

مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران خبر داد:

گازسانی به ۲۹ شهر و ۵۶۰ روستا در دهه فجر

صفحه ۲

همزمان با سالروز پیروزی انقلاب اسلامی آغاز می‌شود:

حفاری سکوی امیر کبیر در خزر

صفحه ۳

آخرین وضعیت میدان نفتی بند کرخه از زبان مجری طرح توسعه:

تحقق تولید ۴۰ هزار بشکه نفت خام با توسعه میدان نفتی بند کرخه

صفحه ۴

وزیر نفت با کستان از حل و فصل تمام مسائل مربوط به خط لوله صلح خیر داد

قرارداد انتقال گاز ایران به پاکستان آماده نهایی شدن

صفحه ۶

تولید فرآورده‌های نفتی ۴ پالایشگاه ایران با استاندارد یورو ۴ و ۵

صفحه ۷

با اجرای عملیات توسعه میدان‌های نفتی آذر و چنگوله تحقق می‌یابد:

تکرار رشادت‌های والفجر ۳ و کربلای یک در بلوک اناران

صفحه ۹

آموزش، کلید توسعه پایدار

صفحه ۱۰

در سوگ پیامبر اکرم (ص)

سرد است نگاه لحظه‌ها بی تو

صفحه ۱۱

تیر خلاص «نفت» بر پیکر دیکتاتورها

صفحه ۱۴

صنعت نفت ایران، ۳۱ سال تلاش، مقاومت و صبوری

صفحه ۱۶

برداشت نفت از میدان آزادگان به ۴۰ هزار بشکه در روز رسید

با راه‌اندازی ۷ حلقه چاه توسعه‌ای، برداشت نفت از میدان نفتی آزادگان به ۴۰ هزار بشکه در روز رسید.

مهندس عبدالمهدی مجتهدی مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون گفت: با راه‌اندازی چاه‌های شماره ۱۲، ۱۳، ۱۴، ۱۵، ۱۶، ۱۷، ۱۸ و ۱۹، از ابتدای سال تا کنون، برداشت میدان عظیم نفتی آزادگان از روزانه ۳۷ هزار بشکه به مرز ۴۰ هزار بشکه در روز رسید.

وی تصریح کرد: هم‌اکنون چاه شماره ۲۰ میدان آزادگان در مرحله راه‌اندازی است و چاه شماره ۲۱ نیز، پس از تکمیل تسهیلات سرچاهی و احداث خط لوله جریان‌رسانداری می‌شود.

مجتهدی با بیان اینکه چاه‌های شماره ۲۲ و ۲۳ این میدان نیز در مرحله حفاری قرار دارد، گفت: با راه‌اندازی تکنیک‌گرهای جدید و سیستم پمپاژ، ظرفیت تولید این میدان در آینده نزدیک از روزانه ۴۰ هزار بشکه نیز فراتر می‌رود.

کارشناسان مهندسی نفت مناطق نفتخیز جنوب امیدوارند تولید نفت از میدان آزادگان با انجام پارامی عملیات روی چاه‌های موجود، به زودی به روزانه ۴۵ هزار بشکه افزایش یابد.

بر اساس مصوبه شرکت ملی نفت ایران، تولید زود هنگام از میدان نفتی آزادگان روزانه حداقل ۱۰ هزار بشکه است که تا ۷۰ هزار بشکه نیز قابل افزایش خواهد بود و بخشی از منابع مالی مورد نیاز توسعه این طرح از تولید زود هنگام تامین خواهد شد.

فازهای اول و دوم تولید زود هنگام از میدان آزادگان که به شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب واگذار شده بود انجام و تمام فعالیت‌ها طبق تعهد محقق شده است.

با تلاش مدیران و کارشناسان مناطق نفتخیز جنوب، در اواخر تابستان امسال، کلاسترهای شمالی و جنوبی میدان آزادگان فعال شد و ظرفیت پمپاژ نفت در این دو کلاستر نیز در شرایط مطلوب قرار گرفت؛ در نتیجه ظرفیت تولید نفت از این میدان در اواسط مهرماه سال جاری به ۳۷ هزار بشکه در روز رسید. میدان نفتی فوق‌العظیم آزادگان به عنوان بزرگ‌ترین اکتشاف میدان نفتی جهان در ۳۰ سال گذشته، با ذخیره نفت در چاه میزان ۴۲ میلیارد بشکه در سال ۱۳۷۹ کشف شد. این میدان در ۸۳ کیلومتری جنوب غربی اهواز واقع شده است و با احتساب بخش شمالی و جنوبی، بیش از ۹۰۰ کیلومتر مربع وسعت دارد. نفت خام این میدان از نوع نفت خام‌های سنگین است که بر اساس برنامه‌ریزی‌ها بخش عمده آن به عنوان خوراک پالایشگاه نفت فوق سنگین خوزستان مورد استفاده قرار خواهد گرفت.

مشعل

یکشنبه‌ها منتشر می‌شود

نشریه کارکنان صنعت نفت ایران شماره ۴۸۱ صفحه ۱۶

فراسیدن ۲۸ سال وزارت حمل و خاتم‌الانبیاء حضرت محمد مصطفی (ص) و شهادت امام حسن مجتبی (ع) را به همه هموطنان و همکاران تسلیت می‌گوییم

یکشنبه ۱۸ بهمن ۱۳۸۸ ۲۲ صفر ۱۴۳۱ ۷ فوریه ۲۰۱۰



مقام معظم رهبری: بیست و دوم بهمن، عید حقیقی برای ملت ماست... بیست و دوم بهمن، در حکم عید غدیر است، زیرا در آن روز بود که نعمت ولایت، اتمام نعمت و تکمیل نعمت الهی، برای ملت ایران صورت عملی و تحقق خارجی گرفت.

وزیر نفت، در ششمین روز دهه مبارک فجر اعلام کرد:

کشف دوم میدان جدید نفت و گاز

میرکامی همچنین از کشف میدان نفتی سومار در شرق میدان نفت شهر و شمال غرب میدان گازی تگه بیجار خبر داد و گفت: نفت درجای این میدان ۴۷۵ میلیون بشکه و نفت قابل استحصال آن ۷۰ میلیون بشکه برآورد شده است. وزیر نفت، افزود: با فرض قیمت ۷۰ دلار برای داد و افزود: میدان گازی هالگان در ۷۳ کیلومتری شمال عسلویه و در جنوب استان فارس نزدیک به میدانی سفیدباغون، سفیدزاخور و دی قرار دارد. با توسعه این میدان گازی امکان تولید روزانه ۵۰ میلیون مترمکعب گاز به مدت ۲۰ سال فراهم خواهد شد. وزیر نفت تصریح کرد: با فرض قیمت ۳۰ سنت برای هر مترمکعب گاز و ۷۰ دلار برای هر بشکه میعانات گازی این میدان، پیش‌بینی می‌شود بیش از ۸۰ میلیارد دلار درآمد با توسعه این میدان نصیب کشور شود.

ارشد صنعت نفت و مقامات محلی امضا شد. قرارداد طرح توسعه میدان گازی کیش و تامین مالی آن را سیف‌الله جشن ساز مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، غلامرضا منوچهری مدیرعامل پتروپارس و رئیس هیات مدیره بانک ملت (تامین کننده منابع مالی) امضا کردند. قرارداد طرح توسعه میدان گازی کیش با کسر سیوم شرکت‌های پتروپارس، سازه و جهان پارس و همچنین قرارداد تامین مالی طرح با بانک ملت امضا شده است. سیف‌الله جشن ساز در باره این قرارداد گفت: طرح توسعه میدان گازی کیش با سرمایه‌گذاری ۱۰۰ هزار میلیارد ریالی و با هدف تولید روزانه ۸۵ میلیون مترمکعب گاز و ۳۰ هزار بشکه میعانات گازی اجرا می‌شود. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران افزود: اکتشاف این میدان به طور کامل از سوی مدیریت اکتشاف

مدیر عامل شرکت ملی نفت خبر داد:

بزرگ‌ترین طرح گازی خلیج فارس ۲۲ بهمن افتتاح می‌شود

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با تأکید بر این که هم‌اکنون پروژه توسعه میدان نفتی یادآوران حدود ۱۵ درصد پیشرفت فیزیکی دارد، یادآوری کرد: به این منظور شرکت چینی ساینوپیک فعالیت خود را در این میدان آغاز کرده است. گفتنی است، میدان یادآوران با مجموع نفت خام درجای بیش از ۱۷/۳ میلیارد بشکه در جنوب میدان نفتی آزادگان در استان خوزستان واقع شده که حدود ۳/۲ میلیارد بشکه نفت این میدان قابل استحصال و تولید روزانه آن نیز افزون بر ۳۰۰ تا ۴۰۰ هزار بشکه نفت خام پیش‌بینی شده است.

طرح توسعه میدان سلمان به‌عنوان بزرگ‌ترین طرح گازی خلیج فارس برای تولید روزانه ۵۰۰ تا ۵۴۰ میلیون فوت مکعب ۲۲ بهمن امسال راه‌اندازی خواهد شد. سیف‌الله جشن ساز - مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با بیان مطلب بالا اظهار کرد: تولید روزانه ۵۴۰ میلیون فوت مکعب گاز از مخزن دالان با حفر ۹ حلقه چاه گازی و تعمیر تنها چاه موجود و استقرار دو سکوی سرچاهی، راه‌اندازی سکوی اقامت کارکنان و فرآورش گاز و همچنین ساخت ایستگاه تقویت فشار گاز در جزیره سیری از اهداف طرح توسعه میدان

آغاز بازسازی دستگاه‌های حفاری ۱۳ و ۱۴ اقدر

بازسازی دو دستگاه حفاری خشکی مکانیکی ۱۳ و ۱۴ قدر با هدف ارتقای کیفی و افزایش توان عملیاتی، آغاز شد.

مدیر بازسازی و ارتقای دستگاه‌های حفاری شرکت ملی حفاری ایران در این باره گفت: این دستگاه‌ها که توسط متخصصان داخلی بازسازی می‌شوند، پیش از این با عمر بالای ۴۰ سال در چاه‌های تعمیری به کار گرفته می‌شدند. «عبدالعلی مطهری» افزود: بازسازی این دو دستگاه در قالب پروژه بازسازی و ارتقای کیفی ۸ دستگاه حفاری در داخل کشور محقق شده است که در آن دستگاه‌های حفاری مکانیکی موسوم به «قدر» و دستگاه‌های نیمه برقی «نصر» به دستگاه‌های تمام برقی پیشرفته «فتح» ارتقا می‌یابند. این پروژه از شهریور سال گذشته در منطقه صنعتی کلان شهر اهواز کلید خورد و در این ارتباط تاکنون دو دستگاه ۱۱ و ۱۲ قدر بازسازی و تحت نام دستگاه‌های تمام برقی پیشرفته ۲۵ و ۲۶ نصر با حضور وزیر نفت رونمایی و در میدان‌های نفتی جنوب عملیاتی شدند. مطهری با بیان این که بازسازی و ارتقای دستگاه‌های ۱۳ و ۱۴ قدر تا پیش از پایان امسال تمام می‌شود، افزود: این دستگاه‌ها نیز با نام ۲۷ و ۲۸ فتح به نواگان حفاری شرکت می‌پیوندند.

۷ پالایشگاه نفت در بورس

معاون سازمان خصوصی سازی از پذیرش ۷ شرکت پالایشگاه نفت کشور برای ورود به بورس خبر داد.

اسماعیل غلامی گفت: وضعیت تمام پالایشگاه‌های مشمول واگذاری در حال بررسی است و در صورت پذیرش تا پایان امسال، سهامشان سسال آینده در بورس واگذار می‌شود.

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی نیز پیش از این با تأکید بر اجرای اصل ۴۴ در پالایشگاه‌های کشور، با خصوصی‌سازی پالایشگاه‌ها ۱۰۰ درصد موافقت کرده بود. شهینازی زاده در باره واگذاری بخشی از سهام پالایشگاه اصفهان در بورس و استقبال خریداران از سهام این شرکت گفت: این شرکت پنجمین شرکت مشمول اصل ۴۴ بود که در ۹ تیر سال گذشته به قیمت هر سهم ۵۸۰ تومان وارد بورس شد. پالایشگاه‌های نفت تبریز، بندرعباس، لاوان، تهران، شیراز، کرمانشاه و سنازدن اراک از جمله ۳۲ شرکت مشمول واگذاری در سال جاری هستند که مراحل پذیرش آنها در حال انجام است.

اسفندماه در تهران برگزار می‌شود:

بزرگ‌ترین مناقصه خدمات حفاری

حضور ۱۷ شرکت خارجی مدیرعامل شرکت حفاری شمال از برگزاری بزرگ‌ترین مناقصه خدمات حفاری صنایع نفت و گاز با حضور بیش از ۱۷ شرکت اروپایی و آسیایی خبر داد و گفت: این مناقصه نفتی اسفندماه امسال در گروه اصلی در تهران برگزار می‌شود.

هدایت‌الله خادمی با اشاره به حضور ۱۷ شرکت آسیایی و اروپایی از کشورهای آلمان، فرانسه، نروژ، چین، هند، امارات متحده عربی، سنگاپور و مالزی برای دریافت اسناد مناقصه حفاری صنایع نفت و گاز، گفت: اواسط اسفند ماه این مناقصه برگزار می‌شود و پیش‌بینی می‌کنیم تا اوایل سال آینده برندگان آن مشخص شوند.

وی با بیان اینکه هدف از برگزاری این مناقصه نفتی، ایجاد مشارکتی با حضور شرکت‌های خارجی برای ارائه خدمات مختلف حفاری در چاه‌های نفت و گاز است، تصریح کرد: هم‌اکنون در صنعت حفاری

نفت و گاز ۱۵ سرویس و خدمات جانبی تخصصی وجود دارد که با ایجاد این مشارکت، امکان ارائه این خدمات در پروژه‌های نفتی ایران و کشورهای ثالث فراهم می‌شود. او با یادآوری اینکه این مناقصه در ۵ گروه اصلی برگزار خواهد شد، بیان کرد: پس از مشخص شدن برندگان خارجی در هر یک از این گروه‌ها، یک مشارکت با سهم ۵۰ درصدی هر دو طرف تشکیل خواهد شد.

خادمی با تأکید بر اینکه در هر یک از این مشارکت‌ها ۵۰ درصد سهم به شرکت حفاری شمال تعلق خواهد داشت، اظهار داشت: در این مشارکت طرف خارجی قرار است ماشین‌آلات و تجهیزات مورد نیاز خدمات جانبی حفاری را تامین کند و شرکت حفاری شمال هم با بازاربانی داخلی و خارجی، مدیریت و راهبری اجرای پروژه‌های حفاری و ارائه خدمات جانبی نفت و گاز را بر عهده بگیرد.

مدیرعامل شرکت حفاری شمال با بیان اینکه تاکنون این مجموعه با حفر ۲۴ حلقه چاه دریایی در ترکمنستان از تجربه بالایی برای اجرای پروژه‌های حفاری نفت و گاز در سطح منطقه برخوردار شده است، یادآور شد: با توجه به اینکه بازار کار مناسبی برای حفاری چاه‌های نفت و گاز در داخل و کشورهای همسایه وجود دارد، شرکت‌های خارجی برای اجرای طرح‌های مشترک حفاری اعلام آمادگی کرده‌اند. او با بیان اینکه هم‌اکنون شرکت حفاری شمال مدیریت و راهبری ۹ دکل خشکی، یک دستگاه جک آب دریایی و سکوی نیمه شناور ایران البرز را بر عهده دارد، تصریح کرد: به‌طور تقریبی ارزش این مناقصه بین‌المللی ۲۰۰ میلیون دلار برآورد می‌شود.