

تشریح آخرین وضعیت طرح ۲۸ مخزن شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب

# رو به پیشرفت و توسعه

آخر هفته شلوغ و پرکار وزیر نفت

حضور در نشست اوپک پلاس

بازدید از پایتخت انرژی

# اولین



## مراسم عزای حضرت اباعبدالله الحسین (ع) و گرامیداشت مقام شهدای گمنام وزارت نفت برگزار شد

مراسم عزاداری امام حسین(ع) و شهدای کربلا به همراه گرمیداشت مقام شهدای گمنام در محل مقبره شهدای وزارت نفت در خیابان رودسر برگزار شد. این مراسم با قرائت قرآن کریم، روضه خوانی و قرائت زیارت عاشورا، ظهر روز چهارشنبه ۱۰ شهریورماه در محل مقبره شهدای وزارت نفت آغاز شد. در ادامه نیز مداحی به همراهی دمام زنی برگزار شد و حاضران ضمن برپایی عزای حضرت اباعبدالله الحسین(ع) با حضور بر مزار سه شهید گمنام مدفون در محوطه ساختمان مرکزی وزارت نفت، قرائت فاتحه از مقام بلند آنان تجلیل کردند. این مراسم با حضور پر شمار کارکنان صنعت نفت با رعایت شیوه نامه های بهداشتی برگزار شد.



## شناسنامه

نشریه کارکنان صنعت نفت ایران

مدیر مسئول:  
کسری نوری

سر دبیر:

حمیدرضا شاکری راد  
دبیر تحریریه: مهدی مهرابی

همکاران تحریریه: آرش جعفری، سمیه راهپیمان، معصومه صفوری، مرجان طباطبایی، علی بهرامی سعید محمدیگی، شبنم اعماری

آنتیبه و فنی

صفحه آرا: حسین گلباگانی، بهاره افتخاری  
عکس: عبدالرضا محسنی، سید مصطفی حسینی، سید حسن حسینی، رضا رستمی، مجتبی محمدقلی، نرگس مختار ویراستاری: زهرا شهپازی، مرضیه بیگی فرانی  
حروفچین: رقیه مصطفوی

هماهنگی و ارتباطات: مریم دهلوی

نشریه مشعل را در WWW.MASHAL.IR دنبال کنید

شنبه ۱۳ شهریور ۱۴۰۰

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.



۴۴



نفت و زندگی

سختکوشی، تعهد  
کاری و صداقت

۳۸



فرهنگ و هنر

نغمه‌های ماندگار  
موسیقی ملی ایران

۳۶



دانستنی‌ها

سلسله حکومتگران  
ایرانی

۳۴



سلامت

داروهای تقویتی بعد  
از واکسن کرونا!

۳۲



بین‌الملل

هدفگذاری نفتی  
برزیل



معاون توسعه صندوق نوآوری و شکوفایی در گفت‌وگو با مشعل مطرح کرد:

## نیاز دانش بنیان‌ها به بازار هدفمند

۳۰



گفت‌وگو با سرمربی  
جدید پارس جنوبی جم:

## به اهداف بزرگ می‌اندیشم

۴۲



پرونده گازرسانی به روستاهای مرزی گلستان بسته شد

خودنمایی شعله‌های گاز در مرز  
ایران و ترکمنستان

۲۶

گفت‌وگو با یکی از کارکنان صنعت نفت که در امدادگری نیز فعالیت‌های چشمگیری دارد

جامعه، ترکیبی از افراد انسانی است که برای رفع نیازهای یکدیگر در مجموعه‌های مختلف، قومی، ملی یا اعتقادی دور هم گرد آمده‌اند تا ضمن یاری به یکدیگر در مسیر دستیابی به کمال و نیز آرامش و آسایش، حل مشکلات و چالش‌های پیش روی فرد و جامعه گام برداشته و به یکدیگر مدد رسانند. از آنجا که هیچ فرد یا جامعه‌ای به تنهایی نمی‌تواند به همه نیازهای جسمی و روحی خود پاسخ کامل و لازم دهد، نیازمند یاری دیگران

۸

رئیس جمهوری:

## فروش نفت و بازگرداندن پول‌های مسدود شده باید به طور جدی دنبال شود

۴

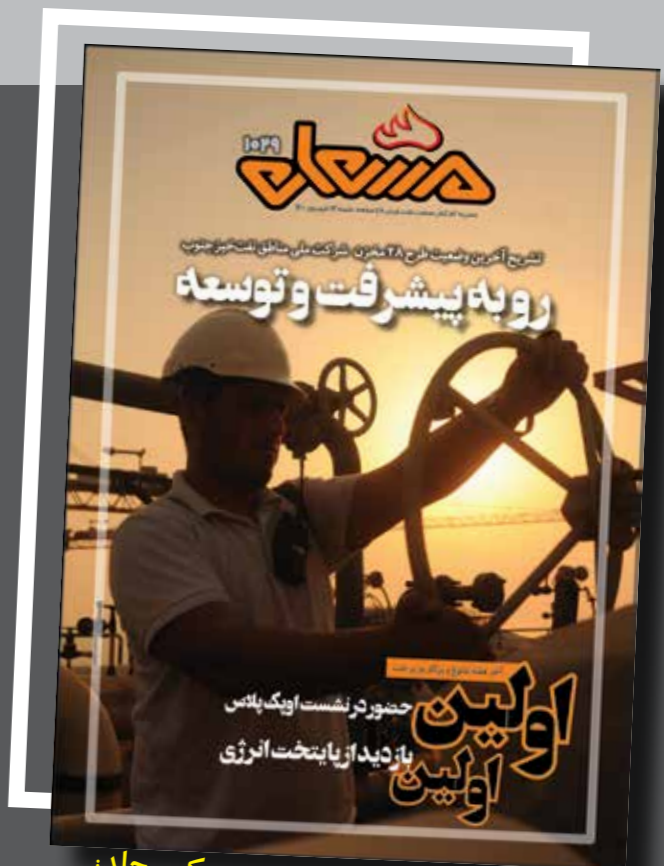
معاون اول رئیس جمهوری:

## موفقیت‌های خوبی در حوز

۵

## ۲۸ میلیون بشکه نفت سنتری به پالایشگاه‌ها ارسال شد

۱۶



عکس جلد:  
سید حسن حسینی

رئیس جمهوری:

## فروش نفت و بازگرداندن پول‌های مسدود شده باید به‌طور جدی دنبال شود



رئیس جمهوری گفت: فروش نفت به‌عنوان یکی از محورهای اساسی و موضوع بازگرداندن پول‌هایی که به نایق در دیگر کشورها مسدود شده، باید به‌صورت فوری در دستور کار دستگاه‌های مربوطه قرار گیرد و با جدیت دنبال شود. سید ابراهیم رئیسی، روز یکشنبه (۷ شهریورماه) در نشست هیأت دولت، با قدردانی از بیانات و رهنمودهای رهبر معظم انقلاب در ترسیم نکات راهبردی برای دولت سیزدهم گفت: رهنمودهای مقام معظم رهبری برای دولت جدید به‌عنوان چراغ راه است و باید همه دستورعمل‌ها و راهکارهای ارائه شده، از سوی همه دولتمردان مورد توجه قرار گیرد تا در عرصه عمل اجرایی شود. وی با اشاره به اهمیت توجه به عدالت و عدالت‌خواهی و تأکید رهبر معظم انقلاب در این باره افزود: باید هر لایحه و بخشنامه‌ای در دولت یک پیوست عدالت‌داشته باشد و در همه بخش‌های دولت این موضوع مورد توجه جدی قرار گیرد. رئیس جمهوری با بیان اینکه مکمل اجرای عدالت، مبارزه با فساد و زمینه‌های فساد است، تصریح کرد: اعضای دولت برای اینکه ساختارهای فساد از بین برود،

باید بازنگاهی در مجموعه دستگاه خود انجام دهند و برای اصلاح ساختارهای فساد آفرین و قطع دست‌های پنهان رانت و فساد، اقدام کنند. بی‌شک برخورد مبارزه با رانت و ویژه‌خواری‌ها ما را به اجرای عدالت نزدیک‌تر خواهد کرد. رئیسی، توجه به موضوع تعارض منافع را مورد تأکید قرار داد و اعلام کرد: اینکه بعضی از تصمیم‌ها در دستگاه‌ها بموقع اتخاذ یا در زمان مناسب انجام نمی‌شود، گاه به‌دلیل وجود تعارض منافع است، از این رو باید نسبت به این مسأله حساسیت داشت و لازم است هم خود دستگاه و هم وزارت اطلاعات و دستگاه‌های نظارتی، دست‌های پنهانی را که مشکل ایجاد می‌کنند، شناسایی و با آن برخورد کنند. وی با اشاره به تأکید رهبر معظم انقلاب درباره فعال شدن سامانه‌های الکترونیکی و تأثیر آن در مبارزه با فساد گفت: اگر در حوزه‌های مختلف اقتصادی از جمله بانک‌ها، گمرکات، دارایی و مالیات این سامانه‌ها به هم متصل شوند، ضمن اینکه مقدمه شکل‌گیری دولت هوشمند ایجاد می‌شود، با ایجاد شفافیت، زمینه فساد نیز از بین می‌رود. اتصال سامانه‌ها به یکدیگر اهمیت زیادی

دارد و باید سریع‌تر این کار انجام شود. رئیس جمهوری با اشاره به مشکلات کشور در زمینه اقتصادی افزود: گروه اقتصادی دولت باید در نشست‌های مختلف، بویژه با نخبگان درون سازمانی و برون سازمانی راهکارهای مناسبی را برای عبور از شرایط نامناسب اقتصادی فعلی تدوین کنند تا براساس آن در مسیر رفع مشکلات گام برداشته شود. رئیسی تصریح کرد: فروش نفت به‌عنوان یکی از محورهای اساسی و موضوع بازگرداندن پول‌هایی که به نایق در دیگر کشورها مسدود شده، باید به‌صورت فوری در دستور کار دستگاه‌های مربوطه قرار گرفته و با جدیت دنبال شود. وی اعلام کرد: راهبرد جدی رهبر معظم انقلاب که نباید مشکلات اقتصادی به رفع تحریم، موکول شود را دولت با قوت پیگیری می‌کند، ضمن اینکه به‌دنبال رفع تحریم‌ها نیز خواهیم بود، اما تلاش برای رفع مشکلات کشور را به تحریم متصل نخواهیم کرد و به گونه‌ای عمل می‌کنیم که در شرایط تحریم هم بتوانیم با توجه به اقتصاد مقاومتی و ظرفیت‌های داخلی، کشور را اداره کنیم.

اعضای هیأت وزیران با امضای عهدنامه‌ای، خود را به اصول و ارزش‌های ۱۰گانه که برآمده از آرمان‌های انقلاب اسلامی، گفت‌مان امامین انقلاب و ناظر بر برنامه‌های دولت است، متعهد و موظف کردند. اعضای دولت سیزدهم در نخستین نشست هیأت دولت سیزدهم با امضای این عهدنامه اصول و ارزش‌هایی همچون توجه به محرومان، فسادستیزی و قانون‌گرایی، رفع موانع تولید، چابک‌سازی نظام اداری با بهره‌گیری از فناوری اطلاعات و شایسته‌سالاری در انتخاب مدیران را سرلوحه تصمیم‌گیری‌ها و اقدام‌های خود قرار داده و به آن ملتزم شدند. متن «عهدنامه مدیران دولت مردمی» به این شرح است:

«شعارها و برنامه دولت مردمی که با حماسه انتخابات ۲۸ خرداد مورد اقبال عمومی قرار گرفت، برآمده از آرمان‌های انقلاب اسلامی، گفت‌مان امامین انقلاب و ناظر بر برنامه‌های دولت است، انتظار می‌رود همه خادمان مردم در این دولت، اصول و ارزش‌های ۱۰گانه زیر را سرلوحه تصمیم‌گیری‌ها و اقدام‌های خود قرار داده و به آن ملتزم باشند:

- ۱- التزام عملی به ارزش‌های انقلاب اسلامی
- ۲- توجه به نیازهای اولویت‌دار مردم بویژه محرومان و اقشار آسیب‌پذیر و استفاده بهینه از همه ظرفیت‌ها برای رفع آنها
- ۳- ارج نهادن به فرصت خدمت بی‌منت به مردم و تلاش مخلصانه و جهادی در گره‌گشایی از مسائل مردم با محوریت وحدت ملی و تقویت پیکره واحد ایران اسلامی و اهتمام در تأمین عادلانه حقوق عامه
- ۴- فسادستیزی و نفی مطلق روابط ناسالم اداری، شناسایی زمینه‌های فسادزا و تعارض منافع و اقدام قاطع، سریع و مؤثر برای رفع آنها
- ۵- قانون‌گرایی، پاسخگویی، شفافیت و انضباط مالی، طهارت اقتصادی و برهیز از شرافتی‌گری
- ۶- تولید محوری و اهتمام در رفع موانع تولید، ترویج کالای ایرانی، شناسایی ظرفیت‌ها و استعدادهای کشور و حرکت به‌سوی فعال‌سازی کامل آنها به‌عنوان رویکرد حاکم بر همه ارکان و

در نخستین نشست هیأت دولت سیزدهم

## «عهدنامه مدیران دولت مردمی» امضا شد



اجزای دولت

- ۷- بهره‌گیری از فناوری اطلاعات و ابتکارهای دانش‌بنیان در هوشمندسازی و چابک‌سازی نظام اداری، تأمین دسترسی عادلانه مردم به خدمات عمومی و دولتی و تبدیل آن به ابزاری برای نظارت مردمی
- ۸- شایسته‌سالاری در انتخاب خدمتگزاران مبتنی بر معیارهای انقلابی بودن، کارآمدی، پاک‌دستی و

### ارسال محموله‌های سوخت ایران به مقاصد مختلف مسأله‌ای حاکمیتی است

سخت‌گویی وزارت امور خارجه گفت: ارسال محموله‌های سوخت به مشتریان ایران در کشورهای مختلف، مسأله‌ای حاکمیتی است که نفت و سوخت خود را به کدام مشتریان و کشورها بفروشیم و نمی‌توانند جلوی تجارت مشروع ما را بگیرند

سعید خطیب‌زاده روز دوشنبه (۸ شهریورماه) در نشست خبری که از طریق ویدئو کنفرانس برگزار شد، درباره ارسال محموله‌های سوختی ایران به لبنان گفت: ما برای تجارت خارجی مشروع خود بسیار جدی هستیم و همگان بدانند تجارت مشروع، جزو اولویت‌ها و بدیهیات حقوق بین‌الملل است. برای فروش محموله سوختی به لبنان نیز



## احتمال بازنگری اوپک پلاس در برنامه

### تعدیل تولید و جود دارد

وزیر نفت کویت معتقد است که احتمال تجدید نظر اوپک پلاس در برنامه افزایش تولید وجود دارد. به گزارش خبرگزاری رویترز، محمد عبدالطیف الفارس روز یکشنبه (هفتم شهریورماه) اعلام کرد که در نشست روز یکم سپتامبر (۱۰ شهریورماه) سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش (ائتلاف اوپک پلاس) امکان تغییر برنامه افزایش تولید ۴۰۰ هزار بشکه‌ای نفت - که در نشست پیشین این ائتلاف تصویب شده بود - وجود دارد. در حاشیه رویدادی دولتی در شهر کویت گفت: اقتصاد کشورهای شرق آسیا و چین همچنان تحت تأثیر همه‌گیری ویروس کرونا قرار دارد و باید محتاطانه برخورد کرد. این در حالی است که نظرسنجی بلومبرگ نشان داده بود بسیاری از تحلیلگران و معامله‌گران انتظار دارند اوپک پلاس به‌صورت تدریجی بخش بزرگی از کاهش تولید خود را به بازار بازگرداند و به احتمال زیاد برنامه پیشین افزایش تولید را در نشست یکم سپتامبر تصویب می‌کند، چند نماینده اوپک پلاس هم به‌طور محرمانه پیش‌بینی مشابهی داشتند.

### ورود روسنتف به عرصه صادرات گاز

شرکت بزرگ نفتی روسیه به‌دنبال دریافت مجوز برای صادرات گاز طبیعی است. به گزارش پایگاه خبری اوپل پرایس، روزنامه کومرسانت روسیه اعلام کرد که شرکت دولتی روسنتف - بزرگ‌ترین تولیدکننده نفت روسیه - از ولادیمیر پوتین، رئیس جمهوری این کشور درخواست کرده است به این شرکت مجوز صادرات گاز طبیعی بدهد تا بتواند در کنار گاز پروم عامل صادرات گاز این کشور باشد. شرکت گاز پروم تنها صادرکننده گاز طبیعی روسیه است. ایگور سچین، مدیرعامل روسنتف ۱۳ ماه‌اوت در نامه‌ای از پوتین درخواست کرده است مجوز صادرات سالانه ۱۰ میلیارد مترمکعب گاز به اروپا را برای این شرکت صادر کند. سچین در این نامه تأکید کرده است که توافق با گاز پروم برای صادرات گاز طبیعی تأثیری بر موقعیت انحصاری این شرکت در صادرات گاز روسیه نمی‌گذارد. استدلال اصلی روسنتف برای دریافت این مجوز، کمک به افزایش درآمدهای بودجه روسیه در شرایطی است که قیمت گاز اروپا به دلیل تقاضای بالا و عرضه ناکافی به‌شدت افزایش یافته است. روسنتف در این نامه به نام خط لوله مورد استفاده این شرکت برای صادرات گاز اشاره‌ای نکرده است، اما صادرات گاز روسنتف می‌تواند به رفع محدودیت‌های اتحادیه اروپا روی خطوط لوله نورد استریم-۱ و نورد استریم-۲ کمک کند.

### قیمت سبد نفتی اوپک

### به مرز ۷۲ دلار رسید

قیمت سبد نفتی اوپک (دوشنبه، ۹ شهریورماه) به مرز ۷۲ دلار رسید. به گزارش دبیرخانه سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک)، قیمت سبد نفتی اوپک دیروز ۷۱ دلار و ۸۸ سنت ثبت شد، در حالی که جمعه (پنجم شهریورماه) ۷۱ دلار و ۴۸ سنت بود. سبد نفتی اوپک شامل ۱۳ نوع نفت خام اعضای این سازمان از جمله مخلوط الجزایر، گیراسول آنگولا، سبک رای گابن، میناس اندونزی، سنگین ایران، سبک بصره، صادراتی کویت، السدر لیبی، سبک بونی نیجریه، سبک عربی عربستان، موربان امارات، مری ونزوئلا و جنو کنگوست. قیمت نفت خام شاخص برنت و وست تگزاس اینترمدیت (WTI) نیز امروز (سه‌شنبه، نهم شهریورماه) و تا لحظه انتشار این خبر به ترتیب ۷۲ دلار و ۷۰ سنت و ۶۸ دلار و ۴۸ سنت به‌زای هر بشکه بود.

رسانه‌ها و شبکه‌های خبری مختلف جهان در گزارش‌های خود رأی اعتماد مجلس شورای اسلامی به وزیر نفت پیشنهادهای دولت سیزدهم را مورد توجه قرار دادند. رسانه‌ها و شبکه‌های تلویزیونی خبر رأی اعتماد قاطع نمایندگان مجلس شورای اسلامی به جواد اوچی به‌عنوان وزیر نفت دولت سیزدهم را بازتاب دادند. خبرگزاری و شبکه تلویزیونی بلومبرگ با اشاره به موفقیت اوچی در کسب رأی اعتماد نمایندگان مجلس، از وی و حسین امیرعبداللهیان، وزیر امور خارجه، به‌عنوان دو عضو کلیدی کابینه رئیسی یاد کرد. بلومبرگ از نخستین چالش‌های اصلی اوچی را مدیریت وی در بازگشت احتمالی ایران به بازار نفت که با گسترش نوع دل‌تای

### بازتاب رأی اعتماد به اوچی در رسانه‌های جهان

و بروس کرونا تضعیف شده است، دانست. خبرگزاری و موسسه خبری پلتنس هم در گزارشی کامل با اشاره به سوابق اوچی به چالش‌های پیش روی وزیر نفت ایران پرداخت. پلتنس یکی از این چالش‌ها را - در میان محدودیت‌های بودجه - تصمیم مجلس شورای اسلامی برای محدود کردن افزایش حقوق کارکنان صنعت نفت دانست که اعتراض‌هایی را در پی داشته است و اوچی باید این مشکل را حل کند. خبرگزاری الجزیره نیز با اشاره به انتخاب اوچی، سابقه بلندمدت وی در صنعت نفت و گاز ایران را نقطه قوت وزیر نفت دولت سیزدهم دانست. خبرگزاری رویترز هم با اشاره

به موفقیت اوچی در کسب رأی اعتماد نمایندگان، به سوابق کاری وی اشاره کرد. خبرگزاری ترند آذربایجان هم با اشاره به انتخاب اوچی، به سخنان وی در مجلس درباره اکتشاف و سرمایه‌گذاری‌های آینده در صنعت نفت ایران پرداخت. روزنامه سان مالزیا هم ضمن اشاره به کامیابی اوچی در اخذ رأی اعتماد مجلس، به بررسی سوابق وی پرداخت.

رادپو اروپای آزاد، روزنامه هرالذ تریبون، خبرگزاری دویچه‌وله آلمان، خبرگزاری اسپوتنیک روسیه، شبکه خبری فرانسه ۲۴ و شبکه خبری «نیوز ۱۸» از دیگر رسانه‌ها و تلویزیون‌هایی بودند که اخبار رأی اعتماد مجلس به اوچی را پوشش دادند.

تحولات صنعت نفت در هفته ای که گذشت



در نخستین نشست با شرکت‌های خارجی  
وزیر نفت با معاون بخش خاور میانه  
شرکت ملی نفت چین دیدار کرد

وزیر نفت در نخستین نشست خود با شرکت‌های خارجی، با معاون بخش خاورمیانه شرکت ملی نفت چین (سی‌ان‌پی‌سی) دیدار و گفت‌وگو کرد. لی بینی چانگ، معاون بخش خاورمیانه سی‌ان‌پی‌سی صبح پنجشنبه، ۱۱ شهریورماه به دیدار جواد اوجی، وزیر نفت کشورمان آمد که طی این دیدار، درباره توسعه همکاری‌های مشترک فیما بین، بحث و تبادل نظر صورت گرفت و دو طرف بر گسترش روابط دوجانبه تأکید کردند.

شرکت سی‌ان‌پی‌سی چین پیش از این در توسعه میدان آزادگان مشارکت داشته و میدان نفتی آزادگان شمالی را توسعه داده است؛ میدانی که فاز نخست طرح توسعه آن آبان‌ماه سال ۱۳۹۵ به بهره‌برداری رسمی رسید.

کوتاه‌از چهارگوشه صنعت نفت

با صدور حکمی از سوی وزیر نفت  
مدیر کل دفتر وزارتی نفت منصوب شد



وزیر نفت در حکمی پیام کهنری انور را به‌عنوان مشاور وزیر و مدیر کل دفتر وزارتی نفت منصوب کرد. در حکم جواد اوجی آمده است: «نظر به شایستگی، تعهد و تجربیات ارزشمند جنابعالی به موجب این حکم به سمت «مشاور وزیر و مدیر کل دفتر وزارتی» منصوب می‌شوید. امید می‌رود با استعانت از خداوند متعال و بهره‌گیری از کلیه ظرفیت‌های موجود در زمینه هماهنگی امور مربوط به دفتر وزارتی با تعامل و همکاری مؤثر با معاونت‌ها، شرکت‌های تابعه و مدیران‌های کل ستادی در انجام وظایف محوله موفق و مؤید باشید.»

امضای تفاهم‌نامه میان پژوهشگاه نفت و دانشگاه شمال

قرار است بر مبنای آن، مراکز نوآوری طرفین با تبادل اطلاعات مؤثر، زمینه همکاری شرکت‌های زیرمجموعه را مهیا و امکان رشد شرکت‌های دانش‌بنیان زیر پوشش را فراهم کنند. بر پایه این تفاهم‌نامه مقرر شد، پژوهشگاه صنعت نفت و دانشگاه و دانشگاه شمال با همکاری یکدیگر دوره‌های مشترک تخصصی در حوزه نفت و انرژی برگزار کنند، همکاری در زمینه مهندسی محیط زیست با هدف تجربه‌اندوختی و ارتقای موضوعات زیست محیطی از دیگر اهداف این تفاهم‌نامه است. این تفاهم‌نامه که به‌مدت دو سال بین پژوهشگاه و دانشگاه شمال امضا شده، قرار است زمینه را آماده کند تا طرف‌ها در خصوص آموزش‌های کاربردی و برگزاری دوره‌های مشترک با یکدیگر همکاری کنند. دانشگاه شمال با توجه به ظرفیت‌های پژوهشگاه صنعت نفت در زمینه نانوفناوری و بیوفناوری بسیار علاقه‌مند است در این زمینه‌ها با پژوهشگاه، همکاری‌های خود را توسعه دهد.



پژوهشگاه صنعت نفت و دانشگاه غیردولتی و غیرانتفاعی شمال با هدف توسعه شبکه‌های همکاری و رفع نیازهای صنعت نفت تفاهم‌نامه امضا کردند. این تفاهم‌نامه روز دوشنبه (۸ شهریورماه) بین جعفر توفیقی، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت و محمدعلی نوریان، رئیس هیأت امنای دانشگاه غیردولتی و غیرانتفاعی شمال امضا شد و

افزایش ارزش ذخایر نفتی مناطق نفت‌خیز جنوب



مدیر عامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با اشاره به نتایج مطالعات کارشناسی در پهنه مخازن هیدروکربنی این شرکت گفت: بررسی‌های دو سال اخیر نشان‌دهنده افزایش ۱۱۵ میلیارد دلاری ارزش ذخایر قابل تولید نفت در گستره فعالیت مناطق نفت‌خیز جنوب است.

به گزارش ایرنا، احمد محمدی با اشاره به جزئیات نتایج مطالعات انجام شده در شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب برای برآورد منابع نفتی در مخازن موجود این شرکت گفت: نتایج مطالعات دو سال گذشته کارشناسان این شرکت نشان می‌دهد که حجم نفت در جای موجود در ۶ میدان - مخزن رامشیر آسماری، کوبال آسماری، کوبال بنگستان، منصور بنگستان، نرگسی آسماری - چهارم و قلعه نار آسماری ۹ میلیارد بشکه بیشتر از برآوردهای پیشین است که این به معنای افزوده شدن یک میلیارد و ۶۵۰ میلیون بشکه به حجم ذخایر قابل تولید این شرکت با احتساب ضریب بازیافت مخازن یادشده است.

وی اظهار کرد: بر اساس قیمت موجود هر بشکه نفت به ارزش تقریبی ۷۰ دلار، درآمد حاصل از فروش این حجم نفت از مخازن هیدروکربنی، افزون بر ۱۱۵ میلیارد دلار برآورد می‌شود که البته در طول سال‌های بهره‌برداری قابل برداشت خواهد بود.

مدیر عامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب یادآور شد: حجم اضافه‌شده به ذخایر در جای مخازن هیدروکربنی در اختیار شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، بدون محاسبه و پیش‌بینی اکتشاف میدان‌های جدید نفتی است و از طریق شناسایی لایه‌های نفتی و مطالعات و محاسبات بی‌بی‌حکیمه قرار دارند.

رضایت نسبی از خدمات صندوق بازنشستگی نفت

قرارداد در سال‌های اخیر رضایت دارند و ۶۴.۸ درصد بازنشستگان بر ضرورت عقد قرارداد با داروخانه‌ها تأکید داشته‌اند. بازنشستگان به خدمات سازمان بهداشت و درمان در یک سال گذشته از صفر تا ۱۰ میانگین نمره ۷.۴۸ داده‌اند.

نتایج نظرسنجی مرکز افکارسنجی دانشجویان ایران (ایسپا) در تیر امسال نشان می‌دهد، بازنشستگان صنعت نفت در سراسر کشور از خدمات صندوق بازنشستگی صنعت نفت رضایت نسبی دارند.

افزایش سطح رضایتمندی نسبت به سال ۹۸

پژوهش مشابهی سال ۹۸ از سوی مرکز افکارسنجی ایسپا انجام شده بود که میزان رضایت «بازنشستگان صندوق صنعت نفت» در حوزه‌های مختلف رفاهی و درمانی را مورد سنجش قرار داده بود. جامعه آماری این طرح، بازنشستگان صندوق یادشده در استان‌های تهران و خوزستان را شامل می‌شد که از بین آنها نمونه‌ای با حجم ۲ هزار نفر (۱۶۰۰ نفر از تهران و ۱۴۰۰ نفر از خوزستان) انتخاب شده بود. یافته‌ها و نتایج آن نظرسنجی نشان داد، میانگین رضایت بازنشستگان صنعت نفت از انواع خدمات بیمه‌ای و درمانی صندوق روی طیف صفر تا ۱۰، برابر ۷.۵ بوده است. در پژوهش دوم مرکز افکارسنجی دانشجویان ایران (ایسپا) که تیر امسال در گستره کل کشور انجام شده، مقدار رضایت بازنشستگان از خدمات صندوق بازنشستگی صنعت نفت با افزایش جزئی به نمره ۷.۶۸ رسیده است.

به گزارش تارنمای مرکز افکارسنجی (ایسپا)، طرح نظرسنجی با عنوان «میزان رضایت بازنشستگان صندوق‌های بازنشستگی پس‌انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت» از سوی این مرکز در تیر امسال در حوزه‌های مختلف سنجش شده است. جامعه آماری این طرح، بازنشستگان صندوق یادشده در همه استان‌های کشور را شامل می‌شود که از میان آنها نمونه‌ای با حجم هزار و ۸۰۰ نفر انتخاب شده است. یافته‌های طرح نظرسنجی یادشده نشان می‌دهد که بیشتر بازنشستگان یعنی ۹۸.۹ درصد آنها گفته‌اند حقوق بازنشستگی خود را در زمان مقرر دریافت می‌کنند. ۷۱ درصد بازنشستگان موقعیت مکانی مراکز طرف قرارداد را مناسب دانسته‌اند. ۶۴.۳ درصد بازنشستگان تمایل دارند نسخه‌های درمانی را از طریق تلفن همراه برای دریافت هزینه ارسال کنند. ۴۹.۶ درصد بازنشستگان اظهار کرده‌اند تاکنون پیش‌آمده که دوستان خود (بازنشستگان صنعت نفت) را برای استفاده از خدمات درمانی صندوق‌ها تشویق کنند. ۷۱.۶ درصد بازنشستگان اظهار داشته‌اند از گسترش مراکز طرف

با هدف حفظ و نگهداشت تولید  
حفاری‌های جدید در میدان گازی پارس جنوبی آغاز می‌شود



مدیر مهندسی نفت و گاز شرکت نفت و پارس همچنین از تکمیل عملیات ایمن‌سازی، تعمیر و تولید دوباره چاه شماره ۸ سکوی SPD۱۸B خبر داد و گفت: پس از دریافت مجوزهای لازم از هیأت‌مدیره شرکت ملی نفت ایران، در فروردین امسال با استقرار دکل حفاری در موقعیت سکوی SPD۱۸B واقع در خلیج فارس، عملیات تعمیر چاه شماره ۸ این سکو آغاز شد و در مدت زمان ۵۰ روز با موفقیت پایان یافت.

ماجد با بیان اینکه وجود نشستی گاز و افزایش فشار آن، حتی در بیرونی‌ترین فضای حلقوی چاه شماره ۸ سکوی SPD۱۸B، تعمیر چاه را از منظر فنی با چالش‌های پرشماری روبرو کرده بود. یادآور شد: بیم آن می‌رفت که نشست گاز از لوله‌های جداری این چاه، خطرهای تعمیر و برقراری دوباره تولید از چاه را به حدی بالا برده باشد که راهی جز رهاسازی و ترک دائمی چاه مورد اشاره باقی نگذارد؛ اما با انجام تعمیرات جامع روی این چاه، ضمن قرار گرفتن سطح ایمنی و یکپارچگی چاه در شرایط عادی، توان تولید از سکوی SPD۱۸B، روزانه ۲ میلیون مترمکعب افزایش یافت.

وی همچنین از آغاز عملیات تعمیر یکی دیگر از چاه‌های گازی میدان پارس جنوبی در موقعیت فاز ۲۱ خبر داد و گفت: تعمیر چاه شماره یک سکوی SPD۲۱ به دلیل وجود فشار نامتعارف دالیز آغاز شده است و پیش‌بینی می‌شود تا پایان آبان امسال پایان یافت.

مدیر مهندسی نفت و گاز شرکت نفت و گاز پارس ضمن تشریح اقدام‌های انجام‌شده برای حفظ و نگهداشت تولید از میدان گازی پارس جنوبی، از برنامه‌ریزی برای آغاز عملیات حفاری یک حلقه چاه جدید در بخش شمالی این میدان مشترک خبر داد. علی‌اکبر ماجد با اشاره به رسالت مدیریت مهندسی نفت و گاز این شرکت برای حفظ و نگهداشت تولید از میدان گازی پارس جنوبی و حفظ ایمنی و یکپارچگی چاه‌های تولیدی از این میدان گفت: فرایندهای مقدماتی حفاری یک حلقه چاه تحدیدی - توصیفی در بخش شمالی این میدان انجام شده و انتظار می‌رود، عملیات اجرایی آن تا پایان شهریور آغاز شود.



آخر هفته شلوغ و پر کار وزیر نفت

## حضور در نشست اوپک پلاس

## بازدید از پایتخت انرژی



**مشعل** | وزیر نفت در اولین هفته شروع به کار خود در وزارت نفت، روزها و ساعاتی شلوغ و پر کار در تهران و پایتخت انرژی کشورمان داشت. او پس از اولین حضور در بیستمین نشست ائتلاف اوپک پلاس برای صحبت با مردم در گفت و گوی ویژه خبری شبکه دو سیما حاضر شد و روز بعد برای اولین بار سفری دوازده روزه جهت بازدید و بررسی وضعیت پروژهها به عسلویه داشت. ۲۳ کشور عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش (ائتلاف اوپک پلاس) روز چهارشنبه، دهم شهریور ماه در بیستمین نشست خود بر تداوم افزایش تدریجی تولید تأکید کردند و وزیر نفت ایران در اولین حضور خود گفت ایران آمادگی دارد به محض برطرف شدن تحریم‌های یکجانبه و ظالمانه دولت آمریکا، با افزایش تولید نفت به بالاترین سطح ممکن، در جهت جبران خسارت‌های فراوان صورت گرفته در اثر تحریم‌های یکجانبه آمریکا حرکت کند.

بر اساس تصمیم نشست وزیران نفت و انرژی اوپک پلاس، تولید نفت کشورهای عضو این ائتلاف در ماه اکتبر ۴۰۰ هزار بشکه افزایش می‌یابد. اعضای اوپک پلاس در نوزدهمین نشست خود توافق کرده بودند مجموع تولید اعضا از ماه اوت ۲۰۲۱ تا ماهانه ۴۰۰ هزار بشکه در روز تا کاهش عرضه روزانه ۵ میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه‌ای تسهیل شود.

### امنیت انرژی جهان مستلزم رویکرد غیرسیاسی است

جواد اوچی، وزیر نفت در نخستین حضور خود در نشست اوپک پلاس، ثبات و پایداری امنیت انرژی در جهان را مستلزم اتخاذ رویکردی غیرسیاسی در بازار نفت خواند و گفت: تحریم‌های ظالمانه آمریکا سبب شد ایران از آوریل ۲۰۱۸ تا آوریل ۲۰۲۱ از تولید یک میلیارد و ۸۰۰ میلیون بشکه نفت و بیش از ۱۰۰ میلیارد دلار در آمد نفتی محروم شود. وی یادآوری کرد: آنچه تولیدکنندگان نفت اوپک و غیراوپک را از ابتدای سال ۲۰۱۷ تاکنون در کنار هم قرار داده است، تلاش برای برقراری و حفظ ثبات در بازار جهانی نفت از طریق همکاری بوده است. وزیر نفت با بیان اینکه ایران به‌عنوان یکی از اعضای

مؤسس اوپک و یکی از تولیدکنندگان بزرگ نفت جهان، با وجود فشارهای ناشی از تحریم‌های ظالمانه، همواره از اصل همکاری زیر چتر اوپک و بیانیه همکاری اوپک و غیراوپک حمایت کرده و به اصول و اهداف این همکاری پایبند بوده است، تصریح کرد: ما بر این اعتقاد هستیم که حفظ و تداوم دستاوردهای بیانیه همکاری بر اساس شرایط حاکم بر بازار جهانی نفت به سود هر دو گروه تولیدکنندگان و مصرف‌کنندگان و اقتصاد جهان خواهد بود.

### تلاش اوپک پلاس برای مقابله با بی‌ثباتی در بازار نفت

اوچی با اشاره به اینکه در دو سال گذشته، در نتیجه شیوع کرونا در جهان، اقتصاد جهانی و به تبع آن بازار نفت متحمل آسیب‌های قابل توجهی شده است که بخشی از آنها همچنان با ما همراه است، افزود: با وجود همه دشواری‌های دو سال گذشته، اوپک و متحدان غیراوپک حاضر در بیانیه همکاری با وجود برخی فراز و نشیب‌ها توانسته‌اند همچنان به اصول و اهداف مشترک خود پایبند باشند و به حرکت مشترک در مقابله با چالش‌ها و بی‌ثباتی‌های موجود در بازار جهانی نفت ادامه دهند.

آمادگی ایران برای بازگشت به بازار نفت با لغو تحریم وزیر نفت با بیان اینکه ایران آمادگی دارد به محض برطرف شدن تحریم‌های یکجانبه و ظالمانه دولت آمریکا، با افزایش تولید نفت به بالاترین سطح ممکن، در جهت جبران خسارت‌های فراوان صورت گرفته در اثر تحریم‌های یکجانبه آمریکا حرکت کند، تصریح کرد: تحریم‌ها علیه جمهوری اسلامی ایران سبب شد از آوریل ۲۰۱۸ تا آوریل ۲۰۲۱، ایران از تولید یک میلیارد و ۸۰۰ میلیون بشکه نفت خود (بر اساس آمار منابع ثانویه) محروم شود که منجر به وارد آمدن بیش از ۱۰۰ میلیارد دلار خسارت در زمانی شد که نیازمند تأمین ضروریات کشور از جمله برای مقابله با شیوع کرونا بوده‌ایم.

### تداوم همکاری سازنده با اوپک در دولت سیزدهم

وی با اشاره به اینکه جمهوری اسلامی ایران در دوره دولت ابراهیم رئیسی، رئیس‌جمهوری همانند گذشته به همکاری سازنده و حمایت مؤثر خود از اوپک و توافق بیانیه همکاری برای حفاظت از منافع جمعی کشورهای عضو ادامه خواهد داد، گفت: من از هر گونه همکاری جمعی یا دوجانبه با کشورهای تولیدکننده نفت اوپک و غیراوپک به گرمی استقبال می‌کنم.

### وزیر نفت در گفت و گوی ویژه خبری:

## حفظ وضع موجود به ۱۵ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری نیاز دارد

وی سرمایه‌گذاری در صنعت نفت را از اولویت‌های وزارت نفت برشمرد و ادامه داد: از توان صندوق توسعه ملی، تسهیلات بانکی، اوراق مشارکت و منابع مردمی برای سرمایه‌گذاری در این حوزه که یک سرمایه‌گذاری جذاب، کم‌ریسک با بازده بالاست، می‌توان استفاده کرد. بی‌شک روش‌ها و الگوهای مختلفی برای تشویق سرمایه‌گذاران به‌منظور ورود به این حوزه وجود دارد.

### استفاده از توان سرمایه‌گذار خارجی

وزیر نفت در این زمینه تأکید کرد: استفاده از توان سرمایه‌گذاران خارجی به‌ویژه کشورهای همراه و همسوی دولت سیزدهم نیز از برنامه‌های اصلی وزارت نفت است.

اوچی در پاسخ به این پرسش که آیا ممکن است قراردادهایی که منع قانونی داشته‌اند مانند مالکیت یک میدان نیز بررسی شود، گفت: میدان‌های نفت و گاز از انتقال هستند و مالکیت آنها را به هیچ‌عنوان نمی‌توان واگذار کرد، اما می‌توان به‌نوعی از توان سرمایه‌گذار خارجی استفاده کرد که در عین حالی که مالکیت برای وزارت نفت به نمایندگی از دولت حفظ می‌شود، سرمایه‌گذار هم بهره‌خوبی ببرد.

تولید و عملیاتی کردن برداشت از میدان‌های مشترک جدید و توسعه و تکمیل آنها در چهار سال حدود ۱۵ تا ۲۰ میلیارد دلار سرمایه‌بینی می‌شود. اوچی گفت: اکنون اولویت حفظ و نگهداشت با در نظر گرفتن میدان‌های مشترک نفت و گاز چه در خشکی و چه در دریاست تا حداکثر بهره‌برداری را از این میدان‌ها داشته باشیم، البته بعضی از آنها قراردادهایی دارند و ظرفیت خوبی در بخش توانمندی پیمانکاران و سازندگان کشور وجود دارد که می‌توان روی آنها حساب کرد.

### سرمایه‌گذاری در صنعت از اولویت‌های وزارت نفت است

وزیر نفت تصریح کرد: امیدواریم بخشی از سرمایه مورد نیاز برای طرح‌های توسعه‌ای نیز از طریق کارگروهی که در زمینه اقتصادی در دولت در حال شکل‌گیری است، تأمین شود. اوچی با اشاره به اینکه خوشبختانه در قانون از محصولات همین میدان‌ها برای سرمایه‌گذاری می‌توان استفاده کرد، افزود: فرض کنید سرمایه‌گذاری که در این حوزه‌ها به‌ویژه میدان‌های مشترک می‌شود تا ۵۰ درصد درآمدهایشان به سرمایه‌گذار تعلق می‌گیرد که این موضوع در قانون بودجه هم مشکلی ندارد.

رقم بخورد. وزیر نفت افزود: گرچه پس از تحریم‌های ظالمانه علیه ایران، فروش نفت کاهش جدی داشته است اما این توان و ظرفیت در وزارت نفت وجود دارد و از راه‌های آن هم نهایتاً با کالا و سرمایه‌گذاری نه تنها در حوزه نفت، بلکه در دیگر بخش‌ها و صنایع است که از آنها بهره می‌بریم.

اوچی در واکنش به این پرسش که اکنون راهکار چیست؟ گفت: یک موضوع بحث سرمایه‌گذاری است که به سه بخش تقسیم می‌شود: عمر تأسیسات، به‌ویژه عمر تأسیسات نفتی ایران که متأسفانه بالای ۵۰ سال دارد، در حالی که معمول آن در دنیا ۲۵ سال است. برای نمونه در شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب ۷۰۰ تا یک میلیارد دلار برای بازسازی و نوسازی تأسیسات در خواست شده بود که بخشی از سرمایه‌گذاری مربوط به تعمیرات و بازسازی این زیرساخت‌هاست. وی تأکید کرد: بخش دیگر برای حفظ و نگهداشت تولید است تا بتوانیم سقف تولید ۴ میلیون بشکه نفت و یک میلیارد مترمکعب گاز طبیعی در روز را حفظ کنیم و بخش سوم سرمایه‌گذاری برای توسعه میدان‌های جدید با اولویت میدان‌های مشترک نفت و گاز است که حجم سرمایه‌گذاری‌ها هم برای هر سه بخش مشخص شده است. وزیر نفت ادامه داد: برای حفظ وضع موجود و نگهداشت تولید، کارشناسان حداقل ۱۵ میلیارد دلار بودجه برای هزینه پیش‌بینی کرده‌اند و برای افزایش



**وضع حقوق کارکنان رسمی به آرامش نسبی رسیده است**

اوجی درباره کارکنان رسمی صنعت نفت نیز گفت: با حمایت دکتر رئیسی که جا دارد اینجا از ایشان قدردانی کنم و تلاش‌های شورای عالی امنیت ملی، مجلس شورای اسلامی و نمایندگان محترم به‌ویژه اعضای کمیسیون انرژی، وضع حقوق کارکنان رسمی صنعت نفت به آرامش نسبی رسیده است و امیدواریم در سال آینده هم با ادله‌ها و برنامه‌هایی که در این زمینه داریم، مدافع خوبی برای حقوق کارکنان صنعت نفت باشیم. وی در پاسخ به پرسشی مبنی بر اینکه تولید بنزین در کشور به شکرانه ساخت پالایشگاه ستاره خلیج فارس بیش از مصرف است، اما با این روند مصرف، نگران آینده باید بود، آیا مشکلی نخواهیم داشت و برای این موضوع چه باید کرد؟ گفت: صادرات فرآورده‌های نفتی از دو ماه گذشته متوقف شده است و ما هم این سیاست را ادامه می‌دهیم، در بخش بنزین نیز کاهش سطح ذخیره‌سازی‌های بنزین متوقف شده و در حال افزایش سطح ذخیره‌سازی هاستیم.

**ورود جدی به ساخت پارک‌های زنجیره ارزش صنایع تکمیلی**

**پتروشیمی**

وزیر نفت با اشاره به اینکه نباید خام‌فروشی را تنها در قالب نفت خام و میعانات گازی در نظر گرفت، تصریح کرد: امروز صادرات محصولات پتروشیمی نیز تا حدودی نیمه‌خام‌فروشی است. به تقریب از محصولات پتروشیمی که امروز تولید می‌شود، حدود ۲۰ درصد آن در کشور از سوی صنایع استفاده و نزدیک به ۷۰ درصد این محصولات صادر می‌شود. وزیر نفت با تأکید بر اینکه یکی از اهداف و برنامه‌های بنده که به دولت و مجلس شورای اسلامی ارائه کردم، بحث ورود جدی به زنجیره ارزش است، گفت: از آنجا که این موضوع در کشور متولی نداشته، متأسفانه بیشتر سرمایه‌گذاری‌ها در صنعت پتروشیمی در بخش صنایع مادر بوده است. اوجی ادامه داد: امیدواریم با مشوق‌های مدنظر و سازوکارهایی که در حال انجام است، زنجیره ارزش نیز توسعه یابد. پیشنهاد بنده به معاون اول رئیس جمهوری و وزیر صمت (صنعت، معدن و تجارت) در این باره این بود که باید در دولت کارگروهی متشکل از وزارتخانه‌های نفت (حوزه پتروشیمی)، صمت و کشور شکل بگیرد تا به صورت جدی وارد پارک‌های زنجیره ارزش صنایع تکمیلی پتروشیمی شویم. کارکرد این نوع از پارک‌ها شبیه شهرک‌های صنعتی است که در بیشتر استان‌ها اما در سطح محدود تر اهندازی شده است. وی افزود: در حقیقت هر کدام از این پارک‌های زنجیره صنایع تکمیلی پتروشیمی با سرمایه‌گذاری جانبی انجام می‌شود که می‌تواند ۱۵ تا ۲۰ واحد صنعتی در حوزه‌های مختلف اعم از حوزه مسکن، خودرو، نظامی و حتی بهداشت و درمان را شامل شود.

وزیر نفت گفت: اگر شما امروز بخواهید برای نمونه یک واحد پتروشیمی یک میلیون ۶۵۰ هزار تنی اوره آمونیاک یا واحدی ۴۵۰ هزار تنی برای تولید پلی‌پروپیلن راه‌اندازی کنید، باید ۷۰۰ میلیون تا یک میلیارد دلار هزینه کنید، حال آنکه در زنجیره متانول، واحدهای پلی‌پروپیلنی یا پلی‌اتیلنی با ۵۰ تا ۶۰ میلیون دلار سرمایه‌گذاری راه‌اندازی می‌شوند و همان‌طور که پیش‌تر هم اشاره کردم ۱۵ تا ۲۰ واحد صنعتی می‌تواند در حوزه‌های مختلف محصول تولید کند. اوجی افزود: از طرفی قانون برای ورود شرکت مادر صنایع پتروشیمی به این مسئله سازوکارهایی خوب را در نظر گرفته است. به‌گونه‌ای که در بخش خوراک به آنها تخفیف لازم داده می‌شود و امیدوارم این موضوع به‌طور جدی دنبال شود و نتایج اثربخشی هم به همراه داشته باشد.

**بهره‌مندی از مدیران توانمند و فسادستیز**

وزیر نفت گفت: یکی از اهداف دولت و وزیران کابینه سیزدهم و عهدی که در نخستین نشست هیئت دولت بسته شد، مبارزه جدی با فساد است که به زعم بنده استفاده از نیروهای سالم و مدیران کارآمد از عوامل مهم مبارزه با فساد تلقی می‌شود که خوشبختانه صنعت نفت از این دست نیروهای خدوم چه در بخش مدیریتی و چه در سطح

کارشناسی کم‌ندارد. وزیر نفت یادآور شد: یکی از اولویت‌های کاری وزارت نفت به کارگیری نیروهای کارآمد، فسادستیز و توانمند است که بنده بارها بر این مسئله تأکید داشته‌ام و شناسایی‌های لازم هم در بدنه وزارت نفت انجام شده است و در آینده نزدیک از وجود این دست از مدیران متخصص بهره‌مند می‌شویم.

اوجی تصریح کرد: گلوگاه‌ها و مسائلی را که در آنها شبهه فساد وجود دارد، در وزارت نفت شناسایی کرده‌ام و بیشتر این بحث در زمینه قرار دادها و واگذاری کارها به بخش‌های پیمانکاری دیده شده است که تدابیر کارشناسانه برای این رفع آن اندیشیده می‌شود و در حوزه خرید کالا، بعضی از سازندگان داخلی بارها تماس داشتند و گلاهمند بودند از اینکه چرا کالاهایی که گاه در داخل ساخته می‌شود، وارد می‌کنیم، بنده معتقدم به این مسئله نیز باید به‌عنوان نوعی از فساد نگرینست و راهکارهای لازم برای برون‌رفت از آن را به کار گرفت.

**زنجیره ارزش صنایع تکمیلی پتروشیمی**

اوجی درباره بیست‌مین نشست وزارتی تولیدکنندگان عضو غیرعضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) موسوم به ائتلاف اوپک پلاس، گفت: امروز بیست‌مین نشست وزارت تنی ائتلاف برگزار شد که در ابتدا رؤسای نشست و رئیس اوپک انتصاب بنده به‌عنوان وزیر نفت را تبریک گفتند و بنده هم سخنرانی کوتاهی داشتم، ما با رویکرد اوپک برای تثبیت بازار نفت همراه خواهیم بود و توافق‌نامه همکاری اوپک و غیر اوپک حمایت می‌کنیم. وی در پایان با تأکید بر اینکه به محض برگشت تحریم‌ها هیچ‌گونه محدودیتی در تولید نفت خام نخواهیم داشت، افزود: تأکید ما بر این مینا بود که با لغو تحریم‌ها، همه توان و ظرفیت را برای افزایش تولید به کار می‌گیریم و رئیس نشست هم بر این موضوع صحه گذاشت، اما باید این نکته را یادآور شوم که از نفت نباید به‌عنوان ابزار سیاسی بهره گرفته، زیرا سرانجام این بازار نفت است که ضربه می‌خورد.

**از چالش سوخت زمستانی بدون در دستر عبور می‌کنیم**

وزیر نفت صبح پنج‌شنبه (۱۱ بهمن‌ماه) در اولین هفته کاری خود با هدف اطلاع از روند پیشروی فعالیت در فازهای پارس جنوبی، در نخستین سفر عملیاتی خود به عسلویه - پایتخت انرژی کشور رفت. در این سفر دو روزه جواد اوجی علاوه بر بازدید از بخش‌های مختلف در نشست با مدیران عامل شرکتها آخرین گزارش‌های مربوط به بخش‌های تولیدی و عملیاتی و پروژه‌های اجرایی ارائه شد. به گزارش مشعل، جواد اوجی درباره هدف خود از این سفر گفت: میدان گازی پارس جنوبی بالغ بر ۷۰ درصد گاز کشور را تأمین می‌کند و اهمیت زیادی در بحث تأمین انرژی کشور دارد. با توجه به اهمیت این میدان، بازدید از طرح‌های پارس جنوبی را در نخستین برنامه‌های خود گذاشته‌ام تا هم در جریان روند فعالیت‌ها قرار بگیرم و هم به همکاران خود خسته نباشید و خداحوت بگویم. همچنین امیدواریم بتوانیم با بررسی دقیق و برنامه‌ریزی، زمستانی بدون چالش را از حیث تأمین سوخت پشت سر بگذاریم. اوجی بیش از این، در نخستین روز کاری خود در وزارت نفت نیز بحث تأمین سوخت زمستانی را از مهم‌ترین دغدغه‌های وزارت نفت عنوان کرده بود.

**در مورد منابع انسانی شعار نمی‌دهم**

وزیر نفت پس از ورود به عسلویه بر مزار شهدای گمنام عسلویه حاضر شد و در ادامه، بررسی طرح‌های گازی و پتروشیمی مستقر در عسلویه را در نشست با حضور مدیران مربوطه در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس در دستور کار قرار داد. وی در نشست مشترک با مدیران صنعت نفت در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس افزود: تأمین سوخت برای زمستان یکی از اولویت‌های کنونی صنعت نفت به شمار می‌آید و پیش‌بینی شده است در بخش مصرف گاز با افزایش ۱۰ درصدی روبه‌رو شویم. وی ابراز امیدواری کرد با بررسی و پیگیری امور، کشور بتواند از چالش سوخت زمستانی بدون دردسر عبور کند. وزیر نفت با بیان اینکه تاکنون اقدام‌های مطلوبی در صنعت

پتروشیمی انجام شده و این صنعت، بخش زیادی از نیاز انرژی کشور را در سال‌های اخیر تأمین کرده است، تصریح کرد: معتقدیم صادرات پتروشیمی، نیمه‌خام‌فروشی است و انتظار ما از این صنعت این است که به توسعه و تکمیل زنجیره ارزش ورود کند. اوجی با تأکید بر اهمیت مسئولیت اجتماعی و لزوم توجه به این موضوع افزود: محرومیت‌زدایی از برنامه‌های دولت مردمی به شمار می‌آید و خوشبختانه در قانون هم دیده شده است. وی گفت: واکسیناسیون کل کارکنان صنعت نفت به‌طور جدی مورد توجه قرار گرفته است و به‌تازگی به رئیس جمهوری گفتم کارکنان صنعت نفت در این موضوع بسیار مظلوم واقع شدند. وزیر نفت، کار در صنعت نفت و گاز کشور را مصداق بارز خدمتگزاری دانست و ضمن قدردانی از کارکنان صنعت نفت، گفت: نیروی انسانی سرمایه اصلی صنعت نفت است که اگر مورد بی‌مهری قرار گیرد، بهره‌وری آن کاهش می‌یابد؛ به‌ویژه در مناطق عملیاتی. اهل شعار نیستم و باید بگویم برنامه‌های مطلوبی برای منابع انسانی داریم و ان‌شاءالله با همراهی مجلس شورای اسلامی اتفاق‌های خوبی در این بخش رقم می‌خورد. وزیر نفت بر اهمیت پارس جنوبی به‌عنوان بزرگ‌ترین تأمین‌کننده گاز کشور تأکید کرد و گفت: امیدوارم با تمهیدات اندیشیده شده، زمستانی بدون چالش را سپری کنیم. اوجی به دغدغه‌های مطرح شده درباره مسئولیت اجتماعی هم اشاره کرد و گفت: تلاشمان این است که مسئولیت اجتماعی را به‌نحو مطلوب در این دولت به‌ویژه در منطقه پارس اجرا کنیم. در این نشست محمد مشکین‌فام، مدیرعامل نفت و گاز پارس، هادی‌هاشم زاده، مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی، حسن منتظر تربتی معاون وزیر در امور گاز و بهزاد محمدی، معاون وزیر در امور پتروشیمی گزارش‌های مربوطه را ارائه کردند.

**بهره‌برداری از نخستین ردیف پالایشگاه فاز ۱۴ در زمستان امسال**

وزیر نفت در روز دوم سفر خود به عسلویه از برخی فازهای میدان مشترک پارس جنوبی،

پتروشیمی‌ها و بندر پارس ۲ (تنبک)، پتروشیمی دماوند و پروژه نوری) بازدید کرد. در جریان بازدید از طرح‌های گازی و پتروشیمی در عسلویه در محل پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی در جمع خبرنگاران اظهار کرد: خدا را شاکرم که توفیق داد تا نخستین سفر کاری‌ام را در بازدید از منطقه عسلویه داشته باشم. در این سفر از مجموعه پالایشگاه‌های گازی، مجتمع‌های پتروشیمی و سکوها بهره‌برداری پارس جنوبی بازدید کردم. اوجی از بهره‌برداری نخستین ردیف شیرین‌سازی پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی در زمستان امسال خبر داد و گفت: ۷۰ درصد گاز مصرفی کشور از پارس جنوبی تأمین می‌شود. وی تأمین سوخت زمستانی را از مهم‌ترین دغدغه‌های وزارت نفت در حال حاضر دانست و افزود: بیش از ۷۰۰ میلیون مترمکعب یا به عبارتی ۷۰ درصد گاز مصرفی کشور از استان بوشهر و مجموعه پالایشگاه‌های فازهای پارس جنوبی تأمین می‌شود. وزیر نفت به نشست خود با مدیران صنعت نفت در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس اشاره و با مثبت ارزیابی کردن این نشست اظهار کرد: در این نشست آخرین وضع تعمیرات اساسی انجام‌شده، پروژه‌های در حال اجرا و چالش‌های پیش‌روی بهره‌برداری از میدان گازی پارس جنوبی مطرح و بررسی شد. اوجی ابراز امیدواری کرد با تصمیمات اتخاذ شده در سال جاری حداکثر بهره‌برداری و برداشت گاز از میدان مشترک پارس جنوبی محقق شود. وی از پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی به‌عنوان آخرین پالایشگاه که پرونده آن بسته می‌شود یاد کرد و افزود: دوستان قول دادند نخستین ردیف شیرین‌سازی پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی زمستان امسال به بهره‌برداری برسد و به کمک شبکه گازی کشور بیاید. وزیر نفت با قدردانی از تلاش دست‌درآران توسعه این فاز، استاندار و نمایندگان مجلس اظهار کرد: دولت سیزدهم دولت مردمی است و تمام دغدغه آن رف و مشکل حقوقی و معیشتی است. وی در مورد اشتغال نیروهای بومی در منطقه هم گفت: الحمدالله گزارش‌های خوبی در این زمینه ارائه و کارهای خوبی انجام شده و تلاش این است توانمندی نیروهای بومی افزایش پیدا کند.

تشریح آخرین وضعیت طرح ۲۸ مخزن شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب

# رو به پیشرفت توسعه

مشعل | صحبت از طرح نگهداشت و افزایش تولید به عنوان یکی از بزرگترین طرح های توسعه ای بعد از انقلاب مناطق نفت خیز جنوب است که در پهنه ۵ استان جنوب غرب کشور در دست اجرا قرار دارد و اولویت های ویژه ای برای آن در نظر گرفته شده است.

هدف نخست این طرح افزایش ۳۴۱ هزار بشکه ای تولید نفت است که با توسعه ۲۸ مخزن با استفاده از توان پیمانکاران داخلی و نظارت مستمر کارشناسان شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب محقق می شود. حمایت از ساخت داخل با الزام پیمانکاران به استفاده از تجهیزات داخلی و توسعه عمران و آبادانی مناطق پیرامونی با اختصاص ۴ درصد از اعتبار طرح به مسؤولیت های اجتماعی از دیگر اهداف این طرح به شمار می رود. دستیابی به اهداف ترسیم شده همسو با مأموریت و چشم انداز وزارت نفت جمهوری اسلامی ایران، افزایش صیانتی ظرفیت تولید شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، مدیریت بهینه هزینه های تولید با به کارگیری فناوری های مناسب و پیشرفته و همچنین نوسازی و بازسازی تاسیسات موجود، استفاده از تکنولوژی های چاه محور به منظور بالا بردن دبی چاه ها، استفاده از تکنولوژی های تاسیسات محور برای بهینه سازی و افزایش ظرفیت تولید و فرآورش نفت و گاز از اهداف این طرح ملی محسوب می شود. اگر بخواهیم نگاهی به سابقه طرح ۲۸ مخزن داشته باشیم، شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، مدل قراردادی مناسب میدانی در حال تولید و متناسب با توانمندی های موجود داخلی را در دو بخش: الف- میدان محور؛ شامل توسعه میدانی، اجرای طرح های بهبود یا ازدیاد برداشت و ب- عملیات محور (JOB BASED)؛ شامل عملیات حفاری، چاه محور یا تاسیسات سطح الارضی ارائه کرد و با شرکت های صاحب صلاحیت وارد مذاکره شد. با هدف اجرایی کردن این مدل قراردادی، فعالیت های گسترده ای در شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب در بخش های فنی، حقوقی و قراردادی صورت گرفت و پیشرفت های خوبی، هم در مذاکرات میدان محور و هم در تهیه بسته های سرمایه گذاری عملیات محور به دست آمد. پس از ارائه نتایج فعالیت ها به شرکت ملی نفت ایران، با تأیید بسته کاری مقرر شد شرح کار بسته های ارائه شده در بخش عملیات محور تهیه شود که در واقع این بسته ها و برآوردها پایه طرح نگهداشت و افزایش تولید موسوم به ۲۸ مخزن قرار گرفت. براساس استراتژی شرکت ملی نفت در مسیر حمایت از شرکت های داخلی، این طرح به طور ویژه برای شرکت های ایرانی در نظر گرفته شد و شرکت های خارجی به صورت محدود و تنها در صورت تأمین مالی، امکان ورود پیدا می کنند. درباره جزئیات این طرح، هفته نامه «مشعل» به گفت و گو با مدیر طرح های نگهداشت و افزایش تولید شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب پرداخته است. منصور نصاری پور آخرین روند اجرای این طرح مهم و ملی را تشریح کرده که در ادامه می آید:

«ابتدا از گام های اول طراحی و فلسفه طرح ۲۸ مخزن آغاز کنیم که مبنای آن چه بوده است؟»

در زمینه فلسفه وجودی و پیدایش طرح ۲۸ مخزن ابتدا باید به این نکات اشاره کنم که در بخش پروژه های سطح الارضی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، تقریباً از سال ۸۰ به این سو به صورت EPS جلو می رفتیم؛ اما در خصوص تحت الارضی به صورت مجزا و مستقل هر یک از فعالیت ها از نظر موقعیت چاه ها، حفاری چاه مورد نظر، خط لوله جریانی تا رسیدن به اولین نقطه فرآوری، مانیتورها و... همه به صورت منفصل و با پیمانکاران زیر نظر کارفرما انجام می شد. مشکلات ناشی از این شیوه آن بود که فاصله زمانی بین تاسیسات سطح الارضی و حفار چاه و آمادگی آن از یکبار چگی بر خوردار نبود. به این دلیل با هدف داشتن زنجیره تولید به صورت یکپارچه، طرح های نگهداشت و افزایش تولید نفت موسوم به ۲۸ مخزن شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب ایجاد که با چند نگاه دنبال شد و روند فعلی را طی کرد که می توان به یکبار چگی زنجیره تولید از چاه تا مقصد فرآوری، کاهش تصدیدی گری کارفرما یا همان اصل ۴۴ قانون اساسی برای کاهش تصدیدی گری دولتی و برون سپاری، پرورش مدیران طرح به جای مدیران پروژه اشاره کرد. با این حال اجرای این طرح ها با تحریم ها مواجه شد و ما را در معرض این مساله قرار داد که آیا با این بست رسیدن بر جام باید توسعه طرح ها و پروژه ها را کنار بگذاریم یا به سمت ادامه توسعه، ادامه اشتغال و... بر مبنای اقتصاد مقاومتی حرکت کنیم که هدف گذاری و انتخاب مسیر بود.

«اگر بخواهیم تعریفی از طرح ۲۸ مخزن داشته باشیم، چه نکاتی قابل اشاره است؟»

طرح ۲۸ مخزن شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب از نظر حجم سرمایه گذاری، به عنوان بزرگترین طرح توسعه میدانی در مناطق نفت خیز جنوب بعد از انقلاب اسلامی محسوب می شود و مشتمل بر ۲۷ بسته قراردادی با برآورد سرمایه گذاری بالغ بر ۴.۳ میلیارد دلار است که با اتکا به توانمندی شرکت های داخلی در دست اجراست. باید اشاره کنم که اجرای این طرح ملی موجب ارتقا و توانمندسازی شرکت های پیمانکاری داخلی، ایجاد اشتغال بویژه در مناطقی که این پروژه ها اجرا می شوند، تقویت ساخت داخل و انجام مسؤولیت های اجتماعی و عمران و آبادانی محیط پیرامونی پروژه ها خواهد شد. نکته دیگری که لازم می دانم مطرح کنم ویژگی های فنی این طرح است که انجام ۱۲۴ پروژه سطح الارضی، حفاری ۲۲۸ حلقه چاه جدید، تعمیر ۱۴۳ حلقه چاه و انجام ۶۵۱ عملیات انگیزشی روی چاه ها پیش بینی شده است. با اجرایی شدن این طرح، ۸۰ دکل حفاری شامل ۶۰ دکل توسعه ای و ۲۰ دکل تعمیراتی در مناطق نفت خیز جنوب شروع به کار می کنند. افزون بر آن ۱۰۰ پروژه سطح الارضی شامل ساخت خطوط انتقال نفت و ایستگاه های پمپاژ با اعتبار حدود ۲۳۰ میلیون دلار اجرا می شود. در زمینه تجهیزات واحدهای گاز و گاز مایع که حدود ۱۵۰ میلیون ارزش گذاری شده، قرار است ایستگاه جمع آوری گاز به ارزش ۶۵۰ میلیون دلار احداث و تعمیرات ضروری تاسیسات به ارزش ۳۲۰ میلیون دلار انجام شود. از ویژگی های مهم این طرح، جمع آوری گاز های همراه نفت و کاهش تبعات زیست محیطی است. علاوه بر این ۱۵ درصد از هزینه های حفاری به جمع آوری پسماند حفاری (Zero Discharge) با صرف هزینه چند صد میلیون دلاری اختصاص می یابد.





«چه گستره‌ای را در بر می‌گیرد؟»

در زمینه حوزه عملیات، گستره اجرا و ویژگی‌های طرح باید یادآور شوم که طرح توسعه ۲۸ مخزن در محدوده جغرافیایی استان‌های خوزستان، بوشهر، کهگیلویه و بویراحمد، فارس و ایلام اجرا شده که بیشترین حجم کاری در استان خوزستان است. الزام به استفاده از کالاهای ساخت داخل، اختصاص ۴ درصد از مبلغ طرح برای مسؤولیت‌های اجتماعی، استفاده از نیروهای بومی و ملاحظات زیست محیطی از جمله ویژگی‌های این طرح است.

«با توجه به دربرگیری طرح از ۲۷ بسته هر کدام در چه وضعیت قراردادی هستند؟»

از ۲۷ بسته قراردادی ۲۴ قرارداد با شرکت‌های E&P داخلی امضا شد که شامل کبود، گچساران خامی، لالی آسماری، نرگسی، منصور آسماری، رامشیر، اهواز ۱۴، مارون ۲، مارون ۶، مارون ۱۴، مارون ۲۵، رامین، بالارود، منصورآباد، زیلابی، سیاهمکان، چلینگر و گرنگان، بی‌بی حکیمه، سولابدر، بینک، گچساران ۳۴، گلخاری، اهواز ۲۳۵ و لالی بنگستان است.

قراردادهای سه بسته باقی مانده شامل پازنان، گچساران ۱۲ و قلعه نار نیز امسال با پیمانکاران منعقد می‌شود.

«اگر بخواهیم نگاهی به آخرین وضعیت طرح ۲۸ مخزن داشته باشیم، در چه وضعیتی از پیشرفت قرار دارند؟»

در طرح نرگسی، عملیات ۴ چاه آن انجام و باید خط جریانی ایجاد شود. به عبارتی پتانسیل حدود بالای ۵ هزار بشکه در این طرح فراهم شده است؛ اما تا سیماس سطح‌الارضی آن در دو ماه آینده تکمیل می‌شود. حدود ۲۶ چاه شامل ۴ تعمیری و ۲۱ چاه توسعه ای حفر شده است. منتظر هستیم با رفع شرایط تحریم و فراهم شدن امکان تولید حداکثری نفت، خطوط لوله جریانی و چاه‌ها متصل شوند. افزون بر این طرح باید به تولیدی شدن نخستین چاه طرح توسعه ۲۸ مخزن یعنی چاه شماره ۶ میدان کبود در مخزن بنگستان اشاره کنم که به عنوان نخستین حلقه چاه حفاری شده در طرح نگهداشت و افزایش توان تولید در فروردین سال ۱۳۹۹ تولیدی شده است. این چاه طبق زمان بندی مشخص شده، ۲۰ فروردین امسال با دبی تقریبی بیش از یکهزار بشکه در روز در مخزن بنگستان به تولید رسید. دستاوردهای حاصل از حفاری موفق چاه شماره ۶ میدان کبود، شامل کسب حداکثری اطلاعات جدید از گستره و ابعاد مخزنی و بررسی ظرفیت تولید سازند ایلام مخزن بنگستان میدان کبود، رعایت الزام‌های زیست محیطی و مدیریت پسماند و انتقال تجربیات و دانش شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به بدنه بخش خصوصی صنعت نفت است.

«پیشرفت کلی طرح چه میزان است؟»

طرح نگهداشت جنوب شامل فازهای مختلفی است که به پیمانکاران واگذار شده است. به عبارتی از ۲۶ پروژه و ۲۴ مناقصه واگذار شده به روش مناقصه محدود بوده، یعنی از لیست بلند دستگاه مرکزی استخراج شده است. بتازگی پروژه گچساران ۱ و ۲ به مناقصه عمومی رفته که در حال حاضر در مرحله گشایش پاکت‌ها قرار دارد و به دلیل تعطیلات اخیر به تعویق افتاد. در پروژه پازنان نیز مذاکرات در حال انجام است و هنوز مجوزهای نهایی آن اخذ نشده است. در فازهای مختلف فعالیت آغاز و پیمانکار مشخص شده است. اگر بخواهیم درصد پیشرفت کلی داشته باشیم، علمی نیست؛ اما می‌توانیم اعلام کنیم در بخش‌های واگذار شده به پیمانکاران، در مراحل مختلف از حدود ۲۰ درصد پیشرفت تا ۹۷

درصد را شاهد هستیم. پروژه

رامشیر که در مراحل اول قراردادی بود ۲۰

درصد نسبت به برنامه پیشرفت دارد. پروژه

نرگسی نیز که از قراردادهای اولیه واگذار شده به

پیمانکاران بوده، چاه‌های آن تکمیل شده و در ماه‌های آینده به

پیشرفت کامل می‌رسد. در ۶ قرارداد اولیه واگذار شده که دو سال

و نیم از آن می‌گذرد، بین ۲۰ تا ۹۷ درصد پیشرفت مشاهده

می‌شود.

«بالاترین میزان پیشرفت مربوط به کدام بخش است؟»

بسته نرگسی با بالای ۹۵ درصد، بالاترین میزان پیشرفت را در اختیار دارد. دو ماه دیگر به پیشرفت ۱۰۰ درصدی می‌رسد و پس از آن پروژه‌هایی مثل کبود است که بیش از ۵۰ درصد پیشرفت دارد. پیشرفت سایر بخش‌ها کمتر از ۵۰ درصد است که امیدواریم با پیگیری و رفع موضوعات مالی، بتوانیم پیشرفت بیشتری را در آنها شاهد باشیم.

«در ادامه اشاره‌ای به روش اجرا و قراردادی و همچنین تامین مالی طرح توسعه ۲۸ مخزن داشته باشیم.»

بر اساس مصوبه شورای اقتصاد، شرکت ملی نفت ایران به روش EPC/EPD حسب مورد همراه با تأمین مالی با پیمانکاران / سرمایه‌گذاران طبق قوانین و مقررات حاکم بر معاملات شرکت ملی نفت ایران و با هدف اجرای پروژه‌های طرح، قرارداد منعقد می‌کند. اعتبار مورد نیاز برای این طرح حدود ۴.۳ میلیارد دلار تخمین زده



کالاها در داخل کشور تامین شده است و در خطوط لوله جریانی نیز سازندگان داخلی تامین کننده آن بوده اند. افزون بر آن مخازن تحت فشار، کولرهای هوایی، اقلام سرچاهی و کمپرسورهای گازی از داخل تامین می‌شود. این در حالی است که پیش از این، تمامی آنها از خارج تامین می‌شد؛ البته در موارد خاص که ظرفیت داخل براساس زمان‌بندی ما وجود ندارد، مجبور هستیم پس از اخذ مجوز، آن را از خارج کشور تامین کنیم؛ البته ذکر این نکته مهم و ضروری است که اساسا در این طرح، تمامی کالاها بومی‌سازی شده و ساخت داخل مورد استفاده قرار گیرند. از این رو در ۸۴ قلم اصلی کالاها در بخش تحت الارض و سطح الارض، استفاده از کالاها خارجی منع شده و در عمده کالاها، پیمانکاران تنها مجاز به استفاده از سازندگان داخلی هستند. همچنین در طراحی و تعریف پروژه‌ها سعی شده کالاهایی که در انحصار کشورهای خارجی قرار دارند، کمتر استفاده شده و کالای مشابه با کاربری یکسان در طراحی‌ها گنجانده شود.

«به مساله اشتغال به عنوان یکی از اهداف مهم این طرح بپردازیم، این هدفگذاری چه میزان محقق شده است؟»

یکی از اهداف مهم در بخش ایجاد اشتغال، استمرار اشتغال بوده است. به عنوان نمونه، وقتی صحبت از دکلهای حفاری می‌شود، در هر دکلهای حفاری حدود ۵۰ نفر در شیفت‌های مختلف مشغول به کار هستند. وقتی این دکلهای فعالند و استمرار فعالیت وجود دارد، اگر دائم از این چاه به آن چاه منتقل نشوند، بیکار خواهند شد. دلیلی که سال گذشته حدود ۲۰ دکلهای حفاری را بیکار می‌کردند، ناشی از همین امر بود. شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در قالب طرح ۲۸ مخزن استمرار اشتغال، حدود ۲۰ دکلهای حفاری کرده تا از حال بیکاری خارج نشوند که این استمرار اشتغال در بخش بالادستی است. در بخش‌های سطح الارضی هم ارقام مختلفی در فازهای مختلف ایجاد شده که در حال حاضر ۲۷۰۰ نفر از بخش بومی مناطق هستند که در پروژه‌های مختلف ما مشغول به فعالیت شده‌اند. این افزون بر اشتغال دائمی است که پیمانکاران ما بنا به تخصص‌های خود ایجاد کردند. به هر رو به منظور حمایت از اشتغال بومی، پیمانکاران اصلی و فرعی موظفند نیروهای مورد نیاز پروژه را از شهرها، روستاها یا استان محل اجرای پروژه به کار گیرند. تاکنون در چند پروژه ابتدایی بیش از ۸۵ درصد این افراد، نیروی بومی شهرها و روستاهای محل اجرای پروژه‌ها و اکثریت قریب به اتفاق پیمانکاران فرعی در بخش اجرا نیز بومی هستند.

«عمل به مسؤولیت‌های اجتماعی به عنوان یکی از اهداف این طرح چه مواردی را شامل می‌شود؟»

در این طرح، برای اولین بار به منظور انجام مسؤولیت‌های اجتماعی، درصدی معین تعریف شده است. طبق ماده ۷ مصوبه شورای اقتصاد، معادل ۴ درصد از کل ارقام پرداخت به پیمانکاران از سوی شرکت ملی نفت ایران پس از مبادله موافقتنامه با سازمان برنامه و بودجه و حسب مورد و متناسب، باید صرف اجرای پروژه مسؤولیت اجتماعی شود. پروژه عام‌المنفعه با هدف کمک به احداث و بهسازی مدارس، شبکه‌های آبرسانی، برق‌رسانی، گازرسانی، خانه‌های بهداشت روستایی، بهسازی راه‌های روستایی، فاضلاب شهرها و روستاها، کمک به احداث و تجهیز آموزشگاه‌های فنی حرفه‌ای، احداث و تجهیز مراکز ورزشی و زیرساخت‌های تعاونی‌های اشتغال محور بوده و در روستاها و شهرهای محل اجرای هر پروژه با تصویب شورای برنامه‌ریزی استان اجرا خواهد شد.

می‌شود که این حجم سرمایه‌گذاری در ایجاد فرصت‌های شغلی و بهبود فضای کسب و کار تاثیر بسزایی دارد. با توجه به برخی محدودیت‌ها در زمینه اجرای شیوه قراردادی آی پی سی در طرح‌های ۲۸ مخزن شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، شیوه‌ای مخصوص به این شرکت، جایگزین بخشی از آن قراردادهای شدند تا بتوانیم توسعه، نگهداشت و افزایش را ادامه دهیم؛ اما برخی پروژه‌ها از جمله توسعه کرنج پارسی و پرنج را به صورت سرمایه‌گذاری دنبال می‌کنیم که موسوم به میدان محور هستند و براساس آن صفر تا صد توسعه جدید را پیمانکار سرمایه‌گذاری می‌کند. نمونه آن شرکت میناست که قرارداد امضا شده و هنوز شروع به کار نکرده‌اند.

«حمایت از ساخت داخل و کالای ایرانی از اهداف مهم طرح‌های نگهداشت و افزایش تولید از جمله در طرح ۲۸ مخزن شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به شمار می‌رود. آیا امکان و قابلیت این مهم در دسترس بوده و است؟ در حال حاضر درصد و سهم سازندگان داخلی در این طرح چه میزان است؟»

پروژه‌های مختلفی در قالب طرح ۲۸ مخزن در حال انجام است، با توجه به اینکه در سال ۹۸ بخشنامه و قانون مجلس در استفاده از حداکثر توان تولید داخلی بود، ملزم به اظهار اقلامی هستیم که می‌خواهیم آنها را از خارج از کشور تامین کنیم که پس از تایید وزارت صمت، امکان خریداری آن میسر است. در شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با توجه به پشتیبانی‌هایی که از کالای داخلی داشته، در شرایط موجود بیش از ۸۰ درصد خدمات و

## هدف نخست این طرح افزایش

# 341 هزار بشکه ای

## تولید نفت است که با توسعه

# 28 مخزن

## با استفاده از توان پیمانکاران داخلی و نظارت مستمر کارشناسان

## شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب محقق می شود

آنچه واضح است، نقش پررنگ سازندگان داخل در صنعت نفت را باید حاصل تحقق سیاست های اقتصاد مقاومتی ابلاغ شده از سوی مقام معظم رهبری هم دانست که در بخشی از آن آمده است: «اقتصاد مقاومتی خواهد توانست در بحران های رو به افزایش جهانی، الگویی الهام بخش از نظام اقتصادی اسلام را عینیت بخشد و زمینه و فرصت مناسب را برای نقش آفرینی مردم و فعالان اقتصادی در تحقق حماسه اقتصادی فراهم کند.»

افزون بر آن، با توجه به نامگذاری سال ۱۴۰۰ به «تولید، پشتیبانی ها و مانع زدایی ها» از سوی رهبری می توان بیش از پیش به حضور پررنگ سازندگان داخل در این صنعت استراتژیک امیدوار بود. به همین بهانه، این گزارش نگاهی به نقش مهم سازندگان داخلی در پروژه های مهم این صنعت با بررسی تطبیقی سیاست های وزارت نفت در این مسیر دارد.

#### نقش آفرینی در طرح انتقال نفت خام گوره-جاسک

بهترین مثال در زمینه نقش آفرینی سازندگان داخلی، طرح ملی انتقال نفت خام گوره-جاسک است که از آن به عنوان طرح نماد ایرانی به واسطه گردهم آمدن حداکثری سازندگان و پیمانکاران داخلی یاد می شود: عرصه ای که در آن کیفیت کالای ایرانی به منصفه ظهور گذاشته شد و در مسیر این تجربه مهم و ارزنده، ساخت تجهیزات و کالاهایی برای نخستین بار به ثبت رسید.

بد نیست بدانید در طرح مهم ملی انتقال نفت خام از گوره به جاسک برای احداث خطوط ۴۲ اینچ انتقال نفت خام از تلمبه خانه گوره به پایانه جاسک به طول تقریبی یک هزار کیلومتر از ۶ پیمانکار خصوصی و در بخش تلمبه خانه از ۵ شرکت، در احداث پست های برق از ۴ شرکت و در مجموع از سه مشاور بهره گرفته شده و در حال انجام است.

همین گردهم آمدن سازندگان داخلی باعث شده برای نخستین بار در خاورمیانه Fabricated valve (ولو) تولید و استفاده شود.

ساخت و تأمین ۵۰ الکتروموتور غول آسا و بزرگ به دست سه شرکت پمپ ساز ایرانی نیز رکورد جدیدی است که در اجرای طرح ملی و استراتژیک انتقال نفت خام از گوره به جاسک به ثبت می رسد.

در ایجاد زنجیره تولید لوله NACE، تبدیل تختال به ورق و سپس لوله که برای نخستین بار اتفاق افتاده است، شرکت فولاد مبارکه اصفهان، شرکت فولاد اکسین خوزستان، لوله سازی اهواز و ایران آروین، لوله سازی ماهشهر و لوله سازی صفا فعالیت می کنند. در این طرح حلقه اول از سوی شرکت فولاد مبارکه تولید می شود و در حلقه دوم ورق مورد نیاز از طریق شرکت فولاد اکسین تولید و سپس لوله سازان داخلی این ورق های تختال را به لوله تبدیل می کنند و موارد مشابهی که همگی حاصل تلاش و توانایی ساخت داخل است.

#### مسیر امید بخش در دوران تحریم

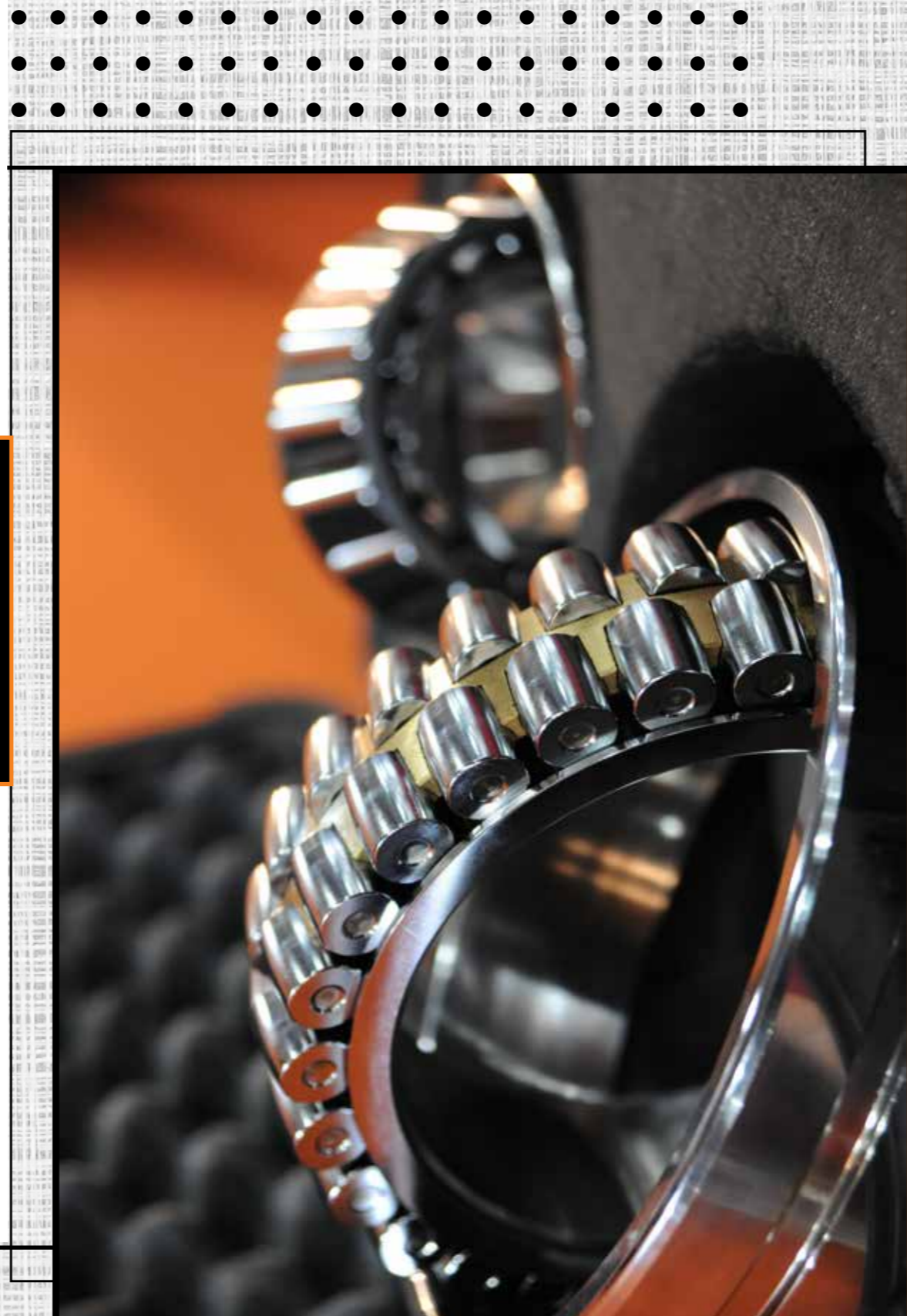
### نقش آفرینی

# سازندگان داخلی

## در سایه اقتصاد مقاومتی

**مشعل** وقتی با تعابیر یا شعارهایی همچون حمایت از ساخت داخل، بومی سازی و... در صنایع مختلف کشور مواجه می شویم، باید بدانیم که سازندگان داخلی در دهه های اخیر گام هایی بسیار مهم در مسیر رشد و پیشرفت صنعت نفت برداشته اند. بدون اغراق باید گفت که در تمام سال های اخیر در گرماگرم تشدید تحریم های اقتصادی و نفتی علیه ایران، موضوع دلگرم کننده برای اقتصاد ایران، حضور پررنگ سازندگان داخلی در صنعت نفت بوده که زمینه ساز اقدام های مثمر ثمری برای صنعت نفت و کشور شده اند و می توان با توجه به مسیر طی شده در این سال ها و رفع موانع احتمالی، به عنوان بازیگران مهم در پیشبرد فعالیت های صنعت نفت به آنها نگر بست.





**طرح نگهداشت و افزایش توان تولید نفت**

مثال دیگر در زمینه به کارگیری از دانش و فناوری ساخت داخل مصوبه طرح نگهداشت و افزایش توان تولید نفت است که در زمانی تصویب شد که برجام به قوت خود باقی بود، با این حال رویکرد مهم وزارت نفت حمایت از ساخت داخل بوده است، به گونه ای که این طرح را با هدف استفاده حداکثری از توان شرکت‌های ایرانی تدوین کرد تا همزمان با پیشبرد مذاکرات با شرکت‌های ایرانی و خارجی برای اجرای طرح‌های توسعه‌ای، جبهه کاری مناسبی هم برای پیمانکاران ایرانی تدارک دیده شود. ۳۳ طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت برای اجرا در سه مرحله با هدف ایجاد اشتغال برای پیمانکاران و سازندگان داخلی و نیز حفظ و افزایش میزان تولید از میادین نفتی در دست بهره برداری کشور در دستور کار قرار گرفته است که پیش بینی می شود با اجرای پروژه های این طرح که در محدوده جغرافیایی هفت استان نفت خیز کشور شامل استان های کرمانشاه، ایلام، خوزستان، کهگیلویه و بویر احمد، بوشهر، فارس و هرمزگان قرار گرفته است، تولید نفت خام کشور به طور متوسط حدود ۲۸۰ هزار بشکه در روز افزایش یابد. در عین حال پیش بینی می شود، در پایان اجرای این طرح، سهم ساخت داخل در صنعت نفت به ۸۰ درصد برسد که رقم قابل توجهی است.

**E&P ها متولد شدند**

آذر سال ۱۳۹۴، شیوه نامه نحوه تعیین صلاحیت شرکت‌های اکتشاف، توسعه و تولید از میدان‌های نفت و گاز کشور ابلاغ شد. شیوه نامه‌ای که بر اساس اجرای سیاست‌های اقتصاد مقاومتی و بند ۱۲ سیاست‌های کلی برنامه ششم توسعه، به منظور انتقال و ارتقای فناوری ملی در حوزه عملیات بالادستی نفت و توانمندسازی شرکت‌های ایرانی و تأسیس و تقویت شرکت‌های نفتی (E&P) ایرانی ابلاغ شد. اینک ۱۷ شرکت خصوصی از جمله انرژی دانا، گروه مینا (شرکت نفت و گاز مینا)، شرکت گسترش انرژی پاسارگاد در این بخش فعال و پشتوانه ایران برای اجرای پروژه‌های نفتی در دوران تحریم هستند.

**فناورانه هادر خدمت نفت**

برای نخستین بار وزارت نفت به عنوان یک دستگاه اجرایی با حجم سرمایه‌گذاری عظیم و بر خورداری از انواع خدمات فناورانه و تجهیزات پیچیده وارد عرصه حمایت از استارت‌آپ‌ها و شرکت‌های دانش بنیان شد که بدون شک در صورت تداوم آن، این زنجیره اثر گذار خواهد بود. این استارت‌آپ‌ها در صورتی که در ارتباط با نفت کار کنند، از مزیت‌هایی که نفت برایشان در نظر می گیرد، بهره‌مند می‌شوند.

**همه سیاست‌های حمایتی**

با ذکر این چند نمونه به عنوان نمادهای مهم در حمایت از ساخت داخل، اگر بخواهیم آنها را با سیاست‌های وزارت نفت در این زمینه تطبیق و بررسی کنیم، ابتدا باید مروری بر مسیر حمایت وزارت نفت در هشت سال گذشته از سازندگان داخلی داشته باشیم.

حمایت از سازندگان داخلی و استفاده از حداکثر توان تولید داخل در دو حوزه (الف) سیاست‌های حمایتی از طرف عرضه، (ب) سیاست‌های تجمیع نیاز و تحریک بازار از طرف تقاضا به عنوان مؤلفه‌های اصلی حمایت از سازندگان داخلی و محصولات آنها در سطح وزارت نفت به عنوان یک رسالت ملی و در چارچوب سیاست‌های ابلاغ شده از سوی مقام معظم رهبری تعریف و با حمایت وزیر نفت پیگیری شد.

(الف) سیاست‌های حمایتی بخش عرضه:

وزارت نفت با انتشار فراخوان عمومی و دعوت از شرکت‌های توانمند داخلی برای تأمین نیازمندی‌های صنعت نفت، فهرست منابع بلند دستگاه مرکزی را ایجاد و همه شرکت‌های اصلی و فرعی تابع وزارت نفت و پیمانکاران پروژه‌ها را ملزم به استفاده از فهرست (AVL) کرد که گامی اساسی در مشارکت با پیمانکاران بخش غیردولتی به شمار می آید.

با استقرار سامانه تأمین الکترونیکی کالای صنعت نفت (EP) و الزام به استفاده از سامانه یادشده و سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (ستاد) برای درج نیازمندی‌های کالا و مواد و تجهیزات مورد نیاز، برای همه شرکت‌های تأمین کننده نیازمندی‌های صنعت نفت به صورت کاملا شفاف و سیستمی امکان حضور در مناقصات واحدهای صنعت نفت فراهم شد.

با تهیه و ابلاغ دستورعمل و بخشنامه‌های حمایتی از سازندگان داخلی و پیگیری و نظارت بر اجرای قانون حداکثر استفاده از توان تولیدی و خدماتی کشور و حمایت از کالای ایرانی، در چند مرحله فهرست کالاها و تجهیزات ساخت داخل و ممنوعیت خرید و واردات آن تهیه شد.

وزارت نفت در حمایت از شرکت‌های دانش بنیان فضا و امکانات لازم را برای احداث پارک علم و فناوری نفت اختصاص داد و به منظور کمک به تأمین منابع مالی نسبت به ایجاد صندوق پژوهش و فناوری نفت و تفاهم نامه تأمین مالی میان صندوق‌های نوآوری و شکوفایی ریاست جمهوری و نفت با بانک‌ها امضا شد که همه موارد یادشده عملیاتی شده‌اند و کمک‌های شایان توجهی به ساخت داخلی کرده است.

(ب) در بخش دوم با موضوع سیاست‌های تحریک بازار و طرف تقاضا، می‌توان به سه فعالیت عمده وزارت نفت اشاره کرد:

۱- تعریف و اجرای قراردادهای عملیاتی با سازندگان

داخلی به منظور تأمین و ساخت تجهیزات راهبردی و با سطح فناوری بالا در سطح وزارت نفت که به صورت تجمیعی و متمرکز، بخشی از آنها در قالب طرح ۱۰ گروه خانواده کالایی متبلور شد. در این بخش، کالا و تجهیزاتی انتخاب شده که فاقد نمونه مشابه داخلی بوده، مصرف و ارزشی بالا و نقش راهبردی در تولید صنعت نفت داشته است.

لازمه انجام این نوع پروژه‌ها در دنیا، ایجاد زیرساخت‌های سخت‌افزاری، نرم‌افزاری و اکتساب دانش فنی مربوطه است که تحقق هر یک از این مراحل، مستلزم صرف زمان، هزینه و در نهایت شکست‌هایی مجموعه کارفرمایی و پیمانکاران است. امضای ۵۰ فقره قرارداد عملیاتی از مجموعه ۱۰ گروه خانواده کالایی و تحویل ۱۰۰ درصد کالا و تحقق اهداف فناورانه بخش عمده این قراردادها در شرایط تشدید تحریم‌های ظالمانه، بیاتر عزم راسخ و حمایت جدی و پیگیری یکپارچه وزارت نفت برای تحقق اهداف تعریف شده است.

از آثار اجرای این قراردادها، می‌توان به طراحی و ساخت مته‌های حفاری صخره‌ای و پمپ‌های SRP اشاره کرد که

محقق شده است. افزون بر این، با توجه به اهداف تعریف شده مبنی بر تأمین کیفیت و قیمت رقابتی، پروژه‌های ساخت داخل به گونه‌ای برنامه‌ریزی شده‌اند که افزون بر تولید با کیفیت، منجر به ایجاد انحصار نشده و بیش از یک سازنده در هر یک از پروژه‌های تعریف شده به فناوری ساخت داخل دست یافته است. در نتیجه افزون بر تأمین پایدار اقلام یادشده از سوی منابع متعدد داخلی، با توجه به ساز و کار تضمین کیفیت محصولات، زمینه توسعه کیفیت و صادرات محصول به دیگر کشورها و رقابت با سازندگان مطرح دنیا نیز فراهم شده و در واقع یک بازار تضمینی برای خرید محصولات ساخت داخل فراهم شده است.

۲- تحریک تقاضا در بازار داخلی از طریق تعریف پروژه‌های ملی و عظیم در سراسر کشور از دیگر اقدام‌های وزارت نفت در حمایت از سازندگان و پیمانکاران است. افزون بر طرح ملی انتقال نفت گوره-جاسک، طرح‌های توسعه میدان‌های نفتی و نگهداشت و افزایش تولید متعددی در نقاط مختلف

**نقش پررنگ سازندگان داخل در صنعت نفت را باید حاصل تحقق سیاست های**

**اقتصاد مقاومتی ابلاغ شده از سوی مقام معظم رهبری هم دانست که در**

**بخشی از آن آمده است: «اقتصاد مقاومتی خواهد توانست در بحران‌های روبه**

**افزایش جهانی، الگویی الهام بخش از نظام اقتصادی اسلام را عینیت بخشد و**

**زمینه و فرصت مناسب را برای نقش آفرینی مردم و فعالان اقتصادی در تحقق**

**حماسه اقتصادی فراهم کند.»**

کشور با استفاده از توانمندی شرکت‌های ایرانی اجرا شده یا در حال اجراست که سهم قابل توجهی در ایجاد تقاضا برای استفاده از کالا، تجهیزات و مواد ساخت داخل را به خود اختصاص داده است.

۳- سیاست خرید تضمینی تجهیزات ساخت داخل مورد نیاز صنعت نفت به عنوان سیاست‌های مکمل دو بخش یادشده در وزارت نفت در دستور کار وزارت نفت قرار گرفته و پس از ایجاد زیرساخت‌های قانونی لازم، از جمله موارد مربوط به ساختارهای تأمین مالی که منجر به تأسیس صندوق پژوهش و فناوری نفت و امضای تفاهم نامه با صندوق پژوهش معاونت علمی ریاست جمهوری شد، از سال ۱۳۹۹ عملیاتی و اجرایی شده است.

نکته مهم در زمینه این طرح‌ها آنکه اجرای طرح ۱۰ گروه خانواده کالایی از سال ۱۳۹۳ و طرح‌های ملی از سال ۱۳۹۶ یعنی قبل از اعلام خروج آمریکا از برجام و اعلام نبود امکان حضور شرکت‌های خارجی در ایران، طرح‌های مذکور، هدف گذاری شده و مورد اجرا قرار گرفته است.

جزو پر مصرف ترین و فناورانه ترین کالاهای بخش بالادستی صنعت نفت است و فناوری آن در انحصار تعداد انگشت شماری از کشورهای صنعتی جهان قرار دارد، همچنین ساخت داخل تجهیزات سرچاهی و درون چاهی در سایزهای مختلف با فشار کاری ۵۰۰۰ و ۱۰۰۰۰ به صورت ۱۰۰ درصد داخلی که از اقلام بسیار راهبردی و پرریسک و گران قیمت صنعت نفت است و از آرزوهای بزرگ صنعت نفت بوده که برگ زرین دیگری بر افتخارات این صنعت افزوده و در تداوم این روند، تجهیزات درون چاهی داخلی با فشار کاری ۱۵۰۰۰ نیز ساخته شده که در مراحل نهایی آزمایش و تحویل است.

افزون بر اهداف عینی طرح ۱۰ گروه کالایی که منجر به عقد قرارداد عملیاتی شد، ایجاد، اجرا و در نهایت فرهنگ سازی تولید فناورانه در سطح سازندگان توانمند داخلی برای نخستین بار بر اساس مدل فناورانه توسعه یافته از سوی دانشگاه‌های معتبر داخل کشور از دیگر دستاوردهای هدف گذاری شده است که در این دوره



## صنعت پتروشیمی با طرح های پیشران و تکمیل زنجیره ارزش کاهش، خام فروشی را شروع کرده است

# عبور از شعار

**مشعل |** صنعت پتروشیمی در جریان جهش دوم خود با تحولاتی چشمگیر رو به رو بوده و آنچه امروز به عنوان برنامه تحول و افق بلند مدت در آن دیده می شود، شروع یک جهش و توسعه منطقه ای و جهانی است. صنعت پتروشیمی محرک توسعه اقتصادی کشور است و روند رو به رشد و پیشرفت های پتروشیمی نشان می دهد این صنعت می تواند در توسعه صادرات غیرنفتی و ارزش آوری بیش از گذشته نقش آفرین باشد و بدون تردید پتروشیمی ها در آینده نقشی اساسی را در توسعه اقتصادی ایران رقم خواهند زد. توسعه صنایع پتروشیمی برای جلوگیری از خام فروشی، تامین مواد اولیه صنایع پایین دستی و تقویت تولید ملی، یکی از مهمترین اهداف و برنامه های صنعت پتروشیمی در سالهای گذشته بوده است و ایجاد و تکمیل زنجیره ارزش پتروشیمی، یکی از راههای صیانت از سرمایه های کشور است. نگاهی به سهم صنعت پتروشیمی از صادرات غیرنفتی کشور نشان از همین توجه دارد و بارها مسئولان کشور درباره این نقش مهم صنعت پتروشیمی برای کشور تاکید کرده اند.

ابراهیم رئیس، رئیس جمهور چند روز قبل و در جریان سفر به استان خوزستان تاکید کرد که توسعه صنایع پایین دستی پتروشیمی، اشتغال زایی و ارزش افزوده بالا به همراه دارد و به همین دلیل باید تلاش کنیم در بخش پتروشیمی، خام فروشی نکنیم و این از ضرورت های است که باید در استان خوزستان تقویت شود. این همان سیاستی است که صنعت پتروشیمی در سالهای گذشته در صدر برنامه های خود قرار داده است. موضوع تنوع خوراک پتروشیمی ها، توجه به زنجیره ارزش محصولات پتروشیمی و توسعه صنایع پایین دستی از موارد مهمی بوده اند که در دستور کار صنعت پتروشیمی قرار دارد و میزان خوراک مصرفی فعلی و برنامه آینده این صنعت هدف آینده را نشان می دهد. دسترسی به خوراک های متنوع، مهمترین مزیت ایران برای توسعه صنعت پتروشیمی است و طبق برنامه ریزی انجام شده تا سال ۱۴۰۴ با بهره برداری از طرح های جهش سوم، معادل ۲.۳ میلیون بشکه نفت خام در روز به عنوان خوراک در این صنعت مصرف خواهد شد. بر اساس این گزارش در سال ۹۹ حدود ۴۰ میلیون تن خوراک معادل یک میلیون بشکه در روز به ارزش ۶ میلیارد دلار از صنعت نفت دریافت شده که در ۶۷ مجتمع پتروشیمی مورد استفاده قرار گرفته است. همچنین با بهره برداری از طرح های جهش سوم در سال ۱۴۰۴، این رقم به معادل ۲.۳ میلیون بشکه نفت خام در روز افزایش خواهد یافت.

با توجه به فعال بودن حدود ۵۰ طرح در صنعت پتروشیمی که طبق برنامه تا پایان سال ۱۴۰۴ به بهره برداری می رسند و ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی را به ۱۳۵ میلیون تن در سال افزایش خواهند داد، سهم استفاده از خوراک و در نتیجه هم خام فروشی نفت خام و محصولات پایه ای کمتر و کمتر خواهد شد. همچنین با تکمیل طرح های جهش دوم، بهره برداری از طرح های جهش سوم و تحقق طرح های راهبردی در گام چهارم توسعه هوشمند صنعت پتروشیمی، دستیابی به درآمد ۵۰ میلیارد دلاری در افق ۱۴۰۶ قابل تحقق است.

نکته قابل توجه در همین راستا این است که طبق پیش بینی صورت گرفته در گام چهارم، سه بخش طرح های خوراک ترکیبی، طرح های جدید تولید پروپیلن و طرح های پیشران تعریف و طبقه بندی شده است که در مجموع شامل ۴۷ پروژه جدید می شود و تا آن زمان (۱۴۰۶) مجموع سرمایه گذاری تجمعی در صنعت پتروشیمی به ۱۲۵ میلیارد دلار افزایش خواهد یافت. موضوع مهم در این مورد تامین خوراک برای صنعت پتروشیمی و به طبع جلوگیری از فروش نفت خام بیشتر است. بر اساس آمارهای اعلام شده شرکت ملی صنایع پتروشیمی، خوراک مورد نیاز واحدهای جدید در جهش های بعدی صنعت پتروشیمی در همه مراحل پیش بینی شده است.

در عین حال باید توجه داشت که توسعه صنعت پتروشیمی در سالهای گذشته تاکنون بیشتر بر اساس خوراک گاز توسعه یافته است که این عدد در شرایط کنونی ۷۷ درصد گاز و ۲۳ درصد خوراک های مایع است و تا پایان سال ۱۴۰۴ شمسی به ۸۶ درصد خوراک گازی و ۱۴ درصد خوراک های مایع می رسد. پتروشیمی هایی که با خوراک مایع کار می کنند، اقتصادشان به اندازه واحدهایی که با خوراک گاز کار می کنند، جذاب نیست. راهبرد وزارت نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی، استفاده از خوراک های ترکیبی است تا ضمن اقتصادی بودن بتوانند از زنجیره ارزش هم تا محصولات پایین دست پیشروی کنیم.

در واقع جلوگیری از خام فروشی از راههای صنعت نفت و در ادامه صنعت پتروشیمی تنها یک شعار نیست بلکه

مفهومی بسیار مهم است که فقط با توسعه هوشمند می توان از مسیر تنها تولید محصولات اولیه نفت و گاز به سمت تولید محصولات پرازش پتروشیمی حرکت کرد. در شرایطی که صنایع پتروشیمی در حوزه صادرات غیرنفتی نقش نخست را در کشور دارند و حدود ۳۰ درصد بازار در حوزه صادرات غیرنفتی در اختیار پتروشیمی هاست و درآمد ارزی پتروشیمی ها بخش قابل توجهی از نیاز ارزی دولت را تامین می کند، باید امیدوار بود که صنعت پتروشیمی راه خود را برای کاهش سهم خام فروشی پیدا کرده است.

**آنچه از کاهش خام فروشی نصیبمان می شود**  
در زنجیره ارزش صنعت نفت از بالادست تا پایین دست، مهم ترین حلقه که از خام فروشی جلوگیری، زنجیره را تکمیل و از منابع هیدروکربوری ایجاد ارزش می کند، صنعت پتروشیمی است. با فعالیت ۶۷ مجتمع پتروشیمی فعال، حدود ۴۰ میلیون تن معادل ۹۹۲ هزار بشکه نفت خام در روز سوخت و خوراک از بالادست دریافت می شود که حدود ۳۵ میلیون تن محصول نهایی پتروشیمیایی تولید و برای داخل و خارج از کشور عرضه می شود. در این سالها در صنعت پتروشیمی ۳۳۰ گرید پلیمری و ۴۰ نوع ماده شیمیایی به صنایع داخلی عرضه می شود و حدود ۱۵ هزار بنگاه کوچک و متوسط در زیرمجموعه این صنعت فعال هستند.

افزایش ارزش متوسط هر تن محصول از سیاست های صنعت پتروشیمی است و با تکمیل زنجیره ارزش، ارزش متوسط هر تن محصول افزایش خواهد یافت. در سال گذشته (۹۹) بیش از ۶۷۵ هزار تن محصول پتروشیمی به ارزش ۱.۲ میلیارد دلار وارد کشور شده اند و با آنالیز این محصولات، تمرکز بر ۴۰ قلم کالای عمده وارداتی انجام و طرح های پیشران و طرح های جدید در راستای تکمیل زنجیره تعریف شده اند.

به واقع با اجرای طرح های پیشران یکی از نگرانی های اصلی بازار محصولات پتروشیمی و توقف در محصول متانول هم برطرف می شود. برنامه ریزی برای ایجاد ارزش افزوده از مازاد تولید متانول در صنعت پتروشیمی، یکی از موضوع های مهم در سال های اخیر بوده است. هم اکنون بیش از ۶.۶ میلیون تن متانول در بازار پتروشیمی ایران تولید می شود و قرار است تا پنج سال آینده این مقدار با بهره برداری از تعداد قابل توجهی از طرح های متانول به ۲۵ میلیون تن در سال برسد. بیش از ۶۰ درصد تولید مجتمع های پتروشیمی با محوریت اوره و متانول فعال هستند که بخش زیادی از آن هم صادر می شود. اگرچه این میزان از تولید متانول می تواند شرایط انحصاری را در تعیین قیمت در بازارهای جهانی برای ایران به همراه داشته باشد، اما موضوع مهم این است که این بخش از صنعت پتروشیمی همان نقطه ضعف یا همان خام فروشی در صنعت پتروشیمی است که باید زودتر برای آن برنامه ریزی اصلاحی صورت گیرد. برنامه های پیشران صنعت پتروشیمی برای انتقال از شمال و جنوب متانول برای جلوگیری از خام فروشی یکی از همین برنامه های مهم است. در قالب پروژه های چندبخشی قرار است از یک سو متانول تولیدی در جنوب کشور را با خط لوله به مرکز ایران و پتروشیمی های تولید برسانند تا پروپیلن تولید کنند و از سوی دیگر با دسترسی به گاز در شمال کشور پروپیلن تولید کرده و باز هم به مرکز کشور و واحدهای پیش بینی شده در استان های مختلف برسانند. به این ترتیب بخش قابل توجهی از متانول تولیدی در کشور که خام فروخته می شود، در داخل و برای تولید پروپیلن مصرف می شود که همین حالا با قیمتی قابل توجه وارد کشور می شود.

پرونده گازرسانی به روستاهای مرزی گلستان بسته شد

## خودنمایی شعله‌های گاز در مرز

# ایران و ترکمنستان



مشعل | تامین پایدار انرژی؛ در توسعه اقتصاد هر منطقه، نقشی اساسی ایفا می‌کند و زمینه ساز رشد و شکوفایی بخش‌های مختلف می‌شود. هم‌اکنون بیش از ۷۰ درصد سبب انرژی کشور از گاز تامین می‌شود و با توسعه‌های بیش‌رو این میزان بزودی افزایش می‌یابد. در طول سال‌های گذشته، زیرساخت‌های کلانی در مناطق مختلف کشور برای افزایش درصد بهره‌مندی هموطنان از گاز اجرا شده و بزودی پرونده گازرسانی به روستاهای بالای ۲۰ خانوار کشور بسته می‌شود. گلستان، به عنوان یکی از استان‌های مرزی کشور در طول سال‌های گذشته دستخوش تغییرات گسترده‌ای در حوزه گازرسانی بوده و هم‌اکنون ۱۰۰ درصد بخش شهری و ۹۸ درصد بخش روستایی استان از نعمت گاز بهره‌مند است. براساس برنامه‌های تعریف شده، عملیات گازرسانی به ۱۷ روستای دارای مجوز با اولویت روستاهای مرزی استان در دستور کار این شرکت قرار دارد و در آینده نزدیک، پرونده گازرسانی به روستاهای مرزی استان بسته می‌شود.

**بومی‌سازی تجهیزات و بی‌نیازی از واردات**  
مدیرعامل این شرکت گاز استان گلستان در ادامه با اشاره به اقدامات این شرکت در حوزه بومی‌سازی تجهیزات گفت: از جمله اقداماتی که در واحد مهندسی و اجرای طرح‌ها انجام می‌شود، بررسی و رصد اقلام و تجهیزات مورد نیاز برای گازرسانی به واحدهای صنعتی شهری و روستایی است.

وی افزود: با هدف ایجاد زیرساخت لازم برای مصارف بالای صنایع نیاز به ایستگاه‌های اندازه‌گیری و تقلیل فشار است که با برنامه‌ریزی صورت گرفته و با انتخاب پیمانکار و تامین اقلام مورد نیاز، تعداد ۲۵ ایستگاه در مرحله ساخت قرار دارد و ۱۷ ایستگاه دیگر نیز با انتخاب تامین‌کننده در مرحله خرید است.

طلبی اعلام کرد: در مجموع برای ایستگاه‌های اشاره شده اعتباری معادل ۷۰ میلیارد ریال پیش‌بینی شده که متناسب با روند ساخت و خرید، مطابق برنامه زمان‌بندی هزینه خواهد شد. با اقدامات صورت گرفته در خصوص تامین ایستگاه‌ها و روند تقاضاهای گازرسانی به صنایع و برنامه‌های شرکت، در این مورد مشکلی نخواهیم داشت و متناسب با اجرای خطوط مرتبط ایستگاه‌های اندازه‌گیری و تقلیل فشار در محل مربوطه نصب خواهند شد. وی تاکید کرد: با هدف حمایت از تولید داخلی و بومی‌سازی در صنعت گاز، بررسی و آزمایش مرحله سوم و نهمی میدانی مواد بودار کننده گاز شهری تولید داخل با حضور کارگروه تخصصی اعزامی از شرکت ملی گاز ایران و با همکاری و میزبانی شرکت گاز استان گلستان انجام شد. مدیرعامل شرکت گاز استان گلستان افزود: عملیات نصب تجهیزات و پاکسازی مواد قدیم از خط و تزریق مواد جدید از سوی تیم مجری شامل همکاران بهره‌بردار مرکز استان، بازرسی فنی، امور HSE و اداره کار شهر سرخندگانه از ابتدای مرداد امسال انجام شد که با حضور تیم‌های تخصصی اعزامی، پوستنجی میدانی و بررسی تطبیق استانداردهای مواد تولید داخل صورت گرفت.

اختصاصی گاز به واحدهای تولیدی و صنعتی استان نیز یاد آور شد: بر اساس مصوبه شورای اقتصاد، یارانه اجرای خط اختصاصی گاز به واحدهای تولیدی و صنعتی اعطا می‌شود که این یارانه علاوه بر واحدهای مصرف‌کننده سوخت‌های فسیلی، برای واحدهای در دست احداث و آماده بهره‌برداری و همچنین در حال ساخت نیز اعطا خواهد شد.

### تامین حداکثری سوخت نیروگاه‌ها

مدیرعامل شرکت گاز استان گلستان در ادامه با اشاره به تامین حداکثری سوخت مورد نیاز نیروگاه‌ها گفت: این شرکت برای کمک و همراهی در تامین برق استان، نهایت تلاش خود را در خصوص پایداری تامین گاز نیروگاه‌ها به کار بسته است.

وی با بیان اینکه روزانه ۶ میلیون مترمکعب گاز تحویل نیروگاه‌های استان می‌شود، اظهار کرد: در پی افزایش دما در فصول بهار و تابستان که به واسطه آن استفاده از وسایل سرمایشی، حجم مصرف برق مردم به صورت چشمگیری بالا می‌رود و از آنجا که سوخت اصلی نیروگاه‌های استان از انرژی گاز تامین می‌شود و حجم زیادی از گاز ورودی به استان در این ایام در نیروگاه‌ها مصرف می‌شود، تلاش می‌کنیم جریان گاز نیروگاه‌ها پایدار و مستمر بماند.

طلبی ادامه داد: این شرکت از احداث نیروگاه‌هایی با مقیاس کوچک در نقاط پراکنده استان، خصوصاً در شهرک‌های صنعتی استقبال کرده و با تامین یارانه‌ها و مشوق‌هایی برای احداث خطوط انتقال اختصاصی اینگونه واحدها، سعی در افزایش سهم تولید برق این واحدها می‌کند.

وی با اشاره به حجم گاز تحویلی به نیروگاه‌های سطح استان گفت: در ۴ ماه امسال، بیش از ۱ میلیارد و ۱۳۲ میلیون مترمکعب گاز تحویل نیروگاه‌های تولید برق استان شده و این در حالی است که این رقم در مدت مشابه سال قبل حدود ۹۹۰ میلیون مترمکعب بوده است.

در صدد، تعداد ۷ هزار و ۱۵۸ انشعاب را نصب کند که از این تعداد، ۴ هزار و ۸۰۰ مورد در سطح روستاها و ۲ هزار و ۳۵۸ مورد نیز در شهرها بوده است.

وی با بیان اینکه گازرسانی به همه روستاهای استان که شرایط لازم را دارند، تا پایان امسال اجرایی می‌شود، گفت: از ۹۹۹ روستای استان گلستان، ۹۰۲ روستا گاز دارند، ضمن اینکه برای سال ۱۴۰۰ نیز، افتتاح ۲۲ روستا هدف گذاری شده و تلاش می‌کنیم در زمان تعیین شده به بهره‌برداری برسند. همچنین ۲۳ روستا نیز در مرحله طراحی بوده که امسال به مرحله اجرایی خواهند رسید و با این امر، تمامی روستاهای قابل گازرسانی در برنامه اجرایی قرار می‌گیرند.

### بهره‌مندی ۴ هزار مشترک جدید از گاز

مدیرعامل شرکت گاز استان گلستان درباره فعالیت‌های سال ۱۴۰۰ این شرکت گفت: از ابتدای امسال، ۴ هزار و ۳۶۰ مشترک جدید در سطح استان جذب شده که از این تعداد، ۲ هزار و ۸۰۲ مشترک شهری و یک هزار و ۵۵۸ مشترک نیز روستایی هستند. تا پایان امسال جذب ۱۸ هزار و ۲۰۰ مشترک جدید در استان هدف‌گذاری شده است.

### شتاب در گازرسانی به صنایع

مدیرعامل شرکت گاز استان گلستان با اشاره به بخش دیگری از عملکرد این شرکت گفت: یکی از برنامه‌های مهم شرکت گاز، تسریع در روند گازرسانی به صنایع و مجتمع‌های صنعتی بوده که این موضوع در تقویت بخش صنعت و جایگزین کردن سوخت گاز با سایر سوخت‌های فسیلی مؤثر است. با توجه به سیاست‌های حمایتی دولت و یارانه مصوب شورای اقتصاد، استقبال صاحبان صنایع برای استفاده از سوخت گاز افزایش یافته و درخواست‌های متعددی از این بخش وصول شده است.

وی در ادامه در خصوص اعطای یارانه اجرای خط

هم‌اکنون، ۶۱۰ هزار و ۶۶۱ مشترک در استان گلستان از نعمت گاز برخوردارند که از این تعداد، ۳۷۲ هزار و ۶۲۳ مشترک شهری و ۲۳۷ هزار و ۳۸ مشترک نیز روستایی هستند. مدیرعامل شرکت گاز استان گلستان با اشاره به عملکرد این شرکت در سال ۹۹ گفت: سال گذشته، ۲۴۰ کیلومتر شبکه گاز در بخش روستایی، ۶۰ کیلومتر در بخش شهری و ۵۰ کیلومتر نیز در بخش صنایع اجرا شد. در بازه زمانی یاد شده ۱۹ هزار و ۷۱۵ مشترک جدید گاز در سطح استان جذب شده که از این تعداد، ۱۰ هزار و ۵۲۲ مشترک در بخش شهری و ۹۱۸۳ مشترک نیز روستایی بودند.

### تحقق ۱۲۷ درصدی برنامه‌ها

به گفته علی‌طلبی، هدف‌گذاری این شرکت در حوزه نصب انشعاب در سال ۹۹، تعداد ۵ هزار و ۶۴۰ مورد بود که توانست در این بخش، با عملکردی بهتر و تحقق ۱۲۷





# نیاز دانش بنیان ها به بازار هدفمند

معاون توسعه صندوق نوآوری و شکوفایی در گفت و گو با مشعل مطرح کرد:

مشعل | در سال های گذشته موضوع حمایت از شرکت های دانش بنیان همزمان با توجه همه جانبه به توسعه فناوری در صنعت نفت، مورد توجه بوده است. این حمایت خیلی زود به ثمر نشست و شاهد حضور و فعالیت شرکت های بزرگ و پر تلاشی در حوزه های مختلف صنعت نفت به خصوص در صنعت پتروشیمی بوده ایم. مجموعه وزارت نفت در کنار ارائه تسهیلات و حمایت های مختلف، اقدام به احداث پارک های فناوری و فضاهای اشتراکی برای گروه های جوان و تازه کار دانش بنیان هم کرد و تلاش هاد در این زمینه همچنان ادامه دارد. سیاوش ملکی فر، معاون توسعه صندوق نوآوری و شکوفایی، یکی از جوانان خوش فکری بوده که به خوبی با نیاز های این عرصه مهم آشنایی دارد و حالا در این مسئولیت توانسته است خدمات و حمایت های خوبی را برای شرکت های دانش بنیان رقم بزند. ملکی فر در گفت و گو با «مشعل» عملکرد صندوق نوآوری و شکوفایی را به شکل کلی و به خصوص در ارتباط با وزارت نفت تشریح کرد.

معاون توسعه صندوق نوآوری و شکوفایی با اعلام اینکه صندوق نوآوری و شکوفایی مولود قانون حمایت از شرکت ها و موسسات دانش بنیان است، افزود: در حال حاضر بیش از ۶ هزار شرکت در حوزه های مختلف فناوری پیشرفته همچون ماشین سازی، سلامت، فناوری اطلاعات و ارتباطات، کشاورزی و ... احراز صلاحیت شده و فعالیت می کنند. پس از احراز صلاحیت شرکت ها، معافیت ها، تشویق ها و حمایت هایی نصیب این شرکت ها می شود و از سوی سازمان هایی مثل شهرداری ها، تأمین اجتماعی، گمرک و ... مورد حمایت قرار می گیرد.



## نفت منهای

ملکی فر یکی دیگر از تسهیلات ارائه شده به شرکت های دانش بنیان را در جهت تأمین فضای کار و رهن و خرید این فضا اعلام کرد و گفت: وام دیگری برای شرکت های کوچکی که توان خرید و اجاره دفتر کار را ندارند، در نظر گرفته ایم. این تسهیلات برای رهن تا سقف ۵۰۰ میلیون تومان و برای خرید تا سقف ۳ میلیارد تومان است.

او خدمت دیگر صندوق نوآوری و شکوفایی را تسهیلات «لیزینگ» برشمرد و گفت: در این تسهیلات، محصول شرکت ها به جای نقد، اقساط خریده می شود. در واقع در این وام به فروشنده کمک می شود تا محصول خود را بفروشد و به خریدار کمک می کند تا آن محصول را خریداری کند. به این ترتیب که اگر خریدار محصول شرکت دانش بنیان را بخواهد صندوق به عنوان نفر سوم حاضر می شود و قرارداد سه جانبه منعقد می شود. ۲۰ درصد مبلغ قرارداد را عرضه کننده خدمت یا محصول (شرکت دانش بنیان) و ۷۰ درصد را صندوق پرداخت می کند. به این ترتیب خریدار پول خود را دریافت می کند و شرکت دانش بنیان هم ظرف سه سال فرصت دارد تا این ۷۰ درصد را پس از فروش محصول خود پرداخت کند و به این ترتیب محصول شرکت دانش بنیان روی زمین نمی ماند. او با بیان اینکه نرخ سود این وام ۸ درصد است، اما باز هم مشتری ممکن است نخواهد از این وام استفاده کند، افزود: در اقتصاد کشور ما که تورم آن صعودی و دورقمی است، نرخ سود ۸ درصد رقم بالایی نیست اما مسئله مهم این است که در این نوع تسهیلات وام در اختیار خریدار که عموماً دانش بنیان نیست، قرار می گیرد اما هدف فروش محصول شرکت دانش بنیان است.

**تلفیق و همکاری نزدیک گروه های دانش بنیان IT و ICT با گروه های نفتی**

ملکی فر گفت: در گروه بندی های صندوق نوآوری و شکوفایی گروهی با عنوان نفت ندارند، اما حوزه های مشترک زیادی بین صنعت نفت، پتروشیمی و IT و ICT و گروه های فناوری ماشین سازی و مواد شیمیایی وجود دارد و می توان گفت که حدود ۸۰۰ تا ۹۰۰ مورد از این شرکت ها پتانسیل های نقش آفرینی و ارتباط مستقیم با صنعت نفت را دارند.

معاون توسعه صندوق نوآوری و شکوفایی با اشاره به توانمندی های خوبی که بین شرکت های دانش بنیان وجود دارد و حمایت های همه جانبه ای که از سوی دولت برای این مجموعه ها پیش بینی شده است، افزود: همه این حمایت ها مطلوب، اما مسئله اصلی بازار محصولات شرکت های دانش بنیان است. امروز اگر یک شرکت دانش بنیان با زیر مجموعه های صنعت نفت مثل پتروشیمی قرارداد منعقد کند کاملاً مورد حمایت قرار گرفته و انواع تسهیلات در یافت می کند تا ظرفیت تولید را افزایش دهد یا نمونه فنی را تأمین کند. او افزود: در واقع حمایت و معافیت مالی و مالیاتی بسیار خوبی وجود دارد تا این شرکت ها محصول را تولید کرده و به فروش برسانند اما اگر نتوانند محصول را بفروشند، همه چیز متوقف می ماند. مسئله اصلی شرکت های دانش بنیان در صنعت نفت که حوزه ای تخصصی است، مسئله بازار است و شکل گیری پارک فناوری و نوآوری نفت در همین زمینه بوده تا نقش اتصالی شرکت های دانش بنیان و بدنه صنعت و چهار شرکت اصلی را به خوبی ایفا کند. ملکی فر درباره تعامل و همراهی وزارت نفت و تفاهم نامه مشترکی که منعقد شده است، گفت: با شرکت ملی نفت تفاهم نامه ای منعقد و اعلام کردیم که تا دو هزار میلیارد تومان روی کمک ما برای شرکت های دانش بنیان حساب کنند و تا سقف ۵۰۰ میلیارد تومان از هر کدام از شرکت های می توانند خرید محصول داشته باشند و ما ۷۰ درصد این مبلغ خرید را انجام می دهیم. بر اساس این تفاهم نامه شرکت های دانش بنیانی که علاقه مند به فروش محصولی به شرکت نفت هستند و شرکت نفت علاقه مند به خرید خدمات از آنهاست، می توانند از این وام استفاده کنند و دیگر موضوع وثیقه و سود بانکی سنگین را ندارند و ضمانت فروش هم وجود دارد.

ضمانت نامه ها، مشارکت و خدمات توانمندسازی به شرکت های دانش بنیان کمک می کند و می توان گفت که شرکت های دانش بنیان در حال حاضر حدود ۱۱۰ خدمت را از حوزه های مختلف دریافت می کنند که حدود ۷۰ مورد آنها در حوزه صندوق نوآوری و شکوفایی ارائه می شود. ملکی فر در ادامه به تشریح تسهیلات متنوع صندوق برای شرکت های دانش بنیان پرداخت و گفت: در مرحله اول وام های «نمونه سازی» به شرکت ها ارائه می شود تا در هزینه های مرحله تحقیق و توسعه به آنها کمک کنیم و نمونه اولیه تحقیقاتی را به نمونه صنعتی تبدیل کنند. این وام قرض الحسنه و با دوره باز پرداخت و تنفس سه ساله است. دو وام پیش از تولید صنعتی و تولید صنعتی هم پیش بینی شده که برای کمک به راه اندازی خط تولید است و بیشتر برای تجهیز کارگاه و نیازهای مرتبط با آن است. او تأکید دارد که در همه این مراحل گروه های نظارت و ارزیابی صندوق حضور دارند و بررسی های لازم را انجام می دهند تا در مراحل اجرایی تاخیری ایجاد نشود، ضمن اینکه پرداخت وام ها یکجا انجام نمی شود و مرحله به مرحله است تا روند اجرای پروژه با ارزیابی عملکرد همراه باشد. ملکی فر گفت: وام دیگر صندوق مربوط به شروع به کار و روند اجرایی کارخانه یا واحد صنعتی است که به عنوان «سرمایه در گردش» ارائه می شود. او با تأکید بر اینکه سقف پرداخت انواع وام برای شرکت های دانش بنیان ۵۰۰ میلیارد تومان و با سود ۱۱ درصد است، افزود: این مبلغ مجموع وامی است که یک شرکت می تواند دریافت کند، چراکه کل سرمایه صندوق ۲ هزار و ۶۰۰ میلیارد و تعداد واحدها بیش از ۶ هزار واحد است و باید این سرمایه مدیریت شود تا یک شرکت بزرگ یکباره کل منابع را دریافت نکند. معاون توسعه صندوق نوآوری و شکوفایی امیدوار است که با توجه و همت نمایندگان مجلس و دولت در سال آینده، مابقی سهم ۲ هزار میلیارد تکمیل شود و سهم نیم درصد سالانه صندوق هم تأمین شود. او افزود: تعداد شرکت های دانش بنیان هر روز در حال افزایش است و منابع ما برای این عملکرد محدود می شود. در سال جاری یک هزار میلیارد تومان افزایش بودجه برای ما دیده شده که امیدواریم تخصیص داده شود. صندوق نهادی غیرانتفاعی است و محل درآمدی ندارد و از محل سود وام ها و مشارکت در سود و زیان شرکت ها اداره می شود، اما این روند پاسخگوی همه شرکت ها نیست. او افزود: در زمان تصویب قانون حمایت از شرکت های دانش بنیان و تشکیل صندوق، هر دلار هزار تومان و تعداد شرکت های دانش بنیان محدود بوده، اما حالا هر دلار ۲۵ هزار تومان و تعداد شرکت ها چند هزار مورد است و اعتبارات ما افزایش نداشته اند. با وجود این در این مدت بیش از ۱۲ هزار میلیارد تومان به شرکت های دانش بنیان وام و ضمانت نامه پرداخت شده است.



**۱۲ هزار میلیارد تومان وام و ضمانت نامه حاصل عملکرد سه ساله**

معاون توسعه صندوق نوآوری و شکوفایی با اشاره به ماهیت ضمانت نامه های بانک که در جهت حسن اجرای تعهدات و یا پیش پرداخت ارائه می شوند، افزود: بانک ها برای تضمین می گویند عددی از رقم کل قرارداد را بلوکه کنید تا ضمانت نامه بدهد ولی در مدل ضمانت نامه صندوق نوآوری و شکوفایی ۵۰ درصد از کل مبلغ قرارداد را صندوق بلوکه می کند. او با بیان اینکه در حال حاضر ضمانت نامه شرکت های دانش بنیان از ۵۰ میلیون تا ۵۰۰ میلیارد در صندوق انجام می دهد اما عملاً در قراردادها حضور مستقیمی وجود ندارد، افزود: از مجموع ۱۲ هزار میلیارد تومان عملکرد صندوق حدود ۹ هزار میلیارد تومان آن انواع وام و ۳ هزار میلیارد تومان برای همین ضمانت نامه ها بوده است. ملکی فر به تسهیلات «مشارکت» صندوق اشاره کرد و گفت: شرکت دانش بنیان در موارد زیادی با پروژه ها و طرح های پرریسک روبرو هستند که برای ضمانت آنها با محدودیت روبرو هستند. در عین حال این نگاه هم وجود دارد که اگر با وجود همه مشکلات و تأمین ضمانت نامه ها طرف قرارداد مثل شرکت ملی نفت محصول را خریداری نکند، چه باید کرد؟ در این شرایط چنانچه شرکت کوچک باشد، توان ریسک بالا را ندارد و در این مورد است که صندوق وام مشارکت را ایجاد کرده است. او افزود: در این نوع تسهیلات با دادن اعتبار برای شروع کار، صندوق در سود و زیاد پروژه شریک می شود. در شرایط عادی ارائه وام از سوی بانک ها، آنها در سود و زیاد شریک نیستند اما صندوق با وام مشارکت در سود و زیان باز هم همان ۱۱ درصد سود را دریافت می کند. این مدل وام تا قبل از آذر ۹۷ در صندوق فعال نبود و ریسک زیادی دارد اما تاکنون با بیش از ۵۰ شرکت و طرح های شان وارد مشارکت شده ایم.

**خدمات آموزشی و تجاری سازی**

ملکی فر یکی دیگر از خدمات صندوق نوآوری و شکوفایی را «تجاری سازی و باعوض» عنوان کرد و گفت: این خدمات بیشتر ماهیت خدمات مشاوره و آموزشی دارند. گروه های آموزش و مشاوره را برای شرکت ها هماهنگ می کنیم و آنها می توانند در حوزه های مختلفی از این خدمات استفاده کنند. شرکت ها در بخش آموزش می توانند تا سقف ۱۲۰ میلیون تومان استاندارد تبار را به شرکت ببرند و هزینه ها را صندوق پرداخت می کند. همچنین هر سه ماه یکبار حدود ۱۵۰ دوره آموزشی برگزار می کنیم که می توانند در آنها شرکت کنند. او افزود: همزمان در خدمت «توسعه بازار» این امکان را فراهم می کنیم تا اگر بخواهند در نمایشگاه های خارجی شرکت کنند، برای غرفه و هزینه های جانبی هزینه ای اندک بپردازند. در واقع با این تسهیلات آنها را به شرکت در نمایشگاه تشویق می کنیم تا خودشان را در داخل و خارج کشور معرفی کنند. همه شرکت ها برای این خدمات سهمیه دارند و با مشارکت خودشان انجام می شود. ملکی فر افزود: همچنین برای ثبت طرح و نشان صنعتی در داخل و خارج کشور تا سقف ۲۰۰ میلیون تومان کمک مالی داریم و تشویقشان می کنیم تا نشان و فناوری شان را ثبت کنند تا حمایت شوند.

**تغییر پارادایم در سیاست های تشویقی دانش بنیان ها لازم است**

معاون توسعه صندوق نوآوری و شکوفایی با اشاره به دو سیاست و نگاه به توسعه تکنولوژی و محصولات نوآوری در دنیا، تصریح کرد: یک نگاه بر این باور است که باید به هر شکلی و هر قالبی به کمک فناوری و شرکت های نوآوری بیایند و همه دست به دست هم دهند تا شرکت ها را با فشار و حمایت وارد بازار کنند. این نگاه به نوعی «عرضه محور» است و در مقابل رویکرد «تقاضا محور» که تمرکز آن روی کشش بازار است، قرار می گیرد.

ملکی فر با بیان اینکه در این سال ها مدل پیگیری شده در کشور ما فشار روی عرضه و هدایت جریان شرکت های مبتنی بر علم و فناوری به سمت بازار بوده است، افزود: در حال حاضر بیش از ۱۱۰ مدل خدمت برای شرکت های دانش بنیان وجود دارد و باید پرسید برای حمایت از این شرکت ها دیگر چه باید کرد؟ او تصریح کرد: مدتی است سیاست ها به سمت تعادل و حرکت به سمت تقاضای بازار علم و فناوری رفته است، اما این فضا هنوز بسیار ضعیف است. در این سال ها فرش قرمز و کمربند حمایتی برای شرکت های دانش بنیان وجود داشته و حتی مجموعه هایی دولتی همچون وزارت نفت در حمایت از این گروه ها فضاهایی به این زیبایی و با کیفیت را فقط برای جلسات و تعامل گروه ها، دانشجویان و جوانان ایجاد می کنند. این حجم از توجه در تاریخ صنعت نفت بی سابقه است، اما باید تأکید کرد وقتی موفق هستیم که برای این شرکت ها بازار وجود داشته باشد و محصولشان به فروش برود. در این شرایط و چنانچه بازار داشته باشند، دیگر نیاز به حمایت نیست و می توانند خود کفا باشند.

**در حال حاضر ضمانت همه شرکت های دانش بنیان از ۵۰ میلیون تا ۵۰۰ میلیارد را صندوق انجام می دهد از مجموع ۱۲ هزار میلیارد تومان عملکرد صندوق حدود ۹ هزار میلیارد تومان آن انواع وام و ۳ هزار میلیارد تومان برای همین ضمانت نامه ها بوده است**

۱۳۰ هزار تماس در سامانه ارزیابی کرونا ثبت شد

## پاسخگویی تمام‌عیار برای

## بیماران

## کارکنان

«رشد شناسایی بیماران در مناطق جنوبی کشور چگونه است؟»

در عسلویه و پارس جنوبی نیز مراکز طراحی شده تا بیماران که مکانی برای گذراندن دوران نقاهت ندارند، از این مراکز تا بهبود کامل استفاده کنند، ضمن آنکه در مراکز عملیاتی دیگر مانند سکوهایی نفتی نیز غربالگری صورت گرفته و بیماران شناسایی شده‌اند و از ورود افراد بیمار به محل کار جلوگیری شده است. همچنین بیمارستان‌های مناطق تحت پوشش صنعت نفت نیز بسرعت برای درمان بیماران و بستری شدن آنها تجهیز شده و آزمایشگاه‌ها نیز مجهز تر از گذشته به مراجعہ کنندگان خدمات ارائه می‌کنند. به جرات می‌توان گفت؛ زمانی که روند تست PCR در وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی کشور به کندی انجام می‌شد، سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت برای مناطق، کیت‌های مخصوص این تست را خریداری کرده و درمان را با آخرین روش‌ها ادامه می‌دهد و باید گفت در زمینه دارو کمبودی نداریم.

«چه برنامه‌هایی در زمینه ارائه خدمات و ملزومات بهداشتی مختص به کرونا برای کادر درمان و کارکنان صنعت نفت و خانواده‌های آنها دارید؟»

در واحد سلامت کار و سلامت خانواده، بیماران مزمن و بیماران با ریسک بالا شناسایی شده‌اند و با آنها تماس گرفته شده تا در جریان چگونگی دریافت خدمات قرار گیرند، همچنین بسیاری از بیمارانی که نیاز به ارزیابی بیشتر و پزشکان متخصص داشتند نیز از سایر بیماران جدا و پیگیری‌های آنها نیز انجام شده است. مراکز سلامت کار به دو لاین تجهیز شده، به این صورت که بیماران مشکوک به کرونا از لاین خاکستری وارد مرکز می‌شوند، فاصله‌گذاری اجتماعی در تمامی مناطق انجام شده و مواد ضد عفونی کننده را نیز در تمامی مراکز در دسترس قرار داده‌ایم. در این میان، به برخی شرکت‌های وابسته به نفت نیز از سوی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، در تجهیز مایحتاج ضروری کمک شده است. ضمن آنکه تهبو به مناسب برای تمامی فضاها نیز انجام شده و لوازم حفاظت فردی کارکنان و کادر پزشکی و ماسک برای سایر کارکنان نیز در دسترس آنها قرار گرفته و هیچگاه کمبود نداشته‌ایم. مراکز درمانگاهی نیز به صورت ایمن خدمات خود را ارائه می‌کنند و مرکزی جداگانه برای معاینات شغلی در نظر گرفته شده است.

«آیا واکسیناسیون مناطق دیگر را در برنامه دارید؟»

بیش از ۸۵ درصد کارکنان بهداشت و درمان صنعت نفت واکسینه شده‌اند و تمامی کارکنان مناطق عملیاتی و سکوهایی نفتی و کارکنان اقماری نیز با هماهنگی وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی کشور بر اساس سند ملی کرونا واکسینه شده‌اند، همچنین پیگیر واکسیناسیون سایر کارکنان تحت پوشش صنعت نفت نیز هستیم.

«تزریق واکسن در مناطق قرمز و نارنجی چگونه است؟»

تزریق واکسن در این مناطق برای گروه‌های حساس انجام شده و در حال پیگیری هستیم تا سایر کارکنان تحت پوشش صنعت نفت نیز واکسینه شوند. میانگین سنی تزریق واکسن در مناطق قرمز بسیار پایین است و افرادی که متولد ۱۳۵۹ به پایین هستند هم واکسینه می‌شوند. همچنین بیماران خاص نیز شناسایی شده‌اند و بر اساس سند ملی مقابله با کرونا، تمام آنها واکسینه شده‌اند. در برخی مراکز مانند جنوب کشور نیز خودشان به عنوان مرکز واکسیناسیون شروع به دریافت و تزریق کرده‌اند و باید گفت که واکسیناسیون در مناطق قرمز و نارنجی در حال انجام است.

«وضعیت مناطق بهداشت و درمان صنعت نفت و عملیاتی را از نظر کرونا چگونه ارزیابی می‌کنید؟»

با توجه به اینکه در پیک کرونا قرار داریم، بسیاری از مراکز دولتی و خصوصی از بیمار لبریز هستند. در این میان مراکز بهداشت و درمان صنعت نفت توانسته‌اند با افزایش ظرفیت خدمات دهی بیش از ۱۳۰ تا ۱۴۰ درصدی، خدمات قابل توجهی به افراد تحت پوشش صنعت نفت ارائه کنند و هیچ نقصی در ارائه خدمات نداشته‌ایم. با توجه به پیش‌بینی‌های انجام شده، تمام داروها و امکانات پزشکی و پرستاری از زمان شیوع ویروس کرونا در بیمارستان‌ها فراهم شده و تست‌های آزمایشگاهی بسرعت و با کیفیت بالایی که مورد تایید وزارت بهداشت است، انجام می‌شود. در برخی مراکز، کارهای رادیولوژی و سی تی اسکن به بیش از ۵۰۰ مورد می‌رسد و بدون وقفه انجام می‌شود. ضمن اینکه تجهیزات خریداری شده و در حال استفاده است. کارکنان بهداشت و درمان صنعت نفت با تمام ظرفیت، بخصوص کادر درمان وظایف خود را انجام می‌دهند که امیدواریم با کمتر شدن شدت بیماری، شاهد تجدید قوا در میان کادر درمان باشیم.

«اگر صحبتی باقی مانده که از این طریق می‌خواهید اطلاع‌رسانی کنید، بفرمایید؟»

در پیشگیری از شیوع کرونا، بخش اج‌اس‌ای بسیار فعال بوده و با بیمار بانی و آموزش مناسب و اقداماتی که در مورد پیگیری بیماران انجام شده، توانستیم از گسترش بیماری در محیط‌های کاری جلوگیری کنیم و در نقل و انتقال افراد در سکوهایی نفتی به جزیره نیز علاوه بر غربالگری، تست PCR از افراد مشکوک گرفته و واکسن نیز به آنها تزریق شده است.

**سمیه راهیما | از زمان شیوع ویروس کرونا در سطح کشور تاکنون سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت کنار وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی خدمات قابل توجهی در زمینه کنترل و مهار این ویروس منحوس به کارکنان صنعت نفت و کادر درمان این صنعت ارائه داده است، به گونه‌ای که در زمینه تست تشخیصی کرونا و راه درمان آن از دیگر بخش‌های درمانی کشور جلو تر بوده است و خدمات قابل توجهی به جمعیت تحت پوشش خود و خانواده‌های آنها و حتی بومیان منطقه نیز ارائه داده است. برای آگاهی بیشتر از روند ارائه خدمات مرتبط با کرونا از سوی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت گفت‌وگویی با رضا شهرامی، سرپرست مدیریت امور درمان این سازمان انجام داده‌ایم که در ادامه می‌خوانید:**

«برای کاهش ویروس کرونا در مناطق تحت پوشش سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت چه اقدام‌هایی انجام شده است، لطفا در این زمینه توضیح دهید؟»

اقدامات زیادی در زمینه پیشگیری و مقابله با ویروس کرونا در سطح سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت انجام شده و همواره نظارت مستمر در چگونگی ارائه خدمات، بخصوص در زمینه پایش ویروس کرونا داریم. به همین منظور سامانه نو کرونا (سامانه ارزیابی کرونا) را از همان ابتدای شیوع ویروس کرونا در سطح صنعت نفت ایجاد و راه‌اندازی کردیم که از آن زمان تاکنون، بیش از ۱۳۰ هزار تماس تلفنی با این سامانه برقرار شده و از این طریق، بیماران را به صورت خوداظهاری، شناسایی کرده و روند بیماری آنان را از ابتدا تا بهبود پیگیری می‌کنیم.

از آغاز شیوع ویروس کرونا در کشور، واحد واکنش سریع نیز در مناطق عملیاتی با همکاری واحد اج‌اس‌ای تشکیل شده تا به این صورت بیماران کنترل و آمارگیری شوند و با مشخص شدن بیماران در مناطق، محل اسکان آنها ضد عفونی و کسانی که با او در تماس بوده‌اند نیز قرنطینه می‌شوند.





# هدفگذاری نفتی برزیل فرصت‌ها، چالش‌ها و پیامدها



**شعیب بهمن** | بنتو آلبوکر که، وزیر معادن و انرژی برزیل از برنامه بلندپروازانه این کشور در خصوص افزایش تولید نفت در دهه جاری میلادی خبر داده و تاکید کرده که این کشور در سال ۲۰۳۰ به پنجمین صادرکننده بزرگ نفت جهان تبدیل خواهد شد. بنا به برنامه ریزی صورت گرفته از سوی دولت برزیل، این کشور باید در سال ۲۰۳۰، ظرفیت تولید نفت خود را به ۵ میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه در روز نفت افزایش دهد. اگر چنین اتفاقی رخ دهد، آنگاه برزیل به پنجمین صادرکننده بزرگ نفت جهان بدل خواهد شد. این برنامه بلندپروازانه برای ارتقای جایگاه برزیل به پنجمین صادرکننده نفت در جهان در حالی اعلام شده که این کشور در سال‌های گذشته، همواره سیاست توسعه میادین نفتی خود را دنبال کرده؛ اما در عین حال با چالش‌ها و مشکلاتی نیز مواجه بوده است. در حال حاضر تولید نفت و مایعات نفتی برزیل حدود ۳ میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه در روز است و این کشور در جمع ۱۰ صادرکننده بزرگ نفت جهان قرار ندارد. با این حال دولت برزیل امیدوار است با افزایش تولید در میدان‌های نفتی فراساحلی خود بتواند در سال‌های آینده به جمع پنج تولیدکننده برتر دنیا بپیوندد. بر اساس گزارش اوپل پرایس، صادرات نفت برزیل در سال ۲۰۲۰ به رکورد ۱.۴ میلیون بشکه در روز افزایش پیدا کرده که رشد ۱۶.۹ درصدی را نسبت به سال گذشته خود نشان می‌دهد. به نحوی که اگر همین روند رو به رشد در سال‌های آتی نیز حفظ شود، برزیل قادر خواهد بود به جمع پنج کشور برتر تولیدکننده نفت در جهان بپیوندد.

بیش از نیمی از رشد تولید نفت برزیل از محل توسعه میادین لایه پیش‌نمکی زیرزمین در سواحل این کشور فراهم شده است. از این رو در سال‌های اخیر، میادین لایه پیش‌نمکی زمین یا پری‌سالت در سواحل برزیل مورد توجه بسیاری از شرکت‌های بزرگ قرار گرفته‌اند. حجم ذخایر نفت در این میدان حدود ۱۵ میلیارد بشکه برآورد شده که در جمع با سایر منابع این کشور، به حجم ذخایر نفت برزیل ۳۰ میلیارد بشکه تخمین زده می‌شود. این میزان از ذخایر نفتی، برزیل را به پنجمین دارنده منابع نفت در جهان بدل کرده است. بر این اساس برزیل در سال‌های اخیر در حال جذب سرمایه‌گذار

خصوصی برای بالا بردن تولید نفت و انرژی خود بوده است. همچنین این کشور با تغییر در قوانین خود، شرایط را برای ورود هر چه بیشتر شرکت‌های بزرگ نفتی و گازی تغییر داده است. در این بین، برزیل برای تحقق بلندپروازی نفتی خود دست کم با سه فرصت قابل توجه مواجه است: فرصت نخست، میلیاردها بشکه از نفت این کشور است که در میادین نفتی باقی مانده و توجه شرکت‌های بزرگ نفتی جهان را به خود جلب کرده‌اند. چنانکه مطابق با برآوردها برزیل به همراه گویان، یکی از اصلی‌ترین پیش‌برندگان تولید نفت دریایی در آینده به حساب می‌آیند. فرصت دوم، وجود بازار بزرگی به نام آسیا و در صدر آن چین است که اشتباهی سببی ناپذیری نسبت به خرید نفت دارد. در سال ۲۰۲۰، برزیل حدود ۷۰ درصد از نفت تولیدی خود را به چین صادر کرد و موفق شد به یکی از عمده‌ترین صادرکنندگان نفت به این کشور مبدل شود.

فرصت سوم آن است که برزیل هیچ‌گونه محدودیتی برای تولید و صادرات نفت خود در نظر نگرفته است. در واقع آنچه در شرایط فعلی، دست برزیل را برای تحقق چنین امری باز گذاشته، عدم حضور این کشور در جمع کشورهای اوپک پلاس است. بر این اساس در حالی که کشورهای عضو اوپک پلاس از طریق اعمال محدودیت‌هایی برای سقف تولید خود تلاش می‌کنند به بازارهای جهانی تعادل ببخشند و در این زمینه از افزایش تولید نفت سر باز می‌زنند؛ اما برزیل بدون هیچ محدودیتی اقدام به چنین امری کرده است. کما اینکه مطابق با آخرین گزارش ماهانه بازار نفت در ماه ژوئن، اوپک اعلام کرده که کشورهای کانادا، برزیل، چین و تروژ عامل اصلی رشد عرضه در سال ۲۰۲۱ خواهند بود. برخلاف این فرصت‌های چشمگیر؛ اما همچنان برزیل با چالش‌هایی نیز دست و پنجه نرم می‌کند. از جمله این چالش‌ها می‌توان به عدم مدیریت مصرف داخلی این کشور اشاره کرد که در برخی مقاطع، موجب ایجاد نوسان در صادرات شده است. علاوه بر این، چالش‌های جهانی همچون کرونا نیز قطعا بر صادرات نفت برزیل همانند کشورهای موثر بوده است. کما اینکه در پی گسترش این همه‌گیری، شرکت دولتی نفتی پتروبراس برزیل از تصمیم برای کاهش ۲۴ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری خود به دلیل بحران مالی ناشی از شیوع کرونا خبر داد. در برنامه راهبردی این شرکت برای سال‌های ۲۰۲۱ الی ۲۰۲۵، سرمایه‌گذاری ۴۰ تا ۵۰ میلیارد دلاری برنامه‌ریزی شده بود که کاهش سرمایه‌گذاری قابل توجهی را در مقایسه با برنامه راهبردی این شرکت برای سال‌های ۲۰۲۰ الی ۲۰۲۴ نشان می‌داد. بر این اساس، یکی از چالش‌های عمده برزیل، مسأله جذب سرمایه و تکنولوژی در خصوص استخراج نفت از دریاست که می‌تواند تا حدی چالش‌زا باشد.

### تأثیر بر بازارهای جهانی

هدف‌گذاری بلندپروازانه برزیل برای ارتقای جایگاه خود به پنجمین صادرکننده نفت جهان در سال ۲۰۳۰ دارای جنبه‌های اقتصادی و حتی سیاسی گسترده‌ای است. اگر شرایط اقتصادی و ذخایر نفتی این کشور اجازه دستیابی به این هدف‌گذاری را بدهد، آنگاه برزیل موفق خواهد شد به عنوان

یک کشور غیر عضو اوپک، تأثیر قابل توجهی بر بازارهای جهانی بگذارد. به نحوی که در آینده، کارتل‌های نفتی همچون اوپک ناگزیر خواهند بود برای متوازن سازی بازار عرضه و تقاضا و ایجاد تعادل در قیمت‌ها، برزیل را نیز به عنوان یک کشور موثر در نظر گیرند؛ البته این نکته که برزیل تا چه حد با نهادی همچون اوپک همکاری کند یا خیر، بیش از همه به تحولات داخلی این کشور بستگی دارد. اگر راست‌گرایان در این کشور قدرت را در دست داشته باشند، آنگاه تمایل دارند سیاست‌های کلان خود را پیش از همه با آمریکایکاهنگ کنند؛ اما اگر قدرت در دست طیف‌های متمایل به چپ باشد، آنگاه احتمال همکاری برزیل با اوپک نیز قوت می‌یابد. از سوی دیگر همکاری برزیل با کشورهای آسیایی همچون چین و هند می‌تواند این بازار سنتی را از برخی کشورهای خلیج فارس بریابد. بی‌تردید افزایش واردات نفت خام از برزیل، تا حد زیادی از وابستگی چین به نفت خاورمیانه می‌کاهد. این امر برای کشورهای همچون چین و هند که در پی تنوع بخشی به واردات نفت خود هستند، از اهمیت راهبردی برخوردار است. در عین حال افزایش صادرات نفت برزیل به معنای تشدید رقابت‌های موجود میان تولیدکنندگان نفت برای حفظ و توسعه بازارهای صادراتی خود خواهد بود. این امر می‌تواند در آینده به معضلی جدی برای ایجاد تعادل در عرضه و تقاضا مبدل شود.

**سال ۲۰۲۰، برزیل حدود ۷۰ درصد از نفت تولیدی خود را به چین صادر کرد و موفق شد به یکی از عمده‌ترین صادرکنندگان نفت به این کشور مبدل شود**



شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب از انتقال بیش از ۲۸ میلیون بشکه نفت سنتزی به پالایشگاه‌های کشور با شبکه خطوط لوله و ایستگاه‌های پمپاژ طی ۱۴ ماه گذشته خبر داد. غلامرضا نورانی، مدیر تولید شرکت مناطق نفت خیز جنوب گفت: ارسال نفت سنتزی به پالایشگاه‌ها از خرداد پارسال تاکنون با هدف استفاده مطلوب و بهینه از مزاد میعانات گازی پارس جنوبی آغاز شده است. وی با اشاره به مقدار ارسال نفت سنتزی افزود: شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب پس از دریافت نفت سنتزی از شرکت نفت فلات قاره (در پایانه بهرگان)، با استفاده از ظرفیت‌های موجود خطوط لوله و ایستگاه‌های پمپاژ و پس از اجرای اصلاحیه‌های لازم، بیش از ۲۰ میلیون بشکه نفت سنتزی را به پالایشگاه‌های آبادان و اصفهان و بقیه را به مخازن شرکت پتروامید آسیا و تأسیسات خارک ارسال کرده است. طرح ارسال نفت سنتزی به پالایشگاه‌ها به‌واسطه وجود زیر ساخت‌ها و

شبکه گسترده‌ای از خطوط لوله جریانی، با اجرای اصلاحیه‌های مورد نیاز و با بهره‌گیری از دانش و تلاش شبانه‌روزی کارکنان شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب بویژه شرکت‌های نفت و گاز مارون، آغاچاری و کارون همچنین نظارت و هماهنگی مدیریت تولید ستاد مناطق نفت خیز جنوب در بازه زمانی کوتاهی اجرایی شده است. افزایش ارزش ذخایر نفتی گستره عملیاتی مناطق نفت خیز جنوب مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب با اشاره به نتایج مطالعات کارشناسی در پهنه مخازن هیدروکربنی این شرکت گفت: بررسی‌های دو سال اخیر نشان دهنده افزایش ۱۱۵ میلیارد دلاری ارزش ذخایر قابل تولید نفت در گستره فعالیت مناطق نفت خیز جنوب است. احمد محمدی افزود: این نتایج نشان می‌دهد که حجم نفت در جای موجود در ۶ میدان - مخزن رامشیر آسماری، کوپال آسماری، کوپال بنگستان، منصوری بنگستان، نرگسی آسماری - چهرم و قلعه نار آسماری

## ۲۸ میلیون بشکه نفت سنتزی به پالایشگاه‌ها ارسال شد

● شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب

۹ میلیارد بشکه بیشتر از برآوردهای پیشین و به معنای افزوده شدن یک میلیارد و ۶۵۰ میلیون بشکه به حجم ذخایر قابل تولید این شرکت با احتساب ضریب بازیافت مخازن یادشده است. وی اظهار کرد: بر اساس قیمت موجود هر بشکه نفت به ارزش تقریبی ۷۰ دلار، درآمد حاصل از فروش این حجم نفت از مخازن هیدروکربنی، افزون بر ۱۱۵ میلیارد دلار برآورد می‌شود که البته در طول سال‌های بهره‌برداری قابل برداشت خواهد بود. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب یادآور شد: حجم اضافه‌شده به ذخایر درجای مخازن هیدروکربنی در اختیار شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، بدون محاسبه و پیش‌بینی اکتشاف میدان‌های جدید نفتی است و از طریق شناسایی لایه‌های نفتی و مطالعات و محاسبات فنی روی اطلاعات کسب‌شده از مخازن هیدروکربنی موجود شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب اضافه شده است.



● شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب

## ادامه واکسیناسیون کارکنان برای مقابله با کرونا

دهلران را از ۶ شهر بوم‌راه آغاز کرده و هم اکنون نیز ادامه دارد. وی با اشاره به اینکه کارکنان این شرکت از شهرهای مختلف، با سطوح متفاوت از نظر وضعیت بیماری کرونا در محل اقامتگاه مناطق عملیاتی حاضر می‌شوند و احتمال شیوع همه‌گیری بیماری کرونا در نواحی عملیاتی با ریسک بالایی همراه است، تصریح کرد: در تلاش هستیم با پایان یافتن مرحله نخست تزریق واکسن کرونا، مرحله دوم آن نیز در موعد مقرر اجرایی شود.

رئیس ایمنی، بهداشت و محیط زیست شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب ادامه داد: هماهنگی لازم با دانشگاه علوم پزشکی استان لرستان برای انجام واکسیناسیون نیروهای شاغل در منطقه عملیاتی سرکان مالکوه (دیگر مناطق عملیاتی این شرکت) انجام شده است که پس از بازدید شبکه بهداشت شهرستان از منطقه، این مهم نیز انجام خواهد شد.

فتاحی رعایت پروتکل‌های بهداشتی، انجام روزانه تب‌سنجی و اکسین سنجی کارکنان در ستاد و مناطق عملیاتی، ضد عفونی و گندزدایی کردن همه مکان‌های شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب، همچنین توزیع اقلاد بهداشتی (ماسک، الکل و...) بین کارکنان مناطق عملیاتی - ستادی و معاینه منظم و مستمر آنان را از اقدام‌های پیشگیرانه برای مقابله با بیماری کرونا برشمرد.



رئیس بهداشت، ایمنی و محیط زیست (اچ‌اس‌ای) شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب از تداوم اجرای طرح واکسیناسیون کارکنان این شرکت برای مقابله با بیماری کرونا در ستاد کرمانشاه و مناطق عملیاتی خبر داد. نادر فتاحی گفت: با توجه به اولویت حفظ سلامت کارکنان تلاشگر عرصه تولید نفت و گاز، شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب با همکاری دانشگاه‌های علوم پزشکی کرمانشاه و ایلام، طرح واکسیناسیون کارکنان خود در ستاد و مناطق عملیاتی نفت شهر، تنگ بیجار، چشمه خوش و

● شرکت نفت فلات قاره ایران

## صرفه‌جویی ارزی با تعمیر ۳ دستگاه موتور جوش

اهداف و سیاست‌های تولید مدیریت منطقه انجام شده است. با توجه به حجم بالای کارهای تعمیراتی، پروژه‌ها و عملیات پایبندنگ موجود در منطقه بهرگان، وجود موتور جوش‌هایی با قابلیت تنظیم، بازدهی کاری بالا و کارکرد مداوم برای انجام عملیات جوشکاری بسیار ضروری است. بنابراین با توجه به اهمیت موضوع، تعمیرات اساسی و راه‌اندازی سه دستگاه موتور جوش ۴۰۰ آمپر ساخت شرکت آمریکایی LINCOLN موجود در کارگاه جوشکاری که سال‌ها پیش از سرویس خارج شده بودند، در دستور کار واحد نوسازی و تعمیرات ابزار دقیق قرار گرفت.

پس از چند روز بررسی بخش‌های مختلف این موتور جوش‌ها و انجام تعمیرات مورد نیاز بورد‌های الکترونیکی و مدارات الکترونیک قدرت و دیگر قسمت‌های معیوب آنها از سوی کارشناسان واحد نوسازی و تعمیرات ابزار دقیق، همچنین انواع آزمون اولیه مورد نیاز از سوی همکاران واحد جوشکاری منطقه انجام شد.

این سه دستگاه موتور جوش که گران‌قیمت و مرغوب بودند، تعمیر شده‌اند و هم اکنون در سرویس قرار دارند.



تعمیر اساسی و راه‌اندازی سه دستگاه موتور جوش لینکلن آمریکایی از سوی کارشناسان واحد نوسازی و تعمیرات ابزار دقیق منطقه بهرگان شرکت نفت فلات قاره ایران، صرفه‌جویی ارزی قابل توجهی به دنبال داشت.

تعمیرات اساسی این دستگاه‌ها با اتکا به خودباوری، عزم راسخ، عرق ملی، توان علمی و فنی و به‌منظور صرفه‌جویی اقتصادی،

● پالایشگاه شهیدهاشمی نژاد

## انجام تعمیرات کلی برای رویارویی با فصل سرما



سرپرست تعمیرات شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد از انجام موفق برنامه تعمیرات کلی تأسیسات و تجهیزات این پالایشگاه با هدف پایداری تولید گاز طبیعی در رویارویی با ماه‌های سرد سال خبر داد.

سید رضا سیدان گفت: عملیات تعمیرات کلی تأسیسات پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد با کاهش تدریجی تولید آغاز و پس از پنج شبانه‌روز فعالیت روی خطوط و تجهیزاتی که در حین فرایند تولید نمی‌توان اقدام به تعمیر یا تعویض آن کرد، با تلاش کارکنان این پالایشگاه تکمیل شد.

وی افزود: در مدت زمان یاد شده به کارگیری روزانه یک هزار و ۶۵۰ نیروی عملیاتی و پشتیبان با صرف بیش از ۸۰ هزار نفر- ساعت، ۳۹۰ اقدام تعمیراتی و پروژه‌ای انجام شد.

سرپرست تعمیرات شرکت پالایش گاز شهید هاشمی‌نژاد، یکی از مهم‌ترین موارد در فرایند تعمیرات را انجام بدون حادثه همه فعالیت‌های تعمیراتی، رعایت پروتکل‌های بهداشتی انجام این عملیات مطابق با برنامه پیش‌بینی شده عنوان کرد.

و مشکلات را به‌طور نظام‌مند ارزیابی کرده و روش‌های مبتنی بر پیشگیری را ارائه می‌کند.

قاسمی با اشاره به اینکه اولویت پیشگیرانه، سرلوحه فعالیت‌های واحد اچ‌اس‌ای است، اظهار کرد: همیشه به‌دنبال آن هستیم تا موارد ناایمن را قبل از وقوع حادثه شناسایی کنیم، از این رو برای فراهم کردن شرایط ایمن، بازرسی‌های ایمنی، تجهیزات آتش‌نشانی، ممیزی‌ها و آموزش اچ‌اس‌ای کارکنان را در دستور کار قرار داده‌ایم.

وی پایش و غربالگری همه کارکنان برای اعزام به سکوی ایران امیرکبیر و شناورهای کاسپین از سوی بهداری منطقه عملیاتی و نظارت واحد اچ‌اس‌ای، همچنین انجام آزمون سریع تشخیص بیماری کووید-۱۹، بازدید از جاه اکتشافی گرگان ۳ و گرگان ۲۸ و تهیه گزارش و ارائه موارد نبود انطباق را از مهم‌ترین اقدام‌های واحد اچ‌اس‌ای در منطقه عملیاتی خزر اعلام کرد.

قاسمی همچنین بررسی تفاهم‌نامه همکاری در شرایط اضطرار شرکت‌های واقع در پس کرانه شرقی دریای خزر برای تمدید تفاهم‌نامه و ارائه پیشنهادها را از دیگر اقدام‌های مهم واحد اچ‌اس‌ای شرکت نفت خزر برشمرد.

رئیس ایمنی، بهداشت و محیط زیست شرکت نفت خزر با اشاره به سرایت‌پذیری بسیار بالای ویروس کرونا، دلالت بیان کرد: کارکنان این مجموعه باید توجه داشته باشند که ضمن رعایت کامل اصول بهداشت فردی و همکاری با بخش‌های متولی در اجرای دستورعمل‌های مبارزه با ویروس کرونا، از حضور در اماکن پرزدحام پرهیز کنند و در صورت بروز کسالت و هرگونه تغییر وضعیت جسمی مرتبط با علائم بیماری، از طریق مراکز درمانی مستقر در منطقه عملیاتی خزر و همکاران ستادی نیز با مرکز تلفن بیمارستان نفت تهران با شماره ۱۵۱۱ برای دریافت خدمات درمانی لازم تماس بگیرند.

کارشناسان پتروشیمی بندرامام موفق شدند از ابتدای سال ۱۴۰۰ تاکنون، سه ماده شیمیایی و کاتالیست مهم و باارزش صنعت پتروشیمی را داخلی‌سازی کنند.
کمیته ساخت داخل پتروشیمی بندرامام از سال ۱۳۹۷ با رویکردی جدید و نقشه راهی روشن به‌منظور بهره‌مندی از همه ظرفیت‌ها برای تحقق اهداف کلان سازمان و خودکفایی هر چه بیشتر مجموعه تشکیل شده است این کمیته با راهبرد «توسعه روابط با شرکت های دانش بنیان، دانشگاه ها و پژوهشگاه های معتبر داخلی، توسعه سیستم‌های ایجاد رقابت‌های سالم، توسعه

حق مالکیت معنوی، توسعه رقابت با شرکت‌های منطقه به‌منظور دستیابی به اهداف مشترک، همچنین توسعه بلندمدت و سودآور با سازندگان معتبر داخل کشور، تقویت و توسعه زیرساخت‌های مرتبط با فرایند ساخت داخل در محیط داخلی شرکت و توسعه روابط با صنایع بزرگ داخلی با هدف تقویت ایده‌های نوآورانه در ساخت قطعات یدکی، کاتالیست و کمیکال‌ها» آغاز به فعالیت کرده است.

در چند سال گذشته، کمیته ساخت داخل پتروشیمی بندرامام در بخش داخلی‌سازی مواد شیمیایی و کاتالیست‌ها، مواد مختلفی را داخلی‌سازی کرده و با ادامه همین مسیر در سال

- پتروشیمی بندر امام

## داخلی‌سازی ۳ ماده شیمیایی و کاتالیست مهم

۱۴۰۰ با تلاش کارشناسان و متخصصان خود و مشارکت و همراهی شرکت‌های دانش‌بنیان، موفق به داخلی سازی مواد شیمیایی موسوم به آغازگر ۳۲۲، روغن پلاتنجر (Plunger Oil) و حلال Solvesso ۱۰۰ شده است.

ماده ۳۲۲ به‌عنوان آغازگر فرایند تولید پلی‌اتیلن سبک است که پتروشیمی بندر امام در سال گذشته برای ساخت آن، با یکی از شرکت‌های دانش بنیان داخلی تفاهم‌نامه امضا کرد.

پتروشیمی بندرامام، همچنین در سال ۹۹ با یکی دیگر از شرکت‌های دانش‌بنیان کشور، تفاهم‌نامه ساخت روغن پلاتنجر امضا کرد و موفق شد در ۶ ماه گذشته مراحل داخلی

- شرکت ملی گاز ایران

### افزایش ۱۰ درصدی بومی‌سازی صنعت گاز در سال ۱۴۰۰

رئیس امور تخصصی بازرگانی شرکت ملی گاز ایران با تأکید بر وابستگی حداقلی صنعت گاز به کالاهای خارجی اعلام کرد: بومی‌سازی این صنعت، امسال ۱۰ درصد افزایش می‌یابد.
حمید نجفی اظهار کرد: هدف کلان امور تخصصی بازرگانی و کالا این است که بخش خصوصی را در ساخت، نصب و بهره‌برداری پالایشگاه‌ها، ایستگاه‌های تقویت فشار و مخازن ذخیره‌سازی با عبور از مسیر بومی‌سازی بیش از پیش دخالت دهد.وی ادامه داد: این در حالی است که ایجاد ساختاری منسجم با توجه به وظایف سازمانی، توجه به درآمدها و هزینه‌ها، همچنین تربیت نیروی انسانی متخصص در چندسال اخیر، سبب پیشرفت چشمگیر شرکت ملی گاز ایران در حوزه خودکفایی بخش‌های مختلف پالایشگاهی، انتقال گاز و گازرسانی شده است.

رئیس امور تخصصی بازرگانی شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه حمایت از ساخت داخل در تعمیرات اساسی مرکز تفکیک گاز شماره یک کنگان و خط لوله ۴۸ اینچ انتقال گاز به پالایشگاه گاز فجر جم در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی در کوتاه‌ترین زمان ممکن پایان یافت.

جابر چرومی زاده، رئیس منطقه عملیاتی نار و کنگان گفت: بازرسی فنی، بخارزنی، تمیزکاری و جوشکاری جداره داخلی همه تفکیک‌کننده‌های گازی، همچنین تعمیر و رفع عیب شیرالات، نصب تجهیزات، ایجاد اتصالات، رفع اشکال و اطمینان از صحت عملکرد کنترل گر منطقی برنامه‌پذیر (PLC) و تابلوی اطفای حریق اتاق کنترل مرکز تفکیک گاز شماره یک کنگان و... از جمله تعمیرات انجام‌شده است.

وی افزود: همه کلیدهای اصلی و فرعی مربوط به منبع تأمین برق عادی و اضطراری، تابلوهای کنترل ۳/۳ کیلوولت، خطوط تعمیرات اساسی مرکز تفکیک گاز شماره یک کنگان و خط لوله ۴۸ اینچ انتقال گاز به پالایشگاه گاز فجر جم در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی در کوتاه‌ترین زمان ممکن پایان یافت.

برق فشارقوی الکتروموتورهای ۳۸۰ و ۳۳۰۰ ولت، ژنراتورهای برشکاری و جوشکاری در ۶ نقطه، تعویض ۱۵ متر از خط لوله، تولید خاک نرم، خاک‌ریزی و احداث گرده‌ماهی بوده است.

رئیس منطقه عملیاتی نار و کنگان ادامه داد: تعویض شیر برقی ۴۲ اینچ و به‌تناسب برشکاری و تغییر اندازه سیستم لوله‌گذاری جوشکاری فلنج مربوط به شیر کروی محوطه توپکرانی و نصب شیر جدید از دیگر فعالیت‌های تعمیراتی انجام‌شده در مرکز تفکیک گاز شماره ۱ ناحیه کنگان است.
چرومی‌زاده با اشاره به اینکه تعمیرات اساسی و ایمن‌سازی خط لوله ۴۸ اینچ انتقال گاز مرکز تفکیک شماره یک ناحیه کنگان به پالایشگاه فجر جم نیز در چهار مقطع به متراز ۶۶۵ متر انجام شد، افزود: این تعمیرات شامل حذف گرده‌ماهی،

- شرکت گاز استان کرمان

### رونمایی از نخستین خودروی پیشرو مخابراتی بحران

نخستین خودرو پیشرو مخابراتی بحران شرکت گاز استان کرمان رونمایی شد.
منوچهر فلاح در آیین رونمایی از این خودرو، با اشاره به اینکه کرمان، جزو استان‌های حادثه خیز کشور است و همه باید برای مقابله با حوادث خود را آماده‌کنند اظهار کرد: آمادگی همیشگی برای مقابله با شرایط اضطراری و بحران‌های احتمالی، همچنین استفاده بهینه از منابع مالی و تجهیزاتی موجود، موضوعی مهم است که باید به آن توجهی جدی داشت.

وی درباره ویژگی‌های این خودرو اظهار کرد: خودرو پیشرو مخابراتی بحران شرکت گاز استان کرمان، امکان ارتباط بی‌سیم VHF تا شعاع ۱۰۰ کیلومتر، اتصال به شبکه تلفن مرکزی با دیگر اداره‌ها، ارسال تصاویر زنده و عکس آنلاین از منطقه بحران به اداره مرکزی را دارد. وی ایجاد ارتباط رادیویی به صورت شبکه‌های محلی به شعاع ۵۰ کیلومتر، ایجاد ارتباط ماهواره‌ای از



- پالایشگاه تهران

### واکسیناسیون کارکنان شرکت پالایش نفت تهران



مدیرعامل شرکت پالایش نفت تهران از واکسینه شدن کارکنان این شرکت با هدف دستاوردهای انقلاب برای مردم بویژه نسل جوان است، اظهار کرد: با این میزان سرمایه‌گذاری بخش خصوصی، پنج جایگاه سوخت مایع در شیراز در شهرستان‌های مرودشت و فیروزآباد هر یک دو جایگاه و در هر یک از شهرستان‌های فسا، لارستان، اقلید، نی‌ریز و کازرون نیز یک جایگاه سوخت به بهره‌برداری رسیده است.

بنی کریمی تصریح کرد: به بهره‌برداری از این جایگاه‌های عرضه سوخت برای ۱۸۰ نفر به طور مستقیم اشتغالزایی شده است.

وی افزود: واکسیناسیون کارکنان شرکت پالایش نفت تهران برای همه همکاران (رسمی، قرارداد مستقیم و پیمانکاری) از ۳۱ مردادماه آغاز و به مدت چهار روز و با رعایت کامل پروتکل‌های بهداشتی و فاصله‌گذاری اجتماعی انجام شد.

مدیرعامل شرکت پالایش نفت تهران با اشاره به اینکه حفظ سلامت کارکنان شرکت پالایش نفت تهران به‌عنوان مدافعان تولید در اولویت اهداف راهبردی این شرکت قرار دارد، تصریح کرد: این اقدام مهم به‌صورت کار تیمی منسجم با تلاش هیأت مدیره و برنامه‌ریزی و هماهنگی اداره اچ‌اس‌ای صورت گرفت.



#### باشگاه خبر

#### ● بخش فرآورده‌های نفتی منطقه فارس بهره‌برداری از ۱۴ جایگاه عرضه سوخت در هفته دولت

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه فارس گفت: هم‌زمان با هفته دولت، با جذب سرمایه‌گذاری دو هزار میلیارد ریالی بخش خصوصی در توسعه مجاری عرضه سوخت مایع، ۱۴ جایگاه عرضه سوخت در استان فارس به بهره‌برداری رسید.

امیر بنی کریمی افزود: همسو با سیاست‌های شرکت و استفاده از توان بخش خصوصی و جذب سرمایه‌گذار در بخش عرضه فرآورده‌های نفتی، شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه فارس توانسته است با ایجاد راهکارهای لازم دو هزار میلیارد ریال جذب سرمایه در این حوزه داشته باشد.

وی ضمن گرامیداشت هفته دولت، توسعه منطقی و اصولی مجاری عرضه سوخت مایع و گاز طبیعی فشرده (سی‌ان‌جی) را از سیاست‌های شرکت ملی پخش



فرآورده‌های نفتی ایران بیان و اظهار کرد: این ۱۴ باب جایگاه با سرمایه‌گذاری بخش خصوصی در هفته دولت در استان افتتاح شده است.

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه فارس با بیان اینکه هفته دولت بهترین زمان برای بازتاب دستاوردهای انقلاب برای مردم بویژه نسل جوان است، اظهار کرد: با این میزان سرمایه‌گذاری بخش خصوصی، پنج جایگاه سوخت مایع در شیراز در شهرستان‌های مرودشت و فیروزآباد هر یک دو جایگاه و در هر یک از شهرستان‌های فسا، لارستان، اقلید، نی‌ریز و کازرون نیز یک جایگاه سوخت به بهره‌رداری رسیده است.

بنی کریمی تصریح کرد: به بهره‌برداری از این جایگاه‌های عرضه سوخت برای ۱۸۰ نفر به طور مستقیم اشتغالزایی شده است.

وی استان فارس را با مصرف روزانه ۱۳ میلیون لیتر انواع فرآورده نفتی، سومین مصرف‌کننده سوخت کشور عنوان و اظهار کرد: با راه‌اندازی جایگاه‌های یادشده، شمار جایگاه‌های عرضه سوخت مایع و سی‌ان‌جی استان فارس به ۴۲۶ باب رسیده و سوخت‌رسانی به مردم شریف این استان با روند مطلوب‌تری انجام می‌شود.

مدیر شرکت ملی فرآورده‌های نفتی منطقه فارس تصریح کرد: با انجام هماهنگی لازم با سازمان‌ها و نهادهای ذی‌ربط، هم‌اکنون در استان فارس ۳۰ جایگاه عرضه سوخت مایع و هفت جایگاه عرضه سی‌ان‌جی با پیشرفت فیزیکی ۲۰ تا ۹۰ درصدی در دست احداث است .

یکی از خصلت‌های پسندیده، داشتن «غیرت» است. غیرت در اصطلاح آن است که کسی نسبت به ناموس خود و همسر یا فرد مورد علاقه‌اش به حدی اهتمام ورزد که به دیگری اجازه ورود به حریم خویش راندهد. غیرت ورزیدن، خلّقی ارزشمند و پسندیده است. گاهی هم غیرت دینی سبب می‌شود که انسان از هر نوع سوء قصد و هجوم مخالفان به دین و ارزش‌های مقدس و معتقدات دینی برآشوبد و عکس العمل نشان دهد و در دفع تعرض بکوشد. پیامبر اکرم (ص) فرموده است: «الغیْرَةُ مِنَ الْإِيْمَانِ؛ غیرت از ایمان است». غیرت، نشانه ارزشمندی شخصیت یک انسان محسوب می‌شود. امیرالمومنین علی(ع) فرموده است: «ارزش انسان به قدر همت اوست، صدق او به اندازه جوانمردی اوست، شجاعتش به اندازه پاکدامنی اوست و عفت او به قدر غیرت اوست. خداوند نیز بندگان غیر تمند خویش را دوست می‌دارد». بنی‌هاشم، غیر تمندان روزگار خویش بودند و برای عترت پیامبر (ص) حرمت فراوان قائل بودند. جوانان بنی‌هاشم نیز پیوسته اهل بیت امام حسین(ع) را در طول سفر به کربلا، محافظت می‌کردند. شیها نیز با حراست این جوانان، به ویژه قمر بنی‌هاشم، زنان حرم آسوده بی‌هراس استراحت می‌کردند. غیرت در برای بهناور وجود ابا عبدالله(ع) موج می‌زد و به همه آموخت که ننگه‌بازان دین و ناموس خود باشند و بیشترین حساسیت را در دفاع و صیانت از آنها داشته باشند. او تا آخرین نفس از عقیده اسلامی خود دفاع و بر محو باطل بافشاری فرمود. او که سر آمد غیر تمندان عالم است، در رجز حماسی خویش در روز عاشورا از جمله بر حمایت از فریه پیامبر و خانواده پدرش تأکید می‌فرمود: اَحْمَى عِيَالَاتِ اَبِي، اَمْضَى عَلِي دِينَ السَّبِي: از اهل و عیال پدرم حمایت می‌کنم. به دین پیامبر اسلام(ص) شهید می‌شوم». آن حضرت، روز عاشورا خانواده و دختران و خواهر خود را توصیه کرد که پس از شهادتش، چهره مخراشند و آه و زاری و واویلا سر ندهند و پیش دشمنان صدایشان را به گریه بلند نکنند. حضرت ابا عبدالله(ع) در واپسین لحظات هم که مجروح بر زمین افتاده بود، وقتی شنید که گروهی از سپاه دشمن قصد حمله به خیمه‌ها و تعرض به زنان و کودکان دارند، بر سرشان فریاد کشید: من با شما می‌جنگم و شما با من می‌جنگید، پس حمله‌کنندگان و سرکشان و جاهلان خود را تا وقتی من زنده‌ام، از حرم من بازدارید». از غیرت آن امام همام(ع) بود که در همان حال هم از کار ناجوانمردانه سپاه دشمن بر آشفت و اعتراض کرد و تا زنده بود، نتوانست تحمل کند که نامردان و نامردمان به حریمش نزدیک شوند. غیرت دینی امام و یارانش نیز زمینه‌ساز آن حماسه بزرگ شد. آن امام بزرگوار و شهید، کشته شدن را بر ننگ ذلت و تسلیم، ترجیح داد و این از غیرت و حمیت آن حضرت(ع) بود. یاران شهیدش هم شب عاشورا و در فرصت‌های دیگر تا پای جان ابرار وفاداری کردند و غیرتشان اجازه نداد که امام حسین(ع) و اهل بیت ایشان را در صحرا و میان انبوه دشمن رها کنند و خود، در پی زندگی و عاقبت خویش روند. حضرت عباس(ع) امان‌نامه دشمن را رد کرد، تیغ‌ها و شمشیرهای دشمن را بر خواری و مذلت ترجیح داد. اما فرمایگان، برای کشتن او و به خاطر رضای خاطر والی کوفه و یزید طاغوت، همدست شدند و پس از کشتن عاشورایان، خانواده آنان را به اسارت بردند. اعتراض حضرت زینب(س) به یزید در شام که اهل بیت پیامبر(علیهم السلام) را در معرض دید و تماشای مردم کوجه و بازار قرار داد، ریشه در غیرت ایشان داشت. پیروان عاشورا، هم درس عفاف و حجاب را به عنوان غیرت ناموسی از کربلا می‌آموزند، هم دفاع از مظلوم و نصرت حق و مبارزه با باطل و بدعت را به عنوان غیرت دینی از حماسه آفرینان کربلا الهام می‌گیرند.

**نشانه‌های غیرت ورزی**



**سیره اخلاقی امام حسین(ع) در خانواده (بخش دوم)**

# نکته‌هایی از غیرتمندی

**غیرت ورزی در واپسین لحظات حیات**

مشعل | خداوند متعال، رسول خدا(ص) و اهل بیت(ع) ایشان را برای اهل عالم، به ویژه پیروانشان، به عنوان الگو آفریده است و مسلمانان جهان وظیفه دارند در تمام شؤونات زندگی اعم از فردی، اجتماعی، سیاسی، اخلاقی و غیره به آنان اقتدا کنند. یکی از نکات قابل توجه در سیره پیشوایان معصوم(علیهم السلام) نحوه رفتار آنان با خانواده است. در این نوشتار مختصر برآنیم تا با مروری بر منابع تاریخی به گوشه‌هایی از سیره اخلاقی امام حسین(ع) در خانواده بپردازیم. دومین بخش از این مطلب را می‌خوانید:

**صنحهای برای گسترش و ترویج فرهنگ، آداب و اندیشه دینی**

تهیه و تنظیم: ستاد اقامه نماز وزارت نفت



معرفت

**ویژگی‌های یاران امام حسین(ع)**



**خداجویی**

خداجویی و معنویت گرایی، یکی از ویژگی‌های مشترک یاران امام حسین(ع) و امام زمان(عج) است. از والاترین و زلال‌ترین حالات آدمی، عشق به کمال مطلق و معبود حقیقی است که پیشوایان الهی، در بالاترین درجه از این مقام بوده‌اند.

**ولایت مداری**

یاران امام حسین(ع) ولایت مداری خویش را به روشنی، به نمایش گذاشتند. با آن که امام(ع)، بیعت خویش را از آنان برداشته بود، اما وفادارانه در صحنه ماندند و عهد خویش را نشکستند. عمرو بن قرظله، هنگام اقامه نماز ظهر، خود را برابر شمشیرها و تیرهای دشمنان قرار داد تا به امام آسیبی نرسد و آنگاه که از شدت جراحات روی زمین افتاد، رو به رو امام کرد و پرسید: «ای پسر پیامبر، آیا وفا کردم؟» امام فرمود: «آری، تو در بهشت، پیش روی منی و زودتر به بهشت می‌رسی. سلام مرا به پیامبر برسان».

**شجاعت**

شجاعت عاشورایان، ریشه در اعتقاد و باورهای آنان داشت؛ چرا که آنان، به شوق و عشق شهادت می‌جنگیدند. از مرگ، هراسی نداشتند و برابر دشمن، سستی نشان نمی‌دادند. آنان یاران امامی بودند که مرگ در راه خدا را عزت می‌دانست.

**ایثار**

ایثار به معنای فداکاری و تقدم دیگران بر خود است. در کربلا، ایثار و فداکاری، به اوج خود رسید. اصحاب امام(ع) تا زنده بودند، به احترام خاندان نبوت، نگذاشتند کسی از بنی‌هاشم به میدان برود. بنی‌هاشم نیز تا زنده بودند، نگذاشتند گزندی به امام حسین(ع) برسد و حضرت ابا عبدالله الحسین(ع) نیز جان خویش را فدای دین کرد.

امام(ع) در واپسین لحظه‌های زندگی خویش شرایط ناگواری خانواده و فرزندان، غصه پتیمی و از دست دادن نزدیکترین عزیزان از یک طرف، طلی مسیر کربلا تا شام و از شام به مدینه، همراهی دشمنان سنگدل، از طرف دیگر را مجسم کرد. در چنین شرایطی آن امام همام شیوه دعوت به صبر و بردباری و توجه دادن به نصرت الهی را برگزید تا با دم حسینی خود روح خسته آنان را توان دوباره ببخشد و عزمشان را برای دستیابی به همه اهداف، تقویت فرماید. در مقاتل آمده است: «هنگامی که امام حسین(ع) همه یارانش را دید که شهید شده‌اند، برای وداع به خیمه‌ها آمده و ندا داد: ای سکینه، ای فاطمه، ای زینب، ای ام کلثوم، آخرین درود و سلام من بر شما باد. سکینه صدا زد: ای پدر آیا تن به مرگ داده‌ای؟ فرمود: کسی که یاور ندارد، چگونه تن به مرگ ندهد. طلق نقل دیگر فرمود: ای نور چشم من، کسی که یار و یآوری ندارد، چگونه تسلیم مرگ نشود، ولی (فرزندم) رحمت و نصرت خداوند در دنیا و آخرت به همراه شماست، دخترم بر قضای الهی، صبر پیشه کن و زبان به شکوه مگشای، زیرا دنیا محل گذر است، ولی آخرت خانه همیشگی است. سکینه گفت: ما را به حرم جدمان (مدینه) بازگردان. امام فرمود: اگر قطعا (نوعی پرنده) را بگذارند، در جایگاه خود آرام می‌گیرم و استراحت می‌کنم. سکینه گریه کرد، امام حسین(ع) دختر عزیزش را به سینه چسباند و اشک‌هایش را پاک فرمود و اشعاری خواند که ترجمه‌اش چنین است: ای سکینه جانم، بدان که بعد از شهادتم، گریه تو بسیار خواهد شد، دل مرا با فسوس، به سرشک خود مسوزان تا جان در بدن دارم، پس وقتی که کشته شدم، تو بر هر کس نزدیکتر به بدن من هستی که کنارم بیایی و گریه کنی. ای برگزیده بانوان. طلق نقل سوم آن حضرت به فرزندان و خواهران چنین توصیه فرمود: خودتان را برای گرفتاری آماده کنید و بدانید خداوند نگهدار و یاور شما است و شما را از شر دشمنان نجات می‌بخشد و عاقبت امرتان را به خیر خواهد کرد، دشمنانتان را با انواع بلاها عذاب خواهد کرد و به شما، در برابر این گرفتاری، انواع نعمت و کرامت عطا خواهد کرد. پس زبان به شکوه مگشایید و سخنی مگویید که از منزلت و ارزش شما بکاهد».

# سلسله‌های حکومتگر ایرانی چگونه بودند؟

کمی درباره حکومتگران باستانی سرزمین پهناور ایران بدانیم (بخش اول)

## حدودا

۲۰۰ سال زمان برد تا پس از پذیرش اسلام در سرزمین پهناور ایران، حکومت اموی به پایان برسد و حکومت عباسی تحت نام خلافت و جانشینی پیامبر گرامی اسلام (ص) و با کمک ایرانیان کار خود را شروع کند؛ اما عباسیان خیلی زود به ایرانیان خیانت کرده، ابومسلم را کشتند و همه بارتاش را از دم تیغ گذراندند. از دل این ماجراها بود که طاهر ذوالیمینین به عنوان مدعی حکومت بر ایران سر بر آورد و خود را از دایره خلافت عباسیان که تمام جهان اسلام را زیر سیطره خود داشتند، بیرون آورد. آنها خود را از تبار دهقانان خراسانی می‌دانستند و توانستند نزدیک به ۵۰ سال از سال‌های ۲۰۷ تا ۲۵۹ هجری قمری، حکومت بخش بزرگی از ایران را در اختیار بگیرند. نکته بسیار مهمی که در دوران طاهریان آغاز و کم‌کم در سلسله‌های بعدی نیز دنبال شد و قوت گرفت، شیوه دیوانسالاری ایرانی در حکومت بود. روند و روش دیوانسالاری ایرانی در دوران عباسیان نیز پدیدار شده بود و رشد نیز داشت؛ اما در دوران طاهریان، رسماً و علناً شیوه حکمرانی به شیوه حکمرانی ایرانی بازگشت. شاهان سلسله طاهریان عبارت بودند از: طاهر بن حسین، طلحه بن طاهر، عبدالله بن طاهر، طاهر بن عبدالله و محمد بن طاهر.

## طاهریان



## هر چه

درباره اشکانیان اطلاعات و دانش ما اندک است. درباره ساسانیان دانشی بسیار گسترده تر وجود دارد. ساسانیان از ۲۲۴ تا ۶۵۱ میلادی حکمرانی کردند و از این نظر بهترین طول دوران حکمرانی را در میان هخامنشیان و اشکانیان دارا هستند. اردشیر بابکان با شکست اردوان پنجم، آخرین پادشاه اشکانی، به تخت نشست و آغاز شاهنشاهی ساسانی را اعلام کرد. برای نخستین بار و به طور رسمی و یکبارچه ایرانیان دین زرتشتی را برای خود برگزیدند و از نظر سرزمینی وسعت، اگر چه به پای هخامنشیان هرگز نرسیدند؛ اما سرزمین‌های بسیار وسیعی را ذیل ایران بزرگ، هدایت می‌کردند. ساسانیان فرصت بسیار خوبی داشتند و توانستند مدنیت و فرهنگ را در قالب‌های مختلف سیاسی، اقتصادی و هنری، رشد و توسعه دهند. در دوران ساسانیان اگر چه درگیری‌های بسیار زیادی با امپراتوری روم پیش آمد؛ اما همه چیز در نظامی‌گری خلاصه نشد. توجه به ساختار اجتماعی و شکل‌گیری نظام‌های مختلف پیچیده و مدون اجتماعی، اقتصادی، سیاسی و فرهنگی، ساسانیان را در دنیای آن زمان بسیار پیشرفته و متعالی معرفی می‌کرد. توجه ویژه به کشاورزی، تدوین ساختار و سازمان حقوقی منسجم، رشد و توسعه هنرهای مختلف و نفوذ فرهنگی و سیاسی در سرزمین‌هایی چون چین، هند و روم از مهم‌ترین ویژگی‌های حکمرانی ساسانیان بود. از حکمرانان مشهور این دوران می‌توان به اردشیر بابکان، هرمز یکم، بهرام یکم، بهرام گور، قباد، انوشیروان، خسرو پرویز و جاماسب اشاره کرد.

## ساسانیان



علی بهرامی بارها بر اینمان پیش آمده که اسامی سلسله‌های حکمران بر کشورمان را در دوران مختلف تاریخی می‌خواستیم بدانیم؛ اما فرصت نشده یا گاهی دریاره آن از ما پرسیده اند، نوک زبانتان بوده؛ اما نتوانسته ایم آن را بیان کنیم. به احتمال زیاد شما هم با این مسأله مواجه شده اید. شاید از شما هم پرسیده باشند که چه سلسله ایرانی در برابر مغولان شکست خوردند؟ یا مثلاً اشکانیان پیش از هخامنشیان حکومت کردند یا پس از آنها؟ به هر حال ما می‌خواهیم خیلی سریع و مفید شما را از سلسله‌های حکومتگر کشور عزیزمان ایران در دو دوره پیش و پس از اسلام آشنا کنیم تا یک بار برای همیشه خیالمان بابت دانستن آن راحت شود. در ادامه بخش نخست این مطلب را بخوانید.

## هخامنشیان

کوروش، پس از درگیری با مادها و شکست آنها و البته پس از فتوحات گسترده در فلات ایران، به نام و یاد جدش «هخامنش» حکومت خود را آغاز کرد. مردی که از پارس و جنوب ایران کار خود را شروع کرد و از طرف مادری یک ماد محسوب می‌شد، توانست نخستین سلسله شاهنشاهی ایرانی را پایه‌گذاری کند؛ اگر چه پیش از او و عقباش، مادها، ایلامیان و... در فلات ایران حکومت می‌کردند؛ اما فراگیری حکمرانی او در ایران بزرگ و نفوذش در مناطقی چون مدیترانه، بین‌النهرین و... موجب شد که هخامنشیان را از نخستین حکمرانی‌های فراگیر در جهان باستان بشناسند. با آمدن داریوش، سرزمین‌های بیشتری به ایران بزرگ پیوستند و در نهایت این پادشاهی باستانی به روایتی به دست اسکندر مقدونی از بین رفت. هخامنشیان بین سال‌های ۵۵۰ تا ۳۳۰ پیش از میلاد حکومت کردند و شاهان آن به ترتیب عبارت بودند از: کوروش، کمبوجیه دوم، داریوش، خشایار شاه، اردشیر یکم، خشایار شاه دوم، داریوش دوم، اردشیر دوم، اردشیر سوم، اردشیر چهارم و داریوش سوم. نبردهای ایران و یونان، فتح بابل، گسترش مدنیت و توجه به حقوق و قانون، فتح مصر، رشد هنرهای ترکیبی مخصوص در حوزه معماری و بهره‌بردن از خطوط و فرهنگ متنوع، از مهم‌ترین ویژگی‌های دوران هخامنشیان است.



## شکست

هخامنشیان از سوی مقدونی - یونانی‌ها، یک شکست حیرت‌انگیز و پاورنکردنی بود. ایران آن زمان که سرزمینی بسیار پهناورتر از ایران کنونی ما بود، در بهت عظیمی فرو رفت و بیش از ۲۰۰ سال تحت اشغال بیگانگان بود؛ البته ایرانیان متمدن و اهل فرهنگ آن روزگار دست روی دست نگذاشتند و با نفوذ معنوی‌شان توانستند هویت ایرانی‌ها را تا حدود زیادی حفظ کنند. تا آن زمان امپراتوری به نام «روم» شکل نگرفته بود و مقدونی‌ها بخش بزرگی از جهان آن زمان را به اشغال خود در آورده بودند. آنها از ۳۱۲ تا ۶۴ پیش از میلاد بر ایران و بخش‌های بزرگی از خاورمیانه و شمال آفریقا حکمرانی کردند. فرهنگ سلوکیان، فرهنگی یونانی - هلنی بود و در برابر بسیاری از فرهنگ‌ها و تمدن‌ها خود را برتری می‌دانست. این برتری‌جویی را ایرانیان بر نتافتند و در مقاومتی فرهنگی اجازه ندادند که سلوکیان بر تمامی شؤون هنری، فرهنگی و تمدنی‌شان اثر بگذارند. در واقع حکومت سلوکیان بعد از مرگ اسکندر آغاز شد و حکومت بر ایران به یکی از سرداران او به نام «سلوکوس» رسید. شاید رشد نظامی‌گری و تلاش برای تغییرات فرهنگی در ایران را بتوان اصلی‌ترین ویژگی‌های حکومت سلوکیان دانست. اصلی‌ترین جانشینان سلوکوس عبارت بودند از: آنتیوخوس یکم، الکساندر بالاس، دمتریوس یکم و فیلیپ یکم.

## سلوکیان



## اشکانیان

دارای اصالتی پارسی بودند. بارت‌ها یکی از سه تیره و قوم اصلی آریایی (پارس‌ها در جنوب، مادها در غرب و شمال غرب و بارت‌ها در شرق و شمال شرق) در فلات ایران محسوب می‌شدند و توانستند با بیرون راندن سلوکیان، دوباره یک شاهنشاهی ایرانی بنا کنند. اطلاعات بسیار اندکی از اشکانیان باقی است؛ اما مطالعات گسترده تاریخی و باستان‌شناسی نشان می‌دهد که اشکانیان ضمن اثرپذیری از سلوکیان، توانستند دوباره فرهنگ ایرانی را رشد و توسعه دهند و مدنیت ایرانیان را نه به اندازه هخامنشیان؛ اما تا حد زیادی در منطقه خاورمیانه و شمال آفریقا گسترش دهند. اشکانیان با امپراتوری «روم» طرف بودند و یکی از قدرت‌های بسیار مهمی که در برابرشان وجود داشت، حکومت منظم، بسامان و با مدنیت رومی بود. ایران آن زمان علناً حکومتی مابین چین و روم بود. در دوران اشکانی، قدرت ایران دوباره احیا شد و ایرانیان توانستند در نبرد «حران» بر رومی‌ها غالب شوند. شاهان اشکانی عموماً به نظامی‌گری تمایل داشتند؛ اما هنر پارسی نیز در دوران اشکانیان رشد بسیار زیادی داشت. هنوز هم تحقیقات بسیار جدی درباره شاهنشاهی اشکانیان در دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی مختلف دنیا در حال انجام است و بعید نیست اطلاعات و دانش جدیدتری از این دوران باستانی ایران به دست آید. از اصلی‌ترین حکمرانان اشکانی می‌توان به تیرداد یکم، اردوان یکم، فرهاد یکم، مهرداد یکم، گودرز و بهننام اشاره کرد.

## اشکانیان

# در شکوه خورشید تینوا

نغمه‌های ماندگار موسیقی ملی ایران

**سیدمحمد مهدی اردستانی زاده** همواره بر سر اینکه موسیقی ایران باید چگونه باشد و چه روش و منشی را دنبال کند؟ بحث و گفت‌وگوی بسیاری بوده است. اغلب علاقه‌مندان و منتقدان خواهان آن هستند که موسیقی ایران در جلب و جذب افکار و آذهنان جهانی توانا باشد. آثاری که به سبب درک این نیاز ساخته شده و می‌خواهد سمت و سوی از موسیقی ایران را عرضه کند که شایسته حضور در مجامع هنری جهانی باشد. این آثار از یک سواز تکنیک‌های موسیقی ارکسترال، هارمونی و موسیقی چندصدایی سودبرده و از سوی دیگر بر جنبه‌های پیچیده موسیقی سنتی ایران استوار شده است. به جرات می‌توان گفت، سبکی که این موسیقی را در بر می‌گیرد، سبک موسیقی ملی ایران است؛ سبکی که فرهنگ اصیل این سرزمین جاوید را خوش می‌نمایاند.

**تی‌نوا (نوا ی‌تی)**

قطعه «تی‌نوا» اثر ماندگار حسین علیزاده، یکی از بهترین مثال‌ها برای استفاده دقیق و آگاهانه ساز نی در ارکستر سازهای زهی است. این قطعه برای نی و ارکستر سازهای زهی در ۸ قسمت شامل در آمد، مثنوی، نغمه ۱، نغمه ۲، جامه‌دران و نهفت ساخته و تنظیم شده است. تکنوازی هنرمندانه‌ی جمشید عندلیبی در قطعه «تی‌نوا» به گوش هر شنونده موسیقی ایرانی آشناست. ساختار اصلی اثر از همان ساختار کلی دستگاه‌نوا پیروی می‌کند و در طول اجرای اثر، شاهد آنگاره‌های ملودیک بسیاری از گوشه‌های مختلف دستگاه‌نوا هستیم. ارکستر آسیون زیبا و منطبق بر موسیقی ایرانی و ملودی پردازی زیبا که ملهم از ردیف دستگاهی است، از عوامل استواری این قطعه است. در برخی قسمت‌های این اثر شاهد هم‌نوازی دوتایی هستیم که این قسمت‌ها هم با تبحر و ویژه‌ای طراحی و تنظیم شده‌اند. قطعه «تی‌نوا» بارها از سوی ارکسترهای ایرانی و غیر ایرانی به صورت زنده اجرا شده است.

**سازنگ (قطعات نی و پگاه)**

از آثاری ارزشمند و مشهور دیگری که برای نی و ارکستر ساخته، تنظیم و طراحی شده، می‌توان به قطعات «حکایت نی» و «پگاه» اثر مهرداد دلنوازی به ترتیب در برای نی، ارکستر زهی و چند ساز مضرابی ایرانی اشاره کرد. قطعه «حکایت نی» با مقدمه‌ای با ترکیب سازهای ارکستر زهی در مایه شوشتری آغاز شده و پس از آن، نی در فضایی آرام به مجموعه اضافه می‌شود. پس از پایان مقدمه، شاهد قسمتی ریتمیک و پر تحرک در همان فضای شوشتری هستیم. در انتها، قطعه دوباره در فضایی آرام به پایان می‌رسد. قطعه «پگاه» در مایه اصفهان و ۳ قسمت طراحی و اجرا شده است. با این تفاوت که این بار نقش سولو و تکنواز را چندنی همزمان ایفا می‌کنند. قسمت‌های ۱ و ۲ برای ارکستر و قسمت ۳ برای تکنوازی نی طراحی شده‌اند. استفاده هم‌زمان از چندنی در فواصل و حالات مختلف، فضایی زیبا و بدیع به این اثر بخشیده است. تکنوازی نی قطعات «حکایت نی» و «پگاه» با اجرای دلنشین و بسیار زیبایی محمدعلی کیانی نژاد لطف خاصی به کل مجموعه بخشیده و در مجموع شاهد اثری یکدست و منسجم با ساختاری محکم هستیم.

«روز واقعه»، فیلم سینمایی تاریخی به کارگردانی شهرام اسدی و تهیه‌کنندگی مرتضی شایسته است که در سال ۱۳۷۳ از روی فیلم‌نامه «روز واقعه» بهرام بیضایی ساخته شده است. این فیلم توانست از سیزدهمین دوره جشنواره فیلم فجر، سیمرغ بلورین بهترین فیلم را دریافت کند. داستان: «روز واقعه»، داستان جوانی مسیحی را روایت می‌کند که در راه عشق به دختری مسلمان، اسلام آورده و بعد از سختی‌های فراوان روز ازدواجش فرا رسیده؛ اما در میانه مراسم، ندایی به گوشش می‌رسد و برای پاسخ دادن به این ندا راهی سفر می‌شود. او می‌خواهد به یاری صاحب‌ندا بشتابد؛ اما با وجود پشت سر گذاشتن تمام سختی‌ها، زمانی به کرپلامی‌رسد که دیری قبل، واقعه رخ داده است. موسیقی فیلم «روز واقعه» یک اثر موسیقایی در خصوص حماسه عاشوراست که بر اساس گام شور عربی ساخته شده است. مجید انتظامی با استفاده از ارکستر متشکل از سازهای زهی، بادی و کوبه‌ای و تکیه بر آواها و نواهای موسیقی اقوام ایران به مدد گروه گر، آواز و سازهایی چون قانون، عود، دمام و دف توانسته به نوعی از موسیقی نزدیک شود که دربرگیرنده یک تلفیق آگاهانه و هوشمندانه از مدرنیته و سنت برای روایت ملودیک شیرینی‌ها و تلخی‌های فیلم است. چارچوبی که آنچنان بر دل مخاطبان نشست که حتی مخاطبان و شنوندگانی که چندان با موسیقی و سینما سرو کار ندارند، با شنیدن نواهای مختلف موسیقی «روز واقعه» قلب و روحشان راهی دشت تینوا می‌شود. در سال‌های بعد، کنسرت‌هایی در قالب موسیقی متن این اثر سینمایی بارهبری ارکستر مجید انتظامی روی صحنه رفت.

**روز واقعه (موسیقی فیلم)**

«سفیر» فیلمی به کارگردانی فریبرز صالح و نویسندگی فریبرز صالح و کیهان رهگذار است. این اثر سینمایی در سال ۱۳۶۱ خورشیدی ساخته شد و در اولین دوره جشنواره فیلم فجر به نمایش درآمد. سریال‌های «سربداران» و «بوعلی سینا» (باز با حضور پررنگ کیهان رهگذار) از مهم‌ترین سریال‌های دهه ۶۰ و الگوی تلویزیون برای سریال‌های تاریخی آن دوران، مشخصاً وام‌دار موفقیت «سفیر» بودند. داستان: «فیلم، روایتگر داستان قیسن‌بن مسهر (بانقش آفرینی فرامرز قربیبیان) قاصدی از سوی امام حسین (ع) به کوفه است که به دام نیروهای ابن زیاد می‌افتد. برای آزادی‌اش شرط می‌گذارند که در جمع مردم علیه امام حسین (ع) سخنرانی کند؛ اما نوبت به حرف زدن که می‌رسد، برخلاف انتظار حاکمان شهر، علیه یزید دست به افشاکاری می‌زند». موسیقی فیلم «سفیر» را می‌توان از اولین آثار موسیقی تولیدشده پس از انقلاب دانست که با ارکستر بزرگ و بهره‌گیری از سازهای ملی موسیقی ایران مانند نی و عود تولید شده است. موسیقی بی‌تأثیر از موسیقی فیلم «محمد رسول‌الله» نیست؛ اما آهنگسازی، خلق ملودی و هارمونی خاص آن وزنه مهمی در تاریخ موسیقی فیلم ایران است. تصنیف معروف با مطلع «بیا ای تکسوار جاده‌نور» در موسیقی متن فیلم قرار گرفته است.

**سفیر (موسیقی فیلم)**

1

پژوهشگران

موسسه ملی تحقیقات سلامت جمهوری اسلامی ایران به این پرسش پاسخ داده‌اند که «آیا استفاده از هر گونه آمپول یا داروی تقویتی پس از تزریق واکسن کووید-۱۹ مشکل ایجاد کرده و باعث فعال شدن ویروس می‌شود یا خیر؟

مطالعات انجام شده روی واکسن‌هایی غیر از واکسن‌های کووید-۱۹، تأثیری منفی برای مصرف ریزمغذی‌ها و ویتامین‌ها در عملکرد واکسن گزارش نکرده‌اند و برعکس؛ در برخی مطالعات، وجود ارتباط بین مصرف ریزمغذی‌ها با بهبود وضعیت سیستم ایمنی فرد و پاسخ به واکسیناسیون پیشنهاد شده است. به عنوان مثال، بین کمبود ویتامین D با اختلال در پاسخ ایمنی به واکسن آنفلوآنزا ارتباط مشاهده شده است. در یک کار آزمایشی تصادفی کنترل شده در کشور انگلستان در افراد ۶۵ تا ۸۵ ساله نشان داده شده که مصرف پنج وعده یا بیشتر میوه و سبزیجات در روز در مقایسه با دو وعده یا کمتر، با پاسخ بهتر به واکسن پنوموکوک همراه است.

در مورد بیماری کووید-۱۹

نیز مطالعات نشان داده‌اند که کمبود ویتامین D می‌تواند باعث افزایش ریسک ابتلا به بیماری و در مبتلایان به کووید-۱۹ باعث افزایش ریسک بستری در بیمارستان و مرگومیر شود. هر چند هنوز شواهد کافی مبنی بر اینکه لازم است ویتامین D به عنوان بخشی از رژیم استاندارد در تمام بیماران مبتلا به کووید-۱۹ مصرف شود، وجود ندارد. اما از سوی دیگر، با توجه به جدید بودن این بیماری و ناکافی بودن اطلاعات در مورد آن، نگرانی‌هایی وجود دارد مبنی بر اینکه آیا ممکن است استفاده از آمپول یا داروی تقویتی پس از تزریق واکسن کووید-۱۹، مشکلاتی ایجاد کند و منجر به افزایش خطر ابتلا فرد به کووید-۱۹ شود؟ برای رسیدن به این پاسخ با ما همراه شوید:

در مطالعه دیگری در کشور

آمریکا در افراد بالای ۶۵ سال، مشاهده شده که کارکرد گلبول‌های سفید نوع T در گروهی که به صورت روزانه ویتامین E مصرف می‌کردند (۶۰ یا ۲۰۰ میلی گرم ویتامین E در روز) در مقایسه با گروه دارونما بهتر بوده است. همچنین مطالعه‌ای در انگلستان در مورد مصرف مکمل سلنیوم نشان داده که مصرف روزانه سلنیوم (۵۰ یا ۱۰۰ میکروگرم در روز) در بزرگسالان باعث بهبود پاسخ ایمنی آنها به واکسن فلج اطفال شده و همچنین ایجاد سوبیه‌های ویروسی جهش یافته را کاهش می‌دهد. البته هنوز مطالعه‌ای در این زمینه در مورد واکسن کووید-۱۹ منتشر نشده است. با این حال با توجه به اثر وضعیت تغذیه در بهبود پاسخ به سایر واکسن‌ها، پیشنهاد شده است که مکمل‌های تغذیه‌ای (به عنوان مثال حاوی ویتامین B۱۲، B۹، D، C، B۱، E و مواد معدنی مانند روی، مس، سلنیوم و آهن) برای سالمندان در چند هفته قبل و بعد از دریافت واکسن کووید-۱۹ تجویز شود.

پژوهشگران

موسسه ملی تحقیقات سلامت معتقدند: با توجه به شواهد موجود به نظر نمی‌رسد که مصرف ریزمغذی‌ها و ویتامین‌ها با دوزهای توصیه شده، قبل یا بعد از تزریق واکسن، اثرات سوء بر ایمنی‌زایی ناشی از واکسیناسیون داشته باشد یا باعث افزایش ریسک ابتلا به کووید-۱۹ شود. هر چند تصمیم‌گیری قطعی در این زمینه نیازمند اطلاعات بیشتر در مورد رفتارهای ایمنی‌زایی این بیماری است و مطالعات بیشتری در این زمینه لازم است. با اینکه نشان داده شده، مصرف ریزمغذی‌ها و ویتامین‌ها می‌تواند باعث بهبود وضعیت مبتلایان به کووید-۱۹ و همچنین بهبود پاسخ به واکسن شود؛ اما با توجه به شواهد فعلی، مصرف ریزمغذی‌ها و ویتامین‌ها به عنوان یک درمان روتین در مبتلایان به کووید-۱۹ یا قبل و بعد از واکسیناسیون الزامی نیست و توصیه نمی‌شود. همچنین نکته بسیار مهمی که توصیه می‌شود این است که زیاده روی در مصرف ریزمغذی و ویتامین‌ها و مصرف آنها با دوز بالا، خطر ساز بوده می‌تواند آسیب‌هایی جدی بر بدن وارد کند.

3

# داروهای تقویتی پس از واکسن کرونا

# آری خیره؟

حتما شما هم همانند بسیاری

از مردم نوبت دریافت واکسن کرونا برایتان رسیده یا برای دریافت آن لحظه شماری می‌کنید. در این میان اگر مثل بسیاری از مخاطبان ما این سوال برایتان مطرح است که پس از دریافت واکسن، داروی تقویتی استفاده کنیم یا خیر؟ پژوهشگران موسسه ملی تحقیقات سلامت ایران پاسخ این سوال شما را داده‌اند. طبق اعلام آنها تأثیر مستقیم مصرف ریزمغذی‌ها و ویتامین‌ها در افرادی که واکسن کووید-۱۹ دریافت کرده‌اند، هنوز مطالعه نشده است. در مطالعات انجام شده در مورد سایر واکسن‌ها، تأثیر منفی ریزمغذی‌ها و ویتامین‌ها بر عملکرد واکسن گزارش نشده و حتی برخی مطالعات نشان می‌دهد مصرف ریزمغذی‌ها (حتی در قالب اشکال دارویی)، تا حدودی به بهبود وضعیت ایمنی بدن کمک می‌کند. یکی از مداخلات مهم برای کنترل بیماری‌های عفونی، انجام واکسیناسیون با هدف تقویت پاسخ ایمنی است. مطالعات نشان داده که یکی از مهم‌ترین عوامل موثر در پاسخ ایمنی، وضعیت تغذیه و وجود مقادیر کافی ریزمغذی‌ها و ویتامین‌ها در بدن است.



« زمانی که لباس امداد می پوشید، چه احساسی پیدا می کنید؟ ابتدا خدای منان را شکر می کنم که مرا در این مسیر هدایت کرد تا عضو کوچکی از جمعیت داوطلب هلال احمر باشم و افتخار می کنم که به عنوان نجاتگر و امدادگر توانستم خدمتی کنم. وقتی لباس امدادگری را به تن دارم، دیگر «خودم» نیستم؛ بلکه سعی می کنم مرهمی بر آلام حادثه دیدگان باشم.

« امدادگر باید چه دوره هایی را بگذراند تا امدادگر شود؟ دوره های هلال احمر، با امداد و کمک های اولیه شروع می شود. سپس مهارت های پایه داوطلبی و دوره های آموزش عمومی امداد است در ادامه دوره های عمومی تصادفات و ... را باید پشت سر گذاشت. یک امدادگر موفق باید دائماً در حال یادگیری و آموزش باشد و به علم روز امدادگری آشنا شود.

« آیا تا به حال پیش آمده که در محل کار برای همکاری اتفاقی بیفتند و شما ناچی او شده باشید؟ خدا را شکر تا به حال چنین شرایطی پیش نیامده و امیدوارم هیچ وقت حادثه ناگواری برای هیچ یک از همکارانم در خطوط لوله و مخابرات و تمامی صنعت بزرگ نفت ایران رخ ندهد.

« به عنوان یک امدادگر، اهل ورزش هستید؟ ورزش رکن اصلی زندگی من است و روزانه حداقل به مدت ۱ تا ۲ ساعت ورزش می کنم.

« چه رشته ای را دنبال می کنید و چندسال است که مشغول ورزش کردن هستید؟ در چهار رشته فعالیت دارم: کوهنوردی، بدنسازی، فوتبال و دوچرخه سواری و از زمان کودکی همیشه ورزش را دنبال می کردم.

« در کار امدادگری خطرات تلخ و شیرین بسیار است، برای مخاطبان «مشعل» سخنی در این باره دارید؟

هر بار که ناچی جان یک مصدوم بودیم و توانستیم دردی را درمان و اندوهی را به لبخند تبدیل کنیم، آن لحظات از بهترین و شیرین ترین روزها و ساعت های زندگی من بوده است. به یاد دارم در یک عملیات سخت و نفس گیر پس از نجات کودک گرفتار در ماشین و تحویل کودک به خانواده اش همراه با اشک شوق پدر و مادر، کل پرسنل امداد و نجات اشک شوق می ریختند. متأسفانه هر بار که هموعی، جلوی دیدگان ما جان به جان آفرین تسلیم می کند، جز تلخ ترین روزهای زندگی ام بوده که ترجیح می دهم این اندوه را در دل خود نگه دارم و با تکرار و تعریف آنها، خاطری مکدر نشود؛ چرا که ما هستیم که باید به زندگی امید دهیم و لبخندی بر لب هموعان خود بیاوریم.

« در حوزه فعالیت های امدادگری چه آرزویی دارید؟ آرزوی من تمام مردم جهان، بخصوص هم میهنان عزیزم همواره در صلح، آرامش و سلامت به سر ببرند و هیچ گاه غبار غم و اندوه بر دل هیچ عزیزی ننشینند. شاید آرزوی محالی باشد؛ اما باز هم آرزوی من است که هیچ حادثه غم باری در هیچ جای دنیا رخ ندهد.

« در پایان اگر نکته ای یا سخنی باقی مانده، بفرمایید؟ بار دیگر خدا را شکر می کنم که در کنار سایر دوستان داوطلب در جمعیت هلال احمر توفیق خدمت رسانی را به من عطا کرد. توصیه می کنم در بین اعضای خانواده، حداقل یک نفر دوره های کمک های اولیه و امداد و نجات را فرا بگیرد و در این فعالیت های داوطلبی شرکت کند تا خدای ناکرده در هنگام بروز حادثه بتوانیم ناچی جان خود و خانواده و سایر افراد جامعه باشیم.



« اهل کجا هستید و چه تحصیلاتی دارد؟ از چه زمانی به صنعت نفت وارد شدید؟

عباس چراغدار هستم، ۳۴ سال سن دارم و در شهرستان داراب از توابع استان فارس متولد شده ام. در حال حاضر ترم آخر مقطع دکترای رشته مهندسی شیمی را می گذرانم. از شهریور ۱۳۹۵ در واحد مخابرات بخش IT شرکت خطوط لوله و مخابرات منطقه خلیج فارس مشغول به خدمت هستم. همچنین از سال ۱۳۹۳ با دانشگاه آزاد اسلامی واحد زرین دشت به عنوان استاد حق التدریس همکاری دارم.

« چطور شد که وارد دنیای امدادگری شدید و جمعیت هلال احمر را برای فعالیت های اجتماعی تان برگزیدید؟

مدت ۱۰ سال است که به صورت پاره وقت در جمعیت هلال احمر شهرستان داراب به عنوان نجاتگر ۳ فعالیت دارم. آشنایی من با جمعیت هلال احمر به زمان دانشجویی ام بازمی گردد. پس از شرکت در کلاس های مقدماتی و اصول کمک های اولیه به فعالیت های امداد و نجات علاقه مند شدم و به صورت نیروی داوطلب به عضویت جمعیت هلال احمر شهرستان داراب درآمدم و پس از آن همواره تلاش کردم که در مسیر و خط مشی انسان دوستانه که هدف اصلی سازمان هلال احمر است، گام بردارم.

« از نظر شما «امدادگر» کیست؟ امدادگر عاشق است. امدادگری یعنی ایثار و از خودگذشتگی و شوق نجات و بازگرداندن حیات به دیگری. امدادگر به خوبی شعر «بنی آدم اعضای یک پیکرند که در آفرینش ز یک گوهرند» را تفسیر می کند.

« فعالیت های تان در هلال احمر چگونه است و چه فضایی دارد؟ بعد از اتمام دوره های مقدماتی به درجه نجاتگر ۳ ارتقا پیدا کردم و پس از آن با دو پایگاه جاده ای و کوهستان به صورت شیفتی یا ۲۴ ساعته یا چند روزه، همکاری کرده و مشغول خدمت رسانی شدم و در صورت بروز هرگونه سوانحی همچون تصادفات جاده ای یا مصدومیت گردشگران در کوه ها، بسرعت به منطقه اعزام می شویم.



گفت و گو با یکی از کارکنان صنعت نفت که در امدادگری نیز فعالیت های چشمگیری دارد

# امدادگر عاشق است

**آزاد کوییک | جامعه، ترکیبی از افراد انسانی است که برای رفع نیازهای یکدیگر در مجموعه های مختلف، قومی، ملی یا اعتقادی دور هم گرد آمده اند تا ضمن یاری به یکدیگر در مسیر دستیابی به کمال و نیز آرامش و آسایش، حل مشکلات و چالش های پیش روی فرد و جامعه گام برداشته و به یکدیگر مدد رسانند.** از آنجا که هیچ فرد یا جامعه ای به تنهایی نمی تواند به همه نیازهای جسمی و روحی خود پاسخ کامل و لازم دهد، نیازمند یاری دیگران است. آموزه های قرآنی نیز بیان می دارد که مومن باید به مدد و یاری دیگران بویژه افراد ناتوان از پیران و زنان و کودکان برخیزد و کسانی را که در این مسیر فعالیت و اقدام نمی کنند، سرزنش می کند. قرآن به موضوع امداد رسانی در ابعاد مختلف پرداخته و گاه به عنوان امداد غیبی و یا یاری و تعاون مومنان، آن را مورد توجه و ستایش قرار داده است. پیامبر گرامی اسلام بر پایه آموزه های قرآن درباره امداد رسانی و کمک به دیگران می فرماید: «مومنان همانند تنی واحد هستند که هر گاه عضوی از آن به درد آید، دیگر اعضای آن بدن به درد و تب گرفتار می شود.» عباس چراغدار، کارمند واحد مخابرات بخش IT خطوط لوله و مخابرات منطقه خلیج فارس، از امدادگران شاخص و ممتاز کشورمان است و فعالیت های انسان دوستانه بسیار زیادی داشته. درباره امداد و امدادگری با این کارمند نفتی گفت و گویی داشته ایم که در ادامه می خوانید:



## ضرورت بازنگری ماده ۹۴ بر نامه

### ششم توسعه

# گروه مشکلات تیم های نفتی به دست مجلس بازمی شود

مشعل عملکرد تیم های صنعت نفت آبادان و نفت مسجدسلیمان در بیستمین دوره لیگ برتر باشگاه های کشور متوسط و به عبارتی روبه پایین بود و آن طور که انتظار می رفت، نتایج دل چسبی نبود. تیم های صنعت نفت آبادان و نفت مسجدسلیمان در مقایسه با لیگ نوزدهم به ترتیب سه و پنج پله در جدول سقوط کردند و عملکرد این دو تیم در لیگ بیستم، متوسط رو به پایین بود. در بیستمین دوره لیگ برتر، تیم فوتبال صنعت نفت آبادان از ۳۰ بازی خود ۱۳ امتیاز کسب کرد و در رده دهم جدول قرار گرفت که این نتیجه در مقایسه با عملکرد این تیم در لیگ نوزدهم که رتبه هفتم را کسب کرد، اصلا خوب نیست و به جای پیشرفت این تیم پسرفت داشته است. تیم نفت مسجدسلیمان نیز در لیگ نوزدهم با قرار گرفتن در رده هشتم، بهترین عملکرد خود را در ادوار لیگ برتر کسب کرد، اما در لیگ بیستم ۳۱ امتیاز به دست آورد و در مکان سیزدهم قرار گرفت که آمار نشان می دهد این تیم در مقایسه با لیگ نوزدهم سقوط پنج پله ای داشته است.



این آمار نشان می دهد که در مجموع عملکرد تیم های صنعت نفت آبادان و نفت مسجدسلیمان متوسط رو به پایین است و مستولان و دست در کاران این تیم ها باید تدابیری اتخاذ کنند تا این دو تیم پر طرفدار در لیگ بیست و یکم عملکرد بهتری نسبت به فصل گذشته داشته باشند. اما اینکه چرا نمایندگان نفت نتایج قابل قبولی نمی گیرند، باید گفت مشکلات عدیده ای دارند که مهم ترین آنها کمبود منابع مالی است؛ البته در کنار منابع مالی عدم جذب بازیکنان با کیفیت بومی و غیر بومی، مدیریت غیر متخصص ورزشی و عدم آشنایی با مسائل اقتصادی و جذب سرمایه (مدیریت هزینه)، نیروی انسانی نا کار آمد در بدنه تیم و گاه نداشتن کادر فنی مجرب، از عمده مشکلات در تیم های نفتی لیگ برتر محسوب می شود. اما چگونه می توان مشکلات را بر طرف با کاری کرد این مشکلات کمتر شود. نخست باید مشکل منابع مالی حل شود، سپس

## درخواست از نمایندگان مجلس برای حل مشکل تیم های نفتی

همان طور که اشاره کردیم، یکی از مهم ترین مسائل بحث مالی تیم های نفتی است که در این سال ها برای آنها مشکل ساز شده است. ماده ۹۴ برنامه ششم توسعه باعث مشکلاتی برای تیم های زیر مجموعه وزارت نفت به ویژه در استان خوزستان و مناطق نفتخیز جنوب شده و بارها از نمایندگان مجلس خواسته شده است که برای رفع دغدغه خاطر فوتبال خوزستان و تیم های نفتی و نیز هواداران این تیم های محبوب، تلاش کنند ماده ۹۴ برنامه ششم توسعه با اصلاح شود، یا تبصره ای به آن اضافه کنند یا با استفاده از استفسار به مجلس راه کاری پیدا کنند که بتوان این مشکل را حل کرد. هم اکنون در فصل نقل و انتقالات لیگ برتر هستیم و تاکنون تیم های صنعت نفت آبادان و نفت مسجدسلیمان نه تنها وارد فرآیند جذب بازیکن نشده اند بلکه هنوز تکلیف سر مربی و کادر فنی این دو تیم نیز مشخص نیست و به نوعی در بلاتکلیفی کامل به سر می برند. در حال حاضر تمام تیم ها فعالیت خود را در بازار نقل و انتقالات آغاز کرده اند اما از تیم های نفتی خبری نیست و عقیده داریم نه تنها نباید این تیم ها ضعیف شوند بلکه باید احساسات هواداران این دو تیم پر طرفدار، جریحه دار شود. همان طور که اشاره کردیم، یکی از مهم ترین دغدغه های حال حاضر شروع فصل جدید فوتبال است که متأسفانه دو تیم صنعت نفت آبادان و نفت مسجدسلیمان با بحران مواجه هستند و برای حل این بحران باید فکر اساسی کرد. در ماده ۹۴ قانون برنامه ششم توسعه که نمایندگان وقت مجلس آن را تصویب کردند، به این موضوع فکر نکردند که با تصویب این بند چه فکری باید برای مناطق کمتر توسعه یافته و مناطق نفت خیز شود و این نیز مزید بر علت شد که امروز فعالیت رشته های بسیاری که از سوی مجموعه نفت حمایت می شدند، در سطح استان های کم برخوردار مثل خوزستان، بوشهر و هرمزگان، کمتر شود و حتی خیلی از رشته ها حذف شوند. بنابراین تنها راه حلی که برای رفع بحران و معضل تیم های نفتی وجود دارد و به طور قطع به یقین نیز می توان گفت که مشکل تیم های صنعت نفت آبادان و نفت مسجدسلیمان حل خواهد شد و در فصل پیش رو می توانند به عنوان تیم های مدعی در لیگ برتر شرکت کنند. این است که باید این بند قانون تغییر کند با اساسا تبصره ای به ماده ۹۴ برنامه ششم توسعه اضافه شود که مناطق کم برخوردار یا مناطق نفت خیز تا آماده شدن زیرساخت و گذاری تیم های نفتی، این فرصت به آنها داده شود که بتوانند از محل اعتبارات دولتی تغذیه شوند، چون این مهم در برنامه پنج ساله توسعه کشور است، نیاز به دوسوم رای مجلس است که بتواند و اجابت قانونی داشته باشد و بتواند بند را تغییر دهد اما اگر این بند تغییر نکند، همچنان این محدودیت برای مدیران عالی رتبه وزارت نفت وجود دارد که نتوانند به تیم های نفتی کمک کنند و آنها را زیر چتر حمایت خود قرار دهند.



## لیگ برتر بسکتبال بانوان قرعه کشی شد

# پالایش نفت آبادان و گاز تهران حریفانشان را شناختند



مراسم قرعه کشی ۱۲ تیم حاضر در فصل جدید لیگ برتر بسکتبال بانوان باشگاه های ایران برگزار شد و تیم بسکتبال بانوان پالایش نفت آبادان حریفانش در این رقابت ها را شناخت. مراسم قرعه کشی لیگ برتر بسکتبال بانوان باشگاه های ایران با حضور رامین طباطبایی رئیس فدراسیون بسکتبال، فریده شجاعی نایب رئیس زنان، محمدرضا صالحیان سرپرست دبیری و نمایندگان ۱۲ تیم حاضر در لیگ برتر برگزار شد. بر اساس برنامه ریزی انجام شده، لیگ برتر بسکتبال بانوان مانند سال گذشته در دو گروه ۶ تیم برگزار می شود، سپس تیم های برتر هر گروه در پایان دور مقدماتی به مرحله پلی آف و نهای راه پیدا می کنند. تیم بسکتبال بانوان پالایش نفت آبادان که فصل گذشته در این رقابت ها به مقام چهارم دست پیدا کرد در گروه دوم این رقابت ها در کنار تیم بسکتبال بانوان شمیمدر قم و ای زی بسکتبال

نفتی ها در مرحله مقدماتی باشیم. بر اساس قرعه کشی انجام شده، گروه بندی ۱۲ تیم در دو گروه (الف و ب) به شرح زیر است: گروه الف: مهران تهران، اکسون تهران، پالایش نفت آبادان، گاز تهران و فولاد مبارکه سپاهان

گروه ب: مسابقات لیگ برتر بسکتبال بانوان باشگاه های ایران از روز چهارشنبه (۳۱ شهریور) آغاز خواهد شد.

## صعود کارکنان شرکت ملی نفت ایران به قله آسیاب باد



گروهی از کارکنان شرکت ملی نفت ایران با رعایت پروتکل های بهداشتی به قله ۲۴۰۰ متری آسیاب باد در ارتفاعات البرز مرکزی در استان تهران صعود کردند. ۶ نفر از همکاران شرکت ملی نفت ایران با هماهنگی های به عمل آمده روز جمعه مورخ ۱۴۰۰/۰۵/۲۹ به سوی آبنشار تهران که ارتفاع آن ۲۱۰۰ متر از سطح دریاست، حرکت و کوهپیمایی را آغاز کردند. همکاران نفتی بعد از ۴ ساعت کوهپیمایی موفق شدند به قله آسیاب باد که در ارتفاع ۲۴۰۰ متری قرار دارد، صعود کنند. محمد رضا شهبازی فر، فرامرز فرجی و حسین باقرزاده (سرپرست گروه)، ۶ همکار کوهنوردی بودند که در این کوهپیمایی شرکت داشتند و موفق شدند به قله صعود کنند.

## فروزان سلیمانی با تیم فوتسال حفاری تمدید قرارداد کرد

قهرمانی بود، در مرحله نهای و پلی آف با مقام ششمی به کار خود پایان داد. همان طور که اشاره شد، حفاری از مدعیان قهرمانی به شمار می رفت و حتی تعویض سرمربی هم باعث نشد این تیم نتیجه لازم را بگیرد و در حالی که فروزان سلیمانی که در چند بازی پایانی فصل گذشته لیگ برتر فوتسال بانوان جایگزین مینا بارانی در تیم ملی حفاری شده بود، این تیم نتیجه ای بهتر از ششمی نگرفت. مدیران باشگاه برای فصل جدید تصمیم گرفتند که با فروزان سلیمانی کار را ادامه دهند که در نهایت این مربی کهنه کار با مدیر عامل باشگاه، قرارداد خود را برای فصل جدید لیگ برتر به مدت یک فصل تمدید کرد. زیور پایایی هم که در گذشته به عنوان سرمربی در فوتسال بانوان مشغول به فعالیت بود، به عنوان دستیار سلیمانی انتخاب شد. تیم فوتسال ملی حفاری اهواز قصد دارد با حضور این مربیان و همچنین بازیکنان جدیدی که جذب می کند دوباره قهرمان ایران شود.



باشگاه ملی حفاری اهواز قرارداد خود را با سرمربی تیم فوتسال بانوانش برای یک فصل دیگر تمدید کرد. تیم فوتسال ملی حفاری اهواز فصل گذشته در حالی که یکی از مدعیان



## گفت و گو با سرمربی جدید پارس جنوبی جم:

# به اهداف بزرگ می اندیشم



**مشعل |** مدیران باشگاه پارس جنوبی جم بالاخره پس از کش و قوس‌های فراوان سرمربی جدید این تیم را برای فصل پیش‌رو انتخاب و معرفی کردند. ایمان رزاقی‌راد، مربی فصل گذشته این تیم به‌عنوان سرمربی جدید پارس جنوبی انتخاب و معرفی شد. رزاقی‌راد، مهاجم سابق تیم‌های ابومسلم، پاس تهران، استیل آذین، سایپا، راه‌آهن، صبای قم و پیکان و مربی فصل گذشته پارس جنوبی جم به‌عنوان سرمربی طلایی پوشان جم، نخستین تجربه خود در این پست را پشت سر خواهد گذاشت. او به واسطه حضور یک‌ساله در پارس جنوبی جم شناخت خوبی از این تیم دارد و می‌خواهد به واسطه تجربه‌ای که اندوخته این تیم را دوباره به لیگ برتر برگرداند. با سرمربی جوان پارس جنوبی جم گفت‌وگویی انجام داده‌ایم که باهم می‌خوانیم.



«چه شد که هدایت پارس جنوبی جم را قبول کردید؟»

بیش از یک‌سال بود که در کنار این تیم قرار داشتم و به‌عنوان مربی فعالیت می‌کردم. شناخت خوبی از وضعیت تیم و شرایط شهر جم داشتم، برای همین بعد از پیشنهادی که شد، تمام جوانب را بررسی کردم و از آنجایی که فکر می‌کردم می‌توانم به این تیم کمک کنم، در نهایت با مدیران باشگاه به توافق رسیدم که هدایت پارس جنوبی جم را قبول کنم. چه برنامه‌ها و اهدافی به‌عنوان سرمربی در پارس جنوبی جم دارید؟

باعث افتخار است که یک‌سال دیگر در خدمت مردمان مهمان‌نواز و فهیم جم هستم و بابت لطف و محبت‌ها پشیمان در فصل گذشته از تک‌تک آنها تشکر می‌کنم. البته باید از مدیران باشگاه هم به خاطر اعتمادی که به من داشتند، تشکر کنم و امیدوارم جواب اعتماد آنها را بدهم، اما در مورد اهداف و برنامه‌ها باید بگویم برای فصلی که پیش‌رو داریم، به لطف خدا و حمایت هواداران و

مسئولان تصمیم به استفاده از ظرفیت موجود در شهرستان جم، همچنین جذب بازیکنان بومی که پتانسیل حضور در تیم را دارند، گرفتیم و تاکنون با چند بازیکن بومی که در دیگر گروه‌های استان بازی می‌کنند، مذاکره کرده‌ایم که با توجه به بودجه باشگاه ان‌شاءالله به توافق برسیم تا با تیمی بومی و جوان و نیز حضور چند بازیکن باتجربه فصل موفق‌تری را پشت سر بگذاریم.

«اشاره به بازیکنان بومی داشتید، آیا برای فرزندان شرکتی و نیز تیم‌های پایه هم برنامه‌ای دارید؟»

قصد دارم از تمام پتانسیل موجود استفاده کنم. اگر فرزندان شرکتی هم خوب باشند و بتوانند به ما کمک کنند، مورد استفاده قرار خواهند گرفت. همچنین با هماهنگی‌های صورت گرفته با آکادمی باشگاه تصمیم به استفاده از بازیکنان امید را داریم تا در کنار بازیکنان باتجربه به هدف اصلی که صعود به لیگ برتر است، دست پیدا کنیم. یکی از اهداف مهم من ایجاد ساختار آموزشی یکپارچه و هدفمند و تعریف فلسفه تیمی در گروه‌های پایه برای توسعه و پیشرفت بازیکنان مستعد است که در نهایت این امر پشتوانه‌ای قوی برای تیم بزرگسالان است، تا در آینده‌ای نزدیک بتوانیم نیاز به بازیکن غیربومی در تیم‌های باشگاه را به حداقل برسانیم و در کنار آن خواست هواداران حضور تیم در لیگ برتر را با حمایت‌های مدیران منطقه ویژه و شرکت نفت و همچنین مدیران و مسئولان شهرستان و هواداران عزیز محقق کنیم.

«اما مسلمان این موضوع زمان‌بر خواهد بود و نیز زیرساخت می‌خواهد، فکر می‌کنید باشگاه بتواند برای پیاده شدن برنامه‌هایتان به شما کمک کند؟»

حرف شما درست است. این امر نیاز به زمان برای ایجاد زیرساخت‌های مدرن و امکانات آموزشی دارد که مدیران باشگاه در حال تدارک آن است تا بتوانیم به یک باشگاه بازیکن ساز تبدیل شده و شاهد حضور بازیکنان مستعد استان در گروه‌های ملی باشیم و همچنین از انتقال بازیکنان باکیفیت به دیگر تیم‌ها که در آکادمی پرورش یافته‌اند، کسب درآمد کنیم. البته این مهم نیاز به صبر و شکیبایی و حمایت هواداران دلسوز دارد، ضمن آنکه باید این موضوع را هم در نظر بگیریم که برای رسیدن به سطح اول فوتبال همان‌طور که گفته شد یکی از نیازها تعریف فلسفه آموزشی برای باشگاه و هماهنگی بین تمامی رده‌های باشگاه و ایجاد ساختار قوی باهدف‌گذاری‌های بلندمدت و کوتاه‌مدت است که با جلساتی که در روزهای آتی با مدیر آکادمی و مربیان گروه‌های پایه برگزار می‌شود، به تدوین یک برنامه جامع خواهیم پرداخت تا بعد از صعود به لیگ برتر، دیگر شاهد سقوط نباشیم و سال‌ها مردمان خونگرم استان شاهد پیشرفت تیم و حضور در میادین بین‌المللی باشند.

«یعنی پارس جنوبی می‌تواند به لیگ برتر صعود کند؟»

نظر دادن در این مورد خیلی زود است. ما تازه ابتدای راه هستیم و باید بگویم برنامه‌های زیادی

مدیرکل ورزش و جوانان خوزستان از دستور ویژه وزیر ورزش و جوانان برای پیگیری و حل مشکلات تیم‌های نفتی استان خبر داد.

افشین حیدری با اشاره به نظر مثبت وزیر جدید ورزش و جوانان برای حمایت از ورزش خوزستان و دستور ویژه برای پیگیری و حل مشکلات تیم‌های نفتی استان در لیگ برتر گفت: در صحبتی که با دکتر حمید سجادی، وزیر ورزش داشتم، او گفت با توجه به اینکه حل مشکلات دو تیم نفتی دغدغه همه فوتبال‌دوستان خوزستان است، نسبت به تشکیل جلسه با مدیران دو باشگاه و مجموعه مدیریت استان اقدام‌های لازم صورت گیرد، همچنین با توجه به محدودیت‌های لحاظ شده در قانون در خصوص تیمداری بخش دولتی و از سوی دیگر دغدغه ورزش دوستان استان درباره حل مشکلات درباره این دو باشگاه، هرچه سریع‌تر پیشنهادها و راهکارهایی که بتوانند در کوتاه‌مدت و بلندمدت مشکلات این دو تیم ریشه‌دار را حل کنند، ارائه شوند. وی در ادامه گفت: همچنین وزیر ورزش و جوانان با تاکید بر اینکه خوزستان در زمره استان‌های با استعداد و پر از پتانسیل است و امروز این دو تیم لیگ برتر که از دو زادگاه نفتی فرصتی برای حضور جوانان آن خطه در عرصه فوتبال ایجاد کرده‌اند، باید با همکاری همه دستگاه‌ها

و کمک مجموعه نظارتی بتوانند با حضور موفق در لیگ بیست و یکم باعث ایجاد شور و نشاط در بین اهالی ورزش شوند.

مدیرکل ورزش و جوانان خوزستان گفت: همچنین وزیر با تاکید بر اینکه یکی از مهم‌ترین اولویت‌های دولت و وزارت ورزش ایجاد عدالت در خدمات‌رسانی و برگزاری رویدادهای ورزشی است، عنوان کرد که مناطق کم‌برخوردار که از امکانات کمتری برخوردار هستند، در اولویت خدمات‌رسانی مجموعه وزارت ورزش و جوانان هستند.



وی افزود: آقای سجادی به این نکته نیز اشاره داشت که ورزش امروزه به‌عنوان یک راهکار مناسب در ایجاد شور و نشاط و همچنین امیدواری در جامعه است که با توجه به رویکرد خوب او و دستور ویژه‌اش برای حل مشکلات تیم‌های نفتی و ارائه راهکار در این زمینه، امیدوارم وزارت نفت نیز احساس مسئولیت کرده و با عنایت به اینکه این دو شهر نفتی سال‌ها به صنعت ایران کمک کرده‌اند، کمک کند که مشکل تیم‌های نفت آبادان و نفت مسجدسلیمان نیز حل شود تا ان‌شاءالله در تدوین برنامه هفتم توسعه، راهکاری برای حمایت از تیم‌ها دیده شود.

## احتمال پایان همکاری پورموسوی با صنعت نفت آبادان



بر اساس خبرهای رسیده از آبادان همکاری سیدسیروس پورموسوی و باشگاه صنعت نفت آبادان به پایان رسیده است. پورموسوی در لیگ بیستم با قراردادی دوساله به‌عنوان سرمربی نفت آبادان انتخاب شد. این سرمربی با اینکه تیمش به دلیل مشکلات به‌موقع بسته نشد و حتی نتوانست تمرینات واردی پیش‌فصل خوبی داشته باشد، نیم‌فصل اول فصل قبل را موفق بود، اما رفته‌رفته با غلبه مشکلات بر صنعت نفت، این تیم رو به افول رفت و نفتی‌ها در نهایت با وجود روزهای بد مالی به‌عنوان دهمی لیگ بسنده کردند.

اما در شروع فصل جدید و در حالی که بیشتر تیم‌ها به دنبال جذب بازیکن هستند، پورموسوی اگر چه یک فصل دیگر با نفت آبادان قرارداد دارد، اما در صدد جدایی است و حتی شنیده می‌شود که این مربی بومی پیش از این یعنی قبل از استعفای مدیرعامل باشگاه و اعضای هیات مدیره برای پایان همکاری با این باشگاه به توافق نهایی رسیده بود. البته خود این مربی نیز عنوان کرده بود اگر شاکله تیم حفظ نشود از آبادان جدا می‌شود.

از سوی دیگر شنیده می‌شود که پورموسوی مدنظر باشگاه نفت