

مجمع عمومی عادی سالیانه مبین انرژی خلیج فارس برگزار شد؛

سود ۱۸۵ تومانی هر سهم مبین انرژی خلیج فارس

۳۶۰۰ قطعه در شرکت مبین انرژی خلیج فارس با
توانمندی داخلی تولید شده است



پروژه ملی دریافت و انتقال میعانات گازی میدان پارس جنوبی توسط شرکت نفت فلات قاره ایران اجرا می شود؛

انتقال میعانات گازی پارس جنوبی از بهرگان به پالایشگاه های شمالی

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران به پیمانکاران صنعت نفت
اولتیماتوم داد؛

ابلاغیه صریح در صیانت از حقوق کارکنان پیمانکار

● شرکت های پیمانکاری موظف اند تا

پنجم هر ماه نسبت به پرداخت حقوق و مزایای

نیروهای تحت پیمان خود بر مبنای ضوابط

فوق عمل نمایند. نقطه سازوکار الزام آور

این موضوع توسط شرکت ها/ مدیریت ها در

قراردادها پیش بینی و لحاظ شود

۱۶

توضیحات وزارت نفت درباره رأی دیوان داوری اختلاف
شرکت ملی گاز ایران و ترکمن گاز؛

نزاع گازی ایران و ترکمنستان برنده یا بازنده ندارد

۶

مدیرعامل پتروشیمی آریاساسول خبر داد:

ثبت رکوردی تازه در تولید واحدهای پلی اتیلنی ایران

● مجمع عمومی عادی سالانه شرکت پلیمر آریاساسول تقسیم

۸۰۷۴۰ ریال سود برای هر سهم را تصویب کرد

● درآمد عملیاتی شرکت در سال ۱۳۹۸ بالغ بر ۸۹۰۵۹۴ میلیارد

ریال و سود خالص آن معادل ۴۲۰۱۸۹ میلیارد ریال بود

۱۶



دکتر علی خنیفر، مدیرعامل شرکت لوله سازی
اهواز در گفتگو با دانش نفت تشریح کرد؛

نقش چشمگیر شرکت لوله سازی اهواز در اجرای پروژه ملی خط لوله انتقال نفت گوره-جاسک

شرکت لوله سازی اهواز طی سالهای ۹۸ و ۹۹ به صورت
مستمر و با جدیت تمام در حال تولید لوله های فولادی ۴۲
اینچ سرویس ترش پروژه گوره به جاسک است

یادداشت های مرتبط

خط لوله گوره-جاسک؛

تکمیل زنجیره های ارزش ها

سیدشمس الدین موسوی جاشمی

جاسک و توسعه منافع ملی ایران

علی شمس اردکانی

از گوره تا جاسک

صفحات ۳ و ۴ و ۸ و ۵

سعید ساویر

ورود پتروشیمی بندرامام به بورس کلید خورد

۱۴

یادداشت های تحلیلی

تاجگردون؛ بایابر دلاویز؟!



۲

حمیدرضا شکویی

افزایش تاب آوری شرکت ملی گاز در راستای تولید مستمر



۶

علیرضا بهمنی

تحلیلی کوتاه بر رابطه جهش تولید با حکمرانی اقتصادی و شرکتي



۴

امیر پرو علی

نوآوری در تولید متانول
تجدیدپذیر، گامی به سوی
توسعه پایدار

حامد حقیقی - سامان دادگستر



۱۱

یادداشت

از گوره تا جاسک

سعید ساویر



موج و مرجان و خارا نام فیلمی است که توسط ابراهیم گلستان در سال ۱۳۴۱ و به سفارش شرکت ملی نفت ایران ساخته شد. این فیلم که عملیات چهار ساله ساخت خط لوله گوره به خارک را به تصویر می‌کشد شامل جزییاتی خیره‌کننده از عملیاتی است که در آن روزها برای توسعه مناطق نفت‌خیز گچساران به انجام رسیده است. پر بیراه نیست که فیلم ابراهیم گلستان را یک سند فنی زنده بدانیم؛ سندی که در آن جزییات تمام کارها، تمام افراد درگیر و تمامی اسامی با حفظ امانت مرور می‌شود. حالا پس از ۵۸ سال بار دیگر کاری از همان جنس و البته بسیار بزرگ‌تر در حال انجام است...

خط لوله انتقال نفت از گوره به جاسک که می‌تواند با دور زدن تنگه هرمز، مزیت راهبردی انتقال روزانه یک میلیون بشکه نفت خام ایران را به دریای عمان و بدون وابستگی به تنگه هرمز فراهم کند. مخازنی که توانایی ذخیره ۱۰ میلیون بشکه نفت خام را دارند در جاسک می‌توانند دومین پایگاه انتقال نفت ایران باشند و البته وجود چنین مزیتی می‌تواند به توسعه صنعتی سواحل مکران کمک شایانی بکند. به جرأت می‌توان گفت که این پروژه مهم‌ترین پروژه دولت تدبیر و امید است و آنقدر از لحاظ راهبردی مهم است که شاید شایسته بود فیلمساز بنام دیگری تمامی جد و جهد آن را چون دفعه قبل به تصویر کشد. همان‌گونه که آشکار است شرکت ملی نفت ایران مجموعه‌ای است از شرکت‌ها و مدیریت‌های مختلف و البته یک بدنه ستادی که با سیاستگذاری، تقسیم کار و تخصیص بودجه پروژه‌های مصوب را به انجام می‌رسانند. تمامی این فعالیت‌ها در ذیل مدیریت شرکت و معاونانش انجام می‌شود، اما انجام فیزیکی کار شامل برنامه‌ریزی، کنترل، انتخاب و اجرای تمامی امور در شرکت‌های تابع شرکت ملی نفت ایران صورت می‌گیرد. برای مثال همین پروژه خط لوله انتقال نفت گوره به جاسک از ابتدا تا امروز در شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) اصلی‌ترین بازوی توسعه‌ای شرکت ملی نفت ایران در خشکی توسعه داده شده است و البته ذیل مدیرعامل شرکت، طرح دارای مجری و عوامل اجرایی و ستادی بسیاری است. ۶ گستره خط لوله، پنج ایستگاه تلمبه‌خانه، سه ایستگاه توپ‌کاری، ۴۰۰ کیلومتر خطوط انتقال نیرو، سه گوی شناور، ۲۰ مخزن ذخیره‌سازی، ۴۰ کیلومتر خط لوله دریایی در پروژه‌ای به گستره ۱۰۰۰ کیلومتر را تصور کنید تا متوجه شوید کاری بی‌نظیر و جزو اولین‌ها در ایران در حال انجام است. جزییات زیادی در خصوص تأمین ملزومات این پروژه در تحریرهای سخت و طاقت‌فرسای حال حاضر وجود دارد، اما به نمایندگی از همه آن مشقات جا دارد از شاهکار کاملاً ایرانی تأمین لوله‌های این پروژه یادی کنیم و باقی خلاقیت‌ها و مجاهدت‌ها را بسپاریم به تاریخ تا روزی برای این همه تلاش گواهی دهد. خط لوله مورد استفاده در این پروژه در کنار پمپ‌های عظیم جانمایی شده در تلمبه‌خانه‌ها آنچنان یکتا و خاص هستند که تأمین آن بدون رصد شدن توسط بازوهای فعال تحریمی امکان‌پذیر نبود. لوله‌هایی با استاندارد سرویس ترش که تهیه آنها نخستین مشکل بزرگ انجام پروژه بود. به دلیل بی‌سابقه بودن تولید این مدل لوله با الباژ خاص و ورق‌های آن در کشور، مقداری ورق مطابق با استاندارد مورد تأیید در پروژه از خارج کشور تأمین و در داخل توسط لوله‌سازان داخلی به لوله تبدیل شد، اما خیلی زود بهانه تحریم‌ها سبب شد راه ورود آن نیز به کشور مسدود شود. اینجا بود که صنایع داخلی و بخش خصوصی به مدد شرکت متن آمدند و مجموعه‌ای ایرانی از صدر تا ذیل تولید این محصول را به‌عهده گرفت، مجموعه‌ای شامل فولاد مبارکه که سازنده تختال بود و فولاد اکسین که تختال را به ورق تبدیل کرد و البته لوله‌سازی‌های اهواز، صفا و ماهشهر که لوله‌های مورد نیاز را برای استفاده نهایی آماده کردند. هرچند این نمره منفی در کارنامه صنعت صد و اندی ساله نفت ایران ثبت می‌شود که چرا تا حال نیاز کشور به لوله، این ضروری‌ترین کالای صنعت نفت برطرف نشده بود، اما به قول معروف ماهی را هر وقت از آب بگیریم، تازه است. آیین رونمایی از آغاز عملیات لوله‌گذاری هرچند پس از مدت‌ها لبخند را بر لبان صنعت نفت آورد، اما حاوی یک ابهام بزرگ بود. در تمام مراحل رسانه‌ای پروژه نه نامی از شرکت اصلی مجری پروژه به میان آمد و نه حتی در عکس‌های منتشر شده آنچنان تأکیدی به بنرهای شرکت مهندسی و توسعه نفت شد. سؤال به‌وجود آمده این است چرا؟ آیا به این دلیل بود که فرض شده مخاطب می‌داند که این پروژه در کجا در حال انجام است؟ مدیرعامل آنجا کیست؟ مجری و معاونان طرح چه کسانی هستند؟ نیروهای کدام شرکت و کدام واحد چند ماه است بیشتر از چهره خانواده با سنگ‌های بیابان مانوس شده‌اند؟ آفتاب هر روز بر فرق نیروهای کدام بخش شرکت ملی نفت در راه انجام این پروژه می‌تابد؟ نبردن نامی از آنها سبب نادیده گرفتن سهم آنها در این افتخار ملی که برای آیندگان به یادگار می‌ماند، می‌شود.

پروژه ملی دریافت و انتقال میعانات گازی میدان پارس جنوبی توسط شرکت نفت فلات قاره ایران اجرا می‌شود؛

انتقال میعانات گازی پارس جنوبی از بهرگان به پالایشگاه‌های شمالی



شرکت نفت فلات قاره ایران با دریافت میعانات گازی میدان پارس جنوبی در منطقه بهرگان، این میعانات را به پالایشگاه‌های شمالی کشور منتقل می‌کند.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت نفت فلات قاره ایران، با محول شدن مسئولیت خطیر و ملی دریافت و انتقال میعانات گازی میدان پارس جنوبی از طریق شرکت نفت فلات قاره ایران و منطقه بهرگان به سمت تلمبه‌خانه امیدیه برای انتقال به پالایشگاه‌های شمالی کشور، امکان‌سنجی ارسال میعانات گازی در دستور کار تیم مهندسی عملیاتی منطقه بهرگان قرار گرفت. همزمان با انجام مطالعات مهندسی مورد نیاز و نیز محاسبات هیدرولیک خط لوله و جریان به منظور به دست آوردن شرایط و رفتار سیال در طول فرآیند صادرات با بسیج همه امکانات و تجهیزات و با همت مثال‌زدنی و تلاش ستودنی کارکنان منطقه بهرگان در کمتر از ۲۵ روز کار شبانه‌روزی، سایر فعالیت‌های مهم مرتبط و مورد نیاز این عملیات در بخش‌های ایمنی، آمادگی در شرایط اضطراری و ارتباطات، طراحی فرآیند، مکانیک و تجهیزات کارگاه، بهره‌برداری، مخازن و بارگیری، نیروگاه و پمپاژ، بازرسی فنی و ابزار دقیق به انجام رسید. در بخش ایمنی و ارتباطات، ارزیابی ریسک برگزاری جلسات مربوطه و تهیه و ابلاغ جداول نهایی به میزان ۱۵۰ نفر ساعت انجام شد. همچنین با تهیه سناریوهای مختلف بروز شرایط اضطراری

محتمل و برگزاری مانورهای مختلف برای تمرین مقابله با شرایط اضطراری در موقعیت‌های گوناگون منطقه به میزان ۶۰ نفر ساعت اجرا شد. در این راستا کانون‌های بالقوه خطر شناسایی و تعیین شد و با استقرار وسایل و تجهیزات مقابله با آتش‌سوزی در نقاط مشخص شده و برگزاری جلسه ایمنی پیش‌راهندازی (PSSR) نقش و اقدامات هر گروه در هنگام بروز شرایط اضطراری عملیاتی مورد بررسی قرار گرفت. ایجاد خطوط ارتباطی مخابراتی بین بهرگان و ایستگاه‌های پمپاژ امیدیه و مرکز کنترل آغاجری و برقراری ارتباط تلفنی سریع (Hot-Line) بین اتاق کنترل مخازن و اتاق کنترل نیروگاه بهرگان از دیگر اقدامات در این زمینه بوده است. با انجام ۱۹۰ نفر ساعت کار

فشرده، طراحی فرآیند دریافت میعانات گازی از طریق SBM بهرگان، ذخیره‌سازی در مخازن نفت آزادگان و ارسال آن از طریق خط لوله ۳۲ اینچ آزادگان به امیدیه در سناریوهای مختلف تعیین شده بررسی گردید و مطالعات مهندسی و نیز محاسبات هیدرولیک خط لوله و جریان به منظور به دست آوردن شرایط و رفتار سیال در طول فرآیند صادرات نیز با انجام ۵۵ نفر ساعت به انجام رسید. تهیه نقشه‌های فرآیندی مورد نیاز، دستورالعمل‌های پیش‌راهندازی و راه‌اندازی، تهیه چک‌لیست‌های لازم برای شماره‌گذاری و تعیین وضعیت کلیه ولوهای مسیر مطابق با نقشه‌های تهیه شده، تهیه برگه‌های ثبت داده‌های فرآیندی برای ضبط و کنترل شرایط فرآیند و برگزاری

جلسات توجیهی با همه واحدهای مرتبط با میزان ۴۰ نفر ساعت، همچنین استخراج نمودارهای مشخصه توربوپمپ‌های صادرات به صورت عملی به منظور ارزیابی پتانسیل حداکثر نرخ قابل پمپاژ این پمپ‌ها در شرایط مختلف و با آرایش‌های متفاوت با انجام ۱۱۰ نفر ساعت کار دقیق از سایر اقدامات در مرحله طراحی فرآیند است. به منظور اجرای هر چه بهتر این عملیات در بحث مکانیک و تجهیز کارگاه نیز اقدامات مهمی شامل آماده‌سازی و اتصال مسیر خروجی توربوپمپ‌های بهرگان به خط لوله با ایجاد مسیر مناسب عملیاتی ۱۷۰ نفر ساعت کار برده است. در زمینه بهره‌برداری، ابزار دقیق و بازرسی فنی نیز کارهای خلافتان و مهمی انجام شد که آماده‌سازی

پیشنهاد اعطای تخفیفات پلکانی در خوراک برای توسعه زنجیره پروپیلن



رتبه‌بندی نمی‌شود و لذا اگر بازدهی این طرح‌ها در ایران فرضاً ۲۰ درصد هم باشد، ممکن است فاینانسرهای انگیزه‌ای برای ورود به این پروژه‌ها نداشته باشند، زیرا ریسک کار مشخص نیست.

نروم ایجاد زنجیره پایین‌دستی پروپیلن در استان‌ها با همکاری وزارت صمت

قائم مقام انجمن کارفرمایی صنعت پتروشیمی با اشاره به طرح‌هایی که علیرغم اخذ مجوز GTP فقط تا مرحله تولید متانول پیش رفته و وارد حوزه تولید پروپیلن نمی‌شوند گفت: راهکار مدیریت این مساله در اختیار حاکمیت است. زیرا حاکمیت ابزارهایی در دست دارد که می‌تواند مانع این وضعیت شود. مشکل اساسی این طرح‌ها بحث تأمین مالی و اقتصاد طرح است. در این راستا باید فاکتورها به گونه‌ای اصلاح شود که اقتصاد نهایی پروژه توجیه داشته باشد. نکته دیگر آنکه دنیا تغییر کرده و امروز کسی صرفاً به دلیل تولید متانول پروژه‌ای را فعال نمی‌کند زیرا اقتصاد مناسبی ندارد. وی گفت: در استراتژی موفق باید برای تکمیل زنجیره

پتروشیمی درباره اقتصاد طرح‌های GTP و MTP اظهار داشت: حجم سرمایه‌گذاری در این پروژه‌ها بسیار زیاد است، بنابراین لحاظ کردن گزینه‌های انگیزشی برای جذب سرمایه‌گذار ضروری است. در این راستا در نظر گرفتن تخفیف در خوراک می‌تواند به جذب سرمایه‌گذار کمک کند. همچنین محدودیت‌هایی مانند محدودیت فضای کسب و کار داخلی و بین المللی و موضوع نرخ تأمین مالی مواردی هستند که باید مدیریت شوند تا پروژه‌ها جذاب گردند. وی تأکید کرد: نباید به مساله سرمایه‌گذاری در کشور اینگونه نگاه کرد که اگر خوراک رایگان بدهیم، سرمایه‌گذار حتماً ورود پیدا می‌کند. جذب سرمایه‌گذار فقط به عامل قیمت خوراک بستگی ندارد. اقتصاد طرح صرفاً شامل مسائل مالی نمی‌شود بلکه فاکتورهایی مانند فضای کسب و کار، شاخص‌های مالی، تجاری و مسائل سیاسی و اجتماعی را هم دربرمی‌گیرد. کریمایی عنوان کرد: در بحث تأمین مالی هم ما با مشکلاتی روبرو هستیم. کشور ما توسط موسسات مالی و اعتباری دنیا

قائم مقام انجمن کارفرمایی پتروشیمی گفت: تاکنون تصمیمی برای اعطای تخفیف خوراک برای ایجاد واحدهای GTP اتخاذ نشده است اما شرکت صنایع پتروشیمی به دنبال آن است تا از ظرفیت تخفیفات پلکانی که مبنای قانونی هم دارد استفاده کند.

فریبرز کریمایی قائم مقام انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی در گفتگو با خبرنگار اقتصادی خبرگزاری فارس درباره استراتژی جدید توسعه صنعت پتروشیمی و تولید پروپیلن گفت: ما در ۱۵ سال گذشته فاقد راهبرد در این صنعت بوده‌ایم و چون برنامه‌ریزی درستی در بحث متانول و اوره صورت نگرفت، حجم زیادی واحد تولید متانول تعریف شد که در حال حاضر به دلیل افزایش تولید این ماده و کاهش قیمت آن، اقتصاد طرح‌ها به ویژه طرح‌های جدید با مشکل مواجه شده‌اند. وی افزود: MTPها پروژه‌هایی هستند که می‌توان از ظرفیت فعلی متانول استفاده کرده و آنها را وارد زنجیره با ارزش افزوده بالاتری کرد. بر این اساس ما باید از تولید و صادرات صرف متانول فاصله گرفته و محصولاتی با ارزش افزوده بیشتری مانند پروپیلن و در ادامه پلی‌پروپیلن تولید کنیم. این اقدام همچنین آسیب‌پذیری اقتصاد پتروشیمی کشور را نسبت به بازارهای بین‌المللی و عوامل پیش‌بینی نشده‌ای مانند کرونا کاهش می‌دهد. در اثر شیوع کرونا هر چقدر محصولات تولیدی نزدیک به مواد پایه‌ای بودند آسیب بیشتری دیدند و محصولات با ارزش افزوده بیشتر کمتر از این مساله صدمه دیدند. کریمایی تصریح کرد: دومین بحث در راهبرد این صنعت، استفاده از گاز طبیعی است. ایران یکی از دو کشور اول دارنده مخازن گاز در دنیا است و لذا استراتژی ما باید گاز پایه (Gas base) باشد. پروژه‌هایی هم که اخیراً برای تولید پروپیلن مطرح شده در همین راستا است. اما واقعیت این است که اقتصاد این طرح‌ها باید به گونه‌ای برنامه‌ریزی شود که جذابیت داشته باشد.

صرفه اقتصادی طرح‌های MTP و GTP در گرو تخفیف خوراک

قائم مقام انجمن صنفی کارفرمایی صنعت

یادداشت

جاسک و توسعه منافع ملی ایران

علی شمس اردکانی

رئیس کمیسیون اقتصاد کلان اتاق بازرگانی



خبر خوش اینکه سرانجام احداث پایانه صادرات نفتی ایران در سواحل جاسک مکران آغاز شد. پس از قریب به چهار دهه گفت‌وگوی ملی، با اجرای یک خط لوله صادراتی از تلمبه‌خانه‌های گوره پوشهر در نزدیکی جزیره خارک به جاسک فعلاً امکان روزانه یک میلیون بشکه صادرات نفت، خارج از تنگه هرمز، برای ایران فراهم می‌شود.

ریاست‌جمهوری روز پنجشنبه پنجم تیرماه امسال دستور رسمی آغاز عملیات احداث این خط لوله را رسماً صادر کردند. البته این خط در پایانه جاسک مخازن ذخیره نفت خام برای حداقل ۱۰ میلیون بشکه و قابل افزایش تا ۴۰ میلیون بشکه را نیز در دست اقدام دارد. پیش از این همسایگان عرب ایران که آغازگر ایجاد نامی نفتی در خلیج فارس با کمک به صدام معدوم در حمله به نفتکش‌های سکوها‌های تولید نفت و پایانه‌های ایرانی بودند، برای خود چاره‌اندیشی کرده‌اند. عربستان در دریای سرخ، پایانه‌ای با ظرفیت ۸ میلیون بشکه در روز در بندر ینوع ایجاد کرده است. امارات نیز در دریای عمان در بندر شارجه پایانه‌ای با ظرفیت ۴ میلیون بشکه صادرات روزانه احداث کرده است. این دو کشور برابر با دوسوم توان تولید نفت خود از عبور از تنگه هرمز برای صادرات اعلام بی‌نیازی کرده‌اند. البته این دو کشور با همکاری آمریکا، فرانسه و دیگر معاندین ایران و جمهوری اسلامی خلیج فارس را از زمان حمله صدام معدوم نامن کرده بودند. از آغاز جنگ هشت‌ساله در سال ۱۳۵۹ تعرض به تأسیسات تولیدی و صادراتی نفت ایران، سپس به نفتکش‌هایی که نفت ایران را حمل می‌کردند، آغاز کرده بودند و به ظلم و جنایت تا آخر جنگ ادامه دادند. با این تجاوزها از همان ابتدای جنگ ارزیابی داشتن امکانات صادرات نفت خارج از خلیج فارس مطرح شد. من در سال‌های آغاز جنگ هم در هیئت‌های نمایندگی ایران در نشست‌های اوپک، به‌عنوان کارشناس امور بین‌المللی انرژی و دیپلمات ارشد ایران در منطقه خلیج فارس شرکت و تحرکات صدام و یارانش را در منطقه رصد می‌کردم. به‌ویژه پس از آزادسازی خرمشهر و افزایش حملات به نفتکش‌ها لزوم وصول به سواحل اقیانوس هند در دریای مکران جدی‌تر می‌نمود. من که به‌عنوان سفیر جمهوری اسلامی ایران از کویت شاهد و تکران موقعیت ایران در بازار جهانی نفت بودم، از سال ۱۳۶۴ به‌عنوان مسئول دیپلماسی نفتی/ انرژی در دفتر مطالعات وزارت امور خارجه لزوم احداث پایانه نفتی ایران در سواحل مکران را پیگیری کردم. چندان که در بردن پیام رئیس‌جمهوری وقت ایران (مقام معظم رهبری) برای مرحوم سلطان قابوس به‌ویژه در مورد شرارت‌های مشترک آمریکا، صدام و متحدان عرب او، علیه تجهیزات نفتی ایران می‌یادید مطرح می‌کردم. سلطان قابوس ضمن ابراز همدردی و قول همکاری در کاهش دادن تنش‌جات منطقه‌ای، آمادگی خود را برای استفاده ایران از امکانات عمان اعلام کرد. ایشان به‌ویژه از برنامه‌هایش در مناطق صحار و دقوم در شمال مسقط برای احداث پایانه و انبارهای نفتی سخن گفت. در پی ارائه طرح‌های پایانه در سواحل ایرانی در دریای مکران به‌ویژه در نزدیکی پایگاه دریایی جاسک، برای حفاظت بیشتر، مرحوم هاشمی رفسنجانی و وزیر نفت وقت، آقای مهندس سید محمد غرضی به تهیه طرح خط لوله و اجرای آن اهتمام ورزیدند. در این طرح قرار شده بود که خط لوله‌ای با قطر یک‌و‌نیم متر در امتداد سواحل ایران در خلیج فارس احداث شود و پس از عبور از منطقه بندرعباس و میناب به منطقه جاسک برسد و در جاسک پایانه مناسب برای تحویل نفت خام به نفتکش‌های اقیانوس‌پیما احداث شود. عملیات اجرایی خط آغاز شد و به یاد عملیات نظامی محرم علیه متجاوزین این خط لوله «محرم» نامیده شد. این خط لوله تا منطقه کنگان در شرق استان بوشهر کشیده شد، اما به تعویض وزیر نفت و پایان جنگ متوقف شد. دوباره بازار نفت رونق گرفت و همگان در پی مصرف دلاره‌ای ناشی از فروش نفت شدند و سرمایه‌گذاری در این پروژه فراموش شد. سپس بوروکرات‌ها از علاقه مرحوم هاشمی به پروژه‌های آبی سوا استفاده کردند و خط لوله‌ای را که برای منافع استراتژیک ایران، حفظ منافع ملی و سهم ایران در صادرات اوپک طراحی و اجرا می‌شد تغییر کاربری دادند و آن را برای انتقال آب از سرشاخه‌های رودخانه زهره به انتقال آب برای مناطق ساحلی تخصیص دادند. همین گروه هم به جای پیگیری منافع ملی ایران از میدان عظیم گازی در دریا که با شیخ‌نشین قطر مشترک بودیم، وقت و حیثیت ایران را صرف مذاکره برای پروژه خیالی انتقال آب به قطر کردند که تنها دستاوردشان مشغول کردن سیاست‌گذاری برای پارس جنوبی در ایران بود که منجر به سبقت گرفتن ۱۰ ساله شیخ‌نشین قطر از ایران در بهره‌برداری از عظیم‌ترین میدان گازی دنیا شد. آیا توجه به اینکه عربستان سعودی و امارات هر یک به‌اندازه دوسوم ظرفیت صادراتی خود خطوط لوله به خارج از تنگه هرمز احداث کرده‌اند، ایران نیز باید با سرمایه‌گذاری بیشتر توان صادراتی پایانه جاسک را حداقل به روزانه ۳ میلیون بشکه و ظرفیت مخازن انبار کردن نفت خام را در جاسک به ۵۰ میلیون بشکه برساند. به‌ویژه که ارتفاعات مشرف به پایانه اجازه بهترین استفاده از فشار طبیعی نقلی برای بر کردن کشتی در هنگام بارگیری را می‌دهد. نگارنده به‌عنوان رئیس هیئت‌مدیره شرکت توسعه جاسک با گردآوردن بیش از ۴۰ کارشناس ارشد، طرح‌های توسعه این منطقه را تهیه کردیم که قبلاً گوش شنوایی برای طرح‌های توسعه‌ای وجود نداشت. اکنون هم با صادرات کمتر نفت ضروری است بهای نفت چه در فروش داخلی و چه از صادرات اکیدا به مخارج جاری بودجه‌ای داده نشود و با اولویت بخش‌های نفت و گاز، کل درآمد‌های نفت و گاز صرف سرمایه‌گذاری و دادن وام به بخش خصوصی برای سرمایه‌گذاری شود. ریاست‌محمود جمهوری امیدواری دادند که حتی فولاد از منابع داخلی تأمین می‌شود پس چه بهتر که از فروش‌های ریالی منابع نفتی برای گشایش اعتبار اسنادی (ال‌سی) ریالی برای صنعتگران و پیمانکاران ایران در اجرای پروژه‌های توسعه‌ای و سرمایه‌گذاری‌ها بهره‌گیری شود. در همین راستا ضروری است تکرار کنم به‌جای پرداخت یارانه نقدی از بهای فروش فرآورده‌های نفتی هم بهتر است این پول‌ها صرف گشایش اسناد اعتباری برای کالاهای ایرانی شود و این کالاهای از ازی کوپن یارانه به خانوارهای مستحق یارانه داده شود. الهی آمین.

هم‌زمان با سالروز مهار حریق چاه ۲۳ کنگان عنوان شد؛

ثبت ۵ سال کار بدون حادثه منجر به فوت در نفت مناطق مرکزی



شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در پنج سال گذشته رکورد ۱۳۲ میلیون نفر ساعت کار بدون حادثه منجر به فوت را در صنعت مخاطره‌آمیز نفت و گاز به ثبت رسانده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، رامین حاتمی، مدیرعامل این شرکت ضمن گرامیداشت سالروز مهار حریق چاه ۲۳ کنگان در هفتم تیرماه سال ۱۳۸۵ به دست متخصصان صنعت نفت و این شرکت، عنوان کرد: خوشبختانه در پنج سال گذشته (سال ۹۴ تا پایان سال ۹۸) با برنامه‌ریزی منسجم در بخش اچ‌اس‌بی و عملیات، این شرکت توانسته با رعایت دقیق دستورالعمل‌ها و الزامات ایمنی و بهداشتی از طریق آموزش، فرهنگ‌سازی، نظارت و کنترل فرایند تولید، تعداد حوادث منجر به اتلاف وقت و شاخص ضریب شدت حوادث در بخش‌های مختلف به‌ویژه در مناطق عملیاتی را کاهش دهد و به سطح مطلوب و قابل قبولی برساند. وی با اشاره به وسعت حوزه کاری و عملیاتی این شرکت از شمال شرق، جنوب و غرب کشور و شرایط متفاوت آب و هوایی سخت و عمدتاً طاقت فرسا، دستیابی به این شاخص‌ها

را مرهون رعایت استانداردهای ایمنی توسط همکاران و نظارت کامل بر روند اجرای الزام‌های کاری و حرفه‌ای دانست و افزود: با توجه به اهمیت محبت آموزش در کاهش حوادث ناشی از کار در مدت زمان یادشده، از سال ۹۴ تا

پایان پارسال ۵۲۴ هزار و ۹۰۹ نفر ساعت آموزش در زمینه اچ‌اس‌بی ارائه شده است. بر اساس این گزارش، حریق چاه شماره ۲۳ کنگان در مدت زمان کمتر از یک ماه در هفتم تیر ماه سال ۱۳۸۵ مهار شد. کارشناسان و متخصصان

ایرانی با مهار آتش‌سوزی بزرگی که در این چاه رخ داد، حماسه آفریدند. تلاشگران صنعت نفت اگرچه پیش از این تجربه مهار آتش در چاه‌های نفت را داشتند، اما مقابله با حادثه‌ای که برای نخستین بار در یک مخزن گازی

در کشور رخ داد و تجهیزات آن تنها در اختیار چند کشور خاص از جمله آمریکا بود، اقدامی به‌یادماندنی در تاریخ صنعت نفت ایران و تجربه‌ای برجسته در زمینه مقابله با حوادث مشابه در جهان محسوب می‌شود.

فعالیت‌های مدیریت سرمایه انسانی تشریح شد؛

تلاش برای افزایش رضایتمندی کارکنان در نفت و گاز شرق



تأثیری بسزا داشته است.

آموزش

وی برگزاری نخستین نشست هم‌اندیشی رؤسای آموزش شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، برگزاری دوره‌های آموزشی شغلی، مدیریتی، عمومی، اچ‌اس‌بی و کامپیوتر، بازدید مستمر از واحدهای منطقه‌ای عملیاتی خانگیران، برنامه‌ریزی، هماهنگی و پیگیری برای اجرای دوره‌های آموزشی مربوط به شیوه‌نامه صلاحیت حرفه‌ای حفاری و اعطای گواهینامه برای ۲۴ نفر، برنامه‌ریزی، هماهنگی و پیگیری برای اجرای دوره‌های آموزشی مربوط به شیوه‌نامه صلاحیت حرفه‌ای انجام معاملات، خرید، برگزاری مناقصه‌ها و ترک تشریفات، پیگیری سامانه سپاس به‌رویان با همکاری امور زنان و خانواده، برگزاری سه دوره آموزشی روان‌شناسی برای خانواده‌ها کاربردی در این شرکت اشاره کرد و گفت: راه‌اندازی سامانه‌های کسرا، شورا، سما و بایگانی داکوور از اقدام‌هایی است که در گزارش‌گیری و افزایش سرعت انجام کارها

از این سیستم و برگزاری ۱۵ دوره آموزشی ایمنی و پدافند غیرعامل را از اقدام‌های انجام شده در حوزه آموزش شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق عنوان کرد.

آموزش

به گفته وی، افزون بر ارائه خدمات ورزشی در مشهد و خانگیران، برگزاری اردوهای سلامت‌محور برای کارکنان به همراه خانواده برای افزایش شادابی و نشاط خانواده‌ها (اعزام ۶۴۰ نفر به تفرجگاه سد غار مزدوران و ۷۵۰ نفر به تفرجگاه سد نفت، برگزاری اردوهای خانوادگی در مشهد و سرخس و ارائه خدمات فرهنگی، ورزشی و پذیرایی، برگزاری جشن تجلیل از قهرمانان ورزش و چهره‌های شاخص ورزشی، ساماندهی سرویس ایاب و ذهاب کارکنان و سرویس خانوادگی و طرح ساماندهی نیروهای پیمانکاری هم از سوی این مدیریت اجرایی شده است.

ساماندهی شهرک‌ها

مدیر منابع انسانی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق گفت: امضای قرارداد با مجموعه ورزشی و تفریحی لاله برای استفاده کارکنان رسمی و قرارداد مدت موقت ساکن سرخس از خدمات باشگاهی،

پیگیری مشکلات منازل سازمانی شهرک‌ها و تشکیل کمیته‌های اجرایی برای ارتقای کیفیت زندگی کارکنان ساکن در شهرک‌ها، پیگیری انجام تعمیرات منازل تخلیه‌شده، پیگیری و ساماندهی مدارس شهرک‌ها و تجهیز لوازم مورد نیاز مدارس، پیگیری و ساماندهی مهد کودک و امضای قرارداد دوباره با پیمانکار برای ارائه خدمات بیشتر و مطلوب‌تر، پیگیری ساخت مجموعه‌های آموزشی جدید در شهرک‌ها شهرستان سرخس و دریافت مصوبه شرکت ملی نفت ایران، برگزاری اردوهای مختلف ویژه خانواده‌ها و کارکنان، بازدید و حضور خانواده‌های همکاران در منطقه عملیاتی خانگیران برای نخستین بار و ... بخشی از این فعالیت‌هاست. شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق به‌عنوان تنها تأمین‌کننده گاز در شرق و شمال شرق کشور، تأمین مستمر گاز طبیعی مورد نیاز ۶ استان کشور شامل استان‌های خراسان رضوی، شمالی، جنوبی، گلستان، مازندران و بخشی از استان سمنان را به‌عهده دارد.

بهبود روابط کار

گذشته تغییرات جدیدی در واحد روابط کار و مددکاری اجتماعی ایجاد شده است، افزود: راه‌اندازی مرکز خدمات مشاوره روان‌شناختی در منطقه عملیاتی خانگیران، بازدید از مراکز و تأسیسات عملیاتی در منطقه خانگیران و دولت‌آباد، افزایش تعداد بازدید از مراکز و تأسیسات عملیاتی در منطقه خانگیران و دولت‌آباد و اخذ موافقت با پرداخت وام اضطراری از طریق واحد روابط کار و مددکاری اجتماعی شرکت‌های نفت مناطق مرکزی و ملی نفت ایران را می‌توان از اقدام‌های پیگیری‌شده از سوی این واحد برشمرد. کشوری با اشاره به حمایت‌های بی‌دریغ مدیریت منابع انسانی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران درخصوص اقدام‌های انجام‌شده با هدف افزایش رضایت شغلی عنوان کرد: افزایش سهمیه استفاده از مجتمع‌های رفاهی صنعت نفت به ویژه کارکنان عملیاتی، ارائه وام‌های مختلف اضطراری، مصوبه و ودیعه مسکن، مساعدت‌های بلاعوض در حوزه مددکاری، راه‌اندازی نخستین مرکز خدمات مشاوره روان‌شناختی در منطقه عملیاتی خانگیران، پیگیری ساخت مجموعه‌های آموزشی در شهرک نفت شهرستان سرخس و دریافت مصوبه شرکت ملی نفت ایران، برگزاری اردوهای مختلف ویژه خانواده‌ها و کارکنان، بازدید و حضور خانواده‌های همکاران در منطقه عملیاتی خانگیران برای نخستین بار و ... بخشی از این فعالیت‌هاست. شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق به‌عنوان تنها تأمین‌کننده گاز در شرق و شمال شرق کشور، تأمین مستمر گاز طبیعی مورد نیاز ۶ استان کشور شامل استان‌های خراسان رضوی، شمالی، جنوبی، گلستان، مازندران و بخشی از استان سمنان را به‌عهده دارد.

دکتر علی خنیفر، مدیر عامل شرکت لوله سازی اهواز در گفتگو با دانش نفت تشریح کرد؛

نقش چشمگیر شرکت لوله سازی اهواز در اجرای پروژه ملی خط لوله انتقال نفت گوره-جاسک

گفتگو: احمد مددی

شرکت لوله سازی اهواز در دهه ۴۰ شمسی و تحت مدیریت مجموعه وزارت نفت تأسیس گردیده است. این شرکت به عنوان اولین و بزرگترین تولید کننده لوله های نفت و گاز در داخل کشور و در منطقه خاورمیانه شروع به کار نموده و در بررسی اجمالی رزومه این شرکت در می یابیم که کارشناسان و مدیران لوله سازی اهواز نقش و تاثیر بسزایی در شکل گیری و راه اندازی سایر شرکت های تولید لوله و حتی شرکت های تولید فولاد در کشور داشته اند. در همین حال، پروژه خط لوله انتقال نفت گوره-جاسک یکی از مهم ترین و حیاتی ترین پروژه های صنعت نفت به شمار می رود که شرکت لوله سازی اهواز در اجرای این پروژه «ملی» نقشی استراتژیک و مهم دارد. این شرکت طی سالهای ۹۸ و ۹۹ به صورت مستمر و با جدیت تمام در حال تولید لوله های فولادی ۴۲ اینچ سرویس ترش پروژه ملی گوره به جاسک بوده است و به واسطه تولید این شرکت، پیشرفتهای چشمگیری در اجرای این پروژه حاصل شده است. به این بهانه، پای صحبت های دکتر علی خنیفر، مدیر عامل شرکت لوله سازی اهواز نشستیم. آنچه در پی می آید مشروح این گفتگوست که از نظر خوانندگان گرامی می گذرد.

■ جناب دکتر، در سال جهش تولید قرار داریم و رونق تولید رانیز پشت سر گذاشتیم. به عنوان یک سوال عمومی بفرمایید برای تحقق جهش تولید و ایجاد یک تحرک ملموس و جدی در تولید به ویژه در شرکت لوله سازی اهواز به چه مولفه ها و فاکتورهایی نیاز داریم و آیا در حال حاضر از سوی نظام بانکی و دولت حمایت واقعی از بخش تولید در شرایط سخت تحریمی صورت گرفته است؟

شرکت لوله سازی اهواز طی سالهای ۹۸ و ۹۹ به صورت مستمر و با جدیت تمام در حال تولید لوله های فولادی ۴۲ اینچ سرویس ترش پروژه گوره به جاسک می باشد. همانگونه که مستحضر می باشید؛ این پروژه از مهم ترین و حیاتی ترین پروژه های حال حاضر صنعت نفت کشور و وزارت محترم نفت می باشد. بلافاصله پس از ابلاغ قرارداد یادشده، شرکت لوله سازی اهواز با برنامه از پیش تعیین شده اقدام به سفارش گذاری مواد اولیه و برنامه ریزی تولید لوله های پروژه یاد شده نمود این مهم همزمان با اعمال تحریم های ظالمانه آمریکا با مشکلات و موانع متعددی روبرو گردید که ادامه پروژه فوق را با دشواری روبرو نمود با توجه به جلسات کارشناسی و تدابیر اخذ شده نهایتاً موفق شدیم با استفاده از نظرات کارشناسی زنجیره تهیه اسلب، تولید فولاد و تولید لوله سرویس ترش لوله یاد شده را به صورت کامل داخلی و در کارخانجات داخل کشور محقق نماییم. این اتفاق در سال رونق تولید بعنوان برگ زرین بسیار ارزشمندی در صنعت نفت کشور محسوب می گردد. که به حمدالله صرف نظر از ایجاد اشتغال نقش بسزایی در جلوگیری از خروج ارز و وابستگی به منابع خارجی داشته است. همواره کلیه صنعتگران از جمله شرکت لوله سازی اهواز که رسالت خود را تولید و پویایی صنعت می دانند مشکلات و موانع مالی متعددی را پیش روی خود دارند. در فرآیند تولید و در سالی که به دنبال جهش تولید می باشیم و انتظار یک حرکت ملموس و جدی را از صنعتگران کشور داریم، انتظار می رود کلیه مجموعه های مرتبط با یک واحد تولیدی نهایت همکاری خود را در راستای تسریع و تسهیل فعالیت این کارخانجات به کار گیرند. از جمله این سازمان ها می توان به سازمان مالیات و دارایی، سازمان تأمین اجتماعی، بانک ها و وزارت صنعت و معدن می باشد. آنچه مسلم است؛ هم اکنون اکثر تولید کنندگان از جمله لوله سازی اهواز در شرایط بسیار بد تحریمی، با وجود محدودیت های فراوان و بهره گیری از نیروهای متخصص بومی موفق به انجام کارهای ارزشمندی گردیده اند. امید آن است که این امر به صورت روزافزون ادامه دار باشد.

در رابطه با حمایت نظام بانکی از شرکت های تولید کننده در شرایط سخت تحریمی بایستی گفت: متأسفانه در حد شعار اتفاقات ارزشمندی اتفاق افتاده است، لیکن همواره در راستای عمل و در مرحله اقدام کلیه تولید کنندگان با قوانین و دستورالعمل های مواجه می گردند که فرآیند انجام کار را با دشواری و به سختی روبرو می نماید. اینجانب آرزو و امید آنروز را دارم کل مجموعه های داخلی یک کشور از جمله نظام بانکی و سازمان های مرتبط با تولید کنندگان داخلی با یک رویه مشترک و یک حمایت مجدانه در راستای احیای صنعت تولید و حمایت از تولید داخلی گام بردارند.

در مجموعه لوله سازی اهواز خرسند و خوشحال هستیم که طی سال های گذشته رکوردهای قابل توجهی بر اساس میزان تولید و کیفیت محصولات تولید برجای



گذاشته ایم و این مهم در مقایسه با سایر همکاران این شرکت قابل ملاحظه می باشد.

نقش شرکت لوله سازی

اهواز و مشاوره و کارشناسی

کارشناسان شرکت در تولید

کویل های فولادی ایکس ۶۰ و

تولید ورق های سرویس ترش

جهت پروژه های ملی و ارتقای

کیفیت تولیدی این محصولات

با بررسی ها و آزمایشات

متعدد همگی موید آن است که

کیفیت یکی از اصول اساسی

این شرکت می باشد

■ شرکت لوله سازی اهواز از بدو تأسیس تاکنون فراز و نشیب های زیادی را گذرانده است. وضعیت کنونی شرکت از حیث ظرفیت تولید و نیروی انسانی چگونه است؟ همانگونه که مستحضر می باشید شرکت لوله سازی اهواز در سال ۴۶ و تحت مدیریت مجموعه وزارت نفت تأسیس گردیده است این شرکت به عنوان اولین و بزرگترین تولید کننده لوله های نفت و گاز در داخل کشور و در منطقه خاورمیانه شروع به کار نموده است در بررسی اجمالی رزومه این شرکت ملاحظه می گردد که کارشناسان و مدیران لوله سازی اهواز نقش و



فعالیت شرکت احیا گردد. امید آن است که با ادامه رویه موجود طی سالهای آتی شاهد پویایی و شادابی مجموعه لوله سازی اهواز باشیم.

■ کیفیت محصولات تولیدی شرکت در مقایسه با تولیدات خارجی چگونه است و اصولاً چه نوع محصولات با چه ویژگی های خاصی در شرکت تولید می شود؟

آنچه مسلم است؛ شرکت لوله سازی اهواز به عنوان اولین تولید کننده لوله های فولادی نفت و گاز و آبرسانی در کشور و در منطقه خاورمیانه می باشد. تولید لوله های سرویس ترش برای پروژه آگاردالان برای اولین بار در کشور، تولید و دریافت کاپ و تقدیرنامه از شرکت توتال برای تحویل لوله های فولادی سرویس ترش و تولید و تحویل بیش از هزاران هزار کیلومتر لوله فولادی خطوط اصلی کشور از جمله فعالیت های این شرکت طی سال های اخیر می باشد. آنچه مسلم است شرکت طی سال های اخیر می باشد. آنچه مسلم است در زمینه کیفیت این شرکت حرف های قابل قبولی برای تقدینگی خود و تأمین فولاد از منابع معتبر خارجی نموده است. متأسفانه وصول نقدینگی و تأمین مالی از سوی کارفرمای پروژه متناسب با حجم وصول مواد اولیه نبوده و در برهه های زمانی مختلف پرداخت مطالبات این شرکت با تأخیرات فراوان و طولانی مدت مواجه گردیده است. این مهم موجب گردیده که در این پروژه بزرگ و قابل توجه (به لحاظ ارزی و مقداری) شرکت لوله سازی اهواز در تأمین و پرداخت اعتبارات بانکی با مشکل روبرو گردیده و با جرائم سنگین مواجه گردد. زمانبر شدن پرداخت مطالبات این شرکت بر افزایش میزان جرایم بانکی این شرکت دامن زده و در برهه زمانی دهه ۸۰ شرکت را با چالش های فراوانی روبرو نموده است علی ایحال طی سالهای اخیر با تدابیر و اقدامات صورت گرفته تلاش گردیده است است فرآیند تولید کارخانه به روند گذشته بازگشته و با پرداخت و تسویه مطالبات سنواتی تولیدی این محصولات با بررسی ها و آزمایشات متعدد همگی موید آن است که کیفیت یکی از اصول اساسی این شرکت می باشد.

■ در حال حاضر در کدام پروژه های صنعت نفت حضور دارید و نحوه تعامل و همکاری شرکت با کارفرمایان و بالعکس چگونه است؟

با توجه به دستور و وزارت محترم نفت و اهمیت و حساسیت پروژه ملی گوره جاسک هم اکنون این شرکت با تمام ظرفیت و توان خود در جهت تولید و پوشش لوله های ۴۲ اینچ سرویس ترش پروژه ملی گوره جاسک فعالیت دارد پیشرفت ۸۰ درصدی پروژه یاد شده موید جدیت و همت کارکنان شرکت در راستای تحقق این پروژه ملی و دستاوردهای مالی آن برای میهن عزیزمان می باشد. عقد قراردادهای متعدد با شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران و پیمانکاران شرکت نفت و گاز از دیگر پروژه های این شرکت می باشد که به امید خدا به محض پایان تولید لوله های فولادی ۴۲ اینچ در دستور کار این شرکت قرار خواهد گرفت. این شرکت طی سال های اخیر در پروژه ها و مناقصه های مطرح شده توسط وزارت محترم نفت به صورت مستقیم و یا به صورت مشارکتی حضور و موفق به عقد قراردادهای

شرکت لوله سازی اهواز

طی سالهای ۹۸ و ۹۹ به

صورت مستمر و با جدیت

تمام در حال تولید

لوله های فولادی ۴۲

اینچ سرویس ترش پروژه

گوره به جاسک است

ارزشمندی گردیده است. طبق برنامه ریزی های صورت گرفته ظرفیت تولید کارخانه شماره ۴ این شرکت (مربوط به لوله های قطور) تا پایان سال جاری تکمیل می باشد. متأسفانه در زمینه تولید لوله های قطر کوچک و در سال ۱۳۹۹ با افت قابل توجه مناقصات و پروژه های ملی مواجه گردیده ایم و این مهم موجب کاهش تولیدات این کارخانه گردیده است. امید است با اجرایی شدن پروژه های این قسمت و با توجه به ظرفیت و توانمندی های شرکت لوله سازی اهواز کارخانه تولید لوله های قطر کوچک این شرکت نیز رونق سابق خود را باز یابند

■ نقش شرکت لوله سازی اهواز در پروژه ملی گوره-جاسک را چگونه ارزیابی می کنید؟ شرکت لوله سازی اهواز همواره خود را از بدنه و فرزند شرکت ملی نفت می داند. قرار گرفتن این شرکت در استان خوزستان در مهد و قلب نفت کشور و بهره گیری از نیروهای بسیجی، فداکار متخصص و متعهد همواره این شرکت را سرآمد تولید کنندگان لوله های فولادی نفت و گاز و آب در کشور نموده است. نقش شرکت لوله سازی اهواز با همکاری و مساعدت سایر شرکت های همکار در پروژه ملی گوره-جاسک بر هیچ کس پوشیده نمی باشد. بلافاصله پس از اعمال تحریم های ظالمانه آمریکا و عدم امکان تأمین فولاد از منابع خارجی این شرکت با جدیت و همت فراوان و برگزاری جلسات متعدد و با تشکیل کنسرسیوم سه جانبه تولید اسلب ورق فولادی و لوله، موفق گردید تولید لوله های پروژه یاد شده را سراسر داخلی نماید. شرکت لوله سازی اهواز به عنوان تنها شرکتی می باشد که در آن برهه زمانی، با توجه به حساسیت و اهمیت این پروژه ملی کلیه ریسک های مالی و کیفی تأمین فولاد از منابع داخلی را پذیرفته و با تشکیل یک کنسرسیوم سه جانبه پروژه یاد شده را احیا و موفق به بومی سازی و تولید ورق سرویس ترش در داخل کشور گردیده است. در ادامه کار تأمین مواد اولیه پوشش اف بی ای از منابع داخلی و تولید پوشش یاد شده در کارخانجات لوله سازی اهواز از خودداری گردد در سال های بحرانی ۹۸ و در اوج کرونا شرکت لوله سازی اهواز با تشکیل کمیته مواجهه با کرونا اخذ تدابیر و اقدامات پیشگیرانه و پروتکل های بهداشتی هرگز اجازه نداد شرایط موجود اجرای پروژه یاد شده را با تأخیر و مشکل روبرو نماید. این شرکت به عنوان اولین و تنها شرکتی می باشد که با یک عملکرد قابل قبول هم اکنون بیش از ۷۰ درصد تعهدات خود را ایفا و به انجام رسانده است. سلامت و نشاط پرسنل این شرکت بزرگترین و مهمترین چالش و دغدغه این مدیریت می باشد. طی ماه های گذشته با تدابیر و اقدامات صورت گرفته تلاش گردید ضمن اهمیت و احترام به سلامت و نشاط نیروی انسانی روند تولید پروژه یادشده با مشکل مواجه نگردد. بررسی اجمالی و گذرا بر پروژه یادشده نمایانگر آن است که شرکت لوله سازی اهواز به عنوان تنها برنده مناسب فوق پس از ابلاغ پروژه با همت و جدیت تمام پروژه یاد شده را پیش برده و پیشرفت کار امروز این پروژه نشانگر عملکرد این شرکت می باشد. خداوند را شاکر هستیم به سبب توفیق همکاری و خدمت به صنعت نفت کشور و بهره گیری از نیروهای متخصص و ارتقای مستقیم و غیر مستقیم نیروهای انسانی در استان زرخیز خوزستان. امید آن داریم با حمایت دستگاه های ذیربط موفقیت گردیم در سال جهش تولید رکورد ارزشمند دیگری در صنعت تولید لوله های فولادی نفت و گاز بر جای بگذاریم انشاءالله.

■ از وقتی که در اختیار دانش نفت قرار دادید، تشکر می کنم.

اخبار گاز

توضیحات وزارت نفت درباره رأی دیوان داوری اختلاف شرکت ملی گاز ایران و ترکمن گاز؛ نزاع گازی ایران و ترکمنستان برنده یا بازنده ندارد

اداره کل روابط عمومی وزارت نفت طی اطلاعیه‌ای توضیحاتی درباره اعلام نتیجه دیوان داوری بین‌المللی درخصوص اختلاف بین شرکت‌های ملی گاز ایران و ترکمن گاز ارائه کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شاننا، متن اطلاعیه اداره کل روابط عمومی وزارت نفت به شرح زیر است:

«در پی قطع صادرات گاز به ایران از سوی شرکت ترکمن گاز در اوایل زمستان سال ۱۳۹۵، با وجود پیگیری‌های انجام‌شده توسط شرکت ملی گاز ایران برای حل اختلاف‌های مالی بین دو طرف از طریق مذاکره، شرکت ترکمن گاز تصمیم به ارجاع اختلاف به داوری بین‌المللی گرفت.

مطابق مفاد پیش‌بینی‌شده در قراردادهای فیما بین، موضوع به دیوان داوری بین‌المللی در مقر سوئیس ارجاع و بررسی شد. داوری در تاریخ ۴/۴/۱۳۹۹ رأی خود را به دوطرف ابلاغ کرد.

مطابق مقررات داوری، این رأی از سوی هیچ یک از طرف‌های اختلاف قابل انتشار نیست، مگر با توافق طرفین. در اینجا لازم است بر این نکته تأکید شود که اساسا اختلاف‌های جاری بین شرکت ترکمن گاز و شرکت ملی گاز ایران تنها یک اختلاف برای تعیین میزان دقیق بدهی به ترکمن گاز و مطالبات شرکت ملی گاز ایران بابت جرائم مربوط به کمیت و کیفیت گاز صادراتی ترکمنستان به ایران بوده است، بنابراین این دعوی تجاری برنده یا بازنده ندارد. آنچه درباره رأی صادره قابل بیان است، این است که رأی صادره ابعاد و جوانب مختلفی دارد، در مواردی نظر شرکت ترکمن گاز و در مواردی هم نظر شرکت ملی گاز ایران پذیرفته شده است.

تأکید می‌شود که به خلاف برخی گزارش‌های رسانه‌ای، شرکت ملی گاز ایران، مشمول پرداخت هیچ جریمه‌ای نشده و اساسا درخواست ترکمن گاز اعمال جریمه نبوده که شرکت ملی گاز ایران در این باره محکومیتی داشته باشد. چنانکه گفته شد، بحث مطرحه در داوری فقط تدقیق رقم بدهی شرکت ملی گاز ایران به ترکمن گاز بابت گاز دریافتی از شرکت ترکمن گاز تا تاریخ قطع گاز و متقابلا تعیین میزان جرائم متعلقه به شرکت ترکمن گاز بابت کمیت و کیفیت گاز تحویلی بوده است.

به هر حال ما همواره اعتقادمان بر حل مسائل و اختلافات از طریق مذاکره بوده اما ارجاع یک پرونده تجاری به داوری هم روشی متداول در تجارت بین‌المللی برای حل و فصل اختلاف‌هاست. امیدواریم با صدور این رأی زمینه توسعه هر چه بیشتر روابط دو کشور دوست و همسایه فراهم شده باشد.»

توضیحات وزارت نفت در حالی منتشر شد که پیش از این برخی رسانه های داخلی به نقل از برخی منابع، از صدور داوری ICC سوئیس خبر می دادند که بر اساس آن ایران باید میلیون ها دلار بابت شکایت گازی شرکت ترکمن گاز، به ترکمنستان پرداخت کند.

ابزار مخصوص تزریق گاز طراحی و ساخته شد

مدیرعامل شرکت گاز استان فارس از طراحی و ساخت ابزار مخصوص تزریق گاز توسط کارشناس این شرکت خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، غلامعباس حسینی در این باره گفت: کارشناس توسعه شبکه و ابزار دقیق شرکت گاز فارس با کمک یکی از همکاران با هدف افزایش دقت در عملیات انشعاب‌گیری و امکان بازدید لحظه‌ای در زمان تزریق گاز، موفق به طراحی و ساخت آچار مخصوص هات تپ مؤثر در کاهش تنش در سدل شبکه‌های پلی‌اتیلن شد.طراح و مخترع این ابزار نیز با بیان اینکه آچار مخصوص هات تپ با هدف رفع مشکلات مذکور و همچنین هدایت صحیح آچار و انتقال گشتاور ساخته شده است، افزود: طراحی ابزار مخصوص سبب کاهش انتقال شوک از آچار به کاتر، تعدیل ارتعاشات دوار به‌وجودآمده، انتقال گشتاور و نیروی مناسب، همترازی بین آچار و کاتر در زمان زوایه‌دار بودن رابط، دقت بالا در انجام عملیات انشعاب‌گیری و امکان بازدید لحظه‌ای و نظارت کامل روند مراحل عملیات در زمان تزریق گاز می‌شود.به گفته این مخترع جوان، با توجه به گازدار بودن شبکه پلی‌اتیلن، این وسیله ضمن انتقال گشتاور به کاتر زین، امکان بالابردن ضریب ایمنی و خشنی کردن ارتعاشات و جریان‌ناپذیری‌ها و تأثیر بر فرکانس طبیعی سیستم و در نتیجه حذف تنش‌های شکنده زین با هرز شدن حدیده را دارد. این اختراع در اداره کل ثبت شرکت‌ها و مالکیت صنعتی به ثبت رسیده است و این ابزار هم اکنون با قابلیت تنظیم شدن روی تمامی قسمت‌های کاتر، سبک و قابل حمل در انشعاب‌گیری است و در بازرسی فنی تعمیرات پروژه‌های گازرسانی منطقه ۲ شیراز استفاده می‌شود.

صادرات گاز ایران به ترکیه از سر گرفته شد

صادرات گاز ایران به ترکیه که از ۱۲ فروردین‌ماه امسال به دلیل انفجار بخشی از خط لوله صادراتی در خاک ترکیه، متوقف شده بود، بعدازظهر روز چهارشنبه، ۱۱ تیرماه از سرگرفته شد. محمدرضا جولاپی، سرپرست مدیریت دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران در گفت‌وگو با خبرنگار شاننا اعلام کرد که صادرات گاز ایران به ترکیه از ساعت ۱۴ و ۱۰ دقیقه روز چهارشنبه گذشته سرگرفته شد.به گفته وی، صادرات گاز ایران به ترکیه با رعایت همه تعهدهای پیشین از سوی طرفین ادامه خواهد داشت.واردات گاز ترکیه از ایران به دلیل انفجار خط لوله در خاک ترکیه ۱۲ فروردین‌ماه امسال متوقف شد. این حادثه در مرز بازرگان و در خاک ترکیه رخ داد و اعلام شد این کشور مسئول انجام تعمیرات و جبران آسیب‌هاست؛ پیش از این اعلام شده بود که تعمیرات این خط لوله تا تیرماه پایان می‌گیرد.



تأسیسات جدید تقویت فشار، در مجموع گازی تولید نشد که برای انتقال و توزیع آن مشکلی وجود داشته باشد.وی یکی از مهم‌ترین برنامه‌های اولویت‌دار سال ۹۹ شرکت ملی گاز ایران را ساخت و توسعه

است.ترتبی با بیان اینکه کل برداشت گاز از منابع در سال ۹۸ حدود ۲۷۰ میلیون مترمکعب بوده است، تأکید کرد: هم‌زمان با افزایش مصرف گاز و توسعه شبکه خطوط لوله و بهره‌برداری از

صادرات تجمعی گاز حدود ۳ میلیارد و ۶۰۰ میلیون مترمکعب نسبت به سال ۹۷افزایش داشته، افزود: در مجموع سال ۹۸ صادرات گاز ایران جهشی ۲۶ درصدی نسبت به سال ۹۷ تجربه کرده

معاون وزیر نفت در امور گاز اعلام کرد که صادرات گاز ایران در سال ۹۸ با ثبت جهشی ۲۶ درصدی، حدود ۳۶ میلیارد مترمکعب افزایش یافته است. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، حسن منتظرترتبی، با اشاره به ثبت رکوردهای جدید تولید، انتقال، توزیع و صادرات گاز در سال ۹۸، از ثبت رکورد بی‌سابقه صادرات گاز طبیعی کشور در این سال خبر داد و گفت: مصرف تجمعی گاز مشترکان خانگی، تجاری و صنایع غیرعمده پارسال حدود ۱۰ میلیارد مترمکعب افزایش یافت، اما با وجود ثبت رکوردهای جدید مصرف، گاز مشترکان خانگی شهری و روستایی قطع یا با اقت فشار روبه‌رو نشد.وی با بیان اینکه در چهار ماه پایانی پارسال، میانگین مصرف گاز خانگی روزانه ۵۵ میلیون مترمکعب نسبت به مدت مشابه سال ۹۷ افزایش داشت، تصریح کرد: با وجود جهش مصرف گاز خانگی اما پارسال رکوردی جدید برای صادرات گاز کشور ثبت شد.معاون وزیر نفت در امور گاز با بیان اینکه سال ۹۸ میانگین

افزایش تاب‌آوری شرکت ملی گاز در راستای تولید مستمر



دائمی از سوی ما و حتی سازمان‌های بیرونی در حال انجام است، ضمن آنکه خوشبختانه اقدام‌ها و برنامه‌های خوبی هم در پارس جنوبی و توسط منطقه ویژه اقتصادی پارس (گاز، نفت و گاز پارس، مجتمع پارس جنوبی و منطقه ویژه) تدوین شده، بودجه‌ها اختصاص یافته و مقرر شده پروژه‌های تعریف‌شده به‌طور بسیار دقیق و منظم پیگیری و ردیابی شود. امیدواریم تا ۱۴۰۴، این پروژه‌ها تقریبا به‌طور جامع تمام شود و بتوانیم گزارش‌های نتیجه‌بخشی را در این زمینه ارائه دهیم. درباره پدافند غیرعامل در این شرکت و چگونگی کارکرد آن، بایستی توضیح داد: پدافند غیرعامل به‌عنوان یک تعریف جامع، قصد دارد آسیب‌پذیری‌های زیرساخت‌های حیاتی جامعه را تشخیص و راهکارهای عملی و مؤثر را در این زمینه تدوین و تمرین کند تا اطمینان حاصل شود صنعت گاز از تاب‌آوری قابل‌قبولی برخوردار است. به نظر من، این کار بسیار ارزشمند است و ما با رویکردی جدید در زمینه زیرساخت‌های فیزیکی، زیرساخت‌های سایبری و IT، روی این مسئله کار می‌کنیم.وی ادامه داد: با توجه به شرایط کشور، این موضوع به‌طور جدی دنبال می‌شود و در این زمینه، ما برنامه‌های بسیار خوبی را برای ارتقای سطح تاب‌آوری به‌ویژه در زیرساخت‌های حیاتی داریم و امیدوارم این برنامه‌ها و اقدام‌ها را با به سطحی برساند که بتوانیم از هرگونه آسیبی مبرا باشیم، ضمن آنکه اگر هم تأسیسات ما آسیبی دید، این اطمینان را داشته باشیم که تأسیسات خیلی سریع به حالت حیاتی و عملکردی خود بازمی‌گردند و تولید پایدار را از سر می‌گیرند. به باور من بحث پدافند غیرعامل، موضوع روز و مهمی است که در کنار اچ‌اس‌بی در مجموعه ما دنبال می‌شود و برای آن برنامه‌ها و اهداف بسیار مهم و قابل‌توجهی را در دست اقدام داریم.

دارد، تلاش کردیم شرایط اضطراری را مدیریت و با آموزش‌های مختلف، جاری و ساری کنیم و توانمندی همکاران را در برخورد با هرگونه شرایط اضطراری بالا ببریم. به نظر می‌رسد این اقدام‌ها ما را مصون خواهد کرد یا حداقل آثار و پیامدهای هرگونه حادثه‌ای را در تأسیسات زیرساختی ما کاهش خواهد داد. فکر می‌کنم این حرکت‌ها در اصل، مسیر تاب‌آوری شرکت ملی گاز را در تأسیسات زیرساختی ترسیم می‌کند؛ این‌گونه حرکت‌ها، حرکت‌های بنیادی هستند که شرکت را در برابر هرگونه آسیب‌پذیری پایدار و در واقع، این فرصت را ایجاد می‌کنند که بتوانیم تولید پایدار را به‌طور مستمر ادامه دهیم.

پایش اندازه‌گیری مستمر تمام آلاینده‌ها در راستای مدیریت سبز

در بخش محیط‌زیست اقدام‌های بسیار خوبی انجام شده، بحث مربوط به مدیریت سبز بسیار جدی است و اقدام‌ها و آموزش‌های خوبی هم تاکنون ارائه شده و پایش اندازه‌گیری مستمر تمام آلاینده‌ها به‌طور کامل و دقیق در حال انجام است و تمام شاخص‌ها اندازه‌گیری می‌شود. در بخش آلاینده‌ها گازهای گلخانه‌ای، پسماندها، پساب‌ها، آلاینده‌های خاک، آب و هوا به‌طور کامل اندازه‌گیری می‌شوند و فکر می‌کنم با این همه اطلاعات خوبی که از شاخص‌های عملکردی داریم، برنامه‌های خوبی هم تدوین کرده و پیگیر هستیم از طریق شرکت‌های تابع، این موارد اجرایی شوند و بتوانیم در سال‌های آینده براساس این برنامه‌ها و پیگیری و پایش ما، به نتیجه خوبی برسیم. در بخش کاهش گازهای ارسالی به مشعل کارهای زیادی انجام شده، اما به‌طور خاص در بحث فلرینگ (کاهش گازهای ارسالی به مشعل) که موضوع بسیار کلیدی است، ردیابی‌های

شاهد رکودی هرچند کوچک، در رقابت بین شرکت‌ها بودیم. البته اخیرا با مجوزی که از هیئت‌مدیره شرکت ملی گاز گرفته شده، فرآیند ارزیابی عملکرد شرکت‌های تابع به‌طور دوره‌ای و سالانه با یک مدل جدید در دست اقدام است که امیدوارم این مدل در سال ۹۹ عرضه شود؛ مدل بسیار جدید و پیشرفته‌ای است که می‌تواند شور و هیجان خاصی را بین شرکت‌ها در عرضه عملکردشان و تداوم ارتقای آنها به‌وجود آورد. مطمئنم وقتی شرکتی مأموریت تولید، پالایش، انتقال و توزیع این انرژی ایمن، پاک و به‌رهور را دنبال می‌کند، باید یک سیستم ارزیابی کاملا به‌روز و مؤثری را داشته باشد که ضمن ارزیابی و اندازه‌گیری شاخص‌های مهم عملیاتی آنها و ایجاد رقابت، از فرصت‌های بهبود و بهینه‌کاوی هم به‌خوبی استفاده کند، بنابراین مطمئن هستم که ارزیابی عملکرد امسال با این مدل جدید، برای حرکت شرکت ملی گاز ایران در مسیر توسعه پایدار، روزآمدی و سرآمدی، راهگشا خواهد بود.

مادگی لازم برای کاهش حوادث در تأسیسات زیرساختی گاز وجود دارد

ما روی بحث آتش‌نشان‌ها و ارزیابی توانمندی‌هایشان و همچنین تجهیزاتی که مورداستفاده قرار می‌دهند، به‌عنوان کسانی که در خط مقدم آتش و حوادث غیرمترقبه قرار دارند، برنامه‌ریزی کردیم؛ کار Benchmarking (فرآیندی مستمر و سیستماتیک برای شناسایی، تحلیل و پیاده‌سازی بهترین اقدام‌هایی که موجب ارتقای عملکرد سازمان می‌شود)، استفاده کنیم. تلاش‌مان این بوده که در واقع، برنامه ارزیابی و عملکردی سالانه شرکت‌ها را احیا کنیم؛ برنامه‌ای که در سال‌های قبل به‌شدت تأثیرگذار و اثربخش بوده و به دلیل توقف کوتاه‌مدتی که در انجام آن اتفاق افتاد،

خبر

مهندس ربیعی در دیدار با مدیر عامل و مدیران ستادی

شرکت عملیات غیر صنعتی بازار گاد تأکید کرد:

تولید شرکت عملیات غیر صنعتی بازار گاد

خدمات است نه محصولات فیزیکی



مهندس جعفر ربیعی، مدیر عامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با مدیر عامل و مدیران ستادی شرکت عملیات غیر صنعتی بازار گاد دیدار و گفتگو کرد.

به گزارش دانش نفت نقل از روابط عمومی شرکت عملیات غیر صنعتی بازار گاد در این نشست صمیمی که در روز دوشنبه ۹ تیر ماه با رعایت پروتکل‌های بهداشتی در محل سالن روابط عمومی شرکت بازار گاد برگزار شد، مهندس ربیعی طی سخنانی بر ضرورت ارایه خدمات مناسب به شرکت‌های پتروشیمی منطقه تأکید کرد و گفت: «در شرکت‌های خدماتی، رضایتمندی و کیفیت خدمات یک اصل مهم است و ما می‌بایست در بازار گاد سطح کیفیت خدمات را بالا ببریم.» وی با تقدیر از روند رو به رشد فعالیت‌های بازار گاد اظهار داشت: «تولید شما خدمات است نه محصولات فیزیکی. خدمات با کیفیت شما باعث جذب مشتریان بیشتر و شرکت‌های منطقه خواهد شد.» مهندس ربیعی با اشاره به انتخاب دکتر نظری به عنوان مدیر عامل جدید بازار گاد گفت: «بازار گاد باید به نحو احسن زمینه خدمات کیفی را فراهم کند و آقای دکتر نظری فردی شایسته و تحصیل کرده در این زمینه هستند که پیشینه‌ی روشنی دارند و بنده از همه شما می‌خواهم با شناخت مقتضیات فضای خدمت برای فعالیت‌های پیش رو برنامه‌ریزی و اقدام کنید.» مدیر عامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در مورد ارایه محصولات بازار گاد نیز بیان داشت: شما بخشی از محصولاتی را که ارایه می‌کنید جنبه عمومی دارد از جمله رستوران‌ها، خوابگاه‌ها، هتل و پرواز. این خدمات زنجیره اتصال شما با شرکت‌های تولیدی هستند و اگر رعایت نکنید باعث شکاف بین شرکت بازار گاد و قطع زنجیره ارتباطی شما با دیگر شرکت‌های منطقه می‌شود.» وی تأکید کرد: «نقش نیروی انسانی در پیشبرد صنعت بسیار پراهمیت است و اگر در اثر بیماری کرونا فردی بیمار شود، علاوه بر اینکه خانواده خود را مبتلا کرده باعث بیماری صنعت و پایین آمدن راندمان کار نیز می‌شود.» مهندس ربیعی با اشاره به اشاعه اپیدمی کرونا در سطح کشور و منطقه اظهار داشت: «بیماری کرونا را به هیچ وجه شوخی نگیرید و تلاش کنید تا همه الزامات مربوط به این اپیدمی را کاملاً رعایت کنید.» وی افزود: «در محیط کار هیچ استثنایی قائل نشوید و برای از بین بردن این ویروس با قاطعیت عمل کنید.» مهندس ربیعی همچنین در خصوص استفاده از ماسک در محیط کار با استناد به فرمایشات مقام معظم رهبری گفت: «مقام معظم رهبری با حساسیت به موضوع کرونا نگاه کرده و طوری فرمودند که گویا ماسک زدن یک واجب شرعی است و همه کارکنان باید به اجبار از ماسک استفاده کنند. این یک دستور برای سلامت افراد است؛ چرا که ماسک زدن تا ۸۵ درصد از احتمال بروز بیماری کرونا جلوگیری می‌کند.» در بخش دیگری از این نشست دکتر حجت نظری مدیر عامل شرکت عملیات غیر صنعتی بازار گاد ضمن خیر مقدم به مهندس ربیعی و همراهان ایشان، در خصوص فعالیت‌های شرکت بازار گاد اظهار داشت: «در شرکت‌های خدماتی رضایتمندی و کیفیت خدمات مهم است و ما باید سطح کیفیت خدمات خود را بالا ببریم.» دکتر نظری در مورد تنوع فعالیت‌های شرکت بازار گاد نیز یادآور شد: «تلاش ما بر این خواهد بود که با بالا بردن سطح کیفیت خدمات خود کسب و کارهای جدیدی را ایجاد کنیم.» وی ادامه داد: «ما با سیاست‌هایی که با هلدینگ خلیج فارس همخوانی دارد کار خواهیم کرد و مطمئناً با همکاری و حمایت آقای مهندس ربیعی و شرکت‌های هلدینگ و حتی غیرهلدینگ موفق خواهیم بود. انسان از ما خدمات کیفی می‌خواهند و ما نیز در همین راستا تلاش می‌کنیم.» مدیر عامل بازار گاد با اشاره به توانمندی نیروی انسانی و نقش آن در پیشبرد اهداف شرکت افزود: «در شرکت بازار گاد از نیروهای بسیار خوب و توانمندی بهره‌مند هستیم. باید فرصت بروز خلاقیت و زمینه‌های کاری مناسب را برای آنان فراهم کنیم و اگر این امکان حاصل شود، راه موفقیت انشالله کوتاهتر شده و سریعتر به نتیجه مطلوب خواهیم رسید.» دکتر نظری همچنین به تأثیر منفی کرونا بر مجموعه فعالیت‌های بازار گاد اشاره کرد و یادآور شد: «متأسفانه بروز این اپیدمی فعالیت‌های شرکت‌های خدماتی را تحت‌الشعاع قرار داده و بسیاری از کسب و کارها را به چالش کشانده. لازم است برای برون‌رفت از وضعیت موجود، سلامت مشتریان در اولویت ارایه‌ی خدمات قرار بگیرد و ما در شرایط کنونی در بازار گاد نهایت تلاش خود را خواهیم کرد تا بهترین خدمات را با رعایت کلیه استانداردهای بهداشتی به فعالان اقتصادی منطقه ارایه کنیم.»

پتروشیمی با جشن تولید به استقبال جهش توسعه رفت؛

توسعه پارس جنوبی و جشنواره تولید پلی اتیلن ایران



توسعه هوشمندانه پارس جنوبی صرفاً منجر به افزایش ظرفیت تولید گاز ایران و سبقت از شریک قطری نشده است بلکه با جهش تولید خوراک اتان، صنعت پتروشیمی با راه انداختن جشنواره افزایش تولید پلی اتیلن به استقبال تحقق دومین جهش توسعه رفته است.

«اتان» تا چند سال پیش در صنعت پتروشیمی ایران حکم کیمیا را داشت و به دلیل عدم توسعه متوازن پارس جنوبی، همواره پتروشیمی‌ها با چالش بزرگی به نام کمبود خوراک اتان دست و پنجه نرم می‌کردند و چراغ خاموش سهمیه‌بندی عرضه اتان در عسلویه بین چهار زنجیره الفینی اعمال شده بود اما امروز وضعیت تأمین و توزیع خوراک «اتان» کاملاً متفاوت از گذشته شده است. با تعریف یک برنامه اولویت بندی در پارس جنوبی، فازهای این میدان مشترک گازی یکی پس از دیگری در مدار بهره برداری قرار گرفتند، ظرفیت تولید گاز متان ایران از محل این توسعه هوشمندانه به مرز یک میلیارد مترمکعب در روز رسیده است و به همین نسبت در حوزه افزایش تولید پروپان، بوتان، میعانات گازی و البته اتان رکوردهای جدیدی به ثبت رسیده است. در شرایط فعلی ظرفیت تولید اتان پارس جنوبی با احتساب پتروشیمی پارس به حدود ۱۰ میلیون تن در سال رسیده که این ظرفیت سازی به خوبی کام صنایع پتروشیمی را نه در عسلویه و کنگان بلکه در ماهشهر و مجتمع‌های پتروشیمی مسیر خط لوله اتیلن غرب در شمال و شمال غرب ایران را هم شیرین کرده به طوری که نه تنها خبری از سهمیه بندی و عرضه قطره

چکانی اتان در عسلویه نیست که حتی چهار زنجیره الفین شامل پتروشیمی کاویان، جم، مروارید و پلیمر آریا ساسول با اجرای طرح رفع گلوگاه‌های تولید و تغییر آرایش کوره‌ها اقدام به افزایش ۵ تا ۱۵ درصدی ظرفیت برداشت اتان کرده اند. از سوی دیگر با بهره‌برداری از بخش‌های باقی مانده فازهای ۱۳ و ۱۴ پارس جنوبی، فاز اول پتروشیمی بوشهر، طرح‌های استحصال اتان پالایشگاه پارس‌سیان و فاز ۱۲ پارس جنوبی باید شاهد افزایش بی سابقه ظرفیت تولید اتان در عسلویه و کنگان در آینده‌ای نه چندان دور باشیم که این ظرفیت‌سازی افزایش تقاضای آتی صنایع جدید پتروشیمی برای خوراک اتان در عسلویه و کنگان را تضمین خواهد کرد.

جشنواره تولید پلی اتیلن و شکوفایی «اتیلن غرب»

نگاهی به وضعیت تولید مجتمع‌های پتروشیمی مسیر خط لوله اتیلن غرب از یک سو و چهار زنجیره الفین عسلویه از سوی دیگر در سال ۹۸ نشان می‌دهد که رکوردهای تولید در این مجتمع‌ها یکی پس از دیگری شکسته شده است. بر این اساس، با افزایش عرضه اتان و تأمین کامل خوراک پتروشیمی‌ها، پارسال رکوردهای جدید تولید در پتروشیمی کاویان به عنوان بزرگترین تولیدکننده اتیلن ایران به ثبت رسیده است و البته پتروشیمی جم، پلیمر آریا ساسول و مروارید هم از ضیافت رکوردشکنی تولید اتیلن در سال ۹۸ بی‌بهره نمانده اند. هم‌زمان با ثبت

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی خبر داد

بهره‌برداری از ۱۱.۵ میلیارد دلار طرح پتروشیمی تا پایان سال ۹۹



که باید با شرکت مخازن سبز هماهنگی لازم انجام شود، ادامه داد: بخشی از مشکلات پروژه‌ها نیز تأخیر در ورود تجهیزات خارجی به سبایت به دلیل شیوع ویروس کروناست. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر اینکه امسال سال طلایی صنعت

پتروشیمی است، تصریح کرد: لازم است برای پروژه‌هایی که قرار است امسال به بهره‌برداری برسد هماهنگی لازم انجام شود. امسال ۱۷ طرح با سرمایه‌گذاری ۱۱.۵ میلیارد دلار به بهره‌برداری می‌رسد که با افتتاح آن‌ها با حدود ۲۵ میلیون تن

افزایش، ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی به ۹۰ میلیون تن تا پایان امسال می‌رسد که این حجم افزایش ظرفیت صنعت پتروشیمی در طول یک سال بی‌سابقه است. پتروشیمی دماوند در عسلویه بازدید کرد و مدیران و کارشناسان مربوطه روند پیشرفت طرح‌ها را تشریح کردند.

رئیس کل بانک مرکزی:

پتروشیمی‌ها ارز خود را به کشور بازگردانده‌اند

غیرنفتی کشور مفید خواند و گفت: اتاق بازرگانی می‌تواند با رهنمودهای خود به فعالان اقتصادی و هدایت آنها، به وظیفه کلیدی خود در شرایط ویژه فعلی کشور عمل کند. رئیس کل بانک مرکزی با بیان اینکه در اداره کشور نباید صرفاً به درآمدهای نفتی متکی بود، افزود: به دلیل شرایط ظالمانه ناشی از تحریم‌ها، این درآمدها نیز کاهش یافته است. در چنین شرایطی باید تلاش کنیم به راهکاری مشترک برای افزایش درآمدهای غیرنفتی و بازگشت ارز حاصل از صادرات بیندیشیم، زیرا این کار

موجب تقویت منافع ملی کشور می‌شود. وی تصریح کرد: خوشبختانه صادرکنندگان عمده که همان پتروشیمی‌ها و صنایع فولاد هستند، ارز خود را به کشور بازگردانده‌اند و امیدواریم دیگر صادرکنندگان نیز ارز حاصل از صادرات خود را بازگردانند. همتی گفت: شرایط صادرکنندگان و فشارهایی را که به لحاظ شرایط تحریمی و زمان دریافت ارز حاصل از صادرات وجود دارد درک می‌کنیم و همکاری لازم را در این زمینه خواهیم داشت، اگر هم صادرکنندگان اعتراضی به نرخ پایه صادراتی محاسباتی

در گمرک دارند حداقل ۷۰ درصد ارز حاصل از صادرات خود را که پیش از این نسبت به بازگشت آن متعهد شده بودند به کشور بازگردانند تا بشود درباره آن و در فرصت مناسب مذاکره و تصمیم‌گیری کنیم. رئیس کل بانک مرکزی ضمن قدردانی از صاحب‌نظران و کارشناسان اقتصادی که دیدگاه‌های خود را درباره مسائل روز اقتصادی کشور عنوان می‌کنند، گفت: به آنها اطمینان می‌دهم که بانک مرکزی در سیاست‌گذاری‌های خود شفاف و مسئولانه رفتار می‌کند.

رئیس کل بانک مرکزی گفت: خوشبختانه صادرکنندگان عمده که همان پتروشیمی‌ها و صنایع فولاد هستند، ارز خود را به کشور بازگردانده‌اند و امیدواریم دیگر صادرکنندگان نیز ارز حاصل از صادرات خود را بازگردانند.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی بانک مرکزی، عبدالناصر همتی، روز شنبه (هفتم تیرماه) در دیدار با هیئت رئیسه اتاق بازرگانی ایران، نقش فعالان اقتصادی و اعضای این اتاق را در تأمین درآمدهای

هرمز به جمهوری اسلامی درباره حضور در سرزمینی خود هشدار داد! با وجود چنین بهانه‌جویی همه کشورهای حاضر در این منطقه مهم، با حراست از منافع خود طرح دوم یا همان «B Plan» طراحی می‌کردند که شواهد نشان می‌دهد راه

نگاه

طرح انتقال نفت گوره به جاسک از نگاه کارشناس انرژی

طرح راهبردی انتقال نفت خام گوره به جاسک به‌عنوان یکی از اولویت‌دارترین طرح‌های وزارت نفت در سال‌های اخیر، به مرحله عملیات اجرایی رسیده است، به‌طوری که احداث خط لوله یک هزار کیلومتری این طرح، پنجم تیرماه با دستور رئیس‌جمهوری به طور رسمی آغاز شد. کارشناسان نفت و انرژی درباره این طرح اظهارنظرهای مختلف و قابل‌توجهی دارند که «شانا» در ادامه، به گردآوری و بازنشر گزیده‌هایی از این نظرات پرداخته است:

تسهیل صادرات نفت

جواد یارجانی، مدیرکل سابق امور اوپیک وزارت نفت در این زمینه به «شرق» گفته است: از زمان جنگ تحمیلی، داشتن یک پایانه ثابت صادراتی نفتی خارج از خلیج فارس و نزدیک به اقیانوس هند از آرزوها و برنامه‌های دست‌اندرکاران وزارت نفت بوده که در بعضی از برهه‌ها که شرایط به نظر عادی می‌رسید، تلاش برای به پایان بردن پروژه فروکش می‌کرد و به همین دلیل به انجام رسیدن آن تا امروز طول کشیده که به هر حال اکنون باید به دست‌اندرکاران این طرح استراتژیک برای به نتیجه رساندن آن در این شرایط دشوار خسته نباشید گفت.یارجانی این نکته را هم یادآور شده است که حتی اگر شرایط سخت صادرات نفت به دلیل تحریم‌های ظالمانه برقرار نبود، این پایانه در تسهیل صادرات نفت ما خصوصاً به بازار شرق می‌توانست کارساز باشد.

توسعه سواحل مکران

فریدون مجلسی، تحلیلگر سیاسی و کارشناس مسائل بین‌الملل نیز در این زمینه به «ایران» گفته است: ساخت خط لوله گوره – جاسک نه‌تنها مزایای بین‌المللی بلکه اهمیت داخلی نیز دارد که نباید از آن غافل شد. شاید وابستگی به تنگه هرمز بیش از هر کشوری برای عراق و کویت وجود داشته باشد. عربستان نیز برای مقاصد شرقی خود از این مسیر تردد دارد. ایران نیز به‌صورت استراتژیک باید اقدامی برای کاهش وابستگی خود به گلوگاه تنگه هرمز می‌کرد و از این نظر ساخت این خط لوله و مخازن ذخیره‌سازی اهمیت دارد.مجلسی با اشاره به خط لوله صلح و ایجاد فرصتی برای تأمین گاز استان سیستان و بلوچستان، ادامه داده است: خط لوله گوره به جاسک مانند خط لوله صلح برای ایران منفعت‌هایی خواهد داشت. خط لوله گوره – جاسک می‌تواند با وجود تحریم‌های نفتی، برای مردم هرمز گان شغل ایجاد کند و مطابق با برنامه‌های کلان کشور، توسعه را به سواحل ببرد و تعادل جمعیتی را رقم بزند.به گفته وی، کلید خوردن توسعه اقتصادی در پالایشگاه‌ها و صنایع وابسته به نفت و سوخت شاید مهم‌ترین دستاورد این خط لوله باشد. از نظر امنیتی نیز توسعه در کناره‌های دریا می‌تواند برای کشور دستاورد به همراه بیاورد. لذا نباید از مزایای این طرح برای طبقه محروم آن منطقه و همین‌طور ایجاد امنیت اقتصادی و سیاسی با توسعه مکران غافل شد. شاید تنگه هرمز هرگز بسته نشود و جنگی نیز در خلیج فارس شکل نگیرد، اما ایران می‌تواند با این فرصت صادراتی اقتصاد کشور را به موقعیت و جایگاه بهتری سوق دهد.

کاهش هزینه‌ها با نزدیک‌تر شدن به بازار هدف

نرسی قربان، کارشناس بین‌الملل انرژی نیز با بیان اینکه تفکر تمرکززدایی از پایانه‌های صادراتی و پروژه انتقال نفت از غرب کشور به جاسک و صدور آن از پایانه‌ای در این بندر، به سال‌های پس از جنگ و دهه ۶۰ بازمی‌گردد، یادآور شده است: تنها هدف پروژه را نمی‌توان بی‌نیازی از تنگه هرمز دانست، اما همان‌طور که همسایگان نفتی ما نظیر عربستان، امارات و عراق چند پایانه برای صادرات نفت خام خود دارند، ایران نیز به این موقعیت نیاز دارد تا صادرات نفت خود را در صورت نیاز تضمین و با نزدیک شدن به بازار هدف هزینه‌ها را کمتر کند.محمود خاقانی، کارشناس انرژی نیز در گفت‌وگو با «ایران»، ساخت مخازن ذخیره‌سازی موضوع این طرح را بسیار حائز اهمیت خوانده و با اشاره به خط لوله پیشنهادی نکا – جاسک به‌منظور معاوضه و سوآپ نفت از شمال به جنوب کشور عنوان کرده است: «شاید بتوان با استفاده از این ظرفیت در حال ایجاد، سوآپ نفت را با جدیت بیشتری دنبال و قراردادهایی را با کشورهای اطراف منعقد کرد، به‌طوری که نفت را در مرزهای دیگر تحویل بگیریم و معادل آن از پایانه جاسک صادر کنیم،وی معتقد است که مجلس یازدهم که مجلسی تازه‌نفس است، باید برای تنظیم یک برنامه و سند کلان انرژی دست به کار شود و کمیسیون انرژی آن طی دوره فعالیت خود تعیین کنند که کدام پروژه‌ها برای ایران حیاتی است و کدام یک، دیگر از اهمیت خارج شده‌اند تا سرگردانی در تعریف پروژه‌های نفتی و تأخیر در اجرای آنها رخ ندهد.

اهمیت استراتژیک تنگه هرمز

سیدحمید حسینی، سخنگوی اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی کشور نیز به «آفتاب یزد» گفته است: از آنجا که تنگه هرمز یک گذرگاه آبی باریک در دهانه خلیج فارس است که یک‌پنجم نفت دنیا از طریق آن به بازارهای آسیا، اروپا و آمریکای شمالی و حتی فراتر از آن می‌رسد، لذا این تنگه اهمیت استراتژیک در منطقه و جهان داردوی با بیان اینکه تنگه هرمز دومین تنگه بین‌المللی شلوغ دنیاست و بر اساس برآوردها بیش از ۴۰ درصد کل نفت حمل شده توسط کشتی‌های نفتکش و نزدیک به ۲۵ درصد کل عرضه جهانی نفت از این تنگه عبور می‌کند، اظهار کرده است: از آنجا که حدود ۶۸ درصد ذخایر شناخته‌شده نفت و گاز طبیعی دنیا در خلیج فارس است لذا امنیت تنگه هرمز نقش کلیدی در تأمین بی‌وقفه انرژی دنیا دارد. کما اینکه بیشتر این نفت به بازارهای آسیا، آمریکا و اروپای غربی می‌رود و ۷۵ درصد نفت خام ژاپن از این مسیر وارد می‌شود.

های متعارض امنیت انرژی خلیج فارس

قدرت‌نمایی ایران در معادلات انرژی از نگاه رسانه‌های جهان

آغاز رسمی ساخت راهبردی ترین طرح در حال انجام دولت (طرح انتقال نفت خام گوره به جاسک) در رسانه‌های خارجی بازتاب وسیعی داشت به‌طوری که بیشتر آن را طرحی راهبردی همسو با تأمین منافع ایران توصیف کردند.

عملیات بهره‌برداری از سه طرح صنعت نفت یعنی آغاز ساخت خط لوله انتقال نفت خام از گوره به جاسک و همچنین دو طرح در حوزه‌های پالایشی و پتروشیمی در مجموع با سرمایه‌گذاری ۲ میلیارد و ۱۴۰ میلیون دلاری، هفته گذشته با حضور رئیس‌جمهوری و به‌صورت ویدئو کنفرانس انجام شد.مؤسسه «انرژی جنوب شرق اروپا» با راهبردی توصیف کردن این خط لوله که حدود یک‌هزار و ۱۰۰ کیلومتر طول دارد، نوشت: این خط لوله سبب می‌شود میزان وابستگی صادرات نفت ایران به تنگه هرمز – دومین تنگه بین‌المللی شلوغ جهان – کاهش یابد، تا حدی که حتی در صورت بسته شدن آن، آسیبی به صادرات نفت این کشور وارد نخواهد شد.این مؤسسه همچنین نوشت: این خط لوله به‌صورت روزانه امکان انتقال یک میلیون بشکه نفت را از میدان نفتی گوره در بوشهر به بندر جاسک در خط ساحلی دریای عمان فراهم می‌کند.این خط لوله به مشتریان نفت ایران اطمینان خاطر خواهد داد که حتی در صورت مسدود شدن تنگه هرمز به‌عنوان «حیاتی‌ترین آبراه نفتی» در جهان نام‌گذاری شده، آنها همچنان به نفت ایران دسترسی خواهند داشت. بدون شک این مسله یک ویژگی ژئواستراتژیک مهم برای ایران به‌شمار می‌آید و سبب می‌شود ایران در معادلات منطقه‌ای و جهانی از قدرت مضاعفی برخوردار شود. خبرگزاری رسمی ترکیه (آناتولی) نیز در گزارشی با اشاره به سخنان اخیر دکتر حسن روحانی، رئیس‌جمهوری ایران به مناسبت افتتاح این خط لوله، طرح یادشده را استراتژیک توصیف کرد.رویترز نیز در گزارشی مدعی‌شده ایران با به نتیجه رساندن این خط لوله در شرایطی که این کشور با تحریم روبه‌رو شده است، به نحوی که حتی ساخت لوله‌های آن نیز در کشور انجام شده، این امکان را دارد تا از تهدیدات بسته شدن تنگه هرمز نیز عبور کند، در حالی که هیچ خلیی در صادرات نفتش به‌وجود نیابد.به گزارش وزارت نفت، این طرح با هدف انتقال نفت خام سبک و سنگین صادراتی و نفت خام حوزه غرب کارون به جاسک، ذخیره‌سازی این نفت در جاسک و همچنین صادرات نفت خام از این منطقه اجرایی شده است، همچنین این خط لوله، این امکان را برای جاسک فراهم می‌آورد تا به یکی دیگر از قطب‌های نفتی ایران تبدیل شود.با توجه به اینکه جاسک در سمت شرق تنگه هرمز واقع شده است، برای انتقال نفت به آنجا دیگر نیازی به عبور نفتکش‌ها از تنگه هرمز نیست، در نتیجه میزان صادرات نفت ایران در صورت بسته شدن تنگه هرمز به صفر نمی‌رسد و با وجود صادرات نفت از دریای عمان، مشتریان نفت ایران مطمئن خواهند بود که نفت خریداری‌شده‌شان به‌دست آنها می‌رسد.

کندبه طور کلی، جمهوری اسلامی ایران با طرح گوره-جاسک تلاش کرد که گزینه‌های احتمالی محاصره دریایی صادرات نفت ایران که از سوی برخی از اندیشکده‌های آمریکایی طرفدار ترامپ مطرح شده بود را خنثی سازد. این ایالات متحده است که بدل به منشأ تهدیدهای ژئوپلیتیک انرژی و امنیت انرژی در خلیج فارس شده است و جمهوری اسلامی ایران در واکنش به اقدام‌های تهاجمی آمریکا و متحدان منطقه‌ای آمریکا با طرح گوره-جاسک، این سیگنال امنیتی را داد.

دیگر منطقه از سالها پیش تر – که به نظم اقدام آنها متأثر از فشارهای آمریکایی‌ها بوده است- به طرح‌ریزی و اقدام برای کاهش وابستگی خود به تنگه هرمز اقدام کردند که از این طریق ابزار راهبردی ایران در کنترل امنیتی بر تنگه هرمز را خنثی کرده و ایران را به بدل به کشوری کند که بیشترین آسیب‌پذیری را از اختلال احتمالی در تنگه هرمز را دارد. در مجموع در تنگه هرمز امکان جایگزینی نداشت‌ه و حتی اگر هزینه‌های بالایی هم خرج شود در خوشبینانه‌ترین حالت ۴۰ تا ۴۵ درصد از اهمیت این تنگه را کم



منطقه ظرفیت صادرات خط لوله گازی را دارد که کویتی‌ها از نظر اراده سیاسی حاضر باشند با آنها همکاری کنند.تنگه هرمز افزون بر موضوع انرژی، اهمیت راهبردی در حوزه‌های دیگر اقتصادی نیز دارد که می‌توان به انتقال کالاهایی دیگر بغیر از کالاهای انرژی اشاره کرد. این گونه نیست که تنگه هرمز با پروژه های دور زدن دیگر کشورها اهمیت راهبردی خود را به اصطلاح از دست بدهد. کشورهای

برخی موارد امکان کاهش اهمیت راهبردی تنگه هرمز وجود ندارد مثل ال ان جی، که قطر در پروژه آتی که برای سال ۲۰۲۴ است می‌خواهد ۱۲۶ میلیون تن ال ان جی تولید کند، انتقال این حجم باید از طریق تنگه هرمز انجام شود. در بحث واردات ال ان جی نیز که کویتی‌ها از تنگه هرمز وارد می‌کنند اگر بخواهند این تنگه را دور بزنند باید از طریق پایسپ لاین وارد کنند و اکنون کدام کشور

کشورهایی مثل عربستان، امارات و عراق(که هنوز عملیاتی نشده است) در پیش گرفته اند، اگر همه اینها را در نظر بگیریم و اگر محدودیت‌های فنی آنها را هم در نظر بگیریم. در خوشبینانه ترین حالت حداکثر می‌توانند ۴۰ تا ۴۵ درصد از اهمیت فعلی تنگه هرمز را اصطلاحا کاهش دهند و این تنگه همچنان ۶۰ درصد از اهمیت خود را حفظ خواهد کرد. البته این را هم باید در نظر گرفت که در

وانستن در شرایط تحریم

جاسک» منهای تمام ظرفیت‌های توسعه‌ای که می‌تواند برای بنادر مورد اشاره به وجود آورد، نشان می‌دهد که ایران هم در برابر دخالت‌های منطقه‌ای و فرامنطقه‌ای راهکارهای مخصوص خود را داشته و دارد. مخابره این پیام استراتژیک وجود طرح ثانویه می‌تواند فشارها را تا حد زیادی از جمهوری اسلامی دور کند و هم‌زمان با کاستن از اهمیت این تنگه، دلیل وجود و حضور نیروهای آمریکایی را در منطقه زیر سؤال ببرد.

کاش منتقدان هم پاور کنند

تمرکززدایی از پایانه‌های صادراتی موجود در تنگه هرمز و بهره‌گیری از ظرفیت بنداری چون جاسک و سواحل مکران، ریسک صادرات نفت از این تنگه را کاهش می‌دهد، اما ایران برای یافتن و ساختن این طرح دوم با مشکلاتی به‌ویژه پس از سال ۹۷ و خروج آمریکا از برجام و بازگشت تحریم‌ها روبه‌رو بود. ساختن هر یک متر از این خط لوله و تکمیل ضمانت آن با وجود انسداد در ورود بسیاری از مواد اولیه پتروشیمی یکی از دشوارترین کارها بود، اما انجام شد تا رئیس‌جمهوری روز افتتاح آن یادآور شود: «تحریم با همه مشکلاتی که برای کشور دارد نقاط فرصت هم برای کشور دارد.» و زنگنه هم اعلام کند که «برای اولین بار تمام تجهیزات مورد نیاز آن در داخل تولید شده است». جملاتی کلیدی



برای صادرات نفت و فرآورده‌های نفتی خود یافته‌اند تا در روز ضرورت منافع آنها در آتش دخالت‌های آمریکا در منطقه نسوزد.ایران هم در این مسیر از تلاش دست نکشید و برای رهایی از وابستگی به تنگه‌ای که کانون تنش تلقی می‌شود، گام برداشت. خط لوله «گوره-

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت:

بخش PCR بیمارستان نفت تهران به زودی راه اندازی می شود



درمانی تروماستتر عسلیوه اشاره کرد و از آن به عنوان یک اورژانس پیش بیمارستانی یاد کرد و گفت: با توجه به گستره تاسیسات نفت، گاز و پتروشیمی در منطقه عسلیوه، احداث تروماستتر یکی از ضرورت های اجتناب ناپذیر این منطقه به شمار می آید، زیرا تاسیسات پالایشگاهی و پتروشیمی واقع در منطقه عسلیوه و کنگان نیازمند حمایت و پشتیبانی جدی در زمینه حوادث احتمالی است، در نتیجه با استقرار یک اورژانس پیش بیمارستانی با امکانات ویژه می توانیم آمادگی لازم را برای مواجهه با حوادث احتمالی که ممکن است در آینده رخ دهد، کسب کنیم.

دکتر سمیع اظهار کرد: مکانی که برای اجرای این پروژه در نظر گرفته شده است مورد تأیید اجاس بی نیست و هم اکنون سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس در تلاش برای رفع مشکل جانمایی این پروژه است. همچنین براساس آخرین مصوبه مدیریت برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران و تأیید مقام عالی وزارت، مدیریت طرح های عمرانی مناطق نفت خیز به عنوان مجری و وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی به عنوان بهره بردار این پروژه تعیین شده است.

مدیرعامل سازمان تعداد افرادی که در سامانه غربالگری ثبت نام کردند را ۱۴۶،۲۴۷ نفر برشمرد و افزود: تا کنون ۲۸۰ هزار مورد مراقبت های تلفنی، ۹۶۸۲ مورد قرنطینه خانگی ثبت شده است و ۹۶۶ مورد نیز بر اساس اطلاعات این سامانه اجازه پرواز دریافت نکردند.

پذیرای مردم بومی منطقه است و حدود ۸۸ درصد موارد بستری و بیش از ۷۰ درصد مراجعین سرپایی این بیمارستان از مردم بومی منطقه هستند. مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت درباره فعالیت بیمارستان ها و مراکز درمانی و بهداشتی در عسلیوه (که اخیرا نیز گزارش هایی با این محوریت به منظور زیر سوال بردن خدمات صنعت نفت در این بخش منتشر شد) توضیح داد: در نشست های مکرر با مدیران وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی کشور و نیز مسئولان سازمان تأمین اجتماعی به منظور برنامه ریزی برای ارائه خدمات درمانی و بهداشتی در مناطق جنوبی کشور، تقسیم بندی انجام شد که بر اساس آن عسلیوه تحت پوشش سازمان تأمین اجتماعی، شهر جم با سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت و بیمارستان کنگان به عنوان معین دو منطقه عسلیوه و جم از سوی وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی خدمات درمانی دریافت کنند.

دکتر سمیع تأکید کرد: بیش ترین تعداد بیمه شدگان در این منطقه متعلق به سازمان تأمین اجتماعی است و توسعه بیمارستان این سازمان در شهر عسلیوه مطالبه مردم منطقه و صنعت است. نوسازی های جزئی در این بیمارستان انجام شده اما امیدواریم این بیمارستان در آینده توسعه یابد و بتواند خدمات بیش تری به مردم منطقه و شاغلین صنعت نفت ارائه دهد.

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در ادامه به ساخت مرکز

دکتر سمیع مدیریت HSE را حلقه رابط میان سازمان بهداشت و درمان و صنعت نفت دانست و افزود: خوشبختانه هماهنگی بسیار خوبی میان سازمان، مدیران ارشد و منطقه ای HSE و مدیران عامل شرکت ها وجود دارد.

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت تصریح کرد: متأسفانه با ابتلای برخی همکاران به ویروس کرونا و افزایش تعداد مبتلایان، در برخی شهرهای جنوبی با کمبود نیروی درمانی مواجه شدیم که با همکاری هیات مدیره شرکت ملی نفت ایران مجوز به کارگیری کادر درمانی مورد نیاز در قالب پیمان به رؤسای مناطق صادر شده است. همچنین برای جبران این کمبود نیرو در جنوب کشور، فراخوانی در سراسر کشور اعلام شده است تا داوطلبان از شهرهای دیگر برای کمک به شهرهای مورد نیاز منتقل شوند و خوشبختانه برخی همکاران برای این انتقال ابراز آمادگی کرده اند.

وی با اشاره به تقسیم بندی های صورت گرفته میان وزارت بهداشت، سازمان تأمین اجتماعی و سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت بیان کرد: در گذشته به طور ضمنی تقسیم بندی های لازم میان این ۳ سازمان صورت گرفته و به طور مثال در استان بوشهر بار اصلی پوشش شهر عسلیوه به سازمان تأمین اجتماعی، شهر جم به سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت و شهر کنگان به وزارت بهداشت سپرده شده است. در همین راستا بیمارستان جم

آینده، اقدامات لازم صورت گیرد. در همین راستا بخش همودیالیز بیمارستان نفت تهران به پلی کلینیک آزادی منتقل شده تا با خالی تر شدن بخش داخلی، فضای بیش تری به بیماران مبتلا به کرونا اختصاص یابد.

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت تعداد بیماران مبتلا به کرونایی که تاکنون در بیمارستان های این سازمان در سطح کشور بستری شده اند را حدود ۲۲۰۰ نفر اعلام و تشریح کرد: ۶۴۰ نفر از بیماران بستری شده را افراد بومی خصوصا در جنوب کشور تشکیل داده اند که صنعت نفت برای بهبود این بیماری به آنان خدمات رایگان ارائه کرده است. متأسفانه نزدیک به نیمی از تعداد بیماران بستری را نیز بازنشتگان محترم صنعت نفت تشکیل دادند و بیش ترین تعداد افراد فوت شده نیز از میان این عزیزان بودند.

وی با تأکید بر تلاش های انجام شده برای راه اندازی بخش PCR یا واحد آزمایش تشخیص مولکولی در شهرهای تهران، اهواز و بوشهر گفت: سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت به طور جدی دنبال راه اندازی بخش PCR است. با توجه به اینکه راه اندازی این بخش به زیرساخت های خاص و ساخت سفارشی به عنوان بیمارستان اصلی بیماران کرونا مشخص شده و در شهر آبادان حدود نیمی از ظرفیت بیمارستان به این بیماران اختصاص داده شده است.

دکتر سمیع با اشاره به کاهش بیماران بستری مبتلا به کرونا در شهر تهران، گفت: با وجود این کاهش، ضروری است برای نیازهای احتمالی

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با بیان اینکه بخش PCR بیمارستان نفت تهران به زودی راه اندازی می شود، گفت: پیشگیری؛ اولویت نخست بهداشت و درمان نفت است.

دکتر حبیب اله سمیع در گفت و گو با پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران، با اشاره به از سرگیری فعالیت های روزمره و اقتصادی در سطح کشور، گفت: متأسفانه این روزها شاهد فعال شدن مجدد بیماری هستیم و این موضوع کار کادر درمانی را دشوارتر می کند.

وی محور اصلی کار سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در این روزها را پیشگیری از گسترش بیماری کووید ۱۹ دانست و بیان کرد: از تمام کارکنان می خواهیم که در فضاهای بسته از ماسک استفاده و با رعایت فاصله هوشمند اجتماعی و حفظ بهداشت فردی از شیوع هرچه بیش تر این بیماری جلوگیری کنند. طبق آخرین دستور العمل وزیر نفت برای تمام بخش های عملیاتی صنعت نفت به طور مستمر لوازم حفاظت فردی و مواد ضدعفونی کننده تهیه می شود و این همکاران با رعایت حداکثری می توانند در حفظ سلامت خود و دیگران ما را یاری کنند.

دکتر سمیع تصریح کرد: سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با ۹ بیمارستان و نزدیک به ۵۰ کلینیک تخصصی از ابتدای شیوع ویروس کرونا اقدامات لازم را به عمل آورده و هم اکنون در تمام بیمارستان های خود با دو اورژانس عمومی و کرونا در حال خدمت رسانی است.

مدیرعامل سازمان با تأکید بر انتظارات موجود از سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در جنوب کشور، گفت: در مناطق نفتخیز جنوب کشور که متأسفانه شرایط خوبی نیز از لحاظ شیوع ویروس کرونا ندارند، انتظارات بالاتری وجود دارد و سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت نیز ضمن درک شرایط و انتظارات، بر تمهیدات خود در این مناطق افزوده و تعداد تخت های ویژه بیماران مبتلا به کرونا را بیش تر کرده است.

وی افزود: سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در مجموع ۱۰۰۰ تخت بیمارستانی دارد که ۲۰۰ تخت را به بیماران مبتلا به کرونا اختصاص داده است. براساس نیاز شهرها میزان اختصاص تخت ها متفاوت است به طور مثال در شهر ماهشهر بیمارستان نفت به عنوان بیمارستان اصلی بیماران کرونا مشخص شده و در شهر آبادان حدود نیمی از ظرفیت بیمارستان به این بیماران اختصاص داده شده است.

دکتر سمیع با اشاره به کاهش بیماران بستری مبتلا به کرونا در شهر تهران، گفت: با وجود این کاهش، ضروری است برای نیازهای احتمالی

گفتنمان

دکتر دهقان : توسعه امکانات و تجهیزات در بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز



رییس بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز گفت : در حال پیگیری خرید ۶ دستگاه ونتیلاتور و توسعه ی بخش های ویژه بیمارستان بزرگ نفت اهواز هستیم.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز ، با توجه به شیوع بالای بیماری کرونا در استان خوزستان دکتر بهرام دهقان ، رئیس این مجموعه در گفتگویی اقدامات اخیر این مرکز بهداشت و درمان را شرح داد.

وی با اشاره به اینکه سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت یک مجموعه ی سلامت محور است گفت : در بحران های بهداشتی ، سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در خط مقدم قرار دارد و این سازمان از آغاز بحران کرونا در کشور تاکنون ۴۸ دستورالعمل در زمینه ی کرونا ارائه کرده که ۱۲ مورد آن مرتبط با شرکتهای تولیدی و از جمله مناطق نفتخیز جنوب بوده است.

دکتر دهقان بیان کرد : در شرایط فعلی مهمترین راهکار برای پیشگیری از گسترش ویروس کرونا ، رعایت بهداشت ، شستشوی مکرر دستها ، حفظ فاصله ی اجتماعی و بویژه استفاده از ماسک در فضاهای بسته می باشد.وی اظهار داشت : در بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز همه ی تلاش خود را بکار گرفته ایم تا بتوانیم طی یک ماه آینده بخش مولکولی آزمایشگاه (PCR) را راه اندازی کنیم.

رییس بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز افزود : در شرایط فعلی با توجه به افزایش میزان مراجعات و افزایش تعداد بیماران بستری در بخش های کووید ۲۱، ۳ و ICU۱ و ICU۲، ما در بهداشت و درمان اهواز در حال پیگیری برای خرید ۶ دستگاه ونتیلاتور و توسعه ی بخش های ویژه هستیم.

دکتر دهقان ادامه داد : در حال حاضر اتاق ایزوله با فشار منفی به مساحت ۱۰۰ متر مربع در اورژانس تنفسی بیمارستان بزرگ نفت اهواز جهت بیماران کووید ۱۹ بستری در اورژانس ایجاد شده است و نصب این تجهیزات شرایط ایمن تر بهداشتی را برای کادر درمانی شاغل در اورژانس نیز فراهم ساخته است.

وی تصریح کرد : با توجه به نیاز بخش های ویژه دو دستگاه اکسیژن ساز بیمارستان بزرگ نفت با حداکثر ظرفیت مشغول بکار بوده و علاوه بر این تعداد ۱۲۰ عدد کپسول اکسیژن ۴۰ لیتری نیز در بیمارستان موجود بوده و مورد استفاده قرار می گیرد. همچنین پیگیری های لازم جهت تأمین یک مخزن ذخیره اکسیژن با ظرفیت ۱۰ هزار متر مکعب اکسیژن مایع جهت افزایش ظرفیت ذخیره اکسیژن مورد نیاز بیمارستان بزرگ نفت اهواز نیز انجام گرفته است.

وی در ادامه با اشاره به بازگشایی کلینیک های تخصصی بیمارستان بزرگ نفت گفت: جهت حفظ سلامت مراجعین و ضرورت کاهش تردد ایشان به بیمارستان ، علاوه بر ارائه خدمات در کلینیک های تخصصی بیمارستان نفت به شکل محدود ، در مجتمع های تخصصی سلامت خانواده شهدای نفت و کارون کلینیک های تخصصی داخلی ، چشم و قلب نیز راه اندازی شده که طبق برنامه ریزی های انجام شده بیماران را به شکل محدود پذیرش می نمایند.

وی افزود : کلیه تجهیزات تخصصی مورد نیاز نیز در مجتمع های تخصصی سلامت خانواده شهدای نفت و کارون موجود است و بیماران میتوانند از طریق تماس با شماره تلفن ۳۱۵۳_۰۶۱ در زمان تعیین شده به پزشکان متخصص مورد نظرشان مراجعه نمایند.

دکتر دهقان در ادامه با اشاره به راه اندازی کلینیک ویژه جهت بیماران خاص و ارسال دارو درب منزل ایشان گفت : کلینیک ویژه که با حضور متخصصین از حدود یک ماه پیش آغاز به کار نموده است علاوه بر بیماران خاص (پیوند اعضا ، سرطان و ...) به بیماران بازنشته که سن ایشان بالاتر از ۸۰ سال است نیز خدمات رسانی میکند و پس از تماس پزشک متخصص و بررسی شرایط فعلی بیمار و داروهای مصرفی فعلی وی، داروهای مورد نیاز تجویز شده و درب منزل به این بیماران تحویل داده می شود. به علاوه با هماهنگی انجام شده با صندوق های بازنشتگی طی هفته آینده امکان تحویل دارو برای کلیه بازنشتگان درب منزل فراهم خواهد شد.

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز در پایان با بیان اینکه هنوز درمان ثابت شده ای برای بیماری کرونا وجود ندارد اظهار داشت : بسیاری از پروتکل های درمانی بیماری کرونا در مرحله ی تحقیقاتی است ، پس مجددا توصیه میکنم همگان بویژه بازنشتگان محترم که با توجه به شرایط سنی و بیماری های زمینه ای احتمال آسیب بیشتری دارند ، با رعایت بهداشت ، حفظ فاصله ی اجتماعی و استفاده از ماسک همه ی تلاش خود را جهت پیشگیری از ابتلا به این بیماری بنماییم.



راه اندازی کلینیک مشاوره و مراقبت های دارودرمانی در بیمارستان نفت تهران

که بیماری غیر پایدار دارند، تعدیل و تنظیم درمان دارویی بیماری های مزمن می باشد. رییس امور دارویی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران تأکید کرد: کلینیک مراقبت های دارویی برای اولین بار در بیمارستان نفت تهران بدین شکل مطرح می شود و در بیمارستان های کشور خدمتی جدید محسوب می شود.

محمودی گفت: در ابتدای کار قرار است کلینیک مشاوره و مراقبت های دارودرمانی به بیماران سالمند بالای ۶۰ سال ، بیماری که بیش از ۵ قلم دارو در نسخه خود دارند و اصطلاحا (poly pharmacy) هستند و همچنین بیماران اعصاب و روان ، بیماران قلبی، فشار خونی و دیابتیک و بیمارانی با نارسایی کبد و کلیه که نیاز به تنظیم دوز دارو دارند خدمات ارایه شود.

بدست می آورند. یک فارماکوتراپیست با بهره گیری از علوم تخصصی مانند فارماکولوژی، فارماکوکینتیک، پاتوفیزیولوژی، اقتصاد دارویی، درمان شناسی و ... می تواند با دیدگاه بالینی که دارد متخصصین گروه های مختلف پزشکی را در ارتقاء تصمیم گیری های درمانی کمک به سزایی کند.

متخصصین فارماکوتراپی می تواند در بررسی ارزیابی و اثر بخشی داروها و همچنین در ردیابی گزارش، پیشگیری و درمان عوارض جانبی مشاوره های سودمندی ارائه دهد. آنها همچنین تغییرات دارویی مناسب با وضعیت بیماران را در رابطه با رژیم درمانی موجود به پزشکان توصیه نمایند. این توصیه ها شامل قطع یک رژیم دارویی، جلوگیری از شروع داروهای غیر ضروری و مضر، تنظیم اختصاصی درمان در بیمارانی

براساس تداخلات دارویی تعیین دوز و پایش روند درمان بر اساس عملکرد کبد، کلیه بیمار و رعایت موقعیت فیزیولوژیک بیمار برای دستیابی به بهترین روش درمانی و بیمار ارایه آموزش های لازم جهت استفاده از قلم های انسولین و اسپری های تنفسی از جمله وظایف این کلینیک است.

وی توضیح داد: برای ارایه سروس های دارویی دراین کلینیک از وجود متخصص فارماکوتراپی استفاده می شود. فارماکوتراپی قسمتی از علم داروسازی است که در ارتباط با استفاده ایمن، مناسب، منطقی و اقتصادی داروها می باشد. متخصصین فارماکوتراپی با معلومات گسترده ای که در علوم پزشکی، داروسازی و بالینی دارند مهارتهای لازم را در جمع آوری، تفسیر و استفاده از اطلاعات بالینی بدست آمده از بیمار را در طراحی، مانیتور کردن و ارزیابی رژیم های دارویی

رییس امور دارویی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران از راه اندازی کلینیک مشاوره و مراقبت های دارودرمانی در پلی کلینیک تخصصی بیمارستان نفت تهران خبر داد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران ، دکتر حمیدرضا محمودی با بیان این مطلب افزود: به منظور تکمیل زنجیره درمان و خدمات مناسب و تخصصی تر به بیماران، کلینیک مشاوره و مراقبت های دارو درمانی هفته ای سه روز در روز های شنبه و دوشنبه و چهارشنبه در پلی کلینیک تخصصی بیمارستان نفت تهران فعال است.

به گفته وی ، این کلینیک با نظارت بر تجویز منطقی دارو ها بر اساس پروتکل های درمانی و نوع بیماری و میزان مصرف دارو به مشاوره بیماران ارجاع شده از کلینیک های مختلف می پردازد.

نوآوری در تولید متانول تجدیدپذیر، گامی به سوی توسعه پایدار



نویسندگان:

حامد حقیقی، مهندس پروژه های ابزار دقیق، اداره مهندسی شرکت پتروشیمی مرجان (متانول هفتم)
سامان دادگستر، سرپرست مهندسی عمومی، اداره مهندسی شرکت پتروشیمی مرجان (متانول هفتم)

در این مقاله به ششیه ای نوین به مساله تولید متانول

و نقش آن در نیل به توسعه پایدار خواهیم پرداخت. آنچه موجبات تحقق این مهم را فراهم می آورد، بهره گیری از فناوری های نو با الهام از چرخه های طبیعی است. در این میان، مفاهیم بنیادی در نظریه ای تحت عنوان اقتصاد آبی توجیه گر کارایی نوآوری های طبیعت محور و ضامن حرکت در مسیر توسعه پایدار خواهد بود. آنچه در ادامه می آید نگاهی اجمالی به فناوری تولید متانول تجدیدپذیر با هدف پابندی به اصل حفاظت از محیط زیست است.

توسعه پایدار یک پیشرفت اجتماعی تصاعدی در چهارچوب ظرفیت های زیست محیطی است. مساله اساسی در این شکل از توسعه، تضمین برخورداری یکسان همه افراد یک نسل و نسل های آینده از شرایط مطلوب زندگی می باشد. امری که تحقق آن منوط به استفاده از منابع طبیعی به شکلی پایدار و جلوگیری از بروز تأثیرات زیان بار و تغییرات غیرقابل برگشت در محیط است. بر اساس تعاریف ارائه شده توسط جوامع علمی جهانی، تعریف پایداری عبارت است از برطرف ساختن نیازهای فعلی بشری در کنار صیانت از محیط زیست و دیگر منابع طبیعی برای نسل های آتی [۱].

از طرفی، قواعد حاکم بر جوامع مبتنی بر توسعه پایدار، با در نظر گرفتن همزمان جنبه های اقتصادی، اجتماعی و زیست محیطی فعالیت های بشری تنظیم و اجرایی می گردند [۲]. در چنین جوامعی، این سه رکن، محور اصلی تصمیم گیری های فردی و سازمانی را تشکیل می دهند. رکن اقتصادی در حقیقت موجبات پیشبرد رشد اقتصادی واقع گرایانه برای شرکت ها و سازمان ها را فراهم می آورد. رکن اجتماعی به نحوه نگرش شرکت ها به جامعه از منظر وضعیت کاری و معیشت کارکنان، وضعیت تأمین کننده ها، مصرف کننده ها و مسائلی از این دست می پردازد. همچنین رکن اجتماعی، موضوعات مرتبط با سطوح رشد اجتماعی را نیز پوشش می دهد. نهایتاً رکن زیست محیطی به منظور برقراری انطباق و هماهنگی لازم بین فعالیت های تجاری در جوامع و حفظ تنوع زیستی و اکوسیستم به کار گرفته می شود. این رکن، شامل ارزیابی های مربوط به تأثیر فعالیت های اجتماعی و تولیدات شرکت ها بر پایه موارد زیر است [۳]:

- بهره گیری از منابع تجدید پذیر کند یا منابعی که احیای آنها با دشواری هایی همراه است
- جنبه های مختلف تولید و مدیریت پسماند
- کاهش انتشار آلاینده ها

در واقع، استفاده از مدل سه رکنی ذکر شده به معنای یافتن راهی محتاطانه برای بهره گیری از منابع طبیعی و در عین حال پابندی به اصل حفاظت از محیط زیست است. به اعتقاد صاحب نظران، توسعه پایدار با برقراری تعادل بین جنبه های اقتصادی، اجتماعی و زیست محیطی فعالیت های بشری تحقق می یابد.

به عبارت بهتر، دستیابی به توسعه اقتصادی بدون پرداختن به جنبه های اجتماعی، توسعه ای پایدار نخواهد بود. در مقابل، قوانین بیش از اندازه سخت گیرانه برای حفظ محیط زیست که منجر به قربانی شدن فعالیت های اقتصادی باشند نیز، نمی تواند موجبات توسعه پایدار را فراهم آورد. آنچه که منظور نظر است، نقش آفرینی همزمان و یکسان سه رکن مذکور در قانون گذاری هاست.

نقش نوآوری ها در تحقق توسعه پایدار

تغییرات آب و هوایی و کاهش منابع فسیلی، نگاه های جهانی به سمت محیط زیست و نیز گرایش به راه حل های تجدیدپذیر و پایدار را تقویت کرده است. فناوری هایی با کمترین میزان انتشار آلاینده گی در مقایسه با شیوه های سنتی مبتنی بر سوخت های فسیلی، به تدریج نقش ویژه ای در تغییر اثرگذاری انسان بر محیط زیست ایفا می نمایند.

اقتصاد دان های نئوکلاسیک، منابع طبیعی نظیر آب و هوا را منابعی با دسترسی نامحدود می دانستند. آرتور پیگو نخستین کسی بود که مساله آلودگی زیست محیطی را وارد تئوری اقتصاد کرد. او در مطالعات خود ایده ای تحت عنوان اثرات خارجی را در قالب اقتصاد رفاه مدرن مطرح نمود [۴]. آلودگی زیست محیطی به عنوان یک تأثیر خارجی منفی، منجر به کاهش رفاه اجتماعی شده و به تبع آن دخالت دستگاه های دولتی به شیوه تنظیم

بازار برای توقف یا جبران این اثر منفی را به دنبال خواهد داشت. این دخالت با وضع مالیات بر تولید آلودگی صورت پذیرفته و هدف آن افزایش بهره وری استفاده از منابع با کاهش تولیدات یا مصارفی است که منجر به آلودگی زیست محیطی می گردند. مالیات های مرتبط با آلودگی زیست محیطی در واقع بیانگر محدودیت و کمبود منابع بوده و عاملی جهت هدایت شرکت ها به سمت ایجاد نوآوری خواهد بود. بدین ترتیب شرکت ها در صورت تلاش برای انطباق هر چه سریعتر با قواعد وضع شده از مزایای تشویقی بلند مدت نسبت به دیگر رقبا برخوردار خواهند شد. این انطباق با محدودیت های زیست محیطی در واقع بخشی از توانمندی نوآورانه است [۵]. همچنین کشور ها با پیوستن به قرارداد های بین المللی می توانند زمینه لازم برای قانون گذاری های داخلی به منظور تشویق صنایع به انطباق پذیری با شرایط زیست محیطی را فراهم آورند.

استاندارد های تدوین شده زیست محیطی نیز ضمن هدایت شرکت ها به سازمان دهی مجدد فعالیت ها و توسعه فناوری های جدید برای کاهش آلودگی و افزایش بهره وری استفاده از منابع، می توانند نقش عمده ای در افزایش سهم شرکت های همراه در بازارهای هدف و معرفی آنها به عنوان پیشگامان فناوری های جدید ایفا نمایند. بطور کلی نوآوری هایی که در خدمت توسعه پایدار هستند را می توان در سه دسته طبقه بندی کرد:

- در سطح بهینه سازی سیستم، ساختار کلی تولید و مصرف همچنان حفظ شده و توسعه تدریجی آن در سادۀ ترین حالت محقق می گردد. این دسته شامل بکارگیری نوآوری ها و روش های موثر در مراحل انتهایی ارائه خدمات، تولیدات و سیستم های تولید و مصرف است که به منظور بهبود بهره وری سیستم ها و سازگاری آنها با محیط زیست اجرا می گردند.

- در سطح بازطراحی سیستم، سازماندهی مجدد سیستم منابع و مصارف، برخی زیرسیستم ها و نحوه ارتباط بین آنها با نوآوری هایی دائمی در عملکرد روبرو شده اما با این وجود تغییرات در چهارچوب قالب کلی قبلی محقق می گردند.

- نوآوری در تمامیت سیستم، سطحی است که نه تنها بهینه سازی مداوم تولیدات، خدمات و فرآیند ها در قالب زیرساخت های موجود شکل می گیرد، بلکه کلیت سیستم به همراه اجزا تشکیل دهنده آن، ارتباط بین آنها و نحوه تعامل آنها نیز تغییر می یابد. این سطح از تغییر نیازمند الزام و گسترش نوآوری هایی است که روش های رایج و عمومی را در هم شکسته و پایداری هرچه بیشتر سیستم را فراهم آورد [۶].

در همین راستا مدل اقتصاد آبی توسط پروفسور گونتر پائولی با الهام از طبیعت معرفی شد. هدف اصلی این مدل، توسعه شیوه های نوآورانه بر اساس بهره گیری از منابع موجود و روش های مبتنی بر طبیعت است. اصل اقتصاد آبی بر پایه همکاری نزدیک بین

- در طبیعت تنها اصل ثابت بروز تغییر است. نوآوری ها در هر لحظه در حال رخ دادن هستند.
- سیستم های طبیعی غیرخطی اند.
- در طبیعت هر چیزی زیست تخریب پذیر است. وقوع آن صرفاً تابعی از زمان می باشد.
- در طبیعت همه اجزا به هم پیوسته بوده و همزیستی دارند.
- در طبیعت هر فرآیندی چندین نتیجه مفید به دنبال دارد.

- سیستم های طبیعی ریسک پذیرند. هر ریسک انگیزه ای برای نوآوری های بعدی است.
- طبیعت کارآمد است. از این رو، تجارت های پایدار با بهره گیری حداکثری از مواد و انرژی موجود، قیمت محصول را برای مصرف کننده کاهش می دهند.
- با ارائه نوآوری های طبیعت محور، ضمن پاسخگویی به نیازهای اساسی، فواید متعددی از قبیل تأمین شغل و سرمایه اجتماعی با کمترین مصرف و بیشترین تولید محقق می گردد [۷].

متانول در خدمت اقتصاد طبیعت محور

سهم عمده ای از انتشار گازهای گلخانه ای ناشی از تولید انرژی و صنایع حمل و نقل است. از این رو، تحقیقات وسیعی برای معرفی سوخت های جایگزین به منظور عبور از ضرورت مصرف سوخت های فسیلی در صنعت حمل و نقل انجام می گیرد. در این میان، صنعت متانول تجدید پذیر یکی از گزینه های بسیار امیدوار کننده است.

صنعت تولید متانول به دلیل قابلیت استحصال از انواع مختلف منابع، مزایا و فرصت های تجاری زیادی به همراه دارد. این ماده ارزشمند با برخورداری از مزیت سهولت در ذخیره، حمل و توزیع، هم به عنوان یک سوخت با کیفیت و هم به عنوان یک ماده خام برای هیدروکربن های مصنوعی و مشتقات آنها مصرف می گردد. علاوه امکان ذخیره آسان و ایمن انرژی های تجدید پذیر و سهولت در حمل و نقل آنها از دیگر مزایای متانول مایع به عنوان یک منبع انرژی تجدیدپذیر است. متانول (CH₃OH) ساده ترین شکل الکل بوده و در شرایط دما و فشار استاندارد، مایعی شفاف با دمای جوش ۶۴٫۷C و دمای ذوب -۹۷٫۷C می باشد. اصلی ترین فرآیند های تولید متانول عبارتند از: هیدروژنه کردن گاز سنتز، واکنش تبدیل کاهنده CO₂ با هیدروژن و واکنش تبدیل افزایشده مستقیم متان. در چند دهه اخیر، اغلب فعالیت های اقتصادی تولید متانول از طریق فرآیند دو مرحله ای تبدیل گاز طبیعی (متان) به گاز سنتز و سپس تبدیل آن به متانول رقم خورده است. بیشتر گاز سنتز از سوزاندن زغال سنگ به دست می آمد اما امروزه انجام ریفورمینگ بخار بر روی گاز طبیعی رایج ترین شیوه تولید گاز سنتز می باشد .

در تولید متانول تجدید پذیر نیز روش های مشابهی بکار گرفته می شود. فرآیند های اصلی تولید تجدیدپذیر متانول در شکل زیر نمایش داده شده است [۸].

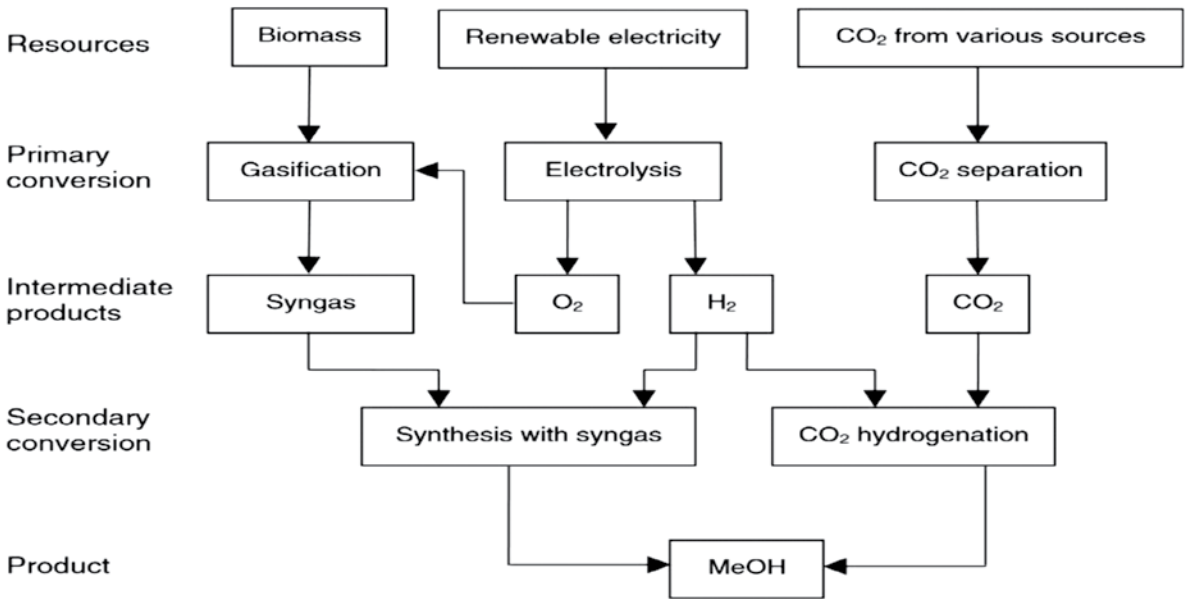
تواند سهم قابل توجهی در کاهش آثار مخرب انسانی بر هوای کره زمین نیز ایفا نماید. این ماده به دلیل ویژگی های متعدد و نیز وجود پتانسیل بالای تولید آن در جهان، به عنوان مهمترین گزینه برای جایگزینی منابع سوخت مورد توجه قرار گرفته است. بطور مثال، سهولت در حمل و جابجایی متانول مایع باعث می گردد که گوی سبقت را از دیگر سوخت های جایگزین نظیر هیدروژن بریابد. در خصوص زنجیره تولید تا مصرف هیدروژن، آنچه که برقراری این زنجیره را دشوار می نماید، مساله حمل این ماده است که برای جابجایی در فشار اتمسفر نیازمند مخازنی بیش از اندازه بزرگ است. همچنین مایع سازی آن در فشار بالا و دمای پایین با تکنولوژی های موجود تأثیری در صورت مساله نداشته و صرفاً هزینه های حمل و جابجایی را بطور چشمگیری افزایش می دهد.

یکی از چشم اندازهای درخشان صنعت متانول، استفاده از آن در سلول های سوختی برای تولید مستقیم انرژی الکتریکی است. در این راستا، صنعت خودروسازی در حال برنامه ریزی برای ساخت خودروهایی با سوخت متانول است که توان لازم برای حرکت موتور های الکتریکی در آنها از طریق سلول های سوختی با سوخت مستقیم متانول (DMFC) تأمین می گردد. یک سلول سوختی عبارت است از یک سلول گالوانیک الکتروشیمیایی که می تواند انرژی شیمیایی ماده سوختی را بطور مستقیم به انرژی الکتریکی تبدیل نماید. در خصوص وجه تمایز سلول های سوختی و سلول های گالوانیک باید گفت که در سلول های گالوانیک، باتری پس از استفاده بایستی تعویض یا شارژ گردد در حالی که سلول سوختی می تواند بطور پیوسته با سوخت گیری به کار خود ادامه دهد. این سوخت در سلول های سوختی که مستقیماً با متانول کار می کنند، متانول مایع است. از آنجایی که دمای احتراق متانول در داخل سلول سوختی پایین تر از حد معمول است، آزاد سازی انرژی حاصل از احتراق بصورت الکتریکی نسبت به انرژی گرمایی بازدهی بیشتری بدنبال دارد .

محصول جانبی احتراق نیز آب و دی اکسید کربن حاصل از ترکیب اکسیژن هوا و متانول خواهد بود. واکنش کلی صورت گرفته در داخل سلول به قرار زیر است:

تحقق نوآوری در تولید متانول

مجتمع تولید متانول تجدیدپذیر جورج اولاه (George Olah) وابسته به شرکت CRI از اواخر سال ۲۰۱۱ در ایسلند شروع بکار کرد. شرکت CRI نخستین شرکتی است که به تولید سوخت متانول تجدیدپذیر از دی اکسید کربن موجود در هوا در ابعاد تجاری مبادرت ورزیده است. این شیوه در حقیقت بر چرخه تولید و بازیافت کربن که پیشتر صرفاً در طبیعت اتفاق می افتاد استوار است. گیاهان طی فرآیند فتوسنتز با استفاده از انرژی خورشیدی و به چرخه انداختن دی اکسید کربن موجود در هوا، امکان رشد و تکثیر را برای خود فراهم



می آورند. با عنایت به آنچه که در خصوص مزایای الگو برداری از طبیعت در مباحث اقتصاد آبی گفته شد و با در نظر گرفتن این مساله که فرآیند تولید سوخت های فسیلی فرآیندی چند میلیون ساله است، یکی از راه حل های مورد توجه، حرکت به سمت فرآیند های چرخه ای است. در همین راستا تولید کارآمد و اقتصادی سوخت از آب و دی اکسید کربن می تواند گزینه قابل ملاحظه ای باشد. CRI این چرخه را با جمع آوری CO₂ حاصل از نیروگاه های زمین گرمایی، و استفاده از انرژی الکتریکی برای تولید H₂ حاصل از الکترولیز

آب، برقرار می سازد. بدین ترتیب بازیافت CO₂ علاوه بر کاهش انتشار گازهای گلخانه ای، تولید پایدار سوخت های تجدیدپذیر را امکانپذیر می سازد. البته کارایی تولید متانول تجدیدپذیر بسته به منبع تأمین الکتریسیته و نیز خوراک مورد نیاز فرآیند می تواند محل بحث باشد. بطور مثال ماهیت نوسانی منابعی نظیر انرژی خورشیدی و بادی در تولید الکتریسیته باعث می گردد که در صورت کاهش تقاضا، بخش قابل توجهی از الکتریسیته تولیدی از این طریق به عنوان مازاد هدر داده شود. از این رو تولید متانول می تواند راه حلی برای ذخیره انرژی به منظور برقراری تعادل بین عرضه و تقاضا نیز قلمداد گردد. با این حال، بهره برداری متغیر از مجتمع های تولید متانول کارایی چندانی نداشته و ذخیره انرژی الکتریکی و یا تأمین الکتریسیته مورد نیاز از شبکه تأمین، اجتناب ناپذیر خواهد بود. در مقابل با بهره گیری از منابع تأمین انرژی پایدار نظیر انرژی زمین گرمایی، تولید متانول برای استفاده به عنوان سوخت جایگزین با استفاده از تجهیزات فرآیندی متداول ایده ای توجیه پذیر و عملیاتی است.

علاوه، برخلاف دیگر سوخت های جایگزین نظیر بایواتانول و بایودیزل، تکنولوژی تولید متانول تجدیدپذیر نیازمند محدوده ای با وسعت کمتر می باشد. مجتمع جورج اولاه در حال حاضر با ظرفیت ۴۰۰۰ تون در سال در حال تولید بوده و به دنبال توسعه مجتمع هایی در چین و اروپاست. در سال ۲۰۱۵، شرکت خودروسازی مایلی جیلی متعلق به برند ولوو با سرمایه گذاری ۴۵ میلیون دلاری به بزرگترین سهام دار شرکت CRI Mibl Mitsubishi-Hitachi Power) گردید. علاوه شرکت (MHPSE Systems Europe) نیز از دیگر شرکای CRI در تولید متانول تجدید پذیر است.

جمع بندی

متانول به عنوان یک محصول استراتژیک در صنعت پتروشیمی جایگاه ویژه ای در کاربردهای مختلف پیدا کرده است. از این رو توسعه روزافزون واحد های تولید متانول یکی از برنامه های مورد نظر در چشم انداز توسعه کشورهاست. با این وجود، غفلت از طبیعت و عدم پیشگیری از آسیب های زیست محیطی می تواند دستیابی به اهداف توسعه پایدار را تحت الشعاع قرار دهد. لذا حرکت به سمت روش های تولید متانول با نگاه به ضرورت حفظ طبیعت می تواند از موضوعات قابل طرح در آینده این صنعت بشمار بیاید. با توجه به اینکه برخی از کشور های پیشرو در حفظ محیط زیست از هم اکنون اقدامات عملی در این راستا را در دستور کار خود قرار داده اند، اهمیت مطالعاتی از این دست در ایران، به عنوان یکی از تولید کنندگان مطرح متانول در جهان نیز اجتناب ناپذیر می باشد.

منابع

- IAP (Inter Academy Panel) on International Issues. 2000. Transition to Sustainability in the 21st Century. Conference of the World's Scientific Academies. May 2000, Tokyo.
- POPE, J. et al. 2004. Assessment for sustainability. In Environmental Impact Assessment, Review, 2004, no. 24, pp. 595–616.
- MAILLER, M. 2008. Sustainability Assessment of an IAIA, The Art and Science of Impact Assessment, Perth (Western Australia): 28th Annual Conference of the 125
- The Economics of Welfare, Pigou 1920
- PORTER, M. E. 1991. America's Green Strategy. Scientific American. 264, no. 4
- TUKKER, A. – TISCHNER, U. 2006. New Business for Old Europe. Product Services, Sustainability and Competitiveness. Sheffield, UK: Greenleaf Publishing Ltd.
- PAULI, G. 2015. The Blue Economy. Report to the Club of Rome.
- Galindo Cifre, P., Badr, O. 2007. Renewable hydrogen utilization for the production of methanol. Energy Conversion and Management, 48/2007, pp. 519-527

NISOC Output Capacity Up

Iran's minister of petroleum, Bijan Zangeneh, recently said that despite the outbreak of the novel coronavirus, oil and gas production in Iran had not faced any disruption. Among Iranian oil production companies, National Iranian South Oil Company (NISOC) enjoys a special status because of its large contribution to Iran's production.

Ahmad Mohammadi, CEO of NISOC, tells "Iran Petroleum" that production from the oil fields run by this company had seen their output exceed the target by 10,000 b/d despite the impact of sanctions and the current restrictions. He has also said that as soon as sanctions have been lifted, NISOC would be able to bring production back to the pre-sanctions levels quickly.

The following is the full text of the interview Mohammadi gave to "Iran Petroleum":

How did the Covid-19 outbreak affect NISOC's development projects?

The Covid-19 outbreak slowed down, to some extent, the development projects as soon as it struck. It is noteworthy that our conditions differed with that of the others in dealing with the coronavirus, as we were also under sanctions. Therefore, we had to multiply our efforts in a bid to minimize the impacts of both the coronavirus and the sanctions. We were faced with a tough task in not halting activity in NISOC-run fields. However, we proceeded with our activities through well-thought planning.

Many oil companies in the world have halted their development activities due to the sharp decline in oil prices. Does NISOC plan to follow suit?

The petroleum industry is an international one and we cannot separate ourselves from others. NISOC accounts for



supplying more than 80% of Iran's oil, which is earmarked for domestic consumption and exports. In order to maintain the production capacity and enhance output, development activities within EPC/EPD project should continue. Furthermore, we always think of providing development infrastructure for the day the sanctions have been lifted on Iran's petroleum industry. In the meantime, NISOC's production is largely spent on feeding refineries. Therefore, we cannot say that the petroleum industry is experiencing unprecedented conditions because oil prices have plummeted to very low prices and therefore we have to halt our development projects. Despite so many problems we are faced with, we will proceed with these projects to keep the business environment and employment alive and create development infrastructure. Of course, it has to be noted that the methodology of sanctions has changed this time and has become more complicated. We are in the midst of an economic war. Oil production and export is really complicated and difficult, add to

this the Covid-19 outbreak.

Given the reduction in oil production emanated from the Covid-19 outbreak, how long will it take the oil output to rebound to the pre-sanctions levels?

According to arrangements, in case sanctions have been lifted, we will restore about 70% of oil production in less than a month and 100% in three months to the pre-sanctions levels.

Which project has been affected most by the Covid-19 outbreak?

It is really tough, particularly for our colleagues working in operation zones to work with the Covid-19 spread. In all crises and emergency situations, we focus on two points: One is our main and natural task of safe and sustainable production, supporting production and sparing staff any damage and the other one is to help people and communities living around facilities to respect their social responsibility. With the Covid-19 outbreak, we have concentrated on respecting all health protocols and our colleagues, particularly those living far from their families,

are trying their best to guarantee safe and sustainable production in oil-rich zones in southern Iran. Furthermore, we have provided help to people living near facilities and installations. The Covid-19 outbreak has sure slowed down EPC/EPD projects as many specialists and service workers who used to come from neighboring cities and provinces were faced with restrictions. Despite all this, NISOC's oil output was 10,000 ahead of plan because no workover project has been halted over this period of time.

What would happen to NISOC's 28 packages with the Covid-19 outbreak and petroleum industry sanctions?

In six packages, two wells have so far been completed and five others are to be completed soon. Therefore, a total of seven wells would be completed soon and the rigs installed on these wells will be moved to the location of new wells.

The successful bidders for 9 other packages are known. Preparations are under way for six packages and the fate of remaining packages will be known soon. I hope that construction starts in some of them in the summer.

What stage is the Parsi and Paranj agreement in now?

We are receiving necessary permits for the Parsi and Paranj fields' development. At the same time, we have held talks with MAPNA so that we would sign an agreement for logistics before the agreement takes effect. Given MAPNA's potential, I hope that we will soon see production logistics work start in parallel with the required arrangements for the implementation of the agreement.

by Negar Sadeqi
Courtesy of Iran Petroleum

News

Iran to Launch \$11.5b Petchem Projects by March 2021

The deputy minister of petroleum for petrochemical affairs said a total of \$11.5 billion worth projects would be launched in Iran by the end of the current Iranian calendar year to March 20, 2021. Speaking on Tuesday, Behzad Mohammadi said the projects would add 25 million tons to the country's annual production capacity and bring it to 90 million tons per year. He described the current calendar year as the golden year for the petrochemical industry, saying 17 projects were planned to come online in the year with 11.5 billion dollars of investment. The first of these projects was Miandoab Petrochemical Project which came on stream last week.

Iran Resumes Gas Exports to Turkey

Mohammad Reza Joulaei, caretaker of the dispatching department of the National Iranian Gas Company (NIGC), told Shana Iran's gas exports to Turkey had been resumed at 2:10 p.m., Wednesday, July 1, 2020.

Iran's gas exports to Turkey will continue in accordance with an already effective agreement between the two neighbors. Turkish gas imports from Iran were halted due to an explosion in a natural gas pipeline inside Turkey near Iran's Bazargan border with Turkey in March. The explosion occurred in part of the pipeline to Turkey on Turkish soil about 1.5 kilometers from the Bazargan border and resulted in a fire and a halt in gas exports. The pipeline carries around 10 billion cubic meters of Iranian gas to Turkey annually.

Iran Says it sold Petrol to Venezuela at Current Price

Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh said the country had sold petrol to Venezuela at current prices.

"We sold petrol to Venezuela at the current price, and part of the money is in the country," he said. In an interview with IRIB, Bijan Zangeneh said about the Ministry of Petroleum's plan to continue exporting petrol to Venezuela, considering imposition of sanctions against the captains of Iranian tankers: "This was not unexpected; first, they promised them money which they did not accept. They then threatened and boycotted them, which they knew." Noting that Iran is doing business with Venezuela, he added: "In order to continue exports, we need to see how negotiations between the two countries will proceed." In May 2020 Iran sent five oil tankers, Forest, Fortune, Petunia, Faxon and Clavel all under flag of Iran to Venezuela. The tankers were loaded at a gasoline refinery near Bandar Abbas.

Iran Gas Exports up 3.6 bcm

An Iranian deputy petroleum minister announced that Iran's natural gas exports had increased by 3.6 billion cubic meters, or 26%, in the calendar year of 1398 which ended on March 19 compared to the preceding year. According to the National Iranian Gas Company (NIGC), Hassan Montazer Torbati, who is also the NIGC CEO, underlined registration of new records in the country's gas production, transmission, distribution and exports in the previous Iranian calendar year. He said the collective consumption of gas in the household, commercial, and non-major industrial sectors rose by 10 billion cubic meters, adding despite record new consumption levels, domestic and rural household subscribers' gas supply was never cut off last year. He stated that in the last four months of last year, the average daily consumption of the household sector rose by 55 million cubic meters compared to the same period in 1397, adding: "Iran's gas exports experienced a 26-percent jump in 1398 year-on-year." The NIGC CEO further added that a total of 270 bcm of gas was recovered from the country's reserves last year, adding that construction and expanding the gas distribution network in the southeastern province of Sistan and Baluchestan to the city of Zahedan was one of NIGC's priorities for the current Iranian calendar year which began on March 20.

Iranian Ministry of Petroleum on Arbitration Court Ruling Regarding NIGC-Turkmengaz Dispute

The General Directorate of Public Relations of the Iranian Ministry of Petroleum issued an announcement explaining the outcome of the International Court of Arbitration's ruling regarding the dispute between the National Iranian Gas Company (NIGC) and Turkmen gas.

The text of the announcement of the General Directorate of Public Relations of the Ministry of Petroleum is as follows:

"Following the cessation of gas exports to Iran by Turkmen gas in early winter 2016, despite efforts by the National Iranian Gas Company to resolve financial disputes between the two sides through negotiations, Turkmen gas

decided to refer the dispute to international arbitration. "In accordance with the provisions of the agreements between the two countries, the matter was referred to the International Court of Arbitration in Switzerland. The arbitrator announced his decision to both parties on June 24, 2020. "According to the rules of arbitration, this decision cannot be disseminated by any of the parties to the dispute, except with the agreement of the parties. "It is important to note that the current dispute between Turkmen gas and the National Iranian Gas Company is only one dispute over the exact amount of debt owed to Turkmen gas and the

National Iranian Gas Company's claims related to the quantity and quality of Turkmen gas's exported gas to Iran. Therefore, this commercial lawsuit has no winner or loser. "What can be said about the outcome is that the issued judgement has different dimensions, in some cases the views of Turkmen gas Company and in some cases the views of the National Iranian Gas Company have been sustained. "It is emphasized that, contrary to some rumor mills, the National Iranian Gas Company has not been subject to payment of any fines, as Turkmen gas's request did not concern imposition of a fine on NIGC. As mentioned above,

the only issue discussed in the arbitration was investigation of the debt of the National Iranian Gas Company to Turkmen gas for the gas received from Turkmen gas until the date of gas cut-off and the determination of the exact amount of fines on Turkmen gas concerning the quantity and quality of the delivered gas. "However, we have always believed in resolving issues and disputes through negotiation, but referring a commercial case to arbitration is a common practice in international trade to resolve disputes. "We hope that this ruling will pave the way for further development of relations between the two friendly and neighboring countries."

یادداشت

تحلیلی کوتاه بر رابطه جهش تولید با حکمرانی اقتصادی و شرکّتی

اصغر پیرعلی

مدیر برنامه‌ریزی و نظارت بر عملکرد سازمان مدیریت صنعتی



واقعیت آن است که در وضعیتی به سر می‌بریم که بسیاری از صنایع کشور دارای چالش‌های متعدد بوده و از ظرفیت‌های کامل خود به دلایل متعدد استفاده نمی‌کنند. از طرفی هم می‌دانیم نقطه اهرمی که برای یک کشور تولید قدرت می‌کند نظام تولید است چرا که نظام تولید منجر به افزایش اشتغال، تولید ناخالص ملی، کنترل تورم و تعادل بین عرضه و تقاضا خواهد شد. طبق آخرین آماری که مرکز پژوهش‌های مجلس از وضعیت متغیرهای اقتصادی تا سال ۹۸ ارائه کرده است، میانگین رشد اقتصادی کشور از سال ۹۱ تا پایان سال ۹۸ نزدیک به صفر درصد بوده است در حالی که برنامه‌های پنجم و ششم توسعه کشور رشد ۸ درصدی پیش‌بینی شده است. متوسط نرخ تورم بلندمدت اقتصاد ایران نزدیک به ۲۰ درصد بوده است در حالیکه نرخ متوسط تورم در سال ۲۰۱۸ در جهان ۲،۴ درصد بوده و ایران پس از ونزوئلا، زیمبابوه و آرژانتین در رتبه چهارم جهان قرار گرفته است. نرخ بیکاری در سال ۹۸ به ۱۰،۷ رسیده است. این شاخص‌ها نشان می‌دهد که نظام تولید دچار بیماری شده و می‌بایست به سمت جهش تولید حرکت کرد. جهش تولید در محور ها و سرفصل‌هایی به صورت زیر معنا و مفهوم پیدا می‌کند:



محور های جهش تولید:

۱. اصلاح نظام بانکی به عنوان واسطه‌گری مالی صنایع نه بنگاه اقتصادی
۲. هدایت نقدینگی به سمت تولید با تقویت نظام بازار سرمایه
۳. تقویت و ترغیب صادرات و فعال‌سازی بازار کشورهای همسایه
۴. توانمندسازی صنایع کوچک و متوسط برای اساس اولویت‌بندی
۵. اجماع و اراده سیاسی دولت برای تقویت نظام تولید
۶. جلوگیری از واردات بی‌رویه و مبارزه با فساد جدی در نظام تولید
۷. مردم بنیان کردن نظام تولید
۸. دانش بنیان کردن و خلق ارزش نظام تولید

شاخص‌های پیامدی که نشان‌دهنده جهش تولید پویا و پایا است یکی افزایش صادرات محصولات و خدمات غیرنفتی، افزایش درصد فعال‌سازی صنایع دارای رکود، افزایش نرخ تولید محصولات و افزایش نرخ اشتغال صنعت و در نهایت افزایش رشد اقتصادی است. قطعاً توجه به محیط صنایع چه محیط کلان و چه محیط نزدیک لازمه تحول در نظام تولید است. شاید در این شرایط نیازمند بازآرایی یا باز مهندسی محیط‌های کلان خود باشیم. در محیط کلان بایستی نظامات حکمرانی اقتصادی به نفع تولید بازطراحی شود. کلیه بازیگران این محیط همچون نهادهای واسطه‌گر و نهادهای سیاست‌گذار مالی و پولی ترتیبات نهادی جدیدی به خود می‌گیرند. نظام بانکی مهم‌ترین بازیگر این حکمرانی اقتصادی است. از طرفی متغیر مهمی که باید کنترل شود نرخ ارز است که تأثیرات همه‌جانبه بر نظام تولید می‌گذارد. نقش بانک مرکزی برای ذخیره ارزی مناسب نقش بی‌بدیلی است. از طرفی در محیط نزدیک، توجه و تقویت حکمرانی شرکتی مهم‌ترین مولفه اثرگذار است. حکمرانی شرکتی می‌بایست براساس قوانین بازنگری شده در قانون تجارت مورد بررسی و طراحی مجدد قرار بگیرد. ضعف حکمرانی بعضاً اختصاصی هلدینگ‌ها و یا فقدان آن منجر به هدر رفت منابع و کاهش بهره‌وری مناسب شده است. چنانچه در حکمرانی شرکتی توجه به زنجیره تامین و همچنین کنترل جریان نقدینگی و کنترل مصارف و هزینه‌ها و مبارزه جدی با فساد درونی صورت بگیرد می‌توان انتظار داشت نظام تولید در محیط نزدیک خود دچار تحولات مثبت شود. در مجموع جهش نظام تولید نیازمند بازمهندسی حکمرانی جدید نظام تولید در محیط‌های کلان و خرد است تا در گام نخست، عقب‌ماندگی‌ها جبران شود و در گام دوم شاهد آهنگ رشد نظام تولید باشیم.

در سازمان مدیریت صنعتی انجام شد؛

تأثیرات کرونا و ویروس جدید بر فضای کسب و کار



تأثیرات کرونا و ویروس جدید بر فضای کسب و کار طی یک پروژه تحقیقاتی انجام شد.

به گزارش روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، معاونت مشاوره و تحقیق سازمان مدیریت صنعتی با مروری سیستماتیک بر مطالعات انجام شده در این حوزه، به اهمیت تاب‌آوری در مواجهه با این بحران بر اساس شاخص تاب‌آوری جهانی پرداخته و راهکارهایی در جهت افزایش میزان

افزایش تاب‌آوری کسب و کارها ارائه داده است. در این پژوهش به این پرسش که چگونه بنگاه‌ها در سطح خرد می‌توانند اثرات ویروس جدید کرونا را بر فعالیت‌های خود کاهش دهند و عملکرد خود را حفظ کنند، پاسخ داده شده است. اقداماتی از قبیل توجه به سرمایه انسانی، بازاریابی و فروش، مدیریت زنجیره تامین، مدیریت مالی و تفکر استراتژیک و کارآفرینانه می‌تواند به کسب و کارها در سطح خرد کمک

کند تا با وجود اثرات منفی بحران کرونا به فعالیت‌های خود ادامه دهند. در پاسخ به پرسش دیگری مبنی بر چگونه در شرایط فعلی، دولت و نهادهای دولتی در سطح کلان می‌توانند به تداوم فعالیت‌های کسب و کارها کمک نمایند، نیز اقداماتی از قبیل کاهش نرخ بهره بانکی، طراحی بسته‌های حمایتی و ارائه تسهیلات ویژه به کسب و کارها در کنار استفاده حداکثری از ابزار ضمانت، توصیه شده است. علاوه بر این بر

همزمان با روز صنعت و معدن:

بسته جهش تولید باز شد



بسته تخصصی کاربردی جهش تولید ویژه بنگاه‌ها به همت سازمان مدیریت صنعتی طراحی و در آستانه روز صنعت و معدن رونمایی شد.

به گزارش روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، سیدعلیرضا شجاعی، مدیر دوره‌های تخصصی و کاربردی سازمان مدیریت صنعتی با اعلام این خبر، گفت: این بسته ماهیت آموزشی مشاوره‌ای دارد و کاملاً کاربردی و نتیجه‌گرا و مبتنی بر نیم قرن تجربه سازمان مدیریت صنعتی بوده و با همکاری انجمن مهندسی صنایع ایران طراحی شده است. وی با اشاره به اینکه سازمان مدیریت صنعتی حدود ۶۰ سال پیش برای حل مشکلات بنگاه‌ها در دوران رکود و بحران تأسیس شد، گفت: این سازمان بهبود بنگاه‌های اقتصادی اعم از صنعتی، معدنی، صنفی، خدماتی و تجاری را هدفگذاری کرده و سه مأموریت مهم حسن اداره، تقلیل هزینه و افزایش تولید بنگاه‌های کوچک، متوسط و بزرگ به ویژه در بخش خصوصی را در اساسنامه و دستور کار خود قرار داده است. وی افزود: با توجه به سال جهش تولید و تأکید مقام معظم رهبری و رئیس‌جمهور، همچنین برنامه سرپرست وزارت صنعت معدن و تجارت در خصوص جهش تولید، بسته آموزشی مشاوره‌ای جهش تولید در مدیریت دوره‌های تخصصی و کاربردی سازمان مدیریت صنعتی تدوین شد.

این بسته بر اساس برخی اطلاعات حاصل از پژوهش‌های صورت گرفته در سال‌های ۲۰۱۶ تا ۲۰۲۰ در دنیا و بررسی وضعیت بنگاه‌های داخلی طراحی شده و ترکیبی از موضوعات مدیریت، منابع انسانی، بازرگانی و بازاریابی، تولید و عملیات و مالی است که به نوعی چالش‌های مهم امروز بنگاه‌های ایرانی برای تحقق جهش تولید است. شجاعی تأکید کرد: در این بسته، منتخبی از ابزارهای پرکاربرد مدیریت و مهندسی صنایع که می‌تواند به بهبود کمی و کیفی تولید

کمک شایانی کند ارائه شده است. مدیر دوره‌های تخصصی و کاربردی سازمان مدیریت صنعتی با برشمردن برخی تکنیک‌ها و ابزارهای بکار گرفته شده برای واحدهای تولیدی و خدماتی در این بسته همچون مهندسی ارزش (VE)، کشف و حل خلاق مسأله، نوآوری نظام یافته (TRIZ) و خلق یک محصول جدید، تعالی سازمانی، ناب‌سازی (Lean)، مدیریت و بهبود فرآیندهای کسب و کار (BPM)، مدیریت ارتباط با مشتری (CRM) و تصمیم‌گیری هوشمندانه در محیط

ناپایدار، گفت: برخی از تکنیک‌ها به رهبری بنگاه مرتبط است و برخی به ساختار و تعدادی هم بهینه‌سازی عملکرد واحد تولیدی و خدماتی را مورد توجه قرار می‌دهد و بصورت یکپارچه بنگاه‌ها را از یک سو به سمت کاهش قیمت تمام شده سوق می‌دهد و از سوی دیگر به افزایش تولید منجر می‌شود. بطور مثال با پیاده‌سازی یکی از این ابزارها ضمن کاهش هزینه، کیفیت تولید حفظ یا حتی ارتقا می‌یابد و با تکنیک دیگر، اتلاف‌ها در تولید و حلقه

ورود پتروشیمی بندر امام به بورس کلید خورد



مراحل عرضه سهام پتروشیمی بندر امام به بازار سرمایه با حضور معاونین شرکت بورس و اوراق بهادار تهران در این مجتمع و جلسه با اعضای هیات مدیره و مدیرعامل پتروشیمی بندر امام آغاز شد.

به گزارش روابط عمومی پتروشیمی بندر امام، این نشست با حضور محمود گودرزی معاون بازار بورس اوراق بهادار تهران، مجید نوروزی معاون ناشران، محمدامین قهرمانی دبیر هیات پذیرش بازار بورس و همچنین حمیدرضا رستمی مدیرعامل پتروشیمی بندر امام، افشار سرکانیان مدیر مالی شرکت هلدینگ خلیج فارس و رئیس هیات مدیره پتروشیمی بندر امام، اعضای هیات مدیره و دیگر مدیران ارشد این شرکت برگزار شد. در این جلسه مباحث مختلف در خصوص ورود پتروشیمی بندر امام به بورس مطرح و بررسی شد. گفتنی است، طبق برنامه ریزی‌های صورت گرفته و هماهنگی‌های انجام شده با شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، سال جاری سهام پتروشیمی بندر امام به بازار سرمایه عرضه می‌شود.

مجمع عمومی عادی سالیانه مبین انرژی خلیج فارس برگزار شد؛

سود ۱۸۵ تومانی هر سهم مبین انرژی خلیج فارس

۳۶۰۰ قطعه در شرکت مبین انرژی خلیج فارس با توانمندی داخلی تولید شده است



وی درباره اهمیت شرکت مبین انرژی خلیج فارس که بزرگترین یوتیلیتی متمرکز کشور محسوب می‌شود، گفت: با هر نوسان تولید در این شرکت، ۴۳ درصد تولید صنعت پتروشیمی کشور تحت تأثیر قرار می‌گیرد بنابراین این شرکت، لحظه‌ای قطعی نمی‌تواند داشته باشد.

مدیرعامل مبین انرژی خلیج فارس، همچنین به فعالیت‌های زیست‌محیطی این شرکت اشاره و تصریح کرد: مبین برای ۱۰ سال متوالی گواهی عدم آلودگی را از سازمان حفاظت محیط زیست دریافت کرده، ضمن اینکه این شرکت پروژه‌های زیست‌محیطی موفق از جمله حمایت از لاک پشت‌های در معرض انقراض مقار عقیبی داشته است. در ادامه مجمع حسابرس و بازرس قانونی شرکت بندهای گزارش حسابرسی را قرائت و مجمع تکالیفی برای هیات مدیره شرکت، مشخص کرد.

سعید محبی‌فر در این مجمع با اشاره به اینکه مبین انرژی خلیج فارس یکی از سهام‌های خوب و سود آور هلدینگ خلیج فارس است، گفت: هلدینگ خلیج فارس از سهام‌های شرکت‌های زیرمجموعه خود حمایت می‌کند و محکم پشت سهام‌هایش ایستاده است. رئیس مجمع عمومی عادی سالیانه مبین انرژی خلیج فارس، ادامه داد: سهام‌های عرضه شده به بازار سرمایه از سوی هلدینگ، سهام‌های سودآور هستند، هم برای سهامداران و هم برای هلدینگ و اگر



مجمع عمومی عادی سالیانه مبین انرژی خلیج فارس با تصویب صورت‌های مالی و تقسیم سود ۱۸۵ تومانی معادل ۹۰ درصد سود محقق شده بین سهامداران برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت مبین انرژی خلیج فارس، این مجمع در پژوهشگاه صنعت نفت و با رعایت کامل پروتکل‌های بهداشتی و به ریاست سعید محبی‌فر معاون مالی و سرمایه‌گذاری هلدینگ خلیج فارس و با حضور سایر ارکان مجمع تشکیل شد. علیرضا شمیم،

معادل ۹۰ درصد سود محقق شده تقسیم شد که ظرف دو هفته و از طریق سامانه سجام بین سهامداران حقیقی توزیع خواهد شد. در پایان این مجمع همچنین مبلغ ۶۲ میلیارد ریال بودجه مسئولیت‌های اجتماعی تصویب شد که این بودجه مطابق شورای راهبردی هزینه خواهد شد. گفتنی است، این مجمع، بصورت مستقیم از صفحه آپارات مبین انرژی و خلیج فارس و همچنین اینستاگرام این شرکت‌ها پخش شد.

سهمی سودآور نباشد هلدینگ نه آن را عرضه می‌کند نه حمایت، معاون مالی و سرمایه‌گذاری هلدینگ خلیج فارس، خاطر نشان کرد: بعد از شهادت سردار سلیمانی اکثر سهام‌های بازار سرمایه ۱۵ درصد ریزش داشتند اما سهام‌های هلدینگ با حمایتی که کردیم تنها ۶ درصد ریزش داشت و این نشان از حمایت هلدینگ از سهام‌های شرکت‌های زیر مجموعه است. در پایان این مجمع و با رای‌گیری انجام شده برای هر سهم سود ۱۸۵ تومانی



اخبار نفت

سختگوی دولت:

دولت در پی افزایش قیمت گازوئیل نیست

سختگوی دولت گفت: دولت هیچ بنایی بر افزایش قیمت گازوئیل ندارد، متأسفانه می‌بینیم این موضوع ذهن بسیاری از کشاورزان عزیز و افرادی را که در حوزه حمل‌ونقل فعالیت می‌کنند درگیر کرده است و مدام در این باره شایعه‌پراکنی می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی دولت، علی ربیعی، در نشست خبری گفت: امروز آثار تخریبی تحریم‌های بی‌سابقه و همپوشانی آن با شروع بیماری کرونا را که فقط یک بیماری در عرصه پزشکی نیست و آثار عظیم اقتصادی – اجتماعی در همه دنیا داشته است، می‌بینیم. در کنار آنها تهدیدهای بی‌سابقه‌ای که امروز باند حاکم بر کاخ سفید و آثار و علائم به حرکت در آوردن جریان‌های ناامن‌کننده داخل کشور را هم از سوی بدخواهان ایران مشاهده می‌کنیم. سختگوی دولت تصریح کرد: وقتی سخن از عملیات روانی کردم، می‌خواهم به دو نمونه اشاره کنم. چند بار در همین نشست با پرسشی که شما درباره قیمت گازوئیل کردید، عنوان کردم که دولت هیچ بنایی بر افزایش قیمت گازوئیل ندارد. متأسفانه می‌بینیم ذهن بسیاری از کشاورزان عزیز و افرادی را که در حوزه حمل‌ونقل فعالیت می‌کنند درگیر کرده و مدام در این باره شایعه‌پراکنی می‌شود. ربیعی عنوان کرد: خوشبختانه زمانی که فشار آوردند و ما را از صادرات نفت محروم کردند، صادرات ما در حوزه صنعت و معدن رشد بسیار خوبی داشته و اهداف صادراتی ما محقق شده، به طوری که ما در سال ۹۹ با همه فشارهایی که داشتیم نگرانی از ناحیه تأمین ارز نخواهیم داشت. سختگوی دولت گفت: برای جلوگیری از قاچاق و کمک به وضع معیشتی مرزنشینان به آنها اجازه داده شد از فرآورده‌های نفتی، صادرات داشته باشند. بر این اساس ۴۵۰ میلیون لیتر توسط وزارت نفت به روستاهای مرزنشین تا شمع ۲۰ کیلومتر اختصاص داده می‌شود. وی افزود: ۲۰ درصد ارزش ریالی صادرات را به مرزنشینان خواهیم داد که از این ۲۰ درصد، ۸۰ درصد آن به حساب مستقیم خانوارها اختصاص خواهد یافت و باقی آن برای اشتغال و توسعه در این مناطق استفاده می‌شود.

با رعایت پروتکل‌های بهداشتی؛

تعمیرات اساسی پالایشگاه تهران در سال ۹۹ آغاز شد

تعمیرات اساسی شرکت پالایش نفت تهران از روز یکشنبه، ۱۵ تیرماه با رعایت پروتکل‌های بهداشتی آغاز می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پالایش نفت تهران، رئیس اداره برنامه‌ریزی، نگهداری و تعمیرات پالایشگاه در این باره گفت: تعمیرات اساسی واحدهای آیزوماکس و هیدروژن شمالی به‌مدت ۲۸ روز کاری و با تأکید بر استفاده از ماسک، ضدعفونی کردن کاروان‌ها، امکان عمومی و رعایت تمامی موازین بهداشتی و ایمنی از ۱۵ تیرماه آغاز خواهد شد. فیض‌آبادی افزود: قرار بود این تعمیرات اساسی زودتر آغاز شود، اما به دلیل شیوع ویروس کرونا و لزوم رعایت پروتکل‌های بهداشتی طبق هماهنگی با کارشناسان مربوطه ۱۵ تیرماه، تعمیرات اساسی واحدهای آیزوماکس و هیدروژن شمالی، آغاز خواهد شد. وی از اجرای بیش از ۸۴ دستور کار بهره‌برداری در این تعمیرات اساسی خبر داد و افزود: تخلیه و شارژ کاتالیست راکتورهای واحد آیزوماکس شماره ۲ و کوره ریفورمر واحد هیدروژن شماره ۲، تعویض قسمت آسیب‌دیده بدنه برج ۲۷-۴۰۹ و همچنین تعویض همه pig tail‌های ورودی کوره ۲۸-۸۰۱ و ترمیم عایق‌های سقف این کوره که در مسیرهای بحرانی ما قرار دارند، از مهم‌ترین اقدام‌ها در تعمیرات اساسی پیش رو است. برای انجام این تعمیرات اساسی از ۵۰۰ نیروی کار آزموده تحت نظارت و سرپرستی کارکنان شرکت، افزون بر نیروهای موجود شرکت، استفاده خواهد شد. در تلاشیم با رعایت الزام‌های ایمنی در کمترین زمان ممکن با بهترین کیفیت واحد را در مدار تولید قرار دهیم. رئیس اداره برنامه‌ریزی تعمیرات شرکت پالایش نفت تهران با اشاره به آموزش و اشاعه فرهنگ ایمنی تصریح کرد: برگزاری نشست‌های T.B.M به‌صورت روزانه با هدف آموزش نفارت و تأکید بر رعایت الزام‌های ایمنی از مهم‌ترین اهداف این تعمیرات اساسی است. بر پایه این گزارش، واحد آیزوماکس شماره ۲ با ظرفیت اسمی ۱۵۰۰۰ بشکه در روز، آیزوفید حاصل از برج تقطیر در خلأ را به محصولات با ارزش و کیفیت بالا تبدیل می‌کند. این واحد به‌وسیله گاز هیدروژن با درجه خلوص ۹۶/۵ درصد در شرایط معینی از فشار و درجه حرارت بالا، خوراک دریافتی را در مجاورت کاتالیست نیکل مولیبدن به گازهای سبک، گاز مایع، نفتای سبک و سنگین، سوخت جت و نفت گاز مرغوب، تبدیل می‌کند. اهمیت ویژه این واحد، کاهش حجم نفت کوره تولیدی و تولید محصولات با ارزش و مورد نیاز جامعه است. همچنین واحد هیدروژن شماره ۲ نیز با ظرفیت اسمی یک میلیون مترمکعب در روز است. خوراک این واحد از طریق گاز‌های حاصل از واحدهای تبدیل کاتالیستی و گاز طبیعی تأمین می‌شود. خوراک واحد هیدروژن‌سازی تحت شرایط معینی با بخار آب فوق اشباع شده، مخلوط شده و از کوره تبدیل با دمای بالا حاوی کاتالیست اکسید نیکل و دیگر راکتورهای کاتالیستی عبور می‌کند. به این ترتیب هیدروژن با درجه خلوص ۹۶.۵ درصد و ۳.۵ درصد متان، تولید و به واحدهای آیزوماکس ارسال می‌شود.

نایب رئیس مجلس شورای اسلامی:

ایران به باشگاه جهانی صادر کنندگان بنزین

پیوسته است

نایب رئیس مجلس به ساخت پالایشگاه خلیج فارس اشاره کرد و گفت: ساخت این پالایشگاه نشان داد آمریکا با تحریم بنزین نیز نتوانست به اهداف خود برسد، زیرا کشور ما هم‌اکنون به یکی از صادرکنندگان بنزین در دنیا بدل شده است.

علی نیکزاد، در بازدید از پژوهشکده خودروسازی دانشگاه علم و صنعت، با اشاره به ساخت پالایشگاه خلیج فارس گفت: ساخت این پالایشگاه نشان داد آمریکا با تحریم بنزین نیز نتوانست به اهداف خود برسد. نایب رئیس مجلس شورای اسلامی با بیان اینکه ایران هم‌اکنون به یکی از صادرکنندگان بنزین در دنیا تبدیل شده است، اظهار کرد: در مجلس شورای اسلامی برای هماهنگی بیشتر بین صنعت و دانشگاه، به‌ویژه دانشگاه علم و صنعت، نشست‌هایی برگزار شده است. همچنین ما در مجلس برای اتصال نهادهای مختلف در زمینه صنعت خودروسازی آماده هستیم.

محبوب‌ترین منابع انرژی برای مصرف‌کنندگان جهان



گزارش سالانه شرکت BP یکی از مهمترین منابع اطلاعات انرژی جهانی است، نشان می‌دهد که سهم سوخت‌های فسیلی از بازار جهانی انرژی در سال میلادی گذشته به ۸۴ درصد رسید.

بررسی این گزارش نشان داد مصرف انرژی سال گذشته ۱.۳ درصد رشد کرد که کمتر از نصف نرخ رشد سال ۲۰۱۸ (۲.۸ درصد) بود. با این حال، دهمین سالی بود که جهان در زمینه مصرف انرژی رکورد بالایی جدیدی را به ثبت رساند. بزرگترین سهم از افزایش مصرف انرژی ۴۱ درصد بود که مربوط به انرژی‌های تجدیدپذیر بود. گاز طبیعی با ۳۶ درصد افزایش سهم، در رتبه دوم ایستاد. با

این حال نفت با سهم ۳۳ درصدی از کل مصرف انرژی، همچنان بزرگترین سهم را در این بازار دارد. زغال سنگ با ۲۷ درصد، گاز طبیعی با ۲۴ درصد، نیروی آبی با شش درصد، تجدید پذیرها با پنج درصد و نیروهای هسته ای با چهار درصد در رتبه بعدی قرار می‌گیرند. بررسی سهم این منابع انرژی نشان می‌دهد که سوخت‌های فسیلی در مصرف انرژی جهانی در سال ۲۰۱۹ مجموعاً ۸۴ درصد سهم داشتند. سه چهارم از رشد مصرف انرژی جهان متعلق به چین و پس از آن به هند و اندونزی بوده است در حالی که آمریکا و آلمان بزرگترین کاهش را داشتند. همچنین طبق گزارش شرکت BP، انتشار دی اکسید کربن برای چهارمین

سال متوالی به رکورد بالایی جدیدی رسید. با این حال میزان رشد انتشار آن در سال ۲۰۱۹ تنها ۰.۵ درصد بود که کمتر از نصف میانگین ۱۰ ساله بود. از زمان مذاکرات پروتکل کیوتو در سال ۱۹۹۷ برای محدود کردن انتشار آلاینده‌ها، انتشار دی اکسید کربن جهان به میزان ۵۰ درصد رشد کرده است. مصرف نفت هم تحت تأثیر رشد تقاضای چین، به رکورد جدیدی صعود کرد اما تولید نفت جهانی برای نخستین بار در یک دهه گذشته کاهش پیدا کرد زیرا رشد تولید آمریکا توانست کاهش تولید اوپک را جبران کند. با توجه به تأثیری که بیماری کووید ۱۹ روی بازارهای انرژی داشته است، به نظر می‌رسد بالاترین رکورد

تولید تا چند سال برای سال ۲۰۱۸ بماند. مصرف گاز طبیعی در سال ۲۰۱۹ به میزان دو درصد رشد کرد و سهم گاز طبیعی در مصرف انرژی به رکورد ۲۴.۴ درصد رسید. تولید گاز طبیعی به رکورد جدیدی صعود کرد و صنعت گاز طبیعی آمریکا عامل دو سوم از این رشد تولید بود. تولید جهانی زغال سنگ ۱.۵ درصد رشد کرد و چین و اندونزی بزرگترین سهم را در این رشد داشتند اما مصرف جهانی زغال سنگ ۰.۶ درصد کاهش پیدا کرد و سهم زغال سنگ در مصرف انرژی به پایینترین حد در ۱۶ سال اخیر نزول کرد. تقاضا برای زغال سنگ در کشورهای عضو سازمان توسعه و همکاری اقتصادی به پایینترین حد از سال ۱۹۶۵ سقوط

با سقوط قیمت‌های نفت؛

غول حفاری نفت شیل آمریکا اعلام ورشکستگی کرد

بود توانست با استفاده از تکنیک‌های نامتعارف در استخراج نفت و گاز، ارزش خود را به ۳۷ میلیارد دلار افزایش دهد. با سقوط قیمت‌های نفت در ۳ ماهه امسال این شرکت به ضرر خالص ۸.۳ میلیارد دلاری رسید و اعلام کرد که بدهی‌های بلندمدت آن ۹.۵ میلیارد دلار شده است در حالی که تنها ۸۲ میلیون دلار نقدینگی دارد.

فعالیت نرمال خود در طول پروسه ورشکستگی ادامه خواهد داد. داگ لالر، مدیرعامل و رئیس شرکت چسپایک انرژی، می‌گوید: ما ساختار مالی شرکت را به طور اساسی اصلاح خواهیم کرد تا ضعف‌های مالی خود را پوشش داده و از نقاط قوت خود در اجرا بهتر به‌رمند شویم. چسپایک انرژی که در سال ۱۹۸۹ با سرمایه‌ای ۵۰۰۰۰۰ دلاری تأسیس شده

نفت اعلام ورشکستگی کرد. این شرکت که دفتر مرکزی آن در اوکلاهاما است اعلام کرد مجبور شده خود را تحت حمایت فصل ۱۱ قانون آمریکا قرار دهد چراکه توان مدیریت بدهی ۹ میلیارد دلاری خود را نداشته است. این شرکت حالا برای کاهش ۷ میلیارد دلار از این بدهی با بانک‌ها وارد یک برنامه شده است و اعلام کرده که به

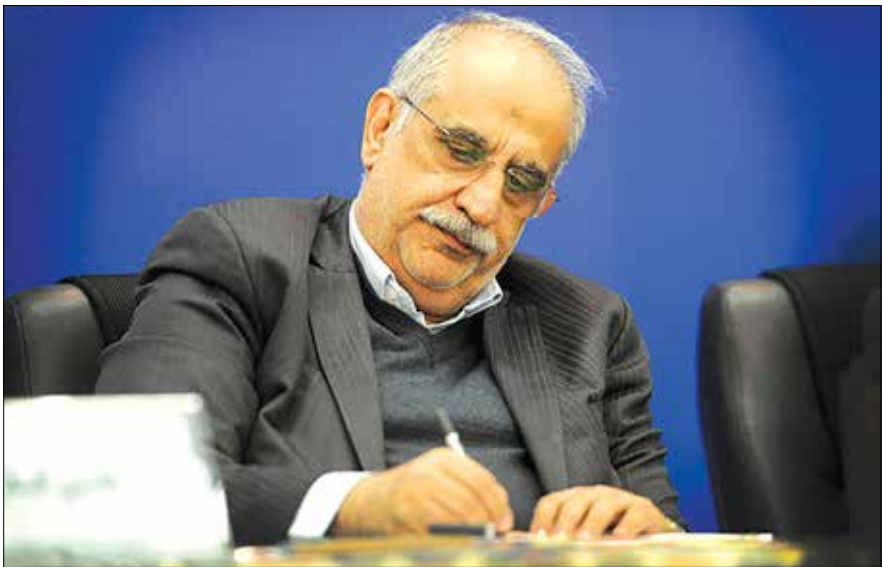
شرکت چسپایک انرژی، غول صنعت حفاری نفت شیل آمریکا، به علت انباشت بدهی ناشی از سقوط قیمت‌های نفت اعلام ورشکستگی کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از سی‌ان‌بی‌سی، شرکت چسپایک انرژی، غول صنعت حفاری نفت شیل آمریکا، به علت انباشت بدهی ناشی از سقوط قیمت‌های



مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران به پیمانکاران صنعت نفت اولتیماتوم داد

ابلاغیه صریح در صیانت از حقوق کارکنان پیمانکار



مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، تکالیف قانونی شرکت‌ها و پیمانکاران این شرکت را در ارتباط با نیروهای پیمانکاری ابلاغ و تاکید کرد: اجرا نشدن این تکالیف، جرایمی را برای پیمانکاران به دنبال خواهد داشت. بدین ترتیب، مسعود کرباسیان با این ابلاغ اولتیماتومی جدی به پیمانکاران صنعت نفت داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، در ابلاغیه مسعود کرباسیان آمده است: «نظر به اهمیت و ضرورت نظارت بر عملکرد شرکت‌های پیمانکاری طرف قرارداد در پرداخت به‌موقع حقوق و مزایای نیروهای پیمانکار و با توجه به همه قوانین، مقررات، آیین‌نامه‌ها و ضوابط مربوطه، ضرورت دارد موارد ذیل در قراردادهای فی‌مابین کارفرما و پیمانکار درج و رعایت دقیق آن توسط کارفرما کنترل شود. همچنین در هر یک از موارد ذیل جرایمی برای عدم اجرای آن توسط پیمانکاران لحاظ شود.

شایان ذکر است کلیه مدیریت‌ها و شرکت‌های فرعی و تابعه می‌بایست وظایف اصلی خود را از طریق سازمان رسمی به انجام برسانند و عقد قرارداد با شرکت‌های پیمانکاری برای انجام وظایف و فعالیت‌های رسمی سازمان مصوب، ممنوع است. برون‌سپاری دیگر فعالیت‌ها تنها در چارچوب دستورعمل منضم به ابلاغیه مورخ ۲۰ فروردین ۱۳۹۹ امکان‌پذیر است.

الف: در قراردادهای مستمر حجمی (غیر پروژه‌ای) در راستای مفاد بخشنامه مورخ ۱۴ اردیبهشت ۱۳۹۸ مقام عالی وزارت و ابلاغیه‌های مورخ یکم بهمن ۱۳۹۸ و ۲۰ فروردین ۱۳۹۹ اینجانب موارد ذیل مورد تاکید است:

۱- در متن قرارداد رعایت مفاد قوانین کار در کارگاه مورد تاکید قرار گرفته و شرکت‌های پیمانکاری طرف قرارداد ملزم به رعایت کامل قانون در کارگاه‌ها هستند.

۲- ماده‌ای تحت عنوان پرداخت حقوق و مزایای کارکنان از طریق حساب مشترک گنجانده شود که به این منظور مطابق با مفاد بند ۲ دستورالعمل ابلاغیه مدیر امور مالی محترم وقت شرکت ملی نفت ایران مورخ ۳۱ اردیبهشت ۱۳۸۵ ضوابط مربوط به افتتاح حساب مشترک بانکی توسط پیمانکار و کارفرما به شرح ذیل است:

پس از امضای قرارداد و پیش از اعلام تاریخ آغاز به کار باید حساب جاری مشترک به نام نماینده پیمانکار (ارکان و یا عضو هیئت مدیره شرکت با معرفی کتبی توسط امضاکنده قرارداد) و نماینده کارفرما نزد یکی از شعب بانک (به تشخیص و اعلام کارفرما) افتتاح شود.

تبصره ۱: حساب بانکی یادشده تنها برای واریز خالص حقوق و مزایای بیمه و مالیات افرادی که جهت اجرای موضوع قرارداد توسط پیمانکار به کار گمارده شده‌اند، است.

تبصره ۲: برداشت از حساب مشترک به ترتیب ذیل خواهد بود:

مسئولیت اجرا و نظارت

عالیه بر موارد مذکور در

شرکت‌های فرعی و تابع

با مدیرعامل و ذی حساب

شرکت و در ستاد شرکت

ملی نفت با مدیریت

ذی ربط و ذی حساب

خواهد بود

۱- صدور یک فقره چک در وجه بانک عامل جهت پرداخت خالص حقوق / دستمزد و مزایای افرادی که در اجرای این موضوع توسط پیمانکار به کار گرفته شدند.

۲- صدور یک فقره چک در وجه سازمان تامین اجتماعی بابت ۳۰ درصد ناخالص حقوق / دستمزد و مزایا (ارقام مشمول) بیمه سهم کارگر و کارفرما.

۳- صدور یک فقره چک در وجه سازمان امور مالیاتی بابت مالیات حقوق

دستمزد و مزایا (ارقام مشمول).

تبصره ۳- شرکت‌های پیمانکاری موظف‌اند تا پنجم هر ماه نسبت به پرداخت حقوق و مزایای نیروهای تحت پیمان خود بر مبنای ضوابط فوق عمل نمایند. نقطه سازوکار الزام‌آور این موضوع توسط شرکت‌ها / مدیریت‌ها در قراردادهای مدیریت‌ها در قراردادها پیش‌بینی و لحاظ شود.

تبصره ۴- پیمانکاران موظف‌اند رونوشت‌های تأییدشده رسید وجوه مربوط به خالص حقوق و مزایای پرداختی به کارکنان و کسور قانونی مربوطه را که همه ماهه بر اساس قوانین کار، مالیات‌های مستقیم و تأمین اجتماعی محاسبه شده و در وجه مراجع ذی‌صلاح کارسازی کردند به نماینده مدیریت منابع انسانی و مدیریت امور مالی شرکت‌ها و مدیریت‌ها تحویل دهند.

ب: در سایر قراردادهای پیمانکاری ضمن تأکید بر رعایت قوانین کار توسط پیمانکار، بندهای ذیل در قرارداد فی‌مابین کارفرما و کارفرما و پیمانکار گنجانده و مورد کنترل و پایش قرار

شرکت‌های پیمانکاری

موظف‌اند تا پنجم هر ماه نسبت

به پرداخت حقوق و مزایای

نیروهای تحت پیمان خود بر

مبنای ضوابط فوق عمل نمایند.

نقطه سازوکار الزام‌آور این

موضوع توسط شرکت‌ها /

مدیریت‌ها در قراردادها

پیش‌بینی و لحاظ شود

گیرد:

۱- پیمانکار ملزم به ارائه فهرست بیمه کارکنان حاضر در سایت کارگاه و صورتحساب پرداختی حقوق ایشان به‌صورت ماهانه به نماینده کارفرما است.

۲- شرکت‌های پیمانکاری موظف‌اند حداکثر تا پنجم هر ماه نسبت به پرداخت حقوق و مزایای نیروهای پیمانکاری عمل کنند. سازوکار الزام‌آور این موضوع توسط شرکت‌ها و مدیریت‌ها در قراردادهای پیش‌بینی و لحاظ شود.

۳- در صورتی که در قرارداد فی‌مابین امکان واگذاری قسمت یا قسمتهایی از فعالیت به پیمانکار فرعی پس از اخذ موافقت کارفرما پیش‌بینی شده باشد، پیمانکاران فرعی منتخب نیز ملزم به رعایت مفاد بندهای ۱ و ۲ فوق الذکر هستند. بدیهی است واگذاری قسمت یا قسمتهایی از قرارداد به پیمانکاران فرعی به موجب دریافت موافقت کتبی کارفرما، رافع مسئولیت پیمانکار اصلی در اجرای همه تعهدهای قراردادی خود نیست.

مسئولیت اجرا و نظارت عالیه بر موارد مذکور در شرکت‌های فرعی و تابع با مدیرعامل و ذی‌حساب شرکت و در ستاد شرکت ملی نفت با مدیریت ذی‌ربط و ذی‌حساب خواهد بود.»

اخبار نفت

بازسازی پهلویگر اسکله نفتی لاوان و جلوگیری از توقف صادرات فرآورده‌های نفتی

پهلویگر سکوی B۳ اسکله نفتی لاوان با موفقیت تعمیر و بازسازی و از توقف صادرات فرآورده‌های نفتی جلوگیری شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت نفت فلات قاره ایران، این عملیات دشوار با همت و تلاش کارشناسان واحدهای تعمیرات زیرآب، نوسازی و تعمیرات مکانیک، عملیات دریایی، همچنین واحد تعمیرات دریایی و برنامه‌ریزی و هماهنگی تعمیرات ستاد، انجام شد. رییس تعمیرات زیرآب منطقه لاوان در این زمینه گفت: در اثر نیروی وارد شده به پهلویگر ۶ عدد پایه آن از داخل پایل‌های کوبیده شده در بستر دریا جدا و از راستای عمود خارج شده و پهلویگر در حالت معلق قرار گرفته بود. صرف نظر از خطر سقوط این سازه عظیم با وزن ۵۷ تن که منجر به برخورد با سازه زیرآب و خسارت اساسی به آن می‌شد، قطع صدور فرآورده نیز از اهمیت ویژه‌ای برخوردار بود و تبعات بسیاری را در پی داشت. امیرعباس نوید افزود: با توجه به حساسیت موضوع تلاش‌های فراوانی برای هم محور کردن ۶ رشته پایل که از عمق ۴ متری تا بستر دریا در عمق ۲۲ متر امتداد یافته‌اند انجام شد، تا بتوان به طور همزمان ۶ عدد پایه ۱۴ اینچ متصل به پهلویگر را که ۳۰ سانتیمتر انتهایی آنها به قطر ۱۲ و سه‌چهارم اینچ کاهش یافته بود، در عمق ۴ متری به درون پایل‌ها هدایت کرد. ولی به دلیل اختلاف بسیار ناچیز قطر داخلی و خارجی قسمت‌هایی که باید درون هم قفل می‌شدند، همچنین با توجه به ضرورت انجام همزمان این روند برای هر پایه، این تلاش‌ها با چالش‌های خاصی همراه شد. وی گفت: روز دوشنبه دوم تیر پس از بازنگری در روند اجرای کار و ارائه طرح کلمپ قیف مانند توسط تعمیرات زیرآب تلاش جدیدی برای اجرای این پروژه آغاز شد و در نهایت پس از ساخت و نصب ۶ دستگاه GUIDE FUNNEL CLAMP در روز جمعه ششم تیر، پایه‌ها با استفاده از جرثقیل، وینچ، تجهیزات ریکی کشنده و نیروی وزن عظیم خود پهلویگر به درون پایل‌ها هدایت و در محل خود محکم شد.

تعمیر چاه میدان ابوذر با ۵۰۰ هزار یورو

صرفه‌جویی

تعمیر چاه A-۱۱-۱۹ میدان ابوذر در شرکت نفت فلات قاره ایران، افزون بر پایداری تولید، ۷۰۰ دلار صرفه‌جویی زمانی و حدود ۵۰۰ هزار یورو صرفه‌جویی در هزینه‌ها به دنبال داشت.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، در این عملیات تمیزسازی ماسه‌های درون چاه تا کفکش آستری ۵ اینچ، حفاری مخزنی و رانند آستری شنی درون خفزه باز به‌وسیله دستگاه حفاری خلیج فارس در دستور کار امور فنی قرار گرفت و با توجه به بررسی‌های صورت گرفته که حاکی از حجم قابل توجهی ماسه درون چاه بود، دو سناریو از سوی اداره حفاری مدنظر واقع شد. در سناریوی نخست، بیرون آوردن رشته تکمیلی و تمیزسازی ماسه‌های درون چاه مطرح بود که به‌منظور انجام این کار لازم بود رشته تکمیلی به‌طور کامل از چاه خارج و بخش باقیمانده آن آسیاب شود؛ در سناریوی دوم، حفاری خفزه دوباره چاه از طریق باز کردن پنجره و انجام عملیات حفاری کنار گذر که لازم بود پس از بالا آوردن رشته تکمیلی تا عمق مناسب برای حفاری مجدد، دسترسی در چاه ایجاد شود. در مقایسه این موارد، انجام سناریوی دوم نسبت به سناریوی نخست از نظر عملیاتی آسان‌تر بود، اما هزینه‌های بیشتری به شرکت تحمیل می‌کرد، بنابراین اداره حفاری پس از بررسی‌های اولیه و روند پیشرفت عملیات، نسبت به برنامه‌ریزی و اجرای دقیق برنامه براساس سناریوی نخست اقدام و با به‌کارگیری تجارب، تلاش و همت کارکنان اداره حفاری، عملیات آسیاب کردن توپک دوگانه، مانده‌یابی و تمیزسازی ماسه‌های درون چاه را با موفقیت اجرایی کرد.

مدیر عامل پتروشیمی آریاساسول خبر داد:

ثبت رکوردی تازه در تولید واحدهای پلی اتیلنی ایران

مجمع عمومی عادی سالانه شرکت پلیمر آریاساسول تقسیم ۸.۷۴۰ ریال سود برای هر سهم را تصویب کرد

درآمد عملیاتی شرکت در سال ۱۳۹۸ بالغ بر ۸۹.۵۹۴ میلیارد ریال و سود خالص آن معادل ۴۲.۱۸۹ میلیارد ریال بود



مدیرعامل شرکت پتروشیمی آریاساسول از رشد ۵۲ درصدی فروش، رشد ۴۱ درصدی سود عملیاتی در مقایسه با پارسال و ثبت رکورد تاریخی تولید واحدهای پلی اتیلنی ۳۰۰ هزار تنی کشور با تولید ۳۸۶ هزار تن پلی اتیلن سنکین و متوسط و ۳۷۰ هزار تن پلی اتیلن سبک خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پتروشیمی آریاساسول، امیرحسین بحرینی روز دوشنبه، نهم تیرماه در مجمع عمومی عادی سالانه شرکت پلیمر آریاساسول با تشریح فعالیت‌های شرکت و برنامه‌های آینده، رشد ۵۲ درصدی فروش، رشد ۴۱ درصدی سود عملیاتی در مقایسه با سال گذشته، شکستن رکورد تاریخی تولید واحدهای پلی اتیلنی ۳۰۰ هزار تنی کشور با تولید ۳۸۶ هزار تن پلی اتیلن سنکین و متوسط و ۳۷۰ هزار تن پلی اتیلن سبک را از مهم‌ترین دستاوردهای شرکت معرفی کرد. وی ثبت رکورد جهانی تولید مستمر بدون وقفه واحد پلی اتیلن سبک، برای مدت ۲۰۱ روز پیپای، ثبت رکورد تولید بدون وقفه پلی اتیلن سنکین و متوسط به‌مدت ۶۰۴ روز، انجام موفقیت‌آمیز پروژه افزایش ظرفیت و رفع گلوگاه‌های واحد الفین از سه منظر مدت زمان، هزینه و کیفیت برای تولید سالانه ۱۰۰ هزار تن اتیلن بیشتر، ثبت نماد آریا در بازار دوم فرابورس ایران به‌عنوان نخستین شرکت پذیرفته‌شده در بازار سرمایه کشور با استفاده از ظرفیت سهام ممتاز و رفع تعهد و برگشت کامل ارز حاصل از صادرات را از دیگر موفقیت‌های شرکت دانست. بحرینی افزود: فاز اجرایی پروژه ارزش آفرین احداث واحد جدید پلی اتیلن با ظرفیت سالانه ۳۰۰ هزار تن امسال آغاز می‌شود و در نیمه دوم سال ۱۴۰۱ به بهره‌برداری خواهد رسید. مدیرعامل شرکت پلیمر آریاساسول به مهم‌ترین موفقیت‌های داخلی و بین‌المللی این شرکت در سال ۹۸ از جمله کسب تندیس زرین و عنوان «صنعت برگزیده صنایع سبز کشور» از سازمان حفاظت محیط زیست برای سومین سال پیپای، کسب عنوان صادرکننده نمونه کشوری، تولید محصول تخصصی و با ارزش افزوده بالای پلی اتیلن گرید باک خودرو در واحد پلی اتیلن سنکین و متوسط، و برگزاری مجمع عمومی سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۳۹۷، طی کمتر از یک ماه پس از پایان سال مالی (۲۸ فروردین ۱۳۹۸) به عنوان نخستین و تنها شرکت صنعت نفت و پتروشیمی و اخذ گزارش مطلوب حسابرسی اشاره کرد. آریاساسول با تولید سالانه حدود ۲ میلیون تن اتیلن و انواع پلی اتیلن، سودآورترین پتروشیمی کشور و از تولیدکنندگان عمده اتیلن و پلی اتیلن در خاورمیانه با اعتبار جهانی و یکی از شرکت‌های جذاب و بنیادی بازار سرمایه کشور است که هفتم خرداد امسال سهام آن در بازار دوم فرابورس عرضه شد و رکورد بالاترین مشارکت در تاریخ عرضه‌های اولیه کشور را با مشارکت ۳ میلیون و ۲۵۰ هزار و ۴۲۰۰۰ دلار معاملاتی به نام خود ثبت کرد. مجمع عمومی عادی سالانه شرکت پلیمر آریاساسول تقسیم ۸.۷۴۰ ریال سود برای هر سهم را تصویب کرد. درآمد عملیاتی شرکت در سال ۱۳۹۸ بالغ بر ۸۹.۵۹۴ میلیارد ریال و سود خالص آن معادل ۴۲.۱۸۹ میلیارد ریال بود.