



مدیرعامل پتروشیمی لردگان خبر داد:
**واحد آمونیاک لردگان
به بهره‌برداری رسید**

۱۱

نخستین و پرتیراثرترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

۷۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم

شنبه ۲۴ خرداد ماه ۱۳۹۹ - ۱۳ ژوئن ۲۰۲۰ - سال پانزدهم

لزوم ورود نهادهای نظارتی در بازار سرمایه کشور؛

کارشکنی در روند پیشرفت برخی پروژه‌های پتروشیمی

برخی پتروشیمی‌های در حال توسعه، در گرداب سفته‌بازان بازار سرمایه؟!!

۹۰۸



مسند ریاست کمیسیون انرژی مجلس یازدهم؛
یکی از این سه نفر!

شپیده‌های دانش نفت حاکی است که مسند ریاست کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی در سال اول دوره یازدهم به یکی از این سه نفر خواهد رسید؛ فریدون عباسی، مالک شریعتی نیاسر و فریدون حسنونند

۳

وقتی سهم عوارض آلایندگی عسلویه یک شبه کم می‌شود!

سازمان برنامه و بودجه کشور ظرف مدت یک روز، دو نامه با درصدهای متفاوت به بوشهر ارسال کرده است. اسناد موجود نشان می‌دهد سهم عسلویه ظرف مدت ۲۴ ساعت از ۵۸.۳ درصد به ۳۱.۳ درصد کاهش پیدا کرده است! آیا چنین کاهش جز با لابی‌گری و اعمال نفوذ می‌تواند صورت گرفته باشد؟!!

بوشهر نحوه توزیع عوارض آلایندگی صنایع مستقر در شهرستان عسلویه، سال‌هاست محل بحث و مناقشه مسئولین محلی عسلویه با مسئولین استانی و کشور است و در طول این سال‌ها تفسیرهای سلیقه‌ای برخی مسئولین از قانون، اعمال نفوذ، لابی‌گری‌های سیاسی و... باعث شده عسلویه به حق واقعی خود از این اعتبارات نرسد. با نگاهی گذرا به نحوه توزیع عوارض آلایندگی صنایع مستقر در عسلویه، می‌بینیم که طی سال‌های اولیه و با شروع توزیع عوارض آلایندگی صنایع پارس جنوبی، بخش اعظمی از این اعتبارات با نگاه غیر حرفه‌ای و سلیقه‌ای مسئولین وقت استان بوشهر به صورت غیر قانونی به حساب دهیاری‌ها و شهرداری‌های کل استان بوشهر واریز می‌شد و با وجود اعتراض مردم و مسئولین محلی شهرستان عسلویه، توجهی به اعتراضات آنان نمی‌شد. این بی‌توجهی‌ها باعث شد شهرداری عسلویه با ارسال شکوائیه‌ای به دیوان عدالت کشور درخواست نماید

صفحه ۱۱

۳ احمد محمدی	اشتغال‌زایی گسترده طرح توسعه ۲۸ مخزن در خوزستان		۲ مسعود کریمیان	رئوس اقدام‌های زیست‌محیطی شرکت ملی نفت ایران	
۴ محمد مسکن‌نام	توسعه میدان گازی پارس جنوبی با حداکثر توان داخلی		۶ حسن منتظرزادگی	مسئولیت اجتماعی؛ دایره‌های گسترده برای آرامش و رفاه نسبی محیط	
۵ محمد امیر	کرونا فرستی برای ترمیم در سازمانها		۸ سید امیر طالبان	ترویج شفافیت و پاسخگویی در مسیر مسئولیت اجتماعی	

بررسی راه‌کارهای جهش تولید با
بهره‌گیری از مدل‌های ارتقاء بهره‌وری

پتروشیمی مرجان گواهینامه سیستم مدیریت یکپارچه دریافت کرد

پیام مدیرعامل به مناسبت درخشش شرکت پتروشیمی مرجان در کسب گواهینامه سیستم مدیریت یکپارچه (IMS)

مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی
پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی تشریح کرد

چرا باید به جای
ال‌پی‌جی از سی‌ان‌جی
استفاده کنیم؟

یادداشت

رئوس اقدام‌های زیست‌محیطی شرکت ملی نفت ایران

مسعود کرباسیان
مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران



يُسَبِّحُ لِلّٰهِ مَا فِي السَّمٰوٰتِ وَ مَا فِي الْاَرْضِ الْمَلِكُ الْقَدُّوسُ الْعَزِيزُ الْحَكِيمُ
(آیه یکم سوره مبارکه جمعه)
آنچه در آسمان‌ها و آنچه در زمین است، برای خداوند تسبیح گویند، فرمانروای با قداست عزیز حکیم.

همکاران گرامی، محیط زیست بزرگ‌ترین موهبت پروردگار است که به همه موجودات زنده هدیه شده و تلاش در جهت حفظ

و نگهداشت آن از متعالی‌ترین فعالیت‌های بشری محسوب می‌شود. توسعه پایدار به معنای توسعه و افزایش رفاه جوامع و تأمین نیازهای کنونی، بدون لطمه زدن به یکپارچگی و ثبات نظام‌های حیاتی نسل‌های آتی نیازمند عزمی جدی در جهت حفظ، نگهداری و بهره‌برداری صحیح از مواهب و منابع ارزشمند الهی است که در اصل پنجاهم قانون اساسی کشورمان به‌عنوان وظیفه عمومی مورد تأکید قرار گرفته است. لذا هفته محیط زیست (از ۱۶ تا ۲۲ خردادماه) را که از سوی سازمان حفاظت محیط زیست با موضوع تنوع زیستی و شعار «زمان برای طبیعت» نام‌گذاری شده است گرامی می‌داریم.

در این راستا اهم برنامه‌ها و اقدام‌های شرکت ملی نفت ایران در جهت حفاظت محیط زیست که طی یک سال گذشته صورت پذیرفته یا در حال اجراست، به شرح زیر است:

۱- اجرای پروژه جمع‌آوری گازهای مشعل در حوزه شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به میزان ۱۸ تا ۲۰ میلیون مترمکعب در روز در قالب سرمایه‌گذاری شرکت‌های پتروشیمی مارون و پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس با هدف تأمین خوراک صنایع پتروشیمی تا سال ۱۴۰۱ و همچنین پیگیری اجرای قرارداد واحدهای جمع‌آوری و فرآوری گاز و گاز مایع ۳۲۰۰ و ۳۱۰۰ به ترتیب در حوزه جنوب غرب و غرب کشور با هدف جمع‌آوری حدود ۱۲ میلیون مترمکعب در روز گازهای مشعل به‌عنوان خوراک صنعت پتروشیمی تا پایان سال ۱۴۰۰

۲- رعایت استانداردهای مدیریت پسماند در میادین نفتی غرب کارون از طریق احداث مراکز دفن کندهای حفاری مطابق با الزامات معرفی شده از سوی سازمان حفاظت محیط زیست

۳- تدوین سند بهبود کیفیت هوای منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس در وزارت نفت و ارسال به هیئت محترم دولت جهت تصویب نهایی و ابلاغ جهت اجرا

۴- انجام مطالعات فاز یک مهندسی و پیگیری تأمین اعتبار اجرای پروژه بهبود وضعیت واحدهای تصفیه پساب صنعتی پالایشگاه‌های پارس جنوبی (مشمول بر هشت تصفیه‌خانه مجزا در سایت یک و یک تصفیه‌خانه متمرکز در سایت ۲)

۵- اجرای پروژه طراحی مجتمع مدیریت پسماندهای صنعتی و ویژه سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس با استفاده از توانمندی بخش خصوصی

۶- برگزاری مناقصه و انتخاب مشاور جهت تدوین راهنمای انجام مطالعات ارزیابی اثرات زیست‌محیطی پروژه‌های صنعت نفت

۷- انجام معامله لجن‌های نفتی در سطح شرکت ملی نفت ایران (به شرکت‌های بازیافتی) به میزان ۱۲۱۱۱۴ تن از ابتدای سال ۹۷ تا پایان سال ۹۸

۸- تهیه طرح اقتضایی و آکشد در شرایط اضطراری و مقابله با آلودگی‌های نفتی غرب کارون شرکت مهندسی و توسعه نفت

۹- انجام طرح یکپارچه مدیریت پسماند و تهیه و استقرار سامانه نرم‌افزاری مدیریت پسماند شرکت ملی نفت ایران

۱۰- تهیه، تصویب و اخذ مصوبه هیأت دولت در خصوص سند بهبود کیفیت هوای منطقه عسلویه

۱۱- تأمین اعتبار اجرای تجهیزات مقابله با آلودگی‌های نفتی، سیستم تصفیه پساب بهداشتی و طراحی، ساخت و راه‌اندازی مشعل بدون دود در شرکت نفت و گاز اروندان

۱۲- پاکسازی ۱۰۰ تن خاک‌های آلوده به مواد نفتی به روش بیولوژیکی در شرکت‌های پایانه‌های نفتی ایران و نفت مناطق مرکزی ایران

۱۳- تهیه گزارش‌های محیط زیستی نظیر گزارش‌های گلخانه‌ای شاخص‌های عملکرد زیست محیطی و انتشار گازهای گلخانه‌ای

۱۴- بررسی و اصلاح تمامی گزارش‌های ارزیابی آثار زیست محیطی پروژه‌های شرکت ملی نفت ایران و برگزاری جلسات کمیته EIA شرکت ملی نفت

۱۵- تهیه گزارش‌های میزان انتشار گازهای ارسالی به فلر و کاهش آنها به میزان ۲۵ درصد در مقایسه با سال قبل

۱۶- پیگیری، هماهنگی و نظارت بر تحقق اهداف ابلاغیه مقام عالی محترم وزارت مینی بر جلوگیری از سوزاندن نفت خام در گودال‌های سوخت طی نامه مورخ ۱۳۹۶/۰۶/۱۹

۱۷- استفاده از پنج دستگاه فرآورش سیار (MOT) و چهار دستگاه تفکیک‌گر سیار نفت (MOS) و یک دستگاه مشعل سبز (Oil Green Burner) جهت پیشگیری از آلودگی هوا و سوزاندن مواد زائد نفتی ناشی از عملیات حفاری چاه‌های نفت در گودال‌های سوزا

۱۸- راه‌اندازی قریب‌الوقوع پروژه سیکل ترکیبی نیروگاه بعثت به‌منظور پیشگیری از اتلاف انرژی حرارتی سوخت مصرف‌شده و مدیریت آلاینده‌های هوا در شرکت نفت و گاز پارس

۱۹- پروژه نصب کمپرسورهای بخارهای برگشتی پروپان و بوتان در بندر اقتصادی انرژی پارس در شرکت نفت و گاز پارس

۲۰- تصویب پروژه تهیه و استقرار سیستم مقابله با آلودگی نفتی در مناطق عملیاتی شرکت نفت فلات قاره

۲۱- احیای تالاب هورالعظیم که تا قبل از سال ۹۲ کاملاً خشک شده بود و آبیگری کامل این تالاب هم‌زمان با فعالیت و بهره‌برداری و توسعه‌ای میادین غرب کارون

۲۲- احداث آبیگر چنگوله در استان ایلام و متعاقب آن احیای زیستگاه پرندگان مهاجر و ایجاد پوشش گیاهی منطقه چنگوله در شهرستان مهران

بدیهی است برای رسیدن به سطح مطلوب محیط زیست و توسعه پایدار در سطح شرکت ملی نفت ایران، برنامه‌های متنوعی در دست اقدام بوده و با توجه به ارزش‌گذاری استراتژیک این مقوله، رعایت هرچه بیشتر موازین زیست‌محیطی و اتخاذ روش‌هایی جهت کاهش تولید آلاینده‌های صنعتی از اهمیت بسیار بالایی برخوردار بوده و این امر جز با همکاری و هماهنگی سطوح مختلف سازمانی و اهتمام مدیران، سرپرستان و کارکنان این صنعت امکان‌پذیر نیست. در پایان، اینجانب هفته محیط زیست را به همه تلاش‌گران صنعت نفت و حامیان عرصه محیط زیست، تبریک عرض نموده و امیدوارم با توکل و استعانت از خدای متعال و با بهره‌گیری از توان تخصصی موجود در سطح شرکت ملی نفت در راستای حفظ محیط‌زیست و حرکت به سوی صنعتی سبز کام‌های اساسی برداشته شود.»

برای نخستین بار در تاریخ صنعت نفت کشور؛

حوادث شغلی منجر به فوت در شرکت ملی نفت ایران صفر شد

در شرکت ملی نفت ایران به عدد صفر رسیده است. همچنین شاخص نرخ حوادث منجر به فوت (FAR - Fatal Accident Rate) در صنعت نفت در سال ۱۳۹۸ نسبت به سال ۱۳۹۲ به میزان ۶۴ درصد کاهش یافته است. این عملکرد قابل توجه، برآمده از اهتمام جدی مدیران و کارکنان صنعت نفت به استقرار نظام مدیریت و رعایت ضوابط و دستورعمل‌های ایمنی، بهداشت و محیط زیست (اچ‌اس‌سی)، شناسایی بهنگام مخاطرات و کنترل این عملیات، انجام مستمر ممیزی و ارزیابی و اتخاذ رویکرد حرفه‌ای‌گرایی اچ‌اس‌سی بوده که امید می‌رود با ادامه این اقدامات و رویکردها، روند مناسب شاخص‌های یادشده استمرار یابد.



پیشگیرانه و مدیریتی، شاخص‌های حوادث در صنعت نفت به‌طور مستمر کاهش یافته است و در نتیجه در سال ۱۳۹۸ برای نخستین بار در تاریخ صنعت نفت کشور، تعداد حوادث شغلی منجر به فوت صفر رسید.

وزیر نفت، گزارش کاهش شاخص‌های حوادث در صنعت نفت را به رئیس‌جمهوری ارائه داده که بر مبنای آن، در سال ۱۳۹۸ برای نخستین بار در تاریخ صنعت نفت کشور، تعداد حوادث شغلی منجر به فوت در شرکت ملی نفت ایران به عدد صفر رسیده است.

در گزارش «کاهش شاخص‌های حوادث در صنعت نفت از ابتدای دولت یازدهم تا کنون» که از سوی بیژن زنگنه به دکتر حسن روحانی ارائه شده، آمده است:

«به استحضار می‌رساند که بر پایه گزارش اداره کل ایمنی، بهداشت و محیط زیست وزارت نفت، از ابتدای دولت یازدهم تاکنون، با یاری خداوند متعال و با زنجیره‌ای از اقدامات نظارتی،

فراخوان عمومی ارزیابی صلاحیت مشاوران مدیریت دارایی فیزیکی

صلاحیت در این فراخوان شامل ارائه خدمات در همه زمینه‌های مرتبط با پیاده‌سازی و استقرار نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی در برگیرنده ارزیابی وضعیت، برنامه‌ریزی، تدوین مستندات، پیاده‌سازی سیستم‌های مدیریتی زیر مجموعه آن مانند نظام مدیریت سلامت دارایی و سایر سیستم‌های مربوطه، آموزش تخصصی و ارتقاء توانمندی کارکنان ذیربط، تدوین و توسعه بانک‌های اطلاعاتی و سیستم نرم‌افزاری EAMS، گردآوری و ورود داده‌ها به سیستم EAMS و دیگر خدمات مورد نیاز است.

توجه:

تکمیل و ارسال فرم‌ها حقی برای متقاضیان ایجاد نمی‌کنند. ارزیابی صلاحیت شرکت‌های متقاضی بر اساس داده‌های اطلاعاتی مندرج در فرم‌های واصله، توسط کارگروه ارزیابی صلاحیت مشاوران اداره کل نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی و مطابق شیوه‌نامه مربوطه انجام می‌شود. در صورت ارائه اطلاعات نادرست و خلاف واقع، مطابق قانون برگزاری مناقصات با متخلفان برخورد و متقاضی متخلف از همه فرآیندهای ارزیابی صلاحیت محروم خواهد شد.»

شرکت، فقط به‌صورت الکترونیکی (در لوح فشرده و تنها مطابق شماره‌بندی فرم‌های موجود در شیوه‌نامه) و در هر دو قالب فایل‌های Word و PDF به نشانی پستی دبیرخانه کارگروه ارزیابی صلاحیت مشاوران اداره کل نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی ارسال و رسید دریافت شود. این دبیرخانه از دریافت هرگونه نسخه کاغذی معذور است و فقط نامه تقاضا، به‌صورت کاغذی دریافت می‌شود. مهلت ارسال تقاضا و مدارک و مستندات مربوطه تا پایان وقت اداری روز چهارشنبه مورخ ۱۳۹۹/۰۴/۰۴ است و دبیرخانه از دریافت هرگونه تقاضا یا مدارک تکمیلی پس از انقضای تاریخ مذکور، معذور است. آدرس و شماره تماس دبیرخانه: خیابان کریم‌خان زند - خیابان حافظ - ساختمان مرکزی ششم وزارت نفت - پلاک ۵۲۳ - طبقه چهارم - کد پستی ۱۵۹۸۷۱۴۵۱۳ - دبیرخانه کارگروه ارزیابی صلاحیت مشاوران اداره کل نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی - تلفن ۹-۶۱۶۲۷۲۳۸۸ و ۸۸۹۲۵۰۹

حوزه خدمات مشاوران:

حوزه خدمات مشاوران متقاضی ارزیابی

فعال در زمینه نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی را به انجام رسانند. بنابراین از همه شرکت‌های متقاضی دعوت می‌شود بر اساس شیوه‌نامه ارزیابی صلاحیت مشاوران مدیریت دارایی‌های فیزیکی در صنعت نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی نسبت به تکمیل فرم‌ها و ارسال مستندات مربوطه به دبیرخانه کارگروه ارزیابی صلاحیت مشاوران اداره کل نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی اقدام کنند.

فرآیند و اهم اقدام‌ها:

سند سیاست‌های کلی و الزامات نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی فوق‌الذکر، شیوه‌نامه ارزیابی صلاحیت مشاوران مدیریت دارایی‌های فیزیکی در صنعت نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی (به شماره سند MOP-AM-CAG-01 مورخ ۱۳۹۹/۰۳/۱۲) و فرم‌های مربوطه از طریق پایگاه اینترنتی معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری (www.doertm.mop.ir) در دسترس شرکت‌های متقاضی است. فرم‌های تکمیل شده طبق شیوه‌نامه یادشده و مدارک و مستندات مربوطه باید مهمو به مهر شرکت و امضای صاحبان مجاز امضا (حسب آخرین آگهی تغییرات

فراخوان عمومی ارزیابی صلاحیت مشاوران مدیریت دارایی فیزیکی عطف به سند سیاست‌های کلی و الزامات نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی منتشر شد.

عطف به سند سیاست‌های کلی و الزامات نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی و الزام معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت به انجام ارزیابی و تهیه فهرست بلند مشاوران مدیریت دارایی فیزیکی، آگهی فراخوان عمومی ارزیابی صلاحیت مشاوران مدیریت دارایی فیزیکی منتشر شد.

در این فراخوان آمده است:

«به منظور تحقق سند سیاست‌های کلی و الزامات نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی (به شماره ابلاغ ۱۳۰۸۲/۹۹ مورخ ۱۳۹۹/۰۳/۱۲) و جهت استقرار نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی بر اساس استانداردهای سری ایزو ۵۵۰۰۰ و مدل IAM، معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت در نظر دارد بر اساس مفاد قانون برگزاری مناقصات و فراخوان شماره ۶۰۲۸۱۸ که در پایگاه ملی اطلاع‌رسانی مناقصات درج شده است، ارزیابی صلاحیت مشاوران متخصص و

تعهد نفت فلات قاره به صیانت از محیط زیست

روز جهانی محیط زیست به ۵ ژوئن سال ۱۹۷۲ برمی‌گردد که مجمع عمومی سازمان ملل متحد کنفرانسی را با موضوع انسان و محیط زیست در شهر استکهلم سوئد برگزار کرد و قطعنامه‌ای با محوریت تشکیل برنامه محیط زیست سازمان ملل متحد (UNEP) صادر شد. هدف از گرامیداشت این روز، توجه و افزایش آگاهی مردم و دولت‌ها برای حفظ و صیانت از محیط زیست و ترغیب در اتخاذ تدابیری برای مقابله با تخریب محیط زیست و حفظ گونه‌های زیستی، جانوری و منابع طبیعی بوده است.»

گازهای همراه، بازسازی و نوسازی سکوهای نفتی، تعویض و تعمیرات خطوط لوله دریایی، کنترل خوردگی در خطوط لوله و تأسیسات، بهینه‌سازی سیستم‌های تصفیه پساب‌های صنعتی و بهداشتی، پاکسازی خاک‌های آلوده به ترکیبات نفتی، مدیریت پسماندهای ویژه، صنعتی و عادی، احیای زیستگاه‌های مرجانی، خوداظهاری زیست محیطی و استقرار سیستم پایش لحظه‌ای آلاینده‌ها، خرید تجهیزات فیزیکی مقابله با آلودگی نفتی و تشکیل گروه‌های مقابله مطابق طرح اقتضایی مقابله با آلودگی نفتی اشاره کرد. تاریخچه انتخاب

ادارات کل استانی با برنامه‌ریزی و راهبری پروژه‌های مهم و متعدد محیط زیستی در مناطق عملیاتی با بهره‌گیری و همکاری شرکت‌های دانش‌بنیان و پژوهشگاه صنعت نفت نسبت به مدیریت، کنترل، کاهش، حذف آلاینده‌های زیست محیطی، پایش مستمر آلاینده‌ها، حفظ منابع محیط زیست به‌عنوان یک وظیفه ملی و مدیریتی اقدام کرده و ضمن مسئولیت‌پذیری و با وجود تنگناها، اقدام‌های مؤثر و مناسبی را انجام داده است. از مهم‌ترین فعالیت‌های انجام‌شده و برنامه‌های در دست اقدام شرکت می‌توان به طرح‌های جمع‌آوری

شرکت نفت فلات قاره در راستای دستیابی به اهداف توسعه پایدار، خود را متعهد به حفظ و صیانت از محیط زیست دانسته و رعایت قوانین و مقررات ملی، بین‌المللی را به‌عنوان یک الزام و اصل مهم سرلوحه تمامی فعالیت‌های جاری و عملیاتی و پروژه‌های توسعه‌ای قرار داده است.

شرکت نفت فلات قاره ایران به مناسبت روز جهانی محیط زیست اعلام کرد: «شرکت نفت فلات قاره ایران با استقرار، حفظ و بهبود مستمر سیستم‌های مدیریتی IMS و HSE-MS در بخش محیط زیست، ضمن تعامل سازنده با سازمان محیط زیست و

سیستم هیپو کلریت سکوی سلمان نوسازی شد

بدنه مجموعه ترانس و رکتیفایر این یونیت نیز که به علت پوسیدگی شدید قابل استفاده نبود تعویض شد و سپس با همت همکاران متخصص واحد تعمیرات مکانیک سکوی سلمان یک مجموعه باتری که چند سال در سکو بدون استفاده بود در این سیستم به‌کار برده شد و با بررسی‌های مهندسی، برخی از موارد فنی اصلاح و همه مسیرها و تجهیزات مکانیکی این کیچ تعویض و بهینه شد. سرانجام یکی از یونیت‌های دستگاه مولد هیپوکلریت نوسازی شد و در سرویس قرار گرفت که اکنون دو ماه است به‌صورت دائم در سرویس بوده و مشکلات تأمین هیپوکلریت را تا حدود زیادی برطرف کرده است. همچنین با تلاش متخصصان صنعت نفت در آینده نزدیک با استفاده از ظرفیت‌های ساخت داخل، باتری‌های مورد نیاز دستگاه ساخته می‌شود و نوسازی واحد دوم هیپوکلریت نیز در دستور کار قرار گرفته است و این دستگاه با قابلیت اطمینان بالایی برای سال‌های متعددی بهره‌برداری خواهد شد.

در همین راستا واحد تعمیرات سکوی سلمان همه تلاش خود را برای در سرویس نگهداشتن این سیستم انجام داده و حدود ۳۰ سال در شرایط سخت محیطی دریا از این سیستم بهره‌برداری شده است، اما به دلیل خرابی بالای ۸۰ درصد و حجم بسیار بالای تعمیرات مورد نیاز، استفاده از این سیستم بسیار دشوار و مجتمع دریایی سلمان با مشکلات فراوانی روبه‌رو شده بود. به همین دلیل ابتدا پروژه خرید و جایگزینی دستگاه جدید در دستور کار قرار گرفت. در بررسی‌های مشخص شد قیمت نمونه‌های خارجی دستگاه بسیار بالا است و قیمت نمونه‌های داخلی که قابلیت نصب و تست در سکو را داشته باشند حدود ۴۰ میلیارد ریال برآورد شد. در راستای صرفه‌جویی و بهره‌مندی حداکثری از منابع موجود منطقه، تعمیر و نوسازی دستگاه از سوی کارشناسان متعهد واحد تعمیرات برق و تهیه آغاز و تابلوی کنترل و فرمان یکی از یونیت‌های دستگاه، مونتاز و با استفاده از قطعات جدید موجود در انبار لاوان مونتاز شد. همچنین

پروژه نوسازی سیستم هیپوکلریت مجتمع دریایی سلمان با اتکا به دانش داخلی و تلاش همکاران این مجتمع با موفقیت عملیاتی و سبب صرفه‌جویی ۴۰ میلیارد ریالی شد.

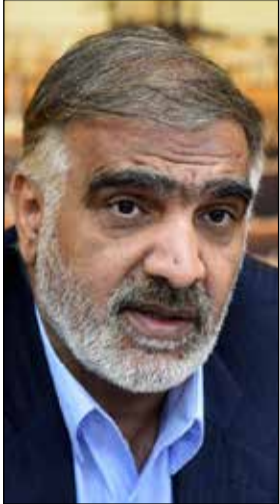
به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، استفاده از آب دریا برای تولید هیپوکلریت از گذشته مرسوم بوده و سیستم‌های مولد هیپوکلریت از آب دریا در سکوهای نفتی از اهمیت بالایی برخوردارند. تزریق هیپوکلریت در لوله‌های آب ورودی از دریا به سکوها، از روش‌های متداول جلوگیری از رشد میکروارگانیسم‌ها در قسمت‌های مختلف است و در صورت عدم انجام این فرآیند در مدت کوتاهی آسیب‌های جبران‌ناپذیری به سیستم وارد می‌شود. از آنجا که سیستم مولد هیپوکلریت سکوی سلمان از ابتدای راه‌اندازی تاکنون به‌صورت مداوم در سرویس قرار داشته است و به علت تحریم‌های ظالمانه و دشواری تأمین قطعات با مشکلاتی روبه‌رو بوده،

مسند ریاست کمیسیون انرژی مجلس یازدهم؛ یکی از این سه نفر!

برسا پهلوی

مجلس شورای اسلامی در دوره یازدهم از ۷ خرداد ماه ۹۹ آغاز به کار کرده است. میانگین سنی این دوره مجلس ۵۱ سال است. ۱۶ نفر از نمایندگان زن و ۲۶۰ نفر مرد هستند. ۱۴۴ نفر مدرک کارشناسی ارشد و ۱۳۲ نفر دکتری یا معادل حوزوی دارند. نکته جالب آن است که ۱۷۲ نماینده بدون تجربه قبلی نمایندگی هستند. نکته قابل تامل دیگر آن است که مجلس یازدهم مجلس اصولگرایان است و فقط ۱۸ اصلاح طلب به آن راه یافته اند. در مجلس یازدهم ۱۳ کمیسیون تخصصی با حداقل ۱۹ عضو و حداکثر ۲۳ نفر تشکیل خواهد شد.

این در حالی است که با تغییر آیین نامه داخلی مجلس شورای اسلامی، نحوه عضویت نمایندگان در کمیسیون های تخصصی نسبت به ادوار گذشته تغییر کرده است. نمایندگان دو اولویت پیشنهادی خود به همراه فرم های امتیازبندی به هیات رئیسه می دهند، امتیازبندی بر اساس شاخص های تحصیلات، سوابق اجرایی مرتبط و نمایندگی مجلس و سابقه عضویت در کمیسیون است. پس از اعلام اسامی اعضای کمیسیون های تخصصی، در صورتی که هر یک از نمایندگان به کمیسیون انتخاب شده اعتراض داشته باشد، می تواند ظرف مدت ۲۴ ساعت اعتراض خود را مکتوب به هیات رئیسه مجلس تقدیم کند تا هیات مشترک فوق الذکر با استماع نظرات معترضان و بررسی اعتراض های واصله نسبت به تعیین نهایی اعضای کمیسیون های



مجلس اولیه بوده و امکان تغییر و جابجایی در آن وجود دارد. اما بیشترین و کمترین خواهان عضویت در کمیسیون های تخصصی مجلس کدامند؟ کمیسیون های امنیت ملی و سیاست خارجی، برنامه و بودجه و صنایع و معادن بیشترین خواهان عضویت را دارند و این در حالی است که فقط ۱۲ نماینده برای کمیسیون فرهنگی و ۳ نماینده برای کمیسیون حقوقی داوطلب شده اند. در کمیسیون انرژی نیز ۴۲ نفر ثبت نام کرده اند که حاکی از استقبال خوب نمایندگان از عضویت در این کمیسیون است. به هر تقدیر، اعضای کمیسیون های تخصصی در این هفته مشخص خواهند شد. اما وضعیت در کمیسیون انرژی و افراد خواهان عضویت در آن چگونه است؟

مجلس اولیه بوده و امکان تغییر و جابجایی در آن وجود دارد. اما بیشترین و کمترین خواهان عضویت در کمیسیون های تخصصی مجلس کدامند؟ کمیسیون های امنیت ملی و سیاست خارجی، برنامه و بودجه و صنایع و معادن بیشترین خواهان عضویت را دارند و این در حالی است که فقط ۱۲ نماینده برای کمیسیون فرهنگی و ۳ نماینده برای کمیسیون حقوقی داوطلب شده اند. در کمیسیون انرژی نیز ۴۲ نفر ثبت نام کرده اند که حاکی از استقبال خوب نمایندگان از عضویت در این کمیسیون است. به هر تقدیر، اعضای کمیسیون های تخصصی در این هفته مشخص خواهند شد. اما وضعیت در کمیسیون انرژی و افراد خواهان عضویت در آن چگونه است؟

شنیده های دانش نفت
حاکمی است که مسند ریاست کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی در سال اول دوره یازدهم به یکی از این سه نفر خواهد رسید؛ فریدون عباسی، مالک شریعتی نیاسر و فریدون حسوند

قضائی هم با ۳ نماینده کم طرفدارترین کمیسیون های مجلس یازدهم هستند. از سویی دیگر باتوجه به اینکه تعداد ۱۷۲ نماینده یعنی بیش از ۷۵ درصد نمایندگان مجلس در دوره یازدهم نسبت به دوره قبل تغییر کرده اند، شاهد تغییرات جدی در رأس کمیسیون های تخصصی مجلس خواهیم بود و احتمالاً این امر در خصوص کمیسیون انرژی مجلس نیز صدق می کند. بر این اساس، شنیده های دانش نفت حاکی است که مسند ریاست کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی در سال اول دوره یازدهم به یکی از این سه نفر خواهد رسید؛ فریدون عباسی، مالک شریعتی نیاسر و فریدون حسوند. این در حالی است که ریاست کمیسیون انرژی در مجلس دهم در چهار سال بر عهده فریدون حسوند بوده است که با توجه به ترکیب اصولگرایی مجلس یازدهم، بایستی ببینیم که آیا حسوند می تواند این کرسی را بار دیگر تصاحب نماید.

یادداشت

کرونا فرصتی برای ترمیم در سازمانها

محسن پیر

مدیر سرمایه انسانی و پشتیبانی هلدینگ توسعه صنایع بهشهر چند وقتی است جهان درگیر ویروس کرونا است و هر روز یا خبرهای نگران کننده میخوانیم و یا هشدارهایی را برای جلوگیری از مبتلا شدن به این ویروس می شنویم. گذر زمان به ما آموخته که بهترین تصمیمات را در بدترین زمانها باید گرفت و به عبارتی تهدید را به فرصت باید تبدیل کرد. اینکه بشینیم و خودمان را در خانه و یا اتاق محل کارمان محبوس کنیم کاری پیش نخواهد رفت ضمن اینکه اگر جیبمان خالی نشود، ممکن است افسردگی گریبان گیرمان شود. که در هر دو صورت جامعه را با مخاطراتی همراه خواهد نمود به یاد دارم در چند سال گذشته زمانیکه تحریم خودروسازان را به وقوع پیوست مدیر منابع انسانی یکی از شرکتهای خودروساز بودم و دشواریهای زیادی را در فرایندهای منابع انسانی تجربه کردم. از تأمین غذا، پرداخت حقوق، وام، ایاب و ذهاب و ... که باعث ناراضی، تجمعات و درگیریهای بین کارکنان می شد. در آن زمان اتاق فکری از خبرگان حوزه منابع انسانی تشکیل دادیم که علاوه بر دانش، تجربیات ارزشمندی در مدیریت حوزه منابع انسانی داشتند. نتیجه خارج شده از این جلسات، عجیب و بسیار ساده بود. راهکار را در ایجاد رویکرد استاد شاگردی یافتیم. رویکردی که در آن افراد با تجربه و دارای دانش تجربی در زمینه خاص، شناسایی و دوره های آموزشی طراحی گردیدند تا افراد کم تجربه آموزش داده شوند. بر این اساس از زمان، بهترین استفاده را بردیم و این اقدام ضمن بهبود فرایندها، باعث کاهش زمان بیکاری و کاهش مشکلات و حاشیه ها شد. در حال حاضر نیز با توجه به شیوع ویروس کرونا تولید در برخی شرکتهای متوقف و یا کاهش یافته است. لذا زمان فعلی بهترین زمان برای ترمیم و اصلاح نیروی انسانی است. زمانهایی که در آینده در صورت عدم بهره برداری مناسب از آن قطعا خود را نخواهیم بخشید چون دیگر فرصتی به این خوبی نصیبمان نخواهد شد. از این بدتر اینکه دیده می شود شرکتهای به دلیل کاهش تولید، نیروهای خود را تعدیل می کنند. کافی است کارفرمایان محترم هزینه جذب و آموزش نیروی انسانی جدید را با تکنیک مهندسی ارزش، محاسبه کنند تا ببینند در آینده از افراد تربیت شده نیروهای قدیمی به چه میزان متضرر خواهند شد. پس باید از راهکاری که در گذشته تجربه شده و اثرات خوبی هم داشته، استفاده کنیم. نباید این فرایند را زیاد پیچیده کرد، کافی است کارشناسان مجرب در هر واحد را شناسایی و با یک چک لیست، نیازهای آموزشی کارکنان را شناسایی و سپس افراد با تجربه که می توانند این موارد را آموزش دهند را از داخل شرکت گلچین نمود. این فرایند چند ویژگی شاخص دارد. الف: بخش عمده ای از افراد درگیر این موضوع می شوند به: کار تیمی تقویت می شود؛ نیازهای آموزشی و افراد با تجربه و دانشی شناسایی می شوند؛ افراد تأثیر گذار در نظر سازمان شناسایی می شوند؛ حاشیه ها کاهش می یابد؛ بار دانشی سازمان ارتقا می یابد. با توجه به آنچه گفته شد، می توان برنامه زمانبندی مناسبی را طراحی نمود تا ضمن آموزش کارکنان، زمان بیکاری کاهش و رفاقت و صمیمیت کارکنان را ارتقا داد که قطعا تأثیرش را در فرایند تولید در آینده خواهد گذاشت.

در مسیر رفع چالش ها؛ نفت خزر از پیشنهادهای پژوهش محور استقبال می کند

شرکت نفت خزر از پیشنهادهای پژوهش محور شرکتهای دانش بنیان که مرتبط با فعالیتها و چالش های ارائه شده این شرکت است، استقبال می کند. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت خزر، محمدمسعود حسین زاد، رئیس پژوهش و فناوری این شرکت گفت: با توجه به نیاز روزافزون صنعت نفت به فناوری های پیشرفته در زمینه عملیات اکتشافی و بهره برداری از منابع نفتی و همچنین لزوم به کارگیری تجهیزات پیشرفته در حوزه اکتشاف آبهای عمیق کشور، اداره پژوهش و فناوری شرکت نفت خزر در کنار همکاران مدیریت اکتشاف و مدیریت مهندسی و ساختمان برای رفع این نیازها گام برمی دارد. افزود: شرکت نفت خزر در گام نخست در زمستان ۹۸ اجرای سه پروژه پژوهشی مورد نیاز بخش های مختلف اکتشافی را آغاز کرد و در ادامه مسیر با وجود محدودیتها، نیازهای پژوهشی بخش های مختلف شرکت در حال شناسایی و ارائه است. در همین راستا این امور نسبت به تهیه فهرست پژوهش های مورد نیاز در دو بخش دانشجویی و کاربردی اقدام کرده و در حال بهره رسانی آنهاست. به گفته حسین زاد، همچنین برای حمایت از پایان نامه های دانشجویان رشته های فنی مرتبط با فعالیت های شرکت نفت خزر، فهرست نیازهای پژوهشی - دانشجویی این شرکت افزون بر درج در سایت اینترنتی شرکت نفت خزر به معاونت های پژوهشی دانشگاه های کشور نیز ارسال شده است که پس از بررسی و تأیید کمیته های تخصصی پژوهش و فناوری در شورای پژوهش شرکت نفت خزر مطرح و پس از تأیید برای حمایت از این پایان نامه ها اقدام خواهد شد. وی با تأکید بر استقبال این شرکت از پیشنهادهای پژوهشی محققان و پژوهشگران اظهار کرد: هم اکنون فهرست پروژه های پژوهشی کاربردی نیز در حال تهیه و به روزرسانی است و به زودی در قالب سبد پژوهشی برنامه پنج ساله هفتم ارائه خواهد شد. بعد از دریافت پیشنهاد پروژه های کاربردی، بررسی های اولیه و فنی در شورای پژوهشی شرکت نفت خزر انجام می شود و پس از تأیید نهایی در فهرست پیشنهادی سبد پژوهشی شرکت نفت خزر قرار می گیرد. رئیس پژوهش و فناوری شرکت نفت خزر درباره پژوهش های دانش بنیان گفت: با همکاری مدیریت فناوری در معاونت پژوهش و نوآوری وزارت نفت فهرست چالش ها و نیازهایی که از این طریق برطرف می شوند تهیه می شود و افزون بر اعلان عمومی در سایت شرکت نفت خزر، در نمایشگاه عرضه و تقاضای فناوری وزارت نفت و همچنین رویداد پترولیوم تیک آف و شناسایی شرکتهای دانش بنیان ارائه شده است و اکنون در حال پیگیری تقاضاها و امضای آنهاست. با برخی شرکتهای دانش بنیان در همایش های مذکور و تهیه پیشنهادهای پژوهشی موثر هستیم. حسین زاد گفت: شرکت نفت خزر از پیشنهادهای پژوهش محور شرکتهای دانش بنیان که مرتبط با فعالیتها و چالش های ارائه شده این شرکت است، استقبال می کند.

نام و نام خانوادگی	حوزه انتخابیه	اولویت	امتیاز	سوابق اجرایی	سابقه نمایندگی
فریدون عباسی دوانی	کازرون	اول	۱۶۳۰۰	رئیس سازمان انرژی اتمی	-
هادی بیگی نژاد	ملایر	اول	۱۳۰۰۰	هیات علمی دانشگاه	-
مصطفی نعمتی	تهنبدان و سریش	اول	۱۲۵۰۰	معاون شرکت پخش فرآورده های نفتی تربیت حیدریه	-
مالک شریعتی نیاسر	تهران، ری، شمیرانات اسلامشهر	اول	۱۳۰۰۰	مدرس دانشگاه	-
حسین حسین زاده	لارستان	اول	۱۱۱۰۰	کارمند شرکت ملی نفت	-
موسی احمدی	کنگان، دیر و جم	اول	۱۰۸۷۰	معاون سازمان ثبت اسناد و املاک کشور، قاضی	نهم (انرژی)
عبدالمولی رحیمی مظفری	سروستان	اول	۱۰۵۰۰	کارمند شرکت گاز استان فارس	-
محمد کعب عمیر	شوش	اول	۹۵۰۰	کارمند شرکت ملی نفت	-
سید موسی موسوی	لامرد، مهر	اول	۹۳۷۰	نماینده مجلس شورای اسلامی	نهم (انرژی)
رمضانعلی سنگدوبینی	گرگان و اق قلات	اول	۹۲۵۰	مدیر عامل اسبق شرکت گاز استان گلستان	-
پرویز محمدنژاد	لنگرود	اول	۹۲۵۰	قائم مقام مدیر عامل شرکت توزیع برق گیلان	-
احمد مرادی	بندر عباس، قشم و ابوموسی	اول	۹۱۲۰	معاون سیاسی استاندار	شوراها
عبدالکریم جمیری	بوشهر، گناوه و دیلم	اول	۹۱۲۰	مدرس دانشگاه	نهم (انرژی)
کیوان مرادیان	فانمشهر	اول	۹۰۰۰	هیات علمی	-
روح الله ایزدخواه	تهران، ری، شمیرانات اسلامشهر	اول	۸۷۵۰	مدرس دانشگاه	-
فریدون حسوند	تهران، ری، شمیرانات اسلامشهر	اول	۸۱۳۰	استاندار بوشهر	۱۰-۸-۶ انرژی
مجتبی بولانگر	تهران، ری، شمیرانات اسلامشهر	اول	۸۰۰۰	پژوهشگر اقتصاد انرژی	-
روبرت باگلریان	ارمنه جنوب	اول	۷۶۲۰	معاونت اقتصادی وزارت دارایی	۷ تا ۹ (اقتصادی)
قاسم ساعدی	دشت ازادگان	اول	۷۶۲۰	رئیس آموزش و پرورش	دهم (انرژی)
حسین گودرزی	درود و ازنا	اول	۷۶۰۰	رئیس مرکز پژوهشهای اسلامی صدا و سیما	-
چلیلی مختار	آبادان	اول	۷۱۰۰	کارشناسی بهزیستی	دهم (اجتماعی)
سید کاظم دلخوش اباتری	صومعه سرا	اول	۷۱۰۰	مشاور معاون رئیس جمهور	۹ تا ۷ (اقتصادی)
سید محمد موحد	کهگیلویه و بوهمی	اول	۷۱۰۰	نماینده مجلس	۴ تا ۸ (اصلی نود)
سپهر اب گیلانی	شوشتر و گنبد	اول	۷۱۰۰	معاون برنامه بسیج	۱۰ (شوراها)
منصور شکر الهی	کهنج، منوجان و فاز باب	اول	۷۰۰۰	قاضی و رئیس دادگستری شهرستان صنویه	-
مجتبی یوسفی	اهواز و باوی	اول	۶۷۵۰	شهردار منطقه ۳ اهواز	-
مجید ناصری نژاد	شادگان	اول	۶۵۰۰	رئیس دانشگاه ماهشهر	۷ و ۱۰ (انرژی)
ابراهیم متینیان	رامهرمز و رامشیر	اول	۳۲۵۰	بازنشسته سیاه	-
محمدرضا مظلومی آبرنگ	بهبهان	اول	۳۲۵۰	بازنشسته سیاه	-
عبدالله ایزدیناه	ایذه و باغملک	اول	۵۸۵۰	فرماندار مسجد سلیمان-معاون آموزش و پرورش	-
حسن رزمیان مقدم	درگز	اول	۵۸۵۰	قائم مقام و معاون حقوقی و امور مجلس وزارت نفت	۷-۵ (برنامه)
علی اکبر بسطامی	ایلام	اول	۵۵۰۰	مدیر کل کمیته امداد کشور	-
علیرضا ورناصری قندلی	مسجد سلیمان	اول	۵۵۰۰	بازنشسته سیاه	-
سید مصطفی اقامیر سلیم	تهران، ری، شمیرانات اسلامشهر	دوم	۱۳۱۰۰	عضو مجمع تشخیص مصلحت نظام	-
مصطفی طاهری	زنجان و طارم	دوم	۱۲۱۰۰	استاد دانشگاه زنجان	-
عبدالناصر درخشان	ایران شهر و سر باز	دوم	۱۱۰۰۰	عضو هیات علمی دانشگاه ولایت ایران شهر	-
جلال محمودزاده	مهاباد	دوم	۸۸۵۰	مدیر جهادکشاورزی مهاباد	۱۰-۸ کشاورزی
حبیب افاجری	بندرماهشهر	دوم	۷۶۲۰	بازنشسته سیاه	نهم (انرژی)
محمدتقی نقد علی	خمینی شهر	دوم	۷۰۰۰	حوزوی	-
شیوا قاسمی پور	مریوان و سرآباد	دوم	۶۷۵۰	کارمند آموزش و پرورش	-
امیرقلی جعفری بروجنی	بروجن	دوم	۶۲۵۰	عضو هیات علمی دانشگاه علوم پزشکی	-
محمد رشیدی	کرمانشاه	دوم	۴۲۵۰	استاد دانشگاه رازی کرمانشاه	-

پتروشیمی مرجان گواهینامه سیستم مدیریت یکپارچه دریافت کرد

پیام مدیر عامل به مناسبت درخشش شرکت پتروشیمی مرجان در کسب گواهینامه سیستم مدیریت یکپارچه (IMS)



پیام مدیر عامل به مناسبت درخشش شرکت پتروشیمی مرجان در کسب گواهینامه سیستم مدیریت یکپارچه (IMS)

بسم الله الرحمن الرحيم
همکاران عزیزم
با سلام و احترام

ارزیابی و سنجش سیستم مدیریت یکپارچه (IMS) مجال آزمون بزرگی را برای مجتمع پتروشیمی مرجان به خوبی رقم زد که خوشبختانه شما همکاران عزیز با سربلندی و احساس تکلیف مسئولانه و متعهدانه نسبت به انجام وظایف خویش با افتخار به آن دست یافتید. اینجانب کسب موفقیت ارزشمند دریافت گواهینامه سیستم مدیریت یکپارچه IMS امتیاز بر استانداردهای: مدیریت کیفیت (ISO 9001:2015) مدیریت محیط زیست (ISO 14001:2015) مدیریت ایمنی بهداشت شغل (ISO 45001:2018) را به شما همکاران تلاشگر صمیمانه تبریک و تهنیت عرض می‌نمایم. بی‌تردید بهره‌مندی از این استاندارد با بکارگیری فرآیندهای بهبود مستمر از طریق کاربرد موثر سیستم مدیریت یکپارچه IMS پتروشیمی مرجان را در نیل به اهداف بلند رهنمون می‌نماید. امیدوارم با کوشش در جهت حفظ این دستاورد بزرگ بتوانیم با همت و تلاش پیگیر و مداوم همچنان در مسیر پیاده‌سازی مدیریت علمی و تفکر سیستمی در سال جهش تولید همدلانه و مسئولانه طی طریق نماییم. شاد و سربلند باشید.

قاسم مسعودی
مدیر عامل

گواهینامه سیستم مدیریت یکپارچه (IMS) از سوی شرکت DQS آلمان به شرکت پتروشیمی مرجان اعطا شد. به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی مرجان، تیم ممیزی شرکت DQS آلمان از روز شنبه ۱۷ خردادماه لغایت ۱۹ این ماه به انجام ممیزی از واحدهای ستادی و عملیاتی شرکت پتروشیمی مرجان پرداختند. گفتنی است، نتایج ممیزی شرکت آلمانی در چارچوب میابرها و مصادیق عملی پیاده سازی سیستم مدیریت یکپارچه (IMS) مبتنی بر استانداردهای: مدیریت کیفیت (ISO 9001:2015) و مدیریت محیط زیست (ISO 14001:2015) و مدیریت ایمنی بهداشت شغل (ISO 45001:2018) و انطباق آن با استانداردهای مورد نظر در پتروشیمی مرجان مورد تأیید قرار گرفت و این شرکت موفق شد با اتکا به توانمندی و قابلیت‌های مدیریتی شایستگی دریافت گواهینامه بین‌المللی سیستم مدیریت یکپارچه را در تمامی سطوح مورد ارزیابی و سنجش بر اساس شواهد و مستندات موجود احراز نماید. این موفقیت بزرگ که مرهون حمایت‌های اعضای محترم هیات مدیره، رهنمودهای راهگشای مدیریت محترم عامل، تدابیر مدیریت محترم مجتمع، نظارت مدیریت محترم پشتیبانی، اجرا و کنترل دقیق مدیریت محترم برنامه‌ریزی سیستم‌ها، فن‌آوری اطلاعات، تضمین کیفیت، مدیریت محترم HSE و مدیریت محترم توسعه منابع انسانی و احساس تعهد مدیران و سرپرستان سطوح ستادی و عملیاتی و نیز مجاهدت بی‌بدیل و تلاش بی‌وقفه همه همکاران عزیز عضو خانواده بزرگ مرجان می‌باشد را صمیمانه تبریک عرض می‌نمایم و موفقیت آنان را از خداوند سبحان آرزو مندیم.

یادداشت

اشتغال‌زایی گسترده طرح توسعه ۲۸ مخزن در خوزستان

احمد محمدی

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب



پارسال بیش از ۱۱۰۰ نفر در پروژه‌های توسعه‌ای میدان‌های کبود، منصوری آسماری، رامشیر، نرگسی، لالی آسماری و گچساران خامی (طرح توسعه ۲۸ مخزن) مشغول به کار شده‌اند که بخش عمده این اشتغال‌زایی در استان خوزستان صورت گرفته است. هدف اصلی وزارت

نفت و شرکت ملی نفت ایران از اجرای طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت، ایجاد حرکت، پویایی و رونق در کسب‌وکارهای مرتبط با صنعت نفت و اشتغال‌زایی به‌ویژه در سطح استان خوزستان است. بیش از ۶۰ درصد طرح‌های توسعه‌ای شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در استان خوزستان اجرا می‌شود که عملیاتی شدن این طرح‌ها به معنای توسعه و رونق اشتغال در این استان خواهد بود. به‌عنوان بخشی از دستاوردهای فاز نخست طرح‌های توسعه بالادستی در حوزه اشتغال، بیش از ۱۱۰۰ نفر در ۶ بسته طرح توسعه ۲۸ مخزن که فاز اجرایی آنها شروع شده است، در سال ۹۸ توسط پیمانکاران مجری این طرح‌ها به کار گرفته شده‌اند و امسال نیز با اجرای شدن سایر بسته‌های طرح ۲۸ مخزن و دیگر طرح‌های توسعه‌ای در دست اجرا، جهش چشمگیری در اشتغال‌زایی استان‌های نفت‌خیز کشور به‌وجود خواهد آمد. در همین حال، در اجرای طرح توسعه ۲۸ مخزن، با دستور مستقیم وزیر نفت، ۴ درصد از هزینه‌کرد در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی و در زمینه اقدام‌ها و پروژه‌های عام‌المنفعه مناطق پیرامونی صرف خواهد شد، طرح ۲۸ مخزن را به واسطه بهره‌مندی از پیمانکاران، سازندگان و نیروی انسانی ایرانی و استفاده حداکثری از کالا، مواد و تجهیزات ساخت داخل، طرحی تمام‌ایرانی برشمرد و گفت: در اسناد قراردادی این طرح، پیمانکاران ملزم به جذب حداکثری نیروهای بومی شده‌اند. در این طرح تعداد قابل توجهی پروژه روستایی و زیرساختی تعریف شده است که در بازه زمانی قرارداد اجرا خواهند شد و همه پیمانکاران موظف‌اند افزون بر واگذاری کامل کارها به شرکت‌ها و نیروهای ایرانی، از حداکثر تجهیزات و قطعات ساخت داخل استفاده کنند. با شروع فاز اجرایی همه بسته‌های کاری این طرح، حدود ۸۰۰ دکل حفاری فعال می‌شوند که این موضوع نیز افزایش چشمگیری اشتغال را در پی خواهد شد. طرح نگهداشت و افزایش توان تولید نفت طرحی است که با ابتکار وزارت نفت به منظور حفظ جریان کار و اشتغال و تحرک در میان پیمانکاران و سازندگان فعال صنعت نفت تدوین و وارد فاز اجرا شد. این طرح در شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب تحت عنوان طرح توسعه ۲۸ مخزن (در قالب ۲۷ بسته کاری) دنبال می‌شود و در گزارشی که از سوی وزارت نفت برای طرح موضوع آن به شورای اقتصاد ارسال شد نیز ایجاد اشتغال یکی از مهم‌ترین آثار آن برشمرده شده است. از میان این ۲۷ بسته، قرارداد ۶ بسته اواخر سال ۹۷ امضا و عملیات اجرایی آن در سال ۹۸ آغاز شد. برندگان مناقصات هفت بسته کاری دیگر نیز در پایان سال ۹۸ مشخص شدند که به‌زودی قراردادهای این هفت بسته هم امضا می‌شود. هشت بسته کاری نیز در حال طی فرآیند مناقصات است. دو بسته کاری هم قرار است به صورت ترک تشریفات واگذار شود و الباقی نیز چهار بسته کاری است که هنوز فرآیند مناقصه آن آغاز نشده است. امید است در نیمه نخست امسال، تکلیف همه بسته‌های کاری طرح توسعه ۲۸ مخزن روشن شده و زمینه برای توسعه اشتغال‌زایی به‌ویژه در استان خوزستان بیش از پیش فراهم شود.

برنامه‌ریزی برای جذب سرمایه در منطقه ویژه پارس

تکمیل مرکز درمانی تروماستر را در اولویت قرار دادیم، زیرا یکی از نیازهای اساسی صنعت و مردم در منطقه پارس جنوبی است که به‌زودی عملیات اجرایی آن آغاز خواهد شد. تکمیل و تجهیز بیمارستان توحید شهر جم از دیگر اقدام‌ها در حوزه بهداشتی و درمانی است که با همکاری شرکت ملی گاز فرآیند اجرایی آن شروع شده است و زمینه به‌کارگیری پزشکان متخصص و فوق تخصصی با تجربه در بیمارستان‌های منطقه در دستور کار قرار دارد. خرمند با اشاره به برنامه‌ریزی برای تقویت زیرساخت‌های علمی و دانشگاهی در استان بوشهر گفت: امکان‌سنجی استقرار یک شعبه از دانشکده نفت، ایجاد هنرستان فنی در شهر کنگان، ایجاد مرکز رشد با همکاری معاونت علمی ریاست جمهوری و همچنین برنامه‌ریزی برای افزایش توانمندی علمی معلمان استان از دیگر اقدام‌هایی است که برنامه‌ریزی‌های لازم برای اجرای آنها در حال انجام است.



مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس از ساخت مرکز درمانی تروماستر در آینده‌ای نزدیک خبر داد و گفت: امسال مصمم به جذب سرمایه‌گذار در زمینه‌های مختلف صنعتی هستیم.

به گزارش دانش نفت به نقل از سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، ایرج خرمند در دیدار با نماینده ولی فقیه در استان و امام جمعه بوشهر، پارس جنوبی را مولود انقلاب اسلامی و نماد اقتصاد مقاومتی عنوان و اظهار کرد: با رویه تعاملی که بین صنعت نفت در پارس جنوبی و مقام‌های ارشد استان بوشهر ایجاد شده، می‌توان شایسته‌ترین خدمات را به مردم عزیز استان و جامعه محلی و محیط پیرامونی در چارچوب مقررات و رویه‌های جاری ارائه کرد. وی گفت: امسال مصمم به جذب سرمایه‌گذاری در زمینه‌های مختلف صنعتی هستیم، خوشبختانه بسیاری از صنایع داخلی کشور علاقه‌مند حضور

خواهیم بود. مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس یادآور شد: ساخت و

به لحاظ اشتغال‌زایی و هم به لحاظ ایجاد تولید و ثروت ملی شاهد جهش چشمگیری

سرمایه‌گذاری در منطقه ویژه پارس هستند. با فعالیت سرمایه‌گذاران در پارس جنوبی هم

پژوهشگاه نفت ۲ تفاهم‌نامه همکاری امضا کرد

رئیس پژوهشگاه صنعت نفت و ابوالفضل خراط، مدیرعامل شرکت طراحی مهندسی و تأمین قطعات مواد شیمیایی صنایع پتروشیمی (اسپک) امضا شد که براساس این تفاهم‌نامه، تبادل اطلاعات، تجربیات و توانایی‌های علمی و همچنین ارائه خدمات پژوهشی، مهندسی، مشاوره‌ای و آموزشی از مهم‌ترین اهداف این همکاری مشترک محسوب می‌شود. مشارکت در انجام پژوهش‌ها با هدف دستیابی به دانش فنی و فناوری‌های اولویت‌دار از دیگر اهدافی است که مقرر شده طرفین برای حصول آن با یکدیگر همکاری کنند. انجام پروژه‌ها و پایان‌نامه‌های دانشجویی، استفاده از امکانات و ظرفیت‌های آزمایشگاهی طرفین برای انجام پروژه‌های مشترک و فراهم‌سازی امکانات و شرایط مورد نیاز برای اجرای دوره‌های آموزشی، کارآموزی و کارگاه‌های آموزشی مشترک از زمینه‌های عمومی همکاری در این تفاهم‌نامه است. همکاری این دو مجموعه در حوزه‌هایی مانند فناوری‌های غشایی، تبدیل متانول به بنزین، بازیابی آمین‌های مستعمل، کاتالیست و خدمات مهندسی انجام خواهد شد.



به گروه‌های نوپا برای توسعه محصول فناورانه و ارائه خدمات مشاوره‌ای و منتورینگ و شناسایی گروه‌های مستعد برای شکل‌گیری استارت‌آپ‌ها

پژوهشگاه صنعت نفت با هدف ارزیابی توانمندی گروه‌های نوپا و ارائه خدمات پژوهشی، دو تفاهم‌نامه همکاری امضا کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پژوهشگاه صنعت نفت، تفاهم‌نامه همکاری با رویکرد ارزیابی و تشخیص توانمندی شرکت‌های دانش‌بنیان و کمک به تأمین نیازهای آزمایشگاهی، بین جعفر توفیقی، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت و کامییز صدقیانی‌زاده، مدیرعامل شرکت توسعه طرح‌های نفت و گاز فراب امضا شد. همکاری برای بازارسازی و توسعه فضای کسب‌وکار شرکت‌های دانش‌بنیان و گروه‌های استارت‌آپی و برقراری ارتباط با متقاضیان و بهره‌برداران در صنایع نفت، گاز، پالایشی و پتروشیمی از موضوعاتی است که قرار است در این تفاهم‌نامه دنبال شود. همچنین قرار است پژوهشگاه صنعت نفت شناسایی نیازهای فناورانه صنعت، رصد فناوری، همکاری در مراحل مختلف تجاری‌سازی با هدف ورود محصول فناورانه به بازار مصرف را در دستور کار خود قرار دهد. شرکت توسعه طرح‌های نفت و گاز فراب، اختصاص بخشی از امکانات این شرکت

عملکرد موفق واحد لوله‌مغزی سیار خارک در سال ۹۸

واحد لوله مغزی سیار منطقه خارک در سال گذشته ۳۲ عملیات مختلف را در مناطق عملیاتی شرکت نفت فلات قاره اجرا کرده که این تعداد عملیات نسبت به مدت مشابه پارسال با افزایش قابل توجهی همراه بوده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، در سال ۹۸، ۲۵ عملیات در منطقه خارک، پنج عملیات در منطقه لاوان و دو عملیات در منطقه بهرگان انجام شد، در حالی که برنامه کاری سالانه واحد لوله مغزی سیار خارک در سال ۹۷ انجام ۱۲ عملیات بوده است. واحد لوله مغزی سیار منطقه خارک به‌عنوان تنها واحد عملیاتی سرویس‌دهنده به مناطق شش‌گانه شرکت نفت فلات قاره توفیق‌های بسیاری در کارنامه خود دارد. این واحد از بدو تأسیس در سال ۱۳۷۸ تاکنون با تکیه بر توان نیروهای جوان، پرتلاش و انرژی، عملیات‌های مختلفی شامل اسیدکاری چاه‌های نفتی، نیترولیفت، سیمان‌کاری چاه‌های نفت، تزریق انواع حلال به درون چاه و خطوط لوله، حفاری، مانده‌یابی و... را بنا به نیاز شرکت و واحدهای درخواست‌کننده از قبیل واحد مهندسی بهره‌برداری و واحد حفاری در کارنامه خود دارد که اوج افتخار این عملیات‌ها را می‌توان عملیات کنترل و مهار فوران چاه ابودر در سال‌های نه چندان دور دانست. این واحد از محدود واحدهایی بود که کارکنان آن به‌صورت جهادی و مستقیم درگیر عملیات روی چاه در حال فوران بودند و حضوری فعال و مؤثر داشتند. همه مراحل عملیات، همچنین تعمیر و نگهداری ادوات گران‌قیمت و سنگین این واحد از سوی همکاران سختکوش واحد لوله مغزی انجام می‌شود.

یادداشت

تولید محصولات پتروشیمی متناسب
با محیط زیست

داود عمادی

مدیر اجرایی شرکت ملی صنایع پتروشیمی



بر نقش اساسی الزام‌های محیط زیستی در ترسیم نقشه راه صنعت پتروشیمی به‌منظور تولید محصولات و به‌کارگیری فرآیندها و فناوری‌های دوستدار محیط زیست تأکید دارم. درباره برنامه‌های محیط‌زیستی صنعت پتروشیمی بایستی اظهار کرد: توسعه صنعت پتروشیمی شتابی بیش از پیش گرفته است. برنامه‌ریزی برای جهش دوم و سوم صنعت پتروشیمی تا سال ۱۴۰۰ و سپس ۱۴۰۴ انجام شده و این صنعت مصمم به تحقق برنامه‌های توسعه‌ای خود است که این حرکت پرشتاب، لزوم توجه به ملاحظات محیط‌زیستی را دوچندان می‌کند. توسعه‌ای ناپایدار و نامتوازن که تنها به رفع نیاز فعلی بینجامد، به ایجاد آلودگی و از دست رفتن ذخایر و سرمایه‌های ارزشمند طبیعی منجر شود و تأمین نیازهای نسل آینده را با مخاطره روبه‌رو کند مدنظر نیست، توسعه صنعت برای ایجاد رفاه در جامعه است و هوا و زمین پاک و آب سالم، جزو بدهی‌ترین حقوق افراد جامعه به شمار می‌آید. تاکنون سیاست‌ها و برنامه‌های امور محیط زیست شرکت ملی صنایع پتروشیمی بیشتر حول مدیریت مسائل محیط‌زیستی شرکت‌های تولیدی تعریف می‌شد تا آلاینده‌هایی که ناگزیر در خلال فعالیت‌های صنعتی تولید می‌شود به بهترین نحو مدیریت شود، اما با سرعت گرفتن برنامه‌های توسعه صنعت پتروشیمی، نگاه، معطوف به آینده و برنامه‌های پیشگرایانه است. اینک تلاش بر آن است تا ملاحظات محیط‌زیستی نقش اساسی در ترسیم نقشه راه صنعت بازی کند تا محصولات، فرآیندها و فناوری‌های دوستدار محیط زیست انتخاب شود و سیاست‌گذاری‌های لازم برای هدایت سرمایه‌گذاران در این مسیر صورت گیرد، در گام بعد ضرورت دارد اثر فعالیت‌های صنعت بر محیط زیست پیش از احداث ارزیابی و اقدام‌های کنترلی قبل از راه‌اندازی پیش‌بینی شود. معتمدی لازم است هزینه‌هایی که به دلیل فعالیت صنعت به محیط زیست تحمیل می‌شود برآورد و در سود و زیان شرکت‌ها لحاظ شود. این مسئله به مدیریت بهینه جنبه‌های محیط زیستی با اقتصادی‌ترین روش ممکن منجر خواهد شد. بر این اساس، تدوین برنامه مدیریت کربن از دیگر برنامه‌های در دست اجرای شرکت ملی صنایع پتروشیمی در زمینه محیط زیست است و کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای امروز یک مطالبه عمومی و بین‌المللی است که بر بازار محصولات و عملکرد بنگاه‌های اقتصادی تأثیرگذار است. لازم است تأثیر این مسئله بر آینده صنعت پتروشیمی بررسی شود و با برنامه‌ای حساب‌شده به شرکت‌های پتروشیمی کمک شود تا در این زمینه اقدام‌های مؤثر انجام دهند. امید است با توسعه پایدار صنعت پتروشیمی، آینده‌ای بهتر برای ایران عزیز رقم خورد.

برنامه تعمیراتی نفت و گاز آغاچاری در سال
۱۹۸ اجرایی شد

شرکت بهره‌برداري نفت و گاز آغاچاری موفق به اجرای ۹۸ درصد برنامه‌های حوزه تعمیرات پیشگیرانه به‌منظور استمرار تولید و بهبود عملکرد تجهیزات فرآیندی در سال گذشته شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع نفت و گاز جنوب، ابراهیم پیرامون، مدیرعامل شرکت بهره‌برداري نفت و گاز آغاچاری گفت: با توجه به شرایط موجود در راستای تعمیر و نگهداری از کارخانه‌ها و تجهیزات مرتبط با تولید و لزوم استفاده حداکثری از فرصت پیش آمده و به‌منظور ایمن‌سازی تأسیسات، این شرکت با بیش از ۳ هزار و ۶۸۸ مورد تعمیرات پیشگیرانه، موفق به اجرای ۹۸ درصد از برنامه راهبردی خود در زمینه تعمیرات و نگهداری شده است. وی افزود: اجرای برنامه‌های مناسب نگهداری و تعمیرات به دلیل نقش اساسی آن در حفظ و نگهداشت تولید و افزایش سطح ایمنی، جایگاه ویژه‌ای دارد که در همین راستا با تلاش همکاران در مجموعه تعمیرات و عملیات از ۳ هزار و ۷۶۰ درخواست کار صادر شده بیش از ۳ هزار و ۶۸۸ مورد آن اجرایی شده که می‌توان از آن به‌عنوان موفقیتی مهم نام برد. پیرامون با بیان اینکه انجام تعمیرات پیشگیرانه افزون بر نقش مهمی که در نگهداشت تولید دارد از نظر حفاظت از محیط زیست محیط‌های عملیاتی نیز نقش مثبتی داشته است، گفت: شناسایی و بررسی راه‌های کنترل، مدیریت و کاهش آسیب‌های زیست محیطی یکی از شاخص‌های اصلی در تدوین برنامه‌های تعمیرات پیشگیرانه این شرکت بوده که در این راستا نیز سال گذشته اقدام‌های قابل توجهی انجام شده است. وی نصب سیستم هشداردهنده سطح مایع روی حوضچه‌های تخلیه مایعات، ارتقای سیستم پمپاژ نفت نمکی و شیرین در واحد بهره‌برداري شماره ۲ آغاچاری، تعمیر توربین رولزرویس و مجموعه کمپرسورهای مربوطه در کارخانه گاز و گاز مایع ۱۰۰۰، تعمیر، بازسازی و راه‌اندازی توربین رستون ۱۷۵ واحد بهره‌برداري شماره ۳، ساخت قطعات معیوب توربین سولارساترن، تعمیر اساسی مخزن اتلاف‌کننده ثقلی واحد نمک‌زدایی رگ سفید ۱- و طراحی و ساخت بالانس پیستون کمپرسورهای گاز نوع بورسینگ گریز از مرکز را بخشی از فعالیت‌های شاخص انجام‌شده در حوزه تعمیرات این شرکت در سال ۹۸ عنوان کرد. مدیرعامل شرکت بهره‌برداري نفت و گاز آغاچاری همچنین به ساخت بیش از هزار و ۵۶۳ قطعه مورد نیاز واحدهای عملیاتی با استفاده از ظرفیت تولیدکنندگان داخلی اشاره کرد. پیرامون با اشاره به اهمیت نظارت و پایش الکترونیکی فعالیت‌ها گفت: سال ۹۸ افزون بر اجرای موفقیت‌آمیز سیستم الکترونیکی و مکانیزه صدور پروانه کار، فاز نخست سیستم مکانیزه مدیریت نگهداری و تعمیرات (CMMS) نیز به عنوان Pilot اجرا شده و هم‌اکنون آماده بهره‌برداري است.

پتروشیمی صنعت سبز؛

جهش تولید در گرو حفظ محیط زیست



عملکرد مطلوب محیط زیستی در بیشتر شرکت‌های پتروشیمی منجر به آن شده است که به عنوان صنایع سبز و برگزیده در کشور شناخته شوند و در سال گذشته ۱۴ مجتمع به عنوان صنایع برگزیده سبز موفق به دریافت لوح زرین و سیمین از سازمان حفاظت محیط زیست شدند.

به گزارش نیپنا، تنوع زیستی و میراث تکاملی به دلیل فعالیت‌های انسانی مثل توسعه شهرها، نابودی جنگل‌ها، ساخت جاده‌ها و آلاینده‌های صنعتی در معرض خطر است به طوری که نزدیک به یک میلیون جانور و گیاه در معرض خطر انقراض قرار گرفته‌اند. به دلیل اهمیت مسئله، موضوع روز جهانی محیط‌زیست امسال از طرف ارگان محیط زیستی سازمان ملل (۵ ژوئن ۱۶- خرداد) «پاسداشت تنوع زیستی» و شعار آن «زمان برای طبیعت» تعیین شده است. همچنین سازمان حفاظت محیط‌زیست برای هفته محیط‌زیست (۱۷ تا ۲۳ خرداد) شعار «جهش تولید، حفظ محیط زیست برای توسعه پایدار ایران» را برگزیده است. منابع طبیعی که زمین در طی میلیون‌ها سال در خود ذخیره کرده است در طی دو قرن گذشته، به طور گسترده از دل زمین بیرون کشیده شده و این بهره‌برداري عظیم منجر به تغییر چهره زمین، برهم زدن تعادل آن و از بین رفتن زیست‌بوم‌ها شده است. در این میان، نیاز روزافزون بشر به منابع انرژی، استخراج سوخت‌های فسیلی و مصرف آن بیشترین تأثیر را داشته است. امروزه، توسعه پایدار نه یک ارزش که یک ضرورت است. امروز پذیرفته شده نیست که نفت و گاز تصفیه شده و ناخالصی‌های جدا شده از آن در محیط رها شود. طرح NGL پتروشیمی خارک در سال گذشته به بهره‌برداري رسید تا مانع سوزاندن گازهای همراه نفت در در مشعل میدان‌های شرکت نفت فلات قاره ایران در خلیج فارس و در مناطق عملیاتی خارک و بهرگان شود. طبق برنامه پالایشگاه گاز بیدبند خلیج فارس در سال ۱۴۰۰ از مشعل سوزی گازهای همراه نفت در میدان‌های نفتی استان‌های خوزستان، کهگیلویه و بویر احمد و بوشهر ممنعت خواهد کرد. روند پیشرفت پالایشگاه گاز یادآوران مورد پایش مستمر شرکت ملی صنایع پتروشیمی است تا از سوزاندن روزانه ۲۵۰ میلیون فوت‌مکعب گازهای همراه نفت در میدان‌های نفتی آزادگان شمالی،

آزادگان جنوبی، یاران شمالی، یاران جنوبی، یادآوران و دارخوین جلوگیری شود و این گازها تبدیل به محصولات با ارزش افزوده شود. با وجود نقش بسزای صنعت پتروشیمی در ممانعت از هدر رفت منابع و ایجاد آلودگی صنایع بالادستی، توسعه، ساخت و بهره‌برداري از این صنعت مستلزم توجه ویژه به ملاحظات محیط‌زیستی است. فرآوری ترکیبات هیدروکربنی عمدتاً در دما و فشار بالا احتمال نشت و نشر این ترکیبات را از تجهیزات مختلف فرآیندی به شکل آلاینده‌های هوا، پساب و پسماند افزایش می‌دهد. علاوه بر آن فرایندهای پتروشیمی عمدتاً فرایندهایی انرژی بر بوده و تأمین این انرژی مبتنی بر احتراق سوخت‌های فسیلی و تولید گازهای احتراقی است. بر این اساس است که صنعتگران پتروشیمی تلاش بی‌وقفه‌ای برای مدیریت بهینه این صنعت داشته‌اند تا توسعه پایدار این صنعت محقق شود. روز جهانی محیط زیست فرصت مناسبی است تا با بر شمردن دستاوردهای محیط زیستی صنعت پتروشیمی از آنان که این مهم دغدغه آنها بوده و تلاش کرده‌اند تا رونق اقتصادی با حفظ محیط زیست همراه باشد تقدیر و قدردانی شود.

۱- مجموعه الزامات محیط‌زیستی
صنایع پتروشیمی:

این مجموعه که در ۹ مجلد توسط شرکت ملی صنایع پتروشیمی تهیه شده است کلیه ملاحظات محیط زیستی این صنعت را پوشش داده و به صورت دستورالعمل و راهنما، شرکت‌های پتروشیمی را در مدیریت حوزه‌های محیط زیستی خود یاری می‌کند.

۲- پروژه‌های مهم محیط زیستی

در طراحی و ساخت فرآیندهای پتروشیمی کلیه ملاحظات محیط زیستی شامل تصفیه پساب‌ها، مدیریت پسماندها و کنترل آلاینده‌های هوا صورت می‌پذیرد. مطالعات ارزیابی اثرات محیط زیستی قبل از احداث طرح و همزمان با مطالعات امکان‌سنجی انجام می‌پذیرد و تلاش می‌شود تا با پیش‌بینی اقدامات کنترلی اثرات سوء به حداقل ممکن کاهش یابد و عملکرد محیط‌زیستی شرکت‌ها در هنگام بهره‌برداري پایش شود. با این وجود در طی دوران بهره‌برداري نیز پروژه‌های محیط زیستی متعددی برای بهبود وضعیت انجام می‌شود. به عنوان مثال تولید کلر و سود سوزآور در فرآیندهای کلر الکالی با تکنولوژی سل جیوه در پتروشیمی شیراز و بندر امام به دلیل مسائل محیط زیستی متوقف شده و در پتروشیمی بندر امام با تکنولوژی غشایی جایگزین شده است. همچنین با وجود آنکه تصفیه پساب‌ها و صنایع پتروشیمی در منطقه ماهشهر و عسلویه، به صورت متمرکز در تصفیه خانه‌های مجهز پتروشیمی فجر و مین صورت می‌گیرد، برای ارتقاء وضعیت و آمادگی مدیریت شرایط اضطراری، تصفیه خانه تکمیلی با ظرفیت چهل هزار مترمکعب در روز در پتروشیمی بندر امام، ۴۸۰۰ مترمکعب در روز در پتروشیمی مارون و ۳۶۰۰ مترمکعب در روز در پتروشیمی مین (افزایش ظرفیت) در نظر گرفته و احداث شده‌اند. همچنین تصفیه خانه پتروشیمی دماوند با ظرفیت ۲۴ هزار مترمکعب در روز برای پاسخگویی به نیاز صنایع پتروشیمی مستقر در عسلویه در دست احداث است.

۳- پروژه‌های کاهش انتشار گازهای
گلخانه‌ای

احتراق سوخت‌های فسیلی منشا اصلی انتشار گازهای گلخانه‌ای است. گازهای گلخانه‌ای منجر به گرم شدن کره زمین و تغییر اقلیم می‌شود. با وجود آنکه در ایران الزامی برای کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای وجود ندارد، در صنعت پتروشیمی میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای منتشره مطابق با استانداردهای بین‌المللی محاسبه، پایش و گزارش می‌شود و پروژه‌های متعددی به صورت داوطلبانه برای کاهش انتشار این گازها انجام شده است. برخی از این پروژه‌ها در ادامه آورده شده است:

- کاهش انتشار ۶۸۰ هزارتن در هزارتن دی‌اکسید کربن در سال در پتروشیمی شیراز با حذف انتشار N₂O در فرآیند تولید اسید نیتریک (ثیت در سازمان ملل)
- کاهش انتشار ۶۸۰ هزارتن در سال دی‌اکسید کربن در پتروشیمی مارون در فرآیند اتیلن اکساید
- بازیابی گازهای دودکش در صنایع پتروشیمی کرمانشاه و کاهش انتشار ۴۰ هزارتن در سال دی‌اکسید کربن

- برنامه ریزی برای احداث پتروشیمی همت و جمع‌آوری ۱۸۰ هزار تن در سال گازهای دی‌اکسید کربن شرکت‌های پتروشیمی مستقر در عسلویه و تبدیل آن به اوره

۴- آزمایشگاه‌های مجهز محیط زیستی
در مناطق ویژه

با وجود اقدامات متعدد و قابل تقدیر شرکت‌های پتروشیمی در راستای حفاظت از محیط زیست، مسلم است راهبری

صنایع عظیم و پیچیده پتروشیمی به خصوص در مناطقی مثل ماهشهر و عسلویه که این صنایع تجمع یافته‌اند همواره با چالش روبرو خواهد بود. استقرار آزمایشگاه‌های مجهز محیط زیست در سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی و شرکت پتروشیمی بازارگاد به منظور کنترل کیفیت محیط و نظارت بر خروجی صنایع پتروشیمی به محیط از تمهیداتی است که برای مدیریت این مسئله در نظر گرفته شده است. به عنوان مثال تنها در آزمایشگاه محیط زیست سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی روزانه نزدیک به ۱۰۰۰ آنالیز روی پساب‌های تخلیه شده به خورهای منطقه انجام می‌شود.

۵- حمایت از گونه‌های گیاهی و جانوری

حمایت صنایع پتروشیمی از گونه‌های جانوری و اقلیم منطقه در سال‌های گذشته در قالب فعالیت‌های منسجم به شرح زیر انجام شده است. حمایت از آهوی جبیر (شرکت پتروشیمی آریاسول) حفظ کلونی طوطی ماهی‌های ساکن در اسکله‌ها (شرکت پایانه‌ها و مخازن پتروشیمی) حمایت از لاک پشت‌های در معرض انقراض گونه منقار عقابی و گونه سبز سواحل نایبند (پتروشیمی مین) پاکسازی سواحل نایبند (پتروشیمی کویان و جم) حمایت از دلفین خلیج فارس (پتروشیمی فن آوران)

کاشت و نگهداشت ۸ میلیون اصله نهال درخت حرا به مساحت تقریبی ۵۰۰ هکتار در خوریات منطقه (پتروشیمی بندر امام)

۶- صنایع سبز و صنایع سبز برگزیده

در بیشتر شرکت‌های پتروشیمی منجر به آن شده است که به عنوان صنایع سبز و برگزیده در سطح کشور شناخته شوند. در سال گذشته تعداد ۱۳ واحد صنعتی به عنوان صنایع برگزیده سبز موفق به دریافت لوح زرین از سازمان حفاظت محیط زیست کشور شده‌اند که ۴ شرکت پتروشیمی به عنوان تنها نمایندگان گروه نفت و گاز در بین این ۱۳ شرکت قرار گرفته‌اند. همچنین ۱۰ شرکت از ۱۵ شرکتی که در گروه نفت و گاز موفق به دریافت لوح سیمین به عنوان صنعت سبز شده‌اند شرکت‌های پتروشیمی هستند.

توضیحات معاون وزیر نفت درباره بخشنامه سازمان برنامه و بودجه



مینو با اشاره به ابلاغ بخشنامه دوم پیش از اتمام بررسی بخشنامه اول از سوی شورای تعیین‌شده، تصریح کرده است: در تاریخ ۱۰ خردادماه امسال بخشنامه جدیدی عطف به بخشنامه اول (۶۹۶۴۸) از سوی سازمان

مستئنا است و براساس بند اول بخشنامه مذکور صرفاً شرکت‌های تابع قانون خدمات کشوری مشمول این افزایش می‌شوند. بر همین اساس معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت قبل از سال

معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزیر نفت درباره افزایش ۵۰ درصدی امتیازات جدول حقوق کارکنان صنعت نفت توضیح داد: از آنجا که وزارت نفت تابع قانون مدیریت خدمات کشوری نیست، این مسئله امکان اجرا ندارد، با این حال به‌دنبال شرایط دیگری برای افزایش امتیازات هستیم.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، فرزین مینو با اشاره به بخشنامه ۶۹۶۴۸ مورخ ۳۰ بهمن ماه سال ۹۸ ابلاغی از سوی رئیس سازمان برنامه و بودجه کشور گفته است: در این بخشنامه در ارتباط با افزایش امتیازات فصل دهم قانون مدیریت خدمات کشوری به تمامی شرکت‌های دولتی، بانکها و مؤسسات انتفاعی وابسته به دولت با اخذ تأییدیه رئیس سازمان برنامه و بودجه کشور و رعایت موازینی مجوز اعطا شده بود، اما صنعت نفت بر اساس ماده ۱۰ قانون وظایف و اختیارات نفت از قانون خدمات کشوری

یادداشت

مسئولیت اجتماعی؛ دایره‌های گسترده برای آرامش و رفاه نسبی محیط

حسن منتظر تربتی

معاون وزیر نفت در امور گاز



دایره مسئولیت‌های اجتماعی، دایره‌های گسترده است و محیط‌های پیرامونی نیز بالتبع، توقع زیادی از ما خواهند داشت. بیشتر جنس کارهایی که قصد داریم در این حوزه انجام دهیم، باید از جنس کارهایی باشد که فارغ از بحث هزینه، بتواند آرامش و رفاه نسبی را برای محیط پیرامونی خود ایجاد کند.

به باور من، نظام‌نامه ابلاغی مسئولیت‌های اجتماعی در این راستا، یک راهنماست و بهتر است که ما هم اقدام‌های خود را در چارچوب همان نظام‌نامه انجام دهیم تا ان‌شاءالله کارها و اقدام‌های انجام‌شده، مسیری را به روی ما بگشاید تا بتوانیم مشکلات و چالش‌هایی را که در جریان کار، درگیر آن می‌شویم، رفع کنیم. موضوع مسئولیت‌های اجتماعی در حوزه شرکت‌های گاز استانی، پالایشگاهی و انتقال، تا اندازه‌ای با هم متفاوت است. مسئولیت‌های اجتماعی در بخش گازرسانی، در سه حوزه اجتماعی، اقتصادی و زیست‌محیطی مطرح می‌شود که بر همین اساس، اقدام‌های انجام‌شده در بحث اقتصادی، در حوزه توسعه گازرسانی و اقدام‌هایی است که برای ذی‌نفعان به‌عنوان مشترکان انجام می‌شود. در حوزه اجتماعی نیز شامل برون‌سپاری‌ها، ایجاد اشتغال، توسعه مراکز خدمات‌رسانی، آموزش در مورد مسائل ایمنی، مصرف بهینه و نشست‌یابی و امداد رسانی و سایر اقدام‌های انجام‌شده در حوزه اجتماعی است. در بحث زیست‌محیطی، این تفاوت پررنگ‌تر می‌شود؛ اتوماسیون و صرفه‌جویی در مصرف کاغذ، صداستنجی، بوسنجی و... در ایستگاه‌های تقطیل فشار و اندازه‌گیری آلاینده‌ها و نیز اقدام‌های بهبود در این زمینه از کارهای متفاوت مسئولیت اجتماعی در بخش‌های مختلف است. همچنین اصل بهینه‌سازی موتورخانه‌ها اقدام خوب دیگری در این زمینه است و بحث اصلاح موتورخانه‌ها که بدون کوچک‌ترین هزینه‌ای برای مردم قرار است به انجام برسد در بطن خود کاهش مصرف را به همراه دارد که هم شامل بهینه مصرف کردن می‌شود و هم با کاهش مصرف، به محیط زیست کمک می‌کند. این اقدام، یعنی تنظیم موتورخانه‌ها جزو موضوعاتی است که هزینه‌ای برای دولت ایجاد نمی‌کند، اما رفاه و آرامش را برای عموم مردم به ارمغان می‌آورد. در همین حال، از الکترونیکی کردن قبوض می‌توان به‌عنوان راهکاری برای حفظ محیط زیست نام برد که هم مردم بهتر در جریان قرار می‌گیرند و هم کاهش استفاده از کاغذ را به همراه دارد. بحث رفع نشتی گاز پس از نصب رگولاتور که در حال گرفتن مجوز آن هستیم و... همه از جمله اقدام‌هایی است که افزون بر خدمت‌رسانی به مردم، رفاه و آسایش بیشتر را نیز به همراه می‌آورد. کار گاز توسعه است و همیشه می‌گفتند قطار توسعه که حرکت می‌کند، در مسیر خود، عددهای را از بین می‌برد، اما اکنون مسئولیت اجتماعی دقیقاً بر همین مینا تعریف شده که در کنار توسعه، کسی و شغلی از بین نرود. در این پیوند، وزارت نفت نیز در بحث کلان، در خصوص بهینه‌سازی و مصرف بهینه گازهای مهمی برداشته که هم به اقتصاد جامعه کمک می‌کند و هم آموزشی در راستای مصرف بهینه است. ما اکنون در پوشش گازرسانی به عدد ۹۵ درصد رسیده‌ایم که عدد بسیار بالایی است و به همان نسبت، توقع‌ها را نیز بالا می‌برد. باید فضایی ایجاد کنیم که در آن بتوان هنر خدمت‌رسانی به جوامع پیرامونی را به تصویر کشید. هنر شما هم باید این باشد که در کنار محدودیت‌های بودجه‌ای، آن قدر کمک‌های مؤثر در زمینه‌های مختلف داشته باشید تا جامعه پیرامونی شما، احساس آرامش داشته باشد و از برکات حضور شما استفاده کند.

خبر مهم

قبضی کاغذی گاز حذف شد



سختگوی شرکت ملی گاز اعلام کرد که هم‌اکنون قبوض کاغذی برای مشترکان گاز حذف شده است.

محمد عسگری در این باره گفت: قبض کاغذی به‌طور رسمی حذف شده و تنها در موارد خاص و بنا به درخواست مشترکان چاپ می‌شود. ادامه داد: اکنون حدود ۲۴ میلیون نفر مشترک گاز در کشور وجود دارد که ۲۱.۵ میلیون نفر شماره همراهشان ثبت شده و بقیه به‌دلیل مختلف از جمله نبود امکانات مخابراتی، نداشتن تلفن همراه یا نداشتن علم استفاده از امکانات تلفن همراه، شماره همراهشان ثبت نشده است. سختگوی شرکت ملی گاز ایران تصریح کرد: این افراد نیز با توجه به اطلاع‌رسانی‌های انجام‌شده از طریق شرکت‌های گاز استانی و با مراجعه به سایت یا استفاده از شماره همراه بستگان خود، از قبض گاز خود مطلع می‌شوند.

معاون وزیر نفت در امور گاز:

تکریم سرمایه انسانی ضامن ارتقای کارشناسان لایق به مدیران آینده است



مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران گفت: احترام به نیروی انسانی تضمین‌کننده ارتقای کارشناسان لایق به مدیران آینده است. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، حسن منتظر تربتی در آیین تودیع و معارفه سرپرست شرکت انتقال گاز ایران که روز شنبه (۱۷ خردادماه) از طریق ویدئو کنفرانس با حضور مدیران مناطق ده‌گانه انتقال گاز برگزار شد، گفت: آقای جمشیدی‌دانا از نیروهای ارزشمند شرکت ملی گاز است که با توجه به تجربه و سوابق عملیاتی و مدیریتی در بخش‌های پالایشگاهی و دیسپچینگ، می‌تواند شرایط مطلوبی را در شرکت انتقال گاز مهیا کند. ادامه داد: مدیریت ناوگان گسترده انتقال گاز نیازمند نگرشی سیستمی با رویکرد توجه به کرامت نیروی انسانی و ایجاد همراهی و همدلی همه همکاران است. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه مدیریت یک سازمان به مثابه بازی در صفحه شطرنج است، تصریح کرد: برخی مدیران خود را شاه این صفحه قلمداد می‌کنند و با تفکری اقتدارگرایانه همه

سازمان را وسیله‌ای برای حفظ مطامع خود می‌دانند، در حالی که در یک سازمان مبتنی بر استفاده از خرد جمعی و اجرای عدالت و حفظ کرامت سرمایه انسانی این‌گونه نیست و وظیفه مدیر، هدایت همه نیروها به‌گونه‌ای است که بتواند از یک سرباز لایق، وزیری قابل بسازد. تربتی اظهار کرد: از آقای جمشیدی‌دانا با تجارب و ویژگی‌های اخلاقی خوبی که از ایشان سراغ دارم،

انتظار می‌رود برای نیروهای صدیق و پرتلاش شرکت انتقال گاز که در جای‌جای این کشور به صورت گمنام تلاش می‌کنند، امنیت خاطر برای بیان دیدگاه‌های فنی و امنیت شغلی آنان مهیا سازد. وی تأکید کرد: دوران مدیریت هر شخصی، موهبتی است که برای یک دوره محدود در اختیارش قرار می‌گیرد و در این دوران، مسلماً از ما تعریف یا انتقادهای زیادی می‌شود،

اما به نظر من، ارزیابی واقعی را باید در زمان خروج از سازمان و دوران پس از ترک سازمان جست‌وجو کرد. همکاران رفتار ما را بسیار هوشمندانه ارزیابی می‌کنند و به خاطر می‌سپارند، بنابراین مدیر موفق، مدبری است که دعای همکاران خود را بدرقه راهش داشته باشد. اعتقاد راسخ دارم اگر این دعاها از دل و جان و با صداقت باشد، در زندگی شخصی و کاری آینده ما

بسیار اثربخش خواهد بود. **انتقال ایمن و پایدار گاز، حتی در شرایط بسیار سخت**

در ابتدای این آیین، سعید توکلی، مدیرعامل پیشین شرکت انتقال گاز ایران ضمن تشکر از اعتماد معاون وزیر نفت در امور گاز برای سپردن اداره بخش مهم دیگری از شرکت ملی گاز ایران به او، گفت: بسیار خرسندم که این شرکت به دست فرد کارآزموده‌ای همچون مهندس جمشیدی‌دانا اداره خواهد شد. مهدی جمشیدی‌دانا، سرپرست جدید شرکت انتقال گاز ایران نیز با تشکر از مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران به دلیل اعتماد و حمایت‌های بی‌دریغ او، اظهار کرد: حمایت مدیر از مجموعه مدیران خود، اعتماد به نفس را افزایش می‌دهد و موجب می‌شود کارها راحت‌تر و سریع‌تر به انجام برسد. وی ادامه داد: خرسندم که توانستم امانت‌دار خوبی باشم و مدیریت همکاران رفتار ما را بسیار هوشمندانه جولایی تحویل دهم. خوشحالم که در تامل با شرکت انتقال گاز، موفق شدیم در پنج ماه سخت ساخت مجموعه گاز گذشته، سربلند بیرون بیایم و هر سال برگ زرینی را به کارنامه شرکت بیافزاییم.

توضیحات شرکت ملی گاز ایران درباره احداث آسمانخراش

تأکید و تصریح کرده است که این پروژه به استناد ابلاغیه‌های آن وزارت، اجرا نخواهد شد. بنا به رعایت به مراتب فوق، روابط عمومی شرکت ملی گاز ایران ضمن تکذیب خبر و اطلاعات ارائه‌شده از سوی آن خبرگزاری محترم مبنی بر تخصیص ارقام چند هزار میلیارد تومانی به‌عنوان هزینه ساخت مجموعه گاز (که از اساس فاقد مبنای موضوعیت است)، از آن رسانه محترم تقاضا دارد در شرایطی که کشور نیاز به آرامش و همدلی دارد، با منظر قرار دادن خدمات ارزنده شرکت ملی گاز ایران در افزایش سطح رفاه عمومی و ارتقای عدالت اجتماعی، از درج اخبار نامیدکننده و غیرواقعی پرهیز کنند.»

احداث مجتمع ادارات مرکزی تنها بر مبنای استفاده از اعتبارات حاصل از فروش ساختمان‌های ملکی و بدون تحمل هرگونه بار مالی مازاد بر منابع شرکت ملی گاز ایران و دولت تدوین شده است. همچنین، نمایش ماکت‌هایی از نمونه‌های طراحی‌شده برای این ساختمان سبب گمراهی افکار عمومی شده است. به عبارت دقیق‌تر، تاکنون هیچ ساختمان یا آسمان‌خراشی احداث نشده (و در حال احداث نیز نمی‌باشد) و آنچه در خبرگزاری فارس و سایر رسانه‌ها نمایش داده شده، ماکت بوده است. در پایان، ذکر این نکته ضروری است که وزیر محترم نفت، به عنوان بالاترین مقام رسمی مسئول در صنعت نفت،

پیش در دولت دهم آغاز شده و بر اساس مصوبه شماره ۲۴۴۱۹۰/۴۸۸۵۵ به تاریخ ۹/۱۲/۱۳۹۹ هیئت محترم وزیران، در دستور کار شرکت ملی گاز ایران قرار گرفته است. شایان ذکر است، بر اساس بررسی‌های انجام‌شده در سنوات گذشته توسط مراجع تخصصی ذی‌ربط، ساختمان‌های ستادی و عملیاتی شرکت ملی گاز ایران عمدتاً فرسوده، ناپایم و فاقد استانداردهای مورد نیاز بهره‌برداری می‌باشند و با سطح اهمیت و لزوم پایداری ارائه خدمات صنعت گاز که در شمار پریسکت‌ترین صنایع عملیاتی قرار دارد، تناسبی ندارند. مزید اطلاع، برخلاف برآورد اعلام‌شده در گزارش آن خبرگزاری، برنامه این شرکت برای

روابط عمومی شرکت ملی گاز ایران در واکنش به گزارشی با عنوان «پیشرفت آسمانخراش شرکت ملی گاز به روایت تصاویر ماهواره‌ای/ شبانه حضور شرکت‌های کاغذی در اجرای پروژه» توضیحاتی برای تنویر افکار عمومی ارائه کرد.

روابط عمومی شرکت ملی گاز ایران در واکنش به این گزارش که در تاریخ ۱۲ خردادماه در خبرگزاری فارس منتشر شده، ضمن تکذیب خبر فوق، توضیح داد: «به استحضار می‌رساند پروژه تجمیع ساختمان‌های اداری شرکت ملی گاز ایران، تمامی ساختمان‌های این شرکت در محدوده شهر تهران را شامل می‌شود و مقدمات آن از ۱۰ سال

آیین تودیع مدیرعامل پیشین شرکت گاز استان تهران برگزار شد

سخت است، زیرا فونداسیون گازرسانی از گاز استان تهران و با توانمندی بالای مدیران و دست‌اندرکاران آن آغاز شده است. وی ادامه داد: به باور من در هر بخش و سازمانی که مشغول خدمت‌رسانی باشید، همیشه انسان‌ها در صحنه کاری خود، دانه‌هایی را می‌کارند که برخی از آنها تبدیل به نهال، بخشی تبدیل به درختچه و برخی دیگر نیز به درخت تومندی تبدیل می‌شوند که در تفکر سیستمی به آنها ساختار می‌گویند. نگهداری این درختچه‌ها و درختان تنومند تنها به دست توانای شما سرمایه‌های انسانی میسر است، زیرا زمانی که یک مدیر عوض می‌شود، ممکن است خیلی از شرایط تغییر کند، اما این شما هستید که با دست به دست هم دادن، سازمان را به هدف خود در افق ۱۴۰۴ که رسیدن به سرآمدی است، می‌رسانید. سرپرست شرکت گاز استان تهران تصریح کرد: همه این موارد نشان می‌دهد ظرفیت بسیار بالایی در بخش‌های مختلف وجود دارد و شما می‌توانید آن استاندارد مطلوبی باشید که از آن برای بهره‌برداری در بخش پروژه‌ها، استفاده می‌شود، ضمن آنکه نباید فراموش کنیم حمایت مدیران ستادی بسیار مهم است، با حمایت آنها و توجه ویژه به گاز استان تهران، این نهال جدید باید با بگیرد و اتفاق‌های خوب رقم بخورد.



باید اتفاق‌های خوبی در شرکت گاز استان تهران بیفتد

احمد دارابی، مدیرعامل پیشین شرکت گاز استان تهران نیز طی سخنانی در این آیین، اظهار کرد: از اینکه این مدت را با همکاران بسیار خوبم کار کردم و توانستم در این شرکت، به جامعه خود خدمت کنم، بسیار خرسند و سپاسگزارم و از این به بعد هم، در هر زمان آماده ارائه کمک و خدمت به همکارانم، مهندس توکلی هستم. سعید توکلی، مدیرعامل پیشین شرکت انتقال گاز ایران هم با تشکر از اعتماد مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران برای تداوم خدمت‌رسانی به مردم در جایگاهی دیگر، اظهار کرد: پس از سخنان آقای دارابی، سخن گفتن بسیار

همه می‌دانیم که در تهران برخلاف دیگر استان‌ها وضع کاملاً متفاوت است، زیرا در هر خیابان یک سفارتخانه، وزارتخانه و ... وجود دارد که شرایط را متفاوت می‌کند، بر همین اساس، امیدواریم مهندس توکلی با اشرافی که به این قضیه دارد، بتواند نیروهای خوب را به جمع مدیریت گازرسانی اضافه کند. وی در بخش دیگری از سخنان خود با قدرانی از احمد دارابی، مدیرعامل پیشین شرکت گاز استان تهران اظهار کرد: اکنون ما در بخش اجرای پروژه‌ها در تهران، وضع بسیار خوبی داریم و امیدواریم در بخش نگهداشت و تعمیرات نیز بتوانیم با همدلی و تلاش بیشتر، بهتر کار کنیم و انتظارات مردم برآورده شود.

مراسم، احمد دارابی با قدرانی از مدیرعامل و اعضای هیئت‌مدیره شرکت ملی گاز ایران بابت اعتمادی که طی سال‌ها خدمت به او داشتند، گفت: به اعتقاد من، خدمت‌رسانی به مردم از زیباترین کارها و موهبت‌هایی است که خداوند در درون ما به ودیعه نهاده تا بتوانیم با تلاش و پشتکار خود، آن موهبت را به منصفه ظهور برسانیم. وی ادامه داد: به یاد دارم که از بدو استخدام در شرکت گاز استان تهران، نخستین پروژه بزرگی را که با آن همراه شدم طرح ضربتی گازرسانی به تهران بزرگ در سال ۱۳۷۰ بود که موفق شدیم در مدت ۵ سال، کار ۲۰ سال را با تلاش شبانه‌روزی به انجام برسانیم. دارابی در پایان اظهار کرد: امیدوارم این روند همکاری و همدلی همچنان در کل شرکت ملی گاز ایران تداوم داشته باشد، ضمن اینکه خود را بسیار سعادتمند می‌دانم که توانستم در این شرکت به خدمت‌رسانی به مردم مشغول باشم.

گازرسانی به استان تهران شرایط متفاوتی دارد

مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران گفت: گازرسانی به استان تهران شرایط متفاوتی دارد و توجه ویژه‌ای می‌طلبد. غلامرضا مشایخی در آیین معارفه سرپرست جدید شرکت گاز استان تهران، گفت: ما

اخبار پتروشیمی

تحقق ۱۰۰ درصدی الزام‌های زیست محیطی در پتروشیمی بندرامام

پتروشیمی بندرامام موفق شد پارسال الزام‌های سازمان حفاظت محیط زیست را به صورت ۱۰۰ درصدی محقق کند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پتروشیمی بندرامام، پروژه تصفیه‌خانه مرکزی این شرکت یکی از بزرگ‌ترین پروژه‌های زیست‌محیطی کشور در نوع خود بشمار می‌رود که این پروژه تا پایان سال گذشته ۵۶ درصد پیشرفت داشته است. پتروشیمی بندرامام در حوزه محیط‌زیست بزرگ‌ترین مرکز دفن بهداشتی (لندفیل) کشور را در اختیار دارد که افزون بر دفن پسماندهای مجتمع خود به دیگر شرکت‌های منطقه ویژه اقتصادی هم خدمت ارائه می‌کند. سایر اقدام‌های پتروشیمی بندرامام در حوزه محیط زیست می‌توان به کاشت بیش از ۸ میلیون نهال حرا در سال‌های گذشته اشاره کرد و همچنین این شرکت در راستای مسئولیت‌های اجتماعی قصد ترمیم درختچه‌های خشک شده را دارد. نصب سیستم‌های برخط آنلاین دودکش‌ها در سطح مجتمع، ارتقای کیفی و پایش روزانه همه سیستم‌های پیش تصفیه و تصفیه‌خانه‌های پساب، جایگزینی تمامی لامپ‌های مجتمع با لامپ‌های کم‌مصرف و خریداری دستگاه امحاء لامپ‌های تعویضی، گسترش زیرساخت‌های IT شرکت و انجام مکاتبات الکترونیکی در راستای کاهش میزان تردها و مصرف کاغذ از دیگر طرح‌های پتروشیمی بندرامام در راستای حفاظت از محیط زیست بوده است. پتروشیمی بندرامام موفق شد در سال ۹۸ غلظت COD پساب خروجی را نسبت به سال ۹۷ پانزده درصد کاهش دهد و همچنین آلاینده‌های گاز خروجی از دودکش‌های شرکت را کنترل و الزامات سازمان حفاظت محیط زیست را بصورت ۱۰۰ درصدی محقق کند. پتروشیمی بندرامام در راستای مسئولیت‌های اجتماعی و صیانت از محیط زیست طرح تغییر فرآیند واحد کلرآکالی (CA) از روش جیوه‌ای به غشایی را در دست اجرا دارد.

در ۲ ماه نخست امسال؛

تحويل اتان به مجتمع‌های پتروشیمی ۳۰ درصد افزایش یافت

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی گفت: میزان اتان تحويلی به مجتمع‌های پتروشیمی، کاپوبان و مروارید در دو ماه نخست سال ۹۹ نسبت به دوره مشابه پارسال بیش از ۳۰ درصد افزایش یافت.

هادی هاشم‌زاده فرهنگ اظهار کرد: تحويل خوراک به پتروشیمی پارس در دو ماه نخست امسال با توجه به آغاز تعمیرات اساسی پالایشگاه اول از ۱۵ اردیبهشت‌ماه، همچنان به‌صورت مستمر در حال انجام است که با پایان تعمیرات این مقدار افزایش نیز می‌یابد. وی با اشاره به نقش مهم و بنیادی مجتمع گاز پارس جنوبی در توسعه صنعت پتروشیمی کشور تصریح کرد: میزان اتان تحويلی به مجتمع‌های پتروشیمی، کاپوبان و مروارید در دو ماهه اول سال ۹۹ نسبت به دوره مشابه سال ۹۸ بیش از ۳۰ درصد افزایش یافته است. مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی با بیان اینکه تنوع سبد محصولاتی این مجتمع گازی نشان‌دهنده اهمیت فراوان نقش این شرکت در بخش‌های صنعتی است، افزود: هم‌اکنون افزون بر مجتمع‌های پتروشیمی، کاپوبان، مروارید، برزویه، پالایشگاه نفت ستاره خلیج فارس، امور بین‌الملل شرکت ملی نفت، امور بین‌الملل شرکت ملی گاز و دیسپنچینگ شرکت ملی گاز ایران نیز دریافت‌کننده تولیدات مجتمع هستند. هاشم‌زاده فرهنگ همچنین با بیان اینکه مجتمع گاز مشتريان مهمی دارد که هدف اصلی نیز کسب رضایت حداکثری است، گفت: در راستای اهداف راهبردی مجتمع و جلب رضایت حداکثری مشتریان و با توجه به هدف‌گذاری انجام شده، میزان رضایت‌مندی مشتریان ۹۶ درصد بوده که ۳ درصد بیش از میزان هدف‌گذاری است.

واحد الفین پتروشیمی ایلام به‌زودی

راه‌اندازی می‌شود

مدیرعامل شرکت پتروشیمی ایلام از آغاز راه‌اندازی واحد الفین این شرکت از تیرماه امسال خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پتروشیمی ایلام، حسن نجفی‌سمنانی در دیدار با مدیرکل محیط زیست استان با تبریک هفته محیط‌زیست و ثبت رکورد دریافت ۳۸ تن خوراک در ساعت اشاره کرد و افزود: تولید روزانه، پایدار و مستمر پلی‌اتیلن سنگین در این شرکت در سال چشم‌تولید به میزان ۹۶۰ تن در روز افزایش یافته است. مدیرعامل شرکت پتروشیمی ایلام با بیان اینکه متعهد به حفظ محیط‌زیست خواهیم بود، افزود: راه‌اندازی واحد الفین از تیرماه امسال آغاز می‌شود. وی به پروژه ساماندهی پساب فوق شور (ZLD) به‌عنوان یک پروژه مدرن در پتروشیمی ایلام اشاره کرد و ادامه داد: این پروژه با هدف حفظ محیط‌زیست با سطح تخلیه مایع صفر برای نخستین بار در کشور و در پتروشیمی ایلام راه‌اندازی می‌شود. غلامرضا ابدالی، مدیرکل محیط‌زیست استان ایلام نیز در این نشست با تبریک هفته محیط زیست و قدرانی از اقدام‌های زیست‌محیطی شرکت پتروشیمی ایلام گفت: افتخار می‌کنیم بزرگ‌ترین مجتمع تولیدی در غرب کشور موفق به دریافت تندیس سی‌مین صنعت سبز شده است. وی عملکرد پتروشیمی ایلام در حفظ و احیای محیط‌زیست را بسیار موفق عنوان کرد و افزود: اکنون پتروشیمی و محیط زیست در استان در یک اشتراک زیست‌محیطی قرار دارند. استان ایلام به‌عنوان یک استان محیط‌زیستی در کشور مطرح و استان سوم کشور در این حوزه است. روح‌الله رضانی، رئیس واحد اج‌اس‌سی شرکت پتروشیمی ایلام نیز با ارائه گزارشی از اقدام‌های زیست محیطی در این شرکت اظهار کرد: پتروشیمی ایلام در سال‌های ۹۵ و ۹۷ موفق به دریافت تندیس صنعت سبز شده است. نصب پایش آنلاین، دریافت ایزو ۱۴۰۰۱ از شرکت IMQ، فعالیت در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی، توسعه فضای سبز و استقرار سیستم مدیریت انرژی از مهم‌ترین اقدام‌های این مجتمع در راستای حفظ محیط‌زیست بوده است. در پایان این نشست، غلامرضا ابدالی، مدیرکل محیط‌زیست استان ایلام با اهدای لوح سپاس از حسن نجفی‌سمنانی، مدیرعامل شرکت پتروشیمی ایلام برای دریافت تندیس سی‌مین صنعت سبز قدرانی کرد.

از سوی شرکت ملی صنایع پتروشیمی صورت گرفت؛

معرفی ۱۲ شرکت موفق تولیدی پتروشیمی کشور در سال ۹۸



شرکت ملی صنایع پتروشیمی دوازده مجتمعی را که در سال ۹۸ به رکوردهای جدید تولید دست یافته اند معرفی کرد.

بهزاد محمدی، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی از عملکرد دوازده شرکت پتروشیمی ایران به دلیل افزایش تولید و دستیابی به رکوردهای جدید در دوازده ماهه سال ۹۸ به مقایسه با سال ۹۷ تقدیر و تشکر کرد. بر این اساس، شرکت‌های پتروشیمی پارس، پلیمر آریا ساسول، جم، مهر، مروارید، پلی پروپیلن جم، فراساشیمی، شیمی بافت (فاز دوم)، تخت جمشید (ماهشهر)، لرستان، مهاباد و تخت جمشید پارس عسلویه سال گذشته موفق به افزایش تولید و ثبت رکوردهای جدید تولید در صنعت پتروشیمی شده‌اند. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در تقدیرنامه‌ای که برای ۱۲ شرکت موفق پتروشیمی در حوزه افزایش تولید سال ۹۸ ارسال کرده خطاب به مدیران عامل شرکت‌های پتروشیمی،

خواستار تداوم افزایش تولید محصولات در سال «جهش تولید» شده است. نکته مهم لیست شرکت‌های موفق تولید پتروشیمی در سال ۹۸ آن است که تمامی شرکت‌ها تولیدکننده محصولات مهم پایه و میانی پتروشیمی و پلیمری بوده و

افزایش تولید در این شرکت‌ها منجر به تامین خوراک مورد نیاز صنایع پائین دستی و تکمیلی پتروشیمی کشور خواهد شد. در این راستا، تولید محصولات هم‌چون اتیلن، استایرن منومر، گریدهای مختلف پلی اتیلن، پروپیلن،

شرکت‌های پتروشیمی پارس،

پلیمر آریا ساسول، جم، مهر،

مروارید، پلی پروپیلن جم،

فراساشیمی، شیمی بافت (فاز

دوم)، تخت جمشید (ماهشهر)،

لرستان، مهاباد و تخت جمشید

پارس عسلویه سال گذشته

موفق به افزایش تولید و ثبت

رکوردهای جدید تولید در

صنعت پتروشیمی شده‌اند

محصولات مشابه سال ۹۷ بوده، به طوری که از حدود ۳۱ میلیون تن تولید محصول نهایی در سال ۹۸، ۲۳ میلیون تن صادر و ۸ میلیون تن در بازار داخلی عرضه شده است. علاوه بر این، پیش‌بینی می‌شود در سال ۹۹ که سال جهش تولید از سوی مقام معظم رهبری نام‌گذاری شده است، ۱۶ طرح جدید پتروشیمی در مدار تولید و بهره‌برداری قرار بگیرند.

مدیرعامل شرکت پتروشیمی شهید تندگویان خبر داد:

صادرات PET ایران ۳ برابر شد



بالاترین میزان فروش داخلی از سال ۹۴ بوده است. وی در ادامه با اشاره به افزایش سه برابری صادرات محصولات زنجیره پلی‌اتیلن ترفتالات در سال ۹۸ در مقایسه با سال ۹۷ تأکید کرد: پارسال حدود ۴۶ هزار تن محصول به بازارهای جهانی صادر شد که حدود سه برابر مدت مشابه سال ۹۷ است. مدیرعامل شرکت پتروشیمی شهید تندگویان با بیان اینکه جهش صادرات محصولات پتروشیمی پس از تأمین کامل نیازهای داخلی و ثبت رکورد بالاترین میزان فروش به صنایع تکمیلی داخلی انجام شده است، گفت: پیش‌بینی می‌شود امسال در صورت تأمین خوراک مورد نیاز امکان

ثبت رکوردهای جدید تولید، فروش داخلی و صادراتی فراهم شود. قاسمی‌شهری با تأکید بر اینکه مهم‌ترین برنامه این شرکت پتروشیمی متنوع‌سازی سبد تولید محصولات و عرضه گریدهای جدید با هدف بی‌نیازی واردات و تأمین خوراک صنایع تکمیلی پتروشیمی داخل کشور است، تصریح کرد: با همکاری واحدهای بازرگانی و پژوهش و فناوری زمینه متنوع‌سازی سبد تولید محصولات فراهم شده است. در مجمع پس از قرائت گزارش عملکرد هیئت مدیره مربوط به سال مالی منتهی به اسفندماه سال ۹۸ و نظر حسابرسان و بازرس قانونی شرکت، صورت‌های مالی تصویب و به

مدیرعامل شرکت پتروشیمی شهید تندگویان با اشاره به ثبت رکوردهای جدید تولید و فروش داخلی محصولات زنجیره پلی‌اتیلن ترفتالات با هدف تأمین نیاز صنایع تکمیلی از افزایش سه برابری صادرات PET در سال ۹۸ به مقایسه با سال ۹۷ خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پتروشیمی شهید تندگویان، سیدرضا قاسمی‌شهری روز دوشنبه، ۱۹ خردادماه در مجمع سالانه این شرکت درباره آخرین وضع تولید و فروش محصولات زنجیره پلی‌اتیلن ترفتالات در سال ۹۸ گفت: سال گذشته حدود یک میلیون و ۱۴۰ هزار تن انواع محصولات زنجیره پلی‌اتیلن ترفتالات در پتروشیمی شهید تندگویان تولید شده است. وی با اعلام اینکه سال ۹۸ بالاترین میزان تولید محصولات از زمان راه‌اندازی این مجتمع پتروشیمی بوده است، افزود: در چهار ماه سال ۹۸ امکان تولید بیش از یکصد هزار تن محصول در این مجتمع پتروشیمی فراهم شد، به طوری که مهرماه پارسال رکورد تولید حدود ۱۰۹ هزار تن محصول به ثبت رسید. مدیرعامل شرکت پتروشیمی شهید تندگویان با بیان اینکه همچنین در پنج ماه سال ۹۸ تولید با بیش از ۱۰۰ درصد ظرفیت اسمی مجتمع پتروشیمی رقم خورد، اظهار کرد: برنامه شرکت پتروشیمی تندگویان افزایش تولید با هدف تأمین نیاز صنایع داخلی و تکمیل زنجیره‌های ارزش در سال جهش تولید است. قاسمی‌شهری با اشاره به فروش و صادرات بیش از ۶۱۸ هزار تن محصول در بازارهای داخلی و بین‌المللی گفت: میزان فروش داخلی محصولات زنجیره پلی‌اتیلن ترفتالات در سال ۹۸ حدود ۵۷۳ هزار تن بوده که

با هدف تکمیل زنجیره ارزش؛

ساخت ۴ طرح جدید پتروشیمی به‌زودی آغاز می‌شود



۱۰۷ هزار تن افزایش می‌یابد. وی تکمیل زنجیره ارزش، جلوگیری از خام‌فروشی، توسعه صنایع تکمیلی، جلوگیری از واردات برخی محصولات پتروشیمیایی و شیمیایی، اشتغال‌آفرینی پایدار در مناطق کمتر توسعه‌یافته کشور و توسعه محصولات متنوع و راهبردی را از اهداف اساسی اجرای چهار طرح جدید عنوان کرد. مدیرعامل پترول تصریح کرد: پارک پلی‌پروپیلن ایلام، پارک اوره‌رزینی و کریستال ملامین لردگان و پارک ملامین ارومیه در قالب پارک‌های صنعتی از سوی بخش خصوصی اجرا می‌شود که پترول به‌عنوان سهامدار در این طرح‌ها حضور خواهد داشت. اشرف‌زاده با بیان اینکه امسال سه واحد الفین ایلام، پتروشیمی لردگان و سولفات پتاسیم ارومیه به بهره‌برداری خواهد رسید، اظهار کرد: بهره‌برداری از این طرح‌ها، بیش از ۲ میلیون و ۲۵۰ هزار تن به ظرفیت صنعت پتروشیمی افزوده خواهد شد.

هزار تن محصول و سرمایه‌گذاری ۴۰ میلیون دلاری در سنقر کرمانشاه، طرح «سود پرک» با ظرفیت تولید سالانه ۴۵ هزار تن محصول و سرمایه‌گذاری ۱۰۰۳ میلیون دلاری در ماهشهر، طرح «کریستال ملامین» با ظرفیت تولید سالانه ۲۰ هزار تن محصول و سرمایه‌گذاری ۴۱۶ میلیون دلاری در لردگان و طرح «پلی‌لومینوم کلراید» با ظرفیت تولید سالانه ۲۰ هزار تن محصول و سرمایه‌گذاری ۱۱۳۹ میلیون دلاری در ارومیه امسال آغاز خواهد شد. مدیرعامل پترول ادامه داد: در طرح «میتل آمین» برای نخستین بار در کشور به سمت تکمیل زنجیره متانول و آمونیاک حرکت می‌شود. اشرف‌زاده با اشاره به اینکه منابع ریالی این چهار طرح تأمین و مذاکرات تأمین منابع ارزی نیز انجام شده است و مشکلی در این زمینه وجود ندارد، گفت: با ساخت و بهره‌برداری از این چهار طرح ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی کشور سالانه بیش از

مدیرعامل شرکت گروه پتروشیمی سرمایه‌گذاری ایرانیان (پترول) گفت: این شرکت به‌زودی ساخت چهار طرح جدید پایین‌دستی پتروشیمی را با هدف تکمیل زنجیره ارزش، جلوگیری از خام‌فروشی و اشتغال‌آفرینی پایدار آغاز می‌کند.

رسول اشرف‌زاده روز یکشنبه، ۱۸ خردادماه در نشست خبری با اشاره به حرکت شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به سمت توسعه صنایع تکمیلی اظهار کرد: محصولاتی که در این صنایع تولید می‌شود، راهبردی و ارزش‌آفرین هستند و از خروج ارز از کشور نیز جلوگیری می‌کنند. وی با قدرانی از اعتماد شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس برای واگذاری چهار طرح جدید به شرکت پترول به‌عنوان مجری در سالی که از سوی مقام معظم رهبری به نام سال «جهش تولید» نام‌گذاری شده است، افزود: احداث طرح «میتل آمین» با ظرفیت تولید سالانه ۲۲.۵

یادداشت

ترویج شفافیت و پاسخگویی در مسیر مسئولیت اجتماعی

سیدامیر طالبیان

مشاور اجتماعی وزیر نفت



با اقدام‌های خوبی که در سطح شرکت ملی گاز ایران در حوزه مسئولیت اجتماعی انجام شده می‌توان گفت که این شرکت به یک بلوغ سازمانی در این حوزه رسیده است. نقش مؤثر و مشارکت خوب مدیران عامل صنعت گاز و شرکت‌های تابع را نمی‌توان نادیده گرفت که همه را به مسئولیت اجتماعی تشویق می‌کنند،

ضمن اینکه ما هم در سطح وزارت آنها را راهنمایی و گزارش‌های کار را دریافت می‌کنیم که بتوانیم به شسورای عالی مسئولیت اجتماعی که ریاست وزیر تشکیل می‌شود، منعکس کنیم. کار مسئولیت اجتماعی در وزارت نفت از سال ۹۲ و با حضور مهندس زنگنه وزیر نفت رشد و توسعه بیشتری یافته است، هم‌اکنون در کل صنعت نفت نگرش ویژه و نگاه تازه‌ای به مسئولیت اجتماعی وجود دارد و ضرورت آن را همه مدیران احساس کردند به این معنا که ما باید بتوانیم خدماتی که می‌دهیم هم خوب باشد و هم ارائه آن موجب رضامندی مردم و جامعه شود؛ در حقیقت پیام مسئولیت اجتماعی این است که مردم خدامان خود را بشناسند و با نحوه کارشان آگاه شوند. ما در مسئولیت اجتماعی سعی کردیم شفافیت و پاسخگویی را ترویج کنیم. اتفاق‌های خوبی در شرکت ملی گاز ایران در زمینه مسئولیت اجتماعی افتاده؛ گرچه قدری دیرتر، اما مدیران شرکت گاز جریان کردند و این مهم در ارائه گزارش‌های سالانه مشهود بود. بعضی پالایشگاه‌ها که فرصت بازدید از آنها را داشتیم در سه جهت موفقیت و کار چشمنی داشتند: نخست در به‌کارگیری نیروهای بومی از محل آموزش‌های فنی و حرفه‌ای آنها، دوم بحث کمک به توسعه و اشتغال در محل و سوم بحث خریدهای محلی و استفاده از پیمانکاران محلی، این موارد توفیق‌های خوبی بوده که در شرکت گاز رخ داده است. شرکت‌های پالایشی گاز در بحث محیط زیست هم موفق بوده‌اند؛ مانند مدیریت انرژی، کنترل پساب و جمع‌آوری تدریجی گازهای آلاینده، کارکنان نیز در زمینه مسئولیت اجتماعی خوب عمل کردند، زیرا سرمایه انسانی و رضایت کارکنان یکی از ابعاد مسئولیت اجتماعی است. خوشبختانه در نظام‌نامه‌ای که از سوی وزیر نفت در این زمینه ابلاغ شده، می‌بینیم که شرکت ملی گاز ایران در اجرای مفاد نظام‌نامه پیشگام است. عملکرد مناطق عملیاتی انتقال گاز در این حوزه بیشترین ارتباط را با جامعه محلی نقاط دور دارند، حتی گزارش‌هایی از روستاهای بسیار دور دست داشتیم که امکان تردد هم در آنها مشکل است، اما همکاران ما با آنها ارتباط برقرار کردند و به آنها خدماتی مانند تأمین آب و برق... ارائه دادند. این یک کار برد - برد است؛ از این رو که اگر اتفاقی برای خطوط لوله بیفتد، نخستین کسانی که اطلاع‌رسانی می‌کنند، خود همین مردم محلی هستند و این از یک رابطه تعاملی بین دست‌اندرکاران خطوط لوله و مردمی که اطراف این خطوط زندگی می‌کنند، نشان دارد. شرکت‌های گاز استانی هم علاوه بر یک مسئولیت ذاتی که رساندن گاز به خانه‌های مردم است، مسئولیت اجتماعی نیز دارند و در آنها شاهد نمونه‌های زیبایی از تعامل با ذی‌نفعان، مشتریان و پیمانکاران هستیم. برای مثال گاز استان مازندران برای حضور در بحران‌ها یا هلال احمر و سازمان آذره بهداشت یک تیم واحد تشکیل دادند و این معنای کامل مشارکت است. در بعضی از شرکت‌های گاز استانی، آموزش استفاده از گاز را از مدرسه آغاز کردند و این می‌تواند پایه بسیار مؤثری برای الگوی دقیق مصرف باشد، ضمن اینکه در حال حاضر بحث گازسوز کردن چاه‌های آب کشاورزی و صرفه‌جویی مصرف سوخت نیز مطرح است و گازهای استانی می‌توانند تلاش خوبی در این زمینه داشته باشند، همچنین در طرح تبدیل اصلاح عملکرد موتورخانه‌های شهری نیز می‌توانند کمک کنند که گاز کمتری مصرف شود. گزارش کار، پاسخگویی و شفافیت را سه مؤلفه در نگاه مسئولیت اجتماعی است و امروز در دنیا شرکت‌های بزرگ مسئولیت اجتماعی و گزارش‌دهی دارند و شرکت ملی گاز ایران نیز در این مسیر هدایت شده است. درباره چشم‌انداز شرکت ملی گاز ایران در این راستا، بایستی اظهار کرد: چشم‌انداز شرکت ملی گاز ایران را به گونه‌ای می‌بینم که ان‌شاءالله بتواند با ارائه گزارش‌های پایداری، رزینکینگ و درجه کشور را در این حوزه بالا برده و در زمینه ارائه گزارش‌های سالانه، بتواند به یک جایگاه مناسبی دست یابد، ضمن اینکه ما از ارتباطات بین‌المللی بی‌نیاز نیستیم. زبان ارتباط بین‌المللی ما، همین گزارش‌های پایداری است که همکاران در شرکت گاز بر مبنای استاندارد GRI (راهنمای گزارش‌دهی مسئولیت اجتماعی) تهیه می‌کنند.

بهر این اساس، شنیده شده است، برخی فعالان بازار سرمایه که پیش از این هم با استفاده از رانت‌های اطلاعاتی، به سودهای کلانی دست یافته‌اند، این بار نیز تلاش می‌کنند با استفاده از شانتاژ و جوسازی رسانه‌ای، در روند طبیعی پیشرفت برخی پروژه‌های صنعت پتروشیمی اختلال ایجاد

اشتغال بیش از ۶ هزار نیروی بومی در غرب کارون

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت گفت: بیش از ۶ هزار نیروی بومی در طرح‌های توسعه‌ای منطقه عملیاتی غرب کارون در حال فعالیت هستند.

تورج دهقانی با اشاره به اثرگذاری مستقیم اجرای طرح‌های توسعه‌ای بر اشتغال نیروهای بومی، گفت: توسعه اجتماعی در حوزه غرب کارون به صورت مستقیم متأثر از توسعه میدان‌های نفتی است و با تدبیر مقام عالی وزارت، سازوکار به‌کارگیری نیروی انسانی بومی در غرب کارون اجرا شده که به واسطه آن، هم‌اکنون بیش از ۶ هزار نیروی بومی در این منطقه اشتغال دارند. وی افزود: اقدام مهم دیگری که در سال‌های اخیر صورت گرفته است، بومی‌سازی و ساخت تجهیزات و کالاهای مورد نیاز در داخل کشور است. امروز به جرأت می‌توان گفت که امکان ساخت بیش از ۸۵ درصد تجهیزات و کالاهای مورد نیاز بخش بالادستی میدان‌های غرب کارون (اعم از مته حفاری، لوله‌های جداری، شیرالات، تجهیزات ثابت و دوار و...) در داخل کشور فراهم شده است.

لزوم ورود نهادهای نظارتی

کارشکنی در روند پیشرفت

برخی پتروشیمی‌های در حال توسعه



وجود امکانات محدود، ۸۰۰ هزار سهم «های‌وب» را در میان انبوهی از تقاضا و صف خرید حدود ۳۰۰ میلیونی سهم به صورت یکجا خریداری کنیم! ... و واکنش کاربران به این مطلب؛

بعد از ژن خوب، کد خوب، پای اینترنت E خوب، گوشی خوب، جاده خوب و البته مسافرت خوب هم باز شد. - از این به بعد سر خطی خوب مثل ۸۰۰ هزار تایی میخواین بزنین به جاده و مسافرت، فقط یادتون باشه اینترنتتون، E باشه و جاده هم خوب باشه!!

کارشکنی و باقی قضایا

در پی اعلام شرکت پتروشیمی گچساران مبنی بر افزایش سرمایه، عده‌ای که روش و منش آنها بر فعالان بازار سرمایه پوشیده نیست سعی کردند با موج سواری بر سهام شرکت پتروشیمی ممسنی به عنوان یکی از سهامداران پتروشیمی گچساران از این نم‌برای خود کلاهی دوخته و با انواع لطایف الحیل، داستان سرایی و شایعه سازی قیمت سهام را به طور غیر عادی بالا برده و در قیمت‌های بالا به برخی سهامداران فروخته و تجربیات پیشین را تکرار کنند. آنها قصد دارند با شانتاژ رسانه‌ای ارزش پتروشیمی گچساران را بسیار بیشتر از مقدار واقعی نشان داده و به هلدینگ فشار آورند تا حق تقدم‌های پتروشیمی گچساران را که متعلق به پتروشیمی ممسنی با قیمت بالا بخرند. این فعالان حتی گزارش‌های تایید نشده قیمت‌گذاری پتروشیمی گچساران توسط تأمین سرمایه امین را به طور غیر قانونی در شبکه‌های اجتماعی پخش کرده و مدعی شدند که قیمت گچساران با دلار ۴۲۰۰ تومانی ۷۰۰۰ میلیارد تومان برآورد شده است و این در حالی است که گزارش مورد تایید که توسط تأمین سرمایه دیگری

سوال اینجاست که اگر این افراد به ارزش ۷ هزار میلیارد تومانی گچساران معتقدند که با دلار فعلی حدود ۱۸ هزار میلیارد تومان می‌شود، چرا در مزایده ۷۰ درصد سهام پتروشیمی دهدشت که مالک ۲۱ درصد گچساران است و قیمت آن ۵۰۰ میلیارد تومان بود شرکت نکردند؟

نمایند و این در حالی است که ذات بازار سرمایه بایستی شفافیت باشد. بر این اساس، برخی افراد نام آشنا، در بهمن ماه سال گذشته اقدام به خرید سهام پتروشیمی ممسنی نموده و از طرف دیگر و پس از خرید گسترده سهام این پتروشیمی با قیمت پایین، با شایعه سازی فراوان از طریق رسانه‌های خویشتن، بحث افزایش سرمایه این پتروشیمی را در فضای بورس کشور مطرح کردند تا ضمن بالا بردن قیمت سهام این پتروشیمی، به سودهای اعجاب آور و غیر قابل باور ۴۰۰ تا ۵۰۰ درصدی دست پیدا کنند.

برای فهم بیشتر این موضع، اظهارات یکی از این به اصطلاح فعالان بازار سرمایه را با هم مرور می‌کنیم که با واکنش منفی اهالی این بازار مواجه گردیده است؛

این فعال حقیقی بازار سرمایه درخصوص ماجرای خرید ۸۰۰ هزار سهم از شرکت «های‌وب» در روز ۲۵ شهریور ماه به یک خبرنگار حوزه اقتصادی می‌گوید: در روز یاد شده، بنده در مسیر رفتن به یک مسافرت بودم که به وسیله اینترنت همراه با سرعت «E» توانستم به صورت آنلاین حدود ۱۰ «لارد» ۱۰۰ هزار سهمی در سامانه ثبت کنم و در کمال تعجب توانستم با

جهت بازپرداخت بدهی‌های هلدینگ بود، تصمیم سهامداران تبدیل مطالبات هلدینگ به سرمایه بود. بدین ترتیب، اگر پتروشیمی ممسنی قصد شرکت در افزایش سرمایه را داشته باشد، می‌بایست ابتدا خودشان افزایش سرمایه بدهند. مبلغ افزایش سرمایه هر کدام در حدود ۱۰۰۰ میلیارد تومان خواهد شد که بخش عمده‌ای از آن می‌بایست هلدینگ خلیج فارس می‌بایست از طریق پترول و به طریق اولی توسط هلدینگ فارس تأمین گردد. معنی آن این است که هلدینگ خلیج فارس می‌بایست به پتروشیمی ممسنی پول

در سال ۱۳۹۸ تهیه شده است، ارزش کل پتروشیمی گچساران را بسیار کمتر برآورد کرده است که البته باید این نکته را مدنظر داشت که در حدود ۷۰٪ از هزینه‌های ساخت پتروشیمی گچساران را هلدینگ خلیج فارس پرداخت کرده است. در واقع بدهی گچساران به هلدینگ منابع سهامداران این شرکت است و حق الناس و هلدینگ خلیج فارس می‌بایست علاوه بر وظایف قانونی، از لحاظ شرعی آن را تعیین تکلیف می‌نمود. از آنجاییکه پتروشیمی گچساران فاقد منابع لازم



گزارش

**انتخاب پروفیسور دکتر حمید دوست محمدیان
بعنوان ریاست جلسات کنفرانس
در کنفرانس بین الملل سطح بالا در لندن،
انگلستان**



پروفیسور دکتر حمید دوست محمدیان، استاد تمام و پژوهشگر ارشد در رشته مدیریت پایداری و بین الملل در آلمان، بعنوان ریاست جلسات کنفرانس (CHAIR PERSON) در کنفرانس بین الملل سطح بالا با عنوان کنفرانس بین المللی پژوهش در زمینه آموزش، فناوری، مدیریت و مطالعات میان رشته ای (International Research Conference on Education, Technology, Management and Interdisciplinary Studies) ۲۰۲۰ and ۲۰۲۱ (IRCTMS) انتخاب شد. این کنفرانس در روزهای مورخ بیست و نهم و سی ام ماه جون سال ۲۰۲۰ (۲۹th June – ۳۰th June ۲۰۲۰) در شهر لندن در انگلستان برگزار خواهد شد. پروفیسور دوست محمدیان، بعنوان اولین سخنران کلیدی کنفرانس را با سخنرانی خود با عنوان اینترنت اشیا (IoT) بعنوان راه حلی برای چالشهای مدیریت آموزش و یادگیری آغاز خواهند کرد. این کنفرانس توسط موسسه توسعه مهارتهای لندن در انگلستان و با حمایت موسسات و دانشگاههایی از قبیل دانشگاه کمبریج، آکسفورد، مدرسه اقتصاد لندن و دانشگاه هاروارد برگزار خواهد شد. از همه متخصصان، محققین، اساتید، دانشجویان دکتری در حوزه های مرتبط با آموزش، فناوری، مدیریت و مطالعات میان رشته ای مانند مدیریت انرژی، مهندسی نفت و گاز، مدیریت پایداری، مدیریت و مهندسی محیط زیست، مدیریت و برنامه ریزی شهری، مهندسی کامپیوتر و برق، کسب و کار، روابط بین الملل، مهندسی و نوآوری دعوت به عمل آمده است تا در این کنفرانس آن لاین شرکت نمایند. نحوه چگونگی اقدام برای حضور در این کنفرانس در لینک های وب سایت این کنفرانس در ذیل آمده است:

<https://arintconferences.com/irctms2020/>



برخی پروژه های پتروشیمی

در گرداب سفته بازار سرمایه؟!

**برخی فعالان بازار
سرمایه تلاش می کنند
با استفاده از شانتاز و
جوسازی رسانه ای، در
روند طبیعی پیشرفت
برخی پروژه های صنعت
پتروشیمی اخلال ایجاد
نمایند**

تسهیلات مالی آتی از دیگر برنامه های این شرکت برای اتمام پروژه مزبور بوده که مستلزم اصلاح ساختار سرمایه آن است. از سوی دیگر بدهی های ریالی و عمدتاً ارزی قابل ملاحظه این شرکت به هلدینگ خلیج فارس نیز منتج به دریافت اظهارنامه قضایی شده و با توجه به رشد نرخ ارز، تسریع در تسویه آن به حفظ حقوق سهامداران شرکت منجر خواهد شد. در ادامه این اطلاعیه پترول آمده است: بنابراین شرکت های پتروشیمی ممسنی و کازرون با درک اهمیت موضوع و با هدف اتمام پروژه مذکور به رغم در اختیار نداشتن منابع کافی با افزایش سرمایه به عنوان امری لازم و ضروری در این شرکت موافقت کرده و از شرکت سایر سهامداران پتروشیمی گجساران در افزایش سرمایه مذکور برای دستیابی به اهداف ذکر شده در بالا نیز استقبال می کنند. شرکت های گروه پتروشیمی سرمایه گذاری ایرانیان، ممسنی و کازرون با درک اهمیت موضوع همواره در راستای تکمیل طرح و راه اندازی پتروشیمی گجساران بر این باور هستند که در صورت عدم افزایش سرمایه شرکت پتروشیمی گجساران، طرح مذکور در بازه زمانی منطقی به بهره برداری کامل نخواهد رسید و در صورت عدم بهره داری، کامل منافعی

اولویت های این شرکت است و با توجه به محدودیت منابع مالی، اولویت بندی، تخصیص منابع بر اساس پیشرفت، امکان اجرا و اولویت در توسعه و تکمیل زنجیره طرح ها صورت می پذیرد. در حال حاضر طرح های اولویت دار این شرکت با توجه به محدودیت منابع، شرکت های پتروشیمی ایلام، کود شیمیایی اوره لردگان، پتروشیمی صدف خلیج فارس، توسعه صنایع پایین دستی پتروایرانیان و طرح های سولفات پتاسیم و پلی آمونیوم کلراید پتروشیمی ارومیه هستند که باید در برنامه جهش دوم و سوم توسعه صنعت پتروشیمی به بهره برداری کامل برسند. از این طرف، دو طرح بزرگ کود شیمیایی اوره لردگان و پتروشیمی ایلام جزو طرح های ملی بوده و در سال جاری که به نام سال جهش تولید نام گذاری شده، مورد بهره برداری کامل قرار خواهند گرفت و پترول در حال حاضر تمامی منابع در اختیار را به این طرح ها اختصاص داده است. از سوی دیگر، گروه پتروشیمی سرمایه گذاری ایرانیان با توجه به اولویت دار نبودن طرح های پتروشیمی ممسنی و کازرون و پیشرفت ناچیز فیزیکی و مالی این دو شرکت، حداقل تا میان مدت به دلیل داشتن طرح های اولویت دار در دست اجرا و منابع مالی بسیار محدود، قصد سرمایه گذاری مازاد در این طرح ها را ندارد و طبق اعلام دو شرکت پتروشیمی ممسنی و کازرون، این شرکت ها نیز منابع لازم برای تزریق نقدینگی بابت افزایش سرمایه نزدیک به یک هزار درصدی پتروشیمی گجساران را در اختیار ندارند. این در حالی است که پتروشیمی گجساران از طرح های اولویت دار برای بهره برداری در جهش دوم صنعت پتروشیمی بوده و بررسی وضعیت آن نشانگر نیاز مبرم این شرکت به افزایش سرمایه از محل آورده به منظور تکمیل و راه اندازی آن است. همچنین اخذ



پرداخت کند تا این پتروشیمی افزایش سرمایه داده و پول را به پتروشیمی گجساران بدهد و پتروشیمی گجساران هم بدهی هلدینگ خلیج فارس را تسویه نماید. یعنی عملاً هلدینگ خلیج فارس خودش باید به پتروشیمی گجساران پول بدهد که طلب خودش را دریافت کند و این یعنی دور باطل و ریختن حق سهامداران هلدینگ و پترول به حلقوم جمعی سفته باز.

برای فهم بیشتر این موضوع به ذکر یک مثال بسنده می کنیم!

فرض کنید شما با دوستان در



در گفت و گوی «مشعل» با مدیر عامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در زمینه مقابله با ویروس کرونا مطرح شد:

شرایط صنعت نفت مطلوب است



سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت خریداری کردیم و برای دانشگاه علوم پزشکی اهواز نیز ۲۰ ویتیلاتور خریداری و تحویل شده است. بیمارستان مسجدسلیمان، بیمار کرونایی نداشت، از این رو نیروهای تخصصی این بیمارستان از جمله پزشک و پرستار به کمک کادر درمان بیمارستان های ۲۲ بهمن و بیمارستان های دانشگاهی برای مداوای بیماران مبتلا به کرونا آمدند، ضمن اینکه سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، حدود ۵۰۰ میلیون تومان در قالب کمک به تامین تجهیزات حفاظت فردی به بیمارستان ۲۲ بهمن اختصاص داد.

در زمینه پلی کلینیک های تخصصی نیز با راه اندازی اورژانس های مجزا توانستیم خدمات خوبی را هم به مراجعه کنندگان خانواده صنعت نفت و هم به مراجعان تحت پوشش از جمعیت ۵۰۰ هزار نفری صنعت نفت بدهیم.

سامانه ۱۵۱۹ که سامانه پذیرش پلی کلینیک تخصصی است، از ابتدای شیوع ویروس کرونا تغییر کاربری داد و به سامانه پاسخگویی به بیماران کرونا تبدیل شد. پزشک و پرستار نیز در این مرکز حضور داشتند و از همه جای تهران و سطح کشور می توانستند تماس بگیرند و اطلاعات لازم را در ارتباط با این بیماری از همکاران کسب کنند.

از دیگر اقدامات این سازمان می توان به خرید ۱۰۰ دستگاه تب سنخ و بیش از ۱۰۰ دستگاه کالوسومی متری اشاره کرد که در مبادی ورودی ساختمان های ستادی و عملیاتی تب سنجی کارکنان را انجام دادیم و اگر فردی مشکوک بود، به مراکز درمانی هدایت می شد.

سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت توجهی از پزشکان و پرستاران ما در جریان خدمت به بیماران، به کرونا مبتلا شدند، هیچ مورد فوتی در کادر پزشکی و پیرا پزشکی بهداشت و درمان صنعت نفت نداشتیم که نشانه‌دهنده تلاش همکاران ما در رعایت نکات حفاظت فردی است.

در زمینه بخش PCR بیمارستان نفت تهران توضیح دهید؟ در بیمارستان نفت تهران به دنبال راه اندازی بخش PCR هستیم و اکنون کارهای اجرایی آن انجام می شود و تجهیزات مورد نیاز آن نیز در حال خریداری است. در آینده نزدیک این بخش را که وظیفه تست تشخیصی دقیق و قطعی کرونا را به عهده دارد، در این بیمارستان خواهیم داشت. در مرحله بعد نیز این کار را برای بیمارستان های اهواز و بوشهر انجام خواهیم داد. همچنین در نظر داریم دستگاه اتوماتیک تولید ماسک را خریداری کنیم و مجوزهای لازم در این زمینه گرفته شده تا در بهداشت و درمان صنعت نفت تهران مستقر شود و بتوانیم ماسک مورد نیاز بخش های بیمارستانی و درمانی و بخش های عملیاتی را تامین کنیم. این دستگاه تولید داخل است و کیفیت مناسبی دارد و در آینده نزدیک به بهره برداری خواهد رسید.

آیا بومیان مناطق می توانستند از خدمات بهداشت و درمان صنعت نفت در زمینه کرونا استفاده کنند؟ بیمارستان های ماهشهر و آبادان به عنوان بیمارستان معین کرونا بودند که در کنار خدمت رسانی به جامعه صنعت نفت، وظیفه داشتند بومیان را نیز پوشش دهند؛ اما در سایر مناطق به میزان کمتر این کار را انجام دادیم. بیمارستان صنعت نفت در منطقه جم و خارک، تنها متولیان درمانی هستند که بخش قابل توجهی از مراجعان آنها را بومیان تشکیل می دهند.

متأسفانه در روزهای جاری شاهد افزایش روز افزون موارد ابتلا در خوزستان و شهر اهواز هستیم و تعداد ابتلا و بستری و در شهر اهواز در حال افزایش است، امیدواریم این اپیدمی زودتر در شهر اهواز کنترل شود و بتوانیم مانند سایر شهرهای کشور شرایط مطلوبی داشته باشیم.

چه تمهیداتی برای سکویا نفتی اندیشیده شده است؟ از ۵۰ دستورعملی که برای مقابله با ویروس کرونا تدوین شده، تعدادی از آن مرتبط با کارکنانی است که سر سکویا نفت فعالیت می کنند. بر اساس این دستورعمل ها شرایط ویژه و سختگیرانه ای برای ورود کارکنان به سکویا داشته ایم، بجز تب سنجی باید معاینه اولیه از سوی پزشک انجام می شد تا سلامت آنها تایید شود و بعد سر سکو بروند. ممکن بود فرد در آن لحظه سالم و در دوره نهفتگی بیماری باشد و چند روز بعد نمایان شود که برای این دسته از افراد سر سکویا فضایی برای قرنطینه در نظر گرفته شده است.

علاوه بر مواردی که اشاره شد، چه برنامه های دیگری برای امسال در دستور کار دارید؟

با توجه به اینکه قابل پیش بینی نیست که این ویروس چه زمانی فروکش می کند، یکسری از برنامه های سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت به این ویروس معطوف شده است. پیش بینی ها این است که ویروس کرونا فعلا از بین نمی رود و با ما خواهد بود و به صورت محدود و میزان کم و ممکن است با تعداد کم موارد ابتلا این بیماری در سطح کشور وجود داشته باشد تا به فصل پاییز برسیم.

برخی بیولوژیست ها می گویند ممکن است در فصل پاییز همزمان با آنفلوآنزای H۱N۱، شیوع جدیدی از این بیماری را داشته باشیم.

کننده سطوح و دست را در بخش های عملیاتی نفت داشتیم و سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت کمک های ویژه ای در این زمینه داشت. با وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی و مراکز تولید الکل هماهنگی هایی داشتیم تا بتوانیم مواد ضد عفونی کننده مورد نیاز واحدهای عملیاتی نفت را تامین کنیم. ضمن آنکه تولید ماسک و لوازم حفاظت فردی را نیز در دستور کار قرار دادیم.

آمار افراد مبتلا و فوتی ها در سطح صنعت نفت نسبت به کل کشور چگونه است؟

با اقدامات موثر پیشگیرانه، تعداد موارد فوتی در سطح عملیاتی نفت از تعداد انگشتان دست کمتر بود. بازگویی نیز وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی کشور، استان ها را به سفید، زرد و نارنجی تقسیم بندی کرده که منطقه عسلویه و بوشهر، جزو مناطق سفید طبقه بندی شده اند و این موضوع نشان می دهد که تمام تردها در مناطق عملیاتی نفت بخوبی کنترل شده و اشاعه و شدت بیماری در این مناطق نداشته ایم.

چه اقدامات پیشگیرانه دیگری از سوی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت صورت گرفته است؟

بیمارستان های صنعت نفت نیز آمادگی مقابله با ویروس کرونا را داشتند؛ چراکه نزدیک به یکهزار تخت بیمارستانی در ۹ بیمارستان نفت کشور داریم که از این تعداد ۱۵۰ تخت را برای بیماران کرونا در بخش هایی کاملاً مجزا در نظر گرفته ایم و اکنون شاهد هستیم که امکان سرایت به سایر بخش های بستری به صفر رسیده است.

در بیمارستان نفت تهران، ساختمان بیماری های داخلی کاملاً مجزاست؛ اما این ساختمان به مبتلایان به ویروس کرونا اختصاص پیدا کرده و ۷۰ تخت را برای بیماران کرونایی در نظر گرفته که از این تعداد ۶۰ تخت برای بخش های بستری زنان و مردان و ۱۰ تخت نیز برای بخش آی سی یو است.

در دیگر بیمارستان های نفت نیز بخش های مجزایی را در قسمت بستری و اورژانس به نام اورژانس خاکستری با یک لاین کاملاً مجزا داشتیم. ضمن آنکه ۱۵۰ تخت بستری و ۳۰ تخت آی سی یو را در کل مناطق مختلف برای کرونا در نظر گرفته ایم. از نظر تعداد تخت، چه در بخش بستری و چه بخش های ویژه و آی سی یو هیچ کمبودی برای مراجعه کنندگان نیازمند بستری نداشتیم.

در سایر مراکز بهداشتی و درمانی نیز خدمات ویژه ای برای کرونا در نظر گرفته شد و حدود ۳۵ پلی کلینیک و ۴۰ تا ۵۰ مرکز بهداشت و درمان خانواده و ۶۰ تا ۷۰ مرکز سلامت خانواده و کار و در نهایت مراکز پزشکیاری، آمادگی کافی را برای پذیرش بیماران مشکوک، محتمل و مبتلا داشتند.



از دیگر اقدامات مناطق عملیاتی می توان به ایجاد فضای قرنطینه برای افراد مشکوک و مبتلا اشاره کرد. کارکنان مناطق عملیاتی در خوابگاه های مشترک و نزدیک به هم سکونت دارند و امکان انتقال بیماری از موارد مشکوک وجود داشت که با کمک اچ اس ای و مدیران عامل مناطق عملیاتی، فضای به قرنطینه افراد مشکوک اختصاص یافت.

تامین دارو و تجهیزات پزشکی سرمایه ای و مصرفی، اقدام دیگری بود که سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت انجام داده است. در طول مدت اپیدمی ویروس کرونا، ابتدای اسفند تاکنون هیچ کمبودی به لحاظ دارو در سطح بیمارستان های صنعت نفت نداشتیم. همچنین در زمینه تجهیزات پزشکی و مصرفی که شامل ماسک های ساده، جراحی، ان ۹۵ و گان، شیلد محافظ و لباس های ایزوله و یکسره ای که در بخش های ویژه استفاده می شود نیز کمبود نداشته ایم.

در خصوص تجهیزات سرمایه ای نیز ۶ ویتیلاتور برای

سیمیه راهیما

سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با طراحی و تدوین بیش از ۵۰ دستورعمل، تامین حداکثری وسایل حفاظت فردی، ایجاد سامانه جامع غربالگری، راه اندازی اورژانس خاکستری و اتخاذ تمهیدات ویژه برای بستری و پایش مستمر وضع جسمی مبتلایان به کووید ۱۹ در مقابله با شیوع ویروس کرونا در سطح صنعت نفت اقدام های گسترده ای انجام داده است. این سازمان با در اختیار داشتن ۹ بیمارستان، ۳۵ پلی کلینیک تخصصی، ۷۰ مرکز سلامت خانواده و ۱۸۰ مرکز طب صنعتی و بهداشت مستقر در مناطق عملیاتی صنعت نفت، وظیفه مدیریت شرایط اضطراری اپیدمی کووید ۱۹ را در جامعه شاعلان، بازنشستگان و خانواده های آنان در سطح کشور با جمعیت زیر پوشش حدود ۵۰۰ هزار نفر به عهده دارد که باید جمعیت ۵۰۰ هزار نفری مشتمل بر کارکنان قراردادی، پیمانکار و ساکنان بومی مناطق عملیاتی نفت را نیز به این میزان اضافه کرد. برای اطلاعات بیشتر در این زمینه «مشعل» گفت و گویی با حبیب اله سمیع، رئیس سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت انجام داده است که در ادامه می خوانید:

در ابتدا بفرمایید که سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت تاکنون برای مقابله با ویروس کرونا چه تمهیداتی در نظر گرفته است؟

از ابتدای شیوع ویروس کرونا در اواخر سال ۱۳۹۸ جلسات کمیته شرایط اضطرار تشکیل دادیم و ستاد فرماندهی صحنه را فعال کردیم و در اسفند ماه نیز جلسات کمیته اضطرار سطح سه را با شرکت های چهارگانه نفتی، بخصوص شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی گاز ایران داشتیم. ضمن آنکه جلسات مجزایی را همکاران واحد سلامت با واحدهای اچ اس ای برگزار کردند و جلساتی نیز با معاونت های دارو و درمان وزارت بهداشت و درمان کشور داشتیم.

از اسفند سال گذشته بیش از ۵۰ دستورعمل تدوین کردیم که مبتنی بر دستورعمل های وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی کشور و سازمان بهداشت جهانی بود. این دستورعمل ها کاملاً عملیاتی و کاربردی و متناسب با شرایط ویژه کار در صنعت نفت بخصوص در بخش عملیاتی تدوین شده است.

برای داخل فتن ها، جزایر، سر سکوها و مناطق مختلف عملیاتی، پروتکل هایی برای جلوگیری ورود به این مناطق تدوین کرده ایم که بر اساس آن نحوه رفتار با فرد تب دار و مشکوک به علائم کووید ۱۹ داخل فتن های عملیاتی بیان شده است.

این پروتکل ها به شرکت های چهارگانه وزارت نفت، بویژه در بخش های عملیاتی ابلاغ شد. توجه ویژه ما به منطقه عسلویه بود؛ زیرا با توجه به کارکنان اقماری و تردهایی که در آن منطقه وجود داشت، تدابیری در کمیته شرایط اضطرار سطح سه، با حضور مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران اندیشیده شد تا با تعطیل شدن کارهای پروژه ای و صرفاً پرداختن به بخش تولید، تعداد پروازها و تردها کاهش پیدا کند و دستورعمل هایی را وزیر نفت مبنی بر محدودیت تردد در منطقه عسلویه ابلاغ کردند، بخصوص از شهرهای قم، گیلان، رشت و...؛ زیرا در ابتدای شیوع بیماری این مناطق شش آلوده بودند که خوشبختانه با گذاشتن این محدودیت ها، نتایج بسیار خوبی در بخش های عملیاتی نفت به دست آوردیم.

سامانه پایش و غربالگری کرونا چگونه طراحی و راه اندازی شد؟

همسو با اقدامات پیشگیرانه، سامانه غربالگری، پایش و نظارت را طراحی کردیم که از سامانه وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی کشور کامل تر و دقیق تر بوده و متناسب با شرایط کارکنان صنعت نفت طراحی شده است.

تمام همکاران شاغل رسمی، قراردادی، پیمانکاری و خانواده های آنها و بازنشستگان صنعت نفت و خانواده هاییشان امکان ثبت نام در این سامانه را دارند. در این میان به کارکنان اقماری توجه ویژه ای داشتیم و برای آنها یک حالت اجبار گذاشتیم تا اگر کسی می خواهد به مناطق عسلویه و جزایر بیاید، قبل از ورود، فرم خوداظهاری را پر کند؛ به طوری که حدود ۲۰ هزار نفر از کارکنان اقماری در این سامانه ثبت نام کردند.

یکگیری تلفنی به ما خیلی کمک کرد و توانستیم کارکنان اقماری را دقیق تر پوشش دهیم و اگر در کسی نشانه ای از تب مشاهده کردیم، از ورود او به منطقه ممانعت شود. حدود ۴۵۰ مورد مشکوک هم ممانعت از پرواز داشتیم.

لوازم حفاظت فردی و مواد ضد عفونی کننده را چگونه توزیع کردید؟

توزیع لوازم حفاظت فردی و مواد ضد عفونی

از این رو باید هم در زمینه حفاظت فردی و هم اتخاذ تمهیداتی لازم در بخش عملیاتی از آمادگی لازم برخوردار باشیم و در بخش های درمانی و بیمارستانی راهکارهای لازم به لحاظ تجهیزات پزشکی و امکانات رادیولوژی و تصویربرداری برای مقابله با این بیماری اندیشیده شود. این پیش بینی ها شده و در حال انجام است و این اطمینان خاطر را به همکاران در بخش های ستادی و عملیاتی، خانواده های آنها و بازنشستگان می دهیم که سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت آمادگی دارد تا در سال جدید امکانات کافی را در اختیار بیماران احتمالی قرار دهد.

دستگاه آمبولانس را نیز وارد ناوگان آمبولانسی صنعت نفت کشور کرده ایم تا بتوانیم سرویس دهی مناسب تری برای بیماران کرونایی داشته باشیم.

در سال ۱۳۹۸ در زمینه نوسازی ناوگان تجهیزات پزشکی سازمان اقداماتی انجام شده که در سال ۱۳۹۹ ادامه می یابد تا بتوانیم یکپارچگی و تجهیزات نو و به روز را بخصوص در بیمارستان های سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت داشته باشیم و با کیفیت بالاتر و بهره وری بیشتر به مراجعان خدمات ارائه کنیم.

در خصوص تامین دارو و تجهیزات مصرفی نیز باید گفت که در سال گذشته حدود ۱۵۳ میلیارد تومان دارو خریداری کردیم که با خرید متمرکز که سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت طی چند سال گذشته انجام داده و با تلاش همکاران تدارکات دارویی، حدود ۸ میلیارد و ۳۰۰ میلیون تومان تخفیف ویژه و جایزه کالایی داشتیم و در کل پرداختی ما ۱۴۶ میلیارد تومان بود. این تخفیف کالایی از شرکت های بخش دارو است که به سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت داده اند.

قصد داریم بسیاری از تجهیزات مصرفی را که سال گذشته خریداری کردیم، امسال به صورت متمرکز بخریم تا از این طریق هم با حجم بالا خرید کنیم، هم ذخیره مناسب داشته باشیم و هم خرید خود را با قیمت مناسب انجام دهیم، مانند دستکش، گاز و بان، سرنگ و مواد ضد عفونی کننده بیمارستانی.

چه اقداماتی در زمینه منابع انسانی داشته اید؟

حدود ۴۰۰ پزشک عمومی داشتیم که گاهی اوقات حضور ۱۸۰ تا ۳۰۰ ساعت در سازمان حضور داشتند؛ اما قرارداد آنها پرکس بود و هیچ پوشش بیمه ای نداشتند. خوشبختانه با اقداماتی که از سوی هیات مدیره در سال گذشته صورت گرفت و مجوزهایی که از سوی معاون وزیر نفت در توسعه مدیریت و سرمایه انسانی؛ مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و مدیر توسعه منابع انسانی شرکت ملی نفت ایران صادر شد، توانستیم این گروه را در قالب پیمانکاری بیاوریم.

این قرارداد چند حسن دارد: نخست اینکه می توانند از تمام مزایای پیمانکاری استفاده کنند و پوشش بیمه ای داشته باشند. وزیر نفت نیز اسفند سال گذشته پوشش بیمه تکمیلی کارکنان پیمانکاری را ابلاغ کردند که شامل این گروه نیز خواهد شد. ضمن آنکه می توانند از سایر مزایای تامین اجتماعی که شامل حق سنوات، عیدی، پاداش، مرخصی های سالانه و ... است نیز بهره مند شوند. فقط گروه پزشکان متخصص را در قالب پرکس خواهیم داشت. پرداخت ۴ شرکت اصلی به سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت نیز از وضعیت سرانه ای، به صورت وضعیت تغییر می کند. با این روش مناطق باید به دنبال بهره وری بالاتر و پر کردن ظرفیت های خالی باشند و برای جذب مراجعان بیشتر، باید رضایتمندی آنها را به دست آورند. این روش، فرصتی را برای سازمان ایجاد می کند تا بتوانیم رضایتمندی بیشتر را برای همکارانمان فراهم کنیم تا انتخاب اولشان بهداشت و درمان صنعت نفت باشد. در زمینه درمان غیرمستقیم نیز قرار است متولی این امر صندوق بازنشستگی صنعت نفت باشد.

سخن پایانی.

در مقایسه با آمارهای کشوری در شرایط مطلوب تری قرار داریم و این نشاندهنده آن است که تمامی همکاران صنعت نفت و خانواده های آنها با ما همکاری خوبی داشته اند. توصیه می کنم همه به سایت غربالگری و پایش کرونای سازمان بهداشت درمان صنعت نفت به نشانی nococonair.ir ثبت نام کنند و به سوالات پاسخ دهند و اگر جزو موارد مشکوک، محتمل و مبتلا باشند، بلافاصله کارشناسان ما با آنها تماس گرفته و توصیه های لازم را ارائه خواهند کرد.

تاکنون حدود ۱۰۰ هزار نفر در سایت ثبت نام کرده اند و انتظارمان بیش از این است. ثبت نام را برای کارکنان اقماری ها اجبار کرده ایم؛ اما استقبال از سوی بازنشستگان کم بوده و تقاضا داریم بازنشستگان و خانواده های آنها به سایت مراجعه و ثبت نام کنند.

وقتی سهم عوارض آلایندگی عسلویه یک شبه کم می شود!

یوسف صفری

فعال محیط زیست و ساکن عسلویه

ایسنا/بوشهر نحوه توزیع عوارض آلایندگی صنایع مستقر در شهرستان عسلویه، سال‌هاست محل بحث و مناقشه مسئولین محلی عسلویه با مسئولین استانی و کشور است و در طول این سال‌ها تفسیرهای سلیقه‌ای برخی مسئولین از قانون، اعمال نفوذ، لابی‌گری‌های سیاسی و... باعث شده عسلویه به حق واقعی خود از این اعتبارات نرسد.

با نگاهی گذرا به نحوه توزیع عوارض آلایندگی صنایع مستقر در عسلویه، می‌بینیم که طی سال‌های اولیه و با شروع توزیع عوارض آلایندگی صنایع پارس جنوبی، بخش اعظمی از این اعتبارات با نگاه غیر حرفه‌ای و سلیقه‌ای مسئولین وقت استان بوشهر به صورت غیر قانونی به حساب دهبیاری‌ها و شهرداری‌های کل استان بوشهر واریز می‌شد و با وجود اعتراض مردم و مسئولین محلی شهرستان عسلویه، توجهی به اعتراضات آنان نمی‌شد. این بی‌توجهی‌ها باعث شد شهرداری عسلویه با ارسال شکوائیه‌ای به دیوان عدالت کشور درخواست نماید مصوبه استانی توزیع عوارض آلایندگی ابطال گردد. امری که بهمن ماه سال گذشته محقق شد و دیوان عدالت اداری کشور رأی ابطال صورتجلسه استانی را صادر کرد. اما این پایان ماجرا برای رسیدن عسلویه به حق واقعی خود نبود.

هم‌مرز بودن عسلویه با شهرستان‌های جنوبی استان فارس و غرب هرمزگان باعث شد تا مسئولین و نمایندگان آنها مدعیان جدید عوارض آلایندگی صنایع مستقر در عسلویه باشند. ادعایی که با واکنش و موضع‌گیری شدیدالجن بوشهری‌ها مواجه شد. اما مسئولین و نمایندگان شهرستان‌های هم‌جوار کوتاه نیامده و با پیگیری (لابی‌گری) توانستند بخش قابل توجهی از عوارض آلایندگی صنایع مستقر در عسلویه را تصاحب نمایند تا بار دیگر عسلویه از رسیدن به حق واقعی خود باز ماند.

سازمان برنامه و بودجه کشور در آخرین روز از سال ۱۳۹۸ (۲۹ اسفند - روز تعطیل!) با ارسال نامه‌ای به سازمان مدیریت و برنامه ریزی استان بوشهر سهم شهرستان‌های مدعی تأثیرپذیری را در کنار شهرستان‌های عسلویه و کنگان به عنوان شهرستان‌های میزبان صنایع پارس جنوبی اعلام کرده بود. درصدهای اعلامی برای مردم عسلویه محل شک و تردید بود. در نامه‌ای که به اعضای معاون مجلس و توسعه منطقه‌ای سازمان برنامه و بودجه کشور رسیده بود، سهم ۴ شهرستان چه، لامرد، مهر و پارسیان به یک نسبت یعنی ۱۱.۹ درصد اعلام شده بود که هر عقل سلیم و هر فرد آشنا به محیط جغرافیایی منطقه می‌داند چهار شهرستان مذکور شرایط محیطی و جغرافیایی (توپوگرافی، دما، فاصله، جهت

باد غالب و...) یکسانی ندارند. این امر نشان می‌دهد که درصدها براساس یک نظر کارشناسی و واقعی نیست. اما نکته‌ی تأمل‌برانگیز دیگری در نامه‌ی ارسالی وجود داشت که شک و تردیدها را بیشتر می‌کرد. نامه‌ی ۲۹ اسفند ماه ۹۸، تنها نامه‌ی ارسالی به سازمان مدیریت و برنامه ریزی بوشهر نبود بلکه به عنوان دومین نامه و پیرو نامه شماره ۷۷۱۵۳۵ مورخ ۲۸ اسفند ماه ۱۳۹۸ بوده است. در واقع سازمان برنامه و بودجه کشور ظرف مدت یک روز، دو نامه با درصدهای متفاوت به بوشهر ارسال کرده است. اسناد موجود نشان می‌دهد سهم عسلویه ظرف مدت ۲۴ ساعت از ۵۸.۳ درصد به ۳۱.۳ درصد کاهش پیدا کرده است! آیا چنین کاهش جز با لابی‌گری و اعمال نفوذ می‌تواند صورت گرفته باشد؟!

آقای نوبخت برخلاف تصمیمات کمیته توزیع عوارض آلایندگی مورخ ۱۳۹۸.۱۱.۰۷ که با حضور شخص دکتر نوبخت به عنوان رئیس سازمان برنامه و بودجه کشور، معاون محیط زیست انسانی سازمان حفاظت محیط زیست کشور، استانداران، روسای سازمان مدیریت و برنامه ریزی، مدیران کل امور مالیاتی و مدیران ادارات حفاظت محیط زیست استان‌های بوشهر، فارس و هرمزگان برگزار شده بود، حق و تورا را برای خود محفوظ دانسته و تصمیم دیگری اتخاذ

سازمان برنامه و بودجه کشور ظرف مدت یک روز، دو نامه با درصدهای متفاوت به بوشهر ارسال کرده است. اسناد موجود نشان می‌دهد سهم عسلویه ظرف مدت ۲۴ ساعت از ۵۸.۳ درصد به ۳۱.۳ درصد کاهش پیدا کرده است! آیا چنین کاهش جز با لابی‌گری و اعمال نفوذ می‌تواند صورت گرفته باشد؟!

می‌کند.

در نامه ۲۹ اسفند ماه معاون مجلس و توسعه منطقه‌ای سازمان برنامه و بودجه کشور خطاب به رئیس سازمان مدیریت و برنامه ریزی استان بوشهر به صراحت عنوان شده: «حسب دستور جناب آقای دکتر نوبخت» جدول توزیع عوارض آلایندگی سال ۹۸ «اصلاح» می‌گردد. اصلاحی که به ضرر عسلویه و مردمی است که سال‌هاست زیر مشعل‌ها به دنبال دمی هوای پاک هستند.

حال با توجه به اعتراضات رئیس شورای اسلامی شهرستان عسلویه به درصدهای اعلامی باید دید متولیان امر نسبت به اصلاح سهم عسلویه اقدام خواهند کرد یا عسلویه نشینان باید دوباره حق خود را از طریق دیوان عدالت اداری کشور پیگیری نمایند.

استان - شهرستان	سهم از عوارض آلایندگی منطقه عسلویه در سال ۱۳۹۸
بوشهر	۶۴.۳
عسلویه	۳۱.۳
کنگان	۲۱.۱
چه	۱۱.۹
فارس	۲۳.۸
مهر	۱۱.۹
لامرد	۱۱.۹
هرمزگان	۱۱.۹
پارسیان	۱۱.۹

مدیرعامل پتروشیمی لردگان خبر داد:

واحد آمونیاک لردگان به بهره‌برداری رسید



نفر ساعت کارکرد ایمنی بدون حادثه راه اندازی شده است. وی با اشاره به آثار مثبت این طرح در جهت توسعه اقتصادی منطقه، تصریح کرد: با افتتاح کامل این پتروشیمی ۶۰۰ نفر به صورت مستقیم و دو هزار نفر به صورت غیر مستقیم مشغول به کار خواهند شد که بیشتر آنها نیروهای بومی را شامل می‌شود. گفتنی است، شرکت پتروشیمی لردگان در زمینی به مساحت ۱۰۰ هکتار در منطقه فلارد (۵۵ کیلومتری شهر لردگان) شهرستان لردگان در استان چهارمحال و بختیاری احداث شده است.

شده، تصریح کرد: واحدهای تولید اوره و آمونیاک لردگان در سه فاز طراحی شده که فاز اول آن بوتیلیتی بوده و بطور کامل در مدار سرویس قرار گرفته است. فاز دوم تولید آمونیاک است که در مرحله بهره‌برداری قرار گرفت و در آخر فاز تولید اوره با ظرفیت حدود یک میلیون تن است که به امید خدا طی ماه آینده به بهره‌برداری می‌رسد. محمودی، بهره‌برداری از پتروشیمی لردگان را از آن جهت حایز اهمیت دانست که این راه اندازی بدون حضور کارشناسان خارجی با همت و تلاش غیورمردان صنعت پتروشیمی و با ثبت رکورد ۲۷ میلیون

با نهایی شدن بهره‌برداری از فاز یک پتروشیمی اوره لردگان، فاز دوم این مجتمع در مدار تولید قرار گرفت.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، مدیرعامل پتروشیمی لردگان از بهره‌برداری فاز دوم این طرح خبر داد و گفت: در سومین ماه از سال جهش تولید، واحد آمونیاک پتروشیمی لردگان در مدار تولید قرار گرفت. مهندس محسن محمودی با اشاره به اینکه این طرح با هدف تولید ۶۷۷ هزار تن آمونیاک راه‌اندازی



Iran Gas Sector Braces for Fast Development



Iran's gas industry development has over the past six years seen daily growing development with the focus having been on recovery from the giant South Pars gas field. Development of gas industry is racing ahead in both upstream and downstream sectors. Iran's gas industry train has been overcoming all restrictions in order to reach the final destination, which is maximum recovery from joint fields and replacement of gas with petroleum products. The gas industry hopes to connect all cities, as well as all villages with more than 20 households to the national gas network. In addition to maximum recovery from joint gas fields, processing the already recovered gas would be also instrumental in order to avoid any halt in the development operations.

National Iranian Gas Company (NIOC) Directorate of Production Coordination and Supervision is tasked with coordinating and supervising the affairs of gas refining companies. A total of seven gas refining companies are operating across the country under the authority of this Directorate. The companies receive gas from sources to be refined and fed into trunklines in order to finally reach end-users. The Shahid Hasheminejad gas refinery (Khangiran) in Sarakhs in Iran's northeastern most spot, the Ilam gas refinery in western Iran, the Bid Boland gas refining company (the oldest gas refinery in the Middle East), The Sarkhoun and Qeshm refinery in Bandar

Abbas, the Parsian gas refinery in Fars Province, the Fajr Jam gas refinery in Bushehr Province and the South Pars Gas Complex (charged with gas recovery from the giant South Pars gas field) are currently processing and refining gas across the country. Masoud Zardouyan, director of NIGC production coordination and supervision, said: "The gas refineries' output totals 1 bcm/d." He said that in addition to treated gas, a variety of byproducts including condensate, sulfur, ethane, propane and butane were being supplied at the refineries. He said that the current culture of high gas consumption needed to be modified, adding that gas, a God-given blessing, would have to serve the long-term interests of people and future generations.

13 Refineries at South Pars

Zardouyan touched on Iran's gas production capacity, saying that 10 gas refineries had become operational in the offshore South Pars gas field area. He said that two more refineries had already become operational, but would be completely delivered to NIGC later on. He said that Pars Oil and Gas Company (POGC) would also hand over a 13th refinery at South Pars by 2021, which would bring the total number of gas refineries to 13.

Gas Quality Closely Watched

Zardouyan said that refining companies were complying with NIGC's IGS standard in their production. He said IGC was a

strict environmental standard. He said all requirements for IGC had been fulfilled at refining companies whose production is under close watch. As far as by-products are concerned, the standards are regulated based on the customers and buyers' demands, while the sulfur content and the purity of products comply with standard levels. The expression of satisfaction by foreign buyers of products with the high quality of products shows the high level of standards in gas production.

Ilam Refinery Development

Zardouyan said Ilam gas refinery was a strategic facility in Iran due to its location. He said that Ilam refinery's role in gas supply to western Iran was similar to the Khangiran refinery's gas supply to northeast Iran. He said that the gas production spots were located in the southern half the country. "In our view, the Khangiran storage facility (supplier of gas to the Hasheminejad refinery) in northeast and the Tange Bijar facility (supplier of gas to Ilam gas refinery) in the west are significant sources of gas supply," the official said. He added that National Iranian Oil Company (NIOC) had in its primary studies estimated that 10.2 mcm/d of gas would be recovered from Ilam refinery. In phase one, the output was 6.8 mcm/d, he said, adding that gas recovery has been under way at this refinery since 2007. The second development phase of Ilam gas refinery is put out to tender, which would bring the final production capacity there

at 10.2 mcm/d.

Flaring on the Decline

Zardouyan touched on the measures taken to reduce flaring at gas refineries across the country, saying: "The top priority in flaring is environmental concerns, including CO₂ and SO₂ emissions. The second point is the non-profitability of some varieties of gas that is flared. This issue takes up added significance in South Pars due to the concentration of more production units."

Efficient Use

Asked about future production from mature reservoirs, Zardouyan said: "The accelerated development of South Pars in recent years has added to the country's gas production on a daily basis. But the fact is that gas consumption has been increasing at the same pace. Once SP14 is completed development of South Pars would be over and no new development project could be envisaged to meet growing consumption. Therefore, we had better change habits and some uneconomical methods in order to benefit from this national asset in a better way in favor of public, society and future generations."

Alternative Reservoirs

Zardouyan said gas reservoirs would deplete one day and gas refineries would be out of service. He said that the Directorate of Corporate Planning at the Petroleum Ministry, NIOC and NIGC were holding regular meetings in order to find alternative gas reservoirs.

Courtesy of Iran Petroleum

News

CORRECTED--OPEC Partners Agree to Extend 9.6 mb/d Output Cut

Non-OPEC ministers gave the nod to OPEC's earlier proposal for extending for another one month the previously reached agreement on cutting 9.6 mb/d from their output in a bid to help shore up prices.

The extension did not include Mexico with a previously pledged 100,000 b/d cuts. The agreement came in a video-conference meeting held immediately after OPEC ministers agreed on the production cut. Iraq, Nigeria, Angola and Kazakhstan agreed to compensate for their non-compliance in July, August and September. 13-member OPEC and their 10 allies – collectively OPEC+ – in their Declaration of Cooperation in April agreed on a three-phase production cut, starting from 9.7 mb/d for two months to continue at 7.7 mb/d for six months and then at 5.8 mb/d for another 16 months. If agreed, the 9.6 mb/d cut will continue for up to the end of July. Iran, Libya and Venezuela are exempt from any cuts.

Zangeneh: Oil Price Balance Tied to Global Economic Recovery

Iran's Minister of Petroleum Bijan Zangeneh said on Saturday that balance would be back to the oil market once the entire global economy would recover.

"In the long-term, a growth in demand and balanced oil prices would depend on the global economic recovery," he told reporters following an OPEC ministerial meeting. He said the Covid-19 outbreak had left significant impacts on the global economy and the oil market. Noting that big economic powers were set to see their economy shrink this year, Zangeneh said: "Negative economic growth in the world means lower demand for oil. During the first quarter of the current year, demand for oil was down 9 mb/d. This reduction shows that action has to be taken urgently to keep prices from falling further." Zangeneh said oil producers that had not complied with the previous OPEC+ production cut had promised to compensate for their non-compliance in coming months so that "the supply glut in the market would be reduced and prices would recover". He said Brent prices' growth to above \$40 a barrel showed that OPEC had made correct decisions. "In the long-term, as far as the global economy does not recover and the world does not get rid of negative economic growth, demand for oil will not go and oil prices will not be balanced. But so far OPEC+ agenda has been correct," he added.

Iran Names New OPEC Governor

Iran's deputy minister of petroleum for international affairs, Amir-Hossein Zamani-Nia, has been accepted as the country's new OPEC governor.

Zamani-Nia, who is replacing Hossein Kazempour-Ardebili who died last month, won OPEC's agreement during a ministerial meeting on videoconference on Saturday. OPEC ministers' approval for the governor post is a legal custom. OPEC conferences do not assign any representative; rather they would confirm nominees designated by member states.

تک خبر

مدیر دوره های تخصصی سازمان مدیریت صنعتی خبر داد: آغاز ثبت نام ۳۰ دوره آموزشی مجازی و آنلاین جدید



ثبت نام دوره های سازمان مدیریت صنعتی و مجازی سازمان مدیریت صنعتی برای فصل تابستان آغاز شد. سعید علیرضا شجاعی، مدیر دوره های تخصصی سازمان مدیریت صنعتی با اعلام این خبر، گفت: آموزش همواره یکی از وجوه به هم پیوسته خدمات سازمان مدیریت صنعتی به عنوان یک مدرسه حرفه ای کسب و کار بوده و هست. وی ادامه داد:

قریب شش دهه است سازمان مدیریت صنعتی با هدف تقویت دانش نظری، توسعه بیش سیستمی و راهبردی و ارتقاء مهارت های کاربردی و تخصصی مدیریت، دوره های آموزشی متمایز خود را طراحی و ارائه می کند. شجاعی با اشاره به اینکه واحد آموزش سازمان مدیریت صنعتی تهدید وپروس کرونا را به یک فرصت برای توسعه آموزش های مجازی خود تبدیل کرد، افزود: با آغاز شیوع ویروس کرونا از ابتدای اسفند ۹۸ در سطح کشور این سازمان بلافاصله گسترش آموزش های غیرحضوری بر پایه پلتفرم های روز دنیا را در دستور کار خود قرار داد و توانست با اقدامات ضروری در تقویت زیرساخت های سخت افزاری و نرم افزاری ضمن برگزاری صدها کلاس آموزش مجازی و آنلاین در ماه های اخیر، در کمک به کنترل شیوع ویروس کرونا در جامعه و به حداقل رساندن آسیب ها مسوولیت اجتماعی خود را ایفا نماید. مدیر آموزش های تخصصی و کاربردی سازمان مدیریت صنعتی از راه اندازی بیش از ۳۰ دوره آموزشی جدید به صورت مجازی و پرخط خبر داد و گفت: این دوره ها در حوزه های مدیریت، منابع انسانی، سازمان، مالی و حسابداری، بازرگانی و بازاریابی، تولید و عملیات و پروژه طراحی شده و به دو صورت عمومی برای علاقمندان و اختصاصی شرکت ها و سازمان ها برگزار می شود. وی افزود: این دوره ها علاوه بر حدود ۲۰۰ دوره آموزشی است که به صورت حضوری یا نیمه حضوری برگزار می شود، یادآور می شود، متقاضیان ثبت نام و شرکت در دوره های آموزشی سازمان مدیریت صنعتی می توانند با مراجعه به بخش ثبت نام اینترنتی سایت این سازمان به نشانی <http://imiri.ir> در این دوره ها ثبت نام کنند. ضمناً عناوین و سرفصل همه دوره ها در سایت مذکور قابل دسترسی است.

بررسی راه کارهای جهش تولید با بهره گیری از مدل های ارتقاء بهره وری



کارشناسان سازمان مدیریت صنعتی در تهران و ۲۶ نمایندگی این سازمان در استان ها می توانند دیگر سازمان ها را در جهت اجرای طرح های اندازه گیری و ارتقاء بهره وری بر اساس الگوی چرخه بهره وری که مورد تأیید وزارت صمت می باشد راهنمایی نمایند

نمایندگی این سازمان در استان ها می توانند دیگر سازمان ها را در جهت اجرای طرح های اندازه گیری و ارتقاء بهره وری بر اساس الگوی چرخه بهره وری که مورد تأیید وزارت صمت می باشد راهنمایی نمایند. در این جلسه مقرر شد با توجه به اینکه مقام عالی وزارت صمت، تأکید بسیاری نسبت به اجرای طرح هایی با محوریت استفاده بهینه از منابع و دستیابی به جهش تولید بر اساس فرمایشات مقام معظم رهبری دارد، ادامه فعالیت ها با نظارت و دستور مشاوری و آموزشی را در این زمینه داشته و می تواند دیگر سازمان ها را در جهت اجرای تکالیف خود یاری نماید. وی افزود: کارشناسان سازمان مدیریت صنعتی در تهران و ۲۶

مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در این جلسه اظهار داشت: این سازمان به عنوان بازوی اجرایی وزارت صمت بر اساس تفاهم نامه موجود با این وزارتخانه آمادگی ارائه خدمات مشاوره ای و آموزشی را در این زمینه داشته و می تواند دیگر سازمان ها را در جهت اجرای تکالیف خود یاری نماید. وی افزود: کارشناسان سازمان مدیریت صنعتی در تهران و ۲۶

فناوری وزارت صمت تأکید نمود: با توجه به اینکه ارتقاء بهره وری در کلیه سازمان های دولتی و نهادهای و شرکت های وابسته و زیر مجموعه بر اساس مفاد قانون بودجه سال ۱۳۹۹ الزامی می باشد، بر اساس تکالیف قانونی بایستی برنامه های ارتقاء بهره وری تدوین و به تأیید سازمان ملی بهره وری رسانیده شود. دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری،

فعالیت ها و تسریع اقدامات مرتبط تأکید نمود. وی با اشاره به ظرفیت های موجود ارتقا بهره وری در سازمان ها و نهادهای دولتی و غیر دولتی گفت: با محوریت قراردادن موضوع بهره وری و استفاده بهینه از منابع موجود با توجه به تحریم های ظالمانه و شیوع بیماری کرونا، دستیابی به جهش تولید میسر می باشد. معاون آموزش، پژوهش و

در جلسه ای با حضور برات قبادیان، معاون آموزش، پژوهش و فناوری وزارت صنعت، معدن و تجارت و ابوالفضل کیانی بختیاری، مدیر عامل سازمان مدیریت صنعتی، راه کارهای جهش تولید با بهره گیری از مدل های ارتقاء بهره وری بررسی شد. به گزارش روابط عمومی اسازمان مدیریت صنعتی، در این جلسه قبادیان ضمن تأیید اقدامات انجام شده، بر ادامه

خط لوله گوره - جاسک؛ گام بلند برای توسعه مناطق محروم

انجام داده و توانسته است تعهد تولید ۲۵ هزار تن ورق عریض در ماه را عملی کند. تاکنون حدود ۲۰۰ کیلومتر لوله تولید شده است، همچنین جوشکاری این لوله ها نیز در حال انجام است و روند کار ادامه دارد. در بخش ساخت مخازن نیز، احداث مخازن ذخیره سازی نفت خام از سوی یک پیمانکار داخلی در حال انجام است. این پروژه در چارچوب B.O.T انجام می شود، به این گونه که سرمایه گذار برای طرح انتخاب و پس از احداث آن در طول یک دوره سه ساله، به مدت ۱۵ سال این مخازن به شرکت ملی نفت ایران اجاره داده شود. مالکیت مخازن پس از ۱۵ سال بدون هزینه به شرکت ملی نفت ایران منتقل می شود. افزون بر این، قراردادهای ساخت ۵۰ مپم مورد نیاز طرح راهبردی انتقال نفت خام گوره - جاسک با ارزش تقریبی ۴۸ میلیون یورو بین شرکت مهندسی و توسعه نفت و شرکت های پمپ های صنعتی ایران، پمپیران و پتکو امضا شده است. این قراردادها با شرکت پمپ های صنعتی ایران به ارزش تقریبی ۱۹ میلیون یورو و با هدف ساخت و خدمات پشتیبانی ۲۰ دستگاه الکتروپمپ، با شرکت پمپیران به ارزش تقریبی ۱۹ میلیون یورو و با هدف ساخت و خدمات پشتیبانی ۲۰ دستگاه الکتروپمپ و با شرکت پتکو به ارزش تقریبی ۱۰ میلیون یورو با هدف ساخت و خدمات پشتیبانی ۱۰ دستگاه الکتروپمپ امضا شده است. هم اکنون پمپ ها در حال ساخت هستند و ۱۵ پیمانکار اجرایی در بخش های مختلف در پهنه ۱۰۰۰ کیلومتری اجرای این طرح مشغول کارند. گفته مدیرعامل متن، کل طرح ۲۵ درصد پیشرفت فیزیکی دارد و پیشرفت فیزیکی در بخش زود هنگام طرح حدود ۵۰ درصد است. این شتاب باید حفظ شود تا بتوانیم به برنامه زمان بندی مورد نظر برسیم. این نوید را خواهیم داد که بخش زود هنگام طرح گوره به جاسک در سال ۱۳۹۹ به بهره برداری برسد تا نفت و میعانات گازی را در سواحل مکران داشته باشیم. با کاهش ۱۰۰۰ کیلومتری مسیر حمل و بارگیری نفت ایران توسط نفتکش های پهن پیکر، ضمن تمرکززدایی از پایانه های صادراتی و کاهش ریسک ژئوپولیتیک صادرات نفت ایران از تنگه هرمز، شاهد کاهش قابل ملاحظه هزینه های حمل نیز خواهیم بود. افزون بر این، طرح انتقال نفت خام از گوره به جاسک با ایجاد فرصت های جدید شغلی در استان هرمزگان و استان های همجوار آن شامل کرمان، سیستان و بلوچستان، بوشهر و فارس، بازار کار مناسبی را برای صنایع مختلف نظیر فولاد، پمپ سازی، لوله سازی، پیمانکاران نفت و گاز و دیگر سازندگان تجهیزات داخلی فراهم می کند.

داشت، شاهد تأخیر در انجام کار بودیم، اما خوشبختانه اکنون روند اجرای طرح به خوبی در حال پیشرفت است و شرکت ملی نفت ایران عزم جدی دارد تا به موقع و بر اساس برنامه زمان بندی طرح به پایان رسیده و شاهد شکوفایی اقتصاد این منطقه باشیم». طرح انتقال نفت خام از گوره به جاسک با ظرفیت یک میلیون بشکه در روز، شامل احداث خط لوله ۴۲ اینچ به طول تقریبی ۱۰۰۰ کیلومتر، پنج تلمبه خانه، ۲۰ مخزن ۵۰۰ هزار بشکه ای به ظرفیت کل ۱۰ میلیون بشکه و تأسیسات دریایی برای صادرات نفت خام است که به گفته توج دهقانی، مدیرعامل شرکت متن، پیش بینی می شود تا پایان سال ۱۳۹۹ به بهره برداری برسد و امکان صادرات اولین محموله نفت خام ایران از شرق تنگه فراهم می شود. در پروژه خط لوله نفتی گوره به جاسک، حدود ۵۰۰ تا ۶۰۰ میلیون دلار قرارداد تأمین لوله و حدود ۴۸ میلیون دلار مربوط به ساخت پمپ های انتقال می شود که از کارخانه های داخلی و با تکیه بر توان داخلی در حال تأمین است. به گفته دهقانی، پیش از این لوله های API سرویس ترش از شرکت های اروپایی، چینی یا کره ای تأمین می شد، اما برای نخستین بار در یک مقیاس بزرگ با استفاده از توان داخلی و فعالیت هم زمان چند کارخانه فولادسازی و لوله سازی ایرانی تأمین می شود. احداث خطوط ۴۲ اینچ انتقال نفت خام از تلمبه خانه گوره به پایانه جاسک به طول تقریبی یک هزار کیلومتر از طرف ۶ پیمانکار ایرانی بخش خصوصی در حال انجام است که هر گستره به ترتیب شامل ۱۴۸، ۱۵۷، ۱۳۴، ۱۵۷، ۱۶۴ و ۲۲۵ کیلومتر خط لوله است. مبدأ این خط لوله منطقه گوره از توابع شهرستان گناوه استان بوشهر است که پس از عبور از استان های بوشهر، فارس و هرمزگان از ۶۰ کیلومتری غرب شهر جاسک به ترمینال و تأسیسات دریایی صادرات و واردات و که احداث آن برنامه ریزی شده است، متصل می شود. در ایجاد زنجیره تولید لوله NACE، تبدیل تختال به ورق و سپس لوله که برای نخستین بار اتفاق افتاده است، شرکت فولاد مبارکه اصفهان، شرکت فولاد آکسین خوزستان، لوله سازی اهواز و ایران آروین، لوله سازی ماهشهر و لوله سازی صفا فعالیت می کنند. در این طرح حلقه اول توسط شرکت فولاد مبارکه تولید می شود و در حلقه دوم ورق مورد نیاز توسط شرکت فولاد آکسین تولید خواهد شد و سپس لوله سازان داخلی این ورق ها را به لوله تبدیل می کنند. موفقیت این طرح براساس زمان بندی به راندمان و کارکرد شرکت فولاد آکسین بستگی دارد. این شرکت تاکنون نهایت تلاش خود را برای پیشبرد اهداف طرح



بندرعباس، جاسک و چابهار، ایجاد شهرک صنعتی ایران و چین و ایجاد منطقه آزاد جاسک، اشاره کرد. صنایع فولاد، آلومینیوم، منیزیم، نیروگاهی و کشتی سازی از دیگر صنایع مهم پیش بینی شده برای مناطق ویژه اقتصادی و صنعتی جاسک در استان هرمزگان است که می تواند در کنار گسترش صنعت توریسم و افزایش ظرفیت های شیلاتی، کشاورزی و دامداری با ایجاد توسعه و اشتغال پایدار به محرومیت زدایی و افزایش سطح امنیت اجتماعی و رفاه خانوار در این منطقه و استان های همجوار منجر شود. به گفته بیژن زنگنه، وزیر نفت ایران، «با توجه به هدف گذاری های انجام شده برای توسعه منطقه مکران و جاسک از ۱.۸ میلیارد دلاری که برای طرح راهبردی انتقال نفت گوره به جاسک در نظر گرفته شده ۷۰۰ میلیون دلار سرمایه گذاری در منطقه جاسک انجام می شود. افزون بر این با ساخت دو پایانه گازی در جاسک موافقت شده و پس از آن توسعه پتروشیمی و انتقال گاز در دستور کار قرار دارد تا بتوانیم چهره این منطقه را تغییر دهیم». همچنین مسعود کرباسیان، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در زمان بازدید از شرکت فولاد آکسین که با هدف هماهنگی و تحکیم بخشیدن به رابطه شرکت ملی نفت ایران، فولاد مبارکه، فولاد آکسین خوزستان و لوله سازان و سرعت دادن به اجرای پروژه گوره به جاسک صورت گرفت، گفت: «در ابتدای اجرای طرح به دلیل مسائلی که در بحث تأمین ورق وجود

امکان پهلوگیری کشتی های پهن پیکر و عظیم را دارد، پروژه خط لوله نفتی گوره به جاسک در دستور کار قرار گیرد و این منطقه به یکی از مراکز مهم انرژی و صنعتی ایران تبدیل شود. در آینده های نزدیک بندر جاسک با اجرای پروژه های عظیم نفتی، امکان انتقال روزانه یک میلیون بشکه نفت خام سنگین از مناطق نفت خیز، ذخیره سازی ۱۰ میلیون بشکه نفت خام و پهلوگیری کشتی های پهن پیکر با ظرفیت ۲ میلیون تن را پیدا خواهد کرد. بر پایه ایفای تعهدات شرکت ملی نفت ایران و وزارت نفت به مسئولیت های اجتماعی خود در توسعه اقتصادی مناطق نفت خیز و محروم، منطقه جاسک در آینده نزدیک با ظرفیت های بالقوه ای روبه رو خواهد بود که با بالفعل شدن آنها آینده ای بهتر را می توان در این منطقه کمتر برخوردار پیش بینی کرد. با اجرای پروژه های شرکت ملی نفت ایران در منطقه جاسک و سواحل مکران، طرح ها و پروژه های بسیاری دیگری قابلیت اجرا پیدا خواهد کرد که از میان آنها می توان به برنامه ریزی برای ایجاد منطقه ویژه اقتصادی انرژی جاسک و تبدیل آن به قطب جدید انرژی در منطقه غرب آسیا، اجرای پروژه انتقال گاز طبیعی از طریق خط لوله به عمان، ساخت مخازن ذخیره سازی نفت خام و گاز، احداث دو پایانه گازی و سه مجتمع پتروشیمی از سوی سرمایه گذاران بخش خصوصی، نیروگاه برق، احداث فرودگاه بین المللی جاسک، توسعه حمل و نقل جاده ای و ریلی در امتداد ساحل

پیمان جنوبی

پروژه خط لوله نفتی گوره به جاسک گام بلند شرکت ملی نفت ایران در انجام مسئولیت های اجتماعی است که می تواند با ایجاد توسعه پایدار، به محرومیت زدایی و افزایش سطح امنیت اجتماعی و رفاه خانوار در منطقه جاسک و استان های همجوار هرمزگان منجر شود. پراکنندگی جغرافیایی فقر، همواره بازتابی از توزیع نامتناسب امکانات اقتصادی و سیاست گذاری های تمرکزگرایانه است که منجر به تفاوت فاحش در توسعه منطقه ای و اقتصاد خانوار مناطق کمتر برخوردار شده و منطقه جاسک در استان هرمزگان که قرار است با پروژه خط لوله نفتی گوره به جاسک به یکی از پایانه های مهم صادراتی کشور تبدیل شود، مستثنا از این امر نیست. برابر آخرین مطالعات منتشر شده از سوی مرکز پژوهش های مجلس در سال ۱۳۹۷ در خصوص آمایش سرزمین در ایران و دیگر مطالعات آماری صورت گرفته در این بخش، مشاهده می شود که حدود ۴۰ درصد از کل کارگاه های صنعتی دارای ۱۰ نفر نیروی انسانی و بیشتر، در چهار استان تهران، اصفهان، خراسان رضوی و آذربایجان شرقی که حدود ۱۷.۵ درصد مساحت کشور و ۳۴ درصد از جمعیت ایران را دارند، متمرکز شده است. اما بر اساس همین آمار، هفت استان مرزی هرمزگان، سیستان و بلوچستان، کردستان، خراسان جنوبی، بوشهر، خراسان شمالی و ایلام با مجموع ۲۰ درصد از جمعیت کشور و ۳۱ درصد از مساحت ایران، هر یک سهمی کمتر از یک درصد از کل کارگاه های صنعتی با ۱۰ نفر نیروی انسانی و بیشتر را داشته اند، یعنی کمتر از ۷ درصد! نتیجه این گونه توزیع نامناسب امکانات اقتصادی و سیاست گذاری های تمرکزگرایانه در کنار ضعف در ایفای تعهد به انجام مسئولیت های اجتماعی توسط صاحبان سرمایه و نهادهای متولی توسعه به گونه ای است که به طور مثال طبق داده های منتشر شده از سوی مرکز آمار ایران، در سرشماری سال ۱۳۹۵، از جمعیت ۷۹ میلیونی ایران در این سال، بیش از ۴ میلیون نفر از جمعیت کشور مدجوبی کمیته امداد امام خمینی (ره) بوده اند که در این بین استان هرمزگان با سهم ۱۰.۵ درصد در رتبه پنجم کشوری قرار دارد. در راستای انجام مسئولیت های اجتماعی و کمک به توسعه ملی و منطقه ای و فقر زدایی از مناطق محروم کشور، از سوی وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران تصمیم گرفته شد شهرستان جاسک در فاصله ۳۲۰ کیلومتری شرق بندرعباس در استان هرمزگان با دارا بودن بندر چندمنظوره استراتژیک در نوار ساحلی دریای عمان و نزدیکی به آب های آزاد که

گزیده

مدیر تأمین و توزیع شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منصوب شد

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران طی حکمی احمد اکبری را به‌عنوان مدیر تأمین و توزیع این شرکت منصوب کرد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، احمد اکبری از ۲۰ فروردین ماه امسال با ابلاغ حکمی از سوی مدیرعامل (کرامت ویس کرمی) به‌عنوان سرپرست مدیریت تأمین و توزیع شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی مشغول فعالیت است.

انتصاب سرپرست جدید روابط عمومی پالایشگاه نفت تهران

مدیرعامل پالایشگاه نفت تهران، طی حکمی شاکر خفایی را به‌عنوان سرپرست روابط عمومی شرکت پالایش نفت تهران منصوب کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پالایشگاه نفت تهران، حامد آرمان فر در مراسمی ضمن قدردانی از زحمات حمیدرضا جعفری، رئیس پیشین روابط عمومی پالایشگاه تهران و آرزوی توفیق وی در منصب جدید، با تأکید بر نقش تعیین‌کننده و تأثیرگذار روابط عمومی در اجرای سیاست‌های سازمان تصریح کرد: روابط عمومی در پیشبرد اهداف سازمان نقش بسزایی دارد و امیدوارم با اتحاد و همدلی تمامی کارکنان بتوانیم بیش از پیش شاهد اداره‌ای پویا و خلاق در شرکت باشیم. وی با اشاره به عملکرد خوب شاکر خفایی در سمت پیشین به‌عنوان رئیس اداره روابط عمومی شرکت پالایش نفت تبریز گفت: باید بتوانیم علاوه بر کشور، در جهان نیز شناخته‌شده و مطرح باشیم که این مهم جز با همدلی و انجام سیستماتیک امور محقق نخواهد شد.

بهره‌برداری از طرح تعویض ۶۷ کیلومتر از خط لوله نفت مارون - اصفهان

پروژه تعویض ۶۷ کیلومتر از خط لوله ۲۰ اینچ انتقال نفت خام مارون به اصفهان با تعویض ۲۳ کیلومتر باقی‌مانده، به‌طور کامل و با موفقیت عملیاتی شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران - منطقه اصفهان، سیاوش اورنگی، مدیر این منطقه گفت: این پروژه با همکاری بخش خصوصی در دو فاز ۳۴ و ۳۳ کیلومتر اجرا شد که در فاز یک آن از ۲۰ تا ۵۴ حدفصل رودخانه مارون تا مرکز انتقال نفت شهید بدیع صنایع راهمزم (مارون شماره ۲) در اواسط سال ۹۷ به بهره‌برداری رسید. وی افزود: با اتمام فاز دوم این پروژه و اعلام آمادگی مجری طرح طی ۱۰۰ ساعت توقف با تزریق بیش از ۲ میلیون لیتر آب و ارسال سه عدد پیگ دکتور از ۵۴ کیلومتر ۸۷ خط لوله به‌طور کامل تخلیه و با جوشکاری ۱۳ سرجوش در ۷ محدوده، خط لوله جدید ۲۰ ساعت زودتر از زمان پیش‌بینی شده به خط لوله قدیم متصل شد. مدیر منطقه اصفهان شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه اصفهان در تشریح دلایل اجرای این پروژه گفت: با توجه به عمر بالای خط لوله مارون - اصفهان و بر اساس نتایج پیگیری هوشمند مبنی بر وجود عیوب در ۸۰ محدوده ۶۷ کیلومتر پس از بررسی‌های کارشناسی، با موافقت مسئولان محترم شرکت و با نظارت مدیریت مهندسی طرح‌ها پروژه تعویض ۶۷ کیلومتر خط لوله ۳۰ اینچ توسط پیمانکار بخش خصوصی و با همکاری واحدهای مختلف فنی، عملیاتی و ستادی منطقه اجرا شد. اورنگی ادامه داد: با اتصال این فاز از پروژه به خط لوله اصلی مارون به اصفهان بیش از ۱۲ هزار و ۸۰۰ نقطه از نقاط خوردگی در محدوده مراکز انتقال نفت شماره‌های ۲ و ۳ برطرف و امکان انتقال ایمن و پایدار نفت خام از طریق این مراکز انتقال نفت فراهم شد. وی با همت و تلاش واحدهای فنی، عملیاتی و ستادی منطقه و نظارت واحدهای ذیربط اعزامی از ستاد شرکت و همکاری مجری و پیمانکار پروژه و همچنین تیم اعزامی منطقه مرکزی در شرایط گرمای طاقت فرسای خوزستان، طبق برنامه از پیش تعیین‌شده مقدمات انجام پروژه در مرکز انتقال نفت شماره ۲ مارون و هفت نقطه از این خط لوله آماده شد و هم‌زمان با اجرای پروژه و توقف انتقال نفت خام در مراکز انتقال نفت شماره ۱ تا ۶ مارون اقدام‌های اصلاحی و تعمیرات ضروری روی تجهیزات و دستگاه‌های اصلی، منیفولد، اتاق کنترل، شبکه برق، گاز ورودی و... در این مراکز انتقال نفت انجام شد.

فاصله‌گذاری اجتماعی در واحدهای عملیاتی و اداری پخش هرمزگان اجباری شد

به‌منظور پیشگیری و مقابله با انتشار ویروس کرونا و با دستور ستاد پیشگیری و مبارزه با انتشار ویروس کرونا، رعایت طرح فاصله‌گذاری اجتماعی در تمامی واحدهای شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه هرمزگان اجباری شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه هرمزگان، عبدالله احمدی کمربستی، مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه هرمزگان در این باره گفت: طبق تصمیم‌های اتخاذ شده در بیست‌ویکمین نشست ستاد مقابله با انتشار ویروس کرونا به ریاست مدیر منطقه در انبار نفت شهید رجایی بندرعباس، رعایت طرح فاصله‌گذاری اجتماعی در همه واحدهای شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه هرمزگان اجباری شد. وی با تأکید بر اینکه در این جلسه گزارش جمعی از اقدام‌های انجام‌شده در زمینه ضدعفونی کردن تأسیسات و ساختمان‌های اداری و نیز توزیع بسته‌های بهداشتی ارائه شد، افزود: با توجه به اینکه اقدام‌های پیشگیرانه در ابتدای شیوع ویروس کرونا در اسرع وقت به مرحله اجرا درآمد و با همکاری و هماهنگی واحدهای ذیربط، اقدام بهداشتی لازم تهیه و در بین کارکنان توزیع شده است، تاکنون مورد ابتلا یا مشکوکی از کارکنان این شرکت گزارش نشده است. احمدی تأکید کرد: با توجه به اینکه تأسیسات عملیاتی این شرکت از جمله انبارهای نفت در مواجهه مستقیم روزانه با تعداد زیادی از رانندگان زحمتکش حمل فرآورده‌های نفتی است، باید ادامه برنامه پیشگیری را در گام فاصله‌گذاری اجتماعی با جدیت و دقت بیشتری انجام‌شده با اشاره به اینکه رعایت نکردن این طرح حتی توسط یک فرد اثرات جبران‌ناپذیری را در پی خواهد داشت، افزود: در تمامی واحدهای این شرکت به‌ویژه مراکز که با مراجعان انبوه در ارتباط هستند، از جمله واحد توزیع بار انبار نفت شهید رجایی و ناحیه مرکزی، اجرای طرح مذکور با جدیت و نظارت مستقیم مسئولان مراکز اجرایی می‌شود و استفاده از ماسک و دستکش بهداشتی هنگام ورود و دریافت خدمات توسط مراجعان اجباری شده است.

مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی تشریح کرد

چرا باید به جای ال‌پی‌جی از سی‌ان‌جی استفاده کنیم؟

گاز طبیعی فشرده (سی‌ان‌جی) یکی از مناسب‌ترین، ارزان‌ترین و در دسترس‌ترین جایگزین‌های عرضه سوخت است و این گاز یکی از مهم‌ترین سوخت‌های جایگزین در بخش حمل‌ونقل است که عمدتاً از متان تشکیل شده است

رسانه‌ها به مزیت استفاده از سوخت ال‌پی‌جی اشاره و برای صحنه گذاشتن بر دلیل خود به استفاده از این سوخت در بعضی از کشورهای اروپایی مانند ترکیه، کره جنوبی، لهستان، روسیه، ایتالیا، انگلستان، آمریکا، استرالیا، اوکراین و ... اشاره می‌کنند، گفت: باید گفت عمده این کشورها منابع گازی مناسبی در اختیار ندارند و گاز شهری مورد نیاز خود را از طریق واردات و حتی در برخی موارد زغال سنگ تأمین می‌کنند، ضمن آنکه زیرساخت‌های توسعه سی‌ان‌جی در اختیار ندارند در کشورشان ندارند. وی گفت: در واقع در انتخاب بین بنزین و ال‌پی‌جی به سراغ ال‌پی‌جی به‌عنوان سوخت مناسب‌تر رفته‌اند، این در حالی است که در ایران در مقایسه بین ال‌پی‌جی و بنزین، گزینه‌ای به نام سی‌ان‌جی وجود دارد که به دلیل مزیت‌های قیمتی و فنی، برتری‌های زیادی دارد و می‌تواند به‌عنوان سوخت ملی مطرح شود.



اظهار داشت: بنابر توصیه‌های ایمنی بهتر است خودروهای گاز مایع در پارکینگ با سیستم تهویه مناسب نگهداری شوند، چراکه در غیر این صورت احتمال تجمع گاز نشست‌یافته در پارکینگ و خطرهای ناشی از آن وجود خواهد داشت. آرمان مقدم ادامه داد: در واقع از آنجا که ال‌پی‌جی از هوا سنگین‌تر است، در صورت نشت در محیط باقی می‌ماند و به‌سختی پخش می‌شود، بنابراین خطرهای ناشی از انفجار و آتش‌سوزی محتمل خواهد بود. این در حالی است که دانسته سی‌ان‌جی کمتر از هواسات و پس از نشتی به‌سرعت پراکنده و نسبت به ال‌پی‌جی ایمن‌تر ارزیابی می‌شود.

مقایسه ایران با کشورهای فاقد گاز طبیعی در استفاده از ال‌پی‌جی اشتباه است

آرمان مقدم با اشاره به اینکه برخی

از ال‌پی‌جی ارزان‌تر است. برای نمونه در آمریکا هر گالن ال‌پی‌جی ۲۰ سنت گران‌تر از بنزین است، اما سی‌ان‌جی به ازای هر گالن ۴۱ سنت ارزان‌تر از بنزین است. آرمان مقدم با اشاره به این مطلب که ایران یا در اختیار داشتن دومین رتبه ذخایر گاز طبیعی جهان و همچنین شبکه گسترده خط لوله گاز، زمینه‌های مناسب برای استفاده از گاز طبیعی فشرده یا سی‌ان‌جی به‌عنوان سوختی پاک به‌منظور جایگزینی در سیستم حمل‌ونقل کشور دارد، تصریح کرد: به کمک شبکه گسترده خط لوله گاز در کشور تاکنون حدود ۲ هزار و ۵۰۰ جایگاه سی‌ان‌جی در سراسر ایران توسعه یافته است که امکان دسترسی به این سوخت پاک را در اقصی نقاط کشور فراهم می‌سازد. وی بیان اینکه در خودروها با ال‌پی‌جی، امکان نشر گاز (هرچند مقادیر کم) وجود دارد،

با لحاظ پارامتر عدد اکتان شرایط بهتری دارد که از جنبه زیست‌محیطی نیز وضع مناسب‌تری خواهد داشت. مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با تأکید بر اینکه در خودروهای سی‌ان‌جی سوز در مقایسه با خودروهای بنزینی میزان انتشار دی‌اکسید کربن در شرایط بدون ترافیک ۲۵ درصد کاهش می‌یابد و در شرایط ترافیک مشابه تهران این میزان به ۳۵ درصد نیز خواهد رسید، گفت: این در حالی است که در خودروهای ال‌پی‌جی سوز میزان کاهش انتشار دی‌اکسید کربن نسبت به موتورهای بنزینی تقریباً ۱۵ درصد است، همچنین در هوای سرد استارت خوردن ماشین‌های سی‌ان‌جی سوز در مقایسه با خودروهای ال‌پی‌جی سوز و بنزینی راحت‌تر انجام می‌گیرد. از جهت شاخص قیمت نیز در مقیاس جهانی سی‌ان‌جی

مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی گاز طبیعی فشرده (سی‌ان‌جی) را یکی از مناسب‌ترین، ارزان‌ترین و در دسترس‌ترین جایگزین‌های عرضه سوخت معرفی کرد و گفت: این گاز یکی از مهم‌ترین سوخت‌های جایگزین در بخش حمل‌ونقل است که عمدتاً از متان تشکیل شده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، علیرضا آرمان مقدم بیان اینکه هم‌اکنون حدود ۴ میلیون و ۲۰۰ هزار خودرو گازسوز و دوگانه‌سوز در ایران وجود دارد، تصریح کرد: این تعداد خودرو روزانه به‌طور میانگین ۲۴.۵ میلیون مترمکعب گاز طبیعی مصرف می‌کنند. وی گاز مایع (ال‌پی‌جی) را که مخلوطی از پروپان و بوتان است یکی دیگر از سوخت‌های جایگزین در بخش حمل‌ونقل در دنیا عنوان کرد و درباره ویژگی‌های آن گفت: این گاز از تفکیک و پالایش گاز طبیعی با پالایش نفت خام به‌دست می‌آید و در دما و فشار طبیعی، گازی شکل است، اما پس از تراکم در فشارهای متوسط به شکل مایع در می‌آید.

مزیت‌های سی‌ان‌جی نسبت به ال‌پی‌جی بیشتر است

آرمان مقدم به مزیت سی‌ان‌جی نسبت به ال‌پی‌جی اشاره کرد و افزود: عدد اکتان سی‌ان‌جی بالاتر از عدد اکتان ال‌پی‌جی است. وی با بیان اینکه عدد اکتان در سی‌ان‌جی ۱۳۰ تا ۱۲۰ و در ال‌پی‌جی حدوداً ۱۱۲ تا ۱۰۵ است، تصریح کرد: عملکرد پمپ‌سوزی سوخت سی‌ان‌جی

توسعه میدان گازی پارس جنوبی با حداکثر توان داخلی

سال جاری است که شامل تأسیسات انبارش و ترمینال صادراتی گوگرد، اسکله صادراتی ال‌پی‌جی و... می‌شود و انتظار می‌رود تا پایان امسال این پایانه گوگرد و پایانه صادراتی ال‌پی‌جی، تکمیل و وارد فاز عملیاتی شوند. با توجه به اهمیت پروژه گوگرد - جاسک و با در نظر داشتن پیشرفت قابل توجه در انجام تعهدات این پروژه و نیز احتمال صادرات معیانات گازی در نخستین مراحل آغاز به کار این پروژه، انتظار پیشرفت قابل توجهی در زمینه ساخت گوی‌های شاور (SPM) و پایانه صادراتی را در سال جاری داریم. از آنجا که روند توسعه و تولید در پارس جنوبی همچنان به قوت خود باقی است و انتظار می‌رود همواره این مسیر را با موفقیت بیماید، نباید خدمات پارس جنوبی را به طرح‌های پتروشیمی پایین‌دست از قلم انداخت. طرح‌هایی که مدت‌ها در انتظار دریافت خوراک اتان بودند، چندی است از موافقت تکمیل و تولید طرح‌های پارس جنوبی بهره‌مند شده‌اند و فرصت راه‌اندازی و دریافت خوراک اتان و ایجاد تولید برای کشور را پیدا کرده‌اند. در مجموع عواملی مانند بزرگ‌ترین منبع گازی جهان بودن، افزایش اهمیت نقش گاز طبیعی در سید انرژی جهان در آینده و نیز مشترک بودن میدان گازی پارس جنوبی با همسایه جنوبی کشورمان، ضرورت توسعه این میدان بسیار مهم و تعیین‌کننده است. مجمع کشورهای صادرکننده گاز (GECF) در دو سال اخیر در چشم‌اندازهای خود از آینده گاز طبیعی اعلام کرد در دو دهه آتی، تقاضای جهانی برای گاز طبیعی ۵۰ درصد افزایش خواهد یافت و طبق برآوردهای انجام‌شده، آمریکا، روسیه، چین و ایران، چهار عرضه‌کننده اصلی گاز خواهند بود، اما در حال حاضر ۲۲ درصد انرژی جهانی از گاز تأمین می‌شود که این میزان در سال ۲۰۴۰، به ۲۶ درصد می‌رسد. از سوی دیگر با توجه به اینکه میدان گازی پارس جنوبی بین ایران و قطر مشترک است و ماهیت میدان‌های مشترک به‌گونه‌ای است که نمی‌توان برای آنها مرزی قائل شد، پس توسعه و برداشت حداکثری برای هر دو طرف از ضرورت ویژه‌ای برخوردار خواهد بود. با درک چنین ضرورتی، توسعه میدان گازی پارس جنوبی برای شرکت ملی نفت ایران در صدر فهرست اولویت‌های توسعه‌ای است و باید این مهم همچنان به‌صورت خاص مورد توجه قرار گیرد.

باید دست‌کم تعدادی از نقاط قوت مانند نیروی کار متخصص، نگاه صرفه‌جویانه و بهره‌ورمحو، قابلیت تحرک و تغییرپذیری بالا، قابلیت چانه‌زنی و مذاکرات برد-برد، تجربه و سوابق ملی و بین‌المللی، توان صدور دانش و خدمات فنی و مهندسی، دسترسی به امکانات و تجهیزات نرم‌افزاری و سخت‌افزاری را احراز کنند تا بتوان در سایه آنها نیاز صنعت نفت را تأمین کرد. در همین حال باید برخی از بخش‌ها برای ایشان تسهیل شود که از جمله آنها می‌توان به توان تأمین مالی و مقابله با بحران‌های ناگهانی، راهبردهای مبتنی بر هم‌افزایی و نیاز به حمایت دولت در مشارکت‌های بین‌المللی و پشتیبانی در بازارها اشاره کرد. با توجه به موقعیت ویژه و مهم ایران از لحاظ ژئوپلیتیک منطقه و امنیت عرضه انرژی در جهان، اکنون که تحریم‌ها فرصت ورود سرمایه خارجی و فناوری‌های روزآمد دنیا را محدود کرده است، شرکت‌های داخلی با برخورداری از حمایت‌های لازم می‌توانند سرعت حرکت صنعت نفت را روی ریل توسعه افزایش دهند. بی‌شک، منظر قرار دادن شعار سال جدید، سال «جهش تولید»، فعالیت‌های توسعه‌ای و تولیدی در میدان گازی پارس جنوبی براساس برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده بی‌وقفه ادامه خواهد داشت که بخش عمده‌ای از این برنامه‌ها به تکمیل اقدام‌های باقی‌مانده در توسعه فازهای ۱۳

محمد مشکین‌فام

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس



تحریم‌های غرب مانع از ورود فناوری و سرمایه شرکت‌های بین‌المللی به عرصه توسعه صنعت نفت شده است، اما لحظه‌ای توقف جایز نیست و باید توسعه را با تکیه حداکثری از آن، یکی از اولویت‌های شرکت ملی نفت ایران بوده و همچنان نیز هست، به‌طوری که اکنون گوی سبقت را در زمینه برداشت روزانه از رقیب ۳۰ ساله خود برده است. توسعه و تولید از میدان گازی پارس جنوبی همواره از مهم‌ترین اولویت‌های شرکت ملی نفت بوده و سال ۹۹ نیز از این قاعده مستثنا نیست. شرکت نفت و گاز پارس برای اجرا و تکمیل فعالیت‌های باقی‌مانده پارس جنوبی که در قالب ۲۲ پروژه از سوی مقام وزارت تعیین شده، برنامه‌ریزی کرده است. این شرکت افزون بر این فعالیت‌ها، ۱۵ پروژه دیگر را نیز در دست اجرا دارد که با فعالیت‌های تعیین‌شده، مجموع آن به ۳۷ پروژه می‌رسد. عملکرد شرکت ملی نفت ایران تاکنون در توسعه طرح‌ها و بهره‌برداری از پارس جنوبی چشمگیر بوده است که در این یادداشت به‌صورت خلاصه به آنها اشاره می‌شود: تحریم‌های غرب مانع از ورود فناوری و سرمایه شرکت‌های بین‌المللی به عرصه توسعه صنعت نفت شده است، اما لحظه‌ای توقف جایز نیست و باید توسعه را با تکیه حداکثری بر توان داخلی ادامه داد. اکنون صنعت نفت شاهد فعالیت و همکاری هرچه بیشتر شرکت‌ها و سازندگان داخلی است و رفته‌رفته مبحث ساخت داخل در روند ارتقای بیشتر قرار می‌گیرد. بخشی از تعیین تکلیف میدان‌های مشترک تا پایان دولت دوازدهم نیز با اتکا به این توانمندی‌ها انجام خواهد شد. باید توجه داشت که شرکت‌های داخلی



اخبار نفت جهان

ریزش ۷۰ درصدی سود بزرگترین شرکت بازرگانی نفت جهان

شرکت ویتول که بزرگترین شرکت بازرگانی نفت جهان است با ریزش ۷۰ درصدی سود خالص خود در سه ماهه نخست سال ۲۰۲۰ به دلیل سقوط تقاضا و قیمت‌های نفت تحت تاثیر شیوع ویروس کرونا روبرو شد. طبق آمارهای که توسط روزنامه فایننشیال تایمز مشاهده شد، سود خالص ویتول در سه ماهه نخست سال میلادی جاری تنها ۱۸۰ میلیون دلار بود در حالی که در مدت مشابه سال ۲۰۱۹ با تجارت بیش از هفت میلیون بشکه نفت و فرآورده‌های نفتی، درآمد خالص حداکثر ۶۰۰ میلیون دلار را ثبت کرده بود. به گفته منابع صنعتی، شرکت ویتول امسال با انتظار برای رشد بالاتر تقاضای جهانی، میزان زیادی نفت نگهداری کرده بود اما پس از شیوع پاندمی کووید ۱۹ از چین به اروپا، ویتول ناچار شد زمان بندی فروش نفت و فرآورده‌های نفتی را تغییر دهد زیرا خریداران به دلیل سقوط تقاضا در بسیاری از کشورهایی که تحت قرنطینه قرار داشتند، خواهان تاخیر در تحویل محموله‌ها شدند. بعلاوه یکی از شرکای ویتول اوایل امسال با پیش بینی بهبود قیمت‌های نفت پس از شیوع ویروس کرونا در چین، قرارداد بزرگی را در بازارهای مالی گشود اما گسترش ویروس کرونا به خارج از چین و جنگ قیمت نفت میان عربستان سعودی و روسیه باعث شد قیمت‌های نفت در ماه مارس سقوط بیشتری پیدا کند و سرمایه گذاری ویتول درست از آب درنیاید. تا پایان مارس، ویتول کاهش تقاضا برای نفت به میزان ۲۰ میلیون بشکه در روز را در هفته‌های آینده پیش بینی می‌کرد. پس از ریزش قیمت نفت، ویتول ظاهراً پس از پایان سه ماهه اول عملکرد بهتری داشت و از کرایه ابرنفتکشها به منظور نگهداری نفت در دریا سود برد. شرکت‌های بازرگانی نفت معمولاً از انبساط عرضه در بازارهای نفت سود می‌برند. بر اساس گزارش اوپیل پرایس، ویتول در اوایل ماه مه از پایان بدترین دوره برای بازار نفت خبر داد و راسل هاردی، مدیرعامل ویتول به روتیزر گفت: پیش بینی آینده اندکی راحت‌تر شده است و بازار می‌تواند دوباره روند توازن عرضه و تقاضا حدس‌های صحیح‌تری بزند.

توافق اوپک پلاس ۹ میلیون بشکه نفت را از بازارهای جهانی خارج کرد

وزیر انرژی روسیه اعلام کرد که توافق جهانی کاهش تولید نفت کشورهای عضو و غیرعضو اوپک، ۹ میلیون بشکه نفت خام را از بازار خارج کرد.

به گزارش خبرگزاری رویترز از مسکو، الکساندر نوواک، در نشست خبری اعلام کرد که توافق کاهش تولید سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش، موسوم به «اوپک پلاس» سبب خروج تقریباً ۹ میلیون بشکه نفت خام از بازار آسیبدیده از همه‌گیری ویروس کرونا شد. اوپک، روسیه و متحدانشان روز شنبه (۱۷ خردادماه) توافق کردند که کاهش تولید تاریخی نفت را تا پایان ماه ژوئیه تمدید کنند، با اجرای این توافق، حدود ۱۰ درصد از عرضه جهانی نفت کاهش یافت و سبب دو برابر شدن قیمت نفت خام در مدت دو ماه شد. وزیر انرژی روسیه با بیان اینکه پیش‌بینی شرایط بازار در ماه اوت دشوار است، گفت: پیش‌شرط اصلی هرگونه تمدید بیشتر این توافق سرعت بهبودی تقاضای نفت است.

اخراج ۱۰ هزار نفر در غول نفتی BP

غول نفتی BP حدود ۱۵ درصد از نیروی کار خود معادل ۱۰ هزار شغل را با هدف کاهش هزینه‌ها در بوجوه سقوط قیمت‌های نفت بر اثر شیوع ویروس کرونا تعدیل می‌کند. شرکت BP که در انگلیس مستقر است، در تلاش برای تبدیل به یک شرکت انرژی با آلاینده‌ی صفر تا سال ۲۰۵۰ یا زودتر از آن به تعدیل مشاغل روی آورده است که بیشتر آنها مشاغل اداری هستند تا هزینه‌های خود را در شرایط رکود که وضعیت مالی این شرکت را تحت تاثیر قرار داده است، کاهش دهد. شرکت BP در مارس پس از این که قیمت نفت بر اثر افت شدید تقاضا در نتیجه قرنطینه وضع شده برای مقابله با شیوع ویروس کرونا در سراسر جهان و همزمان جنگ قیمت نفت میان عربستان سعودی و روسیه سقوط کرد، اعلام کرده بود که به مدت سه ماه برای تعدیل نیرو اقدام نخواهد کرد. برنارد لونی، مدیرعامل شرکت BP اظهار کرد: ما در مارس برنامه تعدیل نیرو را به مدت سه ماه متوقف کردیم تا از نگرانی‌های فوری برای کارمندانمان بکاهیم. این مدت تمام شده و ما فرآیندی را آغاز می‌کنیم که طی آن نزدیک به ۱۰ هزار نفر شرکت BP را تا پایان امسال ترک خواهند کرد. اکثر مشاغلی که تعدیل می‌شوند در بخش اداری خواهند بود. ما از خط مقدم این شرکت حمایت می‌کنیم و مانند همیشه فعالیت‌های ایمن و قابل اتکا را در اولویت قرار می‌دهیم. وی در ادامه اظهار کرد: ریزش قیمت نفت به معنای آن است که شرکت BP در حال حاضر بیش از آنچه درآمد دارد، هزینه می‌کند. من درباره میلیونها دلار در روز صحبت می‌کنم. در نتیجه بدهی خالص این شرکت در سه ماهه نخست به میزان شش میلیارد دلار افزایش پیدا کرد. بر اساس گزارش اوپیل پرایس، مدیرعامل شرکت BP همچنین اظهار کرد که علاوه بر تعدیل مشاغل، شرکت BP هزینه سرمایه را به میزان ۲۵ درصد معادل سه میلیارد دلار در سال ۲۰۲۰ کاهش می‌دهد و احتمالاً روند کاهش هزینه‌ها تشدید خواهد شد.

تحلیل کارشناسان از آینده بازار نفت



اوپک و متحدانش شامل روسیه که گروه اوپک پلاس را تشکیل می‌دهند روز شنبه با تمدید کاهش تولید ۹.۷ میلیون بشکه در روز به مدت یک ماه دیگر تا پایان ژوئیه موافقت کردند که طبق گفته کارشناسان احتمالاً روال کاهش تولید تا پایان سال ادامه خواهد یافت.

محمد خطیبی - کارشناس حوزه انرژی - درباره وضعیت فعلی و پیش‌بینی آینده بازار نفت به ایسنا گفت: مکزیک از همان ابتدا موافق کاهش تولید نبود و آمریکا عهده‌دار کاهش تولید این کشور شد اما مابقی کشورها موافق کاهش تولید هستند و حداقل تا انتهای ماه ژوئیه ادامه خواهد داشت. وی با بیان اینکه بعد از این زمان باتوجه به وضعیت بازار و میزان تقاضا از میزان کاهش کاسته خواهد شد، تصریح کرد: به میزانی که تقاضا بهبود یابد میزان کاهش تغییر خواهد کرد، به هر حال کشورها به دنبال ایجاد یک توازن در عرضه و تقاضا هستند. به گفته این کارشناس، عدم تناسب بین عرضه و تقاضا موجب افزایش و یا کاهش قیمت می‌شود بنابراین تعادل بازار ایجاب می‌کند تا مدیریت عرضه با دقت ادامه داشته باشد چراکه وضعیت دنیا هنوز به شرایط عادی بازنگشته، هرچند شرایط کمی تغییر کرده اما هنوز بهبود صد درصدی محقق نشده است.

می‌توان از این کشورها نیز انتظار کاهش تولید داشت؟

خطیبی با تأکید بر اینکه بازار

دارند، مقرر شده بود که تولید نفت به میزان ۹.۷ میلیون بشکه در روز در طول ماه‌های مه و ژوئن کاهش داده شود و سپس محدودیت عرضه تا پایان سال ۲۰۲۰ به ۷.۷ میلیون بشکه در روز و از سال ۲۰۲۱ تا سه ماهه اول سال ۲۰۲۰ به ۵.۸ میلیون بشکه در روز تسهیل شود. همچنین توافق آوریل تحت فشار دونالد ترامپ، رییس‌جمهور آمریکا که در تلاش برای جلوگیری از ورشکستگی صنعت نفت آمریکا بود، تصویب شد. ترامپ که پیش از این تهدید کرده بود اگر ریاض اقدام نکند، نیروهای آمریکایی را از عربستان سعودی بیرون خواهد برد، پیش از مذاکرات روز شنبه با سران روسیه و

حالت عادی بازگردد، گفت: اگر شرایط ایران و کشورهای مشابه آن به حالت عادی بازگردد می‌توان از این کشورها نیز انتظار کاهش تولید داشت. در این شرایط گروه اوپک همچنین از کشورهایی مانند نیجریه و عراق که از سهمیه تولیدشان در ماه مه و ژوئن فراتر رفته بودند، خواست با کاهش بیشتر تولید در ژوئیه تا سپتامبر، به جبران بپردازند. اوپک و متحدانش در واکنش به نابودی تقاضا بر اثر بحران شیوع ویروس کرونا و سقوط قیمت‌ها، در آوریل با کاهش تاریخی تولید به میزان ۹.۷ میلیون بشکه در روز در ماه‌های مه و ژوئن موافقت کردند. طبق توافق اولیه اوپک پلاس که ۲۳ کشور در آن حضور

جنبش ترسناک برای نفت

محدودیت‌های قرنطینه، همچنان به دور کاری از خانه ادامه دهند. این تغییر دائمی در الگوهای کار به شکل اجتناب‌ناپذیری به معنای تغییرات پایدار در مصرف انرژی خواهد بود. البته همه بر این باور نیستند که طرح‌های شرکت‌های فناوری موثر واقع خواهد شد و به مسائلی مانند تفاوت ارتباط و فعالیت شبکه‌ای، مقایسه فرصت‌های پیشرفت شغلی در محیط اداری و دور کاری و تفاوت خصایص افراد و مناسب نبودن همه برای دور کاری اشاره می‌کنند. اگرچه موارد ذکر شده ممکن است درست باشد اما بسیاری از افراد دور کاری پس از رفع پاندمی را یک موهبت می‌دانند و اگرچه برآورد دقیق میزان افت مصرف نفت به دلیل دائمی شدن دور کاری بخشی از کارمندان دشوار خواهد بود اما مطمئناً مصرف نفت تا اندازه‌ای کاهش پیدا خواهد کرد. اندی چلنجر، نایب رییس پرسنل در شرکت «چلنجر، گری اند کریسمس» در این باره به آسوشیندپرس گفت بسیاری از شرکت‌ها بی‌برده اند که کارمندان در دور کاری از منزل به همان میزان سابق یا حتی بیشتر بهره‌ور مانده‌اند. بهره‌وری موضوع مهمی برای کارفرمایان است بنابراین می‌توان گفت که شرکت‌های بیشتری احتمالاً گزینه دور کاری دائمی را تشویق می‌کنند. البته اسپنسر دیل، اقتصاددان ارشد

با فاصله زیادی در رتبه دوم قرار می‌گیرند. هنگامی که قرنطینه در مارس به سفرهای شخصی پایان داد، نتایج تکان دهنده بود. حجم ترافیک روزانه در آمریکا در اواخر مارس ۴۰ درصد نسبت به ابتدای ماه کاهش داشت و تا اواسط آوریل این کاهش به ۴۶ درصد رسید و تنها پس از رفع بخشی از محدودیت‌ها در اواخر ماه، اندکی بهبود پیدا کرد. با ادامه تسهیل محدودیت‌ها، حجم ترافیک روز به روز رشد می‌کند. اما سوال اینجاست که آیا تقاضا به طور کامل احیا خواهد شد؟ بر اساس نظرسنجی انجام شده از کارمندان فیس بوک، یک پنجم کارمندان از تغییر وضعیت فعالیتشان به دور کاری کامل استقبال کرده‌اند و یک پنجم دیگر تا حدودی علاقمند بودند. به نظر می‌رسد سایر کارمندان این شرکت انعطاف پذیری را به هر مورد دیگری ترجیح می‌دهند. نتایج این نظرسنجی درون سازمانی اگر برای کل صنعت فناوری صدق کند، ممکن است برای نفت و تقاضا برای نفت هشداردهنده باشد. فیس بوک به تنهایی ۴۵ هزار کارمند دارد و البته همه این کارمندان با خودروی شخصی تردد نمی‌کنند اما فیس بوک تنها شرکتی نیست که گزینه دور کاری دائمی را بررسی می‌کند. توئیتر به ۴۹۰۰ کارمند خود اعلام کرده اگر مایل هستند می‌توانند پس از رفع

پاداش‌های چاق و چله برای مدیران شرکت‌های نفتی ورشکسته

در ماه مه به سرمایه‌گذاران درباره توانایی این شرکت برای ادامه فعالیت هشدار داد. با این حال پاداش سال ۲۰۲۰ مدیرانش را تضمین کرد. کلی میچل، تحلیلگر یک گروه دیده بان شرکت به نام «داکیومنتد» درباره علت این شیوه عجیب گفت: شرکت‌ها این کار را به عنوان تشویق برای مدیرانشان انجام می‌دهند تا سر کار خود بمانند زیرا آنها شرکت را بهتر درک می‌کنند. آنها همچنین این کار را به منظور کاهش هزینه‌ها و افزایش ارزش برای طلبکاران خود با استفاده از ابزارهایی مانند تخفیف‌های مالیاتی یا منابع بهره برداری نشده انجام می‌دهند. این شیوه منحصر به صنعت انرژی نیست و در واقع در میان شرکت‌های آمریکایی متداول است. سال گذشته ریچارد اسمیت، مدیرعامل شرکت اکوی فکس پس از این که این شرکت بدترین حادثه رخنه اطلاعاتی در تاریخ آمریکا را متحمل شد، با دریافت ۱۹۶ میلیون دلار پاداش سهام، ۲۴ میلیون

درشتی در قالب پاداش نقدی، سهام و سایر مزایا دارند که از دریافتی آنها در دوران خوش فراتر می‌رود. این بار نیز هیچ فرقی ندارد. در شرایطی که صدها هزار کارمند در صنعت نفت شیل آمریکا کارشان را از دست داده‌اند، بلومبرگ گزارش کرده که ۳۵ مدیر در شرکت‌های وایتینگ پترولیوم، چسپایک انرژی و شرکت حفاری فراساحلی دایاموند که اعلام ورشکستگی کرده‌اند، قرار است حدود ۵۰ میلیون دلار دریافت کنند. با وجود مقررات فدرال برای مقابله با چنین شیوه‌ای، مدیران مذکور همچنان پاداش‌های فربه‌ای برای خود در نظر می‌گیرند. هیات مدیره شرکت نفت و گاز وایتینگ که در آوریل متقاضی حمایت در برابر ورشکستگی شد، پاداش ۶.۴ میلیون دلاری برای بردلی هالی، مدیرعامل خود را درست چند روز پیش از اعلام ورشکستگی تصویب کرد که حدود یک میلیون دلار بالاتر از بسته پاداش سالانه قبلی وی بود. شرکت کالیفرنیا ریسورسز

زمانی که شرکت‌های نفت و گاز عملکرد نسبتاً خوبی دارند، بسیاری از آنها بر مبنای مدل پرداخت بر اساس عملکرد به مدیران و مدیرعامل خود پاداش می‌دهند و برخلاف انتظار، این روند در شرایط نامساعد هم تغییر ندارد.

به گزارش ایسنا، وقتی اوضاع وخیم می‌شود و شرکت‌ها ورشکسته می‌شوند، همه در این مصیبت سهیم می‌شوند از کارمندان که کارشان را از دست می‌دهند و بازنشستگی که شاهد دود شدن مزایا و بازنشستگی خود هستند تا سهامداران و دارندگان اوراق قرضه که با نابودی سرمایه‌گذارانشان مواجه می‌شوند. اما مدیران شرکت‌های معتبر و بزرگ حتی در صورت زمین خوردن شرکتشان، پاداش‌های چند میلیون دلاری دریافت می‌کنند. در واقع مدیران ارشد شرکت‌های نفت و گاز که در آمریکا تحت قانون حمایت در برابر ورشکستگی قرار گرفته‌اند، اغلب دریافتی‌های

خبر مهم

پیام تشکر رهبر معظم انقلاب از کارکنان نفتکش‌های اعزامی به ونزوئلا

رهبر معظم انقلاب با ارسال پیامی محبت‌آمیز از حرکت جهادی فرماندهان و کارکنان شناورهای نفتکش جمهوری اسلامی ایران که محموله فرآورده‌های نفتی را به کشور ونزوئلا منتقل کردند، قدردانی نمودند.

به گزارش شانا، متن این پیام حضرت آیت‌الله خامنه‌ای، رهبر معظم انقلاب اسلامی به شرح زیر است:

«بسم الله الرحمن الرحيم
به همه شما عزیزان، کاپیتان و کارکنان کشتی خدقوت می‌گویم. کار بزرگی کردید. حرکت شما حرکتی جهادی بود. کشور را سرافراز کردید.

ان‌شاءالله موفق باشید.»
سیدعلی خامنه‌ای ۱۹/۳/۹۹

اخبار نفت

بررسی وضع تولید و صادرات نفت در نشست غیر علنی مجلس

سختگویی هیئت رئیسه مجلس از بررسی آخرین وضع تولید و صادرات نفت در نشست غیر علنی روز سه‌شنبه (۲۰ خردادماه) مجلس شورای اسلامی خبر داد.

به گزارش خبرنگار شانا، محمدحسین فرهنگی در حاشیه نشست غیر علنی روز سه‌شنبه، ۲۰ خردادماه مجلس شورای اسلامی گفت: نشست غیر علنی مجلس با حضور بیژن زنگنه، وزیر نفت و سیدمحمد علوی، وزیر اطلاعات برگزار شد که در ابتدا وزیر نفت در خصوص فرصت‌ها و تهدیدهای امروز صنعت نفت صحبت‌های مفصلی مطرح کرد و نمایندگان نیز دیدگاه‌ها و نظرات خود را بیان کردند. سختگویی هیئت رئیسه مجلس شورای اسلامی افزود: آخرین وضع تولید داخل، صادرات نفت خام و فرآورده‌های نفتی، محصولات پتروشیمی و وضع ذخایر نفتی از محورهای صحبت‌های وزیر نفت در نشست غیر علنی امروز مجلس بود. وی با بیان اینکه نمی‌توان آمار و جزئیاتی درباره مباحث مطرح‌شده در نشست غیر علنی مجلس عنوان کرد، گفت: از آنجا که نباید جزئیات صحبت‌های وزیران نفت و اطلاعات به‌دلیل تحریم‌ها و تهدیدهای دشمنان منتشر شود، از این رو هیئت رئیسه مجلس تصمیم به برگزاری نشست غیر علنی گرفت.

واحد دفع پسماندهای صنعتی منطقه ویژه پارس راه‌اندازی شد

واحد دفن پسماندهای جامد صنعتی سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس با ظرفیت ۱۰۰ هزار تن به بهره‌برداری رسید.

به گزارش دانش نفت به نقل از سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، بهرام دشتی‌نژاد، رئیس اچ‌اس‌پی ارشد این سازمان در آیین افتتاح و راه‌اندازی واحد لندفیل خاکچال که دیروز (سه‌شنبه)، ۲۰ خردادماه برگزار شد، گفت: این پروژه ۱۱ هکتاری در سه فاز لندفیل پسماند، واحد بازیافت و زباله‌سوز طراحی شده است که فاز نخست آن در زمینی به مساحت ۳ هکتار به بهره‌برداری رسید. وی افزود: این لندفیل از نوع تراشه‌ای است که بر اساس توپوگرافی جغرافیایی سطح شیبدار محل با سرمایه‌گذاری بالغ بر ۲۰ میلیارد تومان از سوی بخش خصوصی ساخته و به طور غیر مستقیم برای ۱۵۰ نفر اشتغال ایجاد کرده و برای اجرای آن ۳۵۰ هزار مترمکعب خاکبرداری انجام شده است. رئیس اچ‌اس‌پی ارشد سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس اظهار کرد: واحدهای صنعتی و پتروشیمی پارس جنوبی از نظر دفع استاندارد پسماند با محدودیتی روبه‌رو هستند، به‌طوری‌که برخی از آنها بیش از هزار تن پسماند دیو شده دارند که با اجرای این پروژه محدودیت برداشته می‌شود و در صورت افزایش ظرفیت، امکان خدمات‌دهی به کل استان بوشهر نیز فراهم خواهد شد. دشتی‌نژاد تصریح کرد: این واحد دفن پسماندهای جامد صنعتی از جمله خاص‌ترین واحدها از نظر توجه به محیط زیست و مراکز روستایی و شهری است و با سه لایه GCL، ماسه شسته و GEO TEXTILE که جداکننده پسماند محسوب می‌شود عملاً امکان نشست شیرابه‌های پسماند به محیط اطراف وجود ندارد. این پروژه همچنین دارای یک سوله هزار متری تفکیک پسماندهای خطرناک است. وی گفت: پروژه‌های محیط زیستی به دلیل اهمیت و همچنین درآمدزایی از چرخه بازیافت، دارای سوددهی مناسبی هستند و از سرمایه‌گذاران دعوت می‌شود برای انجام این پروژه‌ها منطقه پارس جنوبی را به‌عنوان قطب انرژی ایران انتخاب کنند.

اچ‌اس‌پی منطقه ویژه پارس، دیر را ضد عفونی کرد

عملیات ضد عفونی شهر دیر به همت اچ‌اس‌پی سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس به‌منظور مقابله با ویروس کرونا انجام شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، نهضت جهادگران سلامت این سازمان در ضد عفونی اماکن عمومی شهرهای پارس جنوبی همچنان ادامه دارد. به این منظور عملیات گندزدایی اماکن عمومی شهر دیر در استان بوشهر به همت آتش‌نشانان ایستگاه شماره ۵ سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس و با مصرف هزار و ۲۰۰ لیتر مایع ضد عفونی انجام شد.

با هدف عمل به مسئولیت‌های اجتماعی انجام شد؛

تغییر آرایش سبد تولید صنعت پتروشیمی برای شکست کرونا

صنعت پتروشیمی در راستای عمل به مسئولیت‌های اجتماعی و سیاست‌های کلان کشور برای شکست «کرونا»، با هدف تامین خوراک مورد نیاز صنایع بسته بندی مواد غذایی، بهداشتی، شوینده و بهداشتی دست به یک تغییر آرایش در سبد تولید محصولات پتروشیمی کشور زده است.

به گزارش خبرنگار نیپنا، افزایش تاب آوری صنعت پتروشیمی یکی از مهمترین سیاست‌های کلان صنایع پتروشیمی در سال «جهش تولید» به شمار می‌رود به طوری که از یک سو در کنار برنامه ریزی به منظور تکمیل و بهره برداری طرح‌های در دست ساخت، صدور مجوزهای جدید با هدف تکمیل بیشتر زنجیره‌های ارزش و متنوع سازی سبد تولید محصولات پلیمری، پتروشیمی و شیمیایی و افزایش تاب آوری این صنعت ارزش آفرین در دستور کار قرار گرفته است. پس از شیوع کرونا در کشور، صنعت پتروشیمی در راستای سیاست‌های مسئولیت‌های اجتماعی و با راه اندازی کمیته‌های تخصصی شرایط اضطراری و سلامت، زمینه افزایش تولید برخی از محصولات پتروشیمی و پلیمری را با هدف تامین نیازهای کشور و رفع بحران کرونا را عملیاتی کرد که یکی از مهمترین اقدامات انجام شده هماهنگی برای افزایش تولید برخی از محصولات کلیدی برای مهار شیوع کرونا بوده است. بنابراین پس از شیوع کرونا، در گام نخست فرمان افزایش تولید «آب ژال» به عنوان یک محصول مناسب



گندزدایی در پتروشیمی «کارون» صادر شد به طوری که تولید «آب ژال» کارون از ۲۰ تن به ۱۰۰ و سپس ۱۵۰ تن در روز افزایش یافت و این محصول گندزدا و دشمن عفونت به ۲۸ استان کشور ارسال شد. از سوی دیگر، همزمان با افزایش تولید «آب ژال» در پتروشیمی کارون، تولید دو محصول کلیدی «کلر» و «کاستیک» به عنوان دو پیش نیاز تولید مواد ضد عفونی کننده، شوینده و بهداشتی در پتروشیمی اروند افزایش یافت و آمارها نشان می‌دهد که تولید هفتگی «کاستیک» از ۱۱ به بیش از ۲۰ هزار تن افزایش یافت.

شکست کرونا یا افزایش تولید
گرفته‌های متنوع پلیمری
صنعت پتروشیمی برای کنترل

شرایط شیوع کرونا در کنار مدیریت و برنامه ریزی افزایش تولید خوراک مورد نیاز صنایع تولیدکننده محصولات بهداشتی، ضد عفونی کننده و شوینده، تدابیر ویژه‌ای برای تولید برخی از گردهای خاص فرآورده‌های پلیمری با هدف تامین نیاز تولید کالاهای همچون ماسک، لباس‌های بیمارستانی، بسته بندی مواد غذایی، آب و ... را در دستور کار قرار داد. در این راستا، با هدف تامین نیاز تولید لباس‌های یک بار مصرف بیمارستانی، کادر پزشکی و پرستاری تولید و عرضه گردهای ویژه پلی پروپیلنی در برنامه تولید ۶ شرکت پتروشیمی کشور قرار گرفت. علاوه بر این در حوزه تولید گردهای مهم پلی اتیلن‌ها همچون گرید فیلم

خوراک صنایع مواد بسته بندی، شوینده، بهداشتی، بیمارستانی و ... احساس شد صرفاً به دلیل قابلیت‌های تولید محصولات متنوع برای شرایط خاص در مجتمع‌های پتروشیمی بوده است. علاوه بر این حتی در شرایط کرونا که فروش نفت خام، گاز طبیعی، فرآورده‌های نفتی به ویژه بنزین، گازوئیل، سوخت هواپیما، گاز مایع و حتی برخی از محصولات پتروشیمیایی با کاهش شدید تقاضا در بازارهای داخلی و بین‌المللی روبرو شد، اما ایران در صادرات برخی از محصولات و فرآورده‌های پلیمری و پتروشیمی نه تنها کاهش را تجربه نکرد که با افزایش تقاضا و حتی جهش قیمت در بازارهای هدف روبرو شد. به عنوان مثال، در شرایط فعلی تولید و صادرات گردهای مختلف پلی اتیلن به ویژه گرید فیلم با افزایش تقاضا و رشد قیمتی در بازارهای منطقه‌ای و جهانی آن هم در شرایط تحریم‌های غیرقانونی روبرو شده است زیرا از یک سو تقاضا برای بسته بندی محصولات غذایی و از طرف دیگر تعطیلی واحدهای بازیافت محصولات پلیمری به ویژه پلی اتیلن‌ها در چین و سایر کشورهای جهان، تقاضا برای خرید این محصولات را دو چندان کرده است. متنوع سازی سبد تولید، اضافه شدن گردهای متنوع و توسعه کیفی صنعت پتروشیمی با تکمیل زنجیره‌های ارزش می‌تواند سهم و نقش صنعت پتروشیمی را در اقتصاد ایران بیشتر کند ضمن آنکه قطعا سبد متنوع پتروشیمی با تاب آوری بالا غیر قابل تحریم و تهدید خواهد بود.

شرکت ملی گاز ایران اعلام کرد:

پیگیری حقوقی ایران برای منافع خط لوله صادرات گاز به ترکیه

گاز ایران سبب شده است آمریکا را ترکیه از این فرصت طلایی استفاده کنند. همان‌طور که می‌دانید ترکیه کشوری مستقل است و سیاست‌گذاری کلان در بخش‌های مختلف من جمله انرژی دارد و چون منابعی در اختیار ندارد، به‌طور طبیعی به دنبال آن است که به منابع انرژی خود تنوع دهد. ضمن آنکه ترکیه هم‌اکنون با سه کشور قرارداد واردات گاز از طریق خط لوله دارد و بخش دیگری از واردات گاز این کشور از طریق آل‌ان‌جی و قراردادهای بلندمدت یا به‌صورت تک‌محموله Spot انجام می‌شود و ایران با توجه به دارا بودن حجم بالای مخازن گازی و ظرفیت بالای تولید گاز بی‌شک به‌عنوان یک تامین‌کننده مطمئن در برنامه‌های تأمین گاز ترکیه قرار دارد. در ادامه شرکت ملی گاز ایران ضمن درخواست از همه صاحب‌نظران، نویسندگان، روزنامه‌ها و خبرگزاری‌ها درباره اعتماد به قواعد قراردادهای بین‌المللی و داخلی، به مردم این اطمینان را می‌دهد که با تمام توان و با استفاده از همه امکانات از حقوق قراردادی دفاع نموده و اجازه سوءاستفاده و یا خدشه به اصول قراردادی را به طرف مقابل نخواهد داد. روابط عمومی شرکت ملی گاز ایران از آن رسانه محترم تقاضا دارد در مقطع حساس کنونی که دشمنان و معاندان نظام با استفاده از افکار عمومی هستند و در شرایطی مردم و ایجاد تشویش در افکار عمومی هستند و در شرایطی که کشور نیاز به آرامش و همدلی دارد، مصالح نظام و مردم را در انعکاس مطالب مدنظر قرار داده و از درج اخبار ناامیدکننده و غیرواقعی پرهیز نماید.»

طرف قرارداد انجام داده است. شرکت بوتاش با استناد به شیوع ویروس کووید-۱۹ و اثرات آن در تهیه اجناس مورد نیاز که اعلام کرده به ایتالیا سفارش داده و منتظر دریافت آنها است و همچنین مشکلات ناشی از محدودیت‌های حمل و نقل و اعزام نیرو و تجهیزات به محل، از همان ابتدا زمان غیرمترافی را برای انجام تعمیرات و بازسازی خط لوله اعلام کرد که مورد قبول ایران قرار نگرفته است. در این بین کاهش تقاضا ناشی از آثار کرونا در بخش‌های صنعتی و تجاری که در دیگر کشورها نیز اتفاق افتاده در تعلل بوتاش برای بازسازی بی‌تاثیر نبوده است. در این راستا شرکت ملی گاز ایران نیز افزون بر حفظ حقوق قراردادی خود، برای بازسازی و تأمین قطعات و تجهیزات مورد نیاز بوتاش اعلام آمادگی کرده است. بنابراین عدم برداشت گاز در این شرایط به معنی محرومیت شرکت ملی گاز ایران از منافع قرارداد نخواهد بود و در پایان سال میلادی در محاسبات فی‌مابین منظور خواهد شد. باین حال، پیگیری این مسئله به هیچ‌وجه قطع نشد و از کانال‌های مختلف مانند وزارت امور خارجه و ریاست‌جمهوری نیز پیگیری شد و سرانجام اکنون بر اساس گزارش‌های رسیده، تعمیرات در حال انجام است و امیدواریم که در ماه جاری کار به انجام برسد. البته شایان ذکر است که رویکرد شرکت ملی گاز ایران، رویکردی تعاملی با استفاده از همه ظرفیت‌های تجاری و قراردادی است و این موضوع را در نظر دارد که پس از سال ۲۰۲۶ نیز قرارداد را با شرایط مطلوب ادامه دهد. نکته دیگری که در گزارش آن خبرگزاری آمده، آن است که تعلل شرکت ملی

شرکت ملی گاز ایران در واکنش به گزارشی با عنوان «تناقض‌گویی وزارت نفت درباره تعلل ترکیه در تعمیر خط لوله/ دست برتر آنکارا در قرارداد گازی با ایران در سال‌های آتی» توضیحاتی برای تنویر افکار عمومی ارائه کرد. در توضیحات شرکت ملی گاز ایران در واکنش به این گزارش که در تاریخ ۱۱ خردادماه در خبرگزاری فارس منتشر شده، آمده است:

«همان‌طوری که پیش‌تر بارها به استحضار مردم شریف ایران رسیده است شرکت ملی گاز ایران با ترکیه یک قرارداد صادرات گاز بلندمدت دارد که از سال ۲۰۰۱ آغاز شده و مدت آن ۲۵ سال و تا سال ۲۰۲۶ اعتبار دارد. بر اساس این قرارداد، ترکیه باید هر سال حداقل حدود ۸.۵ میلیارد مترمکعب گاز برداشت کند. اگر برداشت گاز کمتر از این مقدار باشد، باید بر اساس شرط Take % Pay بخش عمده‌ای از پول آن را پرداخت کند، بنابراین عدم برداشت گاز به معنی عدم دسترسی به منافع قراردادی نیست. ۲۲ فروردین ماه، یک انفجار در خط لوله در خاک ترکیه رخ داد که گروه «پ‌ک‌ک» این خرابکاری را به‌عهده گرفت. البته چنین اقدامی پیش از این نیز سابقه داشته و خطوط لوله صادرات گاز به ترکیه چندین بار در سال‌های گذشته مورد تهاجم تروریستی قرار گرفته است. پس از آن، شرکت بوتاش ترکیه اعلام وضعیت فورس‌ماژور کرد. شرکت ملی گاز ایران از ابتدا با بوتاش تماس مستقیم داشت و برای رفع مشکل، اعلام آمادگی کرد و در این راستا، مکاتبات مستمری با شرکت ترکی

با حضور مدیرعامل پتروشیمی و مدیر کل محیط‌زیست استان:

تقدیر محیط‌زیست از صنعت پتروشیمی

ایلام در سال‌های ۹۵ و ۹۷ موفق به دریافت تندیس صنعت سبز شده است. وی افزود: دریافت تندیس سیمین صنعت سبز توسط شرکت پتروشیمی ایلام از دست‌ان معاون محترم رئیس‌جمهور و رییس سازمان حفاظت محیط‌زیست و وزیر نفت افتخار بزرگی برای صنعت پتروشیمی و محیط‌زیست استان است. اب‌دالی افزود: استان ایلام به عنوان یک استان محیط زیستی در کشور مطرح و استان سوم کشور در این حوزه می‌باشد. مهندس روح‌الله رضانی رئیس واحد HSE شرکت پتروشیمی ایلام نیز با ارایه گزارشی از اقدامات زیست محیطی در این شرکت اظهار داشت: پتروشیمی

ایلام اشاره کرد و ادامه داد: این پروژه با هدف حفظ محیط‌زیست با سطح تخلیه مایع صفر برای نخستین بار در کشور و در پتروشیمی ایلام راه‌اندازی می‌شود. غلامرضا ابدالی مدیر کل محیط‌زیست استان ایلام نیز در این نشست با تبریک هفته محیط زیست و تمجید از اقدامات زیست‌محیطی شرکت پتروشیمی ایلام گفت: افتخار می‌کنیم بزرگترین مجتمع تولیدی در غرب کشور موفق به دریافت «تندیس سیمین صنعت سبز» شده است. وی عملکرد پتروشیمی ایلام در حفظ و احیای محیط‌زیست را بسیار موفق عنوان کرد و افزود: اکنون پتروشیمی و محیط زیست

مهندس حسن نجفی‌سمنانی، مدیر عامل شرکت پتروشیمی ایلام با تبریک هفته محیط‌زیست و ثبت رکورد ۳۸ تن خوراک در ساعت اشاره کرد و افزود: تولید روزانه، پایدار و مستمر پلی اتیلن سنگین در این شرکت در سال جهش تولید به میزان ۹۶۰ تن در روز افزایش یافته است.

مدیر عامل شرکت پتروشیمی ایلام با بیان اینکه متعهد به حفظ محیط‌زیست خواهیم بود افزود: راه‌اندازی واحد الفین از تیرماه سال جاری آغاز می‌شود. مهندس نجفی به پروژه ساماندهی پساب فوق شور (ZLD) به عنوان یک پروژه مدرن در پتروشیمی