

منهای نفت-

در انجمن روابط بین الملل فرانسه صورت گرفت

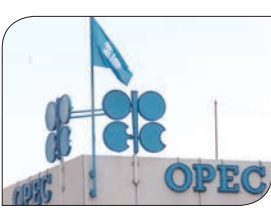
معرفی فرصت‌های سرمایه‌گذاری در صنعت گاز ایران



در کنفرانس جهانی گاز که امسال میزبان گاز ایران بود، فرصت‌های سرمایه‌گذاری شرکت‌های فرانسوی برای حضور در صنعت گاز ایران تشریح شد. کنفرانس جهانی گاز (WGC) بزرگ‌ترین و مشهورترین گردهمایی فعالان صنعت گاز جهان است که حدود چهار هزار نفر از بیش از ۱۰۰ کشور دنیا را گرد هم می‌آورد. این کنفراس هر سه سال یکبار از سوی اتحادیه بین‌المللی گاز (IGU) برگزار می‌شود. حمیدرضا عراقی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران که در این اجلاس درباره کاهش سوزاندن گازها همراه با محوریّت گازسوزی در مشعل تأسیسات صنعت نفت و گاز سخنرانی می‌کرد، در جمع خبرنگاران، اظهار داشت: «ما به خوبی توانستیم استراتژی و توانمندی‌های شرکت ملی گاز ایران و فرصت‌های سرمایه‌گذاری در صنعت گاز را مطرح و شرکت‌های فرانسوی را برای دوران پس از تحریم آماده کنیم.» استفاده از پتانسیل ایران در زمینه صادرات گاز به اروپا و پتانسیل‌های موجود در صنعت گاز ایران برای سرمایه‌گذاری ازجمله مواردی بود که برای حاضران عنوان شد. اتحادیه بین‌المللی گاز در سال ۱۹۳۱ به‌عنوان یک سازمان غیرانتفاعی پایه‌گذاری شد. ماموریت IGU حمایت از صنعت گاز به‌عنوان یک بخش جدایی‌ناپذیر سیستم پایدار انرژی جهان، همچنین تقویت زمینه‌های پیشرفت سیاسی، فنی و اقتصادی این صنعت اعلام شده است. بیش از ۱۴۰ انجمن و شرکت فعال در صنعت گاز که ۹۵ درصد از بازار جهانی گاز را در اختیار دارند، در این نهاد عضو هستند.

رویترز پیش‌بینی کرد

احتمال موافقت اوپک با بازگشت اندونزی



براساس اساسنامه اوپک، هر کشوری که میزان قابل توجهی صادرات نفت داشته باشد، در صورتی که از سوی سه‌چهارم اکثریت اعضای این سازمان مورد تأیید قرار بگیرد، به عضویت اوپک در خواهد آمد. بر همین اساس، رویترز پیش‌بینی کرده که احتمال می‌رود اعضای اوپک با درخواست اندونزی برای بازگشت به این سازمان موافقت کنند. اندونزی به‌عنوان بزرگ‌ترین تولیدکننده نفت جنوب شرق آسیا، هفت سال پس از اینکه این سازمان را به دلیل آنکه نمی‌توانست خود را با سهمیه‌بندی اوپک تطبیق دهد، ترک کرد، قصد دارد دوباره به اوپک بازگردد. این درخواست عضویت مجدد پس از آن صورت گرفت که جوکو ویدودو، رئیس‌جمهوری اندونزی، با طرح عضویت مجدد این کشور در اوپک موافقت کرده است. وزیر انرژی و منابع طبیعی اندونزی گفته: «رئیس‌جمهور کاملاً موافق است زیرا ما به ارتباط با بازار نیاز داریم. ما یکی از بزرگ‌ترین خریداران نفت هستیم بنابراین نه‌تنها با صادرکنندگان بلکه باید با تولیدکنندگان نیز ارتباط برقرار کنیم.» اندونزی که در حال حاضر به یک واردکننده نفت تبدیل شده امیدوار است که ارتباط بهتری را بین تولیدکنندگان و مصرف‌کنندگان نفت برقرار کند.

در پنجاه و چهارمین جلسه بررسی تحولات بازارهای نفت و گاز جهان عنوان شد

تضعیف دلار؛ افزایش بهای نفت



نامعلوم بودن نتیجه اجلاس مذاکرات هسته‌ای ایران و ۵+۱ علاوه‌بر نتیجه اجلاس اوپک که تقریباً مشخص است ۱۲ کشور عضو بر تداوم وضعیت فعلی اصرار خواهند ورزید و نیز تداوم بحران در خاورمیانه، از جمله عواملی هستند که طی هفته اخیر نوسانات بهای نفت را رقم زده‌اند. اکنون بازارهای نفتی هم چشم‌انتظار نتیجه اجلاس احتمالاً پرتنش اوپک و هم مذاکرات هسته‌ای ایران هستند

بر همین اساس، پنجاه و چهارمین جلسه بررسی تحولات بازارهای نفت و گاز جهان دهم خردادماه ۱۳۹۴ به‌منظور بررسی تحولات اقتصاد جهانی، تحولات بازار نفت و بررسی چگونگی اجلاس اوپک تشکیل شد. در بخشی از این نشست، به‌گفته بهناز جلالی‌فر، کارشناس انرژی موسسه مطالعات انرژی، صندوق بین‌المللی پول (IMF) در گزارش اخیر خود پیش‌بینی خود از رشد اقتصادی دنیا در سال ۲۰۱۵ را از ۳/۹ درصد به ۳/۵درصد تقلیل داد. IMF در سال‌های اخیر مرتب پیش‌بینی خود از نرخ رشد اقتصادی کل دنیا را کاهش داده، این در حالی است که در همین گزارش، نرخ رشد اقتصادی پیش‌بینی شده برای منطقه یورو و همچنین کشورهای در حال توسعه منطقه آسیا نسبت به پیش‌بینی قبلی بهبود داشته است.

نرخ رشد اقتصادی پیش‌بینی شده برای

در دیدار غول‌های نفتی با زنگنه در وین مطرح شد

ایران بهشت نفتی‌ها

نشست ۱۶۷ اوپک بار دیگر نشان داد که دنیا بی‌صبرانه در انتظار بازگشت ایران به جامعه جهانی و مشارکت و سرمایه‌گذاری در طرح‌ها و پروژه‌های مهم این کشور است.

در سمینار بین‌المللی اوپک که هر سه سال یکبار برگزار می‌شود و یکی از قدیمی‌ترین رویدادهای انرژی در جهان به‌شمار می‌آید، وزیران نفت کشورهای عضو و غیرعضو اوپک، مدیران نهادهای بین‌المللی، مدیران شرکت‌های نفتی دولتی و بین‌المللی، مدیران

دیگر صنایع، نهادهای مشهور علمی، تحلیلگران و نمایندگان رسانه‌های جهانی گرد هم می‌آیند تا درخصوص مسائل و تحولات بازار نفت با یکدیگر به بحث و گفت‌وگو بپردازند. بلومبرگ در گزارشی در این زمینه نوشت: «بیژن زنگنه، وزیر نفت ایران پس از برگزاری دومین نشست تخصصی ششمین سمینار اوپک که ریاست آن را به عهده داشت، پذیرای نمایندگان غول‌های نفتی دنیا که مشتاق حضور و سرمایه‌گذاری در صنایع نفت ایران پس از لغو تحریم‌ها هستند، بود. «بن فن بوردن»، مدیر اجرایی شرکت «رویسال داج شل» در دیدار با بیژن زنگنه بر لزوم بازپرداخت بدهی ۲/۳ میلیارد دلاری به تهران بلافاصله پس از رفع تحریم‌ها تأکید و برای حضور در فرصت‌های سرمایه‌گذاری در بخش انرژی ایران ابراز تمایل کرد. وی در این

دیدار تضمین داد که پرداخت (بدهی به ایران) در اولین فرصت صورت خواهد گرفت.

گفتنی است که دولت انگلیس در سال ۲۰۱۳، مانع از آن شد تا این شرکت بدهی خود به شرکت ملی نفت ایران را بپردازد.

طی این دیدارها، زنگنه همچنین با «پاتریک پویان» مدیر اجرایی «توتال» و «کلودیو دسکالزی» مدیر اجرایی شرکت «انی» ایتالیا دیدار و گفت‌وگو کرد.

همچنین «باب دادلی» مدیر اجرایی شرکت «بی‌پی» در دیدار با بیژن زنگنه از تمایل این شرکت برای سرمایه‌گذاری در صنایع نفت ایران خبر داد.»

این در حالی است که براساس این گزارش، حتی شرکت‌های آمریکایی نیز تمایل خود برای سرمایه‌گذاری در صنایع نفت ایران را

پیوندی تأکید کرد

همکاری بورس با صندوق سرمایه گذاری پتروشیمی

ایران، ۴۰ میلیارد دلار از ۷۰ میلیارد دلار پروژه‌های پتروشیمی، نیمه تمام و بیشتر در فاز دوم پارس جنوبی است و ۳۰ میلیارد دیگر برای پروژه‌های آینده براساس ظرفیت‌های کشور تا ده سال آینده در نظر گرفته شده است. اکنون با توجه به اینکه صندوق سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی در واقع یک مدل

سوی دولت تضمین شده باشد. به گفته پیوندی، حتما باید بخش ارزی

قیمت و تقاضای نفت افزایش می‌یابد

احتمال می‌رود که قیمت و تقاضای نفت افزایش یابد. به گفته عادل عبدالمهدی، وزیر نفت عراق، تقاضای نفت بیش از پیش‌بینی‌ها در حال افزایش است و این رویداد، دلیل افزایش قیمت‌ها را در دوره پیشین نشان می‌دهد. پیش از این نیز برخی دیگر از وزرای اوپک پیش‌بینی کرده بودند که بهای نفت در انتهای سال ۲۰۱۵، به ۷۵ دلار در هر بشکه خواهد رسید. وزیر نفت عراق با اشاره به تولید نفت این کشور، گفت: «تولید ما کمتر از حد معمول است. سال گذشته باید ۳/۴ میلیون بشکه نفت در روز صادر می‌کردیم، امسال نیز باید ۲/۳ میلیون بشکه نفت در روز صادر کنیم اما همچنان صادرات ما کمتر از این سطح است.» گفتنی است که عراق می‌تواند تا سال ۲۰۲۰ میلادی، روزانه شش میلیون بشکه نفت تولید کند.

ایستگاه

گزارش فرهیختگان درباره پارس جنوبی

گام های بلند برای راه اندازی قطب دوم



بهرام فارسیدجانی | در آخرین ماه سال ۹۳، فاز ۱۲ پارس جنوبی به بهره‌برداری رسید. این یک اتفاق بزرگ در صنعت نفت ایران بود که با تلاش بی‌وقفه متخصصان کشور انجام شد. با این همه، بهره‌برداری از فاز ۱۲ پارس جنوبی، چندان در رسانه‌ها با تازتاب نیافت و آن گونه که باید و شاید به آن پرداخته نشد. اما چرا فاز ۱۲ مهم است و باید به افتتاح آن نگاهی دوباره داشت؟ یک دلیل مهم وجود دارد که حساب این فاز را از بقیه فازها جدا می‌کند و آن اینکه فاز ۱۲، بزرگ‌ترین فاز مرزی است و عملاً عظیم‌ترین پروژه پارس جنوبی هم قلمداد می‌شود (به‌طوری که خود همین فاز ۱۲، به اندازه سه فاز استاندارد، تولید خواهد داشت).

با آنکه این فاز در چند روز به صورت محدود، موفق شد رکورد ۸۰۰ میلیون فوت مکعب را هم به دست آورد، اما این میزان، عمدتاً در حد یک رکورد باقی ماند. یعنی در گذشته عملاً تولید متعارف فاز ۱۲، چیزی در حد و اندازه‌های بین ۴۰۰ تا ۵۰۰ میلیون فوت‌مکعب است. اما اکنون قرار است این فاز به تنهایی حدود ۸۴ میلیون مترمکعب تولید کند.

به یاد داریم که در خرداد ۱۳۸۹ قرارداد ششش فاز پارس جنوبی معادل هشت فاز استاندارد (فازهای ۱۳، ۱۴، ۱۹، ۲۲، ۲۳ و ۲۴) به امضا رسید تا ۳۵ ماه بعد به بهره‌برداری برسد.

قرارداد فاز ۱۳ پارس جنوبی با کنسرسیوم متشکل از شرکت‌های پتروپایدار ایرانیان، مپنا و صلدرا و قرارداد فاز ۱۴ پارس جنوبی با کنسرسیومی متشکل از سازمان گسترش نوسازی صنایع ایران (ایپرو)، شرکت ملی حفاری و شرکت تأسیسات دریایی منعقد شد.

همچنین قرارداد توسعه فاز ۱۹ پارس جنوبی با شرکت‌های پتروپارس و تأسیسات دریایی و قرارداد فازهای ۲۲، ۲۳ و ۲۴ پارس جنوبی نیز با شرکت‌های پتروشینای آریا و صدرا امضا شد.

اکنون شاید ده‌ها ماه از مهلت ۳۵‌ماهه فوق می‌گذرد، اما اگر قرار بود که توسعه این فازها در دست دیگران باشد، چه اتفاقی می‌افتاد؟

در مراسم افتتاح این فاز از پارس جنوبی، برعکس روال دولت سابق عمل شد. دولت سابق این فازها را به صورت پاره‌پاره افتتاح می‌کرد. اما بیشتر چاه‌های سه سکوی اصلی فاز ۱۲، تحت حفاری است و پالایشگاه مربوطه نیز به‌طور تمام و کمال افتتاح شد.

از یاد نبریم که تولید از این فاز، عملاً از حدود سال ۹۲ آغاز شده است، اما دولت قبل موفق شد فقط و فقط تنها یک ردیف از پالایشگاه را (آن هم تازه بدون تولید گاز و نصفه‌نیمه) در مراسم افتتاح خود عملیاتی کند.

اما بعد از وعده رئیس‌جمهور و وزیر نفت مبنی‌بر افزایش ۱۰۰ میلیون مترمکعبی گاز در پارس جنوبی طی امسال، هم‌اکنون کل پارس جنوبی حدود ۳۰۰ میلیون تولید دارد که با این وصف، این ۱۰۰ میلیون چیزی حدود ۳۰ درصد می‌شود. عمدتاً مقایری هم از فازهای مرزی با کشور قطر صورت می‌گیرد.

با بهره‌برداری کامل از فاز ۱۲ میدان مشترک پارس جنوبی روزانه ۸۱ میلیون مترمکعب گاز شیرین، ۱۲۰ هزار بشکه میعانات گازی و همچنین ۷۵۰ هزار تن گوگرد در سال به تولید کشور افزوده می‌شود.

طرح توسعه این فاز به روش بیع متقابل به شرکت پتروپارس واگذار شده است که عملیات اجرایی بخش‌های اصلی پالایشگاه خشکی در بهمن ۱۳۸۸ آغاز شده و قرار شد در نیمه دوم سال ۱۳۹۱ به اولین بهره‌برداری برسد.

طی سال ۱۳۹۲ در بین فازهای اولویت نخست پارس جنوبی فاز ۱۲ به دلیل پیشرفت مناسب‌تر و حجه گاز تولیدی بیشتر در صدر اولویت‌های صنعت نفت ایران قرار داشته است، به‌طوری که اواخر پارسال شاهد راه‌اندازی ردیف‌های (ترین‌های) اول و دوم پالایشگاه این فاز به همراه سکوی A آن بودیم، همچنین بلافاصله در سه ماهه نخست امسال دو سکوی باقی‌مانده این فاز در موقعیت خود در دریا نصب شدند.

شرکت ملی نفت ایران، گزارش داده که پیشرفت فیزیکی طرح توسعه فاز ۱۲ پارس جنوبی تا تیر سال ۱۳۹۲ حدود۹۰/۵۸ بوده است که این رقم در تیر امسال به بیش از ۹۵/۴۲ رسیده و چند روز دیگر مراسم اتمام عملیات آن برگزار خواهد شد.

گزارش‌ها حاکی است که پیمانکاران داخلی ۱۰۰ درصد بخش فراساحل فاز ۱۲ را اجرا کرده و راه‌اندازی سسکوهای ۱B و ۱C در طول ۴ و ۵ ماه بعد از نصب این سکوها در دریا از جمله رکوردهای کسب شده در بخش فراساحل این فاز است.

از نظر دور نداریم که تاکنون دو سایت اصلی با هدف توسعه بخش پالایشی و تأسیسات ساحلی در پارس جنوبی در نظر گرفته شده است. بدین صورت که پالایشگاه‌های فازهای یک تا ۱۰، تماماً در «سایت یک» واقع در عسلویه اتفاق می‌افتد که البته عملیات مربوطه همچنان ادامه دارد و سرمایه‌گذاری‌های سنگینی برای احداث زیرساخت‌ها صورت گرفته و احتمالاً از بابت زیرساخت‌ها مشکلی وجود ندارد. اما «سایت دو» هم در منطقه کنگان، ملجا فاز ۱۲ است (به‌عنوان اولین فاز). البته مشکلات زیرساختی و پشتیبانی در این سایت دیده می‌شود. اما در هر حال برنامه‌ریزی‌های لازم انجام شده است.

به این خاطر است که بارها شنیده‌ایم فاز ۱۲، قطب دوم پارس جنوبی را نیز عملیاتی کرده و به راه انداخته است.

کل ماجرا را در این جدول به‌طور خلاصه درج کرده‌ایم.

پروژه	واحدهای راه‌اندازی‌شده	سکوهای راه‌اندازی‌شده	ظرفیت کنونی پالایش (میلیون مترمکعب در روز)
فاز ۱۲	۵	۲	۷۰
فازهای ۱۵ و ۱۶	۴	۲	۳۵
فازهای ۱۷ و ۱۸	۱	-	۱۰

/ ۱۲ تعداد شش «ترین» دارد. / فازهای ۱۵ و ۱۶ روی هم چهار «ترین» دارند. /فازهای ۱۷ و ۱۸ هم چهار «ترین» دارند.

دریچه

حتی شرکت‌های آمریکایی نیز تمایل خود برای سرمایه‌گذاری در صنایع نفت ایران را پنهان نکردند. «رایان لنس» رئیس شرکت «کونوکوفیلیپس» گفت که شرکتش علاقه‌مند به سرمایه‌گذاری در صنایع نفت ایران است

پنهان نکردند. «رایان لنس» رئیس شرکت «کونوکوفیلیپس» گفت که شرکتش علاقه‌مند به سرمایه‌گذاری در صنایع نفت ایران است.

زنگنه نیز در این دیدارها طرح جدید قرارداد ایران برای پروژه‌های نفتی را مطرح و عنوان کرد که این طرح «برای سرمایه‌گذاران بسیار جذاب‌تر» است. وزیر نفت همچنین در حاشیه ششمین سمنینار اوپک با «الکساندر نوواک»، وزیر انرژی روسیه و «محمدبن صالح الساده»، وزیر صنعت و انرژی قطر نیز دیدار و گفت‌وگو کرد.

اوپک این سمنینارها را از سال ۲۰۰۱، با هدف ایجاد انگیزه تازه در صنایع کلیدی و ایجاد راه‌های جدید برای انجام مذاکرات و همکاری در بخش‌های مختلف انرژی برگزار می‌کند.

زنگنه پیش از این نیز بارها بر این نکته تأکید کرده بود که با رفع تحریم‌ها، ایران به بهشتی برای سرمایه‌گذاران به‌ویژه در بخش انرژی تبدیل خواهد شد.

خبر

این صندوق تأمین شود تا این مکانیسم راه‌اندازی شود؛ وزیر نفت اعتقاد دارد که ادامه راه و انجام پروژه‌های بزرگ تنها با باز شدن درهای فاینانس عملی است که اعتقاد بها و درستی است.

ایران هم‌اکنون در صورت داشتن خوراک به اندازه کافی توان تولید روزانه دست‌کم ۶۰ میلیون تن محصول پتروشیمی را دارد.

از سوی دیگر هم‌اکنون بیش از ۶۷ طرح پتروشیمی باقیمانده از برنامه‌های سوم، چهارم و پنجم توسعه با روند کندی در حال اجرا هستند که در صورت به تولید رسیدن آنها ظرفیت تولید پتروشیمی ایران دو برابر و جهش دوم در این صنعت انجام خواهد شد.