اخبار کوتاه

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز:

مصرف گاز ایران معادل ۵٫۵ میلیون بشکه نفت خام است

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز تأکید کرد که ایران کشور گازی است، زیرا ارزش حرارتی گاز تولیدی در کشور معادل روزانه ۵ میلیون و ۵۰۰ هزار میلیون بشکه می‌شود.

رضا نوشادی دیروز (یکشنبه، ۱۴ آبان‌ماه) در نشست هم‌اندیشی با مدیران‌عامل شرکت‌های اکتشاف و تولید داخلی پیرامون صدور پروانه‌های اکتشاف و تولید با اشاره به تاریخچه صنعت نفت اظهار کرد: تا پیش از انقلاب حتی نمی‌توانستیم یک بشکه نفت را بدون حضور خارجی‌ها تولید کنیم.وی با بیان اینکه پس از پیروزی انقلاب به‌تدریج توانستیم در مسیر خودکفایی گام برداریم، ادامه داد: از دهه ۷۰ مهندسی تفصیلی را آغاز کردیم و مطالعات پایه را ادامه دادیم و از دهه ۸۰ اوج تولید داخل را شاهدیم.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با تأکید بر اینکه اکنون ایستگاه‌های تقویت فشار را با بالای ۹۰ درصد تولید داخل می‌سازیم، گفت: ما امروز به‌دنبال راه‌حل‌های ویژه هستیم و در کشور طولانی‌ترین حفاری افقی را با قطر ۲۰ اینچ انجام می‌دهیم.

نوشادی با اشاره به اینکه سال ۸۹ و همزمان با تحریم‌های شدید علیه صنعت نفت ایران، تولید روزانه گاز ۴۰۰ میلیون مترمکعب بود، افزود: اکنون تولید روزانه گاز شیرین را به ۸۵۰ میلیون مترمکعب رسانده‌ایم.وی با تأکید بر اینکه باید در چارچوب هر قراردادی بتوانیم منافع ملی را تعریف کنیم، گفت: بزرگ‌ترین مانع نفت و گاز در کشور پول و سرمایه است و هر اقدامی که بتواند سرمایه را وارد صنعت نفت کند خیر است.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران تصریح کرد: شرکت‌های اکتشاف و تولید باید بتوانند با بخش‌های مختلف برای حضور فعال در صنعت نفت مذاکره کنند، اگر شرایط رقابتی ایجاد کنیم، توسعه با سرعت بیشتری انجام خواهد شد.نوشادی با اشاره به اینکه ایران را کشور نفتی می‌دانیم و این در حالی است که روزانه ظرفیت تولید ۳ میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه نفت در کشور وجود دارد، گفت: ایران کشور گازی است، زیرا ارزش حرارتی گاز تولیدی در کشور معادل ۵ میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه در روز می‌شود.

◆

شناسایی و مدیریت ۲۰۰ نقطه دچار تنش آبی در کشور

معاون وزیر نیرو در امور آب و آبفا گفت: حدود ۲۰۰ نقطه دارای تنش آبی در فصول مختلف کشور شناسایی و خوشبختانه به واسطه انجام تلاش‌های ویژه، ایثارگرانه و جهادی این امر به خوبی مدیریت شد.

به گزارش وزارت نیرو، «محمد جوانبخت» در نشست تخصصی وزیر نیرو با مدیران صنعت آب و فاضلاب کشور، با اشاره به توجه ویژه وزیر نیرو به بخش آب کشور، گفت: در سال آبی گذشته تلاش‌های فراوانی برای رفع مشکلات مربوط به حوزه آب و فاضلاب از جمله در مشهد، تبریز و تهران و بسیاری شهرهای دیگر صورت گرفت که در این راستا شرکت مهندسی آب و فاضلاب و شرکت‌های استانی پای کار بودند.

معاون وزیر نیرو در امور آب و آبفا و مدیرعامل شرکت مدیریت منابع آب ایران در همین زمینه افزود: حدود ۲۰۰ نقطه دارای تنش آبی در فصول مختلف کشور شناسایی و خوشبختانه به واسطه انجام تلاش‌های ویژه، ایثارگرانه و جهادی این امر به خوبی مدیریت شد.

وی با بیان اینکه گستره مأموریتی آب و فاضلاب کل کشور بوده و همه شهرها و روستاها را در بر می‌گیرد، اظهار داشت: در این راستا، مدیران به عنوان نقطه عطف و تماس این مجموعه با مصرف کنندگان هستند.جوانبخت در ادامه پروژه‌های اجرایی بخش آب و فاضلاب را به دو دسته کلی تأمین منابع آب و توزیع منابع آب تقسیم و تصریح کرد: این امر در ادامه یک زنجیره‌ای اعم از تأمین آب، خطوط انتقالی، تصفیه‌خانه‌ها، شبکه‌های توزیع شهری، ایستگاه‌های پمپاژ و مواردی از این دست را تشکیل می‌دهند.

وی یادآور شد: در این میان پروژه‌های زیربنایی و اساسی با در نظر گرفتن اهداف و شرایطی که مناطق مختلف دارند پایش و پیش‌بینی و از جهات مختلف کنترل می‌شوند که بخشی از آن را پروژه‌های اضطراری تشکیل می‌دهند.

معاون وزیر نیرو تاکید کرد: لازم است این پروژه‌ها هرچه سریع‌تر به تصویب برسند، منابع اعتباریِ موردنیاز، به منظور پیشبرد آن‌ها پیش‌بینی شود و مجموعه ظرفیت‌ها به کار گرفته شود. معمولاً این طرح‌ها یک‌ساله بوده و برای عبور از سال آبی جاری باید تدوین شوند.

وی در ادامه به موضوع هدر رفت آب در شبکه‌ها پرداخت و آن را بسیار مهم عنوان کرد و گفت: این موضوع از سوی بسیاری از مراکز پژوهشی کشور، مراجع برنامه‌ریزی و نظارتی مورد سوال قرار می گیرد.جوانبخت تاکید کرد: مدیریت هدر رفت آب، امر واجبی است و باید مدیران آبفا در سراسر کشور نسبت به این موضوع، حساسیت لازم را داشته باشند.

وی به سرانه مصرف آب در کشور اشاره و بیان کرد: اعداد و ارقام اعلامی به نظر بالا و نیازمند مدیریت تقاضا و مصرف به شکل ویژه است و اصلاح الگو و مدیریت مصرف در این زمینه بسیار مهم است.

معاون وزیر نیرو در امور آب و آبفا اجرای بند «ع» تبصره هشت (استفاده از منابع آب نامتعارف در صنایع آب بر) را لازم و ضروری برشمرد و افزود: بعضاً در برخی از استان‌ها به واسطه ایجاد شرایطی، بین توزیع، تأمین و مصرف آب در بخش صنعت، تعادلی شکل گرفته است و بر هم زدن این تعادل به دلیل تغییراتی با هزینه همراه خواهد بود. اهداف این طرح تأثیر قابل توجهی در صیانت از آب کشور دارد و لازم است استان‌ها آن را با جدیت به عنوان مأموریت وزارت نیرو مورد توجه قرار دهند.

وی خاطرنشان کرد: بحث‌هایی مانند نصب آب شیرین کن در مناطق ساحلی از موضوعاتی است که باید به آن توجه شود. بعضاً چندصد کیلومتر خط لوله از مناطق مرکزی به مناطق ساحلی با هزینه فراوان هدایت می‌شود، در حالی که خود مناطق با مشکلات آبی روبرو هستند؛ تأمین آب در خود مناطق ساحلی بسیار منطقی‌تر و اقتصادی‌تر به نظر می‌رسد، بنابراین نصب آب شیرین‌کن در نوار ساحل کشور باید مورد توجه قرار گیرد.

جوانبخت با بیان اینکه مدیریت آب کشور، امری ساده و بدون تنش نیست، افزود: در کل شبانه‌روز مخاطبان در دسته‌های گوناگون، مطالبه‌گر خدمات آب و فاضلاب هستند و برای پاسخگویی باید به صورت جهادی فعالیت شود.

وزیر نیرو؛

صنعت آب کشور برای مدیریت مصرف برنامه عملیاتی و دقیق ارائه کند

وزیر نیرو گفت: طبق شاخص‌های استانداردهای بین‌المللی، تقریبا تمام حوضه‌های آبریز کشور بر اساس بارش‌های ۳۶ ماهه گذشته، در شرایط بسیار خشک یا خشک قرار دارند.

به گزارش وزارت نیرو «علی‌اکبر محرابیان» در نشست تخصصی با مدیران صنعت آب و فاضلاب کشور، گفت: ما متولی و مسئول امری هستیم که از یک سو با ناترازی و از سوی دیگر با تقاضای بسیار مواجه است که به عنوان حیاتی‌ترین عنصر حیات و زندگی برای رفاه، اقتصاد، امنیت و غیره مطرح می‌شود.

وزیر نیرو نبود آب را برابر با ممات دانست و افزود: به منظور مدیریت منابع آب کشور، مسئولیت فوق‌العاده سنگینی بر عهده یکایک ما است.

وی ادامه داد: امروز در طبیعت با شرایط ویژه و عدم امکان پیش‌بینی‌ها مواجه هستیم، از جمله می‌توان به تغییرات اقلیمی اشاره کرد به طوری‌که زمانی با افزایش بارش‌ها و زمانی با کاهش بارش‌ها و خشکسالی‌های پیاپی روبرو می‌شویم.

وی به گزارش اخیر شورای عالی آب اشاره و تصریح کرد: طبق شاخص‌های استانداردهای بین‌المللی، تقریباً تمام حوضه‌های آبریز کشور بر اساس بارش‌های ۳۶ ماهه گذشته، در شرایط بسیار خشک یا خشک قرار دارند.

محرابیان در این زمینه اظهار کرد: طی این ۳۶ ماه در برخی از حوضه‌های آبریز کشور، شرایط خشکسالی بسیار شدید و در برخی خشکسالی نسبتاً بالا بوده است و چنانچه این مدت را با سنوات گذشته مقایسه کنیم، تقریباً در طی ۱۰ ها سال گذشته، چنین شرایطی به صورت عمومی تجربه نشده است، اما با تلاش و کوشش همکاران شرایط تقریباً مدیریت شد و کمتر شاهد بروز و ظهور مشکلات حاد در این زمینه بودیم.

وزیر نیرو مدیریت منابع آبی کشور را به دو حوزه مدیریت عرضه و مدیریت تقاضا تقسیم کرد و گفت: اعمال هر دو مدیریت، لازم و ضروری است اما مدیریت بخش تقاضا با صرف هزینه‌های کمتری موانع و مشکلات را حل می کند.

وی با تاکید بر اینکه به هیچ عنوان با نگاه یک بعدی نمی‌توان در این زمینه موفق شد، ابراز داشت: به همان میزان که مدیریت بخش عرضه ضرورت دارد، مدیریت بخش تقاضا نیز از اهمیت ویژه‌ای برخوردار است.

محرابیان در این زمینه اضافه کرد: در مدیریت بخش عرضه با اقدامات سازه‌ای و سخت افزاری و نیز اقدامات نرم‌افزاری و سیاست‌گذاری مواجه هستیم، در این مسیر باید با بهره‌مندی از ابزارهای مختلف بیشترین نیازها و رضایت را با صرف کمترین میزان آب، پاسخگو بود و حاصل کرد.

وی با انتقاد از اینکه در بخش مدیریت تقاضای آب، اقدام خاصی صورت نگرفته است، یادآور شد: در مدیریت تقاضا، این امکان برای مصرف کننده فراهم می‌شود که با علم، آگاهی و روش‌هایی که اختیار است، میزان مصرف خود را مدیریت کند.

وزیر نیرو در ادامه سخنان خود به تجربه مثبت مدیریت بخش تقاضا در حوزه برق کشور به ویژه در زمان پیک مصرف تابستان دو سال اخیر اشاره کرد و افزود: در سال ۱۴۰۰ از ۲۹ اردیبهشت تا ۳۱ خردادماه از یک تا سه نوبت با جدول و گاهاً بدون جدول برنامه‌ریزی در بخش خانگی خاموشی اعمال شد و در بخش صنعت نیز تأمین برق به حداقل ممکن رسید؛ به رغم این شرایط در چهار ماهه گرم ۱۴۰۰ (تا ۱۵ مهرماه) کل مصرف بخش خانگی از یکم خرداد تا پانزدهم مهرماه همان سال برابر با ۴۸ میلیارد کیلووات ساعت شد.

محرابیان ادامه داد: بین سال ۱۴۰۰ تا ۱۴۰۲ بیش از ۲ میلیون مشترک به شبکه برق کشور اضافه شد؛ علاوه بر آن تابستان ۱۴۰۲ به لحاظ اوج و استمرار گرما در مقایسه با سالیان گذشته بی‌سابقه بود. این در حالی است که در تابستان امسال خاموشی بخش خانگی در حد صفر بود، به عبارت دیگر ۲ میلیارد کیلووات ساعت از میزان مصرف برق کاسته شد.

به گفته وزیر نیرو، طبق فرمول‌های گذشته با ضرایب رشد، میزان مصرف برق حداقل باید ۲۰ درصد افزایش می‌یافت اما علی‌رغم کاهش میزان مصرف برق در تابستان امسال نسبت به مدت مشابه سال ۱۴۰۰، محدودیتی برای تأمین برق اعمال نشد و از آن به عنوان مدیریت تقاضا یا مدیریت مصرف می‌توان نام برد. وی تاکید کرد: ما در بخش عرضه اقدامات لازم را صورت داده‌ایم به طوری که به اندازه ۳۰ هزار مگاوات نیروگاه را در دستور کار قرار داده‌ایم و به مرور زمان افتتاح و به بهره‌برداری می‌رسند.وزیر نیرو در ادامه مهم‌ترین ابزار مدیریت تقاضا را نصب کنتورهای هوشمند آب عنوان کرد و گفت: پیشبرد این مهم امکان مدیریت مصرف را برای مشترکان فراهم می‌کند، این امر باید به شکل ویژه‌ای در دستورکار قرار گیرد و برقراری شبکه مدیریتی کامل، جامع و هوشمند در این باره کمک شایانی خواهد کرد.محرابیان بیان کرد: با روش ارزان، منطقی و آسان می‌توان مصارف را کنترل کرد و در بسیاری از موارد تعریف ناترازی تغییر می‌کند. اگر سیاست‌ها، مقررات و روش‌های ناظر بر بخش مصرف و توزیع را اصلاح نکنیم نمی‌توان انتظار بهبود شرایط را داشته باشیم.

وی تاکید کرد: نباید اجازه داد از شبکه شرب کشور، دام مصرف کند، کشت انجام و فضای سبز آبیاری شود؛ با توجه به اینکه به ازای هر مترمکعب آب، هزاران هزار تومان هزینه و برای اجرای آن ده‌ها هزار میلیارد تومان از بیت‌المال صرف می‌شود، نباید آبیاری فضای سبز را با این آب انجام داد به این منظور می‌توان به راحتی پساب و آب‌های دیگری را جایگزین آن کرد. در اینجا سوال این است که آیا قرار است به دام‌ها و فضای سبز آب تصفیه شده کلر زده شده و با گریدهای تصفیه‌خانه ارائه شود؟

وزیر نیرو گفت: مدیریت مصرف در بخش آب در مقایسه با بخش برق به مراتب ساده‌تر و آسان‌تر است، چرا که ناترازی‌ها کمتر و روش‌ها ساده‌تر بوده و ظرفیت مدیریت صرفه‌جویی در این بخش به مراتب بیش‌تر است. بر این اساس از شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور می‌خواهیم یک برنامه عملیاتی، دقیق و زمان‌بندی شده ارائه دهد.

محرابیان خاطرنشان کرد: روش‌ها و مدیریت منابع آبی و مصارف کشور این امکان را ایجاد می کند، در این زمینه می‌توان به پاداش ۴۰ درصد مشترکان برق در تابستان امسال اشاره کرد، این پاداش بعضاً قبوض را با یک دوره صرفه‌جویی در مصرف، ارزان، رایگان یا بستانکار کرد.

وی در همین راستا اضافه کرد: در بخش آب نیز باید سیاست‌ها به گونه‌ای باشد که مشترکی که مصرف آب را مدیریت و زیر سقف الگو مصرف می کند، حائز دریافت پاداش شود و حتی آب مصرفی آن را رایگان کنیم و بالعکس با افزایش مصرف، تعرفه‌ها به صورت پلکانی با ضرایب سنگین محاسبه شود.

با اجرای ۱۲ هزار پروژه جهاد آبرسانی بخش عمده تنش‌های آبی در روستاها مرتفع می‌شود

وی تعیین طرح‌های ویژه و با اولویت در بخش آب و فاضلاب کشور را از جمله اقدامات مؤثر برشمرد و اظهار کرد: مدیریت و کنترل پیشرفت این پروژه‌ها از اهمیت ویژه‌ای برخوردار است این طرح‌ها پیگیری می‌شود و انجام به موقع آن و مدیریت حوادث احتمالی در حوزه آب، یکی از معیارهای بسیار مهم ارزیابی مدیران این بخش تلقی می‌شود؛ باید کمترین آسیب و دغدغه برای مردم در حوادث احتمالی آب ایجاد شود و لازم است مدیران مربوطه در این بازه توجه ویژه‌ای به سامانه حوادث داشته و به صورت شبانه‌روزی در دسترس و در زمان حادثه در محل حضور داشته باشند.

محرابیان ضمن ابراز خرسندی از پیشبرد رو به رشد طرح جهاد آبرسانی در مناطق مختلف کشور یادآور شد: امسال اعتبار بسیار کمی به این بخش تزریق شده است، باید طی دو – سه ماه آینده اعتبارات این بخش را تکمیل کنیم، رئیس جمهور تقریباً هر یک ماه، یک تا دو مرتبه این طرح را در گزارش‌ها مطرح، پیگیری و مطالبه می کند. این طرح بسیار با اهمیت است و پیرو آن امیدهای بسیاری به وجود آمده و بر اساس برنامه‌های پیش‌بینی شده با اجرای ۱۲ هزار پروژه جهاد آبرسانی در روستاها بخش عمده تنش‌های آبی در روستاها به طور کامل باید مرتفع شود.

◆

جزئیات حمایت ویژه از صنایع پیشرو در تولید برق تجدیدپذیر

یک مقام مسئول با بیان اینکه وزارت نیرو از صنایع پیشرو در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر حمایت ویژه می کند، افزود: صنایع تولیدکننده انرژی تجدیدپذیر از محدودیت‌های برقی معاف می‌شوند.

به گزارش وزارت نیرو، محمود کمانی، در ارتباط با اقدامات وزارت نیرو در راستای حمایت از صنایع بزرگ برای احداث و توسعه انرژی‌های تجدید پذیر گفت: بر اساس ابلاغیه وزارت نیرو قرار است به صنایعی که بر اساس تکالیف قانونی خود اقدام به احداث نیروگاه تجدید پذیر می کنند، انرژی برق معادل و پایدار بدون دریافت هزینه برق تحویل داده شود.

وی افزود: بر اساس ماده ۴ قانون مانع زدایی از صنعت برق، صنایع بزرگ موظف هستند تا نسبت به احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه برق اقدام کنند که هزار مگاوات این میزان باید انرژی تجدید پذیر باشد.

معاون وزیر نیرو ادامه داد: در همین رابطه دستورالعملی از سوی وزارت نیرو به صنایع بزرگ ابلاغ شده است که در آن مشوق‌هایی با هدف ترغیب صنایع برای احداث و توسعه انرژی‌های تجدید پذیر مشخص شده است.

رئیس سازمان انرژی‌های تجدید پذیر و بهره‌وری انرژی برق در همین رابطه توضیح داد: دستورالعمل مورد اشاره این امکان را فراهم می کند که اگر یک واحد صنعتی اقدام به احداث نیروگاه تجدید پذیر به صورت خود تأمین کرد، صرف نظر از اینکه این نیروگاه در کدام منطقه از کشور باشد، وزارت نیرو انرژی برق تولیدی صنایع از محل انرژی‌های تجدید پذیر را تحویل می گیرد و معادل همان انرژی را به صنایع در محل کارخانه تحویل می‌دهد.

کمانی با تاکید بر اینکه وزارت نیرو در این نوع از تبادل خود پولی بابت برق تحویلی به صنایع دریافت نمی کند، افزود: اگرچه برق تولیدی در نیروگاه‌های خورشیدی از صبح تا بعد از ظهر به شکل ناقوسی است و در ایام ظهر به اوج می‌رسد، اما انرژی مورد نیاز این صنایع به صورت تمام از شبکه برق تأمین می‌شود که در این شرایط صنایع از هزینه انتقال انرژی نیز معاف می‌شوند.

معاون وزیر نیرو با اشاره به اینکه در این مدل صنایع می‌توانند در فصل تابستان از برق پایدار بهره‌مند شوند، ادامه داد: با اینکه در شرایط کنونی صنعت برق در فصل گرم سال دچار ناترازی است، اما صنایعی که در حوزه انرژی تجدید پذیر ورود کنند، از امکان تأمین برق پایدار بهره مند، می‌شوند و مشمول اجرای طرح‌های محدودیت مصرف برق به ویژه در دوره گرم سال نخواهند شد.

وی با اشاره به تفاوت مشوق‌های وزارت نیرو برای صنایع در حوزه احداث نیروگاه حرارتی و تجدید پذیر عنوان کرد: اگرچه معافیت صنایع پیشرو در حوزه احداث نیروگاه از محدودیت برق و تأمین برق معادل صنایع برای هر دو نوع نیروگاه وجود دارد، اما امتیازات در نظر گرفته شده برای نیروگاه تجدید پذیر نسبت به نیروگاه حرارتی بیشتر است.

کمانی در همین رابطه اضافه کرد: در حوزه تولید انرژی تجدید پذیر وزارت نیرو متعهد خواهد شد به صنایع پیشرو ۳۰ درصد بیشتر از برق تولیدی عدم قطعی برق بدهد. به عنوان مثال اگر صاحب کارخانه‌ای ۱۰۰ مگاوات نیروگاه تجدید پذیر احداث کند، به میزان ۱۳۰ مگاوات مصرف او از آن شمول محدودیت دوره پیک خارج می‌شود.

کمانی رئیس سازمان انرژی‌های تجدید پذیر و بهره‌وری انرژی برق در بخش انتهایی سخنان خود با اشاره به استقبال خوب صنایع از این طرح افزود: نظر به استقبال خوب صنایع بزرگ از این طرح تاکنون ۲۹۰۰ مگاوات پروانه احداث نیروگاه تجدید پذیر برای صنایع صادر شده که تقریباً ۳ برابر میزان در نظر گرفته شده در قانون است و پیش بینی می کنیم، با بهره برداری از این نیروگاه‌ها شاهد افزایش قابل توجه میزان برق تحویلی به صنایع در ایام اوج بار سال‌های آینده‌باشیم.

◆

درآمد ۱۰۰ میلیارد دلاری با اجرای پروژه‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی

مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت گفت: اجرای پروژه‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی، افزون بر کاهش آلودگی محیط زیستی می‌تواند ۱۰۰ میلیارد دلار درآمد سالانه کشور را افزایش دهد.

حسین آبنیکی دیروز (یکشنبه، ۱۴ آبان‌ماه) در نشست هم‌اندیشی با مدیران عامل شرکت‌های اکتشاف و تولید داخلی پیرامون صدور پروانه‌های اکتشاف و تولید با اشاره به ناترازی انرژی در همه بخش‌های کشور افزود: فعالیت‌های زیادی در سال‌های گذشته انجام شده است، اما نتوانسته مسئله ناترازی را حل کند.وی با اشاره به اینکه یکی از سازوکارهای مهم در جبران ناترازی، بهینه‌سازی و مدیریت مصرف انرژی در کشور است، ادامه داد: ۷ میلیون بشکه معادل نفت خام انرژی در کشور مصرف می‌شود و ظرفیت بهینه‌سازی معادل ۳٫۵ میلیون بشکه نفت خام معادل ۵۰ درصد مصرف کنونی است.مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت تأکید کرد: این ناترازی و مصرف بی‌رویه انرژی رو به تزاید است و سال‌های آینده مشکل جدی ایجاد می کند، زیرا شدت انرژی ایران دو برابر شدت مصرف انرژی دنیاست.

آبنیکی با بیان اینکه در همه صنایع ظرفیت‌های بهینه‌سازی شناسایی شده و یکی از حوزه‌هایی که ظرفیت بهینه‌سازی بالایی دارد صنعت نفت و گاز و پتروشیمی است، گفت: در بخش خانگی نیز ظرفیت بالایی برای بهینه‌سازی وجود دارد.وی افزود: سرمایه‌گذاری مورد نیاز برای مجموع طرح‌های بهینه‌سازی در کشور حدود ۱۵۰ میلیارد دلار است که ۵۰ میلیارد دلار باید هزینه شود و ۱۰۰ میلیارد دلار می‌تواند تسهیلات باشد.مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت ادامه داد: اجرای پروژه‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی، افزون بر کاهش آلودگی محیط زیستی می‌تواند ۱۰۰ میلیارد دلار درآمد سالانه کشور را افزایش دهد. آبنیکی با اشاره به اینکه راهکار اساسی برای جبران ناترازی، بهینه‌سازی و کاهش مصرف است، گفت: اگر بخواهیم ناترازی را حل کنیم راهکار دیگر افزایش تولید است که هم این مشکل را حل می‌کند و هم ظرفیت‌ها را توسعه می‌دهد.وی تأکید کرد: در این زمینه بهره‌برداری از مخازن و ایجاد ظرفیت‌های تولیدی جدید است که در سال‌های گذشته روی آن کار کردیم.

مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت با بیان اینکه حدود ۱۵۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در بخش‌های مختلف صنعت نفت نیاز است، گفت: در کنار آن اکوسیستم صنعت نفت باید تغییر کند و بهبود یابد و از جهت قانون و مقررات برای حضور شرکت‌های خصوصی مناسب شود.

آبنیکی افزود: حوزه دیگر بهینه‌سازی تأسیساتی است که اکنون در صنعت نفت وجود دارد و امکان استفاده بهینه از ظرفیت‌های موجود را افزایش می‌دهد.

وی ادامه داد: برای نمونه امروز حجم زیادی گازهای ارسالی به مشعل در کشور وجود دارد که جمع‌آوری آنها افزون بر ایجاد ثروت، آلودگی را نیز کاهش خواهد داد.مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت تأکید کرد: سرمایه‌گذاری مورد نیاز برای افزایش تولید در تأسیسات پیشین ۲۰ درصد ایجاد ظرفیت‌های تازه است.آبنیکی با اشاره به اینکه مشکل مهم در این زمینه سرمایه‌گذاری است و باید در حوزه مالی از بخش خصوصی حمایت شود، گفت: ایجاد یک صندوق بهینه‌سازی انرژی را پیش‌بینی کرده‌ایم و اکنون نیز حساب بهینه‌سازی انرژی با ظرفیت ۳۰ هزار میلیارد تومان در بودجه سال ۱۴۰۲ ایجاد شده است که تا ۵۵ هزار میلیارد تومان قابل ارتقا خواهد بود.وی افزود: برای سال نخست این منابع تزریق خواهد شد که در توسعه طرح‌های بهینه‌سازی صنعت نفت و گاز و نیروگاهی استفاده خواهد شد و سال آینده باید منابع افزایش یابد.

مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت اظهار کرد: بر اساس این پیش‌بینی‌ها، صندوق بهینه‌سازی انرژی ابتدا ۱۰ میلیارد دلار اعتبار خواهد داشت و هزینه انرژی از محل صرفه‌جویی به صندوق واریز می‌شود و پروژه‌های بعدی با آن انجام خواهد شد.

◆

پایان تعمیرات اساسی سکوهای گازی پارس جنوبی

آماده‌باش برای تولید پایدار گاز در زمستان ۱۴۰۲

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با اشاره به پایان تعمیرات اساسی سکوهای میدان گازی مشترک پارس جنوبی گفت: با انجام تعمیرات اساسی، آغاز تولید زودهنگام از فاز ۱۱ و بهره‌برداری از خط لوله جدید فاز ۱۶، آماده تولید پایدار گاز از بزرگ‌ترین میدان مشترک گازی جهان در زمستان ۱۴۰۲ هستیم.

سهم گاز در سبد انرژی ایران بیش از ۷۰ درصد است و در این میان حدود ۷۰ درصد گاز مورد نیاز کشور از میدان مشترک پارس جنوبی برداشت می‌شود. با توجه به این اعداد، نزدیک به ۵۰ درصد از تولید انرژی کشور از این میدان مشترک گازی است.

آمارها نشان می‌دهد ایران پارسال رکورد برداشت گاز از این میدان مشترک را جابه‌جا کرد و در اوج مصرف گاز، برداشت روزانه به بیش از ۷۰۵ میلیون مترمکعب رسید.اگر میانگین تولید روزانه گاز در پارس جنوبی را حدود ۶۷۰ میلیون مترمکعب در نظر گیریم، روزانه معادل ۴ تا ۴٫۵ میلیون بشکه نفت خام در این میدان تولید می‌شود که نقشی بسیار مهم در پایداری و امنیت انرژی در کشور دارد.

اهمیت تولید پایدار در میدان مشترک پارس جنوبی البته در زمستان بیشتر است، زیرا هم‌اکنون بیش از ۹۵ درصد جمعیت کشور به شبکه گاز متصل هستند و این حامل انرژی، در تأمین سوخت بخش خانگی نقش نخست را ایفا می کند بنابراین برای تولید پایدار گاز در فصل سرد از ۳۷ سکوی تولیدی این میدان مشترک گازی در سمت ایران، انجام تعمیرات اساسی ضروری است، زیرا حتی قطع جریان گاز از یکی از چاه‌های پارس جنوبی می‌تواند در زمستان مشکل‌آفرین باشد.بر این اساس، امسال نیز تعمیرات اساسی سکوهای گازی پارس جنوبی از میانه تابستان آغاز شد و آن گونه که مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس اعلام کرده بود، پایان یافت.

محمدحسین متجلی، مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس در گفت‌وگو با خبرنگار شانا با بیان اینکه برای تولید گاز غنی در زمستان امسال تعمیرات اساسی پیش از آغاز سرما پایان یافت، اظهار کرد: با انجام تعمیرات اساسی روی سکوهای تولیدی، آماده برداشت حداکثری گاز از این میدان مشترک هستیم.

وی ادامه داد: با برداشت زودهنگام از فاز ۱۱ پارس جنوبی ۷ میلیون مترمکعب در روز و راه‌اندازی خط لوله جدید دریایی فاز ۱۶، آمادگی کامل برای تولید گاز در زمستان را داریم.تعمیرات اساسی که امسال در سکوهای گازی پارس جنوبی انجام شد، متفاوت‌ترین تعمیرات اساسی در طول عمر پارس جنوبی بود و در حالی که ۲۳ سال از عمر برداشت از این میدان گازی می‌گذرد، برای نخستین بار عملیات ایزولاسیون خطوط دریایی از سکوهای گازی پارس جنوبی انجام شد.با توجه به سکوهایی که عملیاتی هستند، تعمیرات اساسی که انجام شد و تعویض خط لوله دریایی فاز ۱۶ و عملیاتی شدن فاز ۱۱، آمادگی کامل برای تولید حداکثری گاز در پارس جنوبی به‌عنوان بزرگ‌ترین تولیدکننده هیدروکربور کشور وجود دارد.

◆

کاهش مصرف آب با کشت متناسب با اقلیم

سخنگوی صنعت آب با اشاره به مفید بودن تغییر الگوی کشت و سازگاری کشت و اقلیم گفت: در صورتی که الگوی کشت متناسب با هر اقلیم باشد ۲ حالت وجود دارد یکی کاهش مصرف آب و دیگری افزایش تولید محصول است.

عیسی بزرگ زاده با اشاره به اینکه تغییر الگوی کشت می‌تواند در بهبود وضعیت آبی می‌تواند مثمر ثمر باشد گفت: تغییر الگوی کشت را باید به بهینه کردن الگوی کشت متناسب با وضعیت اقلیمی هر منطقه البته با برنامه کشت همراه باشد، تعبیر کنیم.وی ادامه داد: الگوی کشت نباید به گونه‌ای باشد که تمامی کشاورزان در منطقه‌ای به کشت یک محصول روی آورند زیرا در این صورت منجر به ازدیاد تولید می‌شود به همین دلیل الگوی کشت باید با برنامه کشت همراه باشد.سخنگوی صنعت آب ادامه داد: اگر کشت محصولات با اقلیم سازگاری داشته باشند، اقدامی بسیار مفید است و منجر به تولید بیشتر ماده خشک از یک متر مکعب آب و تولید مؤثر تر مواد غذایی، میوه و غلات مورد نیاز است.بزرگ زاده با اشاره به اینکه تولید مؤثر محصولات منجر به کاهش هدر رفت می‌شود خاطر نشان کرد: زمانی که تولید مؤثر تر است هدر رفت به همان تناسب کاهش پیدا می کند. به عنوان مثال اگر در منطقه‌ای همه هندوانه بکارند دیگر برای مردم صرف اقتصادی ندارد که پول کارگر برای برداشت این محصول را دهد و هزینه مازادی برای نگه داری این محصول برای کشاورزان ایجاد می کند زیرا با بی برنامگی همه به یک محصول روی آوردند و این ازدیاد محصول منجر به کاهش چشمگیر قیمت می‌شود و این محصول در این منطقه از بین می‌رود.به گفته این مقام مسئول برای ما بهینه کردن الگوی کشت ضرورت دارد چرا که به کشاورزی راهبردی معتقدیم و هم به امنیت غذایی و هم به تأمین مواد اولیه برای مردم به همین دلیل باید چنین اقدامی در دستور کار قرار گیرد.وی با اشاره به اینکه اختلاف نظری بین جهاد کشاورزی و وزارت نیرو برای آب مصرفی کشاورزان وجود دارد، توضیح داد: وزارت نیرو معتقد است که ۸۲ میلیارد متر مکعب از ۹۴ میلیارد متر مکعب در بخش کشاورزی مصرف می‌شود در صورتی که وزارت جهاد و کشاورزی می گوید مبنای حساب این عدد از پای منبع نباید محاسبه شود و باید آب مصرفی در مزرعه‌ها مبنا این مصرف قرار بگیرد عددی نزدیک به ۷۰ میلیارد متر مکعب می‌شود. که نشان دهنده حجم بالای مصرف در بخش کشاورزی است.بزرگ زاده خاطر نشان کرد: در صورتی که الگوی کشت متناسب با هر اقلیم باشد دو حالت وجود دارد یکی کاهش مصرف آب و دیگری افزایش تولید محصول است.به گفته سخنگوی صنعت آب در چهل و چهارمین جلسه شورای عالی آب جهاد کشاورزی الگوی کشت مطرح شد و در حال بررسی‌های نهایی از سوی وزارت نیرو، دانشگاهیان و کارشناس این حوزه است و در حال حاضر طرح نهایی برای تغییر الگوی کشت وجود ندارد.

نوبت اول

جمهوری اسلامی ایران
وزارت راه و شهرسازی
اداره کل راه و شهرسازی استان بوشهر

آگهی فراخوان عمومی
شرکت در مناقصه یک مرحله ای همراه با ارزیابی کیفی همزمان (روش فشرده)

اداره کل راه و شهرسازی استان بوشهر درنظر دارد ارزیابی کیفی به همراه مناقصه عمومی یک مرحله ای (روش فشرده) طبق تاریخ های اعلام شده در جدول زیر را از طریق سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (ستاد) برگزار نماید.

ردیف	شماره مناقصه	موضوع مناقصه	برآورد «ریال»	تضمین «ریال»	نوع ضمانتنامه	دستگاه نظارت	حداقل شرایط مجاز برای دریافت اسناد	شماره ثبت فراخوان در سامانه
۱	۱۴۰۲-۳۳	احداث تقاطع غیرهمسطح ورودی شهر گناوه	۴۳۴,۱۶۳,۶۶۱,۶۷۳	۱۷,۳۸۳,۲۷۳,۲۳۳	بانکی	معاونت مهندسی و ساخت	صلاحیت پایه ۴ راه و ترابری	۲۰۰۲۰۰۳۳۸۹۰۰۰۰۹۳

کلیه مراحل برگزاری مناقصه از دریافت اسناد مناقصه تا ارائه پیشنهاد مناقصه گران و بازگشایی پاکت ها از طریق درگاه سامانه تدارکات الکترونیکی (ستاد) به آدرس www.setadiran.ir انجام خواهد شد. و لازم است مناقصه گران در صورت عدم عضویت قبلی، کلیه مراحل ثبت نام در سایت مذکور را جهت دریافت گواهی امضای الکترونیکی اقدام کرده و در مناقصه اعلام شده شرکت کنند.
- محل دریافت اسناد ارزیابی و مناقصه: مناقصه گران جهت دریافت اسناد ارزیابی و مناقصه به آدرس www.setadiran.ir مراجعه نمایند.
- مهلت زمانی دریافت اسناد ارزیابی و مناقصه از سامانه ستاد:

مهلت دریافت اسناد از طریق سامانه تدارکات الکترونیکی ستاد	از ساعت ۱۶ مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۱۶ تا ساعت ۱۲ مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۲۰
آخرین مهلت بارگذاری اسناد ارزیابی کیفی و مناقصه به صورت الکترونیکی در سامانه ستاد	تا ساعت ۱۲ مورخ ۱۴۰۲/۰۹/۰۴
آخرین مهلت تحویل نسخه فیزیکی پاکت الف به دبیرخانه ساختمان شماره دو	تا ساعت ۱۲ مورخ ۱۴۰۲/۰۹/۰۴
تاریخ گشایش پاکات ارزیابی کیفی	تا ساعت ۱۲:۳۰ مورخ ۱۴۰۲/۰۹/۰۴
تاریخ گشایش مناقصه	پس از اتمام فرایند ارزیابی کیفی
مدت اعتبار پیشنهاد	۳ ماه

ضمنا مناقصه گران جهت اطلاعات بیشتر در خصوص اسناد ارزیابی و مناقصه به اداره پیمان و رسیدگی و همچنین جهت ارائه پاکت الف (تضمین شرکت در مناقصه) در موعد مقرر به دبیرخانه اداره کل راه و شهرسازی به آدرس بوشهر ابتدای بلوار سپهد قرنی اداره کل راه و شهرسازی استان بوشهر ساختمان شماره ۲ مراجعه نمایند.
- کسب حداقل امتیاز لازم از ارزیابی کیفی پیش از بازگشایی پاکات مناقصه (الف و ب و ج)مناقصه گران الزامی می باشد.

برای کسب اطلاعات بیشتر به آدرس www.setadiran.ir و تارنمای http://iets.mporg.ir مراجعه نمایید. در ضمن هزینه کارمزد سامانه ستاد و درج آگهی برعهده برنده مناقصه خواهد بود.اطلاعات تماس سامانه ستاد جهت انجام مراحل عضویت در سامانه ۱۴۵۶ می باشد.

نوبت اول :۱۵ آبان ماه
نوبت دوم: ۱۶ آبان ماه

اداره ارتباطات واطلاع رسانی راه وشهرسازی استان بوشهر
۵۰۹۴