

محول شده است.

نظربه تعدد و پراکندگی جغرافیایی میدین و همچنین وجود فاصله تا پالایشگاه‌های دریافت‌کننده گاز تولیدی، حجم بالایی از فعالیت‌ها از جمله مطالعات مهندسی، احداث جاده دسترسی و موقعیت، عملیات حفاری، احداث تأسیسات فرایندی، خطوط انتقال و جریانی، برق‌رسانی، مخابرات، راه‌اندازی و تولید از این میدین در حوزه گسترده‌ای از پهنه استان‌های فارس، خراسان، بوشهر، قم، کرمانشاه و ایلام باید به انجام برسد.

لذا این شرکت از مراحل ابتدایی انجام مطالعات امکان‌سنجی نسبت به تعیین استراتژی توسعه و شناسایی نیازمندی‌ها و تجدید ساختار سازمانی و تفکیک فعالیت‌ها، متناسب با موقعیت جغرافیایی، محل ارسال محصول تولیدی، حجم سرمایه‌گذاری مورد نیاز، وابستگی فنی و پیچیدگی‌های اجرایی و نیازهای عملیاتی اقدام کرد.

در این راستا، مجموعه فعالیت‌ها در قالب ۱۱ طرح اصلی تقسیم‌بندی و براین اساس مجریان ۱۱ طرح تفکیکی مشخص شد و مطابق با استراتژی کلی، تعیین و برنامه‌ریزی جهت انجام مطالعات مفهومی و مهندسی پایه آنها در دستور کار قرار گرفته است.

پس از هدف‌گذاری تولید زود هنگام توسط شرکت ملی نفت ایران و ابلاغ به منظور تسریع در تولید بخشی از گاز طی سال‌های ۱۴۰۲ و ۱۴۰۳ به این شرکت، مطالعه و ارزیابی طرح‌های زودبازده انجام شد و توسعه زود هنگام میدین دی، آغار، توس و خارتنگ تحت عنوان طرح تولید زود هنگام تعریف شد.

در حال حاضر طرح تولید زود هنگام به عنوان بخشی از طرح ضربتی توسعه میدین خشکی با استفاده از منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران برای تولید در زمستان سال‌های ۱۴۰۲ و ۱۴۰۳ توسط مجریان مرتبط در حال انجام است.

در این خصوص پس از انجام محاسبات و طراحی لازم و تهیه شرح کار و برگزاری مناقصه عمومی اجرای پروژه‌های مرتبط با تولید زود هنگام میدین دی و آغار در حال انجام بوده و پروژه‌های اجرایی میدین توس و خارتنگ در مرحله تشریفات مناقصه جهت انتخاب پیمانکار است.

در خصوص بقیه میدین نیز مناقصات انتخاب مشاور جهت انجام مطالعات

از جمله برنامه‌های ۴ سال آتی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، اجرای طرح‌های توسعه میدین گازی خشکی به منظور ایجاد ظرفیت جدید تولید گاز در کشور است که بر اساس مصوبه هیأت مدیره شرکت ملی نفت ایران و مجوز شورای اقتصاد به این شرکت محول شده است

مفهومی، مهندسی پایه و تهیه اسناد مناقصه EPC انجام شده و همگی در حال مطالعه است.

از این میان، مطالعات مهندسی پایه طرح توسعه میدین دی، توس، سفیدزاور، سفیدباغون و هالگان پایان یافته و مطالعات ایستگاه‌های تقویت فشار شانول و سرخون در مراحل پایانی بوده و مطالعات بقیه میدین نیز شروع شده است.

با توجه به الزام سرمایه‌گذاری در طرح‌های توسعه‌ای و صیانت از مخازن در سال جاری، چه میزان سرمایه‌گذاری در این طرح‌ها صورت گرفته است؟

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران با سهم تولید ۲۳ درصدی از کل تولیدات گاز کشور به عنوان یکی از اصلی‌ترین شرکت‌های تولید گاز به شمار می‌رود. با توجه به نیاز کشور به افزایش تولید گاز، پروژه‌هایی با عنوان پروژه‌های طرح ضربتی تولید گاز با برآورد کل هزینه حدود ۳،۶۳۳ میلیون دلار و با هدف افزایش تولیدات گاز به میزان حداقل روزانه ۱۰۰ میلیون متر مکعب، در سال ۱۴۰۳ در این شرکت نیازسنجی شد.

در این راستا تاکنون اقدامات وسیعی در زمینه هماهنگی‌ها و ایجاد بستر لازم برای جذب سرمایه‌گذاری داخلی و خارجی در حوزه‌های بالادست، میان‌دست و پایین‌دست این میدین و همچنین نگهداشت سقف توان تولید میدین گازی صورت پذیرفته است.

در این زمینه، تاکنون ۷ مورد تفاهمنامه همکاری بین شرکت ملی نفت ایران، شرکت نفت مناطق مرکزی ایران و شرکت‌های داخلی و بین‌المللی در مورد توسعه میدین گازی طرح ضربتی از جمله میدین مدار، ارم، پازن، آغار، دی، خارتنگ، گردان، سفیدباغون، ایستگاه‌های تقویت فشار میدین گازی شامل سرخون و شانول و توسعه پالایشگاه فراشبند در سال جاری امضا و اجرایی شده که در اغلب تفاهمنامه‌ها پیشنهادهای فنی و مالی دریافت شده و در مرحله مذاکرات قراردادی هستند. انتظار می‌رود با اجرایی شدن و واگذاری قراردادهای مذکور حدود ۳،۳۴۶ میلیون دلار سرمایه خارجی جذب شود.

از این میان تفاهمنامه‌های مذکور با اجرا و اتمام قراردادهای پروژه‌های ایستگاه تقویت فشار نار، کنگان و چشمه‌خوش و پایدار غرب حدود ۵/۲۷۴ میلیون یورو در راستای نگهداشت و افزایش توان تولید میدین مذکور جذب خواهد شد.

در یک بررسی مشخص شده که میزان دستیابی به برخی از اهداف از جمله نگهداشت و افزایش توان تولید میدین نفت‌شهر، توسعه میدان گازی تنگ بیجار، کمانکوه و نگهداشت و افزایش توان تولید میدان دانان در سال گذشته طبق برنامه پیش نرفته، برای اصلاح این رویه چه اقداماتی صورت گرفته است؟

متأسفانه تغییرات نرخ ارز و تورم موجود خصوصاً در بخش تأمین کالا در سالیان اخیر مانع بسیار مهمی در جهت اجرای بموقع پروژه‌ها از جمله پروژه‌های مذکور شده است.

در این زمینه ایجاد تنگناها و مشکلات جانبی و غیر قابل پیش‌بینی برای بعضی از پیمانکاران نیز مزید بر علت شده و باعث عقب‌ماندگی پیشرفت واقعی اجرای پروژه نسبت به برنامه شده ولی به‌رغم این مشکلات و با