

معاون راهبری تولید شرکت برق حرارتی:

توانستیم با سوخت کمتر برق بیشتری تولید کنیم

معاون راهبری تولید شرکت برق حرارتی گفت: در سال جاری کاهش گاز تحویلی به نیروگاه‌ها موجب شده تا بخش زیادی از سوخت مایع مستقیما مصرف و امکان ذخیره‌سازی آن برای استفاده در زمستان از نیروگاه‌ها سلب شود.

ناصر اسکندری به وضعیت سوخت معادل مصرفی نیروگاه‌های حرارتی در فصول سرد امسال اشاره کرد و افزود: سوخت معادل مصرفی روزانه نیروگاه‌های حرارتی حوزه شبکه برق ایران در دی‌ماه امسال ۲۱۴ میلیون مترمکعب بوده که این رقم دی‌ماه سال گذشته ۲۱۸ میلیون مترمکعب بوده است.

معاون راهبری تولید شرکت مادر تخصصی برق حرارتی ادامه داد: در بهمن‌ماه سال گذشته نیز سوخت معادل مصرفی روزانه نیروگاه‌های حرارتی به ۲۰۹ میلیون مترمکعب رسیده بود که این رقم بهمن‌ماه امسال به ۲۰۸ میلیون مترمکعب رسیده است.

اسکندری تاکید کرد: افزایش راندمان نیروگاه‌ها و مدیریت مصرف مشترکان موجب شده است تا در دی و بهمن امسال سوخت معادل کمتری نسبت به سال گذشته در نیروگاه‌های حرارتی مصرف شود.

وی با تاکید بر اینکه کاهش گاز تحویلی فرصت ذخیره‌سازی سوخت مایع را از نیروگاه‌ها گرفت، اضافه کرد: نیروگاه‌های حرارتی باید امسال گاز بیشتری تحویل می‌گرفتند تا بتوانند سوخت مایع دریافتی را برای زمستان ذخیره کنند اما متأسفانه چون گاز کمتری در اختیار نیروگاه‌ها قرار گرفت، طبیعتا بخش اعظمی از سوخت تحویلی مستقیما مصرف و امکان ذخیره‌سازی از مجموعه نیروگاهی کشور گرفته شد.

معاون راهبری تولید شرکت مادر تخصصی برق حرارتی با بیان اینکه نیروگاه‌های حرارتی بر مبنای گاز طبیعی طراحی شده‌اند، بیان کرد: این واحدها به صورت اضطراری و برای زمان‌های محدودی می‌توانند سوخت مایع استفاده کنند و بدین منظور نیز مخازن سوخت مایع در مجاورت نیروگاه‌ها ایجاد می‌شود.

اسکندری یادآور شد: همه ساله در مخازن نیروگاه‌های حرارتی بیش از سه میلیارد لیتر سوخت برای استفاده در فصل زمستان ذخیره‌سازی می‌شد، اما امسال به دلیل کاهش گاز تحویلی، بخش اعظمی از سید سوختی نیروگاه‌ها به سمت سوخت مایع تمایل پیدا کرده است.

وی با تاکید بر اینکه تامین سوخت معادل همزمان برای ذخیره‌سازی و مصرف امکان‌پذیر نبود، گفت: این امر موجب شده است تا تلاش خوب مجموعه شرکت پخش و پالایش فراورده‌های نفتی برای افزایش تحویل سوخت مایع نسبت به سال گذشته نتواند جبران کننده کاهش گاز تحویلی به نیروگاه‌ها باشد.

معاون راهبری تولید شرکت مادر تخصصی برق حرارتی تاکید کرد: بنابراین همین مسئله موجب شده بود تا ذخیره سوخت نیروگاه‌ها کاهش پیدا کرده و وزارت نیرو باید روی سوخت معادل مدیریت می‌کرد که خوشبختانه با تلاش‌های صورت گرفته همکاران صنعت برق شاهد آن هستیم که امسال نسبت به سال گذشته و حتی در مقایسه با تکالیف ابلاغی از سوی نهادهای بالادستی سوخت معادل کمتری در نیروگاه‌های حرارتی کشور مصرف شده است.

اسکندری با تاکید بر اینکه امسال چالش‌های جدی برای تامین سوخت مورد نیاز تمامی نیروگاه‌های کشور داشته‌ایم، افزود: در نیمه دوم سال همزمان با کاهش مصرف انرژی الکتریکی نسبت به فصول گرم، عملا بخش اعظمی از ظرفیت‌های نیروگاهی به منظور تعمیرات و آماده‌سازی برای پیک تابستان سال آینده آزاد هستند.

وی با اشاره به اینکه در فصول سرد سال مشکلی به لحاظ ظرفیت نیروگاهی برای تولید برق نداریم، ادامه داد: اما امسال با توجه به محدودیت جدی در تامین سوخت نیروگاه‌ها به ویژه در حوزه گاز طبیعی، مجبور بودیم بخشی از ظرفیت‌های نیروگاهی را به دلیل محدودیت سوخت خارج از مدار نگه داریم.

اسکندری با بیان اینکه نیروگاه‌های بخاری مازوت‌سوز در این مدت با تمام ظرفیت در اختیار شبکه برق کشور بوده‌اند، اضافه کرد: در مقاطعی از سال به دلیل محدودیت‌های فضایی و پلمپ مخازن مازوت برخی از نیروگاه‌ها امکان مصرف حداکثری آن وجود نداشت، ولی پس از رفع این محدودیت‌ها تمامی نیروگاه‌های بخاری با حداکثر ظرفیت در حال تولید برق هستند.

معاون راهبری تولید شرکت مادر تخصصی برق حرارتی با اشاره به مصرف حداکثری مازوت در نیروگاه‌های حرارتی کشور، گفت: در تمامی ماه‌های سال جاری مازوت بیشتری را نسبت به سال گذشته استفاده کرده‌ایم و مجموعا امسال بالغ بر ۵۴٫۵ درصد نفت‌کوره و ۲۷٫۸ درصد گازوئیل بیشتری در نیروگاه‌ها مصرف شده است.

وی دلیل افزایش مصرف سوخت مایع را به دلیل کاهش ۶٫۶ درصدی تحویل گاز طبیعی به نیروگاه‌ها عنوان کرد و افزود: با وجود اینکه امسال ۱٫۸ درصد برق بیشتری در نیروگاه‌های حرارتی تولید شده و باید به این میزان افزایش تحویل سوخت گاز صورت می‌گرفت، اما مجموعا در سال جاری چهار میلیارد ۵۵۶ میلیون مترمکعب گاز کمتری نسبت به سال گذشته در اختیار نیروگاه‌ها قرار گرفته است.

معاون راهبری تولید شرکت مادر تخصصی برق حرارتی تاکید کرد: اما با این وجود مجموعه صنت برق کشور با استفاده سبک‌تر از نیروگاه‌ها، به مدار آوردن بخش بخار نیروگاه‌های سیکل ترکیبی و استفاده از واحدهای تولید برق با راندمان مناسب‌تر توانسته است، در مقابل رشد ۱٫۸ درصدی افزایش تولید برق، تنها هفت‌دهم درصد سوخت معادل بیشتری مصرف کند.

اسکندری خاطرنشان کرد: این مهم حاکی از سیر صعودی متوسط راندمان نیروگاه‌های حرارتی کشور است که توانسته‌ایم با سوخت کمتر برق بیشتری را تولید کنیم. در حال حاضر متوسط راندمان این واحدها از مرز ۳۹٫۶ درصد عبور کرده و در تلاشیم تا این وضعیت همچنان روند افزایشی خود را ادامه دهد.

وزیر نیرو گفت: متقاضیان سرمایه‌گذاری تاکنون برای ساخت ۳۵

هزار مگاوات نیروگاه در بخش انرژی‌های تجدیدپذیر ثبت نام کرده‌اند. عباس علی‌آبادی روز سه شنبه اظهار داشت: ظرفیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر تا پایان سال به ۴ هزار مگاوات می رسد و این میزان تا زمان اوج مصرف در تابستان از ۳ هزار مگاوات عبور خواهد کرد و تا پایان تابستان به رقم ۵ هزار مگاوات خواهد رسید.

وی افزایش ظرفیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر را از برنامه های اصلی این وزارتخانه عنوان کرد و افزود: اکنون هفته‌ای ۲۰ مگاوات به ظرفیت تجدیدپذیرها افزوده می‌شود؛ هم اکنون نیز ظرفیت تجدیدپذیرها از ۱۷۰۰ مگاوات عبور کرده است و اجرای اهداف برنامه هفتم به همکاری و مشارکت مردم و دولت و تامین مالی بستگی دارد.

علی‌آبادی با بیان اینکه ظرفیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر در دولت چهاردهم از ۱۳۰۰ مگاوات فراتر رفته است، اظهار داشت: تلاش می‌کنیم نیروگاه‌های نیمه کاره را به سرعت تکمیل کنیم و تا پایان سال به بیش از ۲ هزار مگاوات برسانیم.

وی با بیان اینکه مسابقه در مصرف ناترازی برق را ادامه دار می‌کند، اظهار داشت: اگر مصرف منطقی شود ناترازی بهبود و به استانداردهای بین المللی می‌رسد.

وزیر نیرو درباره چشم انداز ناترازی برق ادامه داد: ناترازی دو وجه تولید و مصرف دارد و ما در این رابطه در ۳ سطح برنامه ریزی کرده‌ایم؛

وزیر نیرو خبر داد:

ثبت نام متقاضیان برای ساخت ۳۵ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر



سطح اول برنامه ریزی کوتاه مدت و برای عبور از تابستان آینده است که این برنامه‌ریزی ناترازی را بسیار کاهش می‌دهد.

علی آبادی تکمیل واحدهای ناتمام و ساخت واحدهای جدید به ظرفیت ۳۶۰۰ مگاوات را در این راستا عنوان کرد، خاطرنشان کرد: طرح کوتاه مدت دیگر تعمیرات نیروگاهی است تا خروج اضطراری را کم کنیم؛ گرچه به خاطر زمستان هنوز نتوانستیم برخی واحدهای بخار را از مدار خارج کنیم و به همین دلیل وقت کمی داریم تا تعمیرات این واحدها را انجام دهیم.

معاون برق و انرژی وزیر نیرو مطرح کرد :

حفظ پایداری شبکه برق با همکاری هم وطنان

کمتر و صرفه جویی در مصرف برق و گاز به حفظ پایداری شبکه و تداوم خدمت‌رسانی دو صنعت برق و گاز کمک شایانی می‌کند.

همایون حایری اظهار داشت: سازمان هواشناسی هشدار نارنجی بارش برق و باران در ۱۹ استان کشور را صادر کرده است و بر این اساس در استان های ساحلی خزر و بسیاری از استان‌های دیگر همچون البرز مرکزی، کردستان، کرمانشاه، ایلام، خوزستان، لرستان، مرکزی، همدان، چهارمحال و بختیاری، کهگیلویه و بویراحمد، بوشهر، فارس، کرمان، هرمزگان، خراسان رضوی، خراسان شمالی، خراسان جنوبی و یزد استقرار موج سرما پیش بینی شده است.

وی ادامه داد: موج جدید بارش از امروز در کشور آغاز شده و بنا بر پیش بینی‌ها تا پایان هفته ادامه یافته و در روز پنج شنبه نیز سامانه بارشی جدیدی وارد کشور می شود، که البته با توجه به کم بارشی‌های امسال جای خوشحالی و سیاسگزاری ندارد.

معاون وزیر نیرو در عین حال خاطرنشان کرد: تداوم سرما در کشور

معاون وزیر نفت تاکید کرد:

لزوم توسعه همکاری‌های نفت و گاز میان کشورهای حوزه دریای خزر



با انجام پروژه‌های مشترک و بهره‌گیری از تجهیزات و توانمندی‌هایمان با یکدیگر هم‌فزایی داشته باشیم و به توسعه اقتصاد کشورهایمان که از اهداف اصلی این رویداد است کمک کنیم، بیان کرد: برای نمونه پیشنهاد می‌کنم در کوتاه‌مدت با ایجاد مرکزی نسبت به تبادل دانش و فناوری بین متخصصان، کارشناسان و مدیران اقدام کنیم. در این زمینه وزارت نفت ایران با بهره‌مندی از بزرگ‌ترین مرکز تخصصی، تحقیقاتی و پژوهشی صنعت نفت و گاز خاورمیانه آمادگی دارد در صورت موافقت نسبت به تشکیل دبیرخانه توسعه دانش و فناوری نفت و گاز کشورهای همسایه خزر اقدام کند.

وی یکی از مهم‌ترین موضوع‌ها و دغدغه‌های بین‌المللی را توجه به حفظ محیط زیست و اکوسیستم دریاها دانست که باید کشورهای ساحلی با کمک یکدیگر وظایف خود را در این زمینه ایفا کنند و گفت: در این زمینه کشورهای ساحلی دریای خزر باید با تشکیل مرکز مشترک امدادرسانی در شرایط اضطراری و با استفاده از ناوگان مجهز، ارتباطات و هماهنگی‌های لازم را بین خود تعریف و به یکدیگر در حوادث ناشی از انجام عملیات در میدان‌های هیدروکربوری و مقابله با آلودگی دریا کمک کنند.

معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت با اشاره به گستردگی زیرساخت‌های صنایع پایین‌دستی نفت و گاز در این منطقه افزود: کشورهای همسایه می‌توانند از ظرفیت خاک و پالایشی یکدیگر برای پالایش نفت خام و میعانات گازی منطقه و تجارت فراورده‌های نفتی تولیدی، بهره‌برداری و از خام‌فروشی جلوگیری کنند. در این میان هریک از ما پنج کشور از نعمت سرمایه انسانی جوان و متخصص بهره‌مندیم که می‌توانیم با استفاده از این ظرفیت، به توسعه اقتصادی و اشتغال‌زایی مردمان منطقه خود اقدام کنیم.

موسوی با بیان اینکه در بخش کریدورهای انرژی، ایران می‌تواند ارتباط میان دو کانون ژئوپلیتیک و انرژی جهان یعنی خلیج فارس و دریای عمان را در جنوب با حوزه دریای خزر در شمال فراهم کند، ادامه داد: ایران دارای مطمئن‌ترین، ایمن‌ترین و اقتصادی‌ترین مسیر ترانزیت با سوابق ثبت خام، گاز طبیعی، فراورده‌های نفتی و گازی و محصولات پتروشیمیایی به کشورهای افغانستان، پاکستان و شبه‌قاره هند در شرق و ترکیه و عراق در غرب و بازارهای بین‌المللی کشورهای حاشیه خلیج فارس است.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس بر ضرورت اجرای طرح فشارافزایی پارس جنوبی تاکید کرد و گفت: در چارچوب برنامه هفتم توسعه، کشور نیاز به ۲۵۰ میلیون مترمکعب ظرفیت جدید تولید گاز در پنج سال آینده دارد که بخش عمده این مسئولیت برعهده شرکت نفت و گاز پارس خواهد بود. توج دهقانی دپروز (سه‌شنبه، ۳۰ بهمن) در نشست خبری سخنگوی دولت با اشاره به اینکه این مجموعه صنعتی یکی از مهم‌ترین دستاوردهای انقلاب اسلامی است و نقش مؤثری در تأمین انرژی کشور دارد، اظهار کرد: حدود ۹۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در بخش بالادستی پارس جنوبی طی بیش از دو دهه گذشته انجام شده است و امروز ظرفیت تولید گاز در این منطقه به بیش از ۱۰۰ میلیون مترمکعب در روز رسیده است، درآمد ارزی این بخش هم ۱۰۰ میلیارد دلار در سال است که نشان از جایگاه راهبردی این منطقه در اقتصاد کشور دارد.

وی به سهم عمده این منطقه در تأمین انرژی کشور اشاره کرد و افزود: ۷۰ درصد گاز کشور، ۴۰ درصد خوراک بنزین تولیدی، ۵۰ درصد خوراک پتروشیمی‌ها، همچنین ۵۰ درصد گاز تحویلی به نیروگاه‌های کشور از پارس جنوبی تأمین می‌شود. این اعداد نشان‌دهنده نقش حیاتی این منطقه در امنیت انرژی کشور است.