

تولید روزانه پنج میلیون بشکه نفت خام، محقق می‌شود؟



طرح توسعه میدان قبل از اجرای طرح توسعه از جمله سیاست‌های کلی وزارت نفت در رسیدن به اهداف است. همچنین انجام فعالیت‌های اکتشافی نفت و گاز به طوری که ذخایر اکتشافی در طول برنامه حداقل معادل منابع برداشت شده از مخازن باشد، اعمال مشوق‌های لازم برای شرکت‌های تولیدی در تولید از میادین مشترک با کشورهای همسایه، بهره‌برداری زود هنگام از میادین نفتی به منظور تأمین منابع مالی جهت اجرای طرح‌ها، تزریق آب و گاز و به‌کارگیری روش‌های نوین در میادین نفتی برای بهره‌برداری حداکثر از میادین و جبران افت فشار را از دیگر سیاست‌های کلی این وزارتخانه عنوان کرد. اظهارات معاونت برنامه‌ریزی وزارت نفت از این جهت قابل ملاحظه است که در برنامه عنوان شده محدودیت‌های صنایع نفت و گاز لحاظ نشده است، یقیناً اگر تحریم‌ها بر ضد ایران گسترش یابد رسیدن به اهداف کمی در زمان پیش‌بینی شده با مشکلات متعددی روبه‌رو خواهد شد. بنابراین در طراحی برنامه‌های میان مدت باید حداقل دو یا سه سناریو برای رسیدن به اهداف کمی یا توجه به شرایط بیرونی مدنظر برنامه‌ریزان این صنعت قرار گیرد.

میادین مشترک تا پایان برنامه پنجم توسعه به ۵۹۱ هزار بشکه در روز می‌رسد افزود، بر اساس اهداف کمی برنامه پیشنهادی وزارت نفت در برنامه پنجم توسعه مجموع سرمایه‌گذاری در میادین مشترک نفتی و گازی حدود ۵۴ میلیارد دلار خواهد شد.

وی با بیان اینکه از این میزان سرمایه‌گذاری ۱۰/۷ میلیارد دلار در میادین مشترک نفتی و ۴۳/۳ میلیارد دلار در میادین مشترک گازی سرمایه‌گذاری صورت می‌پذیرد گفت، با این میزان سرمایه‌گذاری میزان تولید نفت خام از میادین مشترک از ۳۳۷ هزار بشکه در روز در سال جاری ۲۵۴ هزار بشکه نیز به آن افزوده خواهد شد. معاون وزیر نفت اظهار داشت همچنین تولید گاز غنی شده از میادین مشترک با ۲۱۰ میلیون مترمکعب افزایش در روز از ۳۴۴ میلیون مترمکعب در روز سال جاری به ۵۵۴ میلیون مترمکعب در سال ۱۳۹۳ خواهد رسید.

خجسته مهر یادآور شد که در انتهای برنامه پنجم توسعه تولید گاز غنی از میدان مشترک پارس جنوبی به ۴۵۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش پیدا خواهد کرد که این میزان تولید ۸۱ درصد از کل گاز تولیدی از میادین مشترک گازی می‌باشد. وی افزود، سهم سرمایه‌گذاری در میادین مشترک نفتی و گازی از کل سرمایه‌گذاری مورد نیاز بخش بالادستی نفت و گاز کشور در برنامه پنجم توسعه بیش از ۳۵ درصد می‌باشد که نشانگر اهتمام وزارت نفت به توسعه میادین مشترک نفت و گاز کشور در برنامه پنجم است. به گفته وی استفاده از قراردادهای توأم اکتشاف و توسعه جهت به‌کارگیری شرکت‌های معتبر جهانی، اولویت و تأکید بر اکتشاف میادین گازی، انجام عملیات توصیف میدان توسط مدیریت اکتشاف و تهیه

معاون برنامه‌ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزارت نفت گفت، طی برنامه پنجم توسعه ۱۵۵ میلیارد دلار در بخش بالادستی نفت و گاز سرمایه‌گذاری خواهد شد که با این اقدام ظرفیت تولید نفت خام کشور در انتهای برنامه به پنج میلیون و ۱۵۲ هزار بشکه در روز خواهد رسید. محسن خجسته مهر افزود، با توسعه میادین نفت و گاز و نگهداشت توان به‌کار گرفته شده در تولید گاز طبیعی توان تولید این بخش نیز در پایان برنامه پنجم به یک میلیارد و ۱۱۱ میلیون مترمکعب در روز خواهد رسید. وی ادامه داد، در برنامه پنجم توسعه ۲۸ میدان نفتی جدید و ۲۹ میدان و سازند گازی جدید وارد مدار تولید خواهد شد و ظرفیت تولید نفت خام از میادین دریایی کشور نیز در پایان برنامه به یک میلیون بشکه در روز خواهد رسید. وی افزود، در پایان برنامه پنجم توسعه با تزریق روزانه ۲۵۸ میلیون متر مکعب به مخازن نفت گام مهمی در جهت تولید صیانتی از این مخازن برداشته خواهد شد، به طوری که با استفاده از روش‌های مختلف ازدیاد برداشت به ویژه تزریق گاز به مخازن نفتی در پایان برنامه یک درصد به ضریب بازیافت میادین نفت خام کشور افزوده می‌شود.

همچنین طی برنامه پنجم توسعه میزان اکتشاف مواد هیدروکربوری قابل استحصال معادل نفت و گاز تولیدی از کل میادین کشور طی همین مدت ۱۸ هزار و ۴۱۷ میلیون بشکه معادل نفت خام منظور شده است. وی گفت، بر اساس اهداف تعیین شده باید میزان گازهای سوزانده شده نیز در انتهای برنامه به کمتر از یک درصد کل گاز تولیدی کاهش یابد. معاون وزیر نفت با بیان اینکه با میزان سرمایه‌گذاری تعیین شده در بخش صنعت نفت میزان تولید نفت خام از

فعالیت همزمان ۵۶ دکل حفاری در صنعت نفت ایران

در حال حاضر تعداد ۵۶ دستگاه حفاری دریایی و خشکی در طرح‌های مختلف صنعت نفت ایران فعالیت می‌کنند که پیش‌بینی می‌شود، تعداد دکل‌های حفاری ایران تا پایان سال جاری به بیش از ۶۰ دستگاه افزایش یابد. بر اساس گزارش اخیر سازمان اوپک در مجموع تعداد ۳۲۵ دستگاه حفاری خشکی و دریایی در ۱۲ عضو این سازمان مشغول به کار است. تعداد دکل‌های حفاری شاغل در کشورهای عضو اوپک در حالی نسبت به اردیبهشت ماه امسال کاهش یافته است که تعداد دکل‌های حفاری خشکی و دریایی ایران در این مدت تغییری نکرده است. در حال حاضر عربستان و ایران با در اختیار داشتن به ترتیب ۶۵ و ۵۶ دستگاه بیشتر عملیات حفاری را در حال انجام هستند و آنگولا با ۸ دکل حفاری فعال کمترین تعداد دکل را در بین اعضای اوپک در اختیار دارد. بر این اساس کویت با کاهش ۶ دکل حفاری فعال نسبت به ماه گذشته بیشترین افت را داشته و پس از آن الجزایر با از دست دادن ۴ دکل حفاری بیشترین نزول را در بین دیگر اعضای اوپک دارد و این در حالی است که در نیجریه از ۱۲ دکل حفاری فعال به ۱۶ دکل رسیده که بیشترین پیشرفت را داشته است. هم‌اکنون ناوگان شرکت ملی حفاری از چند دستگاه دکل خشکی و دریایی تشکیل شده است که تعداد دکل‌ها تا سال ۱۳۹۰ باید به ۷۰ دستگاه افزایش یابد.

شرط ۳ گانه شرکت نفت برای پیمانکاران داخلی

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با تأکید بر اینکه سازندگان و پیمانکاران داخلی در اجرای پروژه‌های مختلف نفت و گاز باید ۳ عامل مهم قیمت مناسب، زمان‌بندی اجراء و کیفیت را مدنظر قرار دهند تصریح کرد، اگر از نظر برنامه زمان بندی و یا هزینه‌های اجرا تفاوت پیمانکاران داخلی با سایر شرکت‌های خارجی از جمله چینی ۱۰ تا ۱۵ درصد باشد این فاصله قابل جبران است. معاون وزیر نفت افزود، اما اگر این فاصله به ۵۰ درصد برسد اجرای طرح‌های مختلف نفت و گاز بر اساس استانداردها و برنامه زمان‌بندی تعریف شده قابلیت اجراء نخواهد بود. این مقام مسئول یکی از راهکارهای بومی‌سازی طراحی، ساخت، نصب، بهره‌برداری و مدیریت پروژه‌های مختلف نفت و گاز کشور ایجاد یک تغییر ساختاری در شرکت ملی نفت، سازندگان و پیمانکاران داخلی عنوان کرد و یادآور شد، از سوی دیگر کارفرمایان نفتی باید اطلاعات فنی موردنیاز را در اختیار پیمانکاران و سازندگان ایرانی برای بومی‌سازی و ایجاد خط تولید انبوه تجهیزات در داخل کشور قرار دهند. قلعه‌بانی همچنین با امتناع از اعلام ظرفیت تولید نفت خام ایران خاطر نشان کرد، در حال حاضر شرکت ملی نفت ایران بر اساس برنامه تعیین شده اقدام به تولید نفت می‌کند.