

توسعه و تکمیل میدان‌های مشترک
نفت و گاز در وزارت نفت دولت سیزدهم
با وجود محدودیت‌ها رقم خورد

تعمیر زیرپای تولید





۱۷ مرداد ماه؛ روز خبرنگار

روز بزرگداشت مقام خبرنگار بر تلاشگران
فرهیخته عرصه رسانه مبارک باد.



اداره کل روابط عمومی وزارت نفت

شنبه ۱۴ مرداد ۱۴۰۲

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

www.mashal.ir

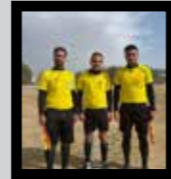
MASHAL.MOP.IR

Email: mashal@mop.ir

از طریق اسکن بارکد «کیو آر» وارد سایت
مشعل شوید.

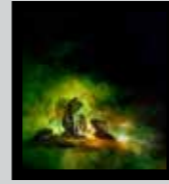


۴۰



خانواده نفت

۴۲



معرفت

سوت پایان افت فشار
گاز در مستطیل سبز!

سیره خانوادگی
امام حسین (ع)

۳۰



پژوهش

ضرورتی به نام
سیستم مدیریت یکپارچه

۲۶



مقاله

ال پی جی سوختی
موثر و پر کاربرد

۱۶



گاز

مدیریت بحران مصرف
گاز زیر ذره بین

مروری بر دستاوردهای دوسالانه
شرکت‌های پالایشی در دولت سیزدهم

مسائری باتسنگی

دولت سیزدهم از مردادماه ۱۴۰۰ روی
کار آمد؛ از آن زمان تاکنون دو
سال می‌گذرد و طرح‌های
توسعه‌ای متعددی همسوی با
آبادانی کشور در دستور کار

قرار گرفته و اجرایی شده است. در این دو سال دولتمردان
دولت سیزدهم، هر یک در حوزه‌های مسئولیتی خود تلاش کرده
اند تا وعده‌های داده شده در برنامه‌های کلان رئیس دولت را
محقق سازند و وزارت نفت نیز به عنوان یکی از دستگاه‌های
کلیدی و مهم مجموعه دولت، به تبع مسئولیت خود در این بخش،
بر تحقق این وعده صحنه گذاشته و در بخش‌های مختلف خود
از جمله پالایش و بخش فرآورده‌های نفتی، برنامه‌ها و طرح‌های
متعددی را اجرایی کرده است. در این بخش از وزارت نفت، اهدافی
همچون حرکت به سوی ایجاد شرکت‌های پتروپالایشی در دل
پالایشگاه‌های موجود کشور و دستیابی به این هدف مهم به منظور
جلوگیری از فروش نفت خام کلید خورد. صدور خدمات فنی -
مهندسی به پالایشگاه‌های خارج از مرزهای سرزمینی و اجرای
طرح‌هایی با اهدافی چون محیط زیست، نیروی انسانی و...

ویسی؛ برای عجمی پور بازی
می‌کنیم تا آبادان شاد شود

پدیده‌ای که
خاموش شد



۴۶

مدیر اج‌اس‌ای و پدافند غیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش تشریح کرد:

حضور در تمام حلقه‌های صنعت پالایش

صنعت نفت به عنوان یکی از صنایع مهم و البته پیچیده به لحاظ ماهیت انجام کار در محیط‌هایی همچون پالایشگاه‌ها، سکوی های
نفتی و... است که در آن حفظ سلامت انسان‌ها از سویی و ایمنی و تاسیسات، اهمیت ویژه دارد. در این صنعت پر پیچ و خم، جان و
سلامت انسان‌ها و نگهداشت تجهیزات، نیازمند رصد لحظه‌ای است و آنچه این مهم را مقدور و میسر می‌سازد، اج‌اس‌ای و رعایت
دقیق و سختگیرانه نکات مربوط به آن است. پدافند غیرعامل، مکملی است بر اج‌اس‌ای که از آن نیز نباید مغفول ماند. به عبارتی،
اج‌اس‌ای و پدافند غیرعامل را باید با هم دید تا احتمال بروز خطر در صنایعی همچون نفت به حداقل خود برسد. شاید قوانین اج‌اس‌ای
در ابتدای امر، ساده به نظر بیاید؛ اما در پس این سادگی، پیچیدگی‌هایی پراهمیت وجود دارد که توجه به آن را دوچندان می‌سازد و
سهل‌انگاری در اجرای الزامات آن، می‌تواند منشأ بروز یک خطر باشد.

۲۶

تقدیر
رئیس جمهوری
از تلاش‌های
وزیر و کارکنان
وزارت نفت

۴

وزیر نفت:

از حق ایران در
میدان آرش
کوتاه نمی‌آییم

۶

شرکت پتروشیمی نوری

کسب جوایز ۵ و ۶
ستاره رقابت
بین‌المللی تجربه
برتر

۳۶



تقدیر رئیس جمهوری از تلاش‌های وزیر و کارکنان وزارت نفت



رئیس جمهوری طی نامه‌ای از اقدام‌ها و خدمات وزیر و کارکنان وزارت نفت تقدیر کرد.

۲۲۰ نماینده مجلس، ماه گذشته در بیانیه‌ای مشتمل بر ۵ محور از اقدام‌های وزارت نفت تشکر کردند که این بیانیه از سوی محمدباقر قالیباف، رئیس مجلس برای سید ابراهیم رئیسی، رئیس جمهوری ارسال شد.

رئیس هیئت مدیره در ابلاغ این پیام به جواد اوجی، وزیر نفت از خدمات و تلاش‌های او و کارکنان صنعت نفت تشکر و قدردانی کرد.

محور پیام تشکر نمایندگان به شرح زیر است:

۱- تحقق صادرات نفت خام و مبیعانات برابر تکالیف مشخص شده در قانون بودجه سال ۱۴۰۱ و عملکرد بالای درآمدهای ارزی حاصل از صادرات نفت و

فرآورده‌های نفتی

۲- افتتاح فاز دوم پتروپالایشگاه آبادان همسو با سیاست‌های ابلاغی مقام معظم رهبری
۳- تأمین پایدار سوخت گاز مایع کشور در زمستان ۱۴۰۱ و عدم قطعی گاز خانگی و خاموشی نیروگاه‌ها
۴- تأمین و توزیع مناسب بنزین در سال گذشته و ایام پرتردد سال و عدم ازدحام در جایگاه‌ها

۵- افتتاح و بهره‌برداری از فاز ۱۴ پارس جنوبی و بهره‌برداری از طرح‌های ان‌جی‌ال، کاهش تلفات و هدر رفت گاز و خام‌سوزی گاز در مشعل همسو با

سیاست‌های ابلاغی مقام معظم رهبری
۲۸ اردیبهشت سال گذشته هم ۲۲۶ نفر از نمایندگان مجلس از اقدام‌های جواد اوجی، وزیر نفت و کارکنان صنعت نفت قدردانی کرده بودند.

سخنگوی اقتصادی دولت:

عمده‌وصولی‌های درآمدهای نفتی به صورت نقد بوده است



سخنگوی اقتصادی دولت گفت: در خصوص موضوع عمده وصولی‌های آن به صورت نقد بوده؛ اما دولت به دنبال این است که به منظور تنوع بخشی به مبادی واردات کالاهای اساسی، از مکانیسم تهاتر استفاده کند. سید احسان خاندوزی در نشست خبری، درباره انتشار

خبرهایی مبنی بر تهاتر نفت با سایر کشورها و واردات کالا از آنها، به مزیت‌های روش‌های مبتنی بر تهاتر پرداخت و اظهار کرد: یکی از شیوه‌های مورد رغبت فعالان بخش غیردولتی نه فقط در ایران؛ بلکه در سایر کشورها این است که هزینه مبادله و تبادل بانکی و غیربانکی به حداقل برسد و بتوانند به شکل مستقیم تجارت خود را انجام دهند.

وی با اشاره به ابهام‌هایی که در خصوص اجرای شیوه تهاتر در تبادلات تجاری مطرح می‌شود، گفت: ۲۵ تا ۳۰ درصد تجارت جهانی به شیوه تهاتر انجام می‌شود و بسیاری از کشورها سال‌هاست که در این زمینه فعال هستند.

با تصویب کمیسیون تلفیق لایحه برنامه هفتم توسعه انجام می‌شود:

مشارکت بخش خصوصی در اکتشاف و بهره‌برداری از میدان‌های جدید نفتی



عضو کمیسیون تلفیق لایحه برنامه هفتم توسعه گفت: به موجب مصوبه این کمیسیون، حداقل ۵ درصد اکتشاف و بهره‌برداری میدان‌های جدید نفتی کشور بر اساس مشارکت با بخش خصوصی انجام خواهد شد.

مالک شریعتی‌نیاسر با اشاره به مصوبات کمیسیون تلفیق برنامه هفتم توسعه در بخش نفت اظهار کرد: در بند (ب) ماده ۱۵ لایحه برنامه هفتم توسعه آمده است که شرکت‌های خصوصی و غیردولتی می‌توانند در توسعه میدان‌های جدید با استفاده از روش‌های پیش‌بینی شده

وزارت نفت فعالیت کنند. وی افزود: در واقع باید از ظرفیت بخش خصوصی برای ایجاد میدان‌های جدید نفتی و گازی استفاده کنیم تا انحصار شکسته شود. از این رو به موجب مصوبه کمیسیون، حداقل ۵ درصد اکتشاف و بهره‌برداری میدان‌های نفتی کشور بر اساس مشارکت با بخش خصوصی انجام خواهد شد.

عضو کمیسیون تلفیق لایحه برنامه هفتم توسعه تصریح کرد: همچنین به موجب مصوبه کمیسیون، حداقل ۱۰ درصد اکتشاف و بهره‌برداری میدان‌های گازی کشور در طول برنامه هفتم توسعه، بر اساس مشارکت با بخش خصوصی انجام خواهد شد.

سطلح درآمدهای حاصل از فروش نفت بدون هیچ توافقی در این دولت افزایش یافت شریعتی‌نیاسر گفت: در دولت سیزدهم، بدون اینکه توافقی صورت بگیرد، سطلح درآمدهای ارزی حاصل از فروش نفت افزایش یافته است.

وی درباره ارتقا و افزایش درآمدهای نفتی در چند ماه

بین‌الملل

صادرات نفت عربستان ۴۰ درصد کاهش یافت

مرکز ملی آمار عربستان سعودی از افت ۴۰ درصدی صادرات نفت خام این کشور در ماه مه ۲۰۲۲ میلادی خبر داد.

تازه‌ترین داده‌های مرکز ملی آمار نشان داد که صادرات نفت عربستان در ماه مه نسبت به مدت مشابه پارسال حدود ۴۰ درصد کاهش یافته است، به طوری که این شرایط، کل صادرات این کشور عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) را تحت تأثیر قرار داد. این در حالی است که ریاض اکنون با کاهش داوطلبانه و افت قیمت‌های جهانی این کالای راهبردی روبه‌روست.

مرکز ملی آمار عربستان اعلام کرد: ارزش صادرات نفت در ماه مه از ۱۱۵ میلیارد و ۵۰۰ میلیون ریال در سال ۲۰۲۲ میلادی به ۷۲ میلیارد ریال (۱۹ میلیارد و ۲۰۰ میلیون دلار) در ماه مه امسال و سهم صادرات نفت از مجموع صادرات این کشور از ۸۰.۸ درصد به ۷۴.۱ درصد رسید. عربستان در اوایل ماه جاری میلادی در بحبوحه کاهش قیمت نفت اعلام کرد: کاهش تولید داوطلبانه را در کنار توافق کاهش عرضه اوپک پلاس (اوپک و غیراوپک) تمدید خواهد کرد و قیمت بیشتر انواع نفت خام خود را برای مشتریان آسیایی در ماه اوت برای دومین ماه افزایش داد.

داده‌های مؤسسه جودی (JODI) نشان می‌دهد که صادرات نفت خام عربستان در ماه مه به پایین‌ترین حد در ۱۹ ماه گذشته رسیده است.

صادرات غیرنفتی بدون احتساب صادرات دوباره در ماه مه امسال نسبت به دوره مشابه سال گذشته میلادی ۱۹.۲ کاهش یافت.

چین با دریافت ۱۷.۴ درصد از کل صادرات، بزرگترین مقصد صادرات عربستان سعودی بوده و پس از آن هند و ژاپن قرار دارند.

افت قیمت نفت در آستانه تصمیم

بانک مرکزی آمریکا

قیمت نفت در آستانه تصمیم بانک مرکزی ایالات متحده آمریکا برای افزایش نرخ بهره بانکی با کاهش روبه‌رو شد.

با توجه به محتاط بودن به سرمایه‌گذاران در آستانه افزایش احتمالی نرخ بهره از سوی بانک مرکزی و رشد محتمل عرضه نفت خام آمریکا، قیمت نفت در معاملات روز چهارشنبه (چهارم مردادماه) کاهش یافت.

قیمت نفت خام شاخص برنت دریای شمال تا ساعت ۱۱ و ۴۹ دقیقه به وقت گرینویچ با ۸۸ سنت کاهش به ۸۲ دلار و ۷۶ سنت برای هر بشکه رسید.

نفت خام شاخص دبلتوی آی آمریکا با ۸۷ سنت کاهش به ۷۸ دلار و ۷۶ سنت به ازای هر بشکه رسید.

هر دو شاخص نفتی روز سه‌شنبه (سوم مردادماه) به بالاترین حد خود در سه ماه گذشته رسیدند.

قیمت نفت طی چهار هفته گذشته در پی ظهور نشانه‌هایی از کاهش عرضه که بیشتر آن به کاهش تولید داوطلبانه از سوی عربستان و روسیه و در عین حال برنامه‌های چین برای تقویت دومین اقتصاد بزرگ جهان مربوط می‌شود، با افزایش روبه‌رو بوده است.

اگرچه انتظار می‌رود، عربستان سعودی کاهش تولید خود را در ماه‌های اوت تا سپتامبر تمدید کند، منابعی روز چهارشنبه به رویترز گفتند که روسیه با گریزی از نفت را در ماه سپتامبر به مقدار قابل توجهی افزایش می‌دهد و به کاهش شدید صادرات پایان خواهد داد.

وارن پترسون، استراتژیست ارشد کالا در مؤسسه آی‌ان‌جی (ING) در این باره گفت: ما هنوز باید منتظر سیاست‌های واقعی باشیم و هنوز سیاست‌ها کمتر از انتظار واقعی است.



عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی:

فروش نفت و فرآورده‌های نفتی در دولت سیزدهم افزایش قابل توجهی یافته است

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی، با بیان اینکه دولت سیزدهم فروش نفت را به برجام و تحریم‌ها گره نزد، گفت: در این دولت فروش نفت و فرآورده‌های نفتی افزایش قابل توجهی یافته است.

حسین حسین‌زاده به افزایش تولید نفت در ماه‌های اخیر اشاره و اظهار کرد: ظرفیت تولید نفت ایران از حدود ۲.۲ میلیون بشکه به ۳ میلیون و ۱۰۰ هزار بشکه در روز رسیده است، در حالی که دولت سیزدهم، صنعت نفت را با فروش کمتر از نیم میلیون بشکه در روز از دولت قبل تحویل گرفت. وی افزود: ایران از طریق ارتباط با کشورهای عضو اوپک و اوپک پلاس از کاهش سقف روزانه فروش نفت خام معاف شد و اکنون آمارهای ثبت‌شده، حکایت از افزایش فروش نفت تا بیش از یک میلیون بشکه در روز دارد. عضو کمیسیون انرژی مجلس به دستاوردهای دولت

سیزدهم در حوزه انرژی اشاره و تصریح کرد: دولت سیزدهم فروش نفت را به برجام و تحریم‌ها گره نزد؛ هرچند تحریم‌ها آثار خود را دارد؛ اما با تلاش و جدیت این دولت اقدام‌های قابل قبولی صورت گرفت.

حسین‌زاده در مورد افزایش تولید و فروش نفت نیز گفت: همانطور که وزیر نفت و سخنگوی دولت اعلام کردند، با دیپلماسی قوی انرژی در دولت سیزدهم، صادرات نفت کشور در سخت‌ترین شرایط ممکن دو برابر شد، همچنین روابط خوبی که دولت سیزدهم در توسعه تعاملات تجاری خود با کشورهای آمریکای لاتین و کشورهای منطقه برقرار کرد، باعث شد تولید و صادرات نفت افزایش یابد.

وی با بیان اینکه کسری بیش از ۴۸۰ هزار میلیارد تومانی بودجه با فروش و وصول مطالبات نفتی جبران شد و این روند افزایشی همچنان ادامه دارد،

عنوان کرد:

استفاده از تخصص و تجربه حوزه انرژی در کشور باعث شده در آمد نفتی کشور در سال ۱۴۰۱ نسبت به ۱۴۰۰ بیش از ۷۹ درصد افزایش داشته باشد و این در سایه دیپلماسی فعال دولت سیزدهم محقق شده است.

عضو کمیسیون انرژی مجلس به موضوع توسعه پالایشگاه‌های فراسرز مینی و صدور خدمات فنی و مهندسی در حوزه انرژی اشاره و اظهار کرد: نباید از ظرفیت‌های داخلی برای توسعه، تأمین و نگهداشت، بازسازی و نوسازی ناوگان در حوزه نفت، گاز و پتروشیمی غافل شویم.

حسین‌زاده گفت: با وجود همه موانعی که دشمنان ملت ایران برای ما ایجاد کردند؛ اما مجموعه وزارت نفت و امور خارجه در دیپلماسی انرژی نمره قبولی کسب کرده‌اند.

بازدید مدیران دستگاه‌های اجرایی کشور از پارس جنوبی

جمعی از مدیران دستگاه‌های اجرایی کشور از تأسیسات پارس جنوبی بازدید کردند. تلاش در این عرصه جهاد اقتصادی است.

وی با اشاره به روایت پیشرفت اقدام‌های انجام‌شده در دولت سیزدهم، ادامه داد: منطقه پارس جنوبی نماد پیشرفت صنعت نفت در سال‌های اخیر است. معاون وزیر نفت با بیان اینکه بیش از ۹۰ میلیارد دلار طرح در شرکت ملی نفت ایران و در بخش بالادست در این منطقه اجرایی شده است، تأکید کرد: ۵۰ درصد گاز ایران، ۷۰ درصد تولید گاز محمدحسین متجلی، مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس، احمد باهوش، مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی و سخاوت‌اسدی، مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس توضیحاتی درباره اقدام‌های انجام‌شده در پارس جنوبی ارائه کردند. بازدید مدیران دستگاه‌های اجرایی کشور با هدف ارائه پیشرفت کشور در پارس جنوبی انجام شده است که از آن جمله می‌توان به نصب سکوی فاز ۱۱ پارس جنوبی با تکیه بر توان داخلی طرف ۲۰ ماهه اشاره کرد که در آینده‌ی نزدیک با حضور سیدابراهیم‌نسیسی، رئیس‌جمهوری به‌بهربرداری رسمی خواهد رسید. همچنین بر اساس تأکید رهبر انقلاب، باید روایت امید در صنعت نفت کشور انجام شود و بازدید مدیران دستگاه‌های اجرایی می‌تواند به این روایت در سطح کشور کمک کند.

بشکه در روز کاهش داده بودند. معاون وزیر نفت افزود: در دولت گذشته ۳۵ سال معطل مانده بود و فروش نفت را به ۲۰۰ هزار بشکه در روز کاهش داده بودند.

خلیلی ادامه داد: در دولت سیزدهم، اما نه تنها میعانات گازی به فروش رفت، صادرات نفت نیز افزایش یافت و اکنون میعانات گازی روی آب به صفر رسیده است.

وی تأکید کرد: اقدام مهم در پارس جنوبی در دولت سیزدهم انجام شده که شامل توسعه فاز ۱۱، بهره‌برداری از پالایشگاه فاز ۱۴، شیرین‌سازی گاز مایع، احداث خط لوله فاز ۱۶ و... است. وی با بیان اینکه دشمنان ایران نه تنها در

پیام تسلیت وزیر نفت در پی جان باختن یکی از کارکنان نفت و گاز اروندان

وزیر نفت در پیامی جان باختن الله یار عزیز، از نیروهای بیمه‌کنار شرکت بهره‌برداری نفت و گاز اروندان را تسلیت گفت.

متن پیام تسلیت جواد اوجی به شرح زیر است:

«خبر وقوع رخدادی تلخ در محیط عملیاتی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز اروندان و در گذشت یکی از کارکنان خدمت این شرکت، اندوهی سنگین بر روح و روان صنعت نفت ایران تحمیل کرد. اینجانب از سوی خود و به نیابت از کارکنان پر تلاش صنعت نفت ایران اسلامی با تأثر و تألم فراوان ضایع‌از دست دادن همکار عزیز، جناب آقای الله یار عزیز را به خانواده محترم ایشان و همکاران ارجمندشان در شرکت نفت و گاز اروندان تسلیت عرض می‌کنم.

از خداوند بزرگ برای روح بلند آن عزیز علو درجات و برای بازماندگان شکیبایی و اجر جزیل مسئلت می‌نمایم. همچنین برای صمیمی‌ترین دوستان این حادثه تلخ آرزوی شفای عاجل از درگاه خداوند متعال دارم.»



رکورد تازه در عملیات اجرایی طرح صدف خلیج فارس

افزایش یافت. مدیرعامل پتروشیمی صدف خلیج فارس با بیان اینکه بخشی از عملیات اجرایی تیرماه امسال در شب انجام شد، ادامه داد: این سایت با حداکثر نیرو در حال فعالیت شبانه‌روزی است. اکنون بیش از یک هزار نفر در طرح صدف خلیج فارس مشغول به فعالیت هستند که نسبت به ماه خردادماه رشدی نزدیک به ۲۰ درصد داشته است. صفوی با اشاره به اینکه مطابق برنامه طرح پتروشیمی صدف خلیج فارس در زمستان امسال به مرحله پایانی نصب و ساختمان خواهد رسید.

گفت: پیشرفت پروژه صدف خلیج فارس اکنون فراتر از ۸۵ درصد است. پتروشیمی صدف خلیج فارس به‌عنوان بزرگ‌ترین مجتمع تولیدی الاستومر در کشور و منطقه، با هدف دستیابی به تولید سالانه ۱۳۶ هزار تن لاستیک استایرن بوتادین در حال ساخت است.



مدیرعامل پتروشیمی صدف خلیج فارس با اشاره به تحقق پیشرفت ۴۱۴ درصدی بخش ساختمان و نصب این طرح در تیرماه امسال گفت: در ماه اخیر، این طرح در بخش نصب و ساختمان رکوردی را به ثبت رساند که اگر هر ماه این رقم محقق می‌شد، پروژه در حدود کمتر از ۳ سال به بهره‌برداری می‌رسید. علی صفوی با بیان اینکه در گذشته، بالاترین پیشرفت ماهیانه بخش ساختمان و نصب پروژه صدف ۲۶ درصد در آبان ماه ۱۳۹۹ بوده است، اظهار کرد: اگر چه اکنون رکوردی تازه در این بخش به ثبت رسیده است، اما در نظر داریم

ماه آینده نیز این روند را حفظ کنیم و حتی از تقادیم تر پروژه در موعد مقرر پتروشیمی صدف خلیج فارس به‌عنوان بزرگ‌ترین مجتمع تولیدی توضیح داد: در تیرماه امسال هدف جدیدی برای شکل‌موازی فعال شد. افزون بر این، شیفت شب کلید خورد و تعداد نیروهای فعال در سایت نیز

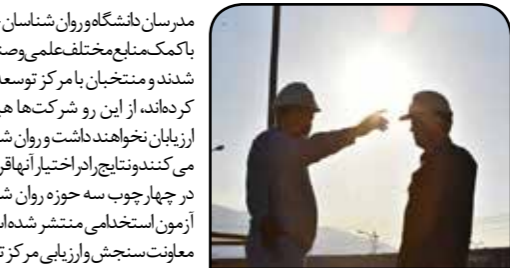
مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی خبر داد:

تقاضای کشورهای خارجی برای همکاری‌های تخصصی با ایران

رابطه صنایع تکمیلی تبدیل و با کاهش خام‌فروشی به‌سوی تولید محصولات نهایی و ایجاد ارزش افزوده بیشتر حرکت کرد.

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی وجود نیروهای انسانی کارآمد و متخصص در صنعت پتروشیمی را یکی از عوامل اصلی توسعه برشمر و افزود: فعالیت‌ها و دستاوردهای کسب‌شده در صنعت پتروشیمی ایران به‌همت و تلاش نیروهای متخصص کشور تحقق یافته و همین موضوع سبب شده است. شاهد تقاضای همکاری‌های تخصصی پتروشیمیایی از سوی برخی کشورهای تقاضای خرید کالاها، تجهیزات و کاتالیست از شرکت‌های ایرانی باشیم.

شاهمیرزایی با بیان اینکه فعالان خانواده بزرگ صنعت پتروشیمی باید با استفاده از همه توانایی‌ها و دانش خود تلاش کنند اهداف پیش‌بینی‌شده تحقق یابد، گفت: امروز با عزم



مدرسان دانشگاه و روان‌شناسان جوان توانمند و مستعد با کمک منابع مختلف علمی و صنعتی شناسایی و ارزیابی شدند و منتخبان با مرکز توسعه مدیریت قرار داد امضا کردند، از این رو شرکت‌ها هیچ گونه رابطه مالی با ارزیابان نخواهند داشت و روان‌شناسان نقش خود را ایفا می‌کنند و نتایج را در اختیار آنها قرار می‌دهند. مصاحبه‌ها در چهار چوب سه حوزه روان‌شناختی که در دفترچه آزمون استخدامی منتشر شده است، برگزار خواهد شد. معاونت سنجش و ارزیابی مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت با تلاش، کار پرفشار و ارزشمندی را به سرانجام رساندند که آثار و نتایج آن را در برگزاری با کیفیت مصاحبه‌های استخدامی به‌دست می‌آید. از دیگر نتایج این تلاش‌ها نیز می‌توان به فرصت آفرینی بی‌نظیر در تبدیل مرکز توسعه مدیریت به قطب روان‌شناسی صنعت نفت اشاره کرد.

وزیر نفت:

از حق ایران در میدان آرش کوتاه نمی‌آییم

به زیرساخت گسترده‌ای در کشور نیاز دارد و در این باره افزون بر وزارت نفت باید شبکه بانکی و وزارت اقتصاد پای کار باشند. وی درباره اینکه با اجرای این تغییر، آیا قیمت بنزین افزایش خواهد یافت؟ تصریح کرد: خیر، در قیمت بنزین اثری ندارد و امیدواریم با فراهم شدن زیرساخت‌ها به‌صورت فراگیر کارت سوخت بانکی نهایی شود. وزیر نفت درباره اقدام‌های این وزارتخانه برای جمع‌آوری گازهای مشعل به‌عنوان ثروت ملی نیز یادآور شد: در دولت سیزدهم اقدام‌های بسیار مثبتی برای جمع‌آوری گازهای مشعل انجام دادیم البته می‌دانید که این گازها همراه با تولید نفت و میعانات نفتی و پالایشگاه‌های گازی استخراج می‌شوند. اوجی با بیان اینکه در وزارتخانه نفت همه پروژه‌های گازهای مشعل تعیین تکلیف شدند، اضافه کرد: برنامه‌ریزی لازم در این باره انجام شده و در این مدت دو پروژه به بهره‌برداری رسیده است که یکی از آنها با حضور رئیس‌جمهوری بود که آن‌جا ۳۲۰۰ در مجموع گاز هویزه است که گازها غرب کارون را جمع‌آوری می‌کند. وی ادامه داد: با برنامه‌ریزی انجام‌شده در وزارت نفت بنا داریم گازهای مشعل که همراه میدان‌ها را است تا پایان دولت سیزدهم جمع‌آوری کنیم.

وزیر نفت با اشاره به میدان‌های مشترک نفتی و گازی ایران با کشورهای همسایه در حوزه خلیج فارس گفت: دره‌ای از حق ایران در بهره‌برداری از میدان آرش کوتاه نمی‌آییم. جواد اوجی در حاشیه نشست هیئت دولت در جمع خبرنگاران با بیان اینکه ایران چند میدان مشترک گاز و نفت با کشورهای همسایه دارد، اظهار کرد: الحمدلله با تفاهم این میدان‌ها در حال بهره‌برداری هستند. وی درباره میدان آرش که بین ایران و کویت مشترک است، تصریح کرد: در این باره به کشور کویت اعلام کردیم مانند دیگر میدان‌های مشترک این آمادگی را داریم تا به صورت مشترک بهره‌برداری کنیم و آن را حق جمهوری اسلامی ایران می‌دانیم. وزیر نفت افزود: اگر کشور کویت علاقه‌ای به این همکاری ندارد، ما تکلیف خود را می‌دانیم و دره‌ای از این موضوع کوتاه نخواهیم آمد.

کارت سوخت بانکی نیازمند فراهم شدن زیرساخت‌هاست

اوجی همچنین درباره کارت سوخت بانکی اعلام کرد: ایجاد کارت سوخت بانکی به‌صورت پایلوت از طریق یکی از جایگاه‌ها انجام شده، اما

مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت:

ارزیابان روان‌شناختی نیروهای تازه استخدام ساماندهی می‌شوند

روزآمد کردن و یکپارچه‌سازی فرآیندهای ارزیابی، توسعه و آموزش با ابلاغ وزیر نفت به عهده مرکز توسعه مدیریت گذاشته شد. از این روان‌شناختی و ساماندهی ارزیابان و ابزارهای مصاحبه روان‌شناختی از سوی این مرکز انجام شده و برنامه‌ریزی و اجرای مصاحبه‌ها با مدیریت توسعه منابع انسانی شرکت‌های اصلی خواهد بود. روزآمد کردن و یکپارچه‌سازی فرآیندهای ارزیابی، توسعه و آموزش به عهده مرکز توسعه مدیریت گذاشته شده است. از این رو در نشست‌های مربوط به مصاحبه نیروهای تازه استخدام با حضور معاون وزیر و توسعه مدیریت و سرمایه‌انسانی و رئیس هیئت عالی گزینش

صنعت نفت منصوب شد که انتخاب و ساماندهی ارزیابان و ابزارهای مصاحبه روان‌شناختی از سوی این مرکز انجام شود و برنامه‌ریزی و اجرای مصاحبه‌ها با مدیریت توسعه منابع انسانی شرکت‌های اصلی باشد. اعضای هیئت علمی روان‌شناسی،



مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: دستاوردهای کسب‌شده در صنعت پتروشیمی ایران به‌همت و تلاش نیروهای متخصص کشور سبب شده است. شاهد تقاضای همکاری‌های تخصصی پتروشیمیایی از سوی برخی کشورهای تقاضای خرید کالاها، تجهیزات و کاتالیست از شرکت‌های ایرانی باشیم. مرکز توسعه مدیریت منابع انسانی برای توسعه صنعت پتروشیمی در کشور وجود دارد، اظهار کرد: هم‌زمان با افزایش ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی ایران در سال‌های آینده و گسترش بازارهای هدف، باید در ایجاد ارزش افزوده بیشتر و تولید محصولات نهایی با همکاری و همگرایی هلدینگ‌ها و شرکت‌های پتروشیمی گام برداریم.

وی ادامه داد: می‌توان همسو با تکمیل زنجیره ارزش، محصولات مختلف پلیمری و شیمیایی

یکپارچگی در توسعه غرب کارون

از جمله اولویت‌ها و اهداف دولت سیزدهم، توجه ویژه به توسعه میدان‌های مشترک غرب کارون بوده است. این موقعیت با توجه به همپوشانی منابع هیدروکربوری آن با کشور عراق اهمیت زیادی دارد. بر اساس هدفگذاری انجام شده، تلاش برای افزایش ظرفیت تولید نفت در این حوزه مهم در حال انجام است. در دولت سیزدهم در هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران، ایجاد کنسرسیومی از شرکت‌های اکتشاف و تولید به همراه باتک‌های کشور برای توسعه میدان‌های مشترک غرب کارون تصویب شد. از همین رو، توسعه فاز دوم میدان آزادگان شمالی در غرب کارون، تکمیل طرح کنونی آزادگان جنوبی و توسعه فاز دوم آزادگان جنوبی به ارزش ۵.۷ میلیارد دلار با بهره‌گیری از توان شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی، توان فنی و اجرایی آنها و استفاده از توان تأمین مالی بانک‌های متعددی در کشور اجرا خواهد شد.

در این الگو اختصاص سهم سرمایه‌گذاری به هر یک از ذی‌نفعان انجام خواهد شد. بر اساس این الگو یک شرکت صاحب صلاحیت اکتشاف و تولید ایرانی از سوی چند شرکت ایجاد می‌شود و سرمایه‌گذاری در قالب این مدل انجام می‌شود. با این هم‌افزایی است که امکان توسعه موفق این میدان‌ها وجود دارد. به این ترتیب، توسعه آزادگان از این به بعد یکپارچه خواهد بود. مدنظر این است که همسوی‌بار نامه راهبردی توسعه، این میدان در دو دوره چهار ساله پیوسته، توسعه یابد. هدف گذاری این است که تا هفت سال آینده ظرفیت تولید این میدان به ۷۰۰ هزار بشکه در روز برسد. میدان باران در منطقه غرب کارون در استان خوزستان هم از طرح‌هایی است که با وجود کسوف‌های فراوان کار توسعه آن در فاز دوم هیچ وقت اجرایی نشده بود. وزارت نفت در دولت سیزدهم با درک اهمیت تسریع توسعه میدان‌های نفتی و گاز با اولویت میدان‌های مشترک، برای توسعه این میدان اقدام کرد.

برای توسعه میدان مشترک باران قرارداد توسعه یکپارچه با شرکت توسعه صنعت نفت و گاز پرشیا امضا شد که با توسعه این میدان در یک دوره ۱۰ ساله، تولید آن برابر ۵.۳۹ میلیون بشکه نفت خواهد بود.

روزهای تازه برای بلال

به تازگی با تنفیذ قرارداد سکوی میدان گازی بلال برای مهندسی، خرید، ساخت و نصب بین پتروپارس و شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی، اقدامی دیگر در توسعه میدان‌های مشترک انجام شد تا برداشت روزانه ۵۰ میلیون فوت مکعب گاز از آن تا دو سال آینده در دسترس باشد.

کشف مخازن نفتی میدان بلال به سال ۱۳۴۶ باز می‌گردد و توسعه لایه‌های نفتی این میدان اواخر دهه ۷۰ شمسی در قالب قرارداد بیع متقابل با شرکت توتال فرانسه صورت گرفت و در سال ۱۳۸۱ تولید نفت از آن آغاز شد. در حال حاضر روزانه حدود ۱۰ هزار بشکه نفت خام از این میدان تولید می‌شود. اثبات وجود گاز در لایه‌های گازی میدان بلال نیز در سال ۱۳۸۳ و پس از حفر اولین چاه اکتشافی گازی از سوی مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران انجام شد و متعاقب آن برنامه ریزی برای توسعه لایه‌های گازی در دستور کار قرار گرفت.

چرا توسعه مخزن بلال مهم است؟

با توجه به ظرفیت مازاد فرآوری و پالایشگاهی موجود در فاز ۱۲ میدان گازی پارس جنوبی به عنوان شرقی‌ترین بلوک مخزنی و در عین حال بزرگ‌ترین فاز توسعه‌ای میدان، به منظور استفاده بهینه از این ظرفیت و بهره‌برداری حداکثری از تأسیسات موجود، تدوین طرح جامع توسعه بخش شرقی میدان گازی پارس جنوبی در اولویت اجرایی قرار گرفت. در این زمینه، ساختارهای مخزنی بلال به عنوان اهداف مخزنی جدید با احتمال بالای وجود هیدروکربور شناسایی و معرفی شد.

وزارت نفت دولت سیزدهم با رویکرد جدید آن گونه که موضوع مهم میدان‌های مشترک نفت و گاز را یکی از چالش‌های پیش روی صنعت نفت می‌دانست، برای آن برنامه‌هایی ویژه تدارک دید تا سهم کامل و از دست رفته ایران از میدان‌های مشترک نفت و گاز کامل قابل دسترس باشد؛ به همین منظور به ثمر رساندن طرح‌های نیمه تمام را در دستور کار قرار داد و با تعریف طرح‌های جدید، گام‌هایی رو به جلو برای دستیابی به اهداف پیش‌بینی شده برداشته شد.

تکمیل فاز ۱۴

مراحل توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی پس از تاخیری طولانی همراه با فراز و نشیب‌های زیاد از زمان تعریف طرح، با استقرار دولت سیزدهم و بسیج تمام امکانات با هدف پایداری پالایش گاز زمستانی شتاب گرفت تا هدف گذاری دولت را برای بستن پرونده این فاز محقق کرد. از جمله اهداف توسعه‌ای طرح فاز ۱۴ پارس جنوبی، تولید روزانه ۵۶۶ میلیون متر مکعب گاز غنی، تولید روزانه ۷۵ هزار بشکه میعانات گازی، تولید سالانه ۱/۰۵ میلیون تن گاز مایع پروپان و بوتان، تولید سالانه یک میلیون تن اتان به منظور تامین خوراک واحدهای پتروشیمی و تولید روزانه ۴۰۰ تن گوگرد است. این پالایشگاه که سیزدهمین و آخرین پالایشگاه این میدان مشترک گازی به شمار می‌آید، لقب ایرانی‌ترین پالایشگاه پارس جنوبی را به خود اختصاص داده است و پس از طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی که در آینده نزدیک تکمیل و گاز برداشتی آن به دیگر پالایشگاه‌های موجود ارسال می‌شود، دیگر پالایشگاهی در پارس جنوبی ساخته نخواهد شد. طبق اعلام محمد حسین متجلی، مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس، یکی از مشخصه‌های پالایشگاه فاز ۱۴ سرعت راه‌اندازی واحدهای فرایندی و فرآوری در مدت زمان محدود است.

برای کل طرح فاز ۱۴ پارس جنوبی ۵.۲ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری صورت گرفته که ۲.۷ میلیارد دلار آن به پالایشگاه خشکی اختصاص یافته است.

فاز ۱۱ پارس جنوبی

فاز ۱۱ به عنوان یکی از پروژه‌های با وقفه طولانی در توسعه، در دولت سیزدهم و طی ماه‌های اخیر شاهد سرنوشتی متفاوت شد. در فاز اولیه برداشت از این میدان که با نصب سکوی انجام شد، تولید گاز به ۱۵ میلیون متر مکعب در روز خواهد رسید و پیش‌بینی می‌شود با ساخت و نصب سکوی بعدی و حفاری چاه‌ها، تکمیل فاز ۱۱ که گامی مهم برای کشور در مسیر دستیابی به استقلال انرژی و ثبات ژئوپلیتیک است، ظرفیت تولید گاز پارس جنوبی به‌طور خیره‌کننده‌ای افزایش یابد. با تکمیل این فاز و نصب سکوی دوم که البته در حال ساخت است، روزانه ۵۶ میلیون متر مکعب گاز، ۵۰ هزار بشکه میعانات گازی و ۷۵۰ تن گوگرد در روز تولید خواهد شد؛ این خروجی به تأمین نیازهای مصرف داخلی ایران و کمک به ظهور کشور به عنوان یک صادرکننده مهم منطقه‌ای کمک خواهد کرد. با نصب موفقیت‌آمیز نخستین سکوی فاز ۱۱ پارس جنوبی که با تدبیر دولت سیزدهم انجام شد، تولید حداکثری گاز از این میدان مشترک سه سال زودتر انجام خواهد شد. در فاز اولیه برداشت از این میدان که با نصب این سکوی انجام شد، تولید گاز به ۱۵ میلیون متر مکعب در روز خواهد رسید و پیش‌بینی می‌شود با ساخت و نصب سکوی بعدی و حفاری چاه‌ها، تکمیل فاز ۱۱ که گامی مهم برای کشور برای دستیابی به استقلال انرژی و ثبات ژئوپلیتیک است، ظرفیت تولید گاز پارس جنوبی به‌طور خیره‌کننده‌ای افزایش یابد.

وزیر نفت در این زمینه به در آمدنایی سالانه ۵ میلیارد دلار از فاز ۱۱ پارس جنوبی اشاره و محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران نیز جابه‌جایی سکوی فاز ۱۱ پارس جنوبی را از نظر اجرایی، عملیاتی و پیچیدگی در طول تاریخ صنعت نفت ایران، منحصر به فرد و بی‌نظیر خوانده است.



توسعه و تکمیل میدان‌های مشترک نفت و گاز در وزارت نفت دولت سیزدهم با وجود محدودیت‌ها رقم خورد

تعمیر زیرپای تولید

مشعل گستردگی میدان‌های نفت و گاز در ایران سبب شده است برخی از این میدان‌ها با کشورهای همسایه مشترک باشند؛ به گونه‌ای که نیمی از میدان در سوی ایران و نیمی دیگر در سوی کشور همسایه قرار دارد. ایران در تمام سال‌های پس از انقلاب غیر از دوران جنگ، هر سال کشف جدیدی داشته و در این مدت در مجموع ۷۳ میدان مشتمل بر ۳۶ میدان نفتی و ۳۷ میدان گازی کشف شده که بخش زیادی از آنها میدان مرزی و مشترک بوده‌اند. رویکرد مهم دولت سیزدهم توسعه میدان‌های مشترک نفت و گاز به عنوان اولویت‌های اصلی، دستاوردهای بزرگی به ارمان آورده است تا این وعده جواد لوجی، وزیر نفت که «تکمیل و توسعه میدان‌های مشترک از اهم واجبات است و میدان‌های مشترکی که تا امروز به سراغ آنها نرفته‌اند در دولت سیزدهم تعیین تکلیف می‌شوند» محقق شود. در این گزارش اقدام‌های صنعت نفت در حوزه توسعه و تکمیل میدان‌های مشترک در دو سال اخیر بررسی شده است.

تکمیل و توسعه میدان‌های مشترک نفت و گاز به عنوان اولویت‌های اصلی دولت سیزدهم با دستاوردهای مختلفی همراه بوده است

در انتظار آمدن شرکت نفت و گاز هند (اوان جی سی) بود و سرانجام با تصمیم وزارت نفت و به منظور جلوگیری از هدررفت بیشتر زمان در توسعه این میدان مشترک، کار به بیمانکاران ایرانی واگذار شد. طبق اعلام شرکت ملی نفت ایران، در میدان فرژاد با پیچیدگی‌ها و عدم قطعیت‌های بسیاری روبه‌رو هستیم و مجموع این عوامل، عملیات حفاری، استخراج انتقال گاز به خشکی و فرآورش گاز را سخت خواهد کرد؛ این رو خط لوله انتقال گاز میدان فرژاد، سخت‌ترین خط لوله در یابی خواهد بود که در کشور اجرا می‌شود. طبیعی است در چنین شرایطی، توسعه این میدان در مرحله طراحی نیازمند دانش و فناوری پیشرفته و در مرحله تأمین تجهیزات، نیازمند تجهیزاتی با فناوری‌های بالا و آلیاژهای خاص و مقاوم در برابر خوردگی است. شرکت‌های پتروپارس و مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی با ساختار قراردادی الگوی تازه قرار دادهای نفتی ایران عهدمدار طرح توسعه میدان گازی مشترک فرژاد بی‌شدند که در حاشیه آخرین بیست و هفتمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، تفاهم‌نامه همکاری طراحی، خرید، ساخت، بارگیری و نصب جکت طرح توسعه میدان فرژاد بی، به امضای سید و اجرای طرح توسعه میدان گازی فرژاد بی، وارد فاز عملیاتی شد.

میدان مشترک سهراب

عملیات اجرایی طرح توسعه میدان نفتی سهراب که قرارداد آن پیشتر به شرکت انرژی دانا تفویض شده بود، هشتم اردیبهشت ماه در سفر رئیس جمهوری به خوزستان به طور رسمی اجرایی شد. شرکت ملی نفت ایران، تأمین مالی، توسعه و بهره‌برداری از میدان مشترک نفتی سهراب را در قالب الگوی جدید قرارداد‌های نفتی به شرکت انرژی دانا واگذار کرد. این قرارداد با هدف تولید تجمعی ۱۶۰ میلیون بشکه نفت خام از میدان مشترک نفتی سهراب امضا شد. بر اساس پیش‌بینی‌ها در مرحله نخست توسعه انتظار می‌رود تولید این میدان به روزانه ۳۰ هزار بشکه برسد و در طول ۲۰ سال قرارداد این میدان انتظار تولید تجمعی ۱۶۰ میلیون بشکه نفت می‌رود.

میدان فروزان

این میدان نفتی در ۱۰۰ کیلومتری جنوب شرقی جزیره خارگ و دارای ۵۳ حلقه چاه بوده و اهمیت آن برای کشورمان به دلیل مشترک بودن این مخزن است و از این رو بر نامه‌های ویژه‌ای برایش تدارک دیده شده است. با توجه به

با توجه به ارتباط مخزنی میدان گازی بلال به میدان مشترک گازی پارس جنوبی و وجود ظرفیت مازاد فرآوری در تأسیسات سکوی ۱۲C میدان پارس جنوبی که قابلیت تولید روزانه یک میلیارد فوت مکعب گاز را دارد، پیشنهاد شرکت نفت و گاز پارس در خصوص توسعه و تولید از میدان گازی بلال و انتقال گاز این میدان به سکوی ۱۲C و سپس پالایشگاه‌های پارس جنوبی به عنوان فاز نخست طرح جامع توسعه بخش شرقی میدان گازی پارس جنوبی، به تأیید هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران رسید. نارتزای تولید و مصرف گاز کشور در سال‌های گذشته، ضرورت افزایش تولید را دوچندان کرده است و صرف اتکا به میدان مشترک پارس جنوبی کفایت نمی‌کند و ایران در سال‌های آینده برداشت گاز از میدان‌های گازی واقع در خلیج فارس را با اجرای طرح‌های توسعه‌ای افزایش می‌دهد که توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی، میدان‌های کیش، بلال و فرژاد، از مهمترین این طرح‌هاست. حجم تقریبی گاز در جای میدان حدود ۳ تریلیون فوت مکعب و حجم میعانات در جای اثبات شده آن بیش از ۱۰۰ میلیون بشکه پیش‌بینی شده است. برنامه توسعه لایه‌های گازی میدان بلال در چارچوب طرح جامع توسعه بخش شرقی میدان گازی پارس جنوبی در سال ۱۳۹۷ شمسی تعریف و مقدمات شروع اجرایی فعالیت‌های آن در سال ۱۳۹۹ شمسی آغاز شد. هدف از اجرای این طرح، انتقال گاز و میعانات تولیدی به ترتیب به میزان روزانه ۵۰۰ میلیون فوت مکعب و ۱۵ هزار بشکه و سپس انتقال آن از طریق خط لوله به پالایشگاه‌های پارس جنوبی است. از جمله اهداف طرح حفاری یک حلقه چاه توصیفی – اکتشافی با هدف ارزیابی اکتشافی، توصیف و تولید از لایه‌های گازی، حفر یک حلقه چاه L-caming و ۶ حلقه چاه توسعه‌ای (در مجموع ۸ حلقه چاه تولیدی) به منظور تولید و انتقال گاز ترش و میعانات تولیدی این میدان به پالایشگاه‌های پارس جنوبی به میزان روزانه ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گاز و ۱۵ هزار بشکه میعانات گازی است. تأسیسات فراساحلی در این طرح مشتمل بر احداث و نصب جاکت سرچاهی، احداث و نصب عرشه با ظرفیت ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گاز غنی در روز، احداث یک رشته خط لوله دریایی برای انتقال روزانه ۵۰۰ میلیون فوت مکعب سیال سه فازی و نصب کابل فیبر نوری است. تحقق افزایش تولید گاز طی یک دوره هشت ساله به روزانه ۵۱۰ میلیون متر مکعب و رسیدن تولید نفت به رقم ۵ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه از برنامه‌های وزارت نفت بوده که از ابتدای دولت سیزدهم برای اجرای آن اقدام‌های شاخصی انجام شد. با تنفیذ قرارداد ساخت و نصب سکوی میدان گازی بلال، عرشه و متعلقات سکوی میدان گازی مشترک بلال با وزن تقریبی ۲۳۰ تن، در چهار طبقه و در ۲۲ ماه از سوی شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران ساخته و نصب خواهد شد.

میدان مشترک گازی فرژاد «بی»

میدان مشترک فرژاد «بی» در محدوده بلوک فارسی در نوار مرزی ایران و عربستان و در فاصله نزدیک به ۲۰ کیلومتری جزیره فارسی واقع شده که بر اساس اعلام شرکت نفت و گاز پارس، مقدار گاز در جای آن حدود ۲۳ هزار میلیارد فوت مکعب و مقدار میعانات گازی آن حدود ۵ هزار بشکه در ازای هر میلیارد فوت مکعب گاز برآورد می‌شود. میدان مشترک گازی فرژاد «بی» در محدوده فلوک فارسی در نوار مرزی ایران و عربستان و در فاصله نزدیک ۲۰ کیلومتری جزیره فارسی واقع شده که بر اساس اعلام شرکت نفت و گاز پارس، مقدار گاز در جای آن حدود ۲۳ هزار میلیارد فوت مکعب برآورد می‌شود. قرارداد توسعه میدان گازی فرژاد «بی» اردیبهشت ماه ۱۴۰۰ میان شرکت ملی نفت ایران به عنوان کارفرما و گروه پتروپارس به عنوان بیمانکار امضا شد. هدف این قرارداد که به صورت بیع متقابل اجرا میشود، دستیابی به تولید روزانه ۲۸ میلیون متر مکعب گاز ترش طی پنج سال است. بر اساس اعلام شرکت نفت و گاز پارس، مقدار گاز در جای این میدان حدود ۲۳ هزار میلیارد فوت مکعب و مقدار میعانات گازی آن حدود ۵ هزار بشکه در ازای هر میلیارد فوت مکعب گاز برآورد می‌شود. توسعه فرژاد «بی» بیش از یک دهه

است و تا پایان مهر ماه نیز پنج حلقه چاه دیگر تکمیل خواهد شد. کنسرسیومی متشکل از گروه پتروپارس و شرکت حفاری پتروپارس (پسکو) با ۲ دکل حفاری در میدان فروزان در حال انجام این بخش از پروژه هستند و اجرای آن روند مطلوبی دارد و جزء طرح‌های موفق شرکت ملی نفت ایران از سبد پروژه‌های EPCD است.

توان تولید میدان فروزان با تکمیل این طرح که با حمایت همه‌جانبه واحدهای ستادی و عملیاتی شرکت نفت فلات قاره ایران در میدان فروزان و منطقه خارگ در حال انجام است، تا حد زیادی بهبود می‌یابد. افزون بر این موارد روس‌ها نیز برای توسعه میدان مشترک دهلران، چنگوله یا پیش‌گذاشته و برای فاز دوم میدان مشترک آذر نیز اعلام آمادگی کرده و برای عملیاتی کردن میدان‌های آبان و پایدار غرب نیز مذاکراتی انجام شده است.

میدان هنگام

میدان هنگام، تنها میدان مشترک ایران و عمان است و در تنگه هرمز در بخش شرقی خلیج فارس و ۴۵ کیلومتری جزیره قشم واقع شده است. بخش ایرانی این میدان «هنگام» و بخش عمانی

«بوخای غربی» نامیده می‌شود. حدود ۸۰ درصد این میدان در ایران و ۲۰ درصد دیگر آن در عمان قرار دارد. طبق گزارش‌های رسمی، هر کدام از دو کشور ایران و عمان در بخش‌های مربوط به خود اقدام‌هایی برای توسعه میدان انجام داده‌اند که به تولید منجر شده است، اما در هر دو حالت، تولید از آن بخش‌ها به دلیل موارد فنی بعد از مدتی با کاهش مواجه شده است. وزیر نفت در جریان سفر خود به کشور عمان از توافق برای تشکیل کمیته فنی و توسعه یکپارچه میدان مشترک هنگام خبر داد. تا آنکه خبر امضای موافقت‌نامه مطالعه و همکاری درباره میدان مشترک هنگام بین وزیران نفت ایران و عمان هم‌زمان با سفر سلطان عمان به تهران منتشر شد.

میدان آرش

میدان نفتی – گازی آرش از میدان مشترک ایران با کشور های کویت و عربستان است. امتداد ساختمان میدان آرش در آبهای ایران و ناحیه بی طرف بین کویت و عربستان، به میدان الدورا کویت میرسد که از سال ۱۹۷۵ در حال بهره‌برداری است. طبق این مرز حدود ۴۰ درصد ساختمان نفتی و گازی موجود میدان آرش، در آبهای ایران قرار دارد. سال‌ها پیش شرکت ملی نفت

ایران به منظور تعیین میزان ذخایر درجا اقدام به حفر یک حلقه چاه اکتشافی (چاه شماره یک آرش) کرد که موقعیت این چاه نزدیک به خط مرزی مورد قبول کشورمان است. وزیر نفت با تأکید بر اینکه ایران درباره میدان گازی آرش تأمین حقوق و منافع خود را پیگیری می‌کند، اظهار کرد: چنانچه تمایلی به تفاهم و همکاری وجود نداشته باشد، ایران حقوق و منافع و بهره‌برداری و اکتشاف از منابع یادشده را در برنامه خود قرار می‌دهد و هرگونه تضییع حقوق خود را بر نمی‌تابد. جمهوری اسلامی ایران همواره از حل و فصل دوستانه مسائل مرزی و دریایی با همسایگان پشتیبانی می‌کند. درباره بهره‌برداری از میدان‌های مشترک نفت و گاز همیشه راه‌مذاکره و تفاهم با همسایگان را در پیش گرفته‌ایم؛ درباره میدان آرش نیز ایران خواهان بهره‌برداری یکپارچه و مشترک است. افزون بر موارد مورد اشاره در این گزارش، روس‌ها نیز برای توسعه میدان مشترک دهلران، چنگوله یا پیش‌گذاشته‌اند و برای فاز دوم میدان مشترک آذر نیز اعلام آمادگی کرده‌اند. بی‌تردید همه تلاش‌های وزارت نفت دولت سیزدهم، بر این متمرکز است تا هیچ طرحی نیمه تمام بر زمین نماند و طرح‌های تازه تعریف نیز با وجود چالش‌هایی همچون تحریم، پیش‌روند و صنعت نفت ایران در طی این مسیر با اقتدار عمل کند.

گرفته و سهم بالای تولید محصولات پایه صنعت پتروشیمی، نشان دهنده این موضوع است که در تولید محصولات پایه پتروشیمی، توسعه کافی انجام شده؛ اما به همان اندازه در صنایع پایین دستی و میان دستی، کاستی‌هایی وجود دارد. مرتضی شاهمیرزایی، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، چندی قبل در تشریح چالش‌های پیش روی صنعت پتروشیمی تاکید کرد: صنعت پتروشیمی، اکنون با چالش‌هایی از جمله نبود توسعه کافی در بخش میانی و انتهای زنجیره‌های تولید نظیر زنجیره پروپیلن (به دلیل دسترسی نداشتن به فناوری و نبود جذابیت برای سرمایه‌گذاران)، همچنین نبود کفایت تولید محصولات میانی و نهایی مورد نیاز کشور مواجه است که بر اثر توسعه متوازن نیافتن زنجیره ارزش، برخی محصولات مورد نیاز صنایع پایین دستی پتروشیمی به اندازه کافی در کشور تولید نمی‌شود، از این رو این صنایع، مجبور به واردات این محصولات هستند.

به نظر می‌رسد، صنعت پتروشیمی، با تغییرات و اصلاحاتی که برای تکمیل زنجیره ارزش محصولات پایه، بخصوص در حوزه تکمیل زنجیره ارزش متانول شروع کرده، بزودی شاهد درآمدزایی روزافزون در بخش محصولات میانی و پایین دستی متانول باشد. در حال حاضر ظرفیت کنونی تولید متانول حدود ۱۴ میلیون تن است که از این مقدار، تنها ۴۰۰ هزار تن در کشور مصرف و مابقی به صورت خام صادر می‌شود. با این حال پیش‌بینی این است، با طرح‌هایی که قرار است تا ۱۴۰۶ به ثمر بنشینند، همه این ۱۴ میلیون تن متانول را در زنجیره ارزش آن در داخل کشور داشته باشیم.

به صفر رساندن سهم کاتالیست‌های وارداتی

در سال‌های اخیر، به تولید دانش فنی و توسعه کاتالیست‌ها در بخش دولتی و خصوصی، اهمیت بسیاری داده شده و تاکنون گام‌های پایدار و ارزشمندی نیز در این زمینه برداشته شده است. همچنین در بند ۱۳ سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی، مقابله با ضربه‌پذیری در آمد حاصل از صادرات نفت و گاز از طرق مختلف، مثل افزایش صادرات پتروشیمی، به عنوان یک هدف تعیین شده و این موضوع به آن معناست که در مفاهیم و مضامین سیاست‌گذاری کلی اقتصاد مقاومتی نیز می‌توان ردپای کاتالیست‌ها را به عنوان یک محصول راهبردی مشاهده کرد.

بر اساس برآوردهای رسمی، صنایع پتروشیمی و پالایشی کشور سالانه به حداقل ۳۰ هزار تن کاتالیست نیاز دارند؛ اما هنوز تعدادی از این کاتالیست‌های راهبردی از خارج کشور وارد می‌شوند و در لیست قابل توجه واردات سالانه پتروشیمی‌ها قرار دارند.

مرتضی شاهمیرزایی، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در این خصوص اعلام کرده که از شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی، به عنوان یکی از بازوهای اجرایی شرکت ملی صنایع پتروشیمی خواسته تا با کمک همه فناوران، پارک‌های فناوری و پتروشیمی و مراکز پژوهشی و دانشگاهی تا پایان دولت سیزدهم، تولید همه کاتالیست‌های مورد نیاز صنعت نفت، گاز و پتروشیمی تحقق یابد.

به گفته معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی و تاکید وی بر اهمیت خودکفایی در کالا و تجهیزات صنعت پتروشیمی، اگر در این زمینه خودکفا بودیم، مطمئناً گام‌های تکمیل زنجیره ارزش را سریع‌تر برمی‌داشتیم؛ البته برنامه راهبردی و قطعی شرکت ملی صنایع پتروشیمی در دولت سیزدهم تحقق همین امر است تا جشن تکمیل زنجیره ارزش را در سال‌های نه‌چندان دور بگیریم.



صنعت پتروشیمی به دنبال تکمیل زنجیره ارزش محصولات پایه است

کاهش خام‌فروشی و وابستگی به واردات

مشعل | صنعت پتروشیمی در حداقل یک دهه اخیر و همزمان با سخت‌ترین و شکننده‌ترین تحریم‌ها علیه خود، مسیر توسعه‌ای را در پیش گرفته و امروز در نقطه اوج این حرکت قرار دارد. برنامه‌ریزی‌های انجام شده، صنعت پتروشیمی را به سمتی می‌برد که به عنوان یکی از اصلی‌ترین بازیگران بازار در منطقه، خود را از خام‌فروشی و وابستگی به واردات برخی محصولات، کالاها و تجهیزات تا حد امکان بی‌نیاز کند.

حرکت صنعت پتروشیمی در دولت سیزدهم، با تقویت روند توسعه و دستورالعملی که برای بخش‌های مختلف آن در پیش گرفته، قرار است جهشی چشمگیر داشته باشد، به طوری که تا پایان سال ۱۴۰۲ حداقل ۱۲ پروژه پتروشیمی به بهره‌برداری برسد که در نتیجه آن، علاوه بر ایجاد اشتغال پایدار و افزایش تولید ملی، تولید محصولات بالادستی و میانی پتروشیمی بیشتر و صنایع تکمیلی پتروشیمی نیز از واردات خوراک بی‌نیاز شوند.

کاهش وابستگی ۱۵ تا ۲۵ درصدی

در چند دهه گذشته، توسعه صنعت پتروشیمی، چرخه‌های ناقصی را طی کرده و برنامه‌ریزی طرح‌ها و طراحی‌های تولید محصولات و چرخه آنها، همخوانی و تناسبی با بازارهای منطقه‌ای و جهانی نداشته است. به این دلیل است که این صنعت امروز با وجود تغییرات و اصلاحات بسیار، همچنان با تکمیل نشدن زنجیره ارزش مواجه است. در حال حاضر و بر اساس اعلام شرکت ملی صنایع پتروشیمی، سالانه حدود ۲ میلیارد دلار واردات محصولات میانی و پایین دستی پتروشیمی صورت می‌گیرد که ارزش هر تن از آنها ۳۰۸ برابر محصولات صادراتی صنعت پتروشیمی ایران است.

مرتضی شاهمیرزایی، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، چندی قبل با اعلام اینکه هنوز ۲۵ درصد از صنعت پتروشیمی کشور مان به خارج از کشور وابسته است، گفت: این محصولات، قطعات و تجهیزات صنعت پتروشیمی که مجبور به واردات آن هستیم، کاملاً های تک است؛ اما برای همین میزان نیز در تلاش هستیم با کمک شرکت‌های دانش‌بنیان و فناور و حتی صنایع نظامی، نیاز صنعت پتروشیمی، تا حد امکان در داخل تامین شود.

وی با بیان اینکه انتظار ما این است که سرمایه‌گذاران صنعت پتروشیمی با همت همه فناوران داخلی و سازندگان کالا و تجهیزات در دو، تا سه حوزه، کارهای نیمه‌تمام را کامل کنند، افزود: بنابراین اهتمام شرکت ملی صنایع پتروشیمی این است

که وابستگی ۱۵ تا ۲۵ درصدی به کالا و تجهیزات را که در برخی از طرح‌ها وجود دارد، به صفر نزدیک کنیم تا صنعت پتروشیمی نیازهای کالایی و تجهیزاتی خود را از سازندگان داخلی تامین کند.

حسن عباس‌زاده، مدیر برنامه‌ریزی شرکت ملی صنایع پتروشیمی نیز چندی قبل گفته بود که صنعت پتروشیمی، سالانه به ۲ میلیارد دلار واردات محصولات پتروشیمی نیاز دارد و میزان واردات سال ۱۴۰۱ نیز ۸۷۰ هزار تن بوده است. او پیش‌تر تاکید کرده بود که نقشه راهی برای تکمیل زنجیره ارزش و تنوع‌بخشی به محصولات صنعت پتروشیمی و کاهش واردات محصولات پتروشیمی تدوین شده است.

تکمیل زنجیره ارزش

وقتی گفته می‌شود، تکمیل زنجیره ارزش، کاهش خام‌فروشی و کاهش واردات، سه ضلع یک مثلث است که همراه و همسو با هم باید پیگیری شوند تا به نتیجه برسد، به این معنی است

ایران اضافه می‌شود.

به این ترتیب می‌توان گفت، در رویکرد جدید شرکت ملی صنایع پتروشیمی برای توسعه این صنعت و طرح‌های جدید، حداقل ۶ زنجیره تولید محصول تعریف شده که مهم‌ترین آنها زنجیره ارزش پروپیلن و پلی‌پروپیلن است. نکته قابل توجه این است که با این پروژه‌ها و تکمیل زنجیره ارزش آنها، ضمن اینکه از واردات عمده محصولات پتروشیمی بی‌نیاز می‌شویم، خوراک صنایع پایین دستی به شکلی وسیع تامین می‌شود.

رویکرد آینده‌نگری که وزارت نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران برای توسعه صنعت پتروشیمی در نظر گرفته، همزمان با بازنگری در طرح‌های توسعه‌ای و تمرکز بر تکمیل زنجیره ارزش، مبتنی بر منطق بهره‌گیری حداکثری از خوراک‌های اولیه و گشش بازارهای داخلی و خارجی، توانسته در مدت‌زمانی کوتاه، اثرگذاری خود را داشته باشد.

در سنوات قبل، با استفاده از منابع طبیعی و خام هیدروکربوری توسعه مناسبی در بالادست زنجیره ارزش پتروشیمی صورت

سال
1401
در مجموع
144 27 هزارو
نفر-ساعت دوره آموزشی در حوزه
اچ اس ای برگزار شده است

چه تعداد از نفرات مرتبط با حوزه اچ اس ای موفق به دریافت گواهینامه صلاحیت حرفه ای شده اند؟
همه نفرات موفق به دریافت گواهینامه صلاحیت حرفه ای شده اند. به دلیل اینکه همه نفرات مرتبط با حوزه اچ اس ای از سه طریق صدور گواهینامه از سوی انجمن ایمنی استان، صدور گواهینامه تایید صلاحیت از اداره تعاون، کار و رفاه اجتماعی استان و بررسی سوابق و انجام آزمون از سوی واحد اچ اس ای باید موفق به اخذ صلاحیت شوند.

از شرکت های دانش بنیان، مراکز دانشگاهی و بخش خصوصی در حوزه حفظ محیط زیست در صنعت گاز بهره می پرید؟

شرکت گاز استان خراسان جنوبی در حوزه محیط زیست از دانش مراکز دانشگاهی و بخش خصوصی بهره برده است؛ به طوری که پروژه بهینه سازی موتور خانه ها، سنجش آلاینده های زیست محیطی، بوزدایی و امحای پسماندهای صنعتی، همچنین ساخت و راه اندازی سایت بوزدایی و جایگاه موقت پسماند به همراه حوضچه های تخییری پساب صنعتی و ارزیابی SWOT از جمله زمینه های همکاری این شرکت با مراکز خصوصی و دانشگاهی است.

همایش اخیر «تقدیر از برترین های اچ اس ای» چه اهدافی را دنبال می کرد؟

این همایش با هدف تشویق و ترغیب پیمانکاران، نمایندگان و بازرسان اچ اس ای برای اجرای صحیح دستورالعمل ها و الزامات، دلگرمی و ایجاد انگیزه مضاعف برای فعالان در عرصه اچ اس ای شرکت گاز استان خراسان جنوبی و آموزش پیمانکاران و کارکنان فعال اچ اس ای شرکت ها برای ارتقای فرهنگ ایمنی برگزار شد.

اگر نکته ای را لازم می دانید، بیان بفرمایید.
از شما به عنوان فعال رسانه که نقش مهمی در ترویج فرهنگ ایمنی و آگاه سازی مردم و کارکنان در خصوص مخاطرات گاز طبیعی دارید، صمیمانه تشکر و قدردانی می کنم. امیدوارم مجموعه تلاش های ما به عنوان متولی اچ اس ای در شرکت و هفته نامه «مشعل»، زمینه ساز ایجاد محیط کار و جامعه ای ایمن بدون حادثه شود.

در مجموع چند هزار نفر-ساعت کار بدون حادثه در شرکت گاز استان خراسان جنوبی ثبت شده است؟
از مردادماه سال ۹۶ تاکنون بیش از ۱۵ میلیون و ۷۰۰ هزار نفر-ساعت در این شرکت ثبت شده است.

در حوزه کاهش مرگ خاموش که معمولاً در زمستان شاهد افزایش آن هستیم، چه اقدام هایی انجام شده است؟
شرکت گاز استان خراسان جنوبی در اجرای سیاست عمل به مسئولیت اجتماعی در قبال مشتری کان گاز طبیعی به روش های مختلف به آگاه سازی آنها درباره خطرهای ناشی از استفاده ناصحیح از گاز طبیعی اقدام می کند که در این زمینه می توان به اجرای طرح سفیر ایمنی در مدارس و مساجد استان، استفاده از ظرفیت صداوسیما و جراید، همچنین توزیع بروشور در زمان اشتراک پذیری اشاره کرد. شرکت گاز استان مبتکر اجرای طرح سفیر ایمنی برای آموزش مشتری کان در کشور است.

سال گذشته چند نفر-ساعت آموزش اچ اس ای به کارکنان ارائه کرده اید؟
سال ۱۴۰۱ در مجموع ۲۷ هزار و ۱۴۴ نفر-ساعت دوره آموزشی در حوزه اچ اس ای برگزار شده است.

با توجه به حساسیت هادر حوزه کاهش آلودگی محیط زیست، چه اقدام های کلانی از سوی شرکت انجام شده است؟
حذف اتصالات سه تکه زبر رگولاتور و جایگزینی آن با نیپل یک تکه در ۱۰۰ هزار علمک به منظور جلوگیری از هدررفت گاز طبیعی (پیشنهاد این شرکت)، اجرای شبکه توزیع پلی اتیلن در استان، همچنین احداث و راه اندازی سایت بوزدایی و جایگاه های موقت پسماند در ایستگاه های تقلیل فشار گاز به منظور جلوگیری از نشت و نشر آلودگی و احداث حوضچه های تخییری پساب صنعتی در تمام ایستگاه های تقلیل فشار گاز، بخشی از اقدام های این شرکت در حوزه کاهش آلودگی محیط زیست به شمار می آید.

تعامل با سازمان محیط زیست را چگونه ارزیابی می کنید؟
تعامل شرکت گاز خراسان جنوبی با اداره کل حفاظت محیط زیست شایسته و مطلوب بوده و نتیجه این تعامل در یافت لوح تقدیر برای حفظ و ارتقای فرهنگ محیط زیست و در یافت لوح تقدیر مدیریت پسماند در سال ۱۴۰۱ به عنوان دستگه اجرایی بر تر بوده است.

با سازمان های مردم نهاد در حوزه حفظ محیط زیست چه همکاری هایی دارید؟
باید سازمان مردم نهاد در حوزه کاهش مصرف پلاستیک از طریق حذف کیسه های پلاستیکی و جایگزینی آن با کیسه های پارچه ای، تفکیک پسماند خشک و تحویل ظروف پلاستیکی مصرف شده به آن سازمان مردم نهاد به منظور تهیه نیازهای معلولین از جمله ویلچر و کمک های های عام المنفعه تعامل داریم.

اچ اس ای پیمانکاران اجرایی و تعمیراتی چگونه رصد نظارت می شود؟

با توجه به سیاست های شرکت گاز استان خراسان جنوبی و استقرار ناظران اچ اس ای در نواحی بهره برداری و اجرای طرح ها، هر ناظر همه موارد مربوط به اچ اس ای را در حوزه کاری خود را رصد و فعالیت های مربوطه نظارت می کند.

پرداخت صورت وضعیت های اجرایی پیمانکاران مستلزم ارائه مدارک و چک لیست ایمنی است و در صورت نبودن نقص در مدارک و تایید آنها انجام می شود. در صورت وجود نقص در مدارک، بسته به نوع نقص و میزان تکرار، بر اساس دستورالعمل ابلاغی به تنبیه پیمانکار خاطی اقدام می شود.

۱۵ میلیون نفر-ساعت کار بدون حادثه در
اچ اس ای گاز خراسان جنوبی ثبت شد

تخطی از قوانین ممنوع!

مهدی مهرابی شرکت گاز استان خراسان جنوبی با توجه به اهمیت رعایت نکات ایمنی، مشابه دیگر شرکت های تابعه وزارت نفت با اجرای دقیق قوانین و مقررات ابلاغی همچون دستورالعمل اچ اس ای پیمانکاران، اجرای مقررات دستورالعمل جدید پروانه های انجام کار، برگزاری روزانه TBM در همه عملیات ها، همچنین برگزاری دوره های آموزشی و درس آموزی از حوادث برای کارکنان پیمانکار، به افزایش فرهنگ ایمنی و افزایش ساعات کار بدون حادثه اقدام کرده است. با توجه به اینکه صنعت گاز دومین صنعت پرریسک جهان به شمار می آید، دستورالعمل اچ اس ای پیمانکاران در وزارت نفت تدوین شده است و همه پیمانکاران موظف به اجرای آن هستند. مقررات پروانه های انجام کار نیز به منظور نظارت بر انجام همه امور در وزارت نفت تدوین شده و انجام کار با در یافت مجوز از واحد اچ اس ای یا نمایندگان مورد تایید این واحد صورت می پذیرد. به منظور ضمانت اجرایی رعایت قانون نیز، در سه سطح تنبیهات انضباطی در نظر گرفته شده است. در ادامه گفت و گو با مهدی رضایی، رئیس اچ اس ای شرکت گاز استان خراسان جنوبی رami خوانیم.



تهیه محتوای خوب می تواند در عرصه اطلاع رسانی و تأثیر آن بر مخاطب عام، جلوه‌ای از قدرت رسانه را به نمایش بگذارد. باید سواد مدیریتی روابط عمومی‌ها، همپای سواد رسانه‌ای و ارتباطی‌شان، ارتقا یابد و همپای استانداردهای جهانی رشد کنند

ارتباطات آغاز شده، گفت: اکنون ضلع چهارم این منحنی که همان روابط عمومی‌ها هستند بشدت و بدرستی، قدرت نمایی کرده و در مدیریت بحران مصرف گاز در زمستان گذشته، نشان دادند که نقشی حیاتی در این حوزه دارند.

توجه به ارزش‌های خبری

رئیس روابط عمومی شرکت ملی گاز ایران، توجه به ارزش‌های خبری را بسیار مهم عنوان کرد و گفت: تهیه محتوای خوب می‌تواند در عرصه اطلاع‌رسانی و تأثیر آن بر مخاطب عام، جلوه‌ای از قدرت رسانه را به نمایش بگذارد.

عظمی تصریح کرد: باید سواد مدیریتی روابط عمومی‌ها، همپای سواد رسانه‌ای و ارتباطی‌شان، ارتقا یابد و همپای استانداردهای جهانی رشد کنند. در بخش دیگری از سخنان خود، پروین سپاسی به عنوان ایزاری مؤثر در تولید یک محتوای خوب نام برد و گفت: روابط عمومی‌ها مانند پل ارتباطی بین دولت و مردم هستند که باید با کنشگری صحیح، مردم را به آینده‌ای روشن نوید دهند.

عظمی در پایان اظهار کرد: فراموش نکنیم که امیدآفرینی، یکی از مهم‌ترین واژه‌ها در روابط عمومی به منظور تسهیل در امر توسعه و ایجاد نشاط در جامعه است.

نشست تخصصی روسای روابط عمومی و خبرنگاران صنعت گاز شرق و شمال شرق کشور به مدت دو روز (۱۰ و ۱۱ مرداد) به میزبانی شرکت گاز استان خراسان شمالی برگزار شد. نخستین روز این نشست، به برگزاری دوره آموزشی کاربردهای هوش مصنوعی در روابط عمومی اختصاص داشت.

در روز دوم نیز، نشست تخصصی روسای روابط عمومی و خبرنگاران صنعت گاز شرق و شمال کشور با هدف بهینه‌سازی دلایل و عوامل بحران مصرف گاز در کشور برگزار شد.

مدیرعامل شرکت گاز استان خراسان شمالی در نشست تخصصی روسای روابط عمومی و خبرنگاران صنعت گاز شرق و شمال کشور که روزهای سه‌شنبه و چهارشنبه (۱۰ و ۱۱ مرداد) به میزبانی این شرکت برگزار شد، گفت: با توجه به نقش مهم روابط عمومی‌ها در اطلاع‌رسانی عملکرد سازمان و همچنین ارتباط تک‌تنگ این واحد با مشتری، کان، ذی‌نفعان و عموم مردم، نیاز است که سطح دانش و اطلاعات کارکنان روابط عمومی‌ها در استفاده از فناوری‌های روز دنیا افزایش یابد.

سیدمحمد هاشمی اظهار کرد: روابط عمومی‌ها با شناسایی مسائل و مشکلات سازمان، آنها را به مدیریت انتقال داده و نقش مهمی در ارائه راهکارها و بهبود وضعیت سازمان ایفا کنند.

روابط عمومی پویا، فعال و با برنامه

وی با بیان اینکه سازمان و مدیری موفق است که دارای روابط عمومی پویا، فعال و با برنامه باشد، تصریح کرد: هر سازمان و مدیری که بتواند ظرفیت‌های روابط عمومی را شناسایی و با برنامه‌ریزی در زمینه ارتقای علمی و کاربردی آن گام‌های مؤثری بردارد، موفق است که خوشبختانه این موضوع به‌طور ویژه در سطح صنعت گاز دنبال می‌شود. وی با اشاره به سخنان رهبر معظم انقلاب (مدظله‌العالی) در خصوص روابط عمومی که می‌فرماید: «روابط عمومی، بهترین نمایانگر اوضاع داخلی وزارتخانه‌ها، یک‌سوزا سوی دیگر منعکس‌کننده چگونگی مسائلی است که در آن نهاد می‌گذرد»، گفت: همه ما نیک می‌دانیم که سلامت یک دستگاه با هم‌نوازی و همدلی همه از آن ارتباط دارد و آنها می‌توانند بر این اساس، فعالیت نهادها را ارزیابی و راههای بهبود را نشان دهند.

هاشمی ادامه داد: ما به عنوان یک شرکت خدمات‌رسان، تمام توان، تلاش و همت خود را در داشتن یک روابط عمومی قوی و یادانش به کار می‌گیریم تا بتوانیم فعالیت و اقدامات گسترده صنعت گاز را به‌طور شفاف و مستمر به جامعه و مردم اطلاع‌رسانی کنیم.

ارتقای دانش مدیریتی همراه با نگاه خلاقانه در تولید محتوا

رئیس روابط عمومی شرکت ملی گاز ایران که از طریق ویدئو کنفرانس در این نشست حاضر بود، گفت: ارتقا و تقویت جایگاه و دانش مدیریتی همراه با نگاه خلاقانه در تولید محتوا، لازمه داشتن یک روابط عمومی قوی در سازمان است.

عباس عظمی افزود: با توجه به حجم‌ها و تبلیغات گسترده دشمن در قبال عملکرد نظام مقدس جمهوری اسلامی ایران و ایجاد یأس و ناامیدی در میان مردم، این وظیفه روابط عمومی‌هاست که خدمات گسترده‌ای همچون گازرسانی به اقصاد نقاط کشور، که بویژه در مناطق محروم انجام می‌شود را برای جامعه بخوبی تبیین کنند.

وی ادامه داد: روابط عمومی‌ها در تصمیم‌گیری مدیریتی سازمان با توجه به موقعیتی که در سطح جامعه از جمله اطلاع‌رسانی، ارتباط تک‌تنگ با مردم و مسائل و مشکلات دارند، نقشی کلیدی و راهبردی ایفا می‌کنند و این نگاه در سخنان رهبر معظم انقلاب (مدظله‌العالی) و ریاست جمهوری نیز کاملاً مشهود است.

عظمی با بیان اینکه منحنی رشد روابط عمومی‌ها و حوزه



نشست بهینه‌سازی فعالان رسانه شرق و شمال شرق کشور برگزار شد

مدیریت مصرف گاز

مشعل | نشست تخصصی روسای روابط عمومی و خبرنگاران صنعت گاز شرق و شمال شرق کشور با هدف بهینه‌سازی دلایل و عوامل بحران مصرف گاز در کشور برگزار شد.

مجاز بهینه‌سازی برای پالایشگاه

با افزایش مصرف بنزین و گازوییل در کشور، حرکت به سوی اجرای طرح‌های ارتقا و کیفی سازی پالایشگاه‌های نفت خام به منظور تأمین امنیت سوخت کشور، ایجاد ارزش افزوده پالایشگاه‌ها، افزایش کیفیت فرآورده‌های نفتی و کاهش آلاینده‌های محیط زیستی ضروری است. هم‌اکنون در پالایشگاه‌های کشور، سالانه حدود ۲۲ میلیون تن انواع فرآورده سنگین کم ارزش همچون نفت کوره تولید می‌شود (حدود ۲۵ درصد نفت خام تحویلی به پالایشگاه‌ها) که توجیه اقتصادی ندارد. به منظور کاهش تولید این فرآورده‌های سنگین و در نتیجه افزایش حاشیه سود پالایشگاه‌های کشور، وزارت نفت دولت سیزدهم مجوز ارتقا و بهینه‌سازی ۹ پالایشگاه موجود کشور را صادر کرده است. طرح‌های ارتقا و کیفی سازی، تولید دو محصول وارداتی کک سوزنی در پالایشگاه امام خمینی (ره) و کک اسفنجی در پالایشگاه بندرعباس از جمله این طرح‌هاست که به ترتیب در صنعت فولاد و آلومینیوم کاربرد دارند و در واقع گلوگاه این صنعت به شمار می‌رود. مقدار نیاز فعلی صنعت آلومینیوم و فولاد کشور به کک به ترتیب ۲۰۰ و ۴۵ هزار تن در سال است که بخش زیادی از آن به ارزش حدود ۱۰۰ میلیون دلار از طریق واردات تأمین می‌شود. با توجه به ظرفیت ۵۵ میلیون تنی پیش بینی شده تولید فولاد تا اواخر ۱۴۰۴، نیاز صنعت فولاد به کک به حدود ۱۲۵ هزار تن در سال خواهد رسید.

تولید اسکفنجی در پالایشگاه بندرعباس

شرکت پالایش نفت بندرعباس با تکیه بر دانش مهندسان داخلی، یکی از پیچیده‌ترین و تخصصی‌ترین طرح‌های توسعه‌ای برای ارتقای محصولات سنگین با محوریت تولید کک اسفنجی را در دستور کار دارد که علاوه بر تولید کک و فرآورده‌های با ارزش افزوده بیشتر، تولید محصولات نفتا و پروپیلن به عنوان خوراک صنایع پتروشیمی را موجب خواهد شد. دستاوردهای پروژه ارتقای کیفیت محصولات سنگین، کاهش نفت کوره و استمرار تولید، تأمین کک اسفنجی مورد نیاز صنایع آلومینیوم‌سازی کشور، قطع وابستگی به خارج از کشور، بومی سازی دانش فنی لازم که تا پیش از این تنها در اختیار آمریکا و فرانسه بود، جلوگیری از خروج ارز، بی‌اثرسازی تحریم‌ها و حفاظت و صیانت از محیط زیست، حمایت از سازندگان داخلی و ایجاد اشتغال از نتایج اجرای این پروژه ملی است، ضمن آنکه در همجواری پالایشگاه بندرعباس، پتروپالایش شهید قاسم سلیمانی به ظرفیت ۳۰۰ هزار بشکه در روز ایجاد خواهد شد. با توجه به اقدام‌های صورت گرفته در شرکت پالایش نفت بندرعباس، این شرکت جایزه جهانی پروژه سبز از انجمن مدیریت سبز اروپا برای پروژه افزایش ظرفیت و بهبود کیفیت بنزین و نفتگاز، عنوان شرکت پیشرو و رتبه اول شاخص فروش در گروه فرآورده‌های نفتی میان ۱۰۰ شرکت برتر و تندیس محصول برتر کشور برای تولید اسید کلریدر یک گازی را از آن خود کرده است. از دیگر دستاوردهای پالایشگاه بندرعباس می‌توان به مسئولیت اجتماعی و ساخت بیمارستان ۹۰ تختخوابی کودکان اشاره کرد.

مروری بر دستاوردهای دوسالانه شرکت‌های پالایشی در دولت سیزدهم

مسئله پالایشی

مشعل دولت سیزدهم از مردادماه ۱۴۰۰ روی کار آمد؛ از آن زمان تاکنون دوسال می‌گذرد و طرح‌های توسعه‌ای متعددی همسو با آبادانی کشور در دستور کار قرار گرفته و اجرایی شده است. در این دو سال دولت مردان دولت سیزدهم، هر یک در حوزه‌های مسئولیتی خود تلاش کرده‌اند تا وعده‌های داده شده در برنامه‌های کلان رئیس دولت را محقق سازند و وزارت نفت نیز به عنوان یکی از دستگاه‌های کلیدی و مهم مجموعه دولت، به تبع مسئولیت خود در این بخش، بر تحقق این وعده صحنه گذاشته و در بخش‌های مختلف خود از جمله پالایش و بخش فرآورده‌های نفتی، برنامه‌ها و طرح‌های متعددی را اجرایی کرده است. در این بخش از وزارت نفت، اهدافی همچون حرکت به سوی ایجاد شرکت‌های پتروپالایشی در دل پالایشگاه‌های موجود کشور و دستیابی به این هدف مهم به منظور جلوگیری از فروش نفت خام کلید خورد. صدور خدمات فنی-مهندسی به پالایشگاه‌های خارج از مرزهای سرزمینی و اجرای طرح‌هایی با اهدافی چون محیط زیست، نیروی انسانی و... دیگر مواردی است که در دوسال گذشته فعالیت دولت سیزدهم در شرکت ملی پالایش و بخش فرآورده‌های نفتی ایران به آن توجه شده است که برخی از آنها را با هم مرور می‌کنیم.

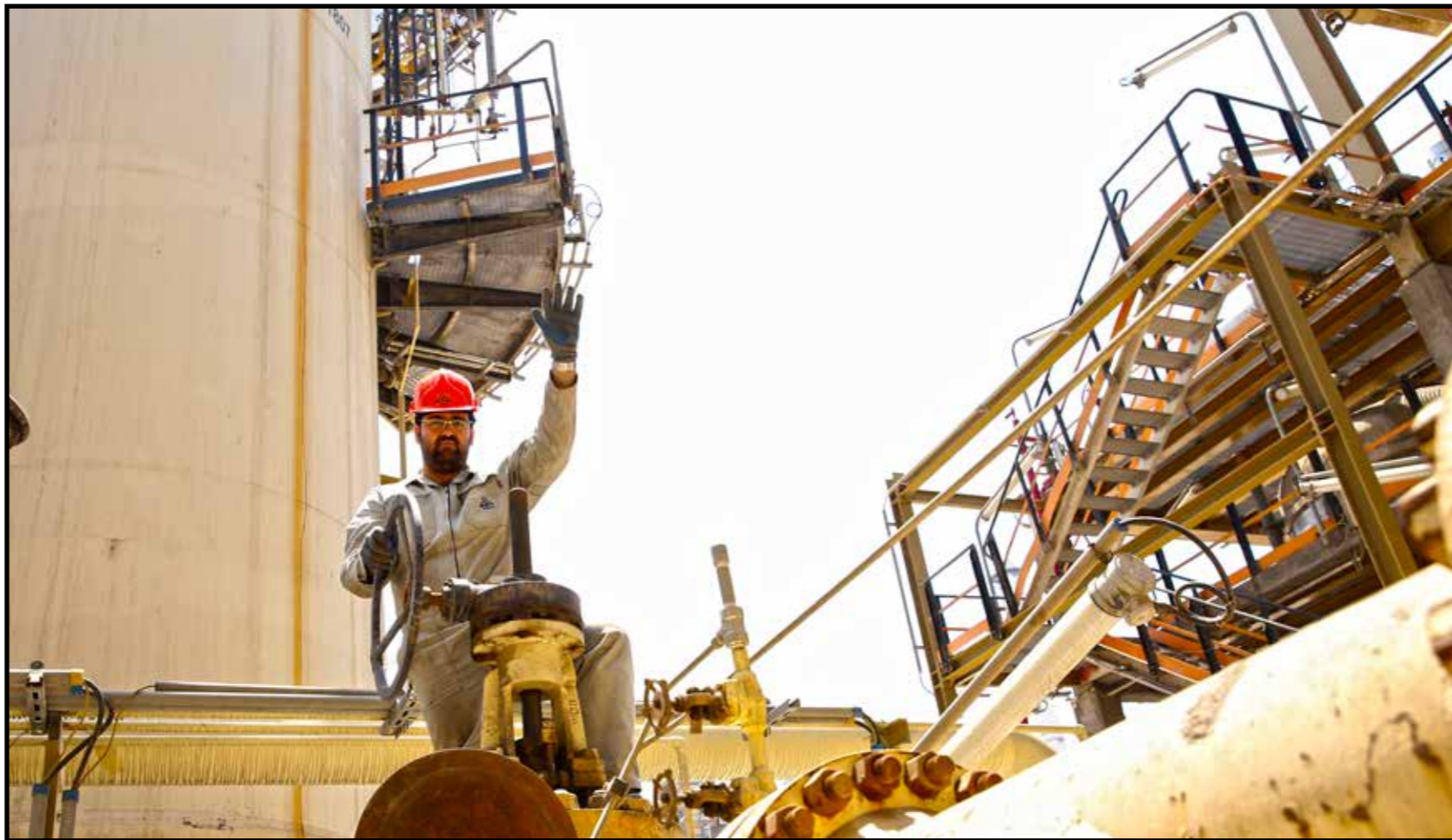
شرکت‌های پالایشی در دولت سیزدهم برای دستیابی به طرح‌های ارتقای کمیت و کیفیت تولیدات، اقدام‌های قابل توجهی انجام داده‌اند که از آن جمله می‌توان به پاسخگویی تغییر الگوی مصرف از فرآورده‌های میان تقطیر به فرآورده‌های سبک‌تر مانند بنزین، ارتقای کیفیت فرآورده‌های تولیدی بر اساس استانداردهای بین‌المللی، کاهش تولید نفت کوره، کاهش آلاینده‌های محیط زیستی، تولید بیشتر بنزین و ارتقای کیفیت فرآورده‌های بنزین و گازوییل به یورو ۴ و ۵ اشاره کرد.



اصفهان

تبدیل شدن به هلدینگ پتروپالایش

پالایشگاه اصفهان همسو با سیاست‌های دولت سیزدهم به منظور دستیابی به هدف پتروپالایشی شدن گام‌های مهمی برداشته است؛ به طوری که در سال ۱۴۰۵ از عنوان پالایشگاه به پتروپالایش تغییر نام خواهد داد. از دیگر طرح‌های در دست‌اجرای پالایشگاه اصفهان می‌توان به ایجاد پردیس فناوری نفت و انرژی نصف جهان با محوریت مشعل پویا اشاره کرد که در مرحله ساخت قرار دارد. طرح احداث پارک گوگردی شرکت پتروپالایشی ملاصدرا نیز سال ۱۴۰۵ به بهره‌برداری کامل خواهد رسید. در این طرح گوگرد مذاب و گاز سمی H₂S (سولفید هیدروژن گازی) تولید شده ناشی از تصفیه نفت خام در واحدهای فرآیندی شرکت پالایش نفت اصفهان به میزان ۶۴۰ تن در روز به ۱۰ محصول با ارزش افزوده بالا و دوستدار محیط زیست تبدیل خواهد شد. براساس برآوردها، دوره بازگشت سرمایه این طرح پس از راهاندازی کامل واحدها ۲ سال محاسبه شده است. همچنین با تسریع راهاندازی و بهره‌برداری از واحد تصفیه گوگرد این پالایشگاه، به میزان ۱۶ میلیون لیتر گازوئیل بیروده بیشتری در کشور تولید و توزیع شد. گریدهای مختلفی از بنزین متناسب با توانمندی پالایشگاه‌ها تولید می‌شود. از نظر عدد اکتان بنزین ۸۷، بنزین ۹۱ و بنزین ۹۵ تولید می‌شود. این بنزین‌ها به لحاظ عدد اکتان با هم متفاوت هستند، اما دیدگاه مشخصات آنها نزدیک به هم است. همچنین در همه بنزین‌های تولیدی، آروماتیک کمتر از ۳۵ درصد حجمی است. آلفین کمتر از ۱۸ درصد و گوگرد عموماً کمتر از ۵۰ پی پی ام است. در ادامه اهداف کلان دولت سیزدهم در مجموعه وزارت نفت در حوزه پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، در سال ۱۴۰۲ پروژه‌های مهمی همچون ZLD, CCRO, HERO و ساخت سه کولینگ هیبریدی در دستور کار این پالایشگاه قرار گرفته است که به ثمر رسیدن آنها، مصرف آب در هلدینگ پتروپالایش اصفهان رازروانه تا ۴۰۰ لیتر کاهش خواهد داد. ساخت تصفیه خانه پساب شاهین شهر برای انتقال آب از خلیج فارس و دریای عمان برای تامین آب مورد نیاز، از دیگر برنامه‌های هلدینگ پتروپالایش اصفهان برای تامین آب مورد نیاز است. ساخت نیروگاه خورشیدی ۲۰۰ مگاواتی که پالایشگاه اصفهان به عنوان یک طرح و هدف مهم در دستور کار قرار داده است، این طرح مرحله‌ای انجام می‌شود؛ به این معنا که ابتدا یک نیروگاه ۵۰ مگاواتی راهاندازی و در مرحله بعد نیز پس از دستیابی به فناوری ساخت سلول‌های خورشیدی، این نیروگاه خورشیدی با توان تولید ۲۰۰ مگاوات تکمیل خواهد شد. زمان بهره‌برداری از نیروگاه خورشیدی ۲۰۰ مگاواتی پالایشگاه اصفهان پایان سال ۱۴۰۳ اعلام شده است. بر اساس برنامه ریزی، قرار است طی ۱۲ سال این نیروگاه را تا تولید یکپه‌زار مگاوات برق توسعه دهد که این میزان برق، معادل نیروگاه بوشهر خواهد بود. پالایشگاه اصفهان از جمله پالایشگاه‌های کشور به شمار می‌رود که توانسته است با تکیه بر توان خود، افزون بر پالایش نفت به مسیر پتروپالایشی نیز وارد دوبرای نخستین بار به عنوان سودآورترین شرکت پالایشی بوری کشور معرفی شود. همچنین این پالایشگاه در ۹ ماه سال ۱۴۰۱ موفق به کسب ۲۶ هزار میلیارد تومان سود خالص شده است، ضمن اینکه در رتبه دوم بعد از پالایشگاه تبریز قرار دارد. این پالایشگاه توانسته است مدرن‌سازی فرایندهای عملیات انبار‌های خود را آغاز کند که یکپارچه‌سازی همه فرایندهای خرید از مرحله ثبت تقاضا، از زبلی منابع، بررسی فنی تقاضا، بررسی مالی، عملیات کنترل مورد نیاز و در نهایت انبارداری، از اهداف اجرای این طرح بود. پالایشگاه اصفهان برای نخستین بار در کشور موفق به طراحی و بازسازی دو دستگاه آزمایشگاهی شده است، ضمن آنکه از آغاز به کار دولت سیزدهم تا کنون، مدل اقتصادی تولید با هدف افزایش سودآوری و تنوع سبد محصولات، مطابق با استانداردهای روزآمد در شرکت پالایش نفت اصفهان تکمیل و عملیاتی شده است. این شرکت در مسیر بهینه‌سازی نیز اقدام‌های قابل توجهی انجام داده که به این منظور از نرم‌افزار بهینه‌سازی اقتصادی با عنوان ASPEN PIMS که در مجموعه‌های فرآیندی مانند صنایع پالایشی و پتروشیمی بسیار معتبر بوده، استفاده کرده است. در این نرم‌افزار، بعد از ورود اطلاعات، مدل اقتصادی اجرا و نتیجه آن، به صورت یک گزارش ارائه می‌شود و در نهایت گزارش موصوف پس از تجزیه و تحلیل، مبنای برنامه‌ریزی و اجرا قرار می‌گیرد. در آینده نزدیک با به کارگیری این مدل اقتصادی در پروژه پالایشگاه جنوبی، شاهد نتایج مطلوب در پالایشگاه اصفهان خواهیم بود.



تهران

تبدیل شدن به کلاس جهانی

شرکت پالایش نفت تهران همانند دیگر پالایشگاه‌های کشور در مسیر پتروپالایشی شدن قرار گرفته است. این پالایشگاه با چشم‌انداز ترسیمی خود در نظر دارد به پالایشگاهی در کلاس جهانی با کسب و کارهای متنوع و سودآور در بخش انرژی تبدیل شود. به همین منظور طرح‌های مهمی نظیر طرح ارتقا فناوری و بهینه‌سازی سیستم‌های فرآیندی و عملیاتی برای اهداف محیط زیستی و همچنین توسعه کسب و کار در قالب هلدینگ پتروپالایشی با خرید یک مجتمع پتروشیمی برای تکمیل زنجیره ارزش را در برنامه دارد. همچنین با مطالعات صورت گرفته و تحقیقات به عمل آمده همکاری با مراکز دانش بنیان و شرکت‌های مهندسی در نظر داریم تا براساس نیاز کشور و تأکید وزیر نفت ضمن ورود به بحث پتروشیمی، محصولات شیمیایی و پتروشیمی تولید کنیم که این مهم دستاوردی بی‌نظیر برای شرکت به همراه خواهد داشت.

این پالایشگاه در دولت سیزدهم سوخت مایع را به صفر رسانده و تولید پایدار محصولات سبز مانند گازوئیل بیروده ۴ میلیون لیتر در روز، نفت سفید کم گوگرد برای تولید سوخت هوایی به میزان ۵ میلیون لیتر در روز، بنزین پاک به میزان ۷ میلیون لیتر در روز را سرلوحه کار خود قرار داده است. ضمن آنکه از پروژه طراحی و نصب و راهاندازی سیستم فیلتراسیون طرح تصفیه پساب شهری نیز بهره‌برداری کرده است.

تبریز

ثبت دانش افراد با تجربه

یکی از اقدام‌های خوب پالایشگاه تبریز، ثبت دانش افراد باتجربه طی سالیان گذشته است تا از این طریق افراد تازه‌روود بتوانند از آن استفاده کنند. اکنون در پالایشگاه روزانه سه میلیون لیتر گازوئیل بیروده تولید می‌شود. این میزان تا هفته دولت به بیش از ۵ میلیون لیتر در روز افزایش خواهد یافت، ضمن آنکه برخی طرح‌های زیست محیطی مانند واحد گوگردسازی جدید و تصفیه گازهای انتهایی واحد گوگرد معروف به TGT و پروژه PSA علاوه بر تحقق اهداف طرح‌های زیست محیطی، مسئله آلودگی هوای پالایشگاه تبریز را برطرف می‌کند و باعث افزایش فرآورده‌های باکیفیت بالا مانند بیروده می‌شود. یکی از پروژه‌های طرح جامع پالایشگاه، کاهش تولید نفت کوره است که در فاز اجرا قرار دارد. پالایشگاه‌ها نفت کوره را با الگوهای مختلف استخراج می‌کنند و پالایشگاه تبریز الگوی مختص به خود را دارد. طرحی مقدماتی آن انجام و مجوزهای مورد نیاز آن نیز از شرکت‌های معتبر خریداری شده است. پروژه نفت کوره شامل ۱۶ واحد عملیاتی می‌شود و تقریباً معادل تعداد واحدهای پالایشگاه موجود است.

آبادان

اجرای طرح جایگزینی و نوسازی

پالایشگاه آبادان طرح جایگزینی و نوسازی راطی دو مرحله اجرایی کرده است، مرحله اول با احداث مجموعه جدید پالایشی در ۱۵۰ هزار بشکه در روز (فاز اول) در سال ۱۳۸۴ به بهره‌برداری رسید و مرحله دوم با احداث مجموعه جدید پالایشی با ظرفیت ۲۱۰ هزار بشکه در روز با عنوان طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان (فاز ۲) که از تیر ۱۳۹۶ شروع شد و بخش نخست آن در آذر ماه ۱۴۰۱ به بهره‌برداری رسید و بخش نهایی این فاز با حضور ابراهیم رئیس، رئیس جمهوری در ۲۶ اسفند ماه ۱۴۰۱ به بهره‌برداری رسید. هدف از اجرای فاز دوم طرح توسعه پالایشگاه آبادان، تکمیل زنجیره ارزش، کاهش آسیب پذیری کشور در برابر تحریم‌ها از طریق تبدیل نفت خام و میعانات گازی به فرآورده‌های نفتی و ارتقای کیفیت فرآورده‌های نفتی است. براساس اجرای این طرح، محصولات سبک تولیدی پالایشگاه مانند بنزین، نفت سفید، گازوئیل و گاز مایع افزایش می‌یابد و با رسیدن تجهیزات قدیمی با عمر بیش از ۷۰ سال، تجهیزات جدید جایگزین شده و وضعیت زیست محیطی پالایشگاه با حذف تأسیسات با حذف پالایشگاه با بازده پایین و مصرف سوخت بالا، بهبود می‌یابد. بهره‌برداری از فاز دوم طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان، هشت ویژگی مهم دارد که به رکورد در حوزه پالایشگاهی کشور منجر شده است. طراحی، ساخت و نصب بزرگ‌ترین واحد تقطیر در منطقه غرب آسیا که ظرفیت آن ۲۱۰ هزار بشکه در روز و واحد تقطیر در خلا به ظرفیت ۱۰۰ هزار بشکه در روز است. طراحی، ساخت و نصب بزرگ‌ترین واحد هیدروکراکر در غرب آسیا به ظرفیت بیش از ۴۲ هزار بشکه در روز، طراحی، ساخت، حمل و نصب یکپارچه بزرگ‌ترین کوره هیدروژن در غرب آسیا به وزن یکپه‌زار و ۵۰۰ تن، طراحی، ساخت و نصب بلندترین مشعل‌های پالایشگاهی کشور به ارتفاع ۱۲۵ متر و ۱۲۷ متر، طراحی و همچنین ساخت و نصب بزرگ‌ترین واحد تصفیه هیدروژنی نفتا به ظرفیت ۶۵ هزار بشکه در روز، از مهم‌ترین ویژگی‌های این طرح محسوب می‌شود. همچنین ثبت رکورد ۳۴ میلیون نفر-ساعت کار بدون حادثه (تا توان کننده) در میان مگا پروژه‌های پالایشی در کشور، ثبت رکورد پیشرفت ۲۲ درصدی بخش اجرایی مگا پروژه‌های پالایشی در سال پایانی پروژه و در دولت سیزدهم و ثبت رکورد اشتغال آفرینی مستقیم برای ۷ هزار و ۳۰۰ نفر و در مجموع به میزان ۶۰ میلیون نفر-ساعت در سایت و ۱۵ هزار نفر اشتغال غیرمستقیم برای سازندگان تجهیزات صنعت نفت داخل کشور رقم خورد. صدور مجوز خرید خودروهایی مورد نیاز با امضای معاون اول رئیس جمهوری نیز از گام‌های برداشته شده پالایشگاه آبادان در مسیر توسعه است. هیئت وزیران در جلسه اول تیر ۱۴۰۱، با پیشنهاد وزارت نفت مبنی بر صدور مجوز برای خرید ۷۰ خودروی وانت دو دیفرانسیل تولید داخل از سوی شرکت پالایش نفت آبادان از محل اعتبارات مصوب مربوط و با رعایت سایر قوانین و مقررات موافقت کرد. شرکت پالایش نفت آبادان در محدوده تأسیسات آبادان و بندر صادراتی ماهشهر با تنظیم و اجرای یک برنامه دقیق و منسجم و با استفاده از توانمندی و تجربه کارکنان ساعی خود در رده‌های مختلف سازمانی، طی اقدامی شایسته، موفق به تجدید اعتبار گواهی‌نامه‌های بین‌المللی سیستم‌های مدیریتی جاری خود شد. پالایشگاه آبادان توانسته است واحد آزمایشگاه این پالایشگاه را با تکیه بر توان و دانش نیروهای متخصص خود، تعمیر کرده و با بهره‌برداری قطعات الکترونیکی آزمایشگاهی از رده خارج شده، سود تقریبی ۱۰ میلیارد و ۵۰ میلیون تومانی را به ثبت برساند.

توسعه زنجیره ارزش در ستاره خلیج فارس

شرکت پالایش نفت ستاره خلیج فارس در مسیر پتروپالایشی شدن اقدام‌هایی انجام داده است که از آن جمله می‌توان به انجام مطالعات جامع با رویکرد ایجاد ارزش پایدار و توسعه زنجیره ارزش محصولات با استفاده از ظرفیت‌های موجود در پالایشگاه اشاره کرد. این پالایشگاه با داشتن سهم ۴۰ درصدی از ظرفیت تولید بنزین ایران، بزرگ‌ترین تولیدکننده این فرآورده به شمار می‌رود. رسالت و مأموریت خطیر تولید حداکثری و تأمین فرآورده راهبردی بنزین مورد نیاز کشور که همواره سرآمد بازار فرآورده‌های نفتی تلقی می‌شود، به عهده این شرکت نهادینه شده است که همچون گذشته، در اولویت برنامه‌های راهبردی این پالایشگاه قرار دارد و از جمله گام‌ها و دستاوردهای ارزشمند شرکت نفت ستاره خلیج فارس در سال ۱۴۰۱ افزایش بی‌سابقه تولید فرآورده ارزشمند و راهبردی بنزین در مقاطع مورد نیاز کشور به واسطه تنگنازدایی از واحدهای بنزین‌سازی بوده است. همچنین این شرکت واحد تصفیه هیدروژنی نفت گاز را راهاندازی کرده است، با این اقدام افزایش ظرفیت واحدهای تقطیر پالایشگاه به جهت ایجاد توازن در بخش تولید نفت گاز، سودآوری با کیفیت روز جهان در این زمینه و تکمیل چرخه تولیدات پالایشگاه و همچنین عدم راهاندازی واحد تصفیه هیدروژنی نفت گاز در سال‌های قبل، تکمیل فعالیت‌های اجرایی و راهاندازی این واحد در دستور کار مدیریت پروژه‌ها قرار گرفت که نتیجه آن افزایش کیفیت نفت گاز تولیدی پالایشگاه و انطباق آن با استاندارد یورو ۵ است.

طرح‌هایی با ارزش افزوده بالا در پالایشگاه

لاوان

دو طرح در پالایشگاه لاوان همسو با توسعه فعالیت‌های مطرح‌است که شامل طرح «تقطیر در خال» جدید پالایشگاه و تولید واحد قیرسازی (تولید قیر) می‌شود. با اجرای این پروژه‌ها نفت کوره به فرآورده‌های ویژه می‌تبدیل شود و قیر نیز ارزش افزوده بیشتر پیدا کند. همچنین با ارتقای واحدهای بالادستی، واحد حلال‌سازی ایجاد و انواع حلال‌ها در پالایشگاه لاوان تولید شد. این اقدام‌ها سبب شد تولید پالایشگاه از ۵۰ هزار بشکه در روز به حدود ۵۵ تا ۵۶ هزار بشکه در روز برسد. اجرای این دو طرح یکی با ارزش حدود ۶۰ میلیون دلار و دیگری حدود ۲۵ تا ۳۰ میلیون دلار اسمال تکمیل می‌شود، همچنین پالایشگاه لاوان طرح ایجاد یک بستر پالایشگاه جدید در جوار این پالایشگاه را درخواست داده و اجرای این طرح نیز در دست اقدام قرار دارد و در صورت تحقق ارزش آن به ۶ میلیارد دلار می‌رسد. زمین طرح را شرکت نفت ایران در جزیره لاوان به پالایشگاه اختصاص داده و کارهای مربوط به آن ادامه دارد و جذب سرمایه در حال انجام است.

نهایی سازی ۳ پروژه پتروپالایشگاهی

افزایش ظرفیت پتروپالایشی با توجه به تحریم پذیری صادرات نفت خام، بازارهای رو به گسترش مواد پتروشیمی و افزایش تقاضای داخلی برای سوخت بویژه بنزین، کاملاً ضروری و آینده‌نگرانه است، ضمن اینکه با توجه به حجم تولید و مصرف فعلی میعانات گازی کشور و کاهش ذخایر میعانات گازی پارس جنوبی و اقیانوس قطعی آن در آینده، میعانات گازی از مسائل مهم کشور است که باید مصارف آن را کنترل کرد. ۱۳ طرح پتروپالایشگاهی دارای مجوز اولیه با خوراک نفت خام و میعانات گازی در کشور وجود دارد که با توجه به محدودیت‌های یادشده، براساس معیارهای مختلف از جمله نوع فرآورده‌های تولیدی، قرار داد خوراک، دارا بودن زمین، ظرفیت تولید، سرمایه گذار، رویکرد توسعه مکران، تأمین امنیت سوخت کشور، دسترسی بهتر و کم هزینه تر به مبادی صادرات، در صد پیشرفت پروژه، تأمین پایدار و کم هزینه تر خوراک و بوتیلیتی و محل احداث طرح با توجه به الزام‌های آمایش سرزمینی انتخاب شده‌اند. همچنین ۳ طرح پتروپالایشگاهی شهید سلیمانی، مروارید مکران و مهر خلیج فارس به عنوان پروژه‌های منتخب در ستاد فرماندهی اقتصاد مقاومتی تعیین و بر آنها تمرکز شده است. مسأله اصلی در اجرای این طرح‌ها، الگوی تأمین مالی آنهاست که از طریق منابع داخلی و خارجی، در حال تدقیق و نهایی سازی هستند.



تولید سگکوزنی

در پالایشگاه سازند با اتکا به توان داخلی

پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند با تلاش متخصصان داخلی قطعاتی که پیش از این با قیمت بسیار بالایی از خارج کشور تهیه می‌شد، در داخل تولید می‌کند. پروژه تولید کک سوزنی پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند که با دانش فنی و مهندسی همکاران پژوهشگاه صنعت نفت در حال اجراست، اکنون به پیشرفت ۸۵ درصدی رسیده و قرار است برای اجرای بخشی از این واحد با یک شرکت دانش بنیان وارد مذاکره شویم تا بتوانیم از توانمندی متخصصان داخلی برای تولید این محصول بهره‌مند شویم. کک سوزنی از جمله مواد اولیه و کاربردی صنایع فولاد به‌شمار می‌آید، ضمن آنکه صنایع خودروسازی و کارخانه‌های تولید لوازم خانگی نیز از جمله صنایعی هستند که می‌توانند از این محصول راهبردی استفاده کنند. همچنین این پالایشگاه در مسیر پتروپالایشی شدن گام برداشته است، محصولاتی مانند پروپیلن و نرمال هگزان که از نمونه محصولات تولیدی پتروشیمی‌ها و با ارزش افزوده بالا به شمار می‌آیند، اکنون در پالایشگاه سازند تولید و استفاده می‌شود. از ۱۰۰ درصد نفت خام نزدیک به ۹۰ درصد آن به تولید فرآورده‌های نظیر بنزین، نفت کوره، نفت سفید، گازوئیل، ال‌پی‌جی و سوخت جت اختصاص می‌یابد و محصولات تولیدی برای مصرف در اختیار دولت قرار می‌گیرد. بنابراین با تبدیل این فرآورده‌ها به محصولات پتروشیمی می‌توان محصولات با ارزش افزوده بالا همچون پروپیلن، نرمال هگزان و حلال ۴۰۲ تولید کرد. کارکنان پالایشگاه در بومی‌سازی قطعات کمک‌های بسیاری کرده‌اند. برای نمونه زمانی که قطعه‌ای مانند تجهیزات ادوات دوار، پمپ‌ها و کمپر سورها خراب شود، با استفاده از تجربه‌های متخصصان داخلی پالایشگاه، همچنین تلفیق دانش و فناوری شرکت‌های دانش بنیان آن قطعه ساخته و بومی‌سازی می‌شود. قطعه‌ای از کمپر سور ۱۳ از خارج کشور تهیه می‌شد که قیمت بسیار بالایی داشت که خوشبختانه با همت و تلاش مهندسان داخلی قطعه مورد نظر با قیمت بسیار پایین ساخته و استفاده شد. پروژه بازیابی و استفاده مجدد از آب‌های با املاح بالا به‌عنوان یکی از مهم‌ترین طرح‌های زیست‌محیطی پالایشگاه یاد می‌شود، این پروژه به منظور سلامت محیط‌زیست و حفظ آب‌های زیرزمینی در پالایشگاه سازند در حال اجراست که صرفه‌جویی بالای ارزی دارد. این پروژه حدود ۳۰۰ میلیون مترمکعب بر ساعت آبی را که قابل استفاده نیست به چرخه تولید بازمی‌گرداند. پالایشگاه امام خمینی (ره) سازند در مسیر ارائه خدمات همسو با مسئولیت اجتماعی گام‌های خوبی برداشته است که از آن جمله می‌توان به آسفالت و بهسازی راه‌های روستایی شهرستان‌های سازند و آستانه، تأمین روشنایی راه‌های روستایی، احداث تسویه‌خانه آب آشامیدنی شهرستان سازند، لایروبی قنات‌های روستاها و بالا بردن سطح آب قنات‌ها، احداث دو مدرسه در شهرستان سازند، اهدای کمک‌های نقدی قابل توجه به کمیته امداد و بهزیستی در مناسبت‌ها و اعیاد مختلف و ... اشاره کرد.

مدیر اچ اس ای و پدافند غیر عامل شرکت ملی پالایش و پخش تشریح کرد:

حاضران

در تمام حلقه های صنعت پالایش

سمیه راهیما | صنعت نفت به عنوان یکی از صنایع مهم و البته پیچیده به لحاظ ماهیت انجام کار در محیط هایی همچون پالایشگاه ها، سکوی های نفتی و... است که در آن حفظ سلامت انسان ها از سویی و ایمنی و تاسیسات، اهمیتی ویژه دارد. در این صنعت پریپیچ و خم، جان و سلامت انسان ها و نگهداشت تجهیزات، نیازمند رصد لحظه ای است و آنچه این مهم را مقدر و میسر می سازد، اچ اس ای و رعایت دقیق و سختگیرانه نکات مربوط به آن است. پدافند غیر عامل، مکملی است بر اچ اس ای که از آن نیز نباید مغفول ماند. به عبارتی، اچ اس ای و پدافند غیر عامل را باید با هم دید تا احتمال بروز خطر در صناعی همچون نفت به حداقل خود برسد. شاید قوانین اچ اس ای در ابتدای امر، ساده به نظر بیاید؛ اما در پس این سادگی، پیچیدگی هایی پراهمیت وجود دارد که توجه به آن را دوچندان می سازد و سهل انگاری در اجرای الزامات آن، می تواند منشأ بروز یک خطر باشد. صنعت نفت نیز البته با تفاوت هایی در محتوای اچ اس ای، از این قاعده جدا نیست و رعایت دقیق نکات و توصیه های اچ اس ای با هدف پیشگیری از بروز و ظهور حوادث، از اهمیتی ویژه برخوردار بوده که در بخش های مختلف آن از جمله پالایش و پخش به آن نگاهی ویژه شده است. به منظور آگاهی بیشتر از این نگاه ویژه به اچ اس ای و پدافند غیر عامل، با ابراهیم محمدی پور، مدیر اچ اس ای و پدافند غیر عامل شرکت ملی پالایش و پخش گفت و گویی انجام شده که در ادامه می خوانید.

«**اکنون نگاه جدیدی به اچ اس ای، پدافند غیر عامل و مدیریت بحران وجود دارد. لطفاً بفرمایید که مدیریت اچ اس ای و پدافند غیر عامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران، چگونه این نگاه را در این حوزه، تعمیم و تسری داده است؟**»

نگاه جدیدی که به حوزه اچ اس ای، پدافند غیر عامل و مدیریت بحران وجود دارد، نگاه زنجیره محور به کل زنجیره ارزش است. نگاه نقطه ای قطعاً ما را دچار چالش خواهد کرد. افزون بر آن، اچ اس ای و پدافند غیر عامل در مباحث آمایش، جانمایی، طراحی اصلی و بهره برداری و جمع آوری تاسیسات، ورود کرده و عملاً در همه این حلقه ها حضور دارد. در این زمینه، نخستین کاری که باید انجام می شد، ممیزی به شکل یکپارچه از شرکت های پالایشی، خطوط لوله و مراکز انتقال نفت و انبار های نفت است. ممیزی ها را شروع کرده ایم و بر اساس یک برنامه سه ماهه، کل مجموعه ممیزی خواهد شد.

«**به منظور پیشبرد برنامه های اچ اس ای و پدافند غیر عامل، چه اهدافی در نظر گرفته اید؟ برای تحقق اهداف کلان این مدیریت، در حوزه های مختلف تخصصی اچ اس ای و پدافند غیر عامل، به صورت تخصصی با حمایت ۵ شرکت بزرگ خصوصی پالایش نفت (ستاره خلیج فارس، بندر عباس، تهران، اصفهان، امام خمینی (ره)، شانزد) در حال تشکیل تیم های خبره هستیم.**»

بی شک با تحقق این هدف، از همراهی بیشتر افراد نخبه و باتجربه که موجب پیشرفت های قابل توجهی در حوزه اچ اس ای خواهند بود، بهره مند خواهیم شد. همچنین ممیزی اچ اس ای و پدافند غیر عامل از شرکت های تابعه با نگاه بهبود مستمر و توسعه متوازن انجام خواهد شد، ضمن اینکه تدوین برنامه های جدید پروژه محور در بخش اچ اس ای، پدافند غیر عامل و مدیریت بحران با استفاده از خروجی ممیزی ها را هم در دستور کار داریم.



«**علاوه بر مواردی که به آن اشاره کردید، چه گام های دیگری در مسیر تعالی اچ اس ای و پدافند غیر عامل برداشته اید؟**»

اهداف و برنامه های پدافند غیر عامل و مدیریت بحران در سال ۱۴۰۲ در سطح شرکت ملی پالایش و پخش به طور کامل استحصال شده و به صورت مستمر و برای حصول اطمینان از اجرای دقیق، موارد را پیگیری می کنیم. همچنین ممیزی بازرسی از تاسیسات نفتی که در بافت های شهری قرار گرفته اند و ارائه گزارش های مبتنی بر راهکار های اجرایی برای کاهش آسیب های احتمالی را بر رسی و پایش خواهیم کرد. حضور جدی و پر رنگ در چالش های زیست محیطی از طریق فرهنگ سازی و اصلاح باور های غلط و همچنین انجام اقدامات اصلاحی جدی با هدف رفع آلاینده ها به صورت جدی در دستور کار قرار دارد، ضمن اینکه کنترل عوامل بارز و زیان آور محیط کار بر اساس ر کوردهای ثبت شده مواجهات شغلی و اولویت های استخراج شده، برای اجرا به تمامی شرکت های تابعه ابلاغ شده است.

«**اقدامات پیشگیرانه در مقابله با مخاطرات امنیت سوخت در شرکت های تابعه اهمیت بسزایی دارد. برای افزایش ایمنی در این شرکت ها چه تمهیداتی در نظر گرفته شده است؟**»

به منظور مقابله با مخاطرات امنیت حوزه سوخت در شرکت های تابعه و همچنین در شهرک های صنعتی به عنوان قطب انرژی، اجرای پروژه های پدافند غیر عامل و مدیریت بحران، اجرای طرح عملیاتی تداوم کار کرد و باز یابی زیر ساخت (BCP)، اجرای طرح راهبردی حفاظت از زیر ساخت های کشور (CIP)، برگزاری مانور در سطوح مختلف در

حوزه های عملیاتی و همچنین تشکیل تیم چند تخصصی CFT (Cross functional team) به منظور تسهیل فرایند کاری را به صورت جدی در دستور کار داریم.

«**برای اصلاح ساختار سازمانی اچ اس ای و پدافند غیر عامل و باز آرای آن در ستاد، همچنین در شرکت های تابعه پالایش و پخش چه مواردی در نظر گرفته شده است؟**»

برای اصلاح ساختار سازمانی این مدیریت، باز آرای ارتقای کیفی و کمی سمت های موجود، ایجاد سمت های پدافند غیر عامل و مدیریت بحران در مناطق با اهمیت بالا، تفکیک سمت های محیطی بست و بهداشت صنعتی رادنبال می کنیم، ضمن آنکه در صدد ایجاد ایستگاه های آتش نشانی جدید (در موارد مورد نیاز) و ارتقای ایستگاه های آتش نشانی قدیمی (در موارد مورد نیاز) هستیم.

«**یکی از مباحث جدی در حوزه اچ اس ای، پدافند غیر عامل و مدیریت بحران، فرهنگ سازی و آموزش است. در این خصوص چه اقداماتی انجام داده اید؟**»

برگزاری دوره های آموزشی عمومی و تخصصی در سطوح مختلف، استفاده از تجارب موجود در سطح وزارت نفت از طریق بازدیدهای متقابل، دعوت از استاذان مجرب بین المللی برای تدریس اچ اس ای، پدافند غیر عامل و مدیریت بحران (در موارد مورد نیاز) در حال اجرا یا برنامه ریزی است. همچنین به منظور بالا بردن اثر بخشی دوره های آموزشی، برگزاری دوره های آموزش ارگونومی، زلزله و آتش سوزی به صورت آموزش حضوری و نفر به نفر برای کارکنان ستاد شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران در حال برنامه ریزی برای اجراست.

«**همانطور که می دانید، سلامت روان در جامعه و سازمان ها بسیار حائز اهمیت است. در این زمینه چه گام هایی برداشته شده است؟**»

سلامت روان، یکی از مباحث مهم در هر سازمانی به شمار می رود و به دلیل اهمیت این موضوع، به مباحث مربوط به روانشناسی صنعتی توجه ویژه ای داریم. در مباحث مرتبط با روانشناسی صنعتی، استفاده از استاذان متخصص و حاذق دانشگاهی در دستور کار قرار گرفته و اولین خروجی جلسات طی سه ماهه آتی گزارش می شود.

«**اگر صحبتی باقی مانده، بفرمایید.**»

با توجه به برخی حوادث اخیر، نظارت اثر پخش و پویا در حوزه اچ اس ای پیمانکاران با در نظر گرفتن همه ابعاد موضوع به صورت جدی در دستور کار قرار دارد. به تمامی شرکت های تابعه موضوع اولویت های پژوهشی، انعقاد تفاهتنامه با شرکت های دانش بنیان در ساخت تجهیزات بار اول و تجهیزات مستمر مرتبط با اچ اس ای و پدافند غیر عامل را تکلیف کرده ایم. لزوم ممیزی پیش راندن از PSSR در تمامی طرح ها و پروژه های شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی را به شرکت های تابعه تکلیف کرده ایم. همچنین دستور العمل مدیریت لجن های نفتی به صورت جامع و با در نظر گرفتن همه ابعاد موضوع در دست تهیه است. به منظور پیشگیری از بروز حوادث تکراری، به اشتراک گذاری تجارب و تجزیه و تحلیل وریشه یابی علل حوادث رخ داده در شرکت های تابعه به صورت مستمر در حال انجام است. ضمن اینکه انجام معاینات شغلی، انجام اقدام های اصلاحی بعدی بر اساس خروجی های مربوطه به صورت جدی پیگیری خواهد شد. اجرای مقابله نامه ایمنی و بهداشت که بتازگی به شرکت های تابعه ابلاغ شده نیز در برنامه کاری قرار دارد.

در بسیاری از کارخانه ها و صنایع با تکنولوژی بالا و صنعت حمل و نقل به عنوان یک سوخت جایگزین سوخت در خودروهای بنزینی و دیزلی استفاده می‌شود. همچنین برای گرم کردن فضاهای داخلی ساختمان‌ها در شهرها و روستاها، مدارس، بیمارستان‌ها و ادارات، این گاز مورد استفاده قرار می‌گیرد. در آشپزخانه‌ها نیز می‌تواند به عنوان یک منبع انرژی مناسب برای پخت‌وپز مورد استفاده قرار گیرد. استفاده از این گاز نسبت به روش‌های دیگر همانند برق یا نفت هزینه کمتری دارد. علاوه بر این کاربردها، گاز مایع در بسیاری از کاربردهای دیگر همچون گرمایش استخرهای شنا، سوخت برای کشتی‌ها و خودروهای تفریحی، آبرگرمکن و... نیز استفاده می‌شود. به همین دلیل، گاز مایع یک منبع انرژی موثر و پرکاربرد است که به صورت گسترده در سراسر جهان مورد استفاده قرار می‌گیرد.

در فرایند تولید روزانه پالایشگاه‌های گاز طبیعی و پالایشگاه‌های نفت خام، گاز مایع قابل توجهی تولید می‌شود. تولیدات گاز مایع پالایشگاه‌های گازی کشور در اختیار شرکت ملی گاز بوده و معمولاً نسبت به صادرات آن به کشورهای دیگر اقدام می‌شود. تولیدات گاز مایع در پالایشگاه‌های نفت خام کشور نیز در اختیار شرکت ملی پالایش و پخش بوده که از طریق شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی در مصارف داخلی توزیع شده و به فروش می‌رسد.

روش‌های استفاده بهینه از گاز مایع

با توجه به اجرای طرح توزیع الکترونیکی گاز مایع در سطح کشور (زیربستر سامانه سدف شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی ایران) و کاهش قاچاق و عرضه خارج از شبکه این فراورده، در حال حاضر تولیدات گاز مایع پالایشگاه‌های نفت خام، مازاد بر نیاز مصرفی در سطح کشور بوده و با توجه به مشکلات موجود در زمینه صادرات این فراورده و همچنین محدودیت در ذخیره‌سازی آن به دلیل عدم احداث و توسعه تاسیسات ذخیره‌سازی گاز مایع در سال‌های گذشته، لازم است در خصوص استفاده بهینه از گاز مایع مازاد در سبد سوخت کشور، برنامه‌ریزی شود. در این خصوص، روش‌های زیر بحث و بررسی شده و مورد مطالعه قرار گرفته است:

فلر (Flare)

فلرینگ، فرایندی است که از طریق آن، گاز را به صورت کنترل شده به هنگام استخراج نفت می‌سوزانند. در غیر این صورت، این گاز به شکل خطرناک و کنترل نشده‌ای آتش می‌گیرد و خواهد سوخت. به طور معمول، سعی بر این است که گاز طبیعی را جمع‌آوری و ذخیره کنند؛ اما زمانی که این امکان و این تکنولوژی وجود نداشته باشد؛ آن را می‌سوزانند. فلرینگ، خطرات ناشی از آتش‌سوزی تجهیزات را کاهش می‌دهد و از تولید محصولات ناخواسته جلوگیری می‌کند. در خصوص گاز مایع نیز استفاده از فلرینگ می‌تواند به منظور تخلیه سوخت مازاد گاز مایع و سوزاندن آن مورد توجه قرار گیرد؛ البته این روش با توجه به هدررفت منابع انرژی و همچنین آلودگی محیط زیست به عنوان آخرین روش باید مدنظر



بررسی استفاده بهینه از گاز مایع در توسعه اقتصادی سبد سوخت کشور

LPG

سوختی موثر و پیرکاربرد

راهکارهای استفاده بهینه از گاز مایع در توسعه اقتصادی سبد سوخت کشور در مقاله‌ای با مطالعه موردی و میدانی در استان زنجان ارائه و بررسی شد. این مطالعه که به همت حمید حبیبی، دانشجوی دکتری ژئوتکنیک دانشگاه آزاد واحد علوم تحقیقات و حبیب‌الله خزاعی کجوری، کارشناس ارشد مهندسی مکانیک تبدیل انرژی دانشگاه صنعتی امیرکبیر انجام شده است، با هدف ارائه و بحث و بررسی پیرامون ایجاد تنوع در سبد سوختی کشور و همینطور استفاده بهینه از سوخت گاز مایع صورت گرفته و در نهایت به این موضوع منتج می‌شود که گاز مایع می‌تواند جایگزین مناسبی برای نفت سفید به‌منظور گرمایش مناطق غیر سردسیر فاقد گاز طبیعی باشد و همینطور در مناطق سردسیر و مناطق محروم به عنوان سوخت جایگزین بنزین یا سوخت دوم در خودروها مورد استفاده قرار گیرد. در این مقاله با مطالعه موردی و میدانی در استان زنجان، راهکارهایی برای استفاده بهینه از گاز مایع در کشور ارائه شده و مورد بحث و بررسی قرار گرفته است.

اهمیت ویژه‌ای پیدا کرده و اتفاقات سیاسی، اقتصادی و اجتماعی اخیر در مقیاس جهانی نیز به این موضوع بیش از پیش دامن زده است.

گاز مایع، یک منبع انرژی در بسیاری از کشورها

گاز مایع یا ال‌پی‌جی (Liquefied Petroleum Gas) در پالایشگاه‌ها محصول فرعی تصفیه گاز طبیعی یا پالایش نفت خام بوده که با ارزش حرارتی ۴۶.۱ مگاژول بر کیلوگرم، جزو سوخت‌های بسیار با کیفیت بوده و در وزن برابر با بنزین و نفت کوره انرژی بالاتری تولید می‌کند (ارزش حرارتی بالاتری دارد). این گاز به عنوان یک منبع انرژی فراوان در بسیاری از کشورها به کار می‌رود.

گاز مایع به عنوان یک سوخت پاک و ارزش حرارتی بالا

سیاستگذاری دولت در خصوص مدیریت مصرف گاز مایع و پیگیری اجرای طرح توزیع الکترونیکی در بستر سامانه سدف، وفق مفاد قانون بودجه سال ۱۴۰۱ و ۱۴۰۲ مجلس شورای اسلامی جمهوری اسلامی ایران و کاهش قاچاق و عرضه خارج از شبکه این فراورده، منجر به ناترازی مازاد بر نیاز مصرفی این سوخت با کیفیت و پاک شده و با محدودیت‌های موجود در صادرات یا ذخیره‌سازی آن در کشور، مشکلاتی را به وجود آورده است.

با پیشرفت علم و تکنولوژی و پا به عرصه گذاشتن انرژی‌های نو، امروزه طراحی سبد سوخت و تنوع بخشی به حامل‌های انرژی با رویکرد ملاحظات زیست محیطی، توسعه اقتصادی، استفاده بهینه از منابع موجود، سطح آسایش و رفاه، عدم وابستگی به کشورهای دیگر و...

خوراک در پالایشگاه

روش اساسی جداسازی انواع فرآورده از نفت خام در پالایشگاه‌ها، فرایند تقطیر بوده که در برج تقطیر اتفاق می‌افتد. تقطیر در واقع جداسازی فیزیکی برش‌های نفتی است که اساس آن اختلاف در نقطه جوش هیدروکربن‌های مختلف در نفت خام است. هر چه هیدروکربن سنگین‌تر باشد، نقطه جوش آن بالاتر بوده و هر چه هیدروکربن سبک‌تر باشد، فرآورده زودتر از برج تقطیر خارج می‌شود. در پالایشگاه‌ها عمدتاً از نفت کوره و گاز طبیعی برای گرمایش نفت خام در ابتدای برج تقطیر استفاده می‌شود. استفاده از گاز مایع مازاد تولیدی پالایشگاه‌ها به عنوان خوراک این فرایند می‌تواند به عنوان یک پیشنهاد مناسب در این خصوص مورد بررسی قرار گیرد. با توجه به ارزش حرارتی بالا و آلاینده‌ی کم گاز مایع، استفاده از این سوخت در پالایشگاه‌ها اثرات مثبت زیست محیطی نیز خواهد داشت.

احداث و توسعه جایگاه‌های ال پی پی برای خودروها

امروزه در بسیاری از کشورهای پیشرفته دنیا از جمله ترکیه، کره جنوبی، روسیه، ایتالیا، لهستان، انگلیس و

آمریکا از گاز مایع به عنوان سوخت خودرو استفاده می‌کنند که به آن اتوگاز گفته می‌شود. برای مثال در ترکیه سالانه ۲/۳ میلیون تن اتوگاز در ۵/۴ میلیون خودرو و در کره جنوبی سالانه ۱/۳ میلیون تن اتوگاز در ۱/۲ میلیون خودرو مصرف می‌شود. این سوخت در اروپا به سوخت پاک معروف است. سالانه ۲۸ میلیون تن اتوگاز در دنیا مصرف می‌شود.

در کشور ایران، استفاده از گاز مایع در خودروها به صورت غیررسمی افزایش داشته است که دلیل اصلی آن صرفه اقتصادی گاز مایع نسبت به بنزین است. در صورت استفاده از تجهیزات مجاز و ایمن در خودروها، این سوخت به مراتب از سی‌ان‌جی و حتی از بنزین و نفتگاز نیز ایمن‌تر خواهد بود.

فشار مخزن این سوخت در خودروها حدود ۸ بار بوده که به مراتب نسبت به فشار ۲۲۰ بار در مخزن سی‌ان‌جی خودروها ایمنی بیشتری خواهد داشت و فشار کم مخزن باعث انفجار آن نخواهد شد. مخزن سی‌ان‌جی در خودروها باید قابلیت کار با حداقل فشار کاری ۲۵۰ بار و حداکثر فشار کاری ۲۷۵ بار را داشته و ملامک طراحی آن براساس حداکثر فشار کاری باشد. استان زنجان نیز به دلیل برخورداری از تعداد بالای مناطق روستایی و گسترده‌گی بسیار، پتانسیل

بالایی در احداث جایگاه سوخت ال پی پی به عنوان پایلوت در سطح کشور داشته و شهروندان این استان نیز تمایل زیادی به استفاده از این سوخت در خودروها دارند.

وجود تعدادی مراکز غیرمجاز توزیع گاز ال پی پی به خودروها با وجود برخورد های مستمر بازرسان در این حوزه، همچنین مراجعه متعدد متقاضیان برای احداث جایگاه مجاز ال پی پی در استان گواه این مطلب است. با توجه به مفاد قانون بودجه سال ۱۴۰۱ و ۱۴۰۲ مصوب مجلس شورای اسلامی جمهوری اسلامی ایران در خصوص فروش گاز مایع از طریق سامانه سدف (قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کشور، ۱۴۰۰) (قانون بودجه سال ۱۴۰۲ کشور، ۱۴۰۱) و سیاست‌گذاری اخیر دولت مبنی بر توزیع قانونی گاز مایع به خودروها در بستر توزیع الکترونیکی گاز مایع در کشور که با هدف افزایش فروش الکترونیکی و اجرای قانون بودجه اتخاذ شده، ساماندهی خودروهای گاز مایع سوز و ارائه خدمات ایمن در دستور کار دولت قرار گرفته و با تسهیل‌گری در احداث و توسعه جایگاه‌های سوخت گاز مایع برای خودروها، شاهد افزایش اتوگازها در کشور خواهیم بود.

گاز مایع به جای نفت سفید در روستاها

در مناطق فاقد انشعاب گاز طبیعی در کشور، گرمایش

داخلی ساختمان‌ها از طریق نفت سفید و سوخت مورد نیاز برای بخت و بزاز طریق گاز مایع و مطابق با دستور عمل‌های شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی برای این فرآورده (مدیریت عملیات شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی کشور، ۱۳۹۲) تامین می‌شود.

استفاده از سوخت گاز مایع به جای نفت سفید برای گرمایش نیز موضوعی است که می‌تواند مورد بررسی قرار گیرد. برای مثال اگر تعداد خانوارهای روستایی فاقد انشعاب گاز طبیعی در استان زنجان حدود ۱۷ هزار خانوار نفت سفیدسوز باشد که به منظور تامین گرمایش این خانوارها به میزان مجموع ۲ هزار و ۶۰۰ لیتر برای خانوارهای زیر ۵ نفر و ۳ هزار و ۲۰۰ لیتر برای خانوارهای ۵ نفر به بالا (متوسط ۲۹۰۰ لیتر) کالابگ داده شود، در مجموع به طور متوسط حدود ۳۰۴۹ میلیون لیتر نفت سفید در این استان توزیع خواهد شد.

با در نظر گرفتن ۸۵۰۳۵ مگاژول بر لیتر ارزش حرارتی نفت سفید، میزان ارزش حرارتی فرآورده توزیع شده یک میلیارد و ۷۶۷ میلیون و ۴۰۵ هزار مگاژول خواهد شد. با لحاظ کردن ارزش حرارتی ۱۰۴۶ مگاژول بر هر کیلوگرم برای گاز مایع، سوخت نفت سفید توزیع شده معادل ۳۸ میلیون و ۳۳۸ هزار و ۵۰۳ کیلوگرم و حدود ۳۸۰۳۳۹ تن گاز مایع خواهد شد. چنانچه این سوخت در کیسول‌های

۱۱ کیلوگرمی معادل‌سازی و توزیع شود، تعداد کیسول توزیعی جایگزین نفت سفید، سه میلیون و ۴۸۵ هزار و ۳۱۸ عدد خواهد شد. با وجود آمار قابل توجه سیلندرهای گاز مایع جایگزین نفت سفید، گاز مایع سوخت پاک بوده و استفاده از آن بخصوص در مناطق روستایی می‌تواند اثرات زیست محیطی و رضایت‌مندی مناسبی به همراه داشته باشد؛ اما برخی معایب و موانع فراروی آن به شرح زیر قابل چشم‌پوشی نیست:

الف) در حال حاضر هر کیسول، هزینه‌ای بالغ بر ۴۰۰ هزار تومان دارد و این موضوع هزینه‌هایی را به خانوارها تحمیل خواهد کرد.

ب) با در نظر گرفتن حداقل تعداد ۱۲ هزار و ۸۰۰ خانوار روستایی در استان زنجان (آمار سال ۱۴۰۲)، متوسط تعداد کیسول‌های مورد نیاز هر خانوار تقریباً ۲۰۵ کیسول ۱۱ کیلوپی گاز مایع در سال و تقریباً ۱۷ کیسول در هر ماه خواهد بود؛ البته این مقدار متوسط بوده و در برخی مناطق سردسیر استان، این میزان ممکن است به ۲ یا ۳ برابر مقدار برآورد شده برسد. هزینه بالای کیسول‌ها و نگهداری از آنها یکی از دغدغه‌های اجرای این طرح خواهد بود. لازم است هر خانوار حداقل ۲۰ کیسول ملکی داشته باشد تا بتوان ذخیره یک ماه را تامین کرد.

ج) استفاده از مخزن بالک در خانه‌های روستایی به دلیل مشکلات ایمنی آن منطقی نخواهد بود. ایجاد شرایط کاملاً ایمن نیز هزینه‌های احداث آن را بالا خواهد برد.

د) لازم است تمامی دستگاه‌های گازسوز موجود به گاز مایع تغییر کاربری داده شوند.

ه) لوله کشی سراسری گاز مایع روستایی و ایجاد بالک روستایی (مشابه سی‌ان‌جی) نیز به دلیل هزینه‌های بسیار بالا و همچنین انسداد مسیرهای مواصلاتی در فصول سرد و برف و یخبندان سال و عدم امکان تردد گازکش، میسر نبوده و مناسب نیست.

یافته‌ها

در پایان این گزارش، می‌توان به این موضوع اشاره کرد که

استفاده از گاز مایع به جای نفت سفید در خانوارهای روستایی، می‌تواند به عنوان یک طرح مناسب مورد بررسی قرار گیرد؛ اما اجرای آن در مناطق سردسیر با روستاهای سخت‌گذر مشابه استان زنجان به دلیل موانع و مشکلات پیش‌گفته امکان‌پذیر نیست، از این رو این طرح می‌تواند در مناطق معتدل‌تر مورد بررسی و ارزیابی واقع شود.

نکته‌ای که در اینجا از نظر مدیریت مصرف انرژی در کشور حائز اهمیت است، تنوع سبب سوختی است. با اضافه شدن گاز مایع به سبب سوختی در شهرها و روستاهای کشور و استفاده از آن در مصارفی همچون خودرویی یا گرمایشی می‌تواند به مدیران در تصمیمات کلان کشور باری دهنده باشد. بنابراین پیشنهاد می‌شود، گاز مایع برای گرمایش مناطق روستایی معتدل فاقد گاز طبیعی (استان‌های مرکزی و نیمه جنوبی کشور)، جایگزین نفت سفید شود و در مناطق سردسیر (استان‌های شمال شرقی و شمال غربی) بویژه مناطق محروم و استان‌های کم‌برخوردار، جایگزین بنزین یا به عنوان سوخت دوم مورد مصرف خودرویی قرار گیرد.

نتیجه

با توجه به اجرای طرح توزیع الکترونیکی گاز مایع در سطح کشور با هدف توزیع هدفمند آن و کاهش قاچاق و عرضه خارج از شبکه این فرآورده، تولید گاز مایع مازاد بر نیاز، مصرفی شده که با در نظر گرفتن محدودیت‌های موجود در صادرات و همچنین ذخیره‌سازی آن در کشور، لازم است مدیریت مناسبی در این حوزه صورت گیرد. با توجه به آمار و ارقام ارائه شده و با در نظر گرفتن ایجاد تنوع در سبب سوختی کشور پیشنهاد می‌شود، گاز مایع برای گرمایش مناطق غیرسردسیر فاقد گاز طبیعی جایگزین نفت سفید شده و در مناطق سردسیر و مناطق محروم به عنوان سوخت جایگزین بنزین یا سوخت دوم در خودروها مورد استفاده قرار گیرد.

تعمیر، تکمیل، متروکه‌سازی چاه‌های تولیدی و تزریقی نفت و گاز ممکن است اتفاق بیفتند، از این رو توسعه یک سیستم مدیریتی قابل اتکا برای اطمینان از شرایط بهینه ایمنی چاه، امری حیاتی است. برای اینکه اطمینان حاصل شود یکپارچگی چاه در طول عمر آن حفظ می‌شود، باید مطابق با شرایط و مشخصات چاه، تجهیزات مناسب انتخاب شود.

وی ادامه داد: از سوی دیگر باید در طول چرخه عمر چاه، تمامی موانع بین چاه و سازند و وضعیت آنها از لحاظ سلامت، یکپارچگی یا آسیب و احتمال نشت در فواصل زمانی منظم، بر اساس استانداردها و دستورالعمل‌ها مورد پایش قرار گیرد. باقری، غربالگری چاه‌ها را از دیگر مواردی دانست که می‌تواند در طول عمر چاه‌ها تأثیرگذار باشد و در این باره گفت: چاه‌ها باید با نظر سلامت و یکپارچگی، غربالگری شده و چاه‌های مشکل‌دار نیز از لحاظ یکپارچگی و نشت مشخص شوند، همچنین راهکارهای پیشگیرانه برای چاه‌هایی که در آینده ممکن است با مشکل مواجه شوند نیز در دستور کار قرار گیرد. باقری به مزیت‌های یکپارچگی چاه‌ها هم اشاره کرد و گفت: آگاهی از وضعیت یکپارچگی چاه‌ها، شرکت‌ها را قادر می‌سازد تا اقدامات صحیح را به شیوه‌ای پیشگیرانه برای جلوگیری از حوادث انجام دهند، ضمن اینکه ارزیابی مستمر یکپارچگی چاه‌های موجود برای حفظ نرخ تولید، افزایش بهره‌وری و ایجاد ارزش افزوده شرکت‌های بهره‌بردار بسیار مهم است.

سیستمی مفید برای همه بخش‌های صنعت نفت

با توجه به رویکرد وزارت نفت مبنی بر بهبود تولید چاه‌ها، احیای چاه‌های مرده و کم‌بازده و تأکید بر افزایش تعداد چاه‌های نفت و گاز در میادین هیدروکربنی، پایش و نگهداری از این چاه‌ها امری ضروری به حساب می‌آید که تدوین سیستم مدیریت یکپارچگی چاه‌های نفت و گاز با همکاری زیرمجموعه‌های شرکت ملی نفت در همین خصوص بوده است. اجرای این سیستم در شرکت ملی نفت و زیرمجموعه‌های آن، همزمان با پیگیری‌های چندجانبه برای احیای چاه‌های کم‌بازده با کمک شرکت‌های فناوری و دانش‌بنیان، به این معنی است که مجموعه صنعت نفت در این دوره فرار از است بسیاری از کارهای معوقه و ناتمام؛ اما مهم در این سال‌ها را به انجام برساند.

به نظر می‌رسد، حرکت به سمت تکنولوژی و فناوری‌های روز دنیا در کنار منفعت برای مجموعه‌های بزرگ صنعتی و شرکت‌های نفتی برای نیروی انسانی و حتی محیط‌زیست هم بهتر باشد. مدیریت یکپارچگی چاه‌های نفتی به عنوان اصلی‌ترین نقطه در مسیر و چرخه بازار نفت و گاز، از اهمیتی برخوردار است. در عین حال ایمنی کارکنان، حفظ تعادل زیست‌محیطی و حفاظت از دارایی‌های ارزشمند شرکت‌های نفت و گاز را هم در پی دارد.

می‌توان گفت، سیستم مدیریت یکپارچگی چاه از جمله مواردی به شمار می‌رود که ممکن است بسیاری از زیرمجموعه‌های اجرایی در صنعت نفت، در مقابل آن به عنوان یک تغییر ساختاری مقاومت داشته باشند؛ اما نقش فرایند و ایجاد آن در الگوهای ساختاری که در بیشتر مواقع، نمی‌توانیم آنها را بپراحتی تغییر دهیم یا تجدید ساختار کنیم، اساسی است. به همین دلیل، روند استقرار نظام مدیریت یکپارچگی در شرکت ملی نفت ایران و ایجاد یک فرایند بر آن مبنای جمله کارهای زمان‌بر است؛ اما قطعاً نتایج مطلوبی به دنبال خواهد داشت.

در تعریف سیستم مدیریت یکپارچگی چاه‌های نفت و گاز (WIMS) گفته شده که این سیستم علاوه بر اینکه تمام جنبه‌های فنی چاه‌های نفت و گاز از مرحله حفاری تا مرحله ترک میدان را پوشش می‌دهد، تمام جنبه‌های سیستم‌های سازمانی از جمله فرایندها و استانداردهای تأیید شده و مورد نظر سازمان را در یک سیستم هوشمند ترکیب می‌کند. این یکپارچگی باعث می‌شود، تمامی عناصر دخیل در روند اجرای کار در هر مرحله و هر سطح، با هم مدیریت شوند، ضمن اینکه این سیستم به‌طور مستقیم منجر به صرفه‌جویی در وقت و کارایی مجموعه و نفعات آن می‌شود.

WIMS برای چاه‌های نفت و گاز

برای سیستم مدیریت یکپارچگی، معمولاً نرم‌افزارهایی پیش‌بینی می‌شود. این نرم‌افزار، مشکلات و کارهای غیرضروری سیستم‌های چندگانه مدیریت را کاهش داده و فرایندها را یکدیگر ترکیب می‌کند تا به‌طور همزمان، تمامی الزام‌های خاص استاندارد، مورد پوشش قرار بگیرد.

چندی‌قبل اعلام شد که سیستم مدیریت یکپارچگی چاه‌های نفت و گاز از سوی پژوهشگاه صنعت نفت تدوین شده و این موضوع، یکی از تحولات مهمی به‌شمار می‌رود که پژوهشگاه صنعت نفت آن را پیگیری کرده و در دستور کار قرار داده است.

بنا به گفته علی محمد باقری، مدیر گروه مطالعات مخازن پژوهشگاه صنعت نفت، کمتر از دو دهه است که استانداردها و سیستم‌های مدیریت یکپارچگی چاه، بنا به ضرورت در صنایع نفت و گاز دنیا پایه‌به‌عرصه ظهور گذاشته‌اند و با توجه به اینکه بیشتر میدان‌های نفتی و گازی کشور در نیمه دوم عمر خود قرار دارند و تعداد چاه‌های تولیدی، تزریقی و متروکه که با عمر بالا در این میادین افزایش یافته است، ضرورت تدوین استانداردها، دستورالعمل‌ها و یک سیستم جامع مدیریت یکپارچگی چاه بیش از پیش احساس می‌شود. وی با بیان اینکه تدوین سیستم مدیریت یکپارچگی چاه‌ها در پژوهشگاه صنعت نفت از چندین پیش‌آغاز شده، گفت: با توجه به اینکه مدیریت یکپارچگی چاه‌ها از اهمیت بسیار بالایی برخوردار است، عدم پایش و بهره‌برداری صحیح از این چاه‌ها، سلامت و یکپارچگی آنها را به خطر می‌اندازد و به دنبال آن نیز افزایش هزینه‌های عملیاتی و مخاطرات صنعتی و زیست‌محیطی را به همراه خواهد داشت. بر همین اساس با توجه به ابلاغ مأموریت‌ها و راهبردهای حاکم بر فعالیت‌های این سازمان از سوی وزارت نفت، تدوین این سیستم در دستور کار پژوهشگاه صنعت نفت قرار گرفت.

باقری در این خصوص، به صدمات وارد شده به چاه‌ها نیز اشاره کرد و گفت: با توجه به آن تجهیزات چاه در سطح و زیر سطح همواره در معرض زوال ناشی از خوردگی، افزایش سن و حوادث هستند. بر همین اساس، مدیریت یکپارچگی چاه برای این‌گونه چاه‌ها در نظر گرفته می‌شود که در این روش، به‌کارگیری راهکارهای فنی، عملیاتی و سازمانی برای کاهش ریسک نشت و فوران خارج از کنترل سیالات در طول عمر چاه در دستور کار قرار می‌گیرد.

ضرورتی حیاتی برای چاه‌های کم‌بازده

مدیر گروه مطالعات مخازن پژوهشگاه صنعت نفت به پیامدهای نشت و فوران چاه‌ها نیز اشاره کرد و افزود: نشت و فوران چاه‌ها، از مهم‌ترین و خطرناک‌ترین پیامدهای شکست یکپارچگی چاه است که در تمامی مراحل حفاری، بهره‌برداری،



پژوهشگاه صنعت نفت به همراه شرکت ملی نفت ایران تدوین سیستم (WIMS) چاه‌های نفت و گاز را آغاز کرده است

ضرورتی به‌نام سیستم مدیریت یکپارچگی

مشعل صنعت نفت، به‌عنوان صنعتی «های‌تک» به‌آخرین تغییرات تکنولوژی و فناوری‌های روز نیاز دارد تا بتواند همسو با تغییرات مخازن نفت و گاز، برداشت از آنها را به‌عنوان پایه اصلی تولیدات نفتی ادامه دهد. به همین دلیل است که تولیدکنندگان بزرگ نفت و گاز در دنیا همواره به دنبال ارتباط با شرکت‌های فناوری و پژوهش‌محور هستند تا از این ارتباط در برداشت بیشتر و بهتر از مخازن بهره‌برند. از آنجا که بسیاری از ابزار، تجهیزات و پژوهش‌های کاربردی هر لحظه در حال به‌روزرسانی هستند، استفاده از سیستم مدیریت یکپارچگی چاه‌های نفت و گاز (WIMS) یکی از اقدامات مهم شرکت‌های بزرگ نفت و گاز در به‌روزرسانی و همراهی با تکنولوژی‌های روز دنیا است. یکی از مزایای که تمرکز جدی روی موضوع سیستم مدیریت یکپارچگی داشته و در ارتباط با زیرمجموعه‌های صنعت نفت، بخصوص شرکت ملی نفت این ضرورت را پیگیری کرده پژوهشگاه صنعت نفت است.

دگرگونی اقتصاد ترکیه

با اکتشاف انرژی

شعبان بهمن ترکیه در سال‌های اخیر به لطف پیشرفت در فناوری‌های اکتشافی به آرزوی دیرینه خود در دستیابی به منابع انرژی رسیده و موفق شده است ذخایر گاز طبیعی و نفت خام را در دریای سیاه و مدیترانه شرقی کشف کند که می‌تواند تأثیری چشمگیر بر اقتصاد ترکیه داشته باشد. زیرا این کشور همواره به عنوان یک واردکننده نفت و گاز شناخته شده و اکنون با یافتن منابع جدید انرژی می‌تواند اقتصاد داخلی و خارجی خود را دگرگون سازد؛ البته در این بین مشکلات و چالش‌هایی نیز پیش روی ترکیه در استخراج و بهره‌برداری از منابع انرژی خود وجود دارد.

افزایش ۴۰ درصدی صادرات نفت

رجب طیب اردوغان، رئیس جمهوری ترکیه در آگوست ۲۰۲۰ از یافتن یک میدان گاز طبیعی (تونا-۱) یا ساکاریا) در ۱۷۰ کیلومتری ساحل ترکیه واقع در شمال این کشور و عمق دریای سیاه خیر داد که ذخایر آن حدود ۳۲۰ میلیارد متر مکعب برآورد شده است. دو ماه بعد، اکتشاف دیگری در همان منطقه با ذخیره ۸۵ میلیارد متر مکعب صورت گرفت؛ به این ترتیب و براساس آمار منتشر شده در خصوص ذخایر گاز طبیعی در اعماق زیر دریا، ذخایر کشف شده در ترکیه با ۴۰۵ میلیارد متر مکعب، در جایگاه یازدهم جهان قرار گرفت. براساس برآوردهای اولیه، ترکیه در بازه زمانی ۵ ساله و با سرمایه‌گذاری ۱۰ تا ۲۰ میلیارد دلاری می‌تواند گاز موجود در این میدان‌های گازی را به بازار مصرف برساند.

پیامدهای واردات انرژی

کشف ذخایر نفت و گاز از سوی ترکیه می‌تواند این کشور را که در دهه‌های گذشته به واردات انرژی متکی بود، به کشوری تبدیل کند که در وهله نخست، نیازهای خود را بدون واردات از سایر کشورها تأمین کند، سپس از این امکان برخوردار شود که به جمع صادرکنندگان نفت و گاز در جهان بپیوندد. ترکیه در دهه‌های گذشته حدود ۹۹ درصد از گاز طبیعی و ۹۳ درصد از نفت مصرفی خود را از خارج وارد می‌کرد. این میزان از واردات انرژی برای ترکیه چند پیامد عمده داشت:

ترکیه ناگزیر بود بهای گزافی برای واردات نفت و گاز به سایر کشورها بپردازد. این امر برای اقتصاد رو به رشد ترکیه یک چالش محسوب می‌شد، زیرا هزینه‌های زیادی صرف واردات انرژی می‌شد که می‌توانست در بخش‌های مختلف اقتصاد این کشور مورد استفاده قرار گیرد. بر این اساس کشف منابع گازی می‌تواند از واردات بیش از ۴۰ میلیارد دلاری این کشور بکاهد و در همین حال سبب ایجاد فرصت‌های شغلی و تجاری برای شرکت‌های ترکیه‌ای شود. مردم ترکیه برای استفاده از انرژی همواره ناگزیر بودند بهای زیادی بپردازند. این موضوع مردم

این کشور را در محدودیت‌های جدی قرار داده بود؛ به نحوی که هزینه بالای انرژی بر زندگی عادی مردم ترکیه تأثیری چشمگیر داشت. بر این اساس کشف میدان‌های گازی جدید می‌تواند نقش مهمی در تأمین گاز مورد نیاز مردم ترکیه داشته باشد و در عین حال آنها را به آرزوی دیرینه بهره‌برداری از منابع انرژی برساند. نباید از یاد برد که ناتوانی در کشف منابع انرژی در سال‌های گذشته به بدبینی و ناامیدی ترک‌ها منجر شده بود و آنها دهه‌ها برای یافتن منابع هیدروکربنی با یاس روبه‌رو شده بودند. واردات انرژی از دیگر کشورها موجب می‌شد که آنکارا از نظر سیاسی نسبت به منابع انرژی خود دارای ملاحظاتی باشد. در واقع تأمین انرژی همواره یک ملاحظه جدی در روابط ترکیه با کشورهای همجوار روسیه، ایران، آذربایجان، الجزایر، نیجریه، آمریکا و قطر بوده است. بی‌تردید کشف منابع انرژی موجب خواهد شد که آنکارا ملاحظات پیشین در روابط سیاسی با این کشورها را دیگر به صورت جدی در نظر نگیرد. کمبود انرژی داخلی و نیاز به واردات سبب شده بود ترکیه در

گاز سایر کشورها به اروپا تبدیل می‌شود. این موضوع با توجه به موقعیت ژئوپلیتیک ترکیه می‌تواند به این کشور جایگاهی مضاعف ببخشد. با این حال شرایط برای استخراج انرژی ترکیه و تبدیل شدن این کشور به یک تولیدکننده بزرگ چندان هم هموار نیست. در واقع با آنکه کشف ذخایر و منابع گاز برای اقتصاد ترکیه یک موهبت به‌شمار می‌آید، اما چالش‌های متعددی برای بهره‌برداری از این منابع وجود دارد. یکی از مهم‌ترین چالش‌ها، هزینه‌های زیاد استخراج گاز از برخی میدان‌های کشف شده است. به عنوان مثال، میدان گازی تونا-۱ که در ۱۷۰ کیلومتری ساحل قرار دارد، یکی از مناطق بسیار عمیق دریای سیاه است. پیش از ترکیه نیز، رومانی میدان گازی مشابهی در دریای سیاه کشف کرد که به علت فاصله ۱۰۰ کیلومتری از ساحل، همچنین نیاز به فناوری‌های پیشرفته و جذب سرمایه بالا، استخراج گاز از آن چندان مقرون به صرفه نبود؛ از این رو احتمال دارد ترکیه نیز با مشکلات مشابهی روبه‌رو شود و بهره‌برداری از این ذخایر توجیه اقتصادی خود را دست‌کم در کوتاه مدت به تعویق بیندازد. به خصوص که این موضوع نیازمند هزینه‌های بسیار زیاد و در شرایط فعلی، اقتصاد ترکیه فاقد توانایی لازم برای سرمایه‌گذاری‌های بزرگ است. در مورد منابع کشف



شده در دریای مدیترانه نیز مشکلات خاصی وجود دارد. تنش‌های سیاسی در مورد مالکیت میادین و درگیری در مورد تعیین خطوط مرزی به همراه وجود میادین مشترک، استخراج نفت و گاز را برای ترکیه بسیار مشکل می‌کنند. آنکارا معتقد است توافقنامه دریایی یونان و مصر بخشی از منطقه انحصاری اقتصادی این کشور را شامل شده است؛ به همین دلیل آنکارا به شدت از این توافقنامه انتقاد کرده و آن را به رسمیت نمی‌شناسد. از سوی دیگر توافقنامه مرزی ترکیه با لیبی درباره مرزهای دریایی در مدیترانه با اعتراض یونان، مصر، اسرائیل و قبرس روبه‌رو و تلاش‌ها برای استخراج گاز و نفت در شرق مدیترانه سبب تشدید اختلاف بین آن و آنکارا شده است. زیرا ترکیه و دولت قبرس ادعاهای مشترکی در مورد برخی از میادین دارند؛ البته در میان این اختلاف‌ها، در برخی موارد آنکارا تلاش کرده است از طریق توافق‌های سیاسی و در برخی موارد نیز از طریق تهدید به اقدام نظامی، منافع خود را پیش ببرد، اما همچنان در این زمینه با چالش‌های جدی روبه‌رو است. با آنکه کشف منابع نفت و گاز می‌تواند ترکیه را از شرایط دشوار انرژی خارج کند، اما این به معنای رفع همه نیازهای آنکارا نیست و این کشور ناگزیر است هم‌زمان با سرمایه‌گذاری در ذخایر جدید، سهم انرژی‌های تجدیدپذیر را افزایش دهد و پروژه‌های کنونی نیروگاه هسته‌ای خود را نیز به بهره‌برداری برساند.

سال‌های گذشته اتکالی زیادی به مصرف زغال سنگ در نیروگاه‌های تولید برق داشته باشد؛ این در حالی است که بهره‌برداری از منابع جدید می‌تواند میزان استفاده از زغال سنگ را کاهش دهد و آنکارا را در دستیابی به اهداف زیست‌محیطی خود یاری رساند.

چالش‌های پیش رو

اگر دولت ترکیه موفق شود در کنار استخراج و بهره‌برداری از منابع جدید کشف شده، به آرزوی دیرینه خود در تبدیل شدن به هاب انرژی در منطقه نیز تبدیل شود، آنگاه در موقعیتی خاص قرار خواهد گرفت؛ به گونه‌ای که هم خود به جمع کشورهای تولیدکننده می‌پیوندد و هم به محلی برای انتقال نفت و

● سازمان جهاد دانشگاهی تهران موفقیت در تولید داخلی «کوئینگ ایجنت» با کاربرد در صنعت پتروشیمی

پژوهشگران گروه طراحی فرآیندهای شیمیایی سازمان جهاد دانشگاهی تهران موفق شدند با تلفیق یک فعالیت پژوهشی و مهندسی معکوس، به دانش فنی تولید ماده «کوئینگ ایجنت» با کاربرد در صنعت پتروشیمی دست یابند. زهره طاهرخانی، مدیر گروه پژوهشی طراحی فرآیندهای شیمیایی جهاد دانشگاهی تهران بایبان اینکه ماده «کوئینگ ایجنت واحد EPS» از افزودنی های مهم و حساس در صنعت پتروشیمی است، اظهار کرد: این ماده پودری با اندازه ذرات بسیار ریز است که در واحدهای پلیمریزاسیون پلی استایرن انبساطی کاربرد دارد. وی افزود: کوئینگ به خواص جریان پذیری گرانول های پلیمری در زمان انبارداری، حمل و نقل، آماده سازی و قالب گیری کمک می کند. مدیر گروه پژوهشی طراحی فرآیندهای شیمیایی جهاد دانشگاهی تهران بایبان اینکه پلی استایرن انبساطی (یونولیت) کاربردهای متفاوتی در صنایع مختلف نظیر بسته بندی، تولیدات، ساختمان سازی، خودروسازی

و استفاده به عنوان عایق حرارت، رطوبت و صدا و ... دارد، گفت: ماده کوئینگ EPS از افزودنی های این محصول (یونولیت یا پلی استایرن انبساطی) در صنعت پتروشیمی است. طاهرخانی میزان مصرف سالانه این ماده افزودنی را حدود ۶۰۰ تن با ارزش تقریبی ۴.۲ میلیون دلار در چهار پتروشیمی کشور برشمرد و ادامه داد: تاکنون همه مقدار مورد نیاز آن در کشور از طریق واردات تأمین می شده است، وی با تأکید بر اینکه گروه پژوهشی طراحی فرآیندهای شیمیایی جهاد تهران توانست با تلفیق یک فعالیت پژوهشی و مهندسی معکوس، به تولید داخلی این افزودنی در صنعت پتروشیمی دست یابد، در ادامه یادآور شد: پس از تأیید نمونه های آزمایشگاهی از سوی واحد مصرف کننده، نمونه سازی نیمه صنعتی آن به میزان ۲۰۰ کیلوگرم انجام شد و پس از طی مراحل ارزیابی شیمیایی و عملکردی در واحد مصرف کننده، به مدت ۹۰ روز نیز تست بازار را در کشور سپری کرد.

استفاده به عنوان عایق حرارت، رطوبت و صدا و ... دارد، گفت: ماده کوئینگ EPS از افزودنی های این محصول (یونولیت یا پلی استایرن انبساطی) در صنعت پتروشیمی است. طاهرخانی میزان مصرف سالانه این ماده افزودنی را حدود ۶۰۰ تن با ارزش تقریبی ۴.۲ میلیون دلار در چهار پتروشیمی کشور برشمرد و ادامه داد: تاکنون همه مقدار مورد نیاز آن در کشور از طریق واردات تأمین می شده است، وی با تأکید بر اینکه گروه پژوهشی طراحی فرآیندهای شیمیایی جهاد تهران توانست با تلفیق یک فعالیت پژوهشی و مهندسی معکوس، به تولید داخلی این افزودنی در صنعت پتروشیمی دست یابد، در ادامه یادآور شد: پس از تأیید نمونه های آزمایشگاهی از سوی واحد مصرف کننده، نمونه سازی نیمه صنعتی آن به میزان ۲۰۰ کیلوگرم انجام شد و پس از طی مراحل ارزیابی شیمیایی و عملکردی در واحد مصرف کننده، به مدت ۹۰ روز نیز تست بازار را در کشور سپری کرد.

عضو هیئت علمی سازمان جهاد دانشگاهی تهران ادامه داد: موفقیت این نمونه نیمه صنعتی در پتروشیمی و بازار مصرف، سبب شد تا برای تست بلندمدت در کشور، دو محموله ۱۰ هزار کیلوگرمی در پاییز و زمستان ۱۴۰۱ به سفارش پتروشیمی تولید و تجاری سازی شود. طاهرخانی با بیان اینکه همه مواد اولیه این محصول داخلی است، تصریح کرد: خط تولید این ماده در جهاد دانشگاهی راه اندازی شده است و مواد موثره اولیه این محصول از سوی گروه پژوهشی طراحی فرآیندهای شیمیایی تولید می شود و هم اکنون گروه فرآیند جهاد تهران تنها تولید کننده این ماده در داخل کشور است.

ارزیابی شیمیایی و عملکردی در واحد مصرف کننده، به مدت ۹۰ روز نیز تست بازار را در کشور سپری کرد.

مناقصه اریبیهست امسال در رقابت با نمونه های وارداتی، تأمین ۳۰ هزار کیلوگرم از این ماده به جهاد تهران واگذار شد. مدیر گروه پژوهشی طراحی فرآیندهای شیمیایی جهاد دانشگاهی تهران با بیان اینکه هم اکنون رایزنی با تمامی پتروشیمی های مصرف کننده برای داخلی سازی ماده کوئینگ ایجنت در حال انجام است، اظهار امیدواری کرد که سازمان جهاد دانشگاهی تهران با تولید گریدهای دیگر این ماده، نیاز کشور به واردات را برطرف کرده و ضمن جلوگیری از خروج ارز از کشور، به رشد تولید (شمار سال) کمک کند. به گفته طاهرخانی، سودآوری طرح و جلوگیری از خروج ارز از کشور از مهم ترین دستاوردهای این طرح پژوهشی است. وی با بیان اینکه جهاد تهران تنها تولید کننده این ماده در کشور است، یادآور شد: این ماده ارزش افزوده مناسبی دارد و دانش فنی و فرمولاسیون آن از سوی جهاد دانشگاهی تهران ایجاد شده است.

● شرکت پایانه های نفتی ایران بر گزاری مانور امداد و نجات سطح ۳

رئیس پایانه نفتی خارک از برگزاری مانور امداد و نجات سطح ۳ در پایانه نفتی خارک خبر داد. سید ابراهیم حسینی گفت: بر اساس برنامه ریزی های تیم فرماندهی حادثه اچ اس ای پایانه نفتی خارک با در نظر گرفتن



محوریت فرماندهی ارشد شرکت پایانه های نفتی ایران، به منظور افزایش توان و پایش عملکرد کارکنان، همچنین آمادگی و مقابله با حوادث، مانورهای دورهای با طراحی و تعیین سناریوهای محتمل عملیاتی به صورت منسجم از سوی این پایانه برگزار می شود که با تکیه بر این اهداف، مانور امداد و نجات سطح ۳ ابراتا از سوی متخصصان اچ اس ای پایانه نفتی خارک برگزار شد. این مانور با حضور کارکنان اچ اس ای بررسی شد.

تجهیزات امدادی و ارتباطی، بررسی تکنیک ها و نحوه عملکرد گروه امداد و نجات در اجرای آنها و بالا بردن توان جسمانی و عملیاتی کارکنان، از جمله اهدافی بود که در اجرای موفقیت آمیز این مانور، محقق و تحلیل و بررسی کارشناسی شد.

محمدجواد دربالع، رئیس اچ اس ای پایانه نفتی خارک نیز با تشریح جزئیات برگزاری این مانور افزود: سناریوی این مانور با هدف امداد و نجات مصدوم از درون مخزن یک میلیون بشکه ای نفت خام و انتقال به فضای ایمن، با اجرای تکنیک های به روز و استفاده از ابزار کار با طناب در سطح حرفه ای طراحی و اجرا شد.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران از تلاش این مجموعه برای برون سپاری حداکثری پروژه ها و فعالیت ها خبر داد. رضانوشادی در نشست آغاز به کار بازرسی دوره ای نوبت اول که از سوی گروه بازرسی امور بازرسی و پاسخگویی به شکایات شرکت ملی گاز ایران در حال انجام است، گفت: همسویا با نقای سلامت اداری به اصل رقابت بسیار اعتقاد داریم و یکی از راهبردهای شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران در این باره، برون سپاری حداکثری فعالیت هاست، به نحوی که مصمم هستیم در راجع کار به پیمانکاران و مهندسان مشاور از همه ظرفیت های قانونی و مدیریتی که در اختیار شرکت های دولتی قرار گرفته است، استفاده کنیم. وی افزود: برخی فرآیندها و دستور عمل های بازاندیشی شده از سوی شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران مورد الگوبرداری سازمان برنامه و بودجه و وزارت نفت قرار گرفته است، به نحوی که این نهادها، با تصویب و ابلاغ

● شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران تلاش صنعت گاز برای برون سپاری حداکثری پروژه ها



مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران از تلاش این مجموعه برای برون سپاری حداکثری پروژه ها و فعالیت ها خبر داد. رضانوشادی در نشست آغاز به کار بازرسی دوره ای نوبت اول که از سوی گروه بازرسی امور بازرسی و پاسخگویی به شکایات شرکت ملی گاز ایران در حال انجام است، گفت: همسویا با نقای سلامت اداری به اصل رقابت بسیار اعتقاد داریم و یکی از راهبردهای شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران در این باره، برون سپاری حداکثری فعالیت هاست، به نحوی که مصمم هستیم در راجع کار به پیمانکاران و مهندسان مشاور از همه ظرفیت های قانونی و مدیریتی که در اختیار شرکت های دولتی قرار گرفته است، استفاده کنیم. وی افزود: برخی فرآیندها و دستور عمل های بازاندیشی شده از سوی شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران مورد الگوبرداری سازمان برنامه و بودجه و وزارت نفت قرار گرفته است، به نحوی که این نهادها، با تصویب و ابلاغ

● شرکت ملی پالایش و پخش فراورده های نفتی ایران بر گزاری همایش کارگاهی پیشگیری از آسیب های اجتماعی



همایش کارگاهی یک روزه تحت عنوان آشنایی با مواد مخدر و عوارض ناشی از آن در سالن شهدای شرکت ملی پالایش و پخش در ساختمان غدیر برگزار شد. در این همایش که با هماهنگی واحد روابط کار و مددکاری اجتماعی و پلیس مبارزه با مواد مخدر فراجا و حضور کارکنان شرکت های اصلی وزارت نفت، شرکت های فرعی تابعه شرکت ملی پالایش و پخش برگزار شد، ناصر احمدبیگی رئیس روابط کار و مددکاری اجتماعی شرکت ملی پالایش و پخش فراورده های نفتی ایران، در خصوص شناسایی آسیب های اجتماعی و راه های پیشگیری از آن، طرح

مباحث انگیزشی برای کارکنان صنعت نفت، آگاه سازی نوجوانان و جوانان نسبت به عوارض شوم اعتیاد و اهمیت ورزش همگانی در سطح کارکنان و خانواده های آنها برای پیشگیری از اعتیاد به مطالبی را مطرح کرد. سرهنگ شکوهی را از پلیس مبارزه با مواد مخدر فراجا مباحث مهم و کاربردی اعم از آشنایی با مواد مخدر، عوارض آن، میزان دسترسی به مواد و ... مباحثی مطرح کرد و در پایان نیز پرسش و پاسخ انجام شد. همزمان نمایشگاه جانبی انواع مواد مخدر سنتی و صنعتی از سوی پلیس مبارزه با مواد مخدر فراجا در معرض دید عموم قرار گرفت.

● پژوهشگاه صنعت نفت خاک های آلوده به نفت باروش گیاه پالایی پاک سازی شد



پاک سازی خاک های آلوده به ترکیبات نفتی برای نخستین بار به صورت درجا با روش گیاه پالایی در تنگه گندم کار استان چهارمحال و بختیاری با دانش فنی پژوهشگاه صنعت نفت انجام شد. از ارسال عملیات بهسازی خاک با افزودن عناصر مورد نیاز خاک های آلوده در منطقه گندمکار آغاز و پاک سازی خاک های آلوده به ترکیبات نفتی به روش گیاه پالایی از سوی کارشناسان پژوهشگاه صنعت نفت با همکاری شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه اصفهان و نظارت کارشناسان سازمان حفاظت از محیط زیست استان چهار محال و بختیاری انجام شد. این پروژه با کاشت ۵۷۰ اصله نهال در محل های پایین دست و بالادست خط لوله نفت مارون در منطقه گندم کار و غلظت آلودگی هیدروکربنی در خاک منطقه به محدوده استاندارد یعنی یک درصد رسیده است.

● شرکت ملی پخش فراورده های نفتی ایران نتایج تخصیص سهمیه سوخت به کارت بانکی



مدیرعامل شرکت ملی پخش فراورده های نفتی گفت: برای استفاده از کارت های بانکی به جای کارت سوخت اقدام هایی انجام شده و به نتایج خوبی رسیده ایم. علی اکبر نژاد علی بایبان اینکه این طرح به صورت پایلوت در یکی از جایگاه های سوخت اجرایی شده، اظهار کرد: برای استفاده از کارت های بانکی دو راهکار وجود داشت که هر دو راهکار را در دستور کار قرار دادیم و نظر ما این بود که وقتی این طرح از فاز مطالعاتی خود خارج شد اطلاع رسانی ویژه انجام دهیم. وی با بیان اینکه بررسی آزمایشی با توجه به اینکه یک کار فنی است به زمان نیاز دارد، گفت: در بحث استفاده از کارت بانکی تاکسی های اینترنتی طرح موضوع کردند و فرایند استفاده از کارت در فشار گاز طبیعی در شهرها مواجه باشیم از آن به عنوان سوخت جایگزین استفاده می شود. مدیر شرکت ملی پخش فراورده های نفتی منطقه آبادان گفت: شهروندان فاقد اشعاب گاز شهری می توانند با مراجعه به سامانه درخواست فرآورده های نفتی (سدف) به نشانی NEWTEJARATASAN.NIOPDC.IR در دست داشتن مدارکی از قبیل کد پستی، کارت ملی، شماره تلفن و کارت بانکی به نام سرپرست خلوار، نسبت به ثبت نام و دریافت سهمیه سیلندر گاز مایع مورد نیاز خود اقدام کنند.

● شرکت ملی پخش فراورده های نفتی منطقه آبادان تحویل ۲۷ میلیون لیتر سوخت به شناور های صیادی و تجاری



مدیر شرکت ملی پخش فراورده های نفتی منطقه آبادان از توزیع و تحویل بیش از ۲۷ میلیون لیتر سوخت در سه ماه نخست امسال به شناور های صیادی و تجاری در این منطقه خبر داد. محمد بنی سعید با اشاره به ذخیره سازی کافی سوخت در این منطقه افزود: پیش بینی های لازم به منظور تأمین سوخت مورد نیاز این شناورها در سال جاری انجام شده است.

وی گفت: مالکان شناورها برای دریافت سوخت لازم است ابتدا در سامانه سدف (تجارت آسان) ثبت نام کنند و پس از تأیید از اداره شیلات شهرستان و ناوخی مربوطه سوخت مورد نیاز خود را از جایگاه های ساحلی، تعاونی های صیادی و تجاری و عاملان سیار مجاز توزیع سوخت دریافت کنند.

در حوزه عملیاتی شرکت ملی پخش فراورده های نفتی منطقه آبادان، باب جایگاه ساحلی، تعاونی صیادی و تجاری و عامل سیار توزیع سوخت، وظیفه تأمین سوخت مورد نیاز هزار و ۳۲۶ فروند شناور صیادی و تجاری فعال را در شهرهای آبادان، خرمشهر، اروندکنار، چوئبده، ماهشهر، بندر امام (ره) و هندبجان به عهده دارند.

توزیع ۳۱۲ تن گاز مایع از طریق

زیر ساخت بانکی

مدیر شرکت ملی پخش فراورده های نفتی منطقه آبادان نیز خبر داد: در سه ماهه اول سال جاری، بیش از ۳۱۲ تن گاز مایع مصرف خانوار با زیر ساخت بانکی توزیع شده است. بنی سعید در این باره گفت: این مقدار در قالب ۶۳۱ مورد ثبت نام در سامانه سدف توزیع شده که سیلندر ۱۱ کیلویی و با نرخ مصوب دولتی و به صورت بی وقفه و مستمر تحویل شده است. وی تصریح کرد: گاز مایع برای مصارف خانگی و صنعتی است و در مواقعی که با افت فشار گاز طبیعی در شهرها مواجه باشیم از آن به عنوان سوخت جایگزین استفاده می شود. مدیر شرکت ملی پخش فراورده های نفتی منطقه آبادان گفت: شهروندان فاقد اشعاب گاز شهری می توانند با مراجعه به سامانه درخواست فرآورده های نفتی (سدف) به نشانی NEWTEJARATASAN.NIOPDC.IR در دست داشتن مدارکی از قبیل کد پستی، کارت ملی، شماره تلفن و کارت بانکی به نام سرپرست خلوار، نسبت به ثبت نام و دریافت سهمیه سیلندر گاز مایع مورد نیاز خود اقدام کنند.

• شرکت گاز استان گیلان

اجرای بیش از ۶۷۰ کیلومتر شبکه گاز در منطقه سیستان



نیز به محض آماده شدن آب در مراحل آزمون قرار خواهد گرفت؛ ضمن آن که شبکه زهک در حال آزمون نیوماتیک است. مدیر عامل شرکت گاز استان گیلان درباره گازرسانی به شهر محمدآباد گفت: همه مراحل اجرایی این شهر به تکمیل شده و خطوط تغذیه تا ایستگاه تی بی اس و شبکه توزیع آن نیز گازرسانی شده است. جمال نیگویی همچنین در تشریح وضع گازرسانی در شهر دوست محمد با بیان اینکه ۱.۷ کیلومتر خط تغذیه در محور راه روستای پودینه باقی مانده است، افزود: عملیات عبور لوله از کانال نیاتک با دستور رئیس قرارگاه و فرماندار زایل انجام شد و در صورت همکاری لازم در صدر مجوزها، پیش از پایان مردادماه، کار اجرایی آن تکمیل می شود و آماده آزمون خواهد بود. وی همچنین یادآور شد: عملیات اجرای شبکه توزیع شهر دوست محمد با اجرای حدود ۴۲ کیلومتر به تکمیل شده و همزمان با آزمون خط تغذیه، آزمایش نیوماتیک آن هم اجرایی شده و ضمن پیگیری و اجرای ایستگاه

• شرکت پتروشیمی نوری

کسب جوایز ۵ و ۶ ستاره رقابت بین المللی تجربه برتر

مصر و...) که به مرحله دوم این رقابت راه یافته بودند، به جمع ۳۰ فرآیند نهایی راه یابند که از این میان، فرآیند «بزرگهای بهبود فرآیند دیجیتال» توانست با کسب امتیازات بالا از اظهارنامه و پاسخگویی به پرسش های داوران در جلسه دفاع، جایزه پنج ستاره این رقابت را با عنوان Excellent International Best Practice کسب کند.

در ادامه فرآیند «مدیریت دانش» شرکت پتروشیمی نوری نیز که توانسته بود پیش از این با حضوری مثال زدنی بالاتر از بسیاری شرکت های بزرگ جهان به ویژه آرامکو عربستان، به جمع ۱۴ فرآیند برتر این رقابت راه یابد، پس از انجام ممیزی داوران بین المللی، جایزه ۶ ستاره این رقابت را با عنوان Outstanding International Best Practice از آن خود کرد تا به این ترتیب جایزه ای که یک درجه بالاتر از نشان عالی Excellent Practice است به کشورمان تعلق گیرد.

در پایان این فرآیند و در نظرات نهایی داوران آورده شده است: فعالیت انجام پذیرفته در پتروشیمی نوری یکی از جامع ترین سیستم های مدیریتی دنیا است که نشان از بلوغ بالای این فرآیندها، برنامه ریزی صحیح، حمایت گروه مدیریتی و جاری سازی

مناسب آن در سازمان دارد و این موضوع مشارکت همه بخش ها و کارکنان را در فعالیت های گسترده سازمان امکان پذیر می کند. این عنوان تأیید می کند که فرآیندهای فوق در نوری یک Best Practice بین المللی ممتاز در دنیاست و می تواند به عنوان معیار سنجش و الگویی دقیق، مورد توجه شرکت های دیگر قرار گیرد. آماده سازی دو اظهارنامه کتابچه ای به زبان انگلیسی برای هر فرآیند، پاسخ به نظرات داوران و اصلاح اظهارنامه، خلاصه سازی اظهارنامه، آماده سازی گزارش و حضور در نشست های متعدد دفاعیه در حضور داوران بین المللی در طول ۶ ماه انجام شد که در نتیجه تلاش مستمر متخصصان توانمند شرکت پتروشیمی نوری، برای نخستین بار این موفقیت بین المللی و مهم را برای مجموعه بزرگ صنایع پتروشیمی خلیج فارس به ارمان آورد. سطوح اصلی جوایز این رقابت بزرگ بین المللی شامل جایزه سه ستاره best practice در کشور، جایزه چهار ستاره best practice در منطقه، جایزه پنج ستاره best practice بین المللی (Excellent)، جایزه ۶ ستاره best practice بین المللی (Outstanding) و جایزه هفت ستاره best practice بین المللی (World Class) است.



۹۴۰ و ۷۷۰ میلیون لیتر بیان کرد و افزود: در این مدت

مصرف بنزین در استان، ۱۳ درصد و نفت گاز، ۱۰ درصد نسبت به مدت مشابه سال ۱۴۰۱ رشد داشته است.

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی منطقه فارس شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی منطقه فارس افزایش میزان سفرها به استان در ایام تعطیلات نوروز را از عوامل مؤثر در رشد مصرف این فرآورده ها اعلام کرد.

ظاهری با ارائه گزارشی از روند سوخت رسانی به هیأت ها و تکیه های مذهبی در دهه اول محرم اظهار کرد: تهمدیات و ذخیره سازی مناسب انواع فرآورده های نفتی به منظور سوخت رسانی پایدار در فصل تابستان انجام

• شرکت گاز کردستان

افزایش ۹ درصدی مصرف گاز در نیروگاه سنندج



مدیرعامل شرکت گاز کردستان اعلام کرد که حجم مصرف گاز طبیعی نیروگاه سیکل ترکیبی تولید نیروی برق سنندج در بهار امسال نسبت به مدت مشابه سال پیش ۹ درصد افزایش یافته است.

احمدفعله گری با اشاره به اهمیت مصرف گاز در نیروگاه سیکل ترکیبی سنندج برای تولید برق کشور گفت: انرژی یکی از مهم ترین ارکان اساسی چرخه اقتصادی است و در این میان گاز از جمله مهم ترین حامل های انرژی به شمار می رود که نه تنها در تحول جامعه صنعتی نقش اساسی دارد، بلکه به لحاظ محیط زیستی هم حائز اهمیت است.

وی تقاضای مصرف گاز طبیعی نیروگاهها را اجتناب ناپذیر خواند و بیان کرد: به دلیل آغاز فصل گرما، رشد روزافزون تقاضای مصرف انرژی الکتریکی با توجه به سهم عمده نیروگاه های حرارتی از جمله نیروگاه های گازی در تولید برق کشور نیاز این صنعت به گاز با رشد بالایی همراه است.

مدیرعامل شرکت گاز استان کردستان درباره مصرف گاز نیروگاه سیکل ترکیبی تولید برق سنندج اظهار کرد: حجم مصرف در این بازه زمانی، ۳۷۳ میلیون و ۹۴ هزار مترمکعب بوده، در حالی که این مقدار در مدت مشابه پارسال برابر با ۳۴۲ میلیون و ۴۳۵ هزار مترمکعب است.

• شرکت پالایش نفت بندرعباس

استخدام ۶۲۸ نفر از طریق برگزاری آزمون



شرکت پالایش نفت بندرعباس به منظور تأمین نیروی انسانی مورد نیاز خود، ۶۲۸ نفر را از طریق برگزاری آزمون استخدامی می کند.

در این مرحله ۶۲۸ نفر از داوطلبان مرد در رشته های مهندسی شیمی، مهندسی برق، مهندسی مکانیک، مهندسی صنایع، مهندسی مواد و متالورژی، مهندسی ایمنی صنعتی و مهندسی عمران از طریق برگزاری آزمون فنی و تخصصی جذب می شوند.

با توجه به نیاز شرکت پالایش نفت بندرعباس در این مرحله از جذب نیرو تنها در رشته مهندسی شیمی علاوه بر نیروی بومی، نیروهای غیربومی نیز می توانند ثبت نام کنند و در دیگر رشته ها صرفاً نیروی بومی جذب می شود.

متقاضیان می توانند برای اطلاع از شرایط عمومی و اختصاصی، مواد آزمون و سایر اطلاعات مورد نیاز و ثبت نام در آزمون استخدامی شرکت پالایش نفت بندرعباس به سایت دانشگاه هرمزگان به نشانی hormozgan.ac.ir مراجعه کنند.

بر اساس این گزارش، ثبت نام تا ۱۵ مرداد ماه ادامه دارد و تاریخ دریافت کارت ورود به جلسه آزمون ۶ تا ۸ شهریورماه و تاریخ برگزاری آزمون هر رشته ۹ یا ۱۰ شهریورماه است.

• شرکت ملی حفاری ایران

۳۶ حلقه چاه نفت و گاز در کشور حفاری شد



معاون مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در عملیات حفاری گفت: با تلاش شبانه روزی متخصصان این شرکت، ۳۶ حلقه چاه نفت و گاز در چهار ماه نخست امسال در مناطق خشکی و دریایی کشور حفاری و تکمیل و نهایی شد. مسعود افشار افزود: از ۳۶ حلقه چاه یاد شده یک حلقه توسعه ای و ۳۵ حلقه تعمیری بوده است که نقش مهمی در نگهداشت و افزایش تولید ایفا می کند. وی با بیان اینکه شمار چاه های حفر شده در این مدت در مقایسه با سال گذشته دو حلقه و نسبت به سال قبل از آن ۸ حلقه بیشتر است، اظهار کرد: از این چاه ها ۳۰ حلقه در موقعیت عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، یک حلقه شرکت نفت فلات قاره، دو حلقه شرکت مهندسی و توسعه نفت و سه حلقه در قالب پروژه حفاری، تکمیل و تحویل کارفرما شده است. معاون مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در عملیات حفاری متر از حفاری از ابتدای فروردین تا پایان تیرماه امسال ۲۶۱ هزار و ۹۴۶ متر دانست.

• شرکت ملی پخش فرآورده های

نفتی منطقه آذربایجان شرقی

اجرای موفق طرح باک پر در مرز نوردوز

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی منطقه آذربایجان شرقی از اجرای موفقیت آمیز طرح باک پر در مرز نوردوز آذربایجان شرقی از اول مرداد ماه ۱۴۰۲ خبر داد. ناصر راشدی با اعلام این خبر از تعامل و همراهی مسئولین محلی و استانی برای اجرای این طرح که از راه کارهای اصلی پیشگیری از قاچاق سوخت است، تقدیر و تشکر کرد. راشدی افزود: بر اساس این طرح که طبق مصوبات ابلاغی ستاد مرکزی مبارزه با قاچاق کالا و ارز کشور از اول مرداد ماه ۱۴۰۲ اجرایی شده، میزان سوخت داخل باک تمامی کامیون های خروجی از کشور بر اساس باک پر محاسبه و وجه آن بر اساس نرخ تعادلی مرزی دریافت و به حساب خزانه دولت واریز می شود. وی درباره اهداف و مزایای طرح یاد شده گفت: اجرای این طرح موجب کاهش چشمگیر عرضه خارج از شبکه سوخت، افزایش درآمدی نقاط مرزی و جمع آوری باک های اضافه و جاسازی شده در کامیون های خروجی از مرز خواهد شد. مرز نوردوز یکی از مبادی خروجی ناحیه جلفا از نواحی ۱۲ گانه منطقه آذربایجان شرقی است که دارای مرز مشترک با کشور ارمنستان است و به منظور تأمین نفت گاز مصرفی کامیون های ترانزیتی در حال تردد، یک باب جایگاه در این مرز فعالیت می کند.

عکس تاریخی



دکتر یلگ (نفر سمت چپ) به همراه هرولد نیکسون، کنسول انگلیس و همسرش و یکتوریا مری سکویل - میدان نفتون مسجد سلیمان، سال ۱۳۰۶ شمسی. نخستین بیمارستان نفت در خاورمیانه، سال ۱۲۹۳ شمسی (۱۹۱۴ میلادی) از سوی دکتر یلگ در مسجد سلیمان تأسیس شد.

نصب تابلوهای معرفی آثار برجسته میراث صنعتی مسجد سلیمان

مسوؤل موزه نفت مسجد سلیمان از نصب تابلوهای معرفی آثار برجسته میراث صنعتی مسجد سلیمان خبر داد و اظهار کرد: این امر با هدف معرفی موزه صنعتی مسجد سلیمان از سوی پایگاه منظر فرهنگی - صنعتی و با مشارکت موزه نفت انجام شد. فرید کاوش با بیان اینکه تابلوی استاندارد معرفی آثار ثبت شده در فهرست آثار ملی کشورمان شامل چاه شماره یک، موزه کارخانه تقطیر، نیروگاه برق تمبی و چشمه‌های نفتی سی برنج نصب شد، افزود: تابلوی موزه نفت نیز در حال آماده‌سازی است. وی تصریح کرد: این کار بخشی از طرح میراث فرهنگی و پایگاه منظر است که با نصب تابلوهای راهنمای بین شهری، شهری و تابلوهای معرفی در مکان، طبق استاندارد میراث فرهنگی و به دو زبان فارسی و انگلیسی انجام می‌شود.

شی تاریخی



بخاری نفتی عالی نسب

با بحث ملی شدن صنعت نفت از سوی مرحوم مصدق، تحریم‌ها علیه ایران آغاز شد و شرکت‌های انگلیسی از فروختن نفت‌سوز به ایران خودداری کردند و کشور دچار مضیقه شد. در آن سال‌ها تاجر مطرحی به نام میرمصطفی عالی‌نسب متولد عراق و اهل تبریز، نخستین شرکت وسایل نفت‌سوز و گازسوز عالی‌نسب را در سال ۱۳۲۹ تأسیس کرد. اهمیت این موضوع آنچنان بود که محمد مصدق دستور داد دو عدد از سماورهای عالی‌نسب در کاخ نخست‌وزیری (کاخ گلستان) به‌عنوان نماد تولید ملی نصب شود. با کودتای ۲۸ مرداد سال ۱۳۲۲ عالی‌نسب به خواست خود، شرکت را تعطیل کرد؛ اما سال‌ها بعد به خواست روحانیت و مردم‌شکت را دوباره تأسیس کرد که تا به امروز فعال است. نمونه‌ای از بخاری نفتی عالی‌نسب در موزه بنزین‌خانه آبادان نگهداری می‌شود. در موزه بنزین‌خانه آبادان تمامی اسناد، مدارک و اشیای مرتبط با پمپ بنزین مانند تلمبه‌ها، پیمانه‌ها، ظروف حلبی و ابزار و تجهیزات مرتبط و همچنین روزنامه‌ها، مکتوبات، تصاویر و اسناد قدیمی و اسکناس‌های منقش به تصاویر پالایشگاهی و تأسیسات نفتی وجود دارد. پمپ بنزین آبادان در سال ۱۳۰۶ از سوی شرکت بریتیش پترولیوم در آبادان بنا شد.

تأثیر
برداستان‌نویسی جنوب

بوده‌اند، می‌توان به نجف‌دریابندری، ابراهیم گلستان، اسماعیل فصیح، هوشنگ گلشیری، احمد محمود، زویا پیرزاد، منیرو روانی پور، ناصر تقوایی و... اشاره کرد. فصل اول کتاب با عنوان «صنعت نفت در ایران» در سه حوزه جامعه و صنعت، اکتشاف نفت در ایران و نفت و زندگی مردم تعریف شده است.

فصل دوم با عنوان «مینه‌های تاریخی - اجتماعی - فرهنگی»، به مروری گذرا بر تاریخ یکصدساله معاصر ایران اختصاص داده شده است.

فصل سوم با عنوان «داستان»، به بررسی چند ژانر داستانی اعم از ادبیات داستانی، ادبیات کارگری و ادبیات بومی پرداخته و بیوگرافی نویسندگان ادبیات داستانی جنوب مانند ابراهیم گلستان، نجف‌دریابندری، اسماعیل فصیح، احمد بیگدلی، فتح الله بی‌نیاز و فرهاد کشوری آمده است.

فصل چهارم با عنوان «جامعه‌شناسی داستان‌های جنوب»، به مؤلفه‌های اقتصادی (اشتغال و مصرف‌گرایی)، سیاسی و فرهنگی (مهاجرت، مدراس، کتابخانه-سینماوزبان) و اجتماعی (اختلاف

در زندگی لایه‌های پایین جامعه نفتی جز از منظر ادبیات و تاریخ محلی قابل روایت نیست و جمع‌آوری آن به این شکل گامی مهم در پژوهش‌های بعدی است. دومین ویژگی مهم اثر، استفاده از منابع غیرتاریخ‌نگارانه همچون روزنامه‌های محلی و نشریات است که در کنار منابع تاریخی نگاری تاریخ نفت، قامت یک اثر پژوهشی را به کتاب بخشیده است. سومین ویژگی اثر، معرفی هرچند به اختصار نویسندگان حوزه نفت به صورت یکجاست که راه را بر محققان برای مطالعه در حوزه نویسندگانه خود گشوده است.

ویژگی مهم دیگر کتاب «از نفت ... تا داستان»، دسته‌بندی موضوعی است. همانطور که در معرفی فصول به آن پرداخته شد، این کار سبب نظم ذهنی خواننده در خوانش اثر می‌شود. ویژگی دیگر اثر، ارجح دانستن توصیف بر تحلیل در کار خاتم حاتم پور است که در فصول ابتدایی اثر بیشتر به چشم می‌خورد؛ اما در فصل چهارم با عنوان «جامعه‌شناسی داستان‌های جنوب»، حضور تحلیلی نویسنده در لابه‌لای کلمات بیشتر نمایان می‌شود. اگر این ویژگی توصیف همراه تحلیل به صورت بیشتر نمایان می‌شود فصول همراه بود، خواننده با اثری به مراتب عمیق‌تر مواجه می‌شود. در بخش پایانی اثر با اطلاعات زندگینامه‌ای از نویسندگان نفتی مواجه هستیم.

به لحاظ شکلی، این اثر فاقد تصاویر روزنامه‌های استفاده شده و نویسندگان است که به نظر می‌رسد اگر در بخش ضمیمه کتاب چنین عنوانی به کتاب اضافه می‌شد بخصوص نشیانی که کمتر در معرض دید خوانندگان بوده، می‌توانست جنبه زیبایی‌شناسانه اثر را بالا ببرد و بر غنای آن بیفزاید. در مجموع، حوزه این نوع پژوهش‌های تاریخ اجتماعی نفت بسیار نوپاست و امیدواریم در آینده نزدیک، چنین کتاب‌هایی در حوزه نفت و ادبیات به نگارش دربیاید تا وجهی مغفول مانده از تاریخ مردمی صنعت نفت انعکاس وسیع‌تری پیدا کند.

تاریخ‌شناهی

از همان سال اول دستیار
استادان بودم

(بخش دوم)

اواخر مرداد سال ۱۳۴۲ رهنسار آبادان شدم. این دفعه به شهرستان از ناز رفته و از آنجا با قطار به خرمشهر. در خرمشهر تاکسی گرفتم و به آبادان رسیدم. در بدو ورود به آبادان، ابتدا اتاق خوابگاه را تحویل گرفتم و سپس در دانشکده ثبت‌نام کردم و از فردای آن روز (شنبه، ۲۹ مرداد ۱۳۴۲) سر کلاس‌ها حاضر شدم.

یک روز که در دانشکده رفته، متوجه شدم در تابلوی اطلاعات بخش مهندسی اطلاعاتی زده‌اند مبنی بر اینکه دانشجویانی که می‌دانند در بخش مهندسی کار کنند، نام خود را ثبت کنند. من نیز (که شاید آخرین نفر بودم) نام خود را برای همکاری در فهرست داوطلبان نوشتم. از میان دانشجویان، تنها مرا که Freshman بودم، انتخاب کردند. علیرضایی‌فر، سرپرست دانشجویان (دستیاران استادان بخش مهندسی) - که در آن بخش کار می‌کرد - بعد از آن به من گفت که پروفسور شوارتز، رئیس دپارتمان مهندسی این انتخاب را انجام داده بود؛ زیرا دانشجوی سال یکم بودم و فرصت کافی برای تجربه‌اندوزی داشتم. بنابراین از این شانس برخوردار شدم که از همان سال یکم در آزمایشگاه‌های دانشکده همکاری کنم و دستیار استادان رشته مهندسی شوم.

در دپارتمان مهندسی، مثلاً کنار پروفسور شوارتز - که آمریکایی بود - و استاد دیگری به نام پروفسور «هاردی» - که انگلیسی بود -... تجربه‌اندوختیم. من همراه این استادان به آزمایشگاه الکترونیک می‌رفتم و برای دانشجویان جعبه حاوی خازن، مقاومت و لوازم و تجهیزات آزمایشگاه را آماده می‌کردم. پس از مدتی کسب تجربه، این شانس را داشتم که در خدمت استادان با دستگاه‌های آزمایشگاه‌های مهندسی، هیدرولیک و ترمودینامیک آشنا شده و همکاری کنم. از این دوره به ایجاد آزمایشگاه مهندسی نفت در کنار استاد نصیری هم می‌توانم اشاره کنم.

در دانشکده، سختگیری‌های بجایی می‌کردند. در سراسر دوران چهار ساله تحصیل به یاد ندارم که من و دیگر همکلاسی‌ها یک شب رازودتر از ساعت یک بعد از نیمه شب خوابیده باشیم و تقریباً محال بود که دانشجویی زودتر از ساعت یک بامداد درس خود را تمام کرده و خوابیده باشد. در ایام تابستان، کلاس‌ها رأس ساعت ۶ صبح و به‌طور جدی بر گزار می‌شد و چنانچه دانشجویی مثلاً پنج دقیقه دیرتر داخل کلاس می‌شد، انبوهی معادلات دیفرانسیل و انتگرال را روی تخته مشاهده می‌کرد.

طی این چهار سال، هر روز صبح تا عصر بدون وقفه و تعطیلی، کلاس، آزمایشگاه، کارگاه و... داشتیم. این مطالب به این معنی نیست که همه چیز ایده‌آل بود؛ اما آنچه که بود، نظم و تلاش زیاد بود. در یک سال تحصیلی، چهار ترم داشتیم و در پایان هر ترم پس از امتحانات، سه - چهار روز تعطیل بود و دانشجویان استراحت می‌کردند. این دانشکده در واقع محصول نوع مدیریت کنسرسیون بود و کنسرسیون در درجه نخست به رعایت نظم در همه اموری که به نفت مربوط می‌شد، توجه زیادی داشت. در واقع، همه تشکیلات صنعت نفت از یک نظم خاص برخوردار بود.

تاریخ شفاهی وزرای نفت ایران: سید حسن سادات

با همسرم در شرکت گاز استان خراسان جنوبی آشنا شدم و به نوعی همکار بودیم. او در واحد برنامه‌ریزی مشغول به کار بود و به واسطه یکی از همکاران، زمینه‌های آشنایی خانواده‌ها فراهم شد. پس از رفت و آمدهای مکرر و گفت‌وگو‌ی دو خانواده در نهایت به تفاهم رسیدیم و از دواج کردیم و الحمدلله از این انتخاب، بسیار راضی هستیم.

فعالیت در صنعت گاز با توجه به عملیاتی بودن، همواره با چالش‌هایی روبه‌روست. بخشی از زمان‌هایم نیز به ورزش و داوری حرفه‌ای اختصاص می‌یابد. همسران چگونه این شرایط را مدیریت می‌کنند؟

با توجه به اینکه شغل من شیفتی و عملیاتی است و زیرمجموعه امداد گاز هستم، مدیریت مسائل کاری، خانوادگی و ورزشی سخت است. سال گذشته که به دلیل برودت هوا و کاهش دما با مشکلات افت فشار گاز در سطح استان روبه‌رو بودیم، دوران بسیار سختی را تجربه کردیم. با مدیریت جهادی مدیرعامل و ستاد مدیریت بحران شرکت گاز استان، پایداری گاز برقرار شد تا شاهد قطعی گاز بخش خانگی در هیچ نقطه‌ای از استان نباشیم. در این ایام برایم یک ابلاغ داوری کشوری آمده بود؛ اما با توجه به شرایط پیش آمده و بحرانی که در آن قرار داشتیم، این ابلاغ را کنسل کردم و هم‌قدم با همه همکاران، شبانه‌روز به فکر رفع این مشکل و معضل بودیم. خوشبختانه با تلاش و عملکرد جهادی مدیرعامل، مدیران، روسا و همه همکارانم در بخش‌های مختلف، از بحران افت فشار گاز سال گذشته سربلند بیرون آمدیم.

با توجه به اتفاقاتی که شرح دادم، همچنین کار شیفتی و فعالیت داوری و تمرین‌های ورزشی، در سال ابتدایی از دواج با درک بسیار بالا، صبر و محبت همسرم توانستم این شرایط را مدیریت کنم که همیشه قدر دان لطف و محبت او هستم.

فعالیت‌های امور ورزش گاز را چگونه ارزیابی می‌کنید؟
انتصاب محمد عسکری، به سمت سرپرست امور ورزش و تربیت‌بدنی شرکت ملی گاز ایران را تبریک می‌گویم. در همین مدت کوتاه انتصاب، انصافاً خوب کار کردند. از ایشان و مجموعه ورزش شرکت ملی گاز ایران درخواست می‌کنم، حمایت‌هایشان بیشتر شود. به دلیل ابلاغ‌های کشوری، بیشتر مرخصی‌هایم صرف ورزش و داوری می‌شود و برای مواقع ضروری مرخصی باقی نمی‌ماند، از این‌رو خواهشمندم در صورت امکان در این باره تدبیر و دستورات لازم ابلاغ شود تا همکاری که فعالیت ورزشی کشوری دارند، دغدغه مرخصی نداشته باشند.

در پایان اگر نکته‌ای باقی‌مانده، بفرمایید.
از عزیزانی که در این مسیر من را همراهی و حمایت کردند، بخصوص پدر و مادر عزیزم و همسر مهربانم که همیشه دعاگو و حامی ورزشی من بودند، تشکر و قدردانی می‌کنم. همچنین از حضور مدیرعامل شرکت گاز (که خودشان در رشته والیبال فعالیت می‌کنند) در مبادین ورزشی که باعث افزایش انگیزه و پویایی سازمان می‌شود، تشکر می‌کنم.

از مدیر بهره‌برداری و امداد شهرستان بیرجند، رئیس واحد، رئیس کمیته فوتبال و فونستال شرکت و همکاران صبورم نیز تشکر ویژه دارم.

از نشریه کارکنان صنعت نفت ایران (مشعل) و روابط عمومی شرکت گاز استان نیز بسیار سپاسگزارم. در پایان هم از مسؤولان هیأت فوتبال استان خراسان جنوبی همچون حسن فهوه‌چی، رئیس هیأت فوتبال؛ سیداحمد موسوی، رئیس کمیته داوران فوتبال استان؛ مهدی کاظمی، رئیس کمیته داوران شهرستان بیرجند و همه داورانی که در این مسیر همراهی و حمایت کرده‌اند، سپاسگزاری می‌کنم.

در حوزه تجهیزات و امکانات تخصصی جایگاه قابل قبولی نداریم. با این حال داوران بسیار خوب و مطر‌حی داریم که در سطح جهانی مورد افتخار و مباحث کشور هستند.

آیا همه برنامه‌هایی که برای خود در این حوزه تعریف کرده بودید، محقق شده است؟ یکی از دلایل موفقیت خود را بیان کنید؟

در حوزه هدف‌گذاری و برنامه‌ریزی طولانی‌مدت، تا این مرحله که میانه‌راه است، موفقیت‌هایی حاصل شده؛ اما هنوز تا تحقق اهداف بزرگ مسیر زیادی باقی‌مانده که به امید خدا و تلاش مضاعف تحقق پیدا می‌کند.

یکی از چند دلیلی که منجر به کسب موفقیت در رسیدن به هدف‌ها شده، علاوه بر لطف و عنایت خداوند، حمایت‌های بی‌دریغ پدر، مادر و همسرم بوده که همیشه و در همه حال از من پشتیبانی کردند.

دلایل دیگری که می‌توانم به آنها اشاره کنم، حمایت مسؤولان ورزشی، مسؤولان شرکت گاز استان و تلاش مستمر و تمرین‌های فشرده‌ای بود که در این مسیر داشته‌ام.

لطفاً یک خاطره جالب از دوران داوری و بازی خود بگویید.
یک ابلاغ داوری برای قضاوت مسابقه میان دو تیم گل‌گهر سیرجان و استقلال خوزستان در شهر سیرجان (استان کرمان) در رده جوانان آمد که به همراه دوستان داوری در استان خراسان جنوبی، راهی سیرجان شدیم. این بازی بسیار حساس بود؛ هم از نظر امتیاز و هم از نظر جایگاه دو تیم در جدول مسابقات فوتبال جوانان کشور. عباس چمنیان، سرمربی سابق تیم ملی امید کشور، مسؤول آکادمی باشگاه ورزشی گل‌گهر سیرجان، مهمان ویژه این بازی بود. وی پس از بازی، عملکرد تیم داوری را تحسین کرد و در جمع مسؤولان، نحوه داوری و تشخیص در دو صحنه مهم بازی را بسیار خوب دانست و من را مورد تشویق و تمجید قرار داد که این موضوع در پیشرفت و ایجاد انگیزه داوری‌ام، بسیار تاثیر گذار بود.

اطرافیان (در حوزه ورزش و داوری) زمانی که متوجه می‌شوند شما از کارکنان مجموعه صنعت گاز هستید، واکنش خاصی نشان می‌دهند؟

در یکی از بازی‌های کشوری، نماینده فدراسیون فوتبال متوجه شد که در صنعت گاز هم فعالیت می‌کنم. پس از پایان بازی و صحبت درباره مسائل فنی داوری، درباره موفقیت‌ها و رکوردزنی‌های گازرسانی به سطح استان در این چند سال اخیر صحبت کردیم. در آنجا به خودم افتخار کردم که در مجموعه‌ای مشغول به کار هستم که زبانزد خاص و عام است و از افتخارات و موفقیت‌های این مجموعه در همه جا یاد می‌شود.

علاوه بر ورزش، در حوزه‌های فرهنگی – هنری نیز فعالیت می‌کنید؟ برای اوقات فراغت خود چه برنامه‌هایی دارید؟

جدا از بحث داوری فوتبال و کار، اهل مطالعه هم هستم و بیشتر کتاب‌هایی را مطالعه می‌کنم که با مضمون موفقیت و راه‌های رسیدن به موفقیت در همه زمینه‌هاست. در تیم کوهنوردی شرکت گاز استان خراسان جنوبی هم حضور دارم و در زمان‌هایی که شیفت نباشم، با همکاران به کوه می‌رویم و از طبیعت بکر استان خراسان جنوبی لذت می‌بریم.

نقش همسران را در کسب این موفقیت‌ها چقدر می‌دانید؟
اردیبهشت سال گذشته از دواج کردم. خدا را شکر همسرم در این مسیر همراهی‌ام می‌کند. کسب این موفقیت‌ها را علاوه بر دعای خیر پدر و مادر عزیزم، مدیون حمایت‌های فراوان همسر صبورم هستم.

به صورت حرفه‌ای چه ورزش‌هایی را پیگیری می‌کنید؟ چه شد که به داوری علاقه‌مند شدید و از چه سالی داوری را به صورت حرفه‌ای آغاز کردید؟

از ابتدای نوجوانی به رشته ورزشی فوتبال علاقه‌مند بودم. ابتدا به عنوان بازیکن در تیم شهر محل تولدم (مود) در استان خراسان جنوبی بازی می‌کردم. از سال ۹۴ به سمت داوری فوتبال کشیده شدم و هم‌اکنون به صورت حرفه‌ای و تخصصی در زمینه داوری فوتبال فعالیت دارم.

برادر بزرگترم، داور فوتبال و فونستال بود و در یک کلاس آموزشی، او را همراهی می‌کردم. مدرس این کلاس آموزشی داوری، حسین عسکری، رئیس سابق دیار تمان داوری کشور بود و از همه افراد حاضر در کلاس، آزمون عملی می‌گرفت؛ چون فوتبال بازی می‌کردم و آمادگی خوبی در زمینه عملی داشتم، موفق به دریافت گواهی آموزشی این دوره شدم. این کلاس، باعث شد به صورت حرفه‌ای و تخصصی، داوری را پیگیری کنم.

همانطور که گفتیم، از سال ۹۴ وارد حوزه داوری فوتبال شدم و به صورت حرفه‌ای و مستمر از سال ۹۷ در سطح استان داوری می‌کردم، به طوری که با عنایت خداوند و حمایت‌های مسؤولان فوتبال استان، همچنین پشتکار خودم از سال ۱۴۰۱ پس از موفقیت در آزمون‌های استانی و کشوری، به عنوان کمک‌داور برای قضاوت مسابقات کشوری معرفی شدم.

تاکنون چه دوره‌هایی را گذرانده‌اید و موفق به کسب چه گواهینامه‌هایی شده‌اید؟ همچنین در چه مسابقات مهمی داوری کرده‌اید؟

در زمینه داوری، مدرک درجه ۳ فونستال و درجه ۲ فوتبال دارم و به امید خدا پایان امسال هم در دوره درجه یک داوری فوتبال شرکت می‌کنم.

فینال سوپر لیگ استان و فینال جوانان از مسابقات مهمی است که در سطح استان خراسان جنوبی برگزار می‌شود. من در این مسابقات، به عنوان کمک‌داور حضور داشتم و با عملکردی که نشان دادم، نظر مثبت مسؤولان کمیته داوران استان را به دست آورده‌ام.

از سال ۱۴۰۱ که به سطح کشوری راه یافتیم، از سوی فدراسیون فوتبال، بیش از ۱۰ ابلاغ برای مسابقات و ۳ مسابقه مجتمع دریافت کردم که برای سال اول یک داور، آمار بسیار خوبی است.

بازی‌های مهم کشوری که در آنها حضور داشتم، به لیگ امید، جوانان و نوجوانان کشور مربوط می‌شود که در شهرهای کرمان، سیرجان، مشهد و شاهرود برگزار شد.

بازی لیگ جوانان کشور میان دو تیم سپاهان اصفهان و مس کرمان در شهر کرمان، بازی لیگ نوجوانان کشور میان دو تیم گل‌گهر سیرجان با استقلال خوزستان در شهر سیرجان، همچنین بازی لیگ نونهال کشور میان تیم یاران و تیم خونه‌به‌خونه آمل در شهر مشهد، از مهم‌ترین بازی‌هایی است که آنها را داوری کرده‌ام.

در فینال مجتمع جوانان کشور در شهر شاهرود سمنان که با حضور پنج تیم به مدت یک هفته برگزار شد، به عنوان کمک‌داور بازی دو تیم بجنورد و گلستان حضور داشتم.

ایران در حوزه داوری چه جایگاهی دارد؟
به عنوان عضو کوچکی از جامعه بزرگ داوری کشور، با توجه به امکانات و شرایط موجود فوتبال کشور، سطح داوران را خوب ارزیابی می‌کنم. در کشور ما، باید داور برای پیشرفت خود و راهیابی به مراحل بالاتر کشوری و بین‌المللی، به صورت انفرادی و شخصی تمام هزینه‌ها را بپردازد و سختی‌ها را به جان بخرد. داوران واقعاً قشر بسیار مظلومی هستند که همیشه از همه سمت مورد حمله قرار می‌گیرند.

در زمینه داوری با توجه به شرایط موجود نسبت به سایر کشورها



تلاقی همزمان داوری و امداد گاز در سرزمین طلای سرخ

سوت پایان افت فشار گاز در مستطیل سبز!



مشعل فعالیت همزمان در امداد گاز و حضور در عرصه داوری مسابقات فوتبال، نیازمند عزمی، جزم است تا در هر دو عرصه بتوان موفق عمل کرد. کارکنان صنعت گاز از آزمون‌های بزرگی سربلند بیرون آمده‌اند و افزون بر نقش آفرینی در عرصه‌های مختلف کاری، در حوزه‌های ورزشی نیز حضور پررنگ دارند. محسن شکیبیاپور که از ابتدای سال ۹۷ به عنوان نماینده پیمانکار، حراست فعالیت خود را در شرکت گاز استان خراسان جنوبی آغاز کرده، پایان همان سال در واحد پاسخگویی سامانه ۱۹۴ حضور یافته است. در ادامه گفت‌وگو با محسن شکیبیاپور را که اپراتور سامانه ۱۹۴ شرکت گاز استان خراسان جنوبی است و همزمان، داوری مسابقات فوتبال را به عهده دارد، می‌خوانیم.

حکمت‌های حسینی

تفاوت و منافق
مؤمن

امام حسین (ع) فرموده اند: اِنَّ الْمُؤْمِنَ لَا يُسِيءُ وَلَا يَعْتَدِرُ، وَ الْمُتَنَافِقُ كُلُّ يَوْمٍ يَسِيءُ وَلَا يَعْتَدِرُ، وَ الْمُتَنَافِقُ كُلُّ يَوْمٍ يُسِيءُ وَ يَعْتَدِرُ؛ همانا مؤمن، نه بد می‌کند و نه (از بدی خویش) عذر خواهی می‌کند. اما منافق، هر روز بد می‌کند و بوزش می‌خواهد. (تحف العقول، ص ۱۷۷)

شرح حدیث

کار زشت و ناپسند، چنان با فطرت سلیم انسان‌ها ناسازگار است که حتی

مر تکبان آن هم می‌کوشند با عذر خواهی، وجهه و آبروی خود را حفظ کنند. گاهی معذرت خواهی دشوار و برای کسانی که روح تکبر دارند، ناشدنی است. از این رو، خلاف می‌کنند و عذر خواهی هم نمی‌کنند. فرق مؤمن و منافق، به تعبیر امام حسین (ع) این است که مؤمن سعی می‌کند گفتار و رفتار ناپسندی نداشته باشد تا به خاطر آن مجبور به بوزش خواهی هم نشود؛ اما منافق، پیوسته بد و در پی آن عذر خواهی می‌کند. روشن است که عذر خواهی منافقان از نفاق درونی شان سرچشمه می‌گیرد

و از صمیم قلب نیست؛ چون اگر واقعا زشتی کار بد را قبول داشتند، از انجام و تکرار آن پرهیز می‌کردند تا مجبور به عذر خواهی نشوند. آن که پیوسته بد می‌کند و پیوسته بوزش می‌خواهد، گرفتار نوعی نفاق است. آدم عاقل، بی‌احتیاطی و نا پرهیزی نمی‌کند تا بیمار نشود و به پزشک و دارو و درمان هم محتاج نشود.

ترک کارهای بد که از «عذر خواهی» پیشگیری می‌کند، نشانه خردمندی و ایمان است. کار بد نکنیم تا مجبور به عذر خواهی نشویم.



سبک زندگی، مجموعه‌ای از آداب است و آداب، جمع کلمه ادب و ادب به معنی ظرافت در رفتار است. به طور مثال همه انسان‌ها در جامعه حضور دارند؛ اما آداب حضور در اجتماع، همان رعایت ظرافت‌هاست. الگو برداری از سبک زندگی ائمه (ع)، بهترین راه رسیدن به سعادت در دنیا و آخرت است. حسین (ع)؛ امامی است که همچون گوهری تابناک و چراغی درخشان بر آسمان تاریخ می‌درخشد. طالبان هدایت و آرزوی کسی که به دنبال سعادت هستند، باید سیره ارجمند ایشان را بررسی کنند تا به واقعیت شخصیت و سبک زندگی آن حضرت دست یابند؛ سیره جاودانه‌ای که به یقین، رمز ماندگاری‌اش را در الهی بودنش باید جست.

پیامبر اکرم (ص) هم در همین باره و در حدیث معتبری فرموده‌اند: «حسین (ع) چراغ هدایت و کشتی نجات است.» در ادامه به گوشه‌ای از سبک زندگی ایشان بر اساس آموزه‌ها، سنت و سیره این امام همام اشاره می‌شود تا چراغ هدایت شیفتگان آن حضرت باشد.

احترام به زیبایی دوستی همسر

امام حسین (ع) به خواست، علاقه و حس زیبایی دوستی همسرشان توجه خاصی می‌کردند و برخی اوقات به همین دلیل با انتقادات اصحاب و دوستان خود روبه‌رو می‌شدند؛ اما به خواست طبیعی و مشروع همسر خویش احترام می‌گذاشتند. جابر از امام باقر (ع) نقل می‌کند: «عده ای بر امام حسین (ع) وارد شدند، ناگاه فرش‌های گران قیمت و پستی‌های فاخر و زیبا را در منزل آن حضرت (ع) مشاهده کردند. عرض کردند: ای فرزند رسول خدا! ما در منزل شما وسایل و چیزهایی مشاهده می‌کنیم که ناخوشایند ماست. وجود این وسایل در منزل شما را مناسب نمی‌دانیم! حضرت فرمود: از ازدواج، مهریه زنان را پرداخت می‌کنیم و آنها هر چه دوست داشته باشند، برای خود خریداری می‌کنند. هیچ یک از وسایلی که مشاهده کردید، از آن ما نیست.»

محبت به همسر

امام حسین (ع)، حضرت رباب را بسیار دوست می‌داشت و در اظهار این دوستی هیچ تقیه‌ای نداشت. این ویژگی، خاص او و از روایات شخصی‌اش بود. آنچه در منابع از امام حسین (ع) در این باره نقل شده، بسیار مشهور است: «به جان تو سوگند، من خانه‌ای را دوست دارم که رباب در آن باشد. او را دوست دارم و تمامی اموال را در این راه

سیره
خانوادگی حسین (ع)

می‌بخشم و برای ملائکرم حاضر به پذیرش عتاب نیستم.»

محبت به فرزندان

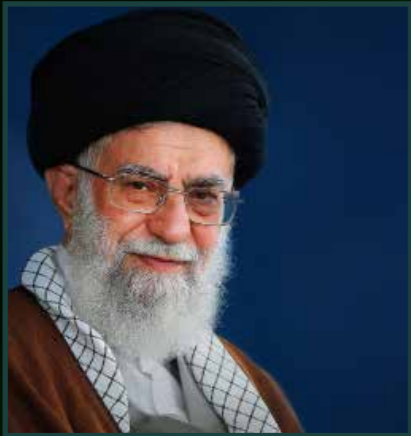
محبت به فرزندان، امری درونی است که خداوند آن را در دل والدین به ودیعه نهاده است؛ اما آنچه در این میان مهم جلوه می‌کند و آثار تربیتی در پی دارد، ابراز محبت است. امام حسین (ع) به عنوان یک الگوی تربیتی مطمئن و کامل، محبت به فرزندان را از نیازهای ضروری آنان می‌دانستند و در قالب‌های گوناگون به ابراز آن می‌پرداختند. گاه با در آغوش گرفتن و به سینه چسباندن خردسالان، زمانی با بوسیدن آنان و گاه با به زبان آوردن کلمات شیرین و محبت آمیز. عبیدالله بن عتبه چنین می‌گوید: «نزد حسین بن علی (ع) بودم که یکی از فرزندان ایشان وارد شد. امام حسین (ع)، وی را در آغوش گرفت و به سینه چسباند و میان دو چشمش را بوسید.»

تکریم همسر و فرزندان

آن امام همام، بالاترین حد تکریم را به فرزند و همسر داشت و آنان را مورد عنایت خاص خود قرار می‌داد. آنان نیز علاقه وافری به حضرت تش ابراز می‌داشتند. به طور مثال، حضرت رباب، همسر امام حسین (ع) به دلیل علاقه زیادی که به ایشان داشت، در سفر کربلا همراه امام بود و دو مرتبه از وی در دسترس است که معانی بسیار زیبایی دارد و خلوص و ارادت رباب را به آن حضرت نشان می‌دهد. رباب در بخشی از این اشعار، ارتباط عمیق خود را با امام حسین (ع) تصویر می‌کند که نشان می‌دهد امام (ع) چون کوهی، پناهگاه آرام بخش رباب بوده و آن حضرت (ع) نیز با کمال ملاحظت و از سر دینداری با وی برخورد داشته است.

عطر ماندگار: بیانات مقام معظم رهبری

شهدای مدافع حرم



امروز نام حججی یک نام برجسته، ممتاز و درخشان در سراسر کشور شده. این به برکت مجاهدت جوان شما و شهادت مظلومانه اوست. البته شهدای ماهمه‌شان عزیزند و همه‌شان مظلومند. غیر از محسن شما - محسن ما - شهدای دیگری هم هستند که آنها هم به همین ترتیب به شهادت رسیدند، یعنی دشمن سر از نشان جدا کرده و ضربات کشنده‌ای بر اینها در حال زندگی وارد کرده.

شهدایی داریم که از این قبیل هستند؛ در جات همه آنها عالی است، همه آنها پیش خدای متعال عزیزند. منتها همچنان که وقتی یک جماعتی، یک جمعی، یک جایی هستند، یک نفر از اینها به عنوان نماینده حرف می‌زند و سخنگوی آنها می‌شود، این شهید محسن نماینده همه این شهدای مظلوم شد. در واقع، سخنگوی اینها شد. خدای متعال این شهید را عزیز کرد، بزرگ کرد؛ البته عزتی که خدا می‌دهد به کسی، یک دلیلی دارد، یک حکمتی دارد؛ یعنی بخواهد ویی جهت نیست.

یک خصوصیتی در این جوان بود که ممکن است بعضی از آنها را ما خیر داشته باشیم، از خیلی هم خیر نداشته باشیم. خدای متعال به خاطر این خصوصیات، این جوان را اینجور عزیز می‌کند و وقتی عزیز شد، می‌شود نماینده و سخنگوی همه این شهیدان؛ یعنی این شهیدانی که از ایران و افغانستان و عراق و جاهای دیگر در این جبهه مبارزه با اشراک تکفیری و دست‌نشانده‌های آمریکا و انگلیس به شهادت رسیدند، در واقع همه اینها در این جوان خلاصه می‌شوند، دیده می‌شود و این جوان می‌شود نماینده اینها، می‌شود نماد شهادت مظلومانه. (۱۳۹۶/۰۷/۱۱)

پیروز قربانی در گفت و گو با «مشعل»:

آبروی نفت و گاز گچساران را حفظ می‌کنم

مشعل | تیم فوتبال نفت و گاز گچساران در پایان فصل لیگ دسته ۲ و در ابتدای سال جاری توانست با هدایت داریوش یزدی و بعد از سال‌ها انتظار به لیگ دسته یک صعود کند؛ هر چند تصور می‌شد که داریوش یزدی، این تیم را برای حضور در لیگ دسته یک همراهی می‌کند؛ اما در نهایت، پیروز قربانی به عنوان سرمربی، هدایت این تیم را به عهده گرفت تا با ایجاد تغییرات مختلف، تیم فوتبال نفت و گاز گچساران را با ساختاری جدید وارد لیگ دسته یک کند. پیروز قربانی که سال‌ها به عنوان بازیکن استقلال شناخته می‌شد، با شروع فعالیت خود به عنوان مربی تیم در لیگ‌های دسته ۲ و دسته یک فعالیت داشته است. او حالا به عنوان سرمربی تیم فوتبال نفت و گاز گچساران انتخاب شده و در تلاش است که این تیم را در لیگ دسته یک ماندگار کند. با توجه به اینکه لیگ دسته یک فوتبال ایران قرار است شهرپورماه کار خود را آغاز کند، تیم‌ها نیز به منظور آماده‌سازی برای حضور در لیگ، اردوهای مختلفی برگزار می‌کنند. تیم فوتبال نفت و گاز گچساران نیز برای آمادگی بیشتر و قبل از آغاز بازی‌های لیگ دسته یک، سه اردوی تمرینی را به ترتیب در تهران، بروجن و تهران برنامه‌ریزی کرده و در تلاش است با برگزاری چند مسابقه تدارکاتی، با قدرت و آمادگی بیشتری در چرخه مسابقات قرار گیرد.

گفت‌وگویی کوتاه با پیروز قربانی، سرمربی تازه انتخاب شده تیم نفت و گاز گچساران داشتیم تا درباره حضور او در این تیم و برنامه‌هایی که برای موفقیت آن در لیگ دسته یک دنبال می‌کند، بیشتر بدانیم.



«حضور شما به عنوان سرمربی در تیم نفت و گاز گچساران برچه اساسی شکل گرفت؟»

طی چند سال گذشته که به عنوان مربی در فوتبال فعالیت می‌کنم، تجربه هدایت تیم‌های مختلف را در لیگ‌های دسته یک و ۲ داشته‌ام. متأسفانه، تا امروز در تیم‌هایی کار کرده بودم که ساختار درستی نداشتند و بیشتر این تیم‌ها شخصی بودند؛ البته کار کردن با این تیم‌ها بسیار سخت است و همین مساله باعث شده که از حضور در چنین تیم‌هایی خسته شوم. خوشبختانه این فرصت ایجاد شد تا بتوانم هدایت تیم فوتبال نفت و گاز گچساران را به عهده بگیرم؛ تیمی که ساختار خوبی دارد و می‌توان در آن کارهای زیادی انجام داد.

«چه عامل مهمی موجب شد تا شما مربیگری این تیم را بپذیرید؟»

زمانی که پیشنهاد مربیگری این تیم را به من دادند، بعد از بررسی همه شرایط به این نتیجه رسیدم که می‌توانم در این تیم حضور داشته باشم و بی‌شک مهم‌ترین عاملی که باعث شد، مربیگری تیم نفت و گاز گچساران را انتخاب کنم، ساختار قدرتمند مدیریتی آن بود. وقتی یک تیم از مدیریت قدرتمندی برخوردار باشد، درصد موفقیت مربی و بازیکنان را بالا می‌برد و در مقابل، ضعف مدیریتی می‌تواند به پیشرفت تیم ضربه بزند و حتی موجب سقوط تیم، مربی و بازیکنان آن شود.

«با توجه به اینکه این تیم از لیگ دسته ۲ به دسته یک صعود کرده است، می‌تواند موفقیت سختی را در لیگ تجربه کند و حتی امکان سقوط آن به لیگ دسته ۲ نیز وجود دارد. برنامه شما برای موفقیت و حفظ جایگاه این تیم چیست؟»

پیش از اینکه بخواهم هدایت این تیم را به عهده بگیرم، شناخت کافی از فوتبال نفت و گاز گچساران داشتم و از روند کار آن در فصل‌های گذشته مطلع بودم. بخوبی می‌دانستم که این تیم، پیشینه قوی فوتبالی دارد. این تیم توانسته برای فصل پیش رو، از لیگ ۲ به لیگ یک صعود کند؛ اما تجربه سال‌ها فعالیت در فوتبال به من نشان داده است که بسیاری از تیم‌ها همان سال اول، دوباره به لیگ دسته ۲ سقوط می‌کنند و چنین تصویری ناخودآگاه در دنیای فوتبال و بین فوتبالیست‌ها وجود دارد؛ اما وظیفه من به عنوان سرمربی، در کنار کادرفنی و مدیریتی باشگاه این است که چنین ذهنیتی را تغییر دهیم. با تمام احترامی که برای لیگ ۲ قائل هستم؛ اما باید این را بگویم که لیگ ۲ از لحاظ کیفی با لیگ یک بسیار تفاوت دارد. به همین دلیل معتقدم که باید سیستم و ذهنیت تیم نیز کاملاً تغییر کند؛ چرا که حالا ما یک تیم در لیگ دسته یک هستیم و باید با یک نگاه جدید وارد لیگ شویم. امیدوارم با برنامه‌ها و تیمی که برای حضور در لیگ دسته یک چیده‌ایم، بتوانیم چنین نگاهی را تغییر داده و یک تیم آبرومند و درخور شهر گچساران و استان کهگیلویه و بویراحمد آماده و روانه مسابقات کنیم.

«اردوهای آماده‌سازی که برای تیم در نظر گرفته‌اید، چیست؟»

اردوهای تمرینی تیم نفت و گاز گچساران،



مدتی است که آغاز شده؛ البته اولین تمرین‌ها در شهر گچساران شروع شده تا بازیکنان و قدرت آنها را بسنجیم.

به همین منظور، طی دو روز تست‌هایی از بازیکنان گرفته شد تا آشنایی که قدرت و استعدادشان از دید کادر فنی پنهان مانده بود، شناسایی و به کار گرفته شوند.

همچنین چند بازیکن جوان برای حضور در تیم انتخاب شده است. در کنار آن نیز در برنامه‌های تمرینی، سه مرحله اردو پیش‌بینی شده که اردوی اول برای بستن تیم در تهران برگزار شد.

اردوی دوم نیز در بروجن برگزار می‌شود. انتخاب این شهر به دلیل ارتفاع بالای آن است که می‌توانیم تمرینات فیزیکی را بخوبی در آن انجام دهیم و اردوی سوم هم به احتمال زیاد، دوباره در تهران برگزار خواهد شد. بی‌شک، در این اردو، بازی‌های تدارکاتی با چند تیم خوب خواهیم داشت تا اینکه تیم بخوبی برای حضور در لیگ دسته یک آماده شود.

تاکید می‌کنم، تلاش من به عنوان یک مربی آن است که یک تیم خوب و آبرومند

شکل دهم تا با بازی خوب بتوانم ذهنیت سقوط را تغییر دهم. فضای لیگ یک با فضای لیگ ۲ کاملاً متفاوت است و معتقدم با همکاری خوبی که مدیریت باشگاه با ما داشته و تا امروز هر خواسته‌ای را که داشتیم، تأمین کرده، می‌توانیم با تلاش، یک نتیجه آبرومند را برای مردم خوب گچساران کسب کنیم.

«مهم‌ترین نقاط قوت و ضعف تیم نفت و گاز گچساران را چگونه ارزیابی می‌کنید؟ از لحاظ فنی، بخش‌هایی از تیم باید تقویت شود. تعدادی از بازیکنان به



زمانی که پیشنهاد مربیگری این تیم را به من دادند،

بعد از بررسی همه شرایط به این نتیجه رسیدم که

می‌توانم در این تیم حضور داشته باشم و بی‌شک

مهم‌ترین عاملی که باعث شد، مربیگری تیم نفت

و گاز گچساران را انتخاب کنم، ساختار قدرتمند

مدیریتی آن بود

خواست خودشان از تیم خارج شده‌اند و تعدادی بازیکن جدید هم به تیم اضافه شده‌اند. در واقع به دنبال تشکیل یک تیم قوی در لیگ دسته یک هستیم. تاکید می‌کنم نقطه قوت تیم نفت و گاز گچساران، مدیریت آن است که آرامش و امکانات لازم را برای کادرفنی فراهم کرده و دست آنها را برای ادامه فعالیت باز گذاشته است.

اگر بخواهم درباره نقطه ضعف این تیم بگویم، باید به سال‌های قبل تیم نفت و گاز گچساران اشاره کنم. ذهنیت‌هایی در گذشته وجود داشته که باید تغییر کند؛ چرا که فوتبال کاملاً حرفه‌ای شده و باید به این مساله توجه شود.

عنوان یک مربی برای کار خود ارزش بسیاری قائلم و روی تصمیم و هدف خود کاملاً متمرکز هستم.

این تیم متعلق به مردم گچساران است و به هیچ شخصی تعلق ندارد و هیچ فردی نمی‌تواند فکر کند که مالک آن است یا در این تیم حق آب و گل دارد. تاکید می‌کنم، تیم متعلق به مردم است و تمام دغدغه من این است که بتوانم آبروی این شهر و این استان را حفظ کرده و تیمی در خور نام بسازم.

اینکه برخی چنین تفکری را قبول

کنند یا نه؟ مشکل خودشان است. من کار حرفه‌ای خودم را انجام می‌دهم و تا زمانی که در این تیم حضور داشته باشم، براساس خطوط قرمز و اصولی که دارم، کار می‌کنم تا در پایان فصل شرمند مردم گچساران نباشیم.

«به رویارویی تیم نفت و گاز گچساران و تیم نفت مسجدسلیمان که از لیگ برتر به لیگ دسته یک سقوط کرده‌اند، اشاره می‌کنم. بازی با این تیم را چگونه ارزیابی می‌کنید؟»

البته در طول فصل جدید در لیگ دسته یک، قرار است با تیم نفت مسجد سلیمان که آن هم یک تیم نفتی است، بازی کنیم؛ اما هنوز زمان دقیق این بازی مشخص نیست. معتقدم تیم فوتبال نفت مسجد سلیمان هم یک تیم بسیار خوب است و در صورت بازی با آنها، برای یک رقابت خوب، تلاش خواهیم کرد.

«برای طرفداران این تیم چه پیامی دارید؟»

پیش از هر چیز باید بگویم که تا امروز تیم‌هایی که در آن کار کرده‌ام، به معنای کامل هیچ چیز نداشتند و افتخار می‌کنم زمانی که در این تیم‌ها حضور پیدا کردم، تمام تلاش و توان خود را به کار بستم تا یک تیم آبرومند ایجاد کنم؛ تیم‌هایی که همچنان به فعالیت در لیگ‌های مختلف ادامه دهند.

تیم نفت و گاز گچساران از مدیریت بسیار خوبی برخوردار است و من به طرفداران این تیم قول می‌دهم که شاهد بازی‌های خوبی در فصل جدید باشیم؛ البته باقی ماندن در لیگ دسته یک برای ما کافی نیست و امیدوارم بتوانیم جایگاه و مقام خوبی در پایان فصل در لیگ به دست آوریم.



تغییر لوگوی باشگاه نفت گچساران



می توان از جنگل های بلوط به عنوان محلی برای درآمذزایی برای مردم استان استفاده و برای توسعه اقتصادی در استان باید برای حفاظت از این منابع تلاش کرد. دوی توسعه وزارت نفت نیز با توجه به اهمیت که به حفظ منابع طبیعی در مناطق نفتخیز می دهد، به نوعی تلاش کرده است تا پایه کارگیری این نماد در لوگوی اصلی باشگاه هر بار یادآور اهمیت و توجه به منابع عظیم طبیعی در کشور باشد.

ابوالحسن غلامی، مدیرعامل باشگاه فرهنگی - ورزشی نفت و گاز گچساران از تغییر لوگوی این باشگاه بعد از گذشت ۱۲ سال خبر داد. وی درباره تغییر این لوگو که نماد اصلی آن طرحی از درخت بلوط است، گفت: لوگوی جدید باشگاه نفت و گاز گچساران که بعد از گذشت ۱۲ سال تغییر کرده، برگرفته از درخت بلوط است. غلامی با بیان این که بلوط به نوعی شناسه اصلی این باشگاه است، تصریح کرد: بخش اعظمی از جنگل های استان کهگیلویه و بویراحمد پوشیده از بلوط است که یکی از مهم ترین منابع طبیعی و درآمدزایی برای کشور به شمار می رود و مناسبانه توجه چندانی به آن نمی شود. وی با اشاره به این که متأسفانه طی سال های گذشته به دلیل بروز آتش سوزی، بخشی از این جنگل ها از بین رفته یا در خطر نابودی قرار گرفته است، افزود: در طرحی لوگوی جدید باشگاه نفت و گاز گچساران سعی شده است اهمیت و نیاز به حمایت و مراقبت از منابع طبیعی استان کهگیلویه و بویراحمد تا کیدو یادآوری شود. مدیرعامل باشگاه فرهنگی ورزشی نفت و گاز گچساران تأکید کرد: نباید فراموش کرد به راحتی

پیام تسلیت

باشگاه صنعت نفت



دروازه بان تیم ملی عراق به نفت آبادان پیوست



فهد طالب، دروازه بان تیم ملی عراق بعد از توافق نهایی و عقد قرارداد رسماً به تیم فوتبال صنعت نفت آبادان پیوست. دروازه بان جدید صنعت نفتی ها در لیگ برتر بیست و سوم، ۱۹ بار درون دروازه تیم ملی عراق ایستاده و در ۹ بازی ملی گل نخورده است. یکی از شاخص ترین بازی های ملی وی مقابل تیم ملی کشورمان در بهمن ماه ۱۴۰۰ و قابلیت های مقدماتی جام جهانی بود که تنها در یک نیمه ۷ بار مانع از گل خوردن تیمش شد و دروازه اش بسته ماند این دروازه بان ۲۸ ساله با قرار گرفتن درون دروازه تیم نیروی هوایی عراق ۱۹ بار موفق به بسته نگه داشتن دروازه تیمش شد و وی سابقه حضور در تیم الزور را نیز دارد.

تیم تنیس نفت مناطق مرکزی قهرمان شد



مقام اول مسابقه دوستانه تنیس روی میز به تیم شرکت نفت مناطق مرکزی ایران رسید. مسابقه دوستانه تنیس روی میز به همت امور ورزش شرکت نفت و گاز پارس با حضور ۴۰ نفر از ۹ شرکت نفتی در سطح تهران در سالن مجموعه حجاب برگزار و تیم ۴ نفره نفت مناطق مرکزی قهرمان این مسابقه دوستانه شد.

ورزشگاه تختی آبادان آماده میزبانی در هفته اول لیگ برتر



بازمی گردد، در واقع ورزشگاه خانگی تیم فوتبال صنعت نفت آبادان به شمار می رود.

رئیس کمیته برگزاری مسابقات لیگ برتر از ورزشگاه تختی آبادان برای بررسی شرایط این ورزشگاه به منظور میزبانی تیم صنعت نفت آبادان در لیگ بیست و سوم بازدید کرد. بنابراین باشگاه صنعت نفت آبادان، در بازدید که از سوی سهیل مهدی از ورزشگاه تختی آبادان و مشاهده پیشرفت بازسازی و ترمیم این ورزشگاه صورت گرفت، نظر وی برای برگزاری دیدار هفته نخست میان تیم فوتبال صنعت نفت آبادان مقابل استقلال تهران در این ورزشگاه مساعد اعلام شد. این ورزشگاه که سال ساخت آن به ۱۳۳۰

در پیام تسلیتی که باشگاه صنعت نفت آبادان برای محمدرضا عجمی پور منتشر کرد، آمده است: «خیلی زود ما روی پدیده شدت حساب کرده بودیم این عزا برای فوتبال آبادان نیست و عزای ورزش جهان است. وقتی آینده یک ورزش را از دست می دهیم باید جهانی برای این سوگ عزادار باشد. محمدرضا عزیز همه ما، محمدرضا مهربان، محمدرضایی که روی پدیده شدت حساب کرده بودیم؛ زود بود، خیلی زود. سر تسلیم در برابر مشیت الهی خم می کنیم و امیدواریم عروجت در این روز بزرگ، تو را با سید و سالار شهیدان محشور فرماید. این مصیبت بزرگ را به خانواده محترم عجمی پور تسلیت گفته و از درگاه خداوند متعال برای محمدرضا خوبمان علودرجات را مسئلت داریم.» هفته نامه مشعل نیز در گذشت این بازیکن جوان فوتبال کشور را به خانواده او و جامعه ورزشی تسلیت می گوید.



ویسی: برای عجمی پور بازی می کنیم تا آبادان شاد شود

پدیده ای که خاموش شد

آبادان آغاز کرده و به تازگی به تیم بزرگسالان صنعت نفت آبادان پیوسته بود. او پیش از این در مصاحبه ای گفته بود وی را به دلیل فیزیک و بازی اش، مهدی قاندی خطاب می کنند. در گذشت این جوان با واکنش های مختلف جامعه فوتبال ایران اعم از فوتبالیست ها و سرمربی تیم های مختلف همراه بود؛ به گونه ای که در پیام های تسلیت منتشر شده در فضای مجازی از زنده یاد عجمی پور به عنوان پدیده آینده فوتبال ایران یاد شده بود.

قول ویسی

عبدالله ویسی نیز بعد از درگذشت عجمی پور در مصاحبه ای اعلام کرد که یک پدیده و یک ستاره از فوتبال ایران رفت، او همچنین بیان کرده بود به مردم ایران، خانواده عجمی پور و فوتبال ایران قول می دهد که همه بازیکنان تیم فوتبال صنعت نفت آبادان در این فصل برای شادی روح محمدرضا عجمی پور بازی کنند و تمام تلاش خود را به کار گیرند تا شادی را به آبادان بیاورند.

محمدرضا عجمی پور از بازیکنان جوان تیم فوتبال صنعت نفت آبادان که به تازگی به این تیم پیوسته بود، متأسفانه هفته پیش به دلیل سانحه تصادف در گذشت. «بازیکن جوان تیم فوتبال صنعت نفت آبادان در گذشت» این تیتراژ بود که باعث بهت و اندوه فوتبالیست ها و فوتبال دوستان نه تنها در خوزستان بلکه در تمام کشور شد. محمدرضا عجمی پور، بازیکن جوان تیم فوتبال صنعت نفت آبادان بود که با انتخاب شخصی عبدالله ویسی، سرمربی تیم فوتبال صنعت نفت آبادان در این تیم حضور داشت، روز چهارشنبه (چهارم مرداد) به دلیل حادثه تصادف در جاده اروندکنار جان خود را از دست داد. این بازیکن با استعداد و جوان فوتبال کشورمان از جمله فوتبالیست هایی بود که به گفته بسیاری از اهالی فوتبال می توانست به یکی از پدیده های فوتبال ایران در لیگ برتر بیست و سوم تبدیل شود؛ لیگی که به زودی آغاز می شود و عجمی پور قرار بود با حضور در آن به آرزوهایش برسد. محمدرضا عجمی پور، جوان ۱۸ ساله آبادانی بود که فوتبال را از پایه در تیم صنعت نفت