

فجر انرژی عرضه اکسیژن مایع را آغاز کرد

شرکت فجر انرژی خلیج فارس با انجام عملیاتی دقیق، فنی و مهندسی و با توجه به نیاز فوری حوزه بهداشتت و درمان و نیاز بلندمدت دیگر صنایع، عرضه اکسیژن مایع به بازار را آغاز کرد.

علی زال‌خانی، مدیرعامل این شرکت اظهار کرد: اکسیژن مایع یکی از ماده‌هایی است که در فرآیندی پیچیده تولید و در صنایع پتروشیمی، فولاد، داروسازی و بهداشت و درمان استفاده می‌شود. پس از همه‌گیری ویروس کرونا و نیاز بیماران کرونایی به اکسیژن، مصرف آن در حوزه بهداشت و درمان بیش از پیش افزایش یافت.

وی افزود: بنابراین با هدف توسعه هم‌زمان بازار و محصول برای ارزش‌افزایی سهام فجر و کمک به توسعه صنعتی در کشور، توزیع مستقیم محصول اکسیژن مایع در بازار مصرف در شرکت فجر انرژی خلیج فارس در دستور کار قرار گرفت.

مدیرعامل شرکت فجر انرژی خلیج فارس بیان کرد: مدیران فجر با توجه به شیوع بیماری ناشی از ویروس کرونا و نیاز پزشکی به اکسیژن مایع، تصمیم گرفتند خط بارگیری اکسیژن مایع را راه‌اندازی کنند.

زال‌خانی ادامه داد: پس از ارزیابی‌ها و تحلیل‌های متعدد و جانمایی ایستگاه بارگیری اکسیژن مایع، این ایستگاه پس از ۶ ماه کار گروهی و ارزیابی مخاطره‌ها و رعایت الزام‌های ایمنی و فنی، همچنین پیش‌بینی طرح‌های جایگزین راه‌اندازی شد.

وی تصریح کرد: با ساخت ایستگاه بارگیری اکسیژن مایع در واحد تفکیک هوای ناحیه ۱ در آینده نزدیک، ظرفیت بارگیری اکسیژن مایع از شرکت فجر به بیش از ۴۳ تن در روز افزایش می‌یابد.

مدیرعامل فجر انرژی خلیج فارس عنوان کرد: واحدهای تفکیک هوای ناحیه ۱ و ۲ شرکت فجر انرژی خلیج فارس وظیفه تولید آرگون، نیتروژن و اکسیژن مایع و گاز رابرعهد دارند. این شرکت سال گذشته با عرضه آرگون و نیتروژن مایع در بازار بورس و با توجه به عرضه و تقاضای این محصولات در این بازار، توانست سود چندبرابری از فروش این محصولات به دست آورد.

زال‌خانی یادآور شد: راه‌اندازی ایستگاه بارگیری اکسیژن مایع نخستین گام برای آغاز فروش این محصول پر فروش در بازار بورس است.

خطوط لوله مخازن واحد ۵ آغاچاری ایمن‌سازی شد

رئیس اداره عملیات بهره‌برداری شرکت نفت و گاز آغاچاری از تعمیر و ایمن‌سازی خطوط لوله نفت و گاز ورودی و خروجی مخازن بهره‌برداری و آزمایش واحد شماره ۵ آغاچاری خبر داد.

مدیرچهر فنوتائی گفت: این اقدام به‌منظور پیشگیری از حوادث غیرمترقبه و تثبیت توان تولید حداکثری انجام و طی آن چهار رشته خط لوله ۱۶ اینچ مربوط به نفت ورودی و خروجی و گاز خروجی مخازن پیش‌گفته، تعمیر و تعویض شد.

وی افزود: با بهره‌گیری از فرصت کاهش تکلیفی، تعویض این خطوط لوله به‌دلیل واقع شدن در دیواره سنگی و بتونی و ایجاد خوردگی و کاهش ضخامت در دستور کار قرار گرفت و عملیات تعویض و ایمن‌سازی از سوی اداره نگهداری و تعمیرات خطوط لوله انجام شد.

رئیس اداره عملیات بهره‌برداری شرکت نفت و گاز آغاچاری ادامه داد: با اجرای دستورعمل بازرسی فنی و خوردگی فلزات، اجرای تمهیدات ایمنی لازم از قبیل نصب صفحات انقباضی و شست‌وشوی خطوط لوله، خاکبرداری و برچیدن دیواره‌های سنگی با انجام پوشش و نوارپیچی حدود ۱۰ متر از هرکدام از خطوط لوله یادشده انجام شد.

فتوائی گفت: پس از پایان این عملیات همه خطوط لوله یادشده به‌همراه مخازن و تفکیک‌گرای مربوطه، اکسیژن‌زدایی و عملیاتی شد.

آتش‌سوزی جزئی در دکل حفاری فاز ۱۱ پارس جنوبی مهار شد

حادثه آتش‌سوزی در دکل حفاری فاز ۱۱ پارس جنوبی بدون هیچ‌گونه تلفات و آسیب‌های جانی به سرعت مهار شد.

بخش موتورخانه دکل حفاری MD-۱۱ متعلق به شرکت حفاری مینا نور کیش مستقر در موقعیت سکوی SPD۱۱B پارس جنوبی ظهر چهارشنبه (۱۵ اردیبهشت‌ماه) حادثه آتش‌سوزی رخ داد.

لحظاتی پس از وقوع این حادثه، کمیته مدیریت بحران تشکیل شد تا ابعاد و دلایل حادثه شناسایی و رفع شود. در همین راستا، بلافاصله پس از انجام اقدام‌های ایمنی و حضور کارکنان در محل تجمع ایمن، آتش مهار شد و دکل حفاری به شرایط ایمن بازگشت.

خوشبختانه با شرکت‌های و اعزام بموقع شناورهای پشتیبانی و نفرین و نیروهای امدادی از واحد عملیات شرکت نفت و گاز پارس به موقعیت این طرح، هیچ‌گونه تلفات و آسیب‌های

جانی در این حادثه گزارش نشده و دکل حفاری MD-۱۱ پس از حادثه به شرایط ایمن بازگشته است. علت این حادثه در برآوردهای اولیه داغ‌شدگی بیش از حد ژنراتورهای تأمین برق دکل گزارش شده و پس از بررسی‌های کامل و جامع کارشناسی ابعاد حادثه به مراجع ذی‌صلاح اطلاع‌رسانی می‌شود.

جهش قیمت نفت روسیه در پی افزایش تقاضای جهانی سوخت

قیمت نفت خام اورال روسیه در پی افزایش تقاضای جهانی سوخت روند افزایشی به خود گرفته است.

وزارت دارایی روسیه روز چهارشنبه (۱۵ اردیبهشت‌ماه) اعلام کرد که میانگین قیمت شاخص نفت خام اورال این کشور در ماه آوریل به ۶۲ دلار و ۵۰ سنت برای هر بشکه رسید، این رقم باینگر افزایش ۳۴۰ درصدی قیمت سالانه این شاخص است.

بر اساس داده‌های این وزارت‌خانه، میانگین قیمت نفت صادراتی روسیه در چهار ماه نخست امسال، ۶۰ دلار و ۴۷ سنت برای هر بشکه بود، در حالی که قیمت این شاخص در مدت مشابه سال ۲۰۲۰، ۴۱ دلار و ۴ سنت برای هر بشکه بود.

کارشناسان معتقدند که دلیل اصلی این افزایش قیمت بهبود تقاضای جهانی سوخت و تحقق توافقات کاهش تولید نفت سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش (اوپک پلاس) بوده است. ویکتور پارنو، معاون توسعه تجارت موسسه آرگوس در روسیه، کشورهای مستقل مشترک المنافع و کشورهای حوزه پانتیک، در این باره گفت: دلیل دیگر افزایش قیمت نفت روسیه ویژگی‌های ترکیبی آن است.

وی افزود: این نوع نفت در اروپا مشتری بیشتری دارد و واردکنندگان عمده آن کشورهای آلمان، لهستان، هلند، بلژیک، فرانسه و تعدادی دیگر از کشورهای اتحادیه اروپا هستند. پارنو تصریح کرد: چین و ژاپن نیز از خریداران عمده نفت روسیه هستند.

نفت مناطق مرکزی گواهینامه سیستم مدیریت انرژی دریافت کرد

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، به‌عنوان بزرگ‌ترین تولیدکننده گاز مناطق خشکی کشور، برای رعایت استانداردهای بین‌المللی و افزایش شاخص‌های بهره‌وری موفق به دریافت گواهینامه استاندارد سیستم مدیریت انرژی (ISO۵۰۰۱:۲۰۱۸) شد.

احمد رجبی، مدیر تولید این شرکت گفت: استقرار نظام مدیریت انرژی همسو با اجرای سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی و اصلاح الگوی مصرف ابلاغی از سوی مقام معظم رهبری (مدظله‌العالی) و مطابق ابلاغیه وزارت نفت در همه ساختمان‌های ستادی این شرکت در تهران و منطقه عملیاتی سراجیه قم انجام شد.

وی افزود: بر همین اساس در دو سال گذشته با انجام مطالعات و تهیه دستورعمل‌های استاندارد، زیرساخت‌های لازم برای رعایت الزام‌های سیستم یادشده در سه مرحله ممیزی شامل ممیزی‌های عبوری، داخلی و خارجی از سوی شرکت صادرکننده گواهینامه تأمین و سرانجام این شرکت موفق به دریافت گواهینامه سیستم مدیریت انرژی (ISO۵۰۰۰:۲۰۱۸) شد. مدیر تولید شرکت نفت مناطق مرکزی ایران تصریح کرد: بخش مهمی از تلاش‌های انجام‌شده برای اجرایی شدن الزام‌های گواهینامه‌یادشده در شرایط کرونایی، مرون همیاری و همکاری کارکنان و مدیریت‌های ذی‌ربط در ستاد و منطقه عملیاتی سراجیه بوده است. رجبی همچنین یادآوردش: استقرار سیستم مدیریت انرژی در شرکت‌های تابع بهره‌برداری زاگرس جنوبی، شرق و غرب نیز با جدیت در حال اقدام است.

استقرار سیستم مدیریت انرژی افزون بر کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای و آثار زیست‌محیطی دیگر، بهبود عملکرد انرژی شامل کارایی انرژی و بهره‌برداری و مصرف آن و سرانجام کاهش چشمگیر هزینه‌های مرتبط با انرژی را بر اساس استانداردهای بین‌المللی و افزایش شاخص‌های بهره‌وری به همراه دارد.

نفت و انرژی

رنگ آمیزی و نوسازی سکوی دهم پارس جنوبی



عباس‌زاده، تأمین و تعویض قطعات معيوب از جمله گریتنیگ‌ها، ساپورت‌ها، پلیت‌های کف و نردبان‌ها را از اقدام‌های دیگر در عملیات نوسازی سه سکوی یاشده برشمرد و گفت: با وجود شرایط حاد مواجهه اجرایی این پروژه در قالب قراردادی با شرکت ارشیا پتروصنعت خاورمیانه از آذرماه ۹۸ آغاز شده است. به گفته وی، سکوهای ذکرشده در حین اجرای نوسازی، عملیاتی بودند و با در نظر گرفتن پوسیدگی خطوط و امکان نشت گاز، انجام عملیات آماده‌سازی سطح و رنگ‌آمیزی و تعویض قطعات شامل برشکاری، سنگ‌زنی، جوشکاری و… در چنین محیطی از ریسک‌های بالایی برخوردار است خوشبختانه با رعایت الزام‌های ایمنی در حداقل‌ز زمان ممکن و بدون حادثه انسانی و صنعتی پایان یافت.

عباس‌زاده، تأمین و تعویض قطعات معيوب از جمله گریتنیگ‌ها، ساپورت‌ها، پلیت‌های کف و نردبان‌ها را از اقدام‌های دیگر در عملیات نوسازی سه سکوی یاشده برشمرد و گفت: فعالیت‌های اجرایی این پروژه در قالب قراردادی با شرکت ارشیا پتروصنعت خاورمیانه از آذرماه ۹۸ آغاز شده است.

به گفته وی، سکوهای ذکرشده در حین اجرای نوسازی، عملیاتی بودند و با در نظر گرفتن پوسیدگی خطوط و امکان نشت گاز، انجام عملیات آماده‌سازی سطح و رنگ‌آمیزی و تعویض قطعات شامل برشکاری، سنگ‌زنی، جوشکاری و… در چنین محیطی از ریسک‌های بالایی برخوردار است خوشبختانه با رعایت الزام‌های ایمنی در حداقل‌ز زمان ممکن و بدون حادثه انسانی و صنعتی پایان یافت.

در همین حال، سیدفریدالدین ابطحي، مدیر پروژه

میزان تولید فرآورده نفتی ایران چقدر است؟



رسیدیم، شرایط تحریم حکم فرما بود، ایران در سال ۱۳۹۶ حدود ۱۷ میلیون لیتر بنزین در روز واردات داشت و اگر اقدامی برای خودکفایی انجام نمی‌شد، در سال ۱۳۹۸ واردات به ۴۰ میلیون لیتر در روز می‌رسید. سرانجام با بهره برداری از پالایشگاه ستاره خلیج فارس، ایران در سال ۱۳۹۷ از واردات بنزین بی نیاز شد و در شهریور سال ۱۳۹۸ به صادراتکننده بنزین به کشورهای همسایه مطرح شدیم، به طوری که نه تنها انرژی برای واردات خارج نشد بلکه تأمین کننده ارز هم بودیم. خودکفا نبودیم، سالی هشت میلیارد دلار ارز از کشور خارج می‌شد این در حالی بود که در سال ۱۳۹۷ و ۱۳۹۸ جهش قیمت ارز در کشور آغاز شد. در همان سال حتی قیمت ارز به ۱۹ هزار تومان رسید و طبق اعلام کارشناسان، اگر ایران به خودکفایی در تولید بنزین نرسیده بود، باید روزانه ۴۰ میلیون لیتر بنزین وارد می‌کرد، با در نظر گرفتن قیمت ۵۰ سنت برای هر لیتر بنزین، روزی ۲۰ میلیون دلار، ماهانه ۶۰۰ میلیون دلار و در سال هشت میلیارد دلار ارز از کشور برای واردات بنزین خارج می‌شد.

این در حالی است که در آن سال کل واردات کالاهای اساسی ایران ۱۰ میلیارد دلار بود. بنابراین اگر با همه محدودیت‌ها به تقاضا برای ارز در کشور، بنزین را نیز اضافه می‌کردیم، قیمت ارز بسیار بالاتر می رفت.

از همین رو تأثیرهای جانبی پالایشگاه ستاره خلیج فارس بیشتر از تأثیر مستقیم بود، زیرا جلوی تورم و افزایش بیشتر قیمت مسکن و خودرو را در کشور گرفت.

ایران چهارمین تولید کننده بزرگ اوپک شد

این کشور همچنان حدود یک میلیون بشکه در روز پایتینز از سهمیه ۹.۱۲ میلیون بشکه در روز که تحت توافق اوپک پلاس تعیین شده است، تولید می کند. ریاض قرار است یک میلیون بشکه در روز کاهش تولید داوطلبانه خود را به تدریج احیا کند و ۲۵۰ هزار بشکه در روز در ماه مه و ۳۵۰ هزار بشکه در روز در ژوئن و ۴۰۰ هزار بشکه در روز در ژوئیه به تولیدش اضافه کند. افزایش فصلی مصرف داخلی نفت به معنای آن خواهد بود که رشد تولید به صادرات بالاتر این کشور منتهی نخواهد شد. طبق نظرسنجی آرگوس، تولید بالاتر عربستان سعودی و ایران، کاهش تولید در شمال و غرب آفریقا را جبران کرد. تولید لیبی ماه گذشته ۵۰ هزار بشکه در روز و تولید آنگولا و نیجریه مجموعا ۶۰ هزار بشکه در روز کاهش یافت

مجموع تولید اوپک پلاس شامل ۹ تولیدکننده غیرعضو اوپک و بدون در نظر گرفتن ایران، لیبی و ونزوئلا که از مشارکت در توافق کاهش تولید معاف هستند، در آوریل ۲۶۰ هزار بشکه در روز افزایش یافت اما پایین سهمیه تولید ۳۵.۲ میلیون بشکه در روز ماند.

واردات گاز طبیعی چین با بهبود اقتصاد این کشور افزایش یافت

بهبود اقتصاد چین از بحران کرونا تقاضا برای گاز طبیعی در این کشور را بالا برده و باعث افزایش واردات گاز طبیعی این کشور شده است.

واردات گاز طبیعی چین در چهار ماه ابتدایی سال جاری میلادی ۲۲.۴ درصد نسبت به سال گذشته افزایش یافته و به ۳۹.۴۵ میلیون تن رسیده است.

واردات گاز طبیعی چین در ماه آوریل ۹ درصد نسبت به سال گذشته افزایش داشته و ۱۶.۲ درصد بالاتر از ماه قبل بوده است. گزارش شرکت‌های بزرگ انرژی پتروچاینا و سینوپک نشان می‌دهد رونق دوباره اقتصاد چین به دنبال بهبودی از بحران کرونا باعث افزایش تقاضا برای گاز طبیعی در این کشور شده و پیش‌بینی می‌شود این روند افزایشی تا مدت‌ها ادامه داشته باشد. پتروچاینا پیش‌بینی می‌کند تقاضای گاز طبیعی چین در سال جاری میلادی به ۳۵۰ تا ۳۵۶ میلیارد متر مکعب برسد. شرکت سینوپک هم تقریباً همین پیش‌بینی را اعلام کرده و انتظار دارد تقاضا برای کل چین در ۳۵۰ تا ۳۶۰ میلیارد متر مکعب باشد. تقاضا برای گاز طبیعی در چین بیشتر از سوی تاسیسات تولید برق و بخش صنعت است.

چین در سال گذشته میلادی ۲۲۶.۲ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی مصرف کرد که ۱۹۲.۵ میلیارد متر مکعب آن تولید داخلی بود. این رقم تقریباً ۱۰ درصد بالاتر از تولید داخلی این کشور در ۲۰۱۹ را نشان می‌داد. واردات کل چین در ۲۰۲۰ هم ۵.۲ درصد افزایش سالانه داشت و به ۱۴۰.۳ میلیارد متر مکعب رسید.