

بازدید میدانی مدیرعامل شرکت پایانه های نفتی ایران از خطوط انتقال نفت گناوه به خارک



مدیرعامل شرکت پایانه های نفتی ایران و فرمانده ارشد پدافند غیرعامل جزیره خارک به منظور بررسی وضعیت خطوط لوله انتقال نفت از ساحل گناوه و ایجاد هماهنگی بین تیم های عملیاتی پس از برگزاری نشست با مسئولین شهرستان گناوه به صورت میدانی از خطوط لوله زیردریایی بازدید کردند.

به گزارش اقتصاد سرآمد، عباس غریبی گفت: به محض دریافت گزارش مشاهده لکه های نفت در دریا، بلافاصله در سریع ترین زمان با تشکیل کمیته مدیریت بحران در جزیره خارک و شهر گناوه با بسیج امکانات، موضوع شناسایی محل نشتی، مهار نفت ریزی و رفع آلودگی در دستور کار قرار گرفت. فرمانده ارشد پدافند غیرعامل و مدیریت بحران جزیره خارگ افزود: در ادامه تیم های عملیاتی شرکت پایانه های نفتی ایران، شرکت نفت فلات قاره، سازمان منطقه ویژه انرژی پارس، سازمان بندار و دریانوردی، مسئولین شهری گناوه به همراه یکد کش های عملیاتی و تجهیزات مقابله با آلودگی نفتی و تیم غواصی به محل نفت ریزی اعزام و عملیات شناسایی و رفع نشتی با موفقیت در کمترین زمان انجام شد. عباس غریبی ادامه داد: با اقدامات صورت گرفته، با استفاده از پد و بوم جاذب آلودگی نفتی و مواد زایل کننده نفت، محل از وجود آلودگی ها پاکسازی شد. مدیرعامل شرکت پایانه های نفتی ایران تاکید کرد: با برنامه ریزی های صورت گرفته عملیات تعمیرات کلی خط لوله به زودی شروع و در سریعترین زمان عملیاتی خواهد شد.



روزی که میدان گازی پارس جنوبی کشف شد شاید هیچ ایرانی تصور نمی کرد روزی برسد که جوانان این کشور بتوانند صفر تا صد گاز آن را بدون حضور حتی یک مهندس خارجی تا رسیدن به آسانی به میدادی مصرف داخلی و صادراتی برسانند. برخی که چند سال سکان وزارت نفت را در دست داشتند تصورشان این بود نیروی انسانی ایرانی تنها به درد کارگری و انجام امور ابتدایی در توسعه مگا پروژه های صنعت نفت می خورد

سنگ گروهِ نفت و انرژی – فاطمه کریمی
– تجارب گذشته در صنعت نفت نشان داده دستیابی به اهداف بزرگ، مستلزم تلاش و باور به دانش و توان فنی و مهندسی داخلی است. تحقق اهداف به حمایت و همراهی همه کسانی نیاز دارد که دل در گرو مهر این آب و خاک داشته و مشفقانه برای توفیق بیشتر این صنعت مهم و راهبردی، به ویژه در شرایط کنونی تلاش می کنند. روزی که میدان گازی پارس جنوبی کشف شد شاید هیچ ایرانی تصور نمی کرد روزی برسد که جوانان این کشور بتوانند صفر تا صد گاز آن را بدون حضور حتی یک مهندس خارجی تولید کنند و به آسانی به میدادی مصرف داخلی و صادراتی برسانند. برخی که چند سال سکان وزارت نفت را در دست داشتند تصورشان این بود نیروی انسانی ایرانی تنها به درد کارگری و انجام امور ابتدایی در توسعه مگا پروژه های صنعت نفت می خورد و برای تولیدی کردن میدان های نفتی و گازی باید به سراغ خارجی ها رفت... غافل از آنکه روحیه مقاومت در مردم ایران سبب خواهد شد بتوانیم در برابر تحریم های غربی پیروز شویم.

با توجه به اداره کامل این صنعت پس از ۴۴ سال تحریم، شرکت های آمریکایی و اروپایی هم اکنون با گوشت و استخوان خود درک کرده اند که ویژگی مهم مردم ایران، ملی گرایی است. در دهه های اخیر سهم ایران از میدان مشترک پارس جنوبی ۳۰ درصد و سهم قطر ۷۰ درصد بود، اما با



اتکا به توان داخلی اکنون تولید گاز بیشتری از آن میدان نسبت به قطر داریم و فازهای پارس جنوبی در سال های گذشته در بخش خشکی و دریا از سوی شرکت های ایرانی توسعه یافته است. روزگاری در اوایل دهه ۸۰ شمسی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران که مدیریت همه میدان های خشکی کشور در بخش های مرکزی را بر عهده دارد بیش از ۷۰ درصد گاز مورد نیاز کشور را تولید می کرد، اما به دلیل افت طبیعی مخازن و نبود سرمایه گذاری سهم این شرکت در تأمین گاز کشور به کمتر از ۳۰ درصد رسیده است، از این رو چیز پیچیده ای نیست که پس از ۳۴ سال از آغاز تولید در میدان مشترک پارس جنوبی، به طور طبیعی در شاهد آغاز افت تولید باشیم، هر چند درصد آن کم است البته پیش بینی می شود چهار تا پنج سال آینده حجم آن قابل توجه باشد و سالانه به اندازه یک فاز (۲۸ میلیون مترمکعب) افت تولید در این میدان خواهیم داشت. بالطبع پس از فراغت از توسعه پارس جنوبی با جدیت باید در حفظ و نگهداشت تولید از این میدان مشترک کوشید.

متخصصان کشور مان بدون حضور شرکت های خارجی بار دیگر قصد دارند کاری را در پایتخت گازی ایران شدنی کنند. آنها برای حفظ و نگهداشت تولید از این دارایی بزرگ و گران بهای ایرانیان در راه را در پیش گرفته اند؛ راه های کوتاه مدت شامل حفر چاه های اضافی، کشیدن خطوط لوله مازاد و اسیدکاری چاه ها که هم اکنون در برنامه است، اما راه بلندمدت دستیابی به فناوری سکوی فشارافزا است. احداث این سکوها می تواند به تولد دوباره فاز های پارس جنوبی و تولید با توان حداکثری از این میدان منجر شود.

ایران قصد دارد ۲.۶ میلیارد دلار در بخش ساخت، نصب و راه اندازی سکوی فشارافزایی گاز فاز ۱۱ پارس جنوبی سرمایه گذاری کند. در آینده البته باید حدود ۲۰ سکوی فشارافزای گاز برای دیگر فاز های پارس جنوبی تعریف، ساخته، نصب و راه اندازی شود و از این رو دقت و

افت تولید میدان مشترک پارس جنوبی به دلیل افت

طبیعی مخازن پس از ۳۴ سال

ارزش ۱۳۰ میلیون دلاری محصولات تولیدی در ۲۶ فاز پارس جنوبی

داده شود، زیرا پارس جنوبی بیش از ۷۰ درصد گاز کشور و ۵۰ درصد کل انرژی مصرفی کشور را تأمین می کند. با توجه به افت فشار و تولید تخمین زده می شود از سال ۱۴۰۴ حداقل سالی یک فاز از پارس جنوبی را از دست بدهیم و تا سال ۱۴۲۰ در خوش بینانه ترین حالت تولید این میدان از ۷۰۰ میلیون مترمکعب در روز به حدود ۴۰۰ میلیون مترمکعب برسد. برآورد بدبینانه نیز نشان می دهد در سال ۱۴۱۰ باید ۳۰ میلیارد دلار هزینه صرف واردات سوخت مایع و سوخت جایگزین شود که معادل ۵ میلیون بشکه نفت است و این مقدار تا سال ۱۴۲۰ به ۵۰ میلیارد دلار می رسد. با خروج آمریکا از برجام و جبران نشدن تعهدات برجامی از یک سو و چشم امید داشتن برخی ها در صنعت نفت به انجام تعهدات از سوی غربی ها، این صنعت را هم اکنون با چالش های زیادی مانند ناترازی روزانه ۲۴۰ میلیون مترمکعبی گاز روبه رو کرده است.

حل مشکل کاهش فشار در چاه های پارس جنوبی در اولویت دولت سیزدهم
کاهش فشار طبیعی گاز و به تبع آن افت تولید در میدان گازی پارس جنوبی یکی از چالش های مطرح و هشدار داده شده از سوی کارشناسان است که به زعم آنان در صورت رخ دادن، با یکی از جدی ترین بحران های کشور مواجه خواهیم شد؛ موضوعی که حل آن در وزارت نفت دولت سیزدهم در اولویت قرار گرفته است. زرمه های ناترازی گاز فراگیر شده بود که سخن از افت فشار گاز در میدان پارس جنوبی به عنوان هشدار از زبان کارشناسان به گوش رسید؛ میدانی مشترک با کشور همسایه که رقابت تنگاتنگی در برداشت با کشور مان دارد. میدانی که نقش ۷۵ درصدی و تعیین کننده ای در تأمین و پالایش گاز کشور بر عهده دارد و افت فشار در آن به منزله استخراج نشدن درست و ته نشین شدن میعانات، از کار افتادن فازها در سال های آینده و سرانجام به وقوع پیوستن بحرانی اجتماعی، اقتصادی و سیاسی خواهد بود.

♁	۱	۲	۳	۴	۵	۶	۷	۸	۹	۱۰	۱۱	۱۲	۱۳	۱۴	۱۵
۱															
۲															
۳															
۴															
۵															
۶															
۷															
۸															
۹															
۱۰															
۱۱															
۱۲															
۱۳															
۱۴															
۱۵															

۱۵	۱۴	۱۳	۱۲	۱۱	۱۰	۹	۸	۷	۶	۵	۴	۳	۲	۱	♁
۱	۲	۳	۴	۵	۶	۷	۸	۹	۱۰	۱۱	۱۲	۱۳	۱۴	۱۵	۱۶
۱۷	۱۸	۱۹	۲۰	۲۱	۲۲	۲۳	۲۴	۲۵	۲۶	۲۷	۲۸	۲۹	۳۰	۳۱	۳۲
۳۳	۳۴	۳۵	۳۶	۳۷	۳۸	۳۹	۴۰	۴۱	۴۲	۴۳	۴۴	۴۵	۴۶	۴۷	۴۸
۴۹	۵۰	۵۱	۵۲	۵۳	۵۴	۵۵	۵۶	۵۷	۵۸	۵۹	۶۰	۶۱	۶۲	۶۳	۶۴
۶۵	۶۶	۶۷	۶۸	۶۹	۷۰	۷۱	۷۲	۷۳	۷۴	۷۵	۷۶	۷۷	۷۸	۷۹	۸۰
۸۱	۸۲	۸۳	۸۴	۸۵	۸۶	۸۷	۸۸	۸۹	۹۰	۹۱	۹۲	۹۳	۹۴	۹۵	۹۶
۹۷	۹۸	۹۹	۱۰۰	۱۰۱	۱۰۲	۱۰۳	۱۰۴	۱۰۵	۱۰۶	۱۰۷	۱۰۸	۱۰۹	۱۱۰	۱۱۱	۱۱۲

جدول شماره ۹۲

۱۰- افراط - نام گاوی در کتاب کلبه و دمنه- مخالف
۱۱- سرطان خون- فیلم کلبویی
۱۲- مراقبت کردن- گوشه نشینی- مرطوب
۱۳- شتر دم پریده!- مقیاس مسافت قدیمی- نوعی شیرینی بلوری
۱۴- نباشده- مخفی- مثل ماه
۱۵- فقیر و بی چیز- آشکار- نوعی زیبایی پنهان در برخی افراد

جدول ۹۲

افقی:	قیمتی- روکار ساختمان
۱- از القاب امام علی (ع)- از رهبران جنبش جنگل که اعدام شد	۱۳- جاشنی غذایی- واضع جدول تناوبی- پرگزیده
۲- نامیده شده- آماده ساختن- مقام	۱۴- فراموشکار- نوعی مالیات- قانون چنگیز خان
۳- ویران کننده- قهرمان ملی آفریقای جنوبی- ساز هفت بند	۱۵- منطقه کوهستانی زیبادر جنوب غربی آلمان- قصه
۴- پسر گودرز در شاهنامه- اصطبل- موفق در انجام کاری	عمودی:
۵- نیستان- تک ورق بزرگ چاپی برای تبلیغات عمومی	۱- حس بویایی- نیروی جاذبه- ترمومتر
۶- شکست خوردن لشکر- برنامه غذایی خاص برای بهبود بیماری- یک صدم دلار	۲- معروف- غذای ظهر- زبان عربی
۷- بوی طوبیت- حرف راست نمی زند- تخم کتان	۳- رمانی نوشته مریم ریاحی- زمینی که نبش کوچه یا خیابان قرار گرفته است- حیوان وفادار
۸- شهیدان- بر سر عروس و داماد می ریزند- دید و نظر	۴- آتش- پروردگار- پست الکترونیک
۹- لوله باریک در ساقه گیاه- قند شیر- دل آزار کهنه	۵- واجار- قسمت پایین لباس
۱۰- شعور- فرمانده- بی آبرویی	۶- پراکندگی- بی صدا- درخواست کننده
۱۱- حس بسالوایی- کرم چرغدار!	۷- کارها- ماده ای معطر برای خوشبو کردن زلف در قدیم- پرچم
۱۲- دانش خدانشناسی و شناخت ادیان- هر سنگ	۸- نابودی- باران شدید و کوتاه مدت- رستنی
	۹- انتقام- انعکاس صدا- راننده خودرو



رو جهت تأمین قطعات و تجهیزات مورد نیاز از ظرفیت های ساخت داخل جهت پایداری تولید برق استفاده شده است. وی خاطر نشان کرد: با توجه به تأکیدات مقام معظم رهبری «مدظله العالی» مبنی بر ساخت قطعات در داخل، در طول دو سال گذشته، تعداد ۱۴ نوع قطعات نیروگاهی با همکاری صنایع داخلی نیروگاه ساخته شده که از مهمترین آنها می توان به تحریک استاتیک ژنراتور، چرخ دنده و گیربکس برج خنک کن و هدر سوپر هیتر اشاره کرد. در پایان شجاعی اعلام نمودند که با هدف افزایش راندمان و کاهش مصرف آب، نصب

همزمان با فرارسیدن هفته دولت، مدیرعامل نیروگاه برق بعثت گفت: تعمیرات دوره ای و اساسی نیروگاه برق بعثت در دولت سیزدهم، به دست متخصصان داخلی در دولت سیزدهم با موفقیت انجام شده و تلاش حداکثری در پیک تابستان ۱۴۰۲ به منظور حفظ پایداری تولید واحدها بعمل آمد که منجر به افزایش میزان آمادگی تولید واحدها نسبت به پیک تابستان ۱۴۰۱ گردید. به گزارش روابط عمومی نیروگاه برق بعثت، "خیراله شجاعی" مدیرعامل نیروگاه عنوان کر: انجام تعمیرات اساسی و دوره ای واحدهای سه گانه این نیروگاه، از جمله اقدامات مهم صورت گرفته در دو سال اخیر است که منجر به پایداری تمامی واحدها و تداوم تولید برق در نیروگاه برق بعثت شده است.

مدیرعامل نیروگاه بعثت افزود: شرکت مدیریت تولید برق بعثت از ابتدای دولت سیزدهم (دولت مردمی) — ایران قوی) تا پایان مرداد ماه ۱۴۰۲، با توکل بر الطاف الهی و سعی و تلاش همکاران در این نیروگاه، بیش از ۲.۹ میلیون مگاوات ساعت انرژی تولید نموده است. در این مدت با هدف آماده سازی واحدها جهت تولید پایدار، تعداد ۱۱ برنامه تعمیراتی در مدت ۱۹۷ روز، انجام شده است.

شجاعی ادامه داد: با گذشت بیش از نیم قرن قدمت ساخت و بهره برداری نیروگاه برق بعثت، عملاً بسیاری از قطعات و تجهیزات نیروگاه، به واسطه تغییرات تکنولوژی، عدم دسترسی به نقشه های ساخت و تولید و تحریم قطعات و تجهیزات در داخل کشور، موجود نبوده که از این