

در یک دوره هفت ساله از زمان بهره برداری تاکنون محقق شد. برداشت ۳۹ میلیارد مترمکعب گاز از فاز یک پارس جنوبی رئیس ستاد سکوی دریایی پارس جنوبی از اجرای طرح توسعه فاز یک پارس جنوبی با حفاری چهار حلقه چاه در کنار سکوی اصلی این فاز خبر داد و گفت: فاز یک از زمان بهره برداری تا کنون در مجموع بیش از ۳۹ میلیارد مترمکعب گاز تولید کرده است.

مهدی سعیدی بروجنی افزود: سکوی فاز یک پارس جنوبی در نیمه دوم سال ۱۳۸۲ به بهره برداری رسید و از مجموعه چاه های این فاز تاکنون (اواخر مهر ماه ۱۳۸۹) در مجموع ۳۹ میلیارد مترمکعب گاز تولید شده است. وی با بیان این که مدیریت عملیات شرکت نفت و گاز پارس، مسئولیت تولید، تعمیرات و نگهداری از مجموع سکوها ۱۰ فاز پارس جنوبی را به عهده دارد، یادآور شد: هم اکنون از فاز یک تا هشت به طور کامل در مدار تولید قرار دارند. مدیریت عملیات شرکت نفت و گاز پارس، هم اکنون متولی تولید از سکوها فازهای یک تا ۱۰ پارس جنوبی است.

**بامضای موفقیتانه ۲۰۰ میلیون دلاری با یک شرکت ایرانی: تولید نفت میدان چشمه خوش ۳۰ هزار بشکه در روز افزایش می یابد**

سرپرست امور حقوقی شرکت نفت مناطق مرکزی از امضای موفقیتانه طرح تولید ۳۰ هزار بشکه نفت از لایه بنگستان چشمه خوش با یک شرکت ایرانی خبر داد و سرمایه گذاری آن را ۲۰۰ میلیون دلار پیش بینی کرد.

محمد پروز از امضای موفقیتانه طرح توسعه لایه بنگستان میدان چشمه خوش با یکی از شرکت های وابسته به سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران (ایدرو) خبر داد و گفت: توسعه این میدان به صورت بیع متقابل دنبال می شود. سرپرست امور حقوقی و قراردادهای شرکت نفت مناطق مرکزی تصریح کرد: این پیمانکار ایرانی برای اجرای این طرح هم اکنون شرکت مشاوره را فعال کرده که این مشاور در حال تهیه طرح جامع توسعه میدان (MDP) است.

**مشارکت خارجی در بزرگترین فاز پارس جنوبی به ۳۰ درصد افزایش یافت: سرمایه گذاری ۷۸۰ میلیون دلاری ونزوئلا در فاز ۱۲ پارس جنوبی**

مدیر پروژه فاز ۱۲ پارس جنوبی در شرکت پتروپارس از امضای موفقیتانه با شرکت دولتی نفت ونزوئلا (PDVSA) برای سرمایه گذاری ۱۰ درصدی آن در توسعه فاز ۱۲ پارس جنوبی خبر داد.

دکتر حمید اکبری گفت: در سفر اخیر هیئت ونزوئالی به ایران، توافقنامه سرمایه گذاری ۷۸۰ میلیون دلاری ونزوئلا در توسعه فاز ۱۲ پارس جنوبی به امضای دو طرف رسید و این توافقنامه سه ماه آینده به قرارداد خواهد رسید. وی با یادآوری این که هم اکنون شرکت انگولوی سون آنکول، ۲۰ درصد از تأمین مالی طرح توسعه فاز ۱۲ پارس جنوبی را به عهده دارد، گفت: بر اساس موافقت وزیر نفت مقرر شده است ۸۰ درصد تأمین مالی این پروژه نیز از سوی این شرکت انجام شود که با انعقاد قرارداد سرمایه گذاری ونزوئلا در ۱۲، ۲۴، سهم نیکو از ۸۰ درصد به ۷۰ درصد کاهش خواهد یافت.

**تولید نفت از منطقه عملیاتی لان افرازیس می یابد: تولید روزانه ۱۰۰ هزار بشکه نفت از میدان های منطقه عملیاتی لان افرازیس**

معاون منطقه عملیاتی لان افرازیس از اجرای مطلوب طرح های افزایش تولید در سکوها بهره برداری این منطقه در سال جاری خبر داد و تولید کنونی نفت از این منطقه را حدود ۱۰۰ هزار بشکه در روز اعلام کرد.

عباس رجب خانی با تشریح اهمیت منطقه لان افرازیس نفت و بیان موقعیت نفی و گازی این منطقه افزود: نفت منطقه لان افرازیس نفت سبک در منطقه خلیج فارس است؛ از همین رو مشتریان بسیاری دارد. رجب خانی اظهار امیدواری کرد که با اجرای برنامه ها، تولید منطقه عملیاتی لان افرازیس در شرکت نفت فلات قاره ایران با بهره برداری از طرح توسعه میدان های رسالت و رشادت در سال های آینده به طور چشمگیری افزایش یابد.

**افرازیس تولید گاز از فازهای پارس جنوبی در قلب خلیج فارس: گاز ۱۴ حلقه چاه فازهای ۹ و ۱۰ به زودی به شبکه سراسری تزریق می شود**

رئیس تولید سکوها دریایی پارس جنوبی از به تولید رسیدن ۱۴ حلقه چاه فازهای ۹ و ۱۰ این میدان گازی خبر داد و تأکید کرد: فازهای یک تا ۱۰ این میدان گاز در زمستان امسال با ظرفیت کامل، بخشی از گاز مورد نیاز کشور را تأمین می کنند.

مهدی سعیدی بروجنی افزود: تولید گاز از چاه های سکوی فاز ۹ (SPD10) در ایل آبان و تولید گاز از سکوی فاز ۱۰ (SPD11) در اواخر آبان ماه امسال به بهره برداری می رسد و گاز آن در پالایشگاه فازهای ۹ و ۱۰ پارس جنوبی در عملیون شیرین و به شبکه سراسری گاز کشور تزریق می شود. وی تصریح کرد: البته تولید گاز از پنج حلقه از چاه های سکوی فاز ۱۰ در اردیبهشت ماه امسال، با استفاده از توان داخلی و بدون حضور نیروهای خارجی راه اندازی شد؛ به دنبال آن، تولید گاز از هفت حلقه چاه در سکوی فاز ۹ و هفت حلقه چاه در سکوی فاز ۱۰ ارسال می شود.

**پرویزترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران**

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران خبر داد:

**قرارداد ۵ میلیارد دلاری فرزاد در انتظار امضا**



دانش نفت، مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از امضای قرارداد پنج میلیارد دلاری طرح توسعه میدان گازی «فرزاد بی» با یک شرکت خارجی در آینده نزدیک خبر داد. محمود زیرکچیان زاده با بیان این که شرکت ملی نفت ایران، توسعه میدان گازی «فرزاد بی» را در بلوک فارسی اقتصادی تشخیص داده است، افزود: هم اکنون مذاکره برای سرمایه گذاری و توسعه این میدان گازی خلیج فارس در مراحل پایانی قرار دارد. به گفته زیرکچیان زاده، طرف خارجی علاقه بسیاری برای به تولید رساندن میدان گازی «فرزاد بی» دارد، به طوری که برای این منظور مجوزهای دولتی لازم برای آغاز عملیات اجرایی در ایران را دریافت کرده اند و همچنان مذاکره های قراردادی با شرکت ملی نفت ایران را ادامه می دهند. وی با بیان این که نشست پایانی هیئت ایرانی برای نهایی کردن طرح جامع توسعه (MDP) میدان گازی «فرزاد بی» به زودی برگزار می شود، پیش بینی کرد که پس از برگزاری این نشست، درباره همه موارد طرح جامع توسعه میدان توافق و مباحث قراردادی و مالی آن نیز تا پایان اسامال نهایی شود. مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره با بیان این که موفقیتانه اولیه توسعه میدان گازی «فرزاد بی» با این شرکت خارجی امضا شده است، یادآور شد: این شرکت در چارچوب قرارداد بیع متقابل، ضمن سرمایه گذاری، توسعه این میدان را نیز به عهده دارد. وی سرمایه گذاری طرح توسعه میدان گازی «فرزاد بی» به حدود پنج میلیارد دلار پیش بینی تصریح کرد، البته با توجه به این که قرارداد این طرح در چارچوب بیع متقابل جدید امضا می شود، مدل مالی آن هنوز نهایی نشده و رقم دقیق سرمایه گذاری آن پس از قراردادهای بیع متقابل جدید، سقف سرمایه گذاری بسته نیست و بر خلاف گذشته که CAPEX قرارداد پس از واگذاری ۸۰ درصد منصفانه با مشخص می شود؛ کارفرما و پیمانکار در نشست مشترک در باره سقف سرمایه گذاری قرارداد به نتیجه نهایی می رسند؛ بر این

اخبار مهم

**امیری بختیار خبر داد: تهیه مدل سه بعدی زمین شناسی پنج مخزن نفتی در مناطق نفت خیز جنوب**



معاون زمین شناسی گسترشی مدیریت امور فنی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب از تهیه مدل سه بعدی زمین شناسی ۵ مخزن نفتی در گستره عملیاتی این شرکت خبر داد.

دکتر حسن امیری بختیار افزود: این مخازن شامل مخزن آسماری کیلور، کریم، مخزن آسماری کرنج، مخزن آسماری قلعه ناره، مخزن بنگستان مارون و مخزن آسماری و بنگستان بی بی حکیمه هستند که به ترتیب از ابتدای سال جاری تا کنون به مرحله اجرا در آمدند. وی اظهار داشت: مدل زمین شناسی در واقع اساس مطالعه و شبیه سازی عملکرد یک مخزن و شامل تمام اطلاعات زمین شناسی و خصوصیات پتروفیزیکی موجود است که با هدف شبیه سازی وضعیت ساختمان، ترکیب سنگ شناسی و خصوصیات پتروفیزیکی تهیه می شود. امیری بختیار اضافه کرد: مدل یک بعدی زمین شناسی همه اطلاعات مربوط به نمودارهای چاه پیمایی را در خود جای داده است و محاسبات حجمی سیال هیدروکربنی اولیه بر اساس آن انجام می شود. معاون زمین شناسی گسترشی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب با بیان این که در سال گذشته نیز برای ۸ مخزن مدل سه بعدی تهیه شد اظهار داشت: تمامی مراحل مطالعات زمین شناسی مخازن نفت و گاز در این شرکت توسعه متخصصان و امکانات دسترسی انجام می شود. وی خاطر نشان کرد: برای دیگر مخازن نیز تهیه و به روز رسانی مدل سه بعدی زمین شناسی به ترتیب اهمیت و اولویت در دست اجراست تا امکان برنامه ریزی لازم برای تولید از چاه های کنونی و چاه هایی که قرار است در آینده حفاری شود، به طور دقیق فراهم آید. معاون زمین شناسی گسترشی مدیریت امور فنی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب همچنین از انجام مراحل زمین شناسی ۶۱ حلقه چاه نفت و گاز در نیمه نخست سال جاری در حوزه عملیاتی این شرکت خبر داد. وی توضیح داد: زمین شناسان مجرب ستادی و اقماری و نیروهای آزمایشگاهی با معاونت روی ۳۶ دکل حفاری در محدوده وسیع عملیاتی مناطق نفت خیز جنوب در چاه های توصیفی توسعه ای به تعداد ۲۱ حلقه، توسعه ای به تعداد ۲۱ حلقه، تعمیری به تعداد ۲۱ حلقه و تعمیری به تعداد ۱۶ حلقه کنترل و نظارت کرده و مراحل زمین شناسی چاه ها را انجام می دهند. امیری بختیار گفت: شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب ۲۵ میدان هیدروکربوری فعال با حدود ۷۰ مخزن در لایه های آسماری، بنگستان و خامی در گستره ای به وسعت حدود ۴۰۰ هزار کیلومتر مربع در جنوب غرب کشور فعالیت دارد.

**مدیر سایت خشکی فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی خبر داد: پیشرفت ۵۵ درصدی فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی**

مدیر پروژه برداری در سال ۱۳۸۹ پیشرفت فازهای ۱۷ و ۱۸ در مجموع دریا و خشکی ۵۴ درصد بوده است و این دو فاز در بهمن ماه سال ۹۰ به بهره برداری می رسد. هوشنگ طاهری اظهار داشت: فاز ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی به شرکت های ایرانی و یک و تأسیسات دریایی واگذار شده است که بخش دریا بهره ای تأسیسات دریایی و بخش خشکی بهره ای ایدرو و او یک است. وی با اشاره به صرف ۲ سال زمان برای عملیات تسطیح پالایشگاه اظهار داشت: در حال حاضر در دریا و خشکی مجموعاً ۵۴ درصد پیشرفت فیزیکی داریم که این پیشرفت در بخش دریا ۳۵ درصد و در بخش خشکی بیش از ۵۰ درصد بوده است. وی اضافه کرد: سایت پالایشگاه به ۱۱ منطقه تقسیم شده که ساخت ۴ منطقه را او یک و ۷ منطقه را ایدرو برعهده دارد به طوری که در خشکی سهم ایدرو ۶۰ درصد و سهم او یک ۴۰ درصد است.

**مدیر ساخت کنسرسیوم فاز ۱۴ خبر داد: پیشرفت ۱۳ درصدی عملیات خاکبرداری فاز ۱۴ پارس جنوبی**

مدیر ساخت کنسرسیوم فاز ۱۴ پارس جنوبی گفت: در این فاز ۱۷ میلیون و ۱۷۰ هزار متر مکعب خاکبرداری انجام گرفته که ۱۳ درصد عملیات خاکبرداری را شامل می شود و در عین حال ۵۰۰ نفر نیروی کار و چند صد خودرو سنگین خاکبرداری را در شرایط فعلی ادامه می دهند. محمدرضا نویدی اظهار داشت: ۱۵ ماه از شروع عملیات خاکری در فاز ۱۴ پارس جنوبی می گذرد و برنامه ۵ ماهه ای برای اجرای آن داریم که اواخر بهمن و اوایل اسفندماه به پایان می رسد و وارد مرحله دوم ساخت می شویم. وی افزود: البته پس از این ۱۵ ماه عملیات خاکری ادامه خواهد یافت اما در این مدت زمانی به مرحله ای می رسیم که امکان ایجاد کانستراکشن و بخشی از تأسیسات را بصورت موازی داشته باشیم. وی اضافه کرد: چون پروژه قرار است سریع اجرا شود کنترل پروژه و اجرای موازی بخش ها و بهینه کردن زمان در دستور کار قرار گرفته و برای این کار ابتدا باید از ساختار زمین و زیرزمین برای اجرای طرح اطلاعات لازم ا کسب می کردیم.

طراحی و اجرا شود. زیرکچیان زاده همچنین با بیان این که همزمان با توسعه فاز نخست و حفاری چاه های ازمایشی، برنامه توسعه فازهای بعدی مشخص می شود، پیش بینی کرد که تولید گاز از میدان «فرزاد بی» در فاز دوم به یک میلیارد و ۶۵۰ میلیون فوت مکعب در روز و با تکمیل مطالعات و حفرا چاه های جدید در فاز سوم به روزانه ۳ میلیارد فوت مکعب برسد. **اقتصادی بودن توسعه بینالود در دست بررسی است** زیرکچیان زاده، میدان نفتی بینالود را از دیگر میدان های کشف شده در بلوک فارسی خواند و افزود: این میدان بزرگ در خلیج فارس، دارای نفت سنگین و توسعه آن نیازمند به کارگیری سازگار ویژه، پیچیده و صرف هزینه چشمگیری است. مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران تصریح کرد: شرکت ملی نفت ایران هنوز گزارشی مبنی بر اقتصادی بودن توسعه میدان نفتی بینالود ارائه نکرده است و از این رو، زمانی که گزارش نهایی اقتصادی بودن این میدان مستقل تأیید شود، برای توسعه به شرکت نفت فلات قاره اطلاع و واگذار می شود. با سه هزار و ۵۰۰ فراسالنج فارسی، با سه هزار و ۵۰۰ کیلومتر مربع وسعت، در غرب میدان گازی پارس شمالی و شمال غرب میدان های گلشن و فردوسی در آب های خلیج فارس قرار دارد.

اساس دخالت و اعمال حساسیت های کارفرما بر روی مناقصه ها در این نوع قرارداد در قیاس با قراردادهای بیع متقابل پیشین بیشتر است. **ساخت پالایشگاه فرزاد بی در منطقه ویژه پارس شمالی** زیرکچیان زاده یادآور شد: زمین لازم برای ساخت تأسیسات سطح الارضی تولید گاز در طرح توسعه میدان گازی «فرزاد بی» در منطقه ای در نزدیکی محدوده طرح توسعه میدان گازی پارس شمالی انتخاب شده است؛ بر این اساس این تأسیسات در منطقه آزاد پارس شمالی نصب می شود. وی، حجم گاز اولیه در میدان «فرزاد بی» را حدود ۱۲۵ تریلیون فوت مکعب پیش بینی کرد و گفت: بر اساس برنامه قرار است در فاز نخست از این میدان روزانه ۱.۱ میلیارد فوت مکعب گاز تولید شود. به گفته مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره، البته ذخیره درجای گاز در میدان «فرزاد بی» افزون بر ۲۱ تریلیون و ۶۸۰ میلیارد فوت مکعب هم برآورد شده که ۱۲ تریلیون و ۸۰۰ میلیارد مترمکعب آن، قابل استحصال تشخیص داده شده است. وی با بیان این که در فاز نخست طرح توسعه میدان گازی «فرزاد بی» هفت حلقه چاه ازمایشی سفر می شود، پیش بینی کرد که پس از اتمام این چاه ها و تکمیل ازمایشی های فنی، ممکن است فازهای دوم و سوم توسعه این میدان نیز

**معاون وزیر نفت در امور مهندسی و ساخت داخل خبر داد: درج ۱۷ هزار فراخوان نفت در پایگاه ملی اطلاع رسانی مناقصه ها**



امور مهندسی و ساخت داخل درج فراخوان های شرکت ها در پایگاه ملی اطلاع رسانی مناقصات را سبب افزایش تعداد شرکت های پیمانکاری و مشاوران است. افزایش کیفیت رقابتی بهتر در مناقصات، اطلاع رسانی، توضیح و تشریح اسناد، رفع ابهامات و پاسخ به پرسش های پیمانکاران، شتاب در مراحل برگزاری مناقصه و شفاف سازی و اطلاع رسانی بهنگام مناقصات و مطرح شدن پایگاه به عنوان بانک اطلاعاتی برای ظرفیت سنجی پیمانکاران و مشاوران را از مزیت های راه اندازی این پایگاه اعلام کرد.

طرف های مناقصه و شتاب در مراحل برگزاری مناقصه به تمام شرکت های تأسیسات صنعت نفت ابلاغ شده است. محمدرضا زاده به این معنای اعلام کرد: «این اقدامات به نفع همه طرف های مرتبط است». معاون وزیر نفت در امور مهندسی و ساخت داخل با بیان این که وزارت نفت پس از وزارت نیرو در سال ۱۳۸۶ ایجاد کرد، وی با بیان این که برای راه اندازی پایگاه ملی مناقصات کشور در هر وزارتخانه یک دستگاه مرکزی معرفی شده است، گفت: بر این اساس، معاونت مهندسی و ساخت داخل وزارت نفت نیز به عنوان نماینده وزارت نفت (دستگاه مرکزی) به این پایگاه ملی معرفی شده است. معاون وزیر نفت در امور مهندسی و ساخت داخل از ارائه درخواست این معاونت به شرکت های اصلی و فرعی وابسته به وزارت نفت برای آموزش و دریافت شناسه کاربری و رمزعبور دسترسی به منظور مستندسازی مناقصات، پایگاه ملی اطلاع رسانی مناقصات، رقابت آزاد و رعایت اصل برابری حقوق مناقصه گران، ایفای به موقع تعهدهای