

۱۱۲۰ مسئله

نشریه کارکنان صنعت نفت ایران ۸۸ صفحه شنبه ۸ شهریور ۱۴۰۲

آمارها از عملکرد نفت در دو سال دولت می گویند

کارنامه درخشان





پالایشگاه ستاره خلیج فارس، مدرن ترین پالایشگاه ایران و خاور میانه

پالایشگاه ستاره خلیج فارس به عنوان مدرن ترین پالایشگاه ایران و خاور میانه در زمینی به مساحت ۷۳۰ هکتار در ۲۵ کیلومتری غرب بندرعباس واقع شده است. ستاره خلیج فارس به عنوان بزرگ ترین پالایشگاه میعانات گازی دنیا که می توان آن را به لحاظ استفاده از توانمندی متخصصان داخلی در اجرا و استفاده از تجهیزات تولید داخل، ایرانی ترین پالایشگاه کشور نامید.



شناسنامه

نشریه کارکنان صنعت نفت ایران

مدیر مسئول:
علی فروزنده

سر دبیر:

حمیدرضا شاکری راد
دبیر تحریریه: سعید محمدیگی

همکاران تحریریه: مهدی مهرابی،
سمیه راهیما، معصومه اصغری، مرجان طباطبایی،
سمانه اسدی، نیوشا روزبان

آلبیه و فنی

صفحه آرا: حسین گلیایگانی، بهاره افتخاری
ویراستاری: زهرا شهبازی، مرضیه بیگی فرانی
حروفچین: رقیه مصطفوی

هماهنگی و ارتباطات: عباس لطفی

عکس: واحد عکس اداره کل روابط عمومی وزارت نفت

نشریه مشعل راد WWW.MASHAL.IR دنبال کنید

شنبه ۴ شهریور ۱۴۰۲

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.



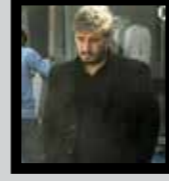
۴۰



خانواده نفت

خلق موسیقی
از دل سازه‌های
فولادی

۳۶



سینما

هیجان کشف راز
کت چرمی با
جواد عزتی

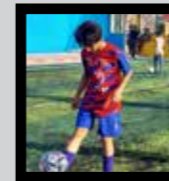
۳۸



موزه

انضباط و وقت
شناسی مهم‌ترین
رکن بود

۲۴



مسئولیت اجتماعی

وزارت نفت پیشواز
در تحقق مسؤولیت
اجتماعی

۴۲



معرفت

اهمیت زیارت
اربعین



نگاهی به نقش حمایتی وزارت نفت از شرکت‌های دانش‌بنیان در دوسال گذشته



درخشش افتخار آفرینان صنعت
نفت با مدال‌های رنگارنگ

۴۴

معاون اول
رئیس جمهوری

بهره‌برداری از ۶۷
پروژه در صنعت نفت
با ۱۵ میلیارد دلار
سرمایه‌گذاری

۴



۴ ملی پوش به
پالایش نفت
آبادان پیوستند

۴۶

نقش آفرینی صنعت گاز در معادلات داخلی و بین‌المللی

پرواز در آسمان سربلندی

توسعه گازرسانی در کشور پس از انقلاب اسلامی، زمینه‌ساز بهره‌مندی ۹۸۶ درصد جمعیت شهری و ۸۶۳ درصد جمعیت روستایی شده که این عدد به منزله برخورداری ۲۷ میلیون مشترک از این نعمت الهی است. همسو با تأمین حداکثری نیاز داخل در بخش‌های مختلف و افزایش آسایش و رفاه عمومی، برنامه‌ریزی برای صادرات گاز، نقش آفرینی ایران در عرصه‌های بین‌المللی، افزایش سهم ایران در تجارت جهانی گاز و ارزش آوری برای کشور نیز در دستور کار قرار دارد. گزارش پیش رو تنها بخشی از افتخارات صنعت گاز در دولت سیزدهم به شمار می‌آید که با تلاش شبانه‌روزی کارکنان این صنعت محقق شده است. فعالیت صنعت گاز در دولت سیزدهم در عرصه داخلی زمینه‌ساز محرومیت زدایی، تحقق سیاست‌های عدالت اجتماعی و رونق اقتصادی شده و در عرصه بین‌المللی نیز موجبات افزایش سهم ایران در سبد تجارت جهانی گاز، ارزش آوری، حضور و نقش آفرینی بیش از پیش در معادلات انرژی و... را فراهم آورده است.

۵۰

با حکم وزیر نفت
سرپرست
نماینده‌گی ایران در
هیأت عامل اوپک و
مجامع انرژی
منصوب شد

۴

گزارشی از عملکرد شرکت‌های
پالایشی در دولت سیزدهم

حرکت با
رویکرد
توسعه

۱۲

تکلیف برای ایجاد ایران قوی

توسعه فعالیت شرکت‌های دانش‌بنیان، از مهم‌ترین موضوع‌های در دستور کار دولت سیزدهم در دو سال گذشته و به اذعان رئیس جمهوری و معاون فناوری وی، همچنین نمایندگان مجلس، وزارت نفت در این مسیر پیشرو و موفق بوده است. در این مدت، شرکت‌های دانش‌بنیان در حوزه‌های گاز بردی و ساختاری صنعت نفت وارد شده و از تبادلی تنگاتنگ با سازندگان داخلی و قطعه‌سازان برقرار کرده‌اند. این همراهی و اثرگذاری شرکت‌های دانش‌بنیان با صنعت نفت از این جهت اهمیت بیشتری دارد که در دو سال گذشته محدودیت‌های اقتصادی و تحریم‌های همه‌جانبه بیشتر از قبل بوده است، اما این شرکت‌ها به قرار گرفتن ایران در جایگاه «ایران قوی» کمک زیادی کرده‌اند.

رو نمایی از دستگاه های ام آرای و ماموگرافی

بیمارستان صنعت نفت تهران



ست نفت

در گرامیداشت هفته دولت و روز پزشک، از دستگاه های جدید ام آرای و ماموگرافی بیمارستان صنعت نفت تهران با حضور مهدی علی مددی، معاون وزیر نفت در توسعه مدیریت و سرمایه انسانی؛ محسن خجسته مهر، مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران و سید مهدی هاشمی، مدیر عامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت ایران رونمایی شد.

در این مراسم، مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران گفت: سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، خدمات خود را به صورت سلامت محور و خانواده محور ارائه می کند و با رشد این دو شاخص می توان به موفقیت چشمگیری در سطح بهداشت و درمان دست یافت.

محسن خجسته مهر افزود: برای دستیابی به توسعه پایدار، باید میزان سطح امید به زندگی را با ارائه خدمات درمانی افزایش داد.

معاون وزیر نفت در توسعه مدیریت و سرمایه انسانی نیز با حضور در این آیین گفت: برای تولید پایدار در صنعت نفت، باید دغدغه درمان مرتفع شود و افرادی که به صورت اقماری کار می کنند، با خیال راحت به فعالیت های خود ادامه دهند و نگران سلامت خانواده های خود نباشند.

علی مددی ادامه داد: از سوی شورای هماهنگی سلامت به وزیر نفت پیشنهاد شد تا هر گروه از خدمات درمانی در آن حضور داشته باشند؛ اکنون این شورا شکل گرفته و به مطالبه درمانی کارکنان صنعت نفت می پردازد.

وی گفت:مدیریت منابع انسانی، مطالبه گر کارکنان در حوزه درمان است و تلاش دارد مشکلات آنها را بر طرف کند.

در آیین رونمایی از دستگاه های جدید بیمارستان صنعت نفت تهران،مهدی هاشمی،مدیر عامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت نیز گفت: کادر درمان همیشه در کنار پزشکان قرار دارد و این دو تلاش می کنند به مراجعه کنندگان و بیماران، خدمات درمانی مطلوبی ارائه کنند.

وی همچنین از طرح ساماندهی نیروهای انسانی و بازنگری ساختار کارکنان بهداشت و درمان صنعت نفت خبر داد.

رضا شهرامی،رئیس بیمارستان و مراکز بهداشتی و درمانی صنعت نفت تهران نیز با اشاره به قابلیت های دستگاه ام آرای جدید که تعداد آن در کشور محدود است، گفت: این دستگاه، قابلیت تصویر برداری از افراد سنگین وزن را دارد.

وی با اشاره به متمم کز بودن بخش های تصویر برداری بیمارستان صنعت نفت تهران تصریح کرد: این مهم کمک می کند تا ارائه خدمات به بیماران و مراجعان به بهترین نحو ممکن انجام شود.

به گفته شهرامی، بیمارستان صنعت نفت تهران، به عنوان پایانه درمانی کشور است و کارکنان و خانواده هایشان این بیمارستان را حتی در دور ترین نقاط کشور در اولویت مراجعه قرار می دهند.



معاون اول رئیس جمهوری گفت: ۶۷ پروژه در حوزه نفت، گاز و پتروشیمی به ارزش ۱۵ میلیارد دلار تا پایان امسال افتتاح می شود. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی معاون اول رئیس جمهوری، محمد مخبر روزشنبه (۲۸ مردادماه) در نخستین اجلاسیه ملی مردمی سازی دولت، دولتی بودن

باحکم وزیر نفت

سرپرست نمایندگی ایران در

هیأت عامل اوپک و مجامع

انرژی منسوب شد

معاون اول رئیس جمهوری خبر داد:

بهره برداری از ۶۷ پروژه در صنعت

نفت با ۱۵ میلیارد دلار سرمایه گذاری

اقتصاد را یکی از معضلات مهم کشور عنوان کرد و گفت:

پیشبرد کارها از طریق مردمی کردن محقق می شود دولت بر این موضوع تمرکز جدی دارد و همه دستگاه ها مکلف شده اند بخش بزرگی از سرمایه گذاری در طرح ها و پروژه های بزرگ را به مردم واگذار کنند.

وی با اشاره به برنامه های موجود و تمرکز بر مزیت های کشور افزود: دولت با تمرکز جدی بر ظرفیت ها و مزیت های کشور، برنامه های منسجم کوتاه مدت، میان مدت و بلندمدت برای

وزیر نفت در حکمی، افشین جوان را به عنوان

سرپرست نمایندگی ایران در هیأت عامل اوپک و مجامع انرژی منصوب کرد.

در متن حکم جواد اوجی، وزیر نفت خطاب به افشین جوان آمده است:

«نظر به شایستگی ها و تعهد جنابعالی و بنا به پیشنهاد معاون امور بین الملل و بازرگانی به عنوان سرپرست نمایندگی جمهوری اسلامی ایران در هیأت عامل اوپک و مجامع انرژی منصوب

می شوید

لازم است، گزارش مستمر فعالیت ها و پیشرفت امور را با نظارت معاونت امور بین الملل و بازرگانی به اینجانب منعکس کنید. توفیقات جنابعالی را برای پیشبرد اهداف نظام مقدس جمهوری اسلامی ایران از خداوند متعال مسألت دارم.

فرصت را مغتنم شمرده و از زحمات آقای امیرحسین زمانی نیا در طول دوره تصدی این سمت قدردانی می کنم.»

سختگوی دولت:

درآمدهای ارزی کشور در دو سال گذشته ۲۷۸ درصد افزایش یافت

سختگوی دولت بابیان اینکه پارسال نزدیک به ۹۰۰ هزار

میلیارد تومان از سوی وزارت نفت برای دولت تأمین مالی شده که یک رکورد تاریخی به شمار می رود، گفت:

افزایش صادرات نفت خام و میعانات گازی از دستاوردهای دولت مردمی در دو سال گذشته است. علی بهادری جهرمی روز سه شنبه (۳۱ مردادماه) در نشست خبری، با گرامیداشت یاد شهدایان رجایی و باهنر و آغاز هفته دولت به ارائه گزارشی از دستاوردها و اقدام های دولت سیزدهم در دو سال گذشته پرداخت و اظهار کرد: ارزش صادرات کشور در سال ۱۴۰۱ افزایش ۱۰ درصدی داشت که در این میان، تجارت با کشورهای حوزه اتحادیه اوراسیا افزایش ۲۰ درصدی را به ثبت رساند. وی افزایش صادرات نفت خام و میعانات گازی را از دیگر دستاوردهای دولت سیزدهم در دو سال گذشته دانست و افزود: مجموع درآمدهای ارزی حاصل

خبر و نظر

وزیر نفت در جمع اعضای کمیسیون انرژی تشریح کرد:

مهم ترین اقدام های صنعت نفت طی دو سال اخیر

وزیر نفت گفت: توسعه سرمایه گذاری، تکمیل طرح های نیمه تمام، رشد تولید در حوزه گاز، نفت، پالایش و پتروشیمی از مهم ترین اقدام های وزارت نفت طی دو سال اخیر بوده که به فعال شدن زنجیره وسیعی از صنایع و پیمانکاران منجر شد. جواد اوجی شامگاه یکشنبه (۳۱ مردادماه) در دیدار با رئیس کمیسیون انرژی مجلس و برخی از اعضای آن در مرکز همایش های تخصصی شرکت ملی نفت ایران (کوشک) با تشکر از حمایت های این کمیسیون از وزارت نفت گفت: کمیسیون انرژی شورای اسلامی در دو سال اخیر کمک ها و پشتیبانی های خوبی از وزارت نفت و مجموعه صنعت نفت داشته و اگر این حمایت ها نبود، چنین دستاوردهایی نیز حاصل نمی شد. وزیر نفت تأکید کرد: امروز تعامل خوبی بین وزارت نفت و کمیسیون انرژی مجلس برقرار است. اوجی در ادامه این نشست، به برخی چالش های وزارت نفت در آغاز به کار دولت سیزدهم اشاره و اظهار کرد: یکی از موضوع های کلیدی در این باره بحث تولید و سرمایه گذاری بود. زمانه ای که این وزارتخانه را تحویل گرفتیم، تولید نفت بیش از دو میلیون بشکه در روز نبود. وی افزود: نا تازاری شدیدی در حوزه انرژی بویژه در حوزه گاز داشتیم و در زمستان سال ۱۴۰۰ با مشکلاتی روبه رو بودیم. با قطعی های برق در زمستان سال ۹۹ روبه رو شدیم و سطح ذخایر نیروگاهی نیز بشدت کاهش یافته بود.

مواجهه با ۴۸۰ همت کسری منابع دولتی

اوجی تصریح کرد: تحریم های ظالمانه باعث شد تا صادرات نفتی کاهش و به تبع آن درآمدهای ارزی کشور نیز کاهش یابد، به طوری که با ۴۸۰ همت کسری منابع دولتی مواجه شدیم که عمدتا مربوط به تکالیف وزارت نفت در بودجه سال ۱۴۰۰ بود. وزیر نفت، ذخیره سازی نزدیک به ۸۷ میلیون بشکه میعانات گازی روی آب و فریز شدن منابع مالی میعانات گازی فروخته شده به کره جنوبی را از دیگر چالش ها برشمرد. اوجی تصریح کرد: ناراضی تری نیروهای انسانی وزارت نفت، کم لطفی درباره این نیروها و کاهش انگیزه در نیروهای صنعت نفت از دیگر چالش های وزارت نفت در آغاز به کار دولت سیزدهم بود. وزیر نفت به موضوع تکمیل طرح های کلان نیمه تمام در صنعت نفت اشاره کرد و گفت: سال گذشته، ۳۱ طرح نیمه تمام را به ارزش ۱۲ میلیارد دلار به اتمام رساندیم و امسال نیز ۶۷ طرح نیمه تمام به ارزش ۱.۱۵ میلیارد دلار به بهره برداری خواهد رسید، همچنین آغاز عملیات اجرایی ۱۵ طرح به ارزش ۱۴ میلیارد دلار را نیز در نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی خواهیم داشت.

تولید ۴.۳ میلیون بشکه نفت تا پایان شهر یور

وزیر نفت اظهار کرد: ظرفیت تولید نفت خام ماهم اکنون سه میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه در روز است و از نظر عملکرد ویا توجه به گزارش شرکت ملی نفت ایران، تولید نفت ماسه میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه در روز است که البته همکاران ماقول داده اند تا پایان شهریورماه تولید نفت ما به سه میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه در روز برسد. وی به افزایش ظرفیت تولید گاز نیز اشاره کرد و افزود: افزایش ظرفیت تولید گاز به میزان ۵۶ میلیون مترمکعب را خواهیم داشت و با بهره برداری از فاز ۱۱ پارس جنوبی که موضوعی مهم در این زمینه است، ۷۰ هزار بشکه به تولید میعانات گازی ما افزوده خواهد شد. اوجی، به رشد صادرات و درآمدهای ارزی نیز اشاره کرد و گفت: امروز صادرات نفت و میعانات گازی ما دو برابر شده و هیچگونه میعانات گازی روی آب نداریم و یک سنت هم جایی مسدود نشده است. همچنین با افزایش ۲۱ درصدی صادرات گاز آل بی جی در سال ۱۴۰۱ نسبت به سال ۱۴۰۰ و افزایش ۶۰ درصدی صادرات نفت و میعات در ۵ ماه امسال نسبت به بازه زمانی سال ۱۴۰۱ مواجه شدیم.

رشد تعامل با دانش پینان ها

وزیر نفت در پایان این نشست به افزایش همکاری وزارت نفت با شرکت های دانش پینان و مراکز دانشگاهی، کسب رتبه نخست وزارت نفت در بهره وری، جذب ۹۵ درصدی فارغ التحصیلان دانشگاهی در وزارت نفت، توسعه دیپلماسی انرژی، پرداخت کامل بدهی گاز به ترکمنستان، اجرای ماده ۱۰ برای کارکنان صنعت نفت، اجرایی شدن طرح های وزارت نفت در حوزه مسؤ ولیت های اجتماعی و... را از مهم ترین اقدام های وزارت نفت طی دو سال اخیر دانست.



روزگار خوش میعانات گازی

در دولت سیزدهم در بخش صادرات میعانات گازی هم تحولات خوبی رقم خورد و در شرایطی که در گذشته ۸۷ میلیون بشکه میعانات روی دریا ذخیره شده بود، این رقم به صفر رسید و اکنون میعانات گازی روی آب نداریم. طبق اعلام وزیر نفت، ۴۸۰ میلیون دلار هزینه اجاره ۸۷ میلیون بشکه میعانات گازی شناور روی آب می‌شد که این هزینه در دولت سیزدهم بر طرف شده است و کشتی‌ها آزاد و به ناوگان حمل نفت اضافه شده‌اند. افزون بر این، با قراردادهایی که از سوی وزارت نفت امضا شده، تراز آن به سمت منفی شدن پیش می‌رود و در خواست برای میعانات گازی بیش از تولید آن است.

بهار دیپلماسی انرژی

توسعه دیپلماسی انرژی و همکاری‌های ایران با کشورهای مختلف به عنوان یکی از برنامه‌های وزارت نفت دولت سیزدهم در دستور کار قرار گرفت و منتج به دستاوردهای مختلفی شد. حاصل جمع این سیاست راهبردی، دستاوردهای مناسب در تعامل با کشورهای همسایه از روسیه تا قطر و عمان و ترکمنستان و حتی آمریکای لاتین و دیگر کشورها بوده است؛ به طوری که باید گفت با رویکرد همگرایی منطق‌های دولت سیزدهم، الگویی مهم و متفاوت از همکاری‌های حوزه دیپلماسی انرژی محقق شده و افق‌های روشنی پیش‌رو قرار گرفته است. افزون بر آن، وزارت نفت با استفاده از ابزار دیپلماسی انرژی و تقویت روابط با کشورهای آمریکای لاتین، آسیایی و آفریقایی، بازارهای جدیدی را برای فروش نفت خود ایجاد کرده؛ به گونه‌ای که با وجود تحریم‌ها فروش نفت نه تنها کاهش نیافته، بلکه تشدید هم شده است.

میادین مشترک

موضوع مهم میدان‌های مشترک نفت و گاز، یکی از چالش‌های پیش‌روی صنعت نفت در ابتدای دولت سیزدهم اعلام و این مهم موجب شد تا با استقرار وزارت نفت جدید، برنامه‌های ویژه‌ای برای آن تدارک دیده شود تا سهم از دست رفته ایران از میدان‌های مشترک نفت و گاز قابل دسترس باشد و با تحقق آن بتوانیم به قدرت‌نمایی کشورمان در تمام این بخش‌ها امیدوار باشیم. مرور عملکرد دولت، نمایانگر تعیین تکلیف در میدان‌های مشترک مختلف از منطقه غرب کارون در استان خوزستان تا پارس جنوبی در عسلویه، بالال، طرح توسعه میدان گازی فرزادی، سپهراب و... است.

رگ‌ورد تولید

میدان گازی پارس جنوبی، بزرگ‌ترین منبع گازی جهان، روی خط مرزی مشترک ایران و قطر در خلیج فارس، سرنوشتی متفاوت در دولت سیزدهم پیدا کرده به این معنا که در نقطه‌ای قرار گرفتیم که طبق گزارش مسئولان وزارت نفت، ایران از قطر که برداشت از مخزن مشترک پارس جنوبی را زودتر از ما آغاز کرده بود، پیشی گرفت و پیش‌تاز شدیم. دولت سیزدهم با تمرکز بر توسعه میدان گازی پارس جنوبی، بهره‌گیری از تمهیدات لازم و استفاده از تمام ظرفیت‌های موجود برای افزایش تولید گاز غنی از این میدان مشترک گازی را در برنامه قرار داد. در برهه عملکرد دولت سیزدهم در حوزه پارس جنوبی، باید اشاره کرد که ظرفیت تولید گاز خام کشور در سال ۱۴۰۰ برای نخستین بار از مرز یک هزار میلیون مترمکعب در روز عبور کرد و برداشت گاز از میدان مشترک پارس جنوبی هم نسبت به سال قبل از آن (۱۳۹۹) بیش از ۴ درصد افزایش یافت. میانگین تولید گاز غنی از میدان گازی مشترک پارس جنوبی در سال‌های اخیر، از روند افزایشی قابل توجهی برخوردار شده به گونه‌ای که در دی‌ماه ۱۴۰۰ توانست به رکورد ۷۰۵۵ میلیون مترمکعب در روز برسد. این رقم در سال ۱۴۰۰ نسبت به سال قبل از آن (۱۳۹۹) بیش از ۴ درصد رشد داشته که با راه‌اندازی فازهای جدید پارس جنوبی، تأمین گاز کشور از این میدان در سال ۱۴۰۰ به حدود ۷۰ درصد افزایش یافته است. همچنین با بهره‌برداری از فازهای میدان گازی پارس جنوبی، تولید گاز غنی ایران از کشور قطر با وجود سهم دوربرابر این کشور از این میدان گازی مشترک پیشی گرفت.

تکمیل فاز ۱۴

اقدام دیگر در این دوره، بهره‌برداری از پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی بود که توسعه و تکمیل آن طبق اعلام مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، تاکنون بزرگ‌ترین دستاورد صنعتی دولت سیزدهم در وزارت نفت بوده است و ارزش سرمایه‌گذاری این پالایشگاه که آخرین پالایشگاه شریین‌سازی پارس جنوبی است، ۷.۲ میلیارد دلار برآورد می‌شود. مراحل توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی پس از تاخیری طولانی همراه با فراز و نشیب‌های زیاد از زمان تعریف طرح، با استقرار دولت سیزدهم و بسیج تمام امکانات با هدف پایداری پالایش گاز مستثنای شتاب گرفت تا هدف گذاری دولت را برای بستن پرونده این فاز محقق کند. از جمله اهداف توسعه‌ای طرح فاز ۱۴ پارس جنوبی، تولید روزانه ۵۶ میلیون مترمکعب گاز غنی، تولید روزانه ۷۵ هزار بشکه میعانات گازی، تولید سالانه ۱۲۰ میلیون تن گاز مایع پروپان و بوتان، تولید سالانه یک میلیون تن اتان به منظور تأمین خوراک واحدهای پتروشیمی و تولید روزانه ۲۰۰ تن گوگرد است. این پالایشگاه که سیزدهمین و آخرین پالایشگاه این میدان مشترک گازی به شمار می‌آید، لقب ایرانی‌ترین پالایشگاه پارس جنوبی را به خود اختصاص داده است و پس از طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی که در آینده نزدیک تکمیل و گاز برداشتی آن به‌دیگر پالایشگاه‌های موجود در سال می‌شود، دیگر پالایشگاهی در پارس جنوبی ساخته نخواهد شد. طبق اعلام محمدحسین منجلی، مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس، یکی از مشخصه‌های پالایشگاه فاز ۱۴ سرعت راه‌اندازی واحدهای فرایندی و فرآورشی در مدت زمان محدود است. برای این طرح کل فاز ۱۴ پارس جنوبی ۵.۲ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری صورت گرفته که ۲.۷ میلیارد دلار آن به پالایشگاه خشکی اختصاص یافته است.

آمارها از عملکرد نفت در دو سال دولت می‌گویند

درخشش کارنامه

مشعل | وزارت نفت دولت سیزدهم با سیری کردن دو سال از آغاز فعالیت خود، اکنون کارنامه‌ای درخشان از رشد شاخص بخش‌های مختلف از تولید و صادرات نفت خام تا سرمایه‌گذاری و بهره‌برداری از طرح‌های معطل مانده و جدید پیش‌رو دارد که آمارهایی امیدوارکننده را به ثبت رسانده است. این گزارش هم‌زمان با هفته دولت، عملکرد بخش نفت در دولت سیزدهم را مرور کرده است که می‌خوانید

بهره‌برداری از ۲ بلوک نیروگاهی

اقدام دیگر دولت سیزدهم، بهره‌برداری از ۲ بلوک نیروگاه سیکل ترکیبی بعث هر کدام به ظرفیت ۱۶۰ مگاوات است که افزون بر تأمین نیاز داخلی، مازاد برق آن به شبکه سراسری گاز تحویل می‌شود. از دیگر سو، عملیات حفاری در شرق میدان گازی پارس جنوبی در ساختار میدان مشترک بلال، آغاز شده است و در نخستین حفاری اکتشافی چاه به گاز رسید و با تکمیل دیگر چاه‌ها، تولید ۱۴ میلیون مترمکعب در روز گاز را به همراه خواهد داشت. همچنین در پارس جنوبی، ترمیم هفت حلقه چاه در فاز ۱۳ پارس جنوبی که سال ۹۴ متوقف شده بود، آغاز شد و اکنون قرارگاه خاتم‌الانبیا مشغول اقدام‌های ترمیمی است. افزون بر موارد فوق، به گفته محسن خجسته مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، در اکتشاف‌ها و حفاری‌های جدید به یک بلوک جدید گازی در میدان مشترک پارس جنوبی رسیدیم که در صورت اقتصادی بودن، برنامه توسعه آن آغاز می‌شود.

۵۰۰ میلیون دلار قرارداد طرح

توسعه لایه نفتی

در دوره دولت سیزدهم، عملیات اجرایی طرح توسعه لایه نفتی پارس جنوبی به ارزش ۵۰۰ میلیون دلار از سوی کنسرسیومی از شرکت‌های ایرانی و خارجی آغاز شد. قرارداد ۵۰۰ میلیون دلاری توسعه فاز دوم لایه‌های نفتی میدان مشترک پارس جنوبی به مدت ۲۰ سال و در چارچوب قرارداد جدید با لاستی اجرایی می‌شود. لایه نفتی میدان مشترک پارس جنوبی با میزان نفت در جای حدود ۹۰۰ میلیون بشکه، در خلیج فارس در ۱۰۰ کیلومتری از ساحل ایران و در مرز مشترک با کشور قطر واقع شده است.

فشارافزایی در پارس جنوبی

دیگر اقدام مهم امضای قرارداد مطالعاتی مهندسی پایه و پایه پیشرفته طرح عظیم فشارافزایی در میدان گازی پارس جنوبی بود که اردیبهشت امسال این قرارداد میان شرکت نفت و گاز پارس به عنوان کارفرمای طرح و شرکت نارگان به عنوان پیمانکار با حضور مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران منعقد شد. این قرارداد برای مطالعه ۴ هاب فشارافزایی مشتمل بر ۱۷ بسته کاری تعریف شده است که انجام، تکمیل و ارائه بسته مطالعات مهندسی پایه و پایه پیشرفته هاب‌های فشارافزایی، مطالعات مهندسی مخزن و بررسی سناریوهای اضافه برداشت از میدان، مطالعات زیست‌محیطی، پدافند غیرعامل و تهیه اسناد مناقصه هاب‌های فشارافزایی در قالب EPC از مهم‌ترین موضوع‌های مطرح شده در این قرارداد به شمار می‌روند.

کوتاهی عمر گازهای مشعل

شتاب بخشی به طرح‌های جمع‌آوری گازهای همراه از جمله سیاست‌های وزارت نفت دولت سیزدهم است؛ مسیری مهم که افزون بر ایجاد ارزش افزوده‌ای مناسب، آلودگی‌های زیست‌محیطی را هم کاهش خواهد داد. وجود ذخایر عظیم نفت و گاز در کشور، بهره‌برداری و توسعه آنها را به عنوان ثروتی عظیم به موضوعی انکارناپذیر بدل ساخته است. با این حال نمی‌توان موضوع محیط‌زیست را به عنوان یکی دیگر از متغیرهای اصلی توسعه از نظر دور داشت؛ اگر چه هیچ مسیر توسعه‌ای بدون شک با در اختیار داشتن فناوری‌هایی می‌توان این راه را طی کرد تا ضمن توسعه در آمددها و مواهب انرژی هم بی‌بهره نماند. با اینکه در دوره‌های مختلف، شاهد اجرای طرح‌های گوناگون در زمینه جمع‌آوری گازهای همراه بوده‌ایم، اما به نظر می‌رسد هنوز در ابتدای راه هستیم و معطل ماندن برخی از طرح‌های مهم، رتبه‌بندی مناسبی برای ایران رقم نزنده است. جواد اوجی، وزیر نفت با اعتقاد به اینکه جلوگیری از سوزاندن گازهای همراه نفت به عنوان سرمایه‌ای غنی است، بنا دارد در این حوزه با توانمندی شرکت‌ها در چهار تا پنج سال آینده، طرح‌های جلوگیری از سوزاندن گازهای همراه نفت و مشعل را به سرانجام برساند. در بررسی این بخش از عملکرد وزارت نفت دولت سیزدهم از سوی معاونت برنامه‌ریزی وزارت نفت، به افتتاح طرح بیدبند خلیج فارس اشاره شده که با این اقدام، بخشی از گازهای همراه نفت از سه استان خوزستان، بوشهر و کهگیلویه و بویراحمد جمع‌آوری شده است. بهره‌برداری از واحد جمع‌آوری گازهای مشعل میدان پارس، مارون ۳، منصور و مارون ۶ نیز صورت گرفته، ضمن اینکه هشت فقره قرارداد طرح جمع‌آوری گازهای مشعل میان شرکت پالایش گاز بیدبند خلیج فارس و شرکت‌های داخلی در اسفند ۱۴۰۰ منعقد شده است. همگام با این اقدام‌ها، طرح‌های بزرگ جمع‌آوری گازهای همراه شامل شرکت پتروشیمی مارون، شرکت پتروشیمی خلیج فارس، ۱۰۰ NGL، ۳۲۰۰ NGL و NGL خارگ و همچنین پروژه‌های کاهش مشعل سوزی و انتشار SO₂ در ۸ پالایشگاه مستقر در مجتمع گازی پارس جنوبی، بخش دیگری از فعالیت‌ها به شمار می‌رود. با اتمام طرح‌های در دست اجرا، ظرفیت جمع‌آوری گازهای مشعل به حدود ۴۲ میلیون مترمکعب در روز افزایش خواهد یافت (جلوی این میزان گازسوزی در شرایط تولید حداکثری نفت از میداین نفتی گرفته خواهد شد). همچنین وزارت نفت، واگذاری گازهای مشعل میدان نفت شهر آسومار به میزان ۱۲ میلیون فوت مکعب در روز به یک شرکت داخلی (تحویل زمین برای ساخت تاسیسات)، گازهای مشعل میدان نفتی چشمه خوش به میزان ۶۷ میلیون فوت مکعب در روز به شرکت داخلی (پیشرفت فیزیکی ۳۷ درصد)، گازهای مشعل میدان سروسنان و سعادت‌آباد به میزان ۱۴ میلیون فوت مکعب در روز به کنسرسیوم دو شرکت ایرانی (پیشرفت فیزیکی ۲۸ درصد) و گازهای مشعل میدان نفتی خشت به میزان ۱۰ میلیون فوت مکعب در روز به شرکت داخلی را به ثمر رسانده است. وزارت نفت دولت سیزدهم تاکنون توانسته است ۲۸ قرارداد به ارزش بیش از یک میلیارد دلار در زمینه جمع‌آوری گازهای مشعل را که بیشتر با شرکت‌های خصوصی امضا شده است، نهایی کند. افزون بر این متعهد شده است پرونده بیشتر پروژه‌های جمع‌آوری گازهای همراه نفت کشور را تا پایان عمر خود ببندد که برای آن با بانک‌های ایرانی به منظور مشارکت فعال هماهنگی کرده است. این موضوع حکایت از آن دارد که عزم دولت سیزدهم برای تحقق هدف یادشده تا حدی جدی است که وزیر نفت از آمادگی وزارت نفت برای واگذاری توسعه میدان‌های نفت و گاز کشور به صورت صفر تا ۱۰۰ به پتروشیمی‌ها سخن به میان آورده و معتقد است این معامله وزارت نفت و پتروشیمی معامله‌ای برد-برد برای دو طرف است، زیرا پتروشیمی‌ها می‌توانند با توسعه میدان‌های نفتی در کمتر از سه سال حداقل تا ۳۰ سال تأمین خوراک گاز و خوراک مایع واحدهای خود را تضمین کنند. امسال نیز فاز اول یکی از پروژه‌های بزرگ تحت عنوان NGL ۳۲۰۰ در هویزه خوزستان به ارزش بالغ بر ۱،۴ میلیارد دلار به بهره‌برداری رسید. با برنامه‌هایی که وزارت نفت برای تحقق هدف افزایش تولید نفت و گاز در دست دارد، در صورت تحقق سرمایه‌گذاری مورد نظر انتظار می‌رود در دوره هشت ساله، تولید گاز به بیش از ۵،۱ میلیارد مترمکعب و تولید نفت به ۷،۵ میلیون بشکه در روز برسد. طبق اعلام وزیر نفت امروز به جرأت می‌توان گفت تمامی گازهای مشعل تعیین تکلیف شده‌اند یا در مرحله توسعه یعنی اجرای قرارداد یا انعقاد قرارداد هستند، یعنی چه در میدان نفتی و چه در پالایشگاه‌های گازی، مشعل بلا تکلیف نداریم و این موضوع از افتخارهای دولت سیزدهم به حساب می‌آید.

طرح‌های بهره‌برداری شده

سال گذشته از ۱۲ میلیارد دلار پروژه نیمه‌تمام نفتی بهره‌برداری شده و امسال نیز ۱۵ میلیارد دلار پروژه نیمه‌تمام به بهره‌برداری می‌رسد که افزایش تولید گاز، نفت و فرآورده‌های نفتی را رقم خواهد زد.

از جمله این طرح‌ها می‌توان به بهره‌برداری از پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی اشاره داشت که ۵۰ میلیون مترمکعب به ظرفیت فرآورش گاز کشور اضافه کرد. میدان مشترک فاز ۱۱ پارس جنوبی، فاز نخست میدان نفتی آزادگان جنوبی بخش دیگری از آنهاست. وزارت نفت، افزون بر پیگیری میدان‌های نفتی که توسعه آنها معطل ماند، اجرای فعالیت‌های توسعه‌ای میداین نفتی و گازی را که قرارداد آنها پیش از این منعقد شده بود، هم آغاز کرد که از آن جمله می‌توان به پایدار غرب و ابان با کنسرسیومی متشکل از شرکت‌های خارجی و داخلی سپهر و جفیر با شرکت ایرانی، چشمه خوش، پایدار شرق و دالبری با کنسرسیوم خارجی و داخلی، توسعه تکمیلی میدان آزادگان جنوبی (فاز یک) با شرکت پتروپارس، توسعه میدان مشترک فرزاد با شرکت پتروپارس و توسعه میدان گازی بلال با شرکت پتروپارس اشاره کرد. همچنین قراردادهای توسعه‌ای شامل توسعه و بهره‌برداری میدان سهراب (امضای قرارداد با شرکت انرژی دانا در بهمن ۱۴۰۰)، امضای قرارداد توسعه فاز دوم لایه نفتی میدان مشترک پارس جنوبی در اسفند ۱۴۰۰ با مشارکت شرکت تاسیسات دریایی و یک شرکت خارجی، امضای تفاهنامه مرحله دوم توسعه میدان نفتی مسجدسلیمان با شرکت ایرانی گستر سینا در اسفند ۱۴۰۰، توسعه و بهره‌برداری میدان مشترک باران (باران شمالی و جنوبی) با شرکت داخلی (انعقاد قرارداد و تایید در شورای اقتصاد)، طرح بهبود بازافت، افزایش تولید و بهره‌برداری از میدان کوپال در لایه آسماری با مشارکت شرکت خارجی و شرکت داخلی (در انتظار دریافت مصوبه شورای اقتصاد)، توسعه و بهره‌برداری میداین پاری و پرنج با شرکت مینا، انعقاد تفاهنامه توسعه میداین نفتی دهلران و دانان با شرکت خارجی و انعقاد تفاهنامه توسعه میداین گازی ارم و پازن با شرکت خارجی اشاره کرد.

وزیر نفت با اعتقاد

به اینکه جلوگیری از

سوزاندن گازهای همراه

نفت به عنوان سرمایه‌ای

غنی است، بنا دارد در

این حوزه با توانمندی

شرکت‌ها در چهار تا پنج

سال آینده، طرح‌های

جلوگیری از سوزاندن

گازهای همراه نفت و

مشعل را به سرانجام

برساند



نقش آفرینی صنعت گاز در معادلات داخلی و بین المللی

پسرواز در آسمان سر بلندی

مشعل توسعه گازرسانی در کشور پس از انقلاب اسلامی، زمینه‌ساز بهره‌مندی ۹۸.۶ درصد جمعیت شهری و ۸۶.۳ درصد جمعیت روستایی شده که این عدد به منزله بر خور داری ۲۷.۵ میلیون مشترک از این نعمت الهی است. همسو با تأمین حداکثری نیاز داخل در بخش‌های مختلف و افزایش آسایش و رفاه عمومی، برنامه‌ریزی برای صادرات گاز، نقش آفرینی ایران در عرصه‌های بین‌المللی، افزایش سهم ایران در تجارت جهانی گاز و ارزآوری برای کشور نیز در دستور کار قرار دارد. گزارش پیش رو تنها بخشی از افتخارات صنعت گاز در دولت سیزدهم به شمار می‌آید که با تلاش شبانه‌روزی کارکنان این صنعت محقق شده است. فعالیت صنعت گاز در دولت سیزدهم در عرصه داخلی زمینه‌ساز محرومیت زدایی، تحقق سیاست‌های عدالت اجتماعی و رونق اقتصادی شده و در عرصه بین‌المللی نیز موجبات افزایش سهم ایران در سید تجارت جهانی گاز، ارزآوری، حضور و نقش آفرینی بیش از پیش در معادلات انرژی و... را فراهم آورده است.



در همین حال، از شروع به کار دولت سیزدهم، بیش از ۶۸ هزار میلیارد تومان سرمایه‌گذاری در حوزه‌ها و بخش‌های مختلف صنعت گاز (پروژه‌های گازرسانی روستایی و شهری، خطوط انتقال گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار، پالایشگاه‌ها و امور پژوهشی) صورت گرفته است. بر این اساس، در دو سال گذشته، ۳۸.۶ هزار میلیارد تومان (همت) در پروژه‌های روستایی و شهری، ۱۹.۶ همت در مهندسی و توسعه گاز، ۲.۹ همت در انتقال گاز، ۲.۴ همت در پروژه‌های پالایشگاهی و ۴.۷ همت در حوزه پژوهش سرمایه‌گذاری شده است.

امسال نیز در مجموع، ۶۹.۳ هزار میلیارد تومان سرمایه‌گذاری پیش‌بینی شده و از این میزان، ۳۴.۵ همت در پروژه‌های روستایی و شهری، ۲۳.۴ همت در پروژه‌های مهندسی و توسعه گاز، ۲.۴ همت در پروژه‌های انتقال گاز و ۹ همت نیز در بخش پالایشگاهی پیش‌بینی شده است. برای دولت سیزدهم، توسعه گازرسانی در مناطق و استان‌های محروم به اندازه دیگر استان‌ها حایز اهمیت است و تلاش شده که طی این دو سال، بیشتر شهرها و روستاهای این استان‌ها گازدار شوند.

برپایه گزارش‌ها، تنها در دو سال فعالیت دولت سیزدهم، بیش از پنج هزار و ۲۹۷ روستا یا ۳۰۷ هزار خانوار و ۴۱ شهر با ۹۴ هزار خانوار به شبکه گاز کشور متصل شده‌اند. در همین حال طی دو سال گذشته به هفت شهر و ۱۴۵ روستا

افزایش صادرات گاز به ارمنستان

افزایش حجم صادرات گاز به ارمنستان و تمدید تهاتر گاز با برق، از دیگر فعالیت‌های صنعت گاز در حوزه بین‌الملل به شمار می‌آید.

بر این اساس، صادرات گاز ایران به ارمنستان در چارچوب قرارداد تهاتر انرژی میان دو کشور انجام می‌شود و مذاکرات هیات‌های کارشناسی دو کشور بر موضوع دوره قرارداد، میزان صادرات و ضریب تبادل برق و گاز متمرکز بوده است.

در این خصوص و بر اساس الحاقیه جدید، حجم گاز صادراتی به ارمنستان افزایش یافته و ضریب تهاتر گاز با برق نیز به نفع شرکت ملی گاز ایران اصلاح و مدت قرارداد تا سال ۲۰۳۰ تمدید شد.

خط لوله صادرات گاز ایران به ارمنستان ظرفیت انتقال سالانه بیش از یک میلیارد مترمکعب گاز طبیعی به ارمنستان را دارد که طی دوره بهره‌برداری، فقط از حدود یک سوم ظرفیت این خط استفاده می‌شده است.

سرمایه‌گذاری ۶۸ هزار میلیارد تومانی در صنعت گاز

اجرای پروژه‌ها، تحقق برنامه‌های صادراتی، افزایش کیفی خدمات رسانی و برنامه‌ریزی برای دستیابی به همه چشم‌اندازهای ترسیم شده در این عرصه، نیازمند سرمایه‌گذاری و تزریق به موقع منابع مالی است.

در استان سیستان و بلوچستان و سه شهر و ۲۴ روستا در استان هرمزگان گازرسانی شده است. برپایه گزارش‌ها، در مجموع ۵۰ درصد از افتتاح‌های شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران در سال ۱۴۰۱ سهم استان سیستان و بلوچستان بوده و همزمان ۶ شرکت گاز استانی در حال توسعه گاز و افزایش بهره‌مندی اهالی دیار مهربانی از این نعمت الهی هستند.

خط لوله انتقال گاز از زاهدان-زابل به طول ۲۲۰ کیلومتر، خط لوله انتقال گاز ابرانشهر-بالیزان-خاش به طول ۲۵۳ کیلومتر، پروژه خط لوله انتقال گاز ابرانشهر-چابهار به طول ۲۹۰ کیلومتر و ... تنها بخشی از طرح‌هایی به شمار می‌آید که در دولت سیزدهم شاهد افتتاح و بهره‌برداری آن در دیار مهربانی بوده‌ایم.

تقویت رینگ شرقی انتقال گاز کشور

تقویت شبکه گاز شمال شرق کشور، از مهم‌ترین پروژه‌های شرکت ملی گاز ایران به شمار می‌آید که براساس تأکید وزیر نفت، عملیات اجرایی پروژه خط دوراهی دشتک-زابل به سرپیشه به طول ۳۰۰ کیلومتر، احداث خط صالح‌آباد- تربت جام به طول ۷۰ کیلومتر و تأسیسات تقویت فشار آرادان کلید خورد و این تأسیسات امسال وارد مدار می‌شود. این پروژه‌ها به منظور تقویت رینگ شرقی کشور و افزایش

شبکه گاز هوشمند می‌شود

اجرای طرح هوشمندسازی شبکه توزیع گاز از تکالیف قانونی محسوب می‌شود که به عهده شرکت ملی گاز است. برپایه گزارش‌ها، سال گذشته مهندس مشاور پروژه انتخاب شد و بزودی با فراخوانی که شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران منتشر خواهد کرد، اجرای طرح به صورت پایلوت در ۱۶ استان کشور انجام و پس از آن، پروژه در سراسر کشور اجرا خواهد شد و براساس برنامه‌های تعریف شده، ۲۷ میلیون کنتور هوشمند می‌شود. پروژه هوشمندسازی تجربه موفق در کشورهای دیگر قلمداد می‌شود. اجرای این پروژه‌ها ۱۰ سال در کشورهای اروپایی زمان برده، از این رو، باید در نظر داشت که این پروژه، کوتاه‌مدت نخواهد بود. اجرای پروژه هوشمندسازی علاوه بر اینکه به بهبود مدیریت و کنترل مصرف منجر می‌شود، منافع متعددی برای مشترکان و مصرف‌کنندگان دارد؛ از جمله اینکه مشترکان می‌توانند گاز صرفه‌جویی شده را در بازار انرژی به فروش برسانند.

تنها در دو سال فعالیت

دولت سیزدهم، بیش از

پنج هزار و ۲۹۷ روستا یا

۳۰۷ هزار خانوار و ۴۱ شهر

با ۹۴ هزار خانوار به شبکه

گاز کشور متصل شده‌اند

گزارشی از عملکرد شرکت‌های پالایشی در دولت سیزدهم

حرکت بارویکرد توسعه درونی

مشعل | مجموعه پالایشی کشور به عنوان یکی از ارکان مهم در صنعت نفت، نقشی راهبردی دارد و این مهم در تولید انواع فراورده‌های نفتی، محسوس و قابل مشاهده است. با آغاز فعالیت دولت سیزدهم، صنعت پالایش و پخش فراورده‌های نفتی نیز رویکردی جدید را نقشه راه خود قرار داد و با هدف تکمیل زنجیره ارزش رونق تولید در صنایع پایین دست، از سوخت محوری صرف به سمت سود محوری تغییر رویکرد داد. در دو سال اخیر همسو با این تغییر رویکرد، بی آن که پالایشگاه جدیدی ساخته شود، درون‌افزایی یا توسعه در درون نیز فرآوری برنامه‌های صنعت پالایش کشور قرار گرفت و با نگاه ضروری به این موضوع، برخی پالایشگاه‌ها مثل پالایشگاه نفت اصفهان، به سوی پتروپالایشی شدن نیز گام برداشتند. گزارش پیش‌رو با رویکرد توسعه درونی در مجموعه پالایشی کشور نگاه‌اجمالی دارد به فعالیت پالایشگاه‌های نفت در دو سالی که از عمر دولت سیزدهم می‌گذرد.

تکمیل زنجیره ارزش با هدف رونق تولید و ارزش افزوده بیشتر، برنامه راهبردی است که صنعت پالایش کشور آن را فصل الخطاب قرار داده است تا از این رهگذر با تولید انواع فراورده‌های نفتی، هم پاسخگوی نیازهای داخلی باشد و هم حضور خود را در بازارهای بین‌المللی تقویت کند. در این میان مجموعه پالایشی کشور (اصفهان، تهران، آبادان، تبریز و...) نیز بنابر ظرفیت و توان و تخصص متخصصان خود، تلاش کرده‌اند با هموارسازی مسیر، این مهم را محقق سازند.

پالایشگاه‌های اصفهان

صرفه جویی ۱۹٫۵ هزار میلیارد تومانی

پتروپالایش اصفهان از آغاز به کار دولت سیزدهم تاکنون، گام‌های مهمی در مسیر توسعه برداشته و توانسته با راه‌اندازی شش شرکت جدید سهروردی صفهان، اکسیر ایرانیان، ملاصدرا صفهان، مشعل یو.پا، راهبر ترابر و میرداماد صفه، از آنها به عنوان بازوی اجرایی برنامه‌هایش استفاده کند و با چابک‌سازی به راهش ادامه دهد. این پالایشگاه پروژه تصفیه گازوییل را ۱۴ ماه زودتر به بهره‌برداری رسانده و توانسته ۱۹٫۵ هزار میلیارد تومان صرفه‌جویی داشته باشد. همچنین قصد دارد تا سال ۱۴۰۵، ۱۱ درصد مصرف سوخت پالایشگاه را کاهش دهد. محسن قدیری، مدیرعامل هلدینگ پتروپالایش اصفهان در این باره می‌گوید: با توجه به پروژه‌های توسعه‌ای، در آمد این شرکت در سال ۱۴۰۲ به ۱۶ میلیون یورو، در سال ۱۴۰۳ به ۵۱ میلیون یورو، در سال ۱۴۰۴ به ۱۲۴ میلیون یورو، در سال ۱۴۰۵ به ۶۶۵ میلیون یورو، در سال ۱۴۰۶ به ۹۷۷ میلیون یورو و در سال ۱۴۰۷ به یک میلیارد و ۴۲۷ میلیون یورو خواهد رسید.

۹٫۴ میلیون یورو صرفه‌جویی انرژی

ابتدای دولت سیزدهم، پتروپالایش اصفهان در رده‌بندی انرژی، رتبه هفتم را داشت؛ اما با اجرای پروژه‌های بهینه‌سازی توانسته است به نخستین شرکت در حوزه مصرف انرژی تبدیل شود و در این حوزه به ۹٫۴ میلیون یورو صرفه‌جویی دست یابد. میزان کاهش مصرف انرژی پالایشگاه در سال ۱۴۰۵ به ۱۱٫۷۸ درصد خواهد رسید. در زمینه دستاوردهای این پالایشگاه در حوزه زنجیره ارزش باید گفت: ۷۰ میلیارد تومان در ماه هزینه گاز طبیعی این پالایشگاه است که با اجرای کامل پروژه‌های توسعه‌ای، این عدد به ۳۵ میلیارد تومان در ماه کاهش خواهد یافت. با راه‌اندازی واحدهای پتروشیمی این پالایشگاه، روزانه ۵۲۳ هزار تن پلی‌تریپلی‌ارتان، ۷۶۰ هزار تن مکمل بنزین MTE و ۳۹۶ هزار تن سوخت کشتی با نیم‌درصد گوگرد در این مجتمع تولید خواهد شد که علاوه بر حذف آلاینده‌های زیست‌محیطی، سود خالص سالانه ۲ میلیارد یورو را نصیب



باراه‌اندازی واحد بنزین‌سازی، میزان تولید بنزین یورو ۵ پالایشگاه اصفهان ۷٫۹ میلیون لیتر افزایش خواهد یافت، ضمن آنکه در بخش پتروشیمی این پالایشگاه ۶۷ صدم میلیون لیتر بنزین در روز تولید می‌شود که با احتساب این عدد، مجموع افزایش بنزین تولیدی این پالایشگاه روزانه ۸٫۵ میلیون لیتر خواهد بود

این شرکت خواهد کرد. اکنون یک انقلاب و تحول اساسی توسعه‌ای در پالایشگاه اصفهان در حال رخ دادن است که این پالایشگاه را به بزرگ‌ترین هلدینگ پتروپالایشی منطقه تبدیل خواهد کرد.

دستیابی به درآمد ۱٫۵ میلیارد یورو تا سال ۱۴۰۷

چشم‌انداز این مجتمع پتروپالایشی، دستیابی به درآمد سالانه ۱٫۵ میلیارد یورو تا سال ۱۴۰۷ است که با راه‌اندازی واحد RFCC این مجتمع پالایشی، تولید بنزین یورو ۵ این پالایشگاه روزانه ۸٫۵ میلیون لیتر افزایش خواهد یافت. به گفته مدیرعامل پتروپالایش اصفهان، روزانه ۱۴ میلیون لیتر بنزین در این پالایشگاه تولید می‌شود و شاهد افزایش ۲ میلیون لیتری تولید بنزین این پالایشگاه از ابتدای دولت سیزدهم هستیم. واحد بنزین‌سازی ۱۴ سال معطل بود که با استقرار دولت سیزدهم و از بهمن سال ۱۴۰۱ عملیات اجرایی آن از سر گرفته شد و تا پایان سال ۱۴۰۴ به بهره‌برداری خواهد رسید. با راه‌اندازی واحد بنزین‌سازی، میزان تولید بنزین یورو ۵ این پالایشگاه ۷٫۹ میلیون لیتر افزایش خواهد یافت. ضمن آنکه در بخش پتروشیمی این پالایشگاه ۶۷ صدم میلیون لیتر بنزین در روز تولید می‌شود که با احتساب این عدد، مجموع افزایش بنزین تولیدی این پالایشگاه روزانه ۸٫۵ میلیون لیتر خواهد بود.

دستیابی به تولید گازوییل یورو ۵

از دیگر برنامه‌های آینده پتروپالایش اصفهان، می‌توان به راه‌اندازی نخستین فاز واحد طرح بهبود فرایند و بهینه‌سازی پالایشگاه اصفهان (واحد RHU) تا پایان سال ۱۴۰۳ اشاره کرد. هم‌اکنون این واحد ۳۶ درصد پیشرفت فیزیکی دارد، ضمن آنکه واحد تصفیه هیدروژنی نفت سفید (KHT) از ۲۱ درصد پیشرفت فیزیکی برخوردار بوده، به طوری که میزان پیشرفت واحد بنزین‌سازی (RFCC) به ۹٫۲ درصد رسیده است. پیش‌بینی می‌شود، سال آینده ۵۰ درصد پیشرفت فیزیکی در واحد RFCC حاصل شود.

گفتنی است؛ با راه‌اندازی واحد KHT پتروپالایش اصفهان تا پایان امسال، تمام محصولات تولیدی گازوییل این پالایشگاه یورو ۵ خواهد شد.

استفاده ۱۰۰ درصدی از تجهیزات ایرانی

پترو پالایش اصفهان سال آینده ۱۰۰ هزار تن الکل‌های چرب تولید خواهد کرد که این محصولات، به‌عنوان محصول پایه تولید شوینده در صنایع بهداشتی استفاده می‌شود. شرکت مشعل یو.پا که یکی از شرکت‌های زیر مجموعه پترو پالایش اصفهان است، به‌منظور توسعه و رشد صنایع داخلی در زیرمجموعه هلدینگ پتروپالایش اصفهان تشکیل شده است. این شرکت با همکاری شرکت‌های دانش‌بنیان فعال در صنایع نفت، بویژه در استان اصفهان، نزدیک به ۱۰۰ درصد تجهیزات خود را ایرانی می‌کند، همچنین نخستین سیستم کنترل

ایرانی به همت این شرکت تا چند ماه آینده در واحد KHT پالایشگاه نصب خواهد شد. شرکت‌های دانش‌بنیان فعال در صنعت نفت، در قالب شرکت مشعل یو.پا در حوزه تولید تجهیزات پالایشی فعالیت خواهند کرد، به همین منظور نزدیک به یک‌هزار میلیارد تومان پروژه پالایشی در این شرکت در حال اجراست، ضمن اینکه همه کارگاه‌های قدیمی پالایشگاه نفت اصفهان به این شرکت منتقل و تعمیرات اساسی نیز زیر نظر این مجموعه انجام خواهد شد.

ایجاد خط لوله صادراتی ۷۸ کیلومتری

پالایشگاه نفت اصفهان، با هدف وابستگی نداشتن به خطوط لوله، طرح ایجاد ۷۸ کیلومتر راه آهن را در برنامه دارد که به این طریق، صادرات ریلی سالانه ۱۰ میلیون تن از محصولات تولیدی خود را خواهد داشت. از دیگر برنامه‌های در دست اجرای این پالایشگاه می‌توان به ایجاد ذخیره‌راهبردی ۳۰۰ هزار مترمکعب آب در قالب ۶ مخزن ۵۰ هزار مترمکعبی اشاره کرد. با بهره‌برداری از این پروژه، ذخیره آب پالایشگاه نفت اصفهان ۱۵ روزه خواهد شد که این موضوع در صورت بروز حادثه احتمالی، بسیار حیاتی خواهد بود.

همچنین این پالایشگاه تا سال ۱۴۰۵، از ظرفیت ۲۰۰ مدیر توانمند بهره خواهد برد که با اتخاذ تصمیم‌های سخت و جهادی بر اساس برنامه پنجساله، ثبات اقتصادی را به‌منظور حداکثر سوددهی ایجاد خواهد کرد.

تجمع ۳۱ انبار قدیمی

ایجاد تحول در بخش بهداشت و درمان، ایجاد صندوق بهداشت و درمان در این پالایشگاه، توسعه شاخص‌های محیط زیستی با اجرای سیستم آبیاری زیرسطحی درختان و کاشت ۳۰۰ هزار اصله درخت در سال ۱۴۰۱ از دیگر دستاوردهای این مجموعه پالایشی در دو سال گذشته است. ضمن آنکه ۳۱ انبار قدیمی موجود در این پالایشگاه، جمع و به یک انبار بزرگ تبدیل خواهد شد.

پالایشگاه‌های

افزایش ظرفیت واحد باز یافت به بیش از ۱۱ هزار متر مکعب در روز

علاوه بر پتروپالایش اصفهان، دیگر پالایشگاه‌های کشور نیز طی دو سال حضور دولت سیزدهم، در مسیر توسعه قرار گرفته‌اند و می‌خواهند طرح‌های در دست اقدام خود را نهایی کنند. از جمله این شرکت‌های پالایشی می‌توان به پالایشگاه تهران اشاره کرد. این پالایشگاه توانسته برخی پروژه‌های خود را در بازه زمانی دو ساله (۱۴۰۰-۱۴۰۲) تکمیل و راه‌اندازی کند که افزایش ظرفیت واحد باز یافت از روزانه ۷ هزار و ۶۰۰ متر مکعب به روزانه ۱۱ هزار و ۴۰۰ متر مکعب از جمله آنهاست. هدف از اجرای این طرح، افزایش ظرفیت واحد باز یافت آب با توجه به اضافه شدن واحد عملیاتی جدید، کمک به مدیریت بحران آب است.

شیراز، محصول نفتگاز با سولفور ۶ تا ۷ هزار PPM به نفت گاز یورو ۵ تبدیل می‌شود. هدف از اجرای پروژه جداسازی نفتا و ایزومریزاسیون، تولید محصول **Isomrate** با عدد اکتان ۸۸، به تولید محصول **Isomrate** با عدد اکتان ۸۸، به روز رسانی سیستم کنترل دو عدد بویلر ۱۲۰ تن در ساعت و یک عدد **GTG**، طرح مذکور با ایجاد واحد **Naphtha Splitter** با ظرفیت ۶۵۰۰ بشکه در روز و یک واحد ایزومریزاسیون با ظرفیت ۵۰۰۰ بشکه در روز است. از دیگر طرح‌های در دست اقدام پالایشگاه شیراز می‌توان به پروژه گوگردزایی از محصولات میان تقطیر اشاره کرد. هدف از اجرای این پروژه، بهبود کیفیت محصول نفتگاز (**DHT**) از محصولات میان تقطیر با هدف دستیابی به گازوبیل یورو ۵ و کاهش میزان گوگرد گازوبیل با ظرفیت ۲۶ هزار بشکه در روز به همراه سرویس‌های جانبی است. پیش‌بینی می‌شود این طرح نیمه دوم سال ۱۴۰۲ به اتمام برسد. همچنین این پالایشگاه، طرح خط انتقال برق ۲۲۰ کیلوولت را نیز در دستور کار دارد. هدف از این طرح، تامین برق پایدار برای مصارف پالایشگاه از جمله ادوات و تجهیزات، روشنایی و ... است.

پالایشگاه کرمانشاه

افزایش ظرفیت کیفی سازی محصولات
پروژه افزایش ظرفیت کیفی سازی محصولات و کاهش تولید نفت کوره شامل واحدهای تقطیر در خلا ۱۸۰۰۰ بشکه در روز، تصفیه هیدروژنی نفتگاز ۸۷۹۴ بشکه در روز، حذف بنزن از بنزین ۱۵۰ بشکه در روز و ... است. هدف از اجرای این پروژه، کاهش نفت کوره و افزایش تولید محصول نفتگاز محصولات ویژه مانند آیزوفید، روغن پایه و ته مانده تقطیر در خلاست. مجوز محیط زیست و سازمان خصوصی سازی اخذ و مشاور طرح انتخاب و کتابچه **EPC** آماده شده که به محض تایید وام از سوی بانک مرکزی، پروژه اجرایی می‌شود.

ستاره خلیج فارس

راه‌اندازی واحد تصفیه هیدروژنی
با راه‌اندازی واحد تصفیه هیدروژنی نفتگاز، فرآورده تولیدی پالایشگاه بر اساس استانداردهای تکلیفی بوده و تولید بنزین یورو ۵ از سوی واحد جدید اکتانابزر _ احیای پیوسته کاتالیستی (**OCT/CCR**)، با برآورد سرمایه اولیه حدود ۵۰۰ میلیون دلار مطابق با طرح توسعه در مرحله تهیه شرح خدمات برای برگزاری مناقصه **EPC** است.

پالایشگاه لوان

طرح احداث تقطیر در خلا جدید و واحد قیر سازی
هدف از پروژه طرح احداث تقطیر در خلا جدید و واحد قیر سازی، حذف فرآورده نفت کوره و تامین نفت کوره کم گوگرد برای سوخت بانکرینگ است. گفتنی است: برای انجام پروژه تکلیفی تولید نفت کوره کم گوگرد زیر **PPM** ۵۰۰۰ به میزان ۳۰۰۰ بشکه در روز، گوگردزایی از نفت کوره طراحی شده است.

می‌گیرد.

اکنون این طرح با ۱۰۰ درصد پیشرفت، از سوی پژوهشگاه صنعت نفت در طراحی پایه قرار دارد و به مناسبت هفته دولت از پایولت نصب شده در پژوهشگاه صنعت نفت رونمایی می‌شود.

پالایشگاه بندرعباس

طرح ارتقای کیفیت محصولات سنگین
با توجه به نوع نفت خام تخصیصی به پالایشگاه بندرعباس که در مواردی میزان گوگرد نفت کوره تولیدی آن خارج از محدوده استاندارد ملی است، این پالایشگاه با مشکلات فراوانی در زمینه تحویل نفت کوره به مبادی داخلی روبرو شده است. از سوی دیگر با تحریم صنایع فولاد و آلومینیوم کشور و نیاز این دو صنعت به کک سوزنی و کک اسفنجی در مراحل فرایند تولید محصول نهایی، تفاهتنامه احداث و خرید تضمینی کک تولیدی پالایشگاه‌های مذکور بین شرکت ملی پالایش و پخش و سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو) امضا شد. از جمله اهداف و دستاوردهای پروژه می‌توان به تبدیل نفت کوره به فرآورده‌های سبک تر با ارزش افزوده بیشتر و سازگار با محیط زیست، افزایش ظرفیت تولید بنزین بر اساس استاندارد یورو ۵ و ارتقای کیفیت فرآورده‌ها، فراهم شدن زمینه‌های اشتغال مولد و مستمر و ارتقای سطح دانش و تجربه نیروی انسانی شاغل در پروژه‌ها و ارتقای توانمندی شرکت‌های داخلی برای حضور مؤثر تر در عرصه رشد اقتصادی و پیشرفت صنعتی کشور اشاره کرد.

پالایشگاه تبریز

طرح جامع ارتقای کمی و کیفی فرآورده‌های پالایشگاه تبریز و کاهش تولید نفت کوره، اهدافی چون تقلیل تولید نفت کوره به کمتر از ۱۰ درصد خوراک فراروشی، کاهش محتویات گوگردی نفت کوره به کمتر از ۵ درصد وزنی، افزایش تنوع محصولات و تولید روغن پایه مطلوب بازارهای هدف و ... محقق می‌شود.

هدف از اجرای پروژه واحد تصفیه گازوبیل، تکمیل ظرفیت واحد تصفیه گازوبیل با راه‌اندازی واحدهای بالادستی و پایین دستی برای تولید محصول گازوبیل با استاندارد یورو ۵ از ۱۵ هزار بشکه به ۳۰ هزار بشکه در روز است.

واحد خالص سازی هیدروژن **PSA** ۹۹،۸ درصد پیشرفت دارد و واحد بازیافت گازهای انتهایی واحد گوگرد **TGT** ۹۹،۸ درصد و واحد بازیافت گوگرد **SRP** از ۹۹،۸ درصد پیشرفت برخوردارند. از دیگر طرح‌های در دست اقدام پالایشگاه تبریز می‌توان به طرح جامع اشاره کرد. درصد پیشرفت پروژه در ۳ ماهه اول امسال ۵۳/۰۰ درصد است. در زمینه جذب نیرو باید گفت که برای بخش مهندسی طرح جامع ۴۰۰ نفر و برای بخش اجرایی آن حدود ۲۵۰۰ نفر نیرو در نظر گرفته شده است.

پالایشگاه شیراز

اجرای طرح تولید نفتگاز یورو ۵
در بخش واحد نفتگاز پروژه بهینه‌سازی پالایشگاه

با خط لوله فراورده‌های غرب کشور که تامین کننده نیاز قطب‌های مصرف کشور هستند، همچنین ساحلی بودن آن که فرآورده‌های مازاد پالایشگاه مانند نفت سفید، گاز مایع و نفت کوره با سهولت بیشتر و با کمترین هزینه، قابل صدور به بازارهای بین‌المللی است، طرح تثبیت ظرفیت پالایش روزانه ۳۶۰ هزار بشکه در پالایشگاه آبادان از اهمیت بسیار بالایی برخوردار است.

هدف از اجرای این طرح، دستیابی به ۲۶۰ هزار بشکه نفت در روز با از سرویس خارج کردن واحدهای فرسوده و قدیمی و ساخت یک پالایشگاه کامل به ظرفیت روزانه ۲۱۰ هزار بشکه خوراک نفت خام، تولید محصولات بر اساس استاندارد یورو ۵، کاهش آلاینده‌های زیست محیطی، افزایش تولید نفتگاز / بنزین با بهبود تکنولوژی تولید و کاهش تولید نفت کوره از ۴۵ درصد به حدود ۲۸ درصد برشمرده شده است. بخش نخست فاز دوم تا پایان سال ۱۴۰۱ راه‌اندازی شد و به مناسبت هفته دولت و تا پایان سال، سایر واحدهای بخش اول فاز ۲ شامل واحدهای تولید هیدروژن، هیدرو کراکر، آمین، آب ترش، واحد گوگرد سازی و برج تفکیک نفتا از واحد تصفیه هیدروژنی نفتا، در مرحله آماده سازی برای شروع راه‌اندازی و بهره برداری قرار می‌گیرد. بخش دوم طرح فاز ۲ پالایشگاه آبادان شامل واحدهای **CCR**، **NHT**، **KHT**، **GHT** و **ISOMER** است که در مرحله تامین منابع مالی و شروع مراحل اجرایی قرار دارد.

پالایشگاه امام خمینی (ره)

احداث واحد کک سوزنی

فرایند کک سازی تاخیری به منظور تولید محصولات با ارزش افزوده بالاتر در پالایشگاه‌های نفت رایج است. محصولات حاصل از این فرایند، شامل محصولات مایع میان تقطیر، گاز مایع، گازهای سبک و کک جامد می‌شود. محصول جامد این فرایند، کک نفتی است که به صورت کک سوختی، کک اسفنجی و کک سوزنی تولید می‌شوند و در صورتی که کک تولیدی مشخصات کک سوزنی را داشته باشد، می‌تواند در صنایع تولید فولاد برای ساخت الکتروده‌های گرافیتی مورد استفاده قرار گیرد. در حال حاضر مصرف سالانه صنایع فولاد کشور، حدود ۵۴ هزار تن الکترو گرافیتی است و از آنجا که در صنایع فولاد تاکنون هیچ جایگزینی برای الکتروده‌های گرافیتی وجود ندارد، کک سوزنی یک ماده اولیه راهبردی برای این صنایع به شمار می‌رود. در حال حاضر در پالایشگاه شازند به دلایل فنی امکان ارسال تمام ته مانده برج خلا به واحد **RCD** ممکن نیست.

گفتنی است، بر اساس مذاکرات میان شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، پالایشگاه شازند و گروه صنایع ایمیدرو، با توجه به محدودیت‌های موجود در تامین خوراک کم گوگرد، کک سوزنی با گوگرد یک درصد تولید می‌شود. با اجرای این طرح، حذف کامل نفت کوره و تولید محصولات با ارزش بالاتر مانند بنزین و نفتگاز، همچنین تولید کک سوزنی با برآورد سرمایه مورد نیاز ۴۵۰ میلیون یورو برای صنایع فلزی کشوری، بویژه صنایع آلومینیوم صورت



و تولید روزانه ۵ میلیون لیتر نفت سفید بر اساس استانداردهای بین‌المللی برای تولید سوخت هوایی کشور.

همچنین این پالایشگاه، طی یک سال اخیر موفق به کسب جایزه ملی روابط عمومی دانش بنیان در نخستین اجلاس روز جهانی روابط عمومی در سال ۱۴۰۱، کسب نشان عالی مسؤولیت اجتماعی در مرداد سال ۱۴۰۱ و کسب تندیس طلایی مسؤولیت اجتماعی در چهارمین اجلاس سراسری مسؤولیت پذیری اجتماعی با رویکرد تک‌ریم از چهره‌های نامی صنعت و اقتصاد کشور در سال ۱۴۰۰ شده است.

پالایشگاه آبادان؛

اجرای طرح تثبیت ظرفیت پالایشی فاز ۲

با توجه به موقعیت ممتاز پالایشگاه آبادان مثل نزدیک بودن به منابع حوزه‌های نفتی و هم مسیری

روز برای بخش‌های صنعتی پالایشگاه تهران از محل تصفیه پساب فاضلاب شهری و کمک به مدیریت بحران آب است.

پالایشگاه تهران تا پایان سال ۱۴۰۲ طرح‌هایی را چون ارتقای تکنولوژی و بهینه‌سازی سیستم‌های فرایندی و عملیاتی، احداث نیروگاه برق از منابع تجدیدپذیر و توسعه کسب و کار شرکت در قالب هلدینگ پتر و پالایشی با خرید یک مجتمع پتروشیمی در کشور را در دستور کار دارد. گفتنی است؛ این پالایشگاه برای ارائه خدمات به جوامع محلی، طرح‌های زیست محیطی چون حفظ و گسترش فضای سبز تا سطح ۲۸۰ هکتار (۷۰ درصد از اراضی پالایشگاه) را در نظر گرفته است.

پالایشگاه تهران، در مسیر تداوم و تولید عرضه محصولات سبز محیط زیستی گام‌هایی برداشته است که عبارتند از: تولید روزانه ۷ میلیون لیتر بنزین پاک، ۱۳ میلیون لیتر گازوبیل یورو ۴ در روز

طراحی، خرید، نصب و راه‌اندازی سیستم پایش آنلاین پارامترهای زیست محیطی گاز خروجی دودکش کوره‌های منطقه (ب) جنوبی شرکت پالایش نفت تهران از دیگر طرح‌های اجرا شده این پالایشگاه است که با هدف پایش آنلایش ۹ دودکش کوره‌های منطقه (ب) جنوبی پالایشگاه تهران به منظور سنجش پارامترهای زیست محیطی و ... نهایی شده است.

دستیابی به استقرار سیستم اعلان و اطفای حریق مخازن بانداوال شماره (یک) با هدف افزایش ایمنی مخازن (۱۳ مخزن مستقر در بانداوال شماره یک) در برابر حریق و جلوگیری از آتش‌سوزی و گسترش احتمالی آن به سایر مخازن، از دیگر دستاوردهای پالایشگاه تهران در دولت سیزدهم است. اجرای فاز اول طرح تصفیه پساب شهری هم از دیگر اقدامات پالایشگاه تهران به شمار می‌رود. هدف از اجرای این طرح، تامین آب به میزان ۱۰ هزار متر مکعب در

شده، حق العمل جایگاه‌ها به صورت پلکانی در نظر گرفته شد. به این صورت که با فروش ۶۵۰ هزار لیتر در ماه، یک مبلغ و برای فروش بیش از ۶۵۰ هزار لیتر نیز، مبلغ دیگری در نظر گرفته شد، ضمن این که سقف بودجه‌ای که تعیین شده بود نیز رعایت شد.

ارائه تسهیلات در طرح کهاب

طرحی با عنوان کهاب کاهش، هدایت، انتقال و باز یافت بخار بنزین) با هدف مقابله با آلودگی هوا در محدوده انبارهای نفت و جایگاه‌های عرضه سوخت بنزین و جلوگیری از انتشار بخار و هیدروکربن در سال ۸۷ و باخذ مصوبه هیئت دولت در دستور کار نهادهایی چون وزارت نفت، سازمان حفاظت محیط زیست و وزارت صنعت، معدن و تجارت قرار گرفت. طرحی که قرار بود روزانه از تخمیر ۳۰۰ هزار لیتر بنزین جلوگیری کند، اما سایه سنگین رخت و رود بر آن چیره شد و دیگر امکان اینکه بتوان برای آن دورنمای روشنی را متصور شد، بعید و دور از ذهن می‌نمود. ظاهراً سر نوشت این طرح هم به مانند بسیاری از طرح‌ها با تشدید تحریم‌ها در سالیان اخیر و نوسان‌های شدید نرخ ارز پیوند عمیقی خورد، اما تلاش‌های بسیاری شد تا از این سد گذر شود و کهاب به انجामी که باید برسد. اینک شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی عزم خود را برای اجرای هرچه سریع‌تر این طرح جزم کرده و قرار است با ارائه تسهیلات بانکی به جایگاهداران این طرح در آینده‌ای نه چندان دور در تمام جایگاه‌های کشور عملیاتی شود.

تخلیه نفتگاز با مخزن‌دار ریلی

تخلیه نفتگاز با مخزن‌دار ریلی با هدف تخلیه روزانه ۳ میلیون لیتر نفتگاز و صفر شدن تردد نفتکش‌ها از بندرعباس به یزد در انبار نفت شهید صدوقی یزد به عنوان کریدور شمال و شمال شرق نقشه سوخت کشور، پروژه مهم دیگری است که در وزارت نفت دولت سیزدهم کلید خورده است. با تجهیز، تکمیل و راه‌اندازی طرح مخزن‌دار ریلی، افزون بر آزادسازی شمار زیادی نفتکش جاده پیمان و فعالیت دوباره آنها در بخش‌های دیگر، پرداخت کرایه حمل با مسافت روزانه بیش از ۷۰۰ کیلومتر حذف و در مصرف نفتگاز برای تردد نفتکش‌ها نیز جلوگیری به عمل خواهد آمد.

مقدار مصرف سوخت ریلی نسبت به نفتکش‌ها بسیار ناچیز و اجرای این پروژه افزون بر امنیت و ایمنی برای رانندگان در جاده‌ها، به لحاظ محیط زیستی نیز بسیار مؤثر است. از آبان‌ماه ۱۴۰۱، در نشست‌هایی مشترک با حضور مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و مدیرعامل و مدیران ستادی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی مصوب شد تا در کمترین زمان ممکن پروژه تخلیه نفتگاز از طریق مخزن‌دار ریلی در انبار نفت شهید صدوقی یزد که کریدور شمال و شمال شرقی کشور است، به مرحله اجرا درآید. پس از بازدیدهای میدانی از محل پروژه و ارائه گزارش به مدیران بالادستی، پیشنهادهایی برای انجام کار، سه‌روش ارائه شد که روش پیمانی امانی، با توجه به تسریع در اجرا و کاهش هزینه و استفاده از نیروهای زبده و متخصص مناطق تصویب شد. در اجرای این پروژه الکتروپمپ‌ها از هرمزگان، لوله و اتصالات از شرکت‌های ملی مهندسی و خطوط لوله و مخبرات با تأییدیه‌های لازم از مدیریت بازرگانی ارسال شده است.

اجرای این طرح، استان هرمزگان را که به عنوان یکی از قطب‌های انرژی کشور مطرح است، به یکی از قطب‌های صادرات در حوزه انرژی نیز تبدیل خواهد کرد. این طرح که با هدف تقویت جایگاه استان هرمزگان به عنوان قطب تولید و صادرات انرژی راه‌اندازی شده است، در کنار پتروپالایشگاه شهید سلیمانی به ارزش ۱۲،۵ میلیارد دلار و انبار نفت شهید مهدوی که در آینده با ظرفیت ۶۰۰ میلیون تن به بهره‌برداری می‌رسد، از جمله طرح‌هایی است که امنیت انرژی در منطقه هرمزگان را بهبود می‌بخشد. تأسیسات گاز مایع بندرعباس با داشتن ۹ سکوی تخلیه و ۲ موتورخانه، امکان تخلیه همزمان ۹ دستگاه گازکش و پمپ‌های آن با خط لوله انتقال ۱۶ اینچ به اسکله نفتی شهید باهنر بندرعباس را دارد. موتورخانه یادشده از ۱۷ دستگاه پمپ و ۷ دستگاه کمپرسور برای تأمین فشار عملیاتی لازم برای انتقال گاز مایع بهره می‌برند. در این پروژه متخصصان شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با بازنگری و عملیات فرآیندی ضمن رعایت همه‌دستور عمل‌های بهداشتی، ایمنی و محیط زیست (اچ‌اس‌ای) و رعایت مقررات ایمنی در صنعت نفت برای نخستین بار در کشور بدون بهره‌برداری از مخازن ذخیره‌سازی گاز مایع فرآیند انتقال از گازکش به کشتی را به‌طور مستقیم به اجراء آورده‌اند. بهره‌برداری از این تأسیسات و تخلیه همزمان ۹ دستگاه گازکش و بهره‌مندی از توان پمپ‌ها و کمپرسورها، اکنون امکان بارگیری دریایی به طور میانگین ۶ هزار تن گاز مایع در شبانه‌روز میسر می‌شود.

رونمایی از ۵ طرح ملی زیرساختی

شهریورماه ۱۴۰۱ از پنج طرح ملی زیرساخت‌های ایجادشده همسو با اهداف دولت الکترونیک و تکالیف قانونی ابلاغی به شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی با حضور جلیل‌سالاری، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، علی‌اکبر نژادعلی، مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، همچنین مدیران عامل بانک‌های ملت و تجارت رونمایی شد. این پنج طرح زیرساختی شامل صدور مجوز احداث جایگاه‌ها از طریق درگاه ملی مجوزهای کشور، سامانه تبدیل خودروهای بنزینی به دوگانه‌سوز، اتصال درگاه‌های کسب و کار شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی به پنجره واحد دولت الکترونیک، تمرکز حساب‌های شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی نزد بانک مرکزی و هوشمندسازی جایگاه‌های گاز فشرده (سی‌ان‌جی) است.

پلکانی شدن حق‌العمل جایگاه‌ها

شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران از ابتدای مردادماه ۱۴۰۱ و برای نخستین بار در کشور حق‌العمل جایگاه‌های عرضه نفتگاز در کشور را پلکانی کرد که این اقدام مهم، رضایتمندی مجموعه مالکان مجاری عرضه و جایگاهداران را به دنبال داشت. این شرکت در اردیبهشت‌ماه ۱۴۰۰ با همکاری معاونت برنامه‌ریزی وزارت نفت و برگزاری نشست‌های پرشمار با سازمان برنامه‌بودجه و سازمان حمایت از حقوق مصرف‌کنندگان و تولیدکنندگان و مشارکت جایگاهداران کشور، انجمن صنفی جایگاهداران و کانون انجمن‌های صنفی به نتیجه مطلوبی رسید و در پی آن، هیئت وزیران افزایش ۴۵ درصدی حق‌العمل جایگاهداران را تصویب کرد. با صدور این مجوز و برنامه‌ریزی‌های انجام

مهم‌ترین دستاوردهای زیرمجموعه‌های پالایش و پخش در دولت سیزدهم

قطار سوخت‌رسانی توقف ندارد

مشعل | هر سال مقارن با هفته دولت گوشه‌ای از دستاوردهای شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی کشورمان به نمایش گذاشته می‌شود تا تجلی‌گر تلاش خستگی‌ناپذیر کارکنانی باشد که با تلاشی ستودنی، زمینه‌های دستیابی به قله‌های ترقی و پیشرفت را فراهم می‌کنند. این شرکت یکی از پرکارترین و فعال‌ترین مجموعه‌های صنعت نفت و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی است که افزون بر پیشبرد برنامه‌های اصلی خود در حوزه توزیع فرآورده نفتی، در ابتدای کار دولت سیزدهم با چالش‌های بزرگ و حساسی روبه‌رو شد؛ چالش‌هایی همچون حمله سایبری به سامانه هوشمند سوخت، رویارویی با سرمای کم سابقه در زمستان ۱۴۰۱ و تأمین سوخت مایع صنایع و نیروگاه‌ها، همچنین توزیع کم‌ظری بنزین در پی افزایش مصرف آن به دلیل فروکش کردن بیماری کرونا که با تلاش شبانه‌روزی کارکنان خستگی‌ناپذیر خود توانست بر همه آنها فاتح آید و به خوبی از آنها گذر کند. افزون بر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران و شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران به عنوان بازوهای کمک‌کننده، نقش آفرینی کردند و در همسویی با سیاست‌ها و اهداف کلان شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، گام برداشتند. در گزارش پیش‌رو تلاش شده است به مهم‌ترین اقدام‌ها و دستاوردهای این شرکت‌ها به عنوان بخشی از صنعت نفت، به ویژه در دو سال فعالیت شبانه‌روزی دولت سیزدهم پرداخته شود.

در این گزارش تلاش شده است با نگاهی به برنامه‌ها و دستاوردهای شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی، شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران و شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت، افق فراروی این صنایع پراهمیت کشورمان را از دریچه‌ای واضح‌تر و شفاف‌تر بنگریم.

آغاز صادرات دریایی گاز مایع

طرح صادرات دریایی گاز مایع شهر شهریورماه ۱۴۰۱ همزمان با آغاز هفته دولت به بهره‌برداری رسید. مدت زمان اجرای این طرح از ایده تا اجرا تنها دو ماه بوده و بدون کمترین بودجه و با ۴۳ هزار نفر-ساعت کار جهادی، تأسیسات متروک بندرعباس از مرکز ذخیره‌سازی به مبدا صادرات دریایی گاز مایع (ال‌پی‌جی) تبدیل شد. با اجرایی شدن این طرح برای ۲۰۰ نفر اشتغال‌زایی شده است و از محل صرفه‌جویی در محصولی که در مشعل پالایشگاه‌های بندرعباس می‌سوخت، سالانه تا ۲۶۰ میلیون دلار نصیب کشور می‌شود.



نگاهی به عملکرد صنعت پتروشیمی

در دولت سیزدهم

گام‌های بلند

مشعل | پتروشیمی ایران با عبور گردنه‌های سخت تحریمی و شرایط اقتصادی و محدودیت‌های مختلف فنی و اجرایی، امروز به عنوان یکی از بازیگران اصلی در بازار محصولات این صنعت مطرح است. صنعت پتروشیمی ایران با ظرفیت تولید حدود ۱۰۰ میلیون تنی محصولات متنوع، همچنان به دنبال تحولاتی بزرگ و زیرساختی است. تحولاتی مهم همچون پیگیری جدی و واقعی جلوگیری از خام فروشی و تکمیل زنجیره ارزش که در دو سال گذشته پیگیری‌های دولت سیزدهم هر چه بیشتر به سمت تحقق آن حرکت کرده است.



دولت سیزدهم از همان ابتدای کار، تکمیل پروژه‌های نیمه‌کاره را در اولویت قرار داد و بر همین اساس، در سال جاری قرار است ۱۲ طرح جدید پتروشیمی افتتاح شود. در دو سال اخیر، پروژه‌هایی افتتاح شده‌اند و تعدادی دیگر نیز در دستور کار شرکت ملی صنایع پتروشیمی قرار دارند.

سامان‌گیری پروژه‌های نیمه‌تمام

در شروع به کار دولت سیزدهم تعدادی از پروژه‌های نیمه‌کاره با پیگیری‌های وزارت نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی به بهره‌برداری رسیدند. طرح انیدر پد ما لئیک شرکت پتروشیمی این سینا با ظرفیت سالانه ۸۰ هزار تن تفکیک بوتان، پتروشیمی دی آریا پلیمر خمین با ظرفیت سالانه ۱۷۵ هزار تن و پتروشیمی پارس گلایکول با ظرفیت ۵۵۲ هزار و ۵۰۰ تن اتیلن گلایکول در فاصله بهمن ۱۴۰۰ تا اسفند ۱۴۰۱ به بهره‌برداری رسیدند.

افزون بر این موارد، چهار طرح پایین‌دستی پتروشیمی در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی به بهره‌برداری رسید. این پروژه‌ها شامل شرکت بهین پلیمر آریایی واحد تولید کاتالیست صنعتی، واحد تولید کاغذ و مقوا از کربنات کلسیم از شرکت پترونیکان جنوب، واحد تولید اسید بنزونیکیک و اسید ترفتالیکیک خام و طرح تولید کامپاند و گرانول پی‌وی‌سی و بازیافت محصول Off گرید جامد می‌شوند.

همچنین مخازن ۹ گانه فاز دوم مخازن سبز پتروشیمی عسلویه با ظرفیت ذخیره‌سازی ۴۱۴ هزار متر مکعب فرآورده‌های پتروشیمی و واحد دوم ASU۲ (واحد هوای فشرده) و بست ۲۳۰/۴۰۰ کیلوولت شرکت دماوند انرژی عسلویه با دانش و فناوری روز آمد و استفاده از پیشرفته‌ترین ماشین‌آلات در اسفندماه ۱۴۰۱ به بهره‌برداری رسیدند.

در میان پروژه‌هایی که در سال ۱۴۰۱ به بهره‌برداری یا به فرجام رسیدند نیز می‌توان به شروع عملیات اجرایی طرح تولید پروپیلن از پروبان (PDH/PP) شرکت بالایش پارسیان سپهر و آغاز عملیات اجرایی طرح PDH/PP پتروشیمی پارس اشاره کرد.

شرکت بالایش گاز بیدبلند خلیج فارس هم به شکل مجزا تولید پلی پروپیلن را به منظور تکمیل زنجیره ارزش در دستور کار قرار داده است.

پروژه یک میلیون و ۶۵۰ هزار تنی پتروالفین فن‌اوران و طرح «سبزواره پتروشیمی همت»، عملیات اجرایی طرح تبدیل گاز به محصولات با ارزش افزوده بالاتر (GTX) شرکت پتروشیمی تفتان آریا و عملیات اجرایی طرح PDH/PP پلیمر کنگان با هدف تکمیل زنجیره ارزش، از دیگر پروژه‌هایی بودند که در سال اول فعالیت دولت سیزدهم کلید خوردند.

اما از آنجا که روند پیگیری پروژه‌های صنعت پتروشیمی با توجه و مساعدت وزیر نفت ادامه

داشت، سال ۱۴۰۲ با چند افتتاح شروع شد و در ادامه نیز پروژه‌های بیشتری در برنامه بهره‌برداری و آغاز به کار قرار گرفت. در این بازه زمانی طرح‌هایی مثل پیش‌تراکم کارخانه گاز و گاز مایع ۹۰۰ در اردیبهشت‌ماه ۱۴۰۲ پس از سال‌ها تاخیر و توقف، با دستور سید ابراهیم رئیسی، رئیس‌جمهوری به بهره‌برداری رسید. در ادامه هم پیش‌تراکم کارخانه گاز و گاز مایع ۱۰۰۰ مورد بهره‌برداری قرار گرفت.

ایرانی‌ترین پروژه پتروشیمی

پروژه مهمی که در سال ۱۴۰۲ در نوبت بهره‌برداری قرار گرفت، پتروشیمی گچساران؛ به عنوان ایرانی‌ترین پروژه الفین کشور بود. پتروشیمی گچساران پس از ۱۹ سال روند کسودار و خسته‌کننده در اجرا، از سوی دولت سیزدهم مورد توجه جدی قرار گرفت. اجرایی شدن این مجتمع از این جهت اهمیت که ۸۳ درصد از نیازمندی‌های آن از داخل کشور تأمین شده و ۲۶۹ میلیون یورو صرفه‌جویی ارزی داشته است، بسیار اهمیت دارد.

افزون بر این موارد، طبق اعلام مسئولان پروژه‌ها و شرکت ملی صنایع پتروشیمی برخی از پروژه‌ها همچون پتروشیمی نخل آسماری و پتروشیمی کنگان نیز در مراحل پایانی ساخت و در نوبت بهره‌برداری رسمی قرار دارند. به هر روی، صنعت پتروشیمی برنامه‌ای بلندمدت را برای خود پیش‌بینی کرده و طبق آنچه مرتضی شاهمیرزایی، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی اعلام کرد، هم‌اکنون ۱۱۶ طرح پتروشیمی با حجم سرمایه‌گذاری حدود ۱۰۰ میلیارد دلار در کشور در حال اجراست که هر یک به مرور در نوبت افتتاح و بهره‌برداری قرار می‌گیرند.

سودآوری یا گسترش زنجیره دانش‌بنیان‌ها

پتروشیمی به عنوان یکی از سودآورترین صنایع برای کشور، صنعتی است که تنها به توسعه داخلی خود توجه ندارد. این صنعت با هدایت و راهبردی دولت سیزدهم و اولویت‌گذاری که در دو سال گذشته داشته، نقشی بی‌بدیل در افزایش تعداد شرکت‌ها و مجموعه‌های فناور و دانش‌بنیان و حمایت از آنها ایفا کرده است.

بنا به گفته جواد اوجی، وزیر نفت، شمار شرکت‌های دانش‌بنیان که در تعامل با صنعت نفت هستند، در دو سال اخیر از ۱۵۰ شرکت به ۵۵۰ شرکت رسیده است که بخش قابل توجهی از آنها در حوزه صنعت پتروشیمی و به‌ویژه تولید و بومی‌سازی کاتالیست‌های راهبردی و مهم در صنعت پتروشیمی بوده است.

مجموعه‌های دانش‌بنیان در دولت سیزدهم مورد حمایت جدی قرار گرفته‌اند و شخص وزیر نفت در دو سال اخیر و مدیران عامل چهار شرکت اصلی زیرمجموعه پیگیری و نقش آفرینی مستقیم در تحقق اهداف و

برنامه‌های شرکت‌های دانش‌بنیان داشته‌اند. در دو سال اخیر قراردادهای تفاهم‌نامه‌های مختلفی بین صنعت پتروشیمی و مجموعه‌های دانش‌بنیان منعقد شده که در نتیجه آن بسیاری از نیازهای فنی و تحقیقاتی و فناورانه صنعت پتروشیمی به خصوص در حوزه ساخت کاتالیست‌ها تأمین شده است.

وزارت نفت و صنعت پتروشیمی در نظر دارند با همراهی و کمک مجموعه‌های فناور و دانش‌بنیان در چهار سال آینده در حوزه ساخت کاتالیست‌ها به خودکفایی کامل برسند. در همین مدت هیئت وزیران آیین‌نامه تولید، دانش‌بنیان و اشتغال‌زایی در صنعت نفت را تدوین کرد و در آینده‌ای نزدیک سند دانش‌بنیان شدن صنعت نفت به دیپلاچه افتخارات وزارت نفت افزوده خواهد شد.

بخش زیادی از شرکت‌های فنی مهندسی صنعت پتروشیمی، شرکت‌های دانش‌بنیان هستند و توانسته‌اند در طراحی و ساخت تجهیزات و تولیدات اقلام مورد نیاز صنعت پتروشیمی نقش آفرینی کنند و اقدام‌های بزرگی را رقم بزنند و با تولید بار اول اقلام راهبردی زمینه‌ساز دانش‌بنیان شدن صنایع بزرگ شوند.

بی‌شک این شرکت‌ها با توسعه خود می‌توانند نیاز کشور را در این شرایط تحریمی در حال و آینده برطرف سازند.

۲۷ میلیارد دلار درآمد در یک سال

براساس این گزارش و اعلام انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی، صنعت پتروشیمی ۱۲۰ میلیون تن محصول پتروشیمی را به ارزش ۶۱ میلیارد دلار طی سال‌های ۱۳۹۷ تا ۱۴۰۱ با وجود تحریم‌ها صادر کرده که ۸۱ درصد آن به سامانه نیما تریق شده است. تنها در سال ۱۴۰۱ حدود ۲۸ میلیون تن محصول پتروشیمی صادر و ۱۲ میلیون تن در داخل فروخته شد که در مجموع ۲۷ میلیارد دلار درآمدزایی برای کشور به همراه داشته است. به عبارتی صنعت پتروشیمی با برنامه‌ریزی و هدف‌گذاری که در کوتاه و بلندمدت دارد، در عین اینکه نیازهای مالی و ارزی کشور را در شرایط تحریمی تأمین می‌کند، بلکه می‌تواند صنعتی امن و پیشرو برای توسعه اقتصادی و همه‌جانبه در داخل کشور باشد.

صنعت پتروشیمی و قابلیت‌های آن از جهت تنوع در محصول بازار سرمایه‌ای مهمی برای کشور به شمار می‌آید؛ بی‌تردید حضور جدی‌تری این صنعت با تکیه بر دانش و تخصص فعالان این عرصه به‌ویژه شرکت‌های دانش‌بنیان می‌تواند جایگاه کنونی صنعت پتروشیمی ایران را در جهان ارتقا دهد.

دولت سیزدهم نیز در دو سال گذشته با توجه به همین راهبرد گام‌های بلندی برداشته و در ادامه راه نیز خود را مکلف می‌داند تا گام‌های بلندتری در این حوزه بردارد تا افزون بر ارتقای این صنعت، بر رونق اقتصادی کشور نیز بیفزاید.



شرکت‌های دانش‌بنیان به عنوان مجموعه‌هایی خصوصی و دانش‌محور می‌توانند در تأمین تجهیزات و قطعات و مواد اولیه بسیاری از پروژه‌های راهبردی در دوران تحریمی نقش زیادی داشته باشند. در سال‌های گذشته و به خصوص در دو سال اخیر بسیاری از تجهیزات صنعت نفت ساخت بار اول داشته و بومی‌سازی شده‌اند. این موضوع یکی از مواردی است که می‌تواند صنعت نفت را به اهداف کلان خود یعنی عدم وابستگی به کشورهای خارجی، کاهش هزینه‌ها و رساندن خام‌فروشی و ایجاد ارزش افزوده بالاتر از فروش نفت نزدیک کند. روح‌الله دهقانی فیروزآبادی، معاون علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان رئیس‌جمهوری یکی از اعضای دولت است که در دو سال اخیر از نزدیک و مستقیماً در جریان عملکرد وزارت نفت در حمایت و توسعه فعالیت دانش‌بنیان‌ها بوده و بارها به اثرگذاری و نقض بی‌بدیل صنعت نفت اذعان داشته است. او چندی قبل به امضای ۵۱۶ میلیون دلار توافق‌نامه و قرارداد نفتی بین شرکت‌های دانش‌بنیان و فعالان صنعت نفت اشاره کرد و گفت: ایجاد اکوسیستم دانش‌بنیان در صنعت کشور به معنای ایجاد بازار برای محصولات و خدمات دانش‌بنیان است تا مجموعه‌های دانش‌بنیان دغدغه بازار را برای محصول خود نداشته باشند. پیش از اینکه مجموعه دانش‌بنیان شروع به ساخت تجهیزات کند باید بازار شناسایی و فراهم شده باشد تا وقتی محصول به نتیجه می‌رسد، فرصت برای ورود به بازار فراهم باشد. در جریان بیست و هفتمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پخش و پتروشیمی تهران که با رویکرد حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان برگزار شد، رضا سلطان‌علیزاده، مدیر مرکز راهبری ستادهای ویژه توسعه اقتصاد دانش‌بنیان معاونت علمی و فناوری رئیس‌جمهوری اعلام کرد که تاکنون ۲۴۰ تا ۲۵۰ میلیون دلار پروژه ساخت بار اول ابلاغ شده که ۶۰ درصد آن را وزارت نفت به خود اختصاص داده و این وزارتخانه همراه‌ترین نهاد با معاونت علمی و فناوری رئیس‌جمهوری در زمینه ساخت بار اول بوده است.

حمایت از دانش‌بنیان‌ها، حمایت از اقتصاد مقاومتی است

این جزئیات در مورد روند همکاری صنعت نفت با دانش‌بنیان‌ها همان روندی است که وزیر نفت بارها بر آن تأکید کرده است. اوچی پیش از این بارها تأکید کرده است که چتر حمایتی وزارت نفت برای شرکت‌های دانش‌بنیان باز است. اوچی در مراسم امضای توافق‌نامه همکاری وزارت نفت و معاونت علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان ریاست‌جمهوری در زمینه بومی‌سازی تجهیزات و فناوری‌های گلوگاهی صنعت نفت تأکید کرده است: صنعت نفت به هر عهده‌ای که با سازندگان داخلی بسته، پایبند است و تمام و کمال از آنها حمایت می‌کند و در صورت رعایت استانداردهای صنعت نفت در ساخت تجهیزات این توان را داریم که خرید کالاهای ساخت داخل را دو تا چهار سال تضمین کنیم. باید توجه داشت آنچه به عنوان حمایت از دانش‌بنیان‌ها در مجموعه دولت سیزدهم و وزارت نفت صورت نمی‌گیرد، در واقع حمایت از اقتصاد مقاومتی است. به عبارتی تولیدات دانش‌بنیان و توجه به نوآوری‌ها در صنعت، محور اقتصاد مقاومتی است. تصویر درستی از اقتصاد مقاومتی وجود ندارد و باید گفت که محور اقتصاد مقاومتی، تولید است. محور تولید نیز صنعت، مهندسی و فناوری است و صنعت نیز باید با محور دانش‌مورد توجه قرار گیرد و همه اینها در نهایت در یک چرخه و زنجیره قرار می‌گیرند.

همچون روسیه، ونزوئلا، نیکاراگوئه و تعدادی دیگر از کشورهای آمریکای لاتین و کشورهای همسایه در منطقه بوده است. در این قراردادها تعدادی از شرکت‌های دانش‌بنیان طرف اصلی قرارداد با شرکت‌های خارجی برای صدور فناوری قرار گرفته‌اند و یکی از مهم‌ترین زمینه‌های فروش و تولید کاتالیست بوده است. در این دو سال و تاکنون چهار شرکت زیرمجموعه صنعت نفت به شکل انفرادی و مشترک همایش‌های و نشست‌های مشترکی را با شرکت‌های دانش‌بنیان و فناوری برگزار کرده است و نسبت به رفع موانع و مشکلات پیش‌روی این شرکت‌ها اقدام کردند. این برنامه‌ریزی و هدف‌گذاری به نحوی بوده است که در جلسات هماهنگی برنامه هفتم توسعه و مشترک‌بین‌وزارت نفت و کمیسیون انرژی و وزارت نفت هم موضوع دانش‌بنیان‌ها و سهم و نقش آنها در توسعه صنعت نفت مطرح و پیگیری شده است.

ساخت بار اول و نزدیک شدن به اهداف کلان

وزارت نفت در این دوره تلاش کرده است فارغ از سیاست‌گذاری‌های سالانه، روندی بلندمدت و زیرساختی را برای خود ایجاد و به عبارتی نوعی اکوسیستم دانش‌محور را تنظیم کند. این رویکرد از آن روی حائز اهمیت است که

وزارت نفت در این دوره تلاش کرده است فارغ از سیاست‌گذاری‌های سالانه، روندی بلندمدت و زیرساختی را برای خود ایجاد و به عبارتی نوعی اکوسیستم دانش‌محور را تنظیم کند. این رویکرد از آن روی حائز اهمیت است که

حمایت از دانش‌بنیان‌ها، حمایت از اقتصاد مقاومتی است

این جزئیات در مورد روند همکاری صنعت نفت با دانش‌بنیان‌ها همان روندی است که وزیر نفت بارها بر آن تأکید کرده است. اوچی پیش از این بارها تأکید کرده است که چتر حمایتی وزارت نفت برای شرکت‌های دانش‌بنیان باز است. اوچی در مراسم امضای توافق‌نامه همکاری وزارت نفت و معاونت علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان ریاست‌جمهوری در زمینه بومی‌سازی تجهیزات و فناوری‌های گلوگاهی صنعت نفت تأکید کرده است: صنعت نفت به هر عهده‌ای که با سازندگان داخلی بسته، پایبند است و تمام و کمال از آنها حمایت می‌کند و در صورت رعایت استانداردهای صنعت نفت در ساخت تجهیزات این توان را داریم که خرید کالاهای ساخت داخل را دو تا چهار سال تضمین کنیم. باید توجه داشت آنچه به عنوان حمایت از دانش‌بنیان‌ها در مجموعه دولت سیزدهم و وزارت نفت صورت نمی‌گیرد، در واقع حمایت از اقتصاد مقاومتی است. به عبارتی تولیدات دانش‌بنیان و توجه به نوآوری‌ها در صنعت، محور اقتصاد مقاومتی است. تصویر درستی از اقتصاد مقاومتی وجود ندارد و باید گفت که محور اقتصاد مقاومتی، تولید است. محور تولید نیز صنعت، مهندسی و فناوری است و صنعت نیز باید با محور دانش‌مورد توجه قرار گیرد و همه اینها در نهایت در یک چرخه و زنجیره قرار می‌گیرند.

فعالیت شرکت‌های دانش‌بنیان در دو سال گذشته در همه بخش‌ها به ویژه صنعت نفت، روندی روبه‌رشد داشته است. این شرکت‌ها با ورود به حوزه‌های مختلف، به‌بالی برای پرواز در آسمان اختراعات بدل شده‌اند و با توجه حمایت‌گونه‌ای که دولت سیزدهم آن را در دستور کار قرار داده است، پیراهن نیست که ایران با تکیه بر دانش‌بنیان‌ها، موفقیت‌هایی شگفتی‌آور را در زمینه‌های مختلف علمی و فناوری ثبت کند و ایفاگر نقش مهمی در میان کشورهای منطقه باشد.

فعالیت ۵۰۰ شرکت دانش‌بنیان در صنعت نفت

ابراهیم رئیسی، رئیس‌جمهوری نیز دستاوردهای صنعت نفت در توسعه همکاری با دانش‌بنیان‌ها را رضایت‌بخش ارزیابی کرده و گفته است: در حالی که تا پیش از روی کار آمدن دولت سیزدهم، وزارت نفت با کمتر از ۱۰۰ شرکت دانش‌بنیان همکاری داشت، این رقم در این دولت حداقل به ۵۰۰ شرکت رسیده است. او تأکید کرد که دستاوردها و پیشرفت‌های چشمگیری در دو سال گذشته به‌ویژه در رشد تولید، تجارت، تولید نفت، صادرات غیرنفتی، علم و فناوری و ابزار تولید داشته‌ایم که دانش‌بنیان‌ها در این روند نقش اساسی داشته‌اند. صنعت نفت به دلیل ساختار فنی و هایتک، همواره به توسعه پژوهش و فناوری نیاز دارد. در این روند ارتباطی تنگاتنگ را با دانشگاه‌ها و مراکز فناوری و پژوهشی داشته است. با این حال توسعه ارتباط با شرکت‌های دانش‌بنیان به عنوان یک ضرورت از دو سال قبل و با تأکیدی که مقام معظم رهبری بر این مهم داشتند و نام‌گذاری سال راه به این موضوع اختصاص دادند، بیشتر شد.

هدف‌گذاری از بازار داخلی صادرات فرامنطقه‌ای

نام‌گذاری سال ۱۴۰۱ به «تولید دانش‌بنیان و اشتغال آفرین» موتور محرک و اهرمی تشویقی برای اقدام‌های وزارت نفت بود. اگرچه زیرمجموعه‌های وزارت نفت از ابتدای شروع به کار دولت سیزدهم با تأکید جواد اوچی، وزیر نفت پروژه‌ها و طرح‌های مشترکی را با شرکت‌های دانش‌بنیان شروع کرده بودند، اما با این نام‌گذاری هدف‌گذاری مشخص برای این همکاری در آینده کوتاه و بلندمدت تعیین شد. جواد اوچی همسوی با این نام‌گذاری از افزایش ظرفیت تولید نفت و گاز و پتروشیمی با تکیه بر توان شرکت‌های دانش‌بنیان خبر داد و گفت: سه هدف در صنعت نفت شامل افزایش ساخت داخل، افزایش تولید و افزایش صادرات ترسیم شده است. او به فراخوانی که برای همکاری با شرکت‌های دانش‌بنیان و توانمند در پنج محور احیای چاه‌های کم‌بازده، جمع‌آوری گازهای مشعل، بهینه‌سازی مصرف انرژی، ساخت کالا و ادواتی که تا پیش از این از خارج تأمین می‌شد و توسعه زنجیره صنایع تکمیلی پتروشیمی ارائه شده است اشاره کرد؛ محورهایی که البته خیلی زود تبدیل به قراردادهای تفاهم‌نامه‌هایی با ارزش و اجرایی شدند. وزیر نفت همچنین یک کارگروه توسعه اقتصاد دانش‌بنیان را ترتیب داده که در دو سال گذشته تاکنون گزارش عملکرد آن را در دولت ارائه کرده است. اوچی چندی قبل در جلسه هیات دولت با اشاره به افزایش تعداد شرکت‌های دانش‌بنیان در صنعت از ۱۵۰ به بیش از ۵۵۰ شرکت گفت: وزارت نفت نه تنها به دنبال افزایش تعداد شرکت‌های دانش‌بنیان در بیستر زیست‌بوم فناوری این صنعت بوده بلکه هدف نهایی آنها توسعه اقتصاد دانش‌بنیان در داخل و خارج از ایران و ارائه و صدور این خدمات فناوری‌انه به کشورهای دیگر بوده است. در واقع اشاره وزیر نفت به قرار دادهایی است که سال گذشته و سال جاری همسوی با بیلماسی انرژی وزارت نفت بین ایران کشورهای



نگاهی به نقش حمایتی وزارت نفت از شرکت‌های دانش‌بنیان در دو سال گذشته

توانمندسازی برای ایجاد قوی

مشعل | توسعه فعالیت شرکت‌های دانش‌بنیان، از مهم‌ترین موضوع‌های در دستور کار دولت سیزدهم در دو سال گذشته و به اذعان رئیس‌جمهوری و معاون فناوری وی، همچنین نمایندگان مجلس، وزارت نفت در این مسیر پیشرو و موفق بوده است. در این مدت، شرکت‌های دانش‌بنیان در حوزه‌های کاربردی و ساختاری صنعت نفت وارد شده و ارتباطی تنگاتنگ با سازندگان داخلی و قطعه‌سازان برقرار کرده‌اند. این همراهی و اثرگذاری شرکت‌های دانش‌بنیان با صنعت نفت از این جهت اهمیت بیشتری دارد که در دو سال گذشته محدودیت‌های اقتصادی و تحریم‌های همه‌جانبه بیشتر از قبل بوده است، اما این شرکت‌ها به قرار گرفتن ایران در جایگاه «ایران قوی» کمک زیادی کرده‌اند.

وزارت نفت پیشواز
در تحقق مسؤولیت اجتماعی

گام‌های پرشتاب در مسیر توسعه و آبادانی

مشعل | وزارت نفت دولت سیزدهم در امر ایفای طرح‌های مسؤولیت اجتماعی و انجام خدمات عام‌المنفعه، دستاوردهای ارزشمندی را ثبت کرده است. اقدام‌های گسترده‌ای که در حوزه نوسازی مدارس، افزایش سرانه فضاهای آموزشی، ورزشی و درمانی، راهسازی، توانمندسازی نیروهای بومی، آبرسانی و اجرای پروژه‌های دفع فاضلاب شهری و توسعه منابع طبیعی به انجام رسیده، نشان از آن دارد که وزارت نفت افزون بر انجام فعالیت‌های ذاتی خود، توانسته است نقشی موثر در رونق و شکوفایی اجتماعی و فرهنگی مردم مناطق محروم ایفا کند.

مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت خیز به نمایندگی از شرکت ملی نفت ایران، در سال‌های اخیر بر اساس مسؤولیت‌های اجتماعی نفت، در تمامی مناطق نفت خیز طرح‌ها و برنامه‌هایی را به معرض اجرا گذاشته و این برنامه‌ها، تأثیرات غیرقابل انکاری بر پایداری این صنعت و اثرگذاری بر سایر بخش‌ها از جمله جامعه محلی و بی‌امونی داشته است. بر پایه مستندات و شواهد موجود، اقدام‌های انجام شده درباره کمک به عمران مناطق نفت خیز و گاز خیز کشور در هشت حوزه اصلی شامل آموزش، ورزش، بهداشت، راه، آبرسانی، برق‌رسانی، طرح‌های روستایی و خدماتی به طور گسترده در حال انجام است و هفته دولت فرصتی است برای مرور آخرین دستاوردهای صنعت نفت در حوزه مسؤولیت اجتماعی.



تعریف طرح ۵۸۸۱ عام‌المنفعه

بهسازی معابر روستایی

توجه به سرانه فضای ورزشی

تکمیل واحدهای مسکن مهر

احداث شبکه‌های آبرسانی

رونق مدرسه‌سازی

1 از ابتدای شهریور ۱۴۰۰ تا پایان خرداد امسال، تعداد ۵ هزار و ۸۸۱ پروژه به تفکیک یکهزار و ۶۵ طرح آموزشی، یکهزار و ۶۳۸ طرح ورزشی، ۳۵۳ پروژه بهداشتی، ۴۴۱ پروژه راه، ۲۰۳ طرح آبرسانی، ۵۳ طرح برق‌رسانی، یکهزار و ۶۶۱ طرح هادی و ۴۶۷ پروژه خدماتی با اعتباری بالغ بر ۱۶ هزار و ۱۰۰ میلیارد تومان تعریف شده که از میان آنها ۴ هزار و ۵۶۴ پروژه در دست اقدام و یکهزار و ۳۱۷ پروژه نیز تکمیل شده است. بر اساس آخرین آمار و اطلاعات به دست آمده از مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت خیز تعداد ۴۳۶ طرح آماده برای افتتاح است و در هفته دولت امسال به بهره‌برداری می‌رسد که هزینه‌کرد اجرای آنها، رقمی بیش از ۹ میلیون و ۲۱۴ هزار ریال است.

2 بهسازی و آسفالت معابر روستاهای شهرستان‌های سیروان استان ایلام و دشت آزادگان به ترتیب با صرف اعتباری افزون بر ۲۰ و ۳۰ میلیارد ریال به همت مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت خیز شرکت ملی نفت ایران انجام شد. طرح بهسازی روستاهای استان ایلام، شامل ۱۴ هزار مترمربع آسفالت، قیرپاشی و احداث ۲۰۳ متر جوی و جدول در روستاهای سرتنگ، لربنی، اسلامیه و نثارمله ماران بوده که هم‌اکنون تکمیل و به مردم شریف این روستاها تحویل شده است. همچنین معابر روستاهای شهرستان دشت آزادگان استان خوزستان شامل بریچیه سفلی، جرگه سیدعلی، جلالیه جنوبی، جلیزی عبدالرضا، سید عزیز و صگورقریچ بوده که خرداد امسال بهسازی و آسفالت شد. معابر چهار روستا در شهرستان بهبهان به همت مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت خیز شرکت ملی نفت ایران با صرف اعتباری افزون بر ۲۲ میلیارد ریال، بازسازی و به‌بنیاد مسکن استان خوزستان به عنوان دستگاه بهره‌بردار تحویل داده شد. این معابر در روستاهای تارتار، راه دسترسی بین دودانگه بزرگ و قنبری و حدفاصل دودانگه به قنبری، شاه غالب و تل کهنه در شهرستان بهبهان، در مجموع به ابعاد ۱۶ هزار و ۷۰۰ مترمربع شامل زیرسازی، بیس، قیر و آسفالت، جوی و جدول، انجام پل‌های ارتباطی زیرزمینی به منظور آبیاری نخلستان‌ها، از سوی شرکت ملی نفت ایران با همکاری بنیاد مسکن استان خوزستان تکمیل شد و به بهره‌برداری رسید.

3 با توجه به نبود سرانه فضای ورزشی در روستاها و کمک به فعال شدن جوانان و نوجوانان، همچنین توسعه زیرساخت‌های ورزشی، تأمین و ارتقای سلامت مردم، ایجاد و توسعه شور و نشاط اجتماعی، گسترش ورزش در سطوح مختلف جامعه و افزایش سرانه ورزشی در مناطق نفت خیز، مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت خیز اقدام به احداث زمین‌های چمن مصنوعی در روستاهای استان‌های کهگیلویه و بویراحمد و هرمزگان کرده است. بر این اساس، ۶ پروژه زمین چمن مصنوعی در استان کهگیلویه و بویراحمد با صرف اعتباری افزون بر ۵۰ میلیارد ریال احداث شده که این فضای ورزشی در روستای درب کلات شهرستان دنا، روستاهای روشن‌آباد، سرپری، دره لیک، شهرستان کهگیلویه، روستای کلاغ نشین شهرستان گچساران و روستای اسلام‌آباد دهنو شهرستان چرام به بهره‌برداری رسیده است. تکمیل ۱۱ زمین چمن مصنوعی در روستاهای هرمزگان نیز با اعتباری افزون بر ۲۲ میلیارد و ۵۰۰ میلیون ریال تکمیل و به اداره کل ورزش و جوانان استان به عنوان دستگاه بهره‌بردار تحویل داده شده است. این زمین چمن‌های مصنوعی در روستاهای سرسما، هرمودر، گوران، شمیل، کهنک، خورلور، دهنو، سرخون، طاشکویه، میمند، برکه و سلطان احداث و به بهره‌برداری رسیده است. زمین چمن مصنوعی و تعویض کفیوش سالن ورزشی شهرستان مزداوند هم از محل اعتبار مسؤولیت اجتماعی شرکت ملی نفت ایران به بهره‌برداری رسید.

4 پروژه بزرگ ۵۰۰ واحدی مسکن مهر شهرک ولیعصر مسجدسلیمان با مبلغی معادل ۵۱ میلیارد تومان از محل اعتبارات شرکت ملی نفت ایران با همکاری مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت خیز با اداره کل بنیاد مسکن انقلاب اسلامی استان خوزستان از ابتدای سال ۱۴۰۰ کلید خورد. در مدت ۱۸ ماه از اجرای پروژه، ۲۵۵ واحد مسکونی تکمیل و به مردم مسجدسلیمان که در مناطق آلوده و نفت خیز زندگی می‌کردند، تحویل داده شده که آنها هم‌اکنون ساکن هستند. ۲۴۵ واحد دیگر هم تکمیل شده و تنها محوطه‌سازی آن باقی مانده که به محض تکمیل عملیات آماده‌سازی، این تعداد واحد مسکونی هم تحویل می‌شود. واحدها شامل ۳۱ بلوک طبقه‌بندی با سازه فلزی است که ۶ بلوک آن دارای ۵ طبقه و چهار واحد مسکونی به مساحت ۱۰۰ مترمربع است که در مجموع ۱۲۰ واحد مسکونی می‌شود و ۲۵ بلوک دیگر شامل ۴ طبقه و هر طبقه شامل سه واحد ۱۱۰ متری است.

5 کمک به رفع مشکل آب آشامیدنی، توسعه شبکه فاضلاب، احداث مخزن و شبکه آبرسانی، حفر چاه‌های دستی و برق‌رسانی به آنها از نمونه اقدام‌هایی است که بخش مهمی از بودجه مسؤولیت‌های اجتماعی وزارت نفت را به خود اختصاص داده است. بیشترین تکالیف حوزه آب آشامیدنی به استان خوزستان است که با اعتباری بالغ بر ۴۸۸ میلیارد و ۹۲ میلیون ریال، برای کمک به رفع مشکل آب آشامیدنی در اغلب روستاهای این استان اجرا شده است. همچنین طرح‌های آب آشامیدنی که شامل کمک به احداث مخزن و خط انتقال آب مناطق خارک، چاه، علی‌آباد و باغ شیخ است، در مجموع با اعتبار ۹۸ میلیارد ریال در دستور کار مدیریت عمران مناطق نفت خیز قرار دارد. بر همین اساس، در مجموع با اعتبار ۶۷ میلیارد و ۴۰۰ میلیون ریال طرح‌های آب آشامیدنی که کمک به رفع مشکل آب آشامیدنی اجرا می‌شود. در خراسان رضوی، طرح‌های احداث مخزن، حفر چاه دستی، برق‌رسانی، احداث اتاقک کلریناتور، لوله‌گذاری، نصب انشعاب‌ها، نصب و تجهیزات پمپاژ و اجرای هیدروکلریناتور با اعتبار ۴۰ میلیارد ریال تکلیف شده است. همچنین در شهرستان‌های بیرجند استان خراسان جنوبی، یک طرح تکمیل شبکه فاضلاب با اعتبار ۵۰ میلیارد ریال اجرایی می‌شود و در نهایت در استان سیستان و بلوچستان نیز قرار است در مناطق کم بر خوردار یادیک، جکیگور، بندبندی و پسکوه، با اعتباری بالغ بر ۲۰۰ میلیارد ریال طرح‌هایی با موضوع تکمیل تأسیسات آب آشامیدنی به اجرا برسد.

6 وزارت نفت در قالب طرح‌های آموزشی مسؤولیت‌های اجتماعی از محل مجموع اعتباری بالغ بر ۲۶۴ میلیارد ریال، موفق شد اردوگاه دانش‌آموزی شهید باهنر شبانکاره را در شهرستان دشتستان با متراژ یکهزار و ۱۹۶ مترمربع تکمیل کند. همچنین از محل اعتبار ذکر شده، برای احداث مدرسه ۱۰ کلاسه روستای بستانلو شهرستان عسلویه با زیربنای یکهزار و ۸۶۷ مترمربع با همکاری سازمان نوسازی مدارس استان اقدام کرد. با این میزان اعتبار همچنین مدرسه ۶ کلاسه خدیجه کبری آبدان شهرستان دیر با زیربنای یکهزار و ۲۹۵ مترمربع تکمیل شد و به بهره‌برداری رسید. دبستان مختلط ۶ کلاسه طرح صبح و بعدازظهر سهو شمالی در شهرستان عسلویه با زیربنای ۷۸۹ مترمربع، دبستان ۱۲ کلاسه قدس شهرستان کنگان با زیربنای یکهزار و ۶۹۲ مترمربع، مدرسه روستای گورک خورشیدی فاز یک، تکمیل مدرسه سه کلاسه محمود احمدی فاز یک و ساخت مدرسه ۶ کلاسه امام صادق (ع) به‌رباغ با زیربنای یکهزار و ۵۲۸ مترمربع از دیگر طرح‌هایی بود که به عنوان طرح‌های مسؤولیت اجتماعی وزارت نفت انجام شد و به بهره‌برداری رسید. با این اقدام‌ها مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت خیز شرکت ملی نفت ایران موفق شد سرانه آموزشی را بهبود بخشد و با ارتقای سطح کمی و کیفیت مراکز آموزشی به تحصیل و توانمندسازی اقشار کم بر خوردار مناطق بی‌امونی نفت کمک کند. دولت سیزدهم در دو سالی که از فعالیت آن می‌گذرد، تلاش کرده است با نگاهی ویژه به مسؤولیت اجتماعی در همه بخش‌ها از جمله صنعت نفت گام‌های رو به جلویی در مسیر تحقق این مهم بردارد و آن را با اجرای طرح‌های عام‌المنفعه عملیاتی سازد. بی‌تردید، این دولت در ادامه راه که دو سال از آن باقی مانده، برای دستیابی به وعده‌های خود در این مسیر باید گام‌های رو به جلوی دیگری بردارد؛ گام‌هایی که نیازمند ارائه برنامه‌های جدید و عزمی همه‌جانبه در دولت‌مردان است.

شرکت مهندسی و توسعه گاز در خور نام «ایران» فعالیت می کند

بر فراز قلعه افتخار



افقی جهان از زیر آب با قطر ۳۰ اینچ در حال اجراست. بر پایه گزارش ها، در قالب این طرح، عبور خط ۶ اینچ مورد نیاز برای انتقال اطلاعات و بدافند عامل به طول ۳ هزار متر با موفقیت کامل اجرا شده است و با تکمیل این پروژه یک نصب قابل افتخار در دنیا ثبت می شود. مدیر عامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران، یکشنبه (۲۹ مردادماه) در بازدید از صاحب رسانه از تاسیسات تقویت فشار گاز شهید رفیعی راد (آرادان) به تشریح فعالیت های این شرکت پرداخت.

شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران امروز در قله ای قرار گرفته که در حوزه اجرای پروژه ها راه حل هایی ویژه در دستور کار دارد و پروژه های غیر متعارف صنعت گاز را با بهره گیری از ظرفیت شرکت های داخلی به بهره برداری می رساند. این شرکت در این مسیر، با حمایت همه جانبه از شرکت های توانمند داخلی، تجهیزات ایرانی را در پروژه های بزرگ به کار گرفته و ریسک های آن را نیز پذیرفته است. در ادامه گام های شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران در اجرای پروژه های کلان، طولانی ترین حفاری

رضا نوشادی، مدیر عامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران، گفت: «صنعت گاز ایران، بزرگ ترین مجموعه شبکه تولید، پالایش، انتقال و توزیع جهان را در اختیار دارد؛ این صنعت در بی نظیر ترین و قوی ترین رژیم های تحریم دنیا قرار دارد؛ با این حال تولید گاز از ۴۰۰ میلیون متر مکعب در سال ۱۳۸۹ به یک میلیارد متر مکعب در روز رسیده است.»

خود کفایی در آلیاز ۳۷۰

نوشادی با بیان اینکه هم اکنون ۶۵ شرکت در کشور شیر آلات صنعتی تولید می کنند، اعلام کرد: در خط لوله انتقال گاز ۵۶ اینچ نهم سراسری که عملیات اجرایی اهواز تا کوه دشت آن به طول ۴۰۰ کیلومتر آغاز شده است، از آلیاز ۳۷۰ بهره گرفته ایم. مدیر عامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با بیان اینکه تست این لوله با موفقیت انجام شده و هم اکنون در حال حمل به کارگاه برای نصب است، ادامه داد: خوشبختانه در تولید آلیاز ۳۷۰ به خود کفایی رسیده ایم؛ در حالی که یک دهه قبل تنها ۵۲ تولید می کردیم. بر این اساس هم اکنون با مصرف ۳۰ درصد فولاد کمتر همان کیفیت لوله را تولید می کنیم. وی با اشاره به اجرای تاسیسات تقویت فشار گاز آرادان گفت: در این تاسیسات، تجهیزاتی که قرار است حساس ترین و پیچیده ترین بخش تاسیسات نفت و گاز را کنترل کند، داخلی سازی کرده ایم. خوشحالیم که شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران در میان شرکت های توسعه ای در صنعت نفت برای استفاده از این سیستم ها در داخل کشور پیشتاز است. این فرایند را با یک شرکت آغاز کردیم و هم اکنون سه شرکت داخلی این تجهیزات حساس کنترلی را تولید می کنند. نوشادی یاد آور شد: به طور متوسط برای احداث تاسیسات تقویت فشار گاز حدود ۶۰ تا ۱۰۰ میلیون یورو (بستگی به ظرفیت ایستگاه) اعتبار نیاز است.

افزایش پایداری شبکه شمال و شمال شرق

نوشادی تاکید کرد: با بهره برداری از تاسیسات تقویت فشار گاز شهید رفیعی (آرادان) حجم انتقال گاز ۱۰ میلیون متر مکعب در



روز افزایش می یابد. این تاسیسات با آرایش ۲۰۱ همسوا با سیاست وزارت نفت در تقویت خطوط شمال و شمال شرق طراحی شده است. به گفته مدیر عامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران، ۹۰ درصد کالای این پروژه از جمله کمپرسور، ظروف تحت فشار برق و شیر آلات از سوی شرکت های داخلی ساخته شده است. همچنین برای نخستین بار از سیستم کنترل ایرانی بهره گرفته ایم. نوشادی اعلام کرد: مبلغ قرارداد این تاسیسات ۴۰ میلیون یورو و ۴ هزار و ۱۰۰ میلیارد ریال است.

آغاز فعالیت برون مرزی شرکت مهندسی

نوشادی با اشاره به صدور خدمات فنی - مهندسی از سوی ایران گفت: در حوزه اصلاح اساسنامه محدودیتی نداریم و نقشه راه صدور خدمات فنی و مهندسی به تصویب شورای مدیران شرکت گاز رسیده است. وی با بیان اینکه در یکی از کشورها، طراحی یک پروژه را انجام داده ایم و شرح کار نیز تهیه شده و در حوزه مالی نیز توافق کرده ایم. وی تاکید کرد: صدور خدمات فنی و مهندسی به حمایت سطح عالی سیاست گذاران کشور نیاز دارد. انتظار داریم مورد حمایت قرار بگیریم تا بتوانیم این برنامه را محقق کنیم. امیدواریم این حمایت و هدایت را بتوانیم از ارکان مربوطه دریافت کنیم و فعالیت هایمان را انجام دهیم.

زنجیره تامین، هنر یک مدیر صنعتی

مدیر عامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با بیان اینکه زنجیره تامین، هنر یک مدیر صنعتی است، تاکید کرد: در شرایطی که ایران با تحریم روبه رو است، بهره گیری از یک زنجیره تامین که در راه اندازی هر پروژه ما را با مشکل مواجه نکند، هنر یک مدیر پروژه است. نوشادی با بیان اینکه این زنجیره ما را مستقل و بی نیاز کرده است، ادامه داد: اولویت های ما بسیار فراتر از این موارد است و دو شرکت داخلی کشور تاکنون نزدیک به ۱۵۰ توربین ساخته اند.

بهره برداری از ۵ تاسیسات تقویت فشار گاز

نوشادی اظهار کرد: در سه ماه گذشته پنج ایستگاه تقویت فشار

گاز از جنوب کشور تا مرکز و غرب وارد مدار شده است. امیدوارم بتوانیم در خور نام و جایگاه مهندسی، توسعه و ایران ظاهر شویم. به گفته نوشادی، ساخت تاسیسات تقویت فشار گاز آرادان بدون تاخیر در جریان است و بر اساس برنامه تعریف شده وارد مدار می شود. پیمانکار این پروژه، سال گذشته پروژه ای را زودتر از موعد به بهره برداری رساند.

تحقق آرزوی دیرینه معماران شبکه انتقال گاز

نوشادی با بیان اینکه این پیمانکار بخش خصوصی برای تکمیل رینگ شرقی کشور در فرایندی رقابتی انتخاب و در حال فعالیت است، افزود: با بهره برداری از این پروژه و اتصال استان سیستان و بلوچستان به استان خراسان جنوبی، یکی از آرزوهای دیرینه معماران شبکه انتقال گاز کشور محقق می شود. مدیر عامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران یاد آور شد: اجرای رینگ شرقی کشور، ۱۵ بهمن ماه سال گذشته در دستور کار شرکت ملی گاز ایران قرار گرفت و شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران به عنوان یک مجموعه حرفه ای مدیریت پروژه در کشور، فرایند رقابتی را برای انتخاب پیمانکار کلید زد.

نوشادی ادامه داد: بلافاصله پیمانکاران نقشه برداری در استان های سیستان و بلوچستان و خراسان جنوبی به پرواز درآمده و مدارک مهندسی پایه تهیه شد. به گفته وی، در روزهای پایانی سال ۱۴۰۱، پیمانکار این پروژه مشخص شد و هم اکنون با ۶۲ درصد پیشرفت در دست اجراست. مدیر عامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با بیان اینکه این پروژه در حوزه های امنیتی، تخصصی و منطقه جغرافیایی مشابه پروژه ایرانشهر - چابهار است، تاکید کرد: پروژه ایرانشهر - چابهار در مدت سه سال انجام شد؛ در حالی که تقویت رینگ شرقی کشور در ۱۸ ماه اجرایی می شود.

هیات مدیره چابک و جسور

نوشادی با اشاره به تغییر نرخ ارز و حمایت از پیمانکاران گفت: قراردادها بامان به صورت ارزی - ریالی امضا می شود و بسیار

منعطف و سریع هستیم و مشکلی در این حوزه نداریم. نوشادی ادامه داد: بلافاصله زمانی که نرخ ارز دچار نوسان زیاد می شود، شیوه های اجرای پروژه را تغییر می دهیم. اعضای هیات مدیره شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران دانا، چابک و جسور هستند. مدیر عامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران اظهار کرد: در صورت تاخیر سازمان برنامه و بودجه در اعلام نرخ تعدیل ناشی از تورم، به صورت خودکار به این قضیه ورود کرده و مبلغی به عنوان علی الحساب نرخ تورم به پیمانکاران اختصاص می یابد و پس از اعلام رسمی سازمان برنامه، مبالغ نهایی تسویه می شود.

جسارت قبول ریسک

مدیر عامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران یاد آور شد: بخشی از برنامه های این شرکت در حوزه خود کفایی و بهره گیری از ظرفیت داخل زمستان سال گذشته محقق شد. وی تصریح کرد: شرکت مهندسی با اعتماد به شرکت های داخلی، ریسک استفاده از کالاهای، اقلام و تجهیزات را در شبکه و تاسیسات پذیرفت و با این جسارت و تدبیر، مسیر داخلی سازی بسیاری از این موارد را طی کرده ایم. مدیر عامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران ادامه داد: با این جسارت، امروز شاهد استفاده از کارت ها، سی پی یوها و بسیاری از کالاهای ساخت تقویت فشار گاز و شبکه انتقال گاز هستیم. نوشادی با بیان اینکه لازم است خود کفا شویم و در ادامه نیز باید مسیر تجاری سازی طی کنیم، اظهار کرد: با توجه به بلوغ و تکاملی که در شبکه انتقال گاز کشور در حال اتفاق است حتما باید فرصت های کاری خارج از مرزها را برای نظام پیمانکاری، مهندسان مشاور و سازندگان فراهم کنیم. وی تاکید کرد: باید قابلیت و توانمندی های خود را افزایش دهیم تا نیاز دیگر کشورها آنان را به تعامل وادار کند. مدیر عامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران یاد آور شد: سر یا نگهداشتن شبکه انتقال گاز کشور با این تعداد توربین به منزله روی هوا بودن ۲۲۰ هواپیماست که هیچ وقت قرار نیست به آشیانه بازگردند و باید ۲۴ ساعته در طول سال کار کنند.

ناب‌ترین حماسه کارکنان صنعت گاز ثبت شد

درخشش کارکنان

مشعل | فعالیت در واحد تعمیرات مکانیک، با سختی‌ها و استرس کاری زیادی همراه است. با این حال با یاری همکاران سختکوش و پرتلاش و اجرای طرح‌های خلاقانه و ابتکاری، سختی این راه هموار می‌شود. اجرای طرح‌های خلاقانه و ابتکاری در تعمیرات خطوط لوله، افزون بر پیشگیری از اختلال در انتقال پایدار گاز، سود و صرفه اقتصادی زیادی نیز به همراه دارد. گفت‌وگو با حمید رضاروان، تکنیسین تعمیرات مکانیک مرکز بهره‌برداری خطوط لوله همدان در ادامه می‌آید.

از چه سالی در منطقه ۷ عملیات انتقال گاز ایران مشغول به فعالیت هستید؟

در مجموع حدود ۲۰ سال سابقه فعالیت در واحد تعمیرات مکانیک خطوط لوله مناطق ۳ و ۷ عملیات انتقال گاز ایران دارم.

سال ۱۳۸۳ در منطقه ۳ عملیات انتقال گاز ایران مشغول به کار شدم و از سال ۱۳۸۸ هم‌زمان با تشکیل منطقه ۷، به عنوان تکنیسین تعمیرات مکانیک خط لوله به این منطقه منتقل شدم. در این سال‌ها در همه مناطق عملیاتی از شرق تا غرب و از جنوب تا شمال نیز به عنوان نیروی کمکی در تعمیرات حضور داشته و دارم.

در واحد تعمیرات مکانیک خطوط لوله فشار قوی چه فعالیت‌هایی انجام می‌دهید؟

در واقع ما پیشقراول یا پیشگام تعمیرات خط لوله هستیم. زودتر از همه همکاران عملیاتی در محل تعمیرات حاضر می‌شویم و فعالیت‌های قبل از تعمیرات را انجام می‌دهیم. جوشکاری، تعویض شیرهای



فرسوده، یخ‌زدایی، بازسازی حصارهای دور ایستگاه و هر فعالیتی که به تعمیرات خط لوله مربوط است، در حیطه فعالیت‌های ما قرار دارد.

به یخ‌زدایی خط لوله اشاره کردید. در این باره بیشتر برایمان توضیح دهید؟

زمانی که پیمانکار، خط لوله را تحویل می‌دهد، با آب، خط لوله را تست می‌کند. به دلیل پستی و بلندی که در مسیر خط وجود دارد، در فصل زمستان آب داخل خط لوله، یخ می‌زند و مسیر جریان گاز را مسدود می‌کند. به همین دلیل، برای یخ‌زدایی، تزریق متانول انجام می‌شود. بر اساس آموزه‌های همکارانی که البته باز نشده‌اند، حدود یکپنجاه لیتر متانول رابه وسیله ماشین آلات سنگین به محل تعمیرات منتقل و از طریق بولدان (تخلیه شبکه از گازهای باقیمانده) وارد خط لوله انتقال گاز می‌کنیم. در این فرایند، با اینکه شیرها را می‌بستیم، حدود ۷۰۰ لیتر متانول هدر می‌رفت. از سوی دیگر بسیاری از مواقع باید ساعت ۳ صبح تزریق متانول داخل لوله را انجام می‌دادیم که مشکلات و چالش‌های خاص خودش را داشت. متانول از خانواده الکل هاست و فاقد رنگ و بوست. آن را با نام‌های متیل الکل، متیل هیدرات، الکل چوب و... هم می‌شناسند. این ماده جزوه ۵، محصول برتر صنایع شیمیایی است.

آیا برای تسهیل در تزریق متانول اقدام خاصی انجام داده‌اید؟

تزریق متانول به روش سنتی، سختی و مشکلات زیادی داشت. به همین منظور با تلاش و همفکری همکاران، دستگاهی با فشار ۲ هزار پی‌اس‌آی، ساختیم که هر ۵ دقیقه ۲۰ لیتر متانول رابالوله‌ای که روی خط نصب شده (رایزر)، تزریق می‌کند و به وسیله اتصالات روی رایزر، شیر نصب می‌شود. دستگاه ساخته شده نسبت به مشابه خارجی، کارایی بالاتر و قیمت کمتری دارد و خیلی سریع‌تر یخ داخل لوله را آب کرده و گاز مجدد جریان پیدا می‌کند.

باتلاش و همفکری همکاران، دستگاهی با فشار دو هزار پی‌اس‌آی ساختیم که هر پنج دقیقه

20

لیتر متانول رابه وسیله لوله ای که روی خط نصب شده (رایزر)، تزریق می‌کند

زمانی که برای انجام تعمیرات، گاز تخلیه می‌شود، ممکن است هنوز گاز داخل لوله وجود داشته باشد. برای خلا‌زدایی گاز چه اقدامی انجام می‌دهید؟

برای خلا‌زدایی گاز، از دستگاه ایرموور (air mover) استفاده می‌کنیم که در منطقه ۷ عملیات انتقال گاز ایران، مهندسی معکوس شده است. زمانی که تخلیه گاز برای تعمیرات انجام می‌شود، هنوز اندکی گاز در داخل لوله وجود دارد و ممکن است در زمان جوشکاری و پرشکاری انفجار رخ دهد که این دستگاه، از طریق کمپرسور گازی که داخل لوله است، گاز رابه وسیله بولدان تخلیه می‌کند.

به بیان فنی‌تر، ایرموور (air mover) یک تقویت‌کننده جریان هواست که از حجم کمی از هوای فشرده، انرژی می‌گیرد تا جریان هوای خروجی فشار پایین، حجم بالا و سرعت بالا تولید کند. هوای فشرده از ورودی منبع (۱) به داخل محفظه (۲) جریان می‌یابد. این دستگاه رابه چند منطقه عملیاتی ارسال کرده‌ایم و اگر مناطق دیگر هم درخواست کنند، بافتخار برای آنها می‌فرستیم.

یکی دیگر از دستگاه‌هایی که در زمان تعمیرات استفاده می‌شود، دستگاه برش سرد (کلد کتر) است. درباره بهره‌گیری از این دستگاه توضیح می‌دهید؟

کلد کتر، یکی از دستگاه‌های پرکاربرد تعمیرات خطوط لوله است و تنها برای تعمیرات خطوط لوله فشار قوی گاز مورد استفاده قرار می‌گیرد که به دلیل استفاده طولانی مدت، به مرور زمان فرسوده و از رده خارج می‌شود. متأسفانه شرکت تعمیراتی این دستگاه، هزینه بسیار بالایی برای تعمیر درخواست داده بود. اما پس از بررسی‌های لازم و بعد از یک هفته، خودمان تعمیر این دستگاه را انجام دادیم و هم‌اکنون حدود ۷ سال است که برای تعمیرات خطوط لوله در سایزهای ۸الی ۵۶ اینچ مورد استفاده قرار می‌گیرد.

اقدام‌های شاخص دیگری در تعمیرات خطوط لوله انجام داده‌اید؟ عایق‌کن خط لوله که قبلاً به صورت سنتی و با چکش انجام می‌شد، هم‌اکنون ماشینی شده، همچنین کار تعمیر دستگاه گریس پمپ گازی، شیرها و شیرآلات دستی هم در این واحد انجام شده است.

فعالیت در واحد تعمیرات خط لوله با چه چالش‌هایی همراه است؟ خط لوله گازدار، چالش‌های خاص خود را دارد. از این‌رو کار در این خط لوله بسیار سخت و خطرناک است. هر چند بسیاری از مسائل ایمنی قبل از تعمیرات از سوی همکاران بررسی و اجرایی می‌شود و می‌توان گفت ما تقریباً مثل آتش‌نشان، ۲۴ ساعته در حال آماده‌باش هستیم. کار مازمان و مکان نمی‌شناسد و خاصیت کار تعمیراتی در مناطق عملیاتی این است که چه در خانه باشیم، چه مهمانی و چه کنار سفره غذا، هر لحظه که کاری باشد، باید بلافاصله به محل تعمیرات اعزام شویم.

در پایان اگر نکته‌ای باقی مانده، بفرمایید. از این فرصت استفاده می‌کنم و از خانواده‌ام که با صبر و حوصله، بسیاری از مواقع که به صورت شبانه‌روز در ماموریت و مشغول انجام تعمیرات خطوط لوله بودم، از من حمایت کردند، تشکر و قدر دانی می‌کنم. معتقدم، اگر کسی در محیط کارش موفق عمل می‌کند، این موفقیت، نتیجه زندگی در محیطی آرام است که مطمئناً همسر و فرزندان در ایجاد این آرامش نقش اول را دارند. خانواده‌ام همه این سال‌ها در کنار من سختی‌های زیادی را تحمل کردند و با همه خوبی‌ها و بدی‌ها ساختند تا من هم بتوانم آرامش و آسایش را (به سهم خودم) به مردم کشورم هدیه کنم.

رئیس خدمات سلامت بهداشت و درمان صنعت نفت شمال کشور تشریح کرد:

۱۶ هزار زیر چتر سلامت

مشعل | بهداشت و درمان صنعت نفت به کارکنان این صنعت در ۱۵ منطقه کشور خدمات درمانی ارائه می‌کند. علاوه بر کارکنان، خانواده‌های آنها نیز از این خدمات بهره‌مند می‌شوند. یکی از این مناطق، بهداشت و درمان صنعت نفت شمال کشور است که جمعیتی بیش از ۱۶ هزار نفر را زیر پوشش خود دارد. این منطقه، پوشش خدمات سلامت مربوط به جمعیت صنعت نفت (شاغل و بازنشسته) استان‌های سواحل جنوبی دریای خزر را با وجود پراکندگی وسیع جمعیتی و جغرافیایی به عهده دارد. برای جویا شدن از فعالیت‌های این منطقه با بهزاد نوریان، رئیس خدمات سلامت بهداشت و درمان صنعت نفت شمال کشور گفت‌وگو شده است که در ادامه می‌خوانید.

خدمات سلامت کار در ۴ درمانگاه

نوریان همچنین درباره فعالیت‌های واحد سلامت کار به عنوان یکی از زیرمجموعه‌های خدمات سلامت بهداشت و درمان می‌گوید: واحد سلامت کار در ۴ درمانگاه رشت، ساری، گرگان و محمودآباد ۴ هزار و ۱۲۵ نفر را که دو هزار و ۸۵۰ نفرشان شرکتی و بقیه هزار و ۲۷۵ نفر دیگر غیر شرکتی هستند، زیر پوشش معاینات طبی سالانه قرار می‌دهد. او با بیان اینکه ارائه خدمات اورژانس به همه افراد زیر پوشش سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت (منطقه شمال و دیگر مناطق کشور) صورت می‌گیرد، ادامه می‌دهد: بیماران سرپایی با مراجعه به اورژانس درمانگاه‌ها از خدمات لازم برخوردار و در صورت نیاز با آمبولانس و اسکورت طبی به بیمارستان انتقال داده می‌شوند.

خدمات دهی به مهمانان مهمانسراها

رئیس خدمات سلامت بهداشت و درمان صنعت نفت شمال کشور به ارائه خدمات درمانگاه محمودآباد می‌پردازد و می‌گوید: این درمانگاه به صورت شبانه‌روزی (در سه شیفت کاری) و در تمامی روزهای سال و به‌طور ویژه در روزهای تعطیل با حضور یک پزشک و دو پرستار (یک پرستار مرد و یک پرستار زن) در هر نوبت، علاوه بر جمعیت تحت پوشش صنعت نفت، به تمام مراجعان مجتمع فرهنگی - تفریحی محمودآباد خدمت ارائه می‌دهد. نوریان با اشاره به ارائه خدمات در درمانگاه رشت نیز می‌گوید: این درمانگاه نیز به همه مسافران که از مهمانسراهای تابعه نفت استان گیلان استفاده و به این درمانگاه مراجعه می‌کنند، خدمات‌رسانی می‌کند. مسافران مستقر در مهمانسراها، افزون بر روزهای عادی، در روزهای تعطیل نیز با در نظر گرفتن نوبت‌های ویژه (پزشک، پرستار و داروخانه) همانند دیگر افراد منطقه، می‌توانند از خدمات سلامت استفاده کنند.

تشکیل پرونده سلامت الکترونیکی

او با بیان اینکه تمام افراد تحت پوشش، دارای پرونده سلامت الکترونیکی هستند، می‌گوید: پرونده سلامت الکترونیکی افراد زیر پوشش به‌طور کامل با برنامه‌های پزشک خانواده کشوری و بسته‌های خدمتی مدون در وزارت بهداشت و درمان هماهنگ است و تیم سلامت خانواده نفت، حتی به‌طور کامل تر و دقیق‌تر بر سلامت جمعیت تحت پوشش خود نظارت دارد.

رئیس خدمات سلامت بهداشت و درمان صنعت نفت شمال کشور ادامه می‌دهد: با تلاش و پیگیری‌های رئیس نظام سلامت خانواده ستاد سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، تفاهنامه مشترکی بین وزارت نفت و وزارت بهداشت امضا شده که بر اساس آن، همه بسته‌های خدمتی مدون کشوری (افزون بر خدمات درمانی) به جمعیت تحت پوشش وزارت نفت ارائه می‌شود و تیم سلامت خانواده نیز این امتیاز را دارد که از کلاس‌های آموزشی دانشگاه علوم پزشکی استان خود استفاده کند. او در پایان به بسته‌های خدمتی سلامت خانواده و جمعیت زیر پوشش منطقه شمال کشور در ۵ گروه سنی اشاره و تصریح می‌کند: این منطقه به ۳۴۸ کودک، یک هزار و ۱۴ نوجوان، ۷۰۴ جوان، همچنین ۳ هزار و ۷۸۶ فرد میانسال و یک هزار و ۶۸۹ سالمند ارائه خدمات دارد.

گروه واحد سلامت و جمعیت خانواده متولی طراحی، سیاست‌گذاری و نظارت بر اجرای برنامه‌های بهداشتی اولویت‌دار برای گروه‌های آسیب‌پذیر جامعه (مادران - نوزادان - کودکان - نوجوانان - زنان و سالمندان کشور) و همچنین مجری برنامه‌های کنترل جمعیت است. این واحد افزون بر غربالگری خانواده‌های زیر پوشش، مسؤولیت پیگیری بیماری‌های مزمن غیرواگیر (دیابت، فشارخون بالا، چربی خون بالا، اضافه‌وزن و چاقی) را هم به عهده دارد، حتی بیماران مزمن شناخته شده در واحد سلامت کار برای پیگیری‌های منظم سه ماهه خود به واحد سلامت خانواده ارجاع داده می‌شوند و با انجام مداخلات به‌موقع، از پیشرفت بیماری و ایجاد عوارض مربوط به آنها، پیشگیری می‌شود.

تنوع در ارائه خدمات سلامت

رئیس خدمات سلامت بهداشت و درمان صنعت نفت شمال کشور با اشاره به ارائه انواع خدمات به افراد زیر پوشش می‌گوید: پزشکی، دندانپزشکی، داروخانه، آزمایشگاه، پرستاری، مامایی، سلامت خانواده و سلامت کار (در قالب برنامه‌های غربالگری سالانه) و ویزیت بیماران سرپایی و اورژانس، مجموعه خدماتی هستند که از سوی ۹ پزشک، ۱۵ پرستار، ۳ ماما، ۵ دندانپزشک، ۳ داروساز، ۷ نسخه‌پیچ و ۹ نیروی آزمایشگاه به مراجعان ارائه می‌شود.

بهزاد نوریان در ادامه به جمعیت زیر پوشش بهداشت و درمان صنعت نفت منطقه شمال کشور اشاره و تصریح می‌کند: این منطقه، جمعیتی افزون بر ۱۶ هزار نفر را زیر چتر خدماتی خود دارد که حدود ۱۰ هزار نفر آنها شاغل و بقیه بازنشسته هستند. از این تعداد، تنها هفت هزار و ۵۴۱ نفر زیر پوشش خدمات سلامت خانواده قرار دارند. به گفته او، تیم سلامت خانواده در قالب ۵ پزشک، ۵ پرستار (با عنوان مراقب سلامت) و ۳ کارشناس مامایی در درمانگاه‌های رشت، ساری و محمودآباد فعالیت می‌کند.

کاهش بار روانی با شناسایی زودهنگام بیماری

رئیس خدمات سلامت بهداشت و درمان صنعت نفت شمال کشور با بیان اینکه واحد بهداشت خانواده، خدمات مربوط به زنان را در سنین باروری و مراقبت‌های قبل، حین و بعد از بارداری به افراد واجد شرایط ارائه می‌دهد، می‌گوید: غربالگری تومور (کائسرها) شایع زنان و تشخیص زودهنگام آن، بار روانی و جسمانی بیماری و تحمل هزینه‌های گزاف بعدی را به‌طور چشمگیری کاهش می‌دهد.

نوریان ادامه می‌دهد: در دو درمانگاه رشت و ساری نیز افراد از خدمات تخصصی پزشکان متخصص قلب، زنان، داخلی، کودکان و فوق تخصص گوارش بهره‌مند می‌شوند. او یکی از اقدامات موثر در دستیابی به بهترین کیفیت ارائه خدمت را برگزاری دوره‌های آموزشی برای دو گروه هدف کارکنان تیم سلامت و جمعیت زیر پوشش بیان و تصریح می‌کند: سال گذشته ۱۹۲ ساعت کلاس آموزشی برای ارتقای آگاهی کارکنان بهداشت و درمان صنعت نفت شمال کشور برگزار و برای آموزش جمعیت زیر پوشش نیز از آموزش چهره به چهره، پمفلت (رسانه آموزشی) و پوستر استفاده شده است.

رئیس خدمات سلامت بهداشت و درمان صنعت نفت شمال کشور تأکید می‌کند: این اقدام‌ها طی برنامه‌ریزی منظم، بر اساس جدول گانت (نمودار) پایان هر سال، برای اجرا در سال بعد، از سوی مناطق تدوین و با کمک و راهنمایی ستاد سلامت سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، اصلاح و آماده اجرا می‌شود.



تغذیه انرژی‌های نو

از ذخیره‌سازی‌های

چین در ژوئیه ۲۰۲۳ میلادی به دلیل کاهش واردات و بالاماندن فعالیت پالایشگاه‌ها به منظور پاسخگویی به تقاضای فزاینده داخلی و افزایش صادرات فرآورده‌های نفتی، به سراغ برداشت از ذخیره‌سازی‌های نفت خام خود رفت. پالایشگاه‌های چین در ماه ژوئیه امسال روزانه حدود ۵۱۰ هزار بشکه از ذخیره‌سازی‌های نفت این کشور استفاده کردند که این اتفاق برای نخستین بار در ۲۳ ماه گذشته رخ می‌دهد.

چین هیچگاه حجم نفت خام ورودی یا خروجی از ذخیره‌سازی‌های راهبردی و تجاری را فاش نمی‌کند، اما می‌توان با کسر مقدار نفت خام فرآوری شده از کل نفت وارد شده و تولید داخلی، رقم آن را تخمین زد. بر اساس داده‌های منتشر شده در ۱۵ اوت (۲۴ مردادماه) از سوی اداره ملی آمار چین، پالایشگاه‌های این کشور آسیایی در ماه ژوئیه امسال ۶۳ میلیون و ۱۳۰ هزار تن معادل روزانه ۱۴ میلیون و ۸۷۰ هزار بشکه نفت خام فرآوری کردند. این مقدار در مقایسه با دوره مشابه سال ۲۰۲۲ میلادی ۱۷،۴ درصد افزایش نشان می‌دهد که دومین رقم بالای مجموع ماهانه بر اساس بشکه در روز به شمار می‌آید. در دوره مورد بررسی حجم نفت خام در دسترس پالایشگران ۱۴ میلیون و ۳۶۰ هزار بشکه در روز بود که این رقم شامل واردات روزانه ۱۰ میلیون و ۲۹۰ هزار بشکه‌ای و تولید داخلی روزانه چهار میلیون و ۷۰ هزار بشکه‌ای می‌شود. با کم کردن توان بهره‌گیری از ظرفیت پالایشی از کل نفت خام موجود، ۵۱۰ هزار بشکه در روز کسری می‌ماند. برای نخستین بار از نوامبر ۲۰۲۱ میلادی است که حجم فرآوری نفت خام در پالایشگاه‌ها از کل نفت خام موجود فراتر رفت و شکاف در آن طول یک ماه به روزانه ۳۷۵ هزار بشکه رسید.

محرك اصلی نوسان برای برداشت از ذخیره‌سازی‌های نفت خام در ماه ژوئیه امسال، کاهش واردات در کنار بالارفتن مقدار بهره‌گیری از ظرفیت عملیاتی پالایشگاه‌های نفت بود. واردات نفت خام چین در ماه ژوئیه امسال روزانه ۲ میلیون و ۲۸۰ هزار بشکه کاهش یافت، این رقم در ماه ژوئن روزانه ۱۲ میلیون و ۶۷۰ هزار بشکه و کمترین رقم مجموع ماهانه از ژانویه امسال بوده است. کاتالیزور احتمالی کاهش واردات نفت خام چین، قیمت‌های بالاتر این کالای راهبردی بوده است و این شرایط در زمانی بیشتر محموله‌های وارداتی ماه ژوئیه برنامه‌ریزی می‌شد، غالب بود.

تأثیر قیمت نفت خام

شاخص قیمت شاخص نفت خام برنت در بای شمال از پایین ترین سطح ۷۲ دلار و ۹۷ سنت به ازای هر بشکه در ۱۷ مارس سال جاری میلادی به ۸۷ دلار و ۳۳ سنت برای هر بشکه در ۱۲ آوریل رسید. این به آن معناست که پالایشگاه‌های نفت چین با هزینه‌های بالاتری برای دریافت نفت در ماه ژوئیه روبرو خواهند بود، به‌ویژه از آنجا که تأمین‌کنندگان اصلی نفت مورد نیاز پالایشگران چینی کشورهایی از خاورمیانه مانند عربستان هستند نیز قیمت انواع نفت صادراتی خود را افزایش می‌دهند. کاهش قیمت نفت خام شاخص

برنت در بای شمال در ادامه ماه آوریل سال جاری میلادی که تا اواخر ژوئن هم تداوم داشت، ممکن است سبب شود پالایشگاه‌های چینی واردات نفت خام خود در ماه‌های اوت و سپتامبر را افزایش دهند، به طوری که مؤسسه ریفاینری تیو اویل ری سرچ (Refinitiv Oil Research) پیش‌بینی می‌کند که در این ماه روزانه ۱۱ میلیون و ۹۱۰ هزار بشکه وارد

اوت رسید. اگر حاشیه سود برای فرآورده‌های نفتی همچنان مطلوب باقی بماند و پالایشگاه‌های چینی سهمیه‌های صادراتی در دسترس داشته باشد، احتمال می‌رود در ماه‌های آینده به دنبال ادامه صادرات محصولات خود باشند که این شرایط به بالانگه داشتن مقدار تولید کمک می‌کند.

منبع: رویترز
مترجم: امیر دشتی



رشد ۸ درصدی تولید نفت خام در پی بهبود تقاضا

برآوردهای اندیشکده انرژی دولتی چین (سی‌ان‌پی‌سی) حکایت از آن دارد که تولید در پالایشگاه‌های نفت چین در سال ۲۰۲۳ میلادی در پی بهبود تقاضا نزدیک به ۸ درصد افزایش خواهد یافت. برآوردهای این اندیشکده نشان می‌دهد با توجه به اینکه چین آماده بهبود تقاضای سوخت است، تولید پالایشگاه‌های نفت دومین مصرف‌کننده بزرگ نفت جهان کاهش سال گذشته میلادی را معکوس می‌کند و در سال جاری میلادی ۷.۸ درصد افزایش می‌یابد. مؤسسه تحقیقات اقتصاد و فناوری شرکت ملی نفت چین (ETRI) اعلام کرد توان عملیاتی پالایشگاه‌ها برای سال ۲۰۲۳ میلادی به سالانه ۷۳۳ میلیون تن یا ۱۴ میلیون و ۶۶۶ هزار بشکه در روز خواهد رسید. با توجه به تصمیم یکن برای احیای اقتصاد رو به افول خود پس از لغو محدودیت‌های ناشی از شیوع ویروس کرونا در دسامبر ۲۰۲۲ میلادی، انتظار می‌رود مصرف سوخت چین دوباره افزایش یابد. مؤسسه تحقیقات اقتصاد و فناوری شرکت ملی نفت چین نیز اعلام کرد که انتظار داریم مصرف فرآورده‌های نفتی به تدریج در سال ۲۰۲۳ افزایش یابد. این مؤسسه تحقیقاتی در برآوردهای خود آورده است که این شرایط به افزایش ۶.۲ درصدی واردات نفت خام و رسیدن به رقم سالانه ۵۴۰ میلیون تن یا ۱۰ میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه در روز منجر خواهد شد. این افزایش با پیش‌بینی‌های تحلیلگران مستقل مطابقت دارد که پیش‌بینی می‌کنند واردات نفت چین در سال جاری میلادی در نتیجه تغییر سیاست مقابله با کرونا و راه‌اندازی پالایشگاه‌های تازه‌ساز به بالاترین حد خود خواهد رسید. چین پس از توسعه اخیر در صنعت پتروشیمی اکنون به بزرگ‌ترین پالایشگر جهان تبدیل شده است.

شود. با این حال، افزایش قیمت برنت در هفته‌های اخیر ممکن است پالایشگاه‌های نفت چین را به سمت واردات متعادل در سه ماه چهارم سال جاری میلادی سوق دهد. قیمت نفت خام شاخص برنت در بای شمال از رقم ۷۲ دلار و ۲۶ سنت برای هر بشکه در ۲۷ ژوئن امسال با ۲۱.۲ درصد افزایش به اوج ۸۷ دلار و ۵۵ سنت در نهم اوت رسیده است.

تصمیم عربستان سعودی، بزرگ‌ترین صادرکننده نفت جهان برای تمدید کاهش تولید داوطلبانه روزانه یک میلیون بشکه‌ای نفت بازار را مطمئن کرد که کشورهای توسعه‌یافته با رکود روبه‌رو نخواهند شد. قیمت‌های جهانی نفت خام از آن زمان به دلیل نگرانی درباره شرایط اقتصادی چین، دومین اقتصاد بزرگ جهان، کاهش یافت و به ۸۲ دلار و ۴۵ سنت برای هر بشکه رسید.

عامل دیگری که سبب برداشت چین از ذخیره‌سازی‌های نفت خام این کشور شد، تقویت صادرات فرآورده‌های نفتی بوده است که در ماه ژوئیه به ۵ میلیون و ۳۱۰ هزار تن رسید که این رقم نسبت به ماه ژوئن ۱۷.۷ درصد و نسبت به ژوئیه سال گذشته میلادی ۵۵ درصد افزایش یافت. پالایشگاه‌های چینی از افزایش حاشیه‌های سود برای سوخت استفاده می‌کنند، به طوری که از ۱۴ دلار و ۷۸ سنت برای هر بشکه در چهارم ژوئیه به بالاترین قیمت اخیر ۳۰ دلار و ۹۰ سنت به ازای هر بشکه در دهم



کشف راز کت چرمی با جواد عزتی

با شروع فصل تابستان، تعطیلی مدارس و افزایش اوقات فراغت خانواده، زمان بیشتری برای انجام تفریح‌های خانوادگی و حتی دوستانه فراهم می‌شود. بی شک یکی از این تفریحات که در تمام دنیا پیش از هر چیز مورد استقبال مردم بخصوص فیلم باهاست، رفتن به سینما و دیدن یک فیلم در کنار خانواده و دوستان است. هر چند با شروع تابستان در سال جاری، گرمای شدیدی را تجربه کردیم و همین گرماسیب شده تا مردم برای فرار از این هوا ترجیح بدهند در خانه مانده و کمتر در معرض گرمای سخت تابستان قرار بگیرند؛ اما بی شک حضور در یک سالن سینما که از امکانات سرمایشی و تهویه مناسب برخوردار باشد، می‌تواند اوقات خوشی را برای مخاطبان هنگام دیدن یک فیلم سینمایی فراهم کند. این روزها انتخاب یک فیلم خوب برای رفتن به سینما کار سختی نیست، زمانی که جدول اکران فیلم‌های روی پرده را نگاه می‌کنید، تقریباً می‌توانید یک فیلم از هر موضوع و ژانری را پیدا و بر اساس سلیقه و علاقه، یکی از این آثار را انتخاب کرده و برای دیدن آن به سینما بروید.

ردپای یک مرد بازنده در کت چرمی

از جمله گونه‌های سینمایی که معمولاً مورد استقبال مخاطبان قرار می‌گیرد و طرفداران بسیاری دارد، می‌توان به آثار پلیسی-معمایی اشاره کرد؛ فیلم‌هایی که تا انتها ذهن مخاطب را دچار چالش کرده و او را تا لحظه آخر با خود همراه می‌کند. پس اگر از چنین فیلم‌هایی خوشتان می‌آید به شما پیشنهاد می‌کنیم به دیدن «کت چرمی» بروید؛ یک فیلم معمایی که کارگردانی آن را حسین میرزا محمدی به عهده داشته است. این فیلم اولین ساخته سینمایی این کارگردان است؛ اما پشت او عوامل حرفه‌ای و شناخته شده سینما قرار دارند که هر کدام توانسته‌اند به نوعی نقطه قوت این اثر سینمایی باشند. تهیه‌کننده این فیلم، کلمران حجازی بوده که پیش از این «مرد بازنده» به کارگردانی محمدحسین مهدویان را تولید کرده است. همچنین محمدحسین مهدویان، کارگردان شناخته شده سینمای ایران نیز در این پروژه به عنوان مشاور کارگردان حضور دارد. شاید همین حضور باعث شده، وقتی «کت چرمی» را می‌بینید، به شباهت‌های ظریفی، مخصوص در حوزه کارگردانی و البته شخصیت پردازی‌های این فیلم و «مرد بازنده» پی ببرید. در این فیلم شخصیت اصلی، مردی به نام عیسی فرهمند است که نقش آن را جواد عزتی، بازیگر محبوب سینمای کشورمان بازی کرده است؛ در واقع وقتی عیسی فرهمند را در «کت چرمی» می‌بینید احساس می‌کنید که شخصیت عیسی، همان احمد خسروی کارآگاه فیلم «مرد بازنده» است. گویا عیسی، همان احمد فقط ۱۰ سال جوان تر است با این تفاوت که در «کت چرمی» به جای یک کارآگاه، یک بازرس سازمان بهزیستی است؛ هر چند تهیه‌کننده این فیلم بارها تاکید کرده که «کت چرمی» هیچ ربطی به «مرد بازنده» ندارد؛ اما زمانی که منتقدان، این فیلم را برای اولین بار تماشا کردند، ردپای محمدحسین مهدویان و «مرد بازنده» او را در «کت چرمی» احساس کردند. شاید بتوان گفت، یکی از نقش‌های متفاوتی که در این فیلم به چشم می‌خورد، نقش صابر ابر، بازیگر تئاتر و سینماست که در «کت چرمی» نقش یک مأمور امنیتی قدرتمند را بازی می‌کند که معلوم نیست وابسته به کدام نهاد یا ارگان دولتی است؛ البته ویژه بودن آن، به این دلیل است که صابر ابر، پیش از این چنین نقشی را ایفا نکرده بود. این در حالی است که کار کتری که صابر ابر در «کت چرمی» بازی کرده، به نوعی همان رسول بازاری بابک کریمی در «مرد بازنده» است. در این داستان، تعداد قربانی‌هایی که عیسی فرهمند باید برای نجات آنها بجنگد، کم نیست؛ اما مهم‌ترین قربانی فیلم، دختر نوجوانی به نام نریاست که نقش آن را سارا حاتمی بازی می‌کند؛ همان بازیگری که در «خیم کاری» مهدویان معرفی شده؛ این بازیگر جوان توانست با بازی در این فیلم، سیمیرغ بلورین بهترین نقش مکمل زن را در چهل و یکمین جشنواره فیلم فجر به دست آورد.

می‌دونی چقدر سخته که شب‌ها فقط راه بری؟

یک اثر معمایی-پلیسی بی شک به شخصیت منفی داستان هم نیاز دارد؛ اما این شخصیت منفی «کت چرمی» کجای داستان دیده می‌شود؟ در واقع شخصیت منفی فیلم همان «کت چرمی» است؛ فرد یا افرادی که برای حضور در مجالس بسیار خاص، کت چرمی به تن می‌کنند؛ افراد قدرتمندی که هیچ‌گاه به صورت مستقیم در داستان به آنها اشاره نمی‌شود و کارگردان ترجیح می‌دهد، همچنان با همان نام کت چرمی در داستان شناخته شوند؛ هر چند هدف اصلی این فیلم، به نوعی نمایش مفاسد اقتصادی است که البته در بیان آن، الکن مانده و نتوانسته یک اثر ساختار شکنانه در زمینه روشن سازی جامعه ارائه کند؛ اما خوبی توانسته در زمینه بیان مشکلات و معضلات اجتماعی امروز که اقشار مختلف جامعه درگیر آن هستند، موفق عمل کند.

یادداشت کارگردان

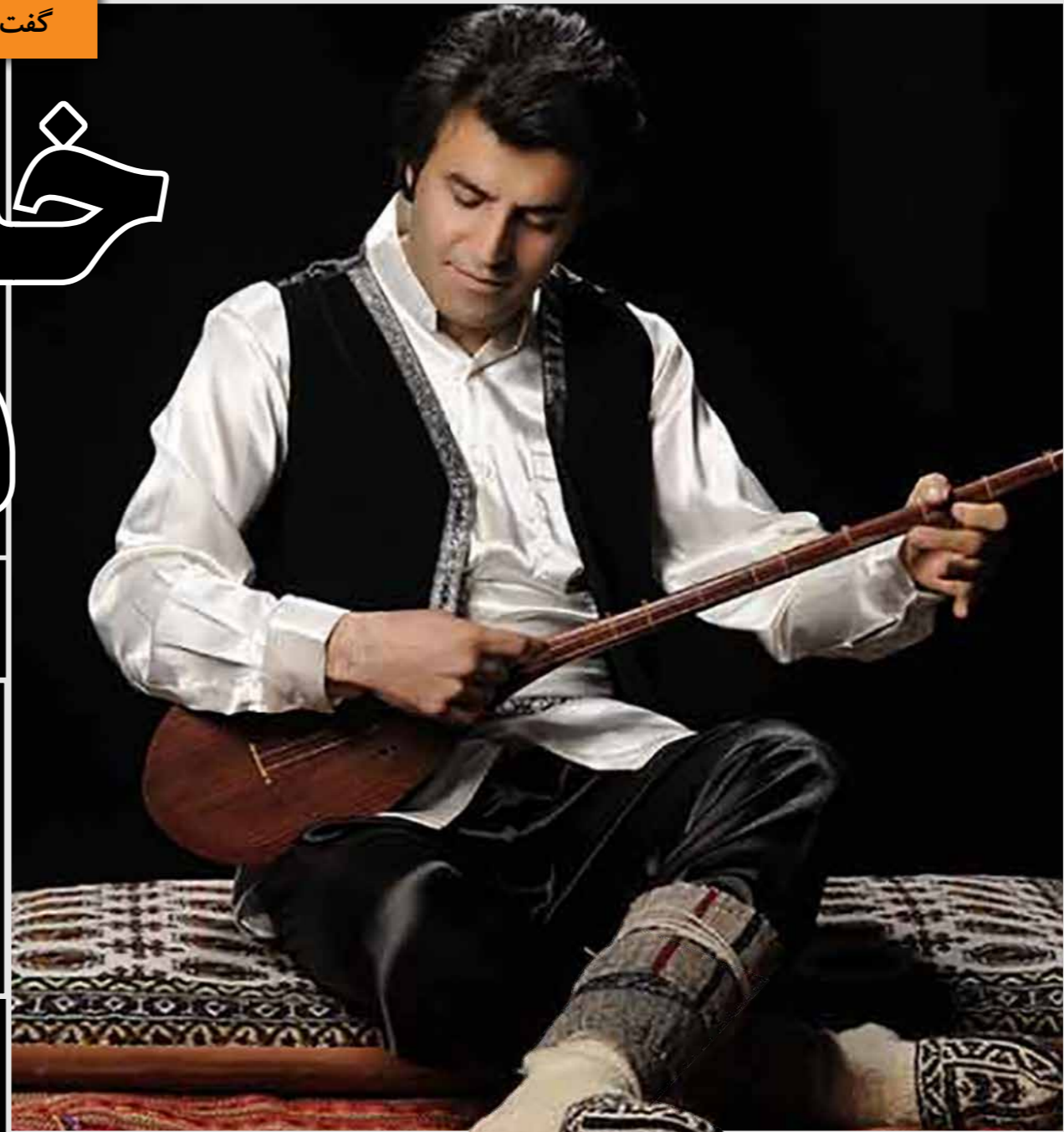
حسین میرزا محمدی، کارگردان این فیلم سینمایی در یادداشتی درباره چگونگی شکل‌گیری سوژه «کت چرمی» گفته است: «کت چرمی از یک روز تقریباً سرد در اواسط پاییز ۹۹ شروع شده؛ وقتی که برای ساخت یکی از فیلم‌های کوتاها، «نام‌برده»، در دل شهر به جست‌وجوی مردمانی بودم که شاید بتوانم درک درست‌تری از روایت خودم پیدا کنم؛ روایتی در مورد دختران و پسران جوانی که به جبر اعتیاد، کوچه‌های شهر را و جیب می‌گردند. ساعت تقریباً ۱۱ شب بود که با دختری به اسم مهسا رویه‌رو شدم. ۲۱ ساله بود؛ اما ۲۱ سال زندگی نکرده بود؛ بگذریم؛ از روز گاری که سببری کرده بود؛ تنها یک جمله به من گفت که سر آغاز داستان «کت چرمی» شد. گفت: «می‌دونی چقدر سخته که شب‌ها فقط راه بری و راه بری و فقط راه بری بدون اینکه حتی جرأت کنی ثانیهای وابستگی و روزا که همه چی روشن، بتونی چند دقیقه بخوابی؟» معلوم بود که به اندازه ۲۱ سال خواب از این دنیا طلب داره؛ بعد از دو سال سفر پر ماجرای مابرای ساخت این فیلم، حالا وقت دیدن سفر پر ماجرای آدمای «کت چرمی» رسید؛ زندگی یعنی همه این عواطف و احساسات و فیلم هم یعنی خلق زندگی، یعنی خلق تمامی این عواطف و احساسات با هم و در کنار هم؛ فقط ای کلش درست خلق کرده بشیم»

خلاصه داستان فیلم

در خلاصه داستان «کت چرمی» آمده است: عیسی فرهمند، کارمند بازرسی سازمان بهزیستی در جریان بازدید از یک مرکز نگهداری دختران خیابانی، متوجه باندهای فساد مشکوکی می‌شود که او را به یک مهمانی زیرزمینی ممنوعه می‌رساند؛ مهمانی کت چرمی... از دیگر بازیگرانی که در این فیلم سینمایی بازی می‌کنند، می‌توان به صابر ابر، گلاره عباسی، پانته آ پناهی، هاستاره پسیانی، عباس جمشیدی فر، مانده طهماسبی، بهزاد خلیج، امین میری، محمدصدیقی مهر، آیداماهیانی، سارا حاتمی، رویا تیموریان و سیامک احصایی اشاره کرد.



گفت و گو با همکار نفتی که دستی در هنر دارد

خالق موسیقی
از دل سازهای فولادی

مشعل وقتی صحبت از صنعت نفت به میان می آید، ناخودآگاه ذهن ها به سمت آهن، فولاد و طلای سیاه هدایت می شود و کمتر کسی این گمان را می برد که از دل همین سازهای فولادی هم هنر و موسیقی خلق می شود. اکبر رستگار از کارکنان شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه شمال است. خواننده، نوازنده و آهنگساز مازندرانی که به نوعی کار و هنر را با هم عجین کرده و با تولید و انتشار آلبوم های متعدد توانسته است آثاری فاخر و ارزنده به جامعه موسیقی کشور عرضه کند. او با سابقه فعالیت ۱۴ ساله در خانواده بزرگ و پر تلاش صنعت نفت، اکنون به عنوان مهندس ارشد ناظر تعمیرات نقلیه در شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه شمال مشغول به فعالیت است. گفت و گو با این کارمند صنعت نفت را می خوانید.

«از تحصیلاتتان بر ایمن بگویید؟
متولد ۱۷ شهریور ۱۳۵۴ در شهرستان سوادکوه از توابع استان مازندران هستم. دوران تحصیل را تا دیپلم در زادگاهم گذراندم. هرچند از همان دوران تحصیل به فعالیت های فرهنگی هنری مدرسه مثل گروه سرود، قرآن و سایر فعالیت ها علاقه زیادی داشتم؛ با وجود این در سال ۱۳۷۴ آن هم در دانشگاه نفت محمودآباد و در رشته مکتبیک مشغول به تحصیل شدم.

«چه سالی وارد صنعت نفت شدید و چه سوابقی در این صنعت دارید؟
بعد از پایان تحصیلات، سال ۱۳۷۸ به طور رسمی در شرکت ملی نفتکش به عنوان مهندس دوم کشتی های یدک کش مشغول به کار شدم. تقریباً ۹ سالی را در شرکت ملی نفتکش در مناطق خارک، لاوان و سیرری فعالیت می کردم و در پارهای مواقع نیز به منظور انجام یکسری کارهای تعمیراتی به کشورهای حوزه خلیج فارس می رفتم. سرانجام در سال ۱۳۸۶ وارد شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه شمال شدم و در حال حاضر هم در سمت مهندس ارشد ناظر تعمیرات نقلیه در حال خدمت هستم.

«چه شد که به خواندن علاقه مند شدید؟
من در خانواده های هنرمند بزرگ شدم و موسیقی در میان بستگان من جایگاهی ویژه دارد. نخستین معلم موسیقی من مادرم بود که بانوای لالایی ها و نغمه های دلنشین فولکوریک و محلی، بذر علاقه را در نهادم پروراند. الفبای موسیقی را نزد مرحوم پدر بزرگم آقای بزرگ احمدی از نوازندگان خوش صدا و سازندگان ساز دوتار محلی مازندرانی آموختم و نوازندگی ساز دوتار را هم نزد برادرم، رمضان رستگار که از نوازندگان زبردست ساز دوتار است، آموزش دیدم. علاقه به هنر موسیقی از دوران کودکی در من شکل گرفته بود. پادم می آید که در دوره ابتدایی اشعاری را که به عنوان تکلیف می بایست حفظ می کردیم، همیشه باصوت و آهنگین اجرا می کردم و مورد تشویق دوستان و معلم ها قرار می گرفتم. از همان موقع احساس می کردم صدای خوبی دارم و پای ثابت همه فعالیت های اجتماعی، فرهنگی و هنری مدرسه و حتی بعدها در دانشگاه نفت مثل گروه سرود، اجرای برنامه های موسیقی، تئاتر قرآن و توجه خولی بودم.

«از چه سالی این هنر را به صورت حرفه ای آغاز کردید؟
فعالیت حرفه ای من حدود ۲۰ سال قبل با انتشار نخستین آلبوم موسیقی ام به نام "موسم عاشقی" در سال ۸۱ از سوی شرکت مهر آوا آغاز شد که عمده تا مضامین عرفانی و مذهبی داشت. از آن زمان تا به حال فعالیت های بسیاری را در عرصه موسیقی داشتم و سختی ها و خوشی های زیادی را در این راه تجربه کردم. در سال ۸۸ با تشکیل گروه موسیقی بومی و محلی «اراش» به کار هنری خود انسجام بیشتری دادم و کنسرت های متعددی نیز در فرهنگسرای نیاوران، وزارت کشور، تالار وحدت، برج آزادی و علاوه بر آن در

شهرهای مشهد، چالوس، ساری، سوادکوه و قائمشهر اجرا کردم. همچنین در این مدت چند آلبوم موسیقی از سوی شرکت های فرهنگی هنری با عناوین مختلف «دلبرانه»، در سال ۱۳۸۸، «مهری بونی» در سال ۱۳۸۹، «شبی به نغمه و نوا»، در سال ۱۳۹۲، «بهار وا» در سال ۱۳۹۴، «ته خاطر» در سال ۱۳۹۵ و آلبوم «دلخواه» در سال ۱۳۹۶ منتشر کردم. البته فعالیت های هنری من به اینجا محدود نشد، ساخت موسیقی متن و تیتراژ چند مستند سینمایی از جمله «لیندا» با موضوع فرهنگی اجتماعی، «چلچراغی سفری» قصه مادران شهید روستای شهیدآباد و «چشمه های را بینه» با موضوع زندگی معلولان را هم در کارنامه فعالیت های موسیقی ام دارم که در جشنواره های بین المللی روسیه، کانادا، لهستان، ایتالیا، چین، هندو... ارائه شد.

«نقش خانواده به ویژه همسران را در کسب این موفقیت ها چقدر موثر می دانید؟
پیگیری همزمان هنر موسیقی در کنار اشتغال در صنعت نفت، زمان بسیاری را می طلبد و در نتیجه فرصت های طلایی بودن در کنار خانواده، رسیدگی به امورات زندگی و تربیت فرزندان صرف این امور می شود. بی شک همسر نقش مهمی را در همراهی من برای کسب موفقیت های هنری و پیگیری امورات خانواده و حتی نقش مشاور و منتقد دلسوز بر برنامه های فرهنگی من را به عهده دارد که همینجا از تمام زحمات وی تشکر می کنم.

«علاوه بر موسیقی در حوزه های فرهنگی و هنری دیگری هم فعالیت می کنید؟
اعتقاد دارم هنرمند نباید به حفظ فرهنگ و هویت جامعه خودش بی تفاوت باشد. امروز حفظ مرزهای فرهنگی به اندازه حفظ مرزهای خاکی کشور اهمیت دارد؛ با این نگاه و دغدغه، از سال ها پیش در تشکیل های مردمی، کارگروه ها و گروه های مشورتی مثل عضو انجمن مازندرانی های مقیم تهران، انجمن همیاران پارسیوار، انجمن تبری سرایان مازندران، همچنین بنیاد هم اندیشان تبری، همچنین در انجمن تالار به لیستان و خانه هنرمندان ساری عضویت دارم و فعالیت می کنم. این تشکل ها در سلسله نشست های داخلی به گفت و گو سازی و چارچوبی پیرامون مشکلات فرهنگی و اجتماعی جامعه می پردازد و بارگاه خروجی نشست ها به مدیران ارشد اجرایی مبنای بسیاری از تصمیم سازی ها قرار می گیرند.

«در جهت ترویج موسیقی بومی در سطح جامعه و خانواده خود چه کرده اید؟
تاکنون شاگردهایی را برای آموختن هنر موسیقی یاری و حمایت کرده ام. در سطح خانواده، همسر و فرزندانم هنر جوینان موسیقی هستند. برادر زاده ها و نواذگان پدر بزرگ همه دستی بر موسیقی و آواز دارند و نغمه های مادرانه و لالایی های دلنشین مادرم نیز در موسیقی دومیستند سینمایی استفاده شده است.

درخشش افتخار آفرینان صنعت نفت با مدال‌های رنگارنگ

تایستان طلایی در رقابت‌های جهانی

تایستان امسال یکی از پرافتخارترین تایستان‌ها در ورزش صنعت نفت به شمار می‌رود، چرا که ۴ نفر از ورزشکاران کشورمان که عضو خانواده نفت نیز به شمار می‌روند، توانستند در مسابقات جهانی مدال‌های ارزشمندی کسب کنند. قائم‌میرا، قهرمان شیرجه، هاشمیه متقیان در رشته پر تاب نیزه، عرفان انوری در رشته گراپلینگ و ایلیا صالحی پور نوجوان کشتی گیر، چهار ورزشکاری هستند که موفقیت آنها طی ماه‌های گذشته سبب شد صفحه‌های از این شماره هفته‌نامه «مشعل» به معرفی آنها اختصاص یابد.



استعدادیابی در کنار سلامت کارکنان

وزارت نفت و شرکت‌های تابعه آن اهمیت ویژه‌ای به سلامت کارکنان خود در همه مناطق نفت خیز داده و امکانات ویژه‌ای نیز برای افزایش فضای ورزشی آنها فراهم کرده‌اند اما در کنار این توجهات، شناسایی استعدادها و ورزشی نیز از اهمیتی ویژه برخوردار است و همین استعدادیابی و البته آموزش مناسب و حرفه‌ای استعدادها و جوان ورزشی از سوی وزارت نفت می‌تواند نوید بخش آینده‌ای درخشان برای ورزش کشور باشد؛ همانطور که پیش از این نیز از زمین مدال آوران ایرانی در سطح جهانی در رشته‌های مختلف ورزشی، نام یک یا دو ورزشکار که عضوی از خانواده بزرگ نفت هستند، دیده می‌شود. می‌توان گفت، تایستان امسال یکی از درخشان‌ترین تایستان‌هایی است که ورزش نفت به خود دیده است؛ به گونه‌ای که طی ماه‌های گذشته نام چهار نفر از کارکنان نفت و خانواده‌های آنها در سطح بین‌المللی درخشیده و مدال‌های رنگارنگی را برای ایران عزیز به ارمغان آورده است؛ ورزشکارانی که توانسته‌اند نام ایران را در عرصه جهانی به رخ دیگر کشورها بکشند. با توجه به اهمیت دادن وزارت نفت به ورزش و مدیریت جدید این وزارتخانه و افزایش سرمایه‌گذاری در رشته‌های مختلف ورزشی با اولویت حمایت از کارکنان و خانواده‌های آنها، شاهد رونق ورزش در میان خانواده‌های نفتی هستیم.

مرد طلایی شیرجه با ۳ نشان طلا

در میان چهار ورزشکاری که نام برده شد، می‌توان گفت طلایی‌ترین نام، قائم میرا، قهرمان شیرجه کشورمان است که توانست در مسابقات جهانی شیرجه ۳ مدال طلا کسب کند. این ورزشکار که از کارکنان امور ورزش شرکت ملی نفت ایران به شمار می‌رود، در سه رشته تخته یک متر، تخته ۳ متر و سکو موفق به کسب سه مدال طلا از مسابقات جهانی ورزش‌های آبی بزرگسالان در شهر کیوشو ژاپن شد. این شیرجه‌رو موربی ایرانی که در دهه سنی ۴۰ تا ۴۴ سال مسابقات جهانی بزرگسالان شرکت کرده، ابتدا در تخته ۳ متر با حریفان خود به رقابت پرداخت که موفق شد برای نخستین بار در تاریخ شیرجه ایران مدال طلا کسب کند. او در میان ۱۴ شرکت کننده در ماده تخته سه متر با کسب ۴۰۱ امتیاز در جایگاه نخست ایستاد و به ترتیب شیرجه‌روهایی از کشور آلمان و کانادا دوم و سوم شدند. میرا، این تخته یک متر نیز موفق شد طلای این رقابت‌ها را از آن خود کند. این شیرجه‌رو در میان ۱۴ شرکت کننده این ماده با کسب ۳۴۲،۴ امتیاز بر سکوی نخست ایستاد و دومین مدال طلای خود را بر گردن آویخت. این ورزشکار همچنین در رقابت‌های سکوی مسابقات جهانی شیرجه رده سنی بزرگسالان سومین مدال خوش رنگ این رقابت‌ها را از آن خود کرد.



برنز درخشان در گراپلینگ برای یک کارمند نفتی

عرفان انوری نیز یکی دیگر از کارکنان وزارت نفت به شمار می‌رود که در شرکت ملی نفت ایران مشغول به کار است. او نیز از دیگر ورزشکاران مدال آور کشورمان است که به تازگی توانسته به عنوان نماینده ایران در مسابقات قهرمانی گراپلینگ به نشان برنز دست یابد. انوری در وزن ۸۴- کیلوگرم در مسابقات قهرمانی آسیا که در قزاقستان برگزار شد، حضور داشت؛ البته این ورزشکار پیش از این نیز توانسته موفقیت‌های مختلفی در این رشته به دست آورد. انوری در مصاحبه‌ای که پیش از این با هفته‌نامه «مشعل» داشته، گفته است: «به مدال جهانی این رشته و حتی المپیاد رزمی، فکر و برای به دست آوردنش تلاش خواهم کرد. نباید فراموش کرد که این افتخارات، شخصی نیست؛ جزو افتخارات ملی است و بدون شک، افتخار آن برای صنعت نفت نیز خواهد بود. در حال حاضر برنامه‌ریزی اصلی من برای حضور در مسابقات آسیایی و جهانی در سال آینده است که البته نیازمند حمایت برای موفقیت در این مسابقات هستم. آبان ماه امسال نیز مسابقات جهانی بی‌جی‌جی یا جوجیتسو برزیلی امارات را در پیش داریم و تمام تلاش خود را می‌کنم تا به این مسابقات راه پیدا کنم.»



باتویی که به اهدافش می‌رسد

بی‌شک نام هاشمیه متقیان، بانوی ورزشکار ایرانی یکی از شناخته شده‌ترین نام‌ها در میان ورزشکاران ملی پوش کشورمان به شمار می‌رود که تا امروز توانسته است مدال‌های رنگارنگ مختلفی را در مسابقات جهانی و در رشته‌هایی چون پر تاب نیزه و پر تاب دیسک به دست آورد. این ورزشکار اهوازی که از جمله کارکنان امور ورزش و تربیت بدنی شرکت ملی حفاری ایران به شمار می‌رود و از قهرمانان ایرانی است که مدال طلای پر تاب نیزه در مسابقات پارالمپیک توکیو را به خانه آورد. این بانوی ورزشکار کشورمان به تازگی توانسته است با حضور در رقابت‌های پارادومیدانی قهرمانی جهان در پاریس با قرار گرفتن در رده پر تاب نیزه و دریافت مدال برنز این مسابقات موفق به کسب سهمیه پارالمپیک ۲۰۲۴ پاریس شود. او در این مسابقات با حریفانی از برزیل، سنگال، چین، جمهوری چک، الجزایر، پاناما، عربستان، هند و لتونی به رقابت پرداخت. متقیان مهرماه سال ۱۴۰۱ درست بعد از کسب ۲ مدال طلا در مسابقات گرنده‌پری مراکش در گفت‌وگویی که با هفته‌نامه «مشعل» داشت، از هدف اصلی خود یعنی دریافت سهمیه پارالمپیک پاریس یاد گرفته بود؛ هدفی که امروز بعد از تلاش و تمرین‌های فراوان موفق شد تا به آن دست یابد. متقیان در بخشی از این مصاحبه گفته بود: «از الان به کسب سهمیه پارالمپیک ۲۰۲۴ و ارتقای رکورد در مسابقات جهانی پاریس فکر می‌کنم. در تیرماه سال آینده ابتدا به مسابقات جهانی فرانسه می‌روم که هدفم قهرمانی و کسب سهمیه است و چهار ماه بعد، راهی مسابقات آسیایی می‌شوم که این ۲ مسابقه، بهترین تمرین برای قهرمانی در پارالمپیک پاریس در سال ۲۰۲۴ است.» بانوی طلایی ایران حالا تمام تلاش خود را می‌کند تا با انجام تمرین‌های مختلف و افزایش آمادگی خود در مسابقات پارالمپیک پاریس شرکت کرده و دومین مدال طلای خود را از مسابقات پارالمپیک به دست آورد. برای این قهرمان عزیز کشورمان آرزوی موفقیت می‌کنیم.



نوجوانی که با ۳ مدال نقره به کشور بازگشت

زمانی که بحث استعدادیابی در شهرهای مختلف کشور می‌شود، بی‌شک فرزندان نفتی به خصوص در حوزه ورزش همیشه حرفی برای گفتن دارند. این بار ایلیا صالحی پور یکی از نوجوانان خانواده نفت از شهر مسجد سلیمان توانست در مسابقات وزنه برداری قهرمانی نوجوانان و جوانان آسیا که در دهلی نو برگزار شد، در دسته ۸۱ کیلوگرم رده سنی نوجوانان شرکت کند. این ورزشکار نوجوان در یک ضرب با ۱۴۰ کیلوگرم، دوضرب با ۱۷۳ کیلوگرم و در مجموع با ۳۱۳ کیلوگرم، به سه مدال نقره دست پیدا کرد. او فرزند یکی از

کارکنان مناطق نفت خیز جنوب و عضوباشگاه نفت و گاز مسجد سلیمان است. به همین دلیل می‌توان او را یکی از نتایج موفق استعدادیابی و آموزش حرفه‌ای که در ورزش نفت دنبال می‌شود، دانست. رویای ایلیا صالحی پور درست همانند دیگر ورزشکاران ملی پوش کشورمان، حضور در المپیک و کسب مدال طلای این مسابقات است. او با پشت کاری که از خود نشان داده و با عضویت در تیم ملی نوجوانان و کشورمان و دریافت سه مدال نقره نشان داده است که می‌تواند یکی از نام‌آوران ورزش کشورمان در رشته وزنه‌برداری باشد.

آغاز رسمی المپیاد ورزشی زیر ۲۵ سال شرکت ملی گاز ایران در مشهد



نفت و در پی آن، راهگشایی ورزشکاران نخبه و مستعد برای حضور حرفه‌ای در رشته‌های مورد علاقه‌شان، از جمله اهداف این المپیادهای ورزشی برای برگزاری این دوره از مسابقات است. شرکت کنندگان در این رقابت‌ها، در رشته‌های ورزشی شنا، شطرنج، بدنیتون، بسکتبال، والیبال، فوتبال، تنیس روی میز، کشتی آزاد و فرنگی و دو میدانی باهم رقابت می‌کنند.

پنجمین مسابقات انتخابی فرزندان پسر زیر ۲۵ سال شرکت ملی گاز ایران، به میزبانی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد در مشهد آغاز شد. در این رقابت‌ها ۱۲۰۰ ورزشکار در ۱۲ رشته ورزشی حضور دارند. یحیی فیضی، مدیرعامل شرکت پالایش شهید هاشمی نژاد در مراسم افتتاحیه این مسابقات که با وقفه‌ای پنج‌ساعه و بعد از پایان دوران کرونا از سر گرفته شده است، گفت: برگزاری المپیادهای ورزشی و مسابقات فرهنگی-ورزشی ضمن حفظ و حراست از کبان خانواده، در شور، نشاط و بهروزی کارکنان، خانواده‌ها و فرزندان آنها تاثیرگذار خواهد بود. محمد عسگری، رئیس امور ورزش و تربیت بدنی شرکت ملی گاز ایران نیز در مراسم افتتاحیه این المپیاد فرهنگی-ورزشی بیان کرد: این رقابت‌ها در دوره سنی ۱۷ تا ۲۵ سال و زیر ۱۷ سال برگزار خواهد شد. تیم‌های شرکت‌کننده در رده سنی ۱۷ تا ۲۵ سال در ۱۲ رشته ورزشی با هم رقابت می‌کنند و شرکت‌کنندگان در رده سنی زیر ۱۷ سال نیز در ۹ رشته ورزشی با هم رقابت خواهند داشت. نفرات برتر این رقابت‌ها برای حضور در رقابت‌های سراسری وزارت نفت انتخاب و اعزام می‌شوند تا با قدرت در این مسابقات شرکت کنند. شناسایی استعدادهای ورزشی و آماده‌سازی ورزشکاران برای حضور در مسابقات صنعت

پیروزی تکواندوکاران نفت و گاز زاگرس جنوبی در لیگ برتر نوجوانان



وزن دهم: امیر علی جعفری
سر مربی: رحیم صالحی، مربیان تیم: ایمان مهدیبه‌رحیم عبودی، یوسف جنگجو رشیدی و احمد رضا مختاری، بدنساز: علیرضا فرزانه، مدیر فنی: حمید باقی نژاد. همچنین بر اساس اعلام کمیته مسابقات فدراسیون تکواندو، عنوان برترین سرپرست هفته سوم دور برگشت این رقابت‌ها به آرش فدعم، سرپرست تیم زاگرس جنوبی تعلق گرفت.

اکنون با ۳۷ امتیاز صدرنشین لیگ برتر است. در دو هفته اخیر رقابت‌های لیگ برتر نوجوانان تکواندو کشور که به مدت یک روز در تهران جریان داشت، تیم تکواندو نوجوانان نفت و گاز زاگرس جنوبی با این ترکیب به میدان آمد:
وزن اول: حسین رضا زاده، عرشیا زارع
وزن دوم: آرمن محمدی
وزن سوم: جمشید اسماعیل زاده محمد صالح مظفری
وزن چهارم: مهین علی پور، غلامرضا گلابی
وزن پنجم: عرفان صادقی، آرش ضامن، محمد امین پور ابراهیمی
وزن ششم: آریا گرامی سبحان محمدی
وزن هفتم: ایمان حاجی زاده، منصور بشر دوست
وزن هشتم: امین محمد احمدوند، محمدرضا یوسفی
وزن نهم: امیر محمد اشراقی

تکواندوکاران نفت و گاز زاگرس جنوبی، مبارزات دور برگشت رقابت‌های لیگ برتر نوجوانان کشور را با دو پیروزی پشت سر گذاشتند. دور برگشت مسابقات تکواندو نوجوانان لیگ برتر ایران، با برگزاری سه دیدار از هفته‌های یازدهم تا سیزدهم به جریان افتاد. در این رقابت‌ها، نوجوانان شرکت نفت و گاز زاگرس جنوبی بعد از اینکه در هفته یازدهم با قرعه استراحت روبه‌رو شدند، مقابل تیم‌های سوادکوه و ساوالان در هفته‌های دوازدهم و سیزدهم مسابقات به میدان آمدند. این تیم برابر تیم سوادکوه، تیم سوم لیگ توانستند پیروزی ۶ بر ۴ را به نام خود ثبت کنند. همچنین در ادامه مسابقات توانستند با حساب ۱۰ بر صفر ساوالان مشگین‌شهر را شکست دهند. با این دو پیروزی، باران زاگرس جنوبی ۲۶ امتیازی شدند و در حالی که یک دیدار کمتر دارند، فاصله امتیازات خود را با تیم صدرنشین کمتر کردند. مس سونگون تبریز

۴ ملی پوش به پالایش نفت آبادان پیوستند



باشگاه پالایش نفت آبادان برای فصل جدید لیگ برتر کشور، چند بازیکن ملی پوش جذب کرد. محمد حسن زاده، بازیکن فصل گذشته تیم بسکتبال ذوب آهن اصفهان، امیر صدیقی، بازیکن فصل گذشته تیم بسکتبال کاله آمل، نوید خواجهمزاده، بازیکن فصل گذشته تیم بسکتبال آویژه صنعت مشهد و محمد ترابی، بازیکن فصل گذشته تیم بسکتبال مس رفسنجان، ملی‌پوشانی هستند که به عضویت تیم بسکتبال پالایش نفت آبادان در آمده‌اند. حسن زاده که در پست پنج‌بازی می‌کند، سابقه عضویت در تیم‌های پتروشیمی، مهران و پالایش نفت آبادان را در کارنامه خود دارد. صدیقی نیز بازیکن پست چهار است که پیش از این، در تیم‌های شهرداری گرگان و پالایش نفت آبادان بازی کرده بود. خواجهمزاده نیز بازیکن پست سه و با سابقه عضویت در تیم‌های شیمی و مهران، به پالایش نفت آبادان پیوسته است. ترابی، بازیکن پست پنج است که سابقه بازی در تیم‌های ذوب آهن اصفهان و پالایش نفت آبادان را در کارنامه خود دارد. حماد سامری، این فصل هدایت آبادانی‌ها را عهده دار است.



نمایندگان ایران با حضور در مسابقات ورزش شرکتی جهان که در روسیه برگزار شد، توانستند ۴ مدال رنگارنگ کسب کنند. دومین دوره مسابقات ورزش شرکتی جهان به میزبانی کشور روسیه با حضور بیش از دو هزار ورزشکار از ۲۰ کشور جهان از ۱۸ الی ۲۶ مردامه در مسکو برگزار شد. در این مسابقات، نمایندگان ایران از شرکت پتروشیمی جم و شرکت پتروشیمی آریا ساسول در رشته دو میدانی موفق به کسب چهار نشان رنگارنگ شدند. احمد فروه، از شرکت پتروشیمی جم در ۱۵۰۰ متر و سه هزار متر با کسب دو مدال طلا، هادی خوباری در ماده ۱۵۰۰ متر با کسب یک نشان نقره و افشین بهمنی نیز از واحد آتش‌نشانی با کسب یک نشان برنز، مدال اوران کاروان ورزشی اعزامی به مسابقات ورزش شرکتی جهان در مسکو بودند. حبیب سلیمان شعار، رئیس امور ورزش شرکت پتروشیمی جم در گفت‌وگو با «مشعل» درباره برگزاری این مسابقات گفت: مسابقات ورزش شرکتی جهان، مسابقاتی است که زیر نظر فدراسیون کارگری است و امسال دومین دوره آن در شهر مسکو برگزار شد.

وی با اشاره به اینکه اولین دوره این مسابقات نیز به میزبانی مسکو برگزار شده بود، اظهار کرد: این نوع از مسابقات به نوعی تعامل میان شرکت‌های جهان است و در رشته‌هایی برگزار می‌شود که کارکنان شرکت‌ها در آن رشته‌های ورزشی فعال هستند. سلیمان شعار، با بیان اینکه در این دوره از مسابقات ورزشکاران از ۲۰ کشور در ۲۴ رشته ورزشی حضور داشتند، تاکید کرد: در این مسابقات، شرکت‌کنندگان در رشته‌های ورزشی به رقابت می‌پردازند که شرایط انجام آن در کارخانه‌ها فراهم شده است؛ رشته‌هایی مثل آمادگی جسمانی، بسکتبال دو نفره، فوتسال و فوتبال و بانوان و آقایان می‌توانند با قوانین آماتوری در آن حضور داشته باشند. رئیس امور ورزش شرکت پتروشیمی جم گفت: ایران نیز در این دوره از مسابقات با ۱۰ نماینده در رشته دو میدانی شامل ۴ ورزشکار از شرکت پتروشیمی جم، ۳ ورزشکار از شرکت پتروشیمی آریا ساسول و ۳ شرکت‌کننده آتش‌نشان از خوزستان و اصفهان حضور یافت و خوشبختانه توانستیم بخوبی عمل کنیم و ۲ مدال طلا، یک نقره و یک برنز به دست آوریم. وی با اشاره به برگزاری مسابقات شرکتی جهان در مکزیک تصریح کرد: این مسابقات آذر امسال برگزار می‌شود و امیدوارم در این مسابقات نیز موفق باشیم. سلیمان شعار یاد آور شد: در مسابقات شرکتی جهان در مکزیک، شرکت‌کنندگان در رشته‌های مختلفی مثل فوتبال هفت نفره به رقابت خواهند پرداخت و ایران نیز در این رشته نماینده خواهد داشت.

با کسب چهار مدال طلا، نقره و برنز

ورزشکاران پتروشیمی

در مسابقات شرکتی جهان درخشیدند