

رکورد جدید تولید در بزرگترین میدان گاز خلیج فارس/ ایران آماده سبقت گازی از قطر شد

با آغاز بهره‌برداری از اولین سکوی دریایی فاز 14 و دو ردیف شیرین سازی گاز در فازهای 13، 22 تا 24 پارس جنوبی و یک خط لوله جدید، رکورد جدیدی در تولید گاز شیرین در این میدان مشترک به ثبت رسید و ایران آماده سبقت از قطر شد.

با بهره‌برداری از اولین سکوی دریایی فاز 14 و دو ردیف شیرین سازی گاز در فازهای 13، 22 تا 24 پارس جنوبی با ثبت یک رکورد جدید ظرفیت تولید گاز شیرین ایران در پارس جنوبی از 550 به حدود 565 میلیون مترمکعب در روز افزایش یافته است.

در شرایط فعلی پیشرفت ساخت پنج فاز 13، 14، 22، 23 و 24 پارس جنوبی به عنوان تنها مگا پروژه‌های باقیمانده از توسعه مرحله اول این میدان مشترک گازی با قطر به بیش از 85 درصد رسیده که بر اساس اعلام شرکت ملی نفت ایران امسال چهار فاز 13، 22 تا 24 پارس جنوبی به طور کامل در مدار بهره‌برداری قرار می‌گیرند که در این صورت ظرفیت تولید گاز شیرین ایران با افزایشی حدود 80 تا 100 میلیون مترمکعبی به 630 تا 650 میلیون مترمکعب افزایش می‌یابد و عملاً ایران از شریک قطری در این حوزه مشترک سبقت می‌گیرد.

راه‌اندازی اولین شیرین‌سازی گاز فاز 13 پارس جنوبی

در روزهای پایانی اسفند ماه پارسال اولین ردیف شیرین سازی گاز پالایشگاه فاز 13 پارس جنوبی با ظرفیت تولیه هفت میلیون مترمکعب گاز در مدار بهره‌برداری قرار گرفت و پیش‌بینی می‌شود، دومین ردیف شیرین سازی گاز در این پالایشگاه هم تا دو هفته آینده راه‌اندازی شود.

در شرایط فعلی پیشرفت ساخت پالایشگاه فاز 13 پارس جنوبی در دو بخش پالایشگاه ساحلی و تاسیسات فراساحلی به بیش از 90 درصد رسیده، به طوری که پیشرفت ساخت سکوه‌ای دریایی طرح این پروژه مشترک گازی حدود 87 درصد، خطوط لوله دریا 80 درصد و بخش حفاری چاه‌های دریایی

هم به مرز 90 درصد رسیده است.

بر اساس اعلام شرکت نفت و گاز پارس با نصب سکوهای دریایی این مگا پروژه دریایی تا پائیز امسال امکان تولید روزانه 50 میلیون مترمکعب گاز شیرین در کنار سایر محصولات گازی شامل 2900 تن گاز مایع، 2750 تن اتان، 75 هزار بشکه میعانات گازی و 400 تن گوگرد فراهم میشود.

مشعل اولین سکوی فاز 14 پارس جنوبی روشن شد

هم اکنون پیشرفت ساخت فاز 14 پارس جنوبی در دو بخش پالایشگاه ساحلی و تاسیسات دریایی به حدود 85 درصد رسیده که ویژگی تکمیل مراحل توسعه این فاز مشترک گازی، نصب و راه اندازی 18 روزه اولین سکوی دریایی آن در سال 96 با ظرفیت برداشت روزانه 500 میلیون فوت مکعب گاز است.

بر این اساس با راه اندازی اولین سکو و احداث خطوط لوله دریایی و خشکی، گاز ترش این سکو به پالایشگاه های پارس جنوبی برای شیرین سازی و انتقال به شبکه سراسری انتقال داده شده است. از سوی دیگر پیش بینی می شود بر اساس برنامه زمان بندی دومین سکوی دریایی این فاز مشترک گازی اردیبهشت ماه امسال برای نصب و راه اندازی روانه آبهای خلیج فارس شود.

در مجموع با بهره برداری از اولین سکوی دریایی فاز 14 پارس جنوبی و افزایش تولید روزانه 14.5 میلیون مترمکعبی برداشت گاز ترش و سپس شیرین سازی آن در مجموع با ثبت یک رکورد جدید ظرفیت تولید گاز شیرین ایران در پارس جنوبی به حدود 565 میلیون مترمکعب افزایش یافته است.

دومین سکوی فاز 22 تا 24 آماده ورود به خلیج فارس شد

در حال حاضر پیشرفت ساخت فاز 22 تا 24 پارس جنوبی با هدف تولید روزانه 50 میلیون مترمکعب گاز شیرین از مرز 90 درصد عبور کرده و قرار است این مگا پروژه تا پایان امسال به طور کامل در مدار بهره برداری قرار بگیرد.

همزمان با پیشرفت بیش از 90 درصدی ساخت پالایشگاه ساحلی و تاسیسات فراساحلی این مگا پروژه پیش بینی می شود، تا اردیبهشت ماه امسال هم حفاری چاه های دریایی این فاز مشترک گازی در خلیج فارس به

پایان برسد.

علاوه بر این در بخش ساخت و توسعه پالایشگاه تاکنون نخستین ردیف شیرین سازی پالایشگاه فاز 22 تا 24 پارس جنوبی راه اندازی شده و سه واحد شیرین سازی این مگا پروژه امسال راه اندازی خواهد شد.

اولین سکوی دریایی این پروژه، اسفندماه سال گذشته بارگیری شد و در مراحل نهایی مهاربندی قرار دارد و سکوی 24A به عنوان دومین سازه دریایی غول پیکر فاز 22 تا 24 پارس جنوبی هم به زودی آماده بارگیری و نصب در آبهای خلیج فارس میشود.

همزمان با مرور آخرین تحولات ساخت این پنج مگا پروژه صنعت گاز ایران، ساخت خط لوله میانی فازهای 6 تا 8 و 4 و 5 پارس جنوبی هم به پایان رسیده که عملاً با ساخت این خط لوله امکان انتقال گاز ترش بیشتری توسط فازهای جدید و فاز 6 تا 8 پارس جنوبی به پالایشگاه‌های موجود و افزایش بیشتر ظرفیت تولید گاز شیرین ایران فراهم خواهد شد.