



دکتر کیانی بختیاری، مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی عنوان کرد:
هفت ضرورت ایجاد و توسعه
کسب و کارهای پلتفرمی دانش بنیان

صفحه ۱۳

دانش نیفت

شماره ۶۶۲

حمایت از کالای ایرانی



گزارش دانش نفت از افتتاح پروژه‌های گازرسانی خوزستان با هزینه ۱۵۰۰ میلیارد ریالی؛
تولید روزانه ۸۰۰ میلیون متر مکعب گاز
معادل ۵ میلیون بشکه نفت در کشور

صفحه ۲

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

۵۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم

یکشنبه ۲۷ بهمن ماه ۱۳۹۷ - ۱۶ فوریه ۲۰۱۹ - سال سیزدهم

گزارش دانش نفت از پنجمین عرضه نفت خام در بورس انرژی؛

امکان تسویه ۱۰۰ درصدیالی در خرید نفت خام



دانش نفت از آیین تودیع و معارفه مدیران عامل قدیم و جدید پتروپارس گزارش می‌دهد:

نتیجه عملکرد پتروپارس در پارس جنوبی

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران:

تولید روغن

کمپرسورهای هوا
در صنعت انتقال گاز

بومی سازی شد

اقدام‌های شاخص شرکت انتقال گاز
در سال‌های اخیر از زبان مهندس توکلی

افزایش قابلیت اطمینان شبکه انتقال گاز
به ۹۹/۹ درصد در ۴۰ سالگی انقلاب

یادداشت‌های تحلیلی



شهر هوشمند
نیاز امروز و
ضرورت فردا

حسین سلیمانی



پشتیبانی ۸۵
سامانه فعال
در فاوای نفت

قاسمعلی بازاری



تقویت
بورس و شکستن
تحریم نفت

صادق مردانی

ایرانول



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

ایرانول کیفیت برتر

www.iranol.ir

واحد فروش (خط ویژه): ۸۸۲۱۲۹۹۹

رئیس جمهوری:

امروز دولت در خط مقدم مبارزه است

همچنین درباره هویت‌شان تصمیم گرفتند. هویت ملی ما همیشه با فرهنگ اسلامی گره خورده است. هویت ملی مردم ایران در طول ۱۴۰۰ سال پیش تاکنون با هویت دینی و ایمانی، گره خورده و در انقلاب و دفاع مقدس همه جا این غیرت دینی و عشق به وطن، در کنار هم قرار گرفت و سبب پیروزی شد. رئیس جمهوری با بیان اینکه دشمن وقتی محصولات و نفت ما را تحریم می‌کند و روابط بانکی را تحت فشار قرار می‌دهد، معلوم است که خط مقدم این جهاد و

نفت رئیس جمهوری گفت: وزارتخانه‌های خارجه، اقتصاد، جهاد کشاورزی، صمت و نفت و بانک مرکزی و همه دولت در خط مقدم مبارزه‌اند. به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، دکتر حسن روحانی، روز چهارشنبه، ۲۴ بهمن‌ماه در جلسه هیئت دولت گفت: این بزرگ‌ترین حقیقت بود که در انقلاب مردم تصمیم گرفتند کشور را خودشان اداره کنند، پای صندوق آرا بیایند و رأی بدهند. مردم



مبارزه چه کسانی هستند، گفت: در جلسه امروز با تک تک وزرا و مسئولان بحث و گفت‌وگو کردیم که چگونه هر کدام در بخش خود می‌توانند در روزهای باقیمانده از سال ۹۷ و سال آینده، باوجود فشارهای خارجی و تحریم‌ها، برای رفاه، ارائه خدمات جدید، حل مشکلات و هموار کردن مسیر توسعه و پیشرفت بیشتر کشور، اقداماتی را بردارند. روحانی عنوان کرد: دولت این احساس وظیفه را دارد و می‌داند امروز در خط مقدم مبارزه است و بدون کمک و

حمایت مردم، حتماً ناموفق است و یقین دارد با حمایت و اتحاد مردم، صددرصد در برابر دشمن موفق می‌شویم و از مشکلات عبور

مهندس عیسی اسحاقی خبر داد:

ایرانول روغن موتورسیکلت «موتورو» به بازار عرضه کرد

HSE را از مهمترین برنامه‌های این شرکت دانست و گفت: خوشبختانه روز ۲۳ بهمن پروژه تجهیز کلیه مراکز و پالایشگاه‌های ایرانول به دوربین‌های مجهز و استاندارد آغاز می‌شود و کلیه مراکز به ۴۰۲ دوربین نظارتی مدرن تجهیز می‌شوند. گفتنی است: «ایرانول موتور» نخستین روغن موتورسیکلت دارای استاندارد بین‌المللی JASO MA مخصوص انواع موتورسیکلت‌های دنده‌ای مجهز به کلاچ (غیر اتوماتیک) است. این روغن به دلیل سازگاری و محافظت از سیستم کلاچ تر (مجموعه کلاچ درون روغن قرار دارد) موتورسیکلت، موجب کاهش خرابی مجموعه کلاچ شده و در نتیجه هزینه



نفت شرکت نفت ایرانول به منظور تکمیل سبد کالایی خود و افزایش سهم بازار در راستای استراتژی ۱۴۰۴ شرکت برای نخستین بار روغن موتورسیکلت «موتورو» به بازار عرضه کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی و تبلیغات شرکت نفت ایرانول، مهندس عیسی اسحاقی در مراسم جشن چهلین سالگرد پیروزی انقلاب اسلامی و تقدیر از بازنشستگان این شرکت در جمع کارگران پالایشگاه ایرانول تهران، گفت: در پی استقبال بازار از چهار محصول جدید ایرانول در نیمه اول امسال با بالاترین سطح کیفی دنیا عرضه چند محصول جدید

نیاز در دستور کار این شرکت قرار دارد و طی ماه‌های آینده به بازار به مرور عرضه خواهد شد. وی گفت: روغن موتورسیکلت «موتورو» با فرمولاسیون ویژه خود مناسب جهت حفاظت از مجموعه یکپارچه موتور و گیربکس و انواع موتورسیکلت‌های چهار زمانه طراحی شده است. مهندس اسحاقی تصریح کرد: مهم‌ترین استراتژی شرکت کاهش خام فروشی روغن پایه و افزایش محصول نهایی است که خوشبختانه با اجرای این استراتژی فروش انواع محصول نهایی ایرانول از ۱۱۰ میلیون لیتر سال ۹۴ به بیش از ۱۵۰ میلیون لیتر در پایان سال گذشته رسید که امسال براساس استراتژی

باید ۱۰ درصد نسبت به سال گذشته با افزایش مواجه شویم. وی تصریح کرد: افزایش فروش محصول نهایی باعث شده است که سهم بازار روغن موتور ایرانول از ۱۹ درصد سال ۹۳ به حدود ۳۰ درصد در ۹ ماهه امسال افزایش یابد. این افزایش سهم بازار و فروش باعث رشد سود شرکت شده است. وی تاکید کرد: رشد ۱۰ پله‌ای ایرانول در بین ۱۰۰ شرکت برتر کشور از رتبه ۹۷ به ۸۷ نشان از توجه ویژه این شرکت به فروش محصول نهایی است. مدیرعامل شرکت نفت ایرانول تاکید کرد: روند افزایش سهم بازار روغن موتور، رشد سود، فروش و صادرات روغن موتور و کاهش خام فروشی بر

تعمیرات را کاهش می‌دهد. روغن موتورسیکلت «ایرانول موتور» با فرمولاسیون ویژه خود، مناسب جهت حفاظت از مجموعه یکپارچه موتور و گیربکس انواع موتورسیکلت چهار چرخه طراحی شده است و با داشتن حجم ۱.۳ لیتر در هر مظروف، نیاز راکبین انواع موتورسیکلت‌های جدید با حجم موتور بالای ۱۲۵ سی‌سی را پوشش می‌دهد. در پایان این مراسم از ۱۰ بازنشسته آقایان علی عامری، محمد محمدی، فواد ناصر، افشار مردانه، اسدالله علی، ناصر نصرتی چهرمی، بهرام صامعی، جهانگیر جعفری آزاد، علی شکوهی و اسکندر بقرایی تقدیر به عمل آمد.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی:

واحد آمونیاک پتروشیمی مسجدسلیمان سال ۹۸ راه‌اندازی می‌شود

پروژه را به‌عهده دارد. تازه‌ترین برآورد سرمایه‌گذاری طرح اوره و آمونیاک مسجدسلیمان معادل ۴۰۸۴ میلیون یون و ۱۲۳۳۹ میلیارد ریال است و کل مبلغ هزینه شده تا پایان دی‌ماه ۹۷ در این فاز ۲۵۷۲۶ میلیارد ریال اعلام شده است. این طرح با پشتیبانی و حمایت شرکت ملی صنایع پتروشیمی موفق به استفاده از تسهیلات خط اعتباری چین شده است. پیشرفت کلی فیزیکی تا پایان دی‌ماه ۱۳۹۷ برابر ۹۲.۷۳ درصد واقعی در برابر ۹۶.۱۱ درصد برنامه‌ای بوده و پیشرفت واقعی بخش مهندسی ۹۹.۹ درصد، تدارکات ۹۹.۷۶ درصد و ساختمان و نصب تجهیزات ۰/۱۸۰ درصد است. مجوزهای محیط زیست، تأمین آب‌خام، سوخت و خوراک دریافت شده است و بویلتی مورد نیاز توسط طرح یادشده تولید خواهد شد.



سلیمان استان خوزستان آغاز به کار کرد. شرکت کازاله سویس تأمین‌کننده دانش فنی واحد آمونیاک و شرکت توپو ژاپن تأمین‌کننده دانش فنی واحد اوره بوده و وهان چین فعالیت‌های مهندسی تفصیلی، تدارکات و ساخت و نصب

پروژه را به پایان برسد. معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی اظهار امیدواری کرد که واحد آمونیاک پتروشیمی مسجدسلیمان در سال ۹۸ راه‌اندازی شود و در سال ۹۹ به تولید پایدار برسد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، بهزاد محمدی روز چهارشنبه (۲۴ بهمن‌ماه) پس از بازدید از طرح پتروشیمی اوره و آمونیاک مسجد سلیمان گفت: این طرح ماه‌های پایانی خود را طی می‌کند و حضور سرمایه انسانی ۴ هزار و ۵۰۰ نفر در روز نشان‌دهنده تلاش بالای همکاران این پروژه برای تکمیل و راه‌اندازی است. وی با ابراز رضایت از عملکرد ۱۴ میلیون نفر ساعت کار بدون حادثه در طرح اوره و آمونیاک مسجدسلیمان افزود: امیدوارم در این ۶ ماه پایانی دوره پیش راه‌اندازی ایمن انجام شود و این

گزارش دانش نفت از افتتاح پروژه‌های گازرسانی خوزستان با هزینه ۱۵۰۰ میلیارد ریالی:

تولید روزانه ۸۰۰ میلیون متر مکعب گاز معادل ۵ میلیون بشکه نفت در کشور



خوزستان روز پنج شنبه گذشته میزبان مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، نمایندگان مجلس شورای اسلامی و برخی مقام‌های استانی بود تا ۲۵ طرح گازرسانی با هزینه بیش از یک میلیارد و ۵۰۰ میلیون ریال افتتاح شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، حسن منظر تربتی، معاون وزیر نفت در امور گاز و جمعی از مدیران شرکت ملی گاز ایران در خوزستان ۲۵ طرح گازرسانی را افتتاح کرد. این طرح‌ها شامل گازرسانی به ۱۷۴ روستای استان خوزستان واقع در شهرهای اهواز، اندیمشک، حمیدیه، شوش، ماهشهر و خرمشهر در قالب ۲۵ پروژه با هزینه‌ای بیش از یک میلیارد و ۵۹۶ میلیون ریال بود که به صورت ویدئوکنفرانس و به‌طور هم‌زمان به بهره‌برداری رسیدند. اجرای یک هزار و ۲۶۶ کیلومتر شبکه تغذیه و توزیع و نصب ۱۴ هزار و ۷۷۵ انشعاب از مشخصات این پروژه‌ها هستند که با بهره‌برداری از آنها، ۱۵ هزار و ۶۰۴ خانوار روستایی از نعمت گاز طبیعی برخوردار خواهند شد. افزون بر این، عملیات اجرایی پروژه فاز نخست الوار گرمسیری نیز با هزینه ۲۶۰ میلیارد ریال آغاز شد که برای این فاز ۶۸ کیلومتر شبکه تغذیه و توزیع با ۸۵۰ انشعاب پیش‌بینی شده است تا ۸۸۰ خانوار از نعمت گاز بهره‌مند شوند.

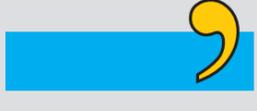
۳ هزار روستا امسال از نعمت گاز بهره‌مند شدند

در همین حال، معاون وزیر نفت در امور گاز در آیین افتتاح رسمی ۲۵ پروژه گازرسانی به ۱۷۴ روستای استان خوزستان با اشاره به اینکه گازرسانی به روستاها بسیار دشوار است، اظهار کرد: از ابتدای امسال تاکنون ۳ هزار روستا از نعمت گاز بهره‌مند شده‌اند. حسن منظر تربتی در این آیین که با حضور فریدون حسنوند، رئیس کمیسیون انرژی مجلس

شورای اسلامی و نماینده مردم شهر اندیمشک در مجلس، پیمان جهانگیری فرماندار اندیمشک، عبدالله ابول پور، مدیرعامل شرکت گاز استان خوزستان به صورت ویدئو کنفرانس در فرمانداری اندیمشک برگزار شد، با تبریک چهل سالگی پیروزی انقلاب اسلامی اظهار کرد: آغاز گازرسانی در ایران با تأسیس پالایشگاه بیدبلند در استان خوزستان بود که گاز فرآورش شده در آن از سوی یک خط تنها به اتحاد جماهیر شوروی سابق می‌رفت و در این مسیر فقط به ۸ شهر کشور گازرسانی شده بود. وی افزود: این درحالی است که امروز در یک مرحله توان گازرسانی به ۱۷۴ روستا را داریم و تعداد روستاهای گازدار کشور هم اکنون ۲۷ هزار روستاست. معاون وزیر نفت در امور گاز با بیان اینکه پس از نفت پیروزی انقلاب سیاست کشور بر این قرار گرفت که از نفت به عنوان کالای صادراتی استفاده شود، گفت: بر این اساس گاز به عنوان جایگزینی مناسب برای نفت مورد استفاده قرار گرفت. وی ادامه داد: اکنون ما در شرایطی قرار داریم که روزانه ۸۰۰ میلیون متر مکعب گاز تولید می‌کنیم که این رقم معادل ۵ میلیون بشکه نفت است و این موضوع نشان می‌دهد جایگاه گاز در کشور بسیار ویژه است و در واقع اگر گاز نبود نفتی هم برای صادرات وجود نداشت. تربتی با تشکر از پشتیبانی مجلس شورای اسلامی به‌ویژه اعضای کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی برای توسعه گازرسانی روستایی و شهری، تصریح کرد: مهم‌تر از پشتیبانی اعضای کمیسیون انرژی، تصویب قانون بند



آغاز گازرسانی در ایران با تأسیس پالایشگاه بیدبلند در استان خوزستان بود که گاز فرآورش شده در آن از سوی یک خط تنها به اتحاد جماهیر شوروی سابق می‌رفت و در این مسیر فقط به ۸ شهر کشور گازرسانی شده بود. این درحالی است که امروز در یک مرحله توان گازرسانی به ۱۷۴ روستا را داریم و تعداد روستاهای گازدار کشور هم اکنون ۲۷ هزار روستاست



معاون وزیر نفت در امور گاز در همین حال گفت: تبدیل تجربیات به فرایندها و مستند کردن آنها در واگذاری فعالیت‌ها به بخش‌های خصوصی کمک خواهد کرد. حسن منظر تربتی، عصر روز چهارشنبه (۲۴ بهمن‌ماه) در بازدید از منطقه یک عملیات انتقال گاز گفت: هم‌اکنون توسعه و نوع آرایش شبکه موجود و شیوه عملکرد در منطقه یک عملیات انتقال گاز به‌طور کامل در حال تغییر و عبور خطوط ششم ۴۸ اینچ شلمچه که به خط یکم سراسری و دیگر خطوط عملیاتی این منطقه افزوده شده، سبب توسعه روزافزون و افزایش اهمیت این منطقه شده و نیاز است در شیوه کار و نوع عملکرد نیز بازنگری شود. وی ضمن قدردانی از فعالیت‌های همه کارکنان منطقه یک عملیات انتقال گاز افزود: همکاری تنگاتنگ منطقه یک و پالایشگاه گازی بیدبلند در این منطقه مشهود است و این فضای همکاری باید تقویت شود بنابراین امیدواریم مشکلاتی که در شهرک میانکوه وجود دارد هر چه زودتر برطرف شود و تصمیم‌گیری‌ها به نتیجه برسد.

بازدید مدیرعامل شستان از پتروشیمی مرجان:

بررسی تحولات و پیشرفت‌ها

بازدید ضمن بازدید از فرایند تولید و تقدیر از تلاش همکاران تاکید کرد باید با دقت عمل و بهره‌گیری از توان تخصصی ویژه مانع ایجاد مشکلاتی شد که می‌تواند فرایند تولید را دچار مشکل نماید. گفتنی است هیات بازدید کننده طی نشست با مدیرعامل و سایر مسئولین پتروشیمی مرجان در جریان آخرین تحولات، پیشرفت‌ها، برنامه‌های آتی قرار گرفته، پیشنهاداتی در جهت رفع موانع موجود ارائه دادند در این بازدید، دکتر تولایی مدیر عامل شستان روند پیشرفت پتروشیمی مرجان را مثبت ارزیابی کرده و از دست اندر کاران و تلاشگران این شرکت تقدیر و تشکر کردند

بازدید مهندس مسعودی از عملیات تعمیرات اساسی پتروشیمی مرجان

مهندس قاسم مسعودی، مدیرعامل شرکت پتروشیمی مرجان از عملیات تعمیرات اساسی این مجتمع بازدید کرده و از روند انجام تعمیرات سیستم ریفرم اظهار خشنودی نمود. به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی مرجان مهندس مسعودی، مدیرعامل این شرکت روز سه شنبه ۲۳ بهمن ماه سال جاری با حضور در واحدهای مختلف مجتمع از روند چگونگی انجام تعمیرات اساسی بازدید و

نقش بر جسته جایگزینی سوخت پاک سی‌ان‌جی در تحقق خودکفایی بنزین



لازم، رغبت بیشتری برای استفاده از این سوخت پاک ایجاد کرد. هم اکنون تعداد ۲ هزار و ۴۴۹ جایگاه سی‌ان‌جی در کشور راه‌اندازی شده و ۱۲۸ جایگاه نیز در حال ساخت است که از این تعداد ۴۰ جایگاه آماده بهره‌برداری است و تعداد جایگاه‌های عرضه سی‌ان‌جی کشور را به رقم ۲ هزار و ۴۸۹ جایگاه می‌رساند. ظرفیت ایجاد شده از محل راه‌اندازی جایگاه‌های توزیع سی‌ان‌جی در کشور، ۲ میلیون و ۸۳۰ هزار مترمکعب در ساعت است که با راه‌اندازی ۴۰ جایگاه جدید، ۶۰ هزار مترمکعب به این ظرفیت افزوده خواهد شد.

موضوع	تعداد	تک‌مختوره	مجموع
تعداد تجهیزات راه‌اندازی شده در سال ۹۹	۱۶	۲۱	۳۷
تعداد کل تجهیزات راه‌اندازی شده	۱۵۸	۱۹۱	۳۴۹
تعداد کل تراشه‌های تجهیزات راه‌اندازی شده	۹۱۲۰	۹۸۸۸	۱۸۹۰۸
مجموع ظرفیت راه‌اندازی شده	۷۷۸۶۷۰	۴۰۵۲۱۲	۱۱۸۳۸۸۲
تعداد جایگاه‌های در حال ساخت	۳۳	۲۵	۵۸
کل جایگاه‌ها	۱۰۲۱	۱۵۵۴	۲۵۷۷
تعداد تجهیزات تولیدگرفته شده (راه‌اندازی شده، در حال نصب، بر مبروره، در انتظار)	۹۹۶	۱۵۲۱	۲۵۱۷
تعداد تجهیزات راه‌اندازی شده در زمینه تخصصی	۲۵	۲۱	۴۶

دستاوردهای صنعت سی‌ان‌جی در کشور

– احداث، تجهیز و راه‌اندازی ۲۳۴۹ تجهیز سی‌ان‌جی تا نیمه نخست سال ۱۳۹۷ با ظرفیت بیش از ۲ میلیون و ۸۳۲ هزار مترمکعب گاز طبیعی فشرده

– استفاده از بیش از ۲۰ میلیون لیتر سی‌ان‌جی به صورت روزانه به جای بنزین مصرفی کشور (که این میزان با توجه به ظرفیت ایجاد شده قابلیت مصرف تا سقف ۳۵ تا ۴۰ میلیون مترمکعب در روز را میسر می‌کند)

– حمایت از طرح‌های بومی‌سازی تجهیزات سی‌ان‌جی در کشور (از ابتدای طرح تاکنون با حمایت‌های صورت گرفته، تولیدکنندگان داخلی موفق شده‌اند در حوزه تجهیزاتی خودرویی ۱۰۰ درصد و در حوزه تجهیزات جایگاهی بیش از ۷۵ درصد قطعات موردنیاز را بومی و داخلی‌سازی کنند).

– تدوین استانداردهای مرتبط با صنعت سی‌ان‌جی در هر دو حوزه خودرویی و جایگاهی

– حمایت از طراحی و تولید موتور گازسوز بر اساس آخرین تکنولوژی‌های روز در شرکت ایران خودرو

– آموزش افسران تخصصی برای انجام خدمات پس از فروش، تعمیرات عیب‌یابی اپراتوری و ... درباره خودروهای دوگانه‌سوز و تجهیزات جایگاهی

– توزیع و گسترده‌گی جغرافیایی جایگاه‌های سی‌ان‌جی در سراسر کشور در کمتر از یک دهه

– تبدیل حدود ۴ میلیون خودرو پایه بنزین‌سوز به گازسوز به دو روش کارگاهی و کارخانه‌ای (بیش از ۹۰۰ هزار خودرو تبدیل کارگاهی و الباقی کارخانه‌ای هستند)

– ایجاد امنیت در سبب سوخت مصرفی کشور در بخش حمل‌ونقل با ورود سی‌ان‌جی به سبب سوخت و خارج کردن سبب سوخت از حالت تک‌سوختی به دوسوختی

– کاهش آلاینده‌های زیست محیطی با راه‌اندازی جایگاه‌های عرضه سی‌ان‌جی و به‌طور کلی استفاده از سی‌ان‌جی به جای بنزین در بخش حمل‌ونقل به ویژه در کلانشهرها

پرتامه‌های توسعه‌ای در حوزه سی‌ان‌جی

مدیریت طرح سی‌ان‌جی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران به عنوان متولی توسعه این صنعت به منظور افزایش اقبال عمومی به استفاده از این سوخت پاک و ایجاد جذابیت‌های لازم برای مشتریان و نیز استاندارد و منظم‌سازی سازوکارهای مربوط به این صنعت در جهت افزایش ضریب اطمینان در جایگاه‌ها و خودروها، برنامه‌هایی را برای آینده این صنعت در دست اجرا دارد که از مهم‌ترین آنها می‌توان به موارد زیر اشاره کرد:

- مکان‌یابی طرح و احداث جایگاه‌های سی‌ان‌جی با مقیاس کوچک در کلانشهرهای کشور
- هوشمندسازی جایگاه‌های سی‌ان‌جی
- برنامه‌ریزی برای استفاده از خودروهای پایه گازسوز در ناوگان بین‌جاده‌ای
- بازطراحی جایگاه‌های سی‌ان‌جی برای استفاده از ناوگان سنگین گازسوز جاده‌ای
- برنامه‌ریزی برای استفاده از ANG در کنار سی‌ان‌جی به عنوان یک سوخت ایمن با پیمایش بالا.

گزارش: آرزو عطایی

یادداشت



حسین سلیمانی
کارشناس ارشد فناوری
اطلاعات و فعال انرژی در
شرکت فرا سگ‌سولوپه

یکی از اصلی‌ترین مسائلی که در سال‌های اخیر مورد توجه بیشتر کشورهای پیشرفته صنعتی است موضوع صرفه جویی در انرژی و منابع است. همچنین امروزه در جهان جمعیت شهرنشینی به سرعت در حال افزایش می‌باشد. در حال حاضر ۵۵ درصد از مردم دنیا در شهرها زندگی می‌کنند که پیش بینی می‌شود این آمار تا سال ۲۰۵۰ به ۷۰ درصد خواهد رسید. از عوامل اساسی توسعه پایدار کشورها ومسائل بسیار مهم برای مدیران شهری، توجه به عوامل زیست محیطی، اجتماعی و اقتصادی می‌باشد تا همگام با رشد جمعیت، خدمات عمومی مناسب نیز برای آن‌ها تأمین شود. هوشمندسازی شهرها یک قدم مهم برای رسیدن به توسعه پایدار و حفظ منابع و انرژی برای نسل‌های آینده می‌باشد.

یکی دیگر از موارد اهمیت شهرهوشمند این است که امروزه با رشد چشمگیر اطلاعات و فناوری‌های نوین شاهد تحول و توسعه خوبی در حوزه اداره امور شهری هستیم که نادیده گرفتن آن باعث بی‌نظمی در اداره شهرها و عدم ارائه خدمات مناسب و... می‌شود. از طرفی مدت زمان انجام کارهای گوناگون در حال کم شدن است. دولت‌های بسیاری در جهان در صدد هستند تا از جنبه‌های مختلف فناوری در شهرها استفاده کنند و خدماتی را که با صرف کمترین زمان در تمام امور زندگی شهری به بالاترین سطح بهره‌وری دست می‌یابند، ارائه نمایند. وقتی از تمام امور می‌گوییم منظورمان تمام بخش‌ها شامل حمل و نقل، آب و فاضلاب، برق، مسائل مربوط به اینترنت، بهداشت و درمان، دولت الکترونیک و مشارکت مردمی در امور شهری و برای تمام افراد با سوابق شغلی/تحصیلی و مدارک و گواهینامه‌های معتبر است.

تعریف شهرهوشمند

شهرهوشمند به شهری گفته می‌شود که در آن فناوری اطلاعات و ارتباطات برای ارتقای کیفیت سطح زندگی ساکنانش در تمام ابعاد زندگی مانند حمل و نقل مسافر و کالا و خدمات عمومی همراه با کاهش مصرف منابع انرژی و هزینه‌های مصرفی استفاده می‌شود. هدف شهرهوشمند ارائه خدمات بهتر و راحت‌تر به شهروندان با استفاده از انرژی کمتر است. معیارهای هوشمندبودن یک شهر شامل حکمرانی هوشمند و دولت الکترونیک، شهروند هوشمند ، محیط زندگی هوشمند، خانه هوشمند ، اقتصاد هوشمند ، حمل و نقل هوشمند و انرژی هوشمند می‌باشد. در شهرهوشمند انواع مختلف حسگرهای الکترونیکی بر روی وسایل شخصی و عمومی برای جمع‌آوری، تحلیل و ارسال اطلاعات به سیستم کنترل‌کننده مرکزی استفاده می‌شود، که این اطلاعات برای مدیریت منابع انرژی، حمل و نقل، دارایی‌ها و امکانات شهری مفید است. یک شهر هوشمند از بخش‌های مختلفی تشکیل می‌شود که بر اساس سیاست‌های تدوین شده توسط مدیران شهری می‌تواند جهت‌گیری‌های متفاوتی داشته باشد. به عنوان مثال، دوربین‌ها و چراغ‌های راهنمایی هوشمند، اطلاعات از حسگرهای کارگذاشته شده در شهر مانند خیابان‌ها را دریافت کرده و تصمیماتی هوشمندانه و سریع برای برطرف کردن حجم ترافیکی بالا در شهرها گرفته می‌شود. همچنین خودروهای مجهز به حسگرها در شهرهوشمند بهترین راه را برای رسیدن اشخاص به مقصد نشان می‌دهند. یا مثلاً در حوزه کارهای شهرداری داده‌های دریافتی از حسگرهای سطل‌های زباله هوشمند، به شرکت‌های جمع‌آوری‌کننده ارسال می‌شود و در زمانبندی و تعیین انتهای مسیر برای حمل و دفع زباله، بهترین تصمیمات اخذ می‌گردد.

با سه مثال واقعی از شهرهای هوشمند سازوکار این شهرها را

بیشتر در یابیم:

- ۱. سنگاپور:** دولت از فناوری‌ای استفاده می‌کند که اگر در مکان‌هایی که کشیدن سیگار ممنوع است، کسی شروع به سیگار کشیدن کند اطلاع می‌دهد. همچنین با استفاده از دوربین، بر جمعیت درحال عبور و مرور در هر نقطه از شهر نظارت می‌کند. بیشترین اطلاعات را از چرخ و فلک این شهر که ارتفاع ۱۶۵ متری دارد، جمع‌آوری می‌کند که عملکرد شهر را نشان می‌دهد و کمک می‌کند که نقاط اصلی شهر مانند فروشگاه‌های اصلی و یا بیمارستان‌ها و... را راحت‌تر کنترل کرد.
- ۲. دبی:** در این شهر ۵۰ خدمت بانظارت ۲۲ بخش دولتی به صورت هوشمندانه پذیرش و اجرا می‌شود. خدماتی مانند تولید نرم افزارهای هوشمند تلفن همراه جهت انجام فعالیت‌های روزانه و فعالیت‌های مالی از قبیل: ثبت نام خودرو، گرفتن تاکسی، پیگیری بسته‌ها، قبض‌های الکترونیکی، پیدا کردن خودروپارک، پیگیری وضعیت ویزا، گزارش تخلفات و... ارائه می‌شود.
- ۳. بارسلون:** در این شهر انرژی به مقدار زیادی ذخیره می‌شود. چراغ‌های خیابان‌ها، تنها زمانی که رفت و آمد در آن‌ها زیاد باشد روشن می‌شوند. اطلاعات در هنگام پارک کردن خودرو توسط حسگرها و سیستم کنترل‌کننده مرکزی به راننده و شهروندان دیگر داده می‌شود. زباله‌های شهری پس از بسته بندی توسط زباله‌دان‌های هوشمند به‌صورت هوشمند جداسازی و بازیافت می‌شوند.

په‌ره وری انرژی

در شهر هوشمند ساختمان‌هایی وجود دارد که از امکانات سازگار با محیط زیست استفاده می‌کنند تا بدین‌وسیله مصرف انرژی را به حداقل برسانند. مثلاً استفاده از انرژی خورشیدی برای تولید برق نمونه‌ای از این امکانات می‌باشد. حتی خودروهای هوشمند در این ساختمان‌ها به وسیله انرژی خورشیدی شارژ می‌گردند. این پیشرفت‌ها به‌گونه‌ای است که ساکنین ساختمان می‌توانند از طریق برنامه‌ای در تبلت، گوشی یا لپ تاپ خود مشاهده کنند که

شهر هوشمند، نیاز امروز و ضرورت فردا

کدام نواحی و چه چیزهایی بیشترین مصرف انرژی را دارند این تنها یک ساختمان نیست که اینگونه به صورت هوشمند عمل می‌کند بلکه سایر ساختمان‌ها نیز می‌توانند همین وضعیت را داشته باشند به‌طوری‌که می‌توان از مجموع آن‌ها یک شهرهوشمند داشت که با شهرهای فعلی تفاوت دارد.

در یک ساختمان هوشمند می‌توان ویژگی‌ها و امکانات زیر را داشت:

می‌توان نور داخل ساختمان را بانور محیط بیرون تنظیم کرد. مثلاً اگر نورمحیط بیرون زیاد است، نور داخل را کم می‌کنیم و برعکس.

می‌توان استفاده از وسایل برقی را به زمانی که اوج مصرف انرژی نیست موکول کرد.

می‌توان محل‌های خالی ساختمان را تاریک نگه داشت یا حسگرهایی نصب کرد که هنگام ورود افراد چراغ‌ها روشن شوند.

می‌توان وسایل گرمایشی و سرمایشی را به‌گونه‌ای تنظیم کرد که وقتی افراد در ساختمان نیستند خاموش باشند و همچنین کمی قبل از ورود افراد به ساختمان روشن شوند.

همین ویژگی‌ها و امکانات را می‌توان در درون یک شهر نیز عملی کرد به عنوان مثال:

درشهر، می‌توان از طریق نصب و کنترل حسگرها چراغ‌های خیابان را تنها زمانی که رفت و آمد در آن خیابان زیاد باشد روشن کرد. حسگرها و دوربین‌ها برای ردیابی کیفیت هوا، درجه حرارت، آلودگی صوتی و تشخیص میزان ترافیک استفاده می‌شوند در نتیجه با شناسایی مشکلات در مراحل اولیه می‌توانند از ایجاد مشکلات بزرگتر جلوگیری کنند و همین امر باعث کاهش انرژی و هزینه مصرفی می‌شود. شهرهوشمند می‌تواند با استفاده درست از انرژی درموارد فوق و سایر موارد مشابه، میلیاردها ریال صرفه جویی کند و از این طریق به اقتصاد کشور کمک کند و در استفاده از منابع قناعت صورت گیرد.

نشن ویژگی یک شهر هوشمند

۱ – در دسترس بودن زیرساخت‌های ICT: شهر هوشمند باید بتواند از شبکه‌ها و برنامه‌های دیجیتالی پشتیبانی کند. در یک شهر هوشمند، هدف استفاده از فناوری اطلاعات و ارتباطات، افزایش بهره‌وری و کمک به رشد اجتماعی، فرهنگی و اقتصادی می‌باشد. در دسترس بودن و کیفیت بالای ICT، توسعه و رفاه را برای شهر به ارمغان می‌آورد.

۲- کارآفرینی: در یک شهر هوشمند در بخش عمومی سرمایه گذاری توسط دولت برای جذب شرکت‌های خصوصی یک اصل اساسی است تا بتوان یک اقتصاد هوشمند را ایجاد کرد و نتیجه آن ایجاد کارآفرینی باشد.

۳- مشارکت ساکنان شهری در خدمات عمومی: مشارکت ساکنان شهری در خدمات عمومی از طریق دولت الکترونیکی امکان پذیر است. خدمات دولتی باید از طریق ICT به تمام شهروندان، شرکت‌ها و کارکنان شهری صورت گیرد. یک مثال موفق شهر سائوپائولو در برزیل است. این نرم افزار کارت هوشمند، نمونه‌ای برجسته از دسترسی شهروندان به خدمات عمومی و همچنین چند سرویس خصوصی است.

۴- صنایع پیشرفته: یک شهر هوشمند باید منابع انسانی خلاق و باهوش را جذب کند تا بتواند به صنایع پیشرفته دسترسی پیدا کند. ۵- سرمایه اجتماعی: در یک شهر هوشمند، افراد باید دائماً در حال یادگیری و ایجاد نوآوری باشند. شهروندان و دولت باید بتوانند از فناوری اطلاعات و ارتباطات استفاده کنند؛ بنابراین نیاز به یادگیری دارند. هرگاه سرمایه اجتماعی یک شهر نادیده گرفته شود، می‌تواند نتایج منفی به دنبال داشته باشد.

۶- توسعه پایدار: در رشد شهری یک شهر هوشمند باید به کمبود منابع نیز توجه شود. بنابراین باید استفاده محتاطانه و قابل تجدید از منابع طبیعی محدود موردتوجه قرار گیرد. در نتیجه دولت باید روش‌های هوشمندی را ایجاد کند و برنامه‌های کاربردی مفیدی در جهت ارائه خدمات الکترونیکی تدوین کند تا فرصت‌های کسب و کار جدید برای افراد فراهم گردد.

نتیجه گیری

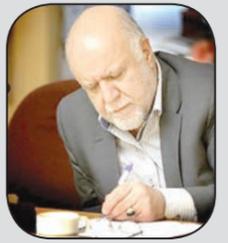
برای بسیاری از شهرها، هدف کلیدی در اجرای فناوری دیجیتال هوشمند، توسعه پایدار است. در شهرهای بزرگ می‌توان با استفاده از فناوری دیجیتال، نظارت هوشمندی در مصرف انرژی ساختمان‌ها داشت. در نتیجه توسط یک سیستم کنترل مرکزی مصرف انرژی ساختمان‌های مسکونی و تجاری به حداقل رسیده و منافع مشترک ساختمان‌ها حفظ می‌شود حتی کارهایی مانند خدمات آتش نشانی، کنترل وضعیت آب و هوا، تهیه مطبوع و روشنایی به راحتی قابل کنترل خواهد بود. تحقیقات پیش بینی می‌کند که تا سال ۲۰۲۱ شهرها می‌توانند با هوشمندسازی نزدیک به ۱۹ میلیارد دلار ذخیره کنند. اما با توجه به ایده‌های کالج ملی فنی و حرفه‌ای گرجستان گاهی لازم است برای ذخیره کردن پول، ابتدا پول خرج کرد. بازار جهانی شهر هوشمند پیش بینی می‌کند که تا سال ۲۰۲۱ پانزده میلیارد دلار جذب کند و این فقط مربوط به توسعه نرم‌افزارها می‌باشد. در نتیجه استفاده از سیستم‌های کنترل و نظارت شهر هوشمند باعث کاهش مصرف انرژی و کاهش هزینه‌های مصرفی ساختمان‌ها و در نهایت ذخیره سازی منابع مانند انرژی و پول می‌شود.

منبع:

I-Chris Richter, Sascha Kraus, Pasi Syrjä, «The Smart City as an opportunity for Entrepreneurship», International Journal of Entrepreneurial Venturing, 2015.

پیام تسلیت وزیر نفت در پی حادثه تروریستی زاهدان

وزیر نفت در پیامی شهادت جمعی از کارکنان سپاه پاسداران را در اقدام تروریستی زاهدان به مقام معظم رهبری، غیور مردان سپاه، خانواده معزز شهیدا و ملت زنگنه به شرح زیر بزرگ ایران تسلیت گفت.



«بسم رب الشهداء والصدیقین با تأثر و تألم فراوان شهادت جمعی از پرسنل سپاه پاسداران را در اقدام تروریستی زاهدان به مقام معظم رهبری، غیور مردان سپاه، خانواده معزز شهیدا و ملت بزرگ ایران تسلیت می‌گویم. بی‌گمان چنین اقدامات ناجوانمردانه‌ای نشان از عجز و ناتوانی دشمنان در تقابل با انقلاب اسلامی دارد و هرگز در عزم و اراده پولادین مردم سربلند ایران در مسیر عزت و استقلال خللی ایجاد نخواهد کرد. آرزوی منم خداوند روح این شهدای گرانقدر را باحضرت سید الشهداء محشور گرداند.»

دانش نفت از آیین تودیع و معارفه مدیران عامل قدیم و جدید پتروپارس گزارش می‌دهد:

نتیجه عملکرد پتروپارس در پارس جنوبی



تک آیین تودیع حمید اکبری و معارفه حمیدرضا مسعودی روز چهارشنبه، ۲۴ بهمن با حضور آیدین ختلان، دستیار ارشد وزیر نفت، رضا دهقان، معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران، کریم زبیدی، مدیربرنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران، محمد مشکین فام، مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس، سید صالح هندی، مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران و جمعی از مدیران مجموعه نفت در سالن جلسات شرکت پتروپارس برگزار شد.

به گزارش دانش نفت، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در آیین تودیع و معارفه حمید اکبری، مدیرعامل پیشین و حمیدرضا مسعودی، مدیرعامل جدید پتروپارس با اشاره به اینکه آینده صنعت نفت در دستانتان شرکت‌های توانمند داخلی است، اظهار کرد: فضا برای کار کردن شرکت‌های ایرانی مهیاست و امیدواریم بتواند نقش فعالی در اجرای طرح‌های نگهداشت و تولید ایفا کند. مسعود کرباسیان ضمن قدردانی از تلاش‌های حمید اکبری گفت: هم‌اکنون ارتباط مناسبی بین نسل جوان و فعال و نسل باتجربه ایجاد شده و جوانان توانسته‌اند به سمت‌های مدیریتی دست یابند. وی با یادآوری اینکه سال ۱۳۹۷ عضو هیئت

میان‌دستی به بوته آزمایش بگذارد، تصریح کرد: شرکت پتروپارس همانگونه که آقای زنگنه گفتند باید به یک ابرپشتیبان ساخت‌افزایی، مغازافزایی و نرم‌افزاری در اجرای پروژه‌ها و طرح‌ها تبدیل شود. وی صحبت‌های پایانی خود را به بیان دو خواسته اختصاص داد: نخست در واگذاری طرح‌ها و کارها به شرکت پتروپارس که زاده شرکت ملی نفت ایران است بیش از پیش توجه شود و دوم اینکه کماکان مورد حمایت شرکت نیکو باشد. مسعودی تأکید کرد: نتیجه اعتماد به گروه پتروپارس را در توسعه نیمی از فازهای پارس جنوبی با شرایط و کیفیت عالی مشاهده کردید، بنابراین انتظار این است این حمایت از شرکت پتروپارس کمک یابد.

مدیرعامل شرکت پتروپارس: نتیجه عملکرد پتروپارس را می‌توانید در پارس جنوبی ببینید

حمیدرضا مسعودی: تبدیل شدن به شرکت بزرگ منطقه‌ای و بین‌المللی در پخش اکتشاف و تولید (E&P) در حوزه بالادست صنعت نفت یکی از مهم‌ترین اهداف شرکت پتروپارس در ادامه مسیر است

مدیرعامل شرکت نیکو: حفظ و حراست از منابع ارزشمند سرمایه انسانی پتروپارس یک اصل است

اکبری: اجرای ۱۶ میلیارد دلار پروژه از سوی این شرکت در طول ۲۰ سال ر رکورد ارزشمندی است و این شرکت، ۱۱ فاز پارس جنوبی را به صورت مستقیم و غیرمستقیم توسعه داده است

آرزوی موفقیت داریم. پورا برابریم، ضمن اینکه خواستار حمایت شرکت ملی نفت ایران از شرکت پتروپارس شد، اظهار کرد: اگر پتروپارس خوب کار نکند و قیراق و سرحال نباشد صنعت نفت در پیشبرد اجرای پروژه‌ها با مشکل روبه‌رو خواهد شد. کیفیت، هزینه و زمان نیز از ارکان اصلی یک پروژه است.

آرزوی موفقیت داریم. پورا برابریم، ضمن اینکه خواستار حمایت شرکت ملی نفت ایران از شرکت پتروپارس شد، اظهار کرد: اگر پتروپارس خوب کار نکند و قیراق و سرحال نباشد صنعت نفت در پیشبرد اجرای پروژه‌ها با مشکل روبه‌رو خواهد شد. کیفیت، هزینه و زمان نیز از ارکان اصلی یک پروژه است.

جرای ۱۶ میلیارد دلار پروژه از سوی پتروپارس بی‌نظیر است

در همین حال، مدیرعامل پیشین پتروپارس اجرای ۱۶ میلیارد دلار پروژه از سوی این شرکت در طول ۲۰ سال را رکورد ارزشمندی دانست و گفت: این شرکت، ۱۱ فاز پارس جنوبی را به صورت

در همین حال، مدیرعامل شرکت نیکو، حفظ و حراست از منابع ارزشمند نیروی انسانی را مهم‌ترین مسئولیت مدیرعامل جدید شرکت پتروپارس عنوان و تأکید کرد: داشتن سرمایه انسانی باانگیزه و متعهد سبب رشد شرکت در پیشبرد اهداف یک مجموعه می‌شود. علی‌اکبر پورا برابریم روز چهارشنبه، ۲۴ بهمن‌ماه در آیین تودیع و معارفه حمید اکبری، مدیرعامل پیشین و حمیدرضا مسعودی، مدیرعامل جدید شرکت پتروپارس با اشاره به اینکه پتروپارس از معدود شرکت‌های پیمانکاری است که مردم عادی نیز آن را می‌شناسند، تصریح کرد: انضباط، حرفه‌ای‌گری و داشتن تجربه بین‌المللی از ویژگی‌های مهم این شرکت است. وی با بیان اینکه شرکت پتروپارس فراز و نشیب‌های زیادی را در طول عمر خود سپری کرده و آقای اکبری در روزهای سخت، به عنوان مدیرعامل این شرکت، هدایت آن را به عهده داشته است، افزود: یکی از مهم‌ترین دستاوردهای آقای اکبری در سال‌های حضورش در پتروپارس بدون تردید اجرا و تکمیل طرح توسعه فاز ۱۲ میدان مشترک پارس جنوبی است. مدیرعامل نیکو ادامه داد: فاز ۱۲

در همین حال، مدیرعامل شرکت پتروپارس خواستار حمایت شرکت ملی نفت ایران و نیکو از این شرکت شد و گفت: نتیجه عملکرد پتروپارس در توسعه بیش از نیمی از فازهای پارس جنوبی قابل مشاهده است. حمیدرضا مسعودی اظهار کرد: آقای اکبری به دلیل سال‌ها فعالیت در شرکت پتروپارس، نقش موثری در توسعه میدان مشترک پارس جنوبی داشته است. وی با اشاره به اینکه بیش از نیمی از فازهای پارس جنوبی از سوی شرکت پتروپارس توسعه یافته است، افزود: اجرای موفق فاز ۱، ۴، ۵، ۶ تا ۸، ۱۲ و ۱۹ پارس جنوبی و عواید حاصل از آن، کام کشور و شرکت ملی نفت ایران را شاد کرده است.

مسعودی با بیان اینکه شرکت پتروپارس دارای هشت شرکت فعال از جمله شرکت پتروپارس در ابتدای فعالیت رقابتی سختی همچون شرکت فرانسوی توتال داشت که افزون بر فناوری دارای منابع مالی مکفی بوده است، تصریح کرد: در آن شرایط و با وجود تحریم، شرکت پتروپارس توانست به همت مدیران و کارشناسان توانمند به‌خوبی خود را ثابت کند. کرباسیان، پیشرفت و موفقیت‌های شرکت

یادداشت

پشتیبانی ۸۵ سامانه فعال در فاوای نفت

فاوا به دنبال صنعت نفت یادگیرنده است و ایجاد زمینه‌های مناسب و مطلوب برای دستیابی به صنعت نفت پیشرفته، برنامه‌ریزی و هوشمندسازی فرآیندهای کسب‌وکار الکترونیک صنعت نفت، استقرار فراگیر و یکپارچه کاربردها و خدمات فاوا در صنعت نفت، ارتقای کارایی



قاسمعلی‌الزایی
مدیر فناوری اطلاعات و ارتباطات شرکت ملی نفت ایران

و اثربخشی ارکان مدیریتی و اجرایی و دستیابی به سهم مناسب خدمات فنی و مهندسی از بازارهای هدف، از اهداف مدیریت فناوری اطلاعات و ارتباطات شرکت ملی نفت ایران است. بدون اتکا به فناوری اطلاعات، سازمان دچار مشکلات زیادی خواهد شد و در این مسیر، این مدیریت به کل صنعت نفت خدمات ارائه می‌دهد. هم‌اکنون ۸۵ سامانه فعال در مدیریت فاوای نفت پشتیبانی می‌شود، ۹۳ درصد این سامانه‌ها از سوی کارشناسان شرکت ملی نفت ایران طراحی و هفت درصد نیز برون‌سپاری شده است. سامانه جامع نیروی انسانی به چهار شرکت اصلی وزارت نفت که ۲۰۰ هزار نفر شاغل و بازنشسته را شامل می‌شود خدمات می‌دهد. سامانه جامع مالی نیز روزآمد شده و به ۶۴ واحد در صنعت نفت خدمات ارائه می‌دهد. تلاش شده است پورتال شرکت ملی نفت ایران تقویت و بین سامانه جامع نیروی انسانی و این پورتال ارتباط ایجاد شود و در مسیر تسهیل دسترسی کاربران، آن‌ها می‌توانند از طریق پورتال درخواست‌های خود را مطرح و ثبت کنند. سامانه جامع تدارکات کالای صنعت نفت دیگر سامانه مهم در فاوای نفت است و این سامانه به چهار شرکت اصلی وزارت نفت خدمات ارائه می‌دهد و همه انبارهای صنعت نفت، مقادیر و ارزش کالاهای موجود در آن به‌طور لحظه‌ای رصد می‌شود.

تعیین تکلیف سامانه‌های غیرفعال

سیستم‌ها عمر مشخصی دارند و بعد از آن باید ارتقا یابند، یا از رده خارج شوند، بنابراین تعیین تکلیف سامانه‌های غیرفعال در دستور کار قرار گرفت. سامانه یکپارچه‌سازی طبقه‌بندی کالای صنعت نفت با ایران کن نیز با هدف یکپارچه‌سازی و یکپارچه‌سازی کالای در سطح صنعت نفت، ایجاد شناسنامه برای همه کالاهای در سطح صنعت نفت، همگونی کدهای صنعت نفت با ایران کن و امکان برقراری ارتباط دو سویه با تامین‌کنندگان تجهیزات صنعت نفت اجرایی شده است. سامانه یکنواخت تدارکات کالا نیز با حضور یک کمیته فعال در حوزه شرکت ملی نفت ۹۵ درصد و در حوزه شرکت‌های ملی گاز و پالایش و پخش هم نزدیک به ۱۰۰ درصد پیشرفت داشته است. در همین حال، دو سامانه اطلاعات بالادستی و سامانه جامع امور بین‌الملل از دیگر سامانه‌های مهم فاوای نفت است و این سامانه‌ها از سوی کارشناسان شرکت ملی نفت طراحی شده و پشتیبانی می‌شود. همچنین یک مرکز تداوم سرویس به منظور افزایش آمادگی سازمان برای مقابله با رخدادهایی که سبب قطع خدمات کسب‌وکار می‌شود، راه‌اندازی شده است و قرار است سال آینده در شیراز نیز مرکزی جدید راه‌اندازی شود. با طراحی سامانه جدید و حذف چاپ کاغذ در سامانه مالی که شرکت ملی نفت، پتروشیمی و پالایش و پخش را پشتیبانی می‌کند، ماهانه بیش از ۵ میلیارد ریال صرفه‌جویی شده است. سامانه جدید «به‌سما» با رویکرد بهینه‌سازی مصرف سوخت طراحی شده است که طراحی جدید این سامانه از سوی کارکنان فاوای نفت در دست اقدام است. مرکز پایش نیز با هدف اعلام هشدار، تشخیص مشکلات و پیش‌بینی وقایع فعال است و به کمک آن از دارایی‌های شرکت محافظت می‌شود. هم‌اکنون پروژه ارتقای بستر نرم‌افزاری با محوریت سامانه حقوق، دستمزد و منابع انسانی نفت، اصلاح تاریخ سامانه‌های آنلاین، برنامه راهبردی و معماری سازمانی فاوای نفت، بسط و توسعه یکپارچه زیرساخت ارتباطی سامانه اطلاعات بالادستی صنعت نفت، اتوماسیون صنعتی (دیسپچینگ و ...) شرکت ملی نفت ایران، گواهی الکترونیکی، ارتقای امنیت و استقرار سیستم مدیریت امنیت اطلاعات و بسط و توسعه سرویس‌های دولت الکترونیک از مهم‌ترین فعالیت‌هایی است که در مدیریت فناوری اطلاعات و ارتباطات شرکت ملی نفت ایران دنبال می‌شود.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران تأکید کرد:

برنامه‌ریزی مهندسی، مهم‌ترین شاخص در اجرای موفق کارها

نوسازی تجهیزات موجود، توجه ویژه به حفظ و نگهداشت ماشین‌آلات و تجهیزات با نگاه کاربست بهینه و استفاده حداکثری از داشته‌ها از نکاتی است که باید در سرفصل کارها منظور شود. وی تصریح کرد: تغییرات براساس توانمندی‌های افراد، شایسته‌سالاری، اجرای دستورعمل‌های ابلاغی از سوی وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران، نگاه ویژه به چابک‌سازی و استفاده بهینه از ظرفیت‌ها انجام می‌شود. موسوی گفت: در اجرای این پروژه‌ها ارتباط با کارفرما، کار بر مبنای برنامه و جدول زمان‌بندی بسیار مهم است که این مدیران به طور کامل به این موضوع احاطه دارند.

که نیاز به برنامه‌ریزی مدون دارد، لازم است بررسی‌های تخصصی از سوی امور مهندسی بر اساس مطالعات دقیق، منافع و مصالح شرکت انجام شود. مدیرعامل شرکت ملی حفاری با تأکید بر توجه بیش از پیش به تولیدات داخلی با اهتمام ویژه به سیاست‌های اقتصاد مقاومتی گفت: اولویت در تهیه نیازهای شرکت از طریق منابع داخل کشور باید به‌طور جدی از سوی مدیریت تدارکات و امور کالا و پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت پیگیری و دنبال شود. موسوی با اشاره به اهمیت توسعه و افزایش بازدهی کار در بخش خدمات جانبی همسو با عملیات حفاری افزود: روزآمد کردن، تعمیرات (اورهال) به‌موقع، بازسازی و

تک مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران گفت: برنامه‌ریزی، مطالعات مهندسی و کارشناسی مهم‌ترین شاخص در اجرای موفق کارهاست. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، سیدعبدالله موسوی، در آیین تودیع و معارفه تعدادی از مدیران و رؤسای بخش‌های مختلف این شرکت افزود: واحدهای عملیاتی، پشتیبانی، تدارکات و امور کالا و ساخت باید پس از دریافت برنامه‌ها و دیدگاه‌های کارشناسی و مهندسی نسبت به پیگیری و اجرای کارها اقدام کنند. وی اظهار کرد: در زمینه ساخت داخل یا تأمین کالا از خارج، اجرای پروژه‌ها، روزآمد کردن تجهیزات و همه موارد کار



گزارش

گزارش دانش نفت از پنجمین عرضه نفت خام در بورس انرژی؛

امکان تسویه ۱۰۰ درصد ریالی در خرید نفت خام

نفت اطلاعیه پنجمین عرضه نفت خام سبک شرکت ملی نفت ایران در رینگ بین الملل بورس انرژی در تاریخ ۲۹ بهمن منتشر شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، اطلاعیه پنجمین عرضه نفت خام سبک شرکت ملی نفت ایران در رینگ بین الملل بازار فیزیکی بورس انرژی منتشر شد. شرایط عرضه در این دوره مشابه عرضه چهارم است. پیش پرداخت ۶ درصد و امکان تسویه ۱۰۰ درصد ریالی از ویژگی‌های این عرضه است. همچنین مدت تسویه حساب از زمان بارگیری ۹۰ روز تعیین شده است. در مرحله پنجم عرضه نیز همانند نوبت قبل یک میلیون بشکه نفت خام سبک با حجم خرید حداقل تعداد ۲۵ هزار بشکه و قیمت پایه ۵۶ دلار و ۸۱ سنت برای هر بشکه تعیین شده است. عرضه نفت خام در بورس انرژی ایران در راستای تحقق سیاست‌های اقتصاد مقاومتی مبتنی بر ایجاد تنوع در روش‌های فروش نفت و استفاده از ظرفیت‌های بخش غیردولتی به‌منظور صادرات نفت‌خام در دستور کار قرار گرفته است.

محدودیتی برای مقاصد صادراتی نفت خریداری شده از بورس وجود ندارد

در همین حال، امیر حسین تیبانیان، نماینده شرکت ملی نفت ایران در بورس انرژی از تلاش برای عرضه میعانات گازی طی هفته جاری خبر داد و گفت: در صورت انتشار اطلاعیه عرضه در ساعات آینده، یک میلیون بشکه میعانات گازی به صورت تحویل در عسلویه و با حمل کشتی به کشتی در جزیره خارک طی هفته جاری روانه میز فروش رینگ بین الملل بورس انرژی خواهد

پیش پرداخت ۶ درصد و امکان تسویه ۱۰۰ درصد ریالی از ویژگی‌های این عرضه است. همچنین مدت تسویه حساب از زمان بارگیری ۹۰ روز تعیین شده است

شد. وی با بیان اینکه نحوه تسویه این کالا مشابه شرایط تسویه معاملات نفت خام سبک ایران در جدیدترین اطلاعیه عرضه منتشر شده خواهد بود، یادآور شد: علاوه بر امکان شرایط تسویه ۱۰۰ درصد ریالی، شرایط تسویه نقدی و اعتباری نیز برای این محموله فراهم شده که در این حالت امکان تسویه ۹۰ روزه از زمان بارگیری برای خریداران در نظر گرفته شده است. این مقام مسئول پیرامون قیمت پایه تعیین شده برای این محموله گفت: برای اعلام قیمت پایه میعانات گازی باید منتظر انتشار اطلاعیه عرضه بود ولی در مجموع این قیمت بر اساس ۱۰ مقلنه در بورس نفت دبی اعلام خواهد شد. بر این اساس قیمت پایه در اطلاعیه عرضه منتشر و متقاضیان می‌توانند در بورس انرژی بر روی آن رقابت کنند. وی در پاسخ به این پرسش پیرامون اظهارات اخیر وزیر نفت

مینی بر خرید و صادرات نفت خام از بورس انرژی به شرط عدم ورود به بازارهای سنتی شرکت ملی نفت و اینکه چرا انرژی از این شرط در اطلاعیه عرضه نفت در بورس نیست؛ گفت: فروش نفت در بورس مطابق با اطلاعیه عرضه این کالا است که هر هفته منتشر می‌شود. بر اساس این اطلاعیه، محدودیتی در فروش نفت خام به مقاصد صادراتی به جزء رژیم صهیونیستی برای مشتریانی که از بورس اقدام به خرید نفت می‌کنند وجود ندارد. تیبانیان ادامه داد: از مزیت‌هایی که در ابتدا برای عرضه نفت خام در بورس بحث شد این بود که مقاصد صادراتی محموله آزاد است. البته شاید موضوع مورد اشاره از سوی وزیر نفت این باشد که مشتریان سنتی نفت ایران از معافیت‌هایی برخوردار هستند و صادرات نفت خام با همان معافیت‌ها انجام می‌شود. به باور وی، قطعاً مشتریانی که در بورس انرژی مورد توجه هستند بیشتر به دنبال بازارهایی هستند که



ایران قاعدتاً به آن‌ها صادراتی ندارند. نماینده شرکت ملی نفت ایران در بورس انرژی تصریح کرد: در واقع پالایشگاه‌های بزرگ کشورهایی که با ایران کار می‌کنند بطور مستقیم اقدام به برداشت نفت ایران کرده و بنابراین مشتریان می‌دانند باید به سراغ بازارهایی بروند که شرکت ملی نفت حضور دارد. تیبانیان تأکید کرد: با توجه به اطلاعیه عرضه نفت خام در بورس انرژی، بطور مشخص هیچ محدودیتی برای مقاصد صادراتی نفت خام ایران به جز رژیم صهیونیستی وجود ندارد.

عدم استقبال خریداران در عرضه‌های اخیر طبیعی است

وی دلیل عدم موفقیت دو نوبت عرضه اخیر نفت خام ایران در بورس انرژی را طبیعی دانست و گفت: شرکت ملی نفت ایران وظیفه دارد محصولاتی که تولید می‌شوند را با ابزارهای مختلف بازاریابی کند. یکی از این ابزارها بورس انرژی است و قابلیت‌هایی که

توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی در انتظار تصمیمات جدید؛

از چینی‌ها خبری نیست!

دو نیاز مذکور باشد. آن‌ها می‌گفتند حضور توتال در قدم نخست سرمایه و تکنولوژی را به ایران می‌آورد، در قدم دوم باعث پیشرفت شرکت‌های داخلی می‌شود، زیرا یکی از مفاد قرارداد آموزش و ارتقای شرکت ایرانی که قرار بود در کنسرسيوم توسعه فاز ۱۱ حضور داشته باشد توسط توتال بود و در نهایت اشتغال زایی را در پی دارد. اما مخالفان به کارنامه حضور توتال در ایران اشاره می‌کردند و می‌گفتند زمانی که توتال برای توسعه فاز دو و سه در ایران حضور یافت کارنامه‌ای سرشار از بدعهدی، رشوه و فساد بر جای گذاشت. مخالفان می‌گفتند شرکت توتال در پارس جنوبی کارنامه خوبی ندارد، زیرا اولاً توافقنامه‌ای بین ایران و توتال برای توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی که در سال ۱۳۷۹ امضا شده بود با پنهان‌گیری‌های مداوم این شرکت فرانسوی در موضوعاتی مانند رقم قرارداد هیچ‌گاه تبدیل به قرارداد نشد و توسعه این فاز پارس جنوبی هشت سال به تأخیر افتاد زیرا توتال در سال ۱۳۷۲، به پنهان ریسک بسیار زیاد سرمایه‌گذاری در ایران، از صنعت نفت و گاز کشورمان خارج شد. ثانیاً انتقال‌های مهمی درباره عملکرد فنی توتال در توسعه فازهای ۲ و ۳ پارس جنوبی مطرح است. این شرکت با پرداخت رشوه به مقامات ایرانی موفق شده است که پروژه توسعه فازهای ۲ و ۳ پارس جنوبی در دولت اصلاحات و در اواسط دهه هفتاد بدست بیابورد. چند صادی در داخل کشور روز به روز امضای قرارداد توسعه فاز ۱۱ را به تعویق می‌انداخت و درحالی که وزارت نفت با ارائه مستندات سعی داشت مجلس و مخالفان را درمورد پاکدستی توتال و لزوم حضور این شرکت فرانسوی قانع کند مخالفان از مواضع خود کوتاه نمی‌آمدند و بر اینکه این قرارداد نباید امضا شود پافشاری می‌کردند.

در مراسم امضای قرارداد چه گذشت؟

در نهایت ۱۲ تیرماه سال ۱۳۹۶ مراسم امضای قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی با کنسرسيومی مشکل از شرکت فرانسوی توتال با سهم ۵۰،۰۰۰،۵۰۰،۴۰ ماهه آغاز شود و ظرف ۱۰ سال هزینه سرمایه‌گذاری آن از محل در اختیار قراردادن بخشی از محصول فاز ۱۱ پارس جنوبی یعنی میعانات گازی تسویه شود. در مراسم امضای قرارداد، پاتریک پویان (مدیرعامل شرکت توتال) حضور در این مراسم را مایه افتخار دانست و از طولانی بودن

فعالیت توتال در ایران صحبت کرد. به گفته وی توتال نخستین شرکت بین‌المللی بود که در سال ۱۹۹۵ میلادی به ایران آمد و برای توسعه میدان سیری قرارداد امضا کرد و همچنین با شرکت ملی نفت ایران برای توسعه فازهای ۲ و ۳ پارس جنوبی همکاری کرد. پویان همچنین از حضور ۲۰ ساله خود در ایران ابراز خرسندی کرد.

کارنامه توتال در فاز ۱۱ چه می‌گوید؟

آنطور که نفتی‌ها می‌گویند طی زمانی که توتال در ایران فعالیت کرد اولین جکت فاز ۱۱ پارس جنوبی توسط شرکت‌های ایرانی ساخته شد. دفتر توتال در ایران شروع به کار کرد، کار توتال در فاز ۱۱ طبق زمان بندی پیش رفت، مناقصه برگزار شد و توتال ۹۰ میلیون دلار در فاز ۱۱ هزینه کرد.

چرا توتال بعد از سه ماه ایران را ترک کرد؟

درحالی که توتال فعالیت خود را در فاز ۱۱ آغاز کرده بود با خروج آمریکا از برجام سیاست بر نفت سایه انداخت و تهدیدهای ترامپ، رئیس جمهور آمریکا ترس به تن همه شرکت‌های بین‌المللی از جمله توتال انداخت. ترامپ تصمیم به اعمال تحریم‌های نفتی علیه ایران کرد و همه شرکت‌های خارجی که با ایران تامل نفتی داشتند را تهدید کرد اگر تعامل نفتی با ایران را ادامه دهند آن‌ها را تحریم خواهد کرد. البته توتال صراحتاً اعلام نکرد که از فاز ۱۱ خارج خواهد شد و اندکی بعد از تصمیم ترامپ زرمه‌های رفتن را آغاز کرد. زرمه‌هایی که در خلال آن اعلام کرد سعی خود را برای دریافت معافیت از آمریکا می‌کند، اما این امر هرگز محقق نشد و در نهایت توتال در ۲۹ مرداد سال جاری، تقریباً یک سال بعد از امضای قرارداد و حدود چهار ماه بعد از خروج آمریکا از برجام به صورت رسمی ایران را ترک کرد.

تکلیف فاز ۱۱ بعد از توتال چیست؟

سوالی که بعد از این اتفاق ذهن جامعه را به خود درگیر کرد این بود که چه جریسه‌ای در انتظار توتال به دلیل بدعهدی از قرارداد نشست است؟ سوالی که بیژن زنگنه، وزیر نفت به آن این‌طور پاسخ داد که مقوله‌ای به نام جریمه مطرح نیست، اما مبلغی که توتال تاکنون هزینه کرده تا پایان انجام پروژه به آنها عودت داده نمی‌شود. بعد از خروج توتال از فاز ۱۱ وزارت نفت اعلام کرد طبق قرارداد شرکت چینی CNPC جایگزین توتال خواهد شد. در آن زمان غلامرضا منوچهری، معاون سابق مدیرعامل شرکت ملی نفت اعلام کرد «شرکت چینی مشکلی در تأمین سرمایه طرح ندارد. در واقع نه تنها شرکت چینی

یادداشت

تقویت بورس و شکستن تحریم نفت

نباید از راهکارهای نافی هم برای فروش نفت استفاده کرد و اگر بدنبال شکستن تحریم‌های نفتی هستیم، عرضه نفت در بورس ابزار آن است. عرضه نفت در بورس شکست نخورده است و بود و نبود مشتری در بازار طبیعت بازار است، اما علت فروش نرفتن



صادق مردانی
کارشناس انرژی

نفت در بورس را می‌توان بررسی کرد. یکی از دلایل ریسک بالای فروش نفت و حاشیه سود پایین (نسبت به میزان ریسک آن) است. البته نرخ بالای نفت عرضه شده در بورس نیز یکی دلایلی است که می‌تواند در بی میلی در خرید نفت از بورس مؤثر باشد. یکی دیگر از دلایل عدم استقبال از عرضه نفت در بورس می‌تواند این باشد که بخش خصوصی امیدی به آینده بورس ندارد. اینکه منافع برخی در جریان فروش نفت در بورس به خطر افتاده نیز در فروش نرفتن نفت در بورس بی تأثیر نیست. البته در ابتدای راه فروش نفت در بورس هستیم و اگر این روش فروش را از مدت‌ها قبل آغاز کرده بودیم اکنون این روش فروش تثبیت شده بود و می‌توانستیم گام‌های جدیدتری برداریم. در حال حاضر بورس نفت نوپای ایران در این مرحله است که آیا نفت را می‌خرند یا خیر، این حالی که در بورس‌های بین المللی مسئله این است که آیا نفت را با قیمت بالا خریداری می‌کنند یا پایین. استراتژی شرکت ملی نفت ایران در حوزه فروش نفت، حداکثر کردن فروش نفت و منافع حاصل از آن است. بنابراین استفاده از راهکارهایی ولو موزای که این دو هدف را تأمین کند، امری معقول و رایج است. تنها نکته‌ای که در این میان باید به آن توجه کرد این است که این راهکارهای موزای هم راستا و مکمل یکدیگر باشند نه نافی هم. عرضه نفت در بورس به معنای شکستن تحریم‌ها و فروش این محصول هیدروکربوری توسط کمیته ۵ نفره که در گذشته انجام می‌شد به منزله دور زدن تحریم‌ها است. این در حالی است که هدف ما شکستن تحریم است چرا که نمی‌توان تا ابد تحریم‌ها را دور زد.

تک خبر

در چهلمین سالگرد پیروزی انقلاب رقم خورد؛
نمایش عزت، اقتدار و حضور باشکوه ملت
ایران در مراسم راهپیمایی ۲۲ بهمن



مردمان کیان مرز نشین سرخس همزمان با سراسر کشور با حضور پرشور خود در مراسم راهپیمایی ۲۲ بهمن، سالگرد پیروزی انقلاب را جشن گرفتند و عزت، اقتدار و حضور باشکوه ملت ایران را در جهان به نمایش گذاشتند.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد این مراسم در مشهد مقدس ساعت ۹:۳۰ صبح از میدان پانزده خرداد ماه به سمت حرم مطهر امام رضا (ع) و در شهرستان مرزی سرخس از چهارراه امام خمینی (ره) به سمت مصلى نماز جمعه شهرستان آغاز و با حضور پرشور مردم و مسئولین ارشد اعم از امام جمعه شهرستان، امام جمعه اهل سنت، سرپرست فرمانداری، مدیرعامل و کارکنان پالایشگاه گاز شهید هاشمی نژاد برگزار شد. این خبر حاکمیت: در این مراسم، همه اقشار اعم از پیر و جوان، دانش آموزان و دانشجویان، کسبه و بازاریان، ارگان‌های دولتی و کارکنان، دستگاه‌های نظامی و انتظامی بار دیگر به صحنه آمده بودند تا تماشایی‌تر از همیشه، منشست محکم بر دهان ایادی استکبار و در رأس آنها آمریکا بزنند و ضمن اعلام حمایت از ولایت، نقشه‌های پیدا و پنهان در اتاق‌های فکر دشمنان را نقش بر آب نمایند. این خبر می‌افزاید: دیروز خطه مرزی سرخس شاهد جهادی بزرگ بود، خروش که نه، حماسه‌ای بر پا و شعارها کوبنده‌تر از همیشه بود، مدیرعامل و کارکنان شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد به همراه مردم همیشه در صحنه با مشت‌های گره کرده یک صدا فریاد می‌زدند «مرگ بر آمریکا، مرگ بر اسرائیل، ام الفساد قرن ما آمریکاست _ هیچ غلطی نمی‌کند آمریکا، شیطان پی تفرقه ملت است _ پاسخ ملت یک صدا وحدت است و بیست و دوم بهمن ماه روز شکوه ایران _ روز رهایی ما از دام اهریمنان. در این مراسم حجت الاسلام بختیاری، امام جمعه شهرستان با بیان اینکه ۲۲ بهمن ماه روز عزتمندی مردم ایران در چهلمین سالگرد پیروزی انقلاب است گفت: دشمنان بداند ملت رشید ایران هیچ گاه با تهدید و تحریم، سنگر نظام اسلامی را خالی و ترک خواهد کرد. همچنین در این مراسم باشکوه، مولوی احمد پارسا امام جمعه اهل سنت سرخس بیان کرد: حضور هومطنان در راهپیمایی ۲۲ بهمن نشانگر وحدت، همگرایی و اتحاد مردم ایران است و این حضور از بدو انقلاب باعث خنثی سازی نقشه‌های دشمنان شده است. در پایان مراسم، حسین غریب، سرپرست فرمانداری شهرستان سرخس ضمن تقدیر و تشکر از تمامی احاد و اقشار مختلف مردم ولایمتدار و شهید پرور سرخس در مراسم راهپیمایی ۲۲ بهمن که اقتدار، همبستگی و وحدت را به نمایش گذاشتند تأکید کرد: اینک بار دیگر در یوم... ۲۲ بهمن و چهلمین سالگرد پیروزی انقلاب اسلامی و در طلیعه پنجمین هده انقلاب، پیام انقلاب اسلامی در گوش میلیون‌ها ازاده حقیقت جو در سراسر کیتی طنین انداز شد.

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران:

تولید روغن کمپرسورهای هوا در صنعت انتقال گاز بومی سازی شد

اقدامهای شاخص شرکت انتقال گاز در سال‌های اخیر از زبان مهندس توکلی افزایش قابلیت اطمینان شبکه انتقال گاز به ۹۹/۹ درصد در ۴۰ سالگی انقلاب



نفت شرکت انتقال گاز ایران با همکاری گروه پژوهش روغن پژوهشگاه صنعت نفت موفق به بومی‌سازی روغن کمپرسور هوای Ingersoll-Rand شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، سعید توکلی، با بیان اینکه این شرکت با بهره‌گیری از سیاست‌های اقتصاد مقاومتی، همواره در مسیر خودکفایی کام برداشته است، گفت: با توجه به بروز مشکلات و محدودیت‌ها در تأمین روغن کمپرسورهای هوا از منابع خارجی، تصمیم گرفتیم با تکیه بر توان داخلی، این نوع روغن را بومی‌سازی کنیم. وی افزود: کمپرسور هوای Ingersoll-Rand از نوع روتاری اسکرو است که از یک روغن تجاری به نام SSR Ultra Coolant برای روان کاری و خنک کاری در آن استفاده می‌شود. این روغن از دسته روغن‌های سنتزی خاص است که می‌تواند روان کاری در شرایط سخت و دمای بالا را به خوبی انجام دهد و دارای خصوصیات شاخصی نظیر قدرت سریع آزادسازی هوا، مقاومت بالا در برابر اکسیداسیون، مقاومت بالا در برابر زنگ‌زدگی و ایجاد رسوب است. مدیرعامل شرکت انتقال گاز ادامه داد: شرکت انتقال گاز ایران، سنتز و بومی‌سازی روغن کمپرسور هوای Ingersoll-Rand را در قراردادی پژوهشی به پژوهشگاه صنعت نفت واگذار کرد که با شناسایی و بررسی‌های طیف‌سنجی انجام شده، همه روغن‌های پایه مورد نیاز روغن کمپرسور سنتز و فرایند فرمولاسیون با استفاده از افزودنی‌های خاص با موفقیت انجام شد. توکلی اظهار کرد: پس از کسب دانش فنی سنتز روغن کمپرسور هوا و تأیید آن از سوی شرکت انتقال گاز ایران، ۱۵۰ لیتر نمونه روغن کمپرسور فرموله شده برای آزمون کاربردی و میدانی تهیه و این آزمون در یکی از کمپرسورهای هوای شرکت انتقال گاز ایران با موفقیت انجام شد. مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران تأکید کرد: پایداری بالای اکسیداسیون روغن، کارکرد روغن در دمای پایین‌تر کمپرسور و تولید روغن با قیمت پایین‌تر نسبت به نمونه روغن‌های تجاری از جمله مزیت‌های روغن فرموله شده از سوی پژوهشگاه است.

افزایش قابلیت اطمینان شبکه انتقال گاز به ۹۹/۹ درصد

در ۴۰ سالگی انقلاب

در همین حال، مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران از افزایش قابلیت اطمینان شبکه انتقال گاز کشور به ضریب ۹۹/۹ درصد هم‌زمان با چهلمین سالروز پیروزی انقلاب اسلامی خبر داد و گفت: اکنون به جایگاهی رسیده‌ایم که اهداف شرکت در همه روزهای سال محقق می‌شود. پنج سال پس از آنکه شرکت ملی گاز ایران در سال ۱۳۴۴ تأسیس شد، نخستین خط لوله انتقال گاز به طول یک‌هزار و ۱۰۵ کیلومتر به بهره‌برداری رسید. در آستانه پیروزی انقلاب اسلامی، حجم خطوط و تاسیسات انتقال گاز به ۱۳ ایستگاه، ۵۳ واحد کمپرسوری، شش یارد و ۲ هزار و ۹۰۰ کیلومتر خط انتقال گاز با ظرفیت انتقال ۱۰ میلیارد مترمکعب گاز در سال رسید. سرانجام در سال ۱۳۸۶، شرکت انتقال گاز ایران به عنوان یکی از شرکت‌های زیرمجموعه شرکت ملی گاز ایران تأسیس شد تا پس از احداث خطوط انتقال و ایستگاه‌های تقویت فشار از سوی شرکت مهندسی و توسعه گاز، به عنوان شرکت بهره‌بردار آنها را تحویل گرفته و مورد استفاده قرار دهد. این شرکت با مدیریت سعید توکلی، اکنون با بهره‌مندی از ۳۸ هزار کیلومتر خط انتقال گاز به عنوان شبکه انتقال گاز بی‌رقیب در سطح خاورمیانه، ۸۲ ایستگاه تقویت فشار گاز، ۲۹۴ واحد کمپرسوری و ۶۰ یارد را در اختیار دارد که بر این اساس در ۹ ماه امسال، موفق به انتقال ۱۷۴ میلیارد مترمکعب گاز در سراسر کشور شده است. مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران در گفت‌وگو با خبرنگار رسانه، درباره جایگاه شبکه انتقال گاز در آستانه

چهلمین سالروز پیروزی انقلاب اسلامی می‌گوید: میزان خطوط لوله انتقال گاز نسبت به سال ۵۷، حدود ۲۰ برابر تعداد ایستگاه‌های تقویت فشار گاز حدود ۷ برابر شده است، همچنین واحدهای کمپرسوری ۶ برابر و مراکز بهره‌برداری ۱۰ برابر افزایش یافته‌اند. بنابراین شبکه انتقال گاز ایران که در سال‌های پیش از پیروزی انقلاب اسلامی، چندان قابل توجه نبود اکنون به شبکه‌ای بی‌رقیب در سطح خاورمیانه تبدیل شده است.

اقدامهای شاخص شرکت انتقال گاز در سال‌های اخیر

توکلی درباره اقدامات شاخص انجام شده از سوی شرکت انتقال گاز در ۱۰ سال اخیر توضیح می‌دهد: بهره‌مندی از فناوری پیگ هوشمند برای ارزیابی خطوط لوله، بهره‌مندی از روش‌های نوین نگهداری و تعمیرات خطوط لوله مانند کامپوزیت، احداث و بهره‌برداری سه دستگاه الکتروکمپرسور طرح توسعه تبریز، احداث و بهره‌برداری تاسیسات تقویت فشار فراشیند ۱۰، راه‌اندازی محابر تاسیسات اندازه‌گیری گاز صادراتی نفت‌شهر (صادرات گاز به بناد)، بهره‌برداری از سیستم مخابراتی

مایکروویو سرخس - نکا - رشت و انجام تعمیرات اساسی توربین‌های خارجی با استفاده از توانمندی داخلی شرکت انتقال گاز از مهم‌ترین اقدامات شاخص این شرکت هستند. به گفته توکلی، شرکت انتقال گاز ایران در ۱۰ سال اخیر افزون بر موارد یادشده، اقدام‌های دیگری نیز در درون سازمان انجام داده است که در رشد کیفیت عملکرد سازمان و حفظ دارایی‌های ملی تأثیر فراوانی داشته است. از جمله این اقدام‌ها می‌توان به استقرار سیستم نگهداری و تعمیرات در راستای الزامات مدیریت دارایی‌های فیزیکی و پیاده‌سازی نرم‌افزار مربوط به آن، بازنگری و بهینه‌سازی برنامه‌های نگهداری و تعمیرات، استقرار نرم‌افزار GIS شرکت انتقال گاز، استقرار یکپارچه نظام مدیریت فرآیندها، تدوین نظام مدیریت یکپارچه استراتژی در سطح شرکت و استقرار نظام مدیریت عملکرد در سطح شرکت انتقال گاز اشاره کرد.

جایگاه شبکه انتقال در چرخه تأمین گاز طبیعی کشور

بر اساس این گزارش، شبکه انتقال گاز در چرخه تأمین گاز طبیعی مورد نیاز کشور، جایگاه ویژه‌ای دارد. پس از استخراج و پالایش گاز در پالایشگاه‌ها، این شرکت، گاز را دریافت و به سراسر کشور منتقل می‌کند. برقراری ارتباط با پالایشگاه‌های پارس جنوبی، فجرجم، بیبلند، هاشمی‌نژاد، سرخون‌وقشم، پارسیان، گوزرین، ایلام، دالان، مسجدسلیمان و مخازن سراج و شوربچه بر عهده این شبکه است. تا زمانی که ایران، گاز مورد نیاز مناطق شمال و شمال شرق را از ترکمنستان وارد می‌کرد نیز شرکت انتقال گاز عهدمدار تحویل گرفتن گاز از کشور همسایه و توزیع آن بود. همچنین انتقال گاز برای شرکت‌های گاز استانی برای مصارف خانگی، صنعتی، نیروگاهی و پتروشیمی و نیز انتقال گاز برای تزریق به چاه‌های نفتی و گازی به‌عهد این شرکت است. از مهم‌ترین وظایف شبکه انتقال گاز، می‌توان به انتقال گاز پایدار برای ایستگاه‌های صادراتی اشاره کرد. صادرات به ترکیه از مرز بازرگان، صادرات به عراق از نفت‌شهر و شلمچه، صادرات به نخجوان از جلفا، صادرات به ارمنستان از نوردوز و صادرات به آذربایجان از آستارا از جمله اقدام‌های شرکت انتقال گاز ایران است که اهمیت آن بر کسی پوشیده نیست.

سرآمدی در تراز جهانی؛ هدف شرکت انتقال گاز ایران

توکلی درباره دارایی‌های شرکت انتقال گاز می‌گوید: شرکت انتقال گاز ایران، بیش از ۷۰ درصد از دارایی‌های صنعت گاز را در اختیار دارد. ۸۲ ایستگاه تقویت فشار گاز، ۲۹۲ واحد کمپرسوری، ۶۷۹ ایستگاه ارسال و دریافت توپک، ۳۸ هزار کیلومتر خطوط لوله، ۶۰ مرکز بهره‌برداری، یک میلیون و ۳۶۰ هزار کیلومتر مساحت حریم خطوط، ۲ هزار و ۲۲۲ ایستگاه مسیر بین راهی، یک هزار و ۲۲۹ ایستگاه حفاظت از زنگ، ۶۹۶ ایستگاه مخابراتی، ۲ هزار و ۸۲۷ کیلومتر کابل فیبر نوری و ۴۲۹ دکل مخابراتی از جمله دارایی‌های این شرکت در گستره ۱۰ منطقه عملیاتی کشور هستند. وی مهم‌ترین چشم‌انداز شرکت انتقال گاز را سرآمدی در تراز جهانی در اقیانوس ۱۴۰۴ عنوان می‌کند و توضیح می‌دهد: انتقال ایمن، پایدار، بهره‌ور و پاک، چهار عاملی هستند که بر مبنای آنها باید به سرآمدی در تراز جهانی دست یابیم. ما در پی آن هستیم که تعاملات برون‌سازمانی را بهبود بخشیم، مدیریت نگهداری و تعمیرات، توانمندی مهندسی،

مدیریت پروژه و مدیریت لجستیک را ارتقا دهیم، کیفیت گاز را مدیریت کنیم، طرح‌های نوسازی و بهسازی را اجرا کنیم و مدیریت انرژی و کربن را پیاده‌سازی کنیم. این اقدام‌ها در کنار تعالی فرآیندها و نظام‌های مدیریت به همراه توسعه زیرساخت‌های ارتباطات و فن‌آوری اطلاعات ما را در رسیدن به هدفمان یاری می‌رسانند.

انتقال ۱۷۴ میلیارد مترمکعب گاز در ۹ ماه امسال

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران معتقد است، قانون‌مداری، تعهد به ملت و صنعت گاز کشور، تعالی جویی، جابجی در پاسخگویی به ذی‌نفعان، خلاقیت و نوآوری و در نهایت اعتمادسازی و درستکاری، ارزش‌های شرکت انتقال گاز ایران هستند. این ارزش‌ها هر سال در اقدام‌های شرکت انتقال گاز ایران نمود می‌یابند. همانطور که در ۹ ماه امسال نیز توربین‌ها و کمپرسورهای گاز با بهره‌مندی از توان داخلی تعمیر شدند، ۵ هزار و ۲۸۶ کیلومتر پیگرانی تمیز کننده و ۵ هزار کیلومتر پیگرانی هوشمند انجام شد، ضمن اینکه بیش از ۷۰ هزار مترمربع از خطوط تعویض پوشش و بیش از ۳۳ هزار کیلومتر از خطوط نشت‌یابی شد. اجرای این اقدام‌ها، همان تحقق ارزش‌های شرکت است که تاکنون ۱۷۴ میلیارد مترمکعب گاز از ابتدای امسال تا پایان آذرماه، منجر شده است. یکی از اقدام‌های شاخص شرکت انتقال گاز ایران که توکلی بسیار بر آن تأکید دارد، برگزاری المپیاد بهره‌برداران است. این المپیاد در سطح ۱۰ منطقه عملیاتی به صورت هم‌زمان برگزار شد که هدف آن ارتقای دانش فنی، تجربه عملیاتی و انگیزه بهره‌برداران است.

تدوین نقشه راه ۱۰ سال آینده در شرکت انتقال گاز ایران

تدوین نقشه‌راه برون‌سپاری ۱۰ ساله تاسیسات تقویت فشار گاز و مراکز بهره‌برداری خطوط لوله شرکت انتقال گاز ایران از دیگر مباحث سخنان مدیرعامل این شرکت است. توکلی در این باره توضیح می‌دهد: این یک موضوع بسیار پرچالش و پردغدغه است که اگر درست و متناسب با استانداردها اجرا شود برای کاهش اقدامات اجرایی سازمان‌های دولتی و افزایش وظیفه نظارت و سیاست‌گذاری دولت بسیار کمک‌کننده خواهد بود. با توجه به اینکه شرکت انتقال گاز از یک سو یک شرکت صدرصد دولتی است و خصوصی نخواهد شد و از سوی دیگر حجم تاسیسات و تجهیزات این شرکت رو به افزایش است و نیاز به نیروی انسانی دارد، یکی از مهم‌ترین راهکارها بحث برون‌سپاری است. مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران با بیان اینکه در این طرح، تاسیسات تقویت فشار گاز، خطوط لوله، مراکز بهره‌برداری و تاسیسات مخابراتی برون‌سپاری خواهند شد، ادامه می‌دهد: ما موضوع برون‌سپاری شبکه انتقال و ایستگاه‌های تقویت فشار را به یک کار فنی و تخصصی تبدیل و برای مدت ۱۰ سال تدوین کردیم که بر اساس آن به طور دقیق می‌دانیم که تا ۱۰ سال آینده تاسیسات و تجهیزاتی که باید برون‌سپاری شوند کدامند. مطابق این مدل، در سال ۹۷ فقط یکی از ایستگاه‌ها یعنی ایستگاه صفات‌شهر ۴ باید برون‌سپاری می‌شد که همه فرآیند آن طی شده و اکنون در مرحله نهایی شدن انتخاب پیمانکار است. شایان ذکر است همه پیمانکارانی که انتخاب خواهند شد ایرانی هستند و قابلیت ارتقای توانمندی

داخلی نیز وجود دارد. ما پیمانکاران را بر اساس ارزیابی کیفی در این فرآیند گنجانده‌ایم. این نخستین تجربه کشور برای برون‌سپاری ایستگاه‌های تقویت فشار گاز است که حفظ مالکیت برای بخش دولتی اما نگهداری و تعمیرات برای بخش خصوصی در نظر گرفته شده است.

عملکرد شرکت انتقال گاز در سال ۹۷

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران درباره عملکرد این شرکت در سال ۹۷ به ارائه توضیحاتی می‌پردازد و می‌گوید: امسال همه تلاش ما بر این بوده است که شبکه‌های مطمئن، پایدار و ایمن داشته باشیم و این پایداری شبکه به سبب برنامه‌ریزی‌های دقیق تعمیراتی و آماده به کار بودن همکاران در مجموعه انتقال گاز است. همچنین پیش‌بینی‌های لازم برای انجام تعمیرات را در پایان هر سال برای سال بعد و حتی برای دو یا سه سال آینده انجام می‌دهیم. امسال هم در هیچ کجای شبکه انتقال گاز با مشکلی روبه‌رو نشدیم، تا جایی که قابلیت اطمینان شبکه انتقال به ۹۹/۹ درصد رسیده که یک رقم منحصر به فرد در تاریخ انتقال گاز ایران است. ما برای مصرف گاز در نقاط سردسیر و مناطقی که توزیع کننده اصلی گاز در کشور هستند برنامه خاصی را طراحی و اجرا می‌کنیم. پیش از آغاز فصل سرد نیز پیش‌بینی‌های لازم را بر اساس نظر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران برای نقاطی که احتمال دارد در زمستان کمبود گاز داشته باشد یا نقاطی که احتمال دارد مصرف‌کنندگان رفتار یک‌نواختی به سبب میانگین متفاوت وزنی دما نداشته باشند انجام می‌دهیم و شبکه انتقال را در آن مناطق پرگاز نگه می‌داریم، حتی گاهی برخی از تجهیزات مان را بالاتر از ظرفیت به کار می‌گیریم. توکلی ظرفیت کنونی شبکه انتقال گاز کشور را ۸۰۰ میلیون مترمکعب در روز اعلام می‌کند و به گفته او آخرین رکورد حجم انتقال گاز در یک روز، رقم ۷۶۱ میلیون و ۲۰۰ هزار مترمکعب است. این حجم گاز در شبکه‌ای جایه‌جا می‌شود که از امنیت و مقاومت کافی در برابر حوادث و خطرات گوناگون برخوردار است. شبکه‌ای که در زمان طراحی همه موانع، خطرات و عوامل طبیعی بر سر راه آن در نظر گرفته شده است، در زمان بهره‌برداری نیز نهایت دقت در نگهداری و استفاده به کار گرفته می‌شود. به همین دلیل مدیرعامل شرکت انتقال گاز می‌گوید که از سلامت و امنیت شبکه انتقال گاز اطمینان دارد. یکی از اهداف شرکت ملی گاز ایران و به تبع آن، شرکت مهندسی و توسعه گاز، افزودن هزار کیلومتر خط انتقال گاز در هر سال به شبکه انتقال گاز کشور است. این هدف در سال ۹۶ به خوبی محقق شد و اما امسال نیز درصد زیادی از این هدف به واقعیت پیوسته است. همانطور که مسئولان شرکت مهندسی و توسعه گاز و نیز مدیرعامل شرکت انتقال گاز اعلام می‌کنند که از ابتدای سال ۹۷ تاکنون بیش از ۹۰۰ کیلومتر خط لوله جدید به جمع خطوط انتقال گاز پیوسته است. بهره‌مندی از این حجم خطوط گاز به توجه به کیفیتی که از آن یاد شد، این شبکه را برای ارسال گاز به مبادی مصرف داخلی و صادراتی آماده نگه می‌دارد. مدیریت کربن و جلوگیری از هدررفت گاز طبیعی نیز پروژه قابل توجهی است که در شرکت انتقال گاز ایران به اجرا درآمده است.

بر اساس این طرح، میزان گازهای محاسبه نشده به کمتر از ۵/۱ درصد کاهش یافته است که یک رقم قابل قبول در زمینه حفظ گاز به عنوان ثروت ملی و ایجاد سرمایه محسوب می‌شود. توکلی در این باره می‌گوید: امسال یکی از عمده‌ترین اهداف ما مدیریت کربن و انرژی بود که یکی از مهم‌ترین بخش‌های آن مدیریت گازهای محاسبه نشده است. برای این مدیریت باید کمیت گازها را به روش صحیح اندازه‌گیری کرد. ما با کنترل‌های مداوم توانسته‌ایم ارقام این گازها را به واقعیت نزدیک کنیم. افزون بر این، حساسیت مناطق در زمینه بهره‌برداری، نگهداری و تعمیرات درست نسبت به شیرهای بین راهی، شیرهای دستی، شیرهای بلودان، دوشیره کردن شیرهای بلودان و کاهش تعداد توقف تاسیسات و تجهیزات نیز تأثیر زیادی در این طرح داشته است.

همکاری شرکت انتقال گاز و سازمان فضایی ایران

سرآمدی در تراز جهانی با توجه به آنکه زمان زیادی نیز تا رسیدن به پایان وقت این چشم‌انداز باقی نمانده است، هدفی است که نیازمند به کارگیری راه‌های گوناگون علمی، پژوهشی، فنی و عملیاتی است. یکی از این راه‌ها بهره‌مندی از تکنولوژی‌های روز جهانی است. همکاری بین شرکت انتقال گاز و سازمان فضایی ایران که به تازگی برقرار شده، کام نوبنی در جهت تحقق هدف شرکت انتقال گاز ایران است. توکلی درباره این همکاری می‌گوید: شبکه انتقال گاز در سراسر کشور گسترده است، اما در بعضی نقاط قابلیت پیش‌بینی و رسیدگی به خطوط انتقال گاز را نداریم به عنوان مثال در زمستان بعضی مناطق برف‌گیر یا بسیار سرد است یا در فصل بارندگی امکان دسترسی به خطوط نیست یا تغییر رفتار زمین برای ما بسیار مهم است که می‌تواند خطوط لوله ما را تحت تأثیر قرار دهد، به همین دلیل استفاده از ماهواره برای ما بسیار مهم است. همچنین بعضی از ایستگاه‌های حفاظت کاتدیك قابلیت استفاده از تکنولوژی صنعت فضایی را دارند. از سوی دیگر، سازمان فضایی نیز در ساخت ماهواره داخلی به خودکفایی و دانش فنی رسیده است، به همین سبب موضوع استفاده از صنایع فضایی ایران مطرح شد تا خدمات نخستین ماهواره بومی در اختیار شبکه انتقال گاز قرار گیرد. وی توضیح می‌دهد: اگر ما بتوانیم موضوع صنعت انتقال گاز را با تکنولوژی سازمان فضایی آمیخته کنیم شرکت انتقال گاز می‌تواند دریچه ورود سازمان فضایی به صنایع شبکه محور کشور باشد. مقرر شده است که این ماهواره تا آخر امسال پرتاب شود و اطلاعات نقاط زمینی شبکه انتقال گاز را جمع‌آوری کند و در اختیار ما بگذارد تا کارگروه شرکت انتقال گاز آنها بررسی کند که اگر این اطلاعات تأیید شوند و قابلیت استفاده داشته باشند تفاهم‌نامه اصلی بین شرکت انتقال گاز و سازمان فضایی ایران امضا خواهد شد.

بهره‌مندی از دانش موسسه مطالعات بین‌المللی انرژی

از دیگر راه‌های تحقق هدف شرکت انتقال گاز در افسق ۱۴۰۴، پرداختن به موضوعات علمی، پژوهشی و دانش‌محور است. این شرکت تصمیم گرفته است تا با همراهی موسسه مطالعات بین‌المللی انرژی در این راه گام بردارد. مدیرعامل شرکت انتقال گاز می‌گوید: امسال موضوع مدیریت انرژی و کربن از مهم‌ترین دغدغه‌های ما بود و به این نتیجه رسیدیم که باید میزان هدررفت انرژی در شبکه را کاهش دهیم. بنابراین از موسسه مطالعات بین‌المللی انرژی به عنوان موسسه‌ای که وظیفه مطالعات این چنینی در سطح وزارت نفت را به‌عهده دارد و از یک تیم تخصصی و فنی برخوردار است دعوت به همکاری کردیم تا اطلاعات استاندارد جهانی را از این موسسه دریافت و از دانش آنها استفاده کنیم.

هدف شرکت انتقال گاز در همه روزهای سال محقق می‌شود

پرسش آخر از مدیرعامل شرکت انتقال گاز این است که در دهه فجر ۹۷ این شرکت دولتی را تا چه اندازه در انجام مأموریت خود موفق می‌داند؟ و توکلی این‌گونه پاسخ می‌دهد: شرکت انتقال گاز حجم زیادی از تاسیسات و تجهیزات شرکت ملی گاز ایران را به صورت پراکنده در سراسر کشور در اختیار دارد. ما در سطح آسیا اول و در سطح جهان چهارم هستیم. شرکت انتقال گاز ایران در کنار دانشگاه و صنعت به عنوان یک ملت به سوی بومی‌سازی دانش و تجهیزات حرکت کرده است و تاکنون موفق به بومی‌سازی بسیاری از تجهیزات مهم شده است. تا صد یک توربین را خودمان می‌سازیم، بنابراین به جمع کشورهای سازنده توربین پیوسته‌ایم. همچنین قادر به تعمیر و نگهداری توربین‌هایی هستیم که پیش از این از خارج کشور وارد کرده‌ایم و دیگر به حضور کارشناسان شرکت‌های سازنده نیاززندانیم. همچنین دستگاه‌های پیگ ۵۶ اینچ، هات‌تپ و کلدکاتر نیز داخلی‌سازی شده‌اند.

صنعت پتروشیمی از ۵۷ تا ۹۷

تخت رشد ۲۱ برابری ظرفیت نصب شده، ۹ برابری مجتمع‌ها، ۵،۳۳ برابری تولید محصولات و ۳۷ برابری صادرات، همه و همه از دستاوردهای صنعت پتروشیمی ایران در ۴۰ سال اخیر است.

صنعت پتروشیمی ایران در سال ۱۳۴۲ با بهره‌برداری از واحد تولید کود شیمیایی مجتمع پتروشیمی شیراز در کشور شکل گرفت و در سال ۱۳۴۳ قانون تشکیل شرکت ملی صنایع پتروشیمی زیر پوشش شرکت ملی نفت ایران به‌منظور تمرکز بر همه فعالیت‌های این حوزه تصویب شد. عمده اهداف این صنعت تا پیش از پیروزی انقلاب اسلامی، تأمین نیاز داخلی کشور به کود شیمیایی و برخی مواد پایه شیمیایی نظیر دوده، گوگرد، گاز مایع، سود سوزآور، کربنات و بی‌کربنات سدیم، بی‌وی‌سی و مواد نرم‌کننده پلاستیک بوده است.

احداث مجتمع‌های پتروشیمی رازی، آبادان، پازارگاد، کرین اهواز، خارک، فارابی و طرح‌های توسعه پتروشیمی شیراز و انجام بخش عمده‌ای از احداث پتروشیمی بندرامام حاصل تلاش‌های این دوره بوده است.

۳ میلیون تن ظرفیت نصب شده، ۶،۱ میلیون تن تولید با تنوع ۱۷ نوع محصول، فروش ۱،۵۲ میلیون تن محصول، ۰،۰۵۶ میلیون تن صادرات به ارزش ۰،۰۵۶ میلیارد دلار، عملکردی است که از صنعت پتروشیمی کشور در سال ۵۷ ثبت شده است. پشتیبانی از جبهه‌های جنگ تحمیلی و همچنین طراحی و مهندسی و تدارکات و آماده‌سازی زمین مجتمع‌های اراک و اصفهان، تکمیل طرح توسعه پتروشیمی شیراز و کلرآلکالی، آغاز اجرای طرح‌های متانول شیراز، مجتمع پتروشیمی اراک و واحد دی‌آمونیم فسفات رازی، شکل‌گیری شرکت طراحی - مهندسی صنایع پتروشیمی (پیدک) در قالب طرح متانول اول در شیراز، عمده فعالیت صنعت پتروشیمی کشور در دوران دفاع مقدس از ابتدای سال ۱۳۵۸ تا نیمه نخست سال ۱۳۶۷ بود.

در سال ۱۳۶۷ مجتمع پتروشیمی شیراز به بیشترین مقدار تولید خود پس از پیروزی انقلاب دست یافت و همزمان، تولید دوباره در فازهای نخست و دوم مجتمع پتروشیمی رازی آغاز شد. در این سال مجموع تولید مجتمع‌ها به ۸۸۰ هزار تن رسید و شرکت موفق به صادرات حدود ۲۷۰ هزار تن گوگرد به ارزش ۲۶ میلیون دلار و فروش داخلی ۴۳۰ هزار تن محصولات شیمیایی به ارزش ۵ میلیارد ریال شد.

در سال‌های ۷۳-۱۳۶۸ با به اجرا درآمدن نخستین برنامه توسعه جمهوری اسلامی ایران، بازسازی مجتمع‌های آسیب‌دیده در جنگ تحمیلی با جدیت و تلاش شرکت ملی صنایع پتروشیمی پیگیری شد و به‌تدریج، مجتمع‌های آسیب‌دیده به بهره‌برداری رسیدند. در عین حال شماری از طرح‌های اساسی شرکت شامل مجتمع‌های پتروشیمی اصفهان، پتروشیمی اراک (فاز یک) و بندرامام نیز تکمیل و بهره‌برداری از آنها آغاز شد. از اهداف مهم این برنامه می‌توان به تأمین نیاز صنایع پایین‌دستی (طرح جایگزینی واردات)، صادرات محصولات پتروشیمی و کمک به رهایی از اقتصاد تک‌محصولی در بلندمدت، فراهم آوردن زمینه‌های رشد صنعت غیروابسته و پایه‌ریزی فناوری داخلی و استفاده بیشتر از امکانات داخل کشور اشاره کرد.

طرح‌های عمرانی برنامه نخست توسعه کشور شامل ۱۰ طرح جدید بود. در طول این برنامه، بهره‌برداری از طرح‌های دی‌آمونیم فسفات رازی، متانول اول شیراز، پتروشیمی بندرامام، پتروشیمی اصفهان، فاز نخست پتروشیمی اراک و گسترش دوده صنعتی اهواز آغاز شد. در این دوره، سرمایه‌گذاری ۷۰۸۵ میلیارد ریالی و بهره‌برداری تدریجی از طرح‌های جدید سبب شد که ظرفیت تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی از ۳ میلیون تن در سال ۱۳۶۸، به رشد میانگین سالانه ۱۳،۵ درصد به ۱۰،۳ میلیون تن در

سال ۱۳۷۳ (سال پایه برنامه پنج‌ساله دوم) برسد، همچنین تولید ۷،۵ میلیون تن محصول پتروشیمی و صادرات یک میلیون و ۹۰۰ هزار تن آن به ارزش ۲۷۱ میلیون دلار در پایان سال ۷۳ محقق شد. برنامه پنج‌ساله دوم شرکت ملی صنایع پتروشیمی با هدف افزایش سوددهی، توسعه صادرات، گسترش خصوصی‌سازی، افزایش تولید و تنوع محصول با محصولات ویژه و جدید تدوین شد. در پایان برنامه پنج ساله دوم توسعه (۷۸-۱۳۷۴)، با بهره‌برداری از طرح‌های باقیمانده از برنامه پنج‌ساله نخست در این دوره، تولید محصولات پتروشیمی به ۱۱ میلیون تن در سال رسید.

در این برنامه و هم‌مسو با اهداف مورد نظر، ضرورت بهره‌گیری از مزیت‌های نسبی کشور از جمله دسترسی به آب‌های بین‌المللی و منابع عظیم نفت و گاز و دیگر تسهیلات و امکانات زیربنایی، طرح‌های جدیدی در منطقه بندرامام به اجرا درآمد و برای تحقق سیاست جلب سرمایه‌های خارجی و افزایش صادرات غیرنفتی، «منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی» در محدوده منطقه بندرامام برای اجرای طرح‌های پتروشیمی و صنایع وابسته احداث شد.

با آغاز بهره‌برداری از طرح‌های باقیمانده از برنامه نخست توسعه، شامل مجتمع‌های پتروشیمی اراک (فاز دوم و بوتاکلر اراک)، ارومیه، خراسان و تبریز در سال‌های نخستین برنامه پنج ساله دوم و طرح متانول پتروشیمی خارک در پایان سال ۱۳۷۸ ظرفیت تولید سالانه محصولات پتروشیمی به ۱۴ میلیون تن و تولید شرکت از ۵،۷ میلیون تن در سال ۱۳۷۳ با میانگین رشد سالانه‌ای نزدیک به ۸ درصد، به ۱۱ میلیون تن در سال ۱۳۷۸ رسید.

در برنامه پنج ساله دوم، فروش شرکت نیز با عرضه محصولات جدید به بازار، از رشد خیره‌کننده‌ای برخوردار شد، چنان که در سال ۱۳۷۸ فروش داخلی تا ۸،۳ میلیون تن به ارزش ۴۳۰۰ میلیارد ریال افزایش یافت و صادرات محصولات پتروشیمی به ۲،۹ میلیون تن به ارزش ۵۸۰ میلیون دلار با رشد سالانه ۱۶ درصد رسید. سهم پتروشیمی در کل صادرات غیرنفتی نسبت به پایان برنامه اول توسعه به ۱۷،۲ درصد و در صادرات بخش صنعت به ۳۰،۷ درصد ارتقا یافت.

رتقای جایگاه ایران در بازارهای جهانی

برنامه پنج‌ساله سوم شرکت ملی صنایع پتروشیمی سرآغاز مرحله جدیدی به سمت جهانی شدن فعالیت‌های این شرکت است. از ویژگی‌های متمایز این برنامه، افزون بر جهش در میزان تولید و فروش، ارتقای جایگاه صنعت پتروشیمی در صادرات غیرنفتی است. از جمله اقدام‌های مهم این دوره می‌توان به فعالیت‌هایی نظیر استفاده بهینه از ظرفیت‌های موجود، اجرای

طرح‌های توسعه، توسعه صادرات و ارتقای جایگاه پتروشیمی در صادرات غیرنفتی، خصوصیسازی و تغییر ساختار شرکت ملی صنایع پتروشیمی اشاره کرد.

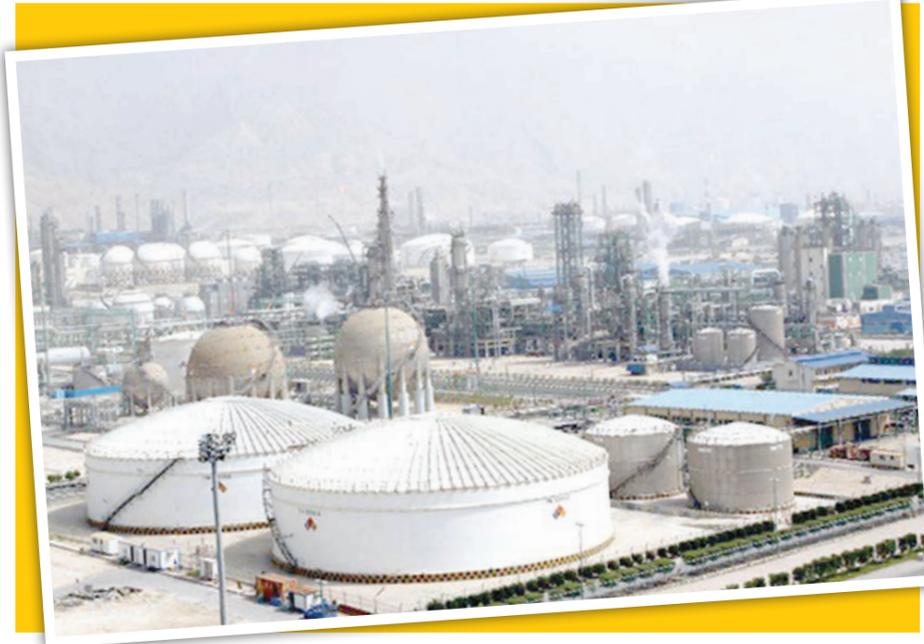
مهم‌ترین اهداف برنامه پنج‌ساله سوم شرکت بر اجرای اکثریت طرح‌های برنامه پنج‌ساله دوم و همچنین استفاده بهینه از ظرفیت‌های موجود، نوسازی و بازسازی واحدهای قدیمی، تولید محصولات با ارزش‌افزوده بالاتر، حداکثر استفاده از توانمندی‌های فنی - مهندسی داخل، تجهیز مناطق ویژه اقتصادی، توسعه صادرات، خصوصی‌سازی، حمایت از سرمایه‌گذاری بخش خصوصی و گسترش تحقیق و توسعه تاکید داشت.

در این برنامه اجرای طرح‌های جدید با هدف تولید محصولات با ارزش‌افزوده بیشتر و استفاده حداکثری از خوراک‌های اتان و مایعات گازی در نظر گرفته شده است. برای اجرای این طرح‌ها، منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس به واسطه ارتباط آن با منابع گاز طبیعی میدان پارس جنوبی مکان مناسبی برای اجرای طرح‌های جدید پتروشیمی تشخیص داده شد. با مجموع سرمایه‌گذاری به ارزش ۱۱۵۴۰۰ میلیارد ریال و بهره‌برداری از طرح‌ها، در پایان سال ۱۳۸۳ ظرفیت سالانه تولید محصولات شرکت به ۱۸ میلیون تن رسید. تولید محصولات پتروشیمی نیز از ۱۱ میلیون تن در سال ۷۸ به ۱۵ میلیون تن در سال ۸۳ افزایش داشت. در سال ۱۳۸۳، صادرات و فروش داخلی شرکت به ترتیب ۲، ۵ میلیون تن به ارزش ۱۷۲۶ میلیون دلار و ۴،۸ میلیون تن به ارزش ۱۲،۶ هزار میلیارد ریال بوده است.

مقدمات خصوصی‌سازی و تبدیل شرکت ملی صنایع پتروشیمی به سازمان حاکمیتی و نظارتی در واقع از سال ۸۶ و با ابلاغ سیاست‌های اجرایی اصل ۴۴ قانون اساسی آغاز و تعدادی از شرکت‌ها و مجتمع‌ها به صورت جداگانه به بخش خصوصی واگذار شد، اما با تشکیل شرکت هلدینگ پتروشیمی شامل باقی‌مانده مجتمع‌ها و شرکت‌های واگذار نشده، واگذاری یکجا به بخش خصوصی و تداوم فعالیت شرکت ملی صنایع پتروشیمی در قالب سازمان حاکمیتی و نظارتی در سال ۱۳۸۸ تصویب شد.

مهم‌ترین اهداف برنامه چهارم توسعه، اجرای طرح‌های توسعه‌ای صنعت پتروشیمی با رویکرد استفاده از منابع هیدروکربوری گازی برای گسترش زنجیره ارزش تولید محصولات پتروشیمی با ارزش‌افزوده بیشتر با اتکا به استفاده حداکثری از توانمندی‌های داخلی و جذب سرمایه‌های بخش خصوصی و گسترش تحقیق و توسعه بود.

در طول سال‌های برنامه چهارم (۱۳۸۴ لغایت ۱۳۸۹) ۴۰ طرح به ظرفیت ۳،۳۴



میلیون تن به تولید رسید و در پایان سال ۸۹، ۵۱ میلیون تن ظرفیت تولید، ۴۰ میلیون و ۱۰۰ هزار تن تولید و ۱۶ میلیون و ۲۰۰ هزار تن صادرات ثبت شد.

افتتاح سه پتروشیمی پردیس مرجان و نیروگاه برق دماوند ۱۴

از ابتدای برنامه پنجم توسعه تا پایان سال ۱۳۹۵، با بهره‌برداری از ۲۶ طرح پتروشیمی شامل طرح‌های تولیدی، زیربنایی، سرویس‌های جانبی، بهینه‌سازی مصرف خوراک و پژوهشی که بخش زیادی از سوسو بخش خصوصی اجرا شد، حدود ۵،۱۰ میلیون تن به ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی کشور افزوده شد، به‌طوری که در پایان سال ۹۵، ظرفیت تولید به ۶۲ میلیون تن، تولید به ۵۰،۶ میلیون تن و صادرات به ۲۰،۴ میلیون تن به ارزش ۹،۵ میلیارد دلار رسید.

در تدوین برنامه ششم توسعه رویکرد کاهش خام‌فروشی، تکمیل زنجیره ارزش و افزایش سرمایه‌گذاری در نظر گرفته شده است که با بهره‌برداری از ۳۴ طرح پتروشیمی موجود در کشور که پیشرفت بالایی ۲۰ درصد دارند، امیدواریم تولید محصولات پتروشیمی که در پایان سال ۹۶، ۵۳،۹۶ میلیون تن بوده است، رشد چشمگیری داشته باشد. گفتنی است که سال گذشته ظرفیت نصب‌شده صنعت پتروشیمی کشور ۶۴ میلیون تن بوده است که مجتمع‌ها عملکردی معادل ۸۴ درصد ظرفیت اسمی را ثبت کردند و از ۳۰،۷ میلیون تن محصول قابل فروش، ۲۲،۴ میلیون تن به ارزش ۱۲ میلیارد دلار صادر شد.

در طول برنامه ششم توسعه تاکنون، هفت طرح تولیدی و یک طرح سرویس جانبی صنعت پتروشیمی به بهره‌برداری رسیده است که حدود ۷ میلیون تن به ظرفیت صنعت اضافه شده است.

سال ۹۸؛ سال پتروشیمی

در پایان به‌خشکی از سخنان بیژن زنگنه، وزیر نفت که در نشست خبری روز ۱۶ بهمن ماه مطرح کرد اشاره می‌کنیم: «سال ۹۸، سال مهمی برای صنعت پتروشیمی است. سال آینده برای نخستین بار تولید اتان به ۱۰ میلیون تن در سال خواهد رسید و اتان مازاد به مجتمع‌های پتروشیمی اختصاص می‌یابد، بنابراین راه‌اندازی واحدهای الفین باید تسریع شود. امیدواریم سال آینده فاز اول الفین سیلان، کود شیمیایی لردگان، پتروشیمی میان‌دوآب، ای‌اس‌بی‌آر صدف عسلویه، متانول کاوه و پالایشگاه گاز بی‌بندلند خلیج فارس راه‌اندازی شوند که در مجموع ۱۲ میلیون تن ظرفیت به ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی کشور افزوده خواهد شد.»

یادداشت

۴ دهه تلاش برای توسعه مراکز علمی و پرورش سرمایه انسانی در صنعت نفت



وزارت نفت در سال‌های پس از انقلاب اسلامی، از توجه به مطالعات و پژوهش‌های مرتبط با اقتصاد انرژی، مدیریت و منابع انسانی در حوزه صنعت نفت و مدیریت راهبردی فناوری در سطح کلان این صنعت غافل نبوده و به همین منظور اقدام‌های قابل توجهی در زمینه ایجاد و توسعه مراکز تحقیقاتی و پژوهشی انجام داده است.

بررسی عملکرد وزارت نفت در سال‌های پس از انقلاب اسلامی حاکی از توجه این وزارتخانه به توسعه مراکز علمی، پژوهشی و تحقیقاتی با هدف پرورش سرمایه انسانی توانمند در صنعت نفت بوده است؛ از تأسیس موسسه مطالعات بین‌المللی انرژی گرفته تا ایجاد و توسعه انستیتو نفت در دانشگاه‌های برتر کشور.

تأسیس موسسه مطالعات بین‌المللی انرژی

مؤسسه مطالعات بین‌المللی انرژی وابسته به وزارت نفت در سال ۱۳۷۰ به منظور پاسخگویی به نیازهای مطالعاتی و پژوهشی در زمینه اقتصاد انرژی به‌ویژه نفت و گاز تأسیس شد تا از این رهگذر در خدمت سیاست‌گذاران و برنامه‌ریزان کشور قرار گیرد. این مؤسسه در سال ۱۳۷۵ موفق به کسب مجوز از شورای گسترش وزارت علوم، تحقیقات و فناوری برای فعالیت‌های پژوهشی و آموزشی در سطح تحصیلات تکمیلی شد و در زمره پژوهشکده‌های علمی کشور قرار گرفت. موسسه مطالعات بین‌المللی انرژی تنها در ۱۰ سال اخیر بیش از ۴۳۰ پروژه مطالعاتی و تحقیقاتی را به پایان رسانده است.

توسعه دانشگاه صنعت نفت

فعالیت‌های آموزشی در سطوح عالی در صنعت نفت ایران به‌صورت رسمی در سال ۱۳۱۸ با تأسیس آموزشگاه فنی آبادان شروع شد. با توسعه این آموزشگاه، نام آن به دانشکده فنی آبادان و سپس به دانشکده فنی آبادان (Abadan Institute of Technology) تغییر یافت. با توجه به گسترش فعالیت‌های آموزشی دانشکده نفت آبادان و نیاز کشور به تربیت نیروهای متخصص در صنایع نفت و گاز، این دانشکده در سال ۱۳۶۸ به دانشگاه صنعت نفت ارتقا یافت. در سال ۱۳۶۸، پس از پایان شرایط جنگی در کشور با صدور مجوز تأسیس دانشگاه صنعت نفت از طرف وزارت فرهنگ و آموزش عالی، همه مؤسسه‌های آموزشی موجود در وزارت نفت زیر پوشش شورای قرار گرفتند. وزارت نفت نیز برای تحقق اهداف مورد نظر صنعت و بر اساس مقررات شورای عالی انقلاب فرهنگی و مجوز شورای گسترش وزارت فرهنگ و آموزش عالی، ضمن پوشش دادن واحدهای آموزشی موجود در صنعت نفت، اقدام به تأسیس دیگر مراکز علمی، آموزشی و پژوهشی در سطوح مختلف کرد. از آن جمله می‌توان به تأسیس دانشکده مهندسی شیمی و پتروشیمی شهید تندگویان آبادان در بهمن ماه سال ۱۳۷۰ در محل پیشین دانشکده نفت آبادان و مرکز تحقیقات دانشگاه صنعت نفت در سال ۱۳۷۱ در محل دانشکده نفت اهواز اشاره کرد.

توسعه پژوهشگاه صنعت نفت

پژوهشگاه صنعت نفت نیز در آغاز با نام «اداره توسعه تحقیقات شرکت ملی نفت ایران» در سال ۱۳۳۸ تأسیس شد و هدف اولیه آن، تحقیق و پژوهش در زمینه کاربرد مواد نفتی بود. پس از پیروزی انقلاب اسلامی، نام این سازمان به «مرکز پژوهش و خدمات علمی» تغییر یافت و به توسعه فعالیت‌ها در راستای اهداف موردنظر پرداخت. در سال ۱۳۶۸ این مرکز، طبق موافقت‌نامه اصولی شورای گسترش وزارت فرهنگ و آموزش عالی، «پژوهشگاه صنعت نفت» نام گرفت و با هدف انجام تحقیقات بنیادی، کاربردی و توسعه‌ای به فعالیت‌های خود ادامه داد. راهبرد پژوهشگاه صنعت نفت، ایجاد ارزش افزوده از راه تولید و تجاری‌سازی فناوری با رویکرد اصل انجام پژوهش برای توسعه و داخلی‌سازی فناوری‌های جدید است و فعالیت‌های پژوهشگاه در سه مجموعه «پردیس پژوهش و توسعه صنایع بالادستی نفت»، «پردیس پژوهش و توسعه صنایع پایین‌دستی نفت» و «پردیس پژوهش و توسعه انرژی و محیط زیست» دنبال می‌شود. پژوهشگاه صنعت نفت تنها در ۱۰ سال اخیر موفق به ثبت ۱۱۰ اختراع بین‌المللی و ۴۶ دانش فنی بین‌المللی شده است. مرکز پژوهش‌های آزدیاد برداشت از مخازن نفت و گاز در سال ۱۳۲۸ تأسیس شده بود که از اوایل سال ۱۳۸۳ با اخذ مجوز از وزارت علوم، تحقیقات و فناوری به پژوهشکده آزدیاد برداشت از مخازن نفت و گاز ارتقا یافت. در این مرکز در ۱۰ سال اخیر بیش از ۳۰ پروژه پژوهشی به سرانجام رسیده است.

تأسیس مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت

این مرکز با هدف شناسایی ظرفیت‌ها و استعدادهای مدیریتی، تصدی سمت‌های مدیریتی از سوسو افراد کارآزموده و باتجربه، پرورش و توسعه افراد نابسته و همچنین تهیه بانک اطلاعاتی مدیران به‌منظور انتصابات آتی، پیرو سیاست‌های کلی نظام اداری ابلاغی مقام معظم رهبری مبنی بر «دانش‌گرایی و شایسته‌سالاری مبتنی بر اخلاق اسلامی در نصب و ارتقای مدیران» به منظور توسعه مدیریت در صنعت نفت و تربیت و معرفی نسلی نو از مدیران در این صنعت، در سال ۱۳۹۳ آغاز به کار کرد. تعیین مشاغل هدف در سطح صنعت نفت، سطح‌بندی مشاغل مدیریتی و تعیین شرایط احراز هر یک از آنها، تعیین شایستگی‌های رفتاری، دانش تخصصی موردنیاز و ویژگی‌های شخصیتی برای هر یک از مشاغل، اعلام فراخوان عمومی به تمامی افراد شاغل در صنعت نفت مرتبط با هر شغل، ارزیابی و سنجش داوطلبان، برنامه‌ریزی آموزشی، توسعه فردی، کارورزی، ماینیورینگ و مربی‌گری، اجرای برنامه‌های تدوین شده متناسب با وضع هر دسته از پذیرفته‌شدگان، صدور مدارک حرفه‌ای، برنامه‌ریزی کارراهه و پیشرفت شغلی، پایش زرومه کاری فرد در مسیر شغلی طراحی شده و ارزیابی عملکرد و اصلاح کارراهه شغلی، پایش از فرآیندهایی است که در دستور کار این مرکز قرار دارد.

یجاد و توسعه دانشگاه‌های نفت

وزارت نفت به منظور تربیت نیروی انسانی مورد نیاز کشور در رشته‌های بالادستی، در اوایل دهه ۱۳۸۰ از طریق حمایت مالی، تأمین تجهیزات آزمایشگاهی و تربیت کادر علمی با هماهنگی وزارت علوم اقدام به ایجاد دانشکده‌های مهندسی نفت در دانشگاه‌های تراز اول داخل کشور کرد که از جمله این اقدام‌ها می‌توان به ایجاد انستیتو نفت در دانشکده فنی دانشگاه تهران، ایجاد دانشکده مهندسی نفت در دانشگاه صنعتی امیرکبیر، تبدیل دانشکده مهندسی شیمی دانشگاه صنعتی شریف به دانشکده مهندسی شیمی و نفت، تبدیل دانشکده مهندسی دانشگاه شیراز به دانشکده مهندسی شیمی، نفت و گاز، ایجاد دانشکده گاز و پتروشیمی در دانشگاه خلیج فارس و کمک به راه‌اندازی رشته مهندسی نفت در دانشگاه سهند تبریز اشاره کرد. بر اساس این گزارش، با توجه به راه‌اندازی رشته‌های متنوع بالادستی نفت و گاز در مقاطع مختلف تحصیلی در دانشگاه‌های مختلف کشور، روند پذیرش دانشجویان در رشته‌های بالادستی نفت در سال‌های اخیر صعودی بوده، به‌طوری که در ۱۰ سال گذشته تعداد دانشجویان پذیرفته شده در رشته‌های بالادستی دانشگاه‌های کشور در مقاطع کارشناسی ارشد و دکتری بیش از ۳۴۰۰ نفر بوده که عمده این دانشجویان در دانشکده‌هایی پذیرش شده‌اند که با حمایت وزارت نفت راه‌اندازی شده است.

توافق پاریس؛ ترم توسعه صنایع

محمد یارمحمدی

کارشناس حوزه انرژی برسی‌ها نشان می‌دهد در صورتی که تعهدات فعلی ایران در توافقنامه پاریس اجرایی نشود ۱۵ درصد از ارزش تولیدات صنعت نفت و گاز کشور کاسته خواهد شد. بخش انرژی که به‌عنوان موتور محرک توسعه صنعتی و اقتصادی به‌شمار می‌رود، بر اساس توافق تغییر اقلیم پاریس به‌عنوان یکی از اصلی‌ترین منابع انتشار گازهای گلخانه‌ای شناخته شده است. این توافق که در ۲۰۲۱ با COP۲۱ به میزبانی پاریس مورد موافقت اولیه اعضاء کوانتاسیون تغییرات اقلیم سازمان ملل متحد (UNFCCC) قرار گرفت، خواستار کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای از سوی کشورهای عضو شده است. مطابق این توافق، بخش انرژی باید شامل سخت‌گیرانه‌ترین اقدامات برای کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای باشد. از همین رو کشورهای دارای منابع انرژی مانند آمریکا، کشورهای نفت‌خیز خاورمیانه و روسیه با دیدگاه کاملاً اقتصادی و در راستای منافع خود با این توافق‌نامه مواجه شدند. در ادامه به بررسی اقدامات برخی از کشورهای دارای منابع انرژی در مواجهه با توافق پاریس می‌پردازیم.

۱- عربستان سعودی: تعهداتی غیرقابل ارزیابی

عربستان سعودی به‌عنوان بزرگ‌ترین صادرکننده نفت تلاش کرده است همزمان با تحقق توافق پاریس، بزرگ‌ترین صنعت خود را که جزء اهداف اصلی کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای است، از کاهش تولید و سرمایه‌گذاری حفظ کند. این هدف عربستان از طریق سپردن تعهدات غیرقابل ارزیابی در بخش‌هایی مانند حمل‌ونقل که قبیل از توافق پاریس، برخی اصلاحات در آن را شروع کرده بود، محقق شده است. همچنین این کشور در چهل و هشتمین نشست کمیته بین‌الدولی (IPCC) و نیز در بیست و چهارمین نشست کمیسیون توافق‌نامه اقلیم با گزارشی درباره کاهش ۲۵ درصدی سرمایه‌گذاری‌ها در بخش نفت و گاز به‌شدت مخالفت کرده است. موضعی برخلاف نماینده ایران.

۲- قطر: تعهداتی غیرقابل اندازه‌گیری

کشور قطر به‌عنوان یکی از رقبای ایران در بازارهای صادراتی با سپردن تعهداتی کیفی مانند تحقیق و توسعه در حوزه انرژی‌های نو و افزایش سرمایه‌گذاری‌ها در این حوزه، تلاش کرده است تا مزیت اقتصادی خود را فدای تعهدات بین‌المللی نشود. نکته دیگر اینکه اقدامات مذکور قطر با هیچ امری کمی قابل‌اندازه‌گیری نیست به همین دلیل سازوکار نظارتی مشخص‌شده نمی‌تواند ارزیابی دقیق‌تری از پایبندی قطر به این توافق داشته باشد.

کشور روسیه که از دارندگان ذخایر بزرگ گاز است تلاش‌حال از پیوستن به توافق پاریس امتناع کرده است. زبان‌های اقتصادی از جمله محدودیت در استفاده از منابع مهم و فراوان نفت، گاز و زغال‌سنگ این کشور، از مهم‌ترین دلایل روسیه برای نپیوستن به توافق پاریس است. از سوی دیگر کاهش انرژی این کشور مانند سایر منابع غنی جزء منابع انرژی در دسترس در صورت ایجاد محدودیت برای استفاده از منابع ملی انرژی، گاز است. این منابع به دلیل در دسترس بودن و ارزان بودن می‌توانند هزینه‌های توسعه اقتصادی و صنعتی را کاهش دهند. درواقع همه کشورهای صنعتی شده انرژی از این مسیر را طی کرده‌اند. همچنین این کشور نیز مانند سرزمین‌ها با کاهش سرمایه‌گذاری در صنعت نفت و گاز مخالفت کرده است.

۳- آمریکا: خارج شدن

کشور آمریکا که با حدود ۱۵ درصد انتشار گازهای گلخانه‌ای موجود در جو زمین، دومین کشور منتشرکننده گازهای گلخانه‌ای است از این توافق خارج شد. حذف بیش از ۶۵ میلیون شغل در بخش صنعت مخصوص صنعت نفت از مهم‌ترین دلایل آمریکا برای خروج از این توافق بود. آمریکا نیز به همراه روسیه، عربستان و کویت مخالف گزارش کمیته هیئدولتی تغییر اقلیم درباره کاهش سرمایه‌گذاری در حوزه نفت و گاز بود.

ایران: تعهداتی که ترمز توسعه صنایع را می‌دند

اقدامات این کشورها در حالی است که مسئولان این امر در ایران به دلیل نداشتن احاطه کافی به همه ابعاد این توافق‌نامه، آن را صرفاً از بعد زیست‌محیطی موردبررسی قرار دادند. ازجمله این روند اشتباه، بررسی صرف این توافق‌نامه در کمیسیون کارورزی و منابع طبیعی مجلس شورای اسلامی است. ورود این کمیسیون به‌عنوان کمیسیون تخصصی به بررسی توافق پاریس در حالی است که مطابق گزارش سوم تغییر اقلیم سازمان محیط‌زیست، بخش انرژی به‌خصوص نفت و گاز گزارش بخش نفت و گاز که اصلی‌ترین مزیت ایران در توسعه اقتصادی و صنعتی است در صورت اجرای تعهدات فعلی ایران با ۱۵ درصد کاهش ارزش تولید روپرو خواهد شد. **کمیسیون‌های انرژی و اقتصاد مجلس در روند** این میزان کاهش متجز به کم شدن سرعت رشد و توسعه همه بخش‌های صنعتی می‌شود. چرا که اکثر صنایع ایران انرژی در دسترس را تأمین از منابع این صنایع در صورت ایجاد محدودیت در عرضه نفت و گاز تبدیل به یک چالش اقتصادی خواهد شد. ورود کمیسیون‌های انرژی و اقتصاد برای بررسی‌های کارشناسی و دقیق آسیب‌های این توافق‌نامه امری ضروری است. چراکه این ورود می‌تواند از کم شدن و عقب ماندن توسعه صنعتی و اقتصادی کشور نسبت به اهداف اسناد بالادستی، جلوگیری کند.

نقشه

نکت همزمان با توسعه فعالیت‌های اکتشافی و افزایش صادرات نفت و گاز کشور در سال‌های پس از انقلاب اسلامی، برای توسعه میدان‌های نفت و گاز همراه با توجه ویژه به توسعه میدان‌های مشترک با کشورهای همسایه از طریق امضای قراردادهای بیع متقابل و فاینانس و همچنین از محل منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران تلاش شد و پروژه‌های نگهداشت و افزایش توان تولید، اجرای طرح‌های توسعه میدان‌های گازی به‌منظور افزایش چابک‌زنی گاز طبیعی با سوخت‌های مایع و همچنین ترزیق گاز در میدان‌های نفتی و نیز در سایر سیزده نشست کمیسیون توافق‌نامه اقلیم با گزارشی درباره کاهش ۲۵ درصدی سرمایه‌گذاری‌ها در بخش نفت و گاز به‌شدت مخالفت کرده است. موضعی برخلاف نماینده ایران.

نکت همزمان با توسعه فعالیت‌های اکتشافی و افزایش صادرات نفت و گاز کشور در سال‌های پس از انقلاب اسلامی، برای توسعه میدان‌های نفت و گاز همراه با توجه ویژه به توسعه میدان‌های مشترک با کشورهای همسایه از طریق امضای قراردادهای بیع متقابل و فاینانس و همچنین از محل منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران تلاش شد و پروژه‌های نگهداشت و افزایش توان تولید، اجرای طرح‌های توسعه میدان‌های گازی به‌منظور افزایش چابک‌زنی گاز طبیعی با سوخت‌های مایع و همچنین ترزیق گاز در میدان‌های نفتی و نیز در سایر سیزده نشست کمیسیون توافق‌نامه اقلیم با گزارشی درباره کاهش ۲۵ درصدی سرمایه‌گذاری‌ها در بخش نفت و گاز به‌شدت مخالفت کرده است. موضعی برخلاف نماینده ایران.

نقته همزمان با توسعه فعالیت‌های اکتشافی و افزایش صادرات نفت و گاز کشور در سال‌های پس از انقلاب اسلامی، برای توسعه میدان‌های نفت و گاز همراه با توجه ویژه به توسعه میدان‌های مشترک با کشورهای همسایه از طریق امضای قراردادهای بیع متقابل و فاینانس و همچنین از محل منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران تلاش شد و پروژه‌های نگهداشت و افزایش توان تولید، اجرای طرح‌های توسعه میدان‌های گازی به‌منظور افزایش چابک‌زنی گاز طبیعی با سوخت‌های مایع و همچنین ترزیق گاز در میدان‌های نفتی و نیز در سایر سیزده نشست کمیسیون توافق‌نامه اقلیم با گزارشی درباره کاهش ۲۵ درصدی سرمایه‌گذاری‌ها در بخش نفت و گاز به‌شدت مخالفت کرده است. موضعی برخلاف نماینده ایران.

کشور قطر به‌عنوان یکی از رقبای ایران در بازارهای صادراتی با سپردن تعهداتی کیفی مانند تحقیق و توسعه در حوزه انرژی‌های نو و افزایش سرمایه‌گذاری‌ها در این حوزه، تلاش کرده است تا مزیت اقتصادی خود را فدای تعهدات بین‌المللی نشود. نکته دیگر اینکه اقدامات مذکور قطر با هیچ امری کمی قابل‌اندازه‌گیری نیست به همین دلیل سازوکار نظارتی مشخص‌شده نمی‌تواند ارزیابی دقیق‌تری از پایبندی قطر به این توافق داشته باشد.

کشور روسیه که از دارندگان ذخایر بزرگ گاز است تلاش‌حال از پیوستن به توافق پاریس امتناع کرده است. زبان‌های اقتصادی از جمله محدودیت در استفاده از منابع مهم و فراوان نفت، گاز و زغال‌سنگ این کشور، از مهم‌ترین دلایل روسیه برای نپیوستن به توافق پاریس است. از سوی دیگر کاهش انرژی این کشور مانند سایر منابع غنی جزء منابع انرژی در دسترس در صورت ایجاد محدودیت برای استفاده از منابع ملی انرژی، گاز است. این منابع به دلیل در دسترس بودن و ارزان بودن می‌توانند هزینه‌های توسعه اقتصادی و صنعتی را کاهش دهند. درواقع همه کشورهای صنعتی شده انرژی از این مسیر را طی کرده‌اند. همچنین این کشور نیز مانند سرزمین‌ها با کاهش سرمایه‌گذاری در صنعت نفت و گاز مخالفت کرده است.

کشور آمریکا که با حدود ۱۵ درصد انتشار گازهای گلخانه‌ای موجود در جو زمین، دومین کشور منتشرکننده گازهای گلخانه‌ای است از این توافق خارج شد. حذف بیش از ۶۵ میلیون شغل در بخش صنعت مخصوص صنعت نفت از مهم‌ترین دلایل آمریکا برای خروج از این توافق بود. آمریکا نیز به همراه روسیه، عربستان و کویت مخالف گزارش کمیته هیئدولتی تغییر اقلیم درباره کاهش سرمایه‌گذاری در حوزه نفت و گاز بود.

ایران: تعهداتی که ترمز توسعه صنایع را می‌دند
اقدامات این کشورها در حالی است که مسئولان این امر در ایران به دلیل نداشتن احاطه کافی به همه ابعاد این توافق‌نامه، آن را صرفاً از بعد زیست‌محیطی موردبررسی قرار دادند. ازجمله این روند اشتباه، بررسی صرف این توافق‌نامه در کمیسیون کارورزی و منابع طبیعی مجلس شورای اسلامی است. ورود این کمیسیون به‌عنوان کمیسیون تخصصی به بررسی توافق پاریس در حالی است که مطابق گزارش سوم تغییر اقلیم سازمان محیط‌زیست، بخش انرژی به‌خصوص نفت و گاز گزارش بخش نفت و گاز که اصلی‌ترین مزیت ایران در توسعه اقتصادی و صنعتی است در صورت اجرای تعهدات فعلی ایران با ۱۵ درصد کاهش ارزش تولید روپرو خواهد شد. **کمیسیون‌های انرژی و اقتصاد مجلس در روند** این میزان کاهش متجز به کم شدن سرعت رشد و توسعه همه بخش‌های صنعتی می‌شود. چرا که اکثر صنایع ایران انرژی در دسترس را تأمین از منابع این صنایع در صورت ایجاد محدودیت در عرضه نفت و گاز تبدیل به یک چالش اقتصادی خواهد شد. ورود کمیسیون‌های انرژی و اقتصاد برای بررسی‌های کارشناسی و دقیق آسیب‌های این توافق‌نامه امری ضروری است. چراکه این ورود می‌تواند از کم شدن و عقب ماندن توسعه صنعتی و اقتصادی کشور نسبت به اهداف اسناد بالادستی، جلوگیری کند.



نکته مسئولیت اجتماعی شرکت‌ها یا سازمان‌ها (CSR) ابعاد گسترده‌ای دارد که به سبب آن شرکت‌ها هدف‌گذاری زیست‌محیطی و اجتماعی خود را در عملکرد کسب‌وکارشان، یا در همکاری با ذی‌نفعان

- پرتیواژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

گزارش

■ شنبه ۲۷ بهمن ماه ۱۳۹۷ - شماره ۶۶۲

گزارش

■ شنبه ۲۷ بهمن ماه ۱۳۹۷ - شماره ۶۶۲

دانش نفت برسی می‌کند؛

تولید و توسعه نفت و گاز پس از پیروزی انقلاب اسلامی

کلی اقتصاد مقاومتی، تمرکز بر توسعه میدانی مشترک به‌ویژه میدان‌های نفتی غرب کارون و میدان گازی پارس زودهنگام در میدان نفتی آزادگان جنوبی، موجب بوده است که برداشت از هر دو منطقه پس از انقلاب آغاز شد. تولید نفت درمیدان‌های مشترک غرب کارون اکنون بیش از ۳۰۰ هزار بشکه در روز و تولید گاز در میدان مشترک پارس جنوبی بیش از ۶۰۰ میلیون متر مکعب در روز است. پدیدهی است توسعه دیگر میدان‌های مشترک نیز همواره مورد تأیید و در دستور کار بوده است.

شرح‌ها و پروژه‌های نفتی

در تاریخ طرح‌ها و پروژه‌های تکمیل ترزیق گاز صورت می‌گیرد و بازگردانی گاز هم در میدان پازنان و ترزیق امتزاجی گاز به منظور افزایش بازیافت نفتی، از دیگر اولویت‌ها و دستاوردهای وزارت نفت در سال‌های پس از پیروزی انقلاب اسلامی نفت در مسیر اجرای سیاست‌های

میان‌های مشترک به‌ویژه میدان‌های نفتی غرب کارون و میدان گازی پارس زودهنگام در میدان نفتی آزادگان جنوبی، موجب بوده است که برداشت از هر دو منطقه پس از انقلاب آغاز شد. تولید نفت درمیدان‌های مشترک غرب کارون اکنون بیش از ۳۰۰ هزار بشکه در روز و تولید گاز در میدان مشترک پارس جنوبی بیش از ۶۰۰ میلیون متر مکعب در روز است. پدیدهی است توسعه دیگر میدان‌های مشترک نیز همواره مورد تأیید و در دستور کار بوده است.

توسعه میدان‌های مشترک
در این سال‌ها طرح‌های نفتی پاران سکوی حفاری نیمه‌شاور امیرکبیر (ایران

مرکز پژوهش‌های مجلس اعلام کرد:

۹ ابهام مهم درباره منابع نفت و گاز و هوفش‌های مجلس اعلام کرد:

مجلس حاصل از فروش مایعات گازی و... را جزو منابعی می‌داند که به صورت ۱۰۰ درصد متعلق به این شرکت است و صرف هزینه‌های این شرکت می‌شود.

شرکت ملی گاز منابع حاصل از سرمایه‌گذاری در میدان را به‌عنوان سهم خود دریافت می‌کند. از سوی دیگر به نظر می‌رسد سهم میزان بازپرداخت مربوط به قراردادهای ماده ۱۲ شرکت ملی نفت به بخش خصوصی، به صورت شفاف در منابع و مصارف عمومی منکس نمی‌شود بلکه تنها در پوست ۲ درصد بوجه ردیفی کلی با این عنوان ذیل شرکت ملی نفت، درج می‌شود.

ابهامات مرتبط با ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید و قراردادهای آن

۵- ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید ابهامات فقهی و حقوقی ایجاد کرده است که عبارتند از:
- شرکت ملی گاز در مورد تعاملات مالی شرکت ملی نفت و منابع عمومی می‌بایست به آن توجه شود. مطابق این ماده بخشی خصوصی می‌تواند جهت افزایش بهره‌وری و افزایش تولید در پروژه‌ها (ازجمله پروژه‌های نفتی) سرمایه‌گذاری کند و براساس بند سه ماده ۶ این‌نامه اجرایی این ماده، از محل منافع حاصل از این سرمایه‌گذاری، اصل و سود خود دریافت می‌کند و مابقی گازتپا سهم سازمان هدفندی می‌شود. این رقم برای سال ۱۳۹۸ ظاهراً برابر است به ۴۵۰ هزار میلیارد ریال) و نه مجموع دو ردیف ۲ و ۱ منابع

۶- بر اساس اطلاعات کسب شده شرکت ملی گاز در سال ۱۳۹۷ فارغ از اینکه گاز را به چه بخش‌هایی می‌فروشد، باید فروش هر مترمکعب گاز طبیعی به بخشهای مختلف ۱۲ میلیارد ریال به‌عنوان سهم خود دریافت می‌کند و مابقی گازتپا سهم سازمان هدفندی می‌شود. این رقم برای سال ۱۳۹۸ ظاهراً برابر است به ۴۵۰ هزار میلیارد ریال) و نه مجموع دو ردیف ۲ و ۱ منابع

۷- ردیف ۵ جدول مصارف تبصره ۱۴ موضوع هدفندی بارهاها به سهم فروش داخل را ۶۲۲ هزار ریال منظور کرده است که عبارتند از:
توزیع سهم شرکت ملی گاز از درآمد فروش گاز چیست؟

تا سال ۲۰۱۵ در باره اهداف توسعه‌ای نظیر ریشه‌کنی فقر و گرسنگی، کاهش مرگ و میر کودکان، دسترسی به آموزش، دسترسی آردی و مقولانه به مطالبات کپ‌توجهی به کل کارکن، خانواده‌ها و جامع پیرامون صنایع نفت و گاز از دیگر عوامل محرک است که می‌تواند به عنوان مانی میان برخی عوامل حرکت و الزام‌آور عمل به مسئولیت اجتماعی مطرح می‌شود که شرکت‌ها باید خود را ملزم به رعایت آن کنند. از جمله این عوامل الزام‌آور، عامل اخلاقی است که این هشدار را می‌دهد؛ سازمان مجاز نیستند به‌منظور سودآوری و توسعه کسب‌وکارشان، تهدیدی برای جات انسان‌ها و محیط زیست باشند.

سازمان‌ها برای پیشگیری از اعمال قانون و جریمه‌های قانونی، باید خود را با الزامهای قانونی داخلی و بین‌المللی (جمله الزامهای برنامه توسعه محیط زیست کنند، همچنین با قوانین و نهادهای و جامع پیرامون صنایع نفت و گاز از دیگر عوامل محرک است که می‌تواند به عنوان مانی میان برخی عوامل حرکت و الزام‌آور عمل به مسئولیت اجتماعی مطرح می‌شود که شرکت‌ها باید خود را ملزم به رعایت آن کنند. از جمله این عوامل الزام‌آور، عامل اخلاقی است که این هشدار را می‌دهد؛ سازمان مجاز نیستند به‌منظور سودآوری و توسعه کسب‌وکارشان، تهدیدی برای جات انسان‌ها و محیط زیست باشند.

گزارش

■ شنبه ۲۷ بهمن ماه ۱۳۹۷ - شماره ۶۶۲

- پرتیواژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

نقشه

عوامل تأثیر گذار بر مصرف سوخت حمل‌ونقل درون شهری

برنیم مهدی‌نژاد

انرژی مصرفی در بخش حمل‌ونقل در برگیرنده همه انرژی‌هایی است که برای جابه‌جایی افراد و کالاها از طریق جاده‌ها، خطوط ریلی، هوایی و آبی مصرف می‌شود.

مصرف انرژی در بخش حمل‌ونقل تابع رشد فعالیت‌های اقتصادی کشور و همچنین جمعیت آن است. رشد اقتصادی کشور به‌طور مستقیم و غیرمستقیم سبب افزایش حمل‌ونقل مواد اولیه به کارخانجات، حمل‌ونقل محصولات و همچنین افزایش حمل‌ونقل جمعیت داخل کشور می‌شود، بنابراین می‌توان گفت افزایش تقاضای حمل‌ونقل به رشد رفاه اجتماعی و توسعه اقتصادی اجتناب‌ناپذیر می‌باشد.

انجام شده نشان می‌دهد انرژی مصرفی در بخش حمل‌ونقل، بخش عمده‌ای از انرژی مصرفی جهان را تشکیل می‌دهد. این درحالی است که کاهش منابع انرژی فسیلی، افزایش مصرف انرژی در صنایع غیر نفتی، افزایش الایدگی‌های حاصل از سوخت‌های فسیلی و ... دفعه‌های روزافزونی در بحث انرژی در کشورهای مختلف ایجاد کرده که توجه جدی متولیان امر را به خود معطوف کرده است. مصرف نهایی انرژی در سال ۹۵، ۱۱۳۸، ۶۵ میلیون بشکه معادل نفت خام بوده است که حدود ۲۴ درصد آن معادل ۳۲۰ میلیون بشکه نفت خام در بخش حمل‌ونقل صرف شده است (۸۲ درصد بنزین، ۲۴ درصد نفت گاز و ۱۵ درصد گاز طبیعی است) که از این مقدار مصرف انرژی در بخش حمل‌ونقل، حدود ۳۳ میلیون بشکه معادل نفت خام آن در بخش فرآورده‌های نفتی بوده است. سیاست‌های انجام شده برای کاهش مصرف سوخت در بخش حمل‌ونقل درون‌شهری را می‌توان در سه بخش تقسیم بندی کرد:

سیاست‌های کنترل مصرف انرژی ناوگان: سیاست‌هایی مانند تنوین استانداردهای مصرف سوخت و الایدگی، ارتقای فناوری خودروها و بهبود کارایی مصرف سوخت ناوگان در این حوزه است. سیاست‌های مدیریتیتی -نظارتی: سیاست‌هایی مانند کنترل مالکیت خودروی شخصی و کاربرد آن، دریافت مالیات، افزایش هزینه تردد، تعیین محدوده محدودیت افزایش تردد پارکینگ و دیگر عوامل کنترل ترافیک در این بخش است.

سیاست‌های ارتقا و گسترش سامانه‌های حمل‌ونقل جایگزین: سیاست‌هایی مانند گسترش شبکه و زیرساخت‌های حمل‌ونقل عمومی شامل ریل، خط ویژه اتوبوس و همچنین حمل‌ونقل غیر موتوری (دوچرخه و پیکادهوری) در این بخش است.

بررسی‌های مختلف نشان می‌دهد که عمده کالاشهرهای دنیا درباره ارتقای توسعه سیستم حمل‌ونقل عمومی اقدام‌های گسترده‌تری را انجام داده‌اند، ضمن اینکه ایجاد و توسعه سیستم‌های حمل‌ونقل عمومی با اولویت مترو، امکان اجرایی شدن دیگر سیاست‌ها را نیز تسهیل می‌کند، زیرا استفاده کمتر از خودروی شخصی منوط به این است که زیرساخت‌های حمل‌ونقل عمومی در شهرها موجود باشد.

مطابق با اهداف تعیین شده در قانون توسعه حمل‌ونقل عمومی در انتهای برنامه تعیین شده سهم حمل‌ونقل همگانی از سفرهای شهری به ۷۵ درصد برسد، که این عدد در سال ۹۴ حدود ۴۵ درصد است. بنابراین ضرورت دارد تا اقدام‌های بیشتری در این باره انجام شود.

به ازای هر سفر درون‌شهری با مترو ۶۵۰ لیتر در مصرف بنزین، ۰۸۰ لیتر در مصرف نفت گاز و ۰۲- متر مکعب در مصرف گاز طبیعی صرفه‌جویی می‌شود. بر همین اساس به استناد مصوبه شماره اقتصاد شدت است با خیر محل ابهام است. گفته می‌شود که براساس دست‌ورامعمل مذکور، دولت مکلف بوده در قالب سازوکار هدفندی از منابع پادشده استفاده کند.

ابهام درباره دیده شدن درآمد ناشی از افزایش قیمت سوخت خوراک پتروشیمی در تبصره هدفندی

۹- مطابق مصوبه شماره ۱۵۸۲۳ مورخ ۱۸/۱۳۹۷ شورای عالی هماهنگی اقتصادی، پرداخت بسته‌های چربایی و حمایت‌های غنایی از گروه‌های کرم‌دار. در دستور کار دولت قرار گرفت. مطابق ماده ۱ دستوره‌های مالی موضوع این مصوبه، تسهیلات لازم است در جهت افزایش تولید ۱۴ میلیارد ریال به‌عنوان سهم دولت این صنعت تسهیم گردد. این افزایش سهم دولت این صنعت به مبلغ ۱۴ میلیارد ریال در بودجه دولت این صنعت شفاف شود و به اطلاع نمایندگان مجلس خوراک و سوخت کارخانجات پتروشیمی، و عموم ملت برسد. متأسفانه هر سال به جای تاشش برای یافتن پاسخ‌های این پرسش‌ها و کمک به شفافیت رابطه مالی دولت و صنایع نفت و قانون هدفندی یارانه‌ها، صرفاً به تعداد بیشکه نفت صادراتی و نرخ تسعیر آن و میزان سرجمع منابع و مصارف هدفندی توجه می‌شود».

نکته همزمان با چلهمین سالگرد پیروزی انقلاب اسلامی و با حضور جمعی از مسئولین و خانواده شهید، یادواره شهدای شرکت پالایش گاز شهید هاشمی‌نژاد در محل سالن سینمایی مجتمع مسکونی شهید مهاجر سرسبز برگزار شد.

گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی‌نژاد، رئیس کارگروه مشورتی شاهد این جمعیت گفت: این مراسم با حضور مسئولین شرکت کارکنان، خانواده شهید هاشمی‌نژاد، جرم، شهیدای وطن، جنگ تحمیلی و یادگاران دوران دفاع مقدس در شهرستان برگزار شد. مجید ششیری اضافه کرد: این یادواره با هدف تجلیل از خانواده‌های شهیدای شهرستان سرخس، دیدار با خانواده معزز شهدا و تقدیر مشاوریان، دیدار با خانواده شهید نازار تفحص شده (شهید عیسی زهمی) و بازگشت یک‌ر این شهید اولیامق پس از گذشت ۳۳ سال احراز هویت به میهن اسلامی، ترویج فرهنگ ایثار و شهادت برگزار شد. وی ادامه داد: در این یادواره جمعی از مسئولین ارشد شهرستان هم از حجت الاسلام‌بختیار امام جمعه شهرستان سرخس و حسین غریب سرپرست فرمانداری به ایراد سخنرانی پرداختند و آقای فوری از جابازان و یادگاران شهنش سال دفاع مقدس به رونمایی عملیات کربلای ۵ فتح المبین، والفجر ۸ و جان فشانای هز زرمندان در جنگ تحمیلی پرداخت.

■ شنبه ۲۷ بهمن ماه ۱۳۹۷ - شماره ۶۶۲

اهداهای هفتکل و نفت سفید و توسعه ظرفیت اهواز ۲، یکتسان و توسعه و تجهیز مجتمع نمک‌زدایی شماره ۲ و ۶ مارون و راناندازی واحد نمک‌زدایی مجتمع پالایشگاهی شماره ۳ گچساران قابل ذکر است.

احداث ایستگاه‌های جمع‌آوری و تقویت فشار گاز
در بخش احداث تأسیسات نمک‌زدایی جمع‌آوری و تقویت فشار گاز، می‌توان به تکمیل ایستگاه تزریق گاز در میدان نفتی آغاچاری، بهره‌برداری از پروژه جمع‌آوری گازهای همراه بینک، احداث ایستگاه تزریق گاز کوپال، احداث ایستگاه بازگردانی پالایشگاهی گاز پارس‌ان ۱ و تکمیل فشار گاز مرگلر، بهره‌برداری از پالایشگاه گاز هنگام، احداث ایستگاه‌های تقویت فشار گاز (اهواز ۳، ۲، ۱ و منصور)، تکمیل و راناندازی طرح جمع‌آوری گازهای همراه آمک، احداث ایستگاه تقویت فشار گاز مارون ۳ و تکمیل و بهره‌برداری از پروژه اهواز ۵ ایستگاه، مارون ۵ تکمیل و پازنان ۲ ایستگاه و آغاچاری ۳، تکمیل و راناندازی ایستگاه تزریق گاز مارون، طرح تزریق گاز میدان گچساران، طرح تزریق گاز میدان کرخ، طرح تزریق گاز فاز اول واحد نمک‌زدایی میدان منصوریا و تکمیل و راناندازی ایستگاه تزریق گاز لک سفید، فاز اول طرح جمع‌آوری

در بخش احداث تأسیسات نمک‌زدایی در سال‌های پس از انقلاب اسلامی، تکمیل و راناندازی تأسیسات نمک‌زدایی نفت واحدهای بهره‌بردی اهواز (آسماری و بنگستان)، مارون، رگ‌سفید، یازان و بی‌بی‌حکیمه، تکمیل طرح‌های افزایش واحد نمک‌زدایی مارون-۴، احداث واحد نمک‌زدایی مارون-۵، بهره‌برداری از واحد نمک‌زدایی مارون-۵، بهره‌برداری از واحد نمک‌زدایی کرخ، طرح تزریق گاز فاز اول واحد نمک‌زدایی میدان منصوریا با ظرفیت ۱۰۰ هزار بشکه در روز، احداث و توسعه واحدهای نمک‌زدایی از جمله



هدفندی (منابع حاصل فروش داخلی و صادرات فرآوردهای نفتی به مبلغ ۸۹۰ هزار میلیارد ریال) حتی با کسر مالیات و شفاف‌سازی دارد؛ زیرا ممکن است بدون هیچ سازوکار کنترلی این نرخ به منظور پوشش هزینه‌های فرایند ترشکها افزایش یابد (و در نتیجه سهم سازمان هدفندی از منابع حاصل از فروش گاز کاهش یابد).

بر اساس سهم شرکت ملی نفت از این رابطه قاعده‌ای ایجاد شود که فرایند آن ضمن ایجاد شفافیت به افزایش بیش از حد هزینه‌های جاری شرکت منجر نشود.

ابهام درباره نحوه محاسبه سهم ۱۴ درصدی شرکت نفت از محل فروش کاروردها

۷- ردیف ۵ جدول مصارف تبصره ۱۴ موضوع هدفندی بارهاها به سهم فروش داخل را ۶۲۲ هزار ریال منظور کرده است که عبارتند از:
توزیع سهم شرکت ملی نفت از درآمد فروش گاز چیست؟

تا سال ۲۰۱۵ در باره اهداف توسعه‌ای نظیر ریشه‌کنی فقر و گرسنگی، کاهش مرگ و میر کودکان، دسترسی به آموزش، دسترسی آردی و مقولانه به مطالبات کپ‌توجهی به کل کارکن، خانواده‌ها و جامع پیرامون صنایع نفت و گاز از دیگر عوامل محرک است که می‌تواند به عنوان مانی میان برخی عوامل حرکت و الزام‌آور عمل به مسئولیت اجتماعی مطرح می‌شود که شرکت‌ها باید خود را ملزم به رعایت آن کنند. از جمله این عوامل الزام‌آور، عامل اخلاقی است که این هشدار را می‌دهد؛ سازمان مجاز نیستند به‌منظور سودآوری و توسعه کسب‌وکارشان، تهدیدی برای جات انسان‌ها و محیط زیست باشند.

مسئولیت اجتماعی صنعت نفت؛ باید‌ها و نباید‌ها

ترسرح عمده اهداف حوزه مشاور اجتماعی وزیر نفت می‌توان به مواردی از جمله ارتزایی مشارکتی زیرساخت‌های شهرستان سلوینو، طرح جامع مطالعات اجتماعی، اقتصادی، مدیریتی و زیست محیطی مناطق غرب کارون، طرح مطالعات محیطی میان یکتسان، و جران‌های نفتی در مناطق یابند، شکل‌گیری بخش مشاور اجتماعی حرکت در مسیر توسعه همزمان صنعت و جامعه پیرامونی، تهیه و ارائه چارچوب و زیرساخت‌ها برای تحقق اهداف مربوط به حوزه بهره‌مد. مشارکت در پروژه مدیریت مشارکتی شرکت ملی تأسیسات، کمک به ایجاد ایجاد دفتر عملیات جهانی درباره منطقه ویژه انرژی پارس، کمک به ایجاد یک قالب استاندارد گزارش‌های حقوقی و پیگیری تسهیل شرایط مالی تسهیلات، تسهیل ایجاد همکاری‌های جهانی درباره منطقه ویژه انرژی پارس، کمک به ایجاد یک قالب استاندارد گزارش‌های حقوقی و پیگیری گنجاندن مواد قانونی با موضوع مسئولیت اجتماعی شرکت در سال ۸۲، طرح مشارکتی زیرساخت‌های شهرستان سلوینو، طرح جامع مطالعات اجتماعی، اقتصادی، مدیریتی و زیست محیطی مناطق غرب کارون، طرح مطالعات محیطی میان یکتسان، و جران‌های نفتی در مناطق یابند، شکل‌گیری بخش مشاور اجتماعی حرکت در مسیر توسعه همزمان صنعت و جامعه پیرامونی، تهیه و ارائه چارچوب و زیرساخت‌ها برای تحقق اهداف مربوط به حوزه بهره‌مد. مشارکت در پروژه مدیریت مشارکتی شرکت ملی تأسیسات، کمک به ایجاد ایجاد دفتر عملیات جهانی درباره منطقه ویژه انرژی پارس، کمک به ایجاد یک قالب استاندارد گزارش‌های حقوقی و پیگیری تسهیل شرایط مالی تسهیلات، تسهیل ایجاد همکاری‌های جهانی درباره منطقه ویژه انرژی پارس، کمک به ایجاد یک قالب استاندارد گزارش‌های حقوقی و پیگیری گنجاندن مواد قانونی با موضوع مسئولیت اجتماعی شرکت در سال ۸۲، طرح مشارکتی زیرساخت‌های شهرستان سلوینو، طرح جامع مطالعات اجتماعی، اقتصادی، مدیریتی و زیست محیطی مناطق غرب کارون، طرح مطالعات محیطی میان یکتسان، و جران‌های نفتی در مناطق یابند، شکل‌گیری بخش مشاور اجتماعی حرکت در مسیر توسعه همزمان صنعت و جامعه پیرامونی، تهیه و ارائه چارچوب و زیرساخت‌ها برای تحقق اهداف مربوط به حوزه بهره‌مد. مشارکت در پروژه مدیریت مشارکتی شرکت ملی تأسیسات، کمک به ایجاد ایجاد دفتر عملیات جهانی درباره منطقه ویژه انرژی پارس، کمک به ایجاد یک قالب استاندارد گزارش‌های حقوقی و پیگیری تسهیل شرایط مالی تسهیلات، تسهیل ایجاد همکاری‌های جهانی درباره منطقه ویژه انرژی پارس، کمک به ایجاد یک قالب استاندارد گزارش‌های حقوقی و پیگیری گنجاندن مواد قانونی با موضوع مسئولیت اجتماعی شرکت در سال ۸۲، طرح مشارکتی زیرساخت‌های شهرستان سلوینو، طرح جامع مطالعات اجتماعی، اقتصادی، مدیریتی و زیست محیطی مناطق غرب کارون، طرح مطالعات محیطی میان یکتسان، و جران‌های نفتی در مناطق یابند، شکل‌گیری بخش مشاور اجتماعی حرکت در مسیر توسعه همزمان صنعت و جامعه پیرامونی، تهیه و ارائه چارچوب و زیرساخت‌ها برای تحقق اهداف مربوط به حوزه بهره‌مد. مشارکت در پروژه مدیریت مشارکتی شرکت ملی تأسیسات، کمک به ایجاد ایجاد دفتر عملیات جهانی درباره منطقه ویژه انرژی پارس، کمک به ایجاد یک قالب استاندارد گزارش‌های حقوقی و پیگیری تسهیل شرایط مالی تسهیلات، تسهیل ایجاد همکاری‌های جهانی درباره منطقه ویژه انرژی پارس، کمک به ایجاد یک قالب استاندارد گزارش‌های حقوقی و پیگیری گنجاندن مواد قانونی با موضوع مسئولیت اجتماعی شرکت در سال ۸۲، طرح مشارکتی زیرساخت‌های شهرستان سلوینو، طرح جامع مطالعات اجتماعی، اقتصادی، مدیریتی و زیست محیطی مناطق غرب کارون، طرح مطالعات محیطی میان یکتسان، و جران‌های نفتی در مناطق یابند، شکل‌گیری بخش مشاور اجتماعی حرکت در مسیر توسعه همزمان صنعت و جامعه پیرامونی، تهیه و ارائه چارچوب و زیرساخت‌ها برای تحقق اهداف مربوط به حوزه بهره‌مد. مشارکت در پروژه مدیریت مشارکتی شرکت ملی تأسیسات، کمک به ایجاد ایجاد دفتر عملیات جهانی درباره منطقه ویژه انرژی پارس، کمک به ایجاد یک قالب استاندارد گزارش‌های حقوقی و پیگیری تسهیل شرایط مالی تسهیلات، تسهیل ایجاد همکاری‌های جهانی درباره منطقه ویژه انرژی پارس، کمک به ایجاد یک قالب استاندارد گزارش‌های حقوقی و پیگیری گنجاندن مواد قانونی با موضوع مسئولیت اجتماعی شرکت در سال ۸۲، طرح مشارکتی زیرساخت‌های شهرستان سلوینو، طرح جامع مطالعات اجتماعی، اقتصادی، مدیریتی و زیست محیطی مناطق غرب کارون، طرح مطالعات محیطی میان یکتسان، و جران‌های نفتی در مناطق یابند، شکل‌گیری بخش مشاور اجتماعی حرکت در مسیر توسعه همزمان صنعت و جامعه پیرامونی، تهیه و ارائه چارچوب و زیرساخت‌ها برای تحقق اهداف مربوط به حوزه بهره‌مد. مشارکت در پروژه مدیریت مشارکتی شرکت ملی تأسیسات، کمک به ایجاد ایجاد دفتر عملیات جهانی درباره منطقه ویژه انرژی پارس، کمک به ایجاد یک قالب استاندارد گزارش‌های حقوقی و پیگیری تسهیل شرایط مالی تسهیلات، تسهیل ایجاد همکاری‌های جهانی درباره منطقه ویژه انرژی پارس، کمک به ایجاد یک قالب استاندارد گزارش‌های حقوقی و پیگیری گنجاندن مواد قانونی با موضوع مسئولیت اجتماعی شرکت در سال ۸۲، طرح مشارکتی زیرساخت‌های شهرستان سلوینو، طرح جامع مطالعات اجتماعی، اقتصادی، مدیریتی و زیست محیطی مناطق غرب کارون، طرح مطالعات محیطی میان یکتسان، و جران‌های نفتی در مناطق یابند، شکل‌گیری بخش مشاور اجتماعی حرکت در مسیر توسعه همزمان صنعت و جامعه پیرامونی، تهیه و ارائه چارچوب و زیرساخت‌ها برای تحقق اهداف مربوط به حوزه بهره‌مد. مشارکت در پروژه مدیریت مشارکتی شرکت ملی تأسیسات، کمک به ایجاد ایجاد دفتر عملیات جهانی درباره منطقه ویژه انرژی پارس، کمک به ایجاد یک قالب استاندارد گزارش‌های حقوقی و پیگیری تسهیل شرایط مالی تسهیلات، تسهیل ایجاد همکاری‌های جهانی درباره منطقه ویژه انرژی پارس، کمک به ایجاد یک قالب استاندارد گزارش‌های حقوقی و پیگیری گنجاندن مواد قانونی با موضوع مسئولیت اجتماعی شرکت در سال ۸۲، طرح مشارکتی زیرساخت‌های شهرستان سلوینو، طرح جامع مطالعات اجتماعی، اقتصادی، مدیریتی و زیست محیطی مناطق غرب کارون، طرح مطالعات محیطی میان یکتسان، و جران‌های نفتی در مناطق یابند، شکل‌گیری بخش مشاور اجتماعی حرکت در مسیر توسعه همزمان صنعت و جامعه پیرامونی، تهیه و ارائه چارچوب و زیرساخت‌ها برای تحقق اهداف مربوط به حوزه بهره‌مد. مشارکت در پروژه مدیریت مشارکتی شرکت ملی تأسیسات، کمک به ایجاد ایجاد دفتر عملیات جهانی درباره منطقه ویژه انرژی پارس، کمک به ایجاد یک قالب استاندارد گزارش‌های حقوقی و پیگیری تسهیل شرایط مالی تسهیلات، تسهیل ایجاد همکاری‌های جهانی درباره منطقه ویژه انرژی پارس، کمک به ایجاد یک قالب استاندارد گزارش‌های حقوقی و پیگیری گنجاندن مواد قانونی با موضوع مسئولیت اجتماعی شرکت در سال ۸۲، طرح مشارکتی زیرساخت‌های شهرستان سلوینو، طرح جامع مطالعات اجتماعی، اقتصادی، مدیریتی و زیست محیطی مناطق غرب کارون، طرح مطالعات محیطی میان یکتسان، و جران‌های نفتی در مناطق یابند، شکل‌گیری بخش مشاور اجتماعی حرکت در مسیر توسعه همزمان صنعت و جامعه پیرامونی، تهیه و ارائه چارچوب و زیرساخت‌ها برای تحقق اهداف مربوط به حوزه بهره‌مد. مشارکت در پروژه مدیریت مشارکتی شرکت ملی تأسیسات، کمک به ایجاد ایجاد دفتر عملیات جهانی درباره منطقه ویژه انرژی پارس، کمک به ایجاد یک قالب استاندارد گزارش‌های حقوقی و پیگیری تسهیل شرایط مالی تسهیلات، تسهیل ایجاد همکاری‌های جهانی درباره منطقه ویژه انرژی پارس، کمک به ایجاد یک قالب استاندارد گزارش‌های حقوقی و پیگیری گنجاندن مواد قانونی با موضوع مسئولیت اجتماعی شرکت در سال ۸۲، طرح مشارکتی زیرساخت‌های شهرستان سلوینو، طرح جامع مطالعات اجتماعی، اقتصادی، مدیریتی و زیست محیطی مناطق غرب کارون، طرح مطالعات محیطی میان یکتسان، و جران‌های نفتی در مناطق یابند، شکل‌گیری بخش مشاور اجتماعی حرکت در مسیر توسعه همزمان صنعت و جامعه پیرامونی، تهیه و ارائه چارچوب و زیرساخت‌ها برای تحقق اهداف مربوط به حوزه بهره‌مد. مشارکت در پروژه مدیریت مشارکتی شرکت ملی تأسیسات، کمک به ایجاد ایجاد دفتر عملیات جهانی درباره منطقه ویژه انرژی پارس، کمک به ایجاد یک قالب استاندارد گزارش‌های حقوقی و پیگیری تسهیل شرایط مالی تسهیلات، تسهیل ایجاد همکاری‌های جهانی درباره منطقه ویژه انرژی پارس، کمک به ایجاد یک قالب استاندارد گزارش‌های حقوقی و پیگیری گنجاندن مواد قانونی با موضوع مسئولیت اجتماعی شرکت در سال ۸۲، طرح مشارکتی زیرساخت‌های شهرستان سلوینو، طرح جامع مطالعات اجتماعی، اقتصادی، مدیریتی و زیست محیطی مناطق غرب کارون، طرح مطالعات محیطی میان یکتسان، و جران‌های نفتی در مناطق یابند، شکل‌گیری بخش مشاور اجتماعی حرکت در مسیر توسعه همزمان صنعت و جامعه پیرامونی، تهیه و ارائه چارچوب و زیرساخت‌ها برای تحقق اهداف مربوط به حوزه بهره‌مد. مشارکت در پروژه مدیریت مشارکتی شرکت ملی تأسیسات، کمک به ایجاد ایجاد دفتر عملیات جهانی درباره منطقه ویژه انرژی پارس، کمک به ایجاد یک قالب استاندارد گزارش‌های حقوقی و پیگیری تسهیل شرایط مالی تسهیلات، تسهیل ایجاد همکاری‌های جهانی درباره منطقه ویژه انرژی پارس، کمک به ایجاد یک قالب استاندارد گزارش‌های حقوقی و پیگیری گنجاندن مواد قانونی با موضوع مسئولیت اجتماعی شرکت در سال ۸۲، طرح مشارکتی زیرساخت‌های شهرستان سلوینو، طرح جامع مطالعات اجتماعی، اقتصادی، مدیریتی و زیست محیطی مناطق غرب کارون، طرح مطالعات محیطی میان یکتسان، و جران‌های نفتی در مناطق یابند، شکل‌گیری بخش مشاور اجتماعی حرکت در مسیر توسعه همزمان صنعت و جامعه پیرامونی، تهیه و ارائه چارچوب و زیرساخت‌ها برای تحقق اهداف مربوط به حوزه بهره‌مد. مشارکت در پروژه مدیریت مشارکتی شرکت ملی تأسیسات، کمک به ایجاد ایجاد دفتر عملیات جهانی درباره منطقه ویژه انرژی پارس، کمک به ایجاد یک قالب استاندارد گزارش‌های حقوقی و پیگیری تسهیل شرایط مالی تسهیلات، تسهیل ایجاد همکاری‌های جهانی درباره منطقه ویژه انرژی پارس، کمک به ایجاد یک قالب استاندارد گزارش‌های حقوقی و پیگیری گنجاندن مواد قانونی با موضوع مسئولیت اجتماعی شرکت در سال ۸۲، طرح مشارکتی زیرساخت‌های شهرستان سلوینو، طرح جامع مطالعات اجتماعی، اقتصادی، مدیریتی و زیست محیطی مناطق غرب کارون، طرح مطالعات محیطی میان یکتسان، و جران‌های نفتی در مناطق یابند، شکل‌گیری بخش مشاور اجتماعی حرکت در مسیر توسعه همزمان صنعت و جامعه پیرامونی، تهیه و ارائه چارچوب و زیرساخت‌ها برای تحقق اهداف مربوط به حوزه بهره‌مد. مشارکت در پروژه مدیریت مشارکتی شرکت ملی تأسیسات، کمک به ایجاد ایجاد دفتر عملیات جهانی درباره منطقه ویژه انرژی پارس، کمک به ایجاد یک قالب استاندارد گزارش‌های حقوقی و پیگیری تسهیل شرایط مالی تسهیلات، تسهیل ایجاد همکاری‌های جهانی درباره منطقه ویژه انرژی پارس، کمک به ایجاد یک قالب استاندارد گزارش‌های حقوقی و پیگیری گنجاندن مواد قانونی با موضوع مسئولیت اجتماعی شرکت در سال ۸۲، طرح مشارکتی زیرساخت‌های شهرستان سلوینو، طرح جامع مطالعات اجتماعی، اقتصادی، مدیریتی و زیست محیطی مناطق غرب کارون، طرح مطالعات محیطی میان یکتسان، و جران‌های نفتی در مناطق یابند، شکل‌گیری بخش مشاور اجتماعی حرکت در مسیر توسعه همزمان صنعت و جامعه پیرامونی، تهیه و ارائه چارچوب و زیرساخت‌ها برای تحقق اهداف مربوط به

دکتر محمدی: بیش از ۹۴ درصد مراکز درمانی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران پس از انقلاب ایجاد شد

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران گفت: تعداد مراکز درمانی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران بیش از انقلاب یک مرکز بود که با تلاش‌های صورت گرفته در دوران انقلاب به ۱۸ مرکز افزایش یافته است.

دکتر محمدمحمدی در گفت و گو با پایگاه روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران با بیان اینکه پیش از انقلاب هیچ بیمارستانی در حوزه صنعت نفت در این شهرستان وجود نداشت اظهار داشت: اکنون یک بیمارستان ۶۴ تختخوابی به کارکنان و خانواده‌های صنعت نفت خدمات ارائه می‌دهد. وی ادامه داد: اکنون کار درمانی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران در دورترین نقاط عملیاتی صنعت نفت و گاز گچساران برای ارائه خدمات درمانی به کارکنان حضور دارند. وی یادآور شد: محدوده فعالیت بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران همگام با شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران در استان‌های خوزستان، کهگیلویه و بویراحمد، بوشهر و فارس است. دکتر محمدی یکی از مهم‌ترین دستاوردهای انقلاب اسلامی در بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران را پیشرفت چشمگیر در حوزه سلامت دانست و افزود: خود اتکایی و خود کفایی در ارائه خدمات سلامت پس از پیروزی انقلاب اسلامی بسیار بارز بوده است. رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران اظهار داشت: پیش از انقلاب اکثریت کارکنان و خانواده‌های صنعت نفت گچساران برای دریافت خدمات سلامت مجبور به اعزام به شهرستانهای مجاور مناطق نفت خیز جنوب بودند. دکتر محمدی با بیان اینکه تنها چهار پزشک عمومی قبل از پیروزی انقلاب به کارکنان و خانواده‌های صنعت نفت گچساران خدمات ارائه می‌داد گفت: هم اکنون ۳۷ پزشک متخصص، ۲۷ پزشک عمومی و ۱۰ دندانپزشک (رسمی و پرتکت) در حال خدمات دهی به بیماران هستند. وی اظهار داشت: یک بیمارستان ۹۰۰ تختخوابی، دو درمانگاه شهری، یک کلینیک تخصصی، یک پلی کلینیک دندانپزشکی، ۳ داروخانه، یک مرکز طب کار و سلامت و یک کلینیک مشاوره روانپزشکی بعد از پیروزی انقلاب در بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران ایجاد شده است. دکتر محمدی افزود: اکنون تجهیزات پزشکی تشخیصی پیشرفته نیز در بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران فعال است در حالی که قبل از انقلاب در این زمینه هیچ خدماتی ارائه نمی‌شد. گفتنی است در حال حاضر بیش از ۱۳ هزار نفر از خدمات بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران استفاده می‌کنند.

عملیات احیا قلبی ریوی موفق در بیمارستان توحید جم

بیمار ۷۱ ساله‌ای که دچار ایست قلبی و تنفسی شده بود با عملیات احیای قلبی ریوی موفق در بیمارستان توحید جم از مرگ حتمی نجات یافت. به گزارش روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر، دکتر فرهاد باقری، رئیس بیمارستان توحید جم با اعلام این خبر افزود: در لحظه ورود آمبولانس ۱۱۵ به بیمارستان، بیمار دچار ایست کامل قلبی - تنفسی شده بود. کادر درمانی اورژانس بلافاصله عملیات احیای قلبی تنفسی را در اتاق CPR اورژانس شروع کردند و عملیات احیای قلبی تنفسی زیر نظر پزشک و تیم CPR بیمارستان ادامه پیدا کرد. وی افزود: خوشبختانه عملیات احیای قلبی تنفسی بیمار موفقیت آمیز بود و بیمار بعد از یک ساعت به حیات مجدد برگشت و بعد از انجام اقدامات لازم جهت ادامه درمان به بخش سی سی یو بیمارستان توحید جم منتقل شد که بعد از طی مراحل درمان، هم اینک سلامتی خود را بازیافته است.

پروژه بیمارستان نفت آبادان، گامی مهم در خدمات رسانی در منطقه است

مدیر مهندسی و ساختمان سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت:

در طرح موزه های صنعت نفت قرار دارد، بیمارستان جدید با زیر بنا ۲۸ هزار متر مربع در ۴ طبقه در حال احداث است. وی افزود: مهم‌ترین سیاست ما تاکید بر سلامت کارکنان است و با توجه به در دسترس بودن بیمارستان برای کارکنان، محل جغرافیایی ساختمان جدید با پایگاه آبادان مجاورت دارد. مهندس سمیع تصریح کرد: پروژه بیمارستان تخصصی و فوق تخصصی ۱۵۰ تخت خوابی بیمارستان صنعت نفت آبادان در چهار طبقه شامل بخش های درمانی، تشخیصی و ستادی است. مدیر مهندسی و ساختمان سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت ادامه داد: این پروژه با بخش های



ساختمان سازمان در حاشیه بازدید از پروژه در حال ساخت بیمارستان صنعت نفت آبادان در پاسخ به پرسش خبرنگار روابط عمومی در خصوص اهمیت این پروژه گفت: با توجه به قدمت بیمارستان فعلی که جز مکان هایی به شماره می روند که

مختلف درمانی از جمله دندانپزشکی، اورژانس، کلینیک‌های داخلی (قلب، گوارش، اطفال، داخلی، گوش حلق و بینی، ارتوپدی، آندوسکوپی و رادیولوژی و سی تی اسکن و...)، کلینیک جراحی (چشم، مغز و اعصاب، ارتوپدی، اورولوژی و...)، بخش

نفت مدیر مهندسی و ساختمان سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت اشاره به اهمیت پروژه بیمارستان صنعت نفت آبادان از بهره برداری آن تا پایان سال ۹۸ خبر داد. مهندس بهنام سمیع مدیر مهندسی و

افتتاح درمانگاه عملیاتی شهدای تأسیسات مجتمع رگ سفید ۱ در آغاچاری

خدمات درمانی در مناطق عملیاتی گفت: در تمامی زمینه‌های کاری اولویت را به مناطق عملیاتی دادیم تا انگیزه همکاران عملیاتی افزایش یابد. دکتر مظفری فضای درمانگاه را از نظر تنوع محل و ابعاد ایجاد شده برای پذیرش همکاران مطلوب توصیف کرد.

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت آغاچاری حضور تیم کامل پزشکی را در ابتدای کار یک فرصت خوب ذکر کرد و بیان داشت: خوشحالم که در سالگرد پیروزی انقلاب اسلامی شاهد خدمتی جدید به کارکنان شریف صنعت نفت هستیم و امیدواریم بتوانیم در بقیه مجتمع‌های پرجمعیت و

حساس نیز مشابه این درمانگاه را افتتاح کنیم. مجتمع رگ سفید ۱ در ۵۰ کیلومتری شهرستان امیدیه حداقل استان‌های خوزستان و بوشهر می‌باشد و یکی از میدان‌های بزرگ نفت و گاز منطقه می‌باشد که در حال حاضر فقط نفت آن استخراج می‌شود و میدان گازی آن به عنوان یک ذخیره بزرگ در آینده به بهره برداری خواهد رسید.



درمان صنعت نفت آغاچاری از پیگیرهای مستمر مدیران و مسئولان شرکت نفت آغاچاری قدیر و تشکر کرد و گفت: احداث درمانگاه در این مجتمع مهم و غنی ضرورت داشت و خدا را شاکریم با تامل بسیار خوب بین ما و مدیران صنعت نفت به بهره برداری رسید.

لحاظ ماهیت عملیاتی و صنعتی و هم به لحاظ بعد مسافت و لزوم توجه و اهمیت بیش از پیش به سلامت کارکنان واحدهای عملیاتی، فراهم نمودن محلی جهت درمانگاه از سال قبل در دستور کار قرار گرفت و در گرامیداشت چهلمین بهار انقلاب اسلامی این ساختمان به عنوان درمانگاه به بهره برداری رسید. دکتر ناصر مظفری رئیس بهداشت و

نفت درمانگاه عملیاتی شهدای تأسیسات مجتمع رگ سفید یک بمناسبت چهلمین سالگرد پیروزی شکوهمند انقلاب اسلامی با حضور مهندس ابراهیم پیرامون، مدیرعامل شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاچاری، دکتر ناصر مظفری، رئیس بهداشت و درمان، دکتر عیسی طاهری رئیس مرکز سلامت کار و تعدادی از مدیران و مسئولان صنعت نفت منطقه افتتاح و به بهره برداری رسید.

مهندس ابراهیم پیرامون مدیرعامل شرکت نفت منطقه آغاچاری طی سخنانی ضمن گرامیداشت چهلمین سالگرد پیروزی انقلاب اسلامی از راه اندازی درمانگاه در این مجتمع ابراز خوشحالی کرد و گفت: سلامت کارکنان خصوصاً همکاران عملیاتی شافل در تأسیسات از اولویتهای مهم شرکت نفت می‌باشد و افتتاح این مرکز گام مهمی در ارائه خدمات درمانی مناسب به کارکنان عملیاتی در مجتمع رگ سفید ۱ خواهد بود. وی با اشاره به شرایط فیزیکی خاص مناطق عملیاتی اظهار داشت: با توجه به شرایط دشوار کاری در تأسیسات هم به

۲۷ درصد از موارد ابتلا به سرطان‌ها در ایران مربوط به دستگاه گوارش است

می‌شود. سرطان کیسه صفرا نسبتاً نادر است اما شیوع آن در خانم‌ها ۲ برابر آقایان است. سرطان کیسه صفرا ابتدا علائم واضحی ایجاد نمی‌کند. اما به تدریج با رشد تومور ممکن است روی معده فشار وارد کند و باعث درد شکم به‌خصوص در ناحیه فوقانی و سمت راست آن شود. از دیگر علائم این سرطان می‌توان به نفخ، خارش، تب، کاهش اشتها، کاهش وزن بی‌دلیل، حالت تهوع و زردی پوست و چشم‌ها اشاره کرد. وجود سنگ کیسه صفرا یا سابقه ابتلا به آن، کیست کلدوک (کیست پر از صفرا)؛ کیسه صفرای کلسیفیه (پوشانده شدن دیواره کیسه صفرا با رسوبات کلسیمی)، پولیپ‌های کیسه صفرا، قرار گرفتن در معرض مواد شیمیایی به‌خصوص در صنایع لاستیک و بافندگی، سن بالای ۶۵ سال، سابقه عفونت مزمن کیسه صفرا، مصرف دخانیات و اضافه وزن از موارد خطر ساز هستند.



بی‌اختیاری در دفع مدفوع، اسهال یا یبوست، تغییر در اندازه یا شکل مدفوع (باریک شدن)، ترشحات از مقعد؛ زخم‌های اطراف مقعد، تغییر در اشتها، کاهش وزن بی‌دلیل، احساس کسالت یا خستگی نیز از علائم شایع این سرطان در مراحل پیشرفته‌تر هستند.

از عوامل خطر ساز می‌توان به ویروس پاپیلوماوی انسانی (ویروس زگیل تناسلی یا HPV)، ضعف سیستم ایمنی، مصرف دخانیات و الکل، سن بالای ۵۰ سال، برنامه غذایی سرشار از چربی و مواد فراوری شده، مصرف کم فیبر، چاقی، فعالیت بدنی کم، سابقه سرطان مقعد در خانواده، نشانگان روده تحریک‌پذیر، بیماری کرون، ورم مخاط روده بزرگ، دیابت نوع ۲ و سابقه سرطان یا پولیپ روده اشاره کرد. با آزمایش خون، معاینه مقعد و روده بزرگ با کمک اسکوپ، آندوسکوپی ماورای صوت، سی‌تی‌اسکن، MRI

لگنی و نمونه‌برداری می‌توان این بیماری را تشخیص داد. **سرطان کیسه صفرا** کیسه صفرا یک ارگان کوچک شبیه گلابی است که زیر کبد قرار دارد. کبد، مایع صفرا را برای کمک به هضم و تجزیه چربی‌ها تولید می‌کند. این مایع طی عمل هضم از کیسه صفرا به بخش پایینی دستگاه گوارش تخلیه

عوامل هشدار هستند. بررسی سوابق پزشکی و خانوادگی، معاینه پوست و چشم‌ها از لحاظ علائم پرقان، لمس ناحیه شکم و بررسی تغییرات نواحی نزدیک به لوزالمعده، کبد و کیسه صفرا، آزمایش خون، ادرار و مدفوع، سونوگرافی و سی‌تی‌اسکن از لوزالمعده و دیگر اندام‌ها و رگ‌های خونی درون شکم، بررسی آندوسکوپی مجاری صفراوی و لوزالمعده و نمونه‌برداری برای تشخیص این بیماری به کار گرفته می‌شود. ترک دخانیات، پیروی از رژیم غذایی سالم و کم چرب، حفظ وزن مناسب، مصرف میوه و سبزی تازه، داشتن برنامه ورزشی منظم، کاهش مصرف گوشت قرمز و قند و شیرینی و افزایش مصرف حبوبات، فیبر و غلات کامل برای پیشگیری ضروری است.

سرطان مقعد رشد غیرعادی بافت‌های نرم دیواره داخلی مقعد یا مجرای مقعد به تدریج تبدیل به سرطان می‌شود. سرطان مقعد بسیار نادر است.

این سرطان در مراحل اولیه ممکن است هیچ نشانه‌ای نداشته باشد. خونریزی از مقعد، درد، ناراحتی، خارش و برجستگی‌های کوچک اطراف مقعد، درد زیاد ناشی از گاز معده یا دل پیچه زیاد، احساس نفخ و پر بودن شکم،

سرطان محسوب می‌شوند. عوامل خطر ساز عبارتند از: سن ۶۵ سال یا بالاتر، مذکر بودن، استعمال دخانیات و مشروبات الکلی، برنامه غذایی نامناسب و مصرف کم میوه و سبزی، کمبود آهن و ویتامین‌ها، مصرف زیاد روغن جامد، شکر، نمک، تری، نوشابه گازدار و کنسروها، چاقی مفرط، بازگشت اسید معده یا ریفلاکس، مصرف نوشیدنی‌های خیلی داغ و سابقه سرطان مری در خانواده. ابتدا پزشک بیمار را معاینه و در مورد سوابق سلامت شخصی و خانوادگی او سؤال می‌کند. سپس با توجه به شرایط بیمار آزمایش خون، تست بلع باریم (عکسبرداری از مری و معده بعد از نوشیدن محلول حاجب)، آندوسکوپی و نمونه‌برداری درخواست می‌شود. به منظور پیشگیری اجتناب از مصرف الکل، دخانیات، چای داغ، ترشیجات و مواد غذایی چرب، پرنمک یا دودی شده، مصرف فیبر کافی، سبزی و میوه تازه، انجام معاینات دوره‌ای پزشکی و کاهش سطح استرس توصیه می‌شود.

سرطان لوزالمعده لوزالمعده سمت چپ شکم قرار دارد و غدد مترشحه بیرونی آن با تولید آنزیم‌های خاصی به هضم غذا کمک می‌کنند. این عضو همچنین دارای غدد مترشحه داخلی است و با تولید هورمون‌هایی از جمله انسولین باعث کنترل قند خون می‌شود. سرطان لوزالمعده هم می‌تواند مربوط به غدد مترشحه بیرونی و هم غدد مترشحه درونی آن باشد. در واقع حدود ۹۵ درصد از سرطان‌های لوزالمعده از غدد مترشحه بیرونی آغاز می‌شوند. تومورهای غدد مترشحه درونی در بیشتر موارد خوش خیم هستند. سرطان لوزالمعده در مراحل اولیه هیچ علامتی از خود نشان نمی‌دهد اما در مراحل پیشرفته‌تر نشانه‌هایی مانند احساس درد در بخش فوقانی شکم یا پشت، زرد شدن پوست و چشم‌ها، تیره شدن ادرار، احساس ضعف، کاهش اشتها، حالت تهوع، استفراغ و کاهش وزن ممکن است دیده شود. سن بالای ۶۰ سال، مصرف دخانیات، دیابت، سابقه خانوادگی سرطان لوزالمعده یا سرطان تخمدان و روده بزرگ، التهاب مزمن لوزالمعده و رژیم غذایی چرب از

گردآوری: دکتر فهیمه نمره محمدیان، متخصص داخلی

شبکه انتقال گاز ایران بی رقیب در خاورمیانه است؛

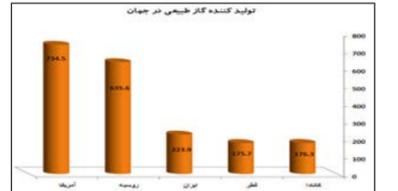
صنعت گاز در ۴۰ سالگی انقلاب



نفت شرکت ملی گاز ایران با گذشت چهار دهه از پیروزی انقلاب اسلامی موفق شده است کارنامه درخشانی از عملکرد گازرسانی شهری، روستایی، نیروگاهی و صنعتی در کنار دستیابی به سهمی از تجارت جهانی گاز ارائه دهد. شرکت ملی گاز ایران با بیش از نیم قرن فعالیت در عرصه انرژی، جایگاه نخستین و مهم‌ترین عرضه‌کننده انرژی در کشور را به خود اختصاص داده است. جایگاهی که در زمان تأسیس شرکت در بیش از ۵۰ سال پیش برای آن کلان قابل تصور بود، اما نگاه راهبردی و برنامه‌ریزی کلان وزارت نفت و مدیران ارشد شرکت ملی گاز ایران از یک سو و نیاز روزافزون به گاز برای تأمین انرژی اقتصاد رو به توسعه کشور و همچنین به دست آوردن درآمدهای حاصل از فروش و صادرات گاز برای سرمایه‌گذاری و راه‌اندازی صنایع مادر و زیربنایی در کشور از سوی دیگر، زمینه مناسب برای توسعه سریع و ساختاری صنعت گاز را فراهم کرد. شرکت ملی گاز ایران از محدود شرکت‌های موفق در اجرای همه برنامه‌های توسعه‌ای پیش روی خود است که با وجود موانع، چالش‌ها و محدودیت‌ها، به استاد آمارهای مقایسه‌ای که در ادامه این گزارش خواهیم خواند، کارنامه موفقی دارد.

ایران، سومین کشور تولیدکننده گاز در جهان

بر اساس گزارش بررسی آماری سالانه شرکت بریتیش پترولیوم (BP) در پایان سال ۲۰۱۷ میلادی، ایران از لحاظ حجم ذخایر گاز با دارا بودن ۲۳،۳۰۰ تریلیون مترمکعب گاز پس از روسیه در مقام دوم جهان قرار دارد و سهمی معادل ۱۷،۲ درصد از ذخایر گازی را به خود اختصاص داده است. کشورهای قطر و ترکمنستان نیز در رده‌های بعدی جای گرفته‌اند.



جایگاه ایران در میان تولیدکنندگان گاز جهان

این گزارش می‌افزاید: ایران با تولید سالانه ۲۳۳ میلیارد و ۹۰۰ میلیون مترمکعب گاز پس از آمریکا و روسیه در رتبه سوم کشورهای تولیدکننده گاز جهان قرار دارد و در این زمینه سهم ۱۶ درصدی را از آن خود کرده است.

تولید روزانه ۸۰۰ میلیون مترمکعب گاز شیرین در پالایشگاه‌های گاز

مجمع گاز پارس جنوبی به همراه پالایشگاه‌های بیدبلند، ایلام، پارسین، فجرجم، هاشمی‌نژاد و سرخون و قشم وظیفه دریافت گاز و فرآوری آن را به عهده دارند. این پالایشگاه‌ها که بخش عمده احداث و راه‌اندازی آنها مربوط به سال‌های پس از پیروزی انقلاب اسلامی ایران است ظرفیت لازم برای پالایش همه حجم گاز تولیدی کشور را دارا هستند و مطابق برنامه‌ریزی‌های انجام شده برای اجرای طرح‌های توسعه‌ای پالایشگاه‌های گازی تا سال ۱۴۰۴، در پایان برنامه ششم توسعه مجموع ظرفیت پالایشی شرکت ملی گاز ایران به بیش از یک هزار و ۲۰۰ میلیون مترمکعب در روز خواهد رسید.



شبکه انتقال گاز ایران، بی‌رقیب در خاورمیانه

انتقال گاز طبیعی از مبادی تولید و پالایشگاه‌ها تا مراکز مصرفی اهمیت فراوانی دارد. شبکه انتقال گاز ایران دارای خطوط سراسری اصلی شامل خط اول تا خط دهم و یازدهم سراسری (احداث شده و در دست اقدام) است که با استفاده از ایستگاه‌های تقویت فشار و خطوط انشعابی، وظیفه انتقال گاز از پالایشگاه‌ها به همه استان‌ها و مبادی مصرف را به عهده دارند. مجموع خطوط فشار قوی انتقال گاز احداث شده در کشور اکنون بیش از ۲۸ هزار کیلومتر است که در قالب ۱۰ منطقه عملیاتی و با برخورداری از تعداد ۸۱ ایستگاه تقویت فشار گاز فعال، توان انتقال روزانه بیش از ۸۰۰ میلیون مترمکعب گاز را دارند.



حجم این خطوط تا پیش از پیروزی انقلاب اسلامی تنها ۲ هزار و ۹۰۰ کیلومتر بود، اما در قالب سند چشم‌انداز ۲۰ ساله، از ۳۸ هزار کیلومتر کنونی باید به حدود ۷۰ هزار کیلومتر برسد، همچنین تعداد ایستگاه‌های تقویت فشار نیز از ۱۴ ایستگاه در زمان پیروزی انقلاب اسلامی به تعداد ۸۱ ایستگاه کنونی رسیده است که در قالب سند چشم‌انداز ۲۰ ساله باید به ۱۴۰ ایستگاه برسد.

گازرسانی شهری و روستایی در مرحله نهایی

با رشد تولید و توزیع گاز طبیعی در کشور، سهم این سوخت پاک در سبد انرژی به بیش از ۷۰ درصد رسیده است. پس از آنکه گاز طبیعی از پالایشگاه‌ها به وسیله خطوط فشار قوی تا ورودی هر استان منتقل می‌شود، شرکت‌های گاز استانی گاز را مطابق ظرفیت شبکه شهری و روستایی خود دریافت و آن را توزیع می‌کنند. گازرسانی شهری و روستایی با هدف برقراری عدالت اجتماعی و گسترش رفاه میان طبقات مختلف اجتماعی از مهم‌ترین دستاوردهای نظام جمهوری اسلامی است.



تا پیش از پیروزی انقلاب اسلامی، تنها ۸ شهر و یک روستا با بهره‌مندی از یک خط سراسری گاز را دریافت می‌کردند، در حالی که اکنون بیش از ۳۴۵ هزار و یکصد کیلومتر شبکه توزیع گاز شهری و روستایی در کشور احداث شده است که وظیفه تأمین گاز مورد نیاز یک هزار و ۱۳۵ شهر و ۲۷ هزار و ۱۹۸ روستا را با نصب بیش از ۱۱ میلیون و ۴۶۰ هزار انشعاب به‌عهده دارد.



تأمین خوراک گاز نیروگاه‌ها و صنایع کشور

با توسعه میدان‌های گازی کشور و افزایش تولید گاز طبیعی در سال‌های پس از پیروزی انقلاب اسلامی، گازرسانی به نیروگاه‌های کشور به عنوان یکی از برنامه‌های وزارت نفت در دستور کار قرار گرفت که این موضوع افزون بر صرفه‌جویی در مصرف سوخت‌های مایع و ایجاد ارزش افزوده بیشتر، در بهبود حفظ محیط زیست نیز نقش موثری در دنبال داشت. گازرسانی به نیروگاه‌ها به‌ویژه در سال‌های اخیر رشد فزاینده‌ای یافته است، به گونه‌ای که با مصرف ۶۷ میلیارد و ۷۰۰ میلیون مترمکعب گاز طبیعی در بخش نیروگاهی در سال ۹۶، سهم سوخت مایع در سبد سوخت مصرفی نیروگاه‌ها در سال یاد شده به کمتر از ۱۰ درصد رسید. در سال ۱۳۵۷ تنها ۱۴ نیروگاه در کشور از نعمت گاز

برخوردار شده بودند که این رقم در دهه ۷۰ به ۳۱ نیروگاه، در دهه ۸۰ به ۵۲ نیروگاه و تا دهه فجر ۱۳۹۷ به ۸۳ نیروگاه افزایش یافته است.



عرضه گاز طبیعی به صنایع کشور و در نتیجه نیاز کمتر آنها به سوخت‌های مایع از جمله گازوئیل از دیگر برنامه‌های وزارت نفت و شرکت ملی گاز ایران است، به گونه‌ای که در سال‌های اخیر کمترین میزان محدودیت برای صنایع در مصرف گاز طبیعی ایجاد شده و در سال ۹۶، بیش از ۳۷ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی به صنایع عمده کشور تحویل داده شده است. گازرسانی به جایگاه‌های عرضه گاز طبیعی فشرده (سی‌ان‌جی) نیز از دیگر اقدام‌های شاخص شرکت ملی گاز ایران است. تا پایان سال ۹۶، ۲ هزار و ۴۲۶ جایگاه عرضه سی‌ان‌جی در کشور احداث شده است که تأمین سوخت گاز همه این جایگاه‌ها به‌عهده شرکت ملی گاز ایران است.

ذخیره‌سازی گاز طبیعی، راهبرد گذراندن فصل زمستان

ذخیره کردن گاز طبیعی به میزان کافی در کشور، از جمله راهبردهای شرکت ملی گاز ایران است. این مقدار ذخیره‌سازی در هر سال باید با مقدار انتقال گاز در شبکه و طول شبکه سراسری انتقال گاز مطابقت داشته باشد. به‌طور معمول در حد ۱۰ درصد مصرف یک سال گاز کشور باید در مخازن ذخیره شوند. به عنوان نمونه، زمانی که به مصرف ۴۰۰ میلیارد مترمکعب در سال برسیم باید سالانه ۴۰ میلیارد مترمکعب ذخیره‌سازی گاز در کشور داشته باشیم، بنابراین استفاده از مخازن جدید برای ذخیره گاز موضوعی مهم و قابل توجه است.

پالایشگاه هاشمی‌نژاد پالایشگاه گازی تولید گاز ۱۲

اکنون دو مخزن سراج و شورویچه در مرکز و شمال‌شرق کشور، تنها مخازن ذخیره‌سازی گاز طبیعی هستند. مخزن شورویچه با موقعیت مناسبی خود در شمال‌شرق کشور، گنجایش لازم را برای توسعه حداکثری دارد. ظرفیت کنونی مخزن سراج یک میلیارد مترمکعب و ظرفیت مخزن شورویچه ۲ میلیارد و ۵۰۰ میلیون مترمکعب گاز است که با اجرای طرح توسعه این مخزن، ظرفیت به ۴ میلیارد و ۵۰۰ میلیون مترمکعب می‌رسد. قاعده ذخیره‌سازی گاز در مخازن، تزریق در هشت ماه نخست و برداشت در چهار ماه پایان هر سال است. افزون بر سراج و شورویچه، پنج مخزن دیگر در نقاط مختلف کشور در نظر گرفته شده‌اند که پیش‌بینی شده است برای ذخیره گاز مناسب باشند، بنابراین پس از انجام مطالعات و آزمایش‌های لازم و شناسایی قابلیت‌ها و ظرفیت مخازن درباره هر کدام از آنها تصمیم‌گیری می‌شود.

ایران، قطب صادرات گاز در خاورمیانه

تولید و مصرف گاز طبیعی در داخل کشور تنها نمودارهایی نیستند که رشد صعودی داشته‌اند.

صادرات گاز نیز از این قاعده مستثنا نیست. بی‌برنامگی برای استفاده از گاز طبیعی تا سال ۱۳۴۲ هم‌زمان با تشکیل شرکت گاز ادامه داشت، اما دو سال پس از تأسیس این شرکت، نخستین قرارداد صادرات گاز ایران در پی توافق کلی توسعه همکاری‌ها بین ایران و روسیه امضا شد. بر اساس این قرارداد، روسیه در ازای ساخت کارخانه‌های ذوب آهن و ماشین‌سازی اراک برای ایران، گاز حاصل از چاه‌های نفت جنوب کشور را در اختیار می‌گرفت. با پیروزی انقلاب اسلامی، اولویت صادرات گاز جای خود را به گازرسانی داخلی داد. این روند در سال‌های دفاع مقدس، با سرعت پیگیری و اجرا می‌شد. در همان دوران، مخزن عظیم گازی پارس جنوبی در سال ۱۳۶۸ کشف شد، در حالی که هیچ برنامه‌ای برای برداشت گاز از این مخزن وجود نداشت. با پایان یافتن جنگ تحمیلی، هدف سوم به مجموعه اهداف استفاده از گاز افزوده شد. تزریق به مخازن نفتی برای افزایش ضریب بازیافت نفت؛ هر سه هدف مصرف داخلی، صادرات و تزریق به میدان‌ها در دستور کار قرار گرفته بودند. بار دیگر، صادرات گاز و درآمد ارزی حاصل از آن در کانون توجه تصمیم‌گیران کشور قرار گرفت و صادرات گاز به روسیه جای خود را به صادرات گاز به ترکیه داد؛ صادراتی که با میزان محدود و با خط لوله به این کشور انجام می‌شود، هم‌اکنون که تاکنون نیز صادرات گاز ایران به کشورهای همسایه خلاصه شده و از نگاه مدیران صنعت نفت کشور، گازرسانی به کشورهای همجوار در اولویت تجارت گازی ایران قرار گرفته است.



صادرات گاز ایران تاکنون به کشورهای ترکیه، عراق، ارمنستان، آذربایجان و نخجوان انجام شده است. قرارداد با این کشورها گاه در قالب قراردادهای درازمدت، گاه در قالب قراردادهای کوتاه‌مدت سوآپ و گاه در قالب تهاتر برق و گاز امضا شده است. پس از قطع صادرات گاز ایران به روسیه، ترکیه به عنوان بزرگ‌ترین مشتری گاز طبیعی ایران در نظر گرفته شد. قرارداد ۲۵ ساله صادرات گاز ایران و ترکیه، در سال ۱۳۷۴ امضا و از سال ۱۳۸۱ صادرات گاز ایران به این کشور آغاز شد. قرارداد صادرات گاز ایران به ارمنستان نیز با هدف تهاتر گاز و برق امضا شد که بر اساس آن، ارمنستان در ازای هر مترمکعب گاز، ۳ کیلووات ساعت برق به ایران تحویل می‌دهد. عراق نیز گاز را برای دو مقصد بغداد و بصره دریافت می‌کند. آذربایجان و نخجوان نیز از دیگر مشتریان گاز ایران هستند.

مهم‌ترین پروژه‌های توسعه‌ای و دانش‌بنیان گاز در پیروی از اقتصاد مقاومتی

شرکت ملی گاز ایران در طول بیش از ۵۰ سال فعالیت خود، فراز و نشیب‌های فراوانی را پشت سر گذاشته است، اما به جرات می‌توان گفت که فعالیت‌های این شرکت در سال‌های اخیر برگ زرینی در تاریخ صنعت گاز کشور

است. بهره‌برداری از پالایشگاه‌های گاز مربوط به فازهای ۱۲ تا ۲۴ میدان پارس جنوبی، توسعه زیرساخت‌های لازم برای انتقال گازهای تولیدی این فازها از جمله خطوط ششم، هفتم، هشتم، نهم و یازدهم سراسری، اختصاص ۴۸۷ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی به بخش نیروگاهی و اختصاص ۲۹۸ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی به بخش صنایع در هفت سال اخیر که تأثیر قابل توجهی در حفظ محیط زیست و صرفه جویی ارزی ناشی از جایگزینی گاز با سایر فرآورده‌های میان تقطیر به همراه داشته است، گازرسانی به شهر زاهدان در استان سیستان و بلوچستان، افزایش گازرسانی به جایگاه‌های عرضه سی‌ان‌جی، افزایش گازرسانی به روستاها در قالب بند (ق) تبصره ۲ قانون بودجه سال ۱۳۹۳، دستیابی به جایگاه معاونت کارگروه کاربری‌های گاز از سوی شورای اتحادیه بین‌المللی گاز، بومی‌سازی سیستم‌ها و طرح‌های صنعت گاز، صادرات گاز به عراق، توسعه طرح‌های ذخیره‌سازی گاز طبیعی و افزایش ظرفیت انتقال گاز کشور به بیش از ۸۰۰ میلیون مترمکعب در روز از جمله دستاوردهای شرکت ملی گاز ایران در سال‌های اخیر هستند.

برخی از اقدام‌های شرکت ملی گاز ایران نیز غیر از دستور ۴۰ ساله انقلاب به عنوان خدمات ارزشمند دولت تدبیر و امید شناخته می‌شوند. اجرای طرح بیمه مشترکان گاز طبیعی در سراسر کشور، اجرای پروژه‌های خطوط انتقال گاز مانند خط هفتم سراسری و خط ششم سراسری، بهره‌برداری از خط انتقال گاز ایرانشهر - زاهدان، احداث تاسیسات تقویت فشار گاز ساوه ۲ و ۳ به عنوان بزرگ‌ترین ایستگاه تقویت فشار گاز خاورمیانه با ظرفیت انتقال ۱۶۰ میلیون متر مکعب در روز، بهره‌برداری از تاسیسات تقویت فشار گاز فرارشبند ۱۰ با افزایش ظرفیت انتقال گاز از ۲۵ درصدی زمان انجام تعمیرات اساسی پالایشگاه‌های گاز کشور، رشد تزریق گاز به میدان‌های نفتی نسبت به مدت مشابه سال‌های قبل، فعالیت در زمینه اجرای مسئولیت اجتماعی به‌ویژه تلاش برای حفظ محیط زیست، توسعه فضاهای آموزشی و درمانی در مناطق محروم، توسعه راه‌ها و بازسازی جاده‌ها، توانمندسازی نیروهای بومی استان‌ها، کمک به رونق بازار اشتغال و برون‌سپاری فرآیندهای کسب‌وکار از جمله اقدام‌های شرکت ملی گاز ایران در دولت‌های یازدهم و دوازدهم هستند.

حمایت از کالای ایرانی

تحریم، سال‌های طولانی است که پای ثابت اخبار ایران است. بیگانگان هر آنچه که می‌توانست انقلاب اسلامی ایران و مردم را به زانو درآورد نشانه گرفتند و تحریم کردند. این کار در بسیاری مواقع سبب شد تا راه‌های نوینی پیدا شود، تعداد اختراعات افزوده شود و جوانان به دنبال رشد دانش و تخصص خود باشند. صنعت گاز نیز در این میان کارنامه درخشانی دارد. با توجه به آنکه چهلین سال پیروزی انقلاب اسلامی با عنوان حمایت از کالای ایرانی نام‌گذاری شده است، شرکت ملی گاز ایران نیز بیش از پیش حمایت خود از سازندگان داخلی را اعلام کرده است. اکنون بیش از ۹۰ درصد از تجهیزات و اقلام مورد نیاز صنعت گاز به دست متخصصان و شرکت‌های ایرانی طراحی و ساخته می‌شود و دیگر در هیچ کجای صنعت گاز ایران چه در گازرسانی و چه در پالایشگاه‌ها، نیازی به حضور شرکت‌های خارجی نیست.

در دهه فجر امسال نیز که با چهلین سال پیروزی انقلاب اسلامی مقارن شده است صنعت گاز شاهد افتتاح پروژه‌های متعددی است. به گفته حسن منتظر تربتی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، در دهه فجر ۹۷، حدود ۲ هزار و ۳۵۰ پروژه با اعتباری بیش از ۳ هزار و ۵۰۰ میلیارد تومان در صنعت گاز به بهره‌برداری خواهد رسید.

سخن آخر...

جمهوری اسلامی ایران در چهار دهه گذشته نسبت به دوران پیش از سال ۵۷، در عرصه‌های گوناگون از ورزش و علم و فناوری گرفته تا انرژی هسته‌ای و صنعت و دفاع، رشد قابل توجهی در سطح منطقه و جهان داشته است. وزارت نفت و شرکت ملی گاز ایران نیز در این میان جایگاه ممتازی را به خود اختصاص داده‌اند. همانطور که در این گزارش یاد شد، صنعت گاز نه تنها در افزایش ظرفیت پالایش گاز، بلکه در توسعه شبکه گازرسانی با همه ابعاد مؤثر آن و نیز در زمینه صادرات گاز با وجود همه مشکلاتی که بر سر راه وجود داشته و دارد، موفق عمل کرده است و در صورتی که چشم‌انداز این شرکت نیز مطابق برنامه پیش رود، شاهد ارزآوری بیشتر، تحکیم جایگاه کشور در منطقه از لحاظ امنیت انرژی و حفظ محیط‌زیست خواهیم بود. دستیابی به جایگاه جهانی تجارت گاز و پایداری تولید و توزیع گاز طبیعی در کشور هدفی است که با توجه به عملکرد کنونی شرکت ملی گاز در آینده نیز قابل تداوم خواهد بود.

New Petropars CEO Appointed

The CEO of the National Iranian Oil Company (NIOC) appointed Hamid Reza Masoudi as the new head of Petropars Ltd. (PPL).

Masoudi replaced Hamid Akbari as Petropars CEO on Wednesday. Established in 1998, Petropars Ltd. (PPL) was founded in order to contribute towards the development of Iran's vast energy resources. PPL specializes as a developer of exploration, exploitation and production in upstream projects. Over the course of the past 20 years, PPL has carried out at total of 20 billion dollars of projects, said Mr. Akbari during his farewell



ceremony. He said the company has been successful in all the projects it has undertaken since its establishment and had obtained the customers' satisfaction. PPL has directly or indirectly contributed to completion of at least 11 phases of the supergiant South Pars gas field in the Persian Gulf, said Akbari. The former PPL CEO said thanks to the company's projects, a total of 311 million cubic meters per day of natural gas (an equivalent of 11 billion cubic feet) and 500,000 barrels per day of gas condensate had been added to the country's total production capacity.

The impact of fluctuations in crude oil prices on the economics of refineries

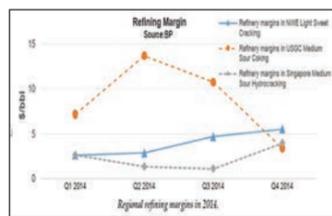


Reza Hosseini

Global oil prices have fallen rapidly on the summer of 2014 and recently in October 2018. This is good news for oil importers; however, it is bad news for oil exporter's countries. How is this for refineries? Falling in crude (oil or gas condensate) prices which happened recently, has different profitability at the same time in the refining companies. Refiners not been expressing a decline in revenue and some refinery margins have significantly improved. The impact of the changes in crude prices on the economics of refineries is considered throughout this report. In order to have more accurate data, a dynamic economic and financial model for a gas condensate refinery has been developed. The production of a condensate refinery include LPG, naphtha, and kerosene and gas oil. In order to eliminate the fluctuations in the feed and products prices that occurs in the recent years, it was

decided to use the average prices of feed and products for the seven years from 2010 - 2016. The results show that the internal rate of return (IRR) of refinery is equal to 19.7% and the refining margin is equal to 7.5 \$ per barrel (Note that a five-percent discount is considered for the condensate feed prices based on government's support of refineries). The Impact of Crude Prices on the Economics of Refineries The refining margin is the difference between the wholesale values of a refinery produces and the value of the crude from which they were refined. Economics of the oil and gas refineries is most sensitive to margin. Hence, feed and product prices are the important parameters which can influence on economic of refineries. In other words, in comparison with refining margin, fixed investment cost has less impact on economic of oil and gas industries. For example, by 20% increasing the fix investment cost of mentioned re-

finery from 300 to 360 MMUS\$, the IRR decline by 12% (from 19.7% to 17.5%). Regional refining margins are shown as follow. In mid-2014, we have seen a 50% dramatic fall in crude oil prices from USD 112/bbl in June 2014 to USD 48/bbl in January 2015. However, in some regions, specifically Europe and Asia refinery's margin has clearly improved. But North American margins have fallen sharply. (For more information go to: Impact of low crude prices on refining, McKinsey Company, February 2015)



Generally, when the crude prices increased, the products prices such as gasoline rising simultaneously. However, there is a different approach in reducing the crude prices. As an example, although in mid-2014, we have seen a dramatic fall in the crude oil prices, refiners have generally not been reporting a sharp decrease in earnings. In order to investigate the impact of feed and product prices on economic of refinery, the average of FOB Persian Gulf prices for different years used to achieve more actual results.

The average of feed and products prices (FOB Persian Gulf)

	Condensate (\$/bbl)	Naphtha (\$/wt)	Gas oil (\$/bbl)	Kerosene (\$/bbl)	Refining Margin	IRR
Ave. 2010 - 2016	84.7	731.8	100.2	98.2	7.5	19.7 %
Ave. 2015	50.7	452.0	63.1	62.5	6.3	18.1 %
Ave. 2016 (Price Index)	53.7	352.8	48.0	46.4	5.7	16.4 %

The results show that by falling the crude prices by 60% (from 84.7 to 33.7 \$/bbl), the internal rate of return (IRR) of refinery will not be reduced in the same proportion (reduced by 17%), i.e., the economics of refineries is not related to the oil prices. It is also more related to the refining margin. On the other hand, daily prices changes show that product prices tend to profitable change by fluctuation in crude prices, e.g., when crude oil prices reduce by 1.9% from 6 - 7 December 2017, Naphtha prices reduce by only 1.0%, and that means earning a great margin and profit for refinery owners on this day. Another example is for 2 - 3 November 2017, when the oil prices increases by 0.7%, and Naphtha prices rising by 1.7% (1% more). i.e., earning a high profits for refinery owners on this day. Therefore, refiners often gained benefit from sudden fluctuations in crude prices. They mostly benefit from both abrupt rise and decrease in feed prices. The results showed that although most believe that dropping crude oil prices lead to economic losses of refineries, generally, this is not true. In most times, by reducing the crude prices, the products prices fall, but not in a same proportion. This approach is valid for raising of the crude prices. Hence, the refining margin can improve as well, and refinery owners will gain a high profit at the time of the initial fluctuations in oil prices.

Grounds Ready for Japan Investment in Iran Energy Sector: Speaker

The Speaker of the Iranian Parliament, Ali Larijani, said there were good grounds for Japan's investment in different sectors such as oil, gas and petrochemicals in Iran. According to ICANA, the official, during a visit to Japan said on Tuesday that Iran was prepared to receive investments from Japan in various sectors including oil,



gas and petrochemicals. During a meeting with the speaker and members of the Japanese House of Councillors, Mr. Larijani said there existed ample opportunities for taking major steps in bolstering Iran-Japan ties, adding some countries might be seeking disruptions in the relations between Tehran and Tokyo which should not be permitted. He said

Iranian viewed Japan positively, adding, "We are eager to work with you in various technical, industrial and commercial sectors." For his part, Chuichi Date, Speaker of the House of Councillors of the Japanese National Diet in Tokyo, said the cultural and economic relations between the two countries were expected to grow in the future.

Refinery to Boost Petrol Quality

The CEO of Bandar Abbas Oil Refinery said the facility's petrol quality would improve by March. Hashemi Namvar told Shana that once a project to bolster the production capacity and promote the quality of the items produced at the facility came online, the plant's petrol quality would improve dramatically. The project entails a gasoil hydrogen unit, a power generator, nitrogen unit, sour water unit, Amine Contactor, light naphtha unit, and 17 storage tanks, which have all become operational. Once the project comes on-stream, petrol production capacity of the refinery would increase by 3 ml/d and 70 percent of its output would meet Euro-4 standards. Moreover, commissioning the gasoil hydrogen refining unit of the facility would add 15 million liters per day of Euro-4 gasoil to the plant's daily production capacity, he said, adding the petrol quality of the refinery was expected to meet Euro-4 standards by March. The plant is currently supplying 12 ml/d of petrol, Namvar said. The plant is fed by 350,000 b/d of crude oil and gas condensate and is touted as the third largest oil refinery in Iran.

NIOC Offers 1 mb of Gas Condensate at IRENEX

The National Iranian Oil Company (NIOC) introduced a million barrels of gas condensate at the Iran Energy Exchange (IRENEX). According to IRENEX, the item was supplied by different Iranian refineries including Bandar Abbas, Kermanshah, Tehran, Shiraz and Ilam.

NIORDC to Launch Integrated Distribution Management System for Oil Products

The National Iranian Oil Products Refining and Distribution Company (NIORDC) is planning to launch an integrated system for distribution management of petroleum products. Speaking to Shana, Shahram Rezaei, the director of planning at NIORDC, said the system was one of the company's megaprojects which would come on-stream within the next two years. He said nearly 40 software systems supported NIORDC's activities and this integrated system would be exploited to prevent parallel activities and waste of resources. The official said: "About one and a half years ago studies for carrying out the project began and a licensing round for its development will be held shortly." Rezaei said an investment of Rls. 100 billion was needed for the project which would be shortly returned by distribution of petroleum products.

Petchem Projects

Launched in Khuzestan

The governor of Khuzestan Province, southwestern Iran, inaugurated two petrochemical projects in Mahshahr Petrochemical Especial Economic Zone (PETZONE). The projects, namely Ehda Polymer Pak and Exirsazan Atlas, came on-stream on the eve of the 40th anniversary of the victory of the Islamic Revolution, National Petrochemical Company (NPC) reported. Furthermore, the grounds were broken for three other projects in the area which were Hirsra Polymer Sahand, Petro Zomorrod Sabz and a development project by Exirsazan Atlas in a ceremony held in the presence of Khuzestan Governor Gholamreza Shariati and Omid Shahidi, the CEO of the PETZONE. The two projects were funded by Rls. 2,338 billion and \$276 million and are aimed at production of 492,000 tons of petrochemicals annually. The projects would also create jobs for 219 people directly and 390 others indirectly.

شانزدهمین همایش ملی تعالی سازمانی برگزار می‌شود



شانزدهمین همایش ملی تعالی سازمانی با حضور مقامات، مدیران ارشد سازمان‌ها و متخصصان، ۱۶ اسفندماه ۹۷ در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما از سوی سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، سید علیرضا شجاعی، سرپرست مرکز تعالی سازمانی سازمان مدیریت صنعتی با اعلام این خبر گفت: جایزه ملی تعالی سازمانی از سال ۱۳۸۲ در چارچوب برنامه‌های توسعه کشور و با هدف رقابت‌پذیری، ارتقای بهره‌وری و توسعه نظام‌های مدیریت در شرکت‌ها و سازمان‌های کشورمان، از سوی وزارت صنایع و معادن معرفی و نظام نامه آن توسط وزیر ابلاغ شد.

شده افزود: مهم‌ترین اهداف اقتصادی کشور دستیابی به رشد اقتصادی از طریق توسعه قابلیت‌های سازمانی و ارتقای سطح بهره‌وری است و سازمان مدیریت صنعتی با اعطای جایزه ملی تعالی سازمانی به دنبال کمک به اثبات شایستگی و قابلیت نگاه‌ها و سازمان‌های ایرانی از طریق ارزیابی و معرفی سازمان‌هایی است که در مسیر تعالی خود و تحقق اهداف مهم توسعه اقتصادی

شانزدهمین همایش ملی تعالی سازمانی با حضور مقامات، مدیران ارشد سازمان‌ها و متخصصان، ۱۶ اسفندماه ۹۷ در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما از سوی سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌شود

شانزدهمین همایش ملی تعالی سازمانی با حضور مقامات، مدیران ارشد سازمان‌ها و متخصصان، ۱۶ اسفندماه ۹۷ در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما از سوی سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌شود

شانزدهمین همایش ملی تعالی سازمانی با حضور مقامات، مدیران ارشد سازمان‌ها و متخصصان، ۱۶ اسفندماه ۹۷ در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما از سوی سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌شود

شانزدهمین همایش ملی تعالی سازمانی با حضور مقامات، مدیران ارشد سازمان‌ها و متخصصان، ۱۶ اسفندماه ۹۷ در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما از سوی سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌شود

شانزدهمین همایش ملی تعالی سازمانی با حضور مقامات، مدیران ارشد سازمان‌ها و متخصصان، ۱۶ اسفندماه ۹۷ در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما از سوی سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌شود

شانزدهمین همایش ملی تعالی سازمانی با حضور مقامات، مدیران ارشد سازمان‌ها و متخصصان، ۱۶ اسفندماه ۹۷ در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما از سوی سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌شود

شانزدهمین همایش ملی تعالی سازمانی با حضور مقامات، مدیران ارشد سازمان‌ها و متخصصان، ۱۶ اسفندماه ۹۷ در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما از سوی سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌شود

شانزدهمین همایش ملی تعالی سازمانی با حضور مقامات، مدیران ارشد سازمان‌ها و متخصصان، ۱۶ اسفندماه ۹۷ در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما از سوی سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌شود

شانزدهمین همایش ملی تعالی سازمانی با حضور مقامات، مدیران ارشد سازمان‌ها و متخصصان، ۱۶ اسفندماه ۹۷ در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما از سوی سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌شود

شانزدهمین همایش ملی تعالی سازمانی با حضور مقامات، مدیران ارشد سازمان‌ها و متخصصان، ۱۶ اسفندماه ۹۷ در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما از سوی سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌شود

شانزدهمین همایش ملی تعالی سازمانی با حضور مقامات، مدیران ارشد سازمان‌ها و متخصصان، ۱۶ اسفندماه ۹۷ در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما از سوی سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌شود

شانزدهمین همایش ملی تعالی سازمانی با حضور مقامات، مدیران ارشد سازمان‌ها و متخصصان، ۱۶ اسفندماه ۹۷ در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما از سوی سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌شود

شانزدهمین همایش ملی تعالی سازمانی با حضور مقامات، مدیران ارشد سازمان‌ها و متخصصان، ۱۶ اسفندماه ۹۷ در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما از سوی سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌شود

شانزدهمین همایش ملی تعالی سازمانی با حضور مقامات، مدیران ارشد سازمان‌ها و متخصصان، ۱۶ اسفندماه ۹۷ در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما از سوی سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌شود

شانزدهمین همایش ملی تعالی سازمانی با حضور مقامات، مدیران ارشد سازمان‌ها و متخصصان، ۱۶ اسفندماه ۹۷ در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما از سوی سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌شود

شانزدهمین همایش ملی تعالی سازمانی با حضور مقامات، مدیران ارشد سازمان‌ها و متخصصان، ۱۶ اسفندماه ۹۷ در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما از سوی سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌شود

شانزدهمین همایش ملی تعالی سازمانی با حضور مقامات، مدیران ارشد سازمان‌ها و متخصصان، ۱۶ اسفندماه ۹۷ در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما از سوی سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌شود

شانزدهمین همایش ملی تعالی سازمانی با حضور مقامات، مدیران ارشد سازمان‌ها و متخصصان، ۱۶ اسفندماه ۹۷ در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما از سوی سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌شود

شانزدهمین همایش ملی تعالی سازمانی با حضور مقامات، مدیران ارشد سازمان‌ها و متخصصان، ۱۶ اسفندماه ۹۷ در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما از سوی سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌شود

شانزدهمین همایش ملی تعالی سازمانی با حضور مقامات، مدیران ارشد سازمان‌ها و متخصصان، ۱۶ اسفندماه ۹۷ در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما از سوی سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌شود

شانزدهمین همایش ملی تعالی سازمانی با حضور مقامات، مدیران ارشد سازمان‌ها و متخصصان، ۱۶ اسفندماه ۹۷ در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما از سوی سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌شود

شانزدهمین همایش ملی تعالی سازمانی با حضور مقامات، مدیران ارشد سازمان‌ها و متخصصان، ۱۶ اسفندماه ۹۷ در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما از سوی سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌شود

شانزدهمین همایش ملی تعالی سازمانی با حضور مقامات، مدیران ارشد سازمان‌ها و متخصصان، ۱۶ اسفندماه ۹۷ در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما از سوی سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌شود

شانزدهمین همایش ملی تعالی سازمانی با حضور مقامات، مدیران ارشد سازمان‌ها و متخصصان، ۱۶ اسفندماه ۹۷ در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما از سوی سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌شود

شانزدهمین همایش ملی تعالی سازمانی با حضور مقامات، مدیران ارشد سازمان‌ها و متخصصان، ۱۶ اسفندماه ۹۷ در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما از سوی سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌شود

شانزدهمین همایش ملی تعالی سازمانی با حضور مقامات، مدیران ارشد سازمان‌ها و متخصصان، ۱۶ اسفندماه ۹۷ در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما از سوی سازمان مدیریت صنعتی برگزار می‌شود

هفت ضرورت ایجاد و توسعه کسب و کارهای پلتفرمی دانش بنیان

دکتر کیانی بختیاری، مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی عنوان کرد:



سال‌های ۲۰۰۸ تا ۲۰۱۸ خاطر نشان کرد: تحلیل‌گران می‌گویند شرکت‌های نوآورتر شرکت‌های پلتفرمی هستند و نظرسنجی انجام شده در اتحادیه اروپا نشان می‌دهد که شرکت‌های پلتفرمی بیشتر تحقیق و توسعه انجام می‌دهند.

وی ضمن ارائه آماری از موفقیت شرکت‌های پلتفرمی یادآور شد: سرمایه‌گذارها برای پلتفرم‌ها ارزش بیشتری قائل‌اند و بررسی ۵۰۰ سهام برتر در بازار سهام نیویورک نشان می‌دهد که متوسط ضریب درآمد کسب‌وکارهای پلتفرمی ۸/۹ است.

در مقابل، کسب‌وکارهای خطی، بسته به مدل‌شان به‌طور متوسط ضریب درآمد ۲ تا ۴ دارند. همچنین در آسیا در بین ۳۶ شرکتی که بیش از یک میلیارد دلار ارزش دارند، ۳۱ پلتفرم وجود دارد که چیزی حدود ۸۶ درصد است.

در چین از ۸۱ شرکت این شرکت‌ها و در هند نیز از بین ۹ شرکت بازارش، ۸ تا آن‌ها پلتفرم‌اند.

باتوجه به روند کنونی، پیش‌بینی می‌شود در طول ۵ تا ۱۰ سال آینده، بیشتر شرکت‌های بازارش در سهام نیویورک پلتفرم‌ها خواهند بود.

پلتفرم‌هایی که چند میلیارد دلار ارزش

ارزش ایجاد می‌کنند، درحالی‌که کسب‌وکارهای خطی با تولید کالا یا خدمات، این کار را می‌کنند؛ به‌بیان دیگر، پلتفرم‌ها با ساختن رابطه و ایجاد تراکنش، ارزش خلق می‌کنند.

وی با بیان ساختار کسب و کار پلتفرمی چهار عملکرد اصلی برای آن عنوان نمود که عبارتند از «ساختن مخاطب»، «متصل کردن افراد»، «فراهم‌کردن ابزارها و خدمات اصلی» و «وضع مقررات و استانداردها».

مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی با رده بندی پلتفرم‌ها به پلتفرم‌های «بازار خدمات»، «بازار کالا»، «پرداخت»، «سرمایه‌گذاری»، «شبکه‌های اجتماعی»، «پلتفرم‌های ارتباطی»، «توسعه نرم افزارها»، «پلتفرم‌های محتوایی» اظهار داشت: پلتفرم‌ها اقتصاد را تسخیر کرده‌اند؛

در سال ۲۰۱۶، چهار مورد از پنج برند ارزشمند دنیا و در سال ۲۰۱۷ هر پنج برند برتر، شرکت‌های پلتفرمی بودند.

دکتر کیانی بختیاری ضمن مقایسه تولید ناخالص ملی کشورها و رتبه بندی شرکت‌های برتر جهان در فاصله

درصدی بالقوه ایران از بازار کلان داده‌ها تا سال ۲۰۲۰ میلیارد دلار برآورد می‌شود. دکتر کیانی بختیاری در ادامه خاطر نشان کرد: ورود همه جانبه فناوری اطلاعات و ارتباطات به دنیای کسب و کار، حجم عظیمی از داده‌های تولید شده را پدید آورده که تجزیه و تحلیل آن می‌تواند به متخصصان کمک نماید.

وی افزود: اکنون دو و نیم کوئینلیون بایت داده در هر روز ایجاد می‌شود که این رقم تا سال ۲۰۲۵، ۴/۶ برابر خواهد شد و جالب است بدانیم ۹۰ درصد از داده‌ها در جهان در طول دو سال گذشته ایجاد شده است.

مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی تاکید کرد: انقلاب چهارم صنعتی، در مجموع بر بازار کسب و کار، چهار اثر بنیادین گذاشته است که عبارتند از تأثیر بر خواسته‌های خریدار؛ تأثیر بر افزایش تولید کالا، تأثیر نوآوری‌های مشترک و تأثیر بر ساختارهای سازمانی.

دکتر کیانی بختیاری در ادامه ضمن بررسی رویکرد کسب و کار پلتفرمی اظهار داشت: پلتفرم‌ها با تسهیل تراکنش‌ها

کنفرانس نوآوری در مدیریت کسب و کار با حضور ابوالفضل کیانی بختیاری مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی و اساتید، کارشناسان و متخصصان حوزه کسب و کار برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، در این کنفرانس دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری در خصوص نوآوری در مدل‌های کسب و کار، ضرورت بقای شرکت‌ها در موج چهارم توسعه صنعتی اظهار داشت: تحولات نظام‌های اقتصادی و کسب و کار در جهان دلایلی دارد از جمله حلول موج چهارم توسعه صنعتی؛ ورود همه جانبه فناوری‌های کلیدی موج چهارم توسعه صنعتی به دنیای کسب و کار و ظهور کسب و کارهای پلتفرمیک.

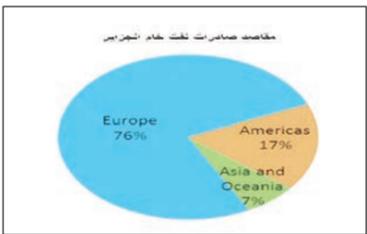
دکتر کیانی بختیاری در ادامه ضمن بیان سیر تکامل انقلاب‌های صنعتی، در خصوص مبحث انقلاب صنعتی چهارم اظهار داشت: حضور سیستم‌های سایبر-فیزیک؛ فناوری زیستی؛ فناوری نانو و مواد پیشرفته، در انقلاب صنعتی چهارم یکپارچگی نوینی را به همراه دارد و در این شرایط شاهد درهم آمیزی فناوری‌ها، ظهور مدل‌های کسب و کار دیجیتال، هوشمند سازی‌ها و ... هستیم.

وی با برشمردن برخی از مؤلفه‌ها و فناوری‌های مورد توجه در انقلاب صنعتی چهارم، و ارائه آماری از بازار اینترنت اشیا اظهار داشت: با اتصال بیش از ۲۸ میلیارد شیء در سال ۲۰۲۰ به اینترنت، جهان شاهد شکل گرفتن بازاری ۷۰۰۰ میلیارد دلاری از این طریق خواهد بود که با فرض یک درصد بعنوان سهم ایران، می‌توان بازار بالقوه ۷۰ میلیارد دلاری برای کشور در نظر گرفت.

مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی، افزود: طبق پیش‌بینی‌های معتبر، تا اقی ۲۰۲۵ بازار ۴ تا ۱۱ هزار میلیارد دلاری از طریق اینترنت اشیا برای صنایع، شهرها، وسایل نقلیه، فضای کسب و کار و ... شکل می‌گیرد که بازار بالقوه کشور با فرض یک درصد سهم، ۴۰ تا ۱۱۰ میلیارد دلار خواهد بود، همچنین سهم یک

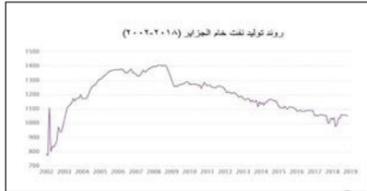
نگاهی به صنایع نفتی و پالایشی الجزایر

یادداشت تحلیلی



الجزایر هم اکنون پنج پالایشگاه با مجموع ظرفیت پالایشی حدود ۶۵۰ هزار بشکه در روز دارد. این کشور همچنین پالایشگاه آگوستا واقع در سیسیل ایتالیا با ظرفیت ۱۷۵ هزار بشکه در روز را به تازگی از شرکت آمریکایی اکسون موبیل خریداری کرد. پالایشگاه سیکده با ظرفیت پالایشی روزانه ۳۵۲ هزار بشکه (معادل نیمی از ظرفیت پالایشی الجزایر) که به‌عنوان بزرگ‌ترین پالایشگاه قاره آفریقا نیز شناخته می‌شود در مجاورت ساحل شمالی الجزایر قرار دارد. این پالایشگاه توان پالایش نفت خام و میعانات گازی را دارا است. دو پالایشگاه ساحلی دیگر این کشور Arzew و Algiers نام دارند. دو پالایشگاه دیگر الجزایر در داخل این کشور واقع شده‌اند. مقدار مصرف داخلی نفت خام الجزایر ۴۳۳ هزار بشکه در روز است که با رشد ۶ درصدی روند افزایشی دارد. همچنین تولید فرآورده‌های نفتی این کشور حدود ۶۳۰ هزار بشکه در روز بوده که از این میزان حدود ۵۷۰ هزار بشکه در روز صادر می‌شود. شایان ذکر است که آمارها، مصرف داخلی فرآورده‌های نفتی الجزایر را بیش از ۳۰۰ هزار بشکه در روز نشان می‌دهند و این کشور در سال‌های ۲۰۱۱ تا ۲۰۱۷ بالغ بر ۱۶ میلیارد دلار صرف پرداخت هزینه واردات نفتا و دیگر مشتقات نفتی مورد نیازش کرده است.

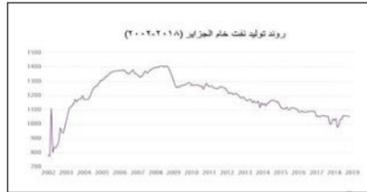
۴۰۸ هزار بشکه تولید داشته و کمترین مقدار تولید به ماه فوریه ۲۰۰۲ بر می‌گردد که تنها ۷۷۵ هزار بشکه بوده است. این کشور قصد دارد تا پایان سال ۲۰۲۱، ۵۳ میلیارد دلار در بخش‌های بالادست نفتی خود سرمایه‌گذاری کند و تولید نفت خام خود را ۳۰ درصد افزایش دهد.



شرکت ملی نفت الجزایر (سوناتراک) مالک حدود ۸۰ درصد هیدروکربن‌های تولیدی این کشور است. این شرکت در الجزایر مسئولیت اکتشاف، تولید، حمل، پالایش، بازاریابی و فروش نفت را به‌عهده دارد. سوناتراک ۳۱ دسامبر سال ۱۹۶۳ از سوی دولت وقت الجزایر تأسیس شد. در نخستین قراردادی که دولت الجزایر به‌منظور اکتشاف نفت امضا کرد، تنها ۴،۵ درصد به شرکت سوناتراک تعلق می‌گرفت و درصد بیشتری از سود، یعنی ۶۷،۵ درصد به شرکت فرانسوی توتال واگذار شده بود. سوناتراک بزرگ‌ترین شرکت الجزایر و در عین حال بزرگ‌ترین شرکت قاره آفریقا و یازدهمین شرکت بزرگ نفتی دنیاست. پروژه‌های سرمایه‌گذاری شرکت سوناتراک در خارج از الجزایر، با پروژه پرو فلوس آغاز شد، سپس موفق به دریافت مجوز برای بهره‌برداری از میدان نفتی گادامس در لیبی شد. این آغاز کار شرکت سوناتراک، برای تبدیل شدن به یک شرکت بین‌المللی نفتی بود. شرکت یادشده نه تنها در الجزایر، بلکه در

یمن نیکزاد

کنفرانس ارشد انرژی کارشناسان الجزایر از سال ۱۹۵۸ به جره تولیدکنندگان نفت پیوسته و در سال ۱۹۶۹ عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) شده است. این کشور با دارا بودن ۱۲،۲ میلیارد بشکه ذخایر نفت خام و تولید میانگین روزانه حدود یک میلیون و ۱۰۰ هزار بشکه نفت خام، از لحاظ مقدار ذخایر نفتی شانزدهمین کشور در جهان و سومین کشور در قاره آفریقا و پس از نیجریه و آنگولا سومین تولیدکننده بزرگ نفت خام این قاره به‌شمار می‌آید. در ضمن این کشور روزانه ۲۸۰ هزار بشکه میعانات گازی و ۳۴۰ هزار بشکه مایعات گازی تولید می‌کند. ظرفیت پالایشی الجزایر حدود ۶۵۰ هزار بشکه در روز است. وابستگی اقتصاد این کشور به نفت خام تا آنجاست که ۹۵ درصد درآمدهای صادراتی، ۲۵ درصد از GDP و ۶۵ درصد از درآمدهای دیده شده در بودجه سالانه این کشور از محل فروش نفت خام تأمین می‌شود. به عبارت دیگر، درآمدهای نفتی ستون فقرات اقتصاد این کشور آفریقایی است.



به‌گواه آمارها، تولید نفت خام الجزایر در دو دهه گذشته فراز و نشیب‌های زیادی را پشت سر گذاشته است. بالاترین مقدار تولید نفت خام این کشور مربوط به ماه آوریل ۲۰۰۸ است که در آن زمان روزانه یک میلیون

کشور	ظرفیت پالایشی (هزار بشکه در روز)	نام پالایشگاه
Sonatrach/Naftec	۳۴۳۷	Skikda
Sonatrach/Naftec	۱۶۳۶	Hassi Messaoud
Sonatrach/Naftec	۱۳۷۴	Algiers (El Harrach)
Sonatrach/Naftec	۴۸۶	Arzew
CNPC	۱۱۴۴	Adrar
جمع	۶۹۳۶	

در سال‌های اخیر، الجزایر طرح‌های افزایش ظرفیت پالایشی خود را به‌طور مکرر تغییر داده است. مسئولان شرکت سوناتراک تا سال گذشته در نظر داشتند پنج پالایشگاه جدید بسازند، اما حالا به دنبال ساخت دو پالایشگاه جدید داخلی تا سال ۲۰۲۱ در مناطق Hassi Messaoud و Tiaret هر کدام به ظرفیت ۱۰۰ هزار بشکه در روز هستند. شبکه خطوط لوله انتقال نفت خام و فرآورده‌های نفتی الجزایر نقش مهمی در انتقال نفت خام از میدان‌های داخلی به پالایشگاه‌های ساحلی و پایانه‌های صادراتی این کشور ایفا می‌کند. این خطوط لوله مناطق Arzew, Skikda, Algiers, Annaba, Oran, Beja را به هم پیوند می‌دهند. مهم‌ترین خط لوله این کشور نفت خام را از میدان Hassi Messaoud به این پالایشگاه‌ها و بنادر منتقل می‌کند. شایان ذکر است که این کشور خط لوله‌ای برای صادرات نفت خام به اروپا ندارد. خط لوله‌ای که ساخت آن می‌تواند رویای بسیاری از بازیگران مهم نفتی در این کشور باشد. بر اساس آمار و اطلاعات منتشر شده و لحاظ کردن موارد مطروحه، تحلیل‌گران نفتی بر این باورند که الجزایر در تلاش است تا در کنار افزایش توان تولید نفت خام، وابستگی اقتصاد خود به درآمدهای نفتی را کاهش دهد و ضمن تثبیت و حفظ نقش نفتی خود، سید درآمدهایش را نیز متنوع سازد. هر چند مطابق برنامه‌های نفتی این کشور به نظر نمی‌رسد این کشور در کوتاه‌مدت و میان‌مدت جز مقداری افزایش در تولید نفت خام و ظرفیت پالایشی‌اش به منظور کاهش واردات فرآورده‌های نفتی مورد احتیاجش، تحول چشمگیری در بازار جهانی نفت خام و فرآورده‌های نفتی ایجاد کند.

رکورد انتقال بیش از ۱۲۳ میلیارد لیتر نفت خام و فرآورده ثبت شد؛

افزایش ۹ برابری ظرفیت انتقال فرآورده کشور در ۴۰ سال گذشته

نفت ظرفیت انتقال فرآورده‌های نفتی کشور با خطوط لوله در سال ۹۶ در مقایسه با سال ۵۷، ۹ برابر افزایش یافته و در سال ۹۶، رکورد انتقال بیش از ۱۲۳ میلیارد لیتر نفت خام و فرآورده ثبت شده است.

در مطالعه قانون صنعت نفت، خطوط لوله انتقال نفت‌خام در بخش بالادستی و فرآورده و خطوط انتقال آن در بخش پایین‌دستی قرار می‌گیرد و صنعت انتقال نفت و فرآورده (شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران) حلقه رابط این صنعت در بخش بالادستی و پایین‌دستی است. شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت در سال ۷۹ تأسیس شد و هم‌اکنون با بهره‌گیری از کارآموده‌ترین نیروهای عملیاتی، انتقال سالانه حدود ۱۲۵ میلیارد لیتر نفت خام و فرآورده نفتی در سراسر کشور را با بیش از ۱۴ هزار کیلومتر خط لوله، ۱۸۶ مرکز انتقال نفت، ۲۹۵ ایستگاه مخابراتی و تاسیسات و فشارشکن به‌صورت شبانه‌روزی به‌عهده دارد. این شرکت همچنین دریافت فرآورده‌های نفتی از قبیل بنزین، نفت سفید، نفت گاز، نفت کوره و سوخت جت را از پالایشگاه‌ها و انتقال آن به مخازن انبارهای متصل به خطوط لوله در سراسر کشور، تأمین سوخت مایع برخی نیروگاه‌ها، فرودگاه‌ها و بخشی از خوراک صنعت پتروشیمی و کنترل، حفاظت و نگهداری و هدایت این شبکه گسترده را به‌عهده دارد. هم‌اکنون حدود ۷۵ تا ۸۰ درصد از تجهیزات و قطعات موردنیاز شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت از سازندگان داخلی تأمین می‌شود. شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران در سال ۹۶ با توجه به رشد مصرف، رکورد انتقال بیش از ۱۲۳ میلیارد لیتر را ثبت کرد و این اتفاق در شرایطی رخ داد که ظرفیت‌های انتقال تغییری نکرده بود. در بخش انتقال فرآورده‌های نفتی، در سال ۱۳۹۶ نسبت به سال ۱۳۵۷، بیش از ۹ برابر افزایش انتقال داشته‌ایم. مخابرات این شرکت نیز که نقش سیستم اعصاب صنعت انتقال را به‌عهده دارد، با توسعه‌های روی داده در سال‌های پس از انقلاب توانسته است افزون بر تأمین نیازهای داخلی، به بخش‌هایی از صنعت نفت و حتی بیرون از مجموعه، مانند مخابرات و صدا و سیما خدمات‌رسانی مشترک انجام دهد. در گزارش زیر تحولات این شرکت در طول سال‌های پس از انقلاب را به صورت تیتروار بررسی کرده‌ایم.

۱۳۵۸ شمسی:

- احداث خط لوله ۱۶ اینچ و ۱۴ اینچ انتقال فرآورده رفسنجان/ اصفهان و رفسنجان/ کرمان به ترتیب به طول ۷، ۵۳۵ و ۱۲۵ کیلومتر
- بهره‌برداری از خط لوله ۳۲/۳۰ اینچ نفت خام مارون/ اصفهان به طول ۴۴۰ کیلومتر
- بهره‌برداری از خط لوله ۲۴ اینچ نفت خام اصفهان/ تهران به طول ۳۷۲ کیلومتر

۱۳۶۰ شمسی:

- بیماران مرکز انتقال نفت باغملک (مارون ۳) و بازسازی و راه‌اندازی دوباره آن
- احداث خط لوله ۱۰ و ۱۶ اینچ نفت خام/ فرآورده تنگ فنی/ افرینه/ کرمانشاه به طول ۲۱۹ کیلومتر
- احداث خط لوله ۱۶ اینچ فرآورده نوشهر/ اچالوس به طول ۱۱ کیلومتر
- احداث تاسیسات خرم‌آباد

۱۳۶۱ شمسی:

- بهره‌برداری از خط لوله ۱۸/۱۶/۱۴ اینچ فرآورده ری/ رشت به طول ۳۱۶ کیلومتر

۱۳۶۲ شمسی:

- بهره‌برداری از خط لوله ۲۲/۲۰ اینچ فرآورده ری/ شاهرود/ شهید به ترتیب به طول ۴۶۳ و ۲۸۲ کیلومتر
- بهره‌برداری از خط لوله ۸ اینچ فرآورده امام تقی/ تربت به طول ۱۹۷ کیلومتر
- بهره‌برداری از خط لوله ۱۰/۸ اینچ فرآورده تبریز/ میان‌دوب/ ارومیه به طول ۲۸۲ کیلومتر

۱۳۶۳ شمسی:

- احداث خط لوله ۱۶ اینچ نفت خام ری/ تبریز به طول ۶۰۷ کیلومتر

۱۳۶۵ شمسی:

- بازسازی مرکز انتقال نفت مارون ۲ (رامهرمز) مرکز انتقال نفت چشمه شور خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه تهران ۲۷

مرکز انتقال نفت چشمه‌شور خطوط لوله و مخابرات نفت تهران

۱۳۶۶ شمسی:

- احداث خط لوله ۱۲ اینچ فرآورده اراک/ همدان به طول ۱۷۸ کیلومتر
- احداث خط لوله ۸ اینچ فرآورده نکا/ ساری به طول ۴۳/۵ کیلومتر

۱۳۶۷ شمسی:

- احداث خط لوله ۱۶ اینچ لوب فرآورده رفسنجان/ یزد به طول ۱۷۶ کیلومتر و لوب فرآورده یزد/ ناین به طول ۴۶ کیلومتر
- بیماران مرکز انتقال نفت مارون ۴ (ایذه) و بازسازی آن

۱۳۶۸ شمسی:

- احداث خط لوله ۲۶ اینچ فرآورده بندر عباس/ رفسنجان به طول ۴۵۰ کیلومتر
- احداث مرکز انتقال نفت آبادان

۱۳۷۰ شمسی:

- تأسیس شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی
- احداث مرکز انتقال نفت شهید لرستانی

۱۳۷۱ شمسی:

- بهره‌برداری از خط لوله ۱۶ اینچ نفت‌خام ری/ تبریز به طول ۶۰۷ کیلومتر

- بهره‌برداری از خط لوله ۱۶ و ۱۴ اینچ فرآورده رفسنجان/ اصفهان و رفسنجان/ کرمان شامل مراکز انتقال نفت رفسنجان، یزد، ناین و تاسیسات انتهایی اصفهان و کرمان. شایان ذکر است خط لوله مذکور باتوجه به راه‌اندازی خط لوله ۲۶ اینچ فرآورده بندرعباس/ رفسنجان از سال ۱۳۶۱ تا این سال به‌طور معکوس از اصفهان به سمت یزد و کرمان در مدار بهره‌برداری قرار داشت.

۱۳۷۱ شمسی:

- بهره‌برداری از خط لوله ۲۶ اینچ فرآورده بندرعباس/ رفسنجان شامل مراکز انتقال نفت توربینی بندرعباس، قطب‌آباد، مهرآران و تاسیسات رفسنجان
- احداث خط لوله لوب نفت خام تقی‌آباد/ رازان به طول ۱۷ کیلومتر

۱۳۷۲ شمسی:

- ایجاد ناحیه فنی آبادان در منطقه خوزستان
- احداث منطقه جنوب‌شرق به مرکزیت رفسنجان
- احداث و بهره‌برداری از خط لوله انشعابی ۶ اینچ فرآورده میانه به طول ۱،۳۴ کیلومتر (انشعابی از خط لوله ۱۴ اینچ فرآورده ری/ تبریز)
- بازسازی و تکمیل خط لوله ۱۶ اینچ فرآورده نوشهر/ چالوس با احداث حدود ۹ کیلومتر خط لوله ۱۲ اینچ و احداث مرکز انتقال نفت در نوشهر با دو واحد الکتروپمپ

- بهره‌برداری از خط لوله جدید ۱۲ اینچ فرآورده آبادان/ اهواز که در سال ۱۳۷۰ تغییر مسیر داده شده بود.
- بهره‌برداری از خطوط لوله لوب ۲۶ اینچ نفت‌خام تنگ فنی/ آسار، لوب آسار/چمشک/ لوب پل باب/ تقی‌آباد و لوب رازان/ شازند به ترتیب به طول ۹۲، ۲۲، ۳۵، ۲۲ کیلومتر

۱۳۷۲ شمسی:

- احداث خط لوله ۱۶ اینچ فرآورده اسکله نکا به طول ۳،۸ کیلومتر
- احداث و بهره‌برداری از خط لوله ۳۰ اینچ نفت خام اسکله نکا به طول ۳،۸ کیلومتر
- بهره‌برداری از خط لوله ۸ اینچ نکا/ساری به طول ۵،۴۳ کیلومتر برای انتقال نفت‌خام
- بازسازی مرکز انتقال رازان

۱۳۷۴ شمسی:

- احداث خط لوله ۱۶ اینچ فرآورده اسکله نکا به طول ۳،۸ کیلومتر
- احداث و بهره‌برداری از خط لوله ۳۰ اینچ نفت خام اسکله نکا به طول ۳،۸ کیلومتر
- بهره‌برداری از خط لوله ۸ اینچ نکا/ساری به طول ۵،۴۳ کیلومتر برای انتقال نفت‌خام
- بازسازی مرکز انتقال رازان

۱۳۷۵ شمسی:

- بهره‌برداری از خط لوله ۱۶/۱۲/۸ اینچ فرآورده نکا/ ساری/ ری برای انتقال نفت خام به صورت معکوس از نکا به ری به طول ۳۳۲ کیلومتر
- نصب توربین سولار سننار در مرکز انتقال نفت ورسک و نصب توربین روستون TA ۱۷۵۰ در مرکز انتقال نفت مرگاو

۱۳۷۶ شمسی:

- بهره‌برداری خط لوله ۱۲ اینچ نفت کوره اصفهان/ نیروگاه اسلام آباد/ تاسیسات آب نیل به طول ۴۳ کیلومتر

۱۳۷۸ شمسی:

- احداث خط لوله ۱۶ اینچ نفت خام و فرآورده تنگ فنی/ افرینه به طول ۴۸ کیلومتر
- احداث خط لوله ۴ اینچ فرآورده انشعابی به انبار نفت ملایر به طول ۶ کیلومتر
- احداث و بهره‌برداری مخازن ۴۰ میلیون لیتری ذخیره فرآورده مرکز انتقال نفت شازند
- نصب و راه‌اندازی توربین‌های سولار تاروس در خط لوله ۲۶ اینچ بندرعباس/ رفسنجان

۱۳۷۸ شمسی:

- خطوط لوله و مخابرات نفت تهران، بزرگ‌ترین ترمینال نفتی خاورمیانه ۲۸
- تاسیسات خطوط لوله و مخابرات نفت تهران

۱۳۷۹ شمسی:

- مدیریت خطوط لوله و مخابرات به شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران تغییر سازمانی یافت
- احداث و بهره‌برداری از خط لوله ۱۶ اینچ فرآورده نکا/ ساری به طول ۳۷ کیلومتر برای حمل نفت خام
- بهره‌برداری از خط لوله ۴ اینچ فرآورده انشعابی به انبار نفت ملایر به طول ۶ کیلومتر

۱۳۸۰ شمسی:

- احداث خط لوله ۳۲/۳۰ اینچ نفت خام نکا/ساری/ مغانک/ ری شامل مراکز انتقال نفت برقی نکا، ساری، گل پل، اوریم و فشارشکن مغانک و تاسیسات انتهایی ری به طول ۳۱۵ کیلومتر
- بازسازی مراکز انتقال نفت سبزاب و آسار

۱۳۸۱ شمسی:

- بهره‌برداری از خط لوله ۱۰/۱۲ اینچ فرآورده تبریز/



سراب/ اردبیل به طول ۲۲۸ کیلومتر

- بهره‌برداری از خط لوله ۱۶ اینچ فرآورده اسکله نکا به طول ۳،۸ کیلومتر
- بهره‌برداری از خط لوله ۱۲ اینچ نفت کوره پالایشگاه اصفهان/ نیروگاه اسلام آباد/ تاسیسات آب‌نیل به طول ۴۳ کیلومتر
- راه‌اندازی مرکز انتقال نفت جدید یزد

۱۳۸۲ شمسی:

- نصب و راه‌اندازی چهار دستگاه توربین نیوبینیون در تنگ فنی
- احداث خط لوله ۸ اینچ انشعابی به نیروگاه باغین کرمان به طول هشت کیلومتر برای انتقال نفت‌گاز به عنوان سوخت دوم نیروگاه

۱۳۸۲ شمسی:

- تحویل موقت پروژه احداث دو رشته خط لوله ۱۰ اینچ انشعابی از خط لوله ۲۶ اینچ فرآورده بندرعباس/ آباد به انبار شهید باهنر بندرعباس

۱۳۸۴ شمسی:

- احداث خط لوله ۲۶ اینچ نفت کوره آبادان/ ماهشهر به طول ۹۵ کیلومتر
- احداث خط لوله لوب ۲۶ اینچ نفت خام تنگ فنی/ اراک به طول ۷۲ کیلومتر
- احداث مرکز جدید شهید چمران

- تحویل موقت پروژه احداث خط لوله ۸ اینچ انشعابی سوخت‌رسانی به نیروگاه کرمان به طول ۸۰۰ متر (فاز نخست)

۱۳۸۵ شمسی:

- احداث خط لوله جدید ۱۶ اینچ فرآورده آبادان/ نظامیه (جایگزین خط لوله قدیم) به طول ۱۵۴ کیلومتر
- احداث دو رشته خط لوله ۱۰ اینچ فرآورده از انبار نفت شهید رجایی به انبار نفت شهید باهنر به طول هر کدام ۲۵ کیلومتر. لازم به ذکر است این خطوط هم‌اکنون در اختیار شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی هستند.

- احداث و بهره‌برداری خط لوله ۲۶ اینچ از نظامیه تا مرکز انتقال نفت شهید چمران به طول ۸ کیلومتر برای انتقال نفت‌گاز از طریق خط لوله نفت خام ۲۶/۳۰ اینچ نفت خام اهواز/ری
- بهره‌برداری از مرکز انتقال نفت برداسی
- نصب و راه‌اندازی سه دستگاه توربین نیو پنیون در پل بابا

- نصب و راه‌اندازی چهار دستگاه توربین نیو پنیون در رازان
- نصب و راه‌اندازی چهار دستگاه توربین نیو پنیون در آسار

- بهره‌برداری از خط لوله ۱۰ اینچ فرآورده کرمانشاه/ سنندج به طول ۱۲۹ کیلومتر
- بهره‌برداری از خط لوله ۱۶ اینچ نفت خام و فرآورده تنگ فنی/ افرینه به طول ۴۸ کیلومتر
- بهره‌برداری از خط لوله جدید ۲۶ اینچ نفت کوره آبادان/ ماهشهر به طول ۹۵ کیلومتر

۱۳۸۶ شمسی:

- احداث خط لوله ۱۰ اینچ فرآورده تنگ فنی/ دره شهر به طول ۳۱ کیلومتر
- احداث خط لوله ۱۶ اینچ فرآورده دو طرفه آبادان/ ماهشهر به طول ۱۱۰ کیلومتر توسط شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران
- احداث خط لوله ۱۶ اینچ ORD آبادان/ ماهشهر به طول ۱۱۰ کیلومتر توسط شرکت ملی مهندسی ساختمان نفت ایران

- احداث خط لوله ۱۶ اینچ فرآورده دوم اسکله نکا به طول ۳،۸ کیلومتر
- احداث و بهره‌برداری خط لوله انشعابی و تاسیسات نیروگاه اردبیل
- احداث خط لوله ۲۴ اینچ نفت خام مایل ۴۰ آبادان به طول ۹۳ کیلومتر توسط شرکت ملی مهندسی ساختمان نفت ایران

- احداث چهار رشته خط لوله از پالایشگاه آبادان تا سهرای ایران گاز
- احداث دو رشته خط لوله ۲۶ و ۱۶ اینچ داخل

پالایشگاه آبادان و نصب فرستنده و گیرنده توپک خط لوله ۲۶ اینچ نفت کوره آبادان/ ماهشهر

- احداث مخازن مراکز انتقال نفت پل بابا حسین و برداسی
- احداث دو دستگاه مخزن سقف شناور نفت خام در مارون ۱ و ۳
- راه‌اندازی خط لوله ۲۰ اینچ فرآورده رفسنجان/ اصفهان توسط برش لوله در انتهایی لوب مهریز و اتصال خط لوله ۱۶ اینچ لوب و خط لوله ۲۰ اینچ به حالت اولیه و همچنین تعویض دو عدد شیر ۲۰ اینچ جوشی در لوب مهریز و ورودی مرکز انتقال نفت یزد و پر کردن خط لوله ۲۰ اینچ و هواگیری خط لوله از رفسنجان تا اصفهان

۱۳۸۷ شمسی:

- احداث خط لوله ۸ اینچ سوخت‌رسانی به نیروگاه نیشابور به طول ۵،۱۷ کیلومتر
- احداث خط لوله ۱۰ اینچ سوخت‌رسانی از انبار نفت سنندج به نیروگاه سنندج به طول ۲۵ کیلومتر
- احداث و بهره‌برداری از خط لوله سوخت‌رسانی به نیروگاه هرمزگان

- احداث و تحویل موقت خط لوله ۱۰ اینچ فرآورده ری/ کرج به طول ۵۰ کیلومتر و خط لوله ۸ اینچ نفت گاز از انبار نفت کرج به نیروگاه منتظر قائم
- احداث آزمایشگاه کنترل کیفیت در مرکز منطقه تهران
- احداث خطوط لوله ۱۲ سوخت‌رسانی به نیروگاه‌های دماوند، شهید رجایی قزوین و گیلان به ترتیب به طول ۵/۲۳، ۵/۳۳، ۳/۶ کیلومتر
- بهره‌برداری از خط لوله ۱۰ اینچ فرآورده تنگ فنی/ دره‌شهر
- احداث و بهره‌برداری خط لوله انشعابی و تاسیسات نیروگاه ارومیه

۱۳۸۸ شمسی:

- احداث خط لوله ۱۰ اینچ سوخت‌رسانی به نیروگاه یزد به طول ۴،۵ کیلومتر
- احداث خط لوله ۱۲ اینچ سوخت‌رسانی نفت گاز به نیروگاه خرمشهر به طول ۷ کیلومتر و خط لوله ۱۶ اینچ گاز تغذیه نیروگاه آبادان به طول ۸ کیلومتر
- احداث و بهره‌برداری خط لوله ۱۰ اینچ ری - فرودگاه مهرآباد به طول ۴۰ کیلومتر
- تحویل دائم پروژه عبور ۱۱ رشته خطوط لوله از زیر بستر رودخانه کارون به روش HDD

۱۳۸۸ شمسی:

- بهره‌برداری از خط لوله ۸ اینچ سوخت‌رسانی به نیروگاه آبادان (انشعابی از خط لوله ۱۶ اینچ فرآورده آبادان/ ماهشهر) به طول ۵۰۰ متر
- بهره‌برداری از خط لوله جدید ۱۶ اینچ فرآورده آبادان/ نظامیه (جایگزین خط لوله قدیم) به طول ۱۵۴ کیلومتر
- بهره‌برداری از پروژه تغییر مسیر خطوط لوله ۱۶/۱۲ اینچ فرآورده ری/ ورسک/ ساری و ۸ اینچ فرآورده علی آباد/ گنبد در محدوده آزاد شهر
- تحویل موقت خط لوله ۱۰ اینچ سوخت‌رسانی از انبار نفت سنندج به نیروگاه سنندج به طول ۲۵ کیلومتر
- تحویل موقت خط لوله ۱۰ اینچ سوخت‌رسانی انشعابی از خط لوله ۱۶ اینچ رفسنجان/ یزد به نیروگاه سیکل ترکیبی یزد به طول ۴ کیلومتر

۱۳۹۰ شمسی:

- ایجاد ناحیه فنی تبریز در منطقه شمال غرب بهره‌برداری تلمبه خانه و تاسیسات و خط لوله ۱۴ فرآورده تبریز - میان‌دوب به طول ۱۶۵ کیلومتر
- احداث و بهره‌برداری خط لوله ۲۶ اینچ نفت خام انشعابی مرکز انتقال نفت شازند به پالایشگاه به طول سه کیلومتر
- نصب و راه‌اندازی دو دستگاه توربین تایفون در مرکز انتقال نفت شهید چمران
- خطوط لوله و مخابرات منطقه خوزستان خط لوله انتقال نفت، ترمیم خطوط لوله ۵ تاسیسات خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه

خوزستان

۱۳۹۱ شمسی:

- بهره‌برداری خط لوله ۱۴ اینچ فرآورده ری - قوچک به طول ۵۰ کیلومتر
- بهره‌برداری خط لوله ۱۰ اینچ فرآورده ری - کرج به طول ۵۳ کیلومتر
- احداث و بهره‌برداری از تلمبه‌خانه‌های جدید خطوط ۱۰ و ۱۶ اینچ نظامیه - ری در مرکز انتقال نفت شازند

۱۳۹۲ شمسی:

- بهره‌برداری مرکز انتقال نفت ماهشهر
- احداث و بهره‌برداری مرکز انتقال نفت آسار به روی خط لوله ۲۰ و ۲۶ اینچ نظامیه - ری
- بهره‌برداری از مرکز انتقال نفت دالان/ خط لوله ۸ اینچ میعانات گازی دالان/ شیراز به طول ۲۲۰ کیلومتر و تاسیسات انتهایی شیراز
- بهره‌برداری خط ۱۴ اینچ ری - کن به طول ۴۴ کیلومتر
- بهره‌برداری خط لوله ۱۰ اینچ ری - فرودگاه امام به طول ۳۳ کیلومتر
- احداث تاسیسات رسید در فرودگاه امام خمینی (ره).
- بهره‌برداری از مرکز انتقال نفت و تاسیسات و خط لوله ۱۰ اینچ سروستان - شیراز به طول ۱۰۱ کیلومتر
- بهره‌برداری مرکز انتقال نفت و تاسیسات خط لوله ۸ دالان/ شیراز به طول ۲۲۷ کیلومتر
- بهره‌برداری از تاسیسات و خط لوله ۸ اینچسراکان/ ماله کوه - برداسی
- بهره‌برداری مخازن ذخیره نفت خام و بوستر پمپ‌های مرکز انتقال نفت برداسی
- احداث و بهره‌برداری مرکز انتقال نفت آسار به روی خط لوله ۲۰ و ۲۶ اینچ نظامیه - ری

۱۳۹۲ شمسی:

- بهره‌برداری از مخازن ذخیره و تاسیسات خط لوله ۲۶ اینچ نفت‌رشت ذرفول شمالی در سبزاب
- ایجاد منطقه جدید خلیج فارس
- By pass شدن مرکز انتقال نفت افرینه روی خط لوله ۱۶ اینچ تنگ فنی - برداسی و تغییر کاربری و تجهیز این مرکز
- به‌عنوان مرکز آموزش شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران
- نصب و راه‌اندازی دو دستگاه بوستر پمپ بنزین یورو در ری

۱۳۹۲ شمسی:

- راه‌اندازی مرکز انتقال نفت عسلویه و تاسیسات انتهایی بندرعباس و خط لوله ۳۶ اینچ میعانات گازی عسلویه بندرعباس به طول ۲۸۸ کیلومتر
- احداث و بهره‌برداری خط لوله ۲۰ اینچ فرآورده سبزاب - تنگ فنی به طول ۱۰۳ کیلومتر و تاسیسات شدن مرکز انتقال بیدرویه
- احداث و بهره‌برداری مخازن ذخیره فرآورده و بوستر پمپ‌های مرکز انتقال پل بابا
- احداث و بهره‌برداری از ۳ رشته خط لوله ۱۰*۰۱ فاصل مرکز انتقال نفت سبزاب/ انبار پخش به طول ۹ کیلومتر
- احداث و بهره‌برداری خط لوله انشعابی و تاسیسات نیروگاه زنجان
- احداث و بهره‌برداری خط لوله انشعابی و تاسیسات نیروگاه سمنان
- احداث و بهره‌برداری خط لوله انشعابی و تاسیسات نیروگاه شاهرود
- واگذاری ۱۴ رشته خطوط لوله نفت خام نفت کوره و فرآورده از شرکت ملی پخش به شرکت خطوط لوله و مخابرات
- نصب و راه‌اندازی سه دستگاه بوستر پمپ نفت گاز یورو در ری

۱۳۹۳ شمسی:

- بهره‌برداری از سیستم مینترینگ نفت خام خط لوله ۳۲ اینچ اصفهان
- اتصال خطوط لوله ۱۰ و ۱۶ اینچ به خط انشعابی ۸ اینچ پتروشیمی شازند
- معکوس‌سازی خط لوله ۱۰ اینچ نظامیه/ عبدالخان/ سبزاب/ بیدرویه/ تنگ فنی/ پل بابا/ رازان/ ازنا/ شازند
- معکوس‌سازی خط ۱۶ اینچ رفسنجان/ اصفهان و بهره‌برداری آن با نصب یک دستگاه الکترو موتور در اصفهان و تغییرات در مرکز انتقال نفت ناین - یزد- رفسنجان
- نصب سه دستگاه توربین سولار و بوستر پمپ و احداث مرکز انتقال نفت در دره‌شهر و تاسیسات رسید در تنگ فنی و بهره‌برداری معکوس با پمپاژ نفت خام از دره‌شهر به سمت تنگ فنی
- ساخت دو دستگاه مخزن ۴۰ میلیون لیتری در مرکز انتقال فرآورده‌ها (رسید و ارسال) در ری
- راه‌اندازی دو دستگاه توربین تایفون در مرکز انتقال نفت شهید چمران

۱۳۹۴ شمسی:

- راه‌اندازی مرکز انتقال نفت عسلویه و تاسیسات انتهایی بندرعباس و خط لوله ۳۶ اینچ میعانات گازی عسلویه بندرعباس به طول ۲۸۸ کیلومتر
- احداث و بهره‌برداری خط لوله ۲۰ اینچ فرآورده سبزاب - تنگ فنی به طول ۱۰۳ کیلومتر و تاسیسات شدن مرکز انتقال بیدرویه
- احداث و بهره‌برداری مخازن ذخیره فرآورده و بوستر پمپ‌های مرکز انتقال پل بابا
- احداث و بهره‌برداری از ۳ رشته خط لوله ۱۰*۰۱ فاصل مرکز انتقال نفت سبزاب/ انبار پخش به طول ۹ کیلومتر
- احداث و بهره‌برداری خط لوله انشعابی و تاسیسات نیروگاه زنجان
- احداث و بهره‌برداری خط لوله انشعابی و تاسیسات نیروگاه سمنان
- احداث و بهره‌برداری خط لوله انشعابی و تاسیسات نیروگاه شاهرود
- واگذاری ۱۴ رشته خطوط لوله نفت خام نفت کوره و فرآورده از شرکت ملی پخش به شرکت خطوط لوله و مخابرات
- نصب و راه‌اندازی سه دستگاه بوستر پمپ نفت گاز یورو در ری

۱۳۹۴ شمسی:

- راه‌اندازی مرکز انتقال نفت عسلویه و تاسیسات انتهایی بندرعباس و خط لوله ۳۶ اینچ میعانات گازی عسلویه بندرعباس به طول ۲۸۸ کیلومتر
- احداث و بهره‌برداری خط لوله ۲۰ اینچ فرآورده سبزاب - تنگ فنی به طول ۱۰۳ کیلومتر و تاسیسات شدن مرکز انتقال بیدرویه
- احداث و بهره‌برداری مخازن ذخیره فرآورده و بوستر پمپ‌های مرکز انتقال پل بابا
- احداث و بهره‌برداری از ۳ رشته خط لوله ۱۰*۰۱ فاصل مرکز انتقال نفت سبزاب/ انبار پخش به طول ۹ کیلومتر
- احداث و بهره‌برداری خط لوله انشعابی و تاسیسات نیروگاه زنجان
- احداث و بهره‌برداری خط لوله انشعابی و تاسیسات نیروگاه سمنان
- احداث و بهره‌برداری خط لوله انشعابی و تاسیسات نیروگاه شاهرود
- واگذاری ۱۴ رشته خطوط لوله نفت خام نفت کوره و فرآورده از شرکت ملی پخش به شرکت خطوط لوله و مخابرات
- نصب و راه‌اندازی سه دستگاه بوستر پمپ نفت گاز یورو در ری

۱۳۹۴ شمسی:

- راه‌اندازی مرکز انتقال نفت عسلویه و تاسیسات انتهایی بندرعباس و خط لوله ۳۶ اینچ میعانات گازی عسلویه بندرعباس به طول ۲۸۸ کیلومتر
- احداث و بهره‌برداری خط لوله ۲۰ اینچ فرآورده سبزاب - تنگ فنی به طول ۱۰۳ کیلومتر و تاسیسات شدن مرکز انتقال بیدرویه
- احداث و بهره‌برداری مخازن ذخیره فرآورده و بوستر پمپ‌های مرکز انتقال پل بابا
- احداث و بهره‌برداری از ۳ رشته خط لوله ۱۰*۰۱ فاصل مرکز انتقال نفت سبزاب/ انبار پخش به طول ۹ کیلومتر
- احداث و بهره‌برداری خط لوله انشعابی و تاسیسات نیروگاه زنجان
- احداث و بهره‌برداری خط لوله انشعابی و تاسیسات نیروگاه سمنان
- احداث و بهره‌برداری

گزارش ماهانه اوپک نشان داد؛

کارشکنی آمریکا در مأموریت اوپک

نفت اوپک با انتشار گزارش ماهانه خود اعلام کرد: تولید نفت خود را تحت توافق جهانی به میزان قابل توجهی کاهش داده است با این حال به موانعی اشاره کرد که بر سر راه تلاش‌های این گروه برای جلوگیری از اشباع عرضه بازار در سال میلادی جاری وجود دارد.

اوپک در گزارش ماهانه خود اعلام کرد تولید نفت این گروه در ژانویه تقریباً ۸۰۰ هزار بشکه در روز کاهش پیدا کرده و به ۳۰۸۱ میلیون بشکه در روز رسیده است که اندکی بالاتر از میزان

تقاضای پیش‌بینی شده برای نفت اوپک در سال ۲۰۱۹ است. اوپک تحت تأثیر نگرانی‌ها نسبت به نزول قیمت نفت و عرضه فزاینده، در دسامبر با متحدانش شامل روسیه موافقت کرد تولیدشان را محدود کنند. تحت این پیمان، تولید اوپک از اول ژانویه به میزان ۸۰۰ هزار بشکه در روز کاهش پیدا خواهد کرد. در این گزارش اوپک با توجه به مجموعه‌ای از موانع از جمله افت تجارت جهانی، پیش‌بینی خود از رشد اقتصادی جهان در سال ۲۰۱۹ را به میزان ۰.۲ درصد کاهش داد و ۳.۳ درصد برآورد کرد. در گزارش اوپک آمده است: برخی از تحولات مثبت شامل بهبود قیمت نفت، پیشرفت احتمالی مذاکرات آمریکا و چین و ملایم شدن روند تحکیم سیاست پولی بانک مرکزی آمریکا، می‌تواند از اقتصاد جهانی در سطوح فعلی حمایت کند. با این حال عوامل مذکور نمی‌توانند رشد اقتصاد جهانی را بالاتر ببرند. نفت تحت تأثیر توافق اوپک و غیر اوپک، از حدود ۵۰ دلار در هر بشکه در دسامبر صعود کرده است. کاهش تولید، یک چرخش ۱۸۰ درجه‌ای در سیاست تولید اوپک پلاس بود که در ژوئن سال ۲۰۱۸ تحت فشار دونالد ترامپ، رئیس‌جمهور آمریکا، موافقت کرد تولیدش را افزایش دهد و کمبود احتمالی عرضه ناشی از بازگشت

این گروه صادرکننده نفت در گزارش اخیر خود پیش‌بینی کرد تقاضا برای نفت اوپک در سال ۲۰۱۹ به ۳۰.۵۹ میلیون بشکه در روز کاهش خواهد یافت که این برآورد ۳۴۰ هزار بشکه در روز کمتر از گزارش قبلی است زیرا رقیبانی مانند آمریکا تولیدشان را افزایش داده‌اند و کندی اقتصادی، رشد تقاضا را محدود کرده است. در نتیجه اگر اوپک با نرخ

لایحه ضد اوپک در کنگره آمریکا یک گام دیگر

پیش رفت

نفت یک کمیته مجلس نمایندگان آمریکا لایحه‌ای را تصویب کرد که امکان انجام شکایت‌های ضد انحصارطلبی علیه اوپک را فراهم می‌کند.

کمیته قضائی مجلس نمایندگان آمریکا لایحه معروف به نوپک را تصویب کرد. این قانون مصوبیتی که اوپک تاکنون داشته و این گروه را از شکایت‌های آمریکایی در امان نگه داشته است لغو خواهد کرد و به دادستان کل آمریکا اجازه خواهد داد از این گروه تولیدکننده نفت یا هر یک از اعضای آن به دلایل تانی در کنترل قیمت نفت شکایت کند. یک لایحه مشابه روز پنج شنبه از سوی جاک گریسلی، سناتور جمهوریخواه در سنای آمریکا مطرح شد. نمونه‌های مشابه این لایحه در ۲۰ سال گذشته در کنگره آمریکا موفقیتی نداشته‌اند. کمیته قضائی مجلس نمایندگان آمریکا سال گذشته نیز لایحه مشابهی را تصویب کرده بود اما این لایحه برای رأی‌گیری هرگز به مجلس راه نیافت. با این حال این لایحه از زمانی که دونالد ترامپ، رئیس‌جمهوریخواه آمریکا مرتباً به اوپک حمله کرده و این گروه را به دلیل کاهش تولید و کمک به افزایش قیمت نفت تحت فشار قرار داده، قوت گرفته است. ترامپ در کتابی که سال ۲۰۱۱ پیش از رسیدن به ریاست جمهوری منتشر کرده بود از لایحه نوپک حمایت کرده بود. با این حال به عنوان رئیس‌جمهور از نوپک ابراز حمایت نکرده است و بر اهمیت روابط آمریکا با عربستان سعودی و فروش تجهیزات نظامی به این کشور حتی پس از رسوایی قتل جمال خاشقچی، روزنامه نگار برجسته سعودی در کنسولگری عربستان در استانبول، تأکید کرده

■ پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

یادداشت

تعهدات کیفی قطر در توافقنامه پاریس و لزوم اصلاح سند ملی ایران

بررسی سند تعهدات ملی قطر در توافق پاریس نشان می‌دهد که این کشور با ارائه تعهدات کیفی و همچنین خارج از حیطه منابع نفت و گاز تلاش کرده پیوستن به این توافق مانع رشد اقتصادی‌اش نشود.

منابع فـراوان نفت و گاز در کشورهای منطقه غرب آسیا از اصلی‌ترین مزیت‌های اصلی اقتصادی و حتی سیاسی این کشورها به شمار می‌رود. برخی از کشورهای دارنده این منابع مانند ایران، عربستان و قطر در حال پیمودن مسیر توسعه هستند به همین دلیل تولید و مصرف منابع نفت و گاز در این کشورها نسبتاً افزایش‌یافته است. این مسئله مختص این کشورها نبوده و دیگر کشورهای توسعه‌یافته نیز بیشتر این مسیر را طی کرده‌اند. در این بین برخی توافقات بین‌المللی در پی محدود کردن توسعه این کشورها است. ازجمله این توافقات، توافق تغییر اقلیم پاریس است که به بهانه افزایش دمای کره زمین در پی محدود کردن استفاده از منابع نفت و گاز است. بر اساس مبانی توافق پاریس که هنوز اجماع علمی بر سر آن وجود ندارد، افزایش انتشار گازهای گلخانه‌ای موجب افزایش دمای کره زمین شده است. همچنین این توافق نامه منابع انرژی مانند نفت و گاز را منبع اصلی انتشار این گازها می‌داند. از همین رو کشورهای دارنده منابع انرژی ازجمله قطر تلاش کرده‌اند موضعی هوشمندانه در برابر این توافق‌نامه اتخاذ کنند. قطر تلاش کرده است علیرغم پیوستن به توافق تغییر اقلیم پاریس، با ارائه تعهدات هوشمندانه، منابع نفت و گاز خود را از آسیب‌های ناشی از پیوستن به این توافق حفظ کند.

قطر: منافع ملی اولویت نخست ما است

بررسی سند تعهدات ملی (NDC) قطر نشان می‌دهد که این کشور با ارائه تعهدات کیفی و همچنین خارج از حیطه منابع نفت و گاز، تلاش کرده است که پیوستن به توافق پاریس به مانعی در مسیر رشد اقتصادی تبدیل نشود. همچنین این کشور معیار اجرای تعهدات و استانداردهای خواسته‌شده را منافع ملی خود ذکر کرده است. مطابق سند تعهدات ملی قطر، به دلیل حیاتی بودن صادرات نفت و گاز برای قطر و همچنین تأثیرات نامطلوب کاهش تولید این منابع بر زندگی مردم، اجرای درخواست‌ها برای مقابله با تغییرات آب و هوایی قطعی نیست. چراکه باید این درخواست‌ها با منافع ملی قطر سنجیده شود. برخی از تعهدات قطر در سند تعهدات ملی (NDC) این کشور در توافق پاریس در ادامه می‌آید. ۱- ایجاد یک بخش اختصاصی تغییرات آب و هوایی در وزارت محیط‌زیست در راستای هماهنگی‌های ملی برای سازگاری با تغییرات آب‌وهوای

۲-گسترش فرهنگ استفاده از دستگاه‌های کم‌مصرف

۳-استفاده از سیستم‌های پیشرفته جمع‌آوری زباله

۴-بهبود بازایافت و تولید انرژی از زباله

۵-استفاده از سیستم‌های عایق حرارتی در ساختمان‌ها

۶-گسترش حمل‌ونقل عمومی

۷-الزام وسایل نقلیه به رعایت استانداردهای زیست‌محیطی

۸-تکمیل شبکه فاضلاب

همه تعهدات قطر، مانند موارد ذکرشده هستند و این کشور هیچ تعهد قابل پیگیری در راستای کاهش تولید منابع انرژی خود ارائه نداده است. همچنین این تعهدات کیفی و فاقد معیارهایی برای سنجش هستند

برونده هسته‌ای را تکرار نکنیم

ساعد سرمدی، کارشناس حوزه انرژی و اقلیم شناسی در گفتگو با خبرنگار مهر، با بیان اینکه قطر تلاش کرده است در عین پیوستن به توافقات بین‌المللی، منافع ملی خود را در اولویت قرار دهد و نسبت به توسعه اقتصادی خود بی‌تفاوت عمل نکند، گفت: این‌گونه تعهدات قطر به‌عنوان یکی از اصلی‌ترین رقبای ایران در بازارهای جهانی انرژی در حالی است که ایران متعهد به کاهش ۱۲ درصدی انتشار گازهای گلخانه‌ای تا سال ۲۰۳۰ میلادی شده است. وی ادامه داد: این میزان کاهش به گزارش سازمان محیط‌زیست به‌عنوان متولی توافق پاریس، منجر به کاهش شدیدی در رشد و توسعه بخش‌های مختلف اقتصاد کشور خواهد شد. از مهم‌ترین بخش‌های آسیب‌پذیر اقتصاد ایران در صورت تحقق کاهش ۱۲ درصدی تولید گازهای گلخانه‌ای، صنعت نفت و گاز است که با کاهش ارزش تولید به میزان ۱۵ درصد روبرو خواهد شد. این در حالی است که منابع نفت و گاز اصلی‌ترین مزیت اقتصادی ایران به شمار می‌رود. همچنین به دلیل انرژی بر بودن صنایع ایران، در صورت کاهش تولید در صنعت نفت و گاز، بقیه صنایع نیز با کاهش تولید روبرو خواهند شد. به گفته سرمدی ضروری است، دولت ایران نیز در ارائه تعهدات در توافق تغییر اقلیم پاریس مانند رقبای خود منافع ملی و اسناد بالادستی کشور را ملحوظ نمایند که معنی آن، ارائه تعهدات کیفی در سند تعهدات NDC توافقنامه پاریس است تا موضوع کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای نیز به مانند پرونده هسته‌ای، به چالشی جدید برای جمهوری اسلامی در سال‌های آینده تبدیل نشود.

صندوق بین المللی پول:

عربستان به نفت ۸۰ تا ۸۵ دلاری نیاز دارد

نفت یکی از مقامات ارشد صندوق بین المللی پول گفت عربستان برای تأمین بودجه خود به نفت بشکه‌ای ۸۰ تا ۸۵ دلار نیاز دارد.

به گزارش دانش نفت به نقل از رویترز، یکی از مقامات ارشد صندوق بین المللی پول گفت سعودی‌ها برای تأمین بودجه و رسیدن به تعادل در دخل و خرج خود به نفت بشکه‌ای ۸۰ تا ۸۵ دلار نیاز دارند. به طور کلی تعیین قیمت نفت سربه سر برای بودجه عربستان به فاکتورهایی نظیر میزان تولید، میزان تخصیص درآمدهای نفتی به بودجه و عملکرد درآمدهای غیر نفتی این کشور بستگی دارد. جهاد آژور، مدیر بخش خاورمیانه و آسیای مرکزی صندوق بین المللی پول می‌گوید: اگر بودجه ۲۰۱۹ عربستان را با تعادل کنونی این فاکتورها در نظر بگیریم، قیمت «سر به سر» نفت برای این کشور چیزی بین ۸۰ تا ۸۵ دلار در هر بشکه خواهد بود. از ماه اکتبر سال گذشته، قیمت نفت از یک ۸۶ دلاری خود ۳۰ درصد سقوط کرده و به حدود ۶۰ دلار در هر بشکه رسیده است. این نوسان قیمت بر هزینه‌کردهای عمومی و رشد اقتصادی کشورهای صادر کننده نفت تأثیرگذار بوده است. از زمان سقوط قیمت نفت در بازار جهانی که در سال ۲۰۱۴ اتفاق افتاد، سعودی‌ها اقدام به استقراض هرچه بیشتر از بازار بدهی بین المللی کرده‌اند.

رسیده است، تقویت شد. علاوه بر توافق کاهش تولید اوپک، مشکلات عرضه در ونزوئلا که گرفتار بحران سیاسی و اقتصادی و تحریم‌های آمریکا شده، از قیمت نفت پشتیبانی کرده است. با وجود اختلافات سیاسی میان ونزوئلا و آمریکا، پالایشگاه‌های آمریکایی در گذشته یکی از بزرگترین خریداران نفت ونزوئلا بوده‌اند اما پس از اعلام تحریم‌ها از سوی واشنگتن، این مشتریان نیز کنار کشیده‌اند. بانک آمریکایی گلدمن ساکس روز چهارشنبه اعلام کرد تاکنون هیچ نشانه تغییری در دولت دیده نشده و ما شاهد ریسک‌های فزاینده کاهش تولید ونزوئلا هستیم. ونزوئلا تلاش کرده مشتریان دیگری به خصوص در آسیا پیدا کند، اما تحریم‌های آمریکا علیه شرکت دولتی PDVSA، خرید نفت ونزوئلا را برای مشتریان دشوار کرده است. بانک بارکلیز اعلام کرده است تولید نفت به سرعت کاهش پیدا می‌کند و شرکت‌های که معمولاً نفت ونزوئلا را می‌فروشد هنوز راهی برای دور زدن تحریم‌های آمریکا پیدا نکرده‌اند. طبق گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، تولید نفت ونزوئلا از ۱.۲۵ میلیون بشکه در روز در دسامبر به ۱.۲۲ میلیون بشکه در روز در ژانویه کاهش پیدا کرده است. با وجود کاهش تولید اوپک و بحران ونزوئلا، تحلیلگران می‌گویند بازار نفت جهانی به خوبی تأمین می‌شود. عرضه جدید بیشتری از سوی آمریکا در راه است و تولید نفت این کشور سال گذشته بیش از ۲ میلیون بشکه در روز افزایش یافت و به رکورد ۱۱.۹ میلیون بشکه در روز رسید و این کشور را بزرگترین تولیدکننده نفت جهان ساخت. اداره اطلاعات انرژی آمریکا در جدیدترین گزارش خود اعلام کرد تولید نفت این کشور تا سال ۲۰۲۰ به ۱۳.۲ میلیون بشکه در روز صعود خواهد کرد.

از آنها خواست کاهش تولید را به طور

کامل و به موقع اجرا کنند. بارکیندو خاطرنشان کرد که عربستان سعودی تولیدش را بیش از میزان توافق شده کاهش داده است و اظهار کرد: هدف اصلی ما تضمین توازن بازار تا پایان سال ۲۰۱۹ و پس از آن است.

افزایش قیمت نفت تحت تأثیر کاهش تولید اوپک

قیمت نفت روز چهارشنبه تحت تأثیر کاهش تولید اوپک در ژانویه و تحریم‌های آمریکا علیه صادرات نفت ونزوئلا، افزایش پیدا کرد. به گزارش ایسنا، بهای معاملات وست تگزاس اینترمدیت آمریکا با ۵۶ سنت یا ۱.۱ درصد افزایش، به ۵۳.۶۶ دلار در هر

بشکه رسید. بهای معاملات آتی نفت برنت که قیمت پایه بازار جهانی است، با ۶۵ سنت یا یک درصد افزایش، به ۶۳.۰۷ دلار در هر بشکه رسید. قیمت نفت آمریکا تحت تأثیر گزارش مؤسسه امریکن پترولیوم که نشان داد ذخایر نفت این کشور در هفته منتهی به هشتم فوریه، ۹۹۸ هزار بشکه در روز کاهش یافته و به ۴۴۷.۲ میلیون بشکه

مشابه ژانویه به تولیدش ادامه دهد، بازار جهانی در سال ۲۰۱۹ با حدود ۲۰۰ هزار بشکه در روز مازاد عرضه مواجه خواهد شد. اوپک پیش‌بینی کرد تقاضای جهانی برای نفت در سال ۲۰۱۹ به میزان ۱.۲۴ میلیون بشکه در روز رشد خواهد کرد که ۵۰ هزار بشکه در روز کمتر از پیش‌بینی دسامبر اوپک است. تولیدکنندگان غیر اوپک نیز تولیدشان را ۲.۱۸ میلیون بشکه در روز افزایش خواهند داد که ۸۰ هزار بشکه در روز بیشتر از برآورد قبلی اوپک است.

دیپلک اوپک: به توافق پایبند بمانید

محمد بارکیندو، دبیرکل اوپک از اعضای اوپک و ۱۰ متحد این گروه خواست در دستیابی به اهداف کاهش تولید خود، پایبند بمانند. این اظهارات پس از گزارش‌هایی مبنی بر عدم پایبندی به اهداف توافق از سوی برخی از تولیدکنندگان بویژه روسیه، عراق و نیجریه مطرح شد. بارکیندو خاطرنشان کرد که آمار تولید و عرضه از سوی ۲۴ کشور مشارکت کننده در توافق، سطوح مختلفی از پایبندی را نشان می‌دهد و

آژانس بین‌المللی انرژی مدعی شد:

به تحریم‌ها برای رالی نفت دل خوش نکنید!

نفت آژانس بین‌المللی انرژی اعلام کرد قیمت نفت از زمان اعلام تحریم‌های آمریکا علیه ونزوئلا رشد هشدار برانگیزی نداشته است زیرا بازار همچنان سرگرم جذب مازاد عرضه‌ای است که در نیمه دوم سال ۲۰۱۸ شکل گرفت.

ونزوئلا بزرگترین ذخایر نفت قطعی جهان به میزان حدود ۳۰۰ میلیارد بشکه را در اختیار دارد و نفت سنگین این کشور فرآوری پیچیده‌ای دارد و در مقایسه با گریدهای دیگر، ارزان‌تر فروخته می‌شود. پیش از تحریم‌های واشنگتن که در اواخر ژانویه به اجرا درآمد، آمریکا میزان زیادی نفتا به ونزوئلا صادر می‌کرد که برای استخراج نفت فوق سنگین این کشور مورد استفاده قرار می‌گرفت اما تحریم‌ها، واردات مواد رقیق کننده را متوقف کرده و باعث تشدید مشکلات تولید ونزوئلا شده است. آژانس بین‌المللی انرژی در بخش دیگری از گزارش خود، رشد تقاضای جهانی برای نفت در سال ۲۰۱۸ و ۲۰۱۹ را تغییر نداد و به ترتیب ۱.۲ میلیون بشکه در روز و ۱.۴ میلیون بشکه برآورد کرد. همچنین اعلام کرد تولید نفت اوپک در ژانویه ۹۳۰ هزار بشکه در روز کمتر از دسامبر بوده و به ۳۰.۸۳ میلیون بشکه در روز رسیده که پایین‌ترین میزان در چهار سال اخیر است. با این حال گزارش ماهانه اوپک نشان داد اهداف کاهش تولید این گروه در ژانویه هنوز به طور کامل محقق نشده است. طبق آمار منابع ثانویه، مجموع تولید اوپک که متشکل از ۱۴ کشور است در ژانویه ۳۰.۸۱ میلیون بشکه در روز بود که ۷۹۷ هزار بشکه در روز نسبت به ماه پیش از آن کاهش نشان داد.

نفت آژانس بین‌المللی انرژی در جدیدترین گزارش خود اعلام کرد: بازار انرژی ممکن است خود را با تحریم‌های آمریکا علیه نفت ونزوئلا تطبیق دهد و انتظار نداشته باشید این رویداد به صعود بیشتر قیمت‌ها کمک کند.

این گزارش در زمانی منتشر شده که تنش‌ها در ونزوئلا به اوج خود رسیده است.

دونالد ترامپ، رئیس‌جمهور آمریکا با هدف تحت فشار قرار دادن دولت نیکلاس مادورو، رئیس‌جمهور ونزوئلا و محروم کردن این کشور از درآمد نفتی خود، شرکت نفتی دولتی PDVSA را هدف تحریم قرار داده است. آژانس بین‌المللی انرژی در گزارش اخیر خود نوشت: وضع تحریم‌ها از سوی آمریکا علیه شرکت PDVSA ونزوئلا، یادآور اهمیت رویدادهای سیاسی برای نفت است. با این حال شاخص‌های قیمت نفت خام با اعلام خبر تحریم‌ها تغییر چندانی نکردند که احتمالاً ناشی از توانایی بازار برای تطبیق یافتن با تغییر روند عرضه است. بهای معاملات وست تگزاس اینترمدیت آمریکا روز چهارشنبه با ۵۶ سنت یا ۱.۱ درصد افزایش، به ۵۳.۶۶ دلار در هر بشکه رسید. بهای معاملات آتی نفت برنت که قیمت پایه بازار جهانی است، با ۶۵ سنت یا یک درصد افزایش، به ۶۳.۰۷ دلار در هر بشکه رسید. نفت برنت پس از این که بیش از ۴۰ درصد در فاصله اوایل اکتبر تا اواخر دسامبر ریزش کرد، بخشی از ضرر خود را جبران کرده است. کاهش تولید اوپک و مشکلات تولید در ونزوئلا در هفته‌های اخیر از قیمت نفت پشتیبانی کرده است. بر اساس گزارش شبکه خبری سیان بی

طرح بومی سازی ۱۰ گروه خانواده کالاها و تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت و باقی قضایا؛

صنعت نفت؛ پیشتاز در نمایش توانمندی سازندگان داخلی

نفت طی سال‌های اخیر، صنعت نفت شاهد گسترش روزافزون استفاده از ظرفیت‌های سازندگان داخلی بوده است و در این مسیر، طرح بومی سازی ۱۰ گروه کالاهای کاربردی این صنعت نقشی بسزا ایفا کرده است.

طرح بومی سازی ۱۰ گروه خانواده کالاها و تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت به دستور بیژن زنگنه، وزیر نفت با هدف تقویت توانمندی‌های داخلی و اتکای بیشتر صنعت نفت به محصولات سازندگان ایرانی، از اواخر سال ۹۳ در دستور کار قرار گرفت. این ۱۰ گروه کالا شامل ساخت تجهیزات سرچاهی و رشته تکمیلی درون چاهی، پمپ‌های درون چاهی، انواع مته‌های حفاری (صخره‌ای، الماسی، مغزه‌گیری)، انواع شیرهای کنترلی، ایمنی و تجهیزات جانبی، انواع لوله‌ها (لوله‌های جداری بدون درز از ۸،۳ تا ۱۳ اینچ، لوله‌های جداری با درز از ۲۰ تا ۳۰ اینچ، لوله‌های مغزی، لوله‌های حفاری و لوله‌های جریان‌ی بدون درز بالای ۶ اینچ)، الکتروموتورهای ضد انفجار و دور متغیر، ماشین‌های دوار (توربین، کمپرسور و پمپ‌ها شامل پمپ‌های گریز از مرکز)، فولادهای آلیاژی، ابزارهای اندازه‌گیری حفاری و ساخت پیگ‌های هوشمند است. بر اساس این گزارش، دستورعمل حمایت از تجاری سازی فناوری‌های مورد نیاز صنعت نفت همسو با اسناد بالادستی شامل سیاست‌های اقتصاد مقاومتی و سیاست‌های بخش نفت، گاز و پتروشیمی ابلاغی از سوی مقام معظم رهبری، اهداف سند چشم‌انداز ۲۰ ساله کشور در حوزه نفت و گاز، بخشی از قانون وظایف و اختیارات وزارت نفت، این‌نامه اجرایی قانون حمایت از شرکت‌ها و موسسه‌های دانش بنیان و تجاری سازی نوآوری‌ها و اختراعات و همچنین آئین نامه تعریف، تصویب، اجرا و نظارت بر پروژه‌های پژوهش و فناوری وزارت نفت تدوین شده است. همچنین اعتبار تجاری سازی از محل منابعی مانند صندوق نوآوری و شکوفایی، صندوق توسعه نفت، صندوق حمایت از سازندگان و پیمانکاران و سایر صندوق‌ها و منابع مالی که به طور اختصاصی برای صنعت نفت یا حمایت از شرکت‌های دانش بنیان در کشور تأسیس شده‌اند، تأمین می‌شود.

دستاوردهای صنعت نفت در ساخت ۱۰ گروه

کالای نفتی

مهر ماه سال ۹۳ سه قلم کالای کاربردی صنعت نفت شامل آویزه‌های آستری (line hanger)، شیرهای اطمینان درون چاهی (SSSV) و راندر رشته‌های تکمیلی (Mono bore) به همت شرکت پتروپارس ساخته شد. راندر رشته‌های تکمیلی یا به اصطلاح Mono bore ها در کارخانه تجهیزات تکمیل چاه کیش (KCT) ساخته شد که افزون بر آن امکان ساخت شیرهای اطمینان درون چاهی (SSSV) و دیگر وسایل تکمیل چاه نیز از سوی این کارخانه فراهم شد. خرداد ماه سال ۹۴ نخستین توربین گازی ۴ مگاواتی مدل TMC-۵۲ با توان ۴ هزار و ۵۰۰ اسب بخار از سوی شرکت توربین ماشین خاورمیانه به عنوان مجری پژوهشی و شرکت دانش پایه و با راهبری اداره پژوهش و فناوری شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب ساخته شد تا بار دیگر توانمندی سازندگان داخلی رخ نمای کند. بومی سازی این توربین گازی را می‌توان پلی میان حمایت و باور صنعت نفت و مدیران و غیرت توانمندان داخلی فعال در بومی سازی این تجهیزات دانست. توربین‌های گازی یکی از اصلی ترین تجهیزات مورد استفاده در صنعت نفت به ویژه در فرآیند تولید بخش‌های بالادستی است. در این میان توربین گازی سولار یکی از پرکاربردترین انواع این توربین‌ها به شمار می‌رود که با توجه به روند سختگیرانه تحریرها و نیز با توجه به اینکه سازنده این نوع توربین آمریکایی است، فرآیند تأمین قطعات و روزآمدی آن با مشکلات بسیاری همراه بوده است. این در حالی است که تغییرات حاصله در شرایط فرآیندی کارخانه‌ها، نیاز به استفاده از توربین‌هایی با توان بالاتر را دو چندان ساخته است.

ایران، نخستین سازنده لوله‌های CRA در

سطح منطقه می‌شود

سوم خرداد ماه سال ۹۶ بزرگ‌ترین

کرده است. این مته پس از طراحی‌های پیچیده، ساخت و بررسی‌های آزمایشگاهی در حفاری یکی از چاه‌ها استفاده شد که پس از تأیید کارشناسان حفاری مناطق نفت‌خیز جنوب، به مرحله تولید انبوه رسیده است.

افزایش تولید نفت و صرفه جویی ارزی،

رهاورد نصب نخستین SRP ساخت داخل

اردیبهشت ماه امسال نخستین پمپ میله‌ای مکشی موسوم به SRP در میدان نفتی آیتیمور نصب شد؛ تجهیزتی که به عنوان یکی از ۱۰ قلم کالای اساسی وزارت نفت به کارفرمایی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و به همت دانشگاه شهید چمران اهواز طراحی و ساخته شده است و نقطه عطفی برای بومی سازی تجهیزات و کالاهای صنعت نفت در کشور به شمار می‌رود. این پمپ ساخت داخل، تولید از لایه سروک چاه آیتیمور-۵۰ را از حداقل ۵۰۰ بشکه در روز افزایش می‌دهد و با افزایش فشار سرچاهی به ۴۰۰ پام، نقش بسزایی در افزایش تولید از میدان و کاهش گازسوزی در منطقه ایفا می‌کند. هم‌اکنون دومین تلمبه از همین نوع پس از پشت سر گذاشتن تست‌های کارگاهی و پیش‌راه‌اندازی، آماده نصب روی چاه ۴۸۰ بنگستان اهواز است که به محض استقرار دکل تعمیراتی، عملیات نصب و راه‌اندازی آن نیز انجام خواهد شد. براساس برنامه‌ریزی‌های انجام شده، ۱۳ مجموعه تلمبه بعدی این پروژه نیز تا پایان سال ۹۸ تحویل خواهند شد. با توجه به تجربه میدانی نصب ۲۸ مجموعه SRP ساخت کشور چین و ملاحظات میدانی و محیط زیستی مربوط به آن، این ملاحظات در فرآیند ساخت این پمپ در داخل مدنظر قرار گرفته و ارتقا داده شده است. با توجه به دانش به‌دست آمده در زمینه ساخت پمپ‌های SRP قابلیت عمق نصب بیشتر تا ۲۵۰۰ متر و همچنین افزایش مقدار تولید تا ۲ هزار بشکه در نسل بعدی مدنظر قرار دارد. افزایش توان تولید چاه، امکان نصب در عمق‌های پایین تر و دبی بیشتر، طراحی و ساخت سامانه کنترل هوشمند پیشرفته، ارتقای سطح ایمنی تلمبه و ایمن سازی هوشمند و خودکار چاه، امکان طراحی و ساخت با هر مشخصات مورد نیاز، ارتقای مشخصات فنی و رفع عیوب و نواقص سیستم‌های موجود، قطع وابستگی به کشورهای خارجی و اتکای کامل به توان داخل کشور، ایجاد اشتغال مستقیم و غیرمستقیم در سطح استان خوزستان و کل کشور (با توجه به تأمین مواد اولیه و قطعات مورد نیاز از سازندگان داخلی) از جمله برتری‌ها و نقاط قوت این تجهیز بومی سازی شده است.

خودکفایی در تولید این کالاصرفه جویی ارزی قابل توجهی در پی دارد و امیدواریم با توجه خاص دولت این دستگاه در سال حمایت از کالای ایرانی به تولید انبوه برسد.

رونمایی از ۲ پروژه ساخت داخل در دانشگاه

امیرکبیر

دو پروژه MWD و GYRO از جمله تازه‌ترین دستاوردهای پژوهشی مربوط به ۱۰ گروه کالاها اساسی صنعت نفت است که از سوی دانشکده مهندسی انرژی و فیزیک امیرکبیر با هدف بومی سازی کالاهای راهبردی صنایع نفت و گاز کشور طراحی و ساخته شده است. ابزار MWD، قابلیت اندازه‌گیری هدایت مته حفاری به سکوی حفاری را دارد که این ابزار ساخت داخل بوده و کاملاً قابل رقابت با نمونه‌های خارجی است. اگر چه امروزه تلاش‌های بسیار زیادی برای بهبود عملکرد MWD انجام شده است، اما شرایطی وجود دارد که سبب می‌شود اندازه‌گیری‌های دقیق‌تر، همراه با خطای غیرقابل حذف باشد. بنابراین ابزارهای GYRO در شرایط خاص جایگزینی برای MWD ها هستند، به طوری که نه تنها هیچ کدام از مشکلات را نخواهند داشت، بلکه دقتی بالاتر نیز نسبت به MWD های کلاسیک دارند. سوئد اندازه‌گیری ابزار GYRO کاملاً ساخته شده و در کارگاه، تست روستحی انجام شده است. شرکت کنترل فرآیند امیرکبیر در ساخت سامانه‌های گوناگون حفاری مشغول تحقیق است، بنابراین آمادگی طراحی و ساخت سامانه‌های LWD Resistivity, NMR, Plugg و logg، پیشرفته (PLT - NMR) را دارد. البته دستاوردهای صنعت نفت در ساخت ۱۰ گروه کالای ساخت داخل به اینجا ختم نشده است و در سال‌های اخیر شاهد توانمندی سازندگان داخلی در بومی سازی بسیاری از کالای مورد نیاز صنعت نفت و گاز کشور بوده‌ایم. در این گزارش به ارائه برخی از این دستاوردها پرداخته شده است.

رونمایی از ۵ کالای ساخت داخل در ششمین

نمایشگاه نفت خوزستان

نمایشگاه نفت خوزستان در ۱۵ آذرماه سال ۹۳ از پنج کالای ساخت داخل شامل روتور کمپرسور بوریسیگ، نش‌بند لانه زنبوری (HONEY COMB)، نش‌بند گازی خشک (Dry Gas Seal)، فوران گیر چرخشی سرچاهی و مجموعه استافینگ باکس (stuffing box) کمپرسور رونمایی کرد. از این تجهیزات چهار قلم به ماشین‌آلات فرآیندی و یک مورد به اقلام حفاری مربوط می‌شود که با حمایت شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و به‌وسیله شرکت‌های داخلی بخش



عملگر برقی شیرهای صنعتی را شکستند. طراحی و ساخت ابزار و دستگاه‌های مورد نیاز انجام شده است تا از هزینه‌های گزاف برای خرید دستگاه‌های مشابه خارجی جلوگیری شود. شرکت پایانه‌های نفتی با استفاده از دانش نظری و مهارت‌های عملی متخصصان خود و با همکاری یک شرکت دانش‌بنیان موفق به طراحی و ساخت این عملگر برقی در ایران شد. این نوع تجهیز برای باز و بسته کردن شیرهای صنعتی با سایز بالا کاربرد گسترده‌ای در صنعت نفت، گاز و پتروشیمی دارد و به مدت یک سال در پایانه نفتی خارک نصب شده و همه مراحل آزمایشی خود را با موفقیت پشت سر گذاشته است.

توانمندی سازندگان داخلی در عرصه‌های

بخت‌آ

برای نخستین بار یک دستگاه شیر ایمنی به‌وسیله یک سازنده داخلی در منطقه عملیاتی سیری در اسفند ماه سال ۹۴ طراحی و ساخته شد. این شیر اطمینان ۴ در ۶ اینچ کلاس ۱۵۰ به وزن ۱۱۵ کیلوگرم با حمایت‌های واحد برنامه‌ریزی، توسعه و حمایت از ساخت داخل مدیریت تدارکات شرکت نفت فلات قاره ایران عملیاتی شده است. همچنین کویلینگ توربین سولارساترن با ۱۰۳۰ ساعت کارکرد با دور ۲۲۰۰ rpm برای نخستین بار در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری در آبان ماه ۹۵ طراحی و ساخته شده و در چرخه تولید قرار گرفته است. هشتمین نمایشگاه تخصصی صنعت نفت خوزستان در سال ۹۵ شاهد رونمایی از ۶ کالای راهبردی صنعت نفت با هدف رفع وابستگی و تکمیل زنجیره تولید داخل از سوی سازندگان داخلی بود. روتور کمپرسور الیوت، روتو توربین (نیرو GEC)، پمپ فرایندی BB۳ (طراحی و ساخت)، دستگاه فوران گیر چرخشی مدل شیفر سایر ۲۰ اینچ، Flame Tube توربین گازی رستون ۲۰۰۰، TB۴، پکیج پمپاژ تزریق پساب واحدهای نمک‌زدایی (طراحی و ساخت) از جمله تجهیزات کاربردی ساخته شده از سوی سازندگان داخلی است. روتور کمپرسور الیوت برای تزریق گاز در میدان‌ها و بازآوری و افزایش توان تولید داخلی سازی شده است. روتور توربین - نیرو ۹ GEC نیز با هدف افزایش کارایی به توربین مدل گاز متصل می‌شود. پمپ‌های فرایندی BB۳ که طراحی و ساخت آن در داخل انجام شده است با هدف پمپاژ نفت خام به کار می‌رود. دستگاه فوران گیر چرخشی مدل شیفر نیز که از سوی سازندگان داخلی تولید شده است برای مهار فوران چاه‌های نفت و گاز به هنگام عملیات حفاری و تعمیر به کار می‌رود. پکیج پمپاژ تزریق پساب کارخانجات استحصال نفت (واحدهای نمک‌زدایی) قابلیت تزریق پساب ۸ هزار تا ۱۳ هزار بشکه در روز را دارد و فشار تزریق پساب را تا حداکثر ۱۵۰ psi متحمل می‌شود. این پکیج منطق با استانداردهای زیست محیطی است و جایگزینی مناسب برای پمپ‌های چند مرحله‌ای BB۳ و BB۵ است. روتور کامل کمپرسور گازی سولار C۱۶ با گشتاور ۲۲۵۰۰ دور در دقیقه، توان ۴ هزار اسب بخار و فشار کاری ۲۰۷ بار، میله‌ای مکشی SRP با طول کورس ۷ متر، توان موتور ۴۵ کیلو وات و میانگین ظرفیت ۸۰۰ بشکه در روز، روتور کامل پمپ دیوید براون با کاربرد تزریق آب زائد و ظرفیت ۳۰ هزار بشکه در روز و پمپ BB۳ با گنجایش ۹۶ مترمکعب بر ساعت، ارتفاع ۲۷۰ متر و قدرت ۱۳۲ کیلو وات، تجهیزاتی است که در نهمین نمایشگاه تخصصی ساخت داخل تجهیزات صنعت نفت خوزستان رونمایی شد. این کالاها با حمایت شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب برای نخستین بار در کشور ساخته شده‌اند. در همین حال، جایگاه شیر فرازآوری Side pocket mandrel ۲-۸، مته صخره‌ای SF۶۰۰ راکت بیت ۸ و ۱۰، اینچ، فلو کامپویت ۶۰۰ برای سنجش جریان سیال نفت خام و گاز طبیعی، لوله‌های جریان بدون درز با سایز ۶ اینچ و روتور کمپرسور گازی سولار C۱۶ با سرعت دورانی ۲۲۵۰۰ دور در دقیقه با فشار کاری ۲۰۷ بار و توان ۴ هزار اسب بخار پنج قلم کالای ساخت داخل است که در دهمین نمایشگاه تخصصی ساخت تجهیزات صنعت نفت خوزستان رونمایی شد.

بومی سازی نخستین عملگر برقی شیرهای

صنعتی در صنعت نفت

متخصصان داخلی انحصار شرکت‌های انگلیسی، فرانسوی و آمریکایی در ساخت