



PACIFIC CORP.

پاسیفیک

تنها نماینده انحصاری شرکت NEW JCM در ایران



با صدور حکمی از سوی وزیر نفت  
مدیرکل جدید روابط عمومی  
وزارت نفت منصوب شد؛  
**بوجارزاده؛  
مردی از  
جنس رسانه و  
روابط عمومی**  
مجید بوجارزاده: وظیفه خطیر روابط  
عمومی در برهه حساس کنونی، امیدآفرینی  
است

شماره  
۹۲۶

دانش  
نیفت

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

امارات ۵ درهم ۴۵۰۰۰ تومان

یکشنبه ۱ مهرماه ۱۴۰۳ - ۲۲ سپتامبر - سال نوزدهم

سابق در سود خالص و عملیاتی، مغلوب خلیج فارس شد و شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در رده هجدهم دنیا قرار گرفت:

# هلدینگ خلیج فارس بر بام خاورمیانه

درخشش بی سابقه هلدینگ خلیج فارس در میان غول‌های پتروشیمی جهان

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس برای نخستین بار در تاریخ صنعت پتروشیمی ایران توانست در میان بیست شرکت برتر شیمیایی جهان قرار بگیرد و در دوشاخه مهم سود خالص و عملیاتی، با پشت سر گذاشتن سابق عربستان، بر بام خاورمیانه بایستد



گزارش دانش نفت از نخستین رویداد تکمیل چرخه تولید  
لوله در صنعت گاز؛

دیگر ناترازی مطرح نیست  
کمبود داریم

۶

برای رویارویی با روزهای سرد و تولید پایدار گاز؛  
هماهنگی‌های رسمی برای تأمین سوخت زمستانی کلید خورد

پالایشگاه‌های پارس جنوبی  
زره‌پوش شدند

۱۳

روح تازه در جان خفته صنایع پالایشی کشور؛

افزایش ظرفیت تولید در دستور کار  
دولت چهاردهم قرار گرفت

۱۱

۱۶ **حسین میرافشاری**  
تأثیرات اعلام  
برنامه ده ساله شیوه  
قیمت گذاری برق و گاز  
به مردم

۱۵ **هشیم الفیضی**  
درک عوامل اثر گذار  
بر قیمت سوخت در  
جایگاه‌های عرضه

۱۲ **هبت قلی زاده**  
آیا قیمت بنزین  
غیر منطقی  
است؟

۲ **محمود خاقانی**  
عراق در سودای  
۶ میلیونی شدن  
تولید نفت در روزهای  
تحریمی ایران

۷ **محسن انصاری**  
توسعه بدون منابع  
پتروپالایشگاه‌ها؛ چگونه؟

## مبین نت

### راهکارهای اختصاصی مبین نت در صنعت نفت، گاز و پتروشیمی

- خدمات مرکز داده
- خدمات ارتباطی ماهواره‌ای
- شبکه اختصاصی مجازی
- سیستم پایش هوشمند حریق
- پهنای باند اختصاصی
- سرویس نظارت تصویری ابری

## مبین نت همراه هوشمند کسب و کار شما

☎ ۰۲۱-۸۳۸۶۹۴۹۴  
 🌐 business.mobinnet.ir  
 ✉ entmarketing@mobinnet.ir



در خواست مهم رئیس جمهوری از رسانه‌ها برای حل مسئله ناترازی انرژی؛

## کمک کنید و ایده دهید



رئیس جمهوری گفت: ادامه روند ناترازی کنونی در برق، گاز و بنزین وضع را روزبه‌روز بدتر می‌کند، باید این موضوع را حل کنیم و نباید بگوییم اگر در اینجا به ناترازی دست بزنیم، صدا بلند می‌شود.

مسعود پزشکیان روز دوشنبه، ۲۶ شهریور در نخستین نشست خبری خود با خبرنگاران داخلی و خارجی درباره سه اولویت دولت چهاردهم در سیاست داخلی برای بهبود وضع معیشت مردم، گام نخست در حل اختلاف‌ها و مشکلات داخلی و ایجاد اعتماد و اطمینان برای سرمایه‌گذاران، نخبگان و تولیدکنندگان اعلام و بیان کرد: اگر بتوانیم مسئله FATF و برج‌ها و هرگونه ارتباط با دنیا را حل کنیم و اشتغال و سرمایه‌گذاری در کشور به وجود بیاید، نه تنها می‌توانیم معضلات را حل کنیم، بلکه می‌توانیم کشور را به چشم‌اندازهای ترسیم‌شده از سوی مقام معظم رهبری برسانیم. وی افزود: اولویت نخست ما پیداکردن

نگاه و زبان مشترک است، دوم باید این نگاه و زبان مشترک در چشم‌اندازها، تدوین چنین برنامه‌ای را به دستگاه‌های

و سوم عملیاتی و طراحی کردن سیستم برای اجرا خواهد بود که روز گذشته

مربوطه ابلاغ کردیم، رئیس جمهوری در پاسخ به پرسشی مبنی بر اینکه برنامه دولت برای دستیابی به اهداف برنامه

هفتم و حل مشکل ناترازی‌ها چیست، تصریح کرد: ادامه روند ناترازی کنونی در برق، گاز و بنزین، وضع را روزبه‌روز بدتر می‌کند، باید ناترازی‌ها را حل کنیم و نباید بگوییم اگر در اینجا به ناترازی دست بزنیم، صدا بلند می‌شود. در این زمینه رسانه‌ها باید به ما کمک کنند و ایده دهند تا بتوانیم مشکلات را حل کنیم، پزشکان در پاسخ به پرسشی درباره سیاست همکاری جمهوری اسلامی ایران با کشورهای همسایه اعلام کرد: باور و اعتقاد این است که ما با یکدیگر برادر هستیم، چرا نباید با یکدیگر رفت‌وآمد داشته باشیم؟ چرا باید با یکدیگر اختلاف داشته باشیم؟

وی با تأکید بر اینکه از هر حرکتی که نتواند ما را به یکدیگر نزدیک کند، شخصاً استقبال می‌کنم، گفت: تلاش خواهیم کرد اخوت و برادری را همان‌گونه که رسول خدا توصیه فرمودند و در قرآن نیز به آن اشاره شده است، محقق کنیم.

### انتصاب

#### با حکم وزیر نفت؛ «مهدی اخوان مشایخی» رئیس سازمان حراست صنعت نفت شد

وزیر نفت در حکمی «مهدی اخوان مشایخی» را به‌عنوان مشاور وزیر و رئیس سازمان حراست صنعت نفت منصوب کرد. متن حکم محسن پاک‌نژاد به مهدی اخوان مشایخی در زیر آمده است:

با عنایت به مراتب تعهد، شایستگی و سوابق و تجارب ارزشمند جنابعالی به موجب این حکم به عنوان «مشاور وزیر و رئیس سازمان حراست صنعت نفت» منصوب می‌شوید. امید است با استعانت از خداوند متعال و همکاری و همراهی معاونان محترم وزیر و مدیران عامل شرکت‌های اصلی تابعه و سایر مدیران در انجام وظایف محوله موفق و مؤید باشید.

#### دستیار وزیر نفت در امور بهینه‌سازی انرژی، رئیس مرکز امور نمایندگان مجلس شد



رئیس مجلس شورای اسلامی طی حکمی عبدالعلی رحیمی‌مظفری را به‌عنوان رئیس مرکز امور نمایندگان مجلس شورای اسلامی منصوب کرد.

در حکم محمدباقر قالیباف به عبدالعلی رحیمی‌مظفری آمده است:

نظراً به تعهد دینی و انقلابی و با توجه به سوابق و تجارب نمایندگی مجلس شورای اسلامی، جناب‌عالی را به‌عنوان رئیس مرکز امور نمایندگان منصوب می‌نمایم. انتظار می‌رود در راستای سیاست‌های کلی نظام قانونگذاری ابلاغی رهبر معظم انقلاب و با توجه به رویکردهای تحولی شفاف‌سازی، هوشمندسازی، مردمی‌سازی و کارآمدسازی نسبت به برقراری ارتباط و تامل مؤثر و سازنده با نمایندگان ادوار و نمایندگان فعلی مجلس شورای اسلامی و بهره‌برداری حداکثری از ظرفیت آن‌ها در حل مسائل و مشکلات مردم در سراسر کشور برنامه‌ریزی و اقدام نماید. توفیق روزافزون جناب‌عالی را در انجام این مسئولیت خطیر از خداوند متعال مسئلت دارم. رحیمی‌مظفری از مدیران صنعت نفت و عضو سابق هیئت‌رئیس کمیسیون انرژی مجلس یازدهم است که به‌تازگی با حکم محسن پاک‌نژاد، وزیر نفت، به‌عنوان دستیار وزیر در امور بهینه‌سازی انرژی منصوب شده بود.

### یادداشت

#### عراق در سودای ۶ میلیونی شدن تولید نفت در روزهای تحریمی ایران

محمود خاقانی  
کارشناس انرژی

هدف‌گذاری تولید بیش از ۶ میلیون بشکه‌های نفت تا ۲۰۲۸ از سوی عراق با توجه به حضور کمپانی‌های بزرگ نفتی جهان برای توسعه میدانی نفت و گاز عراق منطقی است و این موضوع احتمالاً سهمیه‌های نفتی در اوپک و همچنین برنامه‌های صادرات نفت ایران را با توجه به مشابهت نسبی نفت دو کشور تحت تأثیر قرار دهد. درباره برنامه عراق برای افزایش تولید نفت و خودکفایی در حوزه گاز و تأثیر آن بر روند تولید و صادرات و همچنین بازارهای ایران بایستی اظهار داشت: اکنون در عراق شرکت‌های چندملیتی سرمایه‌گذاری‌های بزرگ کرده و در حال تولید نفت و گاز هستند و بیشتر نفت تولیدی هم از سوی شرکت‌هایی مثل اگزون موبیل و... که در عراق فعال هستند؛ روانه آمریکا می‌شود. تپاچه‌های دولت عراق در زمینه احیای صنایع نفتی خود از طریق جذب سرمایه‌گذاری خارجی و توسعه صنایع نفتی یک تهدید جدی برای آینده اوپک، بازار عرضه نفت و بخصوص امنیت انرژی است. بخش نفتی عراق در طی تحریم‌های اعمالی دو دهه گذشته و نیز آسیب‌های ۳ جنگ عراق علیه ایران، عراق علیه کویت و آمریکا علیه عراق به شدت آسیب دیده و زیرساخت‌های آن نیازمند مدرن‌سازی و سرمایه‌گذاری است که اکنون پروژه‌هایی در این راستا در حال انجام است و به نظر می‌رسد عراق با جلب مشارکت‌های بزرگ بین‌المللی در میدانی نفتی خود بتواند ظرفیت تولید خود را افزایش دهد. در ایران با توجه به شرایط تحریم نوسازی حوزه‌های نفتی در حال تولید و حداکثرسازی منفعت دچار چالش است بنابراین تا زمانی که تحریم‌ها لغو نشود امید چندانی به افزایش میزان صادرات و درآمدهای نفتی نباید داشته باشیم. وزارت نفت دولت چهاردهم باید برنامه مدون برای جذب سرمایه‌گذاری و فناوری نوین و عبارتی دیپلماسی فعال در حوزه سیاست‌های نفتی را داشته باشد که این امر زیر سایه لغو تحریم است و در غیر این صورت آینده نفت و گاز و انرژی مورد سوال جدی خواهد بود.

## مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران خبر داد: تأمین مسکن برای کارکنان قراردادی در خارک



مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی با بیان اینکه تأمین مسکن یکی از مهم‌ترین مطالبات کارکنان قراردادی در پایانه‌های نفتی ایران است، گفت: با مساعدت هیئت‌مدیره این شرکت، واگذاری منازل سازمانی به کارکنان قرارداد مدت موقت در جزیره خارک عملیاتی شد.

به گزارش دانش نفت به‌نقل از شرکت پایانه‌های نفتی ایران، عباس غریبی گفت: نیروی انسانی به‌عنوان ثروت واقعی سازمان محسوب می‌شود و در واقع سرمایه انسانی به‌عنوان عاملی مهم بر رشد و بقای سازمانی نقش بسیار مهم و تأثیرگذاری دارد. وی تأکید کرد: شایسته است که رفع مسائل مجاهدان جبهه اقتصادی در اولویت قرار گیرد و به‌منظور ارتقای انگیزه، افزایش روحیه و نشاط سازمانی، کمک به بالابردن کیفیت زندگی کاری کارکنان قرارداد مدت‌موقت درباره موضوعاتی همچون ارائه خدمات، تسهیلات و چاره‌اندیشی شد. مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران ادامه داد: کارکنان این شرکت در جزیره خارک در سخت‌ترین شرایط مشغول کار هستند و نیاز است به‌صورت ویژه دیده شوند. غریبی

تصریح کرد: به همین منظور موضوع واگذاری منازل سازمانی به کارکنان قرارداد مدت‌موقت در جزیره خارک در نشست هیئت‌مدیره شرکت مصوب و اجرایی شد. **یکگیری درخواست‌ها در کمیته مسکن** سیدعلی میری، رئیس پایانه نفتی خارک نیز با بیان اینکه امسال شاهد وضع آب‌وهوایی نامناسبی برای فعالیت‌های

عملیاتی بوده‌ایم، افزود: همکاران ما با تلاش مضاعف مانع اختلال در فعالیت‌ها شدند و پروژه‌ها و برنامه‌ها را به پیش بردند، از این‌رو شایسته است از حداکثر ظرفیت برای ارائه خدمات به این عزیزان بهره‌برداری تسریع در اصلاح حقوق و دستمزدها را یکی از مطالبات کارکنان شرکت پایانه‌های نفتی در خارک دانست

گفت: با وجود این مطالبه‌ها، کارکنان این شرکت با همه توان و به‌صورت جهادی مشغول خدمت هستند. میری افزود: با مساعدت هیئت‌مدیره شرکت پایانه‌های نفتی ایران، واگذاری منازل سازمانی به کارکنان قرارداد مدت‌موقت در جزیره خارک عملیاتی شد که پس از جمع‌آوری درخواست منازل سازمانی

به‌منظور جلوگیری از گازسوزی در مشعل‌ها؛

## الکتروکمپرسور سیکل تبرید کارخانه گاز و گازمایع ۴۰۰ تعمیر شد



گاز سبک و مایعات گازی، نقش بسزایی در تأمین خوراک مجتمع‌های پتروشیمی مارون، بندر امام و تأمین گاز سوخت موردنیاز کشور دارد. معاون مدیر تولید گاز و گازمایع شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با اشاره به اقدام‌های انجام‌شده به‌منظور تعمیرات اساسی الکتروکمپرسور کارخانه گاز و گازمایع ۴۰۰ گفت: این تجهیز ۲۹ خرداد امسال به‌دلیل اشکال مکانیکی (فاصله‌گرفتن نقطه اتصال کمپرسور و گیربکس) از مدار عملیاتی خارج و توقف این تجهیز سبب کاهش ظرفیت این کارخانه و ارسال بخشی از خوراک آن به مشعل شد. پس از وقوع این موضوع، نشست‌های کارشناسی برای بررسی همه جوانب موضوع و تصمیم‌گیری برای انجام تعمیرات اساسی روی کمپرسور به‌سرعت برگزار شد. منصوری ادامه داد: چهارم تیر عملیات تعمیرات اساسی الکتروکمپرسور یادشده با مشارکت مجتمع پتروشیمی

معاون مدیر تولید گاز و گازمایع شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با اشاره به تعمیرات اساسی الکتروکمپرسور سیکل تبرید (سردسازی) کارخانه گاز و گازمایع ۴۰۰ (ان‌ج‌ال ۴۰۰) گفت: اجرای عملیات تعمیر این الکتروکمپرسور از ارسال ۵۰ میلیون فوت‌مکعب گاز به مشعل جلوگیری می‌کند.

به گزارش دانش نفت به‌نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، محمد منصوری از تعمیرات اساسی موفقیت‌آمیز الکتروکمپرسور ردیف «الف» سیکل تبرید کارخانه گاز و گازمایع ۴۰۰ خبر داد و بیان کرد: این کارخانه از مجموعه‌های واحد فراورش گاز در مناطق نفت‌خیز است که در حوزه عملیاتی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون قرار دارد. وی افزود: این کارخانه با دریافت گازهای مراحل اول و بخشی از گازهای مراحل دوم میدان مارون آسماری و فراورش آن برای تولید

مارون به‌سرعت آغاز و سرانجام این تجهیز پس از تکمیل در محل خود نصب و عملیات راه‌اندازی آن در ۶ شهریور از سر گرفته شد. وی با بیان اینکه اجرای عملیات تعمیر

این الکتروکمپرسور از ارسال ۵۰ میلیون فوت‌مکعب گاز به مشعل جلوگیری می‌کند، گفت: پس از چند اقدام برای راه‌اندازی و رفع مشکل، با تلاش همکاران شرکت

بهره‌برداری نفت و گاز مارون، معاونت‌های گاز و گازمایع و خدمات مهندسی تعمیرات مدیریت تولید، کمپرسور تعمیرشده وارد مدار عملیاتی شد.

## اخبار شرکت نفت فلات قاره

### تحقق ۹۶ درصدی بر نامه مصوب تولید شرکت نفت فلات قاره در ۱۴۰۲

مدیر امور تولید شرکت نفت فلات قاره ایران از تحقق ۹۶ درصدی آخرین برنامه مصوب تولید این شرکت در سال ۱۴۰۲ خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، امیر سالاری با رد ادعاها و آسار و ارقام مطرح‌شده در بعضی از رسانه‌ها مبنی بر انحراف فاحش از برنامه تولید این شرکت در سال ۱۴۰۲ گفت: با برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده و تلاش‌های شبانه‌روزی کارکنان شرکت نفت قاره ایران در سکوها‌ی بهره‌برداری و مناطق عملیاتی به‌رغم همه دشواری‌ها و مشکلات صنعت نفت دریایی ایران، خوشبختانه ۹۶ درصد برنامه تولید این شرکت در سال گذشته محقق شده است. وی با اشاره به اینکه پیش‌تر هم ادعاها و آمارهای نادرستی از سوی برخی رسانه‌ها تکرار و پاسخ لازم از سوی این شرکت داده شده است، از این رسانه‌ها خواست به‌منظور رعایت اخلاق حرفه‌ای و نادیده‌نگرفتن تلاش زحمت‌کشسان این عرصه که در سخت‌ترین شرایط جغرافیایی و آب‌وهوایی، به تولید نفت و گاز ایران در خلیج فارس مشغول‌اند، اطلاعات مربوط به تهیه گزارش‌ها و اخبار خود را از منابع موثق و رسمی دریافت کنند. مدیر امور تولید شرکت نفت فلات قاره ایران در پایان از زحمات بی‌دریغ و شبانه‌روزی کارکنان شرکت نفت فلات قاره ایران در حفظ، نگهداشت و تولید صیانتی نفت و گاز در آب‌های خلیج فارس قدردانی کرد.

### با تلاش کارکنان شرکت نفت فلات قاره ایران؛ جرتقیل مجتمع دریایی ابودر پس از ۱۵ سال عملیاتی شد

جرتقیل ۴۰ تنی (HYDRALIFT) سکوی A۹ که ۱۵ سال از سرویس خارج بود با تلاش کارکنان مجتمع نفت و گاز دریایی ابودر، تعمیر و عملیاتی شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، مسعود شاکری، جانشین رئیس مجتمع نفت و گاز دریایی ابودر، گفت: با اعلام برنامه ستاد شرکت مبنی بر آغاز پروژه‌های جدید حفاری و تعمیر چاه‌های سکوی A۹ مجتمع دریایی ابودر و ضرورت استقرار دکل حفاری خلیج فارس روی این سکو به‌منظور صیانت از تولید، خارج از سرویس بودن این جرتقیل در ۱۵ سال گذشته به‌عنوان یکی از چالش‌ها و موانع اجرای پروژه مطرح شد. وی افزود: پس از چند نشست فشرده با حضور رؤسای مجتمع و کارشناسان تعمیرات و پیگیری‌های مدیریت منطقه عملیاتی خارک، تصمیم بر تعمیرات اساسی و راه‌اندازی دوباره جرتقیل در کوتاه‌ترین زمان ممکن و پیش از جابه‌جایی و استقرار دکل گرفته شد. جانشین رئیس مجتمع نفت و گاز دریایی ابودر درباره اهمیت این تجهیز در عملیات حفاری بیان کرد: عملیاتی شدن این تجهیز ضمن سرعت‌بخشیدن به برنامه تعمیر چاه‌های موجود و حفاری چاه‌های تازه و در نتیجه حفظ و نگهداشت تولید، از پرداخت خسارت‌های سنگین تأخیر در کار دکل حفاری جلوگیری می‌کند. شاکری بیان کرد: بر همین اساس در کوتاه‌ترین زمان ممکن و کار شبانه‌روزی مطالعات و شرح کار پروژه (شامل استعمال و اعلام نیاز خرید قطعات مختلف دستگاه از طریق سامانه ستاد، تعمیر و تعویض قطعات معیوب و...) با رعایت همه الزام‌ها و استانداردها تهیه و سرانجام با تکیه بر توان شرکت‌های توانمند داخلی و همکاری مثال‌زدنی واحدهای مجتمع اعم از بهره‌بردار، ایمنی، خدمات اجتماعی، خدمات چاه‌ها، عملیات دریایی، درمانگاه به‌ویژه کارشناسان و مهندسان تعمیرات مجتمع در شرایط سخت جوی، رطوبت و گرمای شدید هوا و خرابی دریا در مدت‌زمان ۶ ماه تعمیرات اساسی به پایان رسید و تجهیز در سرویس قرار گرفت. جرتقیل (HYDRALIFT) ساخت کشور نروژ و قیمت آن در بازار حدود یک میلیون دلار است که تعمیر و بازسازی آن صرفه‌جویی قابل ملاحظه‌ای در بر داشته است.

### به همت متخصصان تعمیرات زیر آب شرکت نفت فلات قاره انجام شد؛

**جلوگیری از بروز وقفه در صادرات نفت خام**  
متخصصان تعمیرات زیرآب شرکت نفت فلات قاره در روزهای پایانی تابستان بسیاری گرم منطقه لاوان، موفق به بازیابی و اصلاح هاوزهای غرق‌شده پایانه SBM (گوی شناور) و جلوگیری از بروز وقفه در صادرات نفت خام شدند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، در پی اعلام واحد عملیات دریایی مبنی بر ورود تانکر (نفتکش) به لنگرگاه برای بارگیری از گوی شناور (SBM)، گروه تعمیرات زیرآب منطقه، عملیات آماده‌سازی این پایانه برای مهار تانکر و بارگیری نفت‌خام را مطابق برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده آغاز کرد. با ورود گروه غواصی در محدوده پایانه، مشاهده شد هاوزهای مهار تانکر به بویه به دور یکدیگر پیچ خورده و به‌صورت کامل و عمود بر سطح دریا غرق شده است. از این رو، به‌منظور جلوگیری از قطع صادرات و ایجاد وقفه در بارگیری، بلافاصله عملیات برای رفع مشکل و جداسازی دو هاوز از یکدیگر که هر کدام ۴۵ متر طول و حدود ۲ تن وزن دارند، آغاز شد. این عملیات فقط با یک گروه چهارنفره و بدون وقفه از ساعت ۷ صبح تا ۱۷ به طول انجامید که خوشبختانه هر دو هاوز به سطح آب منتقل و پایانه آماده اتصال به تانکر شد و انتقال نفت‌خام به تانکر بدون وقفه انجام شد. این عملیات در دمای ۴۲ درجه و شرجی حدود ۹۰ درصد انجام شد که متأسفانه پس از پایان این عملیات دشوار و طاقت‌فرسا، غواصان به‌دلیل فشار کاری بالا و کمبود نیروهای لازم و گرمای شدید دچار گرمازدگی وخیم شدند و پس از پیاده‌شدن از شناور به‌سرعت به درمانگاه انتقال یافتند و تحت درمان قرار گرفتند.

# همکاری همه‌جانبه با صندوق‌های بازنشستگی صنعت نفت



صندوق‌های بازنشستگی صنعت نفت، امین صندوق بوده و در مشاوره‌ها و پیشنهادها در تعامل قرار دارند. وی افزود: شناخت و آگاهی از قوانین و مقررات در روابط اداری همواره نقطه اتکا و نصب‌العین در طرح و مطالبه

همکاری نقطه اتکای صندوق‌ها در نیل به اهداف متعالی خدمات‌رسانی هستند، تأکید کرد: در کسب موفقیت‌ها و ایجاد فضای آرامش و اکتانجامه بازنشسته، کانون‌های صنفی بیست‌وپنج‌گانه در سطح کشور همراه با دست‌اندرکاران

**کانون‌های بازنشستگی همراهی امین هستند**

در همین زمینه، جلیل رسایی، رئیس کانون استان فارس نیز در پیامی با اشاره به اینکه کانون‌ها با تکیه بر قوانین و مقررات و در مسیر تعاون و

دبیر موقت مجمع عالی کانون‌های کارمندان بازنشسته صنعت نفت با اشاره به اهمیت همدلی و تعامل میان کانون‌ها و صندوق‌ها گفت: دبیرخانه مجمع عالی کانون‌ها آماده انجام همکاری سازنده با دست‌اندرکاران و مدیریت جدید صندوق‌هاست.

به گزارش دانش نفت به نقل از صندوق‌های بازنشستگی صنعت نفت، علی نیک‌زاد با تبریک به هیئت‌رئیس جدید صندوق‌ها افزود: امیدواریم در دوره جدید شاهد ثروت‌آفرینی روزافزون برای صندوق‌ها و تحقق اهداف خدمات‌رسانی ذیل اهداف کلان ترسیم‌شده باشیم. وی در بخش دیگری از این پیام با اشاره به ظرفیت‌های اجتماعی و فرهنگی کانون‌های سراسر کشور گفت:

تعامل، همدلی و پیگیری امور از طریق سازوکارهای تعیین‌شده از جمله دبیرخانه مجمع، سبب شتاب‌بخشی به بهبود فعالیت‌ها خواهد شد. از این‌رو، دبیرخانه موقت مجمع عالی کانون‌ها آماده همکاری سازنده با دست‌اندرکاران و مدیریت جدید است.

## «بنزین به نقر»؛ راهکاری برای کنترل مصرف بنزین و حفظ منابع انرژی کشور



**کاهش آلودگی هوا**

و بهبود مدیریت منابع انرژی کشور منجر شود. وقتی که هر فرد مسئولیت سهمیه خود را بر عهده داشته باشد، انگیزه بیشتری برای مدیریت بهتر مصرف سوخت و کاهش هزینه‌ها خواهد داشت. همچنین این طرح می‌تواند تأثیرات مثبتی بر رفتارهای مصرفی شهروندان داشته باشد. از آنجا که هر فرد به صورت مستقیم با مقدار سهمیه خود درگیر است، بیشتر به استفاده بهینه و مسئولانه از منابع سوختی توجه خواهد کرد. این به نوبه خود می‌تواند الگوهای جدیدی از مصرف را در جامعه ایجاد کند که نه تنها به بهبود وضعیت اقتصادی خانوارها کمک می‌کند، بلکه به کاهش فشار بر منابع ملی سوخت نیز منجر می‌شود. این رویکرد، علاوه بر کاهش مصرف بی‌رویه بنزین، ممکن است باعث کاهش ترافیک نیز شود، چرا که افراد ممکن است کمتر از خودروی شخصی استفاده کنند یا به دنبال استفاده از وسایل نقلیه عمومی باشند.

### لزومات اجرای طرح بنزین به نقر

اجرای طرح «بنزین به نقر» نیازمند همکاری و مشارکت تمام نهادهای دولتی و خصوصی و نیز همراهی مردم است. موفقیت این طرح بستگی به اجرای دقیق و نظارت مداوم دارد تا بتواند به اهداف خود دست یابد. بدون شک، چنین تغییرات بزرگی در سیاست‌های یارانه‌ای نیازمند اطلاع‌رسانی دقیق و شفاف‌سازی برای مردم است تا بتوانند با آگاهی کامل از مزایای این طرح، به‌طور فعال در اجرای آن مشارکت کنند. به‌طور خلاصه: طرح «بنزین به نقر» به عنوان یک راهکار برای کنترل مصرف سوخت و حفظ منابع انرژی کشور مطرح شده است. این طرح با هدف توزیع عادلانه‌تر یارانه‌های سوخت، سهمیه مهم‌ترین فایده این طرح، همان‌طور که اشاره شد، ایجاد عدالت در توزیع یارانه‌های سوختی است. همه افراد، به صورت برابر از سهمیه بنزین بهره‌مند خواهند شد، که این خود به کاهش نابرابری‌های اقتصادی در جامعه کمک می‌کند. در کنار این، اجرای این طرح می‌تواند به کاهش مصرف بنزین

نابرابری‌هایی که در حال حاضر وجود دارند را کاهش دهد. بر اساس این طرح، دیگر داشتن یا نداشتن خودرو تعیین‌کننده میزان بهره‌مندی افراد از یارانه سوخت نخواهد بود، بلکه همه افراد به‌طور یکسان از این منبع بهره خواهند برد.

نابرابری‌هایی که در حال حاضر وجود دارند را کاهش دهد. بر اساس این طرح، دیگر داشتن یا نداشتن خودرو تعیین‌کننده میزان بهره‌مندی افراد از یارانه سوخت نخواهد بود، بلکه همه افراد به‌طور یکسان از این منبع بهره خواهند برد.

**حل معضل مصرف ناهنجار بنزین با طرح بنزین به نقر**

از منظر اقتصادی، اجرای طرح «بنزین به نقر» می‌تواند به بهینه‌سازی مصرف سوخت در کشور کمک کند. یکی از چالش‌های اصلی در نظام فعلی، مصرف ناهنجار بنزین توسط افرادی است که سهمیه بیشتری از یارانه دریافت می‌کنند، چرا که به دلیل دسترسی نامحدودتر به بنزین یارانه‌ای، انگیزه‌ای برای مدیریت بهتر مصرف ندارند. اما زمانی که توزیع ناعادلانه یارانه سوخت در جامعه می‌گردد، طرح «بنزین به نقر» دقیقاً با این هدف تدوین شده است که این عدم توازن را اصلاح کند. در این طرح، هر فرد ایرانی، فارغ از اینکه مالک خودرو باشد یا نه، سهمیه‌ای از بنزین یارانه‌ای دریافت خواهد کرد. این تغییر در سیاست‌های یارانه‌ای، به‌طور بالقوه می‌تواند تأثیرات چشمگیری بر توزیع منابع سوختی داشته باشد و

### حسینعلی حاجی دلپگانی

عضو کمیسیون اقتصادی مجلس شورای اسلامی

طرح «بنزین به نقر» به عنوان یک راهکار برای کنترل مصرف سوخت و حفظ منابع انرژی کشور مطرح شده است. این طرح با هدف توزیع عادلانه‌تر یارانه‌های سوخت، سهمیه بنزین را به جای خودرو به هر فرد اختصاص می‌دهد و این تغییر می‌تواند انگیزه بیشتری برای صرفه‌جویی و مدیریت بهتر مصرف بنزین در جامعه ایجاد کند و به جای هدررفت منابع انرژی برای واردات بنزین، از این منابع برای توسعه اقتصادی کشور بهره‌برداری شود. در سال ۱۳۹۹، ایران توانست حدود سه میلیارد دلار بنزین به کشورهای دیگر صادر کند، که این خود نشان‌دهنده ظرفیت بالای تولید و توانمندی‌های کشور در حوزه فراورده‌های نفتی بود. اما با نگاهی به قانون بودجه سال ۱۴۰۳، مشاهده می‌شود که همین میزان، یعنی سه میلیارد دلار، برای واردات بنزین در نظر گرفته شده است. این تغییر چشمگیر از صادرات به واردات در این مدت کوتاه نشان می‌دهد که مصرف داخلی بنزین به سرعت در حال افزایش است و منابع انرژی کشور که می‌توانست صرف توسعه اقتصادی و زیرساختی شود، اکنون برای تأمین نیازهای داخلی سوخت هزینه می‌شود. یکی از دلایل اصلی افزایش مصرف بی‌رویه بنزین در کشور، مدل کنونی سهمیه‌بندی است. در این مدل، مصرف بیشتر به معنای بهره‌مندی بیشتر از یارانه‌های سوختی است، و این امر باعث شده است که مردم انگیزه‌ای برای صرفه‌جویی در میزان مصرف وجود نداشته باشد. هر که بیشتر بنزین مصرف کند، سهم بیشتری از یارانه‌های سوخت دریافت می‌کند، که در نتیجه رقابت برای مصرف بیشتر در جامعه ایجاد شده است. این الگوی نادرست مصرف نه تنها باعث هدررفت منابع ملی می‌شود، بلکه به افزایش فشار بر سیستم انرژی کشور منجر شده است. برای اصلاح این وضعیت، طرح «بنزین به نقر» می‌تواند راهکار مناسبی باشد، چرا که با ایجاد عدالت

## اخبار

## پتروشیمی بوعلی سینا ۱۲۰ درصد ظرفیت اسمی در ۱۴۰۳ تولید خواهد داشت



مدیرعامل شرکت پتروشیمی بوعلی سینا با اشاره به اینکه این شرکت در این سالها بیش از بودجه ساخت یک مجتمع پتروشیمی سود محقق کرده است، پیش‌بینی کرد بوعلی اسما ۱۲۰ درصد ظرفیت اسمی تولید داشته باشد.

به گزارش دانش نفت به‌نقل از پتروشیمی بوعلی سینا، سیدمحمد احمدزاده روز شنبه، ۲۴ شهریور در همایش فصلی مدیران عامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس با ارائه گزارشی از عملکرد این شرکت بیان کرد: سرمایه‌هایی ملی در اختیار ماست و موظف به تولید و سودآوری برای کشور هستیم. هدف را در پتروشیمی بوعلی سینا افزایش سودآوری تعیین کرده‌ایم و از سال ۱۳۹۸ سود «بوعلی» از ۲۰۰ میلیارد تومان با طی روند صعودی به بیش از ۱۰ هزار میلیارد تومان در سال ۱۴۰۲ رسیده و هم‌زمان ارزش سهم در بازار سرمایه روند صعودی را طی کرده است. سودی افزود: فقط ۴۰ درصد خوراک پتروشیمی بوعلی سینا از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب از طریق خط لوله تأمین و مابقی از طریق کشتی به مجتمع انتقال داده می‌شود. مدیرعامل شرکت پتروشیمی بوعلی سینا در ادامه با اشاره به ظرفیت اسمی و ثبت رکوردهای تازه تولید در این شرکت تصریح کرد: ظرفیت نصب‌شده تولید در مجتمع یک میلیون و ۷۰۰ هزار تن است، اما طی سال‌های گذشته همواره بیش از ۱۰۰ درصد ظرفیت اسمی تولید کرده‌ایم و تلاش می‌کنیم تولید مجتمع بار دیگر امسال به ۱۲۰ درصد ظرفیت اسمی برسد. احمدزاده با بیان اینکه هرچه را تولید می‌کنیم به فروش می‌رسانیم که بخشی از فروش به‌صورت زمینی به مقصد کشورهای همسایه است، ادامه داد: با افزایش تولید به بیش از ظرفیت اسمی و فروش مناسب، پارسل درآمد ۵۳ هزار میلیارد تومانی را محقق کردیم. وی مقدار درآمد «بوعلی» در پنج‌ماهه سپری‌شده ۱۴۰۳ را ۲۷ هزار میلیارد تومان اعلام کرد و با اشاره به افزایش دلاری درآمد یادآور شد: کل ارزش سرمایه پتروشیمی بوعلی سینا حدود ۸۰۰ تا ۹۰۰ میلیون دلار است که تنها در سال گذشته حدود ۳۰۰ میلیون دلار سود محقق کرده‌ایم و در این سالها بیش از یک مجتمع «بوعلی»

## توسعه دریا محور در دستور کار؛ فجر انرژی، واحد آب شیرین کن نیم میلیون مترمکعبی احداث می‌کند

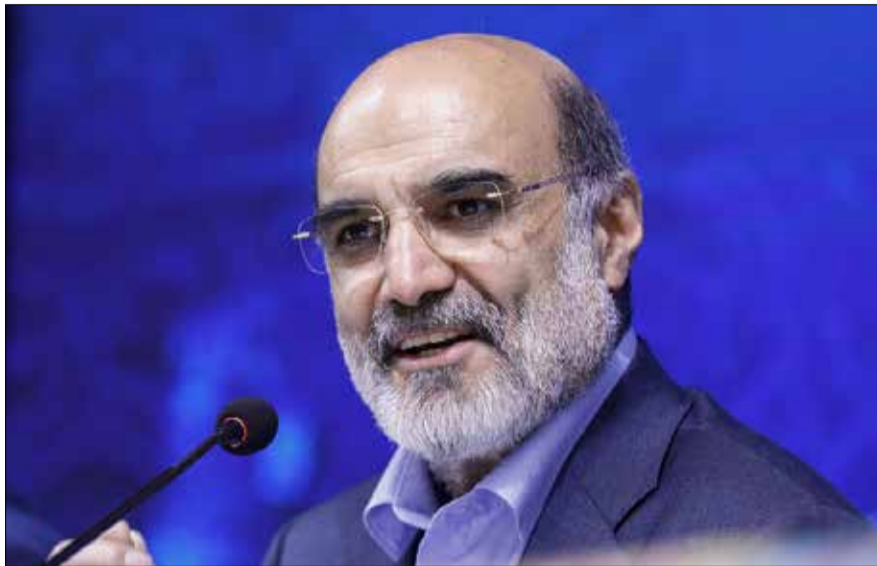


فجر انرژی خلیج فارس با همکاری صنایع مستقر در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، در پی تأسیس واحد عظیم آب‌شیرین‌کن با ظرفیت روزانه ۵۰۰ هزار مترمکعب است. به گزارش دانش نفت

به‌نقل از شرکت فجر انرژی خلیج فارس، با توجه به سیاست‌های کلان حاکمیتی در زمینه مصرف آب صنایع، تغییرات حاصل‌شده در حجم بارش جوی و افزایش گرمای هوا به‌ویژه در جنوب کشور، حفظ و حراست از منابع آبی باید به‌عنوان یک اولویت و ضرورت مهم در دستور کار صنایع آب قرار گیرد. هم‌اکنون، بیشتر آب موردنیاز صنایع مستقر در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی از شرکت فجر انرژی خلیج فارس تأمین می‌شود و با توجه به اینکه رودخانه کارون، منبع تأمین آب خام شرکت فجر انرژی است، کیفیت و کمیت آب این رودخانه در طی سالیان اخیر به دلیل تغییرات اقلیمی، دستخوش تغییرات منفی شده و تداوم روند برداشت از آب کارون در آینده نزدیک، نه‌تنها تهدیدی برای این رودخانه و منابع آبی استان به‌شمار می‌رود، بلکه به کاهش ظرفیت تولید آب شرکت فجر و به‌تبع آن افزایش قیمت مصرف‌کنندگان منجر خواهد شد. فجر انرژی خلیج فارس با هدف جلوگیری از مواجهه با تهدیدات قطعی و کمبود آب در آینده، کمک به شرایط زیست‌محیطی جنوب استان خوزستان، کاهش مقدار برداشت آب از رودخانه کارون و لحاظ کردن پدافند غیرعامل، به دنبال تأسیس و راه‌اندازی کارخانه آب‌شیرین‌کن با ظرفیت تولید نهایی روزانه نیم‌میلیون مترمکعب آب برای تأمین آب موردنیاز منطقه ویژه است. افزایش روزافزون صنایع در کشور، منجر به در اولویت قرارگرفتن تا توسعه اقتصاد دریا محور شده و فجر انرژی نیز با پروژه احداث این تصفیه‌خانه به دنبال بهره‌برداری از بخشی از ظرفیت عظیم دریاها برای کشور است. با توجه به در نظرگرفتن سرانه مصرف صنایع پتروشیمی استفاده‌کننده از آب‌های صنعتی شرکت فجر در افق اجرای همه طرح‌های در حال ساخت، پیش‌بینی ظرفیت روزانه ۵۰۰ هزار مترمکعب آب می‌تواند نیاز کنونی و آتی مشترکان فجر را تأمین کند. برآورد هزینه احداث کارخانه آب‌شیرین‌کن بالغ بر ۳۴۰ هزار میلیارد ریال است و جانمایی و طرح توجیهی آن به‌طور جامع از سوی مهندسان شرکت فجر آماده شده و با توجه به سرمایه موردنیاز آن، این اقدام مهم نیازمند همکاری همه ذی‌نفعان و همچنین حمایت جدی از سوی نهادهای بالادستی است تا این طرح زیست‌محیطی، اجرایی شود. گفتنی است، رودخانه کارون از مهم‌ترین و راهبردی‌ترین رودخانه‌های کشور به‌شمار می‌رود و حیات بیش از ۲۰ شهرستان استان خوزستان به‌نوار به حیات آن گره‌خورده است و اجرای این طرح مهم فجر انرژی خلیج فارس، می‌تواند آینده مطمئن‌تری را برای استان و منابع آبی آن رقم زند.

## مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس خبر داد:

# هدینگ خلیج فارس به افزایش ۴۰۰ هزار بشکه‌ای تولید نفت کمک می‌کند



مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس خبری مهم داد، خبری نه از جنس پتروشیمی بلکه از جنس طلای سیاه.

علی‌عسکری تأمین خوراک پایدار را از برنامه‌های شرکت برشمرد و گفت: به این منظور برای توسعه ۲ میدان با وزارت نفت تفاهم کرده‌ایم و پروژه‌های ویژه‌ای در فرآورش سرچاه‌های نفت داریم که می‌تواند در افزایش فروش نفت ایران بسیار بااهمیت باشد و تا ۴۰۰ هزار بشکه به حجم تولید نفت کمک کند. به گزارش دانش نفت به‌نقل از شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، همایش فصلی مدیران عامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس روز شنبه (۲۴ شهریور) با حضور عبدالعلی علی‌عسکری، مدیرعامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس و مدیران عامل شرکت‌های تابع در تهران برگزار شد. علی‌عسکری در این نشست با اشاره به افزایش تولید، فروش و سود شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در سال‌های اخیر، بر اهمیت نقش نیروی انسانی در این موفقیت‌ها تأکید کرد و با بیان چالش‌های پیش‌روی صنعت پتروشیمی در عرصه جهانی، از آمادگی شرکت برای مقابله با این چالش‌ها و سرمایه‌گذاری در بالادست و پایین‌دست همسو با تحقق برنامه پنج‌ساله ترسیم‌شده خبر داد. وی همایش فصلی مدیران گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس را محلی برای هم‌اندیشی و تبادل تجارب و آینده‌نگری برشمرد و بیان کرد: به دوران جدیدی از خدمت به ملت ایران وارد شده‌ایم. پس از شهادت شهید رئیسی، انتخابات در آرامش کامل برگزار شد و اکنون همه باید جانانه و صادقانه و فعالت‌ناش کنیم و وظایف خود را به‌درستی انجام دهیم تا بتوانیم به اهداف تعیین‌شده دست یابیم و موفقیت‌هایی برای کشور و هدینگ خلیج فارس رقم بزنیم. مدیرعامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در ادامه با تبریک به رئیس‌جمهوری و وزیر

بزرگ و راهبردی برای حرکت به سمت پایین‌دستی پتروشیمی است، پیش برویم.

انتخاب ۲ شریک چینی برای جذب سرمایه خارجی

وی سرمایه‌گذاری را ضامن حیات گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس دانست و تصریح کرد: این گروه، شرکتی روبه‌جلو و در حال سرمایه‌گذاری از منابع داخلی خودمان است؛ مقدار سرمایه‌گذاری در سال ۱۴۰۰ حدود ۱۷ هزار میلیارد تومان، در سال ۱۴۰۱ حدود ۵۸ هزار میلیارد تومان و سال ۱۴۰۲ بیش از ۷۲ هزار میلیارد تومان بود و امسال حجم سرمایه‌گذاری‌ها از ۵۰ هزار میلیارد تومان عبور خواهد کرد. مدیرعامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، حمایت از ساخت داخل و شرکت‌های دانش‌بنیان را دیگر محور فعالیت سال‌های اخیر شرکت برشمرد و گفت: در این مدت ۴۱۰ قرارداد و تفاهم‌نامه با ۳۳۲ شرکت دانش‌بنیان، همچنین حدود ۱۸ هزار میلیارد تومان قرارداد با تولیدکنندگان ایرانی منعقد شده است. علی‌عسکری در زمینه تأمین خوراک پایدار تصریح کرد: یکی از برنامه‌های هدینگ خلیج فارس، حرکت به‌سوی تأمین خوراک پایدار است که به این منظور ۲ میدان را با وزارت نفت تفاهم کرده‌ایم و پروژه‌های ویژه‌ای در فرآورش سرچاه‌های نفت داریم که می‌تواند در افزایش فروش نفت ایران بسیار بااهمیت باشد و تا ۴۰۰ هزار بشکه نفت به میزان تولید نفت کمک کند. وی در پایان سخنان خود در همایش فصلی مدیران گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس با اشاره به تدوین برنامه توسعه گروه یادآور شد: برای توسعه و تحقق برنامه تدوین‌شده، نیازمند جذب سرمایه خارجی هستیم و به این منظور با چند شرکت چینی مذاکراتی داشتیم که سرانجام دو شرکت را به‌عنوان شرکای خارجی انتخاب کرده‌ایم تا با ثبت شرکت‌های مشترک به‌سوی برنامه و چشم‌انداز ترسیم‌شده پیش برویم.

۳۱ خرداد ۱۴۰۰ مبلغ ۳۸ هزار و ۷۰۰ میلیارد تومان بود و در پایان سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۲ این سود به ۶۸ هزار و ۴۰۰ میلیارد تومان رسیده است. سود تلفیقی گروه در سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۰، ۶۷ هزار میلیارد تومان بوده و در سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۲ به ۱۰۱ هزار میلیارد تومان رسید و پیش‌بینی می‌شود که سود سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۲ باز هم صعودی باشد. علی‌عسکری در بخش دیگری از سخنان خود به اجرای پروژه‌های متعدد توسعه‌ای گروه اشاره و بیان کرد: پارسل مگا‌پروژه پالایشگاه گازی هویزه، پتروشیمی گچساران را که پایین‌دستی پیدیلند خلیج فارس است به مرحله راه‌اندازی رساندیم و ابتدای امسال، فاز نخست پروژه بزرگ پتروشیمی هنگام، واحد پارازالین پتروشیمی بوعلی سینا و تصفیه‌خانه بزرگ پتروشیمی بندر امام به بهره‌برداری رسید. امسال برنامه داریم که سه پروژه پتروشیمی آپادانا، پتروشیمی صدف و ارغوان گستر ایلام را به بهره‌برداری برسانیم و به‌سوی توسعه پارک‌های پتروشیمی که اقدام

پنج‌ساله‌ای که ترسیم کرده‌ایم، تلاش می‌کنیم به رتبه زیر ۲۰ حرکت کنیم. علی‌عسکری در زمینه حجم تولید شرکت بیان کرد: تولید این هدینگ در سال ۱۳۹۹، ۲۰ میلیون تن بود که در سال ۱۴۰۰ این مقدار به ۲۲ میلیون تن و در سال ۱۴۰۲ به ۲۴ میلیون و ۸۰۰ هزار تن رسید که به‌معنای رشد قابل توجه و تحول عظیم در این سال‌هاست. تولید محصولات در سال ۱۴۰۳ نیز تا نیمه نخست شهریور از ۱۲ میلیون و ۸۰۰ هزار تن عبور کرده و حدود ۹۶ درصد برنامه محقق شده است و امیدواریم در پایان سال ۱۴۰۳ به ۲۸ میلیون و ۶۰۰ هزار تن محصول دست یابیم. وی درباره آمار فروش گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس افزود: فروش شرکت در سال ۱۴۰۰، ۳۰۸ هزار میلیارد تومان بود که در سال ۱۴۰۱ به ۴۱۸ هزار میلیارد تومان و در سال ۱۴۰۲ به ۵۱۷ هزار میلیارد تومان رسید که به‌معنای افزایش قابل توجه ۲۴۷ درصدی در فروش است و امسال نیز این روند افزایشی تداوم خواهد داشت. مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس ادامه داد: سود شرکت اصلی در سال مالی منتهی به

نفت افزود: شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس متعلق به مردم ایران است و ما امانت‌دار مردم و سهام‌داران هستیم و امیدواریم بتوانیم به بهترین وجه وظایف خود را انجام دهیم. حرکت امروز هدینگ خلیج فارس بسیار مطلوب و در روندی موفقیت‌آمیز و درخشان است. علی‌عسکری با اشاره به جایگاه گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس ادامه داد: امروز هزاران کارخانه در صنایع نساجی، چرم، کفش، کیف و لباس را که به محصولات پتروشیمی نیاز دارند حمایت می‌کنیم، وی با اشاره به تحریم‌های گسترده علیه این گروه گفت: با وجود تحریم‌های بسیار سنگین، به لطف الهی تاکنون حتی یک سنت منابع مالی شرکت دچار حادثه نشده و همه پول‌ها حاصل شده و برگشته است.

برنامه فروش ۵۰۹ هزار میلیارد تومانی برای ۱۴۰۳

مدیرعامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس ارتقای رتبه جهانی گروه را از برنامه‌های ترسیم‌شده در چشم‌انداز پنج‌ساله برشمرد و یادآور شد: به‌هرحال شرکتی در تراز جهانی هستیم و امروز در رتبه ۲۷ جهان قرار داریم و در برنامه

## برگزاری مراسم جشن آغاز هفته وحدت در پتروشیمی گلستان



جهت تأمین گاز و آب منطقه و نیز تأمین مالی پروژه باتوجه به مصوبه صندوق توسعه ارزی صورت گرفته در آینده ای نزدیک شاهد تحقق آرزوی دیرینه مردم ای دیار باشیم. در ادامه آخوند رهبر نیز در این مراسم گفت: ماه ربیع، با نام و میلاد پیامبر نور و رحمت، عشق و معرفت و سیره و آموزه های حضرت خاتم، محمد مصطفی (ص) متبرک شده تا کویر جان های غفلت زده و تشنه معرفت را سیراب کند و همزمانی آن با خجسته ولادت موسس فقه جعفری، امام جعفر صادق (ع) دین اسلام را به کمال رساند. وی نیز افزود: هفته وحدت نماد و نشانی از اتحاد و همبستگی جهان اسلام و مسلمین است، لذا این هفته را که هفته اخوت و برادری مسلمانان جهان است، گرمی داشته و تبریک و تهنیت عرض می‌نمایم و امید است با عنایت پروردگار متعال این اتحاد و همدلی ادامه یابد.

به مناسبت هفته وحدت و سالروز میلاد باسعادت پیامبر اکرم (ص) و حضرت امام جعفر صادق (ع) مراسم جشنی در محل سایت پتروشیمی گلستان با حضور حاج آقا آخوند رهبر امام جمعه شهرستان آق قلا و نیز مسئول نهاد نمایندگی ولی فقیه در سپاه همچین ریس اداره تبلیغات اسلامی شهرستان آق قلا و عده ای از علمای اهل سنت، مدیران و جمعی از کارکنان سازمان برگزار شد. به گزارش روابط عمومی پتروشیمی گلستان، مدیر اجرایی پروژه پتروشیمی گلستان ضمن تبریک هفته وحدت، گفت: بهره‌برداری از پروژه پتروشیمی در گلستان اشتغال پایدار برای جوانان استان و منطقه به همراه خواهد داشت. وی یادآور کرد: استان گلستان رنگین کمان اقوام است که سهامداران این پروژه بزرگ نیز از همه اقوام برای سرمایه گذاری در کنار هم برای پیشرفت استان قدم برداشته‌اند و امیدواریم با اقداماتی که

## اخبار

## دعوت از «محسن پاک نژاد» برای افتتاح طرح مهم پتروشیمی



مدیرعامل هلدینگ پترول در گفتگو با «شاپا» با بیان اینکه مجتمع کودهای ترکیبی و شیمیایی «ارومیه» نمونه بارز تکمیل زنجیره ارزش متان در صنعت پتروشیمی بوده که آماده افتتاح رسمی

است، گفت: با انتقال سالانه ۴۵ تا ۵۰ هزار «سی.تری.پلاس» پتروشیمی گچساران به ایلام هم مشکل تامین خوراک «ارغوان گستر» برطرف می‌شود و این دو طرح آماده بهره‌برداری رسمی توسط وزیر نفت و مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس است.

به گفته «رشید قانع» طرح استراتژیک «صدف خلیج فارس» در غیاب لایسنسور ایتالیایی و با هدف محصول جدید «ای.اس.بی. آر» و لاستیک سبب طبیعی هم تا بهمن امسال آماده بهره‌برداری رسمی خواهد شد.

## مدیرعامل پتروشیمی اروند از رشد ۷ درصدی تولید در ۵ ماهه نخست سال جاری خبر داد



مدیرعامل پتروشیمی اروند در همایش فصلی مدیران گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، گزارشی از عملکرد این شرکت در سه سال گذشته ارائه داد و از رشد تولید در سال جاری خبر داد.

به گزارش روابط عمومی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، مدیرعامل این شرکت، در همایش فصلی مدیران گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس اظهار داشت: «تولید پتروشیمی اروند به طور متوسط ۸۵ درصد در ۵ ماهه اول هر سال بوده است اما در سال جاری تولید شرکت در ۵ ماهه نخست با ۷ درصد افزایش نسبت به مدت مشابه سال قبل همراه بوده است.»

وی افزود: «با حل مشکل تامین خوراک، انتظار می‌رود ظرفیت تولید به سطح اسمی نزدیک شود.»

کریمی همچنین به وضعیت فروش و صادرات شرکت اشاره کرد و گفت: «فروش پتروشیمی اروند طی سه سال اخیر افزایش یافته، اما در ۵ ماهه اول سال جاری به دلیل کاهش تقاضای بازار داخل و مشکلات صادراتی به وجود آمده است که ما در حال پیگیری حذف ۱۰ درصد عوارض صادراتی هستیم تا بتوانیم سهم بیشتری از بازارهای جهانی را به دست آوریم.»

مدیرعامل پتروشیمی اروند در ادامه با اشاره به دستاوردهای مالی شرکت، عنوان کرد: «این شرکت موفق به کسب رتبه پنجم در بازده فروش بین ۱۰۰ شرکت برتر شده است و تسهیلات ارزی خود را به ریالی تبدیل کرده است.»

کریمی همچنین از پروژه‌های کلیدی شرکت خبر داد و گفت: «پروژه‌های PVC۲ و خط لوله آب نمک از جمله پروژه‌های مهم ما هستند و علاوه بر آن، ۶۴ پروژه نوسازی و توسعه در حال اجرا داریم.»

وی در پایان افزود: «توسعه نرم‌افزارهای مدیریتی و یکپارچگی داده‌ها نیز از مهمترین اقدامات پتروشیمی اروند است که موجب شفافیت و مدیریت مطلوبی منابع می‌باشد.»

### مهندس محمدی مهر:

## فاز نخست پتروشیمی ابن سینا در حال احداث است



مدیرعامل پتروشیمی ابن سینا اندیمشک در همایش فصلی مدیران گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس با اشاره به پیشرفت‌های پروژه پتروشیمی ابن سینا اندیمشک، بر اهمیت

تکمیل زنجیره ارزش این مجتمع پتروشیمی تاکید کرد. به گزارش روابط عمومی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، محمدی مهر با بیان اینکه فاز اول این پتروشیمی شامل واحد اتیلن اکساید و یوتیلیتی است و در حال ساخت است، افزود: «بدون احداث واحدهای پایین‌دست، این پتروشیمی ارزش افزوده چندانی نخواهد داشت.»

مدیرعامل پتروشیمی ابن سینا اندیمشک با بیان اینکه لایسنس سه واحد پایین‌دست از بهترین شرکت‌های اروپایی اخذ شده است، گفت: «برای فعال‌سازی این لایسنس‌ها، نیازمند پرداخت پیش‌پرداخت هستیم. این پیش‌پرداخت، با توجه به اهمیت استراتژیک پروژه و منحصر به فرد بودن لایسنس‌ها، ضروری است.»

وی با درخواست از مسئولان برای تخصیص بودجه لازم برای پرداخت پیش‌پرداخت، اظهار امیدواری کرد که با انجام این کار، روند اجرای پروژه سرعت گرفته و در آینده نزدیک شاهد بهره‌برداری از واحدهای پایین‌دست پتروشیمی ابن سینا باشیم. شایان ذکر است، پتروشیمی ابن سینا اندیمشک یکی از پروژه‌های مهم پتروشیمی کشور است که با هدف تکمیل زنجیره ارزش محصولات پتروشیمی در حال ساخت است. تکمیل این پروژه، نقش مهمی در توسعه صنعت پتروشیمی کشور و ایجاد ارزش افزوده خواهد داشت.

## سایبک در سود خالص و عملیاتی، مغلوب خلیج فارس شد و شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در رده هجدهم دنیا قرار گرفت؛

# هلدینگ خلیج فارس بر بام خاور میانه



این گزارش کسب رتبه سوم سود خالص و ۵۳ میلیون دلار و کسب رتبه چهارم در شاخص سود عملیاتی با ۳ میلیارد و ۴۰

میان صد شرکت شیمیایی برتر دنیاست. این در حالی است که سایبک به‌عنوان مهم‌ترین رقیب گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس با افت ۸۳٫۸ درصدی در سود عملیاتی تنها ۹۹۲ میلیون دلار و با ثبت ضرر خالص منفی ۷۳۹ میلیون دلار در رده‌های بسیار پایین‌تر از خلیج فارس در جهان قرار گرفت. همچنین هلدینگ خلیج فارس با یک میلیارد و ۴۴۶ میلیون دلار توانست رتبه ششم شاخص هزینه‌های سرمایه‌گذاری را در میان صد شرکت برتر شیمیایی جهان از آن خود کند. گفتنی است، هلدینگ در سال ۱۴۰۰ در جایگاه ۳۷ ام بوده است و در سال نخست مدیریت دکتر علی‌عسکری در گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، این هلدینگ رده ۲۳ جهان و سال گذشته رتبه ۲۷ این رده‌بندی را کسب کرده بود و رتبه هجدهم بهترین رتبه تاریخ این هلدینگ و یک شرکت ایرانی در این رده‌بندی جهانی است.

میلیون دلار و رشد ۳۶ درصدی توسط شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، در

### مدیرعامل شرکت پتروشیمی بندرامام خبر داد:

## افزایش ۸ درصدی تولید پتروشیمی بندرامام در ۵ ماهه نخست ۱۴۰۳



ارزش ۲۳۹ میلیون دلار در حال پیشرفت است و می‌تواند با تولید ۳۲۰ هزار تن

به ۴ میلیون و ۵۰۰ هزار تن در سال ۱۴۰۲ رسیدیم که افزایش ۱۳ درصدی را نسبت به سال قبل از آن داشته است. وی روند تولید پتروشیمی بندرامام در پنج ماه نخست امسال را نیز افزایشی اعلام کرد و افزود: تولید در پنج ماه امسال با افزایش ۸ درصدی به حدود ۲ میلیون تن رسیده است. مدیرعامل شرکت پتروشیمی بندرامام در تشریح پروژه‌های در حال اقدام این شرکت گفت: تعداد کل پروژه‌های مصوب در سال ۱۴۰۳، ۱۴۰۳، ۲۲۴ پروژه است که ۱۷ پروژه آن به پایان رسیده و هم‌زمان طرح‌های توسعه نیز آغاز شده که از میان آن‌ها تصفیه‌خانه مرکزی با ارزش ۴۰ میلیون دلار به بهره‌برداری رسیده و پروژه بازیافت اتان با ارزش ۴۷ میلیون دلار به پیشرفت ۵۰ درصدی رسیده است. واحد کلر آلکالی به مرحله شمع‌کوبی رسیده و با

روند دریافت خوراک در سال ۱۴۰۳ افزایشی اعلام کرد و افزود: دریافت خوراک در پنج ماه امسال نیز روند افزایشی داشته و از یک میلیون تن خوراک در پنج ماه سال ۱۴۰۰ به حدود یک میلیون و ۵۰۰ هزار تن در مدت مشابه سال ۱۴۰۳ رسیده است.

مدیرعامل شرکت پتروشیمی بندرامام ادامه داد: در حوزه تامین خوراک، حجم ان‌جی‌ال دریافتی نیز روند افزایشی داشته است و از ۱۶ میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه در سال ۱۴۰۱ به ۲۲ میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه در سال ۱۴۰۳ خواهد رسید و این حجم در سال ۱۴۰۲ نسبت به سال ۱۴۰۱ افزایش ۳۶ درصدی داشته که حاصل اقدام‌های انجام شده است. انصاری‌نیک روند تولید پتروشیمی بندرامام از سال ۱۳۹۸ تا ۱۴۰۲ را روبه‌رشد اعلام و تصریح کرد: از ۳ میلیون و ۵۰۰ هزار تن تولید در سال ۱۴۰۰

مدیرعامل شرکت پتروشیمی بندرامام از استمرار افزایش تولید این شرکت در سال ۱۴۰۳ خبر داد و گفت: روند تولید این شرکت در پنج ماه نخست امسال با رشد ۸ درصدی به حدود ۲ میلیون تن رسیده است.

به گزارش دانش نفت به‌نقل از شرکت پتروشیمی بندرامام، سپهدار انصاری‌نیک روز شنبه، ۲۴ شهریور در همایش فصلی مدیران عامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس با تشریح آخرین دستاوردهای این شرکت گفت: عملکرد سه ساله پتروشیمی بندرامام در دریافت خوراک طی سال‌های ۱۴۰۰ تا ۱۴۰۳ با روند صعودی ۲ میلیون و ۶۰۰ هزار تن در سال ۱۴۰۰ به بیش از ۳ میلیون و ۲۰۰ هزار تن در سال ۱۴۰۲ رسیده است که افزایش ۱۵ درصدی را نشان می‌دهد. وی

### مدیرعامل پتروشیمی هنگام:

## با تلاش‌های شبانه‌روزی، آمونیاک را با قیمتی بالاتر از بازار هند صادر کردیم

واحد آمونیاک را راه‌اندازی کرده و صادرات به کشورهای اروپایی را آغاز کنیم.» مدیرعامل شرکت پتروشیمی هنگام با اشاره به اهمیت اسکله اختصاصی این مجموعه، افزود: «با سرمایه‌گذاری صورت گرفته اسکله راه‌اندازی کردیم و توانستیم آمونیاک را به صورت مستقیم صادر کنیم و تاکنون ۲۴ کشتی آمونیاک به ارزش ۷۵ میلیون دلار صادر شده است و پیش‌بینی می‌شود تا پایان نیمه سال این رقم به ۲۰۰ میلیون دلار برسد.» مدیرعامل پتروشیمی هنگام با تاکید بر اهمیت فروش در شرایط

مدیرعامل شرکت پتروشیمی هنگام در همایش فصلی مدیران عامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، از موفقیت‌های چشمگیر این شرکت در زمینه تولید و صادرات آمونیاک خبر داد.

به گزارش روابط عمومی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، غلامرضا جمشیدی با بیان اینکه پروژه هنگام که سال‌ها به تعویق افتاده بود، با حمایت‌های دکتر علی‌عسکری و تلاش‌های شبانه‌روزی همکاران به بهره‌برداری رسیده است، گفت: «با وجود چالش‌های موجود، موفق شدیم



### پیشرفت ۹۸ درصدی واحد متانول آپادانا خلیج فارس؛

## درس آموخته‌های طرح منتشر می‌شود

راکتور سنتز و کاتالیست‌ها به‌طور کامل ایرانی و با هدف حمایت از شرکت‌های داخلی در این شرکت انجام شده است. پهلوانی در بخش دیگر سخترانی خود به ذکر برخی درس‌آموخته‌ها و تجارب پتروشیمی آپادانا پرداخت و گفت: پرهیز از مدیریت تک‌بعدی و توجه به همه ابعاد سازمان، اهمیت تصمیم‌گیری، حل مسئله، تزریق مالی بموقع در پروژه‌ها، توجه به تفاوت نسلی نیروی کار جدید و قدیم، استقرار بموقع زیرساخت‌های سازمانی در پروژه‌ها، حمایت از شرکت‌های توانمند داخلی و در مقابل هوشیاری در برابر شرکت‌های فرصت‌طلب، مراقبت از سوگیری و گروه‌کشی‌های برخی پیمانکاران در ماه‌های پایانی پروژه،

پست برق واحد متانول، راه‌اندازی سیستم کولینگ، آغاز عملیات فانکشن آزمون و لوپ چک، آماده‌سازی واحد تقطیر، بارگذاری کاتالیست‌های ایرانی، آماده‌سازی مخازن متانول، آغاز عملیات oiflushing, chemicalwashing, steam out و air blowing از مهم‌ترین اقدام‌هایی بوده که همگی نشان از آمادگی واحد متانول برای راه‌اندازی در آینده‌های نزدیک است. وی افزود: هم‌زمان با پیشبرد این طرح، در حال تدارک و استقرار زیرساخت‌های ضروری سازمانی برای دوره بهره‌برداری هستیم. مدیرعامل پتروشیمی آپادانا خلیج فارس در ادامه با اعلام حمایت این مجموعه از ساخت داخل ادامه داد: ساخت اینترنال

مدیرعامل پتروشیمی آپادانا خلیج فارس از پیشرفت ۹۸ درصدی واحد متانول این شرکت تا پایان مرداد ۱۴۰۳ خبر داد.

به گزارش دانش نفت به‌نقل از شرکت پتروشیمی آپادانا خلیج فارس، عبدالکریم پهلوانی روز شنبه (۲۴ شهریور) در همایش فصلی مدیران عامل شرکت‌های گروه صنایع خلیج فارس ضمن ارائه گزارشی جامع از پیشرفت طرح آپادانا خلیج فارس که با هدف تولید یک میلیون و ۶۰۰ هزار تن متانول برنامه‌ریزی شده است، به بخشی از اهم فعالیت‌های انجام‌شده در بخش اجرایی طرح در مرحله راه‌اندازی اشاره کرد و گفت: برقرار کردن و راه‌اندازی

مدیرعامل پتروشیمی آپادانا خلیج فارس از پیشرفت ۹۸ درصدی واحد متانول این شرکت تا پایان مرداد ۱۴۰۳ خبر داد.

به گزارش دانش نفت به‌نقل از شرکت پتروشیمی آپادانا خلیج فارس، عبدالکریم پهلوانی روز شنبه (۲۴ شهریور) در همایش فصلی مدیران عامل شرکت‌های گروه صنایع خلیج فارس ضمن ارائه گزارشی جامع از پیشرفت طرح آپادانا خلیج فارس که با هدف تولید یک میلیون و ۶۰۰ هزار تن متانول برنامه‌ریزی شده است، به بخشی از اهم فعالیت‌های انجام‌شده در بخش اجرایی طرح در مرحله راه‌اندازی اشاره کرد و گفت: برقرار کردن و راه‌اندازی

## اخبار گاز

## توسعه پالایشگاه گاز بیدبلند و خارج شدن از مسیر تک محصولی



مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند اعلام کرد که اجرای پروژه استحصال میعانات گازی، مسیر تک محصولی این پالایشگاه را به عنوان نخستین پالایشگاه گازی خاورمیانه به مسیر چند محصولی تغییر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، بیژن شیلانی گفت: استحصال سالانه ۳ میلیون لیتر میعانات گازی و انتقال به کارخانه های نفت و پتروشیمی، مسیر توسعه پایدار و صیانت از منابع انرژی را در پالایشگاه گاز بیدبلند رقم زد. پروژه استحصال میعانات گازی تثبیت و انتقال این فرآورده به کارخانه ان جی ال ۱۶۰۰ از سال ۱۳۹۵ با استفاده از ظرفیت کارکنان بومی این شرکت، با استفاده از تجهیزات موجود و ساخت مخزن تفکیک گر سه فاز و ذخیره سازی میعانات گازی آغاز شد و در سال ۱۳۹۸ به بهره برداری رسید. مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند افزود: در سال ۱۴۰۲ در اقدام های تکمیلی و با استفاده از ظرفیت های موجود کارشناسان شرکت پالایش گاز بیدبلند، ظرفیت ذخیره سازی از ۴۵ مترمکعب با چغشی سه برابری، به ۱۳۵ مترمکعب رسید و مهندسی شد که افزون بر آنکه دستاوردی بزرگ در این پالایشگاه بود، پالایشگاه را در مسیر اهداف از پیش تعیین شده قرار داد. شیلانی تصریح کرد: اطلاعات آماری مایعات انتقال یافته حاکی از این است که تاکنون معادل یک صد هزار بشکه میعانات گازی به کارخانه ان جی ال ۱۶۰۰ انتقال یافته که ضمن صیانت از منابع و حفظ محیط زیست، از خاموشی مشتقات مهم نفتی در حوضچه سوزان BURN PIT نیز جلوگیری شده است.

## ثبت نصاب های تازه در حفاری چاه های گاز به همت شرکت مهندسی و توسعه گاز



مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران گفت: در طول دو سال اخیر توانستیم به اندازه کل دوران فعالیت شرکت ملی گاز، چاه های گازی حفاری کنیم.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران، رضا نوشادی در نشست با کارکنان امور بهداشت، ایمنی، محیط زیست و پدافند غیرعامل (اچ اس ای) این شرکت، اعلام کرد: در فضای پیش رو و با توجه به تغییر راهبردی که در ۲-۳ سال اخیر در شرکت اتفاق افتاده است و ما غیر از فعالیت های سطح الارزی، پائین دستی و میان دستی، وارد فعالیت های بالادستی نیز شده ایم، باید پیچیدگی اچ اس ای در حوزه بالادست تحلیل شود و طرح های حوزه اچ اس ای متناسب با پیمانکاران طرح های بالادستی اجرایی شوند. وی با اشاره به اجرای طرح های ذخیره سازی گاز، افزود: هفت طرح ذخیره سازی گاز طبیعی در دستور کار داریم که هر هفت طرح را فعال کردیم، ساختار مخزنی یکی از آن ها متناسب با ذخیره سازی نبود که با استناد به داده های به دست آمده از لرزه نگاری ها و چاه هایی که از پیش حفاری شده بود، آن را از پروژه ذخیره سازی خارج کردیم. در ۶ مورد دیگر، پیمانکار ۳ طرح را شناسایی کرد و فعالیت های بالادستی و شرح کار تهیه و قرارداد تنظیم و پیمانکار انتخاب شد. در قزل تپه دکل مستقر کردیم، در بانکول به طور تقریبی ۵۰ درصد تجهیزات دکل به منطقه حمل شد و در میدان مختار هم آیین آغاز قرارداد توسعه برگزار شد که اعلام کردند هر سه این طرح ها به شرکت ملی نفت ایران منتقل شود. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران تصریح کرد: اکنون پانزدهمین و شانزدهمین چاه در ۳ میدان باقی مانده در سراچه و شورچه، در حال حفاری است و به اندازه کافی چترمان در بالادست گسترده است که امیدواریم در ادامه تلاش هایی که انجام می دهیم، بتوانیم یکپارچگی زنجیره ارزش را در صنعت گاز فراهم کنیم. نوشادی با اشاره به کسب نصاب حفاری چاه های گازی، یادآور شد: شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران در طول دو سال گذشته به اندازه کل طول دوران شرکت ملی گاز توانسته چاه های گازی حفاری کند، حتی از شرکت های زیرمجموعه شرکت ملی نفت که برای نمونه از سال ۱۳۹۸ قرار بود ۱۰۰ حلقه چاه را به صورت اضطراری برای رفع نیاز گاز حفاری کنند هم بیشتر چاه حفاری کرده است. این موارد راهبردهای تازه اند که لازم است اچ اس ای برای رسیدن به آن ها تجهیز شود.

## گزارش دانش نفت از نخستین رویداد تکمیل چرخه تولید لوله در صنعت گاز؛

## دیگر ناترازی مطرح نیست، کمبود داریم

اصلاح فرایندها و با هدف چابک سازی سازمان، واگذاری اختیارات افزایش یافته است و اکنون تعداد ورودی نامه ها به من از ۷۰ به ۲۰ نامه رسیده و اختیار به دیگر مدیران داده شده است. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران تصریح کرد: پیمانکاران گاهی از نداشتن اطلاعات گلايه مند بودند، به همین دلیل سامانه ای طراحی کردیم که در بستر اینترنت در هر جای کشور با دسترسی اختصاصی می تواند نسبت به اسناد پروژه ها اظهار نظر کنند. نوشادی ادامه داد: بنده در بدو ورود به این شرکت شاهد قراردادهای زیاد ستوانی بودم و ضمانت نامه تمدید می شدند اما اکنون این تعداد به طور قابل توجهی کاهش یافته است. وی اعلام کرد: با توجه به بلوغی که در ساخت تجهیزات صنعت گاز اتفاق افتاده



## محسن آقایی

نخستین رویداد تکمیل چرخه تولید لوله در صنعت گاز، پیش از ظهر روز چهارشنبه، ۲۸ شهریور با حضور سعید توکلی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران و جمعی از مدیران ارشد صنعت گاز در ساختمان مرکزی این شرکت برگزار شد.

در این رویداد معاون وزیر نفت در امور گاز هشدارهای جدی در مورد کمبود گاز داد. معاون وزیر نفت در امور گاز با اشاره به حجم تولید و مصرف گاز در کشور، اعلام کرد: دیگر ناترازی مطرح نیست و اکنون کمبود داریم. سعید توکلی با قدرانی از همه کسانی که برای توسعه این صنعت تلاش کردند، گفت: توسعه صنعتی کشور با لوله سازی در دهه ۷۰ در ذوب آهن اصفهان آغاز شد و ادامه یافت و اکنون قطب صنعت عسلویه شناخته می شود. وی افزود: هر کس بخواهد در کشور و صنعت موفق باشد، باید طرف های ذی نفع را تعریف کند و بشناسد. نباید با مخالف ها جنگید، باید با ارزیابی، آنها را خنثی کرد. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با اشاره به حضور در نشست کمیسیون انرژی مجلس، تصریح کرد: دغدغه نمایندگان مجلس شورای اسلامی مشخص و مهم است؛ باید بدانیم نمایندگان ما با مخالف نیستند، بلکه توقع آنها یک چیز است و اختیارات و توان ما چیز دیگر. در عین حال باید از تبدیل تهدید به فرصت استفاده کرد. توکلی بیان کرد: اگر کشور راهبرد توسعه صنعتی نداشته باشد و جانمایی صنعت با توجه به آمایش کشور انجام نگیرد، بعید است به ۸ درصد توسعه دست یابیم، وی با اشاره به حجم تولید و مصرف گاز طبیعی در

انجام می دهد، وی در پایان در واکنش به انتشار خبرهایی درباره بدهی گازی عراق به ایران، یادآور شد: عراق یکی از مشتری های خوب ماست که پولش را به موقع و نقد پرداخت می کند و اکنون هیچ بدهی وجود ندارد.

تازه های دیپلماسی گازی  
وی درباره قرارداد گازی با ترکمنستان هم توضیح داد: اجرای این قرارداد نیاز به زمان بندی دارد و تاکنون اقدام هایی انجام شده است. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران امضای تفاهم نامه گازی با روسیه را هم بسیار مطلوب ارزیابی کرد و گفت: امیدوارم این توافق نامه به زودی عملیاتی شود. باید توجه کرد که یکی از تکالیف ما در برنامه هفتم توسعه، تبدیل ایران به قطب انرژی منطقه است که یکی راهکارها، تبادل گاز با روسیه است. توکلی تأکید کرد: در بحث صادرات گاز تنها شرکت ملی گاز ایران تصمیم گیرنده نیست، این شرکت علاقه مند است بخش زیادی از گاز طبیعی کشور را به ارزش افزوده تبدیل کند اما این موضوع به بسیاری عوامل بستگی دارد و اکنون ایران همه تعهد های خود را به ویژه در بحث خانگی

ضرورت یکپارچه سازی زنجیره ارزش به منظور بهینه سازی تولید و مصرف گاز  
در همین حال، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران بر ضرورت یکپارچه سازی زنجیره ارزش به منظور بهینه سازی تولید و مصرف گاز تأکید کرد. رضا نوشادی در نخستین رویداد تکمیل چرخه تولید لوله در صنعت گاز گفت: فعالیت ها در شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران براساس برون سپاری است و عمده هنر ما همین است. البته همه ذی نفعان در انجام امور، به منظور هم افزایی بیشتر، پایش و بررسی می شوند. وی افزود: همچنین با

دستگاه های اجرایی در قالب جشنواره شهید رجایی، از دو منظر شاخص های عمومی و اختصاصی ارزیابی می شوند و در پایان نیز، از دستگاه های برگزیده از سوی ریاست جمهوری قدرانی می شود. در این فرایند، شاخص های عمومی متمرکز و ناظر بر وظایف و تکالیف مشترک همه دستگاه ها در حوزه های مختلفی مانند دولت الکترونیک، مبارزه با فساد، قانون جوانی جمعیت و نظام های پرداخت و در بخش شاخص های اختصاصی نیز سطح دستیابی به اهداف و مأموریت های هر دستگاه در زنجیره ارزش، ارزیابی و قضاوت شده است. شایان ذکر است، مدیریت مهندسی ساختار شرکت ملی گاز ایران نیز براساس وظایف و مأموریت های محوله، راهبردی فرایند یاد شده را در دو سطح ملی و استانی بر عهده گرفته و با همکاری دیگر ذی نفعان، نسبت به برنامه ریزی، سازمان دهی و اجرای آن اقدام کرده است.

## «شرکت ملی گاز ایران» رتبه نخست جشنواره شهید رجایی را گرفت



گزارش، هرساله براساس قوانین بالادستی و ابلاغ بخشنامه های موضوعه از سوی سازمان اداری و استخدامی کشور، همه

محورهای عمومی، رشد ۱۰۲ امتیازی و در بخش شاخص های اختصاصی نیز رشد ۴۷ امتیازی را شاهد هستیم. بنا بر این

گاز ایران ضمن کسب رتبه برتر، توانست عملکرد سال گذشته خود را به طور قابل توجهی بهبود ببخشد، به گونه ای که در

شرکت ملی گاز ایران در جریان ارزیابی عملکرد سال ۱۴۰۲ دستگاه های اجرایی کشور در جشنواره شهید رجایی، موفق به کسب مقام نخست این جشنواره در سال ۱۴۰۳ شد.

براساس اعلام دبیرخانه جشنواره شهید رجایی، این شرکت به عنوان دستگاه برتر در همه شاخص ها، موفق به دریافت رتبه نخست بین ستاد و چهار شرکت اصلی وزارت نفت شد. براساس نتایج اعلام شده، مجموعه وزارت نفت در ارزیابی عملکرد سال ۱۴۰۲، موفق به اخذ رتبه برتر ملی شد. در این میان، شرکت ملی گاز ایران نیز در هر دو بخش شاخص های عمومی و اختصاصی ارزیابی شد و با کسب ۱۷۹۴ امتیاز از مجموع ۲۰۰۰ امتیاز، مقام نخست را میان ستاد وزارت نفت و سه شرکت اصلی دیگر از آن خود کرد. در این ارزیابی که در قالب ۳ محور عمومی مشتمل بر ۱۱ معیار، ۳۸ شاخص، ۹۸ سنجه و ۱۵ شاخص اختصاصی انجام شد، شرکت ملی

## سود میلیاردی پالایشگاه گاز فجر جم با مدیریت پسماند



از مهم ترین اقدام هایی است که هر بخش صنعتی باید به منظور توجه به محیط زیست به آن اهتمام جدی داشته باشد. فخرپور شرکت پالایش گاز فجر جم را یکی از شرکت های برتر در حوزه محیط زیستی دانست و بیان کرد: این شرکت اکنون در شاخص «سرانه اکسیدهای نیتروژن منتشره در پالایشگاه ها به خوراک ورودی» جزو رتبه های نخست میان دیگر شرکت های پالایشی گاز است. شرکت پالایش گاز فجر جم هرساله با اهتمام واحد محیط زیست و مدیریت مهندسی، همچنین با هدف کاهش تولید پسماند، اقدام به بازیگری و ارسال کربن اکتیوهای مستعمل واحد شیرین سازی و بازیابی و بازگشت دوباره به چرخه شیرین سازی گاز می کند.

سرپرست محیط زیست شرکت پالایش گاز فجر جم از سود و صرفه ۶۰ میلیارد ریالی این شرکت به دنبال مدیریت اصولی و استاندارد پسماند خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، سیدحسین فخرپور گفت: این شرکت از سال ۱۳۹۸ با احیای ۲۰۰ تن کربن، افزون بر کاهش تولید پسماند، ۶۰ میلیارد ریال سود و صرفه به دست آورده است. وی افزود: در تازه ترین اقدام نیز براساس تفاهم نامه امضا شده به منظور احیای دوباره، ۲۸ تن کربن مستعمل بازیگری شده و در اختیار پیمانکار ذی صلاح قرار گرفته است. سرپرست محیط زیست شرکت پالایش گاز فجر جم تصریح کرد: بازیگری کربن اکتیوهای مستعمل یکی

کاهش ۵۸۰ میلیون مترمکعبی تولید گاز کلید می خورد؟

# جزئیات تولید و مصرف گاز تا سال ۱۴۲۰



حسن منتظر تربتی، معاون گازی وزیر نفت سابق برای نخستین بار با ارائه جزئیات تازه از آخرین وضعیت تولید و مصرف گاز، مقوله ناترازی گاز را در آستانه ورود به نیمه دوم سال، مورد واکاوی قرار داد. به گفته وی در صورت رهاسازی مقوله ناترازی گاز در افق ۱۴۲۰ مصرف گاز ایران به رقم حدود یک میلیارد به ۴۵۰ میلیون مترمکعب در روز می رسد که خبر ترسناکی برای صنعت نفت کشور به شمار می رود.

حسن منتظر تربتی، معاون گازی وزیر نفت سابق، در آستانه ورود به نیمه دوم سال و آغاز فصل سرما، در راستای آسیب شناسی زنجیره ناترازی گاز، با حضور در گروهی تخصصی در فضای مجازی با بیان اینکه طبق آنچه در سند «تراز تولید و مصرف گاز طبیعی در کشور تا افق ۱۴۲۰» مصوب شده است، پیش بینی می شود مصارف گاز از رقم متوسط روزانه ۷۵۰ میلیون مترمکعب در روز در سال ۱۴۰۰ با فرض اینکه هیچ اقدامی در زمینه بهینه سازی مصرف رخ ندهد عملاً به حدود متوسط روزانه هزار و ۲۲۰ میلیون مترمکعب در سال ۱۴۱۰ و متوسط روزانه هزار و ۵۵۴ میلیون مترمکعب در سال ۱۴۲۰، می رسد، گفت: در حال حاضر میزان تولید کل گاز خام کشور در زمستان حدود یک میلیارد مترمکعب در روز است که رقم خالص تولید گاز کل کشور در روز را می توان ۹۵۰ میلیون مترمکعب در روز دانست (در حالی که نیاز زمستانی در شرایط فعلی روزانه حدود ۱۰۶ میلیون مترمکعب است). اگر اقدام موثری پیرامون میداین و منابع گازی کشور به لحاظ فشارافزایی یا سایر اقدامات افزایش تولید و توسعه ای انجام نشود، پیش بینی می شود در سال ۱۴۱۰ رقم تولید کل گاز کشور به ۸۰۰ و در سال ۱۴۲۰ با یک کاهش فاحش به ۴۵۰ میلیون مترمکعب در روز برسد که این موضوع، یک پیش بینی بسیار نگران کننده است.

وی ادامه داد: باتوجه به پیش بینی ها، میزان تولید گاز کشور در سال ۱۴۱۰ درحالی به ۸۰۰ میلیون مترمکعب در روز می رسد که نیاز به صرفه جویی ۵۰ میلیارد مترمکعبی در سال برای بخش نیروگاهی است. به گفته مدیرعامل سابق شرکت ملی گاز ایران، قطعاً باید مجموعه صنعت نفت، بخش قابل توجهی از توان خود را در جهت حفظ رقم تولید گاز کنونی معطوف کند. برای اینکه بتوانیم رقم تولید حدود ۹۵۰ میلیون مترمکعبی گاز در روز را تا افق ۱۴۲۰ حفظ کنیم، عددی حدود ۳۰ میلیارد دلار نیاز است. البته این رقم برای افق ۱۴۱۰ کمتر است، اما بیشترین افت تولید گاز کشور از سال ۱۴۱۰ به بعد آغاز می شود. به این ترتیب بخش قابل توجهی از فعالیت های مربوط به حوزه برطرف کردن ناترازی گاز مربوط به حفظ رقم کنونی تولید است.

## نیروگاه ها و بخش خانگی، بازیگران نقش اول بهینه سازی

منتظر تربتی با اشاره به اینکه بر اساس آنچه پیش بینی شده، قرار است بخشی از رقم ناترازی گازی یاد شده از مسیر بهینه سازی جبران شود، افزود: مطابق آنچه در سند «تراز تولید و مصرف گاز طبیعی در کشور تا افق ۱۴۲۰» پیش بینی شده قرار است تا افق ۱۴۱۰ در بخش خانگی به طور تقریبی در مقیاس سالانه بجای ۱۶۲ میلیارد مترمکعب، ۱۲۱ میلیارد مترمکعب در سال مصرف داشته باشیم که نشان از حدود ۴۰ میلیارد مترمکعب در سال کاهش از طریق بهینه سازی، است. این در حالی است که در بخش نیروگاهی نیز تا افق زمانی یاد شده در ۱۴۱۰، بجای ۱۴۱ میلیارد مترمکعب

است. به دلیل اینکه عملاً در بخش ساخت پالایشگاه نیاز چندانی وجود ندارد. باید بتوانیم میدانی که نزدیک به پالایشگاه ها هستند و خوراک شان با پالایشگاه انطباق دارد زودتر به بهره برداری رسانده و به این پالایشگاه ها تزریق کنیم. در اواخر دوره بیژن زنگنه، وزیر اسبق نفت، سندی تدوین شد که بر اساس آن بخشی از میداین گازی که به پالایشگاه های گازی موجود مانند پارس جنوبی، پارسین و کنگان نزدیک بوده و به لحاظ خوراک انطباق دارند بتوانند با توسعه زودهنگام وارد مدار تولید شوند. منتظر تربتی با تأکید بر اینکه برای افزایش تولید گاز از رقم کنونی ۹۵۰ میلیون مترمکعب به یک میلیارد و ۵۰۰ میلیون مترمکعب در روز در افق ۱۴۱۰، نیازمند سرمایه گذاری ۶۰ میلیارد دلاری است، تصریح کرد: باتوجه به وضعیت بودجه ای کشور عملاً تامین این رقم از وزارت نفت، مقدور نیست بنابراین برای این موضوع باید تصمیمات ویژه ای گرفته شود.

## پالایشگاه های گازی، مزیت حل چالش ناترازی

وی یکی از مزیت های کنونی حل چالش های ناترازی گاز را در اختیار داشتن تاسیسات پالایشگاهی گاز دانست و اظهار داشت: نیاز به سرمایه گذاری در بخش پالایشگاهی گاز کمتر

بالایی در نظر گرفته شده است که تجربه عملی نشان می دهد سیاستگذاری و اجرای بسیاری از موضوعات بهینه سازی در اختیار وزارت نفت نیست و نیازمند ورود یک شورای راهبردی برای حل چالش های موجود آن است، گفت: به جرات می توان گفت بدون مولفه اصلاح قیمت انرژی، بهینه سازی مصرف به سهولت رخ نمی دهد. این در حالی است که مقوله افزایش قیمت انرژی ارتباط مستقیمی با مسائل اجتماعی دارد و نمی توان بدون اصلاح سایر مولفه های اقتصادی به طور مستقیم به موضوع اصلاح و افزایش قیمت انرژی ورود کنیم. معاون گازی وزیر نفت سابق، اظهار داشت: توصیه می شود وزارت نفت موضوعات بودجه ای خود را به نحوی تنظیم کند که فرآیند نگهداشت تولید را خود، به طور تمام و کمال انجام دهد و بخش افزایش تولید را طی قراردادهایی به بخش خصوصی بسپارد. چراکه حوزه نگهداشت تولید به بودجه کمتری نسبت به بخش افزایش تولید نیاز دارد. منتظر تربتی با بیان اینکه اگر بودجه کافی برای نگهداشت تولید گاز در شرکت ملی نفت وجود ندارد، وزارت نفت می تواند تمام یا بخشی از اقدامات نگهداشت تولید گاز را در اختیار شرکت ملی گاز ایران قرار دهد، گفت: ممکن است برای ورود شرکت ملی گاز به بخش بالادستی گاز اختلاف نظرهایی در وزارت نفت وجود داشته باشد، اما نکته حائز اهمیت در این میان این است که شرکت ملی گاز ایران می تواند هزینه های مورد نیاز این مقوله را تامین کند.

این منبع جدول یاد شده در متن گفتگو، بر اساس سند ملی راهبرد انرژی کشور مصوب ۲۴ آبان ۱۳۹۶ هیات وزیران، برنامه اجرایی طرح جامع انرژی کشور مصوب ۲۴ فروردین ۱۳۹۹ و سند تراز تولید و مصرف گاز طبیعی در کشور تا افق ۱۴۲۰ و مصوب ۲۹ اسفند ۱۳۹۹، است.

## یادداشت

### توسعه بدون منابع پتروپالایشگاهها؛ چگونه؟

محسن انصاری

پژوهشگر شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی و کارشناس انرژی

پتروپالایشگاهها برای کشور مزیت دارند و باید در دستور کار باشند و در ابتدا دولت چهاردهم باید به سمت کیفی سازی پالایشگاههای موجود برود و آنها را به سامان برساند و در کنار آن با اعطای مشوق های حاکمیتی نظیر تنفس خوراک یا اعطای کمک برای خرید تجهیزات با مجوز تهاتر ۳۰۰ هزار بشکه ای به کمک سرمایه گذاری خصوصی و مردمی در توسعه پتروپالایشگاههای جدید اقدام کند. پتروپالایشگاهها واحدهای صنعتی پیشرفته و بزرگی هستند که از ادغام پالایشگاهها و پتروشیمیها به وجود می آیند. به گفته کارشناسان، در کشورهای پیشرفته پالایشگاهها و پتروشیمیها در کنار یکدیگر توسعه پیدا می کنند تا استفاده از عملکرد پتروپالایشگاهی امکانپذیر باشد. چین به عنوان یک ابرقدرت اقتصادی در جهان طی سالهای اخیر توسعه مینی پتروپالایشگاهها را به شدت در دستور کار قرار داده است. طی سالهای اخیر، مینی پتروپالایشگاههای چین قسمت اعظم نفت ایران را تبدیل به محصولات نهایی کردند و از سود سرشار این فرآیند بهره بردند. با توجه به این واقعیات، توسعه پتروپالایشگاهها در کشور طی سالهای اخیر تبدیل به یک مطالبه عمومی در بین کارشناسان شده است. بسیاری بر این عقیده اند که اگر مردم در جریان مزیت های این واحدهای صنعتی قرار بگیرند، قطعاً از دولت و مجلس با جدیت درخواست خواهند داشت که به توسعه پتروپالایشگاهها -ها مبادرت کنند. قانون تنفس خوراک مصوبه مجلس و قانون تهاتر ۱۵۰ هزار بشکه ای نفت در روز با تجهیزات پتروپالایشگاهی که در برنامه هفتم توسعه آمده است، بسترهای لازم را برای جذب سرمایه و تأمین تجهیزات مورد نیاز برای پتروپالایشگاهها فراهم کرده است. به گفته کارشناسان، توسعه این واحدهای صنعتی علاوه بر بودجه نیاز به تکنولوژی نیز دارد که باید برایش چاره اندیشی داشته باشیم. کارشناسان و اهالی رسانه منتظر هستند ببینند که توسعه پتروپالایشگاهها چه جایگاهی در برنامه های وزیر نفت آتی دارد. با توجه به مزیت هایی که این واحدهای صنعتی می توانند به لحاظ انرژی، مقابله با تحریم ها، اشتغال آفرینی، توسعه صنایع و ... برای کشور داشته باشند، توسعه و راه اندازی آنها باید با جدیت در دستور کار باشد. در خصوص لزوم توسعه پتروپالایشگاهها در کشور بایستی تصریح کرد: پتروپالایشگاهها موضوع جدیدی نیستند و طی سالیان گذشته کارشناسان حوزه انرژی بر لزوم توسعه این واحدهای صنعتی در کشور تأکید کرده اند، در دولت شهید رئیسی، بحث های مربوط به توسعه پتروپالایشگاهها از طریق کمیسیون انرژی مطرح می شد، در توصیه ها مطرح شده است که کشور باید به سمت ادغام پالایشگاهها و پتروشیمیها برود، به نحوی که بتوانیم خوراک صنایع پتروشیمی را افزایش دهیم. یکی از راهکارها، راه اندازی پتروپالایشگاههاست، نمونه هایی از پتروپالایشگاهها در کشورهای مختلف به بهره برداری رسیده اند و کارایی خود را نشان داده اند.

### موضوع پتروپالایشگاهها از سالها قبل مدنظر بود

موضوع پتروپالایشگاهها از سالها قبل مدنظر بود، بعد از این که این مسئله در مناظرات انتخاباتی مطرح شد، مجدداً مورد توجه قرار گرفته و به روزتر شده است. قرار بود سه سال پیش تکمیل پتروپالایشگاه شهید سلیمانی در دستور کار قرار بگیرد. متأسفانه این کار انجام نشد. یکی از نامزدها در مناظرات انتخاباتی مطرح کردند که برنامه ریزی برای راه اندازی ۵ پتروپالایشگاه را در کشور داشته باشیم. به طور نرمال، گفته می شود برای راه اندازی پتروپالایشگاهها به ازای هر بشکه نفت ورودی نیاز به ۳۰ هزار دلار سرمایه داریم. به این ترتیب، راه اندازی یک پتروپالایشگاه با ظرفیت یک یا دو میلیون بشکه ای در روز، قریب به ۳۰ تا ۶۰ میلیون دلار هزینه دارد که بسیار سنگین است.

### بدون سرمایه می توان پتروپالایشگاهها را ایجاد کرد؟

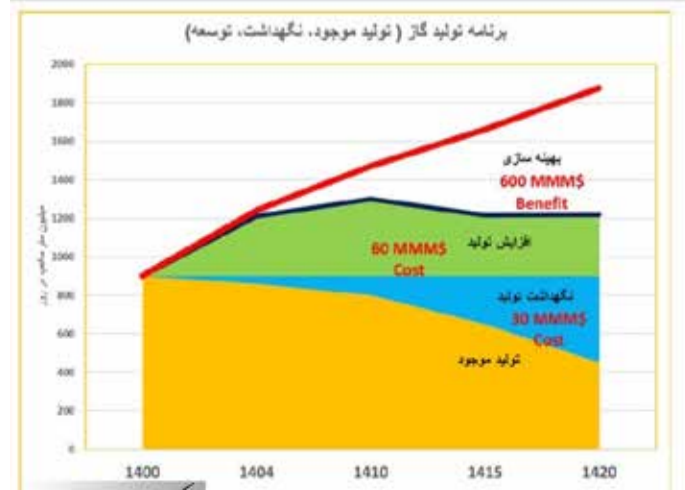
در شرایط فعلی، دولت به لحاظ مالی توان لازم را برای راه اندازی پتروپالایشگاههایی با ظرفیت بالا ندارد. بهتر است به سمت توسعه پتروپالایشگاهها با ظرفیت های پایین تر برویم. البته در وهله اول نیاز است به اجرای طرح های کیفی سازی پالایشگاه های موجود بپردازیم و آن ها را به سمت پتروپالایشگاه شدن سوق دهیم. کارشناسان از سال پایانی دولت آقای روحانی در ارتباط با لزوم توسعه پتروپالایشگاهها و کیفی سازی پالایشگاه های موجود مطلب نوشته اند و بر این موضوع تأکید کرده اند. این تلاش ها همچنان ادامه دارد. طرح های کیفی سازی پالایشگاهها و سوق دادن آن ها به سمت پتروپالایشگاه شدن، به دلیل نبود منابع به کندی پیش می رود.

### طرح های نیمه تمام هرچه زودتر باید تمام شوند

طرح هایی همچون آدیش جنوبی با ظرفیت ۶۰ هزار بشکه، واحد تقطیر در خلاء پالایشگاه لاوان و فاز اول پالایشگاه مهر خلیج فارس باید با جدیت در دستور کار باشند. این طرحها در بدترین شرایط باید تا الان به بهره برداری می رسیدند که هنوز این کار انجام نشده است. دولت باید برای این طرح ها برنامه ریزی های دقیق داشته باشد و آن ها را به نتیجه برساند. پتروپالایشگاهها برای کشور مزیت دارند و باید در دستور کار باشند. در ابتدا دولت باید به سمت کیفی سازی پالایشگاه های موجود برود و آن ها را به سامان برساند و در کنار آن با اعطای مشوق های حاکمیتی نظیر تنفس خوراک یا اعطای کمک برای خرید تجهیزات با مجوز تهاتر ۳۰۰ هزار بشکه ای به کمک سرمایه گذاری خصوصی و مردمی در توسعه پتروپالایشگاه های جدید اقدام کند و دولت چهاردهم باید در این زمینه قدم بردارد.

### تولید نفت کوره در کشور بیشتر از میزان عادی در جهان است

در حال حاضر، تولید نفت کوره در کشور بیشتر از میزان عادی در جهان است. بر اساس مصوبه مجلس، باید این میزان کاهش پیدا کند. اجرای این طرح ها باید در اولویت باشد. قانون تنفس خوراک یک مشوق در زمینه جذب سرمایه هاست و اجرای آن می تواند کمک کننده باشد. حجم سرمایه گذاری مورد نیاز برای پتروپالایشگاهها بسیار بالاست و با قانون تنفس خوراک به تنهایی نمی توانیم این سرمایه را جذب کنیم و نیاز است دولت نیز در راه اندازی این واحدهای صنعتی همکاری در ارائه مشوق های حاکمیتی را داشته باشد.



## جدول تراز تولید و مصرف گاز

متوسط سالانه مصارف گاز طبیعی تا افق ۱۴۲۰ براساس اعمال سیاستهای بهینه سازی مصرف گاز (قیمتی و غیر قیمتی با فرض نرخ رشد اقتصادی ۰.۶٪) (واحد: میلیون متر مکعب در روز)

| سال   | 1400  | 1404  | 1410  | 1415  | 1420  |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|
| مصارف گاز به تفکیک بخش مطابق روند موجود مصرف در بخش خانگی و نیروگاهی  | 305.3 | 372.0 | 444.3 | 513.3 | 587.3 |
| تولید گاز به تفکیک بخش مطابق روند موجود مصرف در بخش خانگی و نیروگاهی  | 139.2 | 196.0 | 201.8 | 205.5 | 209.2 |
| تولید گاز به تفکیک بخش مطابق روند موجود مصرف در بخش خانگی و نیروگاهی  | 225.8 | 283.5 | 387.5 | 489.9 | 604.7 |
| تولید گاز به تفکیک بخش مطابق روند موجود مصرف در بخش خانگی و نیروگاهی  | 25.4  | 16.0  | 20.0  | 18.0  | 15.9  |
| تولید گاز به تفکیک بخش مطابق روند موجود مصرف در بخش خانگی و نیروگاهی  | 9.5   | 48.0  | 48.0  | 38.5  | 31.0  |
| تولید گاز به تفکیک بخش مطابق روند موجود مصرف در بخش خانگی و نیروگاهی  | 34.2  | 39.3  | 32.8  | 27.0  | 27.0  |
| تولید گاز به تفکیک بخش مطابق روند موجود مصرف در بخش خانگی و نیروگاهی  | 47.3  | 78.7  | 78.7  | 78.7  | 78.7  |
| جمع مصارف (روند موجود)  | 753   | 1028  | 1220  | 1377  | 1554  |
| جمع مصارف خانگی، تجاری و ...  | 305.3 | 356.2 | 369.9 | 361.6 | 369.5 |
| تولید گاز به تفکیک بخش مطابق روند پیشنهادی با بهینه سازی و اصلاح قیمت | 139.2 | 196.0 | 201.8 | 205.5 | 209.2 |
| تولید گاز به تفکیک بخش مطابق روند پیشنهادی با بهینه سازی و اصلاح قیمت | 225.8 | 274.0 | 312.3 | 271.5 | 278.5 |
| تولید گاز به تفکیک بخش مطابق روند پیشنهادی با بهینه سازی و اصلاح قیمت | 25.4  | 16.0  | 20.0  | 18.0  | 15.9  |
| تولید گاز به تفکیک بخش مطابق روند پیشنهادی با بهینه سازی و اصلاح قیمت | 9.5   | 48.0  | 48.0  | 38.5  | 31.0  |
| تولید گاز به تفکیک بخش مطابق روند پیشنهادی با بهینه سازی و اصلاح قیمت | 34.2  | 39.3  | 32.8  | 27.0  | 27.0  |
| تولید گاز به تفکیک بخش مطابق روند پیشنهادی با بهینه سازی و اصلاح قیمت | 47.3  | 78.7  | 78.7  | 78.7  | 78.7  |
| جمع مصارف (روند بهینه و اصلاح قیمت)                                   | 753   | 1003  | 1070  | 1007  | 1010  |
| تولید گاز به تفکیک بخش مطابق روند پیشنهادی با بهینه سازی و اصلاح قیمت | 0     | 25    | 150   | 370   | 544   |
| تولید گاز به تفکیک بخش مطابق روند پیشنهادی با بهینه سازی و اصلاح قیمت | 0     | 16    | 74    | 152   | 218   |
| تولید گاز به تفکیک بخش مطابق روند پیشنهادی با بهینه سازی و اصلاح قیمت | 0     | 9     | 75    | 218   | 326   |

## توسعه در بخش تولید گاز

| سال   | 1400 | 1404 | 1410 | 1415 | 1420 |
|---|------|------|------|------|------|
| گاز غنی (خام) مورد نیاز (روند فعلی)                   | 900  | 1242 | 1472 | 1662 | 1876 |
| گاز غنی (خام) مورد نیاز (روند بهینه)                  | 900  | 1211 | 1300 | 1215 | 1219 |
| گاز غنی (خام) تولیدی از میداین و تاسیسات موجود        | 900  | 950  | 800  | 650  | 450  |
| تولید گاز (فراخام) جهت جبران کفایت تولید میداین موجود | 0    | 40   | 100  | 250  | 450  |
| (محدود و نگهداشت تولید موجود)                         | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    |
| تولید گاز غنی جهت افزایش تولید                        | 0    | 311  | 400  | 315  | 319  |
| (به همراه تاسیسات بالابین و خطوط انتقال گاز)          | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    |

با صدور حکمی از سوی وزیر نفت مدیر کل جدید روابط عمومی وزارت نفت منصوب شد؛

## بوجارزاده؛ مردی از جنس رسانه و روابط عمومی

مجید بوجارزاده؛ وظیفه خطیر روابط عمومی در برهه حساس کنونی، امیدآفرینی است



وزارت نفت در ستاد و روابط عمومی‌های چهار شرکت اصلی هستیم تا ان‌شالله بتوانیم به اهداف سازمانی خود دست یابیم. بوجارزاده تأکید کرد: اداره کل روابط عمومی وزارت نفت همچنین در این دوره با مسائل ویژه‌ای مانند ناترازی انرژی در فرآورده‌های بنزین، گازوئیل، گاز و تأمین سوخت زمستانی روبه‌روست که در این باره امیدوارم همه همکاران با یک برنامه‌ریزی دقیق و انسجام سازمانی مطلوب، برای این وظایف خطیر در کنار هم قرار بگیرند.

**بزرگ‌ترین رسالت روابط عمومی وزارت نفت حراست از**

**صنعت عظیم نفت است**

در ادامه، علی فروزنده، مدیر کل پیشین روابط عمومی وزارت نفت با بیان اینکه صنعت نفت مهم‌ترین سرمایه ملی مردم ایران است، اعلام کرد: یکی از بزرگ‌ترین رسالت‌های روابط عمومی وزارت نفت حراست از نفت به‌عنوان بزرگ‌ترین سرمایه ملی مردم ایران است و باید از آن به بهترین شکل ممکن و به نفع مردم بهره ببریم. وی افزود: باید بتوانیم تا حد ممکن از ظرفیت‌های موجود در روابط عمومی صنعت نفت بهره ببریم. تا امروز نیز با تلاش کارکنان خدمت در بخش‌های مختلف روابط عمومی وزارت نفت اقدام‌های قابل توجهی در این زمینه انجام شده است. مدیر کل پیشین روابط عمومی وزارت نفت با تأکید بر اینکه بدون همکاری، تلاش و پشتکار کارکنان خدمت‌آفرین وزارت نفت هیچ اقدامی در این سازمان پیش برده نمی‌شد، گفت: ارتقای کیفی نیروی انسانی روابط عمومی‌های تابع، برگزاری کلاس‌های آموزشی مختلف، ارائه سند راهبردی روابط عمومی، پیوست رسانه‌ای و ابلاغیه اطلاع‌رسانی بحران از اقدام‌های مهم انجام‌شده در اداره کل روابط عمومی وزارت نفت در این مدت بوده است.



**وظیفه خطیر روابط عمومی در برهه حساس کنونی،**

**امیدآفرینی است**

مجید بوجارزاده، مدیر کل روابط عمومی وزارت نفت، نیز در سخنانی گفت: وظیفه خطیر روابط عمومی وزارت نفت در برهه کنونی امیدآفرینی است که در این باره تلاش می‌کنیم با ایجاد انسجام درون و بیرون‌سازمانی در ستاد و روابط عمومی‌های چهار شرکت اصلی، این وظیفه حساس را با موفقیت به سرانجام برسانیم. وی ادامه داد: وزارت نفت امروز همه ارکان کشور را از نظر سیاسی، اقتصادی و اجتماعی راهبری می‌کند و در این مسیر، امیدآفرینی وظیفه‌های خطیر است که اداره کل روابط عمومی باید در خصوص آن به‌صورت ویژه تلاش کند. مدیر کل روابط عمومی وزارت نفت افزود: در این مسیر نیازمند انسجام درون‌سازمانی مناسبی در مجموعه اداره کل روابط عمومی

است. همچنین، روابط عمومی می‌تواند بخش عمده ارتباط مدیریت عالی وزارت با کارکنان صنعت نفت را تنظیم کند. سرپرست دفتر وزارتی وزیر نفت تصریح کرد: یکی از مشکلات جدی که صنعت نفت همواره با آن روبه‌روست این است که افراد بیرون این صنعت درک درستی از سختی کار همکاران در صنعت نفت ندارند. بنابراین، یکی از وظایف مهم روابط عمومی این است که این ذهنیت‌ها را تعدیل کند تا برخی نهادها بدون درک درست از این شرایط، تصمیماتی نگیرند که آثارش در درازمدت بر صنعت نفت باقی بماند و سیستم آسیب ببیند. نوری تأکید کرد: نکته دیگر، برنامه‌ریزی دقیق برای حضور پرقدرد در فضای رسانه‌ای به‌ویژه رسانه‌های نوین و فضای مجازی است، که باید طرح و برنامه مناسبی در این زمینه تدوین شود.

علی فروزنده، مدیر کل پیشین روابط عمومی وزارت نفت، و معارفه مجید بوجارزاده به‌عنوان مدیر کل جدید روابط عمومی این وزارتخانه صبح روز سه‌شنبه، ۲۷ شهریور با حضور کسری نوری، سرپرست دفتر وزارتی وزیر نفت، برگزار شد. کسری نوری در ابتدای این آیین با بیان اینکه آقای فروزنده چند سال در جایگاه مدیر کل روابط عمومی وزارت نفت حضور داشتند و البته دوران سختی نیز بود، گفت: ایشان افزون بر جایگاهی که در آن قرار داشتند، دوستی خوب و انسانی سلیم‌النفس هستند. به شما خسته نباشید و خدا قوت می‌گویم و مجموعه وزارت نفت از تخصص و تجربه شما به‌نوعی دیگر استفاده خواهد کرد. وی با اشاره به اینکه تیم روابط عمومی باید یکدست و منسجم و هماهنگ عمل کند، ادامه داد: همکاری‌های بیرون‌سازمانی و درون‌سازمانی بسیار مهم

وزیر نفت در حکمی مهندس مجید بوجارزاده را به‌عنوان مدیر کل روابط عمومی وزارت نفت منصوب کرد. صدور این حکم موجب خوشحالی اهالی رسانه شد چه اینکه مهندس بوجارزاده مردی خوشنام از جنس رسانه و روابط عمومی است. او سالها در این حوزه و در شرکتهای نفت و گاز پارس، شرکت ملی گاز و شرکت ملی نفت به ایفای نقش موثر پرداخته و منشا اثر بوده است. نشریه بین‌المللی تخصصی دانش نفت این انتخاب احسن را به فال نیک گرفته و برای مهندس بوجارزاده در انجام مسئولیت‌های پیش رو آرزوی موفقیت می‌نماید.

در حکم محسن پاک‌نژاد خطاب به مجید بوجارزاده آمده است:

جناب آقای مجید بوجارزاده

با عنایت به مراتب تعهد، تخصص و تجارب ارزشمند جنابعالی به موجب این حکم به‌عنوان مدیر کل روابط عمومی وزارت نفت منصوب می‌شوید. برنامه‌ریزی برای ارتباط مؤثر با افکار عمومی، تعامل مؤثر با رسانه‌ها و ذی‌نفعان درون‌سازمانی و بیرون‌سازمانی، ارائه تصویر دقیق و روشن از زحمات و تلاش‌های شبانه‌روزی کارکنان سخت‌کوش صنعت نفت به جامعه از اهم وظایف و مأموریت‌هایی است که انتظار می‌رود با جدیت دنبال شود. توفیق جنابعالی را در انجام وظایف سازمانی و امور محوله از درگاه خداوند متان خواستارم.

**بین تکریم و معارفه مدیران کل پیشین و جدید روابط عمومی وزارت نفت برگزار شد**

در همین حال، آیین تکریم و معارفه مدیران کل پیشین و جدید روابط عمومی وزارت نفت با حضور سرپرست دفتر وزارتی وزیر نفت برگزار شد. آیین تکریم

## معاون نشریات، شانا و توسعه شبکه‌های اطلاع‌رسانی دیجیتال روابط عمومی وزارت نفت منصوب شد



مدیر کل روابط عمومی وزارت نفت طی حکمی «پرستو یونچی» را به‌عنوان معاون نشریات، شانا و توسعه شبکه‌های اطلاع‌رسانی دیجیتال روابط عمومی وزارت نفت منصوب کرد.

متن حکم مجید بوجارزاده برای پرستو یونچی به شرح زیر است:

سرکار خانم دکتر یونچی با توجه به طرح تمرکز مدیریت امور رسانه‌ای در اداره کل روابط عمومی به موجب این حکم

سرکار عالی به‌عنوان معاون نشریات، شانا و توسعه شبکه‌های اطلاع‌رسانی دیجیتال منصوب می‌شوید. تعیین اهداف و اولویت‌های اطلاع‌رسانی، تعیین خط‌مشی کلی و برنامه‌ریزی برای حرکت هماهنگ، نظارت بر حسن اجرای سیاست‌ها و سطح کیفی تولیدات رسانه‌ای اداره کل روابط عمومی مهمترین وظایفی است که انتظار می‌رود با نهایت جدیت و درایت به انجام رسانید. خداوند متعال توفیق شما را در انجام این مسئولیت مستلث دارم.

با حکم مدیر کل روابط عمومی وزارت نفت؛

## رئیس ارتباطات و اطلاع‌رسانی اداره کل روابط عمومی وزارت نفت منصوب شد



متن حکم مجید بوجارزاده به شرح زیر است: متوجه به سوابق و تجربیات ارزشمند جنابعالی به موجب این حکم به‌عنوان نماینده وزارت نفت در صداوسیما منصوب می‌شوید. امید است با اتکال به الطاف خداوند متعال و در جهت تحقق اهداف این صنعت عظیم در انجام وظایف محوله موفق و موید باشید.

رئیس ارتباطات و اطلاع‌رسانی اداره کل روابط عمومی وزارت نفت منصوب شد. مدیر کل روابط عمومی وزارت نفت طی حکمی «جعفر پورفرجودی» را به‌عنوان رئیس ارتباطات و اطلاع‌رسانی این اداره کل منصوب کرد.

متن حکم مجید بوجارزاده به شرح زیر است:

جناب آقای جعفر پورفرجودی نظر به مراتب تعهد، تخصص و تجارب جنابعالی و همچنین در راستای یکپارچگی امور آگهی‌ها و پایش عملکرد رسانه و ارتباطات رسانه‌ای به موجب این حکم به‌عنوان رئیس ارتباطات و اطلاع‌رسانی اداره کل روابط عمومی منصوب می‌شوید. امید است با اتکال به الطاف خداوند متعال در انجام وظایف محوله موفق و موید باشید.

**نماینده وزارت نفت در صداوسیما منصوب شد**

در همین حال، مدیر کل روابط عمومی وزارت نفت طی حکمی «جعفر پورفرجودی» را به‌عنوان نماینده وزارت نفت در صداوسیما منصوب کرد.



## مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت منصوب شد



مدیرعامل شرکت ملسی نفت طی حکمی «نصرالله زارعی» را به عنوان مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) منصوب کرد. متن حکم حمید بورد به شرح زیر است:

با عنایت به مراتب تخصص، تعهد و تجارب ارزشمند جنابعالی به موجب این حکم به عنوان «مدیرعامل و عضو اصلی هیئت مدیره شرکت مهندسی و توسعه نفت» منصوب می شوید.

موارد ذیل از جمله اهم مأموریت‌های جنابعالی است:

۱- اهتمام ویژه در تکمیل طرح‌های نیمه‌تمام و تمام در حوزه میدان‌های غرب کارون و در سایر بخش‌های فعالیت شرکت

۲- رسیدگی و حل و فصل مسائل عمده قراردادی با پیمانکاران و تعیین تکلیف قراردادی فازهای آتی طرح‌های توسعه‌ای به‌ویژه در میدان مشترک غرب کارون

۳- پیاده‌سازی قراردادهای تازه بالادستی در چارچوب برنامه‌های مصوب

دولت جمهوری اسلامی ایران و در راستای تحقق اقتصاد مقاومتی و حداکثرسازی سهم شرکت‌های ایرانی در انجام فعالیت‌های بالادستی

۴- تقویت نیروی انسانی توانمند و با صلاحیت حرفه‌ای به‌ویژه متخصصان جوان و بکارگیری آنها در سطوح مختلف فعالیت‌های سازمانی

۵- تلاش در جهت تقویت همبستگی و ایجاد اعتماد بین کارکنان و سایر ذینفعان داخلی و خارجی و ارتقاء اخلاق حرفه‌ای و سلامت اداری مالی در محیط کار

۶- ضرورت توجه به حوزه اچ‌اس‌ئی (HSE) به‌ویژه رعایت ایمنی در راستای دستورعمل‌های مدون

۷- تلاش در جهت جذب نیروهای متخصص و بومی منطقه در شرکت‌های پیمانکاری

۸- توفیق جنابعالی را در انجام امور محوله از درگاه خداوند متعال خواهانم.

## سرپرست شرکت حفاری شمال منصوب شد



مدیرعامل هلدینگ انرژی سینا با صدور حکمی، «روح‌الله عبدی» را به عنوان سرپرست شرکت حفاری شمال منصوب کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از هلدینگ انرژی سینا، علیرضا سلمان‌زاده در آیین تکریم و معارفه سرپرست شرکت حفاری شمال ضمن قدردانی از زحمات و تلاش‌های اعضای هیئت مدیره در مدت یک سال و نیم گذشته بیان کرد: شرکت حفاری شمال در مسیر تحول و پیشرفت بزرگی قرار دارد که امیدواریم با تلاش و همدلی همه همکاران، این مسیر بهتر از گذشته ادامه یابد. با بیان اینکه توسعه میدان‌های نفت و گاز و فعالیت در بالادست صنعت نفت به‌عنوان یکی از مأموریت‌های اصلی بنیاد تعریف شده است، ابراز امیدواری کرد که این شرکت به اهداف و مأموریت‌های تعریف و تعیین شده به نحو مطلوب دست یابد. مدیرعامل هلدینگ انرژی سینا ضمن آرزوی موفقیت برای عبدی به‌عنوان سرپرست شرکت حفاری شمال تأکید کرد: در مسیر پیشرفت امور یکی از مسائلی که باید مورد توجه و اهتمام قرار گیرد، توجه بیش از پیش به معیشت کارکنان شرکت و بهبود شرایط کاری است. در گذشته اقدام‌هایی به‌منظور ارتقای سطح

معیشت و رفاه همکاران انجام شد، اما با نقطه مطلوب فاصله داریم و این موضوع باید همواره در اولویت باشد. سلمان‌زاده سرپرست جدید شرکت حفاری شمال را پرورش‌یافته مکتب این شرکت و فرزند همین خانواده خواند و گفت: آقای عبدی از جمله همکاران متخصص و فنی شرکت حفاری شمال است که معتقدیم در حوزه مدیریت شرکت نیز می‌تواند موفق و بالنده باشد. روح‌الله عبدی، دانش‌آموخته مقاطع کارشناسی و کارشناسی ارشد از دانشگاه صنعت نفت اهواز و «تورنهایم» کشور نروژ است که از سال ۱۳۸۶ فعالیت در شرکت حفاری شمال را آغاز کرده است.

## مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت منصوب شد



مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در حکمی «حسین حسین‌زاده» را به عنوان مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی سوخت منصوب کرد.

متن حکم حمید بورد به شرح زیر است:

جناب آقای حسین حسین‌زاده با عنایت به مراتب تعهد، تخصص و سوابق ارزشمند جنابعالی به موجب این حکم به عنوان مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت منصوب می‌شوید.

از مهمترین مأموریت‌های این شرکت، اهتمام و دیگری اجرای سیاست‌های کلی اصلاح الگوی مصرف، سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی، طرح‌های کاهش شدت و بهینه‌سازی مصرف انرژی به‌ویژه در قالب

شرکت ملی نفت ایران همچنین در پیامی از زحمات و تلاش‌های حسین آبینیکی، مدیرعامل پیشین شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت قدردانی کرد.

## مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران منصوب شد



مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در حکمی «پیمان ایمانی» را به عنوان مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران منصوب کرد.

در متن حکم حمید بورد آمده است:

جناب آقای پیمان ایمانی با عنایت به مراتب تعهد، تخصص و سوابق ارزشمند جنابعالی به موجب این حکم به عنوان مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران منصوب می‌شوید. ضروری است با استعانت از خداوند متعال و بهره‌گیری از تمامی ظرفیت‌های آن شرکت و در راستای تحقق اهدافی که اهم آن به شرح ذیل می‌باشد اقدامات لازم و موثر را در اسرع وقت در دستور کار قرار داده و پیشرفت امور را به طور مستمر به اینجانب گزارش نمایید.

۱- برنامه‌ریزی و اتخاذ تدابیر لازم به‌منظور تولید صیانتی و افزایش ضریب بازپافت از مخازن نفت و گاز.

۲- برنامه‌ریزی جهت تولید حداکثری از میدان مشترک نفت و گاز.

۳- برنامه‌ریزی و دیگری مستمر جهت اجرا، تکمیل و راه‌اندازی طرح‌ها و پروژه‌های توسعه‌ای و خصوصاً نگهداشت تولید در چهارچوب برنامه‌های ابلاغ شده از سوی شرکت ملی نفت ایران.

۴- جبران آفت ظرفیت تولید میدان با اجرای طرح‌های اولویت دار و نیمه‌تمام به ویژه طرح‌های تقویت فشار گاز.

۵- اهتمام ویژه بر راهبری و اجرای بخش بالادستی پروژه‌های ذخیره‌سازی گاز.

۶- اتخاذ تدابیر لازم جهت نگهداری و تعمیرات تاسیسات با هدف جلوگیری از وقفه و استمرار تولید، کاهش هزینه‌ها و افزایش بهره‌وری

واحدهای عملیاتی و تولیدی.

۷- رسیدگی به حل و فصل مسائل قراردادی با پیمانکاران طرح‌های توسعه‌ای.

۸- حمایت ویژه از بومی سازی کالاها و تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت و تجاری سازی فناوری به‌منظور افزایش حداکثری سهم سازندگان ایرانی و شرکت‌های دانش‌بنیان در اجرای طرح‌های توسعه‌ای به ویژه از طریق طراحی در مهندسی طرح‌ها.

۹- توجه و تقویت اچ‌اس‌ئی با فرهنگ‌سازی و ساماندهی گسترده با هدف ایمنی، حفظ سلامت و بهداشت کارکنان و حفاظت از محیط زیست.

۱۰- بهبود و سالم‌سازی فرآیندهای امور جاری و تصمیم‌گیری. سریع و شفاف جهت تحقق به موقع مأموریت‌های محوله.

۱۱- ایجاد فرصت برای نیروهای متخصص و متعهد و به‌کارگیری آنها در سطوح مختلف فعالیت‌های سازمانی جهت ارتقا توان توسعه‌ای، عملیاتی و مدیریتی شرکت به‌منظور بهبود عملکرد در انجام به‌موقع و مناسب مأموریت‌های سازمان.

۱۲- تقویت ارکان شرکت با نگاه ساختاری و قانونمند و تقویت اخلاق حرفه‌ای در کلیه سطوح سازمان.

۱۳- ساماندهی طرح‌های پژوهشی و ارتقا فناوری در راستای تولید صیانتی و اتخاذ تدابیر لازم در جهت افزایش ضریب بازپافت نهایی.»

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران همچنین در پیامی از زحمات و تلاش‌های مهدی حیدری، مدیرعامل پیشین شرکت نفت مناطق مرکزی ایران قدردانی کرد.

## مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس منصوب شد



مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در حکمی «تورج دهقانی» را به عنوان مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس منصوب کرد.

متن حکم حمید بورد به شرح زیر است:

جناب آقای تورج دهقانی با توجه به مراتب تعهد، تخصص و سوابق ارزشمند جنابعالی به موجب این حکم به‌عنوان مدیرعامل و عضو اصلی هیئت مدیره شرکت نفت و گاز پارس منصوب می‌شوید. با توجه به اهمیت و نقش آن شرکت در تامین بخش عمده گاز کشور ضرورت دارد تمام تلاش خود را در انجام وظایف و مأموریت‌های محوله، توسعه و راهبری شرکت وفق اساسنامه، برنامه مصوب سالیانه و پنج ساله با لحاظ نمودن اولویت‌های ذیل به‌کار گیرید و پیشرفت امور را به طور مستمر به اینجانب گزارش نمایید.

۱- اجرای طرح‌های توسعه‌ای جدید به ویژه طرح تقویت فشار و نگهداشت تولید پارس جنوبی.

۲- اهتمام ویژه در انجام کارهای باقیمانده و تکمیل طرح‌های توسعه‌ای پارس جنوبی به‌ویژه فاز ۱۱ و سایر طرح‌های نیمه‌تمام و تهیه برنامه‌های جبرانی برای پروژه‌ها و طرح‌های توسعه‌ای با به‌کارگیری تدابیر لازم برای افزایش بهره‌وری، برنامه‌ریزی، هدایت و نظارت مناسب.

۳- اتخاذ تدابیر لازم جهت نگهداری و تعمیرات تاسیسات با هدف جلوگیری از وقفه در استمرار تولید، کاهش هزینه‌ها و افزایش بهره‌وری واحدهای عملیاتی و تولیدی.

۴- رسیدگی به حل و فصل مسائل قراردادی با پیمانکاران طرح‌های توسعه‌ای.

۵- حمایت ویژه از بومی سازی کالاها و تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت و تجاری سازی فناوری به‌منظور افزایش حداکثری سهم سازندگان ایرانی و شرکت‌های دانش‌بنیان در اجرای طرح‌های توسعه‌ای به ویژه از طریق طراحی در مهندسی طرح‌ها.

۶- توجه و تقویت اچ‌اس‌ئی با فرهنگ‌سازی و ساماندهی گسترده با هدف ایمنی، حفظ سلامت و بهداشت کارکنان و

حفاظت از محیط زیست.

۷- بهبود و سالم‌سازی فرآیندهای امور جاری و تصمیم‌گیری سریع و شفاف جهت تحقق به موقع مأموریت‌های محوله.

۸- ایجاد فرصت برای نیروهای متخصص و متعهد و به‌کارگیری آنها در سطوح مختلف فعالیت‌های سازمانی جهت ارتقا توان توسعه‌ای، عملیاتی و مدیریتی شرکت به‌منظور بهبود عملکرد در انجام به‌موقع و مناسب مأموریت‌های سازمان.

۹- تقویت ارکان شرکت با نگاه ساختاری و قانونمند و تقویت اخلاق حرفه‌ای در کلیه سطوح سازمان.

۱۰- ساماندهی طرح‌های پژوهشی و ارتقا فناوری در راستای تولید صیانتی و اتخاذ تدابیر لازم در جهت افزایش ضریب بازپافت نهایی.

امید است با استعانت از خداوند متعال و همکاری مدیران و کارکنان ارزشمند آن شرکت در انجام مأموریت‌های محوله موفق و موید باشید. مدیرعامل شرکت نفت ایران همچنین در پیامی از زحمات و تلاش‌های محمدحسین متجلی، مدیرعامل پیشین شرکت نفت و گاز پارس قدردانی کرد.

## Most of what you pay at the pump is taxes

OPEC Secretary General, Haitham Al Ghais, in an article, says that the narrative that “every increase in price raises fuel costs, bringing increasing revenue for oil producers, to the detriment of consumers”, is not correct. What follows is the full text of the article:

The world could not function without crude oil and its associated products. For consumers, it delivers gasoline, diesel and a host of other transportation fuels, and enables the development of plastics, pharmaceuticals, medical supplies and much more. For producers, the revenues derived from this natural resource are vital for their economies and populations. The narrative we often hear is that every increase in price raises fuel costs, bringing increasing revenue for oil producers, to the detriment of consumers. This narrative can lead to finger pointing and pit consumers against producers, rather than acknowledge that all are stakeholders in the energy industry, with legitimate needs and concerns. Furthermore, this narrative does not tally with the facts. It is important to recognize that the price paid by consumers at the pump is determined by a number of factors: the price of crude oil, refining, transportation



and marketing costs, oil company margins and taxes. Breaking this down provides some enlightening insights and figures. Revenues can indeed be generated, but analysis shows that they are earned primarily by major oil consuming countries via taxation. For example, OECD economies earn far more revenue from the retail sale of petroleum products than OPEC countries make from the original sale of their oil. From 2019 to 2023, OECD economies earned on average about \$1.915 trillion/year more (based on weighted average prices) from retail sales of petroleum products than OPEC Member Countries made from oil revenues. A significant amount of the final retail prices of petroleum products is attributed to taxation. In fact, during 2023, the OECD average share of total

tax on the final retail price increased year-on-year and amounted to approximately 44%, and for some countries it was even more. Across the year, in several European countries, Most of what you pay at the pump is taxes taxes represented more than 50% of the final retail price. The importance of this revenue source is further underscored by the UK Office for Budget Responsibility, which says: “Fuel duties are levied on purchases of petrol, diesel and a variety of other fuels. They represent a significant source of revenue for government. In 2023-24, we expect fuel duties to raise £24.7 billion. That would represent 2.2 per cent of all receipts and is equivalent to £850 per household and 0.9 per cent of national income.” Therefore, for many consumers, taxation can be a more significant

factor than the original price for crude, in feeling any pinch in their pocket at the pump. For consuming countries’ governments, this revenue is generally pure windfall, which will continue to be received from the sale of petroleum products in their territories. For producing countries, on the other hand, a huge portion of their own take is reinvested into the sector for exploration, production and transportation projects, in order to be able to continuously satisfy the world’s oil needs. In other words, producing countries, often with social, economic, infrastructural and other challenges, do not have the liberty to spend all their revenues on these and other needs, as they have to re-invest part of their take in the industry, in order to secure current and future supplies to consumers. It is

obviously a sovereign right for countries and governments to develop their own taxation systems, but when there is talk of concerns about the effect of high pump prices on the disposable income of populations, it is important to remember how much of this is from taxes flowing to finance ministries around the world. What these taxation levels underscore, is that the revenue generating potential of petroleum and petroleum products is recognized by producers and consumers alike. Furthermore, governments from producers and consumers use these revenues to invest in public services, delivering for their peoples. The idea of pitting consumers against producers is at a minimum, distorting the reality that more unites both groups than divides them. On a final note, some governments simultaneously seek to utilize the revenue generating potential of petroleum, while seeking to phase out oil, alongside subsidizing other energies. In advocating this approach, they should consider the question of how they will replace the revenues lost from taxation on oil. Might similar taxation levels need to be placed on other energies? Tuesday, 17 September 2024

### Iran Pursuing Expanding Relations with Russia

Iranian president Masoud Pezeshkian says that deepening relations between Tehran and Moscow will blunt the biting effect of cruel sanctions against Iran and Russia.

Speaking in a meeting with Sergei Shoigu, Secretary of the Russian Federation Security Council on Tuesday, the Iranian president referred to the constructive relations between the two neighboring countries adding he will follow up on the existing agreements. Pezeshkian continued: Tehran and Moscow’s lasting relations will be expanded permanently and continuously. Referring to the Russian envoy’s remarks on making preparations for holding a meeting between Iran and Russian presidents on the sidelines of the BRICS summit in Kazan, Pezeshkian expressed hope the meeting to be fruitful in view of boosting bilateral, regional and international cooperation including in the form of BRICS, Shanghai and the Eurasian Economic Union.

During the meeting, the Russian envoy said that during his travel to Iran, he conveyed the message of Russian President Vladimir Putin regarding the unchangeable position of Moscow on regional cooperation. He also said that the Russian President is impatiently looking forward to meeting his Iranian counterpart on the sidelines of the BRICS summit in Kazan. Russia will hold the BRICS Summit in Kazan from October 22 to 24, 2024. During its BRICS presidency this year, Russia has said it will focus on “promoting the entire range of partnership and cooperation within the framework of the association on three key tracks – politics and security, the economy and finance, and cultural and humanitarian ties.”

### Government Counts on Media to Solve Problems

Continued electricity, natural gas and gasoline imbalances will worsen the current situation, a problem that needs to be solved.

Speaking at his first press conference since becoming president in August, Iranian president Masoud Pezeshkian said he would try to bring back trust in society. Replying to a question on the investment challenges, he said: “If we can solve our problems concerning FATF and Joint Comprehensive Plan of Action (JCPOA) and generally our relations with the rest of the world so that it improves employment and investment situation, we will not only be able to solve current problems but to attain goals set by the Supreme Leader of the Islamic Revolution. In response to another question concerning the government plan for solving energy imbalances and achieving the 7th National Development Plan goals, the president said that continued energy imbalance will deteriorate the existing situation. Pezeshkian added that we should deal with the issue of imbalances and not say that if we take a step to solve the problem, the voices will be raised in protest. “Meanwhile, we expect the media to give a hand by offering their ideas to facilitate solving the issue of imbalance”, he noted.

## OPEC marks its 64th Anniversary

64 years ago, in this day the representatives of Iran, Iraq, Kuwait, Saudi Arabia and Venezuela came together in Baghdad to found an organization to defend their rights on making just revenue from oil exports and creating stability in the oil market. OPEC has issued a statement on the occasion, having honored 64 years of its achievements to this end which follows below:

The Organization of the Petroleum Exporting Countries (OPEC) today turned 64, celebrating more than six decades of exceptional achievements and success. Between 10-14 September 1960, representatives of five oil-producing countries – Dr Fuad Rouhani of Iran, Dr Tala’at al-Shaibani of Iraq, Ahmed Sayed Omar of Kuwait, Abdullah Al-Tariki of Saudi Arabia and Dr Juan Pablo Perez Alfonzo of Venezuela – descended on the Al-Shaab Hall in Baghdad to establish OPEC, marking the beginning of a new chapter in the global oil industry. The vital mission of OPEC and its objectives propelled other oil-



producing countries to join the Organization shortly thereafter. These included supporting oil market stability and protecting the right of all countries to exercise permanent sovereignty over their natural resources in the interest of development. In its 64 years of existence, OPEC has championed cooperation and dialogue among all stakeholders to achieve stability in the global oil market, address challenges through inclusive and

realistic approaches, and ensure oil continues to support the development of nations and prosperity of mankind. The most recent vivid demonstration of these efforts is the Declaration of Cooperation and the Charter of Cooperation between OPEC and non-OPEC countries. In reflecting on the occasion, HE Haitham Al Ghais, OPEC Secretary General, said: “It is without a doubt that OPEC is the champion of the global oil market and international cooperation, as it continues, day in, day out, to focus on ensuring that the oil market is stable and balanced in the interest of all producers and consumers, as well as the global economy, despite the challenges that our industry faces.”

“As we celebrate today OPEC’s unparalleled history of success, I am confident that, with the continuous support of our OPEC Member Countries and the entire OPEC Family, the Organization is set to continue blossoming for years and decades to come,” the Secretary General added.

## اخبار

## شورای اقتصاد تصویب کرد؛ طرح ضربتی افزایش تولید نفت خام به میزان ۲۵۰ هزار بشکه در روز

بانک مرکزی در راستای افزایش تولید نفت خام به میزان ۲۵۰ هزار بشکه در روز به شرکت ملی نفت ۳ میلیارد دلار تسهیلات تخصیص می‌دهد.

شورای اقتصاد به استناد ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور در جلسه ۲۲ مرداد ۱۴۰۳ و بر مبنای درخواست خرداد ماه وزارت نفت، طرح «ضربتی جهش تولید نفت خام به میزان ۲۵۰ هزار بشکه در روز» را تصویب کرد. براین اساس، سید حمید پورمحمدی - رییس سازمان برنامه و بودجه - در ابلاغیه‌های خطاب به وزارت نفت اعلام کرد: بانک مرکزی تا پایان شهریور ماه سال ۱۴۰۳، به منظور افزایش تولید نفت خام میدان به میزان ۲۵۰ هزار بشکه در روز از تولید پایه یک میلیون و ۹۳۹ هزار بشکه در روز به ۲ میلیون و ۱۸۹ هزار بشکه در روز، نسبت به پرداخت تسهیلات به شرکت ملی نفت ایران به مبلغ ۳ میلیارد دلار از طریق بانک‌های عامل اقدام می‌کند، بانک مرکزی مجاز است به تشخیص خود با استفاده از انواع راهکارها نسبت به تامین مالی طرح مزبور اقدام کند. در این نامه تاکید شده، پرداخت تسهیلات مزبور در چارچوب تفاهم نامه مابین بانک مرکزی، سازمان برنامه و بودجه و شرکت ملی نفت ایران در خصوص اجرای طرح ضربتی جهش تولید نفت خام به میزان ۲۵۰ هزار بشکه در روز صورت می‌پذیرد.

### سرپرست گروه پتروپارس خبر داد؛

## رفع ناترازی گاز کشور در صدر اولویت‌های پتروپارس



سرپرست گروه پتروپارس گفت: کمک به رفع ناترازی گاز در زمستان ۱۴۰۳ یکی از مهم‌ترین رویکردهای این گروه است. به گزارش دانش نفت به‌نقل از گروه پتروپارس، حمیدرضا ثقفی با حضور روی سکوی Well Target ۱، ضمن ارائه گزارشی از اقدام‌های انجام‌شده از سوی این گروه در زمینه حفاری چاه‌های درون‌میدانی (Infill) در این منطقه، بر تغییر رویکرد فنی پتروپارس در زمینه حفاری چاه‌ها به‌منظور تسریع در انجام تعهدات در حال اجرا خبر داد. وی افزود: با توجه به ناترازی گاز در کشور به‌خصوص در فصل سرما، تصمیم بر این شد تا به‌جای حفاری پلکانی (batch drilling) در سکوی SPD ۱ که چاه‌ها در سال آینده به مرحله تولید می‌رسند، یک چاه تا مخزن حفاری تکمیل و تا آذر ۱۴۰۳ تولیدی شود. بدین منظور تمهیدات ویژه‌ای در برنامه‌ریزی‌های عملیات حفاری و تولیدی کردن این چاه انجام شده است. با اجرایی شدن پروژه حفاری هشت حلقه چاه درون‌میدانی (Infill) تحت قرارداد گروه پتروپارس، بیش از ۱۵ میلیون مترمکعب به ظرفیت تولید گاز کشور اضافه و کمک شایانی به رفع ناترازی گاز کشور می‌شود.

### افزایش ۱۲ هزار بشکه‌ای تولید نفت در

### میدان‌های سپهر و جفیر تا پایان ۱۴۰۳

مجری طرح توسعه میدان‌های سپهر و جفیر گفت: در این میدان‌ها افزایش تولید خواهیم داشت و تا دی‌ماه تولید نفت در این دو میدان از ۴۳ هزار بشکه به ۵۵ هزار بشکه در روز می‌رسد.

به گزارش دانش نفت به‌نقل از خبرگزاری مهر، همایون کاظمینی درباره افزایش تولید میدان‌های سپهر و جفیر توضیح داد: فاز یک این میدان‌ها که قرار بود به تولید روزانه ۳۶ هزار بشکه برسد، اکنون روزانه ۴۴ هزار بشکه تولید دارد. وی ادامه داد: طبق برنامه‌های که داریم، تا ۵ سال آینده باید به ۱۱۰ هزار بشکه در روز برسیم که تا پایان امسال به تولید روزانه ۵۵ تا ۶۰ هزار بشکه خواهد رسید. مجری طرح توسعه میدان‌های سپهر و جفیر تصریح کرد: با توجه به ظرفیتی که از مخزن و چاه دیدیم، پیش‌بینی می‌کنیم از ۱۱۰ هزار بشکه تولید عبور کنیم و مطابق برنامه برای فاز یک این میدان‌ها ۴ سال و برای فاز دوم ۶ سال در نظر گرفته شده بود که برای فاز دوم ۲۲ حلقه چاه در لایه فلهلیان و ۴۴ حلقه چاه در لایه سروک است. کاظمینی بیان کرد: اکنون طبق برنامه در حال پیشروی هستیم و برنده‌های بسته‌های یک، دو و سه قراردادهای پیمانکاری تأمین کالا مشخص شده است و در انتظار کارگروه مدیریت مشترک (gmc) هستیم که تأییدیه را بگیرند و کار را به پیمانکاران واگذار کنیم و طبق تعهدات پیش روی، بوی افزود: پیش‌بینی‌ای که داشتیم برای حجم تولید در میدان سپهر و لایه فلهلیان بود؛ زیرا نخستین بار که در این میدان چاه فلهلیان می‌زدیم و دبی مثبتی داشتیم، قرار بر آن بود که با ۲۰ حلقه چاه به ۳۶ هزار بشکه در روز برسیم، درحالی‌که با حفر ۹ حلقه چاه به ۴۳ هزار بشکه در روز رسیدیم که پیام خوبی است و نشان می‌دهد این میدان ظرفیت مطلوبی برای برداشت دارد. مجری طرح توسعه میدان‌های سپهر و جفیر گفت: در تلاشیم که تولید را در این میدان‌ها افزایش دهیم و تولید نفت تا دی‌ماه از ۴۳ هزار بشکه به ۵۵ هزار بشکه در روز می‌رسد که این حجم از تولید، هر سال یک میلیارد دلار عوائد برای کشور به همراه دارد.

### روح تازه در جان خفته صنایع پالایشی کشور؛

# افزایش ظرفیت تولید در دستور کار دولت چهاردهم قرار گرفت



با نمایندگان مجلس شورای اسلامی، نمایندگان بخش خصوصی فعال در زنجیره توزیع فرآورده‌های نفتی، ستاد مدیریت حمل‌ونقل و سوخت کشور و اداره پست تلاش کرد نابسامانی‌های موجود در حوزه توزیع فرآورده در مناطق سی‌وهفت‌گانه شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی و سامانه هوشمند سوخت را برطرف کند. معاون تازه‌نفس وزیر نفت که پیش از این تجارب ارزشمندی در دیگر حوزه‌های صنعت نفت داشته است، همچنین با یک انتصاب کلیدی دیگر در شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران، محمد مشکین‌فام خوش‌نام و خوش‌کارنامه را به عنوان سکاندار این شرکت برگزید تا جدیت خود برای بازیابی نقش این شرکت کلیدی و مهم به‌عنوان بازوی اجرایی صنعت پالایش نشان دهد

برای تأمین سوخت زمستانی، افزون بر برگزاری زودهنگام نشست‌های هماهنگی درون و برون‌سازمانی برای تأمین سوخت زمستانی، بدون فوت وقت با انتصابی شایسته و به‌موقع دیگر، «کرامت ویس‌کرمی» از مدیران باسابقه، متخصص و عملیاتی را به‌عنوان مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منصوب کرد تا صنعت توزیع فرآورده که دچار نابسامانی و سردرگمی در بخش‌های مختلف از جمله به‌کارگیری سامانه‌های نظارتی برای جلوگیری از عرضه خارج از شبکه سوخت و شیوه افزایش سهم سی‌ان‌جی در سبد سوخت خودروها شده بود و افزون بر آن، راه‌اندازی جایگاه‌های سی‌ان‌جی کوچک‌مقیاس و هوشمندسازی جایگاه‌های سی‌ان‌جی در حاله‌ای از ابهام فرو رفته بود، سامان یابد. ویس‌کرمی نیز در نخستین ساعات حضور خود در ساختمان ایرانشهر بررسی وضع ذخایر، شرایط توزیع زمین، دریایی و ریلی فرآورده‌های نفتی، همچنین تازه‌ترین وضعیت سامانه هوشمند سوخت را در دستور کار قرار داد و با همکاری و هماهنگی معاونت امور الملل وزارت نفت، برنامه‌ریزی لازم برای بر کردن برخی انبارهای نفت که در ماه‌های اخیر ذخایر آنها به صفر رسیده بود، در دستور کار قرار داد. او همچنین با برگزاری نشست‌های متعدد

تا نشان دهد چه حد بر اهمیت این قطب صنعت پالایش نفت با حضور چند پالایشگاه مهم ستاره خلیج فارس، بندرعباس و .. به‌عنوان تأمین‌کننده بیش از نیمی از فرآورده نفتی ویژه کشور واقف است. او در این سفر افزون بر دیدار با مقام‌های استانی، حضور در پالایشگاه ستاره خلیج فارس، پالایشگاه نفت بندرعباس، تأسیسات ذخیره‌سازی شهید رجایی بندرعباس و تأسیسات خطوط لوله و انتقال نفت خلیج فارس از نزدیک در جریان تازه‌ترین وضع استان هرگزمان قرار گرفت، همچنین با انتصاب مدیرعامل جدید پالایشگاه ستاره خلیج فارس فارس، تولید ضربتی و بنزین و فرآورده در این واحد پالایشی را در دستور کار قرار داد و افزون بر آن، بر لزوم هرچه سریع‌تر رفع موانع و راه‌اندازی پروژه حساس و حیاتی خط لوله انتقال فرآورده ۲۶ اینچ جدید بندرعباس - سیرجان - رفسنجان به‌منظور انتقال تولیدات پالایشی در این استان تأکید کرد. عظیمی‌فر همچنین با اشراف بر حساسیت توزیع و تأمین مطلوب و به‌موقع فرآورده، به‌ویژه در روزهای پایانی تابستان، افت سهم سی‌ان‌جی در حوزة سوخت کشور، رشد قاچاق فرآورده‌های نفتی و نزدیک‌شدن به روزهای سرد زمستانی و لزوم برنامه‌ریزی هرچه سریع‌تر

مدیران انجمن صنعتی صنایع پالایش و واحدهای پالایشی کوچک‌مقیاس، برای نخستین بار از نزدیک چالش‌های و مشکلات این واحدها را بررسی و به مدیران واحدهای پالایشی کشور تأکید کرد که افزایش ظرفیت تولید فرآورده نفتی را با توجه به شاخص‌های تولید پایدار، به‌سرعت در دستور کار قرار دهند. او همچنین در نخستین روزهای آغاز به‌کار خود در ساختمان غدیر شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی در خیابان ورشو، با اشراف به حساسیت حوزه سرمایه انسانی صنعت نفت و لزوم ایجاد انگیزه میان کارکنان به‌ویژه در بخش‌های فرسایشی و نفسگیر عملیات دستور داد. مطالبات موعده کارکنان ستاد و زیرمجموعه‌های این شرکت از جمله وام‌های قرض‌الحسنه و ... که ماه‌ها در ستاد، زنجیره توزیع فرآورده و صنعت انتقال متوقف مانده و سبب ایجاد دلزدگی و ناراضی‌ت کارکنان شده بود، به‌سرعت تأمین اعتبار و پرداخت شود. عظیمی‌فر همچنین تلاش می‌کند با ارتباط نزدیک با کارکنان زیرمجموعه‌ها و نه‌تنها مدیران، با خط مقدم نیروی انسانی صنعت نفت تعاملی دوستانه شکل دهد و مسائل و مشکلات آنان را از نزدیک بررسی کند. نخستین سفر کاری مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، مهم‌ترین قطب پالایش نفت در بندرعباس بود

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی در دولت چهاردهم با انتصابی هوشمندانه از سوی وزیر نفت، رویکرد تازه‌ای را در حوزه صنایع پالایشی برای رونق سرمایه‌گذاری، پیشرفت پروژه‌های توسعه کمی و کیفی فرآورده، افزایش ظرفیت تولید و سرانجام تولید پایدار و انتقال ایمن سوخت و توجه به جلوگیری از عرضه خارج از شبکه سوخت و هدررفت فرآورده به‌عنوان منابع ملی در دستور کار قرار داده است. هم‌زمان با استقرار دولت چهاردهم و سکانداری «محسن پاک‌نژاد» به‌عنوان وزیر نفت، رویکردی تازه در صنایع پالایشی کشور در دستور کار قرار گرفت. وزیر نفت با انتصاب محمداصق عظیمی‌فر جوان و نخبه، رویکرد جسورانه خود برای جوانگرایی و استفاده از چهره‌های جدید در صنعت نفت را نشان داد. افزون بر آن، او با این انتصاب در نخستین روزهای سکانداری نشان داد قصد تغییر سریع رویکردها در صنایع پالایشی کشور در کوتاه‌ترین زمان ممکن را دارد و در این راه هیچ تعلل و تعارفی را نمی‌پذیرد. پاک‌نژاد در حالی وزارت نفت را تحویل گرفت که حجم ذخایر فرآورده نفتی کشور به حد قابل ملاحظه‌ای کاهش یافته بود و تولید فرآورده‌های اصلی به‌دلیل نبود نظارت لازم در کشور، وضع مناسبی نداشت و حتی در برخی پالایشگاه‌های کشور مانند ستاره خلیج فارس، تولید بنزین به مقدار قابل ملاحظه‌ای افت کرده بود. بنابراین وزیر نفت دولت چهاردهم در نخستین انتصاب‌ها معاون خود در امور پالایش و پخش را منصوب کرد تا نشان دهد تا چه حد بر شرایط حساس کشور در ناترازی فرآورده نفتی، کاهش ذخایر نیروگاهی و لزوم تأمین سوخت زمستانی واقف است. عظیمی‌فر نیز به تاسی از همین نگاه، از ساعات نخست آغاز به‌کارش، با برگزاری نشست‌های متعدد با مدیران شرکت‌های زیرمجموعه صنعت پالایش، مدیران عامل پالایشگاه‌ها و بخش خصوصی فعال در صنایع پالایشی در جریان تازه‌ترین وضع ذخایر فرآورده نفتی و تولیدات پالایشگاه‌های ده‌گانه قرار گرفت و افزون بر آن با برگزاری نشست‌های رودررو با

## راهبرد کلیدی برای عبور از بحران ناترازی در زمستان‌های سرد

به‌مراتب اقتصادی‌تر از خرید آن در زمستان با قیمت‌های بالاتر است. این اختلاف قیمت می‌تواند به بهبود عرضه در زمان‌های پیک مصرف کمک کرده و از پیامدهای منفی نظیر افت فشار یا قطعی گاز در مناطق مختلف کشور جلوگیری کند. ذخیره‌سازی گاز به‌تکنولوژی خاصی وابسته نیست؛ بلکه مسئله اصلی در بهره‌برداری مؤثر از منابع، سرمایه‌گذاری مناسب و جذب پیمانکاران مجرب نهفته است. هرچه زودتر در این زمینه اقدام کرده و منابع لازم را به‌موقع تأمین کنیم، احتمال اتمام پروژه‌ها در موعد مقرر افزایش خواهد یافت. در غیر این صورت، تأخیرات قابل توجهی در اجرای پروژه‌های ذخیره‌سازی پیش‌بینی می‌شود. یافتن مخازن مناسب و ذخیره‌سازی گاز در تابستان، هنگامی که تقاضا کمتر است، برای تأمین نیازهای زمستانی امری حیاتی است. یکی از چالش‌های اصلی در این فرایند، استفاده از کمپرسورها برای فشرده‌سازی و تزریق گاز به مخازن است. در صورتی که فشار مورد نیاز برای ذخیره‌سازی به حدی بالا باشد که تکنولوژی لازم در داخل کشور در دسترس نباشد، ممکن است نیاز به واردات کمپرسور از خارج احساس شود. این موضوع به دلیل تحریم‌ها و مشکلات انتقال پول می‌تواند موجب کندی پیشرفت پروژه‌ها گردد. با این حال، اگر فشار ذخیره‌سازی در حدی باشد که کمپرسورها برای کواترتی به بهره‌برداری برسند.

درصد از مصرف گاز را تأمین می‌کند. این در حالی است که در کشورهای اروپایی، این نسبت به طور متوسط بین ۱۰ تا ۱۴ درصد است. برای دستیابی به سطح مطلوب، افزایش میزان ذخیره‌سازی گاز به حداقل سه برابر سطح کنونی ضروری است. پروژه‌ها و طرح‌هایی در حال اجرا هستند که شامل مراحل مختلفی از جمله مطالعات، اجرایی‌سازی و توسعه ظرفیت ذخیره‌سازی است. پیش‌بینی می‌شود که تا سال ۱۴۰۶، میزان ذخیره‌سازی گاز به ۱۰ درصد افزایش یابد، به شرط آنکه منابع مالی به‌موقع تأمین شده و پروژه‌ها طبق برنامه به مرحله بهره‌برداری برسند. درباره چالش‌های پیش روی ذخیره‌سازی گاز در کشور بایستی عنوان کرد: برخی از مخازن در حال حاضر در مرحله ارزیابی قرار دارند و نیاز به تخلیه گاز دارند، فرایندی که ممکن است بین ۱۰ تا ۱۵ سال به طول بینجامد. بحث اختلاف قیمت گاز در فصول تابستان و زمستان به‌طور قابل توجهی موجب توجه‌پذیری پروژه‌های ذخیره‌سازی می‌شود. از سوی دیگر، اجرای این پروژه‌ها مانع از قطع گاز و مدیریت بهینه مصرف آن در سطح کشور در فصول سرد سال می‌شود. همچنین، جلوگیری از آسیب‌های ناشی از قطع گاز و دستیابی به ذخیره‌سازی مؤثر، علاوه بر مزایای اقتصادی، اهمیت بالایی از نظر اجتماعی و امنیتی نیز دارد. تحلیل‌های اقتصادی نشان می‌دهد که ذخیره‌سازی گاز در تابستان، زمانی که قیمت‌ها پایین‌تر است،

کم‌مصرف و استفاده از آن در زمان‌های اوج تقاضا، به تعادل بیشتری میان تولید و مصرف کمک می‌کند. اهمیت این اقدام به‌ویژه در شرایطی که ناترازی گاز هر ساله تشدید می‌شود، بیش از پیش نمایان می‌شود؛ چراکه علاوه بر جلوگیری از قطع گاز، مانع از آسیب‌دیدگی صنایع و اختلال در اقتصاد کشور می‌شود. ذخیره‌سازی مؤثر گاز نه‌تنها از نظر اقتصادی، بلکه از منظر امنیت انرژی و پایداری اجتماعی نیز اهمیت فوق‌العاده‌ای دارد.

### وابستگی کشور به گاز

وزارت نفت، به‌عنوان نهاد پیشگام در عرصه تولید، به‌طور طبیعی تمرکز خود را بر تولید گاز معطوف کرده است. با این حال، برای حل بحران ناترازی و کاهش شکاف میان تولید و مصرف، توجه به مدیریت مصرف امری ضروری است. این مسؤلیت تنها به عهده وزارت نفت نیست و سایر وزارتخانه‌هایی که در حوزه مصرف نقش دارند نیز باید به‌طور جدی و فعال در این زمینه اقدام کنند. ایران، با برخورداری از دومین منابع بزرگ گاز در سطح جهانی، هم‌اکنون با ضریب نفوذ مصرفی بیش از ۹۸ درصد در کشور مواجه است. وابستگی کامل کشور به گاز، به‌ویژه در نیروگاه‌ها و صنایع کلیدی مانند پتروشیمی، فولاد و سیمان، ضرورت توجه جدی به ذخیره‌سازی گاز به‌عنوان راه‌حلی مؤثر برای مدیریت پیک مصرف را ایجاب می‌کند. در حال حاضر، کشور ما تنها دارای دو مخزن ذخیره‌سازی گاز است که حدود ۳

### محمد صادق مهرجو

#### کارشناس انرژی

ناترازی گاز در فصل سرما چالش‌هایی برای کشور ایجاد می‌کند، با این حال یکی از راهکارها برای رفع ناترازی، بهره‌برداری از ظرفیت‌های ذخیره‌سازی گاز طبیعی است. ایران با بیش از ۳۳.۱ تریلیون مترمکعب ذخایر گاز طبیعی، پس از روسیه، به‌عنوان دومین کشور بزرگ از نظر ذخایر گاز در جهان شناخته می‌شود. کشورمان که ۱۷.۱ درصد از کل ذخایر اثبات‌شده گاز طبیعی را در اختیار دارد، به‌عنوان یکی از بازیگران کلیدی در عرصه جهانی انرژی مطرح است. با وجود این ذخایر گسترده، ضعف در مدیریت منابع در سال‌های اخیر، ایران را با بحران فزاینده ناترازی گاز مواجه ساخته است؛ بحرانی که هر سال شدت بیشتری می‌گیرد و مشکلات عمده‌ای برای صنایع کشور به وجود می‌آورد. این ناترازی به حدی پیشرفته است که برخی از صنایع بزرگ کشور را به آستانه تعطیلی کشانده و فعالیت‌های صنعتی را با چالش‌های جدی روبه‌رو کرده است. یکی از راهکارها برای رفع ناترازی گاز، بهره‌برداری از ظرفیت‌های ذخیره‌سازی گاز طبیعی است. ذخیره‌سازی گاز طبیعی به‌عنوان یکی از راهکارهای کلیدی در مدیریت بهینه منابع انرژی، نقش حیاتی در جبران ناترازی گاز ایفا می‌کند. این فرآیند با فراهم‌سازی امکان ذخیره‌سازی گاز در فصول

## ارتقای سطح سلامت کارکنان با تنوع خدمات



تحت پوشش، دارای پرونده سلامت الکترونیکی هستند، می گویند: پرونده سلامت الکترونیکی افراد زیر پوشش به طور کامل با برنامه های پزشک خانواده کشوری و بسته های خدمتی مدون در وزارت بهداشت و درمان هماهنگ است و تیم سلامت خانواده نفت، حتی به طور کامل تر و دقیق تر بر سلامت جمعیت تحت پوشش خود نظارت دارد، همچنین بهداشت و درمان شمال کشور جز اولین منطقه ای بود که براساس دستورالعمل کشوری اجرای موفقیت آمیز نسخه الکترونیک را به طور کامل انجام داد.

وی یکی از فعال ترین بخش ها در بهداشت و درمان صنعت نفت شمال کشور را حوزه اسناد پزشکی معرفی کرد و گفت: به دلیل ماهیت درمان غیر مستقیم و پراکندگی مراکز در شمال کشور فعالیت این واحد بسیار پر رنگ است به طوری که در سال گذشته ۵۴ هزار ۸۱۶ نسخه و سند مورد بررسی قرار گرفت و در مجموع مراکز طرف قرارداد حدود ۱۰ میلیارد تومان صرفه جویی هزینه داشتیم، در سال ۶ ماهه اول سال ۲۲ هزار نسخه مورد بررسی قرار گرفته است. رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت شمال کشور خاطر نشان کرد: علاوه بر موضوعات مطرح شده در حوزه IT پیشرفت های چشمگیری انجام شده و طبق استانداردها اتاق سرور نوسازی و بهسازی شده و انشالله اولین منطقه در حوزه دریافت ایزو هستیم، همچنین با راه اندازی حسابداری صنعتی و تفکیک واحدهای سوده و زیاده ده توانستیم میزان ارجاعات را کاهش دهیم که همین موضوع منجر به تبدیل واحد زیان ده به سودده بود که یکی از دستاوردها بشمارو میرود و خساروشکر در این دو سال جهش ۳۵ درصدی درآمد را داشتیم.

خدمات پزشکی، اورژانس بستری، دندان پزشکی، آزمایشگاه، رادیولوژی را ارائه میکند. نوریان با اشاره به ارائه خدمات در درمانگاه رشت نیز گفت: این درمانگاه در طبقه دوم ساختمان قرار دارد که از نظر استانداردهای دانشگاه علوم پزشکی و تردد و دسترسی بیمار ساخت تایید نیست، در حوزه عمرانی واحد اورژانس آن تا ماه آینده تکمیل و راه اندازی خواهد شد و از دیگر برنامه های آتی مجوز گسترش پلی کلینیک ساری را در دستور کار قرار

است. وی در خصوص خرید تجهیزات پزشکی برای پلی کلینیک های ساری و محمودآباد تصریح کرد: موفق ترین بهداشت درمان در بین مناطق برای جذب سرمایه و خرید هستتیم و پوشش ۱۰۰ درصدی خرید تجهیزات در سامانه ستاد صورت گرفته که شامل دستگاه سونوگرافی ساری و رشت، تجهیزات بخش های قلب و عروق با دستگاه های اکوکاردیوگرافی و تست ورزش، خرید تجهیزات نوار عصب و عضله و رادیولوژی دیجیتال محمودآباد و اتو نایلر بیوشیمی و ... را شامل میشود.

نوریان در ادامه با اشاره به تعامل بسیار تنگاتنگ بهداشت درمان شمال کشور با شرکتهای نفتی منطقه گفت: جلسات متعددی با مسئولین شرکت ها بصورت مستمر و دوره ای برگزار می شود و از نقطه نظرات، انتقادات و پیشنهادها در جهت بهبود کیفی و کمی خدمات بهره مند میشویم و این رابطه با صندوق ها و کانون بازنستگان منطقه نیز همواره برقرار است. تشکیل پرونده سلامت الکترونیک نوریان با بیان اینکه تمام افراد

است که امیدواریم با تجهیز آمبولانس جدید در ناوگان بهداشت و درمان شمال کشور در این بخش شاهد افزایش رضایت مندی باشیم. رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت شمال کشور یکی از اقدامات موثر در دستیابی به بهترین کیفیت ارائه خدمات را برگزاری دوره های آموزشی بیان کرد و گفت: سال گذشته ۷ هزار ۳۸۰ نفر ساعت کلاس آموزشی برای ارتقای آگاهی کارکنان برگزار شد که برای ۶ ماهه نخست امسال ۳ هزار و ۲۰۰ نفر ساعت بوده است.

**خدمات دهی به مهمانان مهمانسراها**  
رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت شمال کشور به ارائه خدمات درمانگاه محمودآباد می پردازد و می گویند: این درمانگاه به صورت شبانه روزی (در سه شیفت کاری) و در تمامی روزهای سال و به طور ویژه در روزهای تعطیل با حضور پزشک و پرستار (پرستار مرد و پرستار زن) در هر نوبت، علاوه بر جمعیت تحت پوشش صنعت نفت، به تمام مراجعان مجتمع ورزشی - تفریحی محمودآباد



درمانگاه محمودآباد

بهداشت و درمان صنعت نفت شمال کشور موفق به ارائه خدمات جامع و بهبود کیفیت درمانی و بهداشتی شده است و با تنوع ارائه خدمات به دنبال ارتقای سطح سلامت کارکنان هستیم. دکتر بهزاد نوریان در گفتگو با خبرنگار پایگاه اطلاع رسانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، با اشاره به خدمت رسانی این مرکز در ۳ استان شمالی کشور گفت: مناطق تحت پوشش بهداشت و درمان شمال کشور استان های گیلان، مازندران و گلستان است که به دارای ۴ مرکز بهداشتی و درمانی محمودآباد، گرگان، ساری و رشت می باشد و خدمات درمانی و بهداشتی در این مراکز به صورت بستری و سرپایی ارائه می شود.

وی گفت: پوشش خدمات جمعیت صنعت نفت استان های سواحل جنوبی دریای خزر را با وجود پراکندگی وسیع جمعیتی و جغرافیایی به عهده این مرکز است و شامل ۱۲ مرکز پزشکیاری در مناطق عملیاتی نفت خزر، پایانه های نفتی نکا و تلمبه خانه نفت و گاز است. نوریان با بیان این که جمعیت تحت پوشش این مرکز در سه استان حدود ۲۰ هزار نفر است گفت: بهداشت و درمان صنعت نفت شمال کشور مسئول ارائه خدمات به جمعیت ۱۷ هزار ۶۸۰ نفری است که با اضافه شدن مهمانان مجتمع ورزشی و آموزشی محمودآباد، تفریحی، و ورزشی و آموزش محمودآباد، این تعداد به حدود ۲۰ هزار نفر افزایش می یابد، خدمات درمانی در دو مقوله مستقیم و غیرمستقیم ارائه می شود.

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت شمال کشور تصریح کرد: در حوزه درمان غیرمستقیم خدمات درمانی در ۶۷ شهر و ۳۰۰ مرکز طرف قرارداد است که با توجه به جمعیت طبی شامل مطب پزشک معتمد، داروخانه، آزمایشگاه ها و مراکز درمانی بزرگ با تنوع خدمات ارائه میشود.

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت شمال کشور تصریح کرد: در حوزه درمان غیرمستقیم خدمات درمانی در ۶۷ شهر و ۳۰۰ مرکز طرف قرارداد است که با توجه به جمعیت طبی شامل مطب پزشک معتمد، داروخانه، آزمایشگاه ها و مراکز درمانی بزرگ با تنوع خدمات ارائه میشود.

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت شمال کشور تصریح کرد: در حوزه درمان غیرمستقیم خدمات درمانی در ۶۷ شهر و ۳۰۰ مرکز طرف قرارداد است که با توجه به جمعیت طبی شامل مطب پزشک معتمد، داروخانه، آزمایشگاه ها و مراکز درمانی بزرگ با تنوع خدمات ارائه میشود.

بهداشت و درمان صنعت نفت شمال کشور موفق به ارائه خدمات جامع و بهبود کیفیت درمانی و بهداشتی شده است و با تنوع ارائه خدمات به دنبال ارتقای سطح سلامت کارکنان هستیم. دکتر بهزاد نوریان در گفتگو با خبرنگار پایگاه اطلاع رسانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، با اشاره به خدمت رسانی این مرکز در ۳ استان شمالی کشور گفت: مناطق تحت پوشش بهداشت و درمان شمال کشور استان های گیلان، مازندران و گلستان است که به دارای ۴ مرکز بهداشتی و درمانی محمودآباد، گرگان، ساری و رشت می باشد و خدمات درمانی و بهداشتی در این مراکز به صورت بستری و سرپایی ارائه می شود.

وی گفت: پوشش خدمات جمعیت صنعت نفت استان های سواحل جنوبی دریای خزر را با وجود پراکندگی وسیع جمعیتی و جغرافیایی به عهده این مرکز است و شامل ۱۲ مرکز پزشکیاری در مناطق عملیاتی نفت خزر، پایانه های نفتی نکا و تلمبه خانه نفت و گاز است. نوریان با بیان این که جمعیت تحت پوشش این مرکز در سه استان حدود ۲۰ هزار نفر است گفت: بهداشت و درمان صنعت نفت شمال کشور مسئول ارائه خدمات به جمعیت ۱۷ هزار ۶۸۰ نفری است که با اضافه شدن مهمانان مجتمع ورزشی و آموزشی محمودآباد، تفریحی، و ورزشی و آموزش محمودآباد، این تعداد به حدود ۲۰ هزار نفر افزایش می یابد، خدمات درمانی در دو مقوله مستقیم و غیرمستقیم ارائه می شود.

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت شمال کشور تصریح کرد: در حوزه درمان غیرمستقیم خدمات درمانی در ۶۷ شهر و ۳۰۰ مرکز طرف قرارداد است که با توجه به جمعیت طبی شامل مطب پزشک معتمد، داروخانه، آزمایشگاه ها و مراکز درمانی بزرگ با تنوع خدمات ارائه میشود.

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت شمال کشور تصریح کرد: در حوزه درمان غیرمستقیم خدمات درمانی در ۶۷ شهر و ۳۰۰ مرکز طرف قرارداد است که با توجه به جمعیت طبی شامل مطب پزشک معتمد، داروخانه، آزمایشگاه ها و مراکز درمانی بزرگ با تنوع خدمات ارائه میشود.

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت شمال کشور تصریح کرد: در حوزه درمان غیرمستقیم خدمات درمانی در ۶۷ شهر و ۳۰۰ مرکز طرف قرارداد است که با توجه به جمعیت طبی شامل مطب پزشک معتمد، داروخانه، آزمایشگاه ها و مراکز درمانی بزرگ با تنوع خدمات ارائه میشود.

### گفتمان

#### غربالگری بیش از نیمی از جمعیت تحت پوشش منطقه هرزگان



استان هرزگان بدلیل سهم مهم و نقش کلیدی در تولید خودکفای بنزین کشور به لحاظ عملیاتی و صنعتی از اهمیت بالایی برخوردار است. از این رو بهداشت و درمان صنعت نفت در این منطقه نیز جایگاه ویژه ای در خدمت رسانی دارد. لذا در جهت توسعه کمی و کیفی خدمات که رسالت سازمان است، از ابتدای سال گذشته در پی انتزاع هرزگان از فارس، به صورت منطقه ی مستقل فعالیت خود را آغاز کرد.

دکتر محمد حسین کرباسچی سرپرست بهداشت و درمان صنعت نفت هرزگان در ادامه گزارشی از عملکرد ۶ ماهه نخست امسال در این مرکز ارائه کرد و گفت: این مجموعه با جمعیت تحت پوشش حدودا ۱۰ هزار نفر که ۲۰ درصد آن را بازنستگان صنعت نفت تشکیل می دهند، در هفت مرکز سلامت کار، خانواده و پزشکیاری، خدمات بهداشتی درمانی در قالب (کلینیک های پزشک عمومی، متخصص، دندانپزشک، کلینیک پیگیری، طب کار، داروخانه، آزمایشگاه، رادیولوژی و ...) خدمات ارائه می دهد.

وی افزود: در شش ماهه نخست امسال و با بیش از ۴۵ هزار مراجعه، علاوه بر خدمات درمانی، اقدامات غربالگری و مراقبت های بهداشتی خانواده ارائه شده است که یکی از نتایج آن کشف ۱۷۱ بیمار جدید از چهار بیماری مزمن در پی غربالگری ۵۰ درصد جمعیت تحت پوشش است.

دکتر کرباسچی اظهار داشت: در حوزه توسعه ارائه خدمات که از عوامل موثر در افزایش سطح رضایتمندی است، می توان از افزایش تعداد مراکز طرف قرارداد و همچنین افزایش تعداد کلینیک های تخصصی داخل مراکز به میزان ۶۰ درصد در مقایسه با آغاز فعالیت هرزگان به عنوان یک منطقه ی مستقل نام برد.

سرپرست بهداشت و درمان صنعت نفت هرزگان تصریح کرد: یکی از اقدامات اثربخش دیگر راه اندازی مرکز پزشکیاری در منطقه ی عملیاتی سرخون و گشوی جنوبی است که به رضایتمندی بیشتر منجر شده، طرح توسعه درمانگاه فجر نیز با تکمیل تجهیزات آن در حال انجام است و تا پایان امسال به بهره برداری خواهد رسید.

وی ادامه داد: در راستای بهینه سازی خدمات سلامت به منظور تجمیع اطلاعات و یکپارچگی بین سیستم های اطلاعات مدیریت، از جمله اقدامات انجام شده که نقش مهمی در این زمینه دارد راه اندازی سامانه سلامت نگار در تمامی مراکز این مجموعه می باشد، همچنین بعد از حذف دفترچه های درمانی به منظور سهولت مراجعات به مراکز طرف قرارداد و افزایش رضایتمندی جمعیت تحت پوشش، اعلام الکترونیکی این سامانه برای این مراکز فعال گردیده است.

دکتر کرباسچی خاطر نشان کرد: در حوزه ی HSE با توجه به اینکه استان هرزگان یکی از مناطقی است که در معرض خطر بالای بیماری های همه گیر نظیر تب دنگی و آبله میمونی و ... می باشد تمرکز ویژه و فعالیت های مستمر آغاز و اقدامات گسترده ای انجام گرفته است، این اقدامات شامل برگزاری کمیته سلامت مشترک با شرکت های نفت و گاز منطقه به صورت دوره ای، برگزاری جلسات روسای HSE کلیه شرکت ها به میزبانی بهداشت و درمان نفت هرزگان، تشکیل کارگروه های مشترک به منظور برنامه ریزی اقدامات پیشگیرانه، پایش های متوالی و بازدیدهای میدانی از شرکت ها و مناطق عملیاتی و برگزاری کارگاه های آموزشی از جمله این اقدامات است.

## ارائه بیش از ۱۳ هزار خدمت در واحد تصویری برداری بیمارستان صنعت نفت آغاچاری

بیمارستان صنعت نفت آغاچاری بیان داشت: در سال جاری تعداد مراجعین جهت انجام سی تی اسکن ۱۱۹۳ رادیو گرافیهای اسکلتی و رادیوگرافی ۶۱۵۷، ۲۰۲۴ opg، کلیه سونوگرافیهای ساده و تخصصی ۲۶۳۲، ماموگرافی ۱۷۹ نفر بوده است.

مهرداد زارعی مسئول تصویر برداری بهداشت و درمان صنعت نفت آغاچاری در پایان گفت: این واحد توسط ۶ نفر کارشناس در سه شیفت به کارکنان و خانواده های آنان و در صورت لزوم و نبود امکانات در سطح شهرستان جهت بیماران غیر شرکتی انجام می گردد که در تلاش هستیم با حمایت مدیریت بهداشت و درمان و رفع کاستی ها بتوانیم خدمات مطلوبی را به جمعیت تحت پوشش و مردم بومی منطقه ارائه نماییم.



خدمات داده شده است. مسئول واحد تصویر برداری

این خدمات به جمعیت تحت پوشش بوده و مابقی آن به مردم بومی منطقه

گرامی توانستیم ۱۳۹۷۱ خدمت به مراجعین ارائه کرده که حدود ۷۵ درصد

مهرداد زارعی گفت: با تلاش کارشناسان واحد تصویر برداری بیمارستان صنعت نفت آغاچاری در ۵ ماه نخست سال ۱۴۰۳ توانستیم ۱۳۹۷۱ خدمت به مراجعین محترم ارائه نماییم. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت آغاچاری، مهرداد زارعی مسئول واحد تصویر برداری بیمارستان صنعت نفت آغاچاری گفت: در این واحد با بهترین و روزترین دستگاه های دیجیتال مطلوب از جمله سی تی اسکن، رادیوگرافی در زمینه های رادیوگرافی های اسکلتی و رادیوگرافی، OPG، تراکم استخوان، کلیه سونوگرافی های ساده و تخصصی و ماموگرافی به مراجعین محترم خدمات سلامت ارائه می گردد.

وی افزود: در ۵ ماه نخست سال جاری با تلاش شبانه روزی همکاران



**آدرس کانال تلگرامی:**  
**@daneshnaft**

**نشانی اینترنتی:**  
**www.daneshnaft.ir**

## یادداشت

## آیا قیمت بنزین غیر منطقی است؟

همت قلی زاده

کارشناس اقتصادی

رابطه مالی بخش انرژی به این شکل نیست که دولت برای واردات بنزین دلار به معنایی که برای دیگر کالاها می‌پردازد، بپردازد. در این بخش ایران از گذشته واردکننده بنزین بوده و اغلب هم این واردات مشابه تهاتر است. به باور نگارنده، اطلاع درستی از جزئیات روابط مالی انرژی، به آقای رییس جمهور و مقامات دولت داده نشده است. خرید بنزین برای واردات به کشور به هیچ وجه مانند دیگر کالاهای وارداتی نیست که لیست آنها را می‌توان از طریق گمرک مشاهده کرد، در حالی که واقعیت مساله به هیچ وجه این‌طور نیست، یعنی بنزین مشابه کالاهای دیگر خرید و وارد کشور نمی‌شوند و به همین دلیل نیز روابط مالی بخش انرژی متفاوت از بسیاری از بخشهای دیگر کشور است.»

ما سالهاست واردکننده عمده بنزین هستیم، همواره هم به این شکل بوده (لااقل پیش از به راه افتادن پتروشیمی ستاره خلیج فارس) یک کشتی نفت از کشور به سمت کشورهایی چون چین یا هند می‌رفت و سپس معادل همان بنزین وارد کشور می‌شد. در واقع این‌طور نیست که ما برای بنزین مصرفی در کشور معادل نرخهای جهانی آن را بپردازیم و واردات این حامل انرژی مهم، به شکل تهاتر است. به این ترتیب دلاری جابجا نمی‌شود که بابت آن نگرانی باشد.»

فعلا که کشور ما تحریم است و صادرات نفت هم وقتی صورت می‌پذیرد امکان بازگرداندن ارز آن به کشور وجود ندارد. پس حداقل می‌توان با قاطعیت گفت که منابع چندان صرف واردات بنزین به کشور نمی‌شود. مساله اساسی این است که کشور ما به عنوان یکی از بزرگترین و مهمترین دارندگان منابع نفت و گاز جهان نباید به این وضعیت می‌رسید. دلیل این ناترازی ناشی از مصرف زیاد یا ارزانی قیمتها نیست بلکه ناشی از تولید ناکافی است. درباره اثر گران کردن قیمت برای کسبان مصرف بایستی خاطرنشان ساخت: جدای از غیرمعمول و غیر عادلانه بودن این پیشنهاد باید به عمق این حرف رفت، وقتی می‌گویند گران کنیم تا مصرف کمتر شود، یعنی کاری کنیم که فقرا و فرودستان نتوانند آن را بخردند و تنها صاحبان ثروت و سرمایه از آن بهره مند شوند، گران سازی برای کاهش مصرف یعنی برداشتن یک کالا از مقابل توده‌های مردم و انحصاری کردن مصرف آن به سرمایه داران. این ادعا که باید شفاف قیمت‌ها در داخل و جهان کاسته و نهایتا یکسان شود را رد می‌کنم چرا که هزینه‌های تولید در ایران و دیگر کشورها یکسان نیست و به همین دلیل یکسان کردن قیمت‌ها به شدت اقدامی زیان بار است. درباره اینکه یارانه پنهان چیست و به جز ایران، در کدام کشورها مورد استفاده قرار گرفته است بایستی پاسخ داد: مفهوم یارانه پنهان یک مفهوم جعلی است که به محمل گران‌سازی در ایران تبدیل شده است. با مقایسه قیمت میان بازار داخلی و بازارهای منطقه‌ای و بین‌المللی ادعا می‌کنند که سوسپیدی پنهان به برخی کالاها از جمله حامل‌های انرژی پرداخت می‌شود. چنین چیزی در این سطح نه تنها در جهان امروز که در اقتصاد کشور خودمان هم تا یکی دو دهه گذشته مطرح نشده بود. مصرف در کشور ما به هیچ وجه بیش از حد نیست. این از آن دست حرفهایی است که بدون داشتن یک مبنای اساسی، دائم مطرح می‌شود. بر مبنای آمارهای رسمی وزارت نفت می‌توانیم نشان دهیم که وضعیت مصرف حامل‌های انرژی در ایران، با وجود وضعیت فعلی ترافیک، راههای نامناسب و خودروهای پرمصرف، نگران کننده نیست. اساس مساله فعلی کمبود تولید در کشور است. حتی در زمانی مصرف برق هم مشخص شده که نرخ رشد انشعابات برق در حالی ۵ درصد بوده که نرخ رشد مصرف تنها ۴ درصد بیشتر شده است! وقتی بناسبت جمعیت کشور بیشتر شود، به طور طبیعی مصرف بیشتر می‌شود. با تغییر سبک زندگی هم متغیرهای مختلفی تغییر می‌کنند و این واقعیات کشور است که باید برای آن چاره جویی کرد. در طول این سالها باید پلایشگاههای خود را به روز و کارآمد می‌کردیم و از استهلاک صنایع خود به ویژه در بخش نفت و گاز جلوگیری می‌کردیم تا به تناسب تغییرات نسلی بتوانیم نیازهای کشور را تامین کنیم.

در سیاست سال ۱۳۸۶ نرخ برخی تولیدات پلایشگاهی بر مبنای قیمت جهانی تصویب شد، این اقدام موجب شد تا پلایشگاهها که آن زمان یک درصد محصولاتی می‌شوند، چنان از سرمایه گذاری غفلت جهانی فروخته می‌شد، به سمت تولید همین اقلام رفتند به نحوی که امروز ۲۰ درصد کل تولیدات پلایشگاهی کشور را به خود اختصاص داده‌اند. در نتیجه همزمان با استهلاک صنایع کشور، انگیزه برای تولید بنزین در میان پلایشگاههای داخلی نیز کمتر شد. مشکل ناترازی انرژی قیمتی نیست بلکه ناشی از ساختارهای عملیاتی و مالی است که تولید کشور با آن دست و پنجه نرم می‌کند. با سیاستهای اشتباه انگیزه تولید تغییر کرده و از سوی دیگر با وجود اینکه بخش مهمی از تولید پلایشگاهها با قیمت‌های جهانی فروخته می‌شوند، چنان از سرمایه گذاری غفلت کردند که به مازوت سوزی روی می‌آورند. پس گران فروشی حتی این صنایع را به سمت بهره‌وری بیشتر سوق نداد، به آقای پزشکشان اطلاع درستی درباره وضعیت ناترازی انرژی داده نشده است. از نظر فنی این جمله که برای بنزین دلار داده‌ایم اشتباه است. با توجه به ساختار پیر ایراد مالی و عملیاتی تولیدی در کشور، اگر تمام بنزین مورد نیاز خود را وارد کنیم از نظر اقتصادی، مقرون به صرفه‌تر از تولید در ساختار داخلی است. تنها مشکل آن وابستگی به خارج خواهد بود.

## برای رویارویی با روزهای سرد و تولید پایدار گاز؛ هماهنگی‌های رسمی برای تأمین سوخت زمستانی کلید خورد

## پلایشگاه‌های پارس جنوبی زره‌پوش شدند

تهیه و تنظیم: پریسا بطنی

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی اعلام کرد که با توجه به نزدیک‌شدن به پایان تعمیرات اساسی امسال طبق برنامه زمانبندی‌شده، پلایشگاه‌های این مجموعه به‌عنوان بزرگترین مرکز تولید گاز کشور آماده ورود به ماه‌های سرد سال هستند. احمد باهوش گفت: با آغاز نیمه دوم سال ۱۴۰۳ و نزدیک‌شدن به پایان تعمیرات اساسی و تولید پایدار گاز و محصولات جانبی در سراسر پلایشگاه‌های سیزده‌گانه این مجموعه، همه موارد ایمنی با دقت هر چه تمام پیاده‌سازی و اجرایی خواهد شد. وی ادامه داد: با تکیه بر توان، دانش بومی و استفاده ۱۰۰ درصدی از کالاهای و تجهیزات ساخت شرکت‌های دانش‌بنیان و بار اول در کشور توانسته‌ایم پلایشگاه‌های پارس جنوبی را برای تولید پایدار و مستمر گاز در نیمه دوم امسال و روزهای سرد آماده کنیم. مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی تصریح کرد: اقدام‌های مهم و اساسی پیش رو نیز با جدیت، کار گروهی و خرد جمعی برای عزت، آبادانی و چرخش اقتصادی کشور با موفقیت به سرانجام مطلوب خواهد رسید.

برنامه‌ریزی برای نصب جکت فاز ۱۱

پارس جنوبی در موقعیت SP11A

در همین حال، عملیات Roll-up جکت فاز ۱۱ میدان گازی پارس جنوبی در موقعیت SP11A با حضور معاون طرح‌های توسعه‌ای شرکت نفت و گاز پارس، سرپرست گروه پتروپارس و جمعی دیگر از مدیران با موفقیت انجام شد. به گزارش گزارش دانش نفت به‌نقل از گروه پتروپارس، این عملیات با حضور سیدمحمدالدین جعفری، معاون طرح‌های توسعه‌ای شرکت نفت و گاز پارس، محمدرضا رایجی، مجری طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی شرکت نفت و گاز پارس، علی ندیران، مدیر طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی شرکت پتروپارس، منوچهر علیپور، مدیرعامل شرکت صنعتی دریایی ایران (صدرا) و جمعی از مدیران گروه پتروپارس و شرکت‌های پیمانکاری فعال در طرح فاز ۱۱ پارس جنوبی اجرا شد. حمیدرضا ثقفی، سرپرست گروه پتروپارس در این بازدید با تأکید بر اهمیت توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی در رفع ناترازی گاز کشور، گفت: با اجرای تعهدهای عملیاتی فاز ۱۱ و با همت عوامل اجرایی این شرکت، شاهد کاهش محسوس ناترازی گاز در مصارف صنعتی و خانگی کشور خواهیم بود و گروه پتروپارس ضمن تأکید بر تحقق تعهدهای خود برای تأمین انرژی کشور در میدان گازی پارس جنوبی، از هیچ تلاشی فروگذار نخواهد کرد.

برنامه‌ریزی برای نصب جکت فاز ۱۱

پارس جنوبی در موقعیت SP11A

وی با تأکید بر اینکه با تکمیل و بهره‌برداری از فاز ۱۱ پارس جنوبی ظرفیت تولید از این میدان راهبردی به روزانه ۵۶ میلیون مترمکعب می‌رسد، افزود: نصب جکت موقعیت SP11A در این میدان در بهمن امسال انجام خواهد شد. سرپرست گروه پتروپارس تصریح کرد: ساخت جکت چهارپایه SP11A که مراحل عملیاتی Roll-up آن انجام شده است، با وزنی در حدود ۴هزار تن و ارتفاع بیش از ۷۵متر در اول خرداد امسال در یارد پوشهر به همت شرکت صدرا آغاز شده است. ثقفی گفت: براساس برنامه‌ریزی انجام‌شده

و تمهیدات لازم از سوی تیم مدیریت طرح در شرکت پتروپارس و پیمانکار، انتظار می‌رود جکت فاز ۱۱ مطابق با برنامه در موقعیت SP11A آماده نصب شود. وی همچنین درباره ادامه حفاری جاهای میدان گازی فاز ۱۱ پارس جنوبی، بیان کرد: متعاقب نصب جکت SP11A دکل حفاری در موقعیت جکت مستقر شده و عملیات حفاری آغاز خواهد شد تا زمینه تولید و تأمین پایدار انرژی از فاز ۱۱ پارس جنوبی فراهم شود.

تعمیرات اضطراری توربین گازی زوریا

برای نخستین بار در کشور

در همین حال، مدیر پلایشگاه دهم مجتمع گاز پارس جنوبی از انجام عملیات موفقیت‌آمیز تعمیرات اضطراری توربین گازی زوریا برای نخستین بار در کشور و در محل کارگاه مرکزی این پلایشگاه در کمترین زمان ممکن خبر داد. محمد نعمتی در این باره گفت: توربین‌های صادرات گاز پلایشگاه دهم پارس جنوبی از برند زوریا و مدل DU80 /MG20 است که با توجه به نقش حیاتی واحدهای صادرات گاز در حفظ پایداری تولید، تعمیر، نگهداری و آماده به‌کاربودن این تجهیزات، اهمیت خاصی دارند. وی افزود: در کشور ما تاکنون تعمیرات اضطراری و اساسی این نوع توربین‌ها در هیچ پلایشگاه یا مرکزی خارج از مجموعه کارگاه‌های سازنده آن، به‌دلیل نیاز به تجهیزات کارگاهی و ابزارآلات ویژه انجام نشده است. مدیر پلایشگاه دهم مجتمع گاز پارس جنوبی تصریح کرد: با توجه به سوابق موجود، در بهترین حالت، تعمیرات اضطراری این توربین‌ها حدود چهار ماه به طول می‌انجامد که در این زمان، عملاً دسترسی به تجهیز وجود نخواهد داشت. نعمتی اعلام کرد: توربین هشتم پلایشگاه دهم پارس جنوبی در اردیبهشت امسال به‌دلیل آسیب شدید بیرینگ‌های بخش HPC متوقف و از مدار تولید خارج شد. وی گفت: با توجه به اضطرار عملیاتی موجود و اهمیت تولید پایدار گاز، با شبیه‌سازی کردن کارگاه سازنده مربوطه با کارگاه پلایشگاه دهم، امکانات مورد نیاز برای تعمیر اضطراری توربین فراهم شد و پس از بررسی و در نظر گرفتن ریسک‌های موجود، تعمیرات اضطراری این توربین برای نخستین

بار در کشور در محل کارگاه پلایشگاه دهم با موفقیت انجام شد و این توربین پس از نصب در محل، در مدار تولید قرار گرفت. مدیر پلایشگاه دهم پارس جنوبی بیان کرد: این کار بزرگ و حجیم، با برنامه‌ریزی دقیق و نظارت عالیه مسئولین مربوطه و با همکاری شرکت پیمانکاری دانش‌بنیان، در مدت دو ماه زودتر از زمان معمول تعمیرات این نوع توربین‌ها، انجام شد که افزون بر صرفه‌ریالی، افزایش قابلیت اطمینان و در دسترس بودن تجهیزات حیاتی، سبب انتقال دانش مربوطه به مجموعه پلایشگاه دهم و مجتمع گاز پارس جنوبی شد و مجموعه پلایشگاه دهم اکنون آمادگی دارد با تجهیز کارگاه، تعمیرات اساسی و اضطراری این نوع توربین‌ها را مانند دیگر توربین‌ها در محل پلایشگاه انجام دهد. نعمتی تأکید کرد: انجام این کار بزرگ، بدون تلاش بی‌وقفه همه همکاران به‌ویژه شاغلان در واحد تعمیرات پلایشگاه دهم، همچنین مجموعه شرکت دانش بنیان پیمانکاری، با وجود سختی کار و محدود بودن امکانات کارگاه، میسر نبود که در اینجا از همه عزیزان قدردانی می‌کنم. هماهنگی‌های رسمی برای تأمین سوخت زمستانی کلید خورد؛ وزارت نفت در آماده‌باش کامل

تقویت ناوگان حمل‌ونقل سوخت در حال انجام است

محمدصادق شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران نیز، با تشریح وضع سوخت مایع در کشور و تأمین انرژی مورد نیاز در زمستان، تصریح کرد: پیش‌بینی می‌شود که دمای هوا در زمستان امسال نسبت به پارسال کاهش قابل توجهی داشته باشد و طبیعی است که متناسب با آن، حجم مصرف سوخت در همه بخش‌ها افزایش یابد. وی تأکید کرد: با توجه به تولید ۷۰ درصد حامل‌های انرژی در جنوب کشور و مصرف ۸۰ درصد آن در شمال کشور، باید پشتیبانی قابل قبولی برای تأمین و انتقال انرژی در کشور وجود داشته باشد. مدیرعامل شرکت

ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به مسئله ضرورت تقویت ناوگان حمل و نقل سوخت در کشور اشاره کرد و گفت: برنامه‌ریزی برای جبران این کمبودها انجام شده است و برای رفع این مشکل نیازمند همکاری همه بخش‌های مسئول هستیم. عطیعی‌فر در پایان، به تأثیر وسایل نقلیه در آلودگی محیط زیست اشاره کرد و یادآور شد: متأسفانه عمده آمار آلودگی هوا مربوط به خودروها است. وی در پاسخ به مراجع ذیصلاح باید با جدیت نسبت به حل این مشکل اقدام کنند.

ضرورت اطلاع‌رسانی درباره جایگاه گاز

طبیعی در کشور

حسینعلی نایب‌رئیس کمیسیون اصل ۹۰ مجلس هماهنگی تأمین سوخت زمستانی از سوی مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران را اقدامی ارزشمند برشمرد و بر اطلاع‌رسانی شفاف و صحیح درباره جایگاه گاز در کشور و تأثیر آن بر معیشت هموطنان تأکید کرد. وی با اشاره به اهمیت برنامه‌ریزی و هماهنگی فرادستگاهی در این حوزه گفت: هماهنگی فرادستگاهی و برگزاری نشست‌ها به‌ویژه بین وزارتخانه‌های نفت و نیرو به نمایندگی از قوه مجریه با اعضای کمیسیون‌های ذیربط در مجلس برای تأمین و حفظ پایدار تولید حداکثری گاز در زمستان بسیار ضروری است. نایب‌رئیس کمیسیون اصل ۹۰ مجلس شورای اسلامی افزود: اطلاع‌رسانی شفاف در خصوص وضع مصرف انرژی به‌ویژه گاز در کشور و اهمیت آن در زندگی و اقتصاد هموطنان بسیار مهم است و باید ضمن توزیع عادلانه انرژی در کشور، فرهنگ‌سازی لازم برای مصرف بهینه انرژی نیز انجام شود. حاجی‌دلگانی با اشاره به اهمیت دقت نظر به کنترل مصرف انرژی در ادارها و مراکز دولتی بر توجه به اجرای تکالیف مصرف در قانون برنامه هفتم تأکید کرد و یادآور شد: در این برنامه رهنمودها و دستورهای مشخصی برای بخش‌های مختلف به‌منظور مقابله با بحث ناترازی انرژی در کشور تدبیر شده که از جمله آن موضوع سرمایه‌گذاری در حوزه ذخیره‌سازی گاز است.

مدیر عامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران:

# نقش شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت به عنوان بازوی اجرایی پروژه‌های پالایشی بازیابی می‌شود

سرپرست شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران تأکید کرد: این شرکت نقش مهمی در توسعه شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی دارد و با فرهنگ شرکت‌های توسعه‌ای و مسائل نگاه‌داری آشنا هستیم و امیدواریم همچون آقای احمدی، دلسوزانه پیگیر پیشرفت پروژه‌ها باشیم.

**پیشرفت خیره‌کننده پروژه‌های پالایشی با وجود تأمین منابع مالی مورد نیاز**

فرهاد احمدی، مدیر عامل پیشین شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران نیز در این آیین گزارشی درباره تازه‌ترین وضع پروژه‌های این شرکت ارائه کرد. وی با اشاره به اینکه در این شرکت، بیش از ۱۲ پروژه تازه به ارزش ۲ میلیارد و ۷۰۰ میلیون یورو تریف شده است، گفت: این شرکت پیشانی پایین‌دستی وزارت نفت است و با تأمین مالی این پروژه‌ها، سرمایه‌گذاری‌های مناسبی در صنایع پالایشی انجام خواهد شد. مدیر عامل پیشین شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران افزود: برای نخستین بار ۳ هزار و ۵۸۴ میلیارد تومان از بخش خصوصی به شرکت اختصاص دادیم. از ۴۸ پروژه سنواتی، ۲۸ پروژه راه حل‌فصل کردیم و مابقی نیز که بسته نشده، خارج از وظایف ماست. احمدی با اشاره به اجرای پروژه برون‌مرزی پالایشگاه «ال پالیتو» و نزول آن را یکی از مهم‌ترین پروژه‌های وزارت نفت در سال‌های گذشته دانست و اعلام کرد: برای نخستین بار در این پروژه صادرات تجهیزات و کالای صنعت نفت انجام شده است. وی با بیان اینکه مبلغ طلب ارزی شرکت قابل توجه است و تا امروز تنها ۱۰ میلیون یورو از این مقدار تسویه شده است، یادآور شد: برای مدیر عامل جدید شرکت آرزوی موفقیت دارم و امیدوارم در این بستر آماده‌شده با همان قوت به کار خود ادامه دهد.



مهندسی و ساختمان نفت بهره‌مند شویم. **کار گروهی و توجه به سرمایه انسانی** **لازمه پیشرفت پروژه‌های پالایشی است** محمد مشکین‌فام، سرپرست شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران نیز در این آیین، بیشتر سوابق خود را در حوزه مهندسی و توسعه اعلام کرد و گفت: در سال‌های گذشته در شرکت نفت و گاز پارس حدود ۳۰۰ میلیون مترمکعب به تولید گاز کشور افزوده شد، ۱۶۹ حلقه چاه حفاری و ۲۰ سکوی سرچاهی نیز تکمیل و راه‌اندازی شد. وی با اشاره به تکمیل و راه‌اندازی نزدیک به ۱۰۰۰ کیلومتر خط لوله دریایی ۳۲ اینچ از سوی شرکت نفت و گاز پارس در سال‌های گذشته، افزود: ۱۷ تریلیون مترمکعب گاز در این شرکت تولید شده است. احمدی با اشاره به تکمیل و راه‌اندازی نزدیک به ۱۰۰۰ کیلومتر خط لوله دریایی ۳۲ اینچ از سوی شرکت نفت و گاز پارس در سال‌های گذشته، افزود: ۱۷ تریلیون مترمکعب گاز در این شرکت تولید شده است. احمدی با اشاره به تکمیل و راه‌اندازی نزدیک به ۱۰۰۰ کیلومتر خط لوله دریایی ۳۲ اینچ از سوی شرکت نفت و گاز پارس در سال‌های گذشته، افزود: ۱۷ تریلیون مترمکعب گاز در این شرکت تولید شده است.

در این شرکت با توجه به ناترازی فرآورده‌های نفتی کشور مدنظر است، تحویل هرچه سریع‌تر طرح‌های خطوط لوله به‌ویژه پروژه خط لوله بندرعباس - سیرجان - رفسنجان است که راه‌اندازی آن برای شبکه انتقال کشور بسیار حیاتی است. امیدواریم مرحله نخست این پروژه در یک تا دو ماه آینده و مابقی پروژه‌ها نیز در سریع‌ترین زمان ممکن به بهره‌برداری برسند. عظیمی‌فر بیان کرد: افزایش بهره‌وری، چابک‌سازی فرایندها و کاهش هزینه‌ها از اولویت‌های دیگری است که باید در دوره مدیریت جدید دنبال شود. وی تأکید کرد: تأمین منابع مالی پاشنه آشیل صنعت پالایش است و برای این منظور واحد سرمایه‌گذاری شرکت ملی پالایش و پخش را فعال خواهیم کرد تا بتوانیم ابزارهای تازه تأمین منابع مالی را به کار بیندیم. برنامه‌ریزی در این زمینه انجام شده است و امیدواریم بتوانیم سهم بیشتری را از منابع داخلی و خارجی به‌سمت شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت جاری کنیم و در حوزه توسعه بازار به‌سمت پروژه‌هایی حرکت کنیم که بار تأمین منابع روی دوش شرکت نباشد و پروژه‌های برون‌مرزی توسعه یابد. در موضوع ابزار تأمین منابع مالی نیز باید گروهی متخصص تشکیل بدهیم تا بتوانیم ظرفیت‌های سرمایه‌گذاری را شناسایی کنیم. مدیر عامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران گفت: شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران باید بتواند نقش راهبردی در پروژه‌های فاز ۲ پالایشگاه آبادان، پتروپالایشگاه شهید سلیمانی و پالایشگاه خوزستان داشته باشد و به‌عنوان بازوی اجرایی ایفای نقش کند. عظیمی‌فر افزود: در موضوع سرمایه‌گذاری نیز به دلیل سیاست‌های سال‌های اخیر، با خروج نیروی انسانی با تجربه به‌سمت کشورهای خارجی یا بخش خصوصی روبه‌رو هستیم، بنابراین باید از ابزارهای ممکن برای نگهداشت نیروی انسانی به‌عنوان مهم‌ترین دارایی شرکت ملی

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با اشاره به برنامه‌ریزی این شرکت برای بازیابی نقش شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران به‌عنوان بازوی اجرایی صنعت پالایش در دوره جدید، گفت: یکی از مزایای شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران و جمعیت از مدیران و مجریان در محل این شرکت برگزار شد. بیان کرد: افتخار می‌کنم در خدمت مدیران شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران هستم. این شرکت شناسنامه صنعت پالایش است، از آقای فرهاد احمدی بابت زحمات و دستاوردهای قابل توجه‌شان قدردانی می‌کنم. وی افزود: آقای مشکین‌فام از مدیران شناسنامه‌دار صنعت نفت است و در دوره مدیریت ایشان در نفت و گاز پارس، تولید گاز کشور ۳۰ درصد (۳۰۰ میلیون مترمکعب) افزایش یافت. ایشان تجربه کار در کلاس جهانی و در کنار شرکت‌های بزرگ بین‌المللی را در کارنامه کاری خود دارد و پروژه‌های پیچیده‌ای را به ثمر رسانده است، همچنین به سلامت نفس و سخت‌کوشی شهره است و امیدواریم با حضور ایشان فصلی نو در اجرای پروژه‌های پالایشی باز شود و شرکت ملی مهندسی بتواند جایگاه خود را به‌عنوان بازوی اجرایی پالایش و پخش، بیش‌ازپیش بازیابی کند. معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش تأکید کرد: اولویت‌هایی که

## انتصاب

با صدور حکمی از سوی معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش؛ مدیر عامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران منصوب شد



معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش با صدور حکمی علی احمدی‌پور را به‌عنوان مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران منصوب کرد. به گزارش دانش نفت، منتقل از شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران، در متن حکم محمدصادق عظیمی‌فر آمده است:

نظر به شایستگی، تعهد، تخصص و تجربیات ارزشمند جنابعالی، به موجب این حکم به‌عنوان «مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران» منصوب می‌شوید. انتظار می‌رود با استعانت از خداوند متعال و با عنایت به اهمیت و نقش راهبردی شرکت در انتقال ایمن و پایدار، ضمن بهره‌مندی از تمامی ظرفیت‌های موجود و نیروی انسانی متخصص جهت تحقق مأموریت‌ها و اهداف سازمانی موفق بوده و اولویت‌های زیر را به‌صورت ویژه در دستور کار قرار دهید:

- ۱- شناسایی و به‌کارگیری مدیران و نیروهای توانمند و متعهد براساس شایسته‌سالاری و جانشین‌پروری؛
- ۲- استفاده از راهبردها و تمامی ظرفیت‌های مفید و کارآمد جهت بهبود و ارتقای ظرفیت انتقال؛
- ۳- نگهداری و توسعه شبکه‌های مخابراتی با حفظ ظرفیت و تأمین امنیت شبکه؛
- ۴- برنامه‌ریزی لازم برای اجرای طرح‌های اولویت‌دار و حفظ و نگهداشت ظرفیت و توان انتقال؛
- ۵- توجه ویژه به انجام بازرسی‌های فنی و نگهداری از شبکه خطوط انتقال و تجهیزات با تدوین برنامه‌های منظم دوره‌ای؛
- ۶- توجه به حفظ حریم خطوط لوله و تأسیسات و رعایت حقوق همجواران؛
- ۷- به‌کارگیری اقدامات مؤثر در مدیریت پهنه و مطلوب هزینه‌های شرکت؛
- ۸- استفاده حداکثری از توان ساخت داخل و شرکت‌های دانش‌بنیان؛
- ۹- نظارت و اهتمام ویژه در شفافیت معاملات و انجام به‌موقع آن‌ها با رعایت برگزاری مناقصات و آیین‌نامه‌های مربوطه و شناسایی گلوگاه‌های فسادخیز؛
- ۱۰- به‌کارگیری دانش روز و روش‌های نوین مبتنی بر فناوری‌های دیجیتال با بهره‌گیری از هوش مصنوعی در عملیات انتقال و مخابرات.

فرصت را منتعم شمرده از خدمات جناب آقای ارسلان رحیمی در زمان تصدی سمت مذکور قدردانی نموده و برای ایشان سلامتی و آرزوی توفیق روزافزون از ایزد متعال خواستارم.»

## افزایش ۱۲ درصدی مصرف گازوئیل در شهریور ۱۴۰۳؛

# لازمه مدیریت مصرف گازوئیل اجرای طرح سپهتن و سپیاد در کشور است

اجرای آزمایشی طرح تخصیص سوخت براساس اسناد حمل برخط



باشد که با توجه به ورود دستگاه‌های نظارتی اعم از سازمان حمل‌ونقل جاده‌ای و شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی در موضوع صدور برنامه‌های سوختی، حجم تخلف در این بخش کاهش یافته است. وی با اشاره به مصرف نامتعارف موجود در بخش حمل‌ونقل افزود: میانگین مصرف روزانه گازوئیل در بخش غیرنیروگاهی در شهریور امسال به حدود ۶۵ میلیون لیتر رسید که این عدد در مقایسه با مدت مشابه پارسال حدود ۱۲ درصد افزایش یافته است. به گفته مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی با اجرای طرح سپهتن و سپیاد عملکرد ناوگان به‌صورت سیستمی به سامانه هوشمند سوخت ارسال و از صدور اسناد حمل و صورت‌وضعیت دستی جلوگیری می‌شود و از این طریق شاهد کاهش قابل توجهی در مصرف نفت‌گاز بخش حمل‌ونقل خواهیم بود. ویس‌کرمی با بیان اینکه از جمله چالش‌های اجرای طرح سپهتن و سپیاد، نبود سرمایه‌گذار و انتخاب‌نشدن پیمانکار برای اجرای طرح است، ادامه داد: انتخاب پیمانکار از جمله مواردی است که تا اخیر در اجرای پروژه هرچه‌سریع‌تر این طرح، شاهد دریافت واقعی اطلاعات کارکرد ناوگان حمل‌ونقل دیزلی و کاهش مصرف نفت‌گاز در بخش حمل‌ونقل کشور باشیم.

دارد، سوخت‌گیری کند. مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی با بیان اینکه در این طرح، مسیر حرکت ناوگان از سوی سازمان راهداری و حمل‌ونقل جاده‌ای تعیین می‌شود، تصریح کرد: تخصیص سوخت در این طرح، بر مبنای حرکت در مسیر تعیین‌شده انجام می‌شود و پس از رفع کامل ایرادها و اخذ رضایت نسبی ذی‌نفعان، این طرح برای سایر ناوگان نیز اجرایی می‌شود. ویس‌کرمی با اشاره به صدور برنامه‌های سوختی ناوگان در کشور گفت: صدور برنامه‌های سوختی ممکن است ناشی از تخلف شرکت‌های حمل‌ونقل

شرکت ملی پخش ارسال شود، تأکید کرد: شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی با هماهنگی دیگر دستگاه‌ها، طرحی دیگر به‌منظور ثبت عملکرد واقعی ناوگان تدوین کرد که این طرح هم‌اکنون به‌صورت آزمایشی و موقت در حال اجراست. وی با بیان اینکه این طرح در مرحله نخست برای ناوگان باری بالای ۵۰ تن که شامل ۲۷ هزار دستگاه است، اجرایی می‌شود، افزود: مبدأ و مقصد ناوگان با استفاده از برنامه و صورت‌وضعیت مسافری قابل مشاهده است و ناوگان با استفاده از این طرح می‌تواند از جایگاه‌هایی که در مسیر حرکت خود وجود

تاکون این پروژه را اجرایی نکرده است. مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی بیان کرد: براساس مصوبه هیئت دولت، تجهیزات سامانه سپیاد و سپهتن باید روی همه ناوگان دیزلی، مسافری، باری، درون‌شهری و برون‌شهری نصب شود و عملکرد واقعی ناوگان براساس این سامانه‌ها به شرکت ملی پخش انتقال داده شود تا براساس این عملکرد، سهمیه نفت‌گاز تخصیص یابد. ویس‌کرمی با بیان اینکه با ملاک‌قراردادن برنامه، باربرگ درون‌شهری و صورت‌وضعیت مسافری ممکن است عملکردهای غیرواقعی به

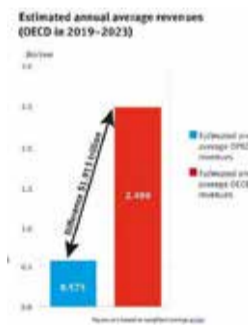
مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی از افزایش ۱۲ درصدی مصرف گازوئیل کشور در شهریور امسال در مقایسه با مدت مشابه پارسال خبر داد و گفت: با اجرای این طرح مهم سپهتن و سپیاد عملکرد ناوگان گازوئیل‌سوز به‌صورت سیستمی به حوزه سامانه هوشمند سوخت ارسال و از این طریق شاهد کاهش قابل‌توجهی در مصرف نفت‌گاز بخش حمل‌ونقل کشوری خواهیم بود. کرامت ویس‌کرمی در گفت‌وگو با خبرنگار شانا با بیان اینکه سازوکار تخصیص سهمیه گازوئیل به ناوگان دیزلی درون و برون‌شهری مشخص است، افزود: براساس مصوبه سال ۱۳۹۳ هیئت وزیران، مقدار سهمیه گازوئیل ناوگان دیزلی براساس عملکردی که سازمان حمل‌ونقل جاده‌ای در حوزه برون‌شهری و سازمان شهرداری‌ها و دهیاری‌های وزارت کشور در حوزه درون‌شهری با توجه به اسناد حمل و صورت‌وضعیت، برنامه و باربرگ‌ها تعیین می‌کنند، محاسبه و تخصیص داده می‌شود. وی با تأکید بر اینکه براساس قانون، عملکرد ناوگان دیزلی در حوزه درون‌شهری و برون‌شهری باید بر مبنای سامانه سپهتن و سپیاد تعیین شود، بیان کرد: متولی اجرای سامانه سپهتن (سامانه پایش هوشمند تردد ناوگان دیزلی برون‌شهری) سازمان راهداری و حمل‌ونقل جاده‌ای است که

## یادداشت

## درک عوامل اثرگذار بر قیمت سوخت در جایگاه‌های عرضه

هیشم الغیص  
دبیرکل اوپک

جهان بدون نفت خام و فرآورده‌های آن نمی‌تواند کار از پیش ببرد. بنزین، گازوئیل و مجموعه‌ای از سوخت‌های مورد نیاز بخش حمل و نقل را در اختیار مصرف‌کنندگان قرار می‌دهد و امکان توسعه صنایع پلاستیک، داروسازی، لوازم پزشکی و تهیه بسیاری ملزومات دیگر بشر را فراهم می‌کند. درآمد حاصل از این منبع طبیعی برای اقتصاد و رفاه شهروندان کشورهای تولیدکننده حیاتی است. روایتی که اغلب می‌شنویم این است که افزایش قیمت نفت، قیمت سوخت را هم افزایش می‌دهد و این اوضاع، برای تولیدکنندگان افزایش درآمد را به ارمغان می‌آورد. درحالی‌که زبان مصرف‌کنندگان تمام می‌شود. این روایت می‌تواند انگشت اشاره را به سمت تولیدکنندگان سوق داده و دو قشر مصرف‌کننده و تولیدکننده را در مقابل یکدیگر قرار می‌دهد و از این موضوع که همه سهام‌داران صنعت انرژی، با نیازها و نگرانی‌های مشروع غفلت می‌شود. افزون‌براین، این روایت با واقعیات همخوانی ندارد. مهم است که بدانیم قیمت سوخت در جایگاه‌های عرضه بر مبنای عوامل متعددی تعیین می‌شود: قیمت نفت خام، هزینه‌های پالایش، حمل‌ونقل و بازاریابی، حاشیه سود شرکت‌ها و مالیات. تفکیک این موارد، بینش‌ها و ارقام روشن‌گرانه را ارائه می‌دهد. در واقع می‌توان از این راه درآمدزایی کرد، اما تجزیه و تحلیل‌ها حکایت از آن دارد که این درآمدها، بیشتر از محل مالیات، نصیب کشورهای بزرگ مصرف‌کننده نفت می‌شود. برای نمونه، درآمد کشورهای عضو سازمان توسعه و همکاری‌های اقتصادی (اوپن‌سی‌دی) از محل خرده‌فروشی فرآورده‌های نفتی به مراتب بیشتر از درآمد کشورهای عضو اوپک از فروش نفت خام است. در بازه زمانی سال‌های ۲۰۱۹ تا ۲۰۲۳، کشورهای عضو اوپن‌سی‌دی از محل خرده‌فروشی فرآورده‌های نفتی (بر اساس میانگین وزنی قیمت‌ها) به‌طور میانگین سالانه حدود یک تریلیون و ۹۱۵ میلیارد دلار بیشتر نسبت به کشورهای عضو اوپک درآمدزایی کردند. مقدار قابل توجهی از قیمت‌های نهایی خرده‌فروشی نهایی سوخت، به مالیات نسبت داده می‌شود. در واقع، در طول سال ۲۰۲۳، میانگین سهم کشورهای عضو اوپن‌سی‌دی از کل مالیات بر قیمت نهایی خرده‌فروشی سوخت نسبت به سال پیش از آن (۲۰۲۲) افزایش یافت و تقریباً به ۴۴ درصد رسید و این رقم برای بعضی کشورها حتی بیشتر بود. در طول سال، در کشورهای فرانسه، آلمان، ایتالیا و بریتانیا رقم مالیات بیش از ۵۰ درصد از قیمت نهایی خرده‌فروشی سوخت را شامل شده است. اداره بودجه انگلیس هم بر اهمیت این محل درآمدی صحنه می‌گذارد و اعلام می‌کند: برای خرید بنزین، گازوئیل و انواع سوخت عوارض وضع می‌شود؛ زیرا منبع درآمدی قابل توجهی برای دولت هستند. ما انتظار داریم درآمد از محل وضع مالیات بر سوخت ۲۴ میلیارد و ۷۰۰ هزار پوند افزایش یابد؛ این مبلغ ۲۲ درصد از کل دریافتی‌ها و معادل ۸۵۰ پوند برای هر خانوار و ۰۹ درصد درآمد ملی است.



مناطق کشورشان دریافت می‌شود. از سوی دیگر، کشورهای تولیدکننده باید بخش عظیمی از سرمایه خود را به پروژه‌های اکتشاف، تولید و حمل‌ونقل اختصاص دهند تا بتوانند به‌طور مستمر پاسخگوی تقاضای جهانی باشند. به عبارت دیگر، کشورهای تولیدکننده اغلب با چالش‌های اجتماعی، اقتصادی، زیرساختی و... دست‌وپنجه نرم می‌کنند و این آزادی عمل را ندارند که کل درآمدهای خود را صرف این دسته از نیازها و نیازهایی از جنس دیگر کنند، زیرا مجبورند بخشی از درآمدهای خود را به‌منظور تداوم روند تولید و ایجاد ظرفیت‌های تازه تولید با هدف تأمین امنیت عرضه کنونی و آینده برای مصرف‌کنندگان در صنعت نفت خود سرمایه‌گذاری کنند. بدیهی است که این نوعی حق حاکمیتی برای کشورها و دولت‌هاست که سیستم‌های مالیاتی خود را توسعه دهند، اما وقتی دولت‌های کشورهای مصرف‌کننده از نگرانی درباره تأثیر قیمت‌های بالای سوخت در جایگاه‌های عرضه و فشار بر شهروندان خود سخن به میان می‌آورند، مهم است که به خاطر داشته باشید که چقدر از این رقم مالیات است؛ آن هم مالیات‌هایی که به خزانه و وزارت‌های دارای این کشورها سرازیر می‌شود. آنچه این سطوح مالیاتی بر آن تأکید می‌کند این است که ظرفیت درآمدزایی نفت و فرآورده‌های نفتی از سوی تولیدکنندگان و مصرف‌کنندگان به‌طور یکسان شناسایی می‌شود. افزون‌براین، تولیدکنندگان و مصرف‌کنندگان، هر دو از این محل درآمدی برای سرمایه‌گذاری در بخش خدمات عمومی و رفاه شهروندان استفاده می‌کنند، بنابراین با درک این واقعیت، ایده قراردادن مصرف‌کنندگان در برابر تولیدکنندگان به حداقل می‌رسد و بیش از آنکه ایجاد تفرقه کند، هر دو قشر را متحد می‌کند. نکته پایانی اینکه بعضی دولت‌ها هم‌زمان که در حال استفاده از ظرفیت درآمدزایی از محل نفت هستند، حذف تدریجی این سوخت فسیلی از سبد انرژی از طریق یارانه‌دادن به دیگر انواع انرژی را در پیش گرفته‌اند. در حمایت از این رویکرد، آن‌ها باید این پرسش را مدنظر داشته باشند که چگونه می‌توانند درآمدهای از دست‌رفته ناشی از مالیات بر نفت را جایگزین کنند. آیا ممکن است سطوح مالیاتی مشابهی برای دیگر انواع انرژی اعمال شود؟

به ثبات در بازار جهانی نفت همکاری می‌کنند. هیشم الغیص، دبیرکل اوپک، برای گرامیداشت این مناسبت گفت: بی‌شک اوپک قهرمان بازارهای جهانی نفت و همکاری‌های بین‌المللی است، زیرا تمرکز این سازمان برای اطمینان از ثبات و تعادل در بازار نفت به نفع همه تولیدکنندگان و مصرف‌کنندگان و اقتصاد جهانی، با وجود چالش‌هایی که صنعت نفت با آن روبه‌روست، همچنان تداوم دارد. وی افزود: برای بیش از ۶ دهه با وجود همه چالش‌هایی که صنعت نفت درحالی‌که امروز تاریخ بی‌نظیر موفقیت اوپک را جشن می‌گیرد، مطمئن هستیم که با حمایت مستمر کشورهای عضو اوپک و کل خانواده اوپک، این سازمان برای سال‌ها و دهه‌های آینده به شکوفایی ادامه خواهد داد.



نشانه آن، روند جاری «بینانه همکاری» است که طی آن اوپک با ۱۰ کشور تولیدکننده غیراوپک برای دستیابی

رسیدگی به چالش‌ها به‌صورت جمعی و استفاده از نفت برای حمایت از رشد و پیشرفت ملی بوده است. واضح‌ترین

مؤسسه اوپک پیوستند. اوپک ۶۴ سال است که خواستار همکاری، گفت‌وگو و احترام متقابل میان همه و نیاز به

## تأکید اعضای گروه بریکس بر پیشبرد سیاست‌های اقلیمی برای کاهش کربن

خورشیدی و باد فقط بخش کوچکی از چالش بزرگ تأمین انرژی مورد نیاز جهان را برطرف می‌کنند. آن‌ها تقریباً به‌طور کامل در بخش برق مستقر هستند که فقط یک پنجم کل مصرف انرژی جهان را تشکیل می‌دهد. درحالی‌که جهان برای یافتن راه‌حل‌های سبز در بخش حمل‌ونقل تلاش می‌شود، هنوز شیوه‌های سبز برای تأمین نیازهای عظیم انرژی در بخش گرمایش، تولید صنعتی یا کشاورزی شروع نشده است. همگان، سخت‌ترین و حیاتی‌ترین بخش‌ها مانند فولاد، سیمان، پلاستیک و کود را نادیده می‌گیرند. پس جای تعجب نیست که با وجود تمام صحبت‌ها درباره گذار انرژی، حتی دولت بایدن که حامی چنین ایده‌ای است، به این واقعیت اذعان دارد که با وجود اینکه منابع انرژی تجدیدپذیر تا سال ۲۰۵۰ به‌طور چشمگیری در جهان افزایش خواهند یافت، مصرف نفت، گاز و زغال‌سنگ نیز افزایش می‌یابد. بنابراین با ادامه‌دادن به مسیر کنونی، ما هرگز به گذار انرژی پاک و دورشدن از سوخت‌های فسیلی نخواهیم رسید. این امر مستلزم پرداخت یارانه‌های بسیار بیشتر اصرار دارد که با حمایت و پرداخت یارانه به انرژی‌های تجدیدپذیر در همه‌جا به‌طور جادویی باعث حذف سوخت‌های فسیلی شود، اما یک مطالعه اخیر به این نتیجه رسیده است که صحبت از گذار «گمراه‌کننده» است. محرک اصلی برای گذار از سوخت‌های فسیلی همیشه این بوده است که خدمات انرژی جدید یا «بهتر» یا «ارزان‌تر» هستند. اما انرژی خورشیدی و باد نمی‌توانند انتظارات را در هر دو مورد برآورده کنند. آن‌ها انرژی‌های بهتری نیستند، زیرا برخلاف سوخت‌های فسیلی که می‌توانند در موقع نیاز برق تولید کنند، آن‌ها فقط می‌توانند در صورت وجود باد و نور روز برق تولید کنند. این مشکل یعنی اینکه آن‌ها ارزان‌تر نیز نیستند. در بهترین حالت، آن‌ها فقط زمانی ارزان‌ترند که خورشید به اندازه کافی می‌تابد یا باد با سرعت مناسب می‌وزد. وقتی هزینه‌های ذخیره‌سازی برق برای مدت چهار ساعت در نظر گرفته شود، راه‌حل‌های انرژی بادی و خورشیدی در مقایسه با سوخت‌های فسیلی غیرقابل مقایسه می‌شوند. دستیابی به گذار واقعی و پایدار به انرژی خورشیدی یا بادی به‌طور جدی‌سازی بیشتر نیاز دارد و این موضوع گزینه‌های تجدیدپذیر را به‌طور باورنکردنی غیرقابل قبول می‌کند. افزون‌براین، انرژی



برق‌آبی سه برابر شده و سهم گاز برای تولید برق چهار برابر شده است. همچنین انفجاری در مصرف انرژی‌های هسته‌ای، خورشیدی و بادی رخ داده است. کل جهان و افراد عادی هرگز در طول تاریخ انرژی بیشتری نسبت به زمان کنونی در دسترس نداشته‌اند. طرح بزرگی که زیربنای گذار انرژی سبز کنونی است، بیشتر اصرار دارد که با حمایت و پرداخت یارانه به انرژی‌های تجدیدپذیر در همه‌جا به‌طور جادویی باعث حذف سوخت‌های فسیلی شود، اما یک مطالعه اخیر به این نتیجه رسیده است که صحبت از گذار «گمراه‌کننده» است. محرک اصلی برای گذار از سوخت‌های فسیلی همیشه این بوده است که خدمات انرژی جدید یا «بهتر» یا «ارزان‌تر» هستند. اما انرژی خورشیدی و باد نمی‌توانند انتظارات را در هر دو مورد برآورده کنند. آن‌ها انرژی‌های بهتری نیستند، زیرا برخلاف سوخت‌های فسیلی که می‌توانند در موقع نیاز برق تولید کنند، آن‌ها فقط می‌توانند در صورت وجود باد و نور روز برق تولید کنند. این مشکل یعنی اینکه آن‌ها ارزان‌تر نیز نیستند. در بهترین حالت، آن‌ها فقط زمانی ارزان‌ترند که خورشید به اندازه کافی می‌تابد یا باد با سرعت مناسب می‌وزد. وقتی هزینه‌های ذخیره‌سازی برق برای مدت چهار ساعت در نظر گرفته شود، راه‌حل‌های انرژی بادی و خورشیدی در مقایسه با سوخت‌های فسیلی غیرقابل مقایسه می‌شوند. دستیابی به گذار واقعی و پایدار به انرژی خورشیدی یا بادی به‌طور جدی‌سازی بیشتر نیاز دارد و این موضوع گزینه‌های تجدیدپذیر را به‌طور باورنکردنی غیرقابل قبول می‌کند. افزون‌براین، انرژی

سوخت‌های فسیلی به انرژی سبز یا عملی نمی‌شود یا به‌سادگی اتفاق نمی‌افتد. دستیابی به تغییر معنی‌دار در نظام انرژی با سیاست‌های کنونی به‌طور غیرقابل قبولی پرهزینه است. مگر اینکه جهت‌گیری سیاست‌ها به‌طور اساسی تغییر کند. در حال حاضر، سالانه حدود ۲ تریلیون دلار در سطح جهان برای گذار انرژی هزینه می‌شود. طی یک دهه گذشته، استفاده از انرژی خورشیدی و بادی به بالاترین سطح خود افزایش یافته است، اما این روند به کاهش مصرف سوخت‌های فسیلی منجر نشده و طی این مدت حتی به مصرف آن‌ها اضافه شده است. مطالعات بی‌شماری نشان می‌دهد که وقتی جوامع، انرژی‌های تجدیدپذیر بیشتری را به سید مصرفی خود اضافه می‌کنند، بخش عمده آن هرگز جایگزین زغال‌سنگ، گاز طبیعی یا نفت نمی‌شود، بلکه موجب افزایش مصرف انرژی آن‌ها می‌شود. تحقیقات اخیر نشان می‌دهد که به ازای هر ۶ واحد انرژی سبز جدید، کمتر از یک واحد جایگزین سوخت فسیلی می‌شود. نکته مهم آن است که هیچ‌یک از گزاره‌ها و نتایج مطالعات نباید برای هیچ محقق تعجب‌آور باشد. در طول دوره گذار از چوب به زغال‌سنگ در دهه ۱۸۰۰، حتی درحالی‌که زغال‌سنگ درصد بیشتری از نیاز انرژی را به خود اختصاص می‌داد، کل مصرف چوب افزایش یافت. همین امر زمانی که جهان از سوخت زغال‌سنگ به نفت تغییر مسیر داد، دوباره اتفاق افتاد. تا سال ۱۹۷۰، نفت، زغال‌سنگ، گاز و چوب همگی انرژی بیشتری از هر زمان دیگری تولید کردند. در نیم‌قرن گذشته، تولید برق از نفت و زغال‌سنگ دوباره دو برابر شده است،

اقتصاد و آماده‌سازی برای تجارت جهانی کربن فرامرزی و مالیات کربن استفاده می‌کند. هشت مرکز مبادله آزمایشی کربن در پکن، تیانجین، شانگهای، هوئی، چونگ‌کینگ، شنژن، گوانگژو و فوجیان برای اجرای نظام تجارت انتشار منطقه‌ای و فراهم‌کردن بستری تجاری برای مبادله اعتبارات داوطلبانه داخلی با عنوان «کاهش انتشار گواهی‌شده چین» ایجاد شده است. همچنین موج جدیدی از ایجاد نظام‌های تجارت انتشار با سرپیچی از اصول نظام سنتی سقف و تجارت (Cap Trade)، با تمرکز بر میزان شدت انتشار (چین) و قیمت‌گذاری مبتنی بر خروجی (کانادا) در حال شکل‌گیری است. این طرح‌های تجارت انتشار از سوی اقتصادهای نوظهور مانند برزیل، آرژانتین، مکزیک، ترکیه، هند، شیلی، کلمبیا، اندونزی و ویتنام در حال توسعه است، اما باید در نظر داشت که قیمت کربن به‌دلیل دامنه متفاوت بخش‌های تحت پوشش نظام‌های تجارت انتشار در سطح جهان به‌طور قابل توجهی براساس شرایط هر کشور متفاوت است. طبق داده‌های وزارت محیط‌زیست و بورس انرژی شانگهای، قیمت کربن چین در تاریخ ۲۳ اوت ۸۹۶۰ یوان (۱۲.۵۶ دلار) به ازای هر تن معادل دی‌اکسید کربن بود. گواهی کربن تحت نظام تجارت انتشار اتحادیه اروپا تقریباً شش برابر گران‌تر از قیمت کربن در چین است. قیمت کربن در روز ۳۰ اوت در بازار کربن اروپا برای تحویل در دسامبر ۲۰۲۴ حدود ۷۷.۴۶ دلار در هر تن بود.

گذار به انرژی سبز و چالش‌ها و تبعات آن

با وجود تبلیغات زیاد، گذار از

اعضای گروه بریکس در اجلاس «دستورکار اقلیمی» که در سطح وزارتی و مقامات عالی‌رتبه اعضا در مسکو برگزار شد، بر اهمیت تجارت کربن در گذار انرژی و پیشبرد سیاست‌های اقلیمی تأکید کردند.

پس از نشست اجلاس «دستورکار اقلیمی» که در سطح وزارتی و مقامات عالی‌رتبه اعضا در ۲۹ و ۳۰ اوت (۸ و ۹ شهریور) در مسکو برگزار شد، در بیانیه‌های کشورهای برزیل، روسیه، هند، چین و آفریقای جنوبی اعلام کردند که در مورد مشارکتی به توافق رسیدند تا «همگام‌سازی رویکردها برای تجارت گواهی انتشار کربن را تسهیل کند». این در حالی است که بازار کربن در کشورهای برزیل، روسیه، هند، چین و آفریقای جنوبی تاکنون ظهور و رشد کمی داشته است، اما انتظار می‌رود طی چند سال آینده تحولات زیادی را شاهد باشد. از نظر کارشناسان، طرح‌های قیمت‌گذاری کربن، مانند نظام تجارت انتشار اتحادیه اروپا (EU ETS)، راهی مؤثر و اقتصادی برای کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای در جهان است. ماکسیم رشتنیکوف (Maxim Reshetnikov)، وزیر توسعه اقتصادی روسیه، گفت: از جمله اولویت‌های ما افزایش جذابیت پروژه‌های اقلیمی به‌ویژه برای سرمایه‌گذاران خارجی است. برای مثال، اکنون شرکت‌های خارجی می‌توانند روی ثبت واحدهای انتشار کربن در روسیه حساب باز کنند و برای کاهش ردپای کربن خود اقدام کنند. به‌تازگی چند کشور دارای اقتصادهای نوظهور به نقش اساسی قیمت‌گذاری کربن در اجرای سیاست‌های اقلیمی و انرژی خود توجه کرده و شروع به تدوین و اجرای طرح‌های توسعه بازار کربن کرده‌اند. در بین اعضای بریکس، چین توسعه‌یافته‌ترین بازار کربن را دارد و دارای نظام ملی تجارت انتشار است. این نظام هم‌اکنون فقط تولید برق را پوشش می‌دهد و وزارت محیط‌زیست چین انتظار دارد که انتشار هفت بخش دیگر شامل تولید آهن و فولاد، فلزات غیرآهنی، مصالح ساختمانی، پالایش و پتروشیمی، مواد شیمیایی، کاغذسازی و هوانوردی غیرنظامی تا سال ۲۰۳۰ زیر پوشش این طرح قرار گیرد. این کشور همچنین از مرکز مبادلات کربن منطقه‌ای خود به‌عنوان بستر آزمایشی برای گسترش بوم‌سازگان (اکوسیستم) کربن خود، از جمله عرضه محصولات سازگار با محیط‌زیست، آزمایش چارچوب‌های کربن در بخش‌های جدید

### تلاش برای افزایش تولید نفت در میدان دارخوین؛

# مدیر عامل شرکت نفت و گاز اروندان از چاه‌های میدان دارخوین بازدید کرد



بهبودسازی فرآیندهای تولید از موارد دیگری بود که در این بازدید مورد بررسی قرار گرفت. با توجه به اهمیت میدان دارخوین در سید تولید نفت کشور، افزایش تولید از این میدان از اولویتهای اصلی شرکت نفت و گاز اروندان است.



مهندس عبدالله عذاری اهوازی به همراه برخی از مدیران این شرکت از چاه‌های شماره ۳۵ و ۳۶ دارخوین بازدید کردند. در این بازدید وضعیت فنی چاه‌ها، میزان تولید، چالش‌های پیش‌رو و موانع تولید شناسایی و عملیات تعمیراتی و خطوط جریان نفت به منظور

### یادداشت

## تأثیرات اعلام بر نامه ده ساله شیوه قیمت گذاری برق و گاز به مردم



**حسین میرافضالی**  
بالاتکلیفی و عدم شفاف‌سازی در خصوص قیمت گاز و برق طی ۵ تا ۱۰ سال آینده تأثیرات منفی بسیار مخربی در تصمیم‌گیری‌های اقتصادی در همه حوزه‌های صنعتی، مسکونی، تجاری و ... به دنبال خواهد داشت.

در حال حاضر سالانه حدود ۴۵۰ میلیارد کیلووات برق به ارزش ۴۰ میلیارد دلار و حدود ۲۵۰ میلیارد مترمکعب گاز به ارزش ۵۰ میلیارد دلار جمعاً به ارزش ۹۰ میلیارد دلار جمعاً به قیمت ۱۰ تا ۱۰۰ میلیارد دلار در کشور توزیع می‌شوند و دولت سالانه ۸۰ میلیارد دلار روی این دو انرژی یارانه پرداخت می‌نماید. جمع این یارانه‌ها طی ده سال آینده برابر ۸۰۰ میلیارد دلار خواهد شد. بالاتکلیفی و عدم شفاف‌سازی در خصوص قیمت گاز و برق طی ۵ تا ۱۰ سال آینده تأثیرات منفی بسیار مخربی در تصمیم‌گیری‌های اقتصادی در همه حوزه‌های صنعتی، مسکونی، تجاری و غیره به دنبال خواهد داشت که بخشی از آنها عبارتند از:

تمام برنامه‌ریزی‌های و خرید مصالح و تاسیسات ساختمان‌سازی بر اساس برق و برق یارانه‌ای خواهد بود، با لحاظ برق یارانه‌ای انگیزه‌های برای خریداری سیستم‌های سرمایش و گرمایش کم مصرف وجود نخواهد داشت و کولرهای با مصرف برق شش برابر و بخاری‌های گرید انرژی E.F.G که بسیار پرمصرف هستند برای ساختمان‌های مسکونی و تجاری و اداری خریداری می‌شوند. کولرهای گازی با مصرف برق شش برابر کولرهای آبی در مناطق غیرشهری جای کولرهای آبی را می‌گیرند و مالکین و سازندگان ساختمان‌ها هیچ برنامه‌ریزی و توجهی جهت استفاده از مصالح و روش‌هایی که هدررفت انرژی را کاهش دهد نخواهند داشت.

در طراحی نیروگاه‌ها، کارخانه‌های فولادسازی، سیمان، مس، آلومینیم و صنایع پتروشیمی و شیمیایی و ... توجه چندانی به استفاده از طراحی و تجهیزات و ساختمان‌سازی که کمترین هدر رفت انرژی وجود داشته باشد و بیشترین بهره‌وری انرژی را به دنبال داشته باشند لحاظ نخواهد شد. ساخت برخی واحدهای با مصرف انرژی بالا از قبیل گلخانه‌ها، برخی واحدهای تولیدی و ... صرفاً به لحاظ قیمت‌های کنونی برق و گاز توجیه اقتصادی دارد و اگر قیمت برق و گاز حتی نصف قیمت جهانی اعمال شود توجیه اقتصادی برخی طرح‌های انرژی بر از بین می‌رود بنابراین ضروری است استراتژی قیمت‌گذاری برق و گاز در این حوزه‌ها برای ۱۰ تا ۱۵ سال آینده بصورت شفاف به مردم اطلاع‌رسانی شود. نظر به مطالب فوق و دلایل متعدد دیگر ضرورت دارد دولت هر چه سریع‌تر برنامه ۵ و ۱۰ سال آتی در خصوص قیمت‌گذاری برق و گاز را اعلام نماید تا سرمایه‌گذاران بخش خصوصی و دولتی و سیاستگذاران حوزه‌های اقتصادی و اجتماعی از هم اکنون تکلیف خود را بدانند و بر اساس استراتژی میان‌مدت و بلندمدت برنامه‌ریزی نمایند. وقتی مردم بدانند فرضاً قیمت برق و گاز در سال ۱۴۰۴ برای مصارف بالاتر از الگوی تعیین شده با فرمول شفافی تصاعدی افزایش می‌یابد و صنایع بدانند همگی ممیزی انرژی می‌شوند و در صورتی که بیش از صنایع مشابه در سایر نقاط جهان برق مصرف کنند می‌بایست هزینه آن را به قیمت جهانی پرداخت نمایند از هم‌اکنون با اساس این سیاست برنامه‌ریزی خواهند نمود. اقدام فوق تأثیرات شگرفی در اقتصاد ملی و بهبودسازی مصرف انرژی در پی خواهد داشت.

## سید عماد حسینی معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی شد

سید عماد حسینی از نیروهای توانمند اهل سنت، معاون وزیر نفت و مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران شد. محسن پاک‌نژاد وزیر نفت در حکمی سید عماد حسینی را به عنوان معاون وزیر نفت و مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی منصوب کرد. حسینی، فارغ‌التحصیل مهندسی پتروشیمی است که فعالیت خود را از مجلس شورای اسلامی شروع کرده و در دوره وزارت زنگنه سال ۹۲، مسئولیت معاونت مهندسی وزارت نفت را بر عهده داشت.

### اروندان در مسیر افزایش تولید؛

## عزم جدی شرکت نفت و گاز اروندان برای دستیابی به اهداف تولید

ثالث تأکید کرد و گفت: خوشبختانه پرداخت حقوق تمامی کارکنان پیمانکاری روی نظم گرفته است و میبایست نظارت بر پرداخت به موقع حقوق، بیمه و تکمیلی و نظایر آن تسهیل شود. مدیر عامل شرکت نفت و گاز اروندان با اشاره به پیچیدگی برخی مسائل فنی، استفاده از مشاوران متخصص را راهکاری موثر برای تسریع در انجام امور دانست و بر لزوم بهره‌گیری از این ظرفیت تأکید کرد. در این جلسه، مدیران شرکت نیز گزارش‌هایی از اقدامات انجام شده ارائه دادند. مشکلات روند تولید و عملکرد کار پیمانکاران، طرح‌های توسعه‌ای آبی، روند تعمیرات چاه‌ها، مسائل فنی و مالی از جمله موضوعاتی بود که در این جلسه مطرح و مورد بررسی قرار گرفت. شرکت نفت و گاز اروندان با جدیت در پی افزایش تولید و رفع چالش‌های موجود است. تأکید بر تعمیر چاه‌ها، پرداخت به موقع حقوق و مزایا، استفاده از مشاوران متخصص و همچنین برگزاری جلسات منظم برای بررسی مسائل مختلف تولید نشان از عزم جدی این شرکت برای دستیابی به اهداف خود دارد.



توان برای رفع این مشکل تلاش کنند. روی پرداخت به موقع نفت کارت، بن کارت و مزایای پرسنل ارکان

در جلسه تولید شرکت نفت و گاز اروندان، رفع موانع و تعمیرات چاه‌ها برای دستیابی به اهداف و افزایش تولید در دستور کار قرار گرفت. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، امروز دوشنبه ۲۶ شهریورماه ۱۴۰۳، جلسه تولید این شرکت با حضور مدیر عامل، مدیران و روسا در سالن جلسات منطقه نفتی دارخوین برگزار شد. در این جلسه چندین گزارش در خصوص میزان تولید، چالش‌ها و مسائل فنی توسط مدیران ارائه و دستورات جلسه مورد بررسی قرار گرفت. مهندس عبدالله عذاری اهوازی مدیر عامل شرکت نفت و گاز اروندان ضمن شنیدن گزارش‌ها در جریان چالش‌ها و موانع تولید قرار گرفت و خواستار بکارگیری راه‌حل‌های نوین برای حل مشکلات شد. از محورهای اصلی این جلسه؛ تعمیر چندین حلقه چاه در میادین دارخوین و آزادگان شمالی و جنوبی و همچنین استفاده از پمپ‌های درون چاهی به منظور افزایش تولید بود. عذاری اهوازی با اشاره به اهمیت این چاه‌ها در برنامه‌های افزایش تولید،

**جناب آقای مجید بوجارزاده**  
**مدیر کل محترم روابط عمومی**  
**وزارت نفت**  
حسن انتصاب جنابعالی را صمیمانه تبریک و تهنیت عرض می‌نمایم.  
توفیقات روزافزون آن برادر عزیز را از درگاه ایزد متعال مسئلت می‌نمایم.  
**احمد مددی، صاحب امتیاز و مدیر مسئول**  
**نشریه بین‌المللی تخصصی دانش نفت**

## پتروشیمی امیر کبیر عنوان موفق‌ترین گروه جهادی خوزستان را کسب کرد



گروه جهادی شهید ابراهیم هادی متعلق به بسیج پتروشیمی امیر کبیر در چهاردهمین جشنواره مالک اشتر سپاه حضرت ولیعصر (عج) خوزستان موفق به کسب عنوان موفق‌ترین گروه جهادی در سطح این استان شد. در جریان این موفقیت، فرمانده سپاه استان خوزستان با اهدای لوح تقدیر، از مسئول و آحاد بسیجیان گروه جهادی شهید ابراهیم هادی تقدیر کرد. در بخشی از این لوح تقدیر آمده است: این موفقیت مرهون تلاش و نقش موثر مدیریت راهبردی کارکنان پرتلاش اشراف آن گروه است.

## افتخار آفرینی علی اکبر نیری در مسابقات دارت



مسابقات دارت آقایان صندوق بازنشستگی شرکت نفت، با افتخار آفرینی نفرات برتر به کار خود پایان داد. مسابقات دارت آقایان صندوق بازنشستگی نفت در بخش جانبازان و توانمندیان به صورت انفرادی برگزار شد و نفرات برتر مشخص شدند. بدین ترتیب، در این مسابقات، محمد علی عیادی، علی اکبر نیری و مجید محمدی به ترتیب اول تا سوم شدند و جوایز خود را از مسئول مسابقات دریافت کردند. نشریه دانش نفت کسب این افتخار را به افراد برتر به ویژه آقای علی اکبر نیری صمیمانه تبریک عرض می‌نماید.

**همکار ارجمند**  
**سرکار خانم زینا اسماعیلی**  
ضایعه جانسوز درگذشت نابهنگام دختر گرامیتان موجب تالم و تأثر خاطر فراوان گردید.  
این مصیبت مولمه را خدمت سرکار عالی صمیمانه تسلیت عرض می‌نمایم. از درگاه حضرت احدیت صبر برای سرکار عالی و بستگان محترم مسالت دارم.  
**احمد مددی صاحب امتیاز و مدیر مسئول**  
**نشریه دانش نفت**