

گزارشی درباره تصمیم بحث برانگیز مجلس در تصویب کلیات اختصاص دو میلیون تن قیر رایگان به روستاها؛

قیر در چمبره فساد!؟

● به نظر می‌رسد اجرای طرح قیر رایگان نه تنها کمکی به انجام پروژه‌های عمرانی در کشور نمی‌کند بلکه زمینه‌ساز فساد و رانت گسترده ۱۲ هزار میلیارد تومانی در کشور خواهد شد

یادداشت‌های مرتبط: ضرورت جلوگیری از تهاوت قیر با طلب پیمانکار / محمدحسین میرشبیخ / تجربه شکست خورده ارائه قیر رایگان / رضا محتشمی‌پور / رانت بزرگ طرح مجلس برای توزیع قیر رایگان / سید امیر سبحان / نتیجه محتوم طرح قیر رایگان / بیشم بیله‌فروش / پیشنهاد جداسازی سبده قیر داخلی از صادراتی / محسن ورز شکار / پشت پرده طرح قیر رایگان و ماجرای جاده‌های ذبی و دهلی / سید علی حسینی

۹۰۸۰۵۰۳۰۲

رئیس جمهوری در نشستی با فعالان صنایع پتروشیمی کشور تاکید کرد:

زنجیره تولید محصولات پتروشیمی باید تا مصرف نهایی تکمیل شود

دکتر روحانی: پتروشیمی در خط مقدم ایستادگی در مقابل فشار اقتصادی است

۱۶



در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران محقق می‌شود؛

بسته سرمایه‌گذاری ۶۰۰ میلیون دلاری احداث ایستگاه‌های تقویت فشار گاز

۵

- | | | | |
|---|---|---|---|
| <p>۱۱</p> <p>محمد ساداتین</p> <p>بازار تجدیدپذیرها چگونه است؟</p>  | <p>۱۴</p> <p>عبدالرسول شمشی</p> <p>آیا فقط وضعیت پمپ بنزین‌ها خطرناک است؟</p>  | <p>۶</p> <p>عرفانه جلیلی</p> <p>هوشمندی تزارها در قبضه بازار گاز اروپا</p>  | <p>۴</p> <p>بیژن زنگنه</p> <p>در مقابل جان انسان‌ها و ثروت کشور مسئولیم</p>  |
| <p>۷</p> <p>عبدالکریم جمیری</p> <p>ضرورت توسعه صنعت پتروشیمی با هدف اشتغال‌زایی</p>  | <p>۷</p> <p>روبرت بگوریان</p> <p>تزییق نقدینگی‌های سرگردان راهبردی برای تأمین مالی طرح‌های پتروشیمی</p>  | <p>۱۶</p> <p>احمد مهدوی انبری</p> <p>جهش صنعت پتروشیمی، زمینه‌ساز دوری از خام‌فروشی</p>  | |

پادداشت

ضرورت جلوگیری از تهاثر قیر با طلب پیمانکار

محمد حسین میر شفیق



معاون سابق راه روستایی در وزارت راه و شهرسازی در برخی ارگان‌ها حواله قیر با طلب پیمانکار تهاثر می‌شود که معضلاتی دارد، پیمانکار قیر را در بازار می‌فروشد و خارج از بورس بودن آن در تنظیم بازار قیر مشکل‌آفرین است. اگر منابع اعتباری پروژه‌های عمرانی به طور کلی به صورت LC و ریالی تأمین شود و هر وقت که قراردادی داریم، پیمانکار مطمئن باشد که براساس فصل کاری، پول مورد نیازش برای تکمیل پروژه تأمین می‌شود، قطعا خود پیمانکار به دنبال تهیه قیر می‌رود. این بهترین روش است تا مکانیزم‌های تخصیص برداشته شود و هر قرارداد پیمانکاری برای هر پروژه‌ای به صورت LC یا ریالی منعقد می‌شود، منابع اعتباری آن تأمین شده باشد. با این حال شرایط کشور در حال حاضر اینگونه نیست، یعنی ما پروژه را آغاز می‌کنیم در حالی که اعتباری برای آن وجود ندارد و اگر تخصیص اعتباری هم می‌آید در اواخر سال می‌آید که عملاً فقط هزینه تعدیل و افزایش قیمت پروژه را خواهیم داشت، بنابراین بهتر این است که فعلاً در شرایط موجود که اعتبارات درآمدی دولت کم است و نمی‌توانند سیستم LC را فعال کنند، از ظرفیت‌های موجود استفاده کنیم. اگر توزیع قیر به صورت منظم و با نظارت دقیق انجام شود و هر حواله‌ای که صادر می‌شود، به صورت دقیق قابل رصد و پیگیری باشد، فسادی رخ نخواهد داد و البته سرعت اجرا افزایش می‌یابد. نهاد ناظر توزیع قیر ذی‌حسابان هستند، قبلاً دستورالعملی برای کنترل وجود نداشت که ما در وزارت راه و شهرسازی دستورالعمل کنترل ثبت مالی این قیرها را تنظیم کردیم، به هر حال هر چیزی که در سیستم خزانه غیرنقدی است، دستورالعمل دارد و ذی‌حساب‌ها براساس آن دستورالعمل نظیر منابع مالی این قیر را هم کنترل می‌کنند. ولی مشکلی که درباره این قیرها وجود دارد این است که در شهرداری‌ها و بنیاد مسکن، این قیرها به عنوان تهاثر، داده می‌شود، در واقع هر چه که هزینه پیمانکار است به وی قیر می‌دهند و این موجب می‌شود که معضلاتی ایجاد شود، البته اینها هم اسناد مالی دارد، اما به هر حال پیمانکاری که پروژه عمرانی را انجام می‌دهد، قیر را در بازار می‌فروشد تا پول اجرای پروژه را تهاثر کرده باشد و خارج از بورس بودن آن در تنظیم بازار قیر مشکل‌آفرین است که باید از انجام آن ممانعت شود. در این راستا باید توجه داشت که باید به اندازه مصرف به پیمانکار قیر داده شود. در حال حاضر بسیاری از پروژه‌های حساس کشور نظیر کنارگذر جنوبی تهران، برای تکمیل ۵۰ هزار تن قیر نیاز دارد، در حالی که پیمانکار مجبور است قیر در پارت‌های یک‌هزار تنی تهیه کند و این سرعت کار را کاهش می‌دهد. از سوی دیگر وضعیت روکش آسفالت در برخی جاده‌ها بسیار نامناسب است و این موضوع که روکش آسفالت جاده‌ها در فاصله‌های زمانی بسیار زیاد انجام می‌شود، هزینه‌های سنگین‌تری نسبت به احتمال سوءاستفاده از این قیرها را دارد و البته باید این قیرها این قابل پایش و کنترل باشد. همچنین از محل اسناد خزانه‌ای که دولت برای پیمانکاران صادر می‌کند، این قیر قابلیت کنترل و پایش بهتری دارد.

پادداشت

رانت بزرگ طرح مجلس
برای توزیع قیر رایگان

سید امیر سیاح

کارشناس اقتصادی



مصوبه مجلس برای توزیع قیر رایگان رانت بزرگی را برای پیمانکاران پروژه‌های عمرانی به‌وجود می‌آورد و اگر در فرایندی شفاف هر نهاد یا مجموعه‌ای که متقاضی دریافت قیر برای پروژه عمرانی است، قیر را از بورس کالا خریداری کند و پول قیر خریداری شده را از دولت بگیرد، رانت توزیع قیر به‌طور کامل از بین می‌رود. براساس قانون باید محصول قیر بشکله‌ای که خروجی

پالایشگاه است از طریق بورس کالا به متقاضیان فروخته شود. در بورس کالا هم قیمت و هم خریدار و هم فروشنده شفاف است و هیچ رانتی وجود ندارد. اما از دو سال پیش عده‌ای بورس را دور زدند و اجازه گرفتند بابت راه‌های روستایی و سایر مصارف وزارت راه، وزارت آموزش و پرورش و وزارت جهاد کشاورزی قیر مجانی یا تهاثری توزیع شود به این معنی که وزارت نفت حواله قیر رایگان بدهد و پیمانکاران پروژه‌های عمرانی به جای اینکه پول برای خرید قیر بگیرند، حواله قیر رایگان بگیرند. این کار رانت بسیار بزرگی برای عده‌ای به وجود می‌آورد، در سال ۹۶ بالغ بر ۴ میلیون تن، سال ۹۷ هم ۴ میلیون تن قیر رایگان توزیع شده است و امسال هم با این مصوبه مجلس می‌خواهند ۲ میلیون تن قیر رایگان بین پیمانکاران پروژه‌های عمرانی توزیع کنند. در این در دوره‌های مختلف معمول بوده است که برخی نمایندگان مجلس در توزیع این حواله‌ها دخالت می‌کنند و با توجه به این شرایط برخی نمایندگان انگیزه تصویب این طرح و طرح‌هایی از این دست را دارند. در پاسخ به این سوال که آیا در فرایند دریافت قیر رایگان، قیر در پروژه عمرانی مصرف نمی‌شود، بیایستی گفت: نمی‌گویم همه آن نمی‌شود اما با دورریز خیلی بالایی این کار انجام می‌شود؛ ضمن اینکه قبری که مجانی توزیع می‌شود در فرایند تبدیل قیر به آسفالت، در نهایت حجم آسفالتی که عرضه می‌شود یا حجم قبری که با این حواله‌ها تحویل داده می‌شود خیلی فرق می‌کند چون در کنار قیر نخاله‌های پلاستیکی هم در ترکیب آسفالت ریخته می‌شود. علاوه بر رانتی که توزیع قیر رایگان به وجود می‌آورد، کیفیت آسفالت هم در نهایت کاهش می‌یابد. اگر در فرایندی شفاف هر نهاد یا مجموعه‌ای که متقاضی دریافت قیر برای پروژه عمرانی است، قیر را از بورس کالا خریداری کند و پول قیر خریداری شده را از دولت بگیرد، رانت توزیع قیر به‌طور کامل از بین می‌رود.

مدیرعامل گروه پتروپارس خبر داد:

راه اندازی نخستین توربوواکسپندر منطقه پارس ۲



مدیرعامل گروه پتروپارس از راه‌اندازی موفقیت‌آمیز نخستین توربوواکسپندر پالایشگاه خشکی فاز ۱۹ پارس جنوبی با توان داخلی خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از گروه پتروپارس، حمیدرضا مسعودی با افتخار آفرین دانستن راه‌اندازی نخستین توربوواکسپندر در منطقه پارس ۲ با توان داخلی، گفت: با راه‌اندازی این تجهیز در ردیف نخست گازی پالایشگاه طرح توسعه فاز ۱۹، ظرفیت تولید گاز اتان این است. بوی با اشاره به اینکه توربوواکسپندر راه‌اندازی شده دارای مدرن‌ترین فناوری روزآمد دنیا است، افزود: این تجهیز با وجود تحریم‌های ظالمانه حاکم بر صنعت نفت و گاز کشور و بدون پشتیبانی شرکت‌های خارجی، با تکیه بر توان و دانش متخصصان داخلی در مدار تولید قرار گرفت و پیش‌بینی می‌شود ماه

به بهانه امضای قرارداد تکمیل طرح توسعه؛

آزادگان جنوبی؛ از دیروز تا امروز



**قرارداد تکمیل طرح توسعه

آزادگان جنوبی و احداث واحد فرآورش مرکزی، ۳۰ تریماه امسال بین شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) و پتروپارس امضا شد تا بر مبنای آن، بیش از ۳۰ درصد باقیمانده فاز نخست توسعه این میدان طی ۳۰ ماه از سوی پتروپارس، تکمیل و CTEP نیز در این مدت احداث شود. آزادگان جنوبی همان‌طور که توجز دهقانی، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) در مراسم امضای قرارداد اشاره کرد، فراز و نشیب‌های زیادی را پشت سر گذاشته است. اواخر دهه ۷۰ مذاکرات با شرکت ژاپنی اینیکس آغاز شد و این مذاکرات که همواره با سایه فشارهای آمریکا بر مواضع ژاپن به دلیل برنامه‌های هسته‌ای ایران همراه بود، دست آخر در سال ۸۲ به قرارداد رسید، اما به واسطه پیشرفت نکردن کار به‌رغم اولتیماتوم‌های ایران، این شرکت ژاپنی در سال ۸۵ کنار گذاشته شد. این چرخه چند سال بعد، دوباره برای میدان آزادگان جنوبی تکرار شد، اما این بار طرف قرارداد، شرکت ملی نفت چین بود که در سال ۸۸ قرارداد بیع متقابل توسعه این میدان را با شرکت ملی نفت ایران امضا کرد و عملیات اجرایی را به دنبال تغییرات اعمال شده در طرح جامع توسعه (MDP) میدان از سال ۹۱ کلید زد، اما تا سال ۹۳ که پس از اولتیماتوم‌های شرکت ملی نفت ایران از کار در این طرح توسعه خلع بد شد، در عمل هیچ کاری از پیش نبرده بود. روند توسعه در آزادگان جنوبی از آن پس، با حضور و فعالیت شرکت‌های ایرانی تغییر کرد. فارغ از دلایل فنی و تخصصی دقیق در آن توقف‌ها و تعلل‌ها، خوب است زمانی که در واکاوی مصائب نفت می‌خواهیم یک وزیر را ضدتوسعه نامیده، یا با هر ترفندی پای چشم‌آبی‌ها را به میان آوریم، میدان آزادگان جنوبی را از یاد نبریم.

عملکرد وزارت نفت را به دلیل کنار گذاشتن شرکت ملی نفت چین (سی‌ان‌بی‌سی) در آن مقطع زمانی، همچنان زیر سؤال می‌برند، بد نیست گاهی هم از میدان یادآورانی یاد کنند.

**بر اساس طرح‌های جامع توسعه ارائه‌شده به شرکت ملی نفت ایران که مبنای توسعه میدان‌های آزادگان جنوبی و شمالی قرار گرفت، ضریب بازیافت اولیه آزادگان جنوبی در لایه سروک ۵.۱ درصد و ضریب بازیافت اولیه آزادگان شمالی در این لایه ۴.۵ درصد بوده و این در حالی است که حدود ۹۰ درصد نفت آزادگان در لایه سروک قرار دارد و کمتر از ۱۰ درصد نفت در سازندهای فهلپان، گدوان و کزدمی است. وزیر نفت با اشاره به ضریب بازیافت پایین آزادگان، در این مراسم گفت: «ذخیره درجای میدان نفتی آزادگان جنوبی حدود ۲۷ میلیارد بشکه است که با فناوری کنونی می‌توانیم کمتر از ۱.۵ میلیارد بشکه از آن برداشت کنیم، به این معنا که ۲۵.۵ میلیارد بشکه بدون استفاده می‌ماند؛ این ضعف فناوریانه است. نباید با شعار منافع ملت را به باد دهیم». به عبارت دیگر، حتی وقتی سرانجام فاز نخست توسعه آزادگان جنوبی تکمیل شود و ظرفیت تولید به ۳۲۰ هزار بشکه هم برسد، جای کلاه به هوا انداختن نیست، زیرا فرصت برای افزایش قابل توجه ظرفیت تولید این میدان و دیگر میدان‌های نفتی با اتکا به ظرفیت‌های ازدیاد برداشت بسیار است و زمانی می‌توان از بابت توسعه میدان آسوده‌خاطر شد که سرمایه، فناوری و امکان استفاده حداکثری از ظرفیت‌های بالقوه میدان فراهم شود.

**دریابره تصمیم شرکت ملی نفت ایران مبنی بر خلع ید پیمانکار چینی آزادگان جنوبی، در مراسم اخیر امضای قرارداد توسعه این میدان توضیحاتی ارائه شد و مدیرعامل شرکت متن در واکنش به نقدهایی که همان زمان نسبت به این تصمیم در فضای سیاسی کشور مطرح شد، گفت: «اگر در سال ۹۳ همکاری با شرکت چینی را در این میدان متوقف نمی‌کردیم، همچنان در حال مذاکره بودیم و در بهترین حالت مجبور می‌شدیم قرارداد را به نفع چینی‌ها تعدیل کنیم، بنابراین تصمیم وزارت نفت برای پایان همکاری با طرف چینی در آن زمان، اقدام هوشمندانه‌ای بود». آنان که

بر مبنای آن مقرر شده است تولید در فاز نخست توسعه به ۳۲۰ هزار بشکه در روز و در فاز دوم توسعه به ۶۰۰ هزار بشکه در روز افزایش یابد. پس از خلع ید پیمانکار خارجی و تصمیم برای پیشبرد طرح توسعه این میدان با تکیه بر توان متخصصان داخلی، بالاخره آزادگان شاهد تحولی در تولید و توسعه شد. ظرفیت تولید روزانه نفت این میدان که در بازه زمانی سال‌های ۸۸ تا ۹۵ در سطوح ۲۵ تا ۴۵ هزار بشکه در نوسان بود، در سال ۹۶ با ثبت رشد ۲۰۰ درصدی نسبت به سال ۹۲، به ۱۰۵ هزار بشکه رسید و با ادامه این روند، ظرفیت تولید ۱۴۰ هزار بشکه در سال ۹۷ در این میدان ثبت شد.

بر اساس اعلام شرکت متن، هزینه ایجاد ظرفیت تولید یک بشکه نفت نیز در این میدان تقریباً کمترین هزینه را در میان میدان‌های مشابه داشته است. در بحث اشتغال‌زایی نیز طرح توسعه آزادگان جنوبی که در سال ۹۳ برای ۴۰۰ نفر شغل ایجاد کرده بود، در سال ۹۵ و در اوج فعالیت‌های توسعه‌ای، اشتغال‌زایی برای حدود ۴۴۰۰ نفر را در کارنامه‌اش ثبت کرد. آزادگان جنوبی در سال‌های اخیر مصداق روشنی از تولید و توسعه و اشتغال‌زایی با تکیه بر توان داخلی بوده است.

**همان‌طور که گفته شد، در این مراسم، قرارداد احداث واحد فرآورش مرکزی (CTEP) آزادگان نیز به‌عنوان بزرگ‌ترین واحد فرآورش بالادستی صنعت نفت کشور با ظرفیت فرآورش روزانه ۳۲۰ هزار بشکه با پتروپارس امضا شد. البته که نمی‌توان تأخیر در امضای این قرارداد را نادیده گرفت، اما نکته حائز اهمیت این

**زنگنه این را هم گفت:

درست عمل کنیم ثروت کشور را هدر دادیم بدون آنکه کسی ببیند». برای نمونه، به‌طور طبیعی اگر شرکت ملی نفت ایران با دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی کشور برای مطالعه فناوریانه مخازن نفتی و بررسی راهکارهای ازدیاد برداشت از این مخازن وارد قرارداد همکاری نمی‌شد، هیچ انتقادی هم رخ نمی‌داد. اساساً همان‌طور که وزیر نفت اشاره کرد، آن قدر که نسبت به توسعه میدان‌های مشترک در میان مردم و مسئولان حساسیت وجود دارد، اهمیت افزایش ضریب بازیافت مدنظر نیست، بنابراین با توجه به این موضوع، به‌راحتی می‌توان یک مسیر ثروت‌آفرینی در کشور را مسدود کرد، بدون آنکه کسی متوجه یا معترض شود، اما به‌واسطه قراردادهایی که در دولت یازدهم با دانشگاه‌ها بسته شد، ۹ میدان نفتی در دستور کار مطالعه جامعه علمی کشور قرار گرفتند که در این میان، میدان مشترک آزادگان به انستیتو مهندسی نفت دانشگاه تهران سپرده شد. رئیس این انستیتو در مراسم امضای قرارداد، درباره دستاوردهای دانشگاه تهران در میدان آزادگان توضیح داد و از قابلیت افزایش ۱۰ درصدی ضریب بازیافت نفت در این میدان گفت. تحقق این هدف یعنی زمینه‌سازی برای میلیاردها دلار درآمدزایی. مطالعات دانشگاه‌ها در دیگر میدان‌ها هم پیشرفت خوبی دارد و خبر بهتر اینکه در ادامه این روند، قرار است مطالعه ۱۲ میدان دیگر نیز به دانشگاه‌ها واگذار شود.

**طرح جامع توسعه میدان نفتی

آزادگان جنوبی مبتنی بر ۲ فاز، تعریف و

پادداشت

نتیجه محتوم طرح قیر رایگان

ششم پبله‌فروش

کارشناس اقتصادی



به جای اجرای طرح قیر رایگان، سازمان برنامه و بودجه باید منابع مالی لازم برای خرید قیر را در اختیار پیمانکاران قرار دهد و شرکت‌های قیرساز هم موظف شوند بخشی از تولیداتشان را در بازار داخل عرضه کنند. دغدغه نمایندگان پیشبرد طرح‌های عمرانی روستایی به خصوص آسفالت روستایی است. در جلسه کمیسیون برنامه و بودجه، وزرات نفت اعلام کرد که قیر رایگان ندارد، زیرا قیر

محصول پالایشگاه‌هایی است که عمدتاً خصوصی هستند. در نتیجه وزارت نفت باید قیر را از این پالایشگاه‌ها بخرد و تحویل طرح‌ها بدهد. این حرف وزارت نفت در کمیسیون پذیرفته شد و قرار شد سازمان برنامه و بودجه منابع مالی لازم برای خرید قیر را در اختیار وزارت نفت قرار دهد. پس در سازوکار فعلی شرکت نفت با پولی که از سازمان برنامه می‌گیرد، از شرکت‌های پالایشی قیر می‌خرد و در یک سری از طرح‌های عمرانی توزیع می‌کند، ولی نکته اینجاست که اگر سازمان برنامه پول دارد، چرا این منابع را مستقیم به پیمانکاران نمی‌دهد که آنها خودشان بروند قیر بخرند. در صورتی که منابع

مالی مورد نیاز، مستقیم به طرح‌ها تخصیص یابد دیگر زنجیره فساد از تولید تا اعطای قیر رایگان به پیمانکاران شکل نمی‌گیرد، زیرا دفتر فنی سازمان برنامه و بودجه در تمام استان‌ها و شهرستان‌ها امکان نظارت بر روند اجرای پروژه‌ها را دارد و متناسب با پیشرفت پروژه‌ها منابع مالی را گام به گام تزریق می‌کند، اما شرکت نفت این ابزار نظارتی را ندارد. تجربه چند سال گذشته نشان داده که توزیع کوپن‌های قیر توسط شرکت نفت جز فساد و رانت نتیجه دیگری نداشته است، یکی از دغدغه‌های نمایندگان مدافع طرح این است که شرکت‌های خصوصی عمده قیری که تولید می‌کنند را صادر می‌کنند.

این دغدغه نمایندگان قابل توجه است، اما اگر واقعا شرکت‌های قیر به دلیل صادرات قیر باعث شده‌اند، قیر در داخل کشور کم شود، می‌توان برایشان سهمیه صادراتی در نظر گرفت. یعنی کارخانه‌های قیرسازی را موظف کنیم که به ازای هر دو واحد قیری که صادر می‌کنند یک واحد در داخل کشور توزیع کنند و از طریق بورس با فروبوشند. پیمانکاران طرح‌ها نیز با همان منابعی که سازمان برنامه در اختیارشان قرار می‌دهد، قیر را از بورس کالا بخرند. راه فنی و کارشناسی حمایت از طرح‌های عمرانی این گونه است. مگر اینکه اغراض دیگری در کار باشد. در نتیجه راهکار کارشناسی بدین صورت است که سازمان برنامه و بودجه منابع مالی لازم را فقط و فقط برای خرید قیر در اختیار پیمانکاران قرار دهد و شرکت‌های قیرساز هم موظف شوند، بخشی از تولیداتشان را در بازار داخل عرضه کنند. اصلاً شایسته شرکت ملی نفت در نظارت بر طرح‌های نیست و ابزار نظارتی ندارد. شرکت نفت مگر مسئول توزیع پول بین پروژه‌ها است؟! شرکت نفت مگر برای توزیع و نظارت بر قیر مکانیسمی دارد؟ به جای شرکت نفت، تمام پتانسیل سازمان برنامه و استانداری‌ها باید در خدمت این هدف باشد که پولی که سازمان برنامه به پروژه‌ها اختصاص می‌دهد، متناسب با پیشرفت پروژه باشد. یعنی در این سازوکار دفتر فنی سازمان برنامه بر پروژه‌ها نظارت می‌کند و پول را اختصاص می‌دهد و طرح جلو می‌رود. الان سازمان برنامه در تمام استان‌ها ذیل استانداری‌ها دفتر دارد. یعنی ابزار نظارتی دارد، اما شرکت نفت چنین سازوکار نظارتی ندارد. تمام دستگاه‌های امنیتی، اطلاعاتی و قضائی کشور و دیده‌بان شفافیت دولت ده‌ها گزارش درباره فساد قیر منتشر کرده‌اند. اگر شرکت نفت خیلی همنند بود جلوی آن فساد قبلی را می‌گرفت.

پادداشت

ضرورت بررسی پیامدهای اجتماعی و فرهنگی در توسعه مکران

عباس مرادی

مدیر طرح آمایش سرزمینی استان هرمزگان یکی از دغدغه‌های مهم در توسعه طرح‌های کلان راهبردی در منطقه مکران توجه به زمینه‌های اجتماعی و جوامع محلی به‌ویژه در منطقه جاسک است که در کنار مزیت‌های اقتصادی، نباید از نقش پیامدهای محیطی، اجتماعی و فرهنگی غافل شد. ساحل مکران از مناطقی است که توسعه آن به‌عنوان موضوعی راهبردی در این زمینه از دیرباز مورد توجه بوده و امروزه با استفاده از فناوری می‌توان بر محدودیت‌های محیطی که از گذشته وجود داشته غلبه کرد و زمینه توسعه این مناطق را فراهم ساخت. به‌طور کلی فعالیت‌های هدف‌گذاری‌شده برای استقرار در سواحل مکران طیف گسترده و متنوعی را شامل می‌شود که فعالیت‌های حوزه انرژی از جمله طرح خط لوله انتقال نفت خام گوره به جاسک و پایانه صادرات نفت مکران یا نیروگاه هزار مگاواتی در کنار که، نیروگاه جاسک و همچنین فعالیت‌های حوزه صنعت و معدن (نمونه بازر آن شهرک صنعتی ایران و چین در جاسک) تنها بخشی از این فعالیت‌های توسعه‌ای و راهبردی در این منطقه است که مزیت‌های زیادی را به دنبال دارد، اما در کنار مزیت‌ها نباید از نقش پیامدهای محیطی، اجتماعی و فرهنگی آن غافل بود. زمینه‌سازی اجتماعی و فرهنگی از محورهای بسیار مهم در طرح توسعه مکران و ایجاد طرح‌های کلان راهبردی در این منطقه است و نگاهی حداقلی نیز به توسعه سواحل مکران وجود دارد. به این معنا که با ایجاد و توسعه زیرساخت‌ها از جمله در حوزه نفت و انرژی، جامعه محلی از محرومیت‌های کنونی در حوزه‌های مختلف خارج شده و از فرایندی برخوردار خواهند شد. توسعه جوامع محلی حلقه گمشده در توسعه مکران و پیشبرد طرح‌های کلان و راهبردی در این منطقه است و میزان آمادگی جامعه محلی برای همراهی و مشارکت در اجرای طرح‌های کلان و راهبردی باید به‌صورت جدی مورد توجه مسئولان به‌ویژه مسئولان استانی قرار گیرد. براساس طرح آمایش سرزمینی در حوزه عملیاتی ۲۶ درصد از مساحت استان هرمزگان در حوزه مکران قرار می‌گیرد و از نظر دسترسی به خط ساحلی نیز ۵۲ درصد از کل خط ساحلی مکران در قلمرو استان هرمزگان قرار دارد. با توجه به این اعداد و در کنار برخی عوامل محیطی، اجتماعی و اقتصادی، اهمیت توسعه سواحل مکران برای هرمزگانی‌ها دوچندان شده است.

در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران محقق می‌شود؛

بسته سرمایه گذاری ۶۰۰ میلیون دلاری احداث ایستگاه‌های تقویت فشار گاز



میدان نار در راستای نگهداشت سقف تولید اظهار داشت: مذاکراتی با شرکت های سازنده داخلی در این خصوص صورت پذیرفت و پس از برگزاری جلسات متعدد پیشنهاد فنی مورد تأیید دریافت و اقدامات لازم جهت اخذ مصوبه و واگذاری پروژه به صورت EPCF از طریق سازندگان و منابع سرمایه‌گذار داخلی در دست اقدام داخلی در جریان می باشد و انتظار می رود با اتمام مذاکرات قراردادی و اخذ احداث و راهاندازی ایستگاه تقویت فشار گاز میدان گازی کنگان نیز با ابلاغ

گذار، اسناد مهندسی پایه میدان مذکور توسط مشاور تهیه و نهایی گردید که با انجام مذاکرات قراردادی با شرکت مذکور و اخذ مصوبه هیات مدیره نفت مبنی بر واگذاری احداث و راه اندازی ایستگاه به شرکت سرمایه‌گذار، پس از اخذ مجوزهای لازم، موضوع در دست پیگیری و مدت زمان اجرای پروژه مذکور ۳۶ ماه در نظر گرفته شده است. بر اساس این گزارش، مهندس بهمنی درباره اجرایی شدن طرح بازآرایی ایستگاه تقویت فشار گاز

مدیر سرمایه‌گذاری و توسعه شرکت نفت مناطق مرکزی ایران از اقدامات انجام شده در این مدیریت به منظور سرمایه‌گذاری ۶۰۰ میلیون دلاری برای احداث ایستگاه‌های تقویت فشار در راستای تأمین خوراک پایدار پالایشگاه های گازی پارسین، فجر جم و ایلام، خبر داد.

مهندس محمد بهمنی، مدیر سرمایه‌گذاری ایران در رابطه با دلایل و ضرورت‌های این سرمایه‌گذاری اظهار داشت: با توجه به روند افت طبیعی تولید در مخازن گازی این شرکت و اینکه اکثر این میدان در نیمه عمر خود به سر می‌برند، این بسته سرمایه‌گذاری تعریف شده که شامل احداث ایستگاه‌های تقویت فشار گاز میدان های کنگان، تنگ بیجار، هما، وراوی و مرکز تفکیک تانباک و همچنین بازآرایی ایستگاه تقویت فشار گاز میدان نار می‌شود. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، مهندس بهمنی افزود: با توجه به مذاکرات انجام شده با پیمانکاران و شرکت‌های سازنده داخلی، مقدمات اجرایی و اخذ مجوزهای لازم جهت احداث ایستگاه‌های تقویت فشار گاز میدان کنگان، هما، وراوی و مرکز تفکیک تانباک و همچنین بازآرایی ایستگاه تقویت فشار گاز موجود میدان نار در قالب قراردادهای EPCF در

دستور کار قرار دارد. مدیر سرمایه‌گذاری و توسعه شرکت نفت مناطق مرکزی ایران تصریح کرد: کارهای اجرایی پروژه احداث و راه اندازی ایستگاه‌های تقویت فشار گاز میدان های هما و وراوی و مرکز تفکیک میدان تانباک با ابلاغ مصوبه هیات مدیره نفت در این خصوص و امضاء تفاهم نامه همکاری فی مابین این شرکت و شرکت E&P داخلی آغاز شده است. بر اساس مفاد مصوبه مذکور، مشاور انتخاب و با تأمین هزینه مشاور توسط شرکت سرمایه

عملیات لوله‌گذاری دریایی کیش گروزه آغاز شد



گروزه، از سوی متخصصان شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران به‌عنوان پیمانکار این پروژه انجام شده است. سرپرست طرح توسعه میدان کیش با بیان اینکه براساس محاسبه‌های مهندسی و نظر به محدودیت عمق در ساحل

جزیره کیش، طولانی‌ترین عملیات کشش خط لوله دریا از ساحل (Shore Pulling) به‌وسیله شناور لوله‌گذار سی مستر، در فاصله ۲۰۲ کیلومتری از نوار ساحل آغاز شده، گفت: در این فرآیند لوله‌های ۳۲ اینچ جوشکاری‌شده روی شناور لوله‌گذار،

عملیات احداث خط لوله انتقال گاز کیش - گروزه به‌عنوان بخشی از طرح انتقال گاز به نیروگاه‌های گازی جزیره کیش، آغاز شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت و گاز پارس، عبدالله مهرابی، سرپرست طرح توسعه میدان کیش امروز (پنجشنبه، دوم مردادماه) با اشاره به آغاز طولانی‌ترین عملیات کشش خط لوله دریا از ساحل در پروژه خط لوله دریایی کیش - گروزه گفت: براساس برنامه مقرر، در این پروژه، یک رشته خط لوله ۳۲ اینچ انتقال گاز و یک رشته کابل فیبر نوری به طول ۱۸ کیلومتر در فاصله جزیره کیش تا منطقه گروزه (بندر آفتاب) اجرا می‌شود. وی هدف از اجرای این طرح را ارسال گاز به نیروگاه‌های گازی جزیره کیش عنوان کرد و گفت: خط لوله طرح گازرسانی به جزیره کیش از خط هفتم سراسری در شمال شهرستان بستک در استان هرمزگان آغاز و به نیروگاه گازی جزیره کیش منتهی می‌شود. مهرابی تصریح کرد: مطالعات مهندسی، تأمین کالا و اجرای لوله‌گذاری و کابل‌کشی پروژه کیش -

عملیات اسید کاری چاه‌های سکوی B فاز ۱۴ پارس جنوبی پایان یافت



۳ هزار و ۲۵۰ متر در این موقعیت حفر شده و در مجموع کل متر از پروژه حفاری در این موقعیت به ۴۵ هزار و ۷۵۰ متر می‌رسد.

پهروپرداری کامل از بخش فراساحل فاز ۱۴

توسلی‌پور با تأکید بر اینکه سکوی ۱۴B در زمان اوج تحریم‌ها علیه کشور با حداکثر ظرفیت در مدار تولید قرار گرفته است، تصریح کرد: این

مجری طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی از پایان عملیات اسیدکاری گسترده ۱۱ حلقه چاه تولیدی بلوک B این طرح گازی در خلیج فارس خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل شرکت نفت و گاز پارس، محمدمهدی توسلی‌پور گفت: این عملیات در راستای دستیابی به بالاترین ظرفیت تولید از هر چاه و به منظور حفظ تولید حیاتی از میدان پارس جنوبی، با موفقیت پایان یافت. وی با اشاره به اینکه عملیات حفاری چاه‌های سکوی ۱۴B در دو مرحله و از سوی شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی به‌عنوان پیمانکار حفاری این موقعیت اجرا شد، اظهار کرد: مرحله نخست حفاری این موقعیت با تکمیل ۹ حلقه از ۱۱ حلقه چاه در اسفندماه ۹۷ به پایان رسید و با توجه به نیاز کشور به گاز تولیدی این فاز، پس از نصب و راه‌اندازی سکوی ۱۴B، دی‌ماه ۹۸ در مدار تولید قرار گرفت. مجری فاز ۱۴ پارس جنوبی به اجرای مرحله دوم عملیات حفاری هم‌زمان با فرآیند تولید از دیگر چاه‌ها اشاره کرد و گفت: با انجام عملیات اسیدکاری و تمیزکاری چاه‌های موقعیت ۱۴B، امکان افزایش ظرفیت برداشت گاز و طول دوره تولید پایدار این سکو فراهم شد. وی درباره ۱۱ حلقه چاه خرسده در موقعیت ۱۴B گفت: ۶ حلقه چاه Short با متر از حفاری تقریبی ۲۲ هزار و ۵۰۰ متر، چهار حلقه چاه Long با متر از حفاری تقریبی ۲۰ هزار متر و یک چاه توصیفی با متر از

یادداشت

هوشمندی تزارها در قبضه بازار گاز اروپا

عرفانه تاجیکی



در حالیکه آمریکایی‌ها تلاش دارند تا با هدف ایجاد فشار بر روس‌ها خط لوله نورد استریم ۲ را تحریم کرده و مانع صادرات گاز به اروپا شوند؛ روسیه با هوشمندی این هدف را ناکام می‌گذارد. میزان وابستگی قاره اروپا به گاز امری بدیهی و قطعی است؛ هر چند قطر و آمریکا با صادرات گاز مایع بخواهند به جنگ با تزارها رفته تا سهم بیشتری در سبد گازی قاره سبز را از آن خود کنند،

اما به هر حال روس‌ها برنده نهایی گزینه‌های روی میز برای گازرسانی به اروپا هستند. بر اساس بررسی‌های انجام شده نیاز گازی اتحادیه اروپا تا سال ۲۰۲۵ میلادی، بیش از ۱۱۳ میلیارد مترمکعب است و بخشی از آن را آمریکا و قطر می‌توانند تأمین کنند که البته روسیه، گزینه مناسب‌تری است. اتحادیه اروپا قوانین سختگیرانه‌ای در حوزه گازی وضع کرده است؛ به نحوی که در بین سال‌های ۲۰۱۰ تا ۲۰۱۴ میلادی، شاهد کاهش مصرف گاز در اروپا بودیم؛ این در حالی است که بین سال‌های ۲۰۱۵ تا ۲۰۱۷ میلادی، مجدد روند مصرف گاز در اروپا رو به فزونی گذاشت که علت آن را می‌توان کاهش دمای قابل توجه در فصل زمستان این قاره سبز دانست؛ البته بهبود شرایط اقتصادی نیز در این افزایش مصرف بی تأثیر نبوده است. حدود ۱۰ سال پیش ۴۰ درصد مصرف اتحادیه اروپا از داخل این اتحادیه تأمین می‌شد، اما در حال حاضر این سهم تأمین انرژی داخلی، رو به کاهش است؛ به نحوی که با بسته شدن مخزن گازی در هلند، سهم تولید گاز داخلی اتحادیه اروپا به حدود ۱۰ درصد کاهش می‌یابد و به این ترتیب، میزان واردات ۶۰ درصدی گاز اتحادیه اروپا از خارج از این اتحادیه به ۸۰ درصد افزایش خواهد داشت. اروپا می‌تواند بخشی از نیاز خود به گاز را از طریق انرژی‌های تجدیدپذیر با واردات تک مرتبه‌ای گاز مایع برطرف کند، اما نکته مهم در این روش تأمین گاز، عدم پایداری و متناوب بودن جریان انرژی‌های تجدیدپذیر، گران بودن محموله‌های وارداتی گاز مایع، صنعتی بودن این قاره و ... است. هر چند آمریکا با تحریم این خط لوله تلاش داشت روسیه را تحت فشار بگذارد، اما اروپایی‌ها به ویژه آلمان، با ایجاد فشار مانع این کار شدند. نمایندگان کنفرانس آمریکا در تدارک اعمال تحریم علیه شرکت‌هایی هستند که در پروژه انتقال گاز «نورد استریم ۲» روسیه مشارکت می‌کنند. این خبر را ریچارد گرزل، سفیر آمریکا در آلمان اعلام کرد. این مقام آمریکایی گفته است که اعمال این تحریم در آمریکا فرا حزبی خواهد بود. به گفته گرزل، هدف آمریکا از اعمال این تحریم‌ها جلوگیری از بهره‌برداری از این خط لوله انتقال گاز از روسیه است. مؤسسه مشاوره انرژی وود مکزی از روسیه اعلام کرد در حالی که آمریکا از هیچ کوششی برای توقف پروژه نورد استریم ۲- دریغ نمی‌کند، تکمیل این خط لوله که گاز روسیه را از زیر دریا به آلمان منتقل می‌کند، قیمت تمام شده گاز برای مصرف کنندگان اروپایی را کاهش می‌دهد. تحلیلگران پیش‌بینی می‌کنند که با آغاز ارسال گاز طبیعی روسیه از طریق این خط لوله ۱۲۰۰ کیلومتری از دریای بالتیک به آلمان، قیمت این سوخت در اروپا تا ۲۵ درصد کاهش می‌یابد. به این ترتیب که با ناتمام ماندن پروژه نورد استریم ۲- قیمت سلساخص گاز تی‌تی‌اف (TTF) اروپا در سال آینده میلادی حدود ۴ دلار برای هر یک میلیون واحد بی‌تی‌یو (mmbtu) خواهد بود. این در حالی است که با تکمیل این پروژه در اوایل سال ۲۰۲۱، میانگین قیمت گاز اروپا در سال آینده حدود سه دلار خواهد بود. نکته حائز اهمیت در این میان صادرات از طریق خط لوله است. مقوله‌ای که متأسفانه در وزارت نفت دولت یازدهم و دوازدهم توجه ویژه‌ای به آن نشده است. سویی دیگر به گفته کارشناسان از آنجایی که روسیه با هوشمندی تمام سرمایه گذاران بزرگی را در احداث این خط لوله به کار گرفته است، به نظری رسد این اعمال فشار بر روسیه که اروپایی‌ها را نیز در بر می‌گیرد، ثمره چندانی نداشته باشد.

رئیس مجمع نمایندگان استان یزد از شرکت ملی گاز قدردانی کرد

رئیس مجمع نمایندگان استان یزد در مجلس شورای اسلامی از شرکت ملی گاز ایران و مجموعه شرکت گاز استان یزد به دلیل عملکرد مطلوب و توسعه شبکه‌های گازرسانی قدردانی کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، سیدجلیل میرمحمدی میبیدی در نامه‌ای خطاب به حسن منتظر تربیتی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران به دلیل تأمین زیرساخت‌های گاز طبیعی در مناطق روستایی و کمتر توسعه یافته به‌عنوان یکی از مصادیق بارز برقراری عدالت اجتماعی که افزایش رضایت مردم استان یزد از عملکرد شرکت گاز در تأمین مستمر گاز طبیعی را به همراه داشته، از شرکت ملی گاز ایران به‌عنوان شرکت مادر تخصصی و شرکت گاز استان یزد به‌عنوان مجری پروژه‌های گازرسانی استان قدردانی کرد. نماینده شهرستان‌های نفت و میبد در مجلس شورای اسلامی در بخشی از این تقدیرنامه آورده است: «اینجانب با علم به اینکه تلاش کهن نظر کارکنان شریف شرکت ملی گاز ایران در جای جای میهن عزیزمان ایران، ستودنی و مایه مباهات است، بر خود فرض می‌دانم ضمن ابلاغ سلام و درود مردم استان یزد از زحمات و تلاش‌های مؤثر مدیریت و کارکنان شرکت گاز استان یزد در انجام به‌موقع پروژه‌ها، خاصه پروژه عظیم گازرسانی به مجموعه دهستان‌های شیرکوه و میانکوه شهرستان‌های نفت و مهریز تشکر و قدردانی نمایم.» در بخش دیگری از این تقدیرنامه آمده است: «بی‌تردید خدمت بی‌منت به مردم بزرگوار استان و گسترش شبکه‌های گازرسانی ضمن تلاش در جهت رونق صنعت استان و عمل به منویات مقام معظم رهبری موجب رفاه و آسایش مردم عزیز استان را به دنبال داشته و رجای وائق دارم از دعای خیر ولی نعمتان واقعی انقلاب بی‌پهره نخواهید بود، بنابراین توفیقات همراه با سلامتی جنابعالی و همه خدمتگزاران صدیق به نظام مقدس جمهوری اسلامی ایران را از خداوند منان خواستارم.» حسن منتظر تربیتی، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران نیز ختمتگزارای به مردم شریف این مرز و بوم را مایه افتخار و وظیفه خدمتگزارای عنوان کرد و در پاسخ ضمن تقدیر از مدیرعامل و همه کارکنان شریف و سختکوش شرکت گاز استان یزد، وجود نمایندگان شریف و قدرشناس را امیدبخش تلاش مضاعف همکاران صدیق و زحمتکش شرکت ملی گاز ایران دانست.

معاون وزیر نفت در امور گاز:

صنعت گاز خودکفایی از واردات کالا را جشن می‌گیرد

هم‌اکنون ۳۵ قلم
پرمصرف و پرتقاضای
صنعت گاز که هم از
لحاظ تعداد و هم از
لحاظ ارزشی، منابع
قابل توجهی را به خود
اختصاص داده بودند،
احصا شده‌اند



مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران از آغاز ساخت ۳۵ قلم کالاهای پرمصرف و راهبردی صنعت گاز کشور با مشارکت شرکت‌های دانش‌بنیان ایرانی خبر داد و اعلام کرد: هم‌زمان با افزایش ظرفیت تولید و فرآوری پالایشگاه، به‌زودی صنعت گاز خودکفایی از واردات کالاهای خارجی را جشن می‌گیرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، حسن منتظر تربیتی با اشاره به افزایش ظرفیت تولید گاز ایران و ثبت رکوردهای متعدد در زنجیره تولید، انتقال، توزیع، توسعه و صادرات گاز کشور گفت: هم‌زمان با برنامه‌ریزی گسترده برای حفظ و نگهداشت تولید گاز، برنامه‌های توسعه‌ای صنعت گاز هم در شرایط تحریم‌های غیرقانونی و کرونا ادامه دارد و متوقف نشده است. وی با بیان اینکه در سال جهش تولید برنامه‌ریزی گسترده‌ای به‌منظور استفاده حداکثری از توان و ظرفیت سازندگان، پیمانکاران و صنعتگران ایرانی در دستور کار شرکت ملی گاز قرار گرفته، تصریح کرد: در راستای بی‌نیازی شبکه تولید، انتقال و توزیع گاز کشور تاکنون یک برنامه راهبردی چهارمرحله‌ای برای بومی‌سازی دانش و تکنولوژی کالاهای پرمصرف در صنعت گاز تعریف و اجرای

مورد نیاز صنعت گاز کشور توسط شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی خبر داد و افزود: عمده این مواد شیمیایی مورد نیاز پالایشگاه‌های گاز بوده که به‌زودی شاهد آغاز تولید بومی و ملی این محصولات خواهیم بود. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران همچنین به حمایت از ساخت و بهره‌برداری نخستین مجتمع تولیدکننده مواد شیمیایی مورد نیاز شیرین‌سازی گاز در کشور اشاره

گاز به فعالیت شرکت‌های دانش‌بنیان برای کاهش وابستگی صنعت گاز به خرید کالاهای خارجی، تأکید کرد: در این راستا، با مشارکت شرکت‌های دانش‌بنیان و سازندگان داخلی ساخت تجاری ۳۵ قلم کالای پرمصرف صنعت گاز در قالب تعریف یک بانک جامع و نیازسنجی هوشمندانه آغاز شده است. وی همچنین از برنامه‌ریزی برای تولید داخلی انواع مواد شیمیایی

آن آغاز شده است. معاون وزیر نفت در امور گاز با اشاره به شناسایی نیازهای فناوریانه، راهبردی و اقلام بیست‌گانه مورد نیاز شرکت ملی گاز در بخش‌های پالایش، انتقال و توزیع، اظهار کرد: هم‌اکنون ۳۵ قلم پرمصرف و پرتقاضای صنعت گاز که هم از لحاظ تعداد و هم از لحاظ ارزشی، منابع قابل توجهی را به خود اختصاص داده بودند، احصا شده‌اند. تربیتی با اشاره به نگاه ویژه شرکت ملی

با تکیه بر دانش متخصصان داخلی و تأمین داخلی قطعات؛

تعمیرات دوره‌ای توربین‌های گازی پالایشگاه تهران انجام شد



تعمیرات دوره‌ای توربین‌های گازی نیروگاه شماره ۳ پالایشگاه نفت تهران با تکیه بر دانش و توان داخلی بالاترین کیفیت انجام شد. به گزارش دانش نفت به نقل از پالایشگاه نفت تهران، عبدالکریم رضایی، رئیس نیروگاه شماره ۳ شرکت پالایش نفت تهران با اعلام این خبر گفت: تعمیرات دوره‌ای یکی از توربین‌های گازی مبتنی بر برنامه‌ریزی قبلی تعیین و با تکیه بر توان داخلی و رعایت تمامی پروتکل‌های بهداشتی و ایمنی و مقررات مرتبط با کووید-۱۹ در دوره ۱۲ روزه تعریف و اجرا شد، همچنین نیاز بود با وجود تحریم‌های تعدادی از تجهیزات داخلی‌سازی شود که این مهم با هماهنگی مدیریت ارشد سازمان با استفاده از سازندگان داخل کشور انجام شد. رضایی با اشاره اقدام‌های انجام‌شده در تعمیرات این تجهیز مهم تصریح کرد: تعمیر نازل مرحله اول توربین گازی، بک‌آپ‌گیری از نرم‌افزار توربین‌های گازی موجود، تعمیر سوبلرهای مسیر سوخت گاز توربین گازی، تعمیر و ساخت شیرهای فشار بالای گاز ورودی به توربین گازی با تکیه بر توان داخلی کارکنان ساعی شرکت و همچنین ساخت و تأمین فیلترهای مسیر هوا و روغن از تولیدکنندگان داخلی از اهم اقدام‌های شکل گرفته در تعمیر این توربین‌های

به اینکه توربین‌های گازی یکی از تجهیزات بارز و پالایشگاه محسوب می‌شوند، از این رو بازدید روزانه و انجام تعمیرات اساسی به‌موقع آن همواره مدنظر قرار دارد. عضو کمیته راهبری مدیریت دانش شرکت پالایش نفت تهران استفاده از تجربه‌های، دانش و تخصص کارکنان شرکت را نقطه عطف تعمیر این تجهیزات مهم برشمرد و گفت: جای افتخار و سربلندی دارد که با تکیه بر تجربیات، دانش و تخصص کارکنان شرکت و تأمین به‌موقع قطعات از سازندگان داخلی ضمن پایداری در تولید، بی‌اثر کردن تحریم‌ها، سبب ایجاد صرفه‌جویی بالای برای شرکت پالایش نفت تهران شده است، به‌طوری که انجام این اقدام‌ها برای چنین تجهیزات حساس و باارزشی و تأمین قطعات خارجی آن ده‌ها میلیارد ریال هزینه برای شرکت در برداشته که خوشبختانه امروز با به‌کارگیری دانش و تجربیات موجود در شرکت و استفاده از سازندگان داخلی، از تحمیل آن بر شرکت جلوگیری شده است. وی اظهار کرد: توربین‌های گازی افزون بر توان بالای تولید برق، همسو با الزامات زیست محیطی ISO-۱۴۰۰۱ عمل می‌کنند، به‌گونه‌ای که گازهای حاصل از فضای احتراق آن پس از به حرکت درآوردن توربین و تولید برق در چرخه استفاده بازایافت حرارتی دیگرهای بخار برای تولید بخار قرار می‌گیرد.

اپلیکیشن همراه گاز طراحی و راه‌اندازی شد



کرد: این اپلیکیشن شامل ماژول‌های دیگری نظیر اطلاعات مربوط به تجهیزات ایستگاه‌های تقطیل فشار استان همراه با تصاویر آنهاست. وی ضمن قدردانی از متولیان طراحی و تهیه این اپلیکیشن گفت: یکی از مؤلفه‌های توسعه و حرکت به سمت تعالی و تعمیق آمیزه‌های مدل‌های کیفیتی، به‌روزرسانی رویکردهای سازمان با استفاده از فناوری‌ها و دستاوردهای جدید علمی است که خوشبختانه این موضوع در سطح سازمان به‌طور مصداقی مشاهده می‌شود و باید انجام فعالیت‌ها و اقدام‌های فرآیندهای مرتبط به‌صورت ساختارمند، نظام‌یافته و یکپارچه اجرایی شود. مدیرعامل شرکت گاز استان گلستان یادآور شد: برای طراحی و راه‌اندازی این پروژه از همکاران واحد بهره‌برداری شرکت گاز استان خراسان رضوی کمک گرفته‌ایم که از آنها نیز تشکر و قدردانی می‌کنم.

ایستگاه‌ها به همراه شماره کد کالا، عنوان اصلی و شرح کالا اشاره کرد که تصاویر ۲ هزار قلم این قطعات همراه با ساینینگ آنها در آن بارگذاری شده است. رحیمی تصریح

وژی‌های این اپلیکیشن اشاره کرد و افزود: از ویژگی‌های قابل توجه آن می‌توان به قابلیت جست‌وجوی ۳ هزار و ۸۴۴ قلم از قطعات و تجهیزات مورد استفاده در

لغت تشکیل شده و همکاران هر بخش می‌توانند متناسب با وظایف تعیین‌شده از ماژول‌های مورد نظر استفاده کنند. مدیرعامل شرکت گاز استان گلستان به

یادداشت

ضرورت توسعه صنعت پتروشیمی با هدف اشتغالزایی

عبدالکریم جمیری

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی



صنعت پتروشیمی می‌تواند در روند رو به رشد توسعه اقتصادی کشورمان نقش آفرین باشد و توسعه این صنعت در بالادست و نیز بخش‌های پایین‌دست، اشتغالزایی مطلوبی را به همراه خواهد داشت. باید هرچه بیشتر به سمت تولید محصولات نهایی در صنعت پتروشیمی حرکت کنیم، در صورت تحقق این هدف، به راحتی می‌توانیم

محصولات خود را که از پتروشیمی تولید شده‌اند صادر کنیم، همچنین شرایط کنونی می‌تواند ما را به سمت تکمیل زنجیره ارزش و جلوگیری از خام‌فروشی هدایت کند. با ایجاد و تکمیل زنجیره ارزش، از سرمایه‌های کشور بهتر استفاده می‌شود، این موضوع امروز اتفاق افتاده است، اما نیازمند همکاری و تعامل بیشتر برای رسیدن به هدف‌گذاری‌های انجام‌شده برای ایجاد ارزش افزوده بیشتر در صنعت رو به رشد پتروشیمی هستیم. اهمیت تکمیل زنجیره ارزش با هدف کاهش خام‌فروشی بر کسی پوشیده نیست. باید شرایط این صنعت به گونه‌ای طراحی شود تا بیش از گذشته وارد بازار رقابت‌های جهانی شود، هرچند سخن از تحریم در این صنعت به میان آمده، اما ایران در این صنعت حرف‌های زیادی برای گفتن دارد و به راحتی از این بازار حذف نخواهد شد. خوشبختانه طرح‌های صنعت پتروشیمی با وجود تحریم در مسیر پیشرفت قرار دارد و براساس ایجاد ارزش افزوده بالاتر در مسیر تکمیل زنجیره ارزش به حرکت شتابان خود ادامه می‌دهد که این موضوع در سال‌های آینده به توسعه این صنعت کمک می‌کند و به نوعی تحریم نیز بی‌اثر می‌شود.

یادداشت

تزریق نقدینگی‌های سرگردان راهبردی برای تامین مالی طرح‌های پتروشیمی

روبرت بکلریان

عضو کمیسیون انرژی مجلس



دولت و مجلس می‌توانند با اتخاذ تدابیر ویژه نقدینگی‌های سرگردان در جامعه را برای تامین مالی طرح‌های توسعه‌ای صنعت پتروشیمی هدایت کنند. حرکت به سمت تکمیل زنجیره ارزش در صنایع پتروشیمی یک ضرورت ملی است و پیشرفت و گسترش صنایع پتروشیمی می‌تواند توسعه و تحرک در بقیه بخش‌های اقتصادی کشور را نیز در

پی داشته باشد و در این مسیر باید از تمام ظرفیت‌های موجود در کشور برای تحقق جهش دوم و سون صنعت بهره گرفت. از آنجا که پتروشیمی‌ها ضریب ارزش افزوده و اشتغال بسیار بالاتری از فروش نفت‌خام دارند باید تلاش بیشتری برای تبدیل نفت به محصولات مختلف کرد تا از این طریق برای کشور ارزش افزوده ایجاد شود. بدون شک، توسعه صنایع پالایشی و پتروشیمی و شکل‌گیری زنجیره ارزش در پایین‌دست این صنایع، اشتغالزایی به‌همراه خواهد داشت، البته می‌توان با ایجاد مشوق‌های اقتصادی و تزریق نقدینگی‌های سرگردان به این صنایع، توسعه آنها را بیش از پیش تحقق بخشید. از آنجا که حوزه پتروشیمی بسیار گسترده است، می‌توان بسیاری از مواد اولیه را به جای صادرات به محصولات متعدد در صنایع تکمیلی تبدیل کرد، زیرا با تبدیل آن به محصولات مختلف که از کیفیت خوبی نیز برخوردارند، صادرات غیرنفتی ما افزایش خواهد یافت. حرکت به سمت تکمیل زنجیره پایین‌دستی صنایع پتروشیمی ضروری است و طرح‌های جهش تولید صنعت پتروشیمی همسو با اجرای اقتصاد مقاومتی است و معتمد اگرچه تحریم آسیب‌های اقتصادی بسیاری به کشور رسانده، اما با استفاده از ظرفیت و توانمندی جوانان در بخش‌های مختلف از جمله صنعت نفت و گاز می‌توانیم از این دوران نیز عبور کنیم.

با حکم مدیرعامل شرکت سرمایه‌گذاری صندوق بازنشستگی کشوری؛ مدیرعامل شرکت پلی پروپیلن جم منصوب شد

مراسم معارفه و تودیع مدیرعامل شرکت پتروشیمی جم با حضور مدیرعامل، اعضای هیئت مدیره و جمعی از مدیران این شرکت برگزار شد. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پلی پروپیلن جم، در این مراسم از تلاش‌ها و دستاوردهای مهندس بهمن بهزادی تقدیر و آقای سید مصطفی فیض با حکم مدیرعامل محترم شرکت سرمایه‌گذاری صندوق بازنشستگی کشوری به عنوان مدیرعامل شرکت پلی پروپیلن جم منصوب و معارفه شد. مهندس بهزادی به مدت دو سال مدیرعامل شرکت پلی پروپیلن جم و پیش از آن نیز مدیرعامل شرکت پتروشیمی فن آوران بود. آقای مهندس فیض نیز علاوه بر اشرف و دانش علمی و تجربی در حوزه مدیریت کسب و کار، عضویت در هیئت مدیره شرکت سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی، همچنین هدایت و مدیرعاملی شرکت شیمی بافت را در کارنامه دارد.

جمعی از مدیران و کارکنان شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس تاکید کردند:

ملاک موفقیت یا شکست مدیران، آمار و ارقام است نه عریضه‌نویسی



جمعی از مدیران و کارکنان شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، در پی انتشار نامه‌ای از سوی یکی از مدیران پیشین صنعت پتروشیمی در برخی سایت‌ها و سیاه‌نامه‌های انجام شده، توضیحاتی ارائه دادند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، در پی انتشار نامه‌ای از سوی یکی از مدیران پیشین صنعت پتروشیمی در برخی سایت‌ها و سیاه‌نامه‌های صورت گرفته، جمعی از مدیران و کارکنان هلدینگ خلیج فارس به این ادعاها پاسخ دادند.

متن این نامه به این شرح است: بسمه تعالی جناب آقای شیعی با سلام

مرقومه جنابعالی را که در برخی از سایت‌ها اخیراً منتشر شده مطالعه کردیم و موجب حیرت و شگفتی شد. همان‌طور که خود به‌درستی نوشته‌اید «سنت‌ها ماندگار نیستند»، پس چه بهتر بود به این حرف خود عمل می‌کردید و به جای کاشتن بذر نفرت، دوستی‌ها را ماندگار می‌کردید. متعهدانه و اخلاقی این بود که به جای حمله به مدیران محترم شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس که در میانه میدان تحریم‌های ظالمانه و مستقیم آمریکا و تهدیدات و ایذمی کرونا، مردانه ایستاده‌اند و از خانواده‌های خود گذشته‌اند تا با افتخار و در شرایط سخت، بزرگ‌ترین مجموعه اقتصادی صنعت پتروشیمی کشور را راهبری کنند و نتیجه این ایستادگی، تداوم تولید و صادرات علی‌رغم مشکلات فراوان است اینگونه سخن نمی‌گفتید و به همکاران و دوستان خود بابت ثبت عملکرد درخشان‌تر نسبت به سال‌های قبل، خدا قوت می‌گفتید. قضاوت در مورد عملکرد مدیران را

گواه عملکرد مدیران مجموعه هلدینگ خلیج فارس، جهش ۶ درصدی تولید نسبت به سال قبل و داخلی‌سازی کاتالیست‌ها و مواد شیمیایی و قطعات مورد نیاز علی‌رغم تحریم‌های ظالمانه آمریکا، توسعه مالکیت عمومی از طریق عرضه شرکت‌ها در بازار سرمایه و سهام (بورس)، بهبود معیشت و طبقه‌بندی مشاغل نیروهای انسانی، اقدام‌های مسئولیت اجتماعی در توسعه پایدار مناطق صنعتی، حمایت از ساخت داخل و صنایع پایین‌دستی و همچنین همتی است که سبب جلوگیری از توقف تولید و راه‌اندازی تعدادی از بزرگ‌ترین طرح‌های کنونی صنعت پتروشیمی است

مجموعه هلدینگ فعالیت می‌کردند همه توانمند و مورد احترام هستند؛ جابه‌جایی و گردش نخبگان و مدیران با تغییر مدیریت‌ها، مانند انجام تغییرات در سطح بازیکنان یک تیم فوتبال است که بنا به صلاحدید مربی و در راستای بهبود و تقویت تیم، صورت می‌گیرد و البته طبیعی است که ایشان هم نسبت به عملکرد سازمان پاسخگوست. شادی در هنگامی که سمتی را به ما می‌دهند و نقرت زمانی که سمتی را می‌گیرند نشانه شایستگی و لیاقت نیست، بلکه تواضع و فروتنی و عملکرد مناسب است که در طی زمان موجب تحسین همکاران و در

باید به آمار و ارقام سپرد که بهترین گواه هستند بر ضعف یا قوت عملکرد مدیریتی و عریضه‌نویسی در سایت‌هایی که نقاط منفی را با عینک تیره در کشور ما بیان می‌کنند و از بیان خوبی‌ها و موفقیت‌ها می‌هراسند، ملاکی بر ارزیابی موفقیت یا شکست یک مدیر نیست و البته اینجانبان لازم می‌دانیم مدیریت محترم در این زمینه اقدام‌های لازم را انجام داده و عاملان آن را مشخص کنند. با توجه به این نکات بر خود لازم دانستیم نکات زیر را برای تئور افکار عمومی و همکاران محترم به عرض برسانیم:

۱- مدیرانی که پیش‌تر در

افزایش واردات پلی اتیلن اوکراین در نیمه نخست ۲۰۲۰



در پی افزایش خرید شرکت‌های اوکراینی و تهسیل محدودیت‌های ناشی از مقابله با شیوع ویروس کرونا و فشار عوامل فصلی، واردات پلی‌اتیلن سبک اوکراین در ماه ژوئن سال جاری میلادی ۷ هزار و ۸۰۰ تن رسید، در حالی که این رقم در ماه پیش از آن (مه) ۷ هزار و ۹۰۰ تن بود، در عین حال واردات پلی‌اتیلن سنگین در نیمه نخست امسال به ۵۴ هزار و ۳۰۰ تن رسید، این رقم در نیمه نخست سال گذشته میلادی ۴۸ هزار و ۸۰۰ تن بود.

شود. واردات پلی‌اتیلن سنگین اوکراین در ماه ژوئن سال جاری میلادی به ۷ هزار و ۸۰۰ تن رسید، در حالی که این رقم در ماه پیش از آن (مه) ۷ هزار و ۹۰۰ تن بود، در عین حال واردات پلی‌اتیلن سنگین در نیمه نخست امسال به ۵۴ هزار و ۳۰۰ تن رسید، این رقم در نیمه نخست سال گذشته میلادی ۴۸ هزار و ۸۰۰ تن بود.

افت حدود ۳۰ درصدی صادرات پتروشیمی سنگاپور

ماه گذشته میلادی، بهبود یابد. آمارهای موسسه دولتی اینترپرایز سنگاپور حکایت از این دارد که صادرات غیرنفتی سنگاپور در ژوئن امسال نسبت به دوره مشابه پارسال ۱۶،۱ درصد افزایش یافته است، در حالی که این رقم در مقایسه با ماه گذشته میلادی (مه ۲۰۲۰) ۴،۶ درصد افت نشان می‌دهد. تحلیلگران اعلام کردند: افزایش صادرات غیرنفتی سنگاپور در ماه ژوئن به دنبال عواملی گذار مانند تأثیر پایهای مشاهده شده در سال

مارکتس ریسرچ» در یادداشتی اعلام کرد: انتظار داریم که روند رشد صادرات غیرنفتی در نیمه دوم امسال در پی ظهور نشانه‌هایی از احتمال رسیدن صادرات آسیا به پایین‌ترین سطح در سه ماه دوم، بهبود یابد، اگرچه فکر می‌کنیم روند بهبود تدریجی خواهد بود. براساس تازه‌ترین آمارها، صادرات غیرنفتی سنگاپور در نیمه نخست امسال نسبت به دوره مشابه پارسال با ۶ درصد افزایش همراه بوده است.

واردات پلی‌اتیلن اوکراین در ۶ ماه نخست سال جاری میلادی چهار درصد افزایش یافت.

به گزارش نیپنا به نقل از آی‌سی‌آی‌اس، موسسه آمرسی دیتا اسکورپ اعلام کرد: واردات پلی‌اتیلن اوکراین در نیمه نخست امسال با چهار درصد افزایش نسبت به دوره مشابه سال گذشته میلادی به ۱۳۶ هزار و ۴۰۰ تن رسید. در پی افزایش خرید همه گریدهای پلیمرهای اتیلنی توسط شرکت‌های اوکراینی، که بخشی از آن به دلیل کاهش محدودیت‌های ناشی از تمهیدات ویژه مقابله با شیوع کرونا در شماری از مناطق، واردات پلی‌اتیلن اوکراین در ماه گذشته میلادی به ۲۳ هزار و ۷۰۰ تن رسید، در حالی که این مقدار در ماه مه ۲۱ هزار و ۸۰۰ تن بود. مجموع واردات پلی‌اتیلن اوکراین در نیمه نخست سال جاری میلادی به ۱۳۶ هزار و ۴۰۰ تن رسید، در حالی که این رقم در دوره مشابه پارسال ۱۳۱ هزار و ۱۰۰ تن بود. همچنین واردات پلی‌اتیلن سبک و سنگین اوکراین در نیمه نخست سال جاری میلادی با افزایش همراه بوده است، در حالی که واردات دیگر گریدهای پلی‌اتیلن با کاهش روبه‌رو

صادرات محصولات پتروشیمی سنگاپور در ماه ژوئن ۲۰۲۰ نسبت به دوره مشابه سال ۲۰۱۹ حدود ۳۰ درصد کاهش یافت.

به گزارش نیپنا به نقل از آی‌سی‌آی‌اس، صادرات محصولات پتروشیمی سنگاپور در ماه ژوئن امسال نسبت به مدت مشابه پارسال ۲۹،۱ درصد کاهش یافت، در حالی که انتظار می‌رود مجموع صادرات این کشور در نیمه دوم سال جاری میلادی پس از احیا در

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت:

بخش پی سی آر بیمارستان نفت تهران و اهواز راه اندازی شد

اختصاص داده شد که با یک سازه پیش ساخته توانستیم در بازه زمانی کوتاه مدت این بخش را راه اندازی کنیم که خوشبختانه هم اکنون کارها در حال انجام است. بنده نیز در این هفته بازدید از بخش پی سی آر داشتم و از نزدیک شاهد روند کارها و انجام تست ها در این بخش بودم.

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت یادآور شد: ضرورت ایجاد بخش PCR از سوی پدافند غیرعامل عنوان شده است که ما باید این امکانات را خودمان در صنعت نفت فراهم کنیم تا آمادگی لازم برای مواجهه با تهدیدات میکروبی و زیست محیطی داشته باشیم. به این منظور راه اندازی بخش PCR که همه بیماری های ویروسی و نیز از جمله بیماری کرونا را پوشش می دهد در دستور کار سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت قرار داده شد که خوشبختانه با همت کارکنان خودم صنعت نفت توانستیم در این شرایط بحرانی این بخش را راه اندازی کرده و خودمان به طور مجزا به انجام نمونه و تست های بیماران کرونایی اقدام کنیم.



اتفاق قبل و بعد از انجام کار، یخچال منفی ۷۰ درجه و ... از جمله مواردی است که باید برای تجهیز این بخش لحاظ کرد. وی افزود: یک فضای ۸۰ تا ۹۰ متری در بالای پشت بام ساختمان بیمارستان نفت تهران برای این بخش

که لازمه انجام آزمایش ها و تست های تخصصی و متعاقب آن دریافت پاسخ های قابل اعتماد، ایجاد محیطی استاندارد همراه با تجهیزات تخصصی را می طلبد. سمیع تصریح کرد: سیستم های تهویه خاص، هود و هواکش مناسب،

نفت تهران و اهواز بابت هر سیستمی رقمی بالغ بر ۶۰۰ الی ۷۰۰ میلیون تومان هزینه شده است، گفت: این بخش به دلیل فرآیند تخصصی بودن نیازمند ایجاد زیرساخت ها و امکانات ویژه ای است، چرا که بخش آزمایشگاهی PCR از آن دست بخش های تخصصی است

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت از راه اندازی بخش PCR بیمارستان تهران و اهواز به منظور آمادگی برای مقابله با هرگونه تهدیدات میکروبی و زیست محیطی خبر داد و گفت: به دنبال راه اندازی بخش پی سی آر برای شهرستان عسلویه هستیم.

حبیب اله سمیع در گفت و گو با شانا عنوان کرد: خوشبختانه با تلاش های مستمر و مداوم سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، تجهیزات لازم برای بخش پی سی آر بیمارستان های نفت تهران و اهواز با ترک تشریفات خریداری و این بخش راه اندازی شد.

وی افزود: هم اکنون در بازه زمانی یک الی دو هفته نمونه و تست ها همزمان در بیمارستان نفت تهران و دیگر مراکز مجهز به بخش پی سی آر انجام خواهد شد تا بعد از سنجش کیفیت کار و حصول اطمینان از نحوه صحت آزمایش های انجام شده، نمونه و تست ها به طور کامل و مستقل از سوی بیمارستان انجام شود.

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با بیان اینکه برای تجهیز بخش پی سی آر بیمارستان های

خبر

انجام ۱۰ هزار مورد سی تی اسکن در بیمارستان نفت بزرگ اهواز



از آغاز بحران کرونا ویروس در جنوب کشور تاکنون ۱۰ هزار ۸۹۷ مورد سی تی اسکن برای بیماران مشکوک به کووید ۱۹ انجام شده است.

بیژن امین فر رئیس بخش رادیولوژی بیمارستان نفت بزرگ اهواز با اعلام این مطلب گفت: از شروع بحران کرونا تاکنون فعالیت واحد تصویربرداری بیمارستان بزرگ نفت اهواز و بخش سی تی اسکن این مجموعه که یکی از ارکان تشخیص بیماری کرونا بوده است، نسبت به گذشته افزایش چشمگیری داشته است.

وی گفت: در ابتدای شیوع کرونا تلاش های ویژه ای در جهت آموزش کارکنان در زمینه رعایت بهداشت فردی و استفاده صحیح و حداکثری از وسایل حفاظت فردی انجام شد، به علاوه در جهت افزایش روحیه کارکنان واحد تصویربرداری تیم حمایت روانی با حضور روانپزشکان و روانشناسان بهداشت و درمان اهواز تشکیل و حمایت های لازم از پرسنل این بخش انجام گرفت.

امین فر اظهار داشت: از ابتدای اسفند ماه و با شیوع بیماری کرونا در کشورمان، تا کنون تعداد ۱۰۸۹۷ مورد سی تی اسکن و ۱۸۳۲ عکس رادیولوژی قفسه سینه (Chest Radiography)، جهت بیماران مشکوک به کووید ۱۹ انجام و به علاوه کلیه خدمات تخصصی سی تی اسکن اندام های دیگر و سی تی اسکن های با تزریق و سی تی آنژیو به بیماران بستری و سرپایی نیز ارائه شده است. وی افزود: خوشبختانه طی یکماه اخیر روند مراجعه بیماران مشکوک به کووید ۱۹ سیر کاهشی داشته است، به طوری که تعداد سی تی اسکن انجام شده برای بیماران مشکوک به کرونا در خرداد ماه ۳۶۰۹ مورد و در تیر ماه ۲۸۸۹ مورد بوده و در حال حاضر تعداد سی تی اسکن در جهت تشخیص بیماری کرونا به کمتر از ۱۰۰ مورد در شبانه روز رسیده است.

امین فر در ادامه گفت: علاوه بر ارائه خدمات تشخیصی در بخش تصویربرداری، در صورت درخواست پزشک، رادیوگرافی قفسه سینه نیز به صورت ۲۴ ساعته توسط کارشناسان رادیولوژی و بوسیله یک دستگاه پرتابل رادیولوژی، در بخش های بستری کووید و بخش ICU انجام شده است.



وی با اشاره به افتتاح کلینیک ریه در مجتمع تخصصی سلامت خانواده شهدای نفت در اواخر اسفند ماه گفت: پس از راه اندازی کلینیک ریه، بخش رادیولوژی نیز جهت تسریع در ارائه خدمات راه اندازی شد.

رئیس بخش رادیولوژی بیمارستان نفت بزرگ اهواز تصریح کرد: در جهت افزایش دانش، مهارت و تجربیات همکاران و به اشتراک گذاشتن اطلاعات علمی، صحیح گروه های مجازی تشکیل شد تا از طریق مسئولین واحد، جدیدترین اطلاعات در بین همکاران منتشر شود.

مسئول بخش رادیولوژی بیمارستان نفت اهواز با اشاره به استمرار دیگر خدمات بخش تصویربرداری در بحران اخیر گفت: از آغاز بحران کووید ۱۹ تاکنون ضمن رعایت همه ای پروتکل های ابلغی، بخش های سونوگرافی و MRI نیز همچنان فعال بوده و تعداد ۱،۱۴۴ MRI و ۵،۰۹۳ سونوگرافی انجام شده، به علاوه جهت حفظ سلامت مراجعین یک کلینیک سونوگرافی اختصاصی در مکان و با دستگاه مجزا جهت بیماران کووید ۱۹ که نیاز به انجام سونوگرافی دارند، راه اندازی شده است.

وی افزود: به همت مدیریت ارشد و به منظور ارتقاء کیفیت و استمرار بی وقفه خدمات، اقدامات لازم جهت خرید دستگاه جدید سی تی اسکن پیشرفته ۱۲۸ اسلایس در حال انجام می باشد.

امین فر در خصوص مدیریت پیش نبروها در بحران اخیر گفت: به منظور پیشگیری از کمبود نیرو در بحران کووید ۱۹ و احتمال ابتلاء همکاران، سه نفر از کارشناسان بخش رادیولوژی آموزش های لازم در خصوص انجام سی تی اسکن را دیده اند تا در صورت ابتلاء همکاران، فعالیت ها و خدمات بخش سی تی اسکن به شکل روتین ادامه یابد.

فیزیوتراپی و توانبخشی بخش مهمی از زنجیره درمان

روز دوم مرداد به پاس زحمات تلاشگران بخشی از جامعه پزشکی که نقش موثری در درمان بیماری ها، اختلالات عصبی-ماهیچه ای-اسکلتی دارند روز فیزیوتراپی نامگذاری شده است.

تخصص فیزیوتراپی ها، کاهش دردهای عضلانی و مفصلی، تسریع ترمیم بافتی، بهبود دامنه حرکتی (ROM) مفاصل، جلوگیری از ضعف و آتروفی عضلانی، بهبود فعالیت دستگاه تنفسی، افزایش کارایی دستگاه قلبی-عروقی را برای بیماران به ارمغان آورده است. به مناسب روز فیزیوتراپی، به بخش فیزیوتراپی در بیمارستان نفت تهران رفته ایم که زیرمجموعه واحد توان بخشی و طب فیزیکی بیمارستان است و اگرچه این بخش در حال حاضر، برون سپاری شده، اما نظر سنجی و نظارت دقیق مدیریت مجموعه موجب شده است که از عملکرد این بخش، رضایت نسبی در میان بیماران وجود داشته باشد و تعدادی از بیماران که تاثیر مثبت فیزیوتراپی را در دستیابی به سلامتی خود مشاهده کرده اند، در ایام کرونا نیز همچنان برای دریافت خدمات فیزیوتراپی و توان بخشی به این بخش مراجعه کنند.

دکتر مجیب بیرجندی رئیس بخش توان بخشی و طب فیزیکی بیمارستان نفت تهران با تقسیم بندی فعالیت های این مجموعه به طب فیزیکی، فیزیوتراپی، کاردرمانی، گفتار درمانی، و توان بخشی قلب گفت: فیزیوتراپی نیز در گروه مجموعه اقداماتی است که کمک زیادی به بهبود بیماری های مزمن عضلانی و اسکلتی و افزایش کارایی بیمار می کند و به دلیل امکانات و تجهیزات مناسب و استفاده از کارشناسان خبره فیزیوتراپی، تعداد قابل توجهی از مراجعین به بخش توان بخشی را به خود اختصاص داده است.

وی گفت: قبل از شیوع کرونا، روزانه ۱۸۰ تا ۲۰۰ بیمار سرپایی و ۲۰ بیمار بستری در بیمارستان در دوشیفت صبح و عصر از خدمات فیزیوتراپی استفاده می کردند که در حال حاضر این تعداد به زیر ۵۰ نفر رسیده است. وجود تجهیزات و نیروهای متخصص، واحد بازتوانی قلبی را به یک بخش ویژه در بیمارستان نفت تهران تبدیل کرده است که تنها بخش بازتوانی قلبی در مراکز درمانی صنعت نفت و از معدود مراکز درمانی شهر تهران است که خدمات بازتوانی قلبی را در سطح بالایی ارائه می کند.

با توجه به اهمیت انجام بازتوانی برای بیماران بعد از عمل قلب باز جمشید مرادی مسول این بخش، گفت: با انجام اقدامات و برنامه های بخش بازتوانی، توانایی فرد می تواند به قبل از دوران عمل قلب برگردد. از این رو باید درمان بازتوانی قلبی جدی گرفته شود زیرا با انجام بازتوانی، مشکلات خواب، تنفس و حرکتی در بیماران بطور قابل ملاحظه ای بهبود می یابد.

وی با اشاره به سابقه ده ساله واحد توانبخشی قلبی گفت: بیمارانی که عمل قلب باز، تعویض دریچه، و استند گذاری قلب داشته اند برای بازتوانی قلب به این مرکز ارجاع می شوند. وی تاکید کرد: تعداد جلسات درمانی معمولاً بین ۲۴ تا ۶۰ جلسه متغیر است و با تست ورزش و اکو توان اولیه بیمار در نظر گرفته می شود و با برنامه هایی که ارائه می شود توان بیمار به حداکثر می رسد.



ضد عفونی روزانه در بیمارستان نفت تهران، اطمینان خاطر داد که افرادی که نیاز به خدمات کار درمانی دارند نباید جلسات درمانی را نیمه کاره رها کنند.

وی توضیح داد: بخش کار درمانی دارای دو کلینیک بیماران مغز و اعصاب و ارتوپدی است که در این کلینیک ها افزایش قدرت حرکتی، عضلانی و کمک به بیماران داری پارکینسون و ام اس را هم خدمات ارائه می شود.

گفتار درمانی

در بخش گفتار درمانی برای رفع مشکلات تکلم کودکان و بزرگسالان اقدام می شود. همچنین در بخش گفتار درمانی، مشکلات مربوط به اختلال بلع، اوتیسم، فلج مفصل و اختلالات صوتی بیانی درمان می شود و به بازگرداندن قدرت تکلم افرادی که سابقه سکته های مغزی و یا افرادی که دارای کم توانی ذهنی هستند کمک می شود. و یک کارشناس گفتاردرمانی در حال حاضر در این بخش مشغول به کار است.

سخن پایانی دکتر بیرجندی در خصوص شناخت طب فیزیکی و فرهنگ سازی این است که طب فیزیکی می تواند نقش موثری در سلامتی افراد داشته باشد گفت: با تشخیص به موقع مشکلات ارتوپدی و بیماری های مزمن عضلانی می توان از بسیاری از عمل های جراحی مربوط به دیسک کمر، زانو و گردن جلوگیری کرد. وی گفت: اقدامات اصلی که در بخش طب فیزیکی انجام می شود، گرفتن نوار عصب و عضله و توان بخشی بیماران قلبی و سکته های مغزی و مشکلات اورولوژی و پارکینسون است. به گفته دکتر بیرجندی، دیسک گردن، کمر و آرتروز های مختلف در میان مراجعین به طب فیزیکی در صنعت نفت بسیار زیاد است و متأسفانه هم درمان جوانان و هم در میان شاغلین با سن بالا مشاهده می شود و علت آن، رعایت نکردن، اصول صحیح انجام کارهای فنی، اداری است که با انجام روش های درست انجام فعالیت ها و توجه به ارگونومی محیط کار، درصد قابل توجهی از این بیماری ها و ناهنجاری های حرکتی، استخوانی و عضلانی کاهش می یابد. که این موضوع نیاز به فرهنگ سازی دارد.

کاردرمانی

در ادامه و مراجعه به بخش کاردرمانی، روشنگر قبری کارشناس کاردرمانی و ناظر بخش فیزیوتراپی بیمارستان نفت تهران گفت: فعالیت های بخش کاردرمانی و فیزیوتراپی مکمل یکدیگر هستند ولی در بخش کاردرمانی بیشتر اقدامات توسط کاردرمانگر بصورت دستی است و مدت زمان طولانی تری برای کمک به بیمار انجام می شود.

وی با اشاره به رعایت پروتکل های بهداشتی و

یادداشت

بازار تجدیدپذیرها چگونه است؟

محمد ساتکین

رئیس سازمان ساتبا



بر اساس استراتژی که با وزارت صنعت، معدن و تجارت (صمت) در نظر گرفته ایم مقرر شده تا با ایجاد یک کارتابل فنی و مشخص نیاز خریدار و فروشنده از بازار داخل حمایت شود. هدف این است تا هم مشکل تولیدکنندگان داخلی برطرف شود و هم سرمایه گذاران بتوانند نیازهای خود را برطرف کنند. قرار شده تا با کمک وزارت صمت یک کارتابل فنی ایجاد شود و کسانی که متقاضی خرید پیل های فتولتائیک و سایر تجهیزات نیروگاه های خورشیدی هستند تقاضای خود را در آن کارتابل ثبت کنند و اگر تولید کننده داخلی نیز توان تامین همان کالا را با همان مشخصات در زمان مورد درخواست متقاضی داشته باشد در همان سامانه آمادگی خود را اعلام خواهد کرد. بدین ترتیب سازندگان داخلی به راحتی می توانند محصولات خود را به فروش برسانند اما اگر آن محصول در داخل موجود نباشد یا آن راندمان و ظرفیت را که خریدار مدنظر دارد در داخل کشور موجود نباشد خریدار می تواند نسبت به ثبت سفارش از خارج از کشور اقدام کند. در واقع روند کار بدین صورت است که ابتدا خریدار باید در کارتابل فنی وزارت صمت درخواست خود را ثبت و در صورت عدم دریافت پیشنهاد نسبت به واردات آن کالا اقدام کند. وزارت نیرو برای حمایت از تولیدکنندگان داخلی و تسهیل گری برای فروش محصولات آنها مشوق هایی را در نظر گرفته است. در حال حاضر نیروگاه های تجدیدپذیری که از تجهیزات بومی سازی شده استفاده کنند از ضریب تشویق در نرخ خرید تضمینی برق برخوردار می شوند و متناسب با میزان بومی سازی فن آوری، نرخ خرید برق این نیروگاه ها تا ۳۰ درصد نسبت به نرخ پایه افزایش خواهد یافت. در رابطه کیفیت محصولات داخلی در مقایسه با کالاهای وارداتی می بایست وزارت صمت و دستگاه های مرتبط اظهار نظر کنند؛ چراکه وظیفه ما تنها تامین برق است. در صورتی که تولیدکنندگان داخلی بتوانند از مراجع ذیصلاح بین المللی گواهی نامه کیفیت دریافت کنند، زمینه تامین کالا از تولیدات ساخت داخل برای سرمایه گذاران خارجی نیز فراهم خواهد شد و در حال حاضر تولیدکنندگان داخلی پیل های خورشیدی تحت لیسانس شرکت های بزرگ بین المللی به تولید مشغول هستند.

با امضای قراردادی انجام شد؛

واگذاری مدیریت طرح پتروشیمی گچساران به شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی



شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی با امضای قراردادی مدیریت طرح پتروشیمی گچساران شامل واحدهای الفین، سروس های جانبی و احداث خطوط برق رسانی و تامین آب را به عهده گرفت.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی، قرارداد واگذاری مدیریت طرح پتروشیمی گچساران بین مصطفی حیدریان، مدیرعامل شرکت پتروشیمی گچساران و صفرعلی بابایی، مدیرعامل شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی امضا شد که بر اساس این قرارداد، راه اندازی طرح گچساران در سال ۱۴۰۰ در دستور کار شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی قرار گرفت.

با راه اندازی واحد الفین گچساران، خوراک مجتمع پتروشیمی های خط دنا شامل پتروشیمی چهارگانه ممسنی، دهدشت، بروجن و کازرون و همچنین مجتمع های زیرمجموعه پتروشیمی باختر (واقع در مسیر خط لوله سراسری اتیلن غرب) تامین خواهد شد. سالانه یک میلیون تن محصول اتیلن گرید پلیمری پتروشیمی گچساران در مسیر تقریبی ۷۰۰ کیلومتر به عنوان خوراک چهار پتروشیمی زیر مجموعه این شرکت انتقال می یابد، همچنین ۸۴ هزار تن در سال محصول C۳+ (برش سه

با راه اندازی واحد الفین گچساران، خوراک مجتمع پتروشیمی های خط دنا شامل پتروشیمی چهارگانه ممسنی، دهدشت، بروجن و کازرون و همچنین مجتمع های زیرمجموعه پتروشیمی باختر (واقع در مسیر خط لوله سراسری اتیلن غرب) تامین خواهد شد

در حال اجراست. خوراک این واحدها، از واحد الفین گچساران تامین می شود. در نظر گرفتن صنایع پتروشیمی پایین دست واحد الفین پتروشیمی گچساران (پلی اتیلن سنگین) پیامدهایی چون ایجاد ارزش افزوده و سودآوری، تسریع در نرخ بازگشت سرمایه صرف شده در پروژه، جلوگیری از استهلاک تجهیزات، کاهش هزینه های انتقال و هدر رفت خوراک در خط انتقال خوراک از خط اتیلن غرب را به دنبال خواهد داشت.

و به میزان ۱۷۶۰ مترمکعب در ساعت (حدود ۱۴ میلیون مترمکعب در سال) و به طول تقریبی ۲۷ کیلومتر است. گاز سوخت مورد نیاز نیز به میزان حدود ۵۶۰۰۰ نرمال مترمکعب در ساعت از خط سراسری شرکت ملی گاز ایران و برق این طرح نیز به میزان ۵۰ مگاوات از سوی شرکت برق منطقه ای خوزستان تامین می شود. شایان ذکر است که در فاز ۲ پتروشیمی گچساران، طرح احداث دو واحد پلی اتیلن سنگین HDPE با ظرفیت سالانه ۳۰۰ هزار تن

کربنه و سنگین تر) واحد الفین گچساران روانه بازارهای مصرف داخلی و خارجی خواهد شد. طرح پتروشیمی گچساران در زمینی به مساحت تقریبی ۱۵۷ هکتار در استان کهگیلویه و بویراحمد، شهرستان گچساران قرار گرفته است و سالانه یک میلیون و ۲۶۰ هزار تن گاز خوراک اتان از پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس با مسیر تقریبی ۹۰ کیلومتر خط لوله تامین خواهد شد. همچنین تامین آب پتروشیمی گچساران از سد کوثر این شهرستان با خط لوله ۲۸ اینچی

مراسم تکریم و معارفه مدیرعامل شرکت مبین انرژی خلیج فارس برگزار شد

مهندس شمیم شد و همچنین حکم سرپرستی مهندس فرزانه نیز ابلاغ شد. لازم به ذکر است مهندس فرزانه از سال ۱۳۷۱ با عنوان معاون مهندسی فرآیند در پتروشیمی رازی و پس از آن؛ از سال ۱۳۸۶ تاکنون در پتروشیمی مبین در سمت های رییس واحد فرآیند؛ رییس بهره برداری و رییس مجتمع مشغول به خدمت بوده است.

کرده ام، مهندس فرزانه را به عنوان فردی توانمند و پرتلاش معرفی کرد و بر لزوم همکاری همه جانبه پرسنل و شرکت های منطقه با او تاکید کرد. فرزانه به عنوان آخرین سخنران این مراسم، با تشکر از خدمات ارزنده مهندس شمیم بر ادامه عزم جدی در راستای خدمات دهی و پیشرفت سازمانی شرکت مبین انرژی تاکید کرد. در پایان مراسم، لوح تقدیر مهندسی، تقدیم

مهندس حسنی رییس شورای راهبردی و مدیر عامل پتروشیمی پارس نیز در سخنانی از توجه ویژه مهندس شمیم به مسئولیت های اجتماعی سخن گفت و از تلاش های وی در عرصه های مختلف، به ویژه مقابله با ویروس کرونا و کمک به خانواده های محروم منطقه تشکر کرد. شمیم در این مراسم با بیان اینکه در طول سال های خدمت بر دو اصل یادگیری و یاددهی کار

مجامع هلدینگ خلیج فارس به بیان محاسن اخلاقی و دستاوردهای مدیریتی مهندس شمیم پرداخت و مراتب تقدیر مهندس ریعی مدیرعامل هلدینگ را ابلاغ کرد. در ادامه جواد گلی مدیر روابط عمومی و امور بین الملل هلدینگ خلیج فارس، از سال ها خدمات مهندسی شمیم تقدیر کرده و عدم قدرشناسی و پاسداشت خدمات بزرگان صنعت پتروشیمی را مظلومیت مضاعف این عزیزان دانست.

در مراسمی با قدرانی از تلاش های علیرضا شمیم، مهدی فرزانه به عنوان سرپرست جدید شرکت مبین انرژی خلیج فارس معارفه شد. به گزارش روابط عمومی مبین انرژی خلیج فارس، این مراسم با حضور مدیران ستادی هلدینگ خلیج فارس و مدیران شرکتهای پتروشیمی تابعه؛ صبح امروز در عسلویه برگزار شد. در ابتدای این مراسم رحیمیان سرای مدیر امور



NPC Earned \$15bn in 1 Year

CEO of National Petrochemical Company (NPC) Behzad Mohammadi has highlighted fluctuations in petrochemical production during the first two-month period of the current calendar year due to the Covid-19 outbreak, saying: "We have now reached stability in production and we are witnessing an 18% growth in the stock exchange transactions years-on-year."

Mohammadi said the petrochemical industry earned Iran \$15 billion last calendar year to March. He said that 12 new petrochemical projects would come online in the current calendar year, noting that the petrochemical industry is one of the most attractive sectors for investment. Mohammadi said the global economy had been affected by Covid-19, adding that Iran's petrochemical industry had been instrumental in the country's national economic growth. He said the petrochemical sector was the prime currency earner for the country last calendar year. He added that the petrochemical industry was in the period of transition, which requires it to adapt itself to global developments. "We have to move from the status of producing a single product from feedstock to several products from the same feedstock in a bid to guarantee sustainable development, boost resilience and remain immune to uncertainties. Therefore, smart development tops the agenda of Iran's petrochemical industry," he added.

\$15bn Revenue

Mohammadi also said Iran's petrochemical output had been desirable despite US sanctions targeting the country's petroleum industry. He said Iran could offer a total of 31 million tonnes of petrochemical products worth \$15 billion. He added that Iran neared \$10 billion from petrochemical exports last calendar year, the remaining \$5 billion having come from selling petrochemicals in domestic markets. He said that



last calendar year, petrochemical production and exports witnessed sustainable conditions. "Even during the new calendar year, despite the Covid-19 outbreak, we have reached stability." Mohammadi said the petrochemical industry received 35 million tonnes of feedstock, equivalent of 800,000 b/d of crude oil, last calendar year. "As the number of development projects increases, the daily feedstock receipt will reach the equivalent of 1.5 mb/d by 2021, which would mean shifting from selling raw materials." He put at 66 million tonnes the petrochemical production capacity last calendar year, adding: "Despite all bottlenecks and international restrictions we managed to stabilize our production and supply our products in the polymer, chemical, hydrocarbon and urea fertilizer sectors on domestic and foreign markets." Mohammadi said 980,000 persons were working in 15,000 small and medium-sized petrochemical entities. He added that it showed the high attractiveness of the petrochemical industry for the labor market.

12 Petchem Projects to Come Online

The petrochemical industry envisages two development projects for up to 2025, referred to as the second and third jumps in the petrochemical industry. "In the second jump that would see 27 projects come online by March 2022, the petrochemical production capacity will rise from the current 66 million tonnes to 100 million tonnes. It would coincide

with the end of the 6th Development Plan," said Mohammadi, adding that income from the petrochemical industry would also increase from \$15 billion to \$25 billion. He said the current calendar year would be a golden period for the petrochemical industry. "We were initially supposed to launch 16 petrochemical projects by the end of the current calendar year, but due to the restriction imposed on the economy by the coronavirus, 12 projects would come online. With a 35% growth in output, the production capacity will reach 90 million tonnes by year-end," he added. Mohammadi said that the Kaveh methanol, Bushehr methanol, Kimia Pars Middle East methanol, Bid Boland Persian Gulf, Ilam Olefin, Lordegan urea and ammonia, Masjed Soleiman, Kangan petro-refinery, Miandoab polyethylene, Hegmataneh PVC, Ibn Sina Petrochemistry, Exir Solution pentane and hexane are among projects to come online this year. He added that the Sabalan methanol, Parsian Sepehr refining, Arta Energy and Khomeini PP would come online later.

27 Petchem Projects in 3rd Jump

Mohammadi said that under the third jump, a total of 27 more projects would come on-stream to raise the production capacity from 100 million tonnes to 130 million tonnes, in which case, the income from petrochemicals would hit \$34 billion. He said that the main feature of the third jump projects was high technical knowhow, adding that 10 new products would be

offered under the third jump while the private sector's participation would increase three-fold. Mohammadi also referred to petrochemical feedstock projects, saying: "NGL 3100, NGL 3200, NGL Kharg, Kangan Petrochemical, Phase 1 of Bushehr Petrochemical, Bid Boland Persian Gulf and Parsian Sepehr would produce 14 million tonnes of feedstock for the petrochemical industry with an investment of \$8.5 billion."

New Investment Packages in 4 Production Chains

Mohammadi said new projects were envisaged in the current calendar year to help end Iran's dependence on imports, balance and diversify the production chain and bring about prosperity in the downstream industries. "Therefore, we have formulated projects in the four chains of methanol, propylene, ethylene and benzene, whose investment packages will be published in coming weeks," he added. Mohammadi said planning was under way to enhance Iran's propylene production capacity, adding: "Currently about 980,000 tonnes of propylene is being produced in Iran and we are short of 200,000 tonnes. Demand for this product would reach 700,000 tonnes in coming years. We plan to bring propylene production capacity to 3 million tonnes." He said that NPC was producing propylene from methanol and natural gas, adding that all across the world, propane is converted into propyl-

ene while in Iran methanol would be converted. According to Mohammadi, Iran's methanol production capacity would reach 23 million tonnes by 2025, providing a good change for converting methanol to propylene. "By implementing MTP projects on the coasts and producing propylene from methanol, this product would be piped to central areas in the country and we will see development in central provinces," he said. Offering discount in the price of natural gas as feedstock, providing approaches for easing taxation regulations and offering technical knowhow without charging any costs would make the projects more attractive to investors. Mohammadi said GTTP projects were to produce propylene from natural gas before being transferred to northern and northeastern provinces to develop downstream industries. He said that the first GTTP project, operated by NPC, was under way in Esfahan, which would come online by 2024. Methanol would be produced from gas in northern Iran and from methanol in southern Iran. Propylene storage stations would be also built along the route for transferring PP to northern provinces. Mohammadi said nationalization of petrochemical technologies was under way in Iran. He said: "So far seven cases of technical knowhow used in petrochemical processes have been indigenized, which would reach 10 by 2021." Mohammadi said the global catalyst trading had reached \$33.5 billion with the petrochemical and refining industry accounting for about \$18 billion. In Iran, the catalyst market is valued at \$400 million. "In the petrochemical industry, there are 40 groups of catalysts, 16 of which have already been indigenized and 11 others would be indigenized by March 2022," he said.

Courtesy of Iran Petroleum

News

Pars Petchem Output up 19% Y/Y

The CEO of Pars Petrochemical Company said the plant's output grew by 19 percent in the calendar year of 1398 which ended on March 19, in comparison with the preceding year. Addressing the company's annual general assembly, Massoud Hassani said on Tuesday that in 1398, the complex had produced a total of 4.205 million tons of products, adding the company's butane production increased by 20%, ethyl benzene by 23%, styrene monomer by 23% and ethane production by 17%. He said that the production record of 5% higher than the nominal capacity was one of the achievements of Pars Petrochemical Company in terms of production, and said in 1398, compared to the previous year, the production of the plant rose by 19%. The CEO mentioned the 13% increase in sales of the company's products in terms of volume as another achievement of Pars Petrochemical Plant in 1398, and said: "Sales of the profitable styrene monomer in 1398 increased by 23% in terms of volume." He also stated that in terms of increasing the company's sales in Rials in 1398, compared to the previous year, "we had a total increase of 61%, in styrene monomer 66%, pentane 75%, butane 49% and propane 41%." The company's gross profit increased by 28% and operational profits by 5% year-on-year, he added, saying the basic profit per share in 1398 increased by 1.2%.

Iran saves €60 m by Using Sahar 1, 2 drilling rigs

The head of the Mostazafan Foundation of Islamic Revolution announced savings of 60 million euros following the major overhaul of Sahar 1 and 2 floating platform by local experts. According to ICANA, Seyed Parviz Fattah said: "This 8,000-ton platform was rebuilt and overhauled by local experts and scientists in the face of sanctions, and the country's capable forces rebuilt all sensitive parts of the platform, including pumps, drilling systems, structures and equipment." According to him, operation of the two offshore drilling rigs resulted in at least 60 million Euros in hard currency savings for the country. Referring to the contract of the foundation with the Ministry of Petroleum with the aim of repairing and drilling a number of oil wells in the Persian Gulf, Fattah said the depth of these oil wells is up to 4,000 meters, but the rigs can drill up to 6,000 meters. He stated that the Sahar 1 and 2 offshore rigs were worth a total of \$400 million, adding that the forces working on the rigs are young Iranian specialists and the parts are also domestically manufactured.

Sanctions could not hinder development of Iran oil industry: MP

A member of the Energy Committee of the Islamic Consultative Assembly said: "Iran will not give up under any circumstances and despite US sanctions, it will develop its oil industry." In an interview with Shana, Seyed Musa Mousavi stressed that Iran is developing its capacities in the oil industry, saying, "We will try to restore our share in the global oil markets whenever necessary." "Iran's oil industry is currently on the path to development," he said. "It is influential in the global arena, the developments of Iran's oil industry after the victory of the Islamic Revolution are not comparable with before, and Iran has had a significant leap in this industry." He underlined the development of phases of the South Pars joint gas field, and added: "In the past few years, especially with the coming to power of the government of prudence and hope, different phases of the South Pars were put into operation, while sanctions were casting a shadow over the country."

خبر

بزرگ‌ترین قرارداد پوشش ریسک نفت جهان در مکزیک امضا می‌شود

برخی منابع اعلام کردند که مکزیک در پی امضای قرارداد بزرگ‌ترین برنامه پوشش ریسک نفت جهان است. به گزارش خبرنگاری رویترز از نیویورک و مکزیکوسیتی، برخی منابع روز جمعه (سوم مردادماه) اعلام کردند که مکزیک از بانک‌های بزرگ وال استریت خواسته است مبلغ پیشنهادی خود را برای پوشش ریسک برنامه عظیم نفتی این کشور ارائه دهند. یک منبع در این باره گفت: وزارت دارایی مکزیک از بانک‌ها خواسته است قیمت پیشنهادی خود را اعلام کنند و این نشانگر آغاز روند اجرای پوشش ریسک است. این وزارتخانه از اظهارنظر در این باره خودداری کرد. مکزیک هر سال قراردادی مالی به ارزش یک میلیارد دلار - بزرگ‌ترین برنامه پوشش ریسک جهان - را برای محافظت از درآمدهای نفتی خود امضا می‌کند. بانکداران و مقام‌های هر دو طرف معامله امسال انتظار دارند پوشش ریسک کمتری داشته باشند، زیرا گزینه‌هایی که برای حمایت از سود نفت استفاده می‌شود، گران‌تر از سال گذشته است. با سقوط بازار در اوایل امسال قیمت شاخص نفت خام ایالات متحده در ماه آوریل به منفی ۴۰ دلار برای هر بشکه رسید، این شاخص روز جمعه حدود ۴۳ دلار برای هر بشکه معامله شد. داشتن پوشش ریسک، از مکزیک در برابر خطر سقوط قیمت نفت محافظت کرد. براساس اظهارات وزارت دارایی این کشور، قیمت نفت در پوشش ریسک سال ۲۰۲۰ که در سال ۲۰۱۹ تنظیم شده بود، ۴۹ دلار برای هر بشکه در نظر گرفته شده بود و آندرس مانوئل لوبز اوبرادور، رئیس جمهوری مکزیک ماه آوریل اعلام کرد این پوشش ریسک تقریباً ۱۵۰ میلیارد پزو (۶ میلیارد دلار) بازده داشته است. از آنجا که نوسان‌های امسال بیشتر است، انتظار می‌رود مکزیک برای سال ۲۰۲۱ هزینه‌های بیشتری را برای پوشش کمتر بیمه‌نامه بپردازد. پیش‌بینی می‌شود مکزیک برای جلوگیری از صدمه بیشتر به شرایط مالی خود و حفظ سرمایه‌گذاران بین‌المللی، همچنان این اقدام را انجام دهد. رتبه‌بندی اعتباری این کشور در ماه‌های اخیر کاهش یافته است و در معرض کاهش بیشتری قرار دارد. منابع برآورد کردند که مکزیک برای سال ۲۰۲۰، دوسوم پوشش ریسک خود را به شاخص نفت خام برنت اختصاص دهد و پوشش نفت مایا که تولید عمده این کشور است، کاهش یابد. میانگین قیمت نفت خام برنت برای ۲۰۲۱ اکنون حدود ۴۶ دلار برای هر بشکه است که بالاترین قیمت آن از اوایل ماه مارس به شمار می‌رود.

غول خدمات نفتی جهان هزینه‌هایش را کاهش می‌دهد

ثبت هزینه ۳۷ میلیارد دلاری شلمبرژی سبب شد این شرکت به دنبال کاهش چشمگیر هزینه‌ها باشد. به گزارش رویترز، غول خدمات نفتی شلمبرژه پس از ثبت هزینه‌ای معادل ۳ میلیارد و ۳۰۰ میلیون دلار و کاهش هزاران نیروی کار برای دومین دوره سه‌ماهه پیاپی و قطع خط تولید در اکوادور، برنامه‌هایی را برای کاهش بیشتر هزینه‌های خود اعلام کرد. این خسارت بزرگ آنچنان سنگین بود که گزارش‌های خسارت‌های واردشده به ارائه‌دهندگان خدمات میدان‌های نفتی آمریکا در سه‌ماه دوم به دلیل بحران ویروس کرونا، تحت تأثیر این خسارت بزرگ قرار گرفتند. تولیدکنندگان امسال ۴۰ درصد هزینه‌ها را کاهش دادند، زیرا قیمت انرژی و تقاضای آن به دلیل تعطیلی‌های ناشی از شیوع ویروس کرونا سقوط کرد. شلمبرژه در میانه افت شدید فعالیت خود، ۲۱ هزار شغل یعنی یک‌پنجم نیروی کار این شرکت را کاهش داده است. هزینه‌های سه‌ماه دوم این شرکت شامل یک میلیارد و ۲۰ میلیون دلار هزینه‌های تعدیل نیرو، ۹۷۷ میلیون دلار کاهش ارزش دارایی و ۷۳۰ میلیون دلار هزینه پروژه‌های آمریکای لاتین بود که لغزش زمین ارسال نفت به یکی از مشتریان اصلی را مختل کرده بود. در حالی که قیمت‌های نفت خام نسبت به روند نزولی تاریخی ماه‌های مارس و آوریل بهبود یافته‌اند، این شرکت امسال حدود ۳۳ درصد کمبود بودجه دارد. شلمبرگر قصد دارد با کاهش ۳۰۰ میلیون دلار دیگر از هزینه‌های امسال، کاهش هزینه‌های خود را نسبت به پارسال به ۳۵ درصد برساند. الیور لو بوچ، مدیرعامل این شرکت در بیانیه‌ای اعلام کرد: شیوع دوباره ویروس کرونا می‌تواند چشم‌انداز کوتاه‌مدت این شرکت برای عادی شدن قیمت تقریبی نفت را تضعیف کند. وی برآوردی از چشم‌انداز درآمدی این شرکت در بقیه ماه‌های امسال ارائه نکرد.

خط لوله نورد استریم ۲ باعث افت ۲۵ درصدی قیمت گاز اروپا خواهد شد

شرکت مشاور وود مکنزی در گزارشی اعلام کرد با تکمیل خطلوله نورد استریم ۲ و اتصال روسیه به آلمان، قیمت‌های گاز طبیعی در اروپا حدود ۲۵ درصد سقوط خواهد کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از اسپوتنیک، شرکت مشاور وود مکنزی در گزارشی اعلام کرد با تکمیل خطلوله نورد استریم ۲ و اتصال روسیه به آلمان، قیمت‌های گاز طبیعی در اروپا حدود ۲۵ درصد سقوط خواهد کرد. در این گزارش آمده است: اگر نورد استریم ۲ به صورت ناتمام باقی بماند، انتظار می‌رود قیمت متوسط هر واحد گرمایی انگلیسی از گاز پنج‌مارک تی‌تی‌اف اروپا حدود ۴ دلار شود. اما اگر همان طور که پشتیبانان این پروژه انتظار دارند، نورد استریم ۲ بتواند در اوایل ۲۰۲۱ افتتاح شود، آنگاه تخمین ما این است که قیمت متوسط تی‌تی‌اف به حدود ۳ دلار برسد. تی‌تی‌اف یا «تایتل ترنسفر فسبیلیتی» به پنج‌مارک قیمت گاز طبیعی اروپا گفته می‌شود که بر اساس معاملات بورس انرژی هلند تعیین می‌شود. انتظار می‌رود سال آینده صادرات گاز روسیه به اروپا به حدود ۱۷۶ میلیارد متر مکعب برسد. این در حالی است که امسال روسیه ۱۶۸ میلیارد متر مکعب گاز به اروپا صادر کرده بود. در صورت تکمیل نورد استریم ۲ صادرات گاز سال آینده روسیه ۲۷ میلیارد متر مکعب افزایش یافته و به ۲۰۳ میلیارد متر مکعب خواهد رسید.

سقوط ۴۸ میلیارد دلاری ارزش دارایی‌های شرکت‌های نفتی آمریکا؛

زیان قابل توجه تولیدکنندگان نفت شیل در ۳ ماه دوم ۲۰۲۰



تیمه و تنظیم: بریسا بطنی

۴۰ تولیدکننده نفت آمریکایی که سهامشان در بازار بورس مبادله می‌شود، پس از سقوط قیمت‌های نفت در سه ماهه نخست سال ۲۰۲۰ ارزش دارایی‌های خود را مجموعاً ۴۸ میلیارد دلار کاهش دادند.

بررسی اداره اطلاعات انرژی آمریکا از اظهارات مالی شرکت‌های نفتی نشان داد ۴۰ شرکت نفتی سهامی عام در سه ماهه اول سال میلادی جاری مجموعاً ۶.۱ میلیون بشکه در روز نفت و سایر مایعات را در آمریکا تولید کردند که معادل ۳۰ درصد از تولید این کشور در مدت مذکور بود. این شرکت‌ها شامل اکسیدنتال، آپاچ کورپوریشن، کونچو رییسورسز، کونوکو فیلیپس، EOG رییسورسز، ماراتون اویل کورپ، نویل انرژی، پارسلتی انرژی، وایتینگ پترولیوم کورپوریشن و شرکت استخراج نفت و گاز بودند. طبق گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، این ۴۰ شرکت که در حدود ۳۰ درصد از تولید مایعات نفتی آمریکا سهم داشتند، در سه ماهه نخست سال ۲۰۲۰ بزرگترین کاهش ارزش دارایی را حداقل از سال ۲۰۱۵ تاکنون صورت دادند. اگرچه شرکت‌ها مجبور نبودند ارزش دارایی‌های قطعی خود در سال ۲۰۲۰ را تا پایان سال تغییر دهند اما تغییرات صورت گرفته در سه ماهه اول به همراه پایین ماندن قابل توجه قیمت‌های نفت در سه ماهه دوم نسبت به سطح سال ۲۰۱۹ نشان می‌دهد که ارزش ذخایر قطعی تولیدکنندگان آمریکایی ممکن است همچنان کاهش پیدا کند. ضرر مربوط به کاهش ارزش دارایی‌ها ممکن است در سه ماهه دوم افزایش پیدا کند. به عنوان نمونه شرکت اکسیدنتال پترولیوم ماه گذشته هشدار داد که به دلیل سقوط قیمت‌های نفت در اوایل امسال، انتظار دارد ارزش دارایی‌های نفت و گاز خود را در سه ماهه دوم از پس از محاسبه مالیات، حداکثر ۹ میلیارد دلار کاهش دهد. بر اساس گزارش اویل پرایس،

تحقیقات شرکت دیلیوت نشان داده که ریزش قیمت نفت، کسندی اقتصادی و افت شدید تقاضا برای نفت در سه ماهه دوم ممکن است باعث شود شرکت‌های حفاری نفت شیل آمریکا ارزش دارایی‌های خود را حداکثر ۳۰۰ میلیارد دلار کاهش دهند و کاهش ارزش دارایی‌ها به میزان قابل توجهی در سه ماهه دوم اعلام خواهد شد.

زیان قابل توجه تولیدکنندگان نفت شیل در ۳ ماه دوم ۲۰۲۰

در همین حال، انتظار می‌رود تولیدکنندگان نفت شیل آمریکا که از سقوط قیمت نفت آسیب بسیاری دیده‌اند، برای سه ماه دوم امسال بدترین شرایط اقتصادی خود از سال ۲۰۱۶ تاکنون را اعلام کنند. به گزارش خبرنگاری رویترز از هیوستون، بازده ضعیف تولیدکنندگان نفت شیل ایالات متحده در سال‌های اخیر سبب شده بود که حتی پیش از شیوع ویروس کرونا و کاهش قیمت و تولید نفت نیز این شرکت‌ها با استقبال کمتر سرمایه‌گذاران روبه‌رو شوند و انتظار می‌رود این شرکت‌ها در گزارش سه ماه دوم سال جاری میلادی بدترین نتایج را از سال ۲۰۱۶ منتشر کنند. قیمت نفت از ماه ژانویه امسال تاکنون

حدود ۲۵ درصد کاهش یافته است. براساس تحلیل داده‌های مالی ۱۰ تولیدکننده عمده این‌بخش، انتظار می‌رود تولیدکنندگان نفت شیل ایالات متحده، بدون در نظر گرفتن کاهش ارزش دارایی‌های خود، بدترین نتایج عملیاتی را از زمان رکود نفتی سال ۲۰۱۶ اعلام کنند. بر اساس داده‌های مؤسسه رفینیتیو ایکون، پیش‌بینی می‌شود بیشتر شرکت‌های بزرگ شیل در روزهای آینده زیان‌های خود در سه ماه دوم سال جاری میلادی را اعلام کنند. پایین آمدن قیمت‌ها سبب شد شرکت‌های شیل تولید حدود روزانه ۲ میلیون بشکه نفت را در ماه‌های آوریل و مه کاهش دهند تا از خسارت بیشتر جلوگیری کنند. در ماه ژوئن با بازگشت قیمت‌ها به حدود ۲۸ دلار برای هر بشکه، حجم تولید کمی افزایش یافت. دن ابهرارت، سرمایه‌گذار و مدیرعامل شرکت خدمات میدان نفتی کنری در این باره گفت: بسیاری از شرکت‌های تولیدکننده شیل حتی با قیمت‌های بالاتر امروز نفت نیز از نظر اقتصادی نمی‌توانند موفق باشند.

زیان ۸ میلیارد دلاری توتال از سقوط قیمت نفت و گاز

شرکت توتال فرانسه پس از حدود ۲۵ درصد کاهش یافته است. براساس تحلیل داده‌های مالی ۱۰ تولیدکننده عمده این‌بخش، انتظار می‌رود تولیدکنندگان نفت شیل ایالات متحده، بدون در نظر گرفتن کاهش ارزش دارایی‌های خود، بدترین نتایج عملیاتی را از زمان رکود نفتی سال ۲۰۱۶ اعلام کنند. بر اساس داده‌های مؤسسه رفینیتیو ایکون، پیش‌بینی می‌شود بیشتر شرکت‌های بزرگ شیل در روزهای آینده زیان‌های خود در سه ماه دوم سال جاری میلادی را اعلام کنند. پایین آمدن قیمت‌ها سبب شد شرکت‌های شیل تولید حدود روزانه ۲ میلیون بشکه نفت را در ماه‌های آوریل و مه کاهش دهند تا از خسارت بیشتر جلوگیری کنند. در ماه ژوئن با بازگشت قیمت‌ها به حدود ۲۸ دلار برای هر بشکه، حجم تولید کمی افزایش یافت. دن ابهرارت، سرمایه‌گذار و مدیرعامل شرکت خدمات میدان نفتی کنری در این باره گفت: بسیاری از شرکت‌های تولیدکننده شیل حتی با قیمت‌های بالاتر امروز نفت نیز از نظر اقتصادی نمی‌توانند موفق باشند.

واردات نفت چین از سه کشور رکورد زد



اداره کل گمرک چین واردات نفت از ونزوئلا در فاصله ژانویه تا ژوئن را نشان نداد. چین در نیمه اول سال ۲۰۱۹ به میزان ۳۵۰ هزار و ۷۱۱ بشکه در روز نفت از ونزوئلا وارد کرده بود. واردات نفت چین از ایران هم در فاصله ژانویه تا ژوئن نسبت به مدت مشابه سال گذشته ۸۴.۷ درصد افت کرد و به ۶۸ هزار و ۴۵۳ بشکه در روز رسید.

شکست آمریکایی از روسیه در صادرات انرژی به چین
در همین حال، آمارهای گمرک چین نشان می‌دهد روس‌ها در ماه ژوئن ۳۹۶ هزار تن گاز به

واردات نفت چین از سه کشور عربستان سعودی، روسیه و برزیل در ژوئن به رکورد بالایی جدیدی صعود کرد و مجموع واردات نفت این کشور را به سطح بالایی جدیدی رساند.

آمار اداره کل گمرک چین نشان داد که واردات نفت چین در ژوئن برای نخستین بار به مرز ۱۳ میلیون بشکه در روز رسید. عربستان سعودی در ژوئن ۲.۱۷ میلیون بشکه در روز نفت به چین صادر کرد که ۰.۲ درصد از رکورد بالای قبلی ثبت شده در ماه مه افزایش داشت. واردات چین از روسیه به ۱.۹۵ میلیون بشکه در روز رسید و به مرز دو میلیون بشکه در روز نزدیک شد و از رکورد قبلی ۱.۸۲ میلیون بشکه در روز در ماه مه بالاتر رفت. برزیل که چهارمین صادرکننده بزرگ بود، در ژوئن ۱.۲۲ میلیون بشکه در روز نفت به چین صادر کرد که ۲۰.۹ درصد در مقایسه با رکورد قبلی ۱.۰۱ میلیون بشکه در روز در نوامبر رشد نشان داد. واردات نفت چین از آمریکا در ژوئن به ۱۴۳ هزار و ۴۵۲ بشکه در روز رسید که بالاترین میزان در هشت ماه گذشته بود اما ۲۳.۷ درصد نسبت به مدت مشابه سال گذشته کاهش داشت. چین در ژوئن از ایران واردات نفت نداشت. مجموع واردات نفت چین در ژوئن بر مبنای سالانه ۲۴.۴ درصد رشد کرد و به رکورد ۱۲.۹۹ میلیون بشکه در روز معادل ۵۲.۱۸ میلیون تن رسید زیرا خریداران چینی که در اواخر مارس از ارزانی قیمت‌ها برای خرید استفاده کرده بودند، محموله هایشان را در ماه میلادی گذشته تحویل گرفتند. در فاصله ژانویه تا ژوئن واردات نفت چین از صادرکنندگان عضو اوپک

