

مهندسی کریمی مدیر عامل شرکت نفت و گاز اروندان در گفت و گو با دانش نفت:

# میادین مشترک نیازمند تعریف مکانیزم های جدید است



دانش نفت: نمایشگاه بین المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی فرصتی است تا دست اندرکاران صنعت نفت کشور ایده ها و نظرات خود را درباره مباحث مختلف این صنعت تشریح کنند ، هفته نامه دانش نفت در حاشیه برگزاری نمایشگاه شانزدهم گفت و گویی با مهندس سلیمی کریمی، مدیر عامل شرکت نفت اروندان انجام داد ، وی از مدیران جوان و خلاق این صنعت است که ایده ها و راهبردهای چالشی درباره نیازها ، فرصت ها و چالش های این صنعت دارد ، این گفت و گو در پی می آید.

**آقای مهندس کریمی! لطفا درباره آخرین وضعیت طرح های توسعه ای و تولیدی در حوزه های یادآور آن آزادگان توضیح بفرمایید؟**

در میدان یادآور آن برنامه های تدوین شده با سرعت درحال پیشرفت است و امیدواریم تا پایان اسماال به برنامه تولید زود هنگام ۲۰ هزار بشکه ای در این میدان دست یابیم، در همین راستا خطوط لوله انتقال نفت از میدا دارخوین احداث شده و پیمانکار پروژه مشخص شده است، کار عملیات حفاری که بخش مهمی از توسعه میدان را تشکیل می دهد نیز با سرعت مطلوب پیش می رود و در مجموع باید اعلام کنم که به پیشرفت پروژه یادآور آن بسیار امیدواریم.

تحقق اهداف تکلیفی و برنامه های کلان سالانه و در قالب چشمه انداز متمرکز کنیم. **اگر مسائل حاشیه ای را کنار گذاشته و بر تحقق اهداف تکلیفی در برنامه های وزارت نفت به صورت سالانه تمرکز کنیم کشورمان در ۵ سال آینده به تولید ۵ میلیون بشکه نفت در روز دست خواهد یافت که کام بسیار بزرگی در پیشرفت صنعت نفت است.**

شما به عنوان یک مدیر دست اندرکار صنعت نفت فکر می کنید برای دست یافتن به اهداف تعریف شده چه زیرساخت هایی نیاز داریم؟

توجه داشته باشید که برای رسیدن به این اهداف دو عامل دانش فنی و منابع سرمایه ای نیاز داریم ، دانش فنی پیشرفته در اختیار کشورها و شرکت های عمدتا غربی است و اصلا این دانشی که در اختیار آنهاست عامل بقا و حیاتشان است ، به همین دلیل به اعتقاد من خوشبینانه است اگر تصور کنیم آنها این دانش فنی را در اختیار ما قرار می دهند، به همین دلیل ما باید تمام تلاش خود را روی این بحث متمرکز کنیم که دانش فنی را بومی سازی کنیم ، برای رسیدن به این هدف بزرگ البته ایران دارای مزیت های زیادی است که توان و نیوغ کم نظیر نخبگان و کارشناسان ایرانی مهمترین این مزیت هاست، ما در تمام شرکت های زیر مجموعه صنعت نفت ایران کارشناسان بسیار خوب و توانمندی داریم که اگر سازماندهی مناسبی بر روی این نیروها صورت بگیرد و به نگاه کارشناسانه آنها توجه شود ما در بین کشورهای نفت خیز خاورمیانه و حتی در بین کشورهای عضو اوپک حرف اول را خواهیم زد، در این کشورها کار توسعه و تولید عمدتا در اختیار خارجی هاست ، اما در ایران نه تنها همه بار تولید و توسعه بر دوش نیروهای ایرانی است بلکه در عرصه خودکفایی و تولید دانش گام های خوبی هم برداشته شده است و من اعتقاد دارم در بخش ساخت داخل و اتکا به خود چند گام دیگر برای صنعت نفت ایران باقی مانده است .

**آیا فکر می کنید با تلاش کارشناسان ایرانی امکان تولید دانش**

ضریب بازیافت مخزن کار تزریق گاز پی گیری شود .

**آقای مهندس کریمی شما چه عوامل غیر فنی به ویژه آن دسته از عوامل که خارج از حیطه شرکت های تولیدی**

ما در تمام شرکت های زیر مجموعه صنعت نفت ایران کارشناسان بسیار خوب و توانمندی داریم که اگر سازماندهی مناسبی بر روی این نیروها صورت بگیرد و به نگاه کارشناسانه آنها توجه شود ما در بین کشورهای نفت خیز خاورمیانه و حتی در بین کشورهای عضو اوپک حرف اول را خواهیم زد

مدرن در ایران وجود دارد؟

قطعاً، نه تنها امکان تولید دانش مدرن وجود دارد بلکه من امیدوارم ایران در قرن دوم تولید نفت خود صادرکننده فن آوری به جهان باشد. در این زمینه باید توجه چشمگیری به موضوع سرمایه گذاری بر روی تولید دانش معطوف کنیم تا در درازمدت بتوانیم از دانش ایرانی استفاده کنیم و در کوتاه مدت هم حتی دست یابی به دانش فنی با یک مرحله فاصله نسبت به دانش پیشرفته هم قادر است بخش مهمی از نیازهای صنعت نفت کشورمان را جویاگر باشد.

**آقای کریمی لطفا در باره روند تولید گاز طبیعی در شرکت نفت اروندان توضیح بفرمایید؟**

دیگر است.

درباره میادین مشترک چطور؟

ارزیابی شما از الویت های مورد نیاز میادین مشترک چیست؟

اعتقاد دارم در بحث میادین مشترک ما باید مکانیزم و روش های رسیدن به اهداف را تعریف کنیم، ما در میادین مشترک به مکانیزمی نیاز داریم که همه ریسک های اقتصادی ، سیاسی و چالش های احتمالی را در نظر داشته باشد، اصولا الویت بندی کنیم که در میادین مشترک به دنبال حداکثرسازی تولید هستیم یا حداکثر دسترسی به فن آوری؟ واقعیت این است که امروز تولید نفت و گاز ایران معادل ۷ میلیون بشکه در روز است و برنامه ایران



دسترسی به معادل ۱۲ تا ۱۳ میلیون بشکه در روز است باید برنامه ای کلان طرح کرد که در آن افزایش تولید به افزایش ارزش افزوده تبدیل شود.

کیفیت محصولات تولیدی در چرخه صنعت کشور استمرار حضور ما را در بازار حفظ کرده و به ارزش افزوده اقتصاد کشور می افزاید.

از فرصتی که برای مصاحبه در اختیار ما گذاشتید سپاسگزارم.

است را برای رشد و توسعه صنعت نفت ایران مهم می دانید؟

این واقعیت را باید در نظر گرفت که صنعت نفت صنعتی بین المللی است به همین دلیل حمایت نهادهایی مثل دولت و مجلس از این صنعت یک عامل بسیار تاثیرگذار است، اصلاح برخی قوانین مثل آیین نامه مناقصات که به اعتقاد من در حال حاضر این آیین نامه حرفه ای و کارشناسی نیست هم یک عامل مؤثر

**بر اساس برنامه شورای مخازن هیدروکربنی وزارت نفت، تزریق به میادین نفتی یک الویت و تکلیف مهم در شرکت نفت اروندان است که بهبود چرخه EOR و IOR در روند تولید نفت در شرکت اروندان مورد توجه قرار گرفته است، در سالهای گذشته به تزریق گاز به میادین نفتی پس از گذشت چند سال از تولید اولیه توجه می کردند اما در اروندان قرار شد که از همان ابتدای تولید و با هدف بهینه سازی**

ما در میادین مشترک به مکانیزمی نیاز داریم که همه ریسک های اقتصادی ، سیاسی و چالش های احتمالی را در نظر داشته باشد، و اصولا الویت بندی کنیم که در میادین مشترک به دنبال حداکثر سازی تولید هستیم یا حداکثر دسترسی به فن آوری؟



درباره میدان آزادگان هم بر اساس