

اولین برداشت از فاز ۱۹ در آبان ماه امسال

معاون اول رییس جمهور با حضور در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس به منظور ارزیابی روند توسعه طرح‌های پارس جنوبی از فاز ۱۹ این منطقه بازدید کرد و در جریان آخرین اقدامات انجام شده در این حوزه قرار گرفت.

مهندس اسحاق جهانگیری پس از بازدید از پروژه گازی فاز ۱۹ با حضور در نشست مشترک با وزیر نفت و مدیران عامل بخش‌های کارفرمایی و پیمانکاری طرح‌های این میدان ضمن اشاره به اهمیت توسعه زود هنگام پروژه‌های پارس جنوبی گفت: دولت تدبیر و امید تمرکز و اهتمام ویژه‌ای به توسعه به هنگام پارس جنوبی دارد و از این نظر، تمام تلاش خود را در حوزه صنعت نفت معطوف به تحقق اهداف تولید گاز در این میدان مشترک ساخته است.

در این نشست، مهندس جوادى مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با ارائه گزارشی از روند طی شده در این حوزه، رئوس کلی برنامه‌های سال جاری در زمینه توسعه فازهای مختلف این میدان را از حیث مسایل کلان مالی و پشتیبانی در

حضور معاون اول رییس جمهور ارائه داد. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس نیز در این دیدار با طرح گزارشی تفصیلی از مجموعه اقدامات عملیاتی در توسعه فازهای مختلف پارس جنوبی، مهندس جهانگیری را در جریان اهم فعالیت‌های انجام شده در هر یک از پروژه‌های یاد شده قرار داد.

به گفته مجری طرح توسعه فاز ۱۹ پارس جنوبی، براساس تعهدات طرح شده از سوی پیمانکاران این طرح، دو برنامه کوتاه مدت و میان مدت برای دستیابی به تولید مورد انتظار در این بخش از میدان مطرح گردید که براساس برنامه میان مدت، اولین مرحله از تولید این فاز به میزان یک میلیارد فوت مکعب از طریق سکوه‌های ۱۹C و SPD2 تا زمستان سال جاری انجام خواهد شد. در برنامه کوتاه مدت نیز مقرر شده تا با توجه به آماده بودن خطوط انتقال دریایی، تولیدات گازی سکوی SPD2 به میزان ۵۰۰ میلیون فوت مکعب در روز تا اوایل آبان ماه امسال به پالایشگاه خشکی انجام گرفته تا در اختیار شبکه مصرف کشور قرار گیرد.

به گفته این مقام مسئول، ردیف سوم تصفیه گاز پالایشگاه این پروژه به زودی آماده می‌شود که مطابق برنامه‌ریزی‌های انجام شده از اول مهرماه سال جاری با دریافت منابع مشخصی از تولیدات گازهای ترش فازهای ۶، ۷ و ۸ پارس جنوبی، عملاً پالایشگاه این پروژه وارد مدار بهره‌برداری قرار خواهد گرفت. همچنین، براساس برنامه‌ریزی صورت گرفته، ردیف‌های اول و دوم این پالایشگاه طی ماه‌های آبان و آذر قرار است راه‌اندازی شود به گونه‌ای که این امکان فراهم شود تا هم‌زمان با پیاده‌سازی برنامه کوتاه مدت تولید و برداشت از موقعیت مخزنی این فاز در بخش دریایی، زنجیره واحدهای مرتبط در بخش پالایشگاهی نیز آماده شده و در مدار بهره‌برداری قرار گیرد. طرح توسعه فاز ۱۹ پارس جنوبی با هدف تولید روزانه ۲ میلیارد فوت مکعب گاز طبیعی، ۷۷ هزار بشکه میعانات گازی و تولید سالانه یک میلیون تن اتان و ۱/۱ میلیون تن گاز مایع، در دستور کار شرکت ملی نفت ایران قرار دارد. ■

انتشار اوراق مشارکت نفتی

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران اظهار امیدواری کرد که به زودی و با هدف تأمین بخشی از منابع مالی مورد نیاز طرح‌های صنعت نفت، اوراق مشارکت از طریق سیستم بانکی منتشر خواهد شد.

رکن الدین جوادى با اعلام این خبر گفت: مبلغ این میزان اوراق مشارکت مطابق با رقم اعلام شده در قانون بودجه است.

در قانون بودجه سال ۹۴ کل کشور اجازه

انتشار ۵ هزار میلیارد تومان اوراق مشارکت با هدف تأمین بخشی از منابع مالی مورد نیاز طرح‌های صنعت نفت داده شده است. وی تصریح کرد: اوراق مشارکت مورد نظر برای همه پروژه‌های نگهداشت و ازدیاد برداشت در کلیه مناطق عملیاتی با اولویت پارس جنوبی و مناطق نفتخیز جنوب خواهد بود.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اعلام

این که در سال ۹۳ انتشار ۵ هزار میلیارد تومان اوراق مشارکت در نظر گرفته شده بود، افزود: به دلیل اینکه شرکت ملی نفت تعهدهای سررسید شده زیادی را به بانک‌های مختلف و بانک مرکزی از گذشته داشت، اجازه انتشار اوراق مشارکت داده نشد و ۵ هزار میلیارد تومان از منابع پیش‌بینی شده شرکت ملی نفت ایران ارسال تحقق نیافت. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به

همراهی مجلس شورای اسلامی برای استمهال دو ساله اصل و فرع بدهی‌های شرکت ملی نفت ایران و کاهش فشار بدهی‌ها و نقدشوندگی بدهی‌ها از سوی بانک مرکزی و دیگر بانک‌های تجاری، گفت: با این شرایط امکان تأمین اوراق مشاکت در سال ۹۴ فراهم شده است. انتشار اوراق مشارکت یکی از مکانیزم‌های پیش‌بینی شده در قوانین بودجه

سالانه شرکت‌های تابعه صنعت نفت است که در سال‌های گذشته با توجه به قیمت بالای تأمین منابع از این طریق با استقبال چندانی از سوی صنعت نفت مواجه نشده است.

تولید قریب الوقوع ۴۷۰ میلیون متر مکعب گاز از هفت فاز پارس جنوبی

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با اشاره به روند مطلوب طی شده در روند توسعه این میدان در سال گذشته گفت: با دستیابی به پیشرفت‌های قابل توجه در راه‌اندازی فازهای اولویت‌دار پارس جنوبی، فازهای ۱۵ و ۱۶ و نیز ۱۷ و ۱۸ این میدان تا پایان سال جاری با حداکثر ظرفیت تعیین شده در مدار تولید و بهره‌برداری قرار می‌گیرند. علی‌اکبر شعبانپور گفت: اولویت‌بندی طرح‌های پارس جنوبی طی سال گذشته علاوه بر تجمیع ظرفیت‌های داخلی کشور، شرایط را برای دستیابی برداشت به‌موقع و تولید مورد انتظار گاز در این مخزن مشترک فراهم ساخت. مدیرعامل نفت و گاز پارس تاکید کرد: با تولید روزانه ۳۶ میلیون متر مکعب از فازهای ۱۵ و ۱۶ و ۱۷ و ۱۸ و به‌مدار آمدن بخش‌هایی از فازهای ۱۹ تا ۲۱ این میدان، تعهد تولید ۸۰ میلیون متر مکعب و یا ظرفیت‌سازی برای تولید ۱۰۰ میلیون متر مکعب گاز در سال ۱۳۹۴ هم فراهم خواهد شد. وی با اشاره به این که در هفت فاز اولویت نخست پارس جنوبی، تولیدی معادل ۶ میلیارد فوت مکعب گاز صورت خواهد گرفت، افزود: طی سال جاری بخش‌هایی از فازهای ۱۹ و ۲۰-۲۱ نیز به بهره‌برداری می‌رسد. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با اشاره به افزایش تولید ۱۲۰ میلیون متر مکعبی گاز از محل فازهای

اولویت نخست پارس جنوبی در سال ۹۳ اظهار کرد: امسال از محل فازهای اولویت‌دار و نیز توسعه فازهای ۱۹ تا ۲۱ پارس جنوبی شاهد محقق شدن قول ۲۰۰ میلیون متر مکعبی تولید گاز در سال‌های ۹۳ و ۹۴ خواهیم بود. وی در خصوص طرح توسعه فاز ۱۱ به‌عنوان آخرین پروژه گازی این میدان نیز گفت: با برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته به‌زودی مراحل اجرای عملیات حفاری این بخش از میدان آغاز خواهد شد. به گفته وی، این پروژه در کنفرانس لندن معرفی خواهد شد تا شرکت‌های علاقه‌مند به اجرای سایر مراحل توسعه در قالب همکاری‌های مشترک کار خود را در این زمینه آغاز کنند. وی همچنین، در خصوص سرمایه‌گذاری‌های پیش‌بینی شده در پارس جنوبی، به اختصاص ۱۸ میلیارد دلار منابع مالی جهت اجرای پروژه‌های این میدان از محل بند «ق» تبصره ۲ قانون بودجه سال ۹۳ کل کشور اشاره کرد و گفت: بر اساس تصمیم مجلس در بند «ل» قانون، ۴/۸ میلیارد دلار نیز برای توسعه میدان‌های مشترک در نظر گرفته شده که از این میزان، حداقل ۲ میلیارد دلار آن به پروژه‌های پارس جنوبی اختصاص داده خواهد شد. وی درباره وضعیت حفاری چاه‌های سکوی ۱۷b و ۱۸b اظهار کرد: پیش‌بینی می‌شود حفاری در این سکوها به ترتیب آذرماه و

اسفندماه امسال به اتمام برسد. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس در مورد آخرین وضعیت مذاکرات صورت گرفته با شرکت صدرا و قرارگاه سازندگی خاتم الانبیا در مورد تسریع در ساخت ۱۰ سکوی فازهای ۱۳، ۲۲ تا ۲۴ و ۱۷ و ۱۸ اظهار داشت: از پارسال تاکنون مذاکراتی با این شرکت‌ها داشته ایم و پیشنهادی مبنی بر به کارگیری توان شرکت‌های فعال در بخش فراساحل برای تسریع در ساخت این سکوها داده شده است. وی ادامه داد: شرکت‌هایی مانند تأسیسات دریایی، ایزوایکو و صف برای همکاری با قرارگاه سازندگی خاتم الانبیا در زمینه ساخت سکوها پارس جنوبی همکاری خواهند داشت.

بر اساس برنامه اعلام شده، مقرر شد در سال‌های ۹۳ و ۹۴ تولید گاز از میدان مشترک پارس جنوبی به میزان ۲۰۰ میلیون متر مکعب در روز افزایش یابد که با توجه به عملیاتی شدن فاز ۱۲ در سال گذشته و امکان تحقق افزایش تولید ۱۰۰ میلیون متر مکعبی و نیز، بهره‌برداری از فازهای جدید ۱۵-۱۸ در سال جاری که آن هم افزایش تولید ۱۰۰ میلیون متر مکعبی را به همراه خواهد داشت، در مجموع افزایش ۲۰۰ میلیون متر مکعبی مطابق با برنامه اعلام شده قابل تحقق می‌باشد. ■

آغاز تولید و برداشت گاز از سکوی فاز ۱۸ جهت فرآورش در پالایشگاه فازهای ۱۵ و ۱۶

با اتمام عملیات چاه‌های باقیمانده سکوی نخست فاز ۱۸ و با توجه به وجود ظرفیت‌های پالایشی جدید در فازهای ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی، تولیدات این فاز به ظرفیت روزانه ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گاز پس از انتقال جهت شیرین‌سازی و فرآورش به

پالایشگاه فازهای ۱۵ و ۱۶ انتقال می‌یابد. مجری طرح توسعه فازهای ۱۷ و ۱۸ با اعلام این خبر گفت: به‌منظور حداکثرسازی

سطح تولید گاز از این میدان مشترک، پالایشگاه‌هایی که آمادگی بیشتری برای دریافت گاز از دریا دارند با اتصال به سکوه‌های تولیدی، منابع گازی لازم را دریافت می‌کنند. به گفته‌ی وی در حال حاضر، پالایشگاه فازهای ۱۵ و ۱۶ آمادگی بیشتری برای دریافت گاز از سکوی ۱۸۸ را دارد و با ایجاد ارتباط میان خطوط انتقال گاز این دو فاز از طریق اجرای خطوط لوله در حوزه خشکی

عسلویه، گاز تولیدی سکو ۱۸ جهت انجام فرورش و تولید محصولات جانبی به فازهای ۱۵ و ۱۶ ارسال می‌شود. وی با اشاره به اجرای موفق این عملیات و آغاز تولید و برداشت گاز از این حوزه افزود: هم‌اکنون بخشی از منابع موجود در این بخش از میدان به فازهای ۱۵ و ۱۶ منتقل می‌شود و میزان برداشت و تولید به ۱۴ میلیون متر مکعب (۵۰۰ میلیون فوت مکعب) افزایش

خواهد یافت. مجری فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی یادآور شد: هم‌اکنون دو ردیف شیرین‌سازی این پالایشگاه به ظرفیت تولید روزانه ۲۰ میلیون متر مکعب گاز از طریق استفاده از منابع گازی فازهای ۶، ۷ و ۸ در حال بهره‌برداری است که پیش‌بینی می‌شود در آینده‌ای نزدیک با تکمیل تجهیزات دریافت، گاز سکوی ۱۸۸ و ۱۷۸ به این پالایشگاه منتقل شود. ■

پیشرفت ۹۶ درصدی فازهای ۱۵ و ۱۶ میدان پارس جنوبی

مجری فازهای ۱۵ و ۱۶ میدان مشترک پارس جنوبی از پیشرفت فیزیکی ۹۶/۱۸ درصدی این فازها خبر داد.

وی با تأکید بر این که ۱۰ درصد پایانی مگا پروژه‌های پارس جنوبی از نظر کاری زمان‌بر بوده و نیاز به فناوری بالایی دارد، گفت: هم‌اکنون بخش‌های نهایی در این پروژه همچون راه‌اندازی واحدهای اس.آر.یو، ال.پی.جی، اتان‌زدایی و تکمیل عملیات حفاری چاه‌های باقی‌مانده در حال انجام است. وی پیشرفت فیزیکی بخش پالایشگاه، خط لوله، سکوها و حفاری فازهای ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی را به ترتیب ۹۷/۴۶، ۹۸/۵۳، ۹۷/۸ و ۹۲/۵۵ درصد اعلام کرد. مجری فازهای ۱۵ و ۱۶ میدان پارس جنوبی با اشاره به پایان عملیات اسیدکاری چاه‌های این فاز تا اواسط تیرماه امسال گفت: بر اساس پیش‌بینی‌های صورت گرفته تا زمان یادشده تولید این فاز به ۱/۷

میلیارد فوت مکعب در روز می‌رسد. وی با اشاره به رقم ۳۱ میلیون مترمکعبی شیرین‌سازی گاز در فازهای ۱۵ و ۱۶ میدان مشترک پارس جنوبی، گفت: هم‌اکنون عملیات اسیدکاری دو حلقه چاه این فاز پایان یافته و تا اواخر هفته عملیات دو حلقه چاه دیگر به پایان می‌رسد.

وی با تأکید بر این که هم‌اکنون عملیات اسیدکاری چاه‌های گازی فازهای ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی در حالی انجام می‌شود که سکوه‌های این فازها در حال تولید هستند، افزود: پیش‌بینی می‌شود تا اواسط تیرماه امسال اسیدکاری دو حلقه چاه دیگر در فازهای ۱۵ و ۱۶ به پایان برسد. هدف از توسعه فازهای ۱۵ و ۱۶، تولید روزانه ۵۶/۶ میلیون مترمکعب گاز طبیعی، ۷۵ هزار بشکه میعانات گازی، ۴۰۰ تن گوگرد و تولید سالانه ۱/۰۵ میلیون تن گاز مایع (پروپان و بوتان) و یک میلیون تن اتان برای تأمین خوراک

واحدهای پتروشیمی است. تأسیسات دریایی و ساحلی این فازها شامل، دو سکوی حفاری (هر کدام شامل ۱۱ حلقه چاه)، دو رشته خط لوله ۳۲ اینچ دریایی انتقال گاز به طول تقریبی ۱۱۵ کیلومتر، دو خط لوله ۴/۵ اینچی انتقال محلول گلایکول به طول تقریبی ۱۱۵ کیلومتر، واحدهای شیرین‌سازی گاز و خدمات وابسته است. کنسرسیومی از شرکت‌های ایرانی، مجری توسعه بخش‌های خشکی و دریایی این پروژه هستند. هم‌اکنون ۷۲ درصد گاز مصرفی کشور (معادل روزانه ۳۰۰ میلیون مترمکعب) از میدان گازی پارس جنوبی تولید می‌شود. بر اساس پیش‌بینی‌های انجام شده، تلاش می‌شود امسال ۱۰۰ میلیون مترمکعب گاز به ظرفیت تولید پارس جنوبی افزوده شود، ضمن اینکه حداکثر تا سال ۹۶ توسعه فازهای پارس جنوبی به پایان می‌رسد. ■

منطقه ویژه پارس از ماه آینده پایش مستمر آب دریا را آغاز می‌کند

مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی پارس از آغاز پالایش مستمر آلودگی آب دریا توسط سازمان منطقه ویژه اقتصادی پارس از ماه آینده خبر داد.

وی با اعلام این خبر، گفت: پایش آلودگی خاک در منطقه ویژه پارس آغاز شده است

و پایش مستمر آلودگی آب دریا نیز از ماه آینده آغاز می‌شود. همچنین، پایش آلودگی هوا در منطقه ویژه اقتصادی پارس مدتی طولانی است که برای اطمینان بخشی درباره وضع محیط زیست، انجام می‌شود. وی با بیان اینکه آلودگی هوا در منطقه ویژه پارس،

به‌طور مستمر پالایش می‌شود، گفت: آمارها پیشرفت خوبی را از کاهش میزان آلودگی ثبت کرده‌اند به طوری که هم‌اکنون نسبت به سال ۸۷ میزان سوزاندن گازهای همراه ۱۰ فاز نخست به یک هشتم رسیده است. مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی

پارس درباره بعضی از موضوع‌های مورد اشاره در نشست مشترک کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی و مسئولان ارشد وزارت نفت، گفت: توسعه ۲۰۰ هکتار فضای سبز در منطقه ویژه از برنامه‌های این سازمان است. ■

افزایش ۳ هزار بشکه‌ای تولید نفت سلمان

با انجام عملیات لوله‌گذاری چاه ۵۵/۲S میدان سلمان و بهره‌برداری از این چاه، تولید نفت میدان سلمان، ۳ هزار بشکه در روز افزایش یافت. معاون سکوی نفتی سلمان با اعلام این خبر افزود: این عملیات با تلاش خستگی‌ناپذیر کارکنان سکوی سلمان در کمترین زمان ممکن انجام و برداشت روزانه ۳ هزار بشکه نفت با API 35 از این مخزن امکان‌پذیر شد. وی گفت: عملیات لوله‌گذاری خطوط لوله بهره‌برداری نفت و تزریق گاز چاه حفاری شده ۵۵/۲S میدان نفتی سلمان پس از ۱۰ روز فعالیت مستمر و شبانه‌روزی

واحد تعمیرات سکوی سلمان به پایان رسید و در روز شنبه ۲۶ اردیبهشت‌ماه در مدار تولید قرار داده شد. به گفته وی، در حال حاضر ۳ دکل حفاری در این میدان به‌منظور بهره‌برداری بیش‌تر در حال حفاری چاه‌های جدید و work over چاه‌های قدیمی هستند. گفتنی است، با توجه به کمبود فضا بر روی سکوهای چاه‌های اقماری به دلیل افزایش تعداد چاه‌ها، نصب عرشه سکوی جدید برای تعداد ۱۴ عدد از چاه‌های اقماری برنامه‌ریزی شده و در حال اجراست. طرح توسعه میدان نفتی سلمان در خلیج فارس با هدف افزایش تولید روزانه

نفت به ۵۰ هزار بشکه و افزایش تولید گاز به ۵۰۰ میلیون فوت مکعب و ۶ هزار بشکه مایعات گازی در برنامه شرکت ملی نفت فلات قاره ایران قرار دارد. در بخش افزایش تولید نفت، حفر ۲۳ حلقه چاه تزریق آب و نفت، ساخت و نصب سکوی انتقال گاز، سکوی تولید، بازسازی و تعمیر تأسیسات سطح‌الارضی و تعمیرات سکوهای سه پایه سرچاهی و در بخش گازی حفر ۹ حلقه چاه تولیدی، ساخت لوله‌های انتقال گاز سرچاهی، ۲ سکوی سرچاهی گازی، یک سکوی اقامتی، یک سکوی فرآورش گاز و خط لوله ۲۲۰ کیومتری به سیری و سکوی مبارک در برنامه این شرکت قرار دارد. ■

بازسازی پایه‌ها و برسینگ‌های مشعل سکوی فروزان

عملیات بازسازی پایه‌ها و برسینگ‌های مشعل سکوی فروزان (BZ3) با موفقیت به پایان رسید. گروه نوسازی و تعمیرات منطقه خارک (نوسازی و تعمیرات مکانیکی خشکی)، به‌صورت شبانه‌روزی عملیات بازسازی پایه‌ها و برسینگ‌های مشعل سکوی فروزان را به دلیل پوسیدگی و فرسودگی بیش از حد پایه‌های مشعل که امکان بروز

حادثه را در حین کار افزایش داده بود، آغاز کردند. در این عملیات که زیر نظر بازرسی فنی منطقه خارک انجام شد، واحد تعمیرات زیر آب (غواصی) منطقه به صورت شبانه‌روزی به همراه مسئولان مجتمع نفتی فروزان و واحدهای تعمیرات و نوسازی منطقه خارک، عملیات دریایی را در شرایط جزر کامل انجام دادند.

با توجه به پیام مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره مبنی بر کاهش هزینه‌ها و انجام کارهای جهادی در مناطق عملیاتی، گروه نوسازی و تعمیرات منطقه به دلیل شرایط بحرانی و زمان مناسب به دلیل خاموشی کارخانه FZ، به دستور جانشین منطقه تصمیم بر بازسازی پایه‌ها و برسینگ‌های سازه مشعل فروزان (BZ3) گرفت. ■

اقدام‌های اجرایی برای ساخت دکل در مناطق نفت‌خیز آغاز شده است

با توجه به انتخاب شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به‌عنوان شرکت معین در ساخت دکل، اقدام‌های اجرایی برای این کار شروع شده است. در نشست مدیران شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و جهاد دانشگاهی کشور، بر توسعه همکاری‌های مشترک در زمینه تدوین دانش فنی و ساخت تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت تأکید شد. در این نشست، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با اشاره به برنامه‌های راهبردی این شرکت در بومی‌سازی تجهیزات، گفت: در این شرکت فرصت‌های زیادی برای همکاری با مراکز علمی و پژوهشی و شرکت‌های سازنده داخلی در خصوص ساخت قطعات و تجهیزات از جمله بخش‌های حفاری، مواد شیمیایی و نمک‌زدایی وجود دارد. وی با بیان اینکه این شرکت در سال‌های گذشته مناسبات

خوبی با جهاد دانشگاهی داشته است، افزود: با توجه به برنامه وزارت نفت برای بومی‌سازی

۱۰ گروه کالایی، شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به‌عنوان شرکت معین در پروژه ساخت

دکل انتخاب شده و کارهای آن در دست انجام است. ■

تدوین نقشه راه توسعه پژوهش محور میدان مشترک یادآوران آغاز می‌شود

رئیس پژوهش‌شکده مطالعات مخازن و توسعه میدان‌ها در پژوهشگاه صنعت نفت از آغاز تدوین نقشه راه توسعه پژوهش محور میدان مشترک یادآوران با هدف افزایش ضریب بازیافت میدان خبر داد.

وی با اشاره به این که پس از تدوین نقشه راه توسعه پژوهش محور سومین میدان بزرگ نفتی دنیا (اهواز)، اولویت بعدی، توسعه پژوهش محور میدان مشترک یادآوران است، یادآور شد: پژوهشگاه صنعت نفت در سال ۸۲، میدان یادآوران را دو بار مطالعه کرده و سناریوهای

مختلف آن را نوشته است. وی با بیان این که تیمی بسیار قوی در پژوهشگاه صنعت نفت برای توسعه میدان یادآوران در حال تشکیل است، گفت: هدف پژوهشگاه ارائه راهکاری علمی برای این میدان است که همه این اقدام‌ها به افزایش ضریب بازیافت میدان موردنظر منتهی و در صورت لزوم، از مشاوران بین‌المللی نیز کمک گرفته می‌شود.

رئیس پژوهش‌شکده مطالعات مخازن و توسعه میدان‌ها افزود: زیرساخت‌ها برای مطالعه میدان یادآوران آماده است و

پژوهشگاه صنعت نفت منتظر دستور آغاز کار از طرف شرکت ملی نفت است. برای هر میدان باید نقشه راه توسعه تدوین شود که این نقشه راه باید مبتنی بر محورهای اساسی مطالعات پایه ای، مدل‌سازی، ساخت پایلوت و به کارگیری فناوری‌های نو باشد.

براساس سیاست‌ها و اولویت‌های وزارت نفت، توسعه پژوهش محور میدان‌ها به مراکز تحقیقاتی پژوهشی واگذار شده است که پژوهشگاه صنعت نفت مسئولیت دو میدان فوق‌عظیم اهواز و یادآوران را برعهده دارد. ■

امکان برداشت نفت از مخزن آسماری میدان رودک فراهم شد

مدیر امور فنی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب گفت: با حفاری و تکمیل سومین حلقه چاه در میدان رودک، تولید نفت از مخزن آسماری این میدان امکان‌پذیر شد. وی در توضیح بیشتر در این باره افزود: حفاری این چاه در مرداد سال ۹۲ آغاز و با بررسی‌های فنی و تخصصی بسیار و انجام آزمایش‌های متعدد، در لایه مناسبی از سازند آسماری تکمیل شد.

مدیر امور فنی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب ادامه داد: پس از چند مرحله عملیات اسیدکاری و انگیزش چاه توسط کارشناسان مهندسی بهره‌برداری مناطق نفتخیز جنوب و همکاری کارشناسان و مسئولان شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران، این چاه هم‌اکنون به‌عنوان

نخستین چاه تولیدی نفت مخزن آسماری رودک آماده بهره‌برداری شده است. وی با بیان این که ظرفیت تولید این چاه یک‌هزار بشکه در روز است، اظهار کرد: با احداث خط لوله، برداشت نفت از این چاه آغاز می‌شود. ضمن آن که توسعه مخزن با حفر چاه‌های تازه نیز در دستور کار قرار دارد.

وی با اشاره به این که وجود نفت در سازند آسماری میدان رودک با حفاری چاه توصیفی رودک - ۲ در سال ۱۳۹۱ به اثبات رسید، گفت: با حفاری این چاه و کسب اطلاعات تازه مخزن، امکان محاسبه میزان نفت درجا و برآورد ذخیره قابل بازیافت مخزن آسماری آن فراهم شد و پس از کسب اطلاعات ضروری، حفاری

چاه برای توصیف ساختار و به‌دست آمدن اطلاعات مخزنی تا سازند سورمه در خامی ادامه یافت.

مدیر امور فنی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب افزود: بر مبنای اطلاعات به‌دست آمده از این چاه، مشخص شد که مخزن سورمه‌ی میدان رودک یک مخزن گاز میعانی با توان تولید مقادیر قابل توجهی گاز و میعانات گازی است. وی گفت: با توجه به اثبات وجود نفت در سازند آسماری در چاه رودک - ۲، تلاش جهت حفاری چاه تازه‌ای در همین سازند به‌منظور تولید نفت با ارائه یک موقعیت حفاری جدید که هدف‌گذاری آن تولید نفت سازند آسماری باشد، ادامه یافت. با استفاده از اطلاعات کسب شده از نمودارهای مخزنی

و آزمایش‌های تخصصی انجام شده در چاه رودک - ۲، حفاری چاه رودک-۳ آغاز گردید که امکان تولید نفت و ادامه روند توسعه میدان با توجه می‌یابد. ■

عملیات کشش خط لوله فازهای ۲۰ و ۲۱ آغاز شد

عملیات کشش از ساحل خط لوله (شور پولینگ) فازهای ۲۰ و ۲۱ از سوی شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران آغاز شد. مدیر پروژه خط لوله شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران در فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی گفت: عملیات لوله‌گذاری فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی که از چندی پیش در این شرکت آغاز شده بود، هم‌اکنون در مرحله کشش از ساحل خط لوله (شور پولینگ) قرار دارد و در تلاش هستیم در آینده‌ای نزدیک این مرحله نیز پایان یابد. وی از پایان لوله‌گذاری فازهای ۲۰ و ۲۱ تا پایان آبان‌ماه خبر داد و افزود: پیش‌بینی می‌کنیم پس از استقرار سکوی فاز ۲۱ در موقعیت خود، روزانه یک میلیارد فوت مکعب گاز در این فاز تولید شود. مدیر پروژه خط لوله شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی با بیان این که دو رشته خط لوله دریایی ۳۲ اینچ به طول ۱۰۰ کیلومتر، گاز تولیدی را در سکوهای فازهای ۲۰ و ۲۱ به خشکی انتقال خواهند داد، گفت: ساخت سکوهای فازهای ۲۰ و ۲۱ در شرکت تأسیسات دریایی در یارد خرمشهر در جریان است و پیش‌بینی می‌کنیم تا پایان امسال سکوی فاز ۲۱ در موقعیت این فاز برای تولید گاز استقرار یابد. وی میزان پیشرفت ساخت سکوهای دریایی فازهای ۲۰ و ۲۱ را به ترتیب ۶۴ و ۷۱ درصد اعلام کرد و افزود: از ۱۱ حلقه چاهی که قرار است در فاز ۲۱ حفاری شود، هم‌اکنون حفاری هشت حلقه چاه، پیشرفت ۷۰ درصدی دارد و امیدواریم تا پایان تیرماه امسال حفاری این چاه‌ها به پایان برسد. هدف از اجرای طرح توسعه فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی، حفاری ۲۲ حلقه چاه دریایی، طراحی، ساخت، نصب و راه‌اندازی پالایشگاه ساحلی با ظرفیت روزانه دو میلیارد فوت مکعب گاز و دو سکوی دریایی هر کدام به ظرفیت یک میلیارد فوت مکعب گاز است. به ظرفیت یک میلیارد فوت مکعب گاز است. پیش‌بینی می‌شود در صورت بهره‌برداری از طرح توسعه فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی، روزانه ۵۰ میلیون مترمکعب گاز، ۷۵ هزار بشکه میعانات گازی، ۴۰۰ تن گوگرد و سالانه ۱/۰۵ میلیون تن گاز مایع و یک میلیون تن اتان به ظرفیت تولید کشور افزوده شود. ساخت و نصب دو سکوی سرچاهی مجهز به تسهیلات جداسازی آب، سرویس‌های جانبی، پل ارتباطی و سکوی مشعل، حفر ۲۲ حلقه چاه تولیدی، نصب دو رشته لوله دریایی ۳۲ اینچ و دو رشته لوله ۴/۵ اینچ انتقال گلایکول در مجموع به طول تقریبی ۲۱۲ کیلومتر و احداث پالایشگاه مستقل تصفیه گاز در منطقه ویژه اقتصادی پارس سایت یک در حوالی بندر عسلویه واقع در استان بوشهر و تأمین برق از نیروگاه مشترک طرح‌ها و تأسیسات زیربنایی مورد نیاز از جمله فعالیت‌هایی است که باید در فازهای ۲۰ و ۲۱ انجام شود. ■

الزام شرکت‌های خارجی به داشتن شریک داخلی در قراردادهای جدید نفتی ایران

عضو کمیته تدوین قراردادهای نفتی گفت: یکی از موارد مهم در قراردادهای جدید، الزام به کارگیری یک شرکت داخلی از سوی شرکت‌های خارجی است. مصطفی زین‌الدین، عضو کمیته تدوین قراردادهای نفتی در نشست تخصصی «چالش‌های مالی، اعتباری و قراردادی بخش بالادستی» در حاشیه چهارمین کنگره ملی مهندسی نفت در پژوهشگاه صنعت نفت، در تشریح مدل تازه‌ی قراردادهای نفتی ایران (IPC) با تأکید بر این که هر مدل قراردادی متناسب با قوانین و سیاست‌های کلان کشور تنظیم می‌شود و متناسب با نیاز اصلی در هر دوره زمانی در نظر گرفته شده است، گفت: این طور نیست که چارچوب قراردادهای متناسب با تفکرها و صلاحدید مسئولان هر دوره از یک مجموعه تنظیم شود و باید الزام‌های قانونی در هر مدل قراردادی در اولویت قرار گیرد. وی با اعلام اینکه در سال‌های گذشته ۳۴ قرارداد بیع متقابل در بخش‌های مختلف صنعت نفت منعقد شده است، گفت: در این سال‌ها و در حین اجرای این

قراردادها با چالش‌هایی در اجرا مواجه شدیم که برخی از آن‌ها به دلیل الزامات قانونی و برخی دیگر به دلیل نحوه اجرا و مفاد قرارداد بوده است. وی تأکید کرد که یکی از موارد مهم در قراردادهای جدید، الزام به کارگیری یک شرکت داخلی از سوی شرکت‌های خارجی است و افزود: این شرکت‌های خارجی علاوه بر به کارگیری این شریک داخلی باید یک شرکت داخلی را نیز به عنوان اپراتور توسعه و تولید ایجاد کنند تا به این ترتیب، بخش قابل توجهی از انتقال دانش

و فناوری در این میان رخ دهد. بازنگری در قراردادهای نفتی ایران به دستور وزیر نفت، با هدف رفع برخی اشکالات در

قراردادهای بیع متقابل قبلی، جذاب ساختن سرمایه‌گذاری در بخش بالادستی صنعت نفت و نیز، توسعه ظرفیت‌های

تولید انجام شده و مدل جدید قراردادهای نفتی به‌زودی در کنفرانسی با همین عنوان ارائه خواهد شد. ■

اعتبار ۴ هزار میلیارد ریالی نفت و گاز کارون برای صیانت از محیط زیست

۲۳ پروژه در سه بخش آب، هوا و خاک با برآورد چهار هزار و ۵۰ میلیارد ریال برای صیانت و حفاظت از محیط زیست از سوی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون برنامه‌ریزی شده و در دست اجراست.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز کارون در این باره گفت: این پروژه‌ها با همکاری شرکت ملی مناطق نفت‌خیز انجام می‌شود و تاکنون یک‌هزار و ۵۵۰ میلیارد ریال از مبلغ مصوب هزینه شده است. وی با اشاره به تعامل این شرکت با سازمان حفاظت محیط زیست، افزود: شرکت نفت و گاز کارون به دلیل قرار گرفتن تأسیسات آن در مجاورت کلان‌شهر اهواز و مناطق حومه، موقعیت جغرافیایی ویژه‌ای دارد.

به گفته‌ی وی، شرکت کارون در سال‌های گذشته با جاری‌سازی مدل انجمن مدیریت سبز ایران که دارای الزام‌های زیست‌محیطی همه‌جانبه و سخت‌گیرانه در حوزه‌های خط‌مشی، راهبری، منابع انسانی، فرآیندها و حتی شرکای تجاری است، توانسته بدون حضور سازمان‌های نظارتی، تلاش زیادی به منظور کاهش آلاینده‌های زیست‌محیطی داشته باشد.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز کارون اضافه کرد: برای حفظ محیط سالم پیرامونی، با سازمان محیط زیست هماهنگی‌سازنده و خوبی داریم و علاوه‌بر خوداظهاری، توصیه‌های کارشناسان آن سازمان را برای

کاهش آلودگی‌ها، اجرایی می‌کنیم. وی با اشاره به به‌کارگیری دستگاه فرآورش سیار نفت (MOT) که برای نخستین بار در حوزه عملیاتی این شرکت و از ۱۵ سال پیش تاکنون به کار رفته، افزود: با کاربست این دستگاه و پیش‌گیری از سوزاندن بیش از یک میلیون و ۱۲۱ هزار بشکه نفت خام در این مدت، از انتشار ۵۱۰ هزار تن گاز دی‌اکسید کربن جلوگیری شده است.

وی در زمینه تزریق پساب کارخانه‌های نمک‌زدایی به چاه‌های دفعی، اظهار کرد: سال گذشته نیز طبق روال هر ساله با جلوگیری از رهاسازی بیش از ۲۰ میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه پساب و تزریق آن به چاه‌های دفعی، تلاش شد آلودگی‌های زیست‌محیطی در حوزه نفت کاهش یابد.

در ادامه، مدیرعامل شرکت نفت و گاز کارون اعلام کرد، میزان گازسوزی در ایستگاه‌های طرح جمع‌آوری گازهای همراه نفت میدان بنگستان اهواز (آماک) در ۱۰ سال گذشته از ۴۵ میلیارد فوت مکعب به ۵۰۸ میلیون فوت مکعب رسیده و در ایستگاه‌های تقویت فشار گاز آسماری نیز در این مدت از حدود ۵ میلیارد فوت مکعب به نزدیک یکصد میلیون فوت مکعب کاهش یافته است به‌نحوی که این شرکت بر اساس گزارش‌های منتشره از سوی مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت

ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، دارای کمترین میزان گازسوزی است.

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون همکاری در خرید ۱۳ ایستگاه سنجش آلودگی هوا و تحویل آن به اداره کل حفاظت محیط زیست استان خوزستان برای پالایش هوای شهر اهواز و دیگر شهرهای استان، اجرای طرح تثبیت شن‌های روان، طرح درختکاری اطراف و محوطه تأسیسات و بیابان‌زدایی حاشیه‌ی تأسیسات نفتی به مساحت ۲۰۰ هزار هکتار با اعتباری افزون بر ۵ میلیارد ریال و ایجاد فضای سبز و کاشت نهال در مساحتی بیش از ۲۴ هکتار را از دیگر اقدامات مهم این شرکت در راستای اهتمام به مسائل زیست‌محیطی برشمرد.

شرکت نفت و گاز کارون یکی از شرکت‌های بهره‌برداری زیرمجموعه شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب است که تولید روزانه نفت خام آن، افزون بر یک میلیون بشکه می‌شود. همکاری در ارتقاء استانداردهای زیست‌محیطی در مناطق نفت‌خیز جنوب کشور در دو سال اخیر به یکی از مهم‌ترین اولویت‌های شرکت ملی نفت ایران تبدیل شده است. تلاش برای کاهش آلاینده‌های هوا و نیز احیای هورالعظیم از مهم‌ترین اقدامات شرکت ملی نفت در راستای ارتقاء شاخص‌های زیست‌محیطی استان خوزستان می‌باشد. ■

بومی‌سازی لوله‌های جداری ۳۰ اینچ حفاری در کشور

نخستین بار در کشور، لوله‌های جداری ۳۰ اینچ حفاری براساس استانداردهای جهانی، بومی‌سازی و در مدار عملیات میدانی قرار گرفت.

مدیر پروژه حفاری میدان نفتی آذر در شرکت ملی حفاری ایران در این باره گفت: ساخت این لوله‌ها با همکاری مشترک شرکت ملی حفاری و شرکت لوله‌سازی اهواز محقق شد.

وی افزود: این سایز لوله جداری پس از تولید در چاه شماره-۱۱ میدان نفتی آذر تا عمق ۱۵۳ متری رانده و با موفقیت کامل نصب شد. ورق این لوله‌ها در شرکت فولاد اکسین اهواز تهیه و مراحل ساخت لوله و اتصالات آن با نظارت متخصصان شرکت ملی حفاری ایران در شرکت لوله‌سازی اهواز صورت گرفت. تولید لوله‌های جداری ۳۰ اینچ در دو فاز مطالعاتی و طراحی مهندسی و عملیاتی در چند مرحله اجرا شد که نخست، مطالعات در زمینه استاندارد تولید و استفاده از لوله‌های درزدار، هم از نظر مواد و خواص متالورژیکی مورد نیاز و هم از نظر روش‌های ساخت آن‌ها، انجام شد.

مدیر پروژه حفاری میدان نفتی آذر در شرکت ملی حفاری ایران ادامه داد: پس از طراحی عناصر آلیاژی و خواص متالورژیکی موردنیاز برای ساخت ورق‌های فولادی میکروآلیاژی، این ورق در شرکت فولاد اکسین تولید شد و در واحد شماره-۴ شرکت لوله‌سازی اهواز به روش SAWL با خط‌جوش مستقیم و روش جوشکاری زیر پودر (SAW) ساخته و متعاقب آن، در چندین مرحله تست‌های غیرمخرب و آزمایش فشار هیدرواستاتیک بر روی لوله‌های ساخته شده صورت پذیرفت.

وی همچنین، مطالعات و طراحی دنده‌های پین و باکس‌ها، نحوه مونتاژ اتصالات، جوشکاری‌ها و انجام بازرسی‌های مداوم در حین و پس از عملیات مونتاژ را از دیگر کارهای انجام شده در روند تولید این لوله‌ها برشمرد. لوله جداری لوله‌ای است که با آن ستون چاه از محیط مخزن جداسازی می‌شود. در این عملیات، لوله‌ای که به روال معمول از فلزهای مقاوم در برابر خوردگی است، به درون چاه رانده می‌شود. مدیر پروژه حفاری میدان نفتی آذر در شرکت ملی حفاری ایران، جلوگیری از ریزش دیواره چاه، جداسازی طبقات مختلف آب، نفت و گاز در مخزن، محافظت از ابزار درون‌چاهی لوله‌مغزی که پس از پایان حفاری کار گذاشته می‌شود، جلوگیری از ورود شن از درون مخزن به درون چاه، جدا کردن لایه‌های کم‌فشار از پرفشار و پیش‌گیری از ورود سیالات ناخواسته را به درون چاه از موارد کاربردی لوله جداری در حفاری چاه‌ها عنوان کرد. ■

نخستین واحد ال پی جی فازهای ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی راه‌اندازی شد

مجری فازهای ۱۵ و ۱۶ با اشاره به تلاش برای افزایش تولید گاز در دو سکو هر یک با ظرفیت یک میلیارد فوت مکعب گاز در فازهای ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی گفت: هم‌اکنون در پالایشگاه این فاز در حال تکمیل زنجیره تولید گاز هستیم. هدف از توسعه فازهای ۱۵ و ۱۶، تولید روزانه ۵۶/۶ میلیون متر مکعب گاز طبیعی، ۷۵ هزار بشکه میعانات گازی، ۴۰۰ تن گوگرد و تولید سالانه ۱/۰۵ میلیون تن گاز مایع و یک میلیون تن اتان برای تامین خوراک واحدهای پتروشیمی مجری فازهای ۱۵ و ۱۶ میدان گازی پارس جنوبی از راه‌اندازی موفقیت‌آمیز نخستین واحد ال پی جی این فاز خبر داد. وی با بیان این که تا پایان خردادماه امسال نخستین واحدهای اتان‌زدایی و اس‌آریو پالایشگاه فاز ۱۵ و ۱۶ میدان مشترک پارس جنوبی وارد مدار می‌شود، گفت: هم‌اکنون با استفاده از گاز سکوها فاز ۱۵ و ۱۶ و سکوی ۱۸A روزانه بیش از ۳۱ میلیون متر مکعب گاز به شبکه سراسری کشور تزریق می‌شود.

تأسیسات دریایی و ساحلی این فازها شامل، ۲ سکوی حفاری (هر کدام شامل ۱۱ حلقه چاه)، ۲ رشته خط لوله ۳۲ اینچ دریایی انتقال گاز به طول تقریبی ۱۱۵ کیلومتر، دو خط لوله ۴/۵ اینچی انتقال محلول گلایکول به طول تقریبی ۱۱۵ کیلومتر، واحدهای شیرین‌سازی گاز و خدمات وابسته است. کنسرسیومی از شرکتهای ایرانی مجری توسعه بخشهای خشکی و دریایی این پروژه هستند. ■

کشف یک میدان نفتی شیل در کانادا

بلومبرگ - صنعت انرژی کانادا با داشتن ذخایر ماسه‌های نفتی (Sand Oil) شناخته شده است. اما میدان جدید نفت شیل (Shale Oil) که در این کشور کشف شده، می‌تواند با پیشی گرفتن از ماسه‌های نفتی به بزرگ‌ترین ذخیره نفتی کانادا نیز مبدل شود. در حقیقت، این میدان تازه کشف شده می‌تواند از نظر حجم نفت قابل استحصال برای میدان نفت شیل باکن (Bakken) در ایالت داکوتای شمالی، به یک رقیب تبدیل شود. موقعیت مکانی این حوزه در شمال ایالت British Columbia و شرق یوکون قرار دارد. گزارش‌های آماری اخیر کمیسیون ملی انرژی کانادا (NEB) و موسسه تحقیقاتی Northwest Territories Geological Survey نشان می‌دهد که حجم ذخایر این منطقه ۲۰۰ میلیارد بشکه نفت شیل است که

این میزان با ۷/۴ میلیارد بشکه نفت شیل موجود در حوزه باکن قابل مقایسه است. با این حال، همه ذخایر نفتی موجود در کانادا لزوماً قابل استحصال نیستند اما حجم موجودی این نوع از نفت خام در حوزه‌های Canol و Bluefish در مجموع به ۷ میلیارد بشکه می‌رسد که این ذخایر توجیه اقتصادی نیز دارند. بر اساس گزارش‌های فوق، شرکت‌های بزرگ نفتی برای مدتی فقط تا ۱۵۰ کیلومتری جنوب مدار قطب شمال موسوم به Mackenzi Plain به اکتشاف نفت و گاز پرداخته‌اند و تولید کنندگانی مانند هاسکی انرژی، امپریال اویل، شرکت انگلیسی-هلندی شل و کونوکوفیلپس آمریکا نیز در میدان Canol حفاری‌های اکتشافی انجام داده‌اند. این میدان ۱۴۵ میلیارد بشکه نفت دارد که با حوزه Permian تگزاس، که در حال حاضر

حدود سه درصد از نفت در جای آن توسط شرکت‌های فعال برداشت می‌شود، قابل مقایسه است. یادآور می‌شود، تاکنون در میدان Bluefish فعالیت‌های اکتشافی صورت نگرفته است اما تخمین زده می‌شود که حجم این میدان می‌تواند تا ۴۶ میلیارد بشکه نفت باشد. با این وجود، توسعه این میدان‌ها می‌تواند بسیار طولانی مدت باشد زیرا علاوه بر مخالفت برخی از ساکنان این منطقه و همچنین، فعالان محیط زیست، مانع بزرگ‌تری که پیش‌روی توسعه این میدان‌ها قرار دارد، مسئله زیرساخت‌های این منطقه و استفاده از فناوری مناسب است. این منطقه‌ی دورافتاده هم‌اکنون با کمبود جاده روبه‌روست. به علاوه، ساخت یک شبکه خط لوله برای انتقال نفت و گاز تولیدی از آن به بازار نیز در این منطقه بسیار ضروری است. ■

تأثیر جریان نقدینگی بر میزان فعالیت تولیدکنندگان مستقل نفت و گاز آمریکا

پلاتس - تولیدکنندگان مستقل نفت و گاز ایالات متحده آمریکا در تلاش هستند تا زمانی که قیمت نفت در سطح پایین کنونی قرار دارد، از سرمایه‌گذاری زیاد که می‌تواند با ریسک بیش‌تری نیز همراه باشد، پرهیز نمایند زیرا که در اثر کوچک‌ترین دشواری در شرایط کار و کاهش بیش‌تر قیمت، توانایی پرداخت بدهی‌های خود را نخواهند داشت. به عبارت دیگر، زمانی که قیمت‌های نفت نزدیک به سطح بشکه‌ای ۱۰۰ دلار رسیده بود، بیش‌تر به افزایش تولید نفت توجه

داشتند تا از این طریق بتوانند درآمد خود را افزایش داده و بدهی‌های خود را با اطمینان بیشتری پرداخت نمایند. اما در حال حاضر که قیمت نفت به حدود نصف رقم فوق کاهش یافته، این قضیه عکس شده و سرمایه‌گذاران به دنبال شرکت‌هایی هستند که جریان نقدینگی آن‌ها به گونه‌ای باشد که بتوانند تمام هزینه‌های اصلی پروژه‌های نفتی آن‌ها را پوشش داده و با هیچ مشکلی مواجه نشوند. بعد از افت شدید قیمت‌های نفت از ژوئن سال ۲۰۱۴ میلادی تاکنون، جریان نقدینگی به‌عنوان ابزار اصلی و

عامل مهم تولیدکنندگان شد که قادر به پرداخت بدهی‌های خود و نیز دسترسی سهل و آسان به عایدات و درآمد حاصل از فعالیت نفتی خود بودند. شرکت خدمات سرمایه‌گذاری Moddy پیش‌بینی کرده، اگر قیمت‌های نفت نسبت به وضعیت فعلی بهبود نیابد و یا حتی از سطح کنونی نیز پایین‌تر رود، این امر موجب خواهد شد که به شرکت‌های سرمایه‌گذاری که رتبه آن‌ها نسبت به قبل کاهش یافته، فشار بیشتری وارد گردیده و این شرکت‌ها نسبت به سابق نیز به رتبه پایین‌تری تنزل یابند. ■

از سرگیری تولید نفت خام در میادین نفتی سودان جنوبی

آرگوس - تولید نفت خام در میادین نفتی ایالت "نیل علیا" در سودان جنوبی از سر گرفته شد و کنترل این میادین به‌طور کامل در اختیار نظامیان دولتی این کشور قرار گرفت. "فیلپ آرگو" سخنگوی ارتش سودان جنوبی با اعلام این مطلب، اظهار داشت: در تاریخ ۱۹ ماه مه جاری میادین نفتی اطراف منطقه Paloch از وجود شورشیان و خرابکاران پاکسازی شد. وی افزود:

در حال حاضر، تولید نفت سودان جنوبی به‌منظور حفظ جان کارگران و کارکنان نفتی این منطقه متوقف شده است اما به‌زودی به حالت عادی باز خواهد گشت. شایان ذکر است، بیش‌ترین میادین نفتی سودان جنوبی، در ایالت‌های نیل علیا متمرکز است. میزان تولید نفت سودان جنوبی از زمان آغاز درگیری‌های داخلی در سال ۲۰۱۲، از سطح ۲۵۰ هزار بشکه در روز به حدود ۱۶۰ هزار بشکه در روز کاهش یافته است. در حالی که شرکت‌های انرژی خارجی امیدوار بودند تا با به نتیجه رسیدن کنفرانس سه‌روزه ریاض که ۱۷ مه آغاز شده بود و نیز، دستیابی به راه‌حلی برای خاتمه دادن به حمله عربستان به یمن، بتوانند به انجام معاملات نفتی خود ادامه دهند، این شرکت‌ها همچنان منتظر ورود آرامش به منطقه خاورمیانه هستند. ■

سایه تحریم‌های غرب بر فعالیت شرکت‌های نفتی روسیه

آرگوس - اداره فدرال ضدانحصاری روسیه (FAS) مالکیت ۴۶ درصد از سهام تولید نفت Russneft توسط شرکت سوئسی Glencore را تصویب کرده است. این قرارداد که در ماه مارس توسط بنیان‌گذار شرکت Russneft اعلام شد، راه‌های توسعه فعالیت‌های شرکت Glencore را در بخش بالادستی روسیه هموار خواهد ساخت. براساس اعلام مقامات FAS، شرکت Glencore به‌جای مالکیت ۴۹ درصد از سهام تولید نفت Russneft که در ابتدا برنامه‌ریزی شده بود، تنها مالکیت ۴۶ درصد آن را در اختیار خواهد داشت. بنابراین، قرارداد مذکور نیز نیازی به اخذ مجوز کمیسیون سرمایه‌گذاری‌های خارجی روسیه ندارد. قابل ذکر است که این شرکت سوئسی، شریک شرکت Gutseriyev و یکی از طلبکاران عمده شرکت Russneft می‌باشد که کل حجم نفت خام تولیدی توسط این شرکت را خریداری می‌نماید. در آخرین قرارداد امضا شده، شرکت Glencore تعداد کمی از سهام خود در شرکت‌های Ulyanovskneft و Varyeganneft (زیرمجموعه Russneft) را با سهام شرکت Russneft معاوضه کرده است. لازم به ذکر است، در سال ۲۰۱۳ شرکت Russneft با فروش ۱۰ مرکز تولید و بهره‌برداری نفت خام

به شرکت Neftisa، مجوز صادرات مستقل نفت خام تولیدی از مراکز مذکور را به این شرکت واگذار نمود که به دلیل فروش بخشی از واحدهای تولیدی عمده، حجم تولید نفت خام این شرکت اخیراً با کاهش توأم بوده و در سال گذشته نیز با ۳ درصد کاهش به ۸/۶ میلیون تن رسیده است. یادآور می‌شود، قرارداد منعقد شده میان شرکت‌های Russneft و Glencore نمونه نادری از خرید دارایی‌های یک شرکت روسی توسط یک شرکت خارجی است که اخیراً در نتیجه تحریم‌های اروپا و آمریکا علیه روسیه اتفاق افتاده است. ■

رویارویی امارات با قیمت‌های واقعی نفت

آرگوس - شرکت نفت دولتی امارات (Adnoc)، از شرکت‌های نفتی فعال در بخش بالادستی صنعت نفت خود خواسته است تا به دلیل تداوم قیمت‌های پایین نفت، هزینه‌های عملیاتی خود را در سال جاری کاهش دهند. معاون عملیات بالادستی اکتشاف و استخراج نفت در شرکت Adnoc، از شرکت‌های فعال در این بخش خواست تا به دلیل ادامه روند نزولی قیمت نفت در سال جاری، هزینه‌های خود را ۱۰ تا ۱۵ درصد کاهش دهند. در ماه‌های اخیر، دولت مردان امارات بارها از عدم تغییر در اجرای پروژه‌های نفتی خود

اشاراتی داشته‌اند و اقدام فوق، اولین علائم نگرانی اظهار شده از سوی دست‌اندرکاران Adnoc می‌باشد که از زمان کاهش قیمت‌های نفت تا کنون صورت گرفته است. شرکت Adnoc از جمله کشورهای مهم عضو اوپک بود که از نظرات و تصمیمات عربستان مبنی بر حفظ سقف تولید اوپک با تاکید بر تولید ۳۰ میلیون بشکه نفت در روز حمایت می‌کرد. در حال حاضر، بیش‌تر شرکت‌های ملی نفت در منطقه خلیج فارس، در حال ایجاد تغییرات و آماده‌سازی خود در مقابله با قیمت‌های پایین نفت می‌باشند؛ شرکت KPC کویت در حال بازنگری نحوه مدیریت سازمان خود است. شرکت دولتی نفت قطر QP نیز مراحل نهایی برنامه تغییر ساختار شرکت خود را دنبال می‌کند. عربستان نیز با تغییرات اخیر، در حال انتخاب شورای عالی جدید برای اداره شرکت آرامکو می‌باشد. از طرفی، دولت امارات برنامه تولید نفت تا میزان ۳/۵ میلیون بشکه در روز را تا سال ۲۰۱۷ مورد توجه قرار داده بود که به نظر می‌رسد با توجه به شرایط فوق و به دلیل تأخیر در اجرای دو پروژه توسعه‌ای (Umm Lulu و Adma)، این هدف برای امارات قابل تحقق نباشد. ■

رویکرد مصرف انرژی در هند از نفت به گاز

رویترز - شرکت نفت هند (IOC) به‌عنوان بزرگ‌ترین پالایش‌گر نفتی این کشور، به‌دنبال توسعه تجارت گاز و کاهش وابستگی به نفت و زغال‌سنگ است. شایان ذکر است سازمان بهداشت جهانی سال گذشته اعلام کرده بود که ۱۳ شهر از مجموع ۲۰ شهر آلوده جهان در هند واقع شده و اینکه دهلی نو آلوده‌ترین شهر جهان می‌باشد. بی‌آشوک مدیر عامل IOC طی یک کنفرانس خبری اظهار داشت گاز مطمئناً به‌عنوان سوخت آینده مورد توجه قرار خواهد گرفت و از این‌رو، باید توجه بیشتری به آن شود. در حال حاضر، IOC بزرگترین شرکت خرده‌فروشی سوخت در هند بوده و حدود ۴۶/۷ درصد از تقاضای سوخت هند از طریق جایگاه‌های این شرکت تأمین می‌شود. هند به‌عنوان چهارمین مصرف‌کننده بزرگ نفت

جهان به‌دنبال توسعه زیرساخت‌های واردات گاز و افزایش سهم آن از هشت درصد فعلی در سید انرژی خود می‌باشد. توزیع بیشتر CNG در کشور، خرید بیش‌تر گاز از منابع داخلی و از شرکت‌های پتروناس و میتسوبیشی و ورود بیش‌تر هند به بازارهای تک‌محموله (Spot) گاز LNG و... از برنامه‌های توسعه‌ای IOC در این زمینه به‌شمار می‌رود. ■

برنامه افزایش تولید نفت ونزوئلا با سرمایه‌گذاری روسنت

رویترز - شرکت دولتی روسنت روسیه در نظر دارد میزان تولید نفت خام خود را در ونزوئلا تا سال ۲۰۱۹ میلادی به ۱۶۰ هزار بشکه در روز برساند. این شرکت طی سال‌های ۲۰۱۰ تا ۲۰۱۴، بالغ بر ۱/۸ میلیارد دلار در بخش بالا دستی صنعت نفت ونزوئلا سرمایه‌گذاری کرده است. خاطر نشان می‌گردد، روسنت در سال ۲۰۱۴ بالغ بر ۱/۶ میلیون تن (۳۲ هزار بشکه در روز) نفت خام در ونزوئلا تولید کرده است. در راستای برنامه افزایش سرمایه‌گذاری روسیه در ونزوئلا، نیکولاس مادورو رئیس‌جمهور ونزوئلا و ایگور سچین مدیرعامل شرکت روسنت با یکدیگر در کاراکاس دیدار و گفت‌وگو کردند. به گفته مادورو، کشور

متبوعش و شرکت روسنت توافق نمودند تا حدود ۱۴ میلیارد دلار در بخش نفت و گاز ونزوئلا سرمایه‌گذاری کنند. روسنت در نوامبر سال گذشته نیز یک قرارداد جدید برای عرضه ۱/۶ میلیون تن نفت و ۹ میلیون تن فرآورده‌های نفتی به ونزوئلا برای مدت پنج سال با روسیه به امضا رسانده بود. ■

اندونزی به‌دنبال سرمایه‌گذاری در بخش اکتشاف و پالایش

رویترز - اندونزی به‌منظور جذب سرمایه‌گذاری در بخش پالایش داخلی و اکتشاف نفت و گاز، مناقصه‌هایی را به اجرا گذاشت. هرچند احتمال دارد این مناقصه‌ها به‌علت ضعف فعلی بازار جهانی نفت با مشکلاتی در جذب سرمایه مواجه شود. شایان ذکر است، اندونزی تا پایان سال ۲۰۰۸ به‌عنوان یکی از کشورهای عضو اوپک در تأمین نفت و

گاز خود کفا بود اما پس از آن، سال‌هاست که برای جذب سرمایه به‌منظور متوقف کردن روند کاهش میزان تولید نفت خود در تلاش می‌باشد. پیش‌بینی شده میزان درآمدهای نفت و گاز اندونزی طی سال جاری با توجه به کاهش ۴۰ درصدی قیمت‌های نفت و نیز محدود شدن تولید نفت آن به‌علت افت تولید در میدان‌های قدیمی کشور، حداقل به یک

سوم کاهش یابد. در حال حاضر، ظرفیت پالایش نفت شرکت دولتی نفت و گاز اندونزی (پرتامینا) یک میلیون بشکه در روز است که این شرکت در نظر دارد با ارتقا و نوسازی پالایشگاه‌های خود، آن را به ۲/۳ میلیون بشکه در روز برساند. این کشور، همچنین، به‌دنبال جلب موافقت‌های لازم برای پیوستن دوباره به اوپک است. ■

روبارویی روسیه با رقبای انرژی در بازار آسیا

پلاتس - با توجه به احتمال ادامه تحریم‌های اتحادیه اروپا و ایالات متحده آمریکا علیه روسیه در آینده نزدیک، روسیه از سال گذشته به همکاری با کشورهای آسیایی توجه بیش‌تری نموده است. اما نکته حائز اهمیت آن است که روسیه تنها کشوری نیست که به بازارهای چین و دیگر کشورهای نیازمند نفت و گاز در آسیا نظر دارد. به همین دلیل این کشور باید خود را در مقایسه با عربستان سعودی، عراق و ایران، به‌عنوان یک شریک مناسب و همچنین، یک عرضه‌کننده مطمئن به اثبات رسانده و تلاش نماید تا سهم بازار مشتریان آسیایی کشورهای مذکور را جذب نماید. گفتنی است، در بازار گاز، عرضه‌کنندگان فعلی و همچنین، عرضه‌کنندگان جدید این سوخت نیز همگی در تلاش هستند تا روابط خود را با خریداران بازار آسیا که مرکز مهمی در رشد مصرف گاز جهانی محسوب می‌گردند، بیش از پیش مستحکم نمایند که این امر برای روسیه که سعی دارد نقش مهمی در بازار نفت و گاز آسیا ایفا کند، قابل اغماض نخواهد بود. یک کارشناس روسی در این مورد اظهار داشت: روسیه از نقطه نظر

سیاسی و تجاری به آسیا نیاز شدیدی دارد. وی خاطر نشان کرد: افزایش مورد انتظار عرضه انرژی از مراکز و نقاط مختلف جهان به بازار آسیا این منطقه را بیش‌تر به یک بازار خریدار تبدیل خواهد کرد تا یک بازار فروشنده. یادآور می‌شود، از آنجایی که آسیا و به‌ویژه چین دارای بازار رو به رشدی هستند، بنابراین متنوع‌سازی مبادی عرضه انرژی مورد نیاز آن‌ها نیز دور از ذهن نبوده و همین امر می‌تواند چشم‌انداز روشنی برای افزایش سطح همکاری‌ها میان آسیا و چین با روسیه ترسیم نماید. ■