

**ظرفیت تولید ۱۵۰ میلیون تن با  
۱۳۴ مجتمع در چشم انداز ۱۴۰۵**  
یادداشت تحلیلی مرتبط؛ خاویار صنعت پتروشیمی و چشم انداز  
روشن طرح جامع تولید پروپیلن



نخستین و پرتیراثرترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

۱۰۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم

شنبه ۲۲ شهریورماه ۱۳۹۹ - ۱۲ سپتامبر ۲۰۲۰ - سال پانزدهم

رکوردهای تازه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در رده بندی شرکت های برتر صنایع شیمیایی جهان؛

# هلدینگ خلیج فارس در میان ۴۰ شرکت برتر صنایع شیمیایی جهان

• هلدینگ خلیج فارس برای سومین سال متوالی در میان ۴۰ شرکت برتر صنایع شیمیایی جهان قرار گرفت

• عملکرد شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به عنوان تنها شرکت ایرانی حاضر در این فهرست از رقیب منطقه ای (شرکت ساییک) به مراتب بهتر بوده است

۹



گزارش دانش نفت از بازدید رئیس مجلس شورای اسلامی از شرکت لوله سازی اهواز؛

## لوله سازی اهواز از جنگ تحمیلی تا جنگ اقتصادی کشور نقش مهمی دارد

۱۱



مهندس عباس کریمی خبر داد: افزایش ۶۱ درصدی فروش پتروشیمی غدیر در سال ۹۹  
در مقایسه با مدت زمان مشابه سال گذشته؛

## دستاوردهای بی بدیل پتروشیمی غدیر در سودآوری و فروش محصول

۹۰۸

شروط مشتری گاز ایران برای تمدید قرارداد؛

## ترکیه: قیمت رقابتی تر و منعطف تری پیشنهاد کنید!

یک مقام بلندپایه وزارت انرژی ترکیه اعلام کرد که کشورش انتظار دارد اگر صادرکنندگان گاز می خواهند قراردادهای بلندمدت را تمدید کنند، قیمت رقابتی تر و منعطف تری به این کشور پیشنهاد کنند. بیش از ۲۵ درصد از قراردادهای گازی بلندمدت ترکیه در سال آینده منقضی می شود که شامل واردات خط لوله ای از گازپروم روسیه و شرکت سوکار آذربایجان و یک قرارداد گاز طبیعی مایع با نیجریه است. **صفحه ۱۶**

مرکز مطالعات زنجیره ارزش در صنعت نفت و گاز تحلیل کرد؛

## امکان سنجی احداث پتروپالایشگاهها در کشور

می توان بر آورد کرد که هزینه ساخت مجتمع های پتروپالایشگاه در ایران به ازای هر بشکه حدود ۳۰ هزار دلار است؛ یعنی برای ساخت و ایجاد ظرفیت ۲ میلیون بشکه پتروپالایشگاه به ۶۰ میلیارد دلار سرمایه گذاری نیاز خواهد بود، اما چنین رویکردی از بعد تأمین خوراک، فناوری و بازار به چه الزام های دیگری نیاز دارد؟ به گزارش خبرنگار شانا، وبسایت مرکز مطالعات زنجیره ارزش در صنعت نفت و گاز در مقاله ای با عنوان «پالایشگاه یا پتروپالایشگاه: ضرورت واقع بینی در مسیر توسعه»، به بررسی الزامات و پیش نیازهای توسعه پتروپالایشگاهها در کشور پرداخته و چهار عامل مؤثر در توسعه صنایع پایین دستی نفت و گاز شامل خوراک، فناوری، سرمایه و بازار را بررسی کرده است. **صفحه ۳**

مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در دومین کنفرانس بین المللی نوآوری در مدیریت کسب و کار و اقتصاد؛

## نوآوری و کارآفرینی نیازمند زیرساخت های فرهنگی است

مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی، در دومین کنفرانس بین المللی نوآوری در مدیریت کسب و کار و اقتصاد در خصوص نوآوری خدمت افزا در تعالی کسب و کار گفت: نوآوری های مختلفی وجود دارد از جمله، نوآوری ساختاری یا معماری گونه، نوآوری تدریجی که در اثر تجمیع ابزارهای دانش و به صورت کم کم ایجاد می شود و نوآوری رادیکال یا انفجاری یا انقلابی که یکباره اتفاق می افتد و اثرات بسیار بزرگی را به جای می گذارد.

به گزارش روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی؛ دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری با بیان اینکه نوآوری رادیکال به صورت الهام بخشی بوده و به صورت انقلابی ظهور می کند و قبل از آن تحقیق و پژوهشی انجام نشده است، افزود: نوآوری دیگری به نام نوآوری تحول آفرین نیز وجود دارد که بنیان شکن یا بنیان برافکن است، زیرا با اتفاق افتادن این نوآوری در ساختار کسب و کار تغییر و تحول زیادی ایجاد می شود و ممکن است برخی از کسب و کارها را از چرخه خارج کنند و کسب و کار جدیدی به وجود آورند. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی یادآور شد: نوآوری ساختاری نیز بازار پسند است و با یک تغییر ظاهری کوچک می تواند بازار جدیدی را برای خود خلق کند. همچنین نوآوری تدریجی بازار کمتری را بدست می آورد و در زمینه تکنولوژی نیز به صورت مقطعی پیش می رود. **صفحه ۱۶**

۴  
حسین منظر گرینی  
طرح بهینه سازی  
موتورخانه هادر  
دستور کار دولت

۲  
محمدسلطانین  
حوزه انرژی های  
تجدیدپذیر آماده  
حضور شرکت های  
نوسعه دهنده  
ایرانی

۳  
محمدعلی کریمیان  
آینده طرح های اوره و  
آمونیاک در  
ایران و جهان

۵  
احمد عسگری  
فعالان صنعت  
نفت حمایت ویژه  
می شوند

فصلنامه علمی و پژوهشی  
چنگاپ آقای مهندسی محبی فر  
مطابق محترم اقتصادی و سرمایه گذاری هلدینگ خلیج فارس  
مصیبت وارده را از صمیم قلب تسلیت عرض می نمایم. از درگاه  
خداوند متعال مغفرت برای آن مرحومه پرهیزگار و صبر برای  
جنابعالی و بستگان ارجمند مسالت داریم.  
لحمه مذهبی  
مدیر مسئول دانش نفت



## یادداشت اول

خوایار صنعت پتروشیمی و چشم انداز روشن  
طرح جامع تولید پروپیلن

محمد مددی



با مطالعه دقیق برنامه های صنعت پتروشیمی ۵۵ پروژه تا پایان ۱۴۰۴ در این صنعت برنامه ریزی و تبیین شده است. از این تعداد، ۲۷ پروژه تا پایان ۱۴۰۰ تحت عنوان جهش دوم و ۲۸ پروژه نیز تا پایان ۱۴۰۴ (جهش سوم) برنامه ریزی و در نوبت بهره برداری قرار خواهد گرفت. این آمار و ارقام بن مایه و ستون خیمه صنعت پتروشیمی را تا افق ۱۴۰۴ ترسیم کرده است. در ادامه این تحلیل، به ظرفیت تولید تا افق ۱۴۰۴ هم بایستی اشاره کنیم. تولید محصولات پتروشیمی هم اکنون ۶۶ میلیون تن در سال است. این ظرفیت تا سال ۱۴۰۰ به ۱۰۰ میلیون تن خواهد رسید و سرانجام در افق ۱۴۰۴ ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی به عدد خیره کننده ۱۳۳ میلیون تن در سال خواهد رسید. این یعنی اینکه چشم انداز صنعت پتروشیمی برخلاف بسیاری دیگر از بازارها که رو به افول بوده است، جهشی و چشم نواز خواهد بود.

از نگاه منابع انسانی و اقتصادی، جهش و توسعه صنعت پتروشیمی، تحولی بزرگ در اشتغال و اقتصاد به وجود خواهد آورد و بر این اساس، اشتغالزایی و ارزآوری از جمله دستاوردهای مهم جهش صنعت پتروشیمی است. اکنون مجتمع های مختلف پتروشیمی با تولید محصولات متنوع و راهبردی در کشور فعال هستند که در صورت تحقق جهش دوم و سوم صنعت پتروشیمی، تولید محصولات مختلف پلیمری و شیمیایی در این صنعت به طور محسوسی افزایش خواهد یافت. علاوه بر آن خودکفایی در تولید برخی از کالاها، بی نیازی از واردات، جلوگیری از خام فروشی و افزایش تعداد محصولات تولیدی از جمله دستاوردهای جهش دوم و سوم صنعت پتروشیمی است که با تلاش های صورت گرفته در طی سال های آتی سبب تولید صنعت پتروشیمی ایران را متنوع تر خواهد کرد.

در این میان، مدیریت درست مبتنی بر استراتژی و برنامه محوری مدیران صنعت پتروشیمی، ابراز رضایت بالاترین مقام اجرایی کشور را نیز همواره با خود داشته است. بر این مبنا، رئیس جمهوری ۲ برابر شدن مقدار تولید محصولات پتروشیمی در هفت سال گذشته را نتیجه اقدام ارزشمند و هنر بزرگ تولیدگران، متخصصان، کارشناسان و کارگران کشور برشمرده است. اما در تنوع تولید محصولات پتروشیمی، نگاهی راهبردی و عمیق به نوع تولیدات نیز در راس برنامه های عملیاتی تدبیرپردازان صنعت پتروشیمی قرار دارد. به گونه ای که در جهش های دوم و سوم پتروشیمی توجه به زنجیره تولید به نحو شایسته ای مورد مذاقه و دقت نظر قرار گرفته است. بر این اساس، طرح های تبدیل پروپان به پروپیلن (PDH) و پلی پروپیلن (PP) از آن جهت که به تولید محصولات بسیار کاربردی و متنوع می انجامد، بیش از پیش مورد توجه قرار گرفته است. معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی همواره از این طرح ها حمایت عینی و عملی داشته و به بهره برداری به موقع از این طرح ها تاکید داشته است. بر اساس آمارها، با اجرا و بهره برداری از هفت طرح پروپیلن در صنعت پتروشیمی، ۳ میلیون تن به ظرفیت تولید این محصول در کشور افزوده می شود. از هفت طرح پروپیلن، سه طرح سلمان فارسی، میرسا پلیمر و کوروش در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی (ماهشهر) متمرکز است که از پیشرفت مناسبی در بخش تامین دانش فنی برخوردارند و چهار طرح توسعه انتخاب، مهرپترو، کیمیا، سازه صنعتی آذران و نفت و گاز رضوی در منطقه کنگان و عسلویه فعال می شوند. نکته قابل توجه در این گونه طرح ها مشوق های خاصی است که سرمایه گذاران طرح جامع تولید پروپیلن دریافت می کنند. مهندس محمدی، معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی با تاکید بر توسعه کیفی صنعت پتروشیمی می گوید: مشوق های مناسبی در بخش های مختلف برای سرمایه گذاران طرح جامع تولید پروپیلن در نظر گرفته شده است. وی تعبیر بسیار درستی از پروپیلن، ارائه می دهد و آن را «خوایار صنعت پتروشیمی» ارزیابی می کند. مهندس محمدی طرح جامع تولید پروپیلن را با هدف ارتقای ظرفیت تولید به سالانه ۳ میلیون تن ارزیابی کرده که قرار است در سه منطقه جنوب، غرب و شمال کشور اجرایی گردد. منطقه نخست عسلویه است که با توجه به مزاد متانول می توان اقدام به تولید پروپیلن کرد. منطقه دوم در غرب کشور است که در این منطقه طرح GTPP اسلامآباد غرب بر پایه دانش فنی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی ساخته خواهد شد و عملیات اجرایی آن نیز آغاز شده است. منطقه سوم هم استان های شمالی کشور است که با توجه به دسترسی به منابع آب، خطوط ریلی و جادهای و نیز وجود خوراک گاز طبیعی که با خط لوله سراسری دریافت خواهد شد، منطقه امیرآباد با رعایت همه اصول زیست محیطی می تواند گزینه خوبی برای اجرای این طرح ها باشد. بر اساس برآوردهای به عمل آمده، سرمایه گذاری مورد نیاز برای این طرح ها حدود ۳۸۰ میلیون دلار برآورد شده و مشوق های مناسبی هم در بخش های مختلف برای جذابیت اقتصادی در نظر گرفته شده است. نکته دیگر این طرح ها بحث خوراک آن است که خوراک مورد نیاز از خط سراسری و دانش فنی از دانش بومی سازی شده شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی تامین خواهد شد. اهمیت طرح های تبدیل پروپان به پروپیلن (PDH) و پلی پروپیلن (PP) آنچنان است که فرد نخست صنعت پتروشیمی تمامی ظرفیت پشتیبانی NPC را برای به سرانجام رساندن این طرح ها بر طبق برنامه اعلام شده به کار بسته است. در تازه ترین رویداد، معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی از عملیاتی شدن واحد نیمه صنعتی تولید پروپیلن از متانول در مرکز پژوهش و فناوری ماهشهر خبر داد و گفت: هم زمان با توسعه دانشی تولید دامی کاتالیست های مورد نیاز این واحد کسب شده است و واحدهای نیمه صنعتی برخی از این کاتالیست ها در حال بهره برداری هستند. آنچه مدیران متخصص پتروشیمی بدان دست یافته و آنرا در برنامه های خویش تبیین کرده اند این است که آینده صنعت ۵۰ ساله پتروشیمی در ایران از مسیر تولید پروپیلن به عنوان یکی از زنجیره های مهم توسعه می گذرد، همان مولفه ای که از آن به عنوان توسعه هوشمند براساس توسعه طرح های پیشران یاد می شود. از نگاه مدیران پتروشیمی، در توسعه طرح های تولید پروپیلن، هم در بخش دانش فنی فرایند و هم در بخش کاتالیست های مورد نیاز، هیچ محدودیتی برای توسعه وجود ندارد و به زودی با اجرای طرح های MTP، GTPP در پارک عسلویه، امیرآباد و اسلامآباد غرب ظرفیت این محصول مهم به ۴ میلیون تن در سال افزایش خواهد یافت.

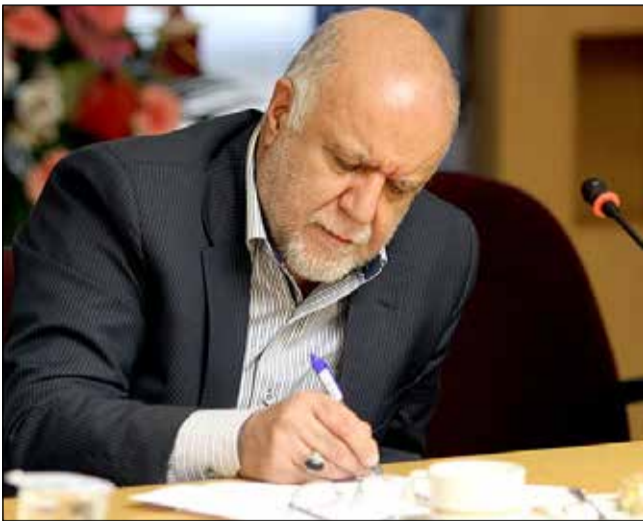
در همین حال، کارشناسان معتقدند: اگر پروپان به محصولات میانی و نهایی تبدیل شود ارزش صادرات محصولات ۱۰ میلیون تن پروپان حدود ۱۰ میلیارد دلار خواهد شد و برای ده ها هزار نفر اشتغال مستقیم و غیر مستقیم ایجاد خواهد شد و این همان حلقه مفقوده اقتصاد ایران است که باید به آن توجه ویژه ای مبذول داشت. پلی پروپیلن در انواع زمینه ها مثلا در صنعت اتومبیل در ساخت پانل دربها، تزئینات داخلی، پروانه ها، کپوش اتومبیل، جعبه باتری و ... مصرف می شود. اغلب نی های نوشیدنی از PP ساخته می شود. بیشتر قطعات سساک و اسباب بازیها نیز از این پلیمر تهیه می شوند. تقریباً ۱۰٪ تولید PP در ساخت فیلم مصرف می شود که در بسته بندی مواد غذایی کاربرد دارند. حدود ۳۰٪ دیگر PP تولیدی در ساخت تک رشته ها و الیاف مصرف می شود. الیاف PP در ساخت موکت، فرش، طناب، گونی و ... استفاده می شوند. انواع قطعات تزرفنی نظیر لوازم آشپزخانه، اتومبیل، ورزشی، گونی بافی، حصیربافی، روکش سیم و کابل، وسایل بسته بندی، ساخت بدنه باتری ها، اسباب بازی، وسایل آزمایشگاهی و نظایر آن از دیگر مصارف پلی پروپیلن می باشد. پلی پروپیلن به صورت عمده در شش دسته قالب تزرفنی، الیاف، فیلم و ورق، قالب بادی، لوله و روکش محافظ تولید می شود. بنابراین ملاحظه می شود که سبب محصولات ناشی از پلی پروپیلن آنچنان وسیع و گسترده است که به هیچ وجه نمی توان این محصول را نادیده انگاشت.

و اما کلام پایانی؛ بی تردید توجه بیش از پیش به صنعت پتروشیمی و زنجیره تولید می تواند ایران را به قطب منطقه ای و حتی فرامنطقه ای در پتروشیمی تبدیل کند. همچنین با بهره برداری از طرح های جهش دوم و سوم صنعت پتروشیمی، تحولی عظیم در افزایش ظرفیت تولید در این صنعت رخ خواهد داد و افزون بر تامین کامل نیازهای داخلی، رشد چشمگیر صادرات نیز رقم خواهد خورد و در این مسیر، بخش خصوصی باید در این صنعت پیشرو بیش از گذشته فعال شود زیرا توسعه این صنعت به سرمایه های بخش خصوصی نیازمند جدی است. صنعت پتروشیمی ایران در مسیر رشد و توسعه خود نیازمند راهبردهای جدید برای افزایش تاب آوری بیشتر در عرصه های داخلی و بین المللی است و همسو با آن کاهش خام فروشی و تکمیل زنجیره ارزش از اهمیت ویژه ای برخوردار است. تکمیل زنجیره ارزش یعنی همان طرح های تبدیل پروپان به پروپیلن (PDH) و پلی پروپیلن (PP) و این، یعنی مسیری که صنعت پتروشیمی می رود، مسیر درست و با چشم اندازی بسیار روشن است.

توئیت وزیر نفت  
باموضوع دستاوردهای  
توسعه پارس جنوبی

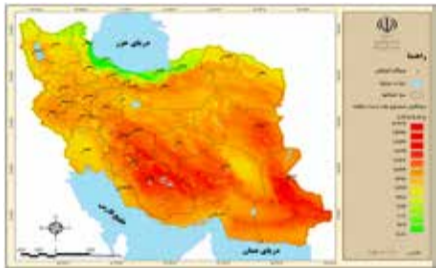
وزیر نفت در توئیتی، با اشاره به افزایش ضریب نفوذ گاز در کشور، صیانت از محیط زیست و افزایش ظرفیت و بهسازی پالایشگاهها در نتیجه توسعه پارس جنوبی طی سال های اخیر، نوشت: پالایشگاه سازی اولویت وزارت نفت است؛ اما مصرف سوخت مایع و آسیب به محیط زیست، خیر. بیژن زنگنه، شامگاه چهارشنبه (۱۹ شهریورماه) در تازه ترین مطلب خود در توئیتر

نوشت: «به مدد توسعه میدان مشترک پارس جنوبی، ضریب نفوذ گاز در کشور به نزدیک ۹۵ درصد رسید، محیط زیست صیانت و با افزایش ظرفیت و بهسازی پالایشگاهها، صادرات ۴ برابری فرآورده محقق شد. بدون رسیدن به این میزان افزایش تولید در پارس جنوبی، برای تامین نیاز کشور به سوخت، باید ظرفیت پالایشی معادل ۲۶ میلیون



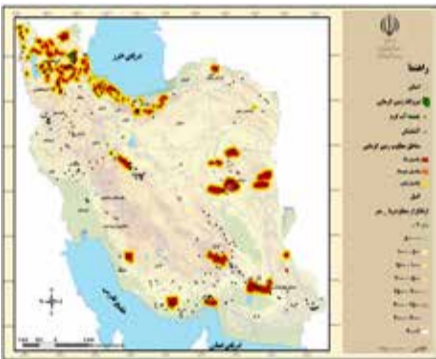
بشکه (معادل ۱۰ پالایشگاه) می ساختیم. اما مصرف سوخت مایع و آسیب به محیط پالایشگاه سازی اولویت وزارت نفت است؛ زیست، خیر».

## ایران؛ بهشت انرژی های تجدید پذیر



ظرفیت تولید برق تجدید پذیر به وسیله استفاده از انرژی زمین گرمایی

یکی دیگر از انرژی های تجدید پذیر، انرژی حاصل از گرمای زمین است که در دهه های اخیر مورد توجه جدی قرار گرفته است. استفاده از این انرژی به سبب استحصال بدون وقفه در شبانه روز و همچنین هزینه پایین عملیاتی تولید برق، می تواند در کانون جدی توجه قرار گیرد. با توجه به پتانسیل سنجی انجام شده در این حوزه، شمال غرب کشور می تواند به پایتخت انرژی زمین گرمایی تبدیل شده و علاوه بر تامین برق منطقه نسبت به صادرات برق نیز اقدام شود. در شرایط کنون ساخت یک نیروگاه در محدوده مشکین شهر، مد نظر وزارت نیرو قرار دارد اما با توجه به ظرفیت موجود برنامه ریزی ها به منظور افزایش تعداد نیروگاه زمین گرمایی می بایست در دستور کار متولیان قرار گیرد.



توجه به اطلس های مذکور در بخش های قبلی گزارش موید این نکته است که کشور ما علاوه بر معادن نفت و گاز و سایر منابع طبیعی، در حوزه انرژی های تجدید پذیر نیز مورد عنایت خداوند واقع شده و در صورت استفاده و ارتقای تکنولوژی زمینه تبدیل شدن به یکی از بزرگان جهان در این حوزه وجود دارد.



آن ها تدوین شده است. درحال حاضر ویرایش نهایی اطلس باد ۱۱ ساله (۲۰۱۶-۲۰۰۵) کشور توسط سایت سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق در دسترس عموم قرار دارد. لازم به تاکید است توسعه این نیروگاهها در دریا نیز در شرایط کنون مد نظر قرار گرفته و لازم است، این اطلس در ارتباط با منابع دریایی کشور نیز تکمیل شود.



ظرفیت تولید برق تجدید پذیر به وسیله استفاده از نور خورشید یکی از متداول ترین المان های تولید انرژی تجدید پذیر سلول های خورشیدی است که در سال های اخیر مورد توجه جدی مردم و مسئولان قرار گرفته است. موقعیت استثنایی ایران و مناطق بادخیز به منظور استفاده در تدوین برنامه ریزی های کلان و تامین اطلاعات مورد نیاز سرمایه گذاران و محققان بوده است. در این راستا با استفاده از داده های بازتحلیل Era-Interim و مدل عددی هوایی وضع هوای WRF اطلس باد با تفکیک پذیری جغرافیایی ۵ کیلومتر تهیه گردیده است که در ارتفاع های ۲۵، ۵۰، ۸۰، ۱۰۰، ۱۲۰ و ۲۰۰ متری در دسترس قرار دارد. علاوه بر این پایگاه داده ای متشکل از داده های ایستگاه های هواشناسی، بادسنجی و خروجی های مدل عددی مذکور توسعه داده شده و نرم افزاری نام WIDA جهت دسترسی به داده ها و بررسی و تحلیل

## حفر ۲۳ حلقه چاه آزادگان جنوبی در مراحل پایانی است



پیشرفت کار پروژه حفاری میدان آزادگان جنوبی، تعداد دکل ها به چهار دستگاه تقلیل یافت و هم اکنون با نزدیک شدن به زمان پایان پروژه، تنها دستگاه حفاری ۲۸ قتح در منطقه استقرار دارد. خاوری نژاد افزود: چاه های تکمیل شده طبق روال به شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) به عنوان مجری طرح توسعه میدان های غرب کارون تحویل می شود. وی با اشاره به هم افزایی و همکاری مؤثر و مستمر میان مدیران اجرایی و متخصصان شرکت ملی حفاری و متن، اظهار کرد: شرکت ملی حفاری ایران در میدان نفتی آزادگان افزون بر پروژه ۲۰۰۳ حلقه چاه، پروژه موسوم به ۱۰ حلقه چاه دیگر را نیز در حال اجراست که در این ارتباط، دکل های سنگین ۳۷ و ۹۲ و دکل فوق سنگین ۶۰ قتح در حال حفاری چاه های توسعه ای هستند. مدیر پروژه حفاری میدان نفتی آزادگان جنوبی در شرکت ملی حفاری ایران با این توضیح که متراژ حفاری در پروژه ۱۰ حلقه چاه میدان آزادگان جنوبی به حدود ۱۲ هزار متر

مدیر پروژه حفاری میدان نفتی آزادگان جنوبی در شرکت ملی حفاری ایران گفت: اجرای پروژه حفاری ۲۰۰۳ حلقه چاه توسعه ای در این میدان با ۹۸ درصد پیشرفت در مراحل پایانی کار قرار دارد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، محمد خاوری نژاد از پیشرفت ۹۸ درصدی حفاری ۲۳ حلقه چاه توسعه ای میدان آزادگان جنوبی خبر داد و عنوان کرد: از این تعداد چاه، تاکنون حفاری و تکمیل ۲۱ حلقه پایان یافته است.

وی افزود: در پروژه حفاری ۲۰۰۳ حلقه چاه میدان نفتی آزادگان جنوبی، تاکنون ۸۱ هزار و ۱۰۳ متر حفاری انجام شده است، در ضمن با توجه به اینکه آغاز این پروژه با مراحل پایان عملیات حفاری ۴۰ حلقه چاه در این موقعیت از سوی ملی حفاری هم زمان شد، در ابتدا عملیات اجرایی با یک دستگاه حفاری کلید خورد و در ادامه به ۹ دکل حفاری رسید. مدیر پروژه حفاری میدان نفتی آزادگان جنوبی در شرکت ملی حفاری ایران گفت: با



## یادداشت

حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر آماده حضور  
شرکت‌های توسعه دهنده ایرانیمحمد ساتکین  
معاون وزیر نیرو

رویکردها و اقدامات جدید در ساتبا، نیازمند تامین مالی است که شامل منابع مالی دولت و خصوصی می‌شود. شرکت‌های توسعه دهنده موجود در سطح کشور در جهت توسعه زیرساخت‌های لازم به منظور استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر می‌توانند کمک بزرگی باشند. مهیا کردن شرایط به منظور حضور شرکت‌های توسعه دهنده و سرمایه‌گذار در دستور کار سازمان ساتبا قرار دارد. به طور قطع ساتبا از حضور شرکت‌های خصوصی و غیر دولتی به منظور توسعه فعالیت‌های لازم در زمینه انرژی‌های تجدیدپذیر استقبال خواهد کرد و تمام توان خود را در جهت توسعه تولید انرژی از منابع تجدیدپذیر به کار خواهد گرفت. علاوه بر عوارض برق، منابع مالی دیگری نظیر درآمد مالیات بر ارزش افزوده به درآمدهای سازمان ساتبا اضافه شده که در جهت رویکردهای جدید این سازمان و افزایش تولید انرژی تجدیدپذیر مورد استفاده قرار خواهد گرفت.

## اخبار نفت

## با حضور مدیران منابع انسانی صنعت نفت؛

مهم‌ترین مشکلات باز نشستگان صنعت نفت  
بررسی شد

مهم‌ترین مشکلات بازنشستگان در نشست مدیران توسعه مدیریت و سرمایه انسانی چهار شرکت اصلی وزارت نفت، مدیران اداره کل تدوین و هماهنگی مقررات اداری و استعلامی وزارت نفت، مجتبی فرهمینی فراهانی، معاون سازمان حراست صنعت نفت و رئیس حراست شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی و تعدادی از بازنشستگان بررسی شد.

تعدادی از بازنشستگان صنعت نفت در نشست روز دوشنبه، ۱۷ شهریورماه مشکلات خود را در محوره‌های بهبود کمک معیشتی، بهداشت و درمان، فرهنگی و مراسم، سهامدار کردن بازنشستگان، اضافه شایستگی و... مطرح کردند. فرزین مینو، معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزیر نفت در این نشست پس از استماع مشکلات بازنشستگان پیشنهاد برگزاری نشست را در هفته آینده با حضور محمد مهدی رحمتی، رئیس صندوق بازنشستگی نفت و افخم زروانی، رئیس صندوق‌های بازنشستگی و پس‌انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت برای حل مشکلات ارائه داد.

قدرتانی بازنشستگان از توجه وزارت نفت به منابع انسانی عبدالصاحب غالبی، رئیس هیئت مدیره کانون بازنشستگان نفت ماهشهر در نامه‌ای خطاب به بیژن زنگنه، وزیر نفت از زحمات فرزین مینو، معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی و عضو هیئت رئیسه صندوق‌های بازنشستگی صنعت نفت قدرتی کرد. در این نامه آمده است:

«با سلام و احترام، به استحضار می‌رساند خانواده‌های بازنشستگان و بازماندگان محترم تجمع‌کننده در جلوی ساختمان مرکزی وزارت نفت در روز ۱۷ شهریورماه ۱۳۹۹ مراتب قدرتی خود را در رفتار خردمندانه و عاطفی جناب آقای دکتر مینو در رسیدگی و حل مشکلات معیشتی خانواده‌های بازنشستگان حضورتان اعلام می‌دارند. با عنایت به مدیریت و تخصص اثربخش ایشان تحت عنوان معاونت در توسعه سرمایه انسانی وزارت نفت سیاست‌گذاری می‌شود. بی‌تردید جوان‌گرایی در معاونت‌های وزارت نفت از اقدامات بسیار ارزشمند جنابعالی است. دقت نظر، هوشیاری، تحمل‌پذیری، پیگیری مستمر برای حل مشکلات همراه دانش مدیریت نوین از ویژگی‌های ممتاز جناب آقای دکتر مینو است.»

تولید میعانات گازی پالایشگاه هشتم پارس  
جنوبی چقدر است؟

مدیر پالایشگاه هشتم مجتمع گاز پارس جنوبی از تولید روزانه حدود ۷۰ هزار بشکه میعانات گازی در فازهای ۲۰ و ۲۱ خبر داد. کامبیز صفتی در جلسه راهبردی امروز که با حضور معاون وزیر کشور، مدیر عامل منطقه ویژه اقتصادی پارس، مدیرعامل پتروشیمی پارس و رئیس شورای راهبردی پتروشیمی ها، مدیران و مسئولان استان بوهره و عسولویه و مدیران مجتمع گاز پارس جنوبی در فازهای ۲۰ و ۲۱ مجتمع گاز پارس جنوبی برگزار شد به ارائه گزارش پرداخت. وی با بیان اینکه پالایشگاه هشتم یک پالایشگاه کاملاً ایرانی است، گفت: دو سکو در فاصله ۱۰۵ کیلومتری از ساحل با ۲۲ حلقه چاه به طور کامل عملیاتی در سرویس قرار دارند. مدیر پالایشگاه هشتم مجتمع گاز پارس جنوبی افزود: هم اکنون از این سکوها روزانه ۲۰۰۰ فوت مکعب گاز دریافت می‌شود که از طریق ۲ خط لوله ۳۲ اینچ تحویل پالایشگاه می‌شود. بنا بر اعلام وزارت نفت، صفتی در ادامه میزان تولید گاز شیرین پالایشگاه هشتم را ۵۲ میلیون متر مکعب گاز در روز عنوان و اظهار کرد: تولید میعانات گاز این پالایشگاه روزانه حدود ۷۰ هزار بشکه است. وی میزان تولید محصول استراتژیک اتان را ۲۴۰۰ تن بیان کرد و گفت: در فازهای ۲۰ و ۲۱ یک هزار و ۸۰۰ تن پروپان و ۱۶۰۰ تن بوتان نیز تولید می‌شود. مدیر پالایشگاه هشتم مجتمع گاز پارس جنوبی با بیان اینکه پالایشگاه هشتم به عنوان یک پالایشگاه گازی کامل کار می‌کند، گفت: میزان تولید گوگرد مجتمع نیز ۳۰۰ تن است.

تأکید رؤسای جمهوری ایران و ترکیه  
بر ادامه همکاری در بخش انرژی

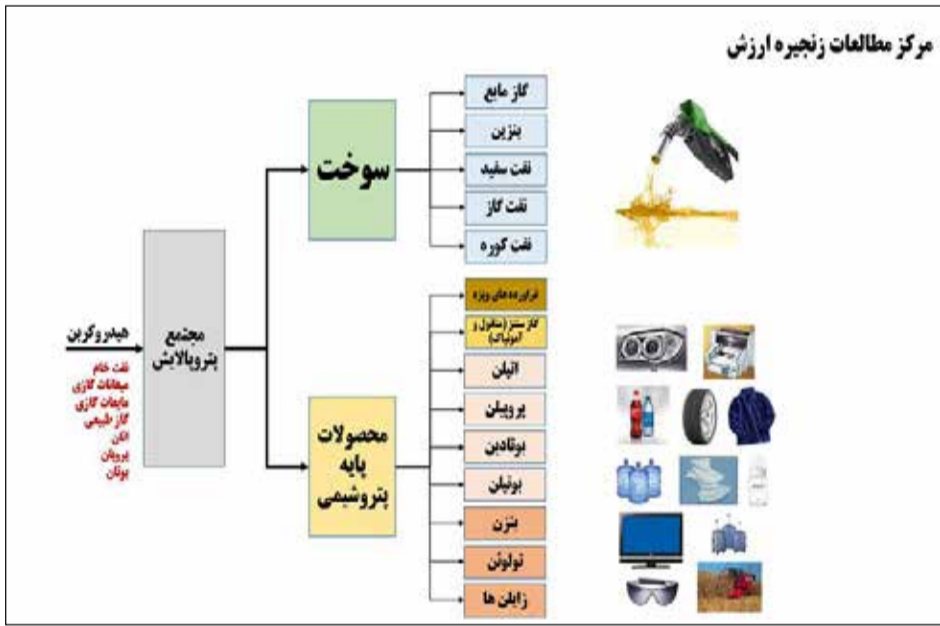
رؤسای جمهوری ایران و ترکیه بر ادامه همکاری‌های تهران و آنکارا در بخش انرژی و مقابله با فعالیت‌های تروریستی به‌ویژه در مرزهای مشترک تأکید کردند.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست‌جمهوری، ششمین نشست شورای عالی همکاری جمهوری اسلامی ایران و جمهوری ترکیه به ریاست مشترک حسن روحانی، رئیس‌جمهوری اسلامی ایران و رجب طیب اردوغان، رئیس‌جمهوری ترکیه و با حضور جمعی از وزیران دو کشور امروز (شنبه، ۱۸ شهریورماه) از طریق ویدئوکنفرانس، برگزار شد. در پایان این نشست دو کشور بیانیه مشترکی در ۱۹ بند منتشر کردند که در آن، بر تداوم و گسترش همکاری‌های دوجانبه، منطقه‌ای و بین‌المللی تهران و آنکارا همسو با تأمین منافع مشترک تأکید شد. در بخشی از این بیانیه آمده است: «دو طرف ضمن تأکید بر اهمیت بخش انرژی، ادامه همکاری در این زمینه را براساس منافع دوجانبه، مورد تأکید قرار دادند؛ با عنایت به اینکه پ.ک.ک، برای یک همکاری نتیجه‌محور، شامل پژاک و تمامی سازمان‌های تروریستی و باندهای تبهکاری در منطقه به منزله تهدیدات مشترک علیه امنیت ایران

و ترکیه به شمار می‌روند، دو طرف بر ضرورت استفاده کامل هر دو کشور از سازوکارهای همکاری موجود، علیه فعالیت‌های عناصر پ.ک.ک یا پژاک و سایر سازمان‌های تروریستی و باندهای تبهکار در امتداد مرزهای مشترک و همچنین انجام اقدام‌های هماهنگ برای یک همکاری نتیجه‌محور، شامل عملیات مشترک در مقابله با تروریسم و جرایم سازمان‌یافته، تأکید کردند.» به گزارش دانش نفت ۱۲ فروردین‌ماه

است. این اتفاق سبب شد صادرات گاز ایران به ترکیه تا ۱۱ تیرماه و حدود سه ماه متوقف باشد، هرچند طبق قانون take or pay ترکیه حتی اگر مقدار معین شده را دریافت نکند باید هزینه آن را بپردازد. به هر حال منتقدان دولت با طولانی شدن از سرگیری صادرات گاز ایران به ترکیه و تعلل این کشور در انجام عملیات مشترک در مقابله با تروریسم مجموع ۳۶ بار هدف عملیات خرابکارانه و مورد تهاجم تروریستی قرار گرفته

## امکان‌سنجی احداث پتروپالایشگاه‌ها در کشور



است بنابراین تأمین منابع مالی به‌منظور اجرایی کردن پروژه‌های پتروپالایشگاهی در کشوری که درگیر اقتصاد تورمی است و صد البته تحریم‌های ظالمانه بسیار مشکل خواهد بود.»

کستردگی بیشتر بازار فراورده‌های  
هیدروکربوری

این مقاله در بررسی عامل «بازار» نیز یادآور شده است: «حجم بازار فراورده‌های هیدروکربوری به مراتب بسیار بزرگ‌تر از بازار محصولات پتروشیمیایی و پلیمری است و این به آن معناست که کماکان در سال‌های آتی بخش عمده‌ای از نفت خام تولیدی و فرآورش شده در دنیا برای تولید سوخت مورد استفاده قرار می‌گیرد. مطابق برآوردهای مؤسسه IEA بین سال‌های ۲۰۳۰ تا ۲۰۷۰ میزان افزایش ظرفیت مصرف نفت خام ۹ میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه خواهد بود که ۳.۲ میلیون بشکه از آن به‌عنوان خوراک واحدهای پتروشیمیایی در نظر گرفته خواهد شد.»

## چند باید کرد؟

مرکز مطالعات زنجیره ارزش در این مطلب، با یادآوری اینکه «نگاهی به سوابق کشور در سال‌های گذشته حاکی از آن است که فرصت‌های سرمایه‌گذاری تعریف‌شده در راستای توسعه صنعت پالایش نفت با استقبال سرمایه‌گذاران روبه‌رو نشده است و هر جایی که این صنعت تحرک و توسعه‌ای داشته، ورود مستقیم دولت و حاکمیت در آن پررنگ بوده است»، پیشنهادهایی را در راستای تحقق عملی پتروپالایشگاه‌ها داده که در ایران به ازای هر بشکه حدود ۳۰ هزار دلار است. یعنی برای ساخت ۲ میلیون بشکه پتروپالایشگاه به ۶۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری نیاز خواهد بود. در این مطلب برای درک بهتر سرمایه‌گذاری مورد نیاز، عنوان شده است: «شاید ذکر این نکته به درک این حجم از منابع مالی کمک کند که از سال ۱۳۴۳ که اولین مجتمع پتروشیمی کشور در شیراز به بهره‌برداری رسید تا انتهای سال ۹۷، حجم سرمایه‌گذاری فرود آمده در صنعت پتروشیمی ۵۳ میلیارد دلار بوده

کشور به این موارد سبب شده زنجیره ارزش نفت و گاز توازن کافی نداشته باشد، چراکه بسیاری از صاحبان فناوری دارای ملیت اروپایی، آمریکایی و ژاپنی هستند و از ارائه فناوری‌های فرآیندی به شرکت‌های ایرانی خودداری می‌کنند.»

ساخت پتروپالایشگاه: بشکه‌ای ۳۰ هزار  
دلار

اما بحث تأمین «سرمایه» پتروپالایشگاه‌ها نیز که در این مقاله به آن پرداخته شده، خواندنی است: «حجم سرمایه‌گذاری واحدهای پتروپالایشگاهی نسبت به واحدهای پالایشگاهی در یک ظرفیت یکسان بالاتر است، لذا یکی از عوامل محدودکننده جهت اجرایی شدن مجتمع‌های پتروپالایشگاهی در کشور دسترسی به منابع مالی مورد نیاز برای اجرای چنین پروژه‌هایی است. بررسی مشخصات پنج مجتمع پتروپالایش در حال ساخت در چین و عربستان نشان می‌دهد مجموع ظرفیت اسمی این مجتمع‌های پتروپالایش ۲ میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه در روز و سرمایه‌گذاری مورد نیاز برای اجرایی شدن این طرح‌ها ۶۹

کنار محصولات هیدروکربوری (سوخت)، محصولات شیمیایی و پلیمری هم تولید می‌کنند و این تنوع محصول مستلزم به‌کارگیری فناوری‌های پیچیده‌تر و صد البته متنوع‌تری است»، این سؤال مطرح شده که آیا لایسنس‌های (لیسانس و طراحی پایه) مورد نیاز در یک واحد پتروپالایشگاهی در کشور موجود است؟

در مطلب یادشده به این سؤال پاسخ منفی داده شده و در بخشی از آن آمده است: «مطمناً اگر بخواهیم واقع‌بینانه به این موضوع توجه داشته باشیم، پاسخ منفی است. یعنی باید در کنار بهره‌گیری از لیسانس‌های موجود و محدود در داخل کشور اقدام به خریداری لیسانس‌های مورد نیاز کرد. این نکته نیز قابل توجه است که طراحی مفهومی و طراحی پایه یک پتروپالایشگاه به‌عنوان اولین قدم، نیازمند دانش تخصصی است، لذا طراحی واحدهای یک پتروپالایشگاه چیزی فراتر از تأمین تجهیزات است که گاه در بعضی از تحلیل‌ها به آن تأکید می‌شود. نقش فناوری در بهره‌برداری نگاه‌های پتروپالایش بسیار پررنگ است که متأسفانه عدم دسترسی

می‌توان برآورد کرد که هزینه ساخت مجتمع‌های پتروپالایشگاه در ایران به ازای هر بشکه حدود ۳۰ هزار دلار است؛ یعنی برای ساخت و ایجاد ظرفیت ۲ میلیون بشکه پتروپالایشگاه به ۶۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری نیاز خواهد بود، اما چنین رویکردی از بعد تأمین خوراک، فناوری و بازار به چه الزام‌های دیگری نیاز دارد؟

به گزارش خبرنگار شانا، وبسایت مرکز مطالعات زنجیره ارزش در صنعت نفت و گاز در مقاله‌ای با عنوان «پالایشگاه یا پتروپالایشگاه: ضرورت واقع‌بینی در مسیر توسعه»، به بررسی الزامات و پیش‌نیازهای توسعه پتروپالایشگاه‌ها در کشور پرداخته و چهار عامل مؤثر در توسعه صنایع پایین‌دستی نفت و گاز شامل خوراک، فناوری، سرمایه و بازار را بررسی کرده است.

## عدم قطعیت‌ها در تأمین پایدار خوراک

در این مقاله، ضمن تصریح بر اینکه ایجاد ظرفیت پتروپالایشی در واقع یک رویکرد کاملاً اقتصادی در بهره‌برداری منابع نفت و گاز است و مجتمع‌های پالایش سودمحور نسبت به سوخت‌محور وضعیت مناسب‌تری دارند، در زمینه «خوراک» به‌عنوان یکی از متغیرهای کلیدی در احداث پتروپالایشگاه‌ها، به محدودیت مهمی اشاره شده است: «از حیث کیفیت می‌توان به نفت خام ایران امتیاز متوسطی داد؛ هرچند ایران با دسترسی به میعانات گازی فرصت بی‌ظنیری جهت طراحی و احداث پتروپالایشگاه‌ها داشته است، چراکه این خوراک (میعانات گازی) از حیث کیفیت به‌عنوان یک نفت فوق سبک شناخته می‌شود و از حیث ترکیبات آلاینده نیز در قیاس با نفت خام ایران وضعیت بهتری دارد. منتها مهم‌ترین نکته در این بین، وضعیت میدان گازی پارس جنوبی و وجود عدم قطعیت‌ها در نرخ تولید در سال‌های آتی با توجه به تغییر رفتار مخزن و افت فشار است.»

## نیاز به لایسنس‌های خارجی

در ادامه و برای بررسی پتانسیل‌های موجود از حیث «فناوری»، با یادآوری این نکته که «مجتمع‌های پتروپالایش در



## یادداشت

آینده طرح های اوره و آمونیاک  
در ایران و جهان

محمد علی کریمیان  
مدیرعامل شرکت شیمیایی لاوان

ایران به دلیل قیمت مناسب گاز و همچنین بهره مندی از موقعیت استراتژیک خود یکی از مهمترین قطب های تولید اوره و آمونیاک در منطقه خاورمیانه به شمار می رود.

در رویکرد اقتصادی جاری بر فضای بین المللی و بسط واحدهای تولیدی به عنوان تامین کننده بخش کلانی از بودجه های ملی، پتروشیمی ها به عنوان پیشگامان اقتصادی در بسیاری از کشورها تبدیل شده اند که افزون بر منابع اقتصادی، منافع استراتژیک کشورها را تامین می کنند. اما این واحدها به فراخور جایگاه و تاثیرشان در اقتصاد جهانی همواره در برخی از کشورها محل منازعات سیاسی-اقتصادی بوده است. در کشوری همچون ایران این چالش ها، تاثیر مستقیمی بر تولید و توسعه واحدهای پتروشیمی گذاشته و در حقیقت برخی زمان ها این حوزه ها سایه نشین این دو ستون شده اند اما به هر سو در این بین، واحدهایی هستند که همواره به دلیل نوع محصول تولیدی، کیفیت و قیمت مناسب همواره بازار فروش مطلوبی را برای خود رقم زده اند. از سه مورد پیش گفته، قیمت مناسب، مهمترین فاکتور تعیین آینده بازار تولیدگران است. ایران با بهره گیری از منابع گاز و برنامه ریزی راهبردی هم اکنون دومین تولید کننده اوره و آمونیاک پس از عربستان به لحاظ قیمت جذاب است. طبق آمار موجود، تولید هر تن اوره در ایران معادل ۹۵ دلار هزینه بر می دارد که این قیمت در عربستان به ۹۰ دلار می رسد اما در کشورهای مانند هند با ۱۷۰ و چین با بیش از ۱۷۰ دلار هزینه تولید، شرایطی بسیار مساعدی حادث شده که فاصله رقبا از ایران و عربستان را بسیار زیاد می کند از همین رو این دو کشور را می توان رهبران تولید این محصول از نگاه قیمتی در جهان دانست. گرچه حتی در این میان، ایران دارای یک مزیت نسبی دیگر نسبت به رقیب خود یعنی عربستان است که آن خوراک اصلی واحدهای تولیدی، یعنی منابع گازی است. به همین جهت می توان به صورت پیش فرض در نظر داشت که بازار این محصول برای ایران بسیار پرسود و در عین حال روشن است و حتی می تواند هزینه های مازاد تحمیل شده به علت تحریم ها از جمله حمل و نقل و جابجایی بانکی را به دلیل تولید ارزانتر جبران کند. در حال حاضر بیش از ۶،۵ میلیون تن از این محصول در ایران تولید می شود که بیش از ۲ میلیون تن آن مصرفی داخل و حدود ۴،۵ میلیون تن صادر می شود. از سوی دیگر باید در نظر داشت که رابطه تولید اوره با افزایش تولید محصولات کشاورزی یک رابطه مستقیم و پایاپای است. با توجه به افزایش جمعیت جهان و مصرف کود های شیمیایی در حجمی قابل توجه، سالانه تقاضای این کالا افزایش پیدا می کند. فاکتور مهم دیگری که بر بازار و آینده این محصول تاثیرگذار است رویکرد دولت چین است زیرا بخشی از پتروشیمی های این کشور که با گاز ذغال سنگ، اوره را تولید می کنند به دلیل آلودگی فراوان و اثرات سو در محیط زیست و همچنین قیمت بالای تولید با دستور تعطیلی روبرو شده اند از این رو باید منتظر بود تا به زودی قیمت های جهانی آرام آرام رو به افزایش گذارد. همچنین در شرایط خاص وجود آمده و سلطنت کرونا بر معادلات جهانی، شاهد آن هستیم که قیمت اوره نسبت به کلیه تولیدات پتروشیمی ها کاهش چندانی نشان نداده و این بازار را با ثبات تر از کلیه بازارها را استوار کرده است. از نکات دیگر که مبنایست در تحلیل این محصول مورد ارزیابی قرار گیرد، رفتار بازار جهانی در مواجهه با اوره است به طوری که قیمت کف بازار اوره در دو سال اخیر گاهی دو برابر شده و پیش بینی ها آن است که قیمت نهایی در سطح بازارهای جهانی ظرف دو سال آینده حدوده برابر افزایش یابد. این آمار ها پس از بررسی داده های شرکت «استامی کرین» از بهترین مشاورین به نام این صنعت احصا شده است. از نکات مورد توجه بازار های جدید این محصول می توان علاوه بر کشور چین و هند به عنوان مصرف کننده های کلان، نگاه ها را معطوف برزیل کرد که در آینده ای نزدیک سهم مصرف این محصول را تا نزدیک به ۱۶ درصد افزایش می دهد. علت این تقاضا طرح توسعه کشاورزی در دشت های آمازون است. از دیگر جاذبه های تولید این محصول، نگاه جدید تولید «سوخت از اوره» است که می توان آن را از جدیدترین رویکردهای علمی و جهانی به آن توصیف کرد. در حوزه پایین دست علاوه بر تولید سوخت به تولیداتی چون اوره فورمالدئید نیز می توان اشاره کرد که بازار هدف را در پایین دست ها نشان داده گرفته است. به طور کلی با شرایط حاصله (تولید ارزان، دسترسی به دریا و...) حتی با تولید ۲۵ میلیون تن اوره در ایران به قیمت روز حدود ۲۰۰ دلار اف او بی به راحتی، بازارهای مناسبی در دنیا وجود خواهد داشت که حدود ۲۰ میلیون تن آن قابلیت صادرات دارد و قیمت پایین تولید در ایران هزینه بازگشت سرمایه طرح ها در شرایط فعلی را به نزدیک ۲۵ درصد کاهش می دهد و می تواند بخش عمده ای از ارز مورد نیاز کشور را تامین کرده و در ضمن آینده ی کشاورزی در ایران را تضمین کند.

## مهندس جواد گلی تاکید کرد:

فعالتهای فرهنگی، اجتماعی، آموزشی و مسئولیت اجتماعی  
در ماهشهر و عسلویه متوقف نخواهد شد

مهندس جواد گلی، مدیر روابط عمومی و امور بین الملل هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس گفت: جشنواره ی آنلاین در بین شرکتهای تابع هلدینگ در ماهشهر و عسلویه در حال برگزاری است و این فعالیتها متوقف نخواهد شد.

رئیس هیئت مدیره شرکت عملیات غیر صنعتی بازارگاد تصریح کرد: در شرایطی که با بیماری کووید ۱۹ ناشی از ویروس کرونا مواجه هستیم و بسیاری از اقدامات ما در حوزه های فرهنگی، اجتماعی، آموزشی، هنری و مسئولیت اجتماعی تحت تاثیر این ویروس قرار گرفته است اما فعالتهای فرهنگی در شرکتهای تابع هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس هیچگاه تعطیل نشده است در حالی که ساده ترین کاری که می شد انجام داد این بود که بگوییم همه ی اقدامات را تعطیل می کنیم تا مسئله ی ویروس کرونا حل شود و بعد دوباره کار را آغاز می کنیم. ولی ما و همکارانمان در مناطق صنعتی عسلویه و ماهشهر که محل اصلی شرکتهای ماست، خلاقانه و با ایده های جدید و با یک تغییر فعالانه به سمت اقدامات و جشنواره های آنلاین و غیره حضوری و بسترهای غیر حضوری حرکت کرده ایم و خوشحالم که امروز همه ی جشنواره ها، همه ی فعالتهای فرهنگی؛ همه فعالتهای اجتماعی و همه ی فعالیت هایی که در حوزه ی مسئولیت اجتماعی برای پرکردن و غنی سازی اوقات فراغت برای بهبود شرایط کار در منطقه، برای سرگرمی، برای خانواده ها انجام می دادیم در حال اجراست.

مهندس جواد گلی با اشاره به برگزاری جشنواره ای که در عسلویه در حال اجراست، تاکید کرد: این جشنواره بزرگ ویژه کارکنان است و در این جشنواره فرزندان کارکنان و همسران کارکنان می توانند شرکت کرده و آثار

خود را ارسال نمایند. وی افزود: داوران ما داوران ملی بوده و برگزیده های داوران کشور هستند که آثار را ارزیابی می کنند و جوایز متعددی به آثار برتر خواهیم داد. علاوه بر این سعی می کنیم بسیاری از فعالیتها و نشست هایمان به ویژه در حوزه های مشاوره که مورد نیاز منطقه است، به ویژه در حوزه های آموزشی، آموزش های عمومی و بهبود آموزش مدارس در بستریک ارتباط آنلاین هم تداوم و هم توسعه پیدا کند.

وی در ادامه تصریح کرد: تقریباً هیچکدام از فرهنگسراها، جشنواره ها، مراسم ها و حتی توزیع محصولات فرهنگی در منطقه تعطیل نشده است و شرکتهای عملیات غیر صنعتی ما در ماهشهر و در عسلویه (شرکت بازارگاد) نیز در حال اجراست.

مهندس جواد گلی با اشاره به برگزاری جشنواره ای که در عسلویه در حال اجراست، تاکید کرد: این جشنواره بزرگ ویژه کارکنان است و در این جشنواره فرزندان کارکنان و همسران کارکنان می توانند شرکت کرده و آثار خود را ارسال نمایند. وی افزود: داوران ما داوران ملی بوده و برگزیده های داوران کشور هستند که آثار را ارزیابی می کنند و جوایز متعددی به آثار برتر خواهیم داد. علاوه بر این سعی می کنیم بسیاری از فعالیتها و نشست هایمان به ویژه در حوزه های مشاوره که مورد نیاز منطقه است، به ویژه در حوزه های آموزشی، آموزش های عمومی و بهبود آموزش مدارس در بستریک ارتباط آنلاین هم تداوم و هم توسعه پیدا کند.

وی در ادامه تصریح کرد: تقریباً هیچکدام از فرهنگسراها، جشنواره ها، مراسم ها و حتی توزیع محصولات فرهنگی در منطقه تعطیل نشده است و شرکتهای عملیات غیر صنعتی ما در ماهشهر و در عسلویه (شرکت بازارگاد) نیز در حال اجراست.

هر دو با حجم گذشته در حال فعالیت هستند و با خانواده ها در ارتباطند. همچنین این شرت ها در حوزه ی مسئولیت اجتماعی، فعالتهای خودشان را دارند انجام می دهند و تلاش می کنیم که منطقه به لحاظ اقدامات فرهنگی و آموزشی و غنی سازی اوقات فراغت دچار مشکل و خلاء نشود.

رئیس هیئت مدیره شرکت عملیات غیر صنعتی بازارگاد در ادامه افزود: ما در روزهای گذشته علاوه بر جشنواره هایی که برنامه ریزی کردیم، یک مسابقه ی بزرگ تحت عنوان فرصت با هم بودن را برگزار کردیم که در آن بیش از دوهزار و پانصد نفر از خانواده های کارکنان هلدینگ خلیج فارس در این مسابقه شرکت کردند و این مسابقه یک فرصتی بود

خود را ارسال نمایند. وی افزود: داوران ما داوران ملی بوده و برگزیده های داوران کشور هستند که آثار را ارزیابی می کنند و جوایز متعددی به آثار برتر خواهیم داد. علاوه بر این سعی می کنیم بسیاری از فعالیتها و نشست هایمان به ویژه در حوزه های مشاوره که مورد نیاز منطقه است، به ویژه در حوزه های آموزشی، آموزش های عمومی و بهبود آموزش مدارس در بستریک ارتباط آنلاین هم تداوم و هم توسعه پیدا کند.

وی در ادامه تصریح کرد: تقریباً هیچکدام از فرهنگسراها، جشنواره ها، مراسم ها و حتی توزیع محصولات فرهنگی در منطقه تعطیل نشده است و شرکتهای عملیات غیر صنعتی ما در ماهشهر و در عسلویه (شرکت بازارگاد) نیز در حال اجراست.

مهندس جواد گلی با اشاره به برگزاری جشنواره ای که در عسلویه در حال اجراست، تاکید کرد: این جشنواره بزرگ ویژه کارکنان است و در این جشنواره فرزندان کارکنان و همسران کارکنان می توانند شرکت کرده و آثار خود را ارسال نمایند. وی افزود: داوران ما داوران ملی بوده و برگزیده های داوران کشور هستند که آثار را ارزیابی می کنند و جوایز متعددی به آثار برتر خواهیم داد. علاوه بر این سعی می کنیم بسیاری از فعالیتها و نشست هایمان به ویژه در حوزه های مشاوره که مورد نیاز منطقه است، به ویژه در حوزه های آموزشی، آموزش های عمومی و بهبود آموزش مدارس در بستریک ارتباط آنلاین هم تداوم و هم توسعه پیدا کند.

وی در ادامه تصریح کرد: تقریباً هیچکدام از فرهنگسراها، جشنواره ها، مراسم ها و حتی توزیع محصولات فرهنگی در منطقه تعطیل نشده است و شرکتهای عملیات غیر صنعتی ما در ماهشهر و در عسلویه (شرکت بازارگاد) نیز در حال اجراست.

برای اینکه بهبود ارتباط میان زوجین، خانواده، بهبود شرایط و تحکیم شرایط خانواده را در منطقه را انشاءا.. شاهد باشیم.

مهندس گلی، رئیس هیئت مدیره شرکت عملیات غیر صنعتی بازارگاد در ادامه به فعالتهای این شرکت پرداخت و گفت: شرکت عملیات غیر صنعتی بازارگاد به دلیل اینکه بزرگترین و مهمترین شرکت عملیات غیر صنعتی منطقه بوده و دارای رتبه اول فروش خدمات نیز هست باید خدمات خود را در بسترهای مناسب با ذائقه و سلیقه و نیاز مخاطب عرضه کند و چنانچه این خدمات را متناسب با ذائقه مشتریان انجام ندهیم، محکوم به شکست هستیم. خوشبختانه بازارگاد قدمهای خیلی جدی در این خصوص برداشته

خود را ارسال نمایند. وی افزود: داوران ما داوران ملی بوده و برگزیده های داوران کشور هستند که آثار را ارزیابی می کنند و جوایز متعددی به آثار برتر خواهیم داد. علاوه بر این سعی می کنیم بسیاری از فعالیتها و نشست هایمان به ویژه در حوزه های مشاوره که مورد نیاز منطقه است، به ویژه در حوزه های آموزشی، آموزش های عمومی و بهبود آموزش مدارس در بستریک ارتباط آنلاین هم تداوم و هم توسعه پیدا کند.

وی در ادامه تصریح کرد: تقریباً هیچکدام از فرهنگسراها، جشنواره ها، مراسم ها و حتی توزیع محصولات فرهنگی در منطقه تعطیل نشده است و شرکتهای عملیات غیر صنعتی ما در ماهشهر و در عسلویه (شرکت بازارگاد) نیز در حال اجراست.

مهندس جواد گلی با اشاره به برگزاری جشنواره ای که در عسلویه در حال اجراست، تاکید کرد: این جشنواره بزرگ ویژه کارکنان است و در این جشنواره فرزندان کارکنان و همسران کارکنان می توانند شرکت کرده و آثار خود را ارسال نمایند. وی افزود: داوران ما داوران ملی بوده و برگزیده های داوران کشور هستند که آثار را ارزیابی می کنند و جوایز متعددی به آثار برتر خواهیم داد. علاوه بر این سعی می کنیم بسیاری از فعالیتها و نشست هایمان به ویژه در حوزه های مشاوره که مورد نیاز منطقه است، به ویژه در حوزه های آموزشی، آموزش های عمومی و بهبود آموزش مدارس در بستریک ارتباط آنلاین هم تداوم و هم توسعه پیدا کند.

وی در ادامه تصریح کرد: تقریباً هیچکدام از فرهنگسراها، جشنواره ها، مراسم ها و حتی توزیع محصولات فرهنگی در منطقه تعطیل نشده است و شرکتهای عملیات غیر صنعتی ما در ماهشهر و در عسلویه (شرکت بازارگاد) نیز در حال اجراست.

## پارس جنوبی ناجی ایران در شرایط تحریم



پارس جنوبی را داشت. \*پارس جنوبی در تاریخ توسعه خود رکوردهای بی نظیری از توسعه تا نصب سکو، از راهاندازی تا بهره برداری ثبت کرد؛ اما امضای ۶ قرارداد فازهای ۱۳، ۱۴، ۱۵ و ۱۶ تا ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی موسوم به ۳۵ ماهه در ۲۵ خردادماه ۱۳۸۹ و افتتاح همزمان پنج فاز ۱۷ و ۱۸، ۱۹ و ۲۰ و ۲۱ در ۲۷ فروردین ماه ۹۶ فراموش شدنی نیستند. از سال ۱۳۸۴ تا ۱۳۹۲ پنج فاز دیگر پارس جنوبی عمیاتی شد و در مجموع ۱۰ فاز از ۲۵ فاز تعریف شده پارس جنوبی تا پایان سال ۹۲ به بهره برداری رسید بود. رؤیای ایرانیان در برداشت برابر گاز با قطر اما در سال ۹۲ هنوز دست نیافتی بود.

از این تعداد در مدار تولید قرار گرفت که مربوط به فازهای ۱۴ و ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی بوده است. \* توسعه پارس جنوبی اما در سال ۹۹ ادامه یافت. در این سال طلسم توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی به عنوان آخرین فاز این میدان مشترک در یازدهمین روز اردیبهشت ماه با آغاز عملیات بارگیری جکت سرچاهی سکوی ۱۱۸ شکسته شد. حسن روحانی، رئیس جمهوری نیز نخستین روز خردادماه فرمان عملیات نصب جکت نخستین سکوی این فاز را صادر کرد تا به این ترتیب عملیات توسعه این فاز به طور رسمی در سال ۹۹ آغاز شود. انتظار می رود تولید اولیه از این سکو تا ابتدای سال آینده محقق شود. از دیگر اقدامها در پارس جنوبی در این سال وارد مدار شدن سومین سکوی تولید فاز ۱۳ پارس جنوبی در ۳۱ خردادماه بود، حالا تنها یک سکو از این فاز برای راهاندازی باقی مانده است که انتظار می رود تا پایان امسال در مدار قرار گیرد. توسعه پالایشگاه فاز ۱۴ نیز به عنوان آخرین پالایشگاه این میدان مشترک روند توسعه خود را می گذراند و طبق برنامه قرار است نخستین ردیف آن تا اوایل سال ۱۴۰۰ عملیاتی شود. \* پرونده توسعه بخش نخست پارس جنوبی کم کم در حال بسته شدن است و هم اکنون باید برای بخش دوم آن که همانا حفظ و نگهداشت تولید است تلاش کرد و برنامه های تدوین شده را به مرحله اجرا رساند. آنگونه که محمد مشکین فام، مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس عنوان کرد بخش دوم توسعه این میدان به مراتب مهم تر از بخش نخست است. پارس جنوبی بدون تردید بخش مهمی از تاریخ صنعت ایران در آینده خواهد بود که تنه به تنه بزرگترین رویدادهای تاریخ صنعت نفت ایران در ۱۰۰ سال گذشته خواهد زد. پیمانکاران و سازندگان زیادی در کلاس درس پارس جنوبی، بین المللی شدند.



## یادداشت

## فعالان صنعت نفت حمایت ویژه می‌شوند

حمید عسگری

مدیرکل سرمایه‌گذاری و بومی‌سازی یارک فناوری

پردیس معاونت علمی

شرکت‌های دانش‌بنیان و فناوری فعال در صنعت نفت، مورد حمایت ویژه قرار می‌گیرند. این حمایت با مشورت شرکت‌های «مهندسی مشاور صنعت نفت» و کارگزاران فناوری و نوآوری اختصاص می‌یابد و شامل بسته حمایت مالی، سرمایه‌گذاری در قراردادهای تضمین می‌شود. در راستای هم‌رسانی عرضه و تقاضا در صنعت نفت و یافتن راه‌حل‌های نوآورانه برای چالش‌های مطرح در حوزه نفت، فراخوانی برای حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان و فناوری فعال در صنعت نفت منتشر شد. فرایند شناسایی در دو حوزه انجام می‌شود. از یک سو با رصد کارشناسی صنعت نفت در کشور، نیازهای این صنعت اعم از نیاز به بومی‌سازی قطعات و تجهیزات و نیاز به خدمات فناورانه شناسایی می‌شود. از سوی دیگر، شرکت‌های دانش‌بنیان توانمندی‌های خود در این حوزه را نمایش می‌دهند. بسته حمایتی اختصاص یافته هم طرف عرضه و هم سمت تقاضا را شامل می‌شود. در واقع شرکت‌های بزرگ فعال در صنعت نفت در صورتی که با شرکت‌های دانش‌بنیان قرارداد ببندند، از حمایت‌هایی برخوردار می‌شوند. البته شرکت‌های دانش‌بنیان طرف قرارداد نیز بسته‌های حمایتی متنوعی را می‌توانند دریافت کنند.

## قبول مسئولیت حقوقی

برای آنکه صنایع بزرگ نفت با اطمینان و آرامش خاطر بیشتری با شرکت‌های دانش‌بنیان قرارداد همکاری منعقد کنند، پارک فناوری پردیس معاونت علمی حاضر شده است مسئولیت حقوقی این قراردادهای بر عهده گیرد و در صورت لزوم، در این طرح سرمایه‌گذاری انجام دهد. این حمایت‌ها، ریسک همکاری با شرکت‌های فناوری و دانش‌بنیان را کاهش می‌دهد و جذابیت همکاری با آنها را بیشتر می‌کند. شرکت‌های دانش‌بنیانی که در راستای حل چالش‌های صنعت نفت همکاری می‌کنند، از خدمات بسیار متنوعی بهره‌مند می‌شوند. این شرکت‌ها علاوه بر برخورداری از بسته تضمین مالی و سرمایه‌گذاری در دیگر عرصه‌ها مانند اخذ گواهینامه‌ها و استانداردهای بین‌المللی نیز از حمایت این مجموعه برخوردار هستند. پارک فناوری پردیس معاونت علمی تلاش دارد تا با تشکیل کنسرسیوم (شرکت‌های مشارکت‌کننده در قرارداد و شریک) توان فنی شرکت‌های دانش‌بنیان را تقویت کند. بدیهی است که اگر چند شرکت دانش‌بنیان توان خود را جمع کنند و در همکاری با یکدیگر به نیازهای فناورانه صنعت نفت پاسخ دهند، می‌توانند خدمات بسیار موثرتری عرضه کنند. در راستای اجرای هرچه بهینه‌تر این طرح و تخصیص حمایت‌ها و شناسایی نیازهای فناورانه صنعت نفت، پارک فناوری پردیس معاونت علمی از مشاوره کارگزاران فناوری و نوآوری خبره در صنعت نفت و شرکت‌های مهندسی مشاور صنعت نفت بهره‌مند می‌شود.

## خبر

## معاون هماهنگی امور اقتصادی وزارت کشور:

## توجه به مقوله اشتغال در منطقه ویژه پارس ضروری است

معاون امور هماهنگی اقتصادی وزارت کشور ضمن قدردانی از وزارت نفت برای اجرای طرح طبقه‌بندی مشاغل پیمانکاری، بر ضرورت توجه به موضوع اشتغال در سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس تأکید کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، بابک دین‌پرست، در نشست هماهنگی امور اقتصادی این منطقه که ظهر روز سه‌شنبه، ۱۸ شهریورماه در پالایشگاه هشتم پارس جنوبی برگزار شد به نقش بی‌بدیل این منطقه در مقابل تحریم‌های ظالمانه علیه کشور اشاره کرد گفت: وظیفه همه ما است که از نگهداشت تولید در این منطقه حمایت کنیم، زیرا این منطقه محور اصلی مقاومت در برابر تحریم‌های ظالمانه اقتصادی است. بوی افزود: نفت به‌عنوان مهم‌ترین وزارتخانه اقتصادی کشور و وزارت کشور به‌عنوان تأمین‌کننده امنیت کشور دو وزارتخانه کلیدی کشور هستند که رابطه این دو ارگان در منطقه ویژه پارس با هماهنگی خوبی در جریان است. معاون امور هماهنگی اقتصادی وزارت کشور ادامه داد: دو موضوع افزایش و نگهداشت تولید و حفظ اشتغال در پارس جنوبی باید در شرایط کنونی مورد توجه جدی قرار گیرد که در کنار این موضوع، مقابله با بیماری کرونا نیز نباید مغفول واقع شود. دین‌پرست همچنین با اشاره به سرنوشت آمایش سرزمینی که در آستانه رونمایی است، گفت: با ارائه این سند موضوع عدم توازن و تعادل منطقه‌ای استان بوشهر برطرف خواهد شد. بوی با اشاره به کاهش آمار بیکاری در استان بوشهر در سال ۹۸ گفت: بوشهر نهمین استان کشور در زمینه اشتغال است و با توجه به ظرفیت این استان، این رتبه باید کاهش داشته باشد. معاون امور هماهنگی اقتصادی وزارت کشور ضمن قدردانی از وزارت نفت برای اجرای طرح طبقه‌بندی مشاغل پیمانکاری در صنعت نفت خواستار شد که تغییری در وضع موجود اشتغال منطقه صورت نگیرد. دین‌پرست توجه به بخش گردشگری و کشاورزی برای افزایش آمار اشتغال در استان بوشهر را ضروری برشمرد و تصریح کرد: نباید انتظار داشت که برآورده شدن همه انتظارات در استان به سمت صنعت نفت سوق داده شود.

## مدیرعامل شرکت عملیات غیر صنعتی و خدمات صنایع پتروشیمی در مراسم تجلیل از کادر درمانی بیمارستان صنایع پتروشیمی:

## شورای راهبردی شرکت‌های پتروشیمی در کنار مر دم و کادر درمانی شهرستان بندرماهشهر خواهد ایستاد



غیرصنعتی همچنین با تقدیر از اقدامات جهادی کادر درمانی در سراسر شهرستان ویژه بیمارستان صنایع پتروشیمی شهرک بعثت گفت: در آغاز شیوع بیماری در بندرماهشهر، بیمارستان صنایع پتروشیمی به عنوان مرکز اصلی نگهداری بیماران کرونایی معرفی شد و کادر درمانی آن بصورت

که این رفت و آمدها فراگیری ویروس را بیشتر کند. آتش زرمز همکاری مدیران عامل شرکت‌های پتروشیمی در تخصیص اعتبارات لازم جهت کمک به اقدامات پیشگیرانه و تجهیز اماکن درمانی را بسیار چشمگیر دانست و از همکاری کامل آن‌ها در این زمینه خبر داد. مدیرعامل شرکت عملیات

بیمارستان صنایع پتروشیمی شهرک بعثت اصلی‌ترین مرکز درمانی شهرستان بندرماهشهر جهت بستری بیماران کرونایی از ابتدای شیوع این ویروس بود که همین موضوع حمایت‌های ویژه شورای راهبردی شرکت‌های پتروشیمی را در جهت تجهیز و تقدیر از کادر درمانی این بیمارستان را می‌طلبد.

به گزارش روابط عمومی شرکت عملیات غیرصنعتی و خدمات صنایع پتروشیمی، محسن آتش زرمز، مدیرعامل شرکت عملیات غیرصنعتی به نمایندگی از شورای راهبردی شرکت‌های پتروشیمی منطقه با حضور در بیمارستان صنایع پتروشیمی، از کادر درمانی این بیمارستان تقدیر کرد. آتش زرمز در این دیدار به بخشی از اقدامات صورت گرفته از سوی شورای راهبردی شرکت‌های پتروشیمی در جهت افزایش و بروزرسانی امکانات درمانی شهرستان بندرماهشهر اشاره کرد و گفت: در روزهای ابتدایی ورود ویروس به کشور، اولین جلسه کمیته اضطراری با حضور مدیران محترم عامل شرکت‌های پتروشیمی برگزار شد و با علم به این موضوع که منطقه ما نیز به زودی درگیر این بیماری خواهد شد، تلاش کردیم با انجام برخی اقدامات پیشگیرانه از شیوع ناگهانی آن جلوگیری کنیم. بوی افزود: شهرستان بندرماهشهر به جهت ماهیت صنعتی که دارد روزانه محل تردد افراد مختلف از سایر نقاط استان و کشور است که همین موضوع کنترل ورود و خروج را در مقایسه با سایر شهرستان‌ها سخت‌تر می‌کرد و نگران بودیم

## افزایش ۲.۵ برابری تولید گاز در پارس جنوبی

مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی در ادامه اظهار کرد: توسعه میدان‌های گازی کشور به‌ویژه پارس جنوبی در سال‌های ۹۲ تاکنون نقش غیرقابل‌انکاری در افزایش ظرفیت خوراک مهم و راهبردی اتان دارد و از زمان روی کار آمدن دولت یازدهم و همسو با برنامه‌ریزی‌های دقیق توسعه‌ای در این حوزه، روند تولید محصولات راهبردی و مهم در پارس جنوبی و دیگر میدان‌ها افزایش یافت. هاشم‌زاده فرهنگ در این باره گفت: وزارت نفت شهریورماه سال ۹۶ با انتشار گزارش عملکردی درباره پیشرفت تولید و عرضه اتان، اعلام کرد که مقدار اتان مصرفی صنایع پتروشیمی به دنبال راه‌اندازی فازهای جدید پارس جنوبی روندی افزایشی داشته، به طوری که از ۲ میلیون و ۷۰۰ هزار تن در سال ۹۲ به ۱۲ میلیون و ۷۰۰ هزار تن تا پایان سال ۹۶ رسیده است که رشدی حدودی ۷۷ درصدی را نشان می‌دهد؛ در آن زمان ظرفیت تولید اتان در پالایشگاه‌های پارس جنوبی به حدود ۶ میلیون تن در سال رسیده بود. بوی افزود: این دستاوردهای دولت‌های یازدهم و دوازدهم در کنار افزایش ۳۳ درصدی صادرات غیرنفتی از پارس جنوبی نشان می‌دهد که برنامه‌های محوری و کلان دولت در حوزه‌های مختلف در مدار منطق و تدبیر اقتصادی چگونه توانسته است چشم‌انداز کلان اقتصادی کشور را روشن کند و ریل‌گذاری درستی در این عرصه انجام دهد. مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی همچنین با بیان اینکه توسعه پالایشگاه‌های پارس جنوبی از سال ۹۲ تاکنون سبب رشد همه محصولات مجتمع و توسعه صنایع وابسته نیز شده است، تصریح کرد: گاز استخراج‌شده از مخازن پارس جنوبی محصولات متنوعی دارد که می‌تواند خوراک صنایع مختلف را تأمین کند. هاشم‌زاده فرهنگ ادامه داد: این توسعه و افزایش تولید در کنار بهره‌برداری و نگهداری مناسب در پالایشگاه سبب افزایش تولید ۱۴۳ درصدی اتان در مجتمع شده که با این حساب مقدار تولید اتان از سال ۹۶ تاکنون نیز افزایش خیره‌کننده‌ای داشته است و با توجه به اینکه اتان یکی از منابع اصلی خوراک برای مجتمع‌های پتروشیمی است، جداسازی و تولید اتان برای تأمین خوراک پتروشیمی‌ها همواره از اولویت‌های مجتمع گاز پارس جنوبی بوده است.

## افزایش صادرات گاز و فرآورده‌های نفتی همگام با افزایش تولید در پارس جنوبی

طبق توضیحات وی، پارس جنوبی مخزنی راهبردی است و منافع آن چه در داخل و چه در خارج کشور مشهود است و صادرات گاز نیز با افزایش تولید گاز پارس جنوبی افزایش یافته، صادرات محصولات به‌ویژه انرژی افزون بر ایجاد منابع مالی دستاوردهای فراوانی از جمله ایجاد مشترکات سیاسی و اقتصادی در بی‌دارد که گاز پارس جنوبی این مهم را محقق کرده است. چه بسا اگر کارشکنی‌ها و تحریم‌های ظالمانه نبود، ایران امروز گاز خود را به چند کشور همسایه یا غیرهمسایه دیگر نیز ارسال می‌کرد. مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی گفت: این مجتمع گازی در توسعه صادرات گاز نقش دیگری هم به‌صورت غیرمستقیم دارد و آن افزایش صادرات فرآورده‌های نفتی به دلیل توسعه طرح‌های گازرسانی در کشور است. امروز اعداد صادرات فرآورده‌ها رشد چشمگیری دارد و برای کشور درآمد به همراه داشته است. هاشم‌زاده فرهنگ با بیان اینکه تولید گاز در پارس جنوبی یک برنده دیگر نیز دارد که آن حفظ محیط زیست است، اظهار کرد: دیگر کمتر کسی از هیزم و چوب برای گرم کردن خانه خود و پخت و پز استفاده می‌کند، از طرفی گاز یک انرژی پاک است که بی‌شک آثار زیست‌محیطی توسعه گازرسانی در چند سال آینده بیشتر خود را نشان می‌دهد. بوی در پایان تأکید کرد: ما امروز دیگر این میدان‌های گازی، تولیدکنندگان و پیمانکاران داخلی هستند، امروز سازندگان داخلی با توجه به مشارکت در پروژه‌ها و اعتماد صنعت نفت بسیار توانمند شده‌اند و این موضوع اشتغال فراوانی را هم در کشور ایجاد کرده است.

مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی در ادامه

تولید گاز در پارس جنوبی حدود ۲۸۰ میلیون مترمکعب و ۱۷ فاز نیمه‌تمام بود، اما امروز تولید کشور در این مجتمع به حدود ۷۰۰ میلیون متر مکعب رسیده که ۲.۵ برابر شده و همه این ۱۷ فاز (۱۲ پالایشگاه) به جز یک پالایشگاه فاز ۱۴ در مدار تولید قرار گرفتند. بوی تأکید کرد: به گفته مسئولان وزارت نفت به این مقدار اسمال نیز ۵۰۰ میلیون مترمکعب اضافه می‌شود و مراحل توسعه میدان عظیم پارس جنوبی اسمال پایان می‌یابد، اما دولت‌های یازدهم و دوازدهم در حالی روند توسعه و افزایش تولید این میدان مشترک را شتاب دادند که در چند سال اخیر با مشکلات زیادی از جمله تحریم‌ها و گرفتاری‌های مالی روبه‌رو بودیم. مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی یادآور شد: در سال ۹۴ مقدار تولید یک ساله گاز از پارس جنوبی ۱۲۱ میلیون و ۵۰۰ میلیون مترمکعب بود که این رقم با افزایش ۲۳ میلیارد و ۷۰۰ میلیون مترمکعبی، در سال ۹۵ به ۱۵۵ میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعب رسید و سبب شد تولید جمعی گاز ایران از این میدان مشترک گازی به ۵۱۶ میلیارد مترمکعب در چهار سال اخیر و یک میلیارد و ۱۱۲ میلیون مترمکعب در طول عمر این میدان در طرف ایرانی برسد. به گفته هاشم‌زاده فرهنگ، این روند در سال‌های بعد نیز ادامه داشت و با راه‌اندازی فازهای ۱۲، ۱۵، ۱۶ و بخشی از فازهای ۱۷ و ۱۸ تا سال ۹۵ به ۴۳۰ میلیون مترمکعب در روز رسید و در سال ۹۶ با آغاز تولید فازهای ۱۹، ۱۷، ۱۸، ۲۰ و ۲۱ که به عنوان فازهای توسعه‌ای اولویت دوم مشخص شده بودند، ایران پس از ۱۲ سال در تولید گاز از میدان گازی پارس جنوبی با قطر برابر شد. بوی افزود: در ادامه این روند و طبق گزارش شرکت ملی گاز ایران، در مجموع ۱۷۸ میلیارد و ۹۷۷ میلیون مترمکعب گاز سبک از فازهای مختلف پارس جنوبی در سال ۹۷ تولید شد که در مقایسه با سال ۹۶ که تولید گاز از این میدان گازی حدود ۱۵۲ میلیارد و ۱۰۳ میلیون مترمکعب بود، رشدی حدود ۱۷۶ درصدی داشته است.

## افزایش تولید ۱۵۵ درصدی گاز شیرین در پارس جنوبی

مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی با اشاره به رشد چشمگیر تولید گاز در این مجتمع، تصریح کرد: با راه‌اندازی پالایشگاه‌های جدید، تعداد پالایشگاه‌های در حال بهره‌برداری در پارس جنوبی هم‌اکنون به ۱۲ پالایشگاه رسیده، در حالی که در سال ۹۲، پنج پالایشگاه در مدار تولید قرار داشت که به مدد این مهم سهم تولید گاز مجتمع هم‌اکنون در مقایسه با کل کشور، بیش از ۲۴ درصد است. به گفته هاشم‌زاده فرهنگ، گاز شیرین تصفیه‌شده مجتمع گاز پارس جنوبی در سال ۹۸ نسبت به سال ۹۲ حدود ۱۵۵ درصد رشد داشته است که این مقدار اسمال نیز افزایش خواهد داشت و طبق گفته‌های مسئولان وزارت نفت و شرکت ملی گاز ایران ظرفیت برداشت گاز از میدان مشترک پارس جنوبی از ۲۸۰ میلیون مترمکعب در سال ۹۲، به ۷۵۰ میلیون مترمکعب تا پایان اسمال می‌رسد.

## افزایش ۱۴۳ درصدی تولید اتان پالایشگاه‌ها

مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی از افزایش ۲.۵ برابری تولید گاز در این مجتمع گازی از ابتدای سال ۹۲ تاکنون خبر داد و گفت: صادرات گاز و دیگر فرآورده‌های نفتی همگام با افزایش تولید در پارس جنوبی افزایش یافته است.

هادی هاشم‌زاده فرهنگ در گفت‌وگو با خبرنگار شانا با اشاره به فعالیت‌های مجتمع گاز پارس جنوبی در دولت‌های یازدهم و دوازدهم اظهار کرد: صنعت گاز در این سال‌ها رشد خیره‌کننده‌ای داشته و می‌توان ادعا کرد که این شرکت اکنون از بزرگ‌ترین شرکت‌های گاز دنیا است؛ این رشد هم بدون شک به برکت افزایش تولید در پارس جنوبی اتفاق افتاده است. بوی با بیان اینکه در هر مسیری برای رسیدن به اهداف بزرگ باید ابزار مناسب در اختیار داشت، افزود: بی‌تردید مجتمع گاز پارس جنوبی، بهترین پشتیبان برای تحقق چشم‌انداز توسعه کشور و رسیدن به قله انرژی برای سال صدم صنعت گاز است.

## تلاش برای تحقق تولید روزانه بیش از یک میلیارد

مترمکعب گاز طبیعی

مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی تصریح کرد: میدان گازی پارس جنوبی با فاصله ۱۰۵ کیلومتری از آب‌های جنوبی ایران، بزرگ‌ترین میدان گازی مستقل جهان است که به‌صورت مشترک بین کشور ایران و قطر قرار دارد. چشم‌انداز مجتمع گاز پارس جنوبی به‌عنوان متولی تولید از میدان گازی پارس جنوبی، تولید روزانه بیش از یک میلیارد مترمکعب گاز طبیعی و یک میلیون بشکه میعانات گازی (در مجموع معادل ۷۵ میلیون بشکه نفت خام) است. هاشم‌زاده فرهنگ ادامه داد: به اعتقاد کارشناسان اقتصادی تولید هر فاز پارس جنوبی یک درصد به تولید ناخالص داخلی (GDP) کشور اضافه می‌کند، پس به این باور می‌رسیم که چرا توسعه پارس جنوبی اولویت نخست فعالیت‌های صنعت نفت بوده است. افزون بر این موارد و طبق محاسبات انجام‌شده، پارس جنوبی گنجی معادل ۱۵۵ هزار و ۹۹۲ تن طلا را در خود جای داده است. بوی افزود: افزایش تولید گاز از میدان گازی پارس جنوبی یکی از اهداف مهم این مجتمع گاز برای تحقق اقتصاد مقاومتی در سال‌های گذشته بوده و ارزیابی دستاوردهای این شرکت در این زمینه نشان می‌دهد با وجود موانع و چالش‌هایی از جمله تحریم و کمبود منابع، این هدف مهم محقق شده است. مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی اظهار کرد: از زمان بهره‌برداری فازهای جدید پارس جنوبی حدود دو سوم گاز کشور از پارس جنوبی تأمین می‌شود، که اسمال شاهد این افزایش تولید هستیم و در ادامه نیز با توجه به مدیریت مناسب و تعمیرات برنامه‌ریزی‌شده در مجتمع گاز پارس جنوبی تلازم خواهد داشت که برکات این افزایش و تلازم تولید در جنوب کشور بسیار زیاد است.

## همه پالایشگاه‌های پارس جنوبی به جز فاز ۱۴ عملیاتی است

هاشم‌زاده فرهنگ همچنین گفت: تا سال ۹۲ حداکثر



وزیر نفت در آیین بهره‌برداری و آغاز عملیات اجرایی طرح‌های گازرسانی در استان کرمانشاه خبر داد:

## ایجاد ۲/۶ میلیون بشکه ظرفیت پالایشگاهی با توسعه گازرسانی

عملیات اجرایی طرح‌های گازرسانی در استان کرمانشاه با اشاره به تصویب بند «تی» تبصره دو قانون بودجه سال ۹۳ و کمک آن به شتاببخشی در پروژه‌های گازرسانی گفت: گازرسانی به نیروگاه‌ها تا سال ۹۲ طوری بود که حدود ۳۰ درصد نیاز آنها با سوخت مایع تأمین می‌شود افزود: از ۶۲ میلیارد مترمکعب مصرف نیروگاه‌ها، ۲۷ میلیارد مترمکعب سوخت مایع بود و ۳۶ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی که اگر همان روند ادامه می‌یافت و افزایش تولید در پارس جنوبی نیز اتفاق نمی‌افتاد، تا امروز حداقل ۱۵۰ میلیارد لیتر سوخت مایع باید در نیروگاه‌ها مصرف می‌شد، از این رو با افزایش مقدار خوراک گاز نیروگاه‌ها معادل ۷۵ میلیارد دلار صرفه‌جویی شده است. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران تصریح کرد: اگر این جایگزینی‌ها انجام نمی‌شد فقط معادل ۲ میلیون کامیون حمل‌ونقل نفت سفید، نفت کوره و نفت گاز و ۳۰۲ میلیون کپسول گاز باید حمل و



معاون وزیر نفت در امور گاز:

### ۲۸ استان تا پایان امسال سبز می‌شوند

معاون وزیر نفت در امور گاز گفت: تا پایان امسال ۲۸ استان سبز و از ضریب نفوذ ۹۵ درصدی گاز طبیعی بهره‌مند می‌شوند. حسن منتظر تربتی در حاشیه آیین بهره‌برداری و آغاز عملیات اجرایی پاپر طرح‌های گازرسانی در استان کرمانشاه در جمع خبرنگاران گفت: پوشش سبز استان‌ها از چند هفته پیش آغاز شده است و استان‌هایی که در بحث گازرسانی به مرز ۹۵ درصد بهره‌مندی می‌رسند را به عنوان استان سبز معرفی کردیم که کرمانشاه هم امروز به مرز ۹۵ درصد نزدیک شد. وی ادامه داد: گازرسانی به تعداد زیادی از روستاهای این استان در حال اجراست که تا پایان امسال و سال آینده به شبکه گازرسانی متصل می‌شوند.

معاون وزیر نفت در امور گاز گفت: تا پایان امسال ۲۸ استان سبز و از ضریب نفوذ ۹۵ درصدی گاز طبیعی بهره‌مند می‌شوند. حسن منتظر تربتی در حاشیه آیین بهره‌برداری و آغاز عملیات اجرایی پاپر طرح‌های گازرسانی در استان کرمانشاه در جمع خبرنگاران گفت: پوشش سبز استان‌ها از چند هفته پیش آغاز شده است و استان‌هایی که در بحث گازرسانی به مرز ۹۵ درصد بهره‌مندی می‌رسند را به عنوان استان سبز معرفی کردیم که کرمانشاه هم امروز به مرز ۹۵ درصد نزدیک شد. وی ادامه داد: گازرسانی به تعداد زیادی از روستاهای این استان در حال اجراست که تا پایان امسال و سال آینده به شبکه گازرسانی متصل می‌شوند.

وزیر نفت گفت: به برکت توسعه پارس جنوبی و اجرای طرح‌های گازرسانی در هفت سال اخیر معادل ۲ میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه ظرفیت پالایشی، سوخت در کشور توزیع و مصرف شده است. بیژن زنگنه روز دوشنبه، ۱۷ شهریورماه در آیین بهره‌برداری و آغاز عملیات اجرایی طرح‌های گازرسانی در استان کرمانشاه با اشاره به اینکه برداشت گاز از میدان مشترک پارس جنوبی با ۴۲۰ میلیون مترمکعب افزایش روزانه از ۲۸۰ میلیون مترمکعب در سال ۹۲ به رقم کنونی ۷۰۰ میلیون مترمکعب رسیده و تولید گاز از این میدان ۲۵ برابر شده است، اظهار کرد: این به معنای ایجاد ۲۶ میلیون بشکه ظرفیت پالایشی است. اگر می‌خواستیم پالایشگاه بسازیم باید ۱۰ پالایشگاه ۲۶۰ هزار بشکه‌ای می‌ساختیم تا بتوانیم سوخت کشور را تأمین کنیم. وی افزود: بعضی وقت‌ها به من می‌گویند شما پالایشگاه نساخته‌اید. چرا نساخته؟ معادل ۲۶ میلیون بشکه (پارس جنوبی) ظرفیت پالایشگاهی ایجاد کردیم، این اقدام ضمن حفظ محیط زیست و مصرف سوخت ارزان، همچنین سبب شد نشت‌ها هیچ سوختی وارد نکنیم، بلکه از بزرگ‌ترین صادرکنندگان فرآورده‌های نفتی مایع شویم. وزیر نفت گفت: اگر صادرات فرآورده‌های نفتی نسبت به سال ۹۱ چهار برابر شده به برکت کار در پارس جنوبی و این گازرسانی محقق شده است.

افتخار می‌کنم کرد هستم

زنگنه اظهار کرد: امروز باید بگویم سلام بر کرمانشاه و اورامان قهرمان و سلام بر کدهای همیشه مرزدار و قهرمان. نمی‌شود از تاریخ و تمدن ایران و از فرهنگ ایرانی و اسلامی و کدها سخن گفت، اما آنان را به‌عنوان یک عنصر تعیین کننده بسیار مؤثر در آن نادیده گرفت. کدها همیشه جزو لاینفک و تأثیرگذار در تاریخ، تمدن و

اگر می‌خواستیم

پالایشگاه بسازیم باید

۱۰ پالایشگاه ۲۶۰ هزار

بشکه‌ای می‌ساختیم تا

توانیم سوخت کشور را

تأمین کنیم

فرهنگ ایران و اسلام بودند. وی بیان اینکه من افتخار می‌کنم کرد هستم و از قبیله و دست‌های هستم که همیشه خدمتگزار بودند، همیشه برای استقلال و سربلندی ایران تلاش کردند و این بار ما را سنگین می‌کنند، تصریح کرد: به مردم اورامان، نودسه دوباره سلام می‌کنم، خیلی علاقه داشتم به آنجا بیایم و به همشهری‌هایم در اورامان و نودسه ابراز ارادت کنم. وزیر نفت ادامه داد: اگرچه این بیماری (کرونا) برای ما مشکلاتی ایجاد

یادداشت

### طرح بهینه‌سازی موتورخانه‌ها در دستور کار دولت

حسن منتظر تربتی

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران



بعد از توسعه گازرسانی، اولویت ما بهینه‌سازی مصرف گاز است و طرحی به هیئت وزیران داده‌ایم که براساس آن بتوانیم موتورخانه‌های منازل مردم را بدون اعمال هزینه‌های اضافی و به‌صورت رایگان بهینه کنیم. در این طرح با مراجعه با منازل مردم، موتورخانه‌ها و تجهیزات آن را بدون پرداخت

هیچگونه هزینه‌ای اصلاح خواهیم کرد و پیش‌بینی می‌کنیم این اقدام نقش مؤثری در کاهش مصرف گاز خواهد داشت. هم اکنون صدور قبوض کاغذی گاز با همکاری مردم متوقف شده است و از محل چاپ نکردن و توزیع قبوض کاغذی، ۸۵ میلیارد تومان صرفه جویی داشته‌ایم. افزایش تولید در میدان‌های پارس جنوبی، سبب شده تا بخش زیادی از نیاز کشور به انرژی از طریق گاز رفع شود و هم اکنون بخش زیادی از نیاز نیروگاه‌ها را با گاز تأمین می‌کنیم که این مسئله علاوه بر اینکه به حفظ محیط زیست کمک کرده، درآمدهای ارزی کشور را هم افزایش داده است، زیرا ما را از یک واردکننده گازوئیل به یک صادرکننده این فرآورده تبدیل کرده است. بر این اساس، از محل جایگزینی گاز به جای نفت سفید و گاز مایع نیز صرفه جویی‌های زیادی انجام شده است. مجموع افزایش تولیدی که در پارس جنوبی رخ داده معادل ۲ میلیون بشکه نفت در روز است و این افزایش تولید در کنار توسعه گازرسانی باعث شده تا کشور از تردد ۲ میلیون تانکر نفت سفید در شهرهای مختلف بی‌نیاز شده و همچنین ۳ میلیون و ۲۰۰ هزار کپسول گاز مایع از رده خارج شود. افزایش تولید در پارس جنوبی، باعث افزایش صادرات نیز شده و هم اکنون گاز ایران به عراق، ترکیه، ارمنستان و نخجوان صادر می‌شود. همچنین از سال ۹۲ تاکنون و با افزایش تولید در پارس جنوبی، صادرات گاز کشور ۸۸ درصد رشد داشته است.

اخبار گاز

### پروژه اعلان نشت گاز و آتش پالایشگاه گاز بیدبلند بهره‌برداری شد

مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند از بهره‌برداری از پروژه اعلان نشت گاز و آتش در این پالایشگاه خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، علی محمد پوررضا در آیین افتتاح و بهره‌برداری از پروژه اعلان نشت گاز و آتش، گفت: عملیات اجرایی این پروژه از نیمه نخست سال ۹۷ آغاز شد که محدودیت‌ها و مشکلات ناشی از تحریم و تأخیر در تأمین بعضی از قطعات و تجهیزات، ما را بر آن داشت که در اجرای سیاست‌های اقتصاد مقاومتی و خودتأکایی، قطعات مورد نیاز این پروژه را از طریق پیمانکاران و سازندگان داخلی تأمین کنیم. وی تصریح کرد: این پروژه با نصب سنسورهای آشکارساز گازهای سمی و گازهای قابل انفجار در نقاط مختلف تأسیسات که احتمال نشت گاز وجود دارد و نیز نصب سیستم آشکارساز شعله و اتصال آنها به سامانه مانیتورینگ این امکان را به نیروهای بهره‌بردار می‌دهد تا به محض نشت گاز در حداقل زمان همه عوامل را برای رفع نشتی به کار برده‌مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند یادآور شد: یکی از اولویت‌های مهم این شرکت ارتقای سطح ایمنی، پیشگیری از حوادث و صیانت از تأسیسات و نیروی انسانی است.

در منطقه ۶ عملیات انتقال گاز محقق شد؛

### تأمین بیش از ۱۰۰۰ قلم کالای داخلی همسو با تحقق شعار اقتصاد مقاومتی

سرپرست منطقه ۶ عملیات انتقال گاز از تأمین به‌موقع کالا و تجهیزات برنامه‌های نت سالانه این منطقه عملیاتی خبر داد و گفت: همه کالاها از محل کالای مازاد مناطق و دیگر شرکت‌های تابع ملی گاز ایران در سال ۱۳۹۹ تأمین شده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت انتقال گاز ایران، علیرضا عربلو گفت: با توجه به محدودیت‌های ایجادشده در تأمین کالا و تجهیزات از جمله ولوهای خطوط لوله انتقال گاز، با پیگیری‌های انجام‌شده تاکنون موفق شدیم بسیاری از اقلام مورد نیاز عملیات‌های مختلف در سطح منطقه را از مناطق عملیاتی انتقال گاز و دیگر شرکت‌های ملی گاز تأمین کنیم. وی با اشاره به استفاده بهینه از کالاهای مازاد سایر شرکت‌ها، اظهار کرد: از سال ۱۳۹۲ تا سال ۱۳۹۹ توانستیم با بومی‌سازی و جایگزینی کالاها و همچنین تأمین بیش از هزار و ۶۰۰ قلم کالای مورد نیاز به ارزش سیستمی حدود ۱۰۰ میلیارد ریال از محل کالای مازاد مناطق و دیگر شرکت‌ها همسو با تحقق شعار اقتصاد مقاومتی و کاهش هزینه‌های تدارکاتی، انبارداری و جلوگیری از رکود سرمایه و مدیریت نقدینگی، صرفه‌جویی‌های منطقی و محاسبه‌شده در منطقه عینیت یافته است. سرپرست منطقه ۶ عملیات انتقال گاز تأکید کرد: واحد تدارکات کالا در حفظ و نگهداری اموال و کالای موجود در انبارها و تهیه و تأمین تقاضاهای مورد نیاز واحدهای مختلف به‌ویژه واحدهای عملیاتی تمام تلاش خود برای این مهم انجام می‌دهد. عربلو با بیان اینکه تأمین کالاها مورد نیاز، بیابگر تعالی فرآیندی در نظام مدیریتی منطقه همسو با راهبرد و اجرای برنامه‌ها و اهداف تدوین شده است، اظهار کرد: تعهد به نتیجه در طول فرآیند با همکاری واحدهای مرتبط از جمله واحد متقاضی، امور بازرسی فنی، امور مالی و امور کالا در مسیری روشن و اثرگذار است.

نماینده سرخس در بازدید از مرکز رشد نوآوری سرخس تاکید کرد؛

### عملکرد موثر پالایشگاه خانگیران در حوزه مسئولیت اجتماعی شرکتی و حمایت از مرکز رشد نوآوری سرخس

خرید خدمات از سطح شهرستان صورت می‌گیرد و همچنین در سایر موارد از قبیل موضوع کمک رسانی به روستاهای گرفتار سیلاب شاهد خدمات جهادی کارکنان این مجموعه بودیم. نماینده مردم سرخس در مجلس شورای اسلامی بیان کرد: هم اکنون پتانسیل بالایی برای احداث واحدهای گوگردی به منظور جذب سرمایه‌گذار، ایجاد ارزش افزوده بالاتر از محصولات گوگردی، کسب درآمد و اشتغال جوانان در این خطه مرزی فراهم است.

شهید هاشمی نژاد در زمینه رشد نوآوری و توسعه کارآفرینی در شهرستان مرزی سرخس توانسته راه را برای ورود استارت‌آپ‌ها و شرکت‌های دانش‌بنیان به حوزه‌های مختلف علوم دانشی از جمله صنعت نفت و گاز، استفاده از پتانسیل دانشگاهی، جوانان نخچه و تجاری سازی ایده‌ها هموار نماید. قاضی زاده هاشمی با بیان اینکه شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد توجه ویژه‌ای به حوزه مسئولیت‌های اجتماعی شرکتی دارد تصریح کرد: بخشی از نیازهای پالایشگاه در قالب

رشد نوآوری سرخس گفت: راه اندازی چنین مرکزی با هدف شناسایی و حمایت از مخترعین، صاحبان ایده، پژوهشگران نوآور و خلاق در حوزه‌های مختلف، ارائه آموزش مهارت‌های کارآفرینی به جوانان بومی شهرستان سرخس از اقدامات بی نظیر پالایشگاه خانگیران در عمل به سیاست‌های اقتصاد مقاومتی رهبر معظم انقلاب، حمایت از تولیدات داخلی و جهش تولید است. وی اظهارداشت: این مرکز در سطح وزارت نفت بی نظیر و بی بدیل بوده و شرکت پالایش گاز

نماینده مردم سرخس در مجلس شورای اسلامی از مرکز رشد نوآوری شهرستان سرخس بازدید و از نزدیک در جریان دستاوردهای شرکت‌های دانش بنیان، هسته‌های فناورانه و استارت‌آپ‌های فعال این مرکز قرار گرفت. به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، سید احسان قاضی زاده هاشمی در این بازدید با اشاره به عملکرد موثر پالایشگاه خانگیران در حوزه مسئولیت اجتماعی شرکتی و حمایت از مرکز



## اخبار پتروشیمی

صرفه جویی ارزی ۵۵ هزار یورویی  
در پتروشیمی

کارشناسان و مهندسان پتروشیمی شهید تندگویان ضمن طراحی و ساخت سامانه‌های کنترل فیلترهای فلوکسا برای نخستین بار در کشور، صرفه جویی ارزی ۵۵ هزار یورویی را در این مجتمع محقق کردند.

از آنجا که کیفیت شدن اتیلن گلاکول (EG) در کارخانه‌های تولیدکننده پلی‌اتیلن ترفتالات (PET) سبب به‌وجود آمدن محدودیت‌های مختلفی می‌شود، کارشناسان شرکت برای تصفیه اتیلن گلاکول و رفع این محدودیت‌ها تصمیم به افزودن فیلترهای فلوکسا به کارخانه (PET) گرفتند، اما متأسفانه پس از دریافت فیلترها مشخص شد که دستگاه‌های ارسالی فاقد سیستم کنترل‌اند و در عمل قابل استفاده نیستند، شرکت سازنده هم برای تأمین و ارسال بخش کنترلی آنها تقاضای مبلغ ۵۵ هزار یورو کرد. مبلغ بالای درخواستی و لزوم کنترل تجهیز به‌ویژه از داخل اتاق کنترل، کارشناسان شرکت را بر آن داشت با تدبیر و همت خویش اقدام به طراحی و ساخت این سیستم کنند. به همین منظور کارشناسان واحد ابزار دقیق مجتمع تندگویان در نخستین مرحله، با استفاده از اسناد تجهیزات خریداری‌شده و برگزاری نشست‌های هم‌اندیشی با دیگر بخش‌های فنی شرکت از جمله بهره‌برداری و فرآیند، سیستم کنترل مورد نظر را طراحی و پس از آن با به‌کارگیری وسایل موجود در مجتمع اقدام به ساخت قسمت‌های سخت‌افزاری این سیستم کردند، همچنین مهندسان شرکت ضمن انجام برنامه‌نویسی برای این سیستم، اقدام به طراحی و اجرای محیطی گرافیکی مناسب برای به‌کارگیری آن از سوی اپراتورها کردند. بنا بر اعلام وزارت نفت، سیستم طراحی‌شده از سوی مهندسان و کارشناسان مجتمع که پس از پشت سر گذاشتن آزمون‌های مختلف در مدار تولید قرار گرفته، نسبت به سیستم اصلی دارای مزایای متعددی است که از جمله آنها می‌توان امکان پایش و کنترل کامل از اتاق کنترل از سوی اپراتورهای سامانه کنترل مرکزی (DCS)، ثبت حافظه وضع سیستم برای ماه‌های پیاپی برای پیش‌بینی بهتر در آینده، سهولت و افزایش کیفیت در کار بهره‌برداری، افزایش طول عمر مفید سیستم و هزینه پایین‌تر آن را نام برد. پتروشیمی شهید تندگویان تولیدکننده محصولات مهم اسید ترفتالیک خالص (PTA) و پلی‌اتیلن ترفتالات (PET) در کشور است که محصولات آن در صنایع مختلف از جمله نساجی، پزشکی، خودروسازی و ... استفاده می‌شود.

سایک یک میلیارد دلار اوراق قرضه  
منتشر کرد

شرکت دولتی پتروشیمی سابق عربستان از انتشار یک میلیارد دلار اوراق قرضه در دو مرحله خبر داد.  
به گزارش دانش نفت به نقل از رویترز، در پی افزایش بازارهای بدهی در کشورهای حاشیه خلیج فارس پس از پایان تابستان، شرکت سعودی بیسیک اینداستریز (سابک)، چهارمین شرکت پتروشیمی بزرگ دنیا، در دو مرحله یک میلیارد دلار اوراق قرضه فروخت. براساس آمارهای منتشر شده توسط یکی از بانک‌های پیشرو که به دست رویترز رسیده است، سابک در مرحله نخست ۵۰۰ میلیون دلار اوراق قرضه ۱۰ ساله و در مرحله دوم ۵۰۰ میلیون دلار اوراق قرضه ۳۰ ساله فورموسا منتشر کرد. اوراق قرضه فورموسا توسط وام‌گیرندگان خارجی در تایوان فروخته و به ارزهای دیگری غیر از دلار تایوان عرضه شده است. دولت‌ها و شرکت‌های واقع در منطقه خلیج فارس برای جمع‌آوری پول نقد در دوره‌ای که قیمت نفت و رشد اقتصادی جهان با کاهش روبه‌روست، طی چند سال گذشته به‌طور فزاینده‌ای از سرمایه‌گذاران بدهی استفاده کرده‌اند. به‌دلیل آسیب اقتصادی مضاعف ناشی از شیوع ویروس همه‌گیری جهانی کووید-۱۹ (کرونا) و کاهش تقاضا برای نفت و در پی آن تحت تأثیر قرار گرفتن قیمت‌های جهانی انرژی، نیازهای مالی در سال جاری میلادی افزایش یافته است. انتشار اوراق قرضه شرکت پتروشیمی سابک، پس از اوراق قرضه فروخته شده توسط دی‌پی ورلد (DP World) و اکوییت پترولیوم (Equate Petroleum) به ترتیب با به دست آوردن یک میلیارد و ۵۰۰ میلیون و یک میلیارد و ۶۰۰ میلیون دلار درآمد، یکی از بزرگترین معاملات بدهی شرکتی در خاورمیانه طی سال جاری میلادی به شمار می‌آید.

جهش ۶ درصدی تولید محصولات پتروشیمی  
در ۵ ماه نخست سال ۹۹

مدیر کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: تولید مجتمع‌های پتروشیمی در ۵ ماه نخست سال جاری به بیش از ۲۵ میلیون تن رسید که نسبت به مدت مشابه سال قبل رشد ۶ درصدی را به ثبت رساند.

سید جلال میرهاشمی اظهار کرد: واحد‌های پتروشیمی با ظرفیت مطلوبی در حال تولید هستند و بسیاری از مجتمع‌ها رشد تولید را رقم زده‌اند و در مجموع با تلاش صنعتگران پتروشیمی کشورمان پیش‌بینی می‌شود جهش تولید در سال جاری در صنعت پتروشیمی محقق شود. مدیر کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی افزود: صنعت پتروشیمی به‌عنوان یکی از صنایع مادر از مهم‌ترین ارکان توسعه و موتور محرک بخش‌های گوناگون اقتصاد کشور است و رویکرد شرکت ملی صنایع پتروشیمی تکمیل زنجیره تولید، ایجاد تنوع در محصولات، تأمین خوراک صنایع داخلی و همچنین ارتقاء ارزش سید محصولات تولیدی در این صنعت پیشرو است. وی با بیان این که در سال جاری با توجه به ظرفیت‌های موجود و اقدام‌های در حال انجام، تمامی شرایط و زیرساخت‌ها برای تحقق جهش تولید در صنعت پتروشیمی ایران فراهم شده است گفت: افزون بر راه اندازی و بهره‌برداری طرح‌های جدید، با اقدام‌های انجام‌شده بهره‌برداری حداکثری از ظرفیت تولید مجتمع‌های پتروشیمی موجود در دستور کار قرار دارد.

## مهندس محمدی در جریان بازدید از واحد اراک شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی خبر داد:

## ظرفیت تولید ۱۵۰ میلیون تن با ۱۳۴ مجتمع در چشم‌انداز ۱۴۰۵



معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی از طراحی سیاست‌های جدید توسعه هوشمند صنعت پتروشیمی خبر داد و گفت: با اجرای طرح‌های راهبردی، پیش‌سازان و خوراک ترکیبی، ظرفیت تولید به ۱۵۰ میلیون تن در افق سال ۱۴۰۵ خواهد رسید.

مهندس بهزاد محمدی معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی روز دوشنبه ۱۷ شهریور در جریان بازدید از واحد اراک شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی با مروری بر اهداف صنعت پتروشیمی در جهش دوم و سوم، اظهار کرد: با برنامه ریزی‌های راهبردی که انجام شده است، این نوید را می‌توان داد که صنعت پتروشیمی به سمت «هوشمندسازی» بیشتر سوق پیدا کرده است و بر این مبنای مسیر توسعه صنعت پتروشیمی از تاب‌آوری بالاتر و آسیب‌پذیری کمتری برخوردار خواهد بود. محمدی افزود: قطار توسعه صنعت پتروشیمی با تکمیل طرح‌های فعال و در حال اجرا در قالب جهش دوم و سوم و اجرای راهبردهای برنامه ریزی‌شده به

به سمت استفاده از خوراک‌های پایه این صنعت نظیر متانول سوق داده خواهد شد. با اجرای طرح‌های فعال و طرح‌های راهبردی برنامه ریزی‌شده تعداد مجتمع‌های پتروشیمی از ۵۶ مجتمع در سال ۹۹ به ۱۳۴ مجتمع در سال ۱۴۰۵ افزایش می‌یابد و با سیاست‌گذاری‌های انجام‌شده تعریف طرح‌های جدید پتروشیمی

ظرفیت تولید ۱۵۰ میلیون تن در این سال ۱۴۰۵ خواهد رسید. وی ادامه داد: با اجرای طرح‌های فعال و طرح‌های راهبردی برنامه ریزی‌شده تعداد مجتمع‌های پتروشیمی از ۵۶ مجتمع در سال ۹۹ به ۱۳۴ مجتمع در سال ۱۴۰۵ افزایش می‌یابد و با سیاست‌گذاری‌های انجام‌شده تعریف طرح‌های جدید پتروشیمی

پژوهش و فناوری پتروشیمی در مسیر توسعه هوشمند و پایدار صنعت پتروشیمی تأکید و گفت: با تلاش‌های شرکت پژوهش و فناوری در تأمین کاتالیست‌های مهم، کشور از واردات بی‌نیازی می‌شود و اتفاق‌های بسیار مهم و ارزنده‌ای در این حوزه محقق می‌شود. محمدی با بیان اینکه توسعه طرح‌های

## مهندس سعید محبی فرد، معاون اقتصادی و سرمایه‌گذاری هلدینگ خلیج فارس:

## برنامه‌های تمام شرکت‌های زیرمجموعه هلدینگ خلیج فارس توسعه‌ای است



مهندس سعید محبی فرد، معاون اقتصادی و سرمایه‌گذاری هلدینگ خلیج فارس با ابراز رضایت از مجمع پترول اظهار داشت:

مجمع پترول خوب برگزار شد، به هر حال مثل همه‌ی مجامع سهامداران محترم سوالات و ابهاماتی داشتند که تلاش کردیم ابهامات و سوالات سهامداران محترم را برطرف نماییم.

مهندس محبی فرد ضمن تأکید بر حمایت از سهامداران تصریح کرد: هلدینگ خلیج فارس یک صندوق بازارگردانی دارد که به لحاظ حجم، بزرگی و منابع دومین صندوق بازارگردانی کشور است. از طرفی دیگر من در جلسات مختلف هم عرض کردم و در جلسه‌ای هم که خدمت سهامداران محترم در سازمان بورس بود، عرض کردم ما از سهم سهامداران عزیز حمایت می‌کنیم به واسطه‌ی اینکه به سهام هلدینگ و شرکت‌های زیرمجموعه اعتقاد داریم.

معاون اقتصادی و سرمایه‌گذاری هلدینگ خلیج فارس تأکید کرد: از نظر ما سهام هلدینگ خلیج فارس سهام بسیار

ارزشمندی است و سهامداران ما می‌توانند صورت‌های مالی هلدینگ خلیج فارس را ببینند و مقایسه بکنند. هلدینگ خلیج فارس در سال مالی ۱۳۹۸ توانسته است حدود بیست و یک هزار میلیارد تومان سود

شناسایی کند که یک رشد قابل ملاحظه است و به اعتقاد بنده بالاترین رقم سود بین همه‌ی شرکت‌های بازار سرمایه است. از طرف دیگر، برنامه‌های تمام شرکت‌های زیرمجموعه در هلدینگ خلیج فارس

توسعه‌ای است. وی با اشاره به پروژه‌های توسعه‌ای هلدینگ خلیج فارس تأکید کرد: پروژه‌های بید بلند، لردگان و ایلام در آستانه بهره‌برداری قرار دارند و به نظرم اینها همه

## مهندس محسن محمودی، مدیرعامل پتروشیمی اوره لردگان خبر داد:

## واحد اوره پتروشیمی لردگان وارد مدار تولید شد



نوعی در تکمیل کردن این مجموعه نقش‌آفرینی کردند و وجود داشت و توانستیم این پروژه را با ۲۸ میلیون نفر ساعت کار بدون حادثه برای بهره‌برداری آماده کنیم.

از اینکه این پتروشیمی بدون وجود کارشناس خارجی و به دست متخصصان داخلی و نیروهای جوان ساخته شده احساس غرور می‌کنیم و این پیام بزرگی برای بخش صنعت است و نماد واقعی اقتصاد مقاومتی و باورهای داخلی است که می‌توان با تلاش و دوری از انفعال و سرگردانی، همت کرد و دوری از انفعال و سرگردانی، همت کرد و کارهای بزرگ انجام داد

است. محمودی اظهار کرد: از اینکه این پتروشیمی بدون وجود کارشناس خارجی و به دست متخصصان داخلی و نیروهای جوان ساخته شده احساس غرور می‌کنیم و این پیام بزرگی برای بخش صنعت است و نماد واقعی اقتصاد مقاومتی و باورهای داخلی است که می‌توان با تلاش و دوری از انفعال و سرگردانی، همت کرد و کارهای بزرگ انجام داد. وی با اشاره به آثار مثبت این طرح برای توسعه اقتصادی منطقه تصریح کرد: با افتتاح این پتروشیمی ۷۰۰ نفر به‌صورت مستقیم و هزار نفر به‌صورت غیرمستقیم مشغول به کار خواهند شد که بیشتر آنها نیروهای بومی را شامل می‌شود.

فاز سوم پتروشیمی لردگان به‌عنوان بزرگ‌ترین تولیدکننده اوره غرب کشور با ظرفیت تولید روزانه ۳ هزار و ۲۵۰ تن با اتکا به توان داخلی وارد مدار تولید شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت گروه سرمایه‌گذاری ایرانیان (پترول)، مهندس محسن محمودی، مدیرعامل پتروشیمی اوره لردگان با اعلام این خبر اظهار کرد: با تلاش‌های شبانه‌روزی مدیریت و کارکنان این مجموعه، واحد اوره به‌عنوان فاز سوم این مجتمع به تولید رسید تا مجموع تولید کود اوره در بزرگ‌ترین مجتمع تولیدکننده اوره غرب کشور با ظرفیت تولید سالانه یک میلیون و ۷۳ هزار تن اوره ثبت شود. وی با اشاره به اینکه راه‌اندازی کامل این مجموعه در سه فاز تعریف شده بود که فاز نخست شامل واحدهای بوتیلیتی و واحدهای جانبی - که تمامی نیازهای اوره و آمونیاک را تولید می‌کنند - شهریورماه ۱۳۹۸ راه‌اندازی شد، افزود: واحد آمونیاک نیز به‌عنوان فاز دوم با ظرفیت ۸۰ درصد اردیبهشت‌ماه ۱۳۹۹ در مدار تولید قرار گرفت و هم‌اکنون محصولات آن به فروش می‌رسد. مدیرعامل پتروشیمی اوره لردگان با قدردانی از تلاش‌های صورت‌گرفته به‌منظور بهره‌برداری از این مجتمع گفت: روحیه بسیار خوبی در همه همکاران که هر یک به



# مهندس عباس کریمی خبر داد: افزایش ۶۱ درصدی فروش پتروشیمی غدیر در سال ۹۹ در مقایسه با دهه دستاوردهای بی بدیل پتروشیمی غدیر در سودآوری

برنامه جدید شرکت پتروشیمی غدیر برای توسعه صادرات؛ مهندس کریمی: در آینده به دنبال ایجاد بازارهای جدید صادراتی هستیم و در نظر داریم در لیست صادرات شرکت قرار گیرد. به عبارت دیگر توزیع صادرات به بازاری با سود بیشتر تغییر خواهد



سرپرست پتروشیمی غدیر گفت: این مجتمع پتروشیمی با ۶۱ درصد رشد فروش شاهد افزایش دو برابری فروش در سه ماهه اول سال ۹۹ در مقایسه با مدت زمان مشابه سال گذشته بوده است. مهندس عباس کریمی، سرپرست پتروشیمی غدیر از افزایش فروش ۶۱ درصدی شرکت پتروشیمی غدیر در سه ماهه اول سال جاری نسبت به مدت مشابه در سال گذشته خبر داد و گفت: در سه ماهه اول سال جاری به دلیل نیاز داخل به PVC گرید S۶۵ هیچگونه صادراتی نداشتیم و تمام محصول تولیدی را در بورس کالای ایران عرضه کردیم و توانستیم بازار داخل را تنظیم کنیم که منجر به جذب سود ۱۶۹ درصد خالص برای شرکت شده است. سرپرست پتروشیمی غدیر تصریح کرد: پتروشیمی غدیر به عنوان برند برتر PVC در ایران سرآمد و پیشتاز در تولید کیفی و عرضه فراگیر به کشورهای منطقه تا افق ۱۴۰۴ است. همچنین، تولید و عرضه پلی وینیل

**شرکت پتروشیمی غدیر، سالانه ۱۵۰ هزار تن وینیل کلراید مونومر (VCM) و ظرفیت تولید سالانه ۱۲۰ هزار تن پلی وینیل کلراید (PVC) دارد که در ساخت انواع لوله ها، شیلنگ ها، عایق های الکتریکی، چارچوب درب و پنجره، کابینت و صنایع خودروسازی کاربرد دارد**

شرکت قرار گیرد. به عبارت دیگر توزیع صادرات به بازاری با سود بیشتر تغییر خواهد کرد. سرپرست پتروشیمی غدیر به انجام تعمیرات اساسی با کمک نیروهای

با نیروهای متخصص داخلی شرکت انجام شده است. کریمی استفاده از قطعات و تجهیزات داخلی سازی شده را در دستورکار شرکت اعلام کرد و گفت: در راستای

حمایت از تولید داخلی و متعاقب رونق و جهش تولید، ۶۰ درصد از قطعات حساس همچون پمپ ها و کمپرسور داخلی سازی شده که باعث جلوگیری





## پیام تبریک مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس به دنبال قرار گرفتن این شرکت در بین چهل شرکت برتر شیمیایی جهان



مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در پیامی با تشکر از همه دست اندرکاران کسب موفقیت قرار گرفتن نام این شرکت در بین چهل شرکت برتر شیمیایی دنیا به انتخاب موسسه معتبر ICIS، از کام‌های موثر این هلدینگ در سال‌های پیش رو با توجه به سرمایه‌گذاری‌های صورت گرفته خبر داد.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، متن این پیام بدین شرح است: در حالی که تحریم‌های ظالمانه آمریکا علیه ایران، اقتصاد کشور عزیزمان را نشانه رفته، تلاش‌های فراوان جوانان متخصص این مرز و بوم در صنعت پتروشیمی افتخاری دیگر را برای میهن عزیزمان رقم زد و شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس توانست به عنوان تنها شرکت ایرانی در بین ۴۰ شرکت برتر صنایع شیمیایی و پتروشیمیایی جهان قرار گیرد. در کنار این موفقیت، هلدینگ خلیج فارس به اذعان موسسه بین‌المللی و معتبر ICIS موفقیت غیرقابل انکاری در خصوص سرمایه‌گذاری در طرح‌ها و همچنین تحقیق و توسعه و افزایش دارایی‌ها؛ بدست آورده که بی‌تردید گامی موثر برای رشد روز افزون هلدینگ در سال‌های پیش رو است. این موفقیت که حاصل تلاش همکارانم در ستاد و شرکت‌های تابعه هلدینگ خلیج فارس در همه رده‌ها و همچنین همراهی سازمان‌هایی همچون وزارت نفت، بانک مرکزی، شرکت ملی صنایع پتروشیمی، بنادر و کشتیرانی، گمرک، ستاد تنظیم بازار، بورس کالا و انرژی، بورس و فرابورس تهران، کارگزاران ارزی و به‌خصوص مشتریان وفادار داخلی و خارجی و شرکت‌های حمل و نقل در شرایط سخت تحریم است را به همه این عزیزان تبریک عرض نموده و بالندگی و موفقیت مدیران، متخصصان و کارگران خانواده بزرگ هلدینگ خلیج فارس را از درگاه خداوند متعال خواهانم.

جعفر ربیعی

مدیرعامل و نائب رئیس هیات مدیره

رکوردهای تازه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در رده‌بندی شرکت‌های برتر صنایع شیمیایی جهان؛

## هلدینگ خلیج فارس در میان ۴۰ شرکت برتر صنایع شیمیایی جهان

هلدینگ خلیج فارس برای سومین سال متوالی در میان ۴۰ شرکت برتر صنایع شیمیایی جهان قرار گرفت



فشار حداکثری آمریکا بر محدود سازی فعالیت صنعت پتروشیمی در ایران و بدون دسترسی به منابع مالی بین‌المللی و همچنین دشواری در فروش و حمل محصولات و کاهش شدید قیمت ریال در برابر ارزهای خارجی در سال ۲۰۱۹ که منجر به کاهش مبلغ دلاری فروش می‌شود، همچنان جایگاه خود را در لیست ۴۰ شرکت برتر حفظ کرده است. در گزارش منتشر شده توسط موسسه ICIS، وضعیت صنایع شیمیایی در سال ۲۰۲۰ نیز تشریح شده که در آن کاهش فروش و حاشیه سود شرکت‌ها در سال مالی ۲۰۲۰ به عنوان یکی از اثرات شیوع ویروس کرونا پیش‌بینی شده است.

بعد از شرکت BASF قرار گرفته که این موضوع نشان از سرمایه‌گذاری پیوسته به منظور حفظ و توسعه مزیت رقابتی این شرکت در بازارهای جهانی دارد. همچنین در زمینه درصد رشد هزینه‌های تحقیق و توسعه و همچنین درصد رشد دارایی، این شرکت طی سال ۲۰۱۹ جز ۱۵ برتر شرکت لیست قرار گرفته است که در سال‌های آتی منجر به افزایش تولید و فروش خواهد شد.

گفتنی است، رتبه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در این رده بندی در سال‌های ۲۰۱۵، ۲۰۱۶، ۲۰۱۷، ۲۰۱۸ به ترتیب برابر با ۲۴، ۴۴، ۳۸ و ۳۵ ام بوده است و علی‌رغم

سال ۲۰۱۸ کاهش یافته است. جالب توجه است ده شرکت از صد شرکت برتر سال ۲۰۱۸ در سال ۲۰۱۹ زیان خالص شناسایی کرده‌اند. عملکرد شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به عنوان تنها شرکت ایرانی حاضر در این فهرست در مقایسه با متوسط عملکرد ۱۰۰ شرکت برتر، افتخار آمیز بوده و درصد کاهش سود آن از متوسط لیست و همچنین رقیب منطقه‌ای آن شرکت سایبک به مراتب بهتر بوده است.

همچنین شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در شاخص هزینه‌های سرمایه‌گذاری برای دومین سال پیاپی در رتبه دوم لیست و

رده‌بندی صد شرکت برتر صنایع شیمیایی جهان در سال ۲۰۲۰ توسط موسسه معتبر ICIS اعلام شد و شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس که تحت شدیدترین تحریم‌ها قرار دارد در رده چهلیم جهان و دوم منطقه قرار گرفت. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، بر اساس گزارش منتشر شده توسط موسسه معتبر ICIS که گزارش عملکرد سال ۲۰۱۹ شرکت‌ها را مورد بررسی قرار داده، میزان فروش صد شرکت برتر شیمیایی جهان تحت تأثیر افزایش رقابت در بازار و ظرفیت مازاد تولید در سال ۲۰۱۹ نسبت به سال قبل از آن ۴٫۹ درصد کاهش داشته که میزان کاهش فروش ۲۴ شرکت بیش از ده درصد بوده است.

همچنین حاشیه سود این شرکت‌ها به شدت تحت تأثیر قرار گرفته به گونه‌ای که سود عملیاتی صد شرکت برتر به طور متوسط ۱۷٫۴ درصد و سود خالص آن‌ها ۴۶٫۵ درصد نسبت به

### عملکرد شرکت صنایع

پتروشیمی خلیج فارس به

عنوان تنها شرکت ایرانی

حاضر در این فهرست در

مقایسه با متوسط عملکرد ۱۰۰

شرکت برتر، افتخار آمیز بوده

و درصد کاهش سود آن از

متوسط لیست و همچنین رقیب

منطقه‌ای آن شرکت سایبک به

مراتب بهتر بوده است

## مدت زمان مشابه سال گذشته

# و فروش محصول

م که بازارهایی با سودآوری بیشتر به لحاظ قیمتی کرد

از خرید قطعات خارجی با ارزبری بالا و صرفه جویی ۷۰ درصدی در خرید این قطعات شده است. وی اظهار کرد: همچنین، داخلی سازی قطعات کمپرسورهای اصلی در زمان تعمیرات از طریق نقشه برداری و انجام مهندسی معکوس با قیمت بسیار پایین‌تر از خرید خارجی انجام شده است. سرپرست پتروشیمی غدیر در مورد وضعیت این شرکت بوری در بازار سرمایه توضیح داد و گفت: با وجود اینکه سه ماهه اول سال جاری با افزایش فروش و سود همراه بوده است اما قیمت سهام شرکت در بازار با نوسان همراه بوده است همانطور که می‌دانید قیمت سهام متأثر از عوامل مختلفی در بازار سرمایه است. اما ما با مدیریت منابع و نقدینگی شرکت تلاش کردیم تا ثروت سهامداران به نحو احسن و مطلوب افزایش یابد و تا ضمن هم افزایی در خصوص تمرکز حساب‌ها از سود غیر عملیاتی نیز سهامداران منتفع شوند.

کردش مالی و بازرگانی سه ماه اول سال ۹۹ پتروشیمی غدیر

به گزارش دانش نفت، میزان فروش شرکت در سه ماه اول سال ۹۹ به میزان ۲,۷۳۵,۳۲۵ میلیون ریال بوده در حالی‌که این مقدار در مدت مشابه در سال ۹۸ به میزان ۱,۷۰۳,۳۲۸ میلیون ریال بوده است. در واقع پتروشیمی غدیر در سال جاری با ۶۱ درصد افزایش فروش شاهد افزایش دوبرابری فروش محصولات پتروشیمی غدیر در سه ماهه اول سال ۹۹ در مقایسه با مدت زمان مشابه سال گذشته بوده است. شایان ذکر است که سود خالص شرکت در سه ماه اول سال ۱۳۹۹، به مبلغ ۹۴۰,۶۳۲ میلیون ریال رسیده و در مدت مشابه سال ۹۸ این عدد ۳۴۹,۲۲۹ میلیون





**در ایام کرونایی صورت پذیرفته است:**

## ارائه بیش از ۶ هزار خدمت دندانپزشکی در بهداشت و درمان صنعت نفت فارس و هرمزگان

و حفاظتی، گفت: امیدوارم تا با همکاری و تلاش تمام آحاد جامعه، هر چه زودتر شاهد ریشه کن شدن ویروس منحوس کرونا باشیم.

مسئول دندانپزشکی بهداشت و درمان صنعت نفت منطقه هرمزگان نیز در این باره گفت: سال ۹۹ خدمات واحد دندانپزشکی این منطقه، طبق پروتکل های دانشگاه علوم پزشکی و سازمان بهداشت و درمان محدود به خدمات اورژانس بوده است. دکتر امیر رضا رونقی در خصوص آمار مراجعه کنندگان سال ۹۹ عنوان کرد: از ابتدای امسال تاکنون، تعداد یک هزار و ۸۵۸ نفر مراجعه کننده داشتیم و مجموعاً فاکتورهای ۲۵۲ بیمار تأیید هزینه شده است. به گفته وی، کل



معاينه دندانپزشکی پذیرش می گردد، پس از معاينه کلینیکی و تهیه رادیوگرافی لازم، برای بیمار تشخیص و طرح درمان متناسب با مشکل بیمار تعیین شده و بیمار برای اخذ نوبت درمان مجدداً به پذیرش ارجاع داده میشوند. دکتر رحیمی افزود: در ارائه خدمات دندانپزشکی به بیماران، تمام سعی و تلاش بر این است که پروتکل های بهداشتی و حفاظتی بطور کامل و دقیق رعایت شود و بیماران عزیز میتوانند در دندانپزشکی خاطر به بخش دندانپزشکی مراجعه نموده و از خدمات فعلی برخوردار شوند. رئیس بخش دندانپزشکی بهداشت و درمان صنعت نفت فارس از تریبون این گزارش خبری جهت سیاست‌گذاری از تیم تلاشگر این بخش، بهره برد و ابراز کرد: جا دارد از همکاران دندانپزشک، دستیاران دندانپزشکی، پرسنل پذیرش و CSR نهایت تشکر و قدردانی را داشته باشم که با توجه به شرایط وخیم کرونایی، نهایت تلاش و همکاری را در راه رفع مشکل بیماران از خود نشان دادند و همچنین از پیگیری های مستمر سوپروایزر بخش دندانپزشکی سیاست‌گذارم، چرا که مرتباً درحال پیگیری روند آماده سازی بخش و تهیه الزامات اجباری مورد لزوم می باشد. وی، ضمن درخواست از مراجعه کنندگان نسبت به رعایت مسائل بهداشتی

و جراحیهای محدود دندان و پالپوتومی و ترمیم دندانهای شیری می باشد. این مسئول در بهداشت و درمان صنعت نفت فارس گفت: در تلاش هستیم که بزودی با تحقق شرایط لازم و مساعدت همکاران متخصص، خدمات تخصصی دندانپزشکی را هم به پرسنل شریف صنعت نفت و خانواده های آنها ارائه نمایم. به گفته دکتر رحیمی، از ۲۵ مرداد ماه لغایت ۱۶ شهریور جاری، مجموعاً یک هزار و ۲۱۴ مورد خدمات دندانپزشکی انجام گردیده و در زمینه تأیید هزینه فاکتورهای دندانپزشکی نیز مجموعاً فاکتورهای ۳۹۹ بیمار تأیید گردیده اند. وی در خصوص روال گردش کار در بخش دندانپزشکی توضیح داد: روند کار بدین صورت است که بیماران در بدو ورود به بخش با رعایت فاصله گذاری اجتماعی، توسط پرسنل تریاژ، تحت غربالگری قرار گرفته و پس از تکمیل فرم مخصوص غربالگری بیماری کووید ۱۹، ژل و مایع ضدعفونی کننده دست ها در اختیار بیماران قرار گرفته و دهان شویه جهت شستشو و ضد عفونی نمودن دهان نیز به بیماران داده میشود. رئیس بخش دندانپزشکی بهداشت و درمان صنعت نفت فارس اضافه کرد: سپس بیمار به پذیرش مراجعه نموده و جهت

پیشگیری از بیماری های دهان و دندان را ارائه می نمود.

رئیس بخش دندانپزشکی بهداشت و درمان صنعت نفت فارس افزود: طرح غربالگری شاغلین و بازنشستگان و خانواده های آن ها نیز در کنار ارائه خدمات فوق، بطور مرتب و روزانه انجام می گیرد و متأسفانه با شیوع ویروس کرونا، به دلیل بالا بودن درصد احتمال انتقال این ویروس در دندانپزشکی، طبق دستورالعمل ها و پروتکل های ابلاغی وزارت بهداشت و درمان، از روزهای ابتدایی اسفند ماه ۹۸ ارائه خدمات روتین و انتخابی دندانپزشکی و غربالگری و تأیید هزینه ممنوع شد و خدمات فقط به موارد اورژانسی محدود گردید. وی اضافه کرد: در این مدت، در شیفت صبح با حضور دو دندانپزشک و شیفت بعدظهر یک دندانپزشک ضمن رعایت تمام پروتکل های بهداشتی و پیشگیری، به تشخیص و درمان موارد اورژانسی اقدام نمودند.

رئیس بخش دندانپزشکی بهداشت و درمان صنعت نفت فارس گفت: علیرغم شرایط کرونایی تا نیمه مرداد ماه، مجموعاً خدمات ارائه شده ۳ هزار و ۲۶۰ مورد می باشد و ضمناً با توجه به ضرورت و نیاز مراجعه کنندگان از نیمه خرداد ماه امسال نیز تأیید هزینه دندانپزشکی مجدداً آغاز گردید و مجموعاً فاکتورهای یک هزار و ۱۴۱ بیمار تأیید هزینه شد. دکتر رحیمی در ادامه، از فعالیت های نیمه دوم مرداد تا به امروز گفت و عنوان کرد: به یاری پروردگار متعال و پس از آماده سازی زیر ساخت ها و الزامات ضروری طبق پروتکل های ابلاغی وزارت بهداشت و درمان، از ۲۵ مرداد ماه جاری، بخش دندانپزشکی بهداشت و درمان صنعت نفت منطقه فارس در دو شیفت صبح و بعد از ظهر بازگشایی گردید. وی در این خصوص، افزود: در فاز اول بازگشایی بر اساس وضعیت و شرایط فعلی ویروس کرونا، خدمات عمومی دندانپزشکی به بیماران ارائه می گردد، این خدمات شامل ترمیم دندان، کشیدن

به گفته روسای بخش دندانپزشکی بهداشت و درمان صنعت نفت منطقه فارس و منطقه هرمزگان، در مواجهه با ایام کرونایی، مجموعاً تعداد ۶ هزار و ۳۳۲ خدمت دندانپزشکی در مراکز این دو منطقه به مراجعان ارائه شده است.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت فارس و هرمزگان، شیوع ویروس کرونا در کشور از اسفندماه پارسال سبب شد تمامی فعالیت ها، جز آن دسته از کسب و کارهایی که با ضروریات مردم سروکار داشت، تعطیل شود اما با پایان یافتن تعطیلات سال ۹۹ ستاد ملی مقابله با کرونا با تقسیم بندی کسب و کارها، اجازه شروع به کار فعالیت های کم ریسک را صادر کرد.

در میان کسب و کارهای پرریسک برخی از فعالیت های درمانی از جمله دندانپزشکی، در زمره امور پرخطر از نظر شیوع کرونا جای گرفت و فعالیت مطب های خصوصی تا این اواخر، ممنوع بود اما به مرور و با تأکید بر رعایت پروتکل های بهداشتی، موارد اورژانسی و بعضاً، خدمات دیگر دهان و دندان، قابل انجام و دندانپزشکی ها با شرایط خاص فعال شدند. دکتر ایرج رحیمی که به تازگی سکان بخش دندانپزشکی بهداشت و درمان صنعت نفت منطقه فارس واقع در درمانگاه امام علی (ع) شیراز را به دست گرفته؛ در این روزهای کرونایی از عملکرد دوران سابق کاری و شرایط کنونی این واحد گفت و توضیح داد: واحد دندانپزشکی بهداشت و درمان صنعت نفت فارس، دارای دوازده یونیت دندانپزشکی است که تا پیش از شیوع ویروس کرونا و بیماری کووید ۱۹، در دو شیفت صبح و بعد از ظهر خدمات عمومی و تخصصی دندانپزشکی شامل: ترمیم دندان، درمان ریشه (عصب کشی)، جراحی و کشیدن دندان، جراحی لثه، جرم گیری و بروساز، کورتاژ لثه، فلورایدتراپی دندان های شیرینی، فیوروسیلنت و پالپوتومی دندان های شیرینی و همچنین آموزش بهداشت و

**اخبار**

### پیشازی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران در اقدامات پیشگیرانه کرونا



دوره کرونا را آزمون سخت دانست که خوشبختانه کادر درمان با حمایت های بخش تامین تجهیزات، دارو و پشتیبانی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران، سر بلند از این آزمون بیرون آمد و در بسیاری از موارد از جمله اجرای اقدامات پیشگیرانه در سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت کشور پیشتاز بود که البته ابتدای ۸۰ نفر از پرسنل این مرکز نیز نشان دهنده تلاش واز خود گذشتگی آنهاست.

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت تهران گفت: حدود ۷۶۰ بیمار در بخش بیماران کرونایی بیمارستان نفت تهران بستری شدند که دردمرحله اوج بیماری، تعداد این افراد به حدود ۶۵ بیمار رسید که سیستم پیگیری، درمانی، قرنطینه خانگی، اقدامات تیم پزشکی، گروه های مراقبت در منزل و دیگر اقدامات، رضایت پرسنل صنعت نفت و خانواده های آنها را در زمینه کنترل بیماری کرونا در بهداشت و درمان صنعت نفت تهران در پی داشت. وی با اشاره به اینکه ارزش اجتماعی و فعالیت پزشکان در زمان کرونا بیش از پیش نمایان شد افزود: قطعاً پزشکان به پشتیبانی و حمایت بیشتری نیاز دارند اما لازم به ذکر است با وجود مشکلات و کاهش درآمدها، فعالیت پزشکان مطابق با استانداردهای بالا و سختگیرانه در حال انجام است و قطعاً دعای خیر بیماران و توجهات خداوند را برای همکاران در پی دارد. بهزادی اجرای طرح پیمانکاری شدن پزشکان عمومی، داروسازان، و دندانپزشکان را اقدام مثبتی دانست که تأثیر بسزایی در روند فعالیت پزشکانی که قبلاً به صورت «پرکس» فعالیت می کردند، دارد.

وی در ادامه یادآور شد: بنا به پیش بینی های انجام شده، شرایط کرونا در پیکهای بعدی سخت تر می شود و دست کم دوسال زمان نیاز است تا این بیماری کنترل شود. از این رو نمی توان به درمان های بیماران غیر کرونایی بی اهمیت بود زیرا بی توجهی به درمان های مورد نیاز بیماران و توقف اقدامات پزشکی موجب افزایش مشکلات و عوارض برای این بیماران می شود و از سوی دیگر ابتلای افرادی با بیماری های زمینه ای به کرونا، موجب افزایش مرگ و میر می شود. رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت تهران با بیان اقدامات اصلاحی و تجهیز واحدهای دندانپزشکی مراکز دندانپزشکی گفت: باید فعالیتها و خدمات تخصصی دندانپزشکی به شرایط قبل از کرونا برگردد و زمان پذیرش بیماران در نوبت دست ساعت جمعی از پزشکان افزایش پیدا کند. در ادامه این نشست، از سوی تعدادی از پزشکان مراکز کار و خانواده و طب صنعتی، لویت بندی ها در موج های جدید کرونا مطرح شد و به لزوم مراقبتهای سازمان یافته و استفاده تیم منسجم و همچنین پیگیری معاینات دوره ای کارکنان و غربالگری ها و مراقبتهای پزشکی خانواده تأکید شد.

### برگزاری افزون بر ۴۲ هزار نفر ساعت دوره آموزشی در بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران

مسئول واحد آموزش و پژوهش بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران گفت: ۴۲ هزار و ۵۵۷ نفر ساعت دوره آموزشی برای کارکنان رسمی، قراردادی و پیمانکاری این مرکز درمانی در سال گذشته برگزار که نسبت به سال ۹۷، ۲۲ درصد کاهش داشت.

مهرداد ابدالی در گفت و گو با خبرنگار پایگاه روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران علت کاهش دوره های آموزشی در سال ۹۸ ویروس کرونا عنوان کرد و اظهار داشت: به دنبال گسترش شیوع ویروس کرونا و اعلام ستاد ملی مقابله با کرونا همه تجمعات و دوره های آموزشی از اواخر سال گذشته تا اطلاع ثانوی و مهار کامل این ویروس تعطیل است. مسئول واحد آموزش و پژوهش بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران یادآور شد: آموزش کارکنان تا اواخر بهمن ماه سال گذشته به شکل کارگاه، سمینار، بسته های آموزشی، کنفرانس های درون بخشی و چهره به چهره برگزار و از دی ماه سال گذشته تاکنون به صورت غیرحضوری (بسته های آموزشی) و مجازی برگزار می گردید. گفت: در سال گذشته ۸۱ دوره آموزشی حضوری توسط واحد آموزش و پژوهش بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران برگزار شد.

وی تصریح کرد: این واحد وظیفه آموزش ۴۵۶ نیروی رسمی، قراردادی و پیمانکاری شاغل در بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران و همچنین خانواده های صنعت نفت گچساران را بر عهده دارد. ابدالی ادامه داد: مهمترین دوره های برگزار شده سال گذشته برای کارکنان بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران شامل مدیریت بهره وری، خطاهای دارویی، تکرم ارباب رجوع، آتش و انواع خاموش کننده، محاسبات دارویی، مهارتهای ارتباطی موثر، ایمنی بیمار، تغذیه با شیرمادر، حقوق شهروندی، کنترل عفونت، مراقبت های پرستاری، مدیریت بحران، مدیریت استرس، احیای قلبی ریوی، خدمات اورژانس و سایر بررس قانونی موارد مرگ و میر بوده است. وی ادامه داد: همچنین دوره های تحکیم و نشاط اجتماعی، نقش مهارت های زندگی در ارتقای سلامت روان و تغذیه با شیرمادر از جمله دوره های است که برای جمعیت تحت پوشش برگزار گردیده است. وی بیان کرد: دوره های آموزشی کارکنان و خانواده های صنعت نفت براساس نیازسنجی و تقویم آموزشی برنامه ریزی و اجرایی می شود. ابدالی یادآور شد: تمام آموزش ها بر اساس استانداردهای اداره آموزش مرکزی وزارت نفت برگزار می شود.





گزارش بازدید رییس مجلس شورای اسلامی از شرکت لوله سازی اهواز؛

# لوله سازی اهواز از جنگ تحمیلی تا جنگ اقتصادی کشور نقش مهمی دارد



صنایع نفت، گاز، پتروشیمی و آب تأسیس شد. لوله های تولیدی این شرکت شامل انواع لوله های فولادی، جوش مستقیم به روش HFW از سایز ۶ تا ۲۴ اینچ، SAWL از سایز ۲۴ تا ۵۶ اینچ و SAWH از سایز ۲۴ تا ۱۰۰ اینچ و تولید لوله های استراتژیک چهاره چاه از سایز ۱۳ تا ۳۰ اینچ است. شرکت لوله سازی اهواز در نیم قرن فعالیت خود، در راستای اجرای پروژه های ملی و آبادانی ایران اسلامی با شرکت های مختلفی از جمله شرکت ملی گاز ایران و شرکت ملی نفت ایران همکاری داشته است.

اقتصادی توانسته نقش مهمی را برای انتقال نفت و گاز به نقاط مختلف کشور ایفا کند. وی با یادآوری اینکه در گذشته این شرکت دچار مشکلات مالی و ورشکستگی شد اما با مدیریت صحیح مسئولان استانی دوباره فعال شده است، تصریح کرد: ما نیز در مجلس تلاش خواهیم کرد این حرکت پایدار بماند. مدیرعامل شرکت لوله سازی اهواز در ادامه درباره فعالیت های این مجموعه تولیدی در دوران اعمال تحریم های ظالمانه و یکجانبه آمریکا، گفت: این شرکت توانسته با ایفای نقش در پروژه گوره به جاسک از خروج ۳۰۰ میلیون یورو ارز از کشور جلوگیری کند. وی با بیان اینکه تاکنون ۵۰۰ کیلومتر از یک هزار و ۱۰۰ کیلومتر لوله مورد نیاز پروژه یاد شده از سوی شرکت لوله سازی اهواز تأمین شد و مابقی نیز در مدت زمان معین به پروژه تحویل خواهد شد، تصریح کرد: در حال حاضر با فعال بودن شرکت لوله سازی اهواز دو هزار شغل مستقیم و پنج هزار شغل غیرمستقیم در حال فعال شدن هستند. به گزارش دانش نفت، شرکت لوله سازی اهواز در سال ۱۳۴۶ با استفاده از ماشین آلات مدرن، تجهیزات پیشرفته و به کارگیری نیروی انسانی متخصص در راستای تولید لوله های فولادی برای

### در دهه ۷۰ انتقال گاز از طریق

### لوله های ۵۶ اینچی یکی از

### دغدغه های مهم به شمار می رفت

### اما اکنون شاهد تولید انبوه این

### لوله ها در شرکت لوله سازی اهواز

#### هستیم

دسترسی کشورمان به محصولات مرتبط با صنعت نفت، گاز و انتقال آب شده اند اما این محدودیت ها موجب به وجود آمدن فرصت مناسبی برای شرکت های دانش بنیان داخلی و بروز ظرفیت های بومی در تولید محصولات این حوزه شده است. رئیس قوه مقننه با بیان اینکه لوله سازی اهواز در دوران جنگ تحمیلی توانست در عملیات والفجر ۸ روی رودخانه های بهمنشیر و اروند پل مناسبی را در کمترین زمان ایجاد کند، افزود: این شرکت امروز نیز در جنگ

رئیس مجلس در بازدید از شرکت صنعتی لوله سازی اهواز گفت: این شرکت از زمان جنگ با ساخت پل بعثت و اکتون در جنگ اقتصادی نقش مهمی را ایفا کرد و ما در مجلس برای پایداری آن حرکت تلاش می کنیم. دکتر محمدباقر قالیباف در بازدیدش از شرکت لوله سازی اهواز، از نزدیک با فعالیت کارخانه شماره چهار و کارخانه اسپیرال آشنا شد. قالیباف همچنین با دیدار از یادمان ۲۲ شهید از شرکت لوله سازی اهواز در مقابل

### دکتر قالیباف: امروز همه الزامات

### ساخت لوله و پوشش دهی

### صدرصدی در داخل لوله سازی

### اهواز با روحیه جهادی در حال

### تولید است

### لوله های تولیدی این شرکت شامل انواع

### لوله های فولادی، جوش مستقیم به روش

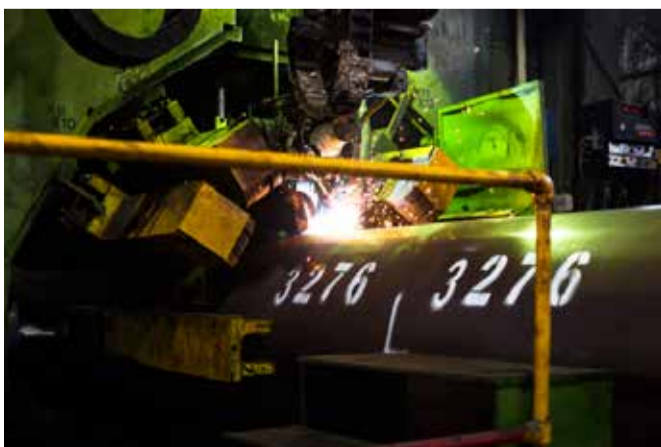
### HFW از سایز ۶ تا ۲۴ اینچ، SAWL

### از سایز ۲۴ تا ۵۶ اینچ و SAWH از

### سایز ۲۴ تا ۱۰۰ اینچ و تولید لوله های

### استراتژیک چهاره چاه از سایز ۱۳ تا ۳۰

### اینچ است





## Iran Creates 2.6 mb of Refinery Capacity by Developing Gas Supply Network since 2013

The Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh said, «Thanks to the development of South Pars and the implementation of gas supply projects in the last seven years, an equivalent to 2.6 million barrels of refining capacity fuel has been distributed and consumed in the country.»

Bijan Zangeneh at a ceremony of commissioning gas supply projects in Kermanshah province, western Iran, noted that gas extraction from the South Pars joint field with 420 million cubic meters daily increase from 280 million cubic meters in 2013 has reached the current figure of 700 mcm, adding gas production from



this field has increased 2.5 times. «This means creating 2.6 million barrels of refin-

ing capacity. If we wanted to build a refinery, we would have to build 10 refineries with

260,000 barrels capacity to be able to supply the country with the amount of fuel,” he said.

## Iran Petchem Output 150 mt/y by 2026: CEO



The CEO of the National Petrochemical Company (NPC) said Iran's petrochemical production capacity would reach 150 million tons per year by 2026. According to NPC, Behzad Mohammadi, who is also the

Deputy Minister of Petroleum for Petrochemical Affairs, said new policies were being defined for the intelligent development of the petrochemical industry in Iran, adding the envisaged production capacity

would be materialized once strategic, propulsion and combined feedstock projects come on stream across the country. During a visit to the Arak site of the Petrochemical Research and Technology Company

(PRTC), the official said given the strategic planning taking place in the industry, the sector has moved towards more smart development and based on this, the development path of this industry will have higher resilience and less vulnerability. He stated that by 2026, 134 petrochemical plants will be operating in Iran with an annual production capacity of 150 million tons. The NPC CEO further announced development of polypropylene plants by dipping into Iranian savvy. He emphasized the prominent and effective role of PRTC in the path of smart and sustainable development of the petrochemical industry, and said the efforts made at PRTC in production of key catalysts have rendered the country self-sufficient in production of the items.

## Semi-Industrial MTP Unit of Mahshahr Research Center Operational

The semi-industrial unit for production of propylene from methanol was put into operation by relying on Iranian technical savvy at the Research and Technology Center of Mahshahr, southwestern Iran. According to the National Petrochemical Company (NPC), Deputy Minister of Petroleum for Petrochemical Affairs Behzad Mohammadi announced the operation of the semi-industrial unit for the production of propylene from methanol in Mahshahr Research and Technology Center, and said: «Parallel with the development of MTP technical knowledge, the technical knowledge to produce all the catalysts required for this unit has been acquired domestically. These catalysts are currently



being exploited.” Mr. Mohammadi, on Tuesday (September 8) during a visit to the semi-industrial MTP unit, said: «In the petrochemical industry master plan, smart development based on the development of propulsion propylene projects has been considered as one of the

important chains of development, so first it is necessary to increase the production capacity of propylene and then to pursue the smart development of the industry.” He pointed out that the semi-industrial unit for production of propylene from methanol in Mahshahr Re-

search and Technology Center has just been put into operation and is ready to be visited by investors in the coming weeks. The CEO of the National Petrochemical Company continued: «In the development of propylene production plants, there are no restrictions for development, both in the know-how of the process and supply of the required catalysts.» Regarding NPC's policies and plans to increase polypropylene production capacity in the country, Mohammadi stated: «Soon, with the implementation of GTPP and MTP projects in As-saluyeh (southern Iran), Amirabad and Islamabad Gharb parks, the capacity of this important product will increase to 4 million tons per year.»

## MOS Raises Oil Output of South Yaran field

The oil production capacity of the South Yaran joint field reached 25,000 barrels per day with the installation of locally-built mobile oil separator (MOS).

Homayoun Kazemeini, the head of the South Yaran oil field development project at Petroleum Engineering and Development Company (PEDEC), said this is the first time that a domestically made mobile oil separator has been installed in the West Karoun oil fields cluster. «This is very important in terms of taking full advantage of Iranian capabilities,” he said. «With the installation and commissioning of this device, with an average cost of 16.5 cents per barrel, up to 5,000 barrels has been added to the oil production capacity of South Yaran.» he said. The official said 12 wells were being operated in the field while sinking 6 others were on the agenda of PEDEC. South Yaran oil field is located 130 km west of Ahvaz, on the border between Iran and Iraq.

## 95% of Iran Population to Enjoys Natural Gas by March 2021

The director of gas supply at the National Iranian Gas Company (NIGC) said 95% of the Iranian population would benefit from natural gas by the end of the current Iranian calendar year which began on March 20. According to NIGC, Gholamreza Mashayekhi said currently, 245 million cubic meters of gas was being delivered daily to the country's power plants and by the fall of this year, 95% of urban and rural population would benefit from the blessings of natural gas. He said in the first 4 months of the current calendar year, 1,000 villages and 11 cities were connected to the national gas distribution network, adding the approach of the National Iranian Gas Company is to increase the number of people in the urban and rural areas who benefit from natural gas. For the time being, 98% of the urban population and 82% of rural households have access to natural gas in Iran, the official went on to add.

## Urea Unit of Lordegan Petrochemical Plant On-line

The third phase of Lordegan Petrochemical Plant, as the largest producer of urea in western Iran, has come on stream with a daily production capacity of 3,250 tons by relying on domestic capabilities.

According to Iranian Investment Group (Petrol), Mohsen Mahmoudi, CEO of Lordegan Urea Petrochemical Plant, said: «With the efforts of the management and staff of this complex, the urea unit of the third phase of the complex has become operational, bringing the total production capacity of the largest urea producer in western Iran to 1.073 million tons per year.» The plant has been designed in three phases; the first phase includes utility units and ancillary units - which produce all the needs of urea and ammonia units, and was launched in September 2009. The second unit is the ammonia unit with become productive in April with 80% completion, he added. The CEO of Urea Unit of Lordegan Petrochemical Plant said the project was launched solely by relying on local forces and experts and creates 700 direct and over 2,000 indirect jobs.



## مدیر برنامه ریزی تلفیقی سابق شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی:

# کمبود منابع مالی برای پالایشگاه‌سازی را نباید به بی‌علاقگی تعبیر کرد

در روز از مصرف نفت خام صرفه‌جویی می‌شود و توان صادراتی را بالا می‌برد. با توجه به مزیت‌های کشور در زمینه نیروی انسانی، طراحی، اجرا، بهره‌برداری و ساخت تجهیزات به جای صادرات نفت خام تأسیس پالایشگاه‌های صادراتی به‌منظور صادرات محصولات نفتی و پتروشیمیایی نیز ضروری است.

■ فکر می‌کنید با توجه به شرایط اقتصادی و سیاسی کشور که با کمبود بودجه مواجه هستیم احداث پالایشگاه‌های نفتی مقرون به صرفه است یا میعانات گازی؟

در مورد ساخت پالایشگاه‌ها مسئله مهم ارزیابی اقتصادی است و حالت‌های مختلف باید مطالعه و بررسی شود و با توجه به شرایط و امکان تأمین مالی، بازار مصرف، ارزش افزوده و هزینه عملیاتی بهترین حالت انتخاب شود. پالایشگاه‌های میعانات گازی به دلیل ساده‌تر بودن هزینه کمتری دارد که تقریباً نصف هزینه یک پالایشگاه نفت خام را دربر می‌گیرد، بنابراین در اولویت سرمایه‌گذاری قرار می‌گیرند؛ نوع محصولات نیز در انتخاب مؤثر است. پالایشگاه میعانات گازی حدود ۹۶ درصد گاز مایع، بنزین، سوخت جت، نفت گاز و خوراک پتروشیمی تولید می‌کند و پالایشگاه‌های مدرن نفت خام ۹۲ درصد محصولات فوق و ماده اولیه روغن تولید می‌کنند. با توجه به افزایش حجم در اثر فرآیندهای کراکینگ حدود ۱۲ درصد نفت کوره نیز تولید می‌شود، بنابراین در پالایشگاه مدرن نفت خام در مورد هزینه ساخت آن حدود سه برابر ساخت پالایشگاه میعانات گازی است. افزایش حجم وجود دارد که در ارزیابی اقتصادی آثار قابل بررسی است. در سیاست پتروپالایشگاه‌سازی، وزارت نفت و شرکت ملی پالایش و پخش چه میزان تأثیرگذار بودند و میزان تأمین خوراک پتروشیمی‌ها توسط پالایشگاه‌های موجود چه پیشرفتی کرد. برای مثال تا قبل از مصوب شدن پتروپالایشگاه‌سازی در مجلس، ستاره خلیج فارس خوراک پتروشیمی تبریز و اراک را تأمین می‌کرده که بنا بود تأمین خوراک دو پتروشیمی دیگر یعنی اصفهان و ماهشهر را نیز به عهده بگیرد. احداث پتروپالایشگاه فکر جدیدی نیست و هم‌زمان با راه‌اندازی اولین فاز پارس جنوبی در کنار ساخت پالایشگاه برای تولید بنزین و نفت گاز مورد نیاز کشور ساخت پتروپالایشگاه نیز مدنظر قرار گرفت که به احداث پتروشیمی بزویه انجامید و در سال ۸۶ راه‌اندازی شد. از سال ۸۰ مطالعات و سپس طراحی آن آغاز شد و حدود هفت سال مراحل مطالعه اولیه طراحی بنیادی طراحی تفصیلی و اجرا طی شد تا در سال ۸۶ به بار بنشیند. این مجتمع یکی از بزرگ‌ترین تولیدکنندگان آروماتیک جهان است و هیدروکربن‌های سبک‌تر موجود در میعانات گازی به پتروشیمی دیگری برای تولید الفین‌ها ارسال می‌شود. بنابراین سیاست حمایت از پالایشگاه و مجتمع‌های پالایشی و پتروشیمی در وزارت نفت همواره برقرار بوده است. نمونه‌های دیگر آن احداث سیستم تولید پروپیلن در پالایشگاه‌های اراک و آبادان و طرح ارتقای نفت کوره اصفهان است. کمبود منابع مالی برای احداث واحدهای پایین‌دستی را نباید به عدم علاقه و انگیزه به ساخت چنین واحدهایی تعبیر کرد. عموم کارشناسان از این مسائل و ریشه‌های آن به‌خوبی آگاهی دارند.

■ به‌عنوان پرسش پایانی بفرمایید اگر در تکمیل ستاره خلیج فارس تسریع نمی‌شد، صنعت نفت و پالایش چه میزان متضرر می‌گشت؟  
به نظر من اگر در احداث پالایشگاه تسریع نمی‌شد با توجه به رشد مصرف بنزین واردات بیشتری صورت می‌گرفت و هزینه‌های مالی نیز افزایش می‌یافت. اقدام‌های انجام‌شده مخصوصاً از زمانی که شرکت ملی پالایش و پخش توجه بیشتری به اعمال مدیریت در پالایشگاه ستاره کرد نقش مؤثری در تکمیل پروژه داشت. بسیاری از تجهیزات خریداری‌شده دارای اشکالات زیادی در طراحی بود که سبب شد راه‌اندازی واحد با تأخیر و مشکلات بسیاری همراه باشد. در واقع این اشکالات به مدیریت توانا، باتجربه و بهره‌گیری از کارشناسان خبره نیاز داشت که این مشکلات با حمایت شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و تلاش کارشناسان پالایشگاه برطرف شد.

سمیه مهدوی

منبع: پایگاه خبری - تحلیلی مثلث انرژی



در سال ۹۲: ۵۹۶ میلیون یورو  
در سال ۹۳: ۶۶۵ میلیون یورو  
در سال ۹۴: ۵۴۱ میلیون یورو  
۶ ماه اول سال ۹۵: ۱۲۷ میلیون یورو  
به این ترتیب طی هفت سال از سال ۸۵ تا پایان سال ۹۱ مبلغ ۱۶۰۰ میلیون یورو هزینه شد و در چهار سال بعدی ۱۹۲۹ میلیون یورو. در مجموع می‌توان گفت هزینه برآوردشده اجرای طرح ۳ هزار و ۵۳۹ میلیون یورو بوده است. در واقع در هفت سال نخست اجرای پروژه ۴۵ درصد هزینه شده و در چهار سال بعدی تا زمان راه‌اندازی نخستین واحد فرآیندی ۵۵ درصد هزینه صورت گرفته است. در سال ۹۳ به‌منظور بهبود تأمین مالی ترکیب سهامداران به این شکل تغییر یافت؛ شرکت ملی پالایش و پخش ۱۷.۹ درصد، صندوق بانزشتگی صنعت نفت ۳۳.۱ درصد و شرکت نفت و گاز تأمین ۴۹ درصد. بر این اساس امکان دریافت تسهیلات مالی از صندوق توسعه ملی فراهم شد که کمک شایانی به ادامه طرح کرد.

■ به این نکته هم اشاره بفرمایید که تحریم جقدر در روند ساخت پالایشگاه اخلال ایجاد کرد و برجام چه میزان کار را تسریع بخشید؟

با توجه به اینکه طراحی بنیادی و خرید دانش فنی در سال‌های قبل از تحریم انجام شده بود تأثیر تحریم از نظر کمی اندک بود، اما در برخی بخش‌های مربوط به تجهیزات حیاتی تأثیر گذاشت. در زمان برجام امکان تأمین تجهیزات مهیا شد. به شرایطی که برجام وجود نداشت چند ماه راه‌اندازی به تأخیر می‌افتاد، زیرا تجهیزات جایگزین کارایی لازم را نداشت و رفع اشکال آنها توسط کارشناسان ایران نیاز به صرف چند ماه وقت بود.

■ مسیر حرکت وزارت نفت را در سال‌های گذشته چگونه ارزیابی می‌کنید؟

عملکرد مصرف روزانه گاز در کشور حدود ۵۰۰ میلیون مترمکعب است. این عدد معادل ۳ میلیون ۷۷۰ هزار بشکه فرآورده نفتی است و با الگوهای موجود پالایشی ایران این میزان فرآورده نیاز به تصفیه ۵ میلیون بشکه در روز نفت خام است؛ موضوعی که هم از نظر امکان تولید و هم سرمایه‌گذاری پالایش غیرممکن است. یعنی نیاز به ۲۵ پالایشگاه با ظرفیت ۲۰۰ هزار بشکه در روز دارد، بنابراین سرمایه‌گذاری در میدان‌های گازی کشور اولویت نخست صنعت نفت بوده است و مسیر حرکت وزارت نفت در سال‌های گذشته عقلانی و براساس مصالح کشور بوده است و اکنون نیز اولویت تأمین نیاز داخلی کشور به انرژی باید براساس توسعه صنعت گاز و گاز مایع باشد. اولویت بعدی توسعه پالایشگاه‌های موجود بری کاهش تولید نفت کوره و تصفیه نفت کوره است. توسعه این پالایشگاه‌ها معادل ایجاد دو پالایشگاه با ظرفیت ۲۰۰ هزار بشکه در روز است، یعنی با اجرای این طرح‌های توسعه‌ای ۴۰۰ بشکه

می‌تواند ۲۰ درصد سهام پالایشگاه را دارا باشد. تاکنون مطالعات فنی و اقتصادی چند پالایشگاه میعانات گازی، نفت خام و نفت خام سنگین انجام شده و طراحی بنیادی برخی از آنها هم صورت گرفته، اما به مرحله اجرا در نیامده است. علت این موضوع عدم امکان تأمین مالی است. بخش خصوصی و عمومی قادر به تأمین مالی طرح‌ها نیستند و سرمایه‌گذار خارجی هم به دلیل تحریم حاضر به سرمایه‌گذاری نیست. مشکل اصلی درباره توسعه یافتن این صنعت فقدان منابع مالی است و بدون ارائه راه‌حلی واقعی برای تأمین مالی تنها می‌توان شعار داد.

■ با توجه به حجم‌های اخیر، برخی امارات‌شده حکایت از این دارد که «واردات بنزین در سال‌های ۹۴ تا ۹۷ مسیر صعودی یافته است، به‌گونه‌ای که در سال ۹۶ به واردات ۱۳ میلیون در روز منجر شده است» (همان سال افتتاح فاز نخست ستاره). با توجه به امار و ارقام موجود و افزایش ظرفیت تولید بنزین با تکمیل ساخت ستاره خلیج فارس، این موضوع چگونه امکان‌پذیر می‌شود که با افزایش میزان تولید بنزین، میزان واردات آن نیز افزایش یابد؟

تولید بنزین در کشور طی سال‌های ۹۰ تا ۹۵ برابر ۵۶ تا ۶۶ میلیون لیتر در روز بوده است و مصرف در سال‌های فوق ۶۰ تا ۷۲ میلیون لیتر در روز گزارش شده و بدیهی است تفاوت مقادیر فوق باید از طریق واردات تأمین می‌شد. یکی از مشکلاتی که ابتدای کار وجود داشت پایین بودن حجم ذخیره بنزین بود و با توجه به محدود بودن تولید داخلی در آن زمان مقداری از واردات صرف افزایش حجم ذخیره بنزین شد. به زبان ساده‌تر، با کاهش واردات حجم ذخیره کاهش داده شد. دولت بعدی با توجه به رعایت مصالح کشور ناگزیر از افزایش حجم ذخیره‌سازی بود. با این تفاسیر درست است امروز افرادی که به مصالح واقعی کشور توجه کردند مورد تبلیغ سوء قرار گیرند؟

توجه به این نکته ضروری است تولید بنزین که در سال ۹۵، ۶۶ میلیون لیتر در روز بود در سال ۹۸ به ۱۱۰ میلیون لیتر در روز رسید و مصرف از ۷۲ میلیون لیتر در سال ۹۵ به ۹۸ میلیون لیتر در سال ۹۸ رسید و راه‌اندازی فازهای سه‌گانه پالایشگاه ستاره خلیج فارس کشور را به صادرکننده بنزین تبدیل ساخت.

■ وقتی پروژه به دولت یازدهم رسید میزان سرمایه‌گذاری و نحوه تأمین منابع مالی ساخت ستاره چه تغییری کرد؟  
هزینه‌های انجام شده از ابتدای شروع پروژه به این شرح است:

در سال ۸۵: ۲۳ میلیون یورو  
در سال ۸۶: ۶۲ میلیون یورو  
در سال ۸۷: ۵۲ میلیون یورو  
در سال ۸۸: ۲۴۷ میلیون یورو  
در سال ۸۹: ۱۹۵ میلیون یورو  
در سال ۹۰: ۲۳۹ میلیون یورو  
در سال ۹۱: ۵۸۲ میلیون یورو

ویلر» بازنگری شد و سرانجام به تکمیل و روزآمد کردن برای ظرفیت پالایش روزانه ۳۶۰ هزار بشکه‌ای این پالایشگاه منجر شد.

■ در آن مقطع به غیر از ستاره خلیج فارس طرح‌های دیگر پالایشی هم در دست اقدام بود؟

پروژه ستاره خلیج فارس تنها طرحی نبود که اجرای آن به سال ۸۵ موکول شد، بلکه در سال‌های ۸۰ تا ۸۴ توسعه و نوسازی پالایشگاه‌های موجود برای افزایش کسبی و بهبود کیفی محصولات مورد توجه قرار گرفت. از آن جمله می‌توان به بنزین‌سازی‌های پالایشگاه‌های تهران، اصفهان، تبریز، بندرعباس و گوگردزایی نفت سفید و نفت‌گاز پالایشگاه تهران و تبریز، اصفهان، بندرعباس و مجتمع کراکینگ کاتالیستی آبادان و طرح مهم تبدیل نفت کوره پالایشگاه اراک اشاره کرد، بنابراین دوره ۸۰ تا ۸۴ را می‌توان دوره مطالعه و طراحی پروژه‌های تحول صنعت پالایش نفت کشور دانست که اجرای آنها به‌طور اجتناب‌ناپذیر از سال ۱۳۸۵ باید آغاز می‌شد. البته لازم می‌دانم تلاش‌ها و حمایت‌های مدیرعاملان شرکت ملی پالایش و پخش در آن سال‌ها یعنی آقایان آقای، نعمت‌زاده، شهنازی‌زاده و ضیعی در اجرای طرح‌های تحول صنعت پالایش نفت کشور را یادآوری کنم.

■ چه شرکت‌هایی در پروژه ستاره خلیج فارس مشارکت کردند؟

پس از تشکیل شرکت پالایش نفت ستاره خلیج فارس در سال ۸۵ برای طراحی تفصیلی و اجرا با شرکت‌های اسنم پروچی ایتالیا، بینا و تهران‌جنوب قرارداد منعقد و در سال ۸۹ کار به شرکت فرادست انرژی واگذار شد. شایان ذکر است که شرکت SPC پس از آغاز تحریم از مشارکت کناره‌گیری کرد.

■ این پروژه با چند درصد پیشرفت فیزیکی به دولت یازدهم تحویل شد؟

این پروژه با پیشرفت تئوریک حدود ۶۰ درصد به مسئولان دولت یازدهم تحویل شد، بلافاصله پس از آغاز کار دولت جدید، بنده به اتفاق مهندس صادق‌آبادی به دستور وزیر محترم نفت از پالایشگاه بازدید کردیم. براساس مشاهدات باید گفت تنها مخازن پالایشگاه، خط لوله انتقال میعانات و تعدادی فونداسیون‌ها اجرا شده بود. احتمال می‌رود پیشرفت ۶۰ درصدی ناشی از پیش‌پرداخت‌های قراردادهای ساخت تجهیزات و پیمانکاران بوده باشد. بدیهی است این‌گونه گزارش پیشرفت پروژه بیانگر پیشرفت فیزیکی و تخمین زمان لازم تا راه‌اندازی نباشد.

■ با توجه به حواشی اخیر مطرح شده در خصوص کم‌کاری در ساخت پالایشگاه به نظر شما در زمان کدام دولت و لیبردی کدام وزیر روند پالایشگاه‌سازی به اوج رسید؟

درباره ساخت پالایشگاه‌ها باید این را در نظر داشت که با توجه به خصوصی‌سازی، دولت مجاز به سرمایه‌گذاری در صنعت پالایش نفت نیست و حداکثر

صنعت نفت در سال پایانی دولت دوازدهم در حال دست و پنجه نرم کردن با سیل بی‌امان انتقادها که نه، سیاه‌نمایی‌هایی است که زمینه را برای آماج حملات غیرمنصفانه مهیا کرده است؛ افرادی که مترصد فرصتی برای موج سواری در این سیلاب گل آلود هستند، گویا فراموش کرده‌اند ترازوی نقدشان باید عدالتی را برقرار کند که باتیان و عوامل اجرایی این پروژه‌ها از کارگران و متخصصان گرفته تا مجریان پروژه‌ها را زیر سؤال نبرد و نقد بگم‌گمشان گروه‌ای از پیش روی چالش‌ها باز کند، نه اینکه باری مضاعف را روی دوش همزمانشان قرار دهد.

به گزارش شانا، از جمله مباحثی که به‌تازگی نقل محافل رسانه‌ای شده مربوط به پروژه «ستاره خلیج فارس» است؛ افزایش ظرفیت تولید بنزین حقیقی انکارناپذیر است که با جامه عمل پوشاندن به آن توسط این پالایشگاه، صنعت پالایش توانست حق مطلب را در دوره پرتش تحریم‌ها تمام و کمال ادا کند؛ موضوعی که با گیر افتادن در گرداب خودتحریمی‌ها از سوی برخی جریاناتی که سعی در وارونه جلوه دادن وقایع دارند، دچار تناقض آمار و ارقامی شده است. در همین خصوص با یکی از دست‌اندرکاران صنعت پالایش که در دولت یازدهم سمت مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی را برعهده داشت به گفت‌وگو نشستیم. شهاب‌الدین متاجی صفر و صد جریانات رخ داده در این پروژه پرحاشیه را براساس مشاهدات و استناد به آمار موجود به تصویر کشید.

■ ابتدا اشاره‌ای کنید به اینکه در چه فرآیندی ایده ساخت و مطالعات امکان‌سنجی پالایشگاه میعانات گازی «ستاره خلیج فارس» شکل گرفت و طی چه فرآیند عملیاتی شد؟

در سال ۸۱ هم‌زمان با آغاز راه‌اندازی فازهای پارس جنوبی فکر تکمیل زنجیره ارزش محصولات این میدان گازی در وزارت نفت شکل گرفت. در آن برهه برای محقق کردن تکمیل زنجیره ارزش محصولات ایده‌های مختلفی نیز مانند LNG، GTL و پالایشگاه میعانات گازی مطرح شد. GTL به دلیل هزینه زیاد سرمایه‌گذاری، ارتباط آن با قیمت نفت خام و غیراقتصادی بودن فقط تا مرحله پایلوت پیش رفت، اما فکر تولید ال‌ان‌جی و ایجاد پالایشگاه میعانات گازی در شرکت‌های تابع وزارت نفت پیگیری شد.

به این منظور برای انجام مطالعات فنی و اقتصادی درباره تأسیس پالایشگاه میعانات گازی در شرکت ملی پالایش و پخش با همکاری مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی و شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت یک قرارداد با شرکت «فاستر ویلر» امضا شد؛ «فاستر ویلر» نمودار فرآیندی کلی پالایشگاه را بررسی و با توجه به نیاز کشور، نمودار فرآیندی برای تولید حداکثری بنزین را تأیید کرد. این مطالعات در سال ۸۲ تحویل شرکت ملی پالایش و پخش شد و برای تعیین محل پالایشگاه نیز گزینه‌های مختلفی مانند بندر ماهشهر، عسلویه و بندرعباس مطرح و در نهایت براساس مطالعات فنی و اقتصادی گزینه بندرعباس تأیید شد. بلافاصله پس از دریافت نتیجه مطالعات فوق شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت اقدام به عقد قرارداد و انجام طراحی بنیادی با مشارکت دو شرکت ایرانی ODC و شرکت هندی EIL کرد. طراحی بنیادی در سال ۸۴ به پایان رسید و مدارک آن برای انجام مراحل بعدی پروژه یعنی طراحی تفصیلی و ساخت و نصب آماده شد.

به این نکته باید توجه شود که راه‌اندازی نخستین فاز پارس جنوبی در سال ۸۱ بود و در سال ۸۴ بسته طراحی بنیادی و پالایشگاه میعانات گازی بندرعباس یا همان ستاره خلیج فارس آماده شد. به این ترتیب در سال ۸۵ پروژه پالایشگاه میعانات گازی بندرعباس به‌عنوان مهم‌ترین طرح پالایشی کشور روی میز مدیرعامل وقت شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران قرار گرفت. برای ساخت پالایشگاه شرکت پالایش نفت ستاره خلیج فارس تأسیس شد. ابتدا ۴۰ درصد سهام متعلق به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، ۳۵ درصد متعلق به شرکت سرمایه‌گذاری تأمین اجتماعی، ۱۰ درصد متعلق به صندوق بانزشتگی صنعت نفت و ۱۵ درصد متعلق به شرکت اندونزیایی (spc star petro gas corporaion) بود. با همکاری شرکت ملی مهندسی و ساختمان spc مطالعات فنی و اقتصادی بر پایه مطالعات انجام‌شده توسط «فاستر







## اخبار

## توقف سرمایه‌گذاری‌ها برای صادرات ال‌ان‌جی در ۲۰۲۰

کاهش قیمت نفت و گاز بسیاری از برنامه‌های سرمایه‌گذاری در زمینه ساخت تأسیسات صادرات ال‌ان‌جی را به حال تعلیق درآورد. به گزارش خبرگزاری رویترز از لندن و نیویورک، برخی منابع صنعتی و مالی اعلام کردند که در پی افت تقاضای انرژی به‌دلیل شیوع ویروس همه‌گیری جهانی کرونا و سقوط بی‌سابقه قیمت‌های انرژی برای نخستین بار در دو دهه اخیر، در زمینه صادرات گاز طبیعی مایع‌شده (ال‌ان‌جی) امسال هیچ پروژه جدیدی برای اجرا تأیید نشده است. بر خلاف سال گذشته میلادی که تعداد طرح‌های مصوب برای ساخت تأسیسات تولید ال‌ان‌جی به‌طور بی‌سابقه‌ای افزایش یافت، کاهش چشمگیر قیمت نفت و گاز در سال ۲۰۲۰ شرکت‌ها را مجبور کرد پروژه‌های جدید خود را به تعویق بیندازند و در تأسیسات موجود سرمایه‌گذاری کنند. شرکت مشاوره وود مکنزی در این باره گفت: سال ۱۹۹۸ آخرین سالی بود که هیچ طرح جدیدی برای ساخت تأسیسات صادرات ال‌ان‌جی تصویب نشد، در حالی که برآوردهای آژانس بین‌المللی انرژی نشان می‌دهد که در دو دهه گذشته چنین شرایطی رخ نداده است. پنج تحلیلگر سرمایه‌گذاری، بانکداری و انرژی بر این باورند که امسال تصمیمی برای سرمایه‌گذاری نهایی (FID) گرفته نمی‌شود، در حالی که چهار منبع دیگر پیش‌بینی کردند که حداکثر یک تا دو مورد اجرایی خواهد شد. پیش از همه‌گیری ویروس کرونا انتظار می‌رفت ظرفیت‌های جدید صادرات ال‌ان‌جی در سال ۲۰۲۰ میلادی مشابه رقم بی‌سابقه پارسال و بیش از ۷۰ میلیون تن در سال باشد.

## به پیش‌بینی وزیر انرژی روسیه

## میانگین قیمت نفت سال آینده ۵۰ تا ۵۵ دلار

## خواهد بود

وزیر انرژی روسیه پیش‌بینی کرد که میانگین قیمت نفت می‌تواند ۵۰ تا ۵۵ دلار برای هر بشکه باشد، اما ممکن است با نوسان‌هایی همراه باشد. به گزارش خبرگزاری رویترز از مسکو، الکساندر نوواک اعلام کرد که تقاضای جهانی نفت به‌دلیل تأثیر همه‌گیری ویروس کرونا، در امسال ۱۰ تا ۱۰ میلیون بشکه در روز کاهش می‌یابد. وی افزود: قیمت‌های جهانی نفت خام نیز می‌تواند بیش از این نیز بهبود یابد. وزیر انرژی روسیه در کنفرانسی آنلاین همچنین گفت: قیمت نفت سال آینده به‌طور بالقوه می‌تواند به حدود ۶۵ دلار برای هر بشکه برسد، اما انتظار داریم قیمت با نوسان همراه باشد. قیمت نفت خام شاخص برنت دریای شمال هم‌اکنون حدود ۴۴ دلار در هر بشکه معامله می‌شود. نوواک در پاسخ به پرسشی درباره اینکه آیا با پیش‌بینی گلدمن ساکس مبنی بر اینکه قیمت نفت می‌تواند به ۶۵ دلار برای هر بشکه برسد، موافق است، گفت: این احتمال وجود دارد، اما با احتیاط بیشتری شرایط را زیر نظر می‌گیریم. وی گفت: در مقایسه با گلدمن ساکس، پیش‌بینی به نسبت ملایم‌تری برای سال ۲۰۲۱ دارد. به نظر من میانگین قیمت نفت در سال آینده میلادی می‌تواند ۵۰ تا ۵۵ دلار برای هر بشکه باشد، اما ممکن است با نوسان‌هایی هم روبرو باشد. گلدمن ساکس انتظار دارد قیمت نفت خام برنت تا سه ماه سوم سال ۲۰۲۱ به ۶۵ دلار برای هر بشکه و قیمت میانگین آن در سال آینده به ۵۹ دلار و ۴۰ سنت برسد. نوواک انتظار دارد تقاضای نفت در سال آینده به‌طور کامل بهبود می‌یابد. وی گفت: هم‌زمان با بهبود اقتصاد جهانی، شرایط را بررسی و سطح تولید نفت را تعدیل می‌کنیم.

## بیکر هیوز به دنبال آینده‌ای با انرژی کم‌کربن

پایین ماندن قیمت‌های جهانی نفت خام سبب شده است بیکر هیوز به فکر اجرای طرح‌های انرژی کم‌کربن بفتند. به گزارش خبرگزاری رویترز، لورنزو سیمونلی، مدیرعامل بیکر هیوز روز سه‌شنبه (۱۸ شهریورماه) گفت: این شرکت در حال بررسی مشتریانی است که برای انتقال به آینده‌ای کم‌کربن آماده می‌شوند و قصد دارد جای پای خود را فراتر از ارائه خدمات میدان‌های نفت و گاز، تقویت کند. وی در کنفرانس مدیران انرژی پارکلی با تأکید بیشتر بر انتقال انرژی و فناوری مورد نیاز برای حرکت به سوی انرژی‌های تجدیدپذیر گفت: این شرکت به کم کردن خدمات و تجهیزات میدان‌های نفتی خود ادامه خواهد داد، این شرکت پیش از این نیز بعضی از دارایی‌های مربوط به میدان‌های نفتی را واگذار کرده است. این تغییر راهبردی در حالی انجام می‌شود که مشتریان بیشتری متعهد به استفاده کمتر از کربن می‌شوند و رشد انرژی‌های تجدیدپذیری مانند باد و خورشید سرعت می‌گیرد. بیکر هیوز اعلام کرد که در نظر دارد تا سال ۲۰۵۰ میلادی مقدار انتشار کربن خالص خود را به صفر برساند. بیکر هیوز در حال تطبیق خود با کاهش سرعت تقاضای نفت است، زیرا همه‌گیری ویروس کرونا و جنگ قیمتی کوتاه مدت سبب شد بزرگ‌ترین مشتریان این شرکت تهیه تجهیزات را متوقف کنند، از سرعت پروژه‌های جدید نفت و گاز طبیعی مایع‌شده (ال‌ان‌جی) خود بکاهند و کارکنانشان را کاهش دهند.

## عربستان سومین تأمین‌کننده نفت چین شد

صادرات نفت خام عربستان به چین در ماه جولای کاهش یافت و این کشور برای نخستین بار در دو سال گذشته به سومین تأمین‌کننده نفت چین تبدیل کرد. به گزارش دانش نفت به نقل از رویترز، صادرات نفت خام عربستان به چین در ماه جولای کاهش یافت و این کشور را برای نخستین بار در دو سال گذشته به سومین تأمین‌کننده نفت چین تبدیل کرد. آمار اداره گمرک چین امروز نشان داد عربستان ماه گذشته میلادی ۵،۳۶ میلیون تن نفت به این کشور ارسال کرد که معادل ۱،۲۶ میلیون بشکه نفت در روز است. این رقم در ماه ژوئن ۸،۸۸ میلیون تن و در ماه جولای سال گذشته ۶،۹۹ میلیون تن بوده است. روسیه، بزرگ‌ترین صادرکننده نفت به چین در ماه جولای بوده که ۷،۳۸ میلیون تن یا ۱،۷۴ میلیون بشکه در روز نفت به این کشور صادر کرده است. عراق، دومین تأمین‌کننده نفت چین بود که ۵،۷۹ میلیون تن نفت به چین فروخته است. ایران در ماه جولای ۴۹۸ هزار و ۲۶ تن نفت به چین فروخته است که بیش از ۴۶ درصد از مدت مشابه پارسال کمتر است. رقم صادرات نفت ایران به چین در بازه ژانویه تا جولای (۷ ماه نخست سال) بیش از ۲،۱۹۷ میلیون تن است که نسبت به مدت مشابه سال قبل ۸۱،۶ درصد کمتر است. ایران هشتمین صادرکننده نفت به چین به شمار می‌رود.

## چشم‌انداز بلندمدت و ناخوش قیمت نفت



## بریسایطنی

چشم‌انداز بلندمدت قیمت نفت رو به کاهش است. کرونا ویروس و چالش‌های آن از یکسو، کاهش تقاضای جهانی و تهدیدهای انرژی‌های نو موجب گردیده که نفت دورنمای ناخوشی پیدا کند.

بر این اساس، یک مؤسسه اعتبارسنجی، چشم‌انداز بلندمدت قیمت نفت برای شاخص دلیوی‌تی‌آی را ۵۰ دلار برای هر بشکه اعلام کرد. به گزارش پایگاه خبری اوپل‌پرایس، مؤسسه اعتبارسنجی فیچ برآورد خود برای قیمت طولانی‌مدت شاخص نفت دلیوی‌تی‌آی را از ۵۲ دلار برای هر بشکه تا ۵۰ دلار برای هر بشکه کاهش داد که بیانگر شکستگی توازن بازار، لبریز بودن ذخیره‌سازی‌ها، کاهش قیمت موردنیاز برای متعادل نگه‌داشتن بودجه و ادامه روند انتقال انرژی است. فیچ همچنین چشم‌انداز قیمت نفت خود برای سال ۲۰۲۲ را کاهش داد. این نهاد انتظار دارد قیمت شاخص نفت خام برنت در این سال به ۵۰ دلار برای هر بشکه برسد. برآورد پیشین فیچ برای این شاخص ۵۳ دلار برای هر بشکه بود. علت این کاهش برآورد، افزایش ذخیره‌سازی نفت در پی همه‌گیری ویروس کرونا، شکنندگی بویایی عرضه و تقاضا و کاهش قیمت موردنیاز برای متعادل نگه‌داشتن بودجه در بسیاری از مناطق است. فیچ برآورد کرد که قیمت شاخص نفت خام دلیوی‌تی‌آی آمریکا در سال ۲۰۲۲ به طور میانگین ۴۷ دلار برای هر بشکه باشد، این در حالی است که پیش از این انتظار می‌رفت قیمت این شاخص در سال ۲۰۲۲، ۵۰ دلار برای هر بشکه باشد. این مؤسسه اعتبارسنجی برآورد کرده که در نیمه دوم سال جاری میلادی و در سال ۲۰۲۱ از حجم ذخیره‌سازی‌های نفت خام کاسته شود. فیچ تصریح کرد: جدا از مبنای، قیمت‌های بلندمدت نفت نشان‌دهنده تمایل موجود برای حرکت به سوی منابع انرژی کم‌کربن است

## سه دلیلی که چرا قیمت نفت به این

## زودی افزایش نمی‌یابد

در همین حال، شرایط کنونی بازار نفت نگران‌کننده است، چراکه اخبار خوب نمی‌تواند قیمت‌ها را بالا برده و از طرف دیگر انتظار می‌رود، موجی از اتفاقات منفی طی هفته‌های آینده این بازار را تحت‌الشعاع قرار دهد. به گزارش دانش نفت به نقل از راشا تودی، انتشار خوب توانسته قیمت نفت را در بازار جهانی افزایش داده و از طرف دیگر برخی رویدادهای منفی بازار جهانی نفت را طی هفته‌های آینده تحت تأثیر

قرار خواهد داد و همین امر شرایط نگران‌کننده‌ای را در بازار به وجود آورده است. علی‌رغم انتشار گزارشات مثبت طی هفته‌های گذشته از جمله کاهش نفت ذخیره‌شده کشورهای و همچنین پایبند بودن اعضای اوپک به تعهدات خود در پایین نگه داشتن عرضه، اما قیمت نفت در بازار جهانی نتوانسته افزایش چشمگیری را به ثبت برساند و همین امر کسانی که امیدوار به افزایش قیمت بوده‌اند را سرخورده کرده است. از طرف دیگر حالا ورق برگشته و نگرانی‌های جدیدی در سطح بازار جهانی ایجاد شده است.

پس از آنکه قیمت نفت اخیراً کمی بالا رفت، اما انتظار گزارش منفی در باره افزایش دوباره تعداد بیکاران در آمریکا باعث شد تا شاهد بازگشت قیمت نفت به سطح حدود ۴۰ دلار در هر بشکه باشیم. در حالی که هفته منتهی به ۱۵ آگوست تعداد افراد بیکار شده در آمریکا از مرز ۱،۱ میلیون نفر گذشت که هفته قبل از آن تعداد آنها برای نخستین بار از ماه مارس به زیر یک میلیون نفر رسیده بود و بازار را نسبت به تقویت کرده بود، اما حالا شبهات جدی نسبت به مداوم بودن روند بهبود اقتصادی ایجاد شده است. طارق ظهیر، عضو هیات مدیره مؤسسه تلچ کپیتال طی مصاحبه‌ای با بلومبرگ گفت: با وجود اخبار مثبت متعددی که طی هفته‌های گذشته در باره کاهش نفت انبارشده کشورها اینکه قیمت نتوانست رشد قابل توجهی داشته باشد، خوب به نظر نمی‌رسد. قیمت نتوانست صعود کند و حالا بازار برگشته و شاهد خطر پایین آمدن قیمت هستیم. سطح نوسان قیمت نفت در بازار به دوران پیش از کرونا برگشته و به نظر می‌رسد در شرایط کنونی هیچ چیز نمی‌تواند بازار را تکان دهد. در ادامه سه دلیل ذکر می‌شود که نشان می‌دهد که روند پایین ماندن قیمت نفت ممکن است، بسیار بیشتر از آنچه که فعالان بازار انتظار داشتند طول بکشد.

## ۱- دور جدید مازاد عرضه نفت به بازار

مازاد عرضه سنگین نفت در بازار جهانی و کمبود فضا برای ذخیره‌سازی نفت اصلی‌ترین دللی بود که باعث شد تا نخستین بار در تاریخ قیمت نفت در ماه آوریل به زیر صفر سقوط کند. البته شرایط کنونی خیلی بهتر از ۴ ماه پیش است و به همین خاطر شاهد بهبود نسبی قیمت نفت در بازار بوده‌ایم، اما نشانه‌های نگران‌کننده‌ای در بازار پدیدار شده است. علی‌رغم آنکه شاهد کاهش مازاد تولید نفت ذخیره شده در آمریکا طی هفته‌های گذشته بوده‌ایم، اما سطح آن با میزان بحرانی فاصله کمی دارد. بنا به گزارش سازمان اطلاعات انرژی آمریکا، سطح نفت انبار شده در آمریکا در هفته منتهی به ۲۴ جولای به ۱۰۶ میلیون بشکه کاهش یافته و در هفته‌های بعد به ترتیب به ۴،۵، ۷،۴ و ۱۶ میلیون بشکه کاهش یافته است. یک احتمال جدی وجود دارد که این روند کاهش تغییر کرده و خیلی زود صعودی شود که این مسئله تأثیر بسیار منفی بر روند رشد قیمت نفت در بازار جهانی خواهد داشت. این اتفاق نگران‌کننده در حالی ممکن است رخ دهد که اعضای اوپک پلاس هم به دنبال پایین آوردن میزان نفتی هستند که از عرضه به بازار کاسته شوند. از ابتدای ماه جاری اعضای اوپک پلاس میزان نفتی که قرار بود از عرضه به بازار کم کنند را دو میلیون بشکه پایین آورده و به ۷،۷ میلیون بشکه در روز رسانده‌اند. هرچند تجلی گوربان، کارشناس کالاهای اساسی بانک بی ان پی پاروباس فرانسه طی مصاحبه‌ای

## ۲- نگرانی‌ها نسبت به تداوم شیوع

## کرونا

بخش قابل توجهی از افزایش اخیر قیمت نفت مربوط به خوش‌بینی نسبت به موفقیت‌آمیز بودن تلاش‌ها برای ساخت واکسن کرونا بوده است. در واقع تلاش‌های جدی در راستای ساخت این واکسن در جهان صورت گرفته و در حاضر ۱۸۵ تیم تحقیقاتی به صورت جدی در حال تحقیق برای رسیدن به این مهم هستند. ۷ واکسن هم هم‌اکنون در مراحل پایانی

تحقیقات قرار دارند. متأسفانه به صورت کلی روند تولید واکسن با توجه به قرار گرفتن ایمنی آن در اولویت پروسه بسیار طولانی است؛ به طور مثال اخیراً کشف شده است که واکسن تب دانگ در حقیقت به شدت گرفتن بیماری در کودکانی که واکسینه شده‌اند، در زمان ابتلا منجر می‌شود و یا همین مشکل در واکسن ویروس سین فیشال تنفسی نیز وجود دارد. همین نکته است که باعث شده بسیاری از کشورها ادعای روسیه در ساختن ویروس کرونا را با شک و تردید نگاه کنند. با توجه به اینکه هیچ زمان‌بندی مشخص در باره به نتیجه رسیدن تلاش‌ها برای ساخت یک واکسن ایمن و موثر برای کرونا و توزیع آن در بازار جهانی وجود ندارد، اقتصاد جهانی و بازار جهانی نفت نسبت به موج دوم شیوع کرونا به شدت آسیب‌پذیر نشان می‌دهد. در حقیقت در ماه گذشته اوپک پلاس نسبت به روند بهبودی و توزیع آن در بازار جهانی نفت و کاهش قیمت نفت و میزان بودن سرعت آن نسبت به میزان مورد انتظار و افزایش خطر شکل‌گیری موج دوم کرونا ابراز نگرانی کرد.

## ۳- توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر

زمانی که سرمایه‌گذاران به معادله نفت و انرژی‌های تجدیدپذیر فکر می‌کنند معمولاً به این مسئله توجه می‌کنند که چگونه کاهش قیمت نفت در بازار جهانی روند توسعه و رفتن به سمت انرژی‌های تجدیدپذیر را تحت تأثیر قرار خواهد داد. در واقع به طور کلی این مسئله می‌تواند درست باشد، اما هیچ نشانه مستدلی وجود ندارد که ثابت کند کاهش قیمت نفت بر توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر اثر منفی گذاشته است. در واقع اتفاقی که رخ داده برعکس بوده و در حالی که شیوع ویروس کرونا تقاضا برای سوخت‌های فسیلی را به شدت کاهش داده، اما تقاضا برای انرژی‌های تجدیدپذیر در عمل نکرده‌اند، این اقدام خود را با پایین آوردن تولید طی ماه‌های آینده جبران خواهند کرد. البته همه می‌دانیم که هیچ چیز در اوپک پلاس تضمین شده نیست.

## ۲- نگرانی‌ها نسبت به تداوم شیوع

## کرونا

بخش قابل توجهی از افزایش اخیر قیمت نفت مربوط به خوش‌بینی نسبت به موفقیت‌آمیز بودن تلاش‌ها برای ساخت واکسن کرونا بوده است. در واقع تلاش‌های جدی در راستای ساخت این واکسن در جهان صورت گرفته و در حاضر ۱۸۵ تیم تحقیقاتی به صورت جدی در حال تحقیق برای رسیدن به این مهم هستند. ۷ واکسن هم هم‌اکنون در مراحل پایانی

برخی از محدودیتها را برای مقابله با شیوع بیماری دوباره وضع کنند. به گفته مدیرعامل مرکز کوریا، سطح ذخایر شناور دوباره افزایش پیدا کرده و این مسئله در مقطعی مشکل ساز خواهد شد زیرا مازاد ذخایر عظیمی وجود دارد. بر اساس گزارش رویترز، چین نقطه روشنی در بازار نفت بود اما روند احیای این کشور و سایر کشورهای جهان برابر نبوده و برای حذف مازاد ذخایر نفت و فرآورده‌های نفتی کافی نیست. به گفته سعد رحیم، اقتصاددان شرکت بازرگانی ترافیگورا، آمریکا هم با بیکاری بالایی مواجه شده و بحران فزاینده اخراج باعث اوج گرفتن بیکاری می‌شود. اگر چین دوباره صادرات فرآورده‌های نفتی را آغاز کند، فعالیت پالایشگاهی و تولید سوخت‌ها به خصوص بنزین کاهش بیشتری پیدا می‌کند. فصل رانندگی تابستانی در نیمکره شمالی بی‌روقت بود و حاشیه سود تولید سوخت‌های تقطیری هفته گذشته در پایینترین سطح از اوایل سال ۲۰۰۰ قرار داشت. سوخت‌هایی مانند دیزل نیمی از تولید یک پالایشگاه را تشکیل می‌دهند.



به بهبود قیمت‌های نفت کمک کرد. اوج‌گیری فعالیت اقتصادی در ژوئن آغاز شد اما روند احیا یکنواخت شده

است. برخی از واکسن‌های کووید ۱۹ ساخته شده تحت دوره‌های آزمایشی قرار دارند اما کشورها ناچار شده‌اند



مدیر عامل سازمان مدیریت صنعتی در دومین کنفرانس بین‌المللی نوآوری در مدیریت کسب و کار و اقتصاد:

# نوآوری و کار آفرینی نیازمند زیرساخت‌های فرهنگی است

دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری: اکنون زمان افول نوآوری بزرگ رادیکال و جایگزینی و ظهور نوآوری خدمت‌افزا است



مدیر عامل سازمان مدیریت صنعتی،

در دومین کنفرانس بین‌المللی نوآوری در مدیریت کسب و کار و اقتصاد در خصوص نوآوری خدمت‌افزا در تعالی کسب و کار گفت: نوآوری‌های مختلفی وجود دارد از جمله، نوآوری ساختاری یا معماری گونه، نوآوری تدریجی که در اثر تجمع انبارهای دانش و به صورت کم‌کم ایجاد می‌شود و نوآوری رادیکال یا انفجاری یا انقلابی که یکباره اتفاق می‌افتد و اثرات بسیار بزرگی را به جای می‌گذارد.

به گزارش روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی؛ دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری با بیان اینکه نوآوری رادیکال به صورت الهام بخشی بوده و به صورت انقلابی ظهور می‌کند و قبل از آن تحقیق و پژوهشی انجام نشده است، افزود: نوآوری دیگری به نام نوآوری تحول‌آفرین نیز وجود دارد که بنیان شکن یا بنیان برافکن است، زیرا با اتفاق افتادن این نوآوری در ساختار کسب و کار تغییر و تحول زیادی ایجاد می‌شود و ممکن است برخی از کسب و کارها را از چرخه خارج کنند و کسب و کار جدیدی به وجود آورند. مدیر عامل سازمان مدیریت صنعتی یادآور شد: نوآوری ساختاری نیز بازار پسند است و با یک تغییر ظاهری کوچک می‌تواند بازار جدیدی را برای خود خلق کند. همچنین نوآوری تدریجی بازار کمتری را بدست می‌آورد و در زمینه تکنولوژی نیز به صورت مقطعی پیش می‌رود. اما نوآوری رادیکال، هم در تکنولوژی و هم در بازار، سرآمد بوده و در نوآوری تحول‌آفرین نیز تکنولوژی بسیاری به کار گرفته شده و از بازار نیز سهم خوبی دارد.

کیانی بختیاری خاطر نشان کرد: قرون ۱۹ و ۲۰ را می‌توان قرون نوآوری و اختراعات بزرگ و تکنولوژی‌های رادیکال دانست، البته در قرن ۲۱ نیز تلفن هوشمند، اینترنت اشیا، خانه‌های هوشمند، شبکه‌های اجتماعی؛ خودروهای هیبریدی، پرینتر سه بعدی و حتی غذاهای مصنوعی ساخته شده اند که همگی جزو نوآوری‌های رادیکال بوده اند. وی ادامه داد: اکنون سوال اینجاست که آیا عصر نوآوری و نوآوری رادیکال بودن تکنولوژی‌ها یا می‌توان به آن امیدوار بود؟ کما اینکه در دوران گذشته هنر، ادبیات، شعر و علوم پایه

آموزش و یادگیری افراد در مسائل شبیه به محیط واقعی کسب و کار می‌شود. در واقع مشاوره خدمات‌افزا که نوعی مشاوره مجازی است شامل مطالعه روندها و شاخص‌ها، تحلیل‌های مدیریتی و اقتصادی، منابع علمی، گزارش‌ها، مستندات کاربردی، دستورالعمل‌ها و فرآیندهای کاربردی و ... است. کیانی بختیاری در ادامه به مولفه‌های بنیادین در انقلاب چهارم صنعتی اشاره نمود که شامل اینترنت اشیا، فناوری‌های توانمندساز صنعت، سیستم‌های سایبر فیزیکی، کلان داده بلاکچین و رایانش ابری است. وی افزود: نوآوری خدمات ابزار و گروه‌های شغلی نو ظهور شامل طراح اکوسیستم سایبری متخصص کلان داده و تحلیل داده، آموزشگاه آموزش دهنده ربات، معمار فرهنگ مجازی، یکپارچه سازی هوش مصنوعی داده‌ها و استفاده‌ها، طراح پلتفرم‌های کسب و کار، طراح پلتفرم‌ها و اکوسیستم آموزشی، متخصص تولید ارزش دیجیتال، متخصص مدیریت شبکه‌های اجتماعی و ... است و رویکردهای بهبود نوآوری خدمت‌افزا در کسب و کار شامل انسان محور فرایند محور و ابزار محور بودن است. کیانی با بیان چهار توصیه برای توسعه نوآوری تدریجی در بنگاه اظهار داشت: نخست اینکه فرهنگ نوآوری را در تمامی سطوح بنگاه توسعه دهید زیرا گاهی نوآورانه ترین ایده‌ها از پایین ترین لایه‌های سازمان پیشنهاد می‌شوند. دوم اینکه مهارت‌های لازم برای تفکر نوآورانه را در کل کارکنان سازمان توسعه دهید، سوم دانش و تجربه مشتریان به عنوان منابع مهم نوآوری استفاده کنید و چهارم ریسک‌پذیر باشید و فقط امروز را بنیمن. مدیر عامل سازمان مدیریت صنعتی در پایان تأکید نمود: در نهایت باید گفت که فرهنگ آموختنی است و برخی از مقوله‌ها همچون نوآوری و کارآفرینی و غیره مقوله‌هایی هستند که با زیرساخت‌های فرهنگی باید در سنین پایین آموزش داده شود. انسان محور، فرآیند محور و به کارگیری فناوری شرط لازم و کافی برای توسعه نوآوری خدمت‌افزا محسوب می‌شود و کسب و کارها می‌باید برای بهره‌برداری از نوآوری‌های خدمت‌افزا در مسیر تعالی خود کام بردارند.

از جنس آدم‌های نوآور بودند و باید دید می‌توان از این دست افراد را در امروز داشته باشیم و آیا عصر نوآوری‌های رادیکال به پایان رسیده است؟ به گفته کیانی بختیاری، برای این موضوع موافقان و مخالفانی وجود داشتند. موافقان می‌گویند در قرن ۱۹ و ۲۰ شاهد ظهور تکنولوژی‌ها و نوآوری‌هایی بودیم که تاریخ بشر را متحول کرده‌اند. در واقع در زمینه نوآوری رادیکال، فضا فراهم است و کارهای بزرگ در قالب هسته‌های بزرگ نمایان و امکان ادامه آن وجود دارد. اما مخالفان می‌گویند هر آنچه که اکنون داریم در قالب شالوده اختراعات و کارهای گذشته سوار شده و اکنون هسته‌های کوچک و پوسته‌های بزرگ باقیمانده است. در واقع هر آنچه که تولید می‌شود به نحوی بر ستون‌ها و پایه‌های نوآوری‌های رادیکال قرار می‌گیرد و مدام هم تقویت می‌شود. بنا به گفته مدیر عامل سازمان مدیریت صنعتی، با انجام یک مقایسه می‌بینیم که اکنون میزان نوآوری ساختاری و تحول‌آفرین افزایش یافته و میزان رادیکال بودن تکنولوژی‌ها نیز در حال کاهش است. اما به لحاظ تأثیر نوآوری رادیکال، از قرن بیستم، تکنولوژی

خدمت در صنایع نشان می‌دهد. علاوه بر آن نوآوری خدمت‌افزا در آموزش نیز وجود دارد و باید در یک پلتفرم سرویس ارائه دهد. مدیر عامل سازمان مدیریت صنعتی تأکید نمود: اکنون به دلیل شیوع کرونا به سمت پلتفرم در فضای مجازی رفته ایم و این تأثیر خدمت‌افزایی شکل گرفته است. در حال حاضر آموزش در همه جا به صورت رایگان برای همه انجام می‌شود. نوآوری خدمت‌افزا در آموزش نیز به این صورت است که ارائه مطالب آموزشی در سطح گسترده و بدون هیچگونه محدودیت در هر زمان و مکان و رایگان انجام می‌شود. همچنین یادگیری و ارائه مباحث در قالب مسائل واقعی و ملموس، یادگیری از طریق شبکه‌ها و یادگیری از طریق انتقال تجارب صورت می‌گیرد. وی افزود: اما خدمات نوآورانه در سیستم‌های کمک آموزشی الکترونیکی نیز از جدیدترین آموزش‌های موثر یعنی استفاده از مفاهیم مرتبط با بازی در طراحی دوره‌های آموزشی است. درهم‌آمیزی فناوری اطلاعات، سیستم‌های فناوری اطلاعات، سیستم‌های شبیه‌سازی و ارائه بازخورد فوری باعث ایجاد یک فرصت عالی برای افزایش بازدهی

**انسان محوری، فرآیند محوری و به کارگیری فناوری شرط لازم و کافی برای توسعه نوآوری خدمت‌افزار محسوب می‌شود کسب و کارها می‌باید برای بهره‌برداری از نوآوری‌های خدمت‌افزا در مسیر تعالی خود کام بردارند**

## خبر مهم

رئیس جمهوری:

کشور در مسیر رشد و توسعه قرار دارد

رئیس‌جمهوری گفت: با وجود همه مشکلات ناشی از تحریم و ویروس کرونا، خوشبختانه کشور در دو ماه گذشته در مسیر رشد اقتصادی قرار گرفته است.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، دکتر حسن روحانی، روز چهارشنبه، ۱۹ شهریورماه در نشست هیئت وزیران با اشاره به اقدام‌های دولت در مسیر رونق تولید و توسعه کشور گفت: اقدام‌های انجام‌شده در حوزه‌های مختلف از جمله صنعت، کشاورزی و خدمات، نشان می‌دهد که مردم تحت تأثیر تحریم و وحشت از کرونا نیستند و با رعایت اصول بهداشتی همه توان خود را برای پیشرفت و آبادانی کشور به کار گرفته‌اند. وی با قدردانی از ایستادگی و مقاومت ملت ایران در مقابل فشار اقتصادی و تحریم‌های ظالمانه دشمن، افزود: ملت بزرگ ایران، همه قوا، کارگزاران و مسئولان دستگاه‌های اجرایی همه توان خود را در شرایط سخت کنونی به کار گرفته‌اند و با وجود اینکه در هفت ماهه گذشته هم‌زمان با تحریم و ویروس کرونا مواجه بودیم، خوشبختانه کشورمان در ماه‌های تیر و مرداد در مسیر رشد اقتصادی قرار گرفته است. رئیس‌جمهوری با بیان اینکه این هفته، بیست‌وسومین هفته افتتاح طرح‌های ملی خواهیم داشت، تصریح کرد: در این مدت با وجود همه مشکلات اقتصادی تا جایی که توانستیم به واحدی که صدمه دیده‌اند و مستاجرانی که برای ودیعه مسکن مشکل داشتند وام پرداخت کرده‌ایم و تلاش کردیم سهام عدالت آزاد شود و در اختیار مردم قرار گیرد. روحانی عنوان کرد: در سال چشم تولید از همه مسئولان می‌خواهم که با همه توان رونق تولید و بالاتر از آن چشم تولید را به عنوان اولویت و هدف بزرگ قرار دهند.

## اخبار

مجری طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت شرکت نفت مناطق مرکزی ایران:

نخستین چاه در اجرای طرح نگهداشت و افزایش تولید در نفت مناطق مرکزی ایران

مجری طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت شرکت نفت مناطق مرکزی ایران گفت: نخستین حلقه چاه توسعه‌ای در اجرای طرح توسعه میادین نفتی غرب کشور در گستره عملیاتی این شرکت در میدان دانان حفاری و به تولید اولیه رسیده گزارش روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران؛ پرویز صالح‌وندبا اشاره به انجام موفقیت‌آمیز عملیات حفاری چاه شماره ۱۰ دانان گفت: این شرکت در راستای اجرای طرح‌های نگهداشت و افزایش تولید میادین نفتی کشور که از سوی شرکت ملی نفت ایران تدوین شده است پروژه‌های نفت شهر، دانان و سعادت‌آباد را در استان‌های کرمانشاه، ایلام و فارس در دست اجرا دارد. وی با توضیح اینکه میدان نفتی دانان در ۳۰ کیلومتری جنوب شرقی دهلران در استان ایلام واقع شده است، اظهار کرد: چاه پیش‌گفته در عمق سه هزار و ۲۰۰ متری حفار و با تولید دو هزار و ۲۰۰ بشکه در روز به تولید مطلوب رسیده که نسبت به پیش‌بینی‌ها، افزایشی بیش از دو برابر دارد. صالح‌وند بیان داشت: از ویژگی‌های اجرای طرح‌های توسعه‌ای حفار، نگهداشت و افزایش تولید با استفاده از دانش فنی و توان متخصصان، پیمانکاران و سازندگان قطعات و تجهیزات ساخت داخل است که در شرایط تحریم با تکیه بر منابع و توانمندی‌های کشور اجرا می‌گردد.

مجری طرح نگهداشت و افزایش تولید شرکت نفت مناطق مرکزی ایران افزود: بر اساس برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده، عملیات حفاری یازده حلقه چاه در میدان نفتی دانان در دستور کار قرار دارد و نفت استحصال‌شده از چاه‌های این میدان از طریق خطوط لوله به واحد بهره‌برداری و نمک‌زدایی دهلران انتقال خواهد یافت.

باهد از دیاد برداشت از میادین مشترک؛

پروژه برق‌رسانی به آبان و پایدار غرب در حال انجام می‌باشد

پروژه برق‌رسانی به آبان و پایدار غرب در حال انجام می‌باشد.

با تلاش متخصصان ایرانی پروژه برق‌رسانی به میادین آبان و پایدار غرب هم‌سو با برنامه ازدیاد برداشت در میادین مشترک در دست اجراست. پروژه برق‌رسانی به طرح توسعه میدان‌های مشترک آبان و پایدار غرب در گستره عملیاتی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران به همت پیمانکاران توانمند داخلی و با صرفه جویی اقتصادی ۴۲ میلیون یورویی در دست اجرا است. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران؛ مدیر مهندسی و ساختمان این شرکت گفت: تأمین انرژی مورد نیاز تلمبه‌های درون‌چاهی باهدف شتاب بخشی به طرح توسعه این میدان‌ها به منظور افزایش تولید به میزان ۳۵ هزار بشکه در روز صورت می‌گیرد. پیمان‌ایمانی افزود: در راستای توسعه، ارتقا و بهینه‌سازی شبکه برق موجود در میدان پایدار غرب و همچنین احداث شبکه برق جدید در میدان آبان برای برق‌رسانی به ۳۸ حلقه چاه به ۲۵ مگاوات انرژی جهت نصب پمپ‌های درون‌چاهی نیاز است که این مهم در قالب دو پروژه مستقل و طی برگزاری دو مناقصه در آذرماه سال گذشته از سوی شرکت نفت مناطق مرکزی به پیمانکاران داخلی واگذار شد. وی اظهار کرد: تأمین این میزان انرژی با مشارکت بخش خصوصی علاوه بر صرفه‌جویی اقتصادی و جلوگیری از خروج ارز از کشور مبتنی بر جهش تولید و بهره‌گیری از توان داخلی، اهتمام استفاده از تولیدات ساخت داخل و ایجاد فرصت‌های شغلی را در پی داشت. این عضو هیأت مدیره افزود: تأمین برق طرح توسعه میادین مشترک آبان و پایدار غرب از طریق ایجاد بالغ‌بر ۵۰ کیلومتر زیرساخت شبکه برق انجام می‌شود. مدیر مهندسی و ساختمان شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در پایان خاطر نشان کرد: با وجود شیوع بیماری کرونا، افزایش نرخ ارز و کار در شرایط سخت و طاقت‌فرسای منطقه، تلاش بر این است تا پایان آذرماه سال جاری پروژه برق‌رسانی به این میادین تکمیل و در مدار قرار گیرد.

شرط مشتری گاز ایران برای تمدید قرارداد؛

# ترکیه: قیمت رقابتی تر و منعطف‌تری پیشنهاد کنید!



یک مقام بلندپایه وزارت انرژی ترکیه اعلام کرد که کشورش انتظار دارد اگر صادرکنندگان گاز می‌خواهند قراردادهای بلندمدت را تمدید کنند، قیمت رقابتی تر و منعطف‌تری به این کشور پیشنهاد کنند.

بیش از ۲۵ درصد از قراردادهای گازی بلندمدت ترکیه در سال آینده منقضی می‌شود که شامل واردات خط لوله ای از گازپروم روسیه و شرکت سوکار آذربایجان و یک قرارداد گاز طبیعی مایع با نیجریه است. این مقام وزارت انرژی ترکیه به خبرنگاران گفت: رقابت از سوی LNG ارزان آمریکا و احتمال آغاز تولید گاز ترکیه در دریای سیاه، دینامیک بازار را تغییر داده است. قراردادهای گازی قدیمی که اغلب بر اساس قیمت نفت بود و خریداران را ملزم می‌کرد اگر سهمیه خریدشان را به طور کامل انجام ندهند، جریمه شوند، دیگر مطابق با واقعیت‌های بازار نیست و قیمت‌ها باید بر اساس شرایط هابهای بزرگ گاز تنظیم شوند. این مقام ترکیه ای که مایل نبود نامش فاش شود، گفت: ما مذاکرات را درباره تمدید یا یافتن یک گزینه واردات دیگر آغاز کرده ایم. تصمیم ما به این بستگی

ما مذاکرات را درباره تمدید یا یافتن یک گزینه واردات دیگر آغاز کرده ایم. تصمیم ما به این بستگی خواهد داشت که صادرکنندگان با پیشنهادهای قدیمی به سراغ ما بیایند یا پیشنهادهای رقابتی تر و منعطف‌تری داشته باشند. در صورت اول، تصور نمی‌کنم قراردادهای فعلی ادامه پیدا کنند

ماه گذشته گفت: آمار نشان می‌دهد با ادامه فعالیت حفاری، کشف بیشتری انجام خواهد گرفت. بر اساس گزارش رویترز، رجب طیب اردوغان، رئیس‌جمهور ترکیه اعلام کرده که کشورش تولید گاز از اکتشاف دریای سیاه را تا سال ۲۰۲۳ آغاز می‌کند که با صدمین سالگرد جمهوری ترکیه مصادف است اما این مقام ترکیه گفت: تولید کامل مدت طولانی‌تری زمان خواهد برد. زمان اعلام شده برای نخستین تحویل گاز است.

به سوی استفاده از انرژی تجدیدپذیر و گزینه‌هایی مانند نیروی هسته‌ای افزایش پیدا خواهد کرد، اما کشف ماه گذشته یک میدان بزرگ گازی در دریای سیاه راه را به سوی تولید داخلی گشود. ترکیه می‌گوید این میدان ۳۲۰ میلیارد متر مکعب گاز قابل برداشت دارد و فاتح دومنم، وزیر انرژی ترکیه

ایران کاهش یافت و در مقابل خریدش از جمهوری آذربایجان و آمریکا افزایش چشمگیری داشت. این مقام ترکیه ای گفت: آمریکا یکباره دومین صادرکننده بزرگ LNG به بازار ترکیه در نیمه اول سال ۲۰۲۰ شد و دلیل اصلی آن هم رقابتی بودن بالای آن بود. در حالی که مصرف گاز ترکیه با وجود حرکت

خواهد داشت که صادرکنندگان با پیشنهادهای قدیمی به سراغ ما بیایند یا پیشنهادهای رقابتی تر و منعطف‌تری داشته باشند. در صورت اول، تصور نمی‌کنم قراردادهای فعلی ادامه پیدا کنند. ترکیه برای تأمین عمده نیازهای نفت و گاز خود به واردات متکی است و در نیمه اول امسال، واردات ترکیه از روسیه و