

است و باعث بی انگیزگی مجموعه و کندی کار شده بود.

«اگر در آن دوره سهمی داشتید، طرح ۲۸ مخزن را اجرا نمی کردید؟»

«به این نحو اجرایی کردیم. از اهداف دیگر این طرح می توان به فعال سازی تولیدکنندگان داخلی کالا و خدمات پرداخت. بر استفاده نفت و گاز و سایر مواد اولیه ایرانی به عنوان یکی از مزایای صادراتی از کالا و خدمات ایرانی به افزایش تولید، تأکید اجرائی پروژه های طرح نگهداشت و افزایش تولید، تأکید شده است. همچنین با حذف گازهای سوزاننده، ۴ درصد از هزینه اجرائی پروژه ها، به سؤولیت های اجتماعی اختصاص پیدا خواهد کرد.»

«از نظر زمان بندی، اولین پروژه های طرح ۲۸ مخزن، با اصلاحات جدید چه زمانی به نتیجه می رسد؟»

«تعهدات شرکت ملی نفت خیز جنوب در مقابل

«در حال حاضر ضرب باز یافت مخازن در مناطق نفت خیز جنوب چه میزان است؟»

«ضرب باز یافت مخازن، متغیر است. در برخی مخازن همچون آسماری و اهواز، افزایش قابل توجهی پیشتر است و در برخی دیگر مناسب نیست. ما باید با واقعیت مخازن رو به رو شویم و تلاش کنیم آن را ارتقا دهیم. به عنوان نمونه، در مخزن اهواز، بنگستان که ضرب باز یافت پدیدار شده است، با توجه به محدودیت تامین گاز، در تلاش برای تزریق آب به آن هستیم که طرح پایلوت نیز نتیجه مناسبی داشته است.»

«به طور مشخص در حال حاضر چه طرح هایی در بخش اهواز در دست در مناطق نفت خیز جنوب در حال اجراست؟»

«امروزه بهدیده چهار طرحی را که در این بخش در حال اجرا داریم به اختصار توضیح دهم.»

«طرح پایلوت تزریق آب در مخزن بنگستان میدان اهواز، به عنوان اولین طرح تزریق آب در میدان نفت خیز جنوب، می تواند اقیانوس تازه ای را در کنار تزریق گاز باز کند. هدف این طرح، رسیدن به تزریق ۵۰ هزار بشکه آب در روز است. این طرح در بخش مطالعاتی، مرحله تستی است و اجرا در مرحله تستی های تزریق بدتری قرار دارد که این تست با موفقیت به پایان رسیده و با اجرای آن، می توانیم شاهد ضرب باز یافت ۱۵ تا ۲۰ درصد باشیم که عدد مناسبی است. در صورت موفقیت تزریق آب، طیف وسیعی از مخازن بنگستان می توانند کالبدی تزریق آب باشند.»

«طرح تزریق TCO در مخزن آسماری میدان رامین، علاوه بر پروژه های تزریق گازهای هیدروکربوری که پیش از چهار دهه است در مناطق اجرای می شوند، تزریق گازهای غیر هیدروکربوری نظیر دی اکسید کربن نیز در برنامه مطالعاتی و امکان سنجی مناطق قرار دارد. مطالعه جامع میدان رامین بر مبنای تزریق دی اکسید کربن تاکنون دارد و فاز آزمایشگاهی این پروژه، بزنگی به اتمام رسیده است. گام بعدی امکان سنجی و طراحی تأسیسات سطح الارزی پروژه و بررسی اقتصادی طرح است. در صورت موفقیت آمیز و اقتصادی بودن، ظرفیت جدیدی به تولید و ذخایر مناطق نفت خیز جنوب اضافه می شود.»

«طرح تزریق گازهای هیدروکربوری با هدف فشار افزایی، پیش از چهار دهه است که در ۱۲ میدان از میدان نفت خیز جنوب، تزریق گاز انجام می شود. حدود نیمی از نفت درجای مناطق تحت تأثیر این پروژه ها است و تقریباً نیمی به تر از منفی گاز در سال جاری و همچنین کمبود گاز برای تزریق در سال های گذشته، پروژه های تزریق گاز مناطق، همواره با بخشی از ظرفیت خود فعال بود و در صورت

«شما به جزئیات برنامه پنج ساله اشاره داشتید. هدف اصلی طرح ۲۸ مخزن، هم افزایش و نگهداشت تولید است. طرح پنج ساله جدید، متفاوتی با آن ندارد یا با اصلاحات همراه خواهد بود؟»

«لطف طبیعی مخازن ما حدود ۵۰۰ هزار بشکه در سال است که رقم کمی نیست، ما باید ضمن حفظ تولید موجود، آن لطف را جبران کنیم. اکنون صحبت مایمنی بر جبران این لطف، برای رسیدن به سقف تولید ۳ میلیون بشکه در روز است.»

«افت تولید قبلاً ۴۰۰ هزار بشکه اعلام می شد. آیا بیشتر شده است؟»

«افت بیشتر شده، چون سه سال است که تزریق مناسبی در مخازن ما انجام نمی شود.»

«طرح ۲۸ مخزن تداوم خواهد داشت؟»

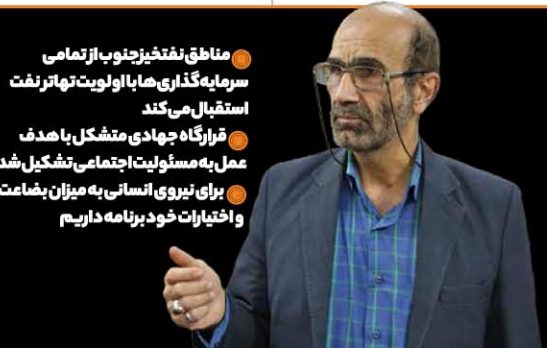
«این طرح با انجام اصلاحاتی در خدای می شود، ما نسبت به فرآیندها و تعهدات دولت قبل پایبند خواهیم بود و با انجام اصلاحاتی و به صورت جدی تر از قبل، این طرح را در دنیای می کنیم، چون این ها تعهدات کشور است. ما ۳ ماهه هم که از شروع سؤولیت ما می گذرد، بیشتر از ۲۸ مخزن به علت همکاری با پیمانکاران و مشکلات مختلفی از جمله اولویت بندی، اجرای پروژه ها یافته است. این را هم اضافه کنیم که ما در این پروژه ها و مدیریت آنها مواجه هستیم. بالاترین اشکال هم نحوه اجرا و مدیریت اجرائی آنها بوده است. ما در شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، از ساختارهای مرتبط با توسعه برخوردار هستیم، در حالی که پیمانکاران طرح ۲۸ مخزن، ساختار مدیریتی مجزایی تعریف شده که ایراد بزرگی

حال نهایی شدن و واگذاری پروژه است. با اجرای این پروژه ها، افزون بر نگهداشت توان تولید این شرکت به میزان هدف گذاری شده است.»

«از اهداف دیگر این طرح می توان به فعال سازی تولیدکنندگان داخلی کالا و خدمات پرداخت. بر استفاده نفت و گاز و سایر مواد اولیه ایرانی به عنوان یکی از مزایای صادراتی از کالا و خدمات ایرانی به افزایش تولید، تأکید اجرائی پروژه های طرح نگهداشت و افزایش تولید، تأکید شده است. همچنین با حذف گازهای سوزاننده، ۴ درصد از هزینه اجرائی پروژه ها، به سؤولیت های اجتماعی اختصاص پیدا خواهد کرد.»

«از نظر زمان بندی، اولین پروژه های طرح ۲۸ مخزن، با اصلاحات جدید چه زمانی به نتیجه می رسد؟»

«تعهدات شرکت ملی نفت خیز جنوب در مقابل



- مناطق نفت خیز جنوب از تمامی سرمایه گذاری ها با اولویت تهرات نفت استقبال می کند
- قرارگاه جهادی متشکل با هدف عمل به مسئولیت اجتماعی تشکیل شد
- برای نیروی انسانی به میزان بضاعت و اختیارات خود برنامه داریم

«با توجه به مأموریتی که از سوی مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، به شرکت های زیر مجموعه از جمله مناطق نفت خیز جنوب برای افزایش تولید نفت داده شده، در این خصوص چه برنامه ریزی و اقداماتی انجام می شود؟»

«طی سال های گذشته و به دلیل شرایط تحریم، تولید نفت شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب به میزان مورد نظر نرسیده است؛ اما خوشبختانه برای انجام مأموریت و رسیدن به سقف تولید نفت مورد نظر شرکت ملی نفت ایران، مشکلاتی نداریم و در کمترین زمان ممکن اقدام خواهیم کرد.»

«برای رسیدن به این هدف، متسکلی اساسی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب در بخش تأسیسات و فرآیندها است. متسکلی اساسی شرکت ملی نفت ایران، به سبب تولید نفت مورد نظر شرکت ملی نفت ایران، مشکلاتی نداریم و در کمترین زمان ممکن اقدام خواهیم کرد.»

«برای تمامی آنها پروژه تعریف شده و مستلزم حمایت بر طرف کردن مشکلات پروژه ها اقدام شود. علاوه بر پروژه های مذکور، مذاکرات با سرمایه گذاران خارجی نیز در نظر می گیریم.»

«پیمانکاران با برجاست و آنها را دنبال خواهد کرد. تاکنون ۲۵ پروژه به پیمانکاران واگذار شده که از این ابتدا ۳ پروژه ترگسی، کیود و لالی آسماری در ۶ ماهه اول ۱۴۰۱ به صورت کامل به بهره برداری می رسد. مابقی این پروژه ها که رانندگی آنها در سال های ۱۴۰۲ و ۱۴۰۳ برنامه ریزی شده، دارای پیشرفتگی است. تاکنون ۳۴ درصد هستند. از آنجا که همین ۳ ماهه هم که از شروع سؤولیت ما می گذرد، بیشتر از ۲۸ مخزن به علت همکاری با پیمانکاران و مشکلات مختلفی از جمله اولویت بندی، اجرای پروژه ها یافته است. این را هم اضافه کنیم که ما در این پروژه ها و مدیریت آنها مواجه هستیم. بالاترین اشکال هم نحوه اجرا و مدیریت اجرائی آنها بوده است. ما در شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، از ساختارهای مرتبط با توسعه برخوردار هستیم، در حالی که پیمانکاران طرح ۲۸ مخزن، ساختار مدیریتی مجزایی تعریف شده که ایراد بزرگی

«پیمانکاران با برجاست و آنها را دنبال خواهد کرد. تاکنون ۲۵ پروژه به پیمانکاران واگذار شده که از این ابتدا ۳ پروژه ترگسی، کیود و لالی آسماری در ۶ ماهه اول ۱۴۰۱ به صورت کامل به بهره برداری می رسد. مابقی این پروژه ها که رانندگی آنها در سال های ۱۴۰۲ و ۱۴۰۳ برنامه ریزی شده، دارای پیشرفتگی است. تاکنون ۳۴ درصد هستند. از آنجا که همین ۳ ماهه هم که از شروع سؤولیت ما می گذرد، بیشتر از ۲۸ مخزن به علت همکاری با پیمانکاران و مشکلات مختلفی از جمله اولویت بندی، اجرای پروژه ها یافته است. این را هم اضافه کنیم که ما در این پروژه ها و مدیریت آنها مواجه هستیم. بالاترین اشکال هم نحوه اجرا و مدیریت اجرائی آنها بوده است. ما در شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، از ساختارهای مرتبط با توسعه برخوردار هستیم، در حالی که پیمانکاران طرح ۲۸ مخزن، ساختار مدیریتی مجزایی تعریف شده که ایراد بزرگی

«پیمانکاران با برجاست و آنها را دنبال خواهد کرد. تاکنون ۲۵ پروژه به پیمانکاران واگذار شده که از این ابتدا ۳ پروژه ترگسی، کیود و لالی آسماری در ۶ ماهه اول ۱۴۰۱ به صورت کامل به بهره برداری می رسد. مابقی این پروژه ها که رانندگی آنها در سال های ۱۴۰۲ و ۱۴۰۳ برنامه ریزی شده، دارای پیشرفتگی است. تاکنون ۳۴ درصد هستند. از آنجا که همین ۳ ماهه هم که از شروع سؤولیت ما می گذرد، بیشتر از ۲۸ مخزن به علت همکاری با پیمانکاران و مشکلات مختلفی از جمله اولویت بندی، اجرای پروژه ها یافته است. این را هم اضافه کنیم که ما در این پروژه ها و مدیریت آنها مواجه هستیم. بالاترین اشکال هم نحوه اجرا و مدیریت اجرائی آنها بوده است. ما در شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، از ساختارهای مرتبط با توسعه برخوردار هستیم، در حالی که پیمانکاران طرح ۲۸ مخزن، ساختار مدیریتی مجزایی تعریف شده که ایراد بزرگی

«پیمانکاران با برجاست و آنها را دنبال خواهد کرد. تاکنون ۲۵ پروژه به پیمانکاران واگذار شده که از این ابتدا ۳ پروژه ترگسی، کیود و لالی آسماری در ۶ ماهه اول ۱۴۰۱ به صورت کامل به بهره برداری می رسد. مابقی این پروژه ها که رانندگی آنها در سال های ۱۴۰۲ و ۱۴۰۳ برنامه ریزی شده، دارای پیشرفتگی است. تاکنون ۳۴ درصد هستند. از آنجا که همین ۳ ماهه هم که از شروع سؤولیت ما می گذرد، بیشتر از ۲۸ مخزن به علت همکاری با پیمانکاران و مشکلات مختلفی از جمله اولویت بندی، اجرای پروژه ها یافته است. این را هم اضافه کنیم که ما در این پروژه ها و مدیریت آنها مواجه هستیم. بالاترین اشکال هم نحوه اجرا و مدیریت اجرائی آنها بوده است. ما در شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، از ساختارهای مرتبط با توسعه برخوردار هستیم، در حالی که پیمانکاران طرح ۲۸ مخزن، ساختار مدیریتی مجزایی تعریف شده که ایراد بزرگی