

گزینه اوپک پلاس برای جلوگیری از ریزش قیمت نفت

تحلیلگران گروه راپیدان می‌گویند که تولیدکنندگان اوپک پلاس به یک برنامه بلندمدت برای مدیریت عرضه در بازار نفت نیاز دارند.

به گزارش ایسنا، تحلیلگران شرکت «راپیدان انرژی» می‌گویند که افزایش عرضه از سوی آمریکا و سایر تولیدکنندگان نفت غیراوپک پلاس، ممکن است این گروه را مجبور کند تا پنج سال آینده، به مدیریت دقیق عرضه خود به بازار ادامه دهد تا از سقوط قیمت نفت جلوگیری کند. شرکت راپیدان در گزارشی نوشت: حداقل به مدت چند سال آینده، مدیریت عرضه یکپارچه، هوشیار و موثر اوپک پلاس برای جلوگیری از سقوط قیمت نفت، ضروری است.

طبق گزارش این شرکت که توسط باب مک‌نالی، مقام سابق کاخ سفید تاسیس شده است، تولید نفت آمریکا، برزیل و گویان بسیار سریع‌تر از آنچه در ابتدا انتظار می‌رفت، رو به رشد است. تولید نفت آمریکا این روزها در حال شکستن رکوردها است و گروه اوپک پلاس را که تلاش می‌کند با کنترل ثبات بازار، قیمت نفت را بالای ۸۰ دلار در هر بشکه نگه دارد، تحت فشار بیشتری قرار داده است. اوپک پلاس و در راس آن، عربستان سعودی، با همان معضل قدیمی روبرو هستند که چگونه با افزایش تولید آمریکا مقابله کنند و مانع از شکست تلاش های این گروه برای افزایش قیمت‌ها شوند.پل سانکی از شرکت تحقیقاتی سانکی ریسرچ پس از نشست اخیر اوپک پلاس، به شبکه سی‌ان‌بی‌سی گفت: تولید بالای نفت آمریکا، یک «مشکل بزرگ» برای اوپک پلاس است. یک راه حل برای عربستان سعودی، می‌تواند سرازیر کردن نفت به بازار و ریزش قیمت‌ها به سطح غیرقابل سودآور برای تولیدکنندگان آمریکایی باشد تا مانع رشد فزاینده تولید غیراوپک پلاس شود. طبق گزارش راپیدان، اما اگر اوپک پلاس نخواهد نفت را در محدوده ۸۰ تا ۱۰۰ دلار نگه دارد، باید مدیریت عرضه نفت را در پنج سال آینده دهنده. گفته تحلیلگران، به لاجب رسیدن تقاضا برای نفت تا سال ۲۰۲۰، شگفتی بزرگ بعدی برای بازار نفت خواهد بود.بر اساس گزارش اوپل پرایس، با این حال، تحلیلگران راپیدان، انتظار دارند اوپک پلاس با موفقیت بازار را در آستانه شرایط سخت‌تر در اواخر دهه جاری، مدیریت خواهد کرد.گروه مالی سیتی هم اعلام کرده است اوپک پلاس برای متوازن نگه داشتن بازار، بایستی به محدودیت عرضه نفت خود تا پایان سال میلادی آینده ادامه دهد.

مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای خوزستان:

۱۵ پروژه حیاتی برق برای گذر از پیک تابستان پیش‌رو در دستور کار است

مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای خوزستان گفت: ۱۵ پروژه حیاتی برق برای گذر از پیک تابستان ۱۴۰۳ در استان در دستور کار است.

علی اسدی در گفت و گو با ایسنا اظهار کرد: برای عبور موفق از پیک مصرف تابستان ۱۴۰۳، وزارت نیرو ۸ اقدام حیاتی که شامل آغاز عملیات اجرایی و تکمیل ۱۵ پروژه انتقال و فوق توزیع در بخش خطوط و پست بوده را به شرکت برق منطقه‌ای خوزستان محول کرده است.وی افزود: در این راستا جلسات کمیته پیگیری این پروژه‌ها و دیگر پروژه‌های ضروری تامین بار و گذر از پیک مصرف تابستان پیش‌رو به طور هفتگی و منظم در شرکت برق منطقه‌ای خوزستان با حضور مجموعه مدیران از مدیرعامل تا مدیران و مجریان پروژه‌ها برگزار می‌شود تا در موعد مقرر وارد مدار شوند. اسدی ادامه داد: در این کمیته‌ها میزان پیشرفت پروژه‌ها مورد بررسی قرار می‌گیرد که بر اساس گزارش‌های ارائه شده، مطابق برنامه زمان‌بندی در حال انجام هستند، وی با اشاره به آخرین نشست کمیته پیگیری پروژه‌ها با بیان اینکه همه توان و ظرفیت شرکت در بخش فنی بکار گرفته شده است تا پروژه‌ها قبل از شروع پیک وارد مدار شوند، بیان کرد: برگزاری مداوم جلسات پیگیری پروژه‌ها کمک خواهد کرد تا با بررسی جزئیات اجرایی پروژه‌ها، مسائل و مشکلاتی که وجود دارد با تعامل و هم‌فکری برطرف و در روند اجرایی پروژه‌ها خللی وارد نشود.شرکت برق منطقه‌ای خوزستان مسئولیت انتقال برق در ۲ استان خوزستان و کهگیلویه و بویراحمد را بر عهده دارد.

سند و برگ سبز خودرو سواری سمند SOREN EF7 مدل ۱۴۰۰
شماره موتور 147H0572671
شماره شاسی NAACS1HE5MF902247
به شماره پلاک انتظامی ۱۵-۱۸۰۶۶۹
به مالکیت سعید دلیری سهلان مفقود و از درجه اعتبار ساقط میباشد.

مفقود گردیده

برگ سبز خودرو سواری سمند مدل ۱۳۹۶
به رنگ سفید روغنی
به شماره پلاک انتظامی ۲۱-۵۷۵۲۷-۵۷
شماره موتور 147H0306125
شماره شاسی NAACJ1JE5HF221959
بنام احمد مفسری مفقود و از درجه اعتبار ساقط میباشد.

مفقود گردیده

برگ سبز و سند کمپانی خودروی پژو ۴۰۵ جی ال ایکس آی مدل ۱۳۸۲
به رنگ یشمی متالیک
به شماره شاسی ۸۲۰۱۱۸۲۱
و شماره موتور ۲۲۵۶۸۲۱۲۷۴۰
به شماره پلاک انتظامی ۶۸ایران- ۷۲۸س۸۳
بنام ربابه کاظمی مفقود و از درجه اعتبار ساقط میباشد.

مفقود گردیده

برگ سبز خودروی وانت پیکان مدل ۱۳۹۱
به رنگ سفید روغنی
به شماره موتور 114F0023956
به شماره شاسی NAAA46AAXCG352354
به شماره پلاک انتظامی ۱۷-۴۲۲۸
بنام لژیکی پیرنیا مفقود و از درجه اعتبار ساقط میباشد.

مفقود گردیده

سند کمپانی خودروی پژو GLX ۴۰۵ مدل ۱۳۹۶
به رنگ خاکستری متالیک
به شماره موتور 124K1129533
شماره شاسی NAAM11VE8HK014004
به شماره پلاک انتظامی ۱۷-۲۶۱۲۶
بنام صابر آصفی نیا مفقود و از درجه اعتبار ساقط میباشد.

مفقود گر دیده

برگ سبز و سند کمپانی خودروی سایپا EX ۱۳۱
به رنگ سفید مدل ۱۳۹۲
به شماره موتور ۴۸۶۳۲۸۹
به شماره شاسی NAS412100D1242549
به شماره پلاک انتظامی ۱۷-۵۲۸۱-۲۱
بنام محمد ویلیو قزلباش مفقود و از درجه اعتبار ساقط میباشد.

نفت و انرژی

قیمت نفت بالا رفت



شده، کاهش دهد. عربستان سعودی و روسیه که دو صادرکننده بزرگ نفت در جهان هستند، پس از اختلاف‌هایی که در آخرین نشست وزیران اوپک پلاس آشکار شد، در دسامبر اعضای این گروه را به مشارکت در کاهش تولید فراخواندند.

این خبر پس از آن اعلام شد که مسکو روز جمعه، بارگیری دو سوم از محموله‌های گرید نفتی اووال از بندر را به دلیل طوفان و تعمیرات برنامه‌ریزی شده، متوقف کرد.

در این بین، شرکت‌های کشتیرانی از جمله شرکت ام اس سی و مرسک که یکی از بزرگ‌ترین خطوط

دغدغه‌های بازار نفت در آستانه ۲۰۲۴

یا خیر. به گفته تحلیلگران گروه بانکی ANZ، اگر این گروه به تعهدات خود در خصوص محدودیت عرضه پایبند باشد، ممکن است به کسری کوچک‌تر از ۵۰۰ هزار بشکه در روز منجر شود.

آن لونیز هیتل از شرکت وودمک در این باره گفت: سه ماهه اول مهم خواهد بود زیرا می‌توانیم پایبندی به کاهش داوطلبانه عرضه اوپک پلاس را ارزیابی کنیم.

وی اضافه کرد: بر اساس پیش‌بینی وودمک از تقاضای فعلی، اوپک پلاس پس از سه ماهه اول سال میلادی آینده، نیازی به تمدید کاهش داوطلبانه تولید نخواهد داشت. شرکت انرژی اسپیکس انتظار دارد عربستان سعودی پس از اشاره صریح به احیای تدریجی عرضه، کاهش تولید خود را در سه ماهه دوم کاهش دهد، اما این امر مانع از آن نمی‌شود که در صورت لزوم، کاهش تولیدش را مجدداً تمدید کند.

روسیه، ایران، ونزوئلا: سه کشور تاثیرگذار بر بازار نفت

نفت ونزوئلا از زمان تعلیق شش ماهه تحریم‌های واشنگتن علیه این تولیدکننده اوپک، به بازارهای جهانی بازگشته است. به گفته تحلیلگران بانک جی بی مورگان، تا زمانی که دولت نیکلاس مادورو، رئیس‌جمهور ونزوئلا، به نقشه راه انتخاباتی توافق شده با مخالفان برای انتخابات ریاست‌جمهوری پایبند باشد، احتمال تمدید شش ماهه دیگر وجود دارد. انتخابات ریاست جمهوری سال ۲۰۲۴ در هر دو کشور، سرنوشت طولانی مدت تحریم‌های آمریکا و تولید نفت ونزوئلا را تعیین می‌کند.

طبق گزارش جسی بی مورگان، لغو تحریم‌ها علیه شرکت نفت دولتی PDVSA، به تدریج تولید نفت گاز و با گازویل بشکه در روز در سال ۲۰۲۳، به ۸۸۰ هزار بشکه در روز در سال ۲۰۲۴ و ۹۶۳ هزار بشکه در روز در سال ۲۰۲۵ افزایش خواهد داد.

به گفته معامله‌گران، از سرگیری صادرات نفت سنگین ونزوئلا به آمریکا و هند ممکن است تقاضا برای گریدهای رقیب مانند نفت سنگین بصره عراق و کلد لیک کانادا را کاهش دهد. زیرا پالایشگاه‌های منطقه گلف کاست آمریکا، میزان بیشتری از نفت ونزوئلا بیشتری را پالایش می‌کنند و ممکن است نفت بیشتری از آمریکا برای صادرات به آسیا موجود شود.

تحلیلگران انتظار دارند که جریان نفت روسیه و ایران با وجود تحریم‌ها به بازارهای جهانی ادامه پیدا کند و قیمت بنزین را در آستانه انتخابات آمریکا پایین نگه دارد. ایران تولید نفت خام خود را ۳.۶ میلیون بشکه در روز تا مارس ۲۰۲۴ هدف گذاری کرده است که در حال حاضر ۳.۴ میلیون بشکه در روز است.

رئیس پارک فناوری و نوآوری و نفت و گاز اعلام کرد

برداشت نخستین بشکه نفت از چاه‌های کم‌بازده احیاشده تا پایان امسال

استفاده کنیم باید با دانش و خبرگی که ایجاد شده درآمذزایی کنیم. وی با بیان اینکه در حوزه بالادستی ده‌ها قرارداد با شرکت‌های فنار و دانش‌بنیان امضا شده است، افزود: بعضی از این قراردادها بار اول و ریسک‌پذیر هستند که باید مدیریت ریسک شوند. بیشترین قرارداد را شرکت ملی نفت‌خیز جنوب بسته است و به‌زودی وارد قراردادهای جدید می‌شود، بعضی از قراردادهای نفتی ایران کمتر از ۵۰ میلیارد تومان بوده است، اما اکنون در مناطق نفت‌خیز جنوب بالای هزار و ۵۰۰ میلیارد تومان قرارداد پژوهشی امضا شده است.

رئیس پارک فناوری و نوآوری و نفت و گاز اذعان کرد: در حوزه مواد و تجهیزات حجم و ابعاد کار بالاست و تفاهم‌نامه‌ای حدود ۲ میلیارد دلار تعریف شده که اگر این اتفاق رخ دهد تحول بزرگی در عرصه صنعت نفت اتفاق می‌افتد. مطابق برنامه هفتم توسعه قرار است پروانه‌های بهره‌برداری به شرکت‌های تحقیق و توسعه (E&P) بیرونی نیز داده شود تا کار فزاینی پیش‌رود. کفایتی تصریح کرد: وزارت نفت می‌تواند از روش‌های فناوری باز استفاده کند و بدون اینکه تجهیزات و نیروی انسانی به روش‌های سنتنی به مجموعه اضافه شود، با رویکرد طولی قرارداد امضا کند، به شکلی که درصدی از نفت سهم شرکت فناور شود که در این صورت هم برای شرکت بیرونی و هم مجموعه صنعت نفت قراردادی برد - برد به شمار می‌آید.

صرفه‌جویی در هزینه‌ها با هوشمندسازی چاه‌ها و حفاری
وی با اشاره به اینکه خوردگی فلزات هزینه‌های بسیار زیادی را به صنعت نفت تحمیل می‌کند، گفت: این هزینه‌ها سالانه تا ۲۰ میلیارد دلار برآورد می‌شود و می‌توانیم با برنامه‌ریزی روی ۱۵ درصد آن نزدیک به ۳ میلیارد دلار صرفه‌جویی کنیم، خوردگی فلزات جذابیت کمتری دارد از این رو لازم بود تعریف مسئله شود و پارک فناوری و نوآوری صنعت نفت با برگزاری رویدادهایی در این حوزه امیدوار است با ورود شرکت‌ها و ایجاد آزمایشگاه‌های فررنس وایستی بخشی از آزمایش‌های خوردگی فلزات به کشورهای دیگر را از بین ببرد.