

نخستین کنفرانس مدیریت فناوری محصولات
دانش بنیان در صنعت نفت با حضور معاونین
رئیس جمهور و وزیر علوم برگزار شد:

اگر اثر بخشی صنعت نفت را ببینیم جفا کرده ایم

فرصت‌های سرمایه‌گذاری در مخازن ذخیره‌سازی نفت خام معرفی شد

ایجاد ظرفیت
ذخیره سازی
۷۷ /
میلیون بشکه‌ای نفت خام



مطرب بگو که کار جهان شد به کام ما
ساقی به نور باده برافروز جام ما
هرگز نمیرود آن که دلش زنده شد به عشق
بخت است بر جریده عالم دوام ما

شب یلدا مبارک

شناسنامه

نشریه کارکنان صنعت نفت ایران

مدیر مسئول:
علی فروزنده

سر دبیر:

حمیدرضا شاکری راد
دبیر تحریریه: سعید محمدیگی

همکاران تحریریه: مهدی مهرابی، آرش جعفری،
سمیه راهیپما، معصومه اصغری، مرجان طباطبایی،
سمانه اسدی

آرشیو و فنی

صفحه آرا: حسین گلباگانی، بهاره افتخاری
ویراستاری: زهرا شهیازی، مرضیه بیگی فرانی
حروفچین: رقیه مصطفوی

هماهنگی و ارتباطات: عباس لطفی

عکس: واحد عکس اداره کل روابط عمومی وزارت نفت

نشریه مشعل را در WWW.MASHAL.IR دنبال کنید

شنبه ۲۶ آذر ۱۴۰۱

نشانی: تهران، خیابان طالقانی، رو به روی ساختمان مرکزی وزارت نفت
ساختمان شماره ۲۴ 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.



۲۸



پتروشیمی

بازار روسیه
کانالیست ایران
را جذب کرد

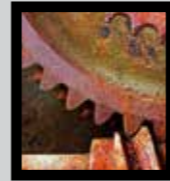
۲۴



گاز

برگزاری جشنواره جا
به جای رگوردهای
تولید

۳۰



پژوهش

نقش پژوهشگاه
نفت در کاهش
خوردگی

۴۲



معرفت

شب یلدا و صله
ارحام

۴۰



خانواده

تیم تحقیقاتی خودم
را فعال می‌کنم

در گفت و گو با مدیر عامل، برنامه های پالایشگاه
آبادان تشریح شد

چشم انداز
افزایش ظرفیت
تولید

520



سر مربی تیم تیر اندازی
ملی حفاری:

بعد از لیگ یک نوبت
قهرمانی
در لیگ برتر است



۴۶

سر مربی برزیلی
صنعت نفت آبادان:

تلاش می‌کنم در لیگ
برتر بمانیم



۴۴

وزیر نفت:

گاز برای
مشترکان با رعایت
سقف الگوی
مصرف گران
نشده است

۴

رئیس کل بانک مرکزی:

بهبود وضع
صادرات کشور
در حوزه نفتی و
غیر نفتی نسبت به
سال ۱۴۰۰

۶

بخش نخست فاز ۲ پالایشگاه آبادان آماده بهره‌برداری است

بازدید هفته گذشته (۲۲، آذرماه) از فاز ۲ طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان که بهینه، سودآور کردن و تولید کیفی محصولات نفتی از اهم اهداف این طرح ملی به شمار می‌آید، فرصت خوبی بود تا آخرین وضع پیشرفت بخش‌های مختلف این طرح را در گفت‌وگو با مدیران و مجریان مرتبط با آن در شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران جویا شوم. به طور طبیعی پیشرفت کار در بخش‌های مهندسی، تدارکات و خرید کالا و ساختمان و نصب از فحواي نشست با مدیران و مجریان مشخص شد. بنا به اظهارات فرهاد احمدی، مدیرعامل شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران که پیش‌تر از تمام بخش‌های فاز دوم طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان بازدید داشته است، هم‌اکنون بخش نخست از فاز دوم این طرح با پیشرفت بالای ۹۹ درصد در آستانه بهره‌برداری است.

۲۲

پس از اکتشاف نفت در شهر مسجدسلیمان در سال ۱۲۸۷ لزوم ایجاد یک پالایشگاه نفت برای این منطقه ضروری بود، به همین دلیل عملیات طراحی و ساخت این پالایشگاه در سال ۱۲۸۸ از سوی شرکت نفت ایران و انگلیس آغاز شد و پس از سه سال، در سال ۱۲۹۱ این پالایشگاه راه‌اندازی و وارد مدار تولید شد. از آن زمان تاکنون این پالایشگاه مسیر پیشرفت را پیش گرفته و با نوسازی واحدهای قدیمی و طرح‌های توسعه‌ای، پر قدرت‌تر از گذشته فعالیت می‌کند و مسئولان آن در جهت اعتلای آن گام برمی‌دارند. حکیم‌قیم مدیرعامل پالایشگاه آبادان است در گفت‌وگو با «مشعل» از روند فعالیت‌های این پالایشگاه قدیمی گفت. آنچه می‌خوانید، شرحی است بر این گپ و گفت.

۱۶



خبر

فرمانده قرارگاه خاتم‌الانبیا(ص):

کارهای ناممکن در دوره فرماندهی «رستم قاسمی» ممکن شد

فرمانده قرارگاه خاتم‌الانبیا(ص) ضمن تشریح خدمات مرحوم رستم قاسمی در زمان فرماندهی این قرارگاه، از اجرای طرح‌هایی در آن دوره سخن گفت که به باور دیگران ممکن نبود. سیدحسین هوش‌السادات در نشست خبری با اصحاب رسانه که به مناسبت سالروز تأسیس قرارگاه سازندگی خاتم‌الانبیا برگزار شده بود، ضمن تسلیت به مناسبت درگذشت رستم قاسمی، فرمانده پیشین قرارگاه در تشریح فعالیت وی در دوره فرماندهی قرارگاه گفت: رستم قاسمی از سال ۶۸ تا ۸۶ فرمانده قرب نوح قرارگاه خاتم‌الانبیا بود و بعد از آن از سال ۸۶ تا ۹۰ فرماندهی قرارگاه خاتم‌الانبیا را به عهده داشت. وی با بیان اینکه قاسمی فردی پر تلاش و خستگی‌ناپذیر، مبتکر و با نشاط بود، تصریح کرد: وی نیرویی بود که می‌توانست به کارکنان انگیزه بدهد و تحولات بسیار خوبی در آن دوران در قرارگاه شکل گرفت و عرصه‌های کاری قرارگاه توسعه یافت و قاسمی برگ‌های زرینی در کارنامه خود به ثبت رساند. فرمانده قرارگاه خاتم‌الانبیا(ص) به فعالیت‌های توسعه‌ای قرارگاه در حوزه نفت در زمان فرماندهی قاسمی اشاره کرد و افزود: توسعه فازهای پارس جنوبی که اکنون تأمین‌کننده ۷۰ درصد گاز و میعانات گازی کشور است که این میعانات به بنزین و سایر فراورده‌ها تبدیل



می‌شود، از جمله اقدام‌هایی بود که در دوران قاسمی محقق شد. هوش‌السادات به خروج پیمانکاران خارجی در جریان تحریم‌های ظالمانه علیه ایران از پروژه‌های توسعه‌ای نفتی اشاره کرد و گفت: در همین دوره با فرماندهی رستم قاسمی، قرارگاه خاتم‌الانبیا وارد این پروژه‌ها شد و در حالی که همه عنوان می‌کردند جمهوری اسلامی از لحاظ فنی، روحی و دانشی موفق به توسعه این طرح‌ها نمی‌شود، با روحیه بالا به سرانجام رساند و در دوره فرماندهی وی و فرماندهان بعدی این کار به نتیجه رسید و کشور از لحاظ تأمین منابع انرژی خود کفا شد و بخشی از ظرفیت تولید نیز به صادرات اختصاص یافت. وی با بیان اینکه آغاز به کار پالایشگاه ستاره خلیج فارس نیز در دوره فرماندهی رستم قاسمی بود، تصریح کرد: بر اثر تحریم‌ها پیمانکارانی خارجی که برای توسعه این پالایشگاه قرارداد داشتند، کشور را ترک کردند و وی با پذیرش مسؤولیت، کار را شروع کرد و الحمدالله پروژه چند سالی است که به نتیجه رسیده و ۴۰ درصد بنزین و ۲۲ درصد گازوئیل کشور از این پالایشگاه تأمین می‌شود. فرمانده قرارگاه خاتم‌الانبیا دیگر فعالیت‌های قرارگاه را در دوره فرماندهی رستم قاسمی برشمرد و برای وی طلب علو درجات و مغفرت الهی کرد.

رئیس کمیسیون صنایع و معادن مجلس شورای اسلامی:

عملکرد وزیر نفت در صنایع نفت و گاز قابل قبول است



رئیس کمیسیون صنایع و معادن مجلس شورای اسلامی گفت: عملکرد وزیر نفت در حوزه صنعت نفت و گاز خوب بوده است.

مصطفی طاهری در تشریح نشست کمیسیون صنایع و معادن مجلس به حضور جواد اوجی، وزیر نفت و معاونان وی در این نشست اشاره کرد و گفت: در این نشست سه موضوع بررسی شد؛ نخست قانون رفع موانع تولید بود که براساس آن قطع گاز صنایع باید در اولویت آخر قرار گیرد و با تأمین سوخت مایع به جای گاز، واحدهای صنعتی تعطیلی نخواهد شد. وی با بیان اینکه عملکرد وزیر نفت در حوزه صنعت نفت و گاز قابل قبول بوده است، افزود: وزیر نفت در این نشست قول دادند که از ظرفیت دانش‌بنیان‌ها و قطعه‌سازان داخلی استفاده شود.

رئیس کمیسیون صنایع و معادن مجلس گفت: بررسی موضوع آل‌ان‌جی سومین بحث بررسی شده بود که وزیر نفت قول داد، گاز در فصلی که مصرف آن زیاد نیست، به مایع تبدیل تا به‌عنوان سوخت در زمستان استفاده شود.

عضو هیات رئیسه کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی:

ساخت پتروپالایشگاه‌ها، ابزار دفاعی مبارزه با تحریم است



کرد، همچنین این صنایع برای کشور در آمندزایی و ارزآوری بسیاری به همراه دارند.

حسین‌زاده با اشاره به اینکه احداث پروژه‌های نفت و گاز، بویژه پتروپالایشگاه‌ها سودآورند و برگشت سرمایه خوبی دارند، گفت: احداث پالایشگاه‌ها و پتروپالایشگاه‌ها، جلوگیری از فروش نفت خام، تبدیل آن به فرآورده‌های با ارزش، ایجاد ارزش مجلس‌بایان‌اینکه ساخت پالایشگاه و پتروپالایشگاه ابزار دفاعی بسیار خوبی برای مبارزه با تحریم است، تصریح کرد: پالایشگاه‌سازی سبب توسعه صنایع پایین‌دستی و تولید محصولات

عضو هیات رئیسه کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی، ساخت پتروپالایشگاه‌ها را ابزار دفاعی برای مبارزه با تحریم‌ها دانست و گفت: پالایشگاه‌سازی سبب توسعه صنایع پایین‌دستی و تولید محصولات

حسین حسین‌زاده در گفت‌وگو با خبرنگار شانا، ضمن تأکید بر ضرورت ایجاد پتروپالایشگاه‌ها اظهار کرد: با راه‌اندازی پالایشگاه‌ها و پتروپالایشگاه‌ها می‌توان جوانان بسیاری را به‌طور مستقیم و غیرمستقیم مشغول به کار

می‌آیند. سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس تصریح کرد: در این نشست مقرر شد، کمیته‌ای ۹ نفره در دو هفته آینده پیشنهادهای کمیسیون را به‌صورت کلان جمع‌آوری کند، همچنین رویکردهای تحولی در حوزه انرژی را برای برنامه هفتم متناسب با نیازهای کشور و آنچه در برنامه‌های گذشته اتفاق افتاده، تنظیم خواهیم کرد تا هر زمان لایحه دولت، شفافیت در منابع و مصارف شرکت‌های دولتی بخصوص شرکت ملی نفت و... از جمله مباحث و پیشنهادهای مطرح‌شده در کمیسیون انرژی به‌شمار

توسعه در دستور کار کمیسیون انرژی مجلس قرار گرفت که معاونان برنامه‌ریزی وزیران نفت، نیرو و سازمان انرژی اتمی گزارش خود را در این باره ارائه کردند. وی افزود: یکپارچگی سیاستگذاری در حوزه مدیریت مصرف انرژی کشور، اصلاح ساختاری بویژه در حوزه شرکت‌های تابع وزارت نفت، اصلاح رابطه مالی شرکت نفت با دولت، اصلاح رابطه مالی شرکت گاز با دولت، شفافیت در منابع و مصارف شرکت‌های دولتی بخصوص شرکت ملی نفت و... از جمله مباحث و پیشنهادهای مطرح‌شده در کمیسیون انرژی به‌شمار

رئیس کل بانک مرکزی اعلام کرد:

بهبود وضع صادرات کشور در حوزه نفتی و غیر نفتی نسبت به سال ۱۴۰۰



رئیس کل بانک مرکزی گفت: خوشبختانه امسال سطح صادرات کشور در حوزه نفتی و غیرنفتی نسبت به سال ۱۴۰۰ وضع بهتری دارد. علی‌صالح‌آبادی در جمع خبرنگاران با بیان اینکه در بازار نیما، هیچ‌گونه مشکلی در عرضه ارز وجود ندارد، اظهار کرد: همان‌طور که در اطلاع‌رسانی‌ها نیز تأکید می‌شود، تعادل خوبی بین عرضه با تقاضا وجود دارد و مشکلی در بازار نیما نداریم. وی افزود: سفارش‌هایی که در وزارت صنعت، معدن و تجارت ثبت و به بانک مرکزی ارسال می‌شود، تأمین ارز آنها بخوبی در حال انجام است. رئیس کل بانک مرکزی با تأکید بر اینکه خوشبختانه امسال سطح صادرات کشور در حوزه نفتی و غیرنفتی نسبت به پارسال وضع بهتری دارد، تصریح کرد: بر این اساس مشکلی در تأمین ارز نداریم و در این باره نیز بعضی از معوقات به‌طور مثال از کشور عراق وصول و حتی بدهی‌های ارزی به کشورهای طلبکار نیز واریز شده است.

سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی:

جمع‌آوری

پیشنهاد‌های کمیسیون

انرژی برای تدوین

برنامه هفتم توسعه

سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس با بیان اینکه پیشنهاد‌های این کمیسیون برای تدوین برنامه هفتم توسعه در دو هفته آینده جمع‌آوری می‌شود، گفت: رویکردهای تحولی در حوزه انرژی را برای برنامه هفتم متناسب با نیازهای کشور و آنچه در برنامه‌های گذشته اتفاق افتاده، تنظیم خواهیم کرد.

مالک شریعتی‌نیاسر، سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی اظهار کرد: بررسی برنامه‌های وزارت‌تخانه‌های نفت و نیرو و سازمان انرژی اتمی در خصوص رویکردهای تحولی برای تدوین برنامه هفتم

معاون اول رئیس‌جمهوری تأکید کرد:

آمادگی تهران برای گسترش همکاری‌ها با یکن در حوزه انرژی

نظیر ترانزیت افزود: تهران آمادگی دارد همکاری‌های خود را با یکن در بخش‌های مختلف همچون انرژی، ترانزیت و تولید مشترک گسترش دهد.

معاون اول رئیس‌جمهوری تصریح کرد: با وجود حجم بالای مبادلات تجاری و اقتصادی تهران و یکن، استفاده از ارز ملی دو کشور در این مبادلات به میزان حداقلی است که باید آن را گسترش دهیم و نسبت به استفاده هر چه بیشتر از ارز ملی اقدام کنیم. معاون نخست‌وزیر چین نیز در این اجلاس با اشاره به سوابق تاریخی روابط دو کشور اعلام کرد: اراده چین برای توسعه روابط راهبردی جامع با ایران هیچگاه تغییر نمی‌کند.

معاون اول رئیس‌جمهوری گفت: تهران آمادگی دارد همکاری‌های خود را با یکن در بخش‌های مختلف همچون انرژی، ترانزیت و تولید مشترک گسترش دهد.

محمد مخبر در نشست برنامه همکاری‌های جامع ایران و چین که با حضور هو چون هوآ، معاون نخست‌وزیر چین و هیأت‌عالی رتبه چینی برگزار شد، روابط دو کشور را دیرینه و تاریخی توصیف و اظهار کرد: روابط تهران و یکن، جایگاه رفیعی برای دو کشور دارد و رئیس‌جمهوری نیز با جدیت مناسبات فی‌مابین را دنبال می‌کند.

وی با اشاره به ذخایر نفت و گاز ایران و ظرفیت‌های گسترده کشور در بخش‌های مختلف



وزیر نفت:

گاز برای مشتریان بارعایت سقف الگوی مصرف گران نشده است



وزیر نفت گفت: امسال در حوزه گاز برای مشتریان که در سقف الگوی مصرف هستند که ۶۰ تا ۷۰ درصد مشتریان را شامل می‌شوند، هیچگونه افزایش قیمتی دیده نشده، فقط برای مشتریان پرمصرفی که سقف الگوی مصرف را رعایت نمی‌کنند، افزایش قیمت گاز دیده شده است. جواداوجی در حاشیه نشست کمیسیون صنایع و معادن مجلس شورای اسلامی اظهار کرد: در این نشست، گزارشی از وضع تولید و تراز مصرف گاز در بخش خانگی، صنعت، پتروشیمی، هاونبر و گاه‌گاه در ۹ ماه گذشته ارائه شد. همچنین برنامه‌های خود برای فصول سرد سال را نیز تشریح کردیم. وی افزود: با تلاش‌های وزارت نفت در شرکت‌های ملی نفت، گاز، پالایش و پخش فراورده‌های نفتی، می‌توانیم ماه‌های سرد سال را با تدبیر و برنامه‌ریزی‌های لازم پشت سر بگذاریم و چالشی بویژه در بخش خانگی نداشته باشیم. وزیر نفت تصریح کرد: خوشبختانه از چند ماه پیش تأمین سوخت مایع برای صنایع، کارخانجات سیمان و فولاد تدارک دیده شد تا اگر مجبور شدیم برای این بخش‌ها کاهش مصرف گاز را اعمال کنیم، آنها بتوانند از سوخت مایع استفاده کنند. قیمت سوخت مایع نیز مانند گاز طبیعی با آنها محاسبه می‌شود. اوجی گفت: در حوزه صنایع پتروشیمی نیز خوشبختانه با برنامه‌ریزی‌های انجام شده وقفه‌ای در بخش خوراک ایجاد نشد. در بحث سوخت آنها نیز از طریق سوخت مایع تدارک لازم دیده شده، مجموعه مجتمع‌های پتروشیمی به این نکته توجه کنند که فصول سرد سال بهترین فرصت برای تعمیرات اساسی است. وی ادامه داد: امسال قیمت گاز برای خوراک صنایع پتروشیمی گاز صادراتی منظور شده بود؛ اما دولت به دلیل شرایط اقتصادی و برای اینکه این شرکت‌ها سوددهی خوبی داشته باشند، قیمت مناسب منظور کرد. وزیر نفت اظهار کرد: امسال در حوزه گاز برای مشتریان که در سقف الگوی مصرف هستند که

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران اعلام کرد:

افزایش ۵۰۰ میلیون مترمکعبی ظرفیت تولید گاز تا سال ۱۴۰۸



مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران از برنامه این شرکت برای افزایش ظرفیت ۵۰۰ میلیون مترمکعبی تولید گاز تا سال ۱۴۰۸ خبر داد و گفت: مردم عزیز ما بدانند کارکنان صنعت نفت به معنای واقعی در حال کار جهادی هستند تا رفاه، آسایش و گرما را به مردم در روزهای سرد هدیه دهند. محسن خجسته‌مهر در حاشیه نخستین کنفرانس و نمایشگاه مدیریت فناوری محصولات دانش‌بنیان در صنعت نفت ایران درباره طرح فشارافزایی میدان گازی پارس جنوبی اظهار کرد: طراحی، مهندسی و اجرای فشارافزایی برای گاز ترش یک موضوع جدید در دنیاست و حتی کشور همسایه نیز همانند ما در مرحله نخست، یعنی طراحی است. وی با بیان اینکه شرکت ملی نفت ایران برنامه‌های مهمی برای فشارافزایی میدان مشترک گازی پارس جنوبی دارد، افزود: مطالعات مفهومی و مهندسی پایه برای اجرای طرح فشارافزایی به صورت پایلوت است که هم‌اکنون مطالعات مفهومی و پایه پایان یافته و طراحی توربو کمپرسور برای فشرده کردن گاز دارای پیشرفت ۷۰ درصدی است. معاون وزیر نفت با اشاره به موازات اجرای این پایلوت، کار مهندسی پایه همه فازهای پارس جنوبی برای قطب‌های مختلف در حال انجام است که ان‌شاءالله تا اوایل سال آینده این مطالعات پایان می‌یابد و پس از آن آمادگی داریم برای اجرای پروژه ای‌پی‌سی (EPC) اقدام کنیم، افزود: در این زمینه تفاهنامه‌هایی با سرمایه‌گذاران خارجی هم امضا شده که البته به این معنا نیست که ما منتظر آنها می‌مانیم.

عملیاتی شدن فاز ۱؛ بزودی

خجسته‌مهر درباره وضع فاز ۱۱ پارس جنوبی هم با تأکید بر اینکه این فاز هم‌اکنون نخستین اولویت شرکت ملی نفت ایران است، اظهار کرد: ان‌شاءالله این فاز بزودی عملیاتی می‌شود. وی درباره اینکه تولیدی شدن این فاز در شرایط کنونی چه کمکی به کشور می‌کند، با بیان اینکه هر مقدار افزایش تولید گاز در کشور می‌تواند ظرفیت تولید گاز کشور را بالا ببرد، بر همان مقدار بر تازاری غلبه کند، تأکید کرد: مردم عزیز ما بدانند کارکنان صنعت نفت به معنای واقعی در حال کار جهادی هستند تا رفاه،

آسایش و گرما را به مردم در روزهای سرد هدیه دهند. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران درباره چشم‌انداز تولید گاز در سال‌های آینده با توجه به عقب‌ماندگی در برنامه ششم توسعه گفت: خوشبختانه شرکت ملی نفت ایران در بیش از یک سال عمر دولت سیزدهم موفق شده است برنامه ظرفیت تولید گاز را به اندازه همان یک سال محقق کند؛ اما از نظر برنامه‌های می‌دائید که اجرای طرح‌های بالادستی صنعت نفت، بلندمدت (۵ تا ۶ ساله) است. برنامه این منابع لازم را داریم و آماده‌ایم حفاری در این میدان را آغاز کنیم.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران:

بهینه‌سازی مصرف گاز تنها به عهده وزارت نفت نیست

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران تأکید کرد، بهینه‌سازی مصرف گاز و انرژی تنها به عهده وزارت نفت و شرکت ملی نفت نیست و به عزمی ملی نیاز دارد. مجید چگنی در گردهمایی پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران که در ساختمان ستاد این شرکت برگزار شد، ضمن گرامیداشت هفته پژوهش گفت: روند تحولات در دنیا بسیار شتابان است و پیشرفت بویژه در حوزه علم و فناوری نشاندهنده اقتدار کشورها و بسیار قابل توجه است. وی ادامه داد: همه کشورها با هدف اینکه بتوانند در حوزه سیاسی خود را تثبیت کنند، به توسعه پژوهش روی می‌آورند و این اصل و راهبردی مهم در همه دنیاست. ایران هم از این قاعده مستثنا نیست و اگر بخواهیم استقلال و ثبات کشور را تضمین کنیم، باید توانایی‌ها در این حوزه را به منصفه ظهور بگذاریم. معاون وزیر نفت در امور گاز تصریح کرد: پس از انقلاب تاکنون در حوزه‌های مختلف بویژه حوزه دفاعی به مدد فرهیختگانمان در دنیا، حرفی برای گفتن داریم، بنابراین این توانمندی برای پیشرفت در همه حوزه‌ها وجود دارد. چگنی اظهار کرد: در صنعت نفت و گاز نیز شاهد نهادینه شدن دانش هستیم؛ اما

همچنان راه‌های زیادی در پیش داریم و انتظار بیشتری وجود دارد. اکنون در کشورهای در حال توسعه بیش از ۵ درصد منابع در حوزه علم و فناوری هزینه می‌شود و به نظر می‌آید این موضوع باید بیشتر مورد توجه مسئولان در کلان قرار گیرد و جذب هدفمند سرمایه و اعتبارات در دستور کار باشد. وی با تأکید بر ساماندهی شرکت‌های دانش‌بنیان و تداوم رویکرد ساخت داخل و توجه به تولید در سال‌های آینده افزود: باید زیرساخت‌های لازم برای حضور این شرکت‌ها در صنعت گاز و تجاری‌سازی صنعت فراهم شود. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران یادآور شد: با بهینه‌سازی و کنترل مصرف گاز طبیعی در کشور امکان گازرسانی به همه مشتریان در بخش‌های مختلف وجود خواهد داشت؛ اما با وضع مصرف کنونی بی‌شک دچار مشکل هستیم. با این حال می‌توان با همکاری شرکت‌های دانش‌بنیان، فرهنگ بهینه‌سازی مصرف انرژی از سوی همه دستگاه‌ها و وزارت‌خانه‌های مرتبط را نهادینه کرد؛ زیرا این وظیفه تنها به عهده وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران نیست و نیاز به عزمی ملی و فرباخشی دارد.



نخستین کنفرانس مدیریت فناوری محصولات دانش بنیان در صنعت نفت با حضور معاونین رئیس جمهور و وزیر علوم برگزار شد:

اگر اثر بخشی صنعت نفت را ببینیم جفا کرده ایم

مشعل هفته‌ای که گذشت، نشست‌های مختلفی در بخش‌های مختلف صنعت نفت برگزار شد که نخستین کنفرانس و نمایشگاه مدیریت فناوری محصولات دانش بنیان در صنعت نفت ایران از آن جمله بود. در این نشست سه روزه (۲۳ تا ۲۴ آذر) که در پژوهشگاه صنعت نفت برگزار شد، افزون بر مدیران ارشد صنعت نفت، شخصیت‌هایی از جمله روح‌الله دهقانی فیروز آبادی، معاون علمی و فناوری رئیس جمهوری؛ محمدعلی زلفی گل، وزیر علوم، تحقیقات و فناوری؛ محمد اسلامی، معاون رئیس جمهور و رئیس سازمان انرژی اتمی ایران شرکت و سخنرانی کردند. جواد اوجی، وزیر نفت نیز که امکان حضور در این کنفرانس را نیافته بود، پیام مکتوبی را ارسال کرد که از سوی وحیدرضا زیدی فرد قرائت شد. آنچه می‌خوانید، گزارشی است از افتتاحیه کنفرانس.

صنعت نفت در اوج تحریم نیازهای کشور را تأمین کرد

محمدعلی زلفی گل نیز در این همایش با اشاره به سابقه فعالیت‌های صنعت نفت و آنچه امروز در اختیار داریم، گفت: تا سال ۱۳۶۵ در کشور دوره دکتر ادبیر نبود و دانشگاه‌ها در مقطع کارشناسی و کارشناسی ارشد فعالیت می‌کردند این‌که کجا بودیم، کجا هستیم و کجا می‌رویم؟ بسیار مهم است که البته همه این پیشرفت‌ها با استقلال کشور به دست آمده است.

وی افزود: امروز صنعت نفت در اوج تحریم‌های ظالمانه قرار دارد؛ اما در این شرایط نیازهای کشور را بر طرف می‌کند و صادرات نفت، فرآورده‌های نفتی و پتروشیمی را هم به نحو مطلوب انجام می‌دهد، این مقوله براحتی به دست نیامده است، بنابراین باید قدر آن را بدانیم.

وزیر علوم، تحقیقات و فناوری با اشاره به اینکه در شرایط کنونی هر فردی که نتیجه کردار و گفتارش پیشرفت کشور باشد، کار جهادی انجام داده است، تصریح کرد: این‌که نخیه مادر جایی قرار بگیرد و حس کند مؤثر واقع شده، بسیار مهم است، از این رو تأسیس شرکت‌های دانش بنیان برای چنین نخیه‌هایی اهمیت بالادارد.

زلفی گل با طرح این پرسش که چرا در کشور نوآوری و خلاقیت آن گونه که باید باشد نیست، گفت: ما به نگاه‌های فرابخشی در این مقوله نیاز داریم. اگر قوانین و مقرراتی نداریم که ارتباط بین صنعت و دانشگاه را برقرار کند، باید بتوانیم آن قوانین و مقررات را طراحی کنیم. همچنین باید طرح‌های پژوهشی با نگاه فناورانه باشد تا این ارتباط بین صنعت و دانشگاه بیش از پیش مستحکم شود.

سازمان انرژی اتمی در بالادست و پایین دست کنار صنعت نفت است

محمد اسلامی، معاون رئیس جمهور و رئیس سازمان انرژی اتمی که دیگر سخنران نخستین کنفرانس و نمایشگاه مدیریت فناوری محصولات دانش بنیان در صنعت نفت ایران بود نیز به همکاری سازمان انرژی اتمی ایران و صنعت نفت

آذربایجان، پژوهشگاه صنعت نفت میزبان جمع کثیری مهمان از بخش‌های مختلف دولت بود؛ جمعی که آمده بودند تا قدرت و توانمندی شرکت‌های دانش بنیان که در حاشیه کنفرانس مدیریت فناوری محصولات دانش بنیان در صنعت نفت ایران برپا شده بود را از نزدیک ببینند. در آیین افتتاحیه این کنفرانس، پس از قرائت پیام جواد اوجی، از سوی زیدی فرد، روح‌الله دهقانی فیروز آبادی، معاون علمی و فناوری رئیس جمهوری سخنانی ایراد کرد.

صنعت نفت از موتورهای اصلی مولد اقتصاد کشور است

معاون علمی و فناوری رئیس جمهوری با بیان اینکه یکی از موتورهای اصلی مولد اقتصاد کشور از پایین دست تا بالادست، صنعت نفت است و اگر اثر بخشی آن را در همه عرصه‌ها ببینیم، بی‌شک جفا کرده ایم، گفت: واقعیت این است که آنچه ارزش افزوده ایجاد می‌کند، حوزه علم و فناوری است و صنعت نفت که بزرگ‌ترین ارزش آفرین کشور است، باید در این حوزه پیشرو باشد.

دهقانی فیروز آبادی با تأکید بر اینکه باید از مسیر فناوری به تولید ارزش برویم، اظهار کرد: بزودی توافق‌های کلانی که بین معاونت علمی و فناوری رئیس جمهوری و وزارت نفت در بحث احیای چاه‌های نفت و تجهیزات این صنعت انجام شده، اعلام می‌شود که بازارهای خوبی برای شرکت‌های داخلی فراهم می‌کند.

معاون علمی و فناوری رئیس جمهوری گفت: شرکت دانش بنیان، نیازمند توسعه فناوری است و به تحقیقات فناوری نیاز دارد. در عین حال شرکت دانش بنیانی که با مراکز تحقیقاتی و دانشگاه‌ها ارتباط نداشته باشد، دانش بنیان نیست و برقراری این ارتباط بسیار اهمیت دارد.

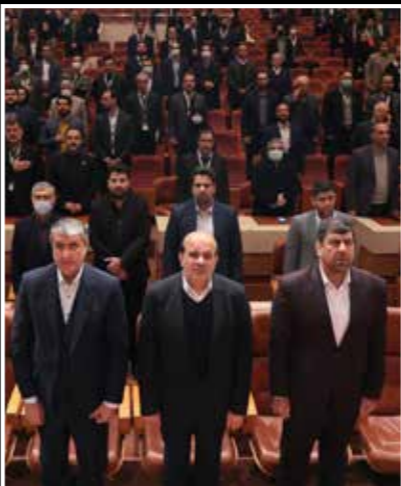
وی با تأکید بر ریل‌گذاری مناسب فناوری در حوزه انرژی و نفت گفت: خصوصی سازی این شرکت‌های فناوری، بدون حمایت دولت محقق نمی‌شود و قدرت گرفتن آنها بسیار اهمیت دارد و صنعت نفت باید برای این موضوع پای کار بیاید.



در حاشیه کنفرانس انجام شد

رونمایی از سند تلفیقی برنامه راهبردی توسعه فناوری وزارت نفت

در حاشیه نخستین کنفرانس و نمایشگاه مدیریت فناوری محصولات دانش بنیان در صنعت نفت ایران از سند تلفیقی برنامه راهبردی توسعه فناوری وزارت نفت رونمایی شد. این سند همسو با اجرای مفاد نظام پژوهش، فناوری و تجاری سازی وزارت نفت تدوین و بر اساس روش اجرایی مندرج در آیین‌نامه تدوین سند تلفیقی برنامه راهبردی توسعه فناوری وزارت نفت و شیوه‌نامه منضم به آن تهیه شده است. همچنین مفاد سند جهت گیری های کلان چشم‌انداز و سیاست‌های پژوهش، فناوری و تجاری سازی وزارت نفت به عنوان یکی از اسناد بالادستی برای جهت‌دهی به تبیین



کشور اشاره و اظهار کرد: این سازمان از حوزه بالادستی تا بخش‌های پایین‌دستی صنعت نفت در کنار وزارت نفت و صنعت نفت کشور قرار دارد و نقش خود را ایفا خواهد کرد. وی به بعضی همکاری‌های سازمان انرژی اتمی با صنعت نفت اشاره و تصریح کرد: امروز سازمان انرژی اتمی در برخی حوزه‌ها همچون تبدیل نفت سنگین به سبک و بحث ابزار

دقیق هسته‌های با صنعت نفت همکاری دارد. هم‌اکنون بسیاری از مجتمع‌های پالایشی و پتروشیمی از خدمات سازمان انرژی اتمی در بخش ابزار دقیق هسته‌ای استفاده می‌کنند. رئیس سازمان انرژی اتمی افزود: دشمنان تلاش کردند با تحریم در حوزه ابزار دقیق هسته‌ای مشکلات و آسیب‌هایی ایجاد کنند؛ اما همکاران ما با تلاش گسترده از این تحریم‌ها

پژوهش فناورانه، پشتیبان اصلی تولید نفت و گاز کشور است

محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، منابع انسانی و از دیاد برداشت را دو چالش مهم صنعت نفت دانست و گفت: پژوهش فناورانه، پشتیبان اصلی تولید نفت و گاز کشور هستند. وی با بیان اینکه می‌توانیم واکنش‌های نوآورانه بسازیم و شرکت نوآور خلق کنیم، تصریح کرد: اگر چنین کاری کردیم، می‌توانیم ادعا کنیم صنعت نفت پیشران اقتصاد کشور است. در غیر این صورت اگر تحقیق، توسعه و پژوهش فناورانه را از صنعت نفت جدا کنیم، چیزی برای صنعت نفت باقی نمی‌ماند.

وی به ذخایر نفت و گاز کشور اشاره کرد و با بیان اینکه با این ذخایر باید یک برنامه توسعه ۱۰ ساله داشته باشیم، یادآور شد: یکی از میدان‌های نفتی ما که هم‌اکنون در حال تولید بوده، ۱۱۵ ساله است، در حالی که توسعه میدان سه‌الی چهار سال طول کشیده است. این به ما دیکته می‌کند که برنامه ما برای تداوم و پایداری تولید نفت و گاز باید ۱۰۰ ساله باشد. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران به ارزش حدود ۸۰ میلیون یورو و برخی کشورهای نفتی همسایه، از پیشرفته‌ترین ابزارها و ایده‌ها برای افزایش برداشت نفت و گاز استفاده می‌کنند،

بخشی از پیام وزیر نفت

هدفمان منحصر آفرایش تعداد شرکت‌های دانش بنیان نیست

نفت به دیباچه افتخارات وزارت نفت افزوده شود. هدف ما منحصر آفرایش تعداد شرکت‌های دانش بنیان در بستر زیست‌بوم فناوری و نوآوری نبوده، هر چند افتخار می‌کنیم که در این یک سال و اندی از استقرار دولت سیزدهم، پذیرای بیش از ۵۵۰ شرکت دانش بنیان در خانواده وزارت نفت هستیم که این نشان از رشد بیش از سه برابری دارد؛ اما هدف نهایی ما توسعه اقتصاد دانش بنیان است.

از همین جا از همه معاونان، مدیران عامل و همکاران خود در صنعت نفت می‌خواهم که به شرکت‌های دانش بنیان اعتماد و اعتقاد بیشتری داشته باشند و در این راه از هیچ‌گونه حمایتی دریغ نوزند و شرکت‌های دانش بنیان بدانند که وزارت نفت دولت سیزدهم، همواره، همراه و همگام آنهاست. ما معتقدیم که بیش از ۷ هزار و ۵۰۰ شرکت دانش بنیان ارزیابی شده از سوی معاونت علمی، فناوری و اقتصاد دانش بنیان ریاست جمهوری می‌توانند در بخش‌های مختلف این صنعت نقش آفرین باشند؛ چراکه صنعت نفت هم در حوزه علوم انسانی، هم در بخش پزشکی و هم در سایر حوزه‌های فنی و مهندسی نیازمند توسعه و اکتساب فناوری است.

یکی از موارد با اهمیت برای ما در صنعت نفت، بهره‌گیری از سرریز فناوری‌هاست. به معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری مأموریت می‌دهم، به نحوی برنامه‌ریزی کند تا با ما هم‌فکران از قانون جهش تولید دانش بنیان و اقدام ارزشمند هیأت وزیران برای ابلاغ آیین‌نامه تولید، دانش بنیان و اشتغال‌زایی در صنعت نفت، امیدوارم به فضل الهی در آینده‌های نزدیک سند دانش بنیان شدن صنعت

جواد اوجی، وزیر نفت هم که یکی از مهمانان اصلی مراسم بود؛ اما امکان حضور نداشت، در پیامی به نخستین کنفرانس و نمایشگاه مدیریت فناوری محصولات دانش بنیان در صنعت نفت ایران بیان کرد: این قول را به شرکت‌های دانش بنیان داخلی خواهیم داد که چه در دوران تحریم و چه در دوران پس‌اتحریم، هدف و اولویت ما بومی‌سازی، خودکفایی تجهیزات و قطعات مورد نیاز صنعت نفت است.

در بخش دیگری از این پیام آمده است: پس از بیانات رهبر معظم انقلاب اسلامی در پهنم سال ۱۴۰۰ و در دیدار با تولیدکنندگان و فعالان اقتصادی مبنی بر اینکه صنعت نفت دانش بنیان شود، بنده به معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری مأموریت دادم تا با همراهی شرکت‌های چهارگانه و تعامل مستمر با معاونت علمی، فناوری و اقتصاد دانش بنیان ریاست جمهوری، با رویکردی درون‌زایی دستیابی و تحقق صنعت نفت دانش بنیان گام بردارند.

بسیار مفتخرم که اعلام کنم ما در وزارت نفت دولت سیزدهم اعتقاد داریم که تحریم فرصت مناسبی است برای توسعه ساخت داخل و بومی‌سازی تجهیزات نوآورانه و این قول را به شرکت‌های دانش بنیان داخلی خواهیم داد که چه در

دوران تحریم و چه در دوران پس‌اتحریم، هدف و اولویت ما بومی‌سازی و خودکفایی تجهیزات و قطعات مورد نیاز صنعت نفت است و الحمدلله با همکاری خوب مجلس شورای اسلامی برای تصویب قانون جهش تولید دانش بنیان و اقدام ارزشمند هیأت وزیران برای ابلاغ آیین‌نامه تولید، دانش بنیان و اشتغال‌زایی در صنعت نفت، امیدوارم به فضل الهی در آینده‌های نزدیک سند دانش بنیان شدن صنعت

بدون تردید، سرمایه‌گذاری و تامین مالی از اصلی‌ترین الزامات صنعت نفت در شرایط کنونی است و فقدان آن، رگود و افول بیش از پیش این حوزه را به همراه خواهد داشت. آنچه در ارائه این بسته جدید سرمایه‌گذاری اهمیت دارد، آن است که ایران در زمینه پروژه‌های ساخت و بهره‌برداری مخازن ذخیره‌سازی نفت خودکفاست. براساس تقسیم بندی اعلام شده از سوی شرکت ملی نفت ایران در این نشست، نیازهای مخازن مشتمل بر شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب در اهواز دو میلیون بشکه، نفت و گاز اروندان در حوزه غرب کارون یک میلیون بشکه، شرکت نفت مناطق مرکزی در منطقه چشمه خوش ۵۰۰ هزار بشکه و در شرکت پاپانه‌های نفتی (در جزیره خارگ) نیز ۴.۲ میلیون بشکه ظرفیت ذخیره‌سازی است. افزون بر آن، شرکت ملی نفت ایران در بخش تکمیل و بازسازی مخازن جدید، همچنین تعمیر و نگهداری مخازن موجود، نیاز به سرمایه‌گذاری دارد و سرمایه‌گذاران می‌توانند در این بخش‌ها هم ورود کنند؛ موضوعی که فریدون کرد زنگنه، مدیر سرمایه‌گذاری و کسب و کار شرکت ملی نفت ایران نیز به آن اشاره داشت.

فرصت‌ها و چارچوب سرمایه‌گذاری

فریدون کرد زنگنه، با تاکید بر رویکرد شرکت ملی نفت ایران در حمایت از بخش خصوصی یادآور شد: این نشست باهدف معرفی فرصت‌های سرمایه‌گذاری در پروژه‌های ساخت و بهره‌برداری مخازن ذخیره‌سازی نفت خام مورد نیاز شرکت ملی نفت ایران در قالب قراردادهای احداث، تملک و بهره‌برداری (BOO)، قرارداد ساخت، بهره‌برداری و واگذاری (BOT) و اجرا و ساخت با شرط تأمین مالی (EPCF) برگزار شده است.

وی گفت: براساس قانون اساسنامه شرکت ملی نفت ایران مصوب مجلس شورای اسلامی، راهبری و مدیریت زنجیره ارزش تولید نفت خام از مرحله اکتشاف تا مرحله صادرات و تحویل به مصرف‌کنندگان، جزو وظایف اولیه این شرکت به شمار می‌رود و شرکت ملی نفت ایران به منظور افزایش ظرفیت ذخیره‌سازی نفت خام با محوریت استفاده از ظرفیت مالی، همچنین توانمندی فنی و اجرایی بخش غیردولتی به عنوان اصلی‌ترین تکلیف مقرر در سیاست‌های ابلاغی اقتصاد مقاومتی، طرح ایجاد ظرفیت ذخیره‌سازی نفت خام به میزان هفت میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه را در قالب قراردادهای BOO به تصویب رساند.

طبق اعلام او، شرکت ملی نفت ایران ضمن امضای قرارداد خرید خدمات ذخیره‌سازی نفت خام با سرمایه‌گذار، به پرداخت حق‌الزحمه ذخیره‌سازی نفت خام در طول دوره قرارداد اقدام می‌کند و تمام مسؤلیت‌های مرتبط با تأمین مالی، طراحی، تأمین کالا، احداث، راه‌اندازی، تعمیر و نگهداری نیز در دوره قرارداد به عهده سرمایه‌گذار است و شرکت ملی نفت ایران هیچ‌گونه دخل و تصرفی در این باره نخواهد داشت.

کرد زنگنه افزود: این الگوی قراردادی می‌تواند سبب تقویت توان فنی و اجرایی و از همه مهم‌تر ایجاد اشتغال پایدار و ساماندهی کسب و کارهای مستقل بر پایه منابع مالی بخش خصوصی شود که ضمن بهبود بهره‌وری و کاهش هزینه‌های غیر ضروری، افزایش کیفیت خدمات مورد نیاز شرکت ملی نفت ایران را نیز به همراه دارد.

وی با اشاره به اینکه در این نشست، فرصت‌ها و چارچوب سرمایه‌گذاری طراحی شده برای این طرح در قالب قرارداد BOO ارائه می‌شود، افزود: پیرو این همایش، تشریفات قانونی برگزاری مناقصات از سوی شرکت‌های تابع شرکت ملی نفت ایران آغاز می‌شود. مدیر سرمایه‌گذاری و کسب و کار شرکت ملی نفت ایران اظهار امیدواری کرد که با مشارکت فعال شما، اراده شرکت ملی نفت ایران برای تحقق اصل مردمی‌سازی اقتصاد نفت و گاز، مشهود و تحولی سازنده در مدیریت منابع خدادادی سرزمین مان ایجاد شود.

کرد زنگنه گفت: آیین‌نامه اجرایی معافیت مالیاتی در مدل قراردادی BOO، BOT و EPCF به تصویب دولت رسیده و ابلاغ شده و این موضوع، به آن معناست که افراد حقیقی و حقوقی که در قالب این قراردادها مشارکت می‌کنند، در دوره ساخت و بهره‌برداری از پرداخت مالیات معاف هستند.



فرصت‌های سرمایه‌گذاری در مخازن ذخیره‌سازی نفت خام معرفی شد

ایجاد ظرفیت ذخیره‌سازی ۷.۷ میلیون بشکه‌ای نفت خام

مشعل شرکت ملی نفت ایران به منظور ایجاد ۷.۷ میلیون بشکه ظرفیت ذخیره‌سازی نفت خام، بسته جدیدی را برای سرمایه‌گذاران روی میز گذاشت و در نشست مشترک با آنها در مرکز همایش‌های کوشک، فرصت‌های جدیدی را برای سرمایه‌گذاری در پروژه‌های ساخت و بهره‌برداری مخازن ذخیره‌سازی نفت خام مورد نیاز این شرکت در قالب قراردادهای مشارکت عمومی و خصوصی معرفی کرد. گزارش زیر، شرحی است بر این نشست مشترک که در ادامه می‌خوانید.

“

این نخستین بار است که فرصت سرمایه‌گذاری در پروژه‌های ذخیره‌سازی نفت خام از سوی شرکت ملی نفت ایران در اختیار بخش خصوصی قرار می‌گیرد

هم که دیگر سخنران این نشست بود، با اشاره به ماموریت شرکت نفت مناطق مرکزی در حوزه تولید نفت و گاز در مناطق خشکی کشور گفت: سهم این شرکت، احداث مخزن ذخیره‌سازی با ظرفیت ۵۰۰ هزار بشکه در منطقه استراتژیک چشمه خوش در غرب ایران و در مرز مشترک با کشور عراق است. وی با اشاره به ظرفیت در نظر گرفته شده برای شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در زمینه مخازن ذخیره‌سازی، نیاز این شرکت را بیش از این میزان اعلام کرد و خواستار افزایش آن شد.

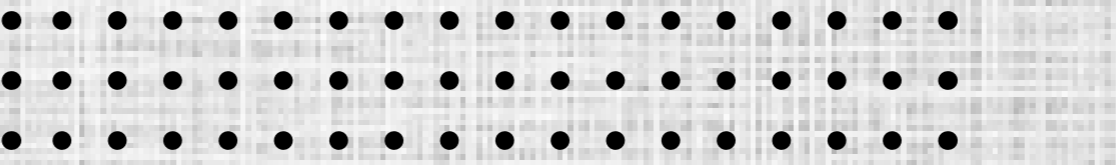
فرنیا با اشاره به شرایط عملیاتی و تکلیفی که موجبات کاهش تولید از میدان نفتی شود، اظهار کرد: ساخت این مخازن کمک می‌کند که در شرایط خاص بتوانیم تولید ۱۰ روز را ذخیره‌سازی کنیم و فرصت رفع مشکل را داشته باشیم. شرکت نفت مناطق مرکزی می‌تواند از نظر تامین منابع آبی و برقی به شرکت‌های سرمایه‌گذار کمک کند، در ضمن برای واگذاری زمین نیز از طرف منابع طبیعی مشکلی وجود ندارد و زمین‌ها براحتی برای احداث مخازن و تاسیسات قابل واگذاری است.

این نخستین بار است که فرصت سرمایه‌گذاری در پروژه‌های ذخیره‌سازی نفت خام از سوی شرکت ملی نفت ایران در اختیار بخش خصوصی قرار می‌گیرد؛ البته پیش از این بخش خصوصی در پروژه احداث مخازن ذخیره‌سازی در پایانه جاسک و قشم فعال بوده؛ اما این همکاری‌ها با ترک تشریفات مناقصات بوده است.

فتح آبادی با اشاره به اینکه در دنیا حدود ۱۰۰ میلیون بشکه نفت در روز تولید می‌شود که اگر بخواهیم تمام این نفت را در مخازن ذخیره کنیم، پس از حدود ۴۳ تا ۴۵ روز تمام مخازن پر می‌شود، توضیح داد: در کشور ۱۳۰ میلیون بشکه مخازن ذخیره‌سازی نفت خام موجود است که از این تعداد ۱۱۰ میلیون بشکه موجود و ۲۰ میلیون بشکه در دست احداث است. در ضمن ۳۵ میلیون بشکه از این ظرفیت در اختیار شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی و ۹۵ میلیون بشکه در اختیار شرکت ملی نفت ایران است و مخازن ذخیره‌سازی میعانات گازی نیز دارای ظرفیت ۳۰ میلیون بشکه ای است. وی با اشاره به اینکه حجم ارائه تقاضا به ما برای مخازن سازی زیاد است، به آمار ظرفیت ذخیره‌سازی نفت خام مورد نیاز شرکت ملی نفت ایران پرداخت و گفت: براساس تقسیم بندی‌های انجام شده شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در اهواز به ۲ میلیون بشکه، نفت و گاز ارونندان در حوزه غرب کارون به یک میلیون بشکه، شرکت نفت مناطق مرکزی در منطقه چشمه خوش به ۵۰۰ هزار بشکه و شرکت پایانه‌های نفتی در جزیره خارگ به ۴،۲ میلیون بشکه ظرفیت ذخیره‌سازی نیاز دارند.

احداث مخازن استراتژیک نفت خام در منطقه عملیاتی چشمه خوش

یاسر فرنیبا، نماینده مدیریت فنی شرکت نفت مناطق مرکزی



وی در ادامه یکی از حلقه‌های حایز اهمیت این زنجیره را موضوع احداث مخازن ذخیره‌سازی نفت خام دانست و گفت: تاکنون با محوریت سرمایه‌گذاری مستقیم شرکت ملی نفت ایران بالغ بر ۶۰ میلیون بشکه ظرفیت ذخیره‌سازی نفت خام در کشور ایجاد شده است. بدون شک، متناسب با توسعه میدان‌های نفتی و افزایش ظرفیت تولید نفت در کشور، موضوع ایجاد ظرفیت‌های ذخیره‌سازی نفت خام نیز حایز اهمیت بوده که می‌تواند ضمن ایجاد سهولت در عملیات تولید نفت خام، در حوزه فروش و تامین نیاز مشتریان نیز موثر بوده و منافع قابل توجهی را متوجه کشور کند.

وی در ادامه یکی از حلقه‌های حایز اهمیت این زنجیره را موضوع احداث مخازن ذخیره‌سازی نفت خام دانست و گفت: تاکنون با محوریت سرمایه‌گذاری مستقیم شرکت ملی نفت ایران بالغ بر ۶۰ میلیون بشکه ظرفیت ذخیره‌سازی نفت خام در کشور ایجاد شده است. بدون شک، متناسب با توسعه میدان‌های نفتی و افزایش ظرفیت تولید نفت در کشور، موضوع ایجاد ظرفیت‌های ذخیره‌سازی نفت خام نیز حایز اهمیت بوده که می‌تواند ضمن ایجاد سهولت در عملیات تولید نفت خام، در حوزه فروش و تامین نیاز مشتریان نیز موثر بوده و منافع قابل توجهی را متوجه کشور کند.

جذابیت‌ها و شاخص‌های اقتصادی الگوی قراردادی

امیر مقبسه، معاون امور سرمایه‌گذاری و کسب و کار شرکت ملی نفت ایران نیز در این نشست، با تشریح چارچوب سرمایه‌گذاری در پروژه‌های ذخیره‌سازی نفت خام، بخش ذخیره‌سازی نفت خام را از دو جهت استمرار تولید و مدیریت بازار و همچنین ایجاد ارزش افزوده ناشی از فروش نفت با اهمیت برشمرد. وی جذابیت‌های این مدل از سرمایه‌گذاری را مشتتمل بر محاسبه ارزی حق الزحمه خدمات ذخیره‌سازی، قرارداد بلند مدت و بازار تضمین شده، مالکیت مخازن و تاسیسات، پیش خرید خدمات ذخیره‌سازی، تسهیل فرایند تامین مالی و شاخص‌های اقتصادی جذاب اعلام کرد. مقبسه همچنین از جمله شاخص‌های اقتصادی پروژه را نرخ بازده داخلی ۱۳ تا ۱۵ درصد ارزی، دوره بازگشت سرمایه ۵ تا ۶ سال پس از آغاز ذخیره‌سازی و پرداخت پلکانی به منظور کاهش دوره بازگشت سرمایه خواند.

وی با بیان اینکه تمام تلاشمان بر این است، دو طرف به منافع خود دست یابند، افزود: نخستین بار است که فرصت سرمایه‌گذاری در پروژه‌های ذخیره‌سازی نفت خام از سوی شرکت ملی نفت ایران در اختیار بخش خصوصی قرار می‌گیرد؛ البته پیش از این بخش خصوصی در پروژه احداث مخازن ذخیره‌سازی در پایانه جاسک و قشم فعال بوده؛ اما این همکاری‌ها با ترک تشریفات مناقصات بوده است. مقبسه، با تشریح چارچوب سرمایه‌گذاری در پروژه‌های ذخیره‌سازی نفت خام گفت: خرید خدمت در قالب قرارداد ساخت، مالکیت و بهره برداری BOO است و مطابق آن سرمایه‌گذار موظف به ذخیره‌سازی و نگهداری، طراحی، ساخت و احداث و همچنین تامین مالی خواهد بود و دریافت نفت خام از شرکت ملی نفت ایران و پس از فرایند تحویل آن به این شرکت را عهده‌دار است. براساس این الگو، مبنای محاسبه مبلغ قرارداد مشتتمل بر حق الزحمه ذخیره‌سازی، دوره ذخیره‌سازی، تعداد روزهای کاری و ظرفیت ذخیره‌عملیاتی است.

همچنین در این الگوی قراردادی پیش‌بینی شده است که امکان اجاره به‌اشخاص ثالث با تصمیم و تایید شرکت ملی نفت ایران وجود داشته باشد.

اهداف احداث مخازن ذخیره‌سازی نفت خام و میعانات گازی

در ادامه این نشست، فتح آبادی، رئیس امور طراحی مدل‌های تقاضای انرژی مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران نیز به تشریح ظرفیت ذخیره‌سازی نفت خام و میعانات گازی مورد نیاز در مناطق عملیاتی پرداخت.

وی اهداف احداث مخازن ذخیره‌سازی نفت خام و میعانات گازی را ایجاد انعطاف عملیاتی، ایجاد تغییرات در بازار و قیمت نفت خام و میعانات گازی و همچنین مخازن استراتژیک با هدف تضمین تامین خوراک پالایشگاه‌های داخلی یا تعهدات صادراتی اعلام کرد.

در بازدید مستندسازان از تاسیسات گازی عسلویه انجام شد

همسویی نفت و صداوسیما در قلب اقتصاد کشور

مشعل | عسلویه به عنوان قطب انرژی کشور هفته گذشته میزبان اهالی صداوسیما و شماری از مستندسازان برای حضور در اختتامیه ششمین جشنواره تلویزیونی مستند بود؛ جمعیتی قابل توجه که بدون شک، بیشتر آنها برای نخستین بار به این خطه مهم صنعتی کشور سفر کرده بودند و بازدید از تاسیسات گازی کشور از این منظر که تجربه جدیدی برایشان محسوب می‌شود، اتفاق تازه‌ای بود تا از چگونگی تولید و ارسال گاز به منازل و دیگر بخش‌ها، آنگونه که در میان خیلی از لوله و اتصالات می‌بینند، آگاه شوند نه آنگونه که شنیده‌اند.

محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران نیز که برای میزبانی بهتر از میهمانان و حضور در اختتامیه ششمین جشنواره تلویزیونی مستند به عسلویه آمده بود، با این جمع که پیمان جبلی، رئیس سازمان صداوسیما، میهمان ویژه آن بود، همراه شد تا به کمک همکارانش، این جمع مستندساز را از کم و کیف آنچه در عسلویه، پایتخت انرژی کشور می‌گذرد، آگاه سازد.

آنچه می‌خوانید، گزارشی است از این تور یک روزه در سفر جمعی از مستندسازان صداوسیما به عسلویه، مهم‌ترین قطب انرژی کشور.

پنجشنبه (۱۷ آذرماه) پیمان جبلی، رئیس سازمان صداوسیما، همراه با معاونان خود در بخش‌های مختلف این سازمان، به همراه جمعی مستندساز برای حضور در آیین ششمین اختتامیه جشنواره تلویزیونی مستند به عسلویه سفر کردند. در حاشیه این سفر، شرکت ملی نفت ایران نیز میزبان این جمع مستندساز شد تا با هدایت آنها به سوی تاسیسات گازی احداث شده و در حال احداث در پارس جنوبی، تصویری شفاف از فعالیت‌های صنعت نفت در بخش‌های مختلف را با این هدف که آنها تلاش‌های این صنعت را در قاب تصویر با نگاهی هدفمندتر مستند و روایت کنند، قرار دهد.

خبر خوش؛ فاز ۱۱ بهمن ماه می‌آید

پیش از این دیدار جمعی از تاسیسات گازی، آیین اختتامیه ششمین جشنواره تلویزیونی مستند برگزار شد و محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران این آیین ضمن خیرمقدم گویی به رئیس سازمان صداوسیما، معاونان وی و جمع مستندسازان، اخبار خوشی رابه جمع حاضر داد. اخباری از طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی که قرار است بهمن ماه امسال، پس از دو دهه به مدار تولید بیاید.

وی با بیان اینکه به معنای واقعی قلب اقتصاد جمهوری اسلامی ایران در این منطقه (عسلویه) می‌تپد، اظهار کرد: وقتی می‌گوییم صنعت نفت پیشران اقتصاد کشور است، به خاطر خلق حماسه‌های بزرگ اقتصادی است و وقتی می‌گوییم به اعتلای جمهوری اسلامی فکر می‌کنیم امروز

بخشی از این جلوه را شاهد هستیم. خجسته‌مهر تصریح کرد: این مجموعه عظیم اقتصادی (پارس جنوبی) که امروز در پیرامون آن نشستیم، حاصل سرمایه‌گذاری ۸۵ میلیارد دلاری طی دو دهه است و این از افتخارات جمهوری اسلامی ایران است.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: در پارس جنوبی روزانه بیش از ۷۰۰ میلیون مترمکعب گاز تولید و بیش از ۷۰ درصد گاز مورد نیاز کشور از این میدان مشترک برداشت می‌شود. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با استناد به بیانات رهبر معظم انقلاب اسلامی که «تولید، جهاد است» و «خدمت در صنعت نفت عبادت است»، یادآور شد: با این تولید می‌توانیم به مردم عزیزمان خدمت کنیم. این آب دریا نیست که موج می‌زند، بلکه امید و نشاط هم موج می‌زند و چه نشاطی بالاتر از اینکه با تولید ثروت در بخش بالادستی مهم‌ترین وظیفه شرکت ملی نفت ایران است، دارایی زیرزمینی را به حداکثر ثروت روزمینی تبدیل کنیم. او در ادامه با اشاره به اینکه اکنون ۲۷ میلیارد دلار پروژه در بخش بالادست منطقه پارس جنوبی در حال اجراست، صیانت از ذخایر گازی را مأموریتی مهم خواند و گفت: در شرکت ملی نفت ایران، وظیفه مهم تولید را به عهده داریم؛ مردم نیز در صیانت از ذخایر گازی نقش مهم و ویژه‌ای در مسیر مصرف بهینه و صرفه جویی دارند.

خجسته‌مهر در بخش دیگری از سخنان خود، به طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی اشاره کرد و گفت: این فاز سال‌ها با تکلیف مانده بود و در هشت سال گذشته نیز هیچ‌گونه اقدامی در آن انجام نشده است، قرارداد با یک



شرکت خارجی در گذشته نیز به علت تحریم‌ها به نتیجه خاصی منتهی نشد و آن شرکت نیز از قرارداد کناره‌گیری کرد. در دولت سیزدهم اقدام‌های فوری در این بخش آغاز شد و اکنون حفاری چهار حلقه چاه گاز آن تکمیل شده است.

افزایش تولید ۵۰۰ میلیون مترمکعب گاز در سال‌های آینده

خجسته‌مهر همچنین اعلام کرد: دو ردیف پالایشگاه گازی فاز ۱۴ پارس جنوبی به مرحله شیرین‌سازی رسیده و توسعه میدان مشترک بلال

است. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به آغاز عملیات اجرایی توسعه میدان گازی پارس شمالی گفت: با توسعه میدان کیش و توسعه ۱۳ میدان گازی در بخش خشکی و دیگر میدان‌های پر شمار در سال‌های آینده ۵۰۰ میلیون مترمکعب به تولید گاز کشور افزوده می‌شود.

خجسته‌مهر با اشاره به رویکرد مهم صیانتی این شرکت گفت: با کوشش و جدیت همکاران من در شرکت ملی نفت ایران این است که با حداکثر تولید از میدان گازی پارس جنوبی، بزرگترین میدان گازی جهان اجازه ندهیم این گاز مهاجرت کند. از مردم هم می‌خواهیم گاز را صیانتی مصرف کنند؛ مبادا با هدر دادن آن نقش منفی در منافع ملت ایفا کنیم. مصرف بهینه و بچا می‌تواند یک جهاد از سوی مردم باشد. امیدوارم ما هم بتوانیم در صف مقدم جهاد اقتصادی رفاه‌نسی و آسایش مردم را به‌ویژه در فصل زمستان در تامین گاز در بخش‌های خانگی و تجاری تامین کنیم.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در پایان این پیشنهاد را مطرح کرد که هفتمین جشنواره تلویزیونی مستند را با محوریت صنعت نفت و پیشران اقتصاد کشور در همین مکان برگزار شود و گفت: ما برای برگزاری هر چه باشکوه‌تر این برنامه و سایر همکاری‌ها و انعکاس اخبار امیدوار کننده آمادگی کامل داریم.

داد

با توسعه میدان کیش و توسعه ۱۳ میدان گازی در بخش خشکی و دیگر میدان‌های پر شمار در سال‌های آینده ۵۰۰ میلیون مترمکعب به تولید گاز کشور افزوده می‌شود

رئیس سازمان صداوسیما: نمایش افتخار آفرینی‌های صنعت نفت گام بلند امیدآفرینی

پیمان جبلی، رئیس سازمان صداوسیما نیز در آیین اختتامیه ششمین جشنواره تلویزیونی مستند با قدردانی از میزبانی شرکت ملی نفت ایران برای برگزاری این مراسم گفت: نفس برگزاری ششمین جشنواره در عسلویه و قطب و قلب تولید گاز طبیعی در ایران، یک نشان و راهنماست؛ اگر ما از داستان‌های جذابی که در صنعت پرافتخار نفت و گاز کشور در جریان است، باخبر شویم و بتوانیم این افتخار آفرینی‌ها را به مردم و حتی خارج از مرزها نشان دهیم، قطعاً گام بسیار بلندی برای امیدآفرینی برداشته‌ایم. جبلی گفت: امروز از نزدیک شاهد تلاش کارکنان شرکت ملی نفت ایران در خلیج فارس بودم که به‌واقع نیروهای ایثارگر و گمنام اقتصاد کشور هستند. او با اشاره به اینکه نمی‌داند مستندسازان از اقدام مهم در حال انجام در این منطقه باخبر هستند یا خیر، گفت: اینکه یک سکوی نفتی با وزن بیش از ۴ هزار تن همزمان به دست ۶۰ غواص و جوشکار قطع شود و روی شناور عظیم‌الجثه قرار گیرد و کیلومترها در مرز ایران و قطر انتقال یابد تا نصب شود؛ اگر این صحنه‌ها، داستان‌ها و شخصیت‌ها را درست تشخیص دهیم، یک اقیانوس بیکران از موضوع‌های جذاب برای تقویت امید در جامعه خواهیم داشت. رئیس سازمان صداوسیما تصریح کرد: افتخار می‌کنم در جمع عزیزان زحمتمکش ایثارگر و گمنام اقتصاد کشور که روی سکوهای حفاری، تولید نفت و گاز در خلیج همیشه فارس هستند، آشنا شدم و به آنها «خسته نباشید» گفتم. جبلی افزود: این صنعت پرافتخار در سخت‌ترین دوران تحریم‌های ظالمانه به دست جوانان برومند، مهندسان، متخصصان و کارشناسان کشور ساخته شده و پیشرفت کرده و امروز به یک نقطه افتخار تبدیل شده است.

صداوسیما باید راوی پیشرفت و اقتدار کشور باشد
رئیس سازمان صداوسیما با اشاره به اینکه وظیفه و رسالت بسیار بزرگی به عهده صداوسیما به عنوان میزبان مستندسازان قرار دارد، گفت: ما در یک پیچ بزرگ تاریخی و یک نقطه عطف بسیار مهم بسر می‌بریم که کشور و ملت ما با وجود همه سختی‌ها، مشکلات و چالش‌هایی که برایش ایجاد شده، توانسته است به نقطه‌ای از عزت و شرف برسد که به‌عنوان نمونه‌ای موفق از پیشرفت در عین حال التزام به مبانی مردم‌سالاری و آرمان‌ها بتواند حرکت کند. وی افزود: وظیفه ما به‌عنوان کسانی که می‌خواهیم به ملت و کشور خدمت کنیم، این است که امید به حال و آینده را تقویت کنیم و راوی پیشرفت و اقتدار کشور باشیم. ملت عزیز ما حق دارند مطلع باشند که فرزندان آنها چه افتخاراتی در عرصه‌های مختلف آفریده‌اند. در دو، سه ماه اخیر شاهد برخی مصادیق این افتخار آفرینی‌ها بودیم. مثال آن را می‌توان در حوزه‌زن‌درمانی برای درمان سرطان و ماهوار هبر یادر صنعت نفت و گاز مشاهده کرد. رئیس سازمان صداوسیما گفت: نباید از این پیشرفت‌ها و افتخارها عبور کنیم. امانتی بر گردن ما و شمامست که باید دستاوردها را به سمع و نظر مردم برسانیم و حق مردم است که به آینده امیدوار باشند. حق آنهاست که از ثروت‌های خود مطلع و دستاوردهای جوانان آگاه باشند. جبلی تأکید کرد: اگر نخبگان ما از دستاوردها مطلع باشند به آینده کشور امیدوار می‌شوند و برای آینده کشور خود تلاش بیشتری می‌کنند، در جهاد امیدآفرینی و جهاد تبیین، وظیفه بسیار سنگینی به عهده ما، به‌ویژه هنرمندان حوزه مستند است.

در گفت و گو با مدیر عامل، برنامه های پالایشگاه آبادان تشریح شد

چشم انداز تولید افزایش ظرفیت

520

هزار بشکه

سمیه راهیما پس از اکتشاف نفت در شهر مسجد سلیمان در سال ۱۳۸۷ لزوم ایجاد یک پالایشگاه نفت برای این منطقه ضروری بود، به همین دلیل عملیات طراحی و ساخت این پالایشگاه در سال ۱۳۸۸ از سوی شرکت نفت ایران و انگلیس آغاز شد و پس از سه سال، در سال ۱۳۹۱ این پالایشگاه راه اندازی و وارد مدار تولید شد. از آن زمان تاکنون این پالایشگاه مسیر پیشرفت را بیش گرفته و با نوسازی واحدهای قدیمی و طرح های توسعه ای، بر قدرت تر از گذشته فعالیت می کند و مسئولان آن در جهت اعتدالی آن گام برمی دارند. حکیم قیم مدیر عامل پالایشگاه آبادان است در گفت و گو با «مشعل» از روند فعالیت های این پالایشگاه قدیمی گفت. آنچه می خوانید، شرحی است بر این گپ و گفت.



«لطفا در ابتدا پیشینه ای از پالایشگاه آبادان و طرح های فرآیندی آن بیان بفرمایید؟»

پالایشگاه آبادان با قدمتی ۱۱۰ ساله یکی از قدیمی ترین و بزرگ ترین پالایشگاه های نفت کشور به شمار می رود. ظرفیت اسمی این پالایشگاه ۴۰۰ هزار بشکه در روز است. این ظرفیت بر اساس برنامه ریزی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران به روزانه ۳۷۰ هزار بشکه تنظیم شده است. این پالایشگاه دارای چهار واحد تقطیر قدیمی است که سه واحد (۷۵،۷۰ و ۸۰) قدمتی بالای ۸۰ سال دارد و واحد ۱۰۰ واحدی نسبتاً جدید است که در سال ۱۳۵۴ احداث و نخستین واحدی است که بعد از جنگ تحمیلی در مدار قرار گرفت. این فاز سال ۱۳۸۵ در فاز تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان نوسازی شد و ظرفیت آن از ۱۵۰ هزار بشکه در روز به ۱۸۰ هزار بشکه رسید. همچنین در سال ۱۳۸۵ نوسازی و افزایش ظرفیت واحد ۸۵ پالایشگاه آبادان نیز اجرا شد و واحدهای ۳۰۰، ۳۰۰ و ۹۰۰ در مدار تولید قرار گرفتند، اما هیچ کدام از آنها واحد تقطیر نبودند؛ بنابراین تنها افزایش ظرفیت به واحد ۸۵ فاز یک بازمی گردد که ۳۰ هزار بشکه در روز به آن افزوده شد و از ۱۵۰ هزار بشکه به ۱۸۰ هزار بشکه رسید. در آن سال واحد و کیوم باتوم در فاز یک با ظرفیت ۷۰ هزار

بشکه در روز احداث شد که محصولات تولیدی آن خوراک واحدهای قیرسازی دیگر پالایشگاه های کشور بود. علاوه بر فاز یک که در سال ۱۳۸۵ اجرا شد، فاز ۳ پالایشگاه آبادان که واحد ارتقای کیفیت بنزین به شمار می رفت، به علت کمبود بنزین و تحریم های ظالمانه علیه کشورمان قبل از فاز ۲ در سال ۱۳۹۰ به بهره برداری رسید.

«علت اینکه فاز ۳ بیش از فاز ۲ در مدار تولید قرار گرفت، چه بود؟»
فاز ۳ یکی از مهم ترین و کلیدی ترین واحدهای پالایشگاه آبادان به دلیل داشتن واحد کت کراتر به شمار می رود، زیرا نخستین واحد کت کراکر سال ۱۳۴۶ در این پالایشگاه احداث شده بود. این واحد جایگزین واحد کت کراکر فاز ۳ در سال ۱۳۹۰ شد. طراحی واحد کت کراکر جدید با ظرفیت ۴۵ هزار بشکه در روز بر اساس تولید فرآورده های جانبی مانند ال بی جی، گاز ویل، پروپیلن و... بود که تا سال ۱۳۹۴ به تدریج در سرویس قرار گرفتند. از دیگر واحدهای فاز ۳ می توان به الکبلاسیون اشاره کرد که سال ۱۳۹۴ راه اندازی شد و از آن زمان تاکنون بنزین سبک با اکتان بالای ۱۵۰ تولید می کند که در تولید بنزین یور ۴ مورد استفاده قرار می گیرد.



« طراحی فاز ۲ از چه زمانی در دستور کار پالایشگاه آبادان قرار گرفت و چه مراحلی را پشت سر گذاشته است؟

مسائل مالی طراحی و اجرای فاز ۲ به دلیل تحریم‌ها در سال‌های ۹۲ و ۹۳ بر طرف شد اما به علت رویکردهای جدید دولت یازدهم، فاز ۲ با هزینه‌ای افزون بر ۱٫۷ میلیارد دلار باید انجام می‌شد، به‌دو بخش تبدیل شد. بخش نخست آن بر اساس فاینانس چینی‌ها تهیه و سال ۱۳۹۶ احداث فاز ۲ شروع شد. در این بخش از فاز ۲، واحد پالایشی بزرگ به ظرفیت ۲۱۰ هزار بشکه احداث شد که در حال راه‌اندازی است. واحدهای جانبی آن در حال راه‌اندازی است، اما بخش دوم آن که ارزش افزوده محصولات تولیدی این فاز به شمار می‌رود، هنوز تأمین منابع مالی آن نهایی نشده است و در صورت تأمین ظرفیت سه تا چهار سال آینده فاز ۲ در سرویس خواهد بود و به این شکل زنجیره تأمین و تولید نهایی می‌شود. با در سرویس قرار گرفتن فاز ۲ پالایشگاه آبادان که از بزرگ‌ترین واحدهای پالایشی کشور و منطقه است، در ماه‌های آینده شاهد افزایش تولید محصولات پالایشگاه خواهیم بود. کیفیت این محصولات در بخش دوم فاز ۲ به یورو ۱۵ ارتقا خواهد یافت.

« علاوه بر فازهای گفته‌شده چه برنامه‌هایی برای فعال کردن فاز ۴ پالایشگاه آبادان در دستور کار دارید؟

در طراحی فاز ۴ که از قبل صورت گرفته بود، میزان نفت کوره را به زیر ۱۰ درصد کاهش خواهیم داد. اکنون این طرح به دلایل مختلف معطل مانده و با قرار دادن یک مدیر پروژه جدید می‌توانیم این فاز را در سال‌های آینده اجرایی کنیم. در این طرح بزرگ به دانش فنی داخلی و به‌روز دنیا تکیه خواهیم کرد تا با اجرایی کردن آن در سال‌های آینده ارزش افزوده پالایشگاه را افزایش دهیم.

« چه برنامه‌هایی برای نوسازی واحدهای قدیمی پالایشگاه در دستور کار دارید؟

با توجه به رهنمودهای مقام معظم رهبری در خصوص جلوگیری از خام‌فروشی و سیاست‌های دولت سیزدهم مبنی بر استفاده حداکثری از نفت خام و پالایش آن در کشور و فروش فرآورده‌های نفتی پیشنهاد دادیم تا واحدهای قدیمی را در سرویس نگه داریم و با انجام اصلاحات و نوسازی‌ها بتوانیم میزان بیشتری از نفت خام را در پالایشگاه تصفیه و از فروش نفت خام جلوگیری کنیم. با توجه به اینکه این پیشنهاد به صورت ابتدایی مورد موافقت قرار گرفت تا با بهینه‌سازی سه واحد قدیمی ۷۰، ۷۵ و ۸۰ رادر سرویس نگه داریم. به همین علت ظرفیت پالایشگاه را از ۳۶۰ هزار بشکه در روز به ۴۵۰ هزار بشکه افزایش خواهیم داد. طی دو سال نوسازی سه واحد مذکور را خواهیم داشت که بعد از نوسازی واحدهای قدیمی از سرویس خارج خواهند شد. برنامه‌ریزی کردیم در طول ۲ سال این سه واحد نوسازی شوند به این ترتیب، اگر مشکل تأمین خوراک نداشته باشیم، می‌توانیم ظرفیت تولید پالایشگاه را تا ۵۲۰ هزار بشکه افزایش دهیم.

« با توجه به اقدام‌های توسعه‌ای که ذکر کردید، برای صادرات محصولات پالایشگاه آبادان چه برنامه‌هایی دارید؟

پالایشگاه آبادان یک بندر صادراتی در مجیدیه ماهشهر دارد که تنها بندر صادرات و واردات محصولات نفتی متعلق به وزارت نفت است. به همین علت اکثر صادرات محصولات نفتی از این بندر انجام می‌شود. صادرات محصولات ویژه بسته به تولیدات پالایشگاه و مصارف داخلی مقادیر صادراتی متفاوت است، اما به صورت شاخص وار می‌توان گفت: در سه ماه پایانی سال ۱۴۰۰ در آمد ارزی از بندر صادراتی مجیدیه ماهشهر به میزان سه فصل نخست سال ۱۴۰۱ بود. این نشان دهنده افزایش قابل توجه عملیات در بای در این بندر صادراتی و افزایش میزان صادرات مواد نفتی است. در شش ماه نخست سال ۱۴۰۱ در آمد ارزی به میزان کل کارکرد سال ۱۴۰۰ بود. ضمن آنکه در شش ماه نخست امسال ۱۳۰ درصد سال گذشته در آمد ارزی داشتیم.

« میزان صادرات فرآورده‌های نفتی پالایشگاه آبادان در سال جاری چه میزان بر آورد شده است؟

بر اساس بودجه ۱۴۰۱ به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران اجازه داده شد برای بازپرداخت بدهی‌های سرمایه‌گذاری فاز ۲ به مبلغ ۲۶۵ میلیون یورو در سال جاری از محل مازاد تولید محصولات در پالایشگاه آبادان و صادرات آن به خارج از کشور در آمد حاصل شود. با توجه به اینکه این مبلغ ۲۵ درصد کل فروش باید باشد، بیش از یک میلیارد و ۱۵۰ میلیون یورو صادرات داشته باشیم تا بتوانیم ۲۶۵ میلیون یورو از آن را برای بازپرداخت بدهی‌ها استفاده کنیم. به همین علت تصمیم گرفتیم با فعال کردن اسکله‌های موجود در آبادان روی روندرود صادرات خود را گسترش دهیم. با توجه به جنگ روسیه و اوکراین و تغییرات قابل توجهی که در دنیای انرژی به وجود آمد، در بازار صادرات محصولات زمینی مانند لای بی‌جی دستخوش تحولاتی شد و کاهش یافت. از سوی دیگر صادرات نفت گاز گرم لای بی‌جی در دنیا مشتری بیشتری پیدا کرد. به همین علت اهمیت صادرات لای بی‌جی از اسکله شماره ۷ پالایشگاه آبادان با ارزش شد. تمام تمهیدات لازم را بر استفاده از این اسکله در صادرات گاز لای بی‌جی و محصولات دیگر فراهم کرده‌ایم و در هفته‌های آینده شاهد پهلوگیری کشتی‌ها و بارگیری از اسکله‌های پالایشگاه آبادان خواهیم بود. بعد از جنگ تمیمی برای نخستین بار است که اسکله‌های صادراتی عملیاتی می‌شوند و در پیچه جدیدی از تجارت جهانی را روی کشورمان باز می‌کنند. در بندر صادراتی ماهشهر توانستیم از تجهیزات موجود استفاده چندگانه داشته باشیم و تجهیزاتی که ۱۰ تا ۱۵ سال بدون استفاده بودند با به دلیل مشکلات فنی در سرویس نیامده بودند، از سوی کارگروه رفع موانع تولید بر طرف کنیم و امسال شاهد بیشترین صادرات بنزین در بندر صادراتی ماهشهر باشیم.

« اکنون پژوهش و فناوری یکی از ارکان اصلی مهم در هر صنعتی به‌خصوص

در طراحی فاز

4

که از قبل صورت گرفته بود

میزان نفت کوره را به زیر

10

درصد کاهش خواهیم داد



فرآورده‌های نفتی به شمار می‌رود، در این زمینه پالایشگاه آبادان چه برنامه‌هایی اجرا کرده و در دستور کار دارد؟

با توجه به رویکرد دولت سیزدهم و تأکیدات مقام معظم رهبری بر استفاده از شرکت‌های دانش‌بنیان از سال گذشته حرکت‌های خوبی با شرکت‌های دانش‌بنیان شروع کرده‌ایم از ابتدای امسال تا پایان ماه ۸۷ شرکت دانش‌بنیان داخلی قرار داده‌ایم جهت تأمین تجهیزات، مواد شیمیایی و انجام خدمات در پالایشگاه آبادان بسته شده است. ضمن آنکه ۸ تفاهمنامه با دانشگاه‌ها و شرکت‌های دانش‌بنیان در بیست و ششمین نمایشگاه نفت، گاز و پتروشیمی که از دی‌ماه هشت ماه امسال برگزار شده بود، تبدیل به قرارداد شدند. از این ۸ تفاهمنامه تاکنون ۴ مورد به عنوان ساخت اول بوده که مهم‌ترین آن‌ها را می‌توان ساخت سیستم کنترل مولدهای ایترجی ژاین از سوی شرکت‌های داخلی نام برد که ارزش افزوده بسیار بالایی دارند و می‌تواند تجهیزات را از انحصار کشورهای دیگر در آورد، ضمن آنکه کاتالیست مورد نیاز واحد بنزین سازی کت کراکر از سوی شرکت‌های داخلی در حال تولید است. با این‌روند کاهش وابستگی به دیگر کشورها را شاهد خواهیم بود. در همین زمینه با استفاده از شرکت‌های دانش‌بنیان و همت و تلاش همکاران داخل پالایشگاه توانستیم نسبت تولید بنزین به خوراک کت کراکر را حدود ۱۶ درصد افزایش دهیم و این تغییر قابل توجهی است. ضمن آنکه توانستیم امکاناتی را به وجود آوریم که در صورت از سرویس خارج شدن برخی تجهیزات مهم در واحد کت کراکر که منجر به قطع بنزین سازی می‌شد آن را بر طرف کرده و در صورت ایجاد مشکل در واحد کت کراکر دیگر قطع بنزین نداریم و با ظرفیت ۷۰ درصد می‌توانیم به تولید بنزین ادامه دهیم. یکی دیگر از کارهایی که انجام داده‌ایم، ساخت شیر آلات و تجهیزات مخصوص واحد کت کراکر است. این محصولات به دلیل منحصرفرد بودن در کشور تولید عام ندارد و با یکی از شرکت‌های دانش‌بنیان که با دانشگاه صنعتی اصفهان همکاری دارند در حال ساخت و تولید هستیم. ضمن آنکه به کمک شرکت‌های دانش‌بنیان راه‌اندازی سیستم اندازه‌گیری نفت خام ورودی پالایشگاه با میترینگ است. این پروژه با سرمایه‌ای نزدیک به ۸٫۵ میلیون یورو و بیش از ۵ میلیارد تومان در سال ۱۳۸۶ شروع شده بود و در سال ۱۳۹۱ به علت تحریم‌ها با انجام بخشی از آن معطل مانده بود که بعد از ۸ سال توانستیم آن را راه‌اندازی کنیم. بخش دیگری از فعالیت‌های مادر زمینه میترینگ، راه‌اندازی کمپرسورهای خوراک پتروشیمی آبادان است که با هزینه حدود ۶ میلیون دلار و ۳۱ میلیارد تومان از سال ۱۳۹۲ طی شرایطی متوقف شده بود که با رفع این موانع و آماده‌سازی آن این ماه امسال توانستیم این کمپرسور را در سرویس قرار دهیم. با اجرایی کردن آن جمع‌آوری گازهای فلر به میزان حدود ۸ تن در روز کاسته و ۷۵ تن در روز به میزان گاز آرسالی به پتروشیمی‌ها افزوده شد که این میزان بالای ۷۰ درصد خوراک فعلی پتروشیمی است.

« از توانمندی مهندسان داخل پالایشگاه در رفع موانع تولید بگوئید.

از نظر بررسی و برطرف کردن مشکلات قدیمی و جدید پالایشگاه کارگروه رفع موانع تولید برای نخستین بار در پالایشگاه آبادان در سال ۱۴۰۰ تشکیل شد که متشکل از کارشناسان نخیه و جوان پالایشگاه آبادان به‌همراه مسئولان باتجربه پالایشگاه بود، با تشکیل این کارگروه مشکلاتی که پالایشگاه آبادان سال‌ها از آن رنج می‌برد، به تدریج حل شد. با تعطیل نکردن نظام پیشنهادات توانستیم سال گذشته روح تازه‌ای به آن دهیم و کارمندان نمونه سال ۱۴۰۱ جزء مهندسان مبتکری هستند که با طرح‌های خودشان باعث ارزش آفرینی در پالایشگاه شده بودند. ضمن آنکه از توان متخصصان داخلی در کمک به شرکت‌های دانش‌بنیان نیز استفاده شد و این‌روند باعث تداوم تولید بیشتر و محصولات با ارزش تر شود. اعتقاد بر این داریم که دارایی‌های معنوی و انسانی هر مجموعه جزء گر انقدر ترین دارایی‌های شرکت هستند. در همین زمینه مدیریت دانش پالایشگاه را به شدت فعال و با وقایع عملیاتی پالایشگاه گره زده‌ایم و به تمام کارکنان ابلاغ شده که ارزش‌یابی سالانه همکاران منوط به کسب نتیجه‌های مناسب در زمینه حمایت از دانش، نظام پیشنهادات و... صورت خواهد گرفت.

سعی کرده‌ایم به تمام همکاران بگوئیم یک شرکت کاملاً دولتی با رویکرد خصوصی هستیم و ارزش آفرینی وار تقای کیفیت محصولات و حرکت به سمت جلو یکی از اهدافی بوده که در راهبردهای ما اعلام شده و بر اساس آنها هر سه ماه یک‌بار از تمام همکارانمان ارزیابی داریم. همکارانی که در زمینه‌های فنی کارهای مهمی انجام می‌دهند، علاوه بر امکانات و تسهیلات خاصی که به آنها و خانواده‌هایشان داده می‌شود، از سوی پالایشگاه نیز مورد تشویق قرار گیرند.

«آیا افزون بر شرکت‌های دانش بنیان با دانشگاه‌ها نیز، قرارداد بستهاید؟»

بله، اکنون با ۸ دانشگاه سر اسر کشور به ویژه دانشکده نفت آبادان و دانشکده صنعت نفت و دانشگاه آزاد تفاهم‌نامه‌هایی امضا کرده‌ایم، در حال انجام پروژه‌های تحقیقاتی هستیم تا در زمینه‌های زیست محیطی و فرآیندی نیازهای پالایشگاه را تا حدودی زیادی برطرف کنیم.

«با توجه به قرار داشتن پالایشگاه در داخل شهر، برای حفظ محیط زیست چه اقدام‌هایی مورد توجه قرار گرفته است؟»

آبادان، پالایشگاهی با قدمت بیش از ۱۱۰ سال است و احداث آن به پیش از توسعه شهر آبادان و شهرنشینی در آن بازمی‌گردد. از این رو، می‌توان گفت این شهر است که به مرور و با گذشت سال‌ها پالایشگاه آبادان را احاطه کرده است. با این توضیح، همکاران من در پالایشگاه تلاش می‌کنند با کنترل شرایط، میزان آلاینده‌های زیست‌محیطی را به حداقل برسانند و مشکلی برای شهروندان ایجاد نشود. بر پایه این تلاش‌ها همسویا کاهش آلاینده‌های همدارانتیهای سال ۱۴۰۰، میزان گازهای خروجی از فلر را که نزدیک به ۸ تا ۱۰ تن در ساعت بود، به میزان هزار کیلوگرم در سال کاهش داده‌ایم.

«نیروی انسانی یکی از ارکان مهم هر سازمان به شمار می‌آید که برای بهره‌وری بیشتر نیازمند انگیزه است، در این زمینه چه اقدام‌هایی انجام داده‌اید و چه برنامه‌هایی هم برای بیشتر شدن این انگیزه دارید؟»

همان‌طور که اشاره کردید، نیروی انسانی رکن مهمی در هر سازمان به شمار می‌آید و برای ایجاد روحیه و افزایش انگیزه کار در آنها باید برنامه داشت. در محیط‌های کاری همچون پالایشگاه‌ها طلب می‌کند توجه به این موضوع ویژه تر انجام شود. در پالایشگاه آبادان، نیروی انسانی و ایجاد انگیزه در آن، همواره کانون توجه و در راس برنامه‌ها قرار دارد؛ چراکه هر چه باشناط تر باشند بهره‌وری در کار نیز به همان نسبت افزایش خواهد یافت. از سال گذشته با اجرای طرح‌های فرهنگی – اجتماعی در میان خانواده‌های پالایشگاه تلاش شده است میزان رضایتمندی کارکنان و خانواده‌های آنها را افزایش دهیم؛ به طوری که آخرین نظرسنجی هانشان می‌دهد در صد رضایتمندی از ۳۰ تا ۳۵ درصد به بیش از ۶۵ درصد رسیده و این نکته بسیار مهمی است. برای گذران اوقات فراغت کارکنان و خانواده‌هایشان نیز با انجام اقدام‌هایی بصری و فیزیکی در بندر صادراتی شرایط مناسبی ایجاد شده است. در بخش‌های دیگر همچون ارائه مواد غذایی به کارکنان، اقدام‌هایی در جهت عرضه کیفی تر غذا به کارکنان اعم از روز کار و نوبت کار، انجام شده که نقش موثری در افزایش رضایت‌مندی کارکنان داشته است. ایجاد بسترهای ورزشی و بهره‌مندی از امکانات ورزشی برای تقویت قوای جسمی و روحی کارکنان، همچنین و توجه به فضای سبز محیط کار با هدف تلطیف روحیه آنها، موارد دیگری هستند که در جهت حفظ و سلامت روحیه‌کاری کارکنان به آنها توجه شده است.

«یکی از ارکانی که همواره دولت سیزدهم بر آن تاکید دارد، توجه به مسئولیت‌های اجتماعی است، در این زمینه چه اقدام‌هایی از سوی پالایشگاه آبادان شده است؟»

شهر آبادان ۱۱۰ سال پیش وجود نداشت و به واسطه برپایی واحداث پالایشگاه آبادان مناطق اطراف تبدیل به مسکونی و شهری شدند. در زمان جنگ تحمیلی، ۸۵ درصد کل اراضی و خدمات شهر متعلق به پالایشگاه آبادان بود. اما پس از جنگ به دلیل کمک به ارگان‌ها و نهادهای مستقر در شهر آبادان، شماری از این امکانات به فرمانداری

و ادارات شهری واگذار شده. به این ترتیب وسعت پالایشگاه آبادان که ۸۵ درصد شهر را پوشش می‌داد، اکنون به ۴۵ تا ۵۰ درصد رسیده است. زمانی که صحبت از وسعت شهر آبادان می‌کنیم به معناست که همه خدمات شهری از جمله تأمین آب، برق، انجام تنظیفات شهری، ایجاد فضای سبز و... را هم پالایشگاه آبادان انجام می‌داد. اما بعد از جنگ تحمیلی انجام این امور بتدریج و طی دو دهه به شهرداری آبادان واگذار و خدمات پالایشگاه نیز محدود شد. در دولت‌های قبل مینا این بود که خدماتی که از آنها نام برده شد، منحصر به پالایشگاه آبادان شود. با این رویکرد، فشار زیادی به مردم شهرهای آبادان و خرمشهر وارد می‌شد؛ از این رو، بنا بر سیاست‌های دولت سیزدهم ارائه خدمات بیشتر به مردم، مبنای کار قرار گرفت و پیرو آن بودجه‌ای در همسویی با انجام مسئولیت‌های اجتماعی اختصاص یافت. بر این اساس، خدمات رسانی به شهر آبادان و خرمشهر در دستور کار قرار دارد و این مهم با استقبال بسیار خوب مردم و مسئولان نیز روبه‌رو شده است. خدمات رسانی پالایشگاه آبادان در حادثه ریزش ساختمان متروپل و کمک‌رسانی به هموطنان آسیب‌دیده در این حادثه دلخراش، نمونه بارزی از همسویی پالایشگاه آبادان در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی است.

سال گذشته احداث پارک‌ها و احیای برخی از مراکز تفریحی و گردشگری را در شهر آبادان در دستور کار قرار داده‌ایم. همچنین توانستیم اسکله ۳ تا ۷ را که پیش تر وضعیت نامناسبی داشتند، بهسازی کنیم و در اختیار شهروندان و مسافران قرار دهیم. در جهت استفاده هر چه بیشتر مردم و مسافران از موزه دفاع مقدس آبادان، فعالیت‌های خوبی انجام و با برداشتن خاکریزهای موجود در رودخانه اروند برای دسترسی راحت تر آن دسترسی بهتری برای استفاده از موزه دفاع مقدس ایجاد شد. بر اساس آمار، در ایام نوروز امسال، حدود ۱۸ هزار نفر از اسکله‌ها و رودخانه‌اروند بازدید کردند. کمک‌رسانی به مدارس محروم شهر از دیگر فعالیت‌هایی است که به عنوان هدف تعریف و در جهت تحقق آن اقدام شد. پس از پایان دوره کرونا و حضور شدن دانش آموزان، در زمینه تأمین تجهیزات و نوسازی مدارس گام‌های خوبی برداشته شد. تأمین روشنائی معابر مناطق محروم شهر با کمک شهرداری و ارگان‌های ذی‌ربط نیز بخشی از فعالیت‌های انجام شده در همسویی با مسئولیت اجتماعی به شمار می‌رود که پالایشگاه آبادان در جهت آن حرکت کرده است. اکنون نیز در سال ۱۴۰۱ با همکاری نمایندگان شورای شهر و شهرداری در حال ساماندهی ورودی شهر که یکی از محروم‌ترین مناطق آبادان به شمار می‌رود، هستیم. تعدد و تردده ناگان نفتی از این معابر موجب شده است تا ساماندهی اساسی این معبر در دستور کار قرار گیرد.

در زمان جنگ تحمیلی،

85

درصد کل اراضی و خدمات شهر

متعلق به پالایشگاه آبادان بود

برای نخستین بار در ابتدای اسامال ۱۴۰۱ بتزین یورو ۴ را در اختیار همشه‌ریان آبادانی و خرمشهری قرار گرفت که این موضوع نقش موثری در کاهش آلودگی هوا داشت. همچنین با کمک ادارات و مراکز ورزشی شهر سعی کردیم تا زمین‌های ورزشی پالایشگاه و شهر رانوسازی و احیا کنیم و در این زمینه نوسازی و احیای ۱۹ قطعه زمین ورزشی فوتبال، گلف، والیبال ساحلی را در دستور کار قرار گرفت که برخی از آنها انجام شده است و بقیه نیز تا پایان سال انجام خواهد شد. این زمین‌ها در کنار سالن‌های سرپوشیده‌ای قرار گرفته‌اند که برای تیم‌های والیبال، بسکتبال، هندبال و... در نظر گرفته شده‌اند. برای انجام مسئولیت‌های اجتماعی ۲۰۰ میلیارد تومان بودجه اعتباری در نظر گرفته شده است. حدود ۲۴۰ میلیارد تومان هزینه آلاینده‌گی به شهرداری‌های آبادان، خرمشهر و اروندکنار و همین میزان نیز به عنوان حق پذیرنویسی به منطقه آزاد اروند پرداخت می‌شود، یعنی بیش از ۶۵۰ تا ۷۰۰ میلیارد تومان در سال در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی هزینه می‌شود.

«آیا همسو با مسئولیت‌های اجتماعی از جذب نیروهای بومی استفاده شده است؟»

بهره‌گیری از نیروی بومی استان همواره مورد توجه قرار داشته است و نیروی ارکان ثالث، قرارداد مدت موقت و معین پالایشگاه، بومی استان هستند. بر اساس سیاست‌هایی که از سال‌های قبل وجود داشته است، اجازه هر گونه آموزش به نیروها داده نمی‌شد و این در حالی بود که نیروهای مستعد و توانمندی در استان خوزستان وجود داشت و دارد. هم‌اکنون بیش از ۶۵ درصد نیروهای پالایشگاه آبادان را که ارکان ثالث و قراردادی هستند، بومی استان هستند. برای آموزش و ارتقای کیفیت کاری آنها برنامه‌هایی مدون و برای ارتقای فنی شرایط مناسبی فراهم شده است. امسال در کنگره‌ها و همایش‌های مختلف شرکت کرده‌ایم و مقام‌های خوبی در زمینه پیشنهادت فنی گرفته‌اند و لوح‌های تقدیر درجه یک را سه بار کسب کرده‌ایم. گام دیگری که در حوزه مسئولیت اجتماعی برداشته شده، جذب ۳۰۰ نفر از کارشناسان بومی آبادان و خرمشهر برای انجام عملیات مورد نیاز در فاز دوم پالایشگاه آبادان بعد از تحویل دهی است. این تعداد از طریق آزمون و مصاحبه جذب خواهند شد. با توجه به راه‌اندازی آموزشگاه فنی – حرفه‌ای همکاری خوبی با سازمان فنی و حرفه‌ای آبادان شکل گرفته است و با آموزش نقرات جدید تلاش می‌شود در جهت ارتقای قشر آموزش دیده و فنی شهر موثر واقع شویم.

«اکنون یکی از گام‌های بزرگ در وزارت نفت جذب خانواده اینارگران بر اساس بندهای «و» و «د» است این روند در پالایشگاه آبادان چگونه پیش می‌رود؟»

با توجه به اینکه شهر آبادان یکی از شهرهای مرزی در دوران جنگ تحمیلی بوده، تعداد زیادی از مردم و کارکنان پالایشگاه آبادان از خانواده اینارگران و تعداد قابل توجهی از کارکنان نیز واجد شرایط «و» و «د» هستند. پالایشگاه آبادان از نخستین شرکت‌هایی است که پرونده بند «و» را در سال گذشته تکمیل کرد؛ به گونه‌ای که هم‌اکنون بسیاری از افراد واجد شرایط این بند، مشغول به کار هستند و شماره کارکنانی آنها نیز آمده است. تعداد دیگری نیز در حال گذراندن مراحل اداری هستند. در این مجموعه، بیش از ۱۲۰۰ نفر از کارکنان قراردادی و ارکان ثالث در حال تبدیل وضعیت هستند که نزدیک به ۳۵۰ نفر آنها تبدیل وضعیت شده‌اند و تا پایان آذرماه اقدام‌های اداری آنها انجام می‌شود و وارد مراحل جذب خواهند شد.

«در پایان اگر صحبتی دارید، بفرمایید؟»

بدون تردید پالایشگاه آبادان با توجه به قدمت دیرینه خود، مهد بسیاری از فعالیت‌های بزرگ صنعت نفت و دیگر صنایع کشور به شمار می‌رود که به علت جنگ تحمیلی فعالیت آن باوقفه مواجه شد، اما پس از آن، این نقش بازآفرینی شد و چند فعالیت را موازی باهم انجام داد که یکی از آنها استفاده حداکثری از نیروهای متخصص بومی است. آبادان، خرمشهر و همه شهرهای ایران، انباشته از سرمایه‌های بالقوه‌ای است که می‌توانند به فعل در آیند و این مهم با توجه به روحیه همدلی که در میان مردم وجود دارد، تحقق پذیر است.



بخش نخست فاز ۲ پالایشگاه آبادان آماده بهره‌برداری است

درخشش توان ایرانی در مسیر اعتمادسازی

مشعل | بازدید هفته گذشته (۲۲ آذرماه) از فاز ۲ طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان که بهینه، سودآور کردن و تولید کیفی محصولات نفتی از اهم اهداف این طرح ملی به شمار می‌آید، فرصت خوبی بود تا آخرین وضع پیشرفت بخش‌های مختلف این طرح را در گفت‌وگو با مدیران و مجریان مرتبط با آن در شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران جو یا شوم. به طور طبیعی پیشرفت کار در بخش‌های مهندسی، تدارکات و خرید کالا و ساختمان و نصب از فحواي نشست با مدیران و مجریان مشخص شد. بنا به اظهارات فرهاد احمدی، مدیرعامل شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران که پیش‌تر از تمام بخش‌های فاز دوم طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان بازدید کرده، هم‌اکنون بخش نخست از فاز دوم این طرح با پیشرفت بالای ۹۹ درصد در آستانه بهره‌برداری است.

و خاورمیانه یکجادر این طرح ملی تجمیع شده است. بزرگ‌ترین واحد تقطیر در جوو تقطیر در خلاء خاورمیانه که به ترتیب با ظرفیتی معادل ۲۱۰ و ۱۰۰ هزار بشکه در روز، بزرگ‌ترین واحد هیدروکراکر منطقه خاورمیانه با ظرفیت بیش از ۴۲ هزار بشکه در روز، بزرگ‌ترین کوره هیدروژن یکبارچه خاورمیانه به وزن هزار و ۵۰۰ تن، بلندترین مشعل‌های پالایشگاهی کشور به ارتفاع ۱۲۵ و ۱۲۷ متر، بزرگ‌ترین واحد تصفیه هیدروژنی به ظرفیت ۶۵ هزار بشکه در روز، ثبت رکورد ۳۴ میلیون نفر-ساعت کار بدون حادثه در این مگا پروژه پالایشی کشور، پیشرفت ۲۳ درصدی در بخش اجرایی و در سال پایانی پروژه در دولت سیزدهم و در نهایت اشتغال آفرینی مستقیم برای ۷ هزار و ۳۰۰ نفر به میزان ۶۰ میلیون نفر-ساعت در سایت و ۱۵ هزار نفر اشتغال غیرمستقیم برای سازندگان تجهیزات صنعت نفت در داخل کشور، از نمونه این ویژگی‌هاست.

اشتغال‌زایی برای بیش از ۴ هزار نفر

همانطور که پیش از این هم اعلام شده، اشتغال‌زایی برای بیش از ۷ هزار نیروی انسانی است. تا پیش از اجرای این طرح از سوی دولت سیزدهم، تعداد ۳ هزار نفر نیروی شاغل در این پروژه مشغول به فعالیت بودند که در بازه زمانی یک سال اخیر، این میزان اشتغال‌زایی رقم خورده است. مدیرعامل شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران در جریان بازدیدها یادآور شد: تقریباً هر ماه پارسل بود که وارد فاز اجرایی طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان شدیم. به نظر می‌آید برای جبران عقب‌ماندگی‌هایی‌بایست در وهله نخست تعداد نیروی کار را افزایش می‌دادیم؛ بنابراین در ۴ ماهه ابتدای این طرح، بیش از ۴ هزار نیروی فعال آن هم با اولویت نیروهای بومی و استانی به کار گرفته شد. جذب و به کارگیری این تعداد نیروی انسانی یک مدیریت قوی را می‌طلبد و از آن دست اقدام‌های نادری بود که خدا را شکر با موفقیت به ثمر نشست. افزون بر این ۱۵ هزار نفر نیز خارج از سایت و به صورت غیرمستقیم در این طرح ملی مشارکت داده شد. راه‌اندازی کارگاه جوشکاری و به‌موازات آن برگزاری دوره‌های آموزشی به منظور بالابردن سطح مهارت کارگران، تدبیر دیگری بود که اندیشیده شد و خوشبختانه با استقبال خوبی هم از سوی نیروها روبه‌رو شد. بی‌اغراق نیست اگر بگوییم این اقدام چهره شهر را متحول کرد و در زمینه اشتغال و گردش مالی و اقتصادی ارزش افزوده‌ای دوچندان به همراه داشت.

اعتمادسازی خوش درخشیدند و در این سال‌های متمادی دستاوردهای چشمگیری را از خود به نمایش گذاشته‌اند.

گرمایزدگی در دمای ۵۰ درجه

بی‌شک در تبیین پیشرفت پروژه‌ها، باید از نقاط ضعف و چالش‌ها هم گفت چرا که این قبیل از مسائل نیز بخشی از واقعیت‌های جدایی‌ناپذیر اجرای پروژه‌هاست. بارها شنیدیم که راه‌اندازی طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان قرار بود تا پایان سال ۱۴۰۰ محقق شود؛ هدفی که با برنامه‌ریزی‌های انجام شده و در بازه زمانی مورد اشاره انجام نشد و تعویق چند ماهه را به دنبال داشت. از مدیرعامل شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران خواستیم که به محدودیت‌ها و چالش‌های پروژه اشاره کند. احمدی به پرسش پاسخ داد و گفت: از حق گذریم؛ تاخیر در راه‌اندازی پروژه‌ها تنها به واسطه چند ماه، آن هم برای پروژه‌های با این حجم و وسعت از کار طبیعی است. ما برای به‌ثمر نشستن این طرح افزون بر شرایط تحریم و کمبود منابع مالی مورد نیاز با تنگناها و محدودیت‌های دیگری نیز دست و پنجه نرم کردیم. مهم‌ترین آن شیوع و پروس کرونا و پیامدهای ناشی از آن بود که نحوه اجرای کار را با مخاطرات جدی همراه ساخت. همچنین به موقعیت مکانی این طرح در پالایشگاه آبادان اشاره کرد که کلیه فعالیت‌ها در درون شهر زنده و همچنین واحد پالایشگاهی که در جریان است، انجام شود و نیازمند دریافت مجوز از بخش‌های مختلف بود و این موضوع، بر روند اجرای کار این طرح اثر گذاشته و با مطرح کرد که در آبادان سطح آب‌های زیرزمینی بالاست و نیازمند ایجاد بسترهای لازم برای سیستم‌های زیرزمینی است. عملیات شمع‌کوبی به مساحت ۵۲۰ کیلومتر در اعماق زیرزمین از دیگر چالش‌های عدیده‌ای بود که باید برای روند پیشرفت کار انجام می‌شد. همچنین دمای هوای ۵۰ درجه در تابستان امسال که شدیدترین گرمای ۷۰ سال گذشته را رقم زد، عامل دیگری بود که احمدی به آن اشاره و بیان کرد: گرمایی که نزدیک به ۵۰ تا ۶۰ نفر از کارکنان را روزانه دچار گرمایزدگی کرده و ادامه فعالیت با چالشی جدی مواجه بود.

برترین‌های صنعت پالایشی

صحبت از ویژگی‌های هشت‌گانه برای طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان است. به‌نوعی برترین‌های صنعت پالایشی در کشور

مجموع شواهد و گزارش‌های دریافتی نشان می‌دهد تقریباً همه مراحل کار انجام شده و آماده تحویل به بهره‌بردار است؛ به گونه‌ای که فرهاد احمدی، مدیرعامل شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران این اطمینان خاطر را می‌دهد که زیرساخت‌های لازم برای عملیاتی کردن بخش دوم از فاز ۲ موضوع قرار داد نهایتاً تا پایان امسال انجام و در صورت تأمین منابع مالی، در سال جدید این بخش را هم ادامه خواهیم داد.

اعتبار ۱،۱ میلیارد یورویی

از کدام طرح و قرارداد حرف می‌زنیم؟ طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان اواخر دولت نهم و دهم تعریف شد. مذاکرات اولیه در سال ۲۰۰۸ و قبل از شرایط تحریم، با مشارکت کنسرسیومی متشکل از شرکت طراحی و ساختمان نفت و یک شرکت خارجی به امضا رسید. بنا به اتفاقاتی که بعدها در وضع سیاسی کشور حادث شد، فاینانس و تأمین منابع مالی پروژه تا سال ۲۰۱۳ به طول انجامید. ۲،۶ میلیارد یورو، اعتباری بود که برای اجرا و عملیاتی شدن این طرح در نظر گرفته شد که با تأمین ۱،۱ میلیارد یورو آن، بخش نخست کار در ابتدای اردیبهشت‌ماه ۹۲ به پیمانکار ابلاغ شد. با روی کار آمدن دولت جدید و به موازات آن تغییر و تحول در مناسبات سیاسی دو کشور عملاً اجرایی شدن این طرح را تا سال ۹۶ با چالش جدی همراه کرد. به این ترتیب، شهر یورماه سال ۹۶ بود که بازگشایی اعتبارات اسنادی، شروع کار این پروژه عظیم و ملی را به جریان انداخت و ۴ سال زمان برای به سرانجام رسیدن کارها در نظر گرفته شد.

واگذاری حداکثری کار به فعالان داخلی

رویکرد حمایتی وزارت نفت در اتکا به توان ساخت داخل با چه میزان کار آبی همراه بوده است؟ فرهاد احمدی، مدیرعامل شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران در این باره گفت: تحریم‌رأی‌داری می‌دانیم چون به واقع به خودکفایی، خودبآوری و استقلال می‌انجامد. امروز اگر به پروژه طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان نگاه کنید، می‌بینید بخش عمده این طرح به همت و توان مهندسان و متخصصان داخلی به پایان راه رسیده است و این خود نقطه قوتی محسوب می‌شود. رویکرد حمایتی وزارت نفت در واگذاری حداکثری کار به فعالان داخلی، قطع و به یقین سیاست درستی است که سبب شده سیر حضور این دست‌از تلاشگران در عرصه صنعت نفت و گاز کشور تکمیل شود و پیراهن نیست اگر بگوییم که الحق و الانصاف سازندگان داخلی نیز نسبت به این



برگزاری جشنواره جابه جایی رکوردهای تولید در پالایشگاه گاز ایلام

تنهادر



مشعل | ایلام، تنها پالایشگاه گازی غرب کشور به شمار می آید که با هدف تامین گاز مصرفی استان ایلام و بخشی از استان های غربی کشور، همچنین تامین خوراک صنایع پایین دستی از جمله پتروشیمی ایلام در محدوده های به وسعت ۲۵۰ هکتار احداث شده است. این گزارش در نشست با روح الله نوربان، مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام و گفت و گو با وی، نگاه اجمالی دارد به فعالیت های این پالایشگاه در بخش های مختلف آن.

سال گذشته در تولیدات

284 درصد

گاز مایع

216 درصد

و گوگرد

10 درصد

افزایش تولید ثبت شد

و دولت الکترونیک رتبه اول را در میان شرکت های پالایش گاز کشور کسب کرده است. در ارزیابی عملکردی که از سوی مدیریت مهندسی ساختار شرکت ملی گاز ایران انجام شد نیز در شاخص اختصاصی، رتبه اول و از مجموع ارزیابی عملکرد در میان مجموع شرکت های صنعت گاز رتبه دوم را کسب کردیم.

وی ادامه می دهد: سال گذشته دستگاه برتر سلامت محور استان بودیم و به مرحله کشوری راه یافتیم. این ارزیابی هر ساله از سوی وزارت تخته های بهداشت و کار انجام می شود. اولین دستگاهی در استان هستیم که مرکز اس او سی را راه اندازی کردیم. در حوزه ایمنی و آتش نشانی نیز سال گذشته از لحاظ آمادگی آتش نشان ها، توانستیم رتبه اول را کسب کنیم و دستگاه برتر پدافند غیرعامل استان شویم.

به شمار می آید. در این زمینه ۲۴ قلم از کالاها و تجهیزات پرمصرف پالایشگاه را از شرکت های دانش بنیان تامین کردیم. وی ادامه می دهد: با همکاری شرکت های دانش بنیان، ۱۶ مورد از تجهیزات اساسی و حیاتی پالایشگاه را که ساخت کشورهای آمریکا، کانادا، فرانسه و آلمان بود، بومی سازی کردیم و از واردات محصولات این کشورها به طور کامل بی نیاز شدیم.

حضور در فهرست برترین های صنعت گاز

مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام با بیان اینکه با تلاش کارکنان این شرکت در حوزه های مختلف، اقدام های شاخصی ثبت شده است، تاکید می کند: این شرکت در حوزه سلامت اداری، آموزش، پژوهش

و انتشار آلاینده های محیطی در محل کارگاه و سایت کمک کرد، نصب یک عدد اسکراپر در مسیر تی ای جی، باز و تعمیر کردن برنرهای کوره های زباله سوز واحد اس آر یو برای نخستین بار، همچنین تعویض بخشی از خطوط کمپر سورهای هوای پالایشگاه را تنها بخشی از اقدام های شاخص انجام شده مطابق با برنامه تعمیرات امسال در این پالایشگاه برشمرد.

تامین ۲۴ قلم کالای پرمصرف از دانش بنیان ها

مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام می گوید: تکمیل حلقه توسعه فناوری، بومی سازی اقلام و تجهیزات پرمصرف، تعمیق ساخت داخل به منظور قطع زنجیره وابستگی به خارج از راهبردهای پالایشگاه گاز ایلام

تعمیر ۳ هزار تجهیز در ۲۶ روز بدون حادثه

مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام درباره روند اجرای تعمیرات اساسی در این پالایشگاه نیز اعلام می کند: تعمیرات اساسی پالایشگاه از ۱۵ تیرماه به مدت ۲۶ روز انجام و ۶۶ هزار نفر ساعت کار ثبت و این فرایند بدون حادثه انجام شد. در قالب تعمیرات اساسی امسال، ۳ هزار تجهیز مورد بازرسی، تعمیر، کالیبراسیون و تست قرار گرفت که ۶۰ تجهیز ثابت شامل مخازن و برج ها، ۱۰۰ تجهیز مکانیکی دوار شامل پمپ ها و کمپر سورها و ۲ هزار تجهیز ابزار دقیق شامل ترانس میترها و کیچ های مختلف، بازرسی، تعمیر و کالیبراسیون شدند.

به گفته نوربان ۲۵۰ مورد انواع شیر و ۳۰۰ تجهیز متفرقه دیگر نیز در این مدت به منظور حفظ پایداری تولید و آمادگی کامل برای تولید پایدار در فصل سرد سال، با موفقیت تعمیر شده است. مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام، مکانیزه کردن ۲۵۰ تن کاتالیست واحدهای نمدایی و اس. آر. یو که به کاهش مدت زمان

هزار تن گاز مایع، ۶۶ هزار تن اتان و ۶۰ هزار تن گوگرد به ترتیب شاهد افزایش ۴۵، ۴۷ و ۲۰ درصدی این محصولات بوده ایم. خوشبختانه با پایداری تولیدی که داریم، امیدواریم تا پایان سال رکوردهای جدیدی ثبت کنیم.

افزایش ۵۰ درصدی تولید محصولات پنجگانه

مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام در ادامه با اشاره به اجرای فاز دوم این پالایشگاه می گوید: از اواخر سال ۹۹ اقدامات پیمان سپاری فاز دوم از سوی شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران آغاز و ابتدای سال ۱۴۰۰ ابلاغ کار انجام شد. این پروژه تاکنون بیش از ۴۰ درصد پیشرفت داشته و با بهره برداری از آن، میزان تولیدات پالایشگاه، ۵۰ درصد افزایش خواهد یافت. نوربان یادآور می شود: متناسب با پایین دست پالایشگاه، شرکت ملی نفت ایران نیز در میداین تنگ بیجار، فاز دوم را با حفره ۵ حلقه چاه در دستور کار قرار داده و عملیات اجرایی آن در حال انجام است.

ساخت فاز اول پالایشگاه گاز ایلام از سال ۸۱ آغاز شد و در سال ۸۶ به بهره برداری رسید. خوراک این پالایشگاه از میدان های تنگ بیجار در فاصله ۴۲ کیلومتری از پالایشگاه تامین می شود. پالایشگاه ایلام، افزون بر گاز، روزانه ۴۰۰ تن اتان، ۶۷۰ تن گاز مایع، ۲۵۰ تن گوگرد و ۴ هزار بشکه میعانات گازی نیز تولید می کند. ظرفیت طراحی فاز نخست، ۶،۸ میلیون مترمکعب در روز برای دریافت گاز ترش است و با احداث فاز ۲ این پالایشگاه که عملیات اجرایی آن از اردیبهشت ۱۴۰۰ آغاز شده، ظرفیت دریافت گاز ترش به ۱۰،۲ میلیون مترمکعب در روز رسیده و همه محصولات تولیدی، افزایش ظرفیت ۵۰ درصدی خواهند داشت. اینها مواردی هستند که روح الله نوربان، مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام بیان می کند و ادامه می دهد: خوشبختانه از سال ۹۹ تاکنون در محصولات پنجگانه تولیدی، شاهد افزایش قابل توجهی بوده ایم. سال گذشته در تولید اتان ۲۸۴ درصد، گاز مایع ۲۱۶ درصد و گوگرد ۱۰ درصد افزایش تولید ثبت شد. به گفته نوربان، افزایش تولید محصولات پالایشگاه گاز ایلام در سال ۱۴۰۰ نیز تداوم داشته است. به طوری که در ۸ ماه امسال، با تولید ۱۱۶

حمایت از تیم فوتبال بانوان

مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام می گوید: در حوزه مسؤولیت اجتماعی طبق نظام نامه، اقدام های شاخصی انجام داده ایم. با اینکه تاکنون سر فصل جداگانه ای با عنوان مسؤولیت اجتماعی به شرکت های تابعه تخصیص پیدا نکرده، با این حال برنامه های خود را با هماهنگی مسؤولان محلی منطقه تدوین و بخشی از نیازمندی هایی را که جامعه محلی اطراف پالایشگاه دارد، بر طرف کرده ایم. نوریان یادآور می شود: یکی از اقدام های بسیار خوبی که پالایشگاه گاز ایلام انجام می دهد، حمایت از ورزش بانوان استان و به طور خاص تیم فوتبال بانوان است. این تیم در لیگ برتر بازی می کند و دختران بومی استان در آن حضور دارند. تیم فوتبال بانوان پالایشگاه ایلام هم اکنون در رده پنجم جدول قرار دارد و تعدادی از بازیکنانش عضو تیم ملی هستند. سال گذشته در قالب استعدادیابی که از همه مناطق استان، بویژه مناطق دور افتاده و روستایی داشتیم، بیش از ۱۱ بازیکن به سایر تیم های لیگ برتری معرفی و در آن تیم ها جذب شدند. وی می گوید: کمک پالایشگاه به تامین برق استان طی چند سال گذشته، سهمیه های خاموشی را کاهش داده، به نحوی که تابستان امسال در سطح استان خاموشی نداشتیم. ۸ ماه اول سال ۹۹ بیش از ۲۷ هزار مگاوات ساعت برق به شبکه تزریق کردیم. سال گذشته نیز ۴۵ هزار مگاوات ساعت و امسال هم ۵۰ هزار مگاوات ساعت تزریق برق به شبکه داشتیم. این برنامه همسوی با سیاست های مسؤولیت اجتماعی و تامین برق هم استانی ها انجام شد. به گفته مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام، با ظرفیت هایی که پالایشگاه داشته، در مقاطع مختلف در حوزه مسؤولیت اجتماعی اقدام هایی انجام داده ایم. با توجه به پدیده خشکسالی که چندسالی است درگیر آن هستیم، آبرسانی به عشایر و اهالی روستاهای اطراف را در دستور کار قرار دادیم، همچنین در حوادث و مهار آتش سوزی منابع طبیعی نقش آفرینی کرده ایم. وی ادامه می دهد: با اقدام های داوطلبانه ۵۰ نفر از همکاران در مراسم اربعین، ۲ موبد در شهرهای چوار و ایلام فعال و روزانه تا ۱۰ هزار پرس غذای گرم میان زائران امام حسین (ع) توزیع شد. کارهایی نیز در حوزه درمانی به زائران اباعبدالله (ع) داشتیم. در بحران های مختلف شامل سیل هم از تجهیزات و ماشین آلات پالایشگاه برای یاری رساندن به مردم استفاده کردیم. در دوران کرونا با کمک های مؤمنانه و توزیع لوازم ضد عفونی و تجهیزات بهداشتی، شرایط مناسبی را برای برقراری زندگی عادی مردم منطقه فراهم کردیم. از محل بودجه های پالایشگاه نیز کمک هایی به مدارس منطقه اختصاص یافته است.

فعالیت صنعتی بدون حتی یک اختار زیست محیطی

مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام با بیان اینکه در حوزه زیست محیطی به عنوان اقدام مسؤولیت اجتماعی که باید با هدف توسعه پایدار انجام شود، کارهای شاخصی به ثبت رسیده است، می گوید: در سرانه فضای سبز با اینکه استاندارد ۱۰ درصد سرانه صنعتی است، با ۲۵،۵ هکتار، ۱۰۵ درصد سرانه فضای سبز را به گونه های بومی که کمترین مصرف آب را دارند، اختصاص دادیم. باز چرخوانی آب پساب نیز در دستور کار است. در قالب این فرایند، روزانه ۳۰۰ متر مکعب آب پساب به فضای سبز اختصاص می یابد. هیچ اختار زیست محیطی در بحث آلایندهی پساب نداشته ایم و کاملاً استاندارد هستیم. آلایندهی خاک ندارد. مدیریت پسماندها از مبدا تا مقصد با تأییدیه سازمان محیط زیست در جریان است. به دفن زباله

روستاهای اطراف کمک شده و برای این مناطق، جایگاه بهداشتی ایجاد کرده ایم. وی ادامه می دهد: کارهای فنی انجام شده در سایت، منتج به کاهش ۴۴ درصدی گازهای ارسالی به مشعل شده است. با مجموع این اقدام ها، ۱۸ درصد شدت انرژی و ۲۲ درصد انتشار گازهای گلخانه ای کاهش یافته و طی ۲ سال متوالی در جشنواره ملی انرژی موفق به کسب تندیس شده ایم.

بومی بودن ۹۵ درصد کارکنان پالایشگاه

مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام با بیان اینکه هم اکنون یک هزار و ۳۳ نفر در این پالایشگاه مشغول خدمت هستند، می گوید: بیش از ۹۵ درصد نیروهای غیر رسمی پالایشگاه، بومی استان هستند. جذب خارج از استان نداشته ایم و ۵ درصد نیروهای غیر بومی نیز در ابتدای راه اندازی پالایشگاه جذب شده اند. به گفته نوریان، استان

ایلام از لحاظ نیروی بومی به توانمندی کامل رسیده و تخصص های کافی را دارد. دانشکده های مرتبط بانفت و گاز در ایلام فعال شده اند و مهارت هایی نیز از سوی مراکز فنی و حرفه ای ارائه می شود. در حوزه اشتغالزایی غیر مستقیم نیز عمده بیمانکاران از نیروهای بومی هستند. در ایام تعمیرات اساسی هم از نیروهای بومی استفاده و تنها در حوزه فعالیت های تخصصی و خاص، از ظرفیت غیر بومی بهره گرفته می شود. مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام اعلام می کند: اجرای پروژه فاز دوم پالایشگاه نیز که هم اکنون در حال اجراست، برای ۳۰۰ نفر اشتغال ایجاد کرده و با بهره برداری از آن در آینده، ظرفیتی برای تعدادی دیگر از جوانان استان فراهم خواهد شد.

۲۰۰ نفر مشمول طرح تبدیل وضعیت ایثارگران

نوریان با بیان اینکه جزو اولین شرکت هایی بودیم که به



شکل کامل، طرح طبقه بندی مشاغل را اجرا کردیم، می گوید: بانگاه مثبتی که نسبت به اجرای این طرح بود، رضایت مندی خوبی در میان کارکنان بیمانکار به وجود آمد. تبدیل وضعیت ایثارگران نیز طبق برنامه در جریان است. حدود ۲۰۰ نفر مشمول طرح تبدیل وضعیت ایثارگران هستند که کار ۴۴ نفر از مشمولان بند (و) تقریباً انجام و تعداد زیادی از احکام صادر شده است. مشمولان بند (د) نیز در حال طی کردن مراحل قانونی، طب صنعتی، گزینش و... هستند.

تولید پایدار بدون ثبت حادثه ناتوان کننده

مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام با بیان اینکه این شرکت به دلیل پیچیدگی تجهیزات و غلظت بالای گاز سمی هیدروژن سولفور در خوراک آن، یکی از پر مخاطره ترین واحدهای پالایشگاهی است، می گوید: در این مجموعه صنعتی، از ابتدای راه اندازی تاکنون اهتمام ویژه ای برای بهبود کیفی و کمی در حوزه ایمنی به کار بسته شده، به نحوی که با شناسایی خطرات و انجام اقدام های اصلاحی بر

فعالیت های ریسک بالا در پالایشگاه، طی چند سال گذشته حادثه ناتوان کننده ای در سطح پالایشگاه رخ نداده است. از دیگر فعالیت های انجام شده برای بهبود شاخص های عملکردی در حوزه ایمنی این شرکت، پیاده سازی مدیریت ایمنی فرایند (PSM) و خطاهای انسانی به عنوان اولین شرکت زیر مجموعه شرکت گاز بوده که این موضوع نیز در بهبود ساعت کار کرد بدون حادثه بسیار موثر بوده است.

کاهش ۱۸ درصدی شدت انرژی

مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام اعلام می کند: در حوزه مدیریت انرژی در این مجتمع صنعتی، به طور کلی تلاش شده تا در کنار افزایش تولید، به کاهش مصرف انرژی نیز توجه ویژه ای شود که در این خصوص، شاخص های انرژی در وضعیت مطلوبی قرار داشته و با اهداف کلان شرکت همخوانی دارد. نوریان ادامه می دهد: یکی از مهم ترین شاخص هایی که در صنایع مختلف به منظور بررسی کارایی

8

ماه اول سال

99

بیش از

27

هزار مگاوات ساعت برق به شبکه تزریق کردیم



انرژی شرکت ها و مقایسه آنها با یکدیگر و با شرکت های مشابه در نقاط مختلف دنیا محاسبه می شود، شاخص انرژی مصرف خاص است که عموماً به صورت میزان مصرف انرژی در ازای تولید یک تن محصول بیان می شود. طبق استاندارد جدید ISO 114156 این شاخص برای پالایشگاه ایلام، تابع خوراک ورودی است. به گفته وی، این پالایشگاه با شرکت در ارزیابی انجام شده در حوزه انرژی که به صورت سالانه از سوی سازمان مدیریت صنعتی با همکاری نهادهای اصلی سیاست گذاری و نظارت بر حوزه مدیریت انرژی شامل معاونت عملی و فناوری ریاست جمهوری، سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق، شرکت پهنه سازی مصرف سوخت و سازمان ملی استاندارد ایران انجام می شود، در حوزه فرایندهای انرژی بر در این جایزه ملی برنده تندیس برنزی و در بخش پروژه های صرفه جویی با ۲ پروژه بازیابی جریان اتان ارسالی به فلر و جایگزینی سیستم گرمایش کوره هوای گرم با هیترهای تابشی، به ترتیب موفق به کسب تندیس برنزی تک ستاره و تقدیر نامه شده است. بر اساس اقدام های انجام شده، شدت مصرف انرژی در این پالایشگاه شاهد بهبود ۱۸ درصدی بوده است.

موفقیت صنعت پتروشیمی ایران در مسیر تولید کالاهای استراتژیک بیشتر می شود

بازار روسیه کاتالیست ایران را جذب کرد

مشعل تولید و صادرات کاتالیست در صنعت پتروشیمی ایران، وارد مرحله تازه‌ای شده است. این بازار با ارزش و استراتژیک در چند سال اخیر، جهشی قابل توجه داشته و در کنار تامین نیاز داخل و حرکت به سمت تولید محصولات جدید، بازارهای خارجی را که در آن حضور داشته، گسترش داده است. بازار کاتالیست‌های پتروشیمی با گردش بیش از نیم میلیون دلاری در سال، توانسته سهم خود را افزایش دهد؛ اما هنوز هم این قابلیت را دارد که به یکی از منابع مهم در آمدی پتروشیمی ها و صنعت نفت برای کشور تبدیل شود. در این میان، مذاکرات دو جانبه وزارت نفت و دولت سیزدهم با چند بازار جدید از جمله همسایه شمالی، اثر قابل توجهی بر بیشتر شدن بازار کاتالیست‌ها و در آمد از این محل داشته است.

برای نخستین بار صادرات کاتالیست صنایع پتروشیمی به روسیه (شرکت سیپور) امسال انجام شده و بر اساس قولی که مسوولان این صنعت داده‌اند، تا پایان دولت در صنعت کاتالیست به خودکفایی کامل خواهیم رسید.

وزیر نفت چندی قبل هم با اشاره به اینکه ایران هم اکنون بیش از ۴ میلیارد دلار قرارداد با شرکت‌های بزرگ روسی دارد، افزود: هم‌زمان با این قراردادها بیش از ۴۰ میلیارد دلار تفاهمنامه با شرکت‌های بزرگ توانمند روسیه در حوزه‌های مختلف منعقد شده که صادرات محصولات و کاتالیست‌های پتروشیمی به روسیه در این زمینه بوده است.

چندی پیش و در همایش مدیران ارشد صنعت نفت هم مرتضی شاهمیرزایی، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به مذاکراتی که از فروردین امسال با هیات‌های روس برای صادرات کاتالیست ایرانی به روسیه انجام شده، اعلام کرد: یک تن کاتالیست ایرانی با موفقیت در مجتمع‌های پتروشیمی روسیه در حال استفاده است و شرکت‌های روسیه سفارش‌های جدیدی برای خرید کاتالیست ثبت کرده‌اند. شاهمیرزایی افزود: کاتالیست‌های ایرانی با موفقیت در حال استفاده در مجتمع‌های پتروشیمی روسیه هستند. روس‌ها هم باور نمی‌کردند که کیفیت کاتالیست‌ها تا این حد بالا باشد؛ زیرا کاتالیست‌های چینی در راکتورهای مجتمع‌های پتروشیمی آنها جواب نداده بود و آنها باور کردند که کیفیت کاتالیست‌های ایرانی بالاتر و با بهترین‌های جهان رقابت می‌کند. وی بومی‌سازی کاتالیست‌ها را یکی از راهبردهای وزارت نفت در دولت سیزدهم برشمرد و افزود: بنا داریم همه کاتالیست‌های این صنعت را بومی کنیم و بر اساس سند جامع کاتالیستی که آماده کرده‌ایم، می‌توانیم بگویم که راه‌یابی در پیش نداریم.

بر اساس اظهارات مجید دفتری، مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی، ایران تا سال ۱۴۰۲ از واردات کاتالیست‌های اصلی پتروشیمی بی‌نیاز می‌شود و بخش زیادی از محصولات تولیدی روانه بازارهای خارجی خواهد شد.

او با بیان اینکه از ۴۰ نوع گروه کاتالیست موجود در صنعت پتروشیمی، ۲۰ گروه آن در کشور داخلی‌سازی و صنعتی شده، گفت: در حال حاضر عملیات تحقیقی و توسعه‌های برای هشت گروه دیگر در حال انجام است و ۱۲ گروه باقیمانده نیز در حال تحقیق یا توسعه هستند. مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی به قابلیت‌های موجود برای صادرات دانش فنی و کاتالیست به کشورهای دیگر اشاره کرد و گفت: با بعضی کشورهای همسایه از سوی بخش خصوصی مذاکراتی انجام شده که امید است در آینده نزدیک بتوانیم در زمینه صادرات دانش فنی و کاتالیست نیز عملگردی قابل قبول رقم بزنیم.

باید توجه داشت که موضوع تولید و تامین کاتالیست مورد نیاز صنعت پتروشیمی در کنار اهمیت صادراتی که دارد، مقوله‌ای ارزشمند در کاهش وابستگی به کشورهای خارجی و استقلال صنعت نفت است. محصولاتی که تاکنون سالانه میلیون‌ها دلار برای واردات آنها صرف می‌شد و هم‌زمان وابستگی عمیقی را هم ایجاد می‌کرد، حالا به دست فناوران و پژوهشگران و بخش خصوصی داخل کشور تولید می‌شود و در عین حال، بر نامه صادراتی هم خواهد داشت. اینکه بتوانیم کاتالیست‌های مختلفی همچون کاتالیست الفین، متانول، اوره و آمونیاک در صنعت پتروشیمی، کاتالیست‌های فرایند تولید فرمالدئید در صنایع پایین دست پتروشیمی، تولید کاتالیست‌های فرایند گاز هیدروژن در حوزه پالایش نفت و... را با هدف تکمیل زنجیره کاتالیست‌های مصرفی صنایع کشور و رقابت با شرکت‌های بزرگ در بازارهای خارجی تهیه کنیم، افتخار بزرگی دارد که صنعت پتروشیمی کشور به آن دست یافته است.

این حجم در حال حاضر در کشور مصرف ندارد و یک سوم آن با هدف صادرات آتی بوده است. در عین حال در دولت سیزدهم و با تمرکز که بر بازارهای منطقه‌ای و جهانی صورت گرفته، موضوع صادرات کاتالیست‌ها در اولویت قرار دارد و در حال حاضر قرار دادهایی با کشورهای خارجی برای انواع کاتالیست‌های مهم و کاربردی منعقد شده است.

موفقیت کاتالیست‌های ایرانی در روسیه

در میان بازارهای جهانی که کاتالیست‌های ایرانی در نور دیده‌اند، بازار همسایه شمالی سهم قابل توجهی دارد. جواد اوجی، وزیر نفت در یک سال و اندی اخیر، دیدارها و سفرهای زیادی داشته و در نتیجه سهم بازارهای خارجی برای فروش کاتالیست‌های ایران افزایش قابل توجهی داشته است. به طوری که از ازبکستان، ترکمنستان و روسیه تا ونزولادر آمریکای جنوبی این بازار گسترده شده است. جواد اوجی که طی یک سال گذشته، مذاکرات، دیدارها و جلسات مشترک زیادی با روسیه داشته، اعلام کرد: به لطف توان شرکت‌های فعال پتروشیمی و سازندگان کاتالیست داخلی، صادرات کاتالیست به روسیه آغاز شده است. وزیر نفت با اظهار اینکه طی ۴ سال آینده، در محصولات پتروشیمی و صادرات کاتالیست خود کفا خواهیم شد، گفت: با تلاش دست در کاران صنعت پتروشیمی

تاپایان

1406

میزان تولید محصولات پتروشیمی از مرز

130

میلیون تن عبور می‌کند

بنا بر آمارهای جهانی، میزان مصرف فراورده‌های پتروشیمی تا سال ۲۰۳۰ بیش از ۳۰.۵ درصد خواهد بود، به همین دلیل توسعه ۳ برابری سرمایه‌گذاری و تولید در این صنعت نسبت به بخش‌های دیگر صنعت نفت از اهمیت بیشتری برخوردار است. در این میان، کاتالیست‌ها به عنوان یکی از مهم‌ترین محصولات مورد استفاده در صنعت پتروشیمی، از بازار با اهمیت زیاد برخوردارند و صنعت نفت کشورمان، بویژه بخش خصوصی در صنعت پتروشیمی، در سال‌های اخیر توانسته در این حوزه به خوداتکایی قابل توجهی دست یابد. نکته حائز اهمیت در مورد صنعت کاتالیست این است که جهش در این بازار با توجه به شرایط تحریم و محدودیت‌های بسیار ناشی از آن، با کمک متخصصان داخلی و شرکت‌های دانش‌پنجان صورت گرفته است. به این ترتیب در کنار کسب درآمد و ایجاد بازارهای جدید، توانسته‌ایم به هدف مهم داخلی‌سازی و کاهش خام‌فروشی نزدیک شویم.

بازار بزرگ تر پتروشیمی برای بازار بزرگ کاتالیست

صنعت کاتالیست در درون صنعت پتروشیمی پخوبی با گرفته و در حال حاضر صدها شرکت ایرانی در حوزه کاتالیست فعال هستند و تعداد زیادی از آنها را شرکت‌های دانش‌بنیان و فناور تشکیل می‌دهند که تولید ۴۰ گروه کاتالیست مورد نیاز در صنعت پتروشیمی را در دستور کار قرار داده‌اند. از آنجا که بازار محصولات پتروشیمی در داخل و خارج از کشور روبه گسترش است و هم‌زمان، پروژه‌های زیادی در پایین دست و بالادست صنعت پتروشیمی در دستور کار قرار دارد که خیلی زود به نتیجه می‌رسند، این بازار هر روز بزرگ‌تر می‌شود. طبق برآوردها، تا پایان سال ۱۴۰۶ میزان تولید محصولات پتروشیمی از مرز ۱۳۰ میلیون تن عبور می‌کند. در سال‌های گذشته، پروژه‌های زیادی برای ساخت کاتالیست‌های مورد نیاز صنعت پتروشیمی فعال شده‌اند؛ اما در حداقل دو سال اخیر، پروژه‌های مستقلی برای تولید داخلی‌سازی کاتالیست‌های مورد نیاز صنعت پتروشیمی کلید خورده که می‌توان به افتتاح دو طرح دانش‌محور تولید کاتالیست پلی‌پروپیلن و کاتالیست پلی‌اتیلن سنگین با دانش فنی ایرانی اشاره کرد. این دو واحد کاتالیست برای نخستین بار در کشور از سوی پژوهشگران شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی در شهرستان شازند استان مرکزی اجرا و ۱۰۰ درصد تجهیزات این واحدها در داخل کشور ساخته شده‌اند؛ با اجرای این واحدها، صنعت پتروشیمی از واردات این دو نوع کاتالیست بی‌نیاز می‌شود.

به عبارتی می‌توان گفت، صنعت کاتالیست که طی چند سال اخیر و هم‌زمان با تحریم‌های مستقیم صنعت پتروشیمی مورد تحریم مستقیم شرکت‌های خارجی قرار گرفته بود تا عملگر دشمن متوقف شود، حالا به یکی از نقاط قوت صنعت پتروشیمی تبدیل شده است. یکی از این محصولات داخلی‌سازی شده، کاتالیست‌های پلی‌اتیلن است که در واحدهای HDPE و LLDPE مصرف داشته و حساسیت‌های بسیار زیادی روی مصرف و کیفیت محصول پلیمری تولیدی آنها وجود دارد. در حال حاضر در عمده کاتالیست‌های مهم و کاربردی صنعت پتروشیمی فرایند تجاری انجام شده یا در حال تجاری شدن هستند و با مصرف کاتالیست‌ها در طولانی مدت در صنعت و تبدیل شدن به عنوان رفرنس، امکان حضور در بازارهای خارجی نیز فراهم خواهد شد. از آنجا که در برخی موارد، ظرفیت‌های تولید کاتالیست‌ها بیش از ظرفیت‌های مصرف کشور است، می‌توان بر نامه صادرات آنها را جدی گرفت. به عنوان مثال می‌توان به ظرفیت ۱۵۰۰ تن کاتالیست متانول اشاره کرد.



خوردگی اجتناب ناپذیر است، اما تلاش برای کاهش دادن اثرات آن اهمیت زیادی دارد. وزارت نفت «سند راهبردی مدیریت خوردگی صنعت نفت» را تهیه کرده تا به عنوان یک دستورالعمل راهبردی در صنعت نفت مورد استفاده قرار گیرد. موضوع مهم در مورد خوردگی، تطبیق راه حل‌ها با شرایط آب و هوایی و جغرافیایی هر منطقه در ایران و همراهی با آخرین فناوری‌ها و مطالعات روزآمد دنیاست، زیرا ممکن است بسیاری از راه حل‌های کشورهای دیگر در مورد صنعت نفت ایران چندان اثر بخش نباشند.

موارد مهمی همچون مباحث پشتیبانی و تدارکات، مهندسی و انتخاب مواد، روش‌های نوین و هوشمند پایش وضعیت، ابزارهای تخصصی جدید و از همه مهم‌تر، تغییر راهبردهای مقابله با خوردگی متناسب با تغییر فرایند و شرایط محیطی و استفاده از فناوری‌های جدید، موضوع‌ها و ماموریت‌های مهمی هستند که مدیریت مجموعه‌های صنعت نفت باید در سطوح عالی به آن توجه داشته باشند و در دستور کار قرار دهند. اقدام‌های مدیریت خوردگی در قالب برنامه‌های کوتاه مدت، میان مدت و بلندمدت قابل اجراست و تعیین و تشخیص نقاط بحرانی و تخمین تبعات ناشی از ریسک‌های خوردگی، عامل تعیین کننده دامنه و عمق برنامه‌های مذکور است. به نظر می‌رسد اقدام‌های مدیریت خوردگی با درک درست از شرایط کاری و تجهیزات در بستر هزینه قابل اجراست، اما استفاده از تجربه شرکت‌های پیشرو بین‌المللی و مشاوران زنده ذی ربط برای تعیین ریسک‌ها و میزان خسارت‌های احتمالی و برنامه‌های پیشگیرانه بسیار ضروری به شمار می‌رود.



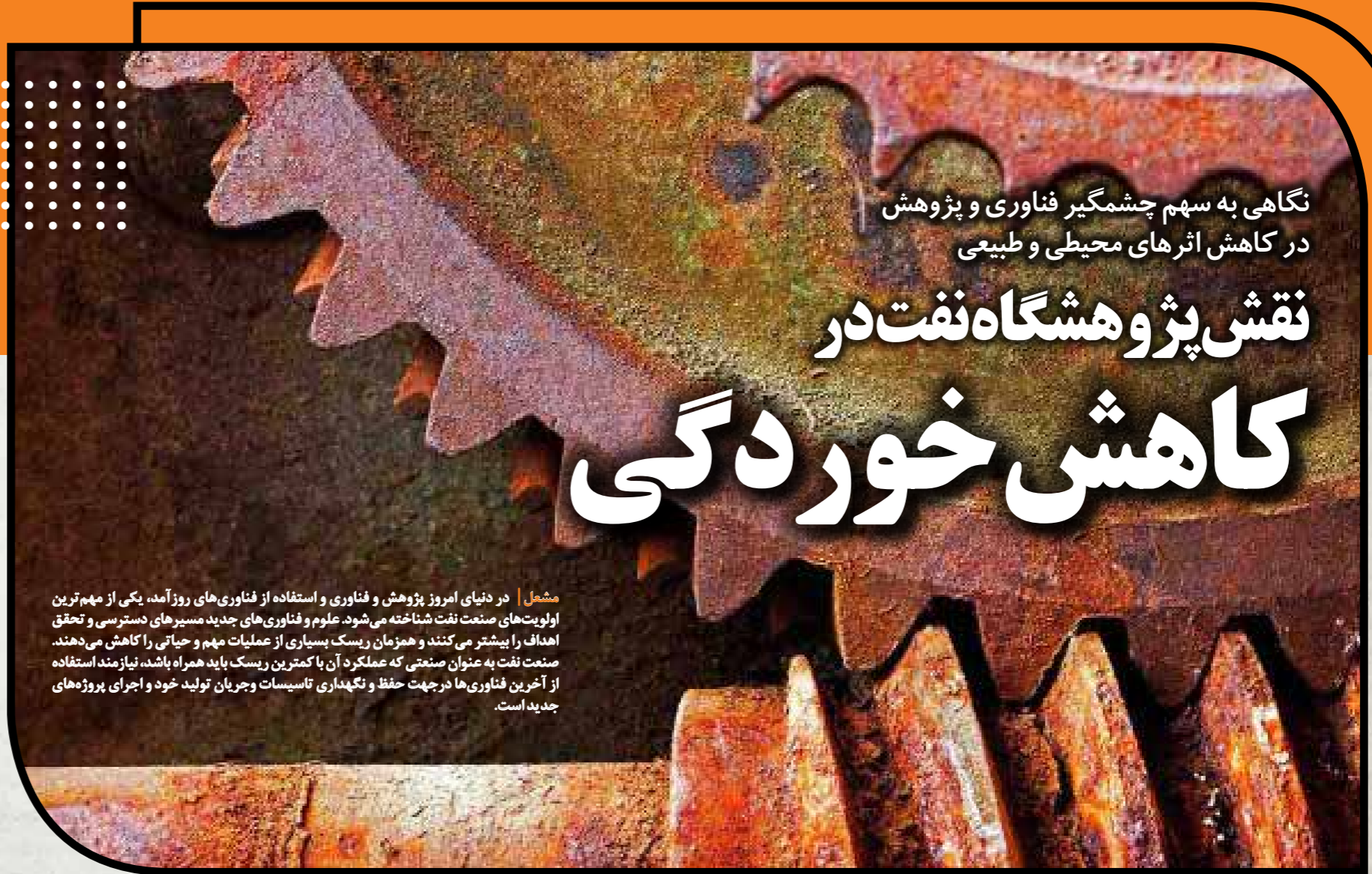
در صنعت گاز را پیاده‌سازی کرده است. جابر نشاطی، رئیس پردیس و توسعه انرژی و محیط زیست پژوهشگاه صنعت نفت چندی قبل اعلام کرد که طرح مدیریت خوردگی از سوی پژوهشگاه صنعت نفت در شرکت ملی گاز ایران پیاده‌سازی و اجرا شد. نشاطی گفت: با توجه به سابقه طولانی پژوهشگاه و موضوع مدیریت خوردگی با انجام طرح مدیریت خوردگی همواره به دنبال تدوین، بومی‌سازی و اجرای موضوع مدیریت خوردگی در کل صنعت نفت بوده است. در این طرح بیش از ۱۰ نوع الگوی مدیریت خوردگی که در دنیا نیز مطرح است، از سوی متخصصان خوردگی پژوهشگاه صنعت نفت بررسی و پس از بررسی‌های انجام شده، الگوی بومی از سوی پژوهشگاه به شرکت ملی گاز با هدف اجرا و پیاده‌سازی ارائه شد.

رئیس پردیس و توسعه انرژی و محیط زیست پژوهشگاه صنعت نفت در ادامه تصریح کرد: افزایش ایمنی در سازمان، بهینه‌سازی فرآیندهای بازرسی، بهینه کردن فرآیند تعمیرات و کاهش نشتی‌ها، همچنین بهینه‌سازی تزریق مواد شیمیایی از جمله اثر بخشی‌های مدیریت خوردگی است.

نشاطی بحث ارتقای وضعیت استفاده از بازدارنده‌های خوردگی در بخش بالادست نفت و گاز را از دیگر اقدام‌های پژوهشگاه صنعت نفت در حوزه خوردگی دانست و گفت: یکی از چالش‌های موجود در صنعت نفت و گاز مقدار مصرف شیمیایی در حوزه‌های بالادستی است، از این رو در این پروژه حدود ۲۰ میدان نفتی از نظر مصرف مواد شیمیایی بررسی شده است و سرانجام با نتایج به دست آمده توانستیم ارزیابی دقیقی از مصرف مواد شیمیایی در هر میدان انجام دهیم. بر همین اساس یکی دیگر از آخرین اقدام‌های پژوهشگاه صنعت نفت در زمینه مدیریت خوردگی «تدوین و نظارت بر راکتور آیزوماکس پالایشگاه شازنداراک» بوده که با استفاده از متخصصان داخلی پژوهشگاه صنعت نفت و با صرف هزینه بسیار کمتر نسبت به شرکت‌های خارجی انجام شده است. تهیه «اطلس خوردگی میکروبی مناطق عملیاتی فلات قاره»، «بررسی اثر نانوهیبریدهای اکسیدهای فلزی دو بعدی- پلیمری بر مقاومت به خوردگی و خواص آنتی فوکلینگ پوشش‌های صنعتی دریایی» و با «تدوین نظام بومی مدیریت خوردگی و پیاده‌سازی آن در شرکت ملی گاز ایران» از جمله مطالعاتی است که پژوهشگاه صنعت نفت در دستور کار خود قرار داده است.

ماموریت‌های مهمی که نباید فراموش کرد

اگرچه خوردگی در صنعت نفت همواره خسارت‌هایی را به همراه داشته، اما این موضوع در نظام بهره‌برداری صنعت نفت، به عنوان یک واقعیت پذیرفته شده است. اگر چه پدیده



نگاهی به سهم چشمگیر فناوری و پژوهش در کاهش اثرهای محیطی و طبیعی

نقش پژوهشگاه نفت در

کاهش خوردگی

مشعل | در دنیای امروز پژوهش و فناوری و استفاده از فناوری‌های روزآمد، یکی از مهم‌ترین اولویت‌های صنعت نفت شناخته می‌شود. علوم و فناوری‌های جدید مسیرهای دسترسی و تحقق اهداف را بیشتر می‌کنند و همزمان ریسک بسیاری از عملیات مهم و حیاتی را کاهش می‌دهند. صنعت نفت به عنوان صنعتی که عملکرد آن با کمترین ریسک باید همراه باشد، نیازمند استفاده از آخرین فناوری‌ها در جهت حفظ و نگهداری تأسیسات و جریان تولید خود و اجرای پروژه‌های جدید است.

بازرسی بر پایه ریسک (RBI) و ارزیابی قابلیت سرویس دهی (FFS) دسترسی‌ها و قابلیت‌های خوبی دارد. به همین دلیل است که بسیاری از شرکت‌های زیرمجموعه صنعت نفت، به ویژه در حوزه‌های عملیاتی، پروژه‌های مشترک زیادی را در زمینه‌هایی همچون طراحی سامانه پایش خوردگی برای مناطق عملیاتی، پایش عملکرد سامانه حفاظت کاتدی یا بررسی رفتار گازهای خورنده همراه با هیدروژن و تجزیه و تحلیل شکست مدیریت خوردگی و تدوین دستورالعمل بازرسی بر پایه ریسک (RBI) برای صنایع موجود و آتی و نیز تجزیه و تحلیل علل شکست قطعات و عمر باقیمانده آنها، فعالیت گسترده‌ای دارد.

پروژه‌هایی برای نجات جسم سخت نفت

این مجموعه در زمینه انتخاب مواد، تخمین عمر باقیمانده قطعات فلزی و راکتورها، تخمین عمر باقیمانده خزنی آلیاژها، تدوین دستورعمل عمر باقیمانده تیوب کوره‌ها، دیگ‌های بخار و پوسته توربین‌های بخار و گاز، بررسی تغییرات متالورژیک به وجود آمده در قطعات فلزی در شرایط عملیاتی، تجزیه و تحلیل علل شکست قطعات (Failure Analysis)، همچنین طراحی روش‌های پایش خوردگی در مناطق عملیاتی،

ارائه روش‌های پیشگیری از بروز مضمضات ناشی از خوردگی و ارائه راه حل مشکلات به وجود آمده در تمامی صنایع، به خصوص نفت، گاز و پتروشیمی است. این گروه شامل واحدهای پژوهش متالورژی و انتخاب مواد و نیز پژوهش خوردگی الکتروشیمیایی بوده و با انجام پروژه‌های تحقیقاتی در زمینه انتخاب مواد مناسب برای واحدهای صنعتی کشور، روش‌های نوین پایش و کنترل خوردگی، ارزیابی بازدارنده‌ها و پوشش‌ها، مدیریت خوردگی و تدوین دستورالعمل بازرسی بر پایه ریسک (RBI) برای صنایع موجود و آتی و نیز تجزیه و تحلیل علل شکست قطعات و عمر باقیمانده آنها، فعالیت گسترده‌ای دارد. این مجموعه در زمینه انتخاب مواد، تخمین عمر باقیمانده قطعات فلزی و راکتورها، تخمین عمر باقیمانده خزنی آلیاژها، تدوین دستورعمل عمر باقیمانده تیوب کوره‌ها، دیگ‌های بخار و پوسته توربین‌های بخار و گاز، بررسی تغییرات متالورژیک به وجود آمده در قطعات فلزی در شرایط عملیاتی، تجزیه و تحلیل علل شکست قطعات (Failure Analysis)، همچنین طراحی روش‌های پایش خوردگی در مناطق عملیاتی،

ارائه روش‌های پیشگیری از بروز مضمضات ناشی از خوردگی و ارائه راه حل مشکلات به وجود آمده در تمامی صنایع، به خصوص نفت، گاز و پتروشیمی است. این گروه شامل واحدهای پژوهش متالورژی و انتخاب مواد و نیز پژوهش خوردگی الکتروشیمیایی بوده و با انجام پروژه‌های تحقیقاتی در زمینه انتخاب مواد مناسب برای واحدهای صنعتی کشور، روش‌های نوین پایش و کنترل خوردگی، ارزیابی بازدارنده‌ها و پوشش‌ها، مدیریت خوردگی و تدوین دستورالعمل بازرسی بر پایه ریسک (RBI) برای صنایع موجود و آتی و نیز تجزیه و تحلیل علل شکست قطعات و عمر باقیمانده آنها، فعالیت گسترده‌ای دارد. این مجموعه در زمینه انتخاب مواد، تخمین عمر باقیمانده قطعات فلزی و راکتورها، تخمین عمر باقیمانده خزنی آلیاژها، تدوین دستورعمل عمر باقیمانده تیوب کوره‌ها، دیگ‌های بخار و پوسته توربین‌های بخار و گاز، بررسی تغییرات متالورژیک به وجود آمده در قطعات فلزی در شرایط عملیاتی، تجزیه و تحلیل علل شکست قطعات (Failure Analysis)، همچنین طراحی روش‌های پایش خوردگی در مناطق عملیاتی،

صنعت نفت از گذشته تا امروز، موضوع پژوهش و همراهی با آخرین فناوری‌های روزآمد دنیا را در دستور کار قرار داده است و زیرمجموعه‌های آن به طور مستقیم و غیرمستقیم این مهم را به شکلی کاربردی دنبال می‌کنند؛ پژوهشگاه صنعت نفت یکی از این بازوهای فناوری است. این مجموعه در چند دهه گذشته تاکنون، نسبت به پوشش فناوریانه بخش‌های مهم و اثر گذاری در صنعت نفت، فعال و مراقبت از خوردگی تجهیزات و سازه‌ها در زیرمجموعه‌های مختلف آن یکی از آنها بوده است.

تیم مجرب برای شناسایی خوردگی در صنعت نفت

شرکت‌های مختلف زیرمجموعه صنعت نفت، به شکل مجزا و زیرمجموعه‌های پژوهشی و فناورانه صنعت نفت به شکل تخصصی، بارها روی موضوع خوردگی و موضوعات مرتبط با آن، ورود جدی داشته‌اند و در این زمینه نتایج قابل توجهی هم به دست آمده است. با این حال، گروه پژوهش خوردگی فلزات پژوهشگاه صنعت نفت با بیش از ۳۵ سال تجربه تحقیقاتی، یکی از باسابقه‌ها در این حوزه است. هدف و رسالت اصلی این گروه،

گروه پژوهش خوردگی فلزات پژوهشگاه صنعت نفت با بیش از

35

سال تجربه تحقیقاتی، یکی از باسابقه‌ها در موضوع خوردگی است

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه سروک آذر گفت:حمایت‌های مدیران ارشد صنعت نفت به‌منظور تسریع پیاده‌سازی فرآیند شناسایی و معرفی ظرفیت‌های داخلی که حداقل ویژگی‌ها و قابلیت‌ها را برای حرکت در مسیر تبدیل به یک شرکت اکتشاف و تولید داشته باشند،سبب شده که امروز بتوانیم شاهد پیشبرد طرح‌های توسعه‌ای

صنعت نفت توسط شرکت‌های توانمند داخلی بدون حضورشریکان خارجی

باشیم.

وی بااشاره به تحریم های ظالمانه و قطع همکاری ازسوی شرکت های بین المللی درمیدان های نفتی ایران، تصریح کرد: بنابر تصمیم شرکت ملی نفت ایران، طرح توسعه میدان م نفتی آذر که از راهبردی ترین میدان های مشترک به شمار می آید، به یک کنسرسیوم داخلی واگذار وشرکت مهندسی و توسعه سروک آذر نیزبه‌عنوان یک مجموعه ایرانی موفق به دریافت



وی اظهار کرد:امیداورم سروک آذرا توجه به تجارب ارزشمند ۱۰ سال گذشته در توسعه میدان آذر بتواند در توسعه فاز دوم این میدان هم مشارکت داشته باشد.

توسلی تاکید کرد:ابتکار وحمایت مجموعه صنعت نفت دربه‌کارگیری توان شرکت‌های داخلی سبب شد بتوان حتی با وجود تحریم‌ها ومشارکت نکردن شرکت‌های خارجی،طرح‌های توسعه‌ای و مهم صنعت نفت را پیش برد و به ثمر رساند.

این شرکت تحویل شده است.

سلحشور مقدار نفت سفید ارسال شده به شرکت پتروشیمی بیستون (B.A.L) را پنج میلیون و ۴۴۷هزار و ۵۷۵لیتر اعلام کرد.

به گفته وی، در این مدت، ۷۵۱ میلیون و ۶۳۳هزار و ۸۲۱لیتر نفت گاز، ۵۱ میلیون و ۹۹۵ هزار و ۳۳۵ لیتر نفت سفید و ۴۴ میلیون و ۶۰۷ هزار و ۰۶۸ لیتر بنزین از طریق خط لوله ۰۱ اینچ انتقال فرآورده کرمانشاه –سنندج به تأسیسات انتهایی این شهر ارسال شد.
مدیر شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه غرب تصریح کرد:در مدت زمان یادشده، ۰۹ میلیون و ۹۳۱ هزار و ۹۷۵ لیتر نفت گاز به نیروگاه سیکل ترکیبی سنندج ارسال شده است.

شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه غرب وظیفه انتقال نفت خام و فرآورده‌های نفتی را در ناحیه جغرافیایی غرب کشور در مسیرهایی به طول ۶۳۲ و ۱۷۱ و ۷۲۱ و ۱۲ کیلومتر برعهده دارد.مرکز این منطقه در شهر کرمانشاه در جوار پالایشگاه کرمانشاه قرار دارد.

استفاده از توان و ظرفیت شرکت‌های دانش بنیان و سازندگان ایرانی حرکت می‌کنند و سیاست‌هایی را تنظیم کرده‌اند تا تأمین کنندگان و سازندگان داخلی بتوانند همگام باشند پالایشگاه‌های مجتمع رشد کنند و به شکوفایی کامل برسند. اگر به چند سال اخیر هم برگردیم متوجه سیاست‌های رو به رشد در این عرصه مهم در پارس جنوبی می‌شویم.

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی تصریح کرد: این نشست که برای آشنایی بیشتر با دستاوردها و داشته‌های شرکت‌های دانش بنیان و سازندگان فعال استان بوشهر تشکیل شده است، آثار بسیار مؤثری در بحث درک و ارتباط متقابل میان مجتمع گاز پارس جنوبی و شرکت‌های دانش بنیان مستقر در این استان دارد و امید داریم نیازهای مهم پالایشگاه‌های مجتمع از طریق سازندگان و شرکت‌های دانش بنیان استان بوشهر تأمین شود.
باهوش بیان کرد:برای تقویت این شرکت‌ها

● مدیر شرکت ملی پخش فر آورده‌های نفتی منطقه زاهدان

۲۱ جایگاه عرضه سوخت احداث می‌شود



از فراخوان احداث ۱۲ جایگاه جدید عرضه سوخت

بنزین، نفت‌گاز و سی‌ان‌جی در منطقه زاهدان خبر داد و گفت: تعدادی از این جایگاه‌ها در مرحله ساخت است.

قرابتعلی مردانی در این باره اظهار کرد: بر اساس فراخوان‌های انجام شده از سال ۸۹۳۱ تاکنون، مجوز احداث ۱۲ جایگاه بنزین، نفت‌گاز، سی‌ان‌جی، دومنظوره بنزین و سی‌ان‌جی و دو باب تأسیسات گاز مایع از سوی منطقه صادر شده که برخی از این جایگاه‌ها از سوی سرمایه‌گذار در حال ساخت است.وی تأکید کرد: به‌منظور توسعه زیرساخت‌های

منطقه، کاهش مدت زمان انتظار سوخت‌گیری در جایگاه‌ها و ارائه خدمات مطلوب به شهروندان، جایگاه‌های جدید در سطح منطقه احداث می‌شود.

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه زاهدان گفت: احداث این جایگاه‌ها در قالب ساخت هفت جایگاه تک‌منظوره سی‌ان‌جی با تجهیزات دولتی، پنج جایگاه تک‌سکوی بنزین، پنج جایگاه عرضه بنزین و نفت‌گاز در مجتمع‌های خدمات

● شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس

برگزاری نخستین همایش «پتروفن» ویژه هفته پژوهش و نوآوری



همایش و نمایشگاه پتروفن هم‌زمان با هفته پژوهش و نوآوری از سوی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس از ۲۷ تا ۲۹ آذرماه برگزار می‌شود.

حسن نشان‌زاده‌مقدم، معاون برنامه‌ریزی و کسب‌وکار این شرکت گفت: در این همایش سه روزه، شرکت‌های دانش‌بنیان و شرکت‌های تابع شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس درباره محورها و موضوعاتی چون توسعه سید محصولات، دانش فنی و لایسنس، بومی‌سازی مواد شیمیایی و کاتالیست‌ها، ساخت تجهیزات دوار، ساخت تجهیزات ثابت و ابزار دقیق، پوشش‌های نوین و بهبود و تحول در فرآیند به بحث و تبادل نظر می‌پردازند.

وی افزود: آئین افتتاحیبه این رویداد مهم علمی ۲۷ آذرماه با حضور روح‌الله دهقانی فیروزآبادی، معاون علمی و فناوری رئیس جمهوری، تعدادی از نمایندگان کمیسیون انرژی مجلس، مدیران ارشد، معاونان پژوهش و فناوری دانشگاه‌ها، رؤسای پارک‌های علم و فناوری و مدیران و کارشناسان شرکت صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس در محل همایش‌های بین‌المللی شرکت ملی نفت (کوشک) برگزار می‌شود.

همایش پتروفن ۱۴۰۱نخستین همایش تخصصی با

نیز اقدام‌های گسترده‌ای در سطح وزارت نفت در دولت سیزدهم انجام شد، زیرا شرکت‌های دانش بنیان به‌طور عمده به دلایل متعدد و نوبا بودن و نبود ساختارهای حمایتی در گذشته مسیری پرچالش را برای نفوذ به بازارهای رقبای سنتی در پیش دارند، به همین منظور مجتمع گاز پارس جنوبی برای همکاری و حمایت از سازندگان قطعات و تجهیزات باکیفیت ایرانی و استان بوشهر آمادگی لازم را دارد. وی از برگزاری نشست مشترک با نخبگان و روشنفکران استان بوشهر در آینده نزدیک خبر داد و گفت: تلاش داریم ارتباط هدفمندی میان جامعه نخبگان استان و مدیران مجتمع گاز پارس جنوبی ایجاد شود تا هم مدیران مجتمع با توان و قابلیت‌های متنوع و مختلف نخبگان آشنا شوند و هم جامعه نخبگان دید و آگاهی کافی و کاملی نسبت به مشکلات و چالش‌های مهم در بزرگ‌ترین مجتمع گازی کشور داشته باشند.

● شرکت نفت مناطق مرکزی

راه‌اندازی سامانه تهیه و تأیید شرح کار



سامانه شرح کار در چهار فاز اصلی تهیه و تأیید، تهیه و تصویب RFCS، انجام تشریفات مناقصه و کنترل پروژه به‌همت کارشناسان و متخصصان مدیریت مهندسی و ساختمان شرکت نفت مناطق مرکزی ایران و به‌منظور ارتقای شفافیت و کارایی بیشتر در زمان اجرا راه‌اندازی شد.

مالک قنواتی، سرپرست مدیریت مهندسی و ساختمان شرکت نفت مناطق مرکزی ایران گفت: این سامانه با هدف ایجاد بستر مناسب الکترونیکی برای انجام مراحل مختلف فرآیند پروژه به‌صورت مکانیزه و برخط تحت شبکه، طراحی و راه‌اندازی شد که با عملیاتی شدن این سامانه، تمامی مراحل تهیه و تأیید شرح کار به‌صورت شفاف، چابک و قابل پیگیری با مشارکت مؤثر ذی‌نفعان رؤیت می‌شود.

وی اظهار کرد: با بهره‌گیری از ظرفیت‌های مبتنی بر زیرساخت IT، تمام داده‌های فرآیند مورد نظر در مراحل مختلف جمع‌آوری، دسته‌بندی، به‌روزرسانی و امکان اندازه‌گیری و تحلیل عملکرد فرآیند در مسیر شناسایی گلوگاه‌های اجرایی و بهبود مستمر با حذف آنها فراهم می‌شود.

سرپرست مدیریت مهندسی و ساختمان شرکت نفت مناطق مرکزی ایران با اشاره به مراحل چهارگانه پروژه، از انجام فاز‌های مربوط به تهیه و تصویب RFCS و انجام تشریفات مناقصه خبر داد و افزود: در حال حاضر از چهار مرحله عنوان شده فاز‌های مربوط به تهیه و تصویب RFCS و انجام تشریفات مناقصه بر اساس سامانه‌های جاری به‌صورت مکانیزه در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران انجام می‌شود. قنواتی مراحل طراحی و توسعه این سامانه را چهار سطح جمع‌آوری داده‌ها و شناخت فرآیند، پیاده‌سازی فرآیند در بستر سامانه، انتخاب مدل و الگوبرداری و بررسی عملکرد نسخه آزمایشی سامانه عنوان کرد و یادآور شد: این سامانه با تشکیل کارگروه تخصصی و برگزاری جلسات کارشناسی در مدت زمان کمتر از یک سال به ثمر نشسته است.

وی حذف وقفه‌های زمانی ناشی از ارسال و دریافت نسخ فیزیکی و جمع‌آوری نظرات فنی، افزایش امنیت اطلاعات و حفاظت اسناد، امکان ارزیابی و بهبود فرآیند با اندازه‌گیری و پایش مستمر فعالیت‌ها و امکان گزارش‌گیری دقیق و برخط را از آخرین مراحل پیشرفت کار و پیش‌بینی زمان تحویل شرح کار نهایی را از جمله مزایا و نتایج مثبت این سامانه معرفی کرد.

● وزارت نفت

تشریح مأموریت‌های صنعت نفت در نشست بانخبگان



ساختار، مأموریت و عملیات صنعت نفت در نشست با جمعی از نخبگان بنیاد ملی نخبگان تشریح شد. نمایندگانی از معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی، معاونت امور مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت، چهار شرکت اصلی و پژوهشگاه صنعت نفت در نشست مشترک وزارت نفت و بنیاد ملی نخبگان، ساختار، مأموریت و عملیات صنعت نفت را برای جمعی از نخبگان بنیاد ملی نخبگان تشریح کردند.

نماینده اداره کل تشکیلات، روش‌ها و تعالی سازمانی، ساختار و مأموریت صنعت نفت را تشریح کرد، همچنین فعالیت‌های معاونت امور مهندسی، پژوهش و فناوری و مأموریت‌ها برای نخبگان بنیاد ملی تشریح شد.

مأموریت، فعالیت و اهداف شرکت‌های ملی نفت، گاز و صنایع پتروشیمی نیز در این نشست مشترک مورد بحث و بررسی قرار گرفت و فعالیت‌های پژوهشگاه صنعت نفت برای نخبگان بنیاد ملی تشریح شد.



پتروشیمی ایلام با آزمایش موفقیت‌آمیز کاتالیست ساخته شده از سوی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی در واحد پلی‌اتیلن سنگین، از خروج ۶ میلیون دلار ارز از کشور جلوگیری کرد. سید غلامحسن گرشاسبی، مدیرعامل شرکت پتروشیمی ایلام با اشاره به انعقاد تفاهم‌نامه این شرکت با شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی همسو با سیاست حمایت از شرکت‌های داخلی و دانش‌بنیان اظهار کرد: پتروشیمی ایلام با آزمایش موفقیت‌آمیز کاتالیست ساخته‌شده از سوی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی در واحد پلی‌اتیلن سنگین (HDPE) از خروج ۶ میلیون دلاری ارز از کشور جلوگیری کرد.

جلوگیری از خروج ۶ میلیون دلار ارز از کشور با کاتالیست ایرانی

وی ادامه داد: این کاتالیست ضمن رقابت با نمونه‌های چینی و ژاپنی با مزیت‌های «در دسترس بودن»، «صرفه اقتصادی» و «جلوگیری از خروج ارز از کشور» اکنون در قلب رآکتور واحد پلی‌اتیلن سنگین پتروشیمی ایلام استفاده شده است. مدیرعامل شرکت پتروشیمی ایلام با بیان اینکه نیاز پتروشیمی ایلام به کاتالیست سالانه حدود ۳۰ تن است، افزود: هزینه تولید این محصول در داخل کشور معادل حداکثر ۷۰ درصد هزینه تمام شده نمونه خارجی است. گرشاسبی تأکید کرد: با توجه به موفقیت‌آمیز بودن آزمایش کاتالیست در این شرکت، برنامه‌ریزی برای ساخت واحد کاتالیست در پتروشیمی ایلام در دستور کار قرار گرفته است.

● شرکت پتروشیمی ایلام

با استقبال مردم از سی‌ان‌جی به عنوان سوخت جایگزین، در حوزه عملیاتی منطقه تربت حیدریه بیش از ۵۷ میلیون لیتر بنزین کمتر مصرف شد که سهم بسزایی در آلایندگی محیط‌زیست و بهینه‌سازی مصرف سوخت داشت.



جواد بلندی، مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه تربت حیدریه گفت: در هشت ماه سال ۱۰۴۱ مصرف سی ان جی با ۸درصد افزایش نسبت به مدت مشابه سال گذشته به بیش از ۴۷میلیون مترمکعب رسید که معادل آن در مصرف بنزین صرفه‌جویی شد. وی افزود: در هشت ماه امسال متوسط روزانه ۱۰۳ هزار مترمکعب سی‌ان‌جی از طریق ۲۳ باب جایگاه عرضه فعال این سوخت در منطقه تربت حیدریه توزیع شده است.

● شرکت مهندسی و توسعه نفت

اهدای بسته‌های آموزشی به دانش آموزان ایلامی

بسته‌های کمک آموزشی شرکت ملی نفت ایران با کمک ۱۵اداره زیرمجموعه کمیته امداد در استان ایلام توزیع شد. به منظورعمل به مسئولیت‌های اجتماعی شرکت ملی نفت ایران و حمایت و توانمندسازی دانش‌آموزان مناطق محروم کشور، ۲ هزار و ۱۴ بسته آموزشی و حمایتی به دانش‌آموزان کم‌برخوردار استان ایلام اهدا شد. سیدعلی سیدبهشتی، رئیس روابط عمومی شرکت مهندسی

منطقه ویژه و حل مشکلات فناورانه صنعت پتروشیمی بیان کرد:اگرچه هنوز مشکلاتی در حوزه محیط‌زیست وجود دارد، اما مسیری را ترسیم کرده‌ایم که با نظارت عالیه سازمان محیط‌زیست و حضور دانش‌بنیان‌ها بتوانیم به صنعتی دوستدار محیط‌زیست و پرافتخار برای کشور تبدیل شویم.

برزرگر با بیان اینکه سند جامع حفاظت از محیط‌زیست منطقه‌ویژهاقتصادی پتروشیمی در حال تدوین است، گفت: پروژه‌های بسیار زیادی در منطقه ویژه برای تصفیه پساب و پیشگیری از آلایندگی اجرا شده و رویکردهای مثبتی پیش روی ما قرار دارد و سند جامع حفاظت

محیط‌زیست در منطقه‌ویژهاقتصادی پتروشیمی با نگاه به عملکرد گذشته و افق آینده منطقه در حال تدوین است. وی گفت:تعمیر پیش روی ما قرار دارد و سند جامع حفاظت محیط‌زیست در منطقه‌ویژهاقتصادی پتروشیمی با نگاه به عملکرد گذشته و افق آینده منطقه در حال تدوین است. وی گفت:تعمیر پیش روی ما، مسیرسربلندی واقتلخرصنعت‌عظیم پتروشیمی در کنار حفظ و اعتلای محیط‌زیست در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی خواهد بود.

مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی گفت: سند جامع حفاظت از محیط‌زیست با بررسی عملکرد گذشته و نگاه به افق آینده منطقه تدوین می‌شود.

پیام برزرگر در نشست مشترک مدیران این سازمان و مدیران کل سازمان حفاظت محیط‌زیست، ضمن تشریح عملکرداین سازمان در حوزه حفاظت محیط‌زیست به‌عنوان مرجع حاکمیتی نخستین قطب پتروشیمی ایران اظهار کرد:نگاه سازمان منطقه‌ویژهاقتصادی پتروشیمی به بحث محیط‌زیست یک نگاه حاکمیتی توأم با مسئولیت‌پذیری فرهنگ‌سازی همه‌چنین نظرات و کنترل صنایع پتروشیمی است.

وی با بیان اینکه هزینه در حوزه حفاظت محیط‌زیست در واقع سرمایه‌گذاری برای نسل‌های آینده‌است،افزود:حفاظت محیط‌زیست یکی از مبانی اصلی حاکمیتی از آغاز ساخت منطقه ویژه بوده‌است که به این منظور هزینه‌های بسیار خوبی در مباحث کنترلی انجام شده و

● شرکت نفت فلات قاره

ایران

افزایش تولید ۳۵ میلیون

فوت‌مکعبی گاز

در قشم

● سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی

سند جامع حفاظت محیط‌زیست تدوین می‌شود



همواره شاهد بهبود محسوس وضع زیست‌محیطی شرکت‌های منطقه بوده‌ایم و این روند تا رسیدن به نتیجه مطلوب همچنان ادامه خواهد داشت.

مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ادامه‌داد:بعضی از صنایع که در گذشته

به‌عنوان صنایع آلاینده معرفی می‌شدند، امروز به صنعت سبز تبدیل شده‌اند و استانداردهای زیست‌محیطی را به‌دقت رعایت می‌کنند. رئیس هیات مدیره سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی با اشاره به زمینه‌سازی این سازمان برای استقرار شرکت‌های دانش‌بنیان در

● خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه خلیج فارس

ترمیم پارگی خط لوله نفت ۲۶اینچ بندر عباس – رفسنجان

آتش‌سوزی ناشی از پارگی خط لوله نفت ۲۶ اینچ بندر عباس – رفسنجان مهار شد و عملیات شبانه‌روزی برای ترمیم خط ادامه دارد. حمیدرضا کیهانپور، مدیر شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه خلیج فارس گفت:حادثه شکستگی خط لوله نفت ۲۶ اینچ که نوزدهم آذرماه در کنار انبار پخش شهید رجایی رخ داد، با تلاش کارکنان،



خروجی چاه‌های ۱،۳۰۴، ۷، و ورودی خطوط لوله به تأسیسات و سپس عملیات اجرایی آرماتوربندی، قالب‌بندی و بتن‌ریزی اجرا شد. این پروژه نیمه‌تمام پس از چند سال توقف و انجام حدود ۱۵۰۰ نفر روز با صرف مدت زمان حدود چهار ماه، آذر سال ۱۴۰۱ به بهره‌برداری رسید.

● شرکت ملی گاز ایران

تخفیف تا ۴۵ درصدی برای خوش‌مصرف‌ها



تعمیرات در خط لوله گاز در بندرعباس

سرپرست مدیریت هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز گفت:اگر مشتری که به‌ازای هر یک درصد مصرف نسبت به سال گذشته کمتر مصرف داشته باشد، می‌تواند تا ۴۵درصد از پاداش تخفیف استفاده کند و افزایش قیمت تعرفه‌ها و جریمه در بخش پرمصرف‌ها نیز اعمال خواهد شد. مسلم رحمانی اظهار کرد: همسو با اجرایی کردن بند(م) تبصره یک قانون بودجه شرکت ملی گاز ایران، مصارف در بخش خانگی، شهرها و روستاها از اقلیم‌های یک تا ۵ و اقلیم‌های بسیار سرد تا اقلیم گرم، تقسیم‌بندی شده است. وی افزود: براساس بند(ک) تبصره ۱۵، گاز بهای مشتری‌کان زیر پوشش کمیته امداد و بهزیستی که مصارف متعارف در پلکان اول تا سوم قرار دارند، رایگان و مبلغ گاز بهای این مشتری‌کان از محل افزایش تشویق برای مصرف‌کنندگان حد متعارف جبران می‌شود.

سرپرست مدیریت هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران تصریح کرد:بر اساس مصوبه دولت سه پلکان اول مصرف در همه اقلیم‌ها بدون تغییر باقی مانده و این یک تشویق برای مشتری‌کانی است که در حد متعارف گاز مصرف می‌کنند. رحمانی بیان کرد: پلکان چهارم تا ششم ۳۰ درصد تعرفه آنها نسبت به دوره پیش افزایش یافته، پلکان هفتم تا دهم ۵۰ درصد و پلکان یازدهم و دوازدهم که بسیار پرمصرف هستند، باقیمت ثابت ۵ تا ۶هزار تومان محاسبه می‌شود. وی با بیان اینکه رایگان شدن گاز بهای مشتری‌کان کم‌مصرفی که زیر پوشش کمیته امداد و بهزیستی هستند، از محل افزایش قیمت‌های مشتری‌کان پرمصرف است، ادامه داد: مشتری‌کانی که از پلکان ششم به بعد ۸۰درصد مصرف پارسال را بیشتر مصرف کنند، یعنی دوره متناظر سال گذشته‌اش ۸۰ درصد بیشتر از مصرف داشته باشد باقیمت تعرفه‌ای که برای آنها محاسبه می‌شود دو پله بالاتر خواهد بود. سرپرست مدیریت هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران گفت: پرمصرف‌هایی که در پله‌های بالاتر دهم، یازدهم و دوازدهم قرار می‌گیرند و به‌طور معمول در منازلشان استخر و جکوزی دارند، مصارف غیرمتعارف است و مسئله برای ادارات مراکز آموزشی و گردشگری هم اتفاق می‌افتد.

رحمانی تأکید کرد:طبق آیین‌نامه باید ۹۰درصد مصرف متناظر پارسال داشته باشند و اگر نسبت به این ۱۰ درصد کاهش بیشتر از این صرفه‌جویی اتفاق بیفتد، در این اماکن مبلغ گاز‌بهای آنها نیز ۱۰ درصد کاهش می‌یابد.

وی یادآورد شد:اگر صنایع با هماهنگی شرکت ملی گاز ایران به مدت پنج روز متوالی ۳۰درصد مصرف متناظر سال ۱۴۰۰ را کاهش دهند، ۵ درصد از تخفیف گاز به‌ها برخوردار خواهند شد.



تعمیرات در خط لوله گاز در بندرعباس

سرپرست مدیریت هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز گفت:اگر مشتری که به‌ازای هر یک درصد مصرف نسبت به سال گذشته کمتر مصرف داشته باشد، می‌تواند تا ۴۵درصد از پاداش تخفیف استفاده کند و افزایش قیمت تعرفه‌ها و جریمه در بخش پرمصرف‌ها نیز اعمال خواهد شد. مسلم رحمانی اظهار کرد: همسو با اجرایی کردن بند(م) تبصره یک قانون بودجه شرکت ملی گاز ایران، مصارف در بخش خانگی، شهرها و روستاها از اقلیم‌های یک تا ۵ و اقلیم‌های بسیار سرد تا اقلیم گرم، تقسیم‌بندی شده است. وی افزود: براساس بند(ک) تبصره ۱۵، گاز بهای مشتری‌کان زیر پوشش کمیته امداد و بهزیستی که مصارف متعارف در پلکان اول تا سوم قرار دارند، رایگان و مبلغ گاز بهای این مشتری‌کان از محل افزایش تشویق برای مصرف‌کنندگان حد متعارف جبران می‌شود.

سرپرست مدیریت هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران تصریح کرد:بر اساس مصوبه دولت سه پلکان اول مصرف در همه اقلیم‌ها بدون تغییر باقی مانده و این یک تشویق برای مشتری‌کانی است که در حد متعارف گاز مصرف می‌کنند. رحمانی بیان کرد: پلکان چهارم تا ششم ۳۰ درصد تعرفه آنها نسبت به دوره پیش افزایش یافته، پلکان هفتم تا دهم ۵۰ درصد و پلکان یازدهم و دوازدهم که بسیار پرمصرف هستند، باقیمت ثابت ۵ تا ۶هزار تومان محاسبه می‌شود. وی با بیان اینکه رایگان شدن گاز بهای مشتری‌کان کم‌مصرفی که زیر پوشش کمیته امداد و بهزیستی هستند، از محل افزایش قیمت‌های مشتری‌کان پرمصرف است، ادامه داد: مشتری‌کانی که از پلکان ششم به بعد ۸۰درصد مصرف پارسال را بیشتر مصرف کنند، یعنی دوره متناظر سال گذشته‌اش ۸۰ درصد بیشتر از مصرف داشته باشد باقیمت تعرفه‌ای که برای آنها محاسبه می‌شود دو پله بالاتر خواهد بود. سرپرست مدیریت هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران گفت: پرمصرف‌هایی که در پله‌های بالاتر دهم، یازدهم و دوازدهم قرار می‌گیرند و به‌طور معمول در منازلشان استخر و جکوزی دارند، مصارف غیرمتعارف است و مسئله برای ادارات مراکز آموزشی و گردشگری هم اتفاق می‌افتد.

رحمانی تأکید کرد:طبق آیین‌نامه باید ۹۰درصد مصرف متناظر پارسال داشته باشند و اگر نسبت به این ۱۰ درصد کاهش بیشتر از این صرفه‌جویی اتفاق بیفتد، در این اماکن مبلغ گاز‌بهای آنها نیز ۱۰ درصد کاهش می‌یابد.

وی یادآورد شد:اگر صنایع با هماهنگی شرکت ملی گاز ایران به مدت پنج روز متوالی ۳۰درصد مصرف متناظر سال ۱۴۰۰ را کاهش دهند، ۵ درصد از تخفیف گاز به‌ها برخوردار خواهند شد.

با ۱۰ پالایشگاه نفت و میعانات گازی، ۱۴ هزار کیلومتر خط لوله انتقال نفت و فرآورده، همچنین ۲۲۰ ایستگاه مخبراتی، ۲۸ منطقه توزیع فرآورده و ۲۲۰ ناحیه در کل کشور فعال است. هر یک از این تاسیسات، دستاورد انقلاب است و محصولات روز را با استانداردهای جهانی تولید می‌کنند که قابل مقایسه با پیش از انقلاب نیستند. معاون مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران تأکید کرد: تمام این دستاوردها به واسطه حس خودباوری و خودتکایی به وجود آمده و آنها را باید با افتخار به جواتان معرفی کرد؛ چراکه این دستاوردها در سخت‌ترین شرایط تحریم، محقق شده است. به گفته زیار، برای نمایش این دستاوردها، اردوهای راهیان پیشرفت را برگزار کرده‌ایم و در نخستین مرحله، ۹۰ نفر از دانشجوین از پالایشگاه تهران بازدید کرده‌اند.

دعوت از افراد محبوب برای انعکاس دستاوردها

سردار علیرضا افشار، رئیس اندیشکده جنگ نرم دانشگاه عالی دفاع ملی گفت: آشنایی من با وزارت نفت به زمان جهاد سازندگی بازمی‌گردد. در آن زمان جهاد نفت را راهاندازی کردیم و تنها در یک مورد با تعمیر شیرهای صنعتی، صرفه‌جویی ارزی بسیار خوبی ایجاد شد. وی همچنین با بیان اینکه سال‌ها پیش، طرحی را با عنوان امید و اعتماد تدوین کردیم که یکی از برنامه‌های آن برگزاری راهیان پیشرفت بود، تأکید کرد: لازم است وزارت نفت با همکاری صداوسیما، از افراد محبوب و مشهور برای بازدید از دستاوردهای صنعت نفت دعوت کند و دیدگاه‌های آنها را بازتاب دهد. افزون بر دانشجویها و دانش آموزان، از استادان و معلمان نیز برای بازدید از دستاوردهای صنعت نفت دعوت شود. سردار افشار با بیان اینکه اردوهای سیاحتی و زیارتی نیز فرصتی مناسب برای اجرای جهاد تبیین هستند، بر جمع‌آوری و بررسی آثار و دل‌نوشته‌های بازدیدکنندگان راهیان پیشرفت در قالب برگزاری مسابقه و جشنواره تأکید کرد. رئیس اندیشکده جنگ نرم دانشگاه عالی دفاع ملی همچنین تأکید کرد: وزارت نفت، پیوسته‌های فرهنگی و اجتماعی را با حساسیت بیشتری پیگیری کند تا آسیب‌های این حوزه به حداقل برسد و زمینه‌ساز افزایش روحیه و انگیزه در همه اقشار جامعه باشد.

برگزاری اردوهای راهیان پیشرفت

علی زیار، معاون مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران گفت: با توجه به ماموریت، رسالت و فعالیت کاری خود، بحث جهاد تبیین را با الگوبرداری از برنامه راهیان نور در زمینه اردوی راهیان پیشرفت اجرایی کرده‌ایم. وی افزود: در چهار دهه گذشته، به برکت انقلاب اسلامی دستاوردهای بزرگی داشته‌ایم. همچنان که در حوزه دفاعی، تولید قدرت کرده‌ایم، در حوزه صنعت، بویژه صنعت نفت این مهم رخ داده و تولید قدرت کرده‌ایم؛ اما همچنان که باید و شاید، این دستاوردها را به مردم، بخصوص جوانان که مورد هجوم رسانه‌ای قرار دارند، معرفی نکرده‌ایم. زیار با بیان اینکه در گذشته غفلت‌هایی شده که باید جبران شود، یادآور شد: با تأکید دولت و وزارت نفت، برگزاری اردوهای راهیان پیشرفت را آغاز و با هماهنگی وزارتخانه‌های علوم و آموزش عالی و آموزش و پرورش، جلساتی با معاونت‌های فرهنگی این وزارتخانه‌ها برگزار کرده‌ایم. وی ادامه داد: با ایجاد همگرایی و هماهنگی تلاش شده‌از همه ظرفیت‌های شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران استفاده شود. این شرکت

خودکفایی و بومی‌سازی، اقدامات موثری در صنعت نفت انجام شده است. وی گفت: با گردآوری نویسندگان ادبیات جنگ و دفاع مقدس که دارنده جوایز جهانی هستند، شورایی را برای تولید آثار ادبی، هنری و مستند تشکیل داده‌ایم و از آثار آنها برای ساخت فیلم بهره می‌گیریم. فرورزنده تأکید کرد: تفاهمنامه‌ای نیز با بنیاد سینمایی فارابی که راهبری تولید آثار سینمایی فاخر را به عهده دارد، امضا کرده‌ایم تا درباره نقش صنعت نفت در موضوعات مختلف، فیلم‌های سینمایی تولید کنند. وی ادامه داد: ساخت اولین فیلم با موضوع «نقش صنعت نفت در دوران دفاع مقدس» مراحل پایانی را طی می‌کند و در جشنواره فیلم فجر امسال به نمایش در خواهد آمد. مدیرکل روابط عمومی وزارت نفت ادامه داد: مشابه تفاهمنامه با بنیاد سینمایی فارابی، تفاهمنامه‌ای هم با سازمان صداوسیما امضا کرده‌ایم تا این سازمان نیز وارد حیطه سرپال‌سازی در حوزه صنعت نفت شود. بر این اساس، بخشی از مسائل و اتفاقاتی بزرگی که در صنعت نفت رخ داده است، به شکل هنرمندانه به تصویر کشیده خواهد شد. وی با یادآوری این مطلب که وزارت نفت چندی قبل میزبان شبکه مستند سیما برای برگزاری اختتامیه ششمین جشنواره مستند بود، اظهار کرد: این برنامه با حضور رئیس سازمان صداوسیما، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و حدود ۱۰۰ مستندساز برجسته در عسلویه برگزار شد و در حاشیه این برنامه، رئیس سازمان صداوسیما برای نخستین بار، کار بزرگی را که در پارس جنوبی انجام شده است، از نزدیک مشاهده و از سکوها و پالایشگاه این منطقه بازدید کرد.

ظرفیت وزارت نفت در حوزه جهاد تبیین

علی زمانی، دبیر شورای عالی فرهنگی وزارت نفت نیز گفت: دستور اصلی نهمین جلسه شورای فرهنگی وزارت نفت، بررسی ظرفیت این وزارتخانه در حوزه جهاد تبیین است. وی افزود: در یک سال گذشته، اقدامات موثری در حوزه جهاد تبیین اجرایی شده است. توزیع کتاب‌های مرتبط میان کارکنان، برگزاری مسابقات در حوزه‌های بصیرت‌افزایی و برگزاری اردوهای راهیان پیشرفت که مورد تأکید رئیس‌جمهور است، تنها بخشی از اقدامات موثر وزارت نفت در این حوزه به شمار می‌آید.



شده است، ضمن اینکه تلاش کرده‌ایم پای کار باشیم تا دیگر بخش‌ها بدون دغدغه به فعالیت‌های خود بپردازند. وی با بیان اینکه در حوزه جهاد تبیین نیز فعال هستیم، بر برگزاری اردوهای راهیان پیشرفت را آغازی در این زمینه خواند و افزود: بنابراین رویکرد، چندی پیش وزیر آموزش و پرورش از پالایشگاه ستاره خلیج فارس که نماد ساخت داخل به شمار می‌آید، بازدید کرد. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی اعلام کرد: بر اساس برنامه تدوین شده، در مدت زمان یک سال، ۴ میلیون دانشجو و دانش‌آموز در جریان روند پیشرفت دستاوردهای صنعت نفت قرار خواهند گرفت.

بذر امید بکاریم

علی فرورزنده، مدیرکل روابط عمومی وزارت نفت نیز با بیان اینکه در حوزه جهاد تبیین، در بخش همکاران و جامعه (مردم) در حال فعالیت هستیم، تصریح کرد: با انعکاس فعالیت‌ها و تلاش‌های انجام شده در صنعت نفت، بذر امید کاشته و بارش‌دین بذر، حذف آن از ذهن مردم سخت می‌شود. وی افزود: نفت با اینکه پیش از انقلاب صنعتی وابسته بود، در برهه‌های تاریخی پیروزی انقلاب اسلامی، دفاع مقدس و تحریم نقش آفرینی کرده است. فرورزنده تأکید کرد: در حوزه

فرهنگی وزارت نفت و شرکت‌های تابعه گام برداشته‌ایم، اظهار کرد: دستاوردهای صنعت نفت برای همه نسل‌ها غرور آفرین است و با نهادینه کردن این دستاوردها در نسل جوان، ایجاد انگیزه می‌شود.

امروز، روز عزت وزارت نفت است

مرتضی شاهمیرزایی، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی نیز با بیان اینکه وزارت نفت دارای نیروهای ریشه‌دار و انقلابی است، گفت: دستاوردهای عظیمی در صنعت پتروشیمی ثبت شده و عهد کرده‌ایم تا چرخه این صنعت را بومی‌سازی کنیم. معاون وزیر نفت افزود: برای این اساس با برنامه‌ای که وزیر نفت ابلاغ کرده‌اند تا سه سال آینده کاتالیست‌های مورد نیاز صنعت نفت برای همیشه بومی‌سازی خواهد شد. خوشبختانه، زیرساخت، اراده و اعتماد کامل برای اجرای این برنامه وجود دارد و با همکاری شرکت‌های دانش‌بنیان، اقدامات مهمی در حوزه بومی‌سازی کاتالیست‌ها انجام شده است. شاهمیرزایی با اشاره به اینکه با وجود انواع تحریم‌ها، ظرفیت تولید محصول در پتروشیمی در مقایسه با قبل از انقلاب، ۶۰ برابر شده است، اظهار کرد: سال گذشته بیش از ۱۲ میلیارد و ۷۰۰ میلیون دلار ارز حاصل از صادرات محصولات پتروشیمی به سامانه نیما تزریق



نهمین نشست شورای عالی فرهنگی وزارت نفت برگزار شد

بررسی ظرفیت‌های وزارت نفت در حوزه جهاد تبیین

روز دوشنبه ۲۱ آذر ماه، اعضای شورای عالی فرهنگی وزارت نفت با هدف بررسی ظرفیت‌های این وزارتخانه در حوزه جهاد تبیین گردهم آمدند و در این باب سخنانی مطرح کردند.

دستاوردهای صنعت نفت: غرور آفرین برای همه نسل‌ها

در این نشست، مهدی علی‌مددی، معاون وزیر نفت در توسعه مدیریت و سرمایه انسانی و رئیس شورای عالی فرهنگی وزارت نفت با بیان اینکه با آغاز به کار دولت سیزدهم و دستور وزیر نفت، ارکان فرهنگی این وزارتخانه یکپارچه و منسجم شده است، گفت: فعالیت شورای عالی فرهنگی وزارت نفت با ابلاغ شیوه‌نامه از سوی وزیر آغاز و در قالب آن، ۹ منطقه فرهنگی شکل گرفت و هم‌اکنون در همه شرکت‌ها و مناطق عملیاتی پایگاه فرهنگی وجود دارد. رئیس شورای عالی فرهنگی وزارت نفت با بیان اینکه ۶ کد آموزشی در سرفصل دوره‌های آموزشی منطبق با شورای فرهنگی از جمله سواد رسانه و بصیرت‌افزایی تعریف شده است، تصریح کرد: پیش از این، بیسج وزارت نفت دوره‌هایی را برگزار کرده و امروز نیز این روند ادامه دارد. وی با تأکید بر اینکه با تدوین برنامه‌های جامع در مسیر هم‌صدایی ارکان

مشعل | اوایل هفته گذشته، شورای عالی فرهنگی وزارت نفت، نهمین نشست خود را با محوریت جهاد تبیین برگزار کرد. در این نشست، اعضای شورا از جمله مهدی علی‌مددی، معاون وزیر نفت در توسعه مدیریت و سرمایه انسانی و رئیس شورای عالی فرهنگی وزارت نفت؛ مرتضی شاهمیرزایی، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی؛ علی فرورزنده، مدیرکل روابط عمومی وزارت نفت؛ علی زیار، معاون مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران؛ سردار علیرضا افشار، رئیس اندیشکده جنگ نرم دانشگاه عالی دفاع ملی و وحدتی، مشاور دبیر مجمع تشخیص مصلحت نظام؛ علی زمانی، دبیر شورای عالی فرهنگی وزارت نفت و... با هدف روشن‌نگری افکار عمومی و افزایش سواد رسانه‌ای در جامعه به بحث و بررسی درباره چگونگی تبیین فعالیت‌های صنعت نفت و بازتاب آن در بیرون از این صنعت پرداختند. آنچه می‌خوانید، گزارشی است از این نشست.

واکنش‌های جهانی به سقف ۶۰ دلاری نفت روسیه

کشورهای عضو گروه (۷) و استرالیا جمعه دوم دسامبر (۱۱ آذر ماه) پس از غلبه بر مقاومت برخی اعضای اتحادیه اروپا، بویژه لهستان درباره تعیین سقف قیمت ۶۰ دلار برای محموله‌های صادرات نفت خام روسیه، به توافق رسیدند؛ اما تحلیلگران اکنون کارایی این سازو کار را زیر سؤال برده‌اند. روسیه، دومین صادر کننده بزرگ نفت در جهان، روز یکشنبه (۱۳ آذرماه) اعلام کرد که سقف قیمتی تعیین شده را نمی‌پذیرد و حتی اگر مجبور به کاهش تولید شود، محموله‌های نفتی خود را به این شیوه نمی‌فروشد.

اعضای اتحادیه اروپا، جمعه دوم دسامبر (۱۱ آذرماه)، بر سر سقف قیمت ۶۰ دلار به توافق رسیدند و گروه (۷) و استرالیا نیز پس از آن توافق کردند که این سقف را در معاملات نفتی خود لحاظ کرده و آن را از ۵ دسامبر (۱۴ آذرماه) اجرایی کنند.

اقدام غرب، مداخله در قوانین تجارت آزاد

الکساندر نوآک، معاون نخست‌وزیر روسیه تأکید کرد: این اقدام غرب، مداخله‌ای فاحش و باقوانین تجارت آزاد در تناقض است و با ایجاد کمبود عرضه، بازارهای جهانی انرژی را بی‌ثبات می‌کند. وی گفت: ما در حال کار روی سازوکارهایی برای منع استفاده از ابزار سقف قیمت، صرف‌نظر از سطح تعیین شده هستیم؛ زیرا چنین تداخلی می‌تواند به بی‌ثباتی بیشتر در بازارهای جهانی انرژی دامن بزند. معاون نخست‌وزیر روسیه ادامه داد: حتی اگر اندکی کاهش تولید دهیم، نفت و فراورده‌های نفتی را تنها به کشورهایی که با ما در شرایط بازار همکاری کنند، می‌فروشیم. نوآک گفت: سقف قیمتی می‌تواند مشکلاتی در بازار کالا ایجاد کند و کشور های دیگری بجز روسیه را هم تحت تأثیر قرار دهد.

دیدگاه تحلیلگران

جیمز ویلیامز، اقتصاددان انرژی در مؤسسه دلبیوتی آر جی اکونومیکس (WTB Economics) در این باره می‌گوید: سقف قیمتی تعیین شده تأثیر نسبتاً اندکی خواهد داشت؛ زیرا ۶۰ دلار نزدیک به قیمتی است که روسیه برای پول محموله‌های از سالی خود به چین و هند دریافت می‌کند. پاول مولچانوف، تحلیلگر مؤسسه «یموند جیمز» نیز گفته است: نفت خام نوع اورال روسیه اکنون ۲۴ دلار تخفیف نسبت به نفت خام شاخص برنت در یای شمال معامله می‌شود.

این تحلیلگر مؤسسه «یموند جیمز» در این باره به خبرگزاری مارکت‌واچ گفت: پیش از آغاز تنش‌های مسکو-کی‌یف در ماه فوریه سال جاری میلادی، این تخفیف تنها یک تا ۲ دلار برای هر بشکه بود، اما در تابستان گذشته به ۳۵ دلار رسید. مولچانوف ادامه داد: این وضع نشان می‌دهد که در شرایط جنگ و تحریم، تولیدکنندگان روس تنها با اعطای تخفیف‌های ویژه می‌توانند محموله‌های نفت خام خود را صادر کنند. وی توضیح داد: نسبت بین دو نوع نفت خام اورال روسیه و برنت، بازتاب‌دهنده ترکیبی از سردرگمی‌ها و پیچیدگی‌های قانونی و تحریمی است، به این معنا که با سازوکار قیمت‌گذاری کنونی، سقف قیمت نفت معادل برنت، در حدود ۸۰ دلار برای هر بشکه است. مولچانوف همچنین یادآور شده است: تحریم‌های اتحادیه اروپا و انگلیس علیه محموله‌های دریایی

صادرات نفت خام روسیه از ۵ دسامبر اجرایی شده و ممنوعیت برای محموله‌های فراورده‌های نفتی روسیه از ۵ فوریه آغاز خواهد شد، در حالی که ایالات متحده آمریکا و ژاپن، پیش‌تر واردات کم‌سابقه خود از روسیه را قطع کرده‌اند. این تحلیلگر با بیان اینکه طرح یاد شده برای همه کشورهایی که نفت روسیه را وارد می‌کنند اعمال خواهد شد، گفت: چین، هند و ترکیه به‌عنوان واردکنندگان بزرگ نفت روسیه که تحریمی علیه مسکو اعمال نکرده‌اند، از مشتریان برجسته نفت این کشور هستند.

با توجه به همه این موارد مولچانوف، تحلیلگر مؤسسه «یموند جیمز» گفت: سقف قیمت باهدف اثرگذاری برون‌مرزی در نظر گرفته شده است.

جان کمپ، تحلیلگر بازار رویترز و متخصص در سیستم‌های نفت و انرژی نیز در واکنش به اخبار مربوط به سقف قیمتی برای نفت روسیه در توییتری نوشت: سقف قیمت در ابتدا به قیمت‌های بازار مرتبط نبود؛ اما اکنون هر دو ماه یکبار با سازوکاری بررسی می‌شود.

از آنجا که شرکت‌های مهم کشتیرانی و بیمه‌ای جهان در کشورهای عضو گروه (۷) مستقر هستند، این سقف می‌تواند مسکو را برای فروش نفت به قیمت بالاتر با دشواری روبه‌رو کند. جانت یلن، وزیر خزانهداری ایالات متحده آمریکا هم در این باره گفته است: سقف قیمتی تعیین شده، بویژه به نفع کشورهای با درآمد کم و متوسط است که بار سنگین قیمت‌های بالای انرژی و مواد غذایی را متحمل شده‌اند. وی در بیانیه‌ای مدعی شده است، با توجه به وضع اقتصاد روسیه و رونق افزایش بودجه این کشور، سقف قیمتی بر درآمدهای این کشور اثر خواهد گذاشت. مانیش راج، مدیر مالی شرکت والندرا انرژی پارتنرز (Valandera Energy Partners) از سقف قیمتی روسیه به‌عنوان یک شوخی یاد کرد و گفت: خریداران آسیایی اکنون رقمی کمتر از قیمت ۶۰ دلار را برای محموله‌های نفت خام روسیه می‌پردازند. وی در گفت‌وگو با خبرگزاری مارکت‌واچ گفت: اتحادیه اروپا و روسیه، اکنون درگیر یک دوئل هستند، به طوری که هر یک با اشتباه اول، بازنده خواهد بود. مدیر مالی شرکت والندرا انرژی پارتنرز تصریح کرد: آیا روسیه تولید را کاهش و درآمد خود را از دست می‌دهد یا اتحادیه اروپا سقف قیمتی را افزایش داده تا نفت روسیه را در بازار بیشتر کند؟ در همین حال، اندیشکده یوروانتلیجنس در این باره اعلام کرده که سقف پیشنهادی، همان قیمت یاندرکی بالاتر از سطحی است که نفت روسیه در بازار آزاد به دست می‌آورد. آژانس بین‌المللی انرژی هم در تازه‌ترین گزارش خود اعلام کرده است: تولید نفت روسیه در سال آینده میلادی پس از اجرایی شدن تحریم‌های اتحادیه اروپا علیه بخش دریایی صادرات نفت خام، روزانه یک میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه کاهش می‌یابد.



تحریم‌های اروپا، فشار بر توازن بازار نفت

این نهاد بین‌المللی در گزارش ماهانه بخش نفت خود اعلام کرد که تلاش برای محروم کردن مسکو از درآمدهای نفتی، تردیدهایی بیشتری را برای بازارهای نفت ایجاد می‌کند و بر قیمت فراورده‌های نفتی از جمله گاز و بیل فشار می‌آورد. آژانس بین‌المللی انرژی اعلام کرد: تحریم‌های اتحادیه اروپا علیه واردات نفت خام و فراورده‌های نفتی روسیه و ممنوعیت ارائه خدمات بیمه‌ای و دریایی، فشار بیشتری بر توازن بازار نفت، بویژه بازارهای گاز و بیل وارد می‌آورد و کمبود عرضه تشدید می‌شود. این نهاد در گزارش خود آورده است، سقف پیشنهادی برای قیمت محموله‌های صادراتی نفت خام روسیه ممکن است به کاهش تنش‌ها کمک کند، با این حال تردیدها و چالش‌های لجستیک باقی مانده و دامنه عدم قطعیت هرگز به این اندازه نبوده است. این تحولات همچنین پیش از تصمیم‌گیری مورد انتظار درباره سطح تولید از سوی تولیدکنندگان عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش موسوم به اوپک پلاس در روز ۱۳ آذرماه رخ داد. وزیران نفت و انرژی ائتلاف اوپک پلاس در نشست ۴ دسامبر (۱۳ آذرماه) با تصمیم ماه اکتبر این ائتلاف مبنی بر کاهش روزانه ۲ میلیون بشکه‌ای تولید از ماه نوامبر (آبان و آذر) تا دسامبر سال ۲۰۲۳ موافقت کردند.

منبع: خبرگزاری‌های مارکت‌واچ و آسوشیئیند پرس
مترجم: امیردشتی

گفت‌وگو با دارنده مدال طلای مسابقات ابن‌سینا در خانواده بزرگ نفت

تیم تحقیقاتی خودم را فعال می‌کنم

مشعل | یکی از بهترین اتفاق‌ها برای همه پدرها و مادرها این است که فرزندانشان نه تنها از همان ابتدای نوجوانی مسیر مورد علاقه خود را پیدا کنند؛ بلکه در این راه به موفقیت‌هایی چشمگیر هم دست یابند. در صنعت نفت که بخش قابل توجهی از کارکنان در حوزه‌های صنعتی فعالند، ارتباط و تعامل کارکنان و خانواده آنها با حوزه‌های صنعتی معمول است؛ اما برخی خانواده‌ها، این حوزه فعالیت را به علاقه‌مندی خود تبدیل می‌کنند. عارف رنجبر، فرزند محمد رنجبر که از مدیران شرکت فلات قاره ایران در منطقه عملیاتی لاوان است، شرايطی این چنین را در خانواده خود تجربه کرده است. محمد رنجبر دارای یک فرزند دختر و دو پسر به نام‌های علی و عارف است؛ عارف با علاقه شخصی گام در مسیری گذاشته که آینده درخشانی را برایش رقم خواهد زد. او در ۱۷ سالگی با محیط‌های صنعتی و پروژه‌های مختلف در سطح محدود آشنا شده، چند طرح را خودش در یک کارخانه و مدرسه راناندازی کرده و امسال هم در جشنواره ابن‌سینا مدال طلا کسب کرده است.

محمد رنجبر، متولد سال ۱۳۵۶ و ساکن اصفهان است. او مدرک کارشناسی و کارشناسی ارشدش را در رشته مهندسی مکانیک دانشگاه صنعتی اصفهان گرفته؛ اگرچه از سال ۱۳۷۹ در شرکت هواپیماسازی مشغول به کار شده؛ اما در سال ۱۳۸۳ وارد مجموعه صنعت نفت و شرکت فلات قاره و از همان ابتدا هم در لاوان مستقر می‌شود. رنجبر که امروز رئیس برنامه‌ریزی و کنترل طرح‌ها در منطقه لاوان است، کارش را از بخش تعمیرات توربین و نیروگاه‌ها شروع کرده است. او حتی در اواخر دهه ۸۰ که خارجی‌ها کارشان را در نیروگاه لاوان رها می‌کنند، به همراه همکارانش بدون کمک خارجی‌ها این نیروگاه را وارد مدار می‌کند.

محمد رنجبر می‌گوید: به دلیل سوابق تحصیلی و کاری در حوزه مکانیک و تجربیات قبلی‌ام در صنعت هلی‌کوپتر و ساخت گیربکس، داخلی سازی محصولات در صنعت نفت برای من و همکارانم چندان سخت نبود. به همین دلیل طی سال‌های گذشته، بارها در مسیر بومی‌سازی قطعات صنعت نفت دخالت داشته‌ایم.

او ادامه می‌دهد: در بسیاری از موارد که روی پروژه‌ها کار می‌کردیم، فرزندانم نیز در جریان جزییات کارها قرار می‌گرفتند، به همین دلیل با بسیاری از موضوعات و مفاهیم شغلی من آشنایی پیدا کرده‌اند، تا حدی که علایق آنها هم شده است.

رئیس برنامه‌ریزی و کنترل طرح‌ها در منطقه لاوان می‌گوید: پسر بزرگم، علی در رشته مکانیک ساخت و تولید در دانشگاه صنعتی اراک درس می‌خواند و عارف هم در رشته ریاضی مشغول تحصیل است؛ اما به ساخت، اختراع و برق علاقه زیادی دارد.

او می‌گوید: عارف که متولد ۱۳۸۴ است، در کنار درس

خواندن به شکل خودآموز و اینترنتی و با از طریق مشاهده، کارهای مربوط به رشته برق را آموخته است.

رنجبر می‌گوید: عارف سال یازدهم دبیرستان است؛ اما تابستان امسال به شکل خودجوش در دوره کارآموزی برق شرکت کرد تا آموزش بیشتری ببیند و در حال حاضر حتی امکان گرفتن پروژه‌های مرتبط با رشته برق را هم دارد. او از چند سال قبل در مسابقات منطقه‌ای و استانی شرکت می‌کرد که در بسیاری از آنها جزو نفرات برتر شد.

او به همراهی و مساعدت یک پژوهش سرا برای آموزش رشته برق به فرزندش (عارف) برای حضور در یک مسابقه پژوهشی اشاره می‌کند و می‌گوید: این پژوهش سرا که کار ثبت‌نام و ارائه مشاوره و اطلاعات به عارف را انجام داده، همراهی و همکاری بیشتری با دانش‌آموزان دارد.

رنجبر با اشاره به مراحل که فرزندش پس از طی مسابقات استانی به مسابقات کشوری گذراند، می‌گوید: عارف امسال با همکاری این پژوهش سرا در جشنواره بین‌المللی ابن‌سینا شرکت کرد و توانست رتبه نخست و نشان طلای آن را دریافت کند. (این مسابقات در سطح بین‌المللی برگزار می‌شود و افرادی از کشورهای هند، روسیه، کرواسی و مکزیک جزو داوران آن هستند.)

او با بیان اینکه طرح انتخاب شده فرزندش در جشنواره ابن‌سینا مربوط به سیستم آتش‌نشانی کوره‌های برقی است، می‌افزاید: در بسیاری از مراحل انجام و اجرای این کار، عارف شخصا کار را با علاقه پیش برده است؛ البته همسرم، عارف را در این مسیر بسیار همراهی می‌کند.

رئیس برنامه‌ریزی و کنترل طرح‌ها در منطقه لاوان با

بیان اینکه در دوران دو هفته‌ای استراحت و بازگشت به خانه، باز هم در صنایع هواپیمایی کار می‌کند، می‌گوید: به دلیل مشغله بالای کاری، جای خالی من را همسرم برای بچه‌ها پر کرده و وقت زیادی به درس و تحصیل و سایر کارهای آنها اختصاص می‌دهد و زحمات زیادی برای انجام کارهای مربوط به خانه و فرزندانم می‌کشد که در همین فرصت از ایشان قدردانی و تشکر می‌کنم.

شرکت در جشنواره‌ها و مسابقات را ادامه می‌دهم

اما عارف رنجبر، فرزند این مدیر نفتی، به عنوان یک نخبه فعال و با انگیزه در گفت‌وگو با «مشعل» می‌گوید: مهم‌ترین عامل در کسب موفقیت، پیگیری‌ها و اهتمامی بوده که سعی کرده‌ام در این مسیر داشته باشم.

او می‌افزاید: از چند سال قبل به همراه پدرم در برخی کارگاه‌های صنعتی حاضر می‌شدم و به این مدل کارها و تحقیقات صنعتی علاقه زیادی داشتم. با اینکه سنم کم بود؛ اما چند تابستان، در محیط‌های صنعتی کار و حتی پروژه‌هایی را هم اجرا کردم.

عارف ادامه می‌دهد: سال گذشته در مدرسه‌مان، پروژه‌ای را اجرا کردم تا سایر همکلاسی‌ها به شکل عملی؛ اما با ابعادی مینیاتوری، کاربردهای صنعتی برق را مشاهده کنند که استقبال خوبی هم از آن شد.

به شکل همزمان با پژوهش سرای شهید چمران در شاهین‌شهر نیز همکاری می‌کردم و وقتی علاقه من را در حوزه برق دیدند، برای ثبت‌نام در جشنواره ابن‌سینا اقدام کردند.

او می‌گوید: براجتی می‌توانستم در جشنواره خوارزمی هم شرکت کنم و حتی انتخاب شوم؛ اما برخی رقابت‌ها و ایرادات بی‌مورد باعث شد از این جشنواره عقب بمانم؛ البته دست از تلاش برنمی‌دارم و در جشنواره بعدی خوارزمی شرکت می‌کنم.

عارف آتقدر به مباحث برق و سازه‌های صنعتی علاقه دارد که تمام فضای اتاقش را به وسایل مرتبط با این موضوعات اختصاص داده و بخش زیادی از اوقات فراغتش را در کنار درس‌های مدرسه و زبان، به مطالعه مقاله و ساخت و بررسی پروژه‌های جدید اختصاص می‌دهد.

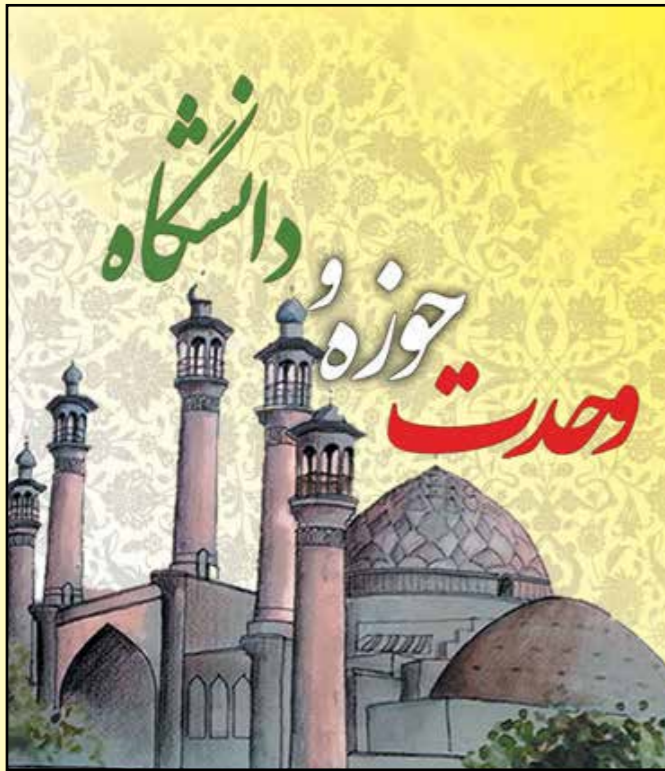
این فرزند نفتی درباره مادر و همراهی ایشان در رسیدن به اهدافش می‌گوید: در این سال‌ها، مادرم همراهی و دوستی نزدیکی با من داشته و همیشه مشوقم بوده است. فضای اتاق به خاطر وسایل و تجربه‌هایی که کسب می‌کردم، به هم‌ریخته و آشفته می‌شد؛ اما ایشان با صبوری همیشگی‌شان، اتاقم را مرتب و تمیز می‌کردند. در یک جمله می‌توانم بگویم که مادرم در رسیدن به اهدافم نقش پررنگی داشته و دارند که جا دارد از ایشان تشکر کنم.

عارف در پایان این مصاحبه می‌گوید: قصد دارم شرکت در مسابقات داخلی و بین‌المللی را ادامه دهم و چند طرحی را که در ذهن دارم، حتماً به اجرا در آورم. برای این طرح‌ها از جمله یک طرح آزمایشگاهی، یک تیم تحقیقاتی انتخاب کرده‌ام و متناسب با نیاز پروژه به آنها آموزش می‌دهم تا این طرح، بزودی به نتیجه برسد.



عطر ماندگار، از بیانات رهبر معظم انقلاب

وحدت حوزه و دانشگاه



بعضی از روش‌های حوزه را بیاموزند، خوب است. ضمناً این حرف به معنای آن نیست که هر روش درسی حوزه خوب است. ما به بعضی از روش‌های درسی در حوزه ایراد می‌گیریم؛ همان‌طور که خود حوزه‌ها هم همیشه ایراد می‌گیرند. منظور این نیست که هر چه حوزه دارد، یکسره در دانشگاه بیاورند. البته هر روش خوبی در حوزه است، در دانشگاه آن را یاد بگیرند و هر روش خوبی که در دانشگاه است، در حوزه آن را بیاموزند. روش‌های سنتی و روش‌های وارداتی خوب، همدیگر را کامل کنند؛ چون ما با هر وارداتی که بد نیستیم، ما در استفاده از محصول فکر و عقل و تجربه‌ی بیگانگان، معتقد به گزینشیم؛ یعنی هر چه را که لازم داشتیم و برای ما خوب بود، گزینش می‌کنیم و برمی‌داریم. ما با چه مخالفیم؟ باین مخالفیم که خارجی‌ها هر روشی را که خودشان می‌خواهند به ملت ما تزریق کنند؛ یعنی آنها گزینش کنند و به ما بدهند. ما با این مخالفیم.

۲۷ آذر ۱۳۷۳

حکمت‌های فاطمی؛ سعادت‌مند حقیقی

حضرت فاطمه (س) فرمودند: اِنَّ السَّعِيدَ، كَلَّ السَّعِيدِ، حَقَّ السَّعِيدِ مِنْ أَحَبِّ عَلَيَّ فِي حَيَاتِهِ وَ بَعْدَ مَوْتِهِ؛ همانا سعادت‌مند کامل و خوشبخت حقیقی است که حضرت علی (ع) را در حیاتش و پس از وفاتش دوست بدارد (نهج الحیاء، ص ۴۸).

شرح حدیث

دوستی علی(ع) یعنی دوستی پیامبر(ص) و خدا
محبت امام علی علیه‌السلام در طول محبت خدا و حضرت رسول(ص) قرار دارد. این مودت هم در دنیا کارساز است هم در آخرت که نتیجه آن به اصلاح رفتار منتهی می‌شود.
مگر می‌شود کسی علی علیه‌السلام را دوست بدارد و به راه جز او برود؟ مگر پذیرفتنی است کسی مدعی محبت او باشد، اما در اعمال خود

برگزاری نخستین نشست شورای فرهنگی منطقه ۲ صنعت نفت

همزمان با سالروز تاسیس شورای عالی انقلاب فرهنگی، نخستین نشست شورای فرهنگی منطقه ۲ صنعت نفت کشور شامل استان‌های فارس، اصفهان و یزد به میزبانی شرکت گاز استان فارس، ۱۹ آذر امسال برگزار شد.
این نشست با حضور حجت الاسلام والمسلمین لطف الله دژکام، آیت‌الله مابنده، ولی فقیه در استان فارس و امام جمعه شیراز، علی زمانی، دبیر عالی شورای فرهنگی وزارت نفت، علی اکبر میدانشاهی مدیرعامل شرکت گاز استان فارس، رئیس شورای فرهنگی منطقه ۲ صنعت نفت کشور و مدیران ارشد صنعت نفت استان‌های فارس، اصفهان و یزد برگزار شد.
دبیرشورای عالی فرهنگی وزارت نفت در این نشست ضمن تسلیت به مناسبت فرارسیدن ایام فاطمیه و شهادت جمعی از هموطنان در حادثه حرم مطهر شاهچراغ (ع) گفت: زندگی کوتاه و سراسر خیر و برکت حضرت فاطمه الزهرا «س» را الگوی فاخری برای جامعه اسلامی است.
علی زمانی افزود: سبک زندگی بانوی بزرگ اسلام در زمینه‌های مختلفی نظیر زندگی مشترک و پرورش فرزندان دارای فرازهای ارزشمندی برای جهان تشیع است که با رهجویی از آن می‌توان به سعادت‌مندی دست یافت.
وی با اشاره به بیانات مقام رهبری در اهمیت فرهنگ و مبانی آن تصریح کرد: ایشان از اهمیت مبانی فرهنگی به مثابه هوایی که تنفس می‌کنیم، یاد می‌کنند و این امر رسالت خطیری را بر دوش ما می‌گذارد. دبیرشورای عالی فرهنگی وزارت نفت گفت: برنامه‌ریزی برای توسعه فعالیت‌های فرهنگی در همه زوایای زندگی اعم از خانواده و محیط کار، چراغ راهی برای تعالی و افزایش بهره‌وری است.
زمانی با تقدیر از مصوبه‌هایی که در حوزه‌های



شب یلدا و صلۀ ارحام



دید و بازدید با اقوام، آشنایان و دوستان از جمله رفتارهای زیبای ما ایرانیان است که در تعبیر دینی از آن با عنوان «صله رحم» یاد شده است. در آیات قرآن کریم و روایات معصومین (ع)، تأکید بسیاری به اهتمام این امر شده است. ۳۰ آذرماه مصافد با آخرین شب از پاییز سال و شب یلداست. این شب، بهانه‌ای است تا بار دیگر به توصیه‌های اهل بیت (ع) جامه عمل بپوشانیم که اهتمام به صلۀ رحم، خوشرویی، پرهیز از اسراف و ... از جمله آنهاست.

ثمرات صلۀ رحم در شب یلدا

دور هم نشینی مردم و ارتقای سنت حسنه دید و بازدید و تقویت صلۀ رحم در میان یکدیگر هزاران آثار و برکات را در تقویت فرهنگ عمومی و ارتقای رشد و تعالی جامعه فراهم و فرهنگ زندگی را مردم را اصلاح می‌کند.
متأسفانه در سال‌های اخیر تمرکز برگزاری شب یلدا، فارغ از آموزه‌های معرفتی اصیل تعریف می‌شود، در حالی که شکل‌گیری می‌افزاید هر چند انجام دهندگان آن از نیکان هم نباشند.
(امالی طوسی) ص ۴۸۱
امام رضا (ع) فرمودند: مردی صلۀ کند و از عمرش سه سال مانده باشد، خدا آن را ۳۰ سال سازد، خدا هر چه خواهد کند.
(منبع: اصول کافی جلد ۴، ص ۴۴۵)
خداوند در سوره محمد (ص) [په ۲۲ و ۲۳ می‌فرماید: «فَهَلْ عَسَيْتُمْ اِنْ تَوَلَّيْتُمْ اَنْ تُفْسِدُوْا فِی الْاَرْضِ وَتَقَطَعُوْا اَرْحَامَكُمْ/ اُولَئِكَ الَّذِیْنَ لَعَنَهُمُ اللّٰهُ...» پس (ای منافقان!) اگر روی گردانید، آیا جز این انتظار می‌رود که در زمین تباهی و قطع رحم کنید؟ اینان کسانی هستند که خدا لعنتشان کرده است.

یکی از مسائلی که در قرآن و روایات بر آن بسیار تأکید شده است، پرداختن به مقله‌های چون «صله رحم» است. اهمیت توجه به این مسئله به حدی است که در روایات معصومین (ع) در کنار تمام فواید و ثمرات، برای عدم توجه به آن نیز پیامدهایی بیان شده است. شب یلدا، بهانه‌ای برای عمل به این سفارش الهی است. خداوند در آیات بی‌شماری به بندگانش خود سفارش می‌کند خوشیاوندان و نزدیکان خود را فراموش نکرده و همواره جویای احوال آنها باشند و آنان را از قطع رحم و رسیدگی نکردن به خوشیاوندان نیز بر حذر می‌دارد: «وَالَّذِیْنَ یَصِلُوْنَ مَا اَمَرَ اللّٰهُ بِهٖ اَنْ یُّوَسَّلَ وَیَخْشُوْنَ رَبَّهُمْ وَیَخَافُوْنَ سُوءَ الْحِسَابِ». (سوره رعد/ آیه ۲۱) (خردمندان) کسانی هستند که آنچه را خداوند به پیوند با آن فرمان داده پیوند می‌دهند و در برابر پروردگارشان (به خاطر شناختی که دارند خشوع و) خشیت دارند و از سختی حساب می‌ترسند.

اهمیت صلۀ رحم

در اهمیت صلۀ رحم همین بس که خداوند در آیه اول سوره

همایش کوهپیمایی خانوادگی کارکنان منطقه غرب



صمیمی، کنار یکدیگر جمع شدند و مسیر میدان پدر تا مزار شهدای گمنام را که بر بلندای کوه زیبای طاق‌بستان آرمیده‌اند، پیمودند و با نثار گل، همچنین قرائت فاتحه، یاد و خاطره آنان را گرامی داشتند.

در پایان این کوهپیمایی که به همت پایگاه مقاومت بسیج شهید پرویز قمری و مشارکت امور ورزش منطقه غرب صورت گرفت، به شرکت‌کنندگان جوایز نقدی اهدا شد.

همایش کوهپیمایی خانوادگی کارکنان شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران - منطقه غرب به مناسبت گرامیداشت هفته بسیج با حضور مدیر، فرمانده پایگاه بسیج شهید قمری و جمعی از کارکنان و خانواده‌های آنان برگزار شد.

این کوهپیمایی با هدف ترویج امر مهم ورزش و تحرک بدنی و ایجاد روحیه نشاط و شادابی میان کارکنان و خانواده‌های آنان و با تأکید بر افزایش مشارکت در فعالیت‌های ورزشی، با رعایت دستورالعمل‌های بهداشتی برگزار شد.

نادر سلحشور، مدیر منطقه غرب در خصوص این همایش گفت: تشویق افراد به ورزش مفرح کوهنوردی و فرهنگ‌سازی برای ورزش و همچنین مسائل معنوی از جمله زیارت قبور شهدا از اهداف این برنامه بود.

وی در ادامه افزود: ترویج تفکر پرتنگ کردن نقش خانواده‌ها در مشارکت‌های اجتماعی، از اهمیت ویژه‌ای برخوردار است. بر اساس این گزارش، کارکنان و خانواده‌هایشان در فضایی شاد و

دختران بسکتبالیست پالایش نفت آبادان، نیم فصل را با برد تمام کردند



تیم بسکتبال بانوان پالایش نفت آبادان موفق شد در دیداری حساس از هفته نهم لیگ برتر بسکتبال بانوان باشگاه‌های ایران در خانه و ورزشگاه اختصاصی خود، برابر تیم بسکتبال تیروز حیات کردستان، صاحب پیروزی شود تا نیم فصل نخست این رقابت‌ها را با پیروزی به پایان ببرد و همچنان در جمع مدعیان قهرمانی باقی بماند.

در این مسابقه، پالایش نفت آبادان با هدایت مدینه آلبوعلی با نتیجه قاطع ۷۱ بر ۵۸ برابر تیم بسکتبال تیروز حیات کردستان پیروز شد.

پالایش نفت آبادان در هر ۴ کوارتر بازی، تیم برتر میدان بود و با پیروزی مسابقه را به پایان برد.

زهره حق جو، فوروارد تیم نفت آبادان با ۱۸ امتیاز و ۱۰ ریباند در این مسابقه دبل دبل کرد. شیدا شجاعی، دیگر ستاره نفت بود که ۱۷ امتیاز، ۹ ریباند و ۶ توپ ربایی را به ثبت رساند. سحر نجفی و انیس مرادی ۸، الناز سیاهی ۶، آناهیس

خداوردیان، همچنین سارا حسینی ۵ و مهسا تقی زاده ۴ امتیاز برای نفت به دست آوردند.

لیگ برتر بسکتبال بانوان باشگاه‌های ایران در فصل ۱۴۰۱ با حضور ۱۰ تیم به صورت رفت و برگشت برگزار می‌شود و پالایش نفت آبادان که در رتبه دوم جدول جا دارد، از مدعیان قهرمانی این دوره از رقابت‌ها به شمار می‌رود.

قهرمانی و صعود مردان تیرانداز ملی حفاری



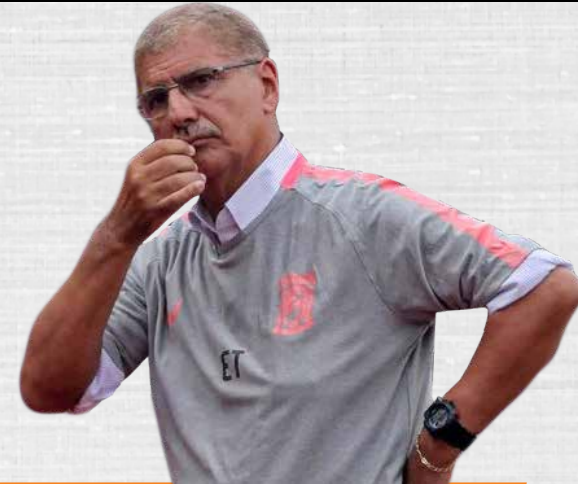
میلاد اوصیالقب و امیرمحمد ابراهیمی نژاد حاضر شد. فتح‌الله دلفانی خان به‌عنوان مربی و سپیدار بختیاری و سیدناصر حسینی به‌عنوان سرپرست، این تیم را در مسابقات همراهی کردند.

تیم تیراندازی تپانچه بادی آقایان باشگاه ملی حفاری ایران، قهرمان لیگ دسته یک باشگاه‌های ایران شد و به لیگ برتر صعود کرد.

در هفته پایانی لیگ دسته یک تیراندازی باشگاه‌های کشور، تیم تیراندازی تپانچه بادی آقایان باشگاه ملی حفاری ایران با شرکت در مسابقه پایانی لیگ دسته اول کشور در سالن تیراندازی ۸۰ خط آزادی، به مصاف تیم غدیر ناجا تهران رفت که در پایان موفق شد با شکست این تیم و کسب مقام قهرمانی، جواز حضور در مسابقات فصل آینده لیگ برتر را به خود اختصاص دهد. باشگاه ملی حفاری ایران در این مسابقه با در اختیار داشتن مهدی امیری، وحید گل‌خندان،

سر مربی برزیلی صنعت نفت آبادان :

تلاش می‌کنم در لیگ برتر بمانیم



راهی تعطیلات لیگ شد؛ تعطیلی که از همان روزهای نخست آن زمزمه‌های تغییر مجدد در رأس کادر فنی این تیم به گوش می‌رسید و خیلی زود نیز فیروز کریمی پس از حضور کوتاه و البته عدم کسب نتایج لازم، از سمتش استعفا کرد تا مدیران باشگاه در دومین انتخاب سرمربی، ناکام مانده باشند.

آرش جعفری | تیم فوتبال صنعت نفت آبادان در این فصل، روزهای پرچالشی را پشت سر گذراند. نتایج دور از انتظار تعویض ۳ مربی، حضور در قعر جدول و مشکلات ریز و درشتی که باعث شد این تیم مانند فصل‌های قبل نتواند موفق عمل کند. صنعت نفت آبادان پس از تساوی یک‌بریک برابر پیکان در خانه،

نفتی‌های آبادان پیش از کریمی بارضا پرکاس قرارداد بستند و در واقع فصل را با او شروع کردند که او را هم به دلیل نتایج ضعیف کنار گذاشتند.

مدیران باشگاه صنعت نفت آبادان، دوباره به بررسی گزینه‌های داخلی و خارجی پرداختند که این بار قرعه به اسم ادسون تاوارس، سرمربی سابق سپاهان افتاد. مربی که حضورش در ایران و بعد هم عقد قرارداد رسمی با وی، با چالش‌هایی همراه بود؛ البته در این مدت که تیم سرمربی نداشت، بازیکنان زیر نظر دستیاران سابق فیروز کریمی تمرین می‌کردند و حتی در یک بازی دوستانه به مصاف امیدهای باشگاه رفتند.

در نهایت، سوم آذر بود که تاوارس وارد آبادان شد؛ اما انجام یکسری کارهای اداری برای بستن قرارداد با این مربی برزیلی باعث شد که او ۱۴ آذر ماه رسماً سرمربی برزیلی‌های ایران شود.

صنعت نفت آبادان با ۶ امتیاز در رتبه شانزدهم جدول قرار دارد و همین مسأله وظیفه سرمربی برزیلی نفت را سنگین‌تر و دشوارتر می‌کند؛ چون باید برای بقا، این تیم را از قعر جدول جدا کند.

سرمربی جدید صنعت نفت آبادان هیچ قولی نداده و این طبیعی و منطقی است؛ اما در عین حال گفته که تلاش می‌کند تا صنعت نفت به روزهای خوب برگردد. او با بیان اینکه یک مربی هیچ وقت معجزه نمی‌کند، گفت: به‌طور شخصی و انفرادی، کسی معجزه نمی‌کند و با واحد و تلاش مضاعف است که می‌توان کار کرد و به هدف رسید.

ادسون تاوارس برزیلی در اولین حضور رسمی خود در تمرین تیم صنعت نفت آبادان، در حرکتی جالب در مواجهه با بازیکنان گفت: «سلام علیکم؛ تمرین را دیدم و خیلی خوب بود.» این حرکت او باعث ایجاد روحیه تیمی و نزدیکی و صمیمیت با بازیکنان شد و حالا همه می‌دانند که این مربی آمده تا تیمش را برای پیروزی و بقا به میدان ببرد.

تاوارس در ادامه از مربیان قبلی تیم تشکر کرد و گفت: جوی که در آن حضور دارم، خیلی خوب است و سطح بازیکنان را بسیار بالا می‌بینم. مهم این است که سطح تیم پایین نباشد.



سرمربی تیم تیر اندازی ملی حفاری:

بعد از لیگ یک نوبت قهرمانی در لیگ برتر است

صعود کوهنوردان خطوط لوله و مخابرات به قله شاه نشین اراک



می‌شود و به عنوان دومین قله بلند خط الراس توجال از شرق به گردنه شهرستانک و قله توجال و از غرب به امامزاده داوود ختم می‌شود. قله شاه نشین از مسیرهای امامزاده داوود، شهرستانک، توجال، در که و قله پلنگ چال قابل صعود است. این صعود سراسری به میزبانی پالایشگاه شازند اراک برگزار شد.

گروه کوهنوردی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران منطقه غرب قله ۲۶۴۶ متری شاه نشین اراک را با موفقیت فتح کردند. ۵ نفر از کوهنوردان منطقه با هماهنگی و برنامه ریزی‌های لازم برای صعود سراسری شرکت پالایش و بخش فراورده‌های نفتی ایران، به قله شاه نشین استان اراک به ارتفاع ۲۶۴۶ متر از سطح دریا اعزام شدند. لازم به ذکر است، این گروه کوهنوردی در قالب دو گروه از کارکنان و همسران کارکنان، توانستند با موفقیت این قله را فتح کنند. در گروه آقایان نادر سلحشور، مدیر منطقه، سید امیرحسین حسینی از واحد حراست و یزدان زنگی‌بوندی از واحد ترابری و در گروه بانوان فاطمه طیبی و توران باجلانی، افرادی بودند که در بین کوهنوردان اعزامی توانستند در شرایط سرد آب و هوایی، به این قله صعود کنند.

تیراندازان پالایش و بخش به هدف زدند



به طور مشترک نفر سوم شدند. گفتنی است، در مراسم اختتامیه که با حضور مسؤول ورزش‌های قهرمانی امور ورزش شرکت ملی پالایش و بخش، مسؤول ورزش شرکت خطوط لوله و مخابرات و مدیر و برخی مسؤولان منطقه برگزار شد، از مقام‌آوران تجلیل به عمل آمد.

مسابقات تیر اندازی سراسری کارکنان زیر ۴۴ سال و کمتر شرکت ملی پالایش و بخش که با شناخت نفرات برتر به کار خود پایان داد. در این دوره از مسابقات که به میزبانی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران منطقه اصفهان برگزار شد، در پایان تیم‌های تیراندازی شرکت‌های ملی بخش مقام اول، خطوط لوله و مخابرات مقام دوم و پالایش نفت اصفهان مقام سوم را کسب کردند و تیم پالایش نفت شازند موفق به دریافت کاپ اخلاق شد. در بخش انفرادی مسابقات رشته تپانچه آقایان: مهدی بریمانی از شرکت خطوط لوله و مخابرات نفر اول، بهروز زمانی از شرکت ملی بخش نفر دوم، عباس ابوالحسنی از پالایشگاه اراک و احمد نوروزی از شرکت ملی بخش به طور مشترک به عنوان نفر سوم معرفی شدند. در بخش انفرادی مسابقات رشته تفنگ آقایان: علی محمدی از پالایشگاه اصفهان نفر اول، محسن رضایی از پالایشگاه بندرعباس نفر دوم، محمد مهران مغزی از پالایشگاه اصفهان و آق اویلی محلی از خطوط لوله و مخابرات



تیم تیراندازی ملی حفاری موفق شد با اقتدار قهرمان لیگ دسته یک شود در خصوص این قهرمانی بگویند. امسال ما در دو بخش تفنگ و تپانچه شرکت داشتیم که در هر دو موفق شدیم با درخشش بچه‌ها قهرمان شویم. ابتدا در بخش تفنگ زودتر از هفته پایانی قهرمان شدیم و به لیگ برتر صعود کردیم و در مسابقات تپانچه نیز که در دو گروه برگزار می‌شد، موفق شدیم در گروه خودمان اول شویم و با تیم اول گروه دوم مسابقه دهیم؛ باشکست دادن آنها در روز پایانی توانستیم هم قهرمان لیگ شویم و هم به لیگ برتر صعود کنیم.

فکر می‌کردیم امسال قهرمان شویم و به لیگ برتر صعود کنیم؟ بازکنان ما در هر دو رشته تفنگ و تپانچه پتانسیل بسیار خوبی دارند. بیشتر تیم‌ها از بچه‌های بومی بودند و فقط یک ملی پوش داشتیم؛ آن هم در رشته تپانچه ولی مهم این بود که همه به خوبی تمرین کردند و در مسابقات نیز نهایت تلاش خود را داشتند. در طول مسابقات چند اردوی آمادگی داشتیم و به جز این، در سالن قدس اهواز هم تمرین می‌کردیم. فکر می‌کنم قهرمانی کمترین دستاورد این بچه‌ها بود.

سطح مسابقات را چطور ارزیابی می‌کنید؟ سطح مسابقات بسیار بالا و رقابت تیم‌ها هم خیلی به هم نزدیک بود. همه آمده بودند تا صعود کنند. در بعضی مسابقات با اختلاف کم پیروز می‌شدیم؛ برای همین باید بگویم فصل سختی را پشت سر گذاشتیم.

اشاره داشتید بیشتر بازیکنان تیم تان بومی بودند و یک ملی پوش هم داشتید آیا بازیکن شرکتی هم داشتید؟ بله، دوبازیکن شرکتی داشتیم. یک بازیکن در تیم تپانچه و یک بازیکن هم در تیم تفنگ داشتیم که هر دو بازیکنان خوب مای بودند. این راهم اضافه کنم در هر تیم، ۶ بازیکن و با به قول معروف، تیرانداز داشتیم.

این درخشش، در لیگ برتر هم تکرار می‌شود؟ مسابقات در لیگ برتر خیلی سخت تر است. برای موفقیت

وضعیت نفت در تیراندازی را چطور می‌بینید؟ طی این مدت، تیراندازان خوبی در نفت دیدم. چه در ملی حفاری چه در شرکت ملی نفت. به جرات می‌گویم برای بهتر شدن و داشتن تیمی خوب از میان شرکتی‌ها، یک برنامه ریزی درست می‌خواهیم. این نفرات باید آموزش خوب ببینند و در ادامه نفرات مستعد را از میان آنها انتخاب کنیم تا ابتدا در مسابقات المپیاد سراسری نفت شرکت کنند و بعد از دل این قهرمانان، بهترین‌ها را برای تیم قهرمانی در لیگ انتخاب کنیم. این بهترین سرمایه گذاری برای داشتن یک تیم خوب در لیگ است.

حرف خاصی اگر باقی مانده بفرمایید؟ ممنون از شما که به ورزش تیراندازی بها می‌دهید. از آقای محمد نیا به این خاطر که از تیم به خوبی حمایت کرده اند، تشکر ویژه دارم. همچنین از آقایان ناصر حسینی و سپیدار بختیاری، سرپرستان دو تیم هم که به من در کسب این موفقیت کمک کردند، تشکر می‌کنم.

در لیگ برتر باید از همین الان برنامه ریزی کنیم. به مدیرعامل باشگاه، آقای محمد نیا گفته‌ام برای موفقیت باید از الان با یک برنامه خوب شروع کنیم. تا شروع مسابقات ۵ ماه فرصت داریم. ابتدا باید تیم خوبی را تشکیل دهیم و بعد هم چند اردو آماده سازی برگزار کنیم. از سوی دیگر، عقیده دارم باید یک فراخوان بگذاریم تا از میان بومی‌ها و شرکتی‌ها، بهترین‌ها را انتخاب کنیم و با سرمایه گذاری روی آنها، یک تیم پشتیبان قوی درست کنیم. اگر در لیگ برتر تیم خوب نداشته باشیم موفق نمی‌شویم اما اگر در این ۵ ماه تیم خوبی ببندیم و تمرینات خوبی هم داشته باشیم، می‌توانیم حتی قهرمان شویم.

پس بازیکن و یا به قول شما تیرانداز جدید هم جذب می‌کنید؟ بله. فکر می‌کنم برای قوی تر شدن باید یک تیرانداز جدید در هر دو تیم تفنگ و تپانچه جذب کنیم. الان در تیم ۳ نفره اصلی ۱۰ نفره نسبت به لیگ برتر عقب هستیم. برای جبران این ۱۰ نفره باید یک نفر خوب جذب کنیم.

روز خوب فوتسال بانوان نفت در سوپر لیگ فوتسال بانوان



دست بیاورد. حفاری نیز که فصلی سخت و پیچیده را پشت سر می‌گذارد با پیروزی شیرین در این بازی ۱۱ امتیازی شد و با توجه به شکست هیات نطنز برابر پالایش نفت آبادان، به رده ششم صعود کرد. سوپر لیگ فوتسال زنان باشگاه‌های کشور با حضور ۸ تیم در سه دور و به روش دوره‌ای برگزار می‌شود.

حفظ کند. در بازی مقابل هیات نطنز، سهیلا ملمولی و فهیمه زارعی برای نفت گلزنی کردند؛ گرچه تیم پرسا امامی موقعیت‌های پرشماری را برای گلزنی از دست داد. پالایش نفت آبادان با ۲۸ امتیاز در رتبه سوم جدول قرار دارد. در دیگر دیدار این هفته، تیم فوتسال بانوان ملی حفاری که به صفا داشت رفته بود، موفق شد در یک بازی سخت و سنگین و پرگل با نتیجه نزدیک ۵ بر ۴ میزبان خود را شکست دهد تا به اوضاع خود در جدول سروسامان دهد. سحر پایی ۲ گل و الهام عنافچه ۲ گل برای حفاری به ثمر رساندند و فاطمه پایی در شادی گلزنی خواهرش شریک شد تا حفاری سه امتیاز را البته بسختی به

هفته سیزدهم سوپر لیگ فوتسال زنان با برتری تیم‌های فوتسال بانوان پالایش نفت آبادان بر تیم هیات فوتبال نطنز و ملی حفاری اهواز برابر ریزکو صفا داشت همراه شد تا هفته خوبی برای نمایندگان نفت رقم خورده باشد. تیم فوتسال بانوان پالایش نفت آبادان در نطنز، مهمان تیم هیات فوتسال این شهر بود که موفق شد حریف خود را بعد از سه هفته بدون برد شکست دهد تا از بحران عبور کرده باشد و دوباره در جمع مدعیان قهرمانی قرار بگیرد. شاگردان پرسا امامی زاده در نطنز موفق شدند حریف خود را با نتیجه دو بر یک شکست دهند. همانطور که گفتیم، پیروزی برابر هیات نطنز، پایان دادن به سه هفته بدون پیروزی برای آبادان بود. حاصل این افت سنگین، از دست دادن صدر جدول برای نفت بود. پالایش نفت آبادان با این سه امتیاز حیاتی، توانست فاصله خود را با دو مدعی دیگر یعنی پیکان و نصر امید البرز

گاز ایلام رفته رفته به صدر نزدیک می‌شود

پیروزی در بازی ۶ امتیازی

خوب آن، سمیه خرمی، در دقایق ۴۹ و ۶۲ به برتری رسید. سمیه خرمی با این دو گل، ۷ گله شد و در رده سوم گلزنان لیگ برتر قرار گرفت. گفتنی است: این، یک بازی ۶ امتیازی برای دو تیم بود؛ زیرا ملوان و گاز ایلام دو تیم همسایه در رده‌های چهارم و پنجم جدول بودند و پیش از این مسابقه، ملوان ۲ امتیاز بیشتر از گاز ایلام داشت. به این ترتیب، گاز ایلام با جبران این فاصله، یک امتیاز هم از ملوان پیش افتاد و با ۱۲ امتیاز به رده چهارم جدول صعود کرد و ملوان ۱۲ امتیازی را به رده پنجم فرستاد.

تیم فوتبال بانوان پالایش گاز ایلام، در دیداری خارج از خانه که به اندازه ۶ امتیاز ارزش داشت، موفق شد تیم ملوان را در انزلی شکست دهد تا به رتبه چهارم جدول صعود کند. در هفته هفتم لیگ برتر فوتبال بانوان باشگاه‌های ایران، تیم پالایش گاز ایلام موفق شد میزبان خود، ملوان بندر انزلی را شکست دهد. این دیدار در ورزشگاه تختی انزلی برگزار شد و شاگردان بیان محمودی توانستند با ارائه یک بازی برتر، حریف خود را با نتیجه دو بر صفر شکست دهند. تیم پالایش گاز ایلام در نیمه دوم، روی ۲ پاس خوب روزین تمرین، بازیکن ارزنده و جوان این تیم و گل‌های فورورد

