سکوی ۲۱ پارس جنوبی نصب شد

با نصب سکوی ۲۱ پارس جنوبی، بیست‌ویکمین سکوی پارس جنوبی در موقعیت خود نصب شد. طرح‌های توسعه پارس جنوبی درمجموع ۴۰ سکو در برخواهد داشت که وظیفه برداشت، پالایش اولیه و ارسال به پالایشگاه بخش خشکی را برعهده دارند. این سکوها که هم‌اکنون از سوی پیمانکاران ایرانی ساخته می‌شود، پیش‌تر از سوی شرکت‌های خارجی طراحی، تامین تجهیزات و ساخته می‌شد. هم‌اکنون این سکوها با دانش و تخصص ایرانی طراحی، ساخت، بارگیری، حمل، نصب و راه‌اندازی می‌شود. پس از سکوی ۲۱، سکوی ۱۸B به‌عنوان بیست‌ودومین سکوی پارس جنوبی نصب می‌شود.

پیشنهاد روز

راجع به تاپیکو و مدیرعاملش بیشتر بدانیم

محمدحسن پیوندی

هلدینگ تاپیکو یا شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین، برترین هلدینگ سرمایه‌گذاری ایران متشکل از ۳۲ شرکت مدیریتی و وابسته اصلی در صنایع نفت، گاز، پتروشیمی، صنایع‌لاستیک و سلولزی است که سهم قابل‌توجهی در تولید و اشتغال کشور دارد. در حال حاضر بیش از ۱۸ هزار و ۵۰۰ نفر به طور مستقیم در این مجموعه مشغول کار هستند. هلدینگ تاپیکو با تنوع بالای محصولات تولیدی در حال حاضر به طور ویژه ۱۰ محصول از ۱۲ محصول پتروشیمی در شاخص جهانی محصولات پتروشیمی (آپیکس) را تولید می‌کند.

شرکت‌های بزرگ پتروشیمی از جمله پتروشیمی آبادان، پتروشیمی فارابی، پتروشیمی جم، پتروشیمی مروارید، پتروشیمی شازند، شرکت نفت پاسارگاد، شرکت نفت ایرانول، پالایشگاه نفت آناهیتا، پالایشگاه میعانات گازی سیراف عسلویه و پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس از جمله شرکت‌های عضو این هلدینگ هستند. این هلدینگ با مجموع دارایی چهار هزار و ۳۵۰ میلیارد تومانی یکی از هلدینگ‌های مطرح در سطح جهانی به شمار می‌رود. این هلدینگ همچنین به عنوان بزرگ‌ترین هلدینگ شستا (شرکت هلدینگ سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی) به شمار می‌رود که از ارکان اصلی بورس کالای تهران است و نقش بنیادین در توسعه بورس دارد. با توسعه این هلدینگ ۴۱ میلیون نفر سرمایه‌گذار این هلدینگ منتفع می‌شوند.هیات مدیره شرکت شستا، در ابتدای این هفته با صدور حکمی محمدحسن پیوندی را جانشین غلامرضا امیرشقاقی کرد. پیوندی پیشتر در سال ۲۰۱۵ از سوی سازمان ICIS که پتروشیمی‌های جهان را رصد می‌کند در بین ۴۰ مدیر قدرتمند پتروشیمی جهان در رتبه بیستم قرار گرفته بود. وی در سال ۱۳۸۳ در اولین دوره انتخاب مهندسان برجسته کشور، از سوی فرهنگستان علوم جمهوری اسلامی ایران به عنوان مهندس برجسته کشور در رشته مهندسی شیمی و پتروشیمی انتخاب شد. پیوندی، پیش از این حکم، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران بود و عضو شورای اتاق فکر مهندسان برجسته منتخب فرهنگستان علوم است. در مراسم تودیع و معارفه پیوندی وی «آینده‌سازی برای تاپیکو» را هدف اصلی خود برشمرد.

او نگاه خود را توسعه‌محور با توجه ویژه به منابع انسانی دانست و گفت: «تمام تلاش خود را در جهت امانتداری و حفظ ظرفیت‌های تاپیکو، که متعلق به زحمتکش‌ترین اقشار جامعه است، به کار خواهم گرفت.» وی حفظ ظرفیت واحدهای تولیدی را از اصلی‌ترین اهداف این هلدینگ دانست و عنوان کرد: «با اعتقاد راسخ به منویات مقام معظم رهبری در خصوص اصل اقتصاد مقاومتی و جلوگیری از خام‌فروشی باید کنترل هزینه‌ها و افزایش بهره‌وری را مد نظر قرار داد. همچنین اولویت‌های ایمنی، تسریع در اجرای پروژه‌ها، توسعه و نوسازی واحدهای تولیدی بر اساس آخرین تکنولوژی و اهمیت بخشیدن به امر آموزش از دیگر تمرکزهای ما در مدیریت این هلدینگ است.

پرونده‌ای برای غرب کارون

عزم ملی برای توسعه میادین مشترک

عکس: مجتبی محسنی

تاسیسات استحصال نفت کارون

رضا محرابی| میدان‌های مشترک غرب کارون به‌عنوان یکی از مهم‌ترین بخش‌های ضروری توسعه در صنعت نفت همواره مورد توجه مسئولان بوده است؛ در هفته اول مرداد ماه اصحاب رسانه برای اطلاع از آخرین روند توسعه این میدان‌ها عازم خوزستان شدند. در این بازدید یک‌روزه روند پیشرفت پروژه‌های تولید نفت از این میدان‌ها مورد بررسی و واکاوی قرار گرفت.

در میدان آزادگان شمالی به‌عنوان یکی از مهم‌ترین میدان‌های مشترک نفتی، هم‌اکنون به‌طور متوسط روزانه ۷۳ هزار بشکه نفت و ۳۹ میلیون فوت مکعب گاز برداشت می‌شود.

طبق گفته کرامت بهبهانی، مجری طرح توسعه آزادگان شمالی در شرکت مهندسی و توسعه نفت، تولید و صادرات بیش از ۵ میلیون بشکه نفت طی یکصد روز از این میدان مشترک محقق شده است. میزان نفت در جای میدان آزادگان شمالی معادل ۶ میلیارد و ۵۰۰ میلیون بشکه است که با احتساب ضریب بازیافت ۶ درصد، نفت قابل استحصال آن ۳۳۰ میلیون بشکه نفت خام برآورد می‌شود.

توجه به منابع انسانی و محیط‌زیست

انجام ۴۹ میلیون نفر ساعت کار بدون حادثه در اجرای طرح توسعه میدان آزادگان شمالی یکی از موارد قابل‌توجه در روند توسعه این میدان است. آن‌گونه که کرامت بهبهانی، مجری طرح آزادگان شمالی بیان کرده، در حفاری چاه‌های تولیدی در این منطقه تلاش شده کمترین میزان آسیب به محیط‌زیست وارد شود و براساس اهداف توسعه فاز نخست باید ۸۵ حلقه چاه در این میدان حفاری می‌شد که به این منظور ۲۱ بستر چاه تعریف شد و برای هر بستر به فراخور مخزن ۲ تا ۶ حلقه چاه حفاری شد.

تعهد تولید فاز نخست میدان نفتی آزادگان شمالی ۷۵ هزار بشکه اعلام شده و این در حالی است که توان تولید بیشتر از این میزان (حدود ۸۲ هزار و ۵۰۰ بشکه) وجود دارد. نیروگاه اختصاصی میدان آزادگان شمالی نیز ازجمله امکانات مورد توجه منطقه است؛ وجود این نیروگاه سبب شد تولید نفت از این میدان هیچ زمان متوقف نشود و توقف در تولید تنها در زمان انجام تعمیرات اساسی دوره‌ای که هر چهار سال یک بار است، رخ می‌دهد.

اتاق کنترل (CPF) مجموعه آزادگان شمالی قلب واحد اصلی این میدان است و در این اتاق تمام چاه‌ها به‌طور دقیق کنترل می‌شوند و هر زمان که لازم باشد اطلاعات مربوط به چاه‌ها مورد بازبینی قرار می‌گیرد. این اتاق کنترل با آخرین تکنولوژی موجود در دنیا ساخته شده که ما را در این زمینه به خودکفایی رسانده است.

کاهش هزینه‌های غرب کارون با تحقق برجام

از شهریورماه امسال برداشت نفت از میدان نفتی آزادگان جنوبی به صورت پلکانی از ۳۰ هزار بشکه آغاز و به مرور به ۶۰ هزار بشکه در روز افزایش می‌یابد. با اجرای کامل برنامه افزایش تولید زودهنگام از میدان نفتی آزادگان جنوبی ظرفیت برداشت به بیش از ۱۱۰هزار بشکه در روز می‌رسد. از سال ۹۳ و بعد از خلع‌ید شرکت چینی (CNPCI) تاکنون، افزون بر ۲۷۰ هزار متر حفاری انجام شده است. همچنین براساس برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته، ۱۸۵ حلقه چاه در میدان آزادگان جنوبی حفاری می‌شود که تاکنون ۳۸ حلقه چاه آماده و در مجموع ۱۳۲حلقه چاه تعیین‌تکلیف شده است. ۵۳ حلقه چاه باقی مانده نیز براساس برنامه در حال مناقصه هستند. در سال ۹۳ که مناقصه‌های حفاری چاه‌های آزادگان جنوبی آغاز شد، برای هر حلقه چاه ۱۲ میلیون و ۵۰۰ هزار دلار هزینه صرف شد؛ درحالی که هم‌اکنون این رقم به ۷ میلیون و ۵۰۰ هزار دلار کاهش یافته که این از تاثیرات مثبت برجام و تحولات اخیر است.

> در سال ۹۳ که مناقصه‌های حفاری چاه‌های آزادگان جنوبی آغاز شد، برای هر حلقه چاه ۱۲ میلیون و ۵۰۰ هزار دلار هزینه صرف شد؛ درحالی که هم‌اکنون این رقم به ۷ میلیون و ۵۰۰ هزار دلار کاهش یافته است که این از تاثیرات مثبت برجام و تحولات اخیر است

یاران شمالی ۱۰۰ درصد ایرانی

میدان نفتی یاران شمالی ۹۹۸ میلیون بشکه نفت در جا دارد که ۵۲ میلیون و ۴۸۰ هزار بشکه آن قابل‌استحصال است. در این طرح ۱۸ حلقه چاه تولیدی، یک حلقه تعمیری و یک حلقه ارزیابی- تولیدی حفر شده است. آرش باقرزاده، مجری طرح توسعه یاران شمالی از پیشرفت ۸۹ درصدی این طرح خبر داده و اعلام کرده تا پایان شهریور امسال برداشت روزانه ۳۰ هزار بشکه نفت از این میدان محقق می‌شود. همچنین بخش گازی این طرح توسعه پیشرفت ۷۰ درصدی دارد و با اتمام این بخش گازی ۱۲ میلیون فوت مکعب گاز تولید می‌شود. عملیات حفاری در طرح توسعه میدان یاران شمالی به صورت ۱۰۰ درصد ایرانی انجام شده است و سهم ساخت داخل در این طرح توسعه ۷۱ درصد و سهم خارجی ۲۹ درصد اعلام شده است. شرکت مهندسی و توسعه نفت برای آب‌گیری تالاب هورالعظیم با مشاوره در این خصوص و استقرار گشت کنترل در منطقه این تالاب را احیا کرده‌اند. در فاز دوم توسعه میدان یادآوران ۱۰۵ حلقه چاه باید حفر شود، ضمن اینکه در این فاز خطوط لوله و دو ردیف نفت هم به کارخانه فرآورش اضافه می‌شود تا تولید ۱۸۰ هزار بشکه‌ای محقق شود. براساس برنامه‌ریزی صورت گرفته، در فاز نخست طرح توسعه میدان نفتی یادآوران تولید باید به سقف ۸۵ هزار بشکه در روز برسد، در فاز دوم رسیدن به سقف تولید ۱۸۰ هزار بشکه و فاز سوم رسیدن به سقف تولید ۳۰۰ هزار بشکه نفت در روز برنامه‌ریزی شده است. طبق آخرین مطالعات به عمل آمده و نتایج حاصل از آزمایش چاه‌های توصیفی و مدل‌های دینامیک مخزن، میزان نفت درجای میدان براساس محتمل‌ترین حالت بالغ بر ۳۱ میلیارد بشکه برآورد شده است.

تولید ۳۱۵هزار بشکه‌ای غرب کارون

تولید روزانه نفت از مجموع میدان‌های مشترک غرب کارون امسال به حدود ۳۱۵ هزار بشکه در روز می‌رسد. هم‌اکنون افزون بر ۱۷۰ هزار بشکه نفت از میدان‌های یادآوران و آزادگان شمالی و ۵۰ هزار بشکه نفت از آزادگان جنوبی برداشت می‌شود که با احتساب افزایش برداشت از یاران شمالی به ۳۰ هزار بشکه در روز تا پایان شهریورماه امسال و افزایش ۶۰ هزار بشکه‌ای آزادگان جنوبی تا پایان سال، تولید روزانه نفت از میدان‌های مشترک غرب کارون، امسال به حدود ۳۱۵ هزار بشکه در روز می‌رسد. با این وضعیت تا سه ماه آینده با افزایش تولید از میدان‌های یاران شمالی و آزادگان جنوبی، تولید نفت ایران و عراق برابر می‌شود. لازم به ذکر است همه تولیدات نفت میدان‌های مشترک غرب کارون صادر می‌شود.

گزارش گفت و گو

قائم‌مقام مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس:

فرار گاز در پارس جنوبی مهار شده است

غلامرضا منوچهری، معاون مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در امور مهندسی و توسعه چندی پیش در مصاحبه‌ای از کاهش فشار چاه‌های نفت و گاز در ایران خبر داد و گفت: «الان چه در میدان‌های جدید مثل میادین غرب کارون و چه در میدان‌های در حال بهره‌برداری شرکت ملی نفت در مناطق نفت‌خیز جنوب، نیاز داریم که درباره «بازیافت ثانویه» هم فعالیت داشته باشیم و از آغاز قرارداد ضرایب بازیافت بالا را در نظر بگیریم.

هم‌اکنون در غرب کارون، ضریب بازیافت (Recovery) بین پنج تا هشت درصد است، در صورتی که باید به ۲۰ و حتی بالای ۳۰ درصد فکر کنیم. این افزایش ریکاوری بیشتر از همه محصول تکنولوژی جدید است.»

وی در بخش دیگری از صحبت‌هایش با اشاره به افت فشار مخازن در میدان مشترک پارس جنوبی گفته بود: «هم‌اکنون پارس‌جنوبی وارد افت فشار شده است و باید در سال‌های آتی به فکر سیستم‌های تقویت فشار باشیم.»

با توجه به این صحبت‌ها ما هم‌اکنون با این واقعیت مواجه هستیم که در میادین مشترک، با سرعت برداشت کشورهای همسایه، جریان نفت و گاز به سمت رقبا گرایش پیدا کرده است، به این معنا که اگر در برداشت نفت و گاز به فکر توسعه نباشیم به‌زودی شاهد خالی شدن مخازن زیر زمینی میادین مشترک خواهیم بود.

> البته آن‌طور که علیخانی می‌گوید توسعه ناحیه مرزی تنها فعالیتی نبوده که برای جلوگیری از فرار گاز انجام شده است، بلکه این شرکت برای جلوگیری از شکل‌گیری دوباره این پدیده اقدامات جدی دیگری نیز انجام داده است

در همین راستا، «فرهیختگان» در مورد مساله مهاجرت گاز در میدان مشترک پارس جنوبی پای صحبت‌های فرخ علیخانی، قائم‌مقام مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس در امور مخازن نشست تا بیشتر در مورد این پدیده بدانیم. علیخانی با اشاره به پدیده مهاجرت گاز گفت: «پدیده مهاجرت گاز مساله جدیدی نیست و این واقعیت وجود دارد که هر جا گاز بیشتری برداشت شود، گاز به آن سمت مهاجرت می‌کند و این مساله در میدان مشترک گازی پارس‌جنوبی به دلیل برداشت بیشتر قطر در حال رخ دادن بود.»

غلامرضا منوچهری، معاون مدیرعامل شرکت ملی نفت

علیخانی به اقداماتی که می‌توان برای جلوگیری از فرار گاز انجام داد اشاره کرد و گفت: «در پارس‌جنوبی این مساله به‌طور کامل از سوی متخصصان شرکت نفت و گاز پارس مورد رصد قرار گرفته و برای آن برنامه‌ریزی‌هایی نیز صورت گرفته است.»

قائم‌مقام مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس به ویژگی‌های مخزن میدان مشترک پارس‌جنوبی اشاره کرد و گفت: «این مخزن را می‌توان به سه ناحیه مرزی، مرکزی و درونی تقسیم کرد؛ که بحث فرار گاز بیشتر در ناحیه مرزی مطرح است.» شرکت نفت و گاز پارس که کارفرمای پروژه‌های طرح‌های توسعه فازهای پارس جنوبی به شمار می‌رود در این سال‌ها به صورت پیگیر اقدامات جدی برای جلوگیری از فرار گاز انجام داده است و به گفته علیخانی در سال‌های ۹۲ و ۹۳ با توجه ویژه به این موضوع قدم‌های محکمی در همین راستا برداشته شده و با تمرکز ویژه بر بخش‌های مرزی توسعه سکوهای این بخش از میدان در اولویت قرار گرفته و منجر به توسعه خوبی هم در راستا شده است.

> پدیده مهاجرت گاز مساله جدیدی نیست و این واقعیت وجود دارد که هر جا گاز بیشتری برداشت شود، گاز به آن سمت مهاجرت می‌کند و این مساله در میدان مشترک گازی پارس‌جنوبی به دلیل برداشت بیشتر قطر در حال رخ دادن بود

وی با تاکید بر اینکه مهاجرت گاز هم‌اکنون در مناطق مرزی مد نظر است و در بخش‌های مرکزی و درونی این پدیده بسیار نامحسوس رخ می‌دهد گفت: «در بخش‌های دوم و سوم فرار گاز تقریبا به صفر رسیده و بر همین اساس ما توسعه مناطق مرزی جز فاز ۱۱ را تکمیل کرده‌ایم تا از فرار گاز جلوگیری کنیم و برای توسعه فاز ۱۱ نیز برنامه‌ریزی‌های لازم انجام شده است. با این حال هم‌اکنون فرار گاز به‌طور کلی تحت‌کنترل درآمده است.»

البته آن‌طور که علیخانی می‌گوید توسعه ناحیه مرزی تنها فعالیتی نبوده که برای جلوگیری از فرار گاز انجام شده، بلکه این شرکت برای جلوگیری از شکل‌گیری دوباره این پدیده اقدامات جدی دیگری نیز انجام داده است. علیخانی به ناشناخته بودن میدان گازی پارس جنوبی در زمان توسعه اشاره کرد و گفت: «با توجه به اینکه میدان گازی پارس جنوبی نسبت به سایر میادین مشترک میدان تازه شناخته شده‌ای است، توسعه آن به شکل تدریجی شکل گرفته است.

به‌عنوان مثال در توسعه فازهای شش، هفت و هشت بود که لایه کیوان هم به طرح توسعه اضافه شد و پیش از آن تصور بر این بود که H_2S این لایه با دیگر فازهای پارس جنوبی تفاوت دارد و در طرح‌های توسعه فازهای یک تا پنج گاز از لایه کیوان برداشت نمی‌شد. هرچند پس از مدتی مقدار برداشتی در فاز یک صورت گرفت اما برداشت از فازهای دو تا پنج همچنان تا سال‌های اخیر انجام نشد.»

فرخ علیخانی به برنامه‌ریزی برای برداشت از این لایه در فازهای اولیه اشاره کرد و گفت: «در خلال این سال‌ها با تمرکز بر لایه کیوان و به‌منظور جلوگیری از فرار گاز، پرفوریج و مشبک کاری فازهای دو تا پنج جز یک سکو انجام شده و برای آن یک سکو هم برنامه‌ریزی‌ها نیز صورت گرفته و به این ترتیب از فرار گاز در لایه کیوان هم جلوگیری شده است.»

وی درنهایت اطمینان داد هم‌اکنون پدیده فرار گاز به صورت کامل تحت کنترل است و امکان سوء استفاده برای طرفین میادین مشترک وجود ندارد.

بازار نفت

کاهش ۲۰ درصدی بهای نفت نسبت به پیک ۲۰۱۶

بوی ناامیدی در بازار نفت می‌آید

با شکل‌گیری پیش‌بینی‌هایی مبنی‌بر افزایش تولید نفت و کاهش پیش‌بینی‌های تقاضای نفت از سوی مصرف‌کننده‌های بزرگ جهانی ازجمله چین و هند و همچنین انتشار آمار توسعه و اشتغال آمریکا در ابتدای این هفته، بهای نفت خام در بازارهای جهانی کاهش یافت. بهای نفت برنت در روزهای پایانی هفته گذشته کاهش یافت و این درحالی بود که پیش از آن با کاهش ارزش بهای دلار اندکی افزایش یافته بود. برهمین اساس بهای نفت برنت در انتهای هفته گذشته در بازار ICE لندن برای تحویل ماه سپتامبر با ۲۴ سنت کاهش (۰/۶درصد) به بشکه‌ای ۴۲ دلار و ۴۶ سنت رسید و بهای نفت شاخص آمریکا موسوم به WTI در بازار نیویورک‌نایمکس برای تحویل ماه سپتامبر با ۴۶ سنت افزایش (۱/۱ درصد) در هر بشکه با قیمت ۴۱ دلار و ۶۰ سنت معامله شد. بر این اساس بهای نفت‌های شاخص اروپا و آمریکا در آخرین روز کاری ماه جولای به ترتیب ۱۴/۵ و ۱۴ درصد نسبت به ابتدای این ماه کاهش یافت که این میزان نسبت به بیشترین رقم سال ۲۰۱۶ نزدیک به ۲۰ درصد ارزان‌تر برای هر دو شاخص است. نکته مهم‌تر آنکه سهم محبوبیت نفت خام برنت نسبت به شاخص آمریکا WTI از ۱/۳۵ به ۰/۸۶ دلار در هر بشکه کاهش یافت که افت محسوسی برای برنت به شمار می‌رود. همچنین با پیش‌بینی افزایش مازاد عرضه در نیمه دوم سال جاری میلادی که از افزایش تولید نفت خام آمریکا و برخی اعضای اوپک نشات می‌گیرد، فشار روانی بازار تشدید شده که همین مساله بر کاهش بهای نفت تاثیر مضاعف گذاشته است. گزارش موسسه خدمات نفتی بیکرهیوز نیز، حاکی از آن است که افزایش تعداد دکل‌های حفاری فعال آمریکا که در ماه اخیر شدت گرفته است، این هفته نیز ادامه داشته و تعداد دکل‌ها را به ۳۷۴ واحد رسانده است که استمرار این روند در پنجمین هفته متوالی تاثیر شدیدی بر بازار به‌ویژه بازار آینده نفت دارد. همین عامل علاوه‌بر کاهش بهای نفت، انتظارات را برای افزایش مازاد عرضه شدت داد و تاثیری مضاعف گذاشت. این عامل همچنین موجب عرضه بیشتر فرآورده‌های نفتی در بازار به‌ویژه در آمریکا شد که حاشیه سود پالایشی را به دنبال داشت. این کاهش شرکت‌های بزرگی ازجمله بی‌پی، رویال‌داچ شل، اگزون موبیل را با تهدید سودآوری مواجه کرد و فعالیت پالایشی آنها را در نیمه دوم سال تحت‌تاثیر قرار داد. هفته گذشته همچنین شاهد انتشار آمار اقتصادی ماهانه آمریکا برای ماه جولای بودیم که حاکی از کندشدن توسعه اقتصادی این کشور بود. گزارش ماهانه چین نیز اوضاع بهتری نداشت. این آمار فاش کرد که موجودی نفت آمریکا در ماه اخیر رشد چشمگیری داشته که انتظارات بازار را متاثر کرد و بر بهای نفت تاثیر جدی گذاشت. شرکت تحلیلگر بهای نفت، گلدمن ساکس، رشد بهای نفت را کند پیش‌بینی و عنوان کرد: «کاهش ذخیره‌سازی نفت چین، افزایش تولید نیجریه و لیبی در نیمه دوم سال جاری میلادی منجر به افت بهای نفت و بازگشت به بهای ۳۵ دلار در هر بشکه می‌شود.» این پیش‌بینی همچنین از کاهش تقاضای نفت در سال آتی به دلیل تصمیم بریتانیا برای جداشدن از اتحادیه اروپا خبر می‌دهد و می‌گوید: «به دلیل کاهش تقاضای اتحادیه این موسسه پیش‌بینی خود برای تقاضای بازار را ۱۲۰ هزار بشکه کاهش می‌دهد و منتظر بازار تاریک‌تری در آینده نزدیک است.» همچنین انتظاراتی که در مورد آینده بازار برای توازن عرضه و تقاضا می‌رفت دیگر چشم‌انداز نیست و دور از ذهن به نظر می‌رسد که همین بر بهای نفت تاثیر کاهنده دارد. در این میان، علی‌رغم کاهش قیمت نفت برنت، قیمت نفت خام شاخص آمریکا در اثر تضعیف ارزش دلار در مقابل سایر ارزها (۱۸/۱درصد) افزایش یافت. تضعیف این ارز سبب تقویت تقاضا برای مواد اولیه ازجمله نفت شده و قیمت آنها را افزایش داده، به‌طوری که توانست اثر نزولی متغیرهای فوق را خنثی کند و قیمت آن را افزایش دهد.

> گزارش موسسه خدمات نفتی بیکرهیوز نیز، حاکی از آن است که افزایش شمار ناوگان دکل‌های حفاری فعال آمریکا که در ماه اخیر شدت گرفته است، این هفته نیز ادامه داشته و تعداد دکل‌ها را به ۳۷۴ واحد رسانده است