

صنعت پتروشیمی در آستانه رسیدن به ظرفیت تولید ۱۰۰ میلیون تن

به معنای طراحی یک زنجیره ارزش برای بهینه‌سازی تولید، کاهش اثرات زیست محیطی، افزایش سودآوری و عمل به مسئولیت‌های اجتماعی است. وی بر ضرورت تکمیل زنجیره ارزش، تنوع‌بخشی سبد خوراک، به‌روزرسانی فناوری‌ها و توسعه بازارهای هدف در صنعت پتروشیمی تأکید کرد و افزود: افزایش سرمایه‌گذاری‌ها در این صنعت به‌منظور تحقق اهداف برنامه‌ریزی شده بسیار حائز اهمیت است.

مدیرعامل جدید شرکت سرمایه‌گذاری تجاری شستان به فرصت‌ها و مزیت‌های ایران برای سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی اشاره و تصریح کرد: منابع هیدروکربوری غنی، نیروی انسانی متخصص و دسترسی به آب‌های آزاد برای صادرات از جمله ویژگی‌های بارز موجود در کشور است.

بازار در پایان بسر توجه هرچه بیشتر به مدیریت کاهش انرژی، بازیافت و اقتصاد چرخشی در صنعت پتروشیمی پیشنهاد داد که شرکت ملی صنایع پتروشیمی یک سیستم یکپارچه از همه موضوعات صنعت در کل فرآیندها پیاده کند تا رونق بهبود و تعالی صنعت پتروشیمی بیش از پیش هموار شود. در این آیین، افزون بر اهدای جوایز یازدهمین دوره جایزه تعالی صنعت پتروشیمی به شرکت‌های برتر، تفاهم‌نامه همکاری نیز میان شرکت ملی صنایع پتروشیمی و شرکت آب و فاضلاب کشور به‌منظور اجرای پروژه‌های ایرانی به روستاهای کم‌برخوردار همسو با عمل به مسئولیت اجتماعی صنعت پتروشیمی امضا شد.



که بسیار محترم و گرم با کارکنان رفتار کنند زیرا رضایت آنها، ما را در مسیر پیشرفت کمک می‌کند تا در کنار هم توسعه صنعت پتروشیمی را بیش از پیش رقم بزنیم.

لزوم توسعه پایدار صنعت پتروشیمی

افشار بازاریار، مدیرعامل جدید شرکت سرمایه‌گذاری تجاری شستان نیز در این آیین با اشاره به اینکه صنعت پتروشیمی هم‌اکنون یکی از ستون‌های مهم اقتصاد کشور به‌شمار می‌رود و توسعه پایدار اهمیت مهمی در این صنعت دارد، اظهار کرد: توسعه پایدار

آمادگی مدیران نسبت به تغییرات محیطی برای عبور سازمان از فراز و نشیب‌ها بسیار مهم است. وی بر ضرورت استفاده از هوش مصنوعی در صنعت پتروشیمی تأکید و بیان کرد: شرکت‌های پتروشیمی باید پیش از پیش به هوش مصنوعی و تحولی که ایجاد می‌کند، توجه داشته باشند.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی بر شناسخت کامل مدیران از حوزه کسب‌وکار و تحولات روز تأکید کرد و گفت: نیروی انسانی ارزشمندترین منابع هستند و درخواست دارم از مدیران شرکت‌ها

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اعلام اینکه صنعت پتروشیمی در آستانه رسیدن به ظرفیت تولید ۱۰۰ میلیون تن است، گفت: خوراک به چند واحد پتروشیمی وارد شده است و تا چند ماه آینده به بهره‌برداری می‌رسند.

حسن عباس‌زاده در یازدهمین دوره جایزه تعالی صنعت پتروشیمی با تأکید بر اینکه توسعه صنعت پیچیده پتروشیمی بدون استفاده از نظام‌های نوین مدیریتی بسیار مشکل است، اظهار کرد: صنعت پتروشیمی پیشرو در بهره‌گیری از این نظام‌های نوین است.

وی با اشاره به اینکه فرآیند جایزه تعالی از همین زیرساخت‌های مدیریتی که به صورت پراکنده در شرکت‌های پتروشیمی استفاده می‌شود، بهره می‌گیرد تا بستری برای سنجش و ارزیابی فراهم شود و شرکت‌ها بتوانند در این مسیر رشد کنند، افزود: تعالی یک نقطه نیست و پیشرفت در یک مسیر است و این مسیر از سالیان پیش با تمام فراز و نشیب‌ها در این صنعت آغاز شده و ادامه دارد.

معاون وزیر نفت به ارزشمند بودن برگزاری جایزه تعالی اشاره و تصریح کرد: اینکه شرکتی از بیرون ارزیابی شود و با ارائه پیشنهادات برای رسیدن به پیشرفت تلاش کند بسیار ارزشمند است.

عباس‌زاده بر معیار رهبری در ارزیابی‌های جایزه تعالی پتروشیمی اشاره کرد و گفت: این صنعت تأثیر بسیاری از مسائل سیاسی و بین‌المللی در کنار موضوعات داخلی می‌پذیرد ازاین‌رو انعطاف‌پذیری و

عضو هیئت رئیسه مجلس شورای اسلامی:

فشارافزایی پارس جنوبی عایدی بالایی نصیب کشور می‌کند

عضو هیئت رئیسه مجلس شورای اسلامی گفت: طرح فشارافزایی میدان مشترک پارس جنوبی اتفاق بزرگی است که عایدی بالایی را از نظر اقتصادی نصیب کشور می‌کند.



روح‌الله متفکرآزاد به موضوع امضای قراردادهای فشارافزایی میدان مشترک گازی پارس جنوبی اشاره و اظهار کرد: با امضای این قراردادها اتفاق مبارکی رخ داد که هم جزو تکالیف برنامه توسعه بود و هم یکی از وعده‌های وزیر نفت دولت چهاردهم محسوب می‌شد که خوشبختانه محقق شد.

وی افزود: طبق گفته مسئولان ارزش این قراردادها حدود ۱۷ میلیارد دلار است که با اجرای آن زمینه اشتغال ۱۷ هزار نفر به‌صورت مستقیم و ۵۰ هزار نفر به‌صورت غیرمستقیم فراهم می‌شود و عایدی بالایی را نصیب کشور می‌کند.

عضو هیئت رئیسه مجلس شورای اسلامی تصریح کرد: از دولت و وزارت نفت می‌خواهم در طول اجرایی شدن این قراردادها نیز با تمام انرژی کار و فعالیت کنند و بدانند که مجلس شورای اسلامی به‌ویژه کمیسیون انرژی هر کمکی بتواند برای به‌سرانجام رسیدن این طرح انجام می‌دهد.

قرارداد طرح فشارافزایی میدان گازی پارس جنوبی به ارزش حدود ۱۷ میلیارد دلار شنبه (۱۸ اسفند) با حضور رئیس‌جمهوری و مدیران ارشد صنعت نفت امضا شد.

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران خبر داد

افزایش ۶ میلیارد لیتری تحویل سوخت مایع به نیروگاه‌ها

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران مقدار تحویل سوخت مایع به نیروگاه‌های کشور را از ابتدای سال در مجموع ۲۰ میلیارد و ۸۰۰ میلیون لیتر اعلام کرد و گفت: این مقدار نسبت به مدت مشابه پارسال ۶ میلیارد لیتر افزایش داشته است.



کرامت ویس‌کرمی در نشست مدیران ستاد و مناطق سی‌وهفت‌گانه پخش که به‌منظور تبیین سیاست‌ها و انجام هماهنگی‌های لازم به‌منظور تسهیل در تأمین و توزیع سوخت در ایام تعطیلات نوروز برگزار شد، اظهار کرد: از ابتدای امسال ۱۱ میلیارد و ۹۷۰ میلیون لیتر نفت‌گاز و ۸ میلیارد و ۸۳۰ میلیون لیتر نفت‌کوره به نیروگاه‌های کشور تحویل شده است.

وی با اشاره به افزایش ۳۳ درصدی مصرف سوخت مایع نیروگاهی در سال ۱۴۰۳ گفت: امسال به‌دلیل سرمای زودرس و شرایط سخت زمستانی، نیروگاه‌ها ۲ میلیارد و ۲۰۰ میلیون لیتر نفت‌گاز و ۲ میلیارد و ۹۰۰ میلیون لیتر نفت‌کوره، بیشتر از پارسال مصرف کرده‌اند.

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران سپس با ارائه رهنمودهای لازم به مدیران شرکت، به‌منظور آمادگی هرچه بیشتر جایگاه‌ها در ارائه خدمات و عرضه سوخت مورد نیاز هموطنان، بر لزوم انجام هماهنگی‌ها و بیشتر و اقدام واحدهای ستادی و عملیاتی در رفع مشکلات احتمالی و تکمیل تجهیزات مورد نیاز در حوزه‌های سی‌ان‌جی و کارت هوشمند سوخت تأکید کرد.

ویس‌کرمی با اشاره به تکالیف ابلاغی در رابطه با تحویل روزانه ۵۰ میلیون لیتر نفت‌گاز به نیروگاه‌ها بیان کرد: با وجود شرایط دشوار و سختی کار، از ابتدای آذر تا نیمه اسفند، به‌طور میانگین، روزانه بیش از ۵۰ میلیون لیتر نفت‌گاز به نیروگاه‌ها تحویل شده است که این کار بزرگ و بی‌سابقه، با تلاش قابل تقدیر و همکاری بخش‌های مختلف در حوزه‌های تولید، تأمین و انتقال و ذخیره‌سازی تحقق یافته است.

افزایش ۲۱ درصدی ضریب بازیافت پارس جنوبی با اجرای طرح فشارافزایی

مجری طرح راهبردی فشارافزایی میدان گازی پارس جنوبی با اشاره به جزئیات این پروژه عظیم و راهبردی گفت: با اجرای این طرح، ضریب بازیافت میدان از ۵۴ درصد به ۷۵ درصد افزایش می‌یابد و ارزش اقتصادی ۷۸۰ میلیارد دلاری برای کشور خواهد داشت.



محمد مهدی توسلی‌پور با بیان اینکه میدان گازی پارس جنوبی بین کشور ایران و قطر مشترک است و ۷۰ درصد گاز مصرفی و ۴۰ درصد خوراک تولید بنزین کشور را تأمین می‌کند که این موضوع نقش راهبردی این میدان مشترک را نشان می‌دهد، اظهار کرد: به‌تازگی وارد نیمه دوم برداشت از این میدان مشترک شده‌ایم و مشابه تمام میدان‌های گازی و نفتی دنیا که بعد از وارد شدن به نیمه دوم عمر خودشان دچار افت فشار و تولید خواهند شد، ما هم ناگزیر بودیم برای این اتفاق تمهیداتی ببیندیشیم.

وی با اشاره به اینکه شرکت نفت و گاز پارس مطالعاتی را برای جبران این افت فشار انجام داد و بیش از ۲۰ سناریو برای انتخاب گزینه برتر مطرح شد، افزود: گزینه‌هایی از جمله اجرای فشارافزایی در بخش خشکی در بخش فراساحل یا حتی ترکیب این کار در خشکی و دریا مطرح شد و پس از مدنظر قرار دادن معیارها و شاخص‌های مقدار ازدیاد برداشت از میدان، شاخص‌های اقتصادی، زیست‌محیطی، پدافند غیرعامل و حتی شاخص‌های اجرایی، سرانجام گزینه فراساحل به‌عنوان گزینه برتر انتخاب شد.

درآمد ۷۸۰ میلیارد دلاری با اجرای طرح فشارافزایی

مجری طرح راهبردی فشارافزایی میدان گازی پارس جنوبی ادامه داد: در پایان این مطالعات، برای اجرای این کار در فراساحل و پوشش ۲۸ فاز استاندارد، هفت مجتمع یا هفت هاب فشارافزایی را تعریف کردیم که در هر کدام از این هاب‌ها، دو سکوی فشارافزایی به ظرفیت یک میلیارد فوت‌مکعب در روز برای افزایش فشار، دو سکوی تولید برق و دو سکوی اقامتی برای اقامت ۱۲۰ نفر از کارکنان عملیاتی شرکت در نظر گرفتیم.

توسلی‌پور با بیان اینکه برای اتصال سکوهای سرچاهی به سکوهای فشارافزایی، بیش از ۴۰ کیلومتر خطوط لوله دریایی و در مجموع ۴۲ سکوی دریایی و بالغ بر ۶۰۰ کیلومتر خط لوله خواهیم داشت، افزود: در قالب قراردادهایی با پیمانکاران توانمند داخلی و استفاده از ظرفیت‌های بین‌المللی این کار به سرانجام می‌رسد. وی با اشاره به اینکه بعد از اجرای کامل این پروژه ما شاهد افزایش ضریب بازیافت میدان پارس جنوبی از ۵۴ درصد به ۷۵ درصد خواهیم بود، بیان کرد: عایدی مالی و ارزش اقتصادی گاز و میعانات گازی حاصل از اجرای این طرح، بیش از ۷۸۰ میلیارد دلار است.

ارتقای دانش فنی و ایجاد هزاران فرصت شغلی

مجری طرح راهبردی فشارافزایی میدان گازی پارس جنوبی اظهار کرد: نکته بعدی حائز اهمیت این است پیش از این در داخل کشور تجربه ساخت سکوهای را که حدود ۱۰ هزار تن وزن داشته باشند نداشته‌ایم و این پروژه کمک می‌کند مجموعه یاردهای ساخت سکو در داخل کشور دانش ساخت این سکو را به‌دست آورند، همچنین می‌توانند به‌صورت مستقیم و غیرمستقیم هزاران شغل را ایجاد کنند که ظرفیت مطلوبی را برای جذب نیروی انسانی توانمند چه در حوزه مهندسی، چه در حوزه اجرا و چه در حوزه کارگری برای کشور به ارمغان می‌آورد. توسلی‌پور گفت: امیدوارم با اجرای کامل این پروژه شرکت ملی نفت ایران و شرکت نفت و گاز پارس بتوانند نقش قابل‌توجهی در مدیریت تراز گازی کشور ایفا کنند. با این طرح، کم‌نهایتاً تولید گاز کشور پایدار می‌شود، بلکه با ارتقای دانش فنی و ایجاد فرصت‌های شغلی، گام بلندی در مسیر توسعه صنعت نفت و گاز ایران برداشته می‌شود.

چرا فشارافزایی پارس جنوبی برای ایران راهبردی است؟

مترمکعب برساند که بخش اعظم این افزایش باید از پارس جنوبی باشد.

۳- کشور قطر، شریک ایران در پارس جنوبی، از حدود سه سال پیش طرح‌های بزرگ و عظیمی را برای فشارافزایی برداشت گاز از پارس جنوبی آغاز کرد و قراردادهای بزرگی را با شرکت‌های صاحب‌نام مانند توتال فرانسه که فناوری خوبی در این زمینه دارد به امضا رسانده و از حدود ۲ سال دیگر قطری‌ها نتایج این برنامه‌ریزی مهم خود را در پارس جنوبی خواهند دید. طرح فشارافزایی میدان‌های گازی مستلزم سرمایه‌گذاری بالا، استفاده از فناوری‌های بسیار پیشرفته در کنار ایجاد زیرساخت‌های بزرگ و پرهزینه شامل سکوهای دریایی ویژه و کمپرسورهای بسیار پیشرفته است. طبق برنامه‌ریزی شرکت ملی نفت ایران با توجه به نبود امکان حضور شرکت‌های صاحب‌نام و صاحب فناوری خارجی در ایران به‌دلیل تحریم‌ها و نبود چشم‌انداز روشن در این زمینه، تعلل و تأخیر در اجرای این طرح به صلاح کشور نیست و لازم است کشور هرچه سریع‌تر با استفاده از ظرفیت‌های داخلی کشور این طرح را اجرا کند. سال گذشته قراردادی مقدماتی برای مطالعه و آمادگی اجرای این طرح میان شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های ایرانی امضا شد، اما به دلایل مختلف این قرارداد ماهیت اجرایی پیدا نکرد.

۴- واقعیت این است که اجرای طرح فشارافزایی برداشت گاز از پارس جنوبی در سال‌های اخیر به‌دلیل ضعف فناوری و کمبود منابع مالی با تردیدهایی مواجه بوده است. این تردیدها همچنان وجود دارد، اما صرف توجه به تردیدها بی‌تفاوتی به موضوع، راه‌حل مبارزه با تشدید ناترازی انرژی در کشور نیست. ساختار انرژی کشور از ابتدا نادرست کار گذاشته شده است، اما این مسئله راهگشای حل مسئله‌ای که از دو سال دیگر اثر خود را در اقتصاد و رفاه کشور نشان می‌دهد نیست. طرح فشارافزایی و افزایش برداشت گاز از پارس جنوبی یک طرح راهبردی و حیاتی برای ایران است و غفلت از آن هزینه‌های جبران‌ناپذیری را برای کشور به همراه دارد.



مسورد نیاز نیروگاه‌های تولید برق را اضافه کرد که آن هم حدود ۸۵ درصد گاز است. با این آمار و ارقام، براه نیست که پارس جنوبی را قلب انرژی ایران لقب می‌دهند.

۲- قلب انرژی ایران وارد نیمه دوم عمر خود شده است. تا الان گاز با فشار طبیعی چاه از این میدان برداشت می‌شد. این شرایط به‌تازگی تغییر کرده و به‌تدریج برداشت گاز باید به‌صورت مصنوعی و با فناوری فشارافزایی صورت گیرد. بر اساس گزارش‌های رسمی، از سال ۱۴۰۶ در صورت عدم ایجاد زیرساخت‌های فشارافزایی، معادل یک فاز کنونی پارس جنوبی (۲۵ میلیون مترمکعب) از مقدار تولید گاز در این میدان کاسته می‌شود و این روند در سال‌های بعد با سرعت بیشتری ادامه می‌یابد، به‌گونه‌ای که از سال ۱۴۱۵ با شرایط فعلی تولید حدود ۲۰ فاز پارس جنوبی (معادل حدود ۵۰۰ میلیون مترمکعب) از تولید کاسته می‌شود. این مقدار گاز معادل متوسط مصرف سالانه گاز خانگی است: رقمی بزرگ و ترسناک، بنابراین با هدف حفظ و پایداررهبردی برخوردار است، حال آنکه طبق برنامه مقتم توسعه، دولت مکلف شده مقدار روزانه تولید گاز در کشور را تا پایان سال ۱۴۰۰ به ۱۳۴۰ میلیون

قراردادهای فشارافزایی پارس جنوبی با حضور رئیس‌جمهوری و به ارزش ۱۷ میلیارد دلار با چهار شرکت ایرانی به‌عنوان پیمانکار عمومی امضا شد، قراردادی که به دلایلی که شرح آن در ادامه می‌آید، باید چند سال پیش امضا می‌شد و فاز مقدماتی آن در سال ۱۳۹۵ در قالب قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی با توتال فرانسه و سی‌ان‌بی‌سی‌ای چین و پتروپارس امضا شد، اما با خروج ترامپ از برجام و به دنبال آن خروج توتال و شرکت چینی از قرارداد عملا هم توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی به تأخیر افتاد و هم طرح راهبردی فشارافزایی برای تولید از میدان پارس جنوبی.

در سال‌های بعد از آن هم به دلایل مختلف از جمله ضعف فناوری و نبود منابع مالی و عدم امکان حضور شرکت‌های صاحب فناوری خارجی در اجرای این طرح راهبردی غفلت شد. با وجود این و با همه مشکلات گذشته و حال، ایران نمی‌تواند نسبت به این طرح راهبردی به دلایل زیر بی‌تفاوت باشد و باید اجرای آن را در اولویت قرار دهد:

۱- ۷۵ درصد انرژی صرفی ایران در همه حوزه‌ها هم از خانگی، صنعتی، نیروگاهی، حمل‌ونقل و دیگر بخش‌ها به گاز وابسته است. ۷۰ درصد گاز ایران هم از پارس جنوبی تولید می‌شود. پارس جنوبی بزرگ‌ترین مخزن شناخته‌شده گاز در جهان است که از ۳۰ سال پیش برداشت از آن از سوی دو کشور ایران و قطر شروع شده است. روزانه بیش از ۷۰۰ میلیون مترمکعب گاز از حدود ۴۸۰ چاه پارس جنوبی برداشت می‌شود. این مقدار تولید تقریباً معادل گازی است که روزانه در فصل زمستان امسال در بخش خانگی مصرف شد. خوراک اصلی پالایشگاه ستاره خلیج فارس که ۴۵ درصد بنزین کشور را تولید می‌کند میعانات گازی است که همه آن از پارس جنوبی تأمین می‌شود. خوراک اصلی صنایع پتروشیمی، سوخت و خوراک صنایع بزرگ و کوچک هم به گاز پارس جنوبی وابسته است. به این موارد باید سوخت

با حکم معاون وزیر نفت

رئیس امور حقوقی شرکت پالایش و پخش منصوب شد

۱- تهیه و تدوین لوایح و ارائه راهکارهای حقوقی در راستای دفاع مؤثر در دعاوی حقوقی و کیفری به نمایندگی از شرکت در مراجع قضایی، نظارتی و اداری و تعامل سازنده با مراجع یادشده

۲- شفاف‌سازی و مستندسازی اسوال، امور ثبتی شرکت و شرکت‌های فرعی و تهیه، تنظیم و به‌روزرسانی دستورعمل‌ها و آیین‌نامه‌های مورد نیاز و در صورت لزوم تشکیل کارگروه‌های تخصصی

۳- ایجاد وحدت رویه امور حقوقی شرکت اصلی و شرکت‌های تابع از طریق صدور دستورعمل‌های اجرایی و تعیین روش‌های مربوط به آن

۴- ارائه مشاوره حقوقی و اظهارنظر تخصصی نسبت به متن قراردادها، موافقت‌نامه‌ها، تفاهم‌نامه‌ها و تعیین خط‌مشی و راهبری حقوقی شرکت و شرکت‌های فرعی و وابسته

۵- شناسایی و به‌کارگیری نیروهای متخصص، توانمند، متعهد برای انجام وظایف محوله بر اساس اصول سیاست‌سالاری و جان‌سپین‌دوستی

۶- هم‌افزایی و همکاری اثربخش با ستاد وزارت نفت، شرکت‌های فرعی و وابسته در خصوص اجرای امور حاکمیتی و سیاست‌های تنظیم‌گری.»



مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با صدور حکمی محمدعلی شهبازی را به‌عنوان رئیس امور حقوقی و پیمان‌های این شرکت منصوب کرد.

در حکم محمدصادق عظیمی فر آمده است: «پیرو این حکم، نظر به تخصص، تعهد و تجربیات ارزشمند جنابعالی به موجب این حکم به‌عنوان رئیس امور حقوقی و پیمان‌ها» منصوب می‌شود. انتظار می‌رود با استعانت از خداوند متعال و بهره‌مندی از کلیه ظرفیت‌های موجود و سرمایه انسانی متخصص، در راستای تحقق مأموریت‌ها و اهداف سازمانی موفق بسوده و اولویت‌های زیر را به‌صورت ویژه در دستور کار قرار دهید:

قراردادهای ۱۷ میلیارد دلاری طرح فشارافزایی پارس جنوبی با چه شرکت‌هایی امضا شد؟



شرکت ملی نفت ایران یکی از بزرگ‌ترین قراردادهای تاریخ صنعت نفت را با شرکت‌های پتروپارس، قرارگاه سازندگی خاتم‌الانبیا، اویک و مینا به ارزش حدود ۱۷ میلیارد دلار امضا کرد. حمید بورز، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با حضور مسعود پزشکیان، رئیس‌جمهوری، محسن پاک‌نژاد، وزیر نفت، موسی احمدی، رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی و جمعی از مدیران ارشد و نمایندگان مجلس هفت قرارداد طرح فشارافزایی پارس جنوبی (هفت هاب) را با حمیدرضا ثقفی، مدیرعامل گروه پتروپارس، سردار عبدالرضا عابد، مدیرعامل قرارگاه سازندگی خاتم‌الانبیا، سعید خوشرو، رئیس هیئت‌رئیس صندوق‌های بازنشستگی، پس‌انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت و محمد اولیا، مدیرعامل گروه مینا امضا کرد. بر اساس این قراردادها، شرکت پتروپارس قرار است هاب‌های ۱ و ۲ را به ارزش حدود ۴۸ میلیارد دلار، قرارگاه سازندگی خاتم‌الانبیا هاب‌های ۳ و ۶ به ارزش بیش از ۴۰۹ میلیارد دلار، شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت (اویک) هاب‌های ۵ و ۷ به ارزش حدود ۴۸ میلیارد دلار و گروه مینا (شرکت نیرپارس) هاب ۴ به ارزش بیش از ۲۳۶ میلیارد دلار را اجرا کنند. در مجموع ارزش قرارداد این هفت هاب حدود ۱۷ میلیارد دلار خواهد بود.

بهره‌برداری موفق از تأسیسات گازی میدان آذر

گازی مطابق استاندارد و خط صادرات گاز تا فشار ۷ بار، به‌منظور اطمینان از سلامت تجهیزات، آزمایش مجدد عملکرد تجهیزات ابزار دقیق، انجام گردش سیال (سیرکولیشن) در پکیج TEG در دو مرحله گردش سرد (COLD CIRCULATION) و گردش گرم (HOT CIRCULATION)، جداسازی و ایزوله کردن مسیرها و ششیرهای مشترک با خطوط نفتی، سرویس و آزمایش همه خطوط و لوپ کمپرسورها با گاز ترش تا فشار ۲.۵ بارگیج، استارت کمپرسورها از مرحله اول تا سوم مطابق سناریوی تعیین‌شده، نم‌زدایی گاز و رساندن شاخص‌های کیفی به استانداردهای مورد نظر، ارسال گاز به خط لوله از تاریخ ۱۲ اسفند و فشارافزایی مرحله‌به‌مرحله تا کیلومتر ۱۲۰، انجام مانورهای ایمنی برای آمادگی گروه‌های عملیاتی در شرایط اضطراری انجام شده است.

انتقال گاز به کارخانه NGL-۳۱۰۰

پارآحمندی تصریح کرد: از نقطه کیلومتر ۱۳۰ تا ورودی کارخانه گاز و گاز مایع چشمدوش (NGL-۳۱۰۰)، گاز‌های همراه میدان آذر با گاز سایر میدان‌ها حوزه شرکت نفت و گاز غرب مخلوط می‌شود و از طریق خط لوله احداثی به مقصد کارخانه یادشده ارسال می‌شود. وی با اشاره به دستاوردهای این پروژه اظهار کرد: این موفقیت حاصل

مجری طرح توسعه میدان نفتی آذر از تکمیل موفقیت‌آمیز فرآیند راه‌اندازی و بهره‌برداری از تأسیسات گازی این میدان خبر داد. کیوان یاراحمدی با بیان اینکه فرآیند راه‌اندازی و بهره‌برداری از تأسیسات گازی که از اوایل بهمن آغاز شده بود، با موفقیت به پایان رسیده است، اظهار کرد: گاز‌های همراه این میدان مشترک پس از سه مرحله فشارافزایی و انجام عملیات نم‌زدایی، با حجم روزانه ۱۵ میلیون فوت‌مکعب و فشار ۲۵ بار، از تاریخ دوازدهم اسفند به خط لوله احداثی تزریق شد.»

وی با بیان اینکه این فرآیند به‌تدریج و مرحله‌به‌مرحله فشارافزایی شد و سرانجام در ۱۶ اسفند به انتهای خط لوله ۱۳۰ کیلومتری این طرح در محل جمع‌آوری گاز‌های همراه دهران رسید، گفت: با این اقدام، آخرین فعالیت باقی‌مانده از توسعه فاز اول میدان آذر تکمیل شده و پیشرفت فیزیکی طرح به صددرصد رسیده است. مجری طرح توسعه میدان نفتی آذر به اقدام‌های کلیدی انجام‌شده در یک ماه و نیم اخیر اشاره کرد و افزود: برای دستیابی به این موفقیت، اقدام‌های متعددی مانند آزمایش نشتی (LEAK TEST) مجدد نواحی



تلاش‌های همه‌جانبه ارکان طرح است که توسعه و بهره‌برداری از این میدان دشوار و پیچیده را در شرایط تحریم‌های ظالمانه ممکن ساخت. مجری طرح توسعه میدان نفتی آذر با بیان اینکه موفقیت در توسعه فاز اول میدان آذر، زمینه‌ساز مذاکره و امضای قرارداد توسعه فاز دوم با شرکت سروک آذر شد، گفت: امید است با تکیه بر الطاف الهی و استفاده از ظرفیت‌های موجود، در سایه همدلی و همکاری ارکان طرح، اهداف برنامه‌ریزی‌شده و تولید بیش‌پیشی شده از این میدان مشترک محقق شود. یاراحمدی بیان کرد: این دستاورد نه‌تنها گامی مهم برای توسعه پایدار صنعت نفت و گاز کشور، بلکه نشان‌دهنده توانمندی متخصصان داخلی در اجرای پروژه‌های پیچیده در شرایط چالش‌برانگیز است.