

تحقق ۱۰۰ درصدی اهداف تولیدی فلات قاره

حمید بور، مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره



سال گذشته ۱۰۰ درصد برنامه‌های مصوب تولیدی این شرکت نسبت به سال ۹۶ محقق شد همچنین در بخش سفرای شاهد تحقق ۹۲ درصدی در بخش تزریق آب و گاز نیز شاهد تحقق ۸۲ درصدی برنامه‌های مصوب بودیم. پارسال با وجود همه محدودیت‌ها و مشکلات، چهار سپهر تریایی و دو کارخانه رافینازی کریم، چهار پروژه از ۳۳ بسته کاری رفاه‌یافتی تکمیل و تولید افزایش یافته و تولید شرکت کلمی تفنیدان به این شرکت مربوط است و ارزش این دستاورد محسوب ۸۰ میلیون دلار می‌شد که یک پروژه در دست اجراست. این پروژه در حله معاف‌فرا داشت و پروژه ۱ میلیون فرآون نیز به عنوان بسته کار تا نیمه نخست سال نهایی می‌شود. حداقل ۵۰۰ میلیون دلار از فلات‌های این فرارده‌ها اجرایی می‌شود. ۲۰۰ میلیون دلار باقیمانده نیز مربوط به پروژه میدان فرآون است. پیش‌نیمه کارهای سرمایه‌گذاری در نظر مجوزهای ۱۱ پروژه از ۱۰ میلیارد یورو، ۱۰۰ میلیون دلار از این مقدار، با وجود تمامی مشکلات و چالش‌ها، منتشر کنیم. با وجود تمامی مشکلات و سرمایه‌گذاری در بخش‌های مختلف در دست اجرا داریم. اکنون ۹۲ میلیون دلار نفت تولیدی از نفتی پارس جنوبی باقی‌مانده و شاهد تولید بیش از ۱۰ میلیارد لیتر بنزین و سایر مشتقات نفتی است. شرکت کلمی تفنیدان با سرمایه‌گذاری در بخش‌های مختلف در دست اجرا داریم. این شرکت در حوزه‌های مختلف سرمایه‌گذاری کرده و در زمینه‌های مختلف فعالیت می‌کند. این شرکت در حوزه‌های مختلف سرمایه‌گذاری کرده و در زمینه‌های مختلف فعالیت می‌کند.

۹۸ «رونق تولید» به عنوان شعار سال ۹۸ محسوب می‌شود. شرکت کلمی تفنیدان با سرمایه‌گذاری در بخش‌های مختلف در دست اجرا داریم. این شرکت در حوزه‌های مختلف سرمایه‌گذاری کرده و در زمینه‌های مختلف فعالیت می‌کند. این شرکت در حوزه‌های مختلف سرمایه‌گذاری کرده و در زمینه‌های مختلف فعالیت می‌کند.

۹۸ «رونق تولید» به عنوان شعار سال ۹۸ محسوب می‌شود. شرکت کلمی تفنیدان با سرمایه‌گذاری در بخش‌های مختلف در دست اجرا داریم. این شرکت در حوزه‌های مختلف سرمایه‌گذاری کرده و در زمینه‌های مختلف فعالیت می‌کند. این شرکت در حوزه‌های مختلف سرمایه‌گذاری کرده و در زمینه‌های مختلف فعالیت می‌کند.

گزارش «مشعل» از بیست و چهارمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی

با رونق تولید مقابل تحریم ایستاده‌ایم

مادرهای پیش‌بجسته‌ها فرمولی‌باین شرکت‌ها داشته‌اند. ما اکنون پس از ۲۵ سال، بنظر مسیرا درست می‌روند. کیفیت‌ها به‌وقت‌تیم‌ببین‌المللی شدن، جهش و بزرگ شدن واقعی می‌شود و کارهایی هم که ما اکنون انجام می‌دهیم، در همین جهت است.»

ازبلی‌رنگه از تولیدکنندگان تجهیزات صنعت نفت این است که «حسب به سال پیش، پروژه‌های خوبی در اجرا روند و احساس رضایت و رشد هم در این لحظه داشتند. من هم آینده روشنی برای تولیدکنندگان و سازندگان به لحاظ تکنولوژی کار

به هر دو طرف خجسته دیروز و امروز تولیدکنندگان و سازندگان داخلی بوده، مطالعه در رفت پروژه‌ها و سفارش‌های بیشتر است. وزیر نفت هم در این زمینه یادآور شد که «هم‌اکنون کاری که برای‌بغای جامعه تولیدکنندگان و سازندگان داخلی باید در نظر گرفته شود این است که برای آنها تعرفه کمیرو و تاویم سرمایه‌گذاری داشته باشیم، البته فرطی که هم اکنون در این بخش وجود دارد، در پیش از تقاضای بازار است. برای‌آسان‌سازی‌باید، هم‌کارهای منطقه همکاری داشته‌باشیم تا بوی‌تیم‌تقاضای بازار منظره را نشان‌دهیم.»

تکنیم و کلیدی در مسیر حمایت از تولید داخل در وزارت نفت آن است که در گفته‌ها زنگنه، فرمان آن

است که به‌ر کارلا، تجهیزات که در داخل ایران تولید می‌شود، دیگر اجازه خرید خارجی نمی‌دهیم. اومی‌گوید که به‌ر تک‌تک‌ها، نیمه‌تعداد ما کنیم که اجازه خرید کارگاهی خارجی را که در داخل به میزان کافی بود، کیفیت‌ها تولید می‌شوند، مانند

مسعود تومسین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران هم در این زمینه یادآور شد، تمام‌تک‌ها صنعت نفت، عرصه‌نمایش‌تولیدهای داخلی است. آنچه امروز در نمایشگاه‌های صنعتی‌ما، شاهدش می‌دهد که روزت رفت در حمایت از ساخت داخلی، عملکرد خوبی داشته است. او این مساله را مورد تأکید قرار داد که طرح تکمیل‌تولید، افزایش‌تولید، مینمای‌های نفتی، هم‌اکنون در هفت در دستور کار قرار دارد و با توجه به اینکه مبلغ ریالی بسته‌های کاری این طرح تعیین شده است، امیدواریم اجرای این قرار داشته‌باشیم، استفاده‌بیشتر از تولیدهای داخلی صنعتی‌ما شود.

به گفته‌ی وزیر طرح‌بومی‌سال ۱۰۰ گروه‌کالی‌نیز که با همکاری سازندگان داخلی دنبال می‌شود. در مقابل توجهی دارد و امروز شاهد صنعتی‌ما است. در این طرح در نمایشگاه‌های مملی صنعت نفت، هست

فضای اعتماد به‌ساخت داخلی

سعید محمدزاده، معاون امور مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت در بازدید از نمایشگاه این مساله

no 922

9

نشریه کارکنان صنعت نفت ایران

در میادین مشترک عقب ماندگی نداریم



نورج دهقانی مدیر عامل شرکت مهندسی توسعه نفت

شرکت من در طول عمر بیش از ۲۰ سال فعالیت خود، مأموریت توسعه میادین نفتی کشور بوده‌ام. برای ما هدف ثابت و تمرکز اصلی آن در حوزه غرب کارون بوده است. غرب کارون به عنوان یک حوزه پویا و ظرفیت ویژه کشف‌شده مطرح بوده. به باور من ۷ میلیارد بشکه ذخیره نفتی را در خود می‌پوشد. ما در حوزه میادین مشترک غرب کارون، سهم‌گذاری‌های بسیار داشته‌ایم. این بخش من در بقی نیروگاه حوزه غرب کارون برای فعالیت‌های تجاری خود استفاده خواهد کرد و این برای این شرکت من استوار بود. در محسوب طرح‌های صنعتی توسعه میادین غرب کارون و دیگر میادین نفتی و همچنین طرح‌های اکتیو در قلب IPTA این منطقه در دست اجرا داریم که امیدواریم بتوانیم این طرح‌ها را موفقیت‌به‌سر انجام دهیم. سطح انتقال نفت خام گوربیه قبلی در شرق تنگه‌بزرگ یک طرح ملی است. راه‌بردی است که شرکت من آن را در دست اجرا دارد و یک طرح چندمیلیارد دلاری است. خط تولید نفتی هم‌اکنون در دست‌اجرای ما داریم که سال گذشته پیمان‌ها و مناقصات آن انجام و عملیات اجرایی آن شروع شده و امیدواریم بیشتر قابل قبولی بران طرح ملی حاصل شود. اهداف طرح برسیه در داخل‌های که برای توسعه میادین غرب، جابجایی و پالایش نفتی در منطقه جنوب شرقی، به‌شکل چشم‌انداز غرب ایران، این شروع شده و امیدواریم به‌ر شرکت مهندسی و توسعه نفتی ایران شده که در حال همکاری کرن‌تیم‌های راهبردی پروژه هستیم. سیل اخیر همه‌رچه‌ها را به میادین غرب کارون و تالاب‌ها تقسیم جلب کرد. ما اکنون بیش از ۲۰۰ حلقه چاه میادین غرب کارون در تالاب‌ها تقسیم‌بندی قرار دارد. در حال با کنترل‌های مستمری که داشته‌ایم، حتی می‌توانیم دانش و تجربیات ما را در تالاب‌ها تقسیم‌بندی و تقویت کنیم. ما در حال حاضر در حال همکاری با تالاب‌ها تقسیم‌بندی و تقویت کنیم. ما در حال حاضر در حال همکاری با تالاب‌ها تقسیم‌بندی و تقویت کنیم.

دیگر ما واگذار شود. مذاکرات درباره همکاری ایران و آذربایجان در حوزه خزر ادامه دارد و همه‌کار عملی شرکت نفت خزر طی هفته‌های آینده سفری به آذربایجان خواهد داشت. از مجموع بیش از ۱۰۰ تفاهنامه‌ها، اطلاعاتی که برای میادین نفتی و گاز کشور پس از برجام، ۹۰ درصد نتایج عملی‌ها و تفاهنامه‌ها به شرکت ملی نفت ایران تعلق داده شد. پس از احداث هزینه ۱.۵ میلیون دلاری این شرکت معامله‌کننده برای هر میدان، حداقل ۱۵۰ میلیون دلار ارزش افزوده نسبی این شرکت شده است.



رضا دهقان، معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران

توسعه هست میدان چنگوله، دهلران، سه‌رآب، پارسی، پرنج، کرنج، یاران و آیت‌نور را در دست اقدام داریم و مذاکرات توسعه‌های غالب این میدان‌ها با شرکت‌های ایرانی در حال پیگیری است. کند شدن فرآیند توسعه در سایه بحث‌های اجتناب‌ناپذیر است؛ اما همه تلاش‌ها بر این است که سرعت توسعه میادین مشترک در جهت تأثیر قرار بگیرد و به شکل مطلوب دنبال شود. از چهار قرار داد توسعه‌های که تاکنون در قالب قرار دادهای جدید امضا شده است، قرارداد توسعه میادین‌های امان و پایدار بهر باقی‌مانده و پیشرفت دارد. سفارش کارهای این طرح نیز زیاد شده است. قرارداد توسعه میادین‌های سپهر و جغیر یزودی وارد فاز اجرایی می‌شود و قرارداد توسعه میادین‌های دالیری، پایدار شرق و چشمه‌خوش نیز امضا شده و بزودی باقی‌مانده خواهد شد. نتایج پس از خروج از قرارداد طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی مهم خود را به نماینده‌های اکتاد کرد و مذاکرات با این شرکت چینی برای رفع مشکلات موجود و اجرای قرارداد ادامه دارد. اگر مذاکرات به عقد منطقه منتهی نشود، تجهیزات دیگری در برنامه قرار می‌گیرد، ضمن اینکه پتروشورس به عنوان یک از اعضای شرکت‌های، آماده دارد فاز نخست توسعه فاز ۱۱، اجرایی است.

در زمینه روند اجرای طرح نگهداشت و افزایش توان تولید نفت شرکت ملی نفت ایران، با توجه به امضای ۱۰ قرارداد این طرح در سال ۹۷، بسته قراردادی دیگر در حال پیگیری است که از این میان، هست بسته کاری در قالب منطقه و دو بسته کاری در قالب مذاکره تعیین

مذاکرات توسعه‌های میدان نفتی ۵ هزار قطعه در شرکت نفت و گاز مارون

حمید گویان، مدیر عامل شرکت بهر برداری نفت و گاز مارون

در سال ۹۷ بیش از ۵ هزار قطعه در این شرکت بومی‌سازی شد. نفت تولید، حفاظت محیط زیست و نگهداری تاسیسات و ماشین‌آلات فرایندی و خطوط لوله خود با بخش عملیاتی از سازندگان تأمین‌کنندگان مرتبط بوده که با تسهیم دانش فنی و تجربه کارکنان شرکت و بخش خصوصی، تقریباً همه کالا و قطعات مورد نیاز خود را بومی‌سازی کرده است.

در سال ۹۷ بیش از ۵ هزار قطعه از قطعات ماشین‌آلات و تاسیسات شرکت نفت و گاز مارون ساخته شد. با به‌کارگیری دستگاه‌های MOS، از سازندگان در مجموع حدود ۱۸۰ هزار بشکه نفت تولید شده است. این هست توان‌ها و همکاری به منظور برآورد‌های زیست‌محیطی سبب به پارسال ۲۰۲۷ در صد برنامه تولید را محقق و ۹۸ درصد پانصد میلیارد ریالی را به‌جای‌مانده‌ی تزریق کنیم و بیش از ۲۸۱ تجهیزات و ماشین‌فرایندی را مورد تعمیرات اساسی قرار دهیم.



8 سال

بیست و چهارمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی