

برنامه دولت برای مواجهه با سومین خشکسالی متوالی چیست؟

اجرای برنامه‌های سخت‌افزاری و نرم‌افزاری وزارت نیرو شامل توسعه زیرساخت، پاداش صرفه‌جویی و قطع آب مشترکان پر مصرف در کنار صرفه‌جویی مردم در مصرف آب می‌تواند زمینه گذر موفق از سومین پاییز خشک در کشور را فراهم کند.
آمار بارش در روزهای اخیر به شدت روند نگران کننده‌ای را طی کرده است. متوسط بارش کشور در مهر ۱۴۰۱ به عدد ۲٫۱ میلیمتر رسید، در حالی که میزان بارش پارسال در این بازه زمانی ۳۶٫۶ میلی‌متر بود، متوسط بلند مدت بارندگی در ۵۵ سال گذشته طی مهر ماه عدد ۷٫۱ میلی متر برای کشور است.
به عبارت دیگر در مهر ماه کشور از دریافت بارش حدود ۸٫۲۴ میلیارد متر مکعب آب ناشی از نزولات جوی محروم شده است. اوضاع زمانی بغرنج‌تر می‌شود که بدانیم، طی دو سال آبی گذشته نیز اوضاع بارش با متوسط بلند مدت فاصله چشم‌گیری داشته و به عبارت دیگر سومین پاییز خشک را در کشور از سر می‌گذرانیم.
در همین راستا، اتانیک جعفری، مدیر عامل شرکت آب و فاضلاب کشور در گفت‌وگو با فارس در تشریح رویکرد سخت‌افزاری وزارت نیرو به منظور تامین بدون مشکل آب شرب گفت: پس از مشخص شدن نقشه راه شرکت مهندسی آب و فاضلاب، همه پروژه‌های لازم در قالب پروژه‌های مدیریت مصرف، پروژه‌های اضطراری، پروژه‌های ویژه و پروژه‌های بلند مدت به منظور، تامین پایدار آب شرب بهداشتی برای هر شهر تعیین شده و هم اکنون این پروژه‌ها در دست اجرا قرار گرفته و به صورت سلسله‌وار افتتاح می‌شود.

وی در پاسخ به سوالی مبنی بر شرایط آبی کشور بیان کرد: جهش در توسعه زیرساخت‌های این حوزه مطابق برنامه تعریف شده در کنار کمک مردم با ابزارهایی نظیر استفاده بهینه می‌تواند در بلند مدت تامین آب شرب بهداشتی را تضمین کند.

مدیرعامل شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور با اشاره به سایر پروژه‌های مدنظر دولت به منظور ارتقای شاخص‌های آبرسانی، گفت: علاوه بر برنامه‌های تعیین شده برای شهرها، ارتقای شاخص‌های تامین آب شرب بهداشتی در روستاهای کشور در قالب برنامه‌ای تحت عنوان جهاد آبرسانی در دستور کار است که تا پایان دولت سیزدهم دسترسی به آب شرب پایدار و بهداشتی را برای مردم به ۹۵ درصد می‌رساند.

پاداش صرفه‌جویی بهترین بخش برنامه نرم‌افزاری وزارت نیرو

علاوه بر راهکارهای سخت‌افزاری، راهکارهای نرم‌افزاری به منظور صرفه‌جویی در آب توسط مردم در دستور کار قرار گرفته است. در این راستا اصلی‌ترین برنامه وضع شده در این حوزه، سیاست پاداش مصرف است. در همین راستا، اخیر وزیر نیرو در مصاحبه‌ای اعلام کرد: هر مشترک خانگی که در مصرف آب صرفه جویی کند، و مصرف خود را به زیر الگوی تعیین شده برساند به ازای هر متر مکعب صرفه‌جویی ۵ برابر هزینه فروش آب را پاداش صرفه‌جویی می‌گیرد.
وزیر نیرو در تشریح جزئیات رقم پاداش صرفه‌جویی تاکید کرد: هر متر مکعب آب ۶۰۰ تومان قیمت دارد که ۵ برابر این عدد معادل ۳۰۰۰ تومان است که به عنوان پاداش مصرف تعیین شده است.

محرابیان اضافه کرد: معنی این پاداش مصرف این است که هر مشترک خانگی با اندک صرفه جویی مشمول قیوض برق رایگان می‌شود و همچنین با صرفه‌جویی بیشتر از صنعت آب بستانکار خواهد شد.

علاوه بر سیاست پاداش صرفه‌جویی، استفاده از راهکارهای نظیر، فرهنگ‌سازی در بخش راهکارهای صرفه‌جویی آب و قطع آب مشترکان بسیار پر مصرف برای ساعتی از شبانه‌روز در دستور کار است.

رکن گذر از بحران آب صرفه‌جویی مردم است
فازع از برنامه‌های طراحی شده توسط وزارت نیرو، رکن گذر از شرایط به وجود آمده در بخش آب، همراهی و صرفه‌جویی مردم به حساب می‌آید. بر اساس آمار اخذ شده از شرکت آب و فاضلاب کشور در سال ۱۳۹۹، ۸۱۷۷ متر مکعب در بخش ماشین‌آلات کشاورزی، ۹۴۳ متر مکعب در ماشین‌های ظرفشویی، ۹۴۳ متر مکعب با نرخ جریان ۱۱۳۴ لیتر در دقیقه به مدت ۱۰ دقیقه در دوش حمام، ۳۸۹۸ متر مکعب در فلاش تانک، ۱۶۴۳ متر مکعب در نظر گرفتن شیرآلات گرید C استاندارد ملی ایران، و ۲۰۱ متر مکعب در کولر آبی آب مصرف می‌کنند.بر این مبنا در دستور کار قرار دادن راهکارهایی ساده می‌تواند زمینه کاهش مصرف آب در بخش خانگی را برای مشترکان مهیا کرده و از سوی دیگر زمینه بهره‌بردن مشترکان از پاداش کم مصرفی را مهیا کند.عوامل زیادی بر رفتار مصرف آب اثر دارد که برخی از آنها به نگرش مشترکان و برخی دیگر به تجهیزات و شیرهای مورد استفاده در منازل برمی‌گردد که در این زمینه راهکارهایی مانند نصب ابزار کاهنده و استفاده از شیرهای اهرمی و هوشمند می‌شوند که توسط نهایی آب از سوی مشترکان اثر گذار باشد.

نقش تمویض تجهیزات و تغییر رفتار در کاهش مصرف آب

همان‌گونه که اشاره شد یکی از آب‌زترین بخش‌های مصرف خانگی، استحمام است. شیرهای این بخش بسته به تکنولوژی به کار رفته در آنها به شیرهای دومحوره، اهرمی و چشمنی تقسیم می‌شوند که توسط شلنگ یا عملکرد به سردوش ثابت یا متحرک متصل است.
بر این اساس، تنها با نصب یک سردوش ثابت یا متحرک باخروجی استاندارد و توصیه‌شده در مبحت ۱۶ مقررات ملی ساختمان ۲۰ لیتر آب خروجی در دوش به ۹ لیتر در دقیقه کاهش می‌یابد و جمعا میزان مصرف آب، برابر با ۹۰ لیتر می‌شود. یعنی زمینه ۵۰ درصد کاهش در بخش استحمام یک نفر مهیا می‌شود.



رکورد خرید نفت چین از ایران، ونزوئلا و روسیه

آمارهای گمرک چین نشان داد، خرید نفت چین در ماه گذشته میلادی از مالزی که اغلب محل انتقال نفت ایران، ونزوئلا و روسیه است ۲ برابر شده و به رکورد جدید ۴٫۰۵ میلیون تن رسیده است.به گزارش اقتصادسراسرآمد از رویترز، آمارهای گمرک چین نشان داد که واردات از مالزی که در ۲ سال گذشته اغلب به عنوان نقطه انتقال برای نفت هابی با مبدا ایران و ونزوئلا و اخیرا روسیه در نظر گرفته می‌شود، بیش از ۲ برابر شده و به رکورد جدید ۴٫۰۵ میلیون تن رسیده است که رکورد قبلی برابر با ۳٫۳۷ میلیون تن در ماه آگوست را شکسته است.به نوشته این گزارش، اما هیچ رقم رسمی برای واردات نفت ایران و ونزوئلا ثبت نشده است.از آنجایی که پالایشگاه‌های مستقل چین سوخت روسی را با قیمت پایین‌تر خریداری کردند، یکن در ماه سپتامبر نسبت به مدت مشابه سال گذشته ۲۲ درصد بیشتر از روسیه نفت وارد کرده است و مشکو با اندکی فاصله بعد از عربستان در جایگاه دومین تامین‌کننده نفت چین قرار گرفته است.بر اساس آمارهای اداره کل گمرک چین که امروز منتشر شد، عرضه نفت روسیه به چین، شامل نفت انتقالی از طریق خط لوله سیبری شرقی قیانوس آرام و محموله‌های دریایی از بنادر اروپایی و شرق دور این کشور، در مجموع ۷٫۴۶ میلیون تن است.

چشم‌انداز مبهم برای احداث خط لوله نفتی نکا-جاسک

دو چالش و دوراهکار برای سوآپ نفت روسیه



به عزیت اقتصادی برای احداث خط لوله نکا-جاسک، در طرف روسی و ایرانی ایجاد شده است. اما اجرای این طرح که ذیل کردیدر شمال-جنوب تعریف می‌شود نیازمند افق بلندمدتی است که در شرایط آشفته تحریم ایران و روسیه و عدم وجود چشم‌انداز نسبت به آینده، قابلیت اجرا ندارد.

محمدعلی خطیبی، مدیر اسبق امور بین‌الملل شرکت ملی نفت با اشاره به تجربه تلاش گذشته برای ترانزیت نفت از شمال به جنوب ایران گفت: یک ایده این بود که ما نفت روسیه و مابقی همسایگان شمالی را به جنوب ایران ترانزیت کنیم. زمانی طرح خط لوله نکا به جاسک مطرح بود ولی در حوزه جذب سرمایه‌گذاری برای احداث به مشکل خورد و متوقف شد. ترانزیت نفت همسایگان شمالی دیگر وابسته به تحریم بودن یا نبودن ایران نیست.

شاید اگر روزی توقف روابط اقتصادی روسیه و اروپا قطعی شده و هند به خریدار پایدار نفت روسیه تبدیل

حاشیه خزر را انجام می‌داد که قرارداد سوآپ نفت قزاقستان در سال‌های ۱۳۸۰ تا ۱۳۸۹ از جمله آن بود، در این قرارداد، شرکت ویتول روزانه ۱۳۵ هزار بشکه نفت قزاقستان را خریداری کرده و در شمال به ایران تحویل میداد و سپس نفت ایران را از جنوب برای صادرات تحویل می‌گرفت. مابه‌ازای این سوآپ، ایران شبکه‌ای ۱.۵ دلار به عنوان حق سوآپ دریافت می‌کرد.

دو چالش و دو راهکار برای سوآپ نفت روسیه

حال پس از جنگ اوکراین، مقصد یک میلیون بشکه از نفت روسیه از اروپا به هند تغییر کرده است که می‌تواند به جای طی مسیر طولانی از دریای سیاه و بالتیک با سوآپ با نفت ایران به بازار هند سوآپ و صادرات شود. در این طرح، هزینه ترانزیت روسیه کاهش می‌یابد، همچنین ایران نیز با دریافت حق سوآپ و کاهش هزینه ترانزیت نفت خود از جنوب به شمال سود می‌برد؛ یکی بازی برد-بردا اما این ایده از وجهت برای طرفین چالش‌هایی دارد. چالش ایران

در احتمال تصاحب بازارش در هند توسط روسیه خلاصه می‌شود که می‌تواند با انعقاد قراردادهای کوتاه‌مدت یکساله این مشکل را رفع کرد.بدین ترتیب در صورت احیای پرجام و تعلیق تحریم‌ها، نفت ایران دوباره می‌تواند به بازارا هند برگردد و قرارداد سوآپ نفت روسیه با تمدید نمی‌شود و با شرط نایم‌دان سمت بازار ایران در هند تمدید می‌شود. چالش طرف روسی نیز تحریم بودن نفت ایران است خلاصه می‌شود که می‌تواند با ایجاد قراردادهای الکساندر نواک معاون نخست‌وزیر روسیه اعلام کرد که امیدوار است در گام نخست قرارداد سوآپ ۵ میلیون تن نفت روسیه با ایران تا پایان ۲۰۲۲ امضا شود. جواد اوجی وزیر نفت نیز با استقبال از این پیشنهاد، عنوان کرد، زیرساخت سوآپ ۱۰ میلیون تن نفت در ایران وجود دارد.

در گذشته نیز ایران با استفاده از موقعیت جغرافیایی ممتاز خود، سوآپ نفت (و نه ترانزیت) از کشورهای

عضو کمیسیون اصل نود مجلس

انرژی‌های تجدیدپذیر بهترین راهکار جبران ناترازی گاز



عضو کمیسیون اصل نود مجلس با اشاره به دلایل افزایش ناترازی در تولید و مصرف گاز کشور از جمله اسراف و اتلاف منابع، گفت: با توجه به هزینه سنگین سرمایه‌گذاری برای کاهش فشار مخازن گاز، استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر می‌تواند بهترین راهکار جبران این ناترازی باشد که در برنامه هفتم به آن خواهیم پرداخت. به گزارش اقتصادسراسر، سیدمصطفی آقامیرسلیم در خصوص راهکارهای رفع ناترازی انرژی به ویژه گاز در کشور اشاره کرد و گفت: در سال ۱۳۷۱ اجلاس محیط زیست در برزیل برگزار شد و ایران هم در این اجلاس شرکت کرد، در این اجلاس از کشورهای خواسته شد تا سوخت سبز استفاده کنند و برای اینکه جو عمومی کره زمین از تعادل خارج نشود، سوخت خود را از منابع دیگر به گاز طبیعی تبدیل کنند. عضو کمیسیون اصل نود مجلس شورای اسلامی، افزود: ما در ایران چون مجهز به منابع گاز طبیعی هستیم این تصمیم را به اجرا گذاشتیم و از سال ۱۳۷۱ اجرا کردیم به طوری که در آن زمان مقدار مصرف سوخت ما، سوخت مایع بود و سوخت جامد استفاده نمی‌کردیم و سوخت مایع سوخت ما بود و یعنی حدود ۲۰ درصد از گاز طبیعی استفاده می‌کردیم. میرسلیم همچنین یادآور شد: در حال حاضر فشار مخازن گاز ما افتاده است و اگر سرمایه‌گذاری جهت جبران صورت نگیرد، ناترازی افزایش می‌یابد. در این زمینه با باید سرمایه‌گذاری کنیم که به سرمایه‌گذاری هفگفت نیاز دارد یعنی نزدیک ۸۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری برای کاهش ناترازی نیاز است. این مقدار مبلغ کمی نیست و نمی‌شود به بودجه برای تامین این منابع فشار آورد زیرا راه حلی که باید به آن توجه شود اینکه به سراغ منابع دیگر انرژی برویم. همانطور که ما تصمیم گرفتیم و توانستیم منابع مایع سوخت را به منابع گاز تبدیل کنیم باید به تدریج منابع مسوخت اعم از گازوئیل، بنزین و گاز طبیعی را از انرژی‌های تجدیدپذیر تبدیل کنیم. نماینده مردم تهران، ری، شمیرانات، اسلامشهر و پردیس در مجلس شورای اسلامی گفت: وزارت نیرو در این زمینه متعهد شده اما هنوز با اهداف فاصله داریم. در صورتی که این کار انجام نشود، ناترازی گاز ادامه می‌یابد و با مشکل و بحران مواجه می‌شویم. ما در استفاده از انرژی باد، خورشید و دریاها خیلی موفق نیستیم زیرا از لحاظ عملیاتی و تولید انرژی توانایی بالایی نداریم هر چند به لحاظ علمی کارهای خوبی انجام گرفته است. متأسفانه ما به همان میزان انرژی برای سرمایه‌گذاری نابرابر این راه حل مهم رفتن به سمت انرژی‌های تجدیدپذیر است.

طرح دو فوریتی مجلس برای تشکیل سازمان بهینه‌سازی مصرف انرژی

رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی از ارائه طرحی دو فوریتی از سوی این کمیسیون در هفته‌های آتی به منظور تشکیل سازمان بهینه‌سازی مصرف انرژی ذیل معاونت ریاست جمهوری به منظور انجام اقداماتی موثرتر در این حوزه خبر داد. به گزارش اقتصادسراسر، فریدون حسوند با اشاره به وضعیت ناترازی گاز در سطح کشور درباره اقداماتی که باید صورت گیرد، بیان کرد: ناترازی تولید و مصرف گاز، تأثیرات مستقیم و غیرمستقیم در حوزه تولید، اشتغال و صادرات کشور داشته و از طرفی در حوزه تامین برق مصارف خانگی و هم تامین خوراک نیروگاه‌ها این ناترازی تأثیر منفی بر جای می‌گذارد.وی با بیان اینکه خوراک نیروگاه‌های سبک تر قبسی کشور موضوع حائز اهمیت است، گفت: اگر این خوراک تامین نشود یا باید نیروگاه را از زرده خارج کرده و خاموش کنیم یا اینکه از سوخت مایع مازوت استفاده کنیم که مشکلات زیست محیطی و اعتراضات مردمی را به دنبال دارد. رئیس کمیسیون انرژی مجلس اظهار کرد: ناترازی در آینده به صنعت لطمه زیادی وارد می‌کند چراکه در دوران خاموشی قرار می‌گیرند. بخشی از مشکلاتی که این روزها در صنعت فولاد، پتروشیمی هاو سایر صنایع داریم به این موضوع بازمی‌گردد. حسوند گفت: ما در سال گذشته حدود ۱۹۳ میلیون مترمکعب ناترازی در حوزه گاز داشتیم که این ناترازی در سال آینده ۸ درصد افزایش خواهد یافت. ادامه این روند می‌تواند فاصله زیادی بین تولید و مصرف در سطح کشور ایجاد کند. نماینده مردم اندیمنک در مجلس شورای اسلامی با بیان اینکه کمیسیون انرژی گزارشی در خصوص ناترازی گاز در سطح کشور تهیه کرده که در صحن مجلس نیز قرائت شد، تصریح کرد: بحث ناترازی گاز در جلسه سران قوا مطرح شده است و در جلسه مشترک بین دولت و مجلس نیز این مسئله به صورت جدی طرح شد.

برنامه‌های صرفه جویی در مصرف برق در حال اجرا است
مدیرکل دفتر راهبری و نظارت بر انتقال و توزیع برق وزارت نیرو گفت: برنامه‌های تدوین شده در جلسه‌های تخصصی برای سال آینده بافاصله‌بعد از تابستان آماده و هم‌اکنون در حال اجرا است.به گزارش اقتصادسراسر، عبدالصاحب ارجمند افزود: این برنامه وزارت نیرو در چند بخش مختلف از جمله افزایش ظرفیت تولید برق، تعمیرات و آماده‌سازی نیروگاه‌ها، موضوع مدیریت و بهینه‌سازی مصرف، توسعه شبکه‌های انتقال و فوق انتقال، اخذ مجوزهای لازم از مراجع مربوطه و اطلاع‌رسانی و فرهنگ سازی برای جلب مشارکت داوطلبانه مشترکان است. وی درباره تأمین برق قزوستان، ادامه داد: با برنامه‌ریزی‌های انجام شده برای موضوع تأمین برق زمستان سال جاری، نیروگاه‌ها آمادگی کامل برای تأمین برق موردنیاز را داشته و در زمینه ظرفیت آماده‌یکار نیروگاهی هیچ مشکلی نداریم و در صورت تأمین سوخت، بدون محدودیت تأمین برق صورت می‌پذیرد. مدیرکل دفتر راهبری و نظارت بر انتقال و توزیع برق وزارت نیرو خاطر نشان کرد: برنامه‌ریزی تعمیرات بنوعی است که نیروگاه‌های حرارتی و اتمی در دست تعمیر هستند، به‌طوری‌که می‌توانیم بار شبکه را کنترل کنیم. به گفته ارجمند، هماهنگی خوبی با وزارت نفت برای تأمین سوخت زمستانی نیروگاه‌ها شکل گرفته و امیدواریم بتوانیم سوخت مایع را با شکل مناسبی ذخیره کنیم تا دچار محدودیت نشویم. وی ادامه داد: البته این موضوع بستگی به نوع وضعیت سرمای زمستان دارد که در این زمینه باید تمهیدات لازم برای تأمین برق مشترک خانگی، نیروگاه‌ها و غیره صورت گیرد. در هر صورت همکاری مردم برای مدیریت مصرف در حوزه گاز و برق الزام خواهد داشت.

۹۵ مورد استاندارد صنعت نفت امسال ملی می‌شود

وزارت نفت و سازمان ملی استاندارد ایران با هدف ملی کردن استانداردهای صنعت نفت با همکاری یکدیگر تاکنون ۱۱۳۳ استاندارد این صنعت را بررسی کرده‌اند که از این تعداد ۹۵ استاندارد امسال ملی اعلام خواهد شد. به گزارش اقتصادسراسر، امید شاکری، در نخستین گردهمایی سراسری مدیران و کارشناسان استاندارد سازی در صنعت نفت با اشاره به اقدام‌های انجام‌شده در حوزه استانداردسازی در چهار شرکت اصلی وزارت نفت گفت: هم‌اکنون ۴۰۸ استاندارد آتپراس (IPS) در صنعت نفت موجود است؛ در دو سال اخیر فعالیت‌های خوبی در بخش تدوین استاندارد در بخش بالادستی نیز انجام شده است.وی با بیان اینکه تدوین استاندارد در صنعت نفت ایران از سال ۱۳۶۹ آغاز شده و در سال ۱۳۶۹ به صورت قانون تقویت و توسعه‌تلقه استاندارد در دستور کار قرار گرفت، افزود: هم‌اکنون ۱۱۳۶ استاندارد ملی استاندارد در صنعت نفت رسیده است، افزود: هم‌اکنون مجموعه‌های هزار نفری در قالب کارگروه استاندارد در صنعت نفت مشغول به کار هستند، برای اطمینان از اجرای استاندارد‌ها در این صنعت آیین نامه اجرایی با قوانین مشخص به چهار شرکت اصلی وزارت نفت ابلاغ شده است.مدیرکل نظام فنی و اجرایی و ارزشیابی طرح‌ها در معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت به همکاری وزارت نفت و سازمان ملی استاندارد ایران برای ملی کردن استانداردهای صنعت نفت اشاره کرد و گفت: در این زمینه ۱۳۳ استاندارد این صنعت مورد بررسی قرار گرفته که تاکنون از این تعداد ۹۵ استاندارد تا پایان امسال ملی اعلام خواهد شد. ضمن آنکه در سال آینده ۱۸۵ استاندارد دیگر صنعت نفت با همکاری خبرگان داخل و خارج حوزه استاندارد صنعت نفت بررسی خواهد شد.

۷ تا ۵ درصد مشترکان منطقه یک تهران به‌دمصرف هستند

معاون درآمد و امور مشترکان شرکت آبفای منطقه یک تهران گفت: ۷ تا ۵ درصد مشترکان منطقه یک تهران، از ۱۵ درصد منابع آبی این منطقه را مصرف می‌کنند. به گزارش اقتصادسراسر، آقای غلامرضا محسنی با اشاره به بند «ی» از تبصره ۸ قانون بودجه پارسال که بر اساس آن، هیت وزیران به وزارت نیرو اجازه محدودیت برای آب مشترکان را صادر کرده، گفت: براساس این مصوبه قانونی، در سال‌هایی که در تامین آب مشترکان محدودیت وجود داشته باشد، مشترکانی که بیش از دو برابر الگوی مصرف یعنی ۱۴ مترمکعب در هر ماه مصرف کنند، به‌دمصرف شناسایی می‌شوند.وی افزود: در چنین شرایطی برای افراد به‌دمصرف، اختطار قطع آب صادر می‌کنیم که اگر توجه نکنند، پس از چند مرحله، محدودیت موقت برای آنها ایجاد می‌شود.معاون درآمد و امور مشترکان شرکت آبفای منطقه یک تهران ادامه داد: اجرای این طرح از ۱۷ مهر آغاز شده؛ زیرا تقریبا ۵ درصد تا ۷ درصد مشترکان آبفای منطقه یک تهران، به‌دمصرف هستند و از ۱۵ درصد منابع آبی این منطقه را مصرف می‌کنند.وی گفت: برخی از مشترکان این منطقه، دو و نیم تا ۲ درصد بیشتر از مشترکان عادی، آب مصرف می‌کنند که در صورت عدم توجه به اختطار، تا ساعت ۱۷ تا ۱۰ با محدودیت تأمین آب مواجه می‌شوند.

نصب ۱۱۰ هزار سامانه خورشیدی تا پایان امسال به‌انجام می‌رسد

مدیرکل دفتر توسعه سامانه‌های قیامی سرچک سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری برق ایران گفت: فاز اجرایی نصب ۱۱۰ هزار سامانه خورشیدی ۵ کیلوواتی تا پایان سال جاری هم‌زمان در همه استان‌ها به اتمام می‌رسد.به گزارش اقتصادسراسر، جعفر محمد نژاد سیگاردوی افزود: سال گذشته تعدادی اول ریاست جمهوری معصومه ابتکار، ۵۵۰ هزار سامانه خورشیدی ۵ کیلوواتی طی ۵ سال (سالی ۱۱۰ هزار سامانه) برای خانواده‌های تحت پوشش برنامه‌های حمایتی داشت. وی ادامه داد: این دستورالعمل از طریق سازمان سنجش سازندگی، کميته امداد امام (ره)، سازمان بهزیستی و معاونت توسعه تعاونی و مناطق محروم ریاست جمهوری مصوب شد و چون موضوع مربوط به وزارت نیرو بود در دستور کار این وزارتخانه قرار گرفت و در مردادماه نیز تفاهنامه اینک احداث سامانه‌های حمایتی تماماً از طریق تسهیلات دولتی و به صورت پنج‌جانبه بین نهادهای مایله شد. به گفته مدیرکل دفتر توسعه سامانه‌های قیامی کهنک سانبیا، این طرح یکی از طرح‌های بزرگ و کم‌نظیر حمایتی حتی در سطح جهان بوده و در صورت اجرایی‌کشدن آن آن به مقدار ۲ هزار و ۷۵۰ گاکوات نیروگاه خورشیدی در کشور راه‌اندازی می‌شود. محمد نژاد سیگاردوی با بیان اینکه احداث سامانه‌های حمایتی تماماً از طریق تسهیلات دولتی و به‌صورت وام کم‌بهره قرض الحسنه است، افزود: در نتیجه مدل مالی اجرای این طرح باید به‌گونه‌ای طراحی شود که از طریق فرایند خرید تضمینی، مزیت اقتصادی برای ختاور داشته باشد، بنابراین نرخ تعرفه ۱۰ هزار و ۲۰۰ تومان به‌ازای هر کیلووات‌ساعت مصوب شد.