اخبار کوتاه

سرپرست مدیریت اچ‌اس‌ئی شرکت ملی گاز اعلام کرد؛

جلوگیری از انتشار ۱۶۴ میلیون تن آلاینده هوا و گاز گلخانه‌ای

نورموسوی با بیان اینکه باتوسعه گازرسانی در کشور از انتشار ١٦٤ میلیون تن آلاینده هوا و گاز گلخانه‌ای جلوگیری کرده، گفت: گازرسانی روستایی تأثیر بسزایی در حفظ محیط زیست و کاهش سوخت‌های فسیلی داشته است

سیدجلال نورموسوی اظهار کرد: با گازرسانی‌های انجام‌شده در کشور و به‌ویژه روستاها، هم از قطع درختان جلوگیری شد و هم استفاده از سوخت مازوت کاهش یافته است، همچنین وزارت نفت موفقیت‌های خوبی در جمع‌آوری گازهای مشعل داشته است.

وی همچنین با قدردانی از مصوبه اخیر وزیر نفت برای تسهیل در اجرایی شدن پروژه‌های محیط زیستی منطقه پارس جنوبی به‌منظور کاهش انتشار SO_2 و مشعل‌سوزی، ادامه داد: با پیشرفت به‌هنگام پروژه‌های مصوب دولت که تاکنون حدود ۲۶ درصد پیشرفت داشته‌اند، شاهد بهبود محسوس و قابل توجهی در کیفیت محیط زیست منطقه عسلویه خواهیم بود.

علی سلاجقه، رئیس سازمان حفاظت محیط زیست نیز با بیان اینکه امیدواریم همه نیروگاه‌های پایه گازسوز از سوخت گاز استفاده کنند، تصریح کرد: خوشبختانه اقدام‌های بسیاری در وزارت نفت برای حفظ محیط زیست انجام شده که یکی از آنها جمع‌آوری گازهای مشعل است.

بیستمین نمایشگاه بین‌المللی محیط زیست روز (یکشنبه، ۲۹ آبان‌ماه) در محل نمایشگاه بین‌المللی تهران گشایش یافت و دوم آذرماه به کار خود پایان می‌دهد.

◆

اتصال ۳۰ روستای دیگر استان فارس به شبکه گاز کشور

عملیات گازرسانی به ۳۰ روستا در شهرستان داراب استان فارس آغاز شد.

علی‌اکبر میدانشاهی، مدیرعامل شرکت گاز استان فارس در آیین افتتاح سه پروژه گازرسانی در شهرستان داراب که با حضور استاندار فارس، نماینده داراب و زرین‌دشت در مجلس شورای اسلامی و جمعی از مسئولان برگزار شد، گفت: با بهره‌برداری از این طرح‌ها بیش از ۳۷۰۰ خانوار از گاز طبیعی بهره‌مند شدند.

وی از عزم جدی دولت برای محرومیت‌زدایی و حمایت از تولید به‌واسطه طرح‌های گازرسانی خبر داد و افزود: درصد بهره‌مندی این شهرستان از نعمت گاز به ۹۴.۳ درصد رسیده است.

مدیرعامل شرکت گاز استان فارس تصریح کرد: اعتبار هزینه‌شده در این پروژه‌ها ۲۱۵ میلیارد تومان بوده و برای گازرسانی به این روستاها ۲۵۴ کیلومتر شبکه گاز اجرا و ۲۶۱۵ انشعاب نصب شده است.

◆

طرح تعمیر به جای تعویض در منطقه ۴ عملیات انتقال گاز

مدیر منطقه ٤ عملیات انتقال گاز گفت: با انجام عملیات تعمیر شیر ۳۰ اینچ دروازه‌ای در خروجی پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد، ضمن جلوگیری از تخلیه و هدررفت گاز و قطع گاز مشترکان، صرفه‌جویی حدود ۳۰ میلیارد ریال محقق شد.

آقای محمد کامل تصریح کرد: بر اساس هماهنگی با دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران برای تخلیه قطعه اول خط ۳۰ اینچ سرخس، مشهد و با رعایت همه دستورعمل‌های اچ‌اس‌ئی، فعالیت تعمیرات در محل شیر دروازه‌ای جوشی ۳۰ اینچ با باز کردن بانت آن توسط همکاران واحد عملیات ساختمانی حوزه معاونت خطوط لوله آغاز شد.

وی افزود: با ابعادبرداری، تعمیرات دیسک و بدنه در محل (جوشکاری، سنگ‌زنی، گرندکاری، لیپینگ و...)، شست‌وشوی داخل شیر، نسبت به ساخت سیل کیت‌ها در کمترین زمان ممکن اقدام و در نهایت با بستن اقلام و آزمون‌های هیدرواستاتیک، هوا و دیگر آزمون‌های جانبی، این شیر تعمیر و عملیاتی شد. مدیر منطقه ۴ عملیات انتقال گاز با بیان اینکه این شیر در چند سال اخیر دچار خرابی شده بود، ادامه داد: این شیر از سوی همکاران حوزه تعمیر شیرآلات به جای تعویض، تعمیر شد که صرفه‌جویی ۳۰ میلیارد ریالی در پی داشت.

کامل گفت: واحدهای مختلف منطقه از جمله بازرسی فنی، حمل‌ونقل، تدارکات کالا، اچ‌اس‌ئی در انجام هرچه مطلوب‌تر این پروژه همکاری کردند تا در فصل سرما مشکلی برای انتقال گاز مستمر و پایدار گاز طبیعی وجود نداشته باشد.

منطقه ۴ عملیات انتقال گاز وظیفه انتقال پایدار گاز به استان‌های خراسان شمالی، رضوی، جنوبی و بخش‌هایی از سمنان و گلستان را به‌عهده دارد.

◆

تلاش اروپا برای واردات هرچه بیشتر گازوئیل روسیه قبل از آغاز تحریم‌ها

اروپا با توجه به وابستگی بالا به گازوئیل روسیه و نبود جایگزین کافی برای آن تلاش می‌کند ذخایر خود را قبل از اجرایی‌شدن تحریم محصولات نفتی روسیه در فوریه، پر کند

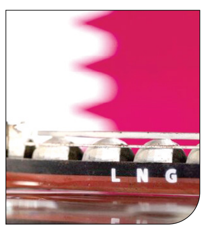
تاجران اروپایی تلاش می‌کنند مخازن خود را قبل از آغاز تحریم‌های اتحادیه اروپا با گازوئیل روسیه پر کنند، چون پیدا کردن منابع جایگزین چندان راحت نخواهد بود.

اتحادیه اروپا واردات محصولات نفتی از روسیه را در حالی در پنجم فوریه اجرایی می‌کند که شدیداً به گازوئیل این کشور وابسته است. تحریم نفت خام روسیه هم در ماه دسامبر اجرایی خواهد شد.بارگیری گازوئیل روسیه به‌مقصد منطقه ذخیره‌سازی آمستردام ـ روتردام ـ آنتورپ از اول تا دوازدهم نوامبر تا ۲۱۵ هزار بشکه در روز افزایش یافته است، یعنی ۱۲۶ درصد بالاتر از ماه اکتبر.

گازوئیل روسیه ۴۴ درصد از کل واردات سوخت جاده‌ای اروپا را از ابتدای ماه نوامبر تشکیل داده است، این رقم در ماه اکتبر برابر با ۳۹ درصد بود، درست است که وابستگی اروپا به سوخت روسیه از بیش‌از ۵۰ درصد قبل‌از حمله این کشور به اوکراین کاهش یافته است، اما روسیه همچنان بزرگ‌ترین عرضه کننده گازوئیل به این قاره است. متخصصان عقیده دارند اتحادیه اروپا باید حدود ۵۰۰ تا ۶۰۰ هزار بشکه در روز گازوئیل برای جایگزینی واردات از روسیه تهیه کند و این گازوئیل احتمالاً از آمریکا و شرق کانال سوئز یعنی خاورمیانه و هند خواهد آمد.

◆

امضای طولانی‌ترین قرارداد ال‌ان‌جی میان قطر و سینوپک



شرکت «قطر انرژی» توافق ۲۷ ساله برای فروش و خرید گاز طبیعی مایع (ال‌ان‌جی) با شرکت سینوپک چین منعقد کرد که طولانی‌ترین قرارداد در تاریخ قراردادهای ال‌ان‌جی است.

سعد الکعبی، مدیر شرکت «قطر انرژی» پیش از امضای این قرارداد در دوحه، به رویترز گفت: امروز نقطه عطف مهمی برای نخستین توافق فروش و خرید برای پروژه «نورت فید ایست» بوده و چهار میلیون تن برای مدت ۲۷ سال به سینوپک چین فروخته می‌شود. این قرارداد نشان می‌دهد قراردادهای بلندمدت وجود دارند که برای هر دوی فروشنده و خریدار مهم است. "نورت فیلد» بخشی از بزرگترین میدان گازی جهان است که قطر با ایران شریک است و بخش ایرانی آن، پارس جنوبی نام دارد.

"قطر انرژی» اوایل امسال قراردادهایی برای «نورت فیلد ایست» امضا کرد که نخستین مرحله و فاز بزرگ برنامه توسعه دو مرحله‌ای «نورت فیلد» است که شامل شش واحد ال‌ان‌جی است که ظرفیت مایع سازی گاز سالانه قطر را از ۷۷ میلیون تن به ۱۲۶ میلیون تن افزایش می‌دهد. همچنین این شرکت قراردادهایی با شرکا برای مرحله دوم توسعه «نورت فیلد ساوت» امضا کرده است. کعبی گفت: ما از قرارداد با سینوپک بسیار خوشحالیم زیرا رابطه بلندمدتی در گذشته داشته‌ایم و این قرارداد، رابطه ما را به اوج جدیدی می‌رساند زیرا ما یک توافق فروش و خرید داریم که تا دهه ۲۰۵۰ ادامه دارد. مدیر شرکت قطر انرژی گفت: مذاکرات با خریداران دیگر در چین و اروپا و در سطح جهانی که می‌خواهند امنیت تامین داشته باشند، ادامه دارد. تصور می کنم نوسان اخیر، باعث شده است خریداران به اهمیت داشتن قراردادهای تامین بلندمدت پی ببرند. کعبی افزود: مذاکرات برای داشتن سهم در پروژه توسعه میدان نورت فیلد، با طرفین متعدد ادامه دارد. «قطر انرژی» در کل این پروژه توسعه، ۷۵ درصد سهم دارد و می‌تواند تا پنج درصد سهم به بعضی از خریداران عرضه کند. منابع آگاه در ژوئن اظهار کرده بودند غولهای نفتی دولتی چین در مرحله پیشرفته مذاکرات با قطر برای سرمایه گذاری در «نورت فیلد ایست» هستند.

مدیرعامل توانیر:

در حال مذاکره با ترکیه برای صادرات برق هستیم

مدیرعامل توانیر اظهار کرد: مذاکرات اولیه برای صادرات برق به ترکیه صورت گرفته است و اکنون منتظر موضوعات تکمیلی هستیم تا با خوددولت و یا بخش غیردولتی این کار را انجام دهیم.

آرش کردی در حاشیه بیست‌ودومین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق در خصوص آخرین وضعیت صادرات برق به ترکیه تصریح کرد: ۴۰۰ تا ۶۰۰ مگاوات پتانسیل تبادل برق با ترکیه وجود دارد ترک‌ها نیز در این زمینه سرمایه گذاری انجام دادند؛ اقدامات اولیه انجام‌شده و اکنون این قابلیت وجود دارد که سنکرون شویم. وی با بیان این‌که برای تعیین نرخ اکنون در حال مذاکره هستیم و این مساله تابع بازار برق ترکیه است، گفت: زمینه ارتباطی با کشورهای خلیج فارس، کشورهای شمالی و بحث افزایش صادرات به پاکستان نیز مطرح است. در خصوص افغانستان نیز باید گفت که به دلیل شرایط سیاسی خاص این کشور اکنون نمی‌توان اظهارنظر قطعی را اعلام کرد.

مدیرعامل توانیر اضافه کرد: نکته اساسی این است که ما با محدودیت مصرف مواجه هستیم اما با این حال نسبت به قراردادهایی که برای صادرات منعقد کرده‌ایم از نظر حقوقی و بین‌المللی پایبند خواهیم بود ولی ارجحیت تامین نیازهای داخل است. کردی با بیان این‌که از اساس استراتژی و تبادل در صنعت برق یک استراتژی پذیرفته شده در تمام کشورها به حساب می‌آید، تصریح کرد: این مساله دلایل مختلفی دارد که می‌توان به موضوع اقتصادی و فنی اشاره کرد دلیل اقتصادی این مساله این است که کشورها می‌توانند با صادرات برق ارزآوری داشته باشند و از نظر فنی نیز هرچه شبکه گسترده‌تر شود مدیریت آن پایدارتر خواهند بود. مدیرعامل توانیر تاکید کرد: بنابراین اصل ارتباط و صادرات برق را در دستور کار خود قرار داده‌ایم. توان صادراتی ما اکنون به صورت قراردادی حدود ۱۰۰۰ تا ۱۵۰۰ مگاوات است و این قابلیت وجود دارد که این عدد را به ۲۰۰۰ تا ۲۱۰۰ مگاوات ارتقاء دهیم. وی در خصوص صادرات برق به اروپا نیز گفت: در شمال کشور نیاز به مسیرهای زیردریایی وجود ندارد و از طریق خطوط موجود می‌توانیم به روسیه متصل شویم همچنین از طریق ترکیه نیز می‌توانیم برق را به اروپا صادر کنیم اما به دلیل این که این کار می‌بایست از طریق کشورهای واسط انجام شود با مسائلی مواجه هستیم. کردی با بیان این که با دو کشور حاشیه خلیج فارس مذاکراتی را برای این مساله انجام داده‌ایم و مطالعات برای اتصال به عمان و قطر آغاز شده که قابلیت اجرا نیز دارد، اظهار کرد: با قطر مذاکرات جدی داشته‌ایم و امیدواریم اولین کابل‌های دریایی را با عمان و قطر داشته باشیم. براساس پیش بینی‌های صورت گرفته با هر کدام از این کشورها قابلیت تبادل ۱۰۰۰ مگاوات را خواهیم داشت. مدیرعامل توانیر در خصوص زیرساخت‌های موجود برای صادرات و واردات گفت: در بخش صادرات ۲۰۰۰ مگاوات زیرساخت وجود دارد و براساس برنامه ریزی‌های صورت گرفته قراردادهایی را جهت توسعه این موضوع در دستور کار داریم. زیرساخت واردات نیز ۵۰۰ تا ۶۰۰ مگاوات تخمین زده می‌شود که اگر طرح‌های ترکمنستان و ارمنستان اجرایی شود می‌توانیم تا ۱۲۰۰ مگاوات این ظرفیت را افزایش دهیم.

◆

پرداخت ۱۰۰ میلیارد دلار یارانه پنهان در بخش انرژی

یک نماینده مجلس گفت: گزارشی که هم اکنون درباره میزان یارانه پنهان منتشر شده، نشان می‌دهد بالای ۱۰۰ میلیارد دلار یارانه پنهان در حوزه انرژی به مردم پرداخت می‌شود.

مصطفی نخعی سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی درباره مزیت اجرای طرح تعرفه گذاری پلکانی گاز خانگی در راستای جلوگیری از هدر رفت انرژی در کشور گفت: یارانه پنهانی که در حوزه انرژی به مردم پرداخت می‌شود رقم خیلی بالایی است. دو سال پیش عدد ۷۰ تا ۸۰ میلیارد دلار رقم یارانه پنهان اعطایی به مردم بوده است که عدد خیلی بزرگ و قابل توجه بوده است.وی در ادامه بیان کرد: اما گزارشی که هم اکنون درباره میزان یارانه پنهان منتشر شده، نشان می‌دهد بالای ۱۰۰ میلیارد دلار یارانه پنهان در حوزه انرژی به مردم پرداخت می‌کنیم.

نخعی در ادامه با بیان اینکه پرداخت این میزان یارانه پنهان انرژی عدد وحشتناکی است افزود: باید برای این عدد فاجعه بار یارانه پنهان انرژی فکری اساسی کرد. در حال حاضر شرایط اقتصادی مردم به نحوی نیست که بتوان با سیاست‌های قیمتی خیلی شدت انرژی را پایین آورد این یک واقعیت است و همه آن را پذیرفته اند.

سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس با اشاره به اینکه تنها کاری که در حوزه مدیریت مصرف توسط دستگاه‌های متولی باید انجام شود تولید بخاری‌های با راندمان پایین است افزود: این دستگاه‌ها باید بخاری‌های با راندمان بالا تولید کنند و سپس با قیمت مناسب در اختیار مردم قرار داده شود تا سوبسید در اینجا به مردم پرداخت شود.نخعی ضمن اظهار تأسف از اینکه این مسئله هنوز مسئولین و وزارتخانه‌های مربوطه اجرایی نشده است گفت: دستگاه‌های متولی به وظایف خود در این حوزه عمل نکرده‌اند. بهینه سازی موتورخانه‌ها و ساختمان سازی های مناسب هنوز آن طور که باید و شاید دستگاه‌های متولی به وظایف قانونی خود عمل نکرده اند تا بتوانیم جلوی هدررفته گاز خانگی را بگیریم.

این نماینده مجلس یازدهم ادامه داد: در حوزه گاز خانگی راهکاری که به ذهن قانونگذار می‌رسید و دولت نیز این آن را پیشنهاد داده این بود که تعرفه گذاری پلکانی گاز خانگی را اجرایی کنیم. نخعی ادامه داد: به این صورت که خانوارهایی که مصرف کمی از گاز دارند شامل دریافت ۱۰۰ درصد یارانه پنهان انرژی بشوند و خانوارها به هر میزان که بیشتر از انرژی استفاده کنند در پلکان‌های بعدی این سوبسید و یارانه پنهان کمتر شود.

سخنگوی کمیسیون انرژی توضیح داد: بر اساس تعرفه گذاری پلکانی گاز خانگی کسانی که در بالاترین سطح مصرف انرژی قرار دارد و به لحاظ جمعیتی هم عدد قابل توجهی نیستند و درصد پایینی را شامل می‌شوند حدود ۳ الی ۴ درصد ولی به لحاظ مصرفی عدد خیلی بالایی را شامل می‌شوند. با تعرفه گذاری پلکانی گاز با قیمت تقریباً تمام شده در اختیارشان قرار خواهد گرفت.

نخعی در ادامه افزود: اجرای این طرح در قانون بودجه ۱۴۰۰ وجود داشت و در بودجه ۱۴۰۱ نیز بار دیگر لحاظ شد. تعرفه گذاری پلکانی گاز خانگی در شرایط فعلی می‌تواند در کاهش شدت مصرف انرژی و کاهش پرداخت یارانه‌های پنهان که به وفور در حال توزیع در کشور است تا حدودی اثرگذار باشد.

نخعی ادامه داد: میزان موفقیت طرح تعرفه گذاری پلکانی مشروط بر این است که سایر وزارت خانه‌ها تکالیف قانونی که بر عهده آنها است را به درستی انجام و اجرا کنند.سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس با تاکید بر اینکه طبیعتاً در حوزه مصرف نمی‌توان تمام مشکلات را به گردن مردم انداخت. مسئولین و وزارتخانه‌ها هم تکالیفی دارند و چون خیلی از مسئولین به تکالیف قانونی خود در برابر مقررات و قوانین و اسناد بالادستی عمل نکرده‌اند هم اکنون با این وضعیت‌مواجه‌هستیم.

سخنگوی کمیسیون انرژی درباره میزان مناسب بودن قیمت گاز خانگی گفت: گاز خانگی به گفته خیلی‌ها مجانی در اختیار مردم قرار داده می‌شود. اما قیمت گاز در رده‌های اول جمعیتی هیچ تناسبی با قیمت تمام شده ندارد و واقعاً پایین است.

◆

رشد ۳۶۰ درصدی شرکت‌های دانش بنیان صنعت نفت در سال جاری

معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت گفت: تعداد شرکت‌های دانش‌بنیان در صنعت نفت از ۱۵۰ شرکت در سال گذشته به ۵۵۰ شرکت در سال جاری رسیده که رشدی ۳۶۰ درصدی را نشان می‌دهد.

وحیدرضا زیدی فرد در نشست اطلاع‌رسانی کنفرانس مدیریت محصولات دانش‌بنیان (پتروتک) در صنعت نفت با اشاره به اینکه سال جاری از سوی رهبر معظم انقلاب به نام سال تولید، دانش بنیان و اشتغال آفرین نام‌گذاری شده، افزود: از ابتدای سال برای تحقق این شعار اقدامات زیادی شده است و این کنفرانس نیز در همین راستا در هفته پژوهش برگزار خواهد شد.

وی ادامه داد: هم از دستگاه‌های اجرایی و هم شرکت‌های دانش بنیان استقبال شده است.

زیدی فرد تاکید کرد: این کنفرانس و نمایشگاه عرصه‌ای برای حضور شرکت‌های دانش بنیان و شرکت‌های متقاضی شرکت‌های دانش بنیان در صنعت نفت باشد.

وی با بیان اینکه از صندوق فناوری نفت که یکی از اجزای زیست بوم دانش بنیانی صنعت نفت است دعوت کردیم حضور فعال داشته باشند، گفت: ۴ شرکت اصلی وزارت نفت در پنل‌های تخصصی حضور پیدا خواهند کرد و نیازهای فناورانه خود را اعلام می‌کنند.

به گفته معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت، سند توسعه فناوری‌های اولویت‌دار صنعت نفت به صورت رسمی رونمایی خواهد شد.

وی افزود: شرایط را به صورتی مهیا کردیم که تعامل چهره به چهره ایجاد شود و نتیجه و برآورد این کنفرانس کمکی برای رشد شرکت‌های دانش بنیان و تعالی کشور باشد.

زیدی فرد با اشاره به اینکه استفاده از توان شرکت‌های دانش بنیان کیفی است، ادامه داد: برای ورود شرکت‌های دانش بنیان به صنعت نفت تسهیلاتی قائل شدیم و شرکت‌ها را تشویق کردیم به سمت دانش بنیان شدن حرکت کنند.

وی تاکید کرد: تعداد شرکت‌های دانش بنیان از ۱۵۰ شرکت در سال گذشته به ۵۵۰ شرکت در سال جاری رسیده که رشدی ۳ برابری را نشان می‌دهد.

معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت افزود: با افزایش تعداد و کیفیت و کارآمدی شرکت‌های دانش بنیان نتایج خودش را خیلی زود شاهد خواهیم بود.

وی با تاکید بر اینکه نیازهای صنعتی صنعت نفت همگی نیاز فناورانه است و هدف ما فناورانه کردن و دانش بنیان کردن صنعت نفت است، گفت: در این راه شرکت‌های دانش بنیان می‌تواند کمک کند.

زیدی فرد ادامه داد: فراخوان مربوط به احیای چاه‌های گاز ده مربوط به بالادست صنعت نفت است و اکنون مراحل آخر آن طی می‌شود و به‌زودی به صورت رسمی از این پروژه رونمایی خواهد شد.

اولین کنفرانس و نمایشگاه مدیریت فناوری محصولات دانش بنیان در صنعت نفت ایران با رویکرد چالش‌ها و فرصت‌ها ۲۲ تا ۲۴ آذر ماه در پژوهشگاه صنعت نفت برگزار خواهد شد.

این رویداد با هدف جهت‌دهی شرکت‌های دانش بنیان به سمت نیازهای صنعت نفت، آشنایی با آخرین دانش و تکنولوژی روز در این حوزه، بررسی فرصت‌ها و چالش‌های شرکت‌های دانش بنیان فعال در حوزه نفت، گاز و پتروشیمی، بررسی روش‌های تامین مالی شرکت‌های دانش بنیان، افزایش بهره‌وری و تقویت رقابت پذیری و گام برداشتن در مسیر رونق کسب و کارهای دانش بنیان و فناور این حوزه برگزار می‌شود.

محورهای این کنفرانس در ۲۲ مورد شامل مدیریت نوآوری و توسعه محصولات جدید موردنیاز صنعت نفت، آثار اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی فناوری و نقش آن در توسعه پایدار صنعت نفت، آموزش در حوزه مدیریت فناوری و نوآوری مرتبط با صنعت نفت، دیپلماسی فناوری و نوآوری در صنعت نفت خواهد بود.

◆

شور ورزی، راهکاری مطمئن برای کاهش تنش‌های آبی در کشور

کارشناس مدیریت منابع آب ایران گفت: قابلیت بالای شور ورزی در نوار ساحلی جنوبی راهکاری مطمئن برای کاهش تنش آبی در ایران است.

«مجتبی پورمقدم» در نشست خبری افزود: شور ورزی نیاز کشور بوده و حرکت به این سمت در آینده اجتناب‌ناپذیر است.

وی بیان‌داشت: توسعه نوار ساحلی کشور با شور ورزی، علاوه بر هم‌گرایی بالا با محیط زیست، کمک به منابع آبی و راهکاری موثر برای کاهش تنش آبی کشور، اشتغال‌زایی خوبی برای مردم محلی به‌همراه دارد.

این کارشناس مدیریت منابع آب ایران ادامه داد: میزان آب تجدیدپذیر کشور، سالیانه نزدیک به ۱۰۰ میلیارد مترمکعب است و بر اساس برآوردهای انجام شده در سال ۹۵، سرانه آب تجدیدپذیر کشور به ازای هر نفر در سال یک‌هزار و ۴۵۰ مترمکعب است.وی گفت: همچنین سرانه آب مصرفی کشور یک‌هزار و ۲۴۷ مترمکعب به‌ازای هر نفر در سال است و از نظر سرانه مصرفی، مشابه آمریکا و استرالیا هستیم اما از نظر میزان سرانه آب تجدیدپذیر و مقایسه این رقم با سرانه آب مصرفی وضعیت مناسبی نداریم.

پورمقدم با بیان اینکه از تقسیم سرانه آب مصرفی بر سرانه آب تجدیدپذیر به میزان مصرف آب تجدیدپذیر کشور می‌رسیم، اضافه کرد: نسبت سرانه مصرف بر سرانه آب تجدیدپذیر کشور بر اساس آخرین برآوردهای انجام شده در سال ۹۵ بیش از ۸۶ درصد بوده است، یعنی ما ۸۶ درصد منابع آب تجدیدپذیر کشور را در طول سال مصرف می‌کنیم.

وی ادامه‌داد: بر اساس گزارش اعلامی از سوی فائو، مصرف بیش از ۴۰ درصد منابع آب تجدیدپذیر یک فاجعه است و نباید بیش از ۴۰ درصد آب تجدیدپذیر برای مصرف برنامه ریزی شود؛ این درحالی است که ما بیش از ۲ برابر سقفی اعلام شده را مصرف می‌کنیم.

این کارشناس مدیریت منابع آب تصریح کرد: در نتیجه مصرف ۸۶ درصدی آب تجدیدپذیر کشور، تالاب‌های و رودخانه‌های ما خشک شده و نتیجه این اقدام دیگر خشکسالی طبیعی نیست، بلکه دچار «خشکسالی القایی» شده‌ایم.

وی افزود: کشاورزی مصرف حدود ۹۰ تا ۹۲ درصد آب کشور را به خود اختصاص داده و با وجود اینکه مباحثی چون آبیاری‌های نوین، تحت فشار و غیره در بخش کشاورزی اجرا شده اما میزان مصرف آب در این بخش در مجموع کاهش پیدا نکرد، زیرا شاهد توسعه عرضی سطوح زیر کشت بودیم؛ درحالی که قرار بر این بود با تغییر سیستم‌های آبیاری، از مصرف آب بخش کشاورزی کاسته شده و آب صرفه‌جویی شده برای طبیعت و احیای آن، تخصیص یابد.

پورمقدم با بیان اینکه راهکار تولید آب ضرورتی انکارناپذیر است، گفت: نسبت آب تولیدی از روش‌های نامتعارف به مقدار مصرف، بسیار کم است، برای همین تولید آب از روش‌های نامتعارف، راهکار مناسبی برای رفع تنش‌های آبی نیست.

وی ادامه داد: باید میزان مصرف آب در بخش کشاورزی را کاهش داده و آب را در طبیعت آزاد کنیم، در این صورت اگر بتوانیم از آب شور دریا چیزی تولید کنیم و محصول آن در بازار مصرف، جای خود را باز کرده و از تقاضای برخی محصولات کشاورزی متعارف کاسته شود، آبی برای طبیعت خواهیم داشت که این کار با شورورزی امکان پذیر خواهد بود.

این کارشناس مدیریت منابع آب با اشاره به سیاست‌های کلی جمعیت که به استقرار و پایدارسازی جمعیت در نوار ساحلی تأکید دارد، گفت: برای پایدارسازی نواحی مرزی و ساحلی کشور، باید منافع کشور به صورت عادلانه در این نواحی توزیع شود و ایجاد اشتغال پایدار، از مهمترین اقدامات در این زمینه خواهد بود که به استقرار و پایدارسازی جمعیت و رونق نوار ساحلی منجر می‌شود؛ ارزان‌ترین روش ایجاد اشتغال نیز کشاورزی است.

وی افزود: توسعه نوار ساحلی در جهت تحقق اهداف پدافند غیرعامل است و هرچه توسعه نوارساحلی بیشتر محقق شود، بیشتر به رونق اقتصادی کشور کمک خواهد کرد.

پورمقدم با بیان اینکه کل اراضی پایاب سدها شامل احداث شده‌ها، در دست احداث‌ها، با اسناد آماده و در دست مطالعه، بر اساس اطلاعات استخراجی سال ۹۲ بالغ بر ۴ میلیون و ۱۱۰ هزار هکتار است، اذعان داشت: کشاورزی متعارف نزدیک به حداکثر ظرفیت توسعه زیرکشت است، اما می‌توانیم با کشاورزی نامتعارف، به رونق تولید در این بخش اقدام کنیم.وی ادامه داد: در جنوب کشور بحث کانون‌های داخلی تولید ریزگرد مطرح است که شور ورزی با ایجاد فضای سبز می تواند کانون‌های داخلی ریزگرد را غیرفعال کند؛ عدالت در برخورداری، توسعه یافتگی، اشتغال‌زایی و پایداری مرزها از نتایج شور ورزی است.

این کارشناس مدیریت منابع آب، استفاده از آب‌های نامتعارف را راهکاری موثر برای توسعه نوار ساحلی کشور برشمرد و گفت: کشاورزی پایدار و تولید محصولات در محیط‌های شور، یک فن‌آوری با رویکرد زیست محیطی و بهره‌برداری اقتصادی و پایدار از منابع آب و خاک کشور، تعریف درست شور ورزی است.

وی افزود: آب‌هایی با شوری بیش از ۱۲ هزار میکروموس بر سانتیمتر برای کشاورزی رایج مناسب نیست؛ اما برای شور ورزی، آبی مورد استفاده قرار می گیرد که درجه شوری آن بیش از این میزان است؛ شوری آب دریای آزاد حدود ۴۶ هزار واحد است، این عدد در چابهار ۵۳ هزار واحد، در بندرعباس ۵۸ هزار واحد و در بوشهر ۶۷ هزار میکروموس بر سانتیمتر است و می‌توان از این آب بسیار شور، برای تولید محصولات مختلف استفاده کرد.

پورمقدم با بیان اینکه شور ورزی رقیب کشاورزی معمولی و متعارف نیست»، گفت: می‌توان با توسعه شور ورزی، دانه‌های روغنی، کود کشاورزی، علوفه مناسب دام و محصولاتی را تولید کرد که کاربردهای مختلفی در صنایع دارویی و غذایی دارند. وی ادامه داد: هیچ‌زمانی بیش از هشت درصد روغن مورد نیاز کشور که در سال ۹۵ بیش از یک میلیون و ۲۰۰ هزار تن بوده را در داخل کشور تولید نکرده‌ایم و بیش از ۹۰ درصد روغن کشور از خارج تأمین می‌شود، درحالی که با استفاده از شور ورزی، از آب شور دریا می‌توان دانه‌های روغنی مرغوبی به تولید رساند که بخش قابل توجهی از نیاز روغن کشور را پوشش دهد.

این کارشناس مدیریت منابع آب خاطرنشان کرد: کشورهای حوزه خلیج فارس به بحث شور ورزی ورود کرده‌اند و در عربستان نخل‌هایی کاشته شده که با آبی با درجه شوری ۱۰ هزار میکروموس بر سانتیمتر، خرما تولید می کند؛ این اقدام مشترک ICBA دبی با وزارت کشاورزی عربستان است که هشت گونه نخل شورپسند در این کشور کشت و بهره برداری می‌شود.

وی افزود: همچنین در کشورهای مکزیک و اریتره نمونه‌های موفق و با مقیاس بالا، شور ورزی توسعه یافته و گیاهانی با کاربری‌های متعدد به تولید رسیده‌اند.

پورمقدم با بیان اینکه در ایران نیز طرح مطالعات توسعه سواحل جنوب کشور از طریق شور ورزی در سال ۹۴ کلید خورد، گفت: از سال ۹۴ تا سال ۹۷، تعداد ۱۱ مزرعه شور ورزی در نوار ساحلی کشور ایجاد شد و نتایج بسیار مثبتی در تولید محصولات شورپسند داشته‌ایم اما با وجود نتایج مثبت این طرح که تلاشی شبانه‌روزی برای این اقدام دانش بنیان انجام شد، از سال ۹۷ با قطع ردیف بودجه، دیگر شاهد ادامه آن نبودیم؛ درحالی که در سال ۹۷ معیارهای طراحی نیز از نتایج مطالعات استخراج شده و آماده اجرا در مقیاس‌های بزرگ‌تر بودیم.

وی ادامه داد: ۳۴ میلیون هکتار اراضی شور در ایران وجود دارد که با در نظرگیری ظرفیت نوار ساحلی، ۱.۵ میلیون هکتار زمین در نوار ساحلی جنوبی کشور با قابلیت مناسب شور ورزی داریم.

این کارشناس مدیریت منابع آب خاطرنشان کرد: با تلاش‌های بسیار در این زمینه و انجام مطالعات و پیاده‌سازی در مرحله آزمایشی، متخصصان کشور به بلوغ فکری در این زمینه رسیده‌اند و می‌توان با توجه به موضوع مهم شور ورزی و پتانسیل بالای آن در نوار ساحلی جنوب کشور، دستاوردهای بسیار آن را محقق کرد.

◆

پروژه تخلیه نفت‌گاز با مخزندار ریلی در انبار نفت یزد کلید خورد

پروژه مهم تخلیه نفت‌گاز با مخزندار ریلی با هدف تخلیه روزانه ۳ میلیون لیتر نفت‌گاز و صفر شدن تردد نفتکش‌ها از بندرعباس به یزد، در انبار نفت شهید صدوقی یزد به‌عنوان کریدور شمال و شمال‌شرق نقشه سوخت کشور کلید خورد.

ابوالحسن رجب‌نژاد، مدیر این پروژه درباره جزئیات آن گفت: با تجهیز، تکمیل و راه‌اندازی مخزندار ریلی، ضمن آزادسازی نفتکش‌ها و فعالیت دوباره آنها در بخش‌های دیگر، پرداخت کرایه حمل با مسافت روزانه بیش از ۷۰۰ کیلومتر حذف و در مصرف نفت‌گاز برای تردد نفتکش‌ها نیز جلوگیری به عمل خواهد آمد.

وی افزود: پارسال حمل نفت‌گاز از انبار نفت شهید رجایی بندرعباس به یزد، ۶۵ میلیارد تومان هزینه کرایه حمل در پی داشته است، ضمن اینکه برای تردد نفتکش‌ها، ۳ میلیون لیتر نفت‌گاز نیز در طول یک سال مصرف شده است.

مدیر پروژه با تأکید بر اینکه راه‌اندازی مخزندار ریلی صرفه‌جویی در پرداخت هزینه کرایه حمل و کاهش مصرف نفت‌گاز را در پی خواهد داشت، تأکید کرد: مقدار مصرف سوخت ریلی نسبت به نفتکش‌ها بسیار ناچیز است و این پروژه افزون بر امنیت و ایمنی برای رانندگان در جاده‌ها، از لحاظ محیط زیستی نیز مؤثر است.

رجب‌نژاد تخلیه هم‌زمان ۴۰ واگن در مدت زمان حدود سه ساعت تا سه ساعت‌ونیم، منهای زمان عملیات نصب شیلنگ و باز کردن آن را از دیگر مزایای این طرح اعلام و به فرآیند اجرای پروژه اشاره کرد و گفت: مصوبه‌ای در سال ۸۵ به‌منظور نصب تأسیسات دائمی برای تخلیه نفت‌گاز از سوی مخزن‌دارهای ریلی در دستور کار قرار گرفت که متأسفانه طرح نیمه‌کاره ماند و بخشی از زیرساخت و تجهیزات مانند نصب ریل به طول ۳۰۰ متر توسط پیمانکار در آن زمان انجام شد.

وی تصریح کرد: از ابتدای آبان‌ماه امسال، در نشست‌هایی مشترک با حضور مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و مدیرعامل و مدیران ستادی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی مصوب شد تا در کمترین زمان ممکن پروژه تخلیه نفت‌گاز از طریق مخزن‌دار ریلی در انبار نفت شهید صدوقی یزد که کریدور شمال و شمال شرقی کشور است، به مرحله اجرا درآید.

مدیر پروژه تخلیه نفت‌گاز با مخزن‌دار ریلی تأکید کرد: پس از بازدیدهای میدانی از محل پروژه و ارائه گزارش به مدیران بالادستی، پیشنهادهایی برای انجام کار در سه روش ارائه شد که روش پیمانی امانی، با توجه تسریع در اجرا و کاهش هزینه و استفاده از نیروهای زبده و متخصص مناطق تصویب شد.

رجب‌نژاد ضمن قدردانی از همکاری مدیر، مسئولان و کارکنان منطقه یزد در تجهیز، تکمیل این پروژه گفت: با توجه به اینکه نقشه‌ها قدیمی بود، اصلاحات انجام شد و همکاران منطقه یزد پیش از اعزام کارکنان مناطق، کانال کشی را آغاز کردند.

وی از مناطق هرمزگان، خراسان جنوبی، البرز، شاهرود، ساری و منطقه تهران، همچنین مدیریت عملیات و مدیریت‌های مرتبط با این پروژه و شرکت‌های ملی مهندسی و خطوط لوله و مخابرات در جهت ارسال اقلام موردنیاز برای اجرای این پروژه قدردانی کرد و افزود: الکتروپمپ‌ها از هرمزگان، لوله و اتصالات از ملی مهندسی و خطوط لوله و مخابرات با تأییدیه‌های لازم از مدیریت بازرگانی برای انجام این پروژه ارسال شده است.

مدیر پروژه تخلیه نفت‌گاز با اشاره به ایجاد زیرساختی برای تعبیه و نصب سه الکتروپمپ ۲۷۰ مترمکعبی و یک ژنراتور ۷۵۰ کیلوواتی گفت: تا زمانی که برق شهر تأمین شود، از اتاق برق و ژنراتور به‌صورت موقت استفاده خواهد شد.

رجب‌نژاد با بیان این خبر که انبار نفت شهید صدوقی یزد از نظر ایمنی دارای بالاترین سطح استاندارد است، یادآور شد: انبار نفت یزد دارای سه مخزن برای ذخیره‌سازی آب است و با توجه به افزایش زیرساخت‌ها، کانال کشی لازم برای ایمنی در بخش مخزن‌دار نیز در حال انجام است.

◆

منابع و مصارف دولت

ادامه از صفحه یک

به همین دلیل است که مفهوم بودجه در سطوح بالا یک امر اساسی و حیاتی است. به صورت خلاصه بودجه به دلایل زیر مساله مهمی است: باعث کنترل منابع می شود. هماهنگی و یکپارچگی را در ارگان ها افزایش می دهد. با وجود بودجه میتوانیم برای دستیابی به اهداف برنامه ریزی کنیم. عملکرد یک ارگان و مدیران آن را میتوان بررسی کرد. لایحه بودجه سندی است که پیش بینی دولت از منابع و مصارف دولت را در طول سال مالی نشان داده و به تصویب مجلس می رسد. لایحه بودجه سال ۹۶ نیز یکشنبه هفته گذشته توسط دولت جهت بررسی به مجلس ارائه شد. از آنجا که لایحه بودجه به تفصیل منابع و مصارف مختلف دولت را ارائه داده است، دارای جزئیات و ابعاد مختلفی است. این جزئیات از آنجا حائز اهمیت هستند که برنامه دولت برای جمع آوری منابع از حوزه های مختلف و همچنین نحوه مصرف آنها را در حوزه های مختلف نشان می دهند. در این نوشته به ارقام کلی لایحه بودجه ۹۶ می پردازیم. بودجه کل کشور به دو قسمت بودجه عمومی و بودجه شرکت‌های دولتی تقسیم می‌شود. بودجه عمومی دولت نیز به دو قسمت منابع و مصارف دسته‌بندی می‌شود. منابع شامل درآمدها (که اهم آن درآمد مالیاتی است)، واگذاری دارایی‌های سرمایه‌ای (که اهم آن درآمدهای نفتی است) و واگذاری دارایی‌های مالی (که اهم آن استقراض دولت است) است. مصارف آن نیز شامل هزینه‌ها (ی جاری)، تملک دارایی‌های سرمایه‌ای(طرح های عمرانی) و تملک دارایی‌های مالی (بازپرداخت قرض ها و...) می‌باشد. دولت در لایحه بودجه ۱۴۰۱ منابع هدفمندی یارانه‌ها را ۴۷۰ هزار میلیارد تومان برآورد کرده بود اما نمایندگان مجلس در اصلاحات خود، رقم منابع هدفمندی یارانه‌ها را به ۶۳۶ هزار میلیارد تومان افزایش دادند و برای ۱۶۶ هزار میلیارد تومان اضافه‌شده، مصارف مختلفی دیدند. دولت در آن زمان هشدار داد که این افزایش منابع، محقق نخواهد شد و درواقع مجلس برای درآمدهای غیرقابل تحقق، هزینه‌های قطعی دیده‌است. اکنون که پیش‌بینی دولت درست از کار درآمده، برخی در مجلس از دولت انتقاد می‌کنند که چرا مصارف دیده‌شده را به طور ۱۰۰ درصد پرداخت نکرده است!از این رو برآورد غیر واقع‌بینانه نمایندگان از منابع درآمدی تبصره ۱۴ عامل اصلی عدم تحقق اهداف بودجه‌ای در حوزه اشتغال است. البته این عدم تحقق در مورد بودجه عمرانی یا همان تملک دارایی‌های سرمایه‌ای و سایر موارد نیز ممکن است رخ بدهد. وقتی درآمدهای پیش‌بینی شده محقق نشود چطور می‌توان انتظار اختصاص بودجه به بخش اشتغال یا سایر بخش‌ها را داشت. تحقق رشد اقتصادی ۸ درصدی از همان ابتدای شروع به کار همواره مورد تأکید رئیس سازمان برنامه و بودجه قرار داشته و در این مورد حتی تاسطح شهرستان نیز برنامه ریزی صورت گرفته، طوری که هر استان و شهرستانی وظیفه خود در قبال رشد اقتصادی را انجام دهد و در این مورد پاسخگو باشد. تحقق رشد۸ درصدی اقتصاد بدون ایجاد اشتغال امکان پذیر نیست. درواقع تمرکز اصلی سازمان برنامه روی رشد اقتصادی و ایجاد اشتغال است، اما تا جایی که منابع و امکانات اجزاه بدهد. نمی‌توان با اقدامات تورم‌زا و به هر قیمتی منابع برآو رد شده را تأمین کرد و اختصاص داد.