

## اخبار

### اصلاحیه قیمت پایه عرضه نفت خام در بورس



طبق برنامه‌ریزی‌ها، قرار بود دور دوم عرضه نفت خام در بورس در تاریخ ۲۰ آبان‌ماه با قیمت پایه حدود ۷۶ دلار و ۲۹ سنت عرضه شود که شرکت ملی نفت ایران در جدیدترین اطلاعیه خود از اصلاحیه این نرخ خبر داد. به گزارش ایسنا، عرضه نفت در بورس از ششم آبان‌ماه برای اولین بار انجام شد و طی آن حدود یک میلیون بشکه با قیمت پایه ۷۹ دلار عرضه شد. قرار است عرضه دوم در روز ۲۰ آبان‌ماه (یکشنبه هفته آینده) به میزان ۷۲۰ هزار بشکه صورت بگیرد که پیش از این اعلام شده بود قیمت پایه برای عرضه دوم نسبت به عرضه اول که حدود ۷۹ دلار بود، کاهش دارد و علت آن به کاهش قیمت نفت در بازار جهانی در روزهای اخیر برمی‌گردد که شرکت ملی نفت نرخ را پایین‌تر اعلام کرده است.

قرار بود قیمت در دور دوم عرضه حدود ۷۶ دلار و ۲۹ سنت باشد که امروز شرکت ملی نفت ایران طی اطلاعیه‌ای اعلام کرد که ۷۰۰هزار بشکه نفت خام در مرحله جدید عرضه با قیمت ۷۱٫۵۹ دلار به ازای هر بشکه عرضه خواهد شد. در این نوبت عرضه نیز همانند نوبت قبل حجم خرید حداقل تعداد ۳۵ هزار بشکه تعیین شده است.

## خودکفایی ۹۰ درصدی ایران در ساخت قطعات نیروگاهی



معاون راهبری تولید شرکت تولید نیروی برق حرارتی از خودکفایی ۹۰ درصدی ایران در ساخت قطعات و تجهیزات نیروگاهی خبر داد و گفت: این توانمندی زمانی حاصل شده که کشورهای غربی برای تحریم ایران تلاش داشتند اما صراحتاً باید اعلام کرد که تحریم‌ها نمی‌تواند تاثیری در تولید برق کشور داشته باشد.

به گزارش ایسنا، عبدالرسول پیشاهنگ امروز در حاشیه هجدهمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق ایران در جمع خبرنگاران با بیان این‌که از نظر ظرفیت تولید برق رتبه اول خاورمیانه و رتبه ۱۴ دنیا را داریم، اظهار کرد: از نظر تولید برق، ۸۰ درصد ظرفیت نصب شده کشور در دست شرکت مادر تخصصی برق حرارتی است و با این میزان ۹۵ درصد تولید را انجام می‌دهیم.

وی با بیان این‌که به‌برداری از تمامی نیروگاه‌های موجود در دست ماست، افزود: از هر نیروگاه از زمان تحویل و آغاز به کار می‌توان تا ۳۰ سال به بهترین نحو بهره‌برداری کرد.

به گفته وی سه دسته نیروگاه دولتی، بخش خصوصی و دولتی‌هایی که به بخش خصوصی واگذار شده‌اند، در کشور وجود دارد که راهبری و برنامه‌ریزی آن‌ها در زمینه‌های هدایت و سوخت‌رسانی در دست شرکت مادر تخصصی برق حرارتی است که عدم استیجاب در آن کنترل نیروگاه‌ها را سخت می‌کند، چراکه تمام این نیروگاه‌ها در کشور باید از یک نقطه هماهنگ شوند.

پیشاهنگ درباره راندمان نیروگاه‌ها نیز گفت: اکنون ۳۹ نیروگاه دولتی با ۱۸۹ واحد، ۴۱ نیروگاه خصوصی با ۲۱۵ واحد و ۱۱ نیروگاه که بخش خصوصی تأسیس کرده و دولت برق آن‌ها را خریداری کرده و منتقل می‌کند با ۴۴ واحد، در مدار است. وی ادامه داد: هم‌چنین اکنون در کشور ۴۴۸ سیستم نیروگاهی در حال فعالیت است که ۱۸۰ واحد آن ساخت داخل است.

معاون راهبری تولید شرکت برق حرارتی اظهار کرد: از نظر تولید برق، ۸۰ درصد ظرفیت نصب شده کشور در دست شرکت مادر تخصصی برق حرارتی است و با این میزان ۹۵ درصد تولید را انجام می‌دهیم. هم‌چنین از نظر ظرفیت تولید رتبه اول خاورمیانه و رتبه ۱۴ دنیا را داریم.

به گفته وی آمادگی و برنامه‌ریزی برای تابستان سال آینده از ۱۵ شهریورماه امسال آغاز شده و ۴۴۸ واحد نیروگاهی باید از نظر کارکرد ساتعی، سوخت قطعات یدکی، گروه‌های تعمیراتی، آمادگی نیروگاه‌ها و ... برنامه‌ریزی شوند.

پیشاهنگ با بیان این‌که ۲۷۰ روز در سال فرصت تعمیرات داریم، افزود: سالانه تعداد ۵۰۰۰ مگاوات به تولید برق اضافه می‌شود اما تغییر در تعداد روزهایی که برای تعمیرات داریم، ایجاد نمی‌شود و امیدواریم این تعمیرات را تا خرداد سال آینده به پایان برسانیم.

وی با اشاره به این‌که موضوع سوخت و تامین آن برای کلیه نیروگاه‌ها به عهده شرکت مادر تخصصی برق حرارتی است، تأکید کرد، گذشتہ ۹۵٫۵ درصد از این سوخت را گاز، ۲۰٫۸ درصد از آن را گلازیول و ۲٫۳۲ درصد از آن را مازوت تشکیل داد.

او ادامه داد: امسال ۶۶ درصد نسبت به سال گذشته گاز بیش‌تری به ما تحویل داده شد و ۲۱٫۱۹ درصد گلازیول و ۲۷٫۱۵ درصد مازوت کمتری مصرف کردیم.

وی اظهار کرد: شاخص مهم برای تولید برق میزان آمادگی نیروگاه‌هاست و به همین دلیل داده‌هایی برای تعمیرات و اطلاع از خرابی‌ها به‌صورت هفتگی در اختیار ما قرار می‌گیرد. در این راستا به‌صورت هفتگی دو میلیون داده در اختیار ما قرار می‌گیرد که در ۷۴ گروه دسته‌بندی می‌شوند و ما فراوانی خرابی‌ها را در گروه‌های مختلف پیدا می‌کنیم و تعمیرات را به نقطه‌ای که فراوانی بیش‌تری در آن وجود داشته باشد، متمرکز می‌کنیم.

پیشاهنگ هم‌چنین گفت: بیش از ۹۰ درصد تجهیزات استفاده شده در نیروگاه‌ها، ساخت داخل است.

وی با بیان این‌که سالانه ۲۸۰۰ میلیارد تومان هزینه تعمیرات نیروگاه‌هاست، افزود: عدد مفید نیروگاه‌ها متفاوت است، برای مثال نیروگاهی با ۵۵ سال قدمت وجود دارد و هم‌چنین نیروگاهی با یک‌ماه فعالیت که نیاز به تعمیرات دارد و فراوانی تعمیرات آن‌ها با هم متفاوت است.

## ۱٫۲ میلیارد دلار برای خاموشی مشعل های نفتی جنوب اختصاص یافت

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب از تخصیص اعتباری معادل یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون دلار برای خاموش کردن همه مشعل‌های مناطق نفت‌خیز جنوب (فلسر) تا سه سال آینده خبر داد که با هدف تبدیل به خوراک واحدهای پتروشیمی انجام می‌شود. به گزارش دوشنبه تارنمای وزارت نفت، بیژن عالی پور به اجرای طرح توسعه ۲۸ مخازن نفتی در سطح مناطق نفت‌خیز جنوب اشاره کرد و افزود: طبق برنامه‌ریزی‌های انجام شده، چهار درصد از کل اعتبارات توسعه این مخازن به ارزش ۲ هزار میلیارد تومان در حوزه مسوولیت‌های اجتماعی هزینه می‌شود. چندی پیش، وزیر نفت در این باره گفت: با امضای ۲ قرارداد جمع‌آوری گازهای همراه نفت در استان‌های خوزستان و کهگیلویه و بویراحمد روزانه از سوزاندن ۲۲ میلیون مترمکعب گاز جلوگیری و به خوراک واحدهای پتروشیمی تبدیل می‌شود.

واشنگتن از روند طی شده ناراضی است

# تیر آمریکا به هدف نخورد



وزیران خارجه و دارایی آلمان، انگلیس و فرانسه به همراه مسئول سیاست خارجی اتحادیه اروپا جمعه گذشته در بیانیه ای مشترکی با اشاره به پیشرفت چشمگیر سازکار مالی ویژه این اتحادیه برای ایران، گفتند: ما برای تکمیل این سامانه عزمی راسخ و مشترک داریم.

در این بیانیه که به امضای موزگرنی، «ژان ایو لودریان»، «هایکو ماس» و «جرمی هانت» وزیران خارجه فرانسه، آلمان و انگلیس و «برونو لومر»، «ولوف شولتز» و «فیلیپ هاموند» وزیران دارایی این کشورها رسیده، آمده است: «ما عمیقاً از بازگشت تحریم‌های ایالات متحده به دلیل خروج آن از برنامه جامع اقدام مشترک (برجام) متأسفیم.»

به گفته «لیک» مقاله نویس بلومبرگ، این مکانیزم‌ها مستلزم دسترسی ایران به سوئیفت است.

لیک به نقل از منابع دولتی و کنگره ای نوشت، تصمیم درخواست از سوئیفت برای کنار گذاردن ایران از شبکه جهانی نقل و انتقالات مالی بین بانکی، شامگاه سه شنبه گذشته اتخاذ

## تولید روزانه ۱۰۰ میلیون لیتر بنزین در آستانه تحقق

از سوی علیرضا صادق آبادی –مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، اعلام و اظهار شد که ۸۰ میلیون لیتر از ۱۰۰ میلیون لیتر مذکور طبق استاندارد یورو ۲ و یورو ۵ خواهد بود.

در این میان فاز سوم پالایشگاه ستاره خلیج فارس که از میان پالایشگاه‌های کشور نقش اساسی را در تولید بنزین بر عهده دارد، اواخر مهرماه وارد مدار و فرآیند تولید بنزین یورو ۵ شده است. آخرین آمارها حاکی از آن است که به‌طور میانگین روزانه ۳۰ میلیون لیتر بنزین در این پالایشگاه تولید می‌شود که این مقدار تا یک ماه دیگر به مرز ۴۰ میلیون لیتر در روز خواهد رسید. بنزین تولیدی این پالایشگاه با تکمیل فاز سوم تا پایان امسال به ۴۴ میلیون لیتر در روز خواهد رسید.

در مورد کیفیت بنزین تولیدی این پالایشگاه نیز می‌توان گفت که طبق گفته مسئولان، باید مقدار گوگرد بنزین تولیدی طبق استاندارد یورو ۵ اروپا کمتر از ۱۰ پی‌پی‌ام، مقدار آروماتیک آن کمتر از ۳۵ درصد، مقدار بنزن آن کمتر از یک درصد و اکتان آن بین ۹۱ و ۹۵ باشد که بنزین تولیدی در پالایشگاه ستاره هم اکنون دارای گوگرد ۵ تا ۱۰ پی‌پی‌ام، آروماتیک بین ۲۹ تا ۳۰ درصد، بنزن بین ۰۴ تا ۰۵ درصد و اکتان آن نیز در محدوده استاندارد است.

بر این اساس با توجه به این‌که آخرین آمار تولید بنزین از سوی وزیر نفت ۹۰

معاون وزیر نیرو اعلام کرد

### افزایش ۲۰ تا ۳۰ درصدی نرخ خرید برق تجدیدپذیر تا دو ماه آینده

معاون وزیر نیرو افزود: تعداد نیروگاه‌های کوچک مقیاس تجدیدپذیر سال گذشته سه مگاووات بوده و امسال پنج مگاووات وارد مدار شده است.

وی با بیان این‌که نیروگاه‌های متوسط مقیاس تجدیدپذیر نیز که با سرمایه‌گذاری و جذب نقدینگی‌های سرگردان احداث می‌شوند نیز نسبت به گذشته افزایش یافته است. گفت: تنها بخش نیروگاه‌های ۱۰ مگاواتی دچار کاهش نرخ رشد نسبت به سال قبل شده‌اند که امیدواریم با تغییر نرخ خرید برق تجدیدپذیر جبران شود.

صادق‌زاده خاطرنشان کرد: در حال حاضر نیروگاه‌های خورشیدی و بادی، ۹۰ درصد انرژی‌های تجدیدپذیر را تشکیل می‌دهند که از این میزان ۸۵ درصد خورشیدی و ۸۵ درصد نیز بادی است که تجهیزات آن‌ها بومی‌سازی شده است.

معاون وزیر نیرو اظهار کرد: ۱۵ درصد تجهیزات وارداتی از ۴۰ کشور دنیا قابل تامین است که این کشورها کره، چین، مالتی، اروپای شرقی و غربی و... بوده و البته در داخل کشور نیز اینترنتورها به‌صورت نمونه ساخته شده است. بنابراین در شرایط خاص از نظر فناوری و تامین سرمایه دچار آسیب نمی‌شویم.

وی گفت: در حال حاضر فرهنگ استفاده از تجدیدپذیرها در کشور توسعه یافته و نقدینگی‌های سرگردان وارد عرصه شده‌اند و به همان مقیاس سرمایه‌گذاری‌های خارجی که در سال گذشته داشتیم، منابع داخلی جذب می‌شود. البته تنها مانعی که وجود دارد، بحث تعرفه‌هاست که ظرف چندماه آینده با توجه به افزایش نرخ ارز تعرفه‌های خرید تضمینی برق باید به روز شده و افزایش

یابد

وی تأکید کرد: اکنون در حال رایزنی با بخش خصوصی هستیم

و به محض این‌که به نقطه تعادل برسیم، مشکل حل می‌شود. بنابراین باید گفت تجدیدپذیرها کمترین آسیب‌رادر حوزه اقتصاد می‌بینند