اعتبار سـاقط می‌باشد.

کارت خـودرو کامیـون میکسـر آمیکو به شـماره پـلاک ۲۱ع۸۵۵–ایران ۵۵ مدل ۱۳۹۳ شـماره موتور ۱۵۱۴F۰۰۴۸۳۱ شـماره شاسی NA۲A۳LLD۶EA۰۰۳۹۸۴ رنگ زرد روغنی مالک علی راستگوپسـند کد ملی ۰۰۶۹۲۴۱۱۹۸ مفقود گردیده و از درجه اعتبار ساقط می‌باشد.

کارت خودرو کامیون میکسـر آمیکو به شـماره پلاک ۲۱ع۴۱۱ایران ۴۴ مدل ۱۳۹۱ شماره موتور C۰۰۶۱۴۴۱۵۱۱ شماره شاسی NA۲A۳LLD۶CA۰۰۲۷۳۶ رنگ زرد روغنـی مالـک علی راستگوپسـند کدملـی ۰۰۶۹۲۴۱۱۹۸ مفقود گردیده و از درجه اعتبار ساقط می‌باشد.