

خبرهای خوش نفتی در آغاز پاییز

رضا میر محرابی شرکت ملی نفت ایران



مهرماه بدون تردید یکی از پرخبرترین ماه‌های سال ۱۳۹۸ بود. البته عجیب نیست در صنعت بزرگ نفت هر روز و هر هفته مملو از خبرهای خوش مهم از توسعه و شکوفایی در بخش‌های مختلف باشد. اما مهرماه به دلایل متعدد در تاریخ امسال ثبت و بعدها از آن یاد خواهد شد.

اگر خبرهای ریز و درشت این ماه را کنار هم قرار دهیم و نگاهی از نو ببیندازیم، در کنار تمام رویدادها و مطالب مهم، سه عنوان مهمتر جلوه می‌کند؛ سه اتفاقی که هر کدام می‌تواند نقطه عطفی در توسعه بخش‌های مختلف صنعت نفت باشد. رویدادی که در روزهای نخست مهرماه به‌وقوع پیوست؛ قراردادهای ساخت ۵۰ پمپ موردنیاز طرح راهبردی انتقال نفت خام گوره - جاسک بود که بدون شک در تکمیل این طرح ملی و بزرگ اتفاق مهم و قابل اشاره‌ای است. اعلام خبر کشف میدان گازی «ارم» و در کنار آن امضای قرارداد ۲ پروژه لرزه‌نگاری «پانیزد» و «باشت» دیگر خبرهای مهم نخستین ماه فصل پاییز است.

شاید یکی از جذاب‌ترین خبرهای نفتی چند ماه اخیر که کنجکاوی بسیاری از مردم را به‌دنبال داشت، اعلام کشف یک میدان گازی بزرگ در جنوب استان فارس باشد.

میدان گازی «ارم» در ۲۰۰ کیلومتری جنوب شیراز، ۶۰ کیلومتری شمال عسلویه و ۲۵ کیلومتری جنوب‌باختری شهرستان خنج قرار دارد. مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران درباره کشف این میدان بزرگ گازی این‌گونه توضیح می‌دهد: پس از چند سال تلاش مجدانه کارشناسان این مدیریت، احتمال وجود ذخایر غنی هیدروکربوری در ناحیه ارم تأیید شد و به‌منظور شناخت دقیق‌تر و ارزیابی‌های فنی، پروژه‌های

است که نشان‌دهنده مرغوبیت این گاز می‌باشد. رضا دهقان، معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران در مراسم اعلام جزئیات این میدان گفت: میدان گازی «ارم» ۱۹ هزار میلیارد فوت مکعب (۱۹ تریلیون فوت مکعب یا ۵۴۰ میلیارد مترمکعب) ذخیره گاز درجا دارد که ۱۳ هزار میلیارد فوت مکعب آن قابل برداشت است. همچنین ذخیره درجای میعانات گازی این میدان ۳۸۵ میلیون بشکه برآورد می‌شود که یک محاسبه اقتصادی نشان می‌دهد که بیش از ۴۰ میلیارد دلار عایدات حاصل از گاز و میعانات گازی این میدان خواهد بود.

وی اظهار کرد: حجم گاز میدان «ارم» تقریباً معادل یک فاز پارس جنوبی است که می‌تواند ۱۶ سال گاز مصرفی تهران را تأمین کند.

همچنین در روز اعلام این خبر مهم، مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران قرارداد پروژه لرزه‌نگاری سه بعدی «پانیزد» و لرزه‌نگاری دو بعدی «باشت» را با شرکت‌های داخلی امضا کرد. قرارداد لرزه‌نگاری «پانیزد» که بین مدیریت اکتشاف و شرکت تنکو امضا شد، در منطقه‌ای به وسعت دو هزار کیلومتر مربع در پهنه شهرستان‌های

لرزه‌نگاری و ثقل و مغناطیس‌سنجی در این ناحیه اجرا و سرانجام محل چاه علامت‌گذاری گردید. به‌دنبال آن، عملیات ساخت جاده دسترسی به طول شش کیلومتر و احداث سِلر و محوطه چاه اجرا و سپس عملیات حفاری در تیرماه سال ۹۷ آغاز شد. حفاری پس از ۹ ماه با عبور از لایه‌های رسوبی مشتمل بر سنگ آهک، دولومیت، شیل، مارن، گچ و ماسه‌سنگ در عمق ۴۶۳۲ متری پایان یافت و پس از دریافت و تفسیر نمودارهای پتروفیزیکی و انجام لایه‌آزمایی، وجود گاز طبیعی در سازندهای مخزنی کنگان و دالان در میدان ارم اثبات شد. بر اساس محاسبات انجام شده، حجم گاز درجای این مخازن بالغ بر ۱۹ هزار میلیارد فوت مکعب است که بیش از ۱۳ هزار میلیارد فوت مکعب آن قابل استحصال می‌باشد. این حجم تقریباً معادل یک فاز میدان گازی پارس جنوبی است. نتایج آزمایش‌ها نشان می‌دهد که سیال مخزن کنگان و دالان بالایی حاوی گاز میعانی با درجه API ۴۹ و میزان سولفید هیدروژن در گاز برابر ۸۰۰ PPM و آف دالان پایینی دارای گاز میعانی سبک و شیرین با درجه API معادل ۵۰ و میزان سولفید هیدروژن در گاز برابر ۴۵ PPM



که پروژه‌هایی شامل مخازن، اسکله، موج‌شکن و گوی‌های شناور را شامل می‌گردد. مسعود کرباسیان، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران نیز در این مراسم گفت: طرح عظیم انتقال نفت خام با استفاده از ۱۰۰۰ کیلومتر خط لوله با گذر از استان‌های فارس و بوشهر که می‌باید نفت جنوب غرب ایران را به جنوب شرق منتقل کند، هم‌اکنون با دست‌ان پر توان متخصصان داخلی در حال انجام است. نتیجه این طرح ملی در نهایت رشد صنایع پایین‌دستی، اشتغال‌زایی و توسعه و رونق سواحل مکران و در مجموع، رونق و توسعه کشور است. وی با بیان اینکه از ویژگی‌های خاص این طرح ملی این است که در راستای عملیاتی شدن آن اقدام‌هایی برای نخستین بار در کشور انجام شده که از میان آنها می‌توان به ساخت ورق‌های فولادی موردنیاز لوله‌های ۴۲ اینچ و یا همین الکتروپمپ‌های موردنیاز این طرح اشاره کرد، افزود: تمام قراردادهایی که در صنعت نفت امضا می‌شود، یک ضمیمه‌ای دارد و آن این است که باید در اجرای طرح‌ها از توان تولید داخلی استفاده شود و برای همین است که این حمایت‌ها انجام می‌شود. هم‌اکنون بومی‌سازی ۱۰ گروه خانواده کالایی در حال انجام است که به دستور وزیر نفت به‌زودی بومی‌سازی هشت گروه دیگر نیز آغاز می‌شود. ■

شرکت‌های متن و پتکو نیز با ارزش تقریبی ۱۰ میلیون یورو و با هدف ساخت و خدمات پشتیبانی ۱۰ دستگاه الکتروپمپ امضا شد. این سه قرارداد بخشی از قراردادهای طرح انتقال نفت خام از گوره به جاسک است. این طرح شامل احداث یک خط لوله ۴۲ اینچ به طول تقریبی ۱۰۰۰ کیلومتر، پنج تلمبه‌خانه در مسیر آن، ۲۰ مخزن ۵۰۰ هزار بشکه‌ای به ظرفیت کل ۱۰ میلیون بشکه و تأسیسات دریایی برای صادرات نفت خام است. وزیر نفت در این مراسم با اشاره به اینکه ارزش امضای این قرارداد برای ایران بالای ۷۰۰ میلیارد تومان می‌شود، گفت: پمپ‌هایی که امروز شاهد امضای قرارداد ساخت آنها هستیم، پمپ‌هایی غول‌آسا هستند که شاید هر پمپ و الکتروموتور آنها نزدیک به ۱۴ تا ۱۵ میلیارد تومان ارزش دارد. بنابراین اینها بزرگ‌ترین پمپ‌هایی هستند که در کشور ساخته می‌شوند. بیژن زنگنه با بیان اینکه ما در طرح راهبردی انتقال نفت خام گوره - جاسک بدون مشکل جلو می‌رویم، افزود: همین که قرار است روزانه یک میلیون بشکه نفت خام به این منطقه منتقل و اسکله و پایانه صادرات نفت ایجاد شود، کار بزرگی است. از مجموع کل سرمایه‌گذاری ۱/۸ میلیارد دلاری این طرح، نزدیک به ۷۰۰ میلیون دلار تنها در منطقه جاسک سرمایه‌گذاری می‌شود

شادگان، آبادان، ماهشهر و دارخوین با اختصاص اعتبار حدود سه هزار میلیارد ریال به مدت ۳۲ ماه انجام می‌شود. این پروژه در فاز داده‌برداری ۲۰ ماهه، بخش قابل‌توجهی از حوضه رسوبی دشت آبادان را پوشش اکتشافی می‌دهد.

لرزه‌نگاری «پانیذ» به‌عنوان بزرگ‌ترین پروژه لرزه‌نگاری آبی - خاکی در ایران با هدف حفظ و افزایش مقدار ذخایر هیدروکربنی از طریق شناسایی پتانسیل‌های جدید اکتشافی با بهره‌گیری از تجربه و دانش فنی داخلی و در راستای عمل به سیاست‌های اقتصاد مقاومتی مورد نظر مقام معظم رهبری، اجرا می‌شود.

قرارداد لرزه‌نگاری «باشت» نیز بین مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران و شرکت عملیات اکتشاف نفت امضا شد. این پروژه در منطقه‌ای به وسعت پنج هزار کیلومتر و با بودجه‌ای حدود ۱۴۰۰ میلیارد ریال در پهنه استان‌های کهگیلویه و بویراحمد، فارس و خوزستان اجرایی می‌شود. پروژه «باشت» در فاز داده‌برداری ۲۰ ماهه، ساختمان‌های مهمی در حوضه رسوبی دزفول جنوبی را همچون رازی، دیل، پهن، مورد، سراب، ارجان و میشا پوشش می‌دهد که هدف آن، تعیین هندسه دقیق ساختمان‌ها و عمق دستیابی به اهداف اکتشافی همچون آسماری، بنگستان و خامی است.

دوشنبه، هشتم مهرماه ۱۳۹۸ قراردادهای ساخت ۵۰ پمپ موردنیاز طرح راهبردی انتقال نفت خام گوره - جاسک با ارزش تقریبی ۴۸ میلیون یورو، بین شرکت مهندسی و توسعه نفت و شرکت‌های پمپ‌های صنعتی ایران، پمپیران و پتکو امضا شد. قرارداد شرکت متن و شرکت پمپ‌های صنعتی ایران به ارزش تقریبی ۱۹ میلیون یورو و با هدف ساخت و خدمات پشتیبانی ۲۰ دستگاه الکتروپمپ امضا شد. قرارداد شرکت متن و شرکت پمپیران نیز به ارزش تقریبی ۱۹ میلیون یورو و با هدف ساخت و خدمات پشتیبانی ۲۰ دستگاه الکتروپمپ به امضای طرفین رسید و قرارداد