

# مشعل

۱۰۸۶



نشریه کارکنان صنعت نفت ایران ۸ صفحه شنبه ۲۸ آبان ۱۴۰۱

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در گفت‌وگو با «مشعل» اعلام کرد:

## تامین پایدار گاز زمستانی



## همایش ملی جهاد تبیین و اطلاع رسانی هنرمندان

همایش ملی جهاد تبیین و اطلاع رسانی هنرمندان، صبح امروز (پنجشنبه، ۲۶ آبان ماه) با حضور سید ابراهیم رئیسی، رئیس جمهوری در سالن اجلاس سران برگزار شد. در این همایش همچنین از وزارتخانه‌ها و دستگاه‌های برتر روابط عمومی و اطلاع رسانی از جمله علی فرزونده، مدیر کل روابط عمومی وزارت نفت، ازسوی علی بهادری جهرمی، سخنگوی دولت قدردانی شد.



## شناسنامه

نشریه کارکنان صنعت نفت ایران

مدیر مسئول:  
علی فروزنده

سر دبیر:

حمیدرضا شاکری راد  
دبیر تحریریه: سعید محمدیگی

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

آنتیه و فنی

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

هماهنگی و ارتباطات: عباس لطفی

عکس: واحد عکس اداره کل روابط عمومی وزارت نفت

نشریه مشعل رادر WWW.MASHAL.IR دنبال کنید

شنبه ۲۸ آبان ۱۴۰۱

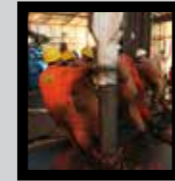
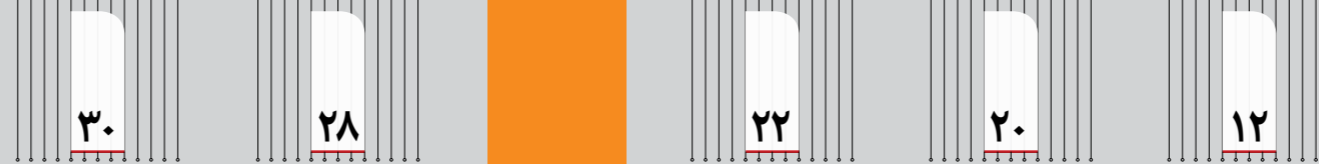
نشانی: تهران، خیابان طالقانی، رو به روی ساختمان مرکزی وزارت نفت  
ساختمان شماره ۲۴ نفت-طبقه چهارم  
تلفن: ۶۱۶۲۶۰۸۴  
فکس: ۶۶۴۹۱۳۰۹  
اداره کل روابط عمومی وزارت نفت  
جمهوری اسلامی ایران

# www.mashal.ir

MASHAL.MOP.IR

Email: mashal@mop.ir

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



پژوهش

میانبرهایی برای  
بهبود تولید  
نفت



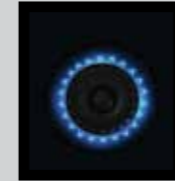
پتروشیمی

واریز بی وقفه ارز  
صادراتی شرکت  
های پتروشیمی به  
سامانه نیما در پنج سال  
تحریمی



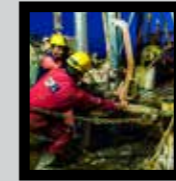
خطوط لوله

نگین سیاه نفت در  
دل کوه‌های  
بزقوش



گاز

بهینه سازی  
حلقه مفقوده  
مدیریت انرژی



نفت

گردش مته  
به پشتوانه  
علم

# ارادتهای از جنس خط لوله

۲۴



## صنعت نفت در برزخ سقوط و سرمربی!

سقوط!

نفت مسجد سلیمان  
با قدرت در لیگ  
می ماند



۴۶

۴۴

۵۱۰ میلیون یورو سودآوری

طرح بزرگ زیست محیطی «تصفیه گازوبیل» شرکت پالایش نفت اصفهان، با تولید ۱۶ میلیون لیتر گازوبیل یورو ۵ به همت متخصصان و شرکت‌های دانش بنیان در مدار تولید قرار گرفته است. به عبارت دیگر با راه اندازی واحد تصفیه گازوبیل این پالایشگاه، از این پس روزانه از ۲۲ میلیون لیتر گازوبیل، ۱۶ میلیون لیتر آن بر پایه استانداردهای جهانی یورو ۵ خواهد بود. کاهش گوگرد در هواسل در هوا اصلی ترین هدف شرکت پالایش نفت اصفهان برای بهره‌برداری از واحد تصفیه گازوبیل است. همچنین باید توجه داشته باشیم که هر چه به استانداردهای جهانی نزدیک می‌شویم، ارزش تولیداتمان افزایش پیدا می‌کند و سودآوری را به همراه دارد. گزارش پیش‌رو در گفت و گو با اصغر صابری، معاون تولید شرکت پالایش نفت اصفهان به روند اجرایی شدن واحد تصفیه گازوبیل یورو ۵ اشاره دارد که در ادامه می‌خوانید.

۱۴

## فراورش کلید طلایی

افزایش رضایت مندی  
۱۸

## خرید و نصب 1000 قلم کالای پزشکی

۱۶



مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در گفت و گو با «مشعل» اعلام کرد:  
**تامین پایدار گاز زمستانی**

## بین الملل

آژانس بین‌المللی انرژی:

## طرح سقف قیمتی برای روسیه بازار نفت جهان را زیر فشار می‌گذارد

تلاش‌ها به منظور اعمال طرح سقف قیمتی برای نفت روسیه، بازارهای جهانی این کالای راهبردی را با تردیدهای بیشتری روبه‌رو می‌کند. به گزارش خبرگزاری رویترز از لندن، آژانس بین‌المللی انرژی اعلام کرد که تولید نفت روسیه در سال آینده میلادی، پس از اجرائی شدن تحریم‌های اتحادیه اروپا علیه بخش دریایی صادرات نفت خام، روزانه یک میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه کاهش می‌یابد. این نهاد بین‌المللی در گزارش ماهانه بخش نفت خود اعلام کرد، تلاش برای محروم کردن مسکو از درآمدهای نفتی، تردیدهای بیشتری را برای بازارهای نفت ایجاد می‌کند و بر قیمت‌فرآوردهای نفتی از جمله گازوئیل فشار می‌آورد. آژانس بین‌المللی انرژی اعلام کرد: تحریم‌های اتحادیه اروپا علیه واردات نفت خام و فرآورده‌های نفتی روسیه و ممنوعیت ارائه خدمات بیمه‌ای و دریایی، فشار بیشتری بر توازن بازار نفت، بویژه بازار گازوئیل می‌آورد و کمبود عرضه تشدید می‌شود. این نهاد در گزارش خود آورده است: سقف پیشنهادی برای قیمت‌محموله‌های صادراتی نفت خام روسیه ممکن است به کاهش تنش‌ها کمک کند. با این حال تعداد بی‌شماری از تریدرها و چالش‌های لجستیک، باقی مانده و دامنه عدم قطعیت هرگز به این اندازه نبوده است. اتحادیه اروپا از ۵ دسامبر (۱۴ آذر ماه) واردات نفت خام روسیه و از ۵ فوریه (۱۶ بهمن ماه) فرآورده‌های نفتی روسیه را تحریم خواهد کرد. یکی از تولیدکنندگان صادرکنندگان بزرگ نفت جهان را مجبور به جست‌وجوی بازارهای جایگزین می‌کند. افزون بر این، طرح سقف قیمتی اعضای گروه ۷ (هفت کشور صنعتی) به‌عنوان مکملی برای تحریم‌های اتحادیه اروپا در نظر گرفته شده است. بر این اساس ارائه‌دهندگان خدمات کشتیرانی، تنها در صورت رعایت سقف قیمتی می‌توانند به صادرات نفت روسیه کمک کنند. آژانس بین‌المللی انرژی اعلام کرد: این شرایط به آن معناست که اتحادیه اروپا باید روزانه یک میلیون بشکه نفت خام و روزانه یک میلیون و ۱۰۰ هزار بشکه فرآورده‌های نفتی، بویژه گازوئیل را با قیمتی ۷۰ درصد بالاتر از زمان مشابه پارسال جایگزین کند که این شرایط بی‌شک، فشار بیشتری را بر تورم جهانی وارد خواهد آورد. آژانس بین‌المللی انرژی در گزارش خود آورده است:

تغییر مسیر جریان تجارت جهانی به دلیل تلاش روسیه برای صادرات نفت بیشتر به بازارهایی غیر از اتحادیه اروپا و خرید اتحادیه اروپا از مسیرهای دیگر می‌تواند فشار بر عرضه نفت و فرآورده‌های نفتی را کاهش دهد؛ اما تقاضای قوی برای نفتکش می‌تواند چالش‌هایی ایجاد کند. این نهاد بین‌المللی مستقر در پاریس اعلام کرد: رقابت برای بشکه‌های گازوئیل غیرروس در بازارهای جهانی شدید خواهد بود و کشورهای عضو اتحادیه اروپا مجبورند محموله‌های ایالات متحده، خاورمیانه و هند را به دور از خریداران سنتی خود پیشنهاد دهند. آژانس بین‌المللی انرژی پیش‌بینی کرد، چشم‌انداز تیره و تاریک اقتصادی باعث می‌شود مصرف جهانی نفت در سه ماهه چهارم سال ۲۰۲۲ روزانه حدود ۲۵۰ هزار بشکه کاهش یابد و رشد تقاضای امسال را از روزانه ۳ میلیون و ۱۰۰ هزار بشکه، به روزانه یک میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه در سال ۲۰۲۳ برساند. آژانس بین‌المللی انرژی اعلام کرد: اقتصاد ضعیف چین، بحران انرژی در اروپا و ارزش بالای دلار، همگی از عوامل تأثیرگذار بر مصرف هستند. این نهاد همچنین پیش‌بینی خود را برای رشد تقاضای چین در سال آینده با روزانه ۱۰۰ هزار بشکه افزایش نسبت به برآورد پیشین به ۱۵ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه در روز رساند.

### با ابلاغ معاون اول رئیس‌جمهوری

## فروش نفت به اشخاص مورد تأیید دستگاه‌ها عملیاتی شد



شرکت ملی نفت ایران، نسبت به فروش نفت خام و میعانات گازی صادراتی به اشخاص معرفی شده از سوی دستگاه‌های اجرایی پس از تأیید آنها از طریق وزارت نفت و بر اساس قیمت روز صادراتی شرکت ملی نفت ایران و در

هیأت وزیران آیین‌نامه اجرایی جزء (۱) بند (ز) تبصره ۱۹ ماده واحده قانون بودجه ۱۴۰۱ را که مربوط به فروش نفت از سوی اشخاص مورد تأیید دستگاه‌های اجرایی می‌شود، ابلاغ کرد. هیأت دولت با آیین‌نامه اجرایی جزء (۱) بند (ز) تبصره ۱۹ ماده واحده قانون بودجه ۱۴۰۱ کل کشور موافقت کرد و مصوبه مذکور در تاریخ ۱۸ آبان در نامه‌ای از سوی معاون اول رئیس‌جمهوری ابلاغ شد. در بند (ز) و جزء (۱) این بند آمده است: به‌منظور اجرای تکالیف این قانون و در صورت درخواست دستگاه‌های اجرایی دارای اعتبار از محل مصارف عمومی دولت، صندوق‌های بازنشستگی کشوری، لشکری و تأمین اجتماعی، همچنین در اجرای ماده (۹۰) قانون اجرای سیاست‌های کلی اصل ۴۴ قانون اساسی، به دولت اجازه داده می‌شود از طریق



اکتشافی، تولیدی و بالایشی، قرابت دو کشور می‌تواند نتایج خوبی را به دنبال داشته باشد. مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با بیان این که تاجیکستان اکنون وارد کننده انرژی به‌ویژه از گاز پروم روسیه است و تمایل دارد وابستگی خود به این شرکت را کاهش دهد، افزود: این کشور در حوزه نفت و تجهیزات آن بسیار ضعیف است و بازار خوبی برای سازندگان تجهیزات صنعت نفت به‌شمار می‌رود.

### بستر تهران تاجیکستان بسیار وسیع است

فکور با اشاره به بازار خوب فرآورده‌های نفتی در تاجیکستان اظهار کرد: دیالایشگاه‌های ساده این کشور نیازمند راهبری به واردات فرآورده نفتی نیز برای تأمین نیازهای داخلی خود وابسته هستند. مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت به معادن گسترده و غنی ذغال سنگ، طلا، آلومینیوم و اورانیوم در این کشور اشاره کرد و افزود: تاجیکستان در کنار تمایل برای توسعه بخش نفت خود برای تهران کالابسیار مصر است.

### رئیس‌جمهوری:

## وزارت نفت برای مصرف‌بهینه‌انرژی باید راهکارهایی مناسب در نظر بگیرد



رئیس‌جمهوری با توجه به فرارسیدن فصل سرما در کشور و افزایش مصرف انرژی، وزارت نفت را مکلف کرد برای بهینه‌شدن مصرف انرژی، راهکارهای مناسب اتخاذ کند.

سیدابراهیم رئیسی در نشست هیأت دولت با اشاره به گزارش ارائه‌شده از سوی وزیر صنعت، معدن و تجارت، درباره آمارهای افزایش تولید در بخش‌های مختلف، این افزایش را حاصل بهبود عملکرد در عرصه‌های متعدد اقتصادی دانست و اظهار کرد: رسانه‌ها با بازتاب و تبیین صحیح این موفقیت‌ها، می‌توانند امید و اعتماد عمومی جامعه را ارتقا دهند.

وی با اشاره به ایجاد هیأت مولدسازی اموال راکد و مازاد دستگاه‌ها در وزارت امور اقتصادی و دارایی افزود: مولدسازی اموال مازاد و راکد دستگاه‌ها می‌تواند با رفع

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران از توسعه فعالیت‌های وزارت نفت در بخش برون‌مرزی با محوریت فعالیت‌های اکتشافی و تأمین تجهیزات خبر داد. مهدی فکور در نشست با سازندگان داخلی به‌منظور بررسی فرصت‌های تازه کسب و کار، ضمن تأکید بر نقش سازندگان داخلی در توسعه صنعت نفت گفت: بی‌شک صنعت نفت در نبود سازندگان داخلی نمی‌توانست به جایگاه کنونی دست یابد و بخشی از حیات خود را مرمون سازندگان داخلی است. وی با بیان اینکه سازندگان داخلی اکنون کالایی رامی‌سازند که در خارج از کشور به آن نیاز است، توضیح داد: متأسفانه در حوزه ساخت داخل مسائلی وجود دارد از جمله آنکه سازندگان داخلی در خارج از کشور شناخته شده نیستند و گاهی فرایند ساخت طولانی می‌شود و این برتری سازندگان بیرون از کشور را رقم می‌زند.

### نقشه راه وزارت نفت ورود به بازار بین‌المللی تجهیزات است

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران گفت: وزارت نفت تصمیم دارد مرزهای

مدیر امور اکتشاف شرکت

ملی نفت ایران:

## گستره فعالیت‌های اکتشافی به خارج از مرزهای ایران می‌رود

در همایش روابط عمومی های دستگاه های اجرایی دولت معرفی شد

## روابط عمومی وزارت نفت در زمره «برترین» ها

عمومی‌های دستگاه‌های اجرایی و رئیس روابط عمومی استانداری اراک به نمایندگی از روابط عمومی‌های استانداری‌های کشور مطالبی را خطاب به رئیس‌جمهوری و شورای اطلاع‌رسانی دولت مطرح کردند. پس از آن علی‌یهادری جهرمی، رئیس شورای اطلاع‌رسانی دولت و رئیس جمهوری سخنرانی کرد.

در این همایش از روابط عمومی برخی دستگاه‌های اجرایی و استانداری‌ها قدردانی و اداه کل روابط عمومی وزارت نفت به‌عنوان یکی از روابط عمومی‌های برتر دولت برگزیده و معرفی شد.



ستاد هماهنگی اقتصادی دولت به‌منظور افزایش تولید در حوزه نفت و گاز با استفاده از ظرفیت‌های بخش خصوصی تصمیم‌هایی اتخاذ کرد. در نشست ستاد هماهنگی اقتصادی دولت که به ریاست سید ابراهیم رئیسی، رئیس‌جمهوری برگزار شد، برنامه وزارت نفت برای توسعه هشت پتروپالایشگاه جدید در سواحل جنوبی کشور از سوی بخش خصوصی مطرح و مقرر شد، صندوق توسعه ملی با استفاده از ظرفیت‌های قانونی خود در تأمین مالی این طرح‌ها مشارکت کند. با اجرای طرح‌های یادشده، ظرفیت پالایش نفت خام و میعانات گازی ایران به دو برابر مقدار کنونی افزایش خواهد یافت. موضوع تسویه بدهی‌های دولت به صندوق توسعه

در ستاد هماهنگی اقتصادی دولت مقرر شد

## افزایش تولید در حوزه نفت و گاز با استفاده از ظرفیت بخش خصوصی

ملی از طریق واگذاری حق بهره‌برداری از میدان‌های مشترک ایران و کشورهای همسایه به این صندوق با تأکید بر میدان‌های اولویت‌دار مطرح نشست ستاد هماهنگی اقتصادی دولت که به ریاست سید ابراهیم رئیسی، رئیس‌جمهوری برگزار شد، برنامه وزارت نفت برای توسعه هشت پتروپالایشگاه جدید در سواحل جنوبی کشور از سوی بخش خصوصی مطرح و مقرر شد، صندوق توسعه ملی با استفاده از ظرفیت‌های قانونی خود در تأمین مالی این طرح‌ها مشارکت کند. با اجرای طرح‌های یادشده، ظرفیت پالایش نفت خام و میعانات گازی ایران به دو برابر مقدار کنونی افزایش خواهد یافت. موضوع تسویه بدهی‌های دولت به صندوق توسعه

وزیر نفت:

## در جنگ اقتصادی همه ارکان کشور باید پای کار بیایند



مدیران میانی و استانی ما هم نسبت به اتفاق‌های استان‌ها مسئول هستند و باید وقت بگذارند و نمایندگان، مقام‌های استانی، رسانه‌ها و مردم محلی و ذی‌نفعان را توجیه کنند. وزیر نفت با تأکید بر اینکه در هر صورت نه نظام، نه دولت، نه بنده می‌پذیریم که محافظه‌کاری و کم‌کاری به‌ویژه در استان‌ها انجام شود، ادامه داد: اگر در استان مدیر استانی شما فعال عمل نمی‌کند، هم شما آسیب می‌بینید، هم دولت آسیب می‌بیند، هم به کلیت نظام آسیب وارد می‌شود. مدیر استانی شما باید با همه اجزا و ارکان استان در ارتباط و تعامل باشد. اوچی گفت: از نماینده مجلس و دادستان گرفته تا استاندار، فرماندار و بقیه ارکان باید موضوعات و چالش‌ها به‌درستی برای مردم و مسئولان مناطق مختلف کشور توضیح داده شود. مدیران محلی شما باید برای اطلاع‌رسانی و توضیح برای مردم وقت بگذارند و پای کار بیایند.

### کشور در شرایط جنگی است؛ نترسیم

وزیر نفت با بیان اینکه مدیران باید شجاعت تصمیم‌گیری داشته باشند، نباید از تصمیم نترسیم زیرا کشور در شرایط جنگی است، اظهار کرد: این موضوع را هم باید به خودمان یادآوری کنیم و هم به مسئولان دستگاه‌های مختلف منتقل کنیم که شرایط جنگی است و شرایط جنگی به تصمیم‌های سخت نیاز دارد. وی ادامه داد: افزون بر این هر تصمیمی را باید با آینده‌نگری اتخاذ کنیم؛ تصمیم‌های ما تا جای ممکن نباید اقتضایی باشند؛ باید تأثیر هر تصمیم را از پیش ارزیابی کنیم و در مسیر تصمیم‌گیری این تأثیر را لحاظ کنیم.

### چرا آبروی نظام و دولت را به مدیری کار نابلد گره می‌زنید؟

اوچی با بیان اینکه مردم همه از دولت انتظار دارند، پس وظیفه ما دوچندان است. هر قدر کار کنیم، کم است و باید احساس مسئولیت مضاعف کنیم و زیرمجموعه‌های ما هم باید به‌دقت همین احساس را داشته باشند، تأکید کرد: هر اتفاقی می‌افتد، مسئولیت آن با ماست، اگر مدیری کار بلد نیست و با کشور همدل نیست، چرا او را نگه می‌دارید و آبروی نظام و دولت را به او گره می‌زنید؟ وی افزود: همه فکر می‌کنند تنها وزیر و ستاد وزارتخانه مسئول است، در حالی که

پیرو نشست مشترک شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، معاونت فرهنگی وزارت علوم و معاونت پرورشی وزارت آموزش و پرورش، تورهای بازدید از بخش‌های مختلف در حوزه پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با عنوان «راهیان پیشرفت» برگزار خواهد شد.

در این نشست سه‌جانبه هدف از برگزاری تورهای راهیان پیشرفت، آشنایی استادان و دانشجویان دانشگاه‌ها و دانش‌آموزان مدارس در سطوح مختلف، از مراکز مختلف اعم از پالایشگاه‌های نفت، خطوط لوله و تاسیسات انتقال نفت و پخش فرآورده‌های نفتی عنوان شده است.

سرپرست معاونت شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در این نشست مشترک با اشاره به تأکید مقام معظم رهبری مبنی بر جهاد تبیین اظهار کرد: کوتاهی در این زمینه باعث شده است که دشمنان با فریب جوانان دانشگاهی و فرزندانمان، دستاوردهای جمهوری اسلامی را در ۴۲ سال گذشته زیر سوال ببرند.

علی‌زبار همچنین با ارائه گزارشی از فعالیت‌های شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و شرکت‌های زیرمجموعه آن گفت: ظرفیت پالایشی کشور با وجود تحریم روند افزایشی خوبی داشته است و به لحاظ کیفی و استاندارد نیز محصولات و فناوری‌های پالایشگاهی در سطح استانداردهای بین‌المللی قرار دارند. تولید فرآورده‌هایی با استاندارد یورو ۴ و یورو ۵ بخشی از این دستاورد است.

وی همچنین با اشاره به مگا پروژه تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان و اینکه این طرح در حال راه‌اندازی



مدیر توسعه صنایع پایین‌دستی پتروشیمی، تملک زمین را برای احداث شهرک‌های تخصصی پتروشیمی زمان‌برترین مورد اعلام کرد و گفت: سرعت احداث پارک‌های پتروشیمی به‌منظور تکمیل زنجیره ارزش با استفاده از ظرفیت موجود شهرک‌های صنعتی استان‌ها افزایش می‌یابد.

عباس غلامی در نشست بررسی ظرفیت‌های شهرک‌های صنعتی چهار استان خوزستان، هرمزگان، بوشهر و سیستان و بلوچستان به‌منظور ایجاد

## راه‌اندازی تورهای علمی راهیان پیشرفت برای دانشگاهیان و دانش‌آموزان



بندرعباس) با ظرفیت ۶۰۰ میلیون لیتر آغاز شده است.

وی تأکید کرد: امروز آغوش خود را برای نشان دادن توانمندی‌های خود در حوزه پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی برای دانشگاهیان و دانش‌آموزان باز کرده‌ایم و همان‌طور که سال‌هاست راهیان نور فضای معنوی جوانان کشورمان را تلطیف می‌کنند، کاروان راهیان پیشرفت نیز می‌تواند نشان‌دهنده توانمندی پالایشگاه‌ها و مهندسان کشورمان باشد.

رشید جعفرپور، قائم‌مقام معاونت فرهنگی وزارت علوم نیز با بیان اینکه هر چه بتوانیم دانشجویان، دانش‌آموزان و اساتید کشورمان را با تجهیزات نفتی آشنا کنیم، کمتر مورد تهاجم فرهنگی دشمن قرار خواهیم گرفت، افزود: وزارت علوم و آموزش عالی آئین‌نامه اجرایی راهیان پیشرفت را آماده کرده و وزارت نفت به عنوان یکی از ارکان اصلی آن معرفی شده است.

جعفرپور اظهار کرد: پیشنهاد می‌شود افزون بر اردوی راهیان پیشرفت، کرسی‌های آزاداندیشی نیز با حضور مدیران و مسئولان شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران برگزار شود. حیدربگی، معاون برنامه‌ریزی اردویی و فضاهای پرورشی وزارت آموزش و پرورش نیز در این نشست گفت: اکنون افزون بر ۱۵ میلیون دانش‌آموز و ۱۰۰ هزار مدرسه در کشور داریم که برای تحت پوشش قرار دادن این تعداد باید بسته‌هایی طراحی شود تا همه دانش‌آموزان به‌صورت حضوری یا مجازی در جریان فعالیت‌ها و دستاوردهای صنعت نفت قرار گیرند.

### مدیر توسعه صنایع پایین‌دستی پتروشیمی:

## ساخت پارک‌های پتروشیمی شتاب می‌گیرد

شهرک‌های تخصصی و تکمیل زنجیره ارزش پتروشیمی اظهار کرد: شرکت ملی صنایع پتروشیمی

و سازمان صنایع کوچک و شهرک‌های صنعتی ایران در این زمینه تفاهم‌نامه‌ای در شانزدهمین نمایشگاه ایران پلاست امضا کرده‌اند.

وی افزود: براساس این تفاهم‌نامه مسائل و موارد مرتبط با ایجاد شهرک‌های تخصصی و از جمله ۱۳ پارک پتروشیمی که روند احداث آنها هفته گذشته با

معاون اول رئیس‌جمهوری بررسی شد، مطرح، بررسی و رفع می‌شود.

مدیر توسعه صنایع پایین‌دستی پتروشیمی با اشاره به اینکه ایجاد شهرک تخصصی خصوصی در زمینه صنایع تکمیلی به‌دلیل طی فرآیندهای سازمان حفاظت محیط‌زیست و منابع طبیعی بسیار زمان‌بر است، گفت: تملیک زمین در بحث ایجاد شهرک‌های

مدیرکل روابط عمومی وزارت نفت:

## متخصصان صنعت نفت شایسته‌ترین افراد برای اداره این صنعت هستند

مدیرکل روابط عمومی وزارت نفت در جمع مدیران ارشد وزارت نفت با بیان اینکه پس از سال‌ها وزیری در وزارت نفت منصوب شده که فارغ‌التحصیل دانشگاه نفت، متخصص نفت و از بدنه صنعت نفت است و در مدیریت‌های ارشد وزارتخانه نیز به‌جای مدیران سیاسی وارداتی، از کارشناسان و متخصصان فعال در بدنه صنعت نفت استفاده می‌کند، اظهار کرد: وزیر نفت امروز از جنس صنعت نفت است که مسائل، چالش‌ها و ظرفیت‌های این صنعت را به‌درستی می‌شناسد و با موضوع‌ها و مشکلات کارکنان به‌خوبی آشناست. علی‌فرزنده افزود: وزیر نفت با آنکه از نفت حقوق دریافت نمی‌کند و از دولت حقوق می‌گیرد، اما همه مشکلات کارکنان را در هر سطحی دنبال و با همه وجود برای حل آنها در سقف مقننات تلاش کرده است. وی تصریح کرد: این وظیفه همه مدیران صنعت نفت است که نسبت به مسائل به‌ویژه در استان‌ها فعال عمل کنند و منفعل نباشند. زمانی که وزیر نفت در سفر به خوزستان ۵ یا ۶ ساعت برای دیدار چهره‌به‌چهره مردمی، شخصا به همراه سه نفر از معاونانش وقت می‌گذارد، انتظار این است که مدیران صنعت نفت در استان‌ها هم با همین حساسیت و جدیت عمل کنند و نسبت به هیچ موضوعی چه در حیطه فعالیت و محل استقرار خود و چه در موضوع‌های ملی بی‌تفاوت نباشند. فرزند گفت: عملکرد وزارت نفت در یک سال اخیر با فعال کردن دیپلماسی انرژی، سرعت دادن به پروژه‌ها و طرح‌ها، بازاریابی‌های تازه برای فروش نفت و میعانات گازی، استفاده از شیوه‌های نو تأمین مالی و جذب سرمایه‌گذار داخلی و خارجی، عبور بی‌دغدغه از زمستان پارسال و تأمین موفق سوخت، مهار تبعات حمله سایبری به سامانه ملی هوشمند سوخت، امضای قراردادها و تفاهم‌نامه‌های پرشمار در حوزه‌های مختلف، پیشرفت سریع در دانش‌بنیان کردن صنعت نفت، عمل به مسئولیت اجتماعی و امثال آنها اثبات‌کننده همین مدعاست.

امام جمعه موقت تهران در گرامیداشت شهدای حادثه تروریستی حرم شاهچراغ (ع)

## تولید حداکثری و مصرف حداقلی باید سرلوحه کار باشد

آیین گرامیداشت شهدای حادثه تروریستی حرم حضرت احمد بن موسی (ع) و یادبود پدر و برادر یکی از کارکنان شرکت ملی نفت ایران که در این حادثه به درجه رفیع شهادت نائل شدند، با حضور حجت‌الاسلام محمدحسن ابوترابی فرد، امام جمعه موقت تهران، جواد اوچی، وزیر نفت و جمعی از مدیران و کارکنان وزارت نفت پس از اقامه نماز ظهر در محل نمازخانه مرکزی وزارت نفت برگزار شد. در این مراسم امام جمعه موقت تهران با تأکید بر اینکه همگی باید تلاش کنیم منابع ارزشمند با کمترین هزینه و بالاترین بهره‌وری به دست آید، گفت: تولید حداکثری و مصرف حداقلی باید سرلوحه کار باشد. سنگ بنای نظام‌های سیاسی توحیدی علم و دانش است و هر جا عالمانه حرکت کرده‌ایم، قطعا پیروز شده‌ایم. وی افزود: یکی از حوزه‌های مهم در نظام جمهوری اسلامی ایران، صنعت راهبردی نفت است که تمام موفقیت‌های آن در سایه توسعه علمی است و این نگاه علمی در این حوزه باید تقویت شود و استمرار داشته باشد.

ابوترابی فرد اظهار کرد: نفت، پشتوانه مهم برای خلق ثروت و رشد کشور است؛ تبدیل این سرمایه به دستاوردهای مهم نیاز به کوشش دارد و همگی باید تلاش کنیم این منابع ارزشمند با کمترین هزینه و بالاترین بهره‌وری به دست آید.

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در گفت‌وگو با «مشعل» اعلام کرد:

# گام‌های گامین پایدار از زمستانی



**مشعل** شرکت نفت مناطق مرکزی ایران که مسئولیت تولید و توسعه بیشتر میدان‌های خشکی در محدوده جغرافیایی استان‌های لرستان، کردستان، کرمانشاه، مرکزی، قم، ایلام، خراسان، آذربایجان غربی و شرقی، اردبیل، فارس، همچنین بوشهر، هرمزگان و چهارمحال بختیاری را به عهده دارد، در حال حاضر نیمی از گاز مورد نیاز کشور را تامین می‌کند و برای این منظور مسئولیت توسعه و تولید از افزون بر ۸۰ میدان گازی و نفتی را عهده‌دار است. این تلاش با ایجاد سه شرکت تابعه نفت و گاز زاگرس جنوبی به مرکزیت شیراز، نفت و گاز غرب به مرکزیت کرمانشاه و نفت و گاز شرق به مرکزیت مشهد در حال انجام است. مهدی حیدری، مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در گفت‌وگو با «مشعل» به تشریح فعالیت‌های این شرکت و اقدام‌های انجام شده به منظور تامین پایدار گاز زمستان براساس ماموریت محوله پرداخته است. او در مورد تامین پایدار گاز زمستانی در حوزه میادین شرکت نفت مناطق مرکزی ایران می‌گوید که به یاری خداوند از زمستان به سلامت گذر خواهیم کرد. حیدری همچنین صرفه‌جویی در مصرف گاز را بنابر آموزه‌های دینی، درخواست و تاکید مسئولان ذی‌ربط، همچنین به منظور حفظ منابع انرژی برای نسل‌های آینده، تکلیفی شرعی دانسته و از هموطنان می‌خواهد در مصرف بهینه این نعمت الهی، مدیریت لازم را لحاظ کنند. مشروح این گفت‌وگو در ادامه می‌آید.

گستره فعالیت شرکت نفت مناطق مرکزی ایران به عنوان دومین شرکت تولیدکننده گاز کشور وسیع است. در ابتدا مناطق عملیاتی و حوزه فعالیت این شرکت را معرفی بفرمایید. **نفت مناطق مرکزی ایران** از شرکت‌های اصلی تولیدی شرکت ملی نفت ایران و بزرگ‌ترین تولیدکننده گاز مناطق خشکی کشور است. این شرکت مسئولیت تولید، نفت و گاز، فرآوری، انتقال، همچنین توسعه افزون بر ۸۵ میدان نفت و گاز شناخته شده در بیش از ۱۶ استان کشور را به عهده دارد. هم‌اکنون ۱۵ میدان نفتی و ۱۵ میدان گازی واقع در استان‌های فارس، بوشهر، قم، لرستان، خراسان رضوی، ایلام، کرمانشاه، هرمزگان، شمال خوزستان در برنامه عملیات

بهره‌برداری قرار دارند و توسعه دیگر میدان‌ها نیز در برنامه‌های آتی شرکت نفت مناطق مرکزی قرار دارد. عملکرد این شرکت، ایفاگر نقش بسزایی در چرخه اقتصاد، تامین انرژی پایدار و حفظ و صیانت از منابع ملی است. ستاد شرکت نفت مناطق مرکزی در تهران و شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی، شرق و غرب که زیرمجموعه‌های آن محسوب می‌شوند، به ترتیب در شهرهای شیراز، مشهد مقدس و کرمانشاه قرار دارند. منطقه عملیاتی سراج قم نیز تحت نظارت ستاد تهران فعالیت می‌کند. افزون بر آن، مناطق گازی عملیاتی - تولیدی کنونی تحت پوشش شرکت نفت مناطق مرکزی، شامل میدان‌های گازی شمال شرق کشور مانند میدان‌های خانگیران

و گنبدلی، تنگ بیجار در غرب کشور (استان ایلام)، میدان‌های آغار، دالان، هما، شانول، وراوی و تابناک (استان فارس)، نار و کنگان در استان بوشهر و سرخون (استان هرمزگان) و سراج (استان قم) است. این شرکت بار و بگردن خود در سه محور توسعه میدان‌های گازی و نفتی، تثبیت تولید و ذخیره‌سازی گاز طبیعی در مخازن شور بجه D و سراج قم را آغاز کرده است.

**تولید تجمیعی نفت و گاز تا پایان مهر ماه و حداکثر تولید در فصل زمستان چقدر است؟**

شرکت نفت مناطق مرکزی تا پایان مهر ماه در مجموع حدود ۳۲

میلیارد متر مکعب گاز، حدود ۸ میلیون بشکه میعانات گازی و حدود ۱۱ میلیون بشکه نفت تولید کرده است و در برنامه تولید تکلیفی گاز نیز در فصل سرد به حداکثر تولید ۲۴۱ میلیون متر مکعب در روز می‌رسد.

**اجرای طرح ضربتی افزایش تولید گاز از میادین خشکی به عنوان مهم‌ترین فعالیت شرکت نفت مناطق مرکزی است، در این باره توضیح می‌دهید؟**

با توجه به ضرورت تامین پایدار زنجیره خوراک پالایشگاه‌های گازی خشکی و جبران افت طبیعی تولید از میادین فعلی و بادر نظر داشتن

افزایش پیش‌بینی نشده گاز مصرفی خانگی در سال‌های آینده و همچنین به منظور بهبود تراز گاز تولیدی امصرفی کشور، طرح افزایش تولید گاز از میادین خشکی و در حیطه مسئولیت شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در دستور کار این شرکت قرار گرفته است. بر این اساس توسعه ۱۳ میدان جدید دی، سفیدزاخور، هالگان، سفیدباغون، خار تنگ، گردان، ارم، یازن، مدار، توس، باباقیر، بیستون و آغار - فاز ۲ به همراه توسعه پالایشگاه گازی فراشبند و احداث ایستگاه‌های تقویت فشار گاز میادین سرخون و شانول با صرف بودجه حدود چهار میلیارد دلار در هیات مدیره شرکت ملی نفت ایران مصوب و ابلاغ شده است.



**شرکت نفت مناطق مرکزی تا پایان مهر ماه در مجموع حدود**

**32**

**میلیارد متر مکعب گاز، حدود هشت میلیون بشکه میعانات گازی و حدود**

**11**

**میلیون بشکه نفت تولید کرده است**



دیگر در بخش مصرف کنندگان اعم از صنایع و مصارف خانگی شاهد رشد بی رویه مصرف هستیم که معضل بزرگی در این زمینه محسوب می شود، شما به عنوان یک فرد مسئول در تامین سوخت، چه توصیه اخلاقی و فنی در این رابطه دارید؟

همان گونه که می دانیم، مخازن عظیم گاز کشور هدیه و نعمت خداوند به ملت عزیز ایران است که با تلاش شبانه روزی کارکنان پرتلاش وزارت نفت در شرکت های ملی نفت ایران و ملی گاز ایران تولید و تحویل مردم و صنایع می شود. طبق آموزه های دینی و در خواست و تاکید مسوولان ذی ربط و به منظور حفظ منابع انرژی برای نسل های آینده، صرفه جویی در مصرف گاز را تکلیفی شرعی می دانیم و از همه هموطنان عزیز و بزرگوار در خواست می کنم در مصرف این نعمت الهی صرفه جویی کنند. تولید و مصرف روزانه حدود یک میلیارد متر مکعب گاز در بخش های خانگی و صنعتی، با هیچ مبنا و معیار استاندارد جهانی سازگار نیست که بخش زیادی از این معضل به مصرف نامصحیح در بخش خانگی و روزآمد نبودن صنایع برمی گردد. در این رابطه فرهنگ سازی و ملزم ساختن صنایع در استاندارد کردن محصولات خود با مصرف بهینه، بخشی از این راهکار به شمار می رود.

تولیدی گاز را شامل می شود. در خصوص تعمیرات اساسی تاسیسات و خطوط لوله گازی در سال جاری در شرکت های بهره برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی، شرق و غرب به ترتیب ۱۶۸ هزار، ۴۱ هزار و ۴۹۵ و در شرکت شرق ۲۹ هزار و ۵۰۰ نفر ساعت و مجموع تعمیرات نیز ۲۳۸ هزار و ۹۹۵ نفر - ساعت است.

با توضیحات کامل شما، این اطمینان وجود دارد که شاهد تامین پایدار گاز باشیم؟

باید اشاره کنم که با توجه به ذخیره سازی مکفی و حداکثری گاز در مخازن شوریجه و سراج و نیز انجام فعالیت های تعمیرات اساسی و نگهداری چاه ها، تاسیسات و خطوط لوله و همت و تلاش شبانه روزی همکاران خدمت شرکت، در مورد تامین پایدار گاز زمستانی در حوزه میادین شرکت نفت مناطق مرکزی ایران به یاری خداوند زمستان را به سلامت طی خواهیم کرد.

در پایان با توجه به اینکه شرکت های تولیدی نفت و گاز مهم ترین دغدغه هر روز آنان تامین سوخت و انجام تعهدات تکلیفی است، از سوی

اشتغال به ویژه در مناطق محروم پیرامونی تاسیسات نفتی می شود.

به موضوع راهبردی ذخیره سازی گاز طبیعی به عنوان یکی از ماموریت های شرکت نفت مناطق مرکزی بپردازیم، ذخیره سازی در هشت ماه نخست و میزان باز تولید در چهار ماه سرد سال در مخازن شوریجه و سراج چه میزان بوده است؟

از ابتدای دوره تزریق سال ۱۴۰۱ در مجموع به میزان دو میلیارد و ۶۰۰ میلیون متر مکعب گاز در مخازن شوریجه و سراج قم تزریق شده است. همچنین حدود دو میلیارد و ۵۰۰ میلیون متر مکعب در فصل سرد سال از این دو مخزن باز تولید می شود. حداکثر باز تولید روزانه در مخزن شوریجه ۱۶ میلیون متر مکعب و در مخزن سراج میزان حداکثر ۸ میلیون متر مکعب است.

برای تامین پایدار گاز در زمستان چه اقدام هایی انجام شده است؟ به طور کلی تعمیرات اساسی تاسیسات گازی از جمله تعمیر شیر آلات، خطوط لوله، لخته گیرها و تجهیزات مراکز جمع آوری و تفکیک، توربین ها و کمپرسورهای ایستگاه تقویت فشار گاز و مخازن در تمامی میادین

میادین نهایی و مصوبه هیات مدیره شرکت ملی نفت ایران جهت اجرای پروژه ابلاغ شد. احداث این ایستگاه به منظور تامین خوراک پایدار پالایشگاه پارسیان به میزان پنج میلیون متر مکعب در روز است. در منطقه عملیاتی تنگ بیجار در استان ایلام نیز توسعه فاز دوم این میدان برنامه ریزی شده است. رسیدن به تولید روزانه ۱۱ میلیون متر مکعب با هدف تامین خوراک پالایشگاه ایلام و تامین بخشی از گاز غرب کشور و خوراک پتروشیمی ایلام مدنظر است.

در رابطه با طرح ملی جمع آوری و فروش گازهای همراه میادین شرکت نفت مناطق مرکزی ایران چه اهدافی دنبال می شود؟

جمع آوری گازهای مشعل میدان های سروستان / سعادت آباد، چشمه خوش، نفت شهر / سومار و خشت با حجم حدود ۱۱۵ میلیون فوت مکعب گاز در روز برنامه شده است. با جمع آوری و فروش گازهای مشعل میادین یادشده، سالیانه حدود ۱۱ میلیون دلار در آمد حاصل خواهد شد. با انجام این مهم، افزون بر جلوگیری از آلودگی های زیست محیطی ناشی از سوزانده شدن گازهای مشعل و هدر رفت گاز، با ایجاد و تکمیل زنجیره ارزش در فرایند تولید گاز موجب کسب در آمد، رونق کسب و کار و ایجاد

چه هدف گذاری ای در این طرح مدنظر است؟ پیش بینی می شود با اجرای این طرح ها در زمستان سال ۱۴۰۵ حدود ۱۴۰ میلیون متر مکعب در روز گاز و حدود ۱۰۲ هزار بشکه در روز میعانات تولید و به پالایشگاه های گازی فجر جم، پارسیان، سرخون، فراشبند، ایلام، هاشمی نژاد و پارس جنوبی ارسال می شود. در این زمینه حفاری ۱۰۲ حلقه چاه جدید و تعمیر ۱۸ حلقه چاه موجود و اکتشافی، احداث خطوط لوله جریانی و انتقال، احداث مراکز جمع آوری و تفکیک، برق رسانی و احداث پست های برق، از اهم اقدام های مورد نیاز به شمار می رود.

این طرح در حال حاضر در چه وضعیتی قرار دارد؟ هم اکنون جانمایی ۱۳۱ موقعیت جدید حفاری تایید و نهایی شده است.

افزون بر موضوع توسعه میدان های جدید گازی، موضوع تثبیت تولید گاز از میدان های کنونی است که دستور ساخت احداث ایستگاه تقویت فشار گاز از مهم ترین اقدام های آن محسوب می شود، در این رابطه چه برنامه ای در دستور کار دارید؟

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران به منظور تثبیت تولید گاز و عمل به تعهدات تولید تکلیفی خود، پروژه احداث ایستگاه های تقویت فشار گاز را در برنامه دارد. همچنین در منطقه عملیاتی پارسیان، احداث ایستگاه های تقویت فشار گاز هما، وراوی و مرکز تفکیک تابناک با هدف نگهداشت تولید و ازدیاد برداشت از میادین پارسیان و تامین خوراک پالایشگاه پارسیان و افزایش کیفیت خوراک به میزان ۶۰ میلیون متر مکعب در روز را آغاز کرده که ساخت ایستگاه تقویت فشار گاز هما، وراوی و مرکز تفکیک گاز تابناک به ارزش بیش از ۲۸۰ میلیون یورو در قالب قرارداد های سرمایه گذاری EPCF در منطقه عملیاتی پارسیان در حال اجراست. این منطقه با برخورداری از هفت مرکز جمع آوری، یک مرکز تفکیک گاز در گستره راه های مواصلاتی به طول ۳۲۰ کیلومتر اکنون ۹ درصد از گاز تولیدی کشور و خوراک پالایشگاه گازی پارسیان را تامین می کند.

در منطقه عملیاتی نار و کنگان احداث ایستگاه تقویت فشار میدان گازی کنگان و طرح باز آرای ایستگاه تقویت فشار گاز میدان نار با هدف نگهداشت تولید و ازدیاد ضریب باز یافت از میدان کنگان و تامین خوراک پایدار پالایشگاه فجر جم به میزان ۴۰ میلیون متر مکعب در روز با بر آورد سرمایه گذاری ۲۰۴ میلیون یورو تعریف شده است که در حال حاضر، اقدام های اجرایی برای انتخاب مشاور با تامین سرمایه از سوی یک شرکت خصوصی انجام و اسناد مهندسی پایه میادین بر اساس شرح کار مشاور نهایی و مصوبه هیات مدیره شرکت ملی نفت ایران برای سرمایه گذاری و اجرای پروژه ابلاغ شده است. همچنین طرح باز آرای ایستگاه تقویت فشار گاز میدان نار با توجه به شرایط موجود و نبود امکان استفاده از خدمات شرکت های خارجی برای بخش کمپرسور و ضرورت اجرای طرح باز آرای ایستگاه تقویت فشار گاز موجود میدان نار در نگهداشت سقف تولید این میدان با رویکرد استفاده از توان داخل با یک شرکت سازنده داخلی با حجم سرمایه گذاری حدود ۲۱ میلیون یورو دنبال می شود و اکنون در مرحله اخذ مجوز و اجرا قرار دارد.

احداث ایستگاه تقویت فشار گاز میدان شانول با هدف تامین خوراک پایدار پالایشگاه پارسیان به میزان ۱۰ میلیون متر مکعب در روز است که انعقاد قرارداد جهت خرید خدمات مشاور و تهیه اسناد مهندسی پایه میادین نهایی و مصوبه هیات مدیره شرکت ملی نفت ایران برای اجرای پروژه ابلاغ شده است. در منطقه عملیاتی دهلران پروژه احداث و راه اندازی ایستگاه تقویت فشار گاز دهلران با هدف تامین خوراک ۳۱۰ NGL و جلوگیری از سوزاندن گاز های همراه و حفاظت محیط زیست تعریف شده است که اقدام های اجرایی به منظور ساخت ایستگاه تقویت فشار گاز دهلران جهت جمع آوری و فشار افزایی گاز های همراه میادین دهلران و دانان از طریق سرمایه گذاری شرکت های داخلی به ارزش ۱۲۵ میلیون یورو در منطقه عملیاتی دهلران در حال اجراست.

در استان هرمزگان احداث ایستگاه تقویت فشار گاز میدان سرخون پیگیری می شود که انعقاد قرارداد برای خرید خدمات مشاور و تهیه اسناد مهندسی پایه

اجرای ۶ پروژه پژوهشی شرکت ملی حفاری با کمک مراکز علمی

# گردش منته علم به پشتوانه

مشعل | گردش منته در کشور باید به پشتوانه دانش و کالای بومی باشد؛ این اعتقادی است که شرکت ملی حفاری ایران را به سمت توسعه همکاری و تعامل با بخش‌های مختلف دانشگاهی و دانش‌بنیان سوق داده است. مأموریت مهمی که وزارت نفت دولت سیزدهم از بدو روی کار آمدن بر آن تأکید داشته و در این مسیر در حال حرکت است. در همین خصوص، شرکت ملی حفاری ایران براساس سیاست اولویت‌بخشی وزارت نفت به منظور حرکت در مسیر فناوری، ضمن عمل به این مأموریت خود ۶ پروژه پژوهشی را در سال «تولید، دانش‌بنیان، اشتغال آفرین» که با همکاری واحدهای مختلف فنی و عملیاتی احصا شده‌اند، بر اساس نظام پژوهش، فناوری و تجاری‌سازی وزارت نفت و با همکاری دانشگاه‌ها، پارک‌های علم و فناوری و مراکز علمی از طریق امضای قرارداد پژوهشی در بر نامه دارد.

## رویکرد مهم وزارت نفت در توجه به دانش‌بنیان‌ها

تقویت ساخت داخل و حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان، از رویکردها و اولویت‌های مهم وزارت نفت دولت سیزدهم از بدو روی کار آمدن بوده که قصد دارد در راه تقویت اقتصاد نفت از طریق ارتقای سطح همکاری با شرکت‌های دانش‌بنیان فعال و انجمن‌های تخصصی مرتبط با صنعت نفت گام بردارد. در این میان می‌توان به گام‌های مهمی همچون ایجاد لیست بلند منابع مورد تأیید وزارت نفت شامل بیش از ۱۴۰۰ شرکت سازنده ارزیابی صلاحیت شده و تأمین بخش اعظم نیازهای صنعت نفت کشور از طریق سازندگان داخلی مورد تأیید و ثبت ۱۲۷ شرکت دانش‌بنیان در این سامانه، انجام بیش از ۴۰ تفاهمنامه و موافقت‌نامه خرید خدمت و محصولات فناورانه و بومی‌سازی شده از محصولات شرکت‌های دانش‌بنیان و نوپا و نیز انجام بیش از ۱۲ تفاهمنامه و موافقت‌نامه برای توسعه گروه‌های استارت‌آپی در سال ۱۴۰۰ اشاره کرد.

## فهرست مهم از اقدام‌های موثر

به این فهرست می‌توان موارد متعدد دیگری همچون پرداخت بیش از ۷ هزار میلیارد تومان تسهیلات به شرکت‌های دانش‌بنیان در زمینه طرح‌های تکمیلی زنجیره ارزشی، بهینه‌سازی مصرف انرژی، ساخت بار اول قطعات و تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت، تحول دیجیتال در صنعت نفت، احیای چاه‌های مرده با کم‌بازده و کاهش فلرینگ، توسعه پارک فناوری و نوآوری صنعت نفت با هدف حمایت از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان در بخش‌های مختلف بالادستی و پایین‌دستی صنعت نفت، انعقاد تفاهمنامه با بنیاد ملی نخبگان به منظور بهره‌مندی ظرفیت‌های شرکت‌های دانش‌بنیان، راه‌اندازی صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت برای حمایت از شرکت‌های صاحب فناوری، دانش‌بنیان و نوپا و انجام اقداماتی نظیر خرید تضمینی کالاهای راهبردی صنعت نفت، ارائه تسهیلات، سرما به‌گذاری خطرپذیر و ارائه ضمانت برای ارتقای ظرفیت فعالیت اقتصادی شرکت‌های دانش‌بنیان، افتتاح مرکز نوآوری در پژوهشگاه صنعت نفت، ایجاد نهاد صدور گواهی‌نامه کیفیت محصول و خدمات، پیگیری ایجاد و شکل‌دهی ۱۲ انستیتوی تحقیقاتی در صنایع پایین‌دست با دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی منتخب کشور برای طراحی فرایندهای اولویت‌دار و مشخص در حوزه گاز، پالایش و پخش و پتروشیمی و نیز دستیابی به دانش فنی طراحی و ساخت کاتالیست‌های مربوط به آنها و همچنین انعقاد تفاهمنامه همکاری علمی - تحقیقاتی میان شرکت‌های ملی صنایع پتروشیمی، پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران و ملی گاز ایران با دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی کشور اشاره کرد. افزون بر مواردی که از سوی وزارت نفت برای هدایت علم، دانش و فناوری به سمت نفت به کار گرفته شده است، می‌توان به پیگیری اجرای ۲۲ قرارداد انتقال و توسعه فناوری بخش بالادستی، منعقد شده با دانشگاه‌ها و مراکز پژوهشی کشور، با هدف بهینه‌سازی فرایندهای تولید و افزایش ضریب برداشت و نیز انجام مطالعات ۱۷ میدان اولویت‌دار کشور از سوی شرکت‌های مشاور داخلی کشور اشاره کرد.

## بومی‌سازی؛ سرلوحه امور

در این میان باید این نکته را در نظر داشت که شرکت ملی حفاری ایران هم اقدام‌های مهمی همچون ساخت نخستین دستگاه سیار فرآورش نفت (MOT)، بومی‌سازی و ساخت تجهیز اصلی گرداننده فوقانی، ساخت کمربند نگهدارنده دکلبان دستگاه حفاری، تولید انبوه انواع قطعه مورد نیاز در دکل‌های حفاری، اشتغال‌زایی و کار آفرینی برای کارگاه‌های تولیدی و ساخت صدها قطعه و تجهیزات مورد نیاز شرکت را در سایه همکاری مؤثر و مستمر با مراکز علمی، پژوهشی، تحقیقاتی به منظور تولید دانش‌بنیان و حمایت همه‌جانبه از شرکت‌های داخلی و دانش‌بنیان به ثمر رسانده است. در همین زمینه حمیدرضا گلپایگانی، مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران، این شرکت را پیشگام حمایت از ساخت داخل خوانده و گفته است: اولویت اصلی ما این است که نیازهای این صنعت را به‌طور کامل بومی‌سازی کنیم و در این ارتباط آموزش و پرورش نیروهای فنی و متخصص در اولویت برنامه‌هاست و ایجاد هنرستان صنعت حفاری را پیگیری می‌کنیم.

در فهرست طرح‌های پژوهشی شرکت ملی حفاری ایران که قرار است پارک‌های علم و فناوری و مراکز علمی انجام دهند، موارد مهمی همچون تهیه و تدوین دانش فنی، فناوری طراحی و ساخت ابزار Wire Line Continues Gyro (with all accessories for well logging services)، تهیه و تدوین دانش فنی، فناوری طراحی و ساخت آنالایزر گاز هیدروکربن همراه با پنل کنترل فشار GTP دستگاه جداساز گاز از گل حفاری با تکنولوژی، یونیت نمودارگیری از گل حفاری به چشم می‌آید. همچنین در آینده شاهد به ثمر رساندن طراحی و ساخت چشمه رادیواکتیو سزیم ۱۳۷ برای ابزار نمودارگیری و مجموعه‌ای از ابزار شامل سامانه سطحی، نرم‌افزار سامانه سطحی، نرم‌افزار تفسیر داده‌ها و ابزار درون چاهی مناسب برای خدمات نمودارگیری چاه‌های نفت و گاز، تغییر دادن دستگاه‌های سانتریفیوژ از دور ثابت به دور متغیر، طراحی و ساخت دستگاه اندازه‌گیری وزن مخصوص گاز از سوی بخش‌های فناوری و دانشگاهی کشور خواهیم بود که بار دیگر به کمک صنعت می‌آیند. این پروژه‌ها بخشی از نیازهای فناورانه شرکت ملی حفاری ایران است که در این ارتباط، ۵۰ نیاز فناورانه سرشماری شده که ۱۳ مورد در شورای عالی پژوهش شرکت به تصویب رسیده و برای اخذ مصوبات به مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران ارجاع و تاکنون ۶ پروژه تأیید شده و بقیه در حال پیگیری برای تکمیل مستندات است که پس از بررسی‌های لازم، به فهرست پروژه‌های تأیید شده، اضافه می‌شود.



با اجرای طرح زیست محیطی تصفیه گازوییل در پالایشگاه اصفهان محقق می شود

# ۱۰ میلیون یورو سودآوری

در هوا اصلی ترین هدف شرکت پالایش نفت اصفهان برای بهره برداری از واحد تصفیه گازوییل است. همچنین باید توجه داشته باشیم که هر چه به استانداردهای جهانی نزدیک می شویم، ارزش تولیداتمان افزایش پیدا می کند و سودآوری را به همراه دارد. گزارش پیش رو در گفت و گو با اصغر صابری، معاون تولید شرکت پالایش نفت اصفهان به روند اجرایی شدن واحد تصفیه گازوییل یورو ۵ اشاره دارد که در ادامه می خوانید.

سمیه راهیما | طرح بزرگ زیست محیطی «تصفیه گازوییل» شرکت پالایش نفت اصفهان، با تولید ۱۶ میلیون لیتر گازوییل یورو ۵ به همت متخصصان و شرکت های دانش بنیان در مدار تولید قرار گرفته است. به عبارت دیگر با راه اندازی واحد تصفیه گازوییل این پالایشگاه، از این پس روزانه از ۲۲ میلیون لیتر گازوییل، ۱۶ میلیون لیتر آن بر پایه استانداردهای جهانی یورو ۵ خواهد بود. کاهش گوگردرها شده

## سودآوری ۵۱۰ میلیون یورویی

صابری در ادامه با بیان اینکه از آغاز اجرای این طرح تا زمان بهره برداری از آن (مهر ۱۴۰۱) سه سال زمان برده است، گفت: سودآوری این طرح ۵۱۰ میلیون یورو در سال برآورد شده است؛ البته باید گفت که در پالایشگاه اصفهان، هدف اصلی از اجرای این طرح، کاهش آلودگی هوا و سودآوری بوده است؛ زیرا گازوییل با درصد گوگرد پایین، قیمت بالاتری دارد و ارزش افزوده آن برای پالایشگاه نیز بیشتر است.

وی تأمین نقدینگی و سخت گیری های گمرکات کشور را از مشکلات اجرایی طرح «تصفیه گازوییل» بیان کرد و افزود: در اجرای این طرح با تأمین نقدینگی و وارد کردن برخی کالاهای مورد نیاز مانند ابزار دقیق مشکل داشتیم؛ زیرا این کالاها از گمرک ترخیص نمی شدند، ضمن آنکه کسب بکسری مجوزهایی که در استان برای احداث این واحد نیاز داشتیم، بسیار سخت بود؛ زیرا آنها بر این باور بودند که با اجرای این طرح، افزایش ظرفیت داریم؛ اما هدف از اجرای این پروژه، عدم افزایش ظرفیت تولید و بهبود وضعیت گازوییل در کشور است.

## سخن پایانی

معاون تولید شرکت پالایش نفت اصفهان در پایان تأکید کرد: اجرای چنین پروژه های بزرگی، اکنون به دست ایرانی ها در مراحل مهندسی، ساخت و اجرا انجام می شود. در اجرای طرح «تصفیه گازوییل» بیش از ۸۵ درصد کالای استفاده شده، همچنین ۱۰۰ درصد نیروهای به کار گرفته شده در آن، ایرانی بوده است، به همین دلیل، باید به نیروهای توانمند کشورمان افتخار کنیم.

وی در پاسخ به این پرسش که آیا خودروهای دیزلی کشور بر پایه یورو ۵ طراحی شده اند، گفت: اکنون خودروهای دیزلی قدیمی نیز می توانند از این سوخت بهره بگیرند و استفاده از آن، از نظر بیسوزی و میزان مصرف به نفع آنهاست.

در طراحی اولیه شرکت پالایش نفت اصفهان، دو واحد تولید بنزین «سی آر یو» احداث شده بود که بنزین تولیدی آنها با اکتان ۸۷ وارد بازار مصرف می شد. با احداث واحد بنزین سازی، بنزین تولید شده در پالایشگاه اصفهان با اکتان (درجه آرام سوزی بنزین) ۹۵ و به بنزین سوپر تبدیل شد. هر چه میزان اکتان بنزین بالاتر باشد، میزان بهسوزی موتور خودروها بالاتر می رود و ترکیبات آلاینده گوگردی نیز کاهش می یابد. معاون تولید شرکت پالایش نفت اصفهان با بیان اینکه برای به مدار آمدن طرح «تصفیه گازوییل» پالایشگاه، ابتدا دو واحد جانبی هر یک به ظرفیت ۵۰ هزار بشکه در روز احداث شده است، گفت: در این دو واحدی که بزرگترین واحدهای گازوییل کشور به شمار می آیند، طی فرایندی خاص از ۲۳ میلیون لیتر گازوییل تولیدی در پالایشگاه، ۱۶ میلیون لیتر گازوییل یورو ۵ استحصال می شود. صابری ادامه داد: برای استحصال گوگرد از گازوییل، اقدام به راه اندازی واحدهای جانبی مانند واحد هیدروژن ساز شد تا از این طریق بتوان عملیات گوگردزدایی از گازوییل را انجام داد. این واحد هیدروژن ساز با ظرفیت ۱۰۰ هزار ترمال مترمکعب بر ساعت، از بزرگترین واحدهای هیدروژن ساز در خاورمیانه به شمار می آید.

وی با بیان اینکه واحدهای تصفیه آب ترش، تصفیه با آمین و تولید گوگرد از واحدهای جانبی طرح «تصفیه گازوییل» محسوب می شود، اظهار کرد: با بهره گیری از این واحدها، گوگردهای جدا شده حاصل از فرایند تصفیه گازوییل، به گوگرد جامد تبدیل می شود.

صابری به میزان ظرفیت تولید گوگرد در پالایشگاه اصفهان اشاره کرد و افزود: ظرفیت تولید گوگرد پالایشگاه اصفهان در حال حاضر ۱۰۰ تن در روز است که با طرح تصفیه گازوییل، این ظرفیت به ۲۵۰ تن افزایش یافته است. با این روش از گوگرد منتشر شده در هوا و خاک جلوگیری شد و گوگرد جامد را به واحد گرانول سازی و از آنجا به بازار هدف منتقل کردیم.

معاون تولید شرکت پالایش نفت اصفهان، هدف از اجرای طرح «تصفیه گازوییل» را شیرین سازی و گوگردزدایی از گازوییل بیان کرد. وی در ادامه با اشاره به استفاده از شرکت های دانش بنیان و توانمندی مهندسی داخلی پالایشگاه افزود: اکنون ۸۵ درصد از کالاهای مورد نیاز واحد «تصفیه گازوییل» از داخل کشور تأمین شده است. کاتالیست که نقشی مهم و حیاتی در واحد گوگردزدایی دارد، به همت شرکت های دانش بنیان تولید می شود، ضمن آنکه عمده تجهیزات استفاده شده در این واحد از جمله ظروف، برج ها و لوله ها نیز از شرکت های داخلی تأمین شده است.

پالایشگاه اصفهان، یکی از مهم ترین پالایشگاه های کشور به شمار می رود. محصولات این پالایشگاه، تولید انواع گازهای ال بی جی، گازوییل، بنزین، نفت سفید و دیگر ترکیبات است و ۱۷ استان کشور را زیر پوشش قرار می دهد. اولویت با تأمین نیاز سوخت استان اصفهان و پس از آن استان های مجاور است. ظرفیت تولید شرکت پالایش نفت اصفهان ۲۷۰ هزار بشکه نفت خام در روز است که از این میزان، حدود ۲۳ میلیون لیتر گازوییل در واحدهای مختلف آن تولید می شود و میزان گوگرد گازوییل تولیدی این پالایشگاه نیز بین ۷ تا ۸ هزار ppm است.

## یک طرح و چند هدف

معاون تولید شرکت پالایش نفت اصفهان می گوید: گوگرد، عوارض و خطرات زیادی دارد، از جمله اینکه در سوخت خودروهای سنگین، تبدیل به گازهای دی اکسید گوگرد (SO<sub>2</sub>) و گوگرد تری اکسید (SO<sub>3</sub>) می شود و در مجاورت بخار آب یا باران، گازهای اسیدی تولید می کند و آلودگی هوا و خاک را در پی دارد.

به گفته اصغر صابری، برای رفع این مشکل، پروژه «گوگرد زدایی از گازوییل» در پالایشگاه اصفهان تعریف شد. ظرفیت این واحد ۱۶ میلیون لیتر گازوییل (دیزل) در مقیاس جهانی زیر ۱۰ ppm است. به این طریق توانستیم میزان ۷ تا ۸ هزار ppm را به زیر ۱۰ ppm کاهش داده و به استاندارد یورو ۵ دست پیدا کنیم.

وی درباره روند تولید بنزین یورو ۵ که در گذشته تولید این محصول در شرکت پالایش نفت اصفهان آغاز شده نیز اشاره کرد و گفت:

“

برای به مدار آمدن طرح «تصفیه گازوییل» پالایشگاه، ابتدا دو واحد جانبی هر یک به ظرفیت ۵۰ هزار بشکه در روز احداث شده است



در گفت‌وگو با مدیر تدارکات کالا و تجهیزات

سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت مطرح شد:

# خرید و نصب 1000 قلم کالای پزشکی



**سمیه راهپیمیا** | تدارکات یکی از واحدهای اصلی و ستادی هر سازمان برای رسیدن به اهداف مورد نظر است و امور مرتبط با خرید کالا و ارائه خدمات مورد نیاز برای انجام فرآیندهای سازمان، از مسئولیت‌های مهم آن به شمار می‌رود. این واحد با بخش‌های درون سازمان، همچنین تامین‌کنندگان بیرون از آن در ارتباط است و تلاش می‌کند پاسخگوی نیازهای اعلام شده از سوی بخش‌های مختلف برای دسترسی به اقلام و خدمات مورد نیاز آنها باشد. در صنعت نفت و در حوزه ارائه خدمات درمانی به کارکنان با راهبری و مدیریت سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت) واحدی با عنوان «تدارکات کالا و تجهیزات» فعالیت می‌کند؛ واحدی که سکان اداره آن هم اکنون در دست جهانبخش امینی است. با وی هم صحبت شدیم و او از «تدارکات کالا و تجهیزات پزشکی» سخن گفت. آنچه می‌خوانید، ماحصل این گفت‌وگوست.

«در ابتدا از اهمیت تدارکات کالا و تجهیزات سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت بگوئید؟»

تجهیزات پزشکی به‌عنوان یکی از عنصراهای تشخیص درمان به‌موقع بیماری‌ها به شمار می‌رود، زیرا با تشخیص به‌موقع بیماری می‌توان از تبعات پس از آن جلوگیری کرد، به‌عنوان مثال سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت برای پیشگیری از بیماری‌های مزمن افراد بالای ۵۰ سال را تحت کولونوسکوپی، آنژیوگرافی و آندوسکوپی قرار می‌دهد تا با تشخیص زودهنگام از پیشرفت سرطان‌های روده، معده و... جلوگیری کرد. با توجه به این رویکرد، نیازهای پزشکی در قالب مدیریت کالا دارو و تجهیزات پزشکی، راهی سامانه‌تأمین کالا بهداشت و درمان صنعت نفت می‌شود تا در جهت تامین و ارائه آنها به واحدهای درمانی تحت پوشش اقدام شود.

«تجهیزات پزشکی به چند دسته تقسیم می‌شوند؟»

تجهیزات پزشکی به دو دسته تشخیصی و درمانی دسته بندی می‌شوند. با استفاده از دستگاه‌های تشخیصی و تجهیز آنها به فناوری‌های روزآمد دنیا می‌توان از روند پیشرفت بیماری‌های حاد جلوگیری کرد. برای تحقق این امر سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در دولت سیزدهم، تجهیزات پزشکی را به‌طور عادلانه، در مراکز درمانی توزیع می‌کند. تمام تجهیزات پزشکی در سازمان بهداشت و

درمان صنعت نفت دارای شناسنامه هستند و به صورت سیستمی می‌توان بررسی کرد که یک دستگاه چه زمانی خریداری و چندبار یا اینکه چقدر مستهلک شده است. با استفاده از این رویکرد، مشخص شد بسیاری از دستگاه‌های مستقر در مراکز درمانی، کمیت و کیفیت قابل قبولی ندارند و به دلیل قدمت بیش از ۱۰سال، کارایی خود را از دست داده‌اند. برای رفع این مشکل، نوسازی و بهینه‌سازی رادر دستور کار قرار دادیم. در کنار نوسازی تجهیزات پزشکی مستهلک، برای برخی مراکز درمانی دستگاه‌های تشخیصی و درمانی خریداری کرده ایم. برای اجرایی شدن این کار، وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران به سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت نگاهی ویژه داشتند و به همین منظور بودجه قابل توجهی خارج از شمول، برای خرید تجهیزات مورد نیاز اختصاص یافت. با بودجه در نظر گرفته شده توانستیم در بیشتر مراکز درمانی تحت پوشش سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، تجهیزات تشخیصی و درمانی را روزآمد کنیم و از بهترین برندهای روزآمد دنیا که امکان واردات آن وجود داشت، بهره‌مند شویم. این تدابیر در جهت خدمات‌رسانی و ارتقای سطح رضایت همکاران صنعت نفت انجام شده است.

«چند قلم کالا در دستور کار مدیریت شما جهت بهسازی و خرید از ابتدای دولت سیزدهم تاکنون در دستور کار قرار گرفته است؟»

حدود ۱۰۰ نوع افزون بر یک هزار قلم تجهیزات پزشکی مورد نیاز در جهت توزیع عادلانه خدمات درمانی در بیمارستان‌ها و مراکز درمانی مثل پلی‌کلینیک‌ها، مراکز طب صنعتی و پزشکیاری صنعت نفت در دولت سیزدهم از سوی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت خریداری شده است. از جمله این اقلام می‌توان به نوسازی و توسعه ۵۰ یونیت‌های دندانپزشکی به‌همراه متعلقات آن، MRI، سونوگرافی، اکوکاردیوگرافی، تجهیزات تخصصی فیزیوتراپی، رادیوگرافی‌های دیجیتال، اتو آنالایزرهای بیوشیمی، سل کانترهای هماتولوژی، الکتروشوک AEB، تجهیزات تخصصی معاینه و جراحی چشم، تخت‌های جراحی و تجهیزات جراحی ارتوپدی و جراحی اورولوژی و دستگاه‌های C-AMC اتاق عمل، سیستم‌های آندوسکوپی و... اشاره کرد. اکنون دستگاه‌های دیالیز در مناطق تهران، اهواز، آبادان نصب و نوسازی شده‌اند. سی‌تی‌اسکن ۱۶ اسلایس برای آغاچاری، آبادان، ماهشهر، بوشهر و خارک‌را خریداری کرده‌وسی‌تی آنژیوگرافی اهواز نیز در دست اقدام برای خرید است. دستگاه OPG برای مناطق ۱۵ گانه و ۹ بیمارستان صنعت نفت نیز خریداری شده است. ضمن آنکه دستگاه ارتوپدی برای تهران، آبادان، اهواز و بوشهر و MRI تهران خریداری و نصب می‌شود.

«چه گام‌هایی برای به‌روزرسانی بخش‌های مختلف درمانی از سوی

## نوسازی و بهینه‌سازی

## دستگاه‌های با قدمت

## بیش از

# 10

## سال را در دستور کار

## قرار دادیم

سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت برداشته شده است؟»

در بخش‌های ارتوپدی، اورولوژی، قلب و عروق، داخلی و تخصصی داخلی گوارش، زنان و زایمان اطفال، گوش و حلق و بینی، چشم پزشکی، رادیولوژی، آزمايشگاه، اتاق‌های عمل، آنژیوگرافی، تجهیزات به‌روز شده است، ضمن آنکه در بخش‌های دیالیز، مراکز دندانپزشکی، تصویربرداری، اورژانس، تجهیز آمبولانس‌ها، فیزیوتراپی، سنجش تراکم استخوان، جراحی مغز و اعصاب، اعصاب و روان نیز نوسازی تجهیزات صورت گرفته است. این تجهیزات برای بیمارستان صنعت نفت ودی کلینیک‌ها، پلی‌کلینیک‌ها و درمانگاه‌های سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در مناطق پانزده گانه است.

«هدف از نوسازی و خریدهایی که انجام داده‌اید چیست؟»

هدف این است که تشخیص بیماری به‌تعمیق نیفتد و با تشخیص به‌موقع بتوان از روند پیشرفت بیماری‌های خطرناک مانند سرطان‌ها جلوگیری کرد. رضایتمندی و

سلامت کارکنان صنعت نفت مهم است و خدمات به موقع باعث سلامت، تندرستی و شادابی کارکنان می‌شود. این امر هم به سود مجموعه صنعت نفت و تک‌تک افراد است.

«تهیه و خرید دارو برای سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت چگونه است؟»

دارو و تجهیزات مصرفی مانند آنژیوتیک، ست‌های دیالیز، ست‌های سرم، دستکش، گان و... با نازل‌ترین قیمت خریداری شده است. این خریدها با کارشناسی در حوزه‌های تجهیزات پزشکی، شورای عالی تجهیزات پزشکی صورت گرفته و از بهترین برندهای موجود است و برای خرید داروی مورد نیاز شورای عالی تخصصی دارویی طرح و تصمیم گرفته می‌شود.

«با توجه به اینکه برخی مناطق علاوه بر خدمات‌رسانی به کارکنان، بومیان مناطق را هم تحت پوشش قرار می‌دهند، توزیع تجهیزات دارویی و خدماتی به این مناطق چگونه است؟»

با توجه به اینکه همجواری صنایع با شهرها ممکن است عوارضی برای ساکنین منطقه به همراه داشته باشد، جهت رضایتمندی ساکنان این مناطق خدمات‌رسانی را در راس کارمان قرار داده‌ایم؛ از این رو برخی مناطق مانند توحید جم، عملویه، بوشهر و خارک و ماهشهر مکلف به ارائه خدمات درمانی به مردم بومی هستند. خدمات ماهزین‌های برای ساکنین مناطق ندارد و تمام هزینه‌ها به‌عهده سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت یا شرکت‌های نفتی مناطق است. متأسفانه در برخی مناطق دانشگاه‌های علوم پزشکی، سازمان‌تأمین اجتماعی و مراکز درمانی وجود ندارد. مانند درمانگاه خارک که به دلیل جمعیت پایین آن دسترسی به مراکز درمانی مقدور نبود؛ از این رو علاوه بر اینکه می‌توانند از خدمات بیمارستان نفت این منطقه استفاده کنند، دستگاه‌هایی مانند سی‌تی اسکن خارج از برنامه سطح بندی خرید تجهیزات پزشکی جهت ارائه خدمت به بومیان منطقه خریداری و نصب شده است.

«آیا در این مسیر از توانمندی شرکت‌های دانش بنیان نیز استفاده کرده‌اید؟»

بخشنامه ای تحت عنوان خرید از شرکت‌های دانش بنیان از سوی وزارت نفت به‌مابلاغ شده است که خارج از مناقصه و مزایده و سامانه ستاد خریدهایمان را از این شرکت‌ها انجام دهیم. تاکنون ۱۰۰ درصد تخت‌های الکترونیکی بیمارستانی و دستگاه‌های فیزیوتراپی، ونتیلاتور، دستگاه نوار قلب خرید از شرکت‌های دانش بنیان تهیه و در تولید این تجهیزات کشور خودکفا شده است.

«تحریم‌های نا‌عادلانه کشورمان چه تأثیری روی خرید تجهیزات مورد نیاز پزشکی داشته است؟»

موضوع تحریم مثل هر بخش در این حوزه نیز اثرگذار بوده و تأمین به‌موقع برخی تجهیزات پزشکی را با مشکل روبه کرده است. اما این نکته را هم باید گفت که تحریم‌ها موجب شکوفایی در این حوزه شده است و بسیاری از شرکت‌های دانش بنیان توانسته‌اند با انجام مهندسی معکوس یا اختراع جدید، در حوزه تجهیزات پزشکی و سرما‌ی‌های به‌موقعیت‌های خوبی دست یابند. هم‌اکنون شرکت‌های دانش بنیان در تولید صافی دیالیز، تخت‌های بیمارستانی و اتاق عمل، مانتیور، ونتیلاتور، سی‌تی اسکن، دستگاه‌های رادیولوژی و... به خوبی می‌درخشند



## بهداشت و درمان

و آرام آرام جای بسیاری از واردات را می‌گیرند.

«آیا در زمان اوج کرونا مشکلی در تأمین تجهیزات داشتید؟»

بر اساس سیاست دولت سیزدهم سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت نیز برای مقابله با کرونا ذخیره ۶ ماهه برای تجهیزات پزشکی و مصرفی انجام داده و حتی در خرید دارو که در اکثر مراکز کمبود آن هست، در سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت کمتر دیده می‌شود. قبلاً برای تجهیزات مصرفی، سرمایه‌ای و دارو که احتمال افزایش قیمت می‌دادیم، با خرید به موقع، کمتر بین مشکل‌رادر این زمینه داشتیم.

«همسو با مسئولیت اجتماعی، در دوران کرونا چه خدماتی از سوی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت صورت گرفته است؟»

دانشگاه‌های علوم پزشکی مسئولیت این امر را به‌عهده داشتند. اما در همین زمینه بیشتر مراکز درمانی صنعت نفت با دانشگاه‌ها همکاری کردند و توانستیم کمک خوبی در این زمینه باشیم و افزون بر کارکنان صنعت نفت، واکسیناسیون بومیان مناطق را نیز انجام دهیم.

«چه برنامه‌هایی تا پایان سال دارید؟»

با توجه به اینکه مراکز درمانی تحت پوشش سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت مجهز به بهترین تجهیزات روزآمد دنیا شده‌اند، برنامه‌های افتتاحیه در مراکز مختلف را نیز در برنامه داریم. مصداق این امر افتتاح درمانگاه ۱۲ فروردین سازمان بهداشت و درمان غرب کشور در پنجم آبان ماه امسال با حضور مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت و تمامی مدیران صنعت نفت غرب کشور افتتاح شد و در اختیار کارکنان صنعت نفت این منطقه قرار گرفت.

تا پایان سال نیز در بهداشت و درمان اهواز، آبادان، بوشهر و خارک، آغاچاری، گچساران، اصفهان و شیراز با توجه به نوسازی و بازسازی تجهیزاتی که صورت گرفته است، افتتاحیه خواهیم داشت. ضمن آنکه احتمالاً راه‌اندازی بیمارستان ۶۴ تختخواب در اصفهان نیز تا پایان سال جاری انجام خواهد شد.

«در برخی مراکز مانند آغاچاری، گچساران و... بیمارستان‌های جدید ساخته شده است، تأمین تجهیزات آنها چگونه انجام می‌شود؟»

اکنون بیمارستان آغاچاری افتتاح و بهره‌برداری و تجهیز شده است و مشکلی در این زمینه نداریم. بیمارستان گچساران نیز اکنون در دست شرکت نفت و گاز این منطقه است و هنوز به سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت تحویل داده نشده است. به محض تحویل به سازمان در کوتاه‌ترین زمان تجهیز و راه‌اندازی خواهد شد. حدود ۱۰ تا ۲۰ درصد از کار عمرانی بیمارستان آبادان نیز مانده است و بعد از تحویل به سازمان، تأمین تجهیزات آن نیز در اولویت قرار خواهد گرفت.

«در پایان اگر صحبتی باقی مانده، بیان فرمایید؟»

در یکی دو سال اخیر تحولی بزرگی در خرید تجهیزات و بازسازی آنها از سوی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت صورت گرفته است تا به این طریق بتواند خدمات ارزنده و شایسته‌ای به کارکنان مناطق و بومیان همسو با مسئولیت اجتماعی ارائه دهد؛ از این رو سعی شده تا دقت نظر خاصی در خرید اقلام مورد نیاز و تجهیزات داشته باشیم و در این مسیر مدیران ارشد صنعت نفت نیز همکاری لازم را با ما داشته‌اند.

همه همکاران مشمول شرایط ایثارگری در

منطقه شناسایی و مدارکشان در سامانه ایثار

ثبت شده است. در این میان

22 نفر

از همکاران قرارداد مدت موقت دارای شرایط

بند (و) بودند. ۱۶ نفر به صورت پیمانی و

رسمی تبدیل وضعیت شده اند



مجوزهای لازم، آموزش مربوط انجام می شود. آموزش توربین ها، پدافند غیر عامل، امداد و نجات و سلامت اداری، همچنین روانشناسی خانواده ویژه بانوان و شخصیت شناسی، نشست های آموزشی هستند که بنابه ضرورت برگزار شده است.

کارکنان از چه طریقی می توانند مشکلات خود را به مدیر منطقه انتقال و بازتاب دهند؟ آیا برنامه دیدار مستقیم با کارکنان در دستور کار مدیر منطقه قرار دارد؟

کارکنان از روش های مختلف می توانند مشکلات خود را با مدیر منطقه در میان بگذارند. ارسال پیامک به خط تماس مستقیم مدیر منطقه و ملاقات حضوری با مدیر از جمله این روش هاست.

برگزاری جلسات عملیاتی در تاسیسات تقویت فشار گاز و مراکز بهره برداری و بازدیدهای مستمر از واحدها نیز این زمینه را فراهم کرده تا کارکنان ارتباط مستقیم و رو در رو با مدیر منطقه داشته باشند و مسائل خود را در میان بگذارند.

در پایان اگر نکته های باقی مانده، بفرمایید؟ به نظر می رسد، توجه مضاعف به کلمه منابع انسانی و تفکر و تدبیر در آن، می تواند راهگشای بسیاری از مشکلات سازمان باشد. منابع جمع کلمه منبع و در لغتنامه به معنای چشمه ها و محل پیدایش است. با تفکر در معنای فوق، می توان اهمیت کلمه منابع انسانی را بیش از پیش درک کرد. منابع انسانی، انسان را به مثابه یک منبع، چشمه یا محل پیدایش در نظر می گیرد. این چشمه می تواند رضایت، انگیزه، خلاقیت، نوآوری و تلاش مضاعف باشد یا ناخرسندی، بی مسؤلیتی و بی تعهدی. این ماهستیم که با ارائه راهکارها، سیاست ها، خط مشی ها و فرایندها می توانیم این چشمه ها را در مسیر اهداف متعالی سازمانی هر چه بیشتر جوشان و هدایت کنیم.

با توجه به ماهیت عملیاتی شرکت انتقال گاز ایران، چه اقداماتی برای پوشش سختی کار کارکنان و افزایش رضایت مندی آنها انجام شده است؟

با بررسی و تعاملات صورت گرفته، مشخص شد که تاسیسات سراج مشمول دریافت فوق العاده فراروش است، از این رو با مکاتبات و پیگیری های انجام شده و همچنین همراهی ستاد شرکت انتقال گاز ایران، امتیاز فوق العاده فراروش به همکاران پر تلاش تاسیسات سراج قم اختصاص یافت، ضمن اینکه با توجه به مشکلات ساختار سازمانی، مکاتبات و پیگیری هایی نیز برای تغییر ساختار در جریان است.

در حوزه تبدیل وضعیت کارکنان ایثارگر چه اقداماتی در منطقه ۳ عملیات انتقال گاز صورت گرفته و براساس دو بند (د) و (و) چه تعداد از کارکنان منطقه، مشمول اجرای این طرح شده اند، ضمن اینکه بفرمایید تاکنون فرایند استخدام چه تعداد از آنها انجام شده است؟

همه همکاران مشمول شرایط ایثارگری در منطقه شناسایی و مدارکشان در سامانه ایثار ثبت شده است.

در این میان ۲۲ نفر از همکاران قرارداد مدت موقت دارای شرایط بند (و) بودند. ۱۶ نفر به صورت پیمانی و رسمی تبدیل وضعیت شده اند و اقدامات تکمیلی برای دیگر کارکنان نیز پس از تکمیل پرونده آنها انجام خواهد شد.

همچنین ۱۲۸ نفر از کارکنان پیمانکاری منطقه، مشمول بند (د) قرار گرفته اند که مجوز انجام تشریفات اداری ۱۱۰ نفر آنها اخذ و اقدام های لازم برای آنها انجام شده است، در خصوص دیگر نفرات نیز پس از دریافت مجوز اقدام خواهد شد.

طرح طبقه بندی مشاغل و بیمه تکمیلی از جمله برنامه های وزارت نفت و صنعت گاز در حوزه افزایش رضایت مندی کارکنان است. تاکنون چه اقداماتی در زمینه جاری سازی این طرح در منطقه ۳ عملیات انتقال گاز صورت گرفته است؟

طرح طبقه بندی مشاغل برای همه نیروهای ارکان ثالث منطقه اجرا شده و همه کارکنان قرارداد مدت موقت و ارکان ثالث دارای بیمه تکمیلی هستند، به طوری که ۸۰ درصد پرداخت آن، سهم کارفرما و ۲۰ درصد نیز سهم کارمند است.

مهم ترین چالش حوزه منابع انسانی منطقه چیست؟

مهم ترین چالش این حوزه در مرحله کنونی، کمبود شدید نیروی انسانی و تبعات ناشی از حذف سمت های مصوب طی چند سال گذشته است.

چه اقداماتی در حوزه نهادینه سازی نظام جانشین پروری، توسعه مدیریت و حرفه ای گرای مبنی بر شایستگی منطقه انجام شده است؟

در این زمینه تلاش شده با حضور در تاسیسات و برگزاری نشست های متعدد با کارکنان، همچنین مصاحبه با همکاران و برگزاری دوره های آموزشی، با شناسایی افراد مستعد به پرورش علمی و مدیریتی آنها اقدام و با توجه به کمبود در این زمینه، چند جایگزین مناسب برای هر سمت ایجاد شود.

برای توانمند سازی کارکنان، چه دوره های آموزشی از سوی مدیریت منابع انسانی منطقه برگزار شده است؟

با توجه به اینکه در شرکت انتقال گاز ایران، آموزش ها به صورت تفکیک شده انجام می شود و هر منطقه قطب آموزش برای تخصص های مختلف است، حسب تصمیمات اتخاذ شده، این منطقه در حوزه آموزش های جوش هات تپ، پیگرانی و امور حقوقی برنامه ریزی کرده و در بخش های دیگر نیز بنابه ضرورت و با اخذ



کمبود نیروی انسانی، مهم ترین چالش

منطقه ۳ است

فراوروش کلیدی طراحی افزایش رضایت مندی

طراحی و برنامه ریزی، از عوامل توسعه سیستم مدیریت عملکردی سازمان در حوزه منابع انسانی و از راهبردهای مهم سرمایه سازمان به شمار می آید، از این رو منطقه ۳ عملیات انتقال گاز ایران با طراحی پرسشنامه های ارزیابی عملکرد نیروهای غیر رسمی، تحلیل نتایج ارزیابی با نرم افزارهای spss و ارائه موارد پیشنهادی در مسیر توسعه و تعالی نیروهای انسانی گام برداشته است. همچنین به منظور ایجاد نفرات جایگزین برای هر سمت با هدف جانشین پروری، با حضور تاسیسات و برگزاری نشست های متعدد با کارکنان، اقدام هایی مناسب در این زمینه انجام شده است. در همین حال با بررسی و تعاملات انجام شده از سوی بدنه مدیریتی منطقه ۳ عملیات انتقال گاز ایران، تاسیسات سراج مشمول دریافت فوق العاده فراروش شده است.

گفت و گو با حسن فتح الهی، رئیس منابع انسانی منطقه ۳ عملیات انتقال گاز ایران، اشاره به جزییاتی در همین زمینه دارد که در ادامه می خوانید.

**گاز خراسان رضوی، قطب پزوهش ارتقای راندمان تجهیزات گازسوز**

افشون در ادامه می گوید: با توجه به قابلیت‌های استان خراسان رضوی از جمله دانشگاه‌ها و توانایی کارکنان شرکت گاز استان، این شرکت از گذشته به عنوان قطب پژوهشی در ارتقای راندمان تجهیزات گازسوز خانگی فعال بوده و خوشبختانه پروژه‌های خوبی در این حوزه تعریف و اجرایی شده است. وی ادامه می‌دهد: با توجه به فعالیت کارخانه‌های سازنده لوازم خانگی متعدد در استان خراسان رضوی، احداث و فعالیت آزمایشگاه برچسب انرژی، احساس می‌شد. بر این اساس، با همکاری اداره کل استاندارد استان خراسان رضوی، پارک علم و فناوری و گاز خراسان رضوی به عنوان سرمایه‌گذار، آزمایشگاه جامع برچسب انرژی تجهیزات گازسوز ایجاد شد. افشون با بیان اینکه در آزمایشگاه برچسب، ۶ بستر آزمون وجود دارد، ادامه می‌دهد: بعضی بسترهایی که در آزمایشگاه برچسب انرژی ایجاد کرده‌ایم، در کشور وجود ندارد و رانندازی این آزمایشگاه جامع، به ارتقای راندمان تجهیزات گازسوز استان و کشور کمک می‌کند. امیدواریم که با وجود این آزمایشگاه، بتوانیم گامی مهم در مسیر ارتقای راندمان تجهیزات گازسوز در سطح استان برداریم که این فرایند در ادامه، کاهش مصرف انرژی را به دنبال خواهد داشت. وی با بیان اینکه در این آزمایشگاه، از همکاری مراکز دانشگاهی نیز بهره‌می‌بریم، اعلام می‌کند: افزون بر برچسب انرژی، عملکرد تجهیزات گازسوز نیز بررسی می‌شود. این آزمایشگاه می‌تواند به عنوان آزمایشگاه همکار، در تحقیقات و تعریف پروژه‌های تحصیلات تکمیلی دانشگاه‌ها، نقش ایفا کند

**پایان انحصار آمریکایی‌ها در ساخت تجهیزات گازرسانی**

رئیس پژوهش و فناوری شرکت گاز استان خراسان رضوی با اشاره به برنامه‌های این واحد برای تحقق شعار سال می‌گوید: پژوهش و فناوری این شرکت از گذشته به عنوان اموری بیشتر در سطح صنعت گاز شناخته شده و دستاوردهای خوبی نیز داشته است. با توجه به شعاری که برای سال ۱۴۰۱ انتخاب شد، شرکت‌های دانش‌بنیان اهمیت فوق‌العاده‌ای پیدا کردند. به گفته وی، شرکت‌های خراسان رضوی با همکاری شرکت‌های دانش‌بنیان مستقر در پارک علم و فناوری، پروژه‌های خوبی را تعریف کرده و به انجام رسانده است. افشون می‌گوید: برای نخستین بار با همکاری یکی از شرکت‌های دانش‌بنیان در پارک علم و فناوری، دستگاه بوسنج گاز (ODARATOR) را که نمونه آن در داخل وجود نداشت و آمریکایی بود، با ۴۰ درصد هزینه کمتر از نمونه خارجی ساختیم. پس از بررسی عملکرد آن در چند استان، دستگاه بوسنج مورد تأیید قرار گرفت. این دستگاه، از جمله ابزارهای الزامی در شرکت‌های گاز استانی است.

**حضور در فهرست اولین‌های استقرار مدیریت دانش**

افشون در ادامه با اشاره به بهره‌گیری از مدیریت دانش در این شرکت می‌گوید: شرکت گاز استان خراسان رضوی، از سال ۸۹ به حوزه مدیریت دانش ورود کرد. در آن سال‌ها، به عنوان یکی از انگشت‌شمار شرکت‌های ایران بودیم که این سیستم را پیاده‌سازی کردیم. در ادامه، تجربیاتی را که در این حوزه وجود داشت، به شرکت ملی گاز ایران توسعه دادیم. وی با بیان اینکه نرم‌افزاری که در شرکت گاز استان خراسان رضوی تهیه شده بود، در سطح ملی مورد استفاده قرار گرفت، ادامه می‌دهد: در فرایند جایزه ملی مدیریت دانش شرکت کردیم و موفق به دریافت جایزه شدیم. افشون با بیان اینکه، چاپ ۲۴ عنوان کتاب از دستاوردهای استقرار مدیریت دانش در شرکت گاز استان خراسان رضوی است، تأکید می‌کند: این کتاب‌ها، حاصل تجربیات و دانش همکاران این شرکت است. این کتاب‌ها با همکاری جهاد دانشگاهی مشهد چاپ شد و مورد استقبال دانشگاه و صنعت قرار گرفت. نرم‌افزارهای آموزشی تجهیزات گازرسانی نیز حاصل دانش همکاران این شرکت بود که از سوی شرکت ملی گاز ایران برای آموزش در اختیار دیگر شرکت‌ها قرار گرفت. رئیس پژوهش و فناوری شرکت گاز استان خراسان رضوی با بیان اینکه مدیریت دانش، سیستمی است که هر روز باید توسعه داده شود، اعلام می‌کند: مدیریت دانش را به سمت پیمانکار و شرکت‌های مشاور سوق دادیم. دانش حوادث را ثبت می‌کنیم و طبق برنامه‌ریزی که مدیریت دانش در شرکت گاز خراسان رضوی دارد، بر اساس برنامه‌های منظم، دانش و تجربیات همه همکارانی که در شرکت بازنشستگی هستند، ثبت، ضبط و نگهداری می‌شود. به گفته وی، به عنوان یک دستاورد توصیه می‌کنیم که همه شرکت‌های تابع وزارت نفت و شرکت ملی گاز ایران نسبت به استقرار و استفاده از این سیستم مدیریت دانش اهتمام بورزند. آمادگی داریم تجربه‌ای را که در استقرار مدیریت دانش در شرکت گاز استان خراسان رضوی به دست آورده‌ایم، به عنوان مشاوره در اختیار سایر شرکت‌ها قرار دهیم تا همه شرکت‌ها از منافع آن بهره‌مند شوند. رئیس پژوهش و فناوری شرکت گاز استان خراسان رضوی در پایان می‌گوید: استقرار سیستم مدیریت دانش، از تکرار حوادثی که ناشی از عدم دانش و آگاهی است، جلوگیری می‌کند.



**ناترازی گاز و چالش‌های پیش‌رو**

**پهنه‌سازی حلقه مفقوده مدیریت انرژی**

طرح پهنه‌سازی موتورخانه‌ها با توجه به ظرفیت شرکت‌های گاز استانی کلید خورده و شرکت گاز استان خراسان رضوی به عنوان شرکتی پیشرو در این زمینه پیشنهادهایی را برای بهبود روند اجرا ارائه کرده است.

**۱۵۰ میلیارد ریال هزینه برای بهسازی موتورخانه‌ها**

رئیس پژوهش و فناوری شرکت گاز استان خراسان رضوی می‌گوید: در خصوص پهنه‌سازی موتورخانه‌های بخش خانگی و تجاری، تاکنون ۱۵۰ میلیارد ریال هزینه شده که امیدواریم گام‌های بعدی نیز برای پهنه‌سازی دیگر بخش‌ها از جمله صنایع برداشته شود. به گفته حمیدرضا افشون، در کنار اجرای این طرح برای واحدهای خانگی و تجاری، با توجه به زیارتی بودن شهر مشهد، هتل‌هایی به عنوان گروه جدید مصرف‌کنندگان به این طرح اضافه شده‌اند تا پهنه‌سازی مصرف گاز در پاره آن‌ها نیز اعمال شود. بنا بر آمارهای رسمی، مصرف سرانه گاز در کشور بسیار بالاتر از دیگر کشورهاست که این موضوع دلایل عمده‌ای دارد. با این حال پهنه‌سازی، یکی از گام‌های مشخص در کاهش مصرف انرژی است که با اجرای کامل و دقیق آن، انتظار می‌رود بتوان به موضوع ناترازی تولید و مصرف آن کمک کرد.

**ساخت دستگاه پژوهشی آموزشی برای اپراتورها**

رئیس پژوهش و فناوری شرکت گاز استان خراسان رضوی می‌گوید: در موردی دیگر، دستگاهی ساخته‌ایم که فرایند تقلیل فشار گاز و عملکرد کنتور رگولاتور گاز خانگی را به صورت واقعی نمایش می‌دهد. این دستگاه در غرفه شرکت ملی گاز ایران در نمایشگاه بین‌المللی صنعت نفت تهران در معرض دید عموم قرار گرفت. با توجه به عملکرد فوق‌العاده این دستگاه، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران دستور داده‌اند که همه شرکت‌های گاز استانی از آن استفاده کنند. وی با بیان اینکه کنتور و رگولاتور، جزو تجهیزاتی به شمار می‌آیند که بیشتر بن فراوانی را در شرکت‌های گاز استانی دارند، می‌گوید: این دستگاه پژوهشی آموزشی است و اپراتورهایی که در شرکت‌های گاز استانی کار می‌کنند، با استفاده از آن به مهارت‌های مورد نیاز دست می‌یابند. افشون ادامه می‌دهد: بدنه این دستگاه شفاف ساخته شده تا امکان نمایش عملکرد داخلی آن به اپراتورها وجود داشته باشد.

افشون با اشاره به راه‌اندازی پویش «انرژی همدلی» در این شرکت می‌گوید: از سال ۱۳۹۹ با پیشنهاد و حمایت مدیرعامل، اقدام به راه‌اندازی پویش برای فرهنگ‌سازی مصرف پهنه‌سازی شد. در این پویش شرکت گاز استان خراسان رضوی به عنوان متولی اصلی تأمین‌کننده گاز و خانواده کارکنان با هدف گسترش این فرهنگ مصرف پهنه‌سازی، پیش‌قدم شد. افشون با بیان اینکه برای راه‌اندازی پویش انرژی همدلی، دستورالعمل داخلی نوشته شده است، می‌گوید: این پویش با همکاری واحدهای روابط عمومی، پهنه‌سازی و پژوهش اجرا می‌شود. در این پویش همکاران، با ایده پردازی و خلاقیت، در پهنه‌سازی و کاهش مصرف گاز مشارکت می‌کنند. میزان مصرف گاز خانگی همکارانی که در طرح ثبت‌نام کرده و مشارکت داشته‌اند، پایش و در پایان از نقرات برتر تقدیر می‌شود. رئیس پژوهش و فناوری شرکت گاز استان خراسان رضوی یادآور می‌شود: پویش همدلی انرژی، افزون بر خانواده کارکنان شرکت گاز استان خراسان رضوی در میان مصرف‌کنندگان عمده که به آن پاسخ مثبت داده‌اند، انجام شده است. با پایش مصرف گاز در این بخش، از واحدهای برتر که مصرف پهنه‌سازی داشته‌اند، قدردانی می‌شود. این فرهنگ‌سازی به ادارات و شرکت‌های دیگر تعمیم داده خواهد شد. بنا بر ایده مدیرعامل شرکت گاز استان خراسان رضوی، در صورت تأیید و دریافت مجوز، قصد این است که این پویش در سطح ملی اجرا شود. افشون با بیان اینکه مدیریت مصرف گاز در فصول سرد سال از اهداف عمده این پویش است، تصریح می‌کند: هر ساله با آغاز فصل سرما، این پویش اعلام و همکاران برای حضور در آن ثبت‌نام می‌کنند. وی تصریح می‌کند: بر اساس گزارش‌های دریافتی و بررسی‌های انجام شده، این پویش موفقیت‌های خوبی داشته و زمینه‌ای برای فرهنگ‌سازی مدیریت و کاهش مصرف در فصل سرد سال بوده است.

**پویش انرژی همدلی**

مشکل، امکان استفاده از توربین‌ها برای پمپاژ نفت خام نیز وجود دارد.

#### امکاناتی برای خدمت‌رسانی به کارکنان

مرکز انتقال نفت قره‌چمن که وظیفه انتقال سالانه حدود ۱۰ میلیارد لیتر نفت خام و فرآورده‌های نفتی را به عهده دارد، در دل کوهستان‌های ترکمنچای واقع شده است. این مرکز تا سال ۱۳۸۰ به صورت اقماری فعال بوده و پس از سال ۱۳۸۰ با تحویل خانه‌های سازمانی از شکل اقماری خارج شده است. شمار واحدهای مسکونی این مرکز ۲۶ دستگاه و واحد مهمانسرا با ظرفیت ۴۰ نفر از امکانات سکونتگاهی مناسبی برخوردار است؛ ستوان، در مانگاه به همراه یک دستگاه آمبولانس، نانواپی، سالن سینما، سالن ورزشی، پایگاه بسیج و پارک کوچکی که پذیرای کودکان ساکن در این مرکز انتقال است از جمله امکانات رفاهی مرکز انتقال نفت قره‌چمن به شمار می‌آیند. در شهرک سازمانی مرکز انتقال نفت قره‌چمن ۱۵ خاتوار با توجه به شرایط نوبتکاری (شیفت) کارکنان ساکن هستند. همه مراحل عملیاتی این مرکز انتقال نفت از سوی ۵۳ نفر از کارکنان رسمی، پیمانی و قرارداد مستقیم که شبانه‌روز و صادقانه مشغول به خدمت هستند، انجام می‌شود. مرکز انتقال نفت قره‌چمن، آشپزخانه‌های دارد که غذاهای لذیذ و معطری در آن طبخ می‌شود، به طوری که تا مدت‌ها با بخش هیپوآلاموس مغز همکارانی که به حکم ماموریت به این مرکز سفر می‌کنند، همراه است و خاطره‌های می‌شود که با یگانگی ذهنشان. یکی دیگر از موارد قابل توجه در این فضای صنعتی، فعالیت نانواپی است که بوی نان تازه‌اش هوش از سر می‌برد. آفتدر که سوغات سفر می‌شود برای خانواده کسانی که ماموریتی چند روزه به قره‌چمن دارند، درختان سیب‌ورودی این مرکز انتقال نفت، خود قصه‌های دیگر است؛ آفتدر که با دیدنشان، شعر «بخند پر از سیب تو زیباست... آن سیب بهشتی که فقط دره‌دردی داشت» در ذهن‌ها تداعی و زمزمه وجود می‌شود.

#### مسئولیت‌های اجتماعی

مرکز انتقال نفت قره‌چمن از نظر مسؤولیت اجتماعی ذاتی آن، در حوادث گوناگون طبیعی و غیر طبیعی پیشرو بوده و با استفاده از امکانات موجود مرکز و هماهنگی با مدیریت منطقه و معاونان سعی در رفع مشکلات مردم دارد که از جمله آن می‌توان کمک به اطفا حریق محصولات زراعی کشاورزان اطراف مرکز و نیز شهر ترکمنچای، کمک هر ساله به بازگشایی جاده اصلی شهر ترکمنچای در بارش‌های سنگین برف و بوران، کمک به بازگشایی هر ساله راه‌های روستایی و بند برف و بوران و حضور بلافاصله‌ای همکاران و پزشک‌یار مرکز در زلزله آبان ۹۸ در روستای ورنکش که بازتاب زیادی در استان و نیز خط لوله داشت، اشاره کرد. بدهی است. این مرکز هر آنچه را که در توان دارد برای کاهش آلام انسان‌های والامقام این محدوده انجام می‌دهد و آن را بر خود وظیفه می‌داند و چه تشکری بهتر از شادی آنها بعد از اینکه راهی باز و آتشی خاموش می‌شود و چه زیبا لیخنه کودکی که با تلاش همکاران این مرکز و باز شدن جاده مسدود شده با برف و رسیدن آن به نزدیک‌ترین درمانگاه می‌آید و خستگی را از دل همه همکاران می‌زداید.

یکی از توربین‌ها فعال است و توربین دیگر نیز در حالت آماده قرار دارد.

#### مزیت‌ها و ویژگی‌ها

قره‌چمن با بهره‌گیری از توربین‌های برقی، یک تلمبه‌خانه و به عبارتی یک مرکز انتقال نفتی\_برقی است که فناوری به کار گرفته شده در آن، این امکان را ایجاد کرده که در حالت گردش داخلی، نیازمند استارت اولیه نباشد که این مزیت مهمی برای تعمیر و نگهداشت چنین تاسیساتی به شمار می‌آید. ظرفیت بالای پمپاژ، سادگی بهره‌برداری، همچنین افزایش راندمان و کاهش مصرف انرژی، دیگر موارد مزیتی این نوع توربین‌ها و مرکز انتقال نفت قره‌چمن است. مرکز انتقال نفت شهید کریمی ترکمنچای (قره‌چمن) دارای پمپاژ فعال روی دو خط انتقال (۱۶ اینچ نفت خام و ۱۴ اینچ فرآورده) است. پمپاژ نفت خام از طریق الکتروپمپ‌هایی انجام می‌شود که تامین‌کننده نیروی محرکه آنها، الکتروموتورهای KV ۶ با توان ۲/۱ مگاوات است. خط ۱۶ اینچ مرکز به طول ۶۰۷ کیلومتر در سال ۱۳۶۳ احداث شد و به مدت ۹ سال در اختیار شرکت گاز بود. این خط لوله در سال ۱۳۷۲ تحویل خط لوله نفت و با انجام تغییراتی در منیفولد آن، از توربین‌های سولار برای پمپاژ نفت خام استفاده شد تا اینکه در سال ۱۳۸۶ با نصب الکتروموتورهای جدید، عملیات پمپاژ نفت خام با استفاده از الکتروموتور که همچنان ادامه دارد، صورت گرفت. در بهمن ۱۳۹۹ نیز با نصب یک دستگاه الکتروموتور ۱/۱ مگاواتی روی خط ۱۴ اینچ انتقال فرآورده که برای نخستین بار در مرکز انتقال نفت قره‌چمن به صورت پایلوت طراحی، نصب و راه‌اندازی شد، امکان استفاده از الکتروموتور روی این خط فراهم آمد. گام بعدی برنامه این است که یکی دیگر از توربین‌های یک سولار حذف شود و بهره‌برداری از الکتروموتور مصرف انرژی، هزینه تعمیرات و حتی حذف توقف‌های اضطراری در فصول سرد سال به سبب افت فشار گاز کاهش یابد. بهره‌برداری از این تلمبه‌خانه در شهریور ۱۳۸۹ آغاز شده و در صورت بروز

فرامی‌خواند تا کارکنان، زیبایی‌های دوچنداناش را به نظاره بنشینند. مساحت این مجموعه ۱۹ هکتار است که ۱۰ هکتار آن را بخش مسکونی، ۵ هکتار را فضای سبز و بقیه را نیز محوطه صنعتی تشکیل می‌دهند. این مرکز که همچون گوهری در شهر ترکمنچای قرار گرفته، وظیفه انتقال نفت، این ماده ارزشمند را به سایر شهرها به عهده دارد تا در کورسوی چراغ ساکنان بدمد و شب‌های تارشان را روشن و اجاق زندگی‌شان را گرم کند، چنان گرمای مطبوعی که زیبایی‌ها و روشنای زمستان را بتوان معنا کرد. زمین‌های کشاورزی که بیشتر محصولشان گندم است، مرکز انتقال نفت قره‌چمن را به گونه‌ای احاطه کرده‌اند که وقتی قدم بر محوطه‌اش می‌گذاری، آن را مملو از گل‌های رز با عطری دل‌انگیز که هرگز از بویدنش سیر نمی‌شوی، می‌بانی. فاصله این مرکز تا مرکز انتقال نفت قبل خود (میانته) ۲۸ کیلومتر و از مرکز انتقال نفت ایده‌لوحود ۱۱۰ کیلومتر فاصله دارد و فاصله آن تا مرکز انتقال نفت و تاسیسات بعدی (تبریز) ۱۳۴ کیلومتر است. حوزه استحفاظی مرکز انتقال نفت قره‌چمن از کیلومتر ۴۶۰ شروع می‌شود و در کیلومتر ۵۵۴ خاتمه می‌یابد و خود این مرکز نیز در کیلومتر ۴۷۳ این مسیر ۹۴ کیلومتری واقع شده است. انتقال روزانه ۱۱۰ هزار بشکه نفت خام با ظرفیت ۷۵۰ متر مکعب در ساعت از خط ۱۶ اینچی – تبریز ۶۰ هزار متر مکعب فرآورده‌های نفتی اعم از بنزین معمولی و یورو، نفت سفید، نفتگاز معمولی، همچنین انتقال نفت‌های سبک‌وسنگین، حاصل تلاش کارکنان مرکز انتقال نفت قره‌چمن است. تامین نفت خام پالایشگاه تبریز و بخشی از خوراک پتروشیمی تبریز، تامین سوخت استان‌های شمال غرب کشور، همچنین سوخت‌رسانی به نیروگاه‌های اردبیل، ارومیه و تامین سوخت هواپیماهایی که در فرودگاه‌های این دواستان، نشست و برخاست می‌کنند از جمله وظایف مهمی است که مرکز انتقال نفت قره‌چمن، مزین به نام شهید بزرگوار کریمی عهده‌دار آن است.

#### جایه‌جایی انتقال ۱۰ میلیارد لیتر نفت خام و فرآورده‌های نفتی

انتقال نفت خام و فرآورده‌های نفتی در مرکز انتقال قره‌چمن به وسیله دو خط لوله ۱۶ و ۱۴ اینچ انجام می‌شود و از این طریق، سالانه افزون بر ۱۰ میلیارد لیتر نفت خام و انواع فرآورده نفتی از این مرکز به مبادی مصرف انتقال می‌یابد که ۶ میلیارد و ۴۰۰ میلیون لیتر آن نفت خام و مابقی، فرآورده‌های نفتی است. احداث خط لوله ۱۴ اینچی ری – تبریز در سال ۱۳۵۴ و به طول ۶۰۶ کیلومتر شروع شد و در سال ۱۳۵۶ به بهره‌برداری رسید. این خط لوله در ابتدا عهده‌دار انتقال نفت خام و تامین خوراک پالایشگاه تبریز بود؛ اما بنا بر تغییراتی در سال ۱۳۷۲، خط لوله ۱۴ اینچی ری – تبریز از منیفولد اصلی جدا و در ابتدا با اتصال به دودستگاه پمپ با نیروی محرکه توربین گازی از نوع رستون TA ۱۷۵۰ به عملیات تقویت فشار و انتقال انواع فرآورده‌های نفتی اختصاص یافت. با انجام تغییراتی که در سال ۱۳۹۰ روی خط لوله ۱۴ اینچی ری – تبریز انجام شد، تقویت فشار فرآورده در این خط، از طریق دودستگاه توربین سولار سنتر MDG ۴۰۰۰ که به صورت سری نصب شده‌اند، انجام می‌شود، به طوری که به هنگام عملیات انتقال،

#### قره‌چمن در دل ترکمنچای

قره‌چمن، چهارمین مرکز انتقال نفت شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه شمال غرب، محصور در گندمزار طلایی است که هر صبح خورشید را به زمین



#### شرحی بر مرکز انتقال نفت قره‌چمن و فعالیت‌های آن

# نفت نگین سیاه هر هل کوه‌های قش

**سیدعلی ساعتچی** | ترکمنچای، یکی از قدیمی‌ترین شهرهای میانه است و گفته می‌شود که تاریخ آن به دوران سلجوقیان و اتابکان بازمی‌گردد. از آثار باستانی این شهر تاریخی، می‌توان به تپه باستانی برواتان در یک کیلومتری جنوب غرب روستای صومعه علیا و تپه خاکستر (کول تپه به زبان ترکی آذربایجانی) که در یک کیلومتری شرق این شهر قرار دارد، اشاره کرد.

ترکمنچای با عطر آویشن و شیرین‌بیان، همچنین گل خطمی و کتیرایش زبانزد است، درختان گردو و بادام کوهی، جلوه‌ای دوچندان به ترکمنچای بخشیده‌اند و درختان گلایی، زردآلو و سیب آن نیز کام هر رهگذری را که سری به این شهر زده باشد، شیرین می‌کند. کارگاه‌های ریسندهی و موزاییک‌سازی از صنایع فعال ترکمنچای است و جوانان ساکن در آن برای گذران زندگی و تامین معاش، روزهای خود را با کار کردن در این واحدهای صنعتی سپری می‌کنند. اما در میان همه اینها و در دل این شهر، چهارمین مرکز انتقال نفت منطقه شمال غرب به فعالیت مستمر مشغول است؛ فعالیتی که به واسطه آن نفت خام، این ماده ارزشمند به نقاط دور دست انتقال می‌یابد تا چرخ‌های صنعت و اقتصاد کشور روان بچرخند و از این گردش روان، شماری منتفع شوند. گزارش پیش‌رو نگاهی دارد به این مرکز و فعالیت‌های متعدد آن برای انتقال ایمن، مستمر و پایدار فرآورده‌های نفتی به نقاط مصرف.

دقیقا در ضلع جنوبی پالایشگاه کرمانشاه، مرکز انتقال نفت و تاسیسات انتهایی کرمانشاه واقع شده است. این مرکز در زمینی به مساحت ۵.۲ هکتار قرار گرفته است که از سطح دریا هزار و ۳۰۰ متر ارتفاع دارد. مرکز انتقال نفت و تاسیسات انتهایی کرمانشاه در سال ۸۵ و به منظور ارسال فرآورده‌های نفتی (نفت سفید، نفت گاز و بنزین) به وسیله خط ۱۰ اینچ به تاسیسات سندانج افتتاح شد. این مرکز نفت خام را از خط ۸ و ۱۶ اینچ دریافت می‌کند و به پالایشگاه کرمانشاه تحویل می‌دهد. اینها اطلاعاتی هستند که جلال حیاتی، رئیس مرکز انتقال نفت و تاسیسات انتهایی کرمانشاه در ابتدای صحبت‌های خود به آن اشاره می‌کند. وی از فارغ التحصیلان رشته مهندسی مکانیک دانشگاه صنعت نفت است و ۲۸ سال سابقه فعالیت در صنعت نفت را در کارنامه کاری خود دارد. تکنیسین تعمیرات مکانیک، مهندس تعمیرات مکانیک، رئیس واحد نگهداری و تعمیرات مکانیک، معاونت فنی منطقه غرب و در اداره مرکز انتقال نفت و تاسیسات انتهایی کرمانشاه، مسئولیت‌هایی هستند که وی در ۲۸ سال گذشته به عهده داشته است.

احداث نخستین خط لوله در نفت شهر



حیاتی، رئیس مرکز انتقال نفت و تاسیسات انتهایی کرمانشاه در باره پیشینه تاریخی این مرکز می‌گوید: با پیدایش نفت در نفت شهر، نخستین خط لوله در سال ۱۳۱۴ به طول ۲۳۰ کیلومتر و با قطر ۳ اینچ از نفت شهر تا کرمانشاه احداث و راه‌اندازی شد. این خط لوله که به عنوان چهارمین خط لوله انتقال نفت و فرآورده‌های نفتی در کشور محسوب می‌شد، وظیفه تامین خوراک پالایشگاه

کرمانشاه را عهده‌دار شد. با گسترش پالایشگاه این شهر و به دنبال آن افزایش ظرفیت، خط ۱۳ اینچ به ۴ اینچ تغییر پیدا کرد که سرانجام در فاصله سال‌های ۱۳۴۸ تا ۱۳۵۰ و با احداث پالایشگاه جدید کرمانشاه و نیاز به تامین خوراک آن که امری اجتناب ناپذیر می‌نمود، خط لوله ۸ اینچ جایگزین خط ۴ اینچ شد. در آن زمان فقط تاسیسات انتهایی وجود داشت که نفت خام سبک را از نفت شهر دریافت می‌کرد و به پالایشگاه تحویل می‌داد. وی در ادامه به نقش بارز و تاثیرگذار مرکز انتقال نفت کرمانشاه به دلیل تامین سوخت مورد نیاز مناطق غرب کشور در زمان جنگ تحمیلی اشاره می‌کند: در سال ۵۹ و همزمان با آغاز جنگ تحمیلی و با به اشغال در آمدن نفت شهر از سوی رژیم بعث عراق، بهره‌برداری از خط ۸ اینچ متوقف شد. پالایشگاه کرمانشاه به دلیل شرایط و اهمیت راهبردی، نیاز به خوراک داشت؛ به همین دلیل احداث خط لوله افرینه - کرمانشاه به قطر ۱۶ اینچ و به طول ۱۷۲ کیلومتر در فروردین ماه سال ۶۱ آغاز شد و در آبان ماه سال ۶۲ مورد بهره‌برداری قرار گرفت که افزون بر نفت خام سنگین جنوب، انتقال فرآورده را نیز به شهر کرمانشاه بر عهده داشت. این روند کماکان ادامه داشت تا اینکه پس از پایان جنگ و بیرون راندن دشمنان از نفت شهر و بازسازی مراکز آسیب دیده، خط ۸ اینچ نیز مجدداً با تلاش کارکنان غیور، زحمت‌کش و ابتکارگر که هیچگاه یاس به دل راه ندادند، با همتی راسخ و در کوتاه‌ترین زمان ممکن، راه‌اندازی و به بهره‌برداری رسید. رئیس مرکز انتقال نفت و تاسیسات انتهایی کرمانشاه با بیان این که در سال ۸۵ خط لوله ۱۰ اینچ انتقال فرآورده کرمانشاه - سندانج به طول ۱۲۶ کیلومتر به منظور تامین سوخت مورد نیاز ساکنان این شهر راه‌اندازی و با این اقدام مرکز انتقال نفت کرمانشاه نیز به تاسیسات انتهایی این شهر افزوده و احداث شد، نقش حیاتی این مرکز و تاسیسات جانبی آن در تامین سوخت استان‌های کرمانشاه، کردستان و بخشی از استان ایلام را کلیدی ارزیابی می‌کند. وی افزود: وظیفه این مرکز تامین خوراک پالایشگاه کرمانشاه به وسیله خطوط لوله ۸ و ۱۶ اینچ، تامین خوراک پتروشیمی بیستون (L.A.B)، تامین نفت گاز به عنوان سوخت مورد نیاز نیروگاه سبک تر کبکی سندانج از طریق خط لوله ۱۰ اینچ و همچنین تامین بنزین موتور، نفت سفید و نفت گاز مورد نیاز شرکت پخش فرآورده‌های نفتی مناطق کرمانشاه و سندانج است.

شرحی بر فعالیت‌های مرکز انتقال نفت کرمانشاه (منطقه غرب)

# ایجاد یک از جنس خط لوله

مشعل | هر یک از مناطق ۱۲ گانه شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران، در گستره‌ای از ایران، مسئولیت انتقال نفت خام و فرآورده‌های آن را به عهده دارند. فعالیت بی وقفه و توقف ناپذیر، شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه غرب، یکی از همین مناطق است. منطقه‌ای که کارکنان آن همه هم و غم خود را می‌گذارند تا سیالات درون خطوط به مبادی مصرف برسند تا این چرخه در پهنه غربی کشور معطل نماند. این منطقه عملیاتی با مرکزیت کرمانشاه، شامل چهار مرکز انتقال نفت شهر، کرمانشاه، باطابق و برداسپی است. تامین خوراک نیروگاه سبک تر کبکی سندانج، تامین خوراک نفت خام پالایشگاه کرمانشاه، تامین بخش اعظم فرآورده‌های سوختی استان‌های کرمانشاه و کردستان، تامین خوراک نفت سفید پتروشیمی، تامین و نگهداری سیستم‌های مخابراتی حوزه استحفاظی و... از اهم وظایف شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه غرب است. در گزارش پیش رو با جلال حیاتی، رئیس مرکز انتقال نفت و تاسیسات انتهایی کرمانشاه و علیرضا عزیزی، مسئول عملیات این مرکز هم صحبت شدیم و آنها از فعالیت‌های مرکز انتقال نفت کرمانشاه در حوزه‌های مسئولیتی خود سخن گفتند.



# د

## چگونگی نقل و انتقال فرآورده

نقل و انتقال مواد نفتی در مرکز انتقال نفت و تاسیسات انتهایی کرمانشاه با سه خط ۸، ۱۰ و ۱۶ اینچ انجام می‌شود. محدوده این مرکز که با فانس از پالایشگاه کرمانشاه جدا شده، انواع تجهیزات را در دل خود جای داده است. از الکتروپمپ‌ها گرفته تا تجهیزات برقی، مکانیکی، ابزار دقیقی، مخازن و مینیفولدها. در حقیقت این تجهیزات هستند که با همراهی خطوط لوله، قلب این مرکز را به تپش واداشته‌اند. رئیس مرکز انتقال نفت و تاسیسات انتهایی کرمانشاه با اشاره به پیشینه ۵۰ ساله خط لوله ۸ اینچ، عنوان می‌کند: نفت خام از مبادی تولید و چاه‌های نفت شهر، از سوی این خط به مرکز انتقال نفت باطاق واز آنجا به کرمانشاه می‌رسد که پس از رسیدن در مخازن شرکت پالایش نفت کرمانشاه ذخیره می‌شود. به فاصله چند متر از این خط، مینیفولدهای خط ۱۶ اینچ قرار گرفته است. نفت خام در بافتی از این خط به مخازن پالایشگاه کرمانشاه و فرآورده‌های آن به مخازن شرکت پخش فرآورده‌های نفتی منطقه کرمانشاه برای تامین سوخت کرمانشاه و شهرهای همجوار آن منتقل می‌شود. مرکز انتقال نفت باطاق در ۱۵ کیلومتری سربل ذهاب و ۱۰۰ کیلومتری خط لوله ۸ اینچی واقع شده است که نفت خام را از مرکز انتقال نفت شهید قمری دریافت و به مرکز انتقال نفت کرمانشاه ارسال می‌کند.

## اطمینان از سلامت مواد نفتی

حیاتی اطمینان از سلامت مواد نفتی در آزمایشگاه کنترل کیفیت را از الزام‌های کار مرکز انتقال نفت کرمانشاه می‌خواند و عنوان می‌کند: اتفاقی در ضلع جنوبی مینیفولده خط ۱۶ اینچ قرار دارد که اتاق نمونه‌گیری است و سلامت مواد نفتی در این مکان مورد پایش و ارزیابی قرار می‌گیرد. این آزمایشگاه در سال ۹۲ راه‌اندازی شد و مهم‌ترین وظیفه آن نظارت بر دریافت، ارسال نفت خام و فرآورده‌های نفتی و انجام آزمایش‌های لازم روی آن است. زمانی که تلاقی انجام می‌شود، از حدود ۵ ساعت قبل، از مواد نمونه‌گیری شده، تا تحویل فرآورده‌ها به صورت سالم و با حداقل میزان آلودگی (مطابق با استانداردها) به شرکت پخش فرآورده‌های نفتی منطقه کرمانشاه انجام شود. در بخش آزمایشگاه کنترل کیفی مواد نفتی آزمایش‌های مختلف از جمله تقطیر، تعیین وزن مخصوص، تعیین عدد اکتان، نقطه اشتعال و نیز تعیین رنگ روی مواد عبوری خطوط انجام می‌شود تا از سالم بودن مواد نفتی مطمئن باشیم. وی تجهیزات ایمنی موجود در این مرکز را مطلوب ارزیابی و اظهار می‌کند: شعار اول ایمنی، دوم کار در جای جای این مرکز جاری است؛ به گونه‌ای که در تمام نقاط بسته و باز مرکز انتقال نفت کرمانشاه انواع شعارهای ایمنی از جمله اج‌اس‌بی ضامن توسعه پایدار، ایمنی شانس نیست، انتخاب است و... به چشم می‌خورد. افزون بر این شعارها که بر ضرورت ایمنی در کارها تاکید می‌کنند، کیسول‌های بودری و گازی آتش‌نشانی در چندین نقطه سایت صنعتی مرکز قرار گرفته‌اند تا در صورت وقوع حادثه در کمترین زمان از بروز حوادث ناگوار پیشگیری شود. رئیس

## نقل و انتقال مواد نفتی در مرکز انتقال نفت و تاسیسات انتهایی کرمانشاه

سه خط  
8  
10  
و  
16

## اینچ انجام می‌شود. محدوده این مرکز که با فانس از پالایشگاه کرمانشاه جدا شده، انواع تجهیزات را در دل خود جای داده است

مرکز انتقال نفت و تاسیسات انتهایی کرمانشاه ادامه می‌دهد: افزون بر آنها یک لاین آب آتش‌نشانی نیز از پالایشگاه به سمت این مرکز کشیده شده که قطر آن ۱۰ اینچ است. برای استفاده از آن در چهار جهت تلمبه‌خانه‌های پمپ‌ها (شیرهای آتش‌نشانی) برای دسترسی سریع‌تر نصب شده‌اند که در زمان بروز حادثه و یا انجام مانورهای ایمنی و آتش‌نشانی و اطفای حریق، هوز آب آتش‌نشانی به آنها وصل شده و از آنها استفاده می‌شود. همچنین ایستگاه آتش‌نشانی پالایشگاه کرمانشاه در نزدیکی این مرکز قرار دارد که در صورت بروز حادثه و در صورت ضرورت، بلافاصله کامیون‌های آتش‌نشانی در محل حضور خواهند یافت. حیاتی با بیان اینکه همه کارکنان ملزم به رعایت تمامی قوانین و دستورالعمل‌های ایمنی هستند، می‌گوید: خوشبختانه کارکنان مرکز و نیروهای عملیاتی، فنی و تعمیراتی منطقه افزون بر رعایت موارد ایمنی، نسبت به مسائل زیست محیطی نیز کاملاً پایبند بوده و خود را ملزم به رعایت آن می‌دانند. در ضلع شمالی مرکز انتقال نفت و تاسیسات انتهایی کرمانشاه سه الکتروپمپ به منظور حفاظت بیشتر و جلوگیری از فرسودگی خطوط لوله واقع شده



و مواد نفتی درون این لوله‌های آهنین پیمایز شده است تا الکتروپمپ‌ها به عنوان قلب تپنده این مرکز به حرکت درآیند. رئیس مرکز انتقال نفت و تاسیسات انتهایی کرمانشاه در این باره می‌گوید: این الکتروپمپ‌ها به صورت سری هستند که به دلیل نداشتن ضرورت استفاده همزمان از آنها، همیشه هنگام فعال بودن مرکز، یکی از الکتروپمپ‌های اصلی در حال کار است و دو دستگاه دیگر به صورت آماده به کار قرار دارند. افزون بر الکتروپمپ‌ها که قدرت آنها ۵۸۰ کیلووات است، یک دستگاه دیزل ژنراتور به قدرت ۱۲۰ کیلووات، ۴ دستگاه کنترل‌والو خطوط ۸، ۱۰ و ۱۶ اینچ، بوستر پمپ‌ها، دو مخزن درین تانک، مخزن جداکننده آب و نفت (O.W.S)، دو مخزن رلیف، دو دستگاه ترانس ۶۰۶/۲۰ کیلوولت و یک دستگاه ترانس ۵/۲۰ کیلوولت، کیسول‌های بودری و گازی اطفای حریق، از تجهیزات مهم این مرکز به شمار می‌روند. جلای در پایان صحبت‌های خود به یک نکته و باور تاکید می‌کند و می‌گوید: مسیری که تاکنون برای تامین و انتقال نفت خام و فرآورده‌های آن در منطقه کرمانشاه طی شده، بسیار قابل دفاع است و از اتکا به توان و دانش داخلی و پاسداری از منافع ملی حکایت دارد.

## سختی کار در محیط‌های عملیاتی

علیرضا عزیزی، مسئول عملیات مرکز انتقال نفت و تاسیسات انتهایی کرمانشاه همانند حیاتی، رئیس پالادست خود در مرکز انتقال نفت و تاسیسات انتهایی کرمانشاه، در صنعت نفت کم سابقه نیست و با ۴۶ سال سن نزدیک به ۲۰ سال است که در خطوط لوله و مخابرات نفت ایران سابقه کار دارد. عزیزی درباره مسئولیت خود در مرکز انتقال نفت و تاسیسات انتهایی کرمانشاه می‌گوید: پیگیری، هدایت و کنترل عملیات بهره‌برداری از دستگاه‌ها و تجهیزات موجود در مرکز، رسید و ارسال



مواد نفتی با هماهنگی کنترل مرکزی و به طور کلی رعایت اصول ایمنی همه فعالیت‌هایی که در داخل فانس مرکز انجام می‌شود، به عهده من است. وی به مخازن ذخیره نفت خام و فرآورده‌های نفتی این مرکز انتقال نفت اشاره و تصریح می‌کند: تعداد مخازنی که از آنها مواد رسید و یا برداشت می‌شود،

۱۴ مخزن است که در هر یک از آنها مواد خاصی ذخیره می‌شود. برخی از آنها مخازن نفت خام است و تعدادی از آنها برای ذخیره نفت سفید، نفت‌گاز و بنزین موتور در نظر گرفته شده‌اند. همه این مخازن از لحاظ ایمنی بسیار ایمن هستند و برای هر یک از آنها رنگ آب آتش‌نشانی تعبیه شده است که در صورت بروز حادثه می‌توان از آن استفاده کرد. عزیزی که با مدرک مهندسی برق وارد این حوزه شده،

پیش از این در مراکز انتقال نفت شهید قمری و باطاق مشغول به کار بوده است، کار عملیات را بسیار سخت و طاقت فرسا می‌داند و ادامه می‌دهد: برای فعالیت در بخش عملیات باید از روحیه و توان بالایی برخوردار بود تا بتوان به خوبی از عهده وظایف محوله برآمد. وی درباره سختی‌ها و مصائب کار عملیاتی می‌گوید: قدمت برخی تجهیزات، دستگاه‌ها و عملکرد دستی برخی از آنها که ریسک کار را بالا می‌برد، از جمله چالش‌ها و مشکل‌هایی است که در اینجا با آن دست‌وپنجه نرم می‌کنیم.

البته سختی‌های دیگری هم هست که بر خلاف میل باطنی اجتناب‌ناپذیرند و باید آن را بپذیری از جمله این که برخی شب‌ها به دلیل نوبت کاری باید خانواده را تنها بگذاری و با در مناسبت‌های خاص مانند لحظه تحویل سال در کنار خانواده نباشیم؛ حتی در روزهای تعطیل ناشی از بدی هوا، سرما و یا آلودگی هوا باید سر کار خود حاضر باشی و... اما به هر حال این شغلی است که انتخاب کرده‌ایم و باید پذیرای آن باشیم.

## شب زلزله

محور صحبت‌های مسئول عملیات مرکز انتقال نفت و تاسیسات انتهایی کرمانشاه،

سختی‌های کار صنعت نفت است. به زلزله سهمگین ۳۰۷ ریشتری آبان‌ماه سال ۱۳۹۶ کرمانشاه اشاره می‌کند و اینکه چگونه در آن شب مجبور شد به همراه خانواده در محل کار خود حضور پیدا کند. عزیزی می‌گوید: هنگامی که زلزله آمد، شب کار بودم. می‌بایست ساعت ۲۲ در محل کارم حضور می‌یافتیم.

در حین خروج از منزل بودم که زلزله آمد. خانواده‌ام بسیار هراسان و وحشت زده بودند. از من خواستند تا کنارشان باشم، اما مجبور بودم سر کار بروم. چون اقدام‌های اولیه عملیاتی پس از زلزله خیلی مهم است. در زمان بحران‌ها از جمله وقوع زلزله، باید به هر نحو ممکن خود را به محل کار برسانی؛ بنابراین تصمیم گرفتم با خانواده راهی محل کار شوم. آنها تا صبح بیرون مرکز داخل خودرو بودند و من هم در محل کارم حضور داشتم.

## دست‌مریزاد

آری؛ این داستان مردان نفتی است. مردانی از جنس آهن، قوی، سخت و استوار، اما دل‌هایشان به عشق خانواده و خدمت به همنوعانشان و تامین آرامش و آسایش آنان آتقدیر لطیف است که خانواده و کار را در شیبی سرنوشت‌ساز و سهمگین با یکدیگر عجین می‌کنند تا رگ‌های آهنین خطوط لوله، لحظه‌ای از حرکت باز نایستند و نفت را در قلب مراکز پیمایز کنند.

گوشه‌گوشه مرکز انتقال نفت و تاسیسات انتهایی کرمانشاه، تجهیزاتی است که با همت مردانی آهنین به حرکت در می‌آیند تا ما آسوده زندگی کنیم و روزگار بگذرانیم. وقتی تلاش کارکنان خدمت صنعت نفت در شرایط سخت و دشوار را تجسم می‌کنی، بی‌اختیار باید سر تعظیم فرود آوری و به تک آنان که با همت و عزم بلندشان چرخ‌های این صنعت عظیم را به چرخش واداشته‌اند تا ایران اسلامی همیشه در اوج سرفرازی و سربلندی باقی بماند، دست‌مریزاد بگویی.

واریز بی وقفه ارز صادراتی شرکت های پتروشیمی به سامانه نیما در پنج سال تحریمی

# سهم ۵۴ میلیارد دلاری

**مشعل |** صنعت پتروشیمی ایران در سال های اخیر به یکی از پشتوانه های مالی و توسعه ای کشور تبدیل شده است. این صنعت در کنار ریل گذاری که برای توسعه بخش های مختلف خود داشته، زمینه ای خوب برای تأمین نیاز ارزی دولت ها، تبادلات و توسعه اقتصادی شهر های مختلف همراه با فرصت های اشتغال بوده است. صنعت پتروشیمی امروز در کنار طرح های متنوع و قابل توجهی که در دستور کار دارد، به دنبال بازار های بیشتر و محصولات متنوع تر و به تبع آن کسب در آمد ارزی بیشتر برای خود و اقتصاد کشور است. رسیدن به ظرفیت بیش از ۹۵ میلیون تن در شرایط کنونی و برنامه ریزی برای رسیدن به ظرفیت ۱۲۰ میلیون تنی، هدفی است که در آمد و اثر گذاری زیادی را برای صنعت پتروشیمی و اقتصاد ایران به همراه دارد و در این مسیر وزارت نفت و دولت سیزدهم، حمایت های خوبی را در دستور کار دارند.

موضوع افزایش در آمد از محصولات پتروشیمی مقلولهای است که در سال های اخیر مورد توجه جدی این صنعت قرار گرفته و مسیر های مختلف برای این افزایش در آمد ارزیابی شده و یکی از مهم ترین برنامه ریزی ها، توسعه و تکمیل زنجیره ارزش محصولات پتروشیمی و اجرای پروژه های پایین دست است تا ضمن جلوگیری از واردات و خروج ارز، زمینه برای افزایش در آمد و ورود ارز بیشتر برای کشور فراهم شود. در حال حاضر هم صنعت پتروشیمی در پیشانی تأمین کنندگان ارز دولت معرفی شده است و بخش قابل توجهی از واریز ارز صادراتی به سامانه نیما را پتروشیمی ها به طور منظم و هفته ای انجام می دهند.

## بیش از ۵۰ میلیارد دلار در ۵ سال

واقعیت این است که پتروشیمی ها در چند سال اخیر و در اوج دوران تحریم مستقیم این صنعت و اقتصاد کشور، دولت را در تأمین ارز تنها نگذاشتند و بخش قابل توجهی از در آمد ارزی خود را به سامانه نیما واریز کردند. با توجه به برنامه ریزی های صورت گرفته در صنعت پتروشیمی و با بهره برداری نهایی از طرح های در حال اجرا تا سال ۱۴۰۴، ظرفیت تولید سالانه محصولات پتروشیمی به ۱۲۵ میلیون تن می رسد. از سال ۱۳۹۷ که صنعت پتروشیمی ایران مورد تحریم های مستقیم ایالات متحده امریکا قرار گرفته است تاکنون، بیشترین درآمدها را در این سال ها رقم زده و به تناسب آن، بیشترین ارزآوری را نیز برای دولت تأمین کرده است. به این ترتیب، پتروشیمی ها در سال ۱۳۹۷ و تا پیش از راه اندازی رسمی سامانه نیما، بیش از ۵۷۷ میلیون یورو با هماهنگی بانک مرکزی به صرافی های مجاز عرضه و در مجموع در سال ۹۷ حدود ۱۰ میلیارد دلار ارز حاصل از صادرات را وارد کشور کرده اند و در عرضه ارز حاصل از صادرات محصولات به سامانه نیما پیشتاز بوده اند؛ به نحوی که بیش از ۷۰ درصد عرضه ارز در سامانه به این واحدها اختصاص داشته است. در سال ۱۳۹۸ مجموع در آمد صنعت پتروشیمی ایران ۱۵ میلیارد دلار بوده که حدود ۱۰ میلیارد دلار آن صادر و ۸۵ درصد از صادراتی این صنعت، یعنی بیش از تعهد تکلیفی، به سامانه نیما تزریق شده است. این رقم در سال ۱۳۹۹ که یک سال کرونایی بود با محدودیت مواجه شده، اما باز هم با اینکه تعهد این صنعت ۳،۷ میلیارد دلار برای عرضه به سامانه نیما بود، در عمل ۶،۴ میلیارد دلار معادل ۱۷۰ درصد تعهد، به این سامانه ارز عرضه شد. به طوری که پتروشیمی ها بیش از ۵۰ درصد از سامانه نیما را تأمین کردند. در سال ۱۴۰۰ مجتمع های پتروشیمی ۱۴،۳ میلیارد دلار فروش صادراتی داشتند که ۹۰ درصد آن معادل ۱۲،۷ میلیارد دلار به سامانه نیما عرضه شد و شرکت های پتروشیمی موفق به ایفای ۱۵۴ درصد تعهد ارزی سالانه و تأمین حدود ۲۴ درصد نیاز ارزی کشور شدند. در سال ۱۴۰۱ و تاکنون هم، صادرات محصولات

پتروشیمی با ظرفیت سالانه ۹۰ میلیون تنی این صنعت برای امسال، حدود ۱۸ میلیارد دلار بر آورد و تزریق ۱۱،۵ میلیارد دلار ارز حاصل از صادرات محصولات پتروشیمی به سامانه نیما تعهد شده است که با این روند به طور حتم در پایان امسال رکوردی تازه از سوی پتروشیمی برای عرضه ارز به سامانه نیما ثبت خواهد شد. به این ترتیب می توان گفت صنعت پتروشیمی از سال ۹۷ و با وجود تحریم های همه جانبه، بیش از ۵۰ میلیارد دلار را به تنهایی به سامانه نیما واریز کرده که این سهم و اثر گذاری بی رقیب و مانند است.

## رفع موانع و چالش ها برای تضمین ادامه در آمد ارزی

چندی قبل رئیس کمیسیون پتروشیمی اتحادیه صادر کنندگان نفت، گاز و پتروشیمی با اعلام اینکه ۴۵ درصد ارز کشور از سوی پتروشیمی ها تأمین می شود، گفت: اکنون در زنجیره تکمیلی الفین ها مانند پلی اتیلن، با تکیه بر توان داخلی، طرح های توسعه ای در دستور کار است. سید احسان خاندوزی، وزیر امور اقتصاد و دارایی هم پتروشیمی ها را

## صنعت پتروشیمی از سال ۱۳۹۰ و با وجود تحریم های همه جانبه، بیش از

# ۵۴ میلیارد دلار

را به تنهایی به سامانه نیما واریز کرده است که این سهم و اثر گذاری بی رقیب و مانند است

بالادستی پتروشیمی به صنایع پایین دستی و تکمیل زنجیره ارزش تأکید کرد و از حمایت حداکثری وزارت نفت از سرمایه گذاران در این بخش خبر داد. مر تضی شاهمیرزایی، مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی هم از همکاری شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی گاز ایران به منظور رفع چالش های تأمین خوراک پتروشیمی ها خبر داد و گفت: به دنبال رفع موانع و چالش های طرح های پتروشیمی به ویژه در زمینه تأمین خوراک و اخذ موافقت های زیست محیطی و مسائل گمرکی و... هستیم تا طرح های توسعه ای در کمترین زمان ممکن اجرایی شوند و در این مسیر مدیران شرکت ملی صنایع پتروشیمی آماده هر گونه همکاری و حمایت هستند. به نظر می آید با تعاملی که میان دولت و نماینده آن یعنی وزارت نفت با هلدینگ های پتروشیمی وجود دارد، همچنین تقویت این روند، صنعت پتروشیمی کشور بتواند با بر داشتن گام های بزرگ تر به ویژه در شرایطی که حلقه تحریم ها بیش از پیش فشرده شده است، نقشی مهم تر و تأثیر گذار در چرخه صادرات محصولات پتروشیمی و ارزآوری به کشور ایفا کند.

واحدهای جدید به خصوص در بخش پایین دست متوقف نشده و بیشتر از گذشته در جریان است. چنانچه در این روند اختلال ایجاد شود و شرکت های پتروشیمی با محدودیت در تأمین خوراک یا منابع در آمدی مواجه شوند، مستقیماً بر این تأمین در آمد اثر گذار خواهد بود. سرمایه گذاری دوره های قبل زمینه ساز درآمدهای کنونی شده است و امروز هم باید برای در آمد سال های بعد این صنعت و کشور، برنامه ریزی و هماهنگی وجود داشته باشد. دولت سیزدهم و جواد اوجی، وزیر نفت و احسان خاندوزی، وزیر اقتصاد، جلساتی را به شکل مجزا با متولیان و مدیران عامل شرکت های پتروشیمی در هفته های گذشته برگزار کرده اند تا از نزدیک با نیاز های این صنعت و الزام های کنونی آن آشنا شوند و در جهت بر طرف کردن مشکلات گام بردارند. جواد اوجی، وزیر نفت در جلسه ای که هفته گذشته با حضور نمایندگان و اعضای کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی، مدیر عامل شرکت ملی پتروشیمی، معاون برنامه ریزی وزیر نفت، مدیران عامل هلدینگ های بزرگ، همچنین شرکت های پتروشیمی و انجمن های تخصصی برگزار شد بر ورود صنعت

پیشانی کارنامه صنعتی کشور بر شمرده و گفته است: پیگیری دغدغه های این صنعت اهمیت زیادی دارد. احمد مهدوی، دبیر کل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی، هم با اعلام اینکه که پتروشیمی ها به طور هفته ای ۲۵۰ میلیون دلار به سامانه نیما تزریق می کنند، گفت: مدیران صنعت پتروشیمی افسران خط مقدم جبهه در جنگ اقتصادی هستند و همواره برای رونق تولید، اشتغال و ثروت اندوزی کشور تلاش می کنند. فریبرز کریمایی، قائم مقام انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی هم اعلام کرده است که در اوج تحریم، یعنی سال های ۹۷ تا ۱۴۰۱ صنعت پتروشیمی بیش از ۵۴ میلیارد دلار برای کشور ارزآوری داشته است. افزون بر این بیش از ۲۲ میلیارد دلار از نیاز صنایع پایین دستی این حوزه و ۳ میلیارد دلار کوداورد بخش کشاورزی را در سخت ترین شرایط تحریمی کشور تأمین کرده است. نکته قابل توجه در مورد این میزان ارزآوری و همراهی صنعت پتروشیمی برای تأمین نیاز داخلی و پایبندی به حضور در بازار های بین المللی و تأمین ارز مورد نیاز خود و دولت، این است که روند تأمین خوراک و تولید و توسعه





برنامه های عملیاتی ایران برای احیای چاه های کم بازده نفتی بیشتر شده است

## میانبرهایی برای بهبود تولید نفت

مشعل | براساس آمارهای موجود ایران در مجموع ذخایر نفت و گاز در رتبه اول دنیا قرار دارد. بهره گیری از این ثروت عظیم و یا حفظ آن برای آیندگان، همواره به عنوان چالشی، پیش روی سیاست گذاران بوده است.

ورود انرژی های تجدیدپذیر و تلاش کشورها برای بالا بردن امنیت انرژی و عدم وابستگی آنها موجب شده است کشور های نفتی به دنبال بهینه کردن تولید از مخازن هیدروکربنی جهت تبدیل آن به سرمایه ای برای نسل های آینده باشند در این میان برخی کشورها از جمله ایران برنامه مدونی را برای احیای چاه های غیرفعال در دستور کار خود قرار داده اند تا به عنوان راه حلی در کوتاه مدت و وضعیت تولید نفت در کشور را بهبود بخشد.

صنعت نفت ایران هم در حداقل یک دهه اخیر به طور جدی با این مسئله (احیای چاه های غیر فعال) روبه رو بوده و تلاش شده تا راهکار های مختلفی را از مسیر فناوری و دانش روز آمد برای افزایش بازده چاه های نفتی دنبال کند. وزارت نفت این مسیر را با کمک مراکز دانشگاهی و پژوهشگاه ها و جمع قابل توجهی از نخبگان و متخصصان صنعت نفت دنبال می کند.

### سرمایه گذاری یک میلیون دلاری

بر اساس گزارش وضعیت انرژی دنیا که از سوی شرکت بریتیش پترولیوم (بی پی) در سال ۲۰۲۰ منتشر شده است، ایران با داشتن ۱۵۶ میلیارد بشکه ذخایر اثبات شده نفت، دارای رتبه چهارم جهان است. بر اساس همین گزارش نرخ تخلیه مخازن ایران (نسبت تولید به ذخایر) در میان کشورهای منطقه و عضو اوپک در سطحی قرار دارد که لزوم افزایش این نرخ می تواند باعث افزایش تولید نفت در این کشور شود. این وضعیت نسبت به استانداردهای جهانی، عمدتاً ناشی از عدم توسعه یافتگی میدان کشف شده و عدم بهینه بودن توسعه و تولید از میداین در حال بهره برداری است

پیش از این، توسعه و افزایش تولید نفت در ایران با رویکرد مخزن محوری انجام می شد، اما در طرح جدیدی که برای افزایش تولید نفت ایران از سوی شرکت ملی نفت ایران پیگیری می شود، توسعه و افزایش تولید نفت از یک چاه نفتی که به تولید و افزایش تولید نفت چاه محوری معروف است، مورد توجه قرار گرفته که از نظر اقتصادی منفعت و بهره وری بیشتری برای کشور دارد. برای برداشت نفت از یک چاه جدید به طور میانگین حدود ۱۰ میلیون دلار سرمایه نیاز است، حال آنکه در طرح احیای چاه های کم بازده، با سرمایه گذاری یک میلیون دلاری می توان چاهی را تولیدی کرد که کاهش ۹۰ درصدی هزینه افزایش تولید را به دنبال دارد. به عقیده کارشناسان، احیای چاه های کم بازده راهی میانبر برای تولید نفت است، به گونه ای که اگر تنها ۱۰ درصد از این پروژه به موفقیت منجر شود، ۸ تا ۱۰ درصد افزایش تولید نفت در کشور حاصل می شود که به معنای افزایش ۳۰۰ تا ۴۰۰ هزار بشکه ای تولید نفت ایران خواهد بود.

### سر آغازی برای دانش بنیان شدن بالادست صنعت نفت

در حال حاضر طرح احیای چاه های کم بازده از سوی پارک نوآوری و فناوری نفت و گاز با توجه به ظرفیت های موجود در آن پیگیری می شود و در دست اقدام قرار دارد. به گفته محمد اسماعیل کفایتی، رئیس پارک نوآوری و فناوری نفت و گاز، هر تعداد شرکتی که در این طرح حضور داشته باشد، امکان جذب آن از سوی پارک نوآوری و فناوری وجود دارد، زیرا این کار بزرگی است که انجام آن می تواند سرآغازی برای دانش بنیان شدن در بالادست صنعت نفت به شمار آید. در پارک نوآوری و فناوری صنعت نفت فضا برای ورود شرکت های دانش بنیان و حمایت از آنها با هم رسانی سرمایه گذار فراهم شده و پس از کسب بازده بهتر از چاه های کم بازده یا تولید نفت از چاه های متوقف، بخشی از درآمدهای آن، مستقیماً به شرکت فعال در پروژه پرداخت خواهد شد. با توجه به تقاضای موجود برای سرمایه گذاری می توان گفت هم اکنون این قبیل پروژه ها توجیهی دارد، تا جایی که برآوردها این گونه بوده است که حتی اگر نفت به ۲۰ دلار برای هر بشکه نیز کاهش نرخ پیدا کند، باز هم شاهد توجیهی فنی این پروژه ها هستیم که نکته مهمی به شمار می رود. از سوی دیگر، این فرآیند به ۸۵ تا ۱۰۰ میلیون دلار سرمایه نیاز دارد که با توجه به برآورد ها از توجیه اقتصادی کامل برخوردار است، نکته مهم اینکه این فرآیند جزء فرصت های مغفول سرمایه گذاری است و به عنوان یک کار محوری در صنعت نفت در شورای اقتصاد تصویب شده است. اگر پیش بینی های صورت گرفته محقق شود، دو یا حداکثر سه سال آینده شاهد عرضه گسترده این نفت خواهیم بود. این در حالی است که حتی با احتساب موفقیت ۵۰ درصدی پروژه، بازدهی و خروجی آن فراتر

از حد انتظار خواهد بود، اگر چه نوع فناوری به کار رفته یا ماشین آلات یادانش فنی مورد استفاده نیز مهم است. در فرآیند بهره وری بالاتر از چاه ها رویکرد هوشمندانه با محوریت نوآوری باز تدوین شده و راه حل های ساده و مختلط بسیاری تجمیع و ارائه خواهد شد و البته جذابیت برای ورود شرکت های دانش بنیان و شرکت های سرمایه گذار فراهم شده است. تاکنون پس از فراخوان انجام شده، ۴۸ شرکت ثبت نام و پذیرش شده اند.

### اعتبار ۷۰۰ میلیون دلاری

در حال حاضر طرح بیشترین احیای چاه های غیرفعال و کم بازده که به عنوان طرح محوری در شرکت ملی نفت ایران پیش

“

### به عقیده کارشناسان

### ، احیای چاه های کم

### بازده راهی میانبر برای

### تولید نفت است، به

### گونه ای که اگر تنها

### ۱۰ درصد از این پروژه

### به موفقیت منجر

### شود، ۸ تا ۱۰ درصد

### افزایش تولید نفت در

### کشور حاصل میشود

### که به معنای افزایش

### ۳۰۰ تا ۴۰۰ هزار

### بشکه ای تولید نفت

### ایران خواهد بود

می رود، در شورای اقتصاد تصویب شده و در مراحل نهایی است. در ادامه با امضای قرارداد، کار آغاز می شود و این برای نخستین بار در تاریخ صنعت نفت ایران در حوزه بالادستی است که از توان شرکت های نوآور و دانش بنیان به این صورت در این صنعت استفاده می شود. شورای اقتصاد ۷۰۰ میلیون دلار اعتبار برای احیای چاه های کم بازده و غیرفعال برای تولید سالانه ۸۰ میلیون بشکه نفت در نظر گرفته است و پس از فراخوان و طی مراحل قانونی اکنون نزدیک به ۴۰ شرکت پس از این فراخوان واجد شرایط شناخته شدند که در صورت تصویب طرح

پیشنهادی فنی و اقتصادی قرارداد توسعه چاه های کم بازده با آنها امضا خواهد شد.

### ۱۲۰ چاه با ریسک پایین برای احیا

بر اساس اعلام شرکت ملی نفت ایران، ۷۵۰ تا ۸۵۰ چاه کم بازده یا غیرفعال در این طرح وجود دارد که از این میان نزدیک به ۱۲۰ چاه در ابتدا غربال شده است که ریسک پایین تری برای احیا خواهند داشت. این چاه ها بیشتر مربوط به میدان ها در مناطق نفت خیز جنوب هستند و قرار است پس از غربالگری، چاه هایی که احیای آسان تری دارند، در اختیار شرکت ها قرار گیرند. چاه های معرفی شده در این طرح شامل چاه های آسان، متوسط و سخت است و برای هر سه نوع چاه، الگوی فنی و اقتصادی نوشته شده است و هر کدام تعرفه خودشان را دارند. بر اساس اعلام کارشناسان، برای تولید نفت از یک چاه جدید ۷ تا ۱۲ میلیون دلار و به طور میانگین ۱۰ میلیون دلار سرمایه گذاری نیاز است. این در حالی است که در طرح احیای چاه های کم بازده، با سرمایه گذاری یک میلیون دلاری می توان چاه را تولیدی کرد که کاهش ۹۰ درصدی هزینه افزایش تولید نفت را به دنبال خواهد داشت. مدل ارتباط مالی برای اجرای طرح تعرفه ای است و به گفته رئیس پارک علم و فناوری نفت و گاز، به ازای تولید هر بشکه نفت از چاه های کم بازده و با توجه به دسته بندی چاه ها، تعرفه مشخصی پرداخت خواهد شد.

### توجیه اقتصادی در کنار ریسک بالا

با وجود ریسک بالا، احیای چاه های کم بازده، توجیه اقتصادی دارد. با توجه به استقبال شرکت های فناور برای حضور در این طرح و تقاضای بالایی که سایر شرکت ها برای حضور دارند، پیش بینی می شود با امضای قرارداد، فراخوان بعدی و جدیدی دوباره به همین منظور صورت گیرد، اما روند انتخاب شرکت های دانش بنیان از جمله موضوعات حاضر اهمیت در این طرح است. بر اساس اعلام مسئولان همه شرکت های حاضر در این طرح، شرکت های فناور و دانش بنیان هستند که دقت بالایی در انتخاب آنها صورت گرفته است. بر این اساس، هر شرکتی که فناوری آن به اثبات رسیده و ادعا کرده است توان احیا دارد، مورد پذیرش قرار گرفته، مگر اینکه نتواند طرح پیشنهادی فنی و اقتصادی ارائه کند. در میان شرکت های حاضر در این طرح یک شرکت ایرانی نیز حضور دارد که به گفته کفایتی، با مذاکرات انجام شده مشخص شد این شرکت فناوری مناسبی دارد و با وجود پایین بودن تعرفه، به دلیل جذابیت بالا و صرفه اقتصادی، علاقه مندی به حضور در این طرح است. ضمن آنکه یکی از دانشگاه های کشور نیز برای احیای چاه های کم بازده اعلام آمادگی کرده است و دو شرکت نیز با همکاری دانشگاه ها کار می کنند. بهبود تولید چاه محور (Well Production Enhancement) یکی از سریع ترین و کم هزینه ترین روش های افزایش تولید نفت خام در دنیا است. اساساً روش های بهبود تولید در دنیا در سه بخش چاه محور (Well Production Enhancement)، تأسیسات روزمینی محور (Surface Facility Improvement) و مخزن محور (Enhanced Oil Recovery) تعریف می شوند که زمان اجرای آنها به ترتیب حداقل شش ماه، دو سال و سه سال است. روش های بهبود چاه محور را می توان در چاه های در حال تولید ولی کم بازده و همین طور چاه های غیرفعال پیاده کرد. سالانه در صدی از چاه های تولیدی شرکت ملی نفت به عنوان چاه های غیرفعال از مدار تولید خارج می شود. آنچه ان که در حال حاضر چندین حلقه چاه از مجموع چاه های حفاری شده شرکت ملی نفت به عنوان چاه های بسته، متروک و معطل دسته بندی شده و در مدار تولید نیستند. چاه های کم بازده و غیرفعال شرکت های تولیدکننده نفت خام بهترین شرایط را برای انجام فعالیت پژوهشگران و فناوران در زمینه خلق و پیاده سازی فناوری های جدید چاه محور و همین طور بهترین فرصت را برای ایجاد شرکت های استارت آپ و فناور و دانش بنیان نوپا در زمینه Services Well دارند.

- شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران

## افزایش ظرفیت انتقال فرآورده‌های نفتی به شمال کشور

مقام معظم رهبری بیان کرد: به‌منظور استفاده از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان و دانشگاهی، زمینه لازم برای استفاده و به‌کارگیری فناوری پیگرانی هوشمند خطوط انتقال نفت و فرآورده‌های نفتی در صنعت نفت مهیا شده است.

به گفته مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران، این فناوری با استفاده از توان داخل، پیشرفتی قابل توجه داشته است، بنابراین در آینده نزدیک می‌توان انتظار داشت که در صنعت نفت کشور عملیاتی شود. رحیمی از وجود دو برنامه برای افزایش ظرفیت انتقال فرآورده‌های نفتی از ری به شمال خبر داد و تصریح کرد: اجرای طرح افزایش ظرفیت انتقال فرآورده‌های نفتی

مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران با اشاره به برنامه‌ریزی برای افزایش ظرفیت انتقال فرآورده‌های نفتی از ری به شمال کشور گفت: فناوری پیگرانی هوشمند خطوط لوله در کشور با استفاده از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان، با انحصارشنکی از شرکت‌های خارجی در حال عملیاتی شدن است. ارسلان رحیمی در حاشیه بازدید از تأسیسات نفتی منطقه شمال شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران گفت: فناوری پیگرانی هوشمند که تاکنون دانش آن در انحصار بعضی از کشورها بوده است، با پیگیری‌های انجام شده در داخل کشور، در حال بومی‌سازی است. وی با اشاره به لزوم تحقق شعار سال بنا به منویات

- شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی

## تاکید بر رسیدگی به نیازهای درمانی کارکنان

تیرگر افزود: کیفیت و کمیت خدمات گام به گام در مجتمع گاز پارس جنوبی افزایش می‌یابد و این مهم در سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با خروجی بسیار روشن و امیدوارکننده همراه است.

وی با بیان اینکه سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در پارس جنوبی به همه اقشار جامعه خدمات ارائه می‌کند، گفت: خدمت‌رسانی به خانواده صنعت نفت در اولویت این سازمان است، اما این خدمات به سازمان و به کارکنان محدود نمی‌شود و اکنون دیگر افراد جامعه نیز از این خدمات ارزشمند استفاده می‌کنند.

مدیر برنامه‌ریزی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در ادامه با اشاره به اهمیت طب صنعتی برای حفظ سلامت کارکنان صنعت نفت که در خط مقدم جبهه اقتصادی کشور فعالیت دارند، اظهار کرد: اکنون آمار بیش از ۱۲ هزار ۰۰۳ نفر جمعیت طبی در منطقه پارس جنوبی ثبت شده است که این تعداد با راه‌اندازی و بهره‌برداری از پتروشیمی‌ها افزایش خواهد یافت و این مهم نیاز به تلاش، همت و کارگروهی دارد.



به‌منظور برطرف شدن نیاز استان‌های شمالی کشور در برنامه آتی قرار دارد و به‌زودی اقدام‌های اجرایی آغاز می‌شود. پیگ هوشمند یکی از انواع پیگ‌هاست که به منظور کنترل شرایط فیزیکی خطوط لوله مورد استفاده قرار می‌گیرد. با استفاده از این فناوری، به موازات انجام تعمیرات به موقع، می‌توان افزون بر افزایش طول عمر خطوط، از بروز نشتی‌ها و الودگی‌های ناشی از مشکلات خوردگی،همزمان با انتقال نفت خام و فرآورده‌های نفتی ممانعت کرد.

- شرکت ملی حفاری ایران

## دکل حفاری ۵۷ فتح به میدان شانول می‌رود



دستگاه حفاری سنگین خشکی ۵۷ فتح شرکت ملی حفاری ایران به‌منظور شتاب‌بخشی به‌اجرای طرح توسعه مخازن گازی در شرکت نفت مناطق مرکزی، در چارچوب همکاری میان دو شرکت در حال انتقال به میدان گازی شانول در جنوب استان فارس است.

حمیدرضا گلپایگانی، مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران درباره جابه‌جایی دکل سنگین خشکی ۵۷ به‌میدان گازی شانول گفت: شرکت ملی حفاری ایران با هدف شتاب‌بخشیدن به طرح‌های توسعه‌ای نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران از همه ظرفیت‌های خود در

بخش‌های عملیات حفاری، خدمات فنی و تخصصی و منابع انسانی کارآزموده‌استفاده می‌کند.

وی به امضا و مبادله اخیر موافقت‌نامه همکاری میان شرکت نفت مناطق مرکزی و شرکت ملی حفاری ایران اشاره کرد و افزود: این موافقت‌نامه درباره حفاری چاه‌های گاز برای

- شرکت پتروشیمی تبریز

### راه‌اندازی واحد پلی‌پروپیلن با سرمایه‌گذاری ۲۰ میلیون دلاری

واحد پلی‌پروپیلن پتروشیمی تبریز با ظرفیت سالانه ۳۰ هزار تن در سال با سرمایه‌گذاری ۲۰ میلیون دلار به بهره‌برداری رسید که بی‌شک قدرت این شرکت را در دنیای رقابت پلیمری افزون خواهد کرد.

سیاوش درفشی، مدیرعامل پتروشیمی تبریز در آیین بهره‌برداری از واحد پلی‌پروپیلن این شرکت با بیان اینکه به‌زودی تاریخ پتروشیمی تبریز روزهای پرباری را در دل خود ثبت خواهد کرد، اظهار کرد: بی‌شک احداث این واحد با وجود تمام فراز و نشیب‌ها قدرت پتروشیمی تبریز را در دنیای رقابت پلیمری افزون‌تر خواهد کرد و راه‌اندازی واحد پلی‌پروپیلن تنوع محصول و به‌طور حتم افزایش مشتریان را در پی خواهد داشت.وی افزود: ارزش افزوده بالای حاصل از تبدیل پروپیلن به پلی‌پروپیلن و وجود خوراک مازاد پروپیلن در مجتمع، شرکت پتروشیمی تبریز را بر آن داشت تا در سال ۱۳۹۷ پروژه‌ای به ظرفیت ۳۰ هزار تن تولید پلی‌پروپیلن در سال را تعریف کند که قرارداد اخذ

- شرکت پایانه‌های نفتی ایران

### نگاه ویژه وزارت نفت به مسئولیت اجتماعی



مشاور مسئولیت‌های اجتماعی مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مجموعه دولت سیزدهم و وزارت نفت، در کنار پروژه‌های توسعه‌ای، نگاهی ویژه به موضوع مسئولیت‌های اجتماعی وحل مشکلات مناطق محروم بااولویت مناطق نفتی و گازی دارند. حسین ملک‌میرزایی در جریان سفر سه‌روزه به پایانه نفتی خارک گفت: خارک ویتربن شکوه و اقتدار صنعت نفت انقلاب اسلامی ایران است که امروز از سوی جوانان ایرانی و خلاق با مدیریت بی‌پدیل در حال نقش‌آفرینی و حرکت به سوی قله‌های پیشرفت است.

##### نقش حیاتی خارک در اقتصاد کشور

عباس اسدروز، مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران نیز با بیان اینکه جزیره خارک در حیات اقتصادی کشور نقشی بسیار مهم و حیاتی دارد، گفت: این جزیره نقطه‌ای است که آخرین زنجیره تولید انرژی کشور به‌اقتصاد جهانی وصل می‌شود. وی افزود: تأسیسات جزیره خارک از نظر پایداری جریان تولید نفت نه تنها برای ایران بسیار حیاتی است، بلکه از نظر بین‌المللی نیز حائز اهمیت است. در دوران جنگ تحمیلی با وجود همه فشارهای دشمن و تراکم بمباران‌ها روی جزیره خارک، کارکنان شرکت نفت در کنار مردم اجازه ندادند که صدور نفت حتی برای یک روز قطع شود.

- شرکت نفت مناطق مرکزی

### نشست تخصصی روسای اچ‌اس‌ای با هدف بهبود کارایی



نشست تخصصی روسای ایمنی، بهداشت و محیط‌زیست شرکت‌های تابعه نفت مناطق مرکزی ایران به‌منظور هم‌افزایی و بهبود کارایی برگزار شد. میرحسین کاظمی، معاون مدیرعامل در عملیات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب با قدردانی از عملکرد واحد بهداشت، ایمنی و محیط‌زیست این شرکت گفت: برگزاری نشست‌های مشترک و تخصصی در حوزه‌های مختلف، به‌ویژه حوزه مهم و راهبردی ایمنی سبب هم‌افزایی و بهبود کارایی واحدهای تابعه و به‌تبع آن افزایش بهره‌وری کارکنان این واحدها می‌شود.

وی با اشاره به گستردگی فعالیت این شرکت در غرب کشور (با وجود ۶۵۰ کیلومتر مرز مشترک با کشور عراق) و پراکندگی این فعالیت‌ها در استان‌های کرمانشاه، ایلام، لرستان و شمال خوزستان گفت: این مسئله به خوبی نشان‌دهنده اهمیت و ضرورت توجه به این امر مهم در مقابله با چالش‌های ایمنی است و باید نگاهی ویژه به رفع این چالش‌ها در حوزه مدیریت کلان شرکت داشت.

علیرضا قاسمی‌نژاد، رئیس بهداشت، ایمنی و محیط‌زیست شرکت نفت مناطق مرکزی ایران نیز در این نشست با قدردانی از برگزاری مانور در منطقه عملیاتی نفت شهر، همچنین اقدام‌های انجام گرفته در حوزه بهداشت، ایمنی و محیط‌زیست شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب تصریح کرد: با توجه به اهمیت بحث ایمنی در شرکت‌های نفتی، واحدهای اچ‌اس‌ای تابعه موظف هستند با حداکثر تدابیر ایمنی عمل و نیازمندی‌های خود را با اولویت ویژه فراهم کنند.

نادر فتاحی، رئیس بهداشت، ایمنی و محیط‌زیست شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب هم با تشریح دستاورهای این واحد در یک سال اخیر و چالش‌های شرکت در حوزه اچ‌اس‌ای اظهار کرد: با تداوم رویکرد مثبت مدیریت شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، زمینه رفع این چالش‌ها فراهم خواهد شد.

##### برگزاری دومین نشست شورای بازرسی

##### و حفاظت فنی

دومین نشست شورای بازرسی و حفاظت فنی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران با هدف همکاری بیشتر ستاد و شرکت‌های تابعه برگزار شد.

در این نشست، نمایندگان مدیریت‌های فنی، تولید و مهندسی و ساختمان شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، ضمن بررسی موارد و چالش‌های کاری مشترک بازرسی فنی با هر مدیریت، راهکارهایی برای رفع این چالش‌ها ارائه دادند. همچنین رؤسای بازرسی و حفاظت فنی ستاد نفت مناطق مرکزی و شرکت‌های تابعه نیز ضمن ارائه گزارش عملکرد، نتایج اقدام‌ها و پیگیری‌های مصوبات نشست نخست و موارد مندرج در نشست دوم را بررسی کردند.

سرپرست مدیریت تدارکات و خدمات کالای شرکت انتقال گاز ایران رویکرد اصلی این مدیریت را حمایت از سازندگان داخلی به‌منظور بومی‌سازی قطعات و تجهیزات اعلام کرد. حسینعلی اسماعیلی در حاشیه بازدید از تأسیسات تقویت فشار گاز فامنین و ستاد منطقه ۷ عملیات انتقال گاز اظهار کرد: این منطقه عملیاتی با توجه به موقعیت راهبردی منطقه و بهره‌مندی از کارکنان خبره و کارآمد در حوزه تدارکات و عملیات کالا به خوبی همسو با سیاست‌های مدون شرکت انتقال گاز حرکت کرده که قابل تحسین است.

وی افزود: همکاری‌های مناسب این واحد با دیگر واحدهای ستادی و عملیاتی منطقه، همچنین ارتباطات خوب و پویای همکاران درون واحدی



با یکدیگر توانسته است از واحد تدارکات و عملیات کالای منطقه ۷ واحدی الگو در سطح مناطق عملیاتی ایجاد کند.

مهدی زارع، مدیر منطقه ۷ عملیات انتقال گاز نیز در سخنانی گفت:این منطقه عملیاتی به‌دلیل قرارگیری در جغرافیای کوهستانی، سخت‌گذر و سردسیر شهرها و روستاهای غربی کشور وظیفه خطیری در انتقال پایدار و پاک گاز طبیعی به‌ویژه در تأمین کالاها و تجهیزات مربوط به خطوط لوله

و تأسیسات تقویت فشار گاز دارد که این مهم با هماهنگی‌ها و مساعدت‌های همکاران مدیریت تدارکات و خدمات کالای ستاد شرکت انتقال گاز با امور کالای منطقه به‌نحو مطلوبی انجام شده است.

- سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت غرب

## تجهیز بزرگ‌ترین مرکز درمانی صنعت نفت به پیشرفته‌ترین دستگاه‌های پزشکی

- سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت غرب

مدیر سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت غرب کشور با اشاره به تجهیز این مرکز به پیشرفته‌ترین دستگاه‌های سونوگرافی، دستگاه آزمایشگاهی، رادیولوژی، تست ورزشی و اکو با اعتبار بیش از ۱۰ میلیارد تومان گفت: این مرکز سالانه به حدود ۱۴ هزار نفر خدمات پزشکی ارائه می‌دهد.

جهانبخش کیانی با بیان اینکه سازمان بهداشت و درمان غرب صنعت‌نفت کشور در چهار استان کرمانشاه،ایلام، کردستان و همدان فعالیت دارد، گفت:در مجموع بیش از ۱۴ هزار نفر از کارکنان صنعت نفت و خانواده آنها تحت پوشش این مرکز قرار دارند که از این تعداد بیش از ۷ هزار نفرشان در استان کرمانشاه هستند.

وی با اشاره به فعالیت شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه کرمانشاه، شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب و شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران (منطقه غرب) و شرکت پالایش نفت کرمانشاه در استان کرمانشاه افزود: پلی‌کلینک تخصصی سازمان بهداشت و

- شرکت پالایش گاز پارسیان

## آمادگی تولید روزانه ۶۰ میلیون متر مکعب گاز در زمستان

مدیرعامل شرکت پالایش گاز پارسیان با بیان اینکه این مجموعه حدود ۸درصد از کل تولید گاز کشور را به‌عهده دارد، اعلام کرد که تولید پالایشگاه پارسیان در زمستان به روزانه ۶۰ میلیون مترمکعب می‌رسد.

علمدار بابایی با تأکید بر اینکه مصمم هستیم در فصل زمستان تعهد تولید گاز پالایشگاه پارسیان را تأمین کنیم، گفت: تعمیرات اساسی در پالایشگاه گاز پارسیان طبق برنامه‌ریزی و براساس هماهنگی با بخش بالادست از ابتدای شهریورماه آغاز و با همت و تلاش همکاران تا موعد مقرر و پایان مهرماه به سرانجام رسید. وی با اشاره به حجم بالای امور محوله در پالایشگاه گاز پارسیان اظهار کرد: خوشبختانه امور مربوط به نیازهای بازرسی فنی و مهندسی فرآیند با استفاده از توان منابع داخلی انجام و طبق برنامه، برای تولید زمستانه از ابتدای آبان‌ماه امسال فعالیت پالایشگاه از سر گرفته شده است. مدیرعامل

درمان منطقه غرب کشور که سال‌ها از احداث آن می‌گذرد، به‌شدت به تغییرات، بازسازی و توسعه و خرید تجهیزات پزشکی نیاز داشت، از این‌رو کارکنان خدوم صنعت نفت در این منطقه با چالش‌ها و مشکلات درمانی زیادی مواجه‌بودند و سطح رضایت‌مندی آنها پایین بود.

مدیر سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت غرب کشور با اشاره به الگوبرداری‌های انجام‌شده از ساختار فیزیکی، درآمذایی، روش‌های افزایش رضایت‌مندی و نحوه تعامل با شرکت‌های تابعه مرکز درمانی صنعت‌نفت در استان مرکزی ادامه داد: برای توسعه خدمات درمانی در غرب کشور در حوزه صنعت نفت به تجهیزات پیشرفته پزشکی نیاز داشتیم که خوشبختانه با حمایت سازمان بهداشت‌درمان صنعت نفت ایران این مهم به‌خوبی انجام شد.

کیانی گفت:از مجموع بیش از ۱۴ هزار نفر از کارکنان صنعت نفت و خانواده آنها در چهار استان غربی ۷ هزار و ۳۴۷ نفر از کارکنان

- شرکت انتقال گاز ایران

## رویکرد حمایتی از سازندگان داخلی

شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت با انتشار فراخوانی برای اجرای طرح‌های بهینه‌سازی انرژی با استفاده از ظرفیت آیین‌نامه ایجاد بازار بهینه‌سازی انرژی و محیط‌زیست اقدام کرده است.

متن فراخوان شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت به این شرح است: «با استعانت از خداوند متعال و بر اساس آیین‌نامه ایجاد بازار بهینه‌سازی انرژی و محیط‌زیست به شماره ۱۷۴۶۷۱۰ مورخ ۱۹/۱۲/۱۳۹۶ مصوب شورای عالی انرژی و دستورالعمل اجرایی آن به شماره ۲۰۹۷۳۴ مورخ ۰۹/۰۵/۱۴۰۰ مصوب شورای عالی انرژی، شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت به‌عنوان دبیرخانه بازار یادشده درباره طرح‌های صرفه‌جویی گاز طبیعی در نظر دارد با استفاده از ظرفیت این بازار، نسبت به انجام پروژه‌ها و طرح‌های بهینه‌سازی انرژی با کمک

بخش خصوصی اقدام کند، لذا از همه علاقه‌مندان و سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی

- شرکت نفت و گاز پارس

## عملیاتی شدن دومین ردیف پالایشی فاز ۱۴ پارس جنوبی

سرپرست شرکت نفت و گاز پارس از بهره‌برداری از دومین ردیف شیرین‌سازی پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی از اوایل آبان‌ماه امسال خبر داد و گفت: مجموع ظرفیت پالایشی این فاز با بهره‌برداری از این ردیف به ۲۸ میلیون مترمکعب در روز رسید.

محمدحسین متجلی با اشاره به تلاش کارکنان این شرکت برای افزایش تأمین منافع ملی گفت: با تلاش متخصصان و کارگران صنعت نفت و گاز کشور و پس از انجام مراحل فشرده پیش‌راهاندازی، راه‌اندازی و دریافت گاز ترش از سکوهای گازی بخش فراساحل فاز ۱۴ پارس جنوبی، انتقال گاز از دومین ردیف تصفیه گاز پالایشگاه این فاز به خط ششم سراسری آغاز شد.

وی با بیان اینکه گاز ترش بخش فراساحل فاز ۱۴ پارس جنوبی سوم آبان‌ماه به دومین ردیف

- شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت

## فراخوان اجرای طرح‌های بهینه‌سازی انرژی



برای مشارکت در این امر دعوت می‌شود. متقاضیان محترم می‌توانند بر اساس دستورالعمل اجرایی آیین‌نامه بازار بهینه‌سازی انرژی و محیط‌زیست و نظام ثبت، اندازه‌گیری، راستی‌آزمایی و تأیید صرفه‌جویی انرژی به شماره ۲۰۹۴۴۷ مورخ ۰۹/۰۵/۱۴۰۰ مصوب شورای عالی انرژی نسبت به ارائه پیشنهاد‌های خود با رعایت شرایط مندرج در آیین‌نامه‌های یادشده اقدام کنند.

پیشنهادها باید به صورت مکتوب به آدرس تهران، میدان ونک، خیابان ملاصدرا، خیابان شیرازی شمالی، خیابان دانشور شرقی، پلاک ۲۳، شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت یا ایمیل این سازمان به آدرس [Bazar@lfco.ir](mailto:Bazar@lfco.ir) ارسال شوند.

مدیریت صنعت این شرکت با شماره تماس ۰۴۷۶۰ ۸۸۶ داخلی ۱۲۰۲ به‌منظور هماهنگی‌های مربوطه و پاسخ به پرسش‌های مرتبط تعیین شده است.»

- بهداشت و درمان صنعت نفت

## افزایش زمان بستری نوزادان کارکنان زن صنعت نفت تا ۳۰ روز

مدت زمان بستری نوزادان کارکنان زن صنعت نفت به مدت تعریف شده برای دوره نوزادی و تا ۳۰ روز افزایش یافت.

مطابق با بخشنامه شماره ۳۰۳/۱۳۲۰ مورخ ۲۹ خردادماه ۱۳۹۸ اداره کل تدوین و هماهنگی مقررات اداری و استخدامی، امکان ارائه خدمات رایگان به نوزادان کارکنان اثاث تا زمان ترخیص از بیمارستان مهیا بود.

پوشش بیمه‌ای پیش‌بینی شده در ماده ۴۴ قانون حمایت از خانواده و جوانی جمعیت مصوب ۱۹ آبان‌ماه ۱۴۰۰ نیز ناظر بر زنان باردار، مادران در طول دوره شیردهی و کودکان تا پایان پنج سال است که فاقد پوشش بیمه‌ای هستند.

براساس موارد یادشده و پیرو مشکلات به وجود آمده برای برخی نوزادان ترخیص شده بانوان شاغل در صنعت نفت و درخواست‌های واصله، افزایش پوشش بیمه نوزادان در دستور کار امور زنان و خانواده قرار گرفت و سرانجام با مکاتبات انجام شده

و پیگیری‌های مشاور وزیر در امور زنان و خانواده وزارت نفت و اهتمام مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان، افزایش مدت زمان بستری نوزادان کارکنان اثاث در هفتاد‌و‌هشتمین نشست شورای عالی تخصصی سازمان بهداشت و درمان طرح شد و مدت زمان بستری نوزادان کارکنان اثاث به مدت تعریف‌شده برای دوره نوزادی و تا ۳۰ روز افزایش یافت.

- پالایشگاه پنجم مجتمع گاز پارس

جنوبی

### اقدام‌های نوآور برای حفظ محیط‌زیست



مدیر پالایشگاه پنجم مجتمع گاز پارس جنوبی اعلام کرد که از ابتدای امسال تاکنون با هدف کمک به استمرار هوای پاک، ایمنی در تولید پایدار گاز و کاهش گازهای ارسالی به مشعل، اقدام‌های نوآور و شاخصی در این پالایشگاه پیاده‌سازی شده و در حال انجام است.

کامبیز صفتی با تأکید بر اینکه همه متخصصان و کارکنان باید برای تقویت اهداف و محوره‌های اچ‌اس‌ای در پالایشگاه‌ها در زمینه فرهنگ‌سازی تلاش مستمر داشته باشند، گفت: تعمیر و نوسازی پکیج دانه‌بندی گوگرد و حصول کیفی‌سازی محصول همچنین بهبود شرایط کاهش یا رفع رسوب‌گذاری برج‌های جذب واحد شیرین‌سازی با تعویض آمین با موفقیت تکمیل شده است.

وی افزود: عملیات رفع مشکلات پمپ‌های انتقال و رفلاکس واحد شیرین‌سازی با تأمین و به‌کارگیری ۱۰۰ درصدی تجهیزات و قطعات ایرانی در انجام این پروژه، یکی دیگر از اقدام‌های شاخص در حوزه محیط‌زیست پالایشگاه پنجم است.

مدیر پالایشگاه پنجم مجتمع گاز پارس جنوبی تصریح کرد: عملیات خرید و استقرار دستگاه‌های تصفیه‌کننده هوا بر اساس فیلتراسیون فتوکاتالیست و پرتو فرابنفش در واحد اتاق کنترل و آزمایشگاه در سال ۱۴۰۱ گام بزرگ دیگری بوده است.

صفتی ادامه داد: ساختمان کنترل تردد نفرات به ناحیه صنعتی در مساحتی به ابعاد ۲۷۹ مترمربع و با احتساب پیاده‌رو اطراف، به مساحت ۳۶۵ مترمربع هم در مرحله ساخت است و امید داریم در بازه زمانی ۱۴ ماه به بهره‌برداری برسد که در این پروژه ۱۰ اتاق شامل ۸ اتاق و یک اتاق ۳۳ متری با تجهیزات کامل برای کلاس‌های ایمنی کارکنان و ... در نظر گرفته شده است.

وی گفت: محل انجام این پروژه در ضلع غرب ساختمان آتش‌نشانی و در حاشیه خیابان ورودی به سایت صنعتی پالایشگاه پنجم (فازهای ۹ و ۱۰) است و انتظار داریم با تلاش، کار گروهی و با انجام اقدام‌های نو و عملیات نوسازی قطعات و تجهیزات پالایشگاهی بتوانیم تولید پایدار و ایمن برای شکوفایی اقتصاد کشور داشته باشیم.

مدیر پالایشگاه پنجم مجتمع گاز پارس جنوبی اظهار کرد: کارکنان این پالایشگاه همچنین برای حفظ و بهسازی محیط‌زیست پیرامونی پالایشگاه‌ها در برنامه‌های مشترک و فرهنگی، ساحل نایبند در محدوده جغرافیایی شهرستان علویه را پاکسازی کردند.



# فاجعه آفرینی جنبش ضد اوپک برای بازار نفت

در اوایل سال جاری میلادی، ماریو دراگی، نخست‌وزیر وقت ایتالیا ایده‌ای را مبنی بر ایستادگی خریداران بزرگ نفت در مقابل ائتلاف سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش موسوم به اوپک پلاس مطرح کرد. ایده مطرح شده در حد همان ایده باقی ماند و پیشرفت چندانی نداشت؛ با این حال به نظر می‌رسد که بعضی از ایده‌ها آنقدر جذابند که به دفعات و با اندکی متفاوت مطرح می‌شوند.

## طرح دوباره ایده ضد اوپک

ایده باشگاه خریداران مخالف اوپک بنیادین در سال ۲۰۰۲ مطرح شده است و این طرح تنها طرح ضد اوپکی نیست بلکه لایحه قدیمی نوپک (NOPEC) (لایحه پیشنهادی آمریکا برای مقابله با اوپک) اکنون به مجلس سنای ایالات متحده رفته است و طبق آنچه از پوشش رسانه‌ها بر می‌آید، تا حدودی به نظر می‌رسد که شانس تصویب هم دارد. با این حال، برخی پارازیک لایحه فراتر گذاشته‌اند. کارل پوپ، یکی از ستون‌نویسان بلومبرگ، بنیادین دیدگاه خود را درباره بک گروه ضد اوپک توضیح داده است که ایده نفت مقرون به صرفه و حرکت به سوی برقی ساختن سامانه حمل و نقل را در کنار یکدیگر مطرح می‌کند.

پوپ برای آغاز پیشنهاد می‌کند که در صورت موفقیت آمیز بودن لایحه نوپک، ایالات متحده می‌تواند اعضای اوپک پلاس را با اعمال جریمه، تعرفه واردات و حتی تحریم و در عین حال ممنوعیت دسترسی به بازارهای مالی عمومی برای شرکت‌های دولتی نفت کشورهای عضو از جمله شرکت دولتی نفت سعودی آرامکو و روسنت روسیه مجازات کند.

به نظر می‌رسد که سرانجام آنها به اشتباه خود پی خواهند برد، اما حداقل اکنون این واقعیت را نادیده می‌گیرند که نخست‌روستف همین حالا هم با تحریم‌هایی شدید رویه‌روست و ارتباطش با بازارهای مالی غرب قطع شده است و دوم اینکه آرامکو دقیقاً مانند شورون یا شل نیست، زیرا این شرکت آنقدر به منابع مالی خارجی وابسته نیست که از چنین اقدام‌هایی آسیب جدی ببیند.

واقعیت دیگری که به نظر می‌رسد ایده پوپ نادیده گرفته می‌شود این است که چنین اقدام‌های تنبیهی اساساً به این معناست که بشک‌های نفت اعضای ائتلاف اوپک پلاس برای کشورهای مصرف‌کننده‌ای که چنین اقدام‌های تنبیهی را به کار می‌گیرند، گران‌تر می‌شود. زمانی که تحریم‌ها یا تعرفه‌ها بر یک سوم عرضه نفت اعمال شود، محموله‌های نفت در هر جای دنیا گران می‌شوند و می‌توان گفت که این خبر چندان بدی برای

تولیدکنندگان و صادرکنندگان نفت از جمله آمریکا نخواهد بود، اما بی‌شک چنین شرایطی برای خریداران از جمله ایالات متحده خبر بدی خواهد بود.

این ستون‌نویس بلومبرگ معتقد است که باشگاه یادشده باید از تولیدکنندگان و مصرف‌کنندگان مسئول متشکل شود، این به آن معناست که ایالات متحده آمریکا، کانادا و تروژ در سمت تولید و تقریباً همه به جز اوپک پلاس در سمت مصرف‌کنندگان هستند، این تعداد از تولیدکنندگان مسئول پر شمار نیستند.

به نظر می‌رسد این ایده از الگو و راهبرد «دوست‌سازی» (Friendshoring) (تولید و تأمین قطعات و مواد خام در گروهی از کشورها با ارزش‌های مشترک) که از سوی ایالات متحده آمریکا برای مواد معدنی حیاتی به کار گرفته می‌شود، پیروی می‌کند. هدف این راهبرد، ترسیم دوباره زنجیره‌های تأمین برای انتقال انرژی و کاهش تسلط قاطع چین در استخراج و فرآوری مواد معدنی حیاتی است.

ایده پاپ هم تکیه‌اش بر تولیدکنندگان مسئول و از کشورهای دوست برای انتقال است، اما مشکل این الگو آن است که این دسته از تولیدکنندگان کم‌شمار تنها می‌توانند بخش اندکی

در گذشته، چه حال یا آینده مفید نخواهد بود. ایالات متحده آمریکا و اتحادیه اروپا که باید ایده پیشنهادی پوپ مبنی بر سازمانی نو در مقابل اوپک برای حمل و نقل پاک و مقرون به صرفه را تشکیل دهند، پیش‌تر اشتباه بزرگی را در مقابله با روسیه مرتکب شده‌اند.

آنها تصور می‌کردند که هرچه در راه تحریم‌ها و مسدود کردن دارایی‌ها علیه مسکو اعمال کنند، روسیه به دلیل نیازش به بازارهای غربی تلافی نمی‌کند.

اکنون، به نظر می‌رسد که حامیان لایحه نوپک همان فرض خطرناک را در سر دارند که اوپک پلاس در برابر اقدام‌های تنبیهی غرب ساکت می‌نشیند و تلافی نمی‌کند و اینکه غرب بدون محموله‌های نفت خام اعضای اوپک پلاس بیشتر از این ائتلاف می‌تواند بدون فروش نفت خود به غرب زنده بماند. همان طور که از آنچه در چند ماه گذشته در اروپا اتفاق افتاده است، می‌بینیم، این فرض بسیار مشکوک است.

امیدهایی که در پس جنبش‌های رو به رشد علیه اوپک وجود دارد، امید به کنترل بیشتر بازار جهانی نفت است تا از افزایش قیمت‌ها که به اقتصاد آسیب می‌زند، اجتناب شود. واقعیت این است که چنین کنترلی برای گروهی از کشورها که تنها شامل سه کشور تولیدکننده نفت در کنار بریتانیا ناممکن است.



در هر بازاری، این مهم نیست که چه کسی بیشترین تقاضا را دارد که بتواند بازار را به سمت مطلوب خود هدایت کند بلکه این مهم است که چه کسی بیشترین عرضه را می‌تواند داشته باشد. شاید این بهترین استدلال به نفع انتقال انرژی و برقی‌سازی حمل و نقل باشد؛ بنابراین جای تأسف است که چین در آن بخش بزرگ ظاهر می‌شود، درست همان طور که عربستان سعودی، روسیه و دیگر دوستانش در اوپک پلاس در بخش نفت دست برتر را دارند.

منبع: اوپل پرایس  
نویسنده: ایرینا اسلاو  
مترجم: امیر دشتی

از عرضه مورد نیاز را برای انتقال فراهم کنند. دولت در واکنشگتن تمایلش مهار قیمت‌هاست، ایالات متحده همچنین به کنترل عرضه نفت تمایل دارد، اگرچه تاکنون نتوانسته عرضه را در داخل هم کنترل کند حال چه رسد به اوپک پلاس.

در واقع، صنعت نفت آمریکا به شدت با لایحه نوپک مخالف است، زیرا به خوبی یا نحوه عملکرد بازار نفت آشناست. همان طور که رئیس هیئت‌مدیره و مدیرعامل گروه لابی صنعتی مؤسسه نفت آمریکا طی اظهار نظری درباره تازه‌ترین تحولات لایحه نوپک گفته است که قانون و اجرایی شدن این لایحه بازارهای جهانی نفت خام را با بی‌ثباتی بیشتر رویه‌رو می‌کند و چالش‌های موجود در تجارت جهانی را تشدید می‌کند و چنین قوانینی در هر شرایط بازار چه



# رقابت داغ برای انرژی‌های جایگزین

## مشعل

جایگزینی منابع جدید انرژی با منابع در حال پایان نفت و گاز، یکی از مهم ترین برنامه‌ها و سیاست گذاری‌های کشورهای توسعه یافته است که به بسیاری از کشورهای عربی منطقه خاور میانه و کشورهای نفتی هم منتقل شده است. موضوع محدودیت ذخایر انرژی‌های تجدیدناپذیر بسیاری از کشورهای تولید کننده نفت را به دنبال دسترسی به سبیدی از انرژی‌های جایگزین برده است: به گونه‌ای که در این مسیر تلاش و برنامه‌ریزی و سرمایه‌گذاری‌های کلان صورت می‌گیرد. در حال حاضر ۶ کشور عضو شورای همکاری خلیج فارس شامل عربستان سعودی، بحرین، کویت، عمان، قطر و امارات متحده عربی، این حرکت را شروع کرده‌اند و در کنار آن تلاش می‌کنند اقتصاد خود را از وابستگی به نفت برهانند.

کشورهای اروپایی و تولید کنندگان نفت و گاز به دنبال تنوع سبد انرژی هستند

حرکت کشورهای تولید کننده نفت به سمت انرژی‌های تجدید پذیر همچون انرژی خورشیدی و ایجاد مزرعه‌های خورشیدی عظیم، تلاش برای حذف کربن و انرژی هیدروژنی و... از جمله اقدام‌هایی است که کشورهای عضو شورای همکاری خلیج فارس شروع کرده‌اند و مهم ترین اصل و زمینه برای این اقدام‌ها استفاده از فناوری‌های روز آمد دنیا و شرکت‌های دانش بنیان است. در چند سال اخیر قراردادهای بزرگی با شرکت‌های بین‌المللی در زمینه روش‌های جدید تولید برق، تولید انرژی باد و خورشیدی و یا بهره‌مندی از سوخت‌های جایگزین منعقد و رقابتی بزرگ در این زمینه منعقد شده است.

### اتحادیه اروپا به دنبال افزایش سهم انرژی‌های تجدیدپذیر

موازنه قدرت انرژی در دنیا به شدت در حال تغییر است و کشورهای مختلف برای کسب سهم بیشتری از این بازارها تلاش می‌کنند ارزیابی درستی از اوضاع آنها داشته باشند. شرکت‌های بزرگ نفت و گاز در دنیا که عموماً با کشورهای بزرگ تولید کننده نفت و گاز در ارتباط هستند و شرایط تولید و توسعه در آنها را ارزیابی می‌کنند، به خوبی شرایط آینده بازار را می‌دانند. این شرکت‌های بزرگ نفت و گاز، سال‌هاست که در مسیر توسعه انرژی‌های جایگزین پیش‌تاز هستند و امروز رقابتی بزرگ را در حوزه انرژی‌های جایگزین به راه انداخته‌اند تا سهم خود را بیشتر و بیشتر کنند.

وزارت امور اقتصادی آلمان چندی قبل، از توافق وزیران انرژی اتحادیه اروپا برای افزایش سهم تولید انرژی‌های تجدیدپذیر به ۴۰ درصد خبر داده است، همچنین بر اساس بیانیه وزارت انرژی آلمان، وزیران این اتحادیه همچنین توافق کرده‌اند که اجرای اهداف موجود درباره صرفه‌جویی انرژی را الزامی کنند، به این معنا که کشورهای عضو اتحادیه اروپا که به این هدف دست نمی‌یابند، باید متعهد به انجام اقدام‌های بیشتری شوند.

پیش‌تر اعلام شده بود که به دلیل کاهش عرضه گاز از سوی روسیه و دست‌وپنجه نرم کردن کشورهای عضو اتحادیه اروپا با کمبود این انرژی، همچنین به منظور آماده شدن برای ضربه بیشتر ناشی از کاهش عرضه، اعضای این اتحادیه درباره پیامدهای ناشی از کاهش تقاضای گاز مذاکره می‌کنند. در پی افزایش تنش روسیه و اوکراین، کشورهای اروپایی از کاهش واردات انرژی از روسیه متضرر شده‌اند و نگرانی‌ها درباره آثار این کاهش بر صنعت این کشورها بیشتر شده است، به ویژه کشورهایی که به واردات انرژی از مسکو وابسته هستند. این اتحادیه از کشورهای عضو خواسته است برای جایگزین کردن گاز روسیه بیشتر از انرژی‌های تجدیدپذیر استفاده و در مصرف انرژی صرفه‌جویی کنند. آژانس بین‌المللی انرژی نیز چندی پیش از کشورها خواست به منظور دستیابی به اهداف جهانی آب‌وهوا به پروژه‌های تازه نفت، گاز و زغال سنگ پایان دهند و بر این باور است که سرمایه‌گذاری در زمینه انرژی‌های تجدیدپذیر باید تا سال ۲۰۳۰ میلادی سه برابر شود. آنتونیو گوتیش، دبیر کل سازمان ملل متحد، از تأمین کنندگان مالی خواست به سمت تأمین مالی انرژی‌های تجدیدپذیر گام بردارند. کاملاً گویاست که کشورهای اروپایی برنامه‌ریزی‌های هدفمندی را به طور مستقیم و یا از طریق شرکت‌های بزرگ نفت و گاز چند ملیتی خود برای انرژی‌های جایگزین شروع کرده‌اند. هر روز غفلت و عقب ماندن ایران از این بازار، سهم آن را از بازار آینده کمتر می‌کند و ایران به عنوان یکی از اصلی ترین تولید کنندگان نفت و گاز باید هر چه زودتر در این مسیر گام‌های مهم و موثری را بردارد.

### پیش به سوی سبد انرژی

راهبرد شرکت‌های «ای او سی» (شرکت‌های مینا و الگو) مبتنی بر گذار از شرکت‌های نفت و گاز به سوی انرژی است چراکه تحولات بازار نفت، این شرکت‌ها را بر آن داشت که یکجای انرژی در اختیار مشتریان قرار دهند. این کار ضمن حفظ بازار انرژی سنتی برای این شرکت‌ها زمینه ایجاد شرکای جدید را نیز فراهم می‌کند. در واقع این شرکت‌ها خود را شرکت‌های تأمین کننده انرژی می‌دانند نه شرکت‌های نفت و گاز که وجود معاونت‌های انرژی‌های تجدیدپذیر در این شرکت‌ها نشان از اهمیت این انرژی‌ها دارد. مسئله مهم دیگر در مورد

انرژی‌های جایگزین آن است که در حال حاضر در بسیاری از کشورها، امکان جایگزینی کامل انرژی‌های جایگزین وجود ندارد و هنوز بسیاری از سیستم‌های اجرایی و عملیاتی و خدماتی با سوخت‌های فسیلی فعالیت دارند. به همین دلیل کشورهای اروپایی و سایر کشورهای پیشرو در مسیر جایگزینی سوخت‌های فسیلی نمی‌توانند یکباره آنها را حذف کنند و این تغییر باید در مسیری طولانی مدت اتفاق بیفتد. از همین روست که کشورهای اروپایی و خریدار انرژی‌های فسیلی به عنوان خریدار و کشورهای تولید کننده نفت و انرژی‌های جایگزین به عنوان فروشنده، هر دو ترجیح می‌دهند سبیدی از انرژی‌های فسیلی و تجدیدپذیر را در برنامه مصرف و فروش خود داشته باشند. در سال‌های اخیر و با ورود و رشد فناوری‌های جدید، بسیاری از سوخت‌ها بلااستفاده شده‌اند و این فناوری‌های نوین، شرایط اجرایی و فعالیت تجهیزات قدیمی را هر چه آسان‌تر و ساده‌تر طراحی می‌کنند.

### ضرورت حرکت تندتر صنعت نفت

#### به سمت انرژی‌های جایگزین

تلاش برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر وظیفه‌ای است که از گان‌های مختلفی رادر گیر خود کرده است و سازمان و انجمنی هم به همین نام سال‌هاست که فعالیت می‌کنند، اما وزارت نفت به دلیل حیثه کار و اثر گذاری زیر مجموعه‌ها، تأثیر زیادی در پیشبرد اهداف در این حوزه دارد. وزارت نفت همسو با سیاست‌ها و برنامه‌ریزی‌های بالادستی که تعیین شده، اقدام‌هایی را در سال‌های اخیر شروع و مجلس شورای اسلامی هم بسیاری از قوانین و الزامات را در این مسیر تعیین کرده است. از جمله اینکه مجلس، دولت و وزارت نیرو را مکلف به افزایش سالانه هزار مگاوات به ظرفیت تولید انرژی تجدیدپذیر کرده است. همچنین وزارت نفت و سازمان برنامه و بودجه کشور مکلفند به صدور گواهی صرفه‌جویی انرژی بابت سوخت صرفه‌جویی شده یا مصرف نشده قابل عرضه در بورس انرژی به سرمایه‌گذاران متقاضی طرح‌های تکمیل و توسعه واحدهای بخار نیروگاه‌های سیکل ترکیبی موجود اقدام کنند. در این مسیر پژوهشگاه صنعت نفت به عنوان یکی از بازوهای فناوری صنعت نفت در سال‌های اخیر تلاش‌های زیادی برای جایگزینی انرژی‌های تجدیدپذیر و استفاده از فناوری برای بهره‌مندی از سوخت‌های جایگزین داشته است. پژوهشگاه صنعت نفت یک پژوهشگاه مجزا با عنوان توسعه و بهینه‌سازی فناوری‌های انرژی را پیش از ده سال است که راه‌اندازی کرده و توانسته است در این مسیر با همکاری شرکت‌های زیرمجموعه صنعت نفت، تغییرات خوبی را رقم بزند. اما باید تأکید کرد که این اقدام‌ها هنوز بسیار محدود و کم هستند و در بازار رقابت بزرگی که در منطقه خاورمیانه شروع شده است، باید گام‌های موثرتری برداشته شود.

باید توجه داشت که کشور ما در کنار دارا بودن منابع غنی انرژی‌های فسیلی، در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر و جایگزین آن از ظرفیت‌های بالایی همچون انرژی‌های خورشیدی، باد، برق آبی، زیست توده و انرژی زمین گرمایی (ژئوترمال) برخوردار است. بیشتر برنامه‌ریزی دولت‌ها در این مسیر هم در جهت تشویق و ترغیب سرمایه‌گذاران به سرمایه‌گذاری در این زمینه و از طرفی هم سیاست‌گذاری برای توسعه این حوزه‌ها بوده است. به عبارتی اگر چه برنامه احداث مستقیم نیروگاه‌های خورشیدی و بادی از سوی دولت اجرایی نمی‌شود، اما از گان‌های مرتبط، در این مسیر زمینه‌های اجرایی را برای ورود سرمایه‌گذاران به این حوزه باز گذاشته‌اند. به عنوان مثال، در این مسیر، احداث نیروگاه‌های بادی منجیل و «دیباد» تیشابور، نیروگاه‌های خورشیدی در سمنان و یزد، همچنین نیروگاه‌های خورشیدی فتوولتائیک و استفاده از این قابلیت‌ها برای پروژه‌های بالادست صنعت نفت و حفاری‌های حساس از زیاده‌پر داشت، در دستور کار قرار مجموعه‌های اجرایی قرار دارد. در برخی موارد جزئی‌تر نیز شاهد آن هستیم که بسیاری از شرکت‌های خصوصی مانند پتروشیمی‌ها در مناطق عملیاتی بزرگ مانند عسولویه و ماهشهر، با دستور العمل همه‌جانبه و یکسان مکلف به استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر و جایگزین در بخش‌های مختلف عملیاتی خود شده‌اند.

اتحادیه اروپا از کشورهای عضو خواسته است برای جایگزین کردن گاز روسیه بیشتر از انرژی‌های تجدیدپذیر استفاده و در مصرف انرژی صرفه‌جویی کنند

www.mashal.ir

گپ و گفت با هنرمندی از خانواده خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه مرکزی

# وقتی نفت و شاعری با هم گره می‌خورند

مشعل | شعر آمیزه‌ای از اندیشه و صور خیال است. اندیشه‌های شاعر، زبان اوست که در قالب شعر بیان شده و به ذهن مخاطب متبادر می‌شود. زبان و اندیشه، رابطه‌ای مستقیم و تعاملی دارند. دیدگاه‌های شاعر و کیفیت تبیین امور بر زبان او نیز تأثیر می‌گذارد؛ هر چه اندیشه‌های او ساده‌تر و صریح‌تر باشند، زبان او نیز شفاف‌تر و دور از تعابیر و مفاهیم پیچیده خواهد بود. بنابراین در زبان شاعر می‌توان اندیشه او را نیز جست واز این رو باید گفت که زبان همان اندیشه است. در این خصوص «مشعل» بافتخ‌الله گودرزی، کارمند بخش بهره‌برداری مرکز انتقال نفت رازان که افزون بر کار سخت و طاقت‌فرسا در صنعت پرپیچ‌وخم نفت، از چنان روحیه و لطافت ذهنی برخوردار است که دستی بر شاعری نیز دارد و هر کدام از شعرهایش جوششی است از یک گوشه از زندگی و پیرامونش، گفت‌وگویی ترتیب داده که در ادامه می‌خوانید.

«لطفا خودتان را معرفی کنید.»

فتح‌الله گودرزی هستم، متولد سال ۱۳۶۱ در شمیران. مقطع کارشناسی را در رشته مهندسی مکانیک دانشگاه آزاد بروجرود و مقطع کارشناسی ارشد را در رشته‌ای غیرمرتبط یعنی جامعه‌شناسی در همین دانشگاه گذراندم. از سال ۸۷ در صنعت نفت مشغول به فعالیت شدم. بخش بهره‌برداری مرکز انتقال نفت رازان در لرستان، شهرستان خرم‌آباد، بخشی است که هم‌اکنون در آن انجام وظیفه می‌کنم.

«علاقه شما به ادبیات از چه زمانی آغاز و به‌طور کلی از چه زمانی شعر گفتن برای شما جدی شد؟ اصولاً برای ادبیات دوستان و کسانی که به‌نوعی روحشان با هنر و بخصوص شعر و شاعری عجین شده، زمان و ساعت مشخصی را نمی‌توان گفت. من از همان ابتدای نوجوانی به ادبیات و سرودن شعر علاقه‌افری داشتم. به این منظور از سال ۷۰ با شرکت در کلاس‌های ادبیات، شعر و داستان کوتاه، آموزش خودم را به صورت حرفه‌ای آغاز کردم، به گونه‌ای که این آموزش‌ها تا به امروز به صورت مداوم و مستمر ادامه داشته‌است. خوشبختانه با لطف و عنایت پروردگار همه تلاش‌ها و کوشش من در سال ۱۳۹۹ به ثمر نشست و نخستین کتابم با عنوان «ساعت به وقت چشمان تو کار می‌کند» از سوی انتشارات روان منتشر شد.

«سبک شعری شما چیست و اینکه مضامین اشعارتان بیشتر حول چه موضوع‌هایی می‌چرخد؟ سبک شعری من نئو کلاسیک است. این سبک از شعر و شاعری به گونه‌ای از غزل اطلاق می‌شود که برگرفته از شعر نو و کوتاه است و در عین حال بیان و زبان آن نه تنها به مردم نزدیک بوده؛ بلکه برای نسل امروز نیز بیگانه

متون ادبی، داشتن استادان مجرب و همچنین شرکت در کلاس‌های آموزشی، در یادگیری و سرودن شعر بی‌تأثیر نیست.

«برخی معتقدند که در شعر امروز تفکر وجود ندارد. نظر شما چیست؟ شعر امروز با توجه به گسترش ابعاد اجتماعی، فرهنگی و فکری موجود در جامعه، نمی‌تواند بدون فکر یا بدون هدف گفته شود. سرودن هر قالب شعری در واقع هدفی را دنبال می‌کند و این شاعر است که در انواع قالب شعری، افکار و اندیشه‌های خود را به خواننده منتقل می‌کند که می‌تواند محلی برای نقد، تمجید یا بررسی و ارزیابی از سوی استادان مجرب باشد. مولوی درباره عقل می‌گوید: «عقل جزئی به مصلحت‌اندیشی معروف است و چندان با عشق سر سازگاری ندارد؛ اما عقل کلی، آدمی را از قید بندگی می‌رهاند و به مراتب عالی‌کمال می‌رساند.» عقل و خرد در ادبیات فارسی، بویژه در آثار شاعرانی که با علم کلام و فلسفه و منطق آشنایی داشته‌اند، جایگاه ویژه‌ای دارد. گاه نیز به دلیل مضمون یابی، بیان مفاهیم و مضامین و صور خیال و ایمازهای شاعرانه و ادبیانه، شاعران و ادیبان به آن توجه کرده‌اند. در مواردی نیز هنگامی که بحث عشق و شیوه عاشقی پیش آمده، موضوع تقابل عقل و عشق مطرح شده و شاعر به موضوع عقل نیز، البته به شکل نکوهیده آن پرداخته‌است. همین موضوع سبب شده که عقل را دارای مراتبی بدانند که در مراتب پایین آن که عقل جزئی و مصلحت‌اندیشی است، با عشق که با مصلحت‌اندیشی کاری ندارد، در تقابل افتد.

«چه شد که به این نتیجه رسیدید سروده‌هایتان را چاپ کنید؟ نام کتاب‌هایی که چاپ کرده‌اید را بر ایمن عنوان می‌کنید؟ با توجه به ارتباطاتی که با دوستان اهل شعر داشتم، به توصیه آنها و چند ناشر، آثارم به چاپ رسید که شامل مجموعه‌هایی به صورت مستقل یا مشترک با شاعران دیگر است. دیوانه باز آ و ساعت به وقت چشمان تو کار می‌کند، از آثار مستقل و همچنین کتاب‌های پیشه‌نگاه تو، فاصله‌ها، طلوع سیم‌رخ، و تپش قلبم، سکوتی آشنا و خنیاگران طلوع، از جمله آثار دوزبانه و مشترک با شعری دیگر است؛ البته کتاب خنیاگران طلوع، جزء آثار بین‌المللی است که فابل صوتی آن در گوگل قابل دسترسی است.

«اگر ممکن است یکی از اشعارتان را برایمان بخوانید. ما از وصال عشق عزیز تو جامانده‌ایم  
برای مبتلای خویش خرده‌ها بگیر  
هر چند جامانده‌ام ز تو آری حبیب من!

دارم امید وصل و این امید را ز من بگیر  
اگر حرف خاصی هست، بفرمایید.  
با درود به ارواح پاک شهدای عزیز، آرزوی سلامت برای رهبر انقلاب و سربلندی برای کشور عزیزمان ایران دارم. همچنین ضمن آرزوی سلامت برای همه همکاران، از خداوند بزرگ برای آنها، توفیق روزافزون خواستارم.

نیست. سبک نئو کلاسیک در ادوار مختلف جریان داشته است. اینکه گفتید مضامین اشعار من بیشتر حول چه محورهایی است، باید بگویم که سروده‌های من بیشتر برگرفته از مضامین عاشقانه، متناقضات عاطفی و گاه پندیات است. معتقدم که مضامین عاشقانه، ملموس و آشناساز و از درون آدمی نشأت می‌گیرد که می‌تواند به بهترین نحو ممکن، احساسات را منتقل کند.

«آثار چه شاعرانی را بیشتر مطالعه می‌کنید و در سرودن، تحت تأثیر کدام شاعر هستید؟ قبل از اینکه به این پرسش پاسخ بدهم، باید این نکته مهم و حائز اهمیت را عنوان کنم که مطالعه اشعار شاعران بنام و همچنین آشنایی با انواع سبک‌های شاعری آنان در روند شعری هر هنرمندی تأثیر بسزایی خواهد داشت. بنده نیز با علم به این موضوع سعی کردم که مطالعه زیادی درباره سبک‌های مختلف شعر و شاعری داشته باشم. به همین دلیل، اشعار شاعران معاصر را زیاد مطالعه می‌کنم و در اوقات فراغتم همواره سعی کرده‌ام با حضور در مجمع شاعران استان‌های مختلف، از نزدیک با سبک و نوع شعری آنها آشنا شوم و تجربیات زیادی را در این زمینه کسب کنم.

«از نظر شما، سرودن شعر ذاتی و غریزی است یا با شرکت در دوره‌های آموزشی می‌توان به این هنر دست پیدا کرد؟

همانطور که اشاره مختصری در صحبت‌های قبلی ام داشتم، اصولاً هنر یک امر ذاتی و غریزی است که با یک طبع لطیف همراه است. اگر آدمی استعداد ذاتی هنری نداشته باشد، به سختی می‌تواند در این مسیر به رشد و بالندگی دست پیدا کند؛ چرا که بخش قابل توجهی از به ثمر رسیدن آثار هنری از ذات و درون آدمی سرچشمه می‌گیرد و آموزش کمتر در آن دخیل است؛ البته مطالعه





عطر ماندگار

بیانات مقام معظم رهبری

جهاد تبیین



جهاد تبیین را جدی بگیرید، شبهه‌زدایی از ذهن مخاطبین را جدی بگیرید. شبهه از جمله چیزهایی است که عرض کردیم مثل موریانه است؛ دشمن به این موریانه‌ها دل بسته، شبهه و ویروس است، مثل همین و ویروس کرونا؛ وقتی که وارد شد، خارج شدنش مشکل است، جزو بیماری‌های مسری هم هست، سرایت هم می‌کند. البته اینکه گفتیم «بعضی‌ها در مقابل تیر و شمشیر ایستادند، در مقابل شبهه نتوانستند بایستند»، در این یک مقداری هم دنیاطلبی نقش دارد؛ این را هم نباید از نظر دور داشت. دنیا چیست؟ دنیای هر کسی فرق می‌کند؛ یکی دنیایش مال است، یکی دنیایش مقام است، یکی دنیایش شهوات جنسی است؛ اینها دنیاهای افراد مختلف است. اینها همه دنیا است. ممکن است توجیه هم درست کند برای خودش در این دنیاطلبی، اما دنیاطلبی است دیگر؛ اینها هم تأثیر دارد.

۱۴۰۱/۰۵/۰۵

خبر

انتصاب رؤسای شورای فرهنگی مناطق صنعت نفت

معاون وزیر نفت در توسعه مدیریت و سرمایه انسانی رئیس شورای عالی فرهنگی وزارت نفت، در احکامی جداگانه، رؤسای شورای فرهنگی مناطق صنعت نفت را منصوب کرد.

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی معراج، براساس احکام صادر شده از سوی مهدی علی‌مددی، «علی‌اکبر میدان‌شاهی» به‌عنوان رئیس شورای فرهنگی منطقه ۲ صنعت نفت، «علی ذاکری» به‌عنوان رئیس شورای فرهنگی منطقه ۳ صنعت نفت، «قاسم مایلی‌رستمی» به‌عنوان رئیس شورای فرهنگی منطقه ۴ صنعت نفت، «نادر کمالی» به‌عنوان رئیس شورای فرهنگی منطقه ۵ صنعت نفت، «علیرضا دانشی» به‌عنوان رئیس شورای فرهنگی منطقه ۶ صنعت نفت، «ناصر حسینی» به‌عنوان رئیس شورای فرهنگی منطقه ۷ صنعت نفت، «حسن افتخاری» به‌عنوان رئیس شورای فرهنگی منطقه ۸ صنعت نفت و «سختاوت اسدی» به‌عنوان رئیس شورای فرهنگی منطقه ۹ صنعت نفت منصوب شدند.



# بهترین برادر

امام حسن عسکری (ع) فرمود: خَيْرُ إِخْوَانِكَ مَنْ نَسِيَ ذَنْبَكَ وَ ذَكَرَ إِحْسَانَكَ؛ بهترین برادران کسی است که خطای تو را فراموش کند و نیکی تو را به یاد داشته باشد. (اعلام‌الدین، ص ۲۱۳)

شرح حدیث

در مثل‌های فارسی هم با عبارت‌های مختلف به این نکته اشاره شده که انسان نباید خطاها و بدی‌های دیگران را در ذهن خود نگه دارد؛ بلکه همیشه باید به یاد نیکی‌ها و احسان‌های مردم باشد. این شیوه و خصلت، نشانه مردانگی و بزرگواری است. اما برخی برعکس اگر بدی از کسی ببینند، تا آخر عمر آن را فراموش نمی‌کنند و اگر صدها خوبی از مردم دیده باشند، یادشان نمی‌ماند. به یاد داشتن خوبی‌های دیگران، سبب قدرشناسی انسان می‌شود. خداوند در قرآن کریم، بارها از احسان خویش به مردم یاد کرده است. در سوره الرحمان، بارها با تکرار آیه «فَبِأَيِّ آلَاءِ رَبِّكُمَا تُكَذِّبَانِ» ما را متوجه نعمت‌های خویش می‌کند تا بنده ناسیاسی نباشیم. از سوی دیگر، خداوند مهربان، غفار و ستار است. گناهان بندگانش را نادیده می‌گیرد و زود عفویت نمی‌کند. این صفت باید در بندگان هم باشد. یعنی «خطا پوشی» از یک سو و یاد کردن نعمت‌ها و احسان‌ها از سوی دیگر. تأکید امام عسکری (ع) بر این نکته برای ایجاد فضای صمیمیت در میان افراد جامعه است. زیرا اگر ما بی‌بوسه لغزش و گناه و عیوب دیگران را در نظر داشته باشیم، قلبمان با آنان صاف نخواهد شد و محبت‌ها لطمه خواهند دید. باید از «آینه» آموخت که تصویرهای پدر در خود نگه نمی‌دارد و همیشه قلبی پاک دارد. به عیب خویش بپرداز تا شوی بی عیب، مباحش آینه عیب دیگران، زندهار (کلیات صائب تبریزی، ص ۸۲۳) دل خویش را گنجینه «یاد خوبی» بسازیم.

جوانان و پوشاندن چهره تابناک اسلام و منحرف ساختن جوانان با عناوین فریبنده و رنگارنگ، از مهم‌ترین آسیب‌های فکری بود که از سوی رژیم پهلوی رقم می‌خورد. بر این اساس امروز همه افراد، چه کسانی که بیاناتشان در حوزه‌های وسیع کاربرد دارد و چه کسانی که در حوزه‌های کوچک‌تر، سخنان شان مؤثر واقع می‌شود، اگر دیدند حقایق و محکمات اسلام و انقلاب مورد تحریف قرار می‌گیرد، وظیفه دارند آن را تبیین کنند.

ایجاد گفتمان

تبیین صحیح و جامع، گفتمان جدیدی را در موضوعات و مسائل مختلف ایجاد می‌کند و عامل مهمی است برای عملیاتی شدن ارزش‌های انقلاب که ریشه در مبانی محکم دین دارند. به این معنا که یکی از نتایج تبیین، باعث شکل‌گیری گفتمان در جامعه می‌شود که تأثیر ژرفی در تحقق پیدا کردن آرمان‌ها و ارزش‌های انقلاب دارد. به همین جهت امام خمینی (ره) برای به‌ثمر نشاندن نهضت و انقلاب مردمی، همه تأثیرگذاران در این جریان را به تبیین جنایت‌های شاه واداشته و آن را به‌عنوان مساله‌ای عقلی، شرعی و جدانی تکلیف می‌کند، زیرا ایجاد یک فکر، یک گفتمان، یک جریان فکری در جامعه، به دست خواص و اندیشمندان جامعه است؛ آنها هستند که می‌توانند فکر ملت‌ها را به سمتی جهت داده و هدایت کنند که مایه نجات ملت‌ها شود و این مهم با تبیین لازم، تبیین منطقی، تبیین عالمانه و دور از زیاده‌روی‌های گوناگون حاصل می‌شود؛ با زبان خوش، صحیح، علمی و منطقی می‌باید این مطالب را منتقل کرد.

## اهمیت و جایگاه

جهاد تبیین

ترکیب دو واژه «جهاد» و «تبیین» از سوی رهبر معظم انقلاب، به‌صورت توانمند، به معنای تلاش برای مقابله با اهداف دشمن برای غبار آلوده کردن ذهن جوانان و عموم مردم است. واژه جهاد، عبارت است از مبارزه و کوشش در راه پیشبرد هدفی که با درگیری با دشمن همراه است؛ بر این اساس، هر کوششی جهاد نخواهد بود، زیرا از شرایط اصلی جهاد، مقابله با حرکت خصمانه و غرض آلود دشمن است.

مساله «جهاد تبیین» به تصریح قرآن کریم لَتُبَيِّنَنَّهٗ لِلنَّاسِ وَ لَا تَكْتُمُونَهٗ اهمیتی بسیار ژرف دارد، چرا که هم جنبه الهی دارد، هم جنبه انسانی، تبیین، دستگیری از دل و ذهن انسان‌هایی است که دچار نبود علم، شک و جهالت هستند. به همین جهت، مواجعه با حرکت همراه‌کننده‌ای که هدف دشمن بوده و ذهن جوان و عموم مردم را در ابهام و شک‌نگه می‌دارد، از مسیر جهاد تبیین، قابل جلوگیری و خنثی کردن است. زیرا بر اساس این آیه شریفه

الَّذِينَ يَبْلُغُونَ رِسَالَاتِ اللَّهِ وَ يَخْشَوْنَهُ ۖ لَآ يَخْشَوْنَ أَحَدًا ۖ اِلَّا اللَّهَ مهم‌ترین وظیفه تبلیغ و تبیین است؛ به‌گونه‌ای که رهبر معظم انقلاب در بیان اهمیت این موضوع می‌فرماید: «شمار روایت کنید حقایق جامعه خودتان و کشور خودتان و انقلابتان را. شما اگر روایت نکنید، دشمن روایت می‌کند؛ شما اگر انقلاب را روایت نکنید، دشمن روایت می‌کند؛ شما اگر حادثه دفاع مقدس را روایت نکنید، دشمن روایت می‌کند، هر جور دلش می‌خواهد؛ توجیه می‌کند، دروغ می‌گوید آن هم ۱۸۰ درجه خلاف واقع؛ جای ظالم و مظلوم را عوض می‌کند.»

پیامدهای تبیین

تبیین به‌صورت مجاهدانه اگر در بستر فکر و اندیشه اسلامی و رعایت شرایط، شاخصه‌ها و مؤلفه‌های آن که در ادامه به آنها اشاره خواهد شد، صورت بگیرد، آثاری ژرف در عرصه‌های سیاسی، اجتماعی، اقتصادی، فرهنگی و ... به‌دنبال خواهد داشت که برخی از آنها عبارتند از:

جلوگیری از تحریف

یکی از جلوه‌های مبارزه با تحریف، «جهاد تبیین» است؛ به این معنا که امروز دشمن، به دنبال تحریف حقایق در چشم مردم است تا بتواند عمل و بازو و اراده مردم را به سمت گمراهی بکشاند که یکی از نمونه‌های آن، تطهیر رژیم طاغوت (رژیم پهلوی) است. درحالی که سم‌پاشی و تشویش اذهان و افکار



## ناجی نیامده رفت!

مربی که آمده بود ناجی باشد، بعد از ۵ بازی، رفت تا باز هم صنعت نفت در برزخ سقوط و پیدا کردن سرمربی جدید باشد. همانطور که اشاره شد، فیروز کریمی در ۵ هفته‌ای که هدایت زرد پوشان را به عهده داشت، خیلی تلاش کرد این تیم را به موفقیت برساند؛ اما نتوانست. کریمی در همان ابتدا گفته بود، صنعت نفت آبادان می‌تواند جزو ۵-۴ تیم بالای جدول باشد؛ اما نه تنها این اتفاق نیفتاد؛ بلکه حتی یک برد هم کسب نکرد تا او هم خیلی زود از صنعت نفت برود.

در حالی که پس از چند روز استراحت، تمرینات صنعت نفت آبادان از روز ۱۴ آبان از سر گرفته شد، فیروز کریمی حضوری مستمر در تمرین‌ها نداشت. او در آن روز در تمرین تمش حضور پیدا نکرد؛ اما فردای آن روز با آمدن به آبادان، شاگردانش را تمرین داد. این تمرین روز ۱۶ آبان زیر نظر کریمی برگزار شد. او هنوز به آبادان نیامده، برای تماشای بازی تیم‌های ملی جوانان و دانشجویان راهی تهران شد و تمرین تیم در روزهای ۱۷ و ۱۸ این ماه، زیر نظر دستیارانش برگزار شد و در ادامه هم دیگر خبری از او در تمرینات نشد تا اینکه خبر استعفایش به گوش رسید!

بر اساس شنیده‌ها فیروز کریمی، گوش‌اش را هم خاموش کرده که هیچ صحبتی در مورد غیبتش در تمرین نداشت باشد. به‌ر حال کریمی ۳ روز در تمرینات غایب بود که همین مسأله باعث شد هیأت مدیره باشگاه صنعت نفت آبادان تشکیل جلسه دهد تا در مورد سرمربی تیم تصمیم‌گیری کنند. جلسه هیأت مدیره جمعه ۲۰ آبان برگزار شد و در نهایت خبر رسید که با استعفا فیروز کریمی موافقت شده است. در واقع هیأت مدیره باشگاه صنعت نفت آبادان، غیبت کریمی در تمرینات را استعفا تلقی و با آن موافقت کرد. روابط عمومی باشگاه صنعت نفت آبادان در این رابطه اعلام کرد: پس از نتایجی که فیروز کریمی با تیم صنعت نفت در هفته‌های اخیر گرفته بود، استعفا خود را به باشگاه اعلام کرد و پس از موافقت هیأت مدیره با این استعفا، باشگاه هم به رفتن این مربی ناکام رأی موافق داد.

## صنعت نفت در برزخ سقوط و سرمربی!

تیم فوتبال صنعت نفت آبادان، شروع خوبی در لیگ بیست و دوم حرفه‌ای ایران نداشت؛ اما حداقل در انتهای جدول قرار نگرفت و با برکناری مربی دوره آلمانی - آبادانی خود، یعنی رضا پرکاس و آمدن فیروز کریمی، این تیم نتوانست به‌قعر جدول بچسبد و حالا بیشتر از هر روز در برزخ سقوط به لیگ دسته یک قرار دارد.

همانطور که گفتیم، صنعت نفت آبادان برای لیگ بیست و دوم در ابتدا به رضا پرکاس سپرده شد؛ مربی که کمتر کسی از او شناخت داشت و حتی خیلی از پیشکسوتان از همان روزهای نخست، این انتخاب را مناسب تیم صنعت نفت نمی‌دانستند. پرکاس، کارش را با تساوی مقابل فولاد آغاز کرد و در ادامه تا پایان هفته ششم نتوانست از ۱۸ امتیاز ممکن، تنها ۴ امتیاز کسب کند؛ امتیازاتی که نسخه برکناری این مربی ایرانی - آلمانی را پیچید. پس از این نیز باشگاه صنعت نفت آبادان به بررسی گزینه‌های مختلف برای سرمربیگری تیم خود پرداخت و در حالی که بارها از باشگاه شنیده شد در حال رایزنی با شفر، مربی آلمانی سابق استقلال تهران هستند؛ اما هدایت تیم به یکبار به فیروز کریمی سپرده شد. مربی که خیلی

از پیشکسوتان حضور او را کارساز برای صنعت نفت نمی‌دانستند و معتقد بودند چون او بر خلاف گذشته، چندان مربی به‌روزی در بحث فنی نیست، نمی‌تواند به آبادان برای کسب نتایج بهتر از دوران پرکاس کمک کند. پیش‌بینی‌ها هم در پنج بازی نفت با سکان داری کریمی درست بود و نه تنها حضورش شوک مثبتی را به‌رقم خوردن نتایج و ارائه بازی بهتر وارد نکرد؛ بلکه نفت به‌قعر جدول سقوط کرد؛ رده‌ای که تا پایان هفته یازدهم و شروع تعطیلات لیگ این تیم نتوانسته خود را از آن جدا کند و حالا کاندیدای نخست سقوط به لیگ دسته یک است!

صنعت نفت آبادان در فصل‌های متمادی نتوانسته روی خوش فوتبال را ببیند و هر فصل با مشکلات عدیده‌ای مواجه بوده است؛ مشکلاتی که در نهایت به سردرگمی باشگاه در ابتدای فصل برای انتخاب سرمربی، بستن تیم و مشخص نبودن بودجه آن برمی‌گردد؛ اما به گفته بسیاری از کارشناسان، اشتباهات مسوولان باشگاه صنعت نفت در انتخاب سرمربی و مدیریت نکردن شرایط تیم، ضربه سختی به پیکره آبادانی‌ها زده و شاید در این زمینه نیز فصل بیست و دوم، بدترین فصل نفت باشد که در حال

## رکاب‌زدن همکار نفتی

## برای ترویج فرهنگ دوچرخه‌سواری



مهدی سلیمانی، همکار شاغل در اداره ترابری نفت و گاز شرق، به مناسبت هفته تربیت‌بدنی و ورزش با شعار «صلح، دوستی و ترویج فرهنگ دوچرخه‌سواری» که به ترکیه رفته بود، مسافت ۱۲۰۰ کیلومتری شهر ازمیر تا آنتالیا در کشور ترکیه را در مدت ۱۵ روز با دوچرخه رکاب زد. مهدی سلیمانی، عضو فدراسیون و دارای کارت سایکل تور بیست بین‌المللی فدراسیون دوچرخه‌سواری است. او ۱۵ سال سابقه دوچرخه‌سواری حرفه‌ای دارد و دارای چند مقام قهرمانی در سطح استان خراسان رضوی است. این همکار دوچرخه‌سوار نفت و گاز شرق، دوچرخه‌سواری متعددی در رشته سایکل تور بیست در داخل و خارج از کشور داشته است.

## قهرمانی فرزندان نفتی در وزنه‌برداری

فرزند همکاران در شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی موفق شد، در مسابقات وزنه‌برداری استان تهران به مقام قهرمانی برسد. دانیال عقلمندی، فرزند خانم شیفته از همکاران شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی که در رشته وزنه‌برداری ورزش می‌کند، توانسته در مسابقات استان تهران به مقام اول دست یابد. او در مسابقات قهرمانی استان تهران و در مجموعه ورزشی شهید کبکائیان که با شرکت ۹ تیم و ۵۲ وزنه‌بردار رده سنی ۱۲ تا ۱۵ سال و در دسته ۱۰۲+ کیلوگرم برگزار شد، توانست در مجموع با بلند کردن ۱۸۹ کیلوگرم، حریفانش را پشت سر بگذارد و مقام اول را

رفت و آمدهایی که روی نیمکت صنعت نفت رخ می‌دهد، یک موضوع را یادآوری می‌کند: گویا صنعت نفت آبادان ظاهراً قرار است با هر بار تعطیلی لیگ برتر، سرمربی خود را تغییر دهد. همانطور که گفتیم، زرد پوشان آبادانی که کار را با رضا پرکاس شروع کرده بودند، بعد از هفته ششم لیگ برتر که لیگ به خاطر بازی‌های تدارکاتی تیم ملی تعطیل شده بود، این سرمربی را برکنار کردند. بعد از این اتفاق، خبر رسید مسوولان باشگاه صنعت نفت آبادان به دنبال سرمربی خارجی هستند و حتی نام وینفرد شفر هم به گوش می‌رسید؛ اما ناگهان فیروز کریمی به‌عنوان سرمربی جدید معرفی شد.

حالا که جدایی فیروز کریمی از صنعت نفت آبادان قطعی شده، در یک تعطیلی دیگر بحث سرمربی جدید ذهن خیلی‌ها را درگیر کرده است. این بار هم نام سرمربیان خارجی به گوش می‌رسد. باشگاه صنعت نفت آبادان در اطلاعیه خود به انتخاب مربی جدید پرداخته و احتمال انتخاب گزینه خارجی را هم رد نکرده است. باشگاه در حال بررسی گزینه‌های داخلی و خارجی است که طی روزهای آتی، سرمربی جدید معرفی می‌شود. گفته می‌شود گزینه اصلی باشگاه صنعت نفت آبادان روی تاواریس، مربی سابق سپاهان است. تاواریس به خاطر شیوع ویروس کرونا دیگر به ایران برنگشت؛ اما باید دید حالا که کرونا فروکش کرده، او پیشنهاد تیم‌های ایرانی را می‌پذیرد یا نه؟

البته تاواریس در سپاهان، مربی دروازه‌بان‌ها بود و در سال‌های اخیر در امارات کار می‌کرد که باید دید این بار به عنوان نقر اول کادر فنی به فوتبال ایران می‌آید یا نه؟ گزینه دوم صنعت نفت آبادان هم سرجیو است؛ همان سرمربی برتغالی که در آبادان، محبوبیت خاصی دارد. سرجیو البته در لیگ دسته سوم پر تال سرمربیگری می‌کند و بعید است آنجا را رها کرده و به ایران بیاید. پیش از این هم نام میشو کر بستوویچ، سرمربی سابق شاهین بوشهر به گوش می‌رسید؛ اما دیگر خبری از او نشد. به‌ر حال تا الان نام سرمربیان خارجی برای هدایت صنعت نفت آبادان شنیده می‌شود؛ اما باید دید واقعاً یک سرمربی خارجی، هدایت این تیم را می‌پذیرد یا مثل دفعه قبل، بعد از اعلام نام مربیان خارجی، یک سرمربی ایرانی انتخاب می‌شود!

## باز هم سرمربی خارجی

## تاسه‌نشه بازی نشه!



## پالایش گاز ایلام نخستین برد خود را جشن گرفت

تیم فوتبال بانوان پالایش گاز ایلام که فصل جدید لیگ برتر بانوان فوتبال باشگاه‌های ایران را با تساوی بیرون از خانه شروع کرده بود، در سومین بازی خود موفق شد تیم پیکان تهران را در یک بازی خارج از خانه شکست دهد تا نخستین پیروزی خود در فصل جدید را جشن بگیرد. شاکردان بیان محمودی در تیم فوتبال پالایش گاز ایلام در سومین بازی خود در تهران، مهمان تیم پیکان بودند که موفق شدند با یک بازی برتر و در عین حال پرگل، حریف خود را شکست دهند تا ضمن نخستین پیروزی خود به میانه‌های جدول هم صعود کنند. تیم فوتبال پالایش گاز ایلام در نیمه نخست از سوی روزین تمریان و سمیه خرمی به گل رسیدند تا پیروز به رختکن بروند. در شروع نیمه دوم ترگس سبکتکین، با گلزنی برای پیکان فاصله را کم کرد؛ اما در ادامه دختران پالایش گاز ایلام در دقیقه ۷۷ از روی نقطه پنالتی سمیه فیضی به گل سوم هم رسیدند تا پالایش گاز ایلام در دیداری خارج از خانه با نتیجه ۳ بر یک پیروز شود.

تیم فوتبال بانوان پالایش گاز ایلام با کسب نخستین ۳ امتیاز خود در لیگ ۴ امتیازی شدند و با حضور در رتبه ششم و قرار گرفتن در میانه جدول، امیدشان به آینده بیشتر شد.



کسب کند. دانیال عقلمندی، یک سال در رشته وزنه‌برداری مشغول به فعالیت بوده و برای تیم شمال غرب تهران وزنه می‌زند.



## صعود بانوی کوهنورد نفت و گاز گچساران

### به قله آیلند پیک

رستم و صعود بعدی من به قله آیلند پیک با ارتفاع ۶۱۸۹ متر بود. شاکرمی در ادامه گفت: صعود به آیلند پیک، صعودی تقریباً فنی است که بخش مهمی از آن با استفاده از طناب ثابت انجام شد. گفتنی است، این اولین صعود یک بانوی کهگیلویه و بویراحمدی از شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران است که توانسته بر فراز قله‌ای با ارتفاع بالای ۶ هزار متر بایستد. نگاه شاکرمی قبل از این در داخل کشور به بیشترین قله مرتفع مثل دماوند، سبلان، علم‌کوه، سهند، قله خلنو تهران، اشترانکوه، کلجنو، زلیخا، پرو کرمانشاه، کان صیفی، هزار کرمان، کینو و همچنین قله دنا، دماوند و سبلان صعود داشته است. قله آراتر ترکیه و کازبک گرجستان (اورست کوچک) هم از صعودهای برون مرزی او محسوب می‌شود.

همکار کوهنوردان در شرکت نفت و گاز گچساران در یک صعود بین‌المللی موفق شد به قله ۶۱۸۹ متری آیلند پیک صعود کند. نگاه شاکرمی که در دبیرخانه کمیسیون مناقصات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران مشغول به کار است، موفق شد در آخرین صعود خود در کشور نیال، به قله آیلند پیک صعود کند. این بانوی همکار و کوهنورد که سال‌ها صعود به قله‌های مختلف داخلی و بین‌المللی را در کارنامه خود دارد، این بار بعد از صعود به قله شش هزار و ۱۸۹ متری در کشور نیال گفت: این سفر تقریباً ۲۰ روز از تاریخ ۱۲ مهر تا ۳ آبان به طول انجامید. این قله در کشور زیبای نیال است و برنامه صعود من شامل سه بخش بود. به بیس کمپ اورست به ارتفاع ۵۳۶۴ متر صعود کردم. سپس به قله کالپاتار ۵۵۵۰ متر



## عضویت همکار نفتی

### در فدراسیون جهانی پرورش اندام

عضویت فدراسیون جهانی پرورش اندام دربیاید. قنوتی به عنوان اولین و تنها مربی رسمی فدراسیون بدنسازی و پرورش اندام کشورمان در استان خوزستان محسوب می‌شود. گفتنی است، وی در رشته‌های ورزشی دیگر مثل تنیس روی میز نیز فعال بوده و در المپیادهای برگزار شده سراسری وزارت نفت مقام قهرمانی کسب کرده است.

مربیگری با حضور علاقه‌مندان این رشته و با حضور رافائل سانتونجاگومز (به عنوان مدرس) و نصیرزاده، رئیس فدراسیون بدنسازی و پرورش اندام کشورمان به میزبانی تهران برگزار شد. در پایان این دوره مربیگری، پنج آزمون تخصصی به زبان انگلیسی برگزار شد که مهدی قنوتی توانست این آزمون‌ها را با موفقیت پشت سر بگذارد و به

یکی از کارکنان شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب که از قهرمانان رشته بدنسازی است، به عضویت فدراسیون جهانی پرورش اندام درآمد. مهدی قنوتی از کارکنان شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب که در واحد مهندسی ساختمان مشغول به کار است، به عضویت جامعه مربیان فدراسیون جهانی بدنسازی و پرورش اندام درآمد. شایان‌ذکر است، یک دوره



## پالایش نفت آبادان جشنواره گل به راه انداخت

پنالتی به ثمر رساندند. گفتنی است، تیم فوتسال پالایش نفت آبادان از ۹ بازی خود ۸ برد و یک باخت در کارنامه دارد. این تیم صاحب دومین آمار گلزنی و دومین آمار دفاعی موفق لیگ پس از پیکان است؛ البته باید این راهم اضافه کنیم که نزدیک‌ترین تعقیب‌کننده پالایش نفت، تیم پیکان تهران است که در پایان هفته نهم از این تیم، یک امتیاز کمتر دارد.

را با نتیجه ۷ بر یک شکست دهد. تیم فوتسال پالایش نفت آبادان با این پیروزی ۲۴ امتیازی شد و به صدرنشینی خود ادامه داد. فرشته خسروی، بازیکن با سابقه آبادانی‌ها در این بازی، ستاره تیم بود و با اینکه هیچ گلی نزد؛ اما سه پاس گل داد. گل‌های پالایش نفت را در این دیدار بر گل، زهرا اسدی (۲ گل) فهیمه زارعی، فاطمه رحمتی، سهیلا ملمولی، کافیه هزاربان و زهرا کوراوند از روی نقطه

تیم فوتسال بانوان پالایش نفت آبادان، بازهم صدر جدول سوپر لیگ فوتسال زنان را به هیچ تیمی نداد. شاگردان پریسامامی در هفته نهم، جشنواره گل به راه انداختند تا به صدرنشینی و یکه‌تازی خود در این رقابت‌ها ادامه دهند. تیم فوتسال بانوان پالایش نفت آبادان در شیراز، مهمان تیم پویندگان صنعت فجر شیراز بود که موفق شد با ارائه یک بازی برتر و درعین حال پر گل، حریف خود



# سقوط!

مسلم مجدمی:

## نفت مسجد سلیمان با قدرت در لیگ می ماند

از اوضاع نفت برایمان بگوئید. چه شد تیمی که خوب نتیجه می‌گرفت به یکباره سیر نزولی را در پیش گرفت تا در انتهای جدول قرار بگیرد؟ همان‌طور که اشاره داشتید، ما لیگ را خیلی خوب شروع کردیم. تا بازی پرسپولیس خیلی خوب بودیم و اگر اشتباه نکنم با ۸ امتیاز جزو ۴ تیم اول جدول بودیم؛ اما بعد از شکست مقابل پرسپولیس همه چیز به یکباره خراب شد. چند باخت پشت سرم شیره تیم را از هم پاشید؛ البته باید بگویم ما خوب بازی می‌کردیم؛ اما بدشانسی و نیز مصدومیت بعضی از بازیکنان مزید بر علت شد که نتیجه نگیریم. مثلاً بازی با تراکتور که بازی برده را با شکست عوض کردیم و حتی در دقیقه پایانی بازی، توپ ما مقابل دروازه خالی به تیر خورد تا بازی مساوی نشود؛ اما من مطمئن هستم این اوضاع درست می‌شود و دوباره مثل ابتدای فصل نتایج خوبی می‌گیریم.

الان وضعیت تیم چطور است؟ خدا را شکر اوضاع خوب است. بعد از نتایجی که در پنج، شش هفته قبل از تعطیلات لیگ برای نفت رقم خورد، تمریناتمان به نسبت سایر تیم‌ها زودتر شروع شد و الان یک هفته‌ای است که در اهواز تمرین می‌کنیم. امیدوارم بتوانیم آن نتایج را جبران کنیم؛ زیرا معتقدم تیم ما از نظر فنی تیم خوبی است و این مهم‌رادر هفته‌های ابتدایی لیگ نشان داده بودیم. فکر می‌کنم کادر فنی نقاط ضعف تیم را در این مدت بررسی کرده‌اند و مطمئناً با تمرین و کار بیشتر نقیصه‌های موجود برطرف خواهد شد.

اگر مشکل تیم فنی نیست، پس مشکل چه بوده؟ عقیده دارم مشکل تیم روحی روانی بود و استرس از شکست باعث شد نتوانیم به خودمان بیاییم. متأسفانه بعد از اینکه یک شکست سنگین داشتیم و بازهم تکرار شد، استرس زیادی در وجود بازیکنان و همه

