

اخبار

نیمی از ظرفیت سدهای کشور خالی است
با وجود ۲۵میلیارد و ۷۰میلیون مترمکعب ذخیره آب در سدهای کشور، در زمان حاضر حدود ۵۰درصد ظرفیت مخازن سدها پُر و حدود ۵۰درصد از این ظرفیت خالی است.
آمار دفتر اطلاعات و داده‌های آب کشور نشان می‌دهد با سپری شدن ۲۸۳ روز از سال آبی، ۱۱ تا تیرماه (سال آبی ۱۴۰۱-۱۴۰۰) گذشته بیانقر ۲ درصد کاهش است.
با وجود ۲۵ میلیارد و ۷۰ میلیون مترمکعب رسیده که نسبت به مدت مشابه سال آبی ۲۰۰۷ ۲۵ میلیارد مترمکعب رسیده که نسبت به مدت مشابه سال آبی ۲۰۰۷ ۲۵ درصد کاهش است. با وجود ۲۵ میلیارد و ۷۰ میلیون مترمکعب ذخیره آب در سدهای کشور، در زمان حاضر حدود ۵۰ درصد ظرفیت مخازن سدها پُر و حدود ۵۰ درصد از این ظرفیت خالی است.
فیروز قاسم‌زاده، مدیرکل دفتر اطلاعات و داده‌های آب کشور در این خصوص گفت: بررسی وضعیت ورودی سدهای کشور نشان می‌دهد که ورودی به مخازن در سال آبی جاری ۲۷۸۳ میلیارد مترمکعب رسیده است که نسبت به مدت مشابه سال آبی گذشته ۴ درصد افزایش نشان می‌دهد. وی افزود: میزان بردشگی سد زاینده‌رود در استان اصفهان، سدهای استان تهران، سدهای استان خوزستان و سدهای حوضه آبریز دریاچه ارومیه در شرایط فعلی به‌ترتیب حدود ۲۷ درصد، ۳۳ درصد، ۵۵٫۳ درصد و ۶۴ درصد است.
مدیرکل دفتر اطلاعات و داده‌های آب کشور خاطرنشان کرد: با توجه به برنامه‌ریزی صورت‌گرفته برای عبور بدون تنش از فصل گرما ای پیش‌رو، رعایت‌الگوی بهینه مصرف از سوی مردم عزیز، بسیار کمک‌کننده خواهد بود.

اوپک اعلام کرد:

ظرفیت پالایشی ایران ۲ میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه گذشت
ظرفیت پالایشی ایران در یک دهه اخیر با افزایش بیش از ۴۰۰ هزار بشکه در روز به ۲ میلیون و ۲۰۲ هزار بشکه رسید.

سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) در بخشی از بولتن سالانه خود که هفته گذشته منتشر شد به بررسی ظرفیت پالایشی جهان به تفکیک کشورهای مختلف پرداخته است. بر اساس این گزارش، ظرفیت پالایشی ایران در سال ۲۰۲۱ برابر با ۲ میلیون و ۲۰۲ هزار بشکه بوده که نسبت به سال ۲۰۲۰، یک هزار بشکه افزایش یافته است. ظرفیت پالایشی ایران در سال ۲۰۲۰ برابر با ۲ میلیون و ۲۰۱ هزار بشکه در روز بوده است. ظرفیت پالایشی ایران بر اساس گزارش بولتن سالانه اوپک از سال ۲۰۱۱ تا ۲۰۲۱ بیش از ۴۸۰ هزار بشکه در روز افزایش یافته است. ظرفیت پالایشی ایران در سال ۲۰۱۱ برابر با یک میلیون و ۷۱۵ هزار بشکه در روز بود. اوپک در ظرفیت پالایشی عربستان را ۳ میلیون و ۳۲۷ هزار بشکه در روز، ونزوئلا را ۲ میلیون و ۲۷۶ هزار بشکه (شامل آپگرید ظرفیت)، امارات را یک میلیون و ۲۷۲ هزار بشکه در روز و عراق را یک میلیون و ۱۱۶ هزار بشکه در روز در سال ۲۰۲۱ اعلام کرد. ظرفیت پالایشی سایر کشورهای عضو اوپک نیز کمتر از یک میلیون بشکه در روز است. بر اساس گزارش بولتن سالانه اوپک، آمریکا با ظرفیت ۱۷ میلیون و ۷۵۵ هزار بشکه در روز، چین با ۱۶ میلیون و ۴۶۲ هزار بشکه و روسیه با ظرفیت ۷ میلیون و ۱۰۵ هزار بشکه در روز بزرگترین دارندگان ظرفیت پالایشی جهان هستند.

کاهش گازسوزی در مشعل ها تا پایان دولت سیزدهم
مدیر بهداشت، ایمنی و محیط زیست شرکت ملی نفت ایران از برنامه‌ریزی برای کاهش سوزاندن گازهای ارسالی به مشعل تا پایان دولت سیزدهم خبرداد. عباس رزمی از برنامه‌ریزی برای کاهش سوزاندن گازهای ارسالی به مشعل تا پایان دولت سیزدهم خبر داد و گفت: مشعل‌های موجود در سطح شرکت ملی نفت ایران از ۱۷۰۰ تا به عدد ۶۷۵ رسیده است.

وی افزود: هر جا که مشعل روشن می‌شود جشن می‌گیرند زیرا به مرحله تولید رسیده‌اند اما پس از مدتی آن مشعلی در حوزه کاستن از مقدار گازسوزی و در حوزه آلاینده‌گی‌های آن، همچنین برای انتقال گاز مشعل به شبکه باید تحت کنترل قرار گیرد. به گفته مدیر بهداشت، ایمنی و محیط زیست شرکت ملی نفت ایران، در حوزه دریا و جمله سواحل عسولیه، خزرک، سبزی، لاز و مناطق نفت‌خیز با گاز ترش سوراک داریم که انتشار گاز سولفید هیدروژن موضوع جدی است. هرچند از نگاه عملیاتی، هر چه تولیدی به ناچار گازسوزی در مشعل به‌وجود می‌آید، رزمی گفت: این مسئله در سطح صنعت نفت به لحاظ جلوگیری از این ثروت‌سوزی در غده‌های چهار دهه‌ای است اما هدف‌گذاری وزارت نفت به برنامه‌ریزی رساندن این موضوع تا پایان دولت سیزدهم است.
براساس این گزارش، بخش زیادی از گازهای همراه نفت که در فرآیند تولید نفت به دست می‌آید، به‌دلیل نبود تأسیسات لازم برای استفاده، در مشعل سوزانده می‌شوند، اقدامی که افزون بر آلودگی محیط زیست، خسارت فراوان مالی برجا گذاشته است.

استقبال مجتمع گاز پارس جنوبی از تجهیزات با کیفیت ایرانی

سرپرست شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی گفت: سازندگان قطعات و تجهیزات ایرانی و شرکت‌های دانش‌بنیان برای ادامه مسیر درخشان در این مجموعه باید سطح فنی، علمی و کیفیت را افزایش داده و مطابق با استانداردهای جهانی حرکت کنند. احمد باهوش با تأکید بر بالاترین سطح حمایت سازندگان داخلی و شرکت‌های فعال دانش‌بنیان اظهار کرد: تولید قطعات و تجهیزات با کیفیت ساخت داخل، نقش بسیار مهم و تأثیرگذاری در افزایش تولید و تأمین گاز و محصولات جانبی در پالایشگاه‌های مجتمع گاز پارس جنوبی دارد. وی ادامه داد: شرکت‌های سازنده قطعات و تجهیزات ایرانی باید با افزایش کیفیت محصولات خود، بازار نیاز بزرگ‌ترین مجتمع گاز کشور را بررسی و شناسایی و در این مسیر با شتاب بیشتری حرکت کنند. سرپرست شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی به انجام تعمیرات اساسی در پالایشگاه‌های این مجتمع اشاره و بیان کرد: اکنون یکی از کلیدی‌های مهم، برداشا و حیاتی در عملیات تعمیرات اساسی، استفاده از قطعات و تجهیزات باکیفیت ساخت داخل در بازه زمانی تعمیرات اساسی است و افزایش کیفیت تجهیزات مورد نیاز در این بازه زمانی سبب رشد بهره‌وری و تولید حداکثری گاز در فصل‌های سرد سال می‌شود؛ کیفیت تجهیزات و یکپارچه‌سازی یکپارچه بسیار کلیدی و اساسی است. باهوش یادآور شد: شرکت‌های سازنده و دانش‌بنیان باید هدفمند، همسو و با افزایش دانش نوآورانه حرکت کنند و درب ورودی پالایشگاه‌های مجتمع برای هرگونه همکاری با سازندگان داخلی ساخت تجهیزات با کیفیت باز است.

وزیر نفت با اشاره به لزوم ۱۶۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در بخش‌های بالادستی و پایین‌دستی کشور طی هشت سال آینده، بخش عمده‌ای از سرمایه‌گذاری ۷ میلیارد دلاری برای طرح توسعه میدان آزادگان را می‌توانیم از بانک‌ها، شرکت‌های توسعه‌ای و صندوق توسعه ملی تأمین کنیم. جواد اوچی در نشست ارائه فرصت‌های سرمایه‌پذیری و سازوکار اجرایی مشارکت بانک‌ها در طرح‌های بالادستی کلان صنعت با اولویت مگا پروژه توسعه یکپارچه میدان مشترک نفتی آزادگان با بیان این که نبود سرمایه‌گذاری در سال‌های اخیر به‌دلیل تحریم، مشکلات زیادی را در زمینه ظرفیت تولید نفت و گاز، پالایش و محصولات پتروشیمی برای کشور به وجود آورده است، گفت: متأسفانه به‌صورت جدی در سال‌های اخیر نتوانسته‌ایم از ظرفیت‌های مالی داخل کشور برای استفاده در صنعت نفت بهره‌گیری.

وی با یادآوری این که ایران پارسل در اوج فصل سرما با کسری ۲۵۰ میلیون مترمکعبی گاز روبه‌رو بود، گفت: این در حالی است که کشور ما دومین ذخایر گازی جهان را در اختیار دارد، ضمن آن که در بخش تأمین فرآورده‌های نفتی نیز با توجه به رشد مصرف شاهد برابری مقدار مصرف و تولید در کشور هستیم. این روز باید به فکر افزایش ظرفیت تولید فرآورده‌های نفتی در کشور باشیم.

اوچی خطاب به مدیران بانک‌ها و مؤسسه‌های مالی کشور تأکید کرد: بی‌شک اگر در سال‌های اخیر سرمایه‌گذاری مناسبی در حوزه نفت و گاز کشور می‌شد، وضع اقتصادی و معیشتی کشور و مردم به شکل کنونی نبود، از سوی دیگر اگر بتوانیم با سرمایه‌گذاری در پروژه‌های پالایشی کشور، نفت خام را به محصولات با ارزش افزوده بالاتر تبدیل کنیم می‌توانیم به‌صورت کامل از خام‌فروشی جلوگیری کنیم. وی به سهولت صادرات فرآورده‌های نفتی و پتروشیمی و حتی پیش‌فروش این محصولات اشاره کرد و افزود: اگر در سال‌های اخیر در این دو حوزه سرمایه‌گذاری بهتری می‌شد، کشور منفعت بیشتری می‌داشت. وزیر نفت تأکید کرد: یکی از اهداف و دغدغه‌های بزرگ دولت سیزدهم هم‌افزایی ظرفیت‌های فنی و اقتصادی داخلی برای پیشبرد طرح‌های ابرهدری در صنعت نفت است، در این زمینه پارسل تفاهم‌نامه و قرارداد ۴۵ پروژه در بخش‌های بالادست و پایین‌دست به ارزش ۱۶ میلیارد دلار بیشتر با استفاده از منابع داخلی امضا شد؛ امسال نیز پروژه‌های نیمه‌کاره صنعت نفت کشور

وزیر نفت در جمع فعالان بازار پول و سرمایه مطرح کرد ؛

استفاده از توان مالی غول‌های اقتصادی کشور

وزیر نفت با اشاره به لزوم ۱۶۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در بخش‌های بالادستی و پایین‌دستی کشور طی هشت سال آینده، بخش عمده‌ای از سرمایه‌گذاری ۷ میلیارد دلاری برای طرح توسعه میدان آزادگان را می‌توانیم از بانک‌ها، شرکت‌های توسعه‌ای و صندوق توسعه ملی تأمین کنیم. جواد اوچی در نشست ارائه فرصت‌های سرمایه‌پذیری و سازوکار اجرایی مشارکت بانک‌ها در طرح‌های بالادستی کلان صنعت با اولویت مگا پروژه توسعه یکپارچه میدان مشترک نفتی آزادگان با بیان این که نبود سرمایه‌گذاری در سال‌های اخیر به‌دلیل تحریم، مشکلات زیادی را در زمینه ظرفیت تولید نفت و گاز، پالایش و محصولات پتروشیمی برای کشور به وجود آورده است، گفت: متأسفانه به‌صورت جدی در سال‌های اخیر نتوانسته‌ایم از ظرفیت‌های مالی داخل کشور برای استفاده در صنعت نفت بهره‌گیری.

به ارزش ۱۳ میلیارد دلار طبق یک برنامه زمانبندی مشخص با استفاده از منابع داخلی و کنسرسیوم بانک‌های داخلی به بهره‌برداری خواهد رسید. **جذب ۶.۵ میلیارد دلار سرمایه خارجی** اوچی به جذب ۴.۵ میلیارد دلار سرمایه خارجی در پروژه‌های صنعت نفت و گاز کشور در سال ۱۴۰۰ اشاره کرد و گفت: دو بسته سرمایه‌گذاری جذاب در بخش‌های بالادستی و پایین‌دستی برای سرمایه‌گذاران خارجی آماده شده است که امیدواریم به‌زودی منجر به قرارداد شود.

وی با اشاره به علاقه دولت مردمی برای سهم بردن سرمایه‌های مردم در پروژه‌های جذاب نفت و گاز کشور تصریح کرد: هم‌اکنون بهترین و شیرین‌ترین مکان برای سرمایه‌گذاری مردم و بانک‌های داخلی صنعت نفت است.

وزیر نفت گفت: در سال‌های اخیر الگوی قراردادهای نفتی در کشور برای جذب بیشتر سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی تغییرات مهمی داشته است، گفت: هم‌اکنون پروژه‌های نفت و گاز کشور اولویت‌بندی شده است؛ برای نمونه اگر ما در سال‌های آینده در بخش پالایشی و پتروپالایش سرمایه گذاری نکنیم به واردکننده فرآورده‌های نفتی تبدیل خواهیم شد.

استفاده از توان مالی غول‌های اقتصادی کشور اوچی با تأکید بر این که برای تأمین امنیت انرژی کشور بایستی هرچه زودتر سرمایه‌گذاری در پروژه‌های نفت و گاز کشور متحول شود، گفت: بر اساس هماهنگی‌های صورت گرفته با مجموعه‌های اقتصادی دولت قصد داریم از توان مالی غول‌های اقتصادی کشور (هلدینگ‌ها)، بانک‌های داخلی و مشارکت‌های مردمی برای پیشبرد طرح‌های نفت و گاز کشور بهره ببریم.

وی ادامه داد: قرار نیست همه ۱۶۰

گازرسانی به جزیره قشم با روشی منحصر به فرد در دنیا

مجری طرح خط لوله ششم سراسری گاز نحوه گازرسانی به جزیره قشم با روشی منحصر به فرد در دنیا را تشریح کرد.

حسین هلیسانی در بازدید از پروژه ۳۰ اینچ بندرعباس – لافت – گورزین که به همراه فاطمه هلیسانی، رئیس روابط عمومی شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران و احسان سیدآبادی، مسئول این خط لوله انتقال گاز ۳۰ اینچی در نظر راهبردی بسیار مهم توصیف کرد و گفت: با توجه به فوریت و اولویت پروژه در عینت‌بخشی به برنامه‌های کلان کشور، در تلاشیم با بسیج همه‌جانبه امکانات، بهره‌برداری از آن را طبق برنامه پیش‌بینی شده محقق کنیم.

وی با تأکید بر اینکه پروژه به‌دلیل خاص بودن منطقه با سختی‌های اجرایی فراوانی روبه‌روست، تصریح کرد: افزون بر موانع جغرافیایی، مسائل پیرامونی و اجتماعی نیز بر روند پروژه تاثیرگذار است.

مجری خط لوله ششم سراسری گاز یکی از ویژگی‌های منحصر به فرد این خط لوله از عبور از خلیج همیشه فارس با روش موسوم به HDD اعلام کرد و افزود: برای نخستین‌بار در دنیا یک خط لوله انتقال گاز ۳۰ اینچی در گستره‌ای به‌طول ۳ کیلومتر از زیر آب می‌گذرد که اجرای HDD با این سایز و طول در جهان تاکنون سابقه مشابهی نداشته است.

سلیمی همچنین درباره پروژه انشعاب ۱۶ اینچ، توضیح داد: این انشعاب به طول ۱۳ کیلومتر از خط لوله هفتم سراسری مشعب می‌شود و بهره‌برداری فوری از آن به‌منظور تأمین خوراک شهرک صنعتی خلیج فارس و تغذیه نیروگاهی که قرار است کار تولید برق برای پروژه انتقال آب را عملیاتی کند، ضرورت دارد.

فاطمه هلیسانی، رئیس روابط عمومی شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران نیز در این بازدید، گفت: آنچه در پروژه «بندرعباس – لافت – گورزین» در حال اجراست فراتر از یک پروژه مرسوم بوده و افتخاری ملی به شمار می‌آید که ابعاد تجاری – آموزشی منحصر به فردی دارد و ما درصددیم جنبه‌های فنی، فناوری این دستاورد بزرگ را به تصویر کشیده و آن را تبدیل به یک دانش قابل بهره‌برداری برای متخصصان کشور کنیم.

احسان سیدآبادی، مسئول این پروژه نیز با بیان اینکه عملیات HDD نیاز به

پیش‌نیازهای فراوانی دارد، تصریح کرد: اکنون فعالیت‌های جوشکاری، حفاری، کبسینگ، عایق‌کاری، رادیوگرافی و لوپ مغناطیسی به صورت هم‌زمان در حال اجراست تا به محض رسیدن دستگاه‌های مرتبط، عملیات HDD اجرا شود.

درخواست احداث نیروگاه توسط صنایع به بیش از ۱۶ هزار مگاوات یافت

مجری طرح احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه توسط صنایع گفت: ظرفیت مورد تقاضا برای احداث نیروگاه در شروع تفاهم‌نامه ۱۰ هزار مگاوات بود که با استقبال صورت‌گرفته در یک مرحله به ۱۲ هزار و ۵۰۰ مگاوات رسید.
به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی وزارت نیرو، «سید زمان حسینی» مدیران شورای اسلامی تصویب و پشتوانه قانونی به خود گرفت و براین‌اساس وزارتخانه‌های نیرو، صمت و نفت ملزم به اجرای آن شدند.
وی با اشاره به همکاری و تعامل میان مدیران وزارتخانه‌های نیرو، صمت و صنایع معدنی در زمینه احداث نیروگاه توسط صنایع، ادامه داد: به‌طورکلی دوره پیشبرد احداث نیروگاه که ۱۴ تا ۱۸ ماه به طول

عصر رسانه

روزنامه

وزیر نفت در جمع فعالان بازار پول و سرمایه مطرح کرد ؛

استفاده از توان مالی غول‌های اقتصادی کشور

آن به دست توانمند پرسنل ایرانی انجام می‌شود.

سود قابل توجه سرمایه گذاری در میدان‌های نفتی و گاز اوچی تصریح کرد: بنده سال‌ها تجربه توسعه و سرمایه‌گذاری در میدان‌های نفت و گاز کشور را دارم و با تکیه به این تجربه با اطمینان خاطر عرض می‌کنم که ایران توان فنی و مالی توسعه منابع هیدروکربوری خود را دارد؛ بر اساس فرمت و برنامه‌ریزی در شرکت ملی نفت ایران و سازمان برنامه و بودجه کشور، شرکت‌های اکتشاف و تولید، بانک‌ها و پیمانکاران داخلی در قالب یک شرکت سهامی پروژه‌های نفت و گاز همچون میدان مشترک آزادگان را به‌صورت ۲۰ ساله توسعه خواهند داد و بنده به‌عنوان وزیر نفت این قول را می‌دهم که سود این الگو از پروژه‌های نفت و گاز شیرین‌تر از الگوی جدید قراردادهای نفتی باشد.

میلیارد دلار سرمایه‌گذاری مورد نیاز در بخش‌های بالادستی و پایین‌دستی طی هشت سال آینده را از منابع داخلی تأمین کنیم، اما حداقل بخش عمده‌ای از این سرمایه‌گذاری را می‌توان از ظرفیت‌های داخلی تأمین کرد. وزیر نفت به میدان مشترک نفتی آزادگان (شمالی و جنوبی) به عنوان بزرگ‌ترین میدان نفتی مشترک ایران با کشور عراق اشاره کرد و گفت: هم اکنون عراق با بهره‌گیری از توان شرکت‌های همچون بی‌بی و شل در حال توسعه و تولید از این میدان در طرف خود است. در حالی که ما در مجموع از این میدان حدود ۱۹۰ هزار بشکه نفت برداشت می‌کنیم.

اولویت صنعت نفت، میدان مشترک نفتی آزادگان اوچی افزود: هم‌اکنون شرکت ملی نفت ایران با استفاده از داده‌ها و مطالعات شرکت‌های داخلی و خارجی توانسته است طرح توسعه جامع خوبی برای توسعه فازهای تازه میدان آزادگان شمالی و جنوبی تهیه کند، گفت: به عنوان یک کارشناس مخازن نفتی و گازی می‌گویم که با توجه به ظرفیت بالای این میدان، تولید از آن بیش از ۵۹۰ هزار بشکه در روز واقع‌بینانه است. وی با اشاره به مذاکره شرکت ملی نفت ایران با ۵ یا ۶ شرکت و بانک بزرگ داخلی و نیز صندوق توسعه ملی برای سرمایه‌گذاری ۷ میلیارد دلاری در میدان آزادگان گفت: بر اساس برنامه‌ریزی انجام شده قرار است چهاره‌ای زیادی در این میدان حفاری شود. وزیر نفت اظهار کرد: در بخش توسعه میدان‌های دریایی به خصوص میدان مشترک پارس جنوبی نیز ایران هم اکنون شرکت‌های توانمند بزرگی دارد؛ نظام جمهوری اسلامی ایران با همکاری شرکت‌ها و بانک‌های داخلی در سال‌های اخیر ۱۵۰ میلیارد دلار در این حوزه سرمایه گذاری کرده که هم اکنون از صفر تا ۱۰۰ عملیات از دریا تا خشکی در

مشترکان بد مصرف پیامک هشدار قطع آب دریافت می‌کنند
سختگویی صنعت آب با اعلام اینکه برای مشترکان بد مصرف آب پیامک هشدار قطع دریافت می‌کنند، گفت: آب ۹ مشترک بد مصرف در تهران تا چند ساعت قطع شد و این امر سبب شد برخی از آنها برای اصلاح مصرف اقدام کردند. «فیروز قاسم‌زاده» افزود: نیمی از مشترکان بد مصرف پیامک اصلاح روند مصرف ارسال شده بود که برخی توجه نکردند؛ بنابراین آب آنها تا چند ساعت قطع شد.
وی ادامه داد: تعدادی از این مشترکان به هشدارها توجه کرده و برای اصلاح مصرف اقدام کردند.

سختگویی صنعت آب در باره اثرگذاری جرایم بر روند مصرف بد مصرف‌ها گفت: این جرمه‌ها بر اساس قانون است. بنابراین ممکن است جریمه مطابق درآمد مشترکان نباشد و برای این امر بحث قطع آب در نظر گرفته شده است. قاسم‌زاده ادامه داد: اما علاقه‌ای برای قطع نیست، زیرا آنها هم شهروندان هستند و باید آب مصرفی و مورد نیاز آنها را تأمین کرد. وی خاطرنشان کرد که اگر اقدام‌هایی که در نظر گرفته شده این مشترکان نسبت به رعایت الگوی مصرف دقت بیشتری داشته باشند.

سختگویی صنعت آب گفت: برای مشترکان بد مصرف در سایر کلان‌شهرها پیامک یا ارسال شده و یا در حال ارسال است که امید است رعایت کنند و نیازی به قطع نباشد. قاسم‌زاده از تدوین طرح سازگاری با کم‌آبی به‌عنوان راهکاری برای مقابله با تغییرات اقلیم خبر داد و تغذیه نیروگاهی که قرار است کار تولید برق استان‌ها ابلاغ شده است.

وی تأکید کرد: تلاش می‌شود با اجرای این طرح ۱۵ میلیارد مترمکعب از مصارف بخش کشاورزی به‌عنوان برمصرف‌ترین بخش در طول برنامه کاسته شود. سختگویی صنعت آب از راه‌اندازی سازمانی در وزارت نیرو برای بحث بارورسازی ابرها خبر داد و گفت: سازمان توسعه و بهره‌برداری از فناوری‌های نوین آب‌های جوی تشکیل شده و محل آن نیز در وزارت نیرو است. وی ادامه داد: ساختار سازمانی آن به سازمان برنامه فرستاده شده تا مصوب شود.

سختگویی صنعت آب اعلام کرد: تاکنون برنامه‌ای برای قطع آب نداشته‌ایم و فعلاً نداریم.

درخواست احداث نیروگاه توسط صنایع به بیش از ۱۶ هزار مگاوات افزایش یافت

می‌انجامد، با پیگیری‌ها و هماهنگی‌های انجام شده به ۶ ماه کاهش یافت که در نوع خود رکورد محسوب می‌شود.
مجری طرح احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه توسط صنایع در باره دوره پیشبرد گفت: دوره پیشبرد شامل انتخاب مشاور، انجام مطالعات اولیه، انتخاب ساختگاه، مطالعات شبکه، مطالعات و اخذ مجوزهای محیط‌زیست، مجوزهای پدافند غیرعامل، تأمین آب و سوخت پروژه، تأمین مالی و انتخاب پیمانکار است.

مجری طرح احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه توسط صنایع با بیان اینکه برنامه‌های صنایع معدنی بر اساس تفاهم‌نامه وزارتخانه‌های نیرو و صمت احداث می‌شود، خاطرنشان ساخت: طبق تفاهم‌نامه اولیه، حداقل ۱۰ هزار مگاوات ظرفیت نیروگاهی جدید توسط سرمایه‌گذاران صنعتی و معدنی کشور احداث می‌شود. حسینی افزود: طرح احداث نیروگاه توسط صنایع باهدف تأمین برق پایدار و

دوشنبه ۱۳ تیر ۱۴۰۱
شماره ۳۲۰۰

Asre Resaneh Newspaper

اخبار

در دیدار وزیر نیرو با سفیر جدید ایران در لبنان مطرح شد: **استفاده از ظرفیت‌های آب و برق ایران برای حل مشکلات لبنان**
وزیر نیرو کشورمان با سفیر جدید لبنان در دیدار و گفت‌وگو کرد و طرفین با اشاره به روابط مناسب دو کشور بر استفاده از ظرفیت‌های حوزه صنعت آب و برق ایران و راه‌های مساعدت به کشور لبنان برای رفع مشکلاتش در این حوزه را بررسی کردند.

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی وزارت نیرو، «علی‌اکبر محرابیان» وزیر نیرو در دیدار با «مجتبی امانی» سفیر جدید ایران در لبنان برای همکاری‌های دو کشور ایران و لبنان در حوزه آب و برق در محل وزارت نیرو رأینظر کرد. طرفین در این دیدار با اشاره به روابط مناسب دو کشور و با توجه به پتانسیل و ظرفیت‌های بالای فنی و تخصصی در حوزه صنعت آب و برق ایران، راه‌های مساعدت و کمک به کشور لبنان برای رفع مشکلات آن کشور در این حوزه را بررسی کردند.

در ادامه مقرر شد، پس از استقرار سفیر جدید ایران در بیروت، پیگیری‌های لازم برای عملیاتی کردن همکاری‌های دو کشور در حوزه آب و برق به عمل آید.

سخنگوی صنعت برق:

خاموشی در کشور با وجود رشد ۵ درصدی مصرف برق رخ نداد
سختگویی صنعت برق گفت: امروز هیچ خاموشی در کشور و حوزه‌های برگزاری کنکور با وجود رشد ۵ درصدی مصرف برق رخ نداد.

مصطفی رجبی مشهدی در صفحه شخصی خود در فضای مجازی نوشت: تابستان را با روزهای بسیار گرمی آغاز کردیم به طوری که میزان تقاضای برق به ۶۷ هزار و ۳۱۸ مگاوات رسید.

وی ادامه داد: این میزان در مقایسه با روز مشابه پارسال، رشد ۵ درصدی را نشان می‌دهد. سختگویی صنعت برق افزود: تا امروز به لطف خدا و همراهی مردم و تلاش شبانه روزی همکاران صنعت برق، مشکلی در تأمین برق به خصوص برای حوزه‌های امتحانی رخ نداد.

رجبى مشهدى نوشت: میزان حداکثر تقاضای مصرف برق با میزان تقاضا در روز مشابه سال گذشته بیش از ۳ هزار مگاوات و معادل مصرف سه استان آذربایجان شرقی و آذربایجان غربی و اردبیل است.

وی افزود: هموطنان بدانند یک صرفه‌جویی ساده در مصرف لوازم خانگی می‌تواند تا میزان زیادی به پایداری شبکه برق کمک کند.

سختگویی صنعت برق نوشت: به عنوان مثال، خاموش کردن یک لامپ توسط هر مشترک حدود هزار مگاوات صرفه‌جویی ایجاد می‌کند.

افزایش ۸۵ درصدی ظرفیت پالایش در پالایشگاه نفت اصفهان

مدیرعامل پالایشگاه نفت اصفهان گفت: ظرفیت پالایش نفت خام در شرکت پالایش نفت اصفهان از ۲۰۰ هزار به ۳۷۵ هزار بشکه در روز افزایش یافته است.
مهندس قدیری در بازدید رییس هیئت مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار از بخش‌های مختلف این شرکت، توسعه پایدار و متوازن را مهم‌ترین رویکرد این شرکت دانست و گفت: پالایشگاه نفت اصفهان ۲۵ درصد فرآورده‌های نفتی مورد نیاز کشور را تأمین کند.

وی افزود: تبدیل شرکت پالایش نفت به هلدینگ موفق پتروپالایش با تحقق بالاترین ضریب پیچیدگی در سطح اتاق ۱۴۰۵ دیگر برنامه راهبردی پالایشگاه است. مدیرعامل پالایشگاه نفت اصفهان با اشاره به بالا رفتن ضریب پیچیدگی با اجرای طرح‌های توسعه‌ای در حال اجرا گفت: این شرکت به‌عنوان تأمین‌کننده خوراک پنج شرکت بزرگ تولیدی نقش مهمی را در اقتصاد کشور ایفا می‌کند. محسن خدابخشی، رئیس هیئت‌مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار هم در این بازدید با اشاره به این که پالایشگاه اصفهان ۵۰ میلیون سهمدار دارد، گفت: ارزش افزوده و زنجیره ارزش این سهام در راهبردهای پیش رو و گام‌های آینده در پالایشگاه‌های نفت اصفهان به خوبی تبیین شده است.

وی با بیان اینکه مشکل برق و آب و انرژی موضوعی است که بسیاری از صنایع با آن روبه‌رو هستند و نیازمند مدیریت است، اعتماد به متخصصان داخلی در حوزه تولید کاتالیست‌ها و بازگشت سرمایه و بی‌نیازی کشور از واردات بعضی از قطعات پالایشگاهی را در این شرکت قابل‌تحصین دانست.
بر پایه این گزارش، وکیوم باتوم، نفت سفید ویژه نفتا، پلازفرمیت و روغن خام از جمله محصولات ویژه‌ای است که خوراک شرکت‌های پالایش نفت، صنایع شیمیایی ایران، پتروشیمی اراک، پتروشیمی اصفهان و نفت سیاهان را تشکیل می‌دهد.

باانجام موفقیت‌آمیز تعمیرات اساسی به‌دست‌مختصان داخلی

واحد پلی اتیلن سنگین پتروشیمی امیرکبیر ظرفیت کامل در مدار تولید قرار گرفت
تعمیرات اساسی واحد پلی‌اتیلن سنگین (HDPE) شرکت پتروشیمی امیرکبیر به دست متخصصان داخلی پس از ۲۴ روز تلاش شبانه‌روزی به پایان رسید و این واحد با ظرفیت کامل در مدار تولید قرار گرفت.

به گزارش شرکت پتروشیمی امیرکبیر، تعمیرات اساسی واحد پلی‌اتیلن سنگین (HDPE) شرکت پتروشیمی امیرکبیر به دست متخصصان داخلی و پس از ۲۴ روز تلاش شبانه‌روزی به انجام رسید و این واحد از هشتاد تیرماه با ظرفیت کامل در مدار تولید قرار گرفت.
واحد پلی‌اتیلن سنگین، نخستین واحد تولیدی راه‌اندازی شده مجموعه امیرکبیر در سال ۱۳۸۲ است که اصلی‌ترین گردهای آن یعنی EX۳ و EX۵ مشتریان وفاداری در بازار بلجیمی دارد. تعمیرات اساسی این واحد از ۱۶ خردادماه امسال و با تمرکز بر تعمیرات کامل اکسترودر پس از گذشت ۱۹ سال از راه‌اندازی آغاز شد و با تلاش متخصصان داخلی به انجام رسید.
همچنین در جریان فرآیند تعمیرات اساسی این واحد، تعمیرات اساسی تابلوهای برق، همزن راکتور، تعویض پکیکینگ تعدادی از برج‌ها، تمیزکاری مبدل اوپراتور و جد تعویض سه مبدل و ریتوبود دو مبدل دیگر صورت گرفت تا واحد ۱۴۰ هزار تنی پلی‌اتیلن سنگین با ظرفیت کامل و توان مضاعف در مدار تولید قرار گیرد.
۵۲ درصد شرکت پتروشیمی امیرکبیر متعلق به هلدینگ توسعه سرمایه رفاه زیرمجموعه بانک رفا کارگران و وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی است که در شهرستان بندر ماهشهر قرار دارد.