

### معادلات انرژی

#### سومین سکوی فاز ۱۴ امسال آماده نصب می شود

مجری طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی از بارگیری و نصب سکوی ۱۴B تا پایان امسال خبر داد.

به گزارش وزارت نفت، حمیدرضا مسعودی، پیشرفت عملیات بخش حفاری طرح توسعه فاز ۱۴ را ۸۳٫۶ درصد عنوان کرد و افزود: عملیات حفاری روی موقعیت سکوی ۱۴B دومین موقعیت اصلی این فاز به پایان رسیده و با توجه به این که مشبک کاری ۱۴ و تمیزکاری چاهها در جریان است، انتظار می‌رود عملیات تکمیلی حفاری در موقعیت این سکوا تا پایان بهمن ماه نهایی شود.

وی اظهار کرد: این سکو هم اکنون در یارد شرکت مجتمع کشتی سازی و تعمیرات فراساحل ایران (ایزوایکو) در بندرعباس حدود ۹۲٫۵ درصد پیشرفت دارد و به محض پایان عملیات تکمیلی چاه‌ها و ترک دکل، برای نصب آن اقدام خواهد شد.

مجری طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی، با اشاره به پیشرفت ۹۳ درصدی عملیات تکمیلی حفاری ۱۴ پارس جنوبی افزود: کار ساخت دومین سکوی اقماری این طرح با پیشرفت فیزیکی ۸۸ درصد در یارد شرکت صنعتی دریایی ایران (صدرا) در بوشهر در حال اجراست و خوشبختانه با توجه به اقدامهایی که برای تامین کالا و تجهیزات سکوی D1۴ انجام شده است، انتظار می‌رود این سکو هم تا پایان امسال آماده نصب شود.

وی پیشرفت خطوط لوله طرح توسعه فاز ۱۴ را، ۹۱٫۶ درصد اعلام کرد و افزود: عملیات لوله‌گذاری ۲ رشته خط لوله زیردریایی و خطوط درون میدانی این طرح به طول ۲۳۰ کیلومتر و بهره‌برداری از خطوط لوله مرحله نخست زیر دریایی و درون میدانی (۱۴A و C)۱۴ پایان یافت.

به گفته مسعودی، عملیات پیش راه اندازی و راه اندازی خطوط لوله دوم طرح شامل خط لوله مبانی دو سکوی اصلی ۱۴B و اقماری ۱۴D و همچنین خط لوله دوم طرح به پایانشگاه خشکی در حال انجام است.

در طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی، هم اکنون دو سکوی هم‌کدام با ظرفیت برداشت روزانه ۱۴ میلیون مترمکعب ترش غسی در مدار تولید است و نیمی از ظرفیت بخش فراساحل این طرح شامل برداشت روزانه ۲۸ میلیون متر مکعب گاز از حوزه فراساحلی این طرح به بهره برداری رسیده است.

مسعودی، با تاکید براین‌که طرح توسعه فاز ۱۴ در شرایطی فراتر از انتظار به تولید روزانه ۲۸ میلیون مترمکعب گاز ترش غنی از بخش فراساحل خود رسیده است، گفت: فاز ۱۴ پارس جنوبی به تولید رسیده و عملیات پیچیده نصب و راه اندازی سکوهای تولیدی انجام شده است.

#### ابلاغ آئین نامه رسیدگی به تخلفات توزیع و فروش فرآورده‌های نفتی

آیین‌نامه رسیدگی به تخلفات توزیع و فروش فرآورده‌های نفتی و سی‌ان‌جی از سوی شرکت ملی بخش فرآورده‌های نفتی ایران ابلاغ شد.

به گزارش شرکت ملی بخش فرآورده‌های نفتی ایران، سیدمحمدرضا موسوی خواه اعلام کرد: پس از تایید تغییرات در ضوابط، دستورعمل‌ها و فرآیندهای اجرایی «آیین‌نامه رسیدگی به تخلفات توزیع و فروش فرآورده‌های نفتی و سی‌ان‌جی»، این آیین‌نامه در سایت ستاد و مناطق سی‌وهفت‌گانه برای بهره‌برداری همه اشخاص حقیقی و حقوقی طرف قرارداد قابل رویت است.

مدیرعامل شرکت ملی بخش فرآورده‌های نفتی ایران، گفت: در این آیین‌نامه تمامی اطلاعات از جمله تاریخچه، صلاحیت، اختیارات، نحوه تشکیل جلسات، رسیدگی، صدور و اجرای آرا در کمیته‌ها و همچنین مبانی و مستندات لحاظ شده، ضمن آنکه این تغییرات بر اساس تعاملات، روش‌ها، قیمت‌ها و سهولت دسترسی و عناوین تخلص، تهیه و تنظیم شده است. وی ادامه داد: این آیین‌نامه با تغییر شرایط، قوانین و مقضیات زمان در آینده قابل تغییر خواهد بود.

#### ضرورت حضور پررنگ شرکت ملی حفاری در بازارهای خارجی

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران با بیان اینکه این شرکت به عنوان یک سرمایه و برند ملی در صنعت نفت جایگاه ویژه‌ای دارد، بر ضرورت حضور پررنگ شرکت ملی حفاری در بازارهای خارجی تاکید کرد.

به گزارش شرکت ملی حفاری ایران، سیدعبدهلله موسوی در بازدیدی از طرح مرکز تست این شرکت در منطقه سدیدین گفت: شرکت ملی حفاری در چهار دهه گذشته نقشی اساسی در حفر چاههای نفت و گاز و خدمات جانبی در سطح شرکت‌های زیر مجموعه شرکت ملی نفت ایران داشته و سرمایه‌گذاری کلانی برای ایجاد زیرساخت‌ها، تامین نواگان مغفاری، تجهیزات خدمات فنی، فضاهای کارگاهی و انبارهای پشتیبانی کرده است که این سرمایه‌ها باید حفظ و به نحو مطلوب از آن استفاده شود.

وی با تاکید بر تقویت و توسعه فعالیت‌های شرکت ملی حفاری در بخش‌های عملیاتی و پشتیبانی و با رعایت الزام‌های اجوسی از سوی مجموعه کارکنان، گفت: این شرکت سرمایه و امکانات وسیعی از نظر منابع انسانی در اختیار دارد که باید به نحو مطلوب از آن بهره‌برداری شود.

موسوی استنجام و همدلی مجموعه سازمان برای چابک‌سازی و افزایش بازدهی کار و مترکز حفاری را با اهمیت دانست و اظهار کرد: استنجام انضباطی و رعایت ضوابط و مقررات عملیاتی، اجرایی و مالی و بهینه‌سازی هزینه‌ها در بخش‌های مختلف می‌تواند فرصت را برای توجه بیشتر به مسائل رفاهی و ایجاد انگیزه کارکنان مهیا سازد و این موضوع در توسعه پایدار شرکت تاثیر گذار است.

#### معاون وزیر خارجه ایران:

#### تهران می تواند شرایط «فرزاد ب» را برای هند تسهیل کند

اکنونیک تایمز هند به نقل از معاون وزیر خارجه ایران نوشتت که در دوره پیشین تحریم هسا، هند واردات نفت خود از ایران را متوقف نکرد و در شرایط جدید این امکان وجود دارد که با تسهیل شرایط ، شرکت های هندی حق توسعه میدان گازی «فرزاد ب» را به دست آورند.

معاون وزیر خارجه هند نوشت: «غلامرضا نصاری» معاون ظریف گفت که تهران می تواند تعدادی از شرایط این پروژه را برای هند تسهیل کند؛اکنونیک تایمز همچنین به نقل از معاون وزیر امور خارجه ایران نوشت: همانطور که هند به دنبال ادامه واردات نفت از ایران است، تهران امیدوار است که این کشور (هند) برای به دست آوردن معافیت های جدید از تحریم های آمریکا تلاش کند.به گزارش اکنونیک تایمز، پس از خروج آمریکا از توافق هسته ای (برجام) در ماه مه (اردیبهشت)، واشنگتن به کشورها فشار آورد تا واردات نفت خود از ایران را متوقف کنند. بخشی از تحریم های آمریکا علیه ایران در ششم ماه اوت (۱۵ مرداد) اجرایی شدند در حالی که تحریم های ایران در بخش انرژی در چهارم ماه نوامبر (۱۳ آبان) به اجرا گذاشته شدند.آمریکا در ماه نوامبر(آبان) به هند و هفت کشور دیگر برای ادامه واردات نفت از ایران به مدت شش ماه معافیت اعطا کرد. هند اکنون ۱٫۲۵ میلیون تن نفت خام در ماه یا ۳۰۰ هزار بشکه نفت خام در روز از ایران خریداری می کند.

## واردات بنزین از مهر ماه متوقف شد



مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی از توقف واردات بنزین به ایران از ابتدای مهرماه خبر داد.

به گزارش ایسنا، علیرضا صاق‌آبادی در مراسم راهاندازی فاز سوم پالایشگاه سنتره خلیج فارس در نشست خبری ، اظهار کرد: با به مدار آمدن فاز سوم، خنثی‌ه امن و بیش‌تر پایه کشور به اضافه ایران ایجاد می‌شود.

وی با اشاره به آمار تولید بنزین داخلی اظهار کرد: منظور از بنزین داخلی، بنزین پایه کشور است.

اکتان‌افزاهای تولید داخل است. میانگین تولید بنزین در ایران در سال ۱۳۹۶ روزانه ۲۸/۶۷ میلیون لیتر بود که این میزان در سال ۹۷ تا روز گذشته، به ۹۵/۸۷ میلیون لیتر رسیده است. البته در دو ماه نخست سال جاری فاز دوم سنتره خلیج فارس راه‌اندازی نشده بود و بیش‌ترین حجم اورهال را در پالایشگاه‌ها در این فاز داشتیم.

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با بیان این‌که ظرفیت تولید بنزین، به جز فاز سوم سنتره خلیج فارس، تا ۹۵ تا ۹۷ میلیون لیتر بود، افزود: در تابستان سال جاری که بیک مصرف بنزین در کشور بود، تولید بنزین به ۹۷ میلیون لیتر رسیده. گفته صاق‌آبادی میانگین تولید بنزین پایه ۹۷/۹۵ میلیون لیتر است.

#### جزئیات تولید و مصرف نفت ایران

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی درباره توزیع نفت گاز در ایران در سال ۱۳۹۶، ۹۴ میلیون لیتر بود، گفت: از این میزان، ۲۱ میلیون لیتر طبق استاندارد که بیک مصرف بنزین در بندار کشور بود، متوسط تولید نفت گاز در سال جاری هم ۲۸ میلیون لیتر طبق استاندارد یورو چهار و ۱۰۰ میلیون لیتر نفت گاز پایه بود.

به گفته مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی،

متوسط تولید نفت گاز یورو چهار در سال جاری، ۴۰ میلیون لیتر در روز خواهد شد.

صاق آبادی ادامه داد: پالایشگاه تبریز، به سه میلیون لیتر به ظرفیت تولید نفت گاز یورو چهار اضافه کرد و حدود دو ماه است که در پالایشگاه بندرعباس ۱۴ تا ۱۶ میلیون لیتر نفت گاز یورو به تولید کشور اضافه کرده است.

وی با بیان این‌که ظرفیت تولید نفت گاز یورو از ۲۳ میلیون لیتر در سال ۱۳۹۶ به ۴۰ میلیون لیتر در سال جاری می‌رسد، توضیح داد: سه میلیون لیتر در پالایشگاه تبریز و ۱۴ میلیون لیتر در پالایشگاه بندرعباس افزایش تولید صورت گرفته است. هم‌چنین پایان سال ۱۲ میلیون لیتر تولید نفت گاز یورو در ستاره خلیج فارس به تولید اضافه می‌شود.

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی درباره توزیع نفت گازی که در پالایشگاه بندرعباس تولید می‌شود، توضیح داد: نفت گاز تولیدی در این پالایشگاه در بندار اصلی کشور توزیع می‌شود و مازاد آن هم در استان‌های کرمان و فارس توزیع می‌شود.

به گفته صاق‌آبادی، میزان گوگرد در نفت گاز از دو هزار PPM به میزان ۵۰ PPM می‌رسد که به

برای احداث پالایشگاه ۵۷ میلیارد دلار است، گفت: اگر بخواهیم تفاوت تولید و مصرف را از طریق واردات جبران کنیم، به روزی ۱۰۰ میلیون دلار نیاز داریم.

#### زمان افتتاح فاز ۴ ستاره مشخص نیست

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی در ادامه درباره زمان افتتاح فاز چهارم پالایشگاه ستاره خلیج فارس توضیح داد: فاز چهارم مشابه فاز سوم است، به‌عبارت دیگر ۱۲۰ هزار بشکه به ظرفیت تولید این پالایشگاه اضافه می‌شود. همه تجهیزات این فاز هم آماده است اما درمورد این‌که چه زمانی افتتاح می‌شود، باید گفت زمانی که منابع مالی تضمین شده وجود داشته باشد، این فاز افتتاح خواهد شد. به گفته صاق‌آبادی سهم شرکت‌های ایرانی در فاز ۷۰ درصد است.

#### حرکت به سمت صادرات بنزین او هم‌چنین از صادرات بنزین خبر داد و افزود:

مازاد بنزین داریم و به سمت صادرات حرکت می‌کنیم. این اتفاق یا از طریق قرارداد صورت می‌گیرد یا در رینگ بورس عرضه خواهد شد اما این برنامه ما در سال جاری است.

#### سرمایه یکی از پروژه‌های سیراف تامین شد

وی در ادامه درباره وضعیت تامین سرمایه پالایشگاه سیراف گفت: وضعیت یکی از پروژه‌های سیراف که از صندوق توسعه ملی تامین شده بود، مشخص شد اما از آنجاکه در حال حاضر امکان تامین ارزی وجود ندارد، برای تامین مالی سایر پروژه‌ها مشکل وجود دارد. صندوق توسعه ملی هم با محدودیت‌هایی مواجه است.

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ادامه داد: البته با چند شرکت چینی برای تامین سرمایه مذاکره شده و این امر مستلزم این است که خط اعتباری دو میلیاردی ایران و چین جاری شود.

#### آکھی تاسیس شرکت سهامی خاص ناب سازان سلامت کوشین

در تاریخ ۱۳۹۷/۱۱/۱۷ به شماره ثبت ۱۵۴۷۸ به شماره ملی ۱۴۰۰۸۰۶۴۵۱۹ ثبت و امضا ذیل دفتر تکمیل گردیده که خلاصه آن به شرح زیر جهت اطلاع عموم آکھی میگردد. موضوع فعالیت: تولید و فرآوری و بسته بندی و پخش و توزیع ادویه جات و خشکبار اعم از سبزیجات خشک شده و محصولات گیاهی و اجلی و حبوبات و غلات و خلال جات و انواع نمکهای صنعتی و شوخارگی و عرقیات ستی و گیاهی مجاز (در چارچوب قوانین و شرع اسلام) و هرگونه خدمات و فعالیت بازرگانی اعم از خرید و فروش و واردات و صادرات برنج و لوازم بهداشتی مانند ژلیت ، صابون ، شامپو و سایر لوازمات مربوطه و موضوع فعالیت و ایجاد شعبات و اعطای نمایندگی و اخذ تسهیلات بانکی از بانک ها و موسسات اعتباری مجاز و شرکت در مناقصات و مزایده های شرکت های دولتی و خصوصی و تولید و عرضه ماشین آلات و تجهیزات خطوط تولید موضوع فعالیت و ارائه خدمات مشاوره ای و پیمانکاری موضوع فعالیت و شرکت در نمایشگاههای داخلی و خارجی در صورت لزوم پس از اخذ مجوزهای لازم از مراجع ذیربط مدت فعالیت : از تاریخ ثبت به مدت نامحدود مرکز اصلی : استان قزوین ، شهرستان قزوین ، بخش مرکزی ، شهر قزوین ، سعیدی ، کوچه ملکی ، خیابان سعیدی ، پلاک ۲۶ ، طبقه زیر زمین ( منفی یک ) کدپستی ۳۴۱۹۶۴۸۴۹ شماره سرمایه شخصیت حقوقی عبارت است از مبلغ ۱۰۰۰۰۰۰۰ ریال نقدی منقسم به ۱۰۰۰۰ سهم ۱۰۰۰۰ ریالی تعداد ۱۰۰۰ سهم آن با نام عادی مبلغ ۳۵۰۰۰۰۰ ریال توسط موسسین ملی گوهایی بانکی شماره ۲۱۰۹۰۷۸ مورخ ۱۳۹۷/۰۹/۱۳ نزد بانک تجارت شعبه سعیدی با کد ۲۱۰۹۰ پرداخت گردیده است والباتی در تعهد صاحبان سهام می باشد اعضا هیئت مدیره خانم زهرا خلیلی به شماره ملی ۰۳۱۰۳۹۰۵۷۹ و به سمت رئیس هیئت مدیره به مدت ۲ سال آقای علی خلیلی به شماره ملی ۰۳۲۲۲۸۲۱۸۹ و به سمت عضو هیئت مدیره به مدت ۲ سال آقای محمدعلی خلیلی به شماره ملی ۰۳۲۳۳۳۳۹۱۸۹ به سمت مدیرعامل به مدت ۲ سال و به سمت نایب رئیس هیئت مدیره به مدت ۲ سال دارندگان حق امضا : کلیه اوراق و اسناد بهادار و تعهدآور شرکت از قبیل چک ، سفته ، پروات ، قراردادهای عقود اسلامی و همچنین کلیه نامه های عادی و اداری باامضاء مدیرعامل به تنهایی و همراه با مهر شرکت معتبر میباشد و در غیاب مدیرعامل به عهده رئیس هیئت مدیره یا در اختیار داشتن وکالتنامه رسمی از مدیر عامل همراه با مهر شرکت معتبر خواهد بود. اختیارات مدیر عامل : طبق اساسنامه بازرسان آقای حمیدرضا خاکملی به شننامه ملی ۰۳۱۰۳۰۱۱۰۶ به سمت بازرس علی البدل به مدت یک سال خانم ذبیچه خلیلی به شناره ملی ۰۳۲۳۳۳۰۰۵۰۵ به سمت بازرس اصلی به مدت یک سال مالی روزنامه کثیر الانتشار آفرینش جهت درج آکھی های شرکت تعیین گردید. ثبت موضوع فعالیت مذکور به منزله اخذ و صدور پروانه فعالیت نمی باشد.

#### آکھی تاسیس شرکت سهامی خاص ناب سازان سلامت کوشین

در تاریخ ۱۳۹۷/۱۱/۱۷ به شماره ثبت ۱۵۴۷۸ به شماره ملی ۱۴۰۰۸۰۶۴۵۱۹ ثبت و امضا ذیل دفتر تکمیل گردیده که خلاصه آن به شرح زیر جهت اطلاع عموم آکھی میگردد. موضوع فعالیت: تولید و فرآوری و بسته بندی و پخش و توزیع ادویه جات و خشکبار اعم از سبزیجات خشک شده و محصولات گیاهی و اجلی و حبوبات و غلات و خلال جات و انواع نمکهای صنعتی و شوخارگی و عرقیات ستی و گیاهی مجاز (در چارچوب قوانین و شرع اسلام) و هرگونه خدمات و فعالیت بازرگانی اعم از خرید و فروش و واردات و صادرات برنج و لوازم بهداشتی مانند ژلیت ، صابون ، شامپو و سایر لوازمات مربوطه و موضوع فعالیت و ایجاد شعبات و اعطای نمایندگی و اخذ تسهیلات بانکی از بانک ها و موسسات اعتباری مجاز و شرکت در مناقصات و مزایده های شرکت های دولتی و خصوصی و تولید و عرضه ماشین آلات و تجهیزات خطوط تولید موضوع فعالیت و ارائه خدمات مشاوره ای و پیمانکاری موضوع فعالیت و شرکت در نمایشگاههای داخلی و خارجی در صورت لزوم پس از اخذ مجوزهای لازم از مراجع ذیربط مدت فعالیت : از تاریخ ثبت به مدت نامحدود مرکز اصلی : استان قزوین ، شهرستان قزوین ، بخش مرکزی ، شهر قزوین ، سعیدی ، کوچه ملکی ، خیابان سعیدی ، پلاک ۲۶ ، طبقه زیر زمین ( منفی یک ) کدپستی ۳۴۱۹۶۴۸۴۹ شماره سرمایه شخصیت حقوقی عبارت است از مبلغ ۱۰۰۰۰۰۰۰ ریال نقدی منقسم به ۱۰۰۰۰ سهم ۱۰۰۰۰ ریالی تعداد ۱۰۰۰ سهم آن با نام عادی مبلغ ۳۵۰۰۰۰۰ ریال توسط موسسین ملی گوهایی بانکی شماره ۲۱۰۹۰۷۸ مورخ ۱۳۹۷/۰۹/۱۳ نزد بانک تجارت شعبه سعیدی با کد ۲۱۰۹۰ پرداخت گردیده است والباتی در تعهد صاحبان سهام می باشد اعضا هیئت مدیره خانم زهرا خلیلی به شماره ملی ۰۳۱۰۳۹۰۵۷۹ و به سمت رئیس هیئت مدیره به مدت ۲ سال آقای علی خلیلی به شماره ملی ۰۳۲۲۲۸۲۱۸۹ و به سمت عضو هیئت مدیره به مدت ۲ سال آقای محمدعلی خلیلی به شماره ملی ۰۳۲۳۳۳۳۹۱۸۹ به سمت مدیرعامل به مدت ۲ سال و به سمت نایب رئیس هیئت مدیره به مدت ۲ سال دارندگان حق امضا : کلیه اوراق و اسناد بهادار و تعهدآور شرکت از قبیل چک ، سفته ، پروات ، قراردادهای عقود اسلامی و همچنین کلیه نامه های عادی و اداری باامضاء مدیرعامل به تنهایی و همراه با مهر شرکت معتبر میباشد و در غیاب مدیرعامل به عهده رئیس هیئت مدیره یا در اختیار داشتن وکالتنامه رسمی از مدیر عامل همراه با مهر شرکت معتبر خواهد بود. اختیارات مدیر عامل : طبق اساسنامه بازرسان آقای حمیدرضا خاکملی به شننامه ملی ۰۳۱۰۳۰۱۱۰۶ به سمت بازرس علی البدل به مدت یک سال خانم ذبیچه خلیلی به شناره ملی ۰۳۲۳۳۳۰۰۵۰۵ به سمت بازرس اصلی به مدت یک سال مالی روزنامه کثیر الانتشار آفرینش جهت درج آکھی های شرکت تعیین گردید. ثبت موضوع فعالیت مذکور به منزله اخذ و صدور پروانه فعالیت نمی باشد.

#### اداره کل ثبت اسناد و املاک استان قزوین

#### آکھی تغییرات شرکت مهندسین مشاور طرح توسعه محور شرکت سهامی خاص به شماره ثبت ۲۸۷۱۴ و شناسه ملی ۱۰۳۸۰۴۳۹۸۴۰

به استناد صورتجلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۷/۰۹/۲۵ تصمیات ذیل اتخاذ شد افزایش تعداد اعضای هیات مدیره از ۳ نفر به ۴ نفر مورد تصویب قرار گرفت.

#### اداره کل ثبت اسناد و املاک استان خراسان رضوی

#### اداره ثبت شرکت ها و موسسات غیر تجاری مشهد (۳۴۳۵۹۴)

#### بالاتکلیفی سرنوشت توسعه میدان گازی کیش

برای توسعه میدان گازی کیش، پیش از این با شرکت‌های شل، گازپروم و سرمایه‌گذاری غدیر قرارداد همکاری امضا شده بود، اما هنوز تکلیف توسعه این میدان روشن نشده و به نظر می‌رسد با تغییر پیمانکار، سرنوشت توسعه این میدان از سر نوشته شود.

به گزارش ایسنا، زمانی که پیمانکار میدان گازی کیش، شرکت توسعه و مهندسی نفت بود، محل تامین اعتبار توسعه این میدان گازی، طبق ابلاغ مصوبه هیات مدیره نفت در ۲۸ آذرماه ۱۳۹۶، منابع داخلی، طبق ابلاغ ۱۳۹۲ و طبق مصوبه هیات مدیره نفت در تاریخ ۲۲ اسفندماه ۱۳۸۹، ببع متقابل، طبق مصوبه هیات مدیره نفت در ۱۹ دی‌ماه سال ۱۳۹۰، ترکیب منابع داخلی و سایر منابع، طبق مصوبه هیات مدیره نفت در تاریخ دوم آذرماه سال ۱۳۹۳، سایر منابع اعتباری شرکت ملی نفت و بند «ق» تبصره ۲ قانون بودجه سال ۱۳۹۳ و طبق مصوبه هیات مدیره نفت در تاریخ ۱۷ اردیبهشت‌ماه سال ۱۳۹۶ از محل عواید حاصل از صرفه‌جویی ناشی از جایگزینی سوخت مایع با سوخت گازی در قالب ماده ۱۲ رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقاء نظام مالی کشور تعیین شده بود.

هم‌چنین اعتبار مورد نیاز برای توسعه این میدان گازی، طبق ابلاغ مصوبه هیات مدیره نفت در دوم آذرماه سال ۱۳۹۳، ۱۰۴۰۱ میلیون دلار (۹۵۲ میلیون دلار) هزینه‌های سرمایه و ۱۴۳ میلیون دلار هزینه‌های غیرسرمایه‌ای و گازرسانی به جزیره کیش طبق اعلام مصوبه هیات مدیره نفت در ۱۷ اردیبهشت‌ماه سال ۱۳۹۶ برای گازرسانی به جزیره کیش، ۴۷۶ میلیون یورو و ۱۳۳۱ میلیارد ریال تعیین شده بود.

برای توسعه میدان گازی کیش قرارداد محرمانگی امضا شد اما چراغ توسعه این میدان در اول فروردین‌ماه ۱۳۸۶ روشن شد و طبق ابلاغ مصوبه هیات مدیره نفت در ۱۷ اردیبهشت‌ماه سال ۱۳۹۶ آغاز شد. مشاور طرح از سال ۱۳۸۶ تا ۱۳۹۰ شرکت طرح و پالایش بوده و مشاور کنونی در بخش سطح‌الارضی، شرکت سازه از سال ۱۳۹۱ تا ۱۳۹۶ و شرکت پارس از سال ۱۳۹۶ به مدت یکسال و در بخش تحت‌الارضی، شرکت نفت کیش از سال ۱۳۹۱ بوده است.

طبق ابلاغ مصوبه هیات مدیره نفت در تاریخ ۳۰ آبان‌ماه سال ۱۳۹۶ قرار است حفاری ۱۴ حلقه چاه موجود، احداث خط لوله زمینی ۵۶ اینچ گاز در بندر آفتاب تا خط سراسری هفتم و اتصال آن به لوله ۳۲ دریایی جهت انتقال گاز به جزیره کیش، خط لوله دریایی ۳۲ اینچ بین جزیره کیش و بندر آفتاب و احداث تاسیسات فرآیندی کلاسترها و خطوط لوله زمینی مربوطه جهت اتصال به خط لوله ۳۲ اینچ دریایی تکمیل شود.

با این حال قرار بود میدان کیش در یک فاز خشکی و چهار فاز دریایی توسعه یابد. در این راستا پیش از این و قبیل از این‌که آمریکا از برجام خارج شود، برای توسعه این میدان چند قرارداد محرمانگی امضا شده و شل گزارش نهایی خود را ارائه کرده بود. هم‌چنین شرکت‌های انی و دو شرکت ایرانی غدیر و صانع گزارش نهایی خود را ارائه کردند.

به گفته شهنشازی‌زاده - مدیرعامل و رئیس هیات مدیره سابق شرکت مهندسی و توسعه نفت - خطوط لوله بین جزیره و شهر آفتاب کشیده شده است. قرار بود برای این میدان در شهر آفتاب یک پالایشگاه ساخته شود اما با توجه به کمبود خوراک پالایشگاه‌های فازهای ۶ تا ۸ و پالایشگاه جم قرار است گاز این میدان به عسلویه منتقل شود.

#### تسویه پول نفت ایران توسط هند آغاز شد

یک مقام بلندپایه بانکی اظهار کرد هند برای نخستین بار از زمان بازگشت تحریم‌های آمریکا علیه تهران، پرداخت پول نفت ایران به رویبه را آغاز کرده است.به گزارش ایسنا، واشنگتن به هشت کشور شامل هند معافیت شش ماهه داده که به آنها امکان می‌دهد به واردات نفت ایران ادامه دهند.

بر اساس گزارش رویترز، هند که سومین واردکننده بزرگ نفت جهان است، خواهان ادامه خرید نفت ایران است که مدت اعتبار طولانی تری داشته و هزینه حمل آن رایگان است. ایران نیز قصد دارد از پول صادرات نفت خود که به رویبه دریافت می‌کند برای پرداخت پول واردات از هند استفاده کند. چاران سینگ، مدیر اجرایی بانک دولتی UCO هند به رویترز گفت: ما میزان قابل توجهی پول از برخی از شرکت‌های نفتی دریافت کردیم. وی به نام پالایشگاه‌ها و میزان پولی که به این بانک واریز شده است، اشاره‌ای نکرد.

دهلی‌نو اخیرا پرداخت به رویبه که برای واردات نفت ایران انجام می‌شود را از مالیات سنگین معاف کرد. این معافیت به پالایشگاه‌های هندی امکان داد حدود ۱.۵ میلیارد دلار بدهی معوق به شرکت ملی نفت ایران را که از زمان بازگشت تحریم‌های آمریکا علیه ایران ایجاد شده است، تسویه کنند.

منابع صنعتی آگاه اظهار کرده‌اند که «اندین اویل» که بزرگترین پالایشگر نفت هند است و شرکت «پالایش و پتروشیمی مانگالور» پول واردات نفت ایران را پرداخت کرده‌اند اما هیچ یک از این دو شرکت در این باره اظهارنظر نکردند.

محمد جواد ظریف، وزیر خارجه کشور روز گذشته اظهار کرده بود ایران دنبال ناخبر در فعالیت مکانیسم چند منظوره اتحادیه اروپا برای تسهیل تجارت با تهران، مکانیسم‌های پرداخت شامل مکانیسم‌های تهازی می‌شود. تجاری خود مانند هند و چین و روسیه ایجاد کرده است.

در دور قبلی تحریم‌های آمریکا علیه ایران، هند ۴۵ درصد از پول واردات نفت ایران را به رویبه پرداخت می‌کرد و پرداخت مابقی آن به یورو انجام می‌گرفت، اما این بار دهلی‌نو توافقی با تهران امضا کرده که تحت آن تمامی پول خرید نفت را به رویبه پرداخت خواهد کرد. توافق مذکور به هند کمک خواهد کرد تراز تجاری میان دو کشور را که به نفع ایران بود، بهبود دهد.

ارزش واردات نفت هند از ایران در فاصله آوریل تا نوامبر سال ۲۰۱۸ به حدود ۶ میلیارد دلار بالغ شده است و نفت حدود ۹۰ درصد از واردات هند از ایران را تشکیل داد.مدیراجرایی بانک UCO اظهار کرد پیش از این پالایشگاه‌های هندی به ۱۵ بانک پول پرداخت می‌کردند اما این بار تنها به حساب ۹ بانک ایرانی پول واریز می‌کنند زیرا ۵ بانک دیگر هدف تحریم‌های ثانویه آمریکایی قرار گرفته‌اند.این ۹ بانک شامل بانک سامان، بانک پاسارگاد، بانک اقتصاد نوین، بانک کارآفرین، بانک سرمایه، بانک خاورمیانه، بانک شهر، بانک حکمت ایرانیان و بانک گردشگری هستند.

#### ترکیه واردات نفت ایران را از سر گرفت

ترکیه واردات نفت ایران را پس از وقفه یک ماهه در نوامبر که ناشی از بازگشت تحریم‌های آمریکا علیه تهران بود، از سر گرفت. به گزارش «تابناک»، آمریکا در اوایل نوامبر به ترکیه و هفت کشور دیگر برای ادامه واردات نفت ایران معافیت داد. ترکیه تحت این معافیت می‌تواند سه میلیون تن در سال یا معادل حدود ۶۰ هزار بشکه در روز نفت از ایران وارد کند.

ترکیه پیش از این که تحریم‌های آمریکا علیه ایران بازگردد، حدود ۲۰۰ هزار بشکه در روز نفت از ایران وارد می‌کرد. این کشور واردات نفت ایران را در ماه‌های پیش از بازگشت تحریم‌های آمریکا کاهش داد تا بتواند از واشنگتن معافیت بگیرد و در نوامبر وارداتش به صفر رسید. اما منابع بازرگانی و کشتیرانی آگاه به رویترز اظهار کردند ترکیه در دسامبر دو نفتکش حامل نفت ایران معادل حدود ۵۴ هزار بشکه در روز تحویل گرفته است.