توسعه

وزیر نفت از ادامه مذاکره با دانمارک خبر داد؛

توسعه لایه نفتی پارس‌جنوبی

وزیر نفت از ادامه مذاکره با شرکت دانمارکی مرسک جهت توسعه لایه نفتی پارس‌جنوبی و تغییر کارفرمای این میدان خبر داد.

بیژن نامدارزنگنه با اشاره به تداوم مذاکرات با این شرکت دانمارکی گفت: امیدواریم توافق‌های نهایی در آینده‌ای نزدیک حاصل شـود. بر همین اساس تصمیم گرفته شد کارفرمای این پروژه شرکت نفت و گاز پارس باشد.

به گزارش مهر، در همین ارتباط غلامرضا منوچهری، معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت هم در گفت‌وگو با مهر در پاسخ به اینکه در حوزه پیمانکاری تکلیف مذاکرات چه شد، گفت: فعلا مذاکرات خود را با شرکت مرسک دانمارک پیش می‌بریم تا در آینده‌ای نزدیک به انعقاد قرارداد برسیم.

این اظهارات منوچهری در حالی مطرح می‌شود که وی از شرکت پتروایران خواسته برای اجرای برنامه تولید از لایه نفتی پارس‌جنوبی حتما از مشورت‌های شرکت مرسک دانمارک استفاده کند. تاکید بر این موضوع هم به دلیل توسعه لایه نفتی توسط این شرکت دانمارکی است.

منوچهـری در تکمیل اظهارات وزیر نفت دربـاره تغییر کارفرمای این پروژه به گفت: این پروژه پیشتر توسط شرکت نفت و گاز پارس کارفرمایی شد اما سال گذشته تصمیم گرفته شد این پروژه به شرکت نفت فلات قاره واگذار شـود و براسـاس تصمیمات جدید، این پروژه به شرکت نفت و گاز پارس بازگشت.

وی با بیان اینکه قرار بود از این میدان ۳۵ هزار بشـکه نفت به‌طور روزانه برداشـت کنیم، افزود: هم‌اکنون این میزان حدود ۲۵ هزار بشـکه اسـت که با ظرفیت‌سـازی برای دو چاه لایه نفتی، امیدواریم تا پایان سـال به این رقم دست یابیم.

بر اساس این گزارش، شرکت مرسک دانمارک تا سال گذشته وظیفه توسعه و تولید از بخش قطری لایه نفتی را بر عهده داشت و توانسته بود یک میلیارد بشکه در طول سال‌های اخیر برای قطر برداشت کند اما در سال گذشته پیشنهاد توتال به قطر برای تولید از این لایه، موجب خروج مرسک از این حوزه نفتی و خداحافظی با قطری‌ها شد.

مرسک پس از این اتفاق مذاکرات خود را با شرکت ملی نفت ایران به‌صورت جدی‌تر دنبال کرد که فعلا به امضای قرارداد منجر نشـده اسـت. مرسک در ابتدای دهه ۸۰ طی جلساتی با وزارت نفت، پیشنهاد خوبی را برای توسعه لایه نفتی ارائه داد که با تصمیم وزارت نفت، این پیشنهاد کنار گذاشته شد و شرکت پترویران برای توسعه در نظر گرفته شد.

حاشـیه‌های فراوان در حفاری این پروژه و شکسـت برنامه شـلمبرژه در حفاری‌ها، موجب بروز اتفاقات سریالی شد تا اینکه شناور مخصوص برداشت از لایه نفتی خریداری شد.

بازگشت مرسک به ایران یادآور بخشی از اظهارات پاشا رمضان‌پور، مدیر وقت امور حقوقی و قراردادی شرکت مرسک است که گفته بود: با وجود تاکید و اعلام آمادگی مرسک برای آغاز توسعه در این حوزه، تصمیم گرفته شد یک شرکت ایرانی تازه‌تاسیس توسعه را بر عهده گیرد.

تعبیر وارونه منتقدان زنگنه از توسعه پارس‌جنوبی موثر نبود؛

تقدیر نمایندگان مجلس از دولت

گـروه نفت و انرژی- در آسـتانه انتخابات ریاست‌جمهوری و باگسترش تبلیغات غیرمستقیم رسانه‌ای حرف، حدیث و جنگ رسانه‌ای بر سر به گـردن آویختن مدال افتخار تکمیل فازهای پارس‌جنوبی به شـدت تبدیل بـه موضوع داغ مطبوعات شده است.

با وجود اینکه تصمیم‌های غیرکارشناسـی مسوولان دولت احمدی‌نژاد سبب شد ایران در توسعه میادین مشترک گازی و نفتی و از جمله میدان عظیم پارس‌جنوبی از شرکای خود عقب بماند اما پس از چهار سـال تلاش شبانه‌روزی مسوولان دولت یازدهم و دستاوردهای چشمگیر این دولت در صنعت نفت و گاز مدعی شدند که این موفقیت ثمره فعالیت این دولت نیست.

ماجرا از آنجایی شـروع می‌شود که سرعت توسـعه میدان گازی پارس‌جنوبی با کلنگ‌زنی نسـنجیده و عجولانـه فازهای موسـوم به ۳۵ ماهه در دولت سـابق کند شد اما دولت یازدهم بـا اولویت‌بندی طرح‌ها و اختصاص منابع مالی محدود، علاوه بر بالا بردن امنیت انرژی کشور، فازهـای پارس‌جنوبی را یکی پـس از دیگری راه‌اندازی کرد.

تصمیم وزیر پیشین نفت در کلنگ‌زنی فازهای ۳۵ ماهه در پارس‌جنوبی نه تنها کمکی به افزایش برداشت ایران از پارس‌جنوبی نکرد بلکه با پراکنده کردن منابع فنی و مالی، باعث تاخیر در تکمیل پروژه‌ها و عقب ماندن ایران از قطر در برداشـت گاز و سود سرشار این کشور شد.

کلنگ‌زنی چندین فاز جدید در پارس‌جنوبی در دوره فعالیت وزیر پیشین نفت که به فازهای ۳۵ماهه موسـوم شـد، باعث شد برنامه توسعه پارس‌جنوبی تغییر اساسی کند و با پراکنده کردن بودجه محدود و امکانات فنی میان فازهای قدیم و جدیـد، زمان بهره‌بـرداری از فازهایی که کار ساخت آنها زودتر شده بود با تاخیر چندین ساله مواجه شود.

در دوران مدیریت پیشین وزارت نفت، بدون توجـه به ظرفیـت و توان داخلـی و همچنین محدودیت‌هـای بودجـه، در خرداد سـال ۸۹ کلنـگ اجرای فازهـای ۱۳، ۱۴، ۱۹، ۲۰، ۲۱، ۲۲، ۲۳ و ۲۴ موسـوم به فازهـای ۳۵ماهه به زمین زده شد.

طبق قرارداد باید در خردادماه سـال ۱۳۹۲ تولید زودهنگام از این هشـت فاز آغاز می‌شـد اما این مساله در تاریخ اعلام‌شده محقق نشد و حتی نگاهی به وضعیت پیشرفت این فازها نشان داد این فازها در آن مقطع تنها ۵۰ تا ۶۰ درصد پیشرفت داشته‌اند.

نکته قابل توجه این است که در زمان امضای پرسروصدای قرارداد فازهای ۳۵ ماهه، کارشناسان صنعت نفت هشدار می‌دادند راه‌اندازی فازهای ۳۵ ماهه اقدامی احساسی است و با واقعیت‌های صنعت نفت همخوانی ندارد.

قرارداد فازهای ۳۵ ماهه خرداد ۸۹ بین شرکت نفت و گاز پارس به عنوان کارفرما و پیمانکاران داخلی بسته شد. طبق قرارداد باید خردادماه سال گذشـته تولید زودهنگام از این هشت فاز آغاز می‌شد اما این برنامه هیچ گاه تحقق نیافت.

فازهای ۳۵ ماهه شامل فازهای ۱۳، ۱۴، ۱۹، ۲۰، ۲۱، ۲۲، ۲۳ و ۲۴ اسـت که قرارداد آنها با انتقاد کارشناسان صنعت نفت در دوران وزارت مسعود میرکاظمی امضا شد.

تعریف فازهای ۳۵ ماهه باعث شد بودجه در نظر گرفته‌شده برای توسعه فازهای پارس‌جنوبی بین طرح‌های متعدد تقسیم شود و به این ترتیب فازهـای قدیمی پارس‌جنوبی نیز به میزان لازم توسعه نیابند و از برنامه اولیه عقب بمانند.

با این حال با روی کار آمدن دولت یازدهم و دولت تدبیر و امید و اجرایی شدن برجام و کاهش تحریم‌ها روند اجرایی این فازها سرعت گرفت و در انتهای دولت یازدهم و در آسـتانه انتخابات دوازدهمیـن دوره ریاسـت‌جمهوری این فازها تکمیل شده و به بهره‌برداری رسیدند.

کار را کـه کـرد آن‌کـه تمـام کـرد این ضرب‌المثـل مصداق بـارز افتتاح شـش فاز پارس‌جنوبی با دسـتان رییـس دولت تدبیر و امید اسـت؛ افتتاح شـش فاز پارس‌جنوبی بزرگ‌ترین افتتاحیه تاریخ صنعت نفت ایران اسـت که با اتکا به آن میزان برداشـت روزانه ایران و قطر برابر شد.

کارشناسـان می‌گویند ورود این شش فاز به شبکه گاز کشور موجب می‌شود تولید گاز ایران بعد از سال‌ها به قطر برسد و از سویی نیاز کشور برای تامین گاز مناطق شمالی کشور هم تامین شود. برنامه‌ریزی برای جلو زدن از قطر هم آغاز شده است؛ اتفاقی که سال‌ها بود صنعت نفت و گاز کشـور برای رسیدن به این خواسته تلاش می‌کرد.

■ **حـال و روز پروژه‌هـای نفتی در دولت دهم**

در همین حال یک کارشـناس حوزه انرژی به شـانا می‌گوید بد نیست نگاهی بیندازیم به گفته‌هـای مدیرعامل وقت شـرکت نفت و گاز پارس تنها یک ماه مانده به پایان مهلت ۳۵ ماهه تکمیل فازها.

محمدرضا زهیری اذعان کرده بود طرح‌های ۳۵ماهه توسعه میدان گازی پارس‌جنوبی منتفی شده‌اند. وی که شرکت تحت مدیریتش مسوولیت توسـعه میدان پارس‌جنوبی را عهده‌دار بود، در روزهـای پایانی فروردین‌ماه ۹۲ اعلام کرده بود فازهای ۳۵ماهه از آغاز توسعه تاکنون به پیشرفت حداکثر ۶۰ درصدی رسـیده‌اند و با وجود آنکه اردیبهشت‌ماه ۹۲ مهلت ۳۵ ماهه به پایان می‌رسد، این فازها به تولید گاز نخواهند رسید. او افزوده بود: «هم‌اکنون نقل‌وانتقال منابع مالی مشکل شده است.» او درعین حال اعلام کرده بود: کمتر از ۱۰ میلیارد از ۲۲ میلیارد دلاری که هدف‌گذاری شده، جذب شده است.

به گفته سـعید ساویز این حقیقت، چرخ در گل نشسـته پروژه‌های اقتصادی آن‌روزهایمان بود. اگرچه مدیریت و نیروی انسانی نفت و گاز پارس، پیمانکاران و پیمانکاران خرد آنچه در طبق اخلاص داشتند در راه توسعه فازها نهاده بودند و به قولی نمی‌توان از پیشرفت ۵۰ تا ۶۰ درصدی این پروژه‌ها در زمان تحریم‌ها گذشت اما اظهار نظر مبنی بر اینکه دولت روحانی دسترنج دیگران را افتتاح می‌کند، از دایره انصاف خارج است و باید گفت کشتی صنعت گاز ایران در آن روزها به گل تحریم‌ها نشسته بود. با این حال مهندس زنگنه وقتی پشت تریبون رفت، این افتخار را مصادره نکرد و از تمام وزرای قبل که دست در دست هم هر کدام در تکمیل فازهای پارس‌جنوبی نقش داشتند، قدردانی کرد.

در پایان بد نیست به خاطر آوریم که در دولت دهم سابقه افتتاح پروژه‌های نیمه‌تمام وجود داشته است. به‌راستی اگر واقعا پیشرفت شش فاز متعارف پارس‌جنوبی و لایه نفتی ۹۰ درصد بود دولت دهم خود آن را افتتاح نمی‌کرد و اجازه پرده‌برداری از این پروژه‌ها را به دولت بعدی واگذار می‌کرد؟؟!!

■ **نمـاد تحقـق سیاسـت‌های اقتصـاد مقاومتی**

این در حالی است که روز گذشته بیش از ۲۰۰ نماینده مجلس شـورای اسلامی در بیانیه‌ای با اشاره به بهره‌برداری از فازهای جدید منطقه گازی پارس‌جنوبی این امر را نماد تحقق سیاست‌های اقتصاد مقاومتی عنوان کردند.

در بیانیه نمایندگان که از سـوی علی‌اصغر یوسف‌نژاد، عضو هیات‌رییسه مجلس در جلسه علنی روز گذشته مجلس قرائت شد آمده است:

«افتتاح همزمان شـش فاز توسعه میدان عظیم گازی پارس‌جنوبی و شروع بهره‌برداری از لایه نفتی این میدان و چهار طرح پتروشیمی در ۲۷ فروردین‌ماه ۹۶ با سرمایه‌گذاری قریب به ۲۰ میلیـارد دلار برگ افتخار زرینی برای جمهـوری اسـلامی ایران و مویـد کارآمدی و توانمنـدی نظام در سـخت‌ترین شـرایط تحریم‌های ستمگرانه علیه صنعت نفت کشور اسـت. امروز مجموعه پارس‌جنوبی به عنوان نماد تحقق سیاسـت‌های اقتصاد مقاومتی در تارک نظام می‌درخشـد. پیگیری سرسختانه بـرای اجرای منویات مقـام معظم رهبری در برداشـت شایسـته و منصفانه از میدان‌های مشـترک به حمدالله امـروز و در این دولت با بهره‌بـرداری از ۱۱ فاز پارس‌جنوبی به خوبی محقق شده است.

فعالیت تحسین‌برانگیز شرکت‌های پیمانکاری و سازندگان ایرانی در اجرای طرح‌های توسعه‌ای این میـدان همراه با تکمیل زنجیـره ارزش با احداث همزمان طرح‌های متعدد پتروشـیمی از مصادیق رویکردهـای تولید درونزا، برونگرا و دانش‌بنیان می‌باشد.

ما نمایندگان ملت این موفقیت و افتخار بزرگ را بـه محضر ملت، مقام معظم رهبری، خانواده معظم شهدا و ایثارگران، رییس‌جمهور محترم، دولت و همه دسـت‌اندرکاران طرح‌های عظیم پارس‌جنوبی در بخش‌های مختلف گاز، نفت و پتروشیمی تبریک می‌گوییم و امیدواریم در سایه اقتصاد مقاومتی، تولید و اشتغال شاهد شکوفایی بیشتر تولیدکنندگان این حوزه باشیم.»

خبر

جذب سرمایه خارجی مهم‌ترین محور توسعه صنعت پتروشیمی

مدیر سیزدهمین همایش بین‌المللی صنعت پتروشیمی(IPF) گفت: رقابت‌پذیری در قیمت خوراک صنعت پتروشیمی و خوراک‌های موجود در ایران، یکی از محورهایی است که باید در جذب سرمایه‌گذاران به آن توجه داشت.

فرناز علوی با اشاره به اینکه تلاش ما بر این است تا حد ممکن بازیگران اصلی سرمایه‌گذاری را در کنار خود داشته باشیم و از تجاربشان در این زمینه استفاده کنیم، گفت: مهم‌ترین هدف از برگزاری این همایش، جذب سرمایه خارجی است. در گذشته مشکلات مربوط به بیمه سرمایه‌گذاران در ایران را شرکت ملی پتروشیمی عهده‌دار بود؛ این در حالی است که در حال حاضر شرکت ملی پتروشیمی به عنوان شرکتی توسعه‌ای تنها در قالب یک نقش تسهیل کننده در کنار شرکت‌هایی است که امکان بیمه‌ای را برای سرمایه‌گذاران این صنعت در ایران فراهم می‌کنند.

وی ادامه داد: در خلال برگزاری این همایش، باید در نظر داشته باشیم که فرصتی برای سازندگان داخلی ایجاد شود تا قابلیت‌های خودشان را به نمایش بگذارند. همانطور که می‌دانید دوازدهمین همایش بین‌المللی صنعت پتروشیمی در آستانه امضای قرارداد برجام بود بنابراین پیش از آن، امکان حضور شـرکت‌های خارجی در ایران و این نمایشـگاه وجود نداشـت این در حالی اسـت که پس از امضای برجام، شاهد تحولی در این زمینه بودیم.

به گفته علوی، نوع ارائه فرصت‌های موجود در صنعت پتروشیمی به سرمایه‌گذاران در دوره گذشته متفاوت بود چرا که قیمت نفت کاهش یافته بود و شرایط بین‌المللی با شرایط کنونی بسیار متفاوت بود. از طرفی تحولات متفاوتی در زمینه فناوری بین‌المللی که موجب استفاده متانول برای تبدیل به الفین را ممکن می‌کرد، ایجاد شده بود این در حالی است که صنعت پتروشیمی در چین و آمریکا توسعه پیدا کرده بود.

این مقام مسوول با اشاره به اینکه بین دوازدهمین و سیزدهمین همایش بین‌المللی پتروشیمی، فرصت مناسبی ایجاد شد که با شرکت‌های خارجی صاحب فناوری، بانک‌ها و بیمه‌ها وارد مذاکره شـویم، بیان کرد: یکی از مهم‌ترین محورهایی که برای همایش امسال در نظر داریم، سیاست‌هایی برای جذب سرمایه خارجی است چرا که پتروشیمی صنعتی سرمایه‌بر است. البته در این همایش طرح‌هایی با هدف محرومیت‌زدایی و ایجاد اشتغال نیز معرفی می‌شود. به این ترتیب توانمندی‌هایی که در زمینه پژوهشی و فناوری داشتیم، ارائه می‌شود.

مدیر سیزدهمین همایش بین‌المللی شرکت ملی پتروشیمی تصریح کرد: رقابت‌پذیری خوراک‌های مورد اسـتفاده در صنعت پتروشیمی و خوراک‌های موجود در ایران، یکی از محورهایی اسـت که باید در ارائه طرح‌ها و در ادامه آن، جذب سرمایه‌گذار به آن توجه داشت.

به گفته علوی، در این همایش بین‌المللی ۱۲۵ شرکت ایرانی و ۶۵ شرکت خارجی از ۱۶ کشور جهان که اغلب اروپایی و آسیایی هستند، شرکت می‌کنند؛ این در حالی است که از ۳۲ سخنران این همایش، ۲۰ سخنران خارجی بوده و ۱۲ سخنران داخلی هستند.

قبوض برق خوزستانی‌ها رایگان شد

شرکت‌های توزیع برق استان خوزستان و شهر اهواز طی اطلاعیه‌ای اعـلام کردند دسـتور رییس‌جمهـوری مبنی بر رایگان شـدن هزینه برق مصرفی بهمن‌ماه ۹۵ مشـترکین اسـتان به صـورت کامل اجرا و صورتحساب‌های مشترکین بر همین اساس صادر خواهد شد.

به‌گزارش ایسـنا، شرکت توزیع نیروی برق خوزستان در اطلاعیه‌ای مشـترک به شایعات موجود مبنی بر منتفی شدن معافیت شهروندان خوزستانی از پرداخت قبض‌های برق بهمن ماه سال گذشته پاسخ داد.

در این اطلاعیه آمده است؛ دستور رییس‌جمهور مبنی بر رایگان شدن هزینه برق مصرفی بهمن‌ماه ۹۵ مشترکین استان خوزستان به‌صورت کامل اجرا شده و صورتحساب‌های مشترکین بر همین اساس صادر می‌شود.

همچنین در این اطلاعیه تاکید شده است: مشترکینی که قبوض برق آنها قبل از دستور رییس‌جمهور صادر و ارسال شده است معادل هزینه برق مصرفی بهمن‌ماه ۹۵ آنها در صورتحساب بعدی به صورت بستانکار و مبالغ دریافت شده از قبوض مربوطه کسر می‌شود.

معاون وزیر نیرو:

صادرات برق کشور ۶/۷ میلیارد کیلووات ساعت است

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی گفت: در سال ۹۵ ایران توانست بیش از ۶/۷ میلیارد کیلووات سـاعت برق به کشـورهای مختلف صادر کند

هوشنگ فلاحتیان روز چهارشنبه در حاشیه نمایشگاه کنفرانس ملی شبکه‌های توزیع نیروی برق در دانشگاه سمنان افزود: ایران به کشورهای مختلف و تمام کشورهایی که از طریق مرز زمینی به ایران متصل هستند برق صادرات می‌کند.

وی ادامه داد: ایران به کشورهایی مانند عراق، پاکستان و افغانستان برق صادر و از کشـورهای ترکمنستان و ارمنستان برق وارد می‌کند اما در مجموع، تراز صادرات برق ایران نسبت به واردات به نحو قابل توجهی بیشتر است.

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی با اشاره به اینکه در پرتو اجرای چنین کنفرانس‌هایی شاهد هستیم که سال به سال خدمات شرکت‌های برق بهبود می‌یابد، گفت: درصد خودکفایی در بخش توزیع برق کشور نسـبت به گذشته افزایش پیدا کرده است به گونه‌ای که ۱۰۰ درصد از تجهیزات مورد نیاز برای توزیع نیروی برق هم‌اینک در داخل کشـور و توسط متخصصان داخلی ساخته می‌شود.

به گزارش ایرنا، فلاحتیان تصریح کرد: هم‌اکنون ایران جزو پنج کشوری است که تمام نیروگاه‌هایش در داخل کشور ساخته می‌شود و این یکی از افتخارات ملی است.

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی با بیان اینکه امسـال چهار هزار مگاوات نیروگاه جدید در کشـور سـاخته می‌شـود، ادامه داد: نیروگاه‌های جدیدی که در کشور احداث می‌شود نیروگاه‌های سیکل ترکیبی است که بازدهی بالا دارند و بازدهی نیروگاه‌های گازی کشور با اجرای بخش بخار از ۳۳ درصد به مرز ۵۰ درصد افزایش می‌یابد و همچنین نیروگاه‌های جدید از نوع کلاس اف احداث خواهد شد که بازدهی ۵۸ درصد دارند.

وی با اشـاره به اینکه برنامه‌ای برای افزایش قیمت برق برای امسال پیش‌بینی نشده است، مطالبات معوقه از مشترکین برق کشور را شش هزار میلیارد تومان عنوان و خاطرنشان کرد: هر استانی بتواند مطالبات معوقه خود را دریافت کند که ۵۰ درصد از آن را می‌تواند در استان خود استفاده کند.

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی، یکی از راهبردهای صنعت توزیع برق برای مشترکین را طراحی فراسامانه خدمات یکپارچه مشترکین به نام فخیم و طراحی و اجرای طرح متنوع مدیریت مصرف و تعامل فنی با نظام مهندسی عنوان کرد.

آمارهای حیرت‌آور آبی در ایران

حجم آب‌های تجدیدپذیر در ایران ۱۳۰ میلیارد مترمکعب در سـال بوده که به علت تغییر اقلیم و همچنین الگوهای نامناسب مصرف آب، حدود ۲۵ درصد کاهش یافته به طوری که در برآوردهای صورت گرفته براساس میانگین سال‌های اخیر، حجم آب تجدیدپذیر در ایران به حدود ۱۰۰ میلیارد مترمکعب کاهش یافته است.

به گزارش ایسـنا، ایران در بین ۱۸۰ کشور دنیا از لحاظ برخورداری از منابع آب در رتبه ۵۰ قرار گرفته و در بین این کشـورها از لحاظ سرانه منابع آب در جایگاه ۱۱۲ دنیا قرار دارد. سرانه منابع آب در ایران در سال ۱۳۹۰، حدود ۱۷۰۴ مترمکعب بوده در حالی که سرانه منابع آب در دنیا و کشورهای پردرآمد به ترتیب ۳/۶ و ۶/۶۵ برابر ایران است.

عمده تخصیص آب ایران در بخش کشاورزی است، چراکه به ازای هر مترمکعب آب در کشـور، ۰/۹ کیلوگرم محصول کشاورزی تولید می‌شود اما در جهان به ازای هر مترمکعب آب ۲ تا ۲/۵ کیلوگرم محصول تولید می‌شود.

این موضوعات در حالی است که از دیدگاه مصرف‌کنندگان آب کشاورزی، میزان مصرف به این بخش تقریبا ۰/۶ مقدار اعلام شده است و علت این اختلاف را می‌توان در عدم پایش میزان آب تحویل داده شده سر مزرعه و تلفات آب از منابع تنظیم تا مبادی توزیع جست وجو کرد.

در خصوص میزان تلفات آب در کشور می‌توان گفت که ۲۵ میلیـون مترمکعب از آب‌ها در خاک نفوذ می‌کنند، ۶۸ میلیون مترمکعب جریان سطحی و ۲۷۵ میلیون مترمکعب میزان تبخیر سالانه است.

در استان تهران نیز سرانه تجدیدپذیر آب ۲۱۵ متر مکعب در سال است و ۶۰ درصد جمعیت تهران تحت پوشش شبکه فاضلاب قرار گرفته‌اند که این رقم برای استان تهران ۴۲ درصد است اما پیش‌بینی می‌شود با بهره‌برداری از تصفیه‌خانه‌های فاضلاب شـهرهای مختلف اسـتان تهران، این رقم افزایش چشمگیری داشته باشد.

تلنگر

نقش آمریکا در کاهش قیمت نفت

گزارش هفتگی اداره اطلاعات انرژی (EIA) در خصوص میزان ذخایر نفتی آمریکا منجر به کاهش بهای نفت شد.

بر اسـاس این گزارش، قیمت هر بشـکه نفت برنت روز گذشته با ۰/۰۷ درصد کاهش به ۵۴ دلار و ۸۵ سنت رسید. قیمت نفت خام آمریکا نیز با ۰/۱۰ درصد کاهش به ۵۲ دلار و ۳۶ سنت رسید.

تجار گفتند سخنان دبیرکل اوپک که گفته این سازمان متعهد به برقراری ثبات در بازار از طریق کاهش حجم ذخایر جهانی نفت به رقم متوسط پنج سال گذشته است، تاثیری مثبت بر قیمت‌ها داشته است.

اوپک به همراه دیگر تولیدکنندگان از جمله روسیه توافق کرده‌اند که تولید نفت خود را در نیمه نخست امسال مجموعا حدود ۱/۸ میلیون بشکه در روز کاهش دهند.

کاهش صادرات نفت عربسـتان نیز در تقویت قیمت‌ها موثر بوده است. براساس آمارهای موسسه آمار نفتی جودی، صادرات نفت عربستان از ۷/۷ میلیون بشکه در ماه ژانویه به ۶/۹۶ میلیون بشکه در ماه فوریه رسیده است اما تولید نفت این کشور در ماه فوریه به ۱۰ میلیون بشکه در روز افزایش یافته در حالی که این رقم در ماه ژانویه ۹/۷۵ میلیون بشکه در روز بوده است.

بازار نفت گرفتار مسابقه طناب‌کشی شده است؛ کاهش تولید اوپک از تثبیت قیمت پشتیبانی می‌کند در حالی که افزایش تولید آمریکا نگرانی‌هایی از افزایش عرضه نفت خام ایجاد کرده اسـت. البته در معاملات روز سه‌شنبه بازارهای جهانی، قیمت نفت خام وست تگزاس اینترمدیت به حد پایین ۵۲ دلار و ۱۰ سنت هم رسید اما تحت تاثیر زمزمه‌هایی مبنی بر اینکه عربستان سعودی عرضه به بازار را کاهش می‌دهد، دوباره افزایش یافت.

جان کیلداف، یکی از شـرکای شرکت اگین کپیتال در نیویورک می‌گوید: دقیقا وسـط میدان مبارزه‌ایم؛ جایی که گاوهای نر با خرس‌ها برای آخرین مبارزه، رو در رو می‌شوند. هرچند اداره اطلاعات انرژی گزارشی مبنی بر ذخیره‌سازی ۸/۲ میلیون بشکه نفت ارائه داده است اما عوامل دیگری نیز موجب کاهش بهای نفت شده است.

یکـی از ایـن عوامل آغـاز فصل تعمیـرات و نگهداری پالایشگاه‌هاست. در واقع در این موقع از سال میزان مصرف نفت خام پالایشگاه‌ها کاهش می‌یابد و نفت انباشته می‌شود. اما با وجود رکورد بالای ذخیره‌سازی نفت خام در آمریکا، واردات نفت خام همچنان در حال افزایش است.

طـی هفته گفته شـده در ماه مارس که ذخیره‌سـازی بزرگی صورت گرفت، روزانه به‌صورت متوسـط ۸/۲ میلیون بشـکه در روز واردات خام صورت گرفته است به طوری که میزان تولید تقریبا با میزان واردات نفت خام یک روز آمریکا برابر بوده است.

البته یکی از دلایل واردات نفت خام آمریکا این است که برای برخی پالایشگاه‌های آمریکایی استفاده از نفت سنگین مناسب‌تر از نفت تولیدشده در منطقه باکن و پرمیان است. حتی ممکن است برای پالایشگاه‌های نزدیک به خلیج مکزیک، واردات نفت از ونزوئلا یا سایر تولیدکنندگان نفت منطقه‌ای اقتصادی‌تر به نظر برسد.

از سوی دیگر در حالی طرح کاهش سقف تولید اوپک برای کنترل قیمت در بازار نفت خام، به تاریخ بازبینی خود نزدیک می‌شود که ونزوئلا به عنوان یکی از بزرگ‌ترین کاهش‌دهندگان تولید نفت، شرایطی بسیار ناپایدار دارد.

هفته‌های اخیر در کاراکاس پایتخت ونزوئلا، پرآشوب بوده و اقتصاد این کشـور نیز نزدیک به دوسـال است که در پی افت شـدید قیمت نفت خام با مشکل درآمدی مواجه شده و فسـاد اقتصادی موجود در سیستم حاکم، به این مشکل دامن زده است.

به گزارش رویترز، در چنین شرایطی اجماع بر سر کاهش تولید نفت در میان کشورهای عضو اوپک، یکی از موقعیت‌های مطلوب دولت ونزوئلا را فراهم آورد تا ناتوانی‌های خود را پشت پرده کنترل بازار نفت پنهان کند و سـهمی نزدیک به ۱۰ درصدی از کاهش تولید این کارتل را برعهده گیرد؛ سهمی که احتمالا به‌زودی در دسری بزرگ برای کشورهای صادرکننده نفت ایجاد خواهد کرد چراکه بحران ونزوئلا به شدت با نفت گره خورده و سناریوهای مختلفی برای آن می‌توان فرض کرد که هیچ کدام به‌نفع اوپک نیستند. از این میان دو سناریو بیش از دیگر برآوردها محتمل هستند.

وقتی ونزوئلا قادر به خرید نفت سبک نباشد، نفتی هم برای فروش نخواهد داشت و این به‌معنی کاهش بیش از اندازه نفت اوپک و برهم خوردن تعادل پیش‌بینی شده این سازمان در جهت دیگری است.

بحـران اقتصادی در ونزوئلا در همین‌حال شـرکت‌های خارجی را از میدان‌های نفتی این کشور فراری داده و مصادره اموال آنها و ناتوانی دولت در پرداخت تعهدات مالی‌اش موجب شده تعداد دکل‌های فعال از ۷۰ دکل در سال ۲۰۱۵ به ۵۱ دکل در سال ۲۰۱۶ کاهش یابد؛ وضعیتی که تمام بحران‌ها را تشدید می‌کند و حساب و کتاب اوپک را برهم می‌زند.

این در حالی اسـت که وزیر انرژی عربستان معتقد است همگرایی میان اعضـای اوپک به برقراری ثبات در بازارهای جهانی نفت خام انجامیده است.

خالد الفالح در مصاحبه‌ای با شبکه تلویزیونی العربیه گفت: سـطح همکاری تولیدکنندگان نفت خام عضو و غیر عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) بسیار خوب و حتی بیش از ۱۰۰ درصد است، اما برای تصمیم‌گیری درباره ادامه توافق برنامه کاهش عرضه نفت زود به نظر می‌آید.

نمایه