اقتصاد سرآمد
شنبه ۱۳شهریور ۱۴۰۰ - شماره ۱۱۵۲

صادرات گاز طبیعی ایران به عراق کاهش یافت

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران اعلام کرد که صادرات گاز طبیعی ایران به کشور عراق طبق توافق‌نامه‌ای با این کشور و با اعلام قبلی کاهش یافته است.به گزارش اقتصادسرآمد،صادرات گاز طبیعی به کشور عراق ۳۸ میلیون مترمکعب در روز کاهش یافته که این کاهش صادرات طبق توافق‌نامه‌ای ۶ ماهه با طرف عراقی انجام شده است و طبق گفته محمدرضا جولایی –مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران –این موضوع با بدهی‌های آنها به ایران ارتباطی ندارد؛ هرچند ضرورت وصول بدهی‌ها همچنان در دستور کار است.وی تصریح کرد: ایران از دو هفته پیش این کاهش صادرات را به عراق اعلام کرده بود و براساس توافق‌نامه این مقدار کاهش صادرات تا شش ماه ادامه دارد.او تاکید کرد هرچند بخشی از این بدهی‌ها همچنان پابرجاست اما کاهش صادرات به دلیل بدهی عراق به ایران نبوده و طبق توافق‌نامه با آنها انجام شده است.همچنین طبق توضیحات حسن منتظرتربتی –مدیرعامل شرکت ملی گاز، ایران پیش از این روزانه حدود ۴۰ تا ۴۵ میلیون مترمکعب گاز طبیعی به عراق صادر می‌کرد که بدهی‌های این کشور به ایران سبب کاهش صادرات گاز طبیعی به عراق در دی‌ماه پارسال شد.

میزان پایبندی چین در خرید نفت ایران، اجبار یا انتخاب، «اقتصادسرآمد» بررسی می‌کند

لبنان؛ ونزوئلای جدید ایران!

گروه نفت و انرژی –ارسال یک محموله سوخت ایران به لبنان و از سرگیری صادرات سوخت به افغانستان روزها در صدر اخبار قرار دارند از طرفی حجم بالایی از نفتی که کشتی‌ها برای فروش به‌چین به‌عنوان بزرگ‌ترین واردکننده جهان حمل می‌کنند فعلا به در بسته خورده است. از زمان تحریم ایران توسط آمریکا در سال ۲۰۱۸، چین بزرگ‌ترین مشتری نفت کشور بوده هرچند حجم صادرات به‌شدت کاهش پیدا کرده است. در برهه‌ای هم فروش نفت و فرآورده‌ها به‌متحد قدیمی ایران یعنی ونزوئلا توانست بخشی از ظرفیت خالی مانده کشور را به‌خود اختصاص دهد. با این حال، در روزهای گذشته خبری مبنی بر ارسال یک محموله سوخت به‌لبنان به‌گوش رسید که به‌نظر می‌رسد احتمال ادامه فروش به‌این مقصد هم وجود دارد.

به گزارش اقتصادسرآمد، علاوه بر این، صادرات سوخت به‌افغانستان به‌دلیل قدرت گرفتن طالبان و نگرانی‌های امنیتی به‌شدت کاهش یافته بود، اما حمید حسینی، سخنگوی اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی ایران در گفت‌وگو با خبرگزاری رویترز و پلتس اظهار کرد که روند صادراتی از مبادی مرزی از سر گرفته شده است و ابراز امیدواری کرد با خروج نیروهای آمریکایی از همسایه شرقی، نگرانی‌ها برای عدم‌نقض تحریم‌ها تا حد زیادی برطرف شود، هرچند هنوز معلوم نیست امنیت کافی در افغانستان برای روابط تجاری برقرار شود یا خیر.

از سوی دیگر، به‌دنبال اینکه دولت چین در حال بازرسی از پالایشگاه‌های خصوصی این کشور برای موارد مالیاتی و محیط‌زیستی است، میزان واردات نفت آن افت محسوسی داشته و شرکت ردیابی نفتکش کپلر از معطل ماندن بسیاری از نفتکش‌ها در بنادر آسیایی خبر داده که شامل نفت تحریمی ایران و ونزوئلا نیز می‌شود. حجم بالایی از نفتی که کشتی‌ها برای فروش به‌چین به‌عنوان بزرگ‌ترین واردکننده جهان حمل می‌کنند فعلا به در بسته خورده و در بنادر این کشور و همچنین سنگاپور و مالزی معطل مانده چراکه چین در حال بررسی عملکرد پالایشگران خصوصی در این کشور است. این نفت‌ها شامل نفت ایران که از سوی آمریکا تحریم شده نیز می‌شود. داده‌های شرکت کپلر نشان می‌دهد که نفتکش‌های سواحل سنگاپور، مالزی و چین حامل ۶۲ میلیون بشکه نفت در هفته گذشته بوده‌اند که اوایل ماه جاری میلادی به‌اوج سه‌ماهه هم رسیده بود.

برزخ صادرات نفت ایران به چین

سجاد انتظاری کارشناس صنعت انرژی نفت ونزوئلا در گفت و گو با روزنامه اقتصادسرآمد، با بیان این که گرید سنگین نفت ایران که به‌طور معمول برای ترکیب با قیر وارد می‌شود از جمله این محموله‌ها است که به چین صادرات می‌شود، به خبرنگار ما گفت: محموله های نفتی کار سختی برای پیدا کردن مقصدی به‌غیر از چین خواهند داشت، مگر این که وضعیت تحریم‌های آمریکا تغییر شگرفی کند یا فشار چین بر پالایشگاه‌های مستقلش تسهیل شود. چرا که این بشکه‌هایی که در جنوب‌شرقی آسیا هستند سرگردانند.

میزان پایبندی چین در خرید نفت ایران اجبار یا انتخاب

به گفته وی، چین در حال بازرسی از پالایشگاه‌های خصوصی برای افزایش پایبندی به‌مقررات مالیاتی و قوانین محیط‌زیستی بوده است. این بازرسی‌ها در زمانی موجب کاهش سهمیه واردات پالایشگاه‌ها شده که بازار جهانی نفت به‌علت شیوع گونه دلتای کرونا تحت‌فشار است و چشم‌انداز محرک‌های پولی کاهشی است. در این میان نفت ایران نیز با مشکلات این چنینی و تحریم‌های آمریکایی نیز مواجه است.

لبنان؛ ونزوئلای جدید ایران؟

انتظاری با بیان این مطلب که، لبنان و ونزوئلا از نظر ذخایر نفتی قابل‌مقایسه نیستند چراکه کشور آمریکای‌جنوبی دارنده بزرگ‌ترین ذخایر طلای سیاه جهان است، حال آنکه لبنان از این ذخایر بی‌بهره است، افزود: علاوه بر این، ونزوئلا عموما سوخت خود را در پالایشگاه‌های داخلی تولید می‌کرد اما لبنان به‌واردات سوخت وابسته است. با این حال، شباهت آنها برای ایران از این جهت است که هر دو دچار بحران کمبود سوخت با دلایل متفاوت شدند و ایران هم به‌عنوان متحد آنها و هم به‌عنوان فروشنده اقدام به‌تامین سوخت کرد. ونزوئلا با فرسودگی پالایشگاه‌ها مواجه بود اما لبنان کمبود منابع مالی برای تامین ارز با نرخ یارانه‌ای دارد که بانک مرکزی این کشور را بر آن داشت که ارز را با نرخ جهانی به‌واردکنندگان سوخت این کشور بدهد که موجب کاهش شدید واردات آن شد.

کارشناس سوخت یادآور شد: هرچند پس از آن دولت این کشور اقدام به‌اعطای بخشی از یارانه سابق برای سوخت به‌واردکنندگان کرد تا مشکل کمبود کاهش یابد. در این بین، حزب‌الله برای حل این مشکل راه دیگری داشت و آن خرید سوخت از ایران بود که به‌گفته هر دو طرف اگر نیاز باشد محموله بعدی هم به‌این کشور ارسال خواهد شد. در این میان، منتقدان این ابتکار در لبنان معتقدند تجارت با ایران ممکن است باعث تحت‌تحریم قرار گرفتن این کشور که دچار بحران‌های مالی شدیدی است، شود و آن را خطرناک توصیف کردند. از سوی دیگر، تنها دغدغه در ایران چگونگی و شرایط دریافت پول از طرف لبنانی است. مذاکرات میان آمریکا و سایر قدرتهای جهانی با ایران برای توافق هسته ای جدید هنوز به نتیجه نرسیده اما آمار نشان می دهد که تولید نفت ایران تقریبا به بالاترین میزان دو سال اخیر رشد کرده و معامله گران نمی توانند میزان نفتی که ایران می تواند به عرضه جهانی اضافه کند را نادیده بگیرند. ظرفیت صادرات ایران به دو میلیون بشکه در روز نزدیک می شود و به نظر می رسد با فروش نفت به خریداران چینی، در حال دور زدن تحریمهاست. وی بر این باور است که بمحض رفع شدن تحریمهایی که در دوران ترامپ وضع شدند، یک میلیون بشکه در روز دیگر نفت ایران آماده ورود به بازار است.

برگزیده نفت و انرژی

وزیر نفت

راه‌اندازی پتروپالایشگاه‌ها در دستور کار قرار می‌گیرد

وزیر نفت گفت: راه اندازی پتروپالایشگاه‌ها در دستور کار قرار خواهد گرفت و از خام فروشی دور می‌شویم.به گزارش اقتصادسرآمد، جواد اوجی بیان کرد: بحث اول در وزارت نفت دولت سیزدهم، ارتقا کمی و کیفی پالایشگاه‌های موجود است و به دنبال احداث پتروپالایشگاه‌ها هستیم. امروز در دنیا سراغ احداث پالایشگاه نفت نمی‌روند و پترو پالایشگاه احداث می‌کنند. این امر در اولویت ما قرار دارد تا از خام فروشی دور شویم. احداث این مهم بستگی به سرمایه گذاری‌ها خواهد داشت.وزیر نفت تاکید کرد: باید ظرفیت پالایشگاه‌های فعلی را ارتقا دهیم و یک یا دو پترو پالایشگاه نیز احداث شود. تسهیلات بانکی، اوراق مشارکت، تهاتر نفتی، استفاده از توان سرمایه گذاران خارجی از جمله مواردی است که می توان از طریق آن، شرایط پترو پالایشگاه‌ها را فراهم کرد.اوجی درباره خام فروشی توضیح داد: خام فروشی را به نفت معطوف نکنید ما محصولات پتروشیمی را نیز نیمه خام می‌فروشیم و ۷۰ درصد این محصولات صادر می‌شود.وی افزود: یکی از برنامه‌های ما بحث ورود جدی به زنجیره ارز است. امیدوارم با حمایت‌ها و ساز وکارها، این مهم تحقق یابد.وزیر نفت تصریح کرد: باید کارگروهی در دولت از نمایندگان وزارت صمت و نفت و کشور تشکیل شود تا پارک‌های زنجیره صنایع پتروشیمی احداث شود. این پارک‌ها شبیه شهرک‌های صنعتی است. در این پارک‌ها ۱۵ تا ۲۰ واحد تولیدی صنعتی می‌توانند در زمینه‌های مختلف فعالیت کنند و این مهم با سرمایه گذاری پایینی محقق می‌شود. به گفته وزیر نفت، امروز برای یک پالایشگاه ۷۰۰ تا یک میلیارد دلار هزینه دارد اما اگر به زنجیره متانول یا پلی اتیلن برویم با سرمایه گذاری ۵۰ تا ۶۰ میلیون دلار می‌توان پارک‌های زنجیره پتروشیمی را احداث و ۱۵ تا ۲۰ واحد می‌توانند تولید محصول کنند.اوجی اظهار کرد: این امر در دستور کار ما قرار دارد و باید در قالب کارگروهی از وزارت نفت، صمت و کشور به سرانجام برسد و می‌توان در مناطق محروم این پارک‌ها را احداث کرد که به اشتغالزایی نیز کمک می‌کند.وی با اشاره به بستن گلوگاه‌های فساد عنوان کرد: یکی از اهداف دولت و وزرا و عهدی که بستند مبارزه جدی با فساد است استفاده از نیروهای کارآمد و فساد ستیز و توانمند که در وزارت نفت کم نیستند اولویت کاری ما خواهد بود. گلوگاه‌ها را در وزارت نفت شناسایی کردیم و در موضوع قراردادها، واگذاری امور به پیمانکاری و خرید کالا عموما فساد دیده می‌شود.وزیر نفت تصریح کرد: گاه یک کالا در داخل تولید اما همان کالا از بیرون وارد می شود که این خود یک نوع فساد است. من به مسئله آگاه هستم و اولویت ما استفاده از نیروهای کارآمد برای مبارزه با فساد است. اوجی گفت: در عین حال سامانه‌های رصد کننده از جمله مناقصات و خریدها را داریم.

نماینده شرکت ملی نفت ایران در بورس انرژی

چرا نفت خام در بورس مشتری ندارد؟

به گفته نماینده شرکت ملی نفت ایران در بورس انرژی اگر چه نفت خام از ابتدای امسال در این بورس عرضه شده، اما معامله‌ای برای فروش صورت نگرفته که این موضوع به دلیل حجم پایین تقاضا است. به گزارش اقتصادسرآمد،عرضه نفت خام با هدف افزایش سهم بخش خصوصی در بازار نفت و امکان بالا بردن حجم صادرات این محصول در شرایط تحریم از سال ۹۸ آغاز شد.بر این اساس شیوه‌نامه مورد نیاز برای عرضه نفت خام و میعانات گازی ابلاغ شد، اما به دلیل پیچیده‌بودن بازار نفت خام و همچنین مدل پرداخت پول، بخش خصوصی اقبالی نشان نداد.پاییز سال ۹۸ این شیوه‌نامه در مواردی اصلاح و دوباره ابلاغ شد، اما به جز موارد محدود در اغلب عرضه‌ها، نفت خام و میعانات بدون مشتری ماندند.تیرماه سال ۹۹ هم دوباره شیوه‌نامه جدید برای عرضه نفت بر اساس بودجه سال ۹۹ ابلاغ شد و با توجه به چند عرضه در بورس انرژی، اما بازار نفت خام و میعانات همچنان کساد است.محدود بودن تولیدکنندگان و خریداران نفت خام باعث شده تا این بازار پیچیدگی بیشتری نسبت به بازار فرآورده‌های نفتی داشته باشد.در این میان بی تجربه بودن بخش خصوصی در این زمینه نیز عدم اقبال به خرید نفت خام از بورس را دامن زده است.در این زمینه«امیرحسین تبیانیان» نماینده شرکت ملی نفت ایران در بورس انرژی روز جمعه در گفت و گو با ایرنا با اشاره به اینکه عرضه نفت خام و میعانات گازی برای حفظ رگولاتوری در بورس انرژی همچنان انجام می‌شود، گفت: از ابتدای امسال تا کنون به دلیل حجم پایین تقاضا برای نفت خام، هیچ محموله نفتی در بورس انرژی فروش نرفته است.وی ادامه داد: عدم استقبال از عرضه نفت خام در حالی است که متقاضی برای فرآورده‌های نفتی بیشتر است و تقریبا تمام عرضه‌های فرآورده‌های نفتی دریایی با فروش همراه بوده است.تبیانیان افزود: به صورت کلی برای عرضه نفت خام و فرآورده‌های نفتی در بورس محدودیت نداریم تعامل لازم وجود دارد.به گفته نماینده شرکت ملی نفت ایران در بورس انرژی، امسال مهمترین محصولی که عرضه کرده‌ایم، نفت کوره بود که در محموله‌های مختلف عرضه و معامله شده است.وی با بیان اینکه در تیر و مرداد ماه به دلیل تامین نیاز داخلی، عرضه فرآورده‌های نفتی کاهش داشت، گفت: اکنون معاملات دوباره از سر گرفته شده و در آخرین عرضه که روز چهارشنبه (۱۰ شهریور ماه) انجام شد، ۱۰ هزار تن نفت کوره عرضه شد و به فروش رسید.

سفیر سابق ایران در افغانستان

باید به دنبال احداث پالایشگاه در افغانستان باشیم

سفیر سابق ایران در افغانستان گفت: با تبدیل گاز به فراورده می‌توانیم اقتصاد منطقه را متحول کنیم، از هم اکنون باید به گونه‌ای در بازارهای بکر از جمله افغانستان ورود کنیم که ده‌ها پتروشیمی و پالایشگاه چه در داخل ایران و چه افغانستان احداث کنیم و بیشتر روی تولید و احداث واحدهای فرآوری تمرکز کنیم.به گزارش اقتصادسرآمد، مصطفی ظهروند درباره نوع تعامل با افغانستان برای صادرات انرژی اظهار داشت: هنوز در افغانستان دولتی روی کار نیامده و تا تشکیل دولت جدید روابط اقتصادی ما کج‌دار و مریز جلو می‌رود، ماهیت و شکل دولت جدید قطعا در روابط اقتصادی دو کشور تاثیر دارد، یا روابط تقویت و یا تضعیف می‌شود. هنوز مشخص نیست ما در روزها و هفته‌های آینده با ثبات و امنیت بیشتر مواجه می‌شویم و یا اینکه دور جدید از بحران رخ می‌دهد.وی افزود: اگر اوضاع افغانستان بحرانی شود، قطعا نوار مرزی ما بیشترین آسیب‌پذیری را خواهد داشت و صادرت برق و انرژی به این کشور که ایران یکی از منابع اصلی تامین آن است دچار تغییراتی خواهد شد. اما در هر حال افغان‌ها ناگزیر از دریافت انرژی ما هستند، اکنون از ترکمنستان و تاجیکستان نیز واردات انرژی دارند ولی جایگاه ایران بخصوص در مناطق غربی افغانستان ویژه است.سفیر سابق ایران در کابل تاکید کرد: بنابراین فعلا باید صبر کنیم که چه اتفاقی می‌افتد و چه دولتی شکل می‌گیرد تا ما بتوانیم دوباره مناسبات را تنظیم کنیم و احتمال اینکه به شرایط گذشته و حتی بهتر برگردیم، وجود دارد.وی یادآور شد: اگر دولت منسجم در کابل شکل بگیرد مشکلی نیست، آنچه می‌تواند تاثیر منفی داشته باشد دور جدید از بحران و درگیری است که دورنمای روشنی پیش روی ما قرار نمی‌دهد.ظهروند در ادامه گفت: اکنون تولید انرژی شیب نزولی و تقاضای جهانی شیب فزاینده دارد، بنابراین اساسا نباید نگران این موضوع باشیم که خطوط لوله‌ای مثل تاپی جای ما را برای ورود به بازار کشورهای همسایه تنگ می‌کند.وی خاطرنشان کرد: این بازی‌ای بود که امریکا شروع کرد و در صورت خروج کامل امریکا از منطقه دور جدیدی از همکاری منطقه‌ای در حوزه اقتصاد و تجارت و از جمله انتقال انرژی اتفاق می‌افتد، به طوری که حتی اگر ۱۰ خط لوله هم داشته باشیم، کم است؛ بنابراین باید نوع نگاه‌مان را به تعاملات منطقه‌ای تغییر دهیم تا در سایه اخراج امریکا کشورهای منطقه بتوانند با هم وارد همکاری شوند.این کارشناس حوزه انرژی گفت: در حال حاضر چین به تنهایی می‌تواند از کل نفت و گاز ایران را باضافه گاز ترکمنستان استفاده کند، پاکستان روزانه ۱۲ ساعت خاموشی دارد، بنابراین به لحاظ بازار مشکلی نیست موضوع بر سر کارشکنی‌های امریکا در منطقه است.

گزارش

آبهای ژرف، معمای جدید مدیریت آب کشور

صحبت‌های اخیر وزیر نیرو درباره استفاده از منابع آب ژرف با انتقاد برخی کارشناسان مواجه شده چراکه به اعتقاد آنها این موضوع ابعاد مختلفی دارد که در شرایط فعلی نمی توان به آن ورود کرد.

به گزارش اقتصادسرآمداز ایسنا، براساس مستندات علمی موجود، آب‌های ژرف شامل آب‌های زیرزمینی است که در عمق بیش از ۱۵۰۰ متری زمین قرار دارد. البته برخی کارشناسان آب‌های پایین‌تر از عمق ۳۰۰ متری زمین را آب ژرف می‌دانند، چراکه به سادگی قابل دستیابی نیست. هرچند بخشی از این آب‌ها، به عنوان آب‌های فسیلی چندین هزار ساله و تجدیدناپذیر شناخته می‌شود، اما تحقیقات علمی نشان می‌دهد حجم عظیمی از آب‌های ژرف، قابل استفاده است.

منابع آب تجدیدپذیر منابعی هستند که آب برداشت شده از آنها، طی یک یا چند سال توسط بارش‌ها جایگزین می‌شوند ولی منابع آب تجدیدناپذیر یا روان‌آبهای ناشی از بارندگی‌ها ارتباط ندارند. درواقع زمان تغذیه مجدد آبخوان‌های منابع آب تجدیدناپذیر، بسیار طولانی و به نوعی غیر قابل تخمین است. به عبارت دیگر، منظور از منابع آب‌های ژرف تجدیدناپذیر، همان آب‌های فسیلی بوده، درواقع آب فسیلی به سفره‌های قدیمی از آب گفته می‌شود که هزاران سال پیش و در شرایط اقلیمی خاص آن زمان‌ها در زیر زمین ذخیره شده است.

از طرفی میزان مواد جامد محلول و شوری در این گونه آب‌ها بسیار زیاد است و از کیفیت مطلوب برخوردار نیستند. البته نوع دیگری از آب ژرف وجود دارد که به نوعی، آب‌های ژرف تجدیدپذیر هستند و بیشتر در پهنه‌های گسلی اعماق زمین یافت می‌شوند. این نوع از آب‌های زیرزمینی قابل تغذیه از روان‌آب حاصل از بارندگی‌ها هستند. کیفیت این نوع آب‌ها در مقایسه با آب‌های فسیلی نیز به مراتب بهتر و مطلوب‌تر است. بنابراین آب‌های ژرف نیز نوعی آب زیرزمینی هستند که در اعماق زیادتر قرار دارند و در بسیاری از مناطق جهان ذخیره آب این منابع فراوان است و در صورت فقدان ذخایر آب زیرزمینی در عمق‌های متعارف، از اهمیت ویژه‌ای برخوردار می‌شوند.

اخیرا علی اکبر محرابیان –وزیر نیرو –استفاده از آب ژرف را راهکاری برای حل مشکل آبی کشور اعلام کرده که با انتقاد برخی از کارشناسان این حوزه مواجه شده است. به گفته او باید منابع تأمین آب را متنوع و علاوه بر تأمین آب از دریا از منابع آب ژرف نیز استفاده کنیم که در شرق ایران می‌توان در عمق دو تا سه متری زمین از آن استفاده کرد. تاکنون دو چاه ژرف در کشور به آب رسیده است، ای‌سی آب حدود ۱۲ هزار بوده که با تصفیه ساده می‌توان از آب استفاده کرد و نرخ تمام شده آب نسبت به خطوط انتقال در برخی موارد، بسیار کمتر است.

طبق گفته کارشناسان استفاده از منابع آب های ژرف باید بسیار محتاطانه انجام شود و در شرایط خاص و ضروری باید به سراغ آب های ژرف رفت و شرایط کنونی زمان مناسبی برای استفاده از این منبع نیست.

تورج کشاورز –کارشناس ارشد هیدرولوژی –در این رابطه به ایسنا گفت: آب های ژرف عمدتا آب های تجدیدناپذیرند. بنابراین زمانی که یک مخزن تجدیدناپذیر دارید همچون آبخوان های عادی نیستند که هر سال با بارش باران حجم آنها اضافه شود، در آب های ژرف به دلیل اینکه در چرخه آب نیستند باید برداشت از آنها بسیار مدیریت شده باشد حتی اگر در چرخه آب نیز وجود داشته باشند، این آب به سرعت بازنمی گردد و سالانه جبران نمی شود.

وی با تاکید بر اینکه تحقیقاتی روی این موضوع صورت نگرفته است، به فرض اینکه آبخوان ژرف در چرخه آب امروزی نیز وجود داشته باشد و تغذیه شود نمی توانیم مانند آبخوان های سطحی دیگر با آن رفتار کنیم و باید شرایط آبخوان شناخته شود، تصریح کرد: باتوجه به اینکه عمدتا این آبها تجدیدپذیر نیستند برداشت آنها برای حل مشکل آبی کشور تنها یک مسکن است و نمی توان روی آن برنامه ریزی طولانی مدتی انجام داد مگر اینکه حالت استثنایی وجود داشته باشد که امروز مشخص نیست و باید تحقیقات زیادی صورت بگیرد.

این کارشناس ارشد هیدرولوژی افزود: آبی را که از عمق ۳۰۰۰ متری بیرون می آوریم حتی اگر در چرخه آب باشند تا آب جدید به این عمق برسد زمان زیادی طول می کشد اما به صورت عمومی آبخوان های ژرف قابل تجدید نیستند بنابراین استفاده از این آبها باید بسیار مدیریت شده باشد چراکه جزو مخازن استراتژیک به حساب می آیند و باید در لحظه آخر و نقطه پایانی از آن استفاده کرد.

به گفته کشاورز، آب های ژرف در عمق ۳۰۰۰ متری و عمق ۱۸۰۰ متری کشف شده و آنچه که برداشت می شود در عمق ۳۰۰۰ متری است، باتوجه به اینکه عمق این آب ها زیاد است تاثیری در فرونشست ندارند و یا اگر تاثیری هم داشته باشند بسیار کم خواهد بود. چراکه عمقی که آب های ژرف کشف می شوند، بسیار زیاد است و تاثیری در لایه های بالایی ندارند.وی با اشاره به تفاوت آب های زیرزمینی با آب های ژرف گفت: تفاوت این دو منبع آب در عمق و تفاوت آبخوان است؛ به طور مثال در جهرم از عمق ۳۵۰ متری نیز آب برداشت می شود اما این ها آبخوان هایی هستند که در چرخه امروزی قرار دارند و سالانه تقویت می شوند اما آبخوان های ژرف در عمق بسیار زیاد هستند و لایه های نفوذناپذیری بین سطح زمین و آن آبخوان ها وجود دارد که تغذیه آنها را یا غیر ممکن و یا دشوار می کند.

به گفته این کارشناس آب هایی که در عمق زیاد قرار گرفته اند مواد محلول بیشتری دارند و اصطلاحا لب شور هستند یعنی آب با کیفیتی که بتوانیم از آن استفاده کنیم به ندرت در آب های ژرف پیدا می شود، مگر در مکان هایی که گرانیت های سنگی وجود داشته باشد اما در مجموع عمدتا آب های ژرف آب های لب شور و با دمای بالای ۶۰ درجه هستند.

وی با بیان اینکه در شرایط فعلی باید مدیریت مصرف مورد توجه قرار بگیرد، گفت: توسعه بهره برداری برای پوشش تقاضا راهکار درستی نیست و نباید تمام منابع را مصرف کرد و می بایست به مدیریت مصرف توجه ویژه شود.

اخبار شرکت‌ها

تامین ۹۵ درصد برق مورد نیاز صنایع سیمان در نیمه نخست امسال

مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران گفت: طی ۶ ماه امسال نسبت به سال گذشته توانستیم ۹۵ درصد برق صنایع سیمان را تامین کرد.به گزارش اقتصادسرآمد، مصطفی رجبی مشهدی افزود: برق صنایع سیمان در طی مدت ۶ ماه نخست امسال قطع نشد اما محدودیت هایی را در این بخش شاهد بودیم . وی ادامه داد: طی جلسه ای که در وزارت صمت با حضور نمایندگان انجمن بخش سیمان برگزار شد دغدغه هایی را در خصوص تامین برق به صورت پیوسته مطرح کردند که تصمیم های بسیار خوبی اتخاذ وقرار شد برق مصرفی این صنایع تامین شود.رجبی مشهدی در خصوص محدودیت ها گفت: محدودیت های ما از ساعت ۲۴ تا ۱۰ صبح کاملا برطرف شده یعنی بدون محدودیت برق کارخانجات سیمان را در این ساعات تامین می کنیم.وی ادامه داد: در ساعت‌های بعد هم پروتکل هایی را داریم که تقریبا حدود ۳۰ تا ۶۰ درصد برق بخش های مختلف رامی توانیم تامین کنیم.مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق گفت: امیدواریم که از اول مهر ماه محدودیت ها در بخش سیمان کاملا برداشته شود و تامین برق در صنعت سیمان به روال قبل شود.به گزارش ایرنا، رجبی مشهدی ۳۱ مردادماه گفته بود: از نیمه دوم شهریور ماه شرایط تاحدودی پایدارتر شده و از محدودیت‌ها در بخش صنعت و سایر بخش‌ها کاسته خواهد شد.

برگزاری نشست مشترک ایران و ترکیه در خصوص حل مسائل بخش آب دو کشور

نشست مشترک ایران و ترکیه در خصوص حل مسائل و مشکلات آبی در مرز مشترک بین دو کشور برگزار شد.به گزارش اقتصادسرآمد، یاسر رهبردین مدیرعامل شرکت آب منطقه‌ای آذربایجان غربی در خصوص موضوع این نشست که با حضور نمایندگان وزارت امور خارجه، وزارت کشور و وزارت نیروی کشورهای جمهوری اسلامی ایران و جمهوری ترکیه در خصوص بررسی تاثیر احداث دیوار مرزی توسط کشور ترکیه روی منابع آب منطقه در شهر بازرگان و در قالب ملاقات مرزی با حضور فرماندهان مرزبانی برگزار شد، گفت: با توجه به مسدود شدن برخی آبراهه‌ها در مرز دو کشور ایران و ترکیه در اثر احداث دیوار مرزی ترکیه و کاهش اثرات سوء دیوار بر جریانات طبیعی و سنتی آب، مشکلاتی در چندسال گذشته برای ورود منابع آبی که سالیان متمادی از دامنه‌های آرارات به دشت‌های واقع در خاک جمهوری اسلامی ایران جریان داشتند، پیش آمده بود، که در این نشست با حضور نمایندگان رسمی دو کشور برای رفع این مشکلات مذاکراتی انجام شد.رهبردین ضمن ارائه گزارشی از وضعیت منابع آب منطقه و تبعات عدم پیش‌بینی مسیرهای خروج آب در دیوار مذکور و با تاکید بر اصلاح دیوار مرزی ترکیه در محل مسیل‌های طبیعی، از طرف ترک درخواست کرد در مدت زمان مشخص این اقدام انجام و شرکت آب منطقه‌ای نیز به صورت مستمر این موضوع را مورد پایش قرار دهد.وی بر دریافت کامل حقابه رودخانه ساری سو در ایستگاه بازرگان طبق قرارداد سال ۱۹۵۵ بین دو کشور تاکید کرد و مقرر شد این موضوع در جلسه اختصاصی بین دو کشور مورد بررسی بیشتر قرار گیرد.رهبردین همچنین بر لایروبی کامل رودخانه مارمیشو که در اثر جاده سازی در خاک ترکیه مسدود شده است تاکید کرد و خواستار بازگرداندن رودخانه به وضعیت پروتکل و انتقال مصالح ناشی از جاده سازی به خارج از بستر رودخانه مرزی مارمیشو شد.مدیرعامل شرکت آب منطقه‌ای آذربایجان غربی با اشاره به روابط خوب دو کشور و درک متقابل از فعالیت‌های مرزی ابراز امیدواری کرد در خصوص موارد مطرح شده در کوتاه مدت به نتایج خوبی دست یابیم.

۲۵۰۰ مگاوات نیروگاه حرارتی جدید تا سال آینده وارد مدار می‌شود

معاون توسعه طرح‌های شرکت برق حرارتی گفت: تا پیک سال آینده بیش از دو هزار و ۵۰۰ مگاوات نیروگاه حرارتی جدید بخش دولتی و خصوصی در ۱۷ واحد نیروگاهی وارد مدار خواهد شد.به گزارش اقتصادسرآمد، حمیدرضا عظیمی، در نشست هم‌اندیشی فرصت‌های سرمایه‌گذاری در بخش نیروگاهی با بیان این مطلب افزود: در راستای احداث نیروگاه توسط صنایع بزرگ تفاهم‌نامه‌ای با وزارت صمت مبادله شده و بر اساس آن مجوز احداث ۱۰ هزار و ۵۳۶ مگاوات نیروگاه جدید با حجم سرمایه‌گذاری ۶ میلیارد یورو توسط صنایع بزرگ کشور صادر شده است.وی با اشاره به اینکه این طرح‌ها شامل ۱۳ نیروگاه در ۱۲ استان کشور است، ادامه داد: این واحدها شامل فاز دو نیروگاه فولاد مبارکه، نیروگاه منطقه ویژه خلیج فارس، نیروگاه آلومینیوم المهدی، فاز دوم نیروگاه شرکت ملی صنایع مس ایران، فاز دوم نیروگاه چادرملو، فاز دوم نیروگاه گل گهر، نیروگاه آلومینیوم جنوب(سالکو)، فاز نخست نیروگاه آلومینیوم ایران، فاز نخست نیروگاه آلومینای ایران، نیروگاه‌های خط انتقال آب از خلیج فارس، نیروگاه توسعه معادن و فلزات، نیروگاه فولاد خوزستان و ایمیدرو هستند.عظیمی با اشاره به آمادگی کامل برق حرارتی برای تسهیل گری در راستای احداث نیروگاه‌های صنایع انرژی‌بر، گفت: این شرکت بر اساس ظرفیت‌های قانونی آماده واگذاری نیروگاه‌های گازی خود جهت احداث بخش بخار در این واحدها است.وی تاکید کرد: برق حرارتی هرگونه همکاری، پیگیری و اقدامات لازم را به منظور اخذ مجوزهای قانونی از قبیل محیط‌زیست، تامین آب و تخصیص گاز برای احداث نیروگاه توسط صنایع در دستور کار قرار خواهد داد.

سدهای تهران ۳۸۰ میلیون مترمکعب نسبت به سال قبل کمبود آب دارد

مدیرعامل آب و فاضلاب استان تهران گفت: با کاهش ۳۷ درصدی بارش نزولات جوی، مخازن سدهای استان تهران ۳۸۰ میلیون مترمکعب نسبت به سال قبل کمبود آب دارد.به گزارش اقتصادسرآمد، محمدرضا بختیاری در آئین کلنگ‌زنی مخزن پنج هزار مترمکعبی شهر فرون‌آباد اظهار داشت: با کاهش ۳۷ درصدی بارش نزولات جوی، مخازن سدهای استان تهران ۳۸۰ میلیون مترمکعب نسبت به سال قبل کمبود آب دارد ولی امسال هیچ گونه قطعی برنامه ریزی شده آب در استان تهران رخ نداد.وی در خصوص طرح مخزن پنج هزار مترمکعب پاکدشت گفت: در چند سال اخیر و با احداث تصفیه‌خانه خانه هفتم در منطقه پاکدشت، مردم این شهرستان از آب سد ماملو برخوردار شدند و امروز همان آبی که مردم شهر تهران استفاده می‌کنند در این شهرستان در اختیار مردم قرار می‌گیرد.

آمادگی مجتمع گاز پارس جنوبی برای تامین گاز در فصل سرما

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی از آمادگی این مجموعه برای تامین گاز مصرفی کشور در فصل سرما خبر داد و گفت: تعمیرات اساسی پالایشگاه‌های پارس جنوبی تا اواخر آبان‌ماه به پایان می‌رسد.به گزارش اقتصادسرآمد، هادی هاشم‌زاده فرهنگ، در نشستی که با حضور وزیر نفت در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس در حال برگزاری است، گزارشی از روند فعالیت‌های مجتمع گاز پارس جنوبی ارائه داد و گفت: این مجتمع، بهره‌بردار ۱۲ پالایشگاه میدان مشترک پارس جنوبی است که از این تعداد، تعمیرات اساسی ۸ پالایشگاه به پایان رسیده است.وی افزود: تعمیرات اساسی ۴ پالایشگاه‌های باقی‌مانده نیز تا اواخر آبان‌ماه به پایان می‌رسد. هاشم‌زاده یادآور شد: آمادگی داریم در زمستان، روزانه حدود ۷۰۰ میلیون مترمکعب گاز مصرفی کشور تامین کنیم.بر اساس این گزارش، وزیر نفت عصر امروز در نخستین سفر عملیاتی خود، وارد عسلویه شده است و پس از حاضر شدن بر مزار شهدای گمنام عسلویه، هم‌اکنون بررسی طرح‌های گازی و پتروشیمی مستقر در عسلویه را در نشستی با حضور مدیران مربوطه در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس در دستور کار دارد.