اخبار

معاون شرکت ملی حفاری ایران خبر داد:

حفر و تکمیل ۱۱ حلقه چاه نفت و گاز در فروردین ماه

شرکت ملی حفاری ایران از اتمام عملیات حفر و تکمیل ۱۱ حلقه چاه نفت و گاز در فروردین ماه سال جاری در مناطق نفتخیز کشور خبر داد.

مسعود افشار، معاون مدیرعامل شرکت در عملیات حفاری، از اتمام عملیات حفر و تکمیل ۱۱ حلقه چاه نفت و گاز در فروردین ماه سال جاری در مناطق نفتخیز کشور خبرداد و اظهار کرد: از این چاه‌ها یک حلقه توسعه‌ای، یک حلقه اکتشافی و ۹ حلقه تکمیلی و به متراژ ۷ هزار و ۶۲۱ متر بوده است. بنابر اعلام شرکت ملی حفاری ایران، وی افزود: از شمار چاه‌های پیش‌گفته ۱۰ حلقه در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب و یک حلقه در اجرای پروژه‌های مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران تکمیل و در اختیار کارفرماها قرار گرفت.

یک عضو کمیسیون عمران مجلس:

اگر در مصرف آب صرفه‌جویی نشود در تابستان با بحران مواجه خواهیم شد

یک عضو کمیسیون عمران مجلس شورای اسلامی با اشاره به وضعیت منابع آبی موجود در کشور و میزان بارش ها در فصل بهار، تاکید کرد که برای پیشگیری از بحران در فصل گرما صرفه جویی و مدیریت صحیح مصرف باید در اولویت مردم و مسئولان قرار گیرد.

غلامرضا شریعتی با اشاره به کاهش منابع آبی کشور و ضرورت صرفه جویی در مصرف، بیان کرد: متاسفانه در سال جاری نیز در فصل بهار بارش چندانی نداریم و سبب ایجاد نگرانی در بین مسئولان حوزه آب و برق کشور شده است. اگر تمهیدات لازم اندیشیده نشود و صرفه جویی در دستور کار قرار نگیرد، در فصل گرما به شدت دچار مشکل خواهیم شد.

وی در ادامه اظهار کرد: با توجه به وضعیت منابع آبی کشور باید بهینه ترین مصرف را با مدیریت صحیح از منابع آبی داشته باشم. صرفه جویی هم به مردم و هم به مسئولان باز می گردد. باید برنامه ای از سوی مسئولان امر تدوین شود تا شاهد صرفه جویی در مصرف باشیم. نکته حائز اهمیت این است که در حالی که در داخل سرزمین خود با مشکل تامین آب مواجه هستیم، هم از شمال و هم از جنوب در مجاورت دریا قرار داریم.

نماینده مردم بهشهر در مجلس شورای اسلامی، تصریح کرد: مانند تمام کشورهایی که با مشکلات آبی مواجه هستند باید از منابع آبی موجود در دریاها استفاده بهینه را داشته باشیم. یک ایرادی که از گذشته به دولت ها وارد است این بوده که ما در شمال کشور منابع آبی خوبی داریم اما در طول سالیان گذشته برای استفاده از این منابع سرمایه گذاری مناسب صورت نگرفته است.

مهار آب در شمال کشور می‌تواند بخشی از کمبودها را جبران کند

این عضو کمیسیون عمران تاکید کرد: مهار آب در شمال کشور می تواند بخشی از کمبود منابع آبی را جبران کرده و دل نگرانی مردم را جبران کند. میانگین نرخ مهار آب در کشور ۵۰ درصد بوده که متاسفانه در استان های شمالی حدود ۱۰ درصد است. ما منابع آبی خوبی در شمال کشور داریم که با احداث سد می توانیم بخشی از کمبود ها را جبران کنیم.

شریعتی در پایان افزود: این انتقاد به دولتمردان وارد است که چرا در جاهایی که آب موجود است برای مهار و یا جمع آوری آن سرمایه گذاری نمی کنند. خیلی از استان های کشور امروز دچار کمبود جدی آب هستند. در وهله اول صرفه جویی در مصرف و در وهله دوم اعمال سیاست های صحیح مدیریتی دو اقدام حائز اهمیت است که باید با جدیت دنبال شود.

یک مقام مسوول:

تعرفه برق مشترکان تحت پوشش نهادهای حمایتی با کاهش مصرف تا ۵۰ درصد الگو، رایگان می‌شود

مدیرکل دفتر مدیریت مصرف و خدمات مشترکان شرکت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران گفت: مشترکان تحت پوشش سازمان‌های حمایتی مثل کمیته امداد و بهزیستی در صورت کاهش مصرف برق تا ۵۰ درصد الگوی مصرف استان محل اقامت خود، مشمول تعرفه رایگان برق خواهند شد.

«عبدالامیر یاقوتی» افزود: البته الگوی مصرف متناسب با دوران گرم یا سرد و نیز اقلیم هر استان تعیین‌شده است.

وی ادامه داد: مقرر بود کمیته امداد امام خمینی (ره) و سازمان بهزیستی اطلاعات مربوط به مشترکان تحت پوشش خود برای استفاده آن‌ها از تعرفه برق رایگان را به توانیر ارسال کنند که این اطلاعات ناقص ارسال‌شده بود و شناسایی مشترکان به‌راحتی ممکن نبود.

مدیرکل هوشمند سازی و فناوری نوین شرکت توانیر گفت: تلاش بر این است که با شناسایی این مشترکان و صحت سنجی اطلاعات ارسالی اقدام لازم برای بهره‌مندی افراد شناسایی‌شده از برق رایگان صورت گیرد.

یاقوتی ادامه داد: سازمان بهزیستی اطلاعات مربوط به ۴۵۰ هزار مشترک را در قالب یک سی دی به شرکت توانیر ارسال کرده است که ۷۰ تا ۸۰ هزار مورد از این اطلاعات قابل شناسایی نیست. وی افزود: از بهمن ماه ۱۴۰۰ آئین‌نامه مربوط به اعمال تعرفه رایگان ابلاغ‌شده که تاکنون اطلاعات ۸۰۰ هزار مشترک دریافت شده است.

مدیرکل دفتر مدیریت مصرف و خدمات مشترکین شرکت توانیر گفت: الگوی مصرف در مناطق عادی در ماه‌های غیر گرم ۲۰۰ کیلووات ساعت و در ماه‌های گرم ۳۰۰ کیلووات ساعت است و در استان‌های گرمسیر یک در ماه‌های گرم ۳ هزار کیلووات ساعت، گرمسیر ۲, ۲۰۰۰ کیلووات ساعت، گرمسیر سه، ۵۰۰ کیلووات ساعت است.

به گزارش ایرنا، پیش‌تر مصطفی رجبی مشهدی سخنگوی صنعت برق درباره تغییرات قبض‌های برق که بر اساس بند «ی» تبصره ۸ قانون بودجه سال ۱۴۰۰ از ابتدای بهمن‌ماه سال گذشته اجرایی شد، اعلام کرده بود که بر اساس این تغییر مشترکانی که مصرف آن‌ها کمتر از الگوی تعریف‌شده برق مصرف کنند از تعرفه یارانه‌ای برق برخوردار خواهند بود و تعرفه مشترکانی که بیش از الگو مصرف داشته باشند به‌صورت پلکانی افزایش خواهد یافت.

وی ادامه داد: به‌عبارتی‌دیگر مشترکانی که بیش‌تر از الگو مصرف کنند، متناسب با این افزایش از یارانه آن‌ها کاسته خواهد شد. همچنین درصورتی‌که مصرف مشترکانی که تحت پوشش کمیته امداد یا بهزیستی هستند کمتر از نصف الگوی تعیین‌شده باشد تعرفه آن‌ها رایگان خواهد بود.

احتمال از سرگیری واردات بنزین با ادامه روند مصرف

چندی پیش وزیر نفت درباره نزدیک شدن مصرف روزانه بنزین به ظرفیت پالایش کشور هشدار داد؛ موضوعی که شائبه واردات بنزین را بار دیگر مطرح کرد.

شیوع ویروس کرونا از دو سال گذشته تاکنون به تغییر رفتار در بازار مصرف منجر شده و با نوسانات ایجادشده بازار سوخت را نیز متحول کرده است. بر این اساس در ایران، فرصت صادرات فرآورده‌هایی مانند بنزین با توجه به سرریز شدن مخازن و انبارهای اقسام فرآورده‌ها و نفت خام از نگهداری این فرآورده، به سمت بازارهای صادراتی ایجاد و شرایط برای ارزآوری در این بخش مهیا شد.

سوخت سالانه ۱۵۰ میلیارد دلار

اما رفته رفته، عقربه مصرف نه‌تنها دوباره به زمان پیش از کرونا بازگشت، تا جایی که اکنون دامنه سوزاندن بنزین در باک خودروها به ۱۲۰ میلیون لیتر نیز رسیده است، موضوعی که می‌تواند گمانه‌زنی برای واردات بنزین را شدیدتر کند. جواد اوجی - وزیر نفت ضمن هشدار نسبت به این مساله، اعلام کرد: صنعت نفت پارسال در مجموع ۴۳ میلیارد دلار درآمد داشته است، اگر مصرف سوخت کشور را در بخش‌های مختلف نصف کنیم، می‌توان سالانه ۱۵۰ میلیارد دلار به دولت تحویل داد.

به گفته وی، روزانه ۹۲ میلیون لیتر سوخت مایع در کشور مصرف می‌شود که در صورت اجرای طرح‌های بهینه‌سازی مصرف سوخت می‌تواند درآمد خوبی از محل صادرات این محصولات نصیب کشور شود.

برنامه‌ای برای واردات بنزین نداریم

با این وجود اما جلیل سالاری - معاون وزیر نفت - در اسفندماه سال گذشته با صراحت آن را رد کرد و به ایسنا گفت: موضوعی در مورد بنزین نوروزی مطرح نشده است و هیچ برنامه ای برای واردات بنزین نیز وجود ندارد.

وی درباره ظرفیت صادراتی ایران با توجه به بحران سوخت اروپا گفت: هم‌اکنون ظرفیت‌هایی در بحث صادرات فرآورده ایجاد شده، اما تمرکز ما در این بحث بر تأمین نیاز داخل کشور و ذخیره‌سازی مطمئن به‌ویژه در فصول سرد سال است.

جلوگیری از واردات ۸ میلیارد دلاری بنزین با توسعه سی. ان. جی

در این میان اما راهکارهایی نیز برای جبران این مساله وجود دارد، آن‌طور که اردشیر دادرس - رئیس هیات مدیره انجمن صنفی سی. ان. جی - کشور اعلام کرده اکنون قیمت هر لیتر بنزین بالای ۹۰ سنت است و اگر ۳۶۵ روز سال را در نظر بگیریم، رقم واردات بنزین با حذف سی. ان. جی از سبد سوخت کشور معادل ۸ میلیارد دلار در سال خواهد بود. در حالی که اگر تنها ۱۰ درصد از این میزان برای حمایت از صنعت سی. ان. جی در نظر گرفته شود، علاوه بر جلوگیری از واردات بنزین می‌توان سهم سی. ان. جی را از ۲۵ میلیون متر مکعب در روز به ۴۰ میلیون متر مکعب افزایش داد.

وی با بیان اینکه با توجه به اینکه جابه‌جایی ۱۰۰ میلیون لیتر بنزین در کشور حدود ۴ میلیون لیتر گازوئیل نیاز دارد، در این بخش نیز صرفه‌جویی اتفاق خواهد افتاد، اظهار کرد: توسعه سی. ان. جی در کشور نیاز به احیا دارد. در این زمینه باید خودروسازان، کارگاه‌های تبدیل، کمپرسورسازان، سازندگان کیت، سازندگان مخزن، احداث کنندگان جایگاه، بهره‌برداران، نگهداشت و تعمیرات، بازرسی و معاینه فنی آزمایشگاه‌های تخصصی و خدمات پس از فروش مورد توجه قرار گیرد.

کارشناسان چه می‌گویند؟

عبدالرضا امینی - مدیر سابق پروژه کارت هوشمند سوخت - نیز درباره احتمال واردات بنزین، به ایسنا گفت: مصرف بنزین در سالها و ماه‌های اخیر مخصوصا بعد از فروکش کردن بیماری کووید ۱۹ روند افزایشی چشمگیری داشته اما قطعا در کوتاه مدت واردکننده بنزین نخواهیم شد. در شرایط کنونی و در چند سال اخیر ایران در حوزه بنزین خودکفا شده است، محصولات پالایشگاه بندرعباس و پایشگاه میعانات گازی خلیج فارس به چرخه تولید اضافه شده و مقداری هم صادر می‌شود و به نظر نمی‌رسد در کوتاه مدت واردکننده بنزین شویم.

وی با اشاره به لزوم صرفه‌جویی مصرف سوخت از سوی مردم، گفت: در چند سال اخیر پالایشگاه جدیدی ساخته نشده است و عملا ساخت پالایشگاه‌های جدید جزو سیاست دولت‌های گذشته نبوده و غیر از دو پالایشگاه، پالایشگاه‌های قدیمی نیز بازسازی و بهینه‌سازی نشده‌اند و اگر به همین روال پیش برویم، در درازمدت قطعا با این روند افزایشی مصرف، واردکننده بنزین نیز خواهیم شد و حتی بنزین تولیدی کیفیت جهانی نخواهد داشت و این مساله به معنای افزایش آلودگی هواست.

این کارشناس ارشد حوزه انرژی افزود: در بازه زمانی اجرای پروژه ملی کارت هوشمند سوخت منتهی به سال ۱۳۸۶، میزان تولید روزانه حدود ۴۳ میلیون لیتر بود و مصرف روزانه بنزین به مراتب بالاتر از میزان تولید کشور بود که با اجرا و راه‌اندازی پروژه ملی کارت هوشمند سوخت، وزارت نفت توانست با سهمیه‌بندی بصورت کاملا هوشمند مصرف بنزین را با تولید هماهنگ کند و در آن زمان ما پیش‌بینی می‌کردیم که در بازه زمانی سال‌های ۱۳۹۳ تا ۱۳۹۵ میزان مصرف به بالای ۱۲۰ میلیون لیتر در روز برسد که چنین هم شد اما خوشبختانه تولید بنزین هم در آن سالها افزایش نسبی پیدا کرده بود و مصرف بنزین در طول دو سال اخیر به بالای ۱۳۵ میلیون لیتر در روز هم افزایش پیدا کرد.

امینی با بیان اینکه افزایش تعداد خودروی شخصی و افزایش سفرها مخصوصا بعد از کاهش بیماری کرونا و عدم توسعه ناوگان حمل و نقل عمومی عاملی بر افزایش مصرف بنزین است، تاکید کرد: در شرایط کنونی تنها چیزی که به نظر می‌رسد ارزان ماندن بنزین است و البته افزایش قیمت بنزین و سایر مشتقات نفتی به این راحتی نیست چون مشتقات نفتی یک کالای کاملا سیاسی و زنجیره‌ای است و افزایش آن بر بقیه کالاها از جمله رفت و آمد اثر زیادی خواهد گذاشت.

وی افزود: اخیرا مشاهده شده که اشخاصی ادعا و اظهار می‌کنند که قیمت هر لیتر بنزین در خارج از ایران حدود یک دلار است اما به بیان اینکه در آن کشورها حداقل دستمزد ۳۰۰۰ دلار است خودداری می‌کنند؛ در واقع قیمت هر لیتر بنزین به نسبت حقوق ماهانه می‌شود یک دلار به ۳۰۰۰ دلار، هر چند باید این مساله را با سبد هزینه خانوارها سنجید، با این حال شاید البته نه بطور قطع و یقین قیمت پایه بنزین عاملی بر افزایش مصرف بی رویه آن شده است.

این کارشناس ارشد حوزه انرژی با بیان اینکه با توجه به شروع فصل گرما احتمال افزایش مصرف بنزین وجود دارد ولی در مجموع احتمال واردات بنزین تصور نمی‌شود اما می‌تواند از میزان حجم صادرات کاسته شود، گفت: عرضه و تقاضا باید به شکلی توسط دولت با ایجاد زیرساخت‌های اساسی و بنیادی مانند توسعه حمل و نقل عمومی مدیریت شود و مردم نیز باید بتوانند در این حوزه نقش موثر ایفا کنند.

ایران چقدر و با چه ارزشی بنزین صادر می‌کند؟

به استناد گزارش‌های رسمی، ایران در سال گذشته روزانه حدود ۵.۳ میلیون لیتر صادرات بنزین داشته که متوسط ارزش آن در هر لیتر ۳۸ سنت یعنی لیتری حدود ۹۵۰۰ هزار تومان بوده است. مدتی است که با هشدارهای وزارت نفت در مورد وضعیت بنزین و نزدیک شدن مصرف روزانه آن به ظرفیت پالایش کشور، شائبه واردات بنزین مطرح است. به این بهانه جریان صادرات این کالا در تجارت خارجی مورد بررسی قرار گرفت.

سید روح اله لطیفی-سخنگوی گمرک ایران- در این‌باره گفت که ایران در سال ۱۴۰۰ حدود یک میلیارد و ۹۳۴ میلیون و ۳۶۹ هزار و ۵۶۷ کیلو صادرات بنزین داشته است که ارزش آن به ۷۳۲ میلیون و ۶۶ هزار و ۶۳۸ دلار می‌رسد.

بر این اساس می‌توان گفت که ایران در سال گذشته روزانه حدود ۵.۳ میلیون لیتر صادرات بنزین داشته است. همچنین اگر ارزش صادرات بنزین مورد محاسبه قرار گیرد با توجه به مجموع صادرات بیش از ۱.۹ میلیارد دلاری و ارزش بالغ بر ۷۳۲ میلیون دلاری آن ارزش هر لیتر به حدود ۳۸ سنت بوده است. در این شرایط با در نظر گرفتن متوسط نرخ ۲۵ هزار تومانی دلار در سال گذشته، برای متوسط ۳۸ سنت، تقریبا متوسط ارزش هر لیتر بنزین صادراتی ایران حدود ۹۵۰۰ هزار تومان بوده است.

قیمت برق مشترکان صنعتی پرمصرف افزایش یافت

سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس، از افزایش قیمت برق مشترکان صنعتی پرمصرف تا تکلیف وزارت صمت برای تولید ۱۰ هزار مگاوات برق در جریان تصویب مواد ۳ و ۴ طرح توسعه و مانع‌زدایی از صنعت برق کشور خبر داد. مصطفی نخعی با اشاره به تصویب ماده ۳ و ۴ «طرح توسعه و مانع‌زدایی از صنعت برق کشور» در صحن علنی مجلس به اهداف این طرح، گفت: در ادامه بررسی موادی از «طرح توسعه و مانع‌زدایی از صنعت برق کشور» ماده ۳ این طرح به تصویب رسید که براساس آن مقرر شد؛ بهای برق صنایع پرمصرف افزایش پیدا کند البته این مهم در قانون بودجه سنواتی سال‌های ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱ ذکر شده است اما با تصویب قانون فوق، دائمی خواهد شد این در حالی است که اختلاف نرخ بسیاری میان قیمت برق تمام شده و برق تحویلی به صنایع وجود دارد، این اختلاف قیمت بالا سبب بدهی دولت به وزارت نیرو و سازمان توانیر تا سقف ۸۵ هزار میلیارد تومان شده و این مسئله توقف «طرح‌های توسعه‌ای صنعت برق در کشور» را به دنبال دشته است. نماینده مردم نهبندان و سربیشه در مجلس شورای اسلامی ادامه داد: مصرف بالای صنایع پرمصرف سبب شده در طول سال‌های گذشته به‌ویژه سال ۱۴۰۰ با کسری برق مواجه شدیم تا جایی که در زمان پیک با ۱۳ هزار مگاوات ناترازی میان تولید و مصرف برق مواجه شدیم، بنابراین افزایش قیمت برق مشترکان صنعتی پرمصرف می‌تواند به کاهش این ناترازی کمک کند.

سخنگوی صنعت برق؛

در تابستان جدول خاموشی نخواهیم داشت

سخنگوی صنعت برق گفت: تمام تلاش وزارت نیرو بر این است که مشکلات احداث نیروگاه‌ها را در کوتاه مدت برطرف کند تا در زمان مقرر و در تابستان سال جاری در مدار تولید قرار گیرند و از این طریق بتوانیم برق بیشتری برای مشترکان در سال جاری تامین کنیم.

مصطفی رجبی مشهدی سخنگوی صنعت برق درباره صحبت‌های اخیر معاون اول رییس جمهوری و همکاری وزارت نیرو با بانک‌های عامل در توسعه زیرساخت نیروگاه‌های برق به منظور پیشگیری از قطعی برق در دوران اوج مصرف فصل گرما گفت: اگرچه احداث نیروگاه امری زمان‌بر است اما تلاش ما این است تا نیروگاه‌هایی را قبلا در برنامه بوده و یا جدیدا در برنامه قرار گرفته‌اند، با اقداماتی برای قرار گرفتن در مدار تولید برق تسریع ببخشیم.

وی افزود: از جمله اقدامات ما در این راستا احداث یک واحد ۱۸۳ مگاواتی در سمنان است که توسط بخش صنعت انجام می‌شود و برای اولین بار یک رکورد کوتاه مدت‌تری را به ثبت می‌رساند و البته این موضوع را باید در نظر گرفت که زیرساخت آن فراهم بوده و ما از سازنده نیروگاه درخواست کرده‌ایم که اقداماتی را برای تامین تجهیزات و همچنین نصب و اجرا انجام بدهد تا زودتر در مدار تولید قرار بگیرد.

سخنگوی صنعت برق با بیان اینکه برای سال جاری تا پیش از آغاز دوران اوج مصرف تا ۶ هزار مگاوات افزایش ظرفیت از طریق احداث نیروگاه‌های جدید یا ارتقای نیروگاه‌های موجود برنامه‌ریزی کرده بودیم، توضیح داد: خوشبختانه تا به امروز اقدامات مناسبی انجام گرفته و ان شا الله نیروگاه‌ها بر اساس برنامه زمان‌بندی شده در مدار قرار خواهند گرفت و تلاش وزارت نیرو بر این است تا مشکلاتی را که بر سر احداث این نیروگاه‌ها وجود دارد برطرف کند تا در زمان مقرر در تابستان در مدار تولید باشند و بتوانیم برق بیشتری در سال جاری تامین کنیم.

وی در پاسخ به این سوال که از برنامه‌های در نظر گرفته شده چه اندازه را قابل تحقق می‌دانید؟ عنوان کرد: از ۶ هزار مگاوات، ۴۲۰۰ مگاوات را برای نیروگاه‌های حرارتی در نظر گرفته‌ایم و ۱۱۱۳ مگاوات به ارتقای نیروگاه‌های موجود مربوط می‌شود که به چهار روش از جمله سیستم‌های خنک کننده هوای ورودی و یا ارتقای واحد نیروگاهی انجام می‌شود؛ همچنین ۵۰۰ مگاوات هم به نیروگاه‌های تجدیدپذیر مربوط و جمع آنها ۶ هزار مگاوات می‌شود.

رجبی مشهدی در پاسخ به این سوال آیا این ۶ هزار مگاوات تا پیش از آغاز اوج مصرف برق قابل تحقق است، توضیح داد: ما تا قبل از اوج مصرف بخشی از این ظرفیت را آماده خواهیم کرد اما در دوره تابستان کل این ظرفیت را آماده سازی خواهیم کرد.

وی درباره جلوگیری از خاموشی‌های احتمالی تابستان با توجه به ظرفیت‌های اشاره شده گفت: ما با یک ناترازی بیش از ۱۰ هزار مگاواتی روبرو هستیم که سال گذشته این عدد حدود ۱۵ هزار مگاوات بود و بخشی از آن را توانسته‌ایم با احداث نیروگاه‌های جدید جبران کنیم و بخشی را هم از طریق تولید برق در نیروگاه‌های برق‌آبی جبران کرده‌ایم.

سخنگوی صنعت برق ادامه داد: این در شرایطی است که ذخایر آب ما نسبت به سال گذشته حدود ۸.۵ درصد کمتر است اما تلاش بر این است تا بتوانیم برق بیشتری از نیروگاه‌های برق‌آبی بگیریم که تاکنون هم به خوبی عمل شده ولی قطعا نیازمند آن است که مشترکان پرمصرف خانگی در ساعت‌های اوج مصرف همکاری کنند و به هر حال برنامه‌ریزی وزارت نیرو بر این مبناست که هیچ خاموشی خانگی نداشته و قطعا در این صورت جدولی هم برای کمبود تولید منتشر نخواهد شد.

وی با درخواست از شهروندان پرمصرف عنوان کرد: در اینجا از کسانی که مصرف برق آنها بیش از ۲۰ تا ۵۰ برابر مشترکان متعارف است درخواست می‌کنیم که مصرف را به حدود الگوی مصرف برسانند و یا بخشی از برق خود را از طریق نیروگاه‌های خورشیدی تامین کنند و در عین حال از بهینه سازی مصرف استقبال کنند تا مشکلی در این باره نداشته باشیم. اراده وزارت نیرو بر این است که امسال ان شا الله با همکاری همه مشترکان و برنامه‌های تدارک دیده شده از سمت وزارتخانه بدون خاموشی بگذارنیم.

مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران در پاسخ به این سوال که آیا عدم خاموشی مشترکان خانگی به معنای قطعی برق صنایع تولیدی است؟ تصریح کرد: ما دو برنامه برای صنایع داریم؛ یکی آنکه از تعطیلاتی که معمولا سالیانه برای بروز رسانی تجهیزات دارند، آن را منطبق با زمان اوج مصرف کنیم که هم برای این مساله تشویقی در نظر گرفته‌ایم و هم می‌توانیم از نظام جابجایی بار استفاده کنیم به این مفهوم که صنایع ساعات اوج مصرف را کاهش بدهند و آن را به ساعت‌هایی موکول کنند که ما امکان تامین آن را داریم.

وی با تاکید بر اینکه این بدان معنا نیست که برق صنایع قطع شود و این تعاملی دو طرفه است که ما بتوانیم به صنایع انرژی مورد نیاز را تحویل بدهیم، افزود: در چنین شرایطی امکان تامین برق سایر مشترکان هم فراهم خواهد شد.

سخنگوی صنعت برق با بیان اینکه حدود ۲۷ هزار مگاوات بار سرمایشی و دستگاه‌های خنک کننده در تابستان است، تاکید کرد: این بار در بخش‌های مختلف برای تابستان به کار گرفته می‌شود که حدود ۴۰ درصد مصرف برق ایران و حدود مصرف ۵ کشور همسایه است که اگر قرار به تامین آن باشد، بدون همکاری مشترکان کاری بسیار سخت خواهد بود.

رجبی مشهدی در پاسخ به این سوال که وضعیت صادرات برق در تابستان چطور خواهد بود؟ توضیح داد: صادرات برق مطابق قراردادهایی که ما داریم، در حال تامین است ولی در حال حاضر میزان واردات کشور به گونه‌ای تنظیم شده که بتوانیم واردات بیشتری نسبت به صادرات داشته باشیم تا تامین برق را در ساعت‌های اوج مصرف انجام دهیم.

وی درباره جریمه خاموشی ادارات و سازمان‌ها در فصل تابستان عنوان کرد: یکی از اقدامات ویژه برای کاهش مصرف مربوط به بخش اداری است و بر این اساس مصوبه‌ای را از هیات وزیران درخواست کرده‌ایم که در صورت تصویب اجرایی خواهد شد تا استانداران اختیارات اجرایی برای شروع به کار ادارات داشته باشند چرا که اگر که ساعات اداری قدری زودتر آغاز و به پایان برسد، این به ساعت اوج مصرف کمک خواهد کرد.

مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق با بیان اینکه میزان مصرف ادارات را با سلسله اقداماتی به ۵۰ درصد مصرف متعارف می‌رسانیم، گفت: این مساله هم در دستور کار قرار دارد و ما در سال جاری علاوه بر سیستم‌هایی که از قبل برای پایش داشتیم، پیش‌بینی کرده‌ایم که کنتورهای هوشمند هم امکان رویت لحظه‌ای را فراهم کنند و در صورتی که ادارات مطابق قاعده رعایت نکنند حتما قطع برق آنها در دستور کار خواهد بود البته با توجه به آموزش‌هایی که داده می‌شود به نظر می‌رسد دستگاه‌ها رعایت کنند و علاوه بر آن اگر مولد برقی در اختیار دارند، در ساعات اوج مصرف آن را به کار بگیرند تا بخشی از مصرف برق ادارات از این طریق تامین شود.

رجبی مشهدی در پاسخ به این سوال که طی یک سال گذشته استفاده از این انرژی‌های تجدیدپذیر چه اندازه توسعه یافته است؟ گفت: برنامه مفصلی برای توسعه تجدیدپذیرها در دولت سیزدهم برای احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه کلید خورده و تقریبا ۸۸۰ مگاوات ظرفیت منصوب نیروگاه‌های تجدیدپذیر ماست و همکاران ما در ساپکو توانسته‌اند مجوز آن را برای استفاده از ماده ۱۲ که همان صرفه جویی سوخت است دریافت کنند تا پس از بهره‌برداری از نیروگاه هزینه‌های سرمایه‌گذاری از محل صرفه جویی سوخت جبران یا تامین شود که استقبال خیلی خوبی هم از آن شده است.

سخنگوی صنعت برق در پایان خاطرنشان کرد: در نظر داریم تا این رویکرد را در نیروگاه‌های برق‌آبی هم به کار بگیریم و قطعا نیروگاه‌های تجدیدپذیر شتاب توسعه بسیار خوبی خواهد گرفت و تا پایان تابستان ۱۴۰۱ حدود ۴۰۰ مگاوات به ظرفیت فعلی افزوده خواهد شد.

اخبار

با هم‌افزایی شرکت‌های ملی حفاری و مناطق نفت‌خیز جنوب

تکمیل چاه شماره ۲۲ اهواز ۱۱ روز زودتر از برنامه محقق شد

هم‌افزایی و همیاری میان متخصصان شرکت ملی حفاری ایران و شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به اجرای زودتر از موعد عملیات تعمیر و تکمیل چاه شماره ۲۲ در میدان نفتی اهواز با به‌کارگیری دستگاه حفاری ۵۲ فتح منجر شد.

به گزارش شرکت ملی حفاری ایران، کمیل بابایی، رئیس دستگاه ۵۲ فتح، درباره اجرای زودتر از موعد عملیات تعمیر و تکمیل چاه شماره ۲۲ در میدان نفتی اهواز گفت: مدت تعمیر این چاه که در حوزه فعالیت شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون است، از سوی کارفرما ۴۵ روز پیش‌بینی شده بود که با تلاش مؤثر و مستمر کارکنان دکل و دیگر بخش‌های عملیاتی، پشتیبانی فنی و خدمات در مدت ۳۴ روز انجام شد و چاه در چرخه تولید قرار گرفت.

وی توضیح داد: در جریان تکمیل این چاه که با رعایت نکات ایمنی و تخصصی انجام شد، تجهیزات سرچاهی تعویض و ضمن بررسی چاه از نظر بهره‌برداری، آستری و مشبک‌کاری، شست‌وشوی سطح تا انتها انجام و نسبت به تعویض رشته تکمیلی به میزان ۲ هزار و ۷۰۰ متر اقدام و چاه با فشار و دبی مناسب تولیدی شد.

رئیس دستگاه ۵۲ اظهار کرد: دکل سنگین حفاری ۵۲ فتح از شمار دکل‌های در سرپرستی مدیریت عملیات حفاری خشکی ۳ است که در اسفندماه سال ۱۳۷۸ به ناوگان شرکت ملی حفاری ایران پیوست و تاکنون حفاری و تکمیل ۶۹ حلقه چاه نفت و گاز به متراژ بیش از ۶۵ هزار متر را در کارنامه دارد.

شرط اقساطی شدن نصب کنتورهای هوشمند برق

مدیرکل هوشمندسازی و فناوری‌های نوین توانیر گفت: اقساطی شدن نصب کنتورهای هوشمند برق، فقط برای تعویض کنتورهای قدیمی امکان پذیر است.

هادی مدقق گفت: از سال گذشته هر متقاضی جدیدی که مشترک برق شده، نصب کنتور هوشمند نیز برای آن صورت گرفته و آن چه که اعلام شد مشترکان می‌توانند به صورت اقساطی کنتور هوشمند دریافت کنند، مربوط به تعویض کنتور است؛ یعنی، کنتورهای الکترومکانیکی و قدیمی دارند و تمایل به هوشمندسازی دارند که امکان ثبت درخواست آن‌ها در سامانه برق من فراهم شده است.

به گفته او، امکان قانونی پرداخت اقساطی هزینه هوشمندسازی این گروه از مشترکان، طبق قانون بودجه سال ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱ وجود دارد؛ یعنی هر مشترکی که شرکت‌های توزیع، تعویض کنتورهای برق آن‌ها را انجام می‌دهند، می‌تواند به صورت تقسیطی، طی بازه زمانی حداکثر ۲۴ ماهه هزینه نصب کنتور را پرداخت کند؛ اما مشترکی که توانایی بیشتری داشته باشد، قاعدتا بازه زمانی کمتری برای او در نظر گرفته می‌شود.

مدیرکل هوشمندسازی و فناوری‌های نوین توانیر همچنین تاکید کرد که اگر شرکت‌های برق برای اقساطی شدن تعویض کنتور با مشترکی همکاری نکردند، می‌تواند از طریق اپلیکیشن برق من، شماره ۱۲۱ و نهایتاً بخش بازرسی، با شرکت توانیر ارتباط بگیرد و موضوع را منتقل کند؛ اما چون قانون است، اصولاً همه شرکت‌ها قانون را رعایت می‌کند.

طبق گفته‌های این مقام مسئول، هوشمندسازی صنعت برق در بخش مشترکان با نصب کنتورهای هوشمند از مشترکان بزرگ شروع شده که اکنون بیش از ۵۰ درصد مصرف کشور، از طریق همین کنتورها رؤیت پذیر شده و در مدیریت بار تاثیر دارد؛ بالغ بر ۷۰۰ هزار کنتور هوشمند در بخش‌های صنعت، کشاورزی، مشترکان عمومی و اداری، دستگاه‌های اجرایی، تجاری بزرگ و خانگی پرمصرف نصب شده است. طبق برنامه شرکت توانیر، نصب کنتور هوشمند برای مشترکان سه فاز تمامی این انواع تعرفه‌ها، امسال کامل می‌شود و همزمان، نصب کنتورهای هوشمند برای مشترکان کوچکتر تک فاز خانگی و تجاری هم پیش خواهد رفت؛ اما چون بیش از ۳۰ میلیون مشترک خانگی و حدود ۴ میلیون مشترک تجاری داریم که زمان و منابع بیشتری نیاز دارد، برنامه این بخش، ۳ ساله است.

از مجموع ۳۷ میلیون مشترک برق، ۳۰ میلیون مشترک خانگی، پنج میلیون مشترک تجاری، یک میلیون و ۲۰۰ هزار مشترک عمومی اداری، ۴۰۰ هزار مشترک بخش صنعتی و ۴۰۰ هزار مشترک در بخش کشاورزی هستند که همگی باید تا سه سال آینده، مجهز به کنتورهای هوشمند شوند.

نسل اول کنتورهای برق، الکترومکانیکی بوده که بعدها با کنتورهای دیجیتال جایگزین شده‌اند و حالا، کنتروهای هوشمند، نسل سوم این کنتورها محسوب می‌شوند.

در بند «د» از تبصره ۱۵ قانون بودجه سال ۱۴۰۰ آمده است: «به منظور اصلاح الگوی مصرف برق و گاز، دولت مکلف است از طریق شرکت‌های ذی‌ربط نسبت به نصب شمارشگر (کنتور)های هوشمند ساخت داخل برای مشترکان برق و گاز با اولویت مشترکان پرمصرف اقدام کند و هزینه مربوط را به صورت اقساطی از مشترکان دریافت نماید». این بند در قانون بودجه ۱۴۰۱ می‌گوید، نصب کنتورهای هوشمند برای واحدهای جدید الاحداث هم می‌تواند اقساطی باشد!

قیمت گاز در اروپا افزایش یافت

قیمت گاز طبیعی در اروپا همزمان با محدود شدن جریان گاز خط لوله به این منطقه و پیش بینی هوای خنک‌تر در دو هفته آینده، افزایش یافت.

قیمت پایه معاملات گاز اروپا روز دوشنبه حداکثر ۴.۵ درصد افزایش یافت. سفارش برای گاز روسیه که از اوکراین ترانزیت می‌شود، بالاتر از سطح روز یکشنبه بود اما همچنان پایین‌تر از سطحی است که اوایل آوریل مشاهده شد. عرضه از سوی نروژ قرار است افزایش پیدا کند اما به دلیل کارهای تعمیراتی، حدود ۱۰ درصد پایین میانگین ماه گذشته ماند. شرکت گازپروم روز دوشنبه اعلام کرد ارسال گاز طبیعی به اروپا از طریق اوکراین مطابق با درخواست مشتریان اروپایی انجام می‌شود. درخواستها برای ۲۵ آوریل به ۶۸.۴ میلیون متر رسید که بالاتر از ۵۱.۷ میلیون متر مکعب در ۲۴ آوریل بود. بازار همچنین با تشدید ریسک اختلالات عرضه به دلیل تحریمهای جدید علیه روسیه بر سر حمله به اوکراین روبروست و وکلای اتحادیه اروپا می گویند تقاضای مسکو برای پرداخت گاز به روبل، تحریمها را نقض می کند. ولادیمیر پوتین، رئیس جمهور روسیه هشدار داد در صورت محقق نشدن شرایطی که خواستار آن شده است، عرضه گاز به مشتریان اروپایی ممکن است قطع شود. نایب رئیس کمیسیون اروپا به ت