

مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی:

رکورد ذخیره‌سازی نفت رامی شکنیم



مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران گفت: «برای رسیدن به ظرفیت ۳۲ میلیون بشکه‌ای ظرفیت ذخیره‌سازی نفت خام به جز چهار مخزن یک میلیونی در حال تست، باید چهار مخزن دیگر هم ایجاد شود.»

سیدپیروز موسوی، در گفت‌وگو با شانا، با بیان اینکه با بهره‌برداری از چهار مخزن یک میلیونی که در حال بهره‌برداری آزمایشی از آنها هستیم به توان ۲۸ میلیون بشکه‌ای ظرفیت ذخیره‌سازی نفت خام در جزیره خارک می‌رسیم، افزود: «این اتفاق یک رکورد است زیرا ضمن اینکه مشکلات زیادی را حل می‌کند، استانداردهای ما را به‌عنوان یک پایانه بین‌المللی بالا می‌برد.» وی با بیان اینکه براساس ضریب TOA باید به اندازه ۱۵ روز صادرات نفت خام را در جزیره داشته باشیم، گفت: «برای رسیدن به ظرفیت استاندارد ۳۲ میلیونی باید چهار مخزن دیگر هم ایجاد شود.» موسوی با بیان اینکه مسئولیت صادرات ۱۰۰ درصدی میعانات گازی پارس جنوبی را برعهده داریم و اخیراً سه محموله از فاز ۱۲ را صادر کرده‌ایم، افزود: «فعلاً سه SBM در پارس جنوبی فعال است و کار صادرات میعانات گازی را انجام می‌دهند. گوی‌های شناور فعلی برای فازهای ۱۷، ۱۶، ۱۵ و ۱۸ پاسخگوست و کمبودی وجود ندارد، در مورد فازهای دیگر هم مثل فاز ۱۹ که SBM دارد، این عملیات را شرکت پایانه‌ها انجام می‌دهد.» موسوی با اشاره به برنامه پایانه‌ها برای اختطاط نفت، گفت: «با این سیستم جایگاه و تأثیرگذاری شرکت پایانه‌ها افزایش می‌یابد و رضایتمندی مشتریان بین‌المللی را به همراه دارد چراکه آنها به تنوع نفت خام رضایت بیشتری دارند و از این پس بخشی از وظایف را که به شکل دستی و مکانیکی انجام می‌شود، به سیستمی و مطابق با استانداردهای روز دنیا انجام دهیم.»

به گفته وی، این پروژه سال آینده آماده بهره‌برداری می‌شود و پس از تکمیل آن در شرایط عادی بازار نفت، مشتریان نفت ایران بیشتر خواهند شد.مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران تأکید کرد که طبق اعلام امور بین الملل شرکت ملی نفت ایران، کشورهای کره جنوبی، ژاپن، چین و هند و اخیراً به شکل محدود ترکیه مشتریان نفت فعلی ایران هستند که به‌عنوان مشتریان سنتی ما معروف هستند. البته وزارت نفت تلاش می‌کند تا قرارداد مشتریانی که سابقاً با آنها همکاری داشته را دوباره احیا کند تا نفت بیشتری صادر شود.



بخاری غیراستاندارد؛ متهم اصلی مصرف بالای گاز خانگی

با گذشت چند روز از این موج سرما، مصرف بخش خانگی کشور ۳۰ میلیون مترمکعب نسبت به هفته گذشته افزایش یافت و رکورد مصرف ۲۲۰ میلیون مترمکعب در روز ثبت شد. به گزارش شانا، افزایش مصرف گاز در بخش خانگی در حالی اتفاق افتاده است که هم‌اکنون بیش از ۲۱ میلیون واحد مسکونی در کشور وجود دارند و ۸۰ درصد آنها از بخاری در مصارف گرمایی استفاده می‌کنند و بخاری غیراستاندارد به‌عنوان نخستین متهم این افزایش مصرف شناخته می‌شود. براساس بررسی‌های انجام شده به صورت میانگین هر مشترک ۱/۵ بخاری در اختیار دارد که با توجه به وجود ۲۱ میلیون واحد مسکونی، در حال حاضر ۳۱/۵ میلیون بخاری در کشور برای گرم کردن خانه‌ها استفاده می‌شود. بانگانی به بازدهی بخاری‌ها مشخص می‌شود که متوسط‌رده انرژی بخاری‌های موجود در بازار F است و نخستین گام عملی در زمینه بهینه‌سازی سوخت این است که رده انرژی این بخاری‌ها به B و اندامان ۸۲ درصد افزایش یابد. استفاده از بخاری‌های با رده انرژی B در مقایسه با بخاری‌های کم‌پا‌رده، ۲۵ درصد کاهش مصرف گاز را در پی خواهد داشت و سالانه در مصرف گاز هر بخاری ۲۵۰ مترمکعب صرفه‌جویی خواهد شد و با جایگزینی ۲۱/۵ میلیون بخاری واحدهای مسکونی، مقدار قابل توجهی در مصرف گاز خانه‌ها صرفه‌جویی می‌شود.

انرژی

دور جدید مذاکرات وزرای نفت ایران و عراق به‌عنوان دو قطب تولید نفت جهان و اوپک در حالی پشت درهای بسته در تهران به‌منظور مدیریت و ثبات بخشیدن به قیمت نفت در بازار جهانی انجام شده است که گزارش رسانه‌های سعودی از احتمال برکناری قریب‌الوقوع وزیر کهنه کار نفت عربستان حکایت دارد.

همزمان با سفر حیدر العبادی نخست‌وزیر عراق به تهران، دور جدید مذاکرات ایران و عراق با حضور بیژن زنگنه و عادل عبدالمهدی، وزرای نفت دو کشور پشت درهای بسته در تهران انجام شد.

بدون شک مهم‌ترین محور این مذاکرات چند ساعته این دو غول نفتی اوپک، کاهش و سقوط آزاد قیمت جهانی طلای سیاه بود به‌طوری‌که مقامات دو کشور در طول چند هفته گذشته بارها نارضایتی خود را از کاهش قیمت نفت اعلام کرده بودند. در شرایط فعلی ایران با در اختیار داشتن بیش از ۱۵۷ میلیارد بشکه ذخایر نفت و عراق با ۱۴۱ میلیارد بشکه نفت در مجموع بزرگ‌ترین ذخیره طلای سیاه جهان را در اختیار دارند و قطعه هرگونه تصمیم‌گیری توسط این دو غول نفتی می‌تواند در ثبات قیمت‌ها در بازار جهانی طلای سیاه تأثیرگذار باشد. پس از مذاکرات نفتی وزرای نفت ایران و عراق در تهران، قیمت نفت پس از چند روز کاهش دیروز با افزایش روبه‌رو شد. بر این اساس بهای هر بشکه نفت خام سبک برنت دریای شمال برای تحویل در ماه دسامبر با ۱۱ سنت افزایش به ۸۴ دلار و ۸۲ سنت رسید. از سوی دیگر، همسو با آغاز مذاکرات نفتی ایران و عراق، روسیه هم رسماً اعلام کرده است که دیگر قصد ندارد برای سال ۲۰۱۵ میلادی ظرفیت تولید نفت خود را از محدوده ۱۰ میلیون بشکه در روز فعلی افزایش دهد. به عبارت دیگر، با آغاز مذاکرات و چانه‌زنی‌های ایران و عراق، روسیه هم با اعلام تثبیت ظرفیت تولید نفت خود و پرهیز از افزایش بیشتر تولید طلای سیاه زمینه تقویت قیمت نفت در بازار را به‌ویژه در سال ۲۰۱۵ میلادی فراهم می‌کند.

در همین حال، لئونید دون، معاون رئیس لوک اوپل از احتمال کاهش تولید نفت روسیه از سال ۲۰۱۵ میلادی خبر داد و اعلام کرد: «تولید نفت روسیه در چند سال اخیر به ثبات رسیده است اما دیگر رشدی در کار نخواهد بود.» این توافق نوشته‌تفتی در حالی بین ایران، روسیه و عراق حاصل شده است که شورهایي همچون ایبسی و ونزوئلا هم در طول چند هفته گذشته بارها به کاهش قیمت نفت واکنش نشان داده و حتی خواستار رعایت نظام سهمیه‌بندی نفت توسط اعضای اوپک شده‌اند.

در همین حال سمیر کمال، نماینده لیبی در سازمان اوپک تأکید کرده است برای مقابله با کاهش

پس از یک دوره کوتاه کاهش قیمت نفت صورت گرفت

مذاکرات ۲ غول نفتی جهان در تهران



نوری محمدی



نوری محمدی

سهم ایران و عراق از تولید نفت اوپک



قیمت نفت باید دست‌کم ۵۰ هزار بشکه از تولید روزانه خود بکاهد.
دلایل افزایش موقت قیمت نفت چیست؟
همسو با این تغییر و تحولات افزایش شاخص تولیدات صنعتی در چین که عنوان دومین اقتصاد بزرگ و دومین مصرف‌کننده بزرگ نفت در جهان را یک می‌کشد منجر به تقویت بیش از پیش بهای طلای سیاه شده است.
کارشناس شرکت مدیریت سرمایه‌گذاری سوکدن (Sudcn) در واکنش به نقش چین در تقویت قیمت نفت خام اعلام کرده است: «رشد اقتصادی چین در سه ماهه سوم امسال بیشتر از حد انتظار بود و بیشترین نقش را در افزایش قیمت نفت در معاملات طلای سیاه داشت.» همزمان با بازگشت رونق اقتصادی به چین، این

راهکار تامین مالی پروژه‌های نفتی چیست؟

توانمندسازی بخش خصوصی در صنعت نفت



و سایر فرآورده‌های نفتی بود. موضوعی که در دولت گذشته به نوعی اجرایی شد، اما به دلیل رانت‌ها و فسادهای مالی و البته بی‌تجربگی‌های متولیان وقت، به مشکلات بزرگی همچون بابک زنجانی برای کشور تبدیل شد.

در شرایط کنونی، بسیاری از کارشناسان معتقدند که گسترش حضور بخش خصوصی در صنعت نفت، تنها با بسترسازی مناسب توسط دولت صورت خواهد گرفت. در واقع دولت باید به جای اینکه بخش خصوصی را رقیب خود بداند، همکار و همراه خود ببیند و با مبارزه جدی با رانت‌ها، راه را برای حضور «شایسته‌سالاران» به بخش هموار سازد. به باور کارشناسان اقتصادی، حضور و مشارکت بخش خصوصی در یکی از مهم‌ترین ارکان اقتصاد ملی طی سال‌های گذشته متأسفانه به‌توسعه صنایع نفتی در حوزه استخراج، تأسیسات و امور زیربنایی محدود شده است.

در این مدت، افزایش تقاضای جهانی و تلاش کشورهای نفت‌خیز برای تامین این تقاضا، فرصت خوبی را برای متولیان وقت صنعت نفت مهیا کرده بود تا برای بالندگی بخش خصوصی توانمند و متخصص در صادرات نفت ایران، فرصت‌سازی کنند که البته این ظرفیت و امکان نیز همچون بسیاری دیگر از فرصت‌های بالقوه موجود در سال‌های شکوفایی (تقاضای بالای جهانی که بهای نفت را تا بشکه‌ای ۱۱۰

شنبه ۳ آبان ۱۳۹۳ □ شماره ۱۵۰۷ **فرهنگستان**

عربستان سعودی در ماه اگوست روزانه ۹/۶۹ میلیون بشکه نفت به بازار عرضه کرده بود که این میزان در ماه سپتامبر به ۹/۳۶ میلیون بشکه در روز کاهش یافته است.

این در حالی است که گریت زامبو یکی از معامله‌گران نفتی بازار «بایریخ لندسبانک» آلمان تأکید کرده است: «افزایش قیمت نفت یک واکنش کوتاه‌مدت بوده و به نظر می‌رسد که باز بار دیگر به روند نزولی سابق بازگردد.»

■ زیر پای وزیر نفت عربستان خالی شد
هرچند کارشناسان اقتصاد انرژی از انتزاف نفتی عربستان سعودی و آمریکا برای پایین نگاه داشتن قیمت نفت و ضربه زدن به اقتصاد کشورهای نفت و گازخیز جهان همچون ایران، روسیه و ونزوئلا خبر می‌دهند، گزارش رسانه‌های عربی از خالی شدن زیر پای وزیر نفت عربستان سعودی حکایت دارد.

در این بین با توجه به سقوط آزاد قیمت طلای سیاه به کمتر از ۸۵ دلار در هر بشکه، برخی از شاهزاده‌های سعودی با انجام مکانیاتی با پادشاه عربستان خواستار عزل وزیر نفت این کشور شده‌اند. شاهزاده ولید بن طلال اخیراً در نامه‌ای خطاب به پادشاه عربستان ضمن متهم کردن علی النعیمی، وزیر نفت عربستان، به ارائه اطلاعات نارست درباره تأثیر کاهش قیمت نفت بر وضعیت بودجه این کشور، گفته است: «وزیر نفت با بی‌اهمیت خواندن کاهش قیمت نفت، توان فکری جامعه را حقیر

شمرده است.»
عربستان سعودی هرچند با ارائه تخفیف‌های بزرگ به مشتریان یکی از مهم‌ترین عوامل کاهش بهای جهانی طلای سیاه در طول چند هفته گذشته لقب گرفته‌است، کارشناسان تحمل نفت ۸۰ دلاری در بودجه و اقتصاد عربستان سعودی را در بلندمدت برای این کشور خطرناک تصور کرده‌اند.

عربستان توسط شورایی که منصوب پادشاهی است گرفته می‌شود، اما این شورا چندی است که اصلاً جلسه نداشته است. در مقابل، به نظر می‌رسد این تصمیمات نفتی توسط وزیر نفت ۷۰ ساله سعودی‌ها گرفته شده است.
شاهزاده ولید بن طلال در ادامه انتقادهای خود از سیاست‌های نفتی النعیمی در گفت‌وگو با روزنامه انگلیسی‌زبان سعودی به نام «سعودی گارتز» در مطلبی با عنوان «بی‌سبب برای رنگ خرد» نوشته است: «النعیمی جملاتی شخیف داشته؛ ازجمله «قیمت نفت همواره بالا و پایین می‌رود، اما نمی‌دانم این همه سر و صدا و شلوغ کاری برای چیست؟»
در کنار عربستان سعودی، شورهایي همچون کویت و امارات متحده عربی هم از مهم‌ترین متحدان نفتی سعودی‌ها بین کشورهای عضو اوپک هستند.

حضور بخش خصوصی در صنعت نفت و صادرات آن، نیازمند فراهم شدن بسترهای مناسبی همچون توسعه بورس انرژی و اهمیت دادن دولت مناسب بیمه‌ای برای این صنایع است. هرچند این نکته را نیز نباید از نظر دور داشت که واگذاری بدون برنامه شرکت‌های زیرمجموعه این صنعت، میل و رغبت سرمایه‌گذاران برای ورود به این صنایع را کاسته است. عدم توجه به تامین خوراک واحدهای واگذارشده پتروشیمی، کمبود منابع مالی برای سرمایه‌گذاری در این طرح‌ها و عدم ضمانت دولت در قبال تامین مالی، بی‌توجهی به وابستگی واحدها و حفظ زنجیره ارزش آنها در برنامه واگذاری و نامناسب بودن فضای کسب‌وکار از دیگر مشکلاتی است که باعث کاهش انگیزه سرمایه‌گذاران بخش خصوصی واقعی و ورود سرمایه‌گذاری در این صنعت، به‌ویژه حوزه پتروشیمی شده است. این در حالی است که سال‌هاست مسئولان ارشد اقتصادی کشور تلاش می‌کنند بخش خصوصی را به صورت فعال‌تری وارد عرصه سرمایه‌گذاری در صنعت و به‌خصوص صنعت نفت کنند، اما رعایت نکردن برخی اصول و استانداردها از سوی مسئولان دولتی، جلب نشدن اعتماد بخش خصوصی، موجب شده است سرمایه‌گذاران بخش خصوصی، ریسک بالای ورود به این صنایع بزرگ را پذیرند.

دولار هم رساند) از دست رفت.
این در حالی است که به گفته یکی از اعضای کمیسیون انرژی مجلس، وارد کردن بخش خصوصی به حوزه انرژی بدون ایجاد زیرساخت‌های لازم، بیپروژه است؛ زیرا این اقدام همان مشکلی را که در دولت دهم به‌وجود آمد، یعنی ورود بدون مطالعه بخش خصوصی به کارزار فروش نفت در نهادهای شکست در اجرای پروژه را به همراه دارد.
صنعت نفت در دولت دهم به‌وجود آمد، یعنی ورود بدون مطالعه بخش خصوصی به کارزار فروش نفت در نهادهای شکست در اجرای پروژه را به همراه دارد.
صنعت نفت در دولت دهم به‌وجود آمد، یعنی ورود بدون مطالعه بخش خصوصی به کارزار فروش نفت در نهادهای شکست در اجرای پروژه را به همراه دارد.
صنعت نفت در دولت دهم به‌وجود آمد، یعنی ورود بدون مطالعه بخش خصوصی به کارزار فروش نفت در نهادهای شکست در اجرای پروژه را به همراه دارد.

عضو کمیسیون انرژی مجلس با اشاره به اینکه فروش نفت با صادرات سایر محصولات تفاوت بسیار دارد، می‌گوید: «ورود به بازار نفت باید همراه با ضمانتنامه‌های معتبر باشد. بخش خصوصی برای ورود به عرصه نفت باید ضمانت و پشتوانه خوبی داشته باشد. به همین دلیل، در دولت گذشته، وقتی تنها یکی از ده‌ها موردی است که این امکان و فرصت وجود دارد. همچنان که اعتماد به پیمانکاران ایرانی و استفاده از آنان برای اجرای پیچیده‌ترین پروژه‌های بخش خصوصی نتوانست رضایت میهن عزیزمان در عرصه‌ها و جلوه‌های گوناگونی قابل رزاییابی است.

آنچه این نوشته به آن پرداخته است، تنها یکی از ده‌ها موردی است که این امکان و فرصت وجود دارد. همچنان که اعتماد به پیمانکاران ایرانی و استفاده از آنان برای اجرای پیچیده‌ترین پروژه‌های بخش خصوصی نتوانست رضایت میهن عزیزمان در عرصه‌ها و جلوه‌های گوناگونی قابل رزاییابی است.

تحلیل

نفش شیل زیر کاهش قیمت نفت

ترجمه:محمدرضا احمدنیا

قیمت نفت به‌عنوان پایه‌ای ترین ماده خام مصرفی صنایع مدرن، امروز نقش تعیین‌کننده‌ای در اقتصاد جهانی دارد و بالاتر از تعیین سودآوری صنایع نفتی یا بودجه کشورهای تولیدکننده نفت، قیمت مواد خام صنایع دیگر مانند نقره و سنگ معدن آهن را نیز براساس آن برآورد می‌کنند. همچنین میزان فروش نفت و توازن عرضه و تقاضای آن در بازارهای جهانی، به شاخصی برای تعیین میزان رشد صنعتی و اقتصادی کشورها تبدیل شده است و با دقت در نوسانات و واکنش‌های این ماده خام، می‌توان در ابعاد کلی و جهانی، اقتصاد را پیش‌بینی یا هدایت کرد.

طی سه سال گذشته قیمت نفت برنت دریای شمال، که نقش شاخص تعیین قیمت نفت در بازارهای دیگر را دارد، در حدود ۱۰۰ تا ۱۲۰ دلار بود و نفت وست‌نگراس اینترمدیت، دیگر شاخص تعیین قیمت، نیز پنج تا ۲۰ دلار ارزان‌تر از آن به‌فروش می‌رسید که همین قیمت‌های بالا، استخراج و فروش ذخایر سخت ماسه سنگی در آمریکا، کانادا و استرالیا را مقرون به‌صرفه کرد. در میان چندین کشوری که از ذخایر عمده شیل برخوردار هستند، آمریکا با استفاده از فناوری‌های نوین و نوآوری‌هایی که در این زمینه داشته‌است، توانست طی چهار سال، بخش زیادی از منابع جنوب و جنوب غربی خود را وارد سبد تولید کند و تا میزان چهار میلیون بشکه در روز، تولید نفت خام خود را افزایش دهد.

از ماه سپتامبر (شهریور) تاکنون که قیمت نفت برنت به زیر ۹۰ دلار سقوط کرده و تا نزدیک مرز ۸۰ دلار نیز رفته است، سوال اساسی این است که انقلاب تولید نفت آمریکا که زاینده قیمت‌های بالاتر از ۱۰۰ دلار بود، تا چه زمانی، به چه زمانی، می‌تواند به حیات خود ادامه دهد. سایت خبری- تحلیلی OilPrice هفته گذشته در یادداشتی به قلم جیمز همپلتن، به بررسی این سوال و پاسخ‌های آن پرداخت که در ادامه برگردان این یادداشت را می‌خوانید:

در یک سال گذشته تقاضا در بازارهای مواد خامی مانند سنگ معدن نقره و آهن نیز مانند تقاضای خرید در بازار نفت، کاهش داشته است و در کنار آن، تقویت بهای دلار در مقابل دیگر ارزها نیز به افت اقتصادی اروپا و ژاپن دامن زده است.

میزان افت قیمت نفت وقتی قرار است پول آن با یین پرداخت شود، نسبت به زمانی که با دلار پول آن پرداخت می‌شود، نصف است؛ یعنی از رین در مقابل دلار کاهش محسوسی داشته است. یکی از مهمترین عوامل تعیین قیمت در بازار نفت خام، میزان عرضه در هر بازه زمانی است و بر همین اساس بازگشت ۹۰۰ هزار بشکه در روز از تولید نفت لیبی به سبد تولید نفت اوپک، که پس



از مدت‌ها درگیری‌های داخلی در این کشور اتفاق می‌افتد، خود به‌تنهایی می‌تواند قیمت نفت را با کاهش روبه‌رو کند. در کنار این اتفاق، بازگشت تدریجی تولید عراق طی چهار سال گذشته و انقلاب نفت و گاز شیل در آمریکا، بازار نفت را به سمت سقوط آزاد قیمت‌ها هدایت کرده است.

در این میان، تولید نفت آمریکا همچنان بزرگ‌ترین سهم را در کاهش قیمت بازی کرده است، تولید نفت از منابع شیل که تا چند سال قبل به‌هیچ‌وجه صرفه اقتصادی نداشت، به همت تکنیک حفر چاه‌های افقی توانست در سال ۲۰۱۳ نسبت به دوسال قبل دو میلیون بشکه بر تولید داخلی این کشور بیفزاید و برآورد می‌شود این افزایش برای سال ۲۰۱۴ تا میزان چهار میلیون بشکه نیز برسد؛ این پدیده بی‌چون‌وچرا، عامل تعیین‌کننده در قیمت نفت بازارهای لندن و نیویورک بوده و خواهد بود.

همان‌گونه که کارشناسان نفتی در این مدت به وضوح و به دفعات بیان کرده‌اند، همان عاملی که تولید آمریکا را به قله‌های درآمدی رساند، درواقع نقش باشنه آشیل یا همان نقطه ضربه‌پذیری این صنایع را نیز برعهده دارد.

روش‌های نوین استخراج از منابع شیل، بسیار پرهزینه هستند و نفت حاصل از این منابع، از حاشیه سود مناسب برای اینکه تکیه‌گاه بلندمدت تولید کنندگان باشند برخوردار نیست. شکست هیدرولیکی و چاه‌های افقی که منابع عظیم داکوتای شمالی و تگزاس را به بازارهای آمریکا و جهان سرازیر کردند، امروز و با قیمت‌های تازه، ریسک بالایی خواهند داشت.

براساس نقل‌قول‌هایی که در رسانه‌های اقتصادی مانند وال‌استریت ژورنال منتشر می‌شوند، در صورتی که این روند ادامه پیدا کند، صنایع نفت شیل آمریکا مجدداً از صرفه افتاده و جذابیت خود را از دست می‌دهند. فیل ولگر، کارشناس اقتصاد انرژی هفته گذشته گفت: «درد زیادی در راه است، افت قیمت، آرام آرام شرکت‌ها را از پا در می‌آورد.»

پل سانکی، تحلیلگر مسائل انرژی در موسسه تحقیقاتی وولف، با تأکید بر اینکه هنوز به لحظه تأثیر منفی قیمت بر شیل نرسیده‌ایم گفت: «اگر قیمت‌ها بیش از این پایین بیایند، ابتدا شرکت‌هایی که سهم کثیری در تولید داکوتای شمالی دارند، مانند باکن شیل، واکنش نشان می‌دهند و در صورتی که قیمت جهانی نفت خام چهار تا پنج دلار دیگر افت کند، شرکت‌های بزرگ نیز ناگزیر به حذف بودجه‌های سرمایه‌ای خود هستند.»

یک برآورد از سوی گروه رابرت دالیو ببرد و شرکا، مدعی شده است که برخی صنایع شیل آمریکا شامل میان‌های ایگل‌فورد و پریمیان بیسین در تگزاس، با افت قیمت‌ها نیز جذابیت خود برای انجام حفاری را حفظ می‌کنند و افت قیمت‌ها تا میزان ۵۳ دلار در هر بشکه هم، برخی از حفاری‌های ایگل‌فورد را از صرفه اقتصادی خارج نمی‌کند.

اد مورس، کارشناس مواد خام سیتی‌گروپ در نیویورک، پیش از این گفته بود که تولید نفت شیل آمریکا بسیار سخت و پرهزینه است، تاجایی که قیمت تولید هر بشکه از آن ۵۰ تا ۱۰۰ دلار هزینه در بر دارد و باید در بازار با نفت خاورمیانه و شمال آفریقا که هزینه تولید آن ۱۰ تا ۲۵ دلار است، رقابت کند.

اگر قیمت‌های نفت خام در بازارهای جهانی به‌طور ناگهانی تا بشکه‌ای ۶۰ دلار به سقوط خود ادامه دهد، باید فکری به حال تولید کرد، این قیمت می‌تواند روند افزایش تولید را کاملاً برعکس کند. برخی کارشناسان نیز معتقدند که قیمت نفت خام در بازارهای جهان، قبل از ورود تولید شیل آمریکا نیز باید تا ۸ دلار کاهش می‌یابد، و تولید نفت آمریکا در این افت قیمت، نقش دارد.

علت شروع روند رو به کاهش قیمت نفت هر چه که باشد، در صورتی که تزریق نفت سخت و آسان به بازار جهانی، کنترل نشود، نه‌تنها نفت شیل از صرفه اقتصادی خارج خواهد شد، بلکه حتی برای کشورهای خاورمیانه، با توجه به هزینه‌های کلان و کسر بودجه خود، فروش نفت مقرون به‌صرفه نخواهد بود.