



معاون وزیر نفت و مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی خبر داد:

اجرای ۳۰ طرح راهبردی با سرمایه گذاری ۱۶ میلیارد دلار تا سال ۱۴۰۶

در جبهه سوم صنعت پتروشیمی که تا پایان سال ۱۴۰۴ است، ۲۸ طرح فعال داریم و با بهره برداری از این طرح ها ظرفیت تولید این صنعت تا ۱۳۳ میلیون تن افزایش پیدا می کند و درآمد به ۳۵ میلیارد دلار در سال خواهد رسید

مهندس جعفر ربیعی خبر داد:

بهره برداری از
پلی پروپیلن ایلام
تا سال ۱۴۰۱

آماده تامین خوراک طرح های پائین دستی پلی پروپیلن هستیم

بازار نفت در سالی
که گذشت؛

سال
سقوط

۲۵ طرح با سرمایه گذاری ۶ میلیارد دلار
در دست اجراست

گام های بلند مدیریت
توسعه صنایع پتروشیمی
در تحقق جبهه های تولید

همواره توجه داشته باشید
که شعله بخاری باید آبی باشد.



بی توفی

اندازه بخاری باید متناسب با فضای
اتاق باشد. عدم تناسب بین اندازه
بخاری و محل سکونت باعث اتلاف
بیهوده انرژی خواهد شد.



یادداشت

بازنگری در تصویب قوانین صفر و یک

میر دیوان بچاری



در عصری زندگی کنیم که ارتباطات مادی و معنوی، محاوره ای و کتبی و نیز اقتصادی در ساخت کالاها اعم از مصرفی و صنعتی به گونه ای است که عملا سازنده کلیه کالاها و تجهیزات ساخت بشر معنا و مفهوم « مشترک المنافع» دارد. آنجا که خودرویی ساخته می شود، طرح از یکی، رنگ از دیگری، مهندسی موتور از ثالث و باتری از آن دیگری است و اینها همه در کشورهای مختلف قرار دارند. آنجا که سفینه فضایی، کشتی، قطار، لودر، موبایل و ... بصورت قطعات در کشورهای مختلف ساخته شده و در خط تولید که بیشتر باید خط مونتاژ نام گذاری شود، جمع آوری و سرهم شده و با نام تجاری خاص و ضرب made in بازار راهی میشود.

در روزگار کنونی تقریباً برای همه سازندگان و تولید کنندگان، تنها پارامتر مهم در تامین قطعات یک تجهیز پس از کیفیت، اقتصاد امر بوده و نه منطقه جغرافیایی.

در عرصه اقتصادی و بطور اخص در مقوله ساخت تجهیزات مورد مصرف در صنعت، به ویژه پروژه های کلان ملی، محدود نمودن متولیان امر به صنایع داخلی، مفهوم «ما می توانیم» را تداعی نکرده بلکه احتمالاً «ما نمی دانیم» معنای زبینه تری میباشد. به راستی ما نمی دانیم که قیمت تمام شده، کیفیت محصول و زمان تحویل فلان قطعه که صنعت ما در آن نوپاست، در جایی خارج از کشور بعضاً به ترتیب پائین تر، بهتر و سریع تر می باشد. که اگر می دانستیم، تفسیر «ما می توانیم» به گونه ای که هم اکنون جاری است را مورد بازنگری قرار می دادیم. متأسفانه تمام مصائب اینگونه عملکردها که عمدتاً ساخته و پرداخته نگرش سیاسی به اقتصاد از سوی سودجویان و کاسبان این الوقت است، متعاقباً بصورت هزینه بر پیکره صنعت و اقتصاد کشور و در نهایت از جیب بیت المال یا همان ملت شریف وارد خواهد شد. اخیراً در مرجع اخذ مجوز واردات تجهیزات، امکان ساخت کالایی که تنها در شرکتهای انگشت شمار در صحنه بین المللی که در کشورهای تراز اول صنعتی می باشند، به داخل داده شده بود و لذا صدور مجوز واردات آن غیر ممکن شده بود!! عمدتاً ساخت کلیه تجهیزات با گارانتی های پس از فروش بعضاً ۲۴ ماهه همراه است که چنانچه آنرا یا بخشی از آنرا بصورت قطعات و بدون در نظر گرفتن مسئولیت مزبور خریداری کنیم، در واقع خود را از تعهدات گارانتی مزبور محروم نموده و بخشی از پول و یا عمر پروژه را تلف نموده ایم.از این رو، بازنگری در تصویب قوانین «صفر و یک» که منجر به بستن یکباره مرز ورود قطعات و برخی ماشین آلاتی که بمنظور ساخت یا ترمیم صنایع حیاتی و پول ساز کشور مورد استفاده قرار می گیرند، ازجمله مواردی است که تامل و تقلیل بیشتر را می طلبد. ایجاد مرکز فنی مستقل و غیر ذینفع برای تشخیص امکان ساخت داخل کالاها ی صنعتی در کنار تقویت نیروی کارشناسی وزارت صمت بعنوان متولی اصلی در تصمیم سازی و یا تصمیم گیری و نیز تعامل این وزارت با کارگروه های تخصصی منبعث از کارفرمایان بزرگ و انجمن های صنفی، از جمله مهمترین گامها جهت صیانت از هدر روی سرمایه کشور و جلوگیری از سفته بازی و دلالی است.

خبر

آغاز دوره های آموزشی طرح تکريم و تعالی خانواده شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در منطقه ماهشهر و بندر امام



پس از تجهیز و آماده سازی چهل کانون طرح تحکیم و تعالی خانواده توسط شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، خدمات این کانون ها برای خانواده ها در منطقه ماهشهر و بندر امام خمینی (ره) آغاز شد. به گزارش روابط عمومی شرکت ره آوران فنون پتروشیمی، این پروژه با اعتباری بالغ بر ۶۰ میلیارد ریال و با همراهی مشاوران تربیتی، روانشناسان، مشاوران خانواده و کانون های فرهنگی و فرهنگ سرراها اجرا می شود. طرح تحکیم و تعالی خانواده در چهار سطح تشکیل، تحکیم، توسعه و تعالی خانواده بوده که با کمک کانون های فرهنگی و هنری مساجد و با کلاس های آموزشی که شرکت ره آوران فنون پتروشیمی برای این کانون ها برگزار می کند، انجام خواهد شد. مزیت این طرح استمرار، مشارکت، مردمی و اجتماعی بودن و بنیه علمی آن است. پیش بینی می شود بیش از ۳۵۰۰ نفر از مردم منطقه شامل ساکنان ماهشهر، بندر امام، طالقانی و چمران در این طرح شرکت کنند و این طرح در دراز مدت برای تحکیم و تعالی خانواده ها نتایج مثبتی به همراه خواهد داشت. گفتنی است، این طرح بخشی از ۵ طرح خرسند ساز کمیته مسئولیت اجتماعی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس بوده که توسط شرکت ره آوران فنون پتروشیمی و با حمایت مالی شرکت های پتروشیمی شهید تندگویان، فجر، کارون و بوعلی از شرکت های تابعه هلدینگ خلیج فارس در منطقه اجرا می شود.

رئیس جمهوری گفت: می گویند پول نفت را در بودجه خرج نکنیم، بله اینکه پول نفت را در بودجه جاری صرف نکنیم حرف درستی است، اما پول حاصل از فروش نفت را باید برای توسعه زیرساخت های کشور هزینه کنیم.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع رسانی ریاست جمهوری، دکتر حسن روحانی، روز چهارشنبه، ۱۰ دی ماه در نشست هیئت دولت به ایجاد برخی دوقطبی های نادرست در جامعه اشاره کرد و گفت: بعضی موارد شاهد دوقطبی هایی در کشور هستیم که واقعیت ندارد و ناصحیح و کاذب است، اینکه گفته می شود نفت را بفروشیم یا نفروشیم، کم بفروشیم یا زیاد بفروشیم، چرا درباره مسئله به این روشنی باید بحث شود.وی با تأکید بر اینکه باید نفت را تولید کنیم و بفروشیم و این حق ماست، افزود: اگر یک لحظه هم زودتر بتوانیم حق خود را پس بگیریم، در آن تردید نمی کنم و برای تحقق آن همه تلاش خود را انجام می دهیم.

پول نفت اگر برای توسعه بخش صنعت نفت و بودجه عمرانی هزینه شود، شکالی ندارد

رئیس جمهوری تصریح کرد: می گویند پول نفت را در بودجه خرج نکنیم، بله اینکه پول نفت را در بودجه جاری صرف نکنیم حرف درستی است، اما پول حاصل از فروش نفت را باید برای توسعه زیرساخت های کشور هزینه کنیم

مدیران، کارمندان (رسمی، قراردادی مدت معین و موقت) و بازنشستگان نمونه صنعت نفت در سال ۱۳۹۸ انتخاب شدند.

کارکنان نمونه صنعت نفت در سال ۱۳۹۸ شامل مدیران، کارکنان رسمی و غیررسمی (قراردادی مدت معین و مدت موقت) و بازنشستگان در چارچوب ضوابط و مقررات موضوعه انتخاب شدند. معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت در این زمینه اعلام کرده است: با توجه به

خط مشی و سیاست های متخده و به منظور ایجاد فضای رقابتی سالم و سازنده، ترویج الگوهای رفتاری مطلوب سازمانی و شناسایی و تجلیل از کارکنان ساعی و شایسته ای که در تحقق اهداف صنعت نفت تلاش برجسته و مضاعفی به عمل می آورند، فرآیند انتخاب کارکنان نمونه صنعت نفت در سال ۱۳۹۸ براساس دستور ابلاغی وزیر محترم نفت و دستورالعمل انتخاب و تشویق مدیران، کارمندان و بازنشستگان صنعت نفت، از

میلیارد تومان ناترازی در بودجه خواهیم داشت.سختگوی دولت تصریح کرد: امروز صبح در ستاد اقتصادی دولت برای اصلاح بودجه براساس نامه مقام معظم رهبری در نحوه و مقررات برداشت از صندوق توسعه ملی برای ۹۳ هزار میلیارد تومان ناترازی، مقرر شد ۵۳ هزار میلیارد تومان به فروش اوراق اضافه و ۴۰ هزار میلیارد تومان هم در بودجه صرفه جویی شود و رئیس جمهوری در نامه ای این موضوع را به مجلس اعلام کرد، بنابراین سقف بودجه حدود ۱۳ هزار میلیارد تومان افزایش می یابد.ریبعی با تأکید بر اینکه بودجه ۱۴۰۰ واقع بینانه و دقیق تدوین شده است، عنوان کرد: برخلاف برخی اظهارنظرهایی که درباره پیش بینی رقم فروش نفت در بودجه ۱۴۰۰ مطرح می شود، تصویری قابل دسترس از فردا وجود دارد، این حق ایران است که با توجه به جایگاهی که در سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) دارد حداقل روزانه ۲ میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه نفت بفروشد، طبیعی است که این حق باید در بودجه بازتاب داده شود و دولت به عنوان

رئیس جمهوری:

پول حاصل از فروش نفت باید صرف توسعه زیر ساخت ها شود



تاخیر روبه رو نشده است، گفت: آن روزها که پول نفت داشتیم حقوق کارمندان کشور هزینه شود، اشکالی ندارد.روحانی رئیس جمهوری با بیان اینکه درآمد حاصل از فروش نفت برای توسعه کشور و حمایت و توانمندسازی قشور ضعیف جامعه هزینه خواهد شد، افزود: هیچ دولتی در تاریخ انقلاب نمی تواند ادعا کند که مانند دولت یازدهم و دوازدهم حامی اقشار کم درآمد بوده است و نمونه بارز و روشن این حمایت، برق و گاز امید است که با هدف کمک به اقشار ضعیف و کاهش مصرف،

باید تلاش کنیم بیشتر از روزانه ۲ میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه نفت بفروشیم
وی ادامه داد: نه تنها ۲ میلیون و

با کارکنان رسمی برخوردار بوده و در فرآیند انتخاب کارمندان نمونه مدنظر قرار گرفته اند. فرزین مینو، معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت با اشاره به انتخاب مدیران و کارمندان نمونه در قالب جشنواره شهید رجایی اظهار داشت: امسال به دلیل شرایط کرونایی حاکم بر کشور و همچنین ضرورت پرهیز از تجمعات، امکان برگزاری مراسم حضوری تقدیر از کارکنان نمونه میسر نشد. وی فرآیند انتخاب مدیران و کارمندان نمونه

فقط امروز و تداوم وضع موجود را می بیند. در حالی که ما باید نفت را یار رشد و توسعه کشور کنیم و اقتصادی را بسازیم که نقش نفت در آن ناچیز شود.وی عنوان کرد: ما باید رابطه نفت و بودجه جاری را قطع کنیم و همه تلاش ما بر این باشد که بودجه جاری از محل پویایی اقتصاد به دست بیاید نه نفت. در واقع اصلاح ساختار بودجه یعنی ما درآمدهای نفت و فرآورده ها و مشتقات آن را برای افزایش قدرت ملی، ایجاد نیاز جهان به تولیدات صنعتی و مشتقات نفتی ایران و افزایش امنیت ملی و نیز سرمایه گذاری برای رشد و توسعه کشور و نسل های آینده و کمک به معیشت مردم برای گذر از شرایط سخت ایجاد کنیم.

بودجه ۱۴۰۰ مستند تدوین شده است
سختگوی دولت گفت: ما به دغدغه های نمایندگان مجلس و منتقدان احترام می گذاریم، اما معتقدیم که بودجه نه تنها غیرواقعی نیست، بلکه مستند تدوین شده است و امیدواریم سرانجام بهترین تصمیم همسو با منافع ملی کشور اتخاذ شود.ریبعی در پاسخ به پرسشی

اواخر مردادماه سال جاری آغاز و پس از انجام مراحل ارزیابی و بررسی شاخص های مورد نظر انجام شد.بر اساس این گزارش، پس از انجام پروژه های ساماندهی وضعیت کارکنان قراردادی که در سال های گذشته در صدر برنامه های اولویت دار معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت قرار دارند، ما همین حالا هم می توانیم ۲ در صنعت نفت، کارکنان قراردادی اعم از مدت معین و مدت موقت از فرصتی برابر

سختگوی دولت: **دولت به توانایی وزارت نفت برای افزایش فروش نفت اطمینان دارد**
حافظ منافع ملی باید زمینه تحقق آن را فراهم کند.وی گفت: ما از جنگ اقتصادی سرافراز بیرون آمدیم و نخستین دستاورد ما از پایان این نبرد، این است که سهم خود را از بازار جهانی نفت پس بگیریم. برخی منتقدان دولت به توانایی استخراج و فروش مقدار نفت پیش بینی شده تردید دارند. ما همین حالا هم می توانیم ۲ میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه نفت بفروشیم، ما به توانایی وزارت نفت و وزیر مطمئنی.

بودجه جاری ۱۴۰۰ متکی به فروش نفت نیست
سختگوی دولت افزود: بودجه جاری ما هم در سال ۱۴۰۰ به هیچ عنوان متکی به افزایش فروش نفت نیست و آنچه از طریق فروش بیشتر نفت به دست بیاید، صرف بنیه دفاعی، عمرانی و حمایت معیشتی خواهد شد. اما نباید درباره رابطه نفت و بودجه دچار اشتباه شویم.ریبعی تصریح کرد: از اساس طبق نظری مبنی بر کم کردن رابطه بودجه و نفت گفته می شود نباید نفت را بیش از مصرف، تولید و استخراج کنیم، این دیدگاه نادرست است، اعتقاد ما این است که این دیدگاه

۳۰۰ هزار بشکه، بلکه باید تلاش کنیم بیشتر از این مقدار نفت بفروشیم. ما باید با فروش بیشتر نفت خود، به آمریکا، صهونیست ها و کسانی که نمی خواهند موفقیت ما را ببینند، توهنی و سیلی بزنیم.رئیس جمهوری با تأکید بر اینکه توقع ما از مجلس تشویق دولت است، گفت: نزدیک به نیمی از سال دیگر را این دولت هسست و به مردم نشان می دهیم که می توانیم نفت را تولید و صادر کنیم.روحانی با اشاره به پنجشنبه های افتتاح طرح های ملی و توسعه ای در کشور تصریح کرد: پنجشنبه گذشته شاهد افتتاح خوشحال کننده طرح های پتروشیمی در کشور بودیم، طرح های افتتاح شده پتروشیمی در این دولت به عدد ۱۰ رسید که تا پایان دولت به ۱۷ طرح بزرگ پتروشیمی می رسد.

افتتاح طرح های پتروشیمی افتخار ملی برای همه مردم و کشور است
وی اظهار کرد: در آغاز فعالیت دولت یازدهم تولید پتروشیمی کشور ۵۶ میلیون تن بود که تا پایان دولت دوازدهم به ۱۰۰ میلیون تن افزایش خواهد یافت و ارزش محصولات پتروشیمی از سال ۹۲، ۱۱ میلیارد دلار بود که تا پایان این دولت این رقم به ۲۵ میلیارد دلار خواهد رسید. این افتخار برای حسن روحانی و این دولت نیست، این یک افتخار ملی برای همه مردم و کشور است که نباید از بیان آن دریغ کنیم.

را بر اساس دستورالعمل های جاری دانست و افزود: شرکت های نفت، گاز، پالایش و پخش و صنایع پتروشیمی طبق سهمیه و شرایط اعلام شده، نسبت به معرفی کارکنان نمونه خود اقدام کردند.مینو ضمن تبریک به برگزیدگان، ادامه داد: با توجه به نگرش ویژه مقام عالی وزارت، انجام این فرایند در سال جاری نیز با زمانبندی مناسب تر و بازتعریف معیارهای انتخاب مدیران و کارکنان نمونه در دستور کار این معاونت قرار دارد.

درباره برخی ادعاها مبنی بر اینکه بودجه، زمین سوخته برای دولت آینده است، افزود: من هم این سخنان را شنیدم، اما معتمد کلبیت مجلس چنین دیدگاهی ندارد که دولت با این بودجه بخواهد زمین سوخته به دولت بعدی تحویل دهد. وی تصریح کرد: این یک اتهام ناجوانمردانه غیراخلاقی است. دولت به مردم وفادار است، نه از ۹۲ تا ۱۴۰۰، بلکه برای سال های بعد از این دولت هم به مردم وفادار است. دولت در این سه سال رنج بسیار برد و در مشکلاتی که برای مردم ایجاد شد، همراه مردم بود.سختگوی دولت با اشاره به پیش بینی فروش ۲ میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه نفت در بودجه سال ۱۴۰۰، گفت: با وجود اینکه پنج ماه پیشتر در دولت نیستیم و اگر تحریم ها شکسته شود، سود آن بیشتر برای دولت آینده است، اما از حیث فنی در فروش نفت می خواهیم تحریم را عقب برانیم و سهم خود را از اوپک بگیریم و این نه تنها زمین سوخته نیست، بلکه زمینه های کار بیشتری را برای دولت آینده فراهم خواهد کرد.

یادداشت

راهکار مجلس برای کنترل مصرف سوخت و کاهش آلودگی هوا

محمدحسین فرهنگی

عضو کمیسیون صنعت، معدن و تجارت مجلس شورای اسلامی



با آغاز زمستان و سردتر شدن هوا، قصه قدیمی وارونگی هوا که ریشه اصلی آن در بخش مصرف سوخت در حوزه حمل و نقل است به نقل محافل کارشناسی تبدیل شده و پاسکاری بین وزارت نفت و سایر نهادهای ذی ربط آغاز می‌شود. در نهایت مردم متضرر نهایی چنین شرایطی هستند. به‌خصوص که این آلودگی در کلانشهرها به ویژه در تهران در شرایط فعلی می‌تواند منجر به تشدید شیوع کرونا شود. اگرچه هیچ نهاد یا وزارتخانه‌ای به طور قطعی و تمام عیار مسئول و مقصر شرایط آلودگی هوای کشور به ویژه در زمستان نیست، اما با واکاوی بیشتر می‌توان گفت سهم وزارت نفت، در بخش مدیریت مصرف سوخت و همچنین بهینه سازی مصرف سوخت با استفاده از ابزارهای تشویقی یا تنبیهی و همچنین پتانسیل‌های قانونی، میزان قابل توجهی است؛ چنانچه به طور اساسی مدیریت مصرف و بهینه سازی مصرف سوخت در کشور بر عهده وزارت نفت است. از ابتدای کار دولت تدبیر و امید و صندلی نشینی زنگنه در ساختمان حافظ، سیاست‌های مدیریت مصرف سوخت یکی پس از دیگری حاشیه نشین شدند و وزیر نفت نیز توضیح قانع کننده کارشناسی به سیاست‌های وزارت خانه متبوع خود در حوزه مدیریت مصرف سوخت نمی‌داد.

یکی از اقدامات در راستای حاشیه نشینی این سیاست‌ها، بی توجهی به قانون هدفمندی یارانه‌ها و افزایش پلکانی نرخ بنزین با هدف حقیقی شدن تدریجی نرخ آن بود. بنابراین چنین ابزار باز دارنده‌ای به طور کل تا آبان ماه ۹۸ به دست فراموشی سپرده شد. از سویی دیگر حذف کارت سوخت از چرخه سوخت‌گیری موجب شد تا آمار مصرف بنزین به شدت افزایش یابد. در همین حال به دلیل حذف کارت سوخت از این چرخه عملا طرح کدینگ سوخت در استان سیستان و بلوچستان که دارنده بالاترین آمار قاچاق سوخت است، متوقف شد و فضای مطلوبی برای جولان قاچاقچیان فراهم شد تا حدی که مقام معظم رهبری نیز نسبت به مدیریت شرایط تذکر دادند. سیاست‌های تشویقی و حتی یارانه‌ای برای خودروسازان که در دولت نهم و دهم وجود داشت نیز به خاطرها پیوست. به این ترتیب که به دستور رستم قاسمی، وزیر وقت نفت کشور، خودروسازان موظف بودند حدود ۲۰ درصد از خط تولید خود را خودروی گازسوز تولید کنند. این دستور با حضور شیخ الوزرا در ساختمان وزارت نفت لغو شد. بنابراین با توجه به افزایش هزینه تولید خودروهای گازسوز، مشتریان رغبتی به خرید نداشتند و شاهد کندی روند گازسوز شدن خودروهای کشور بودیم. به نحوی که آمار گازسوز شدن خودروها از ابتدای آغاز به کار دولت یازدهم تا حدود دو سال پیش رقمی تقریباً ثابت بود. اما با افزایش تولید گاز از پارس جنوبی، ورق وزارت نفت برگشت و بعد از حدود ۶ سال اقدام به توسعه مصرف گاز در خودروها کرد. هر چند این اقدام برای کاهش آلودگی کافی نیست اما می‌توان به توسعه آن امیدوار بود. انتظار می‌رود وزارت نفت از محل معادل سازی گاز با سوخت جایگزین و صادرات آن، به کمک خودروسازها آمده و به این حوزه نیز کمک کند تا یکبار برای همیشه این مشکل به طور پایدار حل و فصل شود. حفظ ثروت ملی و توسعه اقتصادی، همستگی مستقیمی با موضوع بهینه‌سازی مصرف حامل‌های انرژی دارد، دلیل اصلی اجرایی نشدن قوانین در حوزه بهینه‌سازی مصرف سوخت کمبود منابع مالی است. کمبود منابع مالی، موجب مشکلات متعددی در حوزه‌های مختلف شد که می‌توان اثرات آن را در بخش‌های گوناگون کشور همچون حوزه عمرانی و سایر بخش‌ها از جمله حوزه بهینه‌سازی مصرف سوخت به روشنی مشاهده کرد. وزارت نفت، بودجه و مجوزهای لازم برای اجرایی کردن قوانین در حوزه بهینه‌سازی مصرف سوخت را دارد و موضوع کاهش مصرف حامل‌های سوخت با عناوین مختلفی همچون؛ سهمیه‌بندی سوخت، کارت سوخت یا اعطای مشوق‌هایی برای گازسوز کردن خودروها، در مجلس شورای اسلامی پیگیری می‌شود اما در نهایت محدودیت منابع، خود را بر تصمیم‌گیری‌ها و تصمیم سازی‌ها تحمیل می‌کند. اکنون بهترین نهادی که می‌تواند به کاهش مصرف حامل‌های انرژی در کشور کمک کند، وزارت نفت است. این تأمین مالی از سهم ۱۴.۵ درصدی از فروش نفت تأمین می‌شود. از رده خارج کردن دستگاه‌های پرمصرف و دارای آلاینده‌ی و استفاده از تکنولوژی‌های جدید باید محور اصلی اقدامات در دست کار در حوزه کاهش مصرف سوخت در وسایل حمل‌ونقل قرار بگیرد.

فرهنگ سازی، مهم‌ترین رکن

مهم‌تر از همه موارد گفته شده، بحث فرهنگ‌سازی است هرچند که باید توجه داشت، فرهنگ‌سازی صرفاً با توصیه و نصیحت قابل اجرا نیست بلکه باید از طریق اعمال مشوق‌ها و محدودکننده‌ها، محقق شود. مجلس شورای اسلامی در موارد متعددی از جمله طرح هوای پاک یا مواردی مربوط به محیط زیست به این موضوع ورود کرده است. تلاش نمایندگان خانه ملت بر این بوده است تا از طریق اعمال محدودکننده‌هایی همچون شماره‌گذاری خودروها، طرح‌های بهینه‌سازی مصرف سوخت را دنبال کنند. نهادیایی همچون سازمان حفاظت از محیط زیست، سازمان استاندارد، وزارت کشور، وزارت صنعت و نیروی انتظامی نقش مهمی در اجرایی شدن قوانین بهینه‌سازی مصرف سوخت دارند. ضمن اینکه خودروسازان هم باید به اجرای قوانین در این حوزه بیشتر تن بدهند.

مهندس احمد رجبی:

تولید روزانه گاز در نفت مرکزی به ۲۴۱ میلیون متر مکعب رسید



شرکت نفت مناطق مرکزی ایران با تولید روزانه ۲۴۱ میلیون متر مکعب گاز در نخستین روزهای زمستان، به سقف برنامه تولید تکلیفی خود در سال ۹۹ دست یافته است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، احمد رجبی، مدیر تولید این شرکت گفت: با تحقق این رقم تولید، حدود ۳۰ درصد از گاز تولیدی کشور و حدود ۳۷ درصد از کل گاز مصرفی خانگی و تجاری از سوی این شرکت تأمین شده است. وی افزود: به نحوی برنامه‌ریزی شده است تا در صورت نیاز، میزان گاز تولیدی در فصل زمستان امسال به بیش از ۲۴۷ میلیون متر مکعب در روز افزایش یابد. مدیر تولید شرکت نفت مناطق مرکزی با بیان اینکه ذخیره‌سازی گاز در مخازن شورپیچه خانگیران و سرآچه قم بیش از ۱۰ درصد از کل گاز تولیدی در حوزه عملیاتی این شرکت

رئیس پژوهشگاه صنعت نفت:

پژوهشگاه در مسیر سیاست‌های راهبردی وزارت نفت حرکت می‌کند



رئیس پژوهشگاه صنعت نفت،

فعالیت‌های این مجموعه را همسو با سیاست‌های راهبردی وزارت نفت خواند و گفت: ۲۰۰ پروژه صنعتی در پژوهشگاه در حال انجام است که همه این پروژه‌ها کارفرمای صنعتی دارند و فناوری‌محور هستند.

جعفر توفیقی در جریان بازدید آیدین ختلان، دستیار ارشد وزیر نفت از پژوهشگاه صنعت نفت و نشستی که با حضور وی برگزار شد، با بیان این مطلب افزود: از یک سو با دانشگاه‌ها با هدف استفاده از دستاوردهای آنها و از سوی دیگر با شرکت‌های بخش خصوصی به‌منظور تجاری‌سازی دانش‌های فنی و تکمیل زنجیره فناوری همکاری داریم و با توجه به آمار ارائه‌شده ازسوی وزیر علوم، تحقیقات و فناوری در هفته پژوهش درباره حجم قراردادهای همه دانشگاه‌ها و صنایع مختلف، می‌توان نتیجه گرفت که قراردادهای پژوهشگاه صنعت نفت به تنهایی حدود ۳۵ تا ۴۰ درصد قراردادهای دانشگاه‌هاست. توفیقی با اشاره به تأکید وزیر نفت مبنی بر اثرگذار بودن پروژه‌های پژوهشگاه، تصریح کرد: همه فعالیت‌ها را مبتنی بر افرینش‌های دنیال می‌کنیم و با دانش فنی پژوهشگاه می‌توانیم بسیار بالایی از پروژه در کشور در حال انجام است. وی ادامه داد: نگاه وزیر نفت به علم و فناوری، نگاهی زیربنایی و راهبردی است و نمود این دیدگاه را می‌توان در تلاش ایشان برای توسعه رشته‌های متفاوت در حوزه نفت و امضای قراردادهای میدان‌محور با دانشگاه‌ها مشاهده کرد. به‌طوری که این موضوع سبب شده دانشگاه‌ها وارد پروژه‌های حرفه‌ای و صنعتی شوند، در حالی که تا پیش از این

تنها پژوهش‌های آماتور انجام می‌دادند. توفیقی با بیان اینکه وزیر نفت به حلقه آخر تسلیم علم و فناوری نیز ورود کرده است، اظهار کرد: حلقه آخر علم و فناوری، نوآوری است و در این زمینه تأکید بسیار بر ایجاد پارک‌های علم و فناوری در نفت وجود دارد و پارک ری با همین هدف کاندیدا شده است و به این ترتیب مهندس زنگنه، نگاه راهبردی خود را به زنجیره علم تا ثروت، علم تا بازار و تجاری‌سازی تکمیل کرده است و پژوهشگاه صنعت نفت نیز مرکز نوآوری خود را در همین راستا و با توجه به سیاست‌های وزارت نفت افتتاح کرد. وی

گفت: همه فضای پژوهشگاه را می‌توان یک مرکز نوآوری دانست، زیرا دارای سوله‌ها، آزمایشگاه‌ها و پایلوت‌های متعددی است و هر آنچه استارت‌آپ‌ها و شرکت‌های دانش‌بنیان برای پرورش ایده‌های خود نیاز داشته باشند به‌صورت متمرکز در این مجموعه گرد هم آمده است. از سوی دیگر چشم‌انداز نهایی ما برای پژوهشگاه، یک شهر علم و فناوری، یا یک مرکز نوآوری است و می‌توان آن را پیشگام پارک ری دانست، زیرا زیرساخت‌های آن به‌طور کامل آماده است. توفیقی با تأکید بر اینکه در این مرکز بالغ بر ۵۰۰ پژوهشگر فعالیت می‌کنند،

گفت: این پژوهشگران نقش متور را برای استارت‌آپ‌ها ایفا می‌کنند و هم‌اکنون برای تسریع فعالیت‌ها با چند شتاب‌دهنده صاحب‌نام قراردادهایی را نیز امضا کرده‌ایم و در کنار آن آیین‌نامه‌هایی با هدف استفاده از امکانات موجود در پژوهشگاه تدوین شده است. وی تصریح کرد: همه اهداف طوری دیده شده است که حرکت جدیدی در پژوهشگاه انجام شود و امیدواریم افزون بر فعالیت‌هایی که پیش‌تر وجود داشته است، نوآوری نیز در چهره این سازمان دیده شود و شاهد ماهیت جدید برای پژوهشگاه باشیم.

معاون شرکت ملی حفاری ایران:

ملی حفاری ۱۰۷ حلقه چاه در غرب کارون حفار و تکمیل کرد

اجرای پروژه‌های کلید در دست در میدان‌های نفتی خشکی به شمار می‌آید. معاون مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در پروژه‌های حفاری اظهار کرد: این شرکت همچنین حفاری ۲۴ حلقه چاه با متراف ۸۲ هزار و ۶۰۰ متر در میدان یادآوران و ۱۳ حلقه چاه در میدان یاران جنوبی به متراف حفاری بیش از ۵۲ هزار متر را در کارنامه فعالیت‌های خود در صنعت نفت کشور دارد. لایچی درباره پروژه‌های در حال اجرا در این منطقه توضیح داد: از پروژه ۲۳ حلقه چاه در میدان آزادگان جنوبی آخرین حلقه چاه در حال تکمیل است و در همین رابطه دستگاه حفاری ۳۷ فنج از روز گذشته روی این چاه استقرار یافت و پیش‌بینی می‌شود تا دو ماه آینده این چاه نیز تکمیل و تحویل کارفرما شود. وی با بیان اینکه شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) مجری طرح توسعه میدان‌های نفتی در غرب کارون است، افزود: پروژه

معاون شرکت ملی حفاری ایران با اشاره به نقش این شرکت در اجرای پروژه‌های کلید در دست (EPDS) در میدان‌های نفتی مشترک در غرب کارون گفت: با کاربست ناوگان ملی حفاری، تاکنون ۱۰۷ حلقه چاه در این موقعیت حفاری، تکمیل و عملیاتی شده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، علیرضا لایچی در تشریح فعالیت‌های عملیات حفاری این شرکت در غرب کارون عنوان کرد: ملی حفاری در همه مراحل اکتشاف، توسعه و تعمیر چاه‌ها در میدان‌های آزادگان، یاران و یادآوران نقش محوری به‌عهده داشته است. وی اظهار کرد: حفاری و تکمیل ۲۰ حلقه چاه در بخش جنوبی و شمالی میدان آزادگان به متراف افزون بر ۱۳۷ هزار ۹۰۰ متر یکی از شاخص‌های برجسته عملکرد شرکت ملی حفاری ایران در

۱۰ حلقه چاه در آزادگان جنوبی نیز دیگر پروژه ملی حفاری است که به‌وسیله سه دستگاه حفاری در حال اجراست و متراف حفاری این چاه‌ها به ۱۲ هزار متر رسیده است. معاون مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در پروژه‌های حفاری با اشاره به اینکه ملی حفاری در بخش ارائه خدمات یکپارچه فنی مهندسی نیز با شرکت مهندسی و توسعه نفت همکاری مستمر دارد، اظهار کرد: با هماهنگی و همکاری متخصصان شرکت متن و این شرکت تلاش بر این است تا پروژه ۱۰ حلقه چاه در نیمه نخست سال ۱۴۰۰ به پایان برسد. لایچی تصریح کرد: این شرکت برای پاسخگویی به نیازهای صنعت نفت و برای تحقق برنامه‌های شرکت ملی نفت ایران آمادگی کامل دارد تا ظرفیت‌های تخصصی، تجهیزاتی، فنی و مهندسی و عملیاتی خود را در هر منطقه که ضرورت ایجاد کند، به‌کار گیرد.

گزیده

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران:

عدم تخصیص سوخت به خودروهای سنگین صحت ندارد

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران گفت: عدم تخصیص سوخت به خودروهای سنگین صحت ندارد و شرایط همچون گذشته ادامه دارد.

کرامت ویس کریمی در گفت و گو با ایسنا، با بیان اینکه عرضه سوخت به ناوگان سنگین بر مبنای طرح پیمایش انجام می گیرد که عملکرد کامیون دارها از طریق سازمان راهداری احصا می شود، اظهار کرد: خودروهای سنگین سهمیه سوخت تعریف شده دارندوی ادامه داد: روزانه ۵۰ میلیون لیتر نفت‌گاز مورد نیاز ناوگان سنگین از طریق ۲۸۰۰ جایگاه سوخت عرضه و توزیع در این جایگاه‌ها انجام می شود و نفت گاز در همه جایگاه‌ها موجود است.به گفته مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران مردم در صورت مشاهده تخلفات توزیع سوخت و عدم توزیع سوخت در شب و تشکیل صف‌های طولانی به شماره ۰۹۶۲۷ اطلاع دهند.

سخنگوی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی اعلام کرد:

مصرف مازوت در نیروگاه‌ها به دلیل جلوگیری از خاموشی

سخنگوی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی گفت: به دلیل مصرف بالای گاز در کشور و نبود امکان تأمین گاز کافی برای نیروگاه‌ها، بنا به دستور مراجع ذی صلاح از فرآورده‌های مایع نظیر گازوئیل و مازوت به‌عنوان سوخت استفاده می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، مهدی اسماعیلی اظهار کرد: این موضوع به دلیل جلوگیری از خاموشی احتمالی نیروگاه‌های برق کشور انجام می‌شود و هیچ ارتباطی به پر بودن انبارهای ذخیره نفت کوره (مازوت) ندارد؛ همان‌طور که در فصل تابستان مصرف گاز به‌ویژه در بخش خانگی کمتر است، کل سوخت مورد نیاز نیروگاه‌ها را گاز تشکیل می‌دهد.

الگو برداری بانک ملی از سامانه مدیریت دانش پالایشگاه تهران

بانک ملی ایران به صف سازمان‌های الگوبردار از سامانه مدیریت دانش شرکت پالایش نفت تهران پیوست.

به گزارش دانش نفت به نقل از پالایشگاه نفت تهران، در نشستی که به حضور مسئولان اداره کل آموزش بانک ملی و اعضای کمیته راهبری مدیریت دانش شرکت پالایش نفت تهران برگزار شد، درباره نحوه پیاده‌سازی و پیتسبرد مدیریت دانش و نیز رویکردهای جدید آموزشی در دوران شیوع کرونا و چالش‌های مربوطه بحث و تبادل نظر شد.فرشید مؤمنی فراهانی، رئیس آموزش و تجهیز سرمایه‌های انسانی و نماینده مدیرعامل شرکت پالایش نفت تهران در مدیریت دانش، در این نشست با ذکر شواهدی از خلق و ثبت دانش و اقدام‌های نوآورانه کارکنان شرکت در سطوح مختلف و ارزش افزوده حاصل، به رویکردهای حمایتی و تشویق این‌گونه اقدام‌ها از سوی رهبران سازمان اشاره کردوی همچنین به مدیریت اثربخش دانش‌ها و درس آموخته‌ها، به‌عنوان مزیتی رقابتی پایدار برای سازمان‌ها در فضای کسب‌وکار کنونی تأکید کرد و نکاتی را پیرامون رویکردهای جدید آموزشی در دوران شیوع کرونا برشمرد.گفتنی است الگوبرداری (Benchmarking) روشی سیستماتیک است که سازمان‌ها به‌وسیله آن می‌توانند فعالیت‌های خود را در هر مقوله و بر اساس یادگیری از عملکرد صنایع یا سازمان‌های پیشرو تنظیم، اندازه‌گیری و اصلاح کنند؛ الگوبرداری در واقع ابزاری برای بهبود مستمر است و می‌تواند توسط انواع سازمان‌های تولیدی و خدماتی به‌کار گرفته شود.مدیریت دانش شرکت پالایش نفت تهران از سال ۱۳۸۷ آغاز به‌کار کرده است و تاکنون ضمن برخورداری از روند رو به رشد همیشگی، به‌ویژه در سال‌های اخیر و به واسطه همکاری و توجه جدی مدیران، مسئولان و کارکنان به‌عنوان یک مزیت رقابتی و پشتیبان راهبردها به‌طور ویژه مورد توجه ارزیابان، ممیزان و سازمان‌های ایرانی قرار گرفته است. قبلاً سازمان‌هایی نظیر وزارت نفت، ایران‌خودرو، پارس‌خودرو، بانک‌های ملت و پارسیان، صنایع مس ایران، سازمان صنایع دفاع، دانشکده مدیریت دانشگاه تهران، شهرداری تهران، گروه مپنا (توگا) و شرکت‌هایی دیگر با حضور در این مجموعه نفتی از مدیریت دانش این شرکت الگوبرداری کرده‌اند.بانک ملی ایران در سال ۱۳۰۷ تأسیس شد. این بانک یکی از قوی‌ترین مؤسسات مالی در ایران است که با حدود ۲۴ هزار کارمند فعال در سراسر کشور در حال خدمت‌رسانی به آحاد جامعه است. با الگوبرداری بانک ملی ایران به‌عنوان چهارمین بانک یادگیرنده از سامانه مدیریت دانش شرکت پالایش نفت تهران (پس از بانک‌های پارسیان، ملت و توسعه صادرات ایران)، شمار سازمان‌های یادگیرنده و الگوبردار از مدیریت دانش این شرکت به عدد ۷۷ رسید.

گزارش تفریغ بودجه بر ورود ایران به باشگاه صادرکنندگان بنزین صحه گذاشت

بر اساس گزارش تفریغ بودجه سال ۹۸، ایران که تا سال ۹۷ واردکننده بنزین بود، اکنون صادرکننده این فرآورده شده و در سال ۹۸ به‌طور میانگین روزانه ۳ میلیون لیتر صادر کرده است.

مهرداد بدرپاش، رئیس دیوان محاسبات در نشست علنی روز سه‌شنبه، نهم دی‌ماه مجلس شورای اسلامی، گزارش این دیوان را درباره تفریغ بودجه سال ۹۸ قرائت کرد.در بخشی از این گزارش آمده است: مقدار تولید بنزین در سال ۹۸ نسبت به سال ۹۷ افزایش داشته است که دلیل عمده آن عملیاتی شدن پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس بوده است، در ضمن با توجه به سهمیه‌بندی و افزایش قیمت بنزین از اواخر آبان سال ۹۸ و شیوع ویروس کرونا در ماه‌های پایانی سال، مصرف بنزین کاهش یافته است.با توجه به افزایش تولید و کاهش مصرف بنزین، کشور ما که تا سال ۹۷ واردکننده بنزین بود و به‌طور میانگین در سال ۹۷ روزانه ۴٫۵ میلیون لیتر بنزین وارد می‌کرد، صادرکننده بنزین شد و در سال ۹۸ روزانه به‌طور میانگین ۳ میلیون لیتر صادر کرده است که افزون بر جلوگیری از خروج ارز بابت واردات بنزین، سبب ورود ارز حاصل از صادرات این فرآورده در سال ۹۸ و هفت ماه سال ۹۹ به ترتیب حدود ۴۹۰ و ۱٫۳۹۷ میلیون دلار شده است.

شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی به‌منظور تأمین سوخت زمستانی مناطق سردسیر کشور، در سال شیع کرونا در سخت‌ترین شرایط عملیاتی و با رعایت پروتکل‌های بهداشتی، پاییز امسال نزدیک به ۶۰۰ میلیون لیتر نفت سفید در مناطق سردسیر و سخت‌گذر کشور توزیع کرد.

به گزارش خبرنگار شانا، در سالی که کرونا بسیاری از مشاغل را به‌سوی تعطیلی کشانده است، کارکنان تلاشگر زنجیره سوخت‌رسانی در انبارهای ذخیره سوخت تا رانندگان زحمتکش نفتکش‌های جاده‌پیما و کارگران جایگاه‌های عرضه سوخت نه‌تنها لحظه‌ای عملیات سوخت‌رسانی را متوقف نکردند، بلکه در خط مقدم مبارزه با کرونا سوخت موردنیاز هموطنان را تأمین و توزیع کردند.شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران همچون سال‌های گذشته، برنامه‌ریزی برای توزیع سوخت

زمستانی را از اواسط تابستان امسال آغاز و پیش از آغاز فصل سرما، در روستاهای مناطق سردسیر و سخت‌گذر سوخت مورد نیاز را ذخیره‌سازی کرد.بر پایه گزارش‌های شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی، در مهرماه امسال نزدیک به ۱۳۳ میلیون لیتر نفت سفید در نقاط سردسیر کشور توزیع شد که این رقم در آبان‌ماه امسال نزدیک به ۲۲۹ میلیون لیتر و از ابتدای آذرماه تا روز ۲۲ آذرماه نزدیک به ۲۰۶ میلیون لیتر بوده است.علی‌اصغر عباسی، مدیر عملیات شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی در شرایطی که هوشناسی خبر از بارش برف و باران در بیشتر مناطق کشور و نیز کاهش ۱۰ درجه‌ای دمای هوا می‌دهد، درباره برنامه‌های این شرکت برای تأمین سوخت زمستانی موردنیاز شهروندان از آمادگی کامل برای تأمین سوخت زمستانی مصرف‌کنندگان در بخش‌های خانگی، تجاری، صنعتی و نیروگاهی در زمستان پیش رو و نیز مقابله با سیلاب‌های احتمالی می‌گوید: با برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده، همچون سال‌های گذشته ذخیره‌سازی سوخت زمستانی در همه مناطق سی‌وهفت‌گانه شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی از اواسط تابستان امسال آغاز شد و هم‌اکنون سوخت موردنیاز هموطنان در مناطق سردسیر و سخت‌گذر به مقدار کافی ذخیره شده است.وی می‌افزاید: با توجه به پیش‌بینی‌های سازمان هواشناسی برای افت دمای هوا و نیز احتمال وقوع بارش‌های شدید در بعضی از استان‌ها،

شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی برای سوخت‌رسانی در زمستان پیش رو آمادگی کامل دارد و خوشبختانه هیچ کمبودی در موجودی ذخیره‌سازی‌های فرآورده کشور وجود ندارد، هموطنانی که در نقاط روستایی سخت‌گذر زندگی می‌کنند، سوخت مورد نیاز خود را تحویل گرفته‌اند و ذخیره‌سازی مناسبی نیز در روستاها و شهرهای سردسیر انجام شده است.

آمدگی صدروصدی برای مقابله با سیلاب‌های احتمالی

مدیر عملیات شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی همچنین از ظرفیت مناسب ذخیره‌سازی سوخت در انبارهای نفت خبر می‌دهد و می‌افزاید: ذخیره‌سازی سوخت در مناطقی که به‌تا‌زگی بارندگی داشته‌اند، کافی بوده است و هیچ کمبود و مشکلی در این زمینه وجود ندارد. با بهره‌مندی از تجربه‌های گذشته، مناطق درگیر سیلاب و مناطق معین این شرکت برای وقوع حوادث احتمالی و همیاری با دیگر سازمان‌ها در عرصه سوخت‌رسانی و... آمادگی صدردصدی دارند.عباسی ادامه می‌دهد: همه مدیران مناطق این شرکت عضو کمیته مدیریت بحران استان‌های زیر پوشش خود هستند و در صورت وقوع سیلاب، همچون سال‌های گذشته، مشکلات احتمالی برطرف و نیز

عرضه مطلوب سوخت به مردم و نیروهای آمدادی انجام می‌شود.

اعلام آمادگی منطقه خراسان شمالی برای تأمین سوخت زمستانی مصرف‌کنندگان

مجتبی شکوری، مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه خراسان شمالی از آمادگی این منطقه برای تأمین سوخت زمستانی مصرف‌کنندگان بخش‌های خانگی، تجاری، صنعتی و نیروگاهی خبر می‌دهدوی می‌گوید: با ذخیره‌سازی مناسب سوخت در مخازن انبارها و فروشنده‌گی‌ها، نگرانی بابت کمبود سوخت در فصل زمستان وجود ندارد.

رسال ۲۲ میلیون لیتر نفت سفید به روستاهای کردستان

عبدالله گیتی‌منش، مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه کردستان نیز درباره توزیع سوخت زمستانی می‌گوید: در هشت ماه امسال، ۲۷ میلیون لیتر نفت سفید در کردستان توزیع شده است که از این مقدار، ۲۲ میلیون لیتر آن به روستاهای این استان ارسال و ذخیره‌سازی شده است.وی می‌افزاید: با توجه به شرایط جغرافیایی کردستان و سخت‌گذر بودن راه‌های روستایی، از اردیبهشت‌ماه امسال نفت سفید مورد نیاز خانوارهای مصرف‌کننده نفت سفید این استان ارسال و ذخیره‌سازی شده است و خوشبختانه با وجود بارش برف در روزهای اخیر و مسدود شدن راه‌های مواصلاتی ۱۵۰ روستای استان، هیچ مشکلی بابت تأمین سوخت روستاییان نداریم.

سوخت‌رسانی مطلوب به جایگاه‌های عرضه سوخت آبادان با وجود آب‌گرفتگی اخیر

مجاهد سعدی‌آل کثیر، مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه آبادان نیز از استمرار سوخت‌رسانی مطلوب به جایگاه‌های منطقه آبادان با وجود آب‌گرفتگی ناشی از بارش اخیر در سطح منطقه آبادان خبر می‌دهدوی با اشاره به بارش چند روز اخیر و آب‌گرفتگی معابر و ایجاد شرایط سخت کاری در واحدهای عملیاتی و نظارتی منطقه می‌گوید: با ورود سامانه بارشی جدید در چند هفته گذشته در سطح استان و آب‌گرفتگی معابر ناشی از این بارش، شرایط سختی در زمینه سوخت‌رسانی ایجاد شد، اما کارکنان خدمد منطقه برای خدمات‌رسانی مطلوب به هموطنان از هیچ تلاشی دریغ نکردند و با نظارت بیشتر بر نحوه عملکرد جایگاه‌های عرضه سوخت و ناوگان حمل‌ونقل فرآورده‌های نفتی، مقدمات پایداری عرضه سوخت در جایگاه‌ها را فراهم ساختند.

سوخت‌رسانی بی‌وقفه در شرایط سخت کرونایی در منطقه فارس

امیر بنی‌کریمی، مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه فارس از خدمات‌رسانی بی‌وقفه شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه

شرکت ملی پخش

فرآورده‌های نفتی

به‌منظور تأمین سوخت

زمستانی مناطق سردسیر

کشور، در سال شیوع

کرونا در سخت‌ترین

شرایط عملیاتی و با

رعایت پروتکل‌های

بهداشتی، پاییز امسال

نزدیک به ۶۰۰ میلیون

لیتر نفت سفید در مناطق

سردسیر و سخت‌گذر

کشور توزیع کرد

فارس در شرایط سخت کرونایی خبر می‌دهدوی می‌گوید: شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه فارس به‌عنوان یک دستگاه خدمات‌رسان شناخته می‌شود و خدمات‌رسانی‌اش به‌ویژه در حوزه تأمین و توزیع سوخت در زمان تعطیلات نیز همچنان ادامه دارد. بخش‌های عملیاتی به‌صورت ۲۴ ساعته فعال و در حال ارائه خدمات به مردم شریف استان هستند و درباره تأمین و توزیع به‌موقع سوخت هیچ‌گونه مشکلی وجود ندارد.

آمادگی منطقه کرمانشاه برای سوخت‌رسانی در فصل سرما و شرایط اضطرار

فریدون یاسمی، مدیر پخش فرآورده‌های نفتی منطقه کرمانشاه نیز از آمادگی این شرکت برای تأمین و توزیع سوخت در فصل سرما و شرایط اضطرار خبر می‌دهدوی درباره تأمین سوخت مناطق سردسیر و سخت‌گذر منطقه کرمانشاه می‌گوید: بنا بر پایش انجام شده، حدود ۵۶ هزار خانوار در استان کرمانشاه نیازمند استفاده از نفت سفید و گاز مایع هستند و سوخت‌رسانی به این مناطق در حال انجام است و با ذخیره‌سازی‌های انجام شده، مشکلی درباره تأمین فرآورده نفت سفید و گاز مایع وجود ندارد.

اختصاص ۱۹۸۰ لیتر نفت سفید به هر خانوار مصرف‌کننده در آذربایجان شرقی

علی روح‌اللهی، مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه آذربایجان شرقی نیز از ذخیره‌سازی مطلوب سوخت و اختصاص ۱۹۸۰ لیتر نفت سفید در هشت ماه امسال به خانوارهای مصرف‌کننده نفت سفید به‌عنوان سوخت ذخیره در سطح این منطقه خبر داده است.وی با اشاره به ذخیره‌سازی مطلوب فرآورده‌های نفتی در انبارهای نفت منطقه و آمادگی کامل فروشنده‌گی‌ها، جایگاه‌های عرضه سوخت و ناوگان حمل‌ونقل فرآورده‌های نفتی می‌گوید: از یک میلیون خانوار



ساکن در استان آذربایجان شرقی، حدود ۱۷ هزار خانوار مصرف‌کننده نفت سفید هستند که تا آبان‌ماه امسال، ۱۹۸۰ لیتر نفت سفید برای خانوارهای یادشده اختصاص یافته است، بنابراین هیچ‌گونه نگرانی درباره تأمین سوخت مورد نیاز مردم شریف استان در طول زمستان امسال نداریم.

تأمین به‌موقع سوخت در همدان سیبیدوش

در همدان نیز محدودیت‌های کرونایی، بارش برف و بروز سرما، هیچ‌یک مانع تلاش صنعت مردان سوخت‌رسان همدان در مراحل چندگانه تأمین، انبارش، ذخیره‌سازی، نگهداشت، بارگیری، ارسال و توزیع حامل‌های مایع انرژی نشده است.تأمین روستایی، مدیر منطقه همدان شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی در این باره می‌گوید: با ایجاد زیرساخت‌های الکترونیکی از ابتدای سال ۹۹ و با هدف ذخیره‌سازی و مصرف، سهمیه نفت سفید و سیلندر گاز مایع برای خانوارهای محروم از نعمت گاز طبیعی حتی در فصل تابستان نیز تأمین و در کارت بانکی سرپرست خانوار شارژ شد.سوخت‌رسانان منطقه همدان همه ساله با آمادگی و مطابق پیش‌بینی‌ها به استقبال برف و یخبندان می‌روند و حتی در ایامی از سال در دمای زیر صفر نیز عملیات سوخت‌رسانی را به‌موقع انجام می‌دهند.

آمادگی تریب‌حیدریه برای سوخت‌رسانی زمستانی

محدودیت‌های کرونایی در تربت حیدریه نیز مانع از تلاش مطاعف دست‌اندرکاران حوزه سوخت‌رسانی نشد و این منطقه زمستان امسال نیز همچون سال‌های گذشته آماده خدمت‌رسانی مطلوب به هموطنان است.جواد بلندی، مدیر منطقه در این باره می‌گوید: در هشت ماه امسال، حدود ۱۶ میلیون و ۷۵۰ هزار لیتر نفت سفید به ۸ هزار ۸۱۸ خانوار مصرف‌کننده نفت سفید در حوزه عملیاتی این منطقه تخصیص یافته است.وی می‌افزاید: با آغاز فصل سرد سال و پیش‌بینی بحران‌های ناشی از برودت هوا و بارش برف زمستانی، این منطقه با ظرفیت موجود در ناوگان حمل‌ونقل و در عین حال تمهیدات دیده شده در ایجاد زیرساخت‌های بانکی، مشکلی در تأمین به‌موقع سوخت مورد نیاز مصرف‌کنندگان نخواهد داشت، آسوده‌خاطر باشند که در شرایط سخت شیوع ویروس کرونا، هیچ مشکلی در تأمین سوخت مصرفی مردم نخواهیم داشت.

سوخت‌رسانی در یاران گیلان

کورش بالادست، مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه گیلان نیز از استمرار سوخت‌رسانی

مطلوب به جایگاه‌ها و مردم شریف استان با وجود شرایط جوی ناپایدار و بارندگی‌ها در این استان خبر داده است.وی با اشاره به پیش‌بینی سازمان هواشناسی برای افزایش حجم بارش‌ها در این منطقه تأکید می‌کند: هیچ‌گونه کمبود سوختی در استان گزارش نشده و سوخت‌رسانی به همه بخش‌های حمل‌ونقل (زمینی، هوایی، دریایی) و سایر بخش‌های کشاورزی، خانوار و صنعتی بدون وقفه ادامه دارد. همکاران ما با تلاش و پشتکاری مضاعف در ستاد، انبار، مرکز سوخت‌گیری و نواحی نه‌گانه (ناحیه مرکزی، آستارا، انزلی، فومن، رودبار، صومعه‌سرا، تالش، رودبار) در هر شرایط جوی آماده خدمات‌رسانی به هموطنان گرامی هستند.

شهرهای سردسیر لرستان مشکلی برای سوخت ندارند

پیمان بهرامی، مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه لرستان نیز از آمادگی کامل پخش منطقه سرد سال در این منطقه خبر می‌دهد و تأکید می‌کند: هیچ مشکلی در زمینه تأمین سوخت مورد نیاز روستاهای استان نداریم.وی تأکید می‌کند: با توجه به افت زیاد دما در بیشتر شهرهای استان، برای رفاه حال تعداد ۲۹ هزار خانوار روستایی مصرف‌کننده نفت سفید زیر پوشش در سطح استان، این شرکت از ابتدای امسال ۱۶ میلیون و ۸۰۰ هزار لیتر سهمیه نفت سفید اعلام و توزیع کرده است و شهرهای سردسیر استان برای تأمین سوخت مورد نیاز خود با مشکلی روبه‌رو نخواهند شد.

آمادگی کامل منطقه مرکزی برای سوخت‌رسانی زمستانی

منطقه مرکزی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی نیز از آمادگی کامل کارکنان، تجهیزات و ناوگان حمل‌ونقل سوخت منطقه برای خدمات‌رسانی مطلوب و به‌موقع به مردم شریف استان خبر داده است.سعید جمشیدی، مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه مرکزی در این باره می‌گوید: استان مرکزی یکی از استان‌های سردسیر کشور محسوب می‌شود که سوخت‌رسانی در آن از اولویت خاصی برخوردار است. در سه ماه گذشته با تشکیل میز خدمت در روستاهای فاقد گاز، توانستیم بیش از ۲ هزار و ۵۰۰ خانوار را برای دریافت نفت سفید و گاز مایع ثبت‌نام کنیم و حالا با ثبت‌نام الکترونیکی در سامانه دریافت فرآورده‌های نفتی (سدف) می‌توانند با نرخ مصوب سوخت خود را دریافت کنند.

اعلام آمادگی منطقه قم در جهت تأمین و نظارت بر توزیع سوخت

سیدمحمود طاهری، مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه قم نیز از آمادگی کامل این شرکت برای تأمین سوخت مصرف‌کنندگان جزء و عمده در بخش‌های شهری و روستایی در فصل سرما خبر داده است.وی در این باره می‌گوید: این منطقه برنامه‌ریزی‌های لازم را برای ذخیره‌سازی مطلوب سوخت و مدیریت بیشتر در زمینه سوخت‌رسانی مستمر و بی‌وقفه انجام داده است، با توجه به شیوع ویروس کرونا و معرفی جایگاه‌های عرضه سوخت به‌عنوان یکی از کانون‌های گسترش ویروس کووید-۱۹، همه گروه‌های اعزامی منطقه، شامل گروه‌های نظارت بر مسائل کمی، کیفی، فنی، ایمنی و خدمات عمومی موظفند هنگام بازدید از جایگاه‌ها، پیوسته‌های بهداشتی را بررسی و بازبینی‌های مربوطه را تکمیل و کارکنان جایگاه‌ها را به رعایت پروتکل‌های بهداشتی ملزم کنند.

یادداشت

جزئیات ثبت‌نام متقاضیان نصب
نیروگاه خورشیدی خانگی

محمدتقی زیاری

مدیرکل دفتر طرح‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری

انرژی سابتا



هزینه احداث یک سامانه خورشیدی خانگی کوچک مقیاس با ظرفیت عملی ۶۰۰ وات حدود ۱۵۰ میلیون ریال است، از مشخص شدن ساز و کار ثبت‌نام متقاضیان برای نصب سامانه‌های خورشیدی کوچک مقیاس خبر داد. درباره برنامه‌ریزی انجام شده در وزارت نیرو برای ترغیب مشارکت مشترکان پرمصرف بخش خانگی برای اجرایی کردن طرح سامانه‌های خورشیدی کوچک مقیاس در قالب برق امید، بایستی اظهار کرد: در این طرح برای هر خانوار پرمصرف خانگی که متقاضی است، احداث یک سامانه با ظرفیت اسمی حدود ۶۰۰ تا ۷۰۰ وات با حمایت دولت در نظر گرفته شده است. ثبت‌نام متقاضیان پر مصرف خانگی در سایت سابتا آغاز شده و مقرر است با توجه به محدودیت‌های منابع مالی متناسب با آمار تقاضاهای ثبت‌شده در مناطق مختلف در سایت سابتا، یک استان به عنوان پایلوت اجرایی طرح انتخاب شود. هزینه احداث یک سامانه خورشیدی خانگی کوچک مقیاس با ظرفیت عملی ۶۰۰ وات در حدود ۱۵۰ میلیون ریال است و بر این اساس مدل تامین مالی این طرح، سرمایه‌گذاری لازم از طریق اخذ وام قرض‌الحسنه از سیستم بانکی توسط متقاضی صورت می‌پذیرد و پرداخت سود وام توسط دولت انجام می‌شود. در این طرح معرفی ضامن و همچنین بازپرداخت اقساط اصل وام طی مدت زمان ۳۰ ماهه (با حداکثر ۳ سال) باید توسط متقاضی انجام پذیرد. بر اساس رویه اجرایی طرح، مبلغ وام اخذ شده توسط متقاضیان در اختیار شرکت‌های مجری ذی‌صلاح قرار می‌گیرد و سامانه‌های خودتامین خورشیدی از این محل اجرایی می‌شوند و هیچ‌گونه مبلغی در اختیار متقاضی قرار نمی‌گیرد. برآورد فنی متوسط عملکرد یک سامانه خورشیدی ۶۰۰۰ واتی به‌میزان ۹۰ کیلووات ساعت در ماه بر اساس شرایط اقلیمی کشور و پیش‌بینی کاهش هزینه‌های برق در قبوض برق به‌میزان تقریبی ۳۰۰ تا ۴۰۰ هزار ریال در ماه (متناسب با پله‌های مختلف تعرفه متقاضی) است.

ویژه

بازدید مدیرعامل بانک تجارت به مناسبت روز
صنعت پتروشیمی از شرکت پتروشیمی بوعلی سینا

مدیرعامل بانک تجارت به همراه اعضای هیات مدیره و هیات همراه به مناسبت روز صنعت پتروشیمی با حضور در پتروشیمی بوعلی سینا با مدیرعامل و کارکنان این شرکت دیدار و روز صنعت پتروشیمی را تبریک گفتند.

رضا دولت آبادی در این نشست با اشاره به اهمیت پتروشیمی بوعلی در صنعت کشور، ورود این شرکت به بازار سرمایه (بورس) را تبریک گفت و بانک تجارت را بانک صنعت پتروشیمی خواند. در ادامه این نشست، سید محمد احمدزاده مدیرعامل پتروشیمی بوعلی سینا با اشاره به میزان سرمایه، نقدینگی و گردش مالی این شرکت در بانک تجارت، ارایه تسهیلات به کارکنان این پتروشیمی را از جمله موارد پر اهمیت قلمداد کرد. در پایان این دیدار، مدیران عامل و هیات همراه با حضور در مجتمع از واحدهای این پتروشیمی و پروژه‌های در دست اقدام بازدید کردند.

همکاری پتروشیمی‌های عسلویه با کمیته امداد
برای ساخت ۲۳۰ واحد مسکونی

تفاهم‌نامه بین شورای راهبردی پتروشیمی‌های منطقه پارس (عسلویه) با کمیته امداد امام خمینی (ره) برای ساخت ۲۳۰ واحد مسکونی مددجویی به امضا رسید.

به گزارش روابط عمومی شورای راهبردی پتروشیمی‌های منطقه پارس، این تفاهم‌نامه به امضای سید مرتضی بختیاری، رئیس کمیته امداد و مسعود حسینی رئیس شورای راهبردی پتروشیمی‌های منطقه پارس رسید. در این مراسم مدیر کل کمیته امداد امام (ره) استان بوشهر، فرماندار و فرمانده سپاه عسلویه حضور داشتند.

مهندس جعفر ربیعی خبر داد:

بهره‌برداری از پلی‌پروپیلن ایلام تا سال ۱۴۰۱

آماده تامین خوراک طرح‌های پائین دستی پلی‌پروپیلن هستیم



مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با اشاره به پیشرفت ۵۰ درصدی ساخت کارخانه پلی‌پروپیلن پتروشیمی ایلام و بهره‌برداری از این طرح پتروشیمی تا سال ۱۴۰۱، اعلام کرد: هلدینگ خلیج فارس برای تامین خوراک صنایع تکمیلی و پائین دستی پلی‌پروپیلن به سرمایه‌گذاران بخش خصوصی تضمین می‌دهد.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، «جعفر ربیعی» در نشست با اعضای هیات مدیره خانه مطبوعات استان ایلام، با اشاره به افتتاح حدود ۸۶۶ میلیارد یورو پروژه پتروشیمی در استان ایلام، گفت: یکی از مهمترین سیاست‌های شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در استان محروم ایلام، توسعه زنجیره‌های ارزش با هدف اشتغال بیشتر فارغ التحصیلان دانشگاه‌ها و مردم بومی استان در صنعت پتروشیمی است. وی با اشاره به پیشرفت ۵۰ درصدی ساخت واحد پلی‌پروپیلن پتروشیمی ایلام، خواستار پیگیری و مطالبه رسانه‌ها و مردم استان ایلام برای تکمیل زنجیره‌های ارزش شد و افزود: قطعا صنعت پتروشیمی نمی‌تواند برای همه جوانان بیکار کشور شغل ایجاد کند، اما با توسعه صنایع تکمیلی پتروشیمی و تکمیل زنجیره‌های ارزش می‌توان در کنار اشتغال جمعیت قابل توجهی از

جوانان بیکار و جویای کار، محصولات جدید و متنوعی با هدف بی‌نیازی کشور از واردات را تولید و عرضه کرد. مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس، خواستار مشارکت بیشتر سرمایه‌گذاران بخش خصوصی در طرح‌های تکمیل زنجیره پتروشیمی ایلام شد و یادآور شد: مسئولیت صنایع پتروشیمی خلیج فارس صرفا ساخت و توسعه صنایع بالادستی و میان دستی با هدف تامین خوراک صنایع تکمیلی و پائین دستی بوده و با تولید محصولات میانی فعالان

سرمایه‌گذاران بخش خصوصی باید از این فرصت برای ساخت کارخانه‌های جدید با هدف تکمیل زنجیره‌ها و تولید محصولات نهایی و کالاهای اساسی مردم استفاده کنند. ربیعی، زمان‌بندی بهره‌برداری از کارخانه پلی‌پروپیلن پتروشیمی ایلام را سال نیمه نخست سال ۱۴۰۱ عنوان کرد و اظهار داشت: با ساخت و بهره‌برداری از این واحد زمینه ارزش‌سازی در ایلام فراهم می‌شود و باید اداره صمت استان از امروز برای فراخوان و جذب سرمایه

۲۵ طرح با سرمایه‌گذاری ۶ میلیارد دلار در دست اجراست

گام‌های بلند مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی در تحقق جهش‌های تولید



۲۵ طرح با سرمایه‌گذاری ۶ میلیارد دلار در شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی در دست اجراست که تکمیل این طرح‌ها نقش بسزایی در تحقق جهش‌های تولید صنعت پتروشیمی کشور خواهد داشت. ۲۷ سال از آغاز فعالیت شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی (PIDMCO) می‌گذرد. این شرکت تا سال ۹۲ در ساختار دولتی فعالیت داشت و در این دوره زمانی به‌عنوان یکی از حلقه‌های مؤثر در جهش صنعتی کشور بیش از ۵۱ طرح با سرمایه‌گذاری نزدیک به ۱۷ میلیارد دلار را اجرا کرد، به‌گونه‌ای که برخی از این طرح‌ها محل اتکای کشور برای تامین ارز در شرایط منابع محدود بوده‌اند. شرکت پروژه‌محور مدیریت صنایع پتروشیمی پس از جریان خصوصی‌سازی به‌عنوان یکی از شرکت‌های زیرمجموعه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با ساختاری جدید، توسعه طرح‌های پتروشیمی را در نقش مدیریت طرح و مدیریت طرح‌های

۲۵ طرح با سرمایه‌گذاری ۶ میلیارد دلار در شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی در دست اجراست که تکمیل این طرح‌ها نقش بسزایی در تحقق جهش‌های تولید صنعت پتروشیمی کشور خواهد داشت

است، می‌توان به طرح‌های متانول پتروشیمی آبادانا خلیج فارس، آمونیاک و اوره شرکت پتروشیمی هنگام، پلی‌اتیلن و سرویس‌های جانبی پتروشیمی دهدشت، پلی‌پروپیلن شرکت توسعه صنایع پائین‌دستی پتروایرانیان، طرح‌های احداث HCO پتروشیمی کارون، طرح تعویض خط لوله‌های GRP با لوله‌های کربن

استیل در واحد آبگیر شرکت مبین انرژی خلیج فارس اشاره کرد. همچنین طرح‌های توسعه‌ای شرکت پتروشیمی ایلام شامل احداث واحد الفین و گوگردزایی نیز که چند روز گذشته از سوی رئیس‌جمهوری به بهره‌برداری رسید در کارنامه شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی قرار دارد. طرح احداث فاز نخست پتروشیمی هرمز به‌عنوان بزرگ‌ترین پروژه پتروشیمی کشور نیز از پروژه‌هایی است که در دستور کار شرکت توسعه صنایع پتروشیمی قرار دارد. این پروژه در دو فاز تعریف شده است که فاز اول شامل واحدهای الفین، بوتادین، پلی‌اتیلن سنگین و سبک، پلی‌پروپیلن و هیدروژناسیون بنزین-پیرولیز و فاز دوم نیز شامل واحدهای الفین، بوتادین، پلی‌اتیلن سنگین و سبک، پلی‌پروپیلن و هیدروژناسیون بنزین-پیرولیز خواهد بود. خدمات خرید، تامین کالا و لوازم یدکی مورد نیاز شرکت پتروشیمی بندرامام، خرید و خدمات بخشی از اقسام پروژه

۲۲۰ NGL شرکت پالایش گاز یادآوران خلیج فارس و خدمات انبارداری هلدینگ خلیج فارس نیز بخشی دیگر از فعالیت‌های این شرکت در بخش پروژه‌های تامین تجهیزات و کالا است. شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی در بیش از دو دهه فعالیت تخصصی خود افتخارات با ارزشی کسب کرده است؛ مشارکت و نقش‌آفرینی در نزدیک به ۷۰ طرح پتروشیمی با مبلغ سرمایه‌گذاری معادل ۲۳ میلیارد دلار، استقرار استانداردهای مدیریت اجرای طرح‌های پتروشیمی، ارائه راهکار و فعال کردن طرح‌های پتروشیمی دارای تأخیر، به نتیجه رساندن پروژه‌های بزرگ ملی، انجام بیش از ۴۰ پروژه تحقیقاتی در حوزه مدیریت پروژه، تهیه مدل جامع بلوغ مدیریت پروژه برای صنعت، تهیه و تدوین نظام مبتنی بر شایستگی برای صنعت پتروشیمی، ترجمه و تألیف بیش از ۵۰ جلد کتاب مدیریت پروژه و تربیت نیروهای پروژه‌محور.

اخبار گاز

**ریس پژوهش و فناوری شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد خبر داد؛
آغاز به کار پژوهشکده توسعه گوگرد خانگیران
با هدف تامین نیازهای فناورانه و گسترش
زنجیره تولید محصولات گوگردی**



همزمان با سال جهش تولید و ضرورت تعامل بخش دانشگاهی و شرکت های دانش بنیان با صنعت در انجام فعالیت های پژوهشی هدفمند و ایجاد ارزش افزوده گوگرد و به پاس قدردانی از تمام پژوهشگران، پژوهشکده توسعه گوگرد خانگیران با حضور رییس پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز ایران به یاد مرحوم دکتر علی اصغر محجوبی نامگذاری و آغاز به کار کرد.

به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، رییس واحد پژوهش این شرکت در این خصوص گفت: پالایشگاه خانگیران به عنوان یکی از بزرگترین تولیدکنندگان گوگرد در ایران استراتژی هدفمند توسعه محصولات گوگردی را به عنوان یکی از محورهای اصلی فعالیت های پژوهشی دنبال می نماید. سعید ضرابی افزود: با توسعه شهرک گوگردی گنبدلی (یادمان سردار شهید حاج قاسم سلیمانی) تامین نیازهای نوآورانه، فناورانه و مهندسی در اولویت خواهد بود تا فرصت های لازم برای انجام تحقیقات در حوزه محصولات با ارزش افزوده ایجاد شود. وی تصریح کرد: به همین منظور با راه اندازی پژوهشکده توسعه گوگرد، زمینه فعالیت شرکت های دانش بنیان، دانشجویان و فارغ التحصیلان دانشگاهی، صنعتگران و شرکت های فناور مستقر در پارک علم و فناوری استان فراهم شده تا در این راه قدم برداشته و نیازهای فناورانه شرکت های سرمایه گذار را تامین نمایند. این مقام مسئول یادآور شد: به منظور ارج نهادن به تلاش های پژوهشگر برتر وزارت نفت، پژوهشکده مذکور با عنوان یادمان شادروان دکتر علی اصغر محجوبی نامگذاری گردید. ضرابی با اشاره به اینکه ۷۰ درصد درآمد شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد از طریق گوگرد تامین می شود تصریح کرد: شرکت های خصوصی خواستار فعالیت در بخش پایین دستی محصول گوگرد هستند و در حال حاضر جهت ارزش آفرینی محصولات تولیدی گوگرد، چهار شرکت خصوصی در منطقه عملیاتی خانگیران سرمایه گذاری و در حال فعالیت هستند.

**به منظور استفاده متقابل از توان و پتانسیل شرکت های دانش بنیان و قابلیت های فنی و صنعتی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد صورت گرفت؛
امضاء تفاهم نامه همکاری بین انجمن
شرکت های دانش بنیان خراسان رضوی با
مرکز رشد نوآوری سرخس**



در راستای توسعه فعالیت های پژوهشی، استفاده از توان و پتانسیل شرکت های فناور حوزه انرژی، تفاهم نامه همکاری بین انجمن شرکت های دانش بنیان استان خراسان رضوی با مرکز رشد نوآوری سرخس به امضا رسید. به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، رئیس هیات مدیره انجمن شرکت های دانش بنیان خراسان رضوی در حاشیه بازدید از پژوهشکده توسعه گوگرد خانگیران و امضاء این تفاهم نامه گفت: در سطح استان ۲۸۹ شرکت دانش بنیان فعال بوده و حدود دو برابر تعداد شرکت های دانش بنیان (۵۷۸ شرکت فناور مرکز رشدی) هم فعالیت دارند و هدف این انجمن حمایت از شرکت های عضو انجمن و ارتباط با صنعت می باشد. سعید مهدی مدنی افزود: انجمن شرکت های دانش بنیان خراسان رضوی به عنوان یک تشکل بخش خصوصی در راستای قانون بهبود مستمر توسعه کسب و کار مورد مشورت و رایزنی بخش دولتی قرار می گیرد و هدف از امضاء این تفاهم نامه همکاری مشترک و مشارکت شرکت های دانش بنیان و فناور در فعالیت های توسعه محصول، خدمات و فرآیندهای پالایشگاه گاز شهید هاشمی نژاد است. وی تأکید کرد: در صدد هستیم تا از فعالیت های پژوهشی پالایشگاه خانگیران به عنوان یک مجموعه بزرگ اقتصادی در استان در امر توسعه اقتصاد دانش بنیان استفاده نمائیم تا سهم فعالیت های دانش بنیان افزایش یابد. مدنی با بیان اینکه در انجمن شرکت های دانش بنیان شرکت هایی در حوزه انرژی و نفت و گاز فعال هستند بیان کرد: پالایشگاه گاز شهید هاشمی نژاد بزرگترین تولید کننده محصول گوگرد است و بخشی از شرکت های زیرمجموعه انجمن در حوزه گوگرد فعال هستند و تلاش می کنیم موضوعات همکاری را به این شرکت ها منتقل تا بحث همکاری های مشترک سرعت بگیرد. رئیس هیات مدیره انجمن شرکت های دانش بنیان خراسان رضوی در پایان به اقدامات پالایشگاه در راه اندازی مجموعه مرکز رشد فناوری در این خطه مرزی اشاره و خاطر نشان کرد: یکی از ضرورت های اصلی آینده کشور توجه اساسی به موضوع فناوری ها است که خوشبختانه پالایشگاه گاز شهید هاشمی نژاد گام های بسیار مثبتی در راستای ایجاد اکوسیستم نوآوری و فناوری، حمایت از شرکت های دانش بنیان و طرح های اشتغال زایی برداشته است.

صادرات گاز به عراق به یک دهم کاهش یافت؛

فشار وزارت انرژی عراق به وزارت اقتصاد برای پرداخت بدهی ایران



وزارت برق عراق اعلام کرد: ایران صادرات گاز به این کشور را کاهش داده و شهرهای بزرگ عراق در معرض خاموشی قرار گرفته اند.

به گزارش رویترز، وزارت برق عراق اعلام کرد که به دلیل کاهش صادرات گاز ایران به این کشور، بغداد به عنوان پایتخت عراق و دیگر شهرهای این همسایه غربی در معرض خطر جدی خاموشی قرار دارند. این مسئله می تواند فشار بیشتری به دولت مصطفی الکاخلی به عنوان نخست وزیر عراق اعمال کند. سخنگوی وزارت برق عراق می گوید: در حالی که تا دو هفته پیش ایران روزانه ۵۰ میلیون مترمکعب گاز به عراق صادر می کرد، اما حالا به خاطر عدم پرداخت پول گاز خریداری شده از سوی عراق، این میزان به یک دهم کاهش یافته است. ایران همچنین رسماً به مقامات عراقی اعلام کرده که قصد دارد میزان ۵ میلیون مترمکعب روزانه کنونی را به ۳ میلیون مترمکعب در روز کاهش دهد. احمد موسی، سخنگوی وزارت انرژی عراق، می گوید: به خاطر نبود گاز ۶ هزار و ۵۵۰ مگاوات از ظرفیت تولید برق این کشور از دست رفته است. وی ادامه داد: در ساعت اوج مصرف عراق به ۱۹ هزار مگاوات برق نیاز دارد و نیروگاه های این کشور تنها ۱۱ هزار مگاوات برق تولید می کنند و برای تأمین مابقی آن به واردات نیاز دارند.

رضا اردکانیان، وزیر نیروی کشورمان قرار است فردا برای بررسی موضوع بدهی عراق به ایران به بغداد سفر کرده و با همتای عراقی خود دیدار کند. موسی افزود: ما واقعا از وزارت اقتصاد عراق می خواهیم تا موضوع بدهی پرداخت نشده به ایران را حل کنند تا از خاموشی در بغداد و دیگر شهرها جلوگیری شود. واشنگتن بارها در دوره های ۹۰ و ۱۲۰ روزه عراق را از اجرای تحریم های ایران مستثنا کرده و به این کشور برای واردات انرژی از ایران اجازه داده بود.

اما در ماه نوامبر مهلت عراق را ۴۵ روز کاهش داد. واشنگتن بارها تأکید کرده که عراق باید به سمت خودکفایی در تولید حامل های انرژی برود و البته تمهید معافیت عراق از تحریم های ایران را مشروط به همین مسئله کرده است، اما به خاطر پایین آمدن قیمت نفت، عراق هنوز نتوانسته در این زمینه به نتیجه برسد.

طلب بیش از ۶ میلیارد دلار ایران از عراق بابت صادرات گاز

در همین حال، شرکت ملی گاز

ایران در پی انتشار مصاحبه های ازسوی سخنگوی وزارت برق عراق درباره کاهش صادرات گاز ایران به این کشور، توضیحاتی ارائه و تأکید کرد: کاهش صادرات گاز به عراق پس از اظهارهای چند باره قراردادی انجام شده، گزارش روابط عمومی وزارت نفت، شرکت ملی گاز ایران در پی انتشار مصاحبه های ازسوی سخنگوی وزارت برق عراق درباره کاهش صادرات گاز ایران به این کشور، توضیحاتی ارائه و تأکید کرد: کاهش صادرات گاز به عراق

پس از اظهارهای چند باره قراردادی انجام شد.

متن توضیحات شرکت ملی گاز ایران به شرح زیر است:

وزارت برق عراق بابت واردات گاز بیش از معادل ۵ میلیارد دلار به شرکت ملی گاز ایران بدهکار است که مبلغ ۳ میلیارد دلار آن در بانک عراقی TBI مسدود و غیرقابل استفاده مانده و بیش از ۲ میلیارد دلار از بدهی سررسید شده وزارت برق نیز هنوز از اساس از طرف وزارت برق عراق پرداخت نشده است. افزون بر اینها، طرف عراقی، طبق قرارداد فی مابین، بیش از یک میلیارد دلار نیز به شرکت ملی گاز ایران بابت جرائم قراردادی بدهکاری دارد. صادرات گاز توسط شرکت ملی گاز ایران به عراق، موضوعی اقتصادی و تجاری است، در حالی که طرف ایرانی با بستنکاری بیش از ۶ میلیارد دلاری از طرف عراقی، از هیچ منفعتی برخوردار نشده است. هدف از صادرات درآمد است و این پول برای غذا و دارو مصرف می شود، از این رو این شرکت پس از اظهارهای مکرر قراردادی که متأسفانه با بی توجهی طرف عراقی روبه رو شده، طبق مفاد قرارداد، نسبت به کاهش مقدار گاز صادراتی اقدام کرده است. در هر حال، شرکت ملی گاز ایران خود را متعهد به اجرای دقیق قرارداد امضا شده می داند.

مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز ایران تأکید کرد؛

حرکت رو به جلوی پالایشگاه خانگیران در انجام فعالیت های پژوهشی و ایجاد اکو سیستم کارآفرینی در بستر فناوری قابل ستایش است

بتوانیم بعد فناوری را به سمت تکمیل زنجیره ارزش پیش برده و یک شرکت در طراز جهانی باشیم. فارسی باف با اشاره به اینکه در حوزه گوگرد نیز نقشه راه فناوری و سیاست گذاری واحد گوگرد در حال پیگیری است بیان کرد: خوشبختانه تمامی فعالیت های صورت گرفته در شهرستان سرخس شامل هاب گوگردی و راه اندازی پژوهشکده توسعه گوگرد در منطقه عملیاتی خانگیران با یک ایده پژوهشی بالنده از سوی کارکنان پالایشگاه گاز شهید هاشمی نژاد آغاز شده و با ایجاد زیرساخت ها، شاهد ورود سرمایه گذاران بخش خصوصی و شرکت های دانش بنیان در حوزه گوگرد و تولید محصولات با ارزش افزوده بالاتر هستیم. رییس پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز ایران خاطر نشان کرد: در کنار نوآوری های موجود باید بتوانیم فناوری های جدیدی در حوزه گوگرد بیافزاییم که این مهم تا مرحله تجاری سازی و تولید ثروت در سطح شرکت ملی گاز ایران پیگیری خواهد شد.



ای تحت عنوان « بستر سازی و طراحی اکو سیستم فناوری » و استفاده از فرصت های موجود در حال پیگیری است. این مقام مسئول با بیان اینکه صنعت گاز در حوزه فناوری پیشرو است تصریح کرد: باید

لایفک یک صنعت است اظهار داشت: مباحث مرتبط با حوزه پژوهش، فناوری و نوآوری در سطح شرکت های پالایشی، مراکز انتقال و توزیع گاز تبدیل به یک گفتمان شده است و این مسیر با انجام پروژه

مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز ایران گفت: در مسیر دستیابی به اهداف و استراتژی های حوزه های پژوهشی صنعت گاز، گام ها و اقدامات موثری در راستای ایجاد کسب و کار، اکو سیستم کارآفرینی و بوم توسعه فناوری برداشته شده است.

به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، دکتر مظلوم فارسی باف در بازدید از مرکز رشد نوآوری سرخس و پژوهشکده توسعه گوگرد خانگیران افزود: این مجتمع در راستای پیشبرد اهداف شرکت ملی گاز ایران با تحقیق، توسعه و انجام فعالیت های پژوهشی در حوزه های عملیاتی صنعت گاز از جمله هاب گوگردی و راه اندازی مرکز رشد نوآوری در شهرستان مرزی سرخس، فضای بسیار مثبتی را برای تعامل و همکاری بخش دانشگاهی و شرکت های دانش بنیان بوجود آورده و شاهد حرکت رو به جلو شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد در این حوزه ها هستیم. وی با بیان اینکه پژوهش و فناوری تا مرحله تجاری سازی جزو

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز:

ظرفیت مخازن گاز کشور به ۶.۵ میلیارد مترمکعب می رسد

خزر وجود دارد و امیدواریم از این توانمندی ها به نحو احسن استفاده شود. موضوع آن حوزه های علمی، فنی، آموزشی و پژوهشی است که شرکت نفت خزر در منطقه خزر و دشت گرگان دانش و تجربیات خوبی دارد و همکاران ما هم در انجام پروژه های ذخیره سازی تجربه های خوبی دارند که باید بتوانیم این توانایی ها را در پیشرفت کار و رسیدن به اهداف وزارت نفت به کار گیریم. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز با بیان اینکه ایجاد این مخازن ذخیره سازی گاز برای آینده کشور بسیار مفید است، یادآور شد: در بحث آموزشی و پژوهشی نیز دوره های آموزشی تشکیل می شود که امیدواریم بتوانیم با این تفاهم نامه پروژه در اسرع وقت به سرانجام برسد و شاید این مسیر برای سایر حوزه های تولید و سایر پروژه های ما نیز باشد.

ذخیره سازی، ظرفیت مخازن گاز طبیعی کشور را تا سال ۱۴۰۲ به ۶.۵ میلیارد مترمکعب برسانیم که برنامه ریزی آن انجام شده است. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز با اشاره به امضای تفاهم نامه برای پیشبرد پروژه توسعه مخزن قزل تپه، گفت: پیمانکار و مشاوران این پروژه خرداد سال ۹۸ انتخاب شدند و کار عملیاتی آن آغاز و یک دکل هم نصب شده است که مبلغ قرارداد پروژه حدود ۲۴ میلیارد تومان و ۱۱.۵ میلیون یورو بوده است. صلاواتی تصریح کرد: این پروژه تاکنون حدود ۲۰ تا ۳۰ درصد پیشرفت داشته است که به دلیل تحریم های بین المللی کمی با کندی روبه رو شد، اما پیش بینی می کنیم این پروژه در آبان سال ۱۴۰۰ تکمیل شود. وی ادامه داد: بحث دیگر درباره این تفاهم نامه استفاده بهینه از امکانات و اطلاعاتی است که در اختیار شرکت نفت

مهندسی و توسعه گاز افزوده شده است و خوشحالم که مفید بودیم و طرح ذخیره سازی شکل گرفت. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز درباره ذخیره سازی گاز که دلیل آن توازن در مصرف گاز طبیعی کشور است، اظهار کرد: این کار به این دلیل است که در فصل سرد سال می توان در صورت بروز مشکل در خطوط لوله گاز طبیعی، این مخازن ذخیره سازی را جایگزین کرد تا مشکلی برای پایداری گاز کشور پیش نیاید. صلاواتی تصریح کرد: در همه جهان حدود ۶۰۰ مخزن ذخیره سازی وجود دارد که در مجموع می توانند ۴۰۰ میلیارد مترمکعب گاز ذخیره کنند. در کشور ما نیز هم اکنون حدود ۳.۲۵ میلیارد مترمکعب ظرفیت وجود دارد و حدود ۳۰ میلیارد مترمکعب از این مخازن برداشت می شود. وی تأکید کرد: امیدواریم بتوانیم با اجرای پروژه های مختلف

**مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز اعلام کرد
که ظرفیت مخازن گاز کشور تا سال ۱۴۰۲ به ۶.۵ میلیارد مترمکعب می رسد.**

بهرام صلاواتی روز سه شنبه، نهم دی ماه در آیین امضای تفاهم نامه همکاری میان شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران و شرکت نفت خزر، گفت: شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران بازوی اجرایی شرکت ملی گاز است و پروژه های اجرایی این شرکت در امور خطوط لوله، ایستگاه های تقویت فشار، چاه ها و مخازن ذخیره سازی گاز، پروژه های مخابراتی، پروژه های تأسیسات آبیه و ساختمان، ایستگاه های کنترل فشار و سایر بخش هایی که به اجرا مربوط می شود از سوی شرکت مهندسی و توسعه گاز انجام می شود. وی افزود: چند سالی است که مخازن ذخیره سازی به پروژه های شرکت

اخبار

پتروشیمی کاویان پشتیبان پتروشیمی های غرب کشور

پتروشیمی کاویان به عنوان تزریق کننده اصلی اتیلن به خط لوله اتیلن غرب، نقش مهمی در تامین خوراک پتروشیمی های مستقر در این مسیر را برعهده دارد که این امر مصداق بارز خودکفایی در تامین خوراک و تکمیل زنجیره ارزش است. به گزارش دانش نفت به نقل از پتروشیمی کاویان، با توجه به رهنمودهای مقام معظم رهبری و حضور پربرکت ایشان در فروردین ماه ۱۳۹۰ در شرکت پتروشیمی کاویان واقع در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس جنوبی و تلاش کارگران، متخصصین و مهندسین متعهد میهن اسلامی این پروژه عظیم شرکت پتروشیمی کاویان در ۹ دی ماه ۱۳۹۱ افتتاح شد. شرکت پتروشیمی کاویان در زمینی به مساحت ۴۳ هکتار واقع در فاز ۲ منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس با محصولات اتیلن و برش های سه کرپنه و سنگین تر در دو فاز به عنوان یکی از بزرگترین واحد القیتی جهان می باشد. این پروژه نمادی از خوبآوری و اعتماد به توان داخلی است. در این پروژه عظیم که برای اولین بار در کشور صورت پذیرفت، تماما از مهندسین، مشاورین و مدیران با تجربه و کارآمد کشور استفاده گردید و با وجود تمامی موانع و تنگناها این پروژه افتخارآفرین به ثمر نشست. پتروشیمی کاویان سالانه ۲ میلیون تن اتیلن و حدود ۱۸۰ هزارتن نیز محصول جانبی ۳۳+۰۳ تولید می کند. ضرورت اجرای پروژه کاویان، تامین خوراک مورد نیاز سایر شرکت های قرار گرفته در مسیر خط لوله اتیلن غرب می باشد که از طریق تزریق محصول به خط لوله اتیلن ۲۳۰۰ کیلومتری غرب کشور خوراک رسانی به این واحدها صورت می پذیرد. کاویان به عنوان تزریق کننده اصلی اتیلن به خط لوله اتیلن غرب، نقش اصلی در تامین خوراک پتروشیمی های مستقر در این مسیر را برعهده داشته که این امر خود مصداق بارز خودکفایی در تامین خوراک و نمونه کاملی از اجرای عملی اقتصاد مقاومتی در راستای تکمیل زنجیره ارزش در صنعت پتروشیمی است. این شرکت به عنوان یک شرکت بزرگ تولیدکننده اتیلن همواره در تلاش بوده است که در راستای پیاده سازی مدیریت علمی و تفکر سیستمی گام بردارد لذا در همین راستا شرکت موفق به اخذ گواهینامه استاندارد سیستم مدیریت یکپارچه ISO ۹۰۰۱:۲۰۱۵ و IMS سیستم مدیریت کیفیت، ISO ۱۴۰۰۱:۲۰۱۵ مدیریت زیست محیطی و ISO ۴۵۰۰۱:۲۰۱۸ سیستم ایمنی و بهداشت شغلی گردید. استفاده از flare Smokeless در مجتمع، نصب آنالیزهای آنالاین بر روی دودکش های مربوط به بویلرها، نصب آنالیزر آنالاین جهت پایش میزان NOX و مشاهده و کنترل آنالاین توسط سازمان محیط زیست استان بوشهر از دیگر اقدامات زیست محیطی شرکت است.

واحدهای مجتمع کاویان واحدهای الفین ۱ و ۲، بوتیلیتی و افسایت و پخش ذخیره

الف) واحدهای الفین ۱ و ۲: این دو واحد مجزا ولی کاملا شبیه هم هستند. هر واحد الفین خود دارای بخش های زیر می باشد: قسمت گرم یا، کمپرسور، قسمت سرد
ب) واحد بوتیلیتی و افسایت: این واحد شامل حوضچه آبگیر، تولید آب ژاول، تولید آب شیرین، تولید هوای فشرده، هوای ابزار دقیق، واحد بخار و برج خنک کننده و آب DM می باشد.
ج) بخش ذخیره: در این قسمت مخازن ذخیره اتیلن، اتان، برش های سه کرپنه و سنگین تر، آف اسپیک و مخازن ذخیره آب و نیترژن قرار دارند.

مجتمع پتروشیمی کاویان، یکی از بزرگترین تولیدکنندگان اتیلن کشور با سالانه حدود ۲ میلیون تن ظرفیت تولید است و اتیلن تولیدی در این پتروشیمی، با خط لوله اتیلن غرب به پتروشیمی های لرستان، پلیمز کرمانشاه، ایلام، کردستان، مهاباد و میاندوآب و تبریز ارسال و مازاد تولید نیز در پتروشیمی های منطقه ویژه اقتصادی ماهشهر استفاده می شود.

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی:

پتروشیمی ها در دوران تحریم نقشی مؤثر در ارز آوری داشته اند

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی به نقش مؤثر پتروشیمی ها در شرایط تحریمی کنونی اشاره کرد و گفت: معتقدم پتروشیمی ها در شرایط تحریمی به نوعی برطرف کننده بعضی از مشکلات اقتصادی کشور هستند. سیدموسی موسوی در گفت وگو با خبرنگار شانا، با اشاره به نقش پتروشیمی ها در اقتصاد کشور و مسائلی مانند ارزآوری و اشتغال زایی، گفت: تقویت و توسعه پتروشیمی ها و حتی ایجاد پتروپالایشگاه ها ضرورتی غیرقابل انکار است، زیرا با ایجاد تنوع در تولید محصولات پتروشیمی، افزون بر ارزآوری، صادرات و ایجاد ارزش افزوده، برای جوانان اشتغال زایی بسیار بالایی به دنبال دارد. وی افزود: نمی توان نقش پتروشیمی ها را در شرایط تحریمی کنونی در ایجاد درآمدزایی برای کشور انکار کرد. پتروشیمی ها با تولید محصولات متعدد و متنوع، در شرایط تحریمی به داد کشور رسیدند. این عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی تصریح کرد: صنعت پتروشیمی کشور از ظرفیت های بالایی برخوردار است، بنابراین اگر بیشترین حجم سرمایه گذاری خود را روی صنایع پایین دستی پتروشیمی متمرکز کنیم، بیشترین عایدی نصیب کشور خواهد شد.

راهبردی منطقه ماهشهر و عسلویه با مشارکت همه شرکت های پتروشیمی مستقر در مناطق ویژه تشکیل شده است که حمایت های شرکت های پتروشیمی در قالب مسئولیت های اجتماعی را مستنجم کرده و اقدام های خوبی تاکنون در این راستا انجام شده است. مطابق با تبصره یک ماده ۳۸ قانون مالیات بر ارزش افزوده، در صورتی که عدم آلایندهی شرکت های پتروشیمی از سوی سازمان حفاظت محیط زیست به سازمان امور مالیاتی اعلام نشود، ملزم به پرداخت یک درصد از قیمت فروش خود به عنوان عوارض آلایندهی هستند. براساس گزارش های دریافت شده از شرکت های پتروشیمی، صنعت پتروشیمی در بازه زمانی سال ۱۳۹۴ تا ۱۳۹۷ مشمول پرداخت حدود ۱۶۰۰ میلیارد تومان عوارض آلایندهی شده که رقمی حدود ۶۳ درصد از آن (معادل مبلغ ۱۰۰۰ میلیارد تومان) به مرجع ذی ربط پرداخت شده است. در برخی موارد بخشی از مبالغ ابلاغی مورد اعتراض شرکت های مشمول قرار می گیرد و با وجودی که ابلاغ صورت گرفته، اما پرداخت نهایی منوط به اعلام نظر از سوی مراجع قانونی در پاسخ به اعتراض است. با وجود رفع منابع ایجاد آلایندهی و خارج شدن از فهرست صنایع آلاینده سازمان حفاظت محیط زیست، به دلایل مختلفی از جمله زمان بر شدن فرآیند اداری، یا تأخیر در ابلاغ لیست جدید از سوی سازمان حفاظت محیط زیست به سازمان امور مالیاتی کشور، در دوره های بعدی نیز مشمول پرداخت عوارض شناخته شده و مطالبه عوارض آلایندهی از شرکت های مذکور همچنان در دستور کار امور مالیاتی قرار گرفته است. لازم به ذکر است، با توجه به ماهیت خصوصی شرکت های پتروشیمی، رسیدگی به امور مالیاتی و انجام پرداخت های عوارض آلایندهی مستقیما توسط خود شرکت ها صورت می پذیرد و نظارت بر آن برعهده سازمان مربوطه (در این خصوص سازمان امور مالیاتی و سازمان حفاظت محیط زیست) بوده و شرکت ملی صنایع پتروشیمی در این فرآیند دخالتی ندارد.»

آلایندهی در پتروشیمی ها چیست؟
با توجه به اجرای قانون سیاست های اصل ۴۴ قانون اساسی شرکت های پتروشیمی به بخش غیردولتی واگذار شده و بر اساس

با توجه به ماهیت خصوصی شرکت های پتروشیمی، رسیدگی به امور مالیاتی و انجام پرداخت های عوارض آلایندهی مستقیما توسط خود شرکت ها صورت می پذیرد و نظارت بر آن برعهده سازمان مربوطه (در این خصوص سازمان امور مالیاتی و سازمان حفاظت محیط زیست) بوده و شرکت ملی صنایع پتروشیمی در این فرآیند دخالتی ندارد

اساسنامه خود اداره می شوند و تاکنون سیاست شرکت های پتروشیمی بر استفاده حداکثری از منابع و نیروی انسانی بومی بوده است. همچنین شورای

پاسخ به سؤال قبلی نماینده محترم مردم مهاباد در مجلس شورای اسلامی به تفصیل آمده است، اگرچه مدیریت کار به دلیل انجام فرآیند خصوصی سازی شرکت پتروشیمی باختر در اختیار سازمان خصوصی سازی بوده و لیکن تلاش متصور لازم در احقاق حقوق بیت المال از جانب مدیران وقت شرکت ملی صنایع پتروشیمی انجام شده و از این جهت قصور یا سهل انگاری متوجه این شرکت نیست. مالکیت خط انتقال اتیلن تا مورخ ۲۱/۲/۹۹ در اختیار شرکت ملی صنایع پتروشیمی نبوده است و تاریخ مذکور اقدام های لازم برای عقد قرارداد به منظور دریافت اجازه خط انجام شده و تفحص از موضوع فوق با وزارت نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی انجام شده و پاسخ های لازم به همه مکاتبات مذکور ارائه شده است که آخرین مورد آن، نامه شماره ۱۰۰۱۳۶/۱۰۰ م ص پ مورخ ۳۰/۲/۹۹ از شرکت ملی صنایع پتروشیمی در پاسخ به نامه رئیس هیئت تحقیق و تفحص مجلس شورای همان گونه که در نامه مورد اشاره در

پتروشیمی باختر و عدم دریافت اجازه خط انتقال چیست؟
روند واگذاری پتروشیمی باختر به بخش خصوصی و نقش و مسئولیت شرکت ملی صنایع پتروشیمی در آن، در نامه اشاره شده در پاسخ به سؤال ۱ (نامه شماره ۱۰۰۱/۱ م ص پ مورخ ۲۱/۴/۱۳۹۹) به تفصیل آمده است که می تواند مورد مراجعه قرار گیرد. همچنین با عنایت به تصویب «تحقیق و تفحص از نحوه واگذاری هلدینگ پتروشیمی باختر به بخش خصوصی» در سال ۱۳۹۷ به مجلس شورای اسلامی، طی دو سال گذشته مکاتبات بسیاری از سوی جناب آقای دکتر فرشادان، رئیس محترم هیئت تحقیق و تفحص از موضوع فوق با وزارت نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی انجام شده و پاسخ های لازم به همه مکاتبات مذکور ارائه شده است که آخرین مورد آن، نامه شماره ۱۰۰۱۳۶/۱۰۰ م ص پ مورخ ۳۰/۲/۹۹ از شرکت ملی صنایع پتروشیمی در پاسخ به نامه رئیس هیئت تحقیق و تفحص مجلس شورای اسلامی بوده است. افزون بر اینها همان گونه که در نامه مورد اشاره در

شرکت ملی صنایع پتروشیمی در واکنش به خبری با عنوان «تخلف آشکار وزارت نفت در واگذاری پتروشیمی باختر به قیمت نازل / چرا گاز اتان یارانه دار به پتروشیمی ها می دهد؟» به منظور تنویر افکار عمومی توضیحاتی ارائه کرد.

به گزارش شانا، در پی انتشار خبری در خبرگزاری تسنیم در ۲۲ آذرماه امسال به نقل از نماینده مردم شریف مهاباد در مجلس شورای اسلامی درباره واگذاری پتروشیمی باختر و فروش یارانه ای گاز اتان، شرکت ملی صنایع پتروشیمی برای آگاهی افکار عمومی توضیحاتی ارائه کرد.

متن کامل این توضیحات به شرح زیر است:
«دلیل رسیدگی نکردن به تخلفات ارزی پتروشیمی و فروش گاز اتان به صورت یارانه ای چیست؟

پاسخ به این پرسش که پیش از این نیز در نامه شماره ۱۰۰۱۳۶۸/۱ م مورخ ۸/۴/۱۳۹۹ از معاون محترم امور حقوقی و مجلس وزارت نفت و سؤال نماینده محترم مردم مهاباد در مجلس شورای اسلامی مطرح شده بود در نامه شماره ۱۰۰۱/۱ م ص پ مورخ ۲۱/۴/۱۳۹۹ ارائه شده است که ضمن ارجاع به آن، یادآوری می شود با توجه به اینکه پایش عملکرد ارزی شرکت های پتروشیمی به صورت ویژه و ماهانه انجام می گیرد، شرکت هایی که به هر دلیل نسبت به انجام تعهد خود تأخیر داشته باشند بلافاصله اخطار دریافت می کنند. این رویه منظم و قاطع باعث شده است که در سال ۱۳۹۸، از سوی صنعت پتروشیمی در مجموع ۲۲ درصد بیش از تعهد، ارز در سامانه عرضه شود. علاوه بر این، بر اساس بخشنامه بانک مرکزی به شماره ۶۵۶۹۴ مورخ ۳۱/۲/۹۸ سازمان ها و وزارتخانه ها موظف به پایش و ارائه گزارش سه ماهه هستند و بانک مرکزی مسئول معرفی متخلفان ارزی به مراجع قضایی است. همچنین قیمت گاز اتان توسط معاونت برنامه ریزی وزارت نفت و بر اساس یک فرمول مصوب، به صورت ماهانه محاسبه و ابلاغ می شود. دلیل نقض قوانین در واگذاری

عزم NPC برای توسعه دانش های فنی راهبردی فرآیند



شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی و پژوهشگاه شیمی و مهندسی شیمی ایران در سه شاخه توسعه دانش فنی PDH، MTO و نیز ACN مشارکت و همکاری های دو جانبه خود را با جدیت ادامه خواهند داد. مهندس بهزاد محمدی معاون وزیر نفت و مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در راستای تولید، بومی سازی و تجاری سازی دانش فنی مورد نیاز صنعت پتروشیمی، صبح روز سه شنبه ۹ دی ماه از پژوهشگاه شیمی و مهندسی شیمی ایران بازدید کرد. در جریان این بازدید، مقرر شد شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی و پژوهشگاه پژوهشگاه شیمی و مهندسی شیمی ایران، در سه شاخه تولید و توسعه دانش فنی MTO (تبدیل متانول به الفین های سبک)، PDH (تبدیل پروپان به پروپیلن و نیز ACN (ادامه زنجیره ارزش اکریلونیتریل) مشارکت و همکاری

های دو جانبه داشته باشند. برپایه این گزارش، طرح های جهش دوم و سوم پتروشیمی که با استراتژی استفاده از خوراک گاز طبیعی تعریف شده بودند، برای نخستین بار در کشور با هدف تولید محصولات با ارزش میانی و پایین دستی اجرا شدند. در ادامه تعریف پروژه های با محوریت تکمیل زنجیره ارزش در صنعت پتروشیمی، طرح هایی در ۴ زنجیره متانول، پروپیلن، بنزن و اتیلن در دست طراحی و اجرا است. برخی از این طرح ها در قالب جهش سوم صنعت پتروشیمی تا سال ۱۴۰۴ و برخی از آنها تا سال ۱۴۰۶ به بهره برداری خواهند رسید. به طور کلی، دانش فنی این طرح ها با کمک شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی تولید یا اخذ می شود که پیشران و رونق دهنده صنایع پایین دستی پتروشیمی خواهند بود و محصولات تولیدی در این زنجیره ها، خوراک صنایع پایین دستی را تامین خواهد کرد.

ت ملی صنایع پتروشیمی خبر داد:

گذاری ۱۶ میلیارد دلار تا سال ۱۴۰۶

کرد. وی تاکید کرد: برنامه خوبی برای گام چهارم توسعه صنعت پتروشیمی با هدف تقویت پایداری صنعت در همه ابعاد با تعریف طرح های راهبردی انجام شده است.

ریل گذاری هوشمندانه صنعت پتروشیمی در گام چهارم توسعه

معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی اظهار کرد: با بررسی خوراک های قابل دریافت از صنعت نفت در سال های آتی و استفاده از محصولات پایه به عنوان خوراک و همینطور بررسی میزان واردات محصولات پتروشیمی و نیاز صنایع پایین دستی، ۳۰ درصد راهبردی برای تحقق توسعه پایدار تعریف شده است. به عبارت دقیق تر در گام چهارم توسعه، عملاً ریل گذاری توسعه این صنعت براساس موجودی خوراک تا سال ۱۴۰۶ برنامه ریزی شده است. معاون وزیر نفت افزود: طرح های راهبردی در ۳ دسته شامل طرح های خوراک ترکیبی برای محصولات آروماتیک، طرح های تولید پروپیلن به عنوان خاویار صنعت پتروشیمی و سومین دسته از این طرح ها نیز طرح های پیشران با هدف تنوع در محصولات قطعه و واردات و ایجاد اشتغال و آمایش سرزمینی در ۲۱ طرح تعریف شده است و ظرفیت پروپیلن به ۴۵ میلیون تن افزایش پیدا خواهد کرد. وی با بیان این که با استفاده از خوراک های ترکیبی سبد تولید محصولات پتروشیمی متنوع می شود، گفت: تاکنون ۳ هلدینگ فعال در صنعت در این زمینه فعالیت اجرایی خود را آغاز کرده اند. بهزاد محمدی ادامه داد: همچنین در بخش دوم که طرح های تولید پروپیلن هستند، با توجه به برنامه ریزی های انجام شده طرح GDP سلمان فارسی در دست ساخت است و طرح نیز در بندر امیرآباد در حال دریافت مجوزهای مورد نیاز است و GTPP اسلام آباد غرب با دانش فنی ایرانی که

تولید این صنعت تا ۱۳۳ میلیون تن افزایش پیدا می کند و درآمد به ۳۵ میلیارد دلار در سال خواهد رسید. از این رو با تحقق طرح های جهش سوم، رتبه ایران در تولید محصولات پایه در خاورمیانه به جایگاه اول صعود خواهد

۲۸ طرح فعال در جهش سوم

محمدی با اشاره به اینکه در جهش سوم صنعت تروشیمی که تا پایان سال ۱۴۰۴ است، ۲۸ طرح فعال داریم، ادامه داد: به بهره برداری از این طرح ها ظرفیت

۲۸ طرح فعال در جهش سوم

بازار نفت در سالی که گذشت؛

سال سقوط

از کشف میدان‌های جدید نفت و گاز در این کشور خبر داد و اعلام کرد کشفیات جدید شامل ۷ میلیارد بشکه نفت و ۵۸ تریلیون فوت مکعب گاز است.

بحران لیبی

حوادث روی داده برای لیبی را هم باید از
اتفاق‌های مهم سال ۲۰۲۰ دانست: تولید نفت
این کشور که ابتدای سال ۲۰۲۰ در پی تصرف
پایانه‌های نفتی شرق و مرکز از سوی نیروهای
وفادار به خفیه حتر، رهبر نیروهای مسلح شرق
لیبی دچار اختلال شد و با رسیدن به نزدیک صفر
در کمتر از یک سال ۲۰۱۱ رسیده به تازه‌ترین
گزارش دبیرخانه سازمان کشورهای صادرکننده
نفت (اوپک) به یک میلیون و ۱۰۸ هزار بشکه
رسیده و به تولید روزانه یک میلیون و ۲۲۰
هزار بشکه پیش از تعطیلی مراکز یادشده نزدیک شده
است. مدیرعامل شرکت ملی نفت لیبی اعلام
کرد که این کشور تا تثبیت تولید نفت به نظام
سمه‌بندی برای کاهش تولید اوپک
نمی‌شود.

برزخ نا اطمینانی

سال ۲۰۲۰ با تمام فراز و فرودهایش رو به پایان است و سال ۲۰۲۱ در برزخ نااطمینانی برای تقاضا، عرضه و قیمت نفت آغاز خواهد شد. بازاری که هیچ‌گاه، این درجه از نااطمینانی نداشته است. تقاضای نفت در سال ۲۰۲۱ با حالت خود داشت. رو روند فعلی و کاهش تقاضای نفت به‌دلیل موج سوم شیوع ویروس جهش‌یافته کرونا تداوم خواهد یافت و با واکنسیانیون عمومی و بازگشت فعالیت‌های اقتصادی افزایش می‌یابد. اختلاف بین این دو وضع حداقل ۶ میلیون بشکه در روز است. در بخش عرضه نیز وضع بهتر نیست. تداوم افزایش تولید نفت لیبی، تقویت تولید آمریکا و احتمال بازگشت نفت ایران (بخش از نیز در وضع نااطمینانی قرار داده است) به این دو مورد تصمیم اخیر اوپک پلاس مبنی بر افزایش تدریجی تولید نفت به‌صورت ماهانه و مبتنی بر ارزیابی بازار و نااطمینانی از روند تولید نفت اوپک را هم اضافه کنید. پیش‌بینی قیمت نفت در سال ۲۰۲۱ کار دشواری است. به جرأت می‌توان گفت فرازان بازار نفت در سال ۲۰۲۱ یک سر در گمی بولران قرار دارند و پیش‌بینی قیمت نفت در سال آینده بیشتر به یک پیشگویی نوسترادموسی شبیه است تا پیش‌بینی.

رویا خالقى

تولید نفت عربستان و تقاضای نفت هم در این سال اعداد بی‌سابقه را ثبت کردند. سطح ذخیره‌سازی تجاری نفت در کشورهای عضو سازمان همکاری و توسعه اقتصادی (OECD) در ماه مه ۲۰۲۰ به رکورد ۳۲۲۱ میلیون بشکه، سطح ذخیره‌سازی (تجاری و استراتژیک) نفت کشورهای غیر OECD در همین زمان به ۳۶۷۱ میلیون بشکه و ذخایر نفت روی دریا نیز در ماه آوریل ۲۰۲۰ به ۲۵۲ میلیون بشکه رسید. عدد شگفتی‌ساز دیگری سال ۲۰۲۰، تولید نفت عربستان است. تولید نفت این کشور در ماه آوریل بر اساس اعلام منابع داخلی این کشور به رقم بی‌سابقه ۱۲ میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه رسید. تقاضای نفت هم در سال ۲۰۲۰ روی نمودار کاهش تاریخی قرار گرفت. تقاضای نفت بر اساس بررسی سه منبع اُژانس بین‌المللی انرژی (IEA)، اداره اطلاعات انرژی آمریکا (EIA) و سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) به‌صورت میانگین روزانه بیش از ۹ میلیون بشکه کاهش یافت.

کشف میدان‌های نفت و گاز

عربستان و امارات به‌عنوان دو کشور عضو اوپک در سال ۲۰۲۰ از کشف میدان‌های جدید نفت و گاز در کشورهایشان خبر دادند. خبرهایی که می‌تواند معادلات جهانی انرژی را دست‌خوش تغییراتی کند. عربستان ۳۰ اوت اعلام کرد شرکت دولتی نفت سعودی آرامکو عربستان، دو میدان جدید نفت و گاز در مناطق شمالی این کشور کشف کرده است. مقدار برداشت نفت از میدان «ابرق التلول» واقع در جنوب شرقی شهر شمالی «عرعر» روزانه ۳ هزار و ۱۸۹ بشکه نفت خام سبک عربی برآورده شده است که در کنار آن ۳ میلیون و ۵۰۰ هزار فوت‌مکعب گاز طبیعی تولید می‌شود، همچنین برداشت روزانه گاز طبیعی از میدان گازی «هضبه الجحره» واقع در منطقه «الجوف» ۱۶ میلیون فوت‌مکعب گاز طبیعی برآورد شده است که به همراه آن روزانه هزار و ۹۴۴ بشکه معیانات گازی تولید می‌شود، همچنین امارات چهارم نوامبر

هنوز از این توافق لیخند رب لب داشت دوشنبه سیاه رقم خورد و در اتفاقی بی‌سابقه قیمت نفت خام شاخص دبلیوئی‌آی منفی شد. قیمت قراردادهای نفتی این شاخص با سررسید یک ماه در ماه مه ۲۰۲۰ در بازار بورس نیویورک (نایمکس) که با قیمت حدود ۱۸ دلار برای هر بشکه با شد با شاخص برابر منفی ۳۷ دلار و ۳۶ سنت به ازای هر بشکه بسته شد. این نخستین بار در تاریخ بازار بورس نیویورک بود که قیمت قراردادهای آتی نفت منفی می‌شد. دلیل این سقوط قیمت در معاملات نفتی نفت مازاد عرضه بزرگ موجود در بازار نفت و کمبود ظرفیت انبار برای ذخیره‌سازی عنوان شد، اما به‌طور دقیق‌تر باید آن را به محدودیت‌های موجود برای معاملات آتی کالاهای خام پیش از تاریخ انقضای قرارداد (Expiration date) نسبت داد.

ثبت اعداد بی سابقه

سال ۲۰۲۰ سال پر از عده‌های بی سابقه و شگفت‌انگیز است. سطح ذخیره‌سازی تجاری نفت،

مشارکت همه کشورهای عضو و غیر عضو اوپک داشت.

فول آمریکایی

وزیران نفت و انرژی اوپک پلاس یکبار دیگر پس از گفت‌وگوی عربستان و مکزیک و پس از قول مساعد رئیس‌جمهوری آمریکا مبنی بر جبران بخشی از کاهش تولید مکزیک بار دیگر ۱۲ آوریل در مقابل دوربین‌ها مستندت را پیشنهاددهیشت ۹ آوریل را نهایی کنند. نشتی که به دل‌پند وزیر انرژی اوپک ر تولانی نشد. ۲۳ کشور عضو اوپک و غیر اوپک بر توافق کاهش تولید در سه مرحله به ترتیب ۹ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه برای مدت دو ماه، ۷ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه برای یک سال و ۵ میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه برای یک سال و چهار ماه به توافق رسیدند. مهلت این توافق مضافه تا ۳۰ آوریل ۲۰۲۲ میلادی تعیین شد.

دوشنبه سیاه

بیستمین روز ماه آوریل یعنی هشت روز پس
از توافق تاریخی اوپک پلاس و در حالی که دنیا

روسیه را شعلور کرد، بلشوییی در بازار نفت که به ما مازاد عرضه روبه‌رو بود، در ماه مارس به پا شد. مشتریان نفت عربستان تلاش کردند خرید نفت از این کشور را تا ۵۰ درصد افزایش دهند. در این شرایط قیمت کرایه نفتکش به دلیل ریزش نفتکش‌های غول‌پیکر ای‌سی حمل محموله‌های نفت خام از دسوی عربستان بشدت افزایش یافت؛ عربستان دچار جنون نفتی شده بود.

سقوط قیمت نفت

قیمت نفت خام با اقدام جنون آمیز روسیه و عربستان در سومین ماه میلادی بیش از ۲۰ دلار و یک کاهش یافت. قیمت هر بشکه نفت شاخص های پرت و وست تگزاس اینترمدیت به قیمت نفتی ۶۰ دلار و ماه مارس را به ترتیب با قیمت ۵۱ دلار ۶۵ سنت، ۴۶ دلار و ۷۵ سنت و ۵۱ دلار ۶۵ سنت آغاز کرده بودند در پایان این ماه با همه گیری جهانی ویروس کرونا و جنون نفتی عربستان و روسیه به ترتیب ۲۷ دلار و ۲۸ سنت، ۲۱ دلار و ۳۴ سنت و ۲۱ دلار و ۶۶ سنت برای هر بشکه رسید. با رسیدن قیمت نفت به این ارقام تصمیم بر این شد و یک و گیروایک نشست فوق العاده برگزار کنند.

مرآت مارس

روسیه به ترتیب ۲۷ دلار و ۲۸ سنت، ۲۱ دلار و ۲۴ سنت و ۲۱ دلار و ۶۶ سنت برای هر بشکه رسید. با رسیدن قیمت نفت به این ارقام تصمیم بر این شد پوپک و غبرایوک نشست فوق العاده برگزار کنند.

نشست تاریخی آوریل

نشست فوق العاده پوپک و غبرایوک پس از کشمکش‌های فراوان و پس از مذاکرات دونالد ترامپ، رئیس‌جمهوری آمریکا و ولادیمیر پوتین، رئیس‌جمهوری روسیه برگزار شد. وزیران نفت و انرژی ۲۳ کشور عضو اوپک پلاس نهم ماه آوریل برای نخستین بار در مقابل دوربین‌ها نشستند و از طریق اینترنت با هم مذاکره کردند. نشستی که بیش از ۱۰ ساعت به درازا کشید و با وجود موافقت ۲۲ کشور عضو اوپک پلاس با پیشنهاد کاهش تولید در سه مرحله که ۱۰ میلیون برای مرحله نخست

جنگ سعودی - روسی

تخصیص سهمیه کاهش تولید به شکست انجماید. وزیر انرژی عربستان در این نشست در مقابل پیشنهادهایی که خواستار کنار گذاشتن مکزیک از جمع کشورهای غیرعضو اوپک بود، اصرار بر

سال ۲۰۲۰، روزهایی آخرش را سپری می‌کنند؛
سه‌سالی که کرونا به جان بازار نفت افتاد، شهادت
سردار سلیمانی قیمت نفت را به مرز ۲۲ دلار رساند،
جنگ قیمتی سعودی % روسی دوشنبه سیاه را
برای نفت شاخص وست تگزاس اینترمیدیت با ثبت
قیمت منفی ۳۷ دلار رقم زد و ... تنها اقدام سال
۲۰۲۰ متناوب با آماش در عرصه بازار نفت توافق
تاریخی اوپک و متحدانش برای کاهش تولید ۹.۷
میلیون بشکه نفت بود.

شهادت سردار سلیمانی
نفت خام برنت که سال ۲۰۲۰ را با قیمت ۶۶ دلار برای هر بشکه آغاز کرده بود در دومین روز سال تحت تأثیر شهادت سردار قاسم سلیمانی، فرمانده نیروی قدس سپاه پاسداران و ابومهدی المهندس، معاون حشدالشعبی، به فرو ریزش پرداخت و با افزایش ۴.۵ درصدی همراه شد و تا ساعتی از مهرز ۷۱ دلار برای هر بشکه گذشت. افزایش قیمت نفت همچنین پس از پاسخ موشکی ایران به اقدام تروریستی آمریکا و تگرانی از تقابل نظامی تهران و واشنگتن در ژانویه تلاطم یافت و به ۷۲ دلار هم نزدیک شد. این رقم بالاترین قیمت نفت در سال ۲۰۲۰ است.

یکصد و هفتاد و هشتمین نشست سازمان
کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) پنجم ماه
مارس پیشنهاد کاهش یک میلیون و ۵۰۰ هزار
بشکه‌ای تولید نفت را روی میز گذاشت تا مشروط
به موافقت اوپک پلاس آن را اجرا کند، اما ششم
ماه مارس به سد روسیه خورد. اوپک پلاس به
ریاست روسیه افزون بر مخالفت با پیشنهاد اوپک
اعلام کرد که توافق کاهش یک میلیون و ۷۰۰
هزار بشکه‌ای تولید نیز تا پایان ماه مارس معتبر
است و پس از آن هیچ تعهدی برای کاهش تولید
نفت وجود ندارد. آغاز یک جنگ، عربستان، امارات
روسیه با شکست مذاکرات ماه مارس برای
افزایش تولید نفت از ۵۰۰ هزار بشکه تا ۲ میلیون
۵۰۰ هزار بشکه پس از پایان ماه مارس اعلام
آمدگی کردند.

پس از شکست مذاکرات ماه مارس، عربستان قیمت نفت صادراتی نفت خام خود را کاهش داد و عراق و کویت نیز با تابعیت از عربستان قیمت نفت را کاهش دادند. این اقدام جنگ قیمت عربستان

اخبار

دکتر امینی: هدف بازرسی اصلاح فرآیند امور است



رئیس بازرسی و امور ایثارگران سازمان بهداشت و درمان بومی سازی موفق سنجه های ارتقاء سلامت نظام اداری این بهداشت و درمان تقدیر کرد و هدف بازرسی را اصلاح فرآیند امور عنوان کرد. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت شمالغرب کشور، دکتر امینی رئیس بازرسی و امور ایثارگران سازمان بهداشت و درمان به همراه زهرا آجیدیان کارشناس این حوزه به این مرکز سفر کرده و از نزدیک اقدامات انجام شده در مقوله ارتقاء سلامت نظام اداری بخصوص بومی سازی سنجه ها را مورد ارزیابی قرار دادند. دکتر امینی با اشاره به تاخیر دوره بازرسی با شیوع ویروس کرونا، از پیشنهاد همکاران بهداشت و درمان صنعت نفت شمالغرب کشور جهت راه اندازی سامانه ای برای بررسی عملکرد کمیته های ارتقای سلامت نظام اداری بهداشت و درمان ها استقبال کرد.

وی در ادامه ضمن تقدیر از اقدامات این مرکز در پیشگیری از شیوع بیماری کرونا گفت: اقدامات بسیار خوبی در خصوص کنترل شیوع بیماری کرونا انجام شده، در بازرسی های خود اجرای اورژانس خاکستری (تریاز بیماران)، انجام آزمایش بیماران مشکوک به کووید ۱۹ در واحد اورژانس، تحویل دارو درب منزل به بیماران مزمن و ویزیت تلفنی بیماران را مشاهده کردیم که قابل تقدیر است و باید به این نکته که بیماران زمینه ای دارای

ریسک خطر بالا هستند اقدامات انجام بگیرد.

رئیس بازرسی و رسیدگی به شکایات سازمان با اشاره به اینکه هدف بازرسی، اصلاح فرآیند امور است، گفت: سعی ما بهبود و افزایش کیفیت خدمات سازمان است.

دکتر حسینی زاده رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت شمالغرب کشور، ضمن عرض خیر مقدم، از حضور مجدد ایشان در تبریز و نظر مثبت وی در حل مشکلات این مرکز تشکر کرد و گفت: با توجه به اینکه در سال ۹۹، به دلیل شیوع بیماری کووید ۱۹ و تحریم های ظالمانه مشکلات عدیده ای در کشور داشتم، با الطاف الهی و همکاری کارکنان با تمام وجود برای کنترل، پیشگیری و درمان بیماران در این بهداشت و درمان اقدام کرده ایم.

وی افزود: در این مدت حدود ۳۳ جلسه کمیته سلامت و ۳۳۳ مصوبه داشتم که علاوه بر ۵۵ دستورالعمل ابلاغی سازمان می باشد و در اصلاح روش ها و جریان کمبود ها و جابجایی نفقات نقش موثری داشته است.

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت شمالغرب کشور تصریح کرد: معاینات دوره ای کارکنان رسمی و مدت موقت تا آخر آذر ۹۹، حدود ۳۳۵۲ مورد و برای کارکنان پیمانکاری ۷۸۲ مورد انجام گرفته است و به همت همکاران طب صنعتی و سلامت کار بالای ۹۸ درصد از معاینات طب صنعتی کارکنان شاغل در صنعت نفت شمالغرب کشور انجام شده است.

دکتر حسینی زاده اظهار داشت: با توجه به جمعیت طبی ۱۷ هزار نفری این بهداشت و درمان در سطح سه استان، برای کاهش تردد کارکنان شرکت های تابعه صنعت نفت در شمالغرب کشور، پایش مرتب بیماران کرونا در سامانه Nacorona انجام می گیرد که ۸ نفر از همکاران در ارومیه با تلاش شبانه روزی در ۲ ماه حدود ۲۵۲۶ مورد ثبت داشته اند. وی ادامه داد: کمیته ارتقای سلامت نظام اداری ۸ جلسه در سال

۹۹ تاکنون تشکیل داده و سنجه های این کمیته توسط اعضا بررسی و بومی سازی شده است، علاوه بر این صندوق های انتقادات و پیشنهادات بازگشتائی و نظرات مراجعین بطور مرتب بررسی و گزارش آن ارائه می شود که رئیس روابط عمومی این مرکز در مواقع لزوم ضمن تماس تلفنی با مراجعین یا بصورت مکتوب، پاسخ های مناسب به نظرات و پیشنهادات آنها ارائه میکند.

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت شمالغرب کشور در خصوص بحث انطباقی، در واحد فیزیوتراپی، یک نفر فیزیوتراپیست توسط پیمانکار مربوطه اضافه شده است و برای جلوگیری از ازدحام بیماران در واحدهای آزمایشگاه، اورژانس و دندانپزشکی، سه عدد کیوسک نوبت گیری از سازمان خریداری شده است و برای حل مشکل نوبت گیری مراجعین نیز مکاتباتی با اداره مخابرات انجام شده است.

سپس دکتر عبدالملکی کارشناس مدیریت سلامت سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، نتایج بررسی های چند روز خود در مورد فرآیند اجرایی پذیرش و باز پرداخت هزینه های دندانپزشکی (درمان غیر مستقیم)، بررسی کارانه، بررسی عملکرد پزشکان پیمانکاری و عملکرد کمیته غیر مستقیم مستقر در مرکز سلامت خانواده درمانگاه ارومیه توضیحاتی ارائه نمود.

قهرمانی نماینده بازرسی سازمان در بهداشت و درمان صنعت نفت شمالغرب، در مورد اقدامات انجام یافته در سال ۹۹، برگزاری جلسات کارگروه کمیته ارتقاء سلامت نظام اداری در این بهداشت و درمان اشاره کرد و گفت تا: اول سال ۹۹ تاکنون ۸ جلسه برگزار شده است که در این جلسات اعضا ضمن بررسی سنجه های ارسالی از بازرسی سازمان، اقدام به بومی سازی آنها نموده و از اقدامات اعضا: بازبینی اعضا اصلی کارگروه کمیته ارتقا سلامت نظام اداری، تهیه شناسنامه برای هر فعالیت و شاخص سنجه ها می باشد و با توجه به اینکه هر شاخص دارای ابعاد گوناگون است در هر جلسه ۳ شاخص مورد بررسی قرار می گیرد.

جلسه مدیر عامل سازمان باریسی گروه های جراحی بیمارستان صنعت نفت تهران



دکتر سید مهدی هاشمی مدیرعامل سازمان در راستای برگزاری سلسله جلسات درون سازمانی، اینبار با رییس گروه های جراحی بیمارستان فوق تخصصی صنعت نفت تهران گفتگو کرد. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، مدیرعامل سازمان هدف از برگزاری این جلسات را شناسایی و بررسی نقاط قوت و ضعف و ارائه راه کارهای علمی و عملی برای رفع چالش ها و مشکلات عنوان کرد و پرلزوم بازنگری در برخی عملکردها و ارائه روش های جدید تاکید کرد. در این جلسه که در سالن کنفرانس بیمارستان صنعت نفت تهران با حضور دکتر سید مهدی هاشمی مدیرعامل سازمان و دکتر سید عباس قاسمی حسینی رییس بیمارستان، دکتر رضا شهرامی معاون درمان و دارو صنعت نفت تهران برگزار

شد، رییس گروه بخشها موارد مختلفی از جمله بازسازی اتاق های عمل، بازنگری K جراحی، افزایش ظرفیت برای انجام اعمال جراحی، آموزش پرسنل، روش های تسریع در پذیرش بیماران و آماده سازی آنان برای انجام عمل جراحی، تشکیل تیم مشترک برای تشخیص و تصمیم جراحی در بیماران قلبی، افزایش ظرفیت زایمان طبیعی و حضور ماما همراه بیمار، گسترش حوزه پزشکی، قرارداد با سایر بیمه های تکمیلی به منظور ارائه خدمات به کارکنان قراردادی و پیمانکاری، قرارداد با برخی خدمات فوق تخصص ها، برند سازی و معرفی خدمات خاص و نوین ویژه بیمارستان صنعت نفت، استفاده بهینه از ظرفیت تله مدیسین در جهت کاهش ارجاع بیماران، ارائه خدمات جدید به مراجعین و ارائه راهکارهای مدیریتی برای استفاده از قابلیت های تخصصی را مطرح کردند.

راه اندازی ساتر طب کار در عسلویه و سلامت خانواده دستور کار سومین جلسه هفتگی بود



خصوص کاهش میزان بستری بیماران کووید ۱۹ در آن منطقه و انجام اعمال جراحی و خدمات مختلف با کاهش بار بیماران مبتلا به کووید ۱۹ مطالبی را ارائه کرد و همچنین مقرر شد معاینات دوره ای کارکنان پس از اخذ مجوزهای لازم از سرگرفته شود.

دکتر وحید مالکی رییس بهداشت و درمان صنعت نفت استان بوشهر، آنالیز گزارشی از تعداد بیماران بستری کووید ۱۹ ارائه کرد، در ادامه در خصوص جذب پزشک متخصص در منطقه و اهمیت برخی رشته های پزشکی مواردی توسط مدیرعامل سازمان مطرح شد.

در این جلسه مباحث دیگری از جمله بررسی دقیق آمار و ارقام و بازبینی آن توسط مدیریت برنامه ریزی، بررسی اطلاعات بیماران سرپایی و بستری، پیگیری روند پروژه های عمرانی در اهواز، طرح انتقال سرور سازمان، برنامه ریزی محتوای آموزشی برای کارکنان حوزه آمار و MIS توسط مدیران و روسا مطرح و بررسی شد.

بیماری کووید ۱۹ ارائه کرد.

دکتر بهرام دهقان رییس بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز که بصورت آنلاین در جلسه شرکت داشت، در

از عوامل موثر در افزایش آسیب پذیری صنعت نفت در پاندمی کرونا داد و آماری از تعداد کل بستری شدگان، بهبودیافتگان و فوتی های ناشی از

ساتر طب کار و مرکز جامع سلامت کار در عسلویه تاکید کرد.

در ادامه دکتر فرید نیا رییس سلامت کار و HSE سازمان گزارشی

سومین جلسه هفتگی مدیرعامل سازمان با روسا و مدیران ستادی با هدف بررسی روند پیگیری موضوعات جلسات گذشته و بررسی اطلاعات و آمار مراکز درمانی با هدف برنامه ریزی صحیح در ارائه خدمت، آغاز معاینات دوره ای در اهواز و راه اندازی ساتر طب کار در عسلویه برگزار شد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت، دکتر مهدی هاشمی مدیرعامل مجموعه به ادامه روند پیگیری موضوعات جلسات گذشته پرداخت و بر ارائه اطلاعات دقیق تعداد بیماران بستری و سرپایی مبتلا به کووید ۱۹ در پایان هر هفته تاکید کرد و خواستار این شد که معاونین سه منطقه تهران، اهواز و بوشهر با همکاری تیم سلامت سازمان این اطلاعات را هر چه سریع تر آماده و آنالیز نمایند. مهندس بهنام سمیع مدیرمهندسی و ساختمان سازمان درباره روند انجام کار راه اندازی تروماستر عسلویه گزارشی ارائه کرد، در ادامه مدیرعامل سازمان بر پیگیری راه اندازی

بازدید سرزده مدیر عامل سازمان از مرکز سلامت خانواده آزادی

دکتر سید مهدی هاشمی مدیرعامل سازمان امروز چهارشنبه ۱۰ دیماه بطور سرزده از مرکز سلامت خانواده آزادی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران بازدید کرد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت، مدیرعامل این مجموعه ضمن قدردانی از زحمات کادر درمان گفت: حضور در مراکز درمانی سازمان و از نزدیک در جریان روند فعالیت ها، مشکلات و چالش ها قرار گرفتن، میتواند به ارائه خدمات با کیفیت کمک شایانی کند.

وی هدف اصلی از این بازدیدها را بررسی چالش های موجود عنوان کرد و افزود: هدف ارتقای کیفیت خدمت در حوزه بهداشت و درمان است و زمانی که از نزدیک با بیماران، همراهان و کادر درمان صحبت می شود میتوان در جهت بهبود کیفیت و کاهش مشکلات، برنامه ریزی دقیق و مناسبی انجام شود.

مدیرعامل سازمان خاطر نشان کرد: این بازدید های سرزده از مراکز درمانی در سطح مناطق ادامه دار خواهد بود.

با تلاش مدافعان سلامت بیمارستان نفت گچساران رزمنده شیمیایی کرونا را شکست داد

بستری در بیمارستان نفت کادر درمان این مرکز درمانی مانند والدین و عضوی از خانواده خود از من مراقبت کردند. گودرز بزرگ زاده با بیان اینکه شکرگزارم که لطف الهی نجات یافتم افزود: سلامتی و برگشت دوباره خود به زندگی را مدیون کادر درمان این بیمارستان می دانم و همیشه و در همه حال دعاگوی آنها خواهم بود.

وی با بیان اینکه تلاش مدافعان سلامت کمتر از رزمندگان دفاع مقدس نیست، افزود: ملت ایران ایثار و از خود گذشتگی مدافعان سلامت را هیچگاه فراموش نمی کند.

پزشک متخصص بیماری های عفونی بیمارستان بعثت گچساران گفت: رزمنده شیمیایی دوران دفاع مقدس مبتلا به کرونا پس از ۲۵ روز مبارزه با کرونا، این بیماری را شکست داد و از بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران ترخیص شد.

دکتر عبدالعلی کیانی در گفتگو با خبرنگار پایگاه روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران اظهار داشت: این بیمار که دارای اثرات شیمیایی زمان جنگ است و از مشکل حاد ربوی رنج می برد ۲۵ روز پیش به علت عارضه حاد تنفسی به بیمارستان نفت مراجعه کرد و پس از انجام

آزمایش، تست کرونای وی مثبت شد. وی با اشاره به اینکه این بیمار پس از انجام بررسی های لازم با تشخیص درگیری ۱۰۰ درصدی ریه به کرونا (ریه سفید) تحت درمان قرار گرفت، افزود: این رزمنده شیمیایی دوران دفاع مقدس ۵۶ ساله پس از ۲۵ روز بستری در بیمارستان بعثت صنعت نفت با تلاش همکاران پزشک و پرستاران این بیمارستان بهبود یافت و صبح امروز با وضعیت سلامتی کامل ترخیص شد.

دکتر کیانی در ادامه بیان کرد: بیماران کرونایی پس از رها شدن از این بیماری باید

بررسی ابعاد گسترده چالش قطع گاز در صنایع پتروشیمی

می‌کند ضمن جبران خسارت خریداران خارجی، بابت توقف خارج از تعهد در پایانه‌های صادراتی هزینه‌های سنگینی را برای دموارژ به ناوگان‌های تجاری پرداخت کنند.

۳. از دست دادن مشتریان خارجی آن هم در زمانی که پیدا کردنشان بسیار دشوار و تداوم کار با آنها بسیار مهم است.

۴. الزام به تأمین کود شیمیایی اوره در چهارچوب تفاهم نامه منعقد شده بین سازمان برنامه و بودجه، وزارت دفاع و پشتیبانی نیروهای مسلح و وزارت جهاد کشاورزی مبنی بر تهاوت واردات کنتالیه سوپا یا صادرات اوره به کشور هندوستان که به موافقت رئیس جمهوری نیز رسیده است. توقف تولید در واحدهای صنعتی به ویژه شرکت‌های پتروشیمی در ماه‌های سرد سال (ناشی از قطع گاز)، تجمت و خسارت‌های عمده‌ای به دنبال دارد از جمله وارد شدن تنش‌های حرارتی، آسیب دیدگی تجهیزات و ضرورت حفظ آنها در شرایط خاص. بروز مخاطرات جدی در نوسانات ظرفیت و در نتیجه شرایط دشوار کنترل عملیات به گونه‌ای که کاستن از ظرفیت واحدهای فرایندی تنها تا حد محدودی امکان پذیر است و کاهش بیشتر عملاً موجب بسته شدن واحد می‌شود. یادآوری می‌شود نگارنده به هیچ وجه منکر تلاش‌های مجدانه در شرکت ملی گاز در توسعه دامنه اکتشافات و عملیات بالاسری، پالایش، انتقال و توزیع گاز طبیعی نیست و خدمات شبانه روزی این عزیزان را ارج می‌نهد اما نباید فراموش کرد که تولیدات پتروشیمیایی بهترین کاربرد گاز طبیعی در ایجاد ارزش افزوده است و نباید به سادگی آن را قربانی مصرف بی رویه گاز شهری کرد. امید است اسامال آخرین زمستان در اعمال محدودیت‌های گسترده در تأمین گاز طبیعی به صنایع باشد و در سال‌های آینده سهم صنایع پتروشیمی از کل تولید و صادرات گاز طبیعی پایدار و رو به گسترش باقی بماند.



پتروشیمی کشور ایجاد شود، مشکلات متعددی در صنایع پایین دستی ایجاد خواهد شد که برخی از این مشکلات شامل این موارد است:

۱. تأخیر در تأمین به موقع کود شیمیایی برای تحویل به شرکت خدمات حمایتی کشاورزی موجب کمبود کود برای عرضه به کشاورزان شده و افزایش قیمت در بازار آزاد را در پی دارد که نتیجه آن، کاهش تولید محصول و افزایش قیمت برای مصرف کنندگان است.

۲. ناتوانی صنایع پتروشیمی در عمل به تعهدات خود با خریداران خارجی، شرکت‌های پتروشیمی را ناچار

بخش کشاورزی کمترین آسیب را از تشدید تحریم‌ها متحمل شده و بدین ترتیب امنیت غذایی مردم تأمین شود.

۴- با اعمال شدیدترین محدودیت‌ها در خرید نفت خام و فرآورده‌های نفتی از سوی دشمنان، شرکت‌های پتروشیمی به عنوان سردمدار تأمین ارز در کشور، توانسته اند ارز مورد نیاز برای تهیه اقلام حیاتی را در چهارچوبی کاملاً شفاف و با تبعیت بی چون و چرا از سیاست‌های ارزی کشور که توسط بانک مرکزی ابلاغ می‌شود، فراهم کنند.

چنانچه هر گونه خللی در فرایند تولید صنایع

پتروشیمی آن هم در پی شدت گرفتن تحریم‌های ناجوانمردانه از چند جهت قابل تأمل است:

۱- بخش عمده ای از مواد اولیه مورد نیاز صنایع پایین دستی در صنایع پتروشیمی تولید می‌شود؛ به گونه‌ای که در کشور کمبود جدی در مایحتاج عمومی مردم احساس نمی‌شود.

۲- رونق نسبی تولید در صنایع پایین دستی توانسته نیروی کار را با وجود مشکلات عدیده و افول کسب و کار بواسطه بیماری کرونا همچنان حفظ کند.

۳- عرضه کود شیمیایی به میزان کافی به عنوان یکی از مهمترین نهاده‌های کشاورزی موجب شده تا

قطع گاز صنایع در ماه‌های سرد سال (ناشی از افزایش بی رویه مصرف خانگی) منجر به اختلال و بعضاً توقف تولید و بروز مشکلات جدی می‌شود و این مشکلات بویژه در صنایع پتروشیمی ابعاد گسترده‌تری دارد.

قطع گاز صنایع در ماه‌های سرد سال (ناشی از افزایش بی رویه مصرف خانگی) منجر به اختلال و بعضاً توقف تولید و بروز مشکلات جدی می‌شود و این مشکلات بویژه در صنایع پتروشیمی ابعاد گسترده‌تری دارد. مزده حسینی، کارشناس دیپلماسی اقتصادی در یادداشتی که در اختیار خبرگزاری مهر قرار داده به این موضوع پرداخته است که متن کامل آن از نظراتان می‌گذرد:

در ۱۰ سال گذشته مواجهه صنایع کشور، به ویژه شرکت‌های پتروشیمی با قطع گاز طبیعی یا الزام به کاهش شدید مصرف آن در روزهای سرد به امری عادی تبدیل شده و هیچ نهادی مسئولیت عواقب آن را بر عهده نمی‌گیرد و اهمتامی در جبران خسارات وارده مشاهده نمی‌شود. هر سال در تابستان مسئولین شرکت ملی گاز از تأمین گاز در زمستان خبر داده و مزده قطع نشدن آن را می‌دهند ولی با نزول اولین برف زمستانی باز همان داستان قدیمی تکرار و صنایع ملزم به توقف تولید می‌شوند.

با نگاهی به نام گذاری سال‌های اخیر از سوی رهبر معظم انقلاب اسلامی که با نگاه ویژه به تولید داخلی بوده، این رویه مغایر با منویات رهبر انقلاب و رشد اقتصادی کشور است: اقتصاد مقاومتی، اقدام و عمل؛ اقتصاد مقاومتی، تولید - اشتغال؛ حمایت از کالای ایرانی؛ رونق تولید و جهش تولید، همگی دلالت بر تأکید ایشان بر تولید بعنوان قدرتمندترین ابزار در اقتصاد مقاومتی و بزنده ترین سلاح در جنگ اقتصادی با غرب و به ویژه آمریکا دارد.

اهمیت و ضرورت تولید بیشتر بویژه در صنایع

صنعت پتروشیمی ایران در ۵۲ سالگی

۶۲ مجتمع
پتروشیمی فعال

ظرفیت تولید سالانه
۷۷ میلیون تن
محصول پتروشیمی

خوراک تحویلی
در سال ۹۸:
۳۵ میلیون تن معادل
۸۰۰ هزار بشکه نفت
خام در روز

مجموع حجم
سرمایه‌گذاری
در صنعت بیش از
۶۰ میلیارد دلار

اشتغالزایی مستقیم
۱۰۸ هزار نفر در صنعت
پتروشیمی و ۸۸۰ هزار
نفر در صنایع پایین
دستی

درآمد ۱۵ میلیارد
دلاری در سال ۹۸

Iran to Launch 8 Petchem Projects by March

Iran is planning to launch 8 petrochemical projects by the end of the current Iranian calendar year to March 20, 2021.

The CEO of the National Petrochemical Company (NPC), Behzad Mohammadi told a press conference held to mark the Petrochemical Day on Sunday morning that the country's petrochemical revenue generation was at a very favorable state, adding the industry, as the first industry in Iran, is strengthening its foothold in the country's economy day by day. So far this year, 9 petrochemical projects have come online in Iran and 8 others are expected to become operational by the end of the year, he said. Mohammadi, who is also the Deputy Minister of Petroleum for Petrochemical Affairs, said 30% of the country's petrochemical output is consumed domestically, adding the number of operational 70% of the products are exported to international markets. According to him, Iranian petrochemical companies supply 90 types of petrochemicals of



which 18 are polymeric which are offered in 333 grades. The diversity of petrochemical products supplied domestically will reach 104 types by 2026 and 124 types by 2027, he said. Elsewhere in the press conference, Mr. Mohammadi said 30 strategic projects had been defined in the industry with \$16 billion of investment which would add 20 million

tons to the country's annual production capacity. He continued by stating that with the completion of the second-leap plans, the volume of investment in this industry will reach \$80 billion. With the completion of the third-leap projects, this figure will reach \$92 billion and with the realization of the fourth-leap plans by 2027, it will reach \$108 billion, he said. Ac-

cording to him, Iran's annual petrochemical revenue will reach 44 billion dollars per year by 2026 which will be marked as the end of the 7th development plan of the country. Mohammadi, noting that the process of localization of technical savvy of petrochemical processes in other products is being pursued, added so far, seven processes

including Methanol, Ammonia, PP, PVM, HDPE have been localized and by March 2022, this will reach 10 processes. The CEO of the National Petrochemical Company stated that 85 types of catalysts are used in the petrochemical industry, adding that 20 types have been localized and 16 types will be localized by March 2022.

News

IOOC Revives 2 Wells in Salman Oil Field



Wells No. 62 and 63 of Salman offshore oilfield have come online by the Iranian Offshore Oil Company (IOOC).

According to IOOC, oil production of these two wells is in stable conditions and has been stabilized with the help of artificial gas overflow. After installation and commissioning of the S1 platform and the production of wells No. 61 and 64 in the Salman joint field, by carefully examining and conducting expert reports on drilling operations, completion and rehabilitation of two wells 62 and 63 and removing barriers and production problems were on the agenda of the exploitation engineering unit with the participation of Salman oil platform. Despite the existing risks of non-production of these wells, increase of platform water production and the possibility of process problems, as well as the possibility of reducing oil production in Salman field due to allocating part of injected gas to other wells in this field to operate wells 62 and 63, the process of reviving the wells started with the best possible conditions.

Iran, Armenia Discuss Gas Exports, Barter



The heads of the Iranian and Armenian delegations have held constructive talks on gas exports and extension of a gas-for-electricity barter contract.

Following a meeting with Hakob Vardanyan - Deputy Minister of Energy Infrastructures and Natural Resources of the Republic of Armenia, Amir Hossein Zamaninia, Iranian Deputy Petroleum Minister for International Affairs and Trade, said today (Saturday, December 26): "In today's meeting, the two delegations of Iran and Armenia discussed expansion of energy relations for the long term and agreed on the main points." He added: "Discussions about some technical issues concerning gas export and gas-for-electricity barter were postponed to the near future, after which a long-term contract will be signed in this regard." "We have been negotiating for a year and a half on gas exports and the extension of the gas barter contract with Iran. The talks that took place today were one of the most constructive ones," said Hakob Vardanyan. He said: "The two delegations tried to take into account the mutual interests of the two countries." In 2004, Tehran and Yerevan signed a 20-year gas and electricity barter agreement, according to which Iran's exported gas will be used by power plants in Armenia, and in return, Iran will import electricity from Armenia which started importing gas from Iran in mid-2009.

Iraq Owing Iran \$6b in Unpaid Gas Bills: NIGC



The National Iranian Gas Company (NIGC) said the recent reduction in gas flows to Iraq came after repeated warnings to Baghdad to settle its outstanding gas dues. NIGC said Iraq owed more than \$6 billion to Iran for importing gas. Iraq has been receiving 5 million cubic meters a day

since Iran cut its daily exports from 50 million cubic meters two weeks ago, Ahmed Moussa, a spokesman for Iraq's electricity ministry, said in an interview with the Bloomberg. Following the publication of an interview by Mr. Moussa, who is a spokesman for the Iraqi Ministry of Electricity about the

reduction of Iranian gas exports to Iraq, the National Iranian Gas Company emphasized: "The gas exports cuts to Iraq took place after repeated warnings based on the gas export contract between the two countries." NIGC released a statement about the issue, saying: "The Iraqi Ministry of

Electricity owes more than \$5 billion in gas bills to the National Iranian Gas Company, of which \$3 billion remains blocked and inaccessible in the Iraqi TBI Bank, and more than \$2 billion is overdue debt and remains unpaid by the Iraqi Ministry of Electricity. In addition, the Iraqi side owes more

than \$1 billion to the National Iranian Gas Company for contractual offenses under the agreement. "The export of gas by the National Iranian Gas Company to Iraq is an economic and commercial matter, while the Iranian side has not benefited from the contract given that the Iraqi side had more than \$6 billion of gas bill arrears." The purpose of the export is generation of revenue, and this money is used for purchasing food and medicine, therefore, the company [NIGC] has slashed the amount of gas flows to Iraq according to the terms of the contract, after repeated warnings, which unfortunately were ignored by the Iraqi side. In any case, the National Iranian Gas Company remains strictly committed to implementing the signed contract."

یادداشت

بحران تقاضای سوخت؛ ضرورت توجه همه فعالان بازار انرژی

شعیب بهمن



تقاضای جهانی نفت به دلیل شیوع ویروس کرونا و بحران‌های اقتصادی ناشی از آن حدود ۱۰ درصد کاهش یافته است. این کاهش تقاضا در پی خود، مشکلات و چالش‌های دیگری را به همراه داشته است. برای نمونه، سبب شده شرکت‌ها سرمایه‌گذاری خود در تولید را ۲۵ تا ۳۰ درصد کاهش دهند. به همین دلیل به‌تازگی الکساندر نوک، معاون نخست‌وزیری روسیه از همه فعالان بازار جهانی انرژی درخواست کرده که برای مقابله با عواقب ناشی از گسترش ویروس کرونا و کاهش تقاضای سوخت، به‌طور مشترک تلاش کنند. با این حال به نظر می‌رسد درک مشترکی از بحران به‌وجود آمده در عرصه تقاضای سوخت میان همه فعالان بازار انرژی اعم از مصرف‌کننده و تولیدکننده وجود ندارد.

علت اصلی ایجاد بحران سوخت در جهان، کاهش مصرف سوخت در بسیاری از کشورها به دلیل رعایت شیوه‌نامه‌های بهداشتی و قرنطینه مردم در خانه‌ها بوده که سبب کاهش استفاده از وسایل حمل‌ونقل شده است. برای نمونه، هنگامی که دولت آمریکا دستور به ماندن مردم در خانه داد، افت تقاضا برای بنزین شدت گرفت و در یک هفته مصرف آن ۳۰ درصد کاهش یافت. کاهش مصرف بنزین در آمریکا بازتاب دهنده وضع مشابه در اسپانیا و ایتالیا بود که شدیدترین قرنطینه را در میان کشورهای اروپایی اعمال کرده بودند. کاهش مصرف سوخت به نوبه خود سبب شده پالایشگاه‌ها نیز تولیدشان را کاهش دهند، زیرا ذخایر سوخت در مخازن آنها افزایش یافته است و دیگر نمی‌توانند خریدار انرژی باشند. این روند به کاهش قابل توجه قیمت‌ها در بازارهای جهانی منتهی شد. در این میان با وجود آنکه تلاش‌های سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) به همراه کشورهای غیر عضو موسوم به اوپک پلاس برای ایجاد ثبات در بازار نفت مؤثر بوده، اما این تلاش‌ها به هیچ‌وجه کافی نبوده است، زیرا بازگرداندن ثبات به بازارهای جهانی افزون بر آنکه هماهنگی کشورهای تولیدکننده را می‌طلبد، از سیاست‌های کشورهای مصرف‌کننده هم تأثیر می‌پذیرد. این در حالی است که بسیاری از کشورهای مصرف‌کننده توجه چندانی به تبعات کاهش مصرف انرژی ندارند. ازسوی دیگر بعضی از کشورهای تولیدکننده هم تمایل چندانی برای کاهش تولید خود نشان نمی‌دهند. این موضوع سبب شده که در شرایط کمبود تقاضا، عرضه مازاد رخ دهد و قیمت انرژی کاهش یابد. برآوردها بیانگر چشم‌اندازی مطلوب برای بازارهای جهانی انرژی نیستند. برای نمونه، آژانس بین‌المللی انرژی پیش‌بینی می‌کند تقاضای جهانی برای نفت در سال آینده میلادی ۲۶ میلیون بشکه در روز کمتر از سطح ۲۰۱۹ باشد. این آژانس اعتقاد دارد که شیوع ویروس کرونا تا ۱۹- حتی می‌تواند سبب کاهش هفت برابر تقاضای سوخت‌های فسیلی نسبت به دوران رکود جهانی ناشی از بحران مالی جهان شود. آژانس بین‌المللی انرژی در گزارشی اعلام کرده که شدیدترین مقدار کاهش تقاضای انرژی از زمان جنگ جهانی دوم، سبب کاهش چند دهه مصرف جهانی نفت، گاز و زغال‌سنگ خواهد شد. براساس گزارش بانک آمریکا، اگرچه در سه ماه سوم ۲۰۲۱ نخستین افزایش تقاضا برای سوخت هواپیما به‌وجود آمده، اما تا پیش از سال ۲۰۲۳، تقاضای جهانی به سطح پیش از همه‌گیری جهانی ویروس کرونا یعنی حدود ۸ میلیون بشکه در روز باز نمی‌گردد. به این ترتیب بهبود بسیار آهسته تقاضا برای سوخت هواپیما، تقاضای جهانی نفت را حداقل برای دو سال دیگر پایین نگه می‌دارد. علت چنین موضوعی این است که تعداد سفرهای هوایی همچنان پایین خواهد بود و قرنطینه‌های اجباری، مردم را از سفر یا پروازهای بین‌المللی باز می‌دارد. به این ترتیب اگر کرونا بحرانی جهانی تصور شود، کاهش مصرف سوخت که به چالش در حوزه‌های انرژی منتهی شده نیز خود یک بحران جدی دیگر به شمار می‌آید همان‌طور که بحران کرونا با همبستگی جهانی قابل مدیریت است، بحران سوخت نیز همکاری همه فعالان بازار انرژی را می‌طلبد.

چشم‌انداز آینده

مطابق با بررسی‌ها چند عامل به‌صورت عمده در کاهش تقاضای جهانی سوخت و ایجاد بحران در این خصوص مؤثر بوده‌اند:

۱- تلاوم همه‌گیری ویروس کرونا و وضع دوباره محدودیت‌های مقابله با شیوع این ویروس از سوی بسیاری از کشورها از جمله دولت‌های اروپایی که در زمره مهم‌ترین مصرف‌کنندگان انرژی در جهان هستند.

۲- ضعیف ماندن مصرف سوخت در آمریکا که به‌عنوان یکی از بزرگ‌ترین مصرف‌کنندگان نقش مهمی در تنظیم بازارهای جهانی دارد. ۳- نیاز بعضی از کشورهای تولیدکننده به تولید بیشتر برای کسب درآمد که سبب افزایش عرضه، کاهش تقاضا و در نتیجه افت قیمت‌ها می‌شود.

۴- نبود نظارت بر سقف تولید در برخی از کشورها همچون لیبی که حاکمیت چندگانه دارد.

۵- عدم توجه کشورهای مصرف‌کننده به برقراری توازن در بازار عرضه و تقاضا که سبب شده بحران تقاضای سوخت به یک چالش جدی برای آینده صنعت انرژی بدل شود.

بر این اساس در شرایطی که از یک سو تغییر چندانی در الگوی مصرف انرژی کشورهای مصرف‌کننده مشاهده نمی‌شود و ازسوی دیگر موج‌های مختلف کرونا سبب تشدید قرنطینه‌ها خواهد شد تا زمانی که واکسن این بیماری ساخته نشود، بهبود چندانی در تقاضا برای سوخت ایجاد نخواهد شد. اگر روند ساخته شدن واکسن ویروس کووید-۱۹ طولانی شود، بسیاری از شرکت‌های فعال در حوزه انرژی با ورشکستگی روبه‌رو خواهند شد، بخشی از کارگران فعال در صنعت نفت و گاز بیکار می‌شوند و سرمایه‌گذاری به پایین‌ترین سطح خود می‌رسد.

در پنجمین کنفرانس بین‌المللی مدیریت صنعتی عنوان شد:

ضرورت فرهنگ‌سازی و پیاده‌سازی مولفه‌های بنیادین صنعت ۴,۰ در مدیریت و جهش تولید



زنجیره تأمین از ابتدا تا انتها؛ یعنی از تأمین موارد اولیه تا رسیدن محصول به دست مشتری و خدمات پس از فروش عنوان نمود و نیز دانستن اینکه هر یک از اجزاء، قطعات و محصولات در هر لحظه از زمان تولید تا مقصد نهایی و حتی پس از آن در چه مکانی هستند. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی ضمن توضیح کارآیی عملیاتی اینترنت اشیای صنعتی در زنجیره تأمین مثال‌هایی واقعی از کاربرد بلاکچین در زنجیره تأمین را بیان نمود. در ادامه به تأثیر صنعت ۴,۰ بر خلق شکل‌های جدید سازمانی شامل سازمان شبکه‌ای، سازمان هوشمند، سازمان دوسوتوان و سازمان خودطراح پرداخت. کیانی بختیاری در خصوص جهش تولید سنتی گفت: در تولید سنتی جهش به کمک همپایه سازی صنعتی صورت می‌گیرد که روشی برای رسیدن به سطحی از کیفیت و استاندارد است که کشورهای رقیب به آن دست یافته اند و ضمن جبران عقب ماندگی‌ها موجبات پیشی گرفتن را هم فراهم می‌کند و در صنایع با اصالت بالا و چرخه عمر طولانی نظیر صنعت خودرو، فولاد، نساجی، دارو و ... کاربرد دادوی افزود: تأثیر صنعت ۴,۰ بر جهش تولید مدرن به کمک حرکت یا پیشرفت جهش وار صورت می‌گیرد و در صنایع با اصالت کم و چرخه عمر کوتاه و ارزش افزوده بالا نظیر صنایع پیشرفته، تراشه‌های حافظه، تلفن همراه، بیوتکنولوژی، نانو تکنولوژی، مواد پیشرفته و ... حائز اهمیت است. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در پایان سخنان خود بر ضرورت توجه سازمان‌ها برای باز پیکره‌بندی ساختاری و شایستگی‌ها، حرکت اقتصاد جهانی به سوی مدیریت ۴,۰، کسب و کارهای پلتفرمی، خدمت‌افزا، نوآوری‌های تحول‌آفرین، مدیریت شبکه‌ای، سازمان‌های خود طراح، هوشمند، مدیریت دوسو توانی و چند ساحتی، آموزش‌های انبوه، آنلاین و باز، مشاوره‌های جمع سپاری شده و نوآوری باز و... همچنین ضرورت سیاست‌گذاری، برنامه‌ریزی، فرهنگ‌سازی و پیاده‌سازی مولفه‌های بنیادین صنعت ۴,۰ در مدیریت و جهش تولید به کمک مدیریت مدرن و درهم آمیزی فناوری‌های نوظهور صنعت ۴,۰ تأکید نمود.

های بنیادین در انقلاب چهارم صنعتی، به بیان برخی تغییرات پارادایمی در مدیریت با ظهور صنعت ۴,۰ پرداخت. وی ظهور نسل جدید فناوری‌ها، الزامات مدیریتی همچون تبدیل شدن مدیران به افرادی آگاه به فناوری و پررنگ شدن نقش مدیریت استعدادهای فناورانه را از جمله این تغییرات عنوان نمود. مدیر عامل سازمان مدیریت صنعتی، تغییر فرهنگ کار و ورود نسل جدید به بازارهای کار بین‌المللی با دبستگی سازمانی کمتر، مهارت‌های فناوری و انتظارات بیشتر همراه با الزامات مدیریتی همچون مدیریت اقتضایی منابع انسانی همچنین تغییر الگوهای کاری همچون افزایش تقاضا برای مشاغل انعطاف‌پذیر، دورکاری، مشاغل خودمختار، تعادل بیشتر بین کار و زندگی همراه با الزامات مدیریتی همچون طراحی نوظهور محیط‌های کاری و طراحی جدید زمان‌های کاری را از جمله دیگر تغییرات پارادایمی عنوان نمود. کیانی بختیاری تبدیل شدن نوآوری به پارادایم اصلی کسب‌وکار همچون تغییر مدل‌های کسب‌وکار، تغییر الگوهای حکمرانی سازمانی را نیازمند الزامات مدیریتی همچون رهبری نوآوری، بازطراحی مدل کسب و کار و طراحی و مدیریت شکل‌های نوین سازمانی دانست. وی تأثیر صنعت ۴,۰ بر نوآوری و مدل‌های کسب‌وکار را افول نوآوری‌های رادیکال و ظهور نوآوری خدمت افزا عنوان نمود و اظهار داشت: عصر طلایی نوآوری‌های رادیکال در قرن ۲۱ به سر رسیده است. نوآوری‌های امروزی بیشتر از جنس نوآوری‌های تدریجی و ساختاری، و در خوش‌بینانه‌ترین حالت نوآوری‌های تحول آفرین هستند و به ندرت شاهد نوآوری‌های رادیکال هستیم و خواهیم بود و در دنیای کسب‌وکار، نوآوری‌ها بیشتر از جنس نوآوری‌های خدمت افزا هستند. دبیرعلمی پنجمین کنفرانس بین‌المللی مدیریت صنعتی در خصوص ساختار کسب و کار پلتفرمی اظهار داشت: پلتفرم‌ها با تسهیل تراکنش‌ها ارزش ایجاد می‌کنند، درحالی‌که کسب و کارهای خطی با تولید کالا یا خدمات، این کار را صورت می‌دهند. کیانی بختیاری مدیریت زنجیره تأمین ۴,۰ در مدیریت

نرخ رشد اقتصادی ۸ درصد و نرخ تورم سالانه ۸,۸ درصد و بیکاری ۱۰,۲ در صد باشد که محقق نشده است. عادل آذر جمع حاضر در کنفرانس را خیره‌ترین و دانشی‌ترین جمع مدیریتی امکان‌پذیر در کشور نامید و اظهار داشت: آسیب‌شناسی جایگاه صنعت در اقتصاد کشور باید در این کنفرانس مورد توجه قرار گیرد. وی با بیان اینکه طوفان فناوری‌های نوظهور در راه است خواستار تبیین میزان آمادگی صنعت برای به‌تاز رساندن کشور شد و افزود: نه تنها باید آمارهای منفی را جبران کنیم بلکه باید در این طوفان دوام آورده و در جهان نقش آفرینی کنیم. رئیس انجمن علمی مدیریت صنعتی، زنجیره تأمین و تابآوری را از جمله موضوعات مهم کنفرانس بین‌المللی مدیریت صنعتی دانست و خاطرنشان کرد: آثار فرهنگی و اخلاقی حرفه‌ای، نقدی‌نگی و تأمین بزرگ و توانمند به حوزه مسئولیت‌های اجتماعی خیر داد.

سخنرانی مدیرعامل سازمان

مدیریت صنعتی

ابوالفضل کیانی بختیاری، مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی و دبیرعلمی پنجمین کنفرانس بین‌المللی مدیریت صنعتی در این کنفرانس ضمن ارائه گزارشی از ساختار علمی کنفرانس، تعداد مقالات دریافتی را ۱۹۰ و تعداد مقالات پذیرفته شده را ۴۵ عنوان ذکر نمود که در زمینه موضوعاتی همچون فضای کسب و کار در پرتو تحولات نوظهور؛ جهش تولید و بهره‌وری در ظرفیت کسب و کار؛ مدیریت صنعتی در شرایط پیچیده کسب و کار و مدیریت زنجیره تأمین و نوسازی صنعت در عصر دیجیتال نوشته شده‌اند. کیانی بختیاری در بخش دوم سخنان خود به موضوع مدیریت در انقلاب صنعتی ۴,۰ پرداخت. وی با بیان این نکته که بسیاری از نظریه‌های جهانی مدیریت در عصرانقلاب‌های صنعتی ۲ و ۳ خلق شده‌اند و برای مدیریت در انقلاب صنعتی چهارم و سازمان‌های نسل ۴ تناسب ندارند، گفت: به نسل جدیدی از نظریه‌های مدیریتی و مدیران نیاز است که بتوانند سازمان‌ها را در انقلاب صنعتی چهارم هدایت کنند. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی ضمن برشمردن مولفه

زیرساخت‌ها در کشور به خوبی مهیا شده است، گفت: در این راستا باید از سرمایه‌های انسانی و اجتماعی حداکثر استفاده را برد و رشد اقتصادی باید پویا باشد که رسیدن به این هدف به تغییر نگاه وابسته است. وزیر صمت همچنین یادآوری کرد: رهبر معظم انقلاب نقطه قوت و عامل مهم سلطه و نفوذ ناپذیری را همین اقتصاد قوی توصیف کرده است که تمسک به این فرهنگ سبب ترویج فرهنگ کارآفرینی خواهد شد. رزم حسینی همچنین از مسئولین همایش خواست که در نشست بعدی بیانیه‌ی‌گام دوم انقلاب را در دستور کار خود قرار دهند. وی در بخش دیگری از سخنان خود با اشاره به پیاده‌سازی مدل توسعه قلعه گنج در خراسان رضوی که مورد تقدیر رهبری نیز قرار گرفت از آمادگی وزارت صنعت، معدن و تجارت برای پیاده‌سازی این الگو با استفاده از ورود شرکت‌های بزرگ و توانمند به حوزه مسئولیت‌های اجتماعی خبر داد.

رزم حسینی تأکید کرد: از ظرفیت‌ها و توانمندی‌های ۲۰۰ شرکت نامدار و موفق برای توسعه متوازن در کشور استفاده خواهیم کرد و این موضوع را در دستور کار داریم. وی اولویت این وزارتخانه را معیشت مردم دانست و گفت: در راستای عرضه و فراوانی کالا تلاش می‌کنیم که ابلاغیه‌های جدید ستاد اقتصادی دولت این بستر را نیز فراهم آورده است. وزیر صمت همچنین بیان کرد: در چند ماه اخیر در حوزه تولید در اقلام و کالاهای منتخب با افزایش روبرو بوده‌ایم که افزایش تولید در خودرو و لوازم خانگی از آن جمله است.

سخنرانی رئیس کنفرانس بین‌المللی

مدیریت صنعتی

بنا به این گزارش، در ابتدای کنفرانس عادل آذر، رئیس کنفرانس بین‌المللی مدیریت صنعتی و رئیس انجمن علمی مدیریت صنعتی ایران، ضمن بیان گزارشی از برگزاری این کنفرانس به تشریح فراگیر بودن مفهوم صنعت پرداخت. وی با ارائه آمار رشد اقتصادی سه سال گذشته کشور از مرجع رسمی مرکز آمار به تفکیک سه زیرگروه صنعت و معدن، خدمات و کشاورزی، وضعیت اقتصادی کشور را تشریح نمود. رئیس انجمن علمی مدیریت صنعتی گفت: در برنامه ششم توسعه پیش‌بینی شده است که

روز نخست پنجمین کنفرانس بین‌المللی مدیریت صنعتی با همکاری «سازمان مدیریت صنعتی» و «انجمن علمی مدیریت صنعتی» بصورت وب کنفرانس برگزار شد.

سخنرانی وزیر صنعت، معدن و

تجارت

وزیر صنعت، معدن و تجارت امنیت ملی را درگرو قدرت اقتصادی دانست و آمادگی این وزارتخانه را برای ورود شرکت‌های بزرگ و توانمند به حوزه مسئولیت‌های اجتماعی اعلام کرد. به گزارش روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، علیرضا رزم‌حسینی در پنجمین کنفرانس بین‌المللی مدیریت صنعتی با اشاره به موضوع ریشه‌ای فرهنگ توسعه، بیان کرد: نوع نگاه کارگزاران و مسئولین کشور به موضوع توسعه و آبادانی در رشد همه‌جانبه کشور تأثیر گذار است. وی با تأکید بر ضرورت توجه به شاخص‌های روز دنیا در حوزه توسعه، تصریح کرد: نگاه کارگزاران باید برای نیل به توسعه، پیشرفت و آبادانی متحول شود، تأکیدات دین مبین اسلام نیز در حوزه توسعه مؤید همین موضوع می‌باشد. وزیر صمت امنیت ملی را در گرو قدرت اقتصادی دانست و گفت: قدرت اقتصادی بستگی به نرخ تورم، رشد تولید سرانه، توزیع عادلانه ثروت میان مردم دارد که توزیع عادلانه ثروت در واقع مؤید فرصت‌های مساوی برای کارآفرینی و تولید ثروت است. رزم‌حسینی همچنین شاخص‌های امید به زندگی، میزان تولیدات فرهنگی، تأمین اجتماعی، تأمین زیرساخت‌ها، ارتباطات و شبکه‌های ارتباطی و امنیت غذایی را از دیگر پارامترهای رسیدن به قدرت اقتصادی دانست. وی همچنین رسیدن به قدرت اقتصادی را سبب حفظ سرمایه‌های اجتماعی و انسانی، حفظ نخبگان، رضایتمندی مردم و نقش آفرینی بیشتر در منطقه و جهان توصیف کرد. وزیر صنعت، معدن و تجارت ادامه داد: سلطه ناپذیری با رسیدن به قدرت اقتصادی میسر خواهد شد و بدون قدرت اقتصادی نمی‌توان قدرت دفاعی نیز داشت. رزم حسینی همچنین یادآوری کرد که فرهنگ دینی و اسلامی ما نیز به تغییر نگاه و تولید فرهنگی برای ریشه‌کنی فقر، خلق ثروت و کارآفرینی در جهت نیل به اهداف توسعه تأکید دارند. وی با بیان اینکه

تحریم از کار می افتد اگر ...

مجید محمدپور

رئیس انجمن سازندگان تجهیزات نفت



با بومی سازی ۸۵ درصد تجهیزات نفتی، تحریم را خنثی کرده ایم اما در واردات آن ۱۵ درصد دیگر قطعا ما را تحریم می کنند. اگر

مشکلات تولیدکننده ایرانی حل شود، تحریم از کار می افتد. یکی از طرح های بیژن زنگنه وزیر نفت که در دولت یازدهم مطرح شد، طرحی با عنوان بومی سازی ۱۰ قلم کالای استراتژیک در صنعت نفت بود که این طرح در سال ۹۳ با هدف حمایت از ساخت داخل و پوشش خلاهای تکنولوژیک در حوزه تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت مطرح شد. این ۱۰ قلم کالای اساسی شامل تجهیزات سرچاهی و درون چاهی، پمپ های مربوط به چاه، متدهای حفاری، شیرهای کنترلی، انواع لوله ها، الکتروموتورها، ماشین های دوار، فولادهای آلیاژی، ابزارهای اندازه گیری و ساخت پیگ هوشمند بودند.

بنده نکات خود را با یک سوال شروع می کنم اینکه کشور ایران در چه حوزه هایی تحریم پذیر است و یعنی در چه مواردی کشورهای غربی می توانند ما را تحت فشار بگذارند؟ پاسخ این است، هر جا که ما ضعیف باشیم. کاملا مشخص است در مواردی که ما به توانمندی رسیدیم اصلا و ابدا امکان تحریم وجود ندارد. به طور مثال در حال حاضر ما در حوزه ساخت تجهیزات سرچاهی خودکفا شدیم که نه تنها افتخار بسیار بزرگی برای کشور بوده بلکه در این حوزه دشمن امکان آسیب زدن را نداشته و تحریم معنایی ندارد. در نتیجه اگر ما به توانمندی تکنولوژی و دانش مورد نیاز ساخت حدود ۲۰ درصد از باقیمانده اقلام و تجهیزاتی که مورد نیاز صنایع نفت، گاز و پتروشیمی بوده و در کشور روی آنها سرمایه گذاری انجام نشده است، دسترسی یابیم، تحریم های حوزه تجهیزات نفتی خنثی شده و اصلا امکان تحریم پذیری ما از بین می رود. در مسیر دستیابی به هدف چند مشکل اساسی وجود دارد. اول اینکه در حوزه ماده اولیه (Raw Material) در کشور کار جدی صورت نگرفته است، چرا که ورود به این حوزه نیازمند سرمایه گذاری زیادی است و اکثر شرکت های خصوصی امکان و توانایی سرمایه گذاری با حجم بالا را ندارند. در نتیجه در این حوزه سرمایه بر، باید دولت یا همان شرکت های نیمه دولتی ورود کنند و این نقصان مهم در کشور را برطرف نمایند. قطعا تمرکز بر روی این حوزه ها نه تنها مشکلات سایر شرکت های تولیدی در تهیه مواد اولیه را مرتفع نموده، بلکه می تواند به عنوان ملاکی برای تقسیم حوزه ها بین بخش های خصوصی واقعی و دولتی باشد تا بدین صورت، این دو بخش رقیب هم نشوند. مشکل بعدی در نحوه واگذاری قرارداد است. در این فرآیند کارفرما یک شرکت ایرانی را با یک شرکت خارجی از نظر قیمت محصول تولیدی مقایسه می کند. در این فرآیند ابتدا برای شرکت خارجی درخواست ارسال شده و درخواست قیمت می شود و بر اساس آن از آنها خرید صورت می گیرد. یعنی در این پروسه اصلا از شرکت خارجی تضامین بانکی برای شرکت در مناقصه، پیش پرداخت، حسن انجام کار و ... گرفته نمی شود و بعد از ساخت کالا، شرکت خارجی ابتدا تمام مبلغ قرارداد را دریافت نموده و سپس کالا را تحویل می دهد. حتی این شرکت خارجی در حمل محصول هم هیچ ریسکی را قبول نمی کند. اما همین کارفرما در برخورد با یک شرکت ایرانی بدین صورت شروط می گذارد که این شرکت برای حضور در مناقصه، پیش پرداخت، حسن انجام کار، تضامین بانکی ارائه دهد و زمانی هم که این جنس تحویل داده شد، باید ماه ها و شاید بیش از یک سال پیگیری کند تا بتواند مطالبات قرارداد را وصول نماید. نکته جالب توجه اینکه قبل از دریافت پول بابت کاری که انجام شده است شرکت ایرانی مجبور است فاکتور بزند تا بتواند برای



اولیه بخرم. ۶۵ تا ۷۰ درصد هزینه هر تجهیز مربوط به متریال است. اگر متریال در داخل کشور تولید شود که آن را تامین می کنم، اما اکثر متریال ها را باید از خارج وارد کرد، چون در این حوزه در کشور سرمایه گذاری صورت نگرفته است. پس به اندازه ۶۵ تا ۷۰ درصد قیمت یک تجهیز متاثر از قیمت ارز است، زیرا متریال آن از خارج تامین می شود. در نتیجه برای تامین این ماده اولیه باید ثبت سفارش کرده و آن را از گمرک ترخیص کنیم. هزینه ترخیص به میزان ۱۵ تا ۲۰ درصد، هزینه مواد اولیه را افزایش می دهد. در نتیجه به دلیل واردات ماده اولیه از خارج، ما زمان و هزینه بیشتری باید صرف تولید کنیم. اما سازنده خارجی که با مشکلاتی مثل هزینه ترخیص و صرف زمان و مواردی شبیه این، دست و پنجه نرم نمی کند. اتفاقا یکی از دلایل اختلاف قیمت مربوط به همین حوزه است. به نظر من باید قانون و مقرراتی برای همسنگ کردن قیمت محصولات خارجی با داخلی داشته باشیم، یعنی وقتی محصول شرکت ایرانی به دلیل تغییرات آیین نامه ۴ یا ۵ ماه در گمرک می ماند، هزینه برای تولیدکننده ایجاد می شود. مگر ما در پروژه چقدر سود می کنیم که این هزینه ها را هم از جیب بپردازیم. وقتی سه ماه کالای شما در گمرک می ماند، عملا سود تولید از بین می رود و شما گرفتار ضرر و زیان می شوید. در نتیجه پیشنهاد بنده برای همسنگ کردن قیمت ها این است که باید به کارفرماها ابلاغ رسمی شود. این مسئولیت را سازمان برنامه و بودجه می تواند انجام دهد. یعنی این سازمان به خود کارفرما که وزارت نفت است ابلاغ کند که برای یکسان کردن قیمت ها باید هزینه ترخیص کالا را لحاظ کنید، قیمت ثبت سفارش و هزینه های دموراز و هرگونه هزینه ای که به دلیل مقررات دولتی بر کالا تعلق می گیرد باید در نظر گرفته شود. به عبارتی بسیاری از هزینه هایی که بر قیمت کالای ایرانی تاثیر می گذارد، در اختیار تولیدکننده نبوده، بلکه به دلیل مقررات و آیین نامه های که خود دولت تعیین نموده به وجود آمده و به تبع آن، هزینه مبادله در تولید را افزایش می دهد. در شرایطی که تولیدکننده به دلیل تغییر آیین نامه ها، ماه ها بایستی در نوبت تخصیص ارز باشد و هزینه دموراز پرداخت کند، چگونه انتظار داریم که قیمت کالای ایرانی کمتر از کالای خارجی شود؟ این اضافه هزینه های تولیدکننده نیست، لذا در این شرایط مقایسه قیمت بین یک تولیدکننده ایرانی و شرکت

پیشنهاد همسنگ کردن هزینه های ترخیص کالا و دموراز تولید داخل در فرآیند واگذاری قرارداد

وقتی من به عنوان مدیرعامل یک شرکت در مناقصه شرکت می کنم، باید متریال و مواد

خارجی کاملا اشتباه است.

مناطق آزاد و ویژه اقتصادی، پاشنه آشیل تولیدکنندگان ایرانی

در خصوص اجرای قانون حاکمکن استفاده از توان تولیدی کشور، یکی از مشکلات ما نحوه نظارت بر مناطق آزاد و مناطق ویژه اقتصادی است. برخی از کارفرمایان بسیار راحت محصولاتشان را از طریق این مناطق وارد می کنند و عملا این قانون را دور می زنند. به طور مثال اعضای این انجمن موفق شده اند به سطح دانش و تکنولوژی طراحی و ساخت ۶۵ درصد از تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت کشور دست یابند و گستره این محصولات از پیچ و مهره تا مواد شیمیایی و تجهیزات سرچاهی است. ولی در کمال تعجب هنوز شاهد خرید این محصولات از خارج کشور هستیم و متأسفانه این تجهیزات را از مناطق آزاد و ویژه وارد کشور می کنند. این کار قاچاق نیست بلکه خیلی رسمی و قانونی هم انجام می شود. متأسفانه واردات از مناطق آزاد کنترل نمی شود یا کارفرمایان به اسم «سایر» ثبت سفارش کرده و یا به نام «تجهیز» واردات می کنند و متوجه می شویم تعداد زیادی از اقلامی که سابقه ساخت آنها به چند دهه می رسد نیز در قالب این ثبت سفارش وارد کشور شده است. البته انجمن استصنا کار مشترکی را با وزارت صمت در قالب کارگروهی شروع کرده است که بر مبنای آن اگر قرار باشد تجهیز وارد کشور شود، وزارت صمت از طریق انجمن در خصوص وجود کالای مشابه داخلی و توان ساخت داخل از استصنا اعلام بگیرد. این اعلام توسط کمیته های تخصصی پیش بینی شده در انجمن بررسی و درباره تولید داخلی آن و عمق ساخت آن محصول با ارائه کلیه مستندات به وزارت صمت منعکس می گردد. مدتی است که این فرآیند بازنگری شده و با دقت بیشتری در حال انجام است. در اینجا شایسته است از جناب آقای هادوی ریاست محترم مرکز ساخت داخل و وزارت صمت که در این زمینه، علی رغم تحمل فشارهای زیاد از تولیدکنندگان داخلی حمایت می کنند سپاسگزار باشم. ولی به هر حال توجه داشته باشید که یک سری کالاها مستقیما از طریق منطقه آزاد وارد کشور می شود که حتی وزارت صمت هم کنترل دقیقی روی آنها ندارد. در مجموع

اعضای انجمن استصنا، طی دو دهه تلاش دسته جمعی موفق شده اند به توانمندی تکنولوژی و دانش ساخت و طراحی ۶۵ درصد تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت دست یابند و برای حدود ۲۰ درصد سایر این اقلام استراتژی همکاری مشترک با شرکت های خارجی در حال انجام است، به گونه ای که برخی از قطعات توسط شرکت ایرانی تولید شده و برخی از خارج تامین می گردد اما مونتاژ، تست، تحویل، گارانتی و واریتهی بر عهده شرکت ایرانی است. برای مابقی تجهیزات که حدود ۱۵ درصد را شامل می شوند، سرمایه گذاری صورت نگرفته است چرا که به دلیل میزان تقاضا و حجم سرمایه گذاری، جذابیتی برای ورود بخش خصوصی وجود نداشته است. البته برای ساخت این تجهیزات وزارت نفت اقداماتی در قالب قراردادهای ساخت بار اول شروع نموده ولیکن تاکنون موضوع جدی نشده است.

هنوز خرید تضمینی تجهیزات نفتی توسط وزارت نفت اجرایی نشده است

وزارت نفت و شرکت های تابعه آن، دستورالعمل کنترل کیفی بسیار سختگیرانه ای برای استفاده از هر گونه تجهیزات در پالایشگاه، پتروشیمی، میادین و ... دارند، زیرا با هر حال در صنعت نفت هزینه ریسک بسیار بالاست و باید دستورالعمل ها سختگیرانه باشد. اما اینکه بنده می گویم ما به ۶۵ درصد دانش طراحی رسیده ایم بدین معناست که این تجهیزات در فرایندی کاملا سختگیرانه مورد تایید قرار گرفته اند. یعنی ما ابتدا نسبت به تجهیز و تکنولوژی آن به سطح آگاهی رسیده و اطلاعات کافی را به دست آورده ایم. در مرحله بعدی وارد مرحله استفاده، آزمایش و تعمیرات شده و به این سطح تکنولوژی نایل شده ایم. سپس کار تحقیق و توسعه را انجام دادیم و در مرحله بعدی اقدام به ساخت آن محصول کرده و بعد آزمون و خطا به دانش طراحی رسیدیم که این دانش فنی توانسته، دستورالعمل های کنترل کیفی سختگیرانه کارفرمایان را پاس کند. قطعا یکی از دغدغه های ما هم به عنوان تولیدکننده، بحث ارتقاء کیفی محصولات است. در این زمینه اقداماتی توسط وزارت نفت صورت گرفت و مقرر شد که نهادهای برای صدور گواهی نامه

کیفیت در کشور راه اندازی گردد و بتواند گواهی نامه های مانند API برای محصولات ساخت داخل صادر نماید. این مسئولیت به انجمن نفت سپرده شده و امیدواریم با رفع مشکلات مربوطه این موضوع تسریع گردد. لازم به توضیح است در حال حاضر نیز تمام شرکت های عضو انجمن استصنا، عضو لیست تامین کنندگان مجاز وزارت نفت هستند و کلیه تجهیزات تحویل شده به کارفرمایان حداقل ۱۸ ماه گارانتی می شود. متأسفانه تاکنون بحث خرید تضمینی اجرا نشده است. مثلا یکی از دلایلی که همین ۱۵ درصد اقلامی که هنوز در کشور ساخته نشده این است که حجم تقاضا برای آنها کم بوده و برای سازنده برنامه ریزی ساخت این محصولات مزیت نداشته است. حال دو تا راه حل وجود دارد: یا اینکه آنها را از خارج کشور خریداری کنیم و یا برای این محصولات خرید تضمینی لحاظ کنیم. یعنی صندوق یا مرکزی به سازنده بگوید این تجهیز را بساز و هزینه تحقیق و توسعه آن را من به تو پرداخت می کنم و به محض اینکه آن محصول ساخته شد و درجه کیفیت آن هم تایید شد، مقداری از هزینه ها را برایتان پوشش می دهم و اگر کسی از شما نخرید من هزینه هایش را پرداخت می کنم. در نتیجه اگر مرکزی شکل بگیرد که این تسهیلات را در مسیر تولید تجهیزات ساخت اول ایجاد کند، قطعا تولیدکنندگان نیز برای تولید این محصول اقدام می کنند، اما فعلا اقدام جدی از سوی وزارت نفت انجام نشده است. یکی دیگر از موضوعاتی که باید پیگیری شود بحث فکتورینگ است. به طور کلی یکی از نگرانی های ما این است در مباحثی مثل بحث فکتورینگ، خرید تضمینی، قانون حداکثری و سایر موارد، یکسری ابلاغیه صادر می شود اما در مرحله اجرا کار گره می خورد. به عنوان جمع بندی بحث خدمتان عرض کنم که ما باید در راستای ارتقای ساخت داخل و مرتفع نمودن نیازهای تکنولوژیک کشور حرکت کنیم. در این مسیر ما به کمیسیون انرژی و کمیسیون صنایع مجلس شورای اسلامی در ارتباط هستیم. حتی کارگروهی در بیت مقام معظم رهبری ایجاد شده و چندین جلسه برگزار گردیده تا مشکلات تولیدکنندگان ایرانی مرتفع گردد. همچنین کارگروه های مشترکی با وزارت صمت، وزارت نفت و قوه قضاییه ایجاد کرده ایم. انجمن استصنا به دلیل مسئولیتی که بر دوش خود احساس کرده و تکلیف خود می داند، سعی نموده با کلیه مراجع و مراکز تصمیم گیری در کشور ارتباط برقرار کرده و پیگیری های لازم برای رفع نواقص و مشکلات تولید در کشور را در دستور کار خود قرار دهد تا در سالی که به نام جهش تولید نامگذاری گردیده، قوانین و مقررات ضدتولید در کشور را حذف و در جهت ارتقا سطح دانش و تکنولوژی کشور قدم برداریم. همانگونه که مقام معظم رهبری فرمودند اجرای سیاست های اقتصاد مقاومتی باید اولویت تمامی دستگاه های اجرایی باشد. یکی از مولفه های اصلی اقتصاد مقاومتی تولید داخل است. اگر می خواهیم رشد کنیم چاره ای نداریم که قوی شویم و توانمندی داخلی را ارتقا دهیم. ما هر جا که قوی شدیم کسی نتوانست ما را تحریم کند. در این ۸۵ درصدی که ما خودمان تجهیزات مورد نیاز صنعت را تولید می کنیم آیا کشوری می تواند ما را تحریم کند؟ اما در خصوص آن ۱۵ درصدی که برای ساخت تجهیزات سرمایه گذاری نشده است قطعا ما را تحریم می کنند و به ما جنس هم نمی دهند. اگر مشکلات تولیدکنندگان داخلی حل شود، جوانان ما از بیکاری نجات پیدا می کنند و ما از بند تحریم رها می شویم و بنده امیدوارم که دولت و مجلس به این موضوع توجه ویژه کنند.

یادداشت

غول‌های نفتی جهان به دنبال اقتصاد مقاومتی انرژی

فریدون یرکسلی

رئیس گروه مطالعات انرژی وین



بالاترین رقم تولید ثبت شده رسمی صنعت نفت ایران ۵،۷۳ میلیون بشکه در روز بود که در ۳ماهه آخر ۱۹۷۷، تحقیق پیدا کرد. البته ایران در مواقعی از این رقم هم عبور کرد، اما منظور از تولید رسمی و ثبت شده، تولید مستمر یا با دوام است که حداقل برای یک دوره ۳ماهه، ادامه داشته باشد. تولیدکنندگان می‌توانند در آستانه اجلاس‌های حساس اوپک که سهمیه تعیین می‌شود، اصطلاحاً دوپینگ کنند و سقف تولید را برای مدتی کوتاه، در سطح بالایی نگه دارند، اما این تولید پایدار نیست و برای ساختار چاه‌ها هم زیان بار است. این سقف از تولید در تاریخ صنعت نفت ایران هرگز تجربه نشد. به علاوه این سقف از صادرات هم تکرار نشد. در آن سال مصرف داخلی نفت در ایران حدود ۴۰۰ هزار بشکه در روز بود. بنابراین صادرات ایران هم چشمگیر و در تاریخ صنعت نفت ایران بی‌سابقه بود. در بازار جهانی نفت، تولیدکنندگانی که اهداف بزرگی دارند، لازم است که افق‌های دور را ببینند و برنامه‌های استراتژیک طراحی کنند. به عبارت دیگر، فقط هدف‌گذاری میزان تولید و ظرفیت‌سازی، کارساز نیست و لازم است که با توجه به تمامی ابعاد از جمله ژئوپلیتیک، دیپلماسی انرژی و بازارهای مقصد و رفتار رقبا، تمام چرخه به طور کامل دیده شود. ما قبلاً هم این بحث را داشته‌ایم که در بازار جهانی نفت و در چهارچوب سازمان اوپک، قدرت از سرچاه بیرون می‌آید. حد اندازه اعمال قدرت یا نفوذ در بازار منبث از قدرت تولید است. این امر به ویژه در خاورمیانه، بیش از بقیه دنیا، معنادار است. تا آنجا که به نفت مربوط می‌شود، کشورها در قامت نفتی خود ظاهر می‌شوند و اعمال قدرت می‌کنند. باقی تعارفات است. البته ایران از بنیانگذاران سازمان اوپک و از مبتکران اولیه شکل‌گیری و ظهور اوپک پلاس و همکاری اوپک و غیر اوپک است. این قطعاً مهم است، ولی کافی به مقصود نیست. لذا به طور کلی این سخن درست است که ظرفیت تولید بالا و میزان تأثیرگذاری در بازار تعیین‌کننده است. اما به طوری که صحبت کردیم، در یک چرخه کامل، معنادار می‌شود و نمی‌شود بدون توجه به آن این موضوع را مطرح کرد. ایران با توجه به میزان ذخایر هنوز امکان افزایش تولید و ظرفیت‌سازی دارد، اما در صورتی که واقعا مجموعه شرایط فراهم باشد. در طول ۳۰ سال گذشته، وزاری نفت ما با آرمان تولید هملیون به ساختمان وزارت نفت وارد شده‌اند ولی به سختی ۴ میلیون بشکه در روز، ساختمان را ترک کرده‌اند. این بدان معناست که چرخه کامل صنعت نفت را ندیده‌ایم. خفیه‌هایی را در میانه راه تشخیص ن داده ایم. این درست است که تولیدکننده بزرگ و تأثیرگذار را نمی‌توان به راحتی از بازار کنار گذارد، اما مسیر تبدیل به یک تولیدکننده بزرگ و موثر را باید به درستی طی کرد.

غول‌های نفتی جهان به دنبال اقتصاد مقاومتی انرژی و نفت رفته‌اند

نمی‌خواهم که از بحث اصلی فاصله بگیرم، اما حیفم آمد که نگویم. الان چند سال است که بحث اقتصاد مقاومتی در ایران مطرح است. مراکز مطالعاتی و اندیشکده‌های ما عموماً از کنار آن می‌گذرند. بحث اقتصاد مقاومتی در دنیا از اواخر دهه ۱۹۴۰ میلادی و در شرایطی که ساختار اقتصاد جهان به شدت آسیب دیده بود، مطرح شد. اقتصاددانان به نام توسعه دنیا هم آن را مطرح کردند. حالا با بحران کرونا و شکست بی‌سابقه طرف تقاضا در بازار جهانی نفت، شرکت‌های نفتی، به سراغ اقتصاد مقاومتی انرژی و نفت رفته‌اند. حالا اکسان موبیل و آرامکو هم بحث از اقتصاد مقاومتی انرژی می‌کنند. لذا مدیریت افزایش تولید و بازده در صنعت نفت ما از اهمیت بالایی برخوردار است، اما راهکارهای آن نیز لازم است با تناسب و امروزی طراحی شود. در همین سال‌های اخیر، تمام تلاش، امید و انتظار ما این است که شرایطی پیش بیاید که تحریم نفتی برطرف شود و نفتی صادر شود تا منابع مالی حاصل از آن را مصرف کنیم و این موضوع تمام برنامه اقتصادی و دیپلماسی انرژی ما بود. این در حالی است که نفت و انرژی در سطح جهانی در حال تحول و دگردیسی‌های مهمی است. ایران صادرکننده محصولات پتروشیمی و برخی فرآورده‌های نفتی است. اما بخش اعظم این محصولات به یمن انرژی ارزان یا رایگانی است که مصرف می‌شود. بخش مهمی از صادرات ما ارزش ناافزوده یا ارزش افزوده منفی دارند. البته این بخش هنوز هم دارای پتانسیل و قابلیت ایفای نقش صنعت پیشگام را دارد که نیازمند برنامه‌ریزی راهبردی و عملیاتی قدرتمندی است. افزایش تولید و ظرفیت‌سازی، به صورت جهشی اتفاق نمی‌افتد. برنامه‌ریزی ۵ الی ۱۰ ساله می‌خواهد. این خصوصاً برای چاه‌های نفت ما که عموماً در نیمه دوم و آخر عمر خود هستند، طولانی‌تر و پرهزینه است. حجم بالایی تزریق گاز نیاز است. مصرف داخلی گاز چنان بالاست که عملاً به طور فزاینده‌ای تزریق و صادرات، متوقف می‌شود. لذا برای ایجاد ظرفیت باید برنامه مشخص داشت. مثل عراق و حالا امارات که اهداف مشخصی دارند. ظرفیت‌سازی، فناوری و سرمایه لازم دارد. لذا تحت شرایط موجود من احتمال فراتر رفتن از سطح تولید ۴ الی ۴،۲ میلیون بشکه نفت در روز را میسر نمی‌بینم. ارتقای تکنولوژی و اصلاح سازوکارهای مدیریتی پالایشگاه‌های ایران ضرورت دارد. در سال ۲۰۱۰ که با هیئتی از پالایشگاه شرکت نفتی OVM اتریش، واقع در وین بازدید داشتیم، ظرفیت پالایشی آن ۳۰۰ هزار بشکه در روز بود، با ۳۰۰ پرسنل. یعنی سرانه ۱ هزار بشکه در روز. چند ماه پیش که با یکی از مدیران، شرکت مزبور صحبت داشتیم، گفت که ظرفیت پالایشگاه ۳۲۰ هزار بشکه است و ۲۵۰ پرسنل دارد. البته این با استانداردهای جهانی هنوز فاصله دارد. در ژاپن سرانه پالایشی پایین‌تر است. پالایشگاه تهران هم حدوداً همین ظرفیت را دارد. حدود ۱۷۰۰ پرسنل دارد. بهترین نفت خام دنیا را مصرف می‌کند و پایین‌ترین گریدهای فرآورده را به دست می‌آورد. پالایشگاه‌های شیخ نشین‌های منطقه عموماً از ما ارزان‌تر و فرآورده‌های مرغوب‌تری را تولید می‌کنند. منظور این است که فرآورش فروشی واقعا بهتر از خام فروشی است، اما فرآورده‌ای را که ما تولید و بعضاً صادر می‌کنیم، فروش فرآورده به علاوه نفت خام رایگانی است که به صورت پارانهای صرف تولید آن می‌شود. البته این در مورد فولاد، سیمان، کودهای شیمیایی و ... هم صادق است. لذا در این حوزه باید یک برنامه‌ریزی عملیاتی انجام شود تا به اهدافمان برسیم.

آژانس بین‌المللی انرژی:

بازار نفت خام تا پایان ۲۰۲۱ به توازن نمی‌رسد



که چین نیمی از ذخیره‌سازی‌های نفت خام خود در سال ۲۰۲۰ را تخلیه کند که حدود ۲۰۰ میلیون بشکه است. در این حالت بازگشت به وضع ذخیره‌سازی نفت خام پیش از کرونا تا اوت ۲۰۲۱ به تعویق خواهد افتاد و سطح ذخیره‌سازی نفت خام جهان در پایان سال ۲۰۲۱ حدود ۲۸۸ میلیون بشکه کمتر از دسامبر ۲۰۱۹ است. حالت سوم این است که چین برای تکمیل ظرفیت خالی ذخیره‌سازی‌های نفت خام بیشتر مخازن ذخیره‌سازی نفت خام خود را در سال ۲۰۲۱ میلادی ۳۰۰ میلیون بشکه پر کند. در این حالت متوازن‌سازی بازار نفت خام در ماه ژوئن ۲۰۲۱ اتفاق می‌افتد و در پایان سال آینده میلادی سطح ذخیره‌سازی نفت خام جهان ۵۹۶ میلیون بشکه کمتر از پایان سال ۲۰۱۹ است. حالت چهارم آن است که نیمی از بشکه‌های گم‌شده نتیجه خطای اندازه‌گیری باشد و چین تغییری در سطح ذخیره‌سازی نفت خام خود در سال ۲۰۲۱ ندهد. در این صورت مازاد ذخیره‌سازی نفت خام در ابتدای سال آینده میلادی برابر ۱۰۰-۹۰ میلیون بشکه است که تا سه ماه دوم سال ۲۰۲۱ جذب خواهد شد. البته باید توجه داشت که این برآوردها به فرض افزایش تولید نفت خام کشورهای اوپک به میزان ۵۰۰ هزار بشکه در هر ماه تا آوریل ۲۰۲۱ و پایداری کامل به فاز سوم توافق اوپک پلاس پس از آن بستگی دارد. بدون تردید بازگشت ایران به بازار نفت این معادلات را دستخوش تغییر جدی خواهد کرد.

سال ۲۰۲۱ برابر ۶۲۵ میلیون بشکه تخمین زده می‌شود که تنها ۱۸۳ میلیون بشکه آن خارج از چین است. به این ترتیب چهار سناریوی محتمل را می‌توان مطرح کرد. حالت اول این است که چین مقدار ذخیره‌سازی نفت خام خود را در سال ۲۰۲۱ بدون تغییر نگه دارد. در این صورت کل ذخیره‌سازی مازاد نفت خام (۱۸۳ میلیون بشکه) در نیمه نخست سال تخلیه می‌شود و در ژوئیه ۲۰۲۱ سطح ذخیره‌سازی نفت خام جهان کمتر از دسامبر ۲۰۱۹ خواهد بود. در این حالت ذخیره‌سازی نفت خام جهان در دسامبر ۲۰۲۱ حدود ۴۸۸ میلیون بشکه کمتر از دسامبر ۲۰۱۹ خواهد بود. حالت دوم آن است

تخلیه آنها نیستند. چین حتی ظرفیت ذخیره‌سازی نفت خام خود را افزایش داده و آن را به ۱،۷ میلیارد بشکه رسانده که از آمریکا بیشتر شده است. بر اساس ارزیابی آژانس بین‌المللی انرژی، مقدار ذخیره‌سازی نفت خام چین در پایان ماه اکتبر برابر ۴۰۳ میلیون بشکه بوده است و بعید به نظر می‌رسد این کشور با تغییر شرایط قیمت‌ها در بازار نفت، شروع به تخلیه آن کند. از این رو درک صحیحی از استراتژی چین برای ذخیره‌سازی نفت خام در سال ۲۰۲۱ مهم‌ترین عنصر تأثیرگذار بر روند متوازن‌سازی بازار نفت و قیمت‌ها در سال آینده است. بر اساس برآورد آژانس، مقدار ذخیره‌سازی مازاد بازار نفت در آغاز

به وضع قبل از کرونا در ماه دسامبر ۲۰۱۹ برسد. طبق این پیش‌بینی، افزایش ذخیره‌سازی نفت خام ۱،۷ میلیون بشکه در روز سال ۲۰۲۰ با نرخ تخلیه ۱،۸ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۲۱ دنبال می‌شود. در این محاسبه، آژانس بین‌المللی انرژی فرض کرده است که همه کشورهای همراه با تغییر شرایط بازار مالی به بک‌واردیشن، اقدام به تخلیه ذخیره‌سازی‌های نفت خام خود خواهند کرد. البته این موضوع قابل دفاع نیست، زیرا برخی کشورها مانند چین و هند از فرصت پایین بودن قیمت نفت خام برای پر کردن انبارهای نفت خام راهبردی خود استفاده کرده‌اند و از این رو در کوتاه‌مدت حاضر به

به دنبال افزایش بی‌سابقه ذخیره‌سازی نفت در اوایل سال جاری میلادی در بیشتر کشورهای جهان، این پرسش برای فعالان بازار نفت پیش آمده است که با توجه به آغاز فرآیند تخلیه ذخیره‌سازی‌ها از ماه ژوئن گذشته، زمان بازگشت به شرایط عادی و متوازن بازار نفت چه زمانی خواهد بود؟ این شاید مهم‌ترین پرسش کشورهای عضو ائتلاف اوپک پلاس و کشورهای مصرف‌کننده نفت در جهان است و تعیین‌کننده روند آینده قیمت نفت خواهد بود.

بر اساس ارزیابی آژانس بین‌المللی انرژی، بین ماه دسامبر ۲۰۱۹ تا مه ۲۰۲۰ حدود ۸۳۸ میلیون بشکه به ذخیره‌سازی نفت جهان اضافه شده است. در ماه ژوئن تراز بازار نفت منفی و از این رو در مجموع در نیمه نخست سال ۲۰۲۰ به ذخیره‌سازی‌های نفت خام جهان ۸۱۹ میلیون بشکه اضافه شد، از این مقدار ۳۰۶ میلیون بشکه قابل رهگیری و اندازه‌گیری بوده است. بر اساس تراز نفت خام چین در سال ۲۰۲۰، افزایش ذخیره‌سازی نفت خام این کشور در نیمه نخست سال نیز ۳۰۳ میلیون بشکه برآورد می‌شود. با این احتساب، ۲۱۰ میلیون بشکه از ذخیره‌سازی نفت خام (معادل ۲۶ درصد از مجموع ذخیره‌سازی انجام‌شده) در نیمه نخست سال ۲۰۲۰ غیرقابل رهگیری و در اصطلاح بشکه‌های گم‌شده است. آژانس بین‌المللی انرژی پیش‌بینی می‌کند سطح ذخیره‌سازی نفت خام جهان تا ماه دسامبر ۲۰۲۱

میلیاردها دلار ضرر و زیان نفتی بی‌پایان

میلیاردها دلار ضرر و زیان نفتی بی‌پایان



پترولیوم، شل، انی و توتال شاهد کاهش چشمگیر ارزش دارایی هایشان بودند و حتی ابرغول فرانسوی پروژه‌های ماسه نفتی کانادایی فورت هیلز و سورمونت را به عنوان دارایی‌های سرگردان توصیف کرد یعنی با ذخایری با عمر بیش از ۲۰ سال و هزینه‌های بالای تولید که ذخایرشان ممکن است تا سال ۲۰۵۰ به طور کامل استخراج نشوند. توتال در ژوئیه اعلام کرد پس از سال ۲۰۲۰ با توجه به پیشرفت‌های فناوری به خصوص در بخش حمل و نقل، این شرکت انتظار دارد تقاضا برای نفت به پیک خود برسد و قیمت نفت برنت به

در سه ماهه چهارم و هشدار شرکت شل درباره کاهش ارزش دارایی این شرکت به میزان ۴،۵ میلیارد دلار در سه ماهه چهارم، به برآورد وال استریت ژورنال از کاهش ۱۴۵ میلیارد دلار ارزش دارایی صنعت نفت در سال ۲۰۲۰ افزوده می‌شود. مدت کوتاهی پس از ریزش قیمت نفت در مارس، غولهای نفتی کاهش سنگین ارزش دارایی‌هایشان را اعلام کردند و اکثر غولهای اروپایی برآوردشان را با پیش‌بینی قیمت پایتیر نفت در سالهای آینده و تأثیر طولانی مدت همه‌گیری ویروس کرونا مرتبط عنوان کردند. شرکت‌های بریتیش

کاهش ارزش دارایی آنها در ۹ ماه نخست سال ۲۰۲۰ بسیار بالاتر از وضعیت مشابه در دوره رکود قبلی در فاصله سال ۲۰۱۵ تا ۲۰۱۶ بوده است. امسال ده‌ها میلیارد دلار کاهش ارزش دارایی بزرگترین شرکت‌های نفت و گاز دنیا نه تنها تحت تأثیر فروپاشی قیمت نفت بلکه تحت تأثیر پایین ماندن قیمت نفت در بلندمدت روی داد. از پایان سپتامبر موارد بیشتری از کاهش ارزش دارایی اعلام شده و مجموع کاهش ارزش دارایی در سال ۲۰۲۰ را به فراتر از ۱۵۰ میلیارد دلار رسانده است. کاهش ارزش دارایی اکسون بالغ بر ۲۰ میلیارد دلار

فروپاشی قیمت نفت در سال ۲۰۲۰ باعث ارزیابی مجدد ارزش داراییهای نفتی و کاهش قابل توجه آنها توسط غولهای نفتی شد.

این پیش‌بینی که تقاضا برای نفت در سال ۲۰۲۰ احیای کاملی پیدا نمی‌کند و چالشهای بلندمدت صنعت نفت شامل رشد تجدیدپذیرها و خودروهای برقی، باعث شد که تقریباً همه شرکت‌های نفت و گاز جهان امسال ارزش دارایی‌هایشان را کاهش دهند. کاهش ارزش دارایی غولهای نفتی و تولیدکنندگان مستقل در آمریکا و کانادا امسال به بالاترین سطح در یک دهه اخیر صعود کرد. جدیدترین آمار مالی موجود که برای سه ماهه سوم است، به منزله پایان اعلام کاهش ارزش داراییهای شرکت‌های نفتی نیست و این روند در سه ماهه چهارم ۲۰۲۰ هم ادامه خواهد یافت. ارزیابی مجدد ارزش داراییهای نفتی و گازی به حدی گسترده بود که حتی ابرغول آمریکایی اکسون موبیل که تا یک ماه پیش سالها از آخرین ارزیابی دارایی‌هایشان می‌گذشت، هشدار داد ارزش داراییهای گازی این شرکت در آمریکا، کانادا و آروانتین در سه ماهه چهارم پس از احتساب مالیات بین ۱۷ تا ۲۰ میلیارد دلار کاهش خواهد یافت. تحلیل وال استریت ژورنال نشان داد حتی بدون اعلام کاهش ارزش دارایی اکسون موبیل در سه ماهه چهارم، صنعت نفت در آمریکا، کانادا و اروپا در ۹ ماه نخست سال ۲۰۲۰ ارزش دارایی‌هایشان را مجموعاً ۱۴۵ میلیارد دلار کاهش داده که بالاترین میزان از سال ۲۰۱۰ بوده و معادل حدود ۱۰ درصد از مجموع سرمایه بازار این شرکت‌هاست. بررسی شرکت‌های نفتی با بیش از یک میلیارد دلار سرمایه بازار در آمریکای شمالی و اروپا نشان داد که

اخبار

معاون وزیر نفت:

خصوصی سازی سازمان بهداشت و درمان در دستور کار وزارت نفت نیست

معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت از اجرایی شدن طرح ارتقای نظام سلامت کارکنان در آینده نزدیک خبر داد و گفت: خصوصی سازی سازمان بهداشت و درمان به هیچ شکلی در دستور کار وزارت نفت قرار ندارد. فرزین مینو در گفتگو با شانا، با بیان اینکه طرح ارتقای نظام سلامت کارکنان صنعت نفت در شرف اجراست، افزود: اجرای این طرح با هدف بهینه سازی و کارآمدی بیشتر نظام سلامت در نفت دنبال می شود و از آنجا که گاه گمانه زنی هایی درباره واگذاری یا تعطیلی سازمان بهداشت و درمان مطرح شده است، جا دارد به صراحت تأکید کنم سیاستی مبنی بر خصوصی سازی سازمان بهداشت و درمان به هیچ شکلی در دستور کار وزارت نفت قرار نداردوی گفت: سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در همه سال های فعالیت خود منشا خدمات بسیار ارزنده ای به کارکنان نفت به ویژه در گستره مناطق عملیاتی صنعت نفت بوده و از این پس نیز خواهد بود. به گفته معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت، عمده تغییرات حاصل از اجرای این طرح در حوزه سیاست گذاری های کلان است و ارائه خدمات سلامت به کارکنان طبق روال پیشین، البته در سطحی کیفی تر و قابل قبول تر ادامه خواهد یافت.

اندازه گیری همزمان جریان نفت، گاز و آب با MPFM در میدان آذر

آزمایش میدانی همزمان جریان نفت، گاز و آب برای نخستین بار با استفاده از دستگاه MPFM در میدان نفتی آذر انجام شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، برای نخستین بار آزمایش میدانی جریان نفت، گاز و آب با دستگاه MPFM (multi-phase flow meter) پس از بررسی مطالعات شرکت سازنده و مهیا کردن امکانات اجرای آن در مجموعه بالادستی شرکت مهندسی و توسعه سروک آذر ازسوی شرکت عملیات اکتشاف در یکی از چاه های میدان آذر انجام شد.نتایج بهدست آمده از اندازه گیری این ابزار با خروجی دیگر تجهیزات اندازه گیری مقدار تولید، بسیار نزدیک است به طوری که اختلاف میان نتایج برای مقدار نفت کمتر از سه درصد و برای مقدار گاز کمتر از پنج درصد گزارش شده است.با توجه به آزمایش موفقیت آمیز این ابزار، امکان استفاده از این فناوری در اندازه گیری مقدار تولید چاه های دیگر هم وجود دارد. دستگاه MPFM ابزاری برای اندازه گیری مقدار تولید سه فاز نفت، گاز و آب به طور همزمان است. این ابزار برای انجام این اندازه گیری از یک منشأ حاوی رادیوایزوتوپ اشعه گاما بهره می برد. از مزایای استفاده از این فناوری به عنوان جایگزین دیگر تجهیزات اندازه گیری مرسوم می توان به اندازه گیری لحظه ای و ۲۴ ساعته نرخ نفت و گاز بدون وقفه در تولید چاه، بی نیازی به ابزارهای اندازه گیری مرسوم (تجهیزات آزمایش چاه)، کاهش زمان جابه جایی تجهیزات، کمتر شدن هزینه عملیات، حفظ تولید و پایش مداوم و مهم تر از همه ایمنی بیشتر و کاهش ریسک های عملیاتی اشاره کرد.

مدیرعامل بانک تجارت با هیات همراه به مناسبت روز ملی صنعت پتروشیمی از مجتمع پتروشیمی بندرامام بازدید کرد.

به گزارش روابط عمومی پتروشیمی بندرامام، روز سه شنبه نهم دی ماه رضا دولت آبادی مدیرعامل بانک تجارت به همراه مدیران این بانک به مناسبت روز ملی صنعت پتروشیمی در مجتمع پتروشیمی بندرامام حاضر و در راستای توسعه سطح همکاری ها جلسه ای مشترک

با حضور حمیدرضا رستمی مدیرعامل پتروشیمی بندرامام و دیگر مدیران ارشد این شرکت برگزار کردند.

طی این جلسه مدیرعامل پتروشیمی بندرامام ضمن خیرمقدم گزارشی از فعالیت های پتروشیمی بندرامام در بخش های تولیدی، عملیاتی و پروژه هاو طرح های در دست اقدام ارائه داد.

حمیدرضا رستمی در ادامه افزود : صنعت پتروشیمی صنعتی با فناوری پیشرفته (High tech) در توسعه

اقتصادی و اجتماعی نقش آفرین بوده و در قوام اقتصادی و ارزآوری در شرایط تحریم بسیار موثر عمل کرده است. این صنعت تنها با جذب حدود هشت درصد از منابع هیدروکربنی استحصال شده کشور بعنوان خوراک اینچنین نقش آفرین است.

مدیرعامل پتروشیمی بندرامام در پایان ضمن قدردانی از اقدام مدیریت بانک تجارت به مناسبت روز صنعت پتروشیمی اظهار داشت : اقدام پسندیده و راهبردی بانک تجارت

در حمایت از طرح های صنعت پتروشیمی نوید بخش توسعه همه جانبه صنعت و کشور خواهد بود. در ادامه جلسه مدیرعامل بانک تجارت ضمن تبریک روز صنعت پتروشیمی اظهار داشت: رویکرد اصلی کاری بانک تجارت در حوزه پتروشیمی است و این بانک ۵۹ درصد از امور صنعت پتروشیمی کشور را به خود اختصاص داده است. دولت آبادی در پایان خاطر نشان کرد : بانک تجارت با تمام توان

کار خود را در حوزه پتروشیمی ادامه خواهد داد تا بتواند در کنار صنعت پتروشیمی به عنوان بانک تخصصی این حوزه قرار بگیرد. شایان ذکر است در پایان جلسه از سامانه سپرده گذاری متمرکز خانواده تجارت برای کارکنان پتروشیمی بندرامام رونمایی شد.

کارکنان پتروشیمی بندرامام با عضویت در این سامانه در امر سپرده گذاری به شیوه نوین و آسان اقدامات خود را اجرایی کنند.

ظرفیت سازی برای نگهداشت، تولید و توسعه نفت در اوج تحریم

مطالعات جامع مخازن هم در دستور کار شرکت ملی نفت ایران قرار دارد؛ طرحی که شامل بررسی های دقیق و تمرکز بر جزئیات مخزن مانند خواص سیال، خواص سنگ مخزن و دیگر مشخصات مخزن است تا با مطالعه جدی و اساسی برخی مخازن، مسیر دستیابی به ضریب بازیافت بیشتر در این مخازن هموار شود.

تداوم مسیر توسعه

مجموع موارد مورد اشاره به خوبی بیانگر این واقعیت است که وزارت نفت در هشت سال اخیر باوجود مشکلات و تنگناهای فراوان، از کارشنکی های داخلی گرفته تا تحریم های سختگیرانه و از کمبود منابع مالی تا رویارویی با موانع متعدد برای نقل و انتقالات مالی و،،، توسعه میدان های نفتی به ویژه میدان های مشترک را با جدیت دنبال کرده و در این مسیر به فعالیت های مطالعاتی، همکاری با دانشگاه ها، افزایش بهره مندی از توان بخش خصوصی و تقویت اتکا به توان داخل توجه زیادی داشته است.فراموش نکنیم میدان های نفتی ایران اغلب در نیمه دوم عمر خود قرار دارند بنابراین برای توسعه و بهره مندی از ظرفیت های این میدان ها، دسترسی به سرمایه کافی و فناوری های روزآمد اجتناب ناپذیر است؛ پیش نیازهایی که دستیابی به آنها به واسطه تحریم ها به آسانی مقدور نبوده و حتی با فرض توسعه و تولید روزافزون هم، تحریم بازارهای صادراتی کشور را نشانه رفته و فرصت های بسیاری را از صنعت نفت ایران سلب کرده است. نفت در چنین شرایطی زنده است و مسیر توسعه را ادامه می دهد.

پژوهشی در حوزه ازدیاد برداشت با هدف انجام مطالعات فناوریانه ۱۱ میدان نفتی و دو میدان گازی، بین شرکت ملی نفت ایران و ۱۳ دانشگاه و مرکز تحقیقاتی کشور امضا شد. از آغاز فعالیت وزارت نفت در دولت تدبیر و امید، این چهارمین مرحله ای بود که قراردادهای کلان پژوهشی میان زیرمجموعه های وزارت نفت و دانشگاه ها و مراکز تحقیقاتی امضا می شد.نخستین بار اواخر سال ۹۳ بود که مطالعات ازدیاد برداشت ۹ میدان نفتی در قالب ۹ قرارداد به دانشگاه ها واگذار شد؛ دومین مرحله به سال ۹۵ برمی گردد که ۱۲ قرارداد به منظور ایجاد انستیتوهای تحقیقاتی در پایین دست صنعت نفت میان سه شرکت تابع وزارت نفت (شرکت ملی گاز ایران، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران و شرکت ملی صنایع پتروشیمی) با دانشگاه ها امضا شد؛ سومین مرحله در سال ۹۶ با امضای پنج قرارداد پژوهشی در حوزه اکتشاف عملیاتی شد و شهریورماه امسال نیز ۱۳ قرارداد پژوهشی دیگر در حوزه ازدیاد برداشت نفت امضا شد.اکنون در وزارت نفت ۳۹ قرارداد کلان پژوهشی فعال وجود دارد که با همکاری ۱۸ دانشگاه و مراکز تحقیقاتی دنبال می شود و بخش قابل توجه آن به بحث مطالعات ازدیاد برداشت با همکاری دانشگاه ها مربوط است. این همکاری ها در ۹ میدان نفتی که در مرحله نخست قراردادهای مطالعاتی ازدیاد برداشت کلید خورد، اکنون به نتایج قابل دفاعی رسیده و امیدها را به افزایش ضریب بازیافت در این میدان های افزایش داده است.در عین حال با دستور وزیر نفت، طرح



بیش از ۲.۲ میلیارد یورو با هدف افزایش ۲۸۰ هزار بشکه ای ظرفیت تولید نفت امضا شده است. امروز به واسطه امضای این قراردادها، نگهداشت و افزایش تولید نفت میدان های نفت شبر، گچساران (خامی)، بالارود، سعادت آباد، زیلاپی، چلینگر و گرنگان، منصوری (آسماری)، رامشیر، سیوند و اسفند، منصورآباد، مارون ۲ و ۵، مارون ۶، مارون ۳، مارون ۱ و ۴، کبود، لالی (آسماری)، فروزان، نرگسی، دانان، رامین، سیاهمکان، اهواز

و ۱ و ۴ و رسالت با همکاری ۱۹ شرکت ایرانی در حال اجرا و پیگیری است، دیگر قراردادهای مربوط به این طرح نیز به زودی امضا خواهند شد.

زدیاد برداشت

وزارت نفت در بحث افزایش ضریب بازیافت نیز برنامه مدونی داشت؛ برنامه ای که از سال ۹۳ با همکاری ظرفیت های علمی و دانشگاهی کشور کلید خورد و اکنون نهال این ارتباط صنعت و دانشگاه به درخت محکمی بدل شده است.شهریورماه امسال ۱۳ قرارداد

جدیت ادامه یافت و اکنون در آستانه بهره برداری نهایی قرار گرفته است. تکلیف توسعه میدان های آبان و پایدارغرب نیز در قالب قراردادهای جدید نفتی مشخص شد و توسعه بعضی دیگر از میدان ها مانند دهلران، نفت شهر و فروزان هم در قالب طرح نگهداشت و افزایش توان تولید نفت

نگهداشت و افزایش تولید نفت

اتهام زنی ها به وزارت نفت به بحث توسعه میدان های مشترک محدود نیست و در میان همه ها، موضوع غفلت از نگهداشت میدان های نفتی هم دیده می شود؛ حال آنکه وزارت نفت در عین حال که توسعه میدان های مشترک را با اولویت دنبال کرد، طرح نگهداشت و افزایش توان تولید نفت میدان های مشترک و غیرمشترک را نیز با هدف پرداختن به نگهداشت میدان ها و حمایت حداکثری از کسب و کارهای فعال در صنعت نفت کشور در دستور کار قرار داد، به طوری که تاکنون ۳۳ قرارداد به ارزش

را با شتاب دنبال می کند و ایران در شرایطی که زیر فشار سخت ترین تحریم ها قرار دارد، تنها با اتکا به توان داخلی در غرب کارون عملکرد قابل دفاعی به نمایش گذاشته است.

توسعه میدان های مشترک نفتی

اگر بخواهیم به طور جزئی تر به توسعه میدان های نفتی در غرب کارون بپردازیم باید گفت در این دولت، افزون بر آنکه فاز نخست طرح های توسعه ای یادآوران و آزادگان شمالی و طرح توسعه یاران شمالی به بهره برداری رسیدند؛

میدان یاران جنوبی نیز به تولید رسید و روند توسعه آزادگان جنوبی که در دولت گذشته تقریباً متوقف بود، به جریان افتاد.یاران شمالی هم که با افت تولید روبه رو شده بود، به واسطه نصب پمپ های درون چاهی جان دوباره ای گرفت؛ نخستین پمپ های درون چاهی و نخستین پمپ میله ای مکشی (SRP) غرب کارون در یاران شمالی با موفقیت به کار گرفته شد و نخستین واحد قراورش پیش ساخته نفت کشور با سرمایه گذاری خارجی در میدان آزادگان جنوبی ساخته شد.همه فعالیت های توسعه ای غرب کارون در شرایطی انجام شد که صیانت از محیط زیست نیز در اولویت بود و دولت تا حدود ۹۰ درصد آگیری شد.وزارت نفت در این سال ها با وجود همه محدودیت های مالی، تنها به توسعه میدان های مشترک غرب کارون اکتفا نکرد و از دیگر میدان های مشترک نفتی هم غافل نبود. از جمله میدان مشترک آذر که از پیچیده ترین میدان های نفتی به شمار می رود و توسعه آن با

برخی با تکیه بر موضع گیری های سیاسی و غیرکارشناسی و با اشاره به تولید کنونی نفت که متأثر از شدیدترین تحریم ها علیه کشور است، عملکرد وزارت نفت را در ظرفیت سازی برای تولید نفت زیر سؤال می برند؛ حال آنکه نمونه های بسیاری از تلاش برای افزایش ظرفیت تولید نفت، نگهداشت و افزایش تولید و بالا بردن ضریب بازیافت میدان های می توان یافت که در سال های اخیر و در اوج تحریم ها، پرچم صنعت نفت را برافراشته نگاه داشته است.

افزایش چندبرابری ظرفیت تولید نفت و گاز

وزارت نفت دولت تدبیر و امید در آغازین سال فعالیت خود و با هدف اولویت بخشی به توسعه میدان های مشترک، توسعه غرب کارون و پارس جنوبی را در اولویت قرار داد و به طور طبیعی با درنظر گرفتن محدودیت منابع به منظور تحقق این برنامه، میدان های مستقل در درجه بعدی اولویت های توسعه ای قرار گرفتند. عملکرد توسعه ای نفت در پارس جنوبی و غرب کارون هم که اظهار من الشمس است. ظرفیت امروز تولید گاز در پارس جنوبی نسبت به سال ۹۲ با افزایش ۲.۵ برابری همراه است و ظرفیت تولید نفت در میدان های مشترک غرب کارون هم در این مدت بیش از ۵ برابر افزایش یافته است.فراموش نکنیم قطر کار توسعه را در پارس جنوبی زودتر از ایران آغاز کرد و ایران توانست با تمرکز بر توسعه این میدان مشترک، در تولید روزانه گاز از قطر پیشی گیرد. این را هم به یاد داشته باشیم که عراق با بهره مندی از توان شرکت های خارجی، توسعه میدان هایش

همکار محترم سر کار خانم پرتوی مهر

با نهایت تأسف ضایعه غم بار درگذشت پدر گرامی تان را خدمت شما و خانواده محترم تسلیت عرض نموده، از خداوند متعال برای روح پاک آن مرحوم علو درجات و مغفرت الهی و برای خانواده محترم صبر عظیم آرزومندیم.

هفته نامه دانش نفت

سر کار خانم اولیایی

رئیس محترم روابط عمومی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با نهایت تأسف درگذشت پدر گرامیتان را خدمت شما تسلیت عرض نموده و از خداوند منان

رحمت واسعه برای ایشان و صبر برای شما مسألت می نمایم. روحشان قرین رحمت

هفته نامه دانش نفت