

اقتصاد سرآمد

دوشنبه ۱۴۰۰ - شماره ۱۲۱۶

نفت

طرح احداث یک پتروپالایشگاه ۳۰۰هزار بشکه‌ای خروج ۴۰۰۰ نفتکش از ناوگان حمل سوخت کشور به دلیل بی‌تدبیری دولت دوازدهم

معاون وزیر نفت گفت: دولت گذشته ۲ میلیارد لیتر سوخت را با قیمت ثابت و پایین نسبت به سال جاری پیش‌فروش کرده است، بدون اینکه این سوخت‌ها را تحویل دهد. یعنی ۷۴ میلیون دلار پول اخذ شده است، ولی سوختی به متقاضیان داده نشده است.

به گزارش اقتصاد سرآمد، جلیل سالاری معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی در نشست خبری با خبرنگاران حوزه انرژی بیان کرد: وزارت نفت دولت قبل شرکت ملی پالایش و پخش را از هر گونه کار توسعه‌ای سلب کرده بود، بدین صورت در دوران زنگنه هیچ مخزن ذخیره‌سازی در کشور احداث نشد، در حالیکه با توجه به رشد مصرف نیاز کشور احداث مخازن و توسعه خطوط لوله را ایجاب می‌کرد.

وی ادامه داد: دولت سیزدهم در حالی روی کار آمد که ۴۰۰۰ نفتکش از ناوگان حمل سوخت کشور به دلیل بی‌تدبیری‌ها خارج شده بودند و از طرفی ظرفیتی نیز برای افزایش انتقال سوخت از طریق خط لوله ایجاد نشده بود.

سالاری گفت: برای قرار گرفتن شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی در جایگاه خود ابتدا باید هویت این شرکت تعیین تکلیف شود که این کار نیز با تدوین و تصویب اساسنامه شرکت انجام می‌شود و ما این اساسنامه را نهایی کرده‌ایم.

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش افزود: برخی تکالیف قانونی در قانون بودجه ۱۴۰۰ بر عهده شرکت ملی پالایش و پخش قرار گرفت که در ۶ ماهه نخست سال در دولت دوازدهم اجرایی نشد. مثلاً در تبصره یک قانون بودجه به موضوع اعطای اعتبار و یکوم باتوم به مبلغ ۱۹ هزار میلیارد تومان اشاره شده است که در دولت قبل هیچ اقدامی برای آن انجام نشد.

وی اظهار داشت: در دولت سیزدهم ما با تشکیل کارگروهی برای اعطای اعتبارات معادل و یکوم باتوم ۱۹۴ کربم و تاکنون معادل ۴۵۴ میلیارد تومان مربوط به ۱۴۰ هزار تن و یکوم باتوم تخصیص داده شده است. سالاری گفت: دولت سیزدهم در حالی مشغول به کار کرد که سوخت مایع مخازن نیروگاه ۲۰ درصد پایین‌تر از مدت مشابه در سال گذشته بود. با برنامه‌ریزی که انجام شد ۲۳۰۰ نفتکش جدید وارد ناوگان حمل سوخت کشور شدند و الان حدود ۷۰۰ درصد موجودی نیروگاه‌ها از سوخت دوم پر شده است.

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش افزود: سال گذشته در مجموع ۱۶ میلیارد لیتر سوخت مایع در نیروگاه‌ها مصرف شد که این میزان با توجه به رشد مصرف برق و گاز در سال جاری و همچنین کاهش ظرفیت برقی‌ها قطعاً افزایش خواهد یافت.

وی تأکید کرد: تا کنون حدود ۷ میلیارد لیتر سوخت مایع در نیروگاه‌ها مصرف شده است که ۳ میلیارد لیتر آن در شمال کشور، ۰۹ میلیارد لیتر در خراسان و ۲٫۹ میلیارد لیتر در جنوب، مرکز و غرب کشور مصرف شده است. پیش‌بینی ما در سال جاری مصرف ۱۸ میلیارد لیتر سوخت مایع در نیروگاه‌ها است.

سالاری گفت: در قانون بودجه ۱۴۰۱ به دنبال این هستیم که با پیشنهادات احکام مختلف، درآمد حاصل از واگذاری‌ها در شرکت ملی پالایش و پخش را صرف توسعه کنیم. شفافیت از جمله شعارهایی است که به دنبال تحقق آن هستیم، در نتیجه با قاعده‌گذاری‌ها شفاف در بودجه می‌خواهیم برای توسعه ۱۰ درصدی ظرفیت انتقال و ذخیره‌سازی اقدام کنیم.

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش افزود: در دولت گذشته هیچ شفافیتی وجود نداشت. برای مثال در برخی واگذاری‌ها پالایشگاه‌ها ایهاماتی وجود دارد. در حوزه مجاری عرضه ۲۰۰ جایگاه واگذار شده‌اند که اصلاً نحوه واگذاری و قیمت آن شفاف نیست. وی ادامه داد: دولت گذشته ۲ میلیارد لیتر سوخت پیش‌فروش کرده است، بدون اینکه این سوخت‌ها را تحویل دهد. یعنی ۷۴ میلیون دلار پول اخذ شده است، ولی سوختی به متقاضیان داده نشده است. ضمناً این سوخت را با قیمت ثابت در سال گذشته به فروش رسانده است.

سالاری افزود: یعنی دولت قبلی در سال گذشته بنزین را با نرخ ثابت تنی ۳۰۰ دلار پیش‌فروش کرده است، در حالی که قیمت بنزین تنی ۸۵۰ دلار است. پول را هم همان زمان دریافت کرده‌اند و تعهد برای دولت فعلی ایجاد شده است. تازه تا تعیین قیمت ثابت به دولت فعلی ضرر هم زده‌اند. بنده نمیدانم چرا دستگاه‌های نظارتی به این موضوع به طور جدی ورود نمی‌کنند. مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش گفت: در ماجرای اختلال در سامانه سوخت کشور، با تلاش همکاران بنده در شرکت ملی پالایش و پخش توانستیم ظرف یک هفته نقشه دشمن را خنثی کنیم. مدیریت و هماهنگی و اطلاع‌رسانی مناسب در رسانه‌ها باعث شد که در آبان ۱۴۰۰ ماجرای آبان ماه ۹۸ تکرار نشود و بدین صورت اعتماد مردم به دولت سیزدهم تقویت شد.

وی افزود: تلاش وزارت نفت اعطای سوخت باکیفیت به نیروگاه‌ها است و سوخت با کیفیت موردنظر به نیروگاه‌ها اده می‌شود ولی وزارت نیرو نمی‌تواند با افزایش راندمان سیستم‌های CHP به کاهش آلودگی زیست‌محیطی کمک کنند. سالاری گفت: در حال حاضر راندمان نیروگاه‌های کشور ۳۰ درصد است، در حالی که راندمان پالایشگاه‌های ایران ۵۸ درصد می‌باشد که نشان می‌دهد وزارت نیرو باید برای افزایش راندمان نیروگاه‌ها برنامه‌ریزی کند. مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش گفت: صادرات فراورده‌های نفتی نیز در صورت تأمین نیاز داخلی انجام می‌شود که این صادرات نیز با در نظر گرفتن شرایط بازار و نیاز بازار صورت خواهد گرفت.

در دولت قبلی شاهد بودیم که برخی عرضه‌های بیش از حد باعث افت قیمت فراورده‌های ایران شده بود. فارس



توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در زیر سایه نفت قرار گرفته است

رئیس مرکز همکاری‌های تحول و پیشرفت ریاست جمهوری گفت: اکنون توسعه انرژی‌های تجدید پذیر از اهمیت بیشتری برخوردار شده، گرچه این توسعه زیر سایه نفت قرار گرفته است. به گزارش اقتصاد سرآمد، سیروس وطن‌خواه در ششمین همایش انرژی‌های تجدید پذیر ایران، افزود: توسعه انرژی‌های تجدید پذیر با توجه به مشکلاتی که در تأمین برق توسط انرژی فسیلی ایجاد شده دیگر یک توصیه نیست بلکه ضرورت جدی است. وی ادامه داد: اکنون با توجه به فرایندهای روبه رشد در کشور، تأمین برق و امنیت آن از اهمیت بالایی برخوردار شده است. وطن‌خواه گفت: اکنون حدود ۹ درصد کل منابع نفتی و ۱۷٫۵ درصد منابع گازی را داریم با اینحال شاهد هستیم که در برخی ساعت‌ها در برخی مناطق دچار بی‌برفی هستند. وی ادامه داد: ضرر این امر برای توسعه کشور و توسعه کسب و کارها بسیار زیاد است بنابراین باید در توسعه زیرساخت‌های تأمین برق تجدیدنظر کرد. وطن‌خواه ادامه داد: امروزه هزینه انرژی‌های تجدید پذیر درجهان به شدت کاهش یافته و سرعت نصب آنها نیز سرعت گرفته است.

چرا برای استفاده از انرژی تجدیدپذیر غفلت کرده‌ایم، «اقتصاد سرآمد» بررسی می‌کند

ساز مخالف برای توسعه انرژی پاک



که میزان تولید برق از انرژی‌های تجدیدپذیر در کشور ما آن قدر ناچیز است که از این هدف به شدت دور مانده‌ایم!

ضرورت دیده شدن انرژی‌های پاک در بورس

مهدی تقوی کارشناس حوزه نفت و انرژی با تأکید بر ضرورت دیده شدن انرژی‌های پاک در بورس به اقتصادسرآمد، گفت: قرار بود کسه در برنامه پنجم توسعه، ۵ هزار مگاوات برق انرژی‌های تجدیدپذیر تولید شود، اما این امر محقق نشد و این برنامه به برنامه ششم محول شد. در نهایت نیز تولید این مقدار بصرق از انرژی‌های تجدیدپذیر در برنامه ششم نیز محقق نشده‌است. براساس آخرین آمارى که ساتبا اعلام کرده ۹۰۴ مگاوات برق انرژی‌های تجدیدپذیر در کشور تولید شده و این عدد از یک درصد آن عدد پیش‌بینی شده در برنامه نیز کمتر است.

برای استفاده از انرژی تجدیدپذیر فرصت داریم؟ وی افزود: دیگر استفاده از انرژی تجدیدپذیر و

باید انرژی‌های تجدیدپذیر سهمی از انرژی در بورس سبز داشته باشند. همچنین باید زمینه‌های صادرات انرژی‌های تجدیدپذیر با استفاده از شبکه‌های موجود فراهم شود. در حال حاضر صادراتی که صورت می‌گیرد صرفاً توسط خود دولت انجام می‌شود و پیشنهاد می‌شود ظرفیت ۲۰ درصد از صادرات کشور را به تجدیدپذیرها اختصاص دهند. همچنین برای اینکه اعتماد سرمایه‌گذاران جلب شود و سرمایه‌گذاران سابق بتوانند در این عرصه ظهور بیشتری داشته باشند برای بازپرداخت بدهی آن‌ها تلاش کنند تا آن‌ها مطالبات خودشان را در زمینه توسعه تجدیدپذیرها به کار بگیرند.

به اعتقاد کارشناسان حوزه اقتصاد، قانون برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در گذشته به خوبی اجرا نشد و سرمایه‌گذاران سابق در این حوزه نتوانستند به خوبی عمل کنند، امید است با اجرای مناسب قانون این بار شاهد برداشتن گام‌های مؤثر در جهت توسعه این انرژی پاک باشیم. توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر نیاز به حمایت‌های ویژه دولتی دارد زیرا اگر کسی بخواهد با سرمایه شخصی خود اقدام به راه اندازی این نوع برق تولیدی یا سوخت‌های فسیلی دارند به فروش رساندن نمی‌تواند در این رقابت نابرابر به جایی برسد.

انرژی‌های تجدید پذیر به دلیل پراکندگی می‌توانند نیاز به احداث خطوط انتقال برق را برطرف کرده و هزینه این بخش را کاهش دهند. اکنون کاربردهای انرژی‌های تجدید پذیر بیش از گذشته شده است و دیگر محدودیت‌های سابق را ندارد. انرژی‌های تجدید پذیر می‌توانند حوادث شبکه برق را کاهش داده و برق بهتری تولید کنند. دیگر بازیگران مانند وزارت نفت، صمت، کشور و محیط زیست باید به وظایف خود در بخش انرژی‌های تجدید پذیر جدی‌تر عمل کنند.

برای توسعه انرژی‌های تجدید پذیر چه اقداماتی باید انجام شود؟

کارشناس حوزه نفت و انرژی، تصریح کرد:

برگزیده انرژی

بارگیری یکمیلیون بشکه‌ای میعانات گازی از فاز ۱۹ پارس جنوبی

افزایش ظرفیت صادرات میعانات گازی ایران در خلیج فارس



مجری فـاز ۱۹ پارس جنوبی از بارگیری نخستین محموله یکمیلیون بشکه‌ای میعانات گازی از طریق گوی شناور فاز ۱۹ پارس جنوبی خبر داد و گفت: تا بهرمداری رسمی از چهارمین گوی شناور پارس جنوبی، ظرفیت بارگیری و صادرات میعانات گازی از پالایشگاه‌های سایت دو منطقه افزایش یافت. به گزارش اقتصاد سرآمد، سیدحسین عظیمی پس از پایان بارگیری نخستین محموله میعانات گازی از موقیعت دریایی چهارمین گوی شناور پارس جنوبی در پهنه آبی خلیج فارس، افزود: با بهربرداری از گوی شناور چهارم پارس جنوبی علاوه بر بالا رفتن ظرفیت بارگیری میعانات گازی در پایانه صادراتی سایت ۲ پارس جنوبی، انعطاف‌پذیری عملیاتی افزایش می‌یابد و موجب تولید پایدار گاز و میعانات گازی در سایت ۲ پارس جنوبی در زمستان پیش رو خواهد شد. وی با بیان اینکه فرآیند انتقال نخستین محموله میعانات گازی از گوی شناور فاز ۱۹ سه شبانه‌روز به طول انجامید، اظهار کرد: در این عملیات میعانات گازی از طریق یک رشته خط لوله ۳۶ اینچ از ایستگاه میتربینگ به گوی شناور منتقل می‌شود. عظیمی با یادآوری اینکه احداث این خط لوله در نزدیک ساحل با روش حفاری افقی برای نخستین بار در کشور انجام شده است، بیان کرد: امکان کنترل و پایش عملیات بارگیری از طریق ساسانه‌های مستقر در ایستگاه میتربینگ خشکی و بدون نیاز به حضور نفرات بر روی گوی شناور فراهم شده است. مجری فاز ۱۹ پارس جنوبی با اشاره به اینکه تا پیش از این میعانات گازی تولیدی از پالایشگاه‌های منطقه پارس فقط امکان بارگیری از طریق گوی شناور فاز ۱۲ پارس جنوبی را داشتند، خاطر نشان کرد: با راه‌اندازی چهارمین گوی شناور پارس جنوبی، امکان تعمیرات دوره‌ای هر دو گوی شناور مستقر در بخش فراساحل پالایشگاه‌های منطقه پارس نیز فراهم شده است. عظیمی ظرفیت بارگیری میعانات گازی از چهارمین گوی شناور پارس جنوبی را تا ۷ هزار مترمکعب در ساعت عنوان کرد و افزود: بهره‌برداری از این سازه دریایی در فاصله تقریبی ۱۷ کیلومتری از ساحل و عمق حدود ۵۰ متری از بستر دریا امکان پهلویگیری نفتکش‌های عظیم‌الجثه در کنار گوی شناور فاز ۱۹ پارس جنوبی را امیسر کرده است. بهره‌برداری از چهارمین گوی شناور پارس جنوبی در جهت توسعه ظرفیت بارگیری میعانات گازی از پارس جنوبی و دارای حساسیت ویژه شرکت ملی نفت ایران بوده و راه‌اندازی گوی شناور چهارم پارس جنوبی موجب تنوع‌بخشی به مبادی صادراتی میعانات گازی پارس جنوبی می‌شود.

همکاری تهران –باکو در بخش نفت و گاز در آینده‌ای نزدیک

به زودی، همکاری ثمربخش ایران و آذربایجان در بخش انرژی



وزیر نفت ایران و معاون نخست‌وزیر جمهوری آذربایجان با تأکید برهمکاری ثمربخش ایران و آذربایجان در رابطه دیرینه دو کشور در بخش انرژی از اعضای اسناد تازه همکاری تهران –باکو در بخش نفت و گاز در آینده‌ای نزدیک خبر دادند. به گزارش اقتصاد سرآمد، جواد اوجی پس از دیدار با شاهین مصطفی‌یف، معاون نخست وزیر جمهوری آذربایجان در جمع خبرنگاران اظهار کرد: نشست سازنده‌ای و هیئت آذربایجانی برگزار شد و توافق‌های خوبی شکل گرفت.

وی به ذخایر عظیم نفت و گاز ایران اشاره کرد و با بیان اینکه با توجه به این ظرفیت دو کشور ایران و آذربایجان می‌توانند همکاری مطلوبی با یکدیگر داشته باشند، تصریح کرد: جمهوری آذربایجان هم ظرفیت مطلوبی در بخش نفت و گاز دارد. وزیر نفت با بیان اینکه در نشست امروز توافق خوبی با جمهوری آذربایجان درباره سواپ گاز از کشورهای همسایه به جمهوری آذربایجان از قبیل ترکمنستان انجام شد، افزود: درباره قرارداد گازی به نتحجان توافق‌های خوبی انجام شد. اوجی از توسعه میدان‌های نفت و گاز در دریای خزر به عنوان دیگر محور مذاکره با هیئت آذربایجان نام برد و گفت: در این زمینه صحبت‌های اولیه انجام شد و هیئت‌های کارشناسی دو کشور در حال مذاکره هستند طبق اعلام وزارت نفت، وی اظهار امیدواری کرد که در هفته‌های آینده قراردادهای خوبی در بخش نفت، گاز و توسعه میدان‌های نفت و گاز خزر با آذربایجان امضا شود. معاون نخست‌وزیر جمهوری آذربایجان هم پس از این دیدار به نمایندگان رسانه‌ها گفت: جمهوری آذربایجان و ایران شرکت‌های دوست و همسایه هستند و بین مردم دو کشور پیوند تاریخی وجود دارد. وی با بیان اینکه همکاری موفقیت‌آمیزی بین ایران و آذربایجان در همه حوزه‌ها –به‌ویژه انرژی وجود دارد، افزود: همکاری ایران و آذربایجان در بخش نفت و گاز ثمربخش بوده است. معاون نخست‌وزیر جمهوری آذربایجان با بیان اینکه در دیدار با وزیر نفت ایران راه‌های گسترش همکاری دو کشور در بخش انرژی بررسی شد، تصریح کرد: ایران و آذربایجان درباره تعدادی از طرح‌های نو در بخش انرژی مذاکره کردند، باور دارم در آینده نزدیک در نتیجه مذاکره‌اتمان اسناد تازه‌ای امضا خواهد شد. مصطفی‌یف به حضور گروه کارشناسان آذربایجانی در ایران اشاره کرد و گفت: این گروه قرار است درباره جزئیات محور مذاکرات ایران و آذربایجان با یکدیگر مذاکره کنند.

اخبار شرکت‌ها

تولید برق از زاله در دستور کار وزارت نیرو

معاون وزیر نیرو گفت: موضوعاتی مانند بومی‌سازی تولید سلول‌های سیلیکون از سیلیس برای پتل‌های خورشیدی و بالا بردن ظرفیت تولید توربین‌های بادی در دستور کار ساتبا قرار گرفته است. به گزارش اقتصاد سرآمد، محمود کمائی، معاون وزیر نیرو و دامور انرژی‌های تجدیدپذیر، امروز در ششمین نمایشگاه و کنفرانس انرژی‌های تجدید پذیر پس از ارائه گزارشی از ظرفیت ۹۰۵ مگاواتی نصب شده نیروگاه‌های تجدیدپذیر در کشور بیان کرد: موضوعاتی مانند بومی‌سازی تولید سلول‌های سیلیکون از سیلیس برای پتل‌های خورشیدی و بالا بردن ظرفیت تولید توربین‌های بادی در دستور کار ساتبا قرار گرفته است. رئیس سازمان انرژی‌های تجدید پذیر و بهره‌وری انرژی با اشاره به اینکه سرفصل‌هایی مانند خرید برق واحدهای تجدید پذیر خانگی و همچنین موضوع انشعابات با کمک نهادهای حاکمیتی دنبال خواهد شد، تأکید کرد: یکی از مشکلات از قبل باقی مانده مطالبات سرمایه‌گذارانی است که درسالهای گذشته از مجموعه ساتبا وجود داشته و بر این اساس در دور جدید همه تلاش ساتبا بر این خواهد بود تا هرچه سریع‌تر این مطالبات را پرداخت کند. وی اظهار کرد: پیگیری این مطالبات را با کمک سازمان برنامه و بودجه، مجلس و وزارت نیرو پیگیری خواهیم کرد.

عربستان بزرگ‌ترین صادرکننده نفت به چین ماند

حجم صادرات نفت عربستان سعودی در چین در اکتبر ۱۹۰۵ درصد نسبت به مدت مشابه سال گذشته افزایش یافت و این کشور برای یازدهمین ماه متوالی بزرگ‌ترین صادرکننده نفت به چین ماند. به گزارش اقتصادسرآمد، آمار اداره کل مرکز چین نشان داد صادرات نفت عربستان سعودی به چین در اکتبر به ۷۰٫۱ میلیون تن معادل ۱٫۲۷ میلیون بشکه در روز رسید که ۱۹۰۵ درصد بالاتر از ۱٫۳ میلیون بشکه در روز در مدت مشابه سال گذشته و همچنین بالاتر از ۱٫۹۴ میلیون بشکه در روز در سپتامبر بود. واردات نفت چین از روسیه که شامل واردات از طریق خط لوله است، در اکتبر ۱۰۳ درصد نسبت به مدت مشابه سال گذشته رشد کرد و به ۶۰۶ میلیون تن معادل ۱۰۵۶ میلیون بشکه در روز رسید و بالاتر از ۱۰۴ میلیون بشکه در روز در سپتامبر بود. رشد صادرات نفت روسیه به خصوص گرید نفتی اسپو (ESPO) به دنبال صدور سهمیه‌های واردات جدید از سوی دولت چین در اوت و اکتبر روی داد که به پالایشگاه‌های خصوصی چین امکان داد خرید گریید نفتی مجسوب خود را افزایش دهند. با این حال مجموع واردات نفتست چین به دلیل اعمال محدودیت دولت برای واردات نفت از سوی پالایشگاه‌های خصوصی، در اکتبر به پایین‌ترین میزان در سه سال اخیر نزل کرد. واردات نفت چین از برزیل ۵۳٫۲ درصد نسبت به مدت مشابه سال گذشته کاهش یافت و واردات از آمریکا هم ۹۱٫۸ درصد سقوط کرد. طبق گزارش رویترز، واردات نفت چین از ایران بی‌ات و اکتبر به دلیل قیمت رقابتی که خریداران را با وجود ریسک تحریم‌های آمریکا تشویق کرد، بالای نیم میلیون بشکه در روز بود. واردات از ایران، خرید کمتر نفت برزیل و غرب آفریقا به دلیل داشت. آمار رسمی نشان می‌دهد واردات نفت چین از ایران با ونزوئلا از ابتدای سال ۲۰۲۱ صفر بوده است زیرا شرکت‌های نفتی دولتی به دلیل نگرانی از تبعات اقتصادی ایران، در حاشیه مانده است.

رویت پذیری میزان بار، راهکار مدیریت مصرف برق

معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر ضمن تشریح وضعیت مصرف انرژی و عبور موفق از پیک بار انرژی در تابستان امسال گفت: تابستان امسال و تجربه آن به ما نشان داد که باید به سمتی حرکت کنیم تا میزان بار را مدیریت کنیم که راهکار آن رویت‌پذیری میزان بار و مدیریت آن است. به گزارش اقتصاد سرآمد، نشست تخصصی برنامه ریزی نصب کنتورهای هوشمند و توسعه رویت پذیری و کنترل پذیری مصرف آمادگی عبور موفق اوج بار مصرف زمستان ۱۴۰۰ و تابستان ۱۴۰۱ با حضور غلامعلی رخشانی مهر معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر و مدیران عامل شرکت توزیع برق استان‌های گیلان، مازندران، گلستان و سمنان در شرکت توزیع نیروی برق غرب مازندران برگزار شد. وی ضمن تشریح وضعیت مصرف انرژی و عبور موفق از پیک بار انرژی در تابستان امسال، گفت: تابستان امسال و تجربه آن به ما نشان داد که باید به سمتی حرکت کنیم تا میزان بار را مدیریت کنیم و راهکار آن رویت پذیری میزان بار و مدیریت آن است. معاون توانیر افزود: در حال حاضر اقداماتی در حوزه استفاده از تکنولوژی جهت رویت‌پذیری و کنترل‌پذیری بار مصرفی مشترکان در بخش‌های مختلف در حال انجام است که می‌توان بار مصرفی مشترکان را رصد و مدیریت کرد. رخشانی مهر یادآور شد: هدف ما ایجاد مصرف بهینه در تمامی بخش‌هاست تا در ساعات مورد نیاز، برق مناسب به سهولت تأمین شود و در این خصوص باید کنتورهای هوشمند با هدف ایجاد فرهنگ مصرف بهینه انرژی برای تمامی مشترکان با اولویت مشترکان پر مصرف نصب و نظارت ها و اقدامات لازم در این خصوص صورت پذیرد. وی نقش مدیران عامل و مدیریت توانمند را در شرایط بحرانی بسیار اثرگذار دانست و گفت: توجه ذیفعان برای همکاری و همراهی در شرایط پیک مصرف و بحران، امری ضروری است تا مشترکین بدانند به دلیل منابع محدود انرژی مصرف بهینه برق، گاز داشته باشند.

بیش از ۸۵ در صد از قبوض برق کمتر از ۲۰ هزار تومان است

سختگویی صنعت برق گفت: خوشبختانه بیش از ۸۵ درصد از قبوض برق کمتر از ۳۰ هزار تومان است و بیشترین قبض‌های برق که به صورت مودی است، بیش از ۱۰ میلیون تومان بوده که البته این مبلغ استثناء هستند و کمتر از ۲ درصد از مشترکان قبوض بیش از ۷۰۰۰ هزار تومان پرداخت می‌کنند. به گزارش اقتصاد سرآمد، مصطفی رجبی منتهدی، با تأکید بر اینکه با ساز و کاری لحاظ شود تا مشترکان نسبت به مصرف برق حساس‌تر باشند، اظهار کرد: البته در حال حاضر بیش از ۸۵ درصد مشترکان قبض برق زیر ۳۰ هزار تومان پرداخت می‌کنند. وی با بیان اینکه ۱۵ درصد باقی مانده معادل کل ۸۵ درصد مشترکان مصرف برق دارند که همین مساله اهمیت لزوم برخورد با این دسته از مشترکان را نشان می‌دهد، گفت: در همین راستا لازم است ابزاری برای کنترل مصرف بی‌رویه در صنعت برق لحاظ شود تا افراد پرمصرف نسبت به این مهم حساس‌تر باشند. او با اشاره به برنامه دولت برای افزایش تعرفه مشترکان پرمصرف و حتی اخذ قیمت تمام شده از آنها گفت: در حال حاضر هیچ افزایش قیمتی در هیات محترم وزیران تصویب نشده است و طبق تعرفه کنونی همه ساله از اردیبهشت ماه ۷ درصد افزوده شده و برای مشترکان پرمصرف ۱۶ درصد نیز به این میزان اضافه می‌شود. این طرح منتظر مصوبه هیات دولت است و زمانی که تصویب شود مورد اجرا قرار خواهد گرفت. وی با بیان اینکه در حال حاضر نرخ هزینه برق مشترکان در حد الکوی مصرف حدود ۲۰۰ تومان به ازای هر کیلووات ساعت است، افزود: ساعت تخمین زده می‌شود که سهم مصرفی این بخش حدود ۴۰ میلیارد کیلووات ساعت است، گفت: در نقطه مقابل نرخ مشترکان پرمصرف می‌رسد. به گفته وی، نرخ هزینه برق مشترکان در حد الکوی مصرف حدود ۲۰۰ تومان به ازای هر کیلووات ساعت است که سهم مصرفی این بخش حدود ۴۰ میلیارد کیلووات ساعت است. در نقطه مقابل این مشترکان پرمصرف حدود ۲۰۵ برابر این رقم است و ۲۵۰۰ تومان به ازای هر کیلووات ساعت می‌رسد. به گفته وی پیرو بند ۱۱ تبصره ۸ قانون بودجه سال ۱۴۰۰ برای اصلاح تعرفه‌های مشترکان خانگی، مراحل کارشناسی طرحی به پایان رسیده که در صورت تصویب آن در هیات دولت، کاهش یارانه برق پرداختی به این دسته از مشترکان، نرخ برق مصرفی مشترکان پرمصرف با قیمت تمام شده محاسبه خواهد شد.