

مسابقه نقاشی کودکان و نوجوانان
با موضوع «بهره‌وری آب»

کار درست را درست انجام دهیم



زمان بندی برگزاری مسابقه:

۱۲ شهریور تا ۴ مهر: تحویل آثار

۵ تا ۱۴ مهر: داوری و انتخاب آثار برتر

۱۵ تا ۲۲ مهر: اعلام اسامی برندگان و

تقدیر از برگزیدگان


www.mop.ir
جمهوری اسلامی ایران
وزارت نفت

www.nigc.ir

شرکت ملی گاز ایران

www.nioc.ir

شرکت ملی نفت ایران

www.niordc.ir

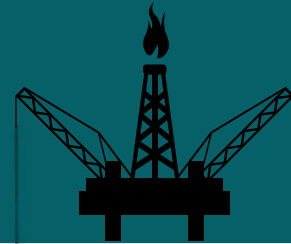
شرکت ملی پالایش و پخش
فراورده های نفتی ایران

www.nipc.ir

شرکت ملی صنایع
پتروشیمی ایران

pmhr.mop.ir

اداره کل تشکیلات، روش ها و تعالی سازمانی وزارت نفت
با همکاری اداره کل روابط عمومی وزارت نفت
و روابط عمومی شرکت های اصلی

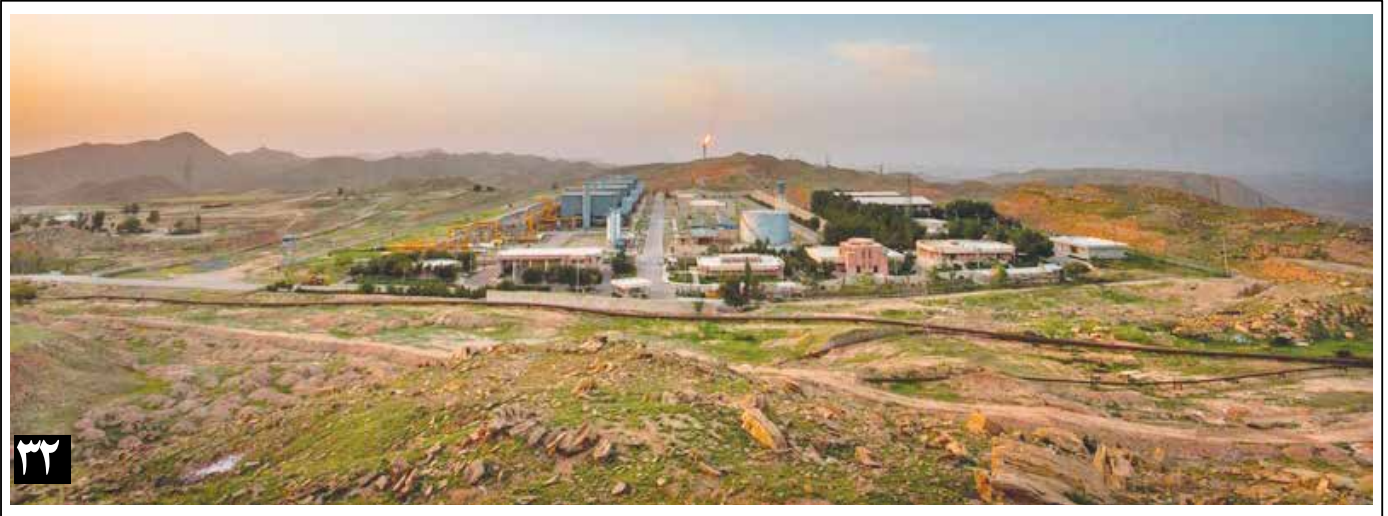


مشعل



آغاز هفته دفاع مقدس و یادشدهای هشت سال جنگ تحمیلی گرامی باد

مناسبت ←



۳۳

همت بلند مردان روزگار ما

روشنایی مشعل امید در دل سرزمین نفت



گفت و گو با رئیس اداره پژوهش و توسعه شرکت پایانه های نفتی ایران پژوهش و توسعه

زمینه ساز تحقق اهداف پایانه ها

واحد پژوهش و توسعه این شرکت، یک واحد فرعی و تشریفاتی نیست و در پروژه ها و کمیته های اصلی و همچنین شرکت پایانه های نفتی همچنین در فرآیندهای اصلی شرکت حضوری موثر و فعال دارد و پروژه هایی را که ۱۰۰ درصد با واحدهای عملیاتی در ارتباط هستند، اجرا می کند و این وجه تمایز واحد R&D پایانه های نفتی ایران است. برطرف کردن تنگناهای عملیاتی شرکت، با استفاده از فناوری روز که به شکل جاری حل نشده، در دستور کار اداره پژوهش قرار دارد، همچنین ورود به حوزه های تخصصی ذخیره سازی و صادرات نفت خام...

۳۳



صعود همکار پالایشی بر فراز دماوند

علی خدادادی از همکاران کوهنورد شرکت ملی پالایش و پخش تهران موفق شد به تنهایی به قله ۵۶۷۱ متری دماوند صعود کند. علی خدادادی ساعت ۷:۳۰ صبح حرکت از ارتفاع ۳۰۰۰ متری (گوسفندسرا) به سمت بارگاه سوم را شروع کرد و پس از ۴ ساعت و ۱۵ دقیقه کوهنوردی به ارتفاع ۴۲۰۰ متری رسید. سپس بعد از استراحت لازم، به منظور هم هوایی صعود خود را ۳۰۰ متر دیگر افزایش داد. سرانجام روز صعود به قله دماوند فرا رسید و خدادادی ساعت...

۳۴



۱۴

«مشعل» پای حرف کارکنان

تاسیسات ۱۸ هزار تنی گاز مایع ری نشست

نهفته در دل خاک

نصراله آقایی، رئیس تاسیسات و عملیات ۱۸ هزار تنی گاز مایع ری است که حدود ۳۲ سال سابقه کار در صنعت نفت دارد. از او در زمینه اهمیت این تاسیسات سوال می کنیم که در پاسخ می گوید: این تاسیسات، وظیفه ذخیره سازی گاز مایع را به عهده دارد. فرآورده را از پالایشگاه به وسیله خط لوله دریافت می کند و به مرور زمان با سهمیه ای که از سوی تدارکات ویژه برای مان فرستاده می شود، توزیع می کنیم و تمام شرکت ها در سراسر کشور از بجنورد و مشهد تا تالش، رشت، ساری و... برداشت دارند...





شناسنامه

نشریه کارکنان صنعت نفت ایران

شماره ۲۵، ۸۴۶، شهریور ۱۳۹۶
۲۰۱۷ - ۱۶ sep - ۲۵ ذی الحجه ۱۴۳۸

مدیر مسئول:
کسری نوری

جانشین مدیر مسئول:
ابوالحسن درویشی

سردبیر:
مسعود رفیعی طالقانی

دبیر تحریریه: علی بهرامی
همکاران تحریریه: اکرم برنجی، آرش جعفری، راحله خالقی، سمیه راهیما محمد رفیعی، آرزو عطایی
مرجان طباطبایی، مهدی مهرابی سعید محمدیگی

آتلیه و فنی

صفحه آرا: حسین گلیایگانی، بهاره افتخاری
عکس: سیدمصطفی حسینی، سید حسن حسینی، رضارستمی، مجتبی محمدقلی نرگس مختار
ویراستاری: زهرا شهبازی، مرضیه بیگی فرانی
حروفچین: رقیه مصطفوی
هماهنگی و ارتباطات: مریم دهلوی



طرح جلد: مهدی عزیزی از اراک



نشانی: تهران، خیابان طالقانی، رو به روی
ساختمان مرکزی وزارت نفت
ساختمان شماره ۳۴ نفت-طبقه چهارم
تلفن: ۶۱۶۲۶۰۸۴
فکس: ۶۶۴۹۱۳۰۹
اداره کل روابط عمومی وزارت نفت
جمهوری اسلامی ایران

► MASHAL.MOP.IR
► Email: mashal@mop.ir

ارتباط با سردبیر

► Email: mass.rafi@gmail.com

رئیس جمهوری مطرح کرد

نفت و انرژی محور مذاکره در حاشیه اجلاس قزاقستان



توسط معاون اول رئیس جمهور و رئیس ستاد فرماندهی اقتصاد مقاومتی

بسته حمایت از توسعه صادرات غیر نفتی ابلاغ شد

۰۴



رقابت نفسی گیر صنعت پالایشی ایران در جهان

۲۰



پتروشیمی ایران در راه رسیدن به جایگاه نخست تولید خاورمیانه

۲۸



طرح های منتخب جشنواره کارتون شرکت خطوط لوله و مخبرات

۲۴



برگزاری جشن «غدیر» در ساختمان مرکزی وزارت نفت

۰۵



مناطق نفت خیز به دنبال کمترین مصرف

۱۶



پیشگیری از سوزاندن نفت خام در گودال‌های سوخت از ابتدای مهر ماه

ابلاغیه زیست محیطی وزیر نفت

نفت در حوزه محیط زیست، لازم است به همه شرکت‌های تولیدی تابعه، دستور اکید بفرمایید که از ابتدای مهر ماه امسال در همه فعالیت‌های حفاری و بهره‌برداری (شامل اقدامات مناطق نفتخیز جنوب، متن، مناطق مرکزی و اروندان) از جمله بهره‌گیری (و در صورت نیاز اجاره) دستگاه‌های فرآورش سیار، از سوزاندن نفت خام در گودال‌های سوخت - Burn Pit - پیشگیری شود. علاوه بر این در موارد بسیار اضطراری که از گودال‌های سوخت استفاده می‌شود، این گودال‌ها باید بر اساس استانداردهای ابلاغی طراحی شده باشند که در صورت تجمع نفت در آن‌ها، امکان نفوذ نفت به خاک، ریخت و پاش در محیط اطراف و ایجاد آلودگی به حداقل ممکن برسد.



وزیر نفت طی دستور عملی خطاب به علی‌اکبر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، با اشاره به اقدامات همه جانبه وزارت نفت در حوزه محیط زیست اعلام کرد: از ابتدای مهر ماه در همه فعالیت‌های حفاری و بهره‌برداری نفت از جمله بهره‌گیری دستگاه فرآورش سیار، از سوزاندن نفت خام در گودال‌های سوخت (Burn Pit) پیشگیری شود.

در ابلاغیه بیژن زنگنه آمده است: «در سفر اخیر اینجانب به خوزستان در تاریخ ۱۳۹۶/۶/۱، مسئولان استانی از سوزاندن نفت تولیدی از چاه‌های حفاری شده جدید در گودال‌های سوخت با توجه به وضع محیط زیستی استان و به ویژه منطقه اهواز شکایت داشتند. در ادامه اقدامات همه جانبه وزارت

از دولت چه خبر؟

بسته حمایت از توسعه صادرات غیر نفتی ابلاغ شد

معاون اول رئیس جمهور و رئیس ستاد فرماندهی اقتصاد مقاومتی «بسته حمایت از توسعه صادرات غیر نفتی» را به کلیه دستگاه‌های اجرایی ابلاغ کرد.

بسته حمایت از توسعه صادرات غیر نفتی که به پیشنهاد کارگروه برنامه ملی پیشبرد برون‌گرایی اقتصاد (توسعه صادرات غیر نفتی) در جلسه مورخ ۱۳۹۶/۵/۹ ستاد فرماندهی اقتصاد مقاومتی به تصویب رسیده است، از سوی معاون اول رئیس جمهور برای اجرا به کلیه دستگاه‌های اجرایی ابلاغ شد.

بررسی چشم انداز وزارت نفت در هیئت دولت

گزارش عملکرد وزارت نفت، چشم انداز و ضرورت‌های آینده این صنعت به‌ویژه افزایش ضریب بازیافت و جذب سرمایه و فناوری مورد نیاز، در جلسه هیئت وزیران بررسی شد. جلسه هیئت دولت به ریاست اسحاق جهانگیری، معاون اول رئیس جمهوری و دیگر اعضای هیئت وزیران برگزار شد. در این جلسه، گزارش عملکرد وزارت نفت، چشم انداز و ضرورت‌های آینده به‌ویژه افزایش ضریب بازیافت و جذب سرمایه و فناوری در صنعت نفت، بررسی شد. در ادامه جلسه، دفتر هیئت دولت گزارشی درباره معرفی سامانه «تصمیم» به هیئت وزیران ارائه داد. با راه‌اندازی سامانه تصمیم، امکان دسترسی به مصوبات دولت از زمان ارائه پیشنهاد تا مرحله ابلاغ آن به‌صورت برخط برای همه دستگاه‌های اجرایی فراهم شده است و هر یک از اعضای دولت با کلمه و رمز عبور خود می‌توانند به این سیستم دسترسی داشته باشند.

در سه ماهه نخست امسال

رشد اقتصادی با احتساب نفت به ۶/۵ درصد رسید



سخنگوی دولت با بیان این که رشد اقتصادی در بهار امسال به ۷ درصد رسید، گفت: این آمار بدون نفت است و با نفت، رشد اقتصادی به ۶/۵ درصد رسیده است. محمدباقر نوبخت، سخنگوی دولت در نشست هفتگی خود با خبرنگاران به ارائه گزارشی از عملکرد دولت در حوزه اقتصادی پرداخت و گفت: برای نخستین بار در کشور طی بهار امسال، رشد اقتصادی بدون نفت بیش از رشد اقتصادی با نفت بود که این موضوع نشان می‌دهد ما می‌توانیم بدون نفت نیز رشد بالای اقتصادی را تجربه کنیم. وی با اشاره به این که جذب سرمایه در کشور، طی بهار امسال نیز رشد ۷/۱ درصدی داشته است، افزود: جذب سرمایه در ۲ فصل زمستان پارسال و بهار امسال مثبت شد که در سه ماهه نخست امسال این بخش نیز رشد ۷/۱ درصدی را تجربه کرد. نوبخت تصریح کرد: در بهار امسال، ۹۲۰ هزار نیرو وارد بازار کار شدند که برای این افراد ۷۰۰ هزار شغل ایجاد کردیم که این مقوله نشان دهنده آثار مثبت جذب سرمایه خارجی و تلاش‌های دولت است. سخنگوی دولت با بیان این که مصمم هستیم همسو با مطالبات و انتظارات مردم برای رونق اقتصادی فعالیت کنیم، عنوان کرد: البته مانسبت به وضع مطلوب فاصله داریم، اما نسبت به زمانی که دولت اقدام‌های خود را آغاز کرد، از رشد منفی نزدیک به ۷ درصد به رشد مثبت ۷ درصد رسیدیم که این گونه اقدام‌ها افتخار آمیز است. وی در ادامه به موضوع برنامه جامع اقدام مشترک (برجام) اشاره کرد و گفت: اگر آمریکا از این قرارداد خارج شود، خود ضرر می‌کند. مادر این مورد منافع ملی را لحاظ خواهیم کرد و بدون شک کل نظام درباره آن تصمیم خواهد گرفت.



برگزاری جشن «غدیر» در ساختمان مرکزی وزارت نفت

به همت ستاد اقامه نماز شرکت ملی نفت ایران و به مناسبت فرارسیدن عید سعید غدیر خم، بعدازظهر روز یکشنبه (۱۹ شهریور ماه) جشن باشکوهی در رستوران اداره مرکزی وزارت نفت برگزار شد. این مراسم با برنامه‌های متنوعی از جمله حضور گروه استاد حسین و صابر خراسانی، شاعر معاصر، با استقبال چشمگیر مدیران و کارکنان وزارت نفت همراه بود. همچنین در این مراسم هدایایی به قید قرعه حاضران در مراسم اهدا شد. «غدیر» عید آل محمد (علیهم السلام) و جشن اهل بیت است؛ از این رو ائمه معصوم بر جشن و سرور در این روز تاکید فراوان دارند.

رئیس جمهور، ضرورت اتخاذ و پیمودن مشی اعتدال و میانه‌روی را از سوی استانداران و همه مسئولان رده‌های مختلف دستگاه‌های اجرایی مورد تأکید کرد و آنان را به لزوم توجه به شایسته‌سالاری، رشد و رونق اقتصادی، ایجاد اشتغال پایدار، توجه به اقتصاد مقاومتی و استفاده از ظرفیت جوانان و بانوان فرا خواند.

حجت‌الاسلام والمسلمین دکتر حسن روحانی در جلسه هیئت دولت با تبریک و آرزوی موفقیت برای ۷ استاندار جدید که در جلسه هیئت وزیران معرفی شدند و رأی اعتماد گرفتند، اظهار داشت: پذیرفتن مسئولیت در دوران فعلی به معنای آمادگی برای ایثار و فداکاری است، چرا که این افراد می‌توانند در کار دانشگاهی، اقتصادی، فرهنگی و اجتماعی موفق‌تر ظاهر شده و زندگی راحت‌تری داشته باشند، اما پذیرفتن مسئولیتی مانند استانداری که عالی‌ترین مقام دولت در استان‌ها محسوب می‌شود، بی‌تردید مسئولیت سنگین و دشواری است، از این رو همه وزرا باید از فعالیت استانداران به عنوان منتخبان هیئت دولت، پشتیبانی کنند.

رئیس جمهور تصریح کرد: مشروعیت همه ما بر مبنای رأی مردم است یعنی ۲۴ میلیون رأی به عنوان مشروعیت دولت محسوب می‌شوند و ۴۲ میلیون رأی نیز نشان‌دهنده استحکام مشروعیت نظام اسلامی است که مردم با حضور پرشور خود در انتخابات، مجدداً این مشروعیت را مورد تأیید قرار دادند.

دکتر روحانی توجه به خواست و مطالبه مردم و حفظ روحیه آنها برای حضور در انتخابات را مورد تأکید قرار داد و گفت: مردم خواست و مطالبه خود را در دوران انتخابات و در اجتماعات مختلف مطرح کردند که باید در اداره استان‌ها به آن توجه شود.

رئیس جمهور با تأکید بر اینکه اساس دولت یازدهم و دوازدهم بر مبنای مشی اعتدال و میانه‌روی بوده و مردم هم بر همین مبنای به این دولت رأی دادند، اظهار داشت: افراط و تفریط جز ضرر و خسران هیچ نتیجه‌ای برای مردم نداشته و نخواهد داشت. مشی اعتدال، همان روشی است که اسلام و پیامبر گرامی (ص) به عنوان خط وسط و امت وسط از آن یاد کردند و این مشی باید همواره مبنای کار و فعالیت‌مان باشد.

دکتر روحانی با تأکید بر اینکه همه مسئولان در رده‌های مختلف باید به اعتدال، توجه کنند، اظهار داشت: مسئولان همچنین باید به شایسته‌سالاری توجه جدی داشته باشند و تمام انتخاب‌هایشان باید بر مبنای شایستگی انجام بگیرد و نباید موضوعاتی مانند اقوام، دوستان و آشنایان تأثیری در انتخاب‌هایشان داشته باشد. ضمن اینکه هر کس از شایستگی بیشتری برخوردار است، شرعاً نیز حق با اوست و باید مسئولیت را به عهده بگیرد.

رئیس جمهور همچنین توجه استانداران به رونق اقتصادی و ایجاد اشتغال را مورد تأکید قرار داد و گفت: آمار سه ماهه اول امسال نشان داد که در مسیر درستی قرار گرفته‌ایم، از این رو باید



دکتر روحانی در جلسه هیئت دولت:

همه باید در مسیر رفع بیکاری تلاش کنند

تلاش کنیم تا رشد اقتصادی موجود به رونق ملموس اقتصادی در کشور تبدیل شود و در این راستا ضرورت دارد به عوامل و لوازم ایجاد رونق اقتصادی توجه شود.

دکتر روحانی آمار بیکاری بالای ۱۰ درصد را به معنای وجود معضل و مشکل دانست و همگان را به هوشیاری در مقابل آسیب‌های ناشی از این معضل فرا خواند و گفت: اگر چه شاید تک‌رقمی شدن بیکاری، آسان نبوده و دشوار باشد، اما همه باید در مسیر رفع بیکاری تلاش کرده و اجازه ندهیم که شرایط از این سخت‌تر شود.

رئیس جمهور خاطر نشان کرد: تولید و رونق اقتصادی در استان‌ها باید عمده‌تکی بر ظرفیت‌های خود استان و استان‌های همجوار باشد و استانداران می‌توانند با رفع موانع، بهترین عملکرد را در جذب سرمایه و ایجاد اشتغال و رونق اقتصادی داشته باشند.

دکتر روحانی اضافه کرد: امروز برای توسعه، نیازمند سرمایه و تکنولوژی هستیم و استانداران با برداشتن موانع و جذب بخش خصوصی و سرمایه ایرانیان خارج از کشور و نیز سرمایه خارجی می‌توانند در توسعه شتابان استان‌ها تأثیرگذار باشند.

رئیس جمهور با بیان اینکه هر استانی ویژگی و استعداد خاص خود را دارد و برای ایجاد رونق و توسعه باید به این ویژگی‌ها توجه شود، اظهار داشت: موضوع اصلی در آمایش سرزمینی، این است که هر استانی از یک استعداد و امتیاز

تأکید قرار داد و گفت: فضای جامعه باید امن باشد و نه امنیتی؛ امنیتی شدن فضای جامعه به معنای فرار سرمایه، فرار مغزها و عدم پیشرفت است. برای پیشرفت و توسعه باید فضای جامعه متعادل و آرام باشد. باید توجه داشت که فرهنگ و اخلاق با بگير و بنند اصلاح نمی‌شود، بلکه در این زمینه باید واقعیت‌های فرهنگی را به مردم معرفی کرد و در این صورت مردم بهترین را انتخاب خواهند کرد و پیامبر اسلام (ص) نیز همواره بشیر و نذیر بودند و با این شیوه، اخلاقی حسنه را در مدینه و مکه جاری کردند.

دکتر روحانی همچنین توجه به جوانان و بانوان کشور را ضروری دانست و گفت: امروز در فضایی که بانوان کشور تحصیل کرده و در مراتب مدیریتی، علمی، پژوهشی و تحقیقاتی موفق ظاهر شدند، لازم است در بخش‌های مختلف مدیریتی و اشتغال از ظرفیت آنها استفاده شود و باید تلاش کنیم عقب‌ماندگی‌هایی را که از گذشته در این زمینه وجود داشته، جبران کنیم.

رئیس جمهور خاطر نشان کرد: در ایام انتخابات همچنین بر لزوم استفاده از ظرفیت و توان جوانان، تأکید شد و در این راستا می‌توان سن مدیریتی را مقداری پایین آورد و به خوبی از ظرفیت جوانان استفاده کرد.

دکتر روحانی با تأکید بر اهمیت هماهنگی دستگاه‌ها و مسئولان اجرایی با قوا و دستگاه‌های دیگر اظهار داشت: بدون هماهنگی با قوای دیگر نمی‌توان در استان‌ها به موفقیت دست یافت. باید با همه دستگاه‌ها رفتار و تعامل مناسبی وجود داشته باشد و از توان و امکانات همه دستگاه‌ها در بخش‌های اقتصادی و فرهنگی استفاده کرد.

رئیس جمهور خاطر نشان کرد: با وجود اختلاف و تنش نمی‌توان به موفقیتی دست یافت و از آنجا که دارای هدف یکسان و اهداف ملی یکسانی هستیم، همه باید دست به دست هم در مسیر پیشرفت کشور گام برداریم.

دکتر روحانی موضوع حقوق شهروندی و ضرورت توجه جدی به آن را مورد تأکید قرار داد و گفت: اساس سیاست داخلی و فرهنگی و امنیت اجتماعی ما منوط به رعایت حقوق شهروندی است. همه دستگاه‌های کشور مکلف هستند، حقوق شهروندی که به آنها ابلاغ شده را رعایت کنند و با رعایت آن می‌توان شاهد تحول در سراسر کشور بود.

رئیس جمهور اضافه کرد: قوه مجریه باید پیشگام رعایت و اجرای حقوق شهروندی باشد؛ اگر چه سایر قوا هم باید در این زمینه کمک و یاری کنند.

دکتر روحانی در بخش دیگری از سخنان خود با تأکید بر حضور کامل و تمام وقت استانداران در استان محل مأموریت خود، گفت: استاندار و خانواده وی باید در محل مأموریت خود به طور کامل و با همه وجود برای خدمتگزار مستقر شود.

رئیس جمهور با اشاره به انتخاب استانداران جدید برای استان‌های قزوین، البرز، فارس، لرستان، خراسان جنوبی، هرمزگان و کهگیلویه و بویر احمد، برای آنها در مسیر خدمت به مردم آرزوی موفقیت کرد.

برخوردار است و تجربه نشان داده که اگر براساس آمایش سرزمینی حرکت کنیم، موفق خواهیم بود و در غیر این صورت پیشرفت و موفقیت قابل توجهی ایجاد نخواهد شد و به مانند حرکت برخلاف جریان رودخانه خواهد بود.

دکتر روحانی با تأکید بر اینکه ایجاد اشتغال پایدار باید اصلی‌ترین مسأله در استان‌ها باشد، گفت: در این راستا دولت از هیچ کمکی دریغ نخواهد کرد، اما موفقیت اصلی استانداران در این عرصه، استفاده از توان بخش خصوصی و مردم است و چنانچه این بخش‌ها با همه توان وارد عرصه شوند، می‌توانند شرایط را دگرگون کنند و وظیفه اصلی استانداران و مسئولان در این زمینه، بهبود و ایجاد فضای مناسب برای کسب و کار است.

رئیس جمهور در ادامه سخنان خود با اشاره به ضرورت توجه به مؤلفه‌های اقتصاد مقاومتی که مورد تأکید مقام معظم رهبری است، گفت: همه بر درون‌زا و برون‌گرا بودن اقتصاد تأکید داریم و در این راستا سند اقتصاد مقاومتی فعال است و معتقدیم اقتصاد مقاومتی می‌تواند حرکت خوبی در توسعه و رونق اقتصادی کشور به وجود آورد.

دکتر روحانی خاطر نشان کرد: رابطه خوب استانداران با بانک‌های استان می‌تواند در ایجاد فعالیت‌های اقتصادی در استان‌ها بسیار مؤثر باشد.

رئیس جمهور در بخش دیگری از سخنان خود وجود فضای امن و آرام در استان‌ها و کشور را مورد



نفت و انرژی محور مذاکره در حاشیه اجلاس قزاقستان

عمل آورد و ایشان نیز در آینده نزدیک برای شرکت در نشست سه جانبه ایران، آذربایجان و روسیه به تهران سفر خواهد کرد. رئیس جمهور اظهار داشت: در دیدار با رئیس جمهور قزاقستان نیز روابط دوجانبه و همکاری‌های چند جانبه دو کشور مورد بررسی قرار گرفت. روابط دو کشور همواره رو به گسترش بوده و دو کشور در زمینه برقراری صلح در سوریه، انرژی، کشاورزی و دیگر عرصه‌های اقتصادی همکاری‌های گسترده و سازنده‌ای با یکدیگر دارند.

دکتر روحانی با اشاره به اینکه این اولین سفر خارجی من در دولت دوازدهم بود که به یک کشور همسایه، دوست و مسلمان انجام شد، تصریح کرد: امیدوارم در همه زمینه‌ها، گام‌های جدیدی به نفع ملت‌های منطقه و جهان اسلام برداریم و به ثبات و امنیت که جزو اهداف اساسی و بلند مدت ما و کشورهای منطقه است، دست یابیم.

فناوری در گذشته و آینده جهان اسلام است. وی در بخش دیگری از سخنان خود با اشاره به دیدار با سران پنج کشور شرکت کننده در این اجلاس تصریح کرد: در دیدار با رئیس جمهور ترکیه، به بررسی پنجره جدیدی که در روابط دو کشور گشوده شده، پرداختیم. روابط با ترکیه امروز بسیار گسترده است و عرصه جدیدی نیز در همکاری‌های امنیتی و نظامی دو کشور فراهم آمده است.

دکتر روحانی درباره دیدار با رئیس جمهور آذربایجان نیز گفت: روابط دو کشور همواره رو به گسترش بوده است. این نهمین دیدار با آقای الهام علی اف در ۴ سال گذشته بود که در آن، درباره روابط و همکاری‌های دوجانبه، همکاری‌های دو کشور در زمینه ترانزیت و گسترش ارتباطات ریلی و سرمایه‌گذاری که قرار است آذربایجان در خط آهن رشت - آستارا انجام دهد، گفت‌وگو کردیم. آقای علی اف از بنده برای سفر به باکو دعوت به

رئیس جمهور دیدار خود با رئیس جمهور ونزوئلا را نیز مثبت ارزیابی کرد و گفت: با رئیس جمهور ونزوئلا درباره مسائل آمریکای لاتین، تهدیدات آمریکا برای این کشور و منطقه آمریکای لاتین و همکاری‌ها در عرصه انرژی و تلاش مشترک برای بهبود وضعیت بازار نفت گفت‌وگو کردیم.

وی همچنین با اشاره به اینکه این اولین نشست سران سازمان همکاری اسلامی با موضوع علم و فناوری بود، گفت: علم و فناوری برای پیشرفت کشورها، قدرت کشورهای اسلامی و حل معضلات دنیای اسلام اهمیت زیادی دارد. رئیس جمهور اضافه کرد: علت اینکه در گذشته، جهان اسلام توانسته بود دانشمندان بزرگ را جذب و تولید علم کند، این بود که با اهالی علم، تعامل و تسامح داشت، از این رو در سخنرانی خود در اجلاس نیز تاکید داشتیم تعامل، تسامح و تعاون به عنوان سه رکن اعتدال اسلامی، رمز اعتدالی علمی و

رئیس جمهور کشورمان که به دعوت رسمی رئیس جمهور قزاقستان به آستانه سفر کرده بود، علاوه بر شرکت در این اجلاس، با روسای جمهور قزاقستان، ترکیه، آذربایجان، ازبکستان و ونزوئلا نیز دیدار و در خصوص مهم‌ترین مسائل در روابط دو جانبه و مسائل منطقه‌ای و بین‌المللی با آنان گفت‌وگو کرد که انرژی از جمله این مذاکرات بود.

دکتر روحانی در فرودگاه مهرآباد و در جمع خبرنگاران درباره دیدار با رئیس جمهور جدید ازبکستان، با بیان اینکه هیچ‌گاه با تاخند روابط خصمانه نداشتیم، اما روابط دو کشور در سال‌های گذشته چندان گسترده، صمیمی و نزدیک نبوده است، تصریح کرد: امروز با رئیس جمهور جدید این کشور تصمیم گرفتیم روابط اقتصادی و فرهنگی را گسترش دهیم. همچنین برای سرمایه‌گذاری، خرید نفت از ایران، ترانزیت و دیگر عرصه‌های همکاری اقتصادی، تفاهماتی بین دو طرف ایجاد شد.

روحانی در دیدار رئیس جمهور ونزوئلا:

ضرورت تداوم رایزنی کشورهای صادرکننده نفت



نیکلاس مادورو، رئیس جمهور ونزوئلا نیز در این دیدار خواهان توسعه و تعمیق بیش از پیش روابط تهران - کاراکاس شد و گفت: تشکیل کمیسیون مشترک، زمینه مناسبی را برای بررسی فرصت‌های جدید در تقویت همکاری‌های ایران و ونزوئلا ایجاد خواهد کرد.

رئیس جمهور ونزوئلا همچنین به موضوع رایزنی‌ها برای ثبات بازار نفت اشاره کرد و افزود: ما در تلاش هستیم تا برای رساندن بهای نفت به رقمی مناسب، نشست‌ها را تا پایان سال جاری میلادی با حضور سران کشورهای عضو اوپک و غیر اوپک برگزار کنیم.

رئیس جمهور در دیدار با رئیس جمهور ونزوئلا، تداوم رایزنی میان کشورهای صادرکننده نفت را ضروری خواند و اظهار داشت: تلاش‌های اعضای اوپک و غیر اوپک و به ویژه ونزوئلا برای کاهش تولید و پایداری و تعادل بهای نفت، دستاوردهای مثبتی داشته است که تداوم این تلاش‌ها ضروری است.

حجت الاسلام والمسلمین دکتر حسن روحانی روابط ایران و ونزوئلا را نیز روابطی رو به توسعه خواند و اظهار داشت: تشکیل کمیسیون مشترک اقتصادی دو کشور، گامی مهم در مسیر تقویت همکاری‌های مشترک است.

روحانی در دیدار رئیس جمهور آذربایجان:

تلاش مشترك برای بهبود پایداری وضعیت بازار نفت



همکاری‌های دو کشور، بلکه برای کل منطقه سودمند است. همچنین دو طرف باید همکاری‌های خود را در زمینه انرژی و تلاش مشترک برای بهبود پایداری وضعیت بازار نفت تقویت کنند. الهام علی اف، رئیس جمهور آذربایجان نیز در این دیدار، رای دوباره مردم ایران به دکتر روحانی را گواهی آن دانست که مردم برنامه‌ها و اقدامات دولت خود را ارزشمند می‌دانند. وی اضافه کرد: روابط دو کشور در حال حاضر در بالاترین و دوستانه‌ترین سطح است. ۹ دیدار روسای جمهوری دو کشور طی چهار سال گذشته، تاثیر مثبتی بر روابط تهران - باکو داشته و اطمینان دارم آینده روابط دو کشور بهتر از امروز خواهد بود.

رئیس جمهور، روابط ایران و جمهوری آذربایجان را صمیمی و رو به توسعه دانست و تاکید کرد: دو کشور برای گسترش روابط و تعاملات در عرصه‌های اقتصادی، علمی، فناوری، تحقیقاتی و تجاری ظرفیت‌های فراوانی دارند که باید از تمامی این ظرفیت‌ها به نفع منافع دو ملت بهره گرفت. حجت الاسلام والمسلمین دکتر حسن روحانی در حاشیه اولین اجلاس سران کشورهای عضو سازمان همکاری اسلامی در آستانه قزاقستان، در دیدار الهام علی اف، رئیس جمهور آذربایجان، اهمیت تکمیل پروژه ریلی مشترک بین دو کشور را مورد تاکید قرار داد و اظهار داشت: این پروژه در کنار سایر خطوط ترانزیتی شمال به جنوب، نه تنها در روابط و



در نشست مشترک با نمایندگان شرکت ملی نفت انجام شد

تشریح نتایج مطالعات شرکت شل روی میدان کیش

نتایج مطالعات شرکت انگلیسی-هلندی شل روی میدان کیش، در نشست مشترک نمایندگان این شرکت و شرکت ملی نفت ایران تشریح شد. صبح روز (سه‌شنبه، ۲۱ شهریور ماه)، نشست مشترکی با حضور هانس نایکمپ،

معاون شرکت انگلیسی-هلندی شل در راس هیئت نمایندگان این شرکت، غلامرضا منوچهری، معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت، نورالدین شهنازی‌زاده، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت، محمد مصطفوی، مدیر سرمایه‌گذاری و کسب و کار

شرکت ملی نفت و دیگر کارشناسان شرکت ملی نفت برگزار و نتایج مطالعات شل روی میدان کیش تشریح شد. بر اساس این گزارش، تفاهم‌نامه همکاری شرکت ملی نفت ایران و شرکت شل با هدف مطالعه سه میدان آزادگان، یادآوران و کیش،

۱۷ آذرماه پارسال امضا شده بود و این شرکت اروپایی پیش از این، در نشست مشابهی که ۱۱ مرداد ماه امسال برگزار شد، نتایج مطالعات خود بر روی میدان‌های آزادگان و یادآوران را در حضور نمایندگان شرکت ملی نفت ایران ارائه داده بود.

با صدور حکمی از سوی علی کاردر،

سپهر سپهری، مدیرعامل و رییس هیات مدیره ملی حفاری شد

با حکم مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، سپهر سپهری، مدیرعامل و رییس هیات مدیره شرکت ملی حفاری ایران شد. علی کاردر در حکمی سپهر سپهری را به عنوان مدیرعامل و رییس هیات مدیره شرکت ملی حفاری ایران انتخاب و جایگزین حیدر بهمنی کرد. در حکم انتصابی کاردر به برخی از وظایف سپهری در کسوت مدیرعامل و رییس هیات مدیره شرکت ملی حفاری ایران اشاره شده است که از آن جمله می‌توان به برنامه ریزی و اتخاذ راهکارهای لازم به منظور افزایش راندمان حفاری و کاهش زمان‌های انتظار و همچنین اتخاذ تدابیر لازم به منظور

تربیت نیروی انسانی متخصص و کارآمد اشاره کرد. بهره‌گیری از مدیران و متخصصان جوان در جهت ارتقا شاخص‌های عملکردی شرکت و اتخاذ تدابیر و راهبردهای لازم به منظور ارتقای سلامت اداری و شفاف‌سازی تعاملات مالی در تمامی فعالیت‌های شرکت از دیگر وظایف سپهری است. کاردر در ادامه بر تعامل هرچه بیشتر شرکت ملی حفاری ایران با شرکت‌های تولیدی و توسعه‌ای تابعه شرکت ملی نفت ایران با هدف بهبود اجرای پروژه‌های حفاری اشاره کرده و به کارگیری روش‌های نوین مدیریتی در راستای بهبود فرآیندها، چابک

سازی شرکت و کاهش قیمت تمام‌شده پروژه‌ها را خواستار شده است. بررسی و ارائه راهکارهای مناسب در راستای پیاده‌سازی مبانی حاکمیت شرکتی با هدف تدوین و تبیین راهبردهای مدیریتی در شرکت از دیگر وظایفی است که بر عهده سپهری قرار دارد. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در این حکم بر استفاده از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان و به خصوص دانشگاه‌ها در راستای بکارگیری روش‌های نوین حفاری تاکید کرده و حمایت از ساخت و ارتقای هرچه بیشتر بومی‌سازی در صنعت حفاری کشور را خواستار شده است. ضرورت

توجه به حوزه HSEQ در راستای دستورالعمل‌های مدون و الزامات پدافند غیرعامل به ویژه ارتقای هرچه بیشتر ضریب ایمنی دستگاه‌های حفاری با مدنظر قراردادن استانداردهای جهانی مربوطه و تدوین و پیشنهاد راهبردهای موردنیاز در چارچوب سیاست‌های اقتصاد مقاومتی از دیگر مواردی است که از مدیرعامل جدید شرکت ملی حفاری ایران درخواست شده است. گفتنی است، سپهر سپهری پیش‌تر مجری فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی و همچنین مشاور معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران در طرح لایه نفتی پارس جنوبی بوده است.

شرکت ملی صنایع پتروشیمی به شرط دریافت مجوز می‌تواند زیرساخت ایجاد کند

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی گفت: شرکت ملی صنایع پتروشیمی در صورت دریافت مجوزهای قانونی می‌تواند در ایجاد زیرساخت‌های مورد نیاز در این صنعت مشارکت کند. مرضیه شاهدایی درباره امکان ایجاد زیرساخت‌های لازم در صنعت پتروشیمی با توجه به تمایل نداشتن بخش خصوصی برای سرمایه‌گذاری در این بخش، گفت: شرکت ملی صنایع پتروشیمی همواره امکان ایجاد زیرساخت را داشته است مشروط

بر این که هر پروژه به صورت مجزا در نهادهای اصلی مصوب شود و مجوزهای لازم در دریافت کند. وی در پاسخ به این پرسش که آیا شرکت ملی صنایع پتروشیمی برای سرمایه‌گذاری در زیرساخت‌ها با موانعی روبه‌روست یا به راحتی می‌تواند زیرساخت‌های لازم را فراهم کند، تصریح کرد: این کار به سادگی انجام نمی‌شود؛ باید مجوزهای لازم را از دولت و از مبادی مورد نیاز دریافت کنیم اما به طور کلی ایجاد

زیرساخت، جزو اساسنامه، کار و وظیفه این شرکت مشروط به اخذ مجوز برای هر پروژه است. شاهدایی با اشاره به حمایت وزارت نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی از بخش خصوصی افزود: صنعت پتروشیمی با امکان ایجاد ارزش افزوده مناسب، سودآوری و اشتغال‌زایی بالا، یکی از اصلی‌ترین صنایع کشور است که در رشد و شکوفایی اقتصاد کشور نقش مهمی دارد و مشارکت بخش خصوصی و سرمایه‌گذاری‌های جدید داخلی

و خارجی می‌تواند برنامه‌های پیش‌بینی شده برای این صنعت را محقق کند. وی با اشاره به ساخت جاده مواصلاتی بندر امام خمینی-شادگان که که به تازگی و با سرمایه‌گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی به بهره‌برداری رسید، گفت: این پروژه مربوط به سال‌های قبل بود و هزینه آن برای سرمایه‌گذاری پیش از این مصوب شده اما ساخت این جاده نیمه‌کاره مانده بود که سرانجام با کسب مجوزهای لازم و سرمایه‌گذاری جدید ساخته شد.

نشست هم اندیشی

مدیران شرکت ملی حفاری ایران برگزار شد

لزوم همراهی و همکاری برای موفقیت بیش از پیش این شرکت تاکید کردند. معاون مدیرعامل شرکت ملی نفت در امور تولید، در این نشست از تلاش های حیدر بهمنی در مدت تصدی مسئولیت مدیرعاملی شرکت ملی حفاری قدر دانی کرد. وی همچنین با اشاره به سوابق کاری و اجرایی سپهری در صنعت نفت طی ۲۵ سال گذشته، بر لزوم همدلی، هم افزایی و کار گروهی در شرکت ملی حفاری به منظور نیل به اهداف سازمانی تعیین شده از سوی شرکت ملی نفت، راهبری هر چه بهتر پروژه های در حال اجرا و آینده همچنین اعتلای هر چه بیشتر شرکت ملی حفاری تاکید کرد.

مدیران شرکت ملی حفاری با بررسی چالش های پیش روی این شرکت، بر لزوم همکاری و همراهی برای دستیابی به اهداف تعیین شده، تاکید کردند. در جلسه هم اندیشی مدیران شرکت ملی حفاری که با حضور محسن پاک نژاد، معاون مدیرعامل شرکت ملی نفت در امور تولید و سپهری، مدیرعامل شرکت ملی حفاری برگزار شده ابتدا مدیران ارشد شرکت ملی حفاری مهمترین چالش های پیش روی این شرکت را مطرح و درباره آن بحث و بررسی کردند. سپس روش های عملی و روبرویی با این چالش ها تعیین شد. اعضای هیئت مدیره و مدیران ارشد شرکت ملی حفاری در این جلسه همچنین بر

چگونگی حضور پیمانکاران فرعی در قرارداد توسعه فاز ۱۱ تشریح شد

ایرانی به عنوان یکی دیگر از مزیت های قراردادهای بالادستی صنعت نفت نام برد و گفت: توانمندسازی در سطح جهانی در زمینه مدیریت و مهندسی مخزن (EOR، IOR)، مدیریت پروژه، تامین مالی و تولید و بهره برداری در برنامه انتقال فناوری به شرکت های اکتشاف و تولید ایرانی لحاظ شده است. وی به امضای قرارداد طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی با کنسرسیوم توتال، سی ان پی سی ای و پتروپارس در تیرماه امسال اشاره کرد و گفت: شرایط این قرارداد به گونه ای تعیین شده است که یک شرکت ایرانی می تواند صفر تا صد یک مناقصه را به عهده گیرد اما اگر مشخص شود که این شرکت توانایی انجام آن را ندارد باید از شریک خارجی استفاده کند. مدیر هماهنگی امور قراردادهای بالادستی نفت و گاز معاونت توسعه مهندسی شرکت ملی نفت درباره ضوابط تشویقی بالا بردن سهم ایرانی ها در قراردادهای GC و OSC هم توضیح داد: پیمانکارانی که در پیشنهاد مناقصه خود درصد مشارکت پیمانکار ایرانی بیشتر و نیز درصد تامین کالای ساخت داخلی بیشتری را پیشنهاد دهند، طی فرمول مشخصی امتیاز بیشتری در مناقصه دریافت می کنند. وی درباره ضوابط جریمه هم اظهار کرد: در صورتی که پیمانکار دست دوم طرف قرارداد در عمل نتواند به تعهدهای خود در باره درصد خرید کالاها و خدمات ایرانی مطابق تعهد قراردادی خود عمل کند طی فرمول مشخصی مشمول پرداخت جریمه خواهد شد.

در این کارگاه توجیهی نمایندگان توتال، چشم انداز پروژه و برنامه ریزی، راهبرد کلی تنظیم قرارداد طرح توسعه فاز ۱۱ و معرفی روند ارزیابی تامین کنندگان را با ارائه پاورپوینتی تشریح کردند: این پاورپوینت بی شک برای شرکت های ایرانی می تواند فراتر از یک کارگاه توجیهی باشد.

کارگاه توجیهی طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی برای سازندگان و تامین کنندگان تجهیزات صبح روز چهارشنبه (۲۲ شهریور) با حضور نمایندگان شرکت فرانسوی توتال در سالن همایش های تخصصی شرکت ملی نفت (کوشک) برگزار شد. در این نشست، رضادحقان، مدیر هماهنگی امور قراردادهای بالادستی نفت و گاز معاونت توسعه مهندسی شرکت ملی نفت ایران ضمن تشریح قراردادهای بالادستی صنعت نفت، درباره حضور شرکت های اکتشاف و تولید ایرانی، انتقال فناوری و بالا بردن سهم پیمانکاران فرعی در اجرای این قراردادها توضیحاتی ارائه داد. وی یکی از اهداف قراردادهای بالادستی صنعت نفت را از دید برداشت از میدان های نفت و گاز با نگاه ویژه به میدان های مشترک عنوان کرد و گفت: در این مسیر باید انتقال فناوری به کارفرما، پیمانکاران، مشاوران، سازندگان تجهیزات و دانشگاه های ایرانی، انتقال مدیریت کلان پروژه و فناوری به شرکت های اکتشاف و تولید به عنوان شریک ایرانی، تقویت و افزایش ساخت داخل و مشارکت حداکثری شرکت های ایرانی در پیاده سازی اجزا فعالیت ها مورد توجه قرار گیرد.

دهقان ضمن تشریح روابط قراردادی ذی نفعان در قراردادهای بالادستی اظهار کرد: مسئولیت مجری طرح اپراتور تنها مدیریت و مهندسی مخزن، مدیریت کلی پروژه، تامین مالی و تعهد عملکرد تولید میدان مطابق قرارداد است. وی ادامه داد: پیمانکاران اصلی برای انجام عملیات اجرایی موضوع قرارداد باید با برگزاری مناقصه، نسبت به انتخاب پیمانکاران دست دوم از جمله شرکت های پیمانکاری طراحی، تدارک و ساخت (EPC)، پیمانکاران عمومی (GC) و شرکت های خدمات نفتی (OSC) اقدام کنند. این رویه، فرصت های عمده ای را برای شرکت های ایرانی فراهم می کند. دهقان، از انتقال فناوری به شرکت های اکتشاف و تولید

عضو هیئت علمی دانشگاه کاوونتری در گفت و گو با شانا:

کاهش مصرف نفت در دنیا فرصتی برای بازار گاز ایران است

رقابت دیگر حامل های انرژی مانند گاز طبیعی است. اوپک تأمین کننده بیش از ۳۰ درصد عرضه نفت خام جهان که در طولانی مدت این مقدار به شدت با کاهش روبه رو خواهد شد.

یکی دیگر از چالش های اعضای این سازمان، توسعه منابع نفت و گاز شیل در خارج از آمریکای شمالی است. بسیاری از مناطقی که تولید نفت و گاز شیل در آن توسعه می یابد، هم اکنون خریداران محموله های نفت خام کشورهای عضو اوپک هستند که وقتی تولید داخلی آنها به اندازه کافی بالا رود دیگر نمی توانند بازار مناسبی برای تولید کنندگان اوپک باشند. توسعه شیل اوپک و شیل گس در دیگر مناطق دنیا می تواند تأثیر مهمی بر قیمت نفت داشته باشد.

مشکل دیگری که شاید در برهه هایی اعضای اوپک با آن روبه رو بوده اند، تضعیف همکاری و همسو نبودن سیاست های اعضاست که البته دلیل اصلی آن تا حد زیادی تفاوت های عمده ژئوپولیتیک میان آنهاست. البته تعدادی از اعضا مانند عربستان و تولید کنندگان حاشیه خلیج فارس بیش از هر چیزی به دنبال به دست آوردن افزایش سهم در بازار هستند در حالی که دیگران بیشتر به دنبال قیمت های مطلوب نفت می روند. همین کافی است بدانیم که رقابت بر سر سهم بازار تنها در شرایط قیمت های پایین حاصل می شود که این موضوع از دید بسیاری از اعضا قابل قبول نیست. مشکل کشورهایی که به دنبال قیمت های بالای نفت هستند این است که در طولانی مدت این موضوع سبب افزایش تقاضا برای منابع نامتعارف انرژی می شود و سهم اوپک را در بازار و همچنین سهم نفت را در سبد انرژی دنیا کاهش می دهد. این موضوع همیشه از بدو تأسیس اوپک مطرح بوده است. بحران سال ۱۹۸۶ بازار نفت در آن زمان عربستان به دنبال سهم بازار بیشتر بود هم به همین دلیل ایجاد شد و کاهش شدید قیمت ها در سال ۲۰۱۴ هم به همین دلیل رخ داد.

با توجه به ظرفیت های اقتصادی فراوان ایران، آیا شما هم معتقدید که بهتر است ایران تولید نفت خود را متوقف کند و اقتصاد خود را با استفاده از منابع دیگر طبیعی خود بگرداند؟

خیر. من فکر می کنم ایران باید از ظرفیت های هیدروکربوری خود نهایت استفاده را ببرد اما معتقدم ایران باید توسعه میدان های گاز طبیعی خود را در اولویت قرار دهد که دلیل آن هم واضح است. گاز طبیعی همچنین می تواند برای تولید برق استفاده شود و هزینه اش هم بسیار اندک خواهد بود. در این زمینه گاز مزیت بسیار زیادی نسبت به نفت دارد. در صنعت پتروشیمی هم ایران توان قابل توجهی دارد که باید همچنان به برنامه های توسعه ای خود برای رسیدن به اهداف تعیین شده ادامه دهد. من خودم یکی از طرفداران فروش منابع طبیعی بازارش افزوده هستم و به طور حتم ایران باید صنعت پتروشیمی خود را تقویت کند اما این بدان معنا نیست که صادرات نفت و گاز خود را متوقف کند.

نفت خام هم اکنون حدود ۳۰ درصد از سبد انرژی جهان را شامل می شود، اما با توجه به رشد روز افزون مصرف گاز طبیعی، شرایط به گونه ای پیش خواهد رفت که تقاضای جهانی برای نفت خام رفته رفته کاهش می یابد. از این رو دارندگان عمده ذخایر گاز طبیعی از جمله ایران می توانند از این فرصت مطلوب برای گسترش بازارهای صادراتی گاز خود بهره گیرند. فلاویو اینسنجیو، عضو هیئت علمی دانشکده حقوق دانشگاه کاونتری انگلیس معتقد است روند رو به رشد استفاده از گاز طبیعی در جهان برای ایران به عنوان دارنده بزرگترین ذخایر گاز طبیعی جهان، فرصتی مطلوب به شمار می رود؛ وی که در زمینه حقوق حرفه ای سابقه ای طولانی دارد و به عنوان مشاور حقوقی در بخش تجارت نفت و گاز، چهره های شناخته به حساب می آید، ورود حجم زیادی از محموله های نفت شیل ایالات متحده به بازارهای جهانی نفت خام را بزرگترین چالش کنونی بازار می داند و معتقد است این موضوع در کوتاه مدت آثار مخربی بر قیمت های جهانی نفت خام خواهد داشت و به اعتقاد وی اکنون شاهد چنین اوضاعی در بازار هستیم، اینسنجیو همچنین انقلاب شیل را از موثرترین عوامل تغییر در روند فعالیت های صنعت نفت و گاز دنیا بر می شمرد. در ادامه گفت و گو اختصاصی شانا با فلاویو اینسنجیو می خوانید:

به نظر شما بزرگترین ریسک های پیش روی صادر کنندگان نفت در بازارهای جهانی کدامند؟
بزرگترین چالش در کوتاه مدت، مازاد عرضه نفت خام در بازارهای جهانی است که دلیل آن را می توان انقلاب شیل در آمریکای شمالی، شیل اوپک تغییر در روند فعالیت ها در بازار نفت و گاز جهان به شمار می آید. یکی از مهمترین نکاتی که بسیاری از تحلیلگران آن را دست کم می گیرند رابطه بین نفت خام و منابع دیگر انرژی در سبد مصرف انرژی است. نفت در واقع با دیگر انواع انرژی از جمله گاز طبیعی، زغال سنگ و انرژی های تجدید پذیر در رقابت است. چالش طولانی مدت بازار، کاهش سهم نفت خام در سبد انرژی است. نفت خام هم اکنون ۳۰ درصد از تقاضای جهانی انرژی را به خود اختصاص داده اما این مقدار در آینده به شدت کاهش می یابد زیرا مصرف گاز طبیعی در حال رشد است که دلیل آن پاک تر بودن این حامل انرژی در مقابل دیگر سوخت ها، فراوانی و همچنین صرفه اقتصادی آن است که همه ای هامزیت زیادی در استفاده از این سوخت پاک فراهم می کند. به نظر شما بازارهای نوظهور نفت و گاز کدامند؟

جز چین و هند دیگر مصرف کنندگان در بازار آسیا از بازارهای روبه رشد هستند.

به نظر شما مهمترین چالش های تولید کنندگان نفت به ویژه اعضای اوپک در سال های آینده چه خواهد بود؟

چالش سازمان کشورهای صادر کننده نفت (اوپک) کاهش سهم نفت خام در سبد انرژی دنیا و افزایش

رئیس سازمان ملی بهره‌وری خبر داد:

نقش فعال شرکت ملی نفت در تدوین راهبردهای بهره‌وری سبز



رئیس سازمان ملی بهره‌وری گفت: راهبرد بهره‌وری سبز، با محوریت سازمان ملی بهره‌وری و با مشارکت دستگاه‌های اجرایی از جمله شرکت ملی نفت ایران، سازمان حفاظت محیط زیست، سازمان ملی استاندارد ایران و دیگر سازمان‌ها و ارگان‌های مختلف با هدف استانداردسازی مبانی اجرایی این تکنیک و همچنین آموزش و ترویج مفاهیم آن اتخاذ شده است. رویا طباطبایی یزدی، رئیس سازمان ملی بهره‌وری ایران، دوشنبه (۲۰ شهریورماه) در نشست خبری با خبرنگاران که در محل این سازمان برگزار شد، با بیان این که در سال‌های ۱۳۹۶ تا ۱۳۹۸ باید سهم بهره‌وری در اقتصاد به رشد ۳۵ درصدی برسد، گفت: هم‌اکنون سهم بهره‌وری در اقتصاد کشور ۱۵ تا ۲۰ درصد است که رسیدن به سهم ۳۵ درصدی، نیازمند اجرای برنامه‌های جدی است.

محیط زیست شکل گرفته است، بهره‌وری چارچوبی برای بهبود مداوم و حمایت از محیط زیست پایه و اساس حفظ و تداوم بهبود را ارائه می‌دهد. بهره‌وری سبز، راهبردی برای افزایش بهره‌وری و عملکرد زیست‌محیطی به منظور توسعه فراگیر و جامع اقتصادی-اجتماعی است.

بهره‌وری سبز، به کارگیری نظام مدیریت، فناوری‌ها و فنون مناسب و صحیح برای تولید کالا و ارائه خدمات سازگار با محیط زیست و همچنین استفاده بهینه از آلاینده‌ها (گازها، مایعات، جامدات) است. بهره‌وری سبز به حداقل رساندن ضایعات و آلودگی در چرخه عمر یک محصول یا خدمات و ارائه‌دهنده برنامه مدیریتی است که باعث تعادل و همکاری منطقی می‌شود.

شده است. طباطبایی تصریح کرد: در این کنفرانس استادان و متفکران صاحب‌نام و برجسته‌ای از کشورهای آلمان، تایلند، هند، مالزی، ژاپن، تایوان و ویتنام به ارائه آخرین مباحث نظری و معرفی برترین تجارب موفق پیاده‌سازی MFCA می‌پردازند. رئیس سازمان ملی بهره‌وری ایران عنوان کرد: در این کنفرانس بین‌المللی، در مجموع ۸۰ نفر از متخصصان و فعالان حوزه بهره‌وری سبز در کشور و شرکت‌کنندگانی از ۱۱ کشور دیگر عضو سازمان بهره‌وری آسیایی از جمله بتنگلادش، کامبوج، هند، اندونزی، مالزی، نپال، پاکستان، تایوان، سریلانکا، تایلند و ویتنام حضور دارند. بهره‌وری سبز به عنوان یک فلسفه توسعه، از پیوستن ۲ راهبرد مهم بهبود بهره‌وری و حمایت از

وی از برگزاری همایش بین‌المللی هزینه‌یابی در هفته پایانی شهریورماه خبر داد و افزود: کمیته ملی هزینه‌یابی جریان مواد (MFCA) همسویا توسعه و ترویج مفهوم بهره‌وری در کشور به‌ویژه بهره‌وری سبز، با محوریت سازمان ملی بهره‌وری ایران و با مشارکت دستگاه‌های اجرایی از جمله شرکت ملی نفت ایران، سازمان حفاظت محیط زیست، سازمان ملی استاندارد ایران و دیگر سازمان‌ها با هدف استانداردسازی مبانی اجرایی این روش، همچنین آموزش و ترویج مفاهیم آن تشکیل

تکمیل پالایشگاه ستاره خلیج فارس به یک میلیارد دلار سرمایه نیاز دارد



مدیرعامل پالایشگاه ستاره خلیج فارس گفت: برای تکمیل طرح ساخت بزرگ‌ترین پالایشگاه میعانات گازی کشور به یک میلیارد دلار سرمایه نیاز داریم که برای تامین آن در حال بررسی روش‌های مختلف هستیم. سیدمرتضی امامی گفت: صندوق توسعه ملی، افزایش سرمایه از سوی سهامداران، فاینانس، قراردادهای فروش فرآورده، از جمله راه‌های تامین مالی پروژه ساخت پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس به شمار می‌آیند. وی با اشاره به مذاکره با سرمایه‌گذاران خارجی تصریح کرد: برای دو روش سرمایه‌گذاری از طریق قراردادهای فروش فرآورده (Off Take) و سرمایه‌گذاری مستقیم (Direct)، با علاقه‌مندانی از کشورهای اروپای غربی، کشورهای همسایه و آسیای شرقی مذاکره کرده‌ایم. مدیرعامل پالایشگاه ستاره خلیج فارس گفت: سرمایه‌گذاران خارجی خواهان ضمانت‌هایی هستند که ما نمی‌توانیم تضمین دولتی ارائه دهیم و برای ارائه تضمین خصوصی هم مسیر پر پیچ و خمی پیش رو داریم. امامی افزود: البته درباره قرارداد فروش فرآورده تفاهم‌نامه‌هایی با برخی شرکت‌های خارجی امضا شده است.

سخنگوی هیئت رئیسه مجلس شورای اسلامی:

تحولات اخیر در سراسر جهان به بهبود قیمت نفت خام کمک می‌کند

نعمتی بایبان این که قیمت واقعی نفت بسیار بیش از رقم کنونی است، تصریح کرد: در نشست اخیر سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) مطرح شد که قیمت نفت باید به سطوح ۷۰ دلار برای هر بشکه برسد و همه عوامل اثرگذار در افزایش آن باید مورد توجه قرار گیرد تا قیمت نفت واقعی شود. این عضو کمیسیون انرژی مجلس عنوان کرد: ایجاد محدودیت برای گروهک تروریستی داعش، به‌ویژه بازپس‌گیری مناطق نفت‌خیز تحت سلطه این گروه، می‌تواند در افزایش قیمت نفت موثر باشد.

می‌شود با فرارسیدن فصل سرما قیمت نفت به حدود ۷۰ دلار برای هر بشکه برسد. وی افزود: وقوع اتفاق‌ها در هر گوشه‌ای از جهان، اعم از مسائل سیاسی یا طبیعی می‌تواند در قیمت‌های جهانی نفت خام تاثیرگذار باشد، مواردی از جمله وزش طوفان‌های شدید دریایی در آمریکا، شکست‌های پیاپی گروهک تروریستی داعش و نشست سران کشورهای عضو سازمان همکاری اسلامی در عرصه علم و فناوری در آستانه، پایتخت قزاقستان می‌تواند در تحولات قیمت نفت اثرگذار باشند.

سخنگوی هیئت رئیسه مجلس شورای اسلامی گفت: با توجه به فضایی که در بازارهای جهانی نفت وجود دارد، پیش‌بینی می‌شود در آینده شاهد بهبود قیمت این کالای راهبردی باشیم. بهروز نعمتی، نماینده تهران، ری، شمیرانات اسلامشهر و پردیس در مجلس شورای اسلامی گفت: با توجه به فضایی که در بازارهای نفت دنیا وجود دارد، به نظر می‌رسد شاهد تحولات جدیدی در بازار نفت و در پی آن افزایش قیمت‌های این کالای راهبردی باشیم، همچنین پیش‌بینی

کیفیت بالای خوراک پالایشگاه دلیل افزایش کیفیت محصولات

مدیرعامل پالایشگاه ستاره خلیج فارس درباره کیفیت فرآورده‌های این پالایشگاه گفت: خوشبختانه به دلیل دریافت میعانات گازی با کیفیت بالا، فرآورده‌های ما بسیار زودتر از آنچه انتظار داشتیم، به کیفیت بالا رسیده‌اند. در همین حال الیاس هارونیان، یکی از مدیران پروژه ساخت پالایشگاه ستاره خلیج فارس نیز در این باره گفت: این پالایشگاه هم‌اکنون دارای توان تولید فرآورده‌هایی با استانداردهای یورو ۴ و یورو ۵ است. هم‌اکنون روزانه هشت میلیون لیتر بنزین یورو ۴ در پالایشگاه ستاره خلیج فارس تولید می‌شود که با راه‌اندازی واحد ایزومریزاسیون در روزهای آینده، میزان تولید به ۱۰ میلیون لیتر در روز خواهد رسید. به گفته هارونیان، هم‌اکنون روزانه حدود ۹۰ تا ۹۵ هزار بشکه میعانات گازی از پارس جنوبی به عنوان خوراک وارد این پالایشگاه می‌شود. وی اظهار کرد: یکی از برنامه‌های آینده شرکت پالایش نفت ستاره خلیج فارس، ساخت و راه‌اندازی واحدهای پتروشیمی در این پالایشگاه است که چنین اقدامی می‌تواند سبب ایجاد ارزش افزوده کند.

ایران؛ صادرکننده پایدار فرآورده‌های نفتی

سوخت نیروگاه‌ها از سوخت مایع تامین شد که ارزشی معادل ۱۸ میلیارد دلار داشت، هم‌اکنون مصرف سوخت مایع در نیروگاه‌ها به کمتر از ۱۰ درصد رسیده است. تولید گاز ایران در میدان گازی مشترک پارس جنوبی از ۲۸۰ میلیون مترمکعب در روز در سال ۹۲ به بیش از ۵۵۰ میلیون مترمکعب در سال ۹۶ رسیده است.

نیروگاه‌هاست که مصرف آن در نیروگاه‌ها به دلیل کمبود گاز در کشور به شدت افزایش یافته بود. کشورهای آسیایی، مقصد محموله‌های صادراتی نفت کوره ایران هستند. همچنین صادرات نفت گاز (گازوئیل) در ۲ ماه تیر و مردادماه به چهار میلیون بشکه رسیده است. در سال ۹۲ به دلیل کمبود گاز، حدود ۴۳ درصد

ایران با افزایش تولید گاز در دولت یازدهم و در پی آن کاهش استفاده از مصرف سوخت مایع توانست به صادرکننده پایدار فرآورده‌های نفتی بدل شود. ایران در ۲ ماه تیر و مرداد موفق به صادرات ۲۲ میلیون بشکه نفت کوره به مقاصد کشورهای آسیایی شده است. نفت کوره یا مازوت از منابع اولیه سوخت کشتی‌ها و

رئیس بازرسی و رسیدگی به شکایات شرکت ملی نفت ایران:

سلامت نظام اداری در گرو نظارت دائم و منظم ادارات بازرسی است



رئیس بازرسی و رسیدگی به شکایات شرکت ملی نفت ایران، سلامت نظام اداری را در گرو انجام فعالیت‌های منظم بر اساس مأموریت قانونی ادارات بازرسی خواند.

کیومرث کرمی مقدم در نخستین نشست هم‌اندیشی ادارات بازرسی شرکت ملی نفت ایران با اشاره به پیشرفت روز افزون جمهوری اسلامی ایران، موفقیت نظام در عرصه‌های مختلف را مدیون رشادت‌های ایثارگران معزز دانست و گفت: ادامه راه آنها وظیفه همگان است.

کرمی مقدم با اشاره به بیانات مقام معظم رهبری در حوزه بازرسی که فرمودند: «بازرسی

یک نقطه ای است که همه مدیران کشور در سطوح مختلف باید وجود آن را معتنم بشمارند چون ابزار حسن مدیریت است. چون مدیران دلسوز و دارای هدف از اینکه چشم‌ها و گوش‌هایی در دستگاه او با هوشیاری کامل به کارشان نظارت می‌کنند و نقاط را می‌بینند و منعکس می‌کنند، استقبال می‌نمایند». از این رو باید گفت که سلامت نظام اداری در گرو انجام فعالیت‌های منظم و هدف دار بر اساس مأموریت قانونی ادارات بازرسی نسبت به حوزه‌های تحت پوشش است. این مقام مسئول تحقق اهداف امور بازرسی را

ساختار سازمانی مناسب در جهت انجام موثر وظایف را شامل می‌شود. کرمی مقدم با اشاره به چگونگی و نحوه بازرسی‌ها، اظهار کرد: انجام بازرسی، تحقیقات، کسب اطلاعات و تهیه مدارک و مستندات باید به گونه‌ای باشد که در روند امور فعالیت جاری بازرسی شونده ایجاد وقفه نکند و ضروری است بازرسان در اجرای مأموریت خود از هر گونه پیش داوری خودداری کنند؛ همه نتیجه‌گیری‌ها و اظهار نظرها باید منوط به اتمام بازرسی و بر پایه اسناد و مدارک باشد.

در ادامه این نشست، آقایان محمدرضایی، بروایه و کلیمای روسای بازرسی شرکت‌های ملی مناطق نفت خیز جنوب، شرکت ملی حفاری ایران و سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، ضمن بیان چگونگی شکل‌گیری و ساختار واحد بازرسی در شرکت‌های متبوع، توضیحاتی در ارتباط با تاریخچه تاسیس و فعالیت‌ها، مأموریت محوله و همچنین راهبردها و پیشنهادهای سازنده برای انجام بهینه امور مرتبط با بازرسی ارائه دادند. بحث و تبادل نظر در ارائه رویکردها از دیگر بخش‌های این همایش بود که طی آن حضار به ارائه دیدگاه‌های خود پرداخته و در پایان همایش، جلسه پرسش و پاسخ درباره مباحث محوری و دیگر موضوعات مورد نظر مدعوین برگزار شد. نخستین نشست هم‌اندیشی ادارات بازرسی شرکت ملی نفت ایران در محل سالن همایش‌های زائر سراسر مشهد مقدس به میزبانی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق و با حضور روسا و کارشناسان شاغل در ادارات بازرسی شرکت ملی نفت ایران، شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، شرکت ملی حفاری ایران و سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس با هدف آشنایی با سیاست‌های راهبردی شرکت ملی نفت ایران و هماهنگی هرچه بیشتر مجموعه ادارات یاد شده برگزار شد.

بازدید ۹ هیئت بزرگ تجاری صنعت پلاستیک از نمایشگاه ایران پلاست



مدیران ۱۰ نمایشگاه بزرگ صنعت پلاستیک جهان و ۹ هیئت تجاری و اقتصادی مرتبط با این صنعت از یازدهمین نمایشگاه ایران پلاست بازدید می‌کنند. کوروش حسن پور، رئیس تشریفات یازدهمین نمایشگاه ایران پلاست، یکی از سیاست‌ها و اهداف برگزاری نمایشگاه ایران پلاست را بهبود فضای کسب و کار با جذب مشتریان و شناسایی بازارهای جدید هدف صادراتی برای فعالان صنایع تکمیلی پتروشیمی و پلاستیک ایران عنوان و اظهار کرد: تاکنون رایزنی‌های گسترده‌ای برای بازدید هیئت‌های تجاری و بازرگانی تخصصی صنایع تکمیلی پتروشیمی از این نمایشگاه صورت گرفته است. وی با تأکید بر این که تاکنون بازدید دست کم ۹ هیئت تجاری و بازرگانی بزرگ مرتبط با صنعت پلاستیک از این نمایشگاه قطعی شده است، تصریح کرد: تا به امروز قرار است هیئت‌های تجاری و بازرگانی از کشورهای افغانستان، پاکستان، عراق، اقلیم کردستان عراق، هند، عمان، ارمنستان، اوکراین و گرجستان با سفر به تهران و حضور در نمایشگاه ایران پلاست با فعالان و تولیدکنندگان صنایع تکمیلی پتروشیمی ایران دیدار و گفت‌وگو کنند. رئیس تشریفات یازدهمین نمایشگاه ایران پلاست از سفر مدیران ۱۰ نمایشگاه بزرگ پلاست جهان به تهران خبر داد و یادآور شد: تا به امروز مدیران و اعضای هیئت مدیره نمایشگاه‌های K دوسلدورف آلمان، افغان پلاست، عرب پلاست، میلان، آفریقای جنوبی، میلمار، ویتنام، کنیا و سوئیس پلاست برای حضور در یازدهمین نمایشگاه ایران پلاست اعلام آمادگی کرده‌اند. حسن پور با بیان این که افزون بر این، بازدیدکنندگانی خارج از هیئت‌های تجاری هم از کشورهای مختلف جهان از نمایشگاه ایران پلاست بازدید خواهند کرد، گفت: تاکنون ۲۰ بازدیدکنندگانی از کشورهای سریلانکا، آلمان، رومانی، عربستان، فرانسه، کنیا، یونان، امارات متحده عربی، کنگادا، سوریه، جمهوری آذربایجان، مالزی، ترکیه و اسلواکی با تماس با ستاد برگزاری نمایشگاه خواستار حضور در ایران پلاست یازدهم شده‌اند. وی با یادآوری این که مذاکرات و گفت‌وگوها با دیگر کشورهای برای حضور هیئت‌های تجاری و اقتصادی مرتبط با صنعت پلاستیک ادامه دارد، یادآوری کرد: سیاست نمایشگاه ایران پلاست حضور تجار و بازرگانان از کشورهای همسایه و منطقه به عنوان بازارهای در دسترس برای فعالان و صادرکنندگان صنایع تکمیلی پتروشیمی و پلاستیک است. یازدهمین نمایشگاه بین‌المللی ایران پلاست ۵ تا ۱۳ مهرماه ۱۳۹۶ در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران در چهار گروه مواد اولیه، کالاهای ساخته و نیمه ساخته شده، ماشین‌آلات و تجهیزات و خدمات برگزار خواهد شد.

ایران و توتال قرار داد مطالعات اقتصادی در صنایع پتروشیمی امضای کنند

پارسیان هر دو برای احداث طرح‌های پتروشیمی مشترک با توتال مورد مطالعه و ارزیابی قرار گرفته‌اند. بر اساس آخرین دور از گفت‌وگوها، ایران و توتال روی ساخت مجتمع‌های جدید پتروشیمی در مجموع با ظرفیت تولید سالانه حدود ۲ میلیون و ۲۰۰ هزار تن محصول پتروشیمی و پلیمری به توافق اولیه دست یافته‌اند. بر این اساس ایران و توتال فرانسه روی ساخت ۲ مجتمع تولید یک گرید ویژه و خاص پلی اتیلن و یک مجتمع اتان کراکر با هدف تبدیل اتان به اتیلن توافق کرده‌اند و پیش‌بینی می‌شود در صورت توافق توتال ۱/۵ تا ۲ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی ایران انجام دهد.

است. وی با تأکید بر این که مهم‌ترین محور گفت‌وگوها با شرکت توتال فرانسه، ساخت یک مجتمع پتروشیمی مشترک در ایران است، اظهار کرد: پیش‌بینی می‌شود به زودی قرارداد ارزیابی زیست محیطی پروژه، انجام مطالعات اقتصادی و امکان‌سنجی (FS) طرح با شرکت توتال فرانسه در صنعت پتروشیمی امضا شود. نایب رئیس هیئت مدیره هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس درباره مکان احداث طرح‌های پتروشیمی مورد مذاکره با توتال توضیح داد: هم‌اکنون فاز دوم منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس (عسلویه) و منطقه اقتصادی و انرژی

مدیرعامل هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس از امضای قرارداد ارزیابی زیست محیطی پروژه، انجام مطالعات اقتصادی و امکان‌سنجی (FS) با شرکت توتال فرانسه در صنعت پتروشیمی ایران در آینده نزدیک خبر داد. عادل نژادسلیم درباره وضع مذاکرات با شرکت‌های خارجی برای جذب سرمایه در صنایع پتروشیمی ایران گفت: سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی نباید تنها بر بخش خصوصی و دولتی داخلی متمرکز باشد بلکه باید سرمایه‌گذاری خارجی نیز در این صنعت انجام شود. مدیرعامل هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس با بیان این که مذاکراتی برای انجام حدود هشت میلیارد یورو سرمایه‌گذاری خارجی با مشارکت ۲ شرکت بزرگ اروپایی در حال انجام است، تصریح کرد: یکی از این سرمایه‌گذاری‌ها مربوط به شرکت توتال فرانسه



اولویت تازه صنعت نفت در

پارس جنوبی



مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس بر ضرورت توسعه پایدار پارس جنوبی با محوریت محیط زیست تأکید و اظهار امیدواری کرد با ورود شرکت‌های بین‌المللی به کشور، طرح‌های جانبی باقیمانده در این منطقه تا پایان دولت دوازدهم به سرانجام برسد. محمد مشکین‌فام، مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس، چهارشنبه ۱۵ شهریور ماه در آیین امضای نخستین قرارداد پروژه بازبافت و مصرف گاز مشعل پالایشگاه دوم پارس جنوبی (فازهای ۲ و ۳) میان شرکت ملی نفت، شرکت SofreGaz فرانسه و شرکت سازه‌شمین، کاهش آلاینده‌های صنعتی در اسناد بالادستی را یکی از مهم‌ترین دغدغه‌های مسئولان نظام عنوان کرد و گفت: بعد از اجرایی شدن برنامه، حرکت خوبی در روزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران شکل گرفته که امضای این قرارداد نتیجه این تلاش‌ها بوده است. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با ابراز امیدواری از اجرای این طرح در سایر پالایشگاه‌های سیزده‌گانه پارس جنوبی، کاهش فلرینگ را از دو منظر حائز اهمیت برشمرد و اظهار کرد: رفع آلاینده‌های زیست‌محیطی برای حفظ سلامت مردم و کارکنان مستقر در منطقه عسلیویه و تکالیفی که از بعد جهانی به عهده داریم، لزوم ورود به پروژه کاهش آلاینده‌ها را مشخص می‌کند. به گفته مشکین‌فام، ۷۵ درصد آلاینده‌های دنیا توسط ۱۰ کشور تولید می‌شود که در رتبه‌بندی جهانی، ایران رتبه سوم را کسب کرده و در خاورمیانه نیز اولین کشور است این مقام مسئول در شرکت نفت و گاز پارس با اشاره به مبنای طراحی پالایشگاه‌های پارس جنوبی بر اساس «no continue flering» یادآوری کرد: با توجه به شرایط تحریم و عدم همکاری سازنده‌های بین‌المللی، تعمیرات این بخش با چالش جدی روبه‌رو شد که امیدواریم بعد از اجرایی شدن برنامه، همکاری مساعدی میان سازندگان و بهره‌بردار پارس جنوبی (شرکت SPGC) صورت بگیرد و مشکلات فلرینگ تا حدودی زیادی حل و فصل شود. وی رقم سرمایه‌گذاری در شرکت نفت و گاز پارس را ۷۰ میلیارد دلار عنوان کرد و گفت: این سرمایه‌گذاری در سال‌های پیش رو به ۹۰ میلیارد دلار می‌رسد که با احتساب ۴۰ میلیون یورو برای پروژه بازبافت و مصرف گاز فلرهای پالایشگاه فازهای ۲ و ۳ پارس جنوبی، ۱۲ پالایشگاه باقی‌مانده پارس جنوبی به سرمایه‌گذاری ۵۰۰ میلیون یورویی نیاز دارند. مشکین‌فام به پروژه‌های دیگری همچون پساب صنعتی، پالایش محصول جانبی DSO و استفاده از گاز دی‌اکسید کربن برای تبدیل به محصول با ارزش واحدهای پتروشیمی اشاره کرد و افزود: با ورود شرکت‌های بین‌المللی به کشور، امیدواریم طرح‌های جانبی باقیمانده در پارس جنوبی تا پایان دولت دوازدهم به سرانجام برسد.

همزمان با شکسته شدن رکورد مصرف بنزین در سال ۹۶، اتخاذ شد؛

تمهیدات شرکت ملی پخش در توزیع پایدار سوخت



مدیر تامین و توزیع سوخت شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ضمن اشاره به تمهیدات این شرکت برای توزیع پایدار سوخت، از ثبت رکورد مصرف ۱۰۴ میلیون و ۷۰۰ هزار لیتر بنزین کشور در روز پنجشنبه (۱۶ شهریورماه) خبر داد.

سید محمدرضا موسوی خواه اعلام کرد: پیش از این، بیشترین مصرف بنزین مربوط به روز ۱۲ فروردین ماه امسال و با حجم ۱۰۲/۴ میلیون لیتر بود و رکورد بیشترین مصرف در سال‌های گذشته، نیز به ۱۲ فروردین ماه ۹۵ با ثبت ۱۰۵/۹ میلیون لیتر مربوط می‌شود.

وی با بیان این که مصرف بنزین امسال از ابتدا تاکنون نسبت به مدت مشابه پارسال ۸/۴ درصد افزایش یافته است، افزود: امسال تاکنون به طور میانگین روزانه ۸۱/۲ میلیون لیتر بنزین در کشور مصرف شده که این رقم پارسال ۷۴/۹ میلیون لیتر بوده است. مدیر تامین و توزیع سوخت شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی با اشاره به افزایش ۱۰ درصدی مصرف در دوره مورد بررسی در شهریورماه ۹۶ نسبت به دوره مشابه پارسال، گفت: میانگین مصرف بنزین شهریورماه پارسال ۸۰/۶ میلیون لیتر در روز و میانگین مصرف شهریورماه امسال تاکنون ۸۸/۳ میلیون لیتر در روز بوده است.

موسوی خواه، آخرین ماه تابستان و همزمانی آن با تعطیلات عید سعید قربان و عید غدیر خم را از دلایل ثبت رکورد جدید مصرف بنزین در کشور برشمرد.

وی ادامه داد: افزون بر این که شهروندان در شهریورماه سفرهای بیشتری دارند، در کنار

انجام شده است.

به گفته مدیر تامین و توزیع سوخت شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی، ذخیره مناسب گاز مایع (حدود ۷۰ درصد) در خراسان رضوی، ساری، اصفهان، تهران و بندرعباس بخشی از تمهیدات شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی در این ایام بوده است.

وی در پایان با اشاره به ظرفیت مطلوب گاز طبیعی فشرده (سی ان جی) در کشور اشاره کرد و افزود: هم اکنون ظرفیت استفاده از سی‌ان‌جی در کشور ۴۰ میلیون متر مکعب در روز است که تنها روزانه ۲۱ میلیون متر مکعب از این رقم استفاده می‌شود.

موسوی خواه با اشاره به مزایای اقتصادی و هزینه کمتر استفاده از سی‌ان‌جی و همچنین پاک بودن این سوخت گفت: شهروندان می‌توانند در کنار بنزین، از سی‌ان‌جی نیز بهره بیشتری ببرند.

آن آغاز سال تحصیلی در چند روز آینده هم سبب افزایش تردهای شهری هموطنان و در نتیجه افزایش مصرف بنزین می‌شود.

مدیر تامین و توزیع سوخت شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی با اشاره به آغاز عزاداری‌های ماه محرم از چند روز آینده، گفت: برآورد ما این است که در این ایام مصرف بنزین به میانگین روزانه ۸۱ میلیون لیتر برسد.

موسوی خواه با بیان این که در شهریورماه نیز شاهد سفر حجج بوده‌ایم، گفت: میانگین مصرف سوخت هوایی (سوخت جت) از ابتدای امسال روزانه ۵/۲ میلیون لیتر بوده است که تاکنون در شهریورماه ماه به ۵.۶ میلیون لیتر رسید.

وی همچنین درباره مصرف نفت سفید و گاز مایع در کشور گفت: با آغاز عزاداری‌های ماه محرم، بدون شک مصرف این دو فرآورده نیز افزایش می‌یابد که برای تامین مستمر و پایدار، ذخیره سازی مناسبی برای گاز مایع

مدال نقره برترین پروژه‌های مدیریتی دنیا به پالایشگاه تبریز رسید

جانبه و با کارگیری روشهای نوآورانه در حوزه های مدیریت IT، و ICT تحولات اساسی ایجاد کنند، اهدا می‌شود.

به گفته وی، شرکت پالایش نفت تبریز از سال ۹۲ تا کنون بر اساس روش جدید مشاوره مدیریت در قالب مدل مدیریتی با علائم اختصاری AMIF/MAMIF درصد تحول مدیریت سازمانی خود از مکتب کلاسیک به مکتب یادگیری و نیز خواهان تعالی مدیران سازمان خود به تراز مکتب یادگیری مدیریت است.

باقری دیزج ادامه داد: در این روش مشاوره که به بلد راه کاروان (CBR) معروف است، مشاور در کنار مدیران و با هدایت علمی و عملی، آنان را در مدیریت بر سازمان خود همراهی می‌کند.

این همراهی، مدیران در یک حرکت تدریجی و مستمر، به صورت فردی و تیمی، با دانش مدیریت در حد نیاز آشنا شده، مدل های مفهومی و اجرایی را فرا می‌گیرند و در محیط سازمانی خود آن را اجرایی می‌کنند.



در سال ۹۶ توانسته بود تندیس سیمین دومین دوره جایزه مشاوره مدیریت ایران را از آن خود کند و به عنوان تنها گزینه کشور به شورای بین المللی مشاوران مدیریت (ICMCI) معرفی شود.

مدیرعامل پالایشگاه تبریز اعلام کرد: این جایزه هر ساله به صورت مشترک به مشاوران مدیریت و شرکتهایی که توانسته اند با همکاری موثر دو

شرکت پالایش نفت تبریز از بین ۵۴ کشور برتر دنیا، موفق به کسب رتبه دوم و دریافت مدال نقره جایزه کنستانتین سال ۲۰۱۷ از سوی شورای بین المللی مشاوران مدیریت (ICMCI) شد.

غلامرضا باقری دیزج، مدیرعامل شرکت با اعلام این خبر گفت: پالایشگاه تبریز در مراسم معرفی برترین پروژه های اجرا شده مدیریتی دنیا و در حاشیه نشست مجمع عمومی این شورا که ششم سپتامبر ۲۰۱۷ از سوی شورای بین المللی مشاوران مدیریت (ICMCI) در شهر آستانه کشور قزاقستان برگزار شد موفق به دریافت مدال نقره برترین پروژه های مدیریتی دنیا شد.

وی افزود: پروژه معرفی شده از سوی انجمن مشاوران مدیریت ایران برای این رقابتها، توسط شرکت مشاوره طنین خرد و در شرکت پالایش نفت تبریز به اجرا درآمده که نتایج ارزشمندی را برای پالایشگاه تبریز به همراه داشته است و

سطح کیفی گزارش‌های آماری صادرات و مبادلات مواد نفتی ارتقا یابد



معاون وزیر نفت، خواستار ارتقای مستمر سطح کیفی تهیه گزارش‌های آماری از طریق توسعه سامانه نرم افزاری در اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی شد. رکن الدین جوادی روز سه شنبه (۲۱ شهریورماه) در مراسم تودیع و معارفه مدیر کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی، این اداره کل را به چشم و گوش دولت در وزارت نفت تعبیر کرد و افزود: این اداره کل، بزرگترین منبع مبادلات تجاری کشور است که همه محاسبات بانک مرکزی، وزارت امور اقتصادی و دارایی و ... بر مبنای آمار این اداره کل انجام می‌شود. وی، اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی را یک واحد بسیار مهم در وزارت نفت خواند و افزود: شاید اغراق نباشد که بگویم این واحد در بخش شفاف سازی درآمدها و مبادلات وزارت نفت مهمترین نقش را دارد. جوادی با یادآوری این که این اداره کل از بدو تاسیس زیر نظر وزیر نفت فعالیت کرده است، تصریح کرد: اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی به نیابت از وزیر نفت به مبادلات داخلی و خارجی چهار شرکت اصلی وزارت نفت نگاه کمی و کیفی دارد و به شکل گیری معاونت هیدرو کربوری وزارت نفت در یک سال اخیر اشاره کرد و افزود: بر اساس ساختار جدید، این اداره کل به معاونت هیدرو کربوری وزارت نفت منتقل شده است. معاون وزیر نفت از اداره نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی به عنوان یک سازمان آرام، دقیق، با مسئولیت و قابل اعتماد یاد کرد و افزود: دیگر ویژگی این سازمان، جوان بودن نیروهای شاغل در آن است، که میانگین سنی آنها حداکثر ۴۰ سال است. جوادی با بیان این که کارهایی بزرگ در این مجموعه انجام شده است، ادامه داد: از مدیر کل جدید این اداره خواستام تلاش کند وضع موجود را بهبود بخشد و ماموریتش را کیفی تر و گسترده تر انجام دهد. زیرا این اداره کل نیازی به تغییر ندارد. وی تصریح کرد: اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی باید با همین قوت و با شکوفایی بیشتر به کارش ادامه دهد. معاون نظارت بر منابع هیدرو کربوری وزیر نفت بر شفاف سازی اداره کل

نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی تأکید کرد و گفت: یکی از راههای شفافیت، تعریف، تبیین، ثبت فرایندها و گردش کار است. زیرا ثبت فرایندها مانع اعمال سلیقه‌های ناپخته و تغییرات غیر مشخص و غیر شفاف می‌شود و جلودر در کمی ذی‌نفعان گرفته می‌شود. جوادی با بیان این که سطح کیفی تهیه گزارش‌های آماری از طریق توسعه سامانه نرم افزاری باید ارتقا یابد، گفت: گستره اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی به اندازه گستره وزارت نفت است و آثار اقدام‌های آن بزرگ و بلندمدت است، بنابراین تثبیت فرایندها در رسیدن به اهداف کمک می‌کند. معاون وزیر نفت بار دیگر از خدمات و زحمات علی احمد یار محمدی قدرانی کرد و گفت: استفاده از تجربه‌های آقای یار محمدی در جایگاه مشاور ادامه خواهد یافت. علیرضا سلمان زاده، مدیر کل جوان نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی نیز در این مراسم از اعتمادی که به وی برای سپردن این سمت انجام گرفت، قدرانی کرد و گفت: بدون شک سیاست‌های جدید این اداره کل تداوم سیاست‌های گذشته با کیفیت بهتر و گستردگی بیشتر خواهد بود. اعمال نظارت‌های حاکمیتی لازم بر عملیات اندازه‌گیری کمی و کیفی فرآورده‌های هیدرو کربوری در کلیه شرکت‌های اصلی و تابعه وزارت نفت، بررسی و اعلام سیاست‌های دولت در خصوص نحوه نظارت

بر اندازه‌گیری و کنترل‌های کمی و کیفی از طریق دستورالعمل سالیانه اوزان و احجام کشور، نظارت بر طرح‌های تجهیز و به‌روزرسانی کلیه سالمته‌های اندازه‌گیری دقیق خودکار در مبادی تحویل و تحول صنعت نفت و رصد آن در ستاد وزارت نفت، تدوین، تصویب و نظارت بر امضای قراردادهای فروش خوراک مواد نفتی بین شرکت‌های اصلی با مرجعیت حل اختلاف و نظارت بر حسن انجام آن، تهیه و ارائه گزارش تحلیلی صادرات و واردات نفت خام و فرآورده‌های نفتی، بخشی از مهمترین وظایف اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی است.

مدیر کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی منصوب شد

معاون نظارت بر منابع هیدرو کربوری وزیر نفت در حکمی علیرضا سلمان زاده را به عنوان «مدیر کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی» منصوب کرد. در حکم رکن الدین جوادی به علیرضا سلمان زاده آمده است: نظر به باز نشستگی جناب آقای مهندس علی احمد یار محمدی و ضمن تشکر و قدرانی از زحمات و خدمات مسئولانه، صادقانه و حرفه‌ای ایشان در دوران تصدی اداره کل و با عنایت به تعهد و تجربیات جنابعالی به موجب این حکم به سمت «مدیر کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی» منصوب می‌شوید.

پذیرش مقاله همکار در مجله آلمانی

مقاله ابوالقاسم گرمسیری از کارکنان مدیریت مهندسی و ساختمان شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب در مجله آلمانی Fresenius Environmental Bulletin منتشر شد. این مقاله با عنوان «بررسی تأثیر ارتفاع و فواصل نصب مانع مربع شکل در بالادست لوله گردابی بر راندمان تله‌اندازی رسوب» در شماره ۲۵ این مجله منتشر شد. در این مطالعه با بررسی آزمایشگاهی سعی شد تا تأثیر وجود یک مانع مربعی شکل با ارتفاع و فواصل نصب مختلف در بالادست لوله، تحت شرایط هیدرولیکی مختلف بررسی شود. نتایج این تحقیق نشان می‌دهد که راندمان تله‌اندازی با وجود مانع نسبت به حالت بدون مانع افزایش می‌یابد؛ به طوری که وجود مانع باعث افزایش حدود ۱۷/۸ درصدی راندمان تله‌اندازی شده است. همچنین مقدار این راندمان به ارتفاع مانع، فاصله مانع تا شکاف روی لوله و شرایط هیدرولیکی جریان (فرود جریان) بستگی دارد، به طوری که با افزایش عدد فرود، راندمان تله‌اندازی کاهش می‌یابد. لوله گردابی (Vortex tube) یکی از سازه‌های جداکننده رسوب بستر است. این سازه با یک مکانیسم ساده و توسط جریان گردابی که درون لوله از اختلاف سرعت بین جریان آب در بستر و جریان در لوله ایجاد می‌شود، باعث تله‌اندازی رسوبات بستر و از طریق مجرای لوله، این رسوبات به خارج از آبگیر منتقل می‌شود. یکی از روشهایی که باعث افزایش راندمان تله‌اندازی رسوب در لوله گردابی می‌شود، وجود یک مانع در بالادست آن است که با تقویت جریان گردابی روی لوله رسوبات بیشتری را به سمت مجرای لوله انتقال می‌دهد. ابوالقاسم گرمسیری دانش‌آموخته دکتری سازه‌های آبی از دانشگاه علوم و تحقیقات اهواز است و در مدیریت مهندسی و ساختمان شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب با عنوان سرپرست سیویل امور مهندسی طرح بهینه‌سازی تاسیسات نفتی فعالیت دارد.

امیدواری اوپک به

نزدیک شدن توازن به بازار نفت

خبرگزاری رویترز از آکسفورد گزارش داد، محمد سانوسی بار کیندو روز دوشنبه، (۲۰ شهریورماه) اعلام کرد: توافق جهانی کاهش عرضه نفت به بازگشت توازن به بازارهای جهانی کمک می‌کند و افزایش تقاضا در ادامه سال جاری میلادی، سبب تداوم افت سطح ذخیره‌سازی‌های نفت می‌شود. وی در سخنرانی خود در یک سمینار انرژی گفت: روشن است که فرآیند بازگشت توازن در راه است و سطح بالای پایبندی تولیدکنندگان عضو و غیر عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) به این فرآیند کمک می‌کند. به گفته دبیر کل اوپک، سطح ذخیره‌سازی‌های نفت خام در خشکی در حال کاهش است و ذخیره‌سازی روی آب نیز از ماه ژوئن امسال با کاهش همراه بوده است. بار کیندو همچنین اعلام کرد: افزون بر کاهش عرضه افزایش روزانه دو میلیون بشکه‌ای تقاضای نفت جهان در نیمه دوم سال ۲۰۱۷ میلادی در مقایسه با نیمه نخست این سال، سبب رهایی از نفت مازاد در ذخیره‌سازی‌ها می‌شود.

دوره آموزشی «روان‌شناسی بازنشستگی» در پالایشگاه تهران برگزار شد

آموختند. در این دوره همچنین در کنار آرایه‌محتوای آموزشی روی لوح فشرده یک کتاب الکترونیک با نام «لذت زندگی در وقت اضافه» و همچنین کتابی تحت عنوان «شروعی دوباره» در خصوص آمادگی برای بازنشستگی به مدعوین (گروه هدف دوره) آرایه شد. همچنین در این دوره از همکاران بازنشسته‌اکبر اکبری اقدام به دلیل ثبت بخشی از دانش و تجربیات ارزنده دوران خدمت خود در آستانه بازنشستگی و ثبت آن در سامانه مدیریت دانش شرکت پالایش نفت تهران تقدیر شد.

در دوره بازنشستگی همراهی کرده و در برابر مسائل، مشکلات و تهدیدهای احتمالی دوران بازنشستگی واکنش کند. در این دوره که با آرایه دکتر کامران گنجی، روان‌شناس و مشاور روان‌شناسی و مولف کتاب «روان‌شناسی بازنشستگی» برگزار شد، همکاران ضمن آشنایی با فرصت‌ها و تهدیدهای روانشناختی این دوران و برخی از سندرم‌های متداول این دوران نظیر «سندرم آشیانه خالی» (Empty Nest Syndrome) آشنا شده و راهکارهایی را برای غنی‌سازی هر چه بیشتر دوره بازنشستگی خود

اداره آموزش و تجهیز نیروی انسانی شرکت پالایش نفت تهران، در راستای برنامه‌های بهبود مدیریت توسعه سرمایه‌های انسانی و با هدف آماده‌سازی همکاران در شرف بازنشستگی برای ورود آگاهانه و برنامه‌ریزی شده به این مرحله مهم و اساسی از زندگی اقدام به برگزاری دوره روان‌شناسی بازنشستگی کرد. منظور از «آمادگی برای بازنشستگی» به عنوان مهمترین هدف این دوره دستیابی به سلسله‌فترت‌ها، عملکردها و نوع نگرش و نگاهی است که بتواند ما را

«مشعل»
پای حرف کارکنان
تاسیسات ۱۸ هزار تنی
گاز مایع ری نشست

نهفته در دل خاک

اشاره

می گذرد، اما متاسفانه با توجه به اهمیتی که این تاسیسات در سراسر کشور از نظر سوخت رسانی گاز مایع دارد، هنوز به روز رسانی نشده و در این میان کارکنان آن با مشکلاتی روبه رو هستند. بر اساس اهمیت این موضوع، خبرنگار «مشعل» علاوه بر مصاحبه با رئیس تاسیسات گاز مایع ری، گزارشی میدانی تهیه کرده و پای درد و دل کارکنانش نشسته است که ماحصل آن را می خوانید:

مشعل | اسمیه راهیما | «مخازن نهفته در دل خاک» عنوانی است که برای گزارش میدانی خود از تاسیسات ۱۸ هزار تنی گاز مایع ری در نظر گرفته‌ام. تاسیساتی که در سال ۱۳۶۶ ساخته شده و در سال ۱۳۶۸ به بهره‌برداری رسیده است. در آن زمان برای اینکه مخازن گاز در معرض حمله‌های هوایی قرار نگیرد، تدبیری اندیشیده شد تا در زمین دفن شوند و تنها جای بارگیری و انتهای مخزن مشخص باشد. از آن زمان ۳۰ سال

نصراله آقایی، رئیس تاسیسات و عملیات ۱۸ هزار تنی گاز مایع ری است که حدود ۲۲ سال سابقه کار در صنعت نفت دارد. از او در زمینه اهمیت این تاسیسات سوال می‌کنیم که در پاسخ می‌گوید: این تاسیسات، وظیفه ذخیره‌سازی گاز مایع را به عهده دارد. فرآورده را از پالایشگاه به وسیله خط لوله دریافت می‌کند و به مرور زمان با سهمیه‌های که از سوی تدارکات ویژه برای مان فرستاده می‌شود، توزیع می‌کنیم و تمام شرکت‌ها در سراسر کشور از بجنورد و مشهد تا تالش، رشت، ساری و... برداشت دارند. به گفته او، این تاسیسات سال ۱۳۶۶ و در زمان جنگ تحمیلی احداث و در سال ۱۳۶۸ به بهره‌برداری رسید و به دلیل جلوگیری از اصابت خمپاره به مخازن این تاسیسات، ۹۶ مخزن ۱۸ هزار تنی داخل زمین دفن شد که طول هر مخزن ۲۵۰ متر است و تنها ابتدا و انتهای مخازن دیده می‌شود. آقایی ادامه می‌دهد: تاسیسات گاز مایع نزدیک به ۵۶ کارمند دارد که قرارداد، پیمانی، کارگرسومی و کارمندرسمی هستند.

فرسودگی تاسیسات

کار در تاسیسات گاز مایع خطرناکی جانی زیادی به همراه دارد، زیرا در یک سهل انگاری علاوه بر آتش سوزی، احتمال انفجار نیز وجود دارد. بر این اساس، حساس بودن کارکنان و رعایت اصول ایمنی بسیار حائز اهمیت است. رئیس تاسیسات و عملیات ۱۸ هزار تنی گاز مایع ری در این باره می‌گوید: در بارگیری گاز مایع هر آن احتمال انفجار وجود دارد که برای جلوگیری از این حادثه، یک نفر از واحد ایمنی هنگام بارگیری حضور دارد و خدا را شکر تاکنون در این واحد، آتش سوزی و انفجاری رخ نداده است. او به دیگر سختی‌های کار در این تاسیسات اشاره می‌کند و ادامه می‌دهد: از سال ۱۳۶۸ تاکنون نوسازی انجام شده است و با فرسودگی جایگاه‌ها، مخازن، سکوها، بارگیری، پمپ‌ها و کمپرسورهای قدیمی و فرسوده روبه‌رو هستیم، اما کارکنان ما به صورت جهادی با این وضعیت کاری می‌کنند، البته با کمبود نیرو نیز مواجه هستیم و سمت‌های اینجا کارگری است. وقتی فردی بازنشسته می‌شود، سمت او نیز حذف شده و به جای او نمی‌توان نیروی جدید گرفت. آقایی می‌افزاید: با توجه به مکاتباتی که داشتیم، تعدادی نیروی پیمانکار به ما داده‌اند و برای این که این نیروها مهارت کار در تاسیسات را یاد بگیرند، قرار شده است کنار افراد باسابقه فعالیت کنند تا بعد از بازنشستگی افراد با تجربه، بتوانیم از این نیروهای جوان استفاده کنیم. او با بیان اینکه در زمینه تجهیزات نیز مکاتباتی انجام شده تا تمام پمپ‌ها و کمپرسورها تعویض کنیم، می‌گوید: به دلیل این که مخزن ۳۰ سال در خاک مدفون بودند، قرار شده سه مخزن کروی در محوطه تاسیسات ایجاد کنیم که متأسفانه به دلیل کمبود بودجه، صرف نظر کرده‌اند.

لاابری و وضخامت سنجی مخازن

«ایمنی در تاسیسات گاز مایع ری بالاست و تمام بارگیری‌ها به سیستم افشانک مجهز است تا اگر اتفاقی افتاد، تمامی مخازن با آب پاش خنک شوند. ضمن این که از ساعت‌های نخست بارگیری، یک نیروی ایمنی پای سکوهاست و تذکراتی لازم را

به راننده تانکر و متصدی بارگیری می‌دهد.» این بخشی از صحبت‌های رئیس تاسیسات و عملیات ۱۸ هزار تنی گاز مایع ری درباره اهمیت ایمنی در این تاسیسات بود. به گفته آقایی، این تاسیسات از نظر ایمنی مشکلی ندارد و مخازن لایروبی و ضخامت سنجی می‌شوند، اما از نظر استاندارد جهانی باید تاکنون به‌روز رسانی می‌شدند. او ادامه می‌دهد: طی بازدیدی که گروه معین منطقه تهران از این تاسیسات داشتند، از نبود بازروی سکوها و بارگیری به وسیله شلنگ ایرگرافتند، زیرا برای تخلیه از ولو تا تانکر، حدود یک کیلو گاز در محوطه پخش می‌شد و آسیب‌هایی را به همراه داشت که با تهیه شلنگ ولو از هدر رفت فرآورده جلوگیری و به داخل مخزن هدایت می‌شود. او با اشاره به آموزش کارکنان می‌گوید: تمامی افراد قبل از اینکه وارد کار شوند، دوره‌های آموزشی ایمنی و عملیات را می‌گذرانند و هر چند ماه یک بار نیز از سوی اچ اس ای منطقه، آموزش‌هایی از جمله اطفای حریق،

سره‌های آن یا همان گیج‌هایش (نشان دهنده موجودی هر مخزن) و ولو برای ورودی و خروجی فرآورده بیرون است و روبه‌روی آنها ۱۲ سکوی بارگیری برای ۹۶ مخزن به نام‌های B1 تا B1۲ قرار دارد و هر B شامل ۸ مخزن است که ظرفیت اسمی هر کدام ۱۸ هزار تن است. روبه‌روی سکوها نیز ۴ اتاق MCC قرار دارد که هر کدام از آنها ۳ سکوی بارگیری را پوشش می‌دهد. منظور از MCC (مرکز کنترل موتور) تابلوهای فعال سازی و کنترل الکتروموتورها هستند که مدارهای قدرت و کنترل دارند. وظیفه مدار کنترل، فرمان دادن به بخش‌های مدار قدرت برای تصمیم‌گیری در قطع و وصل کردن برق الکتروموتور است و به این طریق، میزان بارگیری مخازن کنترل می‌شود. به اطراف محوطه تاسیسات گاز مایع ری که ۵۳ هکتار وسعت دارد، نگاه می‌کنیم. در یک قسمت آن، مخزن آبی به ظرفیت ۴/۵ میلیون لیتر ایجاد شده است که برای آتش‌نشانی مورد استفاده قرار می‌گیرد،



کار در محیط بسته، سر و کار داشتن با مواد آتش‌زا و چگونگی استفاده از کپسول‌های آتش‌نشانی (کپسول‌های خاموش‌کننده آب، گاز و نفت که با یکدیگر متفاوت است) را می‌بینند.

ایجاد فضای سبز

از پارکینگ تانکرها به سمت محوطه داخل تاسیسات انبار نفت‌ری عبور می‌کنیم. در این قسمت بازرسی ورودی و خروجی قرار دارد و تانکرها بر اساس سهمیه‌ای که از تدارکات ارسال شده، بارگیری می‌کنند و برای‌شان بارنامه صادر شده و تانکرها وزن می‌شوند که وزن خالی آنها ۱۵ تا ۲۰ تن و وزن بار نیز ۲۰ تن است. فرآورده این تاسیسات از پالایشگاه تلمین و ذخیره شده و بر اساس برنامه تدارکاتی در این تاسیسات، گاز به سراسر کشور توزیع می‌شود. وارد محوطه تاسیسات می‌شوم و بعد از بالا رفتن از خاکریز، روی مخازن دفن شده می‌ایستم. از این که می‌بینم در زیر پاهایم مخازنی قرار دارد که از یک سو شریان اصلی توزیع گاز مایع کشور است و از سوی دیگر با گذشت بیش از ۳۰ سال فرسوده شده‌اند، دو حس تحسین و ترس در من ایجاد می‌شود. تحسین از این نظر که چه ذهن راهبردی خلاق در طراحی این مخازن و مدفون کردن آن در دل خاک در دوران جنگ تحمیلی وجود داشته و ترس از این که اگر به خاطر فرسودگی این مخازن ارزشمند، یکی از آنها دچار انفجار شود، چه فاجعه زیست محیطی و انسانی به وجود می‌آید. روی مخازنی می‌ایستم که تنها

دو نوبت شده‌ام و این شرایط برای من که پایه کارگری می‌گیرم و نزدیک به بازنشستگی هستم، بسیار بد است. زیرا پایه حقوق در ماه‌های آخر کار بسیار مهم است، همچنین به دلیل ۲۴ ساعته بودن این تاسیسات، تعطیلات عید نوروز هم نداریم. به گفته خوشی‌زاده، تفاوت حقوق ما با کارکنان انبار نفت ری ۸۰۰ هزار تا یک میلیون تومان است. به دلیل شرایط بد حقوقی کسی تمایل به کار کردن در اینجا ندارد، البته بتازگی اضافه کارها خوب شده است.

پرویز حسن‌زاده نیز به میان صحبت ما می‌آید و می‌گوید: من ۲۸ سال سابقه کار دارم و چند سالی است که به تاسیسات گاز مایع آمده‌ام و شیفیت کاری من از سه نوبت کار به دو نوبت کار تبدیل شده که این شرایط، حقوقم را پایین آورده است. نوبت‌کاری‌ها ما به گونه‌ای است که سه روز صبح، یک روز استراحت، سه روز بعد از ظهر و یک روز استراحت داریم و هر نوبت نیز ۲ نفر کار می‌کنند. او ادامه می‌دهد: ۱۰ تا ۲۰ بار در محوطه بارگیری در حال رفت و آمد هستیم و هر بار شلنگ‌های با وزن ۱۵ کیلوگرم را برای بارگیری حمل می‌کنیم. به همین دلیل ساییدگی گردن پیدا کرده‌ام.

محمد جمالی، ۴۵ سال سن دارد و راننده تانکری است که از گیلان منطقه تالش برای بارگیری آمده است. او می‌گوید: حمل گاز مایع، خطر جانی دارد و احتمال انفجار در آن است، بر این اساس باید تملکی نکات ایمنی را رعایت کنیم.

اهمیت اچ اس ای در بارگیری

به هر تانکری قبل از بارگیری، سیستم ارت وصل می‌کنند تا در صورت رعد و برق یا الکتریسیته، از طریق چاه ارتی که داخل آن زغال و خاک رس است، از انفجار جلوگیری شود که وظیفه آن به عهده واحد اچ اس ای است. مهدی نظریان، ۹۰ سال است که سابقه کاری دارد و در واحد اچ اس ای فعالیت می‌کند. او می‌گوید: وظیفه ایمنی و آتش‌نشانی را در این تاسیسات به عهده دارم و تانکرهایی را که بارگیری می‌کنند، از نظر اتصال سیستم ارت، انجام کار ایمن و همچنین حضور راننده در کنار ماشین بررسی می‌کنم تا در مواقع بروز حادثه بتوانیم در کوتاه‌ترین زمان ممکن، از کپسول‌های خاموش‌کننده استفاده کنیم.

زمانی که از تاسیسات گاز مایع ۱۸ هزار تنی بیرون می‌آیم، این سوال را دلمان در ذهن مرور می‌کنم که اگر این منابع عظیم گازی که در دل خاک مدفون شده‌اند، به دلیل فرسودگی دچار انفجار شوند، چه فاجعه‌ای به بار خواهد آمد؟ بهتر است برای جلوگیری از این حادثه و بنا به درخواست مدیران این تاسیسات، منابع مالی برای نوسازی مخازن تخصیص داده شود تا از این طریق هم جلوی حادثه احتمالی گرفته شود و هم کارکنان به دلیل مجهز شدن به سیستم‌های روز، با فراغ بال بیشتری به کار خود بپردازند. ضمن آنکه باید مشکلات کارکنان این تاسیسات و تقاضای‌شان در خصوص افزایش نوبت کاری را جدی گرفت تا از این رو با آرامش و فکر راحت‌تری بتوانند خدمات‌رسانی کنند.



کاهش نوبت کاری

بعد از بازدید محوطه و آشنایی با فعالیت‌های تاسیسات ۱۸ هزار تنی گاز مایع ری، با کارکنان و کارگرانی که در آن مشغول به کار هستند، هم صحبت می‌شوم. منصور خوشی‌زاده ۵۶ سال سن دارد و ۳۳ سال است که در صنعت نفت مشغول به کار است و اکنون در اتاق MCC فعالیت می‌کند. او می‌گوید: وظیفه بارگیری تانکرها را به عهده دارم که به دلیل کمبود نیرو، روزانه بارگیری‌های بیشتری انجام می‌دهم. از این رو مشکل دیسک گردن پیدا کرده‌ام. او از سختی‌های کارش صحبت می‌کند و ادامه می‌دهد: در گذشته سه نوبت کار بودم، اما اکنون



حسین رجبعلی پور اقدام‌های شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب را در بهینه‌سازی مصرف انرژی در گفت‌وگو با «مشعل» تشریح کرد:

مناطق نفت خیز به دنبال کمترین مصرف

اشاره

مصرف انرژی است و از این لحاظ، فرصت‌های بسیاری برای اعمال سیاست‌های اصلاح شده و در مرحله اجرای راهکارهاست. فاز چهارم آن در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجد سلیمان اجرا شده و تاکنون حدود ۷۰ درصد پیشرفت داشته و سایر فازها نیز در مرحله تشریفات مناقصه است. در بخش صنعت هم پروژه ممیزی جامع انرژی در کارخانه‌ها و تأسیسات عمده صنعتی تعریف شده و در فاز اول در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون در حال انجام است؛ فازهای بعدی در سایر شرکت‌های بهره‌بردار در مرحله تشریفات مناقصه است. یکی دیگر از پروژه‌های این معاونت، پروژه مطالعه سیستم پایش مستمر جریان انرژی در کارخانه گاز و گازمیع ۱۵۰۰ آغاچاری است. هدف از اجرای این پروژه، مطالعه و طراحی یک سیستم مناسب برای پایش مستمر انرژی (Online Monitoring System) در واحدهای فرایندی تولید نفت و گاز، به منظور ایجاد سیستم مدیریت انرژی و تدوین ترازنامه انرژی و دسترسی به مصارف انرژی برای تصمیم‌گیری در پروژه‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی است. کارخانه‌های گاز و گازمیع

مشعل | شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب با تولید بیش از ۸۰ درصد نفت و ۱۶ درصد گاز کشور در همسویی با سیاست‌های کلان نظام و وزارت نفت در حوزه انرژی، فعالیت‌های گسترده‌ای را برای مدیریت مصرف و جلوگیری از اتلاف مصرف انرژی به انجام رسانده و طرح‌های متعددی در دست اجرا دارد. این شرکت به عنوان بزرگترین و با سابقه‌ترین شرکت تولیدکننده نفت در کشور، دارای شدت بالای

بهینه‌سازی مصرف انرژی، سیاست‌گذاری و طراحی دوره‌های آموزشی و پژوهشی و کاربردی در جهت بالابردن سطح آگاهی‌های عمومی، عملی و فرهنگ‌سازی در جهت رسیدن به مصرف بهینه انرژی و سایر موارد مرتبط. از دیگر فعالیت‌ها می‌توان به شرکت در کمیته‌های تخصصی مانند کمیته بررسی فنی، عملیات فنی، جلسات پیگیری برنامه تولید و کمیته استانداردها اشاره کرد.

عمده پروژه‌هایی که معاونت بهینه‌سازی انجام داده، از چه نوعی بوده است؟

از پروژه‌های اجرایی این معاونت، پروژه ممیزی جامع انرژی و اجرای راهکارها در سطح شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، هم‌در بخش ساختمان و هم‌در بخش صنعت است. در بخش ساختمان، ممیزی انرژی شامل کلیه ساختمان‌ها از قبیل اداری، مسکونی، فرهنگی، ورزشی و باشگاه‌ها، مهمانسراها و محوطه‌های مربوط و تأسیسات آنهاست که تاکنون سه فاز آن در ستاد،

دستورعمل‌ها و ابلاغیه‌های مرتبط پروژه‌ها، اقدام‌ها و فعالیت‌های اجرایی در بخش‌های مختلف صنعت، ساختمان، حمل و نقل و مطالعات انجام داده است. این اقدام‌ها و فعالیت‌ها در قالب پروژه‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی بوده و از سوی معاونت بهینه‌سازی مصرف انرژی با رویکرد شناسایی وضع موجود و اجرای راهکارها برای کاهش شدت مصرف انرژی و نزدیک شدن به وضع مطلوب و استاندارد جهانی است، زیرا به طور متوسط شدت مصرف انرژی در ایران، حدود ۴ برابر متوسط جهانی است. مهم وظایف سازمانی که می‌توان به آنها اشاره کرد، نظارت بر اجرای روش‌های افزایش راندمان مصرف انرژی در بعد فنی و اقتصادی، طراحی و تدوین روش‌های کاهش آلودگی محیط زیست ناشی از مصرف انرژی، ممیزی جامع انرژی و ارزیابی فعالیت‌های مرتبط در جهت بهینه‌سازی مصرف انرژی و تعیین شاخص‌های مصرف انرژی، ارائه خدمات مهندسی در زمینه مطالعات مقدماتی و تخصیص طرح و پروژه‌های جدید و نظارت مستمر بر حسب اجرای آنها از نظر

آقای رجبعلی پور، معاونت بهینه‌سازی مصرف انرژی در چه حوزه‌ای فعالیت دارد؟

شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب به عنوان بزرگترین و با سابقه‌ترین شرکت تولیدکننده نفت در ایران، بی‌تردید دارای بیشترین مصرف انرژی است و به تبع آن دارای فرصت‌های بسیاری برای اعمال سیاست‌های اصلاح الگوی و بهینه‌سازی مصرف است. از آنجا که سیاست‌ها و راهبردهای کلی کشور، گسترش و توسعه زیرساخت‌های انرژی‌های نو و کاهش استفاده از منابع فسیلی است. معاونت بهینه‌سازی مصرف انرژی به منظور اجرایی کردن سیاست‌های کلی اصلاح الگوی مصرف، ابلاغی مقام معظم رهبری و همچنین سیاست‌های بیست و چهار گانه اقتصاد مقاومتی و ماده ۱۹۰ (مدیریت سبز)، و اجرای



به دلیل تنوع تجهیزات انرژی بر و به خصوص کارخانه گاز و گاز مایع ۱۵۰۰ به دلیل داشتن زیر ساخت‌های کنترلی و ابزار دقیق، مورد نظر بوده است. با استفاده از این سیستم، تعیین و کنترل مصرف سوخت، برق، بخار، هوای فشرده، آب و... در هر فرایندی امکان پذیر است. نتایج حاصل از اجرای سیستم پایش مستمر جریان انرژی در دنیا، نشان دهنده کاهش مصرف انرژی به میزان ۵ تا ۲۰ درصد است. این پروژه در مراحل تشریفات مناقصه قرار دارد و پس از ارزیابی فنی و مشخص شدن برنده مناقصه تا قبل از نیمه دوم سال جاری اجرایی خواهد شد. پیرو ابلاغ اجرای مدیریت سبز (ماده ۱۹۰) از سوی شرکت ملی نفت ایران، متولی اجرای آن در سطح شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب این معاونت تعیین شد. این پروژه شامل مدیریت مصرف انرژی، آب، هوشمند سازی ساختمان‌ها، مواد اولیه، تجهیزات، آموزش، مدیریت پسماندها، استفاده از فناوری‌های پاک و سازگار با محیط زیست، استفاده از فناوری نانو و اصلاح سیستم‌های روشنایی و سرمایشی و گرمایشی است. به منظور اجرای آن، شرح نیاز در بخش ساختمان تهیه و پس از تصویب در شرکت ملی مناطق نفت خیز برای اخذ شماره پروژه به مدیریت برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران ارسال شده است. از پروژه‌های دیگر این معاونت، بهسوزی مشعل‌های واحد بهره‌برداری اهواز ۲ و ۳ است که با هدف بهسوزی گازهای ارسالی به مشعل با رویکرد کاهش آلودگی‌های زیست محیطی در حال انجام است. در خصوص پروژه مشعل اهواز ۳ کالاهای مربوطه خریداری شده و ساخت مخازن مایع‌گیر (k.o.d) روی خط فلر و گاز کمکی به اتمام رسیده و عملیات ساختمانی مربوط به خطوط لوله و مخازن آن در آینده نزدیک اجرایی خواهد شد. در خصوص مشعل‌های اهواز ۲ که مجری آن پروژه شرکت نفت و گاز کارون است، شرح کار پروژه از سوی آن شرکت تهیه شده و در مرحله برآورد کار است. معاونت بهینه‌سازی مصرف انرژی برای فروش گازهای ارسالی به مشعل، اقدام به عقد قرارداد

با دوشرکت سرمایه گذار ایرانی به میزان ۴۲ میلیون فوت مکعب در این زمینه کرده است. این پروژه‌ها برای اولین بار تعریف و اجرا شده است که در واحد پارسی کلاستر شرکت سرمایه‌گذار در حال تجهیز کارگاه و انتقال ماشین آلات است و پیش بینی می‌شود اوایل مرداد ماه اولین مشعل مربوط به واحد بهره‌برداری یاد شده خلع‌شود. در سایر قراردادهای مرحله بررسی و نهایی سازی طرح‌های پیشنهادی شرکت‌های سرمایه‌گذار قرار دارد. معاونت بهینه سازی مصرف انرژی، بنا به رسالت خود و همسو با سیاست‌های کلان کشوری در حوزه بهینه‌سازی مصرف انرژی، برای اولین بار در سطح شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، پروژه استقرار نظام مدیریت انرژی را تعریف و عملیاتی کرده است. مدیریت انرژی، مجموعه‌ای از اقدام‌ها و ساز و کارهای منسجم فنی، اقتصادی و مدیریتی است که به منظور کمینه‌سازی هزینه تولید به کار گرفته می‌شود. در این پروژه، با پایش جریان انرژی، اندازه‌گیری و ارائه تحلیل، الزامات برقراری و بهبود سیستم مدیریت انرژی بر مبنای استاندارد ISO ۵۰۰۱ تدوین می‌شود تا امکان بهبود مستمر عملکرد انرژی (نتایج قابل اندازه گیری مرتبط با بازدهی، کاربری و مصرف) با پایبندی به الزامات خط مشی مدیریت انرژی، امنیت انرژی، بهبود عملکرد زیست محیطی، تحقق اقتصاد انرژی و مدیریت صحیح مصرف حامل‌های انرژی فراهم شود. پیاده‌سازی نظام مدیریت انرژی در ساختمان‌های ستاد، اسفندماه آغاز شد و در حال اجراست. در دیگر شرکت‌ها برنامه زمان بندی ارائه شده و در مرحله تشریفات مناقصه است.

در خصوص راهکارهای ممیزی جامع انرژی چه اقدام‌هایی صورت گرفته است؟

در خصوص ممیزی جامع انرژی در ساختمان‌ها و محوطه‌های واقع در ستاد اهواز، در مجموع ۱۰۲ راهکار مورد بررسی و امکان سنجی قرار گرفت؛ این راهکارها در ۳ سطح شامل راهکارهای فرهنگی و کم هزینه، راهکارهای با هزینه متوسط و راهکارهای با

هزینه بالا بود. با اولویت نخست در کمیته عملیات فنی مصوب شد. راهکارهای مصوب با اولویت اول به ترتیب در حال انجام است. فاز دوم پروژه مربوط به ساختمان‌های شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری است که مطالعات مربوطه پایان یافته و راهکارها مصوب شده و در این خصوص برنامه‌ریزی انجام شده که در سال جاری عملیاتی خواهد شد. فاز سوم پروژه‌های یاد شده در بخش ساختمان مربوط به ساختمان‌های شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران است. این مطالعات برای تصویب به کمیته بررسی فنی ارجاع شده که پس از تصویب راهکارها اقدام‌های بعدی صورت خواهد گرفت. فاز چهارم، مربوط به پروژه مطالعات ممیزی جامع انرژی در ساختمان‌های شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجد سلیمان در حال اجراست که پس از پایان برداشت اطلاعات و ارائه گزارش‌های نهایی مطالعات برای طرح در کمیته بررسی فنی و تصویب راهکارها به کمیته‌های مربوطه ارجاع خواهد شد. فاز پنجم مربوط به پروژه مطالعات ممیزی جامع انرژی در ساختمان‌های شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون است که برنده مناقصه (مشاور پیمانکار) آن تعیین و شروع به کار آن در تاریخ ۱۳۹۶/۰۳/۰۱ به شرکت برنده اعلام شده است. فازهای ششم و هفتم پروژه یاد شده مربوط به ممیزی جامع انرژی در ساختمان‌های شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون، مدیریت‌های پیرا حفاری ایران، مهندسی توربین جنوب و خدمات ترابری و پشتیبانی نفت در مرحله انجام تشریفات مناقصه است.

در حوزه محیط زیست، فناوری‌های نوین و استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر چه کارهایی صورت گرفته است؟

با توجه به مشکلات و مسائل زیست محیطی، آلودگی هوا و به خصوص بروز پدیده ریز گردها در خوزستان و به منظور بهینه‌سازی مصرف انرژی در ساختمان‌ها، پروژه تعویض پنجره‌های موجود (تک جداره آهنی) با

پنجره‌های upvc با شیشه دوجداره تعریف و در حال انجام است. برای تعویض پنجره‌های مربوطه با پنجره‌های upvc در کلیه ساختمان‌های اداری و اماکن رفاهی و منازل سازمانی، پروژه در اواخر سال ۱۳۹۳ آغاز و تا کنون حدود ۱۷ هزار متر مربع انجام شده و فازهای ۶، ۷ و ۸ پروژه در حدود ۱۰ هزار متر مربع در مرحله تشریفات مناقصه است. فازهای بعدی نیز، برنامه‌ریزی شده و مراحل تشریفات مناقصه تا پایان نیمه اول سال جاری انجام خواهد شد. معاونت بهینه‌سازی مصرف انرژی همسو با اهداف و خط مشی سازمانی خود در خصوص ترویج و گسترش انرژی‌های تجدیدپذیر در سبد انرژی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب در سال جاری، احداث نیروگاه‌های فتوولتائیک متصل به شبکه به ظرفیت ۲۵۰ کیلووات را در برنامه قرار داده است. پیش از این نیز، معاونت بهینه‌سازی مصرف انرژی ۸ واحد ۵ کیلوواتی مولد فتوولتائیک متصل به شبکه را روی بام ساختمان‌های اداری اجرا کرده است.

از مزایای نیروگاه فتوولتائیک متصل به شبکه، امکان تولید برق در محل مصرف (که باعث کاستن تلفات شبکه توزیع برق می‌شود) کاستن از پیک بار مصرفی در روزهای گرم تابستان و کاهش مصرف سوخت و کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای است.

امروز یکی از مهمترین فاکتورهای رقابتی در صنایع مختلف، تولید محصولاتی با بهره‌وری انرژی بالاتر است. در صنایع روشنایی، محصولات مبتنی بر LED در سال‌های اخیر، گوی سبقت را از دیگر انواع فناوری ر بوده است. استفاده از انواع لامپ‌ها و چراغ‌های LED با کاهش چشمگیر مصرف انرژی الکتریکی موجب کاهش مصرف سوخت‌های فسیلی در نیروگاه‌ها و کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای می‌شود. افزون بر آن، در ساخت محصولات مبتنی بر LED ترکیبات سمی حیوه استفاده نمی‌شود و نور ساطع شده از این محصولات فاقد اشعه فرابنفش است.

ادامه در صفحه ۱۹





نگاهی به همایش های مسئولیت اجتماعی در صنعت نفت

راهکارهایی برای آینده

برگزاری سه همایش مسئولیت اجتماعی صنعت نفت را باید نقطه عطفی در توجه این صنعت به این نوع مسئولیت به شمار آورد. در تاریخ صنعت نفت کشور، مصادیق فراوانی از اقدامهای اجتماعی و توجه به جامعه پیرامون را می توان یافت. با وجود این، چنین اقدامهایی همواره به صورت جزیرهای، پراکنده و در اشکال گوناگون از سوی شرکت های مختلف نفتی تحقق پیدا کرده و هیچ گاه یکپارچه و جامع مورد توجه قرار نگرفته است. با گذشت زمان و پیچیده تر شدن فضای کسب و کار، بروز بحران های محیط زیستی (تخریب منابع طبیعی و تغییر اقلیم) و آسیب های اجتماعی در مناطق نفتی، ضرورت بازنگری در نوع نگاه به مفهوم مسئولیت اجتماعی شرکت در صنعت نفت دوچندان شد. دو همایش اول و دوم با هدف معرفی و درک مفهوم نوین مسئولیت اجتماعی و ارتباط آن با صنعت، تغییر نگرش و ساماندهی فعالیت های مرتبط با CSR در بدنه صنعت نفت برگزار شد. اما همایش سوم را باید سرآغاز فصل نوینی در فرآیند پیلامسازی «مسئولیت اجتماعی یکپارچه» در این صنعت خواند. این همایش، اهداف اساسی زیر را در نظر داشت:

۱. تبادل تجربیات مسئولیت اجتماعی شرکت و کمک به شناخت چالش ها، فرصت ها و راهکارهای مرتبط با مسئولیت اجتماعی شرکت در صنعت نفت
۲. کمک به تثبیت، سیاست گذاری و تعیین راهبردی مسئولیت اجتماعی شرکت در صنعت نفت به منظور انجام اقدام های موثر و با پیامدهای مثبت
۳. کمک به قانونمند شدن مسئولیت اجتماعی شرکت در صنعت نفت با مشارکت شرکت های نفتی
۴. کمک به همسویی میان اهداف، انتظارات و

فعالیت های شرکت های نفتی و مردم
۵. ایجاد انگیزه در نزد سازمان ها و شرکت های فعال در صنعت نفت جهت توجه جدی و عمل به موضوع مسئولیت اجتماعی شرکت به منظور کمک موثر به توسعه پایدار مناطق عملیاتی
۶. ترغیب این سازمان ها و شرکت ها برای به کارگیری استاندارد ۲۶۰۰۰ و گزارش دهی پایدار
۷. معرفی و تقدیر از شرکت های فعال در زمینه مسئولیت اجتماعی شرکت
همایش های مسئولیت اجتماعی صنعت نفت، زمینه را برای توجه شرکت ها و سازمان های فعال در صنعت نفت کشور به موضوع مسئولیت اجتماعی آنها فراهم کرد و به ترسیم مسیر اقدام های برنامه محور راهبردی و همچنین نحوه گزارش دهی آن، در جهت کمک به توسعه اجتماعی و محیطی مدد رساند

گزارش دهی عملکرد مسئولیت اجتماعی شرکت های نفتی
با توجه به اینکه در همایش سوم بر ارائه گزارش های مربوط به فعالیت های مسئولیت اجتماعی شرکت تاکید و تکیه شده بود، برای نخستین بار شرکت های فعال در صنعت نفت به تدوین و ارائه این نوع گزارش ها اقدام کردند. این همایش فرصتی بود تا شرکت ها داوطلبانه و با شفافیت، عملکردهای خود را در زمینه مسئولیت اجتماعی عرضه کنند. از این رو با استقبال زیاد آنها روبه رو شد. در این همایش بیش از ۳۰ گزارش عملکرد از شرکت ها مختلف دریافت شد. بررسی گزارش ها و مستندات ارسالی شرکت های مختلف، از سوی تیم داوری همایش، نشان داد که شرکت های فعال در صنعت نفت در سطوح یکسانی از لحاظ سطح بلوغ سازمانی در موضوع CSR قرار ندارند. عمده ویژگی های گزارش ها که بیانگر سطح

بلوغ سازمانی در موضوع مسئولیت اجتماعی شرکت است، عبارتند از:

• توجه به راهبردی در عمل به مسئولیت اجتماعی شرکت و تعیین موضوع های اساسی. یکی از موارد مهم که سبب تمایز شرکت ها در عمل به مسئولیت اجتماعی آنها می شود، شناسایی موضوع های مهم مورد نظر شرکت / سازمان و محدوده آنها در زمینه های اقتصادی، اجتماعی و محیط زیست است. به عبارت دیگر، این موضوع های مهم، همان اثرات فعالیت شرکت بر ذی نفعان (کارکنان - مشتریان، جوامع پیرامون، محیط زیست و آنچه از فرآیندها و تصمیمات شرکت متاثر می شود) یا بر آن تأثیر می گذارد) است. در اغلب گزارش ها تجزیه و تحلیل موضوع های اساسی با عمق و روشناسی صحیح و مبتنی بر ذی نفع است. اما در گزارش ها، برخی شرکت های پیش رو در این زمینه، موارد تحلیلی یاد شده رعایت شده بود.

• شناسایی و تعیین ذی نفعان اصلی شرکت و ایجاد سازوکارهای تعامل با آنها و توجه به رضایتمندی مردم. یکی از کاربردهای گزارش های مسئولیت اجتماعی شرکت، ارائه آن به ذی نفعان کلیدی و استفاده از آن برای تعمیق ارتباط با آنهاست. در نتیجه شیوه نگارش و ساختار گزارش، علاوه بر اینکه باید دارای روایی و شیوایی کلام باشد، لازم است امکان تشخیص اهمیت و تأثیر اقدام ها و برنامه های اجرا شده برای مخاطبان را فراهم آورد. برخی گزارش ها فاقد روایی و شیوایی کلام و توانایی برقراری ارتباط با مخاطبان بودند. با این حال، تعدادی از شرکت های گزارش دهنده، سازوکارهای مربوط به دسترسی ذی نفعان به گزارش ها و عملکرد مسئولیت اجتماعی شرکت را ارائه کرده بودند.

• ارتباط موضوعات اساسی با شاخص های عملکردی. یکی از نکات مهم در گزارش دهی

عملکرد مسئولیت اجتماعی شرکت آن است که بیشترین ارتباط میان شاخص های عملکردی با موضوعات اساسی مسئولیت اجتماعی شرکت بیان شده باشد. به نظر می رسد ارزیابی تأثیرهای اجتماعی، کسب شناخت جامع از نیازهای جوامع محلی و در نظر گرفتن اقتضای توسعه محلی و منطقه ای، از مواردی است که ضرورت دارد برای تعمیق فعالیت های حمایتی و مشارکتی از جمله و افزایش اثربخشی آنها در دستور کار باشد، وجود چنین پشتوانه ای به ندرت در گزارش ها وجود داشت. تعداد اندکی از گزارش های ارائه شده به ارتباط میان موضوعات اساسی و شاخص های عملکردی توجه کرده بودند.

• هر گزارش روایت کننده چند و چون فعالیت ها، ویژگی ها و عملکرد آن سازمان است. در نتیجه گزارش های منحصر به فرد بوده و باید مختص سازمان تهیه شود. در برخی گزارش ها مواردی از تهیه گزارش به صورت تقلیدی و برگرفته از قالب گزارش های سایر شرکت ها مشاهده می شد. با این حال اغلب شرکت های گزارش دهنده به عنوان تجربه نخست تلاش کرده بودند به سلیقه خود و به صورت تجربی، عملکرد مسئولیت اجتماعی خود را عرضه کنند.

• ایجاد سازوکار سازمانی برای پیگیری، نظارت و انجام اقدام های مرتبط با این نوع مسئولیت. برخی شرکت های گزارش دهنده به ایجاد واحد سازمانی یا سازوکار پیگیری کننده موضوع مسئولیت اجتماعی اقدام و در گزارش خود ارائه کرده بودند، اما تعدادی از آنها هنوز در مراحل ابتدایی توجه به این موضوع قرار داشته اند.

برخی دیگر از ویژگی های گزارش های

ارائه شده عبارتند از:

• لحاظ کردن اهداف اجتماعی و محیط



کارخانه‌های صنعتی، تشویق و ایجاد انگیزه طبق ماده ۱۲ بند «ق» چه فعالیت‌هایی انجام داده است؟

در سال ۱۳۹۳ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر با عنوان لایحه یک فوریتی از سوی رئیس جمهور به مجلس شورای اسلامی تقدیم و در تاریخ ۹۴/۲/۱ با تصویب مجلس شورای اسلامی و تأیید شورای نگهبان برای اجرا به دولت ابلاغ شد. ماده ۱۲ قانون یاد شده به عنوان جایگزین دائمی برای بند «ق» تبصره ۲ بودجه سال ۱۳۹۳ در اجرای طرح‌های صرفه جویی و افزایش راندمان مطرح شد که به عنوان مهم‌ترین قانون در مسیر بهره‌وری و کارایی انرژی به منظور اجرای طرح‌های بهینه‌سازی، کاهش گازهای گلخانه‌ای و کاهش مصرف انرژی در بخش‌های مختلف از جمله صنعت (با اولویت صنایع انرژی بر) حمل و نقل عمومی و ریلی درون و برون شهری، ساختمان، توسعه استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر، گسترش استفاده از سی‌ان‌جی با اولویت شهرهای بزرگ و مسیر راه‌های اصلی بین شهری و تولید خودروهای کم مصرف شناخته می‌شود. یکی از پروژه‌هایی که با استفاده از این ظرفیت و از محل اعتبارات یاد شده از سوی این معاونت پیگیری می‌شود، پروژه بهسازی بوسترهای سه گانه اهواز، امیدیه، گوره و خطوط انتقال مربوطه است. با توجه به اعلام آمادگی ۳ شرکت و انجام مراحل اولیه مذاکرات، بررسی مطالعات و جلسات فنی در حال نهایی سازی است. سایر پروژه‌هایی که قابلیت انجام از طریق ماده ۱۲ را دارند، از سوی مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی مناطق نفت‌خیز تهیه شده و در حال پیگیری است.

مجموع این اقدام‌ها چه تأثیری بر صرفه‌جویی انرژی داشته است؟

با توجه به اقدام‌ها و فعالیت‌های انجام شده در سالیان قبل، تاکنون هر ساله میزان مصرف برق نسبت به سال قبل با کاهش قابل ملاحظه‌ای همراه بوده است. به عنوان نمونه، طبق نامه دریافتی از شرکت توزیع برق اهواز در دی ماه سال گذشته، مصرف برق سال ۱۳۹۵ نسبت به سال ۱۳۹۴ با کاهش مصرفی به میزان ۱۵/۹۸ درصد اعلام شد. شرکت ملی صنایع نفت خیز جنوب، همیشه جزء شرکت‌های برتر در این زمینه بوده و همواره مورد تشویق قرار گرفته و موفق به کسب لوح تقدیر نیز در این خصوص شده است.

این معاونت چه برنامه‌هایی برای آینده دارد؟
عمده برنامه‌های آینده این معاونت برای کاهش ۳۰ درصدی مصرف در بخش ساختمان و ۲۰ درصدی در بخش صنعت طبق برنامه توسعه کشور است. برای دستیابی به این هدف، اجرا و تکمیل پروژه‌های ممیزی جامع انرژی و اجرای راهکارهای مصوب طبق برنامه زمانبندی، از اقدام‌های مهم در سال جاری و سال آینده است. همچنین پیاده‌سازی نظام مدیریت انرژی در سطح شرکت ملی صنایع و شرکت‌های تابع، اجرای مدیریت سبز، مزایده برای گازهای ارسالی به مشعل سایر واحدهای بهره‌بردار و استفاده بیشتر از ظرفیت ماده ۱۲ از پروژه‌های مرتبط با بهینه‌سازی مصرف انرژی است.

معاونت بهینه‌سازی مصرف انرژی برای فرهنگ‌سازی و ترویج استفاده از فناوری LED تاکنون پروژه‌های تعویض نورافکن‌های پرمصرف محوطه مجتمع اداری شهید تندگویان با نورافکن‌های LED و جایگزین کردن چراغ‌های فلورسنت فضای اداری با چراغ‌های پانل LED را اجرا کرده است؛ در نتیجه اجرای این پروژه‌ها علاوه بر کاهش ۶۰ تا ۷۰ درصدی مصرف برق، بهداشت نوری مناسب‌تر و رضایتمندی بیشتر کارکنان فراهم شده است.

معاونت بهینه‌سازی مصرف انرژی در حوزه حمل و نقل چه فعالیت‌هایی صورت داده است؟

واحد حمل و نقل وسوخت در این معاونت یک بخش جدید است؛ از این رو بررسی وضعیت مصرف سوخت خودروها در اولویت کار این بخش قرار گرفت و پس از آن آمار خودروهای سنگین دارای عمر بالای ۱۵ سال تهیه شد.

همچنین در حال رایزنی با شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت کشور هستیم که با توجه به مصوبه شورای اقتصاد در جلسه مورخ ۱۳۹۴/۷/۲۷ و درخواست شماره ۲۹۴۴۰۲ - ۲۰/۲ مورخ ۱۳۹۴/۶/۲۴ و وزارت نفت در خصوص اصلاح مصوبت شورای عالی اقتصاد در مورد طرح‌های بند «ق» تبصره ۲ قانون بودجه ۱۳۹۳ کل کشور را به استناد ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید، بتوانیم طرح جایگزینی خودروهای سنگین و کشنده و اتوبوس و مینی بوس را اجرا کنیم. از مزایای مهم این طرح، صرفه‌جویی قابل توجه در مصرف سوخت گازوییل، کاهش قابل توجه در انتشار گازهای گلخانه‌ای، ارتقای کارایی ناوگان حمل و نقل باری و مسافری و افزایش ایمنی ترافیک جاده‌ای و کاهش هزینه‌های جانبی مالی مرتبط، کاهش میلنگین زمان حمل و نقل جاده‌ای کالا و منافع اقتصادی مربوطه و کاهش وابستگی به واردات سوخت (افزایش توانمندسازی صادرات سوخت) در پی صرفه‌جویی در مصرف سوخت است.

این معاونت در بخش فرهنگ‌سازی مصرف بهینه انرژی چه اقدام‌هایی انجام داده است؟
در زمینه اطلاع رسانی و آموزش به کارکنان و خانواده، آگاه‌سازی و فرهنگ‌سازی در خصوص انرژی با استفاده از تبلیغات از جمله تهیه بنر با مضامین مصرف بهینه انرژی در سطح مناطق نفت خیز، تهیه بروشور و کتابچه برای آگاه‌سازی خانواده‌ها به منظور استفاده درست از لوازم و وسایل سرمایشی و گرمایشی و تهیه بسته‌های فرهنگ‌سازی با مضامین انرژی و صرفه‌جویی صورت گرفته است. اطلاع رسانی و فرهنگ‌سازی در خصوص انرژی با استفاده از سیستم پیامک، هماهنگی برای حضور مدیران، روساها و کارشناسان در نمایشگاه‌های مرتبط با انرژی، برگزاری دوره‌هایی در سطح آشنایی مقدماتی، میانی و پیشرفته و برگزاری دوره‌های مرتبط با مباحث صرفه‌جویی در مصرف انرژی از جمله مبحث ۱۹ و مبحث ۱۳ از دیگر اقدام‌های انجام شده در این حوزه است.

این معاونت در زمینه جذب سرمایه‌گذاری برای بهینه‌سازی ماشین‌آلات و یا

گروه اول - شرکت‌هایی که در ابتدای راه قرار دارند، اقدام‌های آنها در حوزه مسئولیت اجتماعی بیشتر به صورت مدیریت انفعالی و دستوری بوده و در بهترین حالت، رعایت قوانین و مقررات مرتبط با حوزه فعالیت و ذی‌نفعان (کارکنان - مشتریان، جوامع بومی و محلی، محیط زیست و آنچه از فرآیندها و تصمیم‌های شرکت متاثر می‌شود) یاب آن تأثیر گذار است.

گروه دوم - شرکت‌هایی که در میانه راه هستند، اقدام‌های آنها در حوزه مسئولیت اجتماعی بیشتر بر اساس مدیریت تشویقی، مشارکتی و داوطلبانه شکل گرفته و ارتباط با ذی‌نفعان و برخی برنامه‌های CSR در ارتباط با آنها به اجرا در آمده است. **گروه سوم** - شرکت‌های پیشرو، شرکت‌هایی هستند که فعالیت‌های آنها در حوزه مسئولیت اجتماعی بر اساس مدیریت راهبردی، سنجش و پاسخگویی به انتظارات ذی‌نفعان قرار داشته همچنین CSR در بن‌رهن راهبردی شرکت جای می‌گیرد

زمینه‌های بهبود

برای بهبود عملکرد شرکت‌ها در حوزه مسئولیت اجتماعی به اختصار به برخی از موارد اشاره می‌شود:

- لازم است با استفاده از تجزیه و تحلیل موضوع‌های اساسی و با روش‌شناسی صحیح و مبتنی بر ذی‌نفع‌گرایی، مبنای اطلاعاتی جامع و قابل اتکا به مدیران برای برنامه‌ریزی و تخصیص منابع داده شود.
- توجه به انجام مطالعات ارزیابی اثرات محیط زیستی و اجتماعی، همچنین نیازسنجی جوامع بومی-محلی برای افزایش اثر بخشی اقدام‌ها و فعالیت‌های حمایتی و مشارکتی از جوامع محلی.
- در زمان رجوع به نمونه گزارش‌های تدوین شده از سوی سازمان‌های دیگر، یادگیری از آنها مدنظر باشد و از کپی برداری صرف‌از عنوانین و ساختار دیگر گزارش‌ها پرهیز شود.
- بهره‌گیری از شیوه‌های مختلف برقراری ارتباط با مخاطب، یکی از نکات حائز اهمیت است؛ از این رو پیشنهاد می‌شود در طراحی گزارش‌ها از نمودارها، اشکال، دیاگرام‌ها و گرافیک و رنگ‌بندی مناسب استفاده شود.

محسن انصاری، کارشناس ارشد حوزه مشاوره اجتماعی و وزیر نفت



زیستی در کنار اهداف اقتصادی در برنامه‌های راهبردی شرکت‌ها.

- در اکثر گزارش‌ها، اقدام‌ها و برنامه‌های اجرا شده برای توجه به زندگی کارکنان از طریق ارائه خدمات رفاهی، آموزشی و تسهیلات با اعداد و ارقام در گزارشات مشخص شده است.
- اقدام‌ها و برنامه‌های اجرا شده برای حمایت از جامعه محلی و کمک به معضلات اجتماعی تشریح شده است.
- در بعد محیط زیست، اقدام‌ها به منظور کنترل آلاینده‌ها، مدیریت پسماند و حفاظت از منابع طبیعی در گزارش‌ها تشریح شده است.

سطح بلوغ سازمانی و نوع مدیریت

پس از بررسی گزارش‌ها، شرکت‌ها را بر اساس ویژگی‌های یاد شده می‌توان در سه سطح کلی تقسیم‌بندی کرد:

شکل شماره ۱ - تقسیم‌بندی شرکت‌ها از لحاظ سطح بلوغ سازمانی در CSR و نوع مدیریت‌ها





آنچه گذشت و آنچه پیش روست

رقابت نفس گیر صنعت پالایش ایران در جهان

اشاره

رسیده بود که توان تولید نفت به حداقل و فروش نفت به مرز روزانه کمتر از یک میلیون بشکه رسیده بود، سهم ایران در اوپک از دست رفته بود و دولت جدید را با بدنه سنگینی که ۱۰۰ هزار نفر نیروی مازاد در ۸ سال دولت‌های نهم و دهم اکثرا در ستادها به کار گرفته شدند، روبه رو کرده بود و...

مشعل | دولت یازدهم پس از چهار سال به پایان کارش رسید؛ دولتی که پس از یک دوره رکود و نابسامانی روی کار آمد و با شرایط سخت تحریم‌ها که به اوج خود رسیده بود، کار را آغاز کرد. در این میان وزارت نفت، یکی از بدترین دوران خود را با وجود تحریم‌ها و مدیریت ناکارآمد سپری می‌کرد و این آشفتگی به حدی

زیر پوشش بنزین با استاندارد یورو ۴ قرار دارند. این در شرایطی است که با احتساب مصارف هشت کلانشهر مزبور، در مجموع بیش از ۲۷ میلیون لیتر بنزین مصرفی از مجموع متوسط مصرف روزانه ۷۰ میلیون لیتر بنزین کشور در شرایط کنونی دارای کیفیت یورو ۴ است. در فاز دوم این طرح، هفت شهر در برنامه توزیع بنزین یورو ۴ قرار گرفتند و تا پایان کار دولت یازدهم ۴۰ شهر کشور از بنزین یورو ۴ بهره‌مند شدند.

صادرات ۶۰ میلیون لیتر نفت گاز و نفت کوره

برای نخستین بار طی بیش از یک قرن فعالیت صنعت نفت در ایران، کشور به یک صادرکننده پایدار فرآورده‌های نفتی با رکورد صادرات ۴۰۰ هزار بشکه فرآورده نفتی در روز تبدیل شده است؛ به طوری که امروز شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با حضور چشمگیر در بازارهای منطقه‌ای فرآورده‌های نفتی، ضمن صادرات روزانه بیش از ۶۰ میلیون لیتر فرآورده‌های نفت گاز و نفت کوره، سهمی معادل ۱۳/۵ درصد از مجموع صادرات فرآورده در منطقه خاورمیانه را که در سال ۲۰۱۵ به ۲/۹ میلیون بشکه در روز رسیده بوده خود اختصاص داده، ضمن این که در این رقم صادرات گاز مایع این شرکت لحاظ نشده است. دستیابی به این رکورد عملکردی در شرایطی تحقق یافت که میزان واردات گازوئیل در سال ۹۲ به روزانه ۴۶۰ هزار لیتر رسیده بود، اما اکنون صادرات روزانه نفت گاز به ۱۴ میلیون لیتر، نفت کوره به ۵۹ میلیون لیتر و گاز مایع به ۶۰۰ تن رسیده است؛ این در حالی است که هم‌اکنون ظرفیت صادرات روزانه ۶۰۰ هزار بشکه فرآورده نفتی در کشور

دی ماه ۹۲ توزیع بنزین یورو ۴ در سه کلانشهر تهران، اراک و کرج آغاز شد. در دی‌ماه ۹۳ بر اساس تکلیف قانونی ابلاغ شده از سوی دولت، قطع ریفرمیت دریافتی از پتروشیمی که در آن زمان رقمی معادل ۶ میلیون لیتر در روز بود، در دستور کار قرار گرفت و با توجه به محدودیت تولید، موضوع واردات بنزین مطابق با استانداردهای روز اروپا در دستور کار قرار گرفت و رقم واردات بنزین یورو ۴ به ۱۲ میلیون لیتر در روز رسید.

ارتقای تولیدات پالایشگاهی

ارتقای کمی و کیفی محصولات تولیدی در پالایشگاه‌های کشور به عنوان مهم‌ترین مأموریت شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران پیگیری شد؛ به این ترتیب و با برنامه‌ریزی‌های انجام شده، ظرفیت تولید بنزین یورو ۴ کشور در سه پالایشگاه اصفهان، تبریز و آملان در دولت یازدهم به ترتیب حدود ۹ میلیون لیتر، ۸۰۰ هزار لیتر و ۵۰۰ هزار لیتر در روز افزایش یافته است که با احتساب ۱۶ میلیون لیتر تولید بنزین یورو ۴ در پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند، این رقم هم‌اکنون به حدود ۲۷/۳ میلیون لیتر در روز رسیده است.

بافزایش تولید بنزین یورو ۴، شهرهای تهران، کرج، اراک، شیراز و اصفهان تحت پوشش کامل بنزین یورو ۴ قرار گرفته‌اند. حدود ۸۰ درصد از مصارف بنزین شهر تبریز از محل بنزین یورو ۴ تامین می‌شود و در ادامه طرح گسترش توزیع بنزین یورو ۴، شهرهای اهواز و مشهد نیز برای تامین بخش عمده‌ای از نیازهای بنزین خود از محل بنزین یورو ۴ تحت پوشش قرار گرفته‌اند؛ به این ترتیب هم‌اکنون ۸ کلان‌شهر اصلی کشور

امیر کبیر، واحد اروماتیک بندر امام و بوعلی سینا ممنوع اعلام شد و دولت با تمام مشکلات پیش رو و انتقادهای تند به واردات، نشان داد که بر سر جان مردم معامله نمی‌کند. این تصمیم، واردات بنزین را از ۵/۳ میلیون لیتر به ۱۲ میلیون لیتر رساند و داد منتقدان را در آورد که دولت برگشت به عقب داشته و مانع خودکفایی بنزین شده است. اما هیچ‌کدام از آنان اعلام نکردند که چرا در آن سال‌ها روزهای پاک به ۳ روز در اغلب کلانشهرها رسیده و موجی از سرطان، بیماری‌های تنفسی و صعب‌العلاج و... در کلان‌شهرها رقم خورد.

تکمیل زنجیره توزیع بنزین یورو ۴

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران همگام با سیاست‌های محیط زیست با محوریت دولت، اقدام‌های خود در این بخش را در چند جنبه مختلف تعریف و پیگیری کرد. یکی از نخستین گام‌ها، مصوبه هیئت وزیران درباره توزیع بنزین و گازوئیل استاندارد در هشت کلان‌شهر اصلی کشور بود؛ به گونه‌ای که تا سال ۹۲ با وجود اجرا و بهره‌برداری از طرح ارتقای کیفی محصولات و افزایش ظرفیت پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند، مدیریت لازم برای تخصیص این بنزین به شهرهای بزرگ مواجهه با بحران آلودگی هوا به ویژه در فصول سرد سال انجام نشده بود.

به این منظور برنامه‌ریزی و اجرای تمهیداتی برای انتقال سوخت استاندارد یورو ۴ به تهران و کلانشهرهای دیگر (به تدریج) از طریق تخصیص مخازن اختصاصی و ایجاد زیرساخت‌های لازم در پالایشگاه‌ها و شهرهای مقصد از اواخر سال ۹۲ انجام شد و بر اساس تکلیف قانونی مصوب، از

سکان وزارت نفت به بیژن زنگنه وزیر با سابقه سپرده شد. وزیر نفت، مردان روزهای سخت و با تجربه را در وزارت نفت به کار گرفت تا آشفتگی حاکم بر این نهاد راهبردی در کوتاه‌ترین زمان ممکن مهار شود.

یکی از چهره‌های موفق در ۴ سال دولت یازدهم در وزارت نفت، عباس کاظمی است که عملکرد درخشانی از دوران تصدی در شرکت ملی پالایش و پخش بر جای گذاشت. عباس کاظمی، مدیر عامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، در حالی این مسئولیت را پذیرفت که شرایط سختی پیش رو بوده توزیع بنزین بی‌کیفیت و ریفرمیت به جای بنزین در کلان‌شهرها، آلودگی ناشی از این سوخت آلوده، شرایط شهرها را به مرحله بحران رسانده بود. پالایشگاه‌های کشور با واگذاری به خصوصی هادر شرایط نامناسب به سر می‌راندند و کشور همچنان واردکننده فرآورده‌های نفتی بود و از همه مهم‌تر، بدهی‌های انبوه ناشی از پرداخت بارانه که بخشی از آن باید از فروش فرآورده‌های نفتی تامین می‌شد و واردات و مصرف بنزین، مشکلات فراوانی را رقم زده بود. سرو سامان دادن به این نابسامانی‌ها و ویرانه‌های دولتهای نهم و دهم خود به چهار سال وقت نیاز داشت، اما با تدبیر بیژن زنگنه و تیم مهندسی آن، وزارت نفت و شرکت‌های تابعه، هم‌وضع موجود را سر و سامان بخشیدند و هم‌عملکرد موفقیت‌هایی چشمگیر در صنعت نفت به ثبت رساندند.

بنزین یورو ۴ جای ریفرمیت را گرفت

سال ۹۲ با روی کار آمدن دولت یازدهم، خرید روزانه ۶ میلیون لیتر ریفرمیت از ۶ مجتمع پتروشیمی شازند اراک، جم، برزویه (نوری)،



وجود دارد که در شرایط کنونی به دلیل رشد سریع صادرات و محدودیت‌های موجود در حوزه بازرگاری و صادرات هنوز امکان تحقق نیافته و برنامه‌ریزی لازم برای دستیابی به این رقم در دست اجراست.

افزایش ظرفیت سی‌ان‌جی به ۴۴ میلیون مترمکعب

مصرف سی‌ان‌جی کشور هنگام آغاز به کار دولت یازدهم به ۲۰ میلیون مترمکعب در روز، معادل ۲۵ میلیون لیتر بنزین در روز، رسید، در حالی که ظرفیت مصرف سی‌ان‌جی هر برابر ۴۰ میلیون مترمکعب در روز برآورد شده بود و تنها نیمی از این ظرفیت مورد استفاده قرار می‌گیرد.

شمار جایگاه‌های سی‌ان‌جی کشور در سال ۹۲، ۲۱۷۱ جایگاه بود که تا پایان کار دولت یازدهم به دو هزار و ۴۰۰ باب و ظرفیت توزیع این سوخت به ۴۴ میلیون مترمکعب در روز رسید، اما میزان استفاده کماکان ۵۰ درصد این میزان یعنی ۲۱ میلیون مترمکعب است و سوخت سی‌ان‌جی تنها بیش از ۲۰ درصد (۲۱/۷) سبد سوختی کشور را تشکیل می‌دهد که این رقم در کلان‌شهری نظیر تهران به کمتر از ۱۵ درصد می‌رسد؛ البته در استان‌های آذربایجان شرقی، غربی، خراسان شمالی، اردبیل و کرمان بین ۳۰ تا ۴۰ درصد بوده که استقبال قابل توجهی است اما میزان استفاده باید افزایش یابد. در حال حاضر بیش از ۳ میلیون و ۵۰۰ هزار دستگاه خودروی دوگانه‌سوز در کشور در کنار سوخت بنزین از سوخت سی‌ان‌جی نیز استفاده می‌کنند که براساس نرم‌افزارهای هر یک هزار خودرو باید یک جایگاه وجود داشته باشد یعنی هم‌اکنون باید ۳۵۰۰ جایگاه عرضه سوخت سی‌ان‌جی در کشور در مدار بهره‌برداری باشد.

مروری بر طرح‌های پالایشی

پالایشگاه آبادان: طرح مجتمع کتراکر شرکت پالایش نفت آبادان با تولید بنزین پورو ۴ به میزان ۳،۹ میلیون لیتر در روز در سال ۹۲ راه‌اندازی و در سال ۹۴ تکمیل شد. طرح تثبیت ظرفیت این شرکت (فاز ۲) در مراحل طراحی تفصیلی بوده و با سرمایه‌گذاری خارجی اجراء خواهد شد. در ادامه فاز ۲ و به منظور کاهش تولید نفت کوره و تولید و ارتقای کیفی محصولات با ارزش، طرح توسعه و

تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان با همکاری شرکت چینی سینوپک اینترنشنال پترولیوم (SINOPEC) با همکاری شرکت طراحی و ساختمان نفت (ODCC) اجرا خواهد شد. طبق این توافق، تامین مالی قرارداد EPC از خط اعتباری ایران - چین به صورت ۸۵ درصد فاینانسور چینی و ۱۵ درصد سهم کارفرمای ایرانی (شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران) انجام خواهد شد. طرح تثبیت ظرفیت و بهبود کیفیت فراورده‌های پالایشگاه آبادان شامل واحد تقطیر ۲۱۰ هزار بشکه‌ای در روز است که جایگزین واحدهای تقطیر قدیمی و ظرفیت کل پالایش پس از ساخت این واحد به میزان ۲۶۰ هزار بشکه در روز تثبیت خواهد شد. همه فراورده‌های حاصل از پالایش ۳۶۰ هزار بشکه در روز و واحدهای تصفیه می‌شوند و کیفیت محصولات پالایشگاه به پورو ۵ ارتقای یابد.

پالایشگاه بندرعباس: طرح افزایش تولید بنزین و تصفیه نفت گاز پورو ۴ شرکت پالایش نفت بندرعباس مشتمل بر واحدهای تصفیه‌نفتی سبک و سنگین، تبدیل کاتالیستی ایزومریزاسیون، تصفیه نفت گاز و واحدهای جانبی بوده که با پیشرفت حدود ۸۰ درصد در دولت یازدهم ادامه یافت، هم‌اکنون با پیشرفت ۹۶ درصد در دولت یازدهم تکمیل و راه‌اندازی است و ۱۲/۴ میلیون لیتر در روز بنزین و ۱۲ میلیون لیتر در روز گازوییل پورو ۴ تولید خواهد کرد. همچنین، طرح کاهش تولید نفت کوره با استفاده از فناوری جدید و مشارکت شرکت‌های خارجی در دست مطالعه است.

پالایشگاه لاوان: طرح افزایش ظرفیت و بهینه‌سازی شرکت پالایش نفت لاوان شامل واحدهای تقطیر در اتمسفر و خلأ، تصفیه نفتی سنگین و تبدیل کاتالیستی، تصفیه نفتی سبک و ایزومریزاسیون، تصفیه هیدروژنی نفت سفید /نفت گاز و سایر واحدهای جانبی بوده که با اجرای طرح، ظرفیت پالایشی به ۵۰ هزار بشکه در روز افزایش یافته و محصولات تولیدی منطبق بر پورو ۴ خواهد بود. واحدهای تقطیر، تصفیه نفت، تبدیل کاتالیستی و بوتیلیتی تا سال ۹۲ راه‌اندازی شدند و واحدهای گوگردزدایی از نفت گاز و نفت سفید در سال ۹۴ به بهره‌برداری رسید. واحدهای ایزومریزاسیون و بازیافت گوگرد در آستانه تکمیل و

رفع مشکلات راه‌اندازی است که با راه‌اندازی روزانه ۲/۹ میلیون لیتر بنزین پورو ۴ و ۲/۲ میلیون لیتر نفت گاز پورو ۴ تولید خواهد شد.

پالایشگاه اصفهان: طرح تولید بنزین پورو ۴ شامل واحدهای تصفیه نفتی سبک و سنگین و تبدیل کاتالیستی در سال ۹۲ راه‌اندازی شد و واحد ایزومریزاسیون با تهیه و شارژ کاتالیست داخلی در سال ۹۴ به بهره‌برداری رسید. میزان تولید بنزین پورو ۴ به ۸ میلیون لیتر در روز رسیده و این شرکت از واردات بنزین سوپری نیاز شده است. طرح بهبود فرآیند و بهینه‌سازی پالایشگاه اصفهان به منظور کاهش تولید نفت کوره و گوگردزایی از فراورده‌های تولیدی نیز در دست اجراست.

پالایشگاه شازند اراک: با آغاز به کار دولت یازدهم و اعمال تغییرات مدیریتی در سطوح پایین‌دستی، میزان تولید بنزین پورو ۴ در این پالایشگاه به روزانه ۱۶ میلیون لیتر رسید و مقرر شد این میزان بنزین تولیدی که دارای استاندارد پورو ۴ است، تفکیک و به منظور جلوگیری از اختلاط با بنزین‌های غیرمتعارف، به وسیله خطوط لوله در مخازن جداگانه در مبدأ و مقصد ارسال و نگهداری شود.

پالایشگاه تبریز: پروژه بهینه‌سازی پالایشگاه تبریز در دولت یازدهم، سومین سرمایه‌گذاری خارجی در دوران پسابرجام را با امضای توافق‌نامه‌ای ۱/۶ میلیارد یورویی میان شرکت‌های مهندسی و ساختمان اس‌کی (SKEC) از کره جنوبی و طراحی و ساختمان نفت (ODCC) از ایران به خود اختصاص داد.

توافق‌نامه همکاری میان ایران و کره جنوبی برای تامین فاینانس و اجرای پروژه ارتقای تکنولوژی و کیفیت فراورده‌های پالایشگاه تبریز که با امضای این قرارداد ۴۸ ماهه نفت کوره از ۲۰ درصد ظرفیت فعلی پالایشگاه به کمتر از ۲ درصد کاهش خواهد یافت و ارتقای کیفی فراورده‌های پالایشگاه تبریز از جمله بنزین، گازوییل، تانسیتات گوگردزایی و دیگر تانسیتات این پالایشگاه وارد مرحله اجرایی و عملیاتی می‌شود.

پالایشگاه سیراف: پروژه پالایشگاه‌های هشت‌گانه سیراف از سال ۹۴ آغاز شد. پروژه پالایشی که با بهره‌برداری از آن سالانه

۱۹۶ میلیون تن یعنی ۲۲ درصد به ظرفیت پالایشی و ۵۷ درصد به خوراک پتروشیمی کشور افزوده می‌شود. قرارداد ساخت این پالایشگاه دومین توافق پالایشی است که پس از برجام بین ایران، کره و ژاپن به امضا رسید و مقرر شد ۲ میلیارد از این رقم سرمایه‌گذاری از سوی موسسات مالی و اعتباری کره‌ای «کی‌اگزیم» و «کی‌شور» و یک میلیارد آن از سوی ۲ شرکت مالی و اعتباری «تکسی» و «کی‌بی» ژاپن تامین شود.

پالایشگاه ستاره خلیج فارس: طرح احداث پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس با هدف تولید بیش از ۷۵ درصد بنزین و گازوئیل از خوراک میعانات گازی که در سال ۸۶ شروع و مشتمل بر سه‌فاز پالایش میعانات گازی با ظرفیت هر یک ۱۲۰ هزار بشکه در روز با واحدهای فرایندی، بوتیلیتی، مخازن و سایر واحدهای جانبی بوده که با تولید ۳۶ میلیون لیتر در روز بنزین پورو ۴ و ۱۲ میلیون لیتر نفت گاز پورو ۵ کشور را از واردات بنزین بی‌نیاز و مزاد محصول تولیدی صادر خواهد شد.

فاز نخست این طرح به همراه واحدهای بوتیلیتی، مخازن و جانبی ۱۰ اردیبهشت ماه با حضور رئیس جمهوری به بهره‌برداری و تولید مستمر بنزین رسید و تا پایان شهریورماه امسال از تولید روزانه ۶ میلیون لیتر فعلی به تولید روزانه ۱۲ میلیون لیتر بنزین پورو ۵ و در نیمه دوم امسال به تولید پایدار و مطمئن ۵ فراورده اصلی خواهد رسید. از زمان افتتاح تا کنون ۶۲۴ میلیون لیتر بنزین، ۶۱۷ میلیون لیتر نفت گاز، ۱۳۹۷ میلیون لیتر نفتی شیرین و ۱۶۷۰ میلیون لیتر نفتی ترش در این پالایشگاه تولید شده است.

رقابت نفس گیر صنعت پالایش

رقابت برای ماندن و حفظ رتبه اولی در منطقه و دهمی در صنعت پالایش دنیا از دولت یازدهم با سرعت بخشیدن و حمایت ویژه از طرح‌های ارتقای کیفیت و ساخت پالایشگاه‌های جدید کلید خورد تا صنعت پالایش کشور با پایان پروژه‌ها و طرح‌های پیش‌بینی شده تا سال ۲۰۲۰ به ظرفیت سه میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه برسد و پس از ۳۶ سال با ورود به باشگاه صادرکنندگان بنزین و صادرات پایدار فراورده‌های نفتی به یکی از پرسودترین صنایع کشور تبدیل شود.



گفت و گو با رئیس اداره پژوهش و توسعه شرکت پایانه های نفتی ایران

پژوهش و توسعه زمینه ساز تحقق اهداف پایانه ها

اشاره

اداره پژوهش و توسعه قرار گرفته، حوزه طراحی و ساخت تجهیزات در داخل کشور و بومی سازی و فناوری است. سال گذشته چند پروژه پژوهشی ساخت داخل دستگاهها و تجهیزات مورد نیاز، در این اداره تعریف شد که اکنون اجرا می شود. برخی از این پروژه های پژوهشی همچون مخازن زیرزمینی ذخیره سازی نفت، طراحی و ساخت بازوهای بارگیری و طراحی اداره اختلاط پیوسته نفت خام، پروژه های ملی هستند که در اداره پژوهش و توسعه شرکت پایانه های نفتی ایران افزون بر پروژه هایی که مطابق با مأموریت های تخصصی شرکت پایانه های نفتی ایران تعریف شده اند، اجرا شده است. برای تشریح عملکرد مجموعه R&D خبرنگار «مشعل» با رئیس اداره پژوهش و توسعه این شرکت گفت و گو کرده است که در ادامه می خوانید:

مشعل | اداره پژوهش و توسعه شرکت پایانه های نفتی ایران، از اداره های موفق در سطح شرکت ملی نفت و چه بسا وزارت نفت است و همگام با سیاست های کلان کشور و وزارت نفت، تاکیدی خاص بر اجرای پروژه های تحقیقاتی - کاربردی دارد و تلاش ویژه ای را به استفاده از ظرفیت های پژوهشگران دانشگاهی و مراکز دانش بنیان به منظور بهبود مستمر فرآیندهای جاری در ارتقای عملکرد شرکت معطوف داشته و توجه جدی به نوآوری و پژوهش به منظور خودکفایی صنعت نفت را سرفصل برنامه ها و اولویت های خود قرار داده است. سخنان مهدی حسینی، رئیس این اداره و اجرای پروژه های مهمی که تعداد قابل توجهی از آنها برای اولین بار در صنعت نفت کشور اجرا شده است، نیز بر این موضوع صحنه می گذارد. مهمترین حوزه پژوهشی که در حال حاضر مورد نظر

عبارتند از: مطالعات امکان سنجی احداث مخازن زیرزمینی ذخیره سازی نفت خام، توسعه دانش فنی و تولید ماده پراننده کننده لکه نفتی با پایه بیولوژیک (Bio-OSD)، طراحی و ساخت کالکتورهای الکترونیکی دستگاه فلو کامپیوتر میتینگ شماره ۱ پایانه عملی، طراحی و ساخت کارت HART MODEM دستگاه فلو کامپیوتر میتینگ شماره ۱ پایانه عملی، طراحی، ساخت و نصب سیستم پیوسته اختلاط نفت خام، توسعه فناوری، طراحی فرمولاسیون بومی و ساخت نمونه محصول بیولوژیکی جمع آوری کننده لکه نفتی در دریا (Bio-OSC)، مطالعه و امکان سنجی فنی و اقتصادی استفاده از مولدهای ترموالکتریکی برای بازیافت انرژی از حرارت اتلاف شده در صنایع نفت و نیروگاه و طراحی و پیاده سازی سامانه مدیریت عملکرد مجریان پروژه های پژوهشی.

- اجرای پروژه های طراحی و ساخت بازوهای بارگیری چه اهمیتی دارد و در چه مرحله ای است؟

طراحی، ساخت و نصب بازوهای بارگیری از آن راهمیت دارد که بازوهای بارگیری حلقه، ارتباط مشتری با شرکت و تجهیز حساسی است که مباحث هیدرولیک سیال، برق، ابزار دقیق و... را در برمی گیرد. این تجهیز برای اولین بار در کشور ساخته شد و جالب توجه اینکه ساخت آن مهندسی معکوس نیست و کاملاً بومی است و از نظر عملیاتی، کاربری و نگهداری و تعمیرات مناسب با خواست کارشناسان

قرار گرفته است. یکی از این پروژه های دانشجویی که با مأموریت های شرکت ارتباط دارد، پروژه «سیستم هوشمند آبکشی از مخازن ذخیره سازی پایانه نفتی خارک» است که به بررسی و ارائه راهکارهایی در خصوص آب همراه نفت خام می پردازد. وجود آب همراه نفت خام صادراتی، موضوعی اجتناب ناپذیر است؛ از این روستفاده از این تجهیز، پیامدهای منفی وجود آب همراه را در بخش فنی، اقتصادی و تجاری تعدیل می کند. در این پژوهش یک سیستم آبکشی هوشمند منطبق با استانداردهای روز دنیا طراحی و ساخته شده است تا چالش های ایمنی و زیست محیطی را کاهش دهد. به این ترتیب می توان از خوردگی کف مخازن، اختلاط آب با نفت خام، تشکیل لجن های نفتی، انسداد لوله های خروجی پساب، اشغال حجم مخازن ذخیره سازی، مخاطرات ایمنی و زیست محیطی جلوگیری کرد.

- چند پروژه اصلی از پروژه هایی که تاکنون در اداره پژوهش و توسعه شرکت پایانه های نفتی ایران انجام شده است، نام ببرید. به منظور رفع نیازهای شرکت و دستیابی به خودکفایی و قطع وابستگی، انجام پروژه های پژوهشی کاربردی در حوزه های فناوری و ساخت داخل با محوریت تولید علم، فناوری و مدیریت دانش بنیان در دستور کار واحد پژوهش قرار گرفته که چند مورد از آنها

تخصص و تعلم، این پروژه ها را اولویت بندی می کنند و برحسب نیاز در دستور کار قرار می دهند. همچنین براساس تحقیقاتی که انجام می شود، تکنیک های عملیاتی شناسایی می شود و پژوهش های پیشنهادی از دانشگاه ها که مرتبط با حوزه فعالیت شرکت پایانه های نفتی ایران تشخیص داده شود نیز، اجرا می شود.

- حمایت از پروژه های دانشجویی با چه هدفی در واحد پژوهش شرکت پایانه های نفتی ایران انجام می شود؟ در واحد پژوهش و توسعه افزون بر اجرای پروژه ها و طرح های کلان پژوهشی، سالانه از تعدادی از پایان نامه های دانشجویی نیز حمایت می شود. هدف از این کار، حمایت از دانشجویان در اجرای پروژه های مورد نیاز صنعت و هدایت و جهت دهی مناسب طرح های پژوهشی به سمت پایان نامه های دانشجویی است. در واقع با اجرای پروژه های دانشجویی، صنعت و دانشگاه با یکدیگر ارتباط برقرار می کنند که در حوزه مسئولیت اجتماعی این شرکت است.

- آماری در این خصوص وجود دارد؟ از سال ۹۱ تا سه ماه نخست امسال ۱۵۵ پروژه دانشجویی مورد حمایت

- مهمترین ویژگی واحد پژوهش و توسعه شرکت پایانه های نفتی ایران چیست؟

واحد پژوهش و توسعه این شرکت، یک واحد فرعی و تشریفاتی نیست و در پروژه ها و کمیته های اصلی و تخصصی شرکت پایانه های نفتی همچنین در فرآیندهای اصلی شرکت حضوری موثر و فعال دارد و پروژه هایی را که ۱۰۰ درصد با واحدهای عملیاتی در ارتباط هستند، اجرا می کند و این وجه تمایز واحد R&D پایانه های نفتی ایران است. برطرف کردن تکنیک های عملیاتی شرکت، با استفاده از فناوری روز که به شکل جاری حل نشده، در دستور کار اداره پژوهش قرار دارد، همچنین ورود به حوزه های تخصصی ذخیره سازی و صادرات نفت خام که مأموریت اصلی شرکت پایانه های نفتی ایران است، موجب شد اداره پژوهش و توسعه این شرکت در دوران تحریم های بین المللی نقش موثر و منحصر فردی ایفا کند.

- حوزه فعالیت های اداره پژوهش در چند بخش است؟

بخشی از کارهای پژوهشی را واحدهای عملیاتی متقاضی در شرکت به این واحد اعلام می کنند و کارشناسان برحسب



و کارکنان فنی و عملیاتی شرکت پایانه‌های ساخته شده است و نسبت به مشله خارجی کاربری آسان تری دارد. بازوهای بارگیری نفت خام، یکی از تجهیزات راهبردی این شرکت است که حمایت از ساخت داخل این محصول موجب خودکفایی در تولید این تجهیز شده و در تداوم صادرات نفت خام بسیار حایز اهمیت است. طراحی و ساخت داخل این تجهیز در داخل انجام شده است، طراحی منحصر به فردی دارد، در مرحله هیدرو تست است، تا ماه آینده نصب می‌شود و دستاوردهای قابل توجهی همچون عملیاتی شدن پهلوه‌گه شماره ۱۰ اسکله شرقی، انتقال فناوری و بومی سازی ساخت بازو در داخل کشور، کاهش خروج ارز از کشور برای خرید بازوهای بارگیری و تجهیزات جانبی آن را به همراه دارد.

پروژه امکان سنجی احداث مخازن زیرزمینی به چه منظوری در برنامه کاری شما قرار گرفته است؟

این پروژه از پروژه‌های راهبردی صنعت نفت در سطح ملی است و افزون بر افزایش ظرفیت ذخیره سازی، افزایش توان رقابت را در سطح منطقه و جهان موجب می‌شود. شرکت پایانه‌های نفتی ایران به عنوان متولی این پروژه در کشور، مطالعات زمین‌شناسی و مهندسی در گستره‌ای به طول ۲۰۰۰ کیلومتر و عرض ۱۰۰ کیلومتر در شمال خلیج فارس و دریای عمان برای اولین بار، با استفاده کارشناسان و متخصصان در تعامل با مدیریت‌های برنامه ریزی تلفیقی، مدیریت پژوهش و توسعه، مدیریت امور بین‌الملل شرکت ملی نفت و هماهنگی با سازمان‌های بیرونی انجام داده و به نتایج قابل توجهی دست یافته و سه سایت مستعد ساخت مخازن زیرزمینی انتخاب و پروژه با پیشرفت بیش از ۹۶ درصد با موفقیت رو به اتمام است. اجرای این پروژه دفع احتمالی خطرهای بالقوه داخلی و خارجی، تولید و اختلاط در صادرات در مواقع بحران، جلب اعتماد مشتریان نفت خام و زمینه‌سازی برای عقد قراردادهای بلند مدت و افزایش توان رقابتی و راهبردی ایران در سطح منطقه و جهان در زمینه صادرات نفت خام را در پی دارد.

آیا تاکنون پروژه‌های پژوهشی در حوزه اجاس‌ای نیز در اداره پژوهش و توسعه شرکت پایانه‌های نفتی ایران تعریف و اجرا شده است؟

بله، هم در بخش دانش‌جویی و هم پژوهشی در حوزه اجاس‌ای اقدام‌های انجام شده است؛ یکی از پروژه‌های شاخص، پودر میکروبی است که برای پاک‌سازی خاک در جزیره خارک استفاده می‌شود. این پروژه برای اولین بار در کشور به مرحله اجرا رسید که دستاورد آن تولید پودر میکروبی به منظور پاک‌سازی خاک‌های آلوده به نفت است. همچنین دستیابی به دانش فنی تولید محصول میکروبی، قطع وابستگی به محصولات خارجی مشابه را به همراه دارد. این پروژه پژوهشی، پروژه برتر وزارت نفت در ششمین جشنواره پژوهش و فناوری شد و محصول آن در سایر شرکت‌های تابعه شرکت ملی نفت ایران نیز آزمایش و رضایت از عملکرد پودر تولیدی در سایر شرکت‌ها اعلام شده است.

از دیگر پروژه‌های حوزه اجاس‌ای پروژه‌هایی همچون توسعه دانش فنی و تولید ماده پراکنده کننده لکه نفتی با پایه بیولوژیک (Bio-OSD) و پروژه توسعه فناوری، طراحی فرمولاسیون بومی و ساخت نمونه محصول بیولوژیک جمع‌آوری کننده لکه نفتی در دریا (Bio-OSC)) هستند که در چند فاز تعریف شده‌اند، همچنین پروژه طراحی و ساخت حسگر تشخیص دهنده آلاینده‌ی آب و خاک که با شرکت نفت فلات قاره مشترک است و در آن سه نوع حسگر ساخته می‌شود و آلودگی نفت روی آب و خاک را تشخیص می‌دهد. در پروژه «Bio-OSD» به تولید ماده پراکنده کننده آلاینده‌های نفتی با پایه بیولوژیک به وسیله میکروارگانیسم‌های بومی تجزیه کننده لکه نفتی پرداخته شد که این روش از لحاظ زیست محیطی با محیط زیست سازگاری کامل دارد.

پروژه Bio-OSD چه دستاوردهای زیست محیطی به همراه دارد؟

از بین بردن تأثیرهای جانبی دیسپرسنت‌های شیمیایی (یکی از راهکارهای مقابله با آلودگی است که با پایین آوردن کشش سطحی بین نفت و آب، نفت را به قطره‌های کوچک تبدیل و تا عمق چند متری آب پراکنده می‌کند) خودکفایی کشور از واردات محصولات مشابه و به دنبال آن صرفه‌جویی ارزی قابل توجه.

مزیت Bio-OSD تولید شده داخلی نسبت به OSD های مرسوم در دنیا که هم اکنون در شرکت پایانه‌های نفتی ایران نیز مورد استفاده قرار می‌گیرد، این است که در مورد OSD های مرسوم، سورفاکتانت باکتریایی که به عنوان ماده اولیه تولید دیسپرسنت‌هاست، به صورت سنتزی (شیمیایی) تولید می‌شود و به همین دلیل، پس از استفاده از OSD های شیمیایی، امکان تجزیه نشدن ذرات هیدروکربن به وسیله جانداران دریایی و تشکیل مجدد لکه نفتی در سطح دریا وجود دارد، اما در مورد محصول Bio-OSD، برای تولید سورفاکتانت اولیه، باکتری‌های لازم از آب دریا و رسوبات ساحل جدا و در فرماتور کشت می‌شوند و از آنها سورفاکتانت‌های باکتریایی استخراج می‌شود که به دلیل همین منشأ محیط زیستی، به آنها بیو سورفاکتانت گفته می‌شود.

اجرای پروژه Bio-OSC در چه مرحله‌ای است؟

توسعه فناوری، طراحی فرمولاسیون بومی و ساخت نمونه محصول بیولوژیک جمع‌آوری کننده لکه نفتی در دریا (Bio-OSC) در مرحله تولید نمونه آزمایشگاهی قرار دارد.

زمانی که نفت خام به درون آب دریا ریخته می‌شود، بلافاصله و به سرعت در سطح آب پخش می‌شود و لکه نفتی ایجاد می‌کند. این ترکیب به دلیل ساختار مولکولی ویژه، اطراف لکه نفتی را گرفته و مانع گسترده شدن نفت در سطح آب و ایجاد فیلم نفتی می‌شوند و به این ترتیب، زمان کافی برای اجرای عملیات بازیافت مکلیکی نفت از سطح آب فراهم می‌شود. با وجود این، بسیاری از این محصولات به صورت شیمیایی سنتز شده و دارای تأثیرات محیط زیستی نامطلوب است، در این

تحقیق، نمونه آزمایشگاهی محصول OSC با منشأ بیولوژیک از یکی از سویه‌های باکتریایی جدانشده از سواحل جزیره خارک تولید خواهد شد که می‌تواند سطح لکه نفتی را در زمانی بسیار کوتاه بیش از ۹۰ درصد کاهش دهد.

اجرای پروژه پژوهشی اختلاط نفت خام در چه مرحله‌ای است و چه مزایایی دارد؟

پروژه طراحی، ساخت و نصب سیستم پیوسته اختلاط نفت خام با هدف دستیابی به فناوری اختلاط نفت خام، برای بهبود کیفیت و تنظیم محصول مطابق شرایط بازار از اهمیت ویژه‌ای برخوردار است. این پروژه با توجه به متنوع بودن نفت‌های خام ایران تعریف شده است که می‌توان با اختلاط بهینه نفت‌ها، نفت خام خاصی را با توجه به نظر مشتریان و باقیمت مشخص تولید کرد و در اختیار آنها قرار داد و موجب تنوع بخشی به سبد صادراتی شد. در پروژه حاضر، مطالعات امکان سنجی و طراحی سیستم پیوسته اختلاط نفت خام در دستور کار است و مطالعات اولیه، طراحی مفهومی و طراحی پایه آن به اتمام رسیده و در حال حاضر طراحی تفصیلی پروژه در دستور کار قرار دارد. با توجه به اینکه ایران دارای ذخایر عظیم نفت سبک، سنگین و میعانات گازی است و به دلیل متنوع بودن نفت خام ایران، اختلاط نفت برای بهبود کیفیت و تنظیم محصول مطابق شرایط بازار، از اهمیت ویژه‌ای برخوردار است و می‌توان با اختلاط بهینه آنها نفت خام خاصی را با توجه به نظر مشتریان و باقیمت مشخص تولید کرد و در اختیار آنان قرار داد. در مرحله کنونی (طراحی) طراحی مفهومی و پایه و تفصیلی انجام و پس از تأمین منابع مالی فاز ساخت، نصب و راه‌اندازی آن در مرحله بعد اجرا می‌شود. از مزایای دیگر این طرح، افزایش قدرت بازاریابی، افزایش ارزش افزوده ایجاد شده و به واسطه بهبود کیفیت نفت خام و افزایش قابلیت رقابت صادرات نفت ایران برای مدیریت بهتر، استفاده از منابع هیدروکربوری کشور است.

پروژه ساخت کارت‌های الکترونیک فلو کامپیوتر در چه مرحله‌ای است؟

فلو کامپیوتر یک سیستم پردازنده هوشمند است که با دریافت ورودی‌هایی نظیر دما، فشار و پالس، میزان نفت خام یا فرآورده صادراتی استاندارد را محاسبه می‌کند و از این جهت در پایانه‌های صادراتی نفت خام و فرآورده کاربرد فراوان دارد. در پایانه میعانات گازی عسلویه، ۱۱ عدد از این فلو کامپیوترها در سرویس عملیاتی استفاده می‌شود که دارای کارت‌های الکترونیک هستند. در چند سال اخیر، خرید کارت‌های این سیستم‌ها از منابع تأمین کننده خارجی به دلیل تحریم‌ها با مشکل روبه‌رو شد، از این رو تولید این کارت‌ها در دستور کار واحد پژوهش و توسعه قرار گرفت و با موفقیت به این مهم دست یافت. هم‌اکنون نمونه‌های اولیه ساخته شده و با گذراندن موفقیت آمیز انواع تست‌های میدانی و پایداری، در مرحله ساخت انبوه است. از ۹۰ کارت مورد نیاز پایانه عسلویه (۱۰

مجموعه)، ۷۰ کارت ساخته و تحویل شده، همچنین ساخت کارت‌های الکترونیک سیستم نمونه گیر خودکار پایانه شمال، در دستور کار این امور است. اجرای این پروژه، افزون بر قطع نیاز صنعت نفت به کارت‌های یاد شده و تأمین کنندگان خارجی، صرفه‌جویی ارزی قابل توجهی به دنبال داشته است.

آیا پروژه دیگری در واحد پژوهش دارید که قابل توضیح باشد؟

پروژه مطالعه امکان سنجی فنی و اقتصادی استفاده از مولدهای ترموالکتریکی برای بازیافت انرژی از حرارت اتلاف شده در صنایع نفت و نیروگاه، یکی دیگر از پروژه‌های این واحد است که روش‌های بازیابی انرژی از منابع حرارتی را که در بسیاری از صنایع هدر می‌روند، مورد توجه قرار داده و در این پروژه طراحی و تولید سامانه ترموالکتریکی برای تولید برق از اتلاف حرارتی نیروگاه پایانه خارک در دستور کار قرار دارد.

با توجه به اینکه نظام نامه مدیریت دارایی‌های فیزیکی صنعت نفت به شرکت‌ها ابلاغ شده، آیا اقدامی هم از سوی شما در این خصوص انجام شده است؟

همه فعالیت‌های مربوط به اجرایی شدن این دستور عمل در اداره پژوهش و توسعه انجام شد و پیرو ابلاغ نظام نامه مدیریت دارایی‌های فیزیکی صنعت نفت و دستور عمل اجرایی پیاده‌سازی نظام نامه یاد شده، پروژه‌های با عنوان «انجام فرآیند ارزیابی و تدوین نقشه راه تعالی مدیریت دارایی‌های فیزیکی و شرح خدمات برنامه‌های عملیاتی در شرکت پایانه‌های نفتی ایران» با همکاری و هماهنگی مدیریت امور فنی شرکت انجام شد که خروجی آن شامل تشریح برنامه‌های بهبود و اقدام‌های اجرایی و عملیاتی به منظور پیاده‌سازی و استقرار نظام نامه دارایی‌های فیزیکی در شرکت است. در این پروژه، وضعیت مدیریت نگهداری تجهیزات کلیدی سازمان بررسی شد؛ به طوری که بررسی فرآیندهای کلیدی سازمان (دریافت، ذخیره‌سازی، انتقال، اندازه‌گیری کمی، اندازه‌گیری کیفی، عملیات پهلوه‌دهی و جداسازی کشتی‌ها، بارگیری و تخلیه، تولید برق، توزیع برق، بهره‌برداری) در حوزه‌های مختلف (نگهداری و تعمیرات برنامه‌ریزی شده، پایش وضعیت، شاخص‌های کلیدی عملکرد نگهداری و تعمیرات، ایمنی و محیط زیست، بازرسی مبتنی بر ریسک، نگهداری و تعمیرات مبتنی بر قابلیت اطمینان، کالیبراسیون) صورت گرفت و مراحل اجرایی کردن پروژه‌های بهبود تعریف شده است و در برنامه این شرکت قرار دارد.

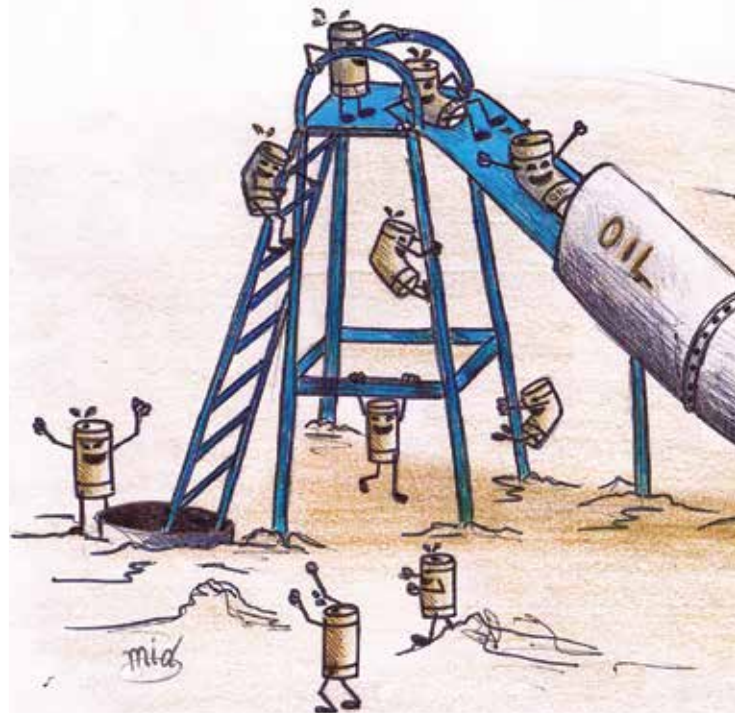




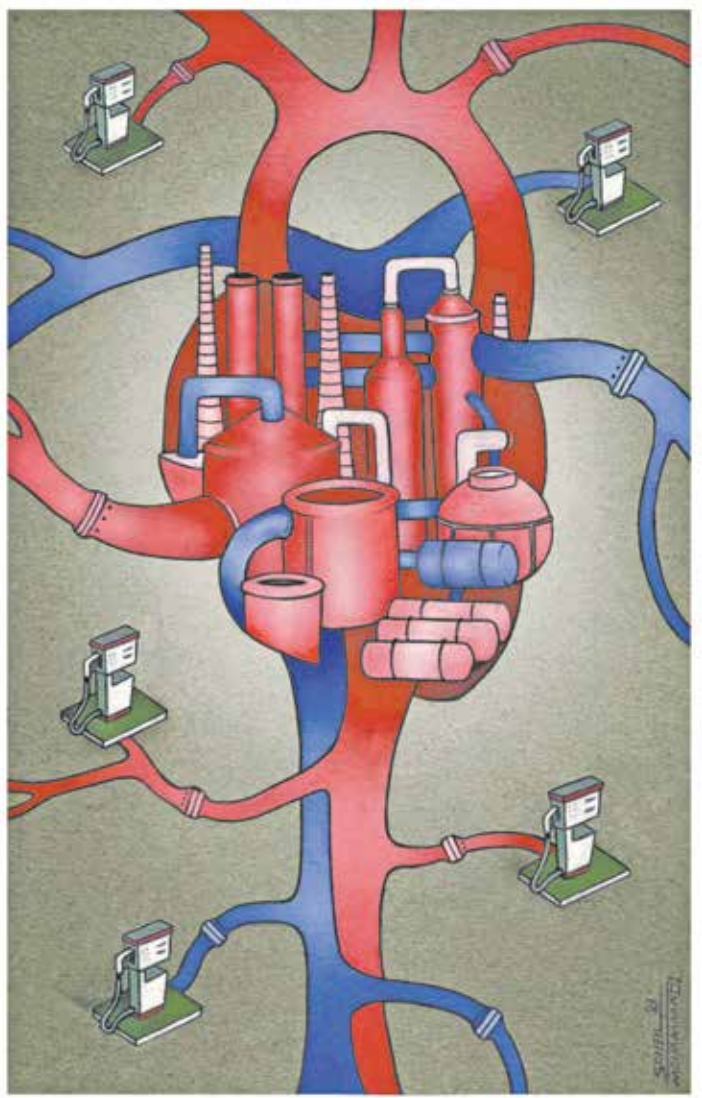
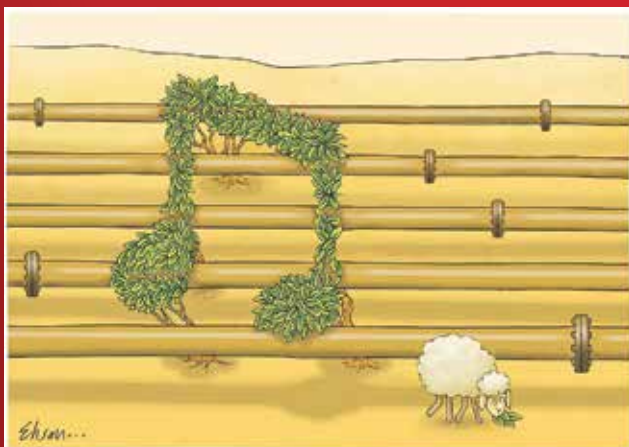
طرح های منتخب جشنواره کارتون شرکت خطوط لوله و مخابرات

صنعت نفت راه درازی را پشت سر گذاشته و در این راه پر پیچ و خم یک قرن و اندی خود، خلاءهای بزرگی را پر کرده است. نفت با همه شئون زیست ما پیوند دارد چه بخواهیم و چه نخواهیم. اقتصاد، سیاست، جامعه، روابط بین الملل و حتی هنر و فرهنگ. هنر می تواند روح تازه ای به صنعت بزرگ نفت ایران بدمد و پا به پای اهالی شریف این صنعت به راه آبادانی و پیشرفت میهن مدد رساند. آنچه می بینید گام دیگری است که اهالی صنعت نفت برای پیوند و همسایگی با هنر برداشته اند. کاری که اگر در صنعت نفت ایران بیش از پیش رونق گیرد، اتفاقات شگرفی را در آن رقم خواهد زد.





نگارخانه
Kamran Mandanfar





روایت «مشعل» از فرآیند اکتشاف در میدان نفتی سپهر

مصائب یک کشف

امروز سه‌شنبه است، ۳۱ مرداد ۱۳۹۶. گرمای مرداد دارد جای خود را به خنکای شهریور می‌دهد و حالا که ساعت ۷ شب است و مابه‌سمت فرودگاه می‌رویم، خنکای شب مجبورمان می‌کند شیشه ماشین را بالا بکشیم. پروازمان که در فرودگاه اهواز می‌نشیند، ساعت حدود ۱۱ شب رانشان می‌دهد، اما این ساعت شب اهواز، فرقی با ظهر مرداد تهران ندارد؛ از راننده‌ای که ما را به محل اسکان می‌برد، می‌پرسم چه می‌کنید با این گرمای؟ می‌گوید: خرما بزن ماست؛ حکمت خداست که از این گرمانان ما هم به سفره بیاید.

سفر ما یک سفر ۲ روزه به اهواز است تا به همراه دیگر همکارانم، بازدیدی از فرآیند اکتشاف در میدان سپهر داشته باشیم؛ میدانی که دیگر روزهای آخر فرآیند اکتشافی خود را طی می‌کند و اگر خدا بخواهد، باید بزودی اخبار خوبی از اکتشاف نفت این میدان بشنویم.

به محض ورود به اسکان ۹۰ تخته‌خوابی اهواز، جلسه‌ای با رئیس روابط عمومی مدیریت اکتشاف برگزار می‌کنیم تا برای پوشش جزئیات مراحل اکتشاف، اطلاعات بیشتری در اختیار داشته باشیم و برنامه‌ریزی‌های لازم را انجام دهیم. قرار می‌شود در روز اول، از تمام مراحل اکتشاف، از جمله کمپ فرماندهی حفاری سبک و سنگین برای بارگذاری مواد منفجره، کارگذاری ژئوفون، کابین فرمان، مراحل انفجار و ماشین آلات سنگین لرزه‌نگاری (ویبراتور)، بازدید کنیم و روز دوم را برای مصاحبه‌ها و فیلم‌برداری‌های باقی‌مانده به منظور تهیه مستند اختصاصی دهیم.

صبح زود به سمت کمپ فرماندهی راهی می‌شویم و پس از آشنایی با مهندس احمد کامیستانی، سرپرست کارگاه، در مورد فرآیند اکتشاف و میدان سپهر، اطلاعاتی را به دست می‌آوریم. وی در ابتدا درباره نام میدان سپهر برای

ما این‌طور توضیح می‌دهد: «نام این میدان براساس نام دکتر محمد سپهر انتخاب شده است و او که یکی از کارشناسان فرهیخته و شناخته‌شده در مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران بوده است، در اردیبهشت سال ۸۸ و در حین انجام مأموریت اکتشافی دچار ایست قلبی شد و جان خود را از دست داد. مقاله‌هایی که از او در مجلات معتبر علمی جهان به چاپ رسیده است، جزو منابع مهم در زمینه مطالعات زمین‌شناسی و اکتشاف هیدروکربوری در دنیا به شمار می‌رود. وی طرح‌های نوینی را در عرصه زمین‌شناسی ساختمانی بویژه در زمینه ارزیابی ظرفیت‌های هیدروکربوری در حوضه‌های رسوبی ایران ارائه کرد.

دکتر سپهر که مدرک کارشناسی خود را در رشته زمین‌شناسی از دانشگاه تهران گرفته بود، با راهیابی به امپریال کالج انگلستان، توانست مدرک کارشناسی ارشد خود را در رشته تکنوتیک در سال ۱۳۷۶ اخذ کند و پس از آن مدرک دکترای این رشته را نیز از همین دانشگاه در سال ۱۳۸۰ به دست آورد. او پس از آن در سال ۱۳۸۵ به کشور بازگشت و تا پایان عمر، در حال خدمت به کشورش بود.

وقتی مهندس کامیستانی از وجه تسمیه این میدان برای ما می‌گوید، اشتیاق مان برای آشنایی با این میدان دوچندان می‌شود. او در تشریح فرآیند اکتشاف نفت می‌گوید: «ابتدا ما یک سری نقشه‌های هوایی، از مدیریت اکتشاف برای میدان مورد نظر دریافت می‌کنیم. سپس بعد از مکان مورد نظر استخراج شده و بعد نقشه‌های لرزه‌نگاری دو بعدی و سه بعدی تهیه می‌شود. این نقشه‌ها شامل مکان‌های مورد نظر برای حفاری و بارگذاری مواد منفجره است که باید به‌دو صورت سبک و سنگین (بسته به منطقه‌ای که حفاری در آن صورت

می‌گیرد) انجام شود. سپس با کارگذاری کابل‌های مخصوص دریافت امواج، موسوم به ژئوفون و اتصال آن‌ها به کابین فرمان، منطقه آماده عملیات لرزه‌نگاری می‌شود. پس از آن کارشناسان بارگذاری، به محل‌های حفاری شده می‌روند و مواد منفجره را درون لوله‌هایی که در زمین کار گذاشته شده، بارگذاری می‌کنند و با هماهنگی با کابین فرمان، انفجار را انجام می‌دهند. داده‌های دریافتی در اثر ارتعاشات انفجار، سرانجام به مدیریت اکتشاف ارسال می‌شود تا در نهایت نقشه‌های زمین‌شناسی دوبعدی و سه بعدی و وضعیت مخازن تهیه و برای بهره‌برداری آماده شود.»

پس از شنیدن مراحل کار از زبان مهندس کامیستانی، درباره سختی‌های انجام عملیات اکتشاف می‌پرسم و او پاسخ می‌دهد: در خوزستان دو معضل برای انجام فرآیندهای اکتشافی داریم، اولین مشکل ما گرماست که گاه باعث گرم‌زدگی نیروهای مامی‌شود، به طوری که برخی نیروها به دلیل افتاب سوختگی‌های شدید، ماه‌ها از کار باز می‌مانند و گاه فعالیت اکتشافی به دلیل نبود نیروهای کارشناسی، با تعویق مواجه می‌شود. دومین معضل هم مواجهه با مردم محلی است. «برای انجام سرپرست کارگاه در این باره می‌گوید: «برای انجام فعالیت‌های اکتشافی از جمله حفاری، چیدن ژئوفون‌ها، انفجار و سایر فعالیت‌ها، باید به زمین‌های مردم ورود شود. در بیشتر استان‌ها پس از صحبت با مردم، آنها به انجام این فعالیت‌ها رضی می‌شوند. اما در استان خوزستان به دلیل اختلافات فرهنگی و پارهای مسائل دیگر، مردم معمولاً از ورود کارشناسان به زمین‌هایشان جلوگیری می‌کنند. به همین منظور در هر پروژه اکتشافی، واحدی به نام واحد پریمیت تشکیل می‌شود که وظیفه مذاکره با مردم محلی، رازینی و اخذ اجازه برای انجام فعالیت‌های اکتشافی را به عهده دارد. در استان

خوزستان تلاش شده که این افراد از میان بومیان منطقه انتخاب شوند تا انجام این کار با سهولت صورت گیرد. با این همه، همیشه مخالفت‌هایی وجود دارد که فعالیت را سخت می‌کند. در برخی مواقع هم ساکنان منطقه اجازه می‌دهند و قراردادی با آنها به امضای رسد تا خسارت‌های احتمالی ناشی از فعالیت‌های اکتشافی از سوی مدیریت اکتشاف جبران شود؛ اما به طور گسترده حین فعالیت، با قطعی عمده ژئوفون‌ها، باز کردن باتری‌ها و سایر مسائل مشابه مواجه می‌شویم که روند عملیات را کند می‌کند.»

پس از شنیدن صحبت‌های مهندس کامیستانی، برای مشاهده عملیات به یکی از محل‌های حفاری سبک می‌رویم. در این فرآیند و برای کاهش اصطکاک، با استفاده از یک پمپ آب، نقطه حفاری مرطوب می‌شود، ضمن این که با استفاده از یک موتور برای چرخاندن مته حفاری، می‌حفر یک چاه دو اینچ به طول ۱۰ متر اقدام می‌شود. تملی این فرآیند با به وسیله چند نیروی انسانی و به صورت دستی صورت می‌گیرد که کاری بسیار طاقت فرساست. سعید که چند سالی است به صورت پیمانکاری برای انجام عملیات اکتشاف، کار حفاری سبک را انجام می‌دهد، درباره کارش می‌گوید: «هوا گرم است و کار ما هم طاقت فرساست، اما همین که می‌توانم خانواده‌ام را تأمین کنم، خدا را شاکرم.» وقتی از سعید می‌پرسم کاری سخت‌تر از کار تو هم در حفاری وجود دارد، پاسخ می‌دهد: «کار حفاری در اینجاست نیست. گاهی برای حفاری در مناطق کوهستانی و سخت‌گذر مجبوریم این پمپ آب را که بالای ۵۰ کیلوگرم وزن دارد، به همراه یک موتور که از پمپ هم سنگین‌تر است و همچنین سایر ادوات را دستی به بالای کوه ببریم.»

بعد از آنکه کارکنان حفاری، یک چاه ۱۰ متری



را در زمان تقریبی ۳۰ دقیقه حفر کردند و یک لوله پلاستیکی را برای جلوگیری از بسته شدن، درون چاه فرو بردند، به سرانجام حفران با دوات حفاری سنگین می‌رویم. رئیسی، سرپرست ۲ دستگاه حفاری سنگین، مردی جفا افتاده است که حدود ۴۶ سال از عمر خود را در صنعت نفت سپری کرده؛ وقتی ما را از دور می‌بیند، با روی گشاده به استقبال ما می‌آید. چند جمله‌ای با او هم‌کلام می‌شویم. او می‌گوید: «پس از بازنشستگی، دوباره به صورت پیمانکاری با مدیریت اکتشاف شروع به همکاری کردم. روزهای خوبی را پشت سر گذاشتم که یکی از آنها همکاری با مدیرانی همچون آقای محدث است.»

او که معتقد است در سال‌های اخیر به دلیل تحریم‌ها، فعالیت‌های اکتشافی اندکی کند شده بود، می‌گوید: «بانتیجه گرفتن برجام، قدری کارها سرعت گرفته که ما هم خرسندیم.» در این بین کمی به زبان ایتالیایی برای ما صحبت می‌کند و ادامه می‌دهد: «برای گذراندن دوره‌های اکتشاف، از سوی مدیریت اکتشاف در سال‌های گذشته به ایتالیا رفتم و آنجا چم و خم کار را یاد گرفتم و حالا هم نمی‌خواهم تجربه‌م را در خانه نگه دارم. ساده‌تر بگویم از بازنشستگی بدم می‌آید.» البته او از مشکلات مالی اش هم می‌گوید و با غمی در چهره، از پسر معلولش یاد می‌کند که در خانه چشم به راه او است. رئیسی از مسئولان می‌خواهد که قدری بیشتر به او و همکارانش توجه داشته باشند و به تناسب کارشان، حقوق و مزایای شان هم اصلاح شود.

او به تفاوت حفاری سبک و سنگین اشاره می‌کند: «دستگاه حفاری سنگین، یک ماشین نیمه‌اتوماتیک است که خود یک مت‌۸ متری دارد و در مناطقی که امکان تردد این ماشین وجود داشته باشد (سطوح مسطح) می‌توان برای حفاری از آن استفاده کرد. سرعت این دستگاه در حفاری، از حفاری سبک بیشتر است و نیروی یدی نیز مورد نیاز نیست.»

حالا ساعت ۱۱ صبح است. ما که فقط ناظر و ثبت‌کننده فعالیت کارکنان بودیم، از گرمای شدید کلافه شده‌ایم و با وجود آنکه می‌خواستیم بازدیدمان را در یک روز کامل کنیم، نتوانستیم به

همه اهدافمان برسیم، از این رو به همراه همکاران، پس از بازدید از چند نقطه ژئوفون گذاری و چند نقطه حفاری دیگر به کمپ بازگشتیم و باقی کارها را به روز بعد موکول کردیم.

روز دوم تصمیم گرفتیم به یکی از روستاهایی برویم که مردم با فعالیت‌های اکتشافی مشکل داشتند و در برخی موارد جلوی فعالیت کارشناسان اکتشاف را می‌گرفتند. وقتی به ورودی روستا رسیدیم، برخی از نمایندگان کشاورزان و دامداران برای بیان خواسته‌هایشان گرد هم آمده بودند. عمده خواسته این افراد، پرداخت غرامت ناشی از فعالیت‌های اکتشافی بود. آنها بر این باور بودند که فعالیت‌های اکتشافی موجب خشک شدن زمین‌ها و از بین رفتن محصولات کشاورزی‌شان شده و همچنین کسانی که کار پرورش ماهی داشتند، می‌گفتند که میزان مرگ و میر ماهی‌ها با این فعالیت‌ها زیاد شده است.

مدیریت اکتشاف با کارشناسی این موارد، نسبت به تخمین خسارات وارده، مطلق تعرفه‌های وزارت جهاد و کشاورزی اقدام کرده است، اما مشکلی که وجود دارد، این است که از استخرهای ماهی، هیچ کابل یا ژئوفونی عبور نکرده و تعرفه‌ای هم برای جبران چنین خسارتی تعریف نشده است. مشکل دیگری که برخی از این افراد به آن اشاره

می‌کردند این بود که برای حفاظت از کابل‌ها حقوق دریافت کنند، هر چند که مدیریت اکتشاف، برخی از این افراد را برای مراقبت و نظارت روزانه کابل‌ها انتخاب کرده است، اما صاحبان زمین‌ها با معرفی خود و برخی وابستگان، خواهان دریافت حقوق برای همه هستند که این برای مدیریت اکتشاف، نه قانونی است و نه مقدور.

به گفته کمیاستانی، سخت‌ترین کار در این عملیات، کاری است که افراد پریمیت انجام می‌دهند و برای چنین مسائلی مجبورند با افراد محلی، مذاکراتی طولانی داشته باشند.

پس از صحبت با مردم محلی و بازدید از زمین‌ها و استخرهای ماهی، برای مشاهده عملیات انفجار به یک نقطه که قرار بود در آنجا انفجار یا به گفته خود کارشناسان شوت (shoot) انجام شود، می‌رویم. کارشناس انفجار پس از اتصال چاشنی به دینامیت‌های یک کیلویی، آنها را درون چله‌های ۱۰ متری حفر شده کاری گذاشت و پس از هماهنگی با کابین فرمان، عملیات انفجار انجام شد که بر خلاف انتظار، نه خرابی به دنبال داشت و نه صدای مهیبی به گوش رسید. ماشین آلات سنگین لرزه‌نگاری (ویبراتور) یکی دیگر از راه‌های ایجاد نقشه‌های زمین‌شناسی است که از آنها بهره‌گیری می‌شود. این ماشین آلات با ایجاد لرزش‌های مصنوعی در سطح زمین، همچون انفجار، به ایجاد ارتعاشات و تصویرسازی ساختارهای زیر زمینی کمک می‌کند. بعد از بازدید از این ماشین آلات، با کارشناسان کابین فرمان هم دیدار می‌کنیم. آنها که به شدت مشغول فعالیت هستند از پیوستگی کارشان برای ما می‌گویند که گاهی به دلیل انجام انفجارهای متعدد، لزوم نظارت بر همه انفجارها و ثبت آنها، فرصت تماس با خانواده‌های خود را ندارند. در این کابین، کارشناسان باید دائما با تلفن و یا از طریق بی‌سیم با افراد حاضر در مناطق انفجاری در تماس باشند و شرایط کابل و ژئوفون‌ها را بررسی کنند و در صورت سلامت کل خط و شرایط، دستور انفجار بدهند. همچنین کابل‌هایی که دچار قطعی شده‌اند، باید تماس کابین و کارشناسان حاضر در نقاط، عیب یابی و تعمیر شوند که این خود نیز کاری زمان‌بر و سخت است.

مهندس کمیاستانی در پایان این بازدید، با

تشریح فعالیت‌های صورت گرفته در عملیات اکتشاف میدان سپهر برای ما توضیح می‌دهد: «این فعالیت اکتشافی، با هدف اکتشاف و تولید در منطقه دشت آبلان و در فوول شمالی در جنوب غرب کشور انجام می‌شود. از آنجا که در برخی مناطق انجام عملیات لرزه‌نگاری امکان ندارد، چه به دلیل جلوگیری بومیان و چه به دلیل شرایط جغرافیایی، مجبور می‌شویم نقاط جدیدی را برای انجام عملیات اکتشاف انتخاب کنیم که این موضوع، فعالیت‌های انجام شده را بیشتر از فعالیت برنامه‌ریزی شده می‌کند و در نتیجه الان ما به فعالیت ۱۱۱ درصد رسیده‌ایم. لرزه‌نگاری این پروژه برای ۱۴۶۰ کیلومتر مربع و لرزه‌نگاری‌های دوبعدی و سه مؤلفه‌ای برای ۱۶۰ کیلومتر مربع انجام شده است. شرکت عملیات اکتشاف، پیمانکار این پروژه و مدیریت اکتشاف هم کارفرمای این طرح است.»

او درباره تفاوت لرزه‌نگاری دوبعدی و سه‌بعدی می‌گوید: «برای انجام لرزه‌نگاری دوبعدی در طول یک خط، ارتعاشات رصد و چشمه‌های لرزه‌نگاری در طول همان خط جاگذاری می‌شود، اما برای انجام لرزه‌نگاری سه‌بعدی، تمام سطح منطقه را ژئوفون گذاری و داده‌های کل یک منطقه را جمع‌آوری می‌کنند تا شکل سه‌بعدی ساختارهای زیرزمینی برداشت شود.» بازدید ما به پایان می‌رسد، اما فعالیت اکتشافی، یک مسیر است؛ مسیری که هیچ انتهایی ندارد. وقتی از بچه‌های اکتشاف می‌پرسم در پایان پروژه لرزه‌نگاری چه احساسی دارید؟ پاسخ شگفت‌انگیزی دریافت کردیم. همه آنها معتقد بودند که پایان یک عملیات اکتشافی، زمانی است که داده‌ها تحلیل و خبر خوش کشف میدان نفتی یا گازی به مردم اعلام می‌شود؛ اما زمانی که یک عملیات اکتشافی بی نتیجه می‌ماند و یا اعلام می‌شود که میزان ذخایر موجود اقتصادی نیست، خستگی بر تن کارکنان اکتشاف می‌ماند، اما پروژه سپهر، به گفته کارکنان مدیریت اکتشاف، یک پروژه با نتیجه خوب است؛ یک نتیجه خوب برای کارکنان بخش اکتشاف و یک نتیجه خوب برای همه مردم ایران.

منبع: روابط عمومی شرکت ملی نفت ایران، سیدمحمد میرزاحمدزاده

به گفته کمیاستانی، سخت‌ترین کار در این عملیات، کاری است که افراد پریمیت انجام می‌دهند و برای چنین مسائلی مجبورند با افراد محلی، مذاکراتی طولانی داشته باشند. پس از صحبت با مردم محلی و بازدید از زمین‌ها و استخرهای ماهی، برای مشاهده عملیات انفجار به یک نقطه که قرار بود در آنجا انفجار یا به گفته خود کارشناسان شوت (shoot) انجام شود، می‌رویم.



پتروشیمی ایران

در راه رسیدن به جایگاه نخست تولید خاورمیانه

شرکت ملی صنایع پتروشیمی، سهم این صنعت از ظرفیت تولید محصولات عمده پتروشیمی منطقه خاورمیانه در سال ۹۲ در حالی ۲۲/۲۱ درصد بوده که در سال ۹۴ به ۲۲/۶ رسیده است. این نقطه توقف رشد سهم صنعت پتروشیمی ایران در منطقه خاورمیانه نبود و پس از آن، این راه مهم تداوم یافت و در سال ۹۵ سهم ایران به ۲۳/۶۴ ارتقا یافت.

پتروشیمی ایران در جهان چه سهمی دارد؟

روزهای اوج صنعت پتروشیمی، این حوزه مهم را در جهان هم مورد توجه قرار داده است تا جایی که جهش تولید و به مدار آمدن واحدهای تولیدی مختلف، سهم صنعت پتروشیمی ایران را با روندی صعودی همراه ساخته است. باید بدانیم که براساس آمارهای سال ۱۳۹۵، سهم هیدروکربورهای مصرف شده در صنعت پتروشیمی، حدود ۶ درصد کل هیدروکربورهای مصرفی در کشور بوده که در نتیجه آن، حدود ۵۰/۶ میلیون تن محصول پتروشیمی تولید شده است. صادرات این محصولات حدود ۳۴/۷ درصد صادرات غیرنفتی کشور و ۳۹/۱ درصد صادرات محصولات صنعتی کشور را از لحاظ ارزشی تشکیل می دهد که نشان دهنده ارزش افزوده بالای این صنعت و نیز کاهش خام فروشی از طریق صنعت پتروشیمی است. نکته قابل توجه، بیان این مساله است که سهم صنعت پتروشیمی ایران از ظرفیت

پتروشیمی مختلف در رسانه‌ها فراوان شنیده شد و حاصل پیگیری‌ها، بازدیدها و دریافت گزارش‌های وزیر نفت و معاون او در این صنعت به نقطه‌ای رسید که حاصل جمع آن تولید ۶۲ میلیون تنی بود.

در مقطع زمانی ابتدای تیر ۹۲ تا آخر بهمن ۹۵ تعداد ۶ طرح تولیدی شامل پلی اتیلن ایلام، PBR/SBR تخت جمشید، پلی اتیلن لرستان، پلی اتیلن مهاباد، آمونیاک و اوره شهدای مرودشت، واحد اسید سولفوریک پتروشیمی ارومیه و فاز دوم ایزوسیانات‌های کارون با مجموع ظرفیت ۲/۹ میلیون تن در سال به همراه یک طرح بوتیلیتی فاز ۲ پتروشیمی فجر به بهره‌برداری رسیدند و این روند با طرح‌های دیگر تداوم داشت و همچنان دنباله دار است. کافی است برای جهش ایجاد شده در این حوزه، مقایسه ای کوتاه از سال ۹۱ تاکنون داشته باشیم. تولید محصولات از ابتدای تیرماه ۹۱ تا سال بعد از آن ۴۱/۳ درصد بوده که این میزان از ابتدای شهریور ماه ۹۵ تا ابتدای شهریور ماه ۹۶ به ۵۱/۹ درصد رسیده است. (جدول شماره ۲)

پتروشیمی ایران در منطقه چه سهمی دارد؟

راه طی شده در صنعت پتروشیمی، ایران را به نقطه‌ای رسانده که، اکنون ظرفیت اسمی تولید محصولات به حدود ۶۲ میلیون تن، رسیده و اقدام‌های انجام شده، ایران را در این صنعت راهبردی به جایگاه ویژه‌ای در منطقه و جهان رسانده است. براساس گزارش‌های

خوراک در دسترس (گاز طبیعی) است. نقشه راه توسعه صنعت پتروشیمی کشور تا افاق ۱۴۰۴

آنچه صنعت پتروشیمی ایران به آن دست یافته است، پایان راه نیست و قرار است با برنامه‌ریزی انجام شده، هدف‌های والاتری را محقق کند.

شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران به عنوان متولی توسعه‌ای صنعت پایه وزیرنایب در اقتصاد کشور، برای نیل به اهداف افاق ۱۴۰۴ و دستیابی به مقام اول منطقه‌ای در تولید محصولات پتروشیمی از لحاظ ارزش و توسعه زنجیره ارزش محصولات و جلوگیری از خام فروشی، اجرای ۵۲ طرح جدید را که عمدتاً از گاز طبیعی به عنوان خوراک استفاده می کنند، مدنظر قرار داده است. این طرح‌ها در قالب برنامه‌های ششم و هفتم توسعه صنعت پتروشیمی کشور برنامه‌ریزی شده‌اند. (جدول شماره ۱)

این ادامه راهی است که تا امروز طی شده است. اگر نگاهی گذرا به عملکرد چهار سال اخیر صنعت بیندازیم، این مهم بیش از پیش خودنمایی می کند که تولید پتروشیمی کشور، پله‌های رشد و توسعه را طی کرده که حاصل روند امیدوارکننده ای است که با تدبیر دولت رقم خورده و می توان از آن به عنوان فصل امید و توسعه یاد کرد.

فصل امید پتروشیمی با به مدار تولید آمدن واحدهای پتروشیمی همراه بود که با خود افزایش تولید و صادرات را به همراه داشت و این گونه بود که وزیر نفت و معاون او در امور پتروشیمی، مکرر از سال استثنایی این صنعت سخن گفتند. اخبار به مدار تولید آمدن واحدهای

مشعل نام تولید که در صنعت نفت ایران به میان می آید، پتروشیمی ایران هم در زمره سرآمدهاست و نمی توان از این نام و جهش ایجاد شده در آن به آسانی گذشت. خبر خوش آنکه این صنعت قرار است رتبه نخست تولید خاورمیانه را کسب کند و این هدفگذاری با توجه به مسیر طی شده در چهار سال اخیر، دیگر دور از دسترس نیست. باید بدانیم که در حال حاضر ظرفیت نصب شده مجتمع‌های تولیدی پتروشیمی ۶۴/۹ میلیون تن در سال است که این ظرفیت با بهره‌برداری از ۵۸ طرح در دست اجرای صنعت پتروشیمی ۵۸/۴ میلیون تن در سال افزایش خواهد یافت. همچنین براساس آخرین ویرایش نقشه راه توسعه صنعت پتروشیمی، طی سال‌های برنامه ششم، ۲۵ طرح پتروشیمی با ظرفیت اسمی ۴۹/۱ میلیون تن در سال و ۵ طرح تامین خوراک صنعت پتروشیمی در حوزه بالادست، در طول سال‌های برنامه ششم توسعه اجرا خواهند شد. با توجه به شرایط به وجود آمده پس از برجام و باز شدن پنجره‌های جدید به روی این صنعت، احتمال تغییر در تعداد و نوع طرح‌های مورد نظر بر اساس تعاملات و مذاکرات بین‌المللی وجود دارد. در این میان، رویکرد صنعت پتروشیمی به توسعه تکمیل زنجیره ارزش با استفاده از دانش فنی و سرمایه گذاری شرکت‌های بین‌المللی و تکیه بر توانمندی‌های شرکت‌های داخلی با توجه به

جدول شماره ۱

| | | | | | | |
|------|---|---|---|---|--|--|
| رديف | از ابتدای ۹۱ تیر ماه تا ابتدای ۹۲ تیر ماه | از ابتدای ۹۲ تیر ماه تا ابتدای ۹۳ تیر ماه | از ابتدای ۹۳ تیر ماه تا ابتدای ۹۴ تیر ماه | از ابتدای ۹۴ تیر ماه تا ابتدای ۹۵ تیر ماه | از ابتدای شهریور ماه تا ابتدای شهریور ماه ۹۵ | از ابتدای شهریور ماه ۹۵ تا ابتدای شهریور ماه (یک ماه برآورد) |
| | ۴۱/۳ | ۴۱/۳ | ۴۴/۸ | ۴۷/۷ | ۵۱/۳ | ۵۱/۹ |

جدول شماره ۲

| شرح | ۱۳۹۲ | ۱۳۹۴ | ۱۳۹۵ |
|------------------------------|-------|------|-------|
| سهم ایران از ظرفیت خاورمیانه | ۲۲/۲۱ | ۲۲/۶ | ۲۲/۶۴ |
| سهم ایران از ظرفیت جهان | ۲/۲۶ | ۲/۲۶ | ۲/۵۴ |

جدول شماره ۳

| تعداد واحدهای موجود و در حال کار (بدون احتساب ۲ مجتمع سرویس های جانبی متمرکز) | ابتدای سال ۱۳۹۲ | تیر ماه ۱۳۹۴ | تیر ماه ۱۳۹۵ | تیر ماه ۱۳۹۶ |
|---|-----------------|--------------|--------------|--------------|
| | ۴۳ | ۴۸ | ۵۰ | ۵۳ |

جدول شماره ۴

| ظرفیت نصب شده (میلیون تن در سال) | ابتدای سال ۱۳۹۲ | تیر ماه ۱۳۹۴ | تیر ماه ۱۳۹۵ | تیر ماه ۱۳۹۶ |
|----------------------------------|-----------------|--------------|--------------|--------------|
| | ۵۹/۸ | ۶۱/۴ | ۶۴/۶ | ۶۴/۹ |

جدول شماره ۵

| میزان ظرفیت فعال (میلیون تن در سال) | ابتدای سال ۱۳۹۲ | تیر ماه ۱۳۹۴ | تیر ماه ۱۳۹۵ | تیر ماه ۱۳۹۶ |
|-------------------------------------|-----------------|--------------|--------------|--------------|
| | ۵۶/۷ | ۵۷/۹ | ۶۰/۶ | ۶۲/۲ |

| | |
|------------------------------------|--|
| طرح های برنامه ششم | تعداد کل طرح ها: ۳۰ طرح برآورد سرمایه گذاری کل: ۳۹/۸ میلیارد دلار |
| طرح های پتروشیمیایی | تعداد طرح های پتروشیمیایی: ۲۵ طرح ظرفیت کل: ۴۹/۱ میلیون تن در سال برآورد سرمایه گذاری کل: ۳۱/۳ میلیارد دلار محصول قابل فروش: ۲۱/۴ میلیون تن در سال ارزش فروش سالانه: ۲۱/۱ میلیارد دلار |
| طرح های بالادستی تامین کننده خوراک | تعداد طرح ها: ۵ طرح برآورد سرمایه گذاری کل: ۸/۴ میلیارد دلار |
| طرح های برنامه هفتم | تعداد کل طرح ها: ۲۲ طرح ظرفیت کل: ۳۷/۱ میلیون تن در سال سرمایه گذاری کل: ۲۱/۲ میلیارد دلار محصول قابل فروش: ۱۵/۲ میلیون تن در سال ارزش فروش سالانه: ۱۴/۱ میلیارد دلار |

تولید محصولات عمده پتروشیمی جهان اگر تا سال ۱۳۹۲ در حدود ۲/۲۶ درصد بوده در سال ۱۳۹۴ این سهم همچنان ثابت مانده و در سال ۱۳۹۵ به سهم ۲/۵۴ درصدی رسیده است. جدول شماره (۳)

تعداد واحدهای موجود و در حال کار

مسیر امید و توسعه طی شده در صنعت پتروشیمی را باید حاصل عملکرد واحدهای تولیدی در سایه مدیریت و تدبیر دانست. در این زمینه، بررسی مجتمع های تولیدی ضروری است؛ تعداد مجتمع هایی که در مدار تولید قرار گرفته اند، از ابتدای سال ۹۲ تا تیر ماه امسال ۲۳ درصد رشد داشته و ظرفیت نصب شده نیز طی همین دوره، رشد ۸/۵ درصدی را به دنبال داشته است. اگر تعداد واحدهای تولیدی در ابتدای سال ۹۲ با عدد ۴۳ همراه بود، این میزان در سال ۹۶ به ۵۳ واحد رسیده است. در ارتباط با میزان تولید انواع محصولات پتروشیمیایی، با به کارگیری راهکارهای متعدد در رفع مشکلات موجود اعم از کمبود

۶۴/۶ درصدی را تجربه کرد. همچنین میزان ظرفیت فعال از ۵۶/۷ درصد ابتدای سال ۱۳۹۲ در تیرماه ۹۴ به ۵۷/۹ درصد و یک سال پس از آن مرز ۶۰ درصدی را پشت سر گذاشت و تیرماه امسال به ۶۴/۹ رسیده است. جدول شماره (۴ و ۵)

صنعت پتروشیمی هم مسیر امیدوارکننده ای را طی کرد. این ظرفیت که در ابتدای سال ۱۳۹۲ حدود ۵۹/۸ درصد بود، در تیرماه ۹۴ از مرز ۶۱ درصد گذشت و به ۶۱/۴ درصد رسید و یک سال پس از آن، یعنی در تیرماه ۹۵ آمار جدید

خوراک های بالادستی، مشکلات فرآیندی، تعمیراتی و... همچنین با به کارگیری توان متخصصان داخلی و تسریع در راه اندازی پروژه های متعدد، رشد ۲۴ درصدی ایجاد شده است. جدول شماره (۴) افزون بر عملکرد مورد بررسی در سال های اخیر، ظرفیت نصب شده در

مدیر بومی یا غیر بومی



● **هماهنگ کننده:** مهاجر به همکاری با کارکنان بومی برای اطمینان از کسب اهداف هر دو شرکت فرعی و اصلی نیاز دارد.

● **توسعه دهنده/انتقال دهنده:** مهاجر باید مهارت‌های کارکنان بومی را از طریق انتقال دانش توسعه دهد.

علاوه بر این مهاجر برای اثربخشی نقش خود به وفق دادن قوانین با ویژگی‌های شخصیتی کارکنان بومی نیاز دارد. با توجه به نقش رابط/هماهنگ کننده مهاجران، آنها در این نقش موثر هستند، اگر به هر دو شرکت فرعی و مادر که به نزدیکی نیازهای اغلب متضادشان نیاز دارند، تعهد داشته باشند.

یافته‌های پژوهش:

در رویارویی با پرسش‌های پژوهش برای اولین بار، یک دوگانگی در درک مصاحبه شوندگان از نقش غیربومی‌ها در شکستن موانع میان فرهنگی وجود داشت. از یک سو، غیربومی‌ها به عنوان یک عامل از موانع فرهنگی دیده می‌شدند و از سوی دیگر، تحقیقات نشان‌دهنده جنبه‌های مثبت حضور غیربومی‌ها در شرکت‌های تابعه است.

غیربومی‌ها باعث بروز موانع فرهنگی می‌شدند، هنگامی که مهارت یا انگیزه آنها به عنوان مأمور ناکافی یا هنگامی که وظایف اصلی در مأموریت خارج از منطقه از نظر کارکنان محلی نامشخص بود. این موضوع نشان می‌دهد که نقش غیربومی‌ها به عنوان رابط دارای یک ماهیت پیچیده است. افزون بر این، نسبت هزینه - فایده به کارگیری مأمور می‌تواند اثر منفی بر درک غیربومی‌ها از سوی کارکنان بومی داشته باشد. ضرورت حمایت و پوشش هزینه‌های اسکان غیربومی‌ها از سوی شرکت‌های فرعی بار سنگینی بود. با توجه به جنبه‌های مثبت حضور غیربومی‌ها در شرکت‌های تابعه، مصاحبه‌شوندگان فرصت

تجارب قبلی یا توانایی توسعه استعدادها را اتباع محلی را داشته باشد. افزون بر این، مدیریت خارج از منطقه باید با آموزش گسترده میان فرهنگی برای مدیران و خانواده‌های آنان در مأموریت خارجی شامل صحبت کردن به زبان محلی همراه باشد. بهر برداری موثر از مهاجران نیازمند درک دلایل شکست در مأموریت خارج از منطقه است.

بازگشت پیش از موعد مهاجران می‌تواند در میان دیگران به وسیله عوامل زیر شناسانده شود:

- عدم بلوغ شخصی و عاطفی مهاجر
- عدم شایستگی داشتن مسئولیت بالاتر
- نبود انگیزه برای کار در مکان انتقال داده شده

مهارت ناکافی مهاجر

از مهاجران انتظار می‌رود در نمایش دادن اهداف و وظایف محوله از سوی شرکت‌های بزرگ، نقش خاصی داشته باشند.

نقش مهاجران:

- **کنترل کننده:** مهاجر باید اطمینان باید که عمل او در شرکت تابعه در راستای شرکت اصلی و مادر است.

مسئول راهبری یک شرکت

تابعه یا بخشی از آن، صرف نظر از اینکه غیربومی باشد یا بومی به اعتبار و اعتماد نیاز دارد.

نبود اعتبار و اعتماد ممکن است باعث سوءظن در میان کارکنان بومی، سپس باعث عدم اعتماد مدیر شود

جبران خدمات (و بازگشت مدیران به شرکت اصلی) عوامل موفقیت مهاجران (صلاحیت‌های فرهنگی) نسبت به شکست آنان و هزینه‌های آن

ز) نقش همسر مأمور و مهاجر و یک زن مهاجر

در مورد ساختار نیروی انسانی:

الف) ویژگی‌های نیروی انسانی بین‌المللی (ب) عوامل انگیزشی و محدود کننده نیروی انسانی، از جمله زمینه راهبردی شرکت اصلی (ج) اثرات انتخاب نیروی انسانی (د) روندها و الگوهای انتخاب نیروی انسانی (و) سیاست‌های اعمال شده از سوی مدیران غیر بومی و مدیران بومی دارای مشکلاتی شبیه هم هستند:

- مشکلات مهاجران و خانواده‌هایشان در سازگاری با محیط
- نبود دانش در خصوص محیط اجتماعی - فرهنگی
- سوء تفاهم فرهنگی میان کارکنان بومی و غیر بومی
- نبود دستور زبان محلی برای مهاجران
- عدم دسترسی به شبکه‌های اجتماعی محلی برای مهاجران
- عدم تسلط کافی به زبان خارجی برای مدیران بومی
- نبود مهارت کسب و کار لازم در میان مردم محلی

بهره‌برداری موثر از غیر بومی‌ها

مهاجران (غیر بومی‌ها) باید ظرفیت جانشین‌های بومی را از طریق آموزش و کنترل مدیران ارشد بومی تشخیص و توسعه دهند. فرد برای مأموریت خارج از منطقه باید جدای از شایستگی‌های برجسته فنی و مدیریتی،

انتخاب مدیر بومی یا غیر بومی، همواره یکی از دغدغه‌های مدیریت نیروی انسانی در شرکت‌ها بوده است. هدف از نگارش این مقاله این است که برای بهبود مدیریت مهاجران (غیربومی‌ها) چه می‌توان کرد.

مهمترین یافته‌های این تحقیق عبارتند از:

۱- صرف نظر از اینکه چه کسی در مقام مدیرعامل شرکت تابعه قرار دارد؛ یعنی مدیر از خارج از منطقه باشد یا داخل منطقه، باید از نقش خود به عنوان رابط بین فرهنگ‌ها (فرهنگ‌های ملی و سازمانی و بومی) آگاه باشد. ۲- به عنوان یک رابط موثر، مدیر به توسعه صلاحیت فرهنگی خود و مهارت کادر محلی نیاز دارد. ۳- او همچنین باید موقعیت شرکت‌های فرعی را درون ساختار شرکت اصلی فعالانه تقویت کند.

بیشتر دانشگاه‌های بزرگ دنیا، شهرک‌های دانشگاهی بزرگی هستند که مجموعه‌ای از قومیت‌ها، نژادها و ملیت‌ها را در خود جای داده‌اند. بسیاری از دانشگاه‌های معتبر دنیا برنامه‌های منظمی برای مبادله دانشجویان با یکدیگر دارند. حتی برخی دانشگاه‌های بزرگ و معروف دنیا ترجیح می‌دهند در مقاطع تحصیلات تکمیلی، فارغ‌التحصیلان دوره‌های پایین‌تر دانشگاه‌های خود را نپذیرفته و از دانش‌آموختگان دانشگاه‌های دیگر پذیرش کنند. همه این سیاست‌ها برای استفاده بهتر از منابع انسانی و افزایش مبادلات علمی است.

در مورد مدیریت غیر بومی:

الف) معیارهای انتخاب موثر و مکانیزم انتخاب نماینده برای مأموریت خارج از منطقه (ب) آماده سازی و آموزش غیربومی‌ها برای تعامل میان فرهنگی (ج) تطبیق یا بومی سازی مهاجران برای رویارویی با یک محیط خارجی (د) ارزیابی عملکرد غیربومی‌ها و

استفاده از دانش غیربومی‌ها را مورد اشاره قرار دادند.

برای اینکه فرد به عنوان یک رهبر غیربومی موثر باشد، به پیروی از ارزش‌های پذیرفته شده از سوی کارکنان نیاز دارد. نبود چنین پذیرشی، مانعی اضافه در تعامل بین فردی ایجاد می‌کند. در زمینه‌های میان فرهنگی این می‌تواند بر درک غیربومی‌ها اثر بگذارد و رفتارهای رایج فرهنگی را تقویت کند، به همین دلیل در طول مصاحبه یک سوال در مورد ارزش، گنج‌نامه شده بود. پاسخ‌های مصاحبه‌شوندگان را می‌توان با توجه به دو دیدگاه بررسی کرد: نسبیستی (هم افزایی) و جهانی.

دیدگاه نسبیستی (علمی که می‌گوید هیچ فرهنگی بر دیگری برتری ندارد) برای کارکنان شرکت‌های تابعه در نیمه راه یک راه حل مورد قبول در یک زمان و مکان مشخص پیشنهاد می‌کند. غیربومی‌ها (مهاجران) باید با مدیران و کارکنان در یک سازمان با ارزش‌های کاری مقتضی و مناسب همکاری کنند. شرکت‌های بزرگ ممکن است از این دیدگاه علمی که می‌تواند یک نوع هم افزایی را از طریق یک فرایند یادگیری جاسازی شده در روابط میان فرهنگی فراهم کند، استفاده کنند. این به معنای غفلت از سیستم ارزش‌های شرکت‌ها نیست.

با توجه به رویکرد جهانی، مصاحبه‌شوندگان ابراز داشتند که هریک از ارزش‌های شرکت‌های اصلی و بزرگ یا ارزش‌های جهانی باید راهنمای تصمیمات مهاجرین و غیربومی‌ها باشد. در تنظیم انتظارات کارکنان شرکت‌های تابعه، سیستم ارزش‌های آنان یا حتی وضع مجموعه‌ای از ارزش‌ها به عنوان ارزش‌های جهانی، نباید فرض گرفته شود.

این پژوهش، مشاهدات جالب توجهی نشان می‌دهد؛ به این معنا که ارتباط میان ارزش‌های اظهار شده و اقدام‌های صورت گرفته، مهم است. مسئول راهبری یک شرکت تابعه یا بخشی از آن، صرف نظر از اینکه غیربومی باشد یا بومی به اعتبار و اعتماد نیاز دارد. نبود اعتبار و اعتماد ممکن است باعث سوءظن در میان کارکنان بومی، سپس باعث عدم اعتماد مدیر شود.

پرسش سوم پژوهش در مورد نقش مدیران محلی در حل مشکلات میان فرهنگی و در آن از مصاحبه‌شوندگان خواسته شده بود مکانیسم‌هایی نشان داده شود که قادر است تعاملات موثر در تناسبات میان فرهنگی برقرار کند. با وجود تفاوت در پاسخ‌ها، یک درک مشترک در میان مصاحبه‌شوندگان از نقشی که مدیر محلی به عنوان یک مدیرعامل بازی می‌کند، وجود داشت. این نقش‌ها شامل رابط میان فرهنگی بودن، فردی قادر به بهبود تعاملات میان فرهنگی و یک کارآفرین درون سازمان یا شرکت تابعه اش در شرکت اصلی می‌شود؛ بنابراین یک مدیر محلی به توسعه توانایی و شایستگی‌های خود از جمله صلاحیت‌های فرهنگی نیاز دارد.

مفهوم دیگری که از سوی مصاحبه‌شوندگان بررسی شد، نگرش آنها به غیربومی‌ها بود و اینکه چگونه آنها از سوی منطقه میزبان،

مدیران سطوح پایین تر و کارکنان محلی تصور می‌شوند. در حال حاضر نقش غیربومی‌ها در شکستن موانع میان فرهنگی مورد بحث است. با این حال، نظرهای بیشتری می‌تواند تصویر شود. در مرحله اول کارکنان شرکت‌های تابعه انتظار دارند مهاجران حداقل دانش پایه از فرهنگ بومی و محیطی را داشته باشند؛ در غیر اینصورت سوء تفاهم‌ها و موانعی در همکاری ممکن است ایجاد شود.

ضرورت صحبت به زبان محلی به وسیله مهاجران یک موضوع اضافی در طول مصاحبه‌ها بود. اگرچه پاسخ دهندگان در خصوص عقایدشان در رابطه با این مسئله متفاوت بودند. تقریباً یک سوم از آنها اعتراف کردند که غیربومی‌ها باید دستور زبان محلی را بدانند. مصاحبه‌شوندگان نشان دادند که به چند دلیل، صحبت به زبان محلی از سوی مهاجران می‌تواند این مزیت‌ها را داشته باشد: ۱) اثربخشی مهاجران را افزایش می‌دهد و توانایی برقراری ارتباط و افزایش انگیزه کارکنان سطوح پایین تر را ممکن می‌سازد ۲) گاهی اوقات ضروری است به زبان محلی صحبت کرد، زیرا در بخش‌هایی از منطقه، بسیاری از مقام‌ها هنوز نمی‌توانند به زبان رسمی صحبت کنند.

۳) به درک بهتر فرهنگی کمک می‌کند و سوء برداشت‌ها را به حداقل می‌رساند.

یک نتیجه گیری کلی در مورد غیربومی‌ها که می‌تواند نشان دهنده دیدگاه نیروی کار کشور میزبان باشد، این است که چگونه ارزیابی مهاجران به طور عمده به اثربخشی عملکرد و توانایی‌های فرد مهاجر و نیز تمایل به همکاری با افراد بومی بستگی دارد. مدیر و کارکنان بومی با مهاجران بدون در نظر گرفتن

ملیت شان ارزیابی می‌شوند، اگر: ۱) فرد درک کند و به تفاوت‌های محلی احترام بگذارد و قادر به انطباق با آنها باشد ۲) فرد، سخنگوی موثر شرکت خود در مورد توسعه یافتگی آن باشد.

تجزیه و تحلیل شکست غیربومی‌ها در شرکت‌های تابعه به شرح زیر است:

● انگیزه ضعیف و مهارت ناکافی به مسائل و مشکلات در انتخاب و استخدام نامزدهای نامناسب برای انجام تکالیف ماموریت خارج از منطقه

● هزینه‌های بسیار بالای انتقال مهاجران که شرکت‌های تابعه باید بپردازند

● ابهام در مسئولیت‌های خارج از منطقه

● مشکلات در درک نقش رابط با تکیه بر یافته‌های تجربی شرح داده شده

● در این بخش، برخی توصیه‌های چگونگی بهبود مدیریت مهاجران را می‌توان دسته بندی کرد.

● مهاجران باید مهارت‌های بالاتری از کارکنان بومی داشته باشند و نقش انتقال دهنده/توسعه دهنده ایفا کنند. او باید جانشین خود را از میان کارکنان محلی آموزش دهد.

● بعد از چند دوره زمانی، هنگامی که کارکنان بومی قدرت می‌یابند، انگیزه و روحیه کارکنان بومی با توجه به بهبود ارتباطات بالا می‌رود.

● غیربومی‌ها به عنوان هماهنگ کننده رابط باید الزامات زیست محیطی منطقه میزبان را درک کنند و همکاری آزادانه‌ای با مردم محلی داشته باشند. سپس مهاجران مورد پذیرش واقع می‌شوند. همچنین

● مهاجران به یک ارتباط بین شرکت اصلی و فرعی نیاز دارند.

● ابهام در نقش مهاجران می‌تواند باعث بی اعتمادی شود، ایجاد درگیری کند و اثر

منفی ارزیابی عملکرد مهاجران در کارکنان بومی ایجاد می‌شود؛ بنابراین باید از ابهام اجتناب کرد.

در مورد نقش و وظایف شرکت مادر

● شرکت مادر به یک ارتباط روشن با شرکت‌های تابعه اش در مورد آنچه باید انجام شود و مسئولیت‌های مهاجران و میزان اهمیت آنها نیازمند است.

● شرکت مادر باید مهاجرانی با انگیزه بالا برای کار در یک منطقه را انتخاب کند، در غیر این صورت آنها موثر و موفق نخواهند بود.

● شرکت مادر باید هزینه‌های انتقال در بودجه مالی شرکت‌های تابعه را برای کمک به پوشش برخی هزینه‌های تخصصی به مهاجرین افزایش دهد.

● همان طور که در برخی مصاحبه‌ها اشاره شد، در میان کارکنان بومی، مقاومت‌هایی درباره هزینه‌های اسکان و انتقال مهاجران وجود دارد. افزون بر این، اگر تفاوت معنا داری بین مهاجران و کارکنان بومی در میزان جبران خسارت وجود داشته باشد، این می‌تواند موجب کاهش انگیزه شود.

● مدیران شرکت مادر باید آگاه باشند که تفاوت‌های میان فرهنگی میان شرکت اصلی و میزبان، احتمالاً توانایی اثرگذاری مهاجران را برای تحقق بخشیدن به اهداف سازمان با توجه به خواسته‌ها و انتظارات شرکت اصلی تحت تاثیر قرار خواهد داد.

● پی نوشت: جای تحقیقی در زمینه مدیران بومی و غیر بومی در صنعت نفت خالی به نظر می‌رسد.

ترجمه و تخلص: عباس شریفی
مسئول دبیرخانه انتخاب کارکنان

مجموعه حساسیت‌ها می‌تواند علاوه بر هماهنگی‌هایی که شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران در اجرای پروژه وزارت نفت و شرکت ملی گاز ایران داشت، هماهنگی تنگاتنگی نیز با مقام‌های استانی انجام دهد که این فرآیند، کمک زیادی

به روند مطلوب اجرای پروژه کرد. علاوه بر مجموعه وزارت نفت، استانداری، دادستانی و مقام‌های استانی مازندران، گیلان و گلستان نیز دست به دست هم دادند تا این پروژه به نتیجه برسد.

| معایب (disadvantages) | محاسن و مزایا (advantages) | |
|--|---|---|
| ۱- مهاجرت، خطر بالای بازگشت قبل از موعد مهاجران به دلیل مشکلات خانوادگی را در پی دارد. در نتیجه ممکن است مستقیم یا غیر مستقیم موجب شکست شود. | ۱- مهاجران با اجرا و تحقق راهبردهای کسب و کار فراگیرتر از طریق انتقال دانش فنی و مدیریتی و هماهنگی بهتر و نیز کنترل شرکت‌های تابعه موثرند. | مهاجران (مدیران غیر بومی) Expatriates |
| ۲- شرکت‌های مادر در پیدا کردن نامزد مایل به پذیرفتن انتصاب خارج از منطقه مشکلاتی دارند. | ۲- غیر بومی‌ها، سازمان و منافع آن را بهتر نشان داده و حفظ می‌کنند. | |
| ۳- هزینه‌های اقامت غیر بومی‌ها بالاتر از استخدام مدیران بومی است. | ۳- با برقراری ارتباط میان شرکت مادر و شرکت‌های تابعه به درک محیط کسب و کار و بهبود آن کمک می‌کنند. | |
| ۴- مشکلات با بازگشت به شرکت اصلی و حفظ و نگهداری آنها رخ می‌دهد. | ۴- با کسب تجارب فراگیر به یادگیری سازمانی کمک می‌کنند. | |
| ۱- عدم درک مدیران بومی از محیط خارجی و داخلی شرکت اصلی ممکن است به اصطکاک در روابط بین شرکت‌های فرعی و شرکت اصلی منجر می‌شود. | ۱- مدیران بومی در محیط کسب و کار داخلی بهتر سازگاری دارند و در نتیجه می‌توان آنها را بیشتر قادر به ایجاد ارتباط قابل اعتماد در کسب و کار کرد. | مدیران بومی |
| ۲- بومی سازی در سیاست‌های نیروی انسانی، خطر کاهش اثربخشی و کنترل شخصی در شرکت‌های بزرگ را در پی دارد. | ۲- کارکنان بومی ممکن است نسبت به مهاجران پایدارتر باشند، اگر در بازار کار محلی کارکنان بسیار ماهر و باتجربه داشته باشند. | |
| ۳- مدیران بومی فاقد ارتباطات اجتماعی در شرکت مادر هستند و این مانع همکاری می‌شود. | ۳- کارکنان بومی تعامل با مدیران بومی را با توجه به زمینه‌های فرهنگی مشترک و نبود موانع زبانی ترجیح می‌دهند. این باعث بهبود روحیه کاری، رضایت شغلی، تعهد سازمانی و در نتیجه اثربخشی بیشتر کارکنان بومی می‌شود. | |
| ۴- شرکت اصلی و شرکت‌های تابعه آن دارای دانش نامتوازن از تعهد سازمانی مدیران بومی نسبت به اهداف شرکت‌های بزرگ هستند که ممکن است باعث درگیری‌ها و مشکلات بعدی شود. | | |



همت بلند مردان روزگار ما

روشنایی مشعل امید در دل سرزمین نفت



احیای رگ سفید با استفاده از دانش بومی

چاه مورد نظر استفاده می شود. وی توضیح می دهد: از فناوری فراآوری با گاز در چاههایی استفاده می شود که سیال ستون چاه، سنگین است و تا ارتفاعی از ستون بالای آید یا حتی با فشار پایین به سرچاهی رسد. امانی توانست سیستم های فرآیندی را برای جداسازی گاز، نفت و آب به جریان بیندازد. پیرامون در ادامه می گوید: در حال حاضر با تلاش کارشناسان شرکت، این روش با کمترین هزینه روی ۵ حلقه چاه اجرا شده که به لطف خداوند ۳ حلقه از چاهها به تولید رسیدند و هر کدام بیش از ۱۰۰۰ بشکه در روز تولید دارند که علاوه بر سود و صرفه اقتصادی برای کشور، نقش مهمی نیز در تحقق اقتصاد مقاومتی خواهند داشت. مدیر عامل شرکت نفت و گاز آغاجاری با اشاره به رسالت این شرکت در تولید و صیانت از آن می افزاید: شرکت نفت و گاز آغاجاری آمادگی دارد برای احیا و استفاده بهینه از چاهها این تلاش را از طریق کارشناسان خود به سایر شرکت های مناطق نفتخیز جنوب انتقال دهد.

انجام آن نیست. در همین زمینه دقایقی با مدیر عامل، مدیر فنی و رئیس مهندسی بهره برداری شرکت نفت و گاز آغاجاری به گفت و گو نشستیم تا گوشه ای از این عملیات را که جان دوباره ای به چاههای خاموش میدان رگ سفید بخشید برای ما شرح دهد. ابراهیم پیرامون، مدیر عامل شرکت نفت و گاز آغاجاری درباره اجرای این عملیات می گوید: پس از ماهها پژوهش و بررسی از سوی مهندسان و کارشناسان شرکت آغاجاری و مهندسی مخازن و بهره برداری ستاد، موفق شدیم با استفاده از دانش بومی، برای اولین بار و با استفاده از روش فراآوری با گاز طبیعی، تعدادی از چاههای کم فشار میدان رگ سفید را که سالها بدون تولید بودند، دوباره احیا کنیم و به تولید برسانیم. وی ادامه می دهد: در دنیا فراآوری با گاز عمدتاً به روش های تزریق گاز از سرچاه و فراآوری با گاز طبیعی انجام می شود. در روش فراآوری با گاز طبیعی، از گاز کلاهک خود مخزن که چاه تولیدی نفت در آن میدان قرار دارد، با ایجاد ارتباط بین کلاهک گازی با ستون

برای اولین بار در کشور، کارشناسان شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاجاری موفق به تولید نفت از طریق روش فراآوری با گاز طبیعی شدند. در یکی از جلسات عملیاتی که از سوی روابط عمومی و با هدف تهیه گزارش، به تأسیسات رگ سفید رفتیم، مهندس پیرامون، مدیر عامل شرکت آغاجاری، از انجام کاری بزرگ در میدان رگ سفید خبر داد. خبری مسرت بخش که می توان آن را بزرگترین دیگری از دفتر اختراعات شرکت نفت و گاز آغاجاری دانست. این کار بزرگ که با تلاش کارشناسان فنی شرکت آغاجاری و مناطق نفتخیز جنوب برای اولین بار در کشور انجام شده، بارقه ای از امید را در دل چاههای خفته این منطقه روشن کرده است که می تواند چشمه های جوشان نفت را از درون آنها سرآید کند. تولید نفت با روش فراآوری با گاز طبیعی، عملیاتی که پس از ماهها تحقیق و پژوهش از سوی کارشناسان خبره برای اولین بار در ایران و دومین کشور در خاورمیانه انجام شده، در نوع خود کاری خارق العاده است که هر کسی قادر به

تلاش ویژه تیم مهندسی

علی همراه پور، رئیس مهندسی بهره برداری این شرکت نیز با اشاره به اهمیت تولید نفت در شرکت های عملیاتی، اقدامات صورت گرفته در اجرای این عملیات را مهم می داند و می افزاید: با همکاری مهندسی عملیات، مخازن و بهره برداری مناطق نفت خیز جنوب و همچنین مساعدت مدیر عامل شرکت آغاجاری، تعداد ۵ حلقه از چاههای مشکل دار میدان رگ سفید برای اجرای این فرآیند انتخاب شد که پس از مطالعه و انجام آزمایشات درون چاهی، انجام محاسبات دقیق با نرم افزارهای مهندسی، ایجاد شبکه با گلوله های انفجاری در اعماق تعیین شده در قسمت کلاهک گازی و همچنین اسید کاری با شیوه های مختلف، سرانجام تعداد ۳ حلقه از چاههای انتخاب شده، با دبی ۳ هزار بشکه در روز در مدار تولید قرار گرفت. در حال حاضر نیز با تلاش تیم مهندسی تولید شرکت، ۲ حلقه چاه دیگر و سایر چاههای مشابه در این میدان و سایر میادین مورد بررسی قرار گرفتند تا با این روش وارد مدار تولید شوند. در پایان این گزارش جادار داز رحمت شبله روزی تیم مهندسی فعال در اجرای این فرآیند و عملیات پیچیده مهندسی که گام بسیار مهمی در مسیر اجرای اقتصاد مقاومتی، شکوفایی دانش و فناوری مهندسان این منطقه برداشتند، با تقدیم بیعتی از سعیدی شیرازی قدر دانی شود:

همت بلند آر که مردان روزگار از همت بلند به جایی رسیده اند



تولید با دانش بومی

کوروش محمدی، مدیر فنی شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاجاری نیز در توضیح چگونگی انجام این پروژه گفت: معمولاً در اجرای طرح فراآوری با تزریق گاز از سر چاه، به یک منبع گازی، ایستگاه تقویت فشار و رینگ انتقال و انشعابات تزریق به چاهها نیاز است که علاوه بر پیچیدگی در سیستم فرآورش و صرف هزینه های هنگفت، باید نیروی انسانی با تخصص های مختلف هم حضور داشته باشد تا چرخه تولید استمرار یابد؛ اما در روش فراآوری با گاز طبیعی (natural Gas lift)، ضمن بی نیازی به تأسیسات لازم و ایجاد ارتباط بین کلاهک گازی و ستون چاه از طریق محاسبات دقیق فنی، می توان فرآیند سبک سازی سیال ستون چاه را انجام داد و آن را به تولید رساند. محمدی در پاسخ به دلیل اجرای این پروژه در شرکت نفت و گاز آغاجاری می گوید: با توجه به اینکه تعدادی از میادین این شرکت، در نیمه دوم عمر خود قرار دارند و تولید با انرژی طبیعی به دلیل افت فشار جریانی در تعدادی از چاههای تولیدی با مشکل مواجه شده است و همچنین با توجه به نبود فناوری های لازم به دلیل وجود تحریم های ظالمانه، تعدادی از چاهها سالها بود که از تولید چندان بر خوردار نبودند، از این رو روش مذکور مناسب ترین و کم هزینه ترین راه برای تولید حداکثری با استفاده از دانش بومی از این میادین است.





باز آمدبوی ماه مهر

ایده‌هایی برای مادران شاغل و کودکان دانش آموز

برنامه‌های عمومی

برای مهمانی‌ها و مراسم جشن و... برنامه‌ریزی داشته باشید. اگر فکر می‌کنید ساعات حضور شما در مراسم مهمانی بیشتر از ساعت خواب بچه‌ها طول خواهد کشید، از قبل برنامه‌تان را به صاحب مهمانی اعلام کنید یا اگر فکر می‌کنید، نمی‌توانید با برنامه کنونی در آن مراسم حضور داشته باشید، عذرخواهی کنید. افزون بر بچه‌ها و ساعت خواب آنها، شما هم به انرژی برای ساعات حضور در محل کار نیاز دارید که بدون استراحت و خواب کافی به دست نمی‌آید.

خلاها را پر کنید

این روزهای شلوغ و پرتراکم زندگی شهری، گاهی ما را مجبور به ندیدن بعضی از اتفاقات زندگی می‌کند. سعی کنید در میان همه کارهای خانه و... نیازهای عاطفی فرزندان را هم برآورده کنید. آنها فقط پول و غذا و دفتر و کتاب از شما نمی‌خواهند، بلکه بیشتر از هر چیز دیگری آنها به محبت و توجه شما نیاز دارند. مثلاً می‌توانید ساعاتی که در آشپزخانه مشغول پخت و پز هستید، از کودکان بخواهید به کنار شما بیایند و اتفاقاتی را که درون مدرسه افتاده است، برایتان تعریف کنند. می‌توانید در همین هنگام به پرسش‌های درسی و غیر درسی او نیز پاسخ بدهید. همه اینها راهکارهای کوچکی است که اگر عملی شود، پیامدهای خوبی در پی خواهند داشت.

تنوع بدهید

برای تغذیه روزانه بچه‌ها در مدرسه، برنامه مشخصی داشته باشید. حواستان باشد که هر روز با کیک و کلوچه‌های صنعتی آنها را راهی مدرسه و مهدکودک نکنید. اجازه بدهید دست پخت شما را همراه خود داشته باشند. از ساندویچ‌های کوچک نان باگتی تا شیرینی‌های ساده‌ای مانند پن کیک، چیزهایی است که تهیه آنها انرژی زیادی از شما نمی‌گیرد، اما حس خوب مادرانه شما را تقویت می‌کند. حواستان باشد، تغذیه‌ای که در اختیار کودکان قرار می‌دهید، بیش از حد بودار نباشد تا بچه‌های دیگر را تحریک کند. البته می‌توانید دو یا سه تکه دیگر را در ظرف تغذیه کودکان قرار دهید تا بتواند به دوستانش تعارف کند و در این حس خوب هم آنها را شریک کند.

تفریح کنید

هر چقدر کارهای شما در محل کار فراوان باشد و گرفتاری‌هایتان قابل شمارش نباشد، اما تفریح کردن همراه با شما برای کودکان، حس دیگری دارد که اردوها و ساعت‌های بازی مدرسه به هیچ وجه نمی‌تواند جایگزین آن رابطه شیرین شود. ساعت‌هایی را پیدا کنید تا همراه فرزندان به پارک یا موزه بروید. این کنار هم بودن برای شما و فرزندان شیبه جایی است که می‌توانید مقدار زیادی انرژی منفی و خستگی را تخلیه و نهایتاً انرژی مثبت برداشت کنید.

کار هم انرژی کافی داشته باشید.

شب‌ها زودتر بخوابید

برنامه کاری شما به چه شکل است؟ حتی‌الامکان سعی کنید برنامه را جوری بچینید که ساعات چهار تا پنج عصر در خانه باشید که هم بتوانید ساعاتی را در خانه باشید و هم برای آماده کردن شام و زود خوابیدن، برنامه داشته باشید. زودتر خوابیدن شب‌ها به شما کمک می‌کند تا انرژی صبحگاهی برای انجام کارها کافی باشد و با روی گشاده فرزندان را راهی مدرسه کنید.

اگر می‌خواهید کارهای صبحگاهی شما کمتر شود، کیف‌های مدرسه، تکالیف، ظرف تغذیه و... را از همان شب قبل آماده کنید تا لحظه بیرون رفتن از خانه استرسی برای شما و فرزندان‌تان به وجود نیاید.

کمک بگیرید

همه کارها را شما نمی‌توانید انجام دهید، بهتر است بعضی کارها را با همسران به اشتراک بگذارید و تصمیم بگیرید که هر یک از شما کدام قسمت از کارها را به عهده بگیرید.

کارهایی مانند حمام کردن بچه‌ها، خریدهای خانه، رفت و آمد مدرسه و... کارهایی است که می‌توانید با کمک همدیگر مدیریت کنید.

مشعل | اگر مادری در کنار همه مسئولیت‌های خانه‌داری و بچه‌داری، کاری بیرون از خانه را در فهرست مشغولیت‌های خود قرار داده باشد، بیشتر از هر زمان دیگر به برنامه‌ریزی برای رسیدگی به درس‌ها و کارهای فرزندان نیاز دارد. خانم‌ها همیشه این آمادگی را دارند که ذهنشان را به موضوعی مشغول و تمام روز را برای برنامه‌ریزی و انجام هر چه بهتر آن سپری کنند. این موضوع ممکن است پرسش در ظاهر ساده‌ای مانند شام چی بپزم؟! یا موضوع حساسی مانند رسیدگی به درس بچه‌ها باشد.

همانگ باشید

با مدرسه و معلمان فرزندان همانگ باشید، اگر درس آنها به رسیدگی در خانه نیاز دارد، از معلمان بخواهید آنها را در دفتر چه یادداشتی بنویسند و شما را از کارهایی که باید برای مدرسه انجام دهید، آگاه کنند.

اگر قرار است کار دست‌پا، بروسور یا هر وسیله آموزشی دیگری تهیه کنید، تنها بخشی از ماجرا را خودتان به عهده بگیرید و بیشتر مسئولیت را به فرزندان بسپارید. به آنها بگویید که این کار آنهاست و شما فقط در قسمت‌هایی که انجام دادنش برایشان مشکل است، کمک می‌کنید، ضمن این که در کنار کارهای مدرسه فرزندان، باید برای رسیدگی به خانه و آشپزی و ساعات محل

کسب و کار صنعتی به جای کسب و کار نفتی

محسن حیدری پناه
دکترای جامعه‌شناسی فرهنگی



نهادین صنعت نفت به عنوان یک کنشگر مهم در توسعه و تثبیت فناوری‌ها در نظر گرفته شده است. این موضوع، زمانی اهمیت بیشتری می‌یابد که بدانیم صنعت نفت از قدیمی‌ترین صنایع مدرن ایران است که سازمان و ساختار و مدیریت آن برآمده از یک فرهنگ غربی (انگلیسی) است که نزدیک به نیم قرن ریشه دوانده و نهادینه شده بود، حتی امروزه اشکال نمادین این فرهنگ در جای‌جای این صنعت به چشم می‌خورد.

سرنجام به مهمترین کنشگر رشد و درونزا شدن فناوری می‌رسیم که همان آموزش، پژوهش و تحقیق و توسعه است. این بخش، موتور محرکه صنعت است و همان گونه که همه نظریه پردازان معتقدند بدون فراگیری و آموزش، کسب قابلیت‌های فناوری نیز ممکن نیست. این بخش رانیز به عنوان یک کنشگر عمده تلقی می‌کنیم که سوگیری منابع و منافع حول آن باعث قدرتمند شدن شبکه‌های متعدد یادگیری و نوآوری می‌شود. شبکه‌های که این کنشگران به وجود می‌آورند و تعامل/ستیز، ائتلاف/اختلاف و ارتباطات اجتماعی ایجاد شده در این شبکه و شیوه‌های جریان یافتن قدرت/مقاومت در آن، تعیین کننده جهت و میزان نفوذ و توسعه فناوری در این صنعت است.

خواست‌ها نیز می‌توان تمام چانه‌زنی‌ها، توطئه‌ها، محاسبات، اعمال اقلان کننده و خشونت بار را که به مددشان یک کنشگر عمل می‌کند، یا اقتدار سخن گفتن از جانب دیگران را می‌یابد و یک فناوری را نهادینه می‌کند، دریافت.

در شبکه کنشگر هر چه عامل بتواند اعتبار سخنگویی دسته‌های راهبردی از افراد و اشیا و سازمان‌ها، فرایندها و ... را به دست آورد و کمتر مورد سوال واقع شود، قویتر می‌شود و اندازه و قدرت یک شبکه هم با ورود کنشگران بیشتر به آن افزایش می‌یابد.

نفت در دولت‌های نفتی برای توسعه و اجرای سیاست‌های آنها به یک کنشگر بزرگ تبدیل می‌شود که بر تمام بخش‌های کشور و از جمله خودصنعت نفت اثر می‌گذارد. به تبع، خودصنعت فرآورنده نفت از این تأثیر بی‌نصیب نیست و سیاست‌ها، توسعه و سرمایه‌گذاری‌های آن از نفت متأثر می‌شود. لذا در ساختار شبکه توسعه فناوری، نفت عامل و کنشگر برجسته تلقی می‌شود.

ساختار درونی یک صنعت، فرهنگ نهادین آن و قابلیت‌های درونی رشد و توسعه و قدرت نهادی آن از جمله شرایط مؤثر در توسعه فناوری است که آن صنعت را به پیش می‌برد. در این بررسی، ساختار

یکی از راه‌های کاهش این تفاوت درآمدی، توسعه فناوری محور و برطرف کردن موانع اجتماعی و ساختاری آن است. مطالعه و بررسی عوامل مؤثر در عدم توسعه مطلوب فناوری و صنعت نفت و به ویژه بررسی تاریخی سیر تکامل این صنعت می‌تواند با روشن کردن موانع اجتماعی و سیاسی توسعه درونزای این صنعت، چشم‌اندازی را برای ممانعت از این آینده تراژیک و اقتصاد متکی به نفت بگشاید. بیشتر کمبودهای کشورهای نفت خیز خاورمیانه و نیز ایران در سطوح تحقیق و توسعه تا ساخت تجهیزات است و شرط اصلی رسیدن به این سطوح، کسب قابلیت‌های خاص و موسوم به قابلیت‌های تکنولوژیک است. بررسی میزان دستیابی به قابلیت‌های تکنولوژیک، یکی از شیوه‌های ارزیابی میزان توسعه یک کشور، صنعت یا شرکت در یک فناوری خاص است.

غلبه بر مقاومت‌ها در شبکه فناوری آنها، لازمه استقرار و نهادینه کردن قدرت جدیدی است که بر فناوری، فرآیندها و نظام‌ها بارگذاری می‌شود. علت کنش در این شبکه، روابطی است که شبکه‌ها را می‌سازند، زیرا این شبکه روابط است که به کنشگر (انسانی/غیرانسانی) قابلیت کنش (عاملیت) را می‌دهد. با بررسی ترجمه

اهمیت نفت در اقتصاد ایران روزه روز بیشتر می‌شود و نفت همچنان نقش مسلط اقتصادی در آن دارد، زیرا بخش بزرگی از درآمدهای ارزی ما از صادرات نفت تأمین می‌شود و این بخش ۹۸ درصد انرژی کشور را تأمین می‌کند. طی چند سال گذشته به طور متوسط بیش از ۵۴ درصد از درآمدهای بودجه عمومی دولت از درآمدهای ناشی از صدور نفت تأمین شده و این منهای اثرات غیرمستقیم صنعت نفت بر اقتصاد است.

در این میان اما کسب و کار بنگاه‌های بزرگ نفت و گاز جهان مبتنی بر توانمندی فنی و مهندسی و زیرساخت‌های قوی فناوری است و بیشتر درآمد این شرکت‌ها به قابلیت‌های صنعتی آنها باز می‌گردد. این درحالی است که تجارت نفت در کشورهای نفت خیز خاورمیانه بر اساس فروش نفت قرار دارد و شرکت‌های نفت منطقه برای تأمین اکثر نیازمندی‌های صنعتی خود به ویژه در سطوح طراحی، مهندسی و ماشین‌آلات به بنگاه‌های بزرگ نفتی و تأمین کنندگان فناوری خارجی وابسته هستند. ساختار بنگاهی مناسب به همراه فناوری برتر باعث شده است تا این بنگاه‌ها بخش بزرگی از تجارت نفت جهان را در اختیار داشته باشند و درآمدی سرشار به دست آورند.

ایران و آفرینش امر پیشرو

رحیم صفری
دکترای اقتصاد سیاسی

اقتصاد صنعتی و تعداد زیادی از افراد تحصیلکرده و ماهر است. این گزارش در ادامه می‌نویسد: برخی کارشناسان بر این باورند که با حذف تحریم‌ها در طول یک دهه آینده، تولید ناخالص داخلی ایران (GNP) از عربستان سعودی و ترکیه پیشی می‌گیرد و ایران به بزرگ‌ترین اقتصاد خاورمیانه تبدیل می‌شود. در کل دولت یازدهم، تصمیم جدی دارد که اقتصاد را به مسیر رشد اقتصادی بازگرداند و در مسیر مهار تورم، آن را کنترل کند. تلاش دولت این است که مجموعه سیاست‌هایی را به کار گیرد که در مرحله نخست، روند نزولی تورم ادامه پیدا کند.

تجربه یک سال گذشته نشان داد که این هدف‌گذاری، عملی و شدنی است. در هر حال ایران از ظرفیت اقتصادی بالایی برخوردار است و اگر برخی مسائل ساختاری اقتصاد ایران نظیر وابستگی بیش از حد به نفت برطرف شود، ایران می‌تواند رشدی قابل توجه را شاهد باشد. توفیق در این امر به کاربست رویکردی نیاز دارد که در بند اول این نوشتار به آن اشاره شد و آن آفرینش فناوری‌های نوین است که بی‌تردید امری پیشرو و پیشران اقتصاد خواهد بود.



شده، تنها یک مورد را مربوط به عوامل بیرونی و خارج می‌داند؛ در حالی که پنج مورد آن داخلی است.

۴- مجله معتبر اکونومیست در تحلیلی از اقتصاد ایران، ضمن بررسی روند ۵۰ ساله، (GNP) تولید ناخالص ملی، همچنین میزان تولید نفت ایران، تاثیر تحریم‌ها و توافقی را بر برخی شاخص‌های اقتصادی ایران نشان داده است. در این گزارش آمده است: ایران برخلاف همسایگان ثروتمند خلیج فارس، دولت اساساً وابسته به نفت نیست، بلکه یک قدرت منطقه‌ای با

خاورمیانه با ۸۰ میلیون نفر جمعیت، با ۹ درصد ذخیره نفتی و ۱۸ درصد ذخایر گازی جهان و منابع معدنی فراوان است.

۳- در سال ۹۲ با تغییر دولت و به تبع آن روش تعامل با جهان، روندها تا حدود زیادی تغییر کرد. نظام ناکارآمد یارانه و بروز خطاهای بزرگ و شیوه اصلاح آن، شرایط نامساعد ارزی و تحریم و محدودیت‌های بین‌المللی از عواملی بودند که پیدایش رکود و تورم در اقتصاد ایران را رقم زدند. جالب توجه اینکه دکتر نیلی، مشاور ارشد رئیس‌جمهور در امور اقتصادی، از دلایل یاد

۱- همانند تمام کشورهای نفت خیز و نیز توسعه نیافته، نفت خام، دارایی رایگان طبیعی قلمداد می‌شود که باید استخراج، بهره‌برداری و فروخته شود؛ بنابراین استفاده و ارزش افزایی از فناوری درباره آنها، مسئله این کشورها نبوده است، بلکه کار آفرینان کشورهای توسعه یافته، سراغ آفرینش فناوری‌های بهره‌برداری رفته‌اند؛ در حالی که امروزه بیشتر شرکت‌های چند ملیتی نفتی در کشورهای فاقد نفت پدید آمده‌اند، اما فروش فناوری از سوی آنها به کشورهای نفت خیز، معادل یا بیشتر از فروش نفت آنهاست.

۲- بعد از توافق ایران و کشورهای ۵+۱ تحلیل‌های زیادی درباره چگونگی آینده اقتصاد ایران در دوران پس از تحریم ارائه شده است؛ خبرگزاری CNN در گزارشی به وضعیت ایران در این دوران پرداخت و نوشت: سرمایه‌گذاران اکنون در جست‌وجوی ظرفیت‌های اقتصادی هستند که مدت هاست از آن به دور مانده‌اند. فهرست ویژگی‌های ایران ارزشمند است. ایران، دومین کشور پر جمعیت

مصطفی عبیدی
جامعه‌شناس

احیای نقش نفت در جامعه ایران

اقتصادی و تنظیم‌گرده؛ در این صورت است که تغییرات جامعه، آسیب‌گونه نخواهند بود. در جوامع کمتر توسعه یافته، زمانی که توزیع عادلانه ثروت صورت نمی‌گیرد و یا سرمایه‌گذاری به صورتی نامتوازن است، شکاف طبقاتی سر بر می‌آورد که همین شکاف طبقاتی، تبعات اجتماعی زیادی را به همراه خواهد داشت. این موضوع ناشی از نبود توزیع عادلانه درآمدهای نفتی در سطوح جامعه است. از این روست که در برنامه‌ریزی‌ها باید به سمتی برویم که اتکالی مابه‌بهره‌برداری از محصولات خاص نباشد. بنابراین در مرحله اول باید درآمدهای نفتی درست توزیع شوند تا منجر به تبعات منفی نظیر افزایش شکاف طبقاتی و تولید آسیب‌های اجتماعی نشوند و در مرحله بعد هم با برنامه‌ریزی دقیق در سطوح مختلف جامعه به بازتعریف نقش نفت در اقتصاد و اجتماع پرداخته شود تا بتوانیم آینده‌ای روشن را برای کشور رقم بزنیم و نقش اصیل نفت را در جامعه ایرانی احیاء کنیم.



وجود آمده است. جالب اینجاست که پیش از این و در تاریخ ما، اتکا به نفت نیز دست خود ما نبوده، اما حداقل با تربیت نیروهای متخصص، این نقطه اتکا در اختیار نیروهای متخصص بومی قرار گرفته است. مسئله اساسی اینجاست که برنامه‌ریزی‌های اقتصادی و اجتماعی، باید در سطوح مختلف جامعه و متوازن صورت بگیرد. مثلاً نمی‌توان

هر جامعه یا ساختار اجتماعی، چنانچه متکی به یک عنصر یا یک شیوه تولید باشد، با نوسانات مربوط به آن، مشکلات عدیده‌ای هم در حیات اجتماعی و زندگی روزمره خود تجربه خواهد کرد. از این منظر می‌توان ساختار اجتماعی جامعه ایران را نیز سنجید. این چنین است که باید زمینه‌های گذار به وضعیت‌های دیگر اتکالی اقتصادی و به تبع آن نوسانات اجتماعی را فراهم کرد. کسانی که نگاه خوشبینانه دارند و معتقد به حضور نفت در حیات اقتصادی - اجتماعی جوامع توسعه یافته هستند، آیا نقش عنصر نفت را همانقدر کلیدی می‌بینند که در جامعه‌ای مثل ایران کلیدی است؟ اساساً آیا نقش نفت در جوامع توسعه یافته مانند نقش نفت در تاریخ و جامعه‌شناسی کشوری مثل ایران است؟ جامعه ایران، جامعه‌ای ایستاده و همواره دستخوش تغییرات متعددی بوده است. بخشی از این تغییرات، با گسترش و توسعه فهم جامعه ایران و در نهادهایی مثل دانشگاه‌ها که نیروی متخصص می‌سازند، به



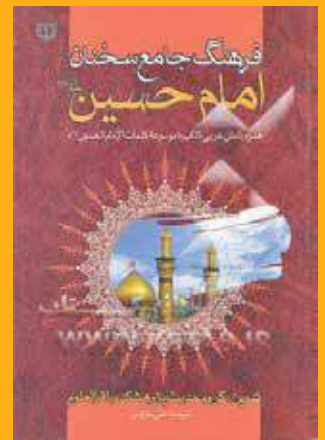
امامزادگان آقا علی عباس و محمد (علیهم السلام)

در ۸ کیلومتری شهر بادرود در ۲۸ کیلومتری شمال شرقی شهر نطنز در دل کویر، محل بقعه و آستان دو بزرگوار از سلاله پیغمبر اکرم (ص) به نام امامزاده آقا علی عباس و امامزاده محمد (علیهم السلام) از فرزندان حضرت امام موسی کاظم (ع) و برادران حضرت ثامن الائمه علی ابن موسی الرضا (ع) و حضرت معصومه (س) واقع شده است. این دو امامزاده عالی مقام، همانند حضرت شاهچراغ (ع) مورد توجه عده زیادی از شیعیان و دوستداران اهل بیت عصمت و طهارت (ع) قرار دارند.

روایت راستان

پیرمرد داشت وضو می گرفت، صدای دو پسر بچه را شنید. بحث می کردند که وضوی کدامشان درست است. پیرمرد توجهی نکرد. آمدند پیش او. گفتند: «ما وضو می گیریم؛ شما ببینید وضوی کدامان درست است. وضو گرفتند؛ صحیح و کامل. پیرمرد خنده اش گرفت. گفت: «وضوی هر دوی شما حرف ندارد. این منم که با این سن و سال اشتباهی وضومی گیرم.» نقشه حسن (ع) و حسین (ع) گرفته بود.

معرفی کتاب و نرم افزار



فرهنگ جامع سخنان امام حسین (ع)

کتاب فرهنگ جامع سخنان امام حسین (ع) شامل ۴۴۰ حدیث و سخن از امام حسین (ع) است که به صورت دسته بندی شده و به زبان عربی همراه با ترجمه فارسی از سوی مرحوم حجت الاسلام محمد دشتی نگاشته شده است. این کتاب از طریق سایت میهن به صورت رایگان قابل دریافت است.

آشنایی با تاریخ اسلام و ایران (بخش پایانی)

نقش انقلاب مادر نشر ارزش های اسلامی در جهان

مستضعفان، سرانجام رهبری جهان را از آن خود خواهد ساخت و وعده خداوند بزودی تحقق خواهد یافت و محرومان، جایگزین ثروتمندان خواهند شد. امام خمینی (ره) ابراز می کردند: تأسیس امت اسلامی می تواند مسلمانان را صرف نظر از ملیت های مختلف و نیز موانع قومی و سیاسی موجود به هم پیوند دهد. به دنبال انقلاب اسلامی ایران، بیداری اسلامی بسرعت در جهان اسلام رشد یافت و حتی در برخی از نواحی آفریقا و آسیای میانه نیز ظاهر شد. در برخی از این کشورها، فعالان سیاسی مسلمان، این اعتماد را یافتند که به شیوه های مشابه علیه دولت های خود وارد عمل شوند که این اقدام، در ولشتگتن و مسکوک و وحشت ایجاد کرد. بعد از انقلاب اسلامی ایران، اسلام گرای در سودان قوت گرفت و در الجزایر هم ظهور پر چاندی داشت. حتی انقلاب اسلامی ایران بر جنبش الهیات رهایی بخش آمریکای لاتین که نخست از کمونیسم تأثیر پذیرفته بود اثر گذاشت. بویژه در دهه ۱۹۸۰ م گسترده تر شد و ظرف ۲۰ سال بعد از اواخر دهه ۱۹۶۰ م، روزه شدت ترین جنبش اجتماعی در آمریکای لاتین، جنبش مرتبط با الهیات آزادی خواه یا جنبش عدالت طلبانه کشیش های آمریکای لاتین بود. ظهور این جنبش، تشکیلات کلیسای ارتکان داده هنوز هم انقلاب اسلامی ایران از ظرفیت های کافی در ایجاد و تقویت بیداری اسلامی و به حرکت در آوردن جنبش های اسلامی برخوردار است. نمونه ای از این ظرفیت بالفعل را می توان در حزب الله لبنان و فلسطین امروز دید.

اندیشمندان غربی در سال ۱۹۹۰ م. بیداری اسلامی را ضربه انقلاب ایران نامید. هانتینگتون هم در سال ۱۹۹۲ م. گفته بود: بلوک اسلامی، بیدار شده و به خطر اصلی فروری نظم جهانی تبدیل شده است. واترز، نویسنده کتاب «جهانی شدن» معتقد است که بیداری اسلامی، بیشترین اثرات خود را از انقلاب ایران گرفته است. زمانی که جامعه ایران به رهبری امام خمینی (ره)، به ابراز مخالفت علنی علیه رژیم پرداخت، حرکت مردمی بی سابقه ای آغاز شد که هدایت آن، با توجه به تضعیف جریان های کمونیستی و لیبرالیستی، به دست روحانیون جوان و فعال طرفدار امام خمینی (ره) افتاد. این روحانیون، از یک راهبرد اسلامی پیروی می کردند که طی آن، هم به خواسته های توده ها توجه می شد و هم تأکید می کردند که روحانیون و توده های مسلمان باید در سرنگونی رژیم پهلوی، تکلیف شرعی خویش را انجام دهند. امام خمینی (ره) اظهار می داشتند، اندیشه جدایی دین از سیاست و اندیشه دخالت کردن علمای اسلام در امور سیاسی، ساخته و پرداخته اجانب است و تنها غیر مذهبی ها هستند که این اندیشه ها را بازگو می کنند. ایشان با رد این اندیشه، خواهان یک حرکت توده ای وسیع علیه حکومت پهلوی بودند و حاصل آن تشکیل یک حکومت اسلامی با عنوان جمهوری اسلامی شد که تبلور آرمان های توده مردم بود. از همان روزهای نخستین پس از پیروزی، رهبر فقید انقلاب، بیداری اسلامی را مطرح ساختند. ایشان در تقویت بیداری اسلامی فرمودند: راه

علاقه مندی خود را برای برپا کردن یک حکومت اسلامی ابراز کرده اند. آیت الله محمد باقر صدر هم قبل از شروع جنگ تحمیلی در تلاش بود رژیم عراق را سرنگون و یک حکومت اسلامی به شیوه حکومت ایران، یعنی جمهوری اسلامی بر پایه ولایت فقیه به وجود آورد. برخی حرکات های دیگر اسلامی بر اساس اصل ولایت فقیه و قبول آن، از رهبر معظم انقلاب اسلامی ایران پیروی می کنند. این دسته از گروه ها، دو گونه اند: دسته ای که از لحاظ عقیدتی و مذهبی خود را مقلد مقام معظم رهبری می دانند (جنبش اهل در لبنان) و دسته ای که هم از لحاظ سیاسی و هم مذهبی از رهبری انقلاب اسلامی ایران تبعیت می کنند (جنبش حزب الله لبنان).

بیداری اسلامی

دانیل لرنر، نویسنده گان غربی در سال ۱۹۶۴ م. گفته بود که اسلام در برابر تجدد گرایی یا مدرنیسمیون کلامی دفاع است. به دنبال پیروزی انقلاب اسلامی در سال ۱۹۷۹ م. دولت آمریکا اسلام گرای را عوامل نابودی جهان خواند و بیدارگران مسلمان را زرمند گان جنگی دانست که سایر سوس و نس، وزیر خارجه وقت آمریکا، از آن با تعبیر «جنگ اسلام و غرب» یاد کرد که در صورت وقوع، احتمالاً می تواند منافع آمریکا را به مخاطره اندازد. در عین حال، رهبران اتحاد جماهیر شوروی سلیق نیز ترس خویش از بیداری اسلامی و خطرات آن برای شوروی را کتمان نکردند. بعدها یک تحلیلگر آمریکایی از بیداری اسلامی به عنوان انتقاله جهانی یاد کرد. لارونس از دیگر

انقلاب اسلامی حرکتی سنجیده، پیوسته، خستگی ناپذیر و سرشار از ایمان و اخلاص است که به منظور زنده کردن و سپس به خدمت گرفتن ارزش های دینی به پیروزی رسید و هدف بعدی خود را همان هدف حرکت اسلامی صدر اسلام قرار داد. آن هدف، اراده قاطع در حاکمیت بخشیدن به دین و ارزش های دینی در ایران و جهان است؛ زیرا همه راز تداوم معارف انبیا، کلمه توحید و ارزش های دینی بوده و همه راز تداوم انقلاب اسلامی احیا، حفظ و نشر ارزش های مذهبی است، اما این ارزش ها کدامند؟ در بخش پایانی، دو مورد از آنها را مرور می کنیم:

گرایش به حکومت الله

نظام اسلامی که پس از پیروزی انقلاب اسلامی در ایران شکل گرفت، به صورت بهترین الگو و مهم ترین خواسته سیاسی مبارزان مسلمان درآمد. به بیان دیگر، انقلاب اسلامی، حدود ۱/۵ میلیارد مسلمان را برانگیخت و آنان را برای تشکیل حکومت الله در کره زمین به حرکت در آورد. این رویکرد، در اساسنامه، گفتار و عمل سیاسی جنبش های اسلامی سلیسی معاصر به شکل های مختلفی مشاهده می شود. علاقه جنبش های مسلمانان به ایجاد حکومت اسلامی به صورت های مختلف ابراز شده است. از جمله این که بعضی گروه های اسلامی با ترجمه کتاب حکومت اسلامی امام خمینی (ره) مانند الیسار الاسلامی مصر و یابا تا آکید بر جمهوری اسلامی ایران به عنوان تنها راه حل (مانند جبهه نجات اسلامی الجزایر)،

مفاهیم دینی

تدبیر معیشت از دیدگاه آیات و روایات (۸)

در شماره قبل، دومین راهبرد تدبیر معیشت منتشر شد. اکنون ادامه آن را می خوانید:

اقسام درآمد

درآمد با توجه به منابع مختلف به دو صورت درآمد حلال و درآمد حرام تقسیم بندی می شود:

الف) درآمد حلال

درآمد حلال، عبارت است از جوهی که بر اساس شیوه های مشروع و مجاز به دست می آید

اهمیت درآمد حلال

توصیه اکید قرآن کریم و روایات اسلامی به همه رهروان راه حق این است که علاوه بر

مراقبت بر پاکی و طهارت غذای جسمانی، در طهارت غذای روحانی نیز مواظبت کنند. به عبارت دیگر، مراقبت در پاکی ظاهری و باطنی غذا، حتی در بحرانی ترین و سخت ترین لحظات زندگی نیز نباید فراموش نشود. در داستان اصحاب کهف، با اینکه بعد از بیداری بسیار گرسنه بودند و ذخیره بدن آنها در این مدت طولانی مصرف شده بود، ولی باز به کسی که مأمور خرید غذا می شود، توصیه می کنند هر غذایی را نخرد، بلکه بنگرد در میان فروشندگان، کدامین نفر غذایی از همه پاک تر است و آن را انتخاب کند. امروزه بسیاری از مردم جهان به اهمیت پاکی غذا از آلودگی ظاهری پی برده اند،



صفحه‌ای برای گسترش و ترویج فرهنگ، آداب و اندیشه دینی تهیه و تنظیم: ستاد اقامه نماز وزارت نفت

یک شبهه و یک پاسخ

سوال: علت اینکه هنگام بلند شدن، نام حضرت علی (ع) را می‌گوییم و نام خدا را نمی‌بریم، چیست؟

پاسخ: «یا علی» گفتن هنگام برخاستن، نوعی توسل به علی بن ابیطالب (ع) است که محبوب خدا و رسول او بوده؛ خدا ما را به پذیرش امامت، هدایتگری او و اطاعت مطلق از او در امور دنیا و آخرت به عنوان جانشین و وصی رسول خدا دعوت کرده است. توسل به پیامبر (ص) و امامان (ع) مخالف توحید و تعلیمات دین نیست. اگر کسی به دیگری متوسل شود و او را شریک خدا و در عرض و هم ردیف خدا بداند، این توسل، شرک و کفر و توسل جوینده مشرک و کافر

است. اگر کسی پیامبر (ص) و امامان (ع) را شریک خدا و در عرض و هم ردیف خدا بداند، قطعاً مشرک و کافر است. مبارزه شدید امامان با اهل غلو به این منظور بود که کسی آنان را هم‌ردیف و شریک خدا قرار ندهد؛ اما اگر به کسی به این عنوان که خدا او را دوست دارد و برگزیده خداست و خداوند محبوبیت و برگزیدگی را در قرآن و به زبان پیامبر (ص) اعلام کرده و به توسل به او فراخوانده، متوسل شود، بندگی و اطاعت خداست. صدا کردن

پیامبران و امامان با توجه به اینکه عبد خدا و محبوب خدا هستند و به اذن خدا در جهان قدرت تصرف دارند و به اصطلاح دست خدا هستند، هیچ مانعی ندارد. در روایات و آیات و سیره نبوی اجازه این نوع توسل رسیده است. وقتی ما می‌گوییم یا رسول الله! او را به عنوان ولی خدا و بنده برگزیده خدا و محبوب خدا و... صدا می‌زنیم. بنا بر این جایز است هنگام انجام کارها بگوییم: «بحول الله و قوه»، «یا الله»، «یا قادر» و یا بگوییم «یا علی» هر دو شعاع یک نور هستند.

اخبار ستاد اقامه نماز

برگزاری نشست هم‌اندیشی ائمه جماعات شرکت صنایع پتروشیمی

به مناسبت روز جهانی مسجد نیز با حضور امام جمعه ماهشهر و مسئولان این شهرستان، از خادمان نماز و فعالان اقامه نماز در شرکت‌های صنایع پتروشیمی تجلیل شد.

برگزاری همایش ائمه جماعات خراسان شمالی

همزمان با دهه مبارک امامت و ولایت، همایش آموزشی و برنامه‌ریزی ائمه جماعات و مسئولان ستاد اقامه نماز وزارت نفت در خراسان شمالی (بجنورد) برگزار شد. حجت‌الاسلام والمسلمین محسن قمصری، رابط فرهنگی و امور روحانیون منطقه ۸ کشوری در وزارت نفت، ضمن خوشامدگویی به شرکت‌کنندگان و تبریک دهه مبارک ولایت

به مناسبت آغاز دهه ولایت (از عید قربان تا عید سعید غدیر) نشست هم‌اندیشی و برنامه‌ریزی ائمه جماعات و دبیران ستاد اقامه نماز شرکت‌های پتروشیمی بندر امام خمینی (ره) و ماهشهر برگزار شد. حجت‌الاسلام والمسلمین حیدری، مسئول قرارگاه فرهنگی مناطق نفت خیز جنوب، ضمن تقدیر از فعالیت‌ها، حسن ابتکار و پیگیری‌های حجت‌الاسلام ریاضی، نماینده ستاد اقامه نماز شرکت ملی صنایع پتروشیمی در منطقه ماهشهر و بندر امام (ره)، از روحانیون شرکت‌کننده در این نشست تشکر کرد و انجام کارهای فرهنگی و دینی در این شرکت‌ها را قابل‌الگو برداری برای ائمه جماعات سایر شرکت‌ها دانست.

و بگویید: بر شما باد به تقوای الهی و توجه به آنچه از سوی آن به ما عنده الله و پاداش الهی می‌توان دست یافت. قسم به خدا، ما به شما فرمان نمی‌دهیم، مگر آنچه را به نفس خود امر می‌کنیم. بر شما باد به کوشش و جدیت و هرگاه نماز صبح را ادا کردید و بازگشتید، صبح زود در پی روزی بروید و در طلب حلال باشید. همانا خداوند به شما روزی خواهد داد و بر آن یاری تان خواهد فرمود. «

نامشروع چون «اکل مال به باطل»، «ربا»، «ظلم»، «فساد» و انواع راه‌های نادرست درآمد سخن رفته و از آنها نهی شده است. در روایات اسلامی، شیوه‌های درآمد حرام و جمع‌آوری ثروت‌های نامشروع از گناهان کبیره شمرده شده و از برخی شیوه‌ها چون کم‌فروشی، خیانت و ربا برابر با بدترین گناهان همانند آدم‌کشی یاد شده است، یعنی به وسیله این شیوه‌ها، رگ حیات اقتصادی انسان بریده می‌شود و او را به مرگ تدریجی می‌کشاند.

(ب) درآمد حرام

در قرآن کریم درباره شیوه‌های

ادامه دارد...

همراه با شهیدان



شهید علیرضا دهقانی مبارکه

پیش از رسیدن به سن تکلیف، نماز و روزه را بجا می‌آورد. فرزند شهید، درباره خصوصیات اخلاقی پدرش می‌گوید: «از آنچه که نقل می‌کنند، این‌طور به نظر می‌رسد که پدر قبل از رسیدن به سن تکلیف، نماز و روزه خود را مرتب بجا می‌آورده است.» به گفته فرزند شهید همواره سفارش پدر، به احترام گذاشتن به روحانیت، برپا داشتن نماز و شرکت در نمازهای جماعت بوده است.

زالان احکام

نذرهای باطل

نذر زن بدون اذن شوهر باطل است، نذرهای رقابتی و چشم‌وهم‌چشمی و نذر دیگران برای انسان باطل است. نذر در خواب و نذر برای انجام کار حرام و مکروه و یا ترک واجب و مستحب نیز باطل است. نذر بدون صیغه یا صرف تصمیم، صحیح نیست.

با فرزانتان



مرحوم آیت‌الله سید محمدهادی میلانی دچار بیماری معده شد و پروفیسور برلون از اروپا وی را جراحی کرد. پس از یک عمل سه ساعته، زمانی که آیت‌الله میلانی در حال به هوش آمدن بود، به مترجم دستور داد تمام کلماتی را که آیت‌الله در حین به هوش آمدن می‌گوید، برایش ترجمه کند. مرحوم میلانی در آن لحظات، فرازهایی از دعای ابوحمزه ثمالی را قرائت می‌کرد. پروفیسور برلون گفت: کلمه شهادتین را به من بیاموزید؛ زیرا از این لحظه می‌خواهم روی به اسلام بیاورم و پیرو مکتب این روحانی باشم. وقتی دلیل این کار را جویا شدند، پروفیسور برلون گفت: تنها زمانی که انسان شاکله وجودی خود را بدون این که بتواند برای دیگران نقش بازی کند، نشان می‌دهد، در حالت به هوش آمدن است و من دیدم که این آقا، تمام وجودش محو خدا بود، در آن لحظه به یاد اسقف کلیسای کانتربری افتادم که چندی پیش در همین حالت و پس از عمل در کنارش ایستاده بودم و دیدم که او ترانه‌های کوچکی بازاری جوانان آن روزگار را زمزمه می‌کند. در آن لحظه بود که فهمیدم حقیقت، نزد کدام مکتب است و بعد از آن هم وصیت کرد که وی را در شهری که مرحوم میلانی را در آن دفن کرده‌اند، به خاک بسپارند. قبر این پروفیسور مسلمان شده در خواجه ربیع، محل مراجعه مردم و افرادی است که حقیقت اسلام را باور کرده‌اند.



آغاز تولید آزمایشی متانول پتروشیمی مرجان تا آذرماه

مدیرعامل مجتمع پتروشیمی مرجان با اشاره به پیشرفت بیش از ۹۶ درصدی طرح متانول این مجتمع از تولید آزمایشی متانول، تا آذرماه امسال خبر داد. حسن بیگی با اشاره به روشن شدن مشعل پتروشیمی مرجان از اواسط شهریورماه امسال افزود: براساس برنامه زمان بندی، مراحل پیش راه اندازی و راه اندازی این طرح پتروشیمی آغاز شده است. وی با بیان این که پیش بینی می شود تا بهمن ماه امسال تولید از طرح پتروشیمی مرجان آغاز شود، تصریح کرد: هم اکنون همه تجهیزات و کالاهای مورد نیاز طرح تامین شده و در مرحله نصب و راه اندازی است.

بیگی همچنین با اشاره به برنامه ریزی برای آغاز تولید آزمایشی متانول از پتروشیمی مرجان تا آذرماه امسال گفت: هزینه سرمایه گذاری برای طراحی، ساخت و بهره برداری از این طرح پتروشیمی حدود ۴۶۵ میلیون یورو و ۵۵۰ میلیارد تومان بوده که همه منابع از محل آورده سرمایه گذاران بخش خصوصی تامین شده است. وی با بیان این که خدمات جانبی مورد نیاز برای راه اندازی پتروشیمی مرجان هم تامین شده است، افزود: همه خدمات از پتروشیمی دماوند تامین می شود، ضمن آن که با راه اندازی یک واحد در پتروشیمی مرجان، اکسیژن مورد نیاز برای راه اندازی پروژه تامین شده است.

مدیرعامل پتروشیمی مرجان یادآور شد: این مجتمع یکی از نخستین طرح های پتروشیمی کشور است که در دولت دوازدهم تولید محصول آن آغاز خواهد شد.

پتروشیمی مرجان در صورت بهره برداری کامل، ظرفیت تولید سالانه یک میلیون و ۶۵۰ هزار تن متانول خواهد داشت که خوراک این طرح به وسیله پالایشگاه های پارس جنوبی تامین می شود.

پیش بینی می شود امسال سه طرح جدید تولید متانول شامل طرح های پتروشیمی مرجان، فاز نخست پتروشیمی بوشهر و پتروشیمی کاوه (به عنوان بزرگترین طرح تولید متانول ایران و خاورمیانه) به بهره برداری برسند که با راه اندازی این سه طرح تا پیش از پایان سال ۹۶ ظرفیت تولید متانول ایران با افزایش بیش از دو برابری از مرز ۱۰ میلیون تن در سال عبور می کند.

فعالیت ۴ جایگاه عرضه سوخت در قالب «برند»

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی منطقه خراسان جنوبی گفت: شهر یورماه امسال چهار باب جایگاه جدید عرضه فرآورده های نفتی در قالب «برند» وارد مدار استفاده شده است. علی اصغرافسری با بیان این که این جایگاه ها با هدف کاهش تصدیی گری دولت با سرمایه بخش خصوصی مقارن با گرمی داشت هفته دولت افتتاح شده اند، تصریح کرد این جایگاه ها در قالب برند (شرکت های زنجیره ای صاحب نشان) در حوزه سوخت رسانی به مردم خدمات رسانی خواهند کرد. وی هزینه احداث این چهار جایگاه را ۵۰ میلیارد ریال اعلام و اظهار کرد: با افتتاح این جایگاه ها برای ۲۵ نفر به صورت مستقیم اشتغال زایی شده است. اصغری افزود: از آنجا که فعالیت این جایگاه ها در قالب «برند» است، عملیات حمل و توزیع فرآورده های

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی منطقه خراسان جنوبی گفت: زمان فروش نفت گاز به کامیون های ترانزیت و کنترل آنها در بازار چه های مرزی سیرانیند و باشماق به کمترین زمان ممکن رسیده است. فریدون یاسمی در بازدید اعضای کمیته طرح فروش سوخت در قالب کنترل باک از مرز باشماق با بیان این که پایش الکترونیکی موجودی باک کامیون های ترانزیت و کاهش زمان سوخت گیری آنها با بهره گیری نرم افزار «بی اس اس» امکان پذیر شده است، این مهم را گامی در جهت تحقق اهداف اقتصاد مقاومتی، همچنین تسهیل و توسعه صادرات در بازار چه های مرزی منطقه کردستان برشمرد. وی روان سازی عملیات کنترل و فروش فرآورده های نفتی را در پایانه مرزی باشماق شهرستان مریوان، از ویژگی های بهره گیری از این نرم افزار عنوان و اظهار کرد: با نصب نرم افزار بی اس اس، اندازه گیری موجودی نفت گاز باک کامیون ها به صورت دیجیتالی انجام می شود. یاسمی جلوگیری از سوء استفاده های احتمالی، ارتقای سلامت اداری در محیط کار و جلوگیری از قاچاق سوخت را از دیگر ویژگی های استفاده از این سیستم برشمرد. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی منطقه کردستان با بیان این که پرداخت بهای سوخت در جایگاه مرزی باشماق با همکاری بانک ملی به صورت الکترونیکی انجام

کاهش زمان فروش سوخت در بازار چه های مرزی



می شود، تصریح کرد: این مهم در افزایش رضایت مندی رانندگان و کاهش مدت زمان کنترل باک خودرو، همچنین افزایش توان عملیاتی جایگاه تاثیر بسزایی ایجاد کرده است. وی گفت: با توجه به شتاب دهی به روند کنترل و نظارت بر سیستم کنترل و فروش سوخت (با نصب سیستم بی اس اس) اقدام هایی نیز به منظور استفاده از این سیستم و پایش الکترونیکی خودرو های ترانشیپ کامیون های ورودی به کشور از اقلیم کردستان عراق در دست اجراست.

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی منطقه کردستان گفت: زمان فروش نفت گاز به کامیون های ترانزیت و کنترل آنها در بازار چه های مرزی سیرانیند و باشماق به کمترین زمان ممکن رسیده است. فریدون یاسمی در بازدید اعضای کمیته طرح فروش سوخت در قالب کنترل باک از مرز باشماق با بیان این که پایش الکترونیکی موجودی باک کامیون های ترانزیت و کاهش زمان سوخت گیری آنها با بهره گیری نرم افزار «بی اس اس» امکان پذیر شده است، این مهم را گامی در جهت تحقق اهداف اقتصاد مقاومتی، همچنین تسهیل و توسعه صادرات در بازار چه های مرزی منطقه کردستان برشمرد. وی روان سازی عملیات کنترل و فروش فرآورده های نفتی را در پایانه مرزی باشماق شهرستان مریوان، از ویژگی های بهره گیری از این نرم افزار عنوان و اظهار کرد: با نصب نرم افزار بی اس اس، اندازه گیری موجودی نفت گاز باک کامیون ها به صورت دیجیتالی انجام می شود. یاسمی جلوگیری از سوء استفاده های احتمالی، ارتقای سلامت اداری در محیط کار و جلوگیری از قاچاق سوخت را از دیگر ویژگی های استفاده از این سیستم برشمرد. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی منطقه کردستان با بیان این که پرداخت بهای سوخت در جایگاه مرزی باشماق با همکاری بانک ملی به صورت الکترونیکی انجام

توزیع ۲ برابری بنزین در تعطیلات غدیر خم

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی منطقه گیلان گفت: تعطیلات سه روزه منتهی به عید غدیر خم، توزیع و مصرف بنزین در این استان راه بیش از ۱۳ میلیون لیتر بنزین رساند. علی اصغر عباسی با بیان این که مصرف معمول بنزین در استان گیلان روزانه دو میلیون و ۶۰۰ هزار لیتر است، افزود: در سه روز ۱۶، ۱۷ و ۱۸ شهریورماه امسال که مقارن با تعطیلات عید غدیر بود، مصرف بنزین (معمولی و سوپر) به ۱۳ میلیون ۴۷۹ هزار لیتر رسید. وی تصریح کرد: آمارها نشان می دهد مصرف بنزین روزانه بنزین نسبت به روزهای معمول تقریباً دو برابر شده که دلیل آن را می توان افزایش سفر با توجه به روزهای باقیمانده تابستان تلقی کرد. به گفته وی در تعطیلات سه روزه منتهی به عید غدیر ۱۲ میلیون و ۸۶۶ هزار لیتر بنزین معمولی و ۶۱۳ هزار لیتر بنزین سوپر مصرف شده است. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده های

نفتی منطقه گیلان تصریح کرد: بیشترین حجم مصرف بنزین در تعطیلات اخیر با چهار میلیون و ۸۱۳ هزار لیتر به ۱۶ شهریورماه و کمترین میزان مصرف این فرآورده نفتی نیز با سه میلیون و ۸۶۱ هزار لیتر به روز جمعه (۱۷ شهریورماه) مربوط می شود. عباسی با بیان این که سوخت رسانی در استان گیلان با بهره گیری از ۹ ناحیه مرکزی، رشت، لاهیجان، رودسر، رودبار، تالش، همچنین فومن، صومعه سرا و آستارا انجام می شود، اظهار کرد: بیشترین مصرف بنزین در تعطیلات اخیر با چهار میلیون و ۹۹ هزار لیتر در ناحیه رشت به ثبت رسیده است. وی همچنین یادآور شد: به دلیل موقعیت راهبردی انبار نفت شهید بهمنی مقدم رشت، در همین بازه زمانی (تعطیلات سه روزه) پنج میلیون و ۷۴۸ هزار لیتر بنزین به مناطق همجوار استان گیلان شامل چالوس، تنکابن، رامسر، اردبیل و خلخال ارسال شده است.



نخستین محموله MDI پتروشیمی کارون به چین رفت

رئیس مجتمع پتروشیمی کارون از صادرات نخستین محموله محصول متیل دی فنیل دی ایزوسیانات (MDI) این پتروشیمی به کشور چین خبر داد. افزایش کیانی با بیان این که نخستین محموله صادراتی متیل دی فنیل دی ایزوسیانات این مجتمع پتروشیمی ۳۲۰ تن است، افزود: ایران به عنوان نخستین کشور تولیدکننده ایزوسیاناتها در خاورمیانه، موفق به صادرات این محصول پتروشیمی به چین شده است.

وی افزود: واحد MDI پتروشیمی کارون در سال ۹۵ پس از انصراف شرکت‌های سوئدی و آلمانی صاحب لیسانس، با اتکا به دانش و فناوری داخلی به طور رسمی به بهره‌برداری رسید که تولید این واحد، محصول MDI در ۹ گرید است.

رئیس مجتمع پتروشیمی کارون همچنین با تاکید بر این که از میان گریدهای موجود، فروش دو گرید عمده و پرکاربرد شامل پلیمریک MDI و پیور MDI در بازارهای داخلی و خارجی آغاز شده است، تصریح کرد: این محصول در صنایع تکمیلی پتروشیمی دارای کاربردهای متنوع و متعدد است. کیانی از تولید محصولاتی همچون پلی یورتان به عنوان فوم سخت پلی یورتان و عایق‌های حرارتی به عنوان یکی از محصولات تولیدی از محصول MDI پتروشیمی کارون نام برد و یادآور شد: این محصول در یخچال و فریزرها، عایق حرارتی ساختمانی، صنعت خودروسازی، چرم، چسب‌های محکم صنعتی و... قابلیت مصرف دارد. وی با بیان این که ظرفیت تولید MDI در پتروشیمی کارون ۴۰ هزار تن در سال است، افزود: با توجه به مصرف ۲۰ هزار تنی این محصول در داخل کشور و همچنین مصرف ۱۴ هزار تنی یک شرکت داخلی از پیور MDI پیش‌بینی می‌شود ۷۵ درصد تولید پتروشیمی کارون، نیاز صنایع داخلی را پوشش بدهد. شرکت پتروشیمی کارون، نخستین تولیدکننده ایزوسیانات‌ها در خاورمیانه است. پتروشیمی کارون با استفاده از گازهای کلر، منواکسید کربن، هیدروژن و نیز تولوئو اسیدنیتریک قادر است انواع محصولات پایه‌ای و اصلی پتروشیمی، شامل انواع ایزوسیانات‌ها که دارای ارزش افزوده بالاتر است، با کیفیت مناسب تولید و به بازارهای داخلی و خارجی عرضه کند.

آمادگی استقبال از زائران اربعین حسینی



مطلوب تر به زائران، از هم اکنون بازدید از مجاری عرضه از سوی گروه‌های مختلف در دستور کار قرار گرفته است. وی از مسافران اربعین و رانندگان ناوگان حمل و نقل خواست با مراجعه به جایگاه‌های استان مرکزی به ویژه جایگاه‌های عرضه سوخت سی ان جی به نکات ایمنی توجه داشته باشند. گیتی منش یادآور شد: سال گذشته، ۴۰ دستگاه اتوبوس حامل زائران حسینی در جایگاه سوخت شهدای نفت، جنب انبار این منطقه سوختگیری کرد.

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه مرکزی (اراک) از آمادگی کامل این منطقه به منظور سوخت رسانی مطلوب در اربعین حسینی خبر داد. عبدالله گیتی منش بابیان این که استان مرکزی منطقه مواصلاتی راهبردی منتهی به غرب و جنوب کشور است و در مسیر تعداد بی‌شماری از زائران کربلای معلی و نجف اشرف قرار دارد، افزود: شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه مرکزی همچون ادوار گذشته آماده است تا به بهترین نحو ممکن، کار سوخت رسانی در ایام اربعین حسینی را انجام دهد. عضو کارگروه اربعین استان مرکزی اظهار کرد: هم اکنون ۹۰ باب جایگاه عرضه سوخت مایع و ۶۲ باب جایگاه عرضه سوخت سی ان جی در برای خدمات رسانی ویژه اربعین آمادگی دارند. وی همچنین از آمادگی ۶ نمازخانه شرکتی این منطقه برای استقبال از زائران اربعین حسینی در محورهای توره، خمین، نراق دلیجان، خاوران محلات، نوبران ساوه و اناری واقع در کمر بندی قدیم اراک خبر داد. رئیس تامین سوخت استان مرکزی گفت: انبار نفت سردر شهید رحیم انجفی منطقه نیز آماده تامین سوخت مورد نیاز استان‌های همجوار (لرستان، همدان، کرمانشاه و ایلام) است. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه مرکزی تاکید کرد: به منظور خدمات دهی

آموزش ایمنی و آتش نشانی برای کارکنان جایگاه‌های سی ان جی

در مواقع بروز حادثه، روش استفاده از تجهیزات اطفای آتش، همچنین واکنش مناسب و به موقع هنگام بروز حوادث احتمالی عنوان شده است.

آشنایی با کپسول‌های آتش نشانی برای خاموش کردن آتش، آشنایی کامل با موضع بحران و پدافند غیرعامل، نحوه صحیح تخلیه گاز کش، شناخت کانون‌های خطر، آشنایی با فرآورده‌ها، همچنین رعایت بهداشت فردی در محیط کار، ضرورت استفاده از البسه استحضافی از جمله مواردی است که در دوره آموزشی مزبور به کارکنان جایگاه‌های عرضه سی ان جی استان قم ارائه شده است.

شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه قم با هدف افزایش آگاهی و بالابردن سرعت عمل کارکنان جایگاه‌های سی ان جی، اقدام به برگزاری یک دوره آموزشی با موضوع ایمنی و آتش نشانی کرد. این دوره آموزشی با هماهنگی آج اس ای شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه قم و مدیران مجاری عرضه سی ان جی این استان برگزار و در آن مطالبی دو بخش تئوری و عملی به کارکنان مجاری عرضه سی ان آموزش استان قم ارائه داده شد.

هدف از برگزاری این دوره آموزشی، مقابله با حوادث احتمالی در جایگاه‌های سی ان جی، افزایش واکنش کارکنان

راه‌اندازی سامانه ۱۵۱۹ در استان تهران



همچنین انتقاد و پیشنهاد درباره عملکرد سامانه ۱۵۱۹ در این سامانه در استان تهران به منظور ارائه خدمات متنوع و جامع راه‌اندازی شده است. نوبت دهی پلی کلینیک، درمانگاه‌های مراکز سلامت خانواده تهران و تصویربرداری (سی تی آنژیو، سی تی اسکن، رادیوگرافی، رادیولوژی و ماموگرافی) از جمله مواردی است که از طریق سامانه ۱۵۱۹ انجام می‌شود. کارشناسان سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت از ساعت ۷ تا ۱۷ روزهای کاری هفته، آماده پاسخگویی به کارکنان صنعت هستند.

سازمان نوبت دهی تلفنی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، در استان تهران راه‌اندازی شد.

به منظور افزایش سطح رضایتمندی جامعه هدف، همچنین مدیریت زمان و منابع مراجعه‌کنندگان، سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، اقدام به راه‌اندازی سامانه نوبت دهی تلفنی با شماره ۱۵۱۹ کرده است.

این سامانه در استان تهران به منظور ارائه خدمات متنوع و جامع راه‌اندازی شده است. نوبت دهی پلی کلینیک، درمانگاه‌های مراکز سلامت خانواده تهران و تصویربرداری (سی تی آنژیو، سی تی اسکن، رادیوگرافی، رادیولوژی و ماموگرافی) از جمله مواردی است که از طریق سامانه ۱۵۱۹ انجام می‌شود. کارشناسان سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت از ساعت ۷ تا ۱۷ روزهای کاری هفته، آماده پاسخگویی به کارکنان صنعت هستند.



حمایت از ۲ پروژه پژوهش دانشجویی

دو پروژه پژوهش دانشجویی زیرچتر حمایتی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران قرار گرفتند. «نانوپوشش‌های مقاوم در برابر خوردگی اتمسفری» و «استفاده از فناوری نانو در ساخت پوشش‌های ضد خزه (سازه‌های غریق در آب)» عنوان این پژوهشی دانشجویی هستند که شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران آنها را زیرچتر حمایتی قرار داده است. پژوهشگر پروژه «استفاده از فناوری نانو در ساخت پوشش‌های ضد خزه» نرگس قائد امینی و محقق پروژه «نانو پوشش‌های مقاوم در برابر خوردگی اتمسفری» نیز سوگند عباسپور است.

در سال‌های اخیر، پوشش‌های خود ترمیم شونده ضد خوردگی، پیشرفت‌های چشمگیری داشته‌اند و طراحی و ساخت آزمایشگاهی موفقیت‌آمیز آنها، این نوع پوشش را در زمره خانواده مواد هوشمند چند منظوره قرار داده است.

خوردگی اتمسفری نیز، آفت دیگری برای تجهیزات و سازه‌ها به ویژه سازه‌هایی که در آب قرار دارند، به شمار می‌آیند و بیش از هر نوع خوردگی دیگر، موجب نابودی سازه‌ها و تجهیزات می‌شود و هزینه‌های فراوانی را که شامل بازسازی تجهیزات و ترمیم مربوط به پوشش آنهاست، به بار می‌آورد.

«نانوپوشش‌های مقاوم در برابر خوردگی اتمسفری» نسل جدید و نوینی از پوشش‌های مقاوم است که می‌تواند به عنوان یک راه حل مناسب برای جلوگیری از هزینه‌های یاد شده ناشی از خوردگی تجهیزات مورد استفاده قرار گیرد.

روش‌های مختلفی برای ترمیم پوشش‌های آسیب دیده استفاده می‌شود که هم زمان براست و هم هزینه فراوانی را به خود اختصاص می‌دهد، ضمن آن که علاوه بر نیاز به مهارت‌های بالا برای ترمیم، تنها پاسخ گوی ترمیم بخش‌های بیرونی تجهیزات هستند و برای ترمیم میکرو ترک‌ها، کار آیی ندارند.

«استفاده از فناوری نانو در ساخت پوشش‌های ضد خزه» روشی است که می‌تواند ضمن کاهش هزینه‌ها و زمان، شرایط پایداری را برای جلوگیری از خوردگی سازه‌ها و تجهیزات غریق در آب ایجاد کند.

این نسل جدید از پوشش‌هایی می‌تواند جایگزین بسیار مناسبی برای پوشش‌های محافظ متداول برای تجهیزات در معرض خوردگی اتمسفری و تجهیزات تحت حفاظت کاتدی باشند که با افزایش دوام و طول عمر پوشش‌ها، هزینه‌ها و مشکلات ناشی از تعمیر و تعویض را کاهش دهند.

پلاستیک گاز سرخون و قشم

شرکت گاز استان ایلام

قشم و گاز مسجد سلیمان

افتتاح مرکز تخصصی دندانپزشکی شهرک فجر



مرکز تخصصی دندانپزشکی شهرک فجر به چهار یونیت دندانپزشکی و یک دستگاه رادیولوژی دندانپزشکی مجهز است، هدف از احداث این مرکز درمانی - بهداشتی را گسترش خدمات دهی به ساکنان شهرک فجر عنوان کرد. در مراسم افتتاحیه نخستین مرکز تخصصی دندانپزشکی صنعت گاز در شهرک فجر پروین، مدیرعامل شرکت گاز استان هرمزگان نیز حضور داشت.

مدیرعامل شرکت پالایش گاز سرخون و قشم با بیان این که تقویت و توسعه مراکز درمانی، عاملی مهم در ارتقای سلامت نیروی انسانی است، افتتاح نخستین مرکز تخصصی دندانپزشکی صنعت گاز در شهرک فجر خبر داد.

محمد حسین نوروزی هدف از احداث این مرکز را ارتقای سطح خدمات به کارکنان صنعت گاز عنوان کرد. وی با قدردانی از همکاری دست اندرکاران راه اندازی و تجهیز مرکز تخصصی دندانپزشکی شهرک فجر با تاکید بر صیانت از نیروی انسانی شاغل در صنعت نفت و گاز اظهار کرد: توجه به این مهم، وظیفه همه مسئولان است و برای ارتقا و توسعه خدمات به کارکنان باید گام‌های بیشتری برداشته شود.

دکتر فهاج، معاون بهداشت و درمان صنعت نفت هرمزگان نیز با تشکر از تلاش مجموعه شرکت پالایش گاز سرخون و قشم برای ساخت و تجهیز مرکز تخصصی دندانپزشکی شهرک فجر افزود: این مرکز درمانی به منظور ارائه خدمات بیشتر اعم از تخصصی و مشاوره گسترش خواهد یافت. وی با بیان این که

نرم افزار قبض یار در خدمت مشتریان گاز ایلام



نرم افزار روی گوشی‌های خود، آخرین رقم کنتور گاز همچنین نظرها و پیشنهادهای خود را به شرکت گاز استان ایلام کنند. وی گفت: راه اندازی سامانه ارسال پیام کوتاه قبوض گاز بها به شماره تلفن همراه مشتریان در شرکت گاز استان ایلام نیز در دست بررسی و اقدام است.

مدیر شرکت گاز استان ایلام از اجرای طرح دریافت و پرداخت قبض گاز مشتریان با نصب نرم افزار «قبض یار» از طریق تلفن همراه خبر داد. عباس شمس الهی افزود: این طرح همسو با سیاست‌های دولت مبنی بر تحقق دولت الکترونیک و با هدف تکریم ارباب رجوع در شرکت گاز استان ایلام اجرا شده است. وی اظهار کرد: دریافت و پرداخت قبض گاز مشتریان از طریق تلفن همراه گامی مهم در جهت تحقق دولت الکترونیک به منظور استفاده بهینه از امکانات، استعدادها و ظرفیت‌های موجود، همچنین بهره‌گیری از فناوری‌های نوین در ارائه کیفی خدمات به مشتریان است. مدیر شرکت گاز استان ایلام تصریح کرد: مشتریان گاز استان با نصب نرم افزار «قبض یار» روی تلفن همراه خود قادر خواهند بود به سهولت آخرین قبض گاز خود را دریافت، پرداخت و تاریخچه قبوض پرداختی خود را مشاهده کنند. به گفته شمس الهی، مشتریان گاز علاوه بر موارد یاد شده، می‌توانند از طریق نصب این

ترمیم خط لوله آسیب دیده انتقال نفت



ایمن‌سازی و ترمیم شد. علت این حادثه، خوردگی داخلی بوده است که به نشت نفت و آتش سوزی منجر شد.

خط لوله آسیب دیده انتقال نفت در منطقه دزفول در کوتاه‌ترین زمان ممکن و بدون ایجاد وقفه در تولید ترمیم شد. این خط لوله که نفت تولیدی منطقه لب سفید حوزه عملیاتی شرکت نفت گاز مسجد سلیمان را به مبادی دیگر منتقل می‌کند، شامگاه جمعه (۱۷ شهریورماه) دچار آتش سوزی شد. آتش ایجاد شده با حضور به موقع نیروهای آتش‌نشانی شرکت نفت و گاز مسجد سلیمان و همکاری آتش‌نشانی دزفول، خاموش و عملیات ترمیم آن آغاز شد.

بامهارشعله‌های سرکش این آتش، نیروهای تعمیرات خطوط لوله بلافاصله وارد عمل شدند و در کمترین زمان ممکن و بدون وقفه در تولید و انتقال نفت، این خط لوله،



ابداع يك روش برای مقابله با برق گرفتگی در تاسیسات نفتی

طرح مطالعاتی مهندسی واحد برق شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه تهران باهدف ایمن سازی در تاسیسات نفتی در قالب یک مقاله علمی «چهارمین کنفرانس ایمنی ومدیریت بحران» ارزیابی شد.

بهر روز رحمانی، ارائه دهنده این مقاله علمی با عنوان «بهبود کیفیت سیستم اتصال زمین» در این باره گفت: به منظور بهبود ایمنی مراکز و تاسیسات و اماکن مستعد خطر برق گرفتگی و آتش سوزی، لازم است اقدام‌هایی انجام شود.

وی با بیان این که برای مقابله با خطرهای یاد شده، روش جدیدی ابداع کرده است، تصریح کرد: اجرای طرح «ایمن سازی سیستم اتصال زمین» در تاسیسات و اماکن نفتی، روشی ابداعی است که با استفاده از آن از وقوع خطرهای احتمالی پیشگیری می‌شود.

رحمانی با بیان این که سیستم اتصال زمین در صنعت برق بسیار مهم است و وجود تجهیزات برقی در کنار مخازن نفتی و لوله‌ها این نقش را دو چندان می‌کند، تصریح کرد: از آنجا که سوانح طبیعی وتغییرات دمایی بر اهمیت این نقش می‌افزایند، لازم است ایمنی در این بخش نیز بیشتر شود.

مهندس واحد برق شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه تهران گفت: بررسی استانداردها و دستورعمل‌های مرتبط، بازدید از سایت‌ها و اماکن نفتی، برگزاری نشست‌های تخصصی و انجام آزمایش‌های علمی از جمله مواردی است که در فرآیند طرح «بهبود کیفیت سیستم اتصال زمین» برای ارائه به چهارمین کنفرانس ایمنی ومدیریت بحران در قالب یک مقاله علمی مورد توجه قرار گرفته است.

وی کاهش ۵۰ درصدی هزینه‌های اجرای سیستم اتصال زمین در صنعت نفت، توام شدن صحت و دقت اندازه‌گیری، کاهش وابستگی به تجهیزات موجود در بازار، همچنین بی‌نیازی به حفاری و احداث چاه ارت، افزایش سرعت عملکرد و عمر طولانی را از ویژگی‌های مهم فنی طرح «بهبود کیفیت سیستم اتصال زمین» برشمرد.

رحمانی گفت: با توجه به این که طرح مزبور مطابق با استانداردهای بین‌المللی برق است، انتظار می‌رود بتوان به جایگزینی و پیاده سازی آن در صنعت نفت اقدام کرد.

برگزاری نهمین نمایشگاه تخصصی تجهیزات نفت در اهواز

شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب از شرکت‌های فعال در زمینه بومی‌سازی تجهیزات صنعت نفت است؛ به طوری که بیژن عالیپور، مدیرعامل این شرکت، در هشتمین نمایشگاه تخصصی ساخت تجهیزات صنعت نفت خوزستان که ۱۷ تا ۲۰ آبان ماه پارسال با حضور ۲۰ شرکت دانش بنیان و سازنده داخلی برگزار شد، از بومی‌سازی حدود هشت هزار قلم تجهیزات نفتی خبر داد و گفت: بومی‌سازی ۶ هزار قلم کالای دیگر نیز در دستور کار شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب قرار دارد.

نهمین نمایشگاه تخصصی ساخت تجهیزات صنعت نفت خوزستان، هفته دوم آبان ماه امسال در اهواز برگزار می‌شود. این نمایشگاه تخصصی در حوزه ساخت تجهیزات صنعت نفت، با حضور شرکت‌های دانش بنیان و سازنده تجهیزات نفتی، در همسویی با عمل به سیاست‌های اقتصاد مقاومتی برگزار می‌شود. در نهمین نمایشگاه تخصصی ساخت تجهیزات صنعت نفت خوزستان که به صورت سالانه برگزار می‌شود، شرکت‌های داخلی فعال در عرصه ساخت تجهیزات صنعت نفت، توانمندی‌های خود را به نمایش می‌گذارند.

تغییر مسیر خط لوله ۲۴ اینچ نفت کوره



برانجام روند اداری این عملیات، ۱۰۸ متر لوله به منطقه مورد نظر حمل شده است، افزود: عملیات خاکبرداری به حجم تقریبی ۶۰ متر مکعب و حفار به عمق سه متر مجموعه فعالیت‌هایی است که در عملیات تغییر مسیر خط لوله یاد شده، انجام گرفته است.

مدیر شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران منطقه خلیج فارس از تغییر مسیر خط لوله انتقال فرآورده‌های نفتی، حدفاصل انبار نفت شهید رجایی تا انبار نفت شهید باهنر خبر داد. علیرضا عطار با اشاره به اهمیت این خط لوله صادرات و واردات فرآورده‌های نفتی، همچنین ضرورت انجام این عملیات افزود: رفع نشستی و تغییر مسیر خط لوله مزبور پس از شناسایی محل نشستی، با هماهنگی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه هرمزگان انجام شده است.

وی اظهار کرد: از آنجا که تقاطع غیر همسطح اسکله شهید رجایی، بدون رعایت استانداردها، همچنین بدون استفاده از دال بتونی و یا کیسینگ از روی لوله عبور کرده بود، دسترسی به این لوله را برای انجام تعمیرات غیر ممکن کرده و لازم بود با عبور از درون کیسینگ‌های پیش ساخته، مسیر آن تغییر کند. عطار تصریح کرد: در این عملیات حدود ۳۰۰ متر از خط لوله ۲۴ اینچ صادرات و واردات فرآورده‌های نفتی حدفاصل انبار نفت شهید رجایی - انبار نفت شهید باهنر لوله کشی جدید شده است. وی با بیان این که علاوه

توربین شماره ۳ مرکز انتقال نفت شهید قمری دوسوخته شد



مکانیک از جمله پمپ سوخت، شیر تنظیم سوخت، تقسیم کننده سوخت توربین، همچنین سولنویدها، کنتاکتورها، مسیرهای مختلف کنترل کننده، پتل توربین و... به وسیله کارشناسان واحدهای مهندسی تعمیرات مکانیک، همچنین ابزار دقیق و کنترل انجام شده است. گل محمدیان همچنین گفت: مخزن ۴۵ مترمکعبی موجود در مرکز انتقال نفت شهید قمری و الکتروپمپ کوچک تک فاز موجود در منطقه برای انتقال سوخت از مخزن به توربین نیز به موازات عملیات اخیر (دوسوخته کردن توربین شماره ۳) نصب و راه اندازی شده است.

رئیس مهندسی تعمیرات مکانیک شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران - منطقه غرب از پایان پروژه دوسوخته شدن توربین شماره ۳ مرکز انتقال نفت شهید قمری خبر داد. عبدالرضا گل محمدیان افزود: با اجرای این طرح، توربین یاد شده علاوه بر استفاده از گاز طبیعی، قابلیت استفاده از نفت سفید را نیز خواهد داشت. وی با بیان این که کارکرد توربین شماره ۳ مرکز انتقال نفت شهید قمری ۱۹ هزار ساعت است، هدف از دوسوخته کردن آن را شرایط خاص مرکز انتقال نفت یاد شده برای انتقال فرآورده‌های نفتی، همچنین تغییرات احتمالی مسیرهای انتقال گاز در داخل این مرکز را قطع احتمالی گاز عنوان کرد. گل محمدیان اظهار کرد: با اجرای طرح دوسوخته کردن توربین شماره ۳ مرکز انتقال نفت شهید قمری که به همت و تلاش واحدهای مهندسی تعمیرات مکانیک، همچنین ابزار دقیق و کنترل منطقه غرب انجام شده است، نگرانی در زمینه‌های یاد شده برطرف شده است و می‌توان از هر دو سوخت نفت سفید و گاز طبیعی استفاده کرد. رئیس مهندسی تعمیرات مکانیک شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه غرب تصریح کرد: مجموعه عملیات تعویض، تنظیم و تعمیر قطعات ابزار دقیق و



ورزشکاران شرکت ملی نفت ایران

مدال های المپیاد ورزشی فرزندان دختر ۱۷ سال وزارت نفت را درو کردند



ژیمناستیک

رقابت های ژیمناستیک هم به صورت تیمی و انفرادی در اسباب مختلف برگزار شد که در نهایت تیم های نفت (الف)، پتروشیمی و نفت (ب) موفق شدند با پشت سر گذاشتن رقیب های خود، به ترتیب عناوین اول تا سوم را کسب کنند.

پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران؛ عبدالله نژاد، رئیس امور ورزش و تربیت بدنی شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران؛ شاه کرمی، مدیر کل اداره سلامت و تربیت بدنی و مسئولیت اجتماعی وزارت نفت؛ پاداشی، مشاور مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران در امور بانوان و خانواده؛ احمدی، رئیس منابع انسانی و رئیس هیأت ورزش های همگانی شرکت گاز استان یزد و برقی عضو هیأت مدیره این شرکت برگزار شد، کشاورزی، رئیس امور ورزش و تربیت بدنی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران ضمن قدردانی از شرکت گاز استان یزد به دلیل میزبانی مناسب مسابقات، سخنانی را درباره اهمیت ورزش و نهادینه کردن آن بین خانواده ها و همچنین برنامه های وزارت نفت در این رابطه ایراد کرد.

المپیاد سراسری ورزشی فرزندان دختر ۱۷ سال و کمتر وزارت نفت از روز چهارشنبه ۸ شهریور به مدت ۱۰ روز در ۸ رشته ورزشی شامل ژیمناستیک، کاراته، شنا، والیبال، بسکتبال، شطرنج، تنیس روی میز و بدمینتون، با حضور ورزشکاران و عوامل اجرایی به میزبانی شرکت ملی گاز ایران در استان یزد برگزار شد.

در این دوره از مسابقات که در ۸ رشته ورزشی و با حضور ۵۶۴ شرکت کننده برگزار شد، در رشته ژیمناستیک ۷۸ شرکت کننده، کاراته ۶۶ شنا ۱۱۴، والیبال ۹۰، بسکتبال ۹۰، شطرنج ۴۲، تنیس روی میز ۴۲ و بدمینتون ۴۲ شرکت کننده با هم به رقابت پرداختند.

با پشت سر گذاشتن رقابت های فشرده که از کیفیت بالایی هم برخوردار بود، در نهایت برترین های المپیاد سراسری فرهنگی ورزشی فرزندان دختر ۱۷ سال و کمتر وزارت نفت طی مراسمی در بخش تیمی و انفرادی معرفی شدند.

در این مراسم که با حضور قورچیان، رئیس امور ورزش و تربیت بدنی شرکت ملی نفت ایران؛ کشاورزی، رئیس امور ورزش و تربیت بدنی شرکت ملی

در بخش دیگری از این مراسم، برترین های رشته های مختلف در بخش تیمی و انفرادی روی سکو قرار گرفتند و با اهدای مدال، کاپ مسابقات و جوایز نقدی از آنان تقدیر شد. در پایان این رقابت ها، تیم هایی که موفق شدند در زمره برترین ها قرار بگیرند، به این شرح است:

کاراته

رشته پر هیجان کاراته به صورت تیمی و انفرادی برگزار شد که بعد از رقابت هایی نزدیک، سرانجام تیم نفت (الف) قهرمان و پتروشیمی دوم شد و پالایش نفت (الف) هم در سکوی سوم ایستاد.

تنیس روی میز

در رشته تنیس روی میز که به صورت گروهی و حذفی در دو بخش تیمی و انفرادی برگزار شد، در نهایت با توجه به نتایج به دست آمده تیم های نفت (الف)، نفت (ب) و گاز به ترتیب مقام های اول تا سوم را کسب کردند.

درخشش کشتی‌گیر ملی‌پوش نفتی در مسابقات جهانی بلغارستان



صنعت نفت بخصوص مجموعه شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران، همانند گذشته افتخاری دیگر در میادین جهانی کسب کند.

کشتی‌گیر پیشکسوت شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران - منطقه مرکزی در رقابت‌های کشتی‌فرنگی قهرمانی پیشکسوتان کشور و انتخابی تیم ملی در وزن ۱۳۰ کیلوگرم خوش درخشید. محمد مرزبان، کشتی‌گیر پیشکسوت شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران - منطقه مرکزی در این مسابقات، موفق به کسب مقام اول شد. به این ترتیب، مرزبان، کشتی‌گیر پیشکسوت و قهرمان منطقه مرکزی، سهمیه حضور در مسابقات جهانی بلغارستان را کسب کرد.

مرزبان هدف از حضور خود را نام آوری و سرافرازی ایران اسلامی و بخصوص مجموعه صنعت نفت کشور برشمرد و یادآور شد: امیدوارم با عنایت حق تعالی و با تلاش خود و مساعدت مسئولان



بسکتبال

رشته بسکتبال هم مثل والیبال به صورت دوره‌ای برگزار شد که در پایان، تیم نفت (الف) بعد از پشت سر گذاشتن حریف‌هایش به قهرمانی رسید، پتروشیمی و پالایش نفت (الف) هم مقام‌های دوم و سوم را کسب کردند.

شنا

در رشته شنا که در ماده‌های کراول سینه، پروانه و قورباغه برگزار شد، در نهایت بعد از رقابت‌هایی فشرده، تیم گاز به مقام قهرمانی رسید و تیم نفت (الف) به مقام دومی قناعت کرد و تیم پالایش نفت (الف) هم سوم شد.



همکار گازی، قهرمان مسابقات تیراندازی آزاد کشور شد

داشت. به امید خدا در شهریور ماه سال جاری به مسابقات قهرمانی کشور اعزام می‌شوم و در نیمه دوم سال نیز در مرحله نهایی مسابقات آزاد کشور و همچنین در مسابقات مرحله ای و نهایی آزاد زمستانه شرکت می‌کنم و تمام تلاش خود را برای کسب مقام برتر این مسابقات به کار خواهم گرفت. گفتنی است، بارانی پیش از این نیز همواره در مسابقات تیراندازی ملی افتخار آفرین بوده که از جمله موفقیت‌های وی می‌توان به کسب مدال طلای المپیاد وزارت نفت، کسب عنوان نایب قهرمانی مسابقات آزاد سلاح‌های بادی، کسب مدال نقره انفرادی تپانچه در مسابقات نهایی آزاد کشور، کسب مدال طلای انفرادی تپانچه در المپیاد ورزشی شرکت ملی گاز و... اشاره کرد.

مهدی بارانی، از کارکنان شرکت گاز استان بوشهر توانست با شکست حریفان خود در رقابت‌های تیراندازی آزاد کشور در بخش سلاح‌های بادی آقایان در بخش تپانچه مردان که در محل سالن ۸۰ خط مجموعه ورزشی آزادی برگزار شد، به مقام قهرمانی دست پیدا کند. مهدی بارانی طی گفت‌وگویی پیرامون موفقیت کسب شده گفت: در این مسابقات ۱۲۰ ورزشکار در رشته تپانچه بادی به رقابت با یکدیگر پرداختند که خوشبختانه سطح مسابقات از کیفیت بالایی برخوردار بود و ورزشکاران حاضر نیز که تعدادی از آنها عضو تیم ملی بودند، با آمادگی کامل در این رقابت‌ها شرکت کردند. وی در خصوص مهم‌ترین برنامه‌ها و مسابقات پیش رو نیز بیان



والیبال

در رشته پر هیجان والیبال که به صورت دوره‌ای برگزار شد، پس از رقابتی پایاپای در نهایت تیم‌های پتروشیمی، نفت (الف) و نفت (ب) به ترتیب مقام‌های اول تا سوم را کسب کردند.

بدمینتون

در رشته بدمینتون که به صورت گروهی و انفرادی برگزار شد، بعد از رقابت‌هایی فشرده در نهایت تیم گاز قهرمان شد و تیم‌های پتروشیمی و نفت (الف) به ترتیب مقام‌های دوم و سوم را کسب کردند.

شطرنج

رقابت‌های شطرنج به صورت دوره‌ای و سوییس برگزار شد که در نهایت تیم پتروشیمی قهرمان شد و تیم‌های پالایش نفت (الف) و گاز مقام‌های دوم و سوم را به خود اختصاص دادند.

برای چهارمین سال پیاپی

پولاد مردان نفت مسجد سلیمان مقتدرانه قهرمان شدند

چند منظوره ورزشی شهرک نفت برگزار شد.

تیم نفت مسجد سلیمان در این رقابت‌ها با ۲۳۱ امتیاز با دفاع از قهرمانی پیشین، برای چهارمین سال پیاپی در پی به قهرمانی این رقابت‌ها دست یافت.

تیم‌های نفت اهواز با ۲۲۳ امتیاز و نفت گچساران با ۲۱۶ امتیاز نیز مقام‌های دوم و سوم را از آن خود کردند.

اسامی اعضای تیم نفت مسجد سلیمان عبارت است:



ایلیا صالحی پور، علی اسکندری، حسین طاهری، ابوالفضل مطلق، علی صالحی پور، طاهرا صالحی، مانی عالیوند و محمد مهدی رضایی مربی: آیت اورامه
سر مربی: افشین صالحی پور
سرپرست: مهران مطلق

تیم وزنه‌برداری نفت و گاز مسجد سلیمان برای چهارمین سال متوالی، قهرمان رقابت‌های وزنه‌برداری مناطق نفتخیز جنوب شد.

چهارمین دوره مسابقات وزنه‌برداری فرزندان کارکنان مناطق نفتخیز جنوب با حضور تیم‌های اهواز، آغاچاری، گچساران و مسجد سلیمان در سالن

فتح قله آراگاتس از سوی همکار نفتی منطقه شمال غرب

میکایل ورقایی همکار بهره‌بردار در تأسیسات شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران - منطقه شمال غرب زنجان به همراه گروه کوهنوردی «آسمان موفق» که زیر نظر هیات کوهنوردان استان زنجان فعالیت دارند، موفق به صعود به قله آراگاتس در کشور ارمنستان شد.

قله آراگاتس، بلندترین قله کشور ارمنستان است و در استان آراگاتسوتن در شمال غربی ایروان واقع شده است. این کوه یک آنشفسان مرده محسوب می‌شود که ارتفاع آن به ۴۰۹۵ متر می‌رسد.

آراگاتس، کوهی تنهاست که چهار قله آن گرداگرد یک دهانه آنشفسانی قرار گرفته است.



صعود گروه کوهنوردان نفت و گاز غرب به قله دماوند

گفت: این تیم طی اردوهای مختلف و صعود به قله مرتفع داخلی و خارجی، برای حفظ آمادگی خود روز اول از مسیر جنوبی قله و از قرارگاه پلور تا گوسفند سرا و از آنجا با پیمودن حدود ۴ ساعت کوهپیمایی به بارگاه سوم رسیدند و در هوایی مناسب، شب را در ارتفاع ۴۲۰۰ متری دماوند به صبح رساندند. در روز دوم ساعت ۹ صبح حرکت به سمت قله را آغاز کردند و در ساعت ۱۲ ظهر توانستند با گرامیداشت یاد و خاطره شهید محسن حججی، با موفقیت قله دماوند را فتح کنند.

به منظور گرامیداشت یاد و خاطره شهید مدافع حرم، شهید والا مقام، محسن حججی گروه کوهنوردی شرکت بهره‌بردار نفت و گاز غرب به قله دماوند صعود کرد.

گروه کوهنوردی شرکت بهره‌بردار نفت و گاز غرب متشکل از حامد خرسند پور (سرپرست تیم)، بهروز بابایی (مریی)، مهدی شرز، عبدالعلی مه پیمان، وحید امیری و فرهاد فتاحی توانستند از مسیر جنوبی با موفقیت به قله صعود کنند.

بهروز بابایی، مریی تیم با تشریح مراحل صعود



صعود همکار پالایش گاز بید بلند به بام ایران

جهانگیر خدایی از کارکنان شرکت پالایش گاز بید بلند به مناسبت هفته دولت و گرامیداشت یاد و خاطره شهیدان رجایی و باهنر موفق شد، در شرایط نامساعد جوی و در دمای منفی ۱۵ درجه به قله ۵۶۷۱ متری دماوند در زمان ۷ ساعت صعود کند و برگ زرین دیگری به افتخارات ورزشی این شرکت بیفزاید.

جهانگیر خدایی در تاریخ ۳۰ مرداد صعود خود را از قرارگاه پلور شروع کرد و در مدت ۴ ساعت به مسیر بارگاه دوم (گوسفند سرا) و سپس به بارگاه سوم رسید. او در ساعت ۳ بامداد روز ۳۱ مرداد بعد از هماهنگی با گروهی از کوهنوردان مستقر در بارگاه به سوی قله حرکت کرد و در شرایطی که باد شدید می‌وزید و کار صعود را دشوار می‌کرد، بعد از ۷ ساعت کوهپیمایی، به قله رسید.

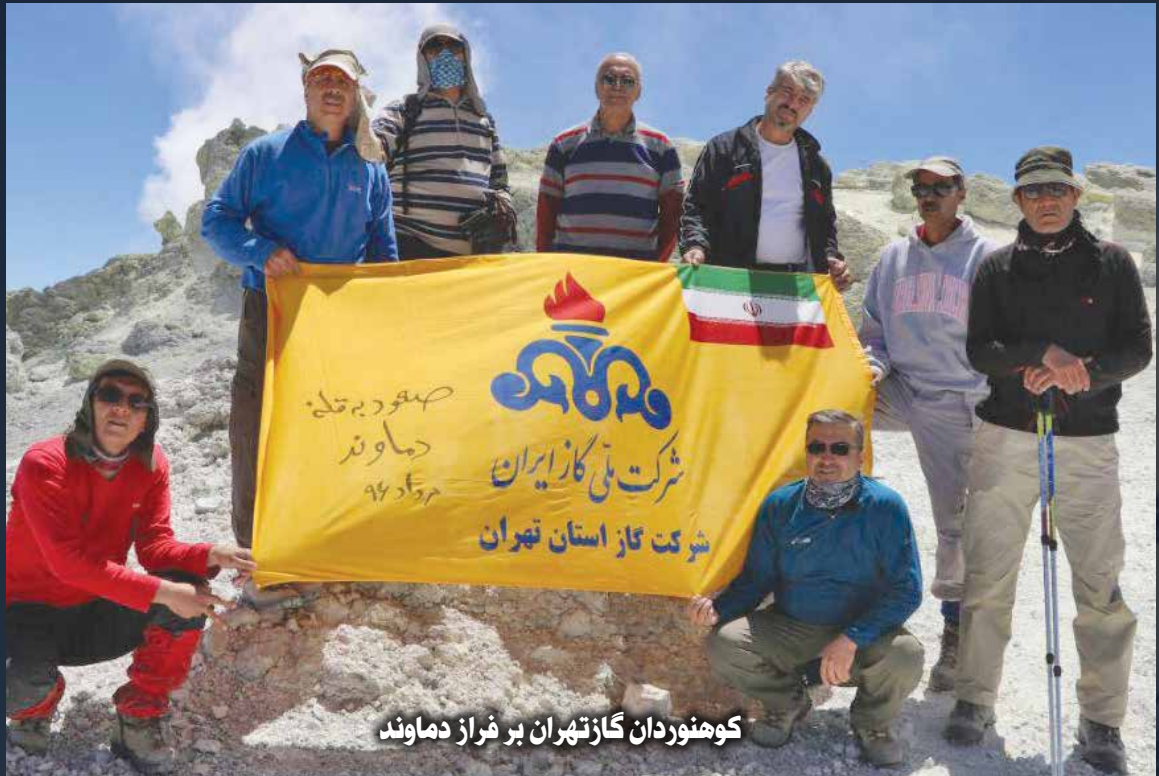


صعود همکار پالایش بر فراز دماوند

به منظور هم‌هوایی صعود خود را ۳۰۰ متر دیگر افزایش داد. سرانجام روز صعود به قله دماوند فرا رسید و خدادادی ساعت ۵:۳۵ دقیقه صبح حرکت از بارگاه سوم را به سمت قله دماوند آغاز کرد و پس از ۴ ساعت و ۵۰ دقیقه کوهپیمایی توانست در ساعت ۱۰ و ۲۵ دقیقه صبح، صعود ۴۵۰۰ متری خود به قله دماوند را به پایان برساند.

علی خدادادی از همکاران کوهنورد شرکت ملی پالایش و پخش تهران موفق شد به تنهایی به قله ۵۶۷۱ متری دماوند صعود کند.

علی خدادادی ساعت ۷:۳۰ صبح حرکت از ارتفاع ۳۰۰۰ متری (گوسفند سرا) به سمت بارگاه سوم را شروع کرد و پس از ۴ ساعت و ۱۵ دقیقه کوهنوردی به ارتفاع ۴۲۰۰ متری رسید. سپس بعد از استراحت لازم،



کوهنوردان گاز تهران بر فراز دماوند

تلاش طاقت فرسا، موفق به فتح قله دماوند شدند. امید است که حرکت و تلاش این عزیزان، باعث ترویج فرهنگ ورزشی شود و گرایش به سلامت جسم و روح را در بین کارکنان شرکت گاز استان تهران نهادینه کند.

امیرحسین شجری، عبدالرضا فعالی، محمد علی پور حشمتی، حسین باقری، یاسر میرزایی، محمدرضا شمس زاده و محمدرضا حنفی. این گروه در یک عزم و حرکت جمعی، صعودشان را از جبهه جنوبی دماوند آغاز کردند و پس از ۳ روز

شدند در صعودی که ۳ روز به طول انجامید، به قله ۵۶۷۱ متری دماوند معروف به بام ایران صعود کنند. این صعود سه روزه به سرپرستی غلامرضا حاجی کریمی انجام شد و سایر اعضای هشت نفره تیم کوهنوردی عبارت بودند از:

اعضای تیم کوهنوردی شرکت گاز استان تهران پس از ۳ روز تلاش خستگی ناپذیر، موفق به فتح قله دماوند شدند. اعضای تیم کوهنوردی شرکت گاز استان تهران که متشکل از ۸ ورزشکار کوهنورد بودند، موفق



کوهنوردان خطوط لوله و مخابرات بر فراز جنگل ابر

علیرضا حیدری، مسعود پهلواند، روح الله رجبی، مسلم اسدی، مرتضی داوودآبادی، محمد حسن عسگری و محمدرضا گریوند از جمله کوهنوردان اعزامی منطقه مرکزی به این برنامه ورزشی بودند. جنگل ابر از قدیمی ترین و زیباترین جنگل های ایران است که با گونه های گیاهی و جانوری نادر، یکی از منحصر به فردترین زیست بوم های ایران محسوب می شود.

۷ نفر از کارکنان کوهنورد شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران - منطقه مرکزی، در برنامه فرهنگی ورزشی کوهپیمایی جنگل ابر در شهرستان شاهرود شرکت کردند. شمس، مسئول ورزش این منطقه گفت: برنامه جنگل نوردی مناطق (۱۱) گانه به ارتفاعات جنگل ابر - در شهرستان شاهرود - در جلسه سالانه شورای ورزش شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران مصوب شده است.

صعود کوهنوردان پژوهشگاه صنعت نفت به قله دماوند

ایران و در ارتفاع حدود ۴۲۰۰ متری احداث شده است. گفتنی است این صعود در زمان ۷ ساعت به اتمام رسید و هم نوردان پس از این مدت، به بالای قله دماوند رسیدند. اسامی کوهنوردانی که در این صعود شرکت داشتند، عبارت است از: بانوان: دیباجی، حسینی، گودرزی، فروزانفر، دارابی، جعفری و نادعلی آقایان: ضمیری، حسینی، رضایی، زمردی، علی ضمیری، رشید، محمودی و بادامکی

تیم کوهنوردی پژوهشگاه صنعت نفت، متشکل از ۱۵ نفر از همکاران خانم و آقا به سرپرستی فاطمه نادعلی و ضمیری در یک برنامه سه روزه از مسیر جبهه غربی به دلیل کم تردد بودن مسیر نسبت به جبهه جنوبی و همچنین گوگرد کمتر، به قله ۵۶۷۱ متری دماوند صعود کردند. پناهگاه مسیر غربی که به سیمرغ مشهور است، در دهه ۷۰ از سوی جمعی از کوهنوردان به سرپرستی پیشکسوت کوهنوردی بهمن شهوندی و با حمایت جمعی از یاران او در کانون کوهنوردان



خواندنیهای نفت



خواندنیهای نفت گریزی است به همه نفت، همه آنچه بشر و جهان امروز را با خود درگیر کرده است. مهندسی، تاریخ، جامعه، فرهنگ، اختراعات، اقتصاد و حقوق و دهها بعد مختلف که چه بخواهیم و چه نخواهیم با نفت عجین شدهاند. آنچه می خوانید جرعههایی است در آسمان دانش مربوط به نفت. روشن کردن آتش مطالعه و انداختن آن بر خرمن فکر و اندیشه با شما...

خاطره های نفتی

از گونی پر کردن تا خورشیدی ساختن

یک دورهای بود که هر روز از اهواز می رفتیم چشمه خشک. چشمه خشک کمی عقب تر بود، ولی زیر آتش توپخانه عراق بود و هواپیماها هم به خاطر مخزن بزرگی که چشمه خشک داشت، به آنجا زیاد حمله می کردند. واقعا آن موقع کار کردن خیلی سخت بود. مثلا ۱۰ نفر بودیم که جای ۳۰ نفر کار می کردیم. وضعیت هم در آنجا واقعا خطرناک بود. هر دو ساعت یک بار، وضعیت قرمز می شد. در آنجا تمام فکر و ذکر من این بود که کار سریع تر تمام شود. آنجا داشتیم یک مخزنی را می کشیدیم پایین تا تکه تکه کنیم و با خودمان ببریم. مبنای کار بودیم که هواپیماهای عراقی آمدند و آنجا را بمباران کردند؛ ۴۷۰ نفر زخمی شدند و ۸ نفر هم شهید. بعد از آن بود که از تهران دستور دادند چشمه خشک را تعطیل کنید. در چشمه خشک، تمام وسایلی را که توی بمباران از بین رفته بودند، می کشیدیم بیرون، آن هم نه با جرثقیل؛ بلکه با دست آنها را جابه جا می کردیم. همان موقع یک وانت گونی آوردند و گفتند اینها را پر کنید و بچینید دور چاهها و سلرها تا موقع بمباران آسیب کمتری ببینند. این کار حدود یک ماهی طول کشید. شش تا چاه داشت چشمه خشک که دور آنها را گونی چیدیم. ما یک گروه ده نفره بودیم که یکی از ما به نام زلفعلی رحیمی توی همین چشمه خشک شهید شد. نزدیک دو ماه آنجا بودیم تا استخدام شدیم. بعد از این که استخدام شدیم، ما را فرستادند دهلران. در واقع دهلران، خط مقدم بود و ۱۰۰ درصد منطقه جنگی. بعضی روزها آنقدر صدای شلیک توپخانه می آمد که ما اصلا نمی توانستیم بخوابیم و کار کنیم. بازسازی دهلران از سال ۶۵ شروع شد. همان سال ها از دهلران یک خط ده اینچی کشیدیم برای چاههایی که آتش گرفته بود. حدود چهار ماهی بازسازی دهلران طول کشید. اما کارش زودتر از چشمه خشک تمام شد، چون تمام وسایل دهلران نو بود و نیرو هم برای کار بیشتر. مدتی هم رفتیم آبادان و بعد هم دوباره برگشتم دهلران. البته در سال ۶۵ با یکی از دوستان اسمان درآمد که برویم جبهه. رفتیم خدمات پشتیبانی جنگ. چون جوشکار بودیم آن جا به ما گفتند که یک سری خورشیدی بسازیم. از این خورشیدیها به عنوان مانع استفاده می کردند. حدود ۶ متری ارتفاع داشت و هر کدامشان نزدیک به یک تن وزن. روزانه ۱۶ تا از این خورشیدیها درست می کردیم. ۵۲ روز در آن جا بودم و از طرف شرکت هم مرتباً تماس می گرفتند و می گفتند که ماموریت تمام شده و باید برگردی. به هر حال چون آن جا سرپرست کارگاه بودم کار را تحویل دادم و دوباره برگشتم نفت.

ایرج اسکندری برگرفته از کتاب «روزهایی که می روند، مردانی که می ماند»



نفت آمریکا دهه ۱۸۶۰ تا ۱۹۷۰

در آمریکا، استعمار گرانی که به سمت غرب پیشروی می کردند، زمین و منابع معدنی نهفته در آن را به تملک خویش درمی آوردند (پیل ۱۹۱۸- صص ۱۴۷۴-۱۴۶۸). به همین ترتیب تا سال ۱۹۰۹ هر کس می توانست قطعه زمینی را که در قلمرو دولت قرار داشت، در اختیار گرفته و در آن عملیات تجسس و اکتشاف منابع معدنی را دنبال کند و با صرف مقدار معینی سرمایه، آن را به تملک خود در آورد (پورن ۱۹۵۰: صص ۱۸۸). ولی در نقاط نزدیک به بخش های پر جمعیت واقع در ساحل شرقی که تولید نفت آغاز شده بود، جای پای مالکیت بخش خصوصی کاملا مستحکم شده بود، از این رو باید گفت که صنعت جدید بر پایه قراردادهای اجاره، بنا شده بود. «از کل ۱/۵۶ میلیون جریب ملک نفتی موجود در سال ۱۸۹۰... قریب به چهار پنجم آن به صورت استیجاری در دست بهره برداری بود» (ویلیامسون و دائوم ۱۹۵۹ صص ۷۶۰). یک پنجم باقیمانده نیز با از سوی بخش خصوصی خریداری شده و باز سیطره مالکیت دولتی خارج شده بود. در آن ایام کمتر کشاوری بود که به کار تولید نفت اشتغال داشته باشد و از همان ابتدای کار، مالکان و شرکت های اجاره کننده به وضوح قابل تشخیص بودند. به عبارت دیگر، صنعت نفت آمریکا از همان اوان پیدایش، صنعتی مدرن بود. تقاضا برای نفت سفید، که برای تامین روشنایی استفاده می شد و ابتدا از نفت، زغال سنگ به دست می آمد، عامل پیدایش بازار نفت خام بود؛ البته نفت سفید حاصل از نفت خام، کیفیت به مراتب بهتری داشت، ولی کمیاب بود، چون برای تولید آن از نفتی استفاده می شد که به طور طبیعی و به میزان بسیار محدود، در

شرکت های نفت



نقاط مختلف روز مینی ظاهر می شد. اما در سال ۱۸۹۵ که حفر اولین چاه نفت تجاری در پنسیلوانیا به پایان رسید، این وضع به یک باره دگرگون شد.

برگرفته از کتاب نفت و حاکمیت ملی، نوشته برنارد مومر

در آتش یونانی، نفت عنصر اصلی بود

آتش یونانی یا آتش مدی، اختراع جنگی قابل ملاحظه ای بود که در سده هفتم میلادی، دانشمندان یونانی که در زیر زمین های کاخ سلطنتی امپراتور روم شرقی (بیزانس) به مطالعه و تحقیق، اکتشاف و ابتکار سرگرم بودند، آن را در زمان سلطنت هرکلیوس، هموارد معروف خسرو پرویز ساختند. در آتش یونانی نفت، گوگرد، فسفر و یکی دروغن مخصوص به کار برده می شد. نفت پس از تماس با رطوبت مشتعل می شد و روی امواج آب، آتشی سوزان و خاموش نشدنی جریان می یافت که کشتی های پارویی و بادبانی مهاجمان را می سوزاند. در مورد علت دست نیافتن مسلمانان بر شهر کنستانتینوپولیس (کنستانتینوپول) (استانبول) پایتخت مستحکم امپراتوری بیزانس، مارتین هارتمن، محقق اروپایی در کتاب دانشنامه اسلامی چپ اروپا نوشته است که تمامی حملات آنها از راه دریا به بیزانس، با شکست مواجه شد. هادی حسن اشار می به علت ناکامیایی مسلمانان در تصرف قسطنطنیه نمی کند. اما جرجی زیلان مورخ بزرگ اسلامی در اواخر قرن ۱۹ میلادی و اوایل قرن ۲۰ میلادی علت این عدم موفقیت را به کار بردن آتش یونانی می داند.

برگرفته از کتاب خون خاک، جلد اول، نوشته خسرو معتضد

تاریخ نفت

وصف غدیر

درد خیز جراتی وافر بود

انصار و مهاجر یکی حاضر بود

احمد صاحب تاج بر جرد بود

و امده که رب راضی و بم نافر بود

خود حاصل آیین نبی حیدر بود

تفسیر کتاب ازلی حیدر بود

چون یکباره معجزه اش قرآن شد

معانی کتاب سمدی حیدر بود

علی شاه عدالت پیشا

علی امطوره اندیشا

ز تنها صاحب آیین و مسلک

علی جبارست اندریشا

علی المصوب و بردار است

کرد اندیشه انجام کار است

یکایار غمخوار است

مصمم بر رضای کرد کار است

علی ارکان دین مصطفی بود

علی آینه دین خلد بود

اگر چه ستم مظلوم مانده

خدا داند که قرآن بد بود

در حج و ادع بیت با حیدر بود

چون تاج خلافت نبی بر سر بود

میزان و حکم و لایق حمد خداست

چون آینه نور شمس و الاطر بود

زیبا قاضیانی، کارمند شرکت
بهره داری نفت و گاز مسجد سلیمان



جشن مرداویج و استفاده از نفت

وسیله مرغانی که رها می ساختند، زبانه کشد. با وجود سفره گسترده و درازی که چیده و بر آن اغذیه و اشربه فراوان و گوارا نهاده بودند، مرداویج بساط جشن را چندان باشکوه ندید و بویژه هنگامی که پرندگان را که با نفت و مواد سوزان مشتعل کرده بودند، در آسمان رها کردند و آنها با سرعت پراکنده و ناپدید شدند، افسرده تر و خشمگین تر شد و حتی تماشای مجسمه ها و ستون های بزرگ از شمع او را راضی نکرد و به بهانه جویی پرداخت و فرامینی در مورد تنبیه غلامان سرکش ترک که فریاد آنان و شیبه اسبان شان عصبانی اش کرده بود، صادر کرد که یکی دوروز بعد به قتل فجیع او در گرمابه به وسیله ترکان گارد مخصوص او انجامید. بنا به نوشته مورخان از جمله ابن الوردی، پرندگانی که منقار و چنگال آنها را به گردوهایی انباشته از نفت و مواد سوزان آغشته کرده بود و هزار کلاغ بودند، با پرواز و پراکنده شدن سریع آنها، منظره ای که مرداویج انتظار داشت با بشلمور شدن همزمان آتش از قله کوهها و بالای تپه ها و در صحرا و در محوطه وسیعی که سفره شام روی قالی های

نقیس چیده شده بود، پدید آید، دیده نشد و وسایل آتش افروزی و جشن به نظرش بسیار حقیر آمد و این سبب خشم و ناراحتی او شد. (۳۲۳ هـ.ق)
برگرفته از کتاب خون خاک، جلد اول، نوشته خسرو معتضد



تاریخ نفت

راهبردهای نفت

استراتژی های استت اوایل

تمرکز بر استخراج نفت و گاز در آبهای عمیق گذاشته است. این استراتژی منجر به آن شده که این شرکت، سهام خود را در بخش آبهای کم عمق به سایر شرکت ها بفرشود و سهام مربوط به آبهای عمیق را از سایر شرکت ها خریداری کند. مهم ترین تأثیرات این استراتژی بر منابع انسانی را می توان در موارد زیر خلاصه کرد:

- استفاده از نیروهای خبره تکنولوژیکی و افراد دانش محور
- سرمایه گذاری در خارج از نروژ در نتیجه استفاده از نیروهای خارجی در شرکت

۳- تمرکز بر انرژی های نو

بالدغام دو شرکت استت اوایل و هیدرو پات توجه به فعالیت شرکت هیدرو در زمینه انرژی های نو، تمرکز بر انرژی های نو در میان ماموریت های اصلی این شرکت قرار گرفت. ترس از پایان پذیری انرژی های فسیلی در سال های آتی و افزایش قیمت انرژی از سوی دیگر موجب آن شده است که بسیاری از شرکت های فعال در زمینه نفت و گاز، ماموریت خود را گسترش داده و کل حوزه انرژی را به عنوان حوزه فعالیت خود انتخاب کنند.

مهم ترین تأثیرات این استراتژی بر منابع انسانی را می توان در موارد زیر خلاصه کرد:

- استفاده از نیروهای خبره تکنولوژیکی و افراد دانش محور
- افزایش تنوع افراد از نظر حوزه فعالیت و خبرگی
- افزایش توانمندی های کار گروهی با سایر گروه های خارج از شرکت

برگرفته از کتاب شرکت های نفتی بر تر و مدبریت منابع انسانی، نشر موسسه مطالعات بین المللی انرژی

استراتژی های شرکت استت اوایل را می توان در قالب ۴ راهبرد کلی مشاهده کرد. این راهبردها بر استراتژی های منابع انسانی تأثیر گذار است که این تأثیرات در ادامه هر یک از استراتژی ها آورده شده است.

۱- حضور در بازارهای جهانی

افزایش فعالیت های جهانی این شرکت دولتی به عنوان یک استراتژی جدی از دهه ۹۰ مورد توجه سیاست گذاران عرصه نفت و گاز نروژ قرار داشت. اولین گام در این زمینه، بیرون آوردن این شرکت از چتر حمایت دولتی و تمرکز بر نروژ و سایر کشورهای شمال اروپا بود. بر این اساس تغییراتی در سازماندهی و نوع رابطه این شرکت با دولت انجام شد. در این تغییرات استت اوایل به بنگاهی تبدیل شد که باید به دولت مالیات و سود سهمی می داد. ناکارآمدی این روش برای حضور در بازارهای بزرگ جهانی، سیاست گذاران را به سمت خصوصی سازی این شرکت سوق داد.

مهم ترین تأثیرات این استراتژی بر منابع انسانی را می توان در موارد زیر خلاصه کرد:

- استفاده از نیروهای جهانی و غیر نروژی
- سهیم کردن پرسنل در سود شرکت
- مشکلات ناشی از ادغام شرکت ها و بخش های مختلف دو شرکت
- عدم اطمینان از آینده شغلی به واسطه ادغام و کم کردن تعداد نیروی کار

۲- تمرکز بر آب های عمیق به جای آب های کم عمق

استت اوایل، استراتژی اصلی خود را از نظر تکنولوژیکی و تجاری،



جلوه های اقتصاد مقاومتی در نفت و گاز غرب

انجام چندین باره
تعمیرات اساسی (اورهال)
در مناطق عملیاتی
شرکت بهره برداری نفت و
گاز غرب و اخیراً در منطقه
عملیاتی تنگ بیچار بدون
هر گونه
برون سپاری، در کمترین
زمان ممکن و با
صرفه جویی اقتصادی،
دستاورد تلاشگران و
متخصصان صنعت نفت
کشور است. در این
تصاویر لحظاتی از همت
بلند مردان خطه غرب
میهن را می بینید