



دانش

نیفت

۰۵

۱۱

۹۸

شنبه

WWW.DANESHENAFT.IR

سال چهاردهم / ۷۰۰۰ تومان / امارات ۵ درهم

دانش نفت از بیست و دومین همایش IMI100 گزارش می‌دهد؛

تثبیت جایگاه شرکت‌های پتروشیمی در میان ۱۰۰ شرکت برتر

- در بیست و دومین همایش IMI100 ۵۰۰ شرکت برتر کشور معرفی و تقدیر شدند
- دکتر کیانی بختیاری، مدیر عامل سازمان مدیریت صنعتی: شرکت‌های بزرگ مسئولیت پذیری در قبال جامعه را توسعه می‌بخشند
- هلدینگ خلیج فارس رتبه نخست میان ۵۰۰ شرکت بزرگ کشور را به دست آورد و حائز رتبه نخست شرکت‌های ایرانی از نظر بیشترین سودآوری شد و با صادرات ۲۰۶۸ میلیارد دلاری در جایگاه نخست برترین شرکت‌های ایرانی ایستاد، همچنین به عنوان برترین شرکت از نظر بالاترین رتبه فروش و خلق ارزش افزوده، رتبه دوم بالاترین ارزش بازار و رتبه ششم با بیشترین دارایی‌ها قرار گرفت

۹۰۸

مهندس بابایی، مدیر عامل شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی در گفتگو با دانش نفت تاکید کرد:

برای اجرای پروژه‌ها منتظر خارجی‌ها نمی‌مانیم

مهندس بابایی: در حرکت مهم و راهبردی داخلی سازی کوتاه نمی‌آییم

بزرگترین مسئولیتی که به عنوان مسئولیت اصلی برای شرکت مدیریت توسعه به عنوان یک شرکت پروژه محور قائل هستیم

این است که نیروی پروژه محور، تربیت می‌کنیم و برای همین هم بخش «مرکز تحقیقات مدیریت پروژه» داریم



پایان انحصار غول آمریکا در بازار کاتالیست صنعت نفت؛

ایران شاگرد اول تولید کاتالیست در اوپک شد

۷

تامین پایدار گاز بخش خانگی حتی در دورترین نقاط کشور اولویت اول و خط قرمز شرکت گاز است؛

رکوردهای تاریخی برای مصرف گاز خانگی

سرماي کم نظیر زمستان امسال موجب شده تا رکورد مصرف گاز در بخش خانگی در کشور شکسته شود، سال گذشته در همین زمان میزان مصرف گاز ۵۲۰ میلیون مترمکعب در روز بود که اکنون این عدد به حدود ۶۰۰ میلیون متر مکعب افزایش یافته است

۶

یادداشت‌های تحلیلی

۵



لایحه نفتی بودجه ۹۹؟! محمد حسینی

۳



ضرورت اصلاح یارانه‌های پنهان یاسر میرزایی

۵



آینده نفت و اولویت امروز ایران رضا دهقان

۱۱



انقلاب در صنایع تکمیلی پتروشیمی استان ایلام با راه اندازی واحد پلی پروپیلن جواد قیصریان فرد

۲



رقابت ترکیه و روسیه برای تصاحب منابع غنی نفت و گاز لیبی احمد مددی

ایرانول



ایرانول کیفیت برتر

روغن موتورهای ایرانول با بالاترین سطح کیفی و پیشرفته ترین فرمولاسیون جهانی

واحدفروش (خط ویژه): ۸۸۲۱۲۹۹۹

www.iranol.ir

از ابتدای سال ۹۹؛

طرح ارتقای نظام سلامت کارکنان صنعت نفت عملیاتی می‌شود

فرزین مینو: واگذاری سازمان بهداشت و درمان نفت مطرح نیست



معاون وزیر نفت در توسعه مدیریت و سرمایه انسانی از نهایی شدن طرح ارتقای نظام سلامت کارکنان صنعت نفت خبر داد و گفت: هدف از اجرای این طرح، بهبود سطح ارائه خدمات سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت و افزایش رضایت کارکنان و خانواده‌های آنان است. فرزین مینو در گفت‌وگو با خبرنگار شانا افزود: بر اساس طرح ارتقای نظام سلامت کارکنان صنعت نفت، وظایف سیاست‌گذاری سلامت و خرید خدمات سلامت از سازمان بهداشت و درمان منفک و به ترتیب به وزارت نفت و صندوق‌های بازنشستگی واگذار می‌شود و ارائه خدمات سلامت مانند گذشته از سوی سازمان بهداشت و درمان و دیگر مراکز ارائه دهنده خدمات سلامت پیگیری خواهد شد. وی افزود: طبق بررسی‌های انجام شده، طرح ارتقای نظام سلامت کارکنان صنعت نفت در ۶ محور اساسی طرح‌ریزی شده است و با انجام کارهای مقدماتی از ابتدای سال ۹۹ عملیاتی می‌شود.

واگذاری سازمان بهداشت و درمان نفت مطرح نیست

معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت تصریح کرد: هیچ تصمیم، اراده و برنامه‌ای در دولت و صنعت نفت برای خصوصی‌سازی و واگذاری سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، بیمارستان‌ها و مراکز

باشند، می‌توانند همانند روالی که اکنون برای بازنشستگان نفت وجود دارد از طیف وسیعی از مراکز درمانی معرفی شده (طرف قرارداد) نیز با پرداخت فرانشیز مصوب فلی شاعین استفاده کنند. معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت ادامه داد: طرح ارتقای نظام سلامت کارکنان صنعت نفت امکان افزایش دسترسی خانواده‌ها به مراکز درمانی را به دنبال خواهد داشت، به گونه‌ای که اگر در گذشته شاعین تنها از خدمات مراکز طرف قرارداد سازمان بهداشت و درمان استفاده می‌کردند اما با اجرای

این طرح، طیف وسیع‌تری از مراکز خدمات درمانی را شامل شده و می‌توانند از مراکز طرف قرارداد صندوق‌های بازنشستگی نیز استفاده کنند. مینو یادآور شد: استفاده از دیگر مراکز ارائه دهنده خدمات سلامت کشور (مراکز غیر طرف قرارداد) و بازپرداخت هزینه‌های مربوطه نیز به روال پیشین ادامه خواهد داشت، همچنین بر اساس سازوکارهای انجام شده از این پس، فرآیند بازپرداخت هزینه‌های درمانی مربوط به مراکز غیر طرف قرارداد که شامل مدت زمان ارائه سند درمان تا تأیید و پرداخت است، به

روال فقط برای افزایش کارایی، ایجاد انگیزه ارائه خدمت بهتر و با کیفیت‌تر و دریافت مالی بهتر در قبال ارائه خدمت در سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت طراحی شده است. معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت در پایان تصریح کرد: ارائه خدمات طب صنعتی، غربالگری، مراکز پزشکی و سلامت کار در مناطق عملیاتی و ارائه خدمات به بومی‌ها از سوی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، به روال گذشته طی قرارداد با شرکت‌های اصلی ادامه خواهد داشت.

طور قابل توجهی کاهش می‌یابد.
روابط جدید مالی نفت با سازمان بهداشت و درمان

معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت از شکل‌گیری روابط جدید مالی بین نفت و سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت خبر داد و گفت: روابط جدید مالی بین شرکت ملی نفت ایران و دیگر شرکت‌های اصلی با سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت بر پایه پرداخت به این سازمان در مقابل ارائه خدمات (Fee for service) به کارکنان رسمی و افراد تحت تکفل ایشان با تعرفه مشخص صورت می‌گیرد. این مقام مسئول تأکید کرد: روابط مالی جدید هیچ تأثیری در ارائه خدمت به کارکنان رسمی، بازنشستگان و افراد تحت تکفل آنان نخواهد داشت و این روال فقط برای افزایش کارایی، ایجاد انگیزه ارائه خدمت بهتر و با کیفیت‌تر و دریافت مالی بهتر در قبال ارائه خدمت در سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت طراحی شده است. معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت در پایان تصریح کرد: ارائه خدمات طب صنعتی، غربالگری، مراکز پزشکی و سلامت کار در مناطق عملیاتی و ارائه خدمات به بومی‌ها از سوی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، به روال گذشته طی قرارداد با شرکت‌های اصلی ادامه خواهد داشت.

یادداشت اول



رقابت ترکیه و روسیه برای تصاحب منابع غنی نفت و گاز لیبی

حمد مددی



لیبی یکی از کشورهای دارای منابع غنی نفت و گاز است و پرواض است که جنگ در لیبی این بار برای طلای سیاه شکل گرفته است! در یک سو ترکیه و قطر و در سوی دیگر روسیه، امارات و عربستان، اما هدف بی‌تردید طلای سیاه است. مع اندازی ترک‌ها و روس‌ها در لیبی دیدنی است!

ژنرال خلیفه حفتر، رهبر دولت شرق لیبی (به مرکزیت بنغازی) و فایز السراج رهبر دولت وفاق ملی لیبی (غرب لیبی) به مرکزیت طرابلس در دو سوی میدان صف آرای کرده‌اند. ترکیه در ظاهر فایز السراج را می‌خواهد و روس‌ها ژنرال خلیفه حفتر را اما دعوی اصلی منابع فراوان نفت مرغوب لیبی است که در میانه دعوی قدرت لیبی-لیبی پنهان مانده است. آری! جنگ داخلی در لیبی میان دو دولت این کشور به رقابت منطقه‌ای و شاید جهانی تبدیل شده است. لیبی هم اکنون دو دولت دارد که هر یک تلاش می‌کند با شکست دیگری، کنترل کل کشور را در دست بگیرد. دولت اول که از سوی سازمان ملل متحد به رسمیت شناخته شده، غرب لیبی به مرکزیت طرابلس (پایتخت) را در دست دارد. در مقابل، دولت دیگری به رهبری ژنرال خلیفه حفتر شرق لیبی را در کنترل خود دارد. خبرگزاری رویترز گفته است که به نظر می‌رسد روسیه در حمایت از حفتر، نیروی نظامی،



پول و سلاح ارائه می‌کند. اردوغان و قطر از دولت وفاق ملی لیبی (مستقر در طرابلس - به رسمیت شناخته شده از سوی سازمان ملل) حمایت می‌کنند. در مقابل، دولت‌های روسیه، مصر، امارات و یونان حامی دولت خلیفه حفتر هستند. در حال حاضر نیروهای ژنرال خلیفه حفتر به پایتخت (طرابلس) نزدیک شده‌اند و تلاش دارند طرابلس را تصرف کنند. دولت‌های بزرگ از جمله روسیه و آلمان تلاش می‌کنند میان این دو آتش بس برقرار کنند. قبل از این، دولت روسیه، از سران دو دولت لیبی دعوت کرد با سفر به مسکو و دیدار با یکدیگر، توافقنامه آتش بس امضا کنند. ژنرال حفتر به مسکو سفر و با توافق آتش بس موافقت کرد اما از امضای توافقنامه خودداری کرد. پس از آن در برلین هم اتفاق ویژه‌ای نیفتاد. ژنرال حفتر قبلاً و در دوره حکمرانی معمر قذافی رهبر لیبی، در ارتش این کشور فعالیت می‌کرد. رسانه‌ها می‌گویند حملات ژنرال حفتر برای تصرف پایتخت لیبی تاکنون منجر به کشته شدن ۲۸۰ غیرنظامی، ۲ هزار نظامی و هزاران آواره شده است. همزمان دولت ترکیه (به ریاست اردوغان) به دنبال اعزام ارتش این کشور به لیبی است. اردوغان با دولت لیبی مستقر در طرابلس، توافقنامه‌ای امضا کرد. براساس این توافقنامه، ترکیه به لیبی نیروی نظامی اعزام می‌کند. همچنین براساس توافقنامه دیگری میان ترکیه و لیبی، دو کشور مرزهای دریایی را ترسیم کردند و ترکیه از حق اکتشاف دریایی نفت و گاز در بخش‌هایی از مدیترانه بهره‌مند شد. قبرس و یونان مخالف این توافقنامه و اعطای حق اکتشاف دریایی به ترکیه هستند. آری! جنگ برای نفت است که ترک‌ها را به آفریقا کشانده است و همچنین روس‌ها را. ترکیه قبل از این هم براساس توافقنامه مشابهی به قطر نیروی نظامی اعزام کرده بود. معمر قذافی بعد از ۴۰ سال حکمرانی در لیبی در سال ۲۰۱۱ با موجی از اعتراضات مردمی روبه رو شد و در نهایت سقوط کرد و کشته شد. بی‌ثباتی در لیبی باعث شده بسیاری از افراد با عبور از لیبی، تلاش کنند از طریق دریای مدیترانه راهی اروپا شوند اما خیلی از آنها در دریا جان می‌دهند. اینک آفریقا محل نزاع آسیایی‌ها و اروپایی‌هاست تا منابع غنی نفت و گاز را به نفع خود مصادره کنند. آن که قربانی این ماجرای تلخ است، لیبیایی‌ها هستند که نه رنگ آرامش را می‌بینند و نه رنگ رفاه را. این صدای امپریالیسم و استعمار طلایی جهانی است که ناقوسش در لیبی به صدا درآمده است.

بهینه‌سازی انرژی در ساختمان‌ها ضرورت دارد



معرفی طرح افزایش کارایی انرژی ساختمان‌های نوساز با اجرای میحث ۱۹ مقررات ملی ساختمان پرداخت و گفت: این طرح با هدف کاهش مصرف گاز طبیعی در بخش ساختمان به‌ویژه در مجتمع‌های انبوه‌سازی یا کلانشهرها با ۲ هزار مترمربع و بالاتر زیربنای مفید یا مناطق سردسیر کشور براساس ظرفیت‌های ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید و ظرفیت صرفه‌جویی اجرای میحث ۱۹ مقررات ملی ساختمان در دست اقدام است که به تصویب شورای اقتصاد نیاز دارد. سقف بازپرداخت در این طرح ۶۰۰ میلیون دلار در مدت چهار سال در نظر گرفته شده است.

بازار بهینه‌سازی انرژی و محیط زیست، به بررسی چالش‌های شرکت‌های خدمات انرژی پرداخت. مدیر بهینه‌سازی انرژی در بخش ساختمان شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت درباره قیمت‌های پایین حامل‌های انرژی به‌ویژه گاز طبیعی گفت: این قیمت‌ها برای مصرف‌کننده انرژی در جهت بهبود روند مصرفی خود و استفاده از فناوری‌های جدید و تجهیزات با‌انگیزه لازم را ایجاد نمی‌کند. هاشمی با اشاره به رکورد بی‌سابقه مصرف روزانه گاز طبیعی در بخش خانگی در دی‌ماه امسال (حدود ۶۰۰ میلیون مترمکعب در روز) بر ضرورت بهینه‌سازی انرژی در ساختمان‌ها تأکید کرد. وی به

مدیر بهینه‌سازی انرژی در بخش ساختمان شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت با اشاره به رکورد بی‌سابقه مصرف روزانه گاز طبیعی در بخش خانگی در دی‌ماه امسال، بر ضرورت بهینه‌سازی انرژی در ساختمان‌ها تأکید کرد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، کوروش هاشمی با ارائه گزارشی، طرح‌های ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید و ارتقای نظام مالی کشور را که از سوی شرکت بهینه‌سازی در دست پیگیری است، تشریح کرد. وی با اشاره به جایگاه جهانی کشور در مصرف انرژی نهایه‌ای در بخش‌های مختلف

تشکیل کارگروه تخصصی تامین خوراک پتروشیمی‌ها در نفت خیز جنوب

تربخشی اجرای سیستم مدیریت یکپارچه باید قابل اندازه‌گیری باشد

محمدی در نشست دیگری که با محوریت بازنگری سیستم مدیریت کیفیت برگزار شد، ضمن اشاره به ضرورت ارزیابی نتایج برنامه‌های سیستم مدیریت یکپارچه، اظهار کرد: برنامه‌های عملکرد سیستم‌های مدیریتی باید به گونه‌ای اجرا شوند که اثر بهره‌وری قابل اندازه‌گیری و مشهود باشد. وی اظهار کرد: در این زمینه باید نقشه راه سازمان با هدف رسیدن به سیستمی قابل کنترل و قابل اصلاح، تدوین و برای رسیدن به اهداف آن برنامه‌های کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت تعریف و پیاده‌سازی شود.



از کل صنعت پتروشیمی‌ها در اختیار دارد و آماده است با مناطق نفت‌خیز جنوب در زمینه تعمیر اساسی کارخانه‌های گاز و گاز مایع و تاسیسات مرتبط با آن همکاری کند.

پتروشیمی‌ها در شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با این شرکت پتروشیمی‌بندر امام دارای جایگاهی منحصر به فرد در صنایع پتروشیمی‌است و نقش قابل توجهی در تولید محصولات پتروشیمی دارد، ادامه داد: این نشست نیز به منظور هم‌افزایی با شرکت پتروشیمی‌بندر امام برای تأمین به‌موقع خوراک مورد نیاز این شرکت تشکیل شده است که نتایج آن سبب افزایش رونق تولید در این بخش از اقتصاد کشور خواهد شد. وی افزود: روزآمد کردن واحدهای گاز و گاز مایع را به‌منظور تأمین به‌موقع خوراک پتروشیمی‌ها حائز اهمیت دانست و گفت: در این زمینه تفاهم‌نامه‌هایی با شرکت‌های پتروشیمی‌بندر امام نیز شرکت پتروشیمی‌بندر امام هم‌اکنون ۱۰ درصد

کارگروه تخصصی تأمین خوراک پتروشیمی‌ها در شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب تشکیل شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، احمد محمدی، مدیرعامل این شرکت روز سه‌شنبه، یکم بهمن‌ماه در نشست با مدیران پتروشیمی‌بندر امام اظهار کرد: تأمین خوراک واحدهای پتروشیمی از جمله پتروشیمی‌بندر امام از اولویت‌های مناطق نفت‌خیز جنوب است و به این منظور کارگروهی تخصصی تشکیل داده‌ام. وی گفت: در این کارگروه، تعمیر و بازسازی تاسیسات و خطوط لوله و پروژه‌های مرتبط با واحدهای گاز و گاز مایع (ان‌ج‌ال) به‌گونه‌ای برنامه‌ریزی و اجرا می‌شود تا خللی در فرآیند تولید و ارسال خوراک واحدهای

شرکت ملی حفاری ایران اعلام کرد:

حفاری ۱۳۲ هزار متر چاه نفت و گاز در ۱۰ ماه امسال

نفت‌خیز جنوب، ۱۳ حلقه در شرکت نفت فلات قاره، دو حلقه در شرکت نفت مناطق مرکزی، سه حلقه در شرکت مهندسی و توسعه نفت، ۶ حلقه در قالب پروژه‌های و دو حلقه در حوزه مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران حفر شدند. وی اظهار کرد: در ۱۰ ماه گذشته کارکنان این شرکت در نتیجه تلاش و هم‌افزایی با شرکت‌های متقاضی، حفاری ۹ حلقه چاه نفت و گاز را ۸۹ روز زودتر از برنامه ابلاغی انجام دادند.

فروردین تا پایان دی‌ماه عملیات حفر و تکمیل ۹۶ حلقه چاه به پایان رسیده است. وی با اشاره به اینکه از این تعداد چاه نیز ۱۲ حلقه در آذرماه تکمیل شد و برای بهره‌برداری در اختیار شرکت‌های متقاضی قرار گرفت، اظهار کرد: از مجموع چاه‌های حفر شده امسال، دو حلقه اکتشافی، ۳۵ حلقه توسعه‌ای/توصیفی و ۵۹ حلقه تعمیری بوده است. آل‌خمیس گفت: از چاه‌های مورد اشاره ۷۰ حلقه در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق

متر از چاه‌های نفت و گاز در مناطق خشکی و دریایی کشور که طی ۱۰ ماه امسال از سوی شرکت ملی حفاری ایران حفر شده است، از ۱۲۲ هزار متر عبور کرد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، محمد آل‌خمیس، معاون عملیات حفاری این شرکت با بیان اینکه از این متر از حفاری ۱۲ هزار و ۶۸۶ متر مربوط به آذرماه است، اظهار کرد: از ابتدای

متر از چاه‌های نفت و گاز در مناطق خشکی و دریایی کشور که طی ۱۰ ماه امسال از سوی شرکت ملی حفاری ایران حفر شده است، از ۱۲۲ هزار متر عبور کرد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، محمد آل‌خمیس، معاون عملیات حفاری این شرکت با بیان اینکه از این متر از حفاری ۱۲ هزار و ۶۸۶ متر مربوط به آذرماه است، اظهار کرد: از ابتدای



یادداشت

ضرورت اصلاح یارانه‌های پنهان

یاسر میرزایی

مدیرکل بودجه وزارت نفت



رابطه مالی شرکت ملی نفت و دولت از کارایی لازم برخوردار نیست که این موضوع دلایل متفاوتی دارد. یکی از این دلایل ناظر به سرمایه‌گذاری انجام شده در صنعت نفت است که نه کافی بوده و نه اقتصادی. یعنی وقتی ما ظرفیت تولیدمان ۸ میلیون بشکه است که الان فقط ۴ میلیون تولید می‌کنیم یعنی حجم سرمایه‌گذاری کافی نبوده است. حتی بررسی‌ها نشان می‌دهد که ما می‌توانستیم با همین حجم سرمایه‌گذاری درآمد بیشتری نیز از محل تولید نفت کسب کنیم. اصلا یک بحثی وجود دارد که این سرمایه‌گذاری باید به کدام جهت هدایت شود؟ برای تولید گاز یا نفت؟ این موضوعات نشان می‌دهد که ظاهراً سرمایه‌گذاری در صنعت نفت با اهداف روشن و مشخصی انجام نشده است. نکته بعدی ناظر به اقتصادی بودن این سرمایه‌گذاری است. یک سوال علمی وجود دارد. آیا شرکت‌های نفتی در حال حاضر بهینه اداره می‌شوند؟ آیا بیش از ۱۰۰ هزار پرسنل در وزارت نفت لازم است؟ اینها سوالات کلیدی است که برای اصلاح رابطه مالی بین شرکت ملی نفت و دولت باید دانما محل رجوع قرار گیرد. در حال حاضر ما نسبت به کسب‌وکارهای واقعی صنعت نفت فاصله زیادی داریم و متأسفانه ساختارهای حکمرانی ما به گونه‌ای است که از جیب کسب‌وکار برمی‌داریم و برای کسب رضایت به مردم می‌دهیم. شما نگاه کنید ما الان از این ۴ میلیون بشکه نفتی که داریم بشکهای ۶۰ دلار می‌فروشیم؛ بخشی مهمی از آن را داریم در قالب یارانه پنهان به مردم می‌دهیم. در این مدل مسلماً توزیع درآمد معیوب است. نصف این ۴ میلیون بشکه نفت تولیدی ما به قیمت بشکهای فقط ۱۰ دلار در اختیار پالایشگاه‌ها قرار می‌گیرد. قطعاً تا وقتی این مسائل اصلاح نشود نمی‌توان برنامه‌های توسعه‌ای جدی در صنعت نفت ایجاد کرد. در بحث گاز که اوضاع از نفت هم نامناسب‌تر است. ما ۲۵۰ میلیارد متر مکعب تولید گاز داریم که ۲۱۰ میلیارد به قیمت بسیار پائینی در بخش خانگی مصرف می‌شود. ما گازی که به ترکیه متر مکعبی ۲۰ سنت می‌فروشیم به پتروشیمی‌های داخلی مترمکعبی ۱۰ سنت می‌دهیم. یعنی اگر میانگین بگیریم ما گازمان را زیر ۱ سنت بر متر مکعب می‌فروشیم. تا وقتی فکری به حال این یارانه‌های پنهان نشود سیاست‌گذار نمی‌تواند رابطه مالی بین شرکت نفت و دولت را تصحیح کند زیرا همه این مباحثی که می‌خواهیم درباره رابطه مالی این دو نهاد مطرح کنیم مربوط به ۲۰ درصد کل درآمد است درحالی‌که ۷۰ درصد آن به صورت یارانه پنهان از بین می‌رود.

یادداشت

اقدامات لازم برای تغییر نگاه به شرکت ملی نفت از تأمین بودجه به سودآوری

محمدرضا کنیری

مدیر گروه نفت و انرژی اندیشکده حکمرانی شریف



برای اینکه نگاه ما به شرکت نفت از تأمین بودجه به سودآوری تغییر کند باید دو اقدام مهم صورت بگیرد. اولاً اصلاح ساختاری بودجه انجام شود و بودجه از نفت مستقل شود و ثانیاً مدل مداخله دولت در شرکت ملی نفت تغییر کند. رابطه بین دولت و شرکت ملی نفت بر اساس دو المان سود و درآمد تعریف می‌شود که در کشورهای مختلف بسته به شرایط از این دو المان استفاده می‌کنند. در رابطه بر پایه سود، هزینه‌های جاری تولید نفت از درآمد کسر می‌شود و سود نهایی بین شرکت نفت و دولت تقسیم می‌شود. اما در رابطه بر پایه درآمد، دولت سهم خود از فروش نفت را برمی‌دارد و در این حالت کلیه ریسک به شرکت نفت واگذار می‌شود. بررسی کشورهای مختلف نشان می‌دهد شرکت‌های نفتی از نظر فنی و مهندسی موفق بودند که رابطه‌ی خود با دولت را بر مبنای سود تعریف کرده‌اند و در حال حاضر، در کشور ما این رابطه بر اساس درآمد تعریف شده که تغییر این مبنای پیچیدگی‌ها و ملاحظات زیادی را به همراه دارد. در جمله این پیچیدگی‌ها می‌توان به تغییرات نهادهای و تغییرات رژیم‌های مالی اشاره کرد. رژیم‌های مالی به ۳ دسته امتیازی، مشارکت در تولید و خدماتی تقسیم می‌شود و مدلی که حداکثر درآمد را برای دولت و شرکت ملی نفت دارد مدل امتیازی است. بعد نهادی این تغییرات نسبتاً اهمیت بیشتری نسبت به بعد رژیم‌های مالی دارد و اگر در تعریف رابطه بین دولت و شرکت نفت به این بعد توجه نشود حتی ممکن تمامی تدابیری که در حوزه رژیم‌های مالی اندیشیده شده را نیز از بین ببرد. به طور کلی ۳ نگاه کلی به شرکت ملی نفت از بعد نهادی وجود دارد. در نگاه اول به شرکت ملی نفت با دید تأمین بودجه دولت نگاه می‌شود. در کشورهای خاورمیانه همچنین نگاهی وجود دارد که ناشی از وابستگی بودجه دولت به نفت است. در نگاه دوم به شرکت نفت به عنوان نهاد ایجادکننده زیرساخت‌های تأمین سوخت تعریف می‌شود و در نگاه سوم که عملکرد موفق‌آمیزتری داشته؛ به شرکت نفت به عنوان یک شرکت سودآور نگاه می‌شود. برای اینکه نگاه ما به شرکت نفت از تأمین بودجه به سودآوری تغییر کند باید دو اقدام مهم صورت بگیرد. اولاً اصلاح ساختاری بودجه انجام شود و بودجه از نفت مستقل شود و ثانیاً مدل مداخله دولت در شرکت ملی نفت تغییر کند. البته باید توجه داشت که در حوزه سیاست‌گذاری ما نمی‌توانیم صرفاً با کی‌برداری مشکلی را حل کنیم. به نظر من برای رسیدن به حالت ایده‌آل و حرکت به سمت سودآوری شرکت ملی نفت ما نیاز به یک دوره گذار ۱۰ ساله داریم و باید متاسب با آن برنامه‌ریزی کنیم.

مدیرعامل منطقه ویژه پارس خبر داد:

اشتغال به کار ۱۵۶۰ نفر نیروی بومی در منطقه ویژه پارس طی ۸ ماه



آموزش نیروی انسانی در اولویت برنامه‌ها

موسوی با بیان اینکه اولویت‌ها برای اشتغال نیروها تغییر یافته است، گفت: با توجه به اتمام ساخت پروژه‌های توسعه‌ای در منطقه و رسیدن به مراحل بهره‌برداری، نگهداشت و تعمیرات در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها به کارگیری نیروها نیز شکل تازه‌ای گرفته است. وی در تشریح این موضوع گفت: در حال مذاکره برای امضای قراردادی با مرکز آموزش فنی استان بوشهر هستیم تا

افراد شاغل از سایر نقاط استان از جمله بوشهر، برازجان، خورموج و تنگستان و دیگر شهرهای استان بوده‌اند. مدیرعامل منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس با تأکید بر ابلاغیه وزیر نفت گفت: بر این اساس کلیه نیروهای جذب شده در حوزه‌های پشتیبانی و خدماتی به طور ۱۰۰ درصدی بومی هستند و طبق مذاکره ای که با پتروشیمی‌ها و پالایشگاه‌های منطقه صورت گرفته است، ظرفیت ویژه‌ای برای نیروهای بومی متخصص نیز در نظر گرفته شده است.

از این ۶۰۰ نفر بیکار در این شهرستان وجود داشت که با جذب صورت گرفته این مساله کاهش چشمگیری پیدا کرده است و با برنامه‌ریزی که داریم امیدواریم با تداوم برنامه‌های جذب در صنایع مختلف منطقه در سال آتی بتوانیم از به صفر رسیدن تعداد افراد بیکار در عسلویه خیر دهیم. وی افراد جذب شده در صنایع مختلف در طول یکسال گذشته را عمدتاً از شهرستان‌های پیرامونی از جمله، عسلویه، دیر، جهم و کنگان بر شمرد و گفت: پس از این شهرها،

مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس با بیان اینکه از دی ماه سال گذشته تا شهریور ۹۸، ۱۵۶۰ نفر نیروی محلی در شرکت‌های مستقر در منطقه پارس جذب شده است، گفت: امیدواریم با برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته در سال آتی بتوانیم همین میزان نیروی بومی در منطقه جذب کنیم.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران پیروز موسوی، مدیرعامل منطقه ویژه اقتصادی، انرژی پارس، با اشاره به اینکه واحد اشتغال منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس بر اساس ابلاغیه مقام عالی وزارت نفت، جذب نیروی بومی‌را در صنایع فعال در منطقه در دستور کار قرار داده است، گفت: از دی ماه سال ۹۷ تا شهریور ماه سال جاری به تعداد ۱۵۶۰ نفر نیروهای بومی استان بوشهر جذب صنایع منطقه شده‌اند. وی با بیان اینکه استخدام این افراد با نام، کد ملی، آدرس و مشخصات شفاف انجام شده است، گفت: این امر با حضور شوراهای شهر و روستا و مسئولین محلی از جمله فرمانداران راستی آزمایی شد. موسوی با اشاره به اینکه ۳۰۰ نفر از این افراد از بومیان شهرستان عسلویه بوده‌اند، افزود: بر اساس آمار اعلامی از سوی فرمانداری شهرستان عسلویه، پیش

هدیه یک میلیارد دلاری مشعل‌های گاز به صنعت نفت ایران



ایرانی در حوزه کوتینگ بتنی خطوط لوله زیردریایی و یا شمع‌های بتنی به عنوان زیرسازه سکوها و جکت‌های

و ساخت انواع تجهیزات سرچاهی نفت و گاز را به معرض نمایش گذاشته اند. در ادامه با بیان این که از آذرماه ۱۳۸۵ طرح انتقال گازهای همراه نفت جزیره سیری به کیش با ساخت خط لوله‌ای ۸۲ کیلومتری آغاز شده است، بیان کرد: در این مدت بالغ بر ۸۳ میلیارد فوت مکعب گازهای همراهی که بیشتر سوزانده می‌شود، جمع آوری و به جزیره کیش به منظور تأمین گاز نیروگاه‌های برق انتقال داده شده است. او افزود: با انتقال گاز سیری به نیروگاه‌های برق کیش تاکنون در مصرف بیش از ۱۵ میلیون بشکه گازوئیل صرفه جویی حاصل شده که ارزش گازوئیل صرفه جویی شده بالغ بر یک میلیارد دلار برآورد می‌شود. ارزش با بیان اینکه هم اکنون تأسیسات تقویت فشار موجود در جزیره کیش از توان و ظرفیت انتقال روزانه معادل ۲۵ میلیون فوت مکعب گاز برخوردار است، خاطر نشان کرد: هم اکنون دو نیروگاه شمالی و جنوبی جزیره کیش پتانسیل مصرف گاز طبیعی جای فرآورده‌های نفتی را دارند.

پشتیبانی از تولید با استمرار فعالیت کارگاه‌های مرکزی نفت خیز جنوب

بخش خصوصی نیز عنوان کرد: ماشین‌های دوار قلب تپنده تولید نفت، گاز و پتروشیمی محسوب می‌شود؛ این ماشین‌آلات از نظر تعدادی حدود ۱۵ درصد ناوگان تجهیزات صنعت نفت را شامل می‌شود، اما از لحاظ ارزش به دلیل بالابودن فناوری‌های ساخت، ارزش مالی قابل توجهی را به خود اختصاص می‌دهد. با توجه به تعداد بسیار زیاد ماشین‌آلات دوار بزرگ و متوسط در صنعت نفت، ظرفیت بالایی برای نگهداری و تعمیرات و همچنین پشتیبانی قطعات یدکی آن مورد نیاز است و این شیوه‌نامه می‌تواند منشا تحول در صنایع ذیربط و وابسته تجهیزات دوار در کشور شود. وی اضافه کرد: نکته حائز اهمیت دیگری در این شیوه‌نامه وجود دارد که می‌تواند توسعه ساخت داخل قطعات یدکی را نیز سرعت بخشد و از خروج حجم عظیمی از منابع ارزی از کشور جلوگیری کند، توسعه و اشتغالزایی غیرمستقیم و رونق تولید مناطق ویژه نفت، گاز و پتروشیمی با واگذاری این گونه خدمات در آن مناطق است چرا که با ایجاد شهرک‌های پشتیبانی و تعمیراتی ویژه، امکان استفاده حداکثری از ظرفیت‌های بومی به وجود خواهد آمد.

مشاور وزیر نفت، استمرار فعالیت کارگاه‌های مرکزی هوا و آگاهی را در شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب را در راستای پشتیبانی از تولید حائز اهمیت عنوان کرد.

بیژن عالی‌پور با بیان این مطلب افزود: وزیر نفت همچون گذشته، ضمن حمایت از فعالیت کارگاه‌های مرکزی در شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، بر ادامه فعالیت این کارگاه‌ها تأکید دارد. وی، نمونه شاخص عملکرد این کارگاه‌ها را در دوران دفاع مقدس مورد اشاره قرار داد که با وجود تحریم‌های غیرقانونی، کارکنان متعهد و دلسوز برای جلوگیری از توقف تولید و قطع صادرات نفت، قطعات مورد نیاز را تولید می‌کردند و ادامه داد: در سال‌های اخیر هم ساخت و تعمیرات اساسی و تأمین قطعات یدکی توربین‌ها در این کارگاه‌ها انجام شده؛ همچنین در حال حاضر ۱۲ هزار قطعه و تجهیزات نسبتاً پیچیده در صنعت نفت بومی‌سازی شده که از میان آنها حدود ۲۵۰۰ قطعه از سوی شرکت‌های ناظر در دانش‌بنیان و پارک‌های علم و فناوری بومی‌شده است. مشاور وزیر نفت در رابطه با شیوه‌نامه واگذاری تعمیرات اساسی ماشین‌های دوار به

با مصوبه مجلس شورای اسلامی؛ سوآپ نفت خام و فرآورده‌های نفت و گاز از پرداخت مالیات معاف شد



طبق تبصره ۳ این ماده، خدماتی که توسط اشخاص مقیم ایران (اشخاص حقوقی ایرانی، اشخاص حقیقی مقیم ایران، شعب شرکت‌های خارجی مقیم ایران) ارائه می‌شود و محل مصرف خدمات یا مقصد ارائه خدمات داخل یا خارج از کشور باشد، در صورتی که مستقیم یا غیرمستقیم ارزش حاصل وارد کشور شود، صادرات خدمت به شمار می‌آید.

رئیس منطقه کیش در شرکت نفت فلات قاره ایران با اشاره به انتقال بالغ بر ۸۳ میلیارد فوت مکعب گازهای همراه نفت میادین سیری به کیش، اعلام کرد: با جایگزینی گاز با گازوئیل در سبب سوخت نیروگاه‌های کیش معادل یک میلیارد دلار در مصرف گازوئیل صرفه جویی شد.

شهسوار ارغش در حاشیه بازدید از شانزدهمین نمایشگاه انرژی کیش با بیان اینکه یکی از سیاست‌های کلان ابلاغی مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره استفاده از ظرفیت و توان سازندگان داخلی و ایرانی تجهیزات صنعت نفت است، گفت: در این راستا، در حاشیه برگزاری نمایشگاه انرژی کیش با تعدادی از سازندگان و صنعتگران کالا و تجهیزات مصرفی در صنایع فراساحلی صنعت نفت گفت‌وگو و آخرین توانمندی‌های شرکت‌های ایرانی مورد ارزیابی و بازدید نمایشگاهی قرار گرفت. رئیس منطقه کیش در شرکت نفت فلات قاره با اشاره به عرضه توانمندی شرکت‌های سازنده

نمایندگان مجلس طی مصوبه‌ای خدمات معاوضه (سوآپ) نفت خام، فرآورده‌های نفتی (بنزین، گازوئیل، نفت کوره، نفت سفید، گاز مایع و سوخت هوایی) و گاز طبیعی را از پرداخت مالیات و عوارض معاف کردند.

نمایندگان در نشست علنی روز یکشنبه، ۲۹ دی‌ماه مجلس شورای اسلامی در جریان رسیدگی به لایحه مالیات بر ارزش افزوده، ماده ۱۰ این لایحه را به تصویب رساندند. بر اساس این ماده، خدمات معاوضه (سوآپ) نفت خام، فرآورده‌های نفتی (بنزین، گازوئیل، نفت کوره، نفت سفید، گاز مایع و سوخت هوایی)، گاز طبیعی و برق از پرداخت مالیات و عوارض معاف هستند. همچنین بر اساس تبصره یک این ماده، فروش همه فرآورده‌های تولیدی شرکت‌های پالایش به‌صورت ارزی (فروش سوخت‌های هوایی به شرکت‌های هواپیمایی خارجی در فرودگاه‌های داخلی)، مرزی (فروش سوخت در جایگاه‌های مستقر در نواحی مرزی کشور) و همچنین فروش سوخت دارای پروانه صادراتی گمرک جمهوری اسلامی ایران به کشتی‌ها (بانکرینگ) صادرات محسوب می‌شود.

یادداشت

۱۳ ابر چالش اقتصاد ایران

وحید شقایق شهری
رئیس دانشکده اقتصاد دانشگاه خوارزمی

اقتصاد ایران در سال جاری از ۱۳ ابر چالش رنج می‌برد، این ابر چالش‌ها از دهه‌های گذشته انباشت شده‌اند و با درآمدهای نفتی طی گذشته آن‌ها پوشانده شده بود، اما در سال جاری با توجه به تحریم‌ها و کاهش درآمدهای نفتی عملاً این چالش‌ها عیان شده‌اند، از سوی دیگر با توجه به اینکه در حال حاضر شناخت درستی از این مشکلات وجود ندارد در عمل نیز درمانی برای آن‌ها صورت نگرفته است.

برای حل این ابرچالش‌ها در ابتدا آن‌ها باید به طور دقیق مورد شناسایی قرار بگیرند و در وهله بعد راهکارهای اساسی برای درمان آن‌ها تجویز شود، اما امروز مشاهده می‌کنیم به جای اینکه چالش‌های فوق در مسیر کاهش و درمان قرار بگیرند، به عکس هر روز بحرانی‌تر می‌شوند با توجه به شرایطی که این روزها اقتصاد ایران در آن قرار دارد، به بیان دیگر هر روز وضعیت این ابرچالش‌ها بغرنج‌تر می‌شود و در مقابل شاهد هیچ اقدامی برای درمان آن‌ها نیز نیستیم. اولین ابرچالش نظام بانکی است، در حال حاضر این سیستم بسیار ناکارآمد است و در حالی که قرار بود از ابتدای انقلاب نظام بانکداری بدون ربا اجرا شود و در همان ابتدا نیز این قانون تصویب شد، عملاً مشاهده کردیم به هیچ عنوان اجرا نشود، در حال حاضر بسیاری از بانک‌ها با زیان‌دهی روبرو هستند و همین ناترازی بانک‌ها مشکلات زیادی را در نظام اقتصادی کشور به وجود آورده است. ورشکستگی صندوق‌های بازنشستگی دومین ابرچالش اقتصاد ایران است، در حالی که صندوق‌های بازنشستگی عملاً هیچ گونه بازدهی ندارند و با ضرر اداره می‌شوند، دولت هر ساله بیش از ۷۰ هزار میلیارد تومان بودجه در نظر می‌گیرد تا دو صندوق کشوری و لشگری را اداره کند و حقوق و مزایای بازنشستگان را پرداخت کند. بیکاری جوانان و قشر تحصیلکرده سومین ابرچالش اقتصادی است و در حال حاضر نرخ بیکاری جوانان تحصیلکرده حدود ۲۰ درصد است، از سوی دیگر سالیانه بیش از یک میلیون فارغ التحصیل دانشگاهی وارد بازار کار می‌شود که در مقابل باید برای آن‌ها سالی یک میلیون شغل ایجاد شود، که در عمل این اتفاق نمی‌افتد، این در حالیست که ما الان بیش از ۳۵ میلیون بیکار نیز در کشور داریم که این امر خود به معضل بزرگی تبدیل شده است. چهارمین ابرچالش اقتصادی وجود فساد گسترده و سیستماتیک است. فساد و رانت اقتصادی از دیدگاه بخش خصوصی در صدر مشکلاتی است که این بخش برای حضور در عرصه اقتصادی با آن دست و پنجه نرم می‌کند، همچنین وجود فساد گسترده اجازه هیچ گونه فعالیت مولد اقتصادی را نمی‌دهد، بنابراین در چنین شرایطی نباید انتظار توسعه بخش خصوصی و کارآفرینی در حوزه اقتصاد ملی را داشت. نابرابری، تبعیض گسترده و فاصله شدید طبقاتی پنجمین ابرچالش اقتصادی است، در حالی که باید برنامه‌ریزی‌ها و جهت‌گیری‌ها به سمت و سویی حرکت کند تا روز به روز فاصله طبقاتی کاهش یابد، اما در مقابل می‌بینیم که در اثر سیاست‌گذاری‌های غلط این فاصله هر روز به طرز وحشتناکی عمیق‌تر و بیشتر می‌شود. ششمین ابرچالش اقتصاد ایران محدود بودن شرکای تجاری است، واقعا این یک ضعف بزرگ است که در حوزه تجارت خارجی چه صادرات و چه واردات با کشورهای معدودی رابطه داریم، به طوری که بیش از ۶۰ درصد از مراد تجاری ما با ۵ کشور چین، امارات، ترکیه، کره جنوبی و عراق است، هر چند که در صادرات و واردات هر کدام از این‌ها ترکیب‌ها قدری متفاوت است، اما نکته مهم این است که ما باید روابط اقتصادی خود را توسعه دهیم، مسئله یارانه پنهان نیز هفتمین ابرچالش اقتصادی ایران است، دولت هر ساله بودجه زیادی را صرف یارانه‌ها پنهان به خصوص در بخش انرژی می‌کند که این امر هر ساله فشار زیادی را به اقتصاد کشور وارد می‌کند، از سوی دیگر نظام توزیع یارانه در کشور ما به هیچ عنوان مناسب نیست و باید مورد اصلاح جدی قرار بگیرد. هشتمین ابرچالش نظام مالیاتی ناکارآمد است و این سیستم مالیاتی فعلی به هیچ عنوان جوابگوی نیاز کشور نیست، با توجه به حجم بالای فرار مالیاتی و پهنه‌های بزرگی از اقتصاد ایران که به هیچ عنوان مالیات نمی‌دهند، خود گویای این مطلب است، از سوی دیگر در کشور شاهد اجرای عدالت مالیاتی به هیچ عنوان نیستیم. ناکارآمدی نظام تامین مالی دولت نهمین ابرچالش است و با توجه به حجم پروژه‌های عمرانی که در کشور هر ساله انجام می‌شود، مشاهده می‌کنید که انبوهی از طرح‌های نیمه تمام وجود دارد که سال‌ها معطل مانده و از دولتی به دولت بعد منتقل می‌شود، در صورتی که اگر روش‌های تامین مالی درستی به کار گرفته می‌شد، این حجم از پروژه‌های نیمه کاره وجود نداشت. اندازه بزرگ دولت دهمین ابرچالش اقتصادی ایران در سال جاری است و به دلیل اینکه با یک دولت عریض و طویل روبرو هستیم، بروکراسی ناکارآمدی بر نظام اداری کشور حاکم است که این موضوع مشکلات بسیار زیادی را به وجود آورده، در حالی که اگر دولت کوچک و چابک شود، بسیاری از هزینه‌های دولت کاهش می‌یابد و این منابع می‌تواند در امور مولد اقتصادی سرمایه‌گذاری شود. نامناسب بودن فضای کسب و کار یازدهمین ابرچالش اقتصادی حال حاضر ایران است و با وجود اینکه قانون بهبود مستمر فضای کسب و کار در سال ۹۱ در مجلس تصویب شد و از سوی دولت ابلاغ شد، شاهد هستیم هنوز بعد از گذشت سال‌ها این قانون اجرایی نشده است، در صورتی که خود اتاق بازرگانی این قانون را پیشنهاد داد و در صورتی که اجرایی شده بود، الان وضعیت تولید و اشتغال کشور به این وضعیت فعلی نبود. خصوصی‌سازی نامناسب دوازدهمین ابرچالش به حساب می‌آید و نهمین ابرچالش خصوصی‌سازی‌ها را در مشکلاتی که این سال‌ها برای کارخانه‌هایی مانند نیشکر هفت تپه و هیکو به وجود آمده مشاهده می‌کنیم، در صورتی که این خصوصی‌سازی‌ها به روش درست و اصولی شکل می‌گرفت، امروز این حجم از تعطیلی بنگاه‌های واگذار شده وجود نداشت و کشور از این رهگذر با مشکلات فراوانی روبرو نمی‌شد. مشکلات زیست محیطی و آلودگی هوا سیزدهمین ابرچالش اقتصادی ایران است. در سال جاری شاهد تعطیلی‌های پی در پی در تهران و سایر کلان‌شهرها به خاطر آلودگی هوا بودیم که این امر سالانه ضرر هنگفتی را به اقتصاد ملی وارد می‌کند، این در حالی است که در سال‌های آینده این وضعیت تشدید خواهد شد و باید منتظر خسارات بیشتری از این ناحیه باشیم.

با تلاش کارکنان شرکت ملی نفت مناطق مرکزی محقق شد؛

تحویل ۲۵۴ میلیون متر مکعب گاز به شرکت ملی گاز توسط شرکت نفت مرکزی



مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران از تحویل ۲۵۴ میلیون مترمکعب گاز بر اساس برنامه به شرکت ملی گاز ایران در ۲۴ ساعت گذشته (یکشنبه گذشته) با وجود ثبت رکوردی تازه در مصرف گاز کشور خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، رامین حاتمی‌باشنده به اینک در این شرکت در شبانه روز گذشته طبق برنامه گاز را تحویل شرکت ملی گاز ایران داده است، گفت: ۲۵۴ میلیون متر مکعب گاز به‌منظور مصارف عمومی و صنعتی طبق برنامه تحویل شده است. وی از اقدام‌های انجام شده در نیمه نخست سال برای انجام تعهدات زمستانی یاد کرد و گفت: با تلاش بی‌وقفه همکاران و برنامه‌ریزی مناسبی که در نیمه نخست سال به‌منظور آمادگی تاسیسات انجام شد، شرکت نفت مناطق مرکزی آمادگی تامین بخشی از گاز مصرفی کشور را کسب کرد و امروز توانست به تعهدات خود عمل کند. مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در تشریح فعالیت‌های انجام شده در نیمه نخست سال گفت: تعمیرات

با تلاش بی‌وقفه همکاران و برنامه‌ریزی مناسبی که در نیمه نخست سال به‌منظور آمادگی تاسیسات انجام شد، شرکت نفت مناطق مرکزی آمادگی تامین بخشی از گاز مصرفی کشور را کسب کرد و امروز توانست به تعهدات خود عمل کند

اگرچه کشور نفت و گاز خیزی داریم، اما این به معنای آن نیست که هرچه می‌توانیم انرژی را مصرف کنیم، ما به عنوان تولیدکننده گاز تلاش می‌کنیم هر چه می‌توانیم تولید کنیم، اما بهینه‌سازی و صرفه‌جویی در مصرف موقله‌ای است که ناگزیر به رعایت آن هستیم. صرفه‌جویی مصرف گاز هر چه می‌تواند انجام دهند تا به امید خدا در فصل سرد سال حتی یک خانه هم با مشکل کمبود گاز مواجه نشود.

نفت مناطق مرکزی برای تامین گاز زمستانی قدرانی کرد و گفت: راحتی که ما در منازل داریم و کل کشور از نعمت گاز بهره‌مند هستند، مدیون تلاش همکاران ما در شرایط سخت آب و هوایی با حداقل امکانات است که جای قدرانی دارد. وی از شکسته شدن رکورد مصرف گاز در کشور با نگرانی یاد کرد و گفت:

اختیار این شرکت یاد کرد و گفت: با تمهیداتی که در چند سال گذشته برای تولید گاز از سرخس و میدان خانگیران انجام شده است، توانستیم بخش عمده‌ای از گاز مصرفی استان‌های شمالی و شمال شرقی کشور را که پیش‌تر از ترکمنستان وارد می‌شد تامین و جایگزین کنیم. حاتمی‌باشنده تلاش بی‌وقفه کارکنان شرکت

اساسی در همه تاسیسات روستایی و چاه‌ها با هدف آمادگی تولید برای زمستان صورت گرفت و نمره آن عمل به تعهدات ما در فصل سرد است. وی به تولید گاز در بخش جنوبی کشور از استان‌های فارس، هرمزگان و ایلام و همچنین در بخش شرقی کشور در استان خراسان رضوی در منطقه سرخس به عنوان مناطق تحت

تاکید رئیس انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت؛

ممنوعیت واردات کالاهای بی کیفیت چینی



مورد نیاز طرح‌ها و تاسیسات صنعت نفت کشور استفاده خواهد کرد. این مقام مسئول با انتقاد به واردات بی‌رویه برخی از کالاهای نامرغوب و بعضاً تقلبی چینی به

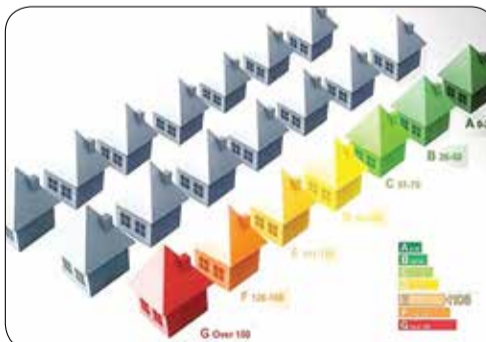
از کالاهای خاص مصرفی در صنعت نفت، تصریح کرد: سازندگان تجهیزات صنعت نفت از تمامی ظرفیتهای و فرصت‌ها برای مقابله با تحریم و تامین کالاهای

رئیس هیات مدیره انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت با انتقاد به واردات بی‌رویه برخی از کالاهای نامرغوب و بعضاً تقلبی چینی به صنعت نفت در شرایط تحریم، اعلام کرد: نام برخی از شرکت‌های چینی کماکان در وندورلیست کالای شرکت نفت وجود دارد در حالی که امکان ساخت داخلی کالاهایی که توسط چینی‌ها وارد می‌شود، وجود دارد.

مجید محمدپور در جمع خبرنگاران در حاشیه نمایشگاه انرژی کیش، بیان این‌که همزمان با افزایش تحریم‌های غیرقانونی آمریکا، سهم سازندگان و صنعتگران ایرانی در تامین کالا و تجهیزات صنعت نفت به ۸۵ درصد رسیده است، گفت: تاکنون برای ۶۵ درصد کالاهای مصرفی صنعت نفت دانش فنی تعریف شده و برای بومی‌سازی ۲۰ درصد دیگر کالاهای از مسیر مهندسی مکوس اقدام کرده ایم. رئیس هیات مدیره انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت با اشاره به مشارکت و هماهنگی انجام گرفته بین سازندگان داخلی و وزارت نفت برای دور زدن تحریم واردات برخی

معیارهای فنی فهرست حداقل رتبه برچسب انرژی

به دولت رسید



پیشنهاد وزارت نفت درباره معیارها و ویژگی‌های فنی فهرست حداقل رتبه برچسب انرژی تجهیزات هیدروکربوری بخش ساختمان در دستور کار کمیسیون امور زیربنایی، صنعت و محیط زیست هیئت دولت قرار گرفته است.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی دفتر هیئت دولت، مطابق ماده (۱۱) قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی، معیارها و مشخصات فنی و استاندارد اجباری انرژی تجهیزات و ماشین‌آلات انرژی‌بر و فرآیندهای صنعتی، معدنی و کشاورزی و همچنین استاندارد کیفیت انواع سوخت‌های مصرفی و برق به ترتیبی که تولیدکنندگان و واردکنندگان موارد مذکور، ملزم به رعایت آن هستند از سوی کارگروهی متشکل از نمایندگان وزارتخانه‌های نفت، نیرو، معاونت برنامه‌ریزی و

نظارت راهبردی رئیس جمهوری، موسسه استاندارد و تحقیقات صنعتی ایران و سازمان حفاظت محیط‌زیست و وزارتخانه‌های ذی ربط تدوین می‌شود و به تصویب هیئت وزیران می‌رسد. در این باره وزارت نفت به‌منظور اجرای شدن آیین‌نامه اجباری ماده (۱۵) قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی، متن پیشنهادی معیارها و مشخصات فنی فهرست حداقل رتبه برچسب انرژی تجهیزات هیدروکربوری بخش ساختمان،

سیستم پایش لحظه‌ای گازهای خروجی واحد عملیات پالایشگاه ایرانول راه‌اندازی شد



همزمان با هفته هوای پاک و به منظور حفاظت از محیط زیست، سیستم پایش آنلاین گازهای خروجی واحد عملیات پالایشگاه ایرانول امروز (دوشنبه ۳۰ دی ماه) با حضور محمد تقی زاده معاون عمرانی استاندار تهران، حسین توکلی معاون استاندار و فرماندار ویژه شهرستان ری، رستگاری معاون نظارت و پایش محیط زیست استان تهران، خاتم عبادتی رئیس اداره حفاظت محیط زیست شهرستان ری و هیئت همراه

و اندازه‌گیری آلودگی و تخریب زیست محیطی خود اقدام نمایند. مهندس زراقی سرپرست شرکت نفت ایرانول نیز در این مراسم با اشاره به فعالیت‌های صورت گرفته در راستای حفاظت از محیط زیست در ایرانول، گفت: این شرکت نسبت به تجهیز سه کوره واحد علمیات به آنالایزر پایش آنلاین اقدام نموده و در همین راستا دو دستگاه دیگر نیز خریداری و نصب

شده است که با افتتاح این پروژه ۵ عدد از کوره‌های واحدهای عملیاتی با سه دستگاه پایش لحظه‌ای کنترل می‌گردد. سرپرست شرکت نفت ایرانول تصریح کرد: با راه اندازی این سیستم مقادیر گازهای آلاینده خروجی از دودکش اندازه‌گیری و می‌توان احتراق دودکش را براساس این گازهای خروجی تنظیم کرد که آلاینده

گزارش اوپک از تولید نفت ایران

محسن آقایی



تولید نفت ایران به اندکی بیش از ۲ میلیون بشکه در روز کاهش یافته است که متاثر از تحریم‌های نفتی ظالمانه

آمریکاست. بر این اساس، اوپک در جدیدترین گزارش خود اعلام کرد: تولید نفت ایران در آخرین ماه سال گذشته میلادی به ۲۰۹۲ میلیون بشکه در روز رسیده و به طور متوسط این کشور در سال ۲۰۱۹ روزانه ۲۰۳۵۷ میلیون بشکه تولید نفت داشته است.

سازمان کشورهای صادرکننده نفت خام اوپک در جدیدترین گزارش خود به نقل از منابع ثانویه اعلام کرد: تولید نفت ایران در ماه دسامبر ۲۰۱۹ برابر با آذر ماه ۱۳۹۸ به ۲ میلیون و ۹۲ هزار بشکه در روز رسیده است که نسبت به ماه پیش از آن ۱۵ هزار

بشکه در روز کمتر است. این در حالی است که پیش از تحریم‌های نفتی، تولید نفت ایران بیش از ۳ میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه در روز بوده است و صادرات نفت نیز حول و حوش ۲ و نیم میلیون بشکه، بر اساس این

گزارش، ایران در ماه نوامبر برابر با آبان ۹۸ روزانه ۲ میلیون و ۱۰۷ هزار بشکه نفت تولید کرده است که این رقم در ماه پیش از آن یعنی اکتبر (مهر ۹۸) ۲ میلیون و ۱۴۷ هزار بشکه در روز بوده است. متوسط تولید نفت

ایران در سال ۲۰۱۸ برابر با روزانه ۳ میلیون و ۵۵۳ هزار بشکه و در سال ۲۰۱۷ برابر با ۳ میلیون و ۸۱۳ هزار بشکه در روز بوده است که این رقم در سال ۲۰۱۹ به روزانه ۲ میلیون و ۳۵۷ هزار بشکه رسیده است. ایران در



سه ماهه چهارم سال گذشته میلادی روزانه ۲ میلیون و ۱۱۵ هزار بشکه نفت تولید کرده است. بر اساس این گزارش، تولید نفت ۱۵ کشور عضو این سازمان در ماه دسامبر ۲۰۱۹ (آذر ۹۸) ۲۹ میلیون و ۴۴۴ هزار بشکه در روز عنوان شده است که کاهش روزانه ۱۶۱ هزار بشکه‌ای نسبت به ماه نوامبر را نشان می‌دهد. اوپک در ماه نوامبر ۲۰۱۹ روزانه ۲۹ میلیون و ۶۰۶ بشکه نفت تولید کرده بود. عربستان نیز در ماه دسامبر روزانه ۱۱۱ هزار بشکه نفت کمتر تولید کرده و میزان تولیدش به ۹ میلیون و ۷۶۲ هزار بشکه رسیده است. میزان تولید این کشور در ماه نوامبر ۸ میلیون و ۸۷۳ هزار بشکه در روز بود. کشورهای آنگولا، کنگو، اکوادور، گابن و کویت افزایش تولید داشتند. بیشترین کاهش تولید به عربستان و بیشترین افزایش به آنگولا تعلق دارد. ایران، لیبی و نیجریه از توافق کاهش تولید معاف هستند.

آینده نفت و اولویت امروز ایران

رضا دهقان

معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران



تاکتون نزدیک به نیمی از ذخایر نفتی اثبات شده جهان شامل انواع نفت خام و میعانات برداشت شده است، اما با وجود اینکه ایران یکی

از نخستین کشورها در آغاز تولید تجاری نفت بوده، کمی بیشتر از یک‌سوم ذخایر اثبات شده‌اش را برداشت کرده است، بنابراین تفاوت قابل ملاحظه‌ای در روند برداشت نفت، بین ایران و میانگین جهانی وجود دارد. آیا این تفاوت یک نقطه قوت به حساب می‌آید؟ آیا برداشت بیشتر نفت در حکم استفاده نادرست و غیرصیانتی از این موهبت خدادادی است؟ آیا عدم استخراج نفت، به مثابه باقی گذاشتن ثروت برای نسل‌های آینده است؟ پاسخ به این سوالات و برنامه‌ریزی صحیح و تصمیم‌گیری هوشمندانه درخصوص اولویت‌های امروز صنعت نفت کشور، مستلزم ترسیم تصویری جامع و واقع‌گرایانه از وضعیت عرضه، تقاضا و به‌طور کلی تجارت آینده نفت در جهان است. اگر در آینده شاهد کاهش عرضه یا افزایش تقاضای نفت خام باشیم، تفاوت روند برداشت نفت در ایران با میانگین جهانی ممکن است نقطه قوت تلقی شود، زیرا کشور ما همچنان قادر به تامین تقاضا بوده و از شرایط آینده بهره‌افتمندی خواهد برد، اما از آمار و ارقام تولید و مصرف جهانی نفت، پیش‌بینی‌های موسسات آینده‌پژوهی معتبر دنیا و نیز رفتارها و سیاست‌گذاری‌های کشورهای مطرح جهان چنین برمی‌آید که تقاضا زودتر از عرضه به پایان راه خود نزدیک خواهد شد و به این ترتیب در آینده، داشتن ذخایر مازاد نه تنها مزیتی نخواهد داشت، بلکه به معنی از دست دادن فرصت‌های پیشین برای بهره‌برداری حداکثری از دوران طلایی نفت خواهد بود.

الگوی مصرف انرژی جهان، تغییرات قابل ملاحظه و پرشتابی را طی سه دهه آینده تجربه خواهد کرد. امروزه بخش عمده کاربرد نفت خام در حمل‌ونقل است، اما خودروهای الکتریکی با سرعت سرسام‌آور در حال تولید و عرضه هستند و پیش‌بینی‌ها نشان می‌دهد تا سال ۲۰۵۰ بیش از نیمی از خودروهای در حال تردد در جهان الکتریکی خواهند شد و این تغییر، کاهش چشمگیر میزان تقاضای فرآورده‌های نفتی را به دنبال خواهد داشت. بهره‌گیری از انرژی‌های نو و تجدیدپذیر

نیز به‌طور تصاعدی به‌ویژه در کشورهای توسعه‌یافته در حال افزایش است. این انرژی‌ها و در راس آنها انرژی‌های خورشیدی و بادی، نه فقط نگرانی‌های زیست‌محیطی مربوط به سوخت‌های فسیلی را برطرف می‌کنند، بلکه مهم‌تر از آن، از توجیه اقتصادی بسیار خوبی برخوردارند. امروزه قیمت تمام شده یک کیلووات برق خورشیدی یا برق بادی کمتر از یک کیلووات برق فسیلی است و در آینده نزدیک با توجه به پیشرفت‌های فناوریانه و زیرساختی که هنوز در جریانند، این فاصله بیشتر نیز خواهد شد. در حال حاضر بیش از ۶۰۰ گیگاوات ظرفیت نصب‌شده نیروگاه‌های خورشیدی و همین میزان ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های بادی (در مجموع ۱۲۰۰ گیگاوات) در سرتاسر جهان است و پیش‌بینی می‌شود ظرفیت این نوع نیروگاه‌ها تا سال ۲۰۵۰ تا مرز ۱۴۰۰ گیگاوات عبور کند. برای درک بهتر این ارقام، می‌توان به کل ظرفیت ۹۰ گیگاواتی نیروگاه‌های ایران که عمدتاً هم فسیلی هستند توجه کرد. با توجه به اینکه کاربری‌های غیرسوختی نفت مانند فرآورده‌های شیمیایی و پتروشیمیایی نیز بخش کوچکی از سبد تقاضای نفت را تشکیل می‌دهند، بنابراین نمی‌توانند در تغییر روند تقاضا، نقش تعیین‌کننده‌ای ایفا کنند.

مزیت اقتصادی و زیست‌محیطی انرژی‌های تجدیدپذیر به حدی است که بسیاری از کشورهای پیشرفته و مطرح در اروپا، آمریکا، شمالی، آسیای شرقی و اقیانوسیه، سال‌های ۲۰۲۰ تا ۲۰۵۰ را به‌عنوان سال‌های عاری از سوخت فسیلی هدف‌گذاری کرده‌اند. این موضوع نشان‌دهنده عزم جدی آنها برای جایگزینی سوخت‌های فسیلی در آینده نزدیک است. در ضمن از آنجا که این کشورها بر سیاست‌گذاری‌های جامعه بین‌الملل تأثیر بسزایی دارند، باید انتظار داشت که به موازات، مقررات جدید و سختگیرانه‌تر زیست‌محیطی در نهادهای بین‌المللی به



تصویب برسد و اجازه استخراج سوخت‌های فسیلی و استفاده از آنها محدود شود. از نظر عرضه، بیشترین تولید روزانه نفت و میعانات به ترتیب در اختیار آمریکا با ۱۲.۵ میلیون بشکه، عربستان سعودی با ۱۲.۵ میلیون بشکه، روسیه با ۱۱.۵ میلیون بشکه، کانادا با ۵.۵ میلیون بشکه و چین با ۵ میلیون بشکه است. این پنج کشور در مجموع بیش از نیمی از تولید جهانی را بر عهده دارند و اکنون همگی بیشترین و بی‌سابقه‌ترین میزان نفت خود را تولید می‌کنند. با چنین روند پرشتاب و با احتساب درصدی برای اکتشافات جدید، ذخایر این کشورها بین دو تا پنج دهه دیگر پاسخگوی تقاضای بازار خواهد بود و از بررسی سیاست‌گذاری‌ها و رفتارهای آنها به نظر نمی‌رسد که پس از این بازه زمانی نیز برنامه‌های برای بازار انرژی نداشته باشند. به‌ویژه به نظر می‌آید این کشورها با هدف بهره‌برداری حداکثری از ذخایر خود، روی هم‌زمانی کاهش عرضه با کاهش تقاضا برنامه‌ریزی جدی کرده‌اند. بسیاری از دیگر کشورهای تولیدکننده نفت نیز وضعیت مشابهی دارند. در ایران اما، با روند کنونی برداشت نفت خام و میعانات که نرخ آن طی چهار دهه گذشته هیچ‌گاه به مرز ۵ میلیون بشکه در روز نرسیده است و فعلاً نیز اقیانوس پهنتری حداقل تا پنج سال آینده وجود ندارد، نزدیک به یک قرن دیگر زمان لازم است تا همه ذخایر شناخته‌شده تاکنون استخراج شوند. طبیعتاً با کشف ذخایر جدید این زمان طولانی‌تر نیز خواهد شد.

با توجه به آنچه گفته شد و با در نظر گرفتن بازار عرضه و تقاضای نفت خام در دهه‌های آینده، فعالیت‌های توسعه‌ای و نرخ تخلیه مخازن که امروز در کشور شاهد آن هستیم، متناسب با روند جهانی نیست و در آینده جایگاه مناسبی را برای ایران در جامعه بین‌الملل رقم نخواهد زد. این نگرانی جدی وجود دارد که زمانی در حدود سه دهه دیگر

فرا رسد که نفت در مخازن کشور وجود داشته باشد، اما استخراج آن با محدودیت‌های زیست‌محیطی مواجه شده و از توجیه اقتصادی کمی برخوردار باشد. این بدان معناست که ممکن است ما و نسل‌های بعد برای همیشه فرصت استفاده از بخشی از ذخایر نفتی کشورمان را از دست بدهیم، بنابراین رویکرد تاخیر در برداشت نفت و نگهداری این ثروت در زمین، از ضمانت‌اجرای کافی برای بهره‌مندی نسل‌های آتی برخوردار نیست و راهکار راهبردی، تسریع و افزایش برداشت نفت و تولید فرآورده‌های نفتی و سررازی کردن ارزش ایجاد شده به سوی سرمایه‌گذاری برای زیرساخت‌های انرژی‌های نو و تجدیدپذیر است. در این صورت باید دقت و وسواس فراوانی داشت که درآمد اضافی حاصله صرف هزینه‌های جاری کشور نشود. به این ترتیب، رویکرد استراتژیک باید در صیانت از ثروت حاصل از نفت، به جای صیانت از خود نفت قرار گیرد.

بنابراین، ما به یک تفاهم ملی در سطح تصمیم‌سازان و تصمیم‌گیران - که اتفاقاً بر تعداد هم هستند - نیاز مبرم داریم تا جهت حرکت توسعه‌ای کشور و در سایه آن جهت توسعه نفت را مشخص و تثبیت کنیم. متأسفانه حصول چنین تفاهمی آسان نیست و نبود آن موجب تشتت فکری مدیران و کارشناسان، سردرگمی در تصمیم‌گیری‌ها، ایجاد اصطلاحات در امور اجرایی و استهلاک سرمایه‌های انسانی کارآمد کشور می‌شود. همچنین با در نظر گرفتن متوسط عمر میدان‌های نفتی، فرصت زیادی برای تصمیم‌گیری درباره روند برداشت و توسعه نفت در اختیارمان نیست و با گذشت زمان، فرصت اتخاذ تصمیم‌ها محدود و محدودتر می‌شود. پیش‌نیاز رسیدن به چنین تفاهمی این است که توجه به آینده با در نظر گرفتن واقعیت‌های کشور و تمرین ذهنی در این باره، برای تصمیم‌سازان و تصمیم‌گیران به عادت بدل شود تا به مرور تصویری روشن، جامع و یکپارچه از اقیانوس پهنتری در ذهنشان شکل گیرد. در این صورت می‌توان انتظار داشت دستیابی به یک تفاهم کلی در خصوص مسیر و نحوه توسعه، سهولت‌الوصول‌تر شود. از این رو مهم‌ترین هدف این متن، ایجاد حساسیت نسبت به آینده نفت و تلاشی برای ایجاد گفتمان مشترک در این رابطه در سطح کارشناسان، مدیران، تصمیم‌سازان و تصمیم‌گیران در حوزه انرژی است. در صورتی که تفاهم ملی در سطح تصمیم‌سازان

و تصمیم‌گیران حوزه انرژی به شرح فوق حاصل شود، می‌توان امیدوار بود آنان افزایش تولید نفت و فعالیت‌های توسعه‌ای مرتبط با آن را حقیقتاً به‌عنوان یک ضرورت و اولویت ملی دیده و در راستای برطرف کردن عوامل ممانعت‌کننده و تقویت عوامل تسریع‌کننده قدم بردارند. در این صورت به سه حوزه اصلی باید توجه حداکثری کنند:

نخست توسعه بخش بالادستی نفت با توجه به ریسک‌های زیاد و هزینه‌های بالا به‌شده به سرمایه‌گذاری‌های کلان نیازمند است، از این رو باید سرمایه‌گذاری در این بخش به یکی از جذاب‌ترین حوزه‌های سرمایه‌گذاری در کشور، به‌خصوص برای سرمایه‌گذاران ایرانی و در رأس آنها بخش خصوصی تبدیل شود. در این صورت منابع سرمایه‌های مختلف، حتی سرمایه‌های سرگردان، به مرور به سوی این بخش سررازی می‌شوند. در عین حال هرگاه که شرایط سیاسی بین‌المللی اجازه دهد، باید به جذب سرمایه‌های خارجی توجه جدی کرد. دوم آنکه هرگاه مقهور باشد، باید از طریق همکاری بین‌المللی حداکثری از ظرفیت‌های جهانی برای جذب فناوری‌های نو و یادگیری روش‌های برتر مدیریتی بهره‌برد، اما در کنار آن، بهره‌برداری از ظرفیت و توان مدیریتی، فنی و اجرایی داخل کشور نیز بسیار حائز اهمیت است.

توجه به توان داخلی، در زمان حاضر که برای تعامل بین‌المللی با محدودیت‌هایی مواجهیم، بیش از پیش اهمیت یافته است. شرکت‌ها، موسسه‌ها و متخصصان کشور از ظرفیت‌های بسیار خوبی برخوردارند؛ هرچند این ظرفیت‌ها پراکنده است و نیاز به ساماندهی دارد. اگر به آنها توجه و آنها را با یکدیگر هم‌مسو کنیم، می‌توانیم به حصول موفقیت‌های چشمگیر امیدوار باشیم. سوم آنکه زیرساخت‌های اداری و مقرراتی کشور، به هیچ‌وجه مناسب توسعه پرشتاب نیستند. مقررات متعدد، مبهم، متضاد و ناکارآمد، بوروکراسی گسترده و دست و پاگیر، فرآیندهای اداری طولانی و نفس‌گیر، روزمرگی مدیران و مشغولیت آنها به خرده‌بزه‌های اداری فرآیند توسعه بهنگام، متوازن و پایدار را کمرمق و محدود می‌کند. از این رو اقدام برای سبک کردن مقررات و چابک‌سازی فرآیندها در حوزه توسعه نفت از مهم‌ترین اقدامات است. امید است با توجه بیشتر به آینده انرژی کشور، ایجاد گفتمان سازنده و حصول تفاهم ملی آینده‌پهتری را برای کشور عزیزمان رقم بزنیم.

یادداشت

لایحه نفتی بودجه ۹۹!؟

محمد حسینی

عضو کمیسیون برنامه و بودجه مجلس



در ایران ما کلاً نظام شرکت‌داری متفاوتی نسبت به دنیا داریم و به معنای دیگر هنوز حاکمیت شرکتی را به رسمیت نشناخته‌ایم. این نگاه در قانون اساسی هم وجود دارد که تکلیف می‌کند همه دریافتی‌ها باید به حساب خزانه برود. البته شرکت ملی نفت از این قاعده مستثنی است. یکی از مشکلات دیگر کشور وابستگی بودجه به نفت است. ما باید بتوانیم هزینه‌های جاری را از درآمدهای نفتی جدا کنیم. یعنی درآمد نفت صرف ایجاد زیرساخت‌ها شود. شیوه‌های سرمایه‌گذاری ما در نفت نیز متفاوت است، ما در این حوزه همه را پیمانکار در نظر می‌گیریم. در همه دنیا شرکت‌های خصوصی کار اکتشاف و تولید را انجام می‌دهند و درصدی از درآمدهایشان را به دولت می‌پردازند ولی در ایران مدل‌های سرمایه‌گذاری متفاوت است. با همه این ناسامانی‌ها، در سال‌های اخیر دو موضوع جدید دیگر نیز به این مسائل اضافه شد و ما حساب ذخیره ارزی و صندوق توسعه ملی را نیز ایجاد کردیم. متأسفانه ما به شیوه‌ی غلطی نفت را وارد بودجه دولت می‌کنیم. درآمد‌های نفتی از سه‌المان میزان صادرات نفت، قیمت هر بشکه نفت و نرخ تسعیر ارز تشکیل شده است. ما در بودجه هزینه‌های مان ثابت است و هر جا کم و کسری داشتیم با این سه عدد بازی می‌کنیم تا هزینه‌ها جبران شود. مثلاً اگر میزان صادرات مان کاهش یابد، نرخ تسعیر را افزایش می‌دهیم تا مشکل حل شود. یکی از نکات جالب توجه درباره درآمدهای نفتی نیز سهم ۱۴.۵ درصدی شرکت ملی نفت است. یعنی فرقی نمی‌کند ما ۲.۵ میلیون بشکه نفت بفروشیم یا ۱ میلیون بشکه، در هر دو صورت سهم شرکت ملی نفت ۱۴.۵ درصد است که این موضوع باعث شده شرکت ملی نفت رقم‌های کلانی بدهی داشته باشد. همچنین دلیل ضعف این شرکت در بخش سرمایه‌گذاری بالادست صنعت نفت نیز به این فرمول غلط برمی‌گردد. ما در حال حاضر همین منابع صندوق توسعه ملی را نیز در اختیار بخش خصوصی قرار نمی‌دهیم که کارهای توسعه‌ای را انجام دهد. تازه اتفاقی که افتاده این است که سهم کل صندوق نیز از ۳۶ درصد به ۲۰ درصد کاهش پیدا کرده است. یعنی شما نگاه کنید همین امسال نیز کاهش وابستگی بودجه به نفت اتفاق نیفتاده است و نفتی بودن این بودجه کاملاً مشهود است.

یادداشت

چرایی تشکیل وزارت اقتصاد انرژی

احسان خاندوزی

کارشناس اقتصادی



دو شرکت «ملی نفت ایران» و «پالایش و پخش» انحصار سیاست‌گذاری بخش انرژی را در دست گرفته اند و تا زمانی که این وضعیت ادامه داشته باشد تغییر قیمت بنزین بی‌فایده است. معتمد یارانه پنهان بخش انرژی در ایران وجود دارد، ولی هیچ‌گاه نمی‌توان درباره حجم آن به توافق رسید. ضمن اینکه حجم این یارانه‌ها پیچیده‌تر از آن است که با تغییر قیمت بتوان رقم آن را ارزیابی کرد. وقت خوبی برای اصلاح قیمت‌ها در حوزه حامل‌های انرژی بود. مهمترین مشکلی که در بخش حامل‌های انرژی داریم این است که اصلاح قیمت بنزین، هیچ‌گاه تابع هدف بلندمدت نبوده و سیاست‌گذاران ما در حوزه انرژی هیچ‌گاه نتوانسته‌اند «تابع هدف» در بخش انرژی در بلندمدت را تعیین کنند. هیچ زمانی منابع و مصارف بخش انرژی در همه بخش‌ها اعم از انرژی‌های فسیلی و تجدیدپذیر مشخص نشده است و تا زمانی که این «تابع هدف» رخ ندهد و حکمرانی بخش انرژی محقق نشود، هر گونه تغییر قیمت بنزین بی‌فایده خواهد بود. دو شرکت اصلی بخش انرژی شامل شرکت نفت به عنوان شرکت بالادستی و شرکت پخش و پالایش به عنوان شرکت پایین دستی همه حکمرانی بخش انرژی را قبضه کرده اند و بخش انرژی ما از روندهای تکنولوژیکی و اقتصادی دنیا عقب مانده است. مشکلاتی که در بخش انرژی وجود دارد، ساختاری است و ارتباطی با تغییر وزیر نفت نخواهد داشت. کسانی که برای بخش انرژی تصمیم‌گیری می‌کنند، صلاحیتی برای سیاست‌گذاری در این بخش ندارند. سهم حمل و نقل در کشور ما از مصرف انرژی که محصول سایر حامل‌ها غیر از فرآورده‌های نفتی باشد، صفر است، در حالی که در برزیل ۲۳ درصد انرژی حمل و نقل به سایر حامل‌ها و در آمریکا ۲۹ درصد به حامل‌هایی غیر از فرآورده‌های نفتی اختصاص دارد. به نظر می‌رسد برای رفع انحصار دو شرکت ملی نفت ایران و پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی از بخش انرژی کشور در مرحله اول باید تعارض منافع میان شرکت‌های تابعه با خود وزارت نفت را برطرف کنیم. برای این کار می‌بایست یک وزارت اقتصاد انرژی راه اندازی کنیم که مسئولیت سیاست‌گذاری به تدریج از وزارت نفت منتزع و به این وزارتخانه واگذار شود، چون با ساختار فعلی وزارت نفت هیچ چشم اندازی برای رفع انحصار این دو شرکت دیده نمی‌شود.

تک خبر

فراهم شدن زمینه مساعد عرضه گاز مایع در بورس انرژی



مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران از روند مطلوب عرضه گاز مایع در ماه‌های اخیر در بورس انرژی خبر داد و گفت: زیرساخت‌های لازم برای عرضه و معامله گاز مایع در بورس انرژی فراهم شده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از خبرگزاری خانه ملت، حسن منتظرتریستی درباره عرضه گاز مایع در بورس انرژی، اظهار کرد: عرضه گاز مایع در بورس انرژی از چند ماه گذشته به خوبی، با قیمت و مشتری مناسب و مدام در حال انجام است و زیرساخت‌ها برای انجام این مهم به‌درستی فراهم شده است، همچنین از بخش خصوصی برای سرمایه‌گذاری بیشتر در این حوزه دعوت می‌کنیم. معاون وزیر نفت در امور گاز ادامه داد: با توجه به اینکه تامین، کیفیت، ارتقا و استاندارد اقلام و تجهیزات مورد نیاز صنعت گاز اهمیت بسیار زیادی دارد، بنابراین تامین بیش از ۸۰ درصد کالاهای مورد نیاز بخش گازرسانی و انتقال گاز را به دست سازندگان ایرانی سپرده‌ایم. بر اساس این گزارش، به گفته سیدعلی حسینی، مدیرعامل بورس انرژی افزون بر توافق صورت گرفته در زمینه پذیرش «گاز مایع صادراتی» با شرکت ملی گاز ایران و عرضه آن در بورس انرژی، در زمینه عرضه «گاز طبیعی» نیز تفاهم لازم انجام و جلسات کارشناسی برگزار شده است.

اخبار گاز

با حضور وزیر آموزش و پرورش صورت گرفت؛ تقدیر از اقدامات شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی و حمایت از فعالیت‌های آموزشی و فرهنگی



گردهمایی سالانه شوراهای آموزش و پرورش استان خراسان رضوی با حضور حاجی میرزایی وزیر آموزش و پرورش، رزم حسینی استاندار خراسان رضوی و تنی چند از مسئولین در سالن اجتماعات شهید باهنر استانداری برگزار شد. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد، در این گردهمایی وزیر آموزش و پرورش طی سخنانی گفت: ما معتقدیم مشارکت یک امر خطیر و راهبردی است و اهداف ما بدون مشارکت محقق نخواهد شد. همچنین در این گردهمایی به پاس اقدامات پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی، توجه به ذینفسان و حمایت از فعالیت‌های مختلف آموزشی و فرهنگی از مهندس سید مجید منبئی مدیرعامل این مجتمع کاری تقدیر شد.

با صرفه جویی سه میلیارد ریالی صورت گرفت؛ بهره‌برداری از خطوط انتقال گوگرد مذاب و یوتیلیتی به تاسیسات تولید محصولات گوگردی طی مراسمی



حضور مدیران و کارکنان شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد، فاز نخست خطوط انتقال گوگرد مذاب و یوتیلیتی به تاسیسات تولید محصولات گوگردی مورد بهره‌برداری قرار گرفت. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد، مدیرعامل پالایشگاه در این خصوص گفت: فاز نخست پروژه شامل انتقال گوگرد مذاب با هدف ایجاد ارزش افزوده بر محصولات پالایشگاه، افزایش سبب تولیدات پالایشگاه و پایداری بیشتر در یوتیلیتی برگشتی به بهره‌برداری رسید. سید منبئی تصریح کرد: این پروژه با هزینه‌ای بالغ بر ۱۷ میلیارد ریال اجرا شده و بیش از ۱۵ هزار نفر ساعت از نیروهای فنی و تخصصی منطقه اشتغال زایی ایجاد کرده است. این مقام مسئول با اشاره به اینکه اجرای پروژه مجتمع گوگرد خانگیران بالغ بر سه میلیارد ریال صرفه جویی در پی داشته است بیان کرد: خودکفایی در زمینه نصب تجهیزات ابزار دقیق، مکانیکی و برقی ایجاد شده که شامل مقوله‌های طراحی، نصب، خرید و راه‌اندازی می‌باشد. مهندس منبئی با اشاره به اینکه در سال رونق تولید در نصب و راه‌اندازی کنترل‌کننده‌های پروژه از توان بخش داخلی استفاده شده است گفت: کاهش تعداد قطعات مصرفی جهت نصب از ویژگی‌های پروژه می‌باشد. گفتنی است: در مجتمع گوگرد خانگیران، پنج واحد تولیدی توسط شرکت‌های خصوصی احداث شده است که محصولات گوگردی فراورش شده را تولید خواهند کرد.

تامین پایدار گاز بخش خانگی حتی در دورترین نقاط کشور اولویت اول و خط قرمز شرکت گاز است؛

رکوردهای تاریخی برای مصرف گاز خانگی



علیرضا مددی طائمه

ایران روزها و شبهای سردی را سپری می‌کند و به گفته کارشناسان هواشناسی روند سرما در روزهای آتی ادامه دار و رکورد شکن خواهد بود. این در حالی است که تولید بی‌وقفه گاز از پالایشگاه‌های گازی با قوت و قدرت ادامه دارد تا با موج جدید سرما در کشور پنجه در پنجه بیاندازد.

سرمای کم نظیر زمستان امسال موجب شده تا رکورد مصرف گاز در بخش خانگی در کشور شکسته شود. به گفته محمد عسگری، سخنگوی شرکت ملی گاز ایران، سال گذشته در همین زمان میزان مصرف گاز ۵۲۰ میلیون مترمکعب در روز بود که اکنون این عدد به حدود ۶۰۰ میلیون مترمکعب افزایش یافته است. محمد عسگری با بیان این که میزان مصرف گاز در کشور حدود ۷۲ میلیون مترمکعب در روز نسبت به مدت مشابه سال گذشته افزایش یافته است اظهار کرد: در حال حاضر ۵۹۲ میلیون مترمکعب گاز در بخش خانگی مصرف می‌شود که لازم است مشتریان نسبت به نحوه مصرف خود توجه داشته باشند چرا که در غیر این صورت برای تامین گاز صنایع و نیروگاه‌ها با مشکل مواجه خواهیم شد. در همین حال وزیر نفت هم با درخواست از مردم برای صرفه‌جویی در مصرف گاز تأکید کرده است که تولید گاز بی‌وقفه ادامه دارد. بیژن زنگنه با اشاره به مصرف بالای گاز در بخش خانگی اظهار کرد: این مسئله به صنعت و نیروگاه‌ها فشار می‌آورد، زیرا نمی‌توانیم گاز خانه‌ها را قطع کنیم. در این شرایط به صنایع فشار می‌آید و مجبور به استفاده

از سوخت مایع می‌شوند. در همین حال، مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران با اشاره به آمادگی برای انتقال روزانه ۷۵ میلیون مترمکعب افزایش تولید گاز پارس جنوبی، ظرفیت فعلی انتقال گاز ایران را ۸۵۰ تا ۹۰۰ میلیون مترمکعب در روز عنوان کرده و گفته: با توسعه هوشمندانه شبکه انتقال، نگرانی برای جیس گاز در جنوب کشور نداریم. مهدی جمشیدی دانا با اشاره به پایداری مناسب شبکه گاز ایران با وجود کاهش دمای هوا و ماندگاری سامانه سرد در بخش عمده ای از استان‌های کشور، گفت: هم اکنون ظرفیت انتقال در شبکه گاز کشور به حدود ۸۵۰ تا ۹۰۰ میلیون مترمکعب در روز رسیده است. وی با اشاره به توسعه خانوادگی شبکه انتقال گاز ایران در طول پنج سال گذشته تاکنون، تصریح کرد: با ساخت و بهره‌برداری از خطوط لوله و

سرمای کم نظیر زمستان امسال موجب شده تا رکورد مصرف گاز در بخش خانگی در کشور شکسته شود، سال گذشته در همین زمان میزان مصرف گاز ۵۲۰ میلیون مترمکعب در روز بود که اکنون این عدد به حدود ۶۰۰ میلیون مترمکعب افزایش یافته است

تاسیسات تقویت فشار جدید، هم اکنون امکان انتقال و توزیع هرگونه افزایش تولید گاز در جنوب کشور فراهم شده است. به گفته جمشیدی دانا، تامین پایدار گاز بخش خانگی حتی در دورترین نقاط کشور اولویت اول و خط قرمز شرکت گاز

می‌شود. محمد مشکین‌فام، مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با بیان اینکه نزدیک به ۷۰ درصد گاز مصرفی کشور در پارس جنوبی تولید می‌شود، اظهار کرد: همکاران ما در شرکت نفت و گاز پارس شبانه‌روز تلاش می‌کنند که در این فرایند وقفه‌ای ایجاد نشود. وی به مصرف بسیار بالای گاز کشور در بخش خانگی اشاره کرد و گفت: هر سکوی پارس جنوبی تقریباً گاز یک استان را در کشور تامین می‌کند، از این منظر برای ما حیاتی است که هیچ یک از سکوها از مدار تولید خارج نشوند. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس از ثبت رکورد جدید مصرف گاز در کشور ابراز نگرانی کرده و گفته: باید در نظر داشته باشیم که منابع هیدروکربونی ما محدود است و اینکه هرچه تولید می‌کنیم مصرف شود، خوب نیست، بنابراین باید سازوکاری به‌منظور مهار این رویه داشته باشیم. وی با بیان اینکه هم‌اکنون برداشت روزانه ما از میدان مشترک پارس جنوبی برابر با نصف مصرف روزانه گاز در اروپاست، تصریح کرد: اگر بنا باشد به این ترتیب پیش برویم و هرچه تولید می‌کنیم، مصرف شود، بی‌شک در سال‌های آینده با چالش روبه‌رو می‌شویم. مشکین فام با دعوت از عموم مردم و هموطنان برای مصرف بهینه گاز اظهار امیدواری کرد که تدبیری اتخاذ شود تا این مصرف با سازوکاری ویژه مهار شود. به هر تقدیر، به نظر می‌رسد برای پایداری و توزیع مناسب گاز در بخش خانگی، صنایع و نیروگاه‌ها نیازمند عزم جدی در صرفه جویی در مصرف گاز در بخش خانگی هستیم.

است و با تلاش شبانه روزی همکارانم در صنعت گاز، تاکنون شاهد افت فشار یا قطعی گاز در این بخش نبوده ایم. وی با اشاره به ثبت رکوردهای تاریخی برای مصرف گاز خانگی، تأکید کرد: با وجود افزایش توان و ظرفیت تولید، انتقال و توزیع گاز مشتریان باید صرفه جویی در مصرف این حامل انرژی پاک را به صورت ویژه در دستور کار قرار دهند. مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران اعلام کرد: در روزهای گذشته شاهد مصرف حدود ۶۰۰ میلیون مترمکعب گاز در بخش خانگی بوده‌ایم که در نوع یک رکورد تاریخی به شمار می‌آید. در همین حال متولی تولید ۷۰ درصد گاز کشور می‌گوید: همه سکوه‌های پارس جنوبی عملیاتی هستند و وقفه ای در تولید وجود ندارد و هم‌اکنون در پارس جنوبی روزانه ۶۳۰ میلیون مترمکعب گاز تولید

پایتخت ایران میزبان طلای ناب پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد



سوی غرفه داران حاضر در نمایشگاه، بهره‌گیری گسترده از تبلیغات در جهت افزایش اعتبار و معرفی بهتر شرکت کنندگان و بررسی امکانات جهت صدور محصولات کشاورزی به خارج از کشور برقرار شده است. وی ادامه داد: شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد در کنار رسالت اصلی خود مبنی بر تامین گاز مشترکین شمال و شمال شرق کشور، محصولات جانبی همچون گوگرد را تولید می‌نماید و در حال حاضر به عنوان بزرگترین تولید کننده گوگرد در کشور بشمار می‌رود و روزانه بیش از دو هزار تن گوگرد در این مجتمع تولید می‌شود. کارشناس روابط عمومی پالایشگاه خانگیران خاطر نشان ساخت: در چهارمین نمایشگاه بین‌المللی کشاورزی، سامانه‌های نوین آبیاری، ماشین آلات و نهاده‌ها، جمعی از فعالان صنعت کشاورزی از غرفه شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد بازدید و طلای ناب (کود گوگرد بنتونیتی) پالایشگاه را خریداری نمودند.

راه‌اندازی نخستین توربین ملی در شبکه انتقال گاز ایران

توضیح داد: این توربین با حمایت شرکت ملی گاز ایران و مشارکت شرکت توربوکمپرسور نفت طراحی و با دانش بومی‌نصب و راه‌اندازی شده است. فارسی‌باف از طراحی و تولید توربین‌های جدید برای شرایط خاص عملیاتی در صنعت گاز خبر داد و اظهار کرد: بهره‌برداری آزمایشی از این توربین‌ها در شبکه انتقال گاز کشور آغاز شده و با پایان مراحل بهره‌برداری آزمایشی، تولید انبوه با فناوری

مطلوب شرکت‌های داخلی و خارجی از برگزاری نمایشگاه انرژی در کیش، تصریح کرد: این استقبال در حالی است که کشور دچار تحریم‌های مختلف اقتصادی است، با این حال تلاش می‌کنیم با اجرای سریع‌تر نظام ارزیابی فناوریانه در شرکت ملی گاز ایران، رویکرد مثبتی در حوزه پژوهش ایجاد کنیم. وی درباره راه‌اندازی نخستین توربین ۲۵ مگاواتی در شبکه انتقال گاز کشور،

با هدف ترویج فرهنگ مشارکت در بین کارکنان انجام شد؛ تقدیر از برترین‌های حوزه نظام پیشنهادها در شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد



راه‌اندازی نظام پیشنهادها در شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد، تاکنون بالغ بر ۱۰۰ هزار پیشنهاد از دبیرخانه‌های مختلف شامل دبیرخانه کارکنان، خانواده‌ها، دانش آموزان و ذینفغان واصل شده که از این تعداد ۳۲ هزار پیشنهاد در طول دو سال و نیم اخیر دریافت گردیده است. شایان ذکر است: در حاشیه این مراسم از کتاب تاریخ شفاهی نظام پیشنهادها شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد رونمایی گردید که متون این کتاب پس از گفت و گو با ۳۱ نفر از کارکنان پالایشگاه جمع‌آوری و تدوین و با هدف ترویج فرهنگ مشارکت در بین کارکنان و خانواده‌ها تالیف و به چاپ رسیده است. در پایان این مراسم از تلاش‌های آقای نودری در طول مدت تصدی این سمت تقدیر و حکم جدید قائم مقام مدیرعامل در حوزه نظام پیشنهادها به آقای کمیلی ابلاغ گردید.

طی مراسمی با حضور مدیران ارشد و نیز پیشکسوت شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد، کارکنان و خانواده‌های آنان، جشنواره دو سالانه نظام پیشنهادها در سالن سینمایی مجتمع مسکونی شهید مهاجر برگزار و از برگزیدگان حوزه نظام پیشنهادها تقدیر شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد، قائم مقام مدیرعامل در حوزه نظام پیشنهادها در این خصوص گفت: این جشنواره با هدف ارائه گزارش عملکرد و دستاوردهای دو سال گذشته در حوزه‌های مختلف، رویکرد آتی و استراتژی‌های شرکت، معرفی و تجلیل از برترین‌های نظام پیشنهادها برگزار شد. ناصر نودری با اشاره به مشارکت بی نظیر کارکنان و خانواده‌ها در حوزه نظام پیشنهادها تصریح کرد: از ابتدای

مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز ایران گفت: رویکرد اصلی این شرکت همکاری با شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌هاست که با تکیه بر توان و تخصص آن‌ها، نخستین توربین ملی ۲۵ مگاواتی شبکه انتقال گاز کشور راه‌اندازی شده است. محسن مظلوم فارسی‌باف، در حاشیه شانزدهمین نمایشگاه بین‌المللی انرژی کیش با اشاره به استقبال

اخبار

نشست هم‌اندیشی مدیران و مسئولان واحدها با مدیر عامل پتروشیمی مرجان



هم‌اندیشی مدیران و مسئولان واحدها و جمعی از کارکنان مجتمع پتروشیمی مرجان صبح چهارشنبه ۲ بهمن با حضور مهندس قاسم مسعودی مدیر عامل این شرکت برگزار شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پتروشیمی مرجان، نشست هفتگی و هم‌اندیشی راهبردی مدیر عامل در راستای ارتقای سطح فعالیت‌های جاری، با مدیران ارشد و مسئولان واحدهای مختلف صبح چهارشنبه ۲ بهمن در محل سالن جلسات این شرکت برگزار شد. در این هم‌اندیشی مهندس قاسم مسعودی، مدیر عامل شرکت پتروشیمی مرجان در سخنانی راهبردی ضمن تشکر و قدر دانی از تلاشها و اقدامات صورت گرفته در سطوح مختلف کاری، چونگی انجام بهینه فعالیت‌ها و فرآیندهای واحدهای تعمیراتی، تولیدی و عملیاتی شرکت را مورد بررسی کارشناسانه قرار داد و اظهار امیدواری کرد که با اتمام تعمیرات جانبی و خروج از عملیات اورهال روند تولید در روزهای آتی از سر گرفته شود. گفتنی است در این هم‌اندیشی مدیران و سرپرستان واحدها، موضوعات ضروری و مقایسه‌های کیفی پیرامون اهم فعالیت‌های صورت گرفته و نیز برنامه‌های در دست اقدام را به صورت مشروح با مدیر عامل در میان نهادند و در خصوص مباحث مطرح‌شده به بحث و تبادل نظر پرداختند.

ارسال محموله کمک‌های هلدینگ خلیج فارس به مناطق سیل‌زده

محموله کمک‌های شرکت‌های هلدینگ خلیج فارس مستقر در عسلویه در پی وقوع سیل و آب گرفتگی گسترده در مناطق جنوبی استان سیستان و بلوچستان به مناطق سیل‌زده ارسال شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت عملیات غیرصنعتی بازارگاد، این کاروان متشکل از ۱۰ کامیون، دیزل (جمعه، ۲۷ دی ماه) از محل برگزاری نماز جمعه شهرستان عسلویه عازم مناطق سیل‌زده شد. کمک‌های ارسالی به مناطق سیل‌زده شامل اقلام ضروری و مورد نیاز مردم منطقه و در مجموع به ارزش ۶ میلیارد ریال تهیه و تأمین شده است. این اقلام شامل کانکس (۲ دستگاه)، تن ماهی (۶۰۰۰ قوطی)، ماکارونی (۱۱۰۰۰ بسته)، شیر خشک (۱۱۰۰ قوطی)، انواع کنسرو (۲۰۰۰۰ قوطی)، پوشک (۵۴۰۰ بسته)، پتو (۶۹۴ تخته)، پودر شستشو (۲۰۰۰ بسته)، برنج (۲۵۰ کیلوگرم)، مایع ظرفشویی (۱۰۰ عدد)، مایع دستشویی (۱۳۰ گالن)، شامپو (۳۰۰ عدد)، دستمال کاغذی (۵۰۰ رول)، موکت (۷۵۰ مترمربع)، دارو (۱۰ کارتن) است. کمک‌های فوق با مشارکت شرکت‌های پتروشیمی هلدینگ خلیج فارس مستقر در منطقه عسلویه شامل شرکت‌های پتروشیمی پارس، نوری، مبین، آریاساسول، هنگام، آپادانا و شرکت عملیات غیرصنعتی بازارگاد تهیه و به مناطق سیل زده ارسال شده است.

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی:

فعالیت پتروشیمی‌ها در زمینه مسئولیت اجتماعی باید هدفمند شود



معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی با تأکید بر اهمیت مسئولیت اجتماعی در صنعت پتروشیمی گفت: فعالیت‌های شرکت‌های پتروشیمی در زمینه مسئولیت اجتماعی باید هدفمند و همسو شود. مهندس بهزاد محمدی در نخستین نشست شورای راهبردی مسئولیت‌های اجتماعی در صنعت پتروشیمی، نقش هلدینگ‌ها در اجرای شدن مسئولیت اجتماعی را بسیار مهم ارزیابی و اظهار کرد: با توجه به تجارب به‌دست آمده و هزینه‌های انجام شده در سال‌های اخیر، باید تغییر وضع در مسئولیت اجتماعی پتروشیمی‌ها را با نگاهی نو تحقق بخشیم. وی با بیان اینکه پتروشیمی‌ها به عنوان پیشران توسعه کشور اقدام‌های مهم زیادی را در حوزه مسئولیت اجتماعی دنبال می‌کنند، تصریح کرد: روابط عمومی‌ها در راستای تبیین دستاوردهای کسب‌شده نقشی

مهم و تعیین‌کننده دارند. معاون وزیر نفت با اشاره به اینکه همدلی، همکاری میان خانواده بزرگ صنعت پتروشیمی می‌تواند به اقدام‌های اثربخش و ماندگاری در مسئولیت اجتماعی منجر شود، افزود: باید به سمتی حرکت کنیم که صنعت

و رئیس دبیرخانه مسئولیت اجتماعی شرکت ملی صنایع پتروشیمی نیز در این نشست گزارشی از روند فعالیت‌های این شرکت و مدیران عامل هلدینگ‌های پتروشیمی نیز دیدگاه‌ها و نظرهای مختلف در بحث مسئولیت‌های اجتماعی را ارائه کردند. همچنین مقرر شد نشست شورای راهبردی مسئولیت‌های اجتماعی در صنعت پتروشیمی به صورت نظام‌مند برگزار شود. نخستین نشست شورای راهبردی مسئولیت‌های اجتماعی در صنعت پتروشیمی با حضور بهزاد محمدی، مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، سیدامیر طالبیان، مشاور وزیر نفت در امور اجتماعی، مدیران عامل هلدینگ‌های پتروشیمی و روسای شورای راهبردی مسئولیت اجتماعی منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس و منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی برگزار شد.

پایان انحصار غول آمریکا در بازار کاتالیست صنعت نفت؛

ایران شاگرد اول تولید کاتالیست در اوپک شد



ایران با اعلام این که طراحی و ساخت کاتالیست‌های پرمصرف صنایع نفت، گاز، پالایش، پتروشیمی جهان صرفاً در اختیار ۱۴ شرکت بین‌المللی و جهانی است، تصریح کرد: ایران اولین کشور عضو اوپک و یکی از معدود کشورهای جهان بوده که به انحصار کاتالیستی شرکت‌های بزرگ کاتالیست ساز جهان پایان داده است. این مقام مسئول با بیان این که شرکت‌هایی همچون «یو.اوبی» آمریکا، «کسنس» و «سکا» فرانسه، «ژنوگوم» سوئیس، «بازل» آلمان و... سالها انحصار کاتالیست صنایع نفت، گاز، پالایش، پتروشیمی ایران را در اختیار داشته اند، بیان کرد: در شرایط فعلی نیازهای کاتالیستی صنعت نفت به همت شرکت‌های دانش بنیان ایرانی تأمین شده و در شرایط تحریم نیازی به خرید و واردات کاتالیست‌های پرمصرف نداریم. وی

نائب رئیس انجمن تولیدکنندگان کاتالیست با اشاره به پایان رسیدن انحصار شرکت «یو.اوبی» آمریکا در تأمین نیازهای کاتالیستی صنایع نفت، گاز و پتروشیمی ایران، اعلام کرد: ایران به عنوان اولین کشور عضو اوپک به صادرکننده کاتالیست تبدیل شده است.

عبدالرضا حمیدی در حاشیه نمایشگاه انرژی کیش در جمع خبرنگاران با بیان این که همزمان با اعمال تحریم‌های غیرقانونی آمریکا، ایران به جمع کشورهای تولیدکننده انواع کاتالیست‌های پرمصرف در صنایع نفت، گاز، پالایش، پتروشیمی و فولاد پیوسته است، گفت: از مجموع کاتالیست‌های پرمصرف در صنعت نفت کشور تاکنون تولید داخلی با دانش ایرانی ۴۴ کاتالیست انجام شده است. نائب رئیس انجمن تولیدکنندگان کاتالیست

تأمین مواد اولیه، پائین بودن پیش پرداخت‌ها در قراردادهای خرید، عدم امضای قراردادهای تضمینی و بلندمدت تأمین کاتالیست، عدم پایبندی به قراردادهای خرید و نبود نقدینگی کافی از مهمترین مشکلات شرکت‌های کاتالیست ساز ایرانی است

عدم امضای قراردادهای تضمینی و بلندمدت تأمین کاتالیست، عدم پایبندی به قراردادهای خرید و نبود نقدینگی کافی از مهمترین مشکلات شرکت‌های کاتالیست ساز ایرانی است.

بازرگانی پتروشیمی در بین ۵۰ شرکت برتر قرار گرفت



کشور، شرکت بازرگانی پتروشیمی با تغییر ماهیت خود از ساختار دولتی به خصوصی (با واگذاری ۵۲ درصد سهام به شرکت سرمایه گذاری ایران)، بعنوان یک شرکت تجاری حیطه کاری خود را در زمینه‌های سرمایه گذاری، بازرگانی و مالی گسترش داده است. ضمن اینکه ۴۵٪ باقیمانده سهام شرکت بازرگانی پتروشیمی نیز به شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به عنوان یکی از بزرگترین هلدینگ‌های فعال در عرصه پتروشیمی کشور واگذار شده است.

گرفت. شرکت بازرگانی پتروشیمی در تاریخ بیست و سوم تیر ماه ۱۳۶۹، بنا بر نیاز صنعت پتروشیمی ایران و بعنوان بازوی تجاری کلیه مجتمع‌های پتروشیمی ایران و با سرمایه شرکت ملی صنایع پتروشیمی به یک شرکت مستقل و فعال بازرگانی با موضوع فعالیت در عرضه محصولات پتروشیمی در بازارهای داخلی و خارجی، ارائه خدمات لجستیکی و... تاسیس گردید. از آبان ماه سال ۱۳۸۸ در راستای خصوصی سازی و پیاده سازی اصل ۴۴ قانون اساسی

شرکت بازرگانی پتروشیمی در رتبه بندی شرکتهای برتر ایران موفق به کسب رتبه سوم از نظر شاخص خدمات بازرگانی و بین پنجاه شرکت برتر از نظر شاخص فروش قرار گرفت. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی بازرگانی پتروشیمی، این شرکت در بیست و دومین همایش رتبه بندی شرکتهای برتر ایران (سازمان مدیریت صنعتی) موفق به کسب رتبه سوم از نظر شاخص خدمات بازرگانی و بین پنجاه شرکت برتر از نظر شاخص فروش قرار

شرکت پتروشیمی پارس رتبه اول با عنوان

«شرکت برتر از نظر بهره‌وری کل عوامل» در همایش IMI100



پتروشیمی پارس از بین شرکت‌های گروه فرآورده‌های نفتی، رتبه اول رده‌بندی شرکت‌های برتر کشور (IMI100)، را از نظر بهره‌وری کل عوامل همچنین رتبه اول از نظر شاخص بازده فروش را به دست آورده است. در مراسمی که به همین منظور روز یکشنبه ۲۹ دی ماه ۹۸ در مرکز همایش‌های بین‌المللی صداوسیما با حضور

شرکت پتروشیمی پارس موفق شد رتبه اول با عنوان «شرکت برتر از نظر بهره‌وری کل عوامل» را کسب کند. به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی پارس، همایش صد شرکت برتر ایران با برنامه‌ریزی سازمان مدیریت صنعتی و به‌منظور معرفی شرکت‌ها و نگاه‌های اقتصادی برتر کشور برگزار شد و شرکت

دانش نفت از بیست و دومین همایش

تثبیت جایگاه شرکت‌های پتروشیمی

در بیست و دومین همایش IMI100 ۵۰۰ شرکت برتر کشور معرفی و تقدیر شدند



شرکت‌های پتروشیمی در آیین معرفی ۱۰۰ بنگاه اقتصادی برتر کشور خوش درخشیدند و امسال نیز توانستند جایگاه خود را در میان شرکت‌های برتر ایران تثبیت کنند.

به گزارش دانش نفت، بیست و دومین همایش ۱۰۰ شرکت برتر ایران موسوم به IMI100 روز یکشنبه، ۲۹ دی‌ماه با حضور مهندس بهزاد محمدی، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی و حجت‌اله میرزایی، معاون امور اقتصادی و برنامه ریزی وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی، محمد باقر عالی، معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت (صمت) و ابوالفضل کیانی بختیاری، مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما برگزار شد. بر این اساس، شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (هلدینگ خلیج فارس)، شرکت پالایش نفت اصفهان، شرکت پالایش نفت بندرعباس، هلدینگ بانک ملت و هلدینگ فولاد مبارکه اصفهان به ترتیب پنج شرکت برتر کشور را تشکیل داده‌اند.

هلدینگ خلیج فارس رتبه نخست میان ۵۰۰ شرکت بزرگ کشور را به دست آورد و حائز رتبه نخست شرکت‌های ایرانی از نظر بیشترین سودآوری شد و با صادرات ۲.۶۸ میلیارد دلاری در جایگاه نخست برترین شرکت‌های ایرانی ایستاد، همچنین به عنوان برترین شرکت از نظر بالاترین رتبه فروش و خلق ارزش افزوده، رتبه دوم بالاترین ارزش بازار و رتبه ششم با بیشترین دارایی‌ها قرار گرفت. افزون بر هلدینگ خلیج فارس، گروه نفت و گاز پارسین و مجتمع‌های پتروشیمی لاله، زاگرس، پارس، فن‌آوران، مارون، امیرکبیر، جم، مبین، آریاساسول، شازند، بازرگانی پتروشیمی، اروند، خارک، شیراز، تندگویان و پلی پروپیلن جم موفق به دریافت رتبه‌های برتر در شاخص‌های مختلف شدند. بر این اساس، سازمان مدیریت صنعتی همه ساله اقدام به رتبه‌بندی شرکت‌های برتر ایران می‌کند. این رتبه‌بندی که ۵۰۰ شرکت بزرگ و تاثیرگذار در اقتصاد کشور را معرفی می‌کند با هدف شناسایی جایگاه بنگاه‌های اقتصادی و گروه‌های صنعتی (رشته‌های مختلف کسب و کار)، گسترش رقابت بین بنگاه اقتصادی و کمک به سیاست‌گذاران اقتصادی کشور انجام می‌شود. آنچه در پی می‌آید گزارش اختصاصی دانش نفت از این همایش مهم است که از نظر خوانندگان گرامی می‌گذرد.

رتبه نخست بازار

رتبه نخست بالاترین ارزش بازار به فولاد مبارکه اصفهان با ارزش ۴۵۶ هزار و ۹۵۰ میلیارد ریال رسید و پس از آن صنایع پتروشیمی خلیج فارس، بانک تجارت، شرکت ملی صنایع مس ایران و پتروشیمی مارون قرار گرفتند.

براکندگی استانی ۵۰۰ شرکت برتر

برپایه این گزارش، سهم استان تهران از نظر تعداد شرکت‌های برتر یاد شده (با حذف بانک‌ها و شرکت‌های بیمه ای از آمار) ۵۰.۳ درصد است و از این نظر در رتبه نخست قرار دارد. پس از تهران، استان‌های اصفهان با ۷.۴ درصد، هرمزگان با ۴.۴ درصد، قزوین با ۳.۴ درصد و خراسان رضوی با ۳.۲ درصد قرار دارند. این گزارش می‌افزاید: ۱۰۰ شرکت نخست یاد شده حدود ۸۸.۸ درصد از مجموع فروش ۵۰۰ شرکت برتر کشور را به خود اختصاص داده‌اند. سازمان مدیریت صنعتی همه ساله اقدام به رتبه‌بندی شرکت‌های برتر ایران می‌کند. این رتبه‌بندی که ۵۰۰ شرکت بزرگ و تاثیرگذار در اقتصاد کشور را معرفی می‌کند با هدف شناسایی جایگاه بنگاه‌های اقتصادی و گروه‌های صنعتی (رشته‌های مختلف کسب و کار)، گسترش رقابت بین بنگاه‌های اقتصادی و کمک به سیاست‌گذاران اقتصادی کشور انجام می‌شود.

مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در همایش بیست و دومین سال رتبه‌بندی شرکت‌های برتر ایران عنوان کرد:

شرکت‌های بزرگ مسئولیت پذیری در قبال جامعه را

توسعه می‌بخشند

دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری، مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در همایش بیست و دومین سال رتبه‌بندی شرکت‌های برتر ایران، شرکت‌های بزرگ را پیشروان و لکوموتیو ایجاد رشد و توسعه اقتصادی در کشور عنوان نمود و نقش آنها را بر شاخص‌های اقتصادی متذکر شد. وی تأکید کرد: شرکت‌های بزرگ با کمک به اشتغال، پرورش دهنده استعداد و خلاقیت نیروی کار هستند و مسئولیت‌پذیری در قبال جامعه را توسعه می‌بخشند. کیانی بختیاری تصریح کرد: علاوه بر این، شرکت‌های بزرگ سطح رفاه پایدار اجتماعی را ارتقاء می‌بخشند و با استفاده از اهرم تولید، بعنوان نیروی کاهنده و ضد تورمی عمل می‌نمایند. همچنین شرکت‌های بزرگ را

۵۰۰ شرکت برتر کشور در این همایش، بر پایه شاخص اصلی میزان فروش شرکت‌ها و ۳۲ شاخص دیگر معرفی و تقدیر شدند. در این رتبه‌بندی، هلدینگ صنایع پتروشیمی خلیج فارس، شرکت پالایش نفت اصفهان، شرکت پالایش نفت بندرعباس، هلدینگ بانک ملت و هلدینگ فولاد مبارکه اصفهان به ترتیب پنج شرکت برتر کشور شناخته شدند. انتخاب شرکت‌های برتر از سوی سازمان مدیریت صنعتی به این ترتیب بود که ابتدا ۵۰۰ شرکت برتر کشور براساس میزان فروش به پنج دسته ۱۰۰ تایی تقسیم و شرکت‌های هر دسته برپایه ۳۲ شاخص دیگر با هم مقایسه و رتبه‌بندی شدند. شاخص‌های رتبه‌بندی، شاخص‌های کمی (مقداری) بوده و مقادیر آنها از صورت‌های مالی حسابرسی و تأیید شده شرکت‌ها استخراج شد.

فروش

برپایه این گزارش، شرکت‌های صنایع پتروشیمی خلیج فارس، پالایش نفت اصفهان، پالایش نفت بندرعباس، بانک ملت و فولاد مبارکه اصفهان به عنوان برترین شرکت‌ها از نظر بالاترین رتبه فروش شناخته شدند.

خلق ارزش افزوده

صنایع پتروشیمی خلیج فارس، فولاد مبارکه اصفهان، بانک ملت، مخابرات ایران و سرمایه‌گذاری غدیر، پنج شرکت برتر ایرانی از نظر خلق بالاترین ارزش افزوده شدند.

رتبه‌بندی

از نظر بیشترین ارزش دارایی، بانک ملت، بانک صادرات ایران، بانک تجارت، بانک کشاورزی و سرمایه‌گذاری پارس آریان در رتبه‌های نخست تا پنجم قرار گرفتند.

اشتغال‌زایی

از نظر اشتغال‌زایی، عنوان برترین شرکت ایرانی به سرمایه‌گذاری پارس آریان با ۵۳ هزار و ۷۹۱ نفر رسید و پس از آن ایران خودرو با ۵۱ هزار و ۸۴۵ نفر، سایپا با ۳۵ هزار و ۶۱۶ نفر، بانک صادرات ایران با ۲۷ هزار و ۵۴۲ نفر و بانک ملت با ۲۷ هزار و ۳۱۱ نفر قرار گرفتند.

سودآوری

در این رتبه‌بندی، صنایع پتروشیمی خلیج فارس حائز رتبه نخست شرکت‌های ایرانی از نظر بیشترین سودآوری شد و پس از آن فولاد مبارکه اصفهان، بانک ملت، سرمایه‌گذاری غدیر و پالایش نفت اصفهان قرار گرفتند.

صادرات

صنایع پتروشیمی خلیج فارس با صادرات ۲.۶۸ میلیارد دلاری در رتبه نخست برترین شرکت‌های ایرانی ایستاد. پس از آن، شرکت‌های پالایش نفت بندرعباس با ۱.۱۳ میلیارد دلار، سرمایه‌گذاری غدیر با ۱.۱۱ میلیارد دلار، گروه گسترش نفت و گاز پارسین با ۹۶۳ میلیون دلار و پتروشیمی‌زاگرس با ۹۸۴ میلیون دلار در مکان‌های دوم تا پنجم قرار گرفتند.



انتخاب شرکت‌های برتر از سوی سازمان مدیریت صنعتی به این ترتیب بود که ابتدا ۵۰۰ شرکت برتر کشور براساس میزان فروش به پنج دسته ۱۰۰ تایی تقسیم و شرکت‌های هر دسته برپایه ۳۲ شاخص دیگر با هم مقایسه و رتبه‌بندی شدند

متعادل کننده تراز تجاری و تاثیر گذار بر تولید ناخالص داخلی عنوان کرد. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در خصوص اصول مانایی بنگاه‌ها ضمن تأکید بر آینده پژوهی و برنامه ریزی برای آغاز چرخه دوم حیات گفت: سازمان‌های بزرگ باید به توانمندی‌های پویا توجه نمایند چرا که توانمندی‌های پویا توانایی سازمان برای دستیابی به اشکال جدید و نوآورانه مزیت رقابتی و مسیر سازی بر اساس توسعه دارایی‌های مکمل را میسر می‌سازد. دکتر کیانی بختیاری افزود: توانمندی‌های پویا به توانایی بنگاه برای ادغام، ساخت و باز پیکره بندی شایستگی‌های داخلی و خارجی به منظور پاسخگویی به محیط‌های با تغییرات سریع فناورانه گفته می‌شود. وی با بیان این تعریف که مانایی یعنی فرهنگ دوسو توانی اظهار داشت: دو وجهی بودن سازمان یعنی سازمان هم از طریق بهره‌برداری از وضع موجود و هم اکتشاف، افق‌های جدید برای موفقیت استفاده می‌کند. در نتیجه مانایی یعنی حرکت به سوی سازمان هیبریدی که گونه ای از سازمان‌های دوستوان است که از یک طرف دارای بال ماموریت اجتماعی و زیست محیطی است و از طرف دیگر دارای بال کسب و کار و درآمدزا می‌باشد. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی مانایی را توجه به اصول مشترک نوآوری‌ها عنوان نمود و با برشمردن ۱۰ دلیل موفقیت شرکت‌های بزرگ گفت: این شرکت‌ها برخوردار از مدیری دوراندیش و دارای چشم انداز رفیع هستند و کالا یا خدماتی ارائه می‌دهند که مورد نیاز مردم است و افزون بر این، نیازهای جامعه فردا را برطرف می‌کند. کیانی بختیاری خاطر نشان کرد: در این شرکت‌ها فرد مناسب در جای مناسب قرار دارد و مجموعه کارکنان به اصول کار تیمی معتقد هستند و محیط مطلوب کاری ایجاد می‌کنند. در این شرکت‌ها به کارهای درست پاداش می‌دهند و به دنبال نوآوری هستند و به گذشته

نمی‌چسبند. علاوه بر این از قوانین و استانداردهای محلی و بین‌المللی پیروی می‌کنند. از اصول مالی و اقتصادی سر درمی‌آورند و شاخص‌های مورد نظر را دنبال و پول سازی می‌کنند. همچنین از نقاط قوت و ضعف خود آگاه هستند و تهدیدات و فرصت‌های موجود در جامعه را می‌شناسند. وی در ادامه به بیان سابقه سازمان مدیریت صنعتی در رتبه‌بندی شرکت‌های برتر ایران پرداخت و مهم‌ترین اهداف این رتبه‌بندی را تولید اطلاعات در مورد بنگاه‌های اقتصادی کشور و شفاف‌سازی فضای کسب و کار، رتبه‌بندی شرکت‌ها از نظر میزان اثرگذاری در اقتصاد ملی، گسترش رقابت بین بنگاه‌های اقتصادی و استفاده از نتایج رتبه‌بندی برای کمک به برنامه ریزی صنعتی در کشور عنوان کرد. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی با بیان رتبه‌بندی‌های مشابه در سطح جهان، منطقه و کشورها گفت: ۵۰۰ شرکت براساس بالاترین میزان فروش (درآمد) مشخص و بر این اساس به پنج دسته صدتایی تقسیم می‌شوند؛ علاوه بر این، شرکت‌های هر دسته براساس ۳۲ شاخص دیگر با هم مقایسه و رتبه‌بندی می‌شوند. و به این نحو شرکت‌هایی با هم مقایسه می‌شوند که از نظر اندازه تاحدودی به هم نزدیک هستند. وی با بیان شاخص‌های رتبه‌بندی، سهم هر گروه صدتایی از کل فروش، اشتغال‌زایی و صادرات ۵۰۰ شرکت را تشریح کرد. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی یادآور شد: از بین ۱۰ شرکت برتر کشور، چهار



شرکت در حوزه فرآورده‌های نفتی و دو شرکت در حوزه بانک‌ها و موسسات اعتباری بوده و سهم پتروشیمی‌ها، فلزات اساسی، سرمایه‌گذاری مالی و شرکت‌های چند رشته ای صنعتی هر کدام یک جایگاه است. دکتر کیانی بختیاری با ارائه آماري به مقایسه شرکت‌های

پیش IMI100 گزارش می دهد؛

شیمی در میان ۱۰۰ شرکت برتر

مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی: شرکتهای بزرگ مسئولیت پذیری در قبال جامعه را توسعه می بخشد



هدینگ خلیج فارس رتبه نخست میان ۵۰۰ شرکت بزرگ کشور را به دست آورد و حائز رتبه نخست شرکتهای ایرانی از نظر بیشترین سودآوری شد و با صادرات ۲۰۶۸ میلیارد دلاری در جایگاه نخست برترین شرکتهای ایرانی ایستاد، همچنین به عنوان برترین شرکت از نظر بالاترین رتبه فروش و خلق ارزش افزوده، رتبه دوم بالاترین ارزش بازار و رتبه ششم با بیشترین داراییها قرار گرفت

دارایی، اشتغال زایی، سودآوری، بیشترین صادرات و بالاترین ارزش بازار، نکات مهم جدول فروش صد شرکت برتر را تشریح نمود. در فروش ۶۲۵۸۹۷ میلیارد تومان (۳۷ درصد رشد اسمی) نسبت به سال قبل از آن؛ فروش اولین شرکت ۵۰۵۵۵ میلیارد تومان؛ فروش صدمین شرکت سال قبل ۳۱۰۱ میلیارد تومان و میزان ۴۷ درصد رشد برای ورود به جمع صد شرکت از مهم ترین نکات جدول فروش صد شرکت برتر هستند. وی در خصوص فهرست شرکتهای گروههای صنعتی گفت: در رتبه بندی IMI-100 علاوه بر اینکه جایگاه هر شرکت در فهرستهای عمومی نشان داده می شود، جایگاه شرکت در گروه صنعتی مربوط نیز مشخص می شود. علاوه بر این در رتبه بندی سال ۹۸، شرکتها در ۳۱ گروه صنعتی (رشته کسب و کار) قرار گرفته اند. مدیر مرکز رتبه بندی شرکتهای برتر در بخش دیگری از سخنان خود گفت: شرکتهای پیشرو شامل ۱۰ شرکت هستند که دارای بالاترین رشد طی دوره ۴ ساله بین صد شرکت برتر می باشند. وی افزود شرکتهای برتر از نظر رشد سریع نیز شامل ۵ شرکت دارای بالاترین رشد طی دوره ۴ ساله از هر دسته صدماتی بعدی هستند. در فروش شرکتهای برتر صادرات گرا را شامل ۱۰ شرکت که دارای بالاترین رتبه از نظر شاخص ترکیبی صادرات هستند عنوان نمود. وی افزود: شاخص ترکیبی صادرات از ترکیب سه شاخص میزان صادرات، رشد صادرات و نسبت صادرات به فروش بدست می آید. مدیر مرکز رتبه بندی شرکتهای برتر در خصوص مقایسه این رتبه بندی با دیگر رتبه بندیها گفت: مقایسه ۵۰۰ شرکت بزرگ و گروههای صنعتی رتبه بندی IMI-100 با ۵۰۰ شرکت بزرگ و گروههای صنعتی رتبه بندیهای مشابه در ترکیه، هند و آمریکا اطلاعات مفیدی در زمینه مقایسه صنایع و رشتههای مختلف کسب و کار در این کشور ارائه می دهد.

آقای معاون وزیر صمت در همایش ۱۰۰ شرکت برتر

به گزارش دانش نفت، معاون وزیر صمت و رئیس هیات عامل اپرو در همایش صد شرکت برتر کشور در یک اقدام متفاوت و خلاقانه اظهار داشت: به جای سخنرانی پذیرای نظرات و درخواستهای شرکتهای برگزیده کشور به نمایندگی از وزیر صمت خواهد بود. بر این اساس هر کدام از شرکتهای برگزیده سال ۹۷ کشور که از بین ۵۰۰ شرکت و بر اساس ۳۲ شاخص مختلف ارزیابی گردیده بودند پس از دریافت جوایز خود به بیان مشکلات تقاضاها و پیشنهادهای خود پرداختند. به گفته عالی، وی خواستههای برگزیدگان کشور را به طور رسمی به عنوان نماینده وزیر صمت تا حصول نتیجه پیگیری خواهد کرد. وی همچنین مراتب تشکر و تبریکات را به مدیران بنگاههای اقتصادی ابلاغ نمود. وی در دومین دوره همایش ۱۰۰ شرکت برتر با معرفی ۵۰۰ شرکت بزرگ و موثر در اقتصاد کشور در سال

در این رتبه بندی، صنایع پتروشیمی خلیج فارس حائز رتبه نخست شرکتهای ایرانی از نظر بیشترین سودآوری شد و پس از آن فولاد مبارکه اصفهان، بانک ملت، سرمایه گذاری غدیر و پالایش نفت اصفهان قرار گرفتند

در این رتبه بندی، هلدینگ صنایع پتروشیمی خلیج فارس، شرکت پالایش نفت اصفهان، شرکت پالایش نفت بندرعباس، هلدینگ بانک ملت و هلدینگ فولاد مبارکه اصفهان به ترتیب پنج شرکت برتر کشور شناخته شدند

رتبه بندی شرکتهای برتر ایران، در خصوص نتایج رتبه بندی در فهرستهای عمومی IMI-100 گفت: ۵۰۰ شرکت براساس بالاترین میزان فروش (درآمد) مشخص می شوند و در فهرستهای عمومی IMI-100، انواع شرکتهای در رشتههای صنعتی مختلف حضور دارند. وی افزود: ۵۰۰ شرکت براساس میزان فروش به پنج دسته صدماتی تقسیم می شوند و شرکتهای هر دسته براساس ۳۲ شاخص دیگر با هم مقایسه و رتبه بندی می شوند. به این نحو، شرکتهایی با هم مقایسه می شوند که از نظر اندازه تاحدودی به هم نزدیک هستند. در فروش تعداد شاخصهای مورد ارزیابی در فهرستهای عمومی این رتبه بندی را ۳۳ شاخص اعلام کرد. مدیر مرکز رتبه بندی شرکتهای برتر در ادامه به روش شناسی این رتبه بندی پرداخت و گفت: یک شرکت، در شاخصهای مختلف، رتبههای متفاوتی می گیرد و به عبارت دیگر: در این نوع رتبه بندیها، شاخصهای مختلف با هم ترکیب نمی شوند تا در مجموع، به یک شرکت، یک رتبه تعلق گیرد. وی افزود: باید توجه داشت هر فهرست رتبه بندی مربوط به چه شاخصی است، چرا که فهرست مزبور، صرفاً جایگاه شرکتها را از جنبه همان شاخص مشخص می کند و نه از تمام جنبهها. در توضیح تصریح کرد: شاخصهای رتبه بندی، شاخصهای کمی (مقداری) هستند و مقادیر آنها از صورتهای مالی حسابرسی و تایید شده شرکتهای استخراج می شود. وی افزود: رتبه بندی در شاخص مورد نظر، براساس مقادیر عددی به وسیله نرم افزار مشخص می شود و هیچ گونه ارزیابی و قضاوتی توسط اجراکنندگان رتبه بندی صورت نمی گیرد. مدیر مرکز رتبه بندی شرکتهای برتر خاطر نشان کرد: از ویژگیهای رتبه بندی IMI-100، شفافیت بالای آن است، به طوری که رتبه هر شرکت در هر شاخص، به راحتی قابل بررسی و صحت گذاری است. وی ضمن اعلام بالاترین رتبه شرکتهای برتر در فروش، ارزش افزوده،



است. وی در خصوص مقایسه ۵۰۰ شرکت بزرگ ایران، ترکیه و هند اظهار داشت: فروش اولین شرکت ترکیه ۲/۳ برابر فروش اولین شرکت ایران؛ فروش اولین شرکت هند ۱۱/۶ برابر فروش اولین شرکت ایران، فروش صدمین شرکت ترکیه ۲/۷ برابر صدمین شرکت ایران و فروش صدمین شرکت هند ۱۱/۲ برابر صدمین شرکت ایران است. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی با تأکید بر ظرفیت اقتصادی کشور و شرکتهای ایرانی، تنوع اقتصادی (نفت، گاز، معادن، صناعت و خدمات)، سرمایه انسانی (نیروی کار تحصیل کرده)، رشد شهرنشینی و گسترش نیازهای تولیدی و خدماتی، فرهنگ کارآفرینی (توانایی ایجاد کسب و کارهای نوپا) و موقعیت جغرافیایی راهبردی ایران را عوامل موثر در ایجاد این ظرفیت دانست. وی در پایان برخی از الزامات رونق تولید از جمله بهینه سازی فضای کسب و کار؛ اصلاح قوانین محل تولید (قوانین در تراکم و تداخل)؛ مدیریت نقدینگی در جهت افزایش تولید؛ ثبات نظام ارزی؛ اصلاح نظام بانکی؛ رفع موانع سرمایه گذاری؛ رفع موانع صادرات و جلوگیری از واردات بی رویه؛ ارتقاء کیفی و رقابت پذیر کردن تولید و تعریف مشوقهای لازم برای رونق تولید را برشمرد و بر لزوم اجرایی شدن آنها تأکید نمود.

آرژان مدیر مرکز رتبه بندی شرکتهای برتر ایران
به گزارش دانش نفت، مجید درویش، مدیر مرکز رتبه بندی شرکتهای برتر در همایش بیست و دومین سال



IMI-100 با ۵۰۰ فورچون پرداخت و گفت: فروش اولین شرکت فورچون ۲۲/۴ برابر فروش اولین شرکت ایران و فروش پانصدمین شرکت فورچون ۳/۵ برابر فروش اولین شرکت ایران است. این درحالی است که فروش اولین شرکت فورچون ۴/۵ برابر فروش صد شرکت اول ایران

خودش بتواند انجام بدهد و آنچه که دیگران انجام داده اند، می‌تواند از شرکت‌های داخلی قبول بکند که آنها هم می‌توانند انجام بدهند. الان خیلی چیزها دست تکنولوژی است. فرقی ندارد این واحد بهره‌برداری که پشت آن ایستاده است، مو بلوند باشد یا مو مشکی. این دستگاه CNC دارد تولید می‌کند و کار خودش را دارد انجام می‌دهد.

■ ارزش ذاتی پروژه‌هایی که توسعه مدیریت پتروشیمی به بهره‌برداری رسانده است، از حیث ارزش افزوده‌ای که ایجاد می‌کند را به صورت کلی بفرمایید؟

یک ارزش این بود که هر پروژه‌ای که راه می‌افتاد از محل تولیدش مقدمه و پایه‌ای می‌شد برای دو – سه پروژه دیگر. بالاخره شما بهتر از من می‌دانید که شرکت ملی صنایع پتروشیمی بودجه‌ای در زمان دولتی هم نداشت و روی پای خودش بود. بنابراین هر پروژه‌ای که ایجاد می‌شد و به راه اندازی می‌رسید، از محل همان درآمد سال اولش بانی برای دو سه سرمایه‌گذاری پروژه دیگر می‌شد. خوشبختانه الان هم همه کسانی که از بدو تأسیس این صنعت تا دوران شکوفایی صنعت درگیر بودند، لذت می‌برند و از زندگی خودشان راضی هستند که در بحرانی‌ترین شرایط، بیشترین درآمد ارزی را برای کشور به ارمغان آورده‌اند. همان کاری که در خانه‌ها مصرف می‌شود، تبدیل می‌شود به یک ارزش افزوده بسیار بالا برای کشور.

■ اجازه بدید یک سوال عمومی مطرح کنه؛ شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی چه اهداف و رویکردهایی و در چه‌سالی تأسیس گردید؟این اهداف و رویکردها در سسال رونق تولید به چه مولفه‌هایی سوق داده شده است؟

شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی در سال ۱۳۷۴ همزمان با رشد و جذب سرمایه در صنایع نفت، گاز و پتروشیمی و راهبردهای توسعه‌ای صنعت پتروشیمی، به‌منظور متمرکز نمودن فعالیت‌های توسعه‌ای و صیانت و استفاده بهینه از تجربه و دانش فراهم آمده به‌عنوان یکی از شرکت‌های پروژه‌محور درصنعت پتروشیمی، با تمرکز بر سه گروه فعالیت عمده؛ ۱. عقد قراردادهای توسعه‌ای در صنعت پتروشیمی به‌صورت متمرکز، ۲. اجرای پروژه‌های پتروشیمیایی، ۳. تسهیل فعالیت‌های توسعه‌ای از طریق اجرای پروژه‌های زیربنایی و توسعه زیرساخت‌ها در مناطق هدف، تشکیل گردید. این شرکت به پشتوانه بالغ بر ۳۰ سال فعالیت در این حوزه، اکنون به‌عنوان مرکز تخصصی ارائه خدمات فنی، مشاوره‌ای و قراردادی مشغول به خدمت‌گزاری بوده و به‌ویژه در سال‌های اخیر با تحولات در دنیای کسب و کار خود و گام گذاشتن در نقش مشاور و پیمانکار، با نگاهی دو سویه قادر به پشتیبانی همه‌جانبه از مشتریان و کارفرمایان پروژه‌ها و پاستخکوبی متناسب به نیازها و انتظار ایشان با تمرکز بر ارائه راهکارهایی که به‌ویژه در شرایط فعلی بر پیشرفت اهداف پروژه مؤثرند، می‌باشد.

■ نحوه تعامل شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی با شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در اجرای پروژه‌ها چگونه تبیین گردیده است؟
نحوه تعامل شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، پس از فراز و فرود بسیار از زمان خصوصی‌سازی تاکنون، در فضایی چندگانه و به فراخور نیازها و انتظارات هلدینگ، پروژه‌ها و زیرمجموعه‌های آن تعریف شده است. در حال حاضر، شرکت مدیریت توسعه به‌عنوان بازوی اجرایی هلدینگ در پروژه‌هایی با مالکیت یا مدیریت کامل شرکت پتروشیمی خلیج فارس، فعالیت نموده و در پروژه‌هایی از جمله پتروشیمی اندیشک، واحد کامپاندینگ

سنقر، بوعلی سینا و غیره، به‌عنوان مجری پروژه نقش آفرینی می‌نماید. از سوی دیگر با در نظر گرفتن استراتژی‌های هلدینگ مبنی بر جهت‌گیری فعالیت‌های اقتصادی هر یک از شرکت‌های زیرمجموعه به‌عنوان واحدی مستقل و سودده، این شرکت نیز، به‌عنوان یکی از زیرمجموعه‌های هلدینگ، در تلاش بوده با تأسیس هسته بازاریابی و کشف فرصت‌های بالقوه، به موازات توسعه حوزه فعالیت خود در هلدینگ، نفوذ به پروژه‌های خارج از هلدینگ را نیز مدنظر قرار داده و در این راستا مبادرت به عقد قراردادهای مختلفی از جمله قراردادهای EPC،MC،P،PC... در داخل و خارج از هلدینگ نموده است.

■ باتوجه به اجرای اصل ۴۴قانون اساسی و موضوع خصوصی سازی و در صنعت پتروشیمی در سال ۱۳۹۲ومتعاقب آن واگذاری شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی در قالب یکی از شرکت‌های زیرمجموعه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (هلدینگ)، این واگذاری چه تأثیراتی بر روی عملکرد این شرکت داشته است؟

با توجه به اجرای سیاست‌های خصوصی سازی در صنعت پتروشیمی که در سال ۱۳۹۲ اجرایی شد، شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی در قالب یکی از شرکت‌های زیرمجموعه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (هلدینگ) دوره جدیدی را در حیات کاری خود آغاز نمود. بدیهی است واگذاری، به‌ویژه در سال‌های اولیه این شرکت را با چالش‌های بسیاری مواجهه نمود؛ از یک سو نحوه تعامل در پروژه‌های نیمه‌تمام با ظهور کارفرمایان جدید، تعهدات شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی به شرکت ملی صنایع

اجرای پروژه SRU (سولفورزایی) ایلام بدون حضور نمایندگان خارجی خصوصاً لایسنسور طرح و علیرغم تحریم‌هایی که وجود داشت، انجام شد. لایسنسور در هیچ مرحله‌ای از اجرا حضور نداشت و پلنت بدون حضور نمایندگان خارجی خصوصاً لایسنسور طرح راه اندازی شد

پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

مدیریت هزینه‌های طرح
● ارائه خدمات در ارتباط با ادعاهای حقوقی و قراردادی پیمانکاران، مشاوران و سازندگان
● ارائه کلیه خدمات مرتبط با مدیریت کیفیت و نظارت بر آن (QA/QC)
● ارائه خدمات در خصوص ایمنی، بهداشت و محیط زیست (HSE)
● ارائه خدمات در سایر موارد از جمله مدیریت دانش، مدیریت دعوی، مدیریت پروژه‌های بهبود، مدیریت ریسک، و...

■ لطفا در مورد پروژه‌های در دست اجرا، گستره فعالیت، درصد پیشرفت پروژه‌ها و نحوه اجرا به تفکیک توضیح بفرمایید؟
پروژه‌های در دست اجرای شرکت به‌طور خلاصه شامل ۴ پروژه مدیریت اجرایی مشتمل بر احداث واحد شیرین‌سازی خوراک و بازسازی واحد ۸۰۰ پتروشیمی بوعلی، احداثواحد اتیلن اکساید پتروشیمی اندیشک، پروژه واحد کامپاندینگ سنقر و یک پتروشیمی در منطقه استان گیلان می‌باشد. از سوی دیگر این شرکت در حال ارائه خدمات مدیریت طرح در طرح‌های آمونیاک و اوره پتروشیمی هنگام، متانول

آبادانا، شیرین‌سازی برش سنگین و حذف گازهای فلر پتروشیمی نوری، پالایشگاه گازی بیدیلند خلیج فارس، واحد HYCO پتروشیمی کارون، واحد HDPE پتروشیمی دهدشت، واحد پروپیلن پتروشیمی ایلام، جمع‌آوری گازهای فلر، خرید و خدمات خرید بخشی ازمتریال و تجهیزات طرح پالایش گاز یادآوران خلیج فارس و بندرامم و غیره می‌باشند.

■ حجم ارزی وریالی قراردادهای در دست اجرا به چه میزان است و در نقشه راه فعالیت‌های اجرایی، در مناقصه چه پروژه‌هایی حضور موثر دارید؟



خصوص سیاست‌گذاری، سازماندهی، اولویت‌بندی، برنامه‌ریزی و کنترل جامع طرح
● ارائه خدمات تخصصی درخصوص روش‌های تأمین مالی و انجام همکاری‌های لازم درخصوص گشایش L.C، بررسی، ارزیابی و پیگیری منابع تأمین مالی، تأیید و یا ارائه گزارش‌های مورد نیاز، صورت وضعیت‌های مالی و...

● ارائه خدمات فنی در انتخاب ليسانس و تکنولوژی بهینه جهت طرح
● ارائه خدمات مدیریت طرح و نظارت بر مراحل مختلف اجرایی و طرح‌های توسعه‌ای در فرآیندهای طراحی و مهندسی، تدارکات و تأمین کالا و عملیات ساختمان و نصب طرح
● ارائه کلیه خدمات اجرایی پروژه‌ها به نیابت از کارفرما
● تعیین عملیات پیش‌راه‌اندازی، راه‌اندازی و تست عملکرد واحدها و نظارت بر آنها

● ارائه خدمات اجرایی/مدیریت اجرایی در احداث زیرساخت‌های موردنیاز پروژه‌ها (ساختمان‌های صنعتی و غیرصنعتی، مجتمع‌های مسکونی و ورزشی، تفریحی و بیمارستانی، جاده‌ها، فرودگاه‌ها و غیره)

● ارائه خدمات مربوط به برآورد و

همانگونه که استحضار دارید، سرمایه اصلی شرکت‌هایی مثل شرکت مدیریت توسعه، نیروی انسانی آنها هستند؛ مرکز تحقیقات و توسعه مدیریت پروژه شرکت مدیریت توسعه، بیشتر اقدام به طراحی نظام جامع شایستگی مدیران پروژه صنعت پتروشیمی نموده و با این پروژه اقدام به تعریف دقیق سطح دانش، تجربه، مهارت و شایستگی‌های مورد نیاز مدیران شاغل در صنعت پتروشیمی در سطوح ۵ گانه سازمانی نموده است؛ در اختیار داشتن این دارایی ارزشمند سازمانی کمک شایانی به درک صحیح از دانش مورد نیاز برای پیاده‌سازی نظام‌های مدیریت پروژ‌های و ویژگی‌های دانشی و مهارتی افراد درگیر در آن نموده که این امر خود منجر به اجرای هرچه بهتر پروژه‌ها گردیده است؛ در این خصوص و با اتکا به تجربه اجرایی مدیران و بلوغ سازمانی شرکت، واحد ۸۰۰ پتروشیمی بوعلی، احداثواحد اتیلن اکساید پتروشیمی اندیشک، پروژه واحد کامپاندینگ سنقر و یک پتروشیمی در منطقه استان گیلان می‌باشد. از سوی دیگر این شرکت در حال ارائه خدمات مدیریت طرح در طرح‌های آمونیاک و اوره پتروشیمی هنگام، متانول

■ اگر در پایان نکته و رهنمود خاصی دارید، بفرمایید؟

آنچه مسلم است در شرایط فعلی، همه می‌بایست دست در دست هم در راستای افزایش توان ساخت داخل برای کلیه مراحل اجرای پروژه کوشش نماییم. این شرکت با بهره‌گیری از تجارب، دانش و اصول تخصصی هر فعالیت، اولویت و توان خود را برای ترویج این مهم به‌کار گمارده است، تا با محوریت ساخت و توان داخلی، بازویی برای شرکت‌های داخلی برای اصل مهم رونق فعالیت‌های داخل کشور و هم‌منظور شرکت‌های ایرانی برای پیشبرد کارهای جاری باشد. البته برای توسعه صنعت، در شرایط فعلی با مشکلات عدیده‌ای مواجه هستیم ولیکن با بهره‌گیری از تجارب و اعتماد به توان داخلی، خواست شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس مبنی بر ادامه توسعه را نیز با فعال نمودن پروژه‌های جدید ادامه می‌دهیم. امیدوارم مدیران محترم با ادامه حمایت‌های خود و اعتماد و اطمینان به همکاران و تجارب موجود، چرخ توسعه صنعت را بیش از پیش به حرکت درآورند. البته تأمین نقدینگی یکی از مهم‌ترین چالش‌های موجود می‌باشد که با درایت مدیران و اقتصاددانان کشور و همینطور حمایت‌های مقام معظم رهبری و دولت محترم، این چالش نیز تدبیر خواهد شد چون راهی جز این نیست. باید چرخه فعالیت‌های اقتصادی کشور را در راستای توسعه هدفمند در حرکت نگاه داشت. ما در حرکت مهم و راهبردی داخلی سازی کوتاه نمی‌آیم. کار باید توسط خودمان انجام شود. پای آن ایستاده ایم و تا به حال توکل کرده ایم، حتی خط لوله اتیلن غرب که در دنیا بی نظیر است را گروهی از شرکت‌های گنماب و بی نام ایرانی راه انداختند. امیدوارم مدیران به جوان‌ها اعتماد کنند، جوان‌های امروزی دانش فنیو العاده بالایی دارند. فقط ما باید شرایطی را ایجاد کنیم که این جوانها بدانند تنها و تنها با اتکا به نفس و عمل خودشان کشور باید اداره شود. این هم مستند سازی تلوزیون نشان می‌داد که چه چیزی در دوران شکوفایی نفت از خارج وارد می‌شد و الان چه چیزی در داخل تولید می‌شود و الان چیزهایی که وارد می‌شود، واقعا چه چیزهایی است که آن هم در اعتقاد دارم واقعا قبول بکنیم بچه‌های داخلی می‌توانند بهترین تجهیزات را درست کنند و درست هم می‌کنند، فقط باید به جوانان اطمینان کنیم.

■ جناب مهندس، بسیار ممنونم که در این گفتگو شرکت کردید.

یادداشت

انقلاب در صنایع تکمیلی پتروشیمی استان ایلام با راه اندازی واحد پلی پروپیلن

جواد قیصریان فرد

کارشناس مسائل پتروشیمی

با توجه به اینکه ایجاد صنایع بزرگ در هر منطقه می‌تواند تأثیر زیادی بر جنبه‌های مختلف اقتصاد داشته باشد مجتمع پتروشیمی ایلام هم به عنوان بزرگ‌ترین واحد صنعتی و تنها مجتمع پتروشیمی دارای واحد مادر (الفین) در غرب کشور، نقش بسزایی در رشد اقتصادی، افزایش صادرات، اشتغالزایی مستقیم و ایجاد فرصت‌های اشتغال غیرمستقیم، کمک به رشد و توسعه پیمانکاران کرانه، افزایش درآمدهای مالیاتی و تأمین اجتماعی استان، خرید بخش قابل‌توجهی از تجهیزات عمومی مورد نیاز پتروشیمی در استان و منطقه و... داشته است.

از مهمترین مزایای بارز این مجتمع که آن را نسبت به سایر پروژه‌های مشابه متمایز می‌کند، می‌توان به مجاورت با پالایشگاه گاز ایلام و نزدیکی به خوراک، داشتن ناحیه سرویس‌های جانبی مستقل و برخورداری از تنوع خوراک مایع و گاز که باعث افزایش قدرت مانور عملیاتی و پایداری تولید می‌شود و همچنین ظرفیت اسمی تولید سالانه ۷۵۰ هزار تن محصولات متنوع با ارزشی نظیر اتیلن، پروپیلن، بنزن، پیرولیز، برش‌های چهار کرنه، و سوخت مایع اشاره نمود. که در این میان اتیلن و پروپیلن در شمار اصلی‌ترین محصولات پایه پتروشیمی و تأمین کننده خوراک واحدهای صنایع پایین دستی و تکمیلی وابسته به صنعت پتروشیمی همچون پلی اتیلن سنگین و پلی پروپیلن، پلی استایرن و... می‌باشند.

بر همگان روشن است که توسعه بخش بالا دستی و میان دستی صنعت پتروشیمی به تنهایی اشتغال قابل توجهی به جامعه اقتصادی و جویای کار کشور تزریق نخواهد کرد، بلکه با توسعه صنایع تکمیلی و پایین دستی است که اهداف اشتغال زایی در پوشش این صنعت به جایگاه حضور خواهد. البته این امر هم خواستار سرمایه گذاری‌های جدید و مدرن در بخش‌های بالادستی و میان دستی پتروشیمی است.

خوشبختانه توسعه و تکمیل زنجیره ارزش محصولات پتروشیمی ایلام با توجه به مزایای فوق به منظور افزایش حجم تولید در زنجیره ارزش، جلوگیری از خام فروشی، ایجاد رونق صنایع پایین دست در استان و اشتغالزایی به عنوان یک استراتژی در سرولحه برنامه‌های سهامداران خصوصاً مدیران هلدینگ خلیج فارس و مدیریت ارشد استان قرار گرفته است و در همین راستا در سال‌های اخیر واحد پلی اتیلن سنگین به منظور تکمیل زنجیره اتیلن به بهره‌برداری رسیده است و یکی دیگر از طرح‌های مهم توسعه ای این مجتمع که به منظور تکمیل زنجیره پروپیلن می‌باشد احداث واحد پلی پروپیلن با ظرفیت ۱۷۰ هزارتن در سال می‌باشد که می‌تواند علاوه بر اشتغال زایی و ایجاد ارزش افزوده می‌تواند نقطه عطفی در رونق صنایع پایین دست استان باشد. به همین منظور در ادامه ضمن آشنایی با محصولات پروپیلن و پلی پروپیلن، به مزایا و اهمیت اجرایی این طرح با نگاهی ملی و منطقه‌ای پرداخته خواهد شد.

پروپیلن به عنوان یکی از محصولات کلیدی و پایه صنعت پتروشیمی به عنوان خوراک برای تولید پلیمرهای مختلف و محصولات مبتنی و پایین دست با ارزشی به کار می‌رود و به دلیل دارا بودن زنجیره ارزش عریض و طولیل به عنوان خولیار صنعت پتروشیمی محسوب می‌شود. این ماده بعد از اتیلن رتبه دوم برمصرف ترین الفین را به خود اختصاص داده است. مهمترین مشتقات پروپیلن به ترتیب، پلی پروپیلن، پروپیلن اکساید، آکریلونیتریل، آکریلیک اسید، کیومن، دو اتیل هگزانول، بوتانول و اینزوپروپانول می‌باشند.

پلیمر پلی پروپیلن که به اختصار PP نامیده می‌شود با ۶۶ درصد بیشترین سهم از حیث میزان مصرف در زنجیره ارزش پروپیلن، دارایی کاربرد بسیار وسیع در طراحی محصول می‌باشد. این پلیمر به علت وزن سبک تر، قیمت پایین‌تر، غیر سمی بودن نسبی و کاربرد در تولید تجهیزات پزشکی، مقاومت شیمیایی و نقطه ذوب بالا در مقایسه با تمامی محصولات پلیمری به ویژه پلیمری اتیلن‌های سبک و سنگین خطی به بر طرفدارترین محصول پلیمری جهان تبدیل شده است.

خصوصیات منحصر به فرد و تولید تنوع گرید پلی پروپیلن بصورت تزریقی، الیاف، فیلم و شیت، قالب بادی، پاپه، پایپ، پایپ، روکش محافظ باعث ایجاد کاربردهای متنوع این پلیمر در صنایع و تولید مواد مختلف نظیر صنعت ساخت خودرو در ساخت پل درب‌ها، تزئینات داخلی اتومبیل، پروانه‌ها، کفیوش خودرو، جعبه باتری و... تولید می‌های نوشابه، تولید اسباب‌بازی، تولید فیلم ورق، صنایع بسته‌بندی شیرینی و شکلات، سیگار، فیلم‌های گرافیک و چاپ، شیت‌های تولید و انواع کابل و سیه، تولید و صنایع بزرگ بالادستی و الکترونیک، کلاهک و سروپوش، چمدان، اسباب‌بازی، لوازم خانگی و... شده است. از این رو با توجه به کاربردهای متعدد و متنوع، راه اندازی واحد پلی پروپیلن بدون شک ضمن اینکه زمینه لازم را برای تکمیل حلقه‌های مفقوده صنایع بشمار وابسته و توسعه طرح‌های میان دستی و پایین دستی مربوطه را در استان فراهم می‌کند باعث اطمینان خاطر سرمایه گذاران در جهت ایجاد واحدهای پایین دستی پتروشیمی و صنایع تکمیلی مرتبط می‌گردد و ایجاد و توسعه این صنایع تکمیلی ضمن اشتغالزایی و رونق اقتصادی و... در استان در روزهای سخت اقتصادی می‌تواند به ابزاری برای حفظ حجم تولید ناخالص داخلی، تداوم تولید در صنایع بزرگ بالادستی و حفظ اشتغال بدل شود که این ذهنیت در شرایطی که سرمایه‌گذاری‌های اولیه بسیاری در صنایع کوچک‌تر پایین‌دستی صورت گرفته به معنی استفاده حداکثری از ظرفیت‌های نصب شده خواهد بود.

از سوی دیگر ارزش افزوده و درآمد مالیاتی ناشی از فروش محصولات واحد مذکور علاوه بر سودآوری و افزایش درآمد برای ذی نفعان و رفاه کارکنان، باعث درآمد چشمگیر استان و تحقق ارزش‌های مورد نظر در مجتمع از قبیل کسب ارزش افزوده، ایجاد اشتغال و توسعه صنعتی و رونق اقتصادی در استان می‌شود.

از طرفی رشد مستمر میزان مصرف پلی‌پروپیلن در بازارهای داخلی، جهانی و کشور‌های همسایه همچون ترکیه که توانایی جذب سالانه ۲ میلیون تن پلی پروپیلن نشان از ظرفیت بسیار خوب این محصول جهت صادرات و ارزآوری دارد. همچنین عدم تحقق سرمایه‌گذاری‌های جدیدی برای تولید پلی‌پروپیلن در کشور، نیاز شدید بازار و صنایع تکمیلی وابسته به پلی پروپیلن و عدم کفایت تقاضای قطعی با حجم تولید واقعی فعلی بطوریکه امروزه ما شاهد برتری تقاضا حدود ۲ میلیون تنی بر عرضه ۸۵۰ هزارتنی هستیم که ساده‌ترین خروجی آن رقابت در خرید و رشد قیمت‌ها در بورس کالا است. آن هم در وضعیتی که نیاز بازار به پلی‌پروپیلن‌ها چیزی نیست که بتوان از کنار آن به سادگی عبور کرد و البته نیاز به این گروه کالایی در آینده افزایش بیشتری خواهد داشت. که عوامل مذکور نشان دهنده وجود بازار مطمئن داخلی و خارجی و به تبع بازگشت سرمایه گذاری در طرح مذکور در کوتاه‌ترین زمان ممکن می‌باشد

در پایان باید گفت؛ مزایای مطرح شده در خصوص احداث و بهره‌برداری واحد پلی پروپیلن به قدری قابل توجه است که ایجاب می‌کند تمامی ذی نفعان، به خصوص استاندار محترم، هلدینگ خلیج فارس و سایر سهامداران محترم و مدیریت ارشد پتروشیمی ایلام با همدلی، تلاش مضاعف و بسیج امکانات بدون در نظر گرفتن ملاحظات سیاسی، تسریع در عملیاتی کردن این مجموعه را بیش از پیش در دستور کار خود قرار دهند تا شا... در آینده از نزدیک با شناسایی زنجیره ارزش محصولات نهایی بدست آمده پلی پروپیلن در استان و فراهم ساختن زمینه‌های لازم را برای انتخاب محصولات تولیدی با ارزش افزوه بالاتر و معرفی به سرمایه گذاران محلی و منطقه‌ای در حوزه پتروشیمی و مهمتر از همه مطالعه بازارهای هدف به ویژه عراق، شاهد رونق و توسعه صنایع پایین دستی پتروشیمی و در نهایت رونق و شکوفایی در استان ایلام باشیم.

شنبه ۵م ماه ۱۳۹۸

شماره ۷۰۸

دانش

اخبار نفت

خودکفایی صنعت نفت در تامین شیرهای سرچاهی

عضو انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت ایران از بی‌نیازی صنعت نفت ایران در تامین شیرهای سرچاهی خبر داد.

حسن وفايي روز چهارشنبه، دوم بهمن‌ماه در حاشیه شانزدهمین نمایشگاه بین‌المللی انرژی کیش با اشاره به دستیابی ایران به دانش فنی طراحی و ساخت شیرهای سرچاهی چاه‌های نفت و گاز در خشکی و دریا، گفت: در دوره تحریم، شرکت‌های آمریکایی و انگلیسی که انحصار ساخت این تجهیزات را در اختیار دارند، فروش شیرهای سرچاهی را به صنعت نفت ایران تحریم و ممنوع کرده بودند. این عضو انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت افزود: در شرایط فعلی ایران به دانش فنی ساخت این تجهیزات به‌طور کامل دست یافته به طوری که در طرح توسعه فازهای ۱۳، ۲۲، ۲۳ و ۲۴ پارس جنوبی ۸۰ شیر سرچاهی در سکوهاي گاز با نشان ایرانی استفاده می‌شود. وی با اشاره به بی‌نیازی کامل صنعت نفت ایران برای تامین شیرهای سرچاهی، تصریح کرد: افزون بر این، شرکت‌های ایرانی توان ارائه انواع خدمات و تضمین محصولات را نیز به شرکت ملی نفت ایران دارند. وفايي عنوان کرد: هم‌اکنون شیرهای سرچاهی با فشار حدود ۱۰ هزار پی‌اس‌آی در داخل ساخته شده و در گام دوم به دنبال ساخت شیرهایی با توان ۱۵ هزار پی‌اس‌آی با مشارکت شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی هستیم.

ظرفیت تولید نفت میدان پارس افزایش یافت
چهارشنبه ۴۴ میدان پارس برای نخستین بار با استفاده از سیستم فراآوری با گاز راه‌اندازی و عملیاتی شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، حیدر الیاسی‌نیا، مدیر امور فنی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری با اعلام این خبر افزود: میدان پارس یکی از میدان‌های بزرگ شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری، به ابعاد ۳۶ کیلومتر طول و ۷ کیلومتر عرض است که جنس سنگ این مخزن عمدتاً کربناته شکافدار بوده و از این رو تولید از آن به‌شدت به سیستم شکاف طبیعی مخزن وابسته است. وی گفت: این مخزن به دلیل نداشتن مکانیسم‌های رانشی قوی مانند آبد فمال و نبود تزریق گاز طبق برنامه، با افت فشار زیاد مواجه شد که به کاهش شدید دبی تولید نفت مخزن در سال‌های گذشته انجامیده است. بنابراین امکان تولید از تعداد زیادی از چاه‌ها به‌دلیل پایین بودن فشار جریان عیلا وجود ندارد.

استقرار پروژه جامع مدیریت یکپارچه خطوط لوله در نفت فلات قاره

نخستین پروژه جامع مدیریت یکپارچه خطوط لوله دریایی (PIMS) صنعت نفت و گاز کشور در شرکت نفت فلات قاره ایران استقرار یافت. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، به‌منظور رعایت الزام‌های بین‌المللی و ملی در زمینه بهره‌برداری استاندارد، ایمن و مستقر از خطوط لوله گازی میدان سلمان، پروژه استقرار نظام مدیریت یکپارچه خطوط لوله (Pipeline Integrity Management System) جمع‌آوری، انتقال و صادرات گاز میدان سلمان با مشارکت یک شرکت نروژی و شرکت فناوری خطوط لوله (Pipeline Technology) به‌عنوان نخستین پروژه جامع PIMS صنعت نفت ایران با مدیریت و راهبری واحد تعمیرات تاسیسات دریایی مدیریت امور تولید شرکت نفت فلات قاره انجام شد. در این پروژه همه مارژول‌های مربوط به استقرار PIMS در سطح بین‌المللی در قالب گزارش جامع مطالعات یکپارچه خطوط لوله یادشده به‌صورت مجزا انجام و همه اطلاعات ساخت، بهره‌برداری، بازرسی، تعمیرات و... در قالب یک بانک داده اطلاعاتی و نرم‌افزاری مبنی بر اطلاعات مکانی GIS و مدل داده UPDM با همکاری و نظارت همکاران واحد ICT نصب شد.

اجرای ۷۹۴ پروژه مسؤلیت اجتماعی در خوزستان

مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز شرکت ملی نفت ایران، ۷۹۴ پروژه عام‌المنفعه در استان خوزستان به عنوان پروژه‌های در حال اجرا و تکمیلی برنامه پنج‌ساله که از اواخر سال ۹۵ به این مدیریت ابلاغ شد و نیز پروژه‌های مرتبط با بازسازی مناطق سیل‌زده این استان را با اعتباری بالغ بر ۱۵۱۱ میلیارد تومان تعریف کرده است. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، از این رقم اعتبار ۵۵۰ میلیارد تومان هزینه شده و ۹۶۱ میلیارد تومان در حال اجراست که صرف پروژه‌های عمرانی شامل احداث راه‌اندازی مراکز بهداشتی و درمانی، راه‌سازی، بهسازی، نوسازی مدارس، ورزشی و... می‌شود. همچنین ۱۰۹ مدرسه آسپید دیده از سیل از سوی شرکت ملی نفت ایران نوسازی و بازسازی شد و آهن‌آلات بیش از ۳ هزار و ۳۰۰ منزل مسکونی تا پایان سال تامین می‌شود، ضمن اینکه بازسازی و نوسازی ۱۰۷ مرکز بهداشتی و درمانی نیز در دستور کار قرار گرفته است.

بندر ماهشهر؛ نمادی از تنوع عملیاتی در پایانه‌های نفتی

مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران با اشاره به تنوع عملیاتی در پایانه‌های نفتی کشور گفت: با انجام عملیات پهلوهدی و جداسازی کشتی‌های نفتکش و فرآورده‌های نفتی، بندر صادراتی ماهشهر نقش مهمی در تکمیل و ارتقای زنجیره ارزش نفت و گاز کشور در سطح ملی، منطقه‌ای و بین‌المللی ایفا می‌کند. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پایانه‌های نفتی ایران، عباس اسدرو در بازدید از منطقه عملیاتی دریایی ماهشهر اظهار کرد: به دنبال کشف و استخراج نفت در حوزه مناطق نفت‌خیز جنوب و ضرورت صدور آن از طریق دریا، فعالیت‌های دریایی در آبادان شروع شد و سپس با توسعه صنعت نفت، احداث پالایشگاه آبادان و بالا رفتن اندازه نفتکش‌ها، بندر ماهشهر برای صادرات نفت خام و فرآورده‌های پالایشگاه تجهیز شد.

درمان در مناطق دور افتاده

اقدام‌های پیشگیرانه و محافظت از سلامت شاغلان در مرکزی و لرستان



بهداشت و درمان صنعت نفت مرکزی و لرستان، یکی از مناطق ۱۹ گانه سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت است که رسالت ارائه خدمات بهداشتی و درمانی به کارکنان نفت در استان‌های مرکزی و لرستان را به عهده دارد. این مرکز در دی سال ۱۳۷۰ تأسیس شد و یکی از بهداری‌های فعال در این سازمان به شمار می‌رود.

بهداشت و درمان صنعت نفت مرکزی و لرستان با دارا بودن ۲۳۸ کارمند رسمی، قراردادی، پیمانکاری و پرکیس در یک کلینیک تخصصی، سه مرکز بهداشتی درمانی، دو مرکز سلامت کار و هفت مرکز پزشکیاری در استان‌های مرکزی و لرستان مشغول به کار است. جمعیت تحت پوشش این مرکز حدود ۱۴ هزار نفر می‌شود که ۴ هزار نفر از این جمعیت بازنشسته هستند. درباره چگونگی ارائه خدمات درمانی این منطقه با رحیم معصومی، رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت مرکزی و لرستان به گفت و گو نشستیم. ادامه می‌خوانید:

■ در زمینه همکاری با ۱۱۵ مرکز درمانی در استان‌های مرکزی و لرستان بفرمایید که این تعامل چگونه است؟

درمان‌ها در مناطق مرکزی و لرستان به دو صورت مستقیم و غیرمستقیم انجام می‌شود. در بخش غیرمستقیم برخی خدمات را از بخش‌های دولتی و خصوصی خریداری و با ۱۱۵ مرکز در استان مرکزی و لرستان قرارداد منعقد کرده‌ایم که تمامی مراکز دولتی استان‌های مرکزی و لرستانی را دربرمی‌گیرد. ضمن آنکه با برخی مراکز خصوصی نیز به صورت انتخاب شده، تفاهنامه داشته‌ایم. خدمات بهداشتی پیشگیرانه در امر درمان اهمیت ویژه‌ای دارد، از این رو محافظت از سلامت شاغلان را سرلوحه کار خود قرار داده‌ایم و خدمات تخصصی طب کار، معاینه‌های دوره‌ای، اقدام‌های پیشگیرانه و محافظت از سلامت شاغلان را دنبال می‌کنیم. همچنین در کلینیک‌ها خدمات پزشکی خانواده ارائه می‌شود. با توجه به اینکه آموزش، یکی از ارکان اصلی فرهنگ‌سازی به شمار می‌رود، چه اقدام‌هایی از سوی بهداشت و درمان صنعت نفت مرکزی و لرستان در این باره صورت گرفته است؟ در زمینه آموزش، برنامه‌های متنوعی داریم که از جمله آن می‌توان به برگزاری دوره‌های آموزشی مدون تخصصی برای پزشکان و پیراپزشکان با همکاری دانشگاه علوم پزشکی و اخذ امتیاز بازموزی، برگزاری دوره‌های آموزشی مدیریتی در ارتباط با وظایف شغلی اشاره کرد. ضمن آنکه با توجه به تحقق برنامه ریزی آموزشی و ارتقای دانش کارکنان رتبه برتر آموزشی در مناطق را کسب کرده‌ایم. برگزاری دوره‌های آموزشی کمک‌های اولیه، روانشناسی، مهارت‌های زندگی، ارگونومی، تغذیه سالم و... برای کارکنان شرکت‌های نفتی منطقه، برگزاری کلاس‌های آموزشی مهارت‌های زندگی برای خانواده‌ها، انجام معاینات آموزشی در مدارس با کمک آموزش و پرورش و مدیران مدارس و برگزاری همایش‌های دیابت و تغذیه بر اساس برنامه‌های پزشکی خانواده از دیگر مواردی است که در زمینه آموزش انجام داده‌ایم. لطفاً درباره ارائه خدمات بهداشتی و درمانی در مناطق مرکزی و لرستان توضیح دهید؟ پلی کلینیک تخصصی اراک در سال ۱۳۹۵ با حمایت وزیر نفت و مسوولان سازمان بهداشت و درمان تجهیز و به بهره‌برداری رسید. این مرکز

کلینیک خدمات و رضایتمندی بیماران شده است. تاکنون چه اقدام‌هایی برای بهبود عملکرد و ارائه خدمات بهداشتی و درمان صنعت نفت مرکزی و لرستان انجام داده‌اید؟ استقرار قانون ارتقای سلامت اداری و مقابله با فساد و طراحی ساز و کارهای اجرایی، تشکیل کار گروه اجرای قانون سلامت اداری، شناسایی و کنترل نقاط آسیب‌پذیر و گلوگاه‌های فساد از جمله برنامه‌هایی است که دنبال می‌کنیم. ضمن آنکه آموزش و طراحی روش اجرای قانون سلامت اداری و مقابله با فساد و همچنین برگزاری آزمون برای مسوولان و کارکنان را نیز داشتیم. در این زمینه از پیشنهادها و پیشنهادات کارکنان و مدیران بهره‌مند شدیم. در این زمینه از پیشنهادها و پیشنهادات کارکنان و مدیران بهره‌مند شدیم. در این زمینه از پیشنهادها و پیشنهادات کارکنان و مدیران بهره‌مند شدیم.

با هدف پیگیری موضوعات مطرح شده و رفع مشکلات جمعیت طبیی برگزار می‌کنیم. واحد سلامت کار بهداشت و درمان مرکزی و لرستان چه وظایفی را به عهده دارد؟ در سال ۱۳۹۷، تعداد ۷ هزار و ۴۳۲ کارمند رسمی، قرارداد مدت موقت و پیمانکاری شرکت‌های تحت پوشش، از مراکز سلامت بهداشت و درمان صنعت نفت مرکزی و لرستان، خدمات طب کار دریافت کرده‌اند. با توجه به وجود مراکز انتقال مواد نفتی استراتژیک در دو استان لرستان و مرکزی و اهمیت سلامت کارکنان در این مراکز، تیم سیار سلامت کار بهداشت و درمان مرکزی و لرستان طی برنامه‌هایی منظم در مراکز انتقال مواد نفتی (شامل تلمبه خانه‌های تنگ فنی، آسار، پل بابا حسین، برد اسپه کوه‌دشت، منطقه چنار، رازان و ازنا) چند بار در هر تلمبه خانه طی سال ۹۷ حضور پیدا کرده و از نزدیک علاوه بر انجام معاینه‌های شغلی، به رفع مسائل بهداشتی و درمانی پرسنل پرداخته است. واحد تغذیه بهداشت و درمان مرکزی و لرستان برای ایجاد سند بهبود تغذیه کارکنان صنعت نفت، شرکت ملی پخش فرآورده‌های اراک را به عنوان الگو در سال ۹۷ انتخاب کرده و طی بازدیدهای مکرر و اصلاح رژیم‌های غذایی متناسب با شرایط فیزیکی و فیزیولوژی کارکنان و همچنین برگزاری کلاس‌های آموزشی تغذیه برای کارکنان و خانواده‌های آنها تلاش قابل قبولی داشته است. واحد بهداشت عمومی و محیط سلامت کار نیز طی بازدیدهای برنامه ریزی شده و انجام تست‌های کلر و تست آب و همچنین بازرسی از محموله‌های مواد پروتئینی رستوران‌ها فعالیت در خور توجهی در پیشگیری از بیماری‌ها داشته است. ضمن آنکه بخش پرستار صنعتی مراکز سلامت کار، علاوه بر انجام وظایف پرستاری در شرایط نرمال عملیاتی شرکت‌های تحت پوشش، در تعمیرات اساسی شرکت‌ها نیز حضوری فعال داشته و با توجه به حوادث مکرر در سایت‌های عملیاتی،

بهداشت و درمان صنعت نفت مرکزی و لرستان، یکی از مناطق ۱۹ گانه سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت است که رسالت ارائه خدمات بهداشتی و درمانی به کارکنان نفت در استان‌های مرکزی و لرستان را به عهده دارد. این مرکز در دی سال ۱۳۷۰ تأسیس شد و یکی از بهداری‌های فعال در این سازمان به شمار می‌رود.

■ تعامل با شرکت‌های نفتی و دانشگاه‌های علوم پزشکی در سطح دو استان مرکزی و لرستان چگونه است؟

با شرکت‌های نفتی، دانشگاه‌های علوم پزشکی، سازمان تامین اجتماعی و مراکز درمان خصوصی در دو استان مرکزی و لرستان، جلسات ماهانه‌ای را



بخصوص در زمان تعمیرات اساسی، حضور و تجربه همکاران پرستار، باعث کاهش شدت پیامد ناشی از حوادث شده که این امر تقدیر مدیران از عملکرد این بخش در شرایط اضطراری را به همراه داشته است. با توجه به احتمال حوادث آتش سوزی در سایت‌های عملیاتی شرکت‌های تحت پوشش، طی پیگیری‌های مکرر و رایزنی‌های بسیار با مدیران پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند، مقرر شد واحد سوختگی، با الگوبرداری از سایر مراکز اورژانس، در مرکز سلامت کار پالایشگاه احداث شود. ارائه خدمات درمانی به بومیان منطقه چگونه است؟ در گذشته شهر مهاجران کاملاً نفتی بود؛ اما اکنون از این حالت خارج شده و بومیان نیز در آنجا ساکن شده‌اند، به طوری که تعداد جمعیت آنها چند برابر جمعیت نفتی‌هاست. این شهر مرکز درمانی ندارد، از این رو با مجوزی که از سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت گرفته شده، از سال ۱۳۷۱ به بومیان خدمات درمانی ارائه می‌شود و امروز بیش از ۵۰ درصد مراجعه‌کنندگان به مراکز درمانی مناطق عملیاتی، بومی هستند و ۳۰ درصد هزینه خدمات را خود آنها پرداخت می‌کنند.

■ سخن آخر

پیشرفت اقدام‌های آموزشی، خدمات پیشگیرانه، سلامت کار و سلامت خانه، از مهمترین برنامه‌هایی است که امسال در دستور کار داریم. در نیمه نخست امسال، سه دوره برنامه آموزشی برای خانواده‌ها برگزار کردیم؛ یکی از این برنامه‌ها دیابت است که تاکنون شش جلسه آموزشی از سوی تیم سلامت خانواده برگزار شده است، ضمن آنکه متخصصان طب کار برای برخی کارکنان، آموزش چهره به چهره دارند و آنها را برای بهتر شدن بیماریشان راهنمایی می‌کنند. الگوی تغذیه سالم و فعالیت‌های بدنی، یکی از برنامه‌های آموزشی پیش روی ماست که در بحث سلامت بسیار مؤثر است. بهداشت و درمان مرکزی و لرستان، نخستین مرکز است که توانسته مجوز مرکز تخصصی سلامت کار در صنعت نفت را دریافت کند و با حضور دو متخصص طب کار، این مجوز گرفته شده و در سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت نیز به ثبت رسیده است. علاوه بر اقدام‌های پیشگیرانه، سلامت کار، سلامت خانواده، آموزش و تغذیه اهمیت زیادی دارد. ضمن اینکه ارتقای کیفیت و استانداردسازی خدمات درمانی نیز در مراکز درمانی به مراجعان و بیماران مورد توجه قرار دارد. در این زمینه بخشی از نوسازی تجهیزات و امکانات مراکز درمانی انجام شده و بخشی دیگر نیز تا پایان سال انجام خواهد شد. مسوود نظر وزارت بهداشت و درمان و آموزش پزشکی کشور و دستور سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت حرکت کنیم. در مسیر استانداردسازی تا پایان سال ناوگان حمل و نقل، تجهیزات و امکانات را استانداردسازی خواهیم کرد تا خدمات با کیفیتی ارائه کنیم. صنعت نفت در درجه اول می‌تواند به کارکنان خود خدمات ارائه دهد و در مرحله بعد به بومیان شهرهایی که کم برخوردار هستند، ما به جاهایی ارائه خدمات داریم که وزارت بهداشت و درمان و آموزش پزشکی کشور تاکنون به آنجا نرفته و حتی امکان حضور نیز وجود ندارد، مانند تنگ فنی که شریان و مرکز مهم انتقال نفت شمال به جنوب است.

سازمان مدیریت صنعتی متولی اجرای چرخه بهره‌وری در صنعت با حمایت سازمان ملی بهره‌وری



سازماندهی مشاوران و متخصصان کشوری در زمینه بهره‌وری و اعطای گواهی‌نامه‌های رسمی و معتبر، همکاری در خصوص اجرای پروژه‌های خودارزیابی سازمان ملی بهره‌وری ایران و دستگاه‌های اجرایی کشور با بکارگیری متد CAF؛ برگزاری نشست‌های مشترک تخصصی و تشکیل اتاق فکر پیرامون موضوعات نوین بهره‌وری؛ ترویج بهره‌وری با استفاده از اساتید بین‌المللی و تعریف، ارتقا توانمندی‌های مشاوره و طراحی و اجرای دوره‌های آموزشی و انجام بازدیدهای میدانی از تجارب موفق سازمان‌های دولتی و بنگاه‌های اقتصادی و... نام برد.

وی در خصوص تعاملات بسیار خوب سازمان ملی بهره‌وری و سازمان مدیریت صنعتی گفت: جایگزین شدن سازمان مدیریت صنعتی بجای APO و انجام دوره‌های بین‌المللی با پشتوانه حمایتی و اعتباری سازمان ملی بهره‌وری؛ اعتبار بخشی به جایزه ملی سازمانی؛ راه اندازی آکادمی بهره‌وری با همکاری انجمن بهره‌وری ایران با پشتیبانی سازمان ملی بهره‌وری؛ واگذاری آموزش، پیاده سازی، توانمندسازی و ارزیابی بهره‌وری در سطح بنگاه‌های صنعتی به سازمان مدیریت صنعتی و سازماندهی، تعامل و بهره‌گیری از تجارب شرکت‌کنندگان در دوره‌های APO با استفاده از ظرفیت خانه مدیران و... برخی از این تعاملات هستند.

کیانی بختیاری در پایان به قلمرو و پوشش طرح بهره‌وری در بنگاه‌های اقتصادی صنعت، معدن و تجارت پرداخت و به تفکیک آن را تشریح نمود.

بهره‌وری را شامل فرهنگسازی و ترویج بهره‌وری در همه سطوح در کشور؛ اجرای پروژه‌های مشاوره ای، تحقیقاتی و کاربردی مورد نیاز کشور با موضوع بهره‌وری، برگزاری دور‌های آموزشی مشترک در زمینه بهره‌وری و توسعه همکاری‌های مشترک در زمینه تبادل دانش، اطلاعات داده‌های مورد نیاز در زمینه‌های مشاوره ای، آموزشی و تحقیقاتی در راستای ارتقای بهره‌وری عنوان نمود.

مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی دلایل ورود سازمان مدیریت صنعتی به مقوله کمک به استقرار چرخه بهره‌وری در بخش صنعت، معدن و تجارت؛ نظیر قدمت ۵۵ سال فعالیت در زیر مجموعه وزارت صنعت، معدن و تجارت؛ سابقه تشکیل موسسه مطالعات بهره‌وری؛ استقرار نظام‌های بهبود فرایند در شرکت‌ها و سازمان‌های مختلف، استقرار نظام‌های بهره‌وری بر مبنای چرخه بهره‌وری در شرکت‌ها و سازمان‌های مختلف؛ اجرای طرح سام (سامانه ارتقاء مدیریت بنگاه‌ها) با هدف عرضه یابی و ارائه راه‌کارهای بهبود در بخش صنعت؛ ارائه طرح توانمندسازی از طریق کلینیک‌های صنعت در بخش صنایع کوچک (طرح جاری در سازمان صنایع کوچک و شهرک‌های صنعتی ایران)؛ تعاملات گسترده با موسسات برجسته بین‌المللی و برخورداری شبکه نمایندگی‌های سازمان در ۲۶ استان کشور عنوان نمود.

کیانی بختیاری در خصوص برنامه‌های عملیاتی سازمان مدیریت صنعتی برای استقرار چرخه بهره‌وری در صنعت از

همایش استقرار نظام مدیریت بهره‌وری توسط سازمان ملی بهره‌وری با همکاری سازمان مدیریت صنعتی برگزار شد. در این همایش معاون رئیس جمهور و رئیس سازمان اداری و استخدامی کشور، رئیس سازمان ملی بهره‌وری و جمعی از متولیان بهره‌وری استانی حضور داشتند.

به گزارش روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، ابوالفضل کیانی بختیاری مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در این همایش تاکید کرد: وزارت صمت برای اجرای تکلیف قانونی خود تفاهم‌نامه‌ای با سازمان مدیریت صنعتی منعقد نموده است تا طراحی و استقرار طرح نظام مدیریت بهره‌وری را در حدود ۳۵ میلیون واحد صنعتی، معدنی و تجاری اجرا نماید و سازمان مدیریت صنعتی موظف است به عنوان متولی اجرای چرخه بهره‌وری در صنعت با سازمان ملی بهره‌وری همکاری موثری داشته و بعنوان بازوی اجرایی این سازمان عمل نماید. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی ضمن بیان مأموریت‌های این سازمان گفت: سازمان‌ها در برابر تحریم چرخه بهره‌وری و استفاده از منابع موجود که فرصت مغتنمی برای توسعه فعالیت‌ها در حوزه بهره‌وری است، وی تصریح نمود: ضرورت تحقق اهداف و سیاست‌های ارتقا سهم بهره‌وری در رشد اقتصادی کشور ایجاب می‌کند تا ضمن ترویج و توسعه فرهنگ بهره‌وری، رویکرد جمع سیاری در توسعه و ارتقا بهره‌وری ایجاد و تقویت شود. کیانی بختیاری اهداف جمع سیاری

چهارمین کنفرانس فرهنگ سازمانی و مسوولیت اجتماعی برگزار شد

به آن می‌نگرند. دکتر کیانی با بیان این نکته که آنچه گفته شد بیشتر ناظر به عوامل شکل‌گیری شکاف دیجیتال بین نسلی بود؛ گفت سؤال مهمی که اینجا مطرح می‌شود و اتفاقاً با موضوع گفت‌وگوی حاضر ارتباط بیشتری پیدا می‌کند این است که این شکاف یا گسل یا فاصله‌ای که بین دو نسل پیش می‌آید از نظر تربیتی چه پیامدها، آسیب‌ها و عوارضی را در بر دارد؟ یکی از دلایلی که موجب شد عوامل شکل‌گیری این گسل‌ها به طور نسبتاً مفصلی مطرح شود این بود که تا وقتی ما مفهوم، ماهیت و عوامل و زمینه‌های ایجاد فاصله بین دو نسل را به درستی شناسیم، نمی‌توانیم برای رفع یا کاهش آن اقدام جدی به عمل آوریم. این آشنایی فقط برای والدین نیست؛ بلکه مدیران، برنامه‌ریزان، سیاست‌گذاران و نهادهای تبلیغی و تربیتی بیش از والدین نیازمند این آشنایی هستند، چراکه شعاع، گستره و میزان تأثیر عمل آنها در کاهش یا افزایش فاصله بین نسلی گاهی، از والدین هم بیشتر است. به طور مختصر می‌توان گفت وضعیت مطلوب آن است که اولاً میزان آگاهی والدین از کاربردهای مختلف و نقاط ضعف و قوت این فناوری‌ها و همچنین تأثیرات مثبت و منفی اخلاقی و تربیتی آنها، بیشتر از فرزندان باشد؛ ثانیاً بین فرزندان و والدین یک تعامل و ارتباط سازنده و مبتنی بر اعتماد متقابل وجود داشته باشد و هر کدام به دنبال کمک به دیگری باشند نه اینکه مثلاً یکی به دنبال مخفی‌کاری باشد و دیگری به دنبال مچ‌گیری؛ ثالثاً آشنایی و دسترسی فرزندان با این فناوری‌ها پیش و بیش از هر چیز از طریق والدین انجام شود. اینترنت و شبکه‌های اجتماعی دارای منافع و مضرات فراوان هستند؛ ثانیاً نگاه ما به این فناوری‌ها باید واقع‌بینانه و متعادل باشد و ثالثاً استفاده ما از آنها باید کاملاً آگاهانه باشد. کیانی بختیاری در خاتمه اشاره نمود: در حال حاضر یک حوزه بین رشته‌ای برای ساختن و اطلاعات مفید از میان اطلاعات ساختاریافته و غیر ساختاریافته وجود آمده است که به بازایی تعاملی اطلاعات نامگذاری شده است و کمک می‌کند که میان کلان داده‌ها و انبوه اطلاعات بتوان به اطلاعات مفید دسترسی یافت.



چهارمین کنفرانس فرهنگ سازمانی و مسوولیت اجتماعی ۱ و ۲ بهمن ماه ۱۳۹۸ در دانشگاه خاتم توسط انجمن مدیریت برگزار شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری در نشست تخصصی آینده پژوهی و ارزش‌های اجتماعی با ترسیم شرایط محیطی متغیر و تغییرات فزاینده و تحولات بنیادی در عصر دیجیتال و پیدایش نسل جدید با مطالبه‌گری و نیازهای متنوع و همچنین تغییرات وسیع در زیست بوم کسب و کار و مدیریت و همچنین دسترسی نامحدود آنها به اطلاعات افزود: نظام‌های آموزشی سنتی دیگر پاسخگوی نیازهای این نسل نیست و آموزش دیگر مقید به مکان و زمان از پیش طراحی شده و چهره به چهره نمی‌باشد. دکتر کیانی با معرفی مشاغل و مهارت و نظام‌های مدیریت سرمایه‌های انسانی آینده اظهار داشت: در شکاف دیجیتالی بین نسلی، والدین فقط یک بخش ماجرا هستند، این شکاف بین نسل جدید، و مدیران نیز روز در حال افزایش است. مدیر عامل سازمان مدیریت صنعتی با اشاره به اینکه نسل جدید به خاطر روحیه پویا و جست‌وجوگر خود تمایل بیشتری به تجربه‌های جدید دارد و معمولاً نه تنها از آنها هراسی ندارد، بلکه سعی می‌کند آنچه گذشتگان برایش ترسیم کرده‌اند را مورد تردید و پرسش قرار داده و خود دست به تجربه‌های نوین بزند، تاکید داشت اگر دو نسل با توجه به موارد افتراقی که دارند نتوانند گسل‌های معرفتی، روحی، روانی، فرهنگی و شخصیتی که بین آنها پدید می‌آید را به درستی درک کنند و همچنین نتوانند یک نوع ارتباط و گفت‌وگوی معقول و منطقی بین خود ایجاد نمایند، چراغ رابطه بین آنها خاموش یا کم‌سو می‌شود و از هم دور می‌شوند. حال اگر این فاصله، متأثر از فناوری‌های دیجیتال باشد، می‌توان گفت که شکاف دیجیتالی بین دو نسل به وجود آمده است. دکتر کیانی با اشاره به این نکته که نسل والدین از یک طرف به سبب سیر شتابان و از سوی دیگر به دلیل مشغولیت‌های دیگر و تعلق خاطر کمتری که به این فناوری‌ها دارد، معمولاً شناخت و استفاده کمتری از خود فناوری‌های ارتباطی و اطلاع‌رسانی دارد، چه رسد به اینکه بخواهد آنها را دست‌کم از منظر تربیتی و به‌ویژه تربیت اخلاقی مورد توجه قرار دهد و درباره استفاده خود یا نسل جدید از آنها تصمیم‌گیری نماید. وقتی این فقدان آگاهی و آشنایی در برابر آشنایی بیشتر و شوق روزافزون نسل جدید برای استفاده از فناوری‌ها قرار گیرد، کم‌کم موجب یک شکاف معرفتی بین دو نسل می‌شود. مدیر عامل سازمان مدیریت صنعتی در ادامه اذعان داشت: برخی از والدین به سبب اعتماد بیش از اندازه‌ای که به هر دلیل به فرزندان خود دارند، آنان را با فناوری‌های جدیدی که هر روز با به عرصه ظهور می‌گذارد تنها گذاشته‌اند و در واقع به‌نوعی، خواسته یا ناخواسته، در قبال تربیت و اخلاق فرزندان خود سلب مسوولیت کرده‌اند؛ از سوی دیگر، برخی از جوانان نیز به نسل گذشته خود اعتماد چندانی ندارند و دست‌کم آنان را درباره مواجهه با فناوری‌های جدید یا درباره ابزارها، روش‌ها و مبانی تربیت، صاحب صلاحیت کافی نمی‌دانند و تسلط و نفوذ آنها در این زمینه نمی‌پذیرند یا با تردید

وضعیت ایمنی و آتش نشانی منطقه عملیاتی خزر و سکوی امیر کبیر بررسی شد



با حضور مدیرکل HSE وزارت نفت و مدیران اج اس ایی چهار شرکت اصلی، وضعیت سیستم‌های ایمنی و آتش نشانی منطقه عملیاتی خزر و سکوی امیر کبیر بررسی شد. به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران، روز چهارشنبه، دوم بهمن ماه در راستای برگزاری شصت و سومین جلسه شورای هماهنگی مدیران اج اس ایی و پدافند غیرعامل وزارت نفت طبق برنامه ریزی قبلی، سیدباقر مرتضوی، مشاور وزیر و مدیرکل اج اس ایی وزارت نفت و هیأت همراه متشکل از معاونین اداره کل اج اس ایی و پدافند غیرعامل وزارت نفت و مانی عبدالله زاده راد، مدیر اج اس ایی شرکت ملی نفت ایران، غلامرضا بهمن نیا، مدیر اج اس ایی شرکت ملی گاز ایران، سید محمد پورراکی، مدیر اج اس ایی شرکت ملی پالایش و پخش و فراورده‌های نفتی ایران، رحیمی، مدیر شرکت خط لوله و مخابرات نفت شمال و مسعود قاسمی، رئیس اج اس ایی شرکت نفت خزر با حضور بر روی سکوی نیمه شناور ایران امیر کبیر از بخش‌های مختلف بزرگترین سکوی حفاری صنعت نفت در دریای خزر بازدید کردند. در این برنامه ضمن بازدید از بخش‌های مختلف منطقه عملیاتی، اسکله و شناورهای کاسپین شرکت نفت خزر، مدیران حاضر در جریان فعالیت‌ها و اقدام‌های جاری صنعت نفت در حوزه دریای خزر، برنامه‌های آتی و آشنایی با قسمت‌های مختلف و همچنین سیستم‌های ایمنی و آتش نشانی و تجهیزات امداد و نجات سکوی امیر کبیر قرار گرفتند.

قدر دانی از وزارت نفت به دلیل کیفیت مناسب سوخت خودروها؛

اگر تلاش‌های وزارت نفت نبود، کشور غیر قابل اسکان می‌شد



هوای پاک نیازمند سرمایه‌گذاری است، تلاش‌های وزارت نفت نبود اوضاعی به مراتب بدتر داشتیم

رئیس سازمان حفاظت محیط‌زیست عنوان کرد: ما خیلی هزینه نکردیم پس نباید هم انتظار داشته باشیم هوای پاک داشته باشیم، اگر می‌خواهیم هوای پاک داشته باشیم، باید سرمایه‌گذاری کنیم و گرته تعطیلی مدارس و دانشگاه‌ها راه‌گشا نیست، کلاتری تأکید کرد: ما

کشور رقمی حدود ۶ میلیون و ۹۰۰ هزار موتورسیکلت اسقاطی وجود دارد، اما می‌گویند این‌ها وسیله اشتغال مردم است و توان مالی برای جایگزینی‌اش نیست، در حالی که هر موتورسیکلت اسقاطی به اندازه هفت تا هشت خودرو آلودگی ایجاد می‌کند. کلاتری تصریح کرد: هم‌اکنون ۶۱ درصد آلودگی منابع متحرک به دلیل آلودگی حاصل از کامیون‌ها، اتوبوس‌ها و مینی‌بوس‌هاست.

است، ۸۷ درصد مینی‌بوس‌ها، ۸۱ درصد موتورسیکلت‌ها، ۷۳ درصد اتوبوس‌ها و ۶۱ درصد کامیون‌ها در کشور اسقاطی هستند و اگر کیفیت سوخت کنونی مانند چهار سال گذشته بود دیگر این کشور قابل تحمل نبود. افزود: خوشبختانه در حوزه سلامت آب و غذا مشکل نداریم، اما اکنون به محدوده هوای ناسالم رسیده‌ایم. رئیس سازمان حفاظت محیط‌زیست گفت: هم‌اکنون از ۱۱ میلیون موتورسیکلت در

رئیس سازمان حفاظت محیط‌زیست ضمن قدر دانی از وزارت نفت به دلیل تلاش‌هایش برای افزایش کیفیت سوخت خودروها گفت: اگر کیفیت سوخت کنونی مانند چهار سال گذشته بود دیگر این کشور قابل تحمل و قابل اسکان نبود. به گزارش دانش نفت به نقل از سازمان حفاظت محیط‌زیست، عبی کلاتری روز یکشنبه، ۲۹ دی‌ماه در آیین گرامیداشت روز ملی هوای پاک و رونمایی از «سامانه ملی سیاهه انتشار»، ضمن تشکر از وزارت نفت به دلیل کیفیت مناسب سوخت خودروها، گفت: برای داشتن هوای پاک و تمیز باید هزینه کرد و بدون هزینه، هوای پاک نخواهیم داشت. وی با اشاره به اهمیت هوای سالم افزود: هوای ناسالم به مراتب خطرناک‌تر از آب و غذای ناسالم است، در گذشته مصرف سوخت فسیلی و جمعیت کمتر بود، برای همین هوای سالم، اهمیت چندانی نداشت، اما با افزایش جمعیت و مصرف روز افزون سوخت‌های فسیلی داشتن هوای پاک به یک آرزو بدل شده است. رئیس سازمان حفاظت محیط‌زیست تصریح کرد: برای مدیریت هوای پاک بودجه‌ای در هیچ کدام از برنامه‌های پنج ساله توسعه در کشور در نظر گرفته نشده است. کلاتری با انتقاد جدی از نوسازی نکردن ناوگان حمل‌ونقل کشور گفت: کشور ما به کشور اسقاطی‌ها بدل شده

تک خبر

سلطان قاچاق سوخت چگونه دستگیر شد؟

سختگوی ستاد مرکزی مبارزه با قاچاق کالا و ارز با اشاره به جزئیات چگونگی شناسایی سلطان قاچاق سوخت گفت: برای این پرونده قاچاق حکم قطعی صادر و ۱۴۶ میلیارد تومان جریمه برای آن تعیین شد.

حمیدرضا دهقانی‌نیا در یک برنامه خبری در پاسخ به این سوال که سلطان قاچاق سوخت چگونه دستگیر شد، گفت: وقتی سامانه‌ها راندازی می‌شود و حلقه برای تشخیص کالای قاچاق بیشتر می‌شود، در نتیجه اطلاعات سیاهه، وزارت اطلاعات، نیروی دریایی سیاهه که مشخصاً در حوزه دریایی برای کشف سوخت قاچاق مسئولیت مستقیم دارند، این کشف را انجام دادند. افزود: حکم صادره در این مورد قطعی است و ۱۴۶ میلیارد تومان جریمه قطعی برای این قاچاقچی صادر شده است و این فرد در قالب صادرات فرآورده‌ها و مشتقات نفتی و به صورت کم اظهار قاچاق را انجام می‌دهد. دهقانی‌نیا گفت: در حوزه مشتقات نفتی فرآیند به این صورت است که شخص یک سری از مشتقات را خریداری و ترکیب می‌کند و اظهار می‌کند که مشتق جدیدی ایجاد کرده که این مشتق قاعدتاً باید به گمرک ایران اعلام و اظهار شود و اسناد مربوط به سامانه نفت الکترونیکی نفتی بارگذاری شود و میزان سوخت یارانه‌ای و غیر یارانه‌ای آن را مشخص کند، بنابراین وقتی کم اظهاری صورت می‌پذیرد و حجم بسیار زیادی از این مشتق یارانه‌ای است قاعدتاً قاچاق قلمداد می‌شود و این پرونده کشف شد و حکم قطعی آن صادر شد.

گزیده

ستاره خلیج فارس در میان ۱۰ شرکت برتر کشور در حوزه فروش



مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج فارس از قرار گرفتن این شرکت در میان ۱۰ شرکت برتر کشور در رتبه‌بندی براساس بالاترین رتبه فروش خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پالایشگاه نفت ستاره خلیج فارس، محمدعلی دادور گفت: سازمان مدیریت صنعتی ایران پس از پایش اطلاعات و بررسی شاخص‌های ۵۰۰ شرکت بزرگ کشور، شرکت‌های برتر را در زمینه‌های مختلف معرفی کرد که شرکت نفت ستاره خلیج فارس در رتبه هفتم بالاترین فروش قرار گرفت. وی با بیان اینکه در رتبه‌بندی اسامال ۱۰ شرکت پیشرو نیز معرفی شده‌اند، افزود: معیار اصلی در انتخاب شرکت‌های پیشرو تغییر رتبه فروش ۱۰۰ شرکت برتر ایران در چهار سال اخیر است که شرکت نفت ستاره خلیج فارس در رتبه پنجم بیشترین صعود نیز قرار گرفت. دادور ضمن قدر دانی از زحمات کارکنان پالایشگاه ستاره خلیج فارس تأکید کرد: پویایی و ایجاد رونق تولید بدون تلاش شبانه‌روزی مهندسان، کارگران و سایر کارکنان زحمتکش میسر نبود. وی تصریح کرد: رسالت اصلی ما تولید فرآورده‌های راهبردی انرژی و تأمین امنیت سبد سوخت کشور است که امیدواریم در این مسیر با سرلوحه قرار دادن مبانی اقتصاد مقاومتی به چشم‌انداز نهایی دست یابیم.

اطلاعیه شماره ۱۲ شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران نحوه صدور کارت جدید سوخت خودروهای پلاک معلولان و جانبازان اعلام شد

نحوه صدور کارت جدید سوخت خودروهای پلاک معلولان و جانبازان اعلام شد.

شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران با انتشار اطلاعیه‌ای نحوه دریافت صدور کارت جدید سوخت خودروهای پلاک معلولان و جانبازان را اعلام کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، متن این اطلاعیه به شرح زیر است:

«شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران در اطلاعیه جدید خود و پیرو اطلاعیه شماره ۱۱، به اطلاع مالکان خودروهای معلولان و جانبازان می‌رساند کارت هوشمند سوخت پیشین، از امروز (شنبه، ۲۸ دی‌ماه) ابطال و غیرقابل استفاده خواهد بود و کارت سوخت جدید با شارژ سهمیه ویژه معلولان و جانبازان در اسرع وقت، صادر و توسط شرکت پست به آدرس مالکان خودروها ارسال و تحویل می‌شود. به اطلاع آن دسته از معلولان و جانبازان که پلاک خودروی آنها ویژه معلولان و جانبازان نیست می‌رساند، برای دریافت سهمیه مازاد ۴۰ لیتر، لازم است ابتدا از طریق سازمان‌های مربوطه (بهریستی و بنیاد جانبازان) و پلیس راهور برای تغییر پلاک خودروی خود اقدام کنند تا به دنبال آن امکان صدور و ارسال کارت سوخت جدید مهیا شود. با توجه به مصوبه کارگروه بند ۸ هیئت وزیران، سهمیه ماهانه تخصیصی به خودروهای سواری شخصی دارای پلاک معلولان و جانبازان از ابتدای دی‌ماه اسامال برای خودروهای بنزین سوز ۱۰۰ لیتر و خودروهای دوگانه‌سوز ۷۰ لیتر است که به همین منظور مابه‌التفاوت سهمیه دی‌ماه این کارت‌ها، در کارت‌های جدید به میزان ۴۰ لیتر به سهمیه پیشین اضافه شده است که با تعویض کارت سوخت کنونی و صدور کارت جدید قابل بهره‌برداری خواهد بود.

اعلام منشاهای مجاز برای صادرات همه فرآورده‌های نفتی، انواع مشتقات نفتی و محصولات نهایی آنها

د-۱۵- پتروشیمی جم
د-۱۶- پتروشیمی‌شازند اراک
د-۱۷- پتروشیمی تبریز
د-۱۸- پتروشیمی بیدبلند خلیج فارس
د-۱۹- شرکت پترو پالایش کنگان
د-۲۰- شرکت پتروشیمی بیستون
صرفاً برای صادرات LAB
بند «ه» - صادرات انواع نفت خام و میعانات گازی
صادرات انواع نفت خام و میعانات گازی، به‌طور انحصاری توسط شرکت ملی نفت ایران صورت می‌گیرد.

* معاونت برنامه‌ریزی وزارت نفت مکلف است، به‌منظور تسهیل عملیات گمرک و اجرای بهتر موارد مذکور در این نامه و در اجرای مصوبه شماره ۸۶۹۷۵/ت/۵۶۹۷۲-هـ تاریخ ۱۱ مهرماه ۱۳۹۸ هیئت محترم وزیران، با پیگیری از طریق ستاد مبارزه با قاچاق کالا و ارز منشاهای مجاز مذکور در این نامه را در سامانه «ثامن» اعمال نموده و این موارد را جایگزین ترتیبات فعلی مورد عمل در این سامانه نماید.

تبصره: در سامانه ثامن سقف میزان خرید با پروانه بهره‌برداری واحد تطبیق داده شود.

* هرگونه اضافه و کم کردن به اسامی مندرج در بندهای (الف) تا (هـ) این نامه صرفاً توسط وزیر نفت انجام خواهد شد، لیکن اشخاصی که نام آنها در این نامه به عنوان منشاهای مجاز برای تولید انواع فرآورده‌ها و مشتقات نفتی و محصولات نهایی آنها، شرکت‌ها / پالایشگاه‌ها/ پتروشیمی‌های مذکور در این نامه نمی‌باشند، باید به پیشنهاد اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت، گاز و پتروشیمی و پس از این معاونت برنامه‌ریزی وزارت نفت، به صورت موردی مجوز / معرفی نامه تأیید منشاهای مجاز، دریافت نماید.

* مدت اعتبار هر یک از فاکتورهای منشا صادر شده برای واحدهای یادشده در این ابلاغیه، حداکثر ۶ ماه از زمان صدور آن می‌باشد.



مبارزه با قاچاق کالا و ارز عمل شود.

ج -۲- برای صادرات قیر، دارا بودن مجوز منشاهای منتهی به پالایشگاه‌های یادشده در بند (ب) این ابلاغیه الزامی است.
ج -۳- در مورد روغن‌های صنعتی حاصل از تسویه دوم، مطابق دستورعمل ماده ۴۵ ابلاغی ستاد مبارزه با قاچاق کالا و ارز اقدام شود.
بند د - شرکت‌های پتروشیمیایی زیر صرفاً برای صادرات هیدروکربورهای تولیدی خود، منشاهای مجاز تولید می‌باشند:
د-۱- صنایع پتروشیمی خلیج فارس
د-۲- پتروشیمی بندرامام
د-۳- پتروشیمی نوری
د-۴- پتروشیمی آریا ساسول
د-۵- پتروشیمی پارس
د-۶- پتروشیمی ایلام
د-۷- پتروشیمی کاویان
د-۸- پتروشیمی شیمی‌بافت
د-۹- پتروشیمی امیرکبیر
د-۱۰- پتروشیمی بوعلی
د-۱۱- پتروشیمی مارون
د-۱۲- پتروشیمی مروارید
د-۱۳- پتروشیمی خارک
د-۱۴- پتروشیمی بوشهر

فرآورده‌ها و مشتقات نفتی و محصولات نهایی آنها می‌باشند:

ب -۱- پالایشگاه آبادان
ب -۲- پالایشگاه تهران
ب -۳- پالایشگاه اصفهان
ب -۴- پالایشگاه شازند اراک
ب -۵- پالایشگاه تبریز
ب -۶- پالایشگاه شیراز
ب -۷- پالایشگاه بندرعباس
ب -۸- پالایشگاه ستاره خلیج فارس
بند «ج» - شرکت‌های تولیدی روغن موتور و روغن صنعتی و قیر به ترتیب زیر، صرفاً منشاهای مجاز صادرات محسوب می‌باشند:
ج -۱- شرکت نفت پارس، شرکت نفت سپهان، شرکت نفت تهران و شرکت نفت ایرانول برای صادرات انواع روغن موتور و روغن‌های صنعتی، انواع روغن پایه، اکسترکت، بی‌دی‌آی‌تار، رابن پراسس اول، اسلک وکس، پارافین و فونتس اول موضوع تعرفه شماره‌های ۲۷۱۱۰۱۹۱۰، ۲۷۱۰۱۹۳۰، ۲۷۱۰۱۹۴۰، ۲۷۱۰۱۹۵۰، ۲۷۱۰۱۹۶۰، ۲۷۱۰۱۹۷۰، ۲۷۱۰۱۹۸۰، ۲۷۱۰۱۹۹۰ تبصره - در مورد روغن‌های صنعتی حاصل از تصفیه دوم، مطابق نظر ستاد

واردات و صادرات، مانند فصول ۲۹، ۳۰، ۳۱ و ۳۲ برای صادرات اظهار شوند، مشمول اعلام منشاهای مجاز به ترتیب مقرر در این ابلاغیه می‌باشند.
* تأکید می‌کند که این ابلاغیه صرفاً ناظر بر اعلام منشاهای مجاز برای صادرات کلیه فرآورده‌های نفتی، انواع مشتقات نفتی و محصولات نهایی آنها می‌باشد و لذا صادرات دیگر محصولات شرکت‌های نامبرده شده در بند «د» این ابلاغیه (شرکت‌های پتروشیمیایی)، کماکان طبق روال قانونی مورد عمل فعلی ادامه خواهد یافت.
بند الف - شرکت‌های تابعه وزارت نفت به ترتیب زیر منشاهای مجاز تولید انواع فرآورده‌ها و مشتقات نفتی و محصولات نهایی آنها می‌باشند:
الف -۱- شرکت ملی نفت ایران
الف -۲- شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران
الف -۳- شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران
الف -۴- شرکت ملی گاز ایران
بند ب - پالایشگاه‌های نفت به ترتیب زیر منشاهای مجاز تولید انواع

وزیر نفت منشاهای مجاز برای صادرات همه فرآورده‌های نفتی، انواع مشتقات نفتی و محصولات نهایی آنها را اعلام کرد.

به گزارش شانا، متن ابلاغیه وزیر نفت به علی مویدی خرم‌آبادی، رئیس ستاد مبارزه با قاچاق کالا و ارز آمده به شرح زیر است:

با سلام - به استناد و در اجرای مصوبه شماره ۸۶۹۷۵/ت/۵۶۹۷۲-هـ تاریخ ۱۱ مهرماه ۱۳۹۸ هیئت محترم وزیران و نیز مصوبه شماره ۱۴/۰۳۷/ت/۵۵۳۲۶-هـ تاریخ ۱۳ اردیبهشت‌ماه ۱۳۹۷ هیئت وزیران و دستورعمل ماده ۴۵ آیین‌نامه اجرایی مواد ۵ و ۶ قانون مبارزه با قاچاق کالا و ارز، شرکت‌های یاد شده زیر به عنوان منشاهای مجاز تولید انواع فرآورده‌های نفتی، مشتقات نفتی و محصولات نهایی آنها اعلام می‌شوند. با توجه به اینکه مملکت عمل گمرک جمهوری اسلامی ایران در صادرات کالاها موضوع این نامه، سامانه ثامن می‌باشد، لذا خواهشمند است به‌منظور تسهیل در کار گمرک و مبارزه با قاچاق موارد یاد شده، دستور فرمایید با فوریت مفاد این نامه به‌طور کامل در سامانه «ثامن» درج و اعمال شود تا گمرک جمهوری اسلامی ایران بتواند مصوبه‌های یاد شده هیئت محترم وزیران ترتیبات و موارد مندرج در این نامه تنها مملکت عمل و اقدام گمرک، خواهد بود.

* فاکتورهای منشاهای معتبر صادر شده تاکنون، تا پایان ۳۱ خردادماه ۱۳۹۹ معتبر خواهد بود و از تاریخ یکم بهمن‌ماه ۱۳۹۸، منشاهای مجاز برای صادرات انواع هیدروکربورها و محصولات موضوع تعرفه‌های مندرج در مصوبه‌های یاد شده هیئت محترم وزیران ترتیبات و موارد مندرج در این نامه تنها مملکت عمل و اقدام گمرک، خواهد بود.

خواهشمند است به‌منظور حفظ منافع ملی و جلوگیری از قاچاق فرآورده‌های نفتی، دستور موکد فرمایید که این موارد به دقت رعایت شود.

* صادرات انواع هیدروکربورها و مواد مشمول این ابلاغیه حتی اگر در تحت عنوان تعرفه‌های دیگر کتاب مقررات

اخبار نفت جهان

تهدید رقیبان اوپک جقدر جدی است؟

جدیدترین گزارش ماهانه اوپک با اشاره به عرضه فزاینده از سوی رقیبانی فراتر از آمریکا، دورنمای ضعیف‌تری برای بازارهای جهانی را ترسیم کرد.

اوپک و متحدانش که به اتفاق در حدود نیمی از تولید نفت جهان سهم دارند، دور جدیدی از کاهش تولید را با هدف متوازن نگه داشتن بازار و تقویت قیمت‌ها آغاز کردند اما عرضه رو به رشد از سوی رقیبان این گروه، بازار را در معرض تهدید آشباع عرضه قرار داده است. گزارش ماهانه اوپک نشان داد که چالش رشد عرضه غیراوپک فراتر از مناطق نفت شیل تگزاس و داکوتای شمالی آمریکا رفته و این گروه با رشد تولید کشورهای مانند نروژ و گوینام مواجه است. اوپک پیش بینی رشد تولید غیراوپک در سال ۲۰۲۰ را به میزان ۱۸۰ هزار بشکه در روز افزایش داد و به ۲۳۳۵ میلیون بشکه در روز رساند. پروژه‌های فراساحلی که زمانی به دلیل قیمت‌های پایین نفت غیراقتصادی به نظر می‌رسیدند کلید خورده‌اند و با وجود دورنمای کندی رشد تولید آمریکا، این کشور همچنان منبع دو سوم از تولید جدید به شمار می‌رود. اگرچه این گروه برآورد خود از رشد تقاضای جهانی برای نفت را بالا برد اما عرضه رقیب حدود دو برابر سریع‌تر رشد خواهد کرد و استراتژی این گروه برای حفظ درآمدهای نفتی اعضایش را در خطر شکست قرار می‌دهد. نفت برنت اکنون پایین ۶۵ دلار در هر بشکه معامله می‌شود که نزدیک به سطح پیش از درگرفتن تنش‌های ژئوپلیتیکی در خاورمیانه است. اوپک و متحدانش نظیر روسیه و قزاقستان از ابتدای امسال کاهش تولید خود را عمیق‌تر کرده‌اند تا مازاد ذخایر جهانی نفت را حذف کنند و متعهد شده‌اند تولیدشان را به میزان حدود ۲۰۱ میلیون بشکه در روز محدود نگه دارند. گزارش ماه جاری اوپک نشان داد که این تدابیر باید برای پایین بردن سطح ذخایر نفت در سه ماهه اول کافی باشد اما مازاد عرضه احتمالاً در سه ماهه دوم بروز می‌کند. بر اساس گزارش بلومبرگ، عربستان سعودی که بزرگترین عضو اوپک است، در دسامبر تولیدش را به میزان ۱۱۱ هزار بشکه در روز کاهش داد و به ۹.۷۶۲ میلیون بشکه در روز رساند. این کشور حتی پیش از اجرای دور جدید توافق کاهش تولید، کاهش بیشتری در تولیدش صورت داد. در نتیجه تولید نفت اوپک در دسامبر به ۲۹.۴۴ میلیون بشکه در روز کاهش پیدا کرد. اگر سایر کشورها تنها به بخشی از تعهداتشان عمل کنند، میانگین تولید نفت اوپک در سه ماهه نخست سال ۲۰۲۰ به ۲۹.۱۹ میلیون بشکه در روز کاهش پیدا خواهد کرد. با این همه حتی پایبندی کامل هم از رشد سطح ذخایر نفت در سه ماهه دوم جلوگیری نخواهد کرد و برای جلوگیری از این اتفاق، تولید نفت اوپک باید به ۲۸.۵۶ میلیون بشکه در روز کاهش پیدا کند. تولیدکنندگان مشارکت کننده در پیمان اوپک پلاس قرار است اوایل مارس برای بازبینی استراتژی تولید خود دیدار کنند.

دفع شوک‌ها به کمک تولید غیراوپک

در این بین، آژانس بین‌المللی انرژی (IEA) در گزارش ماهانه خود اعلام کرد افزایش تولید نفت از سوی کشورهای غیرعضو اوپک مخصوصاً آمریکا به همراه سطح بالای ذخایر جهانی به دفع شوک‌های سیاسی در بازارهای نفت کمک خواهد کرد. این آژانس پیش بینی کرد حتی اگر اعضای اوپک به طور کامل به تعهدشان برای محدودیت عرضه عمل کنند، میزان تولید اوپک از تقاضا برای نفت این گروه فراتر رود. طبق برآورد آژانس بین‌المللی انرژی، اوپک در ژانویه ۲۹.۳ میلیون بشکه در روز نفت تولید کرده که ۷۰۰ هزار بشکه در روز بالاتر از تقاضای پیش بینی شده برای نفت این گروه است. با این حال عرضه جهانی نفت در دسامبر که عربستان سعودی تولید خود را محدود کرد و همچنین به دلیل کاهش فصل تولید سوخت زیستی، ۷۸۰ هزار بشکه در روز کاهش ماه به ماه داشت. بر اساس گزارش رویترز، رشد تقاضا برای نفت در چین و هند در سال ۲۰۱۹ به میزان چشمگیری رشد کرد اما در آمریکا ثابت بود. آژانس بین‌المللی انرژی پیش بینی خود از رشد تقاضای جهانی برای نفت را تغییر نداد و ۱.۲ میلیون بشکه در روز نگه داشت.

انتقاد آژانس بین‌المللی انرژی از بی‌توجهی شرکت‌های نفتی در باره آلودگی‌ها

آژانس بین‌المللی انرژی روز دوشنبه، ۳۰ دی‌ماه اعلام کرد که شرکت‌های نفت و گاز باید سرمایه‌گذاری در انرژی‌های کم‌کربن را افزایش دهند یا اینکه با واکنش‌های منفی روبه‌رو شوند که سوددهی بلندمدت و پذیرش اجتماعی آنها را تهدید می‌کند.

به گزارش خبرگزاری رویترز، آژانس بین‌المللی انرژی در گزارشی که در مجمع اقتصاد جهانی در داووس سوئیس ارائه شد، اعلام کرد که شرکت‌های نفت و گاز با چالش‌های حیاتی روبه‌رو هستند، زیرا دنیا به شکلی روزافزون با دوران گذار انرژی برای کاهش گرمایش جهانی، همراه می‌شود. این نهاد اعلام کرد حدود ۱۵ درصد آلودگی‌های مربوط به انرژی در جهان، از فرایند استخراج نفت و انتقال آن به مصرف‌کنندگان ایجاد شده است. میزان تولید آلودگی گازهای گلخانه‌ای آسیا در سال ۲۰۱۸ میلادی به رقیبی سابقه رسید. آژانس بین‌المللی انرژی اعلام کرد شرکت‌های نفت و گاز برای توضیح درباره چگونگی کاهش آلودگی‌ها همسو با توافق آب و هوایی پاریس ۲۰۱۵، با درخواست‌های روزافزونی روبه‌رو هستند. فاتح بیرویل، رئیس آژانس بین‌المللی انرژی، گفت: همه بخش‌های صنعت باید چگونگی واکنش را در نظر بگیرند؛ بی‌توجهی و اقدام نکردن، گزینه قابل قبولی نیست.

سرمایه‌گذاران برای این شرکت نفتی سرودست می‌شکنند؛

ادنوک؛ گوهر تاج امارات متحده عربی!



راه بیناندازد، میلیاردها دلار در بازارهای خارجی جمع کرده است. طبق گزارش رویترز، ادنوک طی سه سال گذشته در بازارهای خارجی بیش از ۱۹ میلیارد دلار یا حدود دو سوم مبلغی که آرامکو از

متحده عربی و این اواخر ورود به پروژه‌های انرژی تجدیدپذیر جدید حائز اهمیت ساخته است. در حالی که همه توجهات به آرامکو معطوف بوده، ادنوک بدون این که مانند سعودی‌ها هیاهو

روزانه حدود سه میلیون بشکه نفت و ۱۰.۵ میلیارد فوت مکعب گاز طبیعی دارد. ادنوک همچنین ۱۴ زیرمجموعه تخصصی و جوینت ونچر دارد که این شرکت را برای رشد اقتصادی امارات

در حالی که شرکت‌های اکتشاف و تولید آمریکایی با کاهش اقبال سرمایه‌گذاران روسیو شده‌اند، به نظر می‌رسد شرکت‌های نفت و گاز دولتی خاورمیانه مشکلی در جذب سرمایه‌گذاری‌های خارجی ندارند.

شرکت‌های ملی نفت خاورمیانه به محرمانگی معروف هستند و عرضه اولیه عمومی سهام شرکت آرامکو سعودی که با تبلیغات فراوانی صورت گرفت، یک استثنا به شمار می‌رود. اما با ورود آن‌ها به بازارهای سرمایه خارجی به منظور مدرنیزه کردن و توسعه فعالیت‌هایشان، مورد توجه قرار گرفته‌اند. کسی را نمی‌توان پیدا کرد که درباره عرضه اولیه عمومی سهام آرامکو نشنیده باشد، اما شاید عده معدودی خبر دارند که یک غول نفتی خاورمیانه‌ای دیگر در واقع در این عرصه از آرامکو جلو زده باشد. شرکت ملی نفت ابوظبی (ادنوک) گوهر تاج امارات متحده عربی است. ادنوک به عنوان یکی از متنوع‌ترین گروه‌های انرژی و پتروشیمی تولید

بر سر رونق نفت و گاز آمریکا چه آمد؟



زمان اندکی رشد کرد و سال ۲۰۱۹ را با اندکی رشد در مقایسه با افت شدید قیمت‌ها در پایان سال ۲۰۱۸ به پایان برد. قیمت معاملات آتی گاز افت بدتری داشتند و در سه ماهه پایانی سال ۲۰۱۹، در مقایسه با مدت مشابه سال ۲۰۱۸ بیش از ۳۴ درصد کاهش پیدا کردند و هنوز هیچ نشانی از رشد آنها دیده نمی‌شود. طبق آمار شرکت خدمات انرژی «بیکر هیوز» مجموع دکلهای حفاری از پایان سال ۲۰۱۸ بیش از ۳۰۰ حلقه (۲۸ درصد) کاهش پیدا کرده و بزرگترین کاهش دکلهای هر دو بخش نفت (۲۲۶ حلقه کاهش معادل ۲۶ درصد) و گاز (۷۹ حلقه معادل ۴۰ درصد) را هدف گرفته است. برخی از مفسران از ورود صنعت شیل به دوران جدید «دیسپیلین سرمایه» صحبت کرده‌اند که رشد تولید را محدود کرده و به بهبود سوددهی به سهامداران بواسطه محدودیت فعالیت حفاری منجر خواهد شد. نتیجه این رفتار، پایین ماندن نرخ حفاری در زمانی خواهد بود که قیمت‌ها رو به افزایش می‌کنند و بهبود پایداری در درآمد و سودآوری حاصل می‌شود. اما فوکوس روی «دیسپیلین سرمایه» یک سیکل تکرار شونده است. اقدام اخیر برای محدود کردن هزینه منعکس کننده دوره‌های مشابه در زمان رکود بازارها در سال ۲۰۱۰-۲۰۰۹ و ۲۰۱۵-۲۰۱۴ است که پس از صعود دوباره قیمت‌ها به فراموشی سپرده شدند. بر اساس گزارش رویترز، کندی رشد حفاری و تولید احتمالاً به متوازن شدن فاصله میان تولید و مصرف نفت و گاز تا پایان سال ۲۰۲۰ و سال ۲۰۲۱ منتهی می‌شود البته به شرطی که روند توسعه اقتصاد جهانی ادامه پیدا کند.

تا پایان سال ۲۰۲۰ و در سال ۲۰۲۱ منفی می‌ماند. مصرف جهانی گاز با میانگین نرخ سالانه ۲.۷ درصد در ۲۰ سال گذشته رشد کرده است، بنابراین کندی رشد تولید آمریکا به محدود شدن عرضه بازار تا پایان سال ۲۰۲۰ و سال ۲۰۲۱ کمک خواهد کرد. کندی رشد تولید نفت و گاز آمریکا با کاهش سالانه چشمگیر قیمت‌ها متوازن شده و شرکت‌های شیل را مجبور کرده است روند حفاری و تکمیل چاه‌ها را برای حفظ نقدینگی آهسته کنند. قیمت نفت برنت در سه ماهه منتهی به سپتامبر بر مبنای سالانه ۲۶ درصد رشد کرد با این حال از آن

رشد تولید نفت و گاز آمریکا آهسته شده زیرا قیمت‌های پایین‌تر شرکت‌های صنعت شیل را مجبور کرده است نرخ حفاری و تکمیل چاه‌ها را کاهش دهند و روند مذکور در سال میلادی جاری تشدید می‌شود. به گزارش ایسنا، قیمت‌های پایین و نیاز به حفظ نقدینگی به جای شور و شوقی که سابق بر این برای سرمایه‌گذاری در تقویت تولید وجود داشت، رونق حفاری و تولید که در سال‌های ۲۰۱۷ تا ۲۰۱۸ مشاهده شد را تقریباً متوقف کرده است. طبق گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، تولید نفت خام این کشور در مدت سه ماه بین اوت تا اکتبر در مقایسه با مدت مشابه سال ۲۰۱۸ تقریباً ۹ درصد افزایش پیدا کرد اما نرخ رشد سالانه از اوج بیش از ۲۱ درصد در فاصله اوت تا اکتبر ۲۰۱۸ در مقایسه با مدت مشابه سال ۲۰۱۷ تقریباً آهسته شده است. و آن طور که اداره اطلاعات انرژی آمریکا پیش بینی کرده است، روند رشد سال به سال در سه ماهه پایانی سال ۲۰۲۰ به ۴.۵ درصد و در سه ماهه پایانی سال ۲۰۲۱ به ۴.۱ درصد کاهش پیدا خواهد کرد. با در نظر گرفتن این که مصرف جهانی نفت با میانگین نرخ سالانه ۱.۵ درصد در ۲۰ سال گذشته رشد کرده است، تولیدکنندگان شیل آمریکا همچنان سهم بازارشان را توسعه داده و قیمت‌های نفت را تحت فشار نزولی قرار می‌دهند. اما فشار نزولی روی قیمت‌ها و در منگنه قرار گرفتن صادرکنندگان نفت رقیب مانند عربستان سعودی و روسیه احتمالاً به شدت سال‌های ۲۰۱۸ و ۲۰۱۹ نخواهد بود. همین داستان در بخش گاز طبیعی دیده می‌شود. پیش بینی می‌شود روند رشد

قیمت نفت تا پنج سال دیگر همین است



سال‌های پیش از آن بوده و در اکثر موارد میانگین قیمت یک یا دو دلار کمتر بوده است. در نظرسنجی‌های سال‌های پیش انتظارات به بالا رفتن قیمت‌ها متمایل بود اما امسال چنین نشانه‌ای مشاهده نشد. اکثر پاسخ دهندگان متقاعد شده‌اند که نفت کافی برای تامین تقاضا در قیمت حدود ۶۵ دلار در هر بشکه در میان مدت وجود خواهد داشت. کمتر از پنج درصد انتظار داشتند که قیمت نفت در سال ۲۰۲۴ به ۱۰۰ دلار یا بیشتر خواهد رسید و در مقابل حدود ۱۶ درصد تصور می‌کردند که قیمت کمتر از ۵۰ دلار خواهد بود که نشانه ضعیف شدن مصرف و اشباع بازار در راستای گذر از سیستم حمل و نقل مبتنی بر نفت است. در میان کسانی که در این نظرسنجی شرکت داشتند، ۲۶ درصد مستقیماً در تولید نفت و گاز (اکتشاف، حفاری، تولید، پالایش، بازاریابی و خدمات میدان) حضور داشتند. سایرین در بانکداری و فاینانس (۱۹ درصد)، پژوهش (۱۱ درصد)، خدمات حرفه ای (هفت درصد)، صندوقهای پوشش ریسک (هفت درصد)، سایر صنایع انرژی (پنج درصد) و تجارت کالای فیزیکی (پنج درصد) حضور داشتند. در نظرسنجی سال گذشته پیش بینی شده بود میانگین قیمت نفت برنت ۶۳ دلار در سال ۲۰۱۹ خواهد بود که تقریباً نزدیک

جدیدترین نظرسنجی سالانه رویترز از متخصصان نشان داد که انتظارات بلندمدت درباره قیمت‌های نفت در حدود ۶۵ تا ۷۰ دلار در هر بشکه ثابت مانده است.

پیش بینی می‌شود به دلیل عرضه فراوان از سوی صنعت نفت شیل آمریکا و سایر منابع خارج از اوپک، قیمت‌های نفت برای مدت نامعلومی در محدوده فعلی باقی می‌ماند. نگرانی‌هایی که تا ۱۰ سال پیش در خصوص دوران پیک عرضه نفت وجود داشت، از میان رفته زیرا اکنون نشانه‌ها حاکی از آن است که هنوز زمان زیادی تا رسیدن به پیک عرضه نفت وجود دارد. در نظرسنجی رویترز پیش بینی شده است میانگین قیمت سالانه نفت تا پنج سال دیگر ۶۵ دلار است و از ۶۷ دلار در سال ۲۰۲۰ اندکی رشد کرده و به ۶۹ دلار تا سال ۲۰۲۴ افزایش پیدا می‌کند. اکثر پیش بینی‌کنندگان انتظار دارند که میانگین قیمت هر بشکه نفت تا پنج سال آینده بین ۶۰ تا ۷۵ دلار می‌ماند و عده اندکی انتظار دارند که قیمت‌ها به پایین ۵۰ دلار یا بالای ۹۰ دلار برسند. این نتایج بر مبنای پرسشنامه‌هایی بوده که رویترز به بیش از ۹۰۰۰ نفر از متخصصان بازار ارسال کرده و ۹۵۰ پاسخ در فاصله هشتم تا یازدهم ژانویه دریافت کرده است. پیش‌بینی‌های قیمت بسیار نزدیک به نظرسنجی سال گذشته

