

● روزهای پرفروغ دشت آزادگان

● موزه‌های صنعت نفت زیر ذره بین خبرنگان حرفه‌سازماندهی

● تب و تاب اورژانس نفت

منعاج

نشریه‌کارکنان
صنعت نفت ایران

◀ شماره ۸۰۰۵، شنبه ۲۰ شهریور ۱۳۹۵ ▶



در دیدار دبیر کل اوپک بازنگنه مطرح شد
حمایت قاطع از ثبات بازار نفت



شازند، شاداب و پشاهنگ

افتتاح مراکز درمانی بهداشت و درمان صنعت نفت در نقطه کشور



مشخصات	نام پروژه
در مساحت ۵ هزار متر مربع با بخش های اورژانس، پزشکی عمومی، داروخانه، فیزیوتراپی، رادیولوژی، آزمایشگاه، مامایی و واکسیناسیون	پلی کلینیک تخصصی صنعت نفت اراک
بازسازی و نوسازی بخش آنژیوگرافی بیمارستان بزرگ صنعت نفت اهواز: نصب شش دستگاه چیلر تراکمی ۳۵۰ تنی و شش دستگاه تارنس کاهنده KV 800 با بیش از ۶۰۰ متر لوله کشی در جهت ایجاد فضای خنک مجتمع سلامت خانواده کارون با مساحت زمین ۶۷۵۰ متر مربع در سه طبقه با بخش های درمانی	سه پروژه بهداشتی و درمانی بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز
با فضای ۲۵۰۰ متری و زیر بنا ۶۲۵۰ متر مربع در طبقه ۴ با بخش های سلامت کار، سلامت خانواده، رادیولوژی، سونوگرافی، آزمایشگاه، کلینیک تخصصی دندانپزشکی، دارای ۸ تخت الکترونیک اورژانس	مرکز سلامت کار و خانواده قم
مجتمع خوابگاه کارکنان نیز در دو طبقه و با ۴۲ اتاق، مرکز فیزیوتراپی با زیربنای ۱۱۲ متر مربع و ۴ کابین و تجهیزات	مرکز فیزیوتراپی، مجتمع خوابگاهی کارکنان و بخش دیالیز در خارگ
با مساحت ۸۵۰۰ متر مربع و با زیر بنا ۶۵۰۰ متر مربع با خدمات تخصصی آزمایشگاه، اورژانس، طب صنعتی، رادیولوژی و کلینیک های تخصصی دندانپزشکی، جراحی، اطفال، داخلی، پوست، ارتوپدی، اعصاب و روان، زنان و زایمان و سونوگرافی به صورت شبانه روزی	پلی کلینیک تخصصی بهداشت و درمان صنعت نفت شمالغرب
۶۵۰۰ متر مربع در ۷ طبقه دارای کلینیک های تخصصی و خدمات درمانی اورژانس و آزمایشگاه	درمانگاه امام علی (ع) شیراز

عید محرمان

بر همه مسلمانان مبارک باد



دیپلماسی نفتی و حق طبیعی ایران

■ اکبر نعمت الهی

در آستانه نشست غیررسمی کشورهای عضو اوپک و تولیدکنندگان غیر اوپکی نفت خام که روزهای پنجم تا هفتم مهر ماه (۲۶ تا ۲۸ سپتامبر) در حاشیه اجلاس مجمع بین المللی انرژی در الجزایر برگزار خواهد شد، حجم دیدارها و رایزنی های مقام های کشورهای تولیدکننده عمده نفت به شدت افزایش یافت. سفر محمدباقر کیندو، دبیر کل جدید اوپک به ایران و سایر کشورهای منطقه، دیدار نورالدین بوطرفه، وزیر انرژی الجزایر با زنگنه، وزیر نفت ایران و نشست نفتی روسیه و عربستان، از مهم ترین دیدارهایی بود که باهدف بررسی بازار نفت خام صورت گرفت. در نزدیک به ۳ سال اخیر، بهای نفت خام بیش از ۵۰ درصد ارزش خود را در بازار از دست داد و از بالای ۱۰۰ دلار در سال ۲۰۱۴ به کمتر از ۵۰ دلار در هر بشکه سقوط کرد. اگر چه عوامل متعددی در قیمت گذاری بین المللی نفت خام تاثیر گذارند، اما دلیل اصلی بحران اخیر را باید در رفتارهای نسنجیده برخی تولیدکنندگان عمده جست و جو کرد که بابرنامه هایی که به شدت رنگ و بوی سیاسی دارد، زبان های قابل توجهی را متوجه تولیدکنندگان نفت کردند، رفتارهایی که علاوه بر کاهش شدید قیمت نفت، به جایگاه سازمان دیرپای اوپک نیز خدشه وارد کرده است.

سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک)، در سال ۱۳۳۹ (۱۹۶۰) باهدف ایجاد هماهنگی و یکپارچه سازی سیاست های نفتی کشورهای عضو، تعیین بهترین خط مشی برای تامین منافع جمعی، طراحی شیوه هایی برای تضمین ثبات قیمت نفت در بازار و از بین بردن نوسان های مشکل آفرین تاسیس شد.

در سال های اخیر، برخی کشورهای عضو اوپک، به ویژه عربستان، با درپیش گرفتن سیاست های غیرمنطقی و تکروی های خود، مانع از نتیجه بخشی برنامه های این سازمان شدند؛ به گونه ای که تاثیر آن را می توان در پایداری کاهش قیمت نفت در چند سال اخیر مشاهده کرد. عربستان و هم پیمانانش که تا دیروز با فرصت طلبی و سوء استفاده از تحریم های بین المللی علیه ایران، به بهانه جلوگیری از افزایش تولید کشورهای غیر اوپک، بازار را از نفت آزاران اشباع کرده بودند، امروز به دلیل کسر بودجه گسترده ناشی از تداوم روند کاهش بازار، مواضع دیروز خود را رها کردند و به طرح محدودسازی و تثبیت سقف تولید نفت گردن نهادند. با این همه هنوز به دنبال انگیزه های سیاسی پیشین، به بهانه لزوم شرکت ایران در این طرح، از اجرای آن سرباز می زنند و از پذیرش مسئولیت خود در قبال تولیدکنندگان نفت خودداری می کنند. در حالی که دیگر کشورهای تولیدکننده عمده نفت خام، از جمله روسیه و چین، حجم تولید نفت ایران به میزان بیش از تحریم ها (۴۲ میلیون بشکه در روز) را به عنوان حق طبیعی ایران پذیرفته اند و معاف شدن ایران از طرح تثبیت تولید نفت (فریز نفتی) را عقلانی و منصفانه می دانند.

وزیر نفت ایران در دیدار اخیر خود با دبیر کل اوپک، با تاکید بر اینکه «تولیدکنندگان نفت باید حقوق طبیعی ایران را در نظر بگیرند»، حمایت خود را از تصمیم های نشست الجزایر اعلام کرد و گفت: «ایران از هر تصمیمی که از سوی تولیدکنندگان برای بازگرداندن ثبات به بازار نفت گرفته شود، حمایت می کند.»

دیپلماسی منطقی و مبتنی بر منافع مشترک تولیدکنندگان تلاش برای همگرایی و اجماع کشورهای عضو اوپک، اصولی ترین سیاستی است که در سال های اخیر از سوی وزارت نفت تحت مدیریت زنگنه پیگیری شده است. موضوعی که بار کیندو در سفر خود به تهران بر ثمر بخشی آن تاکید و اعلام کرد: «ایران می تواند برای دیگر کشورهای اوپک الگو باشد.»

اکنون چشم بازار نفت به نشست مهر ماه تولیدکنندگان است و انتظار می رود همه شرکت کنندگان با درک شرایط حساس کنونی، براساس منطقی مبتنی بر درک اقتصادی و به دور از بهانه های سیاسی غیرمنطقی، تصمیمی بگیرند که علاوه بر ثبات قیمت در مرز ۶۰ دلار در هر بشکه، شرایطی به وجود آید که هم تولید نفت برای اوپک اقتصادی باشد و هم رقبای آنها نتوانند نظریت و حجم تولید خود را بالا ببرند.



پیامبر اکرم (ص):

«بهترین و عزیزترین یادگاری های انسان سه چیز است:

۱- فرزندان صالح و شایسته که برای او دعا کند و کار خیر انجام دهد.

۲- صدق های که پایدار و با دوام باشد و اجر و ثوابش مرتب به او برسد مانند ساختن مدرسه، بیمارستان، مسجد و ...

۳- علم و دانشی که مردم پس از او به آن عمل کنند.»

ماخذ: محجّه البیضاء - ج ۱ - ۲۰

فهرست

۳	قدردانی دبیر کل اوپک از نقش سازنده ایران در بازار نفت
۶	صادرات گاز ایران، عامل رونق پایدار
۱۲	آسمان آبی برای همه
۱۴	هدف ماجلبر ضایع شماسات
۲۱	ایران بزرگترین تولیدکننده ESBR خاور میانه می شود
۲۲	مرگ آرام دیزل
۲۶	پایان رقابت ۱۲۵۰ ورز شکار در المپیا در کت ملی نفت ایران
۳۶	موزه های صنعت نفت زیر ذره بین خبرنگاران مهندسی ساختار
۴۰	پسر کوندان نشان از پدر ...
۴۶	مسافران دره بهشت



مدیر مسئول: اکبر نعمت الهی

جانشین مدیر مسئول: ابوالحسن درویشی

دبیر تحریریه: مهناز محمدقلی

صفحات اجتماعی: زینب محبتی، سعید محمدبگی

صفحات ورزشی: ارش جعفری

آتلیه هنری: حسین گلپایگانی

شادی حاجی مشهدی

ویراستار: زهرا شهبازی

حروفچین: رقیه مصطفوی

هماهنگی و ارتباطات: مریم دهلوی

گروه عکس: سید مصطفی حسینی، مجتبی محمدقلی،

نازیلا حقیقتی، سید حسن حسینی، رضارستمی



عکس جلد: مجتبی محمدقلی

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

• شماره ۸۰۰ • ۲۰ شهریور ۱۳۹۵ • 10 September 2016 • ۱۴۳۷ هجری



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



قدردانی وزیر نفت از مدیرعامل پیشین پخش



بیژن زنگنه وزیر نفت در نامه‌ای از تلاش و خدمت صادقانه سیدناصر سجادی مدیرعامل سابق شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران که به افتخار باننشستگی نائل آمده است، تقدیر و تشکر کرد.

مهندس زنگنه در نامه‌ای خطاب به سجادی آورده است: اکنون که پس از قریب سی سال خدمت صادقانه در صنعت نفت به افتخار باننشستگی نائل می‌شوید، وظیفه خود می‌دانم که از یک عمر تلاش و خدمت صادقانه جنابعالی تقدیر و تشکر کنم.

اینجانب که خود از میانه سال ۷۶ از نزدیک شاهد خدمات جنابعالی در شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران بوده‌ام، شهادت می‌دهم که جز دینداری، نیت خیر، خدمت‌بی‌ریا و بی‌ادعا و تلاش پیگیر برای خدمت به مردم عزیز و اعتلای این شرکت، از جنابعالی ندیده و به یاد ندارم.

این لطف الهی است که فردی یک عمر با پاک‌دستی، نام‌نیک و سربلندی بتواند در چنین موضعی به کار و تلاش موفق بپردازد. همچنین اینجانب همکاری با افرادی همچون جنابعالی را از الطاف الهی برای خود تلقی می‌کنم.

از خداوند متعال، برای جنابعالی و خانواده محترمتان سلامتی و سعادت مسئلت می‌نمایم.

انتصاب سرپرست حراست شرکت ملی نفت

طی حکمی از سوی علی‌کارد، معاون وزیر در امور نفت و مدیرعامل فرهاد بهادری به عنوان سرپرست حراست شرکت ملی نفت ایران منصوب شد.

در حکم کاردر آمده است: با توجه به تقاضای باننشستگی جناب آقای حافظی به دلیل بیماری و موافقت اینجانب، جنابعالی تا تعیین تکلیف نهایی به عنوان سرپرست حراست شرکت ملی نفت ایران منصوب می‌شوید.

در دیدار دبیر کل اوپک با زنگنه مطرح شد

حمایت قاطع از ثبات بازار نفت



۶۰ دلار برای سید نفتی اوپک است. وی افزود: ایران از هر تصمیمی که از سوی تولیدکنندگان برای بازگرداندن ثبات به بازار نفت گرفته شود، حمایت می‌کند.

وی نفت ۵۵ دلاری را مناسب ارزیابی کرد و افزود: این قیمت سبب می‌شود، تولید نفت برای اعضای اوپک افزون بر درآمدزایی مطلوب، اقتصادی و مفید باشد و در عین حال رقابتی آنها نتوانند تولید را

دبیر کل سازمان اوپک با تأکید بر نقش سازنده و چشمگیر جمهوری اسلامی ایران در این سازمان گفت: همه کشورهای عضو اوپک باید برای حل مشکلات، در مسیر عدالت هماهنگ باشند.

بارکیندو همچنین با تمجید از تحولات چشمگیر ایران در حوزه انرژی افزود: دستیابی به پیشرفت‌های چشمگیر و برداشتن گام‌های بزرگ از سوی ایران در بخش‌های مختلف اقتصادی و به ویژه

محمد بارکیندو
دوم ژوئن ۲۰۱۶ (۱۳)

خرداد ماه) و در نشست ۱۶۹ اوپک به عنوان بیست‌و‌هشتمین دبیر کل سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) انتخاب شد، اواخر هفته گذشته به منظور دیدار و رایزنی با مقام‌های ایران وارد کشور شد و با دکتر حسن روحانی، رئیس جمهوری و بیژن زنگنه، وزیر نفت دیدار و گفت‌وگو کرد.

وی که پیش از برگزیده شدن به عنوان دبیر کل اوپک، رئیس شرکت ملی نفت نیجریه بود، یکی از اهداف سفر خود به تهران را قدردانی از نقش مثبت ایران در بازار نفت جهان اعلام کرد.

روحانی، در دیدار دبیر کل جدید سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) گفت: ایران از هر اقدامی برای ثبات بازار و بهبود قیمت نفت که مبتنی بر عدالت، انصاف و رعایت سهمیه عادلانه برای کشورهای تولیدکننده نفت باشد، حمایت خواهد کرد.

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، حجت‌الاسلام والمسلمین دکتر حسن روحانی، در این دیدار با اشاره به این که معتقدیم در شرایط ناعادلانه بازار و قیمت نفت، همه کشورهای صادرکننده و حتی مصرف‌کننده نفت متضرر خواهند شد، گفت: بی‌ثباتی و کاهش قیمت نفت نه تنها به ضرر کشورهای عضو است بلکه متناسب با هدف بزرگ حفظ محیط زیست در جهان نیز نخواهد بود که امیدواریم با تدبیر و همکاری و هماهنگی اعضای اوپک، قیمت نفت به شرایط با ثبات و عادلانه بازگردد.

رئیس جمهوری ضمن آرزوی موفقیت برای دبیر کل جدید اوپک در انجام مسئولیت و وظایف خود، گفت: امروز همه باید هدفی واحد را دنبال کنیم و آن بازار متعادل و سهم عادلانه و منصفانه در میان کشورهای عضو است.

محمد بارکیندو، دبیر کل جدید سازمان اوپک نیز در این دیدار ضمن ابراز خرسندی از ملاقات با رئیس جمهوری و قدردانی از حمایت‌های همیشگی جمهوری اسلامی ایران از استقلال، استحکام و تقویت اوپک، بر ضرورت همکاری و هماهنگی همه کشورهای تولیدکننده و صادرکننده نفت برای رفع چالش‌های پیش‌رو تأکید کرد.



بالا بپردازند. زنگنه در ادامه با اشاره به این که این نخستین سفر بارکیندو به عنوان دبیر کل به ایران است، تصریح کرد: ما کماکان از ایشان در سمت جدیدشان حمایت می‌کنیم.

وی با بیان این که در این دیدار، مذاکرات خوبی درباره بازار نفت انجام شد، گفت: مواضع ایران در نشست غیر رسمی اعضای اوپک در الجزایر برای دبیر کل تشریح شد، ضمن این که مذاکرات ایشان با برخی کشورها نیز به ما انتقال داده شد.

صنعت نفت و گاز، با وجود چالش‌های گوناگون، دستاوردهایی بسیار مهم و بزرگ بوده که در مدت کوتاهی پس از لغو تحریم‌ها به دست آمده است.

حمایت قاطع ایران از بازگشت ثبات به بازار نفت

بیژن زنگنه، وزیر نفت نیز پس از دیدار با محمد بارکیندو، دبیر کل سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) در جمع خبرنگاران درباره قیمت مناسب نفت در بازارهای جهانی گفت: قیمت مورد علاقه بیشتر اعضای اوپک برای نفت ۵۰ تا

قدردانی دبیر کل اوپک از نقش سازنده ایران در بازار نفت

محمد بار کیندو پس از دیدار با بیژن زنگنه، وزیر نفت در جمع خبرنگاران گفت: سفر به ایران و قدردانی از مسئولان صنعت نفت این کشور از اولویت‌های من در سمت دبیر کل سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) بوده است.

وی یکی از اهداف سفر به تهران را قدردانی از نقش مثبت ایران در بازار نفت جهان اعلام کرد.

بار کیندو افزود: پس از سفر به قطر برای دیدار با محمد بن صالح السادة، رئیس دوره‌ای اوپک و وزیر صنعت و انرژی قطر، ایران را به عنوان نخستین مقصد سفرهای خود به کشورهای عضو این سازمان در نظر گرفته‌ام. به گفته دبیر کل اوپک، قدردانی از نقش ایران در انتخاب وی به این مقام، نقش تاریخی این کشور به عنوان بنیانگذار اوپک و همچنین رایزنی با مسئولان جمهوری اسلامی ایران درباره شرایط بازار نفت، مهمترین دلایل سفر به تهران به شمار می‌آیند.

بار کیندو با اشاره به ناکامی اوپک در انتخاب دبیر کل ظرف سه سال گذشته و آسیب این مسئله به وجهه این سازمان در صنعت نفت جهان، گفت: آقای زنگنه برای دستیابی به اجماع در انتخاب دبیر کل اوپک و متقاعد کردن دیگر کشورهای عضو، تلاشی فراتر از انتظار داشت.

وی همچنین با تمجید از دستاوردهای صنعت نفت ایران، به ویژه خدمات به مردم در قالب گسترش شبکه داخلی توزیع گاز و پیشتازی ایران در صنعت پتروشیمی گفت: شاید برای ناظران خارجی مشهود نباشد، اما شما عملکرد خوبی داشته‌اید؛ به باور من، ایران می‌تواند برای دیگر کشورهای عضو اوپک الگو باشد.

دبیر کل اوپک درباره نشست احتمالی اعضای این سازمان در حاشیه اجلاس سپتامبر مجمع بین‌المللی انرژی در الجزایر، اعلام کرد: این نشست پیرو تصمیم وزیران نفت و انرژی اوپک در نشست ماه ژوئن این سازمان برگزار می‌شود و به موفقیت این نشست، امیدواریم.

شایان ذکر است، نشست غیر رسمی کشورهای عضو و غیر عضو اوپک ۲۶ تا ۲۸ سپتامبر (پنجم تا هفتم مهرماه) در حاشیه نشست مجمع بین‌المللی انرژی (IEF) در الجزایر برگزار می‌شود.

وزیر نفت:

رابطه ایران و الجزایر در اوپک راهبردی و پایدار است

وزیر نفت گفت: رابطه ایران و الجزایر در سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) درازمدت، پایدار و راهبردی است. بیژن زنگنه در دیدار با نورالدین بو طرفه، وزیر انرژی الجزایر ضمن خوشامدگویی به وی و هیئت همراه افزود: ایران و الجزایر علاوه بر همکاری در اوپک، می‌توانند روابط دو جانبه خود را در حوزه نفت، گاز و انرژی و دیگر

بخشها توسعه دهند. وزیر انرژی الجزایر نیز در این دیدار با قدردانی از استقبال صمیمانه و گرم وزیر نفت، با تأیید سخنان زنگنه درباره نزدیکی روابط دو کشور افزود: ارتباطات ایران و الجزایر در چارچوب اوپک روابط مستحکم و خوبی است. به گفته بو طرفه، الجزایر در دوران تحریم همیشه پشتیبان ایران بوده است.

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی:

سازندگان کاتالیست در ایران حمایت می‌شوند

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی گفت: برای حمایت از سازندگان داخلی و بومی سازی تجهیزات صنعت پتروشیمی استفاده از کاتالیست‌های شناخته شده داخلی در برنامه قرار گرفته است.

مرضیه شاهدایی، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی درباره برنامه ریزی‌های صورت گرفته برای توانمند کردن سازندگان کاتالیست‌های بومی اظهار کرد: کاتالیست‌های شناخته شده در سطح صنعت پتروشیمی ایران برای استفاده در پروژه‌ها معرفی و به کار گرفته شده است.

وی اظهار امیدواری کرد: با نتایج مثبت حاصل از بکارگیری کاتالیست‌های ساخت داخل در پروژه‌ها با حمایت از سازندگان به سمت توسعه و بومی سازی این تجهیزات گام برداشته شود.

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی در عین حال یادآور شد: در بخش کاتالیست‌هایی که هنوز بومی نشده و به مرحله نیمه

صنعتی و صنعتی نرسیده است، ناچار به خرید کاتالیست‌های خارجی هستیم. فرآیندهای کاتالیستی از کلیدی ترین عملیات صنایع نفت، گاز، پتروشیمی و شیمیایی کشورهای توسعه یافته و یادرحال توسعه محسوب می‌شوند. اهمیت این فرآیند با توجه به نقش آنها در تولید طیف گسترده‌ای از فرآورده‌های میانی و نهایی مورد نیاز جامعه در حال افزایش است.

در ایران اهمیت فرآیندهای کاتالیستی با افزایش تحریم‌های بین‌المللی دوچندان شد. از آن رو که برخی شرکتهای اروپایی و آسیایی، فروش کاتالیست و افزودنی‌های شیمیایی به منظور تولید انواع محصولات نفتی و پتروشیمی ایران را در فهرست تحریم قرار دادند.

برنامه طراحی، تولید و عرضه کاتالیستهای بومی و ایرانی در برنامه ریزی مسئولان قرار گرفته و اهمیت این موضوع در مسیر اقتصاد مقاومتی بیش از پیش شده است.

معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت:

عواید فروش نفت به حساب بانک مرکزی واریز می‌شود

معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت تأکید کرد که ایران برای دریافت عواید فروش نفت هیچ مشکلی ندارد و پول حاصل از فروش نفت به حساب بانک مرکزی واریز می‌شود.

امیرحسین زمانی نیا درباره ارتباط بانک‌های ایرانی با بانک‌های بزرگ اروپایی اظهار کرد: بانک‌های بزرگ اروپایی که از لحاظ قانونی مشکلی برای برقرار ارتباط با بانک‌های ایرانی ندارند اما به دلیل جرایم سنگینی که از سوی وزارت خزانه‌داری آمریکا علیه آنها اعمال شده تا حدود زیادی محتاطانه عمل می‌کنند. وی با تأکید بر این که ارتباط با بانک‌های

متوسط اروپایی هم‌اکنون به طور کامل برقرار است، افزود: هیچ مانع قانونی برای ایجاد ارتباط بانک‌های بزرگ اروپایی با بانک‌های ایرانی وجود ندارد و مشکل بانک‌های بزرگ به زودی رفع خواهد شد.

معاون وزیر نفت در امور بین‌الملل و بازرگانی درباره امضای قرارداد با شرکت‌های خارجی در قالب الگوی جدید قراردادهای نفتی گفت: تاکنون ۹ یادداشت تفاهم با شرکت‌های بزرگ اروپایی و آسیایی برای مطالعه پروژه‌ها امضا شده است و امیدواریم این یادداشت تفاهم‌ها تا پایان امسال به قرارداد منجر شود.

قراردادهای تجهیزات سرچاهی نفت اجرایی شد

قراردادهای ساخت تجهیزات سرچاهی به عنوان یکی از طرح‌های ده‌گانه بومی سازی کالاهای پر مصرف صنعت نفت وارد مرحله اجرایی شده است.

رامین قلمبر دزفولی، مدیر پشتیبانی ساخت و تهیه کالای شرکت ملی نفت ایران در گفت‌وگو با شاناز امضای تمامی قراردادهای تأمین تجهیزات سرچاهی نفت با سازندگان داخلی خبر داد و گفت: پروژه ساخت تجهیزات سرچاهی و رشته‌های تکمیلی درون چاهی، نخستین پروژه از طرح بومی سازی ۱۰ گروه خانواده کالاهای پر مصرف صنعت نفت است.

وی با بیان این که در این پروژه، ۱۹ قرارداد با چهار سازنده داخلی امضا شده است، افزود: مجوزهای شروع کار نیز صادر و تمام قراردادهای وارد مرحله اجرای کار شده است.

طرح‌های عمرانی در جزیره خارک بهره‌برداری شد

مدیر نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفتخیز گفت: به منظور اجرای مسئولیت‌های اجتماعی شرکت ملی نفت ایران، بهره‌برداری از طرح‌های عمرانی در جزیره خارک با هدف یکپارچه سازی و سهولت دسترسی به خدمات شهری کلید خورد.

محسن امیریان با اشاره به این که طرح‌های عمرانی اولویت دار شرکت ملی نفت ایران در قالب برنامه‌های ملی اقتصاد مقاومتی در مناطق نفتخیز در حال اجرا است، افزود: با هدف دسترسی آسانتر و یکپارچه سازی خدمات شهری، بازار بزرگ میوه و نیازهای خانواده‌های جزیره خارک با اعتبار یک میلیارد و ۳۰۰ میلیون تومان به مساحت هزار متر طی ۱۲ ماه به بهره‌برداری رسید. این طرح‌ها از محل اعتبارات توسعه و عمران مناطق نفتخیز اجرا شده است.

وی افزود: در ادامه اجرای طرح‌های عمرانی، ورزشگاه چند منظوره بانوان با تأمین اعتبار دو میلیارد و ۵۰۰ میلیون تومان در جزیره خارک ساخته می‌شود. این ورزشگاه با ابعاد ۱۰۰ متر مربع و براساس مصوبات توسعه و عمران مناطق نفتخیز تا پایان سال به بهره‌برداری خواهد رسید. مدیر نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفتخیز گفت: درصدد هستیم امسال با اجرای طرح‌های مطالعاتی و برنامه‌ریزی‌های انجام شده ظرفیت اجرای پروژه‌های عمرانی در مناطق نفتخیز را تا ۷ هزار میلیارد ریال در همه بخش‌ها از جمله خدمات شهری، فرهنگی، راه و شهرسازی، محیط زیست و بهداشت و درمان افزایش دهیم.

روزهای آینده

ذخیره سازی نفت خام ۱۰ میلیون بشکه افزایش می یابد

با بهره برداری از مخازن ذخیره نفت خام در گناوه تا ۲۰ روز آینده ظرفیت این مخازن ۱۰ میلیون بشکه افزایش می یابد. سید پیروز موسوی در بررسی روند صدور نفت خام از پایانه نفتی خارک با بیان این که ظرفیت پهلوگیری نفتکش ها در بزرگترین پایانه نفتی ایران در پایانه خارک افزایش یافته است، اظهار کرد: با اجرای طرحهای اقتصاد مقاومتی افزایش توان صادرات نفت در پایانه خارک افزایش و زمان توقف نفتکش برای بارگیری نفت به حداقل رسید. وی با اشاره به شتاب در بارگیری و صادرات نفت خام گفت: با کاهش زمان پهلودهی نفتکش ها در پایانه نفتی خارک، هیچ گونه نفت خامی از سوی ایران روی نفتکش ها در اطراف پایانه های نفتی کشور در خلیج فارس ذخیره سازی نشده است. مدیرعامل شرکت پایانه های نفتی ایران از افزایش ۱۰ میلیون بشکه ای ظرفیت ذخیره سازی نفت در منطقه خلیج فارس خبر داد و یادآور شد: با بهره برداری از چهار مخزن ذخیره نفت خام در گناوه تا ۲۰ روز آینده، ظرفیت این مخازن در کشور ۱۰ میلیون بشکه افزایش می یابد. موسوی با اشاره به این که ظرفیت ذخیره سازی نفت خام در منطقه خلیج فارس ایران به ۲۸ میلیون بشکه افزایش می یابد، تصریح کرد: افزایش ذخیره سازی نفت خام در بزرگترین پایانه نفتی ایران در استان بوشهر، افزایش قدرت چانه زنی فروش نفت خام کشور را در پی دارد. وی با اشاره به این که ظرفیت جدید ذخیره سازی نفت خام در استان بوشهر با مشارکت بخش خصوصی ایجاد شده است، افزود: سرمایه گذاری مخازن جدید ذخیره سازی نفت در گناوه از سوی بخش خصوصی انجام شده و همزمان با روند ساخت و تکمیل این مخازن جدید نفتی، ۴۰ کیلومتر خط انتقال نفت خام از گناوه به خارک اجرایی شود.

موسوی افزود: بخشی از خطوط انتقال نفت گناوه به خارک در خشکی و بخشی هم در زیر دریا به وسیله متخصصان صنعت نفت ایران ساخته می شود. وی از برنامه های توسعه ای برای افزایش ظرفیت ذخیره سازی نفت خام خبر داد و گفت: پس از تکمیل مخازن جدید نفت در بندر گناوه، احداث مخازن جدید ذخیره سازی نفت در بندر جاسک در دستور کار صنعت نفت کشور قرار گرفته است.

جهان منتظر نوع جدید نفت صادراتی ایران باشد



مدیر امور بین الملل شرکت ملی نفت از بهره برداری از پایانه جدید صادراتی نفت ایران تا پایان سال جاری میلادی خبر داد. به گزارش خبرگزاری رویترز، سید محسن قمصری، مدیر امور بین الملل شرکت ملی نفت، اعلام کرد که پایانه جدید در نزدیکی جزیره خارک در خلیج فارس، پس از تکمیل ساخت تأسیسات آن پیش از پایان سال جاری میلادی، آماده صادرات نفت خام نوع غرب کارون ایران خواهد شد. وی گفت: بلافاصله پس از تکمیل (خط لوله و پایانه)، می توانیم این نوع نفت خام را تفکیک و صادر کنیم.

به گفته مدیر امور بین الملل شرکت ملی نفت، میزان اولیه تولید نفت خام نوع غرب کارون، ۳۰۰ هزار بشکه در روز خواهد بود که سبب می شود این نوع نفت خام، نقشی مهم در رشد صادرات ایران داشته باشد. قمصری در همین روز از آمادگی ایران برای افزایش تولید روزانه نفت خود به چهار میلیون بشکه در روز خبر داده بود.

وی گفت: به محض آنکه تولید ماباه سطح پیش از تحریم باز گردد، آماده مذاکره درباره سطح تولید خواهیم بود.

مدیر امور بین الملل شرکت ملی نفت همچنین گفت که با وجود تثبیت سطح فروش نفت ایران به آسیا، صادرات روزانه جمهوری اسلامی به اروپا در ماه سپتامبر به ۵۰۰ هزار بشکه می رسد.

قمصری همچنین اعلام کرد ایران بدون نیاز به تأسیسات ذخیره سازی شرکت خط لوله نفت عرب (سومد) در مصر می تواند به صادرات نفت خود به اروپا ادامه دهد، اما همچنان برای استفاده از این خدمات با این شرکت مذاکره می کند.

وی گفت: با توجه به افزایش استفاده از سی ان جی برای سوخت خودرو، نیاز ایران به واردات بنزین در سال جاری میلادی کمتر شده است. به گفته مدیر

امور بین الملل شرکت ملی نفت، برای پاسخگویی رشد چشمگیر تقاضا، صادرات نفت کوره ایران در سال جاری میلادی افزایش یافته است.

نفت ایران ۱۴۰ پالایشگاه دنیا را تغذیه می کند

مدیر امور بین الملل شرکت ملی نفت ایران از فروش و مصرف نفت خام ایران در ۴۰ پالایشگاه جهان خبر داد.

سید محسن قمصری با بیان این مطلب گفت: بخش عمده ای از پالایشگاه های که نفت ایران را مصرف می کنند، در آسیا و برخی نیز در اروپا قرار دارند.

وی درباره ابراز تمایل اقلیم کردستان عراق برای صادرات نفت از سوی ایران با بیان این که این خواسته ای است که از سوی آنها مطرح شده و هنوز عملیاتی نشده است، افزود: اقلیم کردستان عراق نفت خام خود را با دو خط لوله به پایانه جیحان ترکیه انتقال می دهد و از آنجا روانه بازارهای جهانی نفت خام می کند.

مدیر امور بین الملل شرکت ملی نفت ایران معتقد است که صادرات نفت خام اقلیم کردستان عراق از سوی ایران نیازمند انجام پاره ای کارهای فنی از جمله احداث



تأسیسات و خطوط لوله جدید است. به گفته قمصری، با این شرایط، صادرات نفت خام اقلیم کردستان عراق از سوی ایران باید زمینی انتقال داده شود که هزینه بالایی هم دارد. وی تأکید کرد: استفاده از نفت خام اقلیم کردستان عراق در پالایشگاه های ایران که در واقع سوآپ نفت خام است، یک راه حل عملیاتی به شمار می آید.

ایران به دنبال پیاده سازی روش افتلاط نفت خام در پایانه خارک

قمصری درباره مخلوط سازی نفت با هدف جذب مشتریان بیشتر گفت: مصرف پالایشگاه های مختلف در دنیا نسبت به گذشته تغییر کرده است و خیلی از پالایشگاه ها، دیگر تنها از یک نوع نفت خام استفاده نمی کنند.

وی یادآور شد: این بحث که پالایشگاه ها بر اساس یک نوع نفت خام طراحی شدند دیگر مانند گذشته مطرح نیست. مدیر امور بین الملل شرکت ملی نفت ایران گفت: برخی پالایشگاه های دنیا، نفت خام های مختلف می خردند و با هم مخلوط می کنند که راهی برای تعادل میان درآمد و سود است، برخی پالایشگاه ها در دنیا ۳۰ تا ۴۰ نوع نفت خام را مخلوط و مصرف می کنند. به گفته قمصری، عملیات مخلوط سازی نفت خام روشی رایج برای رضایت مشتریان است. وی با بیان این که ماباه دنبال پیاده سازی سیستم مخلوط سازی نفت خام در پایانه خارک هستیم، گفت: برخی پالایشگاه ها در دنیا نفت خام خاصی را نیاز دارند که می توان آن را تهیه کرد و این دست مارا برای بازاریابی باز می کند.

به گفته قمصری، عملیات مخلوط شدن بر اساس درخواست مشتری انجام می شود و گزینه ای در قراردادهای فروش نفت خام است.

نرخ گاز طبیعی واحدهای کوچک مقیاس برای صادرات اعلام شد

وزیر نفت با صدور ابلاغیه‌ای نرخ گاز طبیعی واحدهای کوچک مقیاس مایع سازی گاز طبیعی و واحدهای فشرده سازی گاز با هدف صادرات اعلام کرد.

بیژن زنگنه در بخشی از این ابلاغیه، قیمت گاز طبیعی را از ابتدای فروردین تا پایان شهریور ماه ۱۰ درصد کمتر از قیمت‌های محاسبه شده در ماده ۲ و از ابتدای مهر ماه تا انتهای اسفند ماه ۱۰ درصد بیشتر از قیمت‌های محاسبه شده در ماده ۲ عنوان کرد.

در این ابلاغیه آمده است، به استناد تکالیف و اختیارات ناشی از جزء ۴ بند الف ماده ۱ قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) و با توجه به بررسی‌های انجام شده و گزارش‌های کارشناسی واصله، به منظور تشویق سرمایه‌گذاری در احداث واحدهای LNG (گاز طبیعی مایع شده) در سواحل جنوبی کشور، بدین وسیله نرخ گاز طبیعی شیرین و خشک تحویلی از سوی شرکت‌های دولتی وابسته به وزارت نفت به واحدهای جدید مایع سازی گاز طبیعی که با ظرفیت تا ۱/۵ میلیون تن در سال تولید LNG در مناطق یاد شده احداث شود، به ترتیب زیر تعیین و جهت اجرا ابلاغ می‌گردد. فرمول قیمت گاز طبیعی تحویلی به کارخانه‌های تولید LNG با ظرفیت بیش از ۱/۵ میلیون تن در سال، حسب مورد توسط وزارت نفت تعیین خواهد شد:

ماده ۱- تخصیص گاز و اعطای مجوز به متقاضیان واحدهای مایع سازی گاز طبیعی موضوع این ابلاغیه به روال معمول پس از بررسی توسط معاونت برنامه ریزی و وزارتخانه صورت خواهد گرفت و انعقاد قرارداد با متقاضیان، توسط شرکت ملی نفت ایران انجام خواهد شد.

ماده ۲- فرمول پایه محاسبه قیمت گاز طبیعی شیرین گاز تحویلی به واحدهای مایع سازی گاز، (شامل همه مصارف از جمله

سوخت) بر حسب دلار در هر میلیون Btu به ترتیب زیر خواهد بود:

فرمول پایه محاسبه قیمت گاز طبیعی شیرین ۱

فرمول پایه محاسبه قیمت گاز طبیعی شیرین ۲

PN: قیمت گاز طبیعی تحویلی به کارخانه بر حسب دلار در هر میلیون Btu برای ماه n

PLNG-JKM: متوسط ماهیانه قیمت LNG بر حسب دلار در هر میلیون Btu برای ماه n

تبصره: قیمت گاز طبیعی شیرین تحویلی به کارخانه‌های مایع سازی گاز در هر میلیون Btu تحت هیچ شرایطی نمی‌بایست از کف قیمتی زیر کمتر شود:

فرمول پایه محاسبه قیمت گاز طبیعی شیرین ۳

PN-FLOOR: کف قیمت گاز طبیعی تحویلی بر حسب دلار در هر میلیون Btu برای ماه n

PBWAIVE: متوسط ماهیانه قیمت هر بشکه نفت خام برنت BWAIVE برای ماه n

ماده ۳- نحوه اندازه‌گیری واحدهای دریافت کننده خوراک موظف به نصب کنتورهای استاندارد مطابق توافق با اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی، برای اندازه‌گیری مقدار گاز طبیعی دریافتی می‌باشند.

ماده ۴- معاونت برنامه ریزی وزارتخانه مکلف است با رعایت این ابلاغیه، در ۱۵ روز نخست هر ماه، با توجه به اطلاعات دریافتی موضوع ماده ۲، قیمت هر میلیون Btu گاز طبیعی شیرین تحویلی به واحدهای مایع سازی گاز را برای ماه شمسی پیش، محاسبه و جهت اجرا به شرکت‌های تابعه ذیربط ابلاغ نماید. این قیمت‌ها باید در درگاه الکترونیکی معاونت نیز به صورت عمومی اعلان شود.

ماده ۵- قیمت گاز طبیعی موضوع این

ابلاغیه از ابتدای فروردین تا انتهای شهریور ۱۰ درصد کمتر از قیمت‌های محاسبه شده در ماده ۲ و از ابتدای مهر ماه تا انتهای اسفند ماه ۱۰ درصد بیشتر از قیمت‌های محاسبه شده در ماده ۲ است.

ماده ۶- صورتحساب بهای گاز طبیعی برداشتی واحدهای مایع سازی گاز هر ماهه با توجه به ارقام و محاسبات انجام شده به ترتیب مندرج در این ابلاغیه توسط شرکت ملی نفت ایران برای طرف قرارداد صادر می‌شود.

تبصره: قیمت‌های ابلاغی در برگیرنده عوارض قانونی است که پرداخت آن برعهده مصرف کننده است و این موضوع باید در صورت صورت حساب‌ها منظور شود.

ماده ۷- این فرمول قیمت برای اشخاصی که تا آخر شهریور ماه ۱۳۹۶ نسبت به عقد قرارداد اقدام نمایند، تا انتهای سال ۱۴۱۰ معتبر است.

در صورتی که وزارت نفت، تجدیدنظر در این فرمول قیمتی برای بعد از سال ۱۴۱۰ را ضروری تشخیص دهد، فرمول جدید قیمت با توجه به قیمت‌های منطقه‌ای - جهانی LNG، با فرض استهلاک کامل دارایی‌ها (کارخانه تولید LNG) و منظور کردن هزینه‌های جاری عملیاتی منطقی طرف قرارداد، توسط وزارت نفت تعیین و ابلاغ خواهد شد.

خریداران می‌توانند در صورت اعتراض نسبت به عدم رعایت معیارهای اشاره شده در قسمت اخیر این ماده در قیمت گذاری پس از سال ۱۴۱۰، به شورای رقابت مراجعه نمایند.

ماده ۸- مبنای تسعیر نرخ ارز در هر ماه، متوسط نرخ رسمی تسعیر ارز بانک مرکزی خواهد بود.

ماده ۹- نرخ گاز تحویلی به واحدهایی که با هدف صادرات گاز طبیعی به صورت فشرده شده (CNG) در سواحل جنوبی کشور به فعالیت می‌پردازند، تابع فرمول قیمت و دیگر شرایط مندرج در این ابلاغیه است.

فدراسیون صنعت نفت خواهان حمایت مجلس از قراردادهای جدید نفتی شد

رئیس هیئت مدیره فدراسیون صنعت نفت ایران در نامه‌ای خطاب به رئیس مجلس شورای اسلامی اعلام کرد: این فدراسیون ضمن استقبال از اجرای سریع و به موقع قراردادهای نفتی از سوی وزارت نفت، خواهان حمایت و پشتیبانی پارلمان کشور در فعال سازی بخش عظیمی از ظرفیت خاموش بخش خصوصی در این حوزه است و حمایت خود را با رعایت منافع و مصالح ملی کشور اعلام می‌دارد. بخشی از متن نامه را می‌خوانیم:

خاور خطاب به علی لاریجانی، رئیس مجلس شورای اسلامی به شرح زیر است:

مهم‌ترین موضوعی که صنعت نفت ایران را با چالش‌های بزرگ روبه‌رو کرده است، مسئله کمبود سرمایه و رنجی است که بدان وارد آمده، به طوری که آمارها از وجود هزاران طرح نیمه تمام در صنعت نفت حکایت دارد که در بخش‌های بالادستی، پالایشگاهی، پتروشیمی، پالایش و پخش و انتقال پراکنده شده‌اند. امروز وزارت نفت با تدوین قراردادهای جدید نفتی خود را برای ورود به عصر جدید همکاری‌های بین‌المللی و جهش جدید در صنعت نفت آماده می‌کند. به درستی باید گفت دولت یازدهم با معرفی نسل جدید قراردادهای نفتی و افزایش جذابیت‌های سرمایه‌گذاران در ایران، قصد بدهد و عقب ماندگی سال‌های اخیر را جبران کند.

تحقق و اجرای قراردادهای جدید نفتی ایران موجب شکستن سدر رکود اقتصادی در کشور شده و ظرفیت‌های خالی و بالقوه سازندگان، پیمانکاران، مشاوران و نیز سایر مشاغل تخصصی و حرفه‌ای در این صنعت مادر را به جریان رشد و تحول می‌رساند.

بی‌شک تأکید مصوبه هیات محترم وزیران بر الزام شرکت‌های بین‌المللی به مشارکت با شرکت‌های ایرانی و علی‌الخصوص قبول توانمندی شرکت‌های ایرانی که توانایی نقش راهبری در اجرای طرح‌های نفتی دارند گامی بزرگ در جهت استفاده از توانمندی‌های شرکت‌های ایرانی خواهد بود. قابل ذکر است تعهد و الزام به استفاده از ظرفیت سازندگان کشور در ساخت ارقام صنعتی که تاکنون در ایران به دلیل تحریم ساخته نشده است و حداکثر سازی توان تولیدی از نکات مهم و اثر ساز است. امید داریم با حمایت‌های منصفانه و پشتیبانی نمایندگان محترم مردم در مجلس شورای اسلامی هر چه زودتر شاهد رشد و شکوفایی صنعت مادر کشور و همکاری جدیدی برای بیش از هزاران جوان فعال و متخصص کشور در این زمینه باشیم.»





از تلاش برای تامین نیاز داخلی تا صادرات ۶۰ میلیونی

حضور در بازارهای منطقه‌ای و جهانی فرآورده‌های نفتی یکی از عمده‌ترین راهبردهای این شرکت است که پارادایم سنتی صنعت پالایش و پخش را با تحولی بنیادین مواجه ساخته است و سیاست بنیادین اقتصاد ملی در پرهیز از خام‌فروشی نفت را محقق ساخته و شرایطی را فراهم ساخته که مصرف‌کنندگان انرژی در سطح بین‌المللی علاوه بر شرکت ملی نفت ایران، برند شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی را نیز در جانب عرضه بازارهای جهانی نفت و فرآورده شاهد باشند.

فراهم برجام در ورود به بازارهای جهانی فروش فرآورده

تحقق این دستاورد ملی از جانب شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در بستر دستاوردهای برجام و گشایش مسیر تجارت خارجی ایران با بازارهای جهانی صورت گرفت. تجارت روزانه بیش از ۴۰۰ هزار بشکه فرآورده‌های نفتی با چندین بازار هدف مختلف نیازمند دسترسی به سیستم حمل و نقل دریایی و زمینی بین‌المللی، سیستم مالی بین‌المللی و امکانات و تسهیلات بیمه‌ای مورد نیاز و مهم‌تر از همه اعتماد ایجاد شده برای شرکای تجاری کشور در سایه سیاست موفق حل و فصل مسئله هسته‌ای است. قطعاً بدون بر خورداری از دستاوردهای برجام در حوزه روابط خارجی و تجارت بین‌المللی، به هیچ عنوان امکان کسب سهمی ۱۳ درصدی از مجموع تجارت فرآورده در منطقه خاورمیانه متصور نبود.

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران امروز مفتخر است که ضمن همراهی شهروندان ایرانی در تامین سوخت مورد نیاز زندگی آنها در تمام دهه‌های اخیر، با سیاست‌گذاری منطقی داخلی و در فضای تعامل سازنده با جهان خارج، نام صنعت نفت ایران را در آن سوی مرزها در قالبی نو مطرح و برندی ایرانی را در حوزه فرآورده‌های نفتی بازار جهانی انرژی مطرح ساخته است.

برون‌گرای صنعت پالایش و پخش کشور است. برای نخستین بار طی ۱۱ قرن فعالیت صنعت نفت در ایران، کشور به یک صادرکننده خالص 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 حضوری پررنگ 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 - که در سال ۲۰۱۵ به عدد ۲/۹ میلیون بشکه در روز رسیده است - را به خود اختصاص داده است. ضمن اینکه در این رقم، صادرات گاز مایع این شرکت لحاظ نشده است.

دستیابی به این رکورد، در شرایطی تحقق یافته است که ظرفیت موجود شرکت برای توسعه صادرات، رقمی معادل ۵۰۰ هزار بشکه (روزانه ۸۰ میلیون لیتر فرآورده‌های نفتی) است که در شرایط فعلی به دلیل رشد سریع صادرات و محدودیت‌های موجود در حوزه بارگیری و صادرات هنوز امکان تحقق نیافته است و برنامه‌ریزی لازم برای رسیدن این رقم به حدود ۶۰۰ هزار بشکه در روز در سال آینده انجام شده است. در کنار این تحولات، بررسی‌هایی برای معکوس ساختن جریان فرآورده در برخی از خطوط لوله انتقال کشور در دست انجام است. به این ترتیب خط لوله‌ای که در گذشته برای انتقال فرآورده‌های تولیدی از برخی مراکز پالایشگاهی از جمله پالایشگاه‌های امام خمینی (ره) سازند و تهران یا مبادی وارداتی در جنوب و جنوب غربی کشور به مراکز عمده مصرف در اقصی نقاط ایران مورد استفاده قرار می‌گرفت، برای انتقال مازاد فرآورده‌های تولیدی پالایشگاه‌های کشور به مبادی صادراتی خارج از کشور مورد استفاده قرار خواهد گرفت. تحولی که ۵ سال پیش تصور آن عملاً غیرممکن بود.

به این ترتیب شرکت ملی پالایش و پخش به موازات شرکت ملی نفت ایران، به یکی از مهم‌ترین مجاری درآمدزایی ارزی برای کشور تبدیل شده است. نکته مهم دیگر در این خصوص، گذار موفق از عمده‌ترین چالش موجود فرآوری این شرکت در تامین نیازهای داخلی بوده است؛ به گونه‌ای که امروز، برنامه‌ریزی برای توسعه

عباس کاظمی

معاون وزیر و مدیر عامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران



شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به طور سنتی در دهه‌های اخیر با رشد سریع مصرف فرآورده‌های نفتی تمام تلاش خود را به تامین سوخت مورد نیاز داخلی به خصوص بنزین و نفت گاز اختصاص داده بود.

ساخت پالایشگاه‌های جدید، اجرای طرح‌های افزایش ظرفیت پالایشگاه‌های موجود، توسعه زیرساخت‌های خطوط انتقال و مخازن ذخیره‌سازی فرآورده‌های نفتی و توسعه ظرفیت‌های صادراتی فرآورده‌های نفتی، رویکرد غالب فعالیت‌های صنعت پالایش کشور در دهه‌های اخیر بوده است. به طوری که تمامی ساختارهای تولیدی در ۹ پالایشگاه موجود کشور با ظرفیتی بیش از ۱/۷۵ میلیون بشکه در روز و ظرفیت‌های بندری و خطوط لوله به تامین نیازهای روزانه از محل تولیدات داخلی و واردات فرآورده‌های نفتی به خصوص بنزین و نفت گاز اختصاص یافته بود. با تشدید تحریم‌های ظالمانه غرب، بخشی از سوخت مصرفی کشور از طریق ارسال ریفرمیت از واحدهای پتروشیمی کشور تامین می‌شد که تبعات اقتصادی و زیست‌محیطی و در عین حال اثرات سوء آن بر سلامت شهروندان، تداوم رویکرد مزبور را با تردیدهای جدی مواجه ساخته بود.

امروز اما مدیریت حوزه تولید و تامین فرآورده‌های نفتی کشور به کلی با گذشته متفاوت است و تغییر در راهبردهای دولت یازدهم و وزارت نفت، مدل کسب و کار این شرکت را با تغییرات عمده روبه‌رو کرده است. امروز بخش عمده‌ای از نیاز کشور به بنزین از محل تولیدات داخلی تامین شده و تازمان راه‌اندازی طرح‌های توسعه‌ای در پالایشگاه‌های موجود کشور و تامین کامل نیازهای داخلی در آینده بسیار نزدیک، بخشی از بنزین مصرفی از فرآورده‌های استاندارد در بازارهای جهانی تامین می‌شود.

اما تغییر راهبردی، ناظر به رویکرد



صادرات گاز ایران، عامل رونق پایدار

سیاست حضور مؤثر در بازارهای دور دست (بازار اروپا و شرق دور) مذاکرات متعددی با شرکت‌های معتبر بین‌المللی برای سرمایه‌گذاری در طرح‌های ایران‌ال‌ان‌جی و ال‌ان‌جی شناور صورت گرفته که در صورت حصول به نتایج عملیاتی، برگ زرین دیگری در عرصه تجارت گاز کشور ورق خواهد خورد. جهت تنوع بخشی به صادرات انرژی و تقویت بخش خصوصی در مناسبات تجارت انرژی، زمینه‌های حضور بخش خصوصی جهت سرمایه‌گذاری در ساخت نیروگاه‌ها در مناطق مرزی و خرید گاز برای تبدیل آن به برق به منظور صادرات به کشورهای همسایه فراهم آمده که این را باید در شمار ظرفیت‌های بالقوه کشور محسوب کرد. به این منظور، مذاکرات متعدد و تفاهنامه‌هایی با شرکت‌های توانمند بخش خصوصی به امضای رسیده است. برای دستیابی به بازارهای دور دست و با بیش از ۳۰۰ کیلومتر فاصله، وزارت نفت از سال‌ها پیش روش‌های مایع‌سازی و فشرده‌سازی گاز طبیعی را در دستور کار قرار داده است.

این امیدواری وجود دارد که با پیشبرد طرح‌های مایع‌سازی گاز طبیعی در فضای پسا برجام، نخستین محصول ال‌ان‌جی تولید داخل تا سال ۱۳۹۸ روانه بازارهای بین‌المللی شود. وزارت نفت دولت تدبیر و امید با رفع موانع تحریم در آینده نزدیک، افزون بر راه‌اندازی کارخانه‌های مایع‌سازی «ایران‌ال‌ان‌جی» و «پارس‌ال‌ان‌جی» و «پرشین‌ال‌ان‌جی» (که ظرفیت سالانه بیش از ۳۶ میلیون تن را برای کشور ایجاد خواهد کرد)، همچنین طرح‌های نوین «مایع‌سازی شناور» برای گازهای هدر رفته و سوزانده شده میادین مختلف نفت و گاز در خلیج فارس، به یکی از بازیگران اصلی و تأثیرگذار جهانی در این صنعت تبدیل خواهد شد. در واقع قراردادهای تجارت گاز بین ایران و کشورهای دیگر می‌تواند به رونق پایدار در همکاری‌های تجاری و اقتصادی ایران با دیگر کشورها منجر شده و در نتیجه با گره زدن اقتصاد و انرژی، زمینه‌ساز اتحاد استراتژیک بین ایران و کشورهای دیگر با بهره‌گیری از این انرژی پاک و سبب پر رنگ تر شدن نقش صنعت نفت ایران در جهان و به تبع آن افزایش قدرت دیپلماسی کشور در عرصه جهانی شود. با توجه به فضای مساعد اقتصادی و سیاسی پس از برجام، موج عظیمی از نمایندگان کشورهای و شرکت‌های معتبر بین‌المللی آمادگی خود را برای مشارکت، سرمایه‌گذاری و عقد قراردادهای صادرات گاز با ایران اعلام کرده‌اند که این حجم عظیم از مراودات بین‌المللی در ۱۰ سال اخیر در صنعت نفت کشور بی‌سابقه بوده و روزهایی پر امید را برای تجارت گاز ایران نوید می‌دهد.

ماهیت بلند مدت بودن قراردادهای صادرات گاز در این منطقه حساس از جهان، می‌تواند با تقویت اقتصاد داخلی کشورها و کمک به توسعه به بهبود زیرساخت‌های اقتصادی، همبستگی بیشتر مردم منطقه را به همراه داشته و زمینه‌ساز صلح و دوستی و دوری از جنگ‌های قومیتی در منطقه شود. موقعیت ژئوپلیتیک ایران به عنوان شاهراه ارتباطی بین شرق و غرب، موقعیت ممتازی را جهت تبلور موضوع صادرات گاز به عنوان انرژی پاک برای کشور فراهم آورده است. بر اساس سند چشم‌انداز در افق برنامه ۲۰ ساله، برنامه صادرات بیش از ۵۰۰ میلیون متر مکعب گاز به وسیله خط لوله و طرح‌های ال‌ان‌جی در دستور کار قرار گرفته است. طرح‌های صادرات گاز با خط لوله به کشورهای ترکیه و ارمنستان (تهاتر با برق) و آذربایجان (سوپ) عملیاتی شده و قراردادهای صادرات گاز به پاکستان و عراق امضا و به زودی وارد چرخه عملیاتی می‌شود. همچنین مذاکره با کشورهای حاشیه خلیج فارس شامل کویت و امارات و پروژه مطالعات صادرات گاز به عمان از مسیر دریا با مشاور ایرانی در جریان است. به منظور

■ **علیرضا کاملی - مدیر عامل شرکت ملی صادرات گاز**



گاز طبیعی به عنوان انرژی پاک و یکی از مهمترین عوامل تولید در جهان کنونی، نقش بی‌بدیلی در رشد و توسعه کشورها داشته و بدون شک یکی از اساسی‌ترین مؤلفه‌ها در شکوفایی اقتصادی کشورهای مختلف محسوب می‌شود. از آنجا که امروزه امنیت انرژی به یکی از مهمترین موضوعات مورد بحث کشورهای جهان تبدیل شده است، در مباحث توسعه پایدار و عوامل تأمین‌کننده آن، همواره از گاز طبیعی به عنوان یکی از «مؤلفه‌های مربوطه» یاد می‌شود. در دهه‌های اخیر این حامل انرژی از یک «منبع انرژی داخلی» که در بازارهای محدود منطقه‌ای مصرف می‌شد، به «منبع مهم در تجارت بین‌المللی انرژی» تبدیل شده؛ به گونه‌ای که پیش‌بینی‌های آژانس بین‌المللی انرژی حاکی از آن است که سهم گاز طبیعی در ترکیب انرژی جهان تا سال ۲۰۳۵ به بیش از ۲۶ درصد خواهد رسید. گزارش چشم‌انداز ۲۰۳۵ بریتیش پترولیوم درباره گاز طبیعی حاکی است ظرف دو دهه آینده، تداوم توسعه اقتصادی در قاره آسیا، تقاضای جهانی برای انرژی را سالانه به طور متوسط ۴/۱ درصد افزایش خواهد داد و در این میان گاز طبیعی به یکی از پرطرفدارترین و البته پاک‌ترین سوخت‌های جهان تبدیل خواهد شد؛ بنابراین می‌توان پیش‌بینی کرد که گاز طبیعی در سال‌های آتی به منبع بزرگ قدرت اقتصادی و سیاسی در کشورهای دارنده ذخایر گازی میبدل شده و افزایش تقاضا برای این انرژی پاک در اقتصادهای جدید، صنعت انرژی جهان را دگرگون کند. جمهوری اسلامی ایران با موقعیت ژئوپلیتیک و ژئواستراتژیک و خاص خود در منطقه جنوب غرب آسیا، بویژه در خلیج فارس و دریای عمان دارای نقش بسیار مهم و تأثیرگذاری در صنایع نفت و گاز جهان بوده و بر اساس آخرین برآوردهای صورت گرفته در سال ۲۰۱۵ ایران با بر خورداری از ۳۴ تریلیون مترمکعب ذخایر اثبات شده گاز، با بیش از ۲۰ میدان گازی مستقل در خشکی و دریا، بزرگ‌ترین مالک ذخایر گاز طبیعی در جهان به شمار می‌رود. استحصال روزانه تا بیش از یک میلیارد مترمکعب گاز طبیعی تا سه سال آینده به عنوان هدفی میان مدت تعریف شده است. ایران با داشتن ۱۵ همسایه در مرزهای خشکی و دریایی دارای مزیتی به نام «تنوع همسایگان» است و در واقع تعاملات گازی به دلیل



«مشعل» از طلوع قطب جدید تولید گاز ایران گزارش می‌دهد

افسون خواهران گازی در دامان زاگرس

روبه‌رو کرده است. با این وجود تمامی این چالش‌های طبیعی و جغرافیایی، هم‌اکنون ظرفیت تولید گاز طبیعی در میدان‌های منطقه زاگرس جنوبی به روزانه ۲۲۵ میلیون مترمکعب افزایش یافته و در صورت توسعه میدان‌های دست‌نخورده، این ظرفیت از مرز ۳۰۰ میلیون مترمکعب در روز عبور می‌کند. به سخن دیگر، پس از یارس جنوبی که از ظرفیت تولید روزانه ۷۰ تا ۷۵ میلیون مترمکعب گاز ترش برخوردار بوده، ایران با توسعه میدان‌های منطقه زاگرس جنوبی می‌تواند روزانه معادل یک میلیارد مترمکعب گاز تولید و عرضه کند که متنوع بودن مبادی تامین و تولید گاز قدرت چانه‌زنی ایران را در عرصه تجارت بین‌المللی این حامل انرژی را افزون‌تر می‌کند. از سال ۱۳۷۸ به منظور مدیریت غیر متمرکز و به بهره‌وری بیشتر از طریق نزدیک کردن مدیران اجرایی به مناطق عملیاتی و امکان بهره‌گیری از حداکثر توانمندی‌های موجود به ویژه با نگاه مدیریت منسجم در روند حفظ و نگهداشت تولید و توسعه میدان‌های گازی، شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی تاسیس شد و هم‌اکنون این شرکت دارای ۵ منطقه عملیاتی به نام‌های یارسین، سرخون و گشوی جنوبی، آغار و دالان و نار و کنگان است که هر یک از این مناطق عملیاتی، میدان‌های نفتی و گازی مختلفی را در خود جای داده است.

باران محمدی

بیش از ۵۰ سال قبل، زمانی که از یارس جنوبی خبری نبود و گازهای همراه نفت تنها اندوخته ذخایر گاز طبیعی ایران به شمار می‌رفت، در دامنه‌های پر پیچ و خم رشته کوه‌های زاگرس، چرخش مته یک دستگاه دکل حفاری اکتشافی به کشف یکی از شیرین‌ترین ذخایر گاز طبیعی ایران و جهان انجامید. میدان گازی تابناک در سال ۱۹۶۳ میلادی به عنوان یکی از بزرگترین میدان‌های گاز شیرین ایران و جهان کشف شد و در نهایت با تکمیل مراحل توسعه‌ای از اواسط دهه ۸۰ به جمع میدان‌های تولیدی گاز ایران پیوست. البته کشف و توسعه میدان‌های جدید گاز شیرین ایران به میدان تابناک محدود نشد و میدان‌های مختلفی همچون شانول، وراوی، هما، دالان، آغار، نار، کنگان، سفید زخور، دی، هالگان، سفید باغون، گشوی جنوبی و چند میدان کوچک و بزرگ دیگر در دامنه‌های جنوبی زاگرس یکی پس از دیگری کشف و به تولید رسیدند تا دومین قطب تولید گاز ایران این بار از دامنه‌های جنوبی رشته کوه‌های زاگرس طلوع کند. میدان‌های گازی زاگرس جنوبی هر چند از نظر میزان گوگرد در ردیف میدان‌های گاز شیرین هستند، اما وجود رشته کوه‌های متعدد و مناطق سخت‌گذر حفاری چاه و ساخت تاسیسات فرآورش، تولید و انتقال گاز در این مناطق را با محدودیت‌هایی

در مجموع ۳۳ میلیون مترمکعب و توان تولید روزانه مایعات گازی آنها ۱۰ هزار بشکه است.

ب) منطقه عملیاتی سرخون و گشوی جنوبی

این منطقه شامل میدان‌های گازی سرخون و گشوی جنوبی است که در حال حاضر تنها میدان فعال این منطقه میدان سرخون با ظرفیت تولیدی ۹ میلیون مترمکعب گاز در روز و ۴۳۰۰ بشکه مایعات گازی و ۲۱ حلقه چاه فعال گازی است. همچنین توسعه میدان گشوی جنوبی در این منطقه در برنامه شرکت نفت مناطق مرکزی ایران است. میدان گازی سرخون در ۲۰ کیلومتری شمال شرقی بندرعباس واقع شده و گاز تولیدی آن به پالایشگاه گاز سرخون ارسال می‌شود.

ج) منطقه عملیاتی سروستان و سعادت آباد

میدان نفتی سروستان و سعادت آباد که در مجاورت شهرستان سروستان واقع شده‌اند، دارای تاسیسات سر

*میدان گازی وراوی

این میدان در ۳۰ کیلومتری شرق شهرستان لامرد قرار گرفته که دارای ۱۲ حلقه چاه تولیدی به همراه تسهیلات سرچاهی، خطوط لوله جریانی و یک چند راه است. گاز تولیدی این میدان به وسیله یک خط لوله ۱۶ اینچ به پالایشگاه گاز پارسیان ارسال می‌شود و توان تولید روزانه گاز آن ۸ میلیون مترمکعب و توان تولید مایعات گازی آن ۱۱۰۰ بشکه است.

*میدان گازی شانول و هما

این میدان‌های که در مجاورت شهر خنج قرار گرفته‌اند، به ترتیب دارای ۱۶ و ۲۰ حلقه چاه تولیدی با تسهیلات سرچاهی، خطوط لوله جریانی و دو مرکز جمع‌آوری هستند. گاز تولیدی این میدان‌های پس از ارسال به مرکز تفکیک که شامل لخته گیر، مخزن سه‌فازی و پمپ ارسال مایعات به صورت گاز و مایعات گازی توسط دو خط لوله ۳۶ اینچ و ۱۶ اینچ به پالایشگاه گاز پارسیان ارسال می‌شود. توان تولید روزانه گاز این میدان

الف) منطقه عملیاتی پارسیان

این منطقه دارای چهار میدان فعال عملیاتی شامل میدان‌های تابناک، هما، شانول و وراوی بوده که در مجاورت شهرهای لامرد، خنج و مهر قرار گرفته‌اند. تعداد چاه‌های تولیدی این منطقه ۹۱ حلقه و ظرفیت تولید گاز این منطقه نیز، حدود ۸۰ میلیون مترمکعب گاز در روز است.

*میدان گازی تابناک

این میدان در جنوب غرب شهرستان لامرد واقع شده است که گاز تولیدی از ۴۲ حلقه چاه فعال را پس از انتقال از مراکز سه‌گانه جمع‌آوری، به وسیله دو خط لوله ۱۳۰ اینچ به پالایشگاه گاز پارسیان ارسال می‌کند. هم‌اکنون توان تولید روزانه گاز و مایعات گازی این میدان به ترتیب برابر ۳۹ میلیون مترمکعب و ۱۹ هزار و ۳۰۰ بشکه است.



چاهی، خطوط لوله جریانی، واحد بهره‌بردار، نمک زدایی، ایستگاه تقویت فشار گازهای همراه نفت، سیستم پمپاژ نفت به پالایشگاه شیراز و سیستم شیرین‌سازی و تثبیت فشار بخار نفت هستند. در این دو میدان ۶ حلقه چاه فعال بوده و ظرفیت تولید نفت خام این میدان‌های بیش از ۶۵۰۰ بشکه در روز است که به پالایشگاه شیراز ارسال می‌شود.

د) منطقه عملیاتی آغار و دالان

ستاد عملیاتی این منطقه در حاشیه جنوبی استان فارس و در نزدیکی شهرستان فراه‌سند قرار دارد. این منطقه شامل دو میدان گازی آغار و دالان و ۲۶ حلقه چاه تولیدی است. توان تولید این منطقه حدود ۴۴ میلیون متر مکعب در روز است و با توسعه میدان آغار در سال‌های آینده حدود ۲۰ میلیون متر مکعب به این ظرفیت اضافه می‌شود.

*میدان گازی آغار

این میدان در ۱۱۰ کیلومتری جنوب شرقی شیراز و ۳۵ کیلومتری جنوب شرقی فیروز آباد در مجاورت شهر قیر قرار گرفته است. در این میدان ۱۳ حلقه چاه تولیدی وجود دارد که توان تولید روزانه ۲۳ میلیون متر مکعب گاز و ۴۲۰۰ بشکه مایعات گازی را دارند. گاز میدان پس از جمع‌آوری در چهار مرکز جمع‌آوری وارد یک مرکز تفکیک، سپس گاز و مایعات گازی برای فرآورش با خطوط لوله مستقل به پالایشگاه گاز فراه‌سند ارسال می‌شود.

*میدان گازی دالان

میدان گازی دالان در ۱۲۰ کیلومتری جنوب شرقی شیراز و ۲۰ کیلومتری جنوب شرقی شهر فراه‌سند قرار دارد. در این میدان ۱۳ حلقه چاه تولیدی گاز وجود دارد. توان تولید این میدان ۲۰ میلیون متر مکعب گاز و ۵۶۰۰ بشکه مایعات گازی در روز است. این میدان دارای تسهیلات سرچاهی، خطوط لوله جریانی، سه مرکز جمع‌آوری گاز و همچنین پالایشگاه گاز فراه‌سند است. پالایشگاه گاز فراه‌سند شامل لخته‌های جداکننده گاز از مایع، تفکیک‌گرهای دو‌سه‌فازی، شش‌واحد نم‌زدائی گاز، یک‌واحد تنظیم نقطه شبنم هیدروکربوری، واحد تثبیت مایعات گازی، مخازن ذخیره و ایستگاه‌های گیر مایعات گازی است. گاز این پالایشگاه بنا به نیاز می‌تواند برای تزریق در میدان‌های نفتی به مناطق نفتخیز جنوب یا به خط لوله سراسری شرکت ملی گاز ارسال شود. همچنین امکان ارسال مایعات گازی تولیدی به پالایشگاه فجر جم یا پالایشگاه شیراز با خط لوله وجود دارد.

ه) منطقه عملیاتی نار و کنگان

عمده تولید گاز شرکت بهره‌بردار زآگرس جنوبی از میدان‌های این منطقه که شامل دو میدان نار و کنگان و دارای ۷۳ حلقه چاه تولیدی است، صورت می‌گیرد. توان تولید روزانه این منطقه حدود ۹۰ میلیون متر مکعب گاز است.

*میدان گازی نار

میدان گازی نار در نزدیکی شهر جم در استان بوشهر قرار گرفته است. در این میدان ۲۹ حلقه چاه تولیدی گاز وجود دارد. این میدان دارای تسهیلات سرچاهی، خطوط لوله جریانی، سه مرکز تفکیک و جمع‌آوری شامل مخازن جداکننده دو‌فازی و سه‌فازی است. گاز و مایعات گازی آن پس از جداسازی به صورت مستقل به پالایشگاه فجر جم ارسال می‌شود. همچنین به منظور پایداری تولید گاز از این میدان، فاز اول ایستگاه تقویت



فشار گاز نار در سال ۱۳۸۸ احداث شده است. توان تولید روزانه گاز و مایعات گازی این میدان به ترتیب ۳۲ میلیون متر مکعب و ۴۵۰۰ بشکه است.

*میدان گازی کنگان

این میدان در ۱۶۰ کیلومتری جنوب شرقی بوشهر و نزدیکی شهر کنگان واقع شده است و در زمره بزرگترین میدان‌های گازی خشکی خاورمیانه به شمار می‌رود. تاکنون در میدان کنگان ۴۴ حلقه چاه تولیدی حفاری شده و دارای تسهیلات سرچاهی، خطوط لوله جریانی، چهار مرکز تفکیک و جمع‌آوری شامل مخازن جداکننده دو‌فازی و سه‌فازی است. توان تولید روزانه گاز و مایعات گازی این میدان به ترتیب ۵۸ میلیون متر مکعب و ۱۸ هزار، بشکه است.

برنامه‌های افزایش تولید گاز در زآگرس

هم‌زمان با مرور روند تحولات گازی در رشته کوه‌های زآگرس، غلامحسین منتظری، مدیرعامل شرکت بهره‌بردار نفت و گاز زآگرس جنوبی درباره مهم‌ترین برنامه‌های توسعه‌ای میدان‌های گازی منطقه زآگرس جنوبی در نشست خبری با خبرنگاران توضیحاتی ارائه کرد:

غلامحسین منتظری در تشریح مهم‌ترین برنامه‌های افزایش ظرفیت تولید گاز ایران در منطقه زآگرس جنوبی گفت: ظرفیت تولید گاز در میدان‌های منطقه زآگرس جنوبی به ۲۲۵ میلیون متر مکعب در روز افزایش یافته است.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز زآگرس جنوبی با تأکید بر اینکه از ابتدای سال جاری تاکنون به طور متوسط روزانه ۲۰۹ میلیون متر مکعب گاز طبیعی در منطقه زآگرس جنوبی، تولید و عرضه شده است، تصریح کرد: هم‌اکنون از میدان‌های گازی نار و کنگان، روزانه ۹۰ میلیون متر مکعب، میدان‌های گازی

● ظرفیت تولید گاز در میدان‌های منطقه زآگرس جنوبی به ۲۲۵ میلیون متر مکعب در روز افزایش یافته است.

در این منطقه همچنین با اشاره به تولید روزانه ۶ هزار بشکه نفت خام از دو میدان سروستان و سعادت‌آباد، تأکید کرد: در مجموع از ابتدای سال جاری تاکنون، حدود یک میلیون بشکه نفت در منطقه زآگرس جنوبی تولید شده است.

منطقه پارسیان شامل هما، شانول، وراوی و تابناک روزانه ۸۰ میلیون متر مکعب، میدان‌های گازی آغار و دالان روزانه ۴۴ میلیون متر مکعب و میدان‌های گازی منطقه سرخون و گشوی جنوبی روزانه ۸/۵ میلیون متر مکعب گاز تولید و عرضه می‌شود.

تولید یک میلیون بشکه نفت در زآگرس

وی با اعلام اینکه از ابتدای سال جاری تاکنون در مجموع بالغ بر ۲۷ میلیارد متر مکعب گاز در این مناطق تولید شده است، افزود: همچنین حدود ۸/۶ میلیون بشکه مایعات گازی تولید و به پالایشگاه‌های فجر و جم، پارسیان و پالایشگاه نفت شیراز ارسال شده است.

منتظری همچنین با اشاره به تولید روزانه ۶ هزار بشکه نفت خام از دو میدان سروستان و سعادت‌آباد، تأکید کرد: در مجموع از ابتدای سال جاری تاکنون، حدود یک میلیون بشکه نفت در منطقه زآگرس جنوبی تولید شده است.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز زآگرس جنوبی با تأکید بر اینکه هم‌اکنون دو برنامه به منظور افزایش ظرفیت تولید گاز از میدان‌های منطقه زآگرس جنوبی در دستور کار قرار گرفته است، گفت: برنامه اول نصب و راه‌اندازی ایستگاه‌های تقویت فشار در میدان‌های گازی بوده؛ به طوری که پس از نصب و راه‌اندازی ایستگاه تقویت فشار میدان‌های گازی نار، نصب تأسیسات مشابه در سه میدان‌های گازی هما، وراوی و کنگان در برنامه قرار گرفته است. وی با یادآوری اینکه پیش‌بینی می‌شود در قالب اجرای برنامه ششم توسعه، نصب این ایستگاه‌های تقویت فشار گاز عملیاتی و اجرایی شود، دومین راهکار افزایش تولید گاز در این منطقه را حفاری چاه‌های جدید عنوان کرد و افزود:

از ابتدای سال جاری تاکنون، با حفاری ۹ حلقه چاه جدید، در مجموع به طور متوسط روزانه حدود هشت میلیون متر مکعب به ظرفیت تولید گاز ایران افزوده شده است. منتظری با یادآوری اینکه در کنار اجرای طرح‌های حفظ و نگهداشت تولید گاز در میدان‌های موجود، توسعه چهار میدان جدید گازی هم در برنامه قرار داده شده است، تأکید کرد: بر این اساس توسعه میدان‌های گازی دی، سفیدزاخور، هالگان و گشوی جنوبی در قالب برنامه ششم توسعه، مراحل توسعه و بهره‌برداری از آنها آغاز خواهد شد. وی همچنین یکی از برنامه‌های دیگر افزایش ظرفیت تولید گاز در منطقه زآگرس جنوبی را تغییر آرایش خطوط لوله جریانی و افزایش بهره‌وری از چاه‌های گازی موجود در منطقه اعلام کرد و گفت: هم‌اکنون به طور متوسط روزانه از میدان‌های گازی وراوی حدود ۷ میلیون متر مکعب گاز تولید می‌شود که با اجرای پروژه تغییر آرایش خطوط لوله، روزانه حدود یک تا یک و نیم میلیون متر مکعب به ظرفیت تولید گاز

این میدان افزوده شده است. منتظری با اشاره به اجرای طرح کاهش اتلاف گاز در مشعل‌های میدان‌های گازی موجود در منطقه زآگرس جنوبی تأکید کرد: با اجرای یک پروژه جدید، حجم گازسوزی در پالایشگاه گاز فراه‌سند، ماهانه حدود ۲/۱ میلیون متر مکعب کاهش یافته است. وی با یادآوری اینکه یکی از مهم‌ترین ویژگی‌های توسعه میدان‌های سروستان و سعادت‌آباد در منطقه زآگرس جنوبی آن است که در طرح توسعه این دو میدان نفتی، تمامی تأسیسات مورد نیاز برای تولید نفت شامل مجتمع نمک‌زدایی، ایستگاه تقویت فشار، مجتمع فرآورش نفت و تزریق آب پساب، طراحی و ساخته شده است، تأکید کرد: در فاز اول توسعه این میدان، امکان تولید روزانه ۱۵ هزار بشکه نفت وجود دارد، اما بر اساس برنامه‌های تکلیفی شرکت ملی نفت ایران، هم‌اکنون روزانه حدود شش تا هفت هزار بشکه نفت برای تأمین خوراک پالایشگاه نفت شیراز تولید می‌شود.



روزهای پرفروغ دشت آزادگان

سال آینده تولید ۳۴۵ هزار بشکه نفت از میدان‌های دشت آزادگان هدف گذاری شده است

شهرزاد فلاح

علی کاردر، معاون وزیر و مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران به همراه اعضای هیئت مدیره از میدان‌های آزادگان شمالی و جنوبی، یادآوران، باران شمالی و جنوبی و تلمبه‌خانه غرب کارون بازدید کرد و از نزدیک در جریان آخرین تحولات میادین یادشده قرار گرفت. کاردر در بازدید از روند توسعه طرح‌های غرب کارون، ایفای مسئولیت اجتماعی همگام با اجرای طرح‌های توسعه‌ای را ضرورتی اجتناب‌ناپذیر خواند و با تأکید بر اهمیت انسجام بخشی به فعالیت‌های مرتبط با حوزه مسئولیت اجتماعی گفت: به زودی طرح‌های جامع در این زمینه ارائه می‌شود. وی پس از بازدید از مگا پروژه‌های غرب کارون، در محل کمپ میدان یادآوران، جلسه بررسی طرح‌های توسعه‌ای غرب کارون را برگزار کرد که در آن مجریان طرح‌ها به تشریح روند فعالیت هر یک از پروژه‌ها پرداختند.



یادآوران، علاوه بر ارائه گزارش عملکرد از وضعیت این میدان با تأکید بر اهمیت سرمایه‌گذاری خارجی در صنعت نفت ایران گفت: مگا پروژه‌های نفتی نیازمند حضور سرمایه خارجی است و منابع داخلی برای توسعه میدان‌های نفتی به ویژه میدان‌های مشترک مکفی نیست.

نظر پور با برشمردن مزایای حضور سرمایه‌گذار خارجی در پروژه‌های نفتی، مواردی همچون انتقال فناوری، تبادل دانش فنی و اشتغال‌زایی را از نتایج مثبت این تعامل بین‌المللی خواند و با بیان این که در حال حاضر شرکت سینوپک با سرمایه ۳ میلیارد دلاری توسعه فاز نخست میدان یادآوران را در اختیار دارد، گفت: سایر پروژه‌های نفتی از این دست نیز وجود دارد که منابع مالی داخلی برای توسعه آنها کافی نیست و نفت به عنوان پیشران چرخ اقتصادی کشور در شرایط کنونی نیازمند حضور سرمایه‌گذاران خارجی است. از این رو مدل جدید قراردادهای نفتی می‌تواند بستری برای ورود سرمایه و در نهایت شتاب‌دهی به روند توسعه میدان‌های مشترک و اولویت‌دار باشد.

شتاب‌گیری روند جذب سرمایه خارجی

کرامت بهبهانی، مجری طرح توسعه میدان آزادگان شمالی گفت: تسریع روند جذب سرمایه خارجی به توسعه شتابان غرب کارون کمک می‌کند و با توجه به انجام مذاکرات فاز دوم طرح توسعه میدان نفتی آزادگان شمالی، بر اساس قرارداد ابتدا باید شرکت سی‌ان‌پی‌سی‌آی چین پیشنهاد خود در زمینه توسعه فاز دوم این میدان نفتی را ارائه دهد.

بهبهانی در جریان این بازدید گفت: هم‌اکنون در مرحله پایانی مذاکرات هستیم و در صورتی که پیشنهاد شرکت چینی با منافع ملی تطابق داشته باشد، قرارداد فاز دوم با این شرکت بسته خواهد شد در غیر این صورت، توسعه فاز دوم این میدان در قالب مدل جدید قراردادهای نفتی محقق می‌شود. همچنین تأخیر در برداشتن از میدان‌های مشترک سبب هدر رفت ثروت ملی می‌شود و زمان نقش مهمی در توسعه این مناطق بازی می‌کند.

وی افزود: تولید کنونی بیش از ۲۰۰ هزار بشکه نفت در روز از میدان‌های مشترک غرب کارون مناسب است و با توجه به هدف گذاری صورت گرفته برای افزایش تولید نفت این میدان‌ها به بیش از ۳۰۰ هزار بشکه تا پایان امسال، باید فعالیت‌های توسعه‌ای با جدیت و سرعت پیگیری شود.

کاهش ۵ میلیون دلاری هزینه حفاری هر حلقه چاه

سید محمود مرعشی، مجری طرح توسعه میدان نفتی آزادگان جنوبی ضمن تشریح وضعیت این میدان با اشاره به کاهش ۵ میلیون دلاری هزینه حفاری هر حلقه چاه گفت: بهتر است منابع دولتی برای توسعه زیرساخت‌ها صرف شود و برای توسعه بخش بالادستی، جذب سرمایه خارجی در دستور کار قرار گیرد.

وی افزود: در سال ۹۳ که مناقصه‌های حفاری چاه‌های آزادگان جنوبی آغاز شد، برای هر حلقه چاه ۱۲/۵ میلیون دلار هزینه می‌شد، در حالی که هم‌اکنون این رقم به ۷/۵ میلیون دلار کاهش یافته که این کاهش ۵ میلیون دلاری از تأثیرهای مثبت برجاست. با توجه به این که کشور منابع مالی مشخصی ندارد، بهتر است این منابع برای توسعه زیرساخت‌ها صرف شود و برای توسعه بخش بالادستی، جذب سرمایه خارجی در دستور کار قرار گیرد. بر اساس برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته، ۱۸۵ حلقه چاه در میدان آزادگان جنوبی حفاری می‌شود و تاکنون ۳۸ حلقه چاه آماده و در مجموع ۱۳۲ حلقه چاه تعیین تکلیف شده است. ۵۲ حلقه چاه باقیمانده نیز بر اساس برنامه در حال مناقصه است. از شهریور ماه امسال برداشت نفت از میدان نفتی آزادگان جنوبی به صورت پلکانی از ۳۰ هزار بشکه آغاز و به مرور به ۶۰ هزار بشکه در روز می‌رسد و با اجرای کامل برنامه افزایش تولید زود هنگام از میدان نفتی آزادگان جنوبی ظرفیت برداشت به بیش از ۱۱۰ هزار بشکه در روز می‌رسد.

تبادل دانش فنی و اشتغال‌زایی

در جریان این بازدید هادی نظر پور، مجری طرح توسعه میدان

استقبال شرکت‌های خارجی از توسعه آزادگان جنوبی

مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران درباره واگذاری طرح توسعه میدان آزادگان جنوبی گفت: قرار نیست میدان آزادگان جنوبی خارج از مناقصه در قالب مدل جدید قراردادی به شرکت‌های خارجی واگذار شود.

علی کاردر در جریان این بازدید، ضمن تشریح وضعیت واگذاری توسعه میدان آزادگان جنوبی گفت: چند شرکت از طرح توسعه این میدان استقبال کرده‌اند و واگذاری تنها در قالب مناقصه امکان‌پذیر خواهد بود، ضمن آنکه در خصوص میدان‌هایی که پیشنهادی برای توسعه از سوی شرکت‌ها ندارند، راهی جز واگذاری خارج از مناقصه وجود ندارد و تنها یک انتخاب باقی می‌ماند.

کاردر درباره اهمیت توسعه میدان‌های غرب کارون گفت: عمده میدان‌هایی که هم‌اکنون مسیر توسعه را طی می‌کنند، مشترک هستند اما ما قصد داریم تولید حداکثری از میدان‌های مشترک داشته باشیم که علاوه بر غرب کارون، میدان گازی پارس جنوبی نیز، از اولویت‌های اصلی توسعه در صنعت نفت است.

در بازدید یک روزه مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران از غرب کارون، مجریان حاضر در منطقه به تشریح روند فعالیت و آخرین وضعیت هر یک از طرح‌های توسعه‌ای دشت آزادگان پرداختند.

فعالیت‌های توسعه‌ای در غرب کارون شتاب می‌گیرد

غلامرضا منوچهری، معاون مدیر عامل شرکت ملی نفت در امور توسعه و مهندسی در جریان بازدید مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران از منطقه عملیاتی غرب کارون، با اشاره به هدف گذاری افزایش حدود ۱۰۰ هزار بشکه‌ای تولید روزانه از میدان‌های مشترک غرب کارون تا پایان امسال، بر تسریع فعالیت‌های توسعه‌ای در این منطقه تأکید کرد.

خون تازه در قلب صادرات میعانات گازی

فازهای سایت ۲ و بالا رفتن حجم صادرات، دومین گوی شناور در سایت دو به بهره برداری می‌رسد و تعداد گوی‌های شناور پایانه عسلویه به ۴ گوی افزایش می‌یابد.

به گفته صافی خانی، با توجه به افزایش روز افزون ماموریت کارکنان در پایانه عسلویه، در آینده به نیروهای متخصص برای کنترل و اندازه‌گیری در یایی و پهلو دهمی، پایلو تیج نیاز خواهیم داشت.

وی با اشاره به تفاوت نوع تاسیسات دریایی خارک و عسلویه گفت: به دلیل نبود اسکله در پایانه عسلویه، نیروها در بخش دریایی از طریق گوی شناور، صادرات میعانات گازی را انجام می‌دهند که نیاز به توانایی ویژه دارد. البته بخشی از توانایی و مهارت کارکنان این پایانه نتیجه انتقال تجربه همکاران از دوران جنگ است. در آن زمان بارگیری کشتی‌ها از طریق گوی‌های شناور در بندرگاه گناوه صورت می‌گرفت. صافی خانی تاکید کرد: با توجه به حجم بالای کار در پایانه عسلویه، اغلب نیروهای عملیات به خصوص در بخش دریا ۲۴ ساعت و گاهی اوقات حتی بیشتر مشغول کارند که بخشی از آن به دلیل کمبود نیروها در این پایانه است.

با توجه به نحوه کار نیروهای عملیاتی به صورت اقماری در هر دوره کاری نیروها به صورت آماده باش در اختیار عملیات هستند و اغلب بیش از ساعت کاری استاندارد به ارائه خدمات می‌پردازند. رییس عملیات پایانه عسلویه با اشاره به اهمیت کار همکاران واحد عملیات

این پایانه گفت: اهمیت کار پایانه عسلویه پشتیبانی از تولید و ذخیره سازی گاز و میعانات گازی پارس جنوبی است، به نحوی که برای تداوم صدور میعانات گازی و پایداری و جلوگیری از خارج از سرویس شدن پایا یشگاه‌ها) نیروهای بخش عملیات بارها در شرایط بد آب و هوایی که سازمان بنادر به دلیل طوفانی بودن منطقه، عملیات را مخاطره آمیز اعلام کرده بودند، با توجه به تجربه و توانمندی خود و استفاده از ناوگان دریایی پیشرفته و به روز ماموریت دریایی و پهلو دهمی کشتی‌ها را انجام داده‌اند. وی تجربه و خطر پذیری بالا در مدیریت و کارکنان عملیات پایانه‌های نفتی ایران در پایانه عسلویه را دلیل بارگیری و صادرات در بدترین شرایط عملیاتی و آب و هوایی دانست که به دلیل پر بودن مخازن ساحلی و برای جلوگیری از ایجاد شرایط بحرانی در کشور انجام شده است.

وی اظهار امیدواری کرد: در صورت برداشته شدن بیشتر تحریم‌ها و راه‌اندازی آزمایشگاه سایت دو پایانه (مجهز به جدیدترین و پیشرفته‌ترین تجهیزات آزمایشگاهی) صدور میعانات گازی افزایش یابد.

پایانه عسلویه در مجاورت پارس جنوبی، گلوگاه صادرات میعانات گازی کشور است که صادرات میعانات فرآورده‌ها از این پایانه انجام می‌شود. در حال حاضر با توجه به دوران پسا تحریم و افزایش حجم صادرات، این پایانه به مراتب بیش از گذشته اهمیت یافته و توجه به افزایش تقویت نیروی انسانی و توسعه زیر ساخت‌ها در اولویت قرار گرفته است. عبدالرضا صافی خانی، رییس عملیات پایانه عسلویه در گفت‌وگو با مشعل ضمن بیان موفقیت‌های به دست آمده در این پایانه، شرایط پایانه را دوران پساتحریم را تشریح کرد. رئیس عملیات پایانه صادرات میعانات گازی عسلویه با اعلام اینکه این پایانه همگام با افتتاح فازهای جدید پارس جنوبی صادرات میعانات گازی کشور با افزایش تعداد گوی‌های شناور و تجهیز آزمایشگاه مدرن و تقویت نیروی انسانی برای دوران پساتحریم آمادگی کامل دارد، یادآور شد: ماموریت پایانه عسلویه برای صادرات در سال ۸۱ بارگیری اولین کشتی از تولید میعانات گازی سایت یک فاز ۲ و ۳ پارس جنوبی آغاز شد.

وی ادامه داد: دومین مرحله در سال ۸۵ بود که با بالا رفتن میزان تولید و افتتاح فازهای جدید پایا یشگاهی در پارس جنوبی بهره برداری از گوی شناور دو آغاز شد؛ در این سال بدون اینکه نیروی انسانی افزایش یابد، حجم کار افزایش یافت. صافی خانی افزود: در سال ۸۹ اندازه گیری و صدور اسناد و ترخیص کشتی‌های ال پی جی نیز به عهده کارکنان شرکت پایانه‌های نفتی ایران در پایانه عسلویه گذاشته شد که تا کنون نیز این عملیات ادامه دارد.

صافی خانی با تشریح فعالیت‌های پایانه عسلویه یادآور شد: با آماده شدن فاز ۱۲ (سایت ۲ پارس) بهره برداری از گوی شماره ۳ در سال ۹۳ آغاز و با صادرات میعانات گازی از این فاز، جهش قابل توجهی در صادرات پایانه میعانات گازی عسلویه به وجود آمد. در حال حاضر اندازه گیری و صدور سند و ترخیص کشتی‌های فیول (سوخت کشتی) در اسکله فرا سکو در عسلویه به عهده کارشناسان پایانه‌های نفتی ایران است.

صافی خانی با اشاره به توانایی کارکنان پایانه عسلویه برای دوران پساتحریم گفت: ۷ پایا یشگاه کوچک پایین دستی جهت دریافت میعانات گازی در سایت دو پارس جنوبی احداث می‌شود تا دریافت، کنترل و اندازه‌گیری و ارسال میعانات گازی به این پایا یشگاه‌ها را پایانه عسلویه انجام دهد. وی با اعلام آمادگی این پایانه برای پشتیبانی از افزایش صادرات از این پایانه گفت: با آماده شدن



وی افزود: باید در هر مقطع زمانی، برای جذب سرمایه، از بهترین ابزارها بهره گرفت؛ قراردادهای جدید نفتی هم ادامه قراردادها بیع متقابل است و با توجه به جذابیت‌هایی که دارد، امکان جذب منابع مالی از طریق مشارکت شرکت‌های نفتی بین‌المللی را فراهم خواهد کرد.

رونق فعالیت‌های توسعه‌ای با جذب سرمایه

سید نورالدین شهنازی زاده، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) نیز در جریان بازدید مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران از غرب کارون، محقق کردن اهداف توسعه‌ای میدان‌های نفتی غرب کارون را اولویت برنامه‌های این شرکت اعلام کرد و گفت: جذب سرمایه به رونق فعالیت‌های توسعه‌ای غرب کارون کمک می‌کند. برنامه شرکت مهندسی و توسعه نفت برای میدان‌های نفتی غرب کارون این است که با توسعه میدان‌های آزادگان شمالی و جنوبی، یاران شمالی و جنوبی و یادآور آن، مجموع تولید از این میدان‌ها را تا پایان سال آینده به ۵۰ هزار بشکه در روز برساند. وی افزود: میزان تولید هدف گذاری شده برای ۶ میدان دشت آزادگان حدود یک میلیون و ۱۵۰ هزار بشکه نفت خام اعلام شده است که تولید روزانه ۳۴۵ هزار بشکه نفت خام هدف گذاری ما برای سال ۹۵ است. در حال حاضر روزانه ۱۱۰ هزار بشکه نفت خام از میدان آزادگان جنوبی، ۷۵ هزار بشکه نفت از میدان آزادگان شمالی و ۸۵ هزار بشکه از فاز ۱ میدان یادآور آن تولید می‌شود و این در حالی است که بر اساس برنامه‌ریزی‌ها قرار است تا پایان آبان ماه سال جاری روزانه ۳۰ هزار بشکه نفت از طرح یاران شمالی و ۳۰ هزار بشکه از میدان آذر به تولید برسد.

وی با اشاره به برنامه‌ریزی‌های انجام شده برای حجم تولید نفت خام تا سال ۹۸ گفت: حجم تولید نفت خام از میدان آزادگان جنوبی به روزانه ۳۲۰ هزار بشکه، میدان آزادگان شمالی رقم ثابت ۷۵ هزار بشکه، فاز دوم یادآور آن به ۱۴۰ هزار بشکه، میدان آذر به ۶۵ هزار بشکه، میدان یاران شمالی به ۳۰ هزار بشکه و میدان یاران جنوبی به ۲۵ هزار بشکه که در نهایت به ۶۵۵ هزار بشکه خواهد رسید. وی در تشریح وضعیت کلی پروژه‌های غرب کارون با اشاره به این که برنامه توسعه با کمی عقب افتادگی همراه بوده است، تصریح کرد: با برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته و کار به صورت موازی و اجرای قراردادهای بیع متقابل و تامین مالی از منابع داخلی، روند توسعه رضایت بخش است.

شهنازی زاده در خصوص وضعیت فاز دوم میدان آزادگان شمالی گفت: در حال مذاکره با سرمایه‌گذار هستیم و در آینده بسیار نزدیک قرارداد همکاری خواهیم بست و قصد داریم در مجموع تولید نفت خام میدان آزادگان شمالی را به ۱۵۰ هزار بشکه در روز برسانیم و همچنین امیدواریم که مذاکرات برای آغاز تولید فاز دوم یادآور آن طی روزهای آتی به اتمام برسد و بتوانیم با اجرایی کردن این فاز روزانه ۹۰ هزار بشکه اضافه کنیم.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت حضور سرمایه‌گذاری خارجی در مگا پروژه‌های غرب کارون را یک ضرورت خواند و گفت: منابع مالی مورد نیاز برای اجرایی کردن پروژه‌های غرب کارون می‌بایست به طرق مختلف تامین شود و یکی از راه‌های تامین آن، سرمایه‌گذاری خارجی است. غرب کارون نیازمند سرمایه‌گذاری خارجی است و نمی‌توان صرفاً از منابع داخلی تامین اعتبار و سرمایه کرد که البته هم‌اکنون پروژه‌های در دست اجرا از نوع قراردادی بیع متقابل هستند که هم از سوی شرکت‌های داخلی و هم شرکت‌های خارجی سرمایه‌گذاری شدند و امیدواریم در آینده با اجرایی شدن قراردادهای جدید نفتی، مشکلی در خصوص تامین منابع مالی نداشته باشیم.

طبق برنامه، تا سه ماه آینده با افزایش تولید از میدان‌های یاران شمالی و آزادگان جنوبی، تولید نفت ایران و عراق برابر می‌شود.



اقدام‌های عملی برای ارتقای کیفیت فرآورده‌های نفتی به استانداردهای روز اروپا

آسمان آبی برای همه

مطابق با استانداردهای یورو ۴، حذف مواد افزایش دهنده اکتان، امکان تولید بنزین سوپر از اهداف عمده این طرح است. فاز اول Heavy Naphtha Treating و CCR در تابلستان ۹۲ و فاز دوم آن مشتمل بر واحد Isomerization در نیمه اول سال ۱۳۹۴ به بهره‌برداری رسیده است.

۳. بهینه‌سازی فرآیند و بهبود کیفیت فرآورده‌های پالایشگاه تبریز (بنزین‌سازی)

هدف از این طرح، تولید بنزین موتور با اکتان بالا (سوپر) و تأمین روزانه ۷۵۰ بشکه بنزین مورد نیاز پتروشیمی تبریز بوده که در سال ۹۲ به بهره‌برداری رسیده است.

۴. بنزین‌سازی و بهبود کیفیت فرآورده‌های پالایشگاه بندرعباس

افزایش تولید حدود ۲/۵ میلیون لیتر بنزین در روز علاوه بر ظرفیت موجود پالایشگاه و در نتیجه ارتقای کیفیت ۷۰ درصد از بنزین تولیدی این پالایشگاه به استاندارد یورو ۴ و همچنین طرح بهبود کیفیت نفت گاز که تا پایان امسال به طور کامل به بهره‌برداری خواهند رسید.

۵. توسعه و تثبیت پالایشگاه آبادان

اجرای این طرح پیش از سال ۱۳۹۲ مسکوت مانده بود، اما مراحل اجرایی آن در سال ۱۳۹۲ آغاز شد. با احداث واحدهای طرح در پالایشگاه آبادان، همزمان با بهبود کیفیت فرآورده‌ها به ترتیب روزانه ۲.۳ میلیون لیتر بنزین، یک میلیون لیتر نفت گاز، ۳/۹ میلیون

محصولات ارزشمندتر از نفت خام در پالایشگاه‌های کشور، در دستور کار شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی قرار گرفت. هدف این مطالعات، بهینه‌سازی روند تولید، افزایش ارزش افزوده، بهبود کیفیت محصولات، تأمین نیازهای بنزین و نفت گاز کشور و کاهش نفت کوره بود. نتیجه مطالعات فوق به تعریف پروژه‌های متعدد بنزین‌سازی و بهبود کیفیت و توسعه پالایشگاه‌ها منجر شد که عمده این طرح‌ها شامل احداث مجتمع بنزین‌سازی پالایشگاه اصفهان، بهینه‌سازی فرآیند و بهبود کیفیت فرآورده‌های پالایشگاه تبریز (بنزین‌سازی)، احداث مجتمع کت‌کراکر و واحدهای تابعه پالایشگاه آبادان (بنزین‌سازی)، احداث واحدهای تصفیه نفتای سبک و ایزومریزاسیون پالایشگاه تهران (بنزین‌سازی)، افزایش تولید بنزین پالایشگاه بندرعباس، توسعه و تثبیت پالایشگاه آبادان، توسعه و بهینه‌سازی پالایشگاه اصفهان، بهینه‌سازی فرآیند و بهبود کیفیت فرآورده‌های پالایشگاه تهران، افزایش ظرفیت و بهبود کیفیت پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند و افزایش ظرفیت و بهینه‌سازی پالایشگاه لاوان است.

طرح‌های در دست اجرا در دولت یازدهم

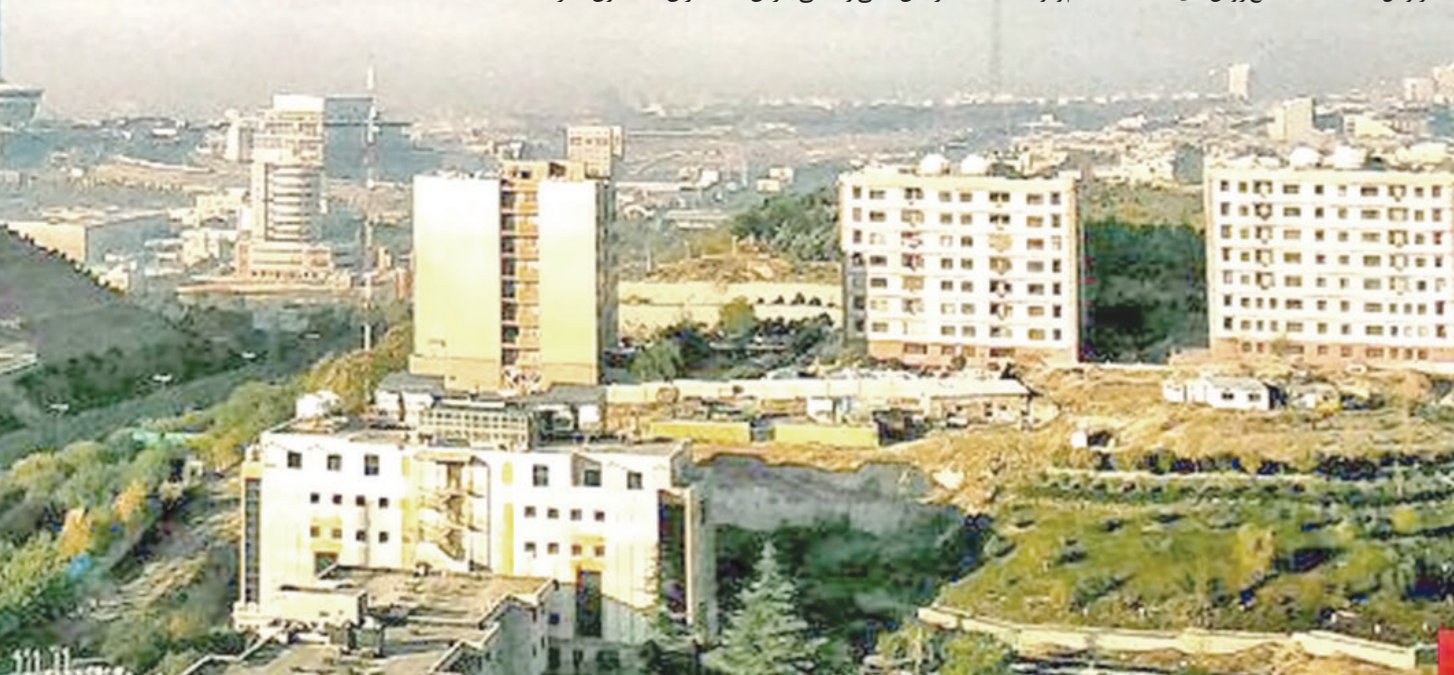
بخشی از طرح‌های یاد شده در دولت‌های گذشته به بهره‌برداری رسیده و برخی دیگر در دولت یازدهم به اتمام رسیده یا در دست اجراست:

۱. طرح‌های بنزین‌سازی و بهبود کیفیت بنزین
 ۲. طرح احداث مجتمع بنزین‌سازی پالایشگاه اصفهان
- افزایش کمی و کیفی بنزین به میزان ۳ میلیون لیتر



شهاب‌الدین مناجی -
مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی
شرکت ملی پالایش و
پخش فرآورده‌های نفتی
ایران

قبل از راه‌اندازی فازهای مختلف پارس جنوبی، نفت خام و فرآورده‌های حاصل از آن، منبع اصلی تأمین انرژی مورد نیاز کشور بوده است. بخش عمده نیروگاه‌های حرارتی از سوخت مایع (نفت کوره و نفت گاز) به عنوان انرژی اولیه استفاده می‌کردند. به علاوه، صنایع مختلف کشور نیز مصرف‌کننده عمده نفت کوره بوده‌اند. با افزایش تولید گاز، نیاز کشور به تولید نفت کوره کاهش یافت و صادرات نفت کوره جایگزین مصارف داخلی شد. از سوی دیگر با افزایش روزافزون اهتمام به حفظ محیط زیست و نیاز به تصفیه نفت کوره و کاهش گوگرد آن، تفاوت قیمت این فرآورده نسبت به نفت خام کاهش یافت و تولید نفت کوره سود پالایشگاه‌ها را به شدت کاهش داد. همچنین افزایش تولید گاز در مناطق مختلف جهان و نیز فناوری‌های جدید که موجب کاهش مشکلات زیست‌محیطی ناشی از مصرف سوخت‌های جامد مانند زغال سنگ شده است (با در نظر گرفتن ارزانتی بودن آنها) کاهش تقاضای نفت کوره در سطح بین‌المللی را به همراه داشت. به این ترتیب در اوایل دهه ۱۳۸۰، اصلاح روش‌های تصفیه نفت خام و تولید



سال	۱۳۷۳	۱۳۸۴
مصرف داخلی نفت کوره (بشکه در روز)	۲۶۴۰۰۰	۲۵۶۰۰۰
درصد نسبت به خوراک نفت خام	۲۱	۱۶

لیتر نفت سفید و ۱/۵ میلیون لیتر گاز مایع به تولیدات پالایشگاه افزوده خواهد شد که کلیه محصولات دارای استاندارد یورو ۵ هستند. با اجرای این طرح، همچنین ۴/۷ میلیون لیتر از میزان تولید نفت کوره پالایشگاه کاسته خواهد شد. بهره برداری کامل از این طرح در سال ۹۹ انجام خواهد شد.

۶. احداث مجتمع کت کراکر و واحدهای تابعه (بنزین

سازی) پالایشگاه آبادان

هدف اصلی احداث مجتمع جدید کت کراکر، جایگزینی واحدهای جدید با واحدهای قدیمی و حداکثرسازی بنزین تولیدی طرح با مشخصات یورو ۴ با توجه به امکان تأمین خوراک این واحد در داخل پالایشگاه، کاهش نفت کوره تولیدی، همچنین ایجاد ارزش افزوده بیشتر است.

همه واحدهای این طرح تا سال ۱۳۹۲ به بهره برداری رسیده‌اند، اما واحد آلکیلاسیون به دلیل مشکلات واحد کنون باز یافت اسید سولفوریک، در سرویس نیست و احداث واحد جدید در دست اقدام است. به این ترتیب، امکان بهره برداری از واحد الکیلاسیون فراهم خواهد شد.

طرح‌های بهینه‌سازی و افزایش ظرفیت

۱. توسعه و بهینه‌سازی پالایشگاه اصفهان
این طرح با هدف ارتقای کیفی محصولات و تبدیل مواد سنگین به محصولات سبک و با ارزش تعریف و تصویب شده است. با بهره برداری کامل از این طرح تولید بنزین به میزان ۹/۲ میلیون لیتر، تولید نفت گاز به میزان ۴/۵ میلیون لیتر، نفت سفید به میزان ۰/۱ میلیون لیتر و گاز مایع معادل ۳/۳ میلیون لیتر افزایش تولید را شاهد خواهد بود، ضمن اینکه تولید نفت کوره حدود ۱۰ میلیون لیتر در روز کاسته خواهد شد.

واحدهای تصفیه نفتگاز، تقطیر سوم و تصفیه گاز مایع در سال ۱۳۹۷، مهندسی واحدهای یوتیلیتی و آفساید

طرح ارتقای کیفیت و کاهش نفت کوره پالایشگاه بندرعباس

با استفاده از واحدهای جدید مانند Delayed Cocker/RFCC و Hydrocracker و تبدیل نفت کوره و سایر مواد باقیمانده سنگین، نفت گاز تولیدی این طرح با کیفیت استاندارد یورو ۵ قابل عرضه خواهد بود، همچنین تولید گاز مایع، بنزین، پروپیلن و سایر محصولات میان تقطیر افزایش خواهد یافت. هم‌اکنون مطالعات فنی، اقتصادی و انتخاب نمودار تولیدی جامع این طرح، توسط شرکت‌های ژاپنی در دست انجام است.

طرح ارتقای کیفیت و کاهش نفت کوره پالایشگاه تهران

در این طرح نیز با تبدیل نفت کوره تولیدی با استفاده از واحدهای RFCC و تصفیه هیدروژنی و یا واحدهای مشابه دیگر، محصولات سبکتر و با ارزش افزوده بالاتر و در سطح استاندارد روز اتحادیه اروپا تولید خواهد شد. قرارداد مطالعات فنی، اقتصادی و انتخاب نمودار تولیدی جامع و مدل سرمایه‌گذاری به امضای رسیده است.

طرح ارتقای کیفیت و کاهش نفت کوره پالایشگاه تبریز

مطالعات فنی، اقتصادی طرح کاهش نفت کوره در این پالایشگاه توسط شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران در حال انجام است.

در سال ۱۳۹۷ و واحدهای RHU و RFCC در سال ۱۴۰۴ به بهره برداری خواهند رسید.

۲. طرح افزایش ظرفیت و بهینه‌سازی پالایشگاه لاوان
این طرح با هدف افزایش ظرفیت پالایشی تا ۵۰ هزار بشکه در روز، افزایش تولید بنزین، ارتقاء کیفیت فرآورده‌های نفتی با مشخصات استاندارد یورو ۴، و ارتقای شاخص‌های زیست‌محیطی تعریف و اجرا شده است. واحد تقطیر طرح مزبور در سال ۱۳۹۰ و واحدهای تصفیه هیدروژنی نفتا و تبدیل کاتالیستی و واحدهای جانبی در سال ۱۳۹۲ به بهره برداری رسیده‌اند. بهره برداری از واحدهای تصفیه هیدروژنی نفتا و ایزومریزاسیون طرح در سال ۱۳۹۵ آغاز خواهد شد.

طرح‌های تعریف شده در دولت یازدهم

با توجه به رویکرد زیست‌محیطی دولت یازدهم و اهتمام جدی به سلامت مردم و عوامل تهدیدکننده سلامت هموطنان به خصوص در شهرها، طرح‌های بهینه‌سازی و ارتقای کیفیت (upgrading) در پالایشگاه‌های مختلف کشور تعریف و مورد مطالعه قرار گرفته که در این خصوص طرح‌های پالایشگاه‌های تهران، تبریز و بندرعباس با انتخاب مشاور در مرحله انجام مطالعات امکان‌سنجی است. اجرای این طرح‌ها سبب افزایش سودآوری پالایشگاه‌های موجود، تولید و عرضه محصولات با ارزش مانند بنزین و نفت گاز مطابق با استانداردهای روز می‌شوند.



گفت و گو با محمد نریمساز مدیر عملیات غیر صنعتی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب

هدف ما جلب رضایت شماست

و کیفیت خدمات در مناطق نفتخیز جنوب، یک شرکت خدماتی - تخصصی با عنوان شرکت خدمات رفاهی نفت تشکیل و به مدت بیش از یک دهه مسئولیت راهبری و اجرای برنامه‌های مرتبط با رفاه کارکنان، خدمات غیر صنعتی و نگهداری و تعمیرات منازل، شهرک‌ها و ساختمان‌های اداری را عهده‌دار شد. این شرکت از ابتدای سال ۱۳۹۴ منحل و «مدیریت عملیات غیر صنعتی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب» تشکیل شد که هم‌اکنون عهده‌دار وظایف پیش گفته در سطح این شرکت است؛ قطعاً هدف از این تغییرات رسیدن به یک تعادل و تأمین سطحی از خدمات مطلوب و منطقی برای کارکنان است.

فرحناز مقیمی سارانی

رشد و توسعه امکانات رفاهی در صنعت نفت سیر تدریجی داشته و در دهه‌های اولیه پس از کشف و قوس‌های فراوان میان شرکت و کارکنان به سطحی نسبتاً مطلوب رسیده است. بدون شک در بازه‌ای از زمان شرایط و تسهیلات رفاهی با جمعیت شاغلان به یک تناسب و تعادلی رسیده و حداکثر رضایتمندی را در آن دوره خاص می‌توان مشاهده کرد، اما به تدریج با پیشی گرفتن شتاب رشد نیروی انسانی از امکانات و تسهیلات رفاهی سطح بر خورداری نیروها و در نتیجه خرسندی آنان کاهش یافته است. در سال‌های اخیر برای افزایش کمیت

با توجه به تنوع فعالیت‌ها در مدیریت عملیات غیر صنعتی، معاونت خدمات مهندسی و تعمیرات اماکن و تأسیسات چه مسئولیت‌هایی را به عهده دارد؟

شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب ۳ هزار و ۲۰۰ منزل مسکونی و تعداد زیادی ساختمان و فضای اداری جهت اسکان کارکنان و خانواده‌های آنها را در شهر اهواز در اختیار دارد که بازسازی، نوسازی و نگهداشت آنها و همچنین احداث اماکن جدید اداری و خدماتی به عهده معاونت خدمات مهندسی و تعمیرات اماکن و تأسیسات است. سال گذشته با وجود کمبود نقدینگی، ۳۱۰ دستگاه منزل مسکونی به طور کامل بازسازی شد. به دلیل اینکه قدمت منازل به ویژه در منطقه نیوساید زیاد است، یکی از برنامه‌های مدیریت عملیات غیر صنعتی این است که ضمن جلب رضایتمندی خانواده‌ها و به کارگیری سبک‌های نوین معماری مطابق با سلیقه آنها، هویت معماری سنتی این منازل را نیز حفظ کرده و در کنار این دو شاخص، پیش‌فرض‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی را نیز پیاده کند؛ بنابراین با این دیدگاه برنامه بازسازی و نوسازی منازل در سال جاری نیز ادامه دارد و امیدواریم مانند سال گذشته بازدهی خوبی در این زمینه داشته باشیم.

برای بازسازی و توسعه منطقه نیوساید که میراث معماری صنعت نفت است، چه برنامه‌های ویژه‌ای را دنبال می‌کنید؟

منطقه مسکونی، اداری نیوساید اهواز را می‌توان بخشی از تاریخ صنعت نفت دانست زیرا اتفاقات صنعتی، سیاسی و... زیادی در آن شکل گرفته که بر تاریخ کشور تأثیر گذار بوده است؛ بنابراین ضروری است ضمن نوسازی، بافت اصلی و هویت معماری آن حفظ شود. پروژه بازسازی تالار اجتماعات نیوساید که همچنان یکی از تالارهای استاندارد موجود در کشور است و با گذشت حدود ۴۵ سال از عمر آن همچنان فعال است، از سال قبل آغاز شده و هم‌اکنون فاز مطالعاتی و طراحی آن رو به پایان است و به زودی عملیات فیزیکی آن آغاز می‌شود.

ساخت مهمانسرای ۲۴ اتاقه برای افراد تازه استخدام، از دیگر برنامه‌هایی است که در خرم کوشک دنبال می‌شود. این مهمانسرا به وسیله لابی به مهمانسرای قدیمی متصل می‌شود.

طرح احداث مهمانسرای ویژه مدیریت نیز در مرحله طراحی قرار دارد. این مهمانسرا در زمینی به مساحت ۲ هزار متر مربع احداث می‌شود و دارای امکاناتی از قبیل یک سالن آمفی تئاتر ۱۶۰ نفره، سالن کنفرانس ۱۳۵ نفره با امکانات ویژه صوتی و تصویری، سالن رسانه‌ای ۲۰ نفره، سالن غذاخوری یکصد نفره و وی‌آی‌پی (VIP) ۱۵ نفره است که به تجهیزات مدرن هتل داری مجهز می‌شود.



با توجه به تراکم جمعیتی کارکنان در فضاهای اداری نیوساید و قدمت بالای آنها، برای تأمین رفاه کارکنان در این ساختمان‌ها چه اقدامات اثربخشی انجام شده است؟

بیشترین تراکم جمعیتی نیروی انسانی در ساختمان‌های ۲، ۴ و ۵ طبقه است که اکثر نیروهای ستادی در این سه ساختمان مشغول به فعالیت هستند. با توجه به گرمای هوا در خوزستان، یکی از مسائل مهم، فراهم آوردن سامانه تهویه مناسب برای این ساختمان‌ها است. به دلیل اینکه ساختمان‌های ۲ و ۴ طبقه حدود ۷۰ سال قدمت دارند، بازسازی و بهسازی سیستم تهویه آنها ضروری به نظر می‌رسید؛ بنابراین این سال گذشته با مشارکت مدیریت‌های کالا و مالی، اقدام به خرید سه دستگاه چیلر با اعتباری بالغ بر ۲/۵ میلیارد تومان کردیم. به این ترتیب یک دستگاه چیلر ۳۲۰ تنی برای ساختمان ۲ طبقه، یک دستگاه چیلر ۴۸۰ تنی برای ساختمان ۴ طبقه و یک دستگاه چیلر ۷۸۰ تنی برای ساختمان ۵ طبقه خریداری شد. در حال حاضر چیلرهای ساختمان‌های دو و چهار طبقه نصب شده و ساختمان ۵ طبقه نیز در حال انجام است. همچنین چیلر قدیمی ساختمان ۵ طبقه نیز به عنوان یدک در ساختمان ۴ طبقه نصب می‌شود.

یکی دیگر از اماکن خدماتی که فقدان آن در منطقه نیوساید به شدت احساس می‌شود، بازارچه خرید و فروش نیازهای روزانه ساکنان بود، بنابراین با هدف فراهم آوردن شرایط رفاهی ساکنان، سال گذشته این بازارچه احداث شد. این بازارچه شامل ۳ غرفه فروشگاه، سوپرمارکت، نانواپی و تره‌بار است که با راه‌اندازی آن مشکل خانواده‌ها در تأمین نیازهای روزانه بر طرف می‌شود.

از دیگر اقدامات مهم برنامه‌ریزی شده در منطقه نیوساید، احداث پارک جدید به وسعت ۱۰ هزار و ۴۷۰ متر مربع است. این پارک به انواع وسایل ورزشی مجهز است و ساکنان منطقه می‌توانند بخشی از اوقات فراغت خود را در این پارک که هم‌اکنون احداث آن ۹۵ درصد پیشرفت داشته است، سپری کنند.

توسعه و بهسازی تالار مراسمات، آشپزخانه، تعویض پایه‌های روشنایی، ایجاد آب‌نما، تعویض سیستم تهویه مهمانسرای ۹۰ تخت خوابی بخش دیگری از پروژه‌های رفاهی است که از سال قبل در نیوساید آغاز شده و همچنان در حال انجام است. با این توضیحات و پس از انجام تمامی این پروژه‌ها چشم‌اندازی خوبی برای این منطقه قدیمی و باصالت تاریخی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب متصور هستیم و شاهد رونق دوباره آن خواهیم بود.



از دیگر اقدام‌های انجام شده جهت بهبود سامانه تهویه این ساختمان‌ها، تامین ۱۲ دستگاه برج خنک کننده است که تا کنون ۸ دستگاه تعویض شده و به طور کلی انجام این اقدامات بهبود رضایتمندی کارکنان شاغل در این ساختمان‌ها را به دنبال داشته است که بهبود سامانه تهویه با حمایت مدیرعامل شرکت ملی نفتخیز جنوب صورت پذیرفت.

در باره توسعه و نگهداشت فضای سبز تا کنون چه اقدام‌هایی انجام شده است؟

در حوزه فضای سبز از سرانه مطلوبی برخوردار هستیم. برای پوشش ۳ هزار و ۲۰۰ متر مربع فضای اداری با ۱۴ هزار نفر جمعیت، حدود یک میلیون متر مربع فضای سبز در اهواز داریم که سرانه هر فرد ۱۲ تا ۲۰ متر مربع است. در حال حاضر سرانه فضای سبز کشور حدود ۷ تا ۱۲ متر مربع است و سرانه اعلام شده برای هر فرد از سوی محیط زیست سازمان ملل ۲۵ تا ۲۸ متر مربع است. حدود ۱۲ گونه گیاهی شامل انواع درخت، درختچه، گل و گیاهان آپارتمانی جهت پوشش فضای سبز استفاده می‌شود. یکی دیگر از اقدام‌های مهمی که در این حوزه انجام می‌شود، توزیع نهال و نشاء گل میان خانواده‌هاست. این اقدام در دو مرحله در طول سال انجام و با استقبال خوب کارکنان و خانواده‌های آنان روبه‌رو می‌شود.

یکی از موضوعات بحث برانگیز میان کارکنان در سال‌های اخیر واگذاری منازل سازمانی است، در این زمینه چه توضیح‌هایی دارید؟

با توجه به اینکه هر سال تعدادی از کارکنان بازنشسته می‌شوند، منازل سازمانی آنها بر اساس امتیاز به افراد جدید واگذار می‌شود. واگذاری منازل در سال گذشته ۴۸۰ دستگاه بوده است که با توجه به اینکه نسل پنجم کارکنان صنعت نفت در آستانه بازنشستگی هستند، طی چهار سال آینده این روند افزایش می‌یابد. اما به طور کلی منازل سازمانی همیشه از موضوعات بحث برانگیز میان کارکنان بوده است، زیرا کمبود تعداد منازل به نسبت تعداد کارکنان همواره ناراضی‌گری‌ها را به دنبال داشته است. سال گذشته نحوه توزیع منازل سازمانی در ستاد شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب ارزیابی و پس از بررسی‌های جامع، مشخص شد توزیع منازل بر اساس استاندارد تعداد نفرت در مدیریت‌ها و ادارات صورت نگرفته است. به طور مثال ۱۰۰ درصد کارکنان برخی از مدیریت‌ها یا ادارات منزل سازمانی در اختیار دارند و برخی دیگر به زیر ۲۰ درصد می‌رسد. بنابراین با تشکیل کمیته‌ای به ریاست مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، طرحی تصویب شد که بر اساس آن، شاخصی با توجه به در اختیار داشتن منازل در نظر گرفته شد و همه مدیران و ادارات باید به این عدد نزدیک شوند تا بتوان در حد توان، عدالت سازمانی را در واگذاری منازل به کارکنان رعایت کرد.

البته این طرح در حال حاضر در ستاد شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب انجام می‌شود، زیرا این مشکل در شرکت‌های تابعه نیز وجود دارد که پس از بررسی جامع، راهکارهای لازم برای حل مشکل شرکت‌ها نیز بررسی و اجرا می‌شود.

چه اقدام‌های اثربخشی در حوزه فعالیت‌های فرهنگی در سطح شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب انجام شده است؟

از جمله اقدامات خوبی که سال گذشته انجام شد، نوسازی سیستم‌های پخش فیلم در سینماهای شهرهای اهواز، گچساران، امیدیه و آغاچاری بود که در کنار اکران فیلم‌های روز، رونق دوباره سینماهای شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب را به دنبال داشت. این موضوع استقبال کم‌نظیر کارکنان و خانواده‌هایشان را در پی داشت؛ به طوری که روزهای تعطیل آخر هفته سالن سینمای یک هزار نفری شهرک نفت اهواز مملو از تماشاگران می‌شود.

با توجه به اینکه برخی منازل مسکونی کارکنان خارج از دو منطقه نیوساید و شهرک نفت قرار دارد، برنامه مدونی داریم که خدمات فرهنگی را در این مناطق نیز گسترش دهیم. به طور مثال ۲۰۰ دستگاه از منازل در منطقه نارجستان قرار دارد که به منظور برخورداری خانواده‌های کارکنان اقدامات اولیه راه‌اندازی کتابخانه و کانون فیلم در این منطقه در حال انجام است. از دیگر مناطقی که گسترش فعالیت‌های فرهنگی در آنجا ضروری است، منازل سازمانی ناحیه کارون است. با توجه به قدمت بالای منازل سازمانی کارون که در واقع می‌توان گفت به نوعی میراث نفت به شمار می‌آیند،

زمینی را جهت احداث باشگاه اختصاص داده‌ایم که با تأیید بودجه، پروژه احداث آن آغاز می‌شود. فعالیت‌های کتابخانه‌ها و کانون‌های قرآن و فیلم در شهرک نفت، نیوساید و کارون نیز در طول سال به طور مستمر انجام می‌شود.

آیا اقدام‌های نوینی در حوزه فعالیت‌های فرهنگی برنامه‌ریزی شده است؟

یکی از طرح‌های جدیدی که به دنبال پیاده‌سازی آن هستیم، راه‌اندازی کانال تلویزیونی محلی نفت در شهرک نفت است. تعداد زیادی از خانواده‌های کارکنان در این منطقه مستقر هستند و این کانال تلویزیونی برای اطلاع‌رسانی در مورد فعالیت‌هایی است که در این شهرک مسکونی در جریان است. نصب تلویزیون‌های شهری بزرگ در پارک‌های شهرک نفت، از دیگر برنامه‌های ما در سال جاری است. با نصب این تلویزیون‌ها علاوه بر پخش تبلیغات محیطی و جمع‌آوری بنرها و پلاکاردها از سطح شهرک نفت، شب‌ها نیز برنامه‌های تلویزیونی پخش می‌شود زیرا به طور مثال تماشای یک مسابقه فوتبال در فضایی مانند پارک لذت بخش خواهد بود و باعث می‌شود خانواده‌ها به ویژه جوانان برای تفریح به پارک‌های خارج از شهرک نفت تمایل کمتری داشته باشند.

شرایط باشگاه‌های نفت را چگونه ارزیابی می‌کنید و چه برنامه‌ای برای توسعه کمی و کیفی آنها دارید؟

باشگاه‌های غذاخوری با قدمتی افزون بر ۶۰ سال جزئی از تاریخ و میراث فرهنگی صنعت نفت جنوب به شمار می‌آیند. در باشگاه‌ها، شرایطی فراهم می‌آید که کارکنان در کنار خانواده‌هایشان تعلق سازمانی بیشتری احساس کنند. در حال حاضر چهار باشگاه فعال در شهرک نفت، نیوساید، خرمکوشک و کوت عبدالله داریم که هر یک شرایط و امکانات مخصوص به خود را دارد. یکی از مهمترین طرح‌های در دست اجرا نوسازی باشگاه ساحل است و در آینده نزدیک باشگاهی با امکانات جدید در چهار طبقه به جای باشگاه قدیمی و فرسوده ساحل احداث می‌شود.

مسئله مهمی که نباید از آن گذر کرد، سیر صعودی تعداد نفرت خدمات‌گیرنده از باشگاه‌ها در طول سال است زیرا علاوه بر کارکنان و بازنشستگان، هر ساله نیروهای تازه استخدام نیز پذیرش می‌شوند و به همین تناسب وظایف باشگاه‌ها نیز بیشتر و سنگین‌تر می‌شود، به طوری که روزانه ۷ هزار پرس غذا در باشگاه‌های اهواز سرو می‌شود.

هم‌اکنون حدود ۸ هزار خانوار از بازنشستگان در شهر اهواز ساکن هستند که از خدمات باشگاه‌ها استفاده می‌کنند؛ بنابراین برای اینکه بتوانیم با همین امکانات و نیروها شرایط بهتر ارائه خدمات‌رسانی را فراهم کنیم، برنامه‌های روزانه چندین ساله را اندکی تغییر دادیم. مثلاً

● مسئله مهمی که نباید به راحتی از آن گذر کرد، سیر صعودی تعداد نفرت خدمات‌گیرنده از باشگاه‌ها در طول سال است زیرا علاوه بر کارکنان و بازنشستگان، هر ساله نیروهای تازه استخدام نیز پذیرش می‌شوند و به همین تناسب وظایف باشگاه‌ها نیز بیشتر و سنگین‌تر می‌شود، به طوری که روزانه ۷ هزار پرس غذا در باشگاه‌های اهواز توزیع می‌شود.



در سال‌های قبل هر کارمند تنها می‌توانست از باشگاهی که نامش در آنجا ثبت شده بود (با توجه به محل زندگی) استفاده کند، ولی سیستم را طوری تغییر دادیم که در حال حاضر از هر باشگاهی می‌تواند خدمات بگیرد. همچنین خانواده‌های ۴ نفره می‌توانند دوبار در ماه از خدمات باشگاه استفاده کنند و خانواده‌های ۱ تا ۳ نفره تمام سهم یک ماه را می‌توانند با هم اخذ کنند. تنوع غذایی در باشگاه‌ها بیشتر شده و همه اینها با نظارت کارگروهی با حضور مشاور مدیرعامل در بخش سلامت بر کار ستوران‌ها انجام می‌شود. تلاش می‌کنیم با فاضلابی مناسب، موزیک زنده و نزدیک کردن فضای باشگاه‌ها به ستوران‌های بیرون، خانواده‌ها به ویژه جوان‌ها را که در معرض آسیب‌های اجتماعی هستند، جذب کنیم.

بخش دیگری از فعالیت‌های مدیر است عملیات غیر صنعتی فعالیت‌های گردشگری است، در این حوزه چه ابتکار عملی داشته‌اید؟

اعزام کارکنان و خانواده‌های آنها به سفرهای زیارتی و سیاحتی، از دیگر فعالیت‌هایی است که در طول سال انجام می‌شود. در این زمینه نیز نواقصی وجود داشت که در سال‌های اخیر تلاش کردیم آنها را برطرف کنیم. از جمله این که در گذشته فاصله زمانی استفاده کارمندان از تسهیلات رفاهی اقامتی نسبتاً زیاد بود که سعی در کاهش این مدت زمان شد. همچنین برخی افراد با وجود نزدیک بودن به موعدها بازنشستگی تاکنون اعزام نشده‌اند. این افراد بدون انتخاب از سیستم مکانیزه اعزام می‌کنیم زیرا هر کدام از کارکنان تا قبل از بازنشستگی باید فرصت لازم را برای اعزام به همه کمپ‌های گردشگری پیدا کنند. سال گذشته ۸۴۲ خانوار به مشهد اعزام شدند و در برنامه سال جاری افزایش اعزام خانوارها دیده شده است. سال قبل همچنین ۴۷۷ خانوار را به محمودآباد اعزام کردیم و درخواست ما برای سال جدید نیز اختصاص ۱۹۲۰ سهمیه است. شهر شیراز از دیگر شهرهایی است که مدت زیادی نیست در لیست شهرهای زیارتی و سیاحتی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب قرار گرفته است. سال قبل این شهر پذیرای ۶۱۸ خانوار از کارکنان و خانواده‌های آنها بوده و امسال حدود ۷۰۰ خانوار را به شهر شعر و ادب اعزام می‌کنیم.

همچنین سال گذشته در مجموع ۲۳۱ خانوار کارکنان به یاسوج و چغاقور اعزام شدند.

از دیگر برنامه‌های ما، توسعه مناطق گردشگری در سطح کشور است. امسال نیز منطقه گردشگری سرعین در استان اردبیل به فهرست کمپ‌های گردشگری شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب اضافه شده است. البته سفر به این شهر بدون انتخاب کارکنان از طریق سیستم مکانیزه بوده و کارکنانی که از سوی ادارات و مدیریت‌ها به عنوان کارکنان نمونه معرفی می‌شوند، در فهرست اعزام به سرعین قرار می‌گیرند.

گفت‌وگویی مشعل با مدیرعامل شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره)

شازند؛

شاداب و پیشاهنگ



■ سعید محمد بیگی

پالایشگاه نفت امام خمینی (ره) شازند ز دیم که نخستین پالایشگاه نفت خام عصر انقلاب است؛ پالایشگاهی در کیلومتر ۲۰ جاده بروجرد که باروانه کردن محصولات کیفی خود به بازار مصرف، سهم بزرگی در سالم سازی محیط زیست ایفا می‌کند. در این سفر با علی جمشیدی که سخنان شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) در دست اوست، هم صحبت شدیم و او نیز با اشتیاق از خود و پالایشگاهی که عمری به اندازه انقلاب دارد، سخن گفت.

استان مرکزی که از شمال به تهران و قزوین، از جنوب به لرستان و اصفهان، از شرق به تهران، قم، اصفهان و از غرب به همدان متصل می‌شود، از جمله شهرهای صنعتی ایران به شمار می‌آید، تا آنجا که به دلیل وجود صنایع متعددی همچون نیروگاه، پالایشگاه، پتروشیمی، همچنین کارخانه‌های ماشینی سازی، تراکتور سازی و آلومینیوم سازی به پایتخت صنعتی ایران معروف است. در سفر به استان مرکزی سری به

زیادی داشت، تبدیلی می‌شد؛ از این رو حرکت به سمت ارتقای کیفی و کمی محصولات و کاهش آلاینده‌هایی مانند مازوت در سال ۱۳۸۲ دستور کار قرار گرفت و در سال ۱۳۹۱ به ثمر نشست. با انجام اصلاحات فرآیندی، هم‌اکنون هم کمیت و هم کیفیت محصولاتی نظیر بنزین، نفت گاز و گاز مایع این پالایشگاه افزایش یافته و نفت کوره (مازوت) آن نیز به حداقل ممکن رسیده است.

■ با اجرای طرح توسعه که همان فاز دوم پالایشگاه است، چه مقدار به ظرفیت محصولات تولیدی اضافه شد؟

با توجه به افزایش حدود ۵۰ درصد به خوراک (نفت خام) پالایشگاه از ۱۷۰ هزار بشکه به ۲۵۰ هزار بشکه، به واسطه اصلاحات فرآیندی، تولید برخی محصولات مانند بنزین به طور چشمگیری افزایش و برخی مانند نفت کوره به نحو قابل توجهی کاهش یافت.

برای مثال تولید بنزین از ۴.۷ میلیون لیتر در روز به ۱۶ میلیون لیتر در روز، گاز مایع از ۵۰۰ تن به دوهزار تن در روز و تولید گوگرد نیز از ۵۰ تن به ۴۰۰ تن در روز افزایش یافت، همچنین تولید نفت کوره از ۱۲ میلیون لیتر به چهار میلیون لیتر در روز کاهش یافت. و همه اینها

بعد از پیروزی انقلاب اسلامی در سال‌های ۶۳-۶۴ در زمانی که کشور درگیر جنگ تحمیلی بود با ظرفیت پالایش روزانه ۱۵۰ هزار بشکه نفت خام در قالب واحدهای تقطیر، ایزوماکس، هیدروژن، سی سی آر، گوگرد سازی و تصفیه آمین و آب ترش کلید خورد.

■ چه محصولاتی و با چه میزانی در این فاز تولید می‌شود؟

با ورود روزانه ۱۵۰ هزار بشکه نفت خام به پالایشگاه امام خمینی (ره) روزانه ۴.۵ میلیون لیتر بنزین، هشت میلیون لیتر نفت گاز (گازوئیل) دو تا سه میلیون لیتر نفت سفید، ۵۰۰ تن گاز مایع و ۵۰ تن گوگرد، خروجی این پالایشگاه بود.

■ فاز دوم چه زمانی و با چه هدفی کلید خورد؟

حساسیت‌هایی که در حوزه محیط زیست وجود داشت، موجب شد تا پیگیری‌های مستمری در خصوص ارتقای کمی و کیفی محصولات تولیدی پالایشگاه امام خمینی (ره) در دستور کار قرار گیرد. یکی از مشکلاتی که در آن زمان وجود داشت این بود که ۳۷ تا ۴۳ درصد از نفت خام وارد شده به پالایشگاه به مازوت (فیول) که در آلودگی هوا نقش

■ برای شروع، معرفی کاملی از خود و سوابق کاری تان داشته باشید.

علی جمشیدی هشتم و شهبهریوم ۱۳۴۴ در اراک متولد و در رشته مهندسی شیمی دانشگاه تهران نیز فارغ التحصیل شده‌ام.

شروع به کارم در صنعت نفت با استخدام در پالایشگاه نفت امام خمینی (ره) در سال ۱۳۷۱ است و از آن زمان تاکنون در مسئولیت‌های متنوع و متعددی قرار گرفته‌ام که از کارمندان کنترل شروع می‌شود. مدیر عملیات پالایشگاه شیراز، مدیر عملیات و مدیر عامل پالایشگاه آناهیتا، رئیس بهره‌بردار پالایشگاه امام خمینی (ره) در اعزام دوباره به این پالایشگاه، همچنین مدیریت پخش فرآورده‌های نفتی استان مرکزی، دیگر مسئولیت‌هایی است که در این سال‌ها عهده‌دار آنها بوده‌ام و از آخر ماه پارسال نیز اداره این پالایشگاه را به عهده دارم.

■ از پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند که شما پس از سال‌ها دوباره اما این بار در کسوت مدیرعاملی سخناندار آن شده‌اید، بگوئید.

طراحی و ساخت این پالایشگاه که فاز نخست آن محسوب می‌شود،

طرح بنزین سازی پالایشگاه بندرعباس پیش راه اندازی می شود

مدیرعامل شرکت پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران با اشاره به طرح بنزین سازی پالایشگاه بندرعباس گفت: طرح توسعه پالایشگاه بندرعباس ۲۰ شهریورماه پیش راه اندازی و تا پایان آبان ماه به مرحله راه اندازی می رسد.

عباس کاظمی با بیان این که پالایشگاه بندرعباس جز هشت پالایشگاه ایران است که پس از انقلاب با هدف صادرات ساخته شد، اما به دلیل نیاز داخلی تاکنون موفق به صادرات نشده است، گفت: با توسعه صورت گرفته و برنامه های تدوین شده، امیدواریم به هدف صادرات در این پالایشگاه دست یابیم.

وی با اشاره به طرح افزایش تولید بنزین در پالایشگاه بندرعباس افزود: با اجرای این طرح، در نیمه دوم امسال با افزایش ظرفیت سه میلیون



لیتر بنزین استاندارد در این پالایشگاه ظرفیت موجود به ۱۲ میلیون لیتر خواهد رسید.

به گفته معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش فرآورده های نفتی با توجه به اصلاح کیفیت صورت گرفته پالایشگاه بندرعباس به پالایشگاهی پیچیده، قدرتمند و با توان صادراتی بدل خواهد شد.

وی با بیان این که طرح تبدیل مازوت به بنزین جزء اولویت های پالایشی وزارت نفت تعریف شده است، افزود: اکنون سرمایه گذاران خارجی حاضر به سرمایه گذاری البته با تضمین دولت هستند که امیدواریم با همکاری بخش خصوصی این طرح به مرحله اجرا برسد.

طرح افزایش ظرفیت پالایشگاه نفت بندرعباس دارای ۹ واحد اصلی است که واحدهای تصفیه نفتی سنگین با ظرفیت ۲۵ هزار بشکه در روز، واحد تصفیه نفتی سبک با ظرفیت ۲۱ هزار بشکه در روز، واحد تبدیل کاتالیستی با ظرفیت ۲۵ هزار بشکه در روز واحد تصفیه نفت گاز با ظرفیت ۵۰ هزار بشکه در روز و واحد بازیافت گوگرد با ظرفیت ۱۲۰ تن در روز از واحدهای مهم این طرح است.

فاد حوزہ تعمیرات اساسی و تامین قطعه مشکلی ندارد؟

تحریم موجب شد تا خیلی از فعالیت های تعمیراتی در داخل کشور و با تکیه بر توان سازندگان و تولید کنندگان ایرانی انجام شود برای مثال مصرف برق این پالایشگاه ۷۰ درصد است که توربین عظیمی مولد آن است از آنجا که شرکت سازنده با آسیب دیدن آن حاضر به تعمیر نشد، این مهم در داخل کشور انجام شد و هم اکنون ۲۵ سال است که در سرویس قرار دارد. در پالایشگاه امام خمینی (ره) سه توربین گازی فعال است که از این نوع تنها سه دستگاه در خاورمیانه وجود دارد و هر سه آنها در همین پالایشگاه فعالیت می کنند. از آنجا که دوره زمانی تعمیرات این توربین ها فرار سیده بود و شرکت سازنده نیز حاضر به تعمیر نبود، تعمیر آن با برگزاری مناقصه برای شرکت های ایرانی با موفقیت انجام شد و هم اکنون یک سالی است که در سرویس قرار دارد. (شرکت سازنده نیز اصلاحات را تایید کرده است) و دو توربین دیگر نیز در مرحله سطح ۲ تعمیرات که تعریف شده از سوی شرکت سازنده است، قرار دارند. هم اکنون نزدیک به ۸۰ درصد قطعات و لوازم یدکی را از طریق مهندسی معکوس و از طریق سازندگان داخلی تامین می کنیم.

آیا با جام در دستری به قطعات و لوازم یدکی مورد نیاز گره گشا بوده است؟

برجام کمک کرد تا سفارش خرید کاتالیست واحد هیدروکراکر در مدت زمان کوتاهی به پالایشگاه برسد، به طوری که جنس سفارش داده شده در بهمن ماه پارسال، اردیبهشت ماه امسال به پالایشگاه رسید. برآی خرید دومین محموله کاتالیستی به میزان ۱۶۰۰ مترمکعب جهت واحد آر سی دی مناقصه برگزار شد که سه شرکت اروپایی در آن شرکت کردند و ظرف سه ماه آینده به دست ما خواهد رسید. در خصوص انجام تعمیر توربین نیز فضای خوبی ایجاد شده و شرکت سازنده با مراجعه مستقیم برای تامین قطعه اعلام آمادگی کرده است.

وضع نیروی انسانی پالایشگاه چگونه است؟

تحریم و نیاز کشور موجب شد تا نیروهای فعال در پالایشگاه کار و فشار مضاعفی را تحمل کنند به همین خاطر از دو سال پیش تلاش هایی برای جذب نیرو در واحدهای عملیاتی انجام شد. به واسطه این پیگیری ها ۲۰۰ نفر نیروی بومی جذب و از ۱۵ شهریورماه یا اول مهر ماه فعالیت خود را با گذران ۶ ماه دوره آموزشی در واحدهای عملیاتی پالایشگاه آغاز خواهند کرد.

فاد حوزہ مسئولیت های اجتماعی چه کرده اید؟

در این حوزه نیز فعالیت های متنوعی انجام شده است که نفع آنها به مردم منطقه برمی گردد؛ تاسیس شهرک مهاجران با ۱۴۰۰ منزل سازمانی که ۳۰۰ واحد آن واگذار شده از آن جمله است. این شهرک با آن که شهرداری مستقلی دارد، اما خدمات شهری آن مانند ایجاد فضای سبز با حمایت های پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند انجام می شود؛ همچنین تامین آب، برق، گاز، ایجاد امکانات ورزشی، رفاهی، فرهنگی و تفریحی این شهرک نیز به عهده این پالایشگاه است. کمک های عام المنفعه پالایشگاه نیز در خور توجه است. جاده سازی (فاصله اراک تا پالایشگاه) ساخت جاده فرعی از سمت پروجرده به طرف سازند، کمک ۱۹۹ میلیارد و ۴۰۰ میلیون ریالی برای ساخت سد کمال صالح، ایجاد فضای سبز برای استفاده عموم در شهرک مهاجران، دومیلیارد ریال کمک مالی برای احداث ورزشگاه شهرستان سازند، همچنین یک میلیارد و ۵۵۰ میلیون ریال کمک مالی به حوزه علمیه اراک، ارائه خدمات آموزشی به خانواده ها در قالب برگزاری همایش، نمونه هایی از فعالیت های عام المنفعه این پالایشگاه در حوزه مسئولیت اجتماعی است.

فاد در پایان اگر صحبتی دارید بفرمایید...

تلاش در جهت عرضه با کیفیت محصولات، هدف مهمی است که کارکنان پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند بر آن تاکید دارند و حمایت ها و تشویق های مسئولان از جنبه های مختلف، این روحیه تلاش را دو چندان خواهد ساخت.



در حالی صورت گرفت که بر کیفیت آنها نیز افزوده شد؛ برای مثال نفت گاز (گازوییل) که قبل از کیفی سازی محصولات روانه بازار مصرف می شد، ۱،۳ درصد گوگرد داشت در حالی که هم اکنون میزان گوگرد موجود در نفت گاز پالایشگاه امام خمینی (ره) به ۴۰ پی پی ام رسیده است. بنزین معمولی تولیدی این پالایشگاه نیز تا یافته و به یورو تبدیل شده به این معنا که گوگرد، آروماتیک و بنزین آن کاهش و درجه آرام سوژی (اکتان) آن افزایش یافته و به ۹۲ رسیده است.

بنزین تولیدی پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند به کدام مبادی ارسال می شود؟

در این پالایشگاه چهار واحد بنزین سازی فعال است که یک واحد آن به فاز نخست، یک واحد به فاز دوم (طرح توسعه پالایشگاه)، یک واحد نیز مربوط به واحد شکست مولکولی باقیمانده سنگین در بستر سیال (آراف سی سی) و یک واحد دیگر به تصفیه هیدروژنی باقیمانده سنگین نفت خام (آر سی دی) مربوط می شود. بنزین تولیدی حاصل از این واحدها به شهرهایی از جمله اراک، اهواز، همدان، شیراز، قم و تهران ارسال می شود که عمده آن (حدود ۱۱ میلیون لیتر) مربوط به تهران است و با خط لوله به این کلانشهر می رسد.

فاد از دیگر ویژگی های این پالایشگاه بگوئید.

پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند از چند جهت دارای ویژگی است؛ نخست آن که به دلیل تولید روانه دو هزار تن گاز مایع، نقش مهمی در صادرات این محصول دارد. تولید روانه ۴۰۰ تن گوگرد و از سال آن به پایانه های جنوبی کشور برای صادرات، دیگر ویژگی این پالایشگاه است. تولید پروپیلن که خوراک واحدهای پتروشیمی است، فقط در پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند تولید و از این نظر هم یک ویژگی مهم برای آن محسوب می شود.

فاد علاوه بر کیفی سازی محصولات، چه اقدامات دیگری در حوزہ سالم سازی محیط زیست انجام داده اید؟

اهمیت محیط زیست انسانی ایجاب می کرد طرح هایی در این حوزه تعریف و اجرا شوند و ایجاد واحدهای آراف سی سی و آر سی دی به همین منظور بوده است. به عبارتی با ایجاد این واحدها، گوگرد تولیدی در واحدها کنترل شده است و مشکلی از این بابت وجود ندارد. ایزولاسیون حوضچه های بازیافت، پیگیری و کنترل مقدار کاتالیستی که در واحد آراف سی سی استفاده می شود، کاهش مصرف آب پالایشگاه از دو هزار مترمکعب در ساعت به ۱۵۰ مترمکعب در ساعت و بازگرداندن آن به چرخه استفاده دوباره جهت خنک کردن واحدها و آبیاری فضای سبز پالایشگاه، برخی اقدامات زیست محیطی انجام شده است.

فاد برای ورود به زمستان آماده شده اید؟

تعمیرات اساسی پالایشگاه در مدت زمان ۲۵ روز و خوشبختانه بدون حادثه انجام شده است. در این بازه زمانی واحدهای تولید هیدروژن، هیدروکراکر، واحدهای تصفیه گاز ترش و آمین، همچنین واحدهای گوگرد سازی قدیم، تعمیرات اساسی شده اند. وضع پالایشگاه خوب است تولیدات نیز ۱۵ درصد فراتر از برنامه تعریف شده برای امسال است.

تعمیرات اساسی منطقه عملیاتی تنگ بیجار

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب گفت: با تلاش و همت مهندسان این شرکت و بدون هر گونه برون سپاری، تعمیرات اساسی (اورهال) منطقه عملیاتی تنگ بیجار در کمتر از ۳۵ روز کاری با موفقیت کامل پایان یافت. سعید ناصری پور با اشاره به این که این عملیات با وجود مشکلات و محدودیت‌های بسیار از قبیل کمبود متر یال و قطعات، مسائل ناشی از تحریم‌ها، گرمای شدید هوا در کنار ریزگردها و سخت‌گذر بودن مسیرهای خطوط لوله با برنامهریزی دقیق و بسیج تمامی امکانات عملیاتی، مهندسی و ستادی انجام شد، افزود: این عملیات یکی از کامل‌ترین تعمیرات اساسی این منطقه بوده است. وی با بیان این که فعالیت‌های تعمیراتی در پنج گروه اصلی تعمیرات خطوط لوله، مکانیک، برق، ابزار دقیق و کارگاه مرکزی پس از برنامهریزی و انجام هماهنگی بین واحدهای عملیاتی و برنامهریزی تعمیرات اساسی مدیریت عملیات انجام گرفت، گفت: کلیه مراحل این عملیات در مسیر عمل به شعار اقتصاد مقاومتی و اقدام و عمل مقام معظم رهبری، با استفاده از ظرفیت‌های موجود در منطقه و بدون برون سپاری انجام گرفت.

افتتاح ۲۹۹ جایگاه سی ان جی

مدیر طرح احداث جایگاه‌های گاز طبیعی فشرده (CNG) شرکت پخش فرآورده‌های نفتی ایران اعلام کرد: از ابتدای آغاز به کار دولت یازدهم تا کنون ۲۹۹ جایگاه سی ان جی در کشور راه‌اندازی و در مدار قرار گرفته است. علی‌مهرابی افزود: تعداد جایگاه‌های سوخت سی ان جی در کشور به دو هزار و ۳۵۱ جایگاه رسیده است که تا یک سال باقی‌مانده از فعالیت دولت یازدهم، ۵۰ جایگاه دیگر به جایگاه‌های سی ان جی کشور افزوده خواهند شد. وی با اشاره به این که تعداد جایگاه‌های سی ان جی در سال ۹۲، دو هزار و ۵۲ باب بوده است، افزود: بر اساس برنامه‌های پیش‌بینی شده تا پایان کار دولت یازدهم ۵۰ جایگاه جدید وارد مدار می‌شود که به این ترتیب جایگاه‌های سی ان جی به مرز دو هزار و ۴۰۱ جایگاه می‌رسد. مدیر طرح احداث جایگاه‌های گاز طبیعی فشرده شرکت پخش فرآورده‌های نفتی ایران ادامه داد: میزان مصرف سی ان جی در سال ۹۲ (ابتدای کار دولت یازدهم) ۱۸ میلیون مترمکعب بود که هم‌اکنون به روزانه ۲۱ میلیون مترمکعب رسیده، این در حالی است که ظرفیت بیش از ۴۰ میلیون مترمکعب در کشور فراهم شده است و در صورت استقبال مردم امکان توزیع وجود دارد.

برنامه‌های شرکت پخش فرآورده‌های نفتی ایران اعلام شد



مدیرعامل شرکت پخش فرآورده‌های نفتی ایران از چرخش راهبردی در وظایف و مسئولیت‌های این شرکت خبر داد و گفت: با توجه به تغییرات شگرف در دنیای امروز نمی‌توان با روشهای سنتی سازمان یا شرکت را اداره کرد. منصور ریاحی در مراسم تودیع سید ناصر سجادی، مدیرعامل سابق شرکت پخش فرآورده‌های نفتی ایران با بیان این مطلب گفت: شناخت قلمروها و اهداف جدید برای شرکت با تغییر در نگرشهای سازمانی و الگوهای ذهنی و تغییر روشهای سنتی و آشنایی با روشهای جدید از جمله برنامه‌های آینده شرکت پخش فرآورده‌های نفتی ایران است. وی افزایش درجه هوشیاری سازمان، افزایش ظرفیت انطباقی شرکت در مقابل تغییرات و چالشها، حفظ سرمایه اجتماعی شرکت به عنوان دارایی و سرمایه نامشهود، استفاده از ظرفیت‌ها و توانمندی‌های کارکنان

جهت تحقق اهداف شرکت و شناسایی و تقویت نیروهای جوان و مستعد با قابلیت‌های لازم برای بکارگیری در لایه‌های مختلف مدیریتی را از جمله اهداف جدید شرکت پخش اعلام کرد. در این تغییر راهبردی به دنبال تدوین و اجرای طرح جامع فناوری و ارتباطات، توسعه طرح سامانه دیسپچینگ و انتقال اطلاعات، توسعه و بهره‌برداری عملیاتی از طرح ملی کهاب در مجاری عرضه و انبارهای نفت، توسعه فروش مرزی و صادرات، ایجاد شبکه تفکر در ستاد و مناطق با هدف

پشتیبانی فکری به مدیران و تصمیم‌گیران، تشکیل کارگروه تعاملی با سازمانهای نظارتی در دو بخش نظارت و اجرا و کیفی کردن ساختار شرکت هستیم. ریاحی از سه طرح مهم « تخصیص سوخت بر اساس پیمایش، برندسازی و سامانه دیسپچینگ » به عنوان برنامه‌های مهم این شرکت یاد کرد و گفت: با اجرای طرح پیمایش در فاز نخست به روزانه هشت میلیون لیتر صرفه‌جویی و در فاز دوم به ۱۲/۵ درصد کاهش مصرف نفت گاز دست یافتیم که امیدواریم با اجرای فاز سوم این مقدار افزایش پیدا کند. در طرح برندسازی به دنبال افزایش کیفیت خدمات و سوخت در کشور و در طرح سامانه دیسپچینگ به دنبال انتقال اطلاعات دقیق از موجودی انبارها، میترها و موجودی جایگاه‌ها روی بستر اطلاعاتی موجود شرکت و بهره‌برداری و پایش اطلاعات از سوی مدیریت‌های ذیربط هستیم.

تلاش برای نگهداشت تولید در قلب خلیج فارس



شرکت نفت فلات قاره ایران در سه سال اخیر، دستاوردهای بزرگی داشته که در راس آن می‌توان به تلاش برای نگهداشت تولید در مناطق عملیاتی این شرکت در قلب خلیج فارس اشاره کرد. شرکت نفت فلات قاره ایران، یکی از بزرگترین شرکت‌های تولید نفت در مناطق فراساحل جهان به‌شمار می‌رود که در گستره‌ای به وسعت حدود هزار و ۲۰۰ کیلومتر در خلیج فارس فعالیت

می‌کند. بر پایه این گزارش، شرایط ویژه حاکم بر منطقه خلیج فارس که آن را به هاب راهبردی تولید انرژی و همچنین شاهراه حیاتی صادرات نفت ایران و جهان بدل کرده است و وجود میدان‌های و ذخایر مشترک نفت و گاز، جایگاه شرکت نفت فلات قاره ایران را در این حوزه پررنگتر می‌کند. میدان گازی سلمان در منطقه عملیاتی لاوان یکی از میدان‌های مشترک راهبردی این شرکت به‌شمار می‌رود که در سال ۹۴ به همت متخصصان شرکت نفت فلات قاره ایران، با تعمیرات اساسی و گسترده بر روی سکوی بهره‌برداری و همچنین تکمیل خط لوله انتقال گاز از این منطقه به منطقه سیری و تکمیل خط لوله انتقال گاز از سیری به سلوویه،

در نهایت برداشت گاز از آن امکان پذیر شد. شرکت نفت فلات قاره ایران با برنامه‌ریزی‌های گسترده و تأمین منابع مالی توانسته است تکلیف گازهای همراه تولیدی نفت از میدان نفتی فروزان را مشخص و برای جمع‌آوری این گازها قرارداد منعقد کند. شرکت نفت فلات قاره ایران در سال ۹۳ موفق شد یکی از بزرگ‌ترین پایانه‌های شناور جهان را به آب بیندازد، پایانه شناور خلیج فارس (FSU) در واقع یک شناور است که قابلیت ذخیره‌سازی، انتقال و جابه‌جایی نفت را بر روی دریا دارد.

این شناور در خلیج فارس می‌تواند نفت تولیدی میدان‌های سروش و نوروز را دریافت و به صورت مستقل از پایانه‌های نفتی کشور به منظور صادرات نفت اقدام کند. علاوه بر این فناوری، شرکت نفت فلات قاره ایران توانسته است با به کارگیری روش‌های نوین فراآوری مصنوعی به افزایش تولید نفت کمک کند. شرکت نفت فلات قاره ایران به منظور احیای دوباره چاه‌های مسدود نیز فعالیت‌هایی را با کمک شرکت‌های توانمند داخلی پیش می‌برد.

بومی‌سازی بیش از ۸ هزار کالای راهبردی صنعت نفت

است. افزون بر بومی‌سازی بیش از ۸ هزار کالای راهبردی، ساخت بیش از ۴ هزار قلم دیگر در دست بررسی قرار دارد. شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب هم‌اکنون با بیش از ۴۵ میدان هیدروکربنی بزرگ و کوچک در گستره‌ای افزون بر ۴۰۰ هزار کیلومتر مربع از استان بوشهر تا شمال خوزستان، حدود ۸۰ درصد نفت خام و ۱۶ درصد گاز کشور را تولید می‌کند.

دستور وزیر نفت مبنی بر بومی‌سازی ۱۰ گروه تجهیزات اولویت‌دار صنعت نفت، شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب به عنوان شرکت معین، عهده‌دار مسئولیت، جمع‌یع، بررسی کارشناسی نیازها و ارائه مستندهای فنی و ارزیابی سازندگان در سطح وزارت نفت درباره چهار گروه کالایی مت‌های حفاری، تجهیزات سرچاهی، پمپ‌های درون چاهی میله مکشی و توربین‌ها شده

شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در دولت یازدهم موفق به بومی‌سازی بیش از هشت هزار کالای راهبردی در صنعت نفت شده است. شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب با تدوین یک برنامه پنج‌ساله در سال ۱۳۹۳ در مسیر بومی‌سازی تجهیزات و قطعات مورد نیاز این شرکت در زمینه توربین‌ها، کمپرسورها و پمپ‌های فرآیندی گام برداشته است. همچنین با توجه به

بازدید مشاور ارشد رییس جمهور از منطقه عملیاتی قشم

اکبر ترکان، مشاور ارشد رییس جمهور و دبیر شورای هماهنگی مناطق آزاد تجاری، از تاسیسات شرکت نفت فلات قاره ایران در منطقه عملیاتی قشم بازدید کرد. در این برنامه، تاسیسات فرآورش گاز هنگام در منطقه قشم مورد بازدید ترکان قرار گرفت و با بررسی، رییس این منطقه عملیاتی، توضیحات لازم را در این زمینه بیان کرد. مشاور ارشد رییس جمهور در این بازدید، ضمن تقدیر از تلاش مدیران و کارکنان زحمتمکش شرکت نفت فلات قاره ایران بر به ثمر رسیدن هر چه زودتر پروژه‌های در دست انجام این شرکت تاکید کرد.

ذخیره سازی ال پی جی تولیدی فازهای ۱۵ و ۱۶ آغاز شد

مجری طرح توسعه فازهای ۱۵ و ۱۶ از ذخیره سازی ال پی جی (پروپان و بوتان) تولیدی پالایشگاه این فازها در مخازن واحد ذخیره سازی LPG خبر داد.

رضا فروزش اعلام کرد: با تکمیل فعالیت‌های راه اندازی کمپرسور واحد ذخیره سازی ال پی جی، ذخیره سازی این محصول (پروپان و بوتان) تولیدی پالایشگاه این فازها در مخازن مربوطه آغاز شد.

وی افزود: امیدواریم با تثبیت و پایدارسازی شرایط عملیاتی و تولیدی این واحد و افزایش روند ذخیره سازی، نخستین محموله‌های صادراتی ال پی جی تولیدی فازهای ۱۵ و ۱۶، اواخر شهریورماه و اوایل مهرماه آماده شود.

پروپان و بوتان از محصولات ارزشمند تولیدی در فازهای پارس جنوبی است. با تکمیل و آماده سازی واحد تولید و ذخیره سازی این محصول، گام مهمی در جهت تکمیل زنجیره ارزش منابع گازی میدان مشترک پارس جنوبی برداشته می‌شود. فازهای ۱۵ و ۱۶ با هدف تولید روزانه ۵۰ میلیون مترمکعب گاز شیرین، تولید روزانه ۸۰ هزار بشکه میعانات گازی، تولید سالانه ۱۱۰۵ میلیون تن گاز مایع LPG (پروپان و بوتان)، تولید سالانه یک میلیون تن اتان با هدف تامین خوراک واحدهای پتروشیمی مستقر در منطقه عسلویه و تولید روزانه ۴۰۰ تن گوگرد به مرحله اجرا درآمده است.

صادرات میعانات گازی پارس جنوبی از مرز ۶۲ میلیون بشکه گذشت

ارسال شده است. وی با اشاره به اتان تولیدی مجتمع اعلام کرد: اتان تولیدی در پنج ماه امسال، ۸۸۷ تن بوده که به پتروشیمی های جم، کاویان و مروارید ارسال شده است.

صادرات ۱۶۱ هزار تن گوگرد پارس جنوبی

مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی با بیان این که از دیگر تولیدات این مجتمع در بازه زمانی یادشده، ۲۰۶ هزار تن گوگرد دانه بندی بوده است، یادآور شد: در پنج ماه امسال ۲۶۱ هزار تن گوگرد نیز طی هشت مرحله بارگیری و صادر شده است. وی در ادامه به برنامه‌های این شرکت همسو با کاهش آلاینده‌ها اشاره کرد و گفت: در این زمینه بیش از ۱۱۷ طرح در پنج پالایشگاه مجتمع تعریف شده است.



۴۷ میلیارد مترمکعب گاز شیرین را به خط سراسری تزریق کرده است. وی ادامه داد: در پنج ماه امسال، ۷۷ میلیون بشکه میعانات گازی در سطح مجتمع تولید شده که از این میزان بیش از ۶۲ میلیون بشکه از طریق کشتی صادر و ۱۶،۱ میلیون بشکه نیز به پتروشیمی برزویه ارسال شده است. به گفته حسنی، در بازه زمانی یادشده، بیش از یک میلیارد مترمکعب گاز شیرین به پتروشیمی پارس

شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی در پنج ماه امسال، ۷۷ میلیون بشکه میعانات گازی تولید کرده که از این میزان، بیش از ۶۲ میلیون بشکه از طریق کشتی صادر و ۱۶/۱ میلیون بشکه نیز به پتروشیمی برزویه ارسال شده است.

مسعود حسنی، مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی با بیان این که کارنامه درخشان مجتمع سبب افتخار و سربلندی کشور شده است، گفت: هم‌اکنون این مجتمع تامین کننده بیش از ۶۲ درصد از گاز کشور بوده که این دستاورد با تلاش نیروهای توانمند مجتمع گاز پارس جنوبی محقق شده است. مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی در ادامه با اشاره به حجم فرآورش گاز این مجتمع در پنج ماه امسال افزود: شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی در بازه زمانی یادشده ۵۸،۶ میلیارد مترمکعب گاز فرآورش

نخستین ردیف پالایشگاه فازهای ۲۰ و ۲۱ راه اندازی شد



بهره برداری بوده است. وی عنوان کرد: در مرحله نخست روزانه حدود ۲۵۰ میلیون فوت مکعب، معادل هفت میلیون مترمکعب گاز در فرایند شیرین سازی نخستین ردیف پالایشگاه این فازها قرار می‌گیرد. عبادی دلیل اصلی دریافت گاز ترش از خط لوله فازهای ۶ تا ۸

پارس جنوبی را آماده سازی تاسیسات دریافت گاز و آزمایش نهایی خطوط و انشعابات و رفع اشکالات احتمالی برای دریافت گاز از حوزه دریایی فازهای ۲۰ و ۲۱ عنوان کرد. وی تاریخ ورود گاز از حوزه دریایی پالایشگاه این فازها را، پایان آبانماه امسال پیش بینی و تاکید کرد: برنامه ریزی تیم‌های اجرایی و کارفرمای طرح به گونه‌ای است که همزمان با ورود گاز از دریا، تمامی واحدهای شیرین سازی آماده بهره برداری باشند. سرپرست طرح توسعه فازهای ۲۰ و ۲۱ درباره ردیف دوم شیرین سازی پالایشگاه این فازها افزود: عملیات راه اندازی این ردیف نیز تا یکماه آینده (اوایل مهرماه) با استفاده از گاز ترش فازهای ۶، ۷، ۸ انجام و متعاقب آن این ۲ ردیف، گاز بخش فراساحل این طرح در حال توسعه را دریافت خواهد کرد

با ورود گاز ترش فازهای ۶، ۷ و ۸ پارس جنوبی به پالایشگاه فازهای ۲۰ و ۲۱، نخستین ردیف این واحد برای شیرین سازی گاز راه اندازی شد.

بازاراندازی نخستین ردیف پالایشگاهی فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی که با دریافت گاز ترش فازهای ۶، ۷ و ۸ انجام شد، در بامداد روز سه شنبه (۹

مردادماه) شیرین سازی گاز از سوی این پالایشگاه و تزریق به شبکه سراسری صورت گرفت. اجرای طرح توسعه فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی در هر ۲ بخش خشکی و دریایی و با هدف تولید روزانه ۲ میلیارد فوت مکعب گاز و ۸۰ هزار بشکه میعانات گازی به صورت EPC از سوی شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت (اویک) در حال اجراست. هم‌اکنون بخش‌های اصلی واحدهای یوتیلیتی این پالایشگاه، همچون کمپرسورهای هوا و نیتروژن، بویلر، آب شیرین کن و واحد آب آتش نشانی این پروژه در سرویس قرار دارند. علیرضا عبادی، سرپرست طرح توسعه فازهای ۲۰ و ۲۱ با بیان این مطلب گفت: بهره برداری از ردیف نخست پالایشگاه این فازها در حالی انجام می‌شود که این بخش پالایشی از چندماه پیش مراحل نهایی آماده سازی را برای ورود گاز ترش پشت سر گذاشته و آماده



افزودنی‌های ایرانی در سیمان حفاری



منظور دستیابی به خودکفایی، تولید دانش فنی، بررسی سازگاری مواد افزودنی با یکدیگر برای بالابردن قدرت عملکرد آنها در شرایط چاه‌های ایران و تولید آنها در مقیاس نیمه صنعتی را از جمله اهداف در این پروژه برشمرد.

وی همچنین طراحی فرایند تولید بهینه و تدوین بسته دانش فنی برای واگذاری با استفاده از توانایی‌های موجود در کشور را با جلب همکاری موسسات دانش بنیان و تولیدکنندگان و توسعه دهندگان بخش خصوصی از دیگر اهداف این پروژه مهم عنوان کرد.

رئیس پژوهشکده مهندسی نفت گفت: متخصصان و کارشناسان این گروه، فعالیت‌های تحقیقاتی خود را در این زمینه آغاز و در نهایت پس از یک سال تحقیق و بررسی‌های همه‌جانبه، همچنین حمایت کارفرمای پروژه و مدیریت پژوهشگاه، موفق به بومی‌سازی ده قلم از افزودنی‌های سیمان حفاری در مقیاس آزمایشگاهی و آزمایش میدانی سه قلم از این افزودنی‌ها شامل: ریتار در دمای پایین و متوسط و پراکنده ساز آب شیرین شدند.

کاظم‌زاده گفت: در آزمایش میدانی

ده قلم از افزودنی‌های سیمان حفاری بومی‌سازی شده با موفقیت آزمایش شد. سه قلم از این افزودنی‌ها شامل: ریتار در دما پایین و متوسط و پراکنده ساز آب شیرین، هم آزمایش میدانی موفق داشتند.

عزت‌ا... کاظم‌زاده رئیس پژوهشکده مهندسی نفت این مجموعه، ضمن اعلام این خبر گفت: سیمان کاری چاه‌های نفت و گاز یکی از مهم‌ترین بخش‌های تکمیل چاه است که در صورت نامطلوب بودن و عدم توفیق در آن خسارات جبران ناپذیری بر منابع هیدروکربوری وارد می‌کند.

وی افزود: نبود افزایش‌های فوق با کیفیت و میزان مناسب، عملیات تولید صیانتی، در نتیجه صادرات منابع هیدروکربوری را به خطر می‌اندازد.

کاظم‌زاده گفت: صنعت حفاری کشورمان وابستگی بالایی نسبت به واردات افزایش‌های مورد نیاز در عملیات حفاری دارد از این رو متخصصان و کارشناسان گروه پژوهش و فناوری‌های حفاری و تکمیل چاه پژوهشگاه، ساخت و تولید افزایش‌های پرمصرف در صنعت حفاری را در دستور کار خود قرار دادند. کاظم‌زاده تکمیل و انگیزش چاه به

استفاده از ۳ افزودنی دیگر سیمان حفاری، در آینده نزدیک

کاظم‌زاده همچنین تصریح کرد: در پی این توفیق بزرگ، کارفرمای پروژه درخواست انجام عملیات سیمان کاری لوله جداری ۹۵/۸ اینچ همین چاه با استفاده از سه قلم از افزودنی‌های دیگر شامل: ریتار در دمای بالا، پراکنده ساز آب شور و افزودنی جلوگیری کننده از نفوذ گاز بومی سازی شده را به پژوهشگاه پیشنهاد داده است که در آینده بسیار نزدیک انجام خواهد شد.

محصولات جدید بومی، دوغاب سیمان طراحی شده در چاه ۲۲ چشمه خوش (لوله جداری ۱۳۳/۸ اینچ) که یکی از حساس‌ترین و سخت‌ترین مناطق عملیاتی است در حضور نماینده کارفرما، ناظرین پروژه، رئیس ناحیه و ناظر شرکت نفت مناطق مرکزی اجرا و براساس آزمایش‌های کنترل کیفی استانداردهای بین‌المللی و شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، نتایج به دست آمده رضایت بخش و موفق گزارش شده است.

معایناتی برای خطوط لوله گچساران

وی ادامه داد: یکی دیگر از مهم‌ترین پروژه‌های اجرایی که در دستور کار این اداره قرار گرفته بود، بررسی وضعیت خط لوله ۲۶ اینچ انتقال گاز پازنان ۲/ گچساران بود که با بررسی‌های صورت گرفته و اجرای توپیکرانی و شناسایی ۱۸ نقطه از خط مذکور، کار تعمیرات و ایمن سازی آن به شکل مطلوب اجرایی شد.

تمیزکاری و رنگ آمیزی تأسیسات نفت و گاز اقدامی مهم در مسیر زیباسازی و جلوگیری از بروز خوردگی است که نظارت بر این کار نیز بخشی از فعالیت‌های این اداره است. رئیس اداره بازرسی فنی و خوردگی فلزات گچساران گفت: نقش بازرسی‌ها و نظارت مستمر بر سیستم‌های پایش و کنترل خوردگی شامل ضخامت سنجی ادوات و تأسیسات، مهمترین اقدام بازدارنده در بروز نشستی، رخداد حوادث و وقوع خسارات جانی و مالی است که پرسنل این اداره در حوزه گسترده عملیاتی شرکت با کنترل حدود ۱۷ هزار نقطه مستعد خوردگی از طریق استاندارد API ۱۵۷۰ در شرایط سخت منطقه انجام دادند.

عزیزاله طریقی نژاد اعلام کرد: این اداره نیز مانند دیگر ادارات فنی و عملیاتی در سنسگر تولید به دقت وظایف مشخص شده را در کنار سایر همکاران شریف و زحمتکش به بهترین شکل انجام خواهد داد.



طریقی نژاد گفت: کار سرکشی و بازرسی‌ها حسب روال عادی روزانه در حال اجراست اما از مهم‌ترین آن می‌توان به حدود ۸۲۶ مورد نظارت بر تعمیرات اساسی ایستگاه‌های تقویت فشار گاز یک و دو بی بی حکیمه و رگ سفید-۲، بخشی از تجهیزات مجتمع پالایشگاهی گاز و گاز مایع ۱۲۰۰، واحدهای بهره‌برداری بینک و یک و دو گچساران، نمک زدایی ۲ بی بی حکیمه ایستگاه‌های تقویت فشار گاز ۲ و ۴ گچساران و تفکیک گرهای سرچاهی اشاره کرد که مانع بروز نشستی‌های احتمالی شد.

بازرسی فنی از تأسیسات، از مهمترین اقدامات بازدارنده بروز حوادث است. بازرسی فنی، به مثابه معایناتی است که یک پزشک برای تشخیص بیماری و مخاطرات ناشی از آن انجام می‌دهد و در این صنعت با گستردگی ادوات و تجهیزات و خطرات موادی نظیر نفت و گاز و مواد شیمیایی جایگاه بازرسی فنی کاملاً محسوس است.

برای آشنایی با فعالیت‌های اداره بازرسی فنی و خوردگی فلزات شرکت بهره‌بردار نفت و گاز گچساران به مصاحبه با عزیزاله طریقی نژاد، رئیس اداره بازرسی فنی و خوردگی فلزات شرکت بهره‌بردار نفت و گاز گچساران پرداختیم.

وی با اشاره به تجربیات و توانمندی‌های کارشناسان این اداره، می‌گوید: از آنجا که وجود نیروی انسانی به عنوان بزرگترین سرمایه یک سازمان مورد توجه است، کارکنان این اداره با آگاهی و دقت تمام ضمن آشنایی به فنون پیشرفته روز، با یک برنامه‌ریزی دقیق و حساب شده وظایف محوله را به خوبی انجام می‌دهند. در این شرکت وجود ده‌ها کارخانه، تأسیسات و هزاران کیلومتر انواع خطوط لوله جریانی نفت و گاز و گستردگی و سخت گذر بودن منطقه اهمیت کار همکاران این اداره را به خوبی نشان می‌دهد.

ایران بزرگترین تولید کننده ESBR خاورمیانه

می‌شود

ظرفیت تولید ESBR سبز ایران تا سال آینده به سه برابر عربستان می‌رسد



انواع پلی اتیلن‌ها و متانول که همزمان با سقوط آزاد قیمت جهانی نفت خام با افت قیمت و با کاهش تقاضا در بازار روبه‌رو شده‌اند، به دلیل محدود بودن ظرفیت‌های تولید در جهان کماکان با افزایش تقاضا در سطح بازارهای جهانی روبه‌رو است و کشورهای شرق آسیا همچون هند، چین، اندونزی، تایلند، ویتنام و مالزی حتی برای پیش خرید این محصول پتروشیمیایی اعلام آمادگی می‌کنند. یکی دیگر از ویژگی‌های تولید محصول ESBR در مجتمع پتروشیمی صدف، حذف یک ماده شیمیایی به نام «نیتروز آمین» است که با حذف این ماده شیمیایی حتی امکان صادرات این محصول پتروشیمیایی به کشورهای سخت گیر و حافظ محیط زیست اتحادیه اروپا وجود دارد. به عبارت دیگر بر اساس قواعد و ضوابط جدید تعیین شده از سوی اتحادیه اروپا صرفاً محصولات ESBR می‌توانند در کارخانه‌های تاجر سازی کشورهای عضو این اتحادیه مورد استفاده قرار بگیرند که فاقد ماده شیمیایی «نیتروز آمین» در ترکیب خود باشند و از این رو با تولید محصول ESBR در پتروشیمی صدف عسلویه شرایط بسیار مناسبی برای صادرات آن به قلب قاره سبز وجود دارد.

سبقت ایران در تولید یک محصول پتروشیمی از عربستان

مهمترین برگ برنده مجتمع در دست ساخت پتروشیمی صدف عسلویه بودن گوی رقابت از رقیبی سنتی همچون عربستان سعودی است. هم‌اکنون در عربستان سعودی صرفاً یک واحد ۴۰ هزار تنی تولید کننده ESBR بوده که به دلیل قدیمی بودن لایسنس و خط تولید تاکنون ماده شیمیایی «نیتروز آمین» از ترکیب ESBR تولیدی این مجتمع پتروشیمی سابق عربستان سعودی حذف نشده است. ضمن آنکه در حالی ظرفیت تولید ESBR در عربستان حدود ۴۰ هزار تن در سال بوده که در صورت بهره‌برداری از مجتمع پتروشیمی صدف بیش از سه برابری ظرفیت فعلی تولید عربستان، ایران قادر به تولید ESBR فاقد ماده شیمیایی «نیتروز آمین» خواهد بود و عملاً در تولید این محصول پتروشیمیایی، کمیاب و استراتژیک از عربستان سعودی سبقت خواهیم گرفت. در حال حاضر پیشرفت ساخت فاز اول مجتمع پتروشیمی صدف عسلویه با لایسنس و دانش فنی VERSALIS ایتالیا به حدود ۳۵ درصد رسیده و پیش‌بینی می‌شود مطابق برنامه زمان‌بندی تعریف شده تولید زودهنگام این محصول راهبردی پتروشیمیایی تا بهار سال آینده آغاز شود. قطعاً تولید محصولاتی همچون ESBR علاوه بر متنوع سازی سبد تولید محصولات پتروشیمی و پلیمری ایران، می‌تواند در تکمیل زنجیره‌های ارزش و صادرات محصولاتی با ارزش افزوده بیشتر به اقتصاد ملی کمک کند.

افزایش ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی و فرآورده‌های پلیمری به بیش از یکصد میلیون تن در سال، یکی از برنامه‌های کلیدی توسعه صنعت پتروشیمی ایران تا افق چشم‌انداز است. اشتغال آفرینی پایدار و مولد، توقف خام‌فروشی و کاهش وابستگی به درآمدهای صادرات نفت خام و گاز طبیعی، محرومیت‌زدایی، ایجاد امنیت اقتصادی و در نهایت توسعه سبد صادرات غیر نفتی، از مهمترین اهداف توسعه صنایع پتروشیمی در ایران به‌شمار می‌روند. در این بین سؤالی که در طول چند سال گذشته تاکنون ذهن بسیاری از تحلیلگران و فعالان صنعت پتروشیمی کشور را به خود مشغول کرده، آن است که آیا صرفاً با صدور مجوزهای متعدد ساخت مجتمع‌های تولید اوره، آمونیاک، متانول و حتی پلی اتیلن‌های سبک و سنگین خطی و حتی افزایش ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی ایران به بیش از ۱۰۰ میلیون تن اهداف توسعه صنایع پتروشیمی محقق خواهد شد؟ یکی از مهمترین مزیت‌های توسعه صنعت پتروشیمی در ایران و بسیاری از کشورهای صاحب ذخایر غنی نفت و گاز طبیعی، تکمیل زنجیره‌های ارزش و تولید محصولاتی با ارزش بالای اقتصادی است. بر این اساس همزمان با آغاز به کار فعالیت دولت تدبیر و امید، عملیات احداث یکی از ارزش‌آفرین‌ترین طرح‌های تولید پتروشیمی ایران در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس (عسلویه) به‌زمین زده شد. مهر ماه سال گذشته به‌طور رسمی عملیات ساخت مجتمع پتروشیمی صدف عسلویه با هدف تولید سالانه ۱۲۶ هزار تن لاستیک استایرن بوتادین (ESBR) به‌زمین زده شد. این مجتمع پتروشیمیایی که خوراک مورد نیاز خود را شامل سالانه ۸۴ هزار تن بوتادین، بیش از ۲۶ هزار تن استایرن و ۲۵ هزار تن روغن آروماتیک از سایر طرح‌ها و مجتمع‌های مستقر در منطقه عسلویه تأمین می‌کند، یکی از بزرگترین طرح‌های در دست ساخت تولید کننده ESBR در سطح منطقه خاورمیانه و خلیج فارس است.

بازار تشنه فرید ESBR سبز

یکی از مهمترین ویژگی‌های این مجتمع پتروشیمی این است که هم‌اکنون بر خلاف سایر محصولات پتروشیمی و پلیمری همچون اوره،

● بر اساس قواعد و ضوابط جدید تعیین شده از سوی اتحادیه اروپا صرفاً محصولات ESBR می‌توانند در کارخانه‌های تاجر سازی کشورهای عضو این اتحادیه مورد استفاده قرار بگیرند که فاقد ماده شیمیایی «نیتروز آمین» در ترکیب خود باشند و از این رو با تولید محصول ESBR در پتروشیمی صدف عسلویه شرایط بسیار مناسبی برای صادرات آن به قلب قاره سبز وجود دارد.



آموختن پرواز



امروزه نقش و اهمیت دانش در موفقیت کسب و کار سازمان‌ها بر کسی پوشیده نیست. اکتساب دانش و بهره‌گیری مؤثر از آن به‌منزله محرک کسب و کار و عامل اصلی دستیابی و حفظ مزیت رقابتی، اهمیت به‌سزایی دارد. از این رو کتاب‌های زیادی درباره مدیریت دانش نوشته شده است که جنبه‌های نظری و عملی موضوع را دربر می‌گیرد. کتاب Learning to Fly یکی از بهترین منابع مکتوب در این حوزه است که حاصل تجربه مدیران دانش سابق شرکت BP (و نیز Shell, Schlumberger, NASA, ORACLE) است. از پیاده‌سازی مدیریت دانش در عرصه‌های مختلف نفت و گاز است. همچنین به‌کارگیری تجارب نگارندگان این کتاب در سازمان‌هایی با گستره‌ای از فعالیت‌های مختلف، موجب گردیده تا این اثر علاوه بر حوزه نفت و گاز، داستان‌ها و نمونه‌های عملی از سایر سازمان‌ها و کسب و کارها را نیز شامل شود. لذا تلاش کردیم در کنار به‌کارگیری دروس آموخته از این کتاب، با این ترجمه امکان بهره‌گیری از آن را برای همگان به‌ویژه متولیان دانش سازمان‌ها فراهم آوریم.

این کتاب با تلاش حمیدرضا مهربان، افسانه شیخ محمدی، امید و مریم اصغرزاده به‌عنوان بخشی از اعضای «کمیته مدیریت دانش» شرکت پتروپارس ترجمه و با حمایت این شرکت در ۳۰۰ صفحه و ۱۰۰۰ نسخه توسط انتشارات فرهنگ رس منتشر شده است.

شرکت پتروپارس به‌عنوان شرکتی دانش‌بنیان در عرصه نفت و گاز، با توجه به اهمیت مبحث مدیریت دانش در سند چشم‌انداز شرکت و ضرورت تقویت زیرساخت‌های سازمانی استقرار نظام مدیریت دانش، کمیته‌ای تخصصی با عنوان «کمیته مدیریت دانش» متشکل از مدیران و نمایندگان حوزه‌های دانشی سازمان تشکیل داده است تا با رویکردی هدفمند به دنبال ایجاد بستری مناسب برای پذیرش و پشتیبانی از محیطی تعاملی جهت تسهیم دانش در سازمان باشد.

مرگ آرام دیزل

مجتبی‌رها

سرمایه‌گذاران در صنعت نفت به خوبی با مفهوم "دارایی‌های مطرود" آشنا هستند: منظور از این مفهوم، ریسکی است که سیاست‌های مربوط به جلوگیری از تغییرات آب و هوایی و آلودگی محیط زیست، عملاً استفاده از منابع هیدروکربنی را غیر ممکن می‌سازد. این مفهوم تنها شامل نفت نمی‌شود. در اروپا، نیروگاه‌هایی که با زغال سنگ و گاز تغذیه می‌شوند با رشد منابع تجدیدپذیر انرژی شامل انرژی خورشیدی و بادی، مطرود شده‌اند و در نتیجه میلیاردها دلار سرمایه‌گذاری در این نیروگاه‌ها از بین رفته است.

دلایلی وجود دارد که باعث می‌شود فکر کنیم صنعت موتورهای درون‌سوز اروپا نیز دچار چنین سرنوشتی خواهد شد.

خودروسازان، بسیاری از فعالیت‌های خود را برون‌سپاری می‌کنند ولی همچنان اصرار دارند که باید موتورهای درون‌سوز تولید کنند. این شرکت‌ها هستند که سنگ بستر هویت برندوارزش افزوده در تولید را ایجاد می‌کنند. تلاش این شرکت‌ها همچنان میلیاردها دلار سرمایه را در خود می‌بلعد ولی دارایی‌های آنها در معرض مطرود شدن از سوی خودروهایی برقی قرار دارند.

این خطر در اروپا بسیار جدی است زیرا قوانین مربوط به انتشار گاز دی‌اکسید کربن نسبت به آمریکا بسیار سختگیرانه‌تر و این شرایط برای تولید کنندگان خودروهایی دیزلی بیش از هر زمان دیگر است.

این روزها موتورهای درون‌سوز دیزلی روز به روز از طرفدارانشان کاسته می‌شود و تولید این خودروها همه روزه

از نظر اقتصادی صرفه خود را از دست می‌دهد. با وجود اینکه در حال حاضر حدود نیمی از خودروهایی که در این قاره به فروش می‌رود، خودروهای دیزلی هستند، مشاوران موسسه Alix Partners انتظار دارند که سهم خودروهای دیزلی در اروپا به کمتر از ۹ درصد از تمام خودروهای قاره سبز تا سال ۲۰۳۰ خواهد رسید. این یعنی کارخانه‌های تولید خودروهای درون‌سوز دیزلی بسته خواهند شد.

تعداد تأسیسات تولید خودروهای درون‌سوز کاهش خواهد یافت. مشکل اینجاست که در این صنعت، فناوری و ابزار مورد نیاز برای تولید خودروهای درون‌سوز، سیستم‌های انتقال قدرت و جعبه دنده‌ها، بخش زیادی از هزینه‌های تولید را به خود اختصاص می‌دهد. همان‌طور که فلیپ هوکواس یک کارشناس حوزه انرژی می‌گوید، این خطر وجود دارد که صنعت خودروسازی اروپا مجبور شود در آینده سرمایه‌گذاری هادر این بخش را کاهش دهد.

اگر قرار باشد خودروهای برقی به شکل عمده وارد بازار شوند و موتورهای دیزلی را از رده خارج کنند، بی‌ام‌و، فولکس‌واگن، دایملر، و بسیاری دیگر از برندهای اروپایی باید فکری برای دارایی‌های خود کنند.

اینکه این شرکت‌ها تا چه حد متضرر خواهند شد، خیلی مشخص نیست و نمی‌توان آمار دقیق از آن ارائه کرد ولی وقتی شرکت‌های اعلام می‌کنند که بیش از ۲۰ درصد از سرمایه‌گذاری‌های این شرکت در بخش تولید گیربکس و سیستم‌های انتقال قدرت هزینه می‌شود، می‌توان به بزرگی این ضرها تا حدی پی برد. تولید موتورهای درون‌سوز صنعت سرمایه‌بری است پس لازم است که فناوری مناسب به کار گرفته شوند.

شرکت خودروسازی

آمریکایی تسلا که این روزها برای شرکت‌های خودروسازی آلمانی تبدیل به یک تولیدکننده قدر شده است، مشکلات مخصوص به خود را دارد. تسلا تولیدکننده اولین خودروهای برقی ارزان و پر قدرت در جهان است که به ادعای این شرکت مدل ۳ خودروهای تسلا می‌تواند با یک شارژ ۲۰ دقیقه‌ای حدود ۲۵۰ کیلومتر مسافت را طی کند و این در حالی است که قیمت این خودرو تنها از ۳۵ دلار شروع خواهد شد و قرار است اواخر سال ۲۰۱۷ روانه بازارهای مصرف جهان شود. ولی آقای ایلان ماسک، موسس تسلا، قرار نیست هزینه‌های زیادی را برای بخش‌های جانبی خودروهای خود کنار بگذارد. خودروهای برقی در حال حاضر کمتر از ۲ درصد از بازار اروپا را تشکیل می‌دهند و همین موضوع سبب شده بود تا سازندگان خودروهای متعارف فکر کنند که هنوز زمانی زیادی تا جدی گرفته شدن این خودروها در بازار باقی مانده باشد و به نظر می‌رسد واقعیت چیز دیگری باشد.

این روزها موتورهای درون‌سوز دیزلی روز به روز از طرفدارانشان کاسته می‌شود و تولید این خودروها همه روزه از نظر اقتصادی صرفه خود را از دست می‌دهد

آمادگی روسیه برای مذاکره درباره تثبیت سطح تولید نفت

ایران در پسا براجام برای بازیابی نقش و سهم خود در بازارهای نفتی جهان و افزایش تولید و عرضه نفت حمایت کرد. رئیس جمهوری روسیه در این زمینه گفت: اکنون این مسئله مطرح می شود که اگر تعلیق رشد تولید نفت صورت گیرد، همه کشورهای نفتی از جمله ایران باید از آن حمایت کنند. وی تاکید کرد: بر این باورم که از نظر خردمندی اقتصادی و منطقی باید در این زمینه توافق کرد و اطمینان داریم همه طرف ها نیز آن را تأیید می کنند، زیرا مسئله سیاسی شده است. همه طرف های شریک در بازارهای نفتی که به حفظ بهای عادلانه و ثبات در عرضه علاقه دارند، باید تصمیم لازم را بگیرند.



وزیر انرژی روسیه اعلام کرد که موضوع تثبیت سطح تولید نفت در نشست این ماه تولیدکنندگان عمده نفت در الجزایر، مطرح می شود. به گزارش خبرگزاری رویترز، الکساندر نوآک، وزیر انرژی روسیه، اعلام کرد که تثبیت سطح تولید نفت یکی از

موضوع هایی خواهد بود که تولیدکنندگان عمده نفت خام در نشست این ماه خود در الجزایر درباره آن به گفت و گو خواهند نشست. نوآک پیشتر اعلام کرده بود: هیچ زمینه ای برای تعلیق رشد تولید و خودداری از عرضه بیشتر نفت به بازارهای جهانی وجود ندارد، زیرا بهای کنونی ۴۰ تا ۵۰ دلار برای هر بشکه مناسب است. ولادیمیر پوتین، رئیس جمهوری روسیه از برنامه های

ورود فناوری های جدید هزینه تولید باطری های این خودروها را به قدری کاهش داده که گفته می شود تا سال ۲۰۲۲ قیمت یک خودروی برقی کمتر از یک خودروی درون سوز معمولی خواهد شد. دقت کنید صحبت از سال ۲۰۲۲ است یعنی فقط ۵ سال دیگر! شرکت فولکس واگن اعلام کرده که تا سال ۲۰۲۵ بیش از یک چهارم محصولات این شرکت خودروهای برقی تشکیل خواهد داد.

در حالت ایده آل، خودروسازان باید قبل از هر چیز هر نوع سرمایه گذاری جدید در بحث خودروهای درون سوز دیزلی را کاهش دهند.

متأسفانه، آنها باید برای دستیابی به برنامه سرسختانه کاهش انتشار گازهای گلخانه ای برای سال ۲۰۲۱ سرمایه گذاری های زیادی در این بخش انجام دهند. تا آن زمان ورود خودروهای برقی در بازار خیلی مشهود نخواهد بود. این یعنی این که خودروسازان با وجود این که می دانند صنعت دیزل آینده خاصی برای آنها ندارد ولی برای رسیدن به اهداف این برنامه تا سال ۲۰۲۱ در این بخش سرمایه گذاری هایی داشته باشند. شرکت دایملر، که شرکت مادر مرسدس بنز است، اعلام کرده که تنها امسال حدود ۳ میلیارد یورو در بخش موتورهای دیزلی سرمایه گذاری کرده است. البته این شرکت این راه هم گفته که هنوز آینده قابل توجهی برای این بخش متصور است.

بالین حال، ماتیاس مولر، رئیس جدید فولکس واگن به نظر می رسد خطر را احساس کرده. او گفته که ممکن است زمانی فرار سد که سرمایه گذاری در بخش موتورهای دیزلی مقرون به صرفه نباشد. هارالد گروگر Harald

رشد صادرات نفت عراق از پایانه های جنوبی

عربستان سعودی قرار گرفت، حدود سه میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه نفت خام خود را از طریق جنوب، صادر می کند. حدود ۵۰۰ هزار بشکه در روز از نفت عراق نیز از طریق خط لوله اقلیم کردستان به بندر جیحان ترکیه و ۷۰ هزار بشکه از طریق خط لوله کرکوک-جیحان در شمال صادر می شود. پس از آنکه تولید نفت عراق در ژانویه سال جاری میلادی (۲۰۱۶) به چهار میلیون و ۵۱۰ هزار بشکه در روز افزایش یافت، قیمتهای جهانی نفت به حدود ۲۶ دلار برای هر بشکه سقوط کرد.

صادرات نفت عراق از بندر جنوبی این کشور در ماه اوت امسال نسبت به ماه گذشته ۲۸ هزار بشکه در روز افزایش یافت. دو منبع خبری از شرکت ملی نفت جنوب عراق اعلام کردند که صادرات روزانه نفت از پایانه های جنوبی این کشور از سه میلیون و ۲۰۲ هزار بشکه در ماه ژوئیه امسال به سه میلیون و ۲۳۰ هزار بشکه در ماه اوت افزایش یافت. عراق که با میانگین تولید روزانه چهار میلیون و ۳۶۰ هزار بشکه در ماه ژوئیه امسال، در رده دومین تولیدکننده عمده اوپک پس از

افزایش ذخیره سازی راهبردی نفت چین

خود در دسامبر ۲۰۱۵ میلادی اعلام کرده بود که ذخیره سازی راهبردی این کشور تا اواسط سال ۲۰۱۵ میلادی ۲۶ میلیون و ۱۰۰ هزار تن یا حدود ۱۹۰ میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه بوده است. این کشور، به عنوان بزرگترین مصرف



اداره ملی آمار چین خبر داد که ذخیره سازی راهبردی نفت این کشور در نیمه دوم سال ۲۰۱۵ میلادی ۲۲،۵ درصد افزایش یافت. اداره ملی آمار چین اعلام کرد که این کشور ذخیره سازی راهبردی نفت خود را در فاصله میانه سال

گذشته میلادی تا آغاز سال ۲۰۱۶ (نیمه دوم سال ۲۰۱۵ میلادی) با ۲۲،۵ درصد افزایش به ۳۱ میلیون و ۹۷۰ هزار تن (۲۳۳ میلیون بشکه) رساند. این حجم که معادل حدود ۳۳ روز واردات خالص نفت این کشور است بیشتر از انتظار تحلیلگران بوده است. دولت چین در آخرین بازبینی آمار

کننده نفت در جهان، نفت خود را در نیمه دوم سال ۲۰۱۵ میلادی خریداری کرد که قیمت جهانی نفت با ۴۰ درصد افت به کمتر از ۴۰ دلار برای هر بشکه رسیده بود. دولت چین قصد دارد ذخیره سازی نفت خود را تا سال ۲۰۲۰ میلادی به ۵۵۰ میلیون بشکه برساند.

نخستین خط لوله گاز ترک استریم تا ۳ سال آینده آغاز به کار می کند

میلیارد متر مکعب است. طرح ترکیش استریم یک خط لوله پیشنهادی است که گاز روسیه را با عبور از ترکیه و از طریق دریای سیاه، به یونان در جنوب اروپا خواهد رساند. قرار بود که از دسامبر سال ۲۰۱۶ این پروژه عملیاتی شود. این خط لوله جایگزین خط لوله ساوث استریم می شود که قرار بود گاز روسیه را از مسیر بلغارستان منتقل کند، اما مسکو پروژه ساخت ساوث استریم را دسامبر پار سال در پی تضادهایی که با اتحادیه اروپا داشت، متوقف کرد. ترکیش استریم می تواند تا سال ۲۰۲۰ میلادی با چهار خط لوله، سالانه حدود ۶۳ میلیارد متر مکعب گاز روسیه را به ترکیه و پس از آن از طریق یونان به جنوب اروپا انتقال دهد.

وزیر انرژی روسیه از انتقال گاز روسیه به ترکیه از طریق خط لوله ترک استریم تا اواخر سال ۲۰۱۹ میلادی خبر داد. به گزارش خبرگزاری رویترز، الکساندر نوآک، وزیر انرژی روسیه، در مصاحبه با روزنامه نگاران در حاشیه یک نشست تجاری در ولادی وستک گفت: این کشور کار خود را در زمینه ساخت خط لوله گاز ترک استریم به پایان رسانده است. وی تصریح کرد: انتقال گاز روسیه به مصرف کنندگان در ترکیه تا اواخر سال ۲۰۱۹ میلادی و از طریق نخستین خط ترک استریم آغاز خواهد شد. این طرح نخستین خط لوله ۳۲ اینچی (۸۱،۲۸ سانتی متری) است که در عمق دو کیلومتری دریای سیاه قرار می گیرد و ظرفیت انتقال گاز سالانه آن ۶۳

Krueger مدیر بی ام

و هم نظر مشابهی در مورد سرمایه گذاری در این بخش دارد. ولی این زمان به سرعت در حال نزدیک شدن است.

اتحادیه های تجاری از خودروسازان می خواهند که شغل ایجاد کنند در نتیجه این شرکت ها احتمالاً سعی خواهند کرد تا روندهای تولید خود را به سمت خودروهای برقی پیش ببرند. فولکس واگن یکی از شرکت هایی است که اعلام کرده قصد دارد در تولید باتری های خودروهای برقی سرمایه گذاری کند.

اما تولید خودروها و موتورهای برقی از پیچیدگی بسیار کمتری نسبت به خودروهای درون سوز برخوردار است. این یعنی ارزش افزوده خودروسازان متعارف کمتر از خودروسازان برقی است. تولید باتری قطعا کار خیلی سختی نخواهد بود در غیر این صورت ساخت خودروهای برقی مقرون به صرفه نخواهد بود. با توجه به این که آینده خاصی را نمی توان برای موتورهای دیزلی در آینده پیش بینی کرد، می توان گفت کارکنان و سرمایه گذاران در این بخش با یک شوک برقی روبه رو خواهند بود.

منبع: بلومبرگ



جنگ و پالایشگاه آبادان

■ برگرفته از کتاب در دست تالیف «تاریخ تحلیلی صنعت نفت ایران» - اداره کل روابط عمومی وزارت نفت

اما به رغم همه حمله‌ها و آسیب‌ها، با تلاش غیرتمندانه و حماسه آفرینی کارکنان سر یا ایستاد تا پرچم سربلندی صنعت مردان نفت را برافراشته نگاه دارد. در آستانه هفته دفاع مقدس، با نگاهی اجمالی به وضعیت پالایشگاه آبادان در ۸ سال دفاع مقدس، یاد و خاطره همه آنان را که با ایثار و از خود گذشتگی، افتخار امروز ما را رقم زده‌اند، گرامی می‌داریم.

صبحگاه سی و یکم شهریور ماه ۱۳۵۹، زمانی که کارکنان پالایشگاه آبادان، مثل همه روزهای پیش عازم محل کار خود بودند، خمپاره‌ها و توپ‌های صدام پالایشگاه را آماج حمله خود قرار دادند و آتش مهیب جنگی شعله‌ور شد که ۸ سال زبانه می‌کشید. پالایشگاه آبادان با توجه به موقعیت و اهمیت راهبردی خود، در همه سال‌های جنگ از هدف‌های اصلی حمله‌های ارتش صدام بود

تاسیسات و در نتیجه جلوگیری از خسارت بیشتر به این واحدها نام برد و مرحله پنجم در حمله تخلیه میلیون‌ها قطعه موجود در انبارهای کالا به ارزش میلیارد دلار بود، این حرکت در زیر گلوله باران متوالی دشمن و تقدیم چندین جانباز و شهید به انجام رسید. با تخلیه این کالاهای بسیاری از پروژه‌های معوق مانده در سر تاسر ایران مجدداً فعال شد. وجود این حجم کالا تا قبل از جنگ در انبارهای پالایشگاه به دلیل مرکزیت آبادان در وزارت نفت بوده است. قرار داشتن این مقدار کالا در انبارها بر کاتی نیز داشت که مهمترین آن تامین تدارکات مورد نیاز جبهه‌ها چه در باب کالای مورد نیاز جهت استفاده در طرح‌های نظامی مانند پل‌سازی، اسکله‌سازی و صدها طرح این چنینی در جبهه و همچنین تامین ارزاق رزمندگان و مردم باقی مانده در شهر محاصره شده بود، به گونه‌ای که علیرغم در محاصره بودن شهر، هیچ کمبودی از این لحاظ در طول یک سال محاصره و حتی بعد از آن بروز نکرد. بهره‌مندی پالایشگاه از دریایی از امکانات مورد نیاز جبهه‌ها به همراه مدیریت بی‌مثال مدیرانش در کمک به

هجوم همه‌جانبه خود قرار دهد. مناطقی چون جزیره خارک و پالایشگاه آبادان به دلیل گستردگی کار عملیاتی در عرصه تولید، تصفیه و صادرات نفت مرکز نقل این حملات واقع شد و بیش از دیگر مناطق نفتی در تیررس دشمن قرار داشت. در مقابل این هجمه همه‌جانبه دشمن، کارکنان صنعت نفت که می‌دانستند شهرها و جبهه‌ها، به فرآورده‌های نفتی مانند، گازوئیل، بنزین، نفت سفید و... نیاز اساسی دارد، تولید این محصولات را در زیر شدیدترین بمباران‌ها ادامه دادند.

در آغاز جنگ، اولین حرکت کارکنان پالایشگاه آبادان سعی در خاموش کردن آتش و تخلیه واحدهای بهره‌برداری از مواد نفتی بود، چرا که وجود این مواد امکان آتش‌سوزی در زمان اصابت گلوله‌ها را به مراتب بالاتر می‌برد. مرحله دوم خارج کردن کارکنان از داخل پالایشگاه در جهت کم کردن آسیب‌های انسانی بود.

مرحله سوم تشکیل ستادهای مختلف در خارج از محل پالایشگاه بود. مرحله چهارم رامی توان اجرای طرح پدافند غیرعامل با هدف جلوگیری از اصابت گلوله‌های دشمن به

نیروهای صدام از نخستین روزهای جنگ، تلاش می‌کردند تا فعالیت‌های صنعت نفت ایران را متوقف کنند. به همین دلیل، حمله لشکر صدام به پالایشگاه آبادان، روز ۳۱ شهریور ۱۳۵۹ و همزمان با آغازین روز جنگ تحمیلی شروع شد. در طول ۸ سال جنگ تحمیلی، کارکنان پالایشگاه آبادان با تشکیل ستادهای اضطراری توانستند پالایشگاه را از مواد نفتی تخلیه و بسا پدافند غیرعامل بسیاری از واحدها و دستگاه‌های عظیم را با پایداری مردانه و شهامت‌ها و ایثارهای وصف‌ناپذیر حفظ کرده و وسائل و قطعات ویژه پالایشگاه را به محل‌های امن منتقل کنند و ضمن حفاظت از پالایشگاه آن را به عنوان پایگاه پشتیبانی و تدارکاتی، در خدمت رزمندگان به کار بگیرند.

نقش پالایشگاه آبادان در جنگ

پالایشگاه آبادان عاملی تاثیرگذار هم در پیروزی انقلاب اسلامی و هم پیروز در جنگ بود. علم بر اهمیت و نقش بسزای صنعت پالایش نفت در اقتصاد مملکت باعث شد در طول جنگ، حکومت عراق این تاسیسات را مورد



فرماندهان جنگ در راهبری جبهه‌ها و سرازیر شدن کارکنان جهت مقابله رودررو با دشمن به عنوان رزمنده، پالایشگاه را به دژ می‌مستحکم تبدیل کرده بود. پایمردی کارکنان پالایشگاه در اجرای این برنامه‌ها آن هم در زیر باران همیشگی گلوله‌ها، صحنه‌هایی مثال‌زدنی از ایثار و از خودگذشتگی به تصویر کشید و آنان باتقدیم بیش از ۵۰۰ شهید، اسیر، مفقودالثر، جانباز و مجروح، دین خود را به انقلاب اسلامی و مردم ادا کردند. شرح جانفشانی‌ها و فداکاری‌های کارکنان صنعت نفت و شرکت پالایش نفت آبادان را می‌توان به اجمال در سرفصلهای زیر خلاصه کرد:

ستادهای مرکزی آبادان - تهران

تاسیس ستادهای کارادارات در آبادان (آتش نشانی، کارخانه‌ها، تعمیرات و نوسازی) تعمیرات سرویس‌های تخصصی (برق، ابزار دقیق، تعمیرات پمپ، کارگاه مرکزی)، تعمیرات و خدمات، تدارکات کالا، تدارکات کارکنان، حراست، روابط عمومی، امور اداری امور مالی و... تاسیس ستادهای هماهنگی در اصفهان، تهران، شیراز، بروجرد، ماهشهر و آغاچاری به منظور رسیدگی به امور کارکنان مهاجر در شهرستان‌ها و هماهنگی‌های لازم جهت اعزام متخصصین پالایشگاه به اقصی نقاط کشور به منظور ارائه خدمات مورد نیاز. اعزام نیروهای متخصص به جبهه‌ها برای کمک به سپاه و ارتش که آمار بالای شهید، جانبازان و رزمندگان پالایشگاه آبادان در وزارت نفت حکایت از این امر دارد. تاسیس ستادهای کار و هماهنگی در پالایشگاه آبادان با هدف خدمات‌رسانی به کلیه ادارات شهر آبادان، خرمشهر و فراتر از آن در دیگر نقاط کشور و

جبهه‌های جنگ که موفق به ارائه خدمات ارزنده‌ای شد.

پالایشگاه پس از جنگ

پالایشگاه آبادان پیش از جنگ دارای چهار دستگاه تقطیر هر یک با ظرفیت تقریبی ۱۰۰ هزار بشکه در روز یک واحد تقطیر با ظرفیت ۱۲۰ هزار بشکه و دو واحد تقطیر در خلا هر یک با ظرفیت ۴۰ هزار بشکه و چندین واحد تولید فرآورده و نیز حدود ۲۰۰ مخزن ذخیره مواد نفتی بود که در پایان جنگ به شدت و گستردگی حملات دشمن و وارد آمدن خسارات و صدمات شدیدی، بسیاری از آن‌ها را از دست داده بود. با این همه، بلافاصله پس از برقراری آتش بس، عملیات بازسازی فاز اول این پالایشگاه با ظرفیت ۱۳۰

هزار بشکه در روز آغاز و در فروردین ماه ۱۳۶۸ واحد بازسازی شده تقطیر ۸۵ وارد مدار تولید شد و با عرضه گاز مایع، بنزین، نفت سفید، نفت گاز و نفت کوره سبک، گوگرد و ماده اولیه کارخانه‌های روغن سازی فعالیت خود را آغاز کرد. پس از راه‌اندازی فاز اول ف به تدریج دیگر بخش‌های پالایشگاه آبادان از جمله واحدهای تقطیر در خلا ۸۰ و ۷۵ و واحد تقطیر در خلا ۵۵، ۶۰، تبدیل کاتالیستی، تفکیک گاز، کت کراکر، تهیه حلال و کارخانه روغن‌سازی در مدار تولید قرار گرفتند. امروز قامت برافراشته پالایشگاه، یاد دلاور مردان سربلندی را در خاطر ما زنده می‌کند، که آسایش و امنیت امروز ما حاصل ۸ سال ایستادگی، تلاش و مقاومت آنان است.

حماسه‌های به یاد ماندنی

مقاومت جانانه کارکنان صنعت نفت و نیروهای مردمی حماسه‌هایی به یاد ماندنی خلق کرد که نتیجه آن‌ها جلوگیری از اشغال شهر از سوی نیروهای دشمن بود. افتخارات شرکت پالایش نفت در دوران هشت ساله دفاع مقدس آن چنان گسترده است که وصف آن در این مجال ممکن نیست؛ به همین دلیل در ادامه به بعضی نکات برجسته اشاره می‌شود:

۱) در این حماسه بزرگ شرکت پالایش نفت آبادان ۲۴۰ شهید گرانقدر بدون احتساب شهدای بهداری بهداشت و اداره بخش مواد نفتی در آبادان که در مجموع بیش از ۱/۴ کل شهدای ۱۰۱۷ نفری وزارت نفت است را به خود اختصاص داده که در رأس این شهدا ستاره درخشان شهیدان وزیر شهید محمد جواد تندگویان قرار دارد؛ تقدیم این تعداد شهید خونین کفن نشان دهنده میزان درگیری کارکنان پالایشگاه قهرمان آبادان در مقابله با تجاوز یادی استکبار جهانی است. البته تقدیم این همه شهید در وزارتخانه‌ای که وزیرش در مقابله با دشمن به اسارت در آمده و پس از تحمل ۱۱ سال درد شکنجه در اسارت به شهادت می‌رسد، امری قابل انتظار است. این شهادت‌ها بزرگ زینی در کارنامه درخشان صنعت نفت بر جای گذاشته که جزء افتخارات خانواده‌ی بزرگ صنعت نفت محسوب می‌شود.

۲) شرکت پالایش نفت آبادان مخترع به داشتن ۵۰۷ جانباز است. آنان که یادگار حماسه و سند ایثار، اخلاص و پاکبازی‌اند که به وسیله آنان عطر شهادت به مشام جان می‌رسد.

۳) شرکت پالایش نفت آبادان مخترع به داشتن ۱۲۹ آزاده است. آزادگانی که در اسارت‌خانه‌های بیدادگران، تندیس مقاومت و ایثار بودند و پیام رزم آوری و صلابت ملت ایران را در گوش مستکبران عالم فریاد کرده و هنگامی که بندزنجیر اسارت بر بازوانشان نشست و خلع سلاح شدند با سلاح عقیده و ایمان به نبرد دژ خیمان رفتند.

۴) رزمندگانی که در دوران هشت سال دفاع مقدس جان فشانی و حماسه‌های بی‌نظیری خلق کردند. ۳۰۰ نفر از کارکنان شرکت پالایش نفت آبادان اسلحه به دست مخترع به پوشیدن لباس رزمندگان اسلام و نبرد رویاروی با دشمنان این مرز و بوم هستند.



رقابت ۱۲۵۰ ورزشکار در

پنگ، شطرنج، شنا، کاراته و والیبال بصورت تیمی و در دو رشته تیراندازی و تنیس خاکی بصورت انفرادی) و پسران ۶ رشته (فوتبال، والیبال، بسکتبال، تنیس روی میز، شنا و شطرنج به صورت تیمی و انفرادی) برگزار شد. در روز پایانی مسابقات هر رشته ورزشی طی مراسمی توزیع مدال، احکام قهرمانی و اهدای کاپ قهرمانی و جوایز نفرت و تیمهای برتر در سالنهای ورزشی مربوطه توسط مسئولان برگزاری المپیاد، مدیران شرکت ملی نفت اهدا شد.

قالب تیم های ورزشی از ۱۴ شرکت مناطق نفتخیز جنوب (اهواز)، نفت و گاز اروندان، نفت و گاز آغاچاری، نفت و گاز گچساران، نفت و گاز مسجد سلیمان، نفت مناطق مرکزی ایران، نفت و گاز پارس، نفت تهران، نفت فلات قاره ایران، سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، پژوهشگاه صنعت نفت، سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، ملی حفاری و پابانه های نفتی ایران، در رشته های ورزشی، دختران ۸ رشته شامل رشته آمادگی جسمانی، بدمینتون، بسکتبال، پینگ

اولین دوره المپیاد سراسری فرهنگی ورزشی بانوان زیر ۲۶ سال و فرزندان پسر زیر ۱۸ سال شرکت ملی نفت ایران به میزبانی امور ورزش و تربیت بدنی جهت مسابقات انتخابی خود برای اعزام کاروانهای نفت الف و نفت «ب» شرکت ملی نفت ایران در المپیادهای وزارت نفت، در مجموعه فرهنگی ورزشی شهید چمران رامسر در دو تاریخ زمانی متفاوت (۱۵ تا ۲۶ مرداد دختران) و (۵ تا ۱۳ مرداد پسران) با حضور ۷۵۰ دختر و ۵۰۰ پسر ورزشکار، مربی، سرپرست و عوامل اجرایی در

پسران



نتایج ۶ رشته ورزشی برگزار شده در اولین المپیاد فرهنگی ورزشی پسران زیر ۱۸ سال شرکت ملی نفت ایران بدین شرح است:

فوتبال

مسابقات فوتبال با حضور ۶ تیم نفت تهران، نفت اهواز، نفت آغاچاری، نفت گچساران، نفت فلات قاره و شرکت ملی حفاری در دو گروه ۳ تیمی برگزار شد که پس از ۱۰ مسابقه دو تیم ملی حفاری و نفت آغاچاری مسابقه نیمه نهایی را انجام دادند و تیم حفاری با برد یک بر صفر مقام سوم را کسب کرد. سپس دو تیم نفت اهواز و گچساران فینال مسابقات را برگزار کردند که در وقت قانونی دو تیم به نتیجه تساوی صفر بر صفر دست یافتند و در نهایت در ضربات پنالتی این تیم نفت اهواز بود که با کسب نتیجه ۴ بر یک به پیروزی رسید و مقام قهرمانی را از آن خود کرد و به دنبال آن تیم نفت گچساران به مقام دوم دست یافت.

والیبال

مسابقات والیبال با حضور ۵ تیم نفت تهران، نفت گچساران، نفت اهواز، نفت آغاچاری، شرکت ملی حفاری بصورت دوره ای با انجام ۱۰ بازی برگزار شد. در پایان تیمهای نفت اهواز، نفت گچساران و نفت آغاچاری به ترتیب مقامهای اول تا سوم را کسب کردند.

بسکتبال

مسابقات بسکتبال با حضور ۶ تیم نفت فلات قاره، نفت اهواز، نفت تهران، نفت آغاچاری، نفت گچساران و شرکت ملی حفاری در دو گروه ۳ تیمی برگزار شد، که پس از انجام مسابقات در رده بندی تیمهای گچساران و ملی حفاری مقابل هم صف آرایی کردند که گچساران سوم شد و در بازی فینال تیم نفت اهواز با نتیجه ۸۰ بر ۵۴ از سد تیم آغاچاری عبور کرد و اول شد و آغاچاری مقام دوم شد.

شطرنج

مسابقات شطرنج با حضور ۳ تیم و بصورت دوره ای برگزار شد که تیم نفت تهران توانست به مقام قهرمانی نائل شود و تیم های نفت اهواز و نفت گچساران به ترتیب در جایگاه دوم و سوم قرار گرفتند.



شنا

مسابقات شنا نیز با حضور ۷ تیم و در چهار ماده کراول سینه، کراول پشت، قورباغه و پروانه بصورت تیمی و انفرادی در ۸ رده سنی ۸ تا ۱۰ سال، ۱۱ سال، ۱۲ سال، ۱۳ سال، ۱۴ سال، ۱۵ سال، ۱۶ سال و ۱۷ سال برگزار شد که تیم نفت تهران به مقام اول این دوره از مسابقات دست یافت و تیمهای نفت آغاچاری و نفت اهواز هم به ترتیب مقامهای دوم و سوم را از آن خود کردند.

تنیس روی میز

مسابقات پینگ پنگ در قالب ۶ تیم و ۲۴ ورزشکار بصورت دوره ای و ضربدری در دو بخش تیمی و انفرادی برگزار شد که در پایان مسابقات در قسمت تیمی، تیم نفت اهواز به مقام قهرمانی رسید و تیمهای نفت آغاچاری و نفت تهران به ترتیب دوم و سوم شدند و در قسمت انفرادی نیز به ترتیب امیررضا عباسی از نفت تهران، علیرضا بادی و نداد نفت اهواز و امیرحسین بیرگانی از ملی حفاری به ترتیب به مقام اول تا سوم نائل آمدند.

المیاد شرکت ملی نفت

دختران



نتایج ۸ رشته ورزشی برگزار شده در اولین المیاد فرهنگی ورزشی بانوان زیر ۲۶ سال شرکت ملی نفت ایران بدین شرح است:

آمادگی جسمانی

در این دوره ۵ شرکت با تیم کامل و ۵ شرکت با تیم ناقص راهی مسابقات شده بودند و در ده رده سنی به مصاف هم رفتند که پس از مشخص شدن نفرات برتر در هر رده، با احتساب مجموع امتیازات بخش انفرادی، تیمهای اول تا سوم به شرح ذیل مشخص شدند.

۱- نفت و گاز گچساران ۲- نفت و گاز آغاچاری ۳- مناطق نفتخیز جنوب (اهواز)

بدمیتون

در این رشته ۸ تیم از شرکت های ستادی در تهران، بهره برداری نفت و گاز گچساران، مناطق نفتخیز جنوب، بهره برداری نفت و گاز آغاچاری، بهداشت و درمان، فلات قاره و ملی حفاری حضور داشتند که به رقابت پرداختند و پس از انجام ۱۸ بازی، تیم حفاری قهرمان و نفت



گاز آغاچاری و مناطق نفتخیز جنوب (اهواز) دوم و سوم شدند.

بسکتبال

مسابقات بسکتبال که در آن ۶ تیم ستاد تهران، نفت و گاز گچساران، مناطق نفتخیز جنوب، نفت و گاز آغاچاری، پایانه های نفتی و ملی حفاری در دو گروه حضور داشتند، در نهایت پس از انجام ۱۰ بازی و برگزاری مسابقات رده بندی و فینال، تیم های ستاد تهران، گچساران و مناطق نفتخیز جنوب به ترتیب مقام های اول تا سوم راه خود اختصاص دادند.

پینگ پنگ

این مسابقات با حضور ۹ تیم ۳ نفره از شرکت های ستادی در تهران، نفت و گاز گچساران، مناطق نفتخیز جنوب، نفت و گاز آغاچاری، بهداشت و درمان، مسجد سلیمان، پایانه های نفتی خارک، منطقه ویژه اقتصادی پارس و ملی حفاری در سه گروه

والیبال

در این دوره از مسابقات ۸ تیم از شرکت های ستاد تهران، نفت و گاز گچساران، مناطق نفتخیز جنوب، نفت و گاز آغاچاری، پایانه های نفتی، ملی حفاری، نفت مناطق مرکزی و نفت و گاز مسجد سلیمان حضور داشتند که با یکدیگر به رقابت پرداختند و در نهایت پس از انجام ۱۸ بازی و برگزاری مسابقات رده بندی و فینال تیم های ستاد تهران، نفت و گاز گچساران و مناطق نفتخیز جنوب (اهواز) به ترتیب مقام های اول تا سوم راه خود اختصاص دادند.

تنیس فای

در این دوره از رقابتها ۱۳ تنیسور از ۴ شرکت مناطق نفتخیز جنوب، ستاد تهران، فلات قاره و نفت و گاز و پارس به صورت انفرادی در مدت یک روز به مصاف یکدیگر رفتند که پس از انجام ۱۲ دیدار نفرات اول، دوم و سوم مشترک این رشته به ترتیب جدول ذیل معرفی شدند:

- ۱- پرتو ساندزاده، ستاد تهران ۲- پانیده فیض صادقی، نفت فلات قاره
- ۳- مهشید دبیوی، زاده از مناطق نفتخیز جنوب (اهواز) و سارادشتی نژاد از مناطق نفتخیز جنوب (اهواز)



تیراندازی

در مسابقات تیراندازی با اهداف ثابت که در دو ماده تپانچه و تفنگ بادی برگزار شد، ۱۶ تیرانداز از شرکت های مناطق نفتخیز جنوب، ملی حفاری، بهداشت و درمان، نفت و گاز پارس و فلات قاره به صورت انفرادی و در چهار راند با یکدیگر به رقابت پرداختند که نفرات برتر این دو ماده به شرح جدول ذیل مشخص شدند:

تفنگ بادی و تپانچه بادی

- | | |
|-------------------|---------------------------|
| ۱- عاطفه کریمی | نفت و گاز پارس |
| ۱- رزینا نوروزی | ملی حفاری |
| ۲- فاطمه خالصی | مناطق نفتخیز جنوب (اهواز) |
| ۲- غزل جوادی | بهداشت و درمان |
| ۳- حورا ایزدشناس | نفت فلات قاره |
| ۳- زهرابهرام نژاد | ملی حفاری |

رو در روی یکدیگر قرار گرفتند که از هر گروه دو تیم به مرحله حذفی راه یافتند و پس از انجام ۱۵ بازی تیمهای مناطق نفتخیز جنوب، ملی حفاری و پایانه های نفتی خارک توانستند به ترتیب مقام های اول تا سوم راه خود اختصاص دهند.

شطرنج

این رقابتها با حضور ۲۸ شطرنج باز از ۱۰ شرکت های ستادی تهران، نفت و گاز گچساران، مناطق نفتخیز جنوب، نفت و گاز آغاچاری، بهداشت و درمان، نفت و گاز پارس، نفت و گاز اروندان، پایانه های نفتی خارک، منطقه ویژه اقتصادی پارس و فلات قاره بصورت انفرادی و در هفت دور به روش سوئیسی به انجام رسید که در پایان سه تیم نفت و گاز گچساران، مناطق نفتخیز جنوب (اهواز) و نفت و گاز آغاچاری به ترتیب مقام های اول تا سوم را کسب کردند.

شنا

رقابتهای شنا با حضور ۱۱ شرکت ستاد تهران، نفت و گاز گچساران، مناطق نفتخیز جنوب، بهداشت و درمان، نفت و گاز



پارس، نفت و گاز اروندان، پایانه های نفتی ایران، منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، نفت مناطق مرکزی، پژوهشگاه صنعت نفت و فلات قاره به صورت انفرادی در هشت رده سنی و چهار ماده کرال سین، کرال پشت، قورباغه و پروانه برگزار شد که در نهایت تیم های مناطق نفتخیز جنوب، ستاد تهران و پایانه های نفتی به ترتیب مقام های اول تا سوم تیمی را از آن خود کردند.

کاراته

مسابقات کاراته با حضور هشت شرکت نفت مناطق مرکزی، بهداشت و درمان، نفت و گاز آغاچاری، نفت و گاز پارس، فلات قاره، ملی حفاری، پایانه های نفتی و مناطق نفتخیز جنوب در دو بخش کومیته (دورده سنی و هفت وزن) و کاتا (سه رده سنی) برگزار شد و نتایج بدست آمده به شرح ذیل است.

۱- مناطق نفتخیز جنوب (اهواز) ۲- ملی حفاری ۳- نفت و گاز آغاچاری

درخشش پارسی‌ها در کویر



فولاد یزد ۰ - ۱ پارس جنوبی

در مکان دوم جدول قرار گرفت؛ محمود خمیسی، کاپیتان تیم فوتبال پارس جنوبی در پایان به عنوان بازیکن برتر زمین انتخاب شد.

اسامی بازیکنان پارس جنوبی:

محمد علی رمضانیان، محمد حسین مهر آرم، فرشاد محمدی مهر (کمال) الدین نیکخوی (۶۳)، مهدی حنفی، محمود خمیسی، میثم آقایی، مجتبی لطفی، میثم تیموری، اصغر نصیری، علی نظری (محمد علی اکبر خواه ۸۵)، سجاد فیض الهی (امید سینک ۵۸)

اصلی صعود به لیگ برتر باشد. شاگردان مهدی تارتار در روزی که توپ را بهتر از حریف خود به گردش در می‌آوردند، یک‌بار به گل رسیدند که داور آن را مردود اعلام کرد و یک بار هم روی خطای هند حریف می‌توانستند صاحب ضربه پنالتی شوند که داور به سادگی از آن گذشت، اما سرانجام اشتباهات داور هم حریف پارس جنوبی نشد و شاگردان تارتار در دقایق پایانی با تک گل محمد علی اکبر خواه با نتیجه یک بر صفر حریف خود را شکست دادند. پارس جنوبی با این پیروزی ۱۱ امتیازی شد و

تیم فوتبال پارس جنوبی با زدن یک گل در دقایق پایانی، ضمن غافلگیر کردن حریف، سه امتیاز گرفت تا به رده دوم جدول صعود کند. تیم فوتبال پارس جنوبی در هفته پنجم لیگ دسته یکم فوتبال باشگاه‌های ایران در یزد و استاد یوم شهید نصیری میهمان تیم فولاد یزد بود که توانست در حضور هواداران حریف با ارائه یک بازی منطقی و در عین حال حرفه‌ای تیم یزدی را شکست دهد تا با یک جهش خوب به رده دوم جدول تکیه بزنند و از همین ابتدای لیگ از مدعیان



تارتار:

هدف صعود است

تیم فوتبال پارس جنوبی با پیروزی در خانه فولاد یزد ۱۱ امتیازی شد و به رتبه دوم جدول صعود کرد. این تیم یکی از تیم‌های بدون باخت و تنها تیم بدون گل خورده این بازی‌ها است.

مهدی تارتار سرمربی پارس جنوبی در خصوص این بازی و پیروزی در دقایق پایانی گفت: بازی خوبی بود دو تیم برای پیروزی به میدان آمده بودند به ویژه میزبان که فشار زیادی به ما آورد ولی با اداره آنها و ارائه بازی منطقی توانستیم هم حمله‌شان را بی‌اثر کنیم و در نهایت گل برتری را بزینیم تا دست پر به خانه برگردیم و در کورس مدعیان باقی بمانیم.

سرمربی پارس جنوبی در پاسخ به این سوال که آیا صعود به لیگ برتر را هدف گذاری کرده است یا نه؟ گفت: تیم اولین فصل حضور خود را در لیگ یک تجربه می‌کند. از سویی من دیر به تیم پیوستم و طبیعی است که هیچ قولی برای صعود نداده باشم.

از سویی این فصل تعداد تیم‌ها به ۱۸ تیم کاهش پیدا کرده و دو تیم صعود می‌کنند. اما من و بازیکنان برای دفاع از شخصیت خود در هر بازی تلاش خواهیم کرد بهترین بازی خود را به نمایش بگذاریم و خوب نتیجه بگیریم تا مردم خوب و مهربان شهر چم خوشحال شوند.

تارتار در خصوص اخراج خود در بازی با فولاد یزد گفت: خطایی روی بازیکن تیم ما اتفاق افتاد که من حتم دارم پنالتی بود و این صحنه را حتماً به کمیته داوران هم نشان خواهیم داد. بعد از اینکه داور از کنار این صحنه به راحتی گذشت من گفته به خدا پنالتی بود! داور به خاطر گفتن همین جمله من را اخراج کرد

تساوی خانگی



نفت مسجد سلیمان ۰ - ۰ مس رفسنجان

ترکیب تیم نفت: یوسف بهزادی، رضا جباری، مجتبی بیژن، رضا یزدان دوست، محمد خان احمدی، میلاد خدایی اصل، علی کیانی فر (دقیقه ۶۳، محمد معاوی)، سجاد موسوی (ابتدای نیمه دوم، عرفان پورافراز)، ستار دراجی، حسین رسولی، فرزاد محمدی (دقیقه ۸۷، میلاد صالحوند)

بود، که با ارائه یک بازی معمولی نتوانست انتظارهای را بر آورده کند و پس از نود دقیقه بازی پایانی که بیشتر در میانه جدول جریان داشت در نهایت با تساوی بدون گل به کار خود پایان داد.

تیم فوتبال نفت مسجد سلیمان با این تساوی خانگی ۸ امتیازی شد و در رتبه ششم جدول قرار گرفت.

تیم فوتبال نفت مسجد سلیمان در هفته پنجم لیگ دسته یکم فوتبال باشگاه‌های ایران در خانه مقابل مس رفسنجان متوقف شد. تیم فوتبال نفت مسجد سلیمان در هفته پنجم لیگ دسته یکم فوتبال باشگاه‌های ایران در خانه و ورزشگاه شهید بهنام محمدی و در حضور بیش از ۵ هزار تماشاگر میزبان تیم ته جدولی مس رفسنجان

نفتی های مسجد سلیمان «دنا» را فتح کردند

کوهنوردان شرکت بهره برداری نفت و گاز مسجد سلیمان توانستند به قله دنا، سومین قله مرتفع کشور صعود و پرچم پرافتخار کشورمان و شرکت ملی نفت ایران را بر فراز آن به اهتزاز در آورند. در این برنامه که با هدف افزایش روحیه نشاط و شادابی کارکنان و به مناسبت سالروز میلاد امام رضا (ع) و گرامی داشت روز خبرنگار صورت گرفت، قله ۴۴۴۸ متری دنا توسط نفتی ها فتح شد. اسامی کوهنوردان تیم نفت و گاز: وحید مرتضی پور - شاهرخ قیاسی - حیدر بارانی - صفر عالی پور - شاهرخ رضایی - هرمز عباسی - عبدالله شیرازی - علی حسین مطلبی - سروش صالحی پور - سیامک منجزی - حمید عسکری - علی قاسمی - کاظم آکسته - ضاعبدالهی - محسن شیخ - بابک نکوهی - ظهراب رستمی - رضا نوذری - مهر داد آقاییگی - علی عزیزی فر - نعمت رضایی - غلام صالح خواه - غلامرضا برجویی - مسلم خسروی - فرج اله قنبری - امین دریکوند - مصطفی خوانساری.



پتروشیمی حریفاناش در آسیا را شناخت



گروه بندی مسابقات بسکتبال جام باشگاه های آسیا مشخص شد و تیم پتروشیمی بندر امام به عنوان تیم نخست در گروه A این رقابت ها قرار گرفت. در این گروه پتروشیمی بندر امام با تیم های الریاضی لبنان، او ان جی سی هند، الریان قطر و پایوان چین تایپه هم گروه است. جام باشگاه های آسیا از ۱۷ تا ۲۵ مهر ماه امسال در استان دوهان چین برگزار می شود.

سرمربی تیم بسکتبال پتروشیمی بندر امام برای حضور در آسیا نفرات خود را مشخص کرد تا با قدرت هر چه بیشتر در این رقابت ها شرکت کند. طبق فهرست شاهین طبع، بهنام یخچالی، رضا لطفی، مهدی اسماعیلی، موسی نبی پور و حامد حسین زاده بازیکنان فصل پیش پتروشیمی بندر امام قرار داد خود را تمدید کرده اند و مهرداد آتشکی، محمد جمشیدی، اوشین ساهاکیان و روزبه ارغوان نیز بازیکنانی هستند که برای جام باشگاه های آسیا و فصل جدید لیگ برتر جذب این تیم شدند. همچنین جرالدر اینسون و جیمز وایت دو بازیکن آمریکایی هستند که به عنوان سهمیه خارجی در پتروشیمی حضور دارند.

شاهین طبع:

دل هواداران را با

قهرمانی شاد می کنیم

مهران شاهین طبع، سرمربی تیم پتروشیمی بندر امام در خصوص حضور در آسیا گفت: امسال تیم های قدرتمندی همچون الریاضی لبنان و تیم های قدرتمند چین و شرق آسیا حضور دارند، برای همین کار نسبتاً سختی در پیش خواهیم داشت. امیدوارم با بارگیری خوبی که انجام داده ایم و به کارگیری بازیکنان خارجی نسبتاً خوبی که توانستیم جذب کنیم بتوانیم بازی های خود در این عرصه را با موفقیت پشت سر بگذاریم. بدون شک قهرمانی لذت بخش است و ما هم سعی می کنیم با قهرمانی دل هواداران را شاد کنیم.

شروع طوفانی نفت و گاز گچساران

تیم فوتبال نفت و گاز گچساران در هفته نخست لیگ دسته دوم فوتبال باشگاه های کشور مهمان خود تیم کیمیا فرآیند تهران را با شکستی پر گل بدرقه کرد. تیم فوتبال نفت و گاز گچساران که در لیگ دسته دوم فوتبال ایران حضور دارد، با یک آغاز طوفانی برای حریفان خود خط و نشان کشید، شاگردان دارپوش یزدی که در خانه میزبان کیمیا فرآیند تهران بودند، در یک بازی یک طرفه و بارانه یک نمایش برتر توانست با نتیجه پر گل پنج بر صفر حریف تهرانی خود را شکست دهد. گل های تیم نفت و گاز گچساران را به ترتیب فرشید پاداش، مرتضی حیدری، نبی الله اسدی، کوشابهای پور و اسماعیل هاشمی نیابه ثمر رساندند. تیم نفت و گاز گچساران با کسب این پیروزی پر گل در پایان هفته اول گروه یک در صدر جدول قرار گرفت.



صعود پخشی ها به سبلان

گروه کوهنوردی شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی منطقه آذربایجان شرقی با هدف ارتقای آمادگی جسمانی، نشاط و سلامت کارکنان به قله ۴۸۱۱ متری سبلان صعود کرد. بنا به این گزارش، این صعود که به سرپرستی محمود همافر در یک دوره دوازده روز برگزار شد، با هماهنگی و زمانبندی قبلی در ادامه صعود از منطقه شاه یوردی به قله ۳۷۵۰ متری سپند (جام) که



نوجوانان هندبال نفت گچساران سهمیه مسابقات کشوری را کسب کرد

تیم هندبال نوجوانان نفت و گاز گچساران با نایب قهرمانی در مسابقات های منطقه هفت کشور راهی مسابقات کشوری شد.



سعید پایاب، رئیس هیئت هندبال گچساران با تایید این خبر گفت: مسابقات نوجوانان هندبال منطقه هفت کشور با معرفی تیم های برتر به کار خود پایان داد. در این رقابت ها تیم هندبال نوجوانان نفت و گاز گچساران با شکست تیم های فراز بام دهدشت، ایذه و پیشستاز بهبهان توانست به مرحله فینال راه پیدا کند. در دیدار فینال تیم هندبال نوجوانان نفت و گاز گچساران بازی را با اختلاف سه گل واگذار کرد و در جایگاه نایب قهرمانی منطقه هفت کشور قرار گرفت و راهی مسابقات کشوری شد.

بر اساس این گزارش، تیم هندبال نوجوانان نفت و گاز گچساران با کسب مقام نایب قهرمانی رقابت های منطقه هفت کشور مجوز حضور در رقابت های کشوری را کسب کرد.



مقام معظم رهبری:

از همه نگارندگان حوادث جنگ و همه کسانی که توان انجام وظیفه در این امر مهم را دارند، درخواست می‌کنم از ثبت و ضبط جزئیات این دوران غفلت نکنند و این گنجینه تمام نشدنی را برای آیندگان به ودیعه بگذارند.

در ثبت خاطرات بکوشیم

عنوان یکی از سربازان دفاع مقدس به شمار آییم. و اما قصه نفت و دفاع مقدس، قصه‌ای است که در لابه لای ماجراهای مظلومانه دفاع مقدس همچنان گمنام و محبوب مانده است؛ قصه‌ای که به دلیل بزرگی وجودش در سراسر پهنه ایران زمین، به عنوان بزرگترین صنعت کشور و بزرگترین منبع درآمد کشور و تولیدکننده سوخت کشور دیده نشده است، همانطور که وقتی آب همه جادسترس است، بی اهمیت باقی می‌ماند.

اکنون توای همکار گرمایی که اعتلای وطن و این صنعت در اندیشه توست، در کجای این مسیر قرار داری؟ و توای پیشکسوت عزیز برایمان بنویس که در دل این صنعت در میان کوهی از آهن و مواد آتش زا چگونه در مقابل حملات و بمباران دشمن روی خشکی و دریا و بسالای برجهای سوزان مقاومت کردی و نگذاشتی حتی یک روز صادرات نفت قطع شود؟ چگونه نسل جدید این خانواده بفهمد تو چطور مدیریت کردی، خدمت دادی و رفتار و روحیه تو چگونه بود؟ چگونه ایستادی زیر باران گلوله و بمب و موشک و بر روی اسکله‌های ایوذر و نوروز، رشادت و... و هرگز ادعا نکردی که نامت چرادر میان ایثارگران وجود ندارد.

اینک ستاد حفظ آثار و نشر ارزش‌های دفاع مقدس صنعت نفت در وزارتخانه و چهار شرکت اصلی برای ضبط و ثبت خاطرات گرانمایه و سوابق مستند شما همچنان آماده و برای عضویت و شرکت در برنامه‌های مجمع پیشکسوتان دفاع مقدس صنعت نفت، دستهای پر مهر شمارا به گرمی می‌فشد و به یاری می‌طلبد، تا این رسالت به فرجام برسد.

می‌کند و در قالب خاطره به دیگران انتقال می‌دهد و خاطره، عصاره ماندگار تاریخ در ذهن بشر است. خاطره‌ها تجربه و تکرار تجربه‌ها عادت می‌شود و عادت‌ها عمومیت یافته و در جامعه ارزش پیدا می‌کند و تمدن را می‌سازد. آیا دفاع مقدس مربوط به گذشته بوده و دیگر تکرار نخواهد شد؟ اگر مربوط به زمان حال و آینده هم هست پس تکلیف ما چیست؟

ما اکنون در مسیر گذر زمان نشسته ایم

وقتی دشمن به کشور حمله و بخشی از آن را اشغال می‌کند، به صغیر و کبیر رحم نخواهد کرد. تخریب، کشتار و تجاوز، سرلوحه دشمن است. او می‌خواهد تو نباشی و نامت نیز نباشد. نسل و دین و ایمان و فرهنگ محو و نابود شود؛ آن وقت است که به حکم وجدان، انسانیت و تجربه تاریخی و دستورات دینی، مردانه می‌ایستی و مقاومت می‌کنی؛ از هر آنچه برای خود دوست می‌داری، در می‌گذری و همه چیزت را فدای آرمان، باورها، ناموس، همسایه و وطن می‌کنی و از هر آنچه برای مملکت ارزشمند است، حراست و پاسداری می‌کنی و آنقدر دفاع می‌کنی تا با مقاومت و پایداری، دوباره حیات و آرامش و امنیت به سرزمینت هدیه شود.

آنگاه دوباره می‌نشینی و در سایه این امنیت، زندگی را ادامه می‌دهی و با خاطره هزاران مردان مرد، تجربه‌ها را مرور می‌کنی و دنبال کسی می‌گردی که تمام آن تجربه‌ها را به او هدیه کنی تا چنانچه دشمن دوباره حمله کند، نتواند تو را مغلوب کند.

حال اگر خاطره‌ها را مانند گارو ثبت نکنی و تجربه‌ها را از میان آنها بیرون نکنی، آیندگان با کدام تجربه به جنگ اهریمن بشتابند؟ آری تجربه، دستاورد مهم بشری است که از انتقال بین نسلها، سرانجام تمدن را می‌سازد. تجربه چیزی است که می‌باید برای بهره‌وری از عمرمان آن را پاس بداریم و مطابق آیه کریمه «الذین یستمعون القول فیتبعون احسنه» (سوره زمر، آیه ۱۸)، آن را با وجدان پاک خود بسنجیم و بپذیریم. تجربه برنامه‌ای است که انسان با عقل خود و در گذر زمان و در کشاکش پستی و بلندی‌های زندگی دریافت



روز شمار نفت در دفاع مقدس



آنچه در ذیل می‌آید، روز شمار جنگ تحمیلی در جزیره خارک است. مرکز مهم نفتی ایران که هدف اصلی رژیم متجاوز بعث عراق بود. مطالب از کتاب «خارک، جنگ، مقاومت» از انتشارات اداره کل روابط عمومی و به نویسندگی داوود پور ضیایی برداشته شده است. این کتاب خرداد ۹۵ و در آستانه سالروز آزادسازی خرمشهر منتشر شد.

۱۳۵۹/۷/۱۰

آقای ناصری هشدار داد احتمال حمله هوایی وجود دارد. ساعت ۷ و ۱۴ دقیقه آقای حسینی اعلام کرد که چراغ هواپیمای دیده می‌شود و این موضوع بی‌درنگ به اتاق عملیات اعلام شد.

آقای قویدل از بالایشگاه عملیات دریایی اعلام کرد که هواپیماهای دشمن بر فراز خارک قرار دارند. ساعت ۱۹ و ۴۴ دقیقه ناگهان همه تاسیسات نفتی خارک در خاموشی فرو رفت و انجمن اسلامی این منطقه مامور شد همه بلدوزرها، خاک بردارها، و تراکتورها در محل مورد نظر اداری بارگیری نفت برای خاموش کردن آتش، به حال آماده باش در آیند که آقای لشکری با این موضوع مخالفت کرد.

شاهدان



شهید بهزاد بهزادی

تاریخ تولد: ۱۰ آبان ۱۳۴۱
 محل تولد: گاودار/دبلم
 تحصیلات: راهنمایی تحصیلی /
 گناوه
 وضع تاهل: متاهل
 تعداد فرزندان: ۱ پسر
 تاریخ آغاز همکاری با شرکت
 ملی نفت ایران: ۲۶ تیر ۱۳۶۲
 تاریخ شهادت: بهرگان
 علت شهادت: بمباران
 هوایمی متجاوز صدام

با فستگی بیگانه بود...

مر تزی بهزادی درباره برادر شهیدش می گوید:
 وی که قبل از انقلاب نیز حضوری چشمگیر در فعالیت‌های ضد رژیم از جمله راهپیمایی‌ها و اجتماعات مردمی داشت، پس از انقلاب اسلامی با عضویت در بسیج مسجد امام حسن (ع) فعالیت خود را بیش از پیش ادامه داد.
 همچنین در بخشی از زندگی نامه وی آمده است: «وی که به علت فقر خانوادگی و مراقبت از پدر و مادر بیمار خود ناچار شد تحصیل را رها کند، برای گذران معیشت خود و خانواده اش مقداری جنس از گناوه خریداری می کرد و برای فروش به روستاهای اطراف می برد.
 شهید مرتضی بهزادی بر این اعتقاد بود که انسان با کاری که برای به دست آوردن ما بحتاج زندگی انجام می دهد، خسته نمی شود».
 شهید بهزاد بهزادی یک شب قبل از تولد فرزندش، در ۲۴ سالگی به شهادت رسید.

تهیه و تنظیم:

ستاد حفظ آثار و نشر ارزش‌های دفاع مقدس
 ارزش‌های دفاع مقدس
 وزارت نفت

ابتکار و خلاقیت



در موعد مقرر تحویل شد که از سوی رئیس پادگان و دیگر دوستان تشویق شدم. هنگامی که شهر عراقی فاو به دست رزمندگان اسلام افتاده بود، با هماهنگی مسئول عقیدتی - سیاسی با یک اتوبوس به بازدید شهرهای خرمشهر و آبادان و فاو رفتیم. در مسجد جامع خرمشهر بودیم که مسئول عقیدتی - سیاسی مشغول صحبت بود و از جنایات‌های صدام می گفت که توپخانه‌های عراقی به سمت ما شلیک کردند که گلوله آن در فاصله نزدیکی از ما به زمین برخورد کرد. سرعاً آن محل را ترک کردیم و برای بازدید از آبادان و فاو از روی پل بعثت که خراسانی‌ها آن را احداث کرده بودند عبور کردیم که در کنار این پل نیز یک پل متحرک دیده می شد که با موتور تراکتور کار می کرد. دیدن این دستاوردهای فنی برای ما خیلی جالب بود.

دیدن روحیه بالای رزمندگان اسلام در مقابل جنایات‌های صدام، ما را مصممتر کرد و اراده ما را بالاتر برد.
احمد پهلوان زاده - شرکت ملی گاز ایران

تیر ماه سال ۱۳۶۶ بعد از پشت سر گذاشتن یک ترم دانشجویی، دو ماه تابستان فرصتی بود که توفیقی حاصل شد و با موافقت خانواده به رگم گوشه و کنایه‌های مدرس کارگاهی دانشگاه، از طریق جهاد دانشگاهی جهت انجام کارهای تدارکاتی و تراشکاری به اهواز اعزام شدم.

در اهواز در پادگانی تدارکاتی مشغول به خدمت شدم که در مقابل آن یک کارگاه تراشکاری قرار داشت که به ((دو هکتاری)) معروف بود. پنج - شش نفر بودیم که در این کارگاه مشغول بودیم و هر یک کارهای محوله را انجام می دادیم. روحیه ایثارگری این عزیزان با توجه به شدت گرمای طاقت فرسای آنجا، بسیار بالا بود. بیشتر کارهای ما در آنجا تعمیر پمپ‌های آبی بود که از خط مقدم جبهه به آنجا منتقل می شد و ما آنها را در اسرع وقت تحویل می دادیم.

پس از کار در کارگاه، در پایان وقت با جان و دل به کمک دیگر دوستان می رفتیم و در خالی کردن و بارگیری تدارکات اهدایی ملت عزیزمان به جبهه

همکاری می کردیم.
 یکی از روزها دستگاه تراش دچار مشکل شد و با توجه به حجم کار و سرعت انجام کارهای محوله، بایستی پمپ‌ها ردیف می شد، از آنجا که اینجانب در تعمیر دستگاه تراش، اطلاعاتی کسب کرده بودم، با تشویق دوستان این دستگاه در همان روز تعمیر و کار

گام جدید با کمک تلاشگران نفت



ستاد حفظ آثار و نشر ارزش‌های دفاع مقدس وزارت نفت

نسبت نفت و انقلاب اسلامی با دفاع مقدس نسبتی مستقیم است. اعتصابات کارکنان صنعت نفت در نیمه دوم سال ۱۳۵۷ زمینه‌ساز شکست و انهدام رژیم استبدادی پهلوی و پیروزی انقلاب اسلامی شد. در دوران دفاع مقدس هم تلاشگران صنعت نفت با صیانت از ساختار این مجموعه و مقاومت در برابر بمبارانهای وحشیانه جنگنده‌های رژیم متجاوز بعث عراق، بازسازی سریع و به موقع تاسیسات آسیب دیده، حفظ صادرات نفت و تامین نیازهای داخلی، زمینه‌ساز پیروزی مردم ایران در این پیکار و دفاع تاریخی شدند. حفظ خاطره این تلاش‌ها و ثبت و ضبط جزئیات این مقاومت و ایثار برای آیندگان از جمله اهدافی است که ستاد حفظ آثار و نشر ارزش‌های دفاع مقدس وزارت نفت بر عهده دارد. این ستاد از سال ۱۳۸۶ تاکنون در راستای تحقق این اهداف گام‌های موثری برداشته است. در این راه مصمم هستیم و شما نیز با ارسال مطالب، خاطرات و عکس‌ها به ستاد حفظ آثار و نشر ارزش‌های دفاع مقدس وزارت نفت یاری رسانید.

معرفی کتاب «نفت و ایثار»



«نفت و ایثار» از جمله کتاب‌های آموزنده‌ای است که زندگی نامه و یادواره شهیدان و مفقودان شرکت ملی نفت ایران را به رشته تحریر در آورده است. این کتاب بیانگر مجاهدت‌های همکاران سختکوش صنعت نفت ایران است که مطالعه آن، درس زندگی هدمند و حق مدار را به همگان می دهد. در کتاب «نفت و ایثار» تلاش‌های بیش از چهار صد شهید و مفقود و الامقام شرکت ملی نفت ایران بازتاب یافته است که ۸ سال در خط مقدم جبهه اقتصادی ایران در دوران دفاع مقدس حضور داشتند و از منافع ملی جمهوری اسلامی ایران صیانت کردند.

مصرف سی ان جی در کردستان از ۷۲ میلیون متر معکب گذشت

سی ان جی استان در اولویت برنامه‌های این منطقه قرار دارد. وی با اشاره به صرفه‌جویی ۷۲ میلیون لیتری مصرف بنزین در استان با توجه مقدار سسی ان جی افزود: هم‌اکنون ۵۲ باب جایگاه سی ان جی در استان با ۳۲۶ نازل به شهروندان خدمات ارائه می‌دهند. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه کردستان از احداث دو باب جایگاه دیگر در سطح منطقه خبر داد و گفت: با ساخت این جایگاه‌ها تعداد جایگاه‌های سی ان جی استان به ۵۴ باب می‌رسد.

مدیر شرکت پخش فرآورده‌های نفتی منطقه کردستان با اشاره به مصرف ۷۲ میلیون و ۵۰۰ هزار مترمکعبی سی ان جی در پنج ماه نخست امسال، از افزایش ۶ درصدی مصرف نسبت به مدت مشابه پار سال خبر داد. فریدون یاسمی با بیان این که در پنج ماه نخست امسال روزانه ۴۶۵ هزار مترمکعب سی ان جی در استان مصرف شده است، افزود: با برنامه‌ریزی و تلاش کارشناسان منطقه برای ارائه خدمات مطلوب به شهروندان و بهینه‌سازی مصرف سوخت، افزایش تعداد جایگاه‌های

تعمیرات اساسی در ایستگاه تقویت فشار گاز آغاچاری



به منظور تحقق اقتصاد مقاومتی در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری، تعمیرات اساسی ایستگاه‌های تقویت فشار گاز ۳ و ۵ انجام شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری، منوچهر آرزومند مدیر عملیات شرکت با اعلام این خبر افزود: با توجه به سیاست‌های اصلی اقتصاد مقاومتی و لزوم توجه ویژه به نگهداری تأسیسات در صنعت نفت تعمیر اساسی ایستگاه‌های تقویت فشار گاز شماره ۳ و ۵ آغاچاری با تلاش و ابتکار همکاران نگهداری و تعمیرات و اداره تأسیسات تقویت فشار و تزریق گاز انجام شد. وی گفت: در این عملیات که با استفاده از توان و امکانات و ظرفیت داخلی شرکت صورت گرفت، بیش از ۱۲۰ تجهیز از انواع شیرهای برقی، شیرهای کنترل ایستگاه، سوئیچهای سطح مایع و تنظیم کنترل کننده‌های فشار و دما مورد تعمیر اساسی قرار گرفت. آرزومند گفت: تعمیرات اساسی و تنظیم کلید فشارسنجها و نشان دهنده‌های دما و پارسی و اندازه‌گیری روزنه‌های اروفیس‌ها از دیگر اقدامات انجام شده در تأسیسات تقویت فشار گاز ۳ و ۵ آغاچاری بوده است.

وی افزود: یکی از سیاست‌های اصلی شرکت در مسیر تحقق اقتصاد مقاومتی، پیشگیری و نگهداری بهینه از تأسیسات نفتی موجود با حداقل هزینه و حداکثر ظرفیت و توانمندی منابع انسانی در این شرکت است که همکاران در بخش‌های عملیاتی و تعمیراتی با توجه به این اصل مهم با تمام تلاش در حال فعالیت به صورت شبانه‌روزی هستند.

ایستگاه‌های تقویت فشار گاز ۳ و ۵ آغاچاری در سال‌های ۷۵ و ۶۹ جهت دریافت گازهای همراه نفت و ایجاد فشار افزایی طی دو مرحله و انتقال گاز به کارخانه گاز و گاز مایع ۳۰۰ آغاچاری احداث شدند.

مصرف گازوئیل در مشهد به مرز ۲۲۸ میلیون لیتر رسید

صادرات، ۴۷ درصد به گازوئیل معمولی و ۴۸ درصد به گازوئیل یورو ۴ اختصاص یافت. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه خراسان رضوی در ادامه مصرف روزانه گازوئیل مشهد را در این بازه زمانی یک میلیون و ۶۷۶ هزار و ۴۷۰ لیتر اعلام کرد. وی ادامه داد: میانگین مصرف روزانه گازوئیل معمولی در شهر مشهد در پنج ماه نخست امسال به ۷۸۹ هزار و ۹۲۳ لیتر، گازوئیل یورو ۴ به ۸۰۸ هزار و ۹۵۶ لیتر و صادرات گازوئیل روزانه این شهر به ۷۷ هزار و ۵۹۲ لیتر رسید.



مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه خراسان رضوی از مصرف ۲۲۷ میلیون و ۹۹۹ هزار و ۹۴۶ لیتر گازوئیل در شهر مشهد در پنج ماه نخست امسال خبر داد. محمد مهدی قزایی اظهار کرد: مقدار مصرف نفت گاز معمولی در بازه زمانی یکم فروردین ماه تا ۱۳ مردادماه به ۱۰۷ میلیون و ۴۲۹ هزار و ۵۰۰ لیتر و گازوئیل

یورو ۴ به ۱۱۰ میلیون و ۱۸ هزار لیتر رسید. وی افزود: صادرات گازوئیل در دوره مورد بررسی به ۱۰ میلیون و ۵۵۲ هزار و ۴۴۶ لیتر رسید که در مجموع پنج درصد گازوئیل مصرفی مربوط به

بومی سازی موفق در نیروگاه پتروشیمی شیراز

کامل رسیده و منجر به صرفه‌جویی در تامین کالاهای خارجی شده است. بومی سازی بخشی از سیستم تریپ نیروگاه پتروشیمی شیراز با همکاری اداره تعمیرات ابزار دقیق و امور تدارکات و تعامل با پارک علم و فناوری فارس و شرکت مشاور صنعت ستاره شرق به ثمر رسیده است.

میمیک نیروگاه را بومی سازی کند. این پروژه مشتمل بر ۶ مازول مجزا بوده که هر کدام پس از بررسی، مطالعه، پژوهش، و تست و آزمایش اولیه و صنعتی پس از ۲ سال به سرانجام رسید و در پتروشیمی شیراز به بهره‌برداری رسید. با اجرای موفق پروژه فوق، این بخش از نیروگاه به خودکفایی

بخشی از سامانه تریپ نیروگاه پتروشیمی شیراز بومی سازی شد. مرکز پژوهش شرکت پتروشیمی شیراز همسو با سیاست اقتصاد مقاومتی با تعامل و تبادل اطلاعات و تلاش متخصصان ایرانی موفق شد بخشی از سیستم تریپ نیروگاه این پتروشیمی تحت عنوان سیستم تریپ

بهره‌برداری از جایگاه مواد نفتی در اردبیل

ساختمان اداری، رفاهی و خدماتی، ۴۰۰ متر مربع فضای سبز دارای ۴ سکو (۴ تلمبه دو نازل برای بنزین موتور و ۲ تلمبه دو نازل برای نفتگاز)، و با ظرفیت مخازن ۹۶ هزار لیتر بنزین و ۴۸ هزار لیتر نفتگاز و با اشتغالزایی مستقیم برای ۵ نفر، در راستای رفاه



حال هم استانیهای عزیز و تامین سوخت مطمئن در شهرستان پارس آباد مورد بهره‌برداری قرار می‌گیرد. مدنی در ادامه افزود: با افتتاح این جایگاه در نقطه صفر مرزی، که عملیات احداث و کلنگ زنی آن از سال ۹۳ آغاز شده بود و در ششمین روز هفته دولت به بهره‌برداری می‌رسد، شمار جایگاه‌های عرضه مواد نفتی منطقه اردبیل به ۶۱ باب رسید.

شصت و یکمین جایگاه عرضه مواد نفتی منطقه اردبیل همزمان با هفته دولت به بهره‌برداری رسید. به گزارش روابط عمومی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه اردبیل، جایگاه شهید احمدزاده در زمینی به مساحت ۲۱۳۰ متر مربع با هزینه‌ای بالغ بر ۱۲ میلیارد ریال به کوشش بخش خصوصی در ناحیه پارس آباد افتتاح شد.

در مراسم افتتاحیه که با حضور استاندار و مدیران استان و فرماندار و مسئولان ادارات شهرستان پارس آباد صورت گرفت، سیدحجت مدنی، مدیر منطقه اردبیل گفت: جایگاه افتتاح شده هشتمین جایگاه شهرستان پارس آباد است که در زمینی به مساحت ۲۱۳۰ متر مربع و با ۱۶۰ متر مربع

پالایشگاه آبادان به شبکه مخابراتی وزارت نفت متصل می شود

مدیر مخابرات شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران از اتصال قدیمی ترین پالایشگاه ایران با واگذاری ۲۵۰۰ شماره به شبکه سراسری مخابرات وزارت نفت خبر داد. علیرضا مقدم با اشاره به پروژه مخابراتی پالایشگاه آبادان گفت: پالایشگاه آبادان به عنوان یک پالایشگاه دولتی تاکنون سیستم مستقل مخابراتی داشته است و از امکانات پنج رقمی استفاده نمی کرد و به روش های دیگر به شبکه ون مخابراتی صنعت نفت متصل می شد که با اجرای این پروژه وارد سیستم مخابراتی وزارت نفت می شود. وی با بیان این که بررسی های کارشناسی در مورد اتصال پالایشگاه آبادان به این



سیستم از ابتدای پارسال آغاز و کارهای کارشناسی و خرید تجهیزات انجام شد، افزود: با ارسال همه تجهیزات مرکز به پالایشگاه، عملیات نصب تجهیزات با تغییر ساختار داخلی برای اتصال به شبکه سراسری مخابرات صنعت نفت در حال انجام است که به زودی راه اندازی خواهد شد. مدیر مخابرات شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران ظرفیت پیش بینی شده در این پروژه را واگذاری چهار هزار و ۵۰۰ شماره اعلام کرد که در حال حاضر ۲ هزار شماره آنالوگ و اگذار می شود ولی امکان واگذاری ۲ هزار و ۵۰۰ شماره دیگر شامل تلفن های آنالوگ، وای پی IP و دکت وجود دارد.

فروش بیش از ۲/۶ میلیون لیتر سوخت در جایگاه مرزی بیله سوار

فروش سوخت در باک جایگاه مرزی بیله سوار در پنج ماه نخست امسال به دو میلیون و ۶۵۰ هزار لیتر رسید.

مدیر شرکت پخش فرآورده های نفتی منطقه اردبیل گفت: در این بازه زمانی دو میلیون و ۵۲۰ هزار لیتر نفت گاز و ۱۲۰ هزار لیتر بنزین موتور به روش فروش در باک عرضه شده است.

سید حجت مدنی با بیان این که در پمچ ماه نخست امسال ۱۲ هزار و ۳۰۰ دستگاه خودرو در جایگاه مرزی بیله سوار سوختگیری کرده اند، سهم ریالی بنزین عرضه شده در این جایگاه را ۴۸۰ میلیون ریال و سهم ریالی نفت گاز را نیز ۱۸ میلیارد و ۱۷۲ میلیون ریال اعلام کرد.

وی همچنین مقدار فروش از تلمبه جایگاه را در بازه زمانی یاد شده ۲۳۰ هزار لیتر (نفت گاز) به ارزش دو میلیارد و ۵۳۰ میلیون ریال اعلام و اظهار کرد: این میزان فروش نسبت به مدت مشابه پارسال، ۹۰ درصد افزایش داشته است. به گفته مدیر شرکت پخش فرآورده های نفتی منطقه اردبیل مواد نفتی مکشوفه در پنج ماه نخست امسال نیز ۱۱۰۰ لیتر بوده است.

پنجاهمین جایگاه عرضه CNG استان البرز افتتاح شد

پنجاهمین جایگاه عرضه سوخت سی ان جی استان البرز همزمان با هفته دولت در سرحد آباد شهرستان فردیس افتتاح شد.

ابراهیم دژ رفتار، معاون فنی و عملیاتی شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی استان البرز گفت: این جایگاه با تخصیص یک دستگاه کمپرسور به ظرفیت دو هزار متر مکعب در ساعت، در زمینی به مساحت ۱۵۰۰ متر مربع احداث شده است.

وی اظهار کرد: با بهره برداری از این جایگاه که مجهز به چهار دیسینسر و هشت نازل است، به طور مستقیم برای ۱۰ نفر ایجاد شغل شده است.

فعالیت های پخش منطقه تربت حیدریه توسعه یافت

مدیر شرکت پخش فرآورده های نفتی منطقه تربت حیدریه از جذب ۱۴۰ میلیارد و ۶۷۰ میلیون ریال اعتبار در سه سال گذشته برای توسعه زیرساخت های اداری و تاسیساتی این منطقه خبر داد. مجتبی دلبری با اشاره به دستاوردهای شرکت پخش فرآورده های نفتی منطقه تربت حیدریه در دولت یازدهم گفت: با توجه به قرار گرفتن انبار نفت در محدوده شهری، پروژه های متعددی برای افزایش ضریب ایمنی و مباحث پدافند غیرعامل با صرف هزینه ای بالغ بر ۵۰ میلیارد ریال تعریف و اجرا شده است. وی افزود: در بخش توسعه زیرساخت های اداری و تاسیسات ۹۰ میلیارد و ۶۷۰ میلیون ریال هزینه شده است. وی با اشاره به ذخیره سازی مطلوب فرآورده های نفتی منطقه با توجه به ارتباط انبارهای نفتی سه منطقه مشهد، سبزوار و تربت

حیدریه به شبکه خط لوله، یکی از دلایل ایجاد سه انبار راهبردی در موقعیت های جغرافیایی متفاوت در غرب، جنوب و مرکز استان را فراهم کردن امنیت ذخیره سازی بسیار زیاد در شرایط بحران و اضطراب عنوان کرد. دلبری به کاهش سه درصدی مصرف انواع فرآورده های سوختی در چهار ماه نخست امسال اشاره کرد و گفت: در این بازه زمانی ۱۳۹ میلیون و ۶۹۸ هزار لیتر انواع فرآورده های نفتی مصرف شده است.



مدیر شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی منطقه تربت حیدریه از اجرای کامل طرح کهباب (کنترل، انتقال و باز یافت بخارات بنزین) در جایگاه های عرضه سوخت منطقه خبر داد و گفت: این طرح بر اساس سیاست های کلی شرکت در همه جایگاه های سطح کشور نیز اجرا و یاد در دست اجراست که منطقه هم در این زمینه فعالیت هایی را آغاز کرده است.

آغاز عملیات گازرسانی به شهرهای پارسین و دشتی

در آیینی با حضور جاسم جادری، استاندار هرمزگان، عملیات گازرسانی به شهرهای پارسین و دشتی اجرایی شد. به گزارش روابط عمومی شرکت گاز استان هرمزگان، در این مراسم پارسا پروین، مدیرعامل شرکت گاز استان هرمزگان با بیان این که برای گازرسانی به این دو شهر ۱۱۷ کیلومتر خط تغذیه و شبکه پیش بینی شده است، اعتبار اجرای این طرح را ۲۵۰ میلیارد ریال اعلام کرد.



گرفت. پروین قرار گرفتن در مجاورت خط انتقال ۵۶ اینچ هفتم سراسری (خط صلح) را از مزیت های مهم گازرسانی به شهر پارسین خواند. وی افزود: شرکت گاز استان هرمزگان با تکمیل و اجرای طرح جامع گازرسانی برای تمام شهرهایی که تاکنون مجوز انشعاب نداشته اند، مجوز گازرسانی

به تمام شهرهای استان را کسب کرده است. مدیرعامل شرکت گاز هرمزگان تصریح کرد: خط ۵۶ اینچ یاد شده تامین کننده گاز استان های هرمزگان، سیستان و بلوچستان و کرمان است. «پروین» ابراز امیدواری کرد با یاری خداوند و حمایت های مسئولان استانی و شهرستان پارسین پروژه گازرسانی فوق، در کوتاه ترین زمان ممکن به بهره برداری برسد. جاسم جادری استاندار هرمزگان نیز ضمن قدردانی از عملکرد شرکت گاز استان در ارائه خدمات و افزایش رفاه حال شهروندان گفت: پارسین دروازه ورودی استان است و خدمات دهی به این شهر باید بدون هیچ کم و کاستی صورت گیرد.

افتتاح دو جایگاه عرضه سوخت در منطقه مازندران

با بهره‌برداری از دو جایگاه عرضه سوخت در منطقه ساری، شمار جایگاه‌های این منطقه به ۱۹۹ باب افزایش یافت.

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه ساری در آیین بهره‌برداری از دو جایگاه سوخت در شهرهای بابلسر و بهشهر گفت: احداث جایگاه‌های سوخت، از مهم‌ترین موارد در تکمیل زنجیره خدمات‌رسانی به مردم استان مازندران است. حسینعلی طالبی افزود: با احتساب این دو جایگاه، هم‌اکنون در هشت شهر زیر پوشش شرکت پخش منطقه ساری، ۱۱۵ باب جایگاه عرضه سوخت مایع و ۸۴ باب جایگاه سی‌ان‌جی فعالیت می‌کنند. وی گفت: این جایگاه‌ها با مشارکت بخش خصوصی و با سرمایه بیش از چهار میلیارد ریال افتتاح شده است.

مدیر شرکت پخش فرآورده‌های نفتی منطقه ساری با بیان این که جایگاه افتتاح شده در بابلسر در زمینی به مساحت ۱۱۰۰ متر مربع احداث شده است، تصریح کرد: این جایگاه مجهز به سه دیسپنسر دو نازل است و ۶ خودرو هم‌زمان می‌توانند در آن سوختگیری کنند. طالبی درباره جایگاه افتتاح شده در بهشهر گفت: این جایگاه نیز مجهز به چهار سکو، هفت تلمبه و ۱۷ نازل است.

صرفه‌جویی ۴۸ میلیون لیتری بنزین در لرستان

مصرف گاز طبیعی فشرده (سی‌ان‌جی) در پنج ماه نخست امسال به صرفه‌جویی در مصرف ۴۸ میلیون لیتر بنزین در منطقه لرستان منجر شده است. مدیر شرکت پخش فرآورده‌های نفتی منطقه لرستان با اشاره به مصرف ۵۵ میلیون و ۲۲۰ هزار متر مکعبی سی‌ان‌جی در پنج ماه نخست امسال از افزایش ۱۴ درصدی مصرف این سوخت پاک نسبت به مدت مشابه سال قبل خبر داد. پیمان بهرامی افزود: این میزان مصرف، موجب صرفه‌جویی ۴۸ میلیون لیتری مصرف بنزین در استان لرستان شده است. وی با بیان این که در این بازه زمانی به طور میانگین روزانه ۳۵۵ هزار متر مکعب سی‌ان‌جی مصرف شده است، تصریح کرد: هم‌اکنون ۵۰ باب جایگاه سی‌ان‌جی در استان لرستان فعالیت می‌کنند.

استقرار نظام مدیریت دانش در نفت خزر



با هدف ارتقای کارایی و بهبود اثربخشی فرآیندهای سازمانی، مدیریت دانش در شرکت نفت خزر پیاده‌سازی و روش اجرایی آن تدوین شد.

فرهنگ خطیبی، سرپرست شرکت نفت خزر، گفت: با توجه به ماهیت دانشی فعالیت‌های شرکت نفت خزر در بخش بالادست و انجام عملیات پیچیده حفاری در آب‌های عمیق، ایجاد سازمانی دانش محور ضروری می‌نمود؛ از این رو با ایجاد سمتی با عنوان مستندسازی تجربیات و انباشت دانش در واحد پژوهش و فناوری شرکت، در یک سال گذشته زمینه‌های لازم به منظور تهیه و تدوین روش اجرایی مدیریت دانش در شرکت نفت خزر ایجاد شد.

خطیبی افزود: مدل‌ها و الگوهای متفاوت و متنوعی از مدیریت دانش وجود دارد که هر

سازمانی بر اساس شرایط و موقعیت رقابتی خود اقدام به تهیه و استفاده از آن می‌کند که بر همین اساس فرآیند مدیریت دانش در شرکت نفت خزر به دو بخش عمده تعریف شده است. مدیریت دانش صریح یا آشکار با عنوان مستندسازی و انباشت دانش طرح‌ها و پروژه‌های شرکت نفت خزر نام‌گذاری شده و هدف آن گردآوری، نگهداشت و انتشار دانش به دست آمده از اجرای طرح‌ها و پروژه‌های

شرکت در طول سالیان متمادی بوده تا به کمک آن هزینه‌های ناشی از دوباره‌کاری کاهش یافته و بستر مناسبی برای انتقال دانش فنی از یک پروژه به دیگر پروژه‌ها فراهم شد. بخش دوم مدیریت دانش ضمنی یا پنهان با عنوان مستندسازی تجربیات و انباشت دانش کارکنان و مدیران شرکت نفت خزر نام‌گذاری شده و هدف آن شناسایی، کسب، نگهداری، توسعه، تسهیم و به کارگیری دانش حاصل از سالها کار و تجربه کارکنان و مدیران شرکت در زمینه‌های خاص بوده تا به کمک این فرآیند از نابودی دانش منحصربه‌فرد و تکرارناپذیر به وجود آمده در شرکت جلوگیری و زمینه لازم برای استفاده و انتقال این منبع ارزشمند و راهبردی برای افزایش کارایی و اثربخشی فراهم شود.

۸ روستای طبس گازرسانی شد

این طرح را ۴۱۱ میلیارد ریال اعلام کرد. وی همچنین از آغاز عملیات اجرایی برای گازرسانی به پنج روستای دیگر شهرستان طبس با اعتبار ۸۰ میلیارد ریال خبر داد و افزود: برای گازرسانی به این روستاها، اجرای ۷۶ کیلومتر شبکه تغذیه و توزیع گاز و نصب دو ایستگاه کاهش فشار و دو ایستگاه حفاظت کاتدیک پیش‌بینی شده است. به گفته دشتی، نصب ۱۲۰۰ انشعاب گاز، از دیگر مشخصه‌های طرح گازرسانی به پنج روستای شهرستان طبس است.

پروژه گازرسانی به ۸ روستای شهرستان طبس در هفته دولت به بهره‌برداری رسید و عملیات گازرسانی به ۵ روستای دیگر این شهرستان آغاز شد. مدیر عامل شرکت گاز استان خراسان جنوبی در مراسم به همین مناسبت که با حضور استاندار فرماندار ویژه طبس و دیگر مسئولان استانی و شهرستانی برگزار شد، گفت: گازرسانی به این روستاها با اجرای ۴۲ کیلومتر شبکه تغذیه و توزیع، نصب یک ایستگاه کاهش فشار و ۶۵۰ علمک گاز انجام شده است. فرشی‌دشتی اعتبار هزینه شده برای اجرای

تولید ۵۷ هزار تن گوگرد در پالایشگاه دوم مجتمع گاز پارس جنوبی

سعیدیان با اعلام شروع عملیات تعمیرات اساسی این پالایشگاه، گفت: روزآمد کردن سیستم کنترل کمپرسور سرمایش سرمایش ردیف سوم پالایش گاز، همچنین تمیزکاری تجهیزات واحد تثبیت میعانات گازی، از مهم ترین اقدام‌های پیش‌بینی شده در بازه زمانی تعمیرات اساسی پالایشگاه دوم است.

کارکنان و متخصصان متعهد این پالایشگاه در پنج ماه امسال با خلاقیت، تلاش و همدلی توانستند فرآورش هشت میلیارد و ۹۲۶ میلیون متر مکعب گاز در این پالایشگاه را رقم بزنند. وی تصریح کرد: در بازه زمانی یاد شده، بیش از ۱۰ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه میعانات گازی در این پالایشگاه تولید شده است.

تولید گوگرد پالایشگاه دوم مجتمع گاز پارس جنوبی در پنج ماه امسال از مرز ۵۷ هزار تن گذشت. به گزارش روابط عمومی شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی، رئیس بهره‌برداری پالایشگاه دوم گفت: در این بازه زمانی ۵۷ هزار و ۵۴۷ تن گوگرد دانه‌بندی در این پالایشگاه تولید شده است. محمد سعیدیان افزود:

نخستین سمینار سیستم اتوماتیک پاشش فوم در شرکت ملی نفت



نخستین سمینار سیستم اتوماتیک پاشش فوم FoamFatale برای خاموش کردن مخازن فرآورده‌های نفتی با هماهنگی مدیریت اچ‌اس‌ای هفته نخست شهر یورماه امسال در شرکت ملی نفت ایران برگزار شد. این سمینار یک روز به هدف ارتقا و بهبود ایمنی مخازن ذخیره‌سازی نفت و فرآورده‌های نفتی در شرکت‌های بهره‌برداری و مناطق عملیاتی نفت و گاز، به کوشش شرکت ملی نفت ایران در هفته نخست شهر یورماه امسال برگزار شد. در این گردهمایی علاوه بر بررسی حوادث اخیر صنعت نفت و پتروشیمی کشور و جهان، ویژگی‌های سیستم FoamFatale و مزایای آن تشریح شد.

حراست یار صنعت نفت در روند توسعه است

آغاز عملیات گازرسانی به ۲۰ روستای فارس

۲۰ روستای شهرستان علاء مرودشت استان فارس زیر پوشش گاز طبیعی قرار خواهند گرفت.

مدیرعامل شرکت گاز استان فارس در مراسم کلنگ زنی گازرسانی به ۲۰ روستای این شهرستان که از توابع لامرد است، گفت: با بهره‌برداری از این طرح ۱۴۵۸ خانوار روستایی زیر پوشش گاز طبیعی قرار خواهند گرفت. محمدی در این مراسم که با حضور معاون استاندار فارس، امام جمعه، فرماندار برگزار شد، افزود: برای گازرسانی به این ۲۰ روستا ۱۲۰ میلیارد ریال هزینه خواهد شد.

وی تصریح کرد: گازرسانی در هر منطقه رشد و شکوفایی را به همراه دارد؛ به همین دلیل گازرسانی به روستاهای شهرستان علاء مرودشت حائز اهمیت است. رضاییان، معاون استاندار فارس نیز خدمات دولت تدبیر و امید در تمام زمینه‌ها را مهم برشمرد و افزود: شرکت گاز استان فارس در این مدت، خدماتی ارزنده، قابل تحسین و ارزشمند را در استان فارس ارائه داده که جای تشکر دارد.

برای دهمین سال پیاپی

مقام برتر جشنواره شهید

رجایی به گاز خوزستان رسید



شرکت گاز استان خوزستان برای دهمین سال پیاپی، موفق به کسب مقام برتر تکریم ارباب رجوع و جشنواره شهید رجایی شد.

مدیرعامل شرکت گاز استان خوزستان گفت: در آیین گرامیداشت هفته دولت، شرکت گاز استان خوزستان بر پایه ارزیابی‌های سازمان مدیریت و برنامه ریزی این استان موفق به کسب مقام برتر تکریم ارباب رجوع شد. سید ناصر حسینی نژاد تصریح کرد: در این مراسم استاندار خوزستان از چهار کارمند شرکت گاز استان خوزستان نیز قدردانی کرد.

توسعه‌های خود را حفظ کند. کاردر حراست را چشم‌بینای نفت خواند و افزود: حراست همواره بر عملکرد کارکنان نظارت دارد و اگر کسی از مسیر خارج شود، ابتدا برای بازگشت وی به مسیر تلاش می‌کند.

معاون وزیر نفت، جذب سرمایه برای توسعه صنعت نفت را در شرایط کنونی حیاتی بر شمرد و گفت: حراست به عنوان امین صنعت باید آگاه باشد که سرمایه‌می‌تواند به گردش چرخه صنعت نفت و اقتصاد کشور کمک کرده و کود را از کشور دور کند.

کرد: این که حفظ تولید و توسعه صنعت نفت دغدغه روسای حراست شرکت‌های تابع است، جای خوشحالی دارد و امیدواریم حراست به عنوان چشم و گوش نفت همواره در کنار ما نگاه

نفت ایران باید به گونه‌ای باشد که فضای پشتیبانی و حفاظت را در ذهن همگان تداعی کند. وی با ابراز خرسندی از نگاه صنعتی کارکنان حراست به مسائل مختلف صنعت تصریح

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با بیان این که حراست چشم‌بینای صنعت نفت است، بر همراهی و همیاری آن در مسیر توسعه تأکید کرد. علی‌کاردر در نخستین گردهمایی و هم‌اندیشی روسای حراست شرکت ملی نفت ایران، شرکت‌های تابع و ستاد، ضمن قدردانی از عملکرد حراست شرکت ملی نفت ایران، بر ضرورت حضور حراست در سطوح مختلف تأکید کرد. وی افزود: حضور مقتدرانه و سطح بالای اطلاعات و همکاری حراست با مدیران و همکاران مجموعه شرکت ملی



احیای چاه رگ سفید ۹۹ با اجرای طرح فراز آوری با گاز

گفت: طرح فراز آوری طبیعی با گاز که به صورت آزمایشی روی چاه رگ سفید ۹۹ با موفقیت انجام شده، قرار است با برنامه ریزی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، روی میدان‌های دارای شرایط مناسب اجرا شود. مدیر امور فنی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، گفت: در صورت موفقیت طرح یاد شده در برداشت از چاه‌های بسته واجد شرایط، این طرح به منظور افزایش تولید از سوی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب به شرکت ملی نفت ایران ارائه خواهد شد.



شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب با اجرای طرح فراز آوری طبیعی با گاز، امکان برداشت نفت خام از چاه رگ سفید ۹۹ را فراهم کرد. حمدی در پس مدیر امور فنی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب افزود: چاه رگ سفید ۹۹ که به دلیل افت طبیعی، امکان برداشت طبیعی نفت از آن میسر نبود، به تولید نفت رسید و با اجرای این روش علمی و فنی، امکان تولید روزانه ۲ هزار بشکه نفت از آن فراهم شد. وی گفت: برنامه ریزی لازم برای ۱۲ حلقه چاه دیگر در میدان رگ سفید به منظور دستیابی به تولید ۱۷ هزار بشکه در حال انجام است. در پس

کارگاه متوازن سازی و تعادل بین کار و زندگی برگزار شد

از قبیل خشونت، احساس، انتخاب شغل و... پس توجه به آن بسیار مهم است.

دکتر قبیتی از بی‌خوابی یا پر خوابی، بی‌اشتهایی یا پرخوری، شکایت جسمانی مداوم و اغلب بدون علت (احساس تنش و عصبانیت، سردرد، تهوع)، اضطراب مداوم، تغییرات ناگهانی رفتار، انزوا و گوشه‌گیری، به تعویق انداختن کارها، زودرنجی، اهمال کاری، عملکرد ضعیف و عدم علاقه به انجام کارهایی که فرد قبلاً دوست داشته، به عنوان علائم هشدار دهنده افسردگی نام برد. وی در ادامه گفت: چنانچه کسی این علائم را بیش از شش هفته احساس کند، باید به روان‌شناس مراجعه کند.

کارگاه متوازن سازی و تعادل بین کار و زندگی به همت مشاور معاون وزیر و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در امور بانوان و با همکاری اداره آموزش شرکت ملی نفت در سالن آمفی تئاتر صندوق‌های باننشستگی، رفاه و پس‌انداز کارکنان صنعت نفت برگزار شد.

در این کارگاه که نزدیک به ۷۰ نفر از زنان شاغل در شرکت ملی نفت حضور داشتند، مهدی قبیتی، روان‌شناس اجتماعی، با اشاره به تأکید سازمان بهداشت جهانی (WHO) بر اهمیت وضعیت روان، گفت: روان چهار چوبی است که هر فرد در قالب آن می‌اندیشد، احساس می‌کند، رفتار می‌کند و با دیگران برخورد می‌کند. بر این اساس مدیریت رفتار یعنی هر چیزی که از ما سر می‌زند



موزه‌های صنعت نفت زیر ذره بین خبرگان حرفه سازماندهی



مقدمات راه‌اندازی موزه‌های صنعت نفت ایران با حکم وزیر نفت در تاریخ ۲۲ دی ماه ۱۳۹۲ فراهم آمد. مهندس زنگنه با انتصاب اکبر نعمت‌الهی، به عنوان مجری طرح موزه‌های صنعت نفت، به او مأموریت داد تا با تشکیل کارگروهی مرکب از صاحب‌نظران و کارشناسان برجسته و بهره‌برداری از نتایج مطالعات موارد مشابه در جهان، برای پیشبرد «طرح ایجاد موزه‌های صنعت نفت کشور» اقدام کند. در پی اقدام‌های صورت گرفته برای تحقق این مهم، مقدمات ایجاد و راه‌اندازی موزه صنعت نفت ایران در پنج نقطه از کشور مسجد سلیمان، آبادان، تهران، مشهد و کرمانشاه فراهم آمد و ایجاد موزه در برخی نقاط دیگر در دست بررسی قرار گرفت. مدیریت و اداره چنین مجموعه‌های بادامنه وسیع جغرافیایی و وظایف و مأموریت‌های گسترده، نیازمند ساختار اداری منسجمی خواهد بود. به همین منظور و بر اساس درخواست اداره کل روابط عمومی و اطلاع‌رسانی وزارت نفت، بررسی ساختار سازمان این مجموعه و ایجاد سمت‌هایی با توجه به مأموریت‌های جدید اداره کل، به ویژه مدیریت موزه‌های صنعت نفت، در دستور کار معاونت توسعه مدیریت و سرمایه‌انسانی و اداره کل تشکیلات، روش‌ها و تعالی سازمانی وزارت نفت قرار گرفته است که به‌طور خلاصه باز دیدار از موزه‌های صنعت نفت، آغاز و نشست‌های متعددی با مسئولان ذیربط برگزار شده است که باز دیدار اخیر سیر و سد هفکان مدیر کل اداره کل تشکیلات، روش‌ها و تعالی سازمانی وزارت نفت، سید حسین دانش، رئیس بررسی، ارزیابی و هماهنگی پایه مشاغل صنعت نفت و هیئت همراه متشکل از کارشناسان سازمان و نیز روسا و نمایندگان ساختار چهار شرکت اصلی از مرکز موزه‌ها و اسناد صنعت نفت واقع در تاسیسات ری، جایگاه قدیمی پمپ‌بنزین دروازه دولت در تهران و موقعیت‌های موزه‌های در آبادان از آن جمله است. در پی این بازدید، نشریه مشعل گفت‌وگویی با مدیر کل تشکیلات، روش‌ها و تعالی سازمانی وزارت نفت و نیز روسای مهندسی ساختار چهار شرکت اصلی انجام داده است که از نظر شما خواهد گذشت:

صنعت نفت در آینه موزه

مدیران عملیاتی است که همفکری و مشارکت می‌خواهد همین امر بر ضرورت تعبیه این سازمان در یک ساختار کلیدی تحت عنوان روابط عمومی وزارت نفت می‌افزاید. روابط عمومی آینه سازمان هستند و صنعت نفت هم در آینه موزه اثرگذار تر دیده می‌شود. ظاهراً تصمیم‌گیری در خصوص ساختار سازمانی جدید برای موزه‌های صنعت نفت و بازنگری ساختار روابط عمومی در یک کمیسیون تخصصی صورت می‌گیرد و نتیجه نهایی منوط به نظر اعضا خواهد بود. اعضای این کمیسیون را چه کسانی تشکیل می‌دهند؟

به دلیل رعایت حق هم‌ترازی و برقراری عدالت نسبی در ارزیابی مشاغل در ساختار تشکیلات، روش‌ها و تعالی سازمانی وزارت نفت که ناظر بر امر ساختاردهی و ارزیابی مشاغل صنعت نفت می‌باشد کمیسیونی تخصصی تحت عنوان کمیسیون تخصصی طبقه‌بندی و ارزیابی مشاغل تشکیل شده است. این کمیسیون مرکب است از مدیر کل سازمان تشکیلات و روش‌ها به عنوان رئیس کمیسیون، معاون طبقه‌بندی و ارزیابی مشاغل به عنوان نائب رئیس کمیسیون، مدیران مهندسی ساختار چهار شرکت اصلی به عنوان اعضا کمیسیون. در این مجموعه ساختار سازمانی و مشاغل، طراحی و پیش‌بینی شده، مورد بررسی و ارزیابی قرار گرفته و نتایج طی فرآیندی مورد تصویب و تایید قرار می‌گیرد.

می‌توان برای این نهاد ساختاری اجرایی تر تعریف کرد. این ساختار با تغییر و تحولات مدیریتی دستخوش تغییر نخواهد شد؟

ماصولی مهم در سازمان به نام تقسیم کار و تفویض اختیار داریم. اگر نمودار سازمانی واحدها بر اساس این اصول پایه گذاری شده و وظایف و ابعاد کار شفاف و اختیارات مشخص شود، سازمان روان خواهد بود. مجموعه فعالیت‌های موزه بسیار گسترده بوده و از چندین بخش تشکیل شده است؛ فعالیت‌های عملیاتی، ستادی، امور مالی و پشتیبانی و مهم‌تر از آن ارتباط ستاد وزارت نفت با



آقای هفکان مدیریسه، هدف از بازدید اخیرتان از مرکز موزه‌ها و اسناد صنعت نفت چه بود؟

یکی از روش‌های بررسی ساختار سازمانی هر مجموعه، مشاهده دقیق و نزدیک اقدامات، فعالیت‌ها و برنامه‌های آن مجموعه است. این بازدید نیز به منظور آشنایی بیشتر با روند فعالیت‌های موزه‌های و اقدام‌های همکاران در مرکز موزه‌ها و اسناد صنعت نفت طی دو سال اخیر صورت گرفت. نتیجه مشاهدات و کاربینی گروه همراه حاکی از تلاش و همت شبانه‌روزی کلیه کارکنان ستادی و عملیاتی این مجموعه است و بدون تردید دستاوردهای این بازدید در بررسی ساختار سازمانی، تحلیل و ارزیابی مشاغل تعریف شده و تعیین ارزش نسبی مشاغل مورد نظر موثر خواهد بود.

با توجه به بررسی‌های اولیه چه ساختاری برای موزه‌ها پیش‌بینی شده است؟

فعالیت‌های موزه پایه و اساس فرهنگی و اجتماعی دارد و از آنجایی که این فعالیت‌ها در حیطه سلامت و مأموریت روابط عمومی‌ها تعریف شده است، به نظر می‌رسد این مجموعه خاستگاه و جایگاه مناسبی برای این مهم باشد. با توجه به نگرش مقام عالی وزارت در جلوگیری از ایجاد هر گونه واحدهای موازی در صنعت نفت و ادغام وظایف متجانس، در فاز اول این مجموعه به عنوان یک معاونت در ساختار اداره کل روابط عمومی وزارت نفت منظور شده است که در آینده با توسعه فعالیت‌ها و تدوین برنامه‌ها و راهکارهای منسجم

موزه، مرکز انتقال دانش



فرزین مینو، مدیر مهندسی ساختار شرکت ملی نفت ایران، نیز در گفت و گویی ضمن تاکید بر ضرورت ایجاد موزه در صنعت نفت، از موزه به عنوان ابزار و مکانیسم حفظ و انتقال دانش یاد کرد. مدیر مهندسی ساختار شرکت ملی نفت در پاسخ به سوال خبرنگار مشعل در خصوص اهمیت ایجاد ساختار سازمانی برای موزه‌ها در صنعت نفت گفت: اگر اهمیت ایجاد موزه در صنعتی همچون نفت که خاستگاه و زادگاه اولین‌ها در کشور است، روشن شود به تبع آن ضرورت ایجاد یک ساختار سازمانی منسجم برای آن نیز آشکار خواهد شد.

وی با برشمردن تأثیرات فرهنگی، اقتصادی، سیاسی، اجتماعی و آموزشی صنعت نفت در کشور و سابقه تاریخی و نقش در خشان آن در توسعه و ترقی کشور، موزه را ابزاری برای حفظ، انتقال و مدیریت دانش دانست که به مدد آن سابقه تاریخی صنعت حفظ شده و به سادگی در دسترس آیندگان قرار خواهد گرفت و برای آن اعتبار ملی ایجاد خواهد کرد. عضو کمیسیون تخصصی طبقه‌بندی و ارزشیابی مشاغل وزارت نفت در خصوص نقش شرکت ملی نفت در ایجاد و شکل‌گیری این ساختار در سازمان تصریح کرد: برای ایجاد یک ساختار سازمانی در صنعت، باید سیاست کلان که از سوی مقام عالی وزارت ابلاغ می‌شود، وجود داشته باشد تا با استناد بر آن بتوان یک ساز و کار تشکیلاتی و مناسب تدوین کرد. نقش مادر کمیسیون کمک به منطقی‌سازی کمی و کیفی ساختار پیشنهادی است و کلیه تصمیمات در چهار چوب نظام‌نامه و هم‌سویا سیاست‌های کلان خواهد بود.

روابط عمومی مناسب‌ترین سازمان برای ساختار موزه

مجید کشاورز رئیس مهندسی ساختار شرکت ملی گاز ایران نیز در گفت و گو با مشعل ضمن تاکید بر رسالت موزه‌ها به عنوان یک نهاد اثر گذار فرهنگی در حوزه صنعت نفت و اهمیت آن در حوزه‌های آموزشی، علمی و پژوهشی، توجه بیش از حد عرضه بیرونی موزه را بزرگ‌ترین تهدید برای راه‌اندازی این نهاد نوپا دانست و افزود: ضروری است که اهداف موزه‌ها با دور و یکرد آموزشی، اجتماعی و فرهنگی از یک سو و از سوی دیگر از منظر گردآوری اسناد و مدارک، در معرض دید همگان قرار گیرد و این امر حمایت همه‌جانبه تمامی مسئولان و درک اهمیت وجودی این مجموعه را طلب می‌کند.

کشاورز در خصوص جایگاه ساختاری این نهاد در چهار چوب ساختار اداره کل روابط عمومی و اطلاع‌رسانی وزارت نفت گفت: با توجه به تشابه و سنخیت عملکرد دو نهاد موزه و روابط عمومی وزارت نفت، در حال حاضر این اداره کل مناسب‌ترین جایگاه برای استقرار ساختار سازمانی موزه‌هاست. عضو کمیسیون تخصصی طبقه‌بندی و ارزشیابی مشاغل صنعت نفت در پاسخ به سوال خبرنگار مشعل در خصوص نقش روسای ساختار شرکت‌های اصلی در تدوین ساختار گفت: شرکت‌های اصلی صنعت نفت اعم از نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی به عنوان یک مجموعه واحد و هم‌راستا نقش تأثیر گذاری در تثبیت موقعیت موزه‌ها خواهند داشت و وظایف هر یک از شرکت‌ها با استناد در تعامل همه‌جانبه شفاف بوده و در جهت اعتلای این امر مهم همراه شوند. قطعاً نظرات اداره کل تشکیلات، روش‌ها و تعالی سازمانی که در بطن این موضوع قرار داشته صائب بوده و مهندسی ساختار شرکت‌های اصلی به جهت وظیفه ذاتی و در چهار چوب سیاست‌های کلان تعیین شده و بالادستی عمل خواهند کرد.



موزه، فرهنگ و روابط عمومی



مجتبی احمدی رئیس مهندسی ساختار شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، با اشاره به اینکه راه‌اندازی و اداره موزه فعالیت فرهنگی است که با روح مسئولیت‌های اداره کل روابط عمومی همخوانی دارد، در خصوص ایجاد ساختار سازمانی موزه‌های صنعت نفت در بدنه اداره کل مذکور اظهار داشت: فرهنگ و تاریخ، بنیان و شالوده موزه‌ها را تشکیل می‌دهد و از آنجایی که روابط عمومی نهاد فرهنگ ساز یک مجموعه به شمار می‌رود و بیش از دیگر واحدها در اعتلا و رشد فرهنگی نقش دارد و ضمن آنکه از زمینه‌ها و امکانات و ابزارهای خوبی برای دستیابی به این مهم برخوردار است، به نظر می‌رسد در حال حاضر و در فاز اول این پروژه جایگاه مناسبی در اداره کل روابط عمومی و اطلاع‌رسانی وزارت نفت داشته باشد. احمدی که در بازدید اخیر مسئولان و کارشناسان تشکیلات، روش‌ها و تعالی سازمانی، از مرکز اسناد صنعت نفت حضور داشت گفت: برای ایجاد چنین مجموعه‌ای تلاش فراوان و دلسوزانه ای انجام گرفته است که از زحمات شبانه‌روزی کلیه همکاران در صنعت نفت به ویژه در اداره کل روابط عمومی طی دو سال اخیر حکایت دارد. وی در ادامه ضمن اشاره به قدمت و نقش شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی در صنعت نفت و پتانسیل بالای این مجموعه در شکل‌گیری و تجهیز موزه‌های صنعت نفت از همکاری تنگاتنگ فی مابین این شرکت با موزه‌های صنعت سخن گفت و از ایجاد چندین موقعیت موزه‌ای در کشور با رویکرد پالایش، پخش و انتقال فرآورده‌های نفتی تشکر کرد.

کار موزه تنها حفظ و نگهداری مستندات نیست

سعید پیراسته‌فر، سرپرست مهندسی ساختار شرکت ملی صنایع پتروشیمی، نقش اهداف تعریف شده برای موزه‌ها را در ایجاد و شکل‌گیری یک ساختار سازمانی مطلوب تعیین‌کننده دانست و با اشاره به ابعاد ملی پروژه موزه‌ها در صنعت نفت بر تبیین یک نقشه راه اساسی و حساب شده و هدف گذاری منسجم در حوزه‌های تخصصی این صنعت به ویژه حوزه‌های آموزشی و پژوهشی تاکید کرد.

پیراسته‌فر افزود: قدمت و سابق تاریخی صنعت نفت و سیر تحولات تاریخی، سیاسی، اجتماعی و اقتصادی آن و تأثیر آن بر رشد و توسعه کشور و مهم‌تر جایگاه بین‌المللی آن، اهمیت و شان و منزلت موزه‌های صنعت نفت را افزایش داده و حساسیت موضوع را در خصوص ساختار و تشکیلات آن را پررنگ‌تر می‌کند. لذا اهداف و مأموریت‌های چنین نهادی نباید تنها به حفظ و نگهداری مستندات ختم شود و صرف نگاه گردشگری به آن از اعتبار آن می‌کاهد. وی با اشاره به مستندات مهم تاریخی و اشیای ارزشمند قدیمی و سیر توسعه فناوری در این صنعت، بر اهمیت امر آموزش و پژوهش و انتقال این دانش به نسل آینده تاکید کرد.

پیراسته‌فر در ادامه از این صنعت به عنوان میراث و میوه نفت یاد کرد و افزود: به طور حتم صنایع پتروشیمی نقش مهمی در غنی‌سازی موزه‌ها خواهد داشت، چرا که طی برسی‌های کارشناسان موزه‌ها، اسناد مهمی شناسایی و گردآوری شده است که با استناد به آنها می‌توان به تأثیراتی شگرفی که این مجموعه در صنعت نفت گذاشته است پی برد.



عید قربان، عید عبودیت



عید قربان، روز از خود گذشتن است، روز رسیدن به معبود و هدیه کردن جان به آستان جانان. عید قربان، عید عشق و دلپختگی و تسلیم محض مخلوق در برابر خالق هستی است. روزی که اشرف مخلوقات در محضر باریتعالی، بزرگ و نکو داشته می‌شود؛ عبودیتی محض که برای رسیدن به آن پله پله و مرحله به مرحله منازل عشق طی می‌شود تا رسیدن به مقصد و مقصود.

آدمی پس از وقوف در عرفات، مشعر و منا، به راهی از هر آنچه غیر خدایی است، می‌رسد. راهی در روزهایی که باید اسماعیل وجودش را قربان کند، تاسبک شود و سبکبال به سر منزل مقصود برسد... و به راستی که هر کس در این قربانگاه، اسماعیلی دارد که دل کندن و دل بریدن از آن سخت و دشوار است. اما اینکه اسماعیل تو کیست؟ چیست؟ فقط خودت می‌دانی؛ و اگر نمی‌دانی، در خودت جست‌وجو کن و ببین آنچه یا آن کس که تو را از رفتن باز می‌دارد و وابسته و دل‌بسته خود می‌کند، می‌شود اسماعیل تو، آنچه تمام خاطرت، متعلق به آن شده، ذبیح‌توست؛ پس در بندش کن و بر زمینش بزن و در راه یگانه معبود، قربانی اش کن تا لایق بندگی او شوی، همان‌گونه که ابراهیم خلیل الله بود.

با دو قبله در ره توحید نتوان رفت راست یار ضای دوست باید یا هوای خویشتن

و باید بگذاری و بگذری از هر آنچه مشغول آنی، حتی اگر باورهایت ناتمام بماند، آن‌گونه که ابا عبد الله (ع) گذاشت و گذشت، حج را، دیدار خدا را، زیارت او را که در اطاعتش، شور کربلا شمر شد و در خیمه ستم آویخت، زور و تزویر را شرم‌منده تاریخ کرد و سیاهی ابدی را نثار آنان که از دین و آیین، دستاویزی برای بقای خود ساخته بودند.

بر آمدن عید قربان بر آسمان عبودیت الهی را به همه هموطنان مسلمان به ویژه کارکنان صنعت نفت تبریک می‌گوییم.

عید قربان است

بنوش باده وحدت که عید قربان است

زمین ز خون دل عاشقان گلستان است

تو چون خلیلی و نفس تو است اسماعیل

بهر ز پیکر آن سر که نفس نیران است

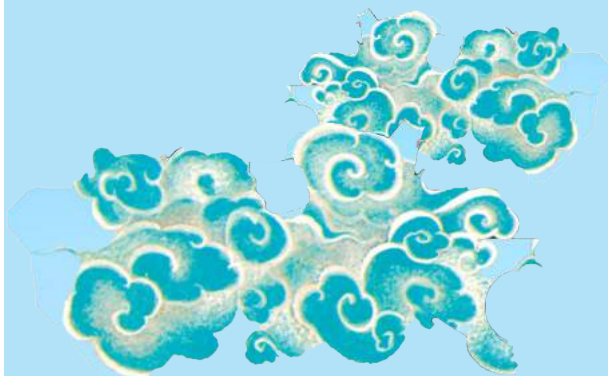
نصیحتی ز بزرگان به گوش جان دارم

موفق است هر آن کوز خود گریزان است

غرض ز خلقت کون و مکان همه «عنقا»

وجود حضرت پاک علی عمران است

عباس عنقا



از نظر دین مبین اسلام گمان‌های نادرست، گناه شمرده می‌شود. قرآن، به صراحت مؤمنان را از این رذیله اخلاقی بر حذر می‌دارد: «ای مؤمنان، از گمان‌های بد پیر هیزید که پارهای از آنها گناه است.»

هر یک از رذایل اخلاقی، ساخته ذهن و افکار آدمی‌اند. سوءظن نیز ناشی از وسوسه فکری و مسلط شدن افکار شیطانی بر عقل انسان است. افراد ناصالح و دروغگو نیز در گستردن دامنه سوءظن‌ها بسیار مؤثرند. وقتی فردی در خانواده دچار سوءظن می‌شود، بی‌شک ایمان در قلبش زایل می‌شود و شک و تردید در دلش نفوذ می‌کند. سوءظن، برگ‌های دفتر زندگی را زرد و خزان زده می‌سازد و سایه شوم خود را بر کانون گرم خانواده‌هایمان اندازد.

سوءظن و بدبینی در خانواده

این که چگونه یک خانواده مورد هجوم شبهه‌ها و تفکرات غلط قرار می‌گیرد، از سه ناحیه قابل بررسی است: سوءظن و بدگمانی در روابط همسران سوءظن والدین به فرزندان و سوءظن فرزندان به والدین.

هر یک از این سوءظن‌ها، می‌توانند به تنهایی در محیط خانواده منشأ بسیاری از مشکلات و نابسامانی‌ها باشند و وحدت و همبستگی بین افراد خانواده را از میان بیاورند.

سوءظن در روابط همسران

برای دریافت این که در زندگی مشترک چگونه بین زن و شوهر، سوءظن و بدگمانی رایج می‌شود و عرصه زندگی را بر آنها تنگ می‌سازد، باید در اندک اختلافات و تضادهای سلیقه‌ای آنها جست‌وجو کرد و این ناشی از پرورش یافتن هر یک در محیط خانوادگی متفاوتی است. بیشتر همسرانی که دچار مشکل روحی روانی سوءظن، به ویژه در آغاز زندگی مشترک می‌شوند، خود نیز در ابتدا خواهان چنین نوع نگرش و روش و زندگی نبوده‌اند. اگر پای درد دل‌های آنها بنشینیم، خواهیم فهمید که بیشتر آنان در آغاز این سال‌های زندگی مشترک، به علت عدم شناخت صحیح از یکدیگر، طعمه دام و وسوسه انگیز سوءظن شده‌اند و این می‌تواند ناشی از عوامل مختلفی نظیر علاقه و عشق شدید زن و شوهر به همدیگر، نوع تربیت خانوادگی و گاهی دخالت‌ها و حسادت‌های بی‌جاسوی اطرافیان و خبرها و تحلیل‌های دروغین آنها باشد.

سوءظن والدین به فرزندان

فرزندان گل‌های باغ زندگی هستند و زندگی بدون آنها، شور و نشاط و طراوت نخواهد داشت. حفظ این طراوت و نشاط در محیط خانواده به عهده والدین است.



آفت سوءظن

از جمله آفت‌های ویرانگر باغ سرسبز زندگی، سوءظن و بدگمانی افراد خانواده نسبت به یکدیگر است. شرط داشتن یک زندگی ایده‌آل و موفق، مصونیت در برابر گمان‌های بد است. سوءظن، همچون طوفانی تکان دهنده، ستون‌های استوار یک زندگی را متزلزل می‌سازد. این صفت رذیله که نوعی بیماری روحی تلقی می‌شود، گاه تا جایی پیش می‌رود که امنیت افراد خانواده را در افکار یکدیگر از بین می‌برد؛ به گونه‌ای که اگر با منطق صحیح و بینش درست حل نشود، افراد را تا عمق ضلالت و پستی پیش خواهد برد.

اگر در عصر فناوری امروز، مقایسه‌های میان روابط والدین و فرزندان گذشته و امروز داشته باشیم، درمی‌یابیم که زندگی خانوادگی امروز، مشکلات فراوانی دارد که یکی از آنها، فاصله گرفتن والدین و فرزندان، با ورود وسایل ارتباط جمعی است. پس از آن که زندگی مردم همگام با جامعه رو به سمت تکامل و مدرنیته شدن نهاد و جای قصه‌های مادر بزرگ و شاهنامه‌خوانی در محافل گرم خانوادگی را انواع سایت‌های اینترنتی و دنیای پررهیاهوی رایانه‌ها گرفت و دوستی‌های کاذب پشت خط‌های اینترنتی، تنوع کانال‌های ماهواره، افکار مسموم رایج گزین دنیای صادقانه و به دور از تکنولوژی و فضای سنتی خانواده‌های دیروز کرد، کم کم فاصله‌ها بیشتر و بیشتر شد و فرزندان حس اعتماد و امنیت خود را در مقابل والدین از دست دادند. همین فاصله، حس سوءظن و بدبینی را در والدین به فرزندان و اعمال آنها تقویت کرد. امام علی علیه السلام می‌فرماید: «بدگمانی، کارها را تبه می‌کند و باعث روی آوردن به انواع بدی‌های می‌شود.»

سوءظن فرزندان به والدین

والدین به عنوان باغبان‌های باغ زندگی، مسئولیت طراوت بخشیدن به فرزندان را بر عهده دارند. از این رو، هر گونه غفلت و

پیشگیری از سوءظن

خانواده، محیطی برای شکل گرفتن شخصیت اولیه انسان و رسیدن به اوج آرامش و امنیت است. حال، اگر خواهیم خانواده قداست و محبوبیت خویش را در بین افراد آن از دست ندهد و موجبات روی آوردن هر یک از افراد آن به پناهگاه‌های بیگانه و ناآشنا در اثر سوءظن و بدبینی نشود، باید راهکارهای زیر را مدنظر داشته باشیم: ■ هرگز خود و افراد خانواده را با دیگران مقایسه نکنیم تا دچار بدبینی حاصل از قیاس نشویم. به اصلاح درون بپردازیم و به خاطر یکسری اختلاف سلیقه‌ها و دیدگاه‌ها، بی‌درنگ نتیجه‌گیری نکنیم. برای نظرها و نگرش‌های افراد خانواده ارزش قائل شویم و با تشکیل جلسات خانوادگی در صدر دفع مشکلات و اختلاف نظرها برآییم.

■ معاشرت خود و افراد خانواده را با افرادی که در حسن نیت و صداقت آنها شک داریم، قطع کنیم و اجازه ندهیم دیگران نوع دیدگاه ما را به محیط مقدس خانواده خدشه‌دار کنند.

■ با افراد صالح و موفق در عرصه زندگی، معاشرت کنیم و از تجربیات آنها بهره ببریم و با مطالعه زندگی پیشوایان، در خشکاندن سرچشمه‌های بدبینی و سوءظن تلاش کنیم.

■ از قضاوت‌های بی‌جادر باره افراد خانواده پرهیز کنیم و اگر متوجه بروز رفتاری از یکی از آنها، برخلاف میل دیگر افراد خانواده شدیم، فوراً بدبین نشویم، بلکه در صدد فهم حقیقت برآییم. چنان که ائمه معصومین علیهم السلام توصیه فرموده‌اند: «قضاوتی که با تکیه به گمان باشد، عادلانه نیست»

■ اجازه ندهیم مدرن‌های امروز با ماهواره‌ها و وسایل ارتباط جمعی، پیوندهای سنتی و در عین حال صمیمی خانواده‌ها را خدشه‌دار کنند. امیرالمؤمنین علی (ع) می‌فرماید: «بدگمانی را از خودتان دور کنید که خداوند عزوجل از آن نپسندد»

■ در برخورد با عملکرد افراد خانواده، فقط به جنبه‌های منفی اعمال‌شان فکر نکنیم، بلکه جنبه‌های مثبت آنها و زندگی خود را ببینیم. ارتباط کلامی خود با افراد خانواده را افزایش دهیم و موارد ابهامی را که در ذهن ما به عملکرد افراد خانواده به وجود آمده است، با گفت‌وگو برطرف کنیم.

■ در قضاوت دیگران، بیش از آن که به تحلیل‌های ذهنی خود تکیه کنیم، به واقعیت‌های عینی و خارجی توجه کنیم و همواره، به یافته‌های ذهنی خویش با سوءظن بنگریم، نه به رفتار دیگران!

گفت و گو با یک همکار قهرمان

پسر کوندارد نشان از پدر...



با غرور و افتخار می گوید: «من نواده رئیس علی هستم، رئیس علی دلواری، می شناسیدش که؟ مشروطه خواه بزرگ، رهبر قیام تنگستان و بوشهر، همو که ۷ سال با انگلیسی ها جنگید و جلوی استبداد محمد علی شاه قاجار ایستاد...» نامش غلامحسین دلواری است، متولد نوزدهم آذرماه سال ۱۳۲۴ در آبادان، با بیش از ۳۶ سال سابقه خدمت در صنعت نفت و بازنشسته سال ۷۹. او حالا در ۴۰ متری کوی ذوالفقار، مغازه ای دارد که در آن، فرهنگ و اندیشه عرضه می کند: کتابفروشی عرفان! همه خاطر ایش شیندنی است، چه آنها که به روزهای کار در پالایشگاه های آبادان و تهران برمی گردند و چه آنها که به جدال با پولاد سرد و سکوی قهرمانی وزنه برداری مربوط می شود. گفت و گوی ما با این دلاور عرصه های کار و ورزش، پیش روی شماست.

آقای دلواری! چطور شد که نواده رئیس علی، از آبادان سر در آور دو نفتی شد؟

خاندان ما در دلوار بوشهر زندگی می کردند ولی پدر بزرگم به منطقه ای در فاعراق رفت و با خانواده مقیم آنجا شد تا اینکه طاعون شیوع پیدا کرد و همه خانواده غیر از پدرم، جان شان را از دست دادند و او به ایران برگشت و نزد تنها بازماندگان خانواده و دایی اش که پسر خاله رئیس علی دلواری بود، در پالایشگاه به کارگری مشغول شد.

من بعد از گذراندن دوره ابتدایی و قبول شدن در آزمون ورودی سال ۱۳۴۰ در آموزشگاه حرفه ای، شروع به کسب مهارت در زمینه های فنی کردم و در امتحان ورودی «آرتیزن اسکول» پذیرفته شدم. بعد از گذراندن دوره ۳ ساله مهارت آموزی و دو سال کارآموزی در پالایشگاه آبادان، نوبت به آزمون رسید که با قبولی در آن، موفق به اخذ گواهینامه می شدیم.

برای این آزمون، یک «هیتر چنجر» در اختیار من و چند نفر دیگر گذاشتند که آن را تعمیر کنیم و تحویل واحد «اورهال» بدهیم. وقتی این کار را انجام دادیم، مستتر وایز آمریکایی که رئیس اداره آموزش پالایشگاه بود، ما را خواست و تشویق کرد و به من گفت: «شما یکی از بهترین کارگرهای پالایشگاه هستید و من برای شما دوریال بیشتر از دیگران پاداش در خواست کردم.» و به این ترتیب، دستمزد من از ۱۹ تومان به ۱۹ تومان و دو ریال رسید.

قضیه آمدن به پالایشگاه تهران چه بود؟

سال ۴۶ که تازه، کار ساختن پالایشگاه تهران شروع شده بود، آقای سپهر رئیس پالایشگاه تهران با اختیار کامل از شرکت ملی نفت ایران، به آبادان آمد تا نیروهای زبده پالایشگاه آبادان را گلچین کند و با خود به پایتخت بیاورد که اسم من هم در میان آنها بود، ولی ما که می دانستیم با

رفتن به تهران ۲۵ درصد دستمزد من کم می شود، دست به یک اعتصاب ۲۰ روزه زدیم که پس از این مدت، همکاران معترض به کار برگشتند و دست آخر فقط من و دو نفر دیگر در صف معترضان باقی ماندیم و جالب اینکه آقای سپهر، با اصرار، همین ماسه نفر را انتخاب کرد و بقیه را نخواست. البته مدیران پالایشگاه تهران با اعطای وام ۲۰ هزار تومانی مسکن، همه ما آبادانی ها را در شهر غریب، صاحب خانه کردند. وام های بعدی ۱۰ هزار تومانی (با قسط ۲۹ تومانی) و ۵ هزار تومانی بود که در اختیار کارگرانی که از آبادان به تهران آمده بودند، گذاشته شد.

یعنی پالایشگاه تهران را آبادانی ها راه انداختند؟

تا حدودی بله. در پالایشگاه تهران، ما آبادانی ها، به گونه ای فرهنگ کار تیمی را جانداختیم که حین انجام کار گروهی، بزرگ و کوچک، رئیس و زیر دست، احترام همدیگر را حفظ می کردند. به یاد دارم شبی در واحد «کت ریفرمر»، رئیس ما هنگام صرف شام متوجه شد که مادوغ و نوشابه داریم و او ندارد. بی مقدمه به من گفت: «دلواری! برو ببین کوره ها در چه وضعیتی هستند؟» و من به سرعت رفتم و کاری را که خواسته بود انجام دادم اما در بازگشت دیدم از دوغم خبری نیست. وقتی از کارگران دیگر سراغ دوغم را گرفتم، آقای رئیس با تشریح و البته به شوخی گفت: «دوغم را خودت خوردی...» ولی بعد نتوانست جلوی خنده اش را بگیرد و ادامه داد: «من خوردم.»

شینیده ایم ساواک هم دل خوشی از شما نداشت؟

در آن ایام، من نماینده کارگران پالایشگاه تهران بودم و در اتحادیه کارگری ما هم چند نفر کمونیست بودند که ساواک به آنها بدگمان شده بود و چون من هم به خاطر گرفتاری های کاری و امور صنفی همکاران، در حزب

رستخیز ثبت نام نکرده بودم، مورد شک قرار گرفتم تا اینکه آقای طاهری به من گفت اگر در حزب ثبت نام نکنی، مجوز فعالیت اتحادیه را لغو می کنند که باز هم من نرفتم و او ناگزیر خودش به جای من رفت و فرم جواز سندیکار را پر کرد و با آنکه ساواک مجوز دوساله فعالیت اتحادیه ما را به یک سال تقلیل داد، ولی ما از حق طلبی و اعتصاب دست نکشیدیم و برای همین، آنها تصمیم گرفتند کارگران سندیکار از واحد عملیات به واحدهای دیگر منتقل کنند و به این ترتیب، من هم از واحد «کت ریفرمر» به واحد تعمیرات تبعید شدم تا اینکه یک روز در سال ۵۵ معاون رئیس تعمیرات پالایشگاه تهران به من گفت: از اینجا برو! گفتیم: چرا؟ گفت: ساواک دنبالت می گردد و می خواهد بازداشت کند و من که پیش از این برای انتقال به آبادان در خواست داده بودم، موضوع را با رئیس پالایشگاه در میان گذاشتم و ایشان هم در پاسخ گفتند: این آقا را بفرستید لاوان!

کوچ کردن به لاوان از نظر خانوادگی برای تان مشکل نبود؟

چون مجبور بودم به صورت اقماری کار کنم، ناچار خانواده ام را به آبادان فرستادم و خودم تا سال ۷۱ در لاوان ماندم. در آن ایام، یکبار، شیرینی که موقعیت بسیار حساسی داشت از کار افتاد و چون در هیچ کجا نتوانستند آن را تعمیر کنند، به پیشنهاد رئیس پالایشگاه، این کار را به من سپردند و من هم با تشخیص عیب و تعمیر آن در کمتر از نیم ساعت، تعجب و شادی را برای رئیس و مرخصی تشویقی و پاداش را برای خودم به ارمغان آوردم. در سال ۶۷ با تصمیم رئیس وقت پالایشگاه لاوان، از کارگری به کارمندی تبدیل وضعیت شدم و در واحد آب، برق و بخار، ابتدا به عنوان «بردمن» و بعدها به عنوان کارمند ارشد مشغول به کار شدم. در واحد آب، برق و بخار، ۳ موتور دیزل وجود داشت که فقط یکی از آنها کار می کرد

و آن هم مدت یک ماه بود از مدار خارج شده بود اما من توانستم آن را تعمیر کنم که این امر همه را خوشحال کرد چون وزیر نفت هر روز پیگیر تولید ۵ هزار بشکه گازوئیلی بود که روزانه تولید می شد و باز مدار خارج شدن آن دیزل، در مصرف سوخت کشور در آن شرایط بحرانی، مشکل ایجاد شده بود.

🔥 چطور شد که به زادبوم تان آبادان برگشتید؟

سال ۷۱ برای راه اندازی مجدد واحد «کت کراکر» پالایشگاه به آبادان منتقل شدم و به عنوان کارمند ارشد «کت کراکر» و واحد sf تا سال ۷۹ مشغول کار بودم تا در آن سال بازنشسته شدم و چون تحمل بیکار ماندن نداشتم، کتابفروشی عرفان رادر ۴۰ متری کوی ذوالفقاری راه انداختم.

🔥 اگر موافق باشید برویم سراغ ماجرای

وزنه بردار شدن تان.

از همان زمان که در «کارآموزان» بودم، خیلی به ورزش علاقه داشتم ولی ما اجازه ورود به باشگاه آبادان را نداشتم، برای همین من به هوای شرکت در گروه کره، به باشگاه می رفتم و به تشویق دوستان، وزنه می زدم. در اولین مسابقه در وزن ۵۶ کیلوگرم، نفر سوم استان خوزستان شدم، سال ۴۴ در وزن ۶۰ کیلوگرم به عنوان اول استان خوزستان دست پیدا کردم، سال بعد در مسابقات قهرمانی کشور در خرم آباد، دوم شدم و سال ۴۶ در کرمانشاه، نزدیک به قهرمانی بودم که نهایتاً دوم شدم. بعد از انتقال به تهران، دو سال از میدان های و تمرین دور بودم تا اینکه در اواخر اسفند ماه سال ۴۸ آقای منوچهر برومند، قهرمان سنگین وزن آسیا مرا دید و از اینکه در تهران هستم تعجب کرد و بعد که از کارم مطلع شد، گفت: من مربی شده ام و در باشگاهی به نام جوانمرد، تمرین وزنه برداری می دهیم؛ توهم بیا؛ من هم رفتم باشگاه و بعد از ۶ ماه تمرین، قهرمان سوم کشور شدم. سال ۵۰ در مشهد اول شدم، آن هم با وزن ۴۰ کیلو بیشتر از نفر دوم کشور از آبادان بود. از سال ۵۱ به بعد هم مرتب اول می شدم و در سال ۵۲ هم به عضویت تیم ملی درآمدم.

🔥 گویا در آن روزها به کوبا هم سفر کردید؟

بله، جالب اینکه در سال ۵۲ ایران با کوبا هیچ گونه ارتباط



شما کم کردن وزن را به بعد موکول کنید. در واقع بعضی ها می خواستند با این کار ما خراب کنند که خوشبختانه با آنکه در یک وزن بالاتر شرکت کردم، سوم شدم.

🔥 مشکل آقای برومند باشما چه بود؟

زمانی که در پالایشگاه تهران بودم، آقای برومند را به عنوان سرمربی تیم پالایشگاه به مسئولان معرفی کردم و آنها هم تقیل کردند ۲۰۰ تومان به ایشان دستمزد بدهند تا من و آقای عبدالله فلاحتی نژاد را آماده رقابت ها کند، اما بدون آنکه مادر جریان باشیم، مسئولان پس از چند ماه، پرداخت این دستمزد را قطع کردند و آقای برومند هم ما را مسبب این موضوع دانستند و به ما گفتند چرا به مسئولان پالایشگاه نمی گوئید حقوق ما بدهند و ما هم هر چه گفتیم کاره ای نیستیم، ایشان قبول نکردند و این شد که ذهن شان نسبت به ما برگشت و در اردوی تیم ملی، پیش پای من سنگ انداختند.

سیاسی - اجتماعی نداشت و من به همراه وزنه برداران تیم ملی، اولین سفیرانی بودیم که از ایران به کوبا رفتیم و از طرف کوبایی ها هم خیلی مورد استقبال قرار گرفتیم؛ از منزل ارنست همینگوی در هاوانا هم که تبدیل به موزه شده بود، دیدار کردیم و عکسی به یادگار جلوی آن گرفتیم. من در آن مسابقات، نفر هشتم جهان شدم و با ۳ امتیازی که آوردم، تیم ملی ایران به مقام هفتم جهان رسید.

🔥 شنیده ایم در آن مسابقات می توانستید رکورد

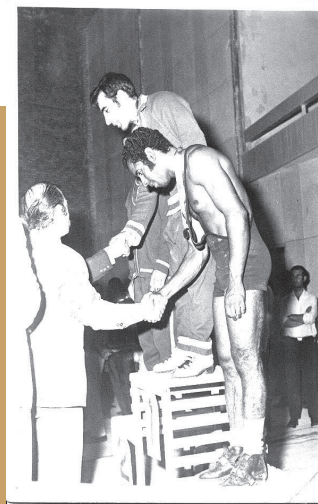
جهان را فروریزید، چه اتفاقی افتاد؟

رکورد نفر سوم جهان در دوزب، ۱۴۲ و نیم کیلوگرم بود در حالی که من این وزنه را در زمین خاکی و ماسه ای، بارها زده بودم اما آقای برومند گفت: «این آقا سنش بالاست» در حالی که فقط ۲۸ سالم بود، در واقع اگر من یک مربی دلسوز داشتم، می توانستم مدال آور المپیک شوم. در اردوی تیم ملی که بودیم، من برای حمله به رکورد

ایران اعلام آمادگی کردم که موافقت شد. من یکی دو کیلو اضافه داشتم و ۵ روز وقت برای کم کردن وزن، بنابر این شروع کردم به وزن کم کردن که اعلام کردند تیم می خواهد به شوروی برود و



ایران با کوبا هیچ گونه ارتباط سیاسی - اجتماعی نداشت و من به همراه وزنه برداران تیم ملی، اولین سفیرانی بودیم که از ایران به کوبا رفتیم و از طرف کوبایی ها هم خیلی مورد استقبال قرار گرفتیم





تب و تاب اورژانس نفت

■ زینب محبتی



به اورژانس بیمارستان نفت تهران مراجعه کرده، می گوید: «متأسفانه امکانات پزشکی و بهداشتی در منطقه‌ای که ما زندگی می کنیم، خیلی قوی نیست، برای همین ما مجبوریم در موارد حاد به تهران مراجعه کنیم. اینجا همه چیز خوب است، از رفتار صبورانه پرستاران تا تشخیص‌های درست پزشکان...»

در آن سوی تریاژ که ورود به آن برای عموم ممنوع است، بخش بستری قرار دارد. بخشی متشکل از کابین‌های درمانی متعدد و مجهز به مانیتور و دستگاه فشار و... اتاق ایزوله و اتاقی مخصوص کودکان نیز در این واحد دیده می شود، ایستگاه پرستاری هم در وسط بخش بستری واقع شده است.

خانم مرادی که فرزند یکی از بازنشستگان شرکت بهره برداری نفت و گاز و غرب است و پدرش را برای گذراندن دوره شیمی درمانی همراهی می کند، می گوید: «خدا را شکر، دکترهای نفت، خیلی خوب هستند و ما برای گرفتن کمترین خدمات درمانی برای پدرم که به سرطان روده دچار هستند، به خارج از بیمارستان خودمان (نفت تهران) مراجعه نکردیم. البته هزینه‌های رفت و آمد و هتل به عهده خودماست چون پدرم بازنشسته شده‌اند؛ کاش می شد مسئولان فکری برای این قضیه بکنند تا بازنشستگان هم مانند شاغلانی که به بیمارستان مرکزی معرفی می شوند، از امکان اسکان استفاده کنند.»

اتاق احیای قلبی - ریوی درست مقابل در ورودی اورژانس تعبیه شده تا حتی لحظه‌ای برای بیماران بدحال از دست نرود. کمی آن طرف تر اتاق جراحی است و با این که فقط جراحی‌های اولیه در این اتاق انجام می شود، اما تمام لوازم و تجهیزات مورد نیاز در این اتاق وجود دارد. پاپیون پزشکان، اتاق پرستاران، اتاق کار کیفی و... دیگر قسمت‌های اورژانس را تشکیل می دهند.

اینجا دقت، سرعت و تجربه یک اصل است اما عشق به کار، حرف اول و آخر را می زند. اینجا کم نیستند آنهایی که صوری را خوب بلدند، مهربانی را از بر برد و در نهایت خستگی قدرت لبخند زدن دارند.

صدای آژیر بلند می شود و در کمتر از دقیقه‌ای، بهیار با برانکار و پشت در اورژانس آماده تحویل گرفتن بیمار است. همه آماده باش هستند از پرستارها تا دکتر متخصص طب اورژانس. مریم مهدی نیا سرپرستار اورژانس می گوید: «اینجا حتی لحظه‌ها هم حساب و کتاب دارد، یعنی از زمانی که حراست ورود آمبولانس به بیمارستان را اعلام می کند و در بخش اعلام کد می شود، همه آماده باش هستند.»

آنطور که پیداست بیمار از در مانگه فجر و با علائم حمله قلبی به اورژانس بیمارستان فوق تخصصی نفت تهران منتقل شده است، وضعیت بیمار از سوی پزشک مقیم مورد بررسی

کرده و از نحوه ارائه خدمات این واحد رضایت دارد، می گوید: «چند ماه پیش به خاطر مشکلات قلبی به اورژانس مراجعه کردم و یک شب در اورژانس بستری بودم، به حق رفتار کادر درمان با بیماران و رسیدگی پزشکان خیلی خوب است. تنها چیزی که من را اذیت کرد، زمان طولانی حضورم در اورژانس بود...»

همه کسانی که به این بخش یعنی اورژانس بیمارستان مرکزی نفت مراجعه می کنند، شرایط جسمی حاد ندارند و برای همین علاوه بر بخش بستری، بخشی با عنوان سرپایی هم برای بیمارانی که شرایط بهتری دارند، در نظر گرفته شده است که خود به دو قسمت خانم‌ها و آقایان تقسیم می شود.

اتاق پزشک هم در همین قسمت اورژانس جای دارد، یعنی در قسمت سرپایی. خانم مهاجری فرد از منطقه آغاچاری که با علائم عفونت شدید روده

خدماتی نیاز دارد و کار پذیرش و درمان شروع می شود.»

می پرسم: «پیش آمده افرادی بدون هیچگونه علائم اورژانسی به شما مراجعه کرده باشند؟ در چنین مواقعی چه اقداماتی انجام می گیرید؟»

می گوید: «بله کم نیستند افرادی که بدون وضعیت اورژانسی به ما مراجعه می کنند. یکی از کارهای عمده ما در این بخش، ارجاع بیماران به کلینیک‌های تخصصی است؛ گذشته از این موضوع، هر بیماری حق دارد وضعیتش را به مراکز درمانی اطلاع بدهد، به هر حال حتما فرد دلیلی برای مراجعه به این مرکز داشته که به این افراد توضیح داده می شود مشکل حادی ندارند و بهتر است در زمان مناسب به پزشک مربوطه در کلینیک‌های تخصصی مراجعه کنند.»

آقای یوسفی، از بازنشستگان پژوهشگاه صنعت نفت که قبلاً هم به اورژانس مراجعه

از حراست که می گذری، آمبولانس‌های به صف شده اولین چیزی است که نظرت را جلب می کند و فلش‌های قرمز به سمت اورژانس راهنمایی‌ات می کنند. نوار قرمز روی دیوار را که دنبال کنی، به اورژانس می رسی، جایی که گفته می شود یکی از بزرگ‌ترین بخش‌های بیمارستان فوق تخصصی نفت تهران است. صفحه سلامت این شماره مشعل را به گزارشی از پر تب و تاب‌ترین بخش هر مرکز درمانی اختصاص دادیم؛ اورژانس، اورژانس بیمارستان مرکزی نفت!

تریاز، شلوغ‌ترین و پر رفت و آمدترین واحد اورژانس است که توسط یک پرستار با سابقه اداره می شود، طوباسپهوند، مسئول شیفت صبح تریاز، واحد تحت نظارت خود را این گونه معرفی می کند: «وظیفه اصلی تریاز یا غرابلگری، اولویت‌بندی و ارزیابی وضعیت کلی بیماران است تا بر اساس شرایط بیمار و شدت بیماری تعیین کند که فرد به چه





قرار می‌گیرد و برای انجام اقدامات اولیه به اتاق احیا (CPR) منتقل می‌شود، یکی از پرستاران که نامش با «ش. ساحلی» در اتیکت روی لباسش حک شده، شرایط بیمار را برای همراهان که نگرانی و اضطراب در چهره‌شان موج می‌زند، تشریح می‌کند تا از استرس آنها بکاهد.

پرسیدن سوال‌های مختلف از مسئولان اورژانس که سخت‌درگیر رسیدگی به بیماران و انجام هماهنگی با دیگر بخش‌ها برای بستری کردن بیمارانی که حالا وضعیت‌شان به شرایط پایدار رسیده، کار آسانی نیست. دوباره سراغ سرپرستار بخش می‌روم که به نظر می‌رسد، فرصتی یافته تا سری به ایستگاه پرستاری بزند. مهربانی خاصی در چهره‌اش موج می‌زند و لبخند، جزء جدانشدنی چهره اوست. با طمانینه صحبت می‌کند و با حوصله تمام به حرف‌هایم گوش می‌دهد و سوال‌ها را یک به یک پاسخ می‌گوید. در خلال صحبت‌هایش بارها به زحمات همکارانش و نقش کار گروهی در موفقیت یک مجموعه درمانی اشاره می‌کند. سابقه حضورش در نفت به سال ۷۱ بازمی‌گردد و کار در مناطق جنوبی را تجربه کرده است، مریم مهدی‌نیا از حساسیت بالای کار در اورژانس می‌گوید: «چند منظوره بودن اقداماتی که در لحظه باید در اورژانس انجام بگیرد، نشان‌دهنده حساسیت ویژه کار در این بخش است و قطعاً تجربه همکاران نقش مهمی در کیفیت انجام کارها دارد. برای همین کادر درمان این بخش بیمارستان با وسواسی خاص انتخاب می‌شوند و در حقیقت جزو بهترین و مجرب‌ترین کارکنان ما هستند.»

او ادامه می‌دهد: «بخش اورژانس یکی از بزرگ‌ترین بخش‌های بیمارستان فوق تخصصی نفت است که به کلیه کارکنان صنعت نفت و خانواده‌های آنان در تهران و حومه، خدمات ارائه می‌دهد. البته تمامی مناطق تحت پوشش وزارت نفت از شمال تا جنوب و در زمان انتقال به بیمارستان مرکزی نفت از این مرکز سرویس می‌گیرند. بخش اورژانس در واقع پذیرش‌کننده بیماران و معرف آنها به بخش‌های دیگر و به عبارتی

اورژانس Emergency

در بخش بستری آرامش بیشتری داشته باشند. خدمات سرپایی خانم‌ها و آقایان را از هم جدا کردیم و برای پزشکان اورژانس، پاپوین (اتاق استراحت) در نظر گرفتیم تا به صورت دائم در بخش حضور داشته باشند. یکی از مهم‌ترین کارهایی که برای تسهیل و بالا بردن سرعت در کار تشخیص انجام دادیم، ایجاد سیستم «پکس» - سیستم آرشیو تصاویر رادیولوژی یک-پود تا بدون نیاز به کلیشه و عکس بتوانیم از روی کامپیوتر تصاویر رادیولوژی را ببینیم، دیگر این که زمان حضور پزشکان متخصص آنکال در اورژانس را به کمتر از ۲ ساعت در مواقع بستری و کمتر از ۱۵ دقیقه در موارد حاد کاهش دادیم و در نهایت بر اساس استانداردهای اعتباربخشی کشوری واحد تریاژ، اتاق درمان و اتاق کثیف‌رادر بخش ایجاد و راه‌اندازی کردیم... ساماندهی فرآیند اعزام بیماران به بیمارستان هم از دیگر کارهایی بود که انجام شد.»

دکتر شاه‌آبادی، از تفاوت‌های کار یک پزشک متخصص طب اورژانس در مناطق عملیاتی با بیمارستان مرکزی نفت می‌گوید: «گذشته از تفاوت در میزان امکانات و تجهیزات در مراکز درمانی مناطق عملیاتی و بیمارستان مرکزی نفت تهران، کارکنان در مناطق عملیاتی، بیشتر با حوادث حین کار مثل سقوط یا انواع مسمومیت به اورژانس مراجعه می‌کنند و رویکرد ما در این موارد رفع خطرهای تهدیدکننده جان بیمار و تثبیت وضعیت اوست، در واقع کار درمانی به شکلی که در بیمارستان مرکزی نفت انجام می‌گیرد، در مناطق عملیاتی وجود ندارد. اغلب کسانی که به اورژانس بیمارستان نفت تهران مراجعه می‌کنند، مسائل مرتبط با تهدید جانی ندارند و دنبال بیماری‌های مزمن قلبی و عروقی یا عفونت‌های ناشی از دیابت و... به ما مراجعه می‌کنند.» می‌پرسم: «قای دکتر، تخصص طب اورژانس، رشته جدیدی در علوم پزشکی است؟»

نفت تهران چند ویژگی دارد، یکی از نقاط قوت این بخش حضور دائمی یک پزشک متخصص طب اورژانس در این واحداست و مزیت دیگر آن، دسترسی به تمام متخصصان آنکال بیمارستان اعم از داخلی، قلب و عروق، اطفال، جراحی و رادیولوژی است که در بیمارستان حضور دارند و به محض فراخوانی، در کمترین زمان ممکن بر بالین بیماران اورژانسی حاضر می‌شوند.»

ساعت‌ها از حضورمان در بخش اورژانس می‌گذرد، نزدیک ظهر است و بالاخره زمان گفت‌وگو با رئیس اورژانس فرا می‌رسد، پر انرژی است و بسیار خوش برخورد. دکتر علی شاه‌آبادی، متخصص طب اورژانس و فارغ‌التحصیل دانشگاه علوم پزشکی ایران است. او که از سال ۸۳ به خانواده عظیم صنعت نفت پیوسته، کار خود را از مناطق عملیاتی جنوب کشور آغاز و سال‌ها در عسویه خدمت کرده است، سال ۹۳ بود که به تهران منتقل شد و از همان زمان مسئولیت اورژانس بیمارستان فوق تخصصی نفت تهران را بر عهده گرفت.

می‌گویم: «شکل امروز بخش اورژانس بیمارستان فوق تخصصی نفت تهران از نظر ساختار فیزیکی و البته تجهیزات پزشکی با چند سال گذشته قابل مقایسه نیست، از این تغییرات اساسی برایمان بگویید: «بله همین‌طور است. از دو سال پیش که مسئولیت اورژانس بیمارستان نفت به من محول شد، با مشورت و همکاری شایسته مدیریت وقت سازمان سعی کردیم تمام استانداردهای نظام پزشکی کشور را در ساختار جدید اورژانس به بهترین نحو پیاده کنیم. پیش از این، قسمت بستری و سرپایی یکی بود، این قسمت‌ها را از یکدیگر مجزا کردیم تا بیماران

ورودی بیمارستان است.» مهدی‌نیا واحدهای مختلف بخش اورژانس را معرفی می‌کند: «بخش اورژانس از دو واحداصلی بستری و سرپایی تشکیل شده که بیمار با توجه به وضعیت جسمانی‌اش یا در بخش سرپایی مورد معاینه قرار می‌گیرد و یا به بخش بستری هدایت می‌شود. اگر بیمار بد حال باشد در اتاق احیای قلبی ریوی (CPR) مورد معاینه، آزمایش و دیگر اقدامات تشخیصی مثل تصویربرداری قرار می‌گیرد و در صورت نیاز با متخصصان آن کل برای ویزیت بیمار هماهنگ می‌شود تا بر بالین بیمار حضور پیدا کنند...»

می‌پرسم: «در هر شیفت کاری چند پزشک و پرستار در بخش اورژانس مشغول خدمت هستند؟» می‌گوید: «در این بخش، سه شیفت کاری صبح، عصر و شب تعریف شده که در هر شیفت ما حداقل ۲ پزشک عمومی، یک پزشک متخصص طب اورژانس، ۳ پرستار و یک بهیار داریم. بخش اورژانس بیمارستان فوق تخصصی

**چند منظوره بودن
اقداماتی که در لحظه
باید در اورژانس انجام
بگیرد، نشان‌دهنده
حساسیت ویژه کار در
این بخش است**





از ۶ ساعت وضعیتش مشخص شود که در ۹۵ درصد موارد این اتفاق می‌افتد، ولی گاهی به دلیل محدودیت‌های موجود در بخش‌ها، مجبوریم بیمار را در اورژانس نگه داریم تا تخت در بخش مربوطه خالی شود. البته نهایت زمانی که اورژانس می‌تواند پذیرای بیمار باشد ۲۴ ساعت است.»

دکتر علی شاه‌آبادی معتقد است، اورژانس خط مقدم جبهه درمان است و چگونگی ارائه خدمات درمانی در اورژانس یک بیمارستان را معرف کیفیت آن مرکز درمانی می‌داند. می‌پرسم: «با توجه به ماهیت پر تنش بخش اورژانس و در نظر گرفتن این نکته که ممکن است بیمار در حادثه‌ترین شرایط جسمی به این بخش مراجعه کند، همکاران این بخش تا چه حد برای رویارویی با شرایط بحرانی آموزش دیده‌اند؟» می‌گوید: «به طور کلی مادر این

در پاسخ می‌گوید: «تاریخچه طب اورژانس به ۱۹۶۰ در آمریکا برمی‌گردد که یک تخصص بالینی است و به ارزیابی، احیاء، تثبیت، تشخیص و مراقبت از بیماران اورژانس می‌پردازد. این رشته تخصصی دربرگیرنده اطلاعات علوم پایه و مهارت‌های لازم برای تشخیص صحیح، تصمیم‌گیری به موقع و درمان بیماران مراجعه‌کننده به اورژانس و همچنین مدیریت حوادث غیر مترقبه است. متخصص این رشته باید بتواند به صورت تمام محور، بیمار را بررسی و تعیین تکلیف کند و به عنوان عضو مؤثر از تیم پزشکی با متخصصان رشته‌های دیگر همکاری کند.»

او درباره پیشینه تخصص طب اورژانس در کشور نیز چنین می‌گوید: «وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی کشور از سال ۸۰ با تربیت متخصصان طب اورژانس در سطح کشور فرآیندی را آغاز کرد که طی آن، بیمارانی که به اورژانس مراجعه می‌کنند، درمان اولیه را توسط متخصصی دریافت کنند که بر کلیه امور اورژانسی رشته‌های مختلف تسلط داشته باشد. بخش اورژانس بیمارستان مرکزی نفت هم از این قاعده مستثنا نیست.»

می‌گویم: «آقای دکتر، در نظرخواهی که از مراجعان به بخش اورژانس انجام دادیم، اغلب همکاران از شکل خدمات دریافتی و به ویژه برخورد کادر اورژانس بسیار راضی بودند، اما برخی از همکاران هم گله داشتند که بیماران ساعات طولانی در انتظار بستری شدن در بخش مربوطه بوده‌اند.» و در پاسخ می‌شنویم: «تمام تلاش ما این است که مراجعان را در کمترین زمان ممکن، تعیین تکلیف کنیم تا در بخش‌های مربوطه خدمات بگیرند. مطابق مقررات، بیماری که با شرایط بستری به ما مراجعه می‌کند باید در کمتر

بخش اصل را بر تکریم ارباب رجوع و رعایت اصول ایمنی گذاشتیم و تلاش کردیم با پیش‌بینی تمهیداتی چون انتخاب و به کارگیری نیروهای مجرب که از نظر کاری و عملی قوی هستند و پرستارانی که شخصیتی آرام و تعاملات بین فردی قوی‌تری دارند، این مساله را به بهترین شکل مدیریت کنیم. البته باید این نکته هم اشاره کنم که رضایت صد

در صدی در کارهایی که جنبه خدمات‌رسانی دارد، وجود ندارد. اما کاهش میزان شکایات از بخش اورژانس به واحد نظارت بر درمان طی دو سال اخیر، نشان دهنده موفقیت نسبی ما در رعایت این اصول بوده است. علاوه بر این ما برای تقویت بنیه علمی و عملی کارکنان اورژانس در مانگاه‌های تابعه بیمارستان مرکزی نفت تهران که ۹ درمانگاه در سطح شهر است، دوره آموزشی داریم، به این شکل که این عزیزان در واحد حضور می‌یابند و از نزدیک با شرایط و موارد خاص مراجعه‌کنندگان به اورژانس و نحوه برخورد و مدیریت مسائل روبه‌رو می‌شوند. کلاس‌های دیگری چون آموزش مهارت‌ارتباطی هم برای کارکنان اورژانس برگزار می‌کنیم.»

او صحبت‌هایش را این‌گونه ادامه می‌دهد: «صنعت نفت با همه گستردگی‌اش در سراسر کشور، یک خانواده بزرگ است، کارکنان خود را

از ماجدانمی‌دانند، ما هم همین‌طور. برای همین با وجود تسهیلاتی که برای دریافت خدمات درمانی خارج از این مرکز برای همکاران در نظر گرفته شده، آنها به ما مراجعه می‌کنند، چون اینجا را خانه خود می‌دانند. بد نیست به این نکته هم اشاره کنم که طی چند سال اخیر، میزان ورودی این بخش صد در صد افزایش داشته یعنی بخش اورژانس بیمارستان

فوق تخصصی نفت تهران در ماه پذیرای بیش از ۳ هزار مراجعه‌کننده است. از سوی دیگر، میزان ارجاع بیماران به دیگر بیمارستان‌ها بیش از ۵۰ درصد کاهش داشته که این‌نمی‌تواند دلیلی جز رضایت افسراد از کیفیت ارائه خدمات داشته باشد.»

گفت‌وگو با رئیس اورژانس بیمارستان مرکزی نفت را با این پرسش به پایان می‌برم: «بخش اورژانس بیمارستان نفت تهران را در مقایسه با دیگر مراکز درمانی کشور چطور ارزیابی می‌کنید؟» می‌گوید: «اورژانس بیمارستان فوق تخصصی نفت تهران یک مرکز قابل اعتماد با امکانات مناسب در سطح کشور است که رعایت تمامی استانداردهای وزارت بهداشت و ارائه سطح مطلوبی از خدمات درمانی باعث شد تا ما امسال و در ارزیابی و اعتباربخشی دانشگاه علوم پزشکی کشور، رتبه یک را کسب کنیم و این یعنی کیفیت.»

**دکتر شاه‌آبادی:
اورژانس خط مقدم جبهه
درمان است و چگونگی ارائه
خدمات درمانی در اورژانس
یک بیمارستان معرف
کیفیت آن مرکز درمانی
است**



چرا از تخصص و تجربه‌ام استفاده نمی‌شود؟

همچنان بر روی همان سمت خود حضور دارم و به کار گرفته نمی‌شوم؛ البته طی این مدت، بارها از مسئولان محترم به صورت کتبی و شفاهی تقاضای جابه‌جایی و به کارگیری کرده‌ام که تاکنون بی‌نتیجه بوده است.

لازم به ذکر است که شهر یور ماه سال گذشته هم برای سومین بار از مدیر محترم منابع انسانی، تقاضای رسیدگی به وضعیت خود را داشته‌ام که ایشان نیز در خواست اینجانب را به معاونت امور اداری ارجاع داد و آنها نیز امور را به واحدهای دیگر سپردند. اکنون سوال من از مسئولان محترم این است که: اینجانب با بیش از ۳۱ سال تجربه خدمت در صنعت نفت، دارا بودن مدرک لیسانس مدیریت ورزش و تربیت بدنی، پیشکسوت ورزش‌های رزمی، جانباز جنگ تحمیلی که دو فرزند ملی‌پوش در رشته شنا دارم، چرا نباید در امور ورزش که با تخصص و تجربه‌ام در ارتباط است، به کار گرفته شوم، فقط به این بهانه که کارمند شرکت عملیات اکتشاف بوده‌ام و از نظر سمت، در ساختار امور ورزش جای نمی‌گیرم؟

اجازه بدهید اشاره کنم که این مشکلات به نوعی برای تعداد زیادی از همکارانم نیز که از شرکت عملیات اکتشاف به شرکت ملی نفت برگردانده شده و در واحدهای دیگر حضور دارند، وجود دارد و همه ما بعد از گذشت بیش از ۵ سال با این گونه مشکلات دست به گریبان هستیم.

با سلام و عرض تشکر از همکاران محترم هفته‌نامه مشعل که در خصوص طرح فعالیت‌ها و بیان مشکلات کارکنان اطلاع‌رسانی می‌کنند و این‌گونه، ضمن ایجاد دلگرمی به آنها انگیزه مضاعف می‌بخشند، به اطلاع می‌رسانم، اینجانب محمدرضا قپانوری به شماره کارمندی ۶۶۹۸۳ کارشناس مدیریت ورزش و تربیت بدنی و از جانبازان جنگ تحمیلی با ۳۰ درصد جانبازی و ۳۱ سال سابقه خدمت؛ از بدو استخدام در مدیریت اکتشاف جذب شده و مدت ۱۶ سال در آن مدیریت مشغول کار بودم تا در سال ۷۸ با واگذاری بخشی از مدیریت اکتشاف به بخش خصوصی، به صورت مامور در آن شرکت به خدمت ادامه داده و در سال ۸۹ طی تصمیمات متخذه مدیران ارشد شرکت ملی نفت، مبنی بر اینکه تمامی کارکنان رسمی مامور در شرکت عملیات اکتشاف به شرکت ملی نفت بازگردانده می‌شوند، بنده و جمعی از همکارانم بنا بر تخصص و تجربه کاری، ناگزیر به مدیریت‌های مرتبط با زیرمجموعه شرکت ملی نفت منتقل شدیم که اینجانب با توجه به سوابق و مدارک ورزشی، به امور ورزش شرکت ملی نفت انتقال یافتیم، ضمن اینکه قرار بود به سبب وجود محدودیت در سمت‌های واحدهای مقصد، تمامی کارکنان با حفظ سمت به ادارات زیرمجموعه شرکت ملی نفت انتقال یابند.

اما متأسفانه تاکنون، پس از سپری شدن ۵ سال، بنده

بهره‌گیری از نیروی جوانی در کنار تجربه

جمعی از فارغ‌التحصیلان دانشکده‌های صنعت نفت، طی نامه‌ای به مشعل، از مسئولان این صنعت، به ویژه مقام محترم وزارت در خصوص جذب نیروهای جوانی که تحصیلات مرتبط با نیازهای صنعت نفت در بخش‌های مختلف دارند، تقاضای بذل توجه بیشتر کرده‌اند. در این نامه آمده است: «بدون شک، وجود نیروهای باتجربه و کارآمد، یکی از مهم‌ترین پشتوانه‌های صنعت نفت است و دانش و تجربه آنها می‌تواند گره‌گشای بسیاری از مشکلات باشد، اما به هر حال، روزی این بزرگواران، ناگزیر به ترک عرصه‌های کار می‌شوند و باید جای خود را به جوانان بسپارند، پس چه بهتر که تا آنان در صحنه هستند، جوانان در کنار آنها، از گنجینه وجودشان بهره ببرند تا این صنعت همواره بتواند از نیروی انسانی صاحب دانش، تجربه و انرژی جوانی در تمامی عرصه‌ها و برای پیشبرد فعالیت‌های خود استفاده کند.»

کارکنان قراردادی را دریابید

احمدرضا پرویزی از همکاران شرکت ملی نفت منطقه گچساران، در نامه‌ای به مشعل، خطاب به مسئولان، چند تقاضا مطرح کرده است:

۱- در خصوص همکاران قراردادی که حقوق خود را از شرکت نفت دریافت می‌کنند و در منطقه گچساران مشغول خدمت هستند، ترتیبی اتخاذ شود که بتوانند از خدمات بیمارستان شرکت نفت استفاده کنند.

۲- امکان عضویت و استفاده از وام‌های صندوق قرض الحسنه شهید تندگویان برای همکاران قراردادی فراهم شود.

۳- با توجه به اینکه نیروهای قراردادی نیز مانند سایر همکاران در شرایط دشوار و سخت، برای اعتلای صنعت نفت تلاش می‌کنند، تمهیدی اندیشیده شود که این همکاران هم بتوانند از امکانات رفاهی مجموعه نفت بهره ببرند.

پیشنهاد همکاران

آداب صرف غذا

در شماره قبل، به برخی از آداب غذا خوردن که یکی از همکاران شاغل در یکی از سکوهای نفتی برایمان ارسال کرده، پرداختیم. در این شماره، بخش دوم تقدیم خوانندگان می‌شود.

۱۳- حین صرف غذا، سخنان دلنشین و مطبوع بگویید و از موضوع‌های بحث انگیز پرهیز کنید.

۱۴- اگر تکه‌هایی از غذا میان دندان‌های تان گیر کرد، با عذر خواهی میز را ترک کرده، به دستشویی بروید و آن را خارج کنید.

۱۵- آرام و با حوصله غذا بخورید. غذا خوردن شتابزده بی‌حرمتی به میزبان است.

۱۶- لقمه‌های کوچک بردارید و با دهان بسته‌غذای خود را بجوید. هیچگاه با دهان باز غذا را نجوید و با دهان پر صحبت نکنید.

۱۷- هیچگاه پیش از چشیدن غذا به آن ادویه اضافه نکنید، این عمل بی‌احترامی به میزبان و آشپز تلقی می‌شود.

۱۸- هرگز سر میز غذا سیگار نکشید.

۱۹- هنگامی که از غذا خوردن

فارغ شدید، دست تان را روی زانو و یا میز (مسج دست روی لبه میز) قرار دهید و هنگام صرف غذا، آرنج خود را روی میز قرار ندهید.

۲۰- هنگامی که در رستوران میهمان هستید، باقی‌مانده غذای تان را به خانه نبرید و سعی کنید غذای گران‌قیمتی سفارش ندهید.

۲۱- در رستوران بهتر است غذایی سفارش دهید که صرف آن با کارد و چنگال مقدور باشد. غذاهایی را که باید با دست خورده شوند، به موقعیت‌های غیر رسمی اختصاص دهید.

۲۲- هر گاه سوپ داغ بود، برای خنک کردن به آن ندمید بلکه صبر کنید تا خودش خنک شود. چای را نیز برای خنک شدن در نعلبکی نریزید.

۲۳- هنگام صرف سوپ، قاشق تان را تماماً به داخل دهان نبرده و هورت نکشید، بلکه از لبه قاشق سوپ را اندک اندک بنوشید.

۲۴- روی صندلی راست و مستقیم بنشینید و هیچگاه به جلو و با عقب خم نشوید.



نکاتی در مورد سفرهای تک نفره

سفر به نقاط مختلف کشور و یا دنیا، از بهترین تجربه‌های هر فرد در زندگی او محسوب می‌شود و همه باید فرصت چنین تجربه‌هایی را به خود بدهند، اما اگر قصد دارید به تنهایی سفر کنید، بد نیست از توصیه‌های ما در این زمینه استفاده کنید.

● پیش از رفتن به سفر، برنامه ریزی دقیقی داشته باشید. بهتر است کارهای مربوط به خرید بلیت و رزرو اتاق در هتل یا مسافرخانه را یکی از اعضای خانواده و یا کسی که به او اعتماد دارید، انجام دهد. اگر قرار است به دیدن فردی بروید، او را در جریان بگذارید که به استقبال تان بیاید و یا از او نشانی دقیق را بپرسید و با وسیله نقلیه‌ای مطمئن به منزلش بروید.

● پیش از سفر، گذرنامه، شناسنامه، کارت ملی، دفترچه بیمه و کارت‌های اعتباری تان را آماده کنید و آنها را در جایی مطمئن قرار دهید. بهتر است این مدارک را به جای چمدان یا کیف دستی، در کیف کمری قرار دهید و زیر لباس خود پنهان کنید تا دور از چشم سارقان باقی بماند.

● داروهای مورد نیاز تان را همیشه در کیف دستی تان بگذارید.

● تا جایی که می‌توانید، سبک سفر کنید و تنها وسایلی را که برای سفر لازم و ضروری است، با خود بردارید.

● اگر از نظر سنی در شرایطی هستید که توانایی یا اعتماد به نفس لازم را برای مسافرت‌های تک نفره ندارید، مسافرت با تور را به شما پیشنهاد می‌کنیم. البته قبل از ثبت نام در تورها، از کیفیت خوب و خدمات‌شان مطمئن شوید.



مسافران دره بهشت



شکل می‌گیرد و بنا به تجارب مردم، آب آن در رفع نارسایی‌های گوارشی مؤثر است. یکی از عجایب ليقوان این است که در دو طرف رودخانه، آب گرم وجود دارد در حالی که از وسط آنها، رودخانه بسیار خنک و گوارای ليقوان می‌گذرد. دره ليقوان (لوان دره سی) یکی دیگر از جاذبه‌های این روستاست که به دلیل داشتن رودخانه و انواع چشمه‌ها و جنگل‌ها و درختان و طبیعت بکر، یکی از معروف‌ترین تفرجگاه‌های اطراف تبریز و از مهم‌ترین قطب‌های گردشگری استان به شمار می‌رود.

پوشش گیاهی بی‌نظیر این منطقه و وجود گیاهان دارویی با خواص زیاد از جمله پونه، بابونه، قارچ و... سبب شده علاوه بر استفاده مردم محلی از این گیاهان دارویی، از شیر گوسفندان این منطقه به دلیل استفاده از همین پوشش گیاهی، پنیر سفید، تمیز و خوشمزه‌ای به عمل بیاید که به صراحت می‌توان گفت در خاورمیانه بی‌نظیر است. دره ليقوان بین تمام دره‌های استان آذربایجان شرقی، تنها جایی است که امکان ارائه خدمات و پذیرایی از مسافران را دارد، ضمن اینکه به تازگی، یک شهرک توریستی برای بازی‌های زمستانی، کوهنوردی و ماهی‌گیری، در آن راه‌اندازی شده است.

حالا اگر مجالی برای گشت و گذار دارید، به شما توصیه می‌کنیم مسافر «دره بهشت» شوید.

در این روستا، طبیعت بکر، کوه‌ها و صخره‌های هرمی و مخروطی شکل و تونل‌های سنگی دست ساز زیر زمینی بی‌شمار و دالان‌هایی در دل کوه‌ها و زیر خانه‌های مسکونی وجود دارد که از جنس سنگ است و در قدیم، مردم از دست یاغیان و چپاول‌گران در آنها مخفی می‌شدند، ولی امروزه به عنوان انباری برای نگهداری پنیر مورد استفاده قرار می‌گیرد.

از جمله مکان‌های دیدنی روستای ليقوان، آب گرم «بسی سو» در جنوب شرقی روستا و در کنار رودخانه ليقوان و چندین آبگرم کوچک و بزرگ به نام‌های طوله سر، بارالی و باغچه قره است که از به هم پیوستن آنها، رودخانه ليقوان

ليقوان، یکی از روستاهای استان آذربایجان شرقی است که در دهستان میدان چای، بخش مرکزی شهرستان تبریز واقع شده و طبیعت زیبای آن، چنان غافلگیرتان می‌کند که ممکن است مجبور شوید هر چند دقیقه یک بار به خودتان یادآوری کنید که خواب نمی‌بینید و اینجا گوشه‌ای از آذربایجان ایران است!

برای ورود به ليقوان باید به آذربایجان شرقی سفر کنید و در ۲۶ کیلومتری جنوب تبریز، این روستا را ببینید که در کنار مهران رود و کوه‌های سر به فلک کشیده سهند جا خوش کرده است. وجود دره سبز ليقوان و آب و هوای کوهستانی و خنک و آب گرم آن، مهم‌ترین عاملی است که باعث شده به این منطقه لقب «دره بهشت» بدهند. روستای تاریخی ليقوان که در زبان محلی به آن «لیوان» و «لسوان» می‌گویند، به معنی آب‌های گرمی است که از دامنه‌های سهند جاری می‌شود.

خانه‌های این روستا از لحاظ معماری، به دلیل آنکه بهترین زمین‌ها به کشاورزی اختصاص یافته، در قسمت‌های صخره‌ای بنا شده و به این سبب، در شمار روستاهای متمرکز استان محسوب می‌شود که حالت پلکانی دارد. مردم این روستا که یکی از کهن‌ترین آبادی‌های آذربایجان شرقی است و قدمت آثار مکشوفه آن به دوران پس از میلاد و اوایل اسلام بازمی‌گردد تا حدود ۱۰۰ سال پیش به زبان آذری کهن سخن می‌گفتند.

تولید بنزین از خاک اره!

پژوهشگران بخش شیمی مرکزی KU Leuven در بلژیک، با موفقیت خاکاره را به بلوک‌های سازنده بنزین تبدیل کردند.

همکاران این تیم علمی، با استفاده از نوعی فرآیند شیمیایی جدید، توانستند سلولز موجود در خاکاره

را به زنجیره هیدروکربن تبدیل کنند که از آنها می‌توان به عنوان ماده افزودنی به بنزین یا یکی از اجزای سازنده پلاستیک استفاده کرد.

سلولز، جزء اصلی مواد گیاهی است و در تمامی بخش‌های گیاهی غیر خوراکی چوب همچون کاه، پنبه و کاغذ کهنه وجود دارد. سطح مولکولی سلولز، حاوی زنجیره‌های محکمی

از کربن است و پژوهشگران فعال در این تحقیق، به دنبال حفظ این زنجیره‌ها بودند اما اکسیژن مرتبط با آنها را که وجودش در بنزین مرغوب نامطلوب است، حذف کردند. آنها خاکاره جمع‌آوری شده را به داخل نوعی رآکتور ابداعی وارد کرده و نوعی کاتالیزور به آن

افزودند. تبدیل شدن سلولز موجود در خاکاره به زنجیره‌های هیدروکربن اشباع شده یا آلکان‌ها در دما و فشار مناسب، نصف روز زمان برد و نتیجه این اقدام، محصولی بینابینی بود که در گام آخر برای تبدیل شدن به بنزین، به تقطیر کامل نیاز داشت. از این محصول

می‌توان به عنوان افزودنی سبز به بنزین سنتی و جایگزینی برای بخشی از بنزین پالایش‌یافته معمولی استفاده کرد. باید یادآور شد که کارکردهای بالقوه این دستاورد، فراتر از بنزین است چون می‌توان هیدروکربن سبز را در تولید اتیلن، پروپیلن و بنزن (بلوک‌های سازنده پلاستیک، لاستیک، فوم عایق، نایلون، پوشش‌ها و



بسیاری موارد دیگر) به کار برد. همچنین سلولز از لحاظ اقتصادی به صرفه و دارای ظرفیتی بالاست و همواره نیز در دسترس قرار دارد.

جزئیات این دستاورد علمی در نشریه Energy & Environmental Science قابل مشاهده است.

خیال پلو!

شخصی در حال تنگدستی و بی پولی، عیال خود را گفت: اگر بخواهیم فردا شب پلو بخوریم و فردا بروم یک من برنج بگیرم، چه قدر روغن برای آن لازم است؟

زن جواب داد: دومن روغن لازم دارد.

مرد با تعجب گفت: چه طور یک من برنج، دو من روغن می‌خواهد؟! زن گفت: حالا که ما «خیال» پلوی می‌پزیم، لااقل بگذار چرب تر بخوریم.

قحطی نان و خبازان

شنیدم که در غزنین، خبازان در دکان‌ها بیستند و نان عزیز و نایافتند و غربا و درویشان در رنج افتادند و به تظلم به درگاه شدند و پیش سلطان ابراهیم از نانوایان بنالیدند. فرمود تا همه را حاضر کردند. گفت: چرا نان تنگ کرده‌اید؟ گفتند: هر باری گندم آورد که به این شهر می‌آرند، نانوایان می‌خرند و در انبار می‌کنند و می‌گویند: فرمان چنین است و ما را نمی‌گذارد که یک من بار بخریم.

سلطان فرمود تا خباز خاص را بیاوردند و در زیر پای پیل افگندند. چون بمرده، بر دندان پیل بیستند و در شهر بگردانیدند و بروی منادی می‌کردند که هر که در دکان باز ننگشاید از نانبایان، با او همین کنیم و انبارش خرج کردند. نماز شام، بر در هر دکانی پنجاه من نان بمانده بود و کس نمی‌خرید.

سیاست نامه خواجه نظام الملک طوسی

بلند همت تر از حاتم

حاتم طائی را گفتند: از تو بزرگ همت تر در جهان دیده‌ای باشنیده‌ای؟ گفت: بلی، یک روز چهل شتر قربان کرده بودم و خود به گوشه صحرا بیرون رفتم. خار کنی را دیدم کوله باری بر دوش. به او گفتم: «به مهمانی حاتم چرا نروی که خلقی بر سفره او گرد آمده‌اند؟» گفت:

هر که نان از عمل خویش خورد

منت حاتم طائی نبرد

گلستان سعدی

جادوی کلمات

چند قورباغه از جنگلی عبور می‌کردند که ناگهان دو تایی آنها به داخل گودالی عمیق افتادند. قورباغه‌های دیگر، در کنار گودال جمع شدند و وقتی به عمق گودال پی بردند، به قورباغه‌های درون گودال گفتند که چاره‌ای نیست، شما به زودی خواهید مرد اما آن دو قورباغه، این حرف را نانشنیده گرفتند و با تمام توان شان کوشیدند که از گودال بیرون بپرند. در این حال، قورباغه‌های دیگر دائماً به آنها می‌گفتند که دست از تلاش بردارید چون چاره‌ای جز پذیرش مرگ ندارد. آنها اینقدر حرف‌شان را تکرار کردند که یکی از دو قورباغه دست از تلاش برداشت و بی‌درنگ به داخل گودال پر تاب شد و مرد، اما قورباغه دیگر، همچنان برای بیرون آمدن از گودال و نجات جانش، با همه توان تلاش می‌کرد و هر چه بقیه قورباغه‌ها فریاد می‌زدند که دست از تلاش بردار، او با توان بیشتری تلاش می‌کرد تا سرانجام از گودال خارج شد.

وقتی از گودال بیرون آمد، قورباغه‌ها از او پرسیدند: مگر تو صدای ما را نمی‌شنیدی؟ و به این ترتیب فهمیدند که قورباغه ناشنواست؛ در واقع او طی این مدت، فکر می‌کرد که دیگران او را تشویق می‌کنند.

دنیای دیجیتال

تلگرام دیگر هک نمی‌شود

مدت‌هاست که با افزایش یافتن استفاده از نرم‌افزار تلگرام، هک و لورفتن اطلاعات شخصی، مهم‌ترین دغدغه کاربران شبکه‌های اجتماعی شده است.

تلگرام به خودی خود هک نمی‌شود و این شرکت

برای هک سرورهایش مبلغ هنگفتی را به عنوان جایزه قرار داده است، ولی به کمک بدافزار یا فوروارد در پیام یا حتی بدون هیچ نرم‌افزاری می‌شود به تلگرام دیگران وارد شد.

اگر می‌خواهید تلگرام تان هک نشود، همین امروز به فعال کردن تایید دومرحله‌ای اقدام کنید.

تایید دومرحله‌ای علاوه

بر نیاز به پیامک تاییدیه شماره شما، به رمز تعیین شده از سوی شما نیاز دارد که این رمز را می‌توانید به همراه ایمیل تان به تلگرام بدهید تا در صورت

فراموش کردن، از طریق ایمیل، آن را بازیابی کنید. برای فعال سازی تایید دومرحله‌ای (two-step verification) برای فعال سازی، از منوی Settings به Privacy and security بروید

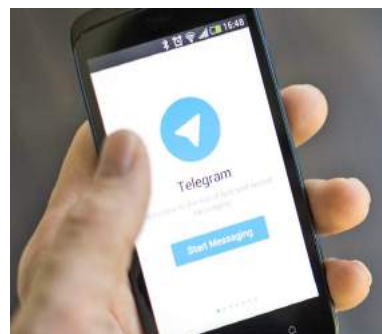
و در آنجا منوی two-step verification

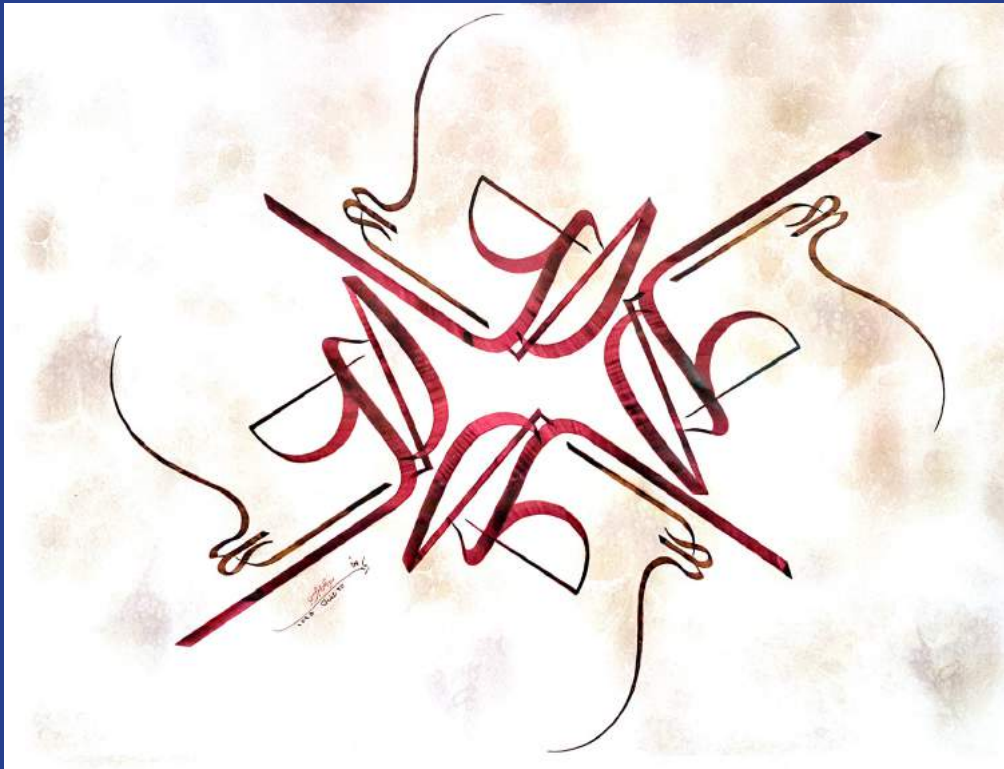
را انتخاب، سپس روی گزینه «Set Additional Password» کلیک کنید.

در مرحله بعد، رمز عبور خود را وارد و پس از کلیک روی گزینه «Next»، ایمیل خود را وارد کنید.

پس از آنکه ایمیل تان را مشاهده کردید، برای تایید

رمز تان، دوباره به ایمیل خود مراجعه کنید، سپس روی لینکی که تلگرام برای شما فرستاده است، کلیک کنید تا رمز دومرحله‌ای شما تایید شود.





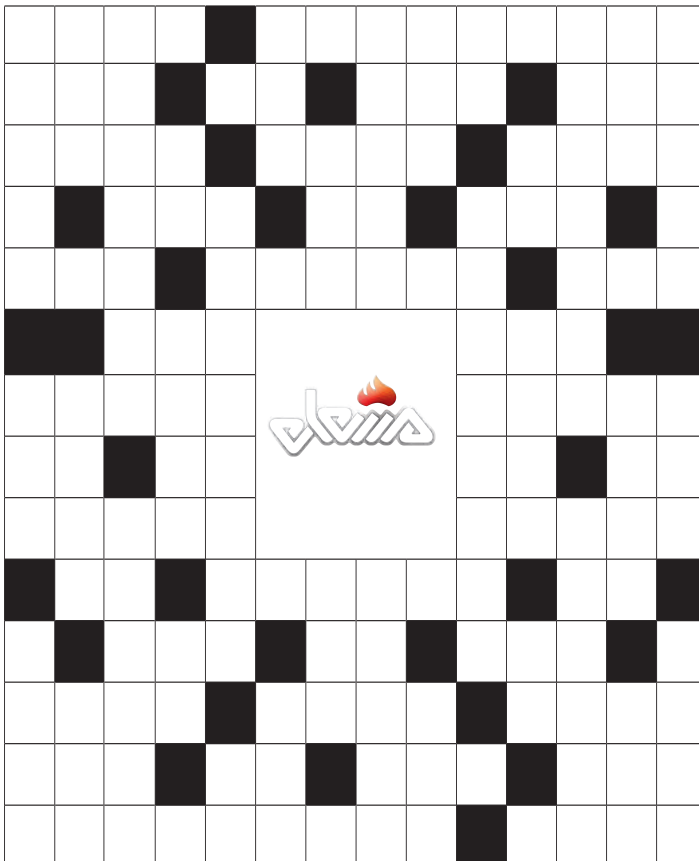
خطاط:

سید مرتضی میرحسینی
روابط عمومی
ستاد وزارت نفت

جدول

افقی:

۱ ۲ ۳ ۴ ۵ ۶ ۷ ۸ ۹ ۱۰ ۱۱ ۱۲ ۱۳ ۱۴



۱- میدانی گازی که آغاز فعالیت در فازهای آن، افق‌هایی تازه، پیش روی صنعت نفت می‌گشاید - بی‌همتا ۲- شاعر معاصر - مرکز او کراین که رود دنیبر از میان آن می‌گذرد - حرف افسوس - گیاهی از تیره شب بویان که در درمان اختلالات کبدی کاربرد دارد ۳- شهری پر جمعیت در افغانستان - اصطلاحی بانکی به معنای برگشت خوردن - از بیماری‌های پوستی که با جوش‌های چرکی همراه است ۴- زدنش در غربت آسان است - واحدی در سطح - قرارگاه ۵- همنشین برهمین در کلیله و دمنه - اصلاح و پاکسازی متن - نوح و درد ۶- افسانه - شیرینی مخصوص کرمانشاه ۷- آنچه از فرد پس از مرگ باقی می‌ماند - شاعر و نویسنده بزرگ قرن بیستم اسپانیا که در ۳۸ سالگی به دست پارتیزان‌های ملی کشته شد ۸- آزاده - ویتامین انعقاد خون - ستون بدن - مایع حیات ۹- از موسیقیدانان عصر ساسانی - فرد برگزیده و نخبه ۱۰- تاک - ماده‌ای پتروشیمیایی که امروزه در عرصه مواد زیبایی و آرایشی، نقشی جدی دارد - تپه کوچکی ۱۱- از حشرات خونخوار و خطرناک که از طریق تغذیه خون انسان زندگی می‌کند - جدید و تازه وارد - در قدیم با آن از چاه آب می‌کشیدند ۱۲- نفت مینای دریای شمال - گوشت بریان بر آتش - دانشمند و منجم آلمانی که قوانین سه گانه او در ستاره شناسی معروف است ۱۳- قله سیمرغ - میوه تلفنی - راندن مزاحم - روز عرب ۱۴- صلح و دوستی - ماده‌ای پتروشیمیایی از خانواده پلاستیک‌ها

عمودی:

۱- شاعر و فیلمنامه‌نویس سورئالیست قرن بیستم فرانسه - دوستدار - باقی ماندن ۲- شهری آذری - اقیانوسی که بزرگ‌ترین پهنه آبی زمین است - درختی که از چوب آن در ساخت خانه‌های روستایی استفاده می‌شود ۳- پیرو سبک واقع‌گرایی در هنر و ادبیات - شرکت دولتی نفت روسیه ۴- حرف فاصله - حیوانی که بر آن سوار شوند - گوشت آذری ۵- تردید و دودلی - نفت خام نیجریه ۶- میدان خطرناک - از انواع سلاح کمربندی ۷- آرا و اندیشه‌ها - حشره طلایی و شیرین ۸- آن سوی هر چیز - پرچم و رأیت ۹- وجه مشترک شیر و اسب - آغاز و ابتدا ۱۰- به سختی چیزی مورد قبول واقع می‌شود - ظرف شیشه‌ای بزرگ و دهان تنگ ۱۱- سپیدترکی - فروریختن ساختمان است و معنای گردوغبار هم دارد - از اقوام اصیل ایرانی ساکن در غرب کشور ۱۲- از واحدهای پالایشگاهی - مدینه فاضله ۱۳- قطار - تمام و کمال و بی‌عیب و نقص - نثر و از خود راضی ۱۴- مبهم است و انگشت آن هم وجود دارد - زمان بی‌پایان - عزت و آبرو است و نگه داشتن آن واجب.