

مهندس مهدی فکور؛ مدیر عامل شرکت نفت مناطق مرکزی در جمع خبرنگاران تأکید کرد:

## شایعه عقب ماندگی ایران از برنامه برداشت میادین مشترک صحت ندارد



دانش نفت؛ مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران ضمن اعلام خبر کسب بالاترین درصد تحقق برنامه ها برای اولین بار در مدت فعالیت مناطق مرکزی یادآور شد که این عنوان طی سال گذشته در

۳۲۵ میلیون متر مکعب به خود اختصاص داده و به عنوان محور تولید گاز در کشور معرفی شود. مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی افزود: هم اکنون فعالیت این شرکت در ۱۴ استان کشور متمرکز است و تا پایان برنامه چشم انداز به ۱۹ استان گسترش می یابد، از این منظر نفت مناطق مرکزی وسیع ترین شرکت تولیدی در گستره ایران اسلامی است که تولید گاز و نفت از ۷۳ مخزن شامل ۴۶ میدان گاز و ۲۷ میدان نفتی را عهده دار است و گفتنی است ۱۰ میدان نفتی و ۱۴ میدان گازی از این میادین در مدار تولید بوده و توسعه مابقی این میادین در برنامه های آتی شرکت قرار دارد. در ادامه ی برگزاری نشست خبری مدیرعامل شرکت ملی نفت مناطق مرکزی؛ مهندس فکور ابراز داشت: در خصوص میادین مشترک واگذار شده به این شرکت ذکر این نکته ضروری است که ایران در هیچ کدام از برنامه ها عقب نیست و حتی از برنامه پیش بینی شده برای برداشت جلوتر است. وی همچنین تصریح کرد: با بهره گیری از توان علمی و فنی مهندسان این شرکت در مدت کوتاه از تاسیسی خود سهم ۶۷ درصدی انرژی مورد نیاز کشور را برای مصارف صنعتی و صادرات گاز با تولید روزانه ۳۲۵ میلیون متر مکعب به خود گاز در کشور معرفی شده است. مدیر عامل شرکت نفت مناطق مرکزی اظهار داشت: تا پایان دی ماه رکورد تولید ۳۰۹ میلیون متر مکعب تولید گاز متمرکز گرفته که با برنامه ۳۲۵ میلیون متر مکعب اندکی فاصله دارد. مهندس فکور در خصوص عضویت دائمی شرکت نفت مناطق مرکزی در کمیته سوخت یادآور شد: مدیریت نظارت بر تولید نفت و گاز برعهده کمیته سوخت قرار دارد و شایان ذکر است که نفت مناطق مرکزی تاکنون در راستای تحقق تمام تعهدات خود در این عرصه گام برداشته است. مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی در خصوص لزوم بهره گیری از توانمندی های داخلی در شرایط تحریم ها علیه ایران گفت: شرکت رویکردی جدی و نگاهی ویژه به این امر مهم دارد و در این راستا توسعه ساخت داخل و به کارگیری از توانمندی های ایرانی در دستور کار قرار دارد. وی ادامه داد: توربین های SGT۴۰۰ توربین های ساخت زمینس هستند که به صورت انحصاری در کشور انگلیس ساخته می شوند و از آن جایی که شرکت زمینس در تعمیر توربین های از سرویس خارج شده به زمان تعهدات خود عمل نکرد، با این حال متخصصان شرکت نفت مناطق

مرکزی با تلاش گسترده توربین ها را وارد مدار تولید کردند و از قطع ۳۵ تا ۳۶ میلیون متر مکعب گاز در شبکه تولید جلوگیری به عمل آوردند. مهندس فکور افزود: در این خصوص گفتنی است پیگیری های زمینس در خصوص دست یابی به چگونگی انجام تعمیرات از سوی نفت مرکزی ادامه دارد، اما این مجوز به زمینس داده نشده است. مدیر عامل شرکت نفت مناطق مرکزی در خصوص جایگاه تکنولوژی نانو در صنعت نفت گفت: این تکنولوژی در صنعت نفت از عمری کوتاه برخوردار است، با این حال در شرکت نفت مناطق مرکزی نانو از زمره ی تکنولوژی هایی است که بهره گیری از آن در دستور کار قرار دارد و در این زمینه شایان ذکر است که از سیستم نانو برای کاهش سوخت دیزل ژنراتورهای حفاری در نفت مناطق مرکزی به کارگرفته

### در سال گذشته ۹۵۰ میلیارد تومان بودجه برای طرح های توسعه ای اختصاص یافت که رقم درخواستی ما ۱۳۰۰ میلیارد تومان بوده است

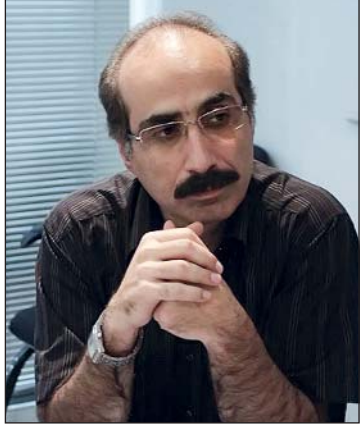
می شود و استفاده از نانو فیلترها که حجم بالایی از سرمایه گذاری در وقت و هزینه را امکان پذیر می سازند به منظور جلوگیری از آلودگی مخازن کاربرد دارند. مهندس فکور در ادامه سخنان خود ابراز داشت: برای نخستین بار در نفت مناطق مرکزی سنسورهای HSC که نشت گاز را در سیستم های پالایشگاهی کنترل می کنند مورد استفاده قرار گرفته است. مدیر عامل شرکت نفت مناطق مرکزی افزود: خط کنگان روزانه تا ۱۱۰ میلیون متر مکعب را به پالایشگاه فجر منتقل می کند که با توجه به اینکه خط موازی انتقال وجود ندارد تعمیرات آن با قطع گاز مواجه می شد و در حال حاضر این مشکل مرتفع شده است. وی یادآور شد: تخصیص اعتبارات به پروژه های در دست اجرای شرکت ملی مناطق مرکزی مطلوب ارزیابی می شود و در این خصوص گفتنی است برای انجام نگه داشت سقف فعلی تولید بودجه ای از شرکت ملی نفت برای توسعه میادین اختصاص می یابد که اگر در زمان خاص خود تزیق نشود پیمانکاران قادر به انجام تعهدات خود نخواهند

### پرسا ادب زاده

بود و باید گفت: جریان تامین نقدینگی در ۱۱ پروژه این شرکت در ماه های گذشته به خوبی صورت گرفته است. مهندس فکور افزود: میزان تولید نفت تا پایان دی ماه سال جاری ۱۷۱ هزار بشکه بوده است و تا پایان سال این رقم به ۱۷۴ هزار بشکه افزایش می یابد. وی در خصوص توسعه میدان سروستان و سعادت آباد گفت: طرح توسعه میدان سروستان و سعادت آباد در حال انجام است و با پیش بینی راه کارهایی برای دور زدن تحریم ها نفت مناطق مرکزی موفق شده است ۲۲ کمپرسور با قیمت مناقصه ای به کشور وارد کند. مهندس فکور ادامه داد: در حال حاضر نمک زدایی در میدان نفتی دهلران در حال نمک زدایی صورت می گیرد و به زودی ظرفیت فراورش به ۹۰ هزار بشکه افزایش می یابد و در بحث انتقال نیز شایان ذکر است که محدودیت ها مرتفع و ۱۵۳ کیلومتر به ظرفیت انتقال افزوده می شود. مدیر عامل شرکت نفت مناطق مرکزی با تأکید بر اینکه نفت مناطق مرکزی در جذب اعتبارات خارج از نفت پیش گام بوده است، گفت: ۸۹۳ میلیون دلار برای توسعه میادین از محل تسهیلات بانکی تا قبل از ۱۵ بهمن ماه تخصیص خواهد یافت. مهندس فکور تصریح کرد: هفت هزار و ۷۳۷ میلیون دلار نیاز به جذب سرمایه گذاری نفت مرکزی خارج از منابع داخلی است و هزار میلیارد تومان اوراق مشارکت نیز برای تکمیل و توسعه طرح ها منتشر خواهد شد. مدیر عامل شرکت نفت مناطق مرکزی اظهار داشت: در سال گذشته ۹۵۰ میلیارد تومان بودجه برای طرح های توسعه ای اختصاص یافت که رقم درخواستی ما ۱۳۰۰ میلیارد تومان بوده است. وی ادامه داد: همچنین در سال جاری درخواست ۱۶۸۰ میلیارد تومان بودجه توسعه ای ارائه داده شده است که تاکنون با هزار میلیارد تومان آن موافقت شده است و در بودجه سال آینده نیز درخواست ۲ هزار و ۱۰۰ میلیارد تومان بودجه برای انجام طرح های توسعه ای در این شرکت اعلام شده است. وی در پایان سخنان خود یادآور شد: در خصوص تثبیت و استخدام نیروهای پیمان کار نیز از سال ۸۹ به منظور تبدیل وضعیت نیروهای پیمانکار امور لازم صورت گرفته است و گفتنی است شرکت در این راستا گام برمی دارد که تمام باکس مورد نیاز را پر کرده و دیگر نیروها تحت شکل های تعاونی قرار گیرند.

### قربانی شدن بالادست برای حل معضلات پایین دست

فریبرز کریمائی



دانش نفت: در سالهای اخیر ، صادرات محصولات پتروشیمی بیشترین سهم صادرات غیرنفتی کشور را به خود اختصاص داده است بگونه ای که تنها در طی سال ۱۳۸۹ با صدور ۱۶ میلیون و ۲۰۰ هزار تن انواع محصولات پتروشیمی به بیش از ۶۰ کشور جهان، افزون بر ۱۰ میلیارد و ۴۰۰ میلیون دلار درآمد ارزی نصیب کشور گشته که بیش از ۲۰٪ کل صادرات غیرنفتی کشور در سال مذکور را تشکیل می دهد. در حوزه بین الملل و بر اساس اهداف تنظیم شده در سند چشم انداز ۱۴۰۴ کشور ، صنعت پتروشیمی ایران باید با پشت سر گذاشتن سایبک عربستان به قدرت اول منطقه تبدیل گردد. با کنار هم قرار دادن این آمار و بررسی روند آن و همچنین اهداف تعیین شده در برنامه ۲۰ ساله کشور ، اهمیت و جایگاه بسیار مهم این صنعت در اقتصاد ملی آشکار خواهد شد که میبایست مورد توجه تمامی ارکان جامعه (از جمله رسانه ها) برای دستیابی به آن قرار گیرد و از همین روست که دقت در سیاستگذاری و تنظیم ساز و کارها درونی و بیرونی این صنعت از اهمیت و در عین حال حساسیت ویژه ای برخوردار خواهد بود . اقدامات دولت محترم و مجلس شورای اسلامی نیز در پیشنهاد و تصویب قوانین صادراتی و همچنین قانون هدفمندی یارانه ها ، در همین راستا و برای دستیابی به اهداف بزرگ سند چشم انداز کشور است که همواره مورد تأکید مقام معظم رهبری بوده است . همگان می دانیم که طبق قانون دولت مجاز به سرمایه گذاری در صنعت پتروشیمی نیست، بنابراین تحقق توسعه شتابان پتروشیمی در سالهای آتی و دستیابی به مقام اول منطقه در این صنعت ، تنها از طریق حضور گسترده و مستمر بخش خصوصی امکان پذیر خواهد بود و این نیز محقق نمی گردد مگر با فراهم شدن زمینه ها و بستری مناسب توسط دستگاههای حاکمیتی و سیاستگذار . بعبارت دقیق تر وظیفه دستگاههای حاکمیتی و سیاستگذار در این عرصه ، ترسیم افق و چشم انداز حتی الامکان دقیق و روشنی از تمامی عوامل و فاکتورهای تأثیرگذار در این صنعت ، برای توسعه و تشویق سرمایه گذاری در این حوزه است (موضوعی که در قوانین برنامه و همچنین قانون هدفمندی یارانه ها نیز به صراحت به آن اشاره شده است ) که متأسفانه تا حدود زیادی مغفول مانده و می تواند آثار نامطلوبی را بر پیکره این صنعت در کشور وارد نماید . عدم شفافیت دولت در تعیین قیمت خوراک واحدهای پتروشیمی ، حاملهای انرژی و سرویسهای جانبی برای یک دوره حداقل میان مدت در این صنعت، استراتژی سرمایه گذاری در این حوزه را با ابهامات زیادی مواجه نموده و این در شرایطی است که کشورهای رقیب در منطقه خلیج فارس در این خصوص اقدامات مؤثرتری را به انجام رسانیده اند. در چنین شرایطی زرمه هایی نیز برای حذف برخی از مزایای این صنعت به بهانه عدم توسعه متوازن آن میان صنایع بالادست و

پائین دست نیز به گوش می رسد که در صورت تحقق ، صدمات جبران ناپذیری را بر اقتصاد حوزه پتروشیمی وارد خواهد نمود . با کمال تأسف دیدیه می شود که بعضاً حل توسعه نامتوازن در این صنعت را در گرو حذف مزایای اقتصادی صنایع بالادست جستجو می کنند . بطور کلی آنچه پرواضح و مسلم است اینکه با کم کردن و یا حذف مزایای اقتصادی که صنعت پتروشیمی کشور بصورت طبیعی از آن برخوردار است نه تنها به هدف مذکور دست نخواهیم یافت بلکه با کاهش حضور سرمایه گذاران در این حوزه ، بازار محصولات را نیز به رقبای خود در منطقه تقدیم خواهیم نمود .

نویسنده این نوشتار نیز معتقد است که توسعه صنایع پائین دستی پتروشیمی در کشور تا حدود زیادی مغفول مانده است ولی حل این مسئله را در گرو حذف مزایای اقتصادی در صنایع بالادستی نمی داند . چنین راه حلی دقیقاً متضاد انداختن توپ به زمین دیگران و شانه خالی کردن از مسئولیت عدم موفقیت در توسعه صنایع پائین دستی پتروشیمی در کشور است . متأسفانه با همین دیدگاه قیمت خوراک گاز در یکسال گذشته بیش از ۳۰۰٪ و قیمت انواع سرویسهای جانبی بین ۳۰۰٪ تا ۵۰۰٪ رشد داشته و به این ترتیب در حال حاضر قیمت خوراک گاز به واحدهای پتروشیمی در ایران از تمامی کشورهای منطقه خلیج فارس (که مهمترین رقبای محصولات ما در بازارهای بین المللی هستند) گرانتر شده است و به نظر میرسد که این تغییرات زنگه را برای عدم موفقیت در توسعه صنعت پتروشیمی کشور و عدم امکان دستیابی به اهداف نویسنده ، این وظیفه دولت و دستگاههای سیاستگذار است که با ایجاد جاذبه های مناسب و بکارگیری ابزار تشویقی در صنایع پائین دستی، توسعه این بخش از صنعت پتروشیمی کشور را نیز همانند سایر بخشها محقق نماید. برای آشنایی بیشتر خوانندگان ، در جدول زیر قیمت گاز طبیعی در کشورهای حاشیه خلیج فارس و شمال افریقا نشان داده شده است:

قیمت گاز در کشورهای مختلف

ردیف	کشورها	منطقه جغرافیایی	قیمت گاز (سنت در متر مکعب)	قیمت گاز (ریال در متر مکعب)	مصارف
۱	الجزایر	شمال افریقا	۲,۱۲-۳,۵۴	۳۲۲-۳۸۲	شیمیایی-پتروشیمیایی
۲	کویت	خاورمیانه	۳,۵۴-۴,۲۳	۳۸۲-۴۵۷	شیرین سازی آب-تولید برق
۳	عمان	خاورمیانه	۲,۴۷-۳,۱۸	۲۶۷-۳۴۴	کود نیروزی-پتروشیمیایی
۴	قطر	خاورمیانه	۳,۵۲-۵,۲۹	۳۸۲-۵۷۲	پتروشیمیایی
۵	امارات متحده عربی	خاورمیانه	۳,۵۳	۳۸۲	پتروشیمیایی
۶	عربستان سعودی	خاورمیانه	۲,۶۵	۲۸۷	شیمیایی-پتروشیمیایی
۷	بحرین	خاورمیانه	۵,۲۹-۶	۵۷۲-۶۶۹	پتروشیمیایی
۸	ایران	خاورمیانه	۶,۴۷	۷۰۰	پتروشیمیایی

## اصلاحیه آگهی ارزیابی کیفی مناقصه ۹۰/۱۲



شرکت ملی گاز ایران  
شرکت پالایش گاز پارسین  
(تهای عباس)

شرکت پالایش گاز پارسین در نظر دارد انجام «خدمات ایمنی، بهداشت، محیط زیست و آتش نشانی» را به مدت یکسال (۳۶۵ روز) شمسی از طریق مناقصه عمومی به پیمانکار واجد شرایط واگذار نماید.

- داشتن شخصیت حقوقی و توانایی ارائه ضمانت بانکی شرکت در مناقصه به مبلغ ۲۴۵/۰۰۰/۰۰۰ ریال
- تخصص لازم، و سابقه اجرایی قابل مقایسه با موضوع مناقصه بدون تأخیر غیر مجاز. توان مالی انجام کار
- ارائه گواهی صلاحیت اداره کار سال ۱۳۹۰ توأم و شماره کد اقتصادی از اداره امور مالیاتی و کد شناسنامه ملی و آخرین صورتهای مالی حسابرسی شده

متقاضیان واجد شرایط می توانند حداکثر ظرف مدت دو هفته از تاریخ انتشار آگهی نوبت دوم جهت اخذ فرم استعلام ارزیابی کیفی مناقصه گران به امور پیمانهای شرکت پالایش گاز پارسین ( استان فارس- شهرستان مهر- صندوق پستی ۱۱۵-۷۴۴۵۱) یا به نشانی اینترنتی WWW.NIGC-PARSIAN.IR مراجعه، فرم مذکور را تنظیم و به ضمیمه اسناد و مدارک مورد نیاز و سایر اسناد و مدارکی که در صفحه اول فرم ارزیابی کیفی مناقصه گران اشاره شده، همراه با نامه اعلام آمادگی شرکت در مناقصه به آدرس فوق الذکر ارسال نمایند. بدیهی است پس از مهلت مذکور، هیچ اسناد و مدارکی از متقاضیان پذیرفته نخواهد شد.

جهت کسب اطلاعات بیشتر می توانید با شماره تلفن های ۰۷۸۲۶۵۲۴۶۲۲۹ و ۰۷۸۲۵۱۱۲۵۴۱۰۷ (امور پیمانها) تماس حاصل نمایید. روابط عمومی شرکت پالایش گاز پارسین