



یا میعانات گازی بالا دستی است. شرکت‌های پتروشیمی در گذشته از خوراک در دسترس استفاده می‌کردند اما در حال حاضر خوراک بالادستی واحدهای پتروشیمی مستلزم انجام سرمایه‌گذاری است و اگر شرکت مورد نظر سرمایه‌گذاری نکند از جمله آثار آن ممکن است که نتوان خوراک مورد نیاز پتروشیمی را تأمین کرد.

شرکت ملی نفت ایران یک ابتکار به خرج داده که برای دارنده طرح‌های بالادستی جذاب است، در این راستا پتروشیمی‌ها وارد این روند شده‌اند. اگر شرکت‌های پتروشیمی در بخش بالادست سرمایه‌گذاری کنند، علاوه بر اینکه اصل و فرع پول سرمایه‌گذاری به آنها باز می‌گردد بلکه به آنها تضمین داده می‌شود که در تأمین خوراک، اولویت با سرمایه‌گذار است.

در حال حاضر شرکت ملی نفت ایران یک قرارداد ۱/۱ میلیارد دلاری با چند شرکت‌های پتروشیمی امضا کرده که گازهای فشرده غرب کارون جمع‌آوری می‌شوند که شامل گازهای فلر بوده و بخشی از آن به عنوان خوراک به پتروشیمی‌ها داده می‌شود.

اقدامات مهم در زمینه فشار افزایشی در میدان گازی پارس جنوبی چه بوده است؟

از زمان آغاز به کار این دولت چند اقدام مهم در پارس جنوبی صورت گرفته که نخستین گام، شیرین‌سازی میعانات گازی فاز ۲ و ۳ پارس جنوبی بود. دومین اقدام، بهره‌برداری از فاز ۱۴ پارس جنوبی بوده است.

گام بعدی، راه‌اندازی فاز ۱۱ پارس جنوبی خواهد بود. به‌طور معمول، در میدان گازی پارس جنوبی، روش تخلیه گاز به صورت طبیعی

بوده، بنابراین با این حجم برداشت سالیانه ۱۰ تا ۱۵ درصد دچار افت طبیعی تولید می‌شود که برای غلبه بر این افت تولید باید فشار افزایشی صورت پذیرد.

فشار افزایشی در میداین گازی، یک روش جدید در دنیا بوده که همسایه ما در پارس جنوبی هم از آن استفاده نکرده و ایران هم در این زمینه فعالیتی تا اکنون نداشته، هرچند که در زمینه فشارافزایی همسایه ما در پارس جنوبی از شرکت‌های بین‌المللی بزرگ برای مطالعه استفاده می‌کند. ایران هم برای اولین بار در زمینه فشارافزایی گام‌های بزرگی برداشته است، ناگفته نماند که فشارافزایی در کشور نیازمند سرمایه‌گذاری ۲۰ میلیارد دلاری است. در این روش و با هدف انجام طراحی و مهندسی پایه که نیازمند تجهیزات فناورانه بوده با یک شرکت ایرانی قرارداد بسته شده که به صورت پایلوت، فشارافزایی از یکی از بخش‌های فازس جنوبی آغاز شود که در حال حاضر شرکت مذکور در حال ساخت توربوکمپرسور در بخش خشکی و دریا است. به موازات پس از انجام مطالعه مهندسی کل میدان و بعد از اتمام عملیات پایلوت وارد اجرای کل میدان خواهد شد.

در زمینه اتمام طرح‌های راکد و سنواتی جامانده از سال‌های قبل چه اقداماتی صورت گرفته است.

تکمیل طرح‌های نیمه تمام به عنوان یک اولویت در شرکت ملی نفت مطرح بوده که از جمله آنها می‌توان به تکمیل میداین مشترک و توسعه و تولید میداین مشترک اشاره داشت. اجرای طرح ایران ال‌اجی، طرحی با حجم ۲/۶ میلیارد دلار بوده که از سال ۹۲ متوقف شده و تکمیل آن در شرایط فعلی در اولویت کاری است. در دولت قبل ۳۲ طرح نگهداشت توان تولید راکد و سنواتی وجود داشت که

متوقف شد و شرکت ملی نفت ایران توانست مشکلات آنها را برطرف کرده و در این دولت ۷ طرح آن به بهره‌برداری رسید. میدان آزادگان را می‌توان در زمره ۱۰ میدان بزرگ نفتی جهان به شمار آورد که ناوگان حفاری در آن ۷۰ درصد افزایش یافت تا زودتر به تولید برسد.

در زمینه طرح توسعه تکمیلی میداین آزادگان شمالی و جنوبی اقدامات خوبی صورت گرفته تا افزایش تولید در آن اجرایی شود. اقدام دیگر، پیگیری واحدان جی‌ال ۳۲۰۰ بوده که وظیفه آن جمع‌آوری گاز میداین مشترک غرب کارون بوده که در اولویت است.

در میداین مشترک آبان و پایدار غرب، طرح توسعه وجود داشت که ناوگان حفاری آن ۷۰ درصد افزایش یافت.

در میدان یاران شمالی، جنوبی و میدان مشترک سهراب قراردادهای تفهید شد و عملیات اجرایی آن شروع شد.

با هدف افزایش تولید در سال آینده چه برنامه‌هایی دنبال می‌شود.

از جمله اقداماتی که در دولت سیزدهم انجام شد، قرارداد فاز اول میدان کیش بود که در مدت زمان ۱۴ ماه به بهره‌برداری برسد. در سال ۱۴۰۲ ادامه عملیات اجرایی میدان گازی کیش دنبال خواهد شد، همچنین، بهره‌برداری رسمی از فاز ۱۱ پارس جنوبی دنبال می‌شود.

تکمیل طرح احداث خط لوله فاز ۱۶ پارس جنوبی، تعمیر خط لوله سلمان به سیری، افزایش تولید از میدان آزادگان جنوبی و بهره‌برداری از طرح ان‌جی‌ال ۳۱۰۰ در کنار افزایش تولید ۱۰ میلیون مترمکعب گاز از میداین شرکت نفت مناطق مرکزی و بهره‌برداری از میداین سپهر و جفیر از جمله اقدامات قابل پیگیری در سال ۱۴۰۲ خواهد بود.