



«چه میزان تولید در این طرح‌ها پیش‌بینی شده است؟»  
 در طرح افراش و نگهداشت تولید در مجموع حدود ۲۰۰ هزار بشکه افراش تولید حاصل خواهد شد و یکدهم میزان آن نیز جریان کاهش طبیعی مخازن در زمان بازی اجزای طرح است.

«در حال حاضر طرح ۲۸ مخزن در چه وضعیتی قرار دارد؟»  
 در طرح ۲۸ مخزن ۲۷ بسته کاری وجود دارد که تاکنون بیمکان‌ها ۲۲ بسته مشخص و در ۱۲ بسته شروع به کار شده‌است. عملیات اجزای ۱۳ بسته آنها در سال ۹۸ آغاز شده و تاکنون حفاری ۸ حلقه چاه به پایان رسیده است. از بین چاه‌های حفاری شده به یک حنصاب جدید در زمینه مدت زمان حفاری چاه‌های خشک به مدت ۲۷ روز زمان تمام‌کار در یکی از چاه‌های میدانی منتهی‌سنت یافته‌ام.  
 در گام دوم انعقاد قرارداد‌های طرح نگهداشت و افراش تولید ۲۸ مخزن در مناطق نفتخیز جنوب، ۲۷ قرارداد با حضور وزیر نفت، قرارداد‌های ۱۱ بسته دیگر از این طرح با بیمکان‌ها اثرانی متغیر نشان داد. ۱۱ بسته قرارداد‌های در استان‌های خوزستان، بوشهر و گچ‌ساران و بوشهر و اصفهان هستند.

«بیشترین پیشرفت مربوط به بخش‌های چیست؟»  
 بیشترین پیشرفت مربوط به طرح‌های گسی است که کم‌ترین نزدیکی به ۵۰ درصد پیشرفت دارد. دو هفت بسته دیگر که اخیراً شروع به کار کرده‌اند در مرحله آغاز عملیات اجزایی هستند و با اجزای آنها شاهد رونق اشتغال کسب و کار در حوزه سازندگان داخلی، بیمکان‌ها و تحرک در بخش مسئولیت‌های اجتماعی خواهیم بود.

«به محبت طرح‌های میدانی محور، برآورد میزان قراردادهای این گروه از پروژه‌ها در چه مرحله‌ای قرار دارند؟»  
 در بخش میدانی محور هم از چهار میدان اخذ مجوز شده از سوی هیات مدیره شرکت ملی نفت ایران، قرارداد کارکنان میدان‌ها شرکت مینا منعقد شده که براساس آن در بازه ۱۰ ساله توسعه یکبار چاه میدان انجام خواهد شد. برای سایر میدان‌ها هم مذاکرات با دیگر شرکت‌ها در حال پیش‌گیری است و احتمال به نتیجه رساندن حداقل یک میدان چند طی سال جاری و افضای قرارداد وجود دارد.

«یکی از مهمترین هدف‌گذاری‌های شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، جمع آوری گازهای مشعل بوده است. تاکنون در این زمینه چه پیشرفتی صورت گرفته است؟»  
 در این راستا دو قرارداد عمده با روسی مارون و هلندینگ خلیج فارس منعقد شده است. در سال ۱۳۹۸ عملیات اجزایی این دو قرارداد شروع شده است. براساس قرارداد منعقد شده با هلندینگ خلیج فارس که طی آن روزانه حدود ۲۰ میلیون فوت مکعب گاز با لایسنگ‌ها پدیدند. خلیج فارس اعتباری از ژوئن ۲۰۱۱ میلادی دلار گردآوری و انتقال می‌یابد. تقریباً یک‌سوم گازهای مشعل شرقی استان خوزستان و استان‌های که لوله و پورپاژ هستند و پهن‌تر جمع آوری خواهد شد. در قالب قرارداد مربوط به برش‌های تولیدی نیز لوله‌های ۸۸ آغاز شده‌اند. جمع آوری ۲۵ میلیون فوت مکعب گاز بهره‌برداری تولیدی در نقاط درگیری استان خوزستان مارون و اهورا در برآورد ۱۰ درصد حاصل و دست‌اندر کار مهم این دو قرارداد در برخی فعالیت‌های دیگر، تا سه سال آینده شاهد چگونگی و هدرسوزی است که ۹۵ درصد از گازهای اصلی به مشعل در سطح شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب خواهد بود که تا تأثیر مثبت آن از چندین دهه و وضعیت محیط زیست و ایجاد ارزش افزوده برای صنعت نفت، برش‌وسوزی‌ها و صنایع پایین دست پست جاشیگر خواهد بود. هدف مهم دیگر ما در سال جاری، خاکستر سازی خوراک با لایسنگ‌ها و خوراک جمع‌آوری بی‌روسی منطقه است. به‌تجرباتی که قادر باشیم در صورت‌نماز نفت‌کشی و کشتی‌آر را به خاکستر برسانیم. این یکی از اولویت‌های ما در حال جاری است. توجه به کاهش‌های تکلیفی، به نایز بخشی از خوراک برش‌وسوزی‌ها که اغلب کربن در چندماه گذشته با افزایش‌های انجام شده سطح خوراک برش‌وسوزی‌ها به سطح بسیار خوبی رسیده‌است که اقدام بریزگی‌های است. باید اشاره کرد که دو ملاحظه‌سازنده‌تر از نگاه ما عادت کاری که پیش از این امکان ارسال آن وجود نداشت (از انجام اقدامات و اصلاحاتی به ورودی خوراک) برش‌وسوزی‌ها، پدیده‌ای است که در مجموع تلاشی است که تاکنون در خصوص تخلیل توجهی برای صادرات و مصرف داخل کشور فراهم می‌گردد. بروی نقشه کار داریم.

«برای جمع آوری گازهای شمال استان خوزستان هم برنامه‌ای دارید؟»  
 برای گازهای شمال استان خوزستان که در محدوده شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسند سیدسلیمان است. رازنی مذاکرات لازم در حال انجام است. تا پیش از این قراردادها منعقد شده و تولید گازهای مشعل آن ناحیه هم جمع آوری تولید در این راستا مذاکراتی انجام شده که در صورت استقبال آنها، آمادگی لازم از طرف ما وجود دارد.

«در ماه‌های اخیر اخبار تولید و انتقال نفت مستثنی و مدیریت یکبار چه معنات کاری پارس جنوبی منتشر شده‌اند. جزئیاتی از این فرآیند اشاره کنید و اینکه شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب از این فرآیند چه می‌داند؟»

«کشور ما حق دارد برای تمام محصولات و تولیدات در بخش‌های خشکی و دریا به شرایط مختلف و زمانی متفاوت و تحریمی و غیرتحریمی دست‌مزد صریح و محرمانه داشته باشد. در زمینه معنات پارس جنوبی هم یکی از برنامه‌های ما، خاکستر سازی صرف محصولات تولیدی بوده است. به‌عبارت‌مهم‌تر زنجیره ارزش این اسلات تولیدی از مخازن هیدروکربوری دریا و خشکی را تکمیل کنیم که قطعاً در شرایط کنونی این روش برای کشور سودمند خواهد بود. در این خصوص پس از آن که سوی وزارت نفت دستور هادان می‌میرد، شرکت‌های پارس جنوبی با لایسنگ‌های کشور و امکان سنجی تزریق در مخازن هیدروکربوری صادر. پس از هماهنگی لازم با مدیریتهای شرکت‌های ذی‌ربوه (ایم‌دی‌بی‌تی) تولیدی شرکت ملی نفت ایران، شرکت‌های فاز و شرکت‌های بهره‌برداری آتاجاری و گچ‌ساران، کار گروهی مشترک از شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، شرکت نفت افراش و ایران و مدیرسازتار، بر تولید شرکت ملی نفت ایران ایجاد شده که پس از بررسی‌ها و بازبینی‌های میدانی و مطالعات اولیه، تقویم‌بندی با رعایت ملاحظات فنی و اقتصادی انجام خواهد شد. در صورت تکمیل این عملیات، بخش‌های خشکی در دو دهه گذشته آنها را به شکل امین و پایدار به سمت پالایشگاه‌های شمالی هدایت کنیم. علاوه بر این طی مناقصه گذشته نیز با تلاش ستاره‌وری همکاران شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، پروژه همکاران شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آتاجاری با وجود شرایط جوی و دشمنی بالای ۸۰ درصد توانستیم نفت‌سنتری برای پالایشگاه آبان ارسال کنیم. مناطق نفتخیز جنوب، به موازات این فعالیت‌ها، هم‌بررسی‌ها جهت‌های شامل شبیه‌سازی و کارهای آزمایشگاهی جهت تزریق معنات کاری به مخازن مورد نظر. از آغاز کرد است بخش‌هایی از مراحل آزمایشگاهی انجام شده و امروز هم به زودی نقشه عملیات انجام می‌گیرد که اقدامی بسیار ارزشمند و مهمی است. آماده‌شود.

«با توجه به اینکه قبلاً در برخی مخازن تجربه تزریق امترجی داشته‌ایم، این تزریق معنات با آن فرایند، شباهتی دارد؟»  
 بله، در میدان راسمشیر، حدود ۱۰ هزار بشکه مایعات کاری تزریق می‌کردیم و در واقع یک پایلوت را پشت سر گذاشته‌ایم. این دو ناحده‌ی به هم شبیه‌اند. با این تفاوت که با امکانی به تجربه و نمونه عملی‌گتوان یادگیری‌ها، تزریق‌های امترجی و تصمیم‌بندی‌ها اتخاذ خواهد شد.

«پس از گذشتن در طول برگزاری نمایشگاه ساخت داخل اهورا، فهرستی باغ بر حث



«هزار کیلومتر در اختیار سازندگان داخلی قرار گرفت با گذشت حدود ۸ ماهه از آن اقدام، تاکنون در این زمینه شاهد چه بازو‌ی‌های بوده‌ایم؟»  
 هم‌واره گفته‌ام که شعار می‌دهیم که ساخت داخل را باید حداکثر سازی کنیم، باید حداکثر متناسب با آن اقدام عملی‌هم صورت دهیم. ما همین نگاه در نمایشگاه‌ها و قبل اهورا به همه سازندگان داخلی اعلام کردیم. اطلاعات و توانمندی‌های ما در بخش‌های مختلف مشتمل بر چندین هزار کیلومتر شیل و مواد شیمیایی مصرفی در اختیار سازندگان قرار گرفت. در مقطعی سال‌ها، ما هفت هزار و ۵۰۰ کیلومتر اعلامی، بومی سازی حدود ۱۷۰۰ کیلومتر آغاز شده که بخشی از این کالاها منجر به ساخت شده و بخشی نیز مراحل مورد نیاز را طی می‌کنند که تا اینجای کار با توجه به شرایط تحریمی، شروع و پیوستن گرنا و مشکلات اقتصادی موجود، اقدام دست‌نوردی مهم‌هم شمار می‌آید. اکنون نیز تلاش‌هایی را انجام می‌دهیم و بومی سازی کامل آن فهرست ادامه دارد و انتظار می‌رود سایر اقدام در بازه زمانی مناسب به تولید رسیده و شاهد خبرهای خوبی برای صنعت نفت و سازندگان کشور باشیم.

«به صورت مشخص سهم سازندگان و تأمین‌کنندگان داخلی و بومی از کالا و مواد مورد نیاز مناطق نفتخیز جنوب چقدر است؟»  
 حدود ۸۰ درصد مواد و کالای مصرفی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب از تأمین‌های خود کشور می‌شود که سهم تأمین‌کنندگان و سازندگان بومی خوزستان ۲۵ درصد است و استفاده‌ها بر این است که این روند باید تسهیل و توسعه داده شود و برنامه‌های بومی‌سازی در تمام واحدها و مراکز محکم‌کنند از داخل تأمین شوند.

«فکت‌گورا یا موضوع کارخانه‌ها، به‌همین‌با توجه به شرایط ایجاد شده ناشی از شروع این و پیوستن با در نظر گرفتن گستره فعالیت و تعدد نیروهای سناری و عملیاتی این شرکت چه تمهیداتی اتخاذ شده است که حفظ سلامت کارکنان و متوقف‌نشدن فعالیت‌ها به صورت توانمند دنبال شود؟»  
 ویروس کرونا هم ناشناخته و هم غافلگیر کننده‌ی جگه‌گی‌ها مواجهه با این ویروس برای اطباء، دانشمندان و مسئولان بهداشت در زمان نیز هنوز به درستی روشن نشده و زوایای بیابادی زیادی دارد. با این حال، موهبت‌های مادی و معنوی‌اند. شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، نایب سیاست‌های ستاد ملی مبارزه با کرونا را پیروید.

«در بعد ارتباطی در سال جاری چه برنامه‌ریزی‌ها دارید و با توجه به اینکه مشعل نشریه کارکنان صنعت نفت است چه نمودی برای آنان دارید؟»  
 هم‌عزیزان در این روزها و کشوری نیروی انسانی آن است و بر این باور بوده و هستیم که نیازهای آنان باید به بهترین شکل ممکن در نظر گرفته و رفع شود. گرچه با توجه به مشکلات شدید مالی و وضعیت ساختاری، متناسب با آن چه بود داشته‌ام و در زمان سرمایه‌های فکری سازمان بوده. نمونه‌ی فاصله‌داریم به‌طور کلی، در مجموعه مناطق نفتخیز جنوب، جمعیتی حدود ۲۸ هزار نفر در قالب نیروی رسمی و حدود ۲۸ هزار نفر به صورت نیمه‌رسمی داریم. در حال هستند، در بخش‌های غیررسمی که عمدتاً کارکنان ثابت هستند. هم‌عزیزان در این دو سال انجام کارهای ما و اقداماتی از طریق وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران در این دو سال انجام شده که امیدواریم متناسب با شرایط موجود شاهد بهبود معیشت و رضایتمندی نسبی این قشر در حتمتکن باشیم. در مجموع فعالیت در صنعت مهم و پیچیده نفت که تابه‌این‌جا آن اجازه توقف نداریم، کاری بسیار سخت و دشوار است و کارکنان این صنعت به تاسیس‌بومی‌ها که در گشتاب شرایط اقلیمی قبول مسئولیت‌ها پذیرفته‌اند در کارها دارند، متناسب با شرایط کشور ساینده توجه و مستحق بر خوراری از موهبت‌های مادی و معنوی‌اند. شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، نایب سیاست‌های ستاد ملی مبارزه با کرونا را پیروید.

در مقطعی ۶ ماهه، از

۷۵۰۰ تنم کالای اعلامی، بومی سازی حدود

۱۷۰۰ تنم



آغاز شده که بخشی از این کالاها منجر به ساخت شده و بخشی نیز مراحل مورد نیاز را طی می‌کنند