

## اخبار

**ایران خاموش نمی‌شود اگر…**

رونند سعودی پیک مصرف برق موازی یا حرکت ایران به سمت فصل گرما و افزایش دما در برخی نقاط که در سال قبل نیز شاهد آن بودیم، شائبه خاموشی برنامه‌ریزی شده را در ذهن ایجاد می‌کند. البته مسئولان بر این باورند که چراغ خاموشی برنامه‌ریزی شده در تابستان امسال روشن نخواهد شد، مگر این‌که مدیریت مصرف صورت نگیرد.

خاموشی در تابستان سال گذشته بر ایران سایه انداخت و به‌دلیل وجود بحران آب، با خاموشی‌های برنامه‌ریزی شده مواجه شد. این چالش با این‌که امسال به دلیل بارندگی‌های اخیر که در سراسر کشور رخ داد، به پرنرگی سال گذشته نیست، اما هنوز هم پرونده خاموشی‌های برنامه‌ریزی شده به صورت قطعی بسته نشده است.

از سوی دیگر با این‌که فصل گرما هنوز آغاز نشده است، شاهد جهش ناگهانی اوج مصرف برق هستیم؛ به طوری که روز دوشنبه در ساعت ۲۱:۳۴ دقیقه اوج مصرف برق به ۴۲ هزار و ۱۴۴ مگاوات رسیده بود که این رقم در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته ۴۲۴۴ مگاوات افزایش پیدا کرده است. در این هفته، اوج مصرف ۲۲ اردیبهشت‌ماه نیز به ۴۱ هزار و ۹۹۹ مگاوات رسیده بود که این رقم نیز در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته ۴۴۵۰ مگاوات افزایش یافته است. پیک مصرف تابستان سال گذشته هم از مرز ۵۷ هزار مگاوات نیز فراتر رفته بود که پیش‌بینی می‌شود این رقم در تابستان سال جاری به حدود ۶۰ تا ۶۱ هزار مگاوات خواهد رسید.

خاموش نمی‌شویم اگر…

در این راستا، محسن طرزطلب – مدیرعامل شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی– در گفت‌وگو با ایسنا، با تاکید بر این‌که خاموشی برنامه‌ریزی شده بستگی به میزان مصرف دارد، اظهار کرد: اگر همراهی لازم صورت بگیرد و مدیریت مصرف رخ دهد امیدواریم هیچ مشکلی پیش نیاید.

وی افزود: برنامه وزارت نیرو این نیست که امسال خاموشی برنامه‌ریزی صورت بگیرد و با توجه به وضعیت نیروگاه‌ها، وضعیت تولید و همراهی مردم، امیدوارم مشکل خاصی رخ ندهد.

بر اساس این گزارش، خاموشی در شبکه به علل مختلفی بستگی دارد. نوع مصرف، شرایط آب‌وهوایی و مسائل فنی می‌تواند در بروز خاموشی شبکه مؤثر باشد.

با هدف یکپارچگی فرآیندهای برنامه‌ریزی و بودجه‌ریزی؛

### برآورد بودجه شرکت ملی نفت به مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی واگذار شد

معاون وزیر نفت با صدور حکمی، مسئولیت برآورد بودجه جاری و سرمایه‌ای شرکت‌های تابعه، مدیریت‌ها و واحدهای ستادی شرکت ملی نفت ایران را به مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی این شرکت واگذار کرد.

به گزارش معاونت برنامه‌ریزی بودجه و امکان‌سنجی اقتصادی مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران، در این حکم که از سوی مسعود کریمیسان ابلاغ شده، افزون بر واگذاری مسئولیت برآورد بودجه جاری و سرمایه‌ای شرکت‌های تابعه، مدیریت‌ها و واحدهای ستادی، انجام فرآیندهای مربوط به تصویب‌خواهی بودجه در دولت و مجلس نیز به این مدیریت واگذار شده است.

بر اساس این گزارش، در حکم کریمیسان خطاب به مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران آمده است: «با توجه به ماموریت ذاتی آن مدیریت در خصوص برنامه‌های استراتژیک (بلندمدت) و کوتاهمدت (سالیانه)، لازم است از این پس مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی مسئولیت برآورد بودجه جاری و سرمایه‌ای و طی فرآیند تصویب‌خواهی مربوطه، انجام کنترل‌های مرتبط، ارائه گزارش‌های مدیریتی از نحوه جذب بودجه و علل انحرافات (در ارتباط با عملکرد واقعی و نیز پیش‌بینی انحراف‌های آینده) را به صورت مستمر به اینتخاب و نیز به شرکت‌های تابعه و مدیریت‌ها و واحدهای ستادی عهده‌دار باشد. انتظار بر این است که اجرای اقدامات مذکور منجر به بهبود وضعیت فرآیند بودجه‌ریزی، ایجاد سازکار اعلان مشکلات پیش از وقوع(Early Warning System) تخصیص اثربخش‌تر بودجه و کنترل بهینه عملکرد واقعی بر مبنای برنامه‌های مدون شود.»

بر اساس این گزارش، ساختار سازمانی مربوطه برای انجام اقدام‌های یادشده از سوی مدیریت مهندسی ساختار شرکت ملی نفت ایران تدوین و در اسفندماه ۱۳۹۷ به این مدیریت ابلاغ شد.

### گزینه خرید نفت هند از ایران همچنان باز است

شوشما سوراج، وزیر خارجه هند به همتای ایرانی خود اعلام کرد دهلی نو درباره خرید نفت از ایران پس از انتخابات ۲۳ مه تصمیم می‌گیرد.

محمد جواد ظریف، وزیر خارجه کشورمان دوشنبه هفته جاری به هند سفر کرد که یکی از بزرگترین خریداران نفت ایران است. وی این دیدار را مثبت و سازنده ارزیابی کرد.

پایگاه خبری لایو مینت به نقل از دو منبع آگاه از مذاکرات نوشت: وزیر خارجه هند در این دیدار به همتای ایرانی خود اعلام کرد هند پس از برگزاری انتخابات ۲۳ مه، با توجه به ملاحظات بازرگانی، امنیت انرژی و منافع اقتصادی، درباره خرید نفت از ایران تصمیم خواهد گرفت.

هند نوامبر گذشته از آمریکا برای واردات نفت ایران معافیت شش ماهه دریافت کرده بود با این حال واشنگتن ماه گذشته اعلام کرد معافیت‌ها از تحریم‌ها علیه صادرات نفت ایران را تمدید نخواهد کرد.

هند که یکی از خریداران بزرگ نفت ایران است به همراه چین تلاش می‌کنند از آمریکا برای ادامه خرید نفت ایران معافیت بگیرند اما یک سخنگوی وزارت خارجه آمریکا دهم مه به پایگاه خبری ایندیا وست گفت: هیچ معافییتی اعطا نخواهد شد.

دهلی نو ۲۳۶ میلیون تن نفت خام ایران را در سال مالی منتهی به مارس ۲۰۱۹ خریداری کرد. ایران سومین صادرکننده بزرگ نفت به هند پس از عراق و عربستان سعودی است. واردات بیش از ۸۰ درصد از نیازهای نفتی هند را تأمین می‌کند.

### واردات نفت کره جنوبی از ایران افزایش یافت

آمار گمرکی نشان داد واردات نفت کره جنوبی از ایران در آوریل نسبت به مدت مشابه سال گذشته ۱۷ درصد رشد کرد. آمار گمرکی کره جنوبی نشان داد این کشور در ماه میلادی گذشته ۱.۴۵ میلیون تن نفت خام یا معادل ۳۵۳ هزار و ۲۲۳ بشکه در روز نفت ایران را در مقایسه با ۱.۲۴ میلیون تن در آوریل سال گذشته خریداری کرده است.

واردات نفت کره جنوبی از ایران در ژانویه تا آوریل به ۳.۸۷ میلیون تن یا معادل ۲۳۵ هزار و ۵۳۳ بشکه در روز رسید که در مقایسه با ۴.۷ میلیون تن در مدت مشابه سال گذشته ۱۷.۴ درصد کاهش نشان داد.

قره جنوبی نوامبر گذشته از آمریکا برای واردات نفت ایران معافیت شش ماهه دریافت کرده بود با این حال واشنگتن ماه گذشته اعلام کرد معافیت‌ها از تحریم‌ها علیه صادرات نفت ایران را تمدید نخواهد کرد.

بر اساس گزارش رویترز، مجموع واردات نفت کره جنوبی در آوریل ۱۲.۷۶ میلیون تن یا ۳.۱ میلیون بشکه در روز بود که در مقایسه با ۱۱.۵۸ میلیون تن در مدت مشابه سال گذشته ۱۰.۲ درصد رشد داشت.

واردات نفت کره جنوبی از عربستان سعودی در آوریل بر مبنای سالانه ۸.۵ درصد رشد کرد و به ۳.۵۹ میلیون تن یا ۸۷۴ هزار و ۳۰۱ بشکه در روز رسید.

همچنین واردات نفت کره جنوبی از آمریکا در آوریل نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۸، پنج برابر افزایش یافت و به ۱.۴۵ میلیون تن یا معادل ۳۵۳ هزار و نشت بشکه در روز رسید.

## معرفی بلوک‌های اکتشافی؛ دستور نشست مجمع E&P‌های ایرانی

# معرفی بلوک‌های اکتشافی؛ دستور نشست مجمع E&P‌های ایرانی

**\* ۱۴ بلوک اکتشافی شرکت ملی نفت ایران که پیش از این، یک بار**

در آذرماه سال ۹۴ در کنفرانس تهران و بار دیگر در اردیبهشت ماه سال ۹۷ در بیست‌وسومین نمایشگاه بین‌المللی صنعت نفت در حضور سرمایه‌گذاران خارجی معرفی شده بود، بار دیگر معرفی شد؛ این‌بار صرفا در حضور شرکت‌های ایرانی. معرفی بلوکهای اکتشافی، محور اصلی بیست‌ویکمین نشست مجمع شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی بود که دپروز (چهارشنبه، ۲۵ اردیبهشتماه) به میزبانی مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران برگزار شد. \* اسفندماه پارسال بود که تفاهم‌نامه مطالعات ارزیابی اکتشافی بلوک تودج بین مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران و شرکت تنکو امضا و به این ترتیب، برای نخستین بار پای یک شرکت ایرانی به حوزه مطالعه بلوکهای اکتشافی باز شد. حالا مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران در جمع مدیران و نمایندگان شرکت‌های صاحب‌صلاحیت برای فعالیت در قالب اکتشاف و تولید، هر ۱۴ بلوک اکتشافی را معرفی کرده است تا E&P‌های ایرانی که در عنوان خود، E (Exploration) را یدک می‌کشند، در عمل هم برای انجام فعالیت اکتشافی آماده شوند؛ فعالیتی که در مقایسه با توسعه میدان، اگر چه هزینه‌تر است، اما ریسک به مراتب بیشتری به دنبال دارد و شاید همین، چالش اصلی کار باشد.

**\* اما این ۱۴ بلوک کدامند؟** بلوک کویر در حوزه ایران مرکزی، بلوک مغان در حوزه مغان، بلوکهای بامداد، ماهان و پارسا در حوزه خلیج فارس، بلوک‌های سرخس، دوستی و راز در حوزه کپهداغ، بلوکهای سیستان و تایباد در حوزه شرق ایران و بلوکهای آبادان، تیماب، زهاب و تودج در حوزه زاگرس. علی‌اصغر جولاپور، معاون بلوکهای اکتشافی و مشارکتهای خارجی مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران در این نشست، ضمن معرفی بلوک‌ها اعلام کرد: «حداقل تعهد مالی لازم برای بلوک‌های مدنظر بین ۸ میلیون یورو تا ۷۰ میلیون یورو است.»

**\* تالین مترویان،** مدیر سرمایه‌گذاری و کسب‌وکار شرکت ملی نفت ایران نیز در این نشست به ارائه توضیحاتی درباره فرآیند واگذاری بلوک‌های مغان در حوزه مغان، بلوکهای بامداد، ماهان و پارسا در حوزه خلیج فارس، بلوک‌های سرخس، دوستی و راز در حوزه کپهداغ، بلوکهای سیستان و تایباد در حوزه شرق ایران و بلوکهای آبادان، تیماب، زهاب و تودج در حوزه زاگرس. علی‌اصغر جولاپور، معاون بلوکهای اکتشافی و مشارکتهای خارجی مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران در این نشست، ضمن معرفی بلوک‌ها اعلام کرد: «حداقل تعهد مالی لازم برای بلوک‌های مدنظر بین ۸ میلیون یورو تا ۷۰ میلیون یورو است.»

اوپک در گزارش ماهانه خود پیش بینی کرد تقاضا برای نفت این گروه به دلیل رشد آهسته‌تر تولید رقیبانش شامل تولیدکنندگان شیل آمریکا، امسال بالاتر از حد انتظار خواهد بود.

اوپک در گزارش ماهانه خود اعلام کرد تولید این گروه در آوریل کاهش یافته است. عربستان سعودی با وجود اینکه قیمت نفت به بالای ۷۵ دلار در هر بشکه صعود کرد و رئیس جمهور آمریکا خواستار اقدام بری‌ای پایین بردن قیمت‌ها شد اما تولید نفت خود را کاهش داد.

گروه اوپک پلاس که متشکل از اوپک، روسیه و شماری از تولیدکنندگان



اکتشافی پرداخت و در ابتدا به این نکته اشاره کرد که بعد از امضای قرارداد بلوک اکتشافی و اجرای عملیات اکتشاف و توصیف، اگر میدان تجاری نباشد، هیچ هزینه‌ای بازپرداخت نخواهد شد. بی‌شک نخستین پرسشی که به ذهن نمایندگان شرکت‌های اکتشاف و تولید حاضر در این نشست رسید، این بود که اگر میدان تجاری نباشد، تکلیف هزینه‌کردشان، آن هم در شرایط کنونی اقتصادی کشور چه خواهد شد؟

**\* سیدصالح هندی،** مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران در پاسخ به این سوال و درباره مقابله با ریسک‌های موجود عنوان کرد: «مطلوب این است که در وهله اول، کار در بلوک‌هایی آغاز شود که از ریسک کمتری برخوردارند. تعدادی از این بلوک‌ها هستند که بر اساس سیگنال‌های دریافتی، ریسک بسیار کمی دارند.»

وی در عین حال با اشاره به ریسک اکتشافی اجتناب‌ناپذیر پروژه‌های اکتشافی، اضافه کرد: «پیشنهاد ما این است که شرکت‌های E&P در قالب کنسرسیوم وارد این حوزه شوند تا از این طریق، پذیرش ریسک پروژه‌ها آسان‌تر و فرصت بهرمندی شرکت‌ها از توانمندی‌های یکدیگر فراهم شود». هندی این نکته را هم یادآور شد که شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی می‌توانند از مشارکت خارجی‌ها نیز در قراردادهای اکتشافی بهره‌مند شوند.

**\* تکلیف در شرایط غیرتجاری** بودن میدان مشخص شد. اما اگر میدان تجاری اعلام شود، کار چگونه پیش خواهد رفت؟ منصوریان در این زمینه توضیح داد: «اگر میدان تجاری باشد، طرح توسعه میدان از سوی شرکت یا کنسرسیوم طرف قرارداد ارائه و مذاکرات قراردادی برای توسعه میدان آغاز می‌شود. اگر این مذاکرات به توافق منتهی شود، هزینه‌های اکتشاف به همراه هزینه‌های تولید از محل عواید میدان پرداخت خواهد شد و اگر به توافق نینجامد، ادامه همکاری متوقف و بازپرداخت هزینه‌های اکتشافی از محل منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران صورت خواهد گرفت.»

وی گفته وی، در صورت حصول توافق، محدودیتی در زمینه نوع قراردادی که منعقد می‌شود، ام در ببع متقابل یا الگوی جدید قراردادهای نفتی (IPC) وجود نخواهد داشت.

#### با کندی رشد شیل آمریکا؛

## بازار نفت اوپک داغ‌تر می‌شود

غیراوپک است، قرار است ماه میلادی آینده در وین برای بازنگری توافق کاهش تولید خود دیدار کند. این گروه توافق کرده‌اند تولیدشان را به مدت شش ماه به میزان ۱.۲ میلیون بشکه در روز محدود کنند.

اوپک برآورد خود از میزان رشد عرضه نفت غیراوپک در سال ۲۰۱۹ را کاهش داد و اعلام کرد رشد سریع تولید نفت شیل آمریکا ملایم‌تر شده است. اوپک پلاس به دلیل نگرانی از کندی روند رشد اقتصادی که ممکن است به اشباع عرضه در بازار نفت منجر شود، امسال دور جدیدی از کاهش عرضه را به اجرا گذاشت اما فعلاً تقاضا ضعیف نشده است و اوپک برآورد خود از رشد مصرف جهانی نفت را تغییری نداده و در ۱.۲۱ میلیون بشکه در روز حفظ کرد.

با این حال در گزارش اوپک آمده است که ذخایر نفت در اقتصادهای توسعه یافته پس از کاهش در فوریه، در مارس رشد کرد که تحول نگران کننده‌ای برای این گروه محسوب می‌شود.

طبق این گزارش، اگر اوپک با نرخ آوریل به تولید نفت ادامه دهد جهان در سال ۲۰۱۹ با کمبود عرضه مواجه می‌شود.

سهام اوپک از کاهش تولید توافق شده، ۸۰۰ هزار بشکه در روز است اما این

## انرژی



**\* سوال یکی** از مدیران عامل شرکت‌های اکتشاف و تولید این بود: «آیا در این شرایط که نگهداشت توان تولید در اولویت است، به کارگیری توان شرکت‌های E&P در حوزه اکتشاف که حوزه پربرسی هم به شمار می‌رود، توجیه دارد؟» که هندی در پاسخ به این سوال، سه نکته را مطرح کرد. نخست آنکه سعی بر این است که بلوک‌های اکتشافی کم‌ریسک‌تر در اولویت قرار گیرند. دوم آنکه به هر حال «اکتشاف» یک مسئولیت تعریف‌شده و بدیهی برای یک شرکت اکتشاف و تولید است و سوم آنکه بسیاری از شرکت‌های E&P، خود بارها درخواست‌شان مبنی بر مشارکت در حوزه اکتشاف را خطاب به شرکت ملی نفت ایران مطرح و مطالبه کرده‌اند.

**\* در این نشست،** مدیران و نمایندگان شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی نظرات خود را مطرح کردند. پیشنهادهای زیادی عنوان شد: از پیشنهاد کاهش نرخ تنزیل تا پیشنهاد افزایش نرخ بازگشت سرمایه؛ از پیشنهاد در نظر گرفتن مشوق برای کار در بلوک‌هایی که ریسک بالاتری دارند تا پیشنهاد امکان‌پذیر شدن واگذاری بخش‌های مختلف کار به شرکت‌های خدمات نفتی ذیل شرکت E&P طرف قرارداد و …

نظرات مطرح شده بحث و بررسی شد و رضا دهقان، معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران اعلام کرد این شرکت همه‌جانبه از نظرها و پیشنهادهای سازنده برای بهبود روند واگذاری بلوک‌های اکتشافی استقبال می‌کند.

**\* در ماه‌های آینده،** فرایند واگذاری چند بلوک اکتشافی از طریق مذاکره آغاز می‌شود. با هدف مشارکت حداکثری شرکت‌ها، محدودیت مطالعه دو بلوک برای هر شرکت در نظر گرفته شده است. نفت برای واگذاری کار به داخلیمدت‌هاست آستین بالا زده؛ از ساخت تجهیزات کاربردی و واگذاری مطالعات ازدیاد برداشت مخازن گرفته تا توسعه میدان و واگذاری بلوک‌های اکتشافی.

اما اینکه قراردادهای اکتشافی با شرکت‌های ایرانی به مرحله اجرا برسد یا مانند قرارداد توسعه میدان‌های سپهر و جفیره، بعد از گذشت بیش از یک سال، همچنان برای تنفیذ درگیر بوروکراسی‌های خارج از نفت باقی بماند، پرسشی است که تنها گذشت زمان به آن پاسخ خواهد داد.



# بازار نفت اوپک داغ‌تر می‌شود

گزارش نشان داد تولیدکنندگان اوپک بسیار بیشتر از میزان توافق شده تولیدشان را محدود کرده‌اند. تولید اوپک در آوریل بر مبنای ماهانه ۳۰۰۰ بشکه در روز کاهش داشت و به ۳۰۰۳۱ میلیون بشکه در روز رسید. عربستان سعودی به کاهش داوطلبانه بیشتری مبادرت کرد تا افزایش تولید در نیجریه، عراق و لیبی جبران شود. طبق محاسبات رویترز، نرخ پایدندی ۱۱ عضو اوپک که در توافق کاهش تولید مشارکت کرده‌اند در آوریل به ۱۵۰ درصد رسید که نسبت به نرخ پایدندی ۱۵۵ درصدی در مارس، تفاوت چندانی نشان نمی‌دهد.

اوپک برآورد کرد که به طور میانگین باید ۳۰.۵۸ میلیون بشکه در روز نفت فراهم کند تا بازار متوازن بماند. این آمار بر مبنای ماهانه ۲۸۰ هزار بشکه در روز افزایش یافته که به دلیل دورنمای عرضه کمتر از سوی تولیدکنندگان غیراوپک است.

بر اساس گزارش رویترز، با این حساب اگر اوپک با نرخ آوریل به تولید ادامه دهد، بازار نفت در سال ۲۰۱۹ با بیش از ۵۰۰ هزار بشکه در روز کمبود عرضه مواجه می‌شود.



## ضرورت تقویت شتاب‌دهنده‌ها در تجاری‌سازی دانش و فناوری



معاون امور مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت بر ضرورت تقویت شتاب‌دهنده‌ها در تجاری‌سازی دانش و فناوری تاکید کرد. به گزارش پژوهشگاه صنعت نفت، سعید محمدزاده گفت: توسعه اقتصاد کشور در گرو تبدیل علم و دانش است تا در این زمینه بتوان به سوی تجاری‌سازی گام برداشت. وی افزود: امیدواریم که با سرعت و جدیت از پوسته‌ها و لایه‌های دولتی خارج شویم تا برای تجاری‌کردن محصولات علمی کشور اقدام‌های لازم را انجام دهیم.

معاون امور مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت در پایان به جایگاه پژوهشگاه صنعت نفت در برآورده ساختن نیازهای صنعت اشاره کرد و گفت: خوشبختانه پژوهشگاه صنعت نفت با توجه به سابقه و ظرفیت‌های بالای خود برای اقتصاد کشور، توانسته گام‌های بزرگی بردارد و امیدواریم با توجه به نیازهای بالای صنعت، این مجموعه بتواند به اقدام‌های خود سرعت بیشتری ببخشد تا سرانجام بتواند دانش و فناوری‌های خود را به صورت تجاری درآورد و در اختیار جامعه قرار دهد.

### انتقال نفت عربستان از خط لوله شرق متوقف شد

عربستان را به بندر ینبع در شمال تنگه باب‌المندب در دریای سرخ منتقل می‌کند. خبر حمله به تأسیسات نفتی عربستان سبب شد قیمت شاخص نفت خام برنت دریای شمال در پایان معاملات روز سه‌شنبه (۲۴ اردیبهشتماه) با بیش از یک دلار افزایش به ۷۱ دلار و ۲۴ سنت برای هر بشکه رسید. حمله‌های دیروز در فاصله ۳۲۰ کیلومتری غرب ریاض و همچنین حمله به چهار کشتی در بندر فجیره در امارات متحده عربی، نگرانی‌ها درباره امنیت فعالیت‌های نفتی در منطقه حاشیه خلیج فارس را افزایش داده است.ازسوی دیگر، امارات متحده عربی به تازگی اعلام کرده است که افزون بر دو نفتکش عربستانی آسیب‌دیده در حملات این هفته در بندر فجیره، یک کشتی اماراتی و یک کشتی نروژی نیز آسیب دیده‌اند و امارات با همکاری کشورهای دیگر، در حال تحقیق درباره این حادثه است.

تأسیسات نفتی عربستان تنها این کشور را هدف قرار نمی‌دهد بلکه امنیت عرضه نفت و اقتصاد جهانی را نیز به مخاطره می‌اندازند.

نفت در همین حال، خبرگزاری دولتی عربستان در بیانیه‌ای دیگر به نقل از خالد الفالح، وزیر انرژی عربستان، اعلام کرد که حمله هواپیماهای بدون سرنشین به ایستگاه پمپاژ نفت که نفت خام را از استان نفت‌خیز در منطقه شرق به بندر ینبع در امتداد سواحل دریای سرخ منتقل می‌کند، رخ داده است.

مسئولان وزارت انرژی، صنایع و منابع معدنی عربستان نیز مدعی شدند که حمله‌های یادشده به تأسیسات نفتی این کشور منجر به آتش‌سوزی‌هایی شد که اکنون متوقف شده است و همچنین خسارت‌هایی جزئی به یکی از ایستگاه‌های پمپاژ نفت وارد شد، اما تأثیری بر تولید و صادرات نفت عربستان نداشته‌اند.خط لوله موسوم به پترولاین در مسیر تولیدی در میدان‌های شرق

مدیر عامل بورس انرژی گفت: شرکت ملی نفت ایران به دنبال شیوه نامه جدیدی برای عرضه نفت در بورس انرژی است.

سید علی حسینی اعلام کرد: دنوین شیوه نامه جدید مانع از عرضه نفت به بورس انرژی در هفته جاری شد. وی ادامه داد: شرکت ملی نفت امروز اطلاعیه جدیدی را برای عرضه نفت در هفته آینده، ابلاغ خواهد کرد. مدیرعامل بورس انرژی اعلام کرد: این شیوه نامه داخلی و مربوط به وزات نفت می شود به همین دلیل اطلاعاتی از جزئیات آن در اختیار بورس انرژی قرار نگرفته است.

وی با تاکید بر اینکه این شیوه نامه مربوط به قانون بودجه است، اظهار داشت: دستگاه های دولتی برای اجرای تکالیفی که قانون بر آنها تکلیف کرده است ضوابط داخلی و شیوه قانونی را تهیه می کنند که این شیوه نامه در همین راستا ابلاغ شده است.

مدیر عامل بورس انرژی گفت: وزارت نفت مکلف به عرضه شش میلیون بشکه نفت به بورس انرژی در ماه شده است، از این میزان از میلیون بشکه مربوط به نفت خام سبک، دو میلیون بشکه نفت خام سنگین و دو میلیون بشکه میعانات گازی پارس جنوبی است که طبق همان برنامه در حال انجام است.

وی بیان کرد: خوشبختانه امسال بورس انرژی فعالیت خود را به خوبی آغاز کرده است و طبق بررسی های صورت گرفته ارزش معاملات در سال جاری نسبت به مدت مشابه سال گذشته بیش از ۲ برابر بوده است.

حسینی خاطرنشان کرد: فرآورده هایی که در بورس انرژی مورد معامله قرار می گیرند، در منطقه از مشتریان دائمی برخوردار هستند و این موضوع در کنار مشتریان داخلی باعث حجم گسترده‌ای از معاملات در این بورس شده است.

### شرکت سعودی آرامکو عربستان از توقف فعالیت خط لوله انتقال نفت شرق به غرب واقع در غرب ریاض در پی حمله دیروز هواپیماهای بدون سرنشین به ایستگاه‌های پمپاژ نفتی این کشور خبرداد.

به گزارش رویترز، پس از حمله‌های دیروز هواپیماهای بدون سرنشین به ایستگاه‌های پمپاژ نفت عربستان در فاصله ۳۲۰ کیلومتری غرب ریاض، شرکت دولتی نفت سعودی آرامکو اعلام کرد که برای بررسی خسارت‌ها به‌طور موقت، فعالیت خط لوله نفتی شرق به غرب این کشور موسوم به پترولاین را متوقف کرده است.

پیرو حمله‌های دیروز و حمله به دو نفتکش عربستانی در بندر فجیره در امارات متحده عربی، کابینه عربستان سعودی بلافاصله پس از دیدار با ملک سلمان، پادشاه این کشور در بیانیه‌ای رسمی مدعی شدند که حمله‌های خرابکارانه