اخبار کوتاه

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی:

۱۲ طرح پتروشیمی تا پایان سال ۱۴۰۳ به بهره برداری می رسد

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: یکی از راهبردهای صنعت پتروشیمی در سال «جهش تولید با مشارکت مردم»، بهره‌برداری از ۱۲ طرح پتروشیمی تا پایان سال ۱۴۰۳ و استفاده از همه ظرفیت‌های موجود است.

به گزارش وزارت نفت، «مرتضی شاهمیرزایی» از همه فعالان صنعت پتروشیمی خواست اهتمام جدی و هم‌افزایی بیشتری در مسیر تحقق اهداف راهبردی سال ۱۴۰۳ داشته باشند.

معاون وزیر نفت تاکید کرد: نامگذاری امسال به «جهش تولید با مشارکت مردم» توسط رهبر معظم انقلاب، نقش و مسوولیت فعالان صنعت پتروشیمی را مضاعف کرده است.

وی بیان داشت: بهره‌برداری از ۱۲ طرح پتروشیمی تا پایان امسال نقش تعیین کننده‌ای در رشد تولید و توسعه اقتصادی کشور دارد.

◆

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی:

تمدید قرارداد صادرات گاز ایران به عراق نتیجه تقویت دیپلماسی انرژی است

عضو کمیسیون انرژی مجلس با بیان اینکه دولت سیزدهم در زمینه دیپلماسی فعال حوزه انرژی مؤثر عمل کرده است، گفت: تمدید قرارداد صادرات گاز به عراق نتیجه تقویت دیپلماسی انرژی به‌ویژه با همسایگان است.

رمضانعلی سنگدوینی، با بیان اینکه دولت سیزدهم در زمینه دیپلماسی انرژی فعال عمل کرده است، اظهار کرد: این دولت خوشبختانه هم با کشورهای همسایه و هم با دیگر کشورها از جمله اعضای گروه بریکس و سازمان همکاری‌های شانگهای ارتباط مطلوبی برقرار کرد که این سبب شد دیپلماسی انرژی فعالی نیز ایجاد شود.

وی با بیان اینکه در پس تحریم‌های دشمن شرکت‌های دانش‌بنیان توانمند به‌ویژه در حوزه نفت و گاز ایجاد شد، افزود: این شرکت‌ها امروز بسیاری از کالاها و مواد اولیه مورد نیاز صنعت نفت را تولید می‌کنند، از این رو این شرکت‌ها کمک بزرگی به رشد بخش انرژی کردند.

عضو کمیسیون انرژی مجلس تصریح کرد: تمدید قرارداد صادرات گاز به عراق، همچنین صادرات برق به این کشور، فعال شدن بحث پالایشگاه‌های فراسرزمینی و... نتیجه تقویت دیپلماسی انرژی در این دولت به‌ویژه با همسایگان است.

محمد باقری، عضو کمیسیون اقتصادی مجلس شورای اسلامی هم با بیان اینکه دولت سیزدهم به لحاظ شرایط حاکم بر کشور ناشی از تحریم و ناکارآمدی دولت گذشته، در صادرات نفتی و غیرنفتی در عمل با مشکل روبه‌رو شد، اظهار کرد: در این مدت که از دولت سیزدهم گذشته است تلاش شد وضع اقتصادی کشور سر و سامان یابد.

وی با اشاره به عملکرد دولت در زمینه دیپلماسی اقتصادی افزود: دولت با پیوستن به پیمان‌های بین‌المللی و فرامنطقه‌ای، هم‌افزایی منطقه‌ای و بین‌المللی خود را گسترش داد که مردم باید نتایج این پیمان‌ها را احساس کنند.

عضو کمیسیون اقتصادی مجلس گفت: مدیران قوی فعال در دیپلماسی اقتصادی کشور و بدنه اقتصادی دولت باید تلاش کنند این پیمان‌ها به نتیجه برسد و در کشور سرمایه‌گذاری انجام شود.

◆

اقدام‌های عملیاتی نفت و گاز مارون با هدف پایداری تولید در ۱۴۰۲

سرپرست مدیریت عملیات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون در گزارشی مهم‌ترین اقدام‌های عملیاتی این شرکت را به‌منظور افزایش و پایداری تولید در سال ۱۴۰۲ تشریح کرد.

به گزارش شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون، باقر قاسمی عملکرد حوزه عملیات این شرکت در سال گذشته را اثربخش توصیف کرد و گفت: با توجه به نیازهای فنی و لزوم راهبری مستمر و ایمن تولید افزون بر رعایت استانداردهای زیست محیطی، مجموعه مدیریت عملیات در بخش‌های فرآیندی، نگهداری و تعمیرات، خدمات عملیات و تعمیرات خطوط لوله همه اهداف شرکت را محقق کردند.

وی افزود: تعمیرات اساسی کوره‌های پیش گرم کن نفت در مجتمع‌های صنعتی شماره ۳ و ۴، تعمیرات اساسی نمک‌گیرهای ثقلی مجتمع‌های صنعتی شماره ۱ و ۴، دو ردیفه کردن ایستگاه تقویت فشار شماره ۶ و جمع‌آوری حدود ۲۰ میلیون فوت‌مکعب در روز گازهای مشعل پس از تعمیرات اساسی توربو کمپرسورها، تعمیرات اساسی کارخانه گاز و گاز مایع ۴۰۰ الف و جابه‌جایی الکتروموتور ۱۱ کیلوولت سیستم تبرید کارخانه گاز و گاز مایع ۴۰۰ را می‌توان از مهم‌ترین اقدام‌های انجام‌شده در بخش تعمیرات اساسی برشمرد.

سرپرست مدیریت عملیات شرکت نفت و گاز مارون خطوط لوله تحت راهبری شرکت را حائز اهمیت حیاتی در فرآیند تولید دانست و اظهار کرد: ارزیابی ریسک همه خطوط لوله شرکت به طول ۳ هزار و ۸۰۰ کیلومتر (۵۱۱ رشته خط)، احداث ۳۶ کیلومتر خط ۱۰ اینچ (۲۶ کیلومتر از کلاستر شادگان به مارون ۳ و ۱۰ کیلومتر از مارون ۳ به مارون ۴) با هدف افزایش تولید به مقدار ۲۰ هزار بشکه در روز، ایمن‌سازی بیش از ۱۱ کیلومتر از خط لوله ۱۶ اینچ هدر تزریق گاز مارون، ایمن‌سازی و تعمیر هفت حلقه چاه تزریق گاز مارون، تعویض و مرمت ۲۳ کیلومتر از خطوط لوله جریانی چاه‌ها، انجام بیش از ۶۰ مورد اصلاحیه مهندسی فرآورش، انجام ۳۰ مورد اتصال دوباره خط لوله ۵۰ متری به چاه‌های جریانی با رویکرد افزایش راندمان تولید و احداث ۴۲ کیلومتر خطوط لوله پلی‌اتیلن برای انتقال آب صنعتی نیز در سال ۱۴۰۲ با هدف ارتقای سطح ایمنی همجواران، صیانت از زیست بوم پیرامونی و استمرار تولید به انجام رسید.

قاسمی طراحی و ساخت یک تله آسفالت، طراحی و ساخت یک دستگاه فرآورش سیار نفت (MOS) با ظرفیت فرآورش روزانه ۵ هزار بشکه و ساخت یک دستگاه نمک‌گیر ۱۰ هزار بشکه‌ای افزون بر استقرار پمپ‌های تازه انتقال نفت و پساب را دستاوردهایی دانست که به‌صورت انحصاری از سوی کارکنان شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون تحقق یافته‌اند.

◆

رشد ۱۲ درصدی تولید سیمان با تامین انرژی پایدار

امضای تفاهم‌نامه همکاری میان وزارت نیرو و وزارت صنعت، معدن و تجارت در جهت تامین انرژی صنعت سیمان در دولت سیزدهم سبب شد این صنعت مشکلاتی که در سال‌های گذشته با آن مواجه بود را کاهش داده و حل کند.

به گزارش وزارت نیرو، مهم‌ترین موضوع در صنعت سیمان تأمین انرژی پایدار است، در همین زمینه وزارت نیرو به صنعتگران کمک کرد تا با ایجاد نیروگاه‌های خود تأمین بتوانند محدودیت‌های تأمین انرژی را رفع کنند. تأمین برق و انرژی مورد نیاز صنعت سیمان از سوی وزارت نیرو موجب کاهش اختلالات و افزایش ۱۲ درصدی تولید سیمان و به تبع آن رونق صادرات ۱۰.۵ میلیون تنی در ۹ ماه سال گذشته بود. در دولت سیزدهم صنعت سیمان که نقش مهمی در توسعه زیرساخت‌ها و آبادانی کشور دارد، توانسته است با استفاده از ظرفیت شرکت‌های دانش بنیان و جوانان مسیر جدیدی را در افزایش تولید و صادرات ایجاد کند.

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی گفت: هیچ کمبودی در ذخایر وجود ندارد و توزیع بنزین در سراسر کشور طبق روال عادی ادامه دارد. به گزارش وزارت نفت، جعفر سالاری‌نسب مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی با اشاره به ازدحام در بعضی جایگاه‌های عرضه سوخت پس از حمله‌های موشکی ایران به رژیم صهیونیستی در شامگاه شنبه (۲۶ فروردین‌ماه)، گفت: عرضه سوخت در جایگاه‌های سراسر کشور طبق روال عادی در حال انجام است و کمبودی در زمینه ذخایر و موجودی جایگاه‌ها وجود ندارد. وی با اشاره به افزایش مصرف بنزین از شامگاه شنبه تأکید کرد: کمبودی در زمینه تأمین و توزیع بنزین وجود ندارد و مردم در این باره نگرانی نداشته باشند.

◆

در سال گذشته رقم خورد:

افزایش ۱۳۵۹ کیلومتری خطوط انتقال و فوق توزیع برق کشور

بررسی‌ها نشان می‌دهد طول خطوط انتقال و فوق توزیع صنعت برق کشور در سال ۱۴۰۲ افزایش ۱۳۵۹ کیلومتری داشته است.

به گزارش وزارت نیرو، خطوط و پست‌های انتقال و توزیع برق یکی از بخش‌های بسیار مهم صنعت برق است که علاوه بر ایجاد امکان پاسخگویی به مشترکان شبکه سراسری، همچنین نقش مؤثری در افزایش پایداری شبکه ایفا می‌کند. برنامه‌ریزی و توسعه شبکه‌های انتقال فوق توزیع یکی از برنامه‌های مهم سالانه وزارت نیرو است که بررسی‌ها نشان می‌دهد در سال ۱۴۰۲ در این بخش اقدام‌های مهمی صورت گرفته است. مستند به گزارش شرکت مادرتخصصی توانیر در سال گذشته طول خطوط ۴۰۰ کیلوولت کشور افزایش ۲۴۵ کیلومتری داشت و به رقم ۲۲ هزار و ۶۴۶ کیلومتر رسید. همچنین در این سال طول خطوط ۲۳۰ کیلوولت نیز ۳۲۵ کیلومتر افزایش یافت و به رقم ۳۳ هزار و ۶۴۹ کیلومتر رسید تا جمع خطوط انتقال ۴۰۰ و ۲۳۰ کیلوولت با ۵۷۰ کیلومتر افزایش به ۵۶ هزار و ۲۹۵ کیلومتر برسد. این گزارش حاکی است در سال ۱۴۰۲ خطوط ۱۳۲ کیلوولت نیز ۳۳۱ کیلوولت افزایش یافت و به رقم ۲۵ هزار و ۴۰۰ کیلومتر رسید.

در این بخش همچنین خطوط ۶۳ و ۶۶ کیلوولت ۴۵۸ کیلومتر افزایش یافت تا کل خطوط صنعت برق کشور در این بخش به ۵۱ هزار و ۸۷۲ کیلومتر برسد.

جمع کل خطوط فوق توزیع کشور در سالی که گذشت ۱۳۵۹ کیلومتر افزایش یافت و این اتفاق سبب شد تا جمع کل خطوط و انتقال فوق توزیع کشور تا پایان سال ۱۴۰۲ به ۱۳۳ هزار و ۵۶۷ کیلومتر برسد.

افزایش تولید نفت ایران در خلیج فارس

یک مقام مسوول گفت: با انجام موفقیت‌آمیز پروژه فرازآوری چاه هندیجان ۹ که با استفاده از گاز حاصل از چاه هندیجان ۱۴ انجام شد، از اواخر اسفند ۱۴۰۲ هزاربشکه به تولید نفت این منطقه افزوده شد.

به گزارش شرکت نفت فلات قاره ایران، مسعود بیرانوند با بیان اینکه چاه هندیجان ۹ یکی از چاه‌های افقی حفاری‌شده در میدان هندیجان منطقه نفتی بهرگان است، اظهار کرد: این چاه از ابتدای راه‌اندازی در سال ۱۳۹۰ و با وجود انجام عملیات اسید کاری و فرازآوری با نیتروژن، تولید پایداری نداشته است و به‌دلیل افت فشار جریانی، چندبار چاه غیرعملیاتی می‌شد.

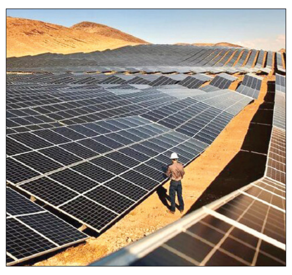
وی ادامه داد: با انجام آزمایش‌های درون‌چاهی مختلف مشخص شد علت تولید ناپایدار، پایین بودن شاخص بهره‌دهی چاه ناشی از پایین بودن نفوذپذیری سنگ مخزن است. با بررسی سناریوهای مختلف احیای چاه و شبیه‌سازی آن در نرم‌افزارهای تخصصی نفتی از سوی واحد مهندسی بهره‌برداری منطقه بهرگان، سرانجام احیای چاه با روش فرازآوری با گاز پیشنهادشد.

معاون مدیر منطقه نفتی بهرگان تأکید کرد: در این روش گاز مورد نیاز برای تزریق به فضای حلقوی هندیجان ۹ از طریق چاه هندیجان ۱۴ تأمین می‌شود. با پیشنهاد این روش پس از موفقیت‌آمیز بودن اجرای آزمایشی پروژه با نصب موقت لوله‌های «چکسون»، سرانجام نصب خط لوله ۲ اینچ از Kill Line چاه هندیجان ۱۴ به فضای حلقوی چاه هندیجان ۹ انجام شد و با نصب ادوات روسطحی لازم روی این خط از جمله شیر یک‌طرفه، شیر دروازه‌ای، چوک و فشارسنج، چاه هندیجان ۹ از اواخر اسفند ۱۴۰۲ با دبی تقریبی یک هزار بشکه در روز عملیاتی شد.

بیرانوند تصریح کرد: روش فرازآوری با گاز در مقایسه با سایر روش‌های فرازآوری مصنوعی از جمله پمپ الکتریکی درون‌چاهی و سرچاهی مقرون‌به‌صرفه است، همچنین وجود منبع پرفشار گاز از چاه هندیجان ۱۴ در فاصله کمتر از پنج متر از چاه هندیجان ۹ در سکوی نفتی WHP-۰۷ و نبود نیاز به ساخت واحد تقویت فشار، از دیگر مزایای استفاده از این روش به شمار می‌رود.

گفتنی است در برخی چاه‌ها با گذشت مدت زمانی از شروع تولید، به‌دلیل افت فشار مخزن و کاهش شاخص بهره‌دهی و در نتیجه کاهش توان تولید، انتقال نفت به سطح با دبی مطلوب به‌صورت طبیعی میسر نیست. در این شرایط، برای احیای چاه یا افزایش توان تولید، از روش‌های فرازآوری مصنوعی استفاده می‌شود.فرازآوری با گاز (Gas Lift) از روش‌های فرازآوری مصنوعی است که با هدف احیا و افزایش دبی بهینه در چاه‌های نفتی استفاده می‌شود. در این روش با تزریق گاز به نقاط مشخصی از ستون نفتی چاه، چگالی متوسط سیال کاهش می‌یابد و با کاهش فشار جریانی، چاه دوباره فعال می‌شود.

امکان تامین نیمی از مصرف برق خانگی با انرژی خورشیدی



مشاور مدیرعامل توانیر گفت: می‌توانیم در قالب یک برنامه میان‌مدت نیمی از مصرف برق بخش خانگی کشور را از طریق انرژی خورشیدی تامین کنیم و سالانه ۱۸ میلیاردمتر مکعب در مصرف گاز صرفه جویی کرد.

به گزارش وزارت نیرو، مجید فرمد با اشاره به اهمیت توسعه انرژی خورشیدی در کشور گفت: متوسط مصرف سالانه مشترکان خانگی در سال ۱۴۰۱ در کل کشور برابر با ۳۱۰۶ کیلوواتساعت بود که تنها ۸ استان فارس، کرمان، ایلام، کهگیلویه و بویراحمد، سیستان و بلوچستان، هرمزگان، خوزستان و بوشهر از متوسط ذکر شده مصرف بیشتری داشته‌اند و غالب استان‌های کشور (۲۳ استان) از این متوسط، برق کمتری مصرف کردند.وی افزود: تعداد مشترکان بخش خانگی در انتهای سال ۱۴۰۲ به بیش از ۳۲ میلیون مشترک رسید و طی ۵ سال آینده نیز این رقم به حدود ۳۶ میلیون مشترک خواهد رسید.فرمد با بیان ضرورت برنامه‌ریزی ویژه برای پاسخ به نیاز مصرف برق مشترکان بخش خانگی در سال‌های آینده گفت: یکی از راه‌های تأمین برق مورد نیاز مشترکان خانگی، استفاده از پنل خورشیدی است. یک پنل خورشیدی با ظرفیت یک کیلووات در اغلب نقاط جغرافیایی ایران سالانه می‌تواند ۱۵۰۰ کیلووات ساعت و به مدت ۲۰ سال، برق تولید کند. این میزان برق به طور متوسط برابر با نیمی از برق مصرفی مشترکان خانگی در کشور است.مشاور مدیرعامل توانیر افزود: در صورت تخصیص یک کیلووات پنل خورشیدی به ۳۶ میلیون مشترک خانگی در کشور، ظرفیت این نوع نیروگاه‌ها به ۳۶۰۰۰ مگاوات می‌رسد؛ با این روش می‌توان حداقل ۵۴ میلیارد کیلوواتساعت برق در سال تولید کرد.

فرمد در پاسخ به این پرسش که منابع مالی مورد نیاز این طرح از چه روش‌هایی قابل تأمین است، اظهار کرد: این طرح در یک بازه زمانی میان‌مدت به ۱۴،۴ میلیارد دلار اعتبار نیاز دارد که برای تحقق این میزان اعتبار می‌توان از منابع حاصل از سوخت صرفه‌جویی شده در اثر تولید برق توسط نیروگاه‌های خورشیدی استفاده کرد.وی ادامه داد: منابع حاصل از سوخت صرفه‌جویی شده در اثر تولید برق توسط نیروگاه‌های خورشیدی حتی اگر تماماً با نرخ گاز طبیعی هم در نظر گرفته شود (مثلاً ۲۰ سنت به ازای مترمکعب) و از بهای بالاتر سوخت مایع نیروگاه‌ها در فصل سرد سال نسبت به گاز طبیعی چشم‌پوشی شود، سالانه معادل ۳،۶ میلیارد دلار خواهد بود که می‌تواند سرمایه‌گذاری مورد نیاز برای احداث نیروگاه‌های خورشیدی خانگی را ظرف ۴ سال پوشش دهد.مشاور مدیرعامل توانیر گفت: دولت می‌تواند به اتکای این روش تأمین مالی نسبت به واگذاری تدریجی پنل خورشیدی به کلیه مشترکان برق (به میزان یک کیلووات به ازای هر مشترک) به صورت رایگان و یا با دریافت حداکثر ۲۰ درصد هزینه آن، اقدام کرده و در قبال این اقدام، مشترک مکلف شود نسبت به حفظ و نگهداری پنل خورشیدی در طی عمر مفید آن (حداقل ۲۰ سال) و تولید برق اقدام و از برق تولیدی پنل خورشیدی برای تأمین بخشی از برق مورد نیاز خود استفاده کند.

وی پیشنهاد داد: در صورتی که در انتهای هر سال، میزان برق تولیدی پنل خورشیدی نسبت به کل مصرف برق مشترک خانگی در آن سال بیشتر باشد، برق تولیدی مازاد در اولین صورت‌حساب برق مشترک در سال بعد با نرخ روز تابلوی سبز بورس انرژی، تسویه و در صورتی که برق تولیدی از حد متعارف تولید پنل خورشیدی با توجه به عمر باقیمانده آن کمتر باشد با همان نرخ در اولین صورت‌حساب برق مشترک در سال بعد با او تسویه شود.فرمد در مورد دیگر روش‌ها برای توسعه انرژی خورشیدی در بخش خانگی تاکید کرد: در صورتی که در ساخت‌وسازهای جدید، سازندگان بر اساس الزام قانونی، مکلف شوند که برای هر واحد مسکونی به میزان یک کیلووات نیروگاه خورشیدی در محل ساخت مسکن احداث کنند، سالانه به طور متوسط ۷۰۰ مگاوات به ظرفیت نیروگاه‌های خورشیدی اضافه خواهد شد.مشاور مدیرعامل توانیر همچنین به امکان استفاده از ظرفیت صنایع کشور برای توسعه انرژی خورشیدی اشاره و اضافه کرد: بخش صنعت که خواهان عدم محدودیت برق در دوره گرم سال است می‌تواند در راستای عمل به تکالیف ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان به جای احداث نیروگاه‌های خورشیدی بزرگ که اتصال آن به شبکه، مستلزم تقویت شبکه انتقال برق است نسبت به احداث یک کیلووات پنل خورشیدی برای هر مشترک خانگی اقدام کند و به ازای این اقدام به میزان مشابه از برنامه‌های مدیریت مصرف برق، مستثنی شود.

فرمد در مورد دیگر روش‌های ممکن برای توسعه انرژی خورشیدی در بخش خانگی گفت: علاوه بر روش‌های مورد اشاره، کارخانجات سازنده پنل خورشیدی در کشور نیز می‌توانند نسبت به واگذاری یک کیلووات پنل خورشیدی به مشترکان خانگی برق داوطلب در قالب فراخوان و فروش درازمدت اقساطی (مثلاً ظرف مدت ۵ سال) اقدام کنند و خریداران پنل خورشیدی نیز می‌توانند از محل فروش برق تولیدی به شبکه بر اساس تعرفه‌های مصوب، اقساط خود را ظرف مدت ۵ سال پرداخت کرده و برای عمر باقیمانده پنل خورشیدی (مثلاً ۱۵ سال) از درآمد فروش برق بهره‌مند شوند.وی در مورد مزایای این اقدام تصریح کرد: صرفه‌جویی سالانه ۱۸ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی یا معادل آن سوخت مایع در نیروگاه‌های حرارتی، گسترش فرهنگ تولید برق پاک بین آحاد مردم، توسعه ظرفیت کارخانجات داخلی تولید پنل خورشیدی، افزایش پایداری شبکه برق سراسری و رفع ناترازی از جمله مزایای توسعه انرژی‌های خورشیدی در بخش خانگی است.مشاور مدیرعامل توانیر تصریح کرد: باید در نظر داشت نصب پنل خورشیدی در مشاعات (پشت‌بام) مجتمع‌های مسکونی موجود با چالش‌هایی مانند لزوم اخذ موافقت محضری کلیه مالکان واحدهای مسکونی واقع در مجتمع با نصب پنل خورشیدی در مشاعات، وجود فضای کافی آفتاب‌گیر و حتی‌الامکان بدون سایه در مشاعات برای نصب پنل خورشیدی، لزوم اتصال سازه پنل خورشیدی به اسکلت ساختمان جهت مقاومت پنل در مقابل باد و طوفان و امکان سرقت پنل خورشیدی نصب شده بر روی پشت‌بام از طریق پشت‌بام‌های مجاور همراه است که لازم است در زمان اجرا به آن توجه شود.

---

۸۰۰ هزار مشترك بدمصرف به كنتور هوشمند برق مجهز می‌شوند

مدیرعامل شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق (توانیر) گفت: ۸۰۰هزار مشترک بد مصرف، ۹۰۰ هزار کیلوواتساعت و حتی بالاتر برق مصرف می‌کنند که به همین دلیل این مشترکان مجهز به کنتور هوشمند می‌شوند.

به گزارش توانیر، «مصطفی رجبی مشهدی» درباره نصب کنتور های هوشمند توسط مشترکان پرمصرف افزود: از میان حدود ۳۲ میلیون مشترک خانگی، نزدیک به ۸۰۰ هزار مشترک بیش از ۵.۲ برابر الگو برق مصرف می کنند مصارف آنان واقعاً نامتعارف است.

وی با بیان اینکه در مناطقی مانند تهران، اصفهان، شیراز، مشهد الگوی مصرف برق ۳۰۰ کیلوواتساعت است، خاطرنشان کرد: این در حالی است که ۸۰۰ هزار مشترک مذکور، ۹۰۰ هزار کیلوواتساعت و حتی بالاتر برق مصرف می کنند که به همین دلیل این مشترکان مجهز به کنتور هوشمند می‌شوند.

مدیرعامل توانیر ادامه‌داد: نصب کنتورهای هوشمند باعث خواهد شد که این مشترکان از میزان مصرف خود به‌صورت برخط مطلع شوند و برای کاهش آن برنامه‌ریزی کنند.

رجبی مشهدی گفت: در این شرایط و به دلیل مصرف بالا، برای این مشترکان استفاده از «برق سبز» یا تجدیدپذیر توجیه اقتصادی خواهد داشت، زیرا این گروه از مشترکان در ساختمان‌هایی بزرگ و با استطاعت مالی مناسب ساکن هستند که امکان نصب پنل‌های خورشیدی را دارند.

وی اضافه کرد: نصب پنل خورشیدی و تامین بخشی از برق مورد نیاز از طریق انرژی تجدیدپذیر باعث خواهد شد تا این مشترکان بخشی از مصرف برق خود را تامین و به پایداری برق سایر مشترکان نیز کمک کنند.

مدیرعامل توانیر درباره مصرف بالای برخی مشترکان تجاری و چگونگی رصد آنان، با بیان اینکه مشترکان تجاری پرمصرف مجهز به کنتور هوشمند هستند، گفت: با این حال مشترکان تجاری از صنوف مختلف تشکیل شده‌اند که تعیین الگو برای آنها مشکل است.

رجبی مشهدی اظهار داشت: به این منظور امسال برای نخستین بار طرح تشویقی مشترکان تجاری نیز به اجرا در خواهد آمد که پیش‌بینی شده است که این گروه درصورتی که مصارف خود را نسبت به دوره مشابه سال گذشته کاهش دهند، بر اساس دستورالعملی که در حال تدوین است مورد تشویق قرار گرفته و جوایز ارزنده به آنان اهدا شود.

وی افزود: همچنین امسال برنامه‌ریزی‌شده است که بتوان از برق تولیدی فروشگاه‌هایی که دارای مولد برق هستند استفاده و سوخت آنها تامین شود.

چرا شروع زمان تغییر ساعات کاری از ۱۵ خرداد تعیین شد؟

مدیرعامل توانیر درباره تغییر ساعات کاری از ۱۵ خرداد نیز گفت: در این طرح مبنا بر اساس افزایش دمای هوا و در نتیجه بالا رفتن مصرف برق بوده است.

رجبی مشهدی افزود: تعیین و تنظیم ساعات کار ادارات در اختیار هیات وزیران است، با اخذ موافقت دولت، ساعات کار ادارات در فاصله ۱۵ خرداد تا ۱۵ شهریور از ساعت ۶ صبح تا ۱۳ خواهد بود.

به گفته وی، این طرح در سال گذشته نیز اجرا شده بود که با تاکید رئیس‌جمهور درباره آغاز به کار متروها، مهدهای کودک و شناوری ابتدای صبح برای کارمندانی که فرزند خردسال داشتند، رضایت نسبی کارمندان و سایر بخش‌ها را بر اساس نظرسنجی‌های انجام شده، کسب کرد.

مدیرعامل توانیر گفت: باتوجه‌به خاموش‌شدن وسایل سرمایشی در ادارات، اجرای این طرح در سال گذشته موجب صرفه‌جویی ۸۵۰ مگاواتی در مصرف برق شد که معادل مصرف دو یا سه استان کشور بود.

رجبی مشهدی ادامه‌داد: بر اساس این مصوبه مقرر شده است که وسایل سرمایشی در ادارات واقع در اقلیم معتدل کشور، یک ساعت زودتر از خاتمه کار و در مناطق گرمسیر همزمان با پایان ساعت کار خاموش شود.

وی اظهار امیدواری کرد: اجرای این طرح موجب تامین برق پایدار برای همه مشترکان و اختصاص صرفه‌جویی حاصل از آن به بخش تولید شود.

سخنگوی صنعت برق، درباره چگونگی نظارت بر اجرای این طرح نیز با بیان این که امسال هدف‌گذاری انجام شده برای صرفه‌جویی از محل اجرای این طرح حدود یک‌هزار و ۵۰۰ مگاوات است، خاطرنشان کرد: تاکنون حدود ۸۰ درصد از ادارات به کنتور هوشمند مجهز شده‌اند و ادارات باقی‌مانده نیز تا شروع فصل پیک (اوج مصرف) به این نوع کنتورها مجهز خواهند شد.

رجبی مشهدی با اشاره به این که بر اساس مصوبه هیات وزیران ادارات باید در ساعات کاری مصارف خود را ۳۰ درصد و پس از پایان ساعات کاری ۶۰ درصد کاهش دهند، گفت: با نصب کنتورهای هوشمند مصرف برق، ادارات کنترل‌پذیر می‌شود و درصورتی که میزان صرفه‌جویی تعیین شده در مصوبه توسط ادارات رعایت نشود، شرکت‌های توزیع می‌توانند این موضوع را رصد، پیگیری و کنترل کنند.

مدیریت بارش‌های اخیر پرشدن کامل برخی سدها را رقم زد

یک مقام مسوول گفت: اطلاع‌رسانی به موقع و استفاده از ظرفیت مشارکت دستگاه‌های اجرایی را از عوامل مؤثر در مدیریت بارندگی‌های اخیر و کاهش حداکثری خسارات سیلاب بدون تلفات انسانی دانست.

به گزارش شرکت مدیریت منابع آب ایران، سیف‌الله آقابیگی مدیرکل مدیریت بحران و پدافند غیرعامل شرکت مدیریت منابع آب با تشریح اقدامات پیشگیرانه وزارت نیرو به منظور مدیریت بارش‌ها و جلوگیری از خسارت سیلاب اظهار داشت: مدیریت خوب و اقدامات پیشگیرانه مجموعه وزارت نیرو در ستاد و استان‌ها موجب شد در بارش‌های اخیر، بخش زیادی از ظرفیت منابع آبی سدهای کشور آبگیری شود.

وی با اشاره به تقدیر وزیر نیرو در عملکرد شرکت مدیریت منابع آب در بخش ستادی و استانی در مدیریت سیلاب‌های رخ داده در روزهای پایانی سال گذشته و نخستین روزهای سال جدید و ذخیره مناسب بارش‌ها در سدهای کشور بیان داشت: بارش‌ها در بازه زمانی مذکور در قالب دو جبهه قابل توجه در پهنه گسترده‌ای از مناطق کشور رخ داد که علاوه بر استان سیستان و بلوچستان، استان‌های دیگری نیز با نسبت‌های مختلف مشمول دریافت رحمت الهی شدند.

تحقق پایداری تأمین آب در برخی مناطق کشور

آقابیگی افزود: استان‌های کرمان، بوشهر، یزد، خراسان جنوبی، خراسان رضوی، سمنان، اصفهان، به ویژه استان خوزستان، استان‌های شمال و شمال غرب کشور، استان‌هایی بودند که بارش‌های بیشتری دریافت کردند به طوری که در استان‌های چهارمحال و بختیاری، کهگیلویه و بویراحمد و لرستان میزان بارش‌ها به بیش از ۲۳۰ میلیمتر افزایش پیدا کرد و شاهد یک جریان بسیار پیوسته و غیرخسارت آفرین در مناطق مختلف کشور بودیم.

مدیرکل مدیریت بحران و پدافند غیرعامل شرکت مدیریت منابع آب اضافه کرد: بر همین اساس، تعداد قابل توجهی از مخازن سدهای کشور به حداکثر پرشدگی رسید و در برخی استان‌ها همچون کهگیلویه و بویراحمد، ایلام، کرمانشاه و کردستان شاهد سرریز سدها بودیم.

وی خاطرنشان کرد: این ورود قابل توجه آب به مخازن سدهای کشور به پایداری تأمین آب برای مصارف مختلف در فصول گرم پیش رو، به مسئولان برای تأمین نیازهای مردم اطمینان بیشتری می‌دهد.

سد دز و حوضه چرخه کارون؛ بالاترین حجم سیلاب‌های ثبت شده

آقابیگی با اشاره به حجم سیلاب‌های ثبت شده در بارش‌های نوروزی اظهار داشت: بالاترین حجم سیلابی که در این دو سامانه بارشی رخ داد، در ورودی سد دز در استان خوزستان با ۳ هزار مترمکعب در ثانیه رخ داد.

وی با بیان اینکه ورودی سدهای حوضه چرخه کارون ورودی، بالای ۱۵۰۰ مترمکعب در ثانیه بوده است، گفت: در استان کهگیلویه و بویراحمد نیز ورودی بیش از ۱۱۰۰ مترمکعب در ثانیه بوده است که موجب پر شدن کامل ظرفیت سد کوثر شده است.

مدیرکل مدیریت بحران و پدافند غیرعامل شرکت مدیریت منابع آب با اشاره به تأثیر دو سامانه بارشی اخیر در کشت محصولات کشاورزی نیز عنوان کرد: این بارش‌ها در آبیاری کشت‌های دیم که نیاز به آب تکمیلی داشت و همچنین کشت‌های آبی که در غیاب بارندگی، آب مورد نیاز آن باید از مخازن سدهای تأمین می‌شد، مؤثر بود و موجب شد که برای چندین نوبت آبیاری، آب در سدها ذخیره شود تا در ادامه فصل بهار و حتی تابستان، ضریب بهتری برای تأمین آب داشته باشیم.

آقابیگی، اقدامات وزارت نیرو به ویژه شرکت مدیریت منابع آب در بخش ستادی و شرکت‌های آب منطقه‌ای را متمرکز بر اقدامات پیشگیرانه خواند و اذعان کرد: پیش‌رهاسازی‌هایی که با هدف مدیریت حجم مناسب آب در مخازن سدها برای کنترل سیلاب صورت گرفت، اطلاع‌رسانی‌های به موقع به جوامع هدف و همچنین استفاده از ظرفیت مشارکت دستگاه‌های اجرایی ذیربط و مسئول در مدیریت سیلاب، موجب شد که علی‌رغم ترددهای قابل توجه نوروزی و کثرت گردشگران و مسافران، خوشبختانه با کاهش جدی خسارت و البته عبور از بحران سیل بدون هیچ‌گونه تلفات انسانی روبه‌رو بودیم.

وی خاطرنشان کرد: قصد و اراده مجموعه وزارت نیرو در مدیریت سیلاب، رسیدن به مرحله‌ای از اقدامات پیشگیرانه است که از تلفات انسانی جلوگیری شده و میزان خسارت به زیرساخت‌ها و اراضی مردم نیز به حداقل ممکن کاهش پیدا کند که این مهم، مستلزم استمرار همکاری متقابل همه دستگاه‌ها است.

رهاسازی‌های هدفمند، اکوسیستم‌های آبی را احیا کرد

آقابیگی با اشاره به استحصال خوب بارش‌ها در مخازن سدهای کشور نیز گفت: جانمایی مخازن سدها در مناطقی است که منابع آب پایدار و شیرین در رودخانه‌های بالادستی در جریان است.

وی افزود: مدیریت مخازن سدها از ابتدای سال آبی ۱۴۰۲ ۱۴۰۳ به منظور جمع‌آوری قطره قطره نزولات جوی با هدف کمک به تأمین مصارف مختلف با اولویت تأمین آب شرب، صنعت و کشاورزی و همچنین تأمین نیازهای زیست محیطی صورت گرفته است.

مدیرکل مدیریت بحران و پدافند غیرعامل شرکت مدیریت منابع آب خاطرنشان کرد: در بارندگی‌های اخیر با رهاسازی هدفمند وزارت نیرو به منظور مدیریت نزولات جوی و آب‌های شیرین، اکوسیستم‌های آبی مناطق مختلف کشور اعم از تالاب‌ها، استخرها و به ویژه دریاچه ارومیه آبگیری مناسبی داشت.

مدیرکنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی خبر داد

۶ درصد از ظرفیت خالی تولید فعال شد

مدیر کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به اینکه ظرفیت خالی پتروشیمی‌ها از ۲۷ درصد در سال ۱۴۰۰ به ۲۱ درصد در سال ۱۴۰۲ کاهش یافته است، گفت: با جدیت در حال برطرف کردن موانع تولید با همکاری یکپارچه همه هلدینگ‌ها و شرکت‌های پتروشیمی و شرکت‌های ملی نفت، گاز و پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی هستیم.

به گزارش شرکت ملی صنایع پتروشیمی، بیژن چگنی با تأکید بر عزم صنعت پتروشیمی ایران برای جهش تولید و رشد صادرات محصولات مختلف پلیمری و شیمیایی در سال ۱۴۰۳ اظهار کرد: اقدام‌ها و راهبردهای مختلفی برای تحقق این موضوع از سوی شرکت ملی صنایع پتروشیمی اجرایی خواهد شد.

وی با بیان اینکه شرکت ملی صنایع پتروشیمی برای تحقق شعار سال ۱۴۰۳ با عنوان «جهش تولید با مشارکت مردم»، تشکیل کارگروه‌های جهش تولید در سه سطح صنعت پتروشیمی، هلدینگ‌ها و شرکت‌های پتروشیمی را برنامه‌ریزی کرده است، افزود: به این منظور باید از همه ظرفیت‌های موجود برای رشد تولید در صنعت پتروشیمی استفاده کنیم.

مدیر کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: صنعت پتروشیمی در سال ۱۴۰۲ با افزایش هفت درصدی تولید در تحقق رشد تولید کشور نقش بسزایی ایفا کرد. پتروشیمی‌های مهر، آریاساسول و کاویان در منطقه عسلویه، پتروشیمی‌های غدیر، مارون و فن‌آوران در منطقه ماهشهر و پتروشیمی‌های اصفهان، کربن ایران و میاندوآب در دیگر مناطق پیشتاز تولید بودند.

چگنی با اشاره به اینکه ظرفیت خالی پتروشیمی‌ها در سال ۱۴۰۰، ۲۷ درصد، در سال ۱۴۰۱ حدود ۲۴ درصد و پارسال ۲۱ درصد بوده است، تصریح کرد: با جدیت در حال برطرف کردن موانع تولید با همکاری یکپارچه همه هلدینگ‌ها و شرکت‌های پتروشیمی، همچنین شرکت‌های ملی نفت، گاز و پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی هستیم.

وی تأکید کرد: یکی از عواملی که سبب تسهیل در حمل‌ونقل و صادرات پایدار خواهد شد، تشکیل کنسرسیوم‌های حمل‌ونقل است که پتروشیمی‌های زاگرس و کاوه در این زمینه تجربه‌های موفقی داشته‌اند.

مدیر کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی به سوآپ برق از سوی پتروشیمی‌ها اشاره کرد و گفت: شرکت‌های پتروشیمی به‌طور میانگین ۲۰۴ مگاوات ساعت برق از طریق شبکه سراسری دریافت می‌کنند و برق مازاد تولیدی برای تداوم تولید از سوی یوتیلیتی‌های صنعت پتروشیمی با شبکه سراسری سوآپ می‌شود.

چگنی اظهار کرد: مجتمع‌های تابع هلدینگ باختر ۱۰۵ مگاوات ساعت ظرفیت تولید برق ایجاد کرده‌اند و در تأمین برق مستقل شده‌اند و حدود ۱۰۰ مگاوات ساعت دیگر نیز در مراحل مطالعاتی و عقد قرارداد دارند.

«امروز» در مورد برنامه ریزی های زیرساختی دولت در سال پیش رو گزارش می دهد

تامین برق پایدار صنایع با مشارکت مردم

ادامه از صفحه یک

در این نشست که با طرح مسائل مبتلابه تولیدکنندگان برق همراه بود، تقی‌زاده رییس سندیکای تولیدکنندگان برق به بیان مسائل و مشکلات این حوزه پرداخت و از مدیرعامل توانیر درخواست کرد تا در صورت امکان سقفی برای معاملات در بورس انرژی در نظر گرفته نشود و نیروگاهها محدودیتی برای فعالیت در بازارهای موازی نداشته‌باشند.

امکان تامین نیمی از مصرف برق خانگی با انرژی خورشیدی

مشاور مدیرعامل شرکت تولید، انتقال و توزیع برق ایران (توانیر) گفت: امکان تامین نیمی از مصرف برق بخش خانگی کشور از طریق انرژی خورشیدی در قالب یک برنامه میان‌مدت وجود دارد.

«مجید فرمد» با اشاره به اهمیت توسعه انرژی خورشیدی در کشور افزود: متوسط مصرف سالیانه مشترکان خانگی در سال ۱۴۰۱ در کل کشور برابر با سه‌هزار و ۱۰۶ کیلوواتساعت بود که فقط هشت استان فارس، کرمان، ایلام، کهگیلویه و بویراحمد، سیستان و بلوچستان، هرمزگان، خوزستان و بوشهر از متوسط ذکر شده مصرف بیشتری داشته‌اند و غالب استان‌های کشور (۲۳ استان) از این متوسط، برق کمتری مصرف کردند. وی ادامه‌داد: تعداد مشترکان بخش خانگی در انتهای سال ۱۴۰۲ به بیش از ۳۲ میلیون مشترک رسید و در پنج سال آینده نیز این رقم به حدود ۳۶ میلیون مشترک خواهدرسید.

مشاور مدیرعامل توانیر با بیان ضرورت برنامه‌ریزی ویژه برای پاسخ به نیاز مصرف برق مشترکان بخش خانگی در سال‌های آینده، خاطرنشان کرد: یکی از راه‌های تامین برق مورد نیاز مشترکان خانگی، استفاده از پنل‌های خورشیدی است.

فرمد گفت: یک پنل خورشیدی با ظرفیت یک کیلووات، در اغلب نقاط جغرافیایی ایران سالیانه می‌تواند یک‌هزار و ۵۰۰ کیلوواتساعت و به مدت ۲۰ سال، برق تولید کند که این میزان برق به طور متوسط برابر با نیمی از برق مصرفی مشترکان خانگی در کشور است.وی با اشاره به اینکه در صورت تخصیص یک کیلووات پنل خورشیدی به ۳۶ میلیون مشترک خانگی در کشور، ظرفیت این نوع نیروگاه‌ها به ۳۶ هزار مگاوات می‌رسد، گفت: با این روش می‌توان دست‌کم ۵۴ میلیارد کیلوواتساعت برق در سال تولید کرد.

مشاور مدیرعامل توانیر درباره اینکه منابع مالی مورد نیاز این طرح از چه روش‌هایی قابل تامین است، ادامه‌داد: این طرح در یک بازه زمانی میان‌مدت به ۱۴.۴ میلیارد دلار اعتبار نیاز دارد که برای تحقق این میزان اعتبار می‌توان از منابع حاصل از سوخت صرفه‌جویی شده در اثر تولید برق توسط نیروگاه‌های خورشیدی استفاده کرد.

وی ادامه‌داد: منابع حاصل از سوخت صرفه‌جویی شده در اثر تولید برق توسط نیروگاه‌های خورشیدی، حتی اگر تماماً با نرخ گاز طبیعی هم در نظر گرفته شود (به‌طور مثال ۲۰ سنت به‌ازای مترمکعب) و از بهای بالاتر سوخت مایع نیروگاه‌ها در فصل سرد سال نسبت به گاز طبیعی چشم‌پوشی شود، سالیانه معادل ۳۶ میلیارد دلار خواهد بود که می‌تواند سرمایه‌گذاری مورد نیاز برای احداث نیروگاه‌های خورشیدی خانگی را در مدت چهار سال پوشش دهد.

مشاور مدیرعامل توانیر گفت: دولت می‌تواند به اتکای این روش تامین مالی نسبت به واگذاری تدریجی پنل خورشیدی به همه مشترکان برق (به میزان یک کیلووات به‌ازای هر مشترک) به‌صورت رایگان یا با دریافت حداکثر ۲۰ درصد هزینه آن، اقدام کرده و در قبال این اقدام، مشترک مکلف شود نسبت به حفظ و نگهداری پنل خورشیدی در طی عمر مفید آن (حداقل ۲۰ سال) و تولید برق اقدام و از برق تولیدی پنل خورشیدی برای تامین بخشی از برق مورد نیاز خود استفاده کند.

وی پیشنهادداد: در صورتی که در انتهای هر سال، میزان برق تولیدی پنل خورشیدی نسبت به کل مصرف برق مشترک خانگی در آن سال بیشتر باشد، برق تولیدی مازاد در نخستین صورت‌حساب برق مشترک در سال بعد با نرخ روز تابلوی سبز بورس انرژی، تسویه و در صورتی که برق تولیدی از حد متعارف تولید پنل خورشیدی باتوجه‌به عمر باقی‌مانده آن کمتر باشد با همان نرخ در اولین صورت‌حساب برق مشترک در سال بعد با او تسویه شود.