



مربوط به میدان‌های اسفند و سیوند (که از نظر عملیاتی و اجرایی جزو پیچیده‌ترین میدان‌های دریایی هستند) یاد کرد که با هدف افزایش روزانه ۱۶ هزار بشکه تولید نفت کشور به بهره‌برداری رسیده است.

شرکت نفت فلات قاره ایران این طرح را مدیریت کرده و شرکت پتروایران نیز با پوشش حداکثری این طرح را اجرا کرده است. مجموع سرمایه‌بری این طرح ۱۱۰ میلیون دلار تخمین زده می‌شود. انجام حفاری ۱۲ حلقه چاه و بالغ بر ۸۴ درصد این طرح ایرانی بوده و از کالاهای ساخت داخل در آن استفاده شده است.

از دید برداشت در آزادگان شمالی و جنوبی

میدان مشترک نفتی آزادگان، از مهمترین میدان‌های در حال توسعه در داخل کشور است که از اهمیت بالایی در شرکت ملی نفت ایران برخوردار است.

از مهم‌ترین اقداماتی که در سال گذشته در خصوص این میدان انجام شد، می‌توان به تولیدی شدن ۲۷ حلقه چاه جدید اشاره کرد که برای این منظور ۷۰ درصد ناوگان حفاری در بزرگ‌ترین میدان مشترک کشور افزایش یافت و ۷ دکل به ۱۲ دکل ارتقا یافت.

براین اساس میزان تولید نیز از ۸۷ هزار بشکه در روز به ۱۱۵ هزار بشکه رسید و ۱۳۲ حلقه چاه نیز تحویل شرکت بهره‌بردار طرح یعنی نفت و گاز اروندان شد.

به گفته مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، هم‌اکنون در میدان‌های آزادگان شمالی و جنوبی فعالیت‌های ازدیاد برداشت از جمله گس لیفت در حال انجام است و در همین حال تفاهمنامه‌ای برای توسعه یکپارچه آزادگان منعقد شده و قرار است در قالب شرکتی به نام «دشت آزادگان اروند» فعالیت کند.

این تفاهمنامه با ۶ بانک و ۶ شرکت اکتشاف و تولید امضا شده و مقرر شده در طول هفت سال بتوانند ۷ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری کنند و ظرفیت تولید در این میدان را به ۵۷۰ هزار بشکه برسانند.

این در حالی است که تاکنون ۲۰ حلقه چاه جدید در این میدان تولیدی شده و افزون بر آن ظرفیت

شده و طرح پایلوت فشارافزایی در این میدان نیز دنبال می‌شود. این در حالی است که مراکپتان‌زدایی فازهای ۲ و ۳ پارس جنوبی نیز انجام شده است.

تکمیل فاز نخست اسکله صادراتی سیراف، احداث و تعمیر خط لوله فاز ۱۶ پارس جنوبی و فاز ۱۱ که مراحل نهایی بهره‌برداری را سپری می‌کند، از دیگر فعالیت‌های انجام شده در این میدان بوده است. در این میان می‌توان از اجرای موفقیت‌آمیز سکوی ۱۲C که کاری جدید در حوزه میدان گازی پارس جنوبی است یاد کرد که اقدامی ارزشمند به شمار می‌رود.

از دیگر برنامه‌های مربوط به میادین نفتی و گازی کشور، می‌توان از آغاز به کار توسعه میدان چنگوله و میدان مشترک یادآوران با ۴ میلیارد دلار نام برد. این در حالی است که میدان‌های آبان و پایدار غرب نیز در صف توسعه‌اند و میدان بلال نیز عملیات اجرایی آن برای نخستین بار آغاز شده است.

طرح توسعه میدان اسفندیار در هیأت مدیره شرکت ملی نفت ایران مصوب شده و قرارداد میدان فرزاد بی با مینا منعقد شده و در مجموع تمام میدان‌های مشترک تعیین تکلیف شده‌اند؛ ضمن آنکه برای توسعه دو میدان مستقل نیز قراردادهایی منعقد شده که شامل شادگان و کوپال می‌شود.

در عین حال برای ۲۵ میدان نفتی و گازی با اعتباری بالغ بر ۷۷ میلیارد دلار تفاهمنامه منعقد شده که ۴۰ میلیارد دلار مربوط به تفاهم با گس‌پروم روسیه است.

بهره‌برداری از طرح نگهداشت تولید میدان‌های اسفند و سیوند

از مهمترین طرح‌های توسعه‌ای شرکت ملی نفت ایران می‌توان به طرح‌های نگهداشت و افزایش تولید نفت اشاره کرد که به گفته مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران هم‌اکنون ۵ طرح بهره‌برداری رسیده‌اند؛ این در حالی است که در دولت سیزدهم بودجه سرمایه‌ای شرکت ملی نفت ایران حدود ۳۸ درصد افزایش داشته است.

از مهمترین طرح‌های مربوط به نگهداشت و افزایش تولید نفت در سال جاری می‌توان از طرح‌های

تولید میدان آزادگان جنوبی به ۱۰۰ هزار بشکه در روز رسیده است. طرح خط لوله انتقال نفت گوره - جاسک نیز در این حوزه تعریف شده که هم‌اکنون پیشرفت خوبی داشته است. در بخش خشکی با گستره‌های متعدد کار صد درصد به اتمام رسیده است و با وارد شدن گوی شناور جدید و ساخت دو گوی شناور در خرمشهر بزودی این خط تکمیل می‌شود.

عزم جدی دولت سیزدهم برای بستن پرونده جمع‌آوری گازهای مشعل

با امضای قراردادهای مربوط به طرح جمع‌آوری گازهای مشعل در شرق کارون، بخشی از بزرگ‌ترین پروژه جمع‌آوری گازهای همراه نفت به ثمر خواهد نشست.

این گام بلند در راستای عمل به تعهد صنعت نفت ایران در جمع‌آوری گازهای همراه است که بر مبنای اسناد بین‌المللی، متعهد شده است تا سال ۲۰۳۰ میلادی انتشار گازهای گلخانه‌ای خود را به صورت غیرمشرط ۴ درصد و به صورت مشروط ۸ درصد کاهش دهد.

در مسیر تحقق این هدف مقرر شده است تا پایان دولت سیزدهم، گازهای مشعل غرب و شرق کارون و حوزه خارک جمع‌آوری و به مبادی مصرف ارسال شود.