

نفت و انرژی چین

سال اول | شماره دو | شهریورماه | ۱۴۰۱

تهیه شده توسط

دفتر همکاری فناوری سفارت ایران و

نمایندگی شرکت ملی نفت در پکن

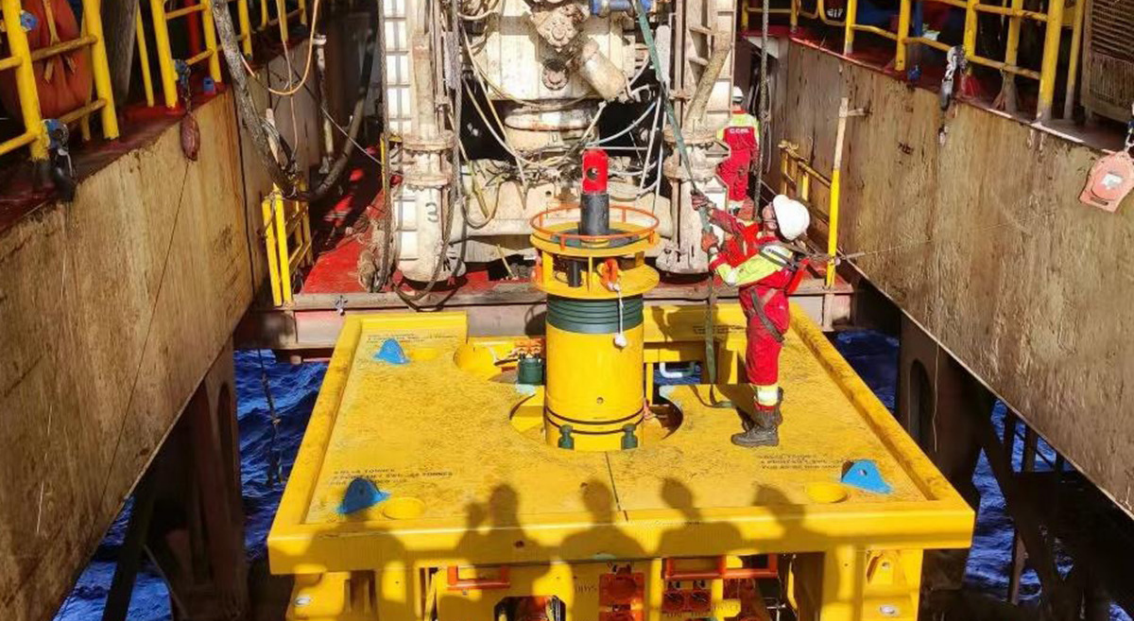


ادعای چین در خصوص اکتشاف اولین چاه نفت و گاز شیل دریایی

غول نفتی دولتی چین CNOOC، به تازگی خبر نخستین عملیات اکتشاف نفت شیل دریایی چین را منتشر کرده و مدعی است این اکتشاف که با استفاده از تپینگ جریان نفت و گاز در یک چاه گربه وحشی در خلیج بیبو در دریای جنوبی چین انجام شده، یک اکتشاف تجاری محسوب می‌شود. به گفته رسانه‌های چینی، این اکتشاف در چاه گربه وحشی Weiye 1 -اولین چاه شیلی که چین تا کنون در دریا حفر کرده است- می‌تواند به مثابه تغییر بازی در راستای عدم وابستگی این کشور به واردات نفت و گاز باشد. طبق تخمین CNOOC، خلیج بیبو حدود ۸,۷۶ میلیارد بشکه نفت شیل دارد و خبر روز پنجشنبه نیز مدعی است چاه مذکور از روزانه ۲۰ متر مکعب نفت شیل و ۱۵۸۹ متر مکعب گاز طبیعی برخوردار است و به

همین دلیل، CNOOC از این کشف به عنوان یک اکتشاف تجاری یاد می‌کند.

لین بوکیانگ، مدیر مرکز تحقیقات اقتصاد انرژی چین در دانشگاه شیامن، در گفتگو با گلوبال تایمز، گام‌های بعدی این اکتشاف از جمله مشکلات فنی استخراج نفت شیل و هزینه‌های بالای تولید را زیر سوال برد. فرض بر آن است که چین بیش از ۳۰ تریلیون متر مکعب گاز شیل قابل استخراج داشته باشد که همه آنها تا به امروز در خشکی بوده‌اند. به گفته وود مکنزی، تولید نفت غیر متعارف به دلیل سر به سر شدن هزینه و فایده و مقرون به صرفه نبودن - کمتر از ۱ درصد از کل تولید نفت خام چین را تشکیل می‌دهد، اما همچنان شرکت‌های ملی نفت این کشور هزینه‌های هنگفتی را برای توسعه فناوری‌های جدید و اطمینان از امکان‌پذیر بودن این طرح هزینه می‌کنند.



راهاندازی «درخت زیردریا»، اولین تاسیسات نفتی ساخت چین برای حفاری نفت در دریای چین جنوبی و شکسته شدن انحصار خارجی

اولین درخت کریسمس زیردریایی توسعه یافته بومی در چین برای حفاری نفت، اخیراً در دریای چین جنوبی نصب شد و به طور رسمی مورد بهره‌برداری قرار گرفت و بدین ترتیب انحصار طولانی مدت استفاده از محصول خارجی خاتمه یافت.

درخت کریسمس یا درخت چاه نفت یک سازه کلیدی است و در توسعه میدان نفت و گاز در آب‌های عمیق به عنوان بدنه اصلی تجهیزات مورد استفاده در سیستم‌های تولید در زیر دریا از آن استفاده می‌شود. طبق اظهارات شرکت کشتی‌سازی دولتی چین، یکی از شرکت‌های زیرمجموعه این شرکت به نام Chongqing Qianwei Technologies Group

1- Subsea tree

درخت کریسمس زیر دریا را با موفقیت در دریای Yingge، در استان هاینان در جنوب چین نصب کرده است و این دستاورد، گام مهمی در اکتشاف نفت و گاز آبهای عمیق این کشور محسوب می‌شود. پیش از این، فناوری درخت کریسمس در انحصار شرکت‌هایی در کشورهای اروپایی و آمریکا بود که حدود ۹۰ درصد بازار را در اختیار داشتند. این انحصار به چرخه خرید طولانی، قیمت بالا و نگهداری دشوار منجر می‌شد و سال‌ها فعالیت مستقل صنعت نفت فراساحلی چین در آب‌های عمیق را با محدودیت مواجه کرده بود.

عملکرد موفقیت‌آمیز درخت کریسمس ساخته شده در چین نشان داد این کشور در طراحی، ساخت و آزمایش فناوری این قطعه کلیدی توانمندی لازم را به دست آورده است. برای گام بعدی قرار است این تجهیزات برای توسعه مخازن گاز در اطراف سکوی لدونگ، میدان گازی دانگ فانگ ۱-۱ در دریای چین جنوبی استفاده شود.

طبق گفته شرکت تولیدکننده، با استفاده از سیستم درخت کریسمس زیر دریا، چاه‌های گاز می‌توانند حدود ۲۰۰ میلیون متر مکعب گاز طبیعی در سال تولید کنند.

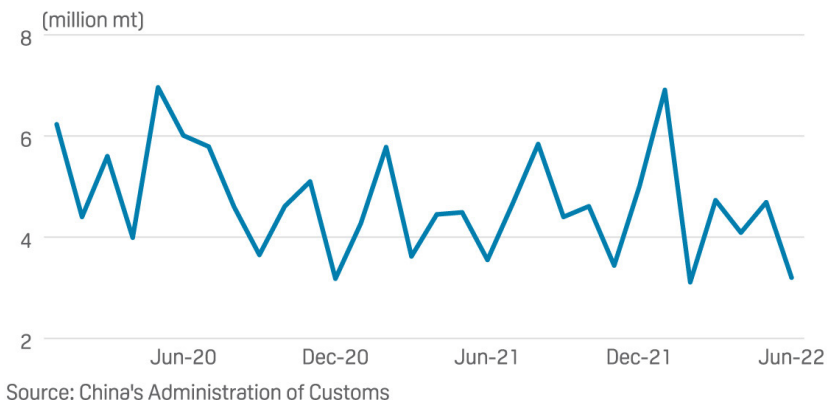
دریافت اولین محموله نفت خام بارگیری شده از چین توسط شرکت پتروشیمی یوننان پتروچاینا؛ جریان معکوس در خط لوله هوانگویی

پتروشیمی یوننان پتروچاینا قرار است محموله ۸۵۰ هزار بشکه‌ای نفت خام سبک بصره عراق را در اوایل ماه اوت از طریق خط لوله چین-میانمار دریافت کند. این اولین بار بود که یک محموله نفت خام از چین بارگیری شد و طبق گزارش Chinaoil Qingdao و ردیاب‌های حمل و نقل، قبل از رسیدن به مقصد نهایی از تنگه مالاکا عبور کرد.

بدین ترتیب، نفت خامی که از تاسیسات ذخیره‌سازی Sinochem-Hongrun در شهر Weifang می‌آمد، از طریق خط لوله هوانگویی (Huangdao-Weifang) در استان شانگدونگ در شرق چین به بندر چینگ دائو منتقل شد و به گفته Chinaoil Qingdao بازوی تجاری پتروچینا، این اولین بار پس از تاسیس این خط لوله در سال ۲۰۱۳ بود که جریان در آن معکوس شد.

به گفته سان سیجیا، تحلیلگر پلاتس آنالیتیکس، این اقدام گزینه‌های جدیدی را برای مصرف‌کننده اصلی نفت آسیا به نمایش گذاشت تا جریان و استفاده از

CHINA'S CRUDE IMPORTS FROM IRAQ

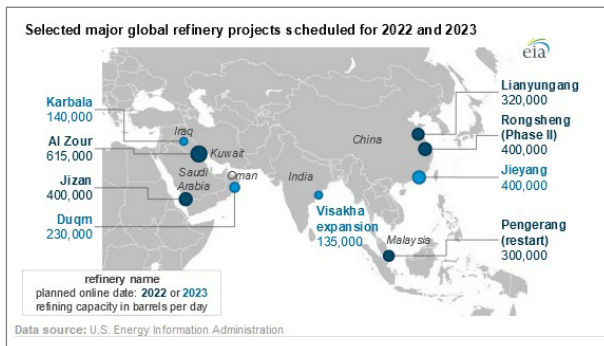


منابع خود را بهینه کرده و انعطاف‌پذیری بیشتری را برای فعالان بازار نفت فراهم کند. همچنین بنا بر اظهارات یک منبع مطلع، نفت خام سبک بصره با درجه API کمتر از ۲۸ و محتوای گوگرد بیش از ۳.۵٪، از سال ۲۰۲۰ در مخازن طراحی شده بورس انرژی بین‌المللی شانگهای در مخازن ذخیره‌سازی نفت خام Sinochem-Hongrun برای تحویل در برابر معاملات آتی نفت خام متوسط ترش ذخیره شده بود. ذخائر هفتگی INE نشان می‌دهد در هفته منتهی به هشتم ژوئیه، ۸۵۰۰۰۰ بشکه از سایت Sinochem-Hongrun برداشت شده و ۱,۳۳ میلیون بشکه از این گرید برای شاندونگ باقی مانده است. مخازن ذخیره‌سازی نفت

خام Sinochem-Hongrun برای پالایشگاه‌های مستقل مستقر در شاندونگ ساخته شد تا نفت خام وارداتی تخلیه شده از بندر چینگدائو از طریق خط لوله ۱۷۶ کیلومتری HuangWei را ذخیره کند. در بعضی موارد، پالایشگاه‌های مستقل، نفت سبک بصره را از انبار INE می‌گرفتند. پتروشیمی Sinochem-Hongrun نیز به عنوان میزبان مخازن ذخیره‌سازی، از آن استفاده می‌کرد.

ظرفیت پالایشگاهی چین در سال جاری به میزان قابل توجهی افزایش خواهد یافت

ظرفیت برآوردشده تاسیسات پتروشیمی سنگونگ در لیانیونگانگ ۳۲۰۰۰۰ بشکه در روز است و طبق گزارشات، عملیات آزمایشی فرآوری نفت خام در ماه مه ۲۰۲۲ در تاسیسات نامبرده، آغاز شده است. علاوه بر این، انتظار می‌رود پالایشگاه جی یانگ پتروچاینا با ظرفیت ۴۰۰۰۰۰ بشکه در روز در سه ماهه سوم سال ۲۰۲۲ به بهره‌برداری برسد. همچنین در اوایل سال جاری، فاز دوم توسعه ظرفیت تاسیسات رونگ شنگ شرکت پتروشیمی ژجیانگ (۴۰۰۰۰۰ بشکه در روز) فعالیت خود را آغاز کرده است.



ذخایر نفت خام موجود، تقاضای نامتوازن و قیمت‌های بالا ممکن است واردات نفت خام چین را در نیمه دوم سال محدود کند

طبق گفته تحلیلگران به S&P Global Commodity Insights، تاثیر فشار ناشی از افزایش ذخایر نفت خام، بهبود غیرقابل اطمینان تقاضا و چرخش قیمت‌های جهانی بر واردات نفت خام چین در نیمه دوم سال مشهود است و مجموعه این عوامل می‌توانند فرصت‌های رشد واردات مواد اولیه را کاهش دهند. همچنین صادرات محصولات نفتی چین نیز سال به سال کاهش می‌یابد، که به صورت بالقوه می‌تواند تقاضای این کشور برای حمل و تولید نفت خام بیشتر در نیمه دوم سال را کاهش دهد.

برخی از تحلیلگران انتظار داشتند که واردات نفت خام چین به عنوان بزرگترین مصرف کننده آسیا، از ۱۰،۲۳ میلیون بشکه در روز که در ژانویه تا ژوئن سال جاری مشاهده شده بود فراتر رود، اما برخی دیگر بر این عقیده‌اند که حجم واردات ممکن است به حدود ۱۰ میلیون بشکه در روز کاهش یابد و کل واردات نفت خام کشور در سال ۲۰۲۲ به کمتر از ۱۰،۳ میلیون بشکه در روز برسد.

پلاتس آنالیتیکس چنین برآورد می‌کند که میانگین

حجم واردات نفت خام برای نیمه دوم سال ۱۰،۴ میلیون بشکه در روز خواهد بود، به این معنی که واردات نفت خام تقریباً هیچ رشدی در سال نخواهد داشت.

در نیمه اول سال، واردات نفت خام چین ۳،۱ درصد نسبت به سال قبل کاهش یافت و در ماه ژوئن به ۸،۷۵ میلیون بشکه در روز و کمترین میزان در ۴۷ ماه گذشته رسید که دلیل این افت را کاهش تقاضای داخلی در سه ماهه دوم در بحبوحه قرنطینه COVID-۱۹ می‌دانند. کاهش واردات در ماه ژوئن ذخایر نفت خام را به سطحی رساند که در نزدیک به یک سال گذشته، بی سابقه بود.

بر اساس داده‌های شرکت کشتیرانی Kpler، ذخایر نفت خام چین در ماه مه به بالاترین میزان در ۱۱ ماه گذشته یعنی ۹۴۴،۳۷ میلیون بشکه رسید که سطح آن تا ۲۷ ژوئیه کمی کاهش یافت و به ۹۱۶،۵ میلیون بشکه رسید. Kpler، ظرفیت ذخیره سازی ۱،۵۱ میلیارد بشکه نفت خام در چین را رصد می‌کند.

نفت و انرژی چین

شماره يك / مردادماه ۱۴۰۱

تهیه شده توسط

دفتر همکاری فناوری سفارت ایران و

نمایندگی شرکت ملی نفت در پکن