

# دعوی دگلی با نفت!

• شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب: ادعای عقب ماندگی ۸۰ درصدی پروژه های طرح ۲۸ مخزن، ادعایی اشتباه و مبین درک نادرست از مبانی مدیریت پروژه در طرح های توسعه میادین نفتی است

۹۰۸



نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

۷۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم

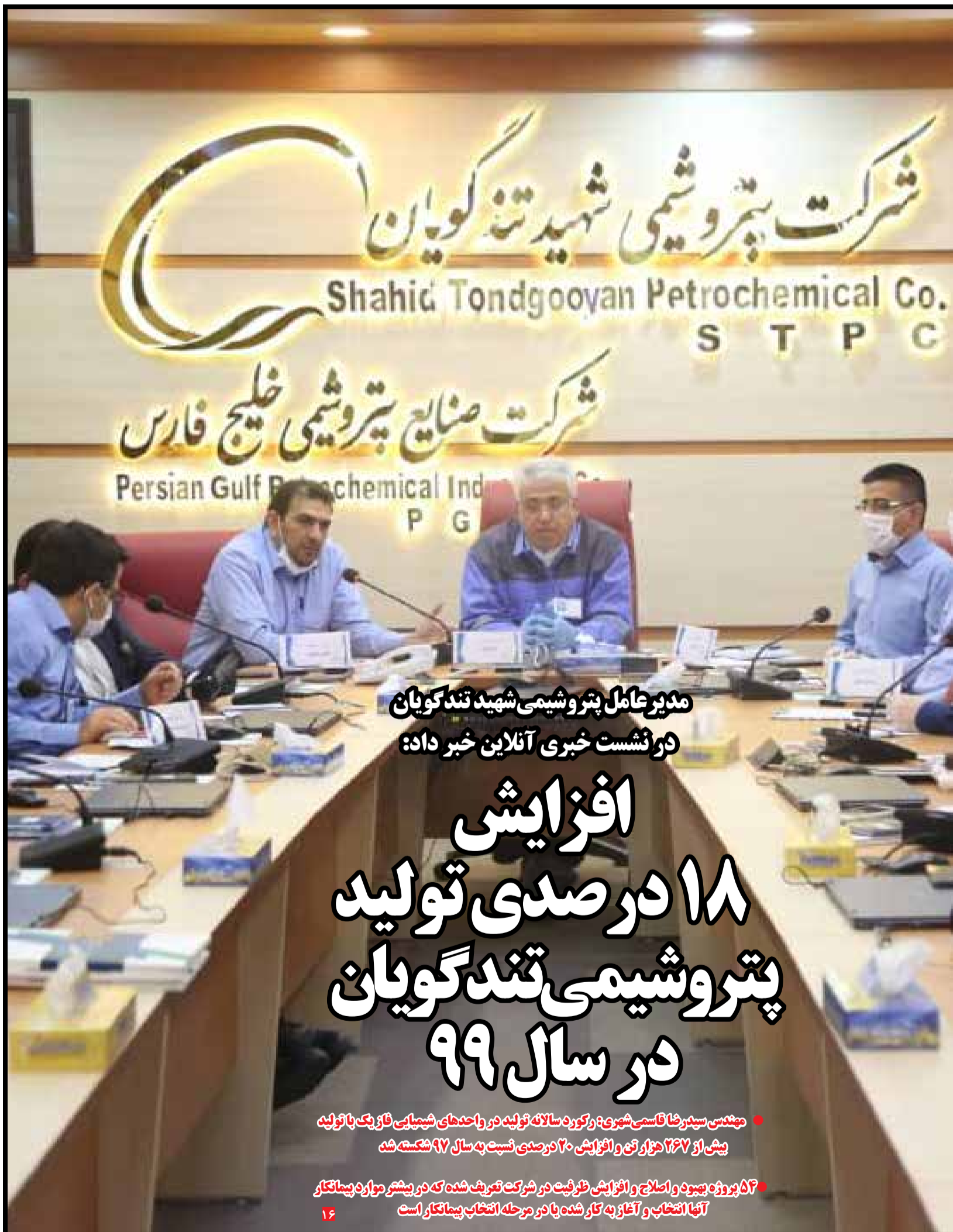
شنبه ۲۰ اردیبهشت ماه ۱۳۹۹ - ۹ می ۲۰۲۰ - سال پانزدهم

نگاهی به وضعیت انرژی های تجدیدپذیر در ایران و جهان؛

# تحلیل سهم تجدیدپذیرها در سبد انرژی ایران

با توجه به سقوط بی سابقه قیمت نفت، اتحادیه اروپا به دنبال حذف یارانه سوخت های فسیلی است و در واقع سقوط قیمت نفت فرصتی برای اروپا است که یارانه سوخت های فسیلی را که سالانه به ۲۰۰ میلیارد یورو می رسد، حذف و فرایند انتقال به اقتصاد خالص انتشار کربن صفر را تسریع کند

۳۲



## مدیر عامل پتروشیمی شهید تندگویان در نشست خبری آنلاین خبر داد: افزایش ۱۸ درصدی تولید پتروشیمی تندگویان در سال ۹۹

• مهندس سیدرضا قاسمی شهری: رکورد سالانه تولید در واحدهای شیمیایی فاز یک با تولید بیش از ۲۶۷ هزار تن و افزایش ۲۰ درصدی نسبت به سال ۹۷ شکسته شد

• ۵۴ پروژه بهبود و اصلاح و افزایش ظرفیت در شرکت تعریف شده که در بیشتر موارد پیمانکار آنها انتخاب و آغاز به کار شده یا در مرحله انتخاب پیمانکار است

۱۶

توسط شرکت ملی حفاری ایران و خدمات مهندسی پژوهاک انرژی منعقد شد:

### امضای قرارداد ۶۰ میلیون دلاری طرح توسعه میادین نفتی سپهر و جفیر

معاون برنامه ریزی وزیر نفت:

### سند جامع بهینه سازی مصرف گاز به زودی تدوین می شود

سند جامع بهینه سازی مصرف گاز قانون جامع و کاملی است که به زودی تدوین خواهد شد؛ اما در مجموع پیاده سازی الزام های ایجاد شده در این سند نیازمند کاری مدبرانه است

۲

بزرگترین کاهش یک ماهه مجموع ذخایر ارزی خارجی عربستان سعودی:

### خسارت مالی سنگین عربستان از جنگ قیمت نفت

آمار رسمی منتشره از سوی بانک مرکزی عربستان سعودی نشان داد مجموع ذخایر ارزی خارجی عربستان سعودی در مارس تقریباً ۲۴ میلیارد دلار کاهش داشت که بزرگترین کاهش یک ماهه در ۲۰ سال اخیر بود

۱۵

کاهش شدید تولید نفت عربستان و روسیه کلید خورد:

### کاهش چشمگیر اکتشاف و تولید و زنگ هشدار کمبود طلای سیاه در بلندمدت

۱۵

تدوین سند تأمین انرژی بخش حمل و نقل کشور در افاق ۱۴۲۰



ضرورت ایجاد زنجیره ارزش در صنایع پایین دستی نفت



دوم محصول جدید در مسیر تجاری سازی



فاز ۱۱ و منتقدانی که نیمی از واقعیت را نشان می دهند



تشکیل وزارت انرژی منوط به خروج دولت از نگاه داری



۱



توسط شرکت ملی حفاری ایران و خدمات مهندسی پژواک انرژی منعقد شد؛

# امضای قرارداد ۶۰ میلیون دلاری طرح توسعه میادین نفتی سپهر و جفیر



در اجرای طرح توسعه میادین نفتی سپهر و جفیر در غرب کارون در استان خوزستان، شرکت ملی حفاری ایران و خدمات مهندسی پژواک انرژی از شرکت‌های زیر مجموعه گروه گسترش انرژی پاسارگاد قرارداد کاری به ارزش ۶۰ میلیون دلار امضاء کردند.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران این قرارداد روز یکشنبه (۱۴ اردیبهشت ماه) در تهران به امضای مدیرعامل گروه گسترش انرژی پاسارگاد، مدیرعامل و عضو هیئت مدیره شرکت خدمات مهندسی پژواک انرژی و مدیرعامل و رئیس هیئت مدیره شرکت ملی حفاری ایران رسید. در چارچوب این قرارداد همکاری که به صورت IPC است و نخستین قرارداد توسعه مخازن هیدروکربوری محسوب می‌شود که در سال چش تولید میان شرکت‌های ایرانی مبادله می‌گردد شرکت ملی حفاری علاوه بر حفر چاه‌های توسعه‌ای تحت قرارداد، نسبت به ارائه خدمات جانبی یکپارچه تعریف شده در زمینه اجرای پروژه اقدام می‌کند. در آیین امضای این قرارداد مدیرعامل و رئیس هیئت مدیره شرکت ملی حفاری ایران با اشاره به ظرفیت‌ها و توانمندی‌های این شرکت به عنوان بزرگترین شرکت مادر تخصصی حفاری در صنعت نفت ایران، یادآور شد: ملی حفاری در حفاری چاه‌های اکتشافی در میادین مختلف کشور از جمله میادین‌های سپهر و جفیر نقش محوری داشته و اطلاعات مخزنی

و تجربه کار در این میدان‌ها را دارد. وی افزود: این شرکت به منظور ورود به این پروژه دو دستگاه حفاری سنگین و روز آمد ۹۳ و ۹۴ فنج را برای شروع عملیات اجرایی کاندید نموده و تجهیزات لازم در بخش‌های عملیاتی و خدمات فنی و مهندسی و نیروهای مجرب جهت انجام کاری ماندگار در نظر گرفته شده است تا با همکاری و تعامل مطلوب با شرکت پژواک انرژی براساس جدول زمانبندی کار دنبال گردد. موسسوی با بیان اینکه در شرایط شتاب بخشی به اجرای پروژه در صورت نیاز تعداد دکل‌ها و تجهیزات مرتبط با خدمات فنی مهندسی افزایش خواهد یافت، اظهار کرد: ملی حفاری هم اکنون در حال مذاکره با گروه گسترش انرژی پاسارگاد است تا افزون بر این

پروژه در حفاری و تکمیل ۱۰ حلقه چاه دیگر در این میادین مشارکت نماید. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران گفت: این شرکت همزمان با این پروژه، با شرکت‌های طرف قرارداد دولتی و بخش خصوصی در طرح موسوم به توسعه ۲۸ مخزن نیز مشارکت فعال دارد و در این ارتباط ۱۵ دستگاه حفاری و بخش قابل توجهی از توان عملیاتی در بخش ارایه خدمات فنی و مهندسی خود را بکارگیری می‌کند. وی افزود: برنامه‌های این شرکت منطبق با برنامه‌های تبیین شده از سوی شرکت ملی نفت ایران است و برای حضور در پروژه‌های حفاری و خدمات جانبی در بخش‌های خشکی و دریایی کشور و همکاری‌های مشترک با شرکت‌های بخش دولتی و

پروژه‌های میدان محور در داخل و همچنین خارج از کشور برخوردار است بسیار با اهمیت تلقی می‌گردد. مهندس مهدی میرمزی با بیان اینکه در اجرای طرح توسعه میادین سپهر و جفیر در مجموع حفاری بیش از یکصد حلقه چاه نفتی پیش بینی شده است، افزود: همکاری‌های مشترک میان شرکت ملی حفاری ایران با شرکت‌های بخش خصوصی زمینه تحول و پیشرفت در کار را فراهم می‌آورد. همچنین دکتر محمدعلی عمادی معاون اجرایی بخش بالادستی گروه گسترش انرژی پاسارگاد با اشاره به ظرفیت‌های این شرکت در اجرای پروژه‌های بالادستی و پایین دستی صنعت نفت، گفت: با توجه به برنامه‌های شرکت ملی نفت ایران و موضوع اجرای پروژه‌های میدان محور، پارسلرگاد و شرکت‌های زیر مجموعه آن در راستای تامین نیازهای صنعت نفت و ارتقای روز افزون این صنعت، خاصه در شرایط محدودیت‌ها و تحریم‌های ظالمانه، از آمادگی کامل برخوردار می‌باشند. در این آیین که مدیران ارشد گروه گسترش انرژی پاسارگاد و معاون مدیرعامل در امور فنی مهندسی، رئیس اداره حقوقی و قراردادهای و مدیر بازاریابی و همکاری‌های بین المللی شرکت ملی حفاری ایران حضور داشتند، مدیرعامل گروه گسترش انرژی پاسارگاد خاطر نشان کرد: همکاری شرکت ملی حفاری ایران به عنوان بزرگترین شرکت حفاری در کشور برای مجموعه این گروه که از ظرفیت‌های لازم برای حضور در

خصوصی از جمله گروه گسترش انرژی پاسارگاد و شرکت‌های زیر مجموعه آن در راستای تامین نیازهای صنعت نفت و ارتقای روز افزون این صنعت، خاصه در شرایط محدودیت‌ها و تحریم‌های ظالمانه، از آمادگی کامل برخوردار می‌باشند. در این آیین که مدیران ارشد گروه گسترش انرژی پاسارگاد و معاون مدیرعامل در امور فنی مهندسی، رئیس اداره حقوقی و قراردادهای و مدیر بازاریابی و همکاری‌های بین المللی شرکت ملی حفاری ایران حضور داشتند، مدیرعامل گروه گسترش انرژی پاسارگاد خاطر نشان کرد: همکاری شرکت ملی حفاری ایران به عنوان بزرگترین شرکت حفاری در کشور برای مجموعه این گروه که از ظرفیت‌های لازم برای حضور در

## اخبار

### نخستین اورژانس دریایی پارس جنوبی راه‌اندازی شد

رئیس ایمنی، بهداشت، محیط زیست و پدافند غیرعامل شرکت نفت و گاز پارس از راه‌اندازی نخستین اورژانس دریایی ویژه کارکنان سکوها‌های گازی پارس جنوبی خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت و گاز پارس، علیرضا نجومی با اشاره به استقرار اتاقک ایزولاسیون مجهز به تجهیزات پزشکی روی شناور دریایی گفت: این اورژانس دریایی با هدف انتقال بیماران کرونایی و همچنین به‌منظور پوشش حوادث انسانی از جمله بیماری‌های قلبی و عروقی و دیگر بیماران، برای نخستین بار در استان بوشهر و در بخش سکوها‌های فراساحل پارس جنوبی به کار گرفته می‌شود. نجومی، حفظ جان کارکنان شاغل در سکوها‌های پارس جنوبی و صیانت از تولید ایمن و پایدار گاز را اساس برپایی این اورژانس دریایی عنوان کرد و گفت: این مهم با کار گروهی و مشارکت سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر و ابتکار عمل شرکت نفت و گاز پارس، حمایت مدیرعامل و معاون عملیات و پشتیبانی این شرکت محقق شده است. وی با بیان اینکه اتاقک ایزولاسیون شناور دریایی، مختص اورژانس دریایی (عملیات تریاژ) و از برنامه‌های مورد توجه ستاد مقابله با بیماری کوید ۱۹ شرکت ملی نفت ایران است، تصریح کرد: این اتاقک ایزولاسیون شناور که می‌تواند نقش اورژانس دریایی را داشته باشد، به تجهیزات مهم پزشکی اورژانسی از جمله تخت‌های احیا، کپسول‌های اکسیژن، دستگاه نوار قلب، دستگاه suction و کاور یکبار مصرف حفاظت در برابر ویروس کرونا مجهز شد و روی شناور پارمیدا قرار گرفت.

### اعلام گزارش عملکرد سال ۹۸ واحد

#### تعمیرات مناطق نفت‌خیز جنوب

مدیر تعمیرات شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب از انجام تعمیرات اساسی ۱۶۱ تجهیز و مخزن در واحدهای بهره‌برداری و نمکزدایی، هشت کارخانه گاز و گاز مایع (NGL) و ۱۲ مجموعه صنعتی تقویت فشار گاز در این شرکت در سال ۹۸ خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، مراد کمالی با اشاره به انجام این تعمیرات بدون حادثه و در شرایط سخت ناشی از تحریم گفت: سال ۹۸ ۸۳ درصد از دستورکارهای تعمیرات اساسی و آغاز شده عملیاتی شد و ۱۷ درصد مابقی نیز که عمدتاً به دلیل شرایط کاری ناشی از شیوع کرونا به سال جدید منتقل شده بود، هم‌اکنون به پایان رسیده یا در دست اجراست. وی افزود: در بخش تأسیسات فرآورشی، تعمیرات اساسی ۱۱ واحد فرآورشی در مجموع نزدیک دو ماه زودتر از زمان پیش‌بینی شده به پایان رسید، همچنین دو کارخانه NGL نیز در بازه زمانی کمتر از ۲۰ روز تعمیر و تحویل شد که در نوع خود حدنصاب زمانی جدیدی محسوب می‌شود. کمالی با بیان اینکه در این مدت، ۶۶ دستگاه ماشین دوار بالای ۴۰۰۰ اسب‌بخار مربوط به تأسیسات پنج شرکت بهره‌بردار نفت و گاز نیز تعمیر اساسی شد، از تعمیر اساسی ۱۱ دستگاه مولد برق اضطراری به‌عنوان یکی دیگر از اقدام‌های این مدیریت در حوزه تعمیرات اساسی یاد کرد و افزود: از سوی دیگر ۱۴۹ مورد تعمیر و بالانس انواع محورها‌های تجهیزات دوار و ساخت و تعمیر ۲۰۰۰ عدد انواع قطعات درون‌چاهی، سرچاهی و رزوه‌زنی لوله‌های جداري عملیات حفاری، بخش دیگری از فعالیت‌های انجام‌شده است. وی ابراز امیدواری کرد این شرکت در سال چش تولید، شاهد تداوم فعالیت‌ها و ثبت حدنصاب‌هایی جدید در اجرای بزرگ‌ترین و متنوع‌ترین برنامه جامع تعمیرات اساسی کشور باشد.

#### تداوم اجرای رزمایش کمک مؤمنانه؛

### اروندان ۷۵۰ بسته معیشتی و بهداشتی توزیع کرد

اجرای رزمایش کمک مؤمنانه و عمل به مسئولیت‌های اجتماعی شرکت نفت و گاز اروندان، با توزیع ۷۵۰ بسته معیشتی و بهداشتی و بهداشتی دیگر در مناطق محروم ادامه یافت. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت و گاز اروندان، این شرکت با هدف حمایت از ذی‌نفعان و خانواده‌های بی‌بضاعت و در راستای عمل به مسئولیت‌های اجتماعی و طرح رزمایش کمک مؤمنانه، پس از انجام هماهنگی‌های لازم با انمه جمه شهرستان‌های خرمشهر، شادگان، هویزه و سوسنگرد، در مرحله دوم کمک‌های خود اقدام به توزیع ۷۵۰ بسته کمک معیشتی و بهداشتی شامل مواد غذایی، ماسک و دیگر اقلام بهداشتی کرد که در مجموع تاکنون هزار بسته معیشتی و بهداشتی بین خانواده‌های مناطق محروم از سوسی پایگاه مقاومت بسیج شهدای رمضان توزیع شده است. بنا بر همین گزارش، شرکت نفت و گاز اروندان با شروع بحران ویروس کرونا ضمن عمل به وظایف ذاتی خود، کمک‌های اجتماعی در مقابله با بحران مذکور را سرلوحه کار خود قرار داد که از جمله اقدام‌ها می‌توان به کمک ۱.۵ میلیارد ریالی شامل تهیه و توزیع انواع اقلام ایمنی و بهداشتی از قبیل ۶ هزار قلم ماسک، دستکش و لباس بیمارستانی، ۳۰ دستگاه ضدعفونی‌کننده و گندزدا، ۴ هزار لیتر آب ژاول، هزار لیتر الکل و... اشاره کرد. نیروهای پایگاه مقاومت بسیج شهدای رمضان شرکت نفت و گاز اروندان همچنین از زمان آغاز بحران تاکنون، بیش از ۲ هزار نفر ساعت عملیات گندزدايي و ضدعفونی معابر و مکان‌های عمومی شهرستان خرمشهر را در دستور کار خود قرار دادند که این عملیات تا رفع کامل بحران ادامه خواهد داشت.



## امضای تفاهم‌نامه مدیریت اکتشاف و بانک قرض الحسنه مهر ایران



انواع قراردادهای روبه‌روست، بنابراین مدیریت شرکت ملی نفت ایران درصدد است به نوعی این دیوارها کمرنگ‌تر و نیازهای همه همکاران در سطح شرکت به صورت یکسان تامین و در جهت رفیع آن گام برداشته شود. مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران تصریح کرد: خوشبختانه سازوکار مدیریت اکتشاف بر پایه

مدیریت اکتشاف و بانک قرض الحسنه مهر ایران تفاهم‌نامه امضا کردند

مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران و بانک قرض الحسنه مهر ایران در زمینه صدور، شارژ و ارائه خدمات مربوط به نفت‌کارت (بن‌کارت) برای کارکنان، تفاهم‌نامه همکاری امضا کردند. این تفاهم‌نامه روز ۱۳ اردیبهشت‌ماه به امضای سید صالح هندی، مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران و مرتضی اکبری، مدیرعامل بانک قرض الحسنه مهر ایران رسید. هندی در این مراسم گفت: مدیریت اکتشاف به‌عنوان دومین مجموعه بعد از شرکت ملی نفت ایران، نسبت به ارائه خدمات مربوط به نفت‌کارت برای کارکنان از طریق بانک قرض الحسنه مهر ایران اقدام کرده است. وی تمرکز بر بهبود وضع معیشت کارکنان پیمانکاری را از دغدغه‌های اصلی شرکت ملی نفت ایران برشمرد و اظهار کرد: صنعت نفت در نحوه استخدام کارکنان با

توسط معاون اول رئیس جمهوری؛

## مجوز انتشار اوراق مالی اسلامی برای توسعه طرح‌های نفت و گاز صادر شد

ریال منتشر کنند و بازپرداخت اصل و سود این اوراق را توسط شرکت‌های یادشده از محل افزایش تولید همان میدان‌ها (برای طرح‌های وزارت نفت) و عایدات طرح (برای طرح‌های وزارت صنعت، معدن و تجارت و وزارت نیرو) تضمین کنند. بر همین اساس، دستورعمل‌های موضوع این آیین‌نامه به‌طور مشترک توسط سازمان برنامه و وزارت امور اقتصادی و دارایی تهیه می‌شود و دستگاه‌های اجرایی موظف هستند متناسب با آن اقدام‌های لازم را انجام دهند.

که به تصویب شورای اقتصاد می‌رسد، با تضمین و بازپرداخت اصل و سود توسط خود، با رعایت قوانین و مقررات مربوط منتشر کنند. بر همین اساس و به‌منظور سرمایه‌گذاری در طرح‌های نفت و گاز با اولویت میدان‌های مشترک وزارت نفت و طرح‌های زیربنایی و توسعه‌ای وزارت صنعت، معدن و تجارت و وزارت نیرو، به وزارتخانه‌های مذکور اجازه داده می‌شود از طریق شرکت‌های تابع ذی‌ربط و با تصویب شورای اقتصاد، اوراق مالی اسلامی (ریالی یا ارزی) در سقف ۲۵ هزار میلیارد

معاون اول رئیس جمهوری، آیین‌نامه اجرایی انتشار اوراق مالی اسلامی در سال ۱۳۹۹ را برای اجرا به دستگاه‌های ذی‌ربط ابلاغ کرد. به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی دفتر هیئت دولت، با تصویب آیین‌نامه اجرایی انتشار اوراق مالی اسلامی در سال ۹۹، در جلسه سوم اردیبهشت‌ماه، شرکت‌های دولتی می‌توانند تا سقف ۶۵ هزار میلیارد ریال اوراق مالی اسلامی‌ریالی برای اجرای طرح‌های دارای توجیه فنی، اقتصادی، مالی و زیست‌محیطی خود

## تک خبر

## ارائه سه مقاله بین المللی توسط پروفیسور دکتر حمید دوست محمدیان در کنفرانس بین المللی آموزش و مهندسی در تراز جهانی

تئوری جدید پروفیسور دکتر حمید دوست محمدیان تحت عنوان تئوری موج پنجم مورد استقبال اساتید و متخصصان بین المللی از کشورهای مختلف جهان قرار گرفت



پروفیسور دکتر حمید دوست محمدیان، استاد تمام در رشته مدیریت پایداری بین الملل در آلمان و بعنوان رهبر پروژه اتحادیه اروپا و موسسه اراسموس پلاس اروپا، بعنوان کمیته علمی کنفرانس بین المللی آموزش و مهندسی در تراز جهانی برگزار شده توسط IEEE آمریکا در تاریخ ۲۷ لغایت ۳۰ آوریل در شهر پورتو کشور پرتغال منصوب شد و سه مقاله انتخاب و منتشر شده توسط ایشان به این کنفرانس توسط ایشان با عناوین ذیل در این کنفرانس بعنوان سخنران کلیدی ارائه شد:

سیاست‌های ملی و بین المللی اینترنت اشیا- آموزش در کسب و کارهای خرد و متوسط آلمانی  
مطالعه نقش اینترنت انرژی- آموزش در آماده سازی برای نظریه موج پنجم و بررسی اثرات آن بر صلاحیتهای نیروی انسانی کسب و کارهای خرد و متوسط نسل چهارم  
فناوریهای اینترنت اشیا- آموزش بعنوان راه حل‌هایی برای چالشهای آموزشی کسب و کارهای خرد و متوسط و آماده سازی برای صنعت نسل چهارم

وی به عنوان متخصص در علوم تلفیقی مهندسی و مدیریت در طول این کنفرانس سه روزه که به علت بحران جهانی شیوع ویروس کرونا با حمایت شرکت سیسکو و نرم افزارهای آن بصورت آنلاین برگزار شد، تئوری جدید خود تحت عنوان تئوری موج پنجم یا شوک (بحران) فردا را معرفی کردند و چگونگی استفاده از آن را در این سه سخنرانی خود تشریح کرد که مورد استقبال اساتید و متخصصان بین المللی از کشورهای مختلف جهان قرار گرفت.

لازم به ذکر است که کنفرانس بین المللی آموزش و مهندسی در تراز جهانی (EDUCON 2020 - IEEE Global Engineering Education Conference) برگزار شده توسط IEEE آمریکا در تاریخ ۲۷ لغایت ۳۰ آوریل در شهر پورتو کشور پرتغال برگزار شد.

## اخبار نفت

## به همت شرکت ملی حفاری ایران؛

## همایش آشنایی با عملیات مشبک کاری چاه‌های نفت و گاز برگزار شد

شرکت ملی حفاری و دانشگاه شیراز همایش فنی آنلاین تحت عنوان «آشنایی با عملیات مشبک کاری چاه‌های نفت و گاز و نوآوری‌ها در این ارتباط با استفاده از فناوری نانو و با هدف برداشت بیشتر از مخازن» برگزار کردند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، مخاطبان این همایش که امروز (سه‌شنبه، ۱۶ اردیبهشت‌ماه) با همکاری مدیریت پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت و امور مهندسی این شرکت و بخش مهندسی نفت دانشکده مهندسی شیمی نفت و گاز دانشگاه شیراز برگزار شد، اساتدان، دانشجویان و دیگران نام‌کنندگان بودند. در این همایش اصغر صادق‌آبادی، رئیس مهندسی کالای مکانیک و خدمات فنی مدیریت امور مهندسی شرکت ملی حفاری ایران به عنوان سخنران و مخترع در موضوع همایش توضیحاتی مبسوطی ارائه داد. تشریح فناوری‌های نو، خرج‌های شکل‌دار، گان‌های کاربردی در عملیات مشبک کاری ساخته شده با فناوری نانو از جمله مباحث مطرح شده در این همایش بود که به آن پرداخته شد. سخنران در مبحث فناوری‌های نو گفت: استفاده از فناوری نانو از شمار ابداعات جدید است که توان نفوذ در مخزن را بیشتر و ضریب ایمنی کار مشبک کاری در چاه‌های پر فشار و دارای دمای بالا را افزایش داده و نیز سبب افزایش تولید چاه‌ها بدون آسیب به مخازن می‌شود.

## مبین انرژی خلیج فارس ۵۰۰ بسته معیشتی بین نیازمندان توزیع کرد

شرکت مبین انرژی خلیج فارس به منظور انفاق و کمک به نیازمندان در ماه مبارک رمضان به‌ویژه در شرایط کنونی اپیدمی کرونا، به پوش «ایران همدل» پیوست و ۵۰۰ بسته مواد غذایی را بین نیازمندان توزیع کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مبین انرژی خلیج فارس، این شرکت در اقدامی هماهنگ با دستگاه‌های مدرسان، کمک‌های خود به خانواده‌های کمتر برخوردار در چهار شهرستان عسولویه، کنگان، جم و دیر را آغاز کرد. شرکت مبین انرژی خلیج فارس در گام نخست، ۵۰۰ بسته مواد غذایی به ارزش یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون ریال به صورت مستقیم بین نیازمندان توزیع کرد. این کمک‌ها تا پایان ماه مبارک رمضان ادامه خواهد داشت و ۵۰۰ بسته دیگر بین این خانواده‌ها توزیع خواهد شد.

## حفاری و تعمیر ۱۶ حلقه چاه با مجموع متر از ۲۷ هزار متر؛

## دستاوردهای حوزه حفاری شرکت نفت مناطق مرکزی در سال ۹۸

قرار گرفت که به‌طور مشخص می‌توان به استفاده از ابزار Spiralizer برای نخستین بار جهت رانش آستری ۵ اینچ در چاه دهلران-۲۵ تعمیری اشاره کرد که سبب موفقیت آمیز آستری در حفره باز ۲۰۰۰ متری با زاویه ۷۵ درجه شد بر اساس این گزارش، توجه ویژه به محیط‌زیست با استفاده از تغییر اساسی در طراحی سیالات حفاری استفاده شده در افق مخزنی و جایگزین نمودن گل پایه روغنی با گل پایه آبی، توجه به نوآوری در این زمینه و استفاده از فناوری‌های جدید با رویکرد نوآورانه، کاهش هزینه و ارتقاء رانندگی حفاری در بخش سیالات حفاری و صرفه‌جویی در مصرف مواد و همچنین کالای موجود در انبارها از دیگر شاخص‌های مهم اداره حفاری شرکت



چاه‌های تعمیری و در جهت تحقق برنامه زمان‌بندی پروژه‌های حفاری از اهمیت بالایی برخوردار است. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، مهندس سیگارودی، بهینه‌سازی رانش چاه‌های میدان دهلران با رعایت موازین و الزامات زیست‌محیطی ۲۷ میلیارد ریال صرفه‌جویی شده است. در رابطه با رویکرد صرفه‌جویی در مصرف مواد گل و سییمان و کالای موجود در انبارها نیز می‌توان به صرفه‌جویی ۷۵۱ میلیارد ریال و حدود ۱۵۰ یورو در دو سال گذشته اشاره کرد.

نفت مناطق مرکزی ایران در رابطه با ارتقاء ساختار مدیریت ریسک و کاهش حوادث غیرمترقبه خاطر نشان کرد: با توجه به نقش تعیین‌کننده زمان‌های از دست‌رفته ناشی از وقوع حوادث غیرمترقبه در زمان نهایی تکمیل چاه، با ایجاد ساختارهای مدیریت ریسک روزانه، بانک اطلاعاتی کامل و بررسی شرایط مشابه در تاریخچه هر میدان، ایجاد بهترین برنامه اقدامی (Action Plan) در زمان وقوع حادثه انتخاب و با کمترین انحراف از برنامه‌های پیش‌بینی شده به انجام رسید که این امر خصوصاً در

پیچیدگی و دشواری بسیار زیاد در عملیات حفاری در بین میدان‌های ایران است اشاره کرد که اداره حفاری موفق شد یک حلقه چاه را در عمق ۴۷۰۰ متری (TVD=۴۴۰۰ Mt) و زاویه ۷۵ درجه (Highly Deviated) با طول حفره چاه‌دار دو هزار متری و در سازه حفره کوچک «۷/۸-۵» حفاری نماید. ثبت چنین رکوردی با توجه به شرایط حفاری این میدان و پیچیدگی‌های آن نه تنها در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، بلکه در سایر حفاری میادین خشکی بی‌نظیر می‌باشد. رئیس اداره حفاری شرکت

اداره حفاری شرکت نفت مناطق مرکزی ایران طی سال گذشته اقدام به حفاری و تکمیل ۹ حلقه چاه جدید و ۷ حلقه چاه تعمیری و در مجموع ۲۷ هزار متر حفاری با استفاده از هشت دکل نموده است.

مهندس افشار عارفی سیگارودی رئیس اداره حفاری شرکت نفت مناطق مرکزی ایران با اعلام این خبر درباره فعالیت‌ها و شاخص‌های عملکرد این اداره طی سال گذشته گفت: اداره حفاری در زمینه بهینه‌سازی عملیات حفاری مواردی همچون بهینه‌سازی انتخاب مته حفاری، پارامترهای مکانیکی و هیدرولیکی عملیات حفاری، طراحی و انتخاب رشته حفاری را در دستور کاری خود داشته و با اجرای مجموع فعالیت‌های برش‌مرد در میادین دهلران، سعادت‌آباد، تاناک، هما و چشمه خوش سبب کاهش قابل‌توجه زمان حفاری و جهش در نرخ حفاری در این میدان‌ها اعم از نفتی و گازی شده است. وی درباره توسعه موفقیت‌آمیز حفار چاه‌های زاویه‌دار Ultra Deep Highly Deviated Well به‌خصوص در میدان‌هایی با ویژگی‌های خاص تصریح کرد: این امر موجب توانمندسازی شرکت در حفار چاه‌های پیشرفته و با ضریب بازیافت بالا خواهد شد. در این رابطه می‌توان به حفاری میدان دهلران که دارای

## تشریح اهم دستاوردهای واحد HSE&amp;PD طرح گوره - جاسک

بهداشتی از جمله ماسک، دستکش و مایع و ژل ضدعفونی‌کننده

۴- امداد ۷ هزار بسته بهداشتی به مردم محلی با هماهنگی ستاد مدیریت کرونا در مناطق محروم و روستاهای منطقه

۵- پایش روزانه نفرات، تب‌سنجی و پالس اکسیمتری، تست‌های CBC و CRP-P برای آن دسته از پرسنل که از مرخصی بازگشته‌اند، همچنین، قرنطینه کردن آنها به مدت ۷۲ ساعت براساس رویه شوم به کار توسط پزشک

۶- ایجاد محدودیت رفت و آمد به مناطق شهری و خارج از کارگاه به مدت دو هفته برای حفظ سلامت عموم و کاهش ریسک مواجهه احتمالی با افراد مبتلا ۷- افزایش کمپ‌های اقامتی پیمانکاران

- انجام ارزیابی ریسک دقیق و جامع از مسیرهای تردد از سوی شرکت‌های ذی‌صلاح و همچنین برگزاری کلاس‌های آموزشی مانند رانندگی تدافعی در راستای پیشگیری از وقوع تصادفات موتوری بین‌جاده‌ای

همچنین برنامه‌ریزی و اجرای اقدام‌های پیشگیرانه از زمان شیوع ویروس کرونا در همه مناطق عملیاتی طرح به شرح زیر است:

۱- تهیه دستورعمل جامع مقابله و پیشگیری با کووید ۱۹ و راهنمای بازگشت به کار پرسنل ۲- ابلاغ دستورعمل‌های ۱ و ۲ و ۳ وزارت نفت و دستورعمل‌های وزارت بهداشت ۳- ضدعفونی و گندزدایی روزانه همه اماکن کارگاهی و خوابگاهی، سرویس‌ها، ماشین‌آلات، تجهیزات و همچنین اماکن عمومی، تهیه تجهیزات

نیازسنجی‌های آموزشی از پیش‌تعیین شده از سوی کارفرما در زمینه‌های مختلف اجاس‌سی  
- برگزاری بیش از ۵۰ مانور عملیاتی با موضوعاتی نظیر کرونا، سیل، اطفای حریق، مارگزیدی، شکستگی و تروما که برای افزایش توان عملیاتی و سرعت واکنش پرسنل در مقابله با حوادث احتمالی

- انجام اقدام‌هایی درباره پیشگیری از بروز شرایط بحرانی و ایجاد تمهیدات لازم در خصوص مقابله با تغییرات آب و هوایی منطقه با توجه به موقعیت توپوگرافی و همچنین ارزیابی مخاطرات اقدام‌هایی نظیر احداث سیلاب، مسيرهای انحرافی به‌منظور هدایت سیلاب به منطقه امن و پیشگیری از خسارات احتمالی با همکاری عوامل نظارتی

اهم فعالیت‌ها و دستاوردهای انجام شده از سوی واحد HSE&PD طرح راهبردی و ملی انتقال نفت خام گوره به جاسک و پایانه صادراتی جاسک، از طرح‌های توسعه‌ای شرکت مهندسی و توسعه نفت، تشریح شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مهندسی و توسعه نفت، به مناسبت روز جهانی ایمنی و بهداشت حرفه‌ای، مهم‌ترین فعالیت‌های این شرکت از سوی واحد HSE&PD طرح ملی انتقال نفت خام گوره به جاسک را می‌توان موارد زیر برشمرد:

- قریب به ۵/۵ میلیون نفر ساعت کارکرد از زمان شروع طرح گوره % جاسک بدون حادثه جدی منجر به فوت و یا نقص عضو

- بیش از ۱۵ هزار نفر ساعت آموزش از ابتدای عملیات طرح گوره - جاسک، با توجه به

## مقابله با کرونا در نفت و گاز زاگرس جنوبی دنبال می‌شود؛

## برگزاری مانور و کمک به نیازمندان در منطقه عملیاتی پارسین

اهمیت عمل به مسئولیت اجتماعی و حمایت از اقشار آسیب‌پذیر جامعه گفت: با تلاش کارکنان این منطقه بسته‌های معیشتی به ارزش ۲ میلیون و ۵۰۰ هزار ریال شامل اقلام غذایی نظیر برنج، مرغ، ماکارونی، سویا، حبوبات، روغن، رب گوجه فرنگی و شکر میان ۶۵ خانوار نیازمند شهرستان لامرد توزیع شدند. نجفی با بیان اینکه این اقدام نوع‌دوستانه با همکاری منطقه عملیاتی پارسین، همیاری مسئولان و ناحیه مقاومت بسیج سپاه شهرستان لامرد انجام شد، اظهار کرد: منطقه عملیاتی پارسین در راستای عمل به مسئولیت اجتماعی در جریان مبارزه با شیوع بیماری کرونا، پیش از این نیز در قالب گروه‌های جهادی در ضدعفونی و گندزدایی معابر شهری و روستایی، مسدودسازی و کنترل ورودی جاده‌های میدان‌های گازی و حضور در ایستگاه‌های پایش سلامت در ورودی شهرها در طرح فاصله‌گذاری اجتماعی شهرستان‌های لامرد، مهر و خنج مشارکت داشت. منطقه عملیاتی پارسین شامل چهار میدان فعال عملیاتی تاناک، هما، شانول و وراوی است که در جنوب استان فارس و در مجاورت شهرستان‌های لامرد، مهر، خنج و پارسین قرار دارد و خوراک مورد نیاز پالایشگاه گاز پارسین را تأمین می‌کند



بیماران کرونایی به بیمارستان خنج اعزام شد. هم‌زمان با توجه به احتمال آلوده بودن همراهان بیمار، این افراد بعد از معاینه و تب‌سنجی با رعایت تدابیر بهداشتی به اتاق قرنطینه هدایت شدند و سپس تیم عملیاتی واحد اجاس‌سی، محل کار و استراحت و همچنین محوطه ورودی کمپ و محل‌های تردد فرد مشکوک به کرونا را ضدعفونی و گندزدایی کرد. به گفته وی، در مانور ناحیه تاناک نیز پس از تماس تلفنی یکی از کارکنان بحران کرونا در شهرستان لامرد رفت. وی با اشاره به

**مشارکت در آزمایش مساوات، همدلی و کمک مومنانه**  
نجفی ادامه داد: منطقه عملیاتی پارسین شرکت نفت و گاز زاگرس جنوبی در آستانه ماه مبارک رمضان با حضور در آزمایش مساوات، همدلی و کمک مومنانه، به یاری نیازمندان و خانواده‌های آسیب‌دیده از بحران کرونا در شهرستان لامرد رفت. وی با اشاره به

منطقه عملیاتی پارسین شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی ۲ مانور واکنش سریع برای مقابله با کرونا برگزار کرد و با حضور در آزمایش «مساوات، همدلی و کمک مومنانه»، به یاری نیازمندان و خانواده‌های آسیب‌دیده از بحران کرونا رفت.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی، در راستای افزایش آمادگی برای مقابله با شیوع ویروس کرونا و اقدام به‌موقع در برابر این بیماری، دو مانور واکنش سریع در منطقه عملیاتی پارسین برگزار شد. محمد نجفی، رئیس منطقه عملیاتی پارسین گفت: به‌منظور شناسایی آمادگی کارکنان و هماهنگی واحدها در شرایط اضطراری مقابله با کرونا، مانور مقابله با ویروس کرونا طبق استانداردهای بهداشتی و در شرایط کاملاً ایمن در دو ناحیه گازی ایثار و تاناک برگزار شد. وی ادامه داد: در مانور اجرا شده در ناحیه ایثار، با شناسایی یک مورد مشکوک به کرونا در عملیات تب‌سنجی حراست، با اطلاع‌رسانی به درمانگاه و اجاس‌سی، فرد مشکوک به درمانگاه اعزام شد و اقدام‌های مراقبتی اولیه براساس دستورعمل‌های بهداشتی روی وی انجام شد و در ادامه برای تکمیل معاینات به‌وسیله آمبولانس ویژه حمل





اخبار

مدیر عامل جدید پتروشیمی خراسان منصوب شد

علیرضا بابازاده به عضویت هیات مدیره و مدیر عاملی شرکت پتروشیمی خراسان از شرکت‌های تابع شستا منصوب شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شستا، محمود علیرضا مدیر عامل هلدینگ نفت و گاز و پتروشیمی شستا در حکمی علیرضا بابازاده را به عنوان مدیرعامل جدید این شرکت منصوب کرد. علیرضا بابازاده عضویت هیات علمی دانشگاه صنعتی امیرکبیر از سال ۱۳۹۲ تا ۱۳۹۶، عضویت هیات علمی سازمان انرژی اتمی ایران از سال ۱۳۷۶ تا ۱۳۸۱ و استاد مدعو دانشگاه شهید بهشتی از سال ۱۳۸۸ تا ۱۳۹۴ را در کارنامه خود دارد. وی دانش آموخته دکتری تخصصی مهندسی انرژی از دانشگاه صنعتی امیرکبیر بوده و مدرک کارشناسی ارشد مهندسی انرژی و کارشناسی فیزیک خود را نیز از همان دانشگاه اخذ کرده است. وی نخستین دانش آموخته مهندسی گداحت هسته‌ای است که در دانشگاه امیرکبیر از رساله دکتری خود دفاع کرده است. بابازاده پیش از این مدیرعامل بنیاد علمی اقتصادی توانا، مدیرعامل و رئیس هیات مدیره گروه دانش بنیان پیشگامان ناوران دانا بوده است.

موفقیت پتروشیمی پردیس در پنجمین دوره جایزه ملی مدیریت انرژی

شرکت پتروشیمی پردیس موفق به دریافت دو تندیس نقره‌ای ۲ ستاره از پنجمین دوره جایزه ملی مدیریت انرژی شد. به گزارش دانش نفت به نقل از پتروشیمی پردیس، این شرکت در نخستین حضور خود در جایزه ملی مدیریت انرژی که پنجمین دوره آن به صورت مجازی برگزار شد در بین صنایع بزرگ کشور و سایر شرکت‌های صنعت پتروشیمی موفق به کسب دو تندیس نقره‌ای ۲ ستاره برای پیاده‌سازی سیستم مدیریت انرژی و کاهش مصرف انرژی در تولید محصولات آمونیاک و اوره شد. این جایزه هر سال به منظور ترویج استانداردهای سیستم مدیریت انرژی، معیارهای مصرف بهینه انرژی و لزوم فرهنگ‌سازی در این زمینه از سوی سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌شود. پیاده‌سازی سیستم مدیریت انرژی ایزو ۵۰۰۰۱ برای همه فرآیندهای تولید و کاهش چشمگیر مصرف انرژی در سه فاز تولیدی اوره و آمونیاک پتروشیمی پردیس از جمله شاخصه‌هایی بود که مورد توجه داوران این رویداد قرار گرفت.

در دیدار مهندس نجفی با شهردار و اعضای شورای شهر چوار مطرح شد:

خدمت به مردم چوار با بهره‌برداری از فاز دوم پتروشیمی ایلام



مدیر عامل شرکت پتروشیمی ایلام در دیدار با شهردار و اعضای شورای اسلامی شهر چوار با تبریک فرا رسیدن ماه مبارک رمضان گفت: استفاده از ظرفیت‌ها و پتانسیل‌های بخش چوار از اولویت‌های مدیریت شرکت پتروشیمی ایلام است. به گزارش روابط عمومی پتروشیمی ایلام، مهندس حسن نجفی سمنانی با بیان این که تهیه و تامین کالاها مورد نیاز و معاملات خود شرکت در استان ایلام و بخش چوار، از اهداف و برنامه‌های پیش‌روی این مجتمع پتروشیمی است، اظهار داشت: بخش عظیمی از نیازمندی‌های این شرکت در استان ایلام و بخش چوار تامین خواهد شد که همین امر گردش مالی مناسبی برای بخش بازار و اصناف این شهر در پی خواهد داشت. وی ادامه داد: خدمات پتروشیمی ایلام به مردم استان و بخش چوار با افتتاح فاز دوم این مجتمع در قالب مسئولیت‌های اجتماعی گسترش و تسریع خواهد یافت. او به نامگذاری سال ۹۹ به نام «جهش تولید» اشاره کرد و گفت: رکورد تولید پلی‌اتیلن سنگین در این مجتمع با اخذ ۳۸ تن خوراک در ساعت شکسته شد. نجفی سمنانی افزود: پتروشیمی ایلام نماد توسعه و آبادانی منطقه است و با راه‌اندازی فاز دوم مجتمع شاهد شکوفایی اقتصاد و صنعت و صنایع پایین‌دستی در استان خواهیم بود. مدیر عامل شرکت پتروشیمی ایلام در پایان پتروشیمی ایلام را سنگر خدمت به مردم عنوان و خاطر نشان کرد: نیروی در دوران دفاع مقدس مردم مقاوم و مرزدار این استان حماسه آفرینند و امروز فرزندان این دیار در سنگر تولید و خدمت افتخارآفرینی خواهند کرد. در این دیدار شهردار و اعضای شورای شهر چوار نقطه نظرهای و مسائل پیرامون مسائل شهر چوار را مطرح کردند.



توضیحات شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در باره میزان پیشرفت پتروشیمی دهدشت؛

ساخت پروژه پتروشیمی دهدشت شتاب گرفته است



روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در واکنش به انتشار مصاحبه‌ای با عنوان «چرا سهام پتروشیمی‌های کاغذی همچنان در بورس معامله می‌شود؟»، توضیحاتی را درباره میزان پیشرفت و سازوکار احداث پتروشیمی دهدشت ارائه داد.

چندی پیش محمدرضا شکوهی، عضو هیئت علمی دانشگاه صنعت نفت در مصاحبه‌ای با خبرگزاری فارس با عنوان «چرا سهام پتروشیمی‌های کاغذی همچنان در بورس معامله می‌شود؟» اشاره کرد؛ سهام ۷ طرح پتروشیمی که ظاهراً قرار نیست هرگز ساخته شوند، به صورت شرکت شبه کاغذی در بورس خرید و فروش می‌شود. این ۷ طرح پتروشیمی عبارتند از: پتروشیمی ممسنی، پتروشیمی داراب، پتروشیمی فسا، پتروشیمی چهرم، پتروشیمی دهدشت، پتروشیمی کازرون و پتروشیمی گلستان. مبادله سهام این پتروشیمی‌های کاغذی در بورس و حتی رشد خیره‌کننده سهام آنها می‌تواند منشاء فساد و متضرر شدن سهامداران خرد شود.

در این راستا روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در جوابیه‌ای به وضعیت یکی از پتروشیمی‌های طرح شده در مصاحبه مذکور پرداخته و توضیحاتی را در

این باره ارائه داد. در توضیحات روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس آمده است: در روزهای اخیر و به دنبال رشد قیمت سهام پتروشیمی دهدشت در بازار بورس، خبری درباره این پتروشیمی منتشر می‌شود که این پروژه یک زمین خالی بیشتر نیست، اما واقعیت این است که مراحل ساخت این پروژه شتاب گرفته است. طرح احداث مجتمع تولید ۳۰۰ هزار تنی پلی اتیلن سنگین در شرکت پتروشیمی دهدشت با خرید لیسانس و دانش فنی پایه از شرکت

بازل آلمان و اخذ تمام مجوزهای لازم برای احداث طرح از سازمان محیط زیست و مجوز وزارت صنایع و معادن کشور، در زمینی به مساحت حدود ۱۰۰ هکتار کلید خورد و عملیات تسطیح زمین و آماده‌سازی محل احداث طرح و انجام عملیات خاکبرداری، خاکریزی و دیوار چینی در سال ۱۳۹۶ شروع و در حال حاضر با پیشرفت ۸۵ درصد آماده عملیات ساختمانی شده است. همچنین با توجه به لزوم تکمیل زنجیره تولید از استحصال اتان تا تولید اتیلن و سپس تولید پلی اتیلن

در پتروشیمی دهدشت، شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با اولویت شروع عملیات اجرایی در طرح پتروشیمی دهدشت، نسبت به خرید سهام عمده این شرکت اقدام و تلاش قابل توجهی در تامین مالی این طرح انجام داده است.

در همین راستا، مناقصه EPC طرح در نیمه دوم سال ۱۳۹۸ انجام و مشارکت شرکت‌های پتروپارس - نارگان برنده مناقصه شد و قرارداد مربوطه در دی ماه ۱۳۹۸ به امضاء طرفین رسید و در حال حاضر انجام

در پی راه‌اندازی ایمن تحقق یافت؛

ثبت رکورد ۲۶ میلیون نفر ساعت کار کرد بدون حادثه در پتروشیمی لردگان

ظرفیت تولید سالانه ۱۰۷۳ هزار تن اوره و ۶۷۷ هزار تن آمونیاک را دارد. بخش عمده‌ای از آمونیاک تولیدی برای تولید اوره در داخل مجتمع مصرف خواهد شد و ۷۴ هزار تن به صورت مازاد برای عرضه مستقیم به بازار در نظر گرفته شده است. عمده‌ترین کاربرد آمونیاک در تولید انواع کودهای شیمیایی است. آمونیاک را می‌توان هم به صورت مستقیم به عنوان کود شیمیایی کاربرد و هم در تولید مواد مانند نیترات آمونیوم، سولفات آمونیوم، فسفات، دی‌آمونیوم فسفات و اوره و دیگر کودهای شیمیایی از آن استفاده کرد.

سیستم ایمنی شرکت رضایت بخش است و با استانداردهای جهانی هم‌خوانی لازم را دارد، گفت: این شرکت در وضع سبز است و راه‌اندازی بدون حادثه را در کارنامه خود دارد. وی اظهار کرد: «ایمنی همراه با کار» کلیدواژه‌ای است که در قالب آن می‌توان نیازهای فزاینده در صنعت برای افزایش بهره‌وری، صیانت از نیروی انسانی، حفاظت از محیط زیست به روش صحیح و مناسب و حفاظت از سرمایه‌ها و اعتبار سازمان را محقق ساخت. پتروشیمی لردگان یکی از شرکت‌های زیرمجموعه پترول و تولیدکننده اوره و آمونیاک است که پس از بهره‌برداری،

مقررات بهداشتی، ایمنی و محیط زیست، دقت و مسئولیت‌پذیری کارکنان از مهم‌ترین عوامل در بهبود شاخص‌های ایمنی و ثبت رکورد ساعت کار بدون حادثه در این مجموعه است، تصریح کرد: این شرکت در راه‌اندازی این مجتمع در چارچوب یک نظام مدیریت ایمنی با رویکردی پیشگیرانه به پایش و ارزیابی عملکرد عناصر مختلف سیستمی پرداخته است و با اجرای کارآمد و اثربخش آن همراه با بازخورد برای بهبود مستمر در راستای نیل به اهداف کلان مجموعه در حرکت است. محمودی با اشاره به اینکه براساس برآوردهای انجام شده وضع

نفرساعت بدون حادثه عملیاتی ثبت شده است و امیدواریم پس از راه‌اندازی شرکت این رکورد افزایش یابد. وی با اشاره به اینکه سال ۹۹ که از سوی مقام معظم رهبری با عنوان «جهش تولید» نامگذاری شده است در واقع ادامه سال رونق تولید و مکمل اهداف عالی آن است، ادامه داد: جهش تولید زمینه‌ساز جهش اشتغال صنعتی و رفع بیکاری جوانان به شمار می‌رود. امیدواریم با راه‌اندازی پتروشیمی اوره لردگان، نتایج و اهداف حداکثری نامگذاری امسال حاصل شود. مدیرعامل شرکت پتروشیمی لردگان با بیان اینکه التزام همگانی به قواعد و

کانال‌های مهار سیلاب در پتروشیمی‌ها باید ساماندهی شود

انجام دهند. مدیر شرایط اضطراری منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس ساماندهی کانال‌های مهار سیلاب را بسیار مهم و ضروری خواند و یادآور شد: تداوم جریان تولید محصولات پتروشیمی موضوعی حیاتی برای صنعت نفت و کشور است، بنابراین شرکت‌ها ملزم هستند نسبت به کنترل و هدایت آب‌های سطحی در بالادست خود اقدام کنند.

سیلاب آسیای گذشته در منطقه نشان داد در صورت عدم توجه به مسیلهای آب در بالادست سایت ۲ پتروشیمی‌ها می‌تواند این صنایع را با مخاطرات جدی مواجه کند، بنابراین ضرورت دارد شرکت‌های پتروشیمی مرجان، سیلان، دماوند و دی‌پلیمر آریب با هماهنگی سازمان منطقه ویژه پارس و شرکت ملی صنایع پتروشیمی نسبت به کنترل نقاط آسیب‌پذیر اقدام‌های جدی

مدیر شرایط اضطراری منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس بر ضرورت اجرای پروژه‌های هدایت آب‌های سطحی برای مهار سیلاب تأکید کرد و گفت: کانال‌های مهار سیلاب در سایت ۲ پتروشیمی‌ها باید ساماندهی شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، سیدپیروز موسوی در نشست مشترک با علی محمد

عزم پتروشیمی مرجان در سال جاری بر تحقق تولید با کل ظرفیت اسمی است



مهندس «قاسم مسعودی» مدیرعامل پتروشیمی مرجان در هم‌اندیشی مدیران و سرپرستان واحدهای این مجتمع صنعتی بر بهبود بخشیدن به عملکرد تولید تا رسیدن به ظرفیت اسمی صدرصد تأکید کرد. به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی مرجان، هم‌اندیشی مدیران و سرپرستان واحدها روز دوشنبه ۱۵ اردیبهشت‌ماه با حضور مدیر عامل محترم این مجتمع صنعتی برگزار شد. در این نشست حاضران گزارشی از فعالیت‌های انجام شده و برنامه‌های در دست اقدام خود را در حضور مهندس مسعودی مدیر عامل شرکت پتروشیمی مرجان به تفصیل بیان کردند. در ادامه این نشست هم‌اندیشی مهندس «مسعودی» در سخنانی ضمن تبریک ماه مبارک رمضان و آرزوی قبولی طاعات و عبادات بر ضرورت بهره‌مندی از برکات معنوی این ایام تأکید کرد. وی به برنامه‌های حوزه بهداشت و سلامت اشاره و ضمن قدردانی از تلاش‌های صورت گرفته در راستای مقابله و پیشگیری از شیوع عوامل بیماری‌زا گفت: توجه به بهداشت و

بررسی شیوه‌های تقویت منابع داخلی در نشست کمیته «ساخت» پتروشیمی مرجان

نشست تخصصی کمیته «ساخت» شرکت پتروشیمی مرجان با حضور مدیر عامل، مدیر مجتمع و مجموعه‌ای از مدیران ذی ربط در محل سالن جلسات این مجتمع صنعتی برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی مرجان، نشست تخصصی کمیته «ساخت» این مجتمع صنعتی روز سه‌شنبه ۱۶ اردیبهشت‌ماه (جاری) با حضور مهندس قاسم مسعودی مدیر عامل محترم، مهندس شاکر مدیر محترم مجتمع و تنی چند از مدیران و سرپرستان ذی ربط در محل سالن جلسات پتروشیمی مرجان تشکیل شد. در آغاز این نشست مهندس شاکر عضو محترم هیات مدیره و مدیر مجتمع به طرح مباحثی تخصصی پیرامون اهداف و چگونگی برنامه‌های در دست اقدام این کمیته پرداخت و تأکید کرد: در شرایط تحریمی که با آن روبه‌رو هستیم یکی از راه‌های تحقق اهداف در حوزه صنعت اتکا به توانمندی‌های داخلی است. وی گفت: خروجی نشست‌های تخصصی این کمیته به سمت بومی سازی فناوری و تمرکز بر روی داشته‌هایمان در راستای حفظ و تقویت تولید پایدار خواهد بود. در ادامه







# تخصیص بودجه سازمان به صورت وضعیتی تغییر می یابد



نمی باشد به صندوق بازنشستگی واگذار خواهد شد. مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت خاطر نشان کرد: البته شرکت های واگذار شده و خصوصی از این طرح مستثنی هستند و سازمان بهداشت و درمان همچنان در قالب قراردادهای جداگانه و اخذ سرانه، خدمات به شرکت های واگذار شده را ادامه خواهد داد.

خواهد شد. دکتر سمیع بیان کرد: اجرای طرح جدید فرصت و انگیزه بیشتری را برای بهره‌وری و افزایش رضایتمندی مراجعین برای سازمان فراهم خواهد کرد و سازمان تمام توان خود را حوزه درمان مستقیم و مراقبت های پیشگیرانه متمرکز میکند و فرآیند خرید خدمت از بخش دولتی و خصوصی و حوزه درمان غیرمستقیم که جزء وظایف ذاتی سازمان

خدمات به بومی ها از این طرح مستثنی بوده و با ارائه اسناد مثبته به چهار شرکت مستقیما هزینه آن به حساب سازمان پرداخت خواهد شد.

وی ادامه داد: همچنین هزینه های سرمایه ای سازمان بابت تعمیرات و ساخت و سازها و خرید تجهیزات سرمایه ای جداگانه و براساس نیز سازمان انجام و از محل بودجه ۱۳ درصد پرداخت

پرداخت ۴ شرکت اصلی به سازمان از وضعیت سرانه ای به صورت وضعیتی تغییر میکند. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، دکتر حبیب اله سمیع مدیرعامل این سازمان با اشاره به موضوع جلسه شورای معاونین و تبدیل وضعیت بودجه سرانه ای سازمان به صورت وضعیتی گفت: طبق ابلاغیه مقام عالی وزارت در دیماه ۱۳۹۳ مبنی بر راهبردهای سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت به رییس صندوق بازنشستگی وقت، موظف به اجرای ارائه گزارش عملکرد شدیم، در طول سالیان گذشته مناطق سازمان گزارش عملکرد ماهیانه ارائه داده اند و در سال اخیر تخصیص بودجه به مبنای ارائه گزارش عملکرد در سازمان صورت پذیرفته است.

وی تاکید کرد: نوع پرداخت ۴ شرکت اصلی به سازمان متفاوت شده و از وضعیت سرانه ای به صورت وضعیتی تغییر میکند. دکتر سمیع تصریح کرد: سرانه در ردیف بودجه چهار شرکت اصلی وزارت نفت دیده شده و به میزان

## اخبار

رییس خدمات دارویی بهداشت و درمان صنعت نفت فارس و هرمزگان خبر داد:

### طرح ارسال داروهای بیماران مزمن بازنشسته منطقه فارس اجرایی شد

رییس خدمات دارویی بهداشت و درمان صنعت نفت فارس و هرمزگان گفت: طرح ارسال داروهای بیماران مزمن بازنشسته منطقه فارس، از طریق پیک موتوری به صورت رایگان به درب منزل، با همکاری صندوق های بازنشستگی، پس انداز و رفاه کارکنان نفت فارس، اجرایی شد.

به گزارش روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت فارس و هرمزگان، دکتر مسعود مظفری در این خصوص گفت: در بهمن ماه اسامی بیماران مزمن، پرخطر و سالمند را با همکاری واحد انفورماتیک از سیستم نرم افزار پزشکی خانواده استخراج، از آنها درخواست شد برای دریافت داروهای دو ماهه خود از افراد نزدیک و درجه یک استفاده و فقط برای موارد اورژانس به پلی کلینیکها و مراکز درمانی مراجعه نمایند.

رییس خدمات دارویی بهداشت و درمان صنعت نفت فارس و هرمزگان با اشاره به ایدمی بیماری کرونا و رعایت فاصله گذاری فیزیکی در مراکز درمانی، افزود: با استفاده از طرح پیک سلامت برای ارسال دارو به بیماران واجد شرایط تردد بیماران را به مراکز درمانی این مرکز کاهش دادیم و این مهم از سوی مخاطبان این طرح، مورد استقبال قرار گرفت.

دکتر مظفری در رابطه با تیم تکمیلی انجام این طرح توضیح داد و گفت: پزشکان خانواده این مرکز، ابتدا از طریق نرم افزار رایاورن و به کمک یک کارشناس پرستاری یا مامایی و یک کارشناس پذیرش، پرونده الکترونیک بیماران فوق الذکر را از نظر آزمایشات، سوابق بیماری، علائم حیاتی، برررسی و بر اساس اطلاعات موجود و با قضاوت بالینی بیمار و همچنین اطمینان از کنترل بودن بیماری فرد، تصمیم می گیرند که دارو بوسیله پیک موتوری به درب منازل ارسال شود یا لازم است بیمار شخصا به مرکز مراجعه نماید.

به تاکید وی، چنانچه بیماران نیازمند دریافت خدمات درمانی ضروری و اورژانس باشند؛ حتما به مراکز درمانی و پلی کلینیک مرکزی مراجعه نمایند.

به گفته دکتر مظفری، همکاری صمیمانه صندوق های بازنشستگی در پیک سلامت سبب کاهش چشمگیر مراجعات به مراکز و پلی کلینیک و همچنین واگیری کمتر جمعیت تحت پوشش به ویژه افراد سالمند به بیماری کرونا می شود که جای تقدیر و تشکر دارد.

### کاهش تردد بیماران برای مقابله با کرونا

#### ویروس

طرح ارسال داروهای بیماران مزمن بازنشسته اصفهان کلید خورد طرح ارسال داروهای بیماران مزمن بازنشسته از طریق پیک موتوری به صورت رایگان به درب منزل از روز شنبه مورخ ۱۶ فروردین ماه با همکاری صندوق های بازنشستگی، پس انداز و رفاه کارکنان نفت اصفهان، اجرایی شد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت اصفهان، دکتر طبائیان رییس پزشکی خانواده با اعلام این خبر گفت: در بهمن ماه اسامی بیماران مزمن، پرخطر و سالمند را با همکاری واحد انفورماتیک از سیستم نرم افزار پزشکی خانواده استخراج و با وسایل اطلاع رسانی ضمن ارسال هشدارهای بهداشتی، از آنها درخواست شد برای دریافت داروهای دو ماهه خود از افراد نزدیک و درجه یک استفاده نمایند و فقط برای موارد اورژانس به پلی کلینیکها و مراکز درمانی مراجعه نمایند.

وی افزود: با ایدمی بیماری کرونا و جهت رعایت فاصله گذاری فیزیکی در مراکز درمانی طرح پیک سلامت از ۱۶ فروردین برای ارسال دارو به بیماران واجد شرایط آغاز که مورد استقبال قرار گرفت. رییس پزشکی خانواده هدف از اجرای این طرح را صرفا ارسال دارو به درب منازل بیماران ندانست و گفت پزشکان خانواده تمامی مراکز درمانی ابتدا از طریق نرم افزار سخن، پرونده الکترونیک بیماران فوق الذکر را از نظر آزمایشات، سوابق بیماری، علائم حیاتی و... برررسی و بر اساس اطلاعات موجود و با قضاوت بالینی بیمار و همچنین اطمینان از کنترل بودن بیماری فرد، تصمیم می گیرند که دارو بوسیله پیک موتوری به درب منازل ارسال شود یا لازم است بیمار شخصا به مرکز مراجعه نماید.

دکتر طبائیان تاکید کرد: چنانچه بیماران نیازمند دریافت خدمات درمانی ضروری و اورژانس می باشند حتما به مراکز درمانی و پلی کلینیکها مراجعه نمایند.

ایشان در پایان اظهار امیدواری کرد که طرح پیک سلامت در کنار سایر تلاشهای همکاران بهداشت و درمان بتواند به فاصله گذاری اجتماعی کمک و به قطع رنجیره انتقال بیماری کووید ۱۹ منجر شود. دکتر مختاری رییس پلی کلینیک توحید نیز در همین رابطه گفت: انگیزه راه اندازی پیک سلامت در سطح بهداشت و درمان نفت اصفهان ضرورت وجود راهکار برای نگهداشتن افراد سالمند و دارای بیماری خاص در منزل بود.

وی گفت: ابتدا افراد واجد شرایط را با همکاری واحد انفورماتیک از نرم افزار سخن استخراج و در اختیار پزشک خانواده قرار دادیم، پس از آن پرونده الکترونیک پزشکی بیماران توسط پزشک مطالعه و افراد شناسایی شدند سپس پرستار خانواده با بیمار تماس و در نهایت با همکاری همکاران داروخانه داروی های بیماران با پیک موتوری رایگان به درب منازل ارسال شود.

وی در پایان با اشاره به همکاری صمیمانه صندوق های بازنشستگی در پیک سلامت اظهار داشت: با این کار و سایر فعالیت های انجام شده شاهد کاهش چشمگیر مراجعات به مرکز و همچنین واگیری کمتر جمعیت تحت پوشش به ویژه افراد سالمند به بیماری کرونا بودیم.

### ترویج زایمان طبیعی در زایشگاه بیمارستان توحید جم

## حفظ و ارتقای ایمنی و سلامت مادر و نوزاد، مهمترین شاخص اولویت دار است

کبد است.

**پیام صوتی و نحوه رعایت نکات بهداشتی و کلیه های آموزشی در مورد کرونا ارسال می شود**

شکوفه عمو سلطانی کارشناس مامایی درمانگاه شهرک پردیس با اشاره به حضور خانوارهای نفتی و تامين اجتماعي در اين شهرک گفت: حدود ۱۵۵۵ نفر پوشش واحد مامایی این درمانگاه شهرک پردیس می باشند. وی افزود: کنترل مادران باردار، تشکیل پرونده، درخواست آزمایشات روتین و غربالگری لازم در صورت نیاز و تجویز مکمل ها، در صورت ازدواج فامیلی یا بیماری خاص ارجاع به مشاوره ژنتیک، تکمیل فرم های موجود در پرونده و ارجاع به پزشک عمومی جهت ویزیت روتین و همچنین انجام پاپ اسمیر، ارجاع به متخصص و پیگیری و ثبت در پرونده و ارجاع مادران باردار به زایشگاه بیمارستان توحید جهت شرکت در کلاس های آموزشی و... در این واحد توسط ماما ارائه می شود. کارشناس مامایی درمانگاه شهرک پردیس تصریح کرد: از دیگر وظایف ماما در درمانگاه، تشکیل پرونده تنظیم خانواده، تشکیل پرونده بارداری، گرفتن آمار، تکمیل سامانه جمعیتی، نوشتن زیچ دیواری و... می باشد. عمو سلطانی اقداماتی که در واحد مامایی درمانگاه شهرک پردیس به زنان تحت پوشش ارائه می شود را شامل (معاینه سینه و آموزش خودآزمایی آن در صورتیکه سن بالای ۴۰ سال باشد، درخواست ماموگرافی و ارجاع به متخصص جراحی، چک واکسن توام زنان تحت پوشش و در صورت نیاز به تزریق ارجاع به واحد پایش، غربالگری و بررسی سالانه کم خونی در خانمهایی که IUD دارند، فراخون به خانمهایی تحت پوشش در صورتیکه نیاز به دانسیتومتری (سنجش تراکم استخوان) و ارجاع به متخصص ارتوپدی پیگیری ویزیت دندانپزشکی کل زنان تحت پوشش سالی یکبار، فراخوان زبسان دارای پرونده غیرفعال از طریق پیامک و تلفنی، ارجاع زنان یائسه جهت سنجش تراکم استخوان، ارجاع زنان تحت پوشش با ریسک فاکتور سرطان روده به متخصص جراح عمومی جهت انجام کولونوسکوپی)

داشتن یک دوره بارداری خوب از نظر جسمی و روحی است. تندر گفت: اقداماتی که در واحد مامایی درمانگاه شهید تندگویان به زنان تحت پوشش ارائه می شود شامل: | معاینه سینه و آموزش خودآزمایی آن در صورتیکه سن بالای ۴۰ سال باشد، درخواست ماموگرافی و ارجاع به متخصص جراحی، چک واکسن توام زنان تحت پوشش و در صورتیکه نیاز به دانسیتومتری (سنجش تراکم استخوان) و ارجاع به متخصص ارتوپدی پیگیری ویزیت دندانپزشکی کل زنان تحت پوشش سالی یکبار، فراخوان زنان دارای پرونده تحت پوشش که سابقه مصرف داروهای هورمونی به مدت طولانی دارند از نظر سلامت



مراجعه کردند. مرجان تندر بیان کرد: خدمات مامایی مانند کنترل مادران باردار، تشکیل پرونده، درخواست آزمایشات روتین و غربالگری لازم در صورت نیاز و تجویز مکمل ها، در صورت ازدواج فامیلی یا بیماری خاص ارجاع به مشاوره ژنتیک، تکمیل فرم های موجود در پرونده و ارجاع به پزشک عمومی جهت ویزیت روتین و همچنین انجام پاپ اسمیر، ارجاع به متخصص و پیگیری و ثبت در پرونده و... در این واحد ارائه می شود. افزود: واحد مامایی درمانگاه شهید تندگویان، همه روزه بجز روزهای تعطیل، در دو شیفت صبح و عصر خدمت رسانی می کند.

کارشناس مامایی کلینیک تندگویان با اشاره به اقدامات انجام شده در زمان بحران بیماری کووید ۱۹ جهت مادران باردار تحت پوشش گفت: با توجه به شیوع بیماری کرونا، لزوم توجه به مادران باردار، کاهش استرس و نگرانی آنها و همچنین توصیه های ضروری وزارت بهداشت به مانند در خانه و عدم مراجعه حضوری به کلینیکها با تصمیم مسئولین و همکاری دکتر نجفی رییس مراکز

(... بر عهده دارد. وی در ادامه گفت: «ثبت آنلاین زایمان طبیعی و سزارین» در سامانه مادر و نوزاد وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی نیز توسط بخش زایشگاه بیمارستان توحید جم صورت میگیرد. کارشناس مامایی و مسئول زایشگاه بیمارستان توحید جم گفت: ان شالله در طرح توسعه بیمارستان توحید جم بازسازی و بهسازی فضای فیزیکی زایشگاه به ظرفیت ۵ اتاق LDR و ۵ تخت Labor در نظر گرفته شده است. دهداری در پایان خاطر نشان کرد: از زمان شیوع ویروس کرونا بخش زایشگاه بیمارستان توحید جم به صورت «اورژانس» خدمات لازم را به مراجعین ارائه می دهد و همکاران ماما بخش زایشگاه نیز در بعضی از شیفت های کاری بخش ایزوله تنفسی بیمارستان توحید جم نیز همکاری لازم را داشته اند.

**در زمان بحران بیماری کووید ۱۹ پیامی بهداشتی در گروه مجازی درج می شود**

کارشناس مامایی کلینیک شهید تندگویان با اشاره به تعداد مراجعین به واحد مامایی در سال گذشته گفت: تعداد کل زنان تحت پوشش درمانگاه شهید تندگویان ۲۰۵۷ نفر است. کارشناس مامایی کلینیک شهید تندگویان با اشاره به تعداد مراجعین به واحد مامایی در سال گذشته گفت: تعداد کل زنان تحت پوشش درمانگاه شهید تندگویان ۲۰۵۷ نفر است. کارشناس مامایی کلینیک شهید تندگویان با اشاره به تعداد مراجعین به واحد مامایی در سال گذشته گفت: تعداد کل زنان تحت پوشش درمانگاه شهید تندگویان ۲۰۵۷ نفر است.

کارشناس مامایی کلینیک شهید تندگویان با اشاره به تعداد مراجعین به واحد مامایی در سال گذشته گفت: تعداد کل زنان تحت پوشش درمانگاه شهید تندگویان ۲۰۵۷ نفر است. کارشناس مامایی کلینیک شهید تندگویان با اشاره به تعداد مراجعین به واحد مامایی در سال گذشته گفت: تعداد کل زنان تحت پوشش درمانگاه شهید تندگویان ۲۰۵۷ نفر است.

کارشناس مامایی کلینیک شهید تندگویان با اشاره به تعداد مراجعین به واحد مامایی در سال گذشته گفت: تعداد کل زنان تحت پوشش درمانگاه شهید تندگویان ۲۰۵۷ نفر است. کارشناس مامایی کلینیک شهید تندگویان با اشاره به تعداد مراجعین به واحد مامایی در سال گذشته گفت: تعداد کل زنان تحت پوشش درمانگاه شهید تندگویان ۲۰۵۷ نفر است.

# پاسخ به چند ابهام درباره طرح جامع انرژی کشور



معاونت برنامه‌ریزی وزارت نفت به ابهام‌های ایجادشده از سوی برخی چهره‌های دانشگاهی درباره طرح جامع انرژی کشور پاسخ گفت.

به گزارش شانا، در این توضیحات آمده است: پیرو تصویب برنامه اجرایی طرح جامع انرژی کشور در تاریخ ۲۴/۱/۹۹ از سوی هیئت وزیران، نقدهایی از سوی برخی چهره‌های دانشگاهی به این مصوبه صورت گرفت که گاه با سوءاستفاده جناحی در برخی سایت‌های تحلیلی انرژی و اقتصادی با عنوان «طرح جامع انرژی کشور و جرم صداقت علمی؛ در علم کشور چه خبر است؟» نیز بازنشر یافته است. به نظر می‌رسد منتقدان بدون مطالعه مصوبه مزبور و تنها براساس گزارش‌های قدیمی که در اختیار آنها قرار گرفته به نقد این مصوبه پرداخته‌اند. عمده‌ترین ایرادهایی که به مصوبه وارد شده است، شامل رویکرد صرفاً Bottom-Up؛ استفاده از داده‌های غیرمنطقی و نتایج امکان‌ناپذیر؛ عدم استفاده از داده‌های به‌روز، نبود برنامه اجرایی منظم برای بهره‌برداری از میدان‌های مشترک و سرمایه‌مورد نیاز آفران آمیز است. به‌منظور آگاهی عمومی درباره هر یک از موارد، توضیحات مختصر فنی و علمی به شرح زیر ارائه می‌شود:

## رویکرد صرفاً Bottom-Up

رویکرد برنامه اجرایی براساس نص صریح قانون (ماده ۴۵ قانون برنامه ششم توسعه) به چارچوب قوانین مربوطه و در راستای سند ملی راهبرد انرژی کشور اشاره می‌کند. در مصوبه نیز با بهره‌گیری از اهداف کلان صنعت نفت (Top-Down) و راهبردهای این صنعت در قوانین و الزامات بالادستی از جمله سند ملی راهبرد انرژی، برنامه‌های عملیاتی (Bottom-Up) شرکت‌ها مورد بررسی

و مطابقت نهایی قرار گرفته و با تلفیق و ادغام برنامه‌های Top-Down و Bottom-Up سرانجام برنامه اجرایی تدوین شده است. شایان ذکر است که ترکیب ساختن این دو نوع برنامه‌ریزی به‌طور گسترده در دنیا مرسوم است، زیرا آنچه در برنامه‌ریزی جامع و کلان به‌عنوان هدف و خطوط کلی تعیین می‌شود، در برنامه‌ریزی عملیاتی اجرا می‌شود، بنابراین این دو نوع برنامه‌ریزی در عمل با یکدیگر پیوسته و جدایی‌ناپذیرند.

## داده‌های مورد استفاده

در همین زمینه، منتقدان به عدد غیرواقعی تولید گاز غنی در سال ۱۳۹۶ به میزان ۱۱۰۰ میلیون مترمکعب در روز اشاره داشته‌اند در صورتی که در مصوبه، رقم تولید گاز

در آن سال ۸۴۵ میلیون مترمکعب در روز است که عملکرد تولید نیز همین عدد است. ضمن اینکه تمرکز خاص بر برنامه‌های واقع‌گرایانه و کاربردی و اجتناب از برنامه‌های غیرقابل حصول دو ویژگی اصلی این برنامه بوده است. معلوم نیست اعداد ارائه‌شده از سوی منتقد محترم چه مرجعی دارد!

## استفاده از داده‌های به‌روز

استفاده از ارقام سال پایه ۹۲ مورد انتقاد قرار گرفته است، در حالی که اساساً طبق ماده ۴۵ قانون برنامه ششم توسعه، اهداف کمی برنامه اجرایی در چارچوب برنامه و برای دوره زمانی ۱۴۰۰ - ۱۳۹۶ تدوین شده است و سال ۹۲ در مصوبه وجود ندارد، همچنین سال پایه الگوسازی سال ۱۳۹۶ بوده است و از اساس

برای سال‌های پیش از آن داده‌های تاریخی استفاده شد. به نظر می‌رسد انتقادکننده به سند پشتیبان به‌روز شده مورد استفاده دسترسی نداشته یا به‌طور کامل مطالعه نکرده است.

## برنامه اجرایی برای بهره‌برداری از میدان‌های مشترک

در بند ب - ردیف ۳ سند ملی راهبرد انرژی کشور به حداکثر کردن تولید و بهره‌برداری از میدان‌های مشترک اشاره دارد که متناسب با آن راهبرد و سیاست‌ها نیز در برنامه اجرایی اتخاذ شده که نمود خود را در اهداف کمی افزایش تولید نفت و گاز در این میدان‌ها بروز داده است. در واقع در صورت عدم برنامه اجرایی منظم، افزایش تولید گاز در میدان‌های مشترک به ۷۴۸ میلیون مترمکعب در

روز و تولید نفت از آن میدان‌های مشترک به ۹۳۶ هزار بشکه در روز بی‌شک امکان‌پذیر نبود.

## جمع سرمایه مورد نیاز

با وجود اینکه در مصوبه به حجم سرمایه‌گذاری مورد نیاز اشاره‌ای نشده است، ارقام بسیار بالایی را (۵۰۰ میلیارد دلار) اعلام و نقد کرده‌اند که به واقع مشخص نیست رقم سرمایه ارائه‌شده از کدام مرجع استناد شده است!

شایان ذکر است که سند برنامه اجرایی طرح جامع انرژی کشور با محور سازمان برنامه و بودجه کشور و مشارکت همه دستگاه‌های اجرایی در واقع در صورت عدم برنامه اجرایی منطبق بر برنامه‌های توسعه در آن لحاظ شده است.

## ارزش افزوده قابل توجه احداث نیروگاه برق داخلی و خارجی با استفاده از خوراک گاز؛

### گاز پارس جنوبی در خدمت صنعت برق



احداث نیروگاه برق داخلی و خارجی با استفاده از خوراک گاز می‌تواند ارزش افزوده قابل توجهی برای گاز مصرفی ایجاد کند مقوله‌ای که ایران در آن مهارت قابل توجهی دارد.

چندی پیش عملیات بارگیری (Load Out) جکت سرچاهی سکوی ۱۱B طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی برای انتقال به محل نصب خود در مرز مشترک ایران و قطر آغاز و با بارگیری این جکت طلسم طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی به‌طور رسمی شکسته شد. این در حالی است که روزهای پایانی سال گذشته نیز فاز ۱۳ پارس جنوبی به‌طور کامل تکمیل شد و ظرفیت تولید گاز کشور از ۷۰۰ میلیون مترمکعب فراتر رفت. روند تکمیل فازهای پارس جنوبی و حتی تقویت و توسعه آنها یک پیام به همراه دارد: افزایش تولید گاز.

این افزایش تولید گاز در حالی انجام می‌شود که به نظر می‌رسد برنامه‌ریزی زنجیره‌وار برای آن طراحی نشده است. برآوردها نشان می‌دهد در دولت تدبیر و امید توفیق چندانی در زمینه تعریف مقصد صادراتی جدید نداشتیم و عملاً در صورتی که اقدام عملیاتی نداشته باشیم در آینده نزدیک با در اختیار داشتن نخستین ذخایر گازی قابل استحصال جهان از بازار گاز کنار گذاشته می‌شویم.

## ایران، سرآمد در صنعت برق منطقه

یکی از بخش‌هایی که می‌تواند همپای صادرات گاز نقش مهمی را در اقتصاد کشور و منطقه ایفا کند، صادرات

## یکی از بخش‌هایی که می‌تواند

### همپای صادرات گاز نقش

### مهمی را در اقتصاد کشور و

### منطقه ایفا کند، صادرات برق

### است. احداث نیروگاه‌هایی

### که از گاز به عنوان خوراک

### استفاده می‌کنند می‌تواند

### یکی از بهترین روش‌ها برای

### ایجاد ارزش افزوده برای گاز

### تولیدی کشور باشد

## خدمات فنی و مهندسی و تجهیزات

است. برای تحقق چنین هدفی باید همراهی بین المللی مقامات کشور را داشته باشیم.

## صادرات، موتور جهش تولید

وی گفت: یکی از اقداماتی که می‌تواند در راستای بهبود اوضاع صادرات برق باشد، شکل گرفتن پیمان‌های ارزی است که بانک مرکزی باید برای آن اقدام کند. از سویی دیگر تهاوت و ایجاد تعرفه‌های ترجیحی برای کشورهای منطقه از راهکارهای حمایت از صادرات برق است. بر اساس اظهارات باقری در سال گذشته از ۱۳۰۰ میلیارد تومانی که برای صادرات غیر نفتی برای صادرکنندگان در نظر گرفته شده بود تنها ۲۰ میلیارد تومان آن اختصاص یافت؛ در صورتی که این ملاحظات در بخش صادرات برق رعایت شود می‌توان صادرات را موتور جهش تولید دانست.

باشید، مشکلات حق بیمه و مالیات نیز می‌تواند هزینه نهایی تولید را بالا برد. تقاضای بالایی برای تجهیزات، خدمات برق و خود انرژی برق وجود دارد. باقری ادامه داد: برای آنکه بتوانیم فعل صادرات را عملیاتی کنیم نیازمند حلقه‌های واسط هستیم که از جمله آن‌ها می‌توان به نظام بانکی، گمرکات، ناوگان حمل و نقل کشور ... اشاره کرد. این مقام مسؤل اظهار داشت: در شرایط تحریم دریافت درآمدهای حاصل از صادرات به راحتی امکان‌پذیر نیست. یکی از روش‌هایی که می‌تواند به حوزه صادراتی برق کشور در سال رونق تولید کمک بیشتری کند، تحریک تقاضای خارجی برای برق،

به میزان زیادی وجود دارد، قرار داد، که به دلیل فراوانی آن هزینه تولید تمام شده در ایران نسبت به همسایگان رقم اقتصادی تری است. وی افزود: با وجود چنین پتانسیل‌هایی که می‌توان برق ایران را در مقایسه با همسایگان رقابتی کرد، مشکلاتی در داخل کشور وجود دارد که تنها مربوط به بخش داخلی است و حتی ارتباطی به تحریم‌ها ندارد. همین تجهیزات صنعت برق و ارائه خدمات فنی و مهندسی مهارت قابل توجهی دارد این در حالی است که تقاضای مطلوبی نیز برای هر دوی این بخش‌ها در منطقه وجود دارد. از سویی دیگر با توجه به اینکه پایه تولید برق را می‌توان گاز، که در ایران

## انسداد شریان صادرات برق زیر ذره بین

به گفته این عضو سنديکای برق ایران نرخ بالای بهره‌برای زمانی که سرمایه مورد نیاز را از بانک دریافت کرده

## یادداشت

### تشکیل وزارت انرژی منوط به خروج دولت از نگاه‌داری

#### دکتر یدالله سیوحی

استاد دانشگاه صنعتی شریف



تشکیل وزارت انرژی منوط به خروج دولت از نگاه‌داری به سمت سیاست‌گذاری است که این موضوع در طرح جامع انرژی مغفول مانده است، بحث بر سر تشکیل ادغام وزارت نفت و نیرو و تشکیل وزارت انرژی ۲۰ سال است که در فضای کارشناسی و تصمیم‌گیری کشور مطرح می‌شود

و به جایی هم نرسیده است و اساساً با شیوه فعلی مدیریت تفاوتی هم ایجاد نخواهد کرد. یعنی اگر دولت بخواهد خودش اجرا کننده طرح‌ها باشد حالا چه یک وزارت انرژی داشته باشیم و چه دو وزارت نفت و نیرو هیچ فرقی در قضیه نخواهد داشت. البته من معتقدم که مجزا بودن این دو وزارتخانه اشتباه است. اما می‌خواهم بگویم که لازمه کارایی وزارت انرژی این است که دولت خودش را به سمت حاکمیت و سیاست‌گذاری حرکت دهد و رسالتی بر تولید و توزیع آنها نداشته باشد؛ بلکه فقط تنظیم‌گر بشود. اگر دولت از حالت اجرایی گذر کند و به سمت حاکمیت و حکمرانی برود آن وقت دیگر دولت، بساط بزرگی مثل وزارتخانه‌ها را نیاز ندارد و تبدیل به دولت کوچکی می‌شود که فقط هوشمندانه باید تولیدکنندگان و مصرف‌کنندگان انرژی را حمایت کند. آن وقت خودش درگیر این فعالیت‌ها نیست و نیاز به این همه سازمان و تشکیلات ندارد. در نتیجه تا وقتی در رویه فعلی تغییری صورت نگیرد، حالا شما دو وزارتخانه را هم ادغام کنید، اتفاقی نمی‌افتد. زمانی وزارت انرژی یا یک انسجام در مدیریت معنا پیدا خواهد که تغییر ساختار در بخش انرژی سازماندهی شود و دولت اراده و عزم برای انجام تغییر را داشته باشد. در این حالت دولت باید نهادها و شرکت‌های اجرایی زیرمجموعه خودش را به بخش خصوصی واگذار کند. در این حالت دولت می‌تواند حکمرانی درستی داشته باشد و آینده نگری دارد و می‌تواند با هوشمندی هم تولید کننده و هم مصرف کننده را در راستای منافع ملی هدایت کند و در نتیجه کارایی افزایش چشمگیری خواهد داشت.

در برنامه‌ای که سال ۷۳ بنده مگیری آن بودم برای اولین بار مسائل بهینه‌سازی انرژی مطرح شد. در این راستا تاکید ما این بود که باید سیاست‌های قیمت‌گذاری انرژی تغییر کند زیرا ادامه این روند کشور را با فاجعه مواجه خواهد کرد. در نتیجه از سال ۷۴ برنامه‌های جدید برای قیمت‌گذاری ارائه شد. همچنین از سال ۷۵ شرکت‌های مختلفی در زمینه بهینه‌سازی شکل گرفتند مثل ساتیا و شرکت‌های بهینه‌سازی مصرف سوخت، ولی متأسفانه به برخی مواد آن طرح عمل نشد. مثلاً در آن طرح گفته شده بود اگر مصرف گاز به تدریج در کشور توسعه پیدا کرد همزمان باید در پالایشگاه‌ها بهینه‌سازی صورت بگیرد که این کار انجام نشد. همچنان که پالایشگاه‌های نفت ما آن زمان حدود ۲۴ درصد نفت کوره تولید می‌کردند. الان هم متوسط تولید نفت کوره کل پالایشگاه‌ها ۲۷ درصد است که این کاهش هم ناشی از پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس است که خوراکش میعانات گازی است و در نتیجه نفت کوره‌ای تولید نمی‌کند. به خاطر این عدم تغییر ساختار پالایشگاه‌ها و به روزرسانی آنها ما سالانه حدود ۸ میلیارد پورو زیان می‌بینیم. باید یک طرحی که منسجم است به همه جنبه‌های آن توجه شود. مثلاً قانون صرفه جویی مصرف در سال ۸۹ تصویب شده است و الان ۱۰ سال از تصویب آن گذشته ولی هنوز بعضی از آیین‌نامه‌های مواد این قانون تدوین نشده است. بر اساس آن قانون قرار بود که در سال ۹۹ شدت انرژی نسبت به سال ۹۰، ۵۰ درصد کاهش پیدا کند ولی نه تنها کاهش پیدا نکرده است، بلکه افزایش هم داشته است. حالا دوستان طرحی را روی میز گذاشته‌اند که صرفاً گفته است تا ۱۰ سال آینده مصرف کاهش یابد و این کار بشود. اینکه نشد طرح جامع انرژی. باید سیاست‌ها مشخص باشد و گرنه تداوم سیاست‌های فعلی که در طرح جامع انرژی نیز آمده است؛ کشور را به بن‌بست می‌رساند.

## تعمیر پمپ انتقال نفت سکوی فروزان در خارک

توربوپمپ توربین میدان مشترک فروزان به‌دست متخصصان منطقه

خارک تعمیر و دوباره به سکوی فروزان برگردانده و نصب شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، منصور لیراوی، رئیس تعمیرات مکانیک منطقه عملیاتی خارک گفت: با توجه به خرابی بدنه پمپ مستقر در سکو ابتدا تصمیم این بود که تعمیر اساسی آن در قالب برون‌سپاری انجام شود، اما در برنامه واحد تعمیرات مکانیک قرار گرفت. وی افزود: ابتدا قسمت‌های خورده‌شده استافینگ‌باکس از سوی جوشکاران ماهر با دقت پر شد و پس از آن، پوسته پمپ برای عملیات بوردینگ به پتروشیمی خارک منتقل شد. به گفته وی، پس از پایان این مرحله و سنگ‌زنی دوباره پوسته پمپ در کارگاه تراشکاری، قطعات مورد نیاز دیگر نظیر یاتاقان‌ها، بوش‌ها، پین‌ها و... در کارگاه تراشکاری ساخته و این قطعات روی پمپ نصب و تست‌های اولیه نیز انجام شد. رئیس تعمیرات مکانیک منطقه عملیاتی خارک اظهار کرد: بلافاصله پس از پایان جمع‌آوری قطعات، پمپ به مجتمع نفتی فروزان منتقل و از سوی کارکنان کارگاه مکانیک و تراشکاری و مجتمع نفتی فروزان نصب شد و در مرحله آخر، عملیات هم‌محوری پمپ نصب‌شده با توربین با دقت فراوان انجام شد و پمپ در سرویس قرار گرفت. برای حصول اطمینان از عملکرد توربو پمپ در چند مرحله دستگاه مورد آتمایش سنجی قرار گرفت که نتایج مطلوبی را به همراه داشته است. پمپ دوم نیز که برای تعمیر اساسی به خشکی منتقل شده بود پس از انجام این مراحل و برای استفاده در سکو به عنوان پمپ جایگزین به مجتمع نفتی فروزان فرستاده شده است.

## Petropars, NIDC Ink Cooperation MOU

The Petropars Group and the National Iranian Drilling Company have signed a memorandum of understanding to cooperate in implementation of oil and gas projects.

According to Petropars, the MOU was signed by Hamid Reza Masoudi, CEO of Petropars Group, and Seyed Abdullah Mousavi, CEO of the NIDC. Accordingly, the two sides stressed the need to provide conditions for cooperation in the implementation of future petroleum projects. Having implemented various projects in the field of oil, gas and petrochemicals, Petropars, an Iranian exploration and production company, has a massive capacity to use the services



of Iranian contractors in order to strengthen domestic companies. The National

Iranian Drilling Company, on the other hand, while enjoying 75 land and

offshore drilling rigs, has the largest fleet of drilling machinery and equipment

that can provide the drilling services required for Iranian oil companies.

## issuance of Sukuk Securities Authorized to Fund Oil, Gas Projects

The First Vice President, Eshaq Jahangiri, signed off on the executive bylaws for the issuance of Islamic compliant securities (Sukuk) in the calendar year of 1399 (which began on March 20) to be enforced by the relevant organs.

According to Dolat.ir, with the approval of the Executive Bylaws of issuance of the securities in the year, state-run companies are authorized to raise up to IRR 65,000 billion to implement projects with technical, economic, financial and environmental justification which have been approved by their economic councils, by



guaranteeing repayment of the main investments and their profits on their own, in compliance with the relevant laws and regulations. Accordingly, in order to finance

oil and gas projects if the Iranian Ministry of Petroleum, with priority given to joint fields and the infrastructure and development projects of the Ministry of

Industry, Mines and Trade and the Ministry of Energy, these ministries are allowed to operate via their affiliated companies and with the approval of their Economic Councils and issue Islamic compliant bonds (either in Rials or hard currency) up to IRR 35,000 billion and guarantee repayment of the main capital and profits of these bonds by the mentioned companies from the increased production of the same fields (for projects of the Ministry of Petroleum) and project revenues (for projects of the Ministry of Industry, Mines and Trade And the Ministry of Energy).

## Iran Eyes 30 mcm/d CNG Distribution Capacity



The deputy head of the National Iranian Petroleum Products Distribution Company announced the readiness of the infrastructure for development of the CNG industry in the Iranian Ministry of Petroleum and reaching a daily distribution capacity of 30 million cubic meters of the item.

Speaking to Shana, Hamid Ghasemi Dehcheshmeh said that the infrastructure for the development of compressed natural gas (CNG) industry had been created in the Iranian Ministry of Petroleum and the company, adding

efforts were needed in the conversion sector of the industry which were under way. He noted that the Ministry of Petroleum had been supporting the industry since its inception, adding so far 920,000 CNG-fueled vehicles have been produced in Iran and nearly 1.4 million others have been supported by the ministry for being converted into gas-run cars. The official further said that 1.5 million public cars were to be converted to gas-run vehicles which would fully cover the public transportation sector.

## Pardis Petchem Plant bags National Energy Management Award

Pardis Petrochemical Company has received the two 2-star silver statues of the 5th National Energy Management Award.

According to the company, in its first appearance at the National Energy Management

Award, the fifth of which was held virtually, the company won two 2-star silver statues for implementation of the management system and curbing energy consumption in production of ammonia and urea. This award is given annually by the

Industrial Management Organization in order to promote the standards of energy management system, optimal energy consumption and promotion of the culture of energy management. Implementation of ISO 50001 energy management

system for all production processes and significant reduction of energy consumption in the three production phases of urea and ammonia at Pardis Petrochemical Plant were among the features that attracted the attention of the judges of the award.

### News

#### Iran OPEC Boss in Coma after Brain Haemorrhage

Iran's veteran OPEC Governor Hossein Kazempour Ardebili has slipped into a coma after a severe brain haemorrhage.

A vital figure in Iran's international oil policy and staunch Zangeneh aide, he was hospitalized in Tehran on Friday. Kazempour Ardebili was key in forming Iran's position in the global oil arena, especially at the Organization of the Petroleum Exporting Countries (OPEC). He served as the country's deputy foreign minister and deputy minister of petroleum in the 1980s. Kazempour was also Tehran's ambassador to Japan in the early 1990s, while at the same time serving as OPEC governor.

#### IOOC Experts Repair Oil Pump at Forouzan Offshore Platform

The turbine turbo-pump of Forouzan joint field was repaired by the specialists of the Iranian Offshore Oil Company (IOOC) in Khark operational district and was returned to Forouzan platform.

According to IOOC, Mansour Lirawi, head of mechanical maintenance in Khark operational district, said: "Due to the failure of the pump's body in the platform, it was initially decided that the overhaul would be done in the form of outsourcing, but was later entrusted to our division for maintenance." He added: "First, the corroded parts of staffing box were carefully filled up by skilled welders, and after that, the pump shell was transferred to Khark Petrochemical Plant for boring operations." After the completion of this stage, the pump underwent a series of other repairs and tests to be prepared for operation, he added.

#### ICOFC Drills 9 Wells Last Year

The Iranian Central Oilfields Company (ICOFC) successfully drilled 27,000 meters last calendar year which ended on March 19. The company, enjoying 8 drilling rigs, spudded 9 wells during the year and has acquired the savvy to drill ultra-deep and highly deviated wells. According to ICOFC, Afshar Arefi Sigarudi, head of the company's drilling department, said his department operated in the field of optimizing drilling operations, by optimizing drill bit selection, mechanical and hydraulic parameters of drilling operations, as well as designing and selecting drilling methods. It has so far operated in such fields as Dehloran, Saadatabad, Tabnak, Homa and Cheshmeh Khosh fields.

#### Loading Operation of Phase 11 Platform Jacket Begins

The load out operation of Platform 11B jacket of the massive South Pars gas field has begun in a step to develop the long-sought project. The 2,120-ton structure is 80.5 meters high and is planned to be installed in the 11B area of South Pars, 135 km off Assaluyeh coast. The jacket has 15 26-inch diameter conductor guides. "If the weather remains stable, we will start drilling wells in the South Pars Phase 11 development plan in June," the CEO of Petropars Group, Hamidreza Masoudi, told Shana about the timing of the drilling of wells in phase 11 of the South Pars joint field. Petropars is developing the project alone after its partners, Total and CNPCI, pulled out of the plan due to the US sanctions.

## نگاهی به وضعیت انرژی‌های تجدیدپذیر در ایران و جهان؛

# تحلیل سهم تجدیدپذیرها در سبد انرژی ایران

تهیه و تنظیم: علیرضا مددی طانمه

چند سالی است که موتور توسعه تجدیدپذیرها فعال شده و شاهد توجه دولت به این بخش هستیم؛ به گونه‌ای که ظرفیت درحال بهره‌برداری نیروگاه‌های تجدیدپذیر کشور تا پایان فروردین ماه به ۸۲۳ مگاوات رسید و ۵۱۳ مگاوات نیروگاه تجدید پذیر نیز در حال احداث است که در صورت احداث آنها ظرفیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر به بیش از ۱۰۰۰ مگاوات خواهد رسید.

در همین حال، آژانس بین‌المللی انرژی (IEA) اعلام کرده که ظرفیت نیروی تجدیدپذیر جهانی تحت تاثیر نصب تاسیسات فوتولتائیک خورشیدی در خانه‌ها، ساختمان‌ها و صنعت، تا پنج سال دیگر ۵۰ درصد رشد خواهد کرد. در این راستا با توجه به این که ضریب بار تولیدی این نیروگاه‌ها در ایران نسبت به میانگین جهانی بالاتر است، دولت درصدد توسعه بیش‌تر این انرژی پاک است و طبق برآوردها بیش از ۱۵۰ هزار مگاوات ظرفیت احداث نیروگاه‌های خورشیدی در کشور وجود دارد. بر این اساس، پتانسیل‌های بالای انرژی‌های تجدیدپذیر همراه با رویکرد مثبت دولت موجب شده که اخیراً با رشد فزاینده این انرژی مواجه باشیم، انرژی که می‌تواند تأثیرات بسیاری را در صنعت برق ایران داشته باشد. طبق آخرین آمار ارائه شده از سوی ساتیا انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری برق ظرفیت کاهش تلفات در شبکه به میزان ۶۵ مگاوات را تا پایان فروردین محقق کردند که ۴۴

درصد سهم انرژی‌های تجدیدپذیر و پاک با ۶۳ نیروگاه متعلق به انرژی خورشیدی است و نیروگاه‌های بادی سهم ۳۴ درصدی با تعداد ۲۰ نیروگاه به خود اختصاص داده‌اند. سهم نیروگاه‌های برق آبی کوچک از کل ظرفیت انرژی‌های تجدید پذیر ۱۲ درصد است و هفت درصد سهم تولید برق از انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری به کاهش تلفات در شبکه تعلق دارد. همچنین سهم تولید برق از محل بازیافت حرارت و توربین‌های انبساطی نیز ۲ درصد و یک درصد نیز به تولید برق از محل زیست توده اختصاص دارد. در این میان انرژی‌های تجدیدپذیر موجب کاهش تلفات ۴۳۸ میلیون کیلووات ساعت شده‌اند و در این مدت ۱۳۲۳ میلیون مترمکعب گاز طبیعی نیز صرفه‌جویی شده است، علاوه بر این شاهد صرفه جویی ۱۰۲۵ میلیون لیتر آب و عدم انتشار گاز گلخانه‌ای به میزان ۳۱۷۶ هزار تن بوده‌ایم.

**تخصیصی ۲۵ درصد مالیات بر ارزش افزوده قبوض برق به توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر**

چندی پیش نیز داود کامگار - مدیرکل امور مجلس وزارت نیرو - در راستای توسعه انرژی‌های پاک از تصویب ۲۵ درصد مالیات بر ارزش افزوده قبوض دوره‌ای برق، به سازمان ساتیا جهت تضمین برق تجدیدپذیر و پاک غیردولتی با اولویت مناطق محروم و روستاها خبر داد و گفت: بر اساس ماده ۲۵، ۴۳ درصد از مالیات بر ارزش افزوده قبوض دوره ای برق، به سازمان ساتیا جهت خرید تضمینی برق تجدیدپذیر و پاک غیردولتی با اولویت مناطق محروم و روستاها، تخصیص خواهد یافت که درآمد حاصله از اجرای این بند در سال ۹۹ حدود ۵۵۰ میلیارد ریال برآورد می‌شود. وی همچنین افزود: ظرف چند روز آینده پس از طی شدن فرایندهای مربوط به تصحیح و مقابله در معاونت قوانین مجلس، لایحه مذکور، جهت تایید برای شورای نگهبان ارسال خواهد شد که با تایید و ابلاغ لایحه مذکور به‌عنوان قانون، منابع درآمدی پایدار و قابل توجهی برای این بخش ایجاد خواهد شد. این در حالی است که اروپا تا سال ۲۰۵۰ قبل از آنکه سوخت‌های فسیلی کمربند طلایی خورشید جهان به پایان برسد، ۲۰ درصد از انرژی خود را از طریق سرمایه‌گذاری در بیابان‌های کشورهای واقع در این کمربند طلایی که دارای بیشترین میزان سوخت‌های فسیلی نیز هستند، تأمین کند. البته شیوع ویروس کرونا باعث متخل شدن فعالیت صنعتی و تولید قطعات مهم برای صنایع خورشیدی، بادی و مخازن باتری در چین شده، همان طور که افت تقاضای چین برای نفت روی بازار جهانی تأثیر گذاشته، کندی روند تولید قطعات تجهیزات انرژی‌های تجدیدپذیر در این کشور هم در زنجیره تأمین جهانی صنایع انرژی تجدیدپذیر انعکاس پیدا کرده است. این وضعیت منعکس کننده اهمیت فزاینده چین در بازارهای انرژی جهانی از نفت خام گرفته تا مخازن باتری طی دو دهه گذشته است و زمانی که در روند تولید و تقاضای چین خلل وارد می‌شود، همه بخش‌های انرژی متاثر شده و آسیب می‌بینند. اما با این وجود مسیر تولید انرژی پاک در دنیا ادامه دارد و به نظر می‌رسد که نگاه جهان به انرژی‌های تجدید پذیر تغییر جدی پیدا کرده است.

**وضعیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر کشورهای اروپایی**

اما نیروگاه‌های تجدیدپذیر در کشورهای اروپایی چه



اصلاح سیاست‌های انرژی اروپا هم گفت که اکنون زمان مناسبی برای تأمل در مورد چگونگی چارچوب مقررات ما از جمله نظام‌های مالیاتی است که بتواند بهتر از آینده ای پایدار تر و مقاوم‌تر حمایت کند. حذف یارانه‌های سوخت فسیلی به همراه پایین آوردن مالیات برق، می‌تواند ما را در مسیر صحیح قرار دهد، بدون اینکه فشار زیادی به مصرف کنندگان وارد شود.

**تأمین منابع مالی انتقال به انرژی پاک بزرگ‌ترین چالش اروپا**

براساس مطالعه پارلمان اروپا، کشورهای عضو اتحادیه اروپا سالانه ۲۰۰ میلیارد یورو (۲۱۷ میلیارد دلار) برای پرداخت یارانه به نفت، زغالسنگ و گاز طبیعی هزینه می‌کنند. این موضوع مانعی برای تلاش‌های کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای این اتحادیه اروپا محسوب می‌شود. این در حالی است که لایه‌های زیست محیطی مدت‌هاست خواهان حذف یارانه برای تولید و مصرف سوخت‌های فسیلی هستند. اما اکثر کشورهای عضو اتحادیه اروپا حتی برنامه‌ای را برای در نظر گرفتن چنین اقداماتی اعلام نکرده‌اند. کمیسیون اروپا که بازوی اجرایی اتحادیه اروپاست، بارها از پرداخت چنین یارانه‌هایی که به تشویق مصرف بی رویه انرژی و ایجاد مانع برای سرمایه‌گذاری‌ها در انرژی سبز می‌شود، انتقاد کرده است. تأمین منابع مالی انتقال به انرژی پاک بزرگ‌ترین چالش اروپا است. اتحادیه اروپا برای دستیابی به سرمایه‌گذاری اضافی نیاز دارد.

**نقوذ تجدیدپذیر به طور قابل توجهی افزایش یافته است**

صنعت انرژی نقش اساسی در بسته سیاستی بازایی از بحران کرونا که اتحادیه اروپا در حال تهیه آن است، ایفا می‌کند. به گفته سیمسون، کمیسیون اروپا در حال مراد به شرکت‌ها و انجمن‌های تجاری است تا بهترین ایده‌ها را در مورد چگونگی حمایت از مشاغل جدید و رشد در حوزه‌هایی مانند بهره‌وری انرژی و نوسازی، تجدیدپذیرها، تولید هیدروژن تمیز و زیرساخت‌های سبز جمع‌آوری کنند. در این حال، وی تأکید کرد شوک مشترک همه گیری ویروس کرونا و سقوط قیمت نفت « مرحله ای از بی ثباتی » را به همراه آورده است که بدترین چشم انداز توسعه تجدیدپذیرها را به واسطه اختلال در زنجیره تولید آنها ایجاد کرده است. با وجود این، بحران کنونی تصویری لحظه‌ای از آینده به ما نشان می‌دهد در بسیاری از کشورها، نقوذ تجدیدپذیر به طور قابل توجهی افزایش یافته است و این انرژی رایج‌تر می‌شود. بسیاری از سرمایه‌گذاران علائق خود را از سوخت‌های فسیلی به انرژی‌های تجدیدپذیر سوق می‌دهند، جایی که شاهد بازدهی بیشتری در بلندمدت هستند. به همین دلیل معتقدم که « برنامه بازایی » فرصتی برای تسریع در پشتیبانی از انرژی‌های تجدیدپذیر است.

تجدیدپذیر را به ۵۴ گیگاوات برساند که این رقم ۸۰ درصد برق تولیدی ایران در حال حاضر را شامل می‌شود.

**کرونا بازار تجدید پذیرها را داغ کرد**

در همین حال، با توجه به سقوط بی سابقه قیمت نفت، اتحادیه اروپا به دنبال حذف یارانه سوخت‌های فسیلی است. در واقع سقوط قیمت نفت فرصتی برای اروپا است که یارانه سوخت‌های فسیلی را که سالانه ۲۰۰ میلیارد یورو می‌رسد، حذف و فرایند انتقال به اقتصاد خالص انتشار کربن صفر را تسریع کند در این بین ایران نیز برنامه توسعه تجدید پذیرها را در دستور کار خود قرار داده است. بنا بر اعلام دبیرخانه آویک تأمین منابع مالی انتقال به انرژی پاک بزرگترین چالش اروپا است. اتحادیه اروپا برای دستیابی به هدف کاهش ۴۰ درصدی انتشار گازهای گلخانه‌ای در سال ۲۰۳۰، به سالانه ۲۶۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری اضافی نیاز دارد. به گفته کادری سیمسون، کمیسیون انرژی اتحادیه اروپا، این اتحادیه قصد دارد « پیمان سبزی » که هدف آن دستیابی به خالص انتشار کربن صفر تا سال ۲۰۵۰ است، در قالب برنامه بهبود از بحران ویروس کرونا قرار دهد. وی معتقد است: درحالی که قیمت پایین نفت ممکن است در نگاه اول باعث مشکل تر شدن اقدامات محیط زیستی شود، اما همچنین این موضوع سرمایه‌گذاری‌های آتی در سوخت‌های فسیلی را به مخاطره می‌اندازد. سیمسون در خصوص استفاده از فرصت قیمت پایین نفت برای

**با توجه به سقوط بی سابقه قیمت نفت،**

**اتحادیه اروپا به دنبال حذف یارانه**

**سوخت‌های فسیلی است و در واقع**

**سقوط قیمت نفت فرصتی برای اروپا**

**است که یارانه سوخت‌های فسیلی را**

**که سالانه به ۲۰۰ میلیارد یورو می‌رسد،**

**حذف و فرایند انتقال به اقتصاد خالص**

**انتشار کربن صفر را تسریع کند**

تا سال ۲۰۳۰ ظرفیت تولید برق تجدیدپذیر خود را به ۱۵ درصد معادل ۲ گیگاوات برساند و در نظر دارد برای این کار ۸ میلیارد دلار هزینه کند. دبی ۱۵ درصد از برق خود را از طریق تجدیدپذیرها تولید کرده که معادل ۷۸ گیگاوات برق است. عربستان در حال حاضر ۹۲ مگاوات برق از طریق نیروگاه‌های تجدیدپذیر تولید کرده و در نظر دارد تا سال ۲۰۲۳ میزان برق تولیدی خود را از نیروگاه‌های تجدیدپذیر به ۵۴ گیگاوات برساند که این رقم ۸۰ درصد برق تولیدی ایران در حال حاضر را شامل می‌شود. اردن در حال حاضر ۶۴۶ مگاوات برق از طریق نیروگاه‌های تجدیدپذیر تولید کرده و بنا دارد تا سال ۲۰۲۰ ظرفیت نیروگاه‌های انرژی تجدیدپذیر خود را به ۱۰ درصد برساند.

**وضعیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر کشورهای آمریکایی**

کشور شیلی قصد دارد تا سال ۲۰۵۰ ظرفیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر نصب شده را به ۷۰ درصد برساند. برزیل در حال حاضر ۲۹ هزار و ۱۹۰ مگاوات برق از طریق نیروگاه‌های تجدیدپذیر تولید می‌کند و در نظر دارد تا سال ۲۰۳۰ میزان برق تولید شده را به ۴۵ درصد یعنی حدود ۳۲ هزار مگاوات برساند.

وضعیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر کشورهای آسیایی درحال حاضر ۲ درصد ظرفیت نیروگاه‌های نصب شده در مالزی را نیروگاه‌های تجدیدپذیر تشکیل می‌دهد و قرار است تا سال ۲۰۳۰ ظرفیت این نیروگاه‌ها به ۲۰ درصد ظرفیت تولید برق این کشور برسد. ژاپن ۳۲ هزار گیگاوات برق از طریق نیروگاه‌های تجدیدپذیر تولید می‌کند و در نظر دارد تا سال ۲۰۳۰ ظرفیت این نیروگاه‌ها را به ۲۴ درصد ظرفیت تولید برق این کشور برساند.

**وضعیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر کشورهای همسایه**

ترکیه در میان کشورهای همسایه ایران در زمینه تولید برق از انرژی‌های تجدیدپذیر پیشروتر بوده است. در حال حاضر این کشور بدون محاسبه نیروگاه‌های برق آبی، ۱۲،۵ گیگاوات برق از نیروگاه‌های تجدیدپذیر تولید کرده که ۱۵ درصد از ظرفیت کل برق تولید شده در تمام نیروگاه‌های این کشور را شامل می‌شود. این کشور در نظر دارد تا سال ۲۰۲۳ ظرفیت تولید برق از انرژی‌های تجدیدپذیر را به بیش از ۲ برابر تولید کنونی یعنی ۲۷ گیگاوات ۲۵ درصد برساند. عراق در حال حاضر ۱۰۰ مگاوات برق از طریق نصب نیروگاه‌های تجدیدپذیر به ویژه نیروگاه خورشیدی تولید کرده و بنا دارد تا سال ۲۰۳۰، ظرفیت تولید برق تجدیدپذیر خود را به ۱۰ درصد ظرفیت تولید برق این کشور، معادل ۲۵ گیگاوات برساند. کویت در حال حاضر ۷۰ مگاوات برق از طریق نیروگاه‌های تجدیدپذیر تولید کرده و برنامه دارد تا سال ۲۰۲۳ میزان برق تولیدی خود از نیروگاه‌های





**بزرگترین کاهش یک ماهه مجموع ذخایر ارزی خارجی عربستان سعودی؛**

# خسارت مالی سنگین عربستان از جنگ قیمت نفت

همچنین تولیدکنندگان شیل آمریکا آسیب زده بود، همه طرفین نرمش به خرج داده و تا اوایل آوریل آماده آتش بس شدند. رشد ملایم قیمت نفت در ۱۰ روز گذشته ممکن است اندکی از فشار روی ذخایر ارزی کم کند البته به شرایطی که این روند بهبود پایدار باشد و توافق کاهش کاهش تولید اوپک پلاس در مقابل با اشباع عرضه موفقیت آمیز باشد. نفت برنت که در آوریل به پایین ۲۰ دلار سقوط کرد، در اواسط هفته جاری به محدوده ۳۰ دلار در هر بشکه رسید. اما دولت عربستان سعودی همچنان ناچار است کاهش چشمگیری در هزینه دولت و هزینه واردات اعمال کردند و همچنین متحمل استقراض خارجی شود. بر اساس گزارش رویترز، کاهش چشمگیر بودجه، پیگیری برنامه تغییرات اجتماعی و اقتصادی را برای دولت عربستان سعودی دشوار خواهد کرد و مصون نگه داشتن مردم این کشور در برابر تبعات اقتصادی کرونا را دشوارتر می کند. سقوط مصرف جهانی نفت در بحران کرونا، اولویت دادن به ثبات کوتاه مدت نسبت به طرحهای بلندمدت را ضروری می کند. عربستان سعودی اکنون نیاز دارد توافق جدید اوپک پلاس قیمتها را سریعتر بالا ببرد یا انتخابات پیش دشوارتر خواهد شد.

**آمار رسمی منتشره از سوی بانک مرکزی عربستان سعودی نشان داد مجموع ذخایر ارزی خارجی عربستان سعودی در مارس تقریباً ۲۴ میلیارد دلار کاهش داشت که بزرگترین کاهش یک ماهه در ۲۰ سال اخیر بود**

نفت بیشتر غیرممکن شد. برخی از مفسران تلاش کرده اند که به معرفی بردنگان و بازندگان جنگ قیمت نفت بپردازند اما واقعیت این است که پس از گسترش قرنطینه برای مقابله با شیوع ویروس کرونا به سراسر جهان، عربستان سعودی، روسیه و آمریکا همگی ضرر کردند. منطق راه انداختن جنگ قیمت هر چه باشد، ابتکاری که عربستان سعودی در اوایل مارس به خرج داد مطمئناً در زمان نامناسبی بود که پاندمی ویروس کرونا شدت گرفته بود و ادامه این استراتژی، پیامدهای فاجعه آمیزی داشت. در مواجهه با فاجعه ای که به فاینانس دولتهای سعودی و روسیه و

کشور	تولید (میلیون بشکه در روز)	ذخایر ارزی (میلیارد دلار)	تغییرات
اکسترا	70.20	0.00	0.00
به الصحیه	43.20	43.25	0.00
عایه	49.05	49.00	0.00
سواق المزرحه	14.62	14.60	0.00
حمادی	19.28	19.30	0.00
ساکو	48.95	48.95	0.10
مستثنای السعود	27.70	27.70	0.00
ور	20.90	20.90	-0.67
آوردی	13.87		
وب الاصل	19.40		
مطابق	11.10		

مذاکرات پنجم مارس در وین، با روسیه و سایر اعضای گروه اوپک پلاس برای کاهش احتمالی کاهش بیشتری پیدا کرده اند. افت سطح ذخایر ارزی خارجی می تواند توضیح دهد که چرا عربستان سعودی پس از شکست

مقایسه با ۳۴ دلار در مارس و ۵۵ دلار در فوریه بود. بنابراین درآمدهای صادراتی ریاض احتمالاً کاهش بیشتری پیدا کرده اند. افت سطح ذخایر ارزی خارجی می تواند توضیح دهد که چرا عربستان سعودی پس از شکست

تصمیمی که عربستان سعودی دو ماه و نیم پیش برای بر پا کردن جنگ قیمت با روسیه گرفت، با قرنطینه کشورها برای مقابله با شیوع ویروس کرونا و افت تقاضا همزمان شد و ضربه سنگینی به فاینانس ریاض وارد کرد.

آمار رسمی منتشره از سوی بانک مرکزی عربستان سعودی نشان داد مجموع ذخایر ارزی خارجی عربستان سعودی در مارس تقریباً ۲۴ میلیارد دلار کاهش داشت که بزرگترین کاهش یک ماهه در ۲۰ سال اخیر بود. ذخایر ارزی خارجی عربستان سعودی از رکورد ۷۴۶ میلیارد دلار در اوت سال ۲۰۱۴ کاهش یافته بود اما از اواسط سال ۲۰۱۷ تا مارس در حدود ۵۰۰ میلیارد دلار ثابت بود. پس از آن در پایان مارس به ۳۷۳ میلیارد دلار کاهش یافت و در پایینترین حد ۹ سال اخیر ایستاد که منعکس کننده تاثیر جنگ قیمت نفت و پاندمی ویروس کرونا روی تراز پرداخت این کشور است. ذخایر ارزی عربستان سعودی در آوریل که قیمت های نفت افت چشمگیری پیدا کردند و درآمدهای صادراتی این کشور در نتیجه جنگ قیمت و واکست پاندمی کرونا کمتر شد، احتمالاً کاهش بیشتری پیدا کرده است. میانگین قیمت هر بشکه نفت برنت در آوریل ۲۷ دلار در

**کاهش شدید تولید نفت عربستان و روسیه کلید خورد؛**

## کاهش چشمگیر اکتشاف و تولید و زنگ هشدار کمبود طلای سیاه در بلندمدت

امسال ۴۳ دلار برای هر بشکه و در سه ماه ابتدایی و سه ماه دوم سال ۲۰۲۱ به ترتیب ۵۰ و ۵۵ دلار برای هر بشکه باشد.

**تقاضای نفت تا پایان ۲۰۲۱ به سطوح ۲۰۱۹ بازمی گردد**

اما بانک مورگان استنلی اعلام کرد که تقاضای جهانی نفت خام تا پایان سال ۲۰۲۱ به سطوح سال ۲۰۱۹ باز نمی گردد. به گزارش خبرگزاری رویترز، بانک آمریکایی مورگان استنلی اعلام کرد که بازگشت تقاضای جهانی نفت به سطوح سال ۲۰۱۹ تا سه ماه چهارم سال ۲۰۲۱ طول خواهد کشید، زیرا روند خروج کشورها از بحران ویروس کرونا کند خواهد بود. مارتین رتز، استراتژیست جهانی نفت در بانک مورگان استنلی، گفت: بهبود تقاضا تا حدی ثابت خواهد بود و می توانیم برخی تغییرات ساختاری را در رفتار مردم ببینیم. این بانک آمریکایی انتظار دارد در سال آینده قیمت شاخص نفت خام آمریکا (دبلیوتی آی) در سطوح ۴۰ دلار برای هر بشکه و قیمت شاخص نفت خام برنت حدود ۴۵ دلار برای هر بشکه تثبیت شود.

**گلدمن ساکس: به قیمت نفت در سال آینده خوش بینیم**

گلدمن ساکس اکونومی ریسرچ هم در گزارشی جدیدی پیش بینی کرد که تولید کمتر نفت تحت تاثیر اجرای توافق کاهش تولید اوپک پلاس به همراه بهبود جزئی تقاضا، قیمتها را در سال ۲۰۲۱ بالاتر خواهد برد. این بانک وال استریت قیمت مورد پیش بینی برای هر بشکه نفت برنت در سال ۲۰۲۱ را از ۵۲ دلار و ۵۰ سنت به ۵۵ دلار و ۶۳ سنت افزایش داد. همچنین قیمت مورد پیش بینی برای هر بشکه نفت وست تگزاس اینترمدمیت آمریکا را از ۴۸ دلار و ۵۰ سنت برآورد قبلی، به ۵۱ دلار و ۳۸ سنت افزایش داد. یادداشت تحقیقاتی گلدمن ساکس آمده است: کاهش سریع تولید نفت با کاهش فعالیت در کشورهای گروه اوپک پلاس و تولیدکنندگان خارج از این گروه آغاز شده است. تقاضا نیز تحت تاثیر از سرگیری فعالیت اقتصادی در چین، از رکورد پایین اخیر رو به بهبود است. بر اساس گزارش رویترز، قیمت های نفت پس از ثبت نخستین رشد هفتگی خود در چهار هفته اخیر که با استقبال از آغاز اجرای کاهش تولید اوپک، روسیه و سایر تولیدکنندگان معروف به گروه اوپک پلاس در روز جمعه روی داد، در معاملات روز دوشنبه کاهش داشتند و برنت آخرین بار ۲۵ دلار و ۹۷ سنت در هر بشکه و وست تگزاس اینترمدمیت ۱۸ دلار و ۳۱ سنت معامله شد.



**چشم انداز روشن تری در انتظار بازار نفت است**

در این بین، تحلیلگران بانک سوئیسی یو بی اس آینده روشن تری را برای بازارهای جهانی نفت خام در سالهای ۲۰۲۰ و ۲۰۲۱ میلادی پیش بینی کردند. به گزارش خبرگزاری رویترز، تحلیلگران بانک سوئیسی انتظار دارند که اقتصادهای آسیب دیده از ویروس کرونا با کاهش محدودیت های اعمال شده برای مهار این ویروس همه گیر بهبود یابد و در پی آن مقدار تقاضای نفت نیز افزایش یابد. تحلیلگران یو بی اس در یادداشتی اعلام کردند: انتظار داریم بازار نفت در سه ماه سوم امسال متعادل و در سه ماه چهارم با کمبود عرضه روبه رو شود و قیمت نفت خام شاخص برنت دریای شمال تا پایان سال ۲۰۲۰ به سطح ۴۳ دلار برای هر بشکه و تا اواسط ۲۰۲۱ به ۵۵ دلار به ازای هر بشکه بازگردد. تحلیلگران این مؤسسه تصریح کردند: هنوز انتظار داریم تقاضای نفت به شدت در این سه ماه تضعیف شود، البته نه به اندازه گذشته. برآورد می شود تقاضای سالانه در سه ماه دوم امسال منفی ۱۵ میلیون بشکه در روز باشد، در حالی که تقاضا در سه ماه پیشین آن منفی ۲۰ میلیون بشکه در روز بود. این تحلیلگران اظهار کردند: برآورد قیمت این بانک برای شاخص برنت در اواخر سه ماه دوم و در طول سه ماه سوم امسال ۳۲ دلار برای هر بشکه است. پیش بینی می شود قیمت این شاخص در سه ماه چهارم

می برد زیرا در میدان فراساحلی تولید می شود. احتمالاً نفت عرب لایت و عرب اکسترا لایت و همچنین عرب مدیوم عمده تولید نفت عربستان سعودی را تشکیل می دهند. بر اساس گزارش رویترز، این امر به معنای تشدید اشباع عرضه نفت سبک در بازار جهانی است به خصوص که شرکت های نفت شیل آمریکا هم نفت سبک تولید می کنند.

**تولید روزانه نفت روسیه به کمتر از ۱۰ میلیون بشکه رسید**

برخی منابع هم اعلام کردند که میزان عرضه نفت خام روسیه برای اولین بار از سال ۲۰۰۹ به زیر ۱۰ میلیون بشکه در روز سقوط کرد. به گزارش خبرگزاری رویترز از مسکو، برخی منابع آگاه اعلام کردند که تولید نفت و میعانات گازی روسیه در پنج روز نخست ماه مه، به ۹ میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه در روز رسید، برای نخستین بار از اوت سال ۲۰۰۹ است که تولید این کشور به کمتر از ۱۰ میلیون در روز می رسد. در حالی که تازه ترین آمارها از تولید روزانه یک میلیون و ۲۹۶ هزار تن نفت و میعانات گازی در روزهای نخست ماه مه حکایت دارد، این موضوع بیانگر تعهد روسیه به توافق کاهش تولید سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش موسوم به «اوپک پلاس» است. وزارت انرژی روسیه از اظهار نظر در این باره خودداری کرد.

کاهش چشمگیر اکتشاف و تولید زنگ هشدار کمبود طلای سیاه در بلندمدت را به صدا درآورده است.

در این زمینه، شرکت «ریستاد انرژی» هشدار داد کاهش چشمگیر اکتشاف و تولید، تاثیر طولانی مدتی روی بازار جهانی نفت خواهد گذاشت و قیمتها را در سال ۲۰۲۵ که کمبود عرضه به پنج میلیون بشکه در روز بالغ می شود، به بالای ۶۸ دلار در هر بشکه می رساند.

این شرکت تحقیقات انرژی در گزارشی جدیدی اعلام کرد اگرچه جهان در حال حاضر با بزرگترین اشباع عرضه مشاهده شده تاکنون در بازار جهانی نفت مواجه است اما اوضاع در سال های آینده تغییر چشمگیری پیدا خواهد کرد. از آنجا که همه شرکت های نفتی پس از ریزش قیمت ها در مارس، برنامه ریزی خود را در جهت بقا تغییر داده اند، سرمایه گذاری ها در اکتشاف و تولید جدید به تاخیر خواهد افتاد زیرا این شرکتها به دنبال حفظ نقدینگی و اجتناب از کاهش پرداخت سود نقدی به سهامدارانشان هستند. غولهای نفتی نظیر اکوئینور و شل دقیقاً چنین کاری را انجام داده اند. در نتیجه سرمایه گذاری های جهانی و تصویب پروژه ها امسال کاهش پیدا کرده است. شرکت «ریستاد انرژی» در پایان مارس پیش بینی کرده بود که شرکت های اکتشاف و تولید احتمالاً تصویب پروژه ها را ۶۸ درصد در مقایسه با ۱۹۲ میلیارد دلار پروژه های تصویب شده در سال ۲۰۱۹ کاهش می دهند. بر اساس جدیدترین برآورد شرکت «ریستاد انرژی»، افت سطح سرمایه گذاری و فعالیت پروژه جدید هنگامی که با بهبود تقاضای جهانی پس از پایان بحران ویروس کرونا همراه شود، بازار جهانی نفت را با کمبود عرضه حدود پنج میلیون بشکه در روز روبرو خواهد کرد و قیمت هر بشکه نفت برای متعادل کردن بازار به ۶۸ دلار صعود خواهد کرد. این شکاف احتمالاً توسط بزرگترین تولیدکنندگان اوپک شامل عربستان سعودی، عراق و امارات متحده عربی پر می شود که می توانند مجموعاً بین سه تا چهار میلیون بشکه در روز جهت رفع کمبود عرضه به میزان پنج میلیون بشکه در روز مشارکت کنند و باقی این کمبود توسط نفت شیل آمریکا جبران می شود. در مناطق نفت شیل آمریکا، کاهش سرمایه گذاری ها و محدودیت ها به کاهش فوری تولید منجر شده است اما کاهش چشمگیر جاهای جدید، جاهای موجود کمتری برای تولید در بلندمدت باقی خواهد گذاشت. بر اساس گزارش اوپک پلاس، اسپن

**سقوط صادرات نفت عربستان به پایین ترین رکورد ۱۰ ساله**

در همین حال، صادرات نفت عربستان سعودی در ماه میلادی جاری به حدود شش میلیون بشکه در روز کاهش پیدا خواهد کرد که پایین ترین میزان در حدود یک دهه گذشته است. عربستان سعودی که بزرگترین صادرکننده نفت جهان است، تحت توافق اوپک پلاس به منظور تقویت قیمت ها که تحت تاثیر افت شدید تقاضا در بحبوحه پاندمی ویروس کرونا ریزش کرده اند، تولیدش را در ماه های مه و ژوئن ۲۳ درصد کاهش داده و به حدود ۸.۵ میلیون بشکه در روز می رساند. منابع صنعتی آگاه به رویترز گفتند: صادرات نفت عربستان سعودی در ماه مه حدود شش میلیون بشکه در روز خواهد بود و آسیا چهار میلیون بشکه در روز از این نفت را دریافت می کند. صادرات به آمریکا کمتر از ۶۰۰ هزار بشکه در روز خواهد بود. کاهش تولید نفت به معنای تولید کمتر گاز است که به همراه نفت استخراج می شود. گاز به عنوان خوراک در صنعت پتروشیمی و برای تولید برق مورد استفاده قرار می گیرد. عربستان سعودی به دنبال تولید بیشتر برق از گاز به منظور صرفه جویی در مصرف نفت و اختصاص آن به صادرات است. اما تقاضای جهانی کمتر برای نفت به معنای وجود نفت ارزان بیشتر برای مصرف داخلی است و در نتیجه تابستان

مدیر عامل پتروشیمی شهید تندگویان در نشست خبری آنلاین خبر داد:

## افزایش ۱۸ درصدی تولید پتروشیمی تندگویان در سال ۹۹



### دو محصول جدید در مسیر تجاری سازی

کبر زمانیان

رئیس پردیس پایین دستی پژوهشگاه صنعت نفت



دانش فنی دانش فنی تولید «جاذب کربنی» و «کربن نانو تیوب» به صنعت واگذار شده است. افزایش ظرفیت تولید واحد «ادوانت» برای تشخیص نشی گاز در خطوط انتقال کاربرد دارد به این پردیس واگذار شد. چراکه این ماده در گذشته وارداتی بوده و با کسب این دانش فنی، یک واحد با ظرفیت ۸۰۰ تن تولید ادوانت در پالایشگاه اول پارس جنوبی راه اندازی کردیم. در سال ۹۸ مجموعاً ۶۹ پروپزال به ارزش حدود ۱۴۳ میلیارد تومان از سوی پردیس پایین دستی به صنعت ارائه شد. بر اساس ارزیابی ها حدود ۱۰۰ میلیارد تومان (۳۶ میلیارد تومان به اضافه ۸۳ میلیون یورو) در سال ۹۸ قرارداد با صنعت منعقد کردیم که نسبت به سال ۹۷ این میزان ۷۴۰ درصد افزایش یافته است. یکی از اقدامات مهم در پردیس پایین دستی را پیگیری فناوری های به مرحله بلوغ رسیده است و این گونه فناوری ها تستهای آزمایشگاهی و پایلوتی خود را پشت سر گذاشته و آماده تجاری سازی و تولید انبوه هستند که در سال ۹۸ این فناوری ها شامل ۵ دانش فنی می شود. دانش فنی ماده دمولسیفایر، کاتالیست مرکاپتان زدایی از کاندنسیته، افزایش های سیمان سبک میکرو بلاک، تولید بومی سازی روغن سنتزی برای کمپرسورهای هوا و کاتالیست GHD از جمله فناوری های به بلوغ رسیده پردیس پایین دستی است که در سال ۹۸ جهت تجاری سازی و تولید انبوه با بخش خصوصی و تولید کنندگان داخلی قرار داد امضاء شده است. پژوهشگاه با همکاری که با پالایشگاه گاز ایلام داشت، زمینه واگذاری دانش فنی واحد تصفیه گاز و پسماند را فراهم کرد ضمن آنکه دانش فنی و طراحی واحد بازیافت گوگرد به پتروشیمی ایلام واگذار شد. طراحی، ساخت و راه اندازی واحد DMC در سال ۹۹ از اقدامات این مجموعه است و این واحد تحت لیسانس پژوهشگاه صنعت نفت است که در فاز دوم و سوم پالایشگاه پارس جنوبی در حال اجرا است و در نیمه اول سال ۹۹ نصب و پیش راه اندازی آن به اتمام خواهد رسید. این واحد قرار است ۸۰ هزار بشکه میعانات گازی پارس جنوبی را تصفیه کند. راه اندازی واحد مرکاپتان زدایی پالایشگاه گاز «بیدبلند» با دانش فنی پژوهشگاه صنعت نفت طراحی و در بهار امسال با حضور پژوهشگاه به عنوان صاحب دانش فنی راه اندازی خواهد شد. تولید کاتالیست RCD از دیگر اقدامات این پردیس است. این کاتالیست به صورت سالیانه حدود ۱۵۰۰ تن در پالایشگاه اراک مورد مصرف قرار می گیرد و در حال حاضر از خارج کشور وارد می شود ولی پژوهشگاه صنعت نفت با حمایت شرکت پالایش و پخش در سال های گذشته توانست به دانش فنی آن دست یابد و هم اکنون این کاتالیست توسط یکی از شرکتهای دانش بنیان به مرحله تجاری سازی رسیده است. ادوانت ماده ای است که در انتقال گاز مورد استفاده قرار می گیرد و نشی گاز را مشخص می کند این ماده تاکنون وارداتی بوده ولی پژوهشگاه صنعت نفت یک واحد با ظرفیت ۸۰۰ تن تولید ادوانت را در پالایشگاه اول پارس جنوبی طراحی و راه اندازی کرد. افزایش ظرفیت این واحد از ۸۰۰ تن در سال به ۱۶۰۰ تا ۲۰۰۰ تن از سوی شرکت ملی گاز ایران به این پژوهشگاه واگذار شده است و علاوه بر آن تولید «کک سوختی» یکی از مهمترین فعالیت های این پردیس و قرار است تولید کک اسفنجی در پالایشگاه بندرعباس آغاز شود و بر اساس تصمیمات اتخاذ شده درصدد هستیم که تا ابتدای دی ماه سال جاری بسته طراحی این پالایشگاه که شامل ۱۲ واحد فرآیندی است تکمیل شود که صرفاً یکی از این واحدها کک اسفنجی است. در همین حال، قرار است دانش فنی تولید «جاذب کربنی» و «کربن نانو تیوب» که قبلاً مراحل توسعه و تکمیل دانش فنی را طی کرده است، در سال ۹۹ به صنعت واگذار شود؛ بر همین اساس مراحل شناسایی شرکتهای صاحب صلاحیت از سوی معاونت فناوری پژوهشگاه صنعت نفت انجام و تا اواخر اردیبهشت ماه مراحل واگذاری دانش فنی به شرکت مورد نظر انجام خواهد شد. در استیویتو فروش گاز و سایر پژوهشگاه های این پردیس چندین محصول فناورانه تولید شده است و این محصولات فناورانه شامل «جاذب کربنی سیکل آمین»، «سیلیکاژل» و «روش آنالیز مبتنی بر فناوری IMS» می شود که پس از انجام فرآیند تست میدانی و صحت گذاری دانش فنی صورت، به مرحله تجاری سازی نزدیک خواهند شد.

### مدیرعامل پتروشیمی شهید تندگویان از برنامه افزایش تولید ۱۸ درصدی این مجتمع در سال ۹۹ و تحقق جهش تولید خبر داد.

به گزارش دانش نفت، مهندس سیدرضا قاسمی شهری روز چهارشنبه، ۱۷ اردیبهشت ماه در نشست خبری آنلاین، با اعلام این خبر که شرکت پتروشیمی شهید تندگویان پارسال سه درصد افزایش تولید داشته است، اظهار کرد: رکورد سالانه تولید در واحدهای شیمیایی فاز یک با تولید بیش از ۲۶۷ هزار تن و افزایش ۲۰ درصدی نسبت به سال ۹۷ شکسته شد

### مهندس سید رضا قاسمی شهری: رکورد سالانه تولید در واحدهای شیمیایی فاز یک با تولید بیش از ۲۶۷ هزار تن و افزایش ۲۰ درصدی نسبت به سال ۹۷ شکسته شد

پتروشیمی شهید تندگویان با بیان اینکه ۱۰ درصد محصولات این مجتمع پارسال صادر شده است، ادامه داد: پیش بینی می شود همین روند امسال نیز ادامه یابد و به طور قطع با برنامه ریزی های انجام شده، صادرات از پارسال بهتر خواهد بود. قاسمی شهری درباره برنامه ریزی پتروشیمی شهید تندگویان با توجه به نامگذاری امسال به نام «جهش

تولید» گفت: براساس برنامه ریزی ها، امیدواریم امسال ۱۸ درصد افزایش تولید محقق شود. مدیرعامل شرکت پتروشیمی شهید تندگویان به استفاده حداکثری از توانمندی های شرکت های داخلی در تهیه کاتالیست، مواد شیمیایی و قطعات اشاره کرد و گفت: ساخت دستگاه سانتریفیوژ واحد CF از سوی سازندگان داخلی از شاخص ترین آنهاست. قاسمی شهری به ۳۶ پروژه زیست محیطی که ۱۰ مورد آنها به پایان رسیده است، اشاره و تصریح کرد: ۵۴ پروژه بهبود و اصلاح و افزایش ظرفیت در شرکت تعریف شده که در بیشتر موارد پیمانکار آنها انتخاب و آغاز به کار شده یا در مرحله انتخاب پیمانکار است. امیدواریم در سال ۱۴۰۰ آغاز کار شرکت با خروج از فهرست صنایع آلاینده سازمان محیط زیست باشد. وی به راه اندازی واحد POLY H و افزایش ظرفیت تولید از سالانه ۱۳۲

### ۵۴ پروژه بهبود و اصلاح و افزایش ظرفیت در شرکت تعریف شده که در بیشتر موارد پیمانکار آنها انتخاب و آغاز به کار شده یا در مرحله انتخاب پیمانکار است

گرفته های اصلی ما صورت گرفته، مراحل آزمایشی و تست خط تولید ماده اولیه چادر مشکلی به منظور جلوگیری از خروج ارز انجام شده است و آماده عرضه آن به بازار هستیم. پتروشیمی شهید تندگویان در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی به عنوان تنها تولیدکننده پلی اتیلن ترفتالات (PET) در کشور، تأمین کننده مواد اولیه واحدهای پایین دستی در صنایع نساجی و بسته بندی از جمله انواع بطری است.



### استقرار امور پیمان های متمرکز در مدیریت امور حقوقی

## فرآیند مناقصه ها و ساختارهای قراردادی شرکت ملی نفت بهبود می یابد

مستقر شد به گفته موسوی، به جز وظایف نظارتی نسبت به فرآیندهای مناقصه ها و ساختارهای قراردادی در شرکت های تابعه که تاکنون متولی مستقلی نداشته است، اجرای فرآیند مناقصه ها و مزایده ها، امضای قراردادها و نظارت حقوقی بر اجرای آنها با همکاری دستگاه های ذی ربط در ستاد شرکت ملی نفت ایران به عهده امور پیمان های مدیریت امور حقوقی این شرکت است.

در یک واحد مستقل گرفته شد. مدیر امور حقوقی شرکت ملی نفت ایران ادامه داد: به دنبال این تصمیم، تیرماه سال گذشته دستور تشکیل امور قراردادها طرف مدت ۶ ماه به امور حقوقی داده شد و پیرو این دستور، انجام برنامه ریزی های لازم در دستور کار قرار گرفت و همه وظایف تعریف شده در آذرماه و پیش از مهلت تعیین شده انجام و امور پیمان های متمرکز در مدیریت امور حقوقی

حوزه است که سنگ بنای آن با استقرار امور پیمان های متمرکز در مدیریت امور حقوقی گذاشته شده است. وی در توضیح بیشتر گفت: مسئولیت ها و وظایف مربوط به مناقصات و قراردادها در این شرکت با واحدهای متقاضی خدمات و مجریان پروژه ها، اما اوایل سال گذشته، با نظر مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و پیشنهاد معاون وقت عملیات غیرصنعتی، تصمیم بر تمرکز امور قراردادها

مدیر امور حقوقی شرکت ملی نفت ایران، مکانیزه سازی و بهبود فرآیندهای مرتبط با مناقصات و ساختارهای قراردادی در سطح شرکت ملی نفت ایران را از اهداف این مدیریت در سال جاری عنوان کرد.

سیدحسین موسوی در گفت و گو با خبرنگار شانا افزود: نگرش یکپارچه به مناقصه ها و قراردادها، یکی از راه های کمک به جهش تولید و بسط عدالت در این

## بیش از ۶ هزار قطعه پرمصرف صنعت حفاری بومی سازی شد

استفاده در عملیات حفاری با هواسفت، رئیس مهندسی و ساخت شرکت ملی حفاری ایران همچنین به طراحی و ساخت مجموع شافت و برنجی زینت لاین دستگاه حفاری ۵۳ فنج اشاره کرد و گفت: از دیگر موارد مهم، ساخت مجموعه سیستم جک هیدرولیک دستگاه حفاری دریایی مورب، استاپ رینگ تراولینگ بلاک و دیسک برک بالابرنده (drawworks) دکلهای حفاری ۲۱ تا ۲۴ فنج و شیر ایمنی شش و پنج هشتم اینچ اداره ابزار در گردش

انحصار چند شرکت خارجی بود، افزود: مدیریت پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت شرکت ملی حفاری ایران در این زمینه فعالیت های مؤثر و قابل توجهی انجام داده که حاصل آن بومی سازی ۶ هزار و ۹۲۳ قطعه پرمصرف حیاتی در صنعت حفاری است. وی تصریح کرد: در میان این قطعات که ورود آنها به چرخه عملیات و عملکرد میدانی آنها مورد تأیید واحدهای عملیاتی قرار گرفت، قطعات مربوط به تجهیزات فوران گیرهای دورانی مورد

رئیس مهندسی و فناوری ساخت شرکت ملی حفاری از بومی سازی بیش از ۶ هزار قطعه پرمصرف صنعت حفاری در سال ۹۸ خبر داد و گفت: تعداد قابل توجهی از اقلام مهم و کاربردی این صنعت که نبود آنها سبب توقف در فرآیند تولید می شود، به همت متخصصان شرکت ملی حفاری و با همکاری صنعتگران خوزستانی، طراحی و ساخته شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، بهنود منصورنژاد با اشاره به اینکه تولید این قطعات تا پیش از این در

اساس درخواست هستیم تا بتوانیم در خواستها و تقاضاها را پوشش دهیم.