

گزارش روزانه بازار نفت گاز پتروشیمی

IR OIL
MARKET NEWS

تاریخ: 18 بهمن 1402

رشد کمتر از انتظار ذخایر آمریکا قیمت نفت را افزایش داد

پس از آنکه داده‌های صنعتی نشان داد ذخایر نفت آمریکا طی هفته گذشته کمتر از حد انتظار رشد کرده است و ایالات متحده به شدت پیش‌بینی خود را برای رشد تولید نفت این کشور کاهش داد، قیمت نفت برای سومین روز متوالی با افزایش روبرو شده است.

بهای معاملات آتی هر بشکه نفت برنت دریای شمال با 16 سنت یا 0.2 درصد افزایش به 78.75 دلار در هر بشکه رسید، در حالی که هر بشکه نفت خام وست تگزاس اینترمدیت آمریکا با 20 سنت یا 0.3 درصد افزایش 73.51 دلار معامله شده است.

آمارهای موسسه امریکن پترولیوم نشان می‌دهد ذخایر نفت خام آمریکا در هفته منتهی به 2 فوریه 670000 بشکه افزایش یافت که بسیار کمتر از پیش‌بینی تحلیلی‌گرانی که در نظرسنجی رویترز افزایش 1.9 میلیون بشکه ای ذخایر نفت آمریکا را گمانه زنی کرده بودند.

داده های هفتگی دولت ایالات متحده در مورد ذخایر نفت اواخر روز چهارشنبه منتشر خواهد شد. برای سال 2024، اداره اطلاعات انرژی ایالات متحده (EIA) روز سه شنبه چشم انداز خود را برای رشد تولید نفت داخلی 120000 بشکه در روز کاهش داد و به 170000 بشکه در روز رساند که به شدت کمتر از افزایش تولید سال گذشته یعنی 1.02 میلیون بشکه در روز بود.

01

EIA همچنین پیش بینی کرد که تولید ایالات متحده تا فوریه 2025 از رکورد دسامبر 2023 که بیش از 13.3 میلیون بشکه در روز بود، تجاوز نخواهد کرد.

در همین حال، میانجیگران آمریکایی، قطری و مصری پس از پاسخ گروه حماس به پیشنهاد توقف طولانی درگیری ها و آزادی گروگان ها، یک تلاش جدید دیپلماتیک برای کاهش اختلافات بین اسرائیل و حماس در مورد طرح آتش بس برای غزه آغاز کردند.

بازرگانان از نزدیک وضعیت خاورمیانه، به ویژه حملات حوثی های یمنی به کشتیرانی در دریای سرخ مهم را دنبال می کنند که باعث اختلال در عبور و مرور از طریق کانال سوئز شده است، سریع ترین مسیر دریایی بین آسیا و اروپا و مسیری که نزدیک به 12 درصد از تجارت جهانی نفت را به خود اختصاص می دهد.

حوثی ها روز سه شنبه گفتند که به دو کشتی در دریای سرخ موشک شلیک کرده اند که به کشتی ها آسیب رسانده است.

02

کاهش شدید تولید گاز روسیه از پروژه قطب شمال به دلیل تحریم‌ها

به گفته منابع آگاه، پروژه 2 LNG قطب شمال روسیه در ژانویه تولید گاز طبیعی را به شدت کاهش داد، زیرا این کشور برای ارسال اولین محموله خود به دلیل تحریم‌های ایالات متحده با مشکل مواجه است.

به گفته این منابع، این پروژه حدود 210 میلیون متر مکعب گاز طبیعی از پایگاه منابع اختصاصی خود، میدان Utrenneye در شبه جزیره Gydan تولید کرد که 46 درصد نسبت به دسامبر 2023 کاهش داشت. اولین قطار 6.6 میلیون تنی این کارخانه از نوامبر سال گذشته تولید LNG را آغاز کرده است و اکنون در صورت پر شدن مخازن ذخیره آن با تعطیلی مواجه است.

IR OIL MARKET NEWS

فروش اولین محموله که ابتدا برای اواسط ژانویه برنامه ریزی شده بود، هنوز محقق نشده است، زیرا این پروژه که در فهرست سیاه تحریم‌های آمریکا قرار دارد، در تلاش است تا خریداری را پیدا کند که خطر تحریم‌های ثانویه را بپذیرد.

در انتظار اولین محموله

رسانه‌ها ماه گذشته گزارش دادند که تانکر Arc7 کلاس یخی Christophe de Margerie از ناوگان پروژه یامال LNG ممکن است اولین محموله LNG 2 قطب شمال را در پایان ژانویه یا اوایل فوریه ارسال کند. اما نفتکش در 2 فوریه محموله را از کارخانه یامال حمل کرد و اکنون به سمت پایانه حمل و نقل Zeebrugge در بلژیک می‌رود.

03

بر اساس داده‌های ردیابی کشتی از Kpler، پنج نفتکش Arc7 دیگر قرار است این هفته محموله‌های یامال را حمل کنند که انتظار می‌رود همه آنها از غرب به اروپا حرکت کنند.

روی آوردن به چین

منابع صنعتی و ناظران پیشنهاد کرده‌اند که خریداران دسته دوم و سوم از چین می‌توانند حجم 2 LNG قطب شمال را خریداری کنند. رویترز روز سه شنبه به نقل از منابع گزارش داد که نواتک در حال ساخت یک تیم جدید مستقر در چین در پکن به رهبری مدیر عامل سابق چین گازپروم بانک روسیه، برای بازاریابی گاز در بحبوحه تحریم‌ها است.

رویترز گزارش داد، واحد تجاری کلیدی LNG نواتک، نواتک گاز اند پاور آسیا مستقر در سنگاپور، در چند ماه گذشته شاهد خروج بیشتر تیم خود از این شرکت بوده است زیرا این نگرانی وجود دارد که فعالیت‌هایش تحت تأثیر تحریم‌ها قرار گیرد.

سهامداران تأثیرات را احساس می‌کنند

شرکت TotalEnergies فرانسه ماه گذشته تایید کرد که امسال محموله‌های 2 LNG قطب شمال را دریافت نخواهد کرد. سایر سهامداران Arctic LNG 2 شامل شرکت ملی نفت چین، شرکت ملی نفت فراساحلی چین و کنسرسیوم ژاپنی قطب شمال LNG متشکل از میتسوئی و جوگمک هستند که هر کدام 10 درصد سهام دارند.

04

عربستان مشتریان آسیایی نفت را شگفت زده کرد

آرامکوی سعودی قیمت فروش رسمی (OSP) نفت خام خود به آسیا را در این ماه ثابت نگه داشت و فعالان بازار را شگفت زده کرد که انتظار افزایش قیمت‌ها را داشتند.

آرامکو قیمت آسیایی ماه مارس را برای نفت خام سنگین تر عربی خود 20 سنت در هر بشکه کاهش داد و 5 سنت در هر بشکه نیز قیمت نفت فوق سبک عربی خود کاسته است.

OSP برای سایر گریدهای نفت خام آرامکو نسبت به ماه قبل تغییری نکرده است.

برخی منابع بازار به Energy Intelligence گفتند که این اقدام آرامکو را تلاشی برای افزایش سهم بازار می دانند.

عربستان سعودی و سایر تولیدکنندگان اوپک پلاس امسال با رقابت سختی به دلیل افزایش عرضه از سوی تولیدکنندگان خارج از اتحادیه روبرو هستند، آن هم در شرایطی که تصور می‌شود رشد تقاضای جهانی پس از بهبودی پس از همه‌گیری کاهش یافته است.

آرامکو به طور قابل توجهی رقابت پذیری نفت فوق سبک ترش عرب خود را نسبت به نفت خام ترش موربان سبک ترش در ابوظبی بهبود بخشید، اگرچه گرید عربستان همچنان گران تر است.

05

چندین منبع پالایشگاهی آسیایی و یک تولیدکننده خاورمیانه، OSP های مارس را برای پالایشگاه ها مثبت ارزیابی کردند، اما بیشتر آنها از سطح قیمت ها شگفت زده شدند.

دلیل اصلی، قدرت ساختارهای قیمتی Platts Dubai و DME عمان بود، عوامل کلیدی که آرامکو برای تعیین قیمت های فرمول خود استفاده می کرد.

به گفته منابع بازار، تصور می شود که آرامکو، که معمولاً OSP های خود را در زمانی که ساختار قیمت ها تا این میزان تقویت می شود، به سطح مشابهی افزایش می دهد، برای دفاع از سهم بازار، قیمت های فرمول را به طور غیرعادی پایین نگه داشته است.

رقابتی تر

دو منبع تجاری گفتند که ابوظبی آخرین OSP بارگیری ماه مارس خود را برای موربان با قیمتی حدود 1.20 دلار در هر بشکه نسبت به قیمت معیار دبی تعیین کرده است. این رقم از پرمیوم قیمتی حدود 60 سنت در هر بشکه نسبت به دبی در ماه گذشته افزایش یافته است.

اگرچه اکسترا لایت Arab Extra Light مستقیماً با موربان رقابت می کند، آرامکو تصمیم گرفت آخرین قیمت فرمول ماه مارس را در آسیا به قیمت 1.50 دلار در هر بشکه نسبت به میانگین دبی/عمان کاهش دهد.

06

کاهش شدید رشد تولید نفت آمریکا در سال 2024

اداره اطلاعات انرژی ایالات متحده (EIA) روز سه شنبه پیش بینی خود از رشد داخلی نفت در سال 2024 را 120 هزار بشکه در روز به 170 هزار بشکه در روز کاهش داد که به شدت کمتر از افزایش تولید سال گذشته 1.02 میلیون بشکه در روز بود.

EIA در چشم انداز کوتاه مدت انرژی خود (STEO) اعلام کرد که تولید نفت خام آمریکا در سال جاری به 13.21 میلیون بشکه در روز افزایش خواهد یافت. پیش از این پیش بینی شده بود که تولید نفت خام در سال جاری 290 هزار بشکه در روز افزایش می یابد.

در ماه دسامبر، تخمین زده شد که تولید نفت خام ایالات متحده به رکورد 13.3 میلیون بشکه در روز رسیده است. تولید رکورد سالانه 13.21 میلیون بشکه در روز در سال 2023 ثبت شد.

بر اساس گزارش EIA، تولید نفت خام آمریکا در ژانویه به دلیل تعطیلی های مربوط به هوای سرد، به ویژه در ایالت های تولیدکننده نفت کلیدی مانند داکوتای شمالی، به 12.6 میلیون بشکه در روز کاهش یافت.

انتظار می رود تولید با 390000 بشکه در روز افزایش به 13.49 بشکه در روز در سال 2025 برسد که یک رکورد بالا خواهد بود.

این آژانس همچنین پیش‌بینی کرد که تولید نفت آمریکا در ماه فوریه به 13.3 میلیون بشکه در روز باز خواهد گشت، اما پس از آن تا اواسط سال 2024 اندکی کاهش خواهد یافت و تا فوریه 2025 از رکورد ثبت شده در دسامبر گذشته فراتر نخواهد رفت.

EIA گفت انتظار می‌رود کل مصرف نفت ایالات متحده با 200000 بشکه در روز به 20.4 میلیون بشکه در روز در سال 2024 و سپس با 100000 بشکه دیگر در روز به 20.5 میلیون بشکه در سال 2025 افزایش یابد.

EIA گفت: گمان می‌رود ذخایر جهانی نفت از اکتبر 2023، یک ماه قبل از شروع حملات دریای سرخ، تا ژانویه 2024 به طور متوسط 800,000 بشکه در روز افزایش یافته باشد و به طور متوسط 700,000 بشکه در روز برای تمام سال 2023 افزایش یافته است.

اداره اطلاعات انرژی آمریکا پیش‌بینی کرد، قیمت هر بشکه نفت خام در ماه‌های آینده تا محدوده 80 دلار افزایش یابد، اما با افزایش ذخایر جهانی نفت، در سه ماهه دوم سال جاری فشار قیمتی نزولی را تجربه خواهد کرد.

08

تعطیلات سال نوی چینی فشار بیشتری بر قیمت ال ان جی وارد کرد

بر اساس ارزیابی های انجام شده توسط انرژی اینتلیجنس، قیمت های نقدی ال ان جی در شمال شرق آسیا برای تحویل چهار تا هشت هفته آینده در 9.30 دلار به ازای هر میلیون بی تی یو ثابت ماند.

قیمت نقدی LNG در اروپای جنوب غربی 10 سنت نسبت به هفته گذشته کاهش یافت و به 8.20 دلار رسید. معامله گران انتظار دارند که قیمت های نقدی ال ان جی در روزهای آینده کاهش یابد و هرگونه اختلال در عرضه یا مسائل ژئوپلیتیکی منع شود، زیرا تقاضای LNG مرتبط با صنعت در سراسر آسیا به دلیل تعطیلات سال نو قمری که از 9 فوریه آغاز می شود کاهش می یابد.

IR OIL MARKET NEWS

کارشناسان هواشناسی افزایش دما در ژاپن و کره جنوبی را طی روزهای آینده پیش بینی می کنند که باعث کاهش تقاضا می شود.

اما پیش بینی ها همچنین نشان می دهد که موج هوای سرد در جنوب و مرکز چین حرکت خواهد کرد و بارش برف سنگین و باران یخ زده را به همراه خواهد داشت. این تحولات موجب ظهور تقاضا برای محموله های نقدی از سوی شرکت های چینی شده است.

09

سرمای شدید هوا در هفته های اخیر موجب برداشت سریعتر از ذخایر ال ان جی از سوی شرکت های تامین انرژی در ژاپن شده است به طوری که میزان ذخایر از 2.49 میلیون تن به کمتر از 2.16 میلیون تن رسیده است.

سطح ذخایر ال ان جی هم اکنون رضایت بخش است و به ترتیب 73 و 23 درصد بالاتر از مدت مشابه سال های 2021 و 2022 است. اما کاهش اخیر ممکن است شرکت Kansai Electric Power ژاپن را مجبور به جستجوی محموله های فوری کند، در حالی که گفته می شود که این شرکت 9 محموله را برای تحویل بین آوریل 2024 و مارس 2025 تضمین کرده است.

در اروپای جنوب غربی، قیمت نقدی LNG بیشتر کاهش یافت، زیرا ذخایر بالای ذخیره سازی زیرزمینی تقاضا برای محموله های نقدی را محدود کرد. بر اساس پیش بینی های شرکت تحلیل کالای Kpler، واردات LNG به اسپانیا و پرتغال ممکن است 80000 تن نسبت به هفته قبل افزایش یابد و به 360000 تن برسد.

IR OIL MARKET NEWS

10



IROILMARKET



WWW.IROILMARKET.COM

رشد 674 هزار بشکه ای ذخایر نفت آمریکا

موسسه آمریکن پترولیوم روز سه شنبه اعلام کرد ذخایر نفت خام ایالات متحده کمتر از حد انتظار در هفته گذشته افزایش یافته است که به دنبال انتظارات برای کاهش تولید داخلی، احساسات نفت خام را تقویت کرد.

ذخایر نفت خام ایالات متحده در هفته منتهی به 2 فوریه حدود 674000 بشکه افزایش یافت، در حالی که در هفته قبل حدود 2.5 میلیون بشکه گزارش شده بود. اقتصاددانان انتظار افزایش حدود 2.1 میلیون بشکه ای را داشتند.

داده های آمریکن پترولیوم همچنین نشان داد که میزان ذخایر بنزین حدود 3.7 میلیون بشکه افزایش یافت، اما ذخایر تقطیر 3.7 میلیون بشکه کاهش داشته است.

انتظار می رود گزارش رسمی موجودی انبارهای دولتی که چهارشنبه منتشر می شود، نشان دهد که عرضه هفتگی نفت خام آمریکا در هفته گذشته حدود 2.1 میلیون بشکه کاهش یافته است.

11

دبیر کل اوپک: بازار نفت به ۱۴ تریلیون دلار سرمایه گذاری نیاز دارد

هیثم الغیس، دبیر کل اوپک روز سه شنبه گفت، اگر کشورهای تولیدکننده نفت امیدوار باشند که تا سال 2045 بتوانند نیازهای جهانی انرژی را برآورده کنند، بازار جهانی نفت طی 20 سال آینده به 14 تریلیون دلار سرمایه گذاری نیاز دارد. به گفته دبیرکل که در هفته انرژی هند در گوا صحبت کرد، تقاضای نفت "به افزایش خود ادامه خواهد داد و نیاز به اطمینان از حفظ عرضه وجود دارد."

وی افزود در سطح جهان، تقاضای انرژی از هم اکنون تا سال 2045 به میزان 23 درصد افزایش خواهد یافت. نارندرا مودی، نخست وزیر هند نیز در رویداد گفت انتظار می رود تقاضای نفت هند تا سال 2045 دو برابر شود و به 38 میلیون بشکه در روز از 19 میلیون بشکه در روز فعلی برسد.

انتظار می رود تقاضای نفت هند تا سال 2045 از 19 میلیون بشکه فعلی به 38 میلیون بشکه در روز افزایش یابد. هند به طور مداوم ظرفیت انرژی خود را افزایش می دهد. هدف ما این است که سهم گاز طبیعی را از 6 درصد به 15 درصد از انرژی اولیه افزایش دهیم. مودی گفت: تا سال 2030، ظرفیت پالایش در هند به 450 میلیون تن خواهد رسید.

الغیس همچنین درباره جایگاه نفت در میان منابع انرژی حتی تا سال 2045 صحبت کرد و گفت که حتی با وجود اینکه بسیاری از کشورها در سراسر جهان به دنبال سه برابر کردن ظرفیت انرژی تجدیدپذیر خود هستند، هیچ منبع تجدیدپذیر واحدی قادر به تحمل وزن رشد تقاضای جهانی انرژی نخواهد بود.

12

مصرف گاز طبیعی آمریکا رکورد جدیدی زد

اداره اطلاعات انرژی آمریکا اعلام کرد مصرف گاز طبیعی در ایالات متحده در 16 ژانویه 2024 به رکورد جدیدی رسید.

در 16 ژانویه، مقدار بی سابقه ای از گاز طبیعی در 48 ایالت آمریکا مصرف شد. EIA گفت که رکورد 141.5 میلیارد فوت مکعب در آن روز مصرف شد که رکورد قبلی در 23 دسامبر 2022 را شکست.

از 14 ژانویه تا 21 ژانویه سال جاری، مصرف گاز طبیعی در 48 ایالت به طور متوسط بیش از 130 میلیارد فوت مکعب در روز رسیده است به دلیل آنکه کاهش دما و باد شدید و باران های گسترده شمال غرب اقیانوس آرام، شمال شرق، میانه اقیانوس اطلس و بخش هایی از تگزاس را در بر گرفت. تقریباً نیمی - 49% - از گاز طبیعی مصرف شده در آن دوره از مصرف کنندگان مسکونی و تجاری بوده است.

13

به عنوان درصد کل گاز طبیعی مصرفی، این میزان بیشتر از ابتدای ژانویه است، زمانی که مصرف کنندگان مسکونی و تجاری تنها 42 درصد از تقاضای گاز طبیعی را تشکیل می دادند.

EIA گفت که به دلیل تقاضای بالا، گاز طبیعی برداشت شده از ذخیره سازی زیرزمینی نیز به حجم نزدیک به رکورد رسیده و در هفته 13 ژانویه تا 19 ژانویه به 326 میلیارد فوت مکعب رسیده است.

آژانس بین‌المللی انرژی هفته گذشته پیش‌بینی کرد قیمت‌های پایین‌تر و تقاضای بالاتر در زمستان امسال باعث بازگشت به رشد قوی مصرف جهانی گاز طبیعی در سال 2024 خواهد شد.

بر اساس گزارش بازار گاز آژانس بین‌المللی انرژی برای سه ماهه اول سال جاری، پیش‌بینی می‌شود تقاضای گاز طبیعی 2.5 درصد افزایش یابد. رشد امسال، پس از رشد ناامیدکننده 0.5 درصدی که در سال گذشته مشاهده شد تا حدی به دلیل زمستان ملایم گذشته بود.

IR OIL NEWS
MARKET

14



IROILMARKET



WWW.IROILMARKET.COM

قیمت جهانی گازوئیل امسال جهش خواهد کرد؟

یک تحلیلگر ارشد انرژی معتقد است قیمت‌های گازوئیل اکنون پایین‌تر از حد نرمال است و ممکن است امسال با خروج اقتصادهای آمریکای شمالی و اروپای غربی از رکود و افزایش فعالیت‌های تجاری، افزایش پیدا کند.

ذخایر دیزل، نفت گرمایش و نفت گاز در ماه ژانویه در سراسر آمریکای شمالی، اروپا و سنگاپور کمتر از میانگین فصلی ده ساله بوده است که بر قیمت سوخت فشار صعودی وارد کرده است.

به گزارش جان کمپ تحلیلگر ارشد رویترز، سرمایه‌گذاران در حال حاضر موقعیت 56 میلیون بشکه‌ای را در دو قرارداد عمده آتی و اختیاری برای تقطیرهای میانی به دست آورده‌اند که 36 میلیون بشکه نسبت به موقعیت‌های موجود در دسامبر افزایش یافته است.

پشت پیش‌بینی افزایش قیمت، فعالیت‌های تولیدی ایالات متحده وجود دارد که انتظار می‌رود پس از چند سال رکود به رشد بازگردد.

فعالیت‌های تولیدی اروپا نیز نشانه‌هایی از رونق را نشان می‌دهد و انتظار می‌رود که تا پایان سال جاری به رشد بازگردد.

15

معامله‌گران همچنین انتظار دارند که فدرال رزرو ایالات متحده و بانک مرکزی اروپا نرخ بهره را در سال جاری کاهش دهند، فعالیت‌های تولیدی را بیشتر تقویت کنند، موجودی‌های تقطیر متوسط را کاهش دهند و به افزایش قیمت تقطیر متوسط کمک کنند.

طبق آخرین ویرایش گزارش هفتگی وضعیت نفت EIA که هر چهارشنبه منتشر می‌شود، موجودی سوخت تقطیر شده 5 درصد کمتر از میانگین پنج ساله در این زمان از سال در ایالات متحده است و تا 26 ژانویه به 130.8 میلیون بشکه رسیده است.

در اروپا، موجودی انبارها نیز تقریباً 5 درصد کمتر از میانگین 10 ساله است. در سنگاپور، موجودی انبارها حتی کمتر است و 33 درصد کمتر از میانگین 10 ساله ژانویه است.

جان کمپ روز سه شنبه نوشت: اگر ذخایر بنزین به کاهش خود ادامه دهد و روند صعودی تولید ادامه یابد، و اگر اوپک پلاس موفق به افزایش ذخایر و قیمت نفت خام شود، "پتانسیل افزایش شدید قیمت گازوئیل در سال 2024 وجود دارد."

یونانی ها از تجارت نفت روسیه خارج شدند/ ناوگان سایه گسترش می یابد

کمتر از سه ماه پیش، شرکت‌های کشتیرانی یونانی حمل بیش از یک چهارم صادرات نفت خام روسیه از طریق دریا را انجام می‌دادند، اما به نظر می‌رسد که از آن زمان به بعد، به دلیل تشدید تحریم های گروه 7، از تجارت نفت روسیه خارج شده‌اند. یونانی ها تنها شرکت های غربی بودند که مایل به حمل و نقل نفت روسیه به طور منظم بودند، آن هم پس از اعمال محدودیت بر صادرات نفت خام روسیه در 5 دسامبر 2022. Min- TMS Tankers، erva Marine و Kyklades Maritime - که همگی متعلق به میلیاردی های بزرگ هستند نقش مهمی را در حمل و نقل نفت روسیه بر عهده گرفتند و به طور معمول چندین محموله در ماه را جابجا کردند.

داده‌های کشتیرانی برای بنادر اصلی روسیه نشان می‌دهد که هیچ بارگیری نفت خام روسیه در ژانویه وجود ندارد، اگرچه حداقل یک محموله نفت خام مخلوط صادراتی قزاقستان وجود داشته است که مشابه اورال روسیه است، اما به طور جداگانه به بازار عرضه شده است و مشمول محدودیت نمی‌شود.

هیچ پیشنهادی مبنی بر اینکه این شرکت‌ها ممکن است مقررات سقف قیمت را نقض کرده باشند، وجود نداشته است. همه کشتی‌های متعلق به یونان به‌عنوان بیمه حفاظت و غرامت (P&I) ثبت شده‌اند که توسط اعضای گروه بین‌المللی باشگاه‌های P&I مستقر در لندن، که بیش از 90 درصد کشتی‌های اقیانوس پیما جهان را بیمه می‌کنند، ثبت شده‌اند.

17

نفتکش های دیگری با بیمه P&I غربی وجود دارند که به حمل و نقل نفت خام روسیه ادامه می دهند، اما تعداد آنها به طور پیوسته در حال کاهش است. اینها شامل کشتی‌هایی می‌شود که توسط یک شرکت ترکیه‌ای به نام Pier Ship Management که تنها سال گذشته با دفتر مرکزی آن در جزایر مارشال تأسیس شد، اداره می‌شود.

ناوگان سایه گسترش می یابد

با عقب نشینی یونانی ها از روسیه، "ناوگان سایه" نفتکش ها که اکنون بر تجارت نفت روسیه مسلط است - و در حال حاضر صدها کشتی را شامل می شود - به گسترش خود ادامه می دهد. این کشتی‌ها که فاقد بیمه غربی هستند، توسط نهادهای مبهم در امارات متحده عربی، هند، هنگ کنگ و جاهای دیگر مدیریت می‌شوند و اغلب کشورهای محل ثبت خود را تغییر می‌دهند و تقریباً غیرممکن است که بدانیم در نهایت چه کسی پشت آنهاست. یک فرضیه کلی وجود دارد اگرچه اثبات آن دشوار است که روسیه با ارائه پول و بیمه از ناوگان سایه حمایت می کند.

از زمانی که وزارت خزانه داری آمریکا در اواخر سال گذشته شروع به لیست سیاه شرکت های کشتیرانی مظنون به نقض سقف قیمت ها کرد، این تصویر حتی تیره تر شد.

در ماه جاری، دفتر کنترل دارایی های خارجی وزارت خزانه داری (Ofac) یکی دیگر از کشتیرانی مستقر در امارات به نام Hennessea Holdings را در لیست سیاه قرار داد و آن را به نقض چندین سقف قیمت متهم کرد.

Hennesea که در سال 2022، درست قبل از اجرایی شدن این سقف راه اندازی شد، دارای ناوگانی متشکل از 18 نفتکش است.

داده‌های بندری نشان می‌دهد که بیشتر این کشتی‌ها طی سال گذشته نفت را از بنادر روسیه دریافت کرده‌اند که عمدتاً از غول دولتی Rosneft تامین می‌شود.

یکی از کشتی‌های هنسا که اوفاک به طور جداگانه در لیست سیاه قرار داده بود، HS Atlantica، آخرین بار 10 روز پیش در خارج از بندر سینوپ ترکیه دیده شد.

در حالی که امارات همچنان محبوب‌ترین مرکز برای شرکت‌های کشتیرانی گمنامی است که در نفت روسیه فعالیت می‌کنند، هنگ‌کنگ نیز از آن عقب نیست.

این امر به ویژه در مورد تانکرهای بارگیری نفت خام در بندر کوزمینو در خاور دور روسیه که حدود 850000 بشکه در روز نفت خام ترکیبی اسپو را حمل می‌کند که بیشتر به چین حمل می‌شود، صدق می‌کند.

19

بزرگترین پالایشگاه خاورمیانه برای اولین بار به ظرفیت کامل رسید

پالایشگاه الزور کوویت 4 فوریه به ظرفیت کامل تولید 615000 بشکه در روز رسید، یعنی چهار سال از آغاز آزمایشی در سال 2020 با هدف ایجاد بزرگترین پالایشگاه خاورمیانه.

از ژانویه که تولید این پالایشگاه تنها 330000 بشکه در روز در 24 ژانویه بود و زمانی که تعمیر و نگهداری در دو واحد تکمیل شد، تولید به سرعت افزایش یافته است. فعالیت تجاری پالایشگاه الزور کویت در نوامبر 2022 آغاز شد.

عبدالله العجمی، سخنگوی این پالایشگاه به اس اند پی گلوبال گفت: «از طریق این دستاورد تاریخی، ما مشتاقانه منتظریم تا افق هایی را برای همکاری با شرکت های بین المللی و افزایش اعتماد سرمایه گذاران در بخش انرژی در کویت باز کنیم، که راه را برای آینده ای بهتر برای نسل های آینده هموار خواهد کرد».

وی افزود، این پالایشگاه قبلا محموله های تجاری نفت سفید، نفتا، سوخت جت با کیفیت بالا، نفت کوره، گازوئیل و محصولات کم گوگرد را به بازارهای جهانی صادر کرده است.

20

عجمی گفت تعمیر و نگهداری در آخرین واحد از شش واحد گوگرد زدایی پسماندهای جوی تکمیل شده است.

تولید این پالایشگاه پس از دست دادن ناگهانی ذخایر گاز سوخت به دلیل نقص در یکی از شیرهای اصلی تقریباً به طور کامل متوقف شد. این کارخانه برای فرآوری انواع مختلف نفت خام کویت از جمله نفت خام کویت طراحی شده است.

بر اساس گزارش S&P Global Commodities at Sea، کویت در ژانویه حدود 750 هزار بشکه در روز محصولات پالایش شده صادر کرد که بیش از نیمی از 1.3 میلیون بشکه در روز نفت خام و میعانات نفتی صادر شده در طول ماه است.

بر اساس آخرین نظرسنجی پلاتس توسط S&P Global، تولید نفت خام این کشور در ماه دسامبر 2.55 میلیون بشکه در روز بود که آن را به پنجمین تولیدکننده بزرگ اوپک پس از عربستان سعودی، عراق، ایران و امارات تبدیل کرد.

IR OIL MARKET NEWS

21



IROILMARKET



WWW.IROILMARKET.COM

IROILMARKET

IR OIL
MARKET

بازار نفت گاز پتروشیمی

0933 781 3003

IROILMARKET.COM

IROILB2B.COM