



گزارش

غول‌های دریایی پارس جنوبی در مسیر نهایی

سراگرد اقتصاد بارگیری دو سکوی فـاز ۱۳ پارس جنوبی، در مسیر نهایی خود قرار گرفته تا این دو غول ۲۵۰۰ تنی در روزهای آینده به عنوان آخرین سکوهای پارس جنوبی در موقعیت خود نصب شوند.

به گزارش اقتصادسرایآمد، توسعه پارس جنوبی در ایران به سال ۱۳۸۱ باز میگردد. در آن زمان برنامه‌ای برای توسعه این میدان مشترک تدوین شد اما به مرور زمان این برنامه تغییراتی داشت و در نهایت قرار بر این شد تا ۳۹ سکوی تولیدی (که دو سکوی فاز ۱۱ به منظور فشار افزایی نیز شامل آن می‌شود) و ۲ سکوی لجستیک در موقعیت این میدان مشترک با قطر نصب شود.

اما بیشترین سرعت در توسعه این میدان به ۷ سال گذشته باز می‌گردد تا آنجا که ظرفیت تولید گاز غنی در این مدت، از این میدان مشترک، ۱۴۵ درصدافزایش پیدا کرده است و این در شرایطی است که تولید قطر در این سال‌ها همان ۵۷۰ میلیون متر مکعب در روز را نشان می‌دهد. آمارها نشان می‌دهد، ظرفیت تولید روزانه گاز غنی در مسرداد ۹۲، حدود ۲۸۵ میلیون متر مکعب در روز بوده و این عدد در اسفند امسال به ۷۰۰ میلیون متر مکعب در روز افزایش پیدا خواهد کرد.اما این افزایش تولید به مدد نصب سکوهای بیشتر و افزایش ظرفیت فرآوری ممکن شد. اگرچه برنامه نصب سکو برای فازهای پارس جنوبی به جز فاز ۳۷،۱۱ سکوی تولیدی بوده که ۶۴درصد از این سکوهااز سال ۹۲تا امسال نصب (۲۴سکو) و یا بارگیری (۲سکو) شده و در نوبت نصب قرار دارد.

بر این اساس، از ۲۲سکوی نصب شده در این ۷ سال، یکسکو در سال ۴،۹۲سکو در سال ۲،۹۳سکو در سال ۴،۹۴سکو در سال ۳،۹۵سکو در سال ۹۶، ۶سکو در سال ۹۷ و در نهایت ۴سکو تا امروز در سال ۹۸نصب شده و ۲سکوی فاز ۱۳ نیز بارگیری و در نوبت نصب قرار دارد.از سال ۹۲ تا ۹۸ همچنین ۳۰ ردیف پالایشگاهی نیز به بهره‌برداری رسیده است.

با بهره‌برداری و راه‌اندازی این سکوها، افتتاح فازهای پارس جنوبی نیز با سرعت بیشتری آغاز شد. این موضوع بیش از هر چیز مربوط به اولویت بخشی وزیر نفت به طرح‌ها با پیشرفت بالاتر بود. تا آنجا که در سال ۹۳، فاز ۱۲ که معادل فاز ۳ استاندارد پارس جنوبی است به بهره‌برداری رسید.

در سال بعد از آن یعنی سال ۹۴، فاز ۱۵ و ۱۶ افتتاح شد. اما نقطه عطف افزایش تولید در پارس جنوبی در سال ۹۶ و با بهره‌برداری همزمان از ۱۷ و ۱۸ و ۲۰ و ۲۱ و ۱۹ اتفاق افتاد.

همچنین در سال ۹۷فاز ۱۳ و فازهای ۲۲ تا ۲۴ افتتاح شد. سال ۹۸ هم به توسعه فراساحل در فازهای ۱۳ و ۱۴ انجامید و بر همین اساس ، نصب دو سکوی باقیمانده از فاز ۱۳ تا چند روز آینده انجام می‌شود.

«پیام معتمد» مجری طرح توسعه فاز ۱۳ پارس جنوبی، پیشرفت ساخت سکوی اصلی ۱۳ا و سکوی اقماری ۱۳C را بیش از ۹۸ درصد اعلام کرد و گفت: این دو سکو که هر یک حدود ۲۵۰ تن وزن دارند، هم‌زمان با روش Push Pull روی شناور FLB۱۲۴ یبارد شرکت صنعتی دریایی ایران (صدرا) بارگیری شدند.

وی بارگیری این دو سکو را یکی از اقدام‌های مهم همسو با تکمیل زنجیره دوم بخش دریایی فاز ۱۳ پارس جنوبی عنوان کرد و گفت: در صورت مساعد بودن شرایط آب و هوایی، این دو سکو پس از عملیات مهاربندی، توسط شناور FLB۱۲۴ به خلیج فارس حمل و با جر قفل HL-۵۰۰ در بلوک مخزنی فاز ۱۳ پارس جنوبی نصب می‌شوند.

معتمد با بیان اینکه تولیدات گازی این دو سکو در مجموع معادل نیمی از ظرفیت تولید اسمی هدف‌گذاری شده (روزانه ۲۸۴ میلیون مترمکعب گاز ترش) برای طرح توسعه فاز ۱۳ پارس جنوبی است، افزود: هر یک از سکوهای اصلی ۱۳ا و اقماری ۱۳C توان تولید روزانه ۵۰۰ میلیون فوت‌مکعب گاز ترش (معادل ۱۴۲ میلیون مترمکعب) را دارد که همه مراحل طراحی، ساخت، بارگیری، نصب و بهره‌برداری از آنها توسط مهندسان و کارگران ایرانی انجام شده است. با این اقدام، توسعه دریایی پارس جنوبی تکمیل می‌شود و غول‌های چند هزار تنی در دل دریا، گاز را به ساحل می‌رسانند.ایرا



سکوی فاز ۱۳

سراگرد اقتصاد گروه انرژی- یکصد و هفتاد و هشتمین نشست فوق العاده

وزیران نفت و انرژی اوپک و هشتمین نشست مشترک وزارتی اوپک و غیراوپک چهارم و پنجم مارس (۱۴ و ۱۵ اسفندماه) در مقر این سازمان در وین برگزار می‌شود.اعضای اوپک هم‌زمان با کاهش قیمت نفت به دلیل شیوع ویروس کرونا پیشنهاد برگزاری نشست پیش از موعد را مطرح کرده بودند که این نشست به دلیل نبود اجماع تاکنون برگزار نشده است. قرار است زنگنه با نواک گفتگو کند. وزیر نفت مهمترین محور مذاکره با همتای روس خود را بررسی تحولات و مسائل مرتبط با بازار نفت عنوان کرد.به گزارش اقتصادسرایآمد، بیژن زنگنه با توضیح محور دیدار خود با الکساندر نواک، وزیر انرژی روسیه درباره نشست پیش از موعد سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) هم عنوان کرد: برای برگزاری این نشست، اجماعی صورت نگرفته است و دیگر هم فرصتی برای برگزاری این نشست نیست. در عین حال، با توجه به شیوع ویروس کرونا و شکنندگی قیمت طلای سیاه، عربستان سعودی و روسیه تاکنون نتوانسته‌اند در خصوص کاهش بیشتر تولید نفت در واکنش به شیوع ویروس کرونا به توافق برسند و اتحاد نفتی سه ساله آنها در ریسک فروپاشی قرار گرفته است.

روزنامه وال استریت ژورنال به نقل از منابع آگاه می‌نویسد: عربستان سعودی به دلیل اختلاف نظر با روسیه در خصوص تاثیر

بیماری کووید ۱۹ روی تقاضای جهانی برای نفت، در حال بررسی خروج از پیمان با مسکو است. بر همین اساس عربستان سعودی با امارات متحده عربی و کویت که به اتفاق یکدیگر بیش از نیمی از ظرفیت تولید اوپک را تشکیل می‌دهند، برای کاهش گروهی تولید نفت به میزان ۳۰۰ هزار بشکه در روز مذاکره کردند.

اوپک چندین دهه است که مایل است روسیه عضو این گروه شود. از دهه ۸۰ روس‌ها از چنین اقدامی خودداری کردند اما سرانجام ریزش قیمت‌های نفت در سالهای ۲۰۱۵ و ۲۰۱۶ آنها را پای میز مذاکره کشاند. افزایش تولید نفت شیل آمریکا انگیزه اصلی برای همکاری میان دو طرف بود.خبر اختلاف نظر میان تولیدکنندگان نفتی که روز جمعه منتشر شد، پس از

سرمایه‌گذاری ۱۱۰میلیارد دلاری عربستان در یک میدان گازی

شرکت آرامکو سعودی قصد دارد برای بهره برداری از ذخایر گازی غیرمرسوم ۱۱۰ میلیارد دلار در میدان گازی جفورا سرمایه گذاری کند.به گزارش اقتصادسرایآمد، طرح‌های توسعه از سوی کمیسین عالی امور هیدرو کربنها در نشستنی به ریاست محمد بن سلمان، ولیعهد عربستان سعودی مورد بازبینی قرار گرفت.خبرگزاری دولتی عربستان گزارش کرد ذخایر جفورا ۱۰۰ تریلیون فوت مکعب گاز دارد و توسعه تدریجی این میدان تولید آن را تا سال ۲۰۳۶ به ۲.۲ تریلیون فوت مکعب خواهد رساند.انتظار می‌رود این میدان ۱۳۰ هزار بشکه در روز اتان و ۵۰۰ هزار بشکه در روز مایعات گازی و میعانات تولید کند. محمد بن سلمان اظهار کرده که توسعه این میدان ۲۲ سال طول خواهد کشید و برای دولت سالانه ۸.۶میلیارد دلار درآمد خالص فراهم کرده و ۲۰ میلیارد دلار در تولید ناخالص داخلی مشارکت می‌کند.جفورا در جنوب شرقی میدان گوار است که بزرگترین میدان نفتی مرسوم جهان است.

بررسی «اقتصادسرایآمد» ز آینده بازار نفت

پایان ماه عسل اوپکی‌ها



برگزاری یک نشست فنی روی داد که در آن کاهش تولید موقتی مطرح شد. کمیته فنی مشترک تولیدکنندگان اوپک و غیراوپک که به این گروه مشکل از ۲۳ کشور تولیدکننده نفت مشاوره می‌دهد، اوایل مه میلادی جاری پیشنهاد کرد علاوه بر کاهش تولید ۱.۷ میلیون بشکه که فعلا اجرا می‌شود، ۶۰۰ هزار بشکه دیگر از آوریل کاهش داده شود. توافق فعلی اوپک پلاس برای کاهش تولید ۱.۷ میلیون بشکه در روز تا پایان مارس اجرا می‌شود و عربستان سعودی تولیدش را دواطلائے ۴۰۰ هزار بشکه در روز بیشتر کاهش داده که به معنای کاهش تولید ۲.۱ میلیون بشکه در روز توسط اوپک پلاس است.مانیش راج، مدیر مالی شرکت "ولاندرا انرژی" در این باره گفت:

اختلاف میان اوپک و روسیه تردیدهای برگزاری یک نشست فنی روی داد که در آن کاهش تولید موقتی مطرح شد. کمیته فنی مشترک تولیدکنندگان اوپک و غیراوپک که به این گروه مشکل از ۲۳ کشور تولیدکننده نفت مشاوره می‌دهد، اوایل مه میلادی جاری پیشنهاد کرد علاوه بر کاهش تولید ۱.۷ میلیون بشکه که فعلا اجرا می‌شود، ۶۰۰ هزار بشکه در روز رارد کرد. مقامات روسیه ضرورتی برای کاهش تولید نمی‌بینند زیرا تاثیر ویروس بر تقاضا برای نفت محدوداست زیرا آنها انتظار دارند تقاضای ضعیف‌تر برای نفت بافت شدید عرضه در لیبی و تحریمهای جدید علیه فروش نفت ونزوئلا جبران شود. اگر اپدیمی کرونا تا اوایل مارس که زمان برگزاری دیدار رسمی اوپک پلاس است، مهار نشود، انتظار می‌رود این گروه به کاهش بیشتر تولید متوسل شود.

وضعیت روس نفت پس از تحریم‌های اخیر آمریکا



سراگرد اقتصاد گریدهای نفتی روسیه مانند اسپیو پلند و اورال توسط واحدهای مختلف روس نفت فروخته می شوند و بنابراین تحریم‌های جدید آمریکای روی آنها تاثیری ندارد اما ممکن است بانکها و بیمه‌گران برای مشارکت در قرارداد فروش آنها احتیاط بیشتری به عمل آورند.شرکت روس نفت با درخواست مشتریان متعدددش برای حذف بازرگانی سویبسی این شرکت که به

تازگی هدف تحریم‌های آمریکا قرار گرفته است از زنجیره تامین خود، با یک مشکل لجستیکی روبرو شده است.

به گزارش اقتصادسرایآمد، واشنگتن هفته گذشته شرکت "روس نفت تردینگ" که زیرمجموعه سویبسی روس نفت بود را به دلیل فراهم کردن منابع مالی برای دولت نیکلاس مادورو، رئیس جمهور ونزوئلا تحریم کرد. مقامات آمریکایی زیرمجموعه روس نفت را متهم کرده‌اند با مشارکت در انتقال کشتی به کشتی نفت و دور زدن تحریم‌های آمریکا، منابع مالی برای ادامه حیات دولت مادورو فراهم کرده است.

روس نفت اعلام کرده که فعالیت‌های این واحد قانونی بوده و واشنگتن را به استانداردهای دوگانه متهم کرد زیرا به شرکت شوروں اجازه داده است همچنان در ونزوئلا فعالیت کند. واشنگتن به شرکت‌هایی که با "روس نفت تردینگ" همکاری دارند ۹۰ روز مهلت داده تا معاملاتشان را کامل کنند اما منابع بازرگانی اظهار کرده‌اند که خریداران متعدد نفت روس نفت تقاضا کرده‌اند این واحد از زنجیره تامین بلافاصله حذف شود در غیر این صورت آنها برای خرید نفت دچار مشکل می‌شوند.

یک منبع آگاه در این باره گفت: از نظر لجستیکی این مانع بزرگی است زیرا این شرکت ناچار خواهد بود قراردادهای زیادی را تغییر دهد.به گفته منابع بازرگانی، در حال حاضر خرید نفت از روس نفت ادامه دارد.

هدف از تحریم‌های آمریکا، متوقف کردن "روس نفت تردینگ" از تجارت نفت ونزوئلا بوده است اما منابع بازرگانی می‌گویند نشانه‌هایی وجود دارد که این تحریم‌ها تحویل نفت روسیه را پیچیده کرده‌اند زیرا شرکت‌ها تلاش می‌کنند از ارتباط با "روس نفت تردینگ" که بخش قابل توجهی از فعالیت‌های این شرکت در اروپا بر بعهده دارد، اجتناب کنند. این واحد سویبسی روس نفت عامل فروش حدودی نیمی از صادرات ۸۷۴هزار و ۶۴۹ بشکه در روز این کشور در ژانویه است. عمده صادرات نفت ونزوئلا در سال میلادی گذشته به خریداران در هند و چین تحویل داده شد. تحریم‌ها علیه شرکت "روس نفت تردینگ" به صادرات نفت ونزوئلا به چین که بزرگترین واردکننده نفت دنیااست، مستقیماً آسیب می‌زند. گریدهای نفتی روسیه مانند اسپیو پلند و اورال توسط واحدهای مختلف روس نفت فروخته می‌شوند و بنابراین تحریم‌های جدید آمریکا روی آنها تاثیری ندارد اما ممکن است بانکها و بیمه‌گران برای مشارکت در قرارداد فروش آنها احتیاط بیشتری به عمل آورند.

انرژی

پیش بینی بهبود قیمت نفت طی سال جاری میلادی

مدیر عامل شرکت ویتول گفت کاهش بیشتر تولید لیبی و ونزوئلا و برنامه‌های اوپک برای پایین آوردن بیشتر تولید به جبران ۲۰۰ میلیون بشکه کاهش تقاضای نفت کمک خواهد کرد و بازار را در نیمه دوم سال جاری میلادی در شرایط بهتری قرار خواهد داد.به گزارش اقتصادسرایآمد، شرکت تجاری ویتول اعلام کرد انتظار دارد با از بین رفتن تاثیر شیوع ویروس کرونا، قیمت نفت در ادامه سال جاری میلادی افزایش یابد.راسل هاردی، مدیر عامل شرکت ویتول گفت ۲۰۰ میلیون بشکه از تقاضای نفت جهان در سه ماهه اول سال جاری میلادی کاهش می‌یابد. کاهش تقاضا در چین در حال حاضر به خاطر ممنوعیت سفر و محدود شدن فعالیت های اقتصادی، ۴ میلیون بشکه در روز است.مدیرعامل ویتول با اشاره به تاثیر این کاهش تقاضا بر قیمت نفت گفت عوامل مثبتی هم برای مقابله با تاثیر ویروس کرونا وجود داشته است و آن هم کاهش بیشتر تولید لیبی و ونزوئلا و برنامه‌های اوپک برای پایین آوردن بیشتر تولید است.هاردی در مصاحبه‌ای با بلومبرگ گفت:«همه این عوامل به جبران ۲۰۰ میلیون بشکه کاهش تقاضا کمک خواهد کرد و بازار را در نیمه دوم سال جاری میلادی در شرایط بهتری قرار خواهد داد. اوپک طی چند هفته آینده نشستنی برگزار می‌کند و بازار انتظار کاهش تولید را از طرف این گروه دارد.»

انتشار اوراق سلف موازی استاندارد ۱۰هزار میلیارد ریالی

مرحله دوم اوراق سلف موازی استاندارد میعانات گازی توسط شرکت توسعه نفت و گاز صباي کنگان به ارزش ۱۰ هزار میلیارد ریال و با هدف تامین مالی طرح‌های توسعه‌ای شرکت مزبور در روز شنبه ۳ اسفند ۱۳۹۸ انجام می‌شود. به گزارش اقتصادسرایآمد، این اوراق یکساله، قابل معامله در بورس انرژی و معاف از مالیات بوده و هر ورقه سلف معرف ارزش ریالی یک بشکه میعانات گازی در روز عرضه اولیه اوراق سلف خواهد بود. شرکت تامین سرمایه بانک ملت به عنوان مشاور پذیرش، متعهد پذیرنویس و بازارگردان این اوراق ایفای نقش می‌کند؛ همچنین شرکت ملی نفت ایران ضامن این اوراق است.همچنین، اوراق مزبور امکان تسویه از دو طریق تحویل فیزیکی میعانات گازی یا تسویه نقدی قرارداد سلف در سررسید را داشته و طبق طراحی صورت گرفته، قابلیت اعمال اختیار فروش و اختیار خرید تبعی در سررسید یکساله اوراق به ترتیب برای سرمایه‌گذاران و شرکت توسعه نفت صباي کنگان وجود دارد. شرکت تامین سرمایه بانک ملت به‌عنوان بازارگردان، نقدشوندگی اوراق را تا سررسید آن با سود حداقل ۱۷.۵ درصد سالانه به صورت روزشمار تضمین کرده است. همچنین در صورت افزایش قیمت میعانات گازی امکان کسب سود مازاد بر حداقل تضمین شده تا نرخ ۱۹ درصد از دیگر مزایای این اوراق برای سرمایه‌گذاران است.

توقف استفاده از آب شیرین کن‌ها در جنوب شرق تهران تا سه ماه آینده

مدیرعامل شرکت آب و فاضلاب استان تهران با اشاره به اینکه برخی از شهرهای استان تهران از آب شیرین کن استفاده می‌کنند، گفت: تلاش ما این است که تا سه ماه آینده شهرهای استان تهران استفاده از آب شیرین کن‌ها را متوقف کنند.به گزارش اقتصادسرایآمد به نقل از فارس، محمدرضا بختیاری در پاسخ به این سؤال که به دلیل شوری آب هنوز برخی از شهرهای استان تهران به خصوص جنوب شرق از آب شیرین کن‌ها استفاده می‌کنند، گفت: در قرچک و ورامین از گذشته آب شیرین کن نصب شده بود، اما تعداد آنها کاهش یافته است. چراکه بعد از افتتاح تصفیه‌خانه هفتم موفق شدیم برخی از این تصفیه‌خانه‌ها را از مدار خارج کنیم. وی با بیان اینکه در قرچک ۲۵درصد به آب شرب از آب شیرین کن استفاده می‌شد و الا این میزان ۱۰درصد رسیده است، گفت:تا سه ماه آینده تلاش ما این است که استفاده از آب شیرین کن‌ها در شهرهای استان تهران متوقف شود. مدیرعامل شرکت آب و فاضلاب استان تهران ادامه داد: در برخی از روستاهای استان تهران به خاطر شوری آب هنوز از آب شیرین کن‌ها استفاده می‌کنند. بنابراین چون روستاها را نیز اخیراً تحویل گرفته‌ایم، برنامه ما این است که روستاها را نیز از این برنامه دور کرده و کیفیت آب را بالا ببریم.

راهسازی ۲۰۰میلیون متر مکعب آب سدهای تهران برای تغذیه مصنوعی دشت‌ها

مدیرعامل شرکت آب منطقه‌ای تهران با بیان اینکه وضعیت بارش‌ها در ۷۲ ساعت گذشته ورودی سدهای پنج‌گانه تهران را ۱۰ درصد افزایش داده است، گفت: امسال ۲۰۰ میلیون متر مکعب آب از سدهای پنج‌گانه تهران برای تغذیه مصنوعی دشت‌ها راهسازی شده.به گزارش اقتصادسرایآمد به نقل از فارس، سیدحسن رضوی در پاسخ به این سؤال که بارش‌های چند روز گذشته در استان تهران آیا توانست میزان ورودی سدها و حجم مخازن سدهای تهران را افزایش دهد، اظهار داشت: طی ۷۲ ساعت گذشته بارش‌ها در ارتفاعات به شکل برف بوده، بنابراین این برف تا زمانی که ذوب نشود، به حجم مخازن سدها اضافه نخواهد شد، اما بارش‌هایی که به شکل باران بوده، باعث شد حجم ورودی آب به سدهای پنج‌گانه تهران ۱۰ درصد افزایش یابد.وی افزود: میزان حجم ذخایر سدهای پنج‌گانه تهران ۶۰۰ میلیون متر مکعب بود که این بارش‌ها در ۷۲ ساعت گذشته باعث شده تا ۲۰ میلیون متر مکعب آب به حجم ذخایر سدهای تهران اضافه کند.رضوی افزود: حجم مخازن سدها بنابه دلایلی مثل تغذیه مصنوعی دشت‌ها راهسازی شده، به‌طوری که امسال ۲۰۰ میلیون متر مکعب آب از سدهای تهران برای تغذیه مصنوعی دشت‌ها راهسازی شد.