کاهش واردات نفت کره جنوبی از ایران

واردات نفـت خام کـره جنوبی از ایران در مارس نسـبت به مدت مشـابه سال گذشته ۳۹.۳ درصد کاهش یافت.
آمار گمرکی کره جنوبی نشـان داد این کشور که پنجمین واردکننده بزرگ نفت در جهان اسـت در مارس ۱.۳۷ میلیون تن یا معادل ۳۲۴ هزار و ۶۱۲ بشـکه در روز در مقایسـه با ۲.۲۶ میلیون تن در مارس سال گذشته نفت از ایران وارد کرده است.
کره جنوبی که یکی از مشتریان بزرگ نفت ایران در آسیا است عمدتا میعانات یا نفت فوق سـبک خریداری می کنند، اما آمار واردات این کشور به طور کلی منتشر شده و جزییات انواع واردات ارائه نمی‌شود. سئول در ماه‌های اخیر نسبت به مدت مشابه سال گذشته خرید نفت از تهران را کاهش داده است.

آرامکو؛ سودآورترین شرکت نفتی دنیا

اطلاعات مالی درز یافته، اسـرار صنعت انرژی را که مربوط به آرامکوی عربستان سعودی – بزرگترین شرکت نفت جهان اسـت – احتمـالا برمـلا می کند. طبق اطلاعات مالی که از سوی بلومبرگ نیوز به دست آمده و شرکت ملی نفت عربستان سعودی (آرامکو) آن را تایید نکرده است، این شرکت در نیمه اول سال ۲۰۱۷ به میزان ۳۳.۸ میلیارد دلار درآمد داشت. در مقایسه، اپل که ارزشمندترین شرکت سـهامی عام جهان اسـت در مدت مشابه ۲۸.۹ میلیارد دلار درآمد داشـت. درآمد آرامکو در نیمه اول سـال ۲۰۱۷ بیش از چهار برابر درآمد ۷.۴ میلیارد دلاری اکسون موبیل – بزرگترین شرکت انرژی از نظر سرمایه بازار – است. اسناد به دست آمده از سوی بلومبرگ همچنین جزییات ساختار حق امتیاز آرامکو را برملا ساخت.

اختیارات وزیر نفت ونزوئلا افزایش یافت

رئیس جمهوری ونزوئلا برای شـتاب بخشـیدن به اصلاح بخـش انرژی، اختیـارات وزیـر نفـت این کشـور را افزایـش داد. نیکولاس مادورو، رئیس جمهـوری ونزوئلا، بـه مانوئل کودو، وزیـر نفت این کشـور، قدرت‌های ویـژه‌ای اعطا کرد تا برای جلوگیـری از افـت تولید نفت تلاش کند. به دلیل چالش‌هایی همچون رکود، ورشکستگی و تحریم‌های مالی آمریکا، تولید نفت ونزوئلا در ماه فوریه سال جاری میلادی به یک میلیون و ۵۸۶ هزار بشـکه در روز سـقوط کرده اسـت. دسـتور جدید رئیس جمهوری ونزوئلا به کودو اختیار امضا، فسـخ و اصلاح توافق‌هـای مربـوط به شـرکت ملی نفت ونزوئلا این کشـور (پدوسا) و زیرشاخه‌های این شرکت را می‌دهد.

رئیس سازمان ساتبا خبر داد:

فعالیت ۵ شرکت ایرانی در زمینه تولید پنل‌های خورشیدی

ظرفیت انرژی‌های تجدیدپذیر تا پایان سال به یک هزار مگاوات می‌رسد

معاون وزیر نیرو و رئیس سـازمان ساتبا از افزایـش ۳۶۶ درصـدی تولید انرژی تجدیدپذیـر و احـداث بیـش از ۱۰۰۰ نیـروگاه تجدیـد پذیر ۵ کیلوواتی بر بام منـازل و خـود کفایی ۵ شـرکت ایرانی در زمینه تولید پنل‌های خورشـیدی در ایـران خبـر داد. به نقـل از وزارت نیرو، سیدمحمد صادق‌زاده در این باره اظهار کـرد: در کنـار اینکه ایران مقام پنجم را در منابع نفت و دوم را در گاز و اول را در حوزه هیدرو کربن‌ها داراست، از جایگاه بسـیار مناسب‌تری در حوزه انرژی‌های تجدید پذیر برخوردار بوده به نحوی که از دشت‌های گسترده‌ای جهت تولید برق از طریق احداث نیروگاه‌های خورشیدی و بادی برخوردار است. وی افزود: در سالی که گذشت با همت و تلاش مردم بزرگوار و سـرمایه گـذاران بخش خصوصی ما شـاهد توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در کشورمان بودیم، به نحوی که تا ابتدای سال ۹۷ ظرفیت انرژی‌های تجدیدپذیر بـه ۵۵۰ مـگاوات افزایـش پیدا کرده و امیدواریم تا پایان تابسـتان امسـال به ۶۰۰ مـگاوات برسـد. صادق زاده ادامه داد: همچنین بر اساس برنامه ریزی‌های انجـام شـده تا پایان سـال جـاری این ظرفیـت باید به ۱۰۰۰ مگاوات برسـد و هـر سـاله امیدواریم شـاهد افزایش ۱۰۰۰ مگاواتـی ظرفیـت نیروگاه‌های تجدیدپذیر در کشـورمان باشیم. معاون وزیر نیرو با اشاره به رشد ۳۶۶ درصدی تولید انرژی‌های تجدیدپذیر در کشـور گفـت: بـا همت مردم ما امروزه شـاهد بیـش از ۱۰۰۰ نیـروگاه تجدیدپذیر ۵ کیلوواتـی نصب شـده بر بـام منازل در کشـورمان هستیم و امیدواریم در آینده بـا تـلاش بخش خصوصـی و علاقه و همت ملی مردم توسـعه این نیروگاه‌ها افزایـش یابـد. رئیس سـاتبا در پایان با اشاره به نامگذاری سال جاری به‌عنوان "حمایت از کالای ایرانی" از سوی مقام معظـم رهبـری گفت: خوشـبختانه ۵ شـرکت ایرانی در زمینه تولید پنل‌های خورشیدی و دو شرکت داخلی در زمینه تولیـد توربین‌هـای بادی توانسـته‌اند بخش قابل توجهی از نیاز سرمایه گذاران را تأمیـن نمایند و در زمینه نیرورسـانی و سـازه نیروگاه‌های خورشـیدی نیز به خودکفایی کامل دست یافته‌ایم.

■ **پیشـتازان جهان در سرمایه‌گذاری برای انرژی‌های پاک**

چین با ۱۲۶.۶ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در انـرژی تجدیدپذیـر در سـال ۲۰۱۷ که معادل ۴۵ درصد از سـرمایه‌گذاری جهانی در انرژی سبز بود، بالاتر از همه کشورها ایستاد.
طبـق گزارشـی کـه از سـوی آژانس محیط زیست سازمان ملل متحد، مرکز همکاری UNEP – مدرسه فرانکفورت و بلومبرگ نیوانرژی فاینانس (BNEF) منتشر شده است، مجموع سرمایه‌گذاری جهانی در انرژی‌های تجدیدپذیر سـال میلادی گذشـته ۲ درصد رشـد کرد و به ۲۷۹.۸ میلیارد دلار رسـید و مجموع سـرمایه‌گذاری از سـال ۲۰۱۰ را به ۲.۲ تریلیون دلار و از سال ۲۰۰۴ به این سو را به ۲.۹ تریلیون دلار رساند. بلومبرگ نیوانـرژی فاینانس در گزارشـی اعلام کـرده بـود پایین آمـدن هزینه‌ها برای انرژی بـادی، خورشـیدی و باتری‌ها، سـوختهای فسـیلی را بـه عنوان یک منبـع تولید نیرو در منگنه گذاشـته‌اند. بر اسـاس یـک گزارش جدیـد دیگر، چیـن با رکـورد بالایی هزینـه که ۳۱ درصد رشـد سـالانه داشته، در مجموع سـرمایه‌گذاری‌های تجدیدپذیر پیشتاز بوده اسـت. چین سـال گذشـته شاهد رونق فوق العاده در انرژی خورشـیدی بـود و حـدود ۵۳ گیگاوات نصب کرد و بالغ بر ۸۶.۵ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری خورشـیدی داشت که ۵۸ درصد نسبت به سـال ۲۰۱۶ افزایش داشـت. نیروی خورشـیدی بـا ۱۶۰.۸ میلیـارد دلار سرمایه‌گذاری که ۱۸ درصد رشد سالانه داشـت، در سطح جهانی سرمایه‌گذاری بیشـتری نسـبت به هر فناوری دیگری جـذب کـرد و چیـن پیش‌برنـده این سـرمایه‌گذاری بـود. بـرای همه منابع تجدیدپذیر، اسـترالیا، مکزیک و سـوئد شـاهد افزایش چشمگیر سرمایه‌گذاری بودند در حالیکه سـرمایه‌گذاری انرژی تجدیدپذیـر در آمریـکا بسـیار کمتـر از چیـن بـود و بـا ۶ درصـد کاهش، به ۴۰.۵ میلیارد دلار رسـید. با این‌همه در این گزارش خاطرنشـان شـده است که سـرمایه‌گذاری آمریکایی در مواجهه با ابهامات سیاسـتی، نسبتا منعطف بود با این حال تغییر اسـتراتژی‌های کسب و کار بر فعالیت‌های خورشـیدی کوچک تاثیر گذاشـت. بر اسـاس گزارش اویل پرایس، سـرمایه‌گذاری اروپایی به دلیل کاهـش ۶۵ درصـدی سـرمایه‌گذاری انگلیـس، ۳۶ درصـد کاهش یافت و به ۴۰.۹ میلیارد دلار رسید.

■ **هشدار نسبت به اوضاع تجدیدپذیرها**

یوسـف آردمولـی مدیر عامل سـابق سـازمان انرژی‌های نو چند روز پیش در گفت‌وگـو با ایسـنا، بـا بیان این که آینده تجدیدپذیرها با توجه به توسـعه این انرژی در سراسر دنیا و حرکت رو به عقب منابع فسیلی درخشان پیش بینی می‌شود، گفت: قطعا آینده تجدیدپذیرها روشـن است، اما اگر بخواهیم در مورد آینده تجدیدپذیرها صحبت کنیم باید دو پارامتـر را در نظـر بگیریـم. وی با بیان این که با توجه به پتانسیل بالای انرژی‌هـای تجدیدپذیـر لازم اسـت کـه کارهـای مطالعاتـی و تحقیقاتی در این حوزه به صورت گسـترده‌تری توسـط بخش‌هـای مربوطه صورت بگیـرد افـزود: عـلاوه بر این مسـاله باید شـرایطی تعبیه شـود تا سـرمایه گذار نسـبت به بازگشـت سرمایه خود اطمینان کافی داشـته باشد. آردمولی بـا بیـان این که مجلس عوارضی را در قبوض مشترکان در راستای حمایت از انرژی‌های تجدیدپذیر در نظر گرفت، اظهار کرد: قرار بر این بود که بخشـی از درآمـد حاصل از عـوارض دریافتی از سـوی مردم علاوه بر مساله توسعه تجدیدپذیرهـا صـرف برق‌رسـانی روستایی شود. وی با تاکید به این مساله که این موضوع مورد غفلت واقع شده و عوارض دریافتی در جای دیگری به جز این دو مورد هزینه می‌شـود، ادامه داد: اگر این عوارض برداشـته شـود یا به عبارت دیگر به دست تجدیدپذیرها نرسـد قطعا سـرمایه گـذاری بخش خصوصـی در حـوزه تجدیدپذیرها با مشـکلاتی مواجه خواهد شـد. مدیر عامل سـابق سـازمان انرژی‌های نو پیشـنهاد کـرد که این عـوارض جزو درآمـد و بودجه سـازمان انرژی‌های تجدیدپذیر دیده شود یا صندوقی تحت عنـوان حمایت از بخش خصوصی در صنعت برق به وجود آید و این منابع در آن صندوق اندوخته شود. باوجود اینکه براساس ماده ۵ قانون حمایت از صنعت بـرق، مبلغـی تحت عنـوان عوارض برق از مشـترکان در راسـتای توسعه تجدیدپذیرها و برق‌رسـانی روستایی اخذ می‌شود و به موجب قانون باید ۱۰۰ درصد آن صرفا در این دو حوزه هزینه شود، اما سازمان برنامه و بودجه اجرای کامـل آن را محقـق نکرده و بخشـی از ایـن مبلغ را بابت هزینه‌های جاری دولت هزینه می کند که همین مسـاله موجب کند شدن توسعه تجدیدپذیرها و انتقادهایی در این حوزه شده است.

■ **اسـتاندار سیسـتان و بلوچسـتان خواسـتار سـرمایه‌گذاری در حـوزه انرژی‌های تجدیدپذیر شد**

همچنین استاندار سیستان و بلوچستان در دیـدار بـا معاون وزیـر نیرو و رییس سـازمان انرژی‌های تجدیدپذیر توسعه سـرمایه گـذاری در حـوزه انرژی‌های تجدیدپذیر و ایجاد و توسعه زیرساختهای موردنیاز در محل زون‌های انرژی استان را خواسـتار شد. سـید دانیال محبی در ایـن رابطـه گفت: در نشسـت با دکتر صـادق زاده معاون وزیـر نیرو و رییس سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر مباحث مرتبط با توسعه سرمایه گذاری در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر مورد بررسی قرار گرفت. اسـتاندار سیستان و بلوچستان، ایجاد و توسـعه زیرسـاختهای موردنیاز در محل زون‌های انرژی استان؛ تسریع در صـدور مجوز و انعقـاد قرارداد خرید تضمینـی طرحهای نیروگاهی اسـتان؛ پیگیری پیشـنهاد اسـتان برای تدوین دسـتورالعملی متفـاوت و خـاص برای نیروگاه‌های خورشـیدی قابل نصب بر روی چاه نیمه‌ها و منابع آبی اسـتان به منظـور کاهـش تبخیر آب، تامین منابع مالی موردنیاز احداث نیروگاه‌های استان از محل تسـهیلات صندوق توسعه ملی و برگزاری دوره‌های تخصصی و فنی از سوی این سازمان در استان برای اموزش نیـروی متخصـص در ایـن بخش را از جمله مهمترین مباحث مطرح شـده در این دیدار برشمرد.

■ **اجـرای ۷ میلیـارد دلار پروژه‌هـای انرژی تجدیدپذیر در عربستان**

عربسـتان سـعودی انتظار دارد امسال پروژه‌های انرژی تجدیدپذیر به‌خصوص نیروگاه‌های خورشیدی را به ارزش هفت میلیارد دلار آغاز کند.
اوایـل ۲۰۱۸ میـلادی بـود که تورکی محمـدالشـهری، مدیـر دفتر توسـعه پـروژه انـرژی تجدیدپذیر عربسـتان سـعودی، اظهار کرد: مناقصه‌ها امسال برای هشـت پروژه به مجموع ظرفیت ۴.۱۲۵ گیگاوات صادر می‌شـود. هزینه ایـن پروژه‌ها بین پنج تـا هفت میلیارد دلار خواهد بود.
عربستان سعودی و سایر تولید کنندگان نفـت خاورمیانـه به دنبـال انرژی‌های تجدیدپذیـر برای تامین تقاضای داخلی رو به رشد هستند تا بتوانند نفت بیشتری را برای کسـب درآمد بالاتر صادر کنند. عربسـتان سـعودی به دنبال نصب ۹.۵ گیگاوات ظرفیت خورشـیدی و بادی تا سال ۲۰۲۳ است. سازندگان پیشنهادات قیمت خود برای نیروی خورشیدی را در سـال‌های اخیر به رکورد پایینی کاهش دادند. الشـهری گفت: مـا امیدواریم به این رکوردشکنی ادامه دهیم. پروژه‌های عربسـتان سعودی امسـال شامل ۳.۳ گیگابات نیروی فتوولتایک خورشـیدی و ۸۰۰ مـگاوات بادی اسـت. برندگان مناقصه هزینه‌های فاینانس را پوشـش می‌دهنـد در حالـی کـه دولت ضمانت می کند برق تولید شـده از این پروژه‌ها را طی مدت ۲۵ سال خریداری کنند. به گفته الشهری، این کشور قصد دارد ۳.۴۵ گیگاوات نیروی تجدیدپذیر را تا سـال ۲۰۲۰ به شـبکه متصل کند که شـامل ۷۰۰ مگاوات نیروی خورشیدی و بادی است که پیش از این تحت مناقصه قرار گرفته اشـت. عربسـتان سعودی انتظار دارد پیشـنهادات نهایی برای سـاخت نیـروگاه بادی ۴۰۰ مگاوات در شـمال غـرب این کشـور در ۲۰ مـارس انجام گیرد.

■ **تقویـت سـرمایه‌گذاری در زمینـه انرژی‌های تجدیدپذیر در کشـورهای حاشیه خلیج‌فارس**

بعد از کاهش قیمت نفت تا ۳۵ لار در هر بشـکه در فوریه ۲۰۱۶ کشورهای عضو اوپک تلاش برای تنوع‌بخشی اقتصاد خود را تشدید کرده‌اند. به فاصله کمی پادشاهی عربسـتان چشم‌انداز ۲۰۳۰ این کشور را ارائـه نمودنـد که مبتنی بر خروج اقتصاد این کشور از اتکا به منابع نفتی و افزایش قـدرت چانه‌زنـی در بازار نفـت جهانی بـود. یکـی از بخش‌های برنامه افزایش سرمایه‌گذاری در انرژی‌های تجدیدپذیر می‌باشـد و برای سـال جاری میلادی ۸ مناقصه با ارزش ۵ تا ۷ میلیارد دلار برگزار خواهد شـد. عربسـتان برای ایجاد ۹/۵ گیگاوات ظرفیت برق خورشیدی و بادی تا سـال ۲۰۲۳ برنامه‌ریزی نموده اسـت کـه ۳/۳ گیگاوات از آن در سـال جاری میـلادی به بهره‌برداری خواهد رسـید. کشـور امارات اسـتراتژی انرژی خود تا سال ۲۰۵۰ را تدوین نموده است که طبق آن باید ۴۴٪ برق این کشور از تجدیدپذیر و ۶٪ از برق هسـته‌ای باشـد. ظرفیت بـرق تجدیدپذیر در ایران تا اواخر سـال ۲۰۱۶ به ۲۰۰ مگاوات و در ماه مارس به ۷۰۰ مگاوات خواهد رسـید. ایران علاوه بـر تنوع‌بخشـی بـه اقتصاد بـا آلودگی فزاینده هوای شـهرها نیز روبروست که به عنوان مثال شهر زابل آلوده‌ترین شهر جهان نام‌گذاری شـده است. انرژی‌های تجدیدپذیر به سـه کشـور اجازه می‌دهد نفت و گاز بیشتری برای صادرات داشته باشـند. برق موردنیاز عربسـتان تا سال ۲۰۳۰ سـه برابر خواهد شـد و با توجه به اینکه بیشـتر آن متکی به سـوخت‌های مایع سـت می‌تواند بر توان این کشور در بازار تأثیر منفی داشته باشد. سیتی گروپ در سـال ۲۰۱۲ به عربستان هشدار داده است با ادامه روند فعلی در دو دهه آینده این کشور به وارد کننده نفت تبدیل خواهد شـد. کشـور امارات نیز با توجه به میزان بالای سـولفور نفت خود برای تولید برق متکی به lng وارداتی است و مصرف برق نیز در این کشـور رشـد بالایی دارد. در ایـران نیز حتی در صورت رفع تحریم‌ها، سال‌ها دسترسی محدود به فناوری‌های مهم و سـرمایه‌گذاری، زیرسـاخت‌های انرژی کشور را به شدت نیازمند نوسازی کرده اسـت. در کل مبلغ موردنیاز برای رسـیدن کشورهای خاورمیانه به اهداف خـود در حـوزه انرژی‌های تجدیدپذیر تا سال ۲۰۳۵ بالغ بر ۳۰ تا ۴۰ میلیارد دلار خواهد بود. جدیداً مناقصه برای نیروگاه خورشـیدی ۳۰۰ مگاواتی خورشـیدی برگـزار شـده و مناقصه بـرای نیروگاه ۴۰۰ مگاواتـی بـادی در عربسـتان در آینده نزدیک انجام خواهد شد. عربستان یکی از بهترین مکان‌ها برای تولید برق خورشـیدی می‌باشـد. ایران به دلیل در جریـان بودن چالش‌هـای دیپلماتیک با جهان در مسـئله هسـته‌ای از کمبود سـرمایه‌گذاری رنـج می‌بـرد و بـرای پیشـرفت در این مسئله باید چالش‌های دیگر حل شده باشند.

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب:

فلرهای نفتی هنوز فعال هستند

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب از فعال بـودن فلرهای نفتـی در اهواز و تداوم آلایندگی آنها خبر داد.
بـه نقـل از مهر، بیژن عالیپـور پیش از ظهر امروز در شورای سلامت استان خوزستان اظهار کرد: اعتراف می کنیم فلرهای نفتی در اهواز هنوز فعال هسـتند و اگر به خاطر تحریم و نقدینگی نبود حتما زودتر کارها جمع آوری آنها پیش می‌رفت.
وی افزود: چاه‌هایی که به تولید می‌رسید، نفت اطراف آن می‌سـوخت و آلودگی شـدیدی ایجاد می کرد که خوشـبختانه با دسـتگاه‌های تولید ملی و همچنین وارداتـی دیگر نفتی سـوخته نمی‌شـود. موردی که اکنـون وجـود دارد یکی فلر میدان اهواز ۳ اسـت که تا آخر اردیبهشـت ماه قطع می‌شـود و دیگری میدان نفتی اهواز ۲ اسـت که در جاده ماهشـهر قرار دارد و تا سه تا چهار ماه آینده قطع می‌شود.
عالیپـور بیـان کرد: حدود ۱۲ میلیون فوت مکعب گاز همراه نفت را به شـرکتی فروختیم که دیگر سـوخته نمی‌شـود و پتروشـیمی آن را به مواد تولیدی تبدیل می کنـد برای میدان‌های نفتـی منصوری، مارون ۳ و ۶ نیز شـرکتی برنده مناقصه شـده و آنها نیز حدود ۴۵ میلیـون فـوت مکعـب گاز را جمـع آوری و بـه پتروشیمی می‌دهد.
مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب عنوان کرد: هر سـه ماه یک بار، گزارش فلرها را به اسـتاندار و محیط زیسـت می‌دهیم. عمده مشـکلات ما، ارزی اسـت و در حال حاضر حدود یک هزار و ۸۰۰ میلیارد تومان بدهی جاری داریم.

در همین جلسـه محمد جعفر فلسـفی رئیس شورای شهر اهواز نیز در واکنش به حضور مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در این نشسـت خواسـتار پرداحق آلایندگی از سـوی این شرکت به شهرداری اهواز شد و گفت: در طول ۶ سال گذشته بودجه محقق شده شهرداری بین ۵۰۰ تا ۶۰۰ میلیارد تومان محدود شده بود؛ علت اینکه اهواز تکان نخورده هم ریشه در همین مسئله دارد که به درستی حل نشده است.
فلسفی با اشاره به اینکه در این دوره از شورای شهر به دنبال منافع شخصی نیستیم، افزود: در صورت حل این مشکل با همکاری همه مسئولان باید اتفاقی در شهر رخ دهد که بخشی از آن به پرداخت حق آلایندگی و عوارض برمی گردد.

■ **۱۳۰ میلیـون مترمکعـب گاز در میدان نفتی غرب کارون می‌سوزد**

استاندار خوزستان گفت: در میدان نفتی غرب کارون، ۱۳۰ میلیون مترمکعب گاز می‌سوزد که از هشت ماه قبـل اقدامـات برای جمـع آوری این گاز همراه نفت برنامه‌ریزی شده است. غلامرضا شریعتی در شورای سلامت استان خوزستان با اشاره به اینکه دولت برای فلرهـای نفتـی برنامه دارد، افزود: بـا توجه به اینکه تکیـه بـر دانش داخلـی افزایش پیدا می کند، این کار در حوزه‌های مختلف نفتی در حال پیگیری است. در غرب کارون نیز ۱۳۰ میلیون مترمکعب گاز می‌سوزد که از هشـت ماه قبل اقدامات برای جمع آوری این میزان گازی که همراه برداشت نفت سوخته می‌شود، برنامه‌ریزی شـد؛ ۱.۴ میلیارد دلار هزینه این پروژه اسـت که گاز را برای پتروشـیمی بندرامام به خوراک تبدیل می کند. اسـتاندار خوزسـتان گفت: این پروژه ۴۰ درصد پیشرفت داشته و برای دریافت ۹۶۰ میلیون دلار اعتبار از صندوق توسعه ملی پرونده تشکیل داده ایـم. بـرای خط لوله و انتقال آن بـه بندرامام کمی با نیشـکر به مشـکل برخورده بود که این موضوع هم حل می‌شود. شریعتی اضافه کرد: اجرای پروژه جمع آوری گازهـای همـراه نفت در غرب کارون برای بالغ بر یک هزار و ۵۰۰ نفر اشتغالزایی دارد، آلودگی‌های زیست محیطی کاهش و بهره وری از منابع ملی هم افزایش پیدا می کند.

پیشخوان

پیش‌بینی نفت ۱۰۰ دلاری در آینده نزدیک

تحلیلگران پیش بینی می کنند قیمت نفت که اکنون نیز در بالاترین رکورد سـه سـال گذشـته قرار دارد، ممکن اسـت در صورت تشدید تنش‌هـای ژئوپلیتیکـی جهش بیشـتری پیدا کند. به نقل از ایسـنا، استراتژیسـت‌های بانک "جی پی مورگان" در یادداشـتی نوشتند: اگر آمریکا و اتحادیه اروپا ایران را مجددا هدف تحریم قرار دهند و حضور قدرت‌های غربی در سوریه گسترش یابد، نفت برنت ممکن است به ۸۰ دلار در هر بشـکه جهش پیدا کند. به گفته این استراتژیسـت‌ها، ریسک‌هایی که تصور می‌رفت در تابستان امسال با تحریم‌های ایران به واقعیت بپیوندند، به دلیل رویدادهای سوریه سریعتر ظهور کرده‌اند. با اینهمه خصومت‌های جدید در سوریه احتمالا تاثیر چندانی بر نفت ندارند زیرا تولید نفت این کشور به دلیل جنگ هفت ساله به شدت کاهش پیدا کرده است. تصمیم برای وضع مجدد تحریم‌های ایران در ماه مه، ممکن است فشار بر بازارهای نفت را حفظ کرده و قیمت‌ها را بالاتر ببرد. از آنجا که آمریکا نفت ایران را خریداری نمی کند، تحریم‌های اتحادیه اروپا و حتی برخی از مشتریان آسیایی ممکن است بازار را تکان دهد. استراتژیست‌های "جی پی مورگان" قیمت بالاتر برای نفت به مدت سه تا شش ماه پیش از اینکه تولید شیل آمریکا بتواند پاسخگو باشد را پیش‌بینی می کنند. در حالی که قیمت برنت ۸ درصد در سال ۲۰۱۸ و بیش از ۳۰ درصد طی سال گذشته رشد داشت، این افزایش قیمت‌ها برای چنین بازار پرنوسـانی چندان قابل توجه نبودند و به دلیل اینکه تقاضای قوی به این افزایش قیمت کمک کرد، هشداربرانگیز نبودند. آنیش کاپادیا، موسس و مدیر کل شرکت "آکاپ انرژی" نیز در گفت و گو با شبکه "سی ان بی سی" گفت: قیمت نفت در بحبوحه تشدید تنش‌ها در خاورمیانه ممکن اسـت به بیش از ۱۰۰ دلار در هر بشـکه صعود کند. وی در بخشی از اظهاراتش گفت: اگر اوضاع در خاورمیانه بغرنج شود بعید نیست امسال قیمت نفت سه رقمی شود. وی خاطرنشان کرد شش ماه پیش که پیش بینی می‌شد قیمت نفت به ۶۰ یا ۷۰ دلار برسد، فعالان بازار به چنین پیش بینی می‌خندیدند اما از آن زمان تشدید تنش‌ها در خاورمیانه به احتمال افزایش قیمت‌های نفت به بیش از ۱۰۰ دلار در هر بشکه در سال جاری، قوت بخشیده است.

اجرای فاز نخست گازرسانی به نیروگاه چابهار در خرداد

مدیر گازرسـانی شـرکت ملی گاز گفت: فاز نخسـت گازرسانی به نیروگاه چابهار تا خرداد ماه امسال با هدف انتقال روزانه یک میلیون مترمکعب گاز راه‌اندازی می‌شود. به نقل از وزارت نفت، سعید مومنی درباره گازرسـانی به نیروگاه چابهار گفت: بر اسـاس قرارداد میان شرکت ملی گاز ایران و پیمانکار اجرای طرح، فاز نخست گازرسانی به نیروگاه چابهار، اواخر اردیبهشت یا اوایل خرداد امسال راه‌اندازی می‌شود. گازرسانی به نیروگاه چابهار در دو فاز تعریف شده که فاز نخست برای گازرسانی یک میلیون مترمکعب در روز و فاز دوم برای گازرسانی روزانه ۲ میلیون مترمکعب است. مومنی درباره گازرسانی به مناطق جنوب‌شرق کشور توضیح داد: هدف اصلی گازرسانی به منطقه جنوب سیستان و بلوچستان افزون بر گازرسانی به نیروگاه چابهار، فراهم کردن شـرایط مسـاعد برای صادرات گاز ایران به عمان اسـت. ایران و عمان در سـال ۱۳۹۲ یادداشـت تفاهمی در زمینـه صـادرات گاز طبیعی امضا کردند که با اجرای آن، گاز ایران با یک خط لوله به صورت مسـتقیم از بسـتر خلیج فارس به عمان صادر شـود. به این ترتیب ایران برای تولید سـالانه یک میلیون و ۵۰۰ هزار تن ال‌ان‌جی در تاسیسات ال‌ان‌جی عمان به این کشور گاز صادر می کند. ظرفیت انتقال گاز با خط لوله صادرات گاز ایران به عمان روزانه یک میلیارد و ۵۰۰ میلیون فوت مکعب خواهد بود. قرار است بخشی از ظرفیت این خط لوله در عمان به گاز طبیعی مایع (ال‌ان‌جی) تبدیل و به بازارهای هدف صادر شود و باقیمانده ظرفیت خط لوله به بازارهای آتی در کشورهای جنوب خلیج فارس اختصاص یابد. در همین حال، بیژن زنگنه، وزیر نفت، شامگاه چهارشنبه (۲۲ فروردین‌ماه) پس از دیدار با محمد بن حمد الرمحی، وزیر نفت و گاز عمان، گفت: تا پایان ماه ژوئن نحوه توافق برای احداث خط لوله انتقال گاز ایران به سلطان نشین عمان نهایی می‌شود.

آگهی مزایده اموال غیر منقول (نوبت اول)
شـماره بایگانـی پرونـده اجرائی: ۹۶۰۱۸۷ – بموجب دادنامه شـماره ۹۶۰۹۹۷۰۴۰۵۷۰۰۷۵۳۱ صادره از شـعبه ۱۰ دادگاه عمومی حقوقی اردبیل و معرفی املاک برای تقسیم ترکه (فروش اموال غیر منقول) املاک با مشخصات ذیل معرفی شده و خانم رقیه نظیفی تقاضای فروش املاک مذکور را نموده‌اند که با توجه به نظر کارشناس رسمی دادگستری به شـرح ذیل ارزیابی گردیده اسـت: آپارتمان یاد شـده در طبقه ۳ و ۵ سـاختمان واقـع در پـلاک ثبتی ۴۷۴ فرعـی از ۷۵۶۱ اصلی از بخش ۲ اردبیل به آدرس اردبیل شـهرک آزادی بوسـتان ۶ سـاختمان سرو ۴ پلاک ۱۶ که دارای سه اتاق خواب و نشیمن با امکانات کمد در اتاقها و کابینت آشپزخانه و سیستم حرارتی بخاری و کف دور چراغ نشیمن می‌باشـد مسـاحت هر یک از واحدهای ۳ و ۵ مورد تنازع ۱۵۳/۰۴ متر مربع به انضمام ۳/۷۳ متر مربع تراس غیر مسقف طبق سند می‌باشد قدمت ۱۰ سال می‌باشد امکانات آب برق گاز دارد فاقد سیستم حرارتی پکیج رادیاتور می‌باشد. طبقه ۳ دست مستاجر می‌باشد با در نظر گرفتن کلیه عوامل قیمت هر یک از واحدهای ۳ و ۵ به مبلغ ۲/۷۶۰/۰۰۰/۰۰۰ ریال (دومیلیارد و هفتصد و شصت میلیون ریال) و ۲/۸۳۰/۰۰۰/۰۰۰ ریال (دو میلیارد و هشتصد و سی میلیون ریال) برآورد می گردد. شایان ذکر است که داخل واحد پنجم مقداری اموال منقول می‌باشد که به نظر میرسد بین وراث قابل تقسیم باشد. بنابراین جلسه مزایده به روز دوشنبه ۱۳۹۷/۲/۱۰ از ساعت ۱۰/۳۰ الی ۱۱ صبح در اتاق اجرای احکام مدنی شعبه سوم جدید دادگاه عمومی حقوقی اردبیل واقع در شهرک اداری کارشناسان، ساختمان دادگاههای عمومی و انقلاب شهرستان اردبیل در حضور نماینده محترم دادسرا برگزار خواهد شد و مزایده از مبلغ معینه کارشناسی شروع و به بالاترین قیمت پیشنهادی فروخته خواهد شد، طالبین می‌توانند در موعد مقرره فوق در جلسـه مزایده شـرکت نموده و قیمت پیشـنهادی خودشـان را اعلام نمایند مورد مزایده به بالاترین قیمت پیشـنهادی واگذار خواهد شـد و از برنده مزایده در صورت عدم پرداخت کل ثمن معامله فی المجلس ده درصد و نسـبت به پرداخت مابقی آن حداکثر یک ماه مهلت داده خواهد شـد که در صورت عدم واریز در مهلت مقرره درصد واریز شده پس از کسر هزینه مزایده به نفع دولت ضبط خواهد شد.
دفتر اجرای احکام مدنی شعبه سوم دادگستری اردبیل – داور پناه

آگهی ابلاغ وقت دادرسی
بـه خوانـده ردیف دوم آقای فریدون اسـرافیلی – خواهان رئوف قنادی امامی فرزند رمضان با وکالت آقای یوسف حسن‌زاده دادخواستی به طرفیت خواندگان ۱ – خوشروز آقا رستمی ۲ – فرویدون اسرافیلی به خواسته ۱ – جلب ثالث ۲ – واخواهی نسبت به شماره ۹۶۰۹۹۷۰۴۰۵۲۰۰۴۹۸ مورخه ۱۳۹۶/۶/۱۱ صادره از شعبه دوم دادگاه عمومی حقوقی اردبیل در کلاسه پرونده ۹۲۰۴۹۸ تقدیم دادگاه نموده که جهت رسـیدگی به شـعبه دوم دادگاه عمومی (حقوقی) دادگستری شهرستان اردبیل واقع در اردبیل – کارشناسان – شهرک اداری ارجاع و به شماره ۹۶۰۴۰۸ بایگانی (۹۲۰۴۹۸ بدوی) ثبت گردیده وقت رسیدگی آن به روز شنبه مورخه ۱۳۹۷/۲/۲۹ ساعت ۱۰ قبل از ظهر تعیین شده است و به علت مجهول المکان بودن خوانـده و بـه تجویز ماده ۷۳ قانون آیین دادرسـی دادگاههای عمومی و انقلاب در امور مدنی و دستور دادگاه مراتب یک نوبت در یکی از جراید کثیرالانتشار آگهی می‌شود تا خوانده پس از نشر آگهی و اطلاع از مفاد آن به دادگاه مراجعه و ضمن اعلام نشانی کامل خود نسخه دوم دادخواست و ضمائم را دریافت و در وقت مقرر فوق در جلسـه رسـیدگی به هر دو خواسته حاضر گردد.
مدیر دفتر شعبه دوم دادگاه حقوقی اردبیل – ایمانی

آگهی ابلاغ اجرائیه
آگهی ابلاغ اجرائیه کلاسه: ۸۸۰۰۲۳۲ بدینوسیله به آقای علی پارسا فرزند رجبعلی ش.ش ۵۷۹ صادره اردبیل به نشانی کمربندی شهدا نرسیده به فلکه خاتم النبیین جنب کوچه شـهید یحیی ابراهیم پور بدهکار پرونده کلاسه ۴۶۸/۵۶ (مکانیزه ۸۸۰۰۲۳۲) که اصل طلب و مبلغ ۱۴/۸۹۰/۵۵۸ ریال خسارت تاخیر تا تاریخ ۸۸/۳/۳۰ به بانک سپه اردبیل بدهکار می‌باشید که بر اثر عدم پرداخت وجه بستانکار درخواست صدور اجرائیه نموده پس از تشرفات قانونی اجرائیه صادر و بکلاسه فوق در این اجراء مطرح می‌باشد لذا طبق ماده ۱۸ آئین نامه اجرائی مفاد اسناد رسمی بشما ابلاغ می گردد از تاریخ انتشار این آگهی که تاریخ ابلاغ اجرائیه محسوب است فقط یک نوبت در روزنامه درج و منتشـر می گردد ظرف ده روز نسـبت به پرداخت بدهی خود ا