



گزارش دانش نفت از آیین امضای ۹ قرارداد طرح نگهداشت و افزایش توان تولید نفت:

مهم ترین هدف بسته های قراردادی از نگاه وزیر نفت

صفحه ۳

دانش نفت

شماره ۶۵۹۰

حمایت از کالای ایرانی



گزارش دانش نفت از نشست خبری مدیرعامل سازمان بهینه سازی مصرف سوخت به مناسبت برگزاری جشنواره دانش آموزی «بهسو»:

۴۰ درصد از انرژی کشور هدر می رود

صفحه ۱۶

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

۵۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم

شنبه ۶ بهمن ماه ۱۳۹۷ - ۲۶ ژانویه ۲۰۱۹ - سال چهاردهم

دانش نفت از سفر یک روزه وزیر نفت و هیات همراه به عسلویه و بازدید از منطقه انرژی بر پارسین گزارش می دهد؛

طرح جامع توسعه پتروشیمی در منطقه صنایع انرژی بر پارسین

صفحه ۲



در میزگرد مدیرعامل و مدیران پروژه های شرکت توسعه صنایع نفت و انرژی با دانش نفت تبیین شد؛

دستاوردهای بی بدیل OEID در ابر پروژه میدان آزادگان جنوبی

صفحات ۱۰ و ۱۱



دکتر سمیع در گفتگو با دانش نفت مطرح کرد؛

درخواست از وزیر نفت برای ابلاغ کارانه در قالب فوق العاده مستمر

صفحات ۱۶ و ۱۷

شرکت بازرگانی پتروشیمی
Petrochemical Commercial Co.

PCC

**BEST BRAND
BEST TRADE**

تجارت برتر

برند برتر

www.petrochem-ir.net

دو روی سکه اجرای داخلی پروژه‌های صنعت نفت؛
چاره کار چیست؟

احمد مددی

هفته گذشته در اتفاقی مثبت و جالب، ۹ قرارداد نگهداشت و افزایش توان تولید نفت با شرکت‌های ایرانی برنده مناقصات امضا شد و بدین سان تکلیف ۹ بسته کاری از مجموع ۳۳ بسته کاری تعریف‌شده در این طرح مشخص شد.

بدین ترتیب شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب قرارداد پروژه‌های کبود، گچساران خامی، لالی آسماری و نرگسی را به ترتیب با شرکت‌های شرکت حفاری و اکتشاف انرژی گستر پارس، شرکت ملی حفاری ایران، شرکت پتروگوهر فراساحل کیش و شرکت حفاری دانا کیش امضا کرد و قرارداد دو پروژه منصوری آسماری و رامشیر نیز بین شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت (لویک) امضا شد. شرکت نفت مناطق مرکزی ایران نیز قرارداد پروژه‌های دانان، سعادت‌آباد و نفت‌شهر را به ترتیب با گروه مینا، شرکت گلوبال پتروتک کیش و شرکت ملی حفاری ایران امضا کرد. البته پیش‌تر و در اواخر مهرماه امسال، شرکت نفت فلات قاره ایران برای پروژه سیوند و اسفند، با شرکت پتروایران قرارداد همکاری امضا کرده بود. به این ترتیب تاکنون قرارداد ۱۰ بسته کاری طرح نگهداشت و افزایش توان تولید نفت امضا شده است. بر این اساس، طرح نگهداشت و افزایش توان تولید در میدان‌های نفتی در دست بهره‌برداری کشور با پیش‌بینی بیش از ۶ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری برای اجرا در طول سه سال تعریف شده است. این طرح‌های ملی که با هدف بهره‌مندی از توان شرکت‌های ایرانی و اشتغال‌زایی در دستور کار قرار گرفته، مشتمل بر ۳۳ پروژه است که ۲۹ پروژه در بخش خشکی و چهار پروژه در بخش فراساحل را شامل می‌شود. این پروژه‌ها با میانگین سرمایه‌گذاری حدود ۲۲۰ میلیون دلار و در محدوده جغرافیایی هفت استان نفت‌خیز کشور (خوزستان، بوشهر، فارس و هرمزگان، کرمانشاه، ایلام و کهگیلویه و بویر احمد) اجرا خواهند شد و پیش‌بینی می‌شود با اجرای آنها، ظرفیت تولید نفت خام کشور به‌طور میانگین حدود ۳۰۰ هزار بشکه در روز افزایش یابد. نصب و ارتقای تأسیسات سطح‌الارضی، اجرای خطوط لوله نفت و گاز، عملیات حفاری، تعمیر و تکمیل چاه، نصب و ارتقای تجهیزات سرچاهی و اجرای جاده‌های دسترسی و موقعیت چاه‌ها از اهم فعالیت‌های پیش‌بینی شده در اجرای بسته‌های کاری این طرح است.

به باور کارشناسان، قراردادهای نگهداشت و افزایش توان تولید نفت چندین حسن برای صنعت نفت کشور دارد که از آن جمله می‌توان به تثبیت توان تولید نفت و جلوگیری از افت سالیانه چاههای نفتی، اشتغال‌زایی پایدار افزایش تولید ناخالص داخلی اشاره کرد. اما امضای این قراردادها در برهه کنونی فقط یک روی سکه برای توسعه کشور است. در ورای قراردادهای امضا شده که به عنوان فرصتی بی‌بدیل برای آزمایش توان طراحی و توسعه‌ای شرکت‌های داخلی ارزیابی می‌شود، روی دیگر سکه‌ای هم وجود دارد و آن تهدیداتی جدی است که اگر تدبیری عاجل برای آن صورت نگیرد، اجرای پروژه‌ها را با تاخیر و سستی مواجه خواهد کرد. نمونه‌های تاخیر در اجرای پروژه‌ها در صنعت نفت کشور کم نیستند که جملگی حاصل بی‌توجهی به همین نکات بوده است. ظرفیتی می‌گفت: «بالاخره تحریم‌های خارجی چاره دارد و عقلای کشور راهی برای دور زدن آن پیدا می‌کنند، آن چیزی که چاره ندارد، تحریم‌های داخلی و محدودیت‌های عجیب و غریبی است که مدیران میانی برخی سازمانهای دولتی، پیش پای تولیدکنندگان و صنعتگران می‌گذارند و گاهی آنقدر این کلاف در هم تنیده و پیچیده می‌شود که کار را بسیار سخت و طاقت فرسا می‌کند». مثال فوتبالی‌اش این می‌شود: «مارادونا را رها کن و غضنفر خودمان را بجسب!». بی‌گمان، کسی که به خواب رفته را می‌توان با تهیب بیدار کرد، اما کسی که خود را به خواب رده و بیداری را به صلاحت نمی‌داند، به یقین هشدار نمی‌پذیرد و پند و اندرز نمی‌گیرد. این مثال عینی برخی، در لایه‌های میانی سازمانهای دولتی است.

در برهه کنونی، علاوه بر چالش تحریم خارجی، تنگ نظری‌های داخلی و قوانین سفت و خشن داخلی، امان شرکت‌های وطنی را بریده است و این شرکت‌ها تقریباً در همه امور خویش دچار گرفتاری هستند. تحلیلگران برخی تحریم‌های داخلی را بوروکراسی پیچیده اداری، قوانین سخت گمرکی، بحران بانکی و نقل و انتقال ارزی ارزیابی کرده‌اند.

این در حالی است که اجرای همه پروژه‌های نفتی در کشور، به‌طور کاملاً مستقیم با موارد فوق‌الاشاره در هم تنیده است و تمام شرکت‌های داخلی اعم از تولیدکنندگان، پیمانکاران اصلی و جزء برای پیشبرد اموری همچون: ثبت سفارش خرید خارجی، دریافت ارزی، تسهیلات بانکی و ... به شدت دچار مخاطره و گرفتاری‌اند و دقیقاً همین موضوعات سبب می‌شود اجرای پروژه‌های نفتی با تاخیرهای بلندمدت مواجه شود.

نگارنده معتقد است؛ چاره کار و راه حل بحران‌های خود ساخته، در تشکیل کارگروه‌ها و «کمیته‌های فراوزارتی» و پیگیری و حل مشکل تا کام نهای است. اینکه که تحریم‌های ظالمانه‌گلوئ مردم و تولید را می‌فشارد، نقش این کمیته‌ها در پیگیری و به سرانجام رساندن چالش‌ها و برداشتن موانع، نقشی مهم و بی‌بدیل است، وگرنه با دست روی دست گذاشتن‌ها و گفتن این جمله که «باید این کار بشود و یا آن کار نشود» دردی را دوا نخواهد کرد.

گزارش دانش نفت از سفر یک روزه وزیر نفت و هیات همراه به عسلویه و بازدید از منطقه انرژی بر پارسیان؛

طرح جامع توسعه پتروشیمی در منطقه صنایع انرژی بر پارسیان کلید خورد



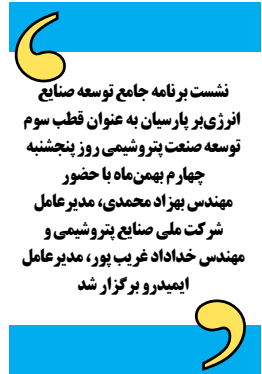
نفت وزیر نفت، در آستانه چهلمین سالروز پیروزی انقلاب اسلامی و در سفر یک روزه خود به منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس و بازدید از روند پیشرفت فازهای در حال توسعه پارس جنوبی، از منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسیان هم بازدید کرد. مهندس بیژن زنگنه، صبح روز پنجشنبه، چهارم بهمن‌ماه به همراه علی آقامحمدی، عضو مجمع تشخیص مصلحت نظام، مسعود کرباسیان، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، مهندس بهزاد محمدی، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، محمد مشکین‌فام، مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس و جمعی از مدیران صنعت نفت برای بازدید از فازهای در حال تکمیل پارس جنوبی و طرح‌های پتروشیمی منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس به عسلویه سفر کرد.

آنچه از پی‌ام‌آید گزارش این

سفر یک روزه است؛

بازدید از طرح توسعه فاز ۱۳ پارس جنوبی

بر اساس این گزارش، وزیر نفت به همراه هیئت همراه از روند پیشرفت طرح توسعه فاز ۱۳ پارس جنوبی که قرار است تا پایان بهمن‌ماه امسال به ظرفیت کامل برسد، بازدید کرد. این در حالی است که چهار ردیف شیرین‌سازی پالایشگاه خشکی فاز ۱۳ پارس جنوبی به‌طور کامل عملیاتی شده و آماده



نشت بر نامه جامع توسعه صنایع انرژی بر پارسیان به عنوان قطب سوم توسعه صنعت پتروشیمی روز پنجشنبه چهارم بهمن‌ماه با حضور مهندس بهزاد محمدی، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی و مهندس خداداد غریب‌پور، مدیرعامل ایمیدرو برگزار شد

دریافت گاز از بخش دریا و خشکی است و این طرح تا پایان بهمن‌ماه با ظرفیت کامل شیرین‌سازی روزانه ۵۶ میلیون مترمکعب، معادل ظرفیت اسمی ۵۶ میلیون مترمکعب به تولید امدی خواهد داد. با توجه به آمادگی بخش فراساحل برای ارسال گاز به پالایشگاه، واحدهای جدیدی از جمله تثبیت میعانات گازی (۱۰۳)، پلیتیبیان تثبیت میعانات گازی (۱۱۰) و مخازن ذخیره‌سازی این

محصول (۱۴۳) در مسیر بهره‌برداری قرار می‌گیرد. طرح توسعه فاز ۱۳ پارس جنوبی برای تولید ۵۶ میلیون مترمکعب گاز غنی از میدان مشترک و تولید روزانه ۵۰ میلیون مترمکعب گاز متان، ۲۹۰۰ تن گاز مایع (ال‌پی‌جی)، ۲۷۵۰ تن اتان، ۷۵ هزار بشکه میعانات گازی و ۴۰۰ تن گوگرد طراحی شده است.

وزیر نفت و آخرین وضعیت توسعه فازهای**۲۲-۲۴ پارس جنوبی**

وزیر نفت همچنین در سفر به منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس در جریان آخرین وضع توسعه فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی قرار گرفت. عملیاتی شدن سکوی فاز ۲۲ طرح توسعه فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی، روزانه ۱۴۰۲ میلیون متر مکعب گاز به مقدار کنونی برداشت گاز از میدان مشترک پارس جنوبی افزوده است و متعاقب آن درآمدهای کشور را از فرآورده‌های گازی افزایش می‌دهد. گاز ترش غنی سکوی فاز ۲۲ پارس جنوبی پس از برداشت از چاه‌های تولیدی به‌منظور فراوری و جداسازی ترکیبات گازی با یک رشته خط لوله ۳۲ اینچ به طول ۱۱۰ کیلومتر به پالایشگاه خشکی واقع در سایت تنبک انتقال داده می‌شود. با بهره‌برداری کامل از چهار سکوی بخش فراساحل فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی، از هر یک از این سکوها روزانه ۱۴۰۲ میلیون متر مکعب گاز ترش غنی برداشت خواهد شد. با توجه به برنامه‌ریزی‌های دقیق برای شتاب در روند تأمین بخشی از سوخت زمستانی کشور، همه مراحل هوک‌آپ و راه‌اندازی سکوی فاز ۲۲ پارس جنوبی در

وزیر نفت در ادامه سفر یک روزه خود از منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسیان هم بازدید کرد. منطقه پارسیان را شاید بتوان با توجه به زیرساخت‌های فنی-تخصصی ایجاد شده و در دست ساخت، از جمله نزدیکی به منطقه عسلویه و منابع خوراک، دریافت مجوزهای قانونی، نزدیکی به فرودگاه و در مجاورت دریا بودن به عنوان یک‌هاب صنعت پتروشیمی خواند. تاکنون برای سه طرح پتروشیمی GTX در منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسیان مجوز صادر شده و با توجه به امتیازات برجسته این منطقه، پیش‌بینی می‌شود به‌عنوان قطب جدیدپتروشیمی، زمینه توسعه این صنعت در شرق عسلویه شود.منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسیان در ۱۵ کیلومتری غرب شهر پارسیان در استان هرمزگان و به مساحت ۹۸۰۰ هکتار قرار دارد. این منطقه یکی از قطب‌های توسعه در کشور است که با توجه به مؤلفه‌های اقتصادی، اجتماعی، سیاسی، امنیتی، زیست محیطی و جغرافیایی،

بازدید منطقه انرژی بر پارسیان

امکان استقرار صنایع مختلف انرژی بر در آن فراهم است.براساس برنامه‌های ترسیم شده در این منطقه به جز توسعه صنعت پتروشیمی، ایجاد صنایعی همچون فولاد، صنایع آلومینیم، آلومینا و توسعه زیر ساخت‌ها، از جمله اسکله‌های صادراتی و تولید برق و آب ازسوی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو) در حال اجراست.

زمینه توسعه پتروشیمی در منطقه ویژه**صنایع انرژی بر پارسیان فراهم است**

وزیر نفت در جریان سفر به عسلویه و بازدید از منطقه انرژی بر پارسیان گفت: منطقه ویژه صنایع انرژی بر پارسیان با واگذاری نزدیک به ۲ هزار هکتار زمین، زمینه مناسبی برای توسعه صنعت پتروشیمی است. بیژن زنگنه درباره ظرفیت‌های این منطقه اظهار کرد: منطقه انرژی بر پارسیان زمینه خوبی برای توسعه دارد و نزدیک به ۲ هزار هکتار زمین در این منطقه وجود دارد که می‌تواند در اختیار صنایع پتروشیمی قرار گیرد. وی افزود: انجام مطالعات و طراحی‌های لازم برای جایگزینی واحدها به‌ویژه روابط بین واحدها، تأمین خوراک و انتقال محصول به بندر ازسوی مشاور با نظارت شرکت ملی صنایع پتروشیمی تا حصول نتیجه، ضرورت دارد.وزیر نفت درباره اولویت‌های آینده صنعت پتروشیمی گفت: تأمین خوراک برای واحدهای پتروشیمی هم‌اکنون وضع خوبی دارد و طرح‌هایی که ۴۰ تا ۸۰ درصد پیشرفت فیزیکی دارند باید با پیگیری مستمر ظرف دو سال آینده به بهره‌برداری برسند.منطقه

ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسیان در ۱۵ کیلومتری غرب شهر پارسیان در استان هرمزگان و به مساحت ۹۸۰۰ هکتار قرار دارد. این منطقه یکی از قطب‌های توسعه در کشور است که با توجه به مؤلفه‌های اقتصادی، اجتماعی، سیاسی، امنیتی، زیست محیطی و جغرافیایی، امکان استقرار صنایع مختلف انرژی بر در آن فراهم است.براساس برنامه‌های ترسیم شده در این منطقه به جز توسعه صنعت پتروشیمی، ایجاد صنایعی همچون فولاد، صنایع آلومینیم، آلومینا و توسعه زیرساخت‌ها، از جمله اسکله‌های صادراتی و تولید برق و آب ازسوی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو) در حال اجراست.

طرح جامع توسعه پتروشیمی در منطقه**صنایع انرژی بر پارسیان کلید خورد**

در همین حال، طرح جامع توسعه صنعت پتروشیمی در منطقه صنایع انرژی بر پارسیان با حضور مدیران عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی پتروشیمی و سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو) بررسی شد. نشست برنامه جامع توسعه صنایع انرژی بر پارسیان به عنوان قطب سوم توسعه صنعت پتروشیمی روز پنجشنبه، چهارم بهمن‌ماه با حضور مهندس بهزاد محمدی، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی و مهندس خداداد غریب‌پور، مدیرعامل ایمیدرو برگزار شد.

وزیر نفت:

منطقه انرژی بر پارسیان زمینه خوبی برای توسعه دارد و نزدیک به ۲ هزار هکتار زمین در این منطقه وجود دارد که می‌تواند در اختیار صنایع پتروشیمی قرار گیرد

در این نشست، ظرفیت‌های دو شرکت برای تأمین هرچه سریع‌تر زیرساخت‌های لازم بررسی و مقرر شد اقدام‌های اجرایی از جمله استحصال و تسطیح اراضی، تأمین آب و برق، احداث جاده‌های ارتباطی و توسعه بندر به منظور استقرار صنایع پتروشیمی در منطقه تسریع و فرآیند توسعه و سرمایه‌گذاری در این منطقه هرچه زودتر آغاز شود. در پایان نشست هم مقرر شد تهیه طرح جامع توسعه این منطقه (MDP) هرچه سریع‌تر اجرایی شود.

معاون وزیر نفت و مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی:**توسعه صنعت پتروشیمی در فاز دوم ماهشهر ریل گذاری می‌شود**

هم تعریف نشود و با تکمیل طرح‌های موجود، این رقم به بیش از ۱۰۰ میلیون تن خواهد رسید.وی با بیان اینکه، در سال جاری در حدود ۵۰ درصد از کل محصولات به تولید متانول و اوره و آمونیاک اختصاص یافته است، پیش‌بینی می‌شود این سهم تا ده سال آینده با وضعیت پروژه‌های در دست توسعه فعلی به ۷۰ درصد افزایش یابد، بنابراین جای دارد که به صورت جدی در زمینه تنوع در زنجیره تولید محصولات اقدام نماییم.وی تأکید کرد: تبدیل شاخه متانول به انواع الفین‌ها، با هدف ایجاد تنوع در محصولات، یکی از برنامه‌های توسعه صنعت پتروشیمی است، که شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی در این بحث به صورت جدی، فعال‌تر از گذشته اقدام خواهد کرد.معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی در خصوص نقش صنعت پتروشیمی و سهم آن در ارز آوری، خاطرنشان کرد: از نظر درآمدزایی، عملکرد صنعت پتروشیمی در سال ۹۶ نشان می‌دهد ۱۲ میلیارد دلار از محل صادرات محصولات ارز وارد کشور شده است و این

نفت مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت:با توصیه و تأکید وزیر محترم نفت، به دنبال ایجاد و توسعه فاز دوم منطقه ویژه پتروشیمی ماهشهر هستیم.

مهندس بهزاد محمدی در جریان سفر عملیاتی خود به منطقه ماهشهر ضمن بازدید از طرح‌های در دست اجرای این منطقه، در جلسه هم‌اندیشی مدیران عامل مجتمع‌ها و طرح‌های مستقر در این منطقه، گفت: صنعت پتروشیمی یکی از اولویت‌های اول اقتصاد کلان کشور است، بخشی از این صنعت، که قدمتی قابل توجه دارد به عنوان قطب نخست در منطقه ماهشهر متمرکز شده است.وی افزود: در حال حاضر صنعت پتروشیمی ۵۴ مجتمع تولیدی و فعال دارد و در حدود ۶۶ طرح در دست اجرا است که از این تعداد طرح در حدود ۳۴ طرح، با بیش از ۲۰ درصد پیشرفت فیزیکی، به عنوان پروژه‌های فعال محسوب می‌شوند.مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در خصوص شاخص‌های صنعت پتروشیمی گفت: عملکرد تولید مجتمع‌های تولیدی، بیانگر میزان تولید ۵۳۰۶ میلیون تن است که از این میزان در حدود ۳۰۰۷ میلیون تن محصول قابل فروش و مابقی به عنوان خوراک بین مجتمعی عرضه می‌شود.

تولید بیش از ۱۰۰ میلیون تن محصول پتروشیمی در سال ۱۴۰۴

محمدی ادامه داد: در نگاه بلند که تا سال ۱۴۰۰ ترسیم شده است، با فعال سازی و بهره‌برداری کامل از طرح‌های پتروشیمی مجموع تولید فعلی صنعت به ۷۵ میلیون تن در سال خواهد رسید و این امر نشان دهنده شیب رو به رشد صنعت است و حتی اگر تا پایان سال ۱۴۰۴ طرح جدیدی

گزارش دانش نفت از آیین امضای ۹ قرارداد طرح نگهداشت و افزایش توان تولید نفت؛

مهم‌ترین هدف بسته‌های قراردادی از نگاه وزیر نفت

هفته جاری ۱۰ هزار میلیارد ریال اوراق منفعت منتشر می‌شود و تا پایان سال نیز ۲۹ هزار میلیارد ریال دیگر از این اوراق منتشر خواهد شد



شده است، افزون بر این، تحقق وظایف و مسئولیت‌های اجتماعی شرکت ملی نفت ایران از طریق انجام پروژه‌های عام‌المنفعه در روستاها و شهرهای محل اجرای هر پروژه و با هماهنگی مقامات استانی از دیگر نکات حائز اهمیت در فرایند اجرای این طرح خواهد بود.

مهم‌ترین هدف بسته‌های

قراردادی

وزیر نفت، افزایش تولید نفت، توانمندسازی پیمانکاران و



ایجاد نشاط در سازندگان داخلی را مهم‌ترین هدف بسته‌های قراردادی طرح نگهداشت و افزایش توان تولید عنوان کرد. مهندس بیژن زنگنه در آیین امضای ۹ قرارداد طرح نگهداشت و افزایش توان تولید نفت، با بیان اینکه امروز روز مبارکی برای صنعت نفت است، افزود: این روز را به همه همکارانم که یک سال و نیم زحمت کشیدند تبریک می‌گویم. وی با اشاره به اینکه در ابتدای وزارت‌م در دولت دوازدهم ایده‌ای

میلیون دلار (۲ هزار میلیارد تومان)

برای مسئولیت اجتماعی اختصاص می‌یابد که تحول بزرگی است و سبب ایجاد روابط خوب بین نفت

و بقیه می‌شود. زنگنه از نوسازی تاسیسات صنعت نفت با اولویت مناطق نفت‌خیز جنوب به عنوان طرح دیگری که مورد پیگیری است نام برد و گفت: بسیاری از تاسیسات نفتی ما مانند موزه‌هاست که در حال کار هستند، برای این منظور مشاوران انتخاب شدند که هم اکنون کارشان به پایان رسید.

وی ادامه داد: هنر این نیست که از

جمع آوری اطلاعات در مرحله نخست و استفاده از مهندسان مشاور قرار است با این طرح انجام شود. زنگنه با بیان اینکه یکی از مزیت‌های طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت این است که منابع مالی آن از دولت و یا منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران تأمین نمی‌شود، تصریح کرد: منابع مالی

■ پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

اهمیت مؤلفه توسعه و تجاری‌سازی فناوری در صنعت نفت و گاز



محمدرضا نامینی
معاون فناوری و امور بین‌الملل پژوهشگاه صنعت نفت

توجه بر مؤلفه توسعه و تجاری‌سازی فناوری در صنعت نفت و گاز کشور، بازیگران عرصه دانش و فناوری را در رسیدن به یک نتیجه واحد یاری می‌رساند. در کنار هم قرارگرفتن دانشگاه‌ها، مراکز پژوهشی، شرکت‌های دانش‌بنیان و دستگاه‌های دولتی در قالب چارچوب تعیین شده به منظور دستیابی به هدف مشخص مورد تأکید است. موضوع فناوری مانند هر میحث دیگری بر اساس عرضه و تقاضا در بازار شکل می‌گیرد. دانشگاه‌ها، مراکز پژوهشی، شرکت‌های دانش‌بنیان و ... به عنوان عرضه‌کنندگان تکنولوژی محسوب می‌شوند که باید همسو با همدیگر تلاش کنند و از موازی‌کاری بپرهیزند، این در حالی است که تولیدکنندگان، شرکت‌های دولتی و خصوصی و سرمایه‌گذاران سمت تقاضا را تشکیل می‌دهند. در کنار عرضه و تقاضا نقش دولت در ایجاد قوانین و زیرساخت‌های حمایتی برای توسعه فناوری در کشور از اهمیت بسزایی برخوردار است. برخی از این قوانین نقش حمایتی دارند، مانند معافیت‌های مالیاتی، یا قوانین مشابه و در مقابل قوانین محدودکننده هم داریم که مانع توسعه فناوری و تجاری‌سازی است و باید کنار بروند. بر ضرورت نقش شرکت‌های شتاب‌دهنده در برقراری ارتباط میان تکنولوژی و صنعت تأکید دارم. در یک مرکز پژوهشی فناوری و صنعت اغلب دارای زبان متفاوتی هستند. به این منظور در دنیا مراکزی وجود دارد که کارشان دریافت فناوری از یک گروه استارت‌آپی و همچنین قابل عرضه به صنعت است. بازیگران تجاری‌سازی فناوری بازیگران عمده‌ای هستند که از دانشگاه آغاز و به شرکت‌های تجاری ختم می‌شوند و اینها مکمل یکدیگر هستند. ما معتقدیم که دانشگاه باید دانش‌های پایه را توسعه بدهد و مراکز پژوهشی به دنبال افزایش مقیاس و ایجاد پایلوت پلنت‌ها باشند. بنابراین اینها در طول یکدیگر کار می‌کنند و مکمل هم هستند.

در کشور هم می‌توان توسعه فناوری ایجاد کرد

برخلاف نظر برخی دوستان ما چندان ناامید هم نیستیم، زیرا به تجربه‌های خوبی دست یافته‌ایم. فقط باید همه بازیگران توسعه فناوری و تجاری‌سازی کنار یکدیگر قرار گیرند و از طرفی مدیران ما به این ایده برسند که در کشور هم می‌شود توسعه فناوری ایجاد کرد. بخش خصوصی به دنبال حداکثر کردن سود بدون ریسک از طریق فناوری است. در دنیا به این موضوع بسیار اندیشیده شده و همه نهادهای بیمه‌ای و حاکمیتی ریسک سرمایه‌گذاری خطرپذیر را پذیرفته و به این‌ منظور نهادهایی را شکل داده‌اند که بتواند این ریسک را برای سرمایه‌گذار بخش خصوصی به حداقل برساند. متأسفانه در کشور ما چنین سازوکاری وجود ندارد و باید به بخش خصوصی حق داد که برای کاهش ریسک خود، دانش فنی را از خارج وارد کند. اگر بنگاه‌های دولتی و بیمه‌ها وارد میدان شوند و ریسک این کار را به حداقل ممکن برسانند قطعاً این کار برای سرمایه‌گذاران بخش خصوصی بسیار ساده‌تر خواهد بود. بنابراین اگر ما بخواهیم بگویم که نقش سیاست‌گذاران و تصمیم‌گیران دولتی از تجاری‌سازی فناوری چیست؟ همین تدوین مقررات تسهیل‌کننده و حمایتی است که اگر یک سیستم بخش خصوصی از دانش فنی داخلی استفاده کند بی‌شک جذابیت کافی برای سرمایه‌گذاری خواهد داشت. انتظار دیگری که وجود دارد این است که هدایت و جهت‌دهی تحقیقات کشور و رساله‌های دکترا و تحصیلات تکمیلی به سمت فناوری مورد نیاز صنعت نفت باشد.

چهارمین مرحله عرضه نفت خام در بورس انرژی تا ۲ هفته دیگر

نفت شرکت ملی نفت ایران عرضه نفت خام در بورس انرژی را به‌طور مستمر و منظم پیگیری می‌کند و بر همین اساس دو هفته دیگر چهارمین مرحله عرضه نفت انجام می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، امیرحسین تیبیانیان، نماینده این شرکت برای عرضه نفت خام و محصولات قابل عرضه در بورس انرژی با تأکید بر عرضه مستمر و منظم نفت در بورس اظهار امیدواری کرد که خریداران بتوانند بر پایه این عرضه منظم، برنامه‌ریزی‌های لازم را انجام دهند. وی با اشاره به اینکه دوشنبه (یکم، بهمن‌ماه)، یک میلیون بشکه نفت خام سبک ایران در رینگ صادراتی بورس انرژی عرضه شد، افزود: پایه معاملاتی ما ۳۵ هزار بشکه بود که بر مبنای آن خریداران می‌توانستند حداقل همین مقدار یا مضربی از آن را معامله کنند و تحویل بگیرند. نماینده عرضه نفت در بورس انرژی در شرکت ملی نفت درباره شرایط سومین عرضه نفت خام در رینگ صادراتی بورس گفت: این دوره از عرضه نسبت به دو دوره قبل تغییر مهمی داشت، نخست اینکه میزان پیش پرداخت از ۱۰ درصد به ۶ درصد کاهش یافت، به این معنا که خریداران می‌توانستند برای حضور در بازار، رقابت و کشف قیمت راحت‌تر اقدام کنند. تیبیانیان افزود: از دیگر تغییرات دوره سوم عرضه نفت خام در بورس می‌توان به امکان تسویه ۱۰۰ درصد ریالی اشاره کرد. به این معنی که افزون بر سازوکار موجود در تسویه (۲۰ درصد ریالی و ۸۰ درصد ارزی)، به دلیل محدودیت‌های ارزی امکان تسویه کامل ریالی هم ایجاد شده است. وی با بیان اینکه در سازوکار پیش‌بینی شده برای تسویه حساب، امکان تسویه نقدی و اعتباری وجود دارد، گفت: برای خریدارانی که تمایل به پرداخت اعتباری داشته باشند مدت تسویه حساب از زمان بارگیری از ۶۰ روز در عرضه‌های قبلی به ۹۰ روز افزایش یافته است. تیبیانیان اظهار امیدواری کرد: با تغییرات ایجاد شده در عرضه سوم نفت خام در بورس انرژی، شرایط برای خریداران بهتر شده باشد.

شدن هزینه‌ها و زمان اجرای پروژه عملیاتی شود، افزود: این هدف زمانی محقق می‌شود که به یکپارچگی، بهم پیوستگی، منادار بودن و اقتصاد یک پروژه توجه شود.

یک میلیارد دلار ارزش ۱۰ قرارداد امضا شده

زنگنه با تأکید بر اینکه در این طرح‌ها تنها از پیمانکاران داخلی استفاده می‌شود و بهره‌گیری حداکثری از سازندگان داخلی مدنظر است، گفت: فهرست بلندبالایی از سازندگان داخلی تهیه شده است و پیمانکاران موظفند کالاهای مورد نیاز خود را از آن‌ها تأمین کنند. وی افزایش تولید نفت، توانمندسازی پیمانکاران داخلی و ایجاد نشاط را مهم‌ترین اهداف اجرای طرح‌های نگهداشت تولید عنوان کرد و گفت: امیدواریم با تأمین منابع مالی، پیمانکاران با قدرت کارشان را آغاز کنند. وزیر



نفت ادامه داد: اجرای این کار، بسیار مطلوب و در این شرایط آغاز خوبی است و ارزش این طرح‌ها اعتقاد من روش اجرای طرح‌های ما به‌ویژه در بخش نگهداشت و تولید امانی بوده که در این کار برای نخستین بار به‌طور سازمان‌یافته به EPC و EPD تبدیل شده است که بیشتر پیمانکاران عمومی (جی‌سی) می‌توانند آن را انجام دهند. وی با بیان اینکه در اجرای طرح‌ها باید نظام اجرایی به‌گونه‌ای باشد که بالاترتن کیفیت، منطقی پرداخت کنیم.

انتشار ۱۰ هزار میلیارد ریال

وراق منفعت

در همین حال، معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران از انتشار ۱۰ هزار میلیارد ریال اوراق منفعت در مسیر تأمین مالی طرح نگه داشت و افزایش توان تولید نفت در این پروژه حفاری دو حلقه چاه جدید، تعمیر یک حلقه چاه، ساخت خط لوله شش اینچ به طول هفت کیلومتر و برای موقعیت چاه دیگر به طول هشت کیلومتر و توسعه چندراهه جریانی استاین گزارش می‌افزاید: نفتی در حال بهره‌برداری، تا پایان امسال ۳۰ هزار میلیارد ریال اوراق منفعت منتشر می‌شود، گفت: ۸۰ درصد تأمین مالی هر یک از بسته‌های قراردادی این طرح، از طریق SPV (صباروند) که قرارداد آن به‌صورت بیع متقابل با شرکت ملی نفت ایران امضاء شده، تأمین می‌شود و ۲۰ درصد آن باید از طرف پیمانکاران طرف قرارداد تأمین شود. وی افزود: هفته جاری ۱۰ هزار میلیارد ریال اوراق منفعت منتشر می‌شود و امیدواریم تا پایان سال نیز ۲۹ هزار میلیارد ریال دیگر از این اوراق منتشر شود.

جمع آوری اطلاعات در مرحله

نخست و استفاده از مهندسان مشاور قرار است با این طرح انجام شود. زنگنه با بیان اینکه یکی از مزیت‌های طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت این است که منابع مالی آن از دولت و یا منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران تأمین نمی‌شود، تصریح کرد: منابع مالی

به منظور افزایش روزانه ۱۷ هزار بشکه نفت صورت گرفت؛

انققاد سه فقره قرارداد در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران



طراحی، جمع‌آوری، پردازش و تفسیر لرزه‌نگاری سه بعدی میدان در مساحت ۲۳۰ کیلومتر، یک دستگاه پکیج نمک‌زدایی Skid Mounted با ظرفیت ۱۰ هزار بشکه در روز، توسعه چندراهه دانان و اجرای خط لوله شش اینچ به طول ۵۵ کیلومتر صورت می‌گیرد. بر اساس این گزارش، طرح نگهداشت و افزایش تولید میدان سعادت‌آباد در استان فارس با مبلغ قرارداد دو هزار و ۲۴۵ میلیارد ریال و مدت زمان اجرای قرارداد ۱۸ ماه

نفت مناطق مرکزی ایران، طرح نگهداشت و افزایش تولید میدان دانان در استان ایلام و با مبلغ قرارداد ۱۱ هزار و ۸۹۰ میلیارد ریال انعقاد شده است. هدف از اجرای این پروژه افزایش ظرفیت تولید میدان از هشت هزار بشکه به ۱۹ هزار بشکه در روز است. در این میدان حفاری ۱۱ حلقه چاه جدید عمودی تولیدی نفت، طراحی و اجرای عملیات شکافت اسیدی در گروه بنگستان برای ۲ حلقه از ۱۱ حلقه چاه جدید دانان، خدمات فنی ژئوفیزیکی شامل

نفت به حضور وزیر نفت،

مدیران صنعت نفت و نمایندگان پیمانکاران ایرانی، مراحل اجرای سه فقره قرارداد بین شرکت نفت مناطق مرکزی ایران و سه شرکت ایرانی به ارزش ۱۶ هزار میلیارد ریال و به منظور افزایش روزانه ۱۷ هزار بشکه نفت وارد مرحله اجرایی شد.

مهندس رامین حاتمی، مدیر عامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران درباره جزئیات این سه قرارداد گفت: این سه فقره قرارداد به منظور افزایش و نگهداشت تولید نفت در استان‌های ایلام، کرمانشاه و فارس صورت گرفته است که باعث فعالیت پیمانکاران، ایجاد اشتغال، افزایش تولید نفت و رونق کار سازندگان و تأمین‌کنندگان ایرانی خواهد شد. مدت اجرای این پروژه‌ها نیز دو سال است. همچنین این پروژه‌ها شامل طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت میدان‌های دانان، سعادت‌آباد و نفت‌شهر می‌شود. به گزارش روابط عمومی شرکت

نفت سه شنبه هفته گذشته

و در هنگامه تحریم‌های سخت آمریکا ۹ قرارداد از مجموعه بسته‌های قراردادی طرح نگهداشت و افزایش توان تولید در میدان‌های نفتی در دست بهره‌برداری کشور، بین شرکت‌های تابعه شرکت ملی نفت ایران و پیمانکاران ایرانی برنده مناقصات امضا شد.

به گزارش خبرنگار دانش نفت، قراردادهای طرح نگهداشت و افزایش توان تولید نفت، عصر روز سه‌شنبه، دوم بهمن ماه با حضور وزیر و جمعی از مدیران ارشد صنعت نفت، بین دو شرکت تابعه شرکت ملی نفت ایران و هفت شرکت ایرانی امضا و تکلیف ۹ بسته کاری از مجموع ۳۳ بسته کاری تعریف‌شده در این طرح مشخص شد.

بر این اساس، شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب قرارداد پروژه‌های کبود، گچساران خامی، لالی آسماری و نرگسی را به ترتیب با شرکت‌های شرکت حفاری و اکتشاف انرژی‌گستر پارس، شرکت ملی حفاری ایران، شرکت پتروگوهر فراساحل کیش و شرکت حفاری دانا کیش امضا کرد و قرارداد دو پروژه منصوری آسماری و رامشیر نیز بین شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت (اویک) امضا شد. شرکت نفت مناطق مرکزی ایران نیز قرارداد پروژه‌های دانان، سعادت‌آباد و نفت‌شهر را به ترتیب

با گروه مهنا، شرکت گلوبال پتروتک کیش و شرکت ملی حفاری ایران امضا کرد. پیش‌تر نیز اواخر مهرماه امسال، شرکت نفت فلات قاره ایران برای پروژه سینود و اسفند، با شرکت پتروایران قرارداد همکاری امضا کرده بود. به این ترتیب تاکنون قرارداد ۱۰ بسته کاری طرح نگهداشت و افزایش توان تولید نفت امضا شده است. در همین حال، طرح نگهداشت و افزایش توان تولید در میدان‌های نفتی در دست بهره‌برداری کشور با پیش‌بینی بیش از ۶ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری برای اجرا در طول سه سال تعریف شده است. این طرح ملی که با هدف بهره‌مندی از توان شرکت‌های ایرانی و اشتغال‌زایی در دستور کار قرار گرفته، مشتمل بر ۳۳ پروژه است که ۲۹ پروژه در بخش خشکی و چهار پروژه در بخش فراساحل را شامل می‌شود. این پروژه‌ها با میانگین سرمایه‌گذاری حدود ۲۲۰ میلیون دلار و در محدوده جغرافیایی هفت استان نفت‌خیز کشور (خوزستان، بوشهر، فارس و هرمزگان، کرمانشاه، ایلام و کهگیلویه و بویر احمد) اجرا خواهند شد و پیش‌بینی می‌شود با اجرای آنها، ظرفیت تولید نفت خام کشور به‌طور میانگین حدود ۳۰۰ هزار بشکه در روز افزایش یابد. نصب و ارتقای تاسیسات سطح‌الارضی، اجرای خطوط لوله نفت و گاز، عملیات حفاری، تعمیر و تکمیل چاه، نصب و ارتقای تجهیزات سرچاهی و اجرای جاده‌های دسترسی و موقعیت چاه‌ها از اهم فعالیت‌های پیش‌بینی شده در اجرای بسته‌های کاری این طرح است. در راستای استفاده از توان سازندگان داخلی نیز فهرستی از کالاهای پر مصرف این طرح که امکان ساخت داخل آنها وجود دارد از سوی معاونت مهندسی، پژوهش

■ جناب دکتر سمیع، اخیراً معاون جدید توسعه مدیریت و سرمایه‌ انسانی وزیر نفت در مصاحبه‌ای، هر چند بر عدم واگذاری و ماندن سازمان بهداشت و درمان و تعطیل بردار نبودن خدمات بهداشت و درمان تاکید کرد اما برخی اظهارات ایشان، بر ابهامات افزود، از جمله آنکه جناب فرزین مینو در این مصاحبه به نوعی به نقد عملکرد سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت پرداخته و گفته: «نظام بیمه‌ای کنونی کارکنان صنعت نفت، نظام بیمه‌ای موثری نیست و دسترسی کارکنان به طیف وسیعی از ارائه‌دهندگان سرویس‌های خدماتی ایجاد نشده و اگر هم ایجاد شده با هزینه بالایی ایجاد شده است». ایشان در ادامه عنوان داشته‌اند: «نظام بهداشت و درمان شامل ارائه‌دهنده خدمت، خرید خدمت و سیاست‌گذاری است و سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت به این سه مورد خوب عمل نکرده است و نباید وارد حوزه خرید خدمت و سیاست‌گذاری می‌شد...».

من در مصاحبه‌هایی که در گذشته با جنابعالی داشتم، همواره دغدغه جنابعالی این بوده است که بهترین خدمت را با بالاترین کیفیت را به خانواده صنعت نفت ارائه دهید. آیا معاونت جدید

وزارت نفت پیشنهادهات بهتری برای سازمان دارند؟ در حقیقت پیشنهاد موثر شما چیست؟

ضمن عرض سلام، قبل از پاسخ دادن به سؤال شما، من ترجیح می‌دهم اول یک نکته‌ای را بیان کنم و آن هم اینکه عذرخواهی کنم به لحاظ وقفه‌ای که در ارتباط با همکاری سازمان با نشریه وزیرن دانش نفت پیش آمد. به لحاظ ملاحظات قانونی که در این زمینه وجود داشت و بخشنامه‌ای که مقام عالی وزارت نفت به کل زیر مجموعه‌های وزارت نفت ابلاغ کردند و ما هم مکلف به اجرا بودیم، در نتیجه ناچار بودیم که در واقع به این شکل عمل کنیم. متنها حقیقتاً نقش «دانش نفت» در اطلاع‌رسانی دقیق نقشی شایسته بوده است. اخیراً در یک مصاحبه‌ای با یکی دیگر از مسئولین سایتهایی که در زمینه خبررسانی کار می‌کنند، عرض کردم: ببینید! شما امانت دار هستید و وظیفه دارید اطلاعات صحیح را در اختیار مردم قرار بدهید، فراقکنی، تشویش اذهان و اینکه ما یک بخش از خبر را منقطع انتخاب کنیم و

با اینکه به یک شکلی اطلاع رسانی بکنیم که برداشت کلی از مطلب به گونه‌ای دیگر باشد، واقعاً این کار زاینده اصحاب رسانه نیست، اما خوشبختانه در مدت چهار- پنج سالی که من به عنوان مسئول سازمان حضور داشتم، هیچ گونه شکلی را با نشریه دانش نفت نداشته‌یم و اخبار سازمان به درستی و خارج از حاشیه‌ها و مسائل و مشکلات موجود، اطلاع رسانی شده و به خوبی برای مخاطبین انعکاس پیدا کرده است که این خیلی ارزشمند است و بنده برای این مهم، جایگاه ویژه‌ای قائل هستم. چون واقعاً در این شرایط سخت، نقش اصحاب رسانه بسیار مهم است، به هر حال انشاء... که این همکاری با دانش نفت تلاوم پیدا کند و نشریه شما تقویت شود و شما بتوانید کماکان در زمینه اطلاع رسانی خدماتی که وزارت نفت در حوزه‌های مختلف انجام می‌دهد، کماکان پیشرو و فعال باشید و به خوبی در این حوزه رسالت و وظیفه خودتان را انجام بدهید.

به هر حال در شرایطی که مردم تحت فشار هستند و یکی از مسائل و مشکلات جدی، حوزه خدمات بهداشتی- درمانی است که خیلی مهم است، روز یکشنبه گذشته اهواز بودم. خوب یک نگرانی وجود دارد که بعضی از مدیران عامل شرکت‌های فرعی مطرح می‌کنند که قفسیه و فرجام سازمان بهداشت و درمان چه هست؟ آن‌ها ابراز می‌کردند که ما اخباری دال بر واگذاری سازمان می‌شنویم. خوب وقتی هم آقای دکتر مینو می‌آیند و اظهار می‌کنند که واگذاری در کار نیست، در حقیقت همین تکذیب کردن ایشان هم یعنی اینکه مگر قرار بوده این سازمان واگذار بشود که حالا ایشان تکذیب می‌کنند؟ هم اکنون یک بحث‌های این شکلی مطرح است که به دنبال خودش حواشی خاصی را ایجاد خواهد کرد.

در همین حال، یکی از نگرانی‌های جناب آقای مهندس زنگنه، وزیر محترم نفت این است که سازمان بهداشت و درمان، یک مقدار پر هزینه است و سرانه‌ای که دریافت می‌شود و بودجه سالیانه‌ای که هزینه می‌شود، درواقع از حد متعارف نرم کشور بالاتر است و به یک شکلی بهتر است این موضوع مدیریت شود. خوب، یک بخشنامه‌ای را جناب آقای وزیر در دی ماه سال ۹۳ ابلاغ کردند که شامل راهبردهای بهداشت و درمان صنعت نفت بود. آن زمان به لحاظ اینکه صندوق‌ها آمادگی اجرای این ابلاغیه را نداشتند، مسکوت ماند،

■ جناب دکتر سمیع، اخیراً معاون جدید توسعه

مدیر عامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در گفتگو با دانش نفت مطرح کرد؛

درخواست از وزیر نفت برای ابلاغ کارانه در قالب فوق العاده مستمر

گفتگو: احمد مددی

تحت عنوان کارانه پزشکان هم اشاره کرد که اعتراض جدی پزشکان را به همراه داشته است. دکتر سمیع درخواستی عاجل را از وزیر نفت مطرح می‌کند و می‌گوید: مهم‌ترین درخواستم از وزیر محترم نفت این است که همین کارانه را در قالب فوق العاده مستمر به سازمان ابلاغ کنند که به نوعی جبران مافات بشود. او تاکید می‌کند: ما سقف ۶۰ میلیون را نمی‌خواهیم، حتی اگر نصف سقف مصوب وزارت بهداشت هم به ما بدهند، کفایت می‌کند تا از شرمندگی پزشکان عزیز دریابیم. خواندن این گفتگو را به خوانندگان عزیز توصیه می‌گیم.

می‌گوید: انتظار و درخواست من از مقام عالی وزارت نفت این است که سازمان بهداشت و درمان بیشتر حمایت شود و بیشتر مورد توجه باشد و خدمات عزیزان و پزشکان سازمان بیشتر دیده شود. او در این مصاحبه که حدود دو ساعت به طول انجامید از تبعیض آشکاری که در مستمری پزشکان بازنشسته نسبت به سایر کارکنان بازنشسته صنعت نفت وجود دارد گفت و گفت: از دکتر فرزین مینو، معاون جدید توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت انتظار دارم درباره این تفاوت فاحش دریافتی، بررسی و رسیدگی دقیقی انجام دهد. دکتر سمیع در این گفتگو به



همه مشغول به کار هستند. چون نوع خدمات به گونه‌ای است که ما اصلاً نمی‌توانیم حتی در بعضی مواقع تعطیل باشیم، مثل وقتی که زلزله می‌آید یا گردو غبار می‌شود و یا اتفاقی می‌افتد درصد افزایش داده است! طبیعی است که بخش خصوصی با این تعرفه‌های مصوب سرپا نمی‌ماند و مجبور است برای جبران هزینه‌های مزاد، فکر دیگری بکند و بالطبع متأسفانه در صورتحسابها، بسیاری از این هزینه‌ها بر می‌گردد که باید از جیب مردم پرداخت شود. به هر حال ما هم در بخش دولتی هستیم و باید قوانین دولت را رعایت کنیم و اجازه نداریم ریالی بالاتر از تعرفه خصوصی پرداخت داشته باشیم.

برای تعرفه‌ها چه مقدار بوده است؟ هیات وزیران تعرفه وزیرت را پنج درصد و ضرب K که واحد اعمال جراحی و بسیاری از کارهای پاراکلینیک با آن سنجیده می‌شود را ۲/۵ درصد افزایش داده است! طبیعی است که بخش خصوصی با این تعرفه‌های مصوب سرپا نمی‌ماند و مجبور است برای جبران هزینه‌های مزاد، فکر دیگری بکند و بالطبع متأسفانه در صورتحسابها، بسیاری از این هزینه‌ها بر می‌گردد که باید از جیب مردم پرداخت شود. به هر حال ما هم در بخش دولتی هستیم و باید قوانین دولت را رعایت کنیم و اجازه نداریم ریالی بالاتر از تعرفه خصوصی پرداخت داشته باشیم.

■ جناب دکتر، به نظر می‌رسد اهمیت کار در سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت برای برخی از مسئولان وزارت نفت به درستی تبیین نشده است؟

شاید بخشی از این بحثی که من می‌کنم، قدری گلايه آمیز باشد ولی شاید بخشی از آن را نیاز باشد بگویم. حتی اینقدر از نظر من با اهمیت است که در ابتدای مصاحبه باید می‌گفتم، درخواست و انتظار من از مقام عالی وزارت نفت این است که سازمان بهداشت و درمان بیشتر حمایت شود و بیشتر مورد توجه باشد و خدمات عزیزان و همکاران ما بیشتر دیده شود. واقعاً همه همکاران ما زحمت می‌کنند. وقتی سال گذشته یک بررسی صورت گرفت و می‌بیم‌ها ما همین سرانه، خدمت رسانی را بر عهده بگیرند، هیچ بیمه‌ای قبول نکرد. یک بیمه هم که پذیرفت، سرانه‌ای را مشخص کرد که بیش از این- درصدی بود که الان ما داریم دریافت می‌کنیم، در واقع همکاران ما در همه جای کشور دارند زحمت می‌کنند. هفته پیش روز پرستار بود که جا دارد از همه همکاران حوزه پرستاری تقدیر و تشکر کنم، ولی واقعاً کف نیروهایمان نیروهای پرستاری هستند که اینها چهارسال تحصیلات دانشگاهی دارند و مدرک آنها لیسانس است، یعنی شما در کمتر سازمان و شرکتی اینقدر نیروی تحصیل کرده دانشگاهی با تحصیلات بالا در کشور فراغ دارید و از آن طرف، مشکل خدماتی که این عزیزان در همه برهه‌های زمانی خاص ارائه می‌کنند، منحصر به فرد است. چند نفر از کارمندان نفت روز سیزده بدر یا موقع تحویل سال سر کارند؟ شما موقع تحویل سال بروید و به یکی از بیمارستانها سر بزنید. همه پرستارها، همه پزشکان سرکار و

بیمارستانهای سازمان در بخش خصوصی، فرانتسیزی به آن تعلق می‌گرفت. در نتیجه سازمان این تسهیلات را فراهم کرده و این در راستای افزایش رضایت مندی و بر اساس تکالیف اسناد بالادستی بوده است. بنابراین تحت هیچ شرایطی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت خارج از آن سیاست‌های کلی که در چارچوب اساسنامه به ما ابلاغ شده، حرکتی نکرده است. نکته بعدی اینکه گاهی وقتها بحث به این شکل مطرح می‌شود که سازمان چون خودش متولسی عقد قرارداد با مراکز خصوصی و یا مراکز طرف قرارداد است و خرید خدمت را در واقع سازمان انجام می‌دهد، این باعث می‌شود که به نوعی اولاً هزینه مراکز

طرف قرارداد را دیر پرداخت کند و دوما اینکه آن بخشی را که بیمار یا مراجعه کننده باید پرداخت کند، آن بخش را به طرقی به صورت غیر متعارف افزایش داده است. در واقع آن بخش «پرداخت از جیب مردم» زیادت و قابل توجه است. در نتیجه اینگونه بحث می‌شود که سازمان این اقدام را عمداً انجام داده است که بر این اساس پرسنل را وادار بکند که بپایند و از خدمات مراکز ملکی استفاده کنند، در صورتیکه واقعیت قضیه این نیست، واقعیت این است که هر سال، هیات وزیران تعرفه مصوبی را برای بخش دولتی، خیریه، دولتی غیر دانشگاهی و خصوصی تصویب و ابلاغ می‌کند. یعنی تعرفه خدمات بهداشتی و درمانی در بخش خصوصی را هر سال هیات وزیران مصوب می‌کند و ما موظفیم طبق آن قانون و مصوبه، اگر کسی از خدمات بخش خصوصی استفاده کرد، طبق همان تعرفه مصوب، بایستی به او پرداخت کنیم. خوب گاهی برای بخش خصوصی، این تعرفه خدمات بهداشتی و درمانی به صرفه و صلاح است نیست و بعضی از پزشکان ممکن است دقیقاً رعایت این تعرفه‌های مصوب را نکنند و ما هم بالطبع نمی‌توانیم خارج از این تعرفه پرداخت کنیم. این مشمول کسورات می‌شود و چون آن پول باید به بیمارستان بخش خصوصی پرداخت شود، در نتیجه، مینا این مردم پرداخت می‌شود. در نتیجه، مینا این نیست که سازمان به عمد بیمار را وادار کند که از مراکز ملکی استفاده کند. از طرفی، شاید هم حق با بیمارستان‌های بخش خصوصی باشد. چون شما ملاحظه می‌کنید، امسال در خوش بیانه ترین حالت بالای بیست درصد تورم وجود دارد. خوب مصوب هیات وزیران

برای پرسنل

صنعت نفت

ایران

نفت

گفتگو

با

دکتر

سمیع

است

نفت

صنعت

نفت

ایران

گفتگو

با

دکتر

سمیع

است

تحت هیچ شرایطی سازمان

بهداشت و درمان صنعت نفت

خارج از آن سیاست‌های کلی که

در چارچوب اساسنامه به ما ابلاغ

شده، هر حرکت نکرده است

■ پرسرانستبه سازمان بهداشت و درمان

صنعت نفت اینقدر بی‌مهری و هیچ‌وجه وجود دارد؟

خواهش این است که آقای دکتر مینو

این قفسیه را بررسی کنند. تقاضای من از

شخص دکتر مینو این است که این قفسیه را

بررسی کنند و ببینند متوسط دریافتی مستمری

پزشکان بازنشسته سازمان بهداشت و درمان

با لیسانسه‌های وزارت نفت، شرکت ملی نفت،

شرکت ملی گاز یا کل وزارت نفت از صندوق

بازنشستگی نفت به چه میزان است؟ و کدام

یک بیشتر مستمری می‌گیرند؟ پزشک‌های

ما حداقل هفت سال تحصیلات دانشگاهی

داشته‌اند. همین جراح اعصاب که خدمتتان

عرض کردم ۱۴ سال دانشگاه درس خوانده

تا ششده جراح مغز و اعصاب و پنج تا هفت

سال دوره تخصصی جراح مغز و اعصاب طول

می‌کشد. ۷ سال هم پزشک عمومی بوده و

۱۲ سال هم خوانده تا دیپلم گرفته است. یک

چنین فردی با این سطح از دانش و تخصص،

مستمری دوره بازنشستگی‌اش بین ۳ تا ۴

میلیون تومان است!!

■ واقعاً؟

بله

■ این عدد که خیلی کمتر از لیسانسه

وزارت نفت است؟

بله. من تقاضایم از شخص آقای مینو

این است که این موضوع مهم را بررسی

کنند. خیلی از پزشکان ما به لحاظ همین

دوره تحصیلی طولانی، معمولاً دیر استخدام

اینها داریم ۱۷ میلیون تومان است که البته

این رقم هم محقق نمی‌شود، چون با توجه به

سقفی که گذاشته‌اند قاعدتاً مبلغی از آن به

سقف می‌خورد و امکان پرداخت را ندارد. اما

کمال تأسف، ما هنوز برای پرداخت این کارانه

حداقلی به پزشک‌هایمان مشکل داریم و ماه

گذشته نتوانستیم این کارانه را به موقع پرداخت

کنیم و به صورت علی الحساب به همکاران

پرداخت صورت گرفت. وقتی علی الحساب

پرداخت کردند، این ماه دو کارانه تغذیه شد.

مالیات تصاعدی، کسر مازاد بر سقف و عملاً

کسر آن علی الحسابی که ماه قبل پرداخت

شده به آن خورد و نتیجه این ماه این شد که

برای کارانه ۴۰ درصد از ۷۵۰ پزشکی که ما

در کل سازمان داریم، مشکل پیش آمد. شما

حساب کنید که در این ماههای پایانی سال

و با این همه مشکلات معیشتی، پزشکان ما

دریافتی‌شان منفی شد و «استیث منت منفی»

گرفتند و با دریافتی ۷۰۰ هزار تومان! یک

میلیون تومان و منفی دو و نیم میلیون تومان!

پزشکی هفته گذشته در بیمارستان به من

مراجعه کرده و می‌گوید: آقای دکتر، من دیگر

کار نمی‌کنم تا تکلیفم روشن بشود. من چک

مدرسه بچهارم را دارم، قسط بانک دارم. تنها

درآمد ثابتی هم که دارم از اینجاست. ممکن

است مطب هم داشته باشم و کار خصوصی

هم بکنم، ولی آنها هیچ کدام پرداخت ثابتی که

من بتوانم روی آن حساب بکنم، نیست. من

پرداخت ثابت را از جایی که کارمند رسمی‌اش

هستم دارم. بعد هم می‌گویند من همه کاری

می‌کنم، شما بررسی کنید. همه کارهایی که

یک پزشک متخصص باید در مراکز ما انجام

بدهد این افراد دارند انجام می‌دهند و واقعاً

هم- از جان و دل انجام می‌دهند. یک مثال از

خودم می‌زنم: من پزشکی هستم که در حوزه

گوارش کار می‌کنم. اگر در بخش خصوصی

آندوسکوپی انجام بدهم. ۵۰۰ هزار تومان در

قالب کارانه به من می‌دهند، در اینجا قرار است

۵۰ تومان یعنی یک دهم این مبلغ را بگیرم،

ولی برای دریافت همین مبلغ هم اگر و اما

داریم. خوب به چه صورت می‌توانیم برای

پزشکانمان انگیزه ایجاد کنیم؟ چه طور انتظار

داریم که اینها بیمار را تکریم کنند و اهمیت

بدهند و کار حرفه‌ای و تخصصی‌شان را به

موقع انجام دهند؟ چه طور انتظار داریم که

پزشک متخصص جراحی مغز و اعصاب را

در ساعت ۲ نیمه شب از خواب بیدار کنیم و

بعد بگوییم یک بیمار ضربه مغزی را آورده‌اند

بیمارستان نفت؟ پزشک آنکال ما موظف است

و در قانون پیش بینی شده که ظرف ۲۰ دقیقه

باید بر باین بیمار حاضر شود، یعنی وقتی یک

بیمار ضربه مغزی به بیمارستان می‌آورند، از

زمانی که به پزشک آنکال در خانه‌اش خبر

می‌دهند، ایشان ۲۰ دقیقه وقت دارد که به

بیمارستان بیاید و مریض را ببیند و در این

فاصله هم برای مریض باید سی تی اسکن،

IMRI، هر کار دیگری که لازم است، انجام

شود. شما فکر می‌کنید که ما چقدر «حق

آنکالی» به پزشک جراح مغز و اعصاب که

برای یک عصر و شب می‌ایستد پرداخت

می‌کنیم؟ ۲۰ تا ۲۵ هزار تومان! این حق

آنکالی عصر و شب پزشکان متخصص ماست!!

■ پرسرانستبه سازمان بهداشت و درمان

صنعت نفت اینقدر بی‌مهری و هیچ‌وجه وجود دارد؟

خواهش این است که آقای دکتر مینو

این قفسیه را بررسی کنند. تقاضای من از

شخص دکتر مینو این است که این قفسیه را

بررسی کنند و ببینند متوسط دریافتی مستمری

پزشکان بازنشسته سازمان بهداشت و درمان

با لیسانسه‌های وزارت نفت، شرکت ملی نفت،

شرکت ملی گاز یا کل وزارت نفت از صندوق

بازنشستگی نفت به چه میزان است؟ و کدام

یک بیشتر مستمری می‌گیرند؟ پزشک‌های

ما حداقل هفت سال تحصیلات دانشگاهی

داشته‌اند. همین جراح اعصاب که خدمتتان

عرض کردم ۱۴ سال دانشگاه درس خوانده

تا ششده جراح مغز و اعصاب و پنج تا هفت

سال دوره تخصصی جراح مغز و اعصاب طول

می‌کشد. ۷ سال هم پزشک عمومی بوده و

۱۲ سال هم خوانده تا دیپلم گرفته است. یک

چنین فردی با این سطح از دانش و تخصص،

مستمری دوره بازنشستگی‌اش بین ۳ تا ۴

میلیون تومان است!!

■ واقعاً؟

بله

■ این عدد که خیلی کمتر از لیسانسه

وزارت نفت است؟

بله. من تقاضایم از شخص آقای مینو

این است که این موضوع مهم را بررسی

کنند. خیلی از پزشکان ما به لحاظ همین

دوره تحصیلی طولانی، معمولاً دیر استخدام

گفت‌و‌ما

می‌شوند و چون دیر استخدام می‌شوند، پایه حقوقشان پایین است و این نکته خیلی مهمی است.

■ **پس به نظر می‌رسد، آینده پزشکان استخدام ششده در سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت نامعلوم و بعضاً تلخ است؟**

ما الان پزشکان متخصص داریم که کم هم نیستند. پزشک متخصص که بازنشسته شده و مستمری‌اش زیر ۳ تومان و زیر ۲/۵ میلیون تومان است. این‌ها فنی دیده نشده‌اند و به هر شکل پایه حقوق‌ها بسیار پایین است. من حتی می‌توانم خودم را مثال بزنم؛ به عنوان کسی که سابقه معتبر بازنشستگی دارد و حدود ۲۷ سال سابقه عمدتاً هم در رسته مدیریتی بودهام –یعنی مسئول بیمارستان، مسئول پلی کلینیک و مسئول بخش داخلی بودهام– پایه حقوق ام هم همین قدر است: ۲ تا ۳/۵ میلیون تومان! همه پزشکان همین وضعیت را دارند. من مخصوصاً خودم را گفتم چون اجازه ندارم شخص دیگری را بگویم. باید کلی بگویم، ولی آقای دکتر مینو بروند بررسی بکنند و ببینید متوسط پایه حقوق پزشکان سازمان و همین ۷۵۰ پزشک رسمی را مقایسه بکنند با لیسانس‌های وزارت نفت. من نمی‌گویم که عموماً و متخصص را هم جدا کنند، همه را با هم ببینند. این یک خواسته جدی است. ما اگر می‌گوییم سازمان درست خدمت نمی‌دهد و انتقاد می‌کنیم، به هر حال خواسته‌های اینها را هم باید در نظر بگیریم. کسانی که شبانه روزی دارند در این سیستم زحمت می‌کشند. شما همین امروز تشریف برید پلی کلینیک مرکزی بیمارستان نفت تهران که روزانه ۱۰۰۰ تا ۱۵۰۰ مراجعه کننده به صورت مستقیم دارد یا در پلی کلینیک آزادی، همین طور روزی ۱۰۰۰ نفر ما مراجعه کننده داریم.

واقعیت این است که همکاران ما دارند در همه مراکز زحمت می‌کشند. ببینید، من فکر می‌کنم چند ماه پیش بود یک بازدیدی از سکوی SPQ۱ داشتیم. ما پزشک شبانه روزی در آن جا داریم یعنی در وسط دریا، خوب این پزشک حمایت می‌خواهد. این پزشک باید پایه حقوقش دو میلیون تومان باشد؟! ما چه انتظاری از سازمان داریم؟ من شرمند همکارانم هستم. فقط می‌توانم در یک کلمه بگویم که دیروز که در بیمارستان تهران بومد و چند نفر از پزشکان به من مراجعه کردند و گفتند: آقای دکتر! در این شرایط به ما اسیت منت منفی دادند، ما هر ماه بالاخره ۱۶ یا ۱۷ میلیون تومان می‌گرفتم و ما روی این عدد حساب می‌کردیم و یک دفعه این ماه دریافتی‌مان منفی است. جالب است که با امور مالی نفت هم صحبت می‌کنیم می‌گویند: قابل اصلاح نیست! این هر ماه به سقف می‌خورد و این رویه تا اردیبهشت سال ۹۸ ادامه دارد و اردیبهشت ۹۸، سسال مالی بسته می‌شود و حساب و کتاب می‌کنند و آن ماهی را که نگرفته‌اند، به آنها پرداخت خواهد شد. آیا این منطقی است که در این شرایط سخت معیشتی با پزشکمان اینگونه برخورد کنیم؟ الان شرایط خیلی از پزشکان ما مانند همه مردم است. یک دفعه فرض کنید که در این شرایط سخت معیشتی، دریافتی که یک فرد مثلاً انتظارش روی ۱۴، ۱۵، ۱۶ میلیون تومان در ماه بوده یک دفعه دریافتی‌اش بشود ۷۰۰ هزار تومان و یا دریافتی‌اش منفی بشود. این شرایط، کار را برای همکاران ما خیلی سخت می‌کند. من نمی‌دانم چه جوابی به این عزیزان بدهم. واقعا منطقی نیست با یک قشر فرهیخته تحمیل‌کرده که بدون ادعا سرش را پایین انداخته و دارد کار انجام می‌دهد، اینگونه برخورد کنیم. شما می‌دانید که کار کردن در محیط‌های درمانی اضافه سخت است. شما وقتی یک مریض در جین عمل جراحی، یا حین آنژیوگرافی، آندوسکوپی یا هر کار دیگری که برایش انجام می‌شود، مشکلی برایش پیش بیاید و مثلاً فشارش بیافتد یا ضربان قلبش بیافتد، آن پزشک در آن لحظه خودش یک سکنه می‌زند تا مریض را برگرداند. استرس و فشار بی آمانی به آن پزشک وارد می‌شود که بتواند مریض اش را نجات بدهد و بتواند کار درست را انجام دهد. خوب این خیلی بد است که ما با پزشک‌هایمان این طوری رفتار کنیم و این شکلی با آنها برخورد کنیم. آن از وضعیت پایه حقوقشان و این هم از وضعیت کارانه‌شان. ■ **ایا میزان تخصص کارانه و سقف آن مشخص است؟**

سقفی که شورای حقوق و دستمزد به عنوان کارانه برای پزشکان، خارج از حقوق و مزایا تعیین کرده و به وزارت بهداشت نیز ابلاغ کرده است ۶۰ میلیون تومان است. این مبلغ در دیماه ۹۵ که حقوق‌های نجومی مطرح شد، ابلاغ گردید چه اینکه تا پیش از آن کارانه‌های

۸۰ تا ۱۰۰ میلیونی داده می‌شد. ولی ما یک کارانه ۱۶، ۱۷ میلیون تومانی را هم نمی‌دهیم! این شرایط را برای من به عنوان مسئول سازمان بسیار سخت می‌کند.

■ **از وزیر نفت چه انتظا در درخواستی دارید؟**
من اولین و مهمترین انتظار، درخواست اولویت‌م از وزیر محترم نفت این است که همین کارانه را در قالب فوق العاده مستمر به سازمان ابلاغ کنند که به نوعی جبران مافات شود. ما سقف ۶۰ میلیون را نمی‌خواهیم و حتی اگر کارانه را در قالب فوق العاده مستمر سی میلیون تومان را هم به ما بدهند، کفایت می‌کند. وزیر محترم کارانه را به ما ابلاغ کنند که ما بتوانیم این کارانه را به پزشک‌هایمان بدهیم. چون اصفاً سازمان‌های بیرونی دارند این کارانه را می‌دهند. من از تأمین اجتماعی، وزارت بهداشت، ارتش، نیروهای مسلح، سپاه و ... اطلاع دارم و آنها تا سقف ۶۰ میلیون تومان را پرداخت می‌کنند. این‌ها دارند این پرداخت‌ها را انجام می‌دهند و فکر می‌کنم برای اینکه بتوانیم انگیزه کارکنان را حفظ کنیم و برای اینکه بتوانیم اینها را دلگرم به کار کنیم، لازم است که این کمک را به آنها کنیم که اینها کم‌کان بتوانند انگیزه کاری داشته باشند. این مشکل بسیار جدی است و تقاضایم از وزیر محترم نفت این است که این موضوع مهم را با تدبیر خویش حل کنند.

■ **آقای دکتر، بیسان واقعیت‌های موجود در شاکله بهداشت و درمان کشور بسیار مهم و روشن‌گرانه است؟**

بله! همان دیدگاهی که فکر می‌کنم پنج شش سال پیش، جناب آقای دکترهاشمی، وزیر سابق بهداشت داشتند که با این دیدگاه طرح تحول سلامت را طراحی کردند. دکترهاشمی گفتند ما بایبیم دستمزد‌ها را واقعی کنیم که بتوانیم زیربیزی‌ها را حذف کنیم و من بتوانم به یک پزشک تحکم بکنم که تو حق نداری زیربیزی بگیري، اما تا زمانی که دستمزد‌ها را واقعی نگردانیم، به هیچ وجه نمی‌توانیم این کار را انجام بدهیم. به هر حال این‌ها مسائلی است که من فکر می‌کنم شاید نیاز بود قبل از اینکه جناب آقای دکتر مینو اینها را رسانه‌ای بکنند، حداقل نظر ما را می‌گرفتند. نگاه بنده این است که ایشان بررسی کنند که آیا تا به اکنون خلاف اسناد بالادستی، رویه‌ای را داشته‌ایم؟ آیا ما اشتباه کردیم و اگر دیدگاه ایشان است که تا حالا سیاست این بوده و شما هم درست رفتید، ولی از این حالا به بعد تصمیم بر این است که این دیدگاه تغییر کند و شرایط به گونه‌ای دیگر بر سازمان بهداشت و درمان حاکم بشود، این‌هم فکر می‌کنم شاید قبل از اینکه رسانه‌ای بشود، لازم است یک مقداری در جلسات کارشناسی، بررسی دقیق‌تری صورت گرفته و ابعاد قضیه روشن شود. چون مردم روی این حوزه بسیار حساسند، من همیشه می‌گویم حوزه بهداشت و درمان از نان شب مردم واجب‌تر است. به هر حال خدمات بهداشت و درمان از حساسیت بالای برخوردار است. به هر حال وقتی یک فرد دچار بیماری می‌شود، از یک بچه کوچک گرفته تا یک فرد سنی که ممکن است بیماری قلبی، یا خدایی نکرده سرطان یا هر بیماری تهدید کننده حیات داشته باشد، برایش مهم است که خدمات درخور و مناسب در حوزه درمان به او داده شود. در نتیجه لازم‌ش این است که خیلی با احتیاط صحبت کنیم و مردم را در این زمینه نگران نکنیم.

■ **جناب مینو البته اشاره کرده‌اند؛ «تا زمانی که راهکار جایگزین مناسب تست شده‌ای برای ارائه خدمات به کارکنان در نظر گرفته نشود، خدمتی قطع نمی‌شود یا کاهش و تغییر نخواهد داشت، اگر هم قرار بر تغییر بخشی از ارائه خدمات در سازمان بهداشت و درمان در آینده باشد، کارکنان این اطمینان را داشته باشند که اول جایگزین مناسب تست و نظرسنجی می‌شود و هر گاه اطمینان حاصل شود که تغییر در این سازمان برای ارائه خدمات هیچگونه ضربه‌ای به خانواده‌ها و همکاران نمی‌زند، عملیاتی می‌شود».** می‌خواهم بدانم پیشنهاد مشخص جابعالی برای ایجاد آرامشی که می‌گوییداز نان شب هم واجب‌تر است، چیست که بر اساس آن هم نظر وزیر محترم نفت از حیث هزینه‌ها و مدیریت هزینه جلب شود و هم نظر معاون جدید توسعه مدیریت و منابع انسانی؟

ببینید! راهکار مشخص هست و ما کاملاً می‌توانیم این قضیه را مدیریت کنیم. ابلاغیه راهبردی آقای وزیر در این قضیه خیلی راهگشاست و کاملاً قابلیت اجرا دارد و این را با همکاری صندوق‌ها می‌توانیم اجرا

ما مقدر «حق آنکالی» به پزشک جراح مغز و اعصاب که برای یک عصر و شب می‌ایستد، پرداخت می‌کنیم؟ ۲۰ تا ۲۵ هزار تومان!! این حق آنکالی عصر و شب یزشکان متخصص ماست!

کنیم. ما در طول این چهارسال اخیر هم، در جهت همین ابلاغیه حرکت کرده‌ایم. اگر شما صورت‌جلسات هر شش ماه یکبار ما را به روسا و مناطق کل کشور ملاحظه بفرمایند، می‌بینید که در همه این‌ها یکی از محورهای اصلی بحث در این جلسات، تخصیص بودجه بر اساس عملکرد بوده است. یعنی عملکرد و همان چیزی که الان در کل کشور هم حاکم است. شما ملاحظه می‌فرمایید که از سال گذشته و بودجه ۹۷ و بودجه ۹۸ که ابلاغ شده است، دیگر می‌خواهند بودجه را از آن دیدگاه سنتی خارج کنند. «بودجه بر مبنای عملکرد» چیزی است که الان شعار دولت هم هست و در بحث بودجه به صورت عملیاتی به این قضیه عمل می‌کند. ما چهار سال پیش این کار را کردیم و شروع کردیم. ابلاغیه آقای وزیر هم دقیقاً همین را می‌گوید و می‌گوید: شما فقط هزینه عملکردتان را بگیرید. این مهم به سازمان کمک می‌کند که خودش را به اصطلاح بهره ورتر و کارآمدتر کند و از طرفی اقتصاد درمان هم باید رعایت بشود و هزینه‌های مازاد و اضافه را بتواند کمک کند. به هر حال شاید در گذشته نفت شرایط دیگری داشته است. می‌خواهم برای شما مثالی بزنم: فرض بفرمایند ما در شهر آبادان ۱۲ پلی کلینیک و بیمارستان ۵۰۰ تخته‌داشتیم و

ما تحویل شده است و ما آن را راه انداخته‌ایم، یعنی در واقع این جاها را توسعه دادیم، اما در کنارش کلینیک بندرعباس را هم تعطیل کردیم. کلینیک یزد را هم تعطیل کردیم. یزد یک شهر بزرگ دانشگاهی است. این همه امکانات بخش خصوصی و دولتی در آنجا وجود دارد و فقط یک شرکت پخش و یک شرکت گاز از صنعت نفت در آن جا هست که آن هم بخش عمده‌اش در حال و گذاری است و ضرورتی ندارد که ما آن جا یک کلینیک یا یک درمانگاه داشته باشیم. در حالی که این همه امکانات در بخش دولتی و خصوصی فراهم است و آنجا خرید خدمت قطعاً به نفع ماست، در نتیجه این نارضایتی ایجاد نمی‌کند. این دیدگاه، دیدگاه کارشناسی و منطقی است و ما استقبال می‌کنیم و انشاء... به سمت اجرای کامل این منویات حرکت خواهیم کرد. ■ **ایا بودجه سازمان کفاف خدمات بهداشتی و درمانی به پرسنل صنعت نفت را می‌دهد؟**

بودجه ما بر مبنای سرانه است. یعنی ۱۳% سرانه کارکنان نفت، ۱۳% حقوق و مزایای هر شاغل را به سازمان می‌دهند و این می‌شود کل بودجه سازمان. ما باید با این بودجه خودمان را اداره کنیم. این در حالی است که در طول چهار سال گذشته حدود ۱۴ هزار نفر از کارمندان وزارت نفت بازنشسته شده‌اند و تقریباً هم کسی جذب نشده است. ۱۴۰۰ نفر یعنی ۱۴۰۰ تا ۱۳% سرانه از سازمان کسر شده است ولی سازمان با همان شرایط قبل و با همان کیفیت خدمات و با همان سطح در حال خدمات رسانی است. چون این پرسش خیلی مهم است که چرا خدمات ما گران است؟ پاسخ این است که اولاً خدمات سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت برای پرسنل عزیز صنعت نفت بدون سقف و بدون فراتریش است. دوم اینکه خیلی از حوزه‌های دیگر را که بیمه‌های دیگر پوشش نمی‌دهند، ما پوشش می‌دهیم. شما مستحضر هستید که خدمات دندانپزشکی را حتی خیلی از بیمه‌های تکمیلی هم پوشش نمی‌دهند! اما این خدمات با رعایت ضوابط و تعرفه‌های مصوبی که در این حوزه وجود دارد، در سازمان بهداشت و درمان پوشش داده می‌شود.

درصد خدماتی که سازمان بهداشت و درمان ارائه می‌کند، خدماتی است که مربوط به بعد از سال ۵۷ است. ما در مجموعه سازمان بهداشت و درمان ۹ بیمارستان در سطح کشور، یک دی کلینیک و حدود ۲۷۰ مرکز شامل مراکز بهداشتی و درمانی، خانواده، پلی کلینیک، مراکز طب صنعتی، مراکز سلامت کار و مراکز پزشک یاری داریم. این‌ها مجموعه خدمات ملکی سازمان است و در کنار اینها حدود ۱۳۰۰ مرکز طرف قرارداد داریم و شامل ۳۳۰ بیمارستان دولتی و خصوصی در اقصی نقاط کشور است که ما با آنها قرارداد داریم و سالیانه با این مراکز تمدید می‌کنیم که مردم عزیز ما و خانواده نفت بتوانند دسترسی مناسب به امکانات بهداشتی و درمانی را داشته باشند. اگر من بخواهم به اهم این خدمات اشاره کنم و اهم کارهایی که در طول چهل سال اخیر انجام شده است، مستحضرید که از همان ابتدای تولید نفت در ایران، استارت طب صنعتی و به اصطلاح خدمات بهداشتی و درمانی ابتدا در قالب کلینیک‌هایی در حد یک چادر و یا یک فضای محقر در مسجد سلیمان توسط آقای دکتر یانگ شروع شد و بعد آنجا بیمارستانی ساخته شد که یکی از بیمارستانهای مدرن و مجهز آن روز بود و بعد گسترش پیدا کرد و بیمارستان بعدی در آبادان و بیمارستان اورژانس در گچساران ساخته شد و نهایتاً بیمارستان آغاچاری و بیمارستان تهران... این‌ها تا قبل از سال ۵۷ بوده است. از سال ۵۷ تا بعد، هم‌گام با توسعه فعالیت‌های نفت و به خصوص توسعه فعالیت‌های گازی به لحاظ کشف میدان گازی پارس جنوبی و توسعه‌ای که همه مردم ایران به آن واقف هستند، خدمات بهداشتی و درمانی در عسلویه در بیمارستانهای جم، خارگ و همین طور مراکز بهداشت و درمانی که توسعه پیدا کرد و در داخل هر کدام از این فازها و قنس‌هایی که در واقع کار عملیاتی انجام می‌دهند، خدمات بهداشتی و درمانی ایجاد شده است. همین طور در منطقه خوزستان و منطقه اهواز و دکل‌های حفاری که در اطراف این مناطق در اقصی نقاط خوزستان وجود دارد، در داخل همه این دکل‌های حفاری، کانکس‌های طب صنعتی به

■ پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

توجه به پدیده ریزگردها و شرایط خاص آنجا ۲۳ هکتار فضای سبز دارد. شما هیچ بیمارستان بخش خصوصی در کل جنوب را نمی‌شناسید که کیفیت و شرایط بیمارستان بزرگ نفت اهواز را داشته باشد و واقعا بی نظیرترین بیمارستان در منطقه خوزستان است. احداث این بیمارستان یکی از اقدامات ارزشمند سازمان بوده است. در حال حاضر سازمان دو بیمارستان فوق تخصصی دارد که یکی در تهران است و دیگری در اهواز که این بیمارستانها درواقع پشتیبانی تخصصی و فوق تخصصی عملیات نفت در کل کشور را بر عهده دارند. همان طور که این بیمارستان انشاء... در آینده نزدیک و تخصصی و پروسه میرداماد را هم زمین بزریم و انشاء... پروسه ساخت این بیمارستان هم در تهران آغاز شود. اما در سالهای اخیر، ما این دو بیمارستان اصلی و فوق تخصصی‌مان را به خوبی تجهیز کرده‌ایم. من در جلسه اهواز عرض کردم که انگار می‌دانستم مشکلات تحریم پیش می‌آید و قبل از شروع تحریم‌ها، تجهیزات بسیار خوب و مدرنی در سه – چهار سال اخیر برای این دو بیمارستان خریداری شده است. از بیمارستان تهران بگویم. سسی تی آنژیو و سنگ شکن و سسی تی اسکن مولتی اسلایز، همچنین تجهیزات و امکانات اتاق عمل همه بازسازی و ساخته‌شد و تهیه شد. دستگاه گاما کمرآ که برای انواع اسکن‌های هسته‌ای استفاده می‌شود، دستگاه بسیار مدرنی است تقریباً آخرین ورژن این دستگاه است که الان در بیمارستان تهران نصب و مشغول ارائه خدمت به مراجعین است. همین طور دستگاههای رادیوگرافی DDR و فول دیجیتال که برای بیمارستان خریداری شده است. دستگاه‌های آندوسکوپی، دستگاه دبل بالن اتروسکوپی و همین طور دستگاه‌های مدرن سونوگرافی GE که مدرن‌ترین دستگاه سونوگرافی است که این تجهیزات را برای بیمارستان تهران تهیه کرده‌ایم.

همچنین در سالهای اخیر در بیمارستان اهواز دستگاه‌های MRI جدید، سسی تی اسکن، رادیوگرافی فول دیجیتال DDR و آنژیوگرافی زیمنس مدرن برای قلب و عروق و ... مواردی بوده است که تهیه شده است. البته به سایر موارد هم اشاره نکردم که مربوط به مدیریت‌های قبل از من بوده است. فرض بفرمایید MRI بیمارستان تهران در سالهای قبل از سال ۹۳ که مسئولیت داشتم، خریداری شده است و همین طور در طی سالهای گذشته، تجهیزات خوب دیگری برای این دو بیمارستان مهم صنعت نفت و دو بیمارستان فوق تخصصی ما خریداری شده است. در سایر مناطق به تناسب نیاز، این اقدامات انجام شده است. در شهرپور ماه سال گذشته، بیمارستان مدرن آغاچاری به بهره برداری رسیده است که یکی از بهترین بیمارستان‌هایی است که در آن منطقه ساخته شده است. این بیمارستان ۶۴ تختخوابی و شامل بخش‌های CCU، ICU و اتاق عمل‌های مجهز با رادیوگرافی فول دیجیتال و سونوگرافی و امکانات پیشرفته است. این بیمارستان هم از مراکز خوبی است که می‌تواند در منطقه محروم امیدیه هم در خدمت مردم باشد و هم در خدمت خانواده صنعت نفت و بخش عملیاتی نفت و گاز در آغاچاری و امیدیه را پوشش دهد. بیمارستان گچساران را مناطق نفتخیز جنوب در حال ساخت دارد که هنوز به ما تحویل نشده است، اما ما تجهیزاتش را خریدیم و انشاء... این بیمارستان جدید هم در آینده نزدیک به بهره برداری خواهد رسید. در همین جلسه یک شنبه گذشته اهواز با جناب آقای مهندس محمدی، مدیرعامل جدید مناطق نفتخیز

■ **تقاضای من از شخص دکتر مینو این است که این قضیه را بررسی کنند و ببینند متوسط دریافتی مستمری پزشکان بازنشسته سازمان بهداشت و درمان با لیسانس‌های وزارت نفت، شرکت ملی نفت، شرکت ملی گاز و شرکت ملی نفت، از صندوق بازنشستگی نفت به چه میزان است؟ و کدام یک بیشتر مستمری می‌گیرد؟**

نفت

جنوب هماهنگ کردیم که اعتبار لازم به جناب آقای صیدالسی، مدیر عامل نفت و گاز گچساران تخصیص داده شود که سریع بتوانند بیمارستان گچساران را از لحاظ ساختمانی تکمیل کنند و به ما تحویل بدهند. ما هم تجهیزاتش را آماده کرده‌ایم که انشاء... بتوانیم حداقل در شش ماه اول سال ۹۸ به بهره برداری برسانیم. در سایر مناطق کشور ابعاد کوچک‌تر بوده است که شامل ساختمانهای پلی کلینیک و مراکز بهداشتی درمانی که ساخته شده و در اختیار صنعت نفت قرار گرفته و من بیشتر به بیمارستان‌ها و موارد شاخص اشاره کردم. نکته مهم آن است که دستگاهها و تجهیزات پزشکی مدرن در سطح کشور برای همه نقاط کشور خریداری شده و مشغول ارائه خدمت به خانواده بزرگ صنعت نفت و همین طور مردم بومی منطقه است، همچنین بیمارستان جدید خارگ که مربوط به سالهای قبل از مدیریت بنده می‌شود، در جزیره خارگ ساخته شد و تحویل سازمان شد. آن زمان جناب آقای مهندس سوری، مدیرعامل پایانه‌های نفتی بودند که این پروژه را پیگیری می‌کردند. تا قبل از آن، من سالهای ۸۴ و ۸۵ وقتی جزیره خارگ می‌رفتم بیمارستان ما، مجموعه‌ای از کانکس‌هایی بود که دور هم گناشته شده بود و به یک چیزی شبیه بیمارستان تبدیل شده بود، اما با همت و تلاش جناب آقای مهندس سوری، بیمارستان جدید خارگ ساخته شد و تحویل سازمان بهداشتی و درمان شد. بیمارستان شایع پتروشیمی ماهشهر زمانی که آقای مهندس نعمت زاده پتروشیمی تشریف داشتند، ساخته شد و تحویل سازمان شد و بهره برداری از آن شروع شد. بیمارستان جدید آبادان در حال ساخت است. بیمارستان قدیمی آبادان که تقریباً قدمت ۱۰۰ ساله دارد و تقریباً بسیاری از بخش‌های آن فرسوده است و بیمارستان جدیدی در آبادان در حال ساخت و اتمام است که انشاء... در آینده نزدیک این بیمارستان هم به بهره برداری خواهد رسید. در سایر مناطق، ما یک دی کلینیک در منطقه سرخس داریم. منطقه سرخس و خانگیران یکی از مناطق گازی بسیار پراهمیت است. آنجا ما پالایشگاه گازهاشمی نژاد و همین طور شرکت بهره برداری نفت و گاز شرق را داریم که در حال توسعه است و ما موظف هستیم در کنار این عزیزان خدمات بهداشتی و درمانی‌شان را تأمین کنیم. برای دهه فجر امسال اگر بخواهیم موردی را خدمتان عرض کنم، در مورد عسلویه است. با توجه به توسعه‌ای که در نفت داشته است، یکی از مناطقی که خیلی روی آن تأکید داشتیم، منطقه عسلویه است. این منطقه حساسیت خاصی دارد و پایتخت انرژی ایران است. فعالیت‌های نفت، گاز وپتروشیمی در پارس جنوبی، توسعه پرشایی را در سالهای پس از انقلاب داشته است و این مهم سازمان بهداشت و درمان را موظف می‌کند که حتماً بتواند خدمات در خور و مناسبی را در این منطقه برای مردم و برای شافلین صنعت نفت فراهم کند. بیمارستان جم که توسط شرکت ملی گاز ساخته شده است و ما الان اعتبار دیگری از شرکت ملی گاز برای بازسازی این بیمارستان در بخش‌های ارزشگاه و اتاق عمل گرفته‌ایم چه اینکه عمده این خدمات به مردم بومی منطقه است و انشاء... بازسازی آنجا را شروع خواهیم کرد.

چیزی حدود ۸۸% موارد بستری‌مان در بیمارستان جم مربوط به مردم بومی منطقه است و این بسیار با اهمیت است و مهندس سمیع، مدیر مهندسی ساختمان سازمان به عسلویه رفته‌اند برای اینکه انشاء... سا کارهای مشاوره و طراحی را انجام داده و عملیات بازسازی را آغاز کنیم. همچنین ساخت «تروما سنتر» عسلویه یکی از پروژه‌های دیگری است که سالهای سال این پروژه در اختیار منطقه ویژه عسلویه بوده و کار جلو نرفته و این پروژه از سال ۹۳ تحویل سازمان شده و تا حالا هم مشکلاتی برای اجرا داشته است. الان در حال پیگیری پروژه هستیم که با پیگیری‌های جدی‌ای امیادوریم به نتیجه برسیم. امیدواریم زمین مناسب در منطقه شیرینو در اختیار ما قرار داده شود و ما بتوانیم مرکز تروماسنتر را هم آنجا داشته باشیم که حمایت خوبی از پرسنل صنعت نفت می‌شود. نکته مهم آن است؛ اگر احیاناً خدایی نکرده حوادثی در منطقه رخ بدهد، ما وظیفه داریم که آمادگی لازم را برای مواقع اضطرار و بحران داشته باشیم...

ادامه در صفحه۱۶



همراه پزشک حضور دارند و سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در کنار فعالیت عملیاتی نفت، حمایت درمانی و پوشش لازم را ارائه می‌دهد. اگر بخواهم به اهم فعالیت‌های عمرانی اشاره کنم، بایستی به افتتاح و بهره برداری از یکی از بهترین و کم نظیرترین بیمارستان‌های کشور در سال ۷۹ توسط سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت اشاره کنم. چند روز پیش نشست با حضور مدیران جدید مناطق نفتخیز در جنوب داشتیم و با توجه به حضور تازه این مدیران، لازم بود که ما نشست با این عزیزان داشته باشیم و درخواست‌هایشان را ببینیم و بتوانیم خدمت مناسب‌تر را به آنها ارائه کنیم. به هر حال، یکی از مدرن‌ترین بیمارستانهای منطقه در کشور و اهواز ساخته شده است. بیمارستان بزرگ نفت اهواز که از سال ۷۹ از آن بهره برداری می‌شود و الان هم ما بازسازی بخش‌های فیزیوتراپی، بخش‌های CCU و اطفال را در سالهای اخیر داشته‌ایم، یک چیلر بسیار مدرن و در واقع عظیم برای آنجا خریداری شده است. چیلر ۷۵۰ تنی که فکر می‌کنم تا حداقل بیست تا سی سال آینده بیمارستان بزرگ نفت اهواز مشکل سرمایش نخواهد داشت. امکانات خوبی در این بیمارستان فراهم شده است. بیمارستان اهواز با

شما می‌دانید بدهی موقعه خیلی از سازمان‌های بیمه گر به مراکز طرف قراردادشان حتی به یک سال هم می‌رسد، اما الان که خدمت شما هستیم، ما به روز هستیم، یعنی تمام اسناد مراکز طرف قراردادمان به موقع پرداخت شده است و اسناد آماده پرداخت نداریم. این شرایط بسیار مناسب سازمان را نشان می‌دهد که علیرغم اینکه در این سالها با کاهش دریافتی سرانه به لحاظ افراد شاغل تحت پوشش مواجه بوده‌ایم، ولی کم‌کان این قضیه را مدیریت کرده‌ایم که بتوانیم سازمان را همچنان کارآمد نگه داریم. در نتیجه من فکر می‌کنم با این شرایط، تنشی هم برای مردم وجود ندارد و مثلاً پرستار، پزشک و پیراپزشک و پذیرش و غیره و این کلینیک روزی فقط ۱۵ نفر مراجعه کننده داشته باشد. دیگر منطقی پشت این کار نیست. بنابراین اجرای ابلاغیه به ما کمک می‌کند که سازمان موارد پرهزینه‌اش را به سمت کوچک کردن و کاهش دادن هزینه‌ها ببرد.

■ **ایا این کوچک سازی نارضایتی ایجاد نمی‌کند؟**

به نظر نم. علت این که می‌گویم در طول سه چهار سال گذشته هم به ابلاغیه جناب وزیر عمل کرده‌ایم همین است. ما در عین حالی که هر فاز گازی که در عسلویه افتتاح شده است، در آن فاز یک درمانگاه به

مدیر تعالی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد خبر داد؛

برگزاری جلسه ارزیابی سرآمدی و بهبود مستمر صنعت گاز در شرق کشور

مدیر تعالی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد از برگزاری جلسه اختتامیه ارزیابی دومین جایزه سرآمدی و بهبود مستمر صنعت گاز در شرق کشور خبرداد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد، علیرضا پرنیان با اعلام این خبر افزود: دومین دوره ارزیابی سرآمدی و بهبود مستمر صنعت گاز از ۲۹ دیماه به مدت چهار روز در منطقه عملیاتی خانگیران سرخس برگزار شد. وی تصریح کرد: ارزیابان در این مدت عملکرد سازمان، اهداف و استراتژی‌ها را بر اساس مدل تعالی کیفیت مورد ارزیابی قرار داده و نقاط قوت و فرصت‌های بهبود سازمان را شناسایی کردند. این مقام مسئول بیان داشت: عملکرد ما در حوزه‌های تولید، فرآیندها، ایمنی، بهداشت، محیط زیست، کارکنان، بهره‌وری و منطق‌رادار بر اساس مدل تعالی کیفیت اروپا توسط ارزیابان مورد بررسی قرار گرفت. پرنیان اضافه کرد: ارزیابان پس از بررسی‌های صورت گرفته، گزارش بازخورد را در قالب نقاط قوت و فرصت‌های بهبود ارائه خواهند داد تا در مجموعه پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد بتوانیم برنامه‌های تحول و بهبود سال آینده را بر برنامه ریزی و در معیارهای صورت گرفته طرح‌ها را برنامه ریزی نماییم. گفتنی است: شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد در نخستین دوره جایزه سرآمدی و بهبود مستمر صنعت گاز در بین پالایشگاه‌های گازی رتبه نخست و در مجموعه شرکت ملی گاز ایران در بین سه تیم برتر قرار گرفت.

حضور پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد در نمایشگاه کشاورزی تهران

جمعی از کارشناسان پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد با هدف معرفی محصول کود گوگرد بنتونیتی به کشاورزان در سومین نمایشگاه بین المللی ماشین آلات کشاورزی، نهاده‌ها و سیستم‌های نوین آبیاری در تهران حضور پیدا کرده و به معرفی دستاوردهای این شرکت پرداختند.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد، کارشناس روابط عمومی این پالایشگاه با اعلام این خبر افزود: این نمایشگاه با هدف ایجاد بستر مناسب برای معرفی شرکت‌های توانمند، تولیدات شرکت‌ها، معرفی تخصص و توانمندی‌های بخش کشاورزی، ماشین آلات و ادوات کشاورزی و باغبانی، نهاده‌های کشاورزی، سیستم‌های آبیاری، تجهیزات و تاسیسات گلخانه‌ای، مکانیزاسیون کشاورزی، شرکت‌های بازرگانی، خدمات فنی مهندسی و مشاور، مراکز علمی و دانشکده‌های کشاورزی ایجاد ارتباط و تعامل دو سویه میان تولیدکنندگان، صادرکنندگان، و تاسوئی‌های بخش کشاورزی در حال برگزاری است.هادی مهاجر اظهارداشت: این مجتمع گازی در کنار رسالت اصلی خود مبنی بر تأمین گاز مشترکین شمال و شمال شرق کشور، محصولات جانبی همچون گوگرد را تولید می‌نماید و در حال حاضر به عنوان بزرگترین تولید کننده گوگرد در کشور بشمار می‌رود و روزانه بیش از دو هزار تن گوگرد در این مجتمع تولید می‌شود. وی در زمینه تولید کود گوگرد بنتونیتی این پالایشگاه بیان کرد: کود گوگرد بنتونیتی در راستای ارتقاء کیفی خاک و تأمین عناصر مورد نیاز رشد گیاهان تأثیر بسزایی در راندمان محصولات کشاورزی دارد. مهاجر تأکید کرد: کود گوگرد بنتونیتی تولیدی این شرکت، از کیفیت بسیار مطلوبی برای مصرف در بخش کشاورزی برخوردار بوده که با توجه به شکل فراوری و فرآیند نحوه تولید، متمایز از نمونه‌های فعلی موجود در بازار می‌باشد. وی تأکید کرد: در زمان برگزاری این نمایشگاه، تعداد زیادی از تجار و بازرگانان ایرانی فعال در حوزه گوگرد از غرغه شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد بازدید و خواستار خرید محصول کود گوگرد بنتونیتی این مجتمع گازی شدند.

تجلیل از برگزیدگان چهارمین همایش رزمی، ورزشی، پدافند غیر عامل در منطقه عملیاتی خانگیران

طی مراسمی با حضور امام جمعه، فرمانده سپاه پاسداران انقلاب اسلامی سرخس و جمعی از مسئولین و کارکنان شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد از تیم‌ها و برگزیدگان چهارمین همایش رزمی، ورزشی، پدافند غیرعامل در منطقه عملیاتی خانگیران سرخس تجلیل بعمل آمد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد، محمد رضا به آبادی با اعلام این خبر افزود: همزمان با هفته بسیج در سال جاری، رزمایش پدافند غیرعامل با هدف آمادگی جسمانی، رزمی و فرهنگی بسیجیان پایگاه مقاومت پالایشگاه‌هاشمی نژاد و بسیجیان سطح شهرستان با یاد شهدای مقاومت اسلامی در منطقه عملیاتی خانگیران برگزار شد. وی اظهارداشت: این رزمایش با حضور بسیجیان حوزه‌های مقاومت شهرستان شامل بسیج ادارات و روستاها برگزار شد بسیجیان آیتم‌های رزمایش پدافندی را به اجرا گذاشتند. به آبادی با اشاره به اهمیت تولید انرژی در منطقه شمال و شمال شرق کشور تأکید کرد: با توجه به اینکه پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد به عنوان تنها تأمین کننده انرژی گاز طبیعی در شمال شرق کشور می‌باشد این رزمایش با هدف آمادگی هرچه بیشتر بسیجیان در برابر تهدیدات احتمالی دشمنان به خصوص در عرصه نفت و گاز، مقابله با نقشه‌های دشمن برای ضربه زدن به زیر ساخت‌های بخش تولید، هماهنگی و سرعت تصمیم‌گیری در مواجهه با تهدیدات و حفظ امنیت تاسیسات پالایشگاه برگزار شد. وی تصریح کرد: این رزمایش با حضور پرشور بسیجیان شهرستان سرخس در قالب ۲۳ تیم از حوزه ادارات شامل پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد، شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق، جامعه کارگری، هنگ مرزی، نیروی انتظامی، سپاه سرخس، دادگستری و بسیج روستایی برگزار شد و امروز از تیم‌های برتر تجلیل بعمل آمد. گفتنی است: در پایان تیم بسیج آتش نشانی پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد، حوزه مالک اشتر و حوزه امام علی (ع) به عنوان تیم‌های اول تا سوم معرفی و کاپ اخلاق به تیم هنگ مرزی شهرستان سرخس اختصاص یافت.

در آیین رسمی بهره‌برداری از طرح خط لوله انتقال گاز کهنوج- جیرفت مطرح شد؛

هیچ کشوری از نظر شبکه گازرسانی به مردم مانند ایران نیست



مردم ما را تحت فشار قرار دهد.

تداوم فروش نفت ایران به همت مدیران توانمند وزارت نفت

معاون اول رئیس جمهوری گفت: با وجود همه توطئه‌های آمریکا برای ممانعت از فروش نفت ایران، جلوگیری از انتقال پول و واردات کالاهای ضروری مانند دارو، به فضل الهی به میزانی که نیاز داریم با همت مدیران توانمند وزارت نفت توانسته‌ایم نفت بفروشیم و امروز ایران و همکاری با ما هستند.

حرکت بزرگی برای گازرسانی روستایی و شهری در دولت انجام شده است

وزیر نفت هم گفت: دولت یازدهم و دوازدهم حرکت بزرگی برای گازرسانی روستایی و شهری با هدف توسعه رفاه مردم انجام داده است. بیژن زنگنه در آیین رسمی بهره‌برداری از خط انتقال گاز کهنوج - جیرفت اظهار کرد: گازرسانی به منطقه جنوب کرمان به‌عنوان زیربنای مهم توسعه

شبکه لوله‌گذاری اجرا شده است تا گاز به سراسر کشور برسد و مردم بتوانند از این نعمت برخوردار شوند. معاون اول رئیس جمهوری با تأکید بر اینکه امروز هیچ کشوری از نظر شبکه گاز رسانی به مردم در سطح ایران نیست، گفت: همانگونه که مردم پایتخت کشور از نعمت گاز برخوردار هستند، مردم فهرج، نرماشیر، کهنوج و همه نقاط دیگر استان کرمان باید مانند مردم تهران بتوانند از نعمت گاز برخوردار شوند. جهانگیری افزود: در آستانه چهلمین سالروز پیروزی انقلاب اسلامی، کشور در همه بخش‌ها از جمله ریل، صنعت، فناوری و فناوری‌های نوین به نقطه قابل اتکایی رسیده است و می‌تواند خیز بلندی در جهت توسعه انجام دهد. وی تصریح کرد: دشمنی آمریکا و کشورهای غربی با جمهوری اسلامی ایران لحظه‌ای پایان نیافته و امروز نیز آمریکا احساس می‌کند که باید با جمهوری اسلامی ایران مبارزه کند و

خط لوله بر اساس پیمان PC به مبلغ ۷۸ میلیارد و ۸۴۰ میلیون تومان از خرداد ماه ۱۳۹۶ آغاز شد که با اتمام آن، افزون بر گازرسانی صنعتی، شهرستان‌های جیرفت، فهرج و نرماشیر در استان کرمان با حضور اسحاق جهانگیری افتتاح شد. خط انتقال گاز کهنوج - جیرفت، با حضور اسحاق جهانگیری، معاون اول رئیس‌جمهوری، بیژن زنگنه، وزیر نفت و حسن منتظر تربتی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران افتتاح شد، این خط لوله وظیفه گازرسانی به سه شهرستان و ۷۸ روستا، ۲ شهرک صنعتی و یک جایگاه عرضه گاز طبیعی فشرده (CNG) در جنوب استان کرمان را به‌عهده خواهد داشت. شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران، مجری اصلی این خط لوله ۲۰ اینچی است که از نیروگاه کهنوج آغاز می‌شود و تا جیرفت به طول تقریبی ۷۱ کیلومتر ادامه دارد. این خط لوله با ظرفیت انتقال ۷ میلیون مترمکعب گاز و با فشار یک هزار و ۴۰۰ پوند بر اینچ مربع (PSI) طراحی شده است. تهیه و تأمین مصالح اختصاصی پروژه، تحصیل اراضی، عملیات مکانیکی و لوله‌گذاری، حفاظت کاتدیک، اجرای فیبر نوری، تزریق گاز و راه‌اندازی، دوره نگهداری یک ساله، تحویل موقت و قطعی خط اصلی و چهار ایستگاه تقطیل فشار (CGS)، یک ایستگاه لانچر، یک ایستگاه دریافت‌کننده، پنج ایستگاه شیر بین‌راهی و سه انشعاب به همراه اجرای ۱۰ کیلومتر خط انتقال ۲۰ KV از جمله اقدام‌های انجام شده برای نهایی شدن این طرح است. خط انتقال گاز کهنوج - جیرفت ۸ ایستگاه دارد که شامل ایستگاه فرستنده توپک، انشعاب شهرک صنعتی کهنوج، ایستگاه‌های تقطیل فشار، ایستگاه‌های شیر بین راهی، ایستگاه حفاظت کاتدیک و ایستگاه گیرنده توپک است. اجرای این

جهانگیری افزود: مخازن گازی ایران قرن‌ها در این کشور وجود داشته است، اما مردم از نعمت گاز برخوردار نبودند. دولت یازدهم سرمایه‌گذاری وسیعی در یکی از بزرگ‌ترین مخازن گازی جهان که در پارس جنوبی قرار دارد انجام داد و میزان برداشت از این مخزن گازی که تا پایان سال ۹۱ روزانه ۲۸۰ میلیون متر مکعب بود، امروز به حدود ۶۰۰ میلیون متر مکعب در روز رسیده است. وی ادامه داد: برای به تولید رسیدن هر فاز این مخزن چند میلیارد دلار سرمایه‌گذاری شده و چند هزار کیلومتر

یکی از چالش‌های زمان تحریم، نقل و

انتقال بول نفت و گاز صادراتی است؛ فرایندی که به دلیل تحریم بانک‌های ایران در برخی مواقع ناممکن می‌شود یا شاید مشتریان نتوانند با ارز قید شده در قرارداد، پول نفت یا گاز ایران را پرداخت کنند؛ موضوعی که به گفته معاون وزیر نفت درحال پیگیری است.

حسن منتظر تربتی، ترکیه، عراق، آذربایجان و ارمنستان را کشورهایی دانست که درحال حاضر از ایران گاز وارد می‌کنند و به ایسنا گفت: دریافت پول گاز از این کشورها در این برهه که ایران در شرایط تحریم به سر می‌برد، توسط شرکت ملی گاز، بانک مرکزی و وزارت نفت دنبال می‌شود و پیش‌بینی می‌کنیم مشکلی در این راستا وجود نداشته باشد. وی، به این سؤال که مشتریان گاز ایران، همه پول گاز وارداتی را پرداخت کرده‌اند یا خیر، پاسخ داد: پرداخت‌های قبلی را گرفته‌ایم و برای پرداخت‌های جدید هم منتظر تصمیم‌های بانک مرکزی خواهیم بود.

جزییات صادرات گاز به ارمنستان

بر اساس این گزارش، ایران و ارمنستان سال ۲۰۰۴ میلادی (۱۳۸۳ شمسی) یک قرارداد تهاتر گاز و برق برای مدت ۲۰ سال امضا کردند

آخرین وضعیت دریافت پول گاز صادراتی ایران از مشتریان

وارد شده است.

صادرات پنج میلیارد و ۴۰۰ میلیون مترمکعب گاز به ترکیه در نیمه نخست سال

از سوی دیگر، ایران در نیمه نخست امسال، در مجموع پنج میلیارد و ۴۰۰ میلیون مترمکعب گاز از مرز بازرگان به ترکیه صادر کرد. ایران به‌طور میانگین، روزانه حدود ۳۰ میلیون متر مکعب گاز به ترکیه گاز صادر می‌کند. هم‌چنین قرارداد ایران با ترکیه، سالانه است که بر اساس آن، حجم مشخصی را باید در طول یکسال به ترکیه تحویل دهد؛ بر این اساس زمانی که مصرف داخلی زیاد می‌شود مانند زمان اوج مصرف در زمستان، حجم صادرات به ترکیه کاهش داده می‌شود. حجم صادرات به ترکیه هم در طول سال ۹۵ هشت میلیارد مترمکعب و در نیمه نخست امسال، در مجموع پنج میلیارد و ۴۰۰ میلیون مترمکعب بوده است. صادرات گاز به ترکیه با ادامه خط لوله دوم سراسری انتقال گاز که منبع اصلی تأمین گاز پالایشگاه گازی فجر جم است، انجام می‌شود و این خط لوله تا قزوین ادامه می‌یابد و از آنجا یک خط لوله به سمت استان آذربایجان غربی منتصب می‌شود و سرانجام این گاز را در مرز بازرگان، به ترکیه صادر می‌کنیم. خط صادراتی به

ترکیه که از قزوین منشعب می‌شود و تا آذربایجان ادامه دارد هم ۴۸ اینچ است و از تبریز تا بازرگان نیز قطر آن ۴۰ اینچ می‌شود که افزون بر تأمین بخشی از مصارف داخلی، آذربایجان در انتها، گاز را تحویل مرز صادراتی می‌دهد؛ ایستگاه‌های قزوین، خرمدره، زنجان، هشترو، تبریز و مرند به وسعت ۶۹۶ کیلومتر روی این خط قرار دارند که درمجموع خط دوم آذربایجان نامیده می‌شود.

آخرین میزان صادرات گاز به عراق

طبق آخرین آماری که ازسوی حمیدرضا عراقی، مدیرعامل سابق شرکت ملی گاز ایران اعلام شد، روزانه به دو نقطه در عراق، ۲۷ میلیون مترمکعب گاز صادر می‌شود که با میزان گازی که به ترکیه صادر می‌شود، برابر است. نیروگاه عراق از گاز ایران استفاده می‌کند و روشنایی عراق تا حد زیادی منوط به گاز ایران است. به‌طور کلی از ابتدای سال تا مردادماه، یکونیم میلیارد مترمکعب گاز به بغداد صادر شد. البته اخیراً، ایران و عراق دربارۀ نحوه پرداخت پول گاز صادراتی، دچار چالش شده‌اند و درحالی که طبق قرارداد، عراقی‌ها باید پول گاز را بسا یورو پرداخت کنند، بر پرداخت با دینار اصرار دارند. موضوعی که هنوز از سوی مقامات ایرانی مورد قبول واقع نشده است.

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران خبرداد

تحقق اقتصاد مقاومتی با بهره‌گیری از سامانه نوین انبارداری شرکت انتقال گاز



در نظر گرفتن ابلاغیه‌های وزارت نفت و شرکت ملی گاز ایران آغاز می‌شود. شرکت انتقال گاز ایران نیز همسو با سیاست‌های اقتصاد مقاومتی و کاهش هزینه‌ها، پیش از درخواست خرید، اقدام به بررسی موجودی انبارهای شرکت‌های نفت و گاز کرده و کالای مورد نظر را با قیمت سیستمی خریداری می‌کند. به گفته توکلی، تحقق این فرآیند سبب کاهش قابل توجه هزینه‌های تأمین کالا به ارزش سیستمی ۱۸۰ میلیارد تومان شده، در حالی که ارزش این اقلام در بازار نسبت به قیمت سیستمی، چند برابر بیشتر است.

نفت (شرکت‌های نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی) سبب تحمیل هزینه سه برابری به شرکت انتقال گاز ایران می‌شد. وی با بیان اینکه تأمین اقلام از شرکت‌های ایرانی معتبر و توانمند، اولویت اساسی این شرکت است، افزود: این شرکت فراتر از این برنامه گام برداشته و پیش از خرید اقلام و کالاهای مورد نیاز، درخواست کالای مورد نظر را در شبکه انبار صنعت نفت و گاز بررسی می‌کند. مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران درباره فرآیند تأمین و خرید کالا در شرکت انتقال گاز ایران گفت: پس از اعلام نیاز کالا از سوی مناطق عملیاتی، فرآیند خرید با

تفت شرکت انتقال گاز ایران با بهره‌گیری از سامانه نوین انبارداری و همسو با سیاست‌های اقتصاد مقاومتی، از ابتدای سال ۹۶ تا پایان آذرماه امسال، بیش از ۳ هزار کالای مسود نیاز خود را از شبکه داخلی انبارهای صنعت نفت و گاز تأمین کرده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، سعید توکلی گفت: در مدت یاد شده، ۳ هزار و ۷۳۲ قلم کالای مورد نیاز خود را از شبکه داخلی انبارهای صنعت نفت و گاز تأمین کرده‌ایم، در حالی که خرید این اقلام خارج از شبکه انبار صنعت

صفر تا صد میدان نفتی آزادگان جنوبی با OEID

کلناز پرتوی مهر

اولین باری نبود که به اهواز می‌رفتم اما، از شوق دیدن میدان نفتی آزادگان جنوبی زودتر از موعد مقرر به فرودگاه مهر آباد رسیدم. پرواز بدون تأخیر انجام شد. هنگامی که از هواپیما به همراه آقای عابدینی، مدیر روابط عمومی شرکت توسعه صنایع نفت و انرژی (OEID) و آقای کفاشان، کارشناس روابط عمومی شرکت OEID سوار بر ماشینی که دنبلمان آمده بود، شدیم تا یکصد کیلومتر در جاده، به سمت غرب اهواز به منطقه دشت آزادگان برسیم.



سکوتی که در مسیر حاکم بود، ذهن را ناخودآگاه می‌برد به سال‌های پیش که در این منطقه برای دفاع از خاک میهن چه افراد از جان گذشته‌ای با دل و جان جنگیدند. در همین افکار غوطه ور بودم که آقای عابدینی گفت: به تالاب هورالعظیم رسیدیم، گفتم بله ندیده بودم، اما بارها شنیده و خوانده بودم که هورالعظیم در غرب استان خوزستان در انتهای رود کرخه و در انتهای منطقه مرزی دشت آزادگان بین دو کشور ایران و عراق قرار دارد. در همین حین، دیدن پرندگانی مانند غاز پیشانی سفید، اردک بلوطی و مار گردن که منحصراً به تالاب هورالعظیم می‌آیند، در کنار جاده خالی از لطف نبود. در همین موقع بود که فلرهای نفتی در جاده خودنمایی کرد. گویا به منطقه نزدیک می‌شدیم. زمانیکه به نگهبانی منطقه رسیدیم، تابلوی شرکت OEID به عنوان یکی از پیمانکاران اصلی پروژه میدان جلوه خاصی داشت. در منطقه عملیاتی با خوشامدگویی مدیران ارشد شرکت مواجه شدیم. در بازدید از منطقه میدان نفتی آزادگان جنوبی، آقای عابدینی گفت که این میدان نفتی تحت مدیریت شرکت مهندسی و توسعه نفت است که عملیات توسعه آن بعد از حفاری چاه‌ها توسط شرکت OEID انجام می‌شود. این عملیات توسعه‌ای شامل نصب تأسیسات سرچاهی بر روی پدها و اجرای خطوط لوله جریان‌ی است.

در پایان باید بگویم در مصاحبه‌هایی که با مدیران شرکت OEID در میدان نفتی آزادگان جنوبی داشتیم، متوجه بکارگیری نیروهای انسانی متخصص، سیستم‌های پیشرفته و دانش فنی روز دنیا در عرصه داخلی به عنوان یک شرکت معتبر شدم که بی تردید، این اقدامات و فعالیت‌های شبانه روزی، مایه افتخار مردم این مرز و بوم خواهند بود.

سرپرست IT شرکت OEID پروژه نفتی آزادگان جنوبی در گفت و گو با دانش نفت خبر داد: راه اندازی خطوط اینترنت و تلفن ظرف مدت ۳ روز در پروژه آزادگان جنوبی



نفت راه اندازی سیستم تقویت آنتن تلفن برای آنتن دهی موبایل را با کمترین هزینه در پروژه نفتی آزادگان جنوبی استارت زده و انجام شد. مهندس خواجه زاده، سرپرست IT شرکت OEID در پروژه نفتی آزادگان جنوبی به خبرنگار اعزامی ما گفت: از استارت اولیه کار که از آذرماه سال ۹۵ در این محل مستقر شدیم و در مرحله اول که پس از ۱۳ ماه امکانات IT وجود نداشت، توانستیم ظرف مدت زمان سه روز خطوط اینترنت و تلفن را از طریق سیستم مایکرو ویو جابه جا کنیم و با هزینه‌ای که پیمانکار در آن زمان اعلام کرده بود، دقیقاً یک سی‌ام آن را هزینه کردیم و توانستیم از تجهیزات که از پروژه‌های قبل داشتیم، مانند سیم کابل تلفن و ... را بار دیگر مورد استفاده قرار دهیم. وی افزود: راه اندازی سیستم تقویت آنتن تلفن برای آنتن دهی موبایل را با کمترین هزینه استارت زده و انجام دادیم. وی تصریح کرد: به منظور کاستن هزینه‌های تلفن سیستم VOIP را در سیستم کارگاهی راه اندازی نمودیم. خواجه زاده تصریح کرد: علاوه بر آن سیستم ارتباط کارگاه و دفتر مرکزی برای انتقال بهتر نقشه‌ها در گذشته به صورت هاردکپی انجام می‌شد و اکنون در بالاترین سرعت می‌توانند هر نقشه‌ای را دریافت کنند. وی گفت: اینجا سیستم ارتباطی بیسیم در کمپ و امکانات رفاهی، خدمات دهی کارفرما و پیمانکار واحد دفتری کارگاه و آفیس انجام شده است.

مدیر سایت شرکت OEID در منطقه آزادگان جنوبی در گفت و گو با دانش نفت:

OEID در پروژه آزادگان جنوبی به صورت شبانه روزی فعال است

آزادگان جنوبی اظهار کرد: یک بخشی از پرسنل این شرکت ساکن اهواز هستند و با توجه به اینکه پروژه در ۸۰ کیلومتری غرب اهواز قرار گرفته به صورت روزانه صبح‌ها از اهواز می‌آیند و با توجه به حجم کار در پروژه در مسیر اهواز هستند و مابقی از سمت هویزه و سوسنگرد تردد می‌کنند. بخشی از پرسنل در کمپ یکصد نفره مسکونی برای شیفت شب کاری مستقر هستند. پروژه به صورتی است که خود سایت دفاتر تا شعاع ۵۰ کیلومتری قرار دارند و وسعت کار از نقطه صفر مرزی تا دفاثرمان است. وی در ادامه بیان کرد: ما ۵۸ حلقه چاه و ۶۴ خط لوله جریان‌ی منتهی به منیقولدها داریم تا مرحله کامیپینگ راه اندازی با ماست. مدیر سایت شرکت OEID در منطقه آزادگان جنوبی گفت: با توجه به ضرورت کار و هدفی که کارفرما برای ما مشخص کرده بود، محل خوابگاهی برای پرسنل تهیه کردیم و خدمات رفاهی از قبیل سالن‌های ورزشی و ... برای آن‌ها مهیا کردیم. اسدی بیان کرد: در طی این مدت یکصد دستگاه از ماشین آلات را اضافه نمودیم، یعنی یکصد ماشین سبک و سنگین اضافه کردیم و دو شیفته کار می‌کنیم تا به هدف مورد نظر دست پیدا کنیم. این پروژه به صورت شبانه روزی فعال است. وی گفت: یکی از افتخارات ما در این پروژه بحث ایمنی است که با توجه به حجم بالای کار و تلاش شبانه روزی خوشبختانه هیچ حادثه‌ای نداشتیم، زیرا بحث ایمنی در اولویت کاری ما بوده است.

تولید به روزانه ۵۰ هزار بشکه نفت است که چاه‌ها پس از اتمام عملیات حفاری به ما تحویل داده می‌شوند و پس از طراحی که پرسنل ما روی پدها انجام می‌دهند، روی پد مستقر شده و خطوط پایپینگ سرچاهی را کار می‌کنیم و خطوط جریان‌ی منتهی به منیقولدها که نفت از پد به منیقولدها می‌کنند. تا اینجا در حیطه کاری ما است و در این بخش هم به صورت EPC هستیم و پس از اجرا و اتمام خطوط و انجام تست‌های مربوطه، راه اندازی موقت را انجام می‌دهیم و پد را به کارفرما که شرکت مهندسی و توسعه نفت است، تحویل می‌دهیم و پس از آن بهره بردار، بهره برداری را آغاز می‌کند.مدیر سایت شرکت OEID در منطقه آزادگان جنوبی افزود: این شرکت متشکل از ۵۰۰ نیروی فعال در پروژه با احتساب پیمانکاران زیر مجموعه است که بیشتر از پرسنل بومی منطقه استفاده شده است و اغلب از ساکن استان هستند. پرسنل مهندسی در بخش مکانیکال و سیویل و پروژه به صورت EPC است که طراحی، مهندس اجرا و خرید را انجام می‌دهیم. مهندس اسدی گفت: در این منطقه بدلیل مشترک بودن میدان با کشور عراق برای ما و کارفرما حائز اهمیت بود، در این راستا با افزایش پرسنل و فعالیت‌های شبانه روزی به هدفی که ۵۰ هزار بشکه در روز است، دست پیدا خواهیم کرد و تا پایان بهمن ماه امسال به تولید ۵۰ هزار بشکه خواهیم رسید.مدیر سایت شرکت OEID در منطقه



نفت منطقه آزادگان جنوبی بدلیل مشترک بودن میدان با کشور عراق برای شرکت OEID حائز اهمیت است که در این راستا با افزایش پرسنل و فعالیت‌های شبانه روزی به هدفی که ۵۰ هزار بشکه در روز است، تا پایان بهمن ماه امسال دست پیدا خواهیم کرد. مهندس اسدی، مدیر سایت شرکت OEID

مدیر HSE شرکت OEID در سایت آزادگان جنوبی در گفت و گو با دانش نفت:

۲ میلیون ساعت بدون هیچ حادثه‌ای، یکی از افتخارات شرکت OEID در میدان نفتی آزادگان جنوبی است



را مستقر کرده و edit سالیانه را با موفقیت انجام می‌دهیم. مدیریت HSE سایت OEID

مشاغل را مستقر کرده است. در واقع Ts ۲۹۰۰۰ الزامات پیمانکاران شرکت نفت است

نفت مهندس عظیمی، مدیر HSE شرکت OEID در سایت آزادگان جنوبی به خبرنگار دانش نفت گفت: کارفرمای این پروژه شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) می‌باشد که ما هم به عنوان پیمانکار EPC و بنده مسئولیت HSE یعنی بهداشت، ایمنی و محیط زیست پروژه را بر عهده دارم.

وی ادامه داد: این پروژه سه هدف اصلی از قبیل نگهداری و صیانت از نیروی انسانی، حفظ اموال، متریال، دارایی‌های ملی شرکت است که یک تعدادی تعهدات داخلی به شرکت خودمان و تعهدات قراردادی به منطقه و کشورمان داریم و بحث صیانت از محیط زیست که ما در این راستا و به موازات پیشرفت پروژه دنبال توسعه پایدار هستیم و نفت را به گونه‌ای استخراج کنیم که به محیط زیست با توجه به اینکه تالاب هورالعظیم یکی از سرمایه‌های ملی است ملزم هستیم محیط زیست اطراف آن را حفظ کنیم. در این راستا شرکت OEID سیستم مدیریت یکپارچه سیستم ISO۹۰۰۰ مدیریت کیفیت، ISO ۱۴۰۰۰ سیستم مدیریت زیست محیطی و okzes ۱۸۰۰۰ درس‌های حرفه‌ای بهداشت

مدیر کنترل پروژه سایت OEID در گفت و گو با خبرنگار دانش نفت مطرح کرد:

اجرای یکصد کیلومتر خطوط لوله جریانی در آزادگان جنوبی توسط OEID



خط لوله قرارداد ما وجود دارد، یکصد کیلومتر آن اجرا شده است و یکصد کیلومتر آن مربوط به چاه‌هایی است که به ما تحویل نشده است و از ۳۸ هزار اینچ پایپینگ سرچاهی ما تقریباً ۲۱ هزار اینچ کار شده است و مابقی پایپینگ مربوط به همین پدهایی است که تحویل نشده است. وی افزود: پد در یک تعدادی از سازه‌ها و کارهای مکانیکی، سیویل و برقی است و هر پد یا سینگل یک حلقه چاه است یا دوپل یا پرپیل که سه حلقه چاه است که در حال حاضر زمان تحویل پد تا زمان راه اندازی حدود ۲۱ روز است که یکی از سریع‌ترین زمان‌ها برای بهره برداری است که بهره برداری علمی است. یعنی ما پایپینگ سرچاهی خط لوله و کنترل پل را آماده می‌کنیم و این سه از مهم‌ترین کارها است که به راه اندازی زود هنگام دست پیدا کنیم و در حدود ۲۱ روز پد سه چاهه را انجام می‌دهیم.

نفت ارزش ریالی پروژه نفتی آزادگان جنوبی ۱۲۶ میلیارد تومان است و ارزش ارزی آن حدود ۲۸ میلیون یورو است که مربوط به خریدهای خارجی ما است. از مبلغ ریالی ۷۱ میلیارد تومان مربوط به اجرا، ۵ میلیارد تومان مربوط به مهندسی و ۴۰ میلیارد تومان مربوط به خرید است.

مهندس احمدی، مدیر کنترل پروژه سایت OEID در گفت و گو با خبرنگار دانش گفت: در حال حاضر پیشرفت پروژه ۵۵.۷۸ درصد که ۹۸ درصد مهندسی و ۶۰ درصد آن خرید و ۴۴ درصد آن مربوط به اجرا است. درصد پیشرفت ما تا خرداد ماه ۹۶ در مهندسی ۸۳ درصد، خرید ۱۰ درصد و کانستراکشن ۱۱ درصد بود که با مشکل جدی کمبود متریال مواجه بودیم که خوشبختانه از این تاریخ، پروژه با پیشرفت خوبی مواجه شد و در حال حاضر construction پیشرفت بسیار خوبی داشته است. احمدی اظهار کرد: در حال حاضر از دویست کیلومتر که در

در میزگرد مدیر عامل و مدیران پروژه‌های شرکت

دستاوردهای بی بدیل OEID در

گفت و گو: احمد مددی

نفت شرکت توسعه صنایع نفت و انرژی یکی از شرکتهای گروه مهندسی و ساختمان صنایع نفت (OIEC) می‌باشد. مأموریت این شرکت در صنایع بالادستی نفت، گاز و انرژی‌های تجدیدپذیر تعریف و بدین سان حضور این شرکت در فعالیتهای مطالعاتی، اکتشافی، حفاری، توسعه و بهره‌برداری از منابع هیدروکربوری تثبیت گردید. به این منظور، فعالیتهای ژئوفیزیک، زمین شناسی، پتروفیزیک، مهندسی مخزن، حفاری، مهندسی بهره‌برداری، طراحی و اجرای واحدهای فرآوری، انتقال، ذخیره‌سازی و تأسیسات جانبی مورد نیاز به عنوان تخصص‌ها و مهارتهای اصلی در این شرکت شکل گرفت. شرکت OEID با تکیه بر نیروی انسانی متخصص، سیستم‌های پیشرفته و دانش فنی روز دنیا در عرصه داخلی به عنوان یک شرکت معتبر و خوشنام همراه با نتایج درخشان در انجام طرح‌های پر اهمیتی از جمله مگا پروژه آزادگان جنوبی، میدان نفتی خشت و ... مطرح است. هم اکنون نیز OEID بسا مدیریتی جدید که از یکسال و نیم گذشته تحولی بزرگ در تسریع پروژه‌ها ایجاد کرده است، درصدد حضوری قدرتمند در فعالیتهای اکتشاف و بهره‌برداری (E&P) و تبدیل شدن به شرکتی بین‌المللی در حوزه نفت است. این شرکت به ویژه در یک سال اخیر توانسته است در پروژه مهم آزادگان جنوبی، به دستاوردهای بی بدیلی در زمینه نصب پرسرعت تأسیسات سرچاهی و اجرای خطوط لوله جریانی نائل شود که نتیجه روشن و ملموس آن، افزایش پایدار تولید نفت در این میدان مشترک نفتی است. به بهانه این دستاوردها و شتاب عملیاتی OEID در این پروژه ملی، میزگردی را با حضور مدیر عامل پرتلاش و برخی مدیران اجرایی سختکوش این شرکت تدارک دیدیم تا در جریان آخرین اقدامات و فعالیتهای OEID در برهه سخت کنونی قرار بگیریم. افراد حاضر در این میزگرد را دکتر مهرداد صفوت، مدیر عامل OEID، مهندس سیف... اخواجویان، عضو هیأت مدیره، مهندس افشین عمادی، مشاور مدیر عامل و مدیر پروژه توسعه میدان نفتی خشت و مهندس محمد رحیمی، مدیر پروژه میدان آزادگان جنوبی به همراه مصاحبه کننده (احمد مددی) تشکیل می‌دادند. خواندن مطالب ارائه شده در این میزگرد تخصصی را به خوانندگان فهیم دانش نفت توصیه می‌کنیم.

■ جناب آقای دکتر صفوت، برای اولین سؤال بفرمایید که آخرین اقدامات و فعالیتهای شرکت OEID در آزادگان جنوبی به عنوان یک «ابرپروژه» در منطقه غرب کارون چه بوده است؟

جناب مددی، از حضور شما در شرکت و از رسانه دانش نفت برای پیگیری اخبار در صنعت نفت تشکر می‌کنم. دانش نفت جزء رسانه‌های معتبر صنعت نفت در شفاف سازی و گزارش پروژه‌های صنعت نفت است. خوب همانطور که اشاره کردید، پروژه آزادگان جنوبی از پروژه‌های غرب کارون است و به هر حال این میدان یک میدان مشترک بین ما و عراق است. حوزه مسئولیت OEID در پروژه آزادگان جنوبی، توسعه پنجاه و هشت حلقه چاه است که بیشتر بحث سطح الارضی آن چاهها است، یعنی از چاه به بعد، شامل تأسیسات سرچاهی، لوله‌های جریانی و ... و متعلقات مربوطه مثل اتاق کنترل محلی و سیستم‌های اینجکشن مواد شیمیایی. این حجم کاری

است که باید OEID انجام دهد. قرارداد ما به لحاظ ریالی حدود ۱۲۶ میلیارد تومان و به لحاظ ارزی حدود ۲۶ تا ۲۸ میلیون یورو می‌باشد. اقداماتی که در حال حاضر اتفاق افتاده این است که این پروژه سال ۹۴ شروع شده و بنا به دلایلی کار آن طوری که باید جلو می‌رفته، پیشرفت نداشته و پروژه تأخیراتی داشته است، ولی آن اقداماتی که از تیرماه سال ۹۶ که بنده در در OEID خدمتان هستم، اتفاق افتاد، این است که بلافاصله از تیرماه ۹۶ تا آبان ۹۶ سعی کردیم ۶ حلقه چاه را با مساعدت کارفرمای محترم شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) اجرایی کنیم و جریان نفت را در لوله‌ها برقرار نماییم. این ۶ حلقه چاه در حال حاضر در حال بهره‌برداری است و ما در این یکسال به سرعت توانستیم پیشرفت ده درصد را به حدود ۵۶ تا ۵۷ درصد به صورت کلی در بخش EPC برسانیم. از حدود دو ماه پیش هم یک برنامه فشرده برای سرعت در کار با توجه به نیازمندیهای کارفرما در دستور کار داریم. به هر حال هر پروژه‌ای یک مدت زمان طبیعی دارد که بعد از اینکه کارهای مهندسی‌اش انجام می‌شود، خریدها در زمان خودش انجام شود. بعضی از آیتها، آیتها و کالاهای خاص هستند و یا به اصطلاح آیتهایی که یک زمانی باید بگذرد تا اینها ساخته بشود. مثل شیر آلات. در این پروژه شیرالاتی وجود دارند که متریا ل خاصی دارند و اینها یک زمان ساختی دارند که ساخت آنها به لحاظ حساسیت متریا ل کالا، حدود یک سال تا یک سال و دو سه ماه طول می‌کشد. خوشبختانه ما به این مهم توجه و دقت لازم را داشته‌ایم و آن چیزی که اتفاق افتاده این است که در حال حاضر، همه خریدهای پروژه آزادگان جنوبی انجام شده و یا به سایت منتقل شده یا در شرف انتقال به سایت است و همانطوری که گفتیم در برنامه فشرده‌ای که وجود دارد، به زودی ۱۴ حلقه چاه دیگر هم مورد بهره‌برداری قرار می‌گیرد که بتوانند شیر را باز کنند و جریان نفت در داخل خطوط برقرار شود. علاوه بر ۲۰ حلقه چاه، ده حلقه دیگر را در دست اقدام داریم و با توجه به پایان عملیات حفاری، دستگاه حفاری و دکل‌های حفاری از پدهای مورد نظر خارج می‌شود و به ما تحویل داده می‌شود. ده حلقه چاه دیگر هم به ما تحویل داده‌اند که آن هم در برنامه داریم که انشاء... تا ۱۵ بهمن ماه آن ده حلقه دیگر هم نفتی شود و انشاء... مجموع چاههایی که به ما تحویل داده‌اند، نفتی خواهند شد و به ۳۰ حلقه خواهد رسید. این ده حلقه چاه نهایتاً تا ۱۵ بهمن ماه جاری، نفتی خواهد شد. در خصوص باقی چاهها هم منتظر خواهیم بود تا به تدریج بعد از اتمام عملیات حفاری و بقیه سرویس‌ها به ما تحویل داده شود

مهندس اخواجویان:

ما باید شرایط متناسب با تحریم داشته باشیم که بتوانیم خوب فعالیت کنیم و پروژه‌ها را اجرا کنیم و اگر خودمان را با شرایط تحریم وفق ندهیم، قطعاً دشمنان به اهداف تحریم دسترسی پیدا خواهند کرد

دکتر صفوت:
نکته مهم این است که پروژه‌های ما از جنس داینامیک هستند و باید روزانه نقدینگی در آن جریان داشته باشد، وقتی یک پروژه را شروع می‌کنید، همه پیشرفت‌های پروژه به جریان نقدینگی لینک است

که بتوانیم با عملیات و نصب تأسیسات سرچاهی نسبت به نفتی کردن آن اقدام کنیم. در پروژه هم سعی کرده‌ایم که حتی الامکان از نیروهای بومی در بخش‌های عمومی، خدماتی و حتی در بخش‌هایی که می‌توانیم با آموزش از آنها استفاده کنیم و بعدها این نیروها خودشان بتوانند در بخش‌هایی هم به عنوان کارآموز در قسمت‌های فنی داریم از آنها استفاده می‌کنیم که انشاء... بتوانند در مراحل بعدی و در بخش‌های تخصصی‌تر وارد کار بشوند. این یک توضیح عمومی از وضعیت پروژه آزادگان جنوبی است.

■ اشاره کردید که اجرای پروژه از سال ۹۴ تا تیرماه ۹۶ تا تأخیر مواجه شد. می‌خواستم علت این تأخیر زیاد را بدانم. آیا شرکت شما و یا سایر پیمانکاران تأخیر دارند و یا کلیت پروژه دچار تأخیر بوده است؟ اتفاقاً از سال ۹۴ بخشی از تأخیرات هم تقصیر ما بوده است. بالاخره وقتی که یک پروژه‌ای «آن تایم» و در موعد خویش تمام نمی‌شود، هیچ وقت تأخیرها یک طرفه نیست. هم پیمانکار و هم جاهایی به لحاظ تأخیر مقصر است و هم کار فرما. البته هیچ پیمانکاری هم دوست ندارد که مقصر باشد و تأخیر داشته باشد. به هر حال وقتی که قرارداد هر پروژه‌ای امضاء می‌شود، اجرای کار الزاماتی دارد، پیش پرداخت‌هایی باید داده شود که بر اساس آن پیمانکاران بتوانند بروند سفارش خرید را بگذارند، چرا که سفارش خرید مهم و مهندسی بخش زمانبر کار است. این مهم وقتی با تأخیر انجام می‌شود، می‌تواند ماهها پروژه را به عقب‌تر بکشاند، ولی به هر حال بنده وقتی در سال گذشته وارد شرکت شدم و مدیریت امور را بر عهده گرفتم، سعی کردیم در پنج شش ماه اخیر، تأخیرهای گذشته را جبران کنیم. من فکر می‌کنم تا ۱۵ الی ۲۰ بهمن ماه به حول و قوه الهی دیگر ما چاهی نداریم و اصطلاحاً می‌توانیم بگوئیم که «ZERO» front» شدیم، یعنی هرآنچه جلوی ما هست، ما انجام داده‌ایم و منتظر می‌مانیم که کارفرما بتواند چاه آزاد کند و ما هم بتوانیم به سرعت تجهیز شده و تکمیل کار را انجام دهیم.

■ آقای دکتر، در حال حاضر عمده چالش‌های OEID در آزادگان جنوبی بان‌مواجه است، چیست؟ ببینید! عمده چالش به طور کلی، جریان نقدینگی و cash flow است، یعنی نه تنها OEID بلکه چالش‌های که مخصوصاً شرکتها در پنج - شش ماه گذشته با آن مواجه شده‌اند، بحث جریان نقدینگی است. خوشبختانه در آزادگان این بحث‌ها کمتر است، منتها در پروژه‌های دیگر این موضوع شرکت‌ها را دچار چالش کرده است. در همین حال، از یک طرف ارز نیماهی و ارز سنایی و

ارزهای مختلف با منشاء داخلی و منشاء خارجی و از طرف دیگر مقررات دست و پا گیر گمرک باعث شده که پروژه‌ها با تأخیر مواجه شود. علیرغم اینکه ما یک زمان خاصی را صرف می‌کنیم تا کالایی را که در خارج ساخته شده و ما باید آن را به سرعت از راه هوا یا از راه دریا یا زمینی وارد کنیم و زودتر به محل پروژه برسانیم، متأسفانه در پشت دروازه‌های گمرک می‌ماند! و این باعث عقب افتادگی در پروژه می‌شود و مقررات دست و پاگیر هم به این تأخیرها اضافه می‌کند. یکی از بحث‌های دیگر، موضوع ثبت سفارش است. قبلاً شرکت‌هایی که با شرکت ملی نفت کار می‌کردند، نیاز به ثبت سفارش نداشتند، اما الان باید ثبت سفارش کنند که این مهم زمان زیادی طول می‌کشد. ممکن است خیلی از شرکت‌ها کارت بازرگانی نداشته باشند و باید بروند کارت بازرگانی تهیه کنند. به هر حال به نظر می‌آید در دوره‌ای که با یک تحریم ناجوانمردانه با منشا خارجی مواجه شده‌ایم و باید در داخل کشور اجماعی به وجود بیاید که در خودمان دیگر تحریم نداشته باشیم، ولی در عمل اینگونه نیست و تحریم‌های داخلی آزارمان می‌دهد. یعنی به مجرد اینکه جنس را از خارج وارد می‌کنیم و بایستی سریع در لوکیشن مورد نظر و در پروژه استفاده کنیم، بحث‌های داخلی با گمرک و شرکت ملی نفت ایران تازه آغاز می‌شود در حالیکه در این شرایط سخت حتماً باید ساز و کاری باشد که کالای خریداری شده به سرعت در محل پروژه نصب شود.

■ خوب راه حل چیست؟ مگر نباید وزارت نفت با وزارت اقتصاد این مشکل را حل کنند؟ بله! خوشبختانه با حضور آقای کرباسیان در شرکت ملی نفت با توجه به سابقه‌ای که در وزارت اقتصاد داشته‌اند، حل چالش‌ها روند مثبتی به خود گرفته و رقم نشوم، به درد نمی‌خورد، ارزیابی کیفی نه، ارزیابی عدد و رقم مهم است. یعنی من اگر در OEID ارزیابی عدد و رقم ندارم به سرانجام برسانی و کار یک هفته دیگر را باید امروز برنامه ریزی کنی. اگر قرار است بحث ثبت سفارش مثلاً به عنوان یک نکته و یک معضل دست و پا گیر حذف شود، باید یک کارگروه چهار یا پنج نفره حضور داشته باشند و این مسئله را دنبال کنند و بگویند این مسئله ظرف سه روز نهایی و حل شده و به مرحله بعدی حرکت کنند. منتها این که تنها در جلسات بنشینیم و بگوئیم خوب است که در جلسات این کار را باید انجام دهیم، یعنی هرآنچه جلوی ما هست، ما انجام داده‌ایم و منتظر می‌مانیم که کارفرما بتواند چاه آزاد کند و ما هم بتوانیم به سرعت تجهیز شده و تکمیل کار را انجام دهیم.

■ آقای دکتر، در حال حاضر عمده چالش‌های OEID در آزادگان جنوبی بان‌مواجه است، چیست؟ ببینید! عمده چالش به طور کلی، جریان نقدینگی و cash flow است، یعنی نه تنها OEID بلکه چالش‌های که مخصوصاً شرکتها در پنج - شش ماه گذشته با آن مواجه شده‌اند، بحث جریان نقدینگی است. خوشبختانه در آزادگان این بحث‌ها کمتر است، منتها در پروژه‌های دیگر این موضوع شرکت‌ها را دچار چالش کرده است. در همین حال، از یک طرف ارز نیماهی و ارز سنایی و

اجرای کلان مملکت را انجام می‌دهد. در مراحل بعدی سطح بندی می‌شود و باید هرکسی مسئولیت خود را بداند و دقیقاً بداند چه کاری انجام دهد و ارزیابی شود. یعنی من اگر در OEID ارزیابی عدد و رقم ندارم به سرانجام برسانی و کار یک هفته دیگر را باید امروز برنامه ریزی کنی. اگر قرار است بحث ثبت سفارش مثلاً به عنوان یک نکته و یک معضل دست و پا گیر حذف شود، باید یک کارگروه چهار یا پنج نفره حضور داشته باشند و این مسئله را دنبال کنند و بگویند این مسئله ظرف سه روز نهایی و حل شده و به مرحله بعدی حرکت کنند. منتها این که تنها در جلسات بنشینیم و بگوئیم خوب است که در جلسات این کار را باید انجام دهیم، یعنی هرآنچه جلوی ما هست، ما انجام داده‌ایم و منتظر می‌مانیم که کارفرما بتواند چاه آزاد کند و ما هم بتوانیم به سرعت تجهیز شده و تکمیل کار را انجام دهیم.

■ جناب صفوت، با چه چالش‌هایی از جنس مسائل ارزی و پولی در اجرای پروژه‌ها مواجه هستید؟ یکی از مسائل و مشکلات امروزه آن بحث ارزی و دریافت‌های ارزی‌مان، بحث مشکلات ارزی با «کوتلون بانک چین» است. عموماً در حال حاضر شرکت‌های نفت و گاز در این بخش با این چالش مواجه هستند. ببینید! ما دریافت‌هایی به صورت ارزی داریم که اینها الان در کوتلون بانک چین بلاک شده و متأسفانه قابل تبدیل شدن به ارز نیست. بخش زیادی از پولهای ما در این بانک چینی است که در سالیان قبل آنجا رفته و این پولها به مرور با توجه به نیاز شرکتها نقد می‌شده و به عنوان خونی در رگهای شرکت‌ها به گردش درمی آمد اما الان بزرگ‌ترین چالش ما حل شدن مسائل فیما بین با کوتلون بانک است که دولتمردان و مقامات تصمیم گیر باشد.

۸



حوزه بانکی انجام می‌شود، شرکت‌ها حتی دیگر نیاز به مراجعه به بانک هم ندارند و بخش‌های مالی و فاینانس خود را از داخل شرکت با نرم افزار و کامپیوتر انجام می‌دهند ولی به هر حال تحریم خارجی تحریم بد و سختی است. تحریم ناجوانمردانه‌ای است ولی منتها فراتر از آن تحریم‌های داخلی است که خودمان موافقی برای خودمان ایجاد می‌کنیم. حتماً OEID هم مثل بقیه شرکتها برای آینده‌اش برنامه‌های زیادی دارد. جذب فاینانس و جذب پول از منابع مختلف در اولویت کار ما است. به نظر می‌آید که در خود شرکت ملی نفت جا برای کار زیاد است و پوزیشن‌های زیادی برای کار کردن وجود دارد. چه کارهای توسعه‌ای، چه کارهای رنوویشن یا کارهای بازسازی و تعمیراتی، البته متعقد امروز باید با درایت و صرفه جویی کار کرد. امروز روزی است که روز صرفه جویی است و ما باید بتوانیم همین اندک بودجه‌ای را که داریم به صورت مدیریت شده خرج کنیم و بتوانیم کارهای بزرگی را با آن انجام بدهیم. شما بهتر می‌دانید، امروز روزی است که استراتژی شرکت‌های بزرگ در دنیا، در اروپا و آمریکا و شرکت‌های چند ملیتی که مسئله تحریم را هم ندارند به سمت استراتژی Low cost for ever است. این استراتژی نه برای یک هفته یا برای یک ماه بلکه برای همیشه است. شرکت‌های بزرگ و چند ملیتی دنیا دنبال این هستند که هزینه‌هایشان را محدود کنند. همه کارفرماها هم دنبال این هستند که پروژه‌هایشان را به پیمانکارانی بدهند که بتوانند درست و اقتصادی کار را به جلو ببرند و پروژه را تحویل بدهند. ما هم اگر بخواهیم از این دوران سخت عبور کنیم و این پیچ تند را رد کنیم، راهی نداریم که از دوباره کاری‌ها و چندباره کاری‌ها جلوگیری کنیم. ممکن است نیاز باشد که در برهه حاضر شرکت‌های مختلف یکی بشوند.

■ دقیقاً مشکل چیست؟ مشکل این است که ارتباط از طریق سوئیفت با کوتلون بانک قطع شده و این بانک به راحتی پول جابه جا نمی‌کند و نیاز است که این مهم با همفکری سریع‌تر حل شود و این پول آزاد شود. این پول مثل آب پشت سد است و لازم است که این آب جریان پیدا کند و شرکتها بتوانند تعهدات خود را به سرعت انجام دهند. ■ غیر از کوتلون بانک چین، پلن دیگری در صنعت نفت تحت عنوان پلن B وجود ندارد؟ پلن B این است که بانکهای داخلی در حال همکاری با هم هستند. مثلاً بانک ملت چون تحریم شده و ظاهرأ به مشکل برخورد است، بانک‌های دیگر کار این بانک را انجام می‌دهد ولی به هر حال این مسئله زمان بر خواهد بود. نکته مهم این است که پروژه‌های ما از جنس داینامیک هستند و باید روزانه نقدینگی در آن جریان داشته باشد. شما وقتی یک پروژه را شروع می‌کنید، همه پیشرفت‌های پروژه به جریان نقدینگی لینک است. البته معنی حرف من این نیست که کسی دنبال حل این کار نیست، همه تدبیرپردازان الان دارند به شدت تلاش می‌کنند که این مسائل فیمابین را حل کنند. درجلساتی که روزانه، هفتگی و ماهانه با شرکت‌های اصلی و شرکت‌های دولتی در بخش نفت و گاز داریم، همه آنها دنبال راهکارهایی هستند که بتوانند به سرعت مسائل را حل کنند، ولی به هر حال چون کار نفت، کار بین المللی است، به طور طبیعی یک تأخیراتی خواهد داشت که انشاء... امیدواریم این مسائل به زودی رفع و رجوع شود.

■ با توجه به تحریم‌های سخت کنونی، شاید صحبت از برنامه‌های توسعه‌ای آینده یک سؤال سخت باشد. اما با همین شرایط و تنگناهای موجود، آیا شما برنامه‌های توسعه‌ای با پروژه‌های بعدی هم در دست کار دارید؟

امروزه خیلی از کارهایی که در

توسعه صنایع نفت و انرژی با دانش نفت تبیین شد؛

ابر پروژه میدان آزادگان جنوبی



مثلاً اگر چند شرکت حفاری در ایران داریم، بیایند با هم بنشینند و انجمنی و کارگروهی تشکیل بدهند و در یک بازه زمانی اینها همه با هم تجمع شوند که بتوانند کار را بهتر انجام بدهند و بودجه و سرمایه را بتوانند مدیریت کنند. ما هم به عنوان یکی از شرکت‌های زیر مجموعه گروه اوپک خودمان را موظف می‌دانیم که با مدیریت در سازمانمان بتوانیم هوشمندی و چابکی لازم را داشته باشیم. ■ خوب، جناب آقای مهندس سیف‌ا... خواجویان، جناب آقای دکتر صفوت به مواضع داخلی اشاره کردند. آیا علاوه بر مواضع گمرکی، مواضع دیگری هم می‌توانید ذکر کنید که دچار خود تحریمی شده باشیم؟

تصورم این است که ما یک بار دوران تحریم را در کشور تجربه کردیم. این تحریم‌ها را شروع کردیم و تمام کردیم، بنابراین برای دستگاه‌های اجرایی کشور نحوه مقابله با شرایط تحریم یک تجربه انجام شده است، بنابراین فرض بر این است یا انتظار این است که اگر مجدداً با یک سری شرایط تحریم مواجه شدیم، باید با آمادگی خیلی بهتر از قبل با این پدیده برخورد کنیم و بتوانیم مشکلاتمان را بهتر از دفعه قبل حل کنیم. به طور کلی این انتظار وجود دارد، ولی شرایطی که ما الان داریم می‌بینیم اینگونه نیست. به نظر می‌آید بعضی از دستگاه‌های مسئولی که در این زمینه کار می‌کنند و برنامه ریزی می‌کنند، این طور احساس می‌شود که آن آمادگی لازم را برای این شرایط خاصی که پدید آمده است، ندارند یا هنوز مسئله را آن طور که واقعاً وجود دارد جدی تلقی نکرده‌اند. اگر این جور باشد، تأثیر منفی‌اش را روی روند کار پروژه‌ها به خصوص در بخش مسائل اجرایی و پیمانکاری خواهد گذاشت و ما می‌دانیم که این شرایط، شرایطی هم نیست که با کسی تعارف داشته باشد. ببینید اگر شما برای یک پدیده‌ای که ایجاد مشکلات می‌کند، نتوانید درست برنامه ریزی کنید،

قطعاً تأثیرات سوء خویش را روی کار شما خواهد گذاشت. غیر از موضوع گمرک که شاید جزء بخشی از مشکلات باشد که راهکارهایش نیز قبلاً تجربه شده و وجود دارد و قاعدتاً باید سریع‌تر از بقیه موارد حل شود که البته هنوز هم حل نشده است، در بخش بعدی این محدودیت‌ها، مسائل و چالش سیستم بانکی را داریم. **تصور من این است که سیستم مالی کشور هنوز آمادگی مواجه با مشکل تحریم را ندارد، یعنی راهکارهای برون رفت از این مشکلات را پیدا نکرده است.** البته شاید دارند تلاش می‌کنند که این اتفاق بیفتد اما آن چیزی که ملموس است، این است که این اتفاق در حال حاضر نیافتاده است و ما به عنوان یک پیمانکار در بخش نفت و گاز و بقیه شرکت‌های مشابه ما، با مشکلات عدیده‌ای در رابطه با بحث انتقال ارز و به طور کلی جذب پول مواجه هستیم. خوب این می‌تواند تأثیر جدی منفی روی روند کار پروژه‌ها بگذارد چرا که تغذیه مالی پروژه‌ها یکی از فاکتورهای اساسی پیشبرد یک پروژه است. پس انتظار این است با توجه به دوره تقریباً چهارساله قبلی که تحریم‌هایی داشتیم و همین مشکلات برای بانک‌ها بود، علی‌القاعده مسئولین بانک‌ها باید خیلی سریع‌تر خودشان را با شرایط تحریمی وفق بدهند و شرایط را عادی کنند اما این اتفاق هنوز آن طور که باید و شاید نیافتاده است. یک مشکل دیگری که خود به خود این شرایط تحریمی ایجاد می‌کند بحث تأمین نیازهای کالا و مواد پروژه‌هاست. به هر حال یکی از تأثیرهای تحریم این است که شرکت‌ها را در تأمین مواد مورد نیاز یا کالای مورد نیاز پروژه‌ها دچار محدودیت می‌کند و طبیعی است که در شرایط تحریم به سمت خوداتکایی داخلی حرکت نماییم. در این وضعیت، انتظار داریم بخش‌های داخلی کشور فعال‌تر شوند و داخلی‌ها بتوانند پشتیبانی کنند و مشکلات خارجی را به یک نوعی جبران کنند. از

و محدودیت‌ها را از سر راهشان بر می‌داشتند. یعنی شرایط، شرایط متناسب با تحریم بود. ما باید شرایط متناسب با تحریم داشته باشیم که بتوانیم خوب فعالیت کنیم و پروژه‌ها را اجرا کنیم و اگر خودمان را با شرایط تحریم وفق ندهیم، قطعاً دشمنان به اهداف تحریم دسترسی پیدا خواهند کرد.

■ جناب آقای مهندس عمادی، نظر شما چیست؟

اگر اجازه بدهید به گذشته پروژه میدان آزادگان جنوبی یک «فلش بک» بزنیم. از سال گذشته که دکتر صفوت به عنوان مدیرعامل به مجموعه OEID اضافه شدند، شاید حجب و حیای ایشان اجازه نداد که ما خوب پروژه آزادگان را پرزنت کنیم. ببینید، وقتی مواجه می‌شوید با یک چالشی که درواقع قرارداد ما در آزادگان جنوبی از سال ۹۴ سنواتی می‌شود، خوب زمانی که می‌ایم و یک تیم جدید، مدیریت را در دست می‌گیرد، قطعاً می‌آییم این پروژه‌هایی را که عقب افتاده را به هر نحو ممکن مدیریت می‌کنیم که بتوانیم در اسرع وقت پروژه را تمام کنیم. همانطور که آقای دکتر صفوت فرمودند، تیرماه سال گذشته که ایشان وارد مجموعه OEID شدند، پروژه آزادگان جنوبی اصلاً پیشرفت مناسبی نداشت. تمرکز ایشان فارغ از سود و زیان پروژه آزادگان جنوبی، درواقع تقاریر اجرای پروژه ملی و به تولید رساندن یک میدان نفتی مشترک بوده است. خارج از اینکه ما یک پیمانکار EPC هستیم و در زیرمجموعه شرکت اوپک، اما ما بیشتر دغدغه تولید نفت از این میدان مشترک را داشتیم تا مباحث قراردادی و مالی. از پارسال همتی جدی شد و یک چارت سازمانی که مدنظر مدیر عامل بود، شکل گرفت. آقای مهندس خواجویان و آقای مهندس رحیمی هم که مدیر این پروژه هستند، زحمات زیادی شبانه روزی را متحمل شده‌اند که پروژه به اینجا رسیده است. از سال ۹۴ تا ۹۶ از ۵۸ حلقه چاهی که موضوع قرارداد ما بود، هنوز هیچ چاهی به مرحله بهره برداری نرسیده بود و الان مصادف با این هستیم که شش حلقه چاه را در زمان مدیریت ایشان (دکتر صفوت) راه اندازی کردیم و از دو ماه پیش هم با تشکیل یک چارت سازمانی واقعاً حرفه‌ای در سطح مدیریت که در رأس همه اینها، خود آقای دکتر صفوت و آقای مهندس خواجویان هستند و دارند مدیریت می‌کنند و ما هم به عنوان نماینده ایشان و به اتفاق برادرمان آقای مهندس رحیمی واقعاً شبانه روزی تلاش می‌کنیم. یعنی اگر ما از سال ۹۴ شروع حلقه چاه راه اندازی کردیم، ظرف دو ماه گذشته، مسیر راه اندازی زود هنگام را پلن کردیم و از دو ماه پیش به این طرف ما ۲۲ حلقه چاه را تا ۱۵ بهمن ماه آماده راه اندازی می‌کنیم و انشاء.. هم سعی می‌بر این است که تا پایان بهمن ماه ۷ حلقه چاه دیگر را تحویل بدهیم. یعنی ۳۵ حلقه چاهی که دغدغه شرکت متن به عنوان کارفرما بود، تا پایان بهمن ماه به راه اندازی خواهد رسید.

در خصوص تحریم‌ها هم بایستی بگویم که ما علتهای درون سازمانی را این مسائل را خیلی جدی‌تر باید دنبال کرد و کارگروه‌هایی که در زمان تحریم قبلی حداقل در سطح وزارت نفت در سطح عالی وجود داشت، بایستی دوباره شکل بگیرد. این کارگروه‌ها در زمان تحریم قبلی، با مسئولین رده بالای کشور مرتباً جلسات می‌گذاشتند و در زمینه‌های مختلف کار می‌کردند و مصوبات خیلی مهمی را از مراجع ذیصلاح می‌گرفتند

“**مهندس عمادی:**
مسیر راه اندازی زود هنگام را پلن کردیم و از دو ماه پیش به این طرف بیش از ۳۰ حلقه چاه را تا ۱۵ بهمن ماه آماده راه اندازی می‌کنیم”

در پروژه‌های پالایشگاهی و پتروشیمی و بحث تکنولوژی ساخت کمپرسورهاست که هنوز در این مسئله نتوانستیم خودکفا بشویم. بنابراین همواره سعی کرده‌ایم که از شرکت‌های سازنده خارجی در این موارد کمک بگیریم. خوب انتظار این بود که اگر ما پیش بینی تحریم را می‌کنیم، با توجه به وضعیت کشورمان در این زمینه‌ها باید واقعاً به یک خود کفایی می‌رسیدیم، یعنی باید تمرکز می‌کردیم که خودمان در طراحی و مهندسی به نوعی خودکفا شویم و همین طور وقتی بتوانیم در بحث طراحی خودمان را خودکفا کنیم، به این سمت می‌رویم که از ظرفیت توان داخلی استفاده کنیم. اگر این موارد خودکفایی در این چند سال تجربه شده بود، قطعاً ما می‌توانستیم الان حرف‌های زیادی برای گفتن داشته باشیم و خیلی از مشکلاتمان را حل کنیم که نخواییم به مسائل تحریم متوسل بشویم. این یکی از مواردی است که واقعاً هم بحث خودکفایی را به همراه دارد و هم بحث اشتغال زایی. همچنین همانطور که آقای مهندس خواجویان فرمودند، در بحث ارزی هم دچار مشکل هستیم و بروکراسی داخلی و ارتباطات بانک‌ها و وزارت صمت و وزارت نفت خیلی کند است و نیاز جدی به روانکاری دارد که ما بتوانیم در حداقل زمان ممکن مشکلات تحریمان را حل کنیم. ما باید در پروژه‌های نفت و گاز استثنائاتی در بحث عوارض و گمرک قائل بشویم. ما وقتی می‌بینیم که عملاً انتقال ارز با کشور چین به مشکل خورده است، حداقل مسائل گمرکی را در بحث شرکت نفت و ترخیص کالاهایمان با سرعت بیشتری انجام شود که تا آن جایی که می‌شود، بتوانیم پروژه‌هایمان را فعال نگه داریم. شما می‌دانید که همین بحث ارز و همین چالش افزایش نرخ متعارف ارز تأثیر به سزایی روی عملکرد اجرایی پروژه‌ها گذاشت. **شما وقتی که با یک پرش و جامپ ارزی ناگهانی از چهار هزار و دویست تومان تا سیزده چهاره هزار تومان مواجه می‌شوید، این تأثیرش را روی عملکرد پیمانکاران اجرایی نشان می‌دهد.** این چالش هم خود به خود از یک پیمانکار جزء به ما به عنوان پیمانکار اصلی پروژه می‌رسد که یعنی کار انجام شده ما کفاف هزینه‌هایمان را نمی‌دهد. اینکه آقای دکتر صفوت فرمودند که هزینه‌ها باید CASH FLOW باشد واقعاً باید برای برون رفت از این تحریم‌ها باید یک CASH FLOW و جریان نقدینگی به صورت واقع بینانه وجود داشته باشد که اگر مسائل تحریم نمیگک گذارد ما کالایی را به سرعت وارد کنیم، دیگر، حداقل در بحث اجرا با چالش و تأخیر مواجه نشویم، چون اجرای پروژه‌ها در حال حاضر، عملاً بومی است و ما در

اجرای پروژه‌های نفت، گاز و پتروشیمی دقیقاً دانش بومی را برای اجرای پروژه داریم. امیدواریم که واقعاً برنامه ریزی برای یک چشم انداز طولانی مدت در این بخش باشد وگرنه قطعاً با چالش‌های بیشتری در آینده مواجه خواهیم شد. ■ خوب، جناب مهندس رحیمی، به عنوان مدیر پروژه آزادگان جنوبی چه نکاتی را برجسته می‌بینید که ذکرش کمتر گفته شد؟

دوستان بیشتر مطالب را بیان کردند. دغدغه مالی واقعاً مطالبه‌ای جدی است. متأسفانه در قراردادهایی که در کل سیستم وزارت نفت وجود دارد، هیچ مورد و بندی بابت جهش ناگهانی قیمت ارز پیش بینی نشده و فقط به یک تعدیل سازمان برنامه‌ای اشاره شده که درواقع وقتی هزینه‌های پروژمان را با آن متوازن می‌کنیم اصلاً با هزینه‌هایمان قابل مقایسه نیست. به عنوان مثال، متوجه می‌شویم که دو تا سه برابر قرارداد هزینه می‌کنیم اما یک تعدیل سالی ۱۵٪ تا ۲۰٪ را می‌خواهند به شما بدهند که این مهم اصلاً تناسبی با هزینه‌های افزایش یافته ندارد. کاری هم که ما داریم در آزادگان جنوبی انجام می‌دهیم و با فرس و پیگیری خاصی که حداقل در این دو ماهه گذاشته‌ایم، امیدوارم تا پایان بهمن ماه این ۲۹ حلقه را هم به بهره برداری برسانیم و در حدود پنجاه هزار بشکه به ظرفیت تولید نفت کشور اضافه می‌شود.

مهندس خواجویان: جناب مددی، یک سوآلی شما فرمودید در مورد اینکه شرکت شما در همین شرایط موجود برای فعالیت‌های آتی چه طرح و پروژه‌هایی دارد؟ من یک اشاره‌ای بکنم. با توجه به اینکه ما در هلدینگ اوپک کار می‌کنیم و از نظر استراتژی کلی کار، تابع استراتژی‌ها و سیاست گذاری‌های هلدینگ عمل می‌کنیم، باید بگویم خوشبختانه در شرایط فعلی کشور که به هر حال به دلیل محدودیت‌های منابع مالی موجود طرح و پروژه‌ها از آن فعالیت فراگیر برخوردار نیستند، شرکت‌هایی مثل ما که تحت عنوان اکتشاف و تولید E&P هستند، تلاش می‌کنند که همین پروژه‌های را که وزارت نفت ارائه می‌دهد، در دست بگیرند. OIEC تلاش کرده از این «کیک» پروژه‌های وزارت نفت برای خودش یک سهمی بگیرد و از آنجا که گرفتن این سهم در شرایط فعلی به صورت ناقصه است، یعنی رقابتی است و دیگر مثل قبل نیست که مثلاً یک پروژه را به یک شرکت بدهند و بگویند این برای شما و شما این را انجام بدهید. اوپک در این شرایط فعلی توانست که در یک رقابت سخت با شرکت‌های E&P دو تا از پروژه‌های مربوط به ۲۷ میدان وزارت نفت را بگیرد که شامل پروژه منصوری و رامشیر است که مراسم امضاء قراردادهایش در وزارت نفت با مناطق

“**مهندس رحیمی:**
دغدغه مالی واقعاً مطالبه‌ای جدی است. متأسفانه در قراردادهایی که در کل سیستم وزارت نفت وجود دارد، هیچ مورد و بندی بابت جهش ناگهانی قیمت ارز پیش بینی نشده و فقط به یک تعدیل سازمان برنامه‌ای اشاره شده که درواقع وقتی هزینه‌های پروژمان را با آن متوازن می‌کنیم اصلاً با هزینه‌هایمان قابل مقایسه نیست”

■ با تشکر از همه عزیزان که وقت خود را در اختیار دانش نفت قرار دادید.

نفت خیز جنوب انجام شد. به طور طبیعی بر اساس سیاستگذاری‌هایی که شرکت اوپک کرده، قسمتی از بخش اجرایی این پروژه‌ها با شرکت OEID خواهد بود و بخش‌های دیگر پروژه هم بین بخش‌های دیگر هلدینگ تقسیم می‌شود. بنابراین در رابطه با سوآلی که فرمودید ما یک دورنمای کار نسبتاً فراگیری با شرکت مناطق نفتخیز جنوب خواهیم داشت و به زودی باید این پروژه‌ها را شروع کنیم که پروژه‌های نسبتاً سنگینی هم هستند و احتمالاً تا دو یا سه سال آینده این شرکت در آن بخش‌ها فعال خواهد بود و امیدوار هستیم که از کنار این پروژه‌ها ارزش افزوده‌ای از نظر تولید نفت و ایجاد اشتغال برای وزارت نفت ایجاد شود که می‌تواند تأثیر بسزایی در آن منطقه داشته باشد. ■ آقای مهندس رحیمی، در پایان اگر نکته‌ای هست بفرمایند؟

ما توسعه ۵۸ حلقه چاه تأسیسات سرچاهی را داشته‌ایم که از این ۵۸ حلقه، ۶ حلقه در سال گذشته به بهره برداری رسیده است و حدود یازده هزار بشکه نفت از آن استحصال می‌شود. برنامه این است که تا پایان اسامال ۲۵ حلقه دیگر به این اضافه بشود که مجموعاً از این ۳۵ حلقه ۵۰ هزار بشکه نفت تولید می‌شود و تقریباً حدود ۱۹۵ تا ۲۰۰ کیلومتر هم خطوط جریانی است که نفتی را که از سر چاه‌ها دریافت می‌شود را به مینفیلدها و به نقاطی که باید منتقل شود، برسانند. این کلیات پروژه است.

همچنین جا دارد در اینجا تشکر کنم از حمایت‌های همه جانبه مدیر عامل شرکت مهندسی و توسعه نفت جناب آقای دکتر تورج دهقانی و همچنین تلاش‌های شبانه روزی مجری محترم طرح جناب آقای مهندس محمدعلی اژدری. ■ جناب مهندس عمادی، نکته پایانی‌تان را بفرمایند؟

جانب‌عالمی، یک سوآلی در خصوص دستاوردهای OEID پرسیدید. خوب از حدود یک سال و نیم گذشته به این طرف، ما در مناقصات مختلف شرکت کرده‌ایم و پروژه‌های جدیدی را برنده شده‌ایم و می‌توانیم روی آنها مدیریت کنیم. همچنین پروژه‌هایی که به هر دلیل از قبل سنواتی شده است را اجرایی خواهیم کرد. مانند پروژه نفتی خشت که از سال ۸۵ استارت خورده که به تازگی در این پروژه به جد فعال شده‌ایم که به هر طریق ممکن بتوانیم این پروژه را به سرانجام برسانیم. نکته مثبت این مهم، حضور آقای مهندس خواجویان در سیستم هیات مدیره شرکت OEID هست که جا دارد از فعالیت ایشان تشکر کنم. این پروژه‌ها عمدتاً به حوزه کاری قبلی ایشان بر می‌گردد که به جد در حال پیگیری است و انشاء.. اگر مشکلات پرداخت‌ها در این پروژه‌ها حل شود، پروژه سنواتی شده میدان خشت را تا نیمه اول سال ۹۸ به راه اندازی می‌رسانیم که من فکر می‌کنم پروژه نفتی میدان خشت سی هزار بشکه در روز به ظرفیت تولید نفت کشور اضافه خواهد کرد و این پروژه بعد از دوازده سال به بهره برداری خواهد رسید. این هم یکی از دستاوردهای بزرگ است که این پروژه سنواتی را داریم به بهره داری می‌رسانیم. انتظار کلی OEID این است که پروژه‌های سنواتی را با حمایت کارفرمای محترم هرچه سریعتر به اتمام رسانده و انشاء... به مرحله راه اندازی برسانیم.

■ با تشکر از همه عزیزان که وقت خود را در اختیار دانش نفت قرار دادید.

مدیر کنترل کیفیت شرکت OEID در گفت و گوبا دانش نفت خبر داد:

رکوردهای خیره کننده در اجرای پرسرعت تاسیسات سرچاهی و خطوط لوله جریانی در آزادگان جنوبی

که آن‌ها را به سرانجام برسانیم حتی روی پلن عملی نبود و هنگامی که به اجرا درآمد توانستیم به آن زمان‌ها دست پیدا کنیم و این نقطه عطف تجارب شرکت او آی دی است که به خود باوری رسانده و پایه پای شرکت‌های خارجی که بیش از پنجاه سال تخصص انجام این کار دارند این شرکت توانسته این رکوردها را داشته باشد. وی گفت: در بحث کل مجموعه هیچ عدم تطابق نداشتیم و تمامی موارد را بر اساس مشخصات فنی پیش رفتیم و هیچ مغایرتی و مورد غیر قابل اصلاحی نبوده و این می‌تواند در جایگاه خود رکورد تلقی شود. وی افزود: در بخش جوشکاری خطوط جریانی که بیش از یکصد کیلومتر است توانستیم با کنترل مضاعف روی موارد، آمار تعمیرات جوشکاری را به چیزی به زیر ۴ درصد برسانیم و در زمینه تاسیسات سرچاهی یا بخش پایپینگ توانستیم آمار خیره کننده زیر ۱.۵ درصد جوشکاری را داشته باشیم که از نظر کیفی و تاثیرات که روی سرعت اجرا داشته است، در نوع خود بی نظیر است.



اوایل دی ماه این حرکت جهادی آغاز شده و اکنون توانستیم به آن چیزی که فراتر از ذهنمان بود دست پیدا کنیم و این امر مرهون زحمات ابتدا همراهی کارفرمای اصلی است البته بحث کارفرما و پیمانکار مطرح نبود و همه برادروار مانند یک تیم کمک کردند. وی افزود: ما حتی در مقطعی که زمان‌هایی به ما ابلاغ می‌شد و نیاز بود

سرچاهی حتی تست شده و نصب تجهیزات ابزار دقیقی را کامل کرده یعنی چاه را آماده بهره برداری کنیم که در نوع خود بی نظیر است، پیش از این شاید حدود دو ماه یا بیشتر زمان صرف می‌شد با شیفتهای متعدد کاری و همتی که صرف شد و به این زمان دست پیدا کنیم. مدیر کنترل کیفیت شرکت OEID گفت: از ۲۵ آذرماه الی

مشترک بودن میدان و چاه‌ها باید در بهره برداری آغاز شود با تمهیداتی که کار فرمای اصلی مدنظر دارد تعداد چهار هدر موقت، کار جمع آوری نفت پراکنده چاه‌ها، چاه هدرغیر موقت هرکدام سهمی از چاه‌ها را جمع آوری می‌کنند و به یک مرکز بهره برداری اولیه جهت پالایش اولیه نفت به نام اسکید شامل هدرهای ۷ الی ۱۰ می‌شود، انتقال می‌دهند.

چراغی گفت: برنامه ما در میدان نفتی آزادگان شامل سه پلن است که در پلن اول از مجموع ۱۵ حلقه چاه بیش از بیست هزار بشکه آماده ارسال از چاه‌ها به اسکید و در مرحله دوم که حدود ۲۸ حلقه چیزی بین ۴۵ تا ۵۰ هزار بشکه آماده تحویل است و در مرحله پایانی که تا پایان سال است درمجموع با ۳۵ حلقه چاه بالای ۶۰ هزار بشکه نفت را به طور تقریبی تحویل خواهیم داد البته مقادیر واقعی بیشتر از این میزان است. وی افزود: در بحث پایپینگ جوشکاری تجهیزات سرچاهی به یک رکورد دست پیدا کردیم به طوری که در چیزی حدود دو هفته کل این تسهیلات

نفت مهندس ارش چراغی، مدیر کنترل کیفیت شرکت OEID گفت: میدان نفتی آزادگان به دو بخش آزادگان شمالی و آزادگان جنوبی تقسیم شده است که آزادگان شمالی اکنون در حال بهره برداری است. وی ادامه داد: در بخش آزادگان جنوبی یکی از پیمانکارهایی هستیم که بخشی از این کار ساخت تاسیسات سرچاهی تا خطوط لوله جریانی را بر عهده داریم به طوریکه ۵۸ حلقه چاه در مرحله قرارداد اصلی به شرکت OEID واگذار شده است که ۶ حلقه آن پیش از این به تولید زودهنگام رسیده است و با توجه به وضعیت حفاری مرحله‌ای که قابل کار بود را انجام دادیم. اخیراً با همکاری کار فرما اصلی شرکت پدک و تمامی پرسنل باعث شده که بتو انیم در زمانی کوتاه برنامه ریزی کنیم تا ۳۵ حلقه چاه با تقریب دایالینج جوش یعنی به بالای ۴۰ هزار دایالینج در بخش تسهیلات سرچاهی و بالغ بر یکصد کیلومتر خطوط لوله جریانی را تا پایان سال انجام دهیم. چراغی افزود: در این مرحله این بخش از کار به دلیل

سرپرست عملیات پایپینگ شرکت OEID در پروژه نفتی آزادگان در گفت و گو با دانش نفت مطرح کرد: استفاده از بهترین متریال در پروژه میدان نفتی آزادگان برای جلوگیری از خوردگی در فشار و دمای بالا



نفت نوع متریالی که در پروژه نفتی آزادگان جنوبی مورد استفاده قرار می‌گیرد، متریال کلد است که به صورت آبکاری برای جلوگیری از خوردگی در فشار و دمای بالا در تجهیزات سرچاهی ابتدای خط انجام می‌شود.

مهندس کشوری، سرپرست عملیات پایپینگ شرکت OEID در پروژه نفتی آزادگان در گفت و گو با خبرنگار دانش نفت اظهار داشت: عملیات پایپینگ برای انتقال مواد اصلی و سرویس‌های جانبی انجام پروژه انجام می‌شود که در اینجا حدود سه هزار و ۵۰۰ صفحه اسناد فنی توسط واحد مهندسی طراحی شد و پس از بررسی در سایت عملیات اجرایی آن آغاز شد که در مرحله ۸۰ درصد در خطوط رو زمینی و بالای ۹۰ درصد در خطوط زیر زمینی هستیم. کشوری افزود: قسمتی از کار ما مربوط به نصب تجهیزات است که برای تجهیزات ضد خوردگی برای هر پد یک پکیج و برای چاه‌های مخصوص که از فشارهای بالایی برخوردارند، در دو پکیج اضافه طراحی می‌شود. وی بیان کرد: نوع متریالی که در این پروژه مورد استفاده قرار می‌گیرد، متریال کلد است که به صورت آبکاری برای جلوگیری از خوردگی در فشار و دمای بالا در تجهیزات سرچاهی ابتدای خط انجام می‌شود. وی افزود: پس از آن که با افت فشار مواجه می‌شویم از متریال کرین استیل استفاده می‌کنیم تا مرحله‌ای که سیار را به خطوط زیر زمینی انتقال می‌دهیم که از طرف مینوفولدها آن‌ها را برای صادرات یا پالایش هدایت می‌کنیم. کشوری گفت: متریال دیگر استنلس استیل است که به فولاد زنگ نزن ترجمه شده است و برای خطوط ضد خوردگی و تزریق ۶ در خطوط از این متریال استفاده می‌کنیم.

سرپرست راه اندازی و بهره برداری شرکت OEID در پروژه میدان نفتی آزادگان جنوبی:

تولید بی وقفه نفت از آزادگان جنوبی از لایه‌های نفتی سروک، فهلیان و گدوان



نفت مهندس کوراوند سرپرست راه اندازی و بهره برداری شرکت OEID در پروژه میدان نفتی آزادگان جنوبی گفت: در پروژه آزادگان مقدار ذخیره نفتی که در منطقه آزادگان تخمین شده است، چیزی در حدود ۳۳ میلیارد بشکه است.

وی ادامه داد: در این منطقه دو تفکیک گر گاز به صورت ثابت و یک تفکیک گر گاز به صورت موقت در حال ساخت هستند. وی خاطرنشان کرد: برای تفکیک گر موقت باید ۵۰ هزار بشکه نفت مهیا کنیم و از چاه‌هایی توسط شرکت OEID انجام گرفته و پایپینگ سرچاهی و خطوط لوله تأمین شود. مهندس کوراوند افزود: در این چاه‌های نفت مختلف از قبیل نفت سروک، فهلیان و گدوان است که چاه‌های سروک یک هزار و ۲۵۰ بشکه در روز تولید می‌کنند. وی خاطرنشان کرد: فهلیان سه هزار بشکه و گدوان ها دو هزار بشکه تولید می‌کنند و با تولید این ۵۰ هزار بشکه نفت ظرفیت آزادگان به ۱۵۰ هزار بشکه نفت در روز خواهد رسید.

سرپرست سیویل شرکت OEID در میدان آزادگان جنوبی در گفت و گو با دانش نفت مطرح کرد:

اقدامات انجام شده سیویل OEID در میدان نفتی آزادگان جنوبی

کرد: بطور مثال با دوشیفته کردن کار، مدیریت کارها که نزدیک به هم است و اکپهای مشترک توانستیم به برنامه و پلن در بخش سیویل دست پیدا کنیم و برای راه اندازی این چاه‌ها تاکنون عقب نماندیم یعنی همیشه بخش سیویل زودتر از موعد که مورد نیاز بود به زمان خود رسیده است. وی افزود: در کنار سرعت کار سعی نمودیم کیفیت کار را نیز لحاظ کنیم شاهد آن درصد Accept های پروژه است که به کار فرما تحویل می‌دهیم که بالای ۹۹ درصد Accept داریم.

آرماور در این پروژه استفاده شده است. وی تصریح کرد: نزدیک به ۶ هزار متر مکعب بتن ریزی داشتیم و در بخش سیویل برای ۸۵ نفر به طور مستقیم اشتغال زایی داشتیم و بیش از یک هزار و ۷۰۰ نفر به طور غیر مستقیم در گیر این مساله بودند. وی ادامه داد: با توجه به پراکندگی میدان و فاصله زیاد چاه‌ها از یکدیگر در بخش سیویل کار را با همکاری پرسنل مجموعه طوری مدیریت و برنامه ریزی نمودیم که بتوان در کوتاه‌ترین زمان ممکن به خواسته‌هایمان برسیم. باکی خاطرنشان



نفت با توجه به پراکندگی میدان و فاصله زیاد چاه‌ها از یکدیگر در بخش سیویل کار را با همکاری پرسنل مجموعه طوری مدیریت و برنامه ریزی نمودیم که بتوان در کوتاه‌ترین زمان ممکن به خواسته‌هایمان برسیم.

مهندس باکی، سرپرست سیویل شرکت OEID در پروژه نفتی آزادگان به خبرنگار دانش نفت گفت: در بخش سیویل این پروژه چیزی حدود ۹۸۳ هزار متر مکعب خاکریزی و بالغ بر ۱۱۱ هزار متر مربع قالب بندی انجام شده است، و نزدیک به ۳۵ هزار کیلوگرم

گزارش تصویری اقدامات شرکت OEID در میدان آزادگان جنوبی



نفت و گاز شرق؛ شریان گاز در شمال کشور



نفت شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق به عنوان یکی از سه شرکت تابع شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، افزون بر تأمین نیاز نیروگاه نکا و پتروشیمی بجنورد، گاز مورد نیاز استان‌های خراسان شمالی، خراسان رضوی، خراسان جنوبی، مازندران، گلستان و بخشی از سمنان را تأمین می‌کند. ستاد شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق در مشهد مستقر است و عمده گاز این شرکت از میدان خانگیران و کمتر از یک میلیون مترمکعب در روز نیز از میدان مشترک گنبدلی برداشت می‌شود. ابوالحسن محمدی، مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق می‌گوید: «این شرکت هم‌اکنون با بهره‌مندی از ۶۳ حلقه چاه، از ظرفیت تولید روزانه بیش از ۶۲ میلیون مترمکعب گاز برخوردار است و در ۹ ماهه امسال، روزانه به‌طور میانگین بیش از ۴۰ میلیون مترمکعب گاز تولید کرده است.»

میدان گازی گنبدلی در فاصله ۲۵ کیلومتری جنوب شرقی شهرستان سرخس و در نزدیکی مرز ترکمنستان و منطقه عملیاتی خانگیران با وسعت ۲۵ کیلومتر در ۷۵ کیلومتر، در ۲۵ کیلومتری شمال غربی شهر مرزی سرخس واقع شده است. میدان خانگیران دارای مخازن گازی مجزای مزدوران، شوربچه بی و شوربچه دی است که این مخازن در دشت‌ها و تپه‌ماهورهای جنوبی و غربی مجاور شهرستان سرخس واقع شده‌اند. در اختیار داشتن مخزن بزرگ مزدوران که به دلیل وجود گازترش با ۳، ۶ درصد H₂S و ۶۵ درصد CO₂ از مخازن نادر گازی در جهان به شمار می‌رود، از ویژگی‌های این منطقه عملیاتی است و این ویژگی سبب شده، ادوات زیادی روی هر یک از چاه‌های مزدوران قرار داشته باشد. البته ناگفته نماند که از حیث میزان سولفید هیدروژن (H₂S)، میدان تنگ‌بیجار در رتبه نخست میدان‌های گازی ایران قرار دارد و مخزن مزدوران پس از تنگ‌بیجار، ترش‌ترین نوع گاز کشور را تولید می‌کند.

هم‌اکنون روزانه حدود ۱، ۷ میلیون مترمکعب گاز از مخزن شوربچه بی برداشت می‌شود. درباره طرح تزریق و برداشت گاز از مخزن شوربچه دی هم که بارها شنیده‌ایم.



در هشت ماه نخست امسال، روزانه به‌طور میانگین بیش از ۹ میلیون مترمکعب گاز به این مخزن تزریق شده و هم‌اکنون برداشت روزانه گاز تا ۱۴ میلیون مترمکعب هم از این مخزن امکان‌پذیر است. ضمن این‌که برنامه توسعه شوربچه دی نیز با هدف افزایش تزریق و برداشت گاز در دستور کار وزارت نفت قرار دارد.

غالب گازی که به همت کارکنان این شرکت تولید می‌شود، گازترش، سمی و خورنده مخزن مزدوران است که افزون بر مخاطرات احتمالی ناشی از نشست آن که عواقب جبران‌ناپذیری به همراه خواهد داشت، خوردگی بالای تاسیسات، عدم امکان تخلیه محتویات خطوط لوله به اتمسفر یا خاک و احتمال بالای تشکیل هیدرات گازی نیز از دیگر چالش‌های مرتبط با آن به شمار می‌رود. در جریان بازدید از چاه شماره ۲۰ میدان گازی خانگیران، از علی صابری‌راد، رئیس اداره بهره‌برداری درباره دیگر مصائب کار در این منطقه عملیاتی می‌پرسم و او افزون بر مخاطرات کار در جوار مخزن گازترش مزدوران، به آب و هوای خشک و متغیر منطقه اشاره می‌کند: «خانگیران، تابستان‌هایی گرم و طاقت‌فرسا و زمستان‌هایی سرد و خشن دارد. دمای هوا در این منطقه در فصل تابستان تا ۵۰ درجه بالا می‌رود و دمای حدود منفی ۲۵ درجه نیز در زمستان‌های خانگیران ثبت شده است. بادهای تند توام با توفان شن در تابستان و برف سنگین و کولاک شدید همراه با افت شدید دما و یخبندان در زمستان، علاوه بر آن‌که شرایط سختی را بر کارکنان تحمیل می‌کند، عملیات تولید گاز را هم پرخطر می‌سازد.» به گفته وی، میزان بارندگی در این منطقه، کمتر از ۱۸۰ میلیمتر در سال است.

اما این حجم از مخاطرات تاکنون چه تبعات و تلفاتی داشته است؟ محمدتقی علیپور، رئیس ایمنی، بهداشت، محیط زیست و پدافند غیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق با استناد به گزارش عملکرد سالانه این مجموعه می‌گوید: «در سال ۹۶، هشت حادثه پرسنلی و در هفت ماه ابتدای امسال، پنج حادثه پرسنلی در گزارش HSE شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق درج شده که اغلب این حوادث با درمان سرپایی کارکنان خاتمه یافته

است.» صحبت مدیرعامل پیشین شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق را به یاد دارم که می‌گفت «کار در مخزن مزدوران طی بیش از سه دهه که از بهره‌برداری آن می‌گذرد، منجر به هیچ تلفات انسانی نشده است؛ پرواضح است چنین دستاوردی جز در سایه رعایت الزامات ایمنی ممکن نمی‌شود. به گفته علیپور، این شرکت در بخش ایمنی، بهداشت و محیط زیست خود، مطالعات مخاطرات و راهبری تاسیسات فرایندی موسوم به



HAZOP را انجام داده و پروژه‌های پژوهشی متعددی را با هدف پاکسازی خاک‌های آلوده به آلایندگی‌های نفتی و پاکسازی گودال‌های هرزآب باقیمانده از عملیات حفاری دنبال کرده است. البته تنگناهایی هم پیش روی حوزه HSE این شرکت قرار دارد که در رأس آن، کمبود ایستگاه‌های آتش‌نشانی خودنمایی می‌کند. همچنین با توجه به قرار گرفتن مخازن در نیمه دوم عمرشان، باید برای استهلاک تاسیسات هم فکر جدی کرد. ایمنی در نفت باید حرف نخست را بزند.

گاز شرق، بهترین گزینه را توسعه میدان‌ها و لایه‌های مخزنی جدید مثل میدان توس عنوان و ابراز امیدواری می‌کند طرح توسعه این میدان هرچه زودتر کلید بخورد. میدان گازی توس در ۱۰۰ کیلومتری شمال شرق شهر مشهد و جنوب میدان‌های خانگیران و گنبدلی واقع شده. این میدان در سال ۱۳۸۸ کشف و یک حلقه چاه اکتشافی در آن حفاری شده است. تفاهنامه مطالعاتی آن نیز اخیراً بین شرکت نفت مناطق مرکزی ایران و پتروپارس امضا شده و پتروپارس در حال تدوین و ارائه طرح جامع توسعه

میدان‌های گازی خانگیران و گنبدلی شد. مشارکت در پروژه بومی‌سازی فناوری ساخت ادوات رشته تکمیلی، راه‌اندازی دستگاه فشارسنج الکترونیکی حافظه‌دار، طراحی و ساخت دکل شبیه‌ساز عملیات چاه‌پیمایی، ساخت، بازسازی و تغییر کاربری دستگاه‌ها و ابزارهای مختلف متناسب با نیاز، احیای ادوات تکمیلی و تاج چاه‌ها و بومی‌سازی گریس‌های مورد استفاده برای روانکاری شیرالات تاج چاه را می‌توان از مهم‌ترین فعالیت‌های این واحد برشمرد. در کارگاه عملیات و تعمیرات درون‌چاهی



فرستی دست می‌دهد تا در گفت‌وگو با رئیس اداره خدمات فنی چاه‌های شرکت، از فعالیت‌های‌شان جویا شوم. بهروز راهداری که فارغ‌التحصیل مهندسی نفت از دانشگاه صنعت نفت است، به نکته جالبی اشاره می‌کند: «سال‌ها قبل، همه تجهیزات ما از برندهای آمریکایی و اروپایی بودند، اما در یک دهه اخیر، به قدری رویکرد داخلی در شرکت توسعه یافته که امروز از صفر تا صد عملیات بازسازی و تعمیرات درون‌چاهی و سرچاهی را خدومان راهبری می‌کنیم. به جرأت می‌گویم کیفیت کار سازندگان داخلی بسیار قابل‌قبول، رضایت‌بخش و قابل اتکاست.»

اما این حجم از کار و فعالیت در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق چگونه انجام می‌شود؟ در مجموع در این شرکت، حدود ۱۲۰۰ نفر مشغول به فعالیت‌اند و با توجه به فعالیت ستاد این شرکت در مشهد و تمرکز فعالیت‌های اقماری در میدان‌های گازی خانگیران و گنبدلی، غالب خانواده‌ها در شهرهای مشهد و سرخس سکونت دارند. در شهرستان سرخس، دو شهرک برای سکونت کارکنان شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق در نظر گرفته شده است: شهرک نفت شهید تندگویان و شهرک نفت شهید باهنر. کمبود امکانات رفاهی و امکانات مناسب ساخت‌افزاری و نرم‌افزاری مناسب برای سکونت خانواده‌ها در سرخس، از جمله تنگناهای پیش روی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق در اسکان خانواده‌ها در شهرک‌های نفتی سرخس است؛ هرچند مسئولان مربوطه نیز در شرکت دست روی دست گذاشتند و اقدامات قابل‌توجهی را برای بهبود شرایط رفاهی خانواده‌های ساکن در این شهرک‌ها انجام داده‌اند؛ از جمله تجهیز دبستان شهید تندگویان و تأسیس مهدکودک در این شهرک. فرتوش ذبیحی، مشاور مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق در امور بانوان در جریان بازدیدمان از دبستان شهرک نفت تندگویان یادآور می‌شود: «تنها دانش‌آموزان کارکنان به این مدرسه نمی‌آیند، بلکه دانش‌آموزان روستاهای اطراف نیز اینجا تحصیل



می‌کنند.» او درباره تأسیس مهدکودک و بهره‌مندی از مربیان مجرب هم توضیحاتی می‌دهد و اضافه می‌کند: «رفع دغدغه خانواده‌ها برای حضور کودکان‌شان در مهد کودک، کار ارزشمندی بود. در یک‌سال اخیر، علاوه بر تأسیس مهدکودک، اقدام‌هایی نیز در زمینه روشنائی محوطه شهرک‌های نفتی و تجهیز زمین بازی کودکان انجام شده است.» سیدعلی شیرین‌کار، رئیس امور اداری شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق، صحبت‌های ذبیحی را تکمیل می‌کند: «افزون بر آنچه گفته شد، کمک در پرداخت عوارض بهای خدمات به شهرداری، بهسازی جاده‌ها، کمک‌های شهری در حوزه لجستیک و ترابری ... هم از اقدامات نفت در حوزه CSR در این شهرستان به شمار می‌رود.» ناگفته نپاسد، نفت از کنار مسئولیت‌های اجتماعی بی‌تفاوت عبور نکرده است.

نفت و گاز شرق به واسطه برخورداری از سرمایه انسانی متخصص، ظرفیت‌های بی‌شماری دارد، اما از آنجا که تخصص بدون انگیزه کاری، راهگشا نخواهد بود، نباید از ایجاد عوامل انگیزشی و رفع دغدغه‌های کارکنان به ویژه کارکنان عملیاتی غافل شد. سال‌ها کار بدون حادثه منجر به فوت در این شرکت که از یک مخزن بزرگ گازترش برخوردار است، از رعایت دقیق و حساب‌شده الزامات ایمنی حکایت دارد، اما استمرار این دستاورد در گرو الزاماتی از جمله توجه به استهلاک تاسیسات و ماشین‌آلات و اتخاذ تصمیم‌های مقتضی در این زمینه است. فعالیت‌های شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق در حوزه ساخت داخل و تعامل مناسب و روزافزون با سازندگان داخلی، از مصادیق توجه به سیاست‌های اقتصاد مقاومتی در این شرکت است، اما این میزان تخصص، پشتکار و ابتکار عمل بی‌تردید مانع تخصیص بودجه برای تأمین تجهیزات ضروری و اولویت‌دار شرکت نخواهد شد. اینجا خانگیران است و تولید گاز مورد نیاز ۶ استان شمالی کشور به همت کارکنان شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق استمرار دارد. تلاشگران صنعت نفت، در این روزهای سرد سال بیش از هر زمانی قدردان‌تان هستیم.

هانیه موحد

افتخاری زرین برای پتروشیمی نوری؛

کسب اولین تندیس طلایی کشور در چهارمین جایزه ملی مدیریت انرژی

بر اساس شاخص‌های فرآیندی، آقای مهندس صحرایی، مدیر انرژی شرکت پتروشیمی نوری، به عنوان مدیر انرژی برتر این دوره معرفی شد و لوح تقدیری از کمیته برگزار کننده این جایزه دریافت کرد



در چهارمین دوره جایزه ملی مدیریت انرژی، شرکت پتروشیمی نوری توانست بعد از ارزیابی متقاضیان و در بین تمامی صنایع انرژی بر کشور مقام اول را به خود اختصاص دهد و اولین شرکت دارنده تندیس طلایی دو ستاره کشور شود

تقدیر برای اولین بار در طول چهار دوره جایزه ملی مدیریت انرژی، شرکت پتروشیمی نوری توانست تندیس طلایی دو ستاره این جایزه ملی را کسب نماید. به گزارش روابط عمومی پتروشیمی نوری، در چهارمین دوره جایزه ملی مدیریت انرژی که ۱۸ دی ماه سال ۹۷ در سالن همایش‌های مدیریت صنعتی در تهران برگزار شد، شرکت پتروشیمی نوری توانست بعد از ارزیابی متقاضیان و در بین تمامی صنایع انرژی بر کشور مقام اول را به خود اختصاص دهد و اولین شرکت دارنده تندیس طلایی دو ستاره کشور شود. در این همایش با حضور شرکت‌های مختلف در سازمان مدیریت صنایع برگزار شد، مهندس صحرایی، مدیر عامل شرکت پس از دریافت تندیس طلایی، دستپایی به این جایزه را ماحصل اقدامات ارزشمندی دانست که هم در راستای صرفه جویی انرژی و هم بهره‌وری بیشتر در شرکت انجام شده است. وی با تشریح اینکه در بحث مدیریت انرژی در چند سال گذشته توانستیم به صورت سیستماتیک همه چیز را مورد پایش قرار دهیم و با پیاده‌سازی استانداردهای ایزو ۵۰۰۱ تمام موضوعات مربوط به انرژی به صورت مستمر پیگیری شده که توانستیم شاخص مصرف انرژی را که در سال ۸۸ حدود ۲۸ بود، در ۶ ماهه اول سال ۹۷ به حدود ۱۲ کاهش دهیم و این در شرایطی است که سازمان استاندارد شاخص مصرف انرژی را برای محصولات آروماتیک ۱۹ تعیین کرده است. شایان ذکر است: در این مراسم و بر اساس شاخص‌های فرآیندی، آقای مهندس صحرایی، مدیر انرژی شرکت پتروشیمی نوری، به عنوان مدیر انرژی برتر این دوره معرفی شد و لوح تقدیری از کمیته برگزار کننده این جایزه دریافت کرد.

دریافت تندیس و لوح «واحد صنعت سبز» توسط شرکت پتروشیمی نوری

این همایش با حضور عیسی کلانتری، رئیس سازمان حفاظت محیط زیست، نماینده مقیم توسعه صنعتی ملل متحد (UNIDO)، نماینده سازمان همکاری‌های بین‌المللی آلمان (GIZ) و جمع کثیری از نمایندگان شرکت‌های صنعتی و خدماتی کشور برگزار شد



تقدیر شرکت پتروشیمی نوری در بیستمین همایش ملی صنعت و خدمات سبز، که صبح روز سه شنبه، ۲ بهمن ماه در سالن همایش‌های بین‌المللی حفاظت محیط زیست برگزار شد، عنوان «واحد صنعت سبز» را دریافت کرد.

در این همایش که با حضور عیسی کلانتری، رئیس سازمان حفاظت محیط زیست، نماینده مقیم توسعه صنعتی ملل متحد (UNIDO)، نماینده سازمان همکاری‌های بین‌المللی آلمان (GIZ) و جمع کثیری از نمایندگان شرکت‌های صنعتی و خدماتی کشور برگزار شد، آقای مهندس صحرایی، مدیر عامل شرکت پتروشیمی نوری، تندیس سیمین و لوح «واحد صنعت سبز» کشور را دریافت کرد.

شایان ذکر است: در این همایش، ۲۵۳ واحد صنعتی و خدماتی کشور در حوزه‌های مختلف صنعتی، شیمیایی، غذایی و ... حضور داشته و مورد ارزیابی قرار گرفتند.

9 Contracts Signed with Local Firms for Maintaining, Enhancing Oil Production

The National Iranian Oil Company (NIOC) subsidiaries signed 9 contracts with local developers for maintaining and enhancing the production capacity of a number of Iranian oil and gas fields.

The deals were signed on Tuesday in a ceremony that was attended by Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh, and are valued at a total of 1 billion dollars. By signing the deals, the fate of 9 packages of a total of 33 packages was determined. The total number of 33 projects are estimated to cost 6 billion dollars in three years. National Iranian South Oil Company (NISOC) signed contracts for the projects of Kaboud,



Gachsaran Khami, Lali Asmari and Nargesi with the companies of Pars Energy-Gostar Drilling & Exploration (PEDEX), National Iranian Drilling Company (NIDC), Petro Gohar Farasahel Kish (PGFK), and Dana Kish Drilling Company. NISOC also signed two other contracts for developing Mansouri Asmari and Ramshir project with Oil Industries' Engineering and Construction Company (OIEC). Furthermore, the Iranian Central Oil Fields Company signed deals for developing Danan, Saadat Abad and Naft Shahr projects with MAPNA Group, Global Petro Tech Kish E&P Company and the NIDC.

NIOC to Issue Fixed Rate Bonds to Finance Projects

The National Iranian Oil Company (NIOC) is planning to issue Rls. 30,000 billion in fixed rate bonds by the end of the current calendar year to March 20 in order to finance projects aimed at maintaining and enhancing production capacity of oil and gas fields. Speaking on Tuesday,

Reza Dehghan, deputy NIOC director for development and engineering, said that 80 percent of financing of the projects would be provided by a special purpose vehicle company (SPVC), here Saba Arvand, and the rest would be provided by the local signatories of the project's contracts.

Accordingly, Rls. 10,000 billion of fixed rate bonds would be issued by the end of the current calendar year for financing the projects, he said. The official further said 33 project packages for enhancing and maintaining production capacity of oil and gas fields had been defined by National Iranian

Oil Company (NIOC) for whose development, a total of \$6.2 billion dollars would be needed. Once operational, the projects are expected to generate 280,000 b/d of oil and a cumulative sum of 410 million barrels as well as \$20 billion in revenues for the country, Dehghan added.

NIDC Drilling Rigs Operating Projects



An official with the National Iranian Drilling Company said 10 drilling rigs belonging to his company were being operated in new projects. Siamak Hadad Soleimani said the projects entailed drilling 28 oil wells in oil and gas fields. He said the projects were in the areas operated by the National Iranian South Oil Company (NISOC), Petroleum Engineering and Development Company (PEDEC), Iranian Central Oil Fields Company, and the Exploration Directorate of the

National Iranian Oil Company (NIOC) and lasted from 14 to 24 months. He said the projects also included 7 wells in Gachsaran Oilfield, 10 wells in South Azadegan Oilfield, 5 wells in Naftshahr Field and 6 wells in the areas operated by the Exploration Directorate of the NIOC. Soleimani also said that the projects were turnkey and were being developed under EPDF contracts whereby drilling rigs, procurement of technical and physical assets and engineering services would be provided by NIDC.

News

Iran Cannot be Removed from Energy Market: President

Iranian President Hassan Rouhani said Iran could not be removed from the global energy market. Speaking on Wednesday during a government cabinet meeting, he said, "Given Iran's prowess in the field of oil and gas, there would be no country wishing to eliminate it from the energy market." "Speaking of oil-related issues, fortunately we are tracing various routes and methods to sell oil and are proudly dodging US sanctions," he said. "All the countries are aware that these sanctions are cruel, illegal and against the Iranian nation and are not against any state figures, organizations or entities and only put pressure on the people." He said over the course of the past 40 years since the 1979 Islamic Revolution, the amount of Iran's discovered oil reserves had doubled.

Lordegan Petchem Plant Nearly Complete

The CEO of Lordegan Petrochemicals Company said the plant's construction had progressed 94.27 percent and was expected to come online by fall. Mohsen Mahmoudi said the plant needed a utility unit of its own which would come online by spring. He said the urea and ammonia project would become operational by fall adding €700 million was invested in the project of which €502 was supplied by financing. The official further stated that a major share of the project's items were supplied from domestic producers, adding all the project's converters, drums, and flare stacks were supplied by domestic manufacturers. Lordegan Petrochemical Plant is being built for production of 1.755 million tons of petrochemicals annually in the western province of Chahar Mahal and Bakhtiari.

ضرورت تغییر نگرش و شیوه‌های مدیریت با توجه به تحولات حال و آینده در صنعت هوانوردی

نفت همایش راهبردد آموزش در صنعت هوانوردی با حضور ابوالفضل کیانی بختیاری مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی و اساتید، کارشناسان و متخصصان صنعت هوانوردی برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، در این همایش دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری ضمن بیان تاریخچه ای از فعالیت‌های سازمان مدیریت صنعتی اظهار داشت: مجموعه سازمان مدیریت صنعتی قدمتی ۵۵ ساله دارد. این سازمان با هدف توسعه ظرفیت‌های مدیریت در کشور و تربیت مدیر برای بخش صنعت پایه گذاری شده است تا مدیرانی که در سازمان دانش مدیریت می آموزند در شرکت‌ها و سازمان‌های صنعتی فعالیت خود را آغاز کنند و با همین نگاه توسعه ای چند سال بعد سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران تاسیس شد.

مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی با اشاره به برگزاری دوره‌های بین المللی این سازمان گفت: در حوزه آموزش با دانشگاه‌های معتبر فرانسه، کانادا و آلمان همکاری داریم و اخیرا سازمان، دوره مدیریت اجرایی مسئولیت اجتماعی در سازمان را برگزار نمود.

دکتر کیانی بختیاری در ادامه ضمن بیان سیر تکامل انقلاب‌های صنعتی، در خصوص محبت انقلاب صنعتی چهارم اظهار داشت: حضور سیستم‌های سایبر- فیزیک ؛ فناوری زیستی؛ فناوری نانو و مواد پیشرفته، در انقلاب صنعتی چهارم یکپارچگی‌نوینی را به همراه دارد و در

این شرایط شاهد درهم آمیزی فناوری‌ها، ظهور مدل‌های کسب و کار دیجیتال، هوشمند سازی‌ها و ... هستیم. وی با برشمردن برخی از مولفه‌ها و فناوری‌های مورد توجه در انقلاب صنعتی چهارم، به بیان نمونه‌هایی از آینده فناوری در صنعت هوانوردی پرداخت و بر ضرورت آموزش مداوم و همه جانبه در صنعت هوانوردی به عنوان یک صنعت پیشرفته تاکید کرد.

مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی، «توسعه توان بکارگیری تکنولوژی‌های به روز در زمینه ایمنی»؛ «توسعه و بکارگیری استانداردها و مقررات داخلی و بین المللی»؛ «توسعه توان فنی و عملیاتی هوایی»؛ «توسعه توان فنی و عملیاتی زمینی»؛ «توسعه مهارت‌های فنی نگهداری و تعمیرات» و «توسعه و به روز رسانی توان ارائه خدمات به مسافران در چارچوب استانداردهای بین المللی» را از جمله نتایج آموزش مداوم فنی و عملیاتی عنوان نمود.

کیانی بختیاری در خصوص تکنولوژی‌هایی که صنعت هوایمایی را متحول کرده اند از «بلاکچین»؛ «هوایمای بدون سرنشین»؛ «واقعیت افزوده»؛ «اینترنت اشیاء»؛ «سیستم توزیع خطوط هوایی» و «سیستم‌های موقعیت یاب» نام برد.

مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در ادامه خاطرنشان کرد: ورود همه جانبه فناوری اطلاعات و ارتباطات به دنیای کسب و کار، حجم عظیمی از داده‌های

تولید شده را پدید آورده که تجزیه و تحلیل آن می تواند به متخصصان کمک نماید.

وی افزود: اکنون دو و نیم کویتیلیون بایت داده در هر روز ایجاد می شود که این رقم تا سال ۲۰۲۵ ، ۴/۶ برابر خواهد شد و جالب است بدانیم ۹۰ درصد از داده‌ها در جهان در طول دو سال گذشته ایجاد شده است.

کیانی بختیاری، ورود اینترنت اشیا به شرکت‌های هوایمایی را باعث ایجاد مزیت رقابتی در مدیریت ارائه خدمات به مشتریان شامل هوایمها، خدمه، دروازه‌هاب و خطوط هوایی و... عنوان نمود و تاکید کرد: یک شرکت هوایمایی هوشمند قادر خواهد بود خدمات استثنایی به مشتریان ارائه دهد و برنده بازار شود. وی در ادامه بر ضرورت آموزش مداوم

مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در سومین کنفرانس ملی فرهنگ سازمانی:

فرهنگ دوسوتوانی راهکاری برای گذار از مونتاژ به نوآوری



عناصر مهم یادگیری سازمانی به شمار می آیند، عنوان داشت: یادگیری سازمانی با اهداف رقابتی متضاد در ارتباط است و از طریق نوآوری مستمر و ایجاد دانش جدید سازمان را در دست یابی به مزیت رقابتی تشویق می کند و بر این اساس سازمان‌ها برای بقا و موفقیت طولانی مدت نیازمند انطباق بین اهداف متضاد هستند.

دکتر کیانی بختیاری تصریح کرد: برخورداری مدیران از چنین توانایی و قابلیتی، به سازمان‌ها کمک می کند تا به مزیت رقابتی پایدار و عملکرد برتر دست یابند و با توجه به شرایط رقابتی بتوانند به جایگاه خود در مقایسه با سایر سازمان‌ها پی ببرند. وی با برشمردن نمونه‌هایی از رویکرد دوسوتوانی در شرکت‌ها گفت: هنر دوسوتوانی، داشتن ظرفیت دستیابی همزمان به بهره برداری یا عملکرد عالی در فعالیت‌های روزانه و همچنین اکتشاف به معنای توانایی سازمان برای نوآوری و تغییر در واکنش به تقاضای متغیر محیط است.

مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی ارکان پیاده سازی فرهنگ دوسوتوانی را رهبری و فرهنگ؛ افراد و مهارت‌ها؛ ساختار؛ فرآیند و روش‌ها؛ سیستم و ابزارها و مدیریت عملکرد بنگاه عنوان داشت و افزود: بارزترین رویکردهای

فرهنگ و تکنولوژی با همکاری سازمان اکو؛ راه اندازی مدیریت ارتباط صنعت با دانشگاه ؛ راه اندازی دپارتمان آموزش از راه دور و مجازی و ایجاد مرکز توسعه اشتغال داش آموختگان که تمامی این فعالیت‌ها در راستای ایجاد فرهنگ دوسوتوانی صورت گرفته است.

مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی درباره راهبری دوسوتوانی در ایدرو اظهار داشت: سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران، می باید در جهت دوسوتوانی سازمانی (اکتشاف و بهره برداری)، در صنایع هدف همچون حمل و نقل(خودرو، دریایی، ریلی، هوایی)، صنایع نوین (الکترونیک و میکروالکترونیک، بیوتکنولوژی، مواد پیشرفته، IT و ICT)، نفت و گاز و پتروشیمی) به سمت فناوری‌های جدید و آینده دار حرکت کند و در راستای تجاری سازی فناوری‌های نوظهور، به احصاء یک مدل همکاری مناسب به کمک سازمان مدیریت صنعتی مبادرت ورزد.

وی تاکید کرد: گذار از پارادایم مونتاژ به نوآوری، جزء با فرهنگ دوسوتوانی قابل انجام نیست.

در این پنل منوچهر منطقی نیز اظهار داشت: فرهنگ سازمانی برای تبدیل رویکرد تهدید به فرصت باید مورد استفاده قرار گیرد.

رئیس مرکز فضای ایران ضمن ارائه آماری درخصوص ارتقاء عملکرد صنعتی کشور قبل و بعد از انقلاب اظهار داشت: صنایع با فناوری‌های پایین نمی توانند درآمدهای بالا را ایجاد نمایند و کمکی به خروج کشور از تله درآمد متوسط نمی کنند. منطقی ضمن بیان سازو کارهای آینده سازمان‌های کشور اظهار داشت: از اقتصاد سنتی باید به اقتصاد دانش بنیان عبور کنیم چرا که تعامل بین المللی و اقتصاد دانش بنیان می توانند باعث دستیابی سازمان‌های ایرانی به درآمدهای بالا گردند. وی در پایان بر لزوم استفاده از فناوری‌های جدید در تولید تاکید کرد.

دیگر سخنران این پنل ارسلان امیری بود که در خصوص چگونگی تبدیل تهدیدها به فرصت در بانک پاسارگاد و فرهنگ سازمانی ایجاد شده در این بانک و آثار و نتایج آن به تفصیل توضیحاتی ارائه داد.

تفاهم برای توسعه همکاری‌ها میان سازمان مدیریت صنعتی و شرکت انتقال گاز ایران



در جلسه دیدار مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی و هیات همراه از شرکت انتقال گاز ایران، طرفین برای توسعه تعاملات و همکاری‌ها، تفاهم کردند.

به گزارش روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، در این جلسه ابوالفضل کیانی، مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی با بیان اهداف، ماموریت‌ها و فعالیت‌های این سازمان اظهار داشت: سازمان مدیریت صنعتی آمادگی دارد با توجه به تقویم آموزشی شرکت انتقال گاز ایران، در خصوص «دوره‌های آموزشی تخصصی کوتاه مدت»، «دوره پرورش مدیران در کلاس جهانی برای مدیران ارشد و استانی، و همچنین طراحی و استقرار نظام مدیریت بهره وری با هدف کاهش هزینه‌ها و افزایش ستانده‌ها با شرکت انتقال گاز ایران همکاری نماید.ابوالفضل کیانی بختیاری افزود: هم چنین پیشنهاد می شود طراحی و استقرار نظام آماری با هدف تهیه و تدوین شاخص‌های کلیدی عملکرد (KPI) و تهیه داشبوردهای مدیریتی در سطح مدیران ارشد و میانی با تحلیل سری زمانی آن‌ها برای استفاده مدیران و کارشناسان در تصمیم گیری، تصمیم سازی، برنامه ریزی و ارزیابی عملکرد شرکت انتقال گاز ایران در دستور کار این شرکت قرار گیرد.مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی خاطر نشان کرد: می توانیم در خصوص بازنگری و طراحی ساختار سازمانی شرکت انتقال گاز ایران و متناسب سازی آن با فعالیت‌های توسعه ای در راستای چابک سازی سازمان، ارائه مشاوره‌های تخصصی با رویکرد حل مسأله در زمینه‌های مدیریتی؛برنامه ای «استراتژی؛آموزشی؛فناوری اطلاعات، ایمنی و سلامت کار، بهره وری عملیاتی، تکنولوژی، برگزاری دوره‌های MBA و DBA با گرایش نفت، مدیریت زنجیره تأمین (صادرات، توزیع، تحویل، ذخیره ، تولید، تأمین) و... همکاری نماییم.در این جلسه سعید توکلی مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران نیز اظهار داشت: سازمان مدیریت صنعتی بسیار خوب پایه گذاری شده است و از اساتید به نامی بهره می برد.مدیرعامل شرکت انتقال گازایران افزود: در حوزه تخصصی انرژی، جمعی از افراد با تجربه از مجموعه نفت و گاز در این سازمان حضور دارند. وی اعلام کرد: شرکت انتقال گاز ایران، نخستین شرکت زیرمجموعه صنعت نفت است که میان موضوعات استراتژیک، فرآیندها و شاخص‌ها با اساسنامه ارتباط برقرار کرده است.به گفته توکلی، شرکت انتقال گاز ایران برای رسیدن به افق ۱۴۰۴ باید لینک قوی مشاوره ای و آموزشی داشته باشد تا بتوانیم تیم صنعتی و خبره ی مدیریتی تشکیل دهم.وی افزود: بر این اساس از مدیران و روسای شرکت درخواست می نمایم با انجام نیازسنجی‌های لازم، نیازهای آموزشی و مشاوره ای خود را اعلام کنند تا بتوانیم از تجارب ارزشمند این عزیزان استفاده و بهره برداری کنیم و در قالب امضای یک تفاهم نامه با این سازمان همکاری و تعامل برقرار شود.

سرپرست مرکز تعالی سازمانی سازمان مدیریت صنعتی خبر داد: ساخت ۲۰ فیلم کوتاه آموزشی برای تعالی بنگاه‌های ایرانی



مرکز تعالی سازمانی با هدف حمایت از بنگاه‌های ایرانی در مسیر بهبود و رقابت پذیری و همراهی آنها در سفر تعالی، اقدام به ساخت و انتشار ۲۰ فیلم کوتاه آموزشی کرده است.

به گزارش روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، سرپرست مرکز تعالی سازمانی سازمان مدیریت صنعتی با بیان اینکه مدل تعالی سازمانی که بر اساس آن ارزیابی بنگاه‌ها صورت گرفته و هر ساله جایزه ملی تعالی سازمانی اعطا می شود شامل ۹ معیار و ۱۰ ارزش بنیادین است، گفت: مرکز تعالی سازمانی تلاش کرده با بهره‌گیری از دانش و تجربه اعضای کمیته علمی و ارزیابان ارشد جایزه ملی تعالی سازمانی، هر یک از معیارها و ارزش‌ها را در قالب فیلم کوتاه چند دقیقه‌ای معرفی و از طریق سایت و شبکه‌های اجتماعی بصورت رایگان در اختیار افراد، سازمان‌ها و بنگاه‌های علاقمند به قرار گرفتن در مسیر تعالی قرار دهد.شجاعی افزود: شرکت‌ها با دانلود تمامی این فیلم‌ها که به تدریج در حال انتشار است، می‌توانند در زمانی کوتاه با مدل تعالی سازمانی آشنا و آن را در اختیار کارکنان خود قرار دهند.وی ادامه داد: این یکی از خدمات جدید ترویجی سازمان مدیریت صنعتی در جهت ارتقای کیفی و بهره‌ورانه بنگاه‌های ایرانی است.مدیر شانزدهمین همایش تعالی سازمانی در پایان گفت: این فیلم‌ها از طریق جستجوی واژه «تعالی سازمانی» در اینترنت با شبکه‌های اجتماعی، همچنین از طریق سایت جایزه ملی تعالی سازمانی به نشانی Excellence.imi.ir قابل دسترسی است.یادآور می شود شانزدهمین همایش تعالی سازمانی و اعطای جایزه ملی تعالی سازمانی به بنگاه‌های سرآمد کشور ۶ اسفند ماه در مرکز همایش‌های صدا و سیما برگزار می‌شود.

مدیر عامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران خبر داد: **۱۴ هزار کیلومتر خطوط لوله به جای ۶۰ هزار تانکر حمل سوخت!**



عباسعلی جعفری نسب، مدیر عامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران در گفتگو با خبرنگار واحد مرکزی خبر به معرفی شاخص‌های مهم دستاوردهای صنعت انتقال نفت در دوران چهل ساله انقلاب اسلامی پرداخت.

به گزارش روابط عمومی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت

ایران، وی با بیان اهداف و حوزه فعالیت‌های این شرکت، گفت: خطوط لوله و مخابرات نفت، حلقه‌ی اصلی بین بخش پائین دستی و بالا دستی صنعت نفت است. جعفری نسب با اشاره به انتقال روزانه بیش از ۴۰۰ میلیون لیتر انواع فراورده‌های نفتی توسط این شرکت، افزود: این حجم عظیم عملیات انتقال مواد نفتی، در حال حاضر با ۱۴ هزار کیلومتر خطوط لوله انجام می‌شود و این در حالی است که اگر با تانکرهای حمل سوخت جاده‌ای این عملیات سنگین انجام می‌شد، نیاز به ۶۰ هزار تانکر حمل سوخت داشتیم، یعنی چیزی حدود ۸۴۰ کیلومتر تانکر در جاده‌های کشور! مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران با اشاره به رشد ۹ برابری انتقال فراورده‌های نفتی پس از انقلاب اسلامی، تاکید کرد: در سال ۱۳۵۷ با ظرفیت ۲۷۸۴ کیلومتر خطوط لوله، سالانه ۶۱۷۶ میلیون لیتر فراورده‌های نفتی در کشور جابجا می‌شد، اما با افزایش بیش از ۳ برابری طول خطوط لوله انتقال فراورده‌های نفتی پس از انقلاب، حجم انتقال در پایان سال ۱۳۹۶ نسبت به چهل سال پیش، بیش از ۹ برابر شده است. وی با بیان حساسیت کار عملیات انتقال مواد نفتی و تلاش شبانه روزی کارکنان شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران در تأمین سوخت مورد نیاز کشور، افزود: انتظار ما از رسانه‌ها این است که در مورد انتشار اخبار این حوزه، با دقت بیشتری عمل کنند، چرا که علاوه بر اهمیت استراتژیک صنعت انتقال نفت، ارائه اخبار و گزارش‌ها می‌بایست مبنای تخصصی داشته باشد.

اتمام عملیات ۱۵ کیلومتر تعویض پوشش خط لوله انتقال نفت شهر – کرمانشاه

پروژه تعویض پوشش ۱۵ کیلومتر از خط لوله انتقال نفت خام نفت شهر – کرمانشاه به اتمام رسید.

به گزارش روابط عمومی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران– منطقه غرب؛ رئیس مهندسی خوردگی در گفت و گویی با بیان این مطلب که؛ پروژه تعویض پوشش ۱۵ کیلومتر از خط لوله ۸ اینچ نفت شهر– کرمانشاه به منظور افزایش ایمن سازی خط و پایداری عملیات انتقال مواد نفتی در دستور کار قرار گرفت؛ اظهار داشت: این اقدام با توجه به قدمت بالای عمر پوشش لوله این خط در دو فاز، از کیلومترهای ۹۰ و ۱۰۰ تا ۲۱۸ و ۲۲۳ اجرایی شد. رحمان رضایی با اشاره به انجام پروژه پیگرانی هوشمند در طول مسیر خط لوله یاد شده که در اسفند ماه سال گذشته انجام شد؛ خاطر نشان کرد: فاز اول این پروژه با اعلام نتایج اولیه پیگرانی هوشمند و تعیین میزان رشد خوردگی با اولویت‌ترمیم نقاط با خوردگی بالا آغاز شد که علاوه بر تعویض پوششش ۱۵ کیلومتر از مسیر ۲۳۶ کیلومتری این خط لوله، نقاط خوردگی حاد نیز ترمیم و تعمیر شد.

راه اندازی اولین سیستم حفاظت کاتدی با استفاده از انرژی خورشیدی

کارشناسان منطقه تهران موفق شدند نخستین ایستگاه CPS سیستم حفاظت از زنگ را در خارج از تأسیسات با استفاده از انرژی خورشیدی راه اندازی کنند.

به گزارش روابط عمومی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران منطقه تهران، امیر نوروزی کارشناس واحد خوردگی در خصوص فرایند راه اندازی و نصب این سامانه گفت؛ با همت و درایت همکارانمان در واحد برق، اولین ایستگاه CPS خورشیدی که انرژی الکتریکی مورد نیاز آن از منبع بزرگ و عظیم خورشید تأمین می‌شود در این مکان نصب و با موفقیت راه اندازی شد.

صعود سر اسری بانوان کوهنورد شرکت به قله سیاه شاهرود

گروه کوهنوردی بانوان شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران به قله سیاه شهرستان شاهرود صعود کردند.

به گزارش روابط عمومی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه شمال-شرق؛ مسئول امور ورزش منطقه با اعلام این خبر گفت: در این صعود یک روزه که براساس برنامه ورزشی سال جاری و به میزبانی این منطقه انجام شد، ۴۲ بانوی کوهنورد شرکت از مناطق دوازده گانه حضور داشتند. محمد محمدی افزود: قبل از صعود، جلسه‌ای با حضور سرپرستان و کوهنوردان برگزار و نکات لازم به آنان یادآوری شد.

منطقه خوزستان فعال در عرصه مسئولیت اجتماعی

روابط عمومی منطقه خوزستان درآقدامی ارزشمند بسته‌های فرهنگی در بین دانش آموزان روستاهای کمتر توسعه یافته همجوار مسیر خطوط لوله انتقال نفت توزیع کرد.

به گزارش روابط عمومی شرکت خطوط لوله و مخابرات

نفت ایران منطقه خوزستان، رئیس روابط عمومی منطقه با اعلام این خبر گفت: از نظر اجتماعی مسئول بودن به این معنی است که آدم‌ها و سازمان‌ها می‌بایست با اخلاق و با حساسیت نسبت به مسائل اجتماعی، فرهنگی و محیطی رفتار کنند که تلاش برای برقراری مسئولیت اجتماعی، به افراد، سازمان‌ها و یک مجموعه کمک می‌کند تأثیری مثبت بر پیشرفت، کار و جامعه داشته باشند.

دانش نفت

نفت پانزدهمین نمایشگاه بین‌المللی

انرژی کیش با هدف معرفی تازه‌ترین فرصت‌ها و ظرفیت‌های سرمایه‌گذاری و سرمایه‌پذیری و دستاوردهای سازندگان و تولیدکنندگان نفت، گاز، پتروشیمی، آب و برق و انرژی‌های نو در جزیره کیش برگزار شد. به گزارش دانش نفت، این نمایشگاه شامگاه دوشنبه (یکم بهمن‌ماه) به طور رسمی آغاز به‌کار کرد. در این نمایشگاه که به مدت چهار روز و به میزبانی منطقه آزاد کیش برگزار شد، نمایندگان بیش از ۱۳۵ شرکت داخلی و خارجی از کشورهای بلژیک، چین، ایتالیا، ژاپن، انگلستان، جمهوری چک، هلند، امارات متحده عربی، روسیه، کره جنوبی و آمریکا حضور داشتند تا در فضای نمایشگاهی به وسعت ۱۸ هزار مترمربع، آخرین دستاوردها و فناوری‌های مرتبط با صنایع نفت، گاز، پالایش، پتروشیمی، برق و انرژی نو را ارائه کردند. افزون بر این، در حاشیه این نمایشگاه، سه نشست تخصصی با محورهای سرمایه‌گذاری در حوزه انرژی و مدل همکاری شرکت‌های کوچک و متوسط داخلی و خارجی و نشست تسهیلات ویژه به شرکت‌کننده‌های دانش بنیان حوزه انرژی و تجزیه و تحلیل اقتصاد جهان و ایران و ارائه راهبرد مناطق آزاد با حضور سازندگان، صنعتگران و شرکت‌های دانش بنیان ایرانی برگزار شد. وزارت نفت، اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران، شرک ملی نفت ایران، شرکت ملی گاز ایران، شرکت ملی صنایع پتروشیمی، شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران، انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت ایران و سندیکای صنعت برق ایران از مهم‌ترین حامیان برگزاری پانزدهمین نمایشگاه بین‌المللی انرژی کیش هستند.

مدیرعامل منطقه آزاد کیش: کیش حلقه اتصال اقتصاد ایران و جهان می‌شود

مدیرعامل منطقه آزاد کیش در آیین افتتاح این نمایشگاه از برنامه‌ریزی برای تبدیل شدن ای جزیره به محل مذاکرات شرکت‌های دولتی ایران با طرف‌های خارجی خبر داد و گفت: مناطق آزاد و به ویژه کیش می‌تواند به عنوان حلقه اتصال اقتصاد ایران و جهان باشد. غلامحسین مظفری مدیرعامل منطقه‌ه آزاد کیش با اشاره به چالش‌های صنعت نفت ایران در شرایط کنونی کشور، گفت: خوشحال هستیم که در این شرایط، ۱۴۰ شرکت در این نمایشگاه حضور دارند و خوشبختانه این شرکت‌ها توانمند و قوی هستند. وی با اشاره به پتانسیل‌های جزیره کیش، اظهار کرد: در کیش این پتانسیل وجود دارد که شرکت‌های ایرانی با شرکت‌های خارجی تعامل و همکاری مشترک داشته باشند که می‌تواند مقدمه‌ای برای عملیاتی کردن پروژه‌ها باشد. مدیرعامل منطقه آزاد کیش با اشاره به فعالیت بورس انرژی، گفت: بورس انرژی می‌تواند فرصتی را فراهم کند تا شرکت‌های بزرگ نفتی، سهام خود را در بورس بین‌الملل عرضه کنند و این موضوع می‌تواند تحول خوبی را در این حوزه ایجاد کند که این بورس

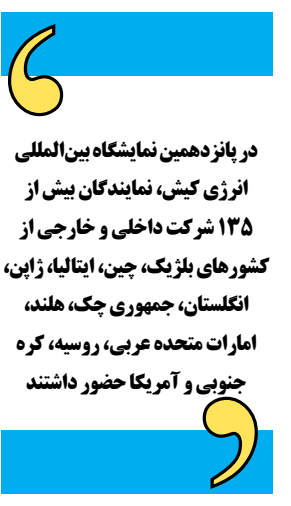
پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

انتشالله در کیش راه‌اندازی خواهد شد.

مظفری ابراز امیدواری کرد که کیش به عنوان منطقه آزاد بتواند این بستر را فراهم کند، چراکه زیرساخت‌ها به اندازه کافی در این منطقه مهیاست و اتفاقات خوبی هم تاکنون رخ داده است. به گفته وی، شرکت‌های بسیاری هم در این منطقه حضور دارند که می‌توان امیدوار بود که تعداد آن‌ها افزایش یابد. مدیرعامل منطقه آزاد کیش با اشاره به انعقاد تفاهم‌نامه‌ای با معاونت علمی ریاست جمهوری درخصوص شرکت‌های دانش‌بنیان، تصریح کرد: بستر خوبی برای این شرکت‌ها نه تنها در منطقه آزاد کیش بلکه در کل کشور مهیاست و برای شرکت‌هایی که کار خود را شروع کرده‌اند، ساختمان مناسبی را در بهترین منطقه کیش پیش‌بینی کردیم که این شرکت‌ها بایند و کار را شروع کنند. مظفری با بیان اینکه ما از مذاکره شرکت‌های خارجی در کیش استقبال می‌کنیم و این امکان را فراهم کردیم، اظهار کرد: بسیاری از شرکت‌های دولتی که مذاکراتی با شرکای خارجی خود دارند، قرار ملاقات را در خارج از کشور مثل استانبول می‌گذاشتند، در همین راستا در هفته گذشته جلسه‌ای داشتیم که در آن تقریباً هماهنگ شد که در بخش‌نامه‌ای به شرکت‌های دولتی اعلام شود که کانون بسیاری از این گفت‌وگوها در کیش باشد. وی با بیان اینکه تردد به کیش آسان و امکانات در آن مهیاست، اظهار کرد: ما تاکنون درباره این موضوع غفلت کرده‌ایم و امیدواریم که از این به بعد کیش به عنوان کانون این گفت‌وگوها تعیین شود. مدیرعامل منطقه آزاد کیش با بیان اینکه همه ما می‌خواهیم به اقتصاد جهانی وصل شویم، گفت: مناطق آزاد و به ویژه جزیره کیش با توجه به امکاناتی که دارد می‌تواند به عنوان حلقه این اتصال باشند. مظفری از تکلیف رئیس‌جمهور در آخرین سفر خود برای جزیره کیش، تصریح کرد: به ما دستور داده شد که سالن اجلاسی را در کیش در حد سالن اجلاس سران تهران برای مذاکرات مقامات عالی‌رتبه کشورها داشته باشیم و امیدوارم که برای دو سال و نیم آینده بتوانیم این امکان را فراهم کنیم.

اقتصاد ایران و جهان باشد. غلامحسین مظفری مدیرعامل منطقه‌ه آزاد کیش با اشاره به چالش‌های صنعت نفت ایران در شرایط کنونی کشور، گفت: خوشحال هستیم که در این شرایط، ۱۴۰ شرکت در این نمایشگاه حضور دارند و خوشبختانه این شرکت‌ها توانمند و قوی هستند. وی با اشاره به پتانسیل‌های جزیره کیش، اظهار کرد: در کیش این پتانسیل وجود دارد که شرکت‌های ایرانی با شرکت‌های خارجی تعامل و همکاری مشترک داشته باشند که می‌تواند مقدمه‌ای برای عملیاتی کردن پروژه‌ها باشد. مدیرعامل منطقه آزاد کیش با اشاره به فعالیت بورس انرژی، گفت: بورس انرژی می‌تواند فرصتی را فراهم کند تا شرکت‌های بزرگ نفتی، سهام خود را در بورس بین‌الملل عرضه کنند و این موضوع می‌تواند تحول خوبی را در این حوزه ایجاد کند که این بورس

اقتصاد ایران اشاره و بیان کرد: استقرار دولت، کاهش واگذاری شرکت‌های دولتی و کاهش سهم صندوق توسعه ملی از منابع حاصل از ارز صادرات در کنار نامادگی و غیر شفاف بودن شرکت‌های داخلی و منطبق نبودن صورت‌های مالی با مدل‌های بین‌المللی از جمله مشکلات داخلی است. این فعال صنعت نفت تاکید کرد: ۵ گام اصلی برای تصمیم‌گیری درباره سبد سرمایه‌گذاری و نیازمندی‌های تأمین مالی وجود دارد: تحول در سبد دارایی‌های شرکت، تغییر ترازنامه از مدل کاغذی به عملیاتی، تحلیل سناریوهای پیش روی شرکت، اولویت‌بندی پروژه‌ها و الزامات تأمین مالی از جمله آنها است. در ادامه این نشست، حسن کاظمی، عضو هیئت مدیره انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت ایران به بررسی تاریخچه رشد اقتصادی چین پرداخت و گفت: این کشور با ایجاد اصلاح در چارچوب حقوقی و قانون تجاری در مناطق ویژه و آزاد، اصلاح نظام بانکی بدون ترس از بروکرات‌ها و ایدئولوگ‌ها، پذیرش بخش خصوصی به عنوان یک نهاد نجات بخش توانست تغییرات بزرگی را در اقتصاد خود بعد از مائو ایجاد کند



و این راه پس از شیان‌دشنگ ادامه یافت. وی ادامه داد: چین الگویی موفق در جذب سرمایه‌گذاری خارجی در قرن ۲۱ است و ثمرات این عمل، کاهش فقر، تأمین رفاه نسبی در این کشور و کاهش نابرابری‌ها بود. در بخش پایانی این نشست تخصصی، ساسان کاظمی‌نژاد، مدیر بخش حمل‌ونقل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت نیز به

مردم ایران در این ۴۰ سال همواره در معرض تحریم و تهدید بوده است و بی‌شک با استفاده از تجربیات گذشته و اتحاد حول شاخص‌های اصلی نظام کمک می‌کند مانند قبل، از این برهه سخت تاریخی نیز عبور کنیم. یزیدی ادامه داد: خوشبختانه در حوزه صنعت نفت وابستگی خارجی نداریم و با بومی‌سازی تجهیزات مورد نیاز به همت متخصصان صنعت نفت و تلاشگران بخش خصوصی، بالنده‌تر از گذشته گام بر داریم. وی افزود: استان فارس ظرفیت بالایی در بخش خصوصی

۱۴

شنبه ۶ بهمن ماه ۱۳۹۷ – شماره ۶۵۹

گزارش دانش نفت از پانزدهمین نمایشگاه بین‌المللی انرژی کیش؛

آمادگی ۱۱۰ شرکت کوچک اروپایی برای مشارکت در طرح‌های نفتی ایران



اعمال تحریم‌های یکجانبه آمریکا علیه ایران اشاره کرد و افزود: زمانی که امکان افزایش تولید وجود ندارد، بهتر است که تولیدات فعلی بهینه شود؛ اکنون بسیاری از تجهیزات بخش نفت فرسوده است و این موضوع موجب هدر رفتن انرژی شده است. بنابراین، بهینه‌سازی انرژی می‌تواند در این برهه زمانی به افزایش بهره‌وری در صنعت کمک شایانی کند. وی اضافه کرد: در حال حاضر ابزارهای زیادی برای مدیریت مصرف انرژی در کشور وجود دارد و وزارت نفت از تمام سرمایه‌گذاری که به دنبال سرمایه‌گذاری در بخش بهینه‌سازی مصرف هستند، با آغوش باز استقبال می‌کند.

مادگی ۱۱۰ شرکت کوچک اروپایی برای مشارکت در طرح‌های نفتی ایران

رئیس انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت هم از آمادگی ۱۱۰ شرکت کوچک و متوسط اروپایی برای حضور در پروژه‌های صنایع نفت و گاز ایران خبر داد و گفت: مشارکت اروپایی‌ها در طرح‌های توسعه صنعت نفت نیازمند برقراری کانال مالی بین ایران و اروپاست. رضا خیاмян رئیس انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت در حاشیه آیین گشایش پانزدهمین نمایشگاه بین المللی انرژی کیش با اشاره به تحریم‌های آمریکا علیه ایران و شرایط کنونی کشور اظهار کرد: مسلمان شرکت‌های بزرگ نفتی مانند شل، توتال و بی‌بی که بخشی از سهام آن در اختیار شرکت‌های آمریکایی قرار دارد، با شرایط به وجود آمده و مواجعه با تحریم‌های امریکا ایران را ترک کردند، بنابراین لازم است که صنایع نفت و گاز ایران به شرکت‌های بزرگ بین‌المللی متکی نباشد. وی افزود: بهترین کاری که در شرایط حاضر می‌توانیم انجام دهیم و پیشنهاد آن به ریاست‌جمهوری داده شده، این است که شرکت‌های کوچک و متوسط ایرانی با شرکت‌های کوچک و متوسط اروپایی پروژه‌های نفت و گاز را مشترکاً پیش ببرند. رئیس انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت با بیان این که یک پروژه بزرگ را می‌توانیم به تعداد زیادی از پروژه‌های کوچک تقسیم‌بندی کنیم گفت: هر یک از این پروژه‌های کوچک می‌توانند در اختیار یک شرکت قرار بگیرند. خیاмян تحقق اهداف مشارکت با شرکت‌های کوچک و متوسط اروپایی را نیازمند برقراری کانال

و بومی‌سازی تجهیزات صنعت نفت دارد که امیدواریم مانند گذشته در کنار متخصصان تلاشگر صنعت نفت برای تحقق صددرصدی اقتصاد مقاومتی تلاش کند و با همکاری‌های دوسویه در استمرار و افزایش تولید نفت، گاز و مشتقات آن نقش‌آفرین باشند. مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی در ادامه گفت: زاگرس جنوبی با وجود تنگنایهای مالی کشور، با مدیریت منابع مالی، بهینه‌سازی هزینه‌ها و صرفه‌جویی به‌موقع و مناسب در شرایط خوبی قرار

مردم ایران در این ۴۰ سال همواره در معرض تحریم و تهدید بوده است و بی‌شک با استفاده از تجربیات گذشته و اتحاد حول شاخص‌های اصلی نظام کمک می‌کند مانند قبل، از این برهه سخت تاریخی نیز عبور کنیم. یزیدی ادامه داد: خوشبختانه در حوزه صنعت نفت وابستگی خارجی نداریم و با بومی‌سازی تجهیزات مورد نیاز به همت متخصصان صنعت نفت و تلاشگران بخش خصوصی، بالنده‌تر از گذشته گام بر داریم. وی افزود: استان

فسار ظرفیت بالایی در بخش خصوصی

گزارش

مالی بین ایران و اروپا عنوان کرد و گفت: پیش از این نیز با کمیسیون انرژی اتحادیه اروپا هم مذاکراتی انجام شده است که در صورت راه‌اندازی این کانال مالی، شرکت‌های کوچک و متوسط که ارتباطی با امریکا ندارند، آمادگی حضور در بازار بزرگ صنایع نفت و گاز ایران را پیدا خواهند کرد، چرا که شرکت‌های بزرگ هم به شرکت‌های کوچک و متوسط سفارش می‌دهند و ما می‌توانیم مستقیماً با شرکت‌های کوچک وارد مذاکره شویم. وی با اعلام آمادگی ایران برای برگزاری سمیناری با حضور شرکت‌های متوسط و کوچک اروپایی گفت: ۱۱۰ شرکت برای حضور در این سمینار اعلام آمادگی کرده‌اند و به محض به نتیجه رسیدن کانال مالی بین ایران و اروپا، تعداد زیادی از شرکت‌های اروپایی به ایران دعوت می‌شوند و جلسات مستمری با حضور شرکت‌های ایرانی و اروپایی برگزار خواهد شد. رئیس انجمن تجهیزات صنعت نفت از منطقه آزاد کیش به عنوان بهترین منطقه برای حضور طرف‌های خارجی مذاکرات صنایع نفت و گاز نام برد و گفت: کیش پتانسیل بسیار مناسبی دارد تا در صورتی که مسئولین منطقه آزاد کیش همکاری کنند، زمینه‌های جوینت‌ونچر و انتقال فناوری در این منطقه صورت گیرد، چرا که امکانات و زیرساخت‌های مناسبی برای برگزاری کنفرانس‌ها و جلسات مشترک در این منطقه وجود دارد و فضایی ایجاد خواهد شد شرکت‌های ایرانی و اروپایی همکاری مشترک خود را آغاز کنند. خیاмян با تأکید بر لزوم سرمایه‌گذاری خارجی در صنایع نفت و گاز کشور گفت: در فضای آشفته‌ای که با نوسانات ارزی مواجه هستیم، کمتر سرمایه‌گذاری حاضر به مشارکت در پروژه‌های کلان کشور است، اما می‌توانیم به ایرانیان خارج از کشور تاکید کنیم، بسیاری از سرمایه‌داران کلان ایرانی در امریکا بیم بلوکه شدن دارایی‌های خود را دارند و اگر صنعت نفت ایران تضامین کافی را برای مشارکت آنها در صنایع نفت و گاز ایران را بدهد، حاضر به همکاری خواهند شد، بنابراین ضروری است دولت ایران با ایرانیان خارج از کشور مذاکره کرده و فضا را برای حضور سرمایه‌های ایرانیان خارج از کشور فراهم کند. این مقام مسئول در انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت ایجاد فضای کسب و کار مناسب در صنایع نفت و گاز کشور را نیازمند جذب سرمایه‌های ایرانیان مقیم خارج از کشور دانست و گفت: مدیران ایرانی و مسئولین وزارت نفت باید به این باور برسند که خرد کردن پروژه‌های بزرگ به بخش‌های کوچک و همکاری مشترک شرکت‌های ایرانی با شرکت‌های کوچک و متوسط اروپایی امکان‌پذیر است، البته در برخی پروژه‌های IPC مربوط به مناطق نفتخیز جنوب این کار انجام شده و یک پروژه ۲ میلیارد دلاری به پروژه‌های کوچک ۲۰۰ میلیون یوروبی تقسیم شده است و این امکان وجود دارد که حتی به اعداد کوچک‌تر هم تقسیم شود.

دارد. وی منابع انسانی دانش‌محور و ماهر را مهم‌ترین سرمایه‌های سازمانی دانست و گفت: ظرفیت‌ها و ذخایر گرانتهای نیروی انسانی در همه شرکت‌های نفتی استان بالا است و ضرورت دارد که آغاز به کار جلسات با بررسی وضعیت منابع انسانی و بهبود شرایط آنها دنبال شود. یزیدی در پایان با تأکید بر استفاده به‌موقع از فرصت‌ها گفت: استان فارس ذخایر گرانتهایی از نظر معدنی، راهبردی و منابع انسانی دارد و ضروری است با مدیریت علمی و اصولی از این ظرفیت‌ها بهره ببریم.

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی:

فارس ظرفیت بالایی برای بومی‌سازی تجهیزات صنعت نفت دارد

جامعه به ویژه تلاشگران عرصه تولید، نفت و گاز زاگرس جنوبی گفت: استان فارس ظرفیت بالایی برای بومی‌سازی تجهیزات صنعت نفت دارد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی، حمید ایزدی، مدیرعامل این شرکت در آستانه چهلمین سالگرد پیروزی انقلاب اسلامی در گردهمایی مدیران صنعت نفت استان فارس در شیراز گفت:

بی‌شک مسیر پر تلاطم انقلاب اسلامی در سایه تلاش و صمیمیت همه آحاد

نفت و گاز زاگرس جنوبی گفت: استان فارس ظرفیت بالایی برای بومی‌سازی تجهیزات صنعت نفت دارد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی، حمید ایزدی، مدیرعامل این شرکت در آستانه چهلمین سالگرد پیروزی انقلاب اسلامی در گردهمایی مدیران صنعت نفت استان فارس در شیراز گفت: بی‌شک مسیر پر تلاطم انقلاب اسلامی

معاون وزیر نفت از طرح پتروشیمی لردگان بازدید کرد

تاکید مهندس محمدی بر رعایت مسائل بهداشت، ایمنی و محیط زیست



بیشرفت طرح پتروشیمی لردگان از مرز ۹۴ درصد گذشت

در همین حال، مدیرعامل شرکت پتروشیمی لردگان گفت: امیدواریم طرح آومونیک لردگان تا پاییز سال آینده به‌طور کامل به بهره‌برداری برسد. محسن محمودی در جریان بازدید بهزاد محمدی، معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی درباره پیشرفت طرح پتروشیمی لردگان گفت: طرح پتروشیمی لردگان در مجموع به پیشرفت ۹۴، ۲۷ درصد رسیده است. وی با بیان اینکه این مجتمع تولیدی با توجه به تک بودن در منطقه، باید واحد یوتیلیتی به استقلال داشته باشد، گفت: واحد یوتیلیتی به عنوان فاز نخست طرح پتروشیمی لردگان

حادثه در طرح پتروشیمی لردگان اشاره و تصریح کرد: حفاظت از درخت‌های بلوط در شعاع ۵۰ کیلومتری و در کنار انبوهی از سازه‌های فولادی و محیط صنعتی این مجتمع نیز نکته بسیار جذاب و پسندیده‌ای برای منطقه است. حفاظت از محیط زیست از شاخصه‌های پروژه‌داری در دنیاست. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به اینکه انجام همزمان احداث ساختمان و راه‌اندازی واحد تولیدی نشانه حیات پروژه است، گفت: همزمانی این دو همچنین می‌تواند ظرفیت وقوع حادثه باشد، بنابراین باید به رعایت مسائل ایمنی در این طرح توجه ویژه داشت. محمدی با تأکید بر مشخص بودن دایره مسئولیت افراد شاغل در طرح اوره و آومونیک لردگان اظهار کرد: توصیه من این است که بسیار مراقب نحوه اجرای پروژه و رعایت مسائل بهداشت، ایمنی و محیط زیست (اچ‌اس‌ای) در این پروژه باشید. اتفاقاها زمانی رخ می‌دهد که ما خیال‌مان بسیار راحت و آسوده است. وی با بیان اینکه شرکت ملی صنایع پتروشیمی هر نوع کمکی را برای حل مشکلات مالی پروژه انجام می‌دهد، افزود: امیدوارم سال آینده این پروژه به بهره‌برداری برسد. طرح اوره و آومونیک لردگان با ظرفیت تولید یک میلیون و ۷۵۵ هزار تن محصول از جمله طرح‌های فعال صنعت پتروشیمی واقع در استان چهارمحال‌بختیاری در منطقه فلارد است.

نفت معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی لردگان بازدید کرد و گفت: این طرح در زمینه ایجاد اشتغال در منطقه بسیار حائز اهمیت است. مهندس بهزاد محمدی روز سه‌شنبه، ۲ بهمن‌ماه در بازدید از طرح اوره و آومونیک لردگان، روند پیشرفت این مجموعه را بسیار مطلوب دانست و اظهار کرد: در این منطقه کمتر توسعه‌یافته، وجود چنین نگینی برای مردم منطقه می‌تواند بسیار امیدبخش باشد. وی به اشتغال روزانه بیش از ۲۳۰۰ نفر در پتروشیمی لردگان که بخش اعظم این نفرات را افراد بومی تشکیل می‌دهند، اشاره کرد و افزود: اشتغال‌زایی در این منطقه دورافتاده و کمتر توسعه‌یافته، جدا از بحث اقتصادی، از نظر فرهنگی و اخلاقی نیز جایگاه ویژه خود را دارد. به گفته معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی، از نکات شاخص طرح پتروشیمی لردگان این است که این پروژه در منطقه‌ای قرار گرفته که باید متکی به خود باشد. این پروژه یک بسته کامل از تأمین همه زیرساخت‌ها، واحدهای فرآیندی و سرانجام انبارش و انتقال محصول با توجه به شرایط سخت منطقه به‌ویژه در فصل زمستان به مقاصد هدف است. محمدی ادامه داد: امیدواریم گام‌های پایانی طرح اوره و آومونیک لردگان با روند مطلوب کنونی و طبق برنامه برداشته شود. وی به ثبت رکورد ۱۸ میلیون نفرساعت کار بدون

«تنوع بخشی و تکمیل زنجیره ارزش در صنعت پتروشیمی»

پتروشیمی و شاه‌بیتی که پیش‌نیاز تولید ملی است

غفلت از رویکرد سیستماتیک موجب شده اغلب مجتمع‌های پتروشیمی به دلیل نگاه به بازارهای صادراتی، به نیازهای صنایع پایین دستی خود توجه کمتری داشته باشند و به همین دلیل در بسیاری از موارد، صنایعی که در انتهای زنجیره ارزش قرار دارند، از مواد خارجی و حتی پلیمرهای خارجی بهره می‌گیرند درحالی‌که می‌توان با تکمیل زنجیره ارزش، بخش تولید را در صنعت داخلی، فعال‌تر کرد و این یکی از راهکارهای عملیاتی برای کاهش رکود در صنعت و ایجاد رونق اقتصادی است.

رئفا ارزش سید محصولات

تکمیل زنجیره ارزش، به ارتقا ارزش سید محصولات پتروشیمی نیز منجر می‌شود. تا پایان برنامه پنجم توسعه صنعت پتروشیمی ایران در زمینه تولید محصولات پایه شیمیایی یا پلیمری فعالیت کرده ولی برای توسعه صنعت نیاز به طرح‌هایی است که زنجیره تولید را تکمیل کنند و محصولات با ارزش افزوده بالاتر برای تأمین خوراک صنایع پایین‌دستی پتروشیمی را تولید کنند. بنابراین تکمیل زنجیره تولید، ایجاد تنوع بیشتر در محصولات و ارتقاء ارزش سید محصولات پتروشیمی می‌تواند در نیل به این هدف کمک کند و نه تنها در تأمین نیاز داخلی، بلکه برای بهبود کیفی و کمی صادرات ایران در صنعت پتروشیمی تأثیرگذار باشد.



حمید رضا شکوهی



نفت اگر حمایت از کالای ایرانی و تولید داخلی مطرح می‌شود، زمینه‌های عملیاتی شدن این شعار یعنی «تکمیل زنجیره ارزش در صنعت پتروشیمی» یک مقدمه مهم برای تحقق کیفی شعار تولید ملی است.

اگر سخنان آقای بهزاد محمدی، مدیرعامل جدید شرکت ملی صنایع پتروشیمی را از زمانی که این مسئولیت را بر عهده گرفته بررسی کنیم، می‌توانیم که شاه‌بیت سخنانش، «تنوع بخشی و تکمیل زنجیره ارزش در صنعت پتروشیمی» است. شاه‌بیتی که پیش‌نیاز تقویت تولید ملی است و از چند منظر قابل تأمل به نظر می‌رسد. رئیس هیئت مدیره شرکت ملی صنایع پتروشیمی، دوم دی‌ماه از تدوین برنامه توسعه در صنعت پتروشیمی خبر داد و گفت: در این برنامه، به‌جز تمرکز بر اجرای پروژه‌ها، دریافت خوراک، تولید و صادرات، نگاه ویژه ما ایجاد تنوع در زنجیره ارزش و تولید محصولاتی است که هم اکنون از طریق واردات تأمین می‌شود. بهزاد محمدی ده روز بعد، در جریان سفر به منطقه ماهشهر ضمن بازدید از طرح‌های در دست اجرای این منطقه، در جلسه هم‌اندیشی مدیران عامل مجتمع‌ها و طرح‌های مستقر در این منطقه گفت: «با تأکید و توصیه وزیر محترم نفت در خصوص توسعه صنعت پتروشیمی، به دنبال توسعه این صنعت در ماهشهر با دو هدف ریل‌گذاری مسیر توسعه و نیز حمایت و پشتیبانی از آن هستیم. اما این منطقه به دلیل نزدیکی به دریا، از نظر استحصال زمین با مشکلاتی همراه است و تلاش داریم که منطقه‌ای را به عنوان فاز دوم توسعه پتروشیمی در ماهشهر تعریف کنیم و تعداد قابل توجهی صنایع میان‌دستی و پایین‌دستی را در این منطقه با هدف افزایش تولید و تکمیل زنجیره ارزش محصولات ایجاد کنیم.» اما این تأکیدات بر روی تنوع بخشی و تکمیل زنجیره ارزش در صنعت پتروشیمی توسط مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران از چه جهت می‌تواند حائز اهمیت باشد؟

زنجیره ارزش و غفلت از رویکرد سیستمی

در دوره‌های گذشته، همواره بر تنوع بخشی به تولید و تکمیل زنجیره ارزش در صنعت پتروشیمی

یادداشت

ایران می‌تواند قطب پتروشیمی منطقه شود

با استفاده از مزیت‌هایی که در تولید محصولات پتروشیمی داریم، بدون شک می‌توانیم به قطب پتروشیمی منطقه تبدیل شویم. ظرفیت و جذابیت‌های سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی ایران بسیار فراوان است و کشورهای بسیاری علاقه‌مند به سرمایه‌گذاری در



مصطفی‌کواکبیان نماینده تهران در مجلس شورای اسلامی

این صنعت هستند، از این رو باید بتوانیم با شیوه‌های مختلف منابع مالی جدید را برای توسعه پتروشیمی در همه بخش‌ها تأمین کنیم. صنعت پتروشیمی ایران می‌تواند با تولید محصولات مختلف در توسعه صنعتی و اقتصادی ایران نقش آفرین باشد، این صنعت نه تنها در داخل، بلکه در خارج از مرزهای این سرزمین نیز امروز حرف‌های بسیاری برای گفتن دارد. ایران را می‌توان قطب بزرگ صنعت پتروشیمی در آینده قلمداد کرد، مجلس نیز با روش‌ها و شیوه‌های مختلف حرکت این صنعت در ریل توسعه و پیشرفت را هموارتر خواهد کرد. توسعه پتروشیمی سدی مقاوم در برابر خام فروشی محسوب می‌شود، بسیاری از طرح‌های اقتصادی توانسته‌اند اطمینان سرمایه‌گذاران خارجی را جلب کنند، اما به نظر می‌رسد امروز بسیاری از سرمایه‌گذاران خارجی تمایل زیادی برای مشارکت در طرح‌های پتروشیمی ایران داشته باشند. با استفاده از مزیت‌هایی که در تولید محصولات پتروشیمی داریم بدون شک می‌توانیم به قطب پتروشیمی منطقه تبدیل شویم. صنعت پتروشیمی بیشترین ارزش‌افزوده را برای کشور به همراه دارد، پتروشیمی جزو صنایع مادر کشور محسوب می‌شود که کمک به رشد و توسعه آن از طرق مختلف همچون دولتی و بخش خصوصی ضروری است.

اخبار

احتمال ایجاد صندوق‌های خصوصی در صنعت پتروشیمی

مدیر سرمایه‌گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی از احتمال ایجاد صندوق‌های پروژه یا صندوق‌های خصوصی در این صنعت خبر داد.

حسین علی مراد با بیان این‌که ممکن است تأسیس بانکی تحت عنوان بانک نفت یا پتروشیمی در کشور پیگیری نشود، اظهار کرد: موازی با پیگیری عرضه اوراق مشارکت برای تأمین سرمایه طرح‌های پتروشیمی، سازوکاری در این صنعت دنبال می‌شود که شاید بر اساس آن، صندوقی ایجاد شود که از پروژه‌های پتروشیمی پشتیبانی کند. وی افزود: البته برای ایجاد این صندوق، باید از همکاری بانک‌ها، ازجمله بانک مرکزی که پشتیبان سایر بانک‌هاست استفاده کنیم. بر این اساس، احتمال ایجاد صندوق پروژه یا صندوق‌های خصوصی در صنعت پتروشیمی وجود دارد. بر اساس این گزارش، مرضیه شاهدایی – مدیرعامل سابق شرکت ملی صنایع پتروشیمی – دی‌ماه سال گذشته اعلام کرده بود: شرکت ملی صنایع پتروشیمی با همه بانک‌ها تعامل خوبی دارد. این شرکت به‌دنبال صندوق پروژه برای داخل و خارج از کشور است. در این راستا، مذاکراتی را با بانک مرکزی آغاز کرده‌ایم که شرایط را برای تأمین منابع مالی مورد نیاز پتروشیمی فراهم کند. تأمین مالی طرح‌های صنعت پتروشیمی در وزارت نفت پیگیری می‌شود، اما مذاکرات تاکنون به نتیجه نرسیده است.

شرکت بورالیس اعلام کرد:

نرخ بازیافت پلاستیک تا سال ۲۰۳۰

سه برابر می‌شود

انتظار می‌رود نرخ بازیافت پلاستیک تا سال ۲۰۳۰ میلادی سه برابر بالاتر از سطوح فعلی باشد. به گزارش دانش نفت به نقل از پلاتس، گانتز استفن، رئیس شاخه راهکارهای اقتصاد گردشی (Circular Economy Solutions) در شرکت پتروشیمی بورالیس اتریش (Borealis) با اشاره به پیش‌بینی ۳ برابر شدن نرخ بازیافت پلاستیک تا سال ۲۰۳۰ گفت: در حال حاضر می‌بینیم که ۱۰ تا ۱۲ درصد از تولیدات پلاستیکی موجود در چرخه مصرف بازیافت می‌شود. این رقم مطمئناً پایین‌تر از میزانی است که باید باشد.

اسفن رئیس شاخه راهکارهای اقتصاد گردشی بورالیس ادامه داد: شرکت بورالیس به دنبال کسب مالکیت بیشتر در حوزه بازیافت پلی‌الفین است تا بتواند هدف گذاری خود مبنی بر تولید مواد بازیافتی تا چهار برابر بیشتر از مقدار فعلی را تا سال ۲۰۲۵ میلادی محقق کند. وی یادآور شد: افزایش نرخ بازیافت وابسته به بهبود سیستم جمع‌آوری و طبقه‌بندی موجود است. اگر چه این هدف به دلیل تنوع سیستم‌های موجود در سراسر اروپا، با پیچیدگی‌هایی همراه است. استفن همچنین اظهار داشت: ما مواد مورد نظر خود برای بازیابی را از سراسر اروپا، در مناطقی که امکان دسترسی به ورودی با کیفیت مطلوب فراهم است؛ تهیه می‌کنیم. صرف نظر از هزینه، مسائل زیست‌محیطی از اهمیت بالایی برخوردار هستند. کسب مالکیت‌های جدید در مناطق مختلف در راستای همین هدف و با کاهش هزینه‌های حمل و نقل در سطح قاره سبز صورت می‌گیرد. برای نمونه می‌توان به خریداری شرکت بازیافت اکوپلاست (Ecoplast) اتریش توسط شرکت بورالیس در تابستان سال گذشته میلادی اشاره کرد. کسب مالکیت یادشده به دنبال خریداری شرکت آلمانی بازیافت‌کننده پلاستیک ام‌تی‌ام پلاستیکز (mtm plastics) در سال ۲۰۱۶ میلادی، انجام شد.

وضعیت نامناسب مصرف انرژی در ساختمان‌ها



حامد حوری جعفری
عضو هیئت علمی و رئیس
پژوهشکده مطالعات
راهبردی و فناوری موسسه
مطالعات بین‌المللی انرژی

بتوان گفت، دلیل اصلی این نابسامانی مشخص نبودن متولی مصرف انرژی در بخش‌های مختلف مصرف انرژی است. هر نهادی که در این وضعیت مسئولیتی دارد در مقام منتقد ظاهر شده و هیچ یک پاسخگوی وضعیت فعلی نیستند. مهم‌ترین و اصلی‌ترین بخش مصرف‌کننده انرژی در کشور بخش ساختمان است. به گفته کارشناسان وضعیت مصرف انرژی در این بخش وضعیت مطلوبی نیست. سازمان نظام مهندسی، شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهرهموری انرژی (ساتبا)، شهرداری، مرکز تحقیقات راه، مسکن و شهرسازی تعدادی از نهادهای مرتبط با وضعیت مصرف انرژی در ساختمان‌های کشور هستند و هر یک به نوعی در وضعیت فعلی ساختمان‌های کشور مسئولند. اما در عین حال هیچ یک پاسخگوی وضعیت فعلی نیستند. به عنوان مثال برای بهبود وضعیت ساختمان‌ها از نظر مصرف انرژی، مبحث ۱۹ مقررات ملی ساختمان تدوین شده است. نهاد تهیه‌کننده این مقررات مرکز تحقیقات راه، مسکن و شهرسازی است. نهاد ناظر بر اجرای این مقررات در ساختمان سازمان نظام مهندسی است و نهاد تأیید اجرای این قوانین، شهرداری‌های سراسر کشور هستند. رعایت مبحث ۱۹ نیز از سال ۹۰ تقریباً برای اکثر ساختمان‌های کشور اجباری شد. اما آیا این مبحث در ساختمان‌های کشور رعایت می‌شود؟ شکرچی زاده مسئول مرکز تحقیقات راه، مسکن و شهرسازی در پاسخ به این سؤال می‌گوید: نهایتاً ۱۰ الی ۱۵ درصد ساختمان‌های کشور مبحث ۱۹ را رعایت می‌کنند. چه کسی پاسخگوی این وضعیت است، شهرداری‌ها یا سازمان نظام مهندسی؟ هیچ کدام. چرا که ساختاری برای پاسخگویی این نهادها در قوانین مربوطه پیش‌بینی نشده است. مثال دیگری که می‌توان مطرح کرد، قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی است که اواخر سال ۸۹ توسط مجلس تصویب شد. اما واقعاً چقدر از اهداف این قانون در طی این ۸ سال محقق شده است. به بخشی از بندهای این قانون به اجرا در آمده است. به عنوان مثال در تبصره ماده ۱۸ این قانون درباره ساختمان‌ها این گونه آمده است: الگوی مصرف برق و گاز طبیعی به اژه هر مترمربع ساختمان به پیشنهاد مشترک وزارتخانه‌های نفت، نیرو و مسکن و شهرسازی به تصویب شورای عالی انرژی می‌رسد. مصارف برق و گاز طبیعی ملاز بر الگوی مصرف مشمول حداکثر صددرصد (۱۰۰٪) افزایش قیمت خواهد شد. وجوه اضافی آخذ شده به حساب درآمد عمومی نزد خزانه‌داری کل کشور واریز و براساس قانون

هدفمند کردن یارانه‌ها و قانون بودجه سالانه و به ترتیب مقرر در ماده (۷۳) این قانون هزینه می‌شود. حال باید دید این تبصره چرا اجرا نشده است. به نظر می‌رسد مشکل چنین قوانین و سیاست‌های عدم وجود ضمانت اجرایی است. به این معنی که اگر این قوانین اجرا نشد، چه تبعاتی برای نهاد مسئول در پی خواهد داشت. نکته‌ای که در هر قانون یا سیاستی باید مورد توجه قرار گیرد، در نظر گرفتن ذینفعان آن قانون یا سیاست است. به عنوان مثال اگر اجرای مبحث ۱۹ اجباری است، در صورت رعایت نکردن آن از سوی شهرداری یا سازمان نظام مهندسی چه اتفاقی خواهد افتاد یا به متخلف چه برخوردی خواهد شد. این ساختار به گونه‌ای طراحی شده تا شهرداری که مسئول نظارت بر اجرای مبحث ۱۹ است در صورت اجرای آن مصروف عدم اجرای آن متضرر شود یا نه؟ به نظر می‌رسد که قوانین و ساختارهای موجود حداقل در بخش بهینه‌سازی مصرف انرژی بدین گونه نیست، به نظر می‌رسد، اولین گام در جهت اصلاح الگوی مصرف انرژی و کاهش آن، اصلاح ساختارها و قوانین مربوط بخش‌های مختلف مربوط به آن‌ها است.

هدرفت انرژی پیش از رسیدن به مصرف‌کننده نهایی

از مجموع روزانه ۲۶۱، ۳ میلیون بشکه معادل نفت خام انرژی اولیه تولید شده در کشور، ۵۴۷ میلیون بشکه در سیستم داخلی انرژی کشور وارد می‌شود که از این میزان تنها ۳۶۸ میلیون بشکه به دست مصرف‌کننده نهایی می‌رسد و به‌طور میانگین حدود ۴۰ درصد از انرژی اولیه عرضه شده در کشور، پیش از رسیدن به مصرف‌کنندگان نهایی تلف می‌شود. براساس آمار و اطلاعات ترازنامه هیدروکربوری سال ۱۳۹۵، مجموع تولید انرژی اولیه کشور به‌طور میانگین روزانه ۲۶۱، ۹ میلیون بشکه معادل نفت‌خام بوده و بیشتر به دلیل افزایش تولید نفت، در قیاس با سال ۱۳۹۴ به میزان ۱۷،۴ درصد افزایش داشته است. بیش از ۹۹ درصد انرژی تولید شده در کشور، از منابع نفت و گاز بوده است (۵۹ درصد گاز و ۴۰،۲ درصد نفت) که اتکای نظام انرژی ایران به صنعت نفت و سوخت‌های فسیلی را نشان می‌دهد. پس از کسر مقدار صادرات نفت، افزودن مقدار واردات فراورده‌های نفتی و با احتساب گازهای قابل جمع‌آوری، میزان عرضه انرژی اولیه در سال ۱۳۹۵ به‌طور میانگین روزانه افزون بر ۴۶، ۵ میلیون بشکه معادل نفت‌خام برآورد می‌شود (۷۵،۵ درصد گاز و مایعات و ۲۳،۴ درصد نفت و فراورده‌های نفتی و ۱،۴۶ درصد سایر حامل‌های انرژی) که از این میزان با کسر تلفات نیروگاه‌های حرارتی، پالایشگاه‌های نفت و گاز و سامانه‌های انتقال و توزیع انرژی، روزانه ۳۶۸۴ میلیون بشکه معادل نفت‌خام به بخش‌های مصرف‌کننده نهایی انرژی تحویل شده است که بیشترین سهم مصرف در آن، به بخش خانگی و سپس بخش صنعت اختصاص دارد. ترکیب سبد حامل‌های انرژی در بخش مصرف نهایی شامل ۵۳،۸ درصد گاز، ۲۶،۶۱ درصد فراورده، ۱۰،۲۶ درصد برق، ۵،۰۶ درصد مایعات و میعانات گازی و ۴،۱۷ درصد سایر موارد مثل سوخت‌های سنتی و ... بوده است. بررسی و ارزیابی ورودی‌ها و خروجی‌های سیستم انرژی کشور نشان می‌دهد که با لحاظ گازهای قابل جمع‌آوری، مجموع حجم تلفات و هدررفت انرژی در نظام عرضه انرژی کشور، کمابیش روزانه حدود ۷/۲ میلیون بشکه معادل نفت‌خام در سال ۱۳۹۵ بوده است؛ یعنی بیش از کسر میزان انرژی که در فرایند فرآوری نفت و گاز در پالایشگاه‌ها و مصرف سوخت در نیروگاه‌ها تلف می‌شود، این رقم پیش از اینکه به مصرف‌کننده نهایی برسد، در سیستم انرژی کشور تلف می‌شود. میزان اتلاف انرژی در نیروگاه‌ها ۸۰۵ هزار بشکه در روز معادل نفت خام است و به‌طور میانگین حدود ۴۰ درصد از انرژی اولیه عرضه شده در کشور، به‌علت ناکارایی عرضه، پیش از رسیدن به مبادی مصرفی و مصرف‌کنندگان نهایی تلف می‌شود. این آمار و تحلیل‌ها، بر ضرورت توجه جدی عرضه‌کنندگان انرژی کشور به مباحث بهینه‌سازی و افزایش کارایی انرژی تأکید می‌کند که توجه به این موضوع به‌ویژه در بخش نیروگاهی که در سال ۱۳۹۵ میزان تلفات آن ۶۲،۲ درصد بوده است، اهمیت این موضوع را دو چندان می‌کند.

■ صاحب امتیاز، مدیر مسوول و سردبیر: **احمد مددی طائمه**(madadi.ahmad1@gmail.com)

■ دبیر تحریریه: **قاسم مددی**

■ دبیر سرویس ترجمه: **مژگان ولدخانی**

■ مدیر هنری: **هادی قهرمانی**

■ مدیر بازرگانی: **محسن آقایی شکیب**

گزارش دانش نفت از نشست خبری مدیرعامل سازمان بهینه سازی مصرف سوخت به مناسبت برگزاری جشنواره دانش آموزی «بهسو»:

۴۰ درصد از انرژی کشور هدر می‌رود

بیشتر از چین ۱،۵ میلیارد نفری یارانه می‌دهیم



تخت جشنواره دانش آموزی «بهسو» به همت شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت و با هدف فرهنگسازی در حوزه مصرف انرژی، از یکم بهمن ماه آغاز به‌کار کرده است.

مدیرعامل سازمان بهینه سازی مصرف سوخت در نشست خبری به مناسبت برگزاری جشنواره دانش آموزی «بهسو» با اشاره به موضوع سهمیه بندی بنزین گفت: بهترین راه کار برای رسیدن به عدالت اجتماعی افزایش قیمت بنزین است محسن دلاویز، مدیرعامل سازمان بهینه سازی مصرف سوخت در یک نشست خبری با بیان اینکه کشور ما با استانداردهای مصرف دنیا فاصله زیادی دارد، گفت: ما در وضعیت مطلوبی به لحاظ مصرف انرژی نیستیم؛ با ۸۰ میلیون نفر جمعیت ۴۵ میلیارد دلار یارانه انرژی می‌دهیم این در حالی است که چین را به ۱،۵ میلیارد نفر که ۳۸ میلیارد دلار یارانه انرژی می‌دهد پشت سرگذاشتیم که لزوم عزم جدی برای مصرف بهینه را می‌طلبد. وی با بیان اینکه بهینه‌سازی مصرف سوخت یک بازی برد-برد برای همه است، افزود: این حجم عظیم یارانه انرژی در ایران ۱۵ درصد یارانه دنیا است و کشتش اعتباری بودجه هم جالبگوی این میزان یارانه نیست. مدیر عامل شرکت

مصرف سوخت خودروها در ایران دو برابر اروپا

مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت در ادامه با بیان اینکه سرانه مصرف سوخت در خودروهای ما بالا است، گفت: علیرغم اینکه سرانه خودرو در کشور پایین است اما میزان مصرف سوخت بالاست به طوری که به ازای هر هزار نفر در ایران ۲۰۰ خودرو در آمریکا ۸۰۰ خودرو و در ایتالیا ۶۸۰ خودرو وجود دارد اما مصرف بالا است. در هر صد کیلومتر ۸ لیتر مصرف سوخت داریم که این رقم در اروپا ۵،۵ لیتر است که برای ۴ لیتر هدف‌گذاری شده است. وی تأکید کرد: صنایع خودروسازی باید با جدیت در بحث آلایندهی و مصرف سوخت کار کنند. وی با بیان اینکه اگر بین دولت و مردم اعتماد به وجود آید قطعاً مردم حاضر نمی‌شوند این حجم از تلفات انرژی داشته باشیم یادآور شد: بی‌تفاوتی نسبت به مصرف در کشور نگران‌کننده است. وی افزود: ما ذخائر بزرگ نفت و گاز در کشور داریم اما دلیلی نمی‌شود که مصرف بی‌رویه داشته باشیم این ذخائر باید پشتوانه توسعه کشور و رفاه مردم باشد. باید فرهنگ‌سازی جدی در دستور کار قرار گیرد.

جشنواره دانش آموزی بهسو برگزار می‌شود

جشنواره دانش‌آموزی «بهسو» به همت شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت و با هدف فرهنگسازی در حوزه مصرف انرژی، از یکم بهمن ماه آغاز به‌کار کرده است. شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت از برگزاری جشنواره‌ای مشتمل بر رشته‌های نقاشی، داستان‌نویسی، عکاسی، کاریکاتور و شعر را در سطح دانش‌آموزان مقطع متوسطه کشور خبر داده است. این جشنواره با هدف افزایش آگاهی و توجه کودکان و نوجوانان در زمینه اصلاح الگوی مصرف،

۲ نفر متخصص در زمینه عکاسی، ۲ نفر متخصص در زمینه داستان نویسی، ۲ نفر متخصص در زمینه نقاشی، ۲ نفر متخصص در زمینه شعر و ۲ نفر متخصص در زمینه کاریکاتور هستند و آثار پس از دریافت از طریق اپلیکیشن جشنواره و سایت www.jfco.ir توسط آنان مورد بررسی قرار می‌گیرد. جشنواره دانش آموزی بهسو از سوی شرکت بهینه سازی مصرف سوخت و با همکاری سازمان بسیج دانش آموزی و فرهنگیان شهر تهران، سازمان نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس کشورو بسیج وزارت نفت و شرکت قطار شهری تهران و حومه برگزار می‌شود و در اختتامیه این جشنواره که نیمه نخست اسفند برگزار می‌شود، ۲۵ نفر شامل ۵ نفر در بخش نقاشی، ۵ نفر داستان نویسی، ۵ نفر عکاسی، ۵ نفر کاریکاتور و

راه افتاده است

وی با بیان اینکه توزیع پول و یارانه راهکار موفقیتی نیست و همیشه ما را با چالش مواجه کرده است اظهار داشت: آنچه در دنیا مرسوم است مالیات بر مصرف سوخت است؛ ممکن است نگرانی به وجود آید که افزایش قیمت سوخت نتواند ما را در اجرای عدالت اجتماعی یاری برساند اما سؤال این است که آیا کشورهایی مثل نروژ به عدالت اجتماعی نزدیک‌تر بودند یا ایران، سودان و ونزوئلا که یارانه پرداخت می‌کنند. وی با بیان اینکه طی سال‌های اخیر افزایش تولید بنزین کار بزرگ مدیریتی در کشور ما بوده است، افزود: اما با این میزان تولید، مسابقه مصرف در کشور راه افتاده است. وی همچنین به بحث قاچاق سوخت در کشور اشاره کرد و افزود: عدالت اجتماعی این است که سریع‌تر جلوی قاچاق گرفته شودکه این روزها امار متفاوت از قاچاق سوخت روزانه ۱۰ تا ۲۰ میلیون لیتر مطرح می‌شود و همچنین باید روی برخی مفاهیم که نیاز به گفت‌وگو مشترک داریم تفاهم کنیم تا در مسیر توسعه قرار بگیریم. وی با بیان اینکه چالش صد سال اخیر کشور ما توسعه است خاطرنشان کرد: باید روی این مفاهیم به اجماع رسیده و همکاری داشته باشیم.

مسابقه مصرف بنزین در کشور راه افتاده است

۵ نفر در بخش شعر به عنوان نفرات برتر انتخاب و همچنین از خبرنگاران سه رسانه که بهترین پوشش خبری را در این زمینه داشته باشند، قدرانی می‌شود. **بخاری‌های سنتی معادل سه فاز پارس جنوبی گاز مصرف می‌کنند** مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت در ادامه به تحریم‌ها اشاره کرد و گفت: با توجه به تحریم‌ها کنترل مصرف بیش از پیش نیاز است. سرمایه‌گذاری در بهینه سازی مصرف کمتر

در حال حاضر ۵۰ درصد یارانه به ۳ دهک و مابقی به ۷ دهک داده می‌شود

که آن ۳ دهک ۳ درصد هزینه‌هایشان مربوط به سوخت است

در حال حاضر ۵۰ درصد یارانه به ۳ دهک و مابقی به ۷ دهک داده می‌شود

که آن ۳ دهک ۳ درصد هزینه‌هایشان مربوط به سوخت است

در حال حاضر ۵۰ درصد یارانه به ۳ دهک و مابقی به ۷ دهک داده می‌شود

که آن ۳ دهک ۳ درصد هزینه‌هایشان مربوط به سوخت است

در حال حاضر ۵۰ درصد یارانه به ۳ دهک و مابقی به ۷ دهک داده می‌شود

که آن ۳ دهک ۳ درصد هزینه‌هایشان مربوط به سوخت است

در حال حاضر ۵۰ درصد یارانه به ۳ دهک و مابقی به ۷ دهک داده می‌شود

که آن ۳ دهک ۳ درصد هزینه‌هایشان مربوط به سوخت است

در حال حاضر ۵۰ درصد یارانه به ۳ دهک و مابقی به ۷ دهک داده می‌شود

که آن ۳ دهک ۳ درصد هزینه‌هایشان مربوط به سوخت است

در حال حاضر ۵۰ درصد یارانه به ۳ دهک و مابقی به ۷ دهک داده می‌شود

■ نشانی: تهران - خیابان فاطمی - خیابان یکم - کوچه سمندر - پلاک ۷ - واحد سوم ■ صندوق پستی: ۳۳۹۸-۱۵۸۷۵

■ تلفن: ۸۸۹۶۵۵۳۱-۸۸۹۸۲۳۲۸ ■ فاکس: ۸۸۹۶۵۴۰۸

■ چاپ: نشر چاپ امید ایرانیان

نشانی اینترنتی: www.daneshenaft.ir

جشنواره دانش آموزی

«بهسو» به همت شرکت

بهینه‌سازی مصرف سوخت و با

هدف فرهنگسازی در حوزه

مصرف انرژی، از یکم بهمن

ماه آغاز به‌کار کرده است

در حال حاضر ۵۰ درصد یارانه به ۳ دهک و مابقی به ۷ دهک داده می‌شود

که آن ۳ دهک ۳ درصد هزینه‌هایشان مربوط به سوخت است

در حال حاضر ۵۰ درصد یارانه به ۳ دهک و مابقی به ۷ دهک داده می‌شود

که آن ۳ دهک ۳ درصد هزینه‌هایشان مربوط به سوخت است

در حال حاضر ۵۰ درصد یارانه به ۳ دهک و مابقی به ۷ دهک داده می‌شود

که آن ۳ دهک ۳ درصد هزینه‌هایشان مربوط به سوخت است

در حال حاضر ۵۰ درصد یارانه به ۳ دهک و مابقی به ۷ دهک داده می‌شود

که آن ۳ دهک ۳ درصد هزینه‌هایشان مربوط به سوخت است

در حال حاضر ۵۰ درصد یارانه به ۳ دهک و مابقی به ۷ دهک داده می‌شود

که آن ۳ دهک ۳ درصد هزینه‌هایشان مربوط به سوخت است

در حال حاضر ۵۰ درصد یارانه به ۳ دهک و مابقی به ۷ دهک داده می‌شود

که آن ۳ دهک ۳ درصد هزینه‌هایشان مربوط به سوخت است

در حال حاضر ۵۰ درصد یارانه به ۳ دهک و مابقی به ۷ دهک داده می‌شود

که آن ۳ دهک ۳ درصد هزینه‌هایشان مربوط به سوخت است

در حال حاضر ۵۰ درصد یارانه به ۳ دهک و مابقی به ۷ دهک داده می‌شود

که آن ۳ دهک ۳ درصد هزینه‌هایشان مربوط به سوخت است

در حال حاضر ۵۰ درصد یارانه به ۳ دهک و مابقی به ۷ دهک داده می‌شود

که آن ۳ دهک ۳ درصد هزینه‌هایشان مربوط به سوخت است

در حال حاضر ۵۰ درصد یارانه به ۳ دهک و مابقی به ۷ دهک داده می‌شود

که آن ۳ دهک ۳ درصد هزینه‌هایشان مربوط به سوخت است

در حال حاضر ۵۰ درصد یارانه به ۳ دهک و مابقی به ۷ دهک داده می‌شود

که آن ۳ دهک ۳ درصد هزینه‌هایشان مربوط به سوخت است

در حال حاضر ۵۰ درصد یارانه به ۳ دهک و مابقی به ۷ دهک داده می‌شود

که آن ۳ دهک ۳ درصد هزینه‌هایشان مربوط به سوخت است

در حال حاضر ۵۰ درصد یارانه به ۳ دهک و مابقی به ۷ دهک داده می‌شود

که آن ۳ دهک ۳ درصد هزینه‌هایشان مربوط به سوخت است

در حال حاضر ۵۰ درصد یارانه به ۳ دهک و مابقی به ۷ دهک داده می‌شود

که آن ۳ دهک ۳ درصد هزینه‌هایشان مربوط به سوخت است

در حال حاضر ۵۰ درصد یارانه به ۳ دهک و مابقی به ۷ دهک داده می‌شود

که آن ۳ دهک ۳ درصد هزینه‌هایشان مربوط به سوخت است

در حال حاضر ۵۰ درصد یارانه به ۳ دهک و مابقی به ۷ دهک داده می‌شود

که آن ۳ دهک ۳ درصد هزینه‌هایشان مربوط به سوخت است

در حال حاضر ۵۰ درصد یارانه به ۳ دهک و مابقی به ۷ دهک داده می‌شود

که آن ۳ دهک ۳ درصد هزینه‌هایشان مربوط به سوخت است

در حال حاضر ۵۰ درصد یارانه به ۳ دهک و مابقی به ۷ دهک داده می‌شود

که آن ۳ دهک ۳ درصد هزینه‌هایشان مربوط به سوخت است

در حال حاضر ۵۰ درصد یارانه به ۳ دهک و مابقی به ۷ دهک داده می‌شود