

# گزارش روزانه بازار نفت گاز پتروشیمی

IR OIL  
MARKET NEWS

تاریخ: 11 اردیبهشت 1403



## ادامه روند کاهش قیمت نفت در بازارهای جهانی

قیمت نفت در آغاز معاملات روز سه شنبه پس از مذاکرات آتش بس اسرائیل و حماس در قاهره که به فرونشاندن ترس بازار از گسترش درگیری در خاورمیانه کمک کرد، کاهش یافت. این در حالی است که نگرانی ها در مورد چشم انداز نرخ های بهره آمریکا بر بازار نفت تاثیر گذاشته است.

بهای معاملات آتی نفت برنت با 10 سنت یا 0.11 درصد کاهش به 88.30 دلار در هر بشکه رسید ، هر بشکه نفت خام وست تگزاس اینترمدیت آمریکا نیز با 13 سنت یا 0.16 درصد کاهش 82.50 دلار معامله شده است. قرارداد ماه اول هر دو بنچمارک در روز دوشنبه بیش از 1 درصد از ارزش خود را دست داد.

IR OIL  
MARKET NEWS

Yeap Jun Rong، استراتژیست بازار در IG گفت: «مذاکرات در حال انجام برای آتش بس احتمالی بین اسرائیل و حماس، فعالان بازار را به سمت کاهش بیشتر ریسک ژئوپلیتیکی در قیمت نفت سوق داده است، در حالی که نشست آتی فدرال رزرو برخی از ملاحظات احتیاطی کوتاه مدت را ایجاد می کند.

نگه داشتن نرخ بهره در سطوح بالا برای مدت طولانی تری می تواند باعث افزایش بیشتر دلار آمریکا شود و در عین حال خطراتی را برای چشم انداز تقاضای نفت ایجاد کند.

مذاکره کنندگان حماس اوآخر روز دوشنبه قاهره را برای مشورت با رهبران این گروه پس از گفتگو با میانجیگران قطری و مصری درباره پاسخ به پیشنهاد آتش بس مرحله ای که اسرائیل در آخر هفته ارائه کرد، ترک کردند.

در حالی که رهبران حماس از قاهره بازدید کردند، حملات هوایی اسرائیل روز دوشنبه جان دهها فلسطینی را گرفت. تداوم حملات حوثی‌های یمن به ترافیک دریایی در جنوب مسیر تجاری کانال سوئز، مانع از افت بیشتر قیمت نفت شده است و در صورتی که فعالان بازار پیش‌بینی کنند که عرضه نفت خام دچار اختلال شود، می‌تواند باعث افزایش ریسک شود.

یحیی سریع، سخنگوی نظامی حوثی‌ها اوایل روز سه‌شنبه در یک سخنرانی تلویزیونی گفت که حوثی‌ها دو ناوشکن آمریکایی و کشتی Cyclades در دریای سرخ و همچنین MSC Orion در اقیانوس هند را هدف قرار دادند.

در بخش اقتصادی، سرمایه‌گذاران این هفته منتظر بررسی سیاست فدرال رزرو آمریکا در اول ماه مه هستند، در حالی که افزایش تورم انتظارات بازار را برای هر گونه کاهش نرخ کاهش می‌دهد، که می‌تواند دلار آمریکا را تقویت کرده و تقاضای نفت را مختل کند.

به‌علاوه، تحلیلگران ANZ در یادداشتی تحقیقاتی گفتند، نگرانی‌ها در مورد تقاضا نیز بر احساسات بازار تأثیر گذاشته است، زیرا پرمیوم قیمت دیزل و نفت گرمایش نسبت به نفت خام به پایین‌ترین سطح خود در ماه‌های اخیر رسیده است.

## جهش قیمت گاز طبیعی آمریکا به دلیل پیش بینی ها برای هوای گرم

قیمت گاز طبیعی آمریکا برای تحویل در ماه ژوئن به شدت افزایش یافت و به بیش از 2 دلار به ازای هر میلیون بی تی یو رسید. چشم انداز دماهای گرمتر که می تواند تقاضای گاز طبیعی از شرکت های یوتیلیتی برای تامین برق را افزایش دهد، افزایش استفاده از تهویه مطبوع باعث افزایش چشمگیر قیمت گاز طبیعی شده است.

Commodity Weather Group روز دوشنبه اعلام کرد که پیش‌بینی‌ها از 4 تا 8 ماه به دمای بالاتر از حد نرمال تغییر کرده است. قیمت گاز طبیعی ماه مه جمعه گذشته به دلیل عرضه فراوان گاز طبیعی ایالات متحده و دمای ملایم بهار به پایین‌ترین حد خود در 3 سال و نیم گذشته کاهش یافت.

قیمت‌های گاز طبیعی امسال پس از زمستان معتدل که مصرف گرمایش گاز طبیعی را محدود کرد و موجودی‌ها را بسیار بالاتر از حد متوسط قرار داد، سقوط کرد. پس از اینکه پایانه صادرات گاز طبیعی Freeport LNG در تگزاس در اول مارس یکی از سه واحد تولیدی خود را به دلیل آسیب سرمای شدید در تگزاس تعطیل کرد، قیمت گاز طبیعی تحت فشار قرار گرفت.

این واحد اخیراً به صورت جزئی بازگشایی شده است. با این حال، فری پورت گفت پس از بازگشایی کامل واحد تولید، دو واحد دیگر برای تعمیر و نگهداری از کار خارج خواهند شد و هر سه واحد تا ماه می به صورت آنلاین باز نخواهند گشت.

فقدان ظرفیت کامل پایانه صادراتی فری پورت، صادرات گاز طبیعی ایالات متحده را محدود می کند و موجودی گاز طبیعی ایالات متحده را افزایش می دهد.

افزایش تولید برق ایالات متحده برای تقاضای گاز طبیعی مثبت است. مؤسسه ادیسون الکتریک چهارشنبه گذشته گزارش داد کل تولید برق ایالات متحده در هفته منتهی به 20 آوریل 2.48 درصد سالانه افزایش یافت و به 71072 گیگاوات رسید.

IR OIL  
MARKET NEWS

## بهره برداری از پالایشگاه جدید هند 2 سال به تعویق افتاد

از آنجایی که هند قرار است در سال‌های آینده به بزرگترین محرک رشد تقاضای نفت جهان تبدیل شود، پالایشگاه دولتی هند یعنی Chennai Pe-CPCL (Petroleum Corporation Limited) قصد دارد یک پالایشگاه جدید را دو سال دیرتر از برنامه‌ریزی اولیه راه‌اندازی کند.

این پالایشگاه قرار بود در برنامه ریزی اولیه در سال 2025 به بهره برداری برسد. روهیت کومار آگراوالا، رئیس امور مالی CPCL، روز دوشنبه گفت: CPCL، واحدی از شرکت نفت هند (IOC)، اکنون قصد دارد ساخت یک پالایشگاه 180000 بشکه در روز را تا پایان سال 2027 به پایان برساند.

چنانچه پترولیوم قصد دارد این پالایشگاه را در ایالت جنوبی تامیل نادو بسازد، جایی که این پالایشگاه در حال حاضر یک پالایشگاه 235000 بشکه در روز به نام مانالی در شمال چنای دارد.

آگراوالا افزود، از آنجایی که شرکت اکنون در حال تغییر ساختار سرمایه شرکت مسئول توسعه پالایشگاه جدید است، چنانچه پترولیوم باید منتظر تایید دولت برای ساختار سرمایه جدید باشد.

آگراوالا گفت پس از اخذ تاییدیه، چنانچه پترولیوم به 36 ماه برای تکمیل ساخت و سه ماه برای راه‌اندازی پالایشگاه نیاز دارد.

رئیس امور مالی چنای پترولیوم گفت: برآورد هزینه برای پالایشگاه جدید به حدود 4.36 میلیارد دلار (364 میلیارد روپیه هند) رسیده است که از هزینه های پیش بینی شده قبلی حدود 3.52 میلیارد دلار (294 میلیارد روپیه) افزایش یافته است.

هند قصد دارد در این دهه ظرفیت پالایشی قابل توجهی را اضافه کند زیرا مصرف نفت این کشور به رشد خود ادامه خواهد داد و انتظار می رود که به بزرگترین محرک رشد تقاضای جهانی نفت تبدیل شود.

آژانس بین المللی انرژی (IEA) در گزارشی درباره بازار نفت هند در اوایل سال جاری اعلام کرد: هند از هم اکنون تا سال 2030 به بزرگترین منبع رشد تقاضای جهانی نفت تبدیل خواهد شد.

IR OIL  
MARKET NEWS

## پتروچاینا بالاترین سود خود را در سه ماهه نخست 2024 ثبت کرد

پتروچاینا روز دوشنبه بالاترین سود خالص خود را در سه ماهه اول 2024 گزارش داد در شرایطی که درآمدهای آن به دلیل تثبیت قیمت نفت و افزایش تقاضا و تولید گاز طبیعی داخلی، ۱۱ درصد افزایش یافت.

غول نفت و گاز دولتی چین 6.3 میلیارد دلار (45.681 میلیارد یوان چین) سود خالص در سه ماهه اول سال 2024 به ثبت رساند که نسبت به مدت مشابه سال قبل 4.7 درصد رشد داشته است.

درآمد پتروچاینا در سه ماهه اول سال با 10.9 درصد افزایش به 112 میلیارد دلار (812 میلیارد یوان) رسید. میانگین تولید نفت و گاز پتروچاینا در سه ماهه اول به 463.7 میلیون بشکه رسید که 2.6 درصد در مقایسه با 452 میلیون بشکه در مدت مشابه سال گذشته افزایش داشت.

تجارت نفت، گاز و انرژی های نو شاهد افزایش 4.8 درصدی سود حاصل از عملیات در مقایسه با سال قبل بود که عمدتاً به دلیل فروش بالاتر گاز طبیعی بود. هزینه برداشت نفت و گاز پتروچاینا 10.38 دلار در هر بشکه بود که 1.8 درصد در مقایسه با 10.57 دلار آمریکا در مدت مشابه سال گذشته کاهش داشت.

متوسط قیمت واقعی نفت خام در سه ماهه اول 2024 75.41 دلار در هر بشکه بود که در مقایسه با 75.98 دلار در هر بشکه در مدت مشابه سال گذشته، 0.8 درصد کاهش داشت.



متوسط قیمت فروش داخلی گاز طبیعی 9.38 دلار به ازای هر هزار فوت مکعب بود که نسبتاً ثابت است.

به گفته پتروچاینا، سود عملیاتی در بخش پالایش، مواد شیمیایی و مواد جدید به دلیل حاشیه سود کمتر فرآورده های نفتی پالایش شده 4.2 درصد کاهش یافت.

حجم نفت خام فرآوری شده 8.2 درصد و تولید بنزین 10.7 درصد افزایش یافت و تولید سوخت جت در سه ماهه اول امسال نسبت به مدت مشابه سال 2023 62.5 درصد افزایش داشته است.

اما تولید دیزل پتروچاینا 2.2 درصد کاهش یافت زیرا بحران املاک چین همچنان بر محصولات صنعتی مانند دیزل فشار می آورد.

## قطر انرژی 18 کشتی حامل LNG را به چین سفارش می دهد

شرکت کشتی سازی دولتی چین 18 فروند کشتی گاز طبیعی مایع (LNG) به ارزش مجموعاً نزدیک به 6 میلیارد دلار برای قطر انرژی می سازد، این شرکت بزرگ گاز قطر روز دوشنبه گفت که این قرارداد بزرگترین قرارداد کشتی سازی تا کنون است.

توافق نامه تانکرهای QC Max-size که در پکن امضا شد، پس از تکمیل مرحله رزرو سفارش برای بخش با اندازه معمولی برنامه توسعه ناوگان LNG قطر انرژی که در سال 2022 راه اندازی شد، انجام می شود.

طبق بیانیه QatarEnergy، این 18 کشتی در کارخانه کشتی سازی Hudong-Zhonghua CSSC در شانگهای ساخته خواهند شد. هر کشتی دارای ظرفیت 271000 متر مکعب (9.6 میلیون فوت مکعب) و شامل "نوآوری های تکنولوژیکی پیشرفته و عملکرد زیست محیطی" خواهد بود.

سعد شریدا الکعبی، مدیر اجرایی قطر انرژی، گفت: « قراردادی که امروز امضا کردیم، بزرگترین قرارداد صنعت کشتی سازی تا کنون است، و ارزش کل آن به 6 میلیارد دلار می رسد». بر اساس این گزارش CSSC هشت فروند از 18 کشتی را در سالهای 2028 و 2029 و بقیه را در سالهای 2030 و 2031 تحویل خواهد داد.

به گفته QatarEnergy، چین در پروژه های توسعه شمال شرق و جنوب سرمایه گذاری کرده است، که توانایی این کشور برای تولید LNG را تا سال 2026 به 126 تن (MMtpa) در سال افزایش می دهد.

میدان شمالی که در سال 1971 کشف شد، بزرگترین میدان گازی جهان است که 2.3 مایل مربع یا بیش از نیمی از کل مساحت قطر را پوشش می دهد، و میانگین تولید گاز بیش از 700 میلیون فوت مکعب در روز داشته است.

در سال 2023، حدود 17 میلیون تن LNG توسط قطر به مشتری اصلی خود (چین)، چین عرضه شد. علاوه بر این، قطر انرژی اعلام کرد که در سال 2023، قطر یک تامین کننده مهم هلیوم (650 میلیون فوت مکعب)، LPG (2.2 میلیون تن) بود. نفتا (2.3 میلیون تن)، نفت خام (برابر 8.6 میلیون تن)، کودها، پلیمرها و مواد شیمیایی (1.6 میلیون تن) بود.

IR OIL  
MARKET NEWS

## توافق گروه 7 برای حذف زغال سنگ تا 2035

وزرای انرژی گروه هفت (G7) به توافقی دست یافتند تا نیروگاه‌های زغال‌سنگ خود را در نیمه اول دهه 2030 تعطیل کنند، این اقدام گامی مهم به سمت دور شدن از سوخت‌های فسیلی است.

ژیلبرتو پیچتو فراتین، وزیر انرژی ایتالیا که ریاست نشست وزیران گروه 7 در تورین را بر عهده دارد، گفت: «یک توافق فنی وجود دارد، ما توافق نهایی سیاسی را روز سه‌شنبه امضا می‌کنیم».

روز سه‌شنبه، وزیران بیانیه نهایی درباره جزئیات تعهدات گروه 7 برای کربن‌زدایی اقتصادشان صادر خواهند کرد.

پیچتو گفت وزرا همچنین در حال بررسی محدودیت‌های احتمالی برای واردات گاز طبیعی مایع از روسیه به اروپا هستند که کمیسیون اروپا قرار است در کوتاه‌مدت پیشنهاد کند.

### زغال سنگ و هسته ای

توافق بر سر زغال سنگ نشان دهنده گامی مهم در جهتی است که سال گذشته در اجلاس آب و هوای سازمان ملل متحد COP28 برای حذف تدریجی سوخت‌های فسیلی، که زغال سنگ آلاینده‌ترین آنهاست، نشان داد.

ایتالیا در سال گذشته 4.7 درصد از کل برق خود را از طریق تعداد معدودی ایستگاه های زغال سنگ تولید کرد. رم در حال حاضر قصد دارد تا سال 2025 نیروگاه های زغال سنگ خود را خاموش کند، به جز جزیره ساردینیا که آخرین مهلت آن تا سال 2028 است.

در آلمان و ژاپن زغال سنگ نقش بزرگتری دارد و سهم برق تولید شده توسط سوخت بیش از 25 درصد از کل سال گذشته است. انرژی هسته‌ای و سوخت‌های زیستی دو موضوع دیگر در راس دستور کار ایتالیا برای این نشست هستند.

پیچتو گفت هر دو در بیانیه نهایی در میان گزینه‌هایی که کشورهای G7 می‌توانند برای کربن‌زدایی تولید برق و حمل‌ونقل انتخاب کنند، ذکر خواهند شد.

IR OIL NEWS  
MARKET

## بریتیش پترولیوم قرارداد بلندمدت LNG با کره جنوبی امضا کرد

بریتیش پترولیوم با شرکت کره ای گاز کره جنوبی، قرارداد خرید و فروش بلندمدت گاز طبیعی مایع (LNG) منعقد کرده است.

شرکت گاز کره جنوبی با انتشار بیانیه ای افزود: «بر اساس این قرارداد، BP تا 9.8 میلیون تن LNG را طی 11 سال به صورت تحویل از کشتی (DES) به KOGAS ارائه خواهد کرد. تحویل در اواسط سال 2026 آغاز خواهد شد.

این قرارداد علاوه بر قرارداد خرید و فروش بلندمدت موجود بین دو شرکت است که در سال 2022 امضا شده است.

IR OIL  
MARKET NEWS

## درخواست کمک اوکراین از اروپا برای جلوگیری از حملات روسیه به سایت‌های ذخیره‌سازی گاز

رئیس شرکت دولتی انرژی اوکراین از اتحادیه اروپا برای دفاع از تأسیسات ذخیره گاز در برابر حملات روسیه درخواست کمک کرده است.

اولکسی چرنیشوف، مدیر عامل نفت گاز اوکراین به فایننشال تایمز گفت، اتحادیه اروپا در حفظ زیرساخت های تولید، حمل و نقل و ذخیره سازی سهم دارد.

ناتاشا فیلدینگ، رئیس قیمت گذاری گاز اروپا گفت اوکراین "نقش کلیدی برای تامین امنیت گاز اروپای مرکزی و شرقی در زمستان امسال ایفا می کند."

تقاضای اروپا در ماه‌های اخیر به دلیل کندی فعالیت اقتصادی کاهش یافته است، اما اروپا همچنان به گاز طبیعی زیادی برای گرمایش فضا و تولید برق نیاز دارد، به همین دلیل است که در اوکراین به فضای ذخیره سازی نیاز است.

چرنیشوف همچنین خاطرنشان کرد که اوکراین علاوه بر اینکه مسیر مهمی برای انتقال گاز خط لوله روسیه به اروپا است، به ذخیره گاز ادامه می دهد.

وی تصریح کرد: «دلیل اینکه نفت گاز به این قرارداد ترانزیتی [حتی در بحبوحه جنگ با روسیه] ادامه داده است، تامین نیازهای گازی اتحادیه اروپا و باقی ماندن به عنوان یک شریک قابل اعتماد است.

این درخواست از سوی مدیر اجرایی نفت گاز پس از آن صورت گرفت که کنگره ایالات متحده هفته گذشته 61 میلیارد دلار کمک نظامی دیگر به دولت اوکراین را تصویب کرد.

## رکورد جدید صادرات LPG و LNG ایالات متحده

منابع آگاه گفتند، صادرات ال پی جی و ال ان جی آمریکا در سال 2024 به بالاترین حد خود رسیده است، زیرا تولید گاز طبیعی همچنان در حال افزایش است، در حالی که فرصت‌های آربیتراژ نیز از تقاضای صادراتی حمایت می‌کند.

تولید گاز طبیعی ایالات متحده همچنان به افزایش خود ادامه داده است و بازرگانان همچنان انتظار دارند که آمریکا قوی‌ترین "تامین کننده" کوتاه مدت بازار جهانی LNG باقی بماند.

اگرچه تعداد دکل‌های گازی ایالات متحده کاهش یافته است، اما تولید سالم باقی مانده است. علیرغم اینکه تعداد دکل‌های حفاری کمتر است، منابع نشان می‌دهند که تولید کافی توسط خروجی گاز قوی از سکوه‌های موجود پشتیبانی می‌شود.

بر اساس داده‌های کشتیرانی S&P Global Commodities در دریا، صادرات LPG ایالات متحده در سال 2024 بین 1 ژانویه تا 29 آوریل به 20.2 میلیون تن رسیده است.

این امر صادرات LPG ایالات متحده را از سال 2017، زمانی که داده‌های صادرات ایالات متحده آغاز شد، به بالاترین حد خود - طی دوره ژانویه تا آوریل - می‌رساند. در مقایسه با مدت مشابه، صادرات LPG ایالات متحده در سال 2023 به 19 میلیون تن و در سال 2022 به 16.6 میلیون تن رسید.

اکثر تولید LPG ایالات متحده همچنان به سمت شرق است، با تقاضای قوی PDH آسیایی که بشکه‌های اضافی را به بازار می‌کشاند. با این حال، تولید قوی و عرضه فراوان به این معنی است که محصولات به اندازه کافی برای برآورده کردن تقاضای اروپا وجود خواهد داشت.



طبق داده‌های S&P Global Commodity Insights، در همان زمان، صادرات LNG ایالات متحده در سال 2024 بین 1 ژانویه تا 29 آوریل به 30.55 میلیون تن رسیده است.

این امر صادرات LNG ایالات متحده را از زمانی که مجموعه داده صادرات LNG آمریکا در سال 2016 آغاز شد، در بالاترین حد خود - طی دوره ژانویه تا آوریل - قرار می‌دهد. در مقایسه، صادرات LNG ایالات متحده در سال 2023 به 29.46 میلیون تن و در سال 2022 به 28.39 میلیون تن رسید.

داده‌های S&P Global Commodity Insights نشان می‌دهد که تقاضای کمتر خوراک گاز در ایالات متحده همچنین به ذخیره‌های گاز طبیعی منطقه‌ای کمک کرده است که در سطوح کافی باقی بمانند، به طوری که مجموع تحویل‌ها به پایانه‌های اصلی مایع‌سازی در آمریکا در هفته منتهی به 28 آوریل به طور میانگین حدود 12.19 میلیارد فوت مکعب در روز بوده است.

این بسیار کمتر از سطحی است که در این زمان در سال 2023 شاهد بودیم، که میانگین آن در همان هفته حدود 13.89 میلیارد فوت مکعب در روز بود.

تقاضای آسیایی همچنان در خط مقدم بازار LPG باقی مانده است، زیرا رشد نیروگاه های هیدروژن زدایی پروپان قوی اشتباهی خرید را تحریک می کند. یک منبع بازار LPG گفت: "تولید زیادی در ایالات متحده وجود دارد که در سطح بالایی قرار گرفته است." آرپیتراز آسیا باز است و حاشیه PDH مثبت است، تقاضای خوبی در آنجا وجود دارد.

تفاوت قیمتی قابل توجه بین شرق و غرب، محصولات بیشتری را وارد بازار آسیا کرده است. در همین حال، فعالان بازار افزودند، عرضه در اروپا نیز علیرغم تقاضای پایین دستی آرام تر، قوی باقی مانده است.

پلتس محموله های پروپان ساحل خلیج آمریکا را در 26 آوریل 449.94 دلار در هر تن و محموله های پروپان بزرگ CIF NWE را 511 دلار در هر تن ارزیابی کرد. پروپان CFR جنوب چین در 29 آوریل 624 دلار در هر تن ارزیابی کرده است.

مشابه LPG، صادرات LNG ایالات متحده به دنبال یافتن جایی بین اروپا و آسیا بسته به جایی است که نت بک قوی تر است. تقاضای قوی در آسیا می تواند به افزایش صادرات LNG کمک کند.

در حالی که صادرات ایالات متحده در سه ماهه اول هنوز قوی بود، منابع نشان می دهند که ممکن است در سه ماهه دوم کمی کاهش یابد زیرا قیمت ها در سراسر اروپا و آسیا نسبتاً کاهش یافته است.

پلتس نشانگر LNG اروپای شمال غربی را برای ژوئن 8.914 دلار/MMBtu در 26 آوریل ارزیابی کرد، در حالی که JKM - قیمت معیار برای تحویل محموله های LNG به شمال شرق آسیا - در 26 آوریل 10.153 دلار / MMBtu ارزیابی شد. نشانگر LNG ساحل خلیج آمریکا در همان روز 8.25 دلار/MMBtu ارزیابی شد.

## ریستاد انرژی: ارزش قراردادهای بخش بالادستی جهان به 150 میلیارد دلار خواهد رسید

تحلیلگران ریستاد انرژی در گزارشی اعلام کردند صنعت بالادستی جهانی ممکن است شاهد معاملاتی به ارزش 150 میلیارد دلار دیگر تا پایان سال 2024 باشد و تمرکز روی فعالیت‌های شیل در ایالات متحده به غیر از حوضه پرمین باشد.

فعالیت M&A در صنعت بالادستی جهانی در سال جاری از مرز 64 میلیارد دلار عبور کرده است که بیشتر آن حول صنعت شیل ایالات متحده متمرکز شده است.

### چرا مهم است

در این گزارش آمده است که فعالیت M&A در سه ماهه اول در آمریکای شمالی نزدیک به 54 میلیارد دلار یا 83 درصد از کل جهان بوده است و انتظار می‌رود این منطقه نیروی محرکه برای تثبیت در بقیه سال باشد.

حوضه پرمین، که در سراسر غرب تگزاس و جنوب شرقی نیومکزیکو را در بر می‌گیرد، کانون اکثر معاملات در سال بوده است، با شرکت‌هایی که برای به دست آوردن دارایی‌های واقع در صنعت شیل رقابت می‌کنند. بر اساس این گزارش، سایر شرکت‌های شیل در ایالات متحده نیز قرار است سرمایه‌گذاری‌های قابل توجهی را جذب کنند، با حدود 41 میلیارد دلار در بازار.

بر اساس این گزارش، در سطح جهانی، معاملات در این بخش با 145 درصد افزایش سالانه در سه ماهه اول به 64 میلیارد دلار رسیده و بالاترین میزان از سال 2019 بوده است. در خارج از ایالات متحده، معاملات در سه ماهه اول با 10.5 میلیارد دلار، افزایش 5 درصدی نسبت به سال قبل، قوی باقی ماند.

## عراق اولین تولید گاز از میدان قرنای غربی را آغاز می کند

عراق نیوز روز دوشنبه به نقل از نخست وزیر و مقامات فدرال انرژی این کشور گزارش داد بغداد تا پایان سال جاری شاهد اولین تولید گاز طبیعی در میدان غول پیکر قرنای غربی خود خواهد بود.

اکسون موبیل در ماه ژانویه از میدان قرنا 1 در جنوب عراق خارج شد و عملیات را به پتروچاینا واگذار کرد که اکنون از بزرگترین سهم در یکی از بزرگترین میدان های عراق برخوردار است.

کل ذخایر میدان قرنای غربی حدود 43 میلیارد بشکه ذخایر قابل استحصال تخمین زده می شود، در حالی که غرب قرنا 1- در ابتدا حدود 9 میلیارد بشکه دارد، اما در سال 2021 به 20 میلیارد بشکه بازنگری شد.

هدف برای تولید فاز اول 700000 بشکه در روز است که از 500000 بشکه در روز پیش بینی شده بود. در ماه مارس، رویترز گزارش داد که عراق قرارداد پنج ساله تامین گاز 50 میلیون مترمکعبی در روز با ایران را برای تغذیه نیروگاه های برق عراق امضا کرده است.

واشنگتن در تلاش است تا معاملات نفت و گاز با عراق را تشویق کند تا از درآمد میلیاردها دلاری حاصل از صادرات گاز و برق برای تهران جلوگیری کند. بیش از یک هفته پیش، شرکت های انرژی ایالات متحده و عراق دو قرارداد امضا کردند که برای جذب گاز همراه که عراق به دلیل نبود زیرساخت های لازم در حال سوزاندن است، طراحی شده بود.

وزارت امور خارجه آمریکا در بیانیه ای اعلام کرد که عراق در حال حاضر حدود 18 میلیارد متر مکعب گاز همراه در سال تولید می کند که پس از روسیه در رتبه دوم قرار دارد.

عراق در سال های اخیر روابط خود را با چین به ویژه در صنعت انرژی تقویت کرده است. در سال 2021، دو کشور توافقنامه ای را امضا کردند که درها را برای پکن برای دستیابی به دارایی های کلیدی نفت، گاز و پتروشیمی عراق باز کرد.

در اوایل ماه جاری، عراق و چین اعلام کردند که شرکت عمومی بنادر در عراق (GCPI)، و کنسرسیومی از شرکت های چینی، به تکمیل پالایشگاه نفت با ظرفیت 300 هزار بشکه در روز در بندر فاو عراق نزدیک شده است.

IR OIL  
MARKET NEWS

## آرامکو عربستان به دنبال فرصت های سرمایه گذاری در انرژی های نو

امین ناصر، مدیر عامل شرکت آرامکوی عربستان گفت این شرکت در حال حاضر به سرمایه گذاری های بالقوه در انرژی های جدید خارج از عربستان سعودی چشم دوخته است.

مدیر ارشد آرامکو در حاشیه نشست ویژه همکاری جهانی، رشد و انرژی برای توسعه توسط مجمع جهانی اقتصاد (WEF) در ریاض، پایتخت عربستان سعودی، سخنرانی کرد.

جدا از معاملات در بخش پالایش و پتروشیمی، به ویژه در بازار اصلی صادرات نفت خام خود یعنی چین، غول نفتی دولتی عربستان سعودی به دنبال سرمایه گذاری در توسعه فناوری های جدید و انرژی های جدید، از جمله در همکاری با شرکای خارج از این کشور است.

در اوایل سال جاری، آرامکو عربستان با تزریق 4 میلیارد دلار بودجه اضافی، بودجه خود را به بازوی سرمایه گذاری خود بیش از دو برابر کرد.

انتظار می رود برنامه سرمایه گذاری جدید به پیشبرد استراتژی بلندمدت آرامکو کمک کند، که شامل تمرکز بر انرژی های جدید، مواد شیمیایی، مواد انتقالی، مشاغل صنعتی متنوع و فناوری های دیجیتال است.

با این حال، آرامکو همچنان بر این باور است که نفت و گاز برای دهه های آینده مورد نیاز خواهد بود و از هدف خود برای پمپاژ آخرین بشکه نفت جهان دست برنداشته است.

## شرکت های بیمه غربی: سقف قیمت نفت روسیه کارساز نیست

گروهی از بیمه‌گران غربی گفته‌اند که سقف قیمت نفت روسیه غیرقابل اجرا شده است و تنها کشتی‌های بیشتری را به پیوستن به ناوگان سایه‌ای سوق می‌دهد.

این یکی از شدیدترین انتقادات مطرح شده تا امروز علیه مکانیسم سقف قیمت نفت روسیه است که از سوی کشورهای غربی با هدف کاهش درآمدهای ارزی مسکو به شمار می‌رود.

گروه G7 پس از لابی کردن واشنگتن برای محدود کردن درآمد کرملین در بحبوحه جنگ در اوکراین و در عین حال جریان نفت روسیه برای جلوگیری از افزایش قیمت انرژی، به اصطلاح سقف قیمتی برای نفت روسیه را تصویب کردند.

این سقف به شرکت های حمل و نقل و بیمه های غربی اجازه می دهد تا زمانی که نفت زیر 60 دلار در هر بشکه فروخته می شود، در معاملات نفت روسیه شرکت کنند.

گروه بین‌المللی P&I Clubs در بیانیه‌ای اعلام کرد سقف قیمت از زمان معرفی 2 سال پیش موفقیت چندانی نداشته است زیرا روسیه به ناوگان خود و همچنین کشتی‌های خارج از نظارت غرب روی آورده است. این گروه می‌گوید شامل 12 شرکت بیمه مسئولیت شخص ثالث دریایی است که 87 درصد از تناژ اقیانوس پیما را پوشش می‌دهد.

در این بیانیه آمده است: ”به نظر می‌رسد سقف قیمت نفت به طور فزاینده ای غیرقابل اجرا می‌شود، زیرا کشتی‌ها و خدمات مرتبط بیشتری وارد این تجارت موازی می‌شوند. ما تخمین می‌زنیم که حدود 800 نفتکش در حال حاضر به عنوان یک نتیجه مستقیم از معرفی سقف قیمت نفت، باشگاه های گروه بین‌المللی را ترک کرده‌اند.

**IROILMARKET**

**IR OIL**  
MARKET

بازار نفت گاز پتروشیمی

**0933 781 3003**

**IROILMARKET.COM**

**IROILB2B.COM**