

سرمایه‌گذاری شرکت بی بی پی بر روی یک فناوری جدید هوش مصنوعی



(Sandy) نامگذاری کردیم، انتظار می‌رود اطلاعات مهم را برای مهندسان مخزن و اکتشاف ما با سرعت بسیار سریع فراهم کند و کمک کند تا فرایند تصمیم‌گیری سریع‌تر انجام شود. "این سرمایه‌گذاری به پیشرفت راهبرد دیجیتال ما کمک می‌کند و عملیات پیشین ما را با پیشرفت تکنولوژی‌های پیشرفته پایه‌گذاری می‌نماید." همچنین این سرمایه‌گذاری بی‌بی پی را قادر می‌سازد تا نیروی انسانی خود را توسعه داده، قابلیت‌های سندی را گسترش داده و نتایج خود را سریع‌تر اخذ کند. ■

اطلاعات بیشتری را مانند داده‌های موجود و مورد نیاز در اختیار کاربران قرار دهند و از داده‌های متفاوتی از دانش گراف استفاده کنند. در نهایت، این تکنولوژی از شبکه‌های عصبی AI برای تفسیر نتایج و شبیه‌سازی سریع استفاده می‌کند. این فناوری با تسریع عملیات در طول عمر پروژه، از طریق اکتشاف به مدلسازی مخزن، کاهش ۹۰ درصدی در جمع‌آوری داده‌ها، تفسیر و شبیه‌سازی را هدف قرار می‌دهد. دیوید ایتون، رئیس گروه فناوری BP، گفت: "از این پلتفرم مبتنی بر هوش مصنوعی که ما به نام سندی

شرکت بی پی اخیراً ۵ میلیون دلار در شرکت فناوری بلمونت (Belmont Technologies) با هدف تقویت هوش مصنوعی و قابلیت‌های دیجیتال در کسب و کار بالادستی سرمایه‌گذاری کرده است. قرار است این فناوری به بررسی فرصت‌هایی برای اعمال یادگیری ماشین و محاسبات شناختی در کسب و کار جهانی نفت و گاز پردازد.

استارت‌آپ فناوری هوستون یک پلتفرم زمین‌شناسی "مبتنی بر ابر" با استفاده از AI را توسعه داده است. در این پلتفرم یک مجموعه از قابلیت‌های منحصربه‌فرد از جمله "دانش گراف" طراحی شده است. کارشناسان زمین‌شناسی، ژئوفیزیک، مخزن و شرکت بی پی اطلاعات مورد نیاز را وارد می‌کنند. پلتفرم مستقیماً این اطلاعات را با هم مرتبط کرده، شناسایی اتصالات و جریان‌های کاری جدید و ایجاد یک نمودار دانش قوی از دارایی‌های زیرزمینی را ارائه می‌کند. طبیعتاً کارشناسان بی پی می‌توانند

هشدار وزیر انرژی آمریکا درباره قانون نوپک

اضطرابی کشور خود را در معرض فروش با قوانین قبلی به منظور جمع‌آوری کمک‌های مالی برای به‌روز رسانی امکانات ذخیره‌سازی ارائه می‌دهد. قوانین تصویب شده توسط کنگره در سال‌های گذشته، وزارتخانه را برای فروش و استفاده از درآمد آن به منظور صرف درآمدها در ذخیره نفت استراتژیک در مخازن زیرزمینی در ساحل تگزاس و لوئیزیانا ملزم می‌کند. با افزایش قیمت جهانی نفت با اقدام اوپک و کشورهای مستقل تولیدکننده نفت مبنی بر کاهش تولید و عرضه، به نظر نمی‌رسد که فروش ذخایر نفتی در بازار نفت نقش تعادلی داشته باشد. ■

را بر خلاف قانون، هدف قرار می‌دهد و مصونیت حاکمیتی دادگاه‌های امریکایی بر وجود آن، که بر اساس قانون فعلی حکم می‌کند را رفع می‌نماید. وزیر انرژی آمریکا افزود: باید پیش از صدور لایحه‌ای که نتیجه‌ی آن فراتر از اهداف ما خواهد بود، بر حذر باشیم و بهای جهانی نفت، نیازمند مدیریت قیمت‌هاست. گفتنی است دونالد ترامپ در سخنان خود در گذشته با انتقاد از اعضای اوپک، خواستار کاهش بهای نفت شده بود. وزارت انرژی ایالات متحده روز چهارشنبه اعلام کرد که این کشور ۶ میلیون بشکه نفت خام بدون سولفور از ذخایر

وزیر انرژی آمریکا از پیامدهای اجرای قانون نوپک در کنگره مبنی بر اینکه این قانون امکان شکایت از سازمان کشور صادرکننده نفت اوپک را فراهم می‌سازد، هشدار داد. بیری در کنفرانس مطبوعاتی که در وزارتخانه انرژی آمریکا در روز پنج‌شنبه برگزار شد گفت: تصویب قانون ضد اوپک در کنگره، تأثیر غیرمنتظره‌ای در بالا رفتن بهای نفت برای بلندمدت خواهد داشت.

طرح این قانون تغییر اختیارات درباره شکایت از تولیدکنندگان اوپک به اتهام تبانی، و محدودیت تولید نفت و یا گاز و یا مشخص کردن بهای آن

واگذاری مطالعه یک بلوک اکتشافی به یک شرکت ایرانی

تنکو امضا و به این ترتیب، برای نخستین بار یک

بین مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران و شرکت

تفاهم‌نامه مطالعات ارزیابی اکتشافی بلوک تودج

شرکت ایرانی به حوزه مطالعه بلوک‌های اکتشافی در کشور وارد شد. بر اساس این تفاهم‌نامه، شرکت تنکو که یکی از ۱۷ شرکت احراز صلاحیت شده برای فعالیت در قالب شرکت‌های اکتشاف و تولید (E&P) ایرانی است، در یک برنامه زمانی مشخص، نسبت به ارزیابی اطلاعات زمین‌شناسی، ژئوفیزیکی و حفاری در محدوده بلوک تودج اقدام و در پایان، گزارش ارزیابی اکتشافی خود را به‌همراه پیشنهاد فنی و مالی برای انجام عملیات اکتشافی در این بلوک ارائه می‌کند. بلوک اکتشافی تودج به مساحت ۸۶۱۱ کیلومتر مربع در شمال استان فارس و در مجاورت میدان‌های نفتی سروستان و سعادت‌آباد قرار دارد و فعالیت‌های اکتشافی در آن به سال‌های پیش از پیروزی انقلاب

اسلامی بازمی‌گردد. هندی مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت در این نشست، بار دیگر بر سیاست واگذاری حداکثری امور به بخش خصوصی تاکید کرد و گفت: در سال‌های اخیر شاهد اقدام‌های اثربخش‌تری در زمینه استفاده از حضور بخش خصوصی در بخش بالادست صنعت نفت بوده‌ایم که در رأس این اقدام‌ها می‌توان به احراز صلاحیت شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی اشاره کرد.

وی افزود: اگرچه فعالیت برخی از شرکت‌های احراز صلاحیت شده در بخش ارائه خدمات مرتبط با اکتشاف به‌عنوان پیمانکار و سرویس‌کامپانی مسبق به سابقه است، اما به نظر می‌رسید وقت آن رسیده است که سطح حضور این شرکت‌ها ارتقا یابد. به

گفته هندی، از بین ۱۴ بلوک اکتشافی که در فکر واگذاری آن هستیم، تعدادی از بلوک‌ها از حیث ریسک و توان فنی و مالی لازم، در سطحی هستند که شرکت‌های ایرانی می‌توانند ریسک آن را بپذیرند و سرمایه لازم را تأمین کنند.

رضا دهقان، معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران نیز در این نشست مطرح کرد: شرکت تنکو در طرح نگهداشت و افزایش توان تولید نفت نیز حضور فعالی دارد و امیدواریم با عملکرد خوب این شرکت در بلوک اکتشافی تودج، شاهد به ثمر نشستن مطالعات و فعالیت‌های اکتشافی و ایجاد مزیت اقتصادی در استان فارس در آینده‌ای نه‌چندان دور باشیم. ■

امضای قرار داد گاز ۲۰ساله بین کنسرسیوم کرسنت-داناگاز و اقلیم کردستان عراق



کنسرسیومی به رهبری شرکت اماراتی کرسنت و داناگاز، قرارداد فروش گاز ۲۰ ساله با منطقه کردستان عراق امضا کرده است که قرار است ظرف دو سال آینده ۶۳ درصد تولید گاز را افزایش دهد. این توافقنامه توسط کنسرسیوم مروارید امکان تولید و فروش ۲۵۰ میلیون فوت مکعب استاندارد (MMSCF) را در روز از سال ۲۰۲۱ فراهم خواهد کرد. این شرکت‌ها اعلام کرده‌اند که در حال برنامه‌ریزی برای افزایش تولید گاز از میدان خورمور (Khor Mor) به ۶۵۰ میلیون مترمکعب در روز تا سال ۲۰۲۱ و ۹۰۰ میلیون مترمکعب در روز در سال ۲۰۲۲ است. ارزش این قرارداد توسعه‌ای بالغ بر ۷۰۰ میلیون دلار

آلمان است، شرکت اماراتی داناگاز پرونده‌ای علیه KRG در دادگاه دوری لندن گشود و اقلیم را به کم‌کاری در اجرای قرارداد متهم کرد. با اینحال در ماه اوت سال ۲۰۱۷، دانا و شرکای آن به یک توافق مالی رسیدند که دولت اقلیم ۶۰۰ میلیون دلار به کنسرسیوم و ۴۰۰ میلیون دلار دیگر در قالب سرمایه‌گذاری برای توسعه منطقه پرداخت نماید. ■

شامل مجهز کردن دو واحد بهره‌برداری و حفاری چندحلقه چاه جدید برای رسیدن به آمار ۴۰۰ میلیون فوت مکعب است. توافقنامه کنسرسیوم مروارید با دولت منطقه ای کردستان (KRG) توسعه، تولید و فروش فرآورده‌های نفتی از میدان خودمور و همچنین حوزه‌های شیمیایی است. در سال ۲۰۱۳، به‌عنوان بخشی از کنسرسیوم که شامل OVM اتریش، MOL مجارستان و RWE

عزم وزارت نفت برای حل مشکلات پیمانکاران تعمیرات اساسی ماشین‌های دوار

نشست هم‌اندیشی نحوه انجام تعمیرات اساسی ماشین‌های دوار برگزار و بر عزم وزارت نفت برای حل مشکلات پیمانکاران فعال در این حوزه تاکید شد. شیوه‌نامه نحوه انجام تعمیرات اساسی ماشین‌های دوار با هدف کاهش تصدی در شرکت‌های تابعه، بهبود بهره‌برداری از تاسیسات، پرهیز از داشتن انبارهای قطعات یدکی و صرفه‌جویی در وقت و هزینه در ارتباط با این

وزارت نفت و مدیران هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی گاز ایران برگزار و به پیمانکاران این اطمینان خاطر داده شد که وزارت نفت در برطرف کردن مشکلات آنان در حوزه تعمیرات اساسی ماشین‌های دوار عزم و تلاش جدی دارد. امید شاکری، مدیرکل نظام فنی و اجرایی و ارزشیابی طرح‌های معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت در این

تعمیرات، آبان ماه امسال از سوی وزیر نفت به چهار شرکت اصلی و معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت ابلاغ شد که به‌دنبال این ابلاغیه، روز سه‌شنبه (هفتم اسفندماه) نشست هم‌اندیشی با پیمانکاران تعمیرات ماشین‌های دوار برگزار گردید. در پایان این نشست، نشست تخصصی پرسش و پاسخ با حضور مدیران مجموعه معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری

از عملکرد ساخت قطعات در این حوزه ارائه داد و اعلام کرد که برای برنامه‌ریزی‌های آتی، اطلاعات بیشتری از سوی این اداره کل در اختیار پیمانکاران قرار داده خواهد شد. ■

سنگین، مدیرکل زنجیره تأمین و تجاری‌سازی فناوری معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت نیز برنامه‌های مجموعه خود در مسیر تحقق اهداف شیوه‌نامه ابلاغی و همین‌طور آماری

نشست تخصصی، این نوید را داد که با دریافت بازخورد از شرکت‌های پیمانکاری و کارفرمایی، نسبت به اصلاح اسناد و آیین‌نامه‌های تشخیص صلاحیت و الگوهای جدید اقدام خواهد شد. پرویز

پیشرفت در روند اجرای پروژه انتقال گاز روسیه به اروپا

کشورها می‌گردد.

وزیر امور خارجه لهستان نیز در سخنانی اظهار کرد: ورشو نیز مخالف پروژه "جریان شمالی ۲" می‌باشد زیرا این پروژه «امنیت انرژی اروپا را متضرر می‌سازد. "جریان شمالی ۲" نام جدیدترین پروژه خط لوله گازی است که علاوه بر شرکت روسی «گازپروم»، ۵ شرکت بزرگ انرژی اروپا نیز به‌منظور انتقال گاز روسیه به اروپا در این پروژه همکاری می‌کنند. این پروژه شبکه خط لوله‌گازی است که از طریق دریای بالتیک روسیه را به اروپا متصل و نیاز اروپا به گاز طبیعی را تأمین می‌کند. بر اساس برنامه زمان‌بندی طرح، این پروژه در سال ۲۰۱۸ آغاز شده و باید در اواخر ۲۰۱۹ به‌اتمام برسد. هزینه این پروژه ۹/۵ میلیون یورو برآورده شده است. ■

لوله که از آب‌های فنلاند و سوئد و دانمارک عبور می‌کند، ۱۲۳۰ کیلومتر باشد. این خط لوله با عبور از دریای بالتیک، سالیانه ۵۵ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی روسیه را به آلمان منتقل خواهد کرد. گفتنی است آمریکا و لهستان با پروژه انتقال گاز روسیه به اروپا مخالفت می‌کنند. مایک پمپئو، وزیر امور خارجه آمریکا و یاتسک چاپوتوویچ، وزیر امور خارجه لهستان در یک نشست مطبوعاتی مشترک در ماه فوریه گذشته اعلام کردند که کشورهایشان مخالف پروژه «جریان شمالی ۲» هستند. مایک پمپئو در سخنانی تصریح کرده بود: «لهستان در صدد مستقل شدن از گاز روسیه است. ما با پروژه "جریان شمالی ۲" مخالف هستیم، زیرا این اقدام سبب تقویت نفوذ روسیه و افزایش وابستگی سایر

هینینگ کوئی مدیر پروژه «جریان شمالی ۲» از احداث عملیات لوله‌کشی بیش از ۸۰۰ کیلومتر از ۱۲۰۰ کیلومتر خط لوله مجموعه "گاز پروم" روسیه برای انتقال گاز به اروپا که آمریکا با آن مخالفت دارد، خبر داد. بنا بر خبرگزاری فرانس پرس «هینینگ کوئی» در بیانیه‌ای روز جمعه ۹۷/۱۰/۱۲ گفت: عملیات احداث خط لوله به خوبی و بر اساس مهلت مشخص شده در حال انجام است و عملیات ساخت خط لوله تا پایان سال ۲۰۱۹ تکمیل خواهد شد. پروژه جریان شمالی ۲ یکی از پروژه‌های راهبردی انرژی روسیه است که از طریق آن نیاز گازی اروپا تأمین خواهد شد و این پروژه در راستای تکمیل پروژه "جریان شمالی ۱" قرار دارد که یک گروه روسی آن را مدیریت می‌کند. انتظار می‌رود طول کلی خط

ابلاغ منشور اجرایی شرکت ملی حفاری

کارگروه‌های تعیین‌شده در این زمینه شامل مطالعات و تحقیقات بازار و تعیین نرخ رقابتی، ارتقای بازسازی و تعمیرات اساسی، بهبود بازدهی و کارایی عملیاتی، سازماندهی اموال و دارایی‌ها و بهینه‌سازی زنجیره تأمین کالا و مواد است. وی ادامه داد: رعایت انضباط مالی، تحقق درآمدها و بهینه‌سازی هزینه‌های تشکیلاتی، سیاست‌گذاری برون‌سپاری، ساماندهی و سیاستگذاری تأمین سوخت و ساماندهی شعب و دفاتر شرکت از دیگر کارگروه‌ها به‌شمار می‌آیند. موسوی ساماندهی شعبه کیش، توانمندسازی حوزه حقوقی و قراردادی، چابک‌سازی سازمانی، توانمندسازی مدیریت پروژه‌های حفاری، یکپارچه‌سازی سامانه‌های فناوری اطلاعات (IT) و بهینه‌سازی و ساماندهی خودروها را دیگر کارگروه‌های تعریف شده در منشور اجرایی شرکت عنوان کرد. ■

صنعت کلیدی امکان‌پذیر نخواهد بود. موسوی گفت: این شرکت در صنعت حفاری، نقش تعیین‌کننده‌ای به‌عهده دارد و توسعه و ارتقای جایگاه آن در کسب‌وکار توجه ویژه به مدیریت هزینه‌هاست. وی اظهار کرد: براساس تحقیقات، مطالعات میدانی و بازدیدهای انجام شده از بخش‌های مختلف شرکت، پس از حذف ساختارهای مجازی و موازی به‌منظور به‌کارگیری ظرفیت‌های موجود و بهبود شرایط سازمان، منشور اجرایی شرکت تهیه شد. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران با اشاره به دو اصل اساسی در این منشور مبنی بر افزایش درآمدهای عملیاتی و بهینه‌سازی هزینه‌ها افزود: در این زمینه با تدوین ۱۷ سرفصل، راهکارهای تخصصی و کارشناسی مشخص و بر پیگیری آنها تأکید شد. موسوی گفت:

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران از ابلاغ منشور اجرایی این شرکت با هدف حفظ و بهبود جایگاه سازمان خبر داد. سیدعبدالله موسوی توضیح داد: این منشور در قالب ۱۵ کارگروه تخصصی شکل گرفته که با همکاری نخبگان، کارشناسان، رؤسا و مدیران توانمند تدوین و برای اجرا ابلاغ شده است. وی با بیان اینکه مدیران و رؤسای اداره‌های ستادی باید در چارچوب این منشور و مصوبه‌های اعلام شده از سوی کارگروه‌ها در مجموعه تحت سرپرستی اقدام کنند، تصریح کرد: از این پس ارزیابی عملکردها براساس میزان دستیابی به این اهداف سنجش می‌شود. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران صنعت حفاری را یکی از ارکان مهم زنجیره تولید نفت و گاز دانست و افزود: تحقق اهداف تولید بدون برنامه‌ریزی برای سازماندهی و توسعه این