اخبار کوتاه

با حضور معاون وزیر نفت

گام نخست توسعه میدان گازی توس کلید خورد

گام نخست توسعه میدان گازی توس در شمال‌شرق کشور با هدف تولید روزانه ۳ میلیون مترمکعب گاز طبیعی آغاز شد.

به گزارش شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در آیین رسمی آغاز به‌کار توسعه گام نخست میدان توس اظهار کرد: یکی از مهم‌ترین برنامه‌های شرکت ملی نفت ایران برای پایداری گاز در شمال‌شرق کشور، توسعه میدان گازی توس اســت که این خبر مسرت‌بخش برای مردم عزیز اســتان‌های خراسان و به‌ویژه مردم شمال‌شرق است و با مصوبه هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران، توسعه میدان گازی توس را به‌طور رسمی با تولید روزانه ۳ میلیون متر مکعب آغاز کردیم. وی درباره رقم سرمایه‌گذاری و حفاری چاه‌های این میدان افزود: برای توسعه این میدان در گام‌های نخست و دوم در مجموع هشت حلقه چاه جدید با هزینه ۲۰۰ میلیون دلار حفاری می‌شود و مقدار تولید روزانه گاز در گام دوم به ۵ میلیون مترمکعب می‌رسدمدیر عامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به اهمیت حیاتی صرفه‌جویی مصرف سوخت به‌عنوان یک الزام فرهنگی تأکید کرد: فرزندان ایران زمین در سخت‌ترین شرایط آب‌وهوایی در صنعت نفت شبانه‌روز در صنعت پرمخاطره نفت مشغول خدمت به هموطنان خود هستند و باید در مصرف این منابع محدود و تجدیدناپذیر هیدروکربوری که با مشقات بسیار به دست هموطنان می‌رسد، صرفه‌جویی کنیم و پاسداشت این نعمت بیکران الهی باشیم.خجسته‌مهر با قدردانی از زحمات همکاران شاغل در منطقه عملیاتی خانگیران در بخش‌های بهره‌برداری و بخش ذخیره‌سازی گاز طبیعی تصریح کرد: در این بازید از نزدیک در جریان فعالیت‌های همکاران این منطقه قرار گرفتیم و تلاش می‌شود که مشکلات آنها برطرف شود.میدان گازی توس در ۱۰۰ کیلومتری شمال‌شرق شهر مشهد مقدس و جنوب میدان‌های خانگیران و گنبدلی واقع شده است. این میدان در سال ۱۳۸۸ کشف و حفاری یک حلقه چاه اکتشافی در آن تکمیل شده است. توسعه و بهره‌برداری از این میدان سبب رونق اقتصادی منطقه و تأمین انرژی پایدار شمال و شرق کشور خواهد شد.

آمادگی برای افزایش ۲۱ هزار بشکه‌ای برداشت نفت از میدان‌های سپهر و جفیر

مجری طرح توسعه میدان‌های سپهر و جفیر با اشاره به آمادگی برای تولید و بهره‌برداری از میدان‌های نفتی سپهر و جفیر گفت: تولید از این میدان‌ها ابتدا ۲۱ هزار بشکه در روز است که در پایان مرحله نخست به ۳۶ هزار بشکه و در پایان توسعه فاز دوم به ۱۱۰ هزار بشکه در روز خواهد رسید.

به گزارش شرکت مهندسی و توسعه نفت، همایون کاظمینی با اشاره به آمادگی برای تولید و بهره‌برداری از میدان‌های نفتی سپهر و جفیر گفت: در میدان‌های سپهر و جفیر که رزمگاه و مشــهد جوانان غیور در هشت سال دفاع مقدس بوده جهاد کماکان ادامه داردوی افزود: با اتمام فعالیت‌های توسعه‌ای اعم از حفاری و نصب تسهیلات و تجهیزات مورد نیاز بهره‌برداری از چاه‌های این میدان‌ها، به‌زودی و پس از نصب سیستم ایمنی چاه‌ها، تولید و بهره‌برداری از میدان‌های ســپهر و جفیر آغاز می‌شود.مجری طرح توسعه سپهر و جفیر ادامه داد: بر اساس برنامه عملیاتی (DPOP) تولید ابتدا برای تحقق تولید اولیه (FTP) به مقدار ۲۱ هزار بشکه در روز است که در پایان فاز نخست به ۳۶ هزار بشکه و در پایان توسعه فاز دوم به ۱۱۰ هزار بشکه در روز خواهد رسید.کاظمینی ابراز امیدواری کرد با توجه به آزمایش تولید اولیه از چاه‌های فهلیانی حفاری‌شده، تولید بیش از مقادیر نوشته‌شده در برنامه عملیاتی برای این چاه‌ها باشدوی با قدردانی از همه ارکان دست‌اندرکار توسعه طرح گفت: تعامل، همکاری مستمر و پیگیری همه ارکان از جمله شرکت مهندسی و توسعه نفت، شرکت بهره‌برداری نفت و گاز اروندان و شرکت توسعه‌دهنده (اکتشاف و تولید پاسارگاد) به پیشرفت خیره‌کننده این پروژه در طول یکسال گذشته منجر شده است، به‌نحوی که شاهد دریافت میانگین پیشرفت ماهانه بیش از سه درصد بودیم.

بررسی وضع تولید و ذخیره‌سازی گاز در شمال‌شرق کشور

با حضور مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در منطقه عملیاتی خانگیران، وضع تولید و ذخیره‌سازی گاز در شمال‌شرق کشور بررسی شد.

به گزارش شرکت ملی نفت ایران، محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با سفر به مشهد و سرخس، از تأسیسات منطقه عملیاتی خانگیران بازدید کرد.معاون وزیر نفت به‌منظور پایش و بررسی تولید و ذخیره‌سازی گاز شمال شرق کشور با همراهی احسان قاضی‌زاده هاشمی، نماینده مردم فریمان و سرخس در مجلس، مهدی حیدری، مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی و فرشید خیبری، مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق از این منطقه عملیاتی بازدید کرد.خجسته‌مهر در این بازدید در جمع کارکنان و کارگران این منطقه عملیاتی حاضر شــد و در جریان وضع تولید گاز و منابع انسانی قرار گرفت.منطقه عملیاتی خانگیران مأموریت مهم تولید گاز مصرفی ۶ استان شرقی و شمالی کشور را به‌عهده دارد.

افزایش ۱۳ درصدی مصرف بنزین منطقه خراسان رضوی

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه خراسان رضوی از رشد ۱۳ درصدی مصرف بنزین و توزیع ۹۵ تن گاز مایع در منطقه خراسان رضوی در روزهای پایانی ماه صفر هم‌زمان با ایام شهادت امام رضا (ع) خبر داد.

علی‌اصغر اصغری گفت: در فاصله روزهای پانزدهم تا بیست‌وپنجم شهریورماه، در مجموع ۷۳میلیون لیتر (به صورت میانگین روزانه ۶.۶میلیون لیتر) در منطقه خراسان رضوی بنزین توزیع شد که این عدد در مقایسه با ایام عادی سال، حدود ۱۳ درصد رشد یافته است.وی همچنین از توزیع ۹۵ تن گاز مایع به موکب‌ها خبر داد و تصریح کرد: حدود ۸ هزار و ۵۰۰ سیلندر گاز مایع در این ایام بین موکب‌های مستقر در محورهای مواصلاتی و شهر مشهد مقدس توزیع شد.مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه خراسان رضوی تأکید کرد: در بازه زمانی ۱۵ تا ۲۵ شهریورماه امسال همچنین ۶میلیون لیتر سوخت ATK موردنیاز شرکت‌های هواپیمایی توزیع شد.اصغری تصریح کرد: با توجه به تمهیدات اندیشیده‌شده برای ایام شهادت امام رضا (ع) همه تلاش ما این بود که زائران و مسافران در آرامش کامل باشند، دو دستگاه پمپ بنزین سیار را آماده کرده بودیم و چهار دستگاه خودروی سوخت‌رسان سیار نیز اعزام شده بود که به‌دلیل آماده بودن پمپ‌بنزین‌ها، نیاز به استفاده از این تجهیزات نداشتیم.وی با اشاره به ۴۰۰ بازدید میدانی از مجاری عرضه در این ایام گفت: در جلسه‌ای که با حضور رئیس‌جمهور، وزیر کشور و معاون اجرایی وزیر نفت برگزار شد، عملکرد سوخت‌رسانی منطقه خراسان رضوی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی مطلوب ارزیابی شد.مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی تصریح کرد: خوشبختانه سوخت‌رسانی امسال بدون کمترین وقفه انجام شد و هیچ‌گونه خرابی در جایگاه‌ها وجود نداشت.

تعیین دستوری قیمت‌ها کمکی به اقتصاد می‌کند؟

ادامه از صفحه یک– واقعیت این است که هم در آزادترین اقتصادها و هم در کنترل شده‌ترین اقتصادها قیمت گذاری دستوری وجود دارد و در بخش‌هایی از این دو اقتصاد مکانیزم بازار فعال است. این طور نیست که در اقتصادهای آزاد به صورت صد درصد دولت و نهادهای رگلاتوری دخالتی در بازار نداشته باشند و یا در اقتصادهای کنترل شده قیمت‌ها در همه بخش‌ها دستوری تعیین شوند؛ بنابراین در نظام‌های اقتصادی دنیا ترکیبی از این دو سیاست وجود دارد. اینکه با ادبیات نگاری، نظریه پردازی و کار رسانه‌ای یکی از دو طرف را کاملا ضد ملی و ضد بشری و غیرعقلانی نشان دهیم روش درستی نیست.به اینکه متناسب با شرایط اقتصادی کشورها و وضعیت صنعت که در چه مرحله‌ای از رشد قرار دارد و همچنین متناسب با سهم کالا در سبد خانوار، موقعیت کالا و یا خدمت در زنجیره و عوامل بسیار دیگر، ممکن است سیاست گذاری به سمت قیمت گذاری دستوری و یا به سمت بهره مندی از مکانیزم بازار پیش رود.

در برخی از کالاها می‌توان نسخه قیمت گذاری را تجویز کرد. وقتی دایره قیمت گذاری دستوری خیلی وسیع می‌شود، حتی برای برخی از کالاها که ارزش استراتژیک و یا تاثیر زیادی بر سبد خانوار ندارند و با توجه به اینکه تورم بالایی هم در کشور وجود دارد فشار دائمی را به بنگاه اقتصادی وارد می‌شود و تصمیم گیری‌های سرمایه‌گذاری را دچار اختلال می کند و در نهایت منجر به کاهش تولید، کیفیت، عرضه شود. به طور مثال، می‌توان از قیمت گذاری بر روی نان حمایت کرد چراکه در سبد خانوار نقش مهمی دارد، ولی در مورد بلیت هواپیما نمی‌توان از آن حمایت کرد.اما آیا تعیین دستوری قیمت‌ها در شرایط فعلی اثرگذار خواهد بود یا خیر؟ باید گفت در شرایط فعلی قطعا سیاست قیمت گذاری آن طور که مدنظر سیاستگذار است محق نمی‌شود. به نظر می‌رسد باید یک طبقه بندی برای کالاها صورت گیرد. اعمال این سیاست بر برخی از کالاها می‌تواند بازار را مختل کند، ولی در برخی از کالا می‌تواند اثرگذار باشد که می‌توان به برخی از داروها و یا لوازم پزشــکی اشاره کرد.برخی مواقع وجود دارد که سمت مصرف کننده دیده می‌شود و در برخی مواقع نیز بخش تولید مورد توجه است؛ گاهی اوقات ممکن است نهادهای مورد قیمت‌گذاری قرار گیرد که ضروری است و در بخش تولید مورد استفاده قرار می‌گیرد. گاهی اوقات سیاستگذار به دنبال حمایت از یک صنعت ویژه است و به مدت چندسال اقدام به قیمت گذاری برای نهاده کلیدی می کند که آن بخش از صنعت بتواند رشد پیدا کند؛ بنابراین می‌توان در بخش‌هایی از تولید با اعمال این سیاست موافقت کرد.ولی در خارج از این فضا، باید اجازه داد قیمت در بازار تعیین شود که البته این یک زمینه و یا یک پیش فرض می‌خواهد و آن این است که بازار شرایط رقابت را داشته باشد، به این معنی که تعداد زیادی تولیدکننده و مصرف کننده وجود داشته باشد و یا اینکه شفافیت و گردش مالی بالایی صورت بگیرد و مقدمات فراهم باشد که بتوان به مکانیزم بازار اعتماد کرد. چراکه نمی‌توان همیشه و همه جا به قیمت بازار اعتماد کرد. باید به تولیدکنندگان حق داد. شاید بتوان روش قیمت گذاری کاست پلاس را پیشنهاد داد که بتوان یک برآوردی از قیمت تمام شده کالاها و خدمات به همراه درصد سود مشخصی برای تولیدکنندگان درنظر گرفت به دست آورد. ولی اصل ماجرا آن‌جاست که دولت‌ها زمانی وارد سیاست قیمت گذاری دستوری می‌شوند که تورم به دلایل مختلف صعودی و ماندگار باشد. بهترین کار این است که دولت بر روی کنترل تورم متمرکز شود که مجبور به قیمت گذاری دستوری نباشد.ولی اگر فرض را بر این بگذاریم که راهی غیر از کنترل تورم طی شود، روش قیمت گذاری کاست پلاس و یا بهره مندی از نهادی خصوصی، مجامع و انجمن‌ها باشد که بتوانند از تصمیمات خلق الساعه در روند تولید و عرضه جلوگیری کنند.

خودکفایی ایران در زمینه صنعت پتروشیمی

مدیرعامل شــرکت ملــی صنایع پتروشـــیمی گفت: اکنون ۱۰۰ درصد مجتمع‌ها توسط ما مدیریت می‌شود و صادرکننده تجهیزات پتروشیمی هستیم.

مرتضی شــاه میرزایی، معاون وزیر و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، در برنامه تلویزیونی در مورد جایگاه کنونی صنعت پتروشیمی ایران در جهان گفت: ما باید وضعیت فعلی را با گذشته‌ای مقایسه کنیم که همه جور دسترسی و امکاناتی برای ایران وجود داشــت. در زمان پیروزی انقلاب اسلامی، ما ۷مجتمع پتروشیمی و حدود ۱۰ محصول داشتیم. اکنون بیش از ۵۵۰ درجه از انواع محصولات پتروشیمی و حدود ۷۰ مجتمع پتروشیمی در اختیار داریم. این نشان‌دهنده معجزه بزرگ انقلاب اسلامی است که با وجود تحریم‌ها چنین پیشرفتی در کشور صورت گرفته است.

وی افزود: تا قبل از انقلاب صنعت پتروشـــیمی ما به صورت کامل وابسته به خارج بود. از انواع کاتالیزورها گرفته تا تمام قطعات و ماشین آلات به کشور وارد می‌شد. اکنون ۱۰۰ درصد مجتمع‌ها توسط ما مدیریت می‌شود و صادرکننده تجهیزات پتروشیمی هستیم. همچنین در صورت لزوم می‌توانیم در کشورهای دیگر نیز در زمینه پتروشیمی کمک کنیم.

شاه میرزایی اظهار داشت: کاتالیست ماده‌ای است که منجر به بروز تغییرات شـــیمیایی و تبدیل گاز به مایع می‌شود. امروز ما صادرکننده کاتالیست به کشورهای دیگر جهان هستیم. به خصوص بر اساس اهداف دولت سیزدهم، خودکفایی در زمینه صنعت پتروشیمی در اولویت قرار دارند.

وی همچنین در مورد نمایشگاه ایران پلاس گفت: ۱۰ سال اول بعد از پیروزی انقلاب ما شـــاهد تحرکات دشمنان برای ایجاد فتنه به صورت مداوم و بعد از آن جنگ تحمیلی بودیم. اکنون ظرفیت کل کشور ما در زمینه تولید ۹۲ میلیون تن بوده که ۹ میلیون تن آن به پلیمر اختصاص دارد که هر ســـال در نمایشگاهی تحت عنوان ایران پلاس از آن بهره‌برداری می‌شود.

وی افزود: امسال ما ۲۱۰ شرکت را برای حضور در این نمایشگاه که با استقبال پرشور خارجی‌ها مواجه بود پذیرش کردیم. از همه دانشمندان و دانشجویان علاقه‌مند به صنعت پتروشیمی، دعوت می‌کنیم تا این فرصت را مغتنم بشمارند. شاه میرزایی همچنین گفت: برنامه هفتم اکنون کاملاً آماده اجرا بوده و تا پایان برنامه هشتم ظرفیت صنعت پتروشیمی ما دو برابر خواهد شد. در واقع ما شاهد آینده بسیار درخشانی برای صنعت پتروشیمی هستیم.

وی در مورد تاکید مقام معظـــم رهبری در جلوگیری از خام فروشی افزود: سی ســـال قبل امام ما بر پرهیز از خام فروشی و ایجـــاد ارزش افزوده از مـــواد خام و نیمه خام تاکید کردند. از ابتدای دولت مردمی جناب آقای رئیسی ما نیز همین موضوع را به صورت جدی در دســـتور کار خود قرار دادیم. بومی‌سازی کاتالیست‌ها و تبدیل مواد نیمه‌خام به محصولات نهایی جهت اشتغال‌زایی و پویایی بیشتر در این صنعت، از مهم‌ترین مواردی هستند که بر روی آن‌ها متمرکز شدیم.

تکمیل ۹۰ درصد مخازن نیروگاهی کشور برای زمستان

مدیر تأمین و توزیع شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی از آماده‌باش کامل این شـــرکت برای تأمین سوخت زمستانی خبر داد و گفت: هم‌اکنون بیش از ۹۰ درصد مخازن سوخت نیروگاهی کشور، تکمیل ظرفیت شده است.

به گزارش وزارت نفت، مرتضی عابدینی گفت: هم‌اکنون بیش از ۳ میلیارد و ۱۰۰ میلیون لیتر سوخت در نیروگاه‌ها ذخیره شده که این عدد یک میلیارد و ۴۱ میلیون لیتر بیش از ذخیره‌سازی نیروگاهی در سال گذشته و معادل ۹۰ درصد ظرفیت مخازن نیروگاهی کشور است.

وی با اشاره به اینکه حمل روزانه سوخت به باقی نیروگاه‌ها نیز در حال انجام است، افزود: برخی مخازن ذخیره‌سازی نیروگاه‌ها در شـــرایط تعمیر و نگهداری به سر می‌برند که از وزارت نیرو خواستیم هر چه زودتر این تعمیرات را انجام دهند تا بتوانیم در فرصت باقیمانده، این مخازن را نیز تکمیل کنیم.

مدیر تأمین و توزیع شـــرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران تأکید کرد: از ابتدای ســـال تا پایان مردادماه یک میلیارد و ۲۵۸ میلیون لیتر نفت‌گاز بیشتر در مخازن نیروگاهی ذخیره شـــده که حاکی از رشد ۵۰ درصدی ذخایر نفت‌گاز نیروگاهی در سال جدید است. امیدواریم با ذخیره‌سازی مناسب انجام‌شده، کمبودی نداشته باشیم و آماده هستیم در سخت‌ترین شرایط نیاز نیروگاه‌ها را تأمین کنیم.

عابدینی افزود: با تلاش همکاران شرکت گاز و افزایش تولید در پالایشگاه‌های گازی و برنامه‌ریزی منسجمی که در اورهال پالایشگاه‌های گازی بود، ذخیره‌ســـازی مناسبی انجام شده است. آمارها نشان می‌دهد مصرف نفت‌گاز در پنج ماه سال، در نیروگاه‌ها ۷۰ درصد و مصرف نفت‌کوره ۳۶ درصد کاهش یافته و معادل کاهش ۵۷ درصدی مصرف ســـوخت مایع در کشور است که ذخیره‌سازی شده است.

حمل بیش از ۱۰ میلیارد لیتر نفت‌گاز به نیروگاه‌ها در سال ۱۴۰۱

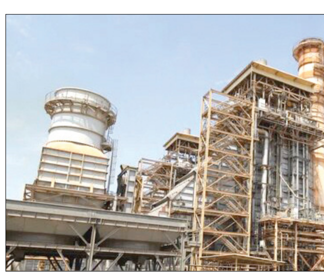
وی تأکید کرد: پارسال ۱۰ میلیارد و ۳۹۹ میلیون لیتر نفت‌گاز به نیروگاه‌ها حمل کردیم که ۵ میلیارد و ۹۷۹ میلیون لیتر ازسوی نفتکش‌های جاده‌پیما، ۴ میلیارد و ۴۰۰ میلیون لیتر آن از طریق خطوط انتقال فرآورده و ۲۶ میلیون و ۸۰۰ هزار لیتر ازســـوی کشتی‌ها انجام شده است.

مدیر تأمین و توزیع شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی بیان کرد: پارســـال بیش از ۷ میلیارد و ۵۰۰ میلیون لیتر نفت‌کوره به نیروگاه‌های کشور منتقل شده که ۳ میلیارد و ۶۶۳ میلیون لیتر آن از طریق نفتکش‌ها، ۲ میلیارد و ۶۷۰ میلیون لیتر آن از طریق خطوط انتقال و یک میلیارد و ۳۱۱ میلیون لیتر از طریق مخزن‌دارهای حمل ریلی بوده است.

در سال ۱۴۰۱، مخازن یک نیروگاه بیش از ۱۲ بار پر و خالی شد

عابدینی بیان کرد: پارسال در مجموع ۱۸ میلیارد و ۴۵ میلیون فرآورده به نیروگاه حمل شـــده است که بالغ بر ۱۰ میلیارد و ۳۹۸میلیون لیتر آن نفـــت‌گاز و ۷ میلیارد و ۶۴۵ میلیون لیتر نفت‌کوره بوده است.

وی افزود: شرایط سخت سال گذشته را با توجه به رشد مصرف گاز طبیعی و ناترازی تأمین گاز طبیعی با برگزاری نشست‌های پرشمار و فشرده روزانه و هماهنگی‌های میان‌دستگاهی مدیریت کردیم و نگذاشتیم هیچ نیروگاهی با کمبود روبه‌رو شود؛ روزانه ۸۰ میلیون لیتر نفت‌گاز خارج از بحث نیروگاهی در کشـــور مصرف داشتیم و مجبور بودیم نیاز را از مبادی جنوبی کشور منتقل کنیم و این تلاش ناوگان و مجموعه شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی بود که برای نمونه سوخت نیروگاه شیروان و خراسان رضوی در شمالی‌ترین نقاط کشور را از طریق ناوگان نفتکش با طی مسافتی ۱۹۰۰ کیلومتری از بندرعباس تأمین می‌کردیم. متأســـفانه در برخی حوادث رانندگان جانشان را از دست دادند، اما با تلاش شبانه‌روزی نگذاشتند سوخت‌رسانی با وقفه روبه‌رو شـــود.مدیر تأمین و توزیع شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران گفت: بســـیاری از نیروگاه‌ها ســـال گذشته بیش از چهار بار مخازنشـــان پر و خالی شد. مخازن نیروگاه شـــیروان ۱۲,۵ نوبت تکمیل ظرفیت و مصرف شد و دوباره تکمیل کردیم. نیروگاه دماوند اگر وارد مصرف سوخت مایع شود، به‌تنهایی روزانه ۹ میلیون لیتر مصرف دارد که این حجم از عملیات، نیازمند برنامه‌ریزی دقیق در ناوگان، سیستم حمل‌ونقل و طراحی عملیات اســـت. عابدینی افزود: پارسال همچنین در روزهایی نیروگاه‌ها بالغ بر ۸۰ میلیون لیتر نفت‌گاز مصرف می‌کردند و همکاران مجموعه مدیریت عملیات و تأمین و توزیع و مناطق ســـی‌و هفت گانه با برنامه‌ریزی، تلاششان این بود هیچ نیروگاهی با کمبود فرآورده روبه‌رو نشـــود.وی در تشریح اقدام‌های انجام‌شـــده در سوخت‌رسانی ایام اربعین و روزهای پایانی تابستان گفت: از سه، چهار ماه قبل از ایام اربعین، ذخیره‌سازی در تمامی انبارهای نفت به‌ویژه مناطق غربی که به خطوط لوله انتقال فرآورده متصل است، انجام شد و نشست‌های روزانه کارگروه سوخت‌رسانی مدیریت عملیات و تأمین و توزیع بـــرای برنامه‌ریزی درباره تأمین بنزین موتور زائران و روزهای



پایانی تابســـتان برگزار شد، همچنین ذخیره‌ای ویژه به‌عنوان پشتیبان برای این ایام تعیین کردیم.

مردادماه از مرز مصرف ۱۴۰ میلیون لیتر بنزین در روز عبور کردیم

مدیر تأمین و توزیع شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی با اشاره به ثبت رقم مصرف ۱۴۱ میلیون لیتری بنزین در برخی روزهای مردادماه گفت: خوشـــبختانه با انسجامی که بین دو مجموعه تأمین و توزیع و عملیات وجود داشـــت، نگذاشتیم کمبودی احساس شود. میانگین روزانه مصرف بنزین مردادماه تابستان امسال به ۱۱۷ میلیون و ۴۴۰ هزار لیتر رسید.عابدینی مقدار افزایش مصرف بنزین در کشـــور از ابتدای سال ۱۴۰۲ تاکنـــون را حدود ۱۲,۹ درصد اعلام کرد و افزود: این در حالی است که تولید بنزین در پالایشـــگاه‌های کشور ۱۰,۲ درصد افزایش یافته بود.

رشد ۲۲,۹ درصدی مصرف نفت سفید در سال ۱۴۰۲

وی درباره مقدار تولید و مصـــرف دیگر فرآورده‌های اصلی کشور در ســـال ۱۴۰۲ بیان کرد: با توجه به سیاست‌گذاری‌ها در واحدهای پالایشی برای تولید بنزین بیشتر، در تولید نفت سفید امســـال ۳,۴ درصد کاهش داشتیم، اما در حوزه مصرف از ابتدای سال تاکنون در مقایسه با پارسال، ۲۲,۹ درصد رشد را شاهد بوده‌ایم.

رشد ۹,۶ درصدی مصرف نفت‌گاز غیر نیروگاهی

مدیر تأمین و توزیع شـــرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی همچنین از رشد ۹.۶ درصدی مصرف نفت‌گاز غیر نیروگاهی در ســـال ۱۴۰۲ خبر داد و گفت: مصرف نفت‌گاز نیروگاهی و غیر نیروگاهی در مجموع از ابتدای امسال ۲,۴ درصد کاهش یافته، در حالی که تولید آن در مقایسه با مدت مشابه سال قبل ۱,۲ درصد رشد یافته است.

نفت کوره تولیدی کشور ۷,۵ درصد کاهش یافت

عابدینی تأکید کرد: همچنین در حـــوزه مصرف نفت‌کوره غیر نیروگاهی نیز از ابتدای ســـال شاهد ۸,۲ درصد کاهش و در تولید نیز شـــاهد ۷,۵ درصد کاهش با توجه به برنامه‌ریزی و سیاست‌گذاری‌های صنعت پالایش برای کاهش تولید نفت کوره در کشـــور بوده‌ایم. وی درباره لزوم بهینه‌سازی مصرف سوخت در کشور گفت: لازم است بحث تقاضا را تحت کنترل دربیاوریم و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی به این منظور در حوزه سیاستگذاری‌های مدیریتی و به‌کارگیری ابزارهای غیر قیمتی ســـرمایه‌گذاری کرده اســـت، همچنین ســـال ۱۴۰۱، ۱۴۰۷ واحد از مصرف‌کنندگان فرآورده به گاز طبیعی دسترسی یافتند که معادل ۶۷ میلیون و ۵۰۰ هزار لیتر صرفه‌جویی در مصرف سوخت مایع به همراه داشت.

۸۰ میلیارد تومان صرفه‌جویی روزانه با کاهش مصرف ۲ میلیون لیتری بنزین تهران

مدیر تأمین و توزیع شـــرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایـــران بیان کرد: اگر فقط روزی ۲ میلیون لیتر مصرف بنزین تهران کاهش یابد، با احتساب قیمت فوب خلیج‌فارس بنزین (۴۰ هزار تومان) ۸۰ میلیارد تومان در روز صرفه‌جویی محقق خواهد شـــد که می‌توانیم آن را صرف توسعه زیرساخت‌های حمل‌ونقل عمومی کنیم، اما لازم است مردم نتیجه عینی این سیاست‌گذاری‌ها را به‌طور ملموس ببینند.

فعالیت ۱۵ هزار نفتکش در ناوگان حمل‌ونقل فرآورده کشور

عابدینی با اشـــاره به اینکه مدیریت تأمین و توزیع شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی سه بخش کلی حوزه تأمین که مسئولیت هماهنگی با پالایشگاه‌ها را دارد، همچنین برنامه‌ریزی درباره نحوه توزیع در سراسر کشور و حوزه حمل‌ونقل را برعهده دارد، گفت: مدیریت تأمین و توزیع، مسئولیت حمل فرآورده از مبادی تأمین، انبارهای نفت و انتقال به انبارهای استراتژیک، مجاری عرضـــه، نیروگاه‌ها و مصرف‌کننـــدگان را عهده‌دار اســـت که در این بخش، ۱۵ هزار نفتکش جاده‌پیما و ۳ هزار و ۵۰۰ مخزن‌دار ریلی و ســـه فروند کشتی حمل فرآورده (در خلیج‌فارس و دریای عمان) فعال هستند.وی مهندسی فرآورده را از دیگر ابعاد مســـئولیتی مدیریت تأمین و توزیع اعلام کرد و افزود: مهندســـی فرآورده‌های نفتی، بررسی درخواست‌های مصرف‌کنندگان (عمده و جـــز) و بحث کنترل کیفی توزیع فرآورده و ذخیره‌ســـازی فرآورده در مجاری عرضه و انبارهای نفت از دیگر مســـئولیت‌های این حوزه اســـت.مدیر تأمین و توزیع شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران تأکید کرد: با تلاش همکارانم پارسال ۱۶ میلیارد لیتر ذخیره‌سازی فرآورده در نیروگاه‌های کشور انجام شد و با تلاش همکاران اجازه ندادیم نیروگاه‌ها با کمبود روبه‌رو شوند، در حوزه حمل‌ونقل نیز اگرچه در سال‌های قبل به دلیل چالش‌های مختلف، بخشی از ناوگان از سیستم سوخت‌بری خارج شده بود، اما با تلاشی که انجام شد، هم‌اکنون حدود ۱۵ هزار نفتکش فعال است.

جوان‌سازی ناوگان فرآورده کشور با ورود ۲ هزار کشنده جدید

عابدینی افزود: سال گذشته یک هزار دستگاه کشنده را وارد ناوگان حمل فرآورده‌های نفتی کردیم، همچنین با توافقی که با بانک ملت انجام شد، توانستیم برای ۵۰۰ دستگاه نفتکش تسهیلات فراهم کنیم. طی توافق‌نامه‌ای نیز که با شرکت ایران خودرو دیزل انجام شـــد، ۵۰۰ دستگاه کشنده از ایران خودرو دیزل تحویل گرفتیم و تحویل شرکت‌های حمل‌ونقل شد که با سیاست جوان‌سازی ناوگان همه این اقدام‌ها انجام شد.

به‌کارگیری ناوگان سبز انتقال فرآورده برای حمل بنزین

وی همچنین با اشـــاره به مصوبات هـــوای پاک بیان کرد: متناسب با این مصوبه، ۶ هزار دستگاه نفتکش سبز (مجهز به تجهیزات طرح کهاب) را به‌منظور حمل بنزین از مبادی تأمین به سمت مجاری عرضه به‌کار گرفتیم. در برنامه داریم که ۳ هزار نفتکش جدید مجهز به طرح کهاب نیز به ناوگان اضافه و ناوگان فرسوده را خارج کنیم و گامی برای بهینه‌سازی مصرف برداریم.

مدیر تأمین و توزیع شـــرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی تأکید کـــرد: در بحث یکنواخت‌ســـازی الگوهای مصرف، با سیاست‌گذاری‌هایی که در مهندسی فرآورده دنبال و به مناطق سی‌وهفت‌گانه این شرکت ابلاغ شد، مقرر شد مناطق به شکل یکنواخت بحث تأمین سهمیه مصرف‌کنندگان را عهده‌دار باشند، همچنین پارسال ۵۶ هزار بازدید از مصرف‌کنندگان عمده انجام شد تا اطمینان شود تقاضاها واقعی و متناسب با تولید آن بخش است.

توزیع ۶۶ درصدی الکترونیکی گاز مایع در کشور

عابدینی با اشاره به اینکه مطابق بند «ب» تبصره ۱۴ قانون بودجه ســـال ۱۴۰۲ شـــرکت ملی پخش موظف شده است توزیع گاز مایع را به‌صورت الکترونیکی در سراسر کشور انجام دهد، تصریح کرد: با جلســـات برنامه‌ریزی‌شده با هماهنگی مدیریت‌های عملیات و تأمین و توزیع شـــرکت‌های موزع و مســـئولان مرتبط از ابتدای سال ۱۴۰۲ تاکنون موفق شدیم ۶۶ درصد از گاز ال‌پی‌جی توزیعی را به‌صورت الکترونیک عرضه کنیم که یکی از اقدام‌های مؤثر در زمینه الکترونیک شـــدن زنجیره توزیع فرآورده است.

تأمین ۴۰ میلیارد کیلووات ساعتی برق صنایع از ابتدای سال تا تیر ماه

در سال جاری برق تحویلی به صنایع بزرگ افزایش یافته که آمار و ارقام ارائه شده گواه این موضوع هستند و رشد ۶درصدی برق تحویلی به صنایع را نسبت به مدت مشابه سال گذشته نشان می دهد.

تأمین برق صنایع یکی از مسائل پر چالشی که مسئولان در تابستان سال جاری بر آن تاکید داشتند و با تدابیر انجام شده و مدیریت صحیح آن را پشت ســر گذاشتند. همچنین آمار و ارقام ارائه شـــده از سوی وزارت نیرو گواه این موضوع است به طوری که بر اساس برنامه‌های مدیریت مصرف سال جاری مقرر شد تا بیش از ۵۸۰ هزار واحد صنعتی که عمدتاً کسب و کارهای کوچک و یا خانگی بودند، بدون هیچ محدودیتی در تابستان سال جاری برق مصرف کنند و شهرک‌های صنعتی نیز در کنار صنایع بزرگ ضمن تعامل با وزارت نیرو و مدیریت زمان مصرف، امکان بیشترین استفاده از برق را به دست آورند.

در ابتدای تابســـتان وزارت نیرو و صنعت توافقاتی را به امضا رساندند که بر مبنای آن به جز صنایع کوچک که بدون محدودیت برق تحویل گرفتند، صنایع فعال در شهرک‌های صنعتی نیز با جا به جایی روز تعطیل خود مشمول مدیریت مصرف برق شوند و در مقابل در روزهای جمعه نیز برای جبران محدودیت پیش آمده فعال باشند. همچنین محدودیت دریافت برق این صنایع از یک روز در هفته به نصف روز در هفته تقلیل یافت تا امکان دریافت برق بیشتر و در نتیجه تولید بیشتر برای آن‌ها فراهم شود.اما مساله صنایع بزرگ کمی متفاوت است و به تازگی ادعاهایی مبنی بر ضرر دهی فولادی‌ها به علت قطعی برق مطرح شده است مدیرعامل بزرگترین شرکت فولادی ایران در حالی از کاهش ۵۴ درصدی تولید فولاد این شرکت در مرداد نسبت به اردیبهشت ۱۴۰۲ سخن گفته اما بر اساس تعاملاتی که دو وزارتخانه صمت و نیرو با یکدیگر داشتند مقرر شد تا این صنایع نیز ضمن کاهش میزان مصرف برق در زمان اوج بار مصرف در دیگر ساعات بدون محدودیت نسبت به مصرف برق اقدام کنند. بررسی آمار تحویل برق به صنایع از ابتدای سال ۱۴۰۲ تا پایان تیرماه سال جاری نشان می‌دهد که تأمین برق صنایع به مرز ۴۰ میلیارد کیلووات ساعت رسید و از ۳۹ میلیارد ۷۵۶ میلیون کیلووات ساعت گذر کرد.این در حالی بود که در بازه زمانی یاد شده مصرف برق بخش خانگی به رقم ۲۹ میلیارد و ۶۰۰ میلیون کیلووات ساعت رسید و این یعنی صنایع در این بازه زمانی ۱,۳ برابر بخش خانگی برق مصرف کردند.بررسی‌های بیشتر نیز نشان می‌دهد در حالی که در فصل گرم سال‌های گذشته در بهترین حالت میزان مصرف بخش صنعت تا ۸۰ درصد میزان مصرف بخش خانگی می‌رسید، اما امسال برای اولین بار این تناسب تغییر کرد و میزان مصرف برق بخش صنایع به میزان ۲ درصد نسبت به بخش خانگی بیشتر شد و این در حالی است که نسبت به مصارف سال قبل خود نیز ۸,۲ درصد برق بیشتری دریافت کردند.افزایش میزان مصرف بخش صنعت نســـبت به بخش خانگی در ماه‌های گرم سال جاری حالی بود که به عنوان نمونه در نیمه نخست سال ۱۳۹۹ مصرف بخش صنعت ۱,۸ درصد کمتر از بخش خانگی مصرف کرده و در نیمه نخست سال ۱۴۰۰ نیز صنایع ۲,۸ درصد از بخش خانگی کمتر برق دریافت کردند. همچنین در نیمه نخست سال ۱۴۰۱ نیز تقریباً میزان دریافت بخش صنایع و خانگی برابر بود.همچنین بر اساس آماری که به تازگی از سوی شرکت مدیریت شبکه برق ایران اعلام شد، میزان برق تحویلی به صنایع انرژی‌بر کشور در شش ماه ابتدای سال جاری نسبت به مدت مشابه سال گذشته، ۶,۱ درصد رشد داشت و این عدد نسبت به مدت مشابه سال ۱۴۰۰ نیز رشد ۱۹,۲ درصدی را نشان می‌دهد.با تمامی آمار و ارقام منتشر شده از سوی وزارت نیرو به نظر نمی‌رسد که فولادی‌ها مشکلی چون کاهش ۵۴ درصدی تولید آن هم به علت عدم تأمین برق روبرو بوده‌اند، چرا که در سال جاری برق تحویلی به صنایع رشد ۶ درصدی داشته است.

تأمین و تولید پایدار گاز طبیعی؛ ارمغان صنعت گاز ایران برای نیروگاه‌ها و صنایع کشور

سرپرست مدیریت دیسپچینگ شـــرکت ملی گاز ایران از افزایش حدود ۸ میلیارد مترمکعبی مصرف گاز کشور در نیمه نخست امسال خبر داد و گفت: گازرسانی به نیروگاه‌های کشور هم در این بازه زمانی نسبت به مدت مشابه پارسال ۱۶ درصد افزایش یافته است.

مردم ایران در جای‌جای کشـــور و در روزهای گرم امسال مانند سال ۱۴۰۱ خبری از انتشار جدول‌های خاموشی و بی‌برقی دریافت نکردند؛ کارکنان صنعت گاز با همه توان، هم و غم خود را برای پایداری گاز نیروگاه‌های کشور گذاشتند و سرانجام اول مهرماه مدیریت دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران اعلام کرد که حجم دریافت گاز از سوی مشترکان نسبت به مدت مشابه پارسال حدود ۸ میلیارد مترمکعب افزایش یافته است.اما نکته قابل توجه این است که این افزایش مصرف گاز در بخش نیروگاهی و صنایع عمده بوده و وزارت نفت و شرکت ملی گاز ایران با هدف حفظ محیط زیست، تأمین رفاه مردم و افزایش تولید صنایع به‌منظور ارزآوری و اشتغال‌زایی بیشتر نسبت به تأمین و تولید حداکثری گاز اقدام کردند.

مصرف بیش از ۱۱۷ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی در ۶ ماه ۱۴۰۲

ســـعید عقلی، سرپرست مدیریت دیسپچینگ شـــرکت ملی گاز ایران در گفت‌وگویی با خبرنگار شانا اعلام کرد که مقدار مصرف گاز طبیعی در کل کشور در نیمه نخست امسال ۱۱۷ میلیارد و ۵۵ میلیون مترمکعب بوده که ســـهم بخش خانگی، تجاری و صنایع غیرعمده ۳۹ میلیارد و ۱۰ میلیون مترمکعب، صنایع عمده ۲۷ میلیارد و ۸۲۰ میلیون مترمکعب و نیروگاه‌ها نیز ۵۰ میلیارد و ۲۲۵ میلیون مترمکعب بوده اســـت.به گفته وی، بر این اساس مصرف گاز بخش خانگی، تجاری و صنایع غیرعمده نسبت به زمان مشابه سال ۱۴۰۱ حدود ۲۶۰ میلیون مترمکعب (۰,۷ درصد) کاهش یافته است اما مصرف نیروگاه‌ها حدود ۷ میلیارد مترمکعب (۱۶ درصد) افزایش یافت.

از سویی براساس اعلام وزارت نفت، حجم گازرسانی به نیروگاه‌ها در تابستان امسال به‌طور میانگین روزانه ۳۸ میلیون مترمکعب افزایش داشته است.

افزایش یک میلیارد مترمکعبی گازرسانی به صنایع عمده

این مقام مســـئول در شـــرکت ملی گاز ایران همچنین با تأکید بر تأمین حداکثـــری گاز صنایع عمده در کشـــور، از افزایش یک میلیارد مترمکعبی (۴ درصدی) گازرسانی به آنها خبر داد و تأکید کرد: امسال شاهد ذخیره‌سازی حداکثری و به‌موقع سوخت مایع در کشور هم بودیم با این حال به‌دلیل افزایش گازرسانی، مصرف سوخت مایع ۵۷ درصد کاهش یافت.

عقلی در ادامه توضیحاتش به خبرنگار شانا گفت: مقدار گاز تزریق‌شده به شبکه خطوط سراسری در ۶ ماه نخست امسال هم ۱۳۲ میلیارد و ۱۸۶ میلیون مترمکعب بوده که نسبت به دوره مشابه پارسال حدود ۴ میلیارد مترمکعب (۲,۸ درصد) افزایش یافته است. (گاز تزریقی به خطوط برابر با مصرف گاز در کشور نیست زیرا موارد دیگری مانند صادرات، گاز تزریقی به مخازن نفتی و گازی و سوخت ایستگاه‌ها را هم شامل می‌شود.)

مصرف ۶۱۷ میلیون مترمکعب گاز در آخرین روز تابستان

براساس این گزارش، مجموع مصرف گاز طبیعی کشور در ۲۴ ساعت گذشته و آخرین روز تابستان هم ۶۱۷ میلیون مترمکعب بوده است.

آمادگی ۱۰۰ درصدی برای آغاز روزهای سرد

سرپرست مدیریت دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران در پایان از آمادگی کامل صنعت گاز کشـــور برای تأمین پایدار گاز در زمستان امسال خبر داد و تأکید کرد: تمهیدهای شرکت ملی گاز ایران در بخش تولید، انتقال و توزیع گاز از ماه‌ها پیش برای زمستان امسال مطلوب پیش رفته و امید است امسال هم مشکلی در تأمین گاز به‌ویژه در بخش خانگی به‌وجود نیاید.

افزایش ۱۹/۶ درصدی تامین برق صنایع بزرگ نسبت به تابستان ۱۴۰۰

طبق برنامه‌ریزی صورت گرفته در چهارماه گرم ســـال ۱۴۰۲ و اجرای آن، ۳۰۰ واحد صنعتی انرژی‌بر کشور نسبت به سال گذشته ۵.۵ درصد و در مقایسه با سال ۱۴۰۰ به میزان ۱۹.۶ درصد رشد مصرف برق را تجربه کردند.

به گزارش وزارت نیرو، صنعت برق به عنوان یکی از صنایع زیربنایی، تأثیر چشمگیری بر سایر بخش‌های صنعتی، کشاورزی و خدماتی دارد به طوری که رشد اقتصادی کشورها به شدت به صنعت برق وابسته است و به عنوان یکی از اصلی‌ترین زیربناهای اقتصادی، نقش مهمی در توسعه اقتصادی و رفاه جامعه دارد.

با توجه به اهمیت این مقوله در تداوم فرآیند تولید کالا و محصولات و تأثیر انکارناپذیر آن در تولید ناخالص داخلی، می‌توان گفت که برق نقش مهمی در توسعه صنعتی و اقتصادی کشورهای در حال توسعه داشته و ارتباط مستقیمی با توسعه پایدار، رونق و جهش بخش صنعت و تولید در جوامع مختلف دارد.

با این توضیح و با در نظر گرفتن برنامه‌ریزی منسجم و اثربخش وزارت نیرو در جهت تأمین برق مورد نیاز صنایع کشور در تابستان امسال که با همکاری وزارت صمت عملیاتی شد و نیز با توجه به عوامل تأثیرگذار دیگر بر رشد مصرف برق کشور از جمله گرمای بی‌سابقه دمای هوا در سطح جهان و ایران و انتظار افزایش مصرف برق در بخش خانگی به دلیل استفاده بیشتر از وسایل سرمایشی؛ به منظور تشریح جزئیات تأمین برق صنایع در تابســـتان و نیز برنامه وزارت نیرو برای تأمین انرژی مورد نیاز بخش صنعت در ۶ ماه دوم سال با «مصطفی رجبی مشهدی» سخنگوی صنعت برق کشور، گفت‌وگو کردیم.

«مصطفی رجبی مشهدی» سخنگوی صنعت برق کشور، گفت: همانگونه که گفته شده است از ۶۲۰ هزار واحد صنعتی در کشور، ۵۸۰ هزار واحد صنعتی کوچک و کارگاه‌های صنعتی بدون هیچ‌گونه محدودیتی به فرآیند تولید پرداختند.

وی افزود: در این میان واحدهای صنعتی واقع در شهرک‌های صنعتی نیز با برنامه‌ریزی، تعطیلات هفتگی خود را در طول ایام هفته تقسیم کردند تا از بار شبکه در یک زمان واحد، کاسته شود و شرایط برای تداوم روند تولید در ۶ روز هفته برای این گروه فراهم شود. با این تفاسیر برای واحدهای صنعتی واقع در شهرک‌های صنعتی کمتر از ۲۴ ساعت در هفته مدیریت مصرف برق اعمال شد.

رشد ۱۹,۶ درصدی تأمین برق صنایع بزرگ و انرژی بر در مقایسه با سال ۱۴۰۰

سخنگوی صنعت برق کشور یادآور شد: این در حالی است که به برکت مدیریت مصرف برق در بخش صنایع کشور ۳۰۰ واحد صنعتی بزرگ و انرژی‌بر، نسبت به سال گذشته ۵,۵ درصد و در مقایسه با سال ۱۴۰۰ به میزان ۱۹,۶ درصد رشد مصرف برق را تجربه کردند که تأثیر مستقیمی در رشد تولید دارد.

وی اظهار کرد: سهم بخش‌های مختلف صنعت در میزان رشد تأمین برق متفاوت بوده است به طوری که این آمار در صنایع فلزی از جمله آلومینیوم ۹ درصد، صنایع سیمانی ۳,۶ رصد و صنایع فولادی ۱ درصد را نسبت به سال گذشته نشان می‌دهد.

رکوردشکنی تأمین برق صنعت در برابر بخش خانگی

رجبی مشـــهدی در ادامه صحبت‌های خود از رکوردشکنی تأمین برق صنعت در برابر بخش خانگی در تابستان امسال سخن به میان آورد و گفت: به واسطه برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته از جمله اجرای طرح سراسری پاداش صرفه‌جویی برای مشـــترکان خانگی و نیز اجرای طرح مدیریت مصرف بخش صنعت، امســـال برای نخســـتین بار در ۳ دهه اخیر، میزان برق مصرفی بخش صنعت نســـبت به بخش خانگی پیشی گرفت.

وی با اشاره به رشد تولید صنایع در تابستان سال جاری، تصریح کرد: در این زمینه می‌توان به عرضه صنایع در بورس اشاره کرد که مشاهده می‌شود عرضه بیشتر از تقاضا بوده و این امر با ثبات قیمت‌ها همراه شده است. برای مثال در سال ۱۴۰۰ در برخی صنایع ۴۳۳ درصد رشد قیمت را شاهد بودیم اما امسال به دلیل ثبات بازار، قیمت‌ها حتی روند کاهشی را تجربه کرد است.

سخنگوی صنعت برق کشور در پایان در پاسخ به سوالی مبنی بر تشریح جزئیات تأمین برق صنایع با گذر از فصل گرم سال و ورود به ۶ ماهه نیمه دوم سال خاطرنشان کرد: از طریق برنامه‌ریزی صورت گرفته با وزارت نفت، هماهنگی‌های لازم به منظور تأمین انرژی مورد نیاز مخازن نیروگاهی کشور صورت گرفته و بر این اساس پیش‌بینی می‌شود در زمستان به‌منظور تأمین برق مورد نیاز صنایع با محدودیت و مشکلی مواجه نباشیم.