



پالایشگاه فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارسی جنوبی در کنار بهره‌برداري قرار دارند. پالایشگاه این فازها هم‌اکنون بخشی از گاز ترش خود را از فازهای سه گانه A تا F پارسی جنوبی و بخشی دیگر را از دو سکوی ۲۲ و فاز A24 دریافت می‌کنند. با بهره‌برداري کامل از پالایشگاه‌های فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارسی جنوبی، امکان شیرین‌سازی روزانه ۱.۵ میلیارد فوت مکعب گاز ترش فراهم می‌شود.

طبق برنامه‌ریزی‌ها، با نصب و ورود سه سکوی جدید ظرفیت تولید روزانه ۲۸ میلیون مترمکعب گاز در هر یک از فازهای پارسی جنوبی و در مجموع به ظرفیت تولید روزانه ۸۴ میلیون مکعب گاز می‌رسیم.

عسلویه؛ به نظیرترین سرمایه‌گذاری صنعتی انقلاب اسلامی

وزیر نفت، عسلویه را بی‌نظیرترین سرمایه‌گذاری صنعتی انقلاب اسلامی خواند و اعلام کرد که افتتاح این طرح‌ها با ارزش ۱۰ میلیارد دلار، ما را نسبت به طرف مقابلان جلو می‌برد و براساس آن، مقدار برداشت روزانه ایران بسیار فراتر خواهد رفت. به گفته یونان رنگه، این میدان که فعالیت‌های توسعه‌ای آن طی حدود ۲۰ سال اخیر انجام شده، با تولید روزانه بیش از ۶۰ میلیون مترمکعب گاز و تولید قابل توجه میعانات گازی، نقشی بی‌بدیل در درآمدزایی برای کشور دارد. پیش‌بینی می‌شود، با راه‌اندازی همه فازهای پارسی جنوبی، تولید گاز ایران به یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش یابد که این موضوع، مصرف‌کنندگان بزرگ گاز مانند اروپا و شش‌قاره هند را به تکلیف انبساط تا ۱۴ میلیارد مترمکعب گاز ترش غنی‌تر خواهد کرد. پالایشگاه فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارسی جنوبی، از هر یک از این سکوها روزانه ۱۴۲ میلیون مترمکعب گاز ترش برداشت خواهد شد. در بخش خشکی نیز هر چهار ردیف شیرین‌سازی

روزانه ۵۶ میلیون مترمکعب گاز ترش از میدان مشترک و تولید روزانه ۵۰ میلیون مترمکعب گاز متان، ۳۰۰ تن گاز مایع (ال بی جی)، ۲۷۵۰۰ اتان، ۷۵ هزار بشکه میعانات گازی و ۲۰۰ تن گوگرد طراحی شده است. این پروژه از سوی کسریسون مششکل از شرکت صنعتی دریایی ایران (صدرا) و شرکت پتروسینا اریا در حال اجراست.

دوین سکوی فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارسی جنوبی پس از بارگیری و انتقال به دریا، لایحه‌بندی ماه در موقعیت خود در خلیج فارس نصب شد. با بهره‌برداري از سکوی فاز A24 روزانه ۱۴۲ میلیون مترمکعب معادل یک دوم یک فاز استاندارد گاز پارسی جنوبی به توان تولید گاز کشور افزوده می‌شود. ماه گذشته نیز سکوی اصلی فاز ۲۲ پارسی جنوبی با همین میزان ظرفیت، به تولید رسیده و گاز آن به پالایشگاه مهندسی، ساخت، نصب و راه‌اندازی سکوی فاز A24، از سوی متخصصان ایرانی انجام شده و بخش عمده‌ای از کالاها و تجهیزات مورد نیاز این سازه از منابع تولید کننده داخلی تأمین شده است.

از سوی دیگر، همزمان با اتمام عملیات لوله‌گذاری این فاز، عملیات لوله‌گذاری دریایی آن نیز به طول ۲۲۰ کیلومتر تکمیل شده است. خط لوله اول فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارسی جنوبی با بهره‌برداري از سکوی فاز ۲۲ عملیاتی شده و به بهره‌برداري رسیده است. همچنین عملیات لوله‌گذاری دریایی خط اتصال سکوی فاز ۲۳ این طرح به پالایشگاه خشکی و خط لوله A24 به انتقال کالکول پالایشگاهی می سکوی این طرح تکمیل شده است.

با بهره‌برداري کامل از چهار سکوی بخش فراساحل فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارسی جنوبی، از هر یک از این سکوها روزانه ۱۴۲ میلیون مترمکعب گاز ترش برداشت خواهد شد. در بخش خشکی نیز هر چهار ردیف شیرین‌سازی

خطوط لوله اصلی و فرعی و پیشرفت ۱۱.۵ درصدی در بخش حفاری رکورددار بوده است. پیشرفت ۹۱.۸۰ درصدی عملیات ساخت، نصب و راه‌اندازی سکوی چهار گانه این فاز، بارگیری، نصب و راه‌اندازی همزمان آسکوی دریایی این طرح در کنار تکمیل عملیات احداث خطوط لوله دریایی، نشانه ارتقای سطح دانش متخصصان صنایع نفت و گاز در کشور است. ضمن اینکه صنعت فراساحل با الهام از درس‌آموزه‌های گذشته و ورود به بخش‌های طراحی، مهندسی، ساخت، اجرا و راه‌اندازی سکوی دریایی، بدون حضور کارشناسان خارجی به عصری نوین از پایداری و رشد وارد شده است.

هم‌اکنون با راه‌اندازی کامل بخش خشکی و دو سکوی دریایی در فاز ۱۲ میدان گازی پارسی جنوبی، محصولات در پالایشگاه این فاز تکمیل و تولید محصولات از روش پروپان بوتان (ال بی جی) به صورت مستمر در پالایشگاه طرح توسعه فاز ۱۲ آغاز شده است.

به گفته مسؤولان توسعه این فاز، هم‌اکنون به طور همزمان چهار ردیف شیرین‌سازی گاز، واحدهای تولید اتان، میعانات گازی و گوگرد دانه‌بندی شده در مدار تولید قرار دارند و با بهره‌برداري از واحدهای پاشنده و همچنین تولید گاز مایع، زنجیره محصولات پالایشگاه فاز ۱۳ پارسی جنوبی تکمیل شده است.

با راه‌اندازی ۲ سکوی باقیمانده و ارسال گاز ترش به پالایشگاه خشکی که هم‌اکنون همه واحدهای فرایند آن عملیاتی شده، مرحله دوم (B13) فاز ۱۳ پارسی جنوبی و میزان تولید محصولات این طرح به ظرفیت اسمی تعیین شده خواهد رسید.

فازهای ۲۲-۲۴ پارسی جنوبی

طرح توسعه فازهای ۲۲-۲۴ پارسی جنوبی برای تولید

کامل از چهار سکوی دریایی طرح توسعه فاز ۱۳ پارسی جنوبی و فرآوری گاز این سکوها در پالایشگاه این طرح، روزانه حدود ۷۵ هزار بشکه میعانات گازی تولید خواهد شد. پیام متمم، مدیر طرح توسعه فاز ۱۳ پارسی جنوبی، با اعلام تولید پایدار گاز مایع در پالایشگاه این طرح گفته است. با بهره‌برداري از واحدهای تولید گاز مایع، زنجیره محصولات پالایشگاه فاز ۱۳ پارسی جنوبی تکمیل شده است. از سوی ما توجه به راه‌اندازی واحدهای A15، ۱۱۴ و ۱۱۲، از ۳۰ بهمن اسال تولید محصولات با ارزش پروپان و بوتان (ال بی جی) به صورت مستمر در پالایشگاه طرح توسعه فاز ۱۳ آغاز شده است.

در حال حاضر همزمان چهار ردیف شیرین‌سازی گاز، واحدهای تولید اتان، میعانات گازی و گوگرد دانه‌بندی شده در مدار تولید قرار دارند و با بهره‌برداري از واحدهای یاد شده و همچنین تولید گاز مایع، زنجیره محصولات پالایشگاه فاز ۱۲ پارسی جنوبی تکمیل شده است. افزون بر این موارد، هم‌اکنون تولید فرآورده‌های گازی این طرح از مرحله اول (A13) آغاز شده و با راه‌اندازی دو سکوی باقیمانده و ارسال گاز ترش به پالایشگاه خشکی که هم‌اکنون تمامی واحدهای فرایند آن عملیاتی شده، مرحله دوم (B13) فاز ۱۳ پارسی جنوبی عملیاتی شده و میزان تولید محصولات این طرح به ظرفیت اسمی تعیین شده خواهد رسید.

نیت ر کوردهای تازه در فاز ۱۳

شتاببخشی به توسعه فاز ۱۳ پارسی جنوبی در ۲۰ ماه گذشته، به طور محسوس افزایش یافته است، به طوری که از ابتدای سال ۹۶ تاکنون، فاز ۱۳ با پیشرفت ۱۱.۴ درصدی در کل طرح، پیشرفت ۱۳ درصدی در بخش ساخت و راه‌اندازی سکوها، پیشرفت ۳۱ درصدی در بخش احداث

خبر آماده افتتاح بودن فازهای ۱۳ و ۲۲ و ۲۴ پارسی جنوبی در روزهای منتهی می‌شود که تحریم‌ها به مزاج اقتصاد ایران، به‌ویژه صنعت نفت را نشانه رفته است. اهمیت توسعه و به ثمر رسیدن این پروژه‌ها را باید به حساب توانمندی مهندسان و همه دست در کاران داخلی نوشت.

افتتاح این طرح‌ها با ارزش ۱ میلیارد دلار، هدیه صنعت نفت ایران به مردم کشور است که درآمدهای حاصل از فروش محصولات پارسی جنوبی، به بهبودی اقتصاد کشور کمک شایان توجهی خواهد کرد و می‌تواند پیش از پیش زمینه‌ساز پیشرفت اقتصادی و اجتماعی کشور باشد، آنگونه که دست‌انکاران نفت کشور وعده داده بودند.

اگر به منطفه پارسی جنوبی که گسترده‌ترین میدان گازی جهان را در دل خود دارد، رسیدیم، باید دید که اینجا بزرگ‌ترین رخدادهای تاریخ صنعت نفت ایران در یک قرن گذشته رقم خورده است. این حاصل جمع تلاش هزاران نیروی انسانی شاق‌دل در بخش‌های مختلف فنی، مهندسی، عملیاتی، اجرایی و با است. توان متخصصان بزرگ اروپایی و آمریکایی و با اتکا به پارسی جنوبی به ثبت برسد.

حالا ایران روزانه ۶۱۰ میلیون مترمکعب گاز و ۶۰۰ هزار بشکه میعانات گازی از پارسی جنوبی برداشت می‌کند و افتخار بزرگ، برایشان این است که در برداشت روزانه گاز از قطر پیشی گرفته‌اند که در ادامه به تقصیل، با اهمیت و روند ساخت فازهای آماده افتتاح اشتنا می‌شود.

فاز ۱۳ پارسی جنوبی

طرح توسعه فاز ۱۳ با هدف تولید روزانه ۵۶ میلیون مترمکعب گاز غنی، ۷۵ هزار بشکه میعانات گازی، ۴۰۰ تن گوگرد و سالانه یک میلیون و ۱۰۰ هزار تن گاز مایع و یک میلیون تن گاز اتان به بهره‌برداري خواهد رسید. با بهره‌برداري



اینجا بزرگ‌ترین رخدادهای تاریخ صنعت نفت ایران در یک قرن گذشته رقم خورده که حاصل جمع تلاش هزاران نیروی انسانی شاق‌دل در بخش‌های مختلف فنی، مهندسی، عملیاتی، اجرایی و... است و در غیاب شرکت‌های بزرگ اروپایی و آمریکایی و با اتکا به توان متخصصان داخلی، توانسته رکوردهای جدیدی در پارسی جنوبی به ثبت برساند