



سه‌شنبه ۲۷ خرداد ۱۳۹۹ - شماره ۸۰۴

گزارش

شرکت‌های میان دستی نفت آمریکا نجات پیدا می‌کنند؟

بسیاری از شرکت‌های میان دستی در صنعت نفت آمریکا به خصوص اپراتورهای خطوط انتقال نفت این کشور شاهد کاهش شدید درآمد خود بوده و بسیاری از آنها دیگر نمی‌توانند در برابر فشارها تاب بیاورند.شرکت‌های میان دستی در صنعت نفت آمریکا به خصوص اپراتورهای خطوط انتقال نفت از جمله آنهایی هستند که شاهد کاهش شدید تقاضا برای خدمات خود طی ماه‌های گذشته بوده‌اند. به گزارش اقتصادسراسرآمد، اما باید گفت برخی از این شرکت‌ها دیگر نمی‌توانند منتظر بهتر شدن اوضاع در صنعت نفت آمریکا باشند و مجبور هستند دامنه فعالیت خود را از نفت جدا کنند. زمانی که شرکت‌های ارائه دهنده خدمات حفاری در آمریکا، به عنوان بزرگ‌ترین تولید کننده نفت جهان، شروع به بستن برخی از چاه‌های نفت خود که دیگر با سقوط قیمت از صرفه اقتصادی خارج شده بودند، کردند بسیاری از شرکت‌ها دخیل در صنعت نفت شیل، نفس راحتی کشیدند و به افزایش قیمت امیدوار شدند. این مسئله به صورت بالقوه می‌توانست به افزایش قیمت نفت منجر شده و در واقع همین انتظار هم می‌رفت.در حالی که نگاه‌ها در صنعت نفت شیل آمریکا معطوف به شرکت‌های فعال در اکتشاف و تولید نفت بود نسبت به اوضاع شرکت‌های میان دستی به طور جدی غفلت شد.یکی از چیزهایی که بحران اسمال در صنعت نفت آمریکا را از بحران‌های دیگر متمایز می‌کند این است که بحران کنونی تمام طرف‌های حاضر در چرخه تامین و توزیع نفت در آمریکا را تحت تأثیر قرار داد.در حالی که به‌طور معمول شرکت‌های میان دستی و پایین دستی همواره از محل مزاد تولید نفت شرکت‌های بالادستی سود می‌بردند اما این بار اوضاع به این شکل نچرخید چرا که شاهد سقوط شدید تقاضا ناشی از شیوع ویروس کرونا در جهان بوده‌ایم.زمانی که شرکت‌های حفاری چاه‌های نفت شیل در آمریکا شروع به متوقف کردن فعالیت سکوهای خود کردند و در چاه‌ها را بستند این مسئله درآمد شرکت‌های میان دستی از جمله آنهایی که در زمینه نقل و انتقال نفت و همچنین ذخیره آن فعال بودند را تحت تأثیر قرار خواهد داد. از طرف دیگر با افزایش شدید تقاضا برای انبار کردن نفت، درخواست خدمات انتقال با خط لوله نیز کاهش چشمگیری پیدا کرد.کارشناسان مؤسسه وود مکنزی اوایل ماه جاری اعلام کردند که میزان استفاده از خطوط لوله نفت در آمریکا به خاطر سقوط قیمت نفت در ماه مارس به شدت کاهش داشته است.این کارشناسان معتقدند شرکت‌های فعال در زمینه استخراج و تولید نفت کاری را می‌کنند که در شرایط کنونی باید آن را انجام دهند اما این مسئله برای شرکت‌های اپراتور خطوط انتقال نفت بسیار گران تمام شده‌است.الکس بیکر، کارشناس مؤسسه وود مکنزی، می‌گوید نفت شیل حالا همانگونه رفتار می‌کند که انتظار می‌رفت، انعطاف پذیر و با نگاه به فرصت‌های سرمایه‌گذاری کوتاه مدت. آنها هر کاری می‌کنند که نجات پیدا کنند. کاهش حجم تولید و بزرگی شرکت‌ها دقیقاً همان کاری بود که باید در شرایط کنونی انجام می‌شد اما بسیاری از آنها برخلاف قرارداد‌های بلندمدت خود با شرکت‌های میان دستی به سمت متوقف کردن حفاری و تولید خود رفتند.آنها ترجیح دادند به جای تولید با چنین قیمت‌های پائینی که در بازارهای جهانی شاهد هستیم به خاطر نقض قرارداد با شرکت‌های خط لوله کمی جریمه بپردازند.پرداخت چند میلیون دلار به شرکت‌های اپراتور خطوط لوله انتقال نفت ممکن است خوب باشد اما در مقایسه با درآمدی آنها در زمان ارائه نکتته مهم چیز دندان گیر نیست. مشکل بعدی این است که به خاطر بحران پیش آمده بسیاری از شرکت‌های نفت شیل ورشکست خواهند شد و حتی نخواهند توانست همین جریمه را به شرکت‌های خطوط لوله بپردازند. به همین دلیل آینده آنها تیره و تاریک به نظر می‌رسد.از ابتدای سال جاری تاکنون شرکت‌های ارائه دهنده خدمات انتقال نفت از طریق خط لوله در آمریکا پروژه‌های خود برای افزایش ظرفیت انتقال معادل مجموعاً ۱،۴ میلیون بشکه در روز را به حالت تعلیق درآوردند. شرکت‌های بزرگ تولید کننده نفت شیل آمریکا در سه ماهه نخست سال جاری مجموعاً ۲۶ میلیارد دلار ضرر کردند.اما نکته مهم این بود که شرایط بدتر از این هم خواهد شد چرا که در غرب اروپا شاهد اعمال محدودیت‌های اجتماعی و اقتصادی با هدف کنترل شیوع کرونا بودیم که تبعات آنها در سه ماهه جاری هم ادامه داشته و خواهد داشت.جدای از ضرر، این شرکت‌ها با ۳۸ میلیارد دلار وام تسویه نشده با سرسید پرداخت اقساط در ماه‌های ژانویه تا مارس روبرو خواهند بود.



ادامه ریزش قیمت نفت با تشدید شیوع کرونا

قیمت نفت در معاملات روز دوشنبه تحت تأثیر موارد جدید ابتلا به ویروس کرونا در چین و آمریکا که چشم انداز شیوع مجدد بیماری و ضعیف ماندن تقاضا برای انرژی را برانگیخت، دو درصد سقوط کرد و به روند نزولی روزهای اخیر ادامه داد. به گزارش اقتصادسراسرآمد، بهای معاملات نفت برنت ۸۹ سنت معادل ۲۳ درصد کاهش یافت و به ۳۷ دلار و ۸۴ سنت در هر بشکه رسید.بهای معاملات وست تگزاس اینترمدیت آمریکا با یک دلار و ۱۸ سنت معادل ۳۳ درصد کاهش، به ۳۵ دلار و هشت سنت در هر بشکه رسید. شاخص نفت آمریکا روز گذشته حدود دو درصد افزایش داشت.موارد ابتلای خوش‌های به کووید ۱۹ در پکن، نگرانی‌ها نسبت به این بیماری را افزایش داده است. پاندمی ویروس کرونا اواخر سال ۲۰۱۹ در شهر ووهان چین آغاز شد.عراق که در میان اعضای اوپک پلاس در زمینه عمل به سهمیه کاهش تولید بدترین عملکرد را داشت، با شرکت‌های نفتی خارجی برای کاهش بیشتر تولید در ژوبیه به توافق رسید.

فراز و فرود تولید و صادرات نفت ایران در گزارش «اقتصادسراسرآمد»

فروش نفت ایران همتا ندارد



گروه انرژی- ایران، طی دهه‌های گذشته به‌طور سنتی، دومین تولید کننده اوپک و چهارمین تولید کننده بزرگ جهان بوده است. این ظرفیت از تولید به چین را بیش از ۱۱ درصد افزایش دهد. بر اساس گزارش خبرگزاری رویترز، آمار گمرک چین نشان می‌دهد این کشور در مارس ۵۵۸/۲ میلیون تن نفت از ایران وارد کرده‌است. این به معنای واردات روزانه ۶۲۵ هزار بشکه نفت از ایران است که ۱۱/۳ درصد رشد نسبت به یک سال گذشته را رقم زد. ایالات متحده آمریکا با هدف قرار دادن کلیدی‌ترین صنعت ایران باره‌ها گفته به دنبال به صفر رساندن صادرات نفت کشورمان است.فردیون برکشلی درباره فراز و فرود تولید و صادرات نفت ایران، طی دهه‌های گذشته به‌طور سنتی، پس از عربستان سعودی، دومین تولید کننده اوپک و چهارمین تولید کننده بزرگ جهان بوده است. این ظرفیت از تولید به ایران اجازه دستیابی و بهره‌برداری از شرایط ممتازی می‌داد و همچنین منشأ قدرت و نفوذ مهمی در منطقه خاورمیانه و جهان بوده است، به طوری که قدرت تولید نفت برای ایران برای سال‌های زیادی یکی از پارامترهای امنیت ملی محسوب می‌شده است.وی افزود: چنانچه به تاربخچه سیاست‌های تحریمی آمریکا علیه جمهوری اسلامی ایران مراجعه کنیم، از اردیبهشت ۱۳۵۸ یعنی مدت بسیار کوتاهی پس از پیروزی انقلاب، اولین تحریم‌های آمریکا در دوره ریاست جمهوری کارتر، صنعت نفت

تشکیل صندوق پروژه برای جذب نقدینگی

مردم در صنعت پتروشیمی

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: از سال گذشته پیگیری تشکیل صندوق پروژه در صنعت پتروشیمی هستیم تا بتوانیم سرمایه های خرد مردمی را به توسعه صنعت پتروشمی وارد کنیم که امیدواریم این برنامه در ماه‌های آتی به تصویب برسد. به گزارش اقتصادسراسرآمد، بهزاد محمدی، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در نشست خبری اظهار داشت: برنامه ریزی کرده بودیم که در سال ۱۶۰۹۹ طرح پتروشیمی را به بهره برداری برسانیم؛ اما با شیوع ویروس کرونا، سرعت اجرای پروژه‌ها تحت تأثیر قرار گرفت و بهره برداری از برخی از این طرح‌ها به سال ۱۴۰۰ موکول می‌شود. وی افزود: از این تعداد، در سال جاری ۱۲ طرح پتروشیمی به بهره برداری خواهد رسید و در پایان سال جاری و شروع سال ۱۴۰۰، ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی از ۶۶ میلیون تن در سال به ۹۰ میلیون تن می‌رسد و ۴ طرح نیز در سال ۱۴۰۰ بهره برداری می‌شود. معاون وزیر نفت با اشاره به بهره‌برداری از ۲۷ طرح باقیمانده جهش دوم صنعت پتروشیمی تا پایان سال ۱۴۰۰ گفت: ظرفیت صنعت تا پایان سال ۱۴۰۰ به ۱۰۰ میلیون تن خواهد رسید که براساس تعهد برنامه ششم توسعه کشور باید به این رقم می‌رسید و درآمد صنعت پتروشیمی از ۱۵ میلیارد دلار کنونی به ۲۵ میلیارد دلار در سال ۱۴۰۰ می‌رسد.وی ادامه داد: همچنین ۲۷ طرح دیگر در جهش سوم پتروشیمی اجرایی می‌شوند و ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی در سال ۱۴۰۴ به ۱۳۰ میلیون تن و درآمد این صنعت به بیش از ۳۴ میلیارد دلار افزایش می‌یابد.محمدی با بیان اینکه هم‌اکنون ۹۸۰ هزار تن پروپیلن در کشور تولید می‌شود که ۱۵۰ هزار تن آن در بخش پالایشگاهی و ۸۳۵ هزار تن در بخش پتروشیمی است، گفت: در حال حاضر ۲۰۰ هزار تن در سال کمبود پروپیلن در کشور داریم که این کمبود در سال‌های آتی به ۷۰۰ هزار تن می‌رسد.وی افزود: برنامه ریزی کرده ایم که با اجرای پروژه‌های متعدد ظرفیت تولید پروپیلن کشور را به ۳ میلیون تن در سال برسانیم که در این خصوص از دوروش تولید پروپیلن از متانول و گاز طبیعی استفاده خواهیم کرد؛ دانش فنی بومی شده این کار وجود دارد و با توجه به ظرفیت ۲۳ میلیون تنی تولید متانول کشور در سال ۱۴۰۴، ظرفیت اجرای این طرح‌ها وجود دارد.معاون وزیر نیرو با بیان اینکه طرح‌های تولید پروپیلن از متانول در سواحل جنوبی و طرح‌های تولید پروپیلن از گاز طبیعی در سواحل شمالی کشور اجرا می‌شوند، گفت: به‌منظور افزایش توجیه پذیری اقتصادی این طرح‌ها، در نظر داریم بالاترین میزان تخفیف گاز طبیعی را به این طرح‌ها اختصاص دهیم، همچنین با ارائه دانش فنی و برداشت هزینه‌ها به صورت اقساطی و در زمان بهره برداری از طرح و طرح‌های تشویقی مالیاتی، در نظر داریم توجیه پذیری اقتصادی این طرح‌ها را بیشتر و جذاب تر کنیم.

که در سال ۱۳۹۸، الگوی مصرف برق را رعایت کرده‌اند، از ساکنان پایتخت خواست تا با تلاوم همکاری‌های خود با این شرکت و خودداری از استفاده از وسایل برقی پر مصرف در ساعات اوج بار به جلوگیری از بروز خاموشی در فصل گرم سال جاری نیز کمک کنند. حسین صبوری با بیان این که در سال گذشته ۸۵ درصد مشترکان این شرکت، الگوی مصرف برق را رعایت کرده اند، گفت: حدود ۴۵ میلیون مشترک در تهران، در روزهای گرم سال، فشار زیادی بر شبکه تولید، انتقال و توزیع برق وارد می‌کند و اگرچه تمامی فعالان این عرصه همواره در تلاشند تا مانع از افت جریان و بروز خاموشی در شبکه توزیع برق شوند اما اهمیت و ضرورت همکاری مشترکان تهرانی در این زمینه، غیر قابل انکار است.

صبوری افزود: شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ با هدف تامین رضایت خاطر مشترکان و جلوگیری از افت جریان شبکه توزیع برق، به صورت مستمر در طول سال و به شکل ویژه در فصول گرم سال، طرح‌های متعددی را برای کاهش مصرف برق در ساعات اوج بار، در بخش‌های مختلف خانگی، تجاری، اداری و صنعتی، اجرایی می‌کند، اما در این راه و به موازات اقدامات انجام شده، همچون سال‌های گذشته، همکاری و همراهی مشترکان نیز ضروری است.

وی با قدردانی از همکاری مناسب پایتخت نشینان در سال گذشته که منجر به جلوگیری از بروز خاموشی در تهران اند، گفت: حدود ۱۵ درصد از مشترکان خانگی در تهران در سال ۱۳۹۸، پر مصرف بوده و الگوی تعیین شده را رعایت نکرده‌اند که در سال جاری با توجه به مشکلات پیش آمده ناشی از شیوع بیماری کرونا و تغییرات در روند مصرف انرژی، عدم همکاری مجدد این عده اندک نیز می‌تواند نگران کننده و مشکل ساز باشد. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ، ساعات اوج بار را از ساعت ۱۲ تا ۱۶ و ۲۰ تا ۲۳ اعلام کرد و از تهرانی‌ها خواست تا با تنظیم دمای سامانه‌های سرمایشی بر روی عدد ۲۴ درجه سانتی‌گراد و خودداری از استفاده از تجهیزات خانگی پر مصرف همچون ماشین لباسشویی و ظرفشویی، اتو و فر برقی در ساعات اوج بار، به تامین برق پایتخت در این ساعات کمک کنند.

انرژی

تجهیز تمام جایگاه‌های CNG به کار تخوان تا پایان سال

سرپرست مدیریت طرح‌های سی‌ان‌جی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران از نصب کار تخوان در تمام جایگاه‌های CNG تا پایان سال خبر داد. به گزارش اقتصادسراسرآمد به نقل از باشگاه خبرنگاران، محمد حسین باقری سرپرست مدیریت طرح‌های سسی‌ان‌جی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران در خصوص تجهیز جایگاه‌های سوخت CNG در کشور به دستگاه‌های کار تخوان، گفت: در حال حاضر یک فرآیند برای هوشمند سازی جایگاه‌های CNG کشور به دستگاه کار تخوان داریم؛او ادامه داد: ۲ هزار و ۵۰۰ جایگاه سوخت CNG فعال در کشور وجود دارد که از این تعداد ۲۰ درصد جایگاه‌ها کار تخوان ندارند، این تعداد نیز تا قبل از اجرای طرح هوشمندسازی در حال ساماندهی و رفع این مشکل هستیم، طی برنامه ریزی های انجام شده این معضل تا پایان سال حل خواهد شد.سرپرست مدیریت طرح‌های CNG شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران اضافه کرد: این بدین معنا نیست که همه‌ی جایگاه‌های CNG کار تخوان نداشته باشند و تنها بعضی از جایگاه‌ها هستند که کار تخوان ندارند. ولی در حال اجرای طرح هوشمندسازی هستیم تا مردم با روش‌های مختلف بتوانند پرداخت‌های الکترونیکی داشته باشند و دیگر چنین مشکلاتی ایجاد نشود.

۷۳ درصد حجم مخازن سدهای کشور پر است

مدیر کل مدیریت بحران و پدافند غیرعامل شرکت مدیریت منابع آب ایران گفت: خوشبختانه میزان ورودی سدهای کشور مطلوب است. به گزارش اقتصادسراسرآمد به نقل از باشگاه خبرنگاران، سیف الله آقابییگی مدیر کل مدیریت بحران و پدافند غیرعامل شرکت مدیریت منابع آب ایران گفت: خوشبختانه ورودی سدهای کشور در شرایط مناسب و مطلوبی قرار دارد به طوری که وضعیت سدهای مخزنی کشور بالغ بر ۷۳ درصد پر است که عدد قابل توجهی نسبت به سال گذشته است.او ادامه داد: سال گذشته با توجه به سیلابی که در خوزستان رخ داد حجم قابل توجهی از سیلاب وارد سدها شد که مجبور شدیم حجمی از آب سد را با توجه به اینکه دارای گل و لای بود را کنیم که چیزی بالغ بر ۴۰ درصد از آب سد کاهش پیدا کرد. مدیر کل مدیریت بحران و پدافند غیرعامل شرکت مدیریت منابع آب ایران با بیان اینکه پیش بینی ۳۷ درصد حجم خالی برای مخازن سدها صورت گرفته تا سیلاب‌های اخیر را کنترل کنند، افزود: این عدد در نقاطی که احتمال سیلاب‌های زیادتری می‌رود بیشتر است.

نفت سفید در بورس انرژی عرضه می‌شود

رینگ بین‌الملل بورس انرژی ایران میزبان عرضه نفت سفید شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی خواهد بود. به گزارش اقتصادسراسرآمد، رینگ داخلی این بورس، شاهد عرضه کالاهای اکستراکت نفت سیاهان، آیزوربسیایلک و حلال ۴۰۲ پالایش نفت اصفهان، برش سنگین، نیتروژن مایع و سوخت کوره سبک پتروشیمی تبریز، ریغورمیت پالایش نفت تبریز، متانول پتروشیمی زاگرس، متانول پتروشیمی شیراز، متانول شرکت متانول کاوه و هگزان پتروشیمی بندر امام است و برش سنگین و گاز مایع شرکت نفت ستاره خلیج‌فارس، سوخت هوایی و نفت سفید شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران و گاز مایع پالایش نفت آبادان در رینگ بین‌الملل عرضه می‌شود. کالاهای آیزوربسیایلک و نفتای سبک پالایش نفت تهران، میعانات گازی پالایش گاز ایلام، حلال ۴۱۰ پالایش نفت اصفهان و آیزوفید پالایش نفت تبریز در رینگ داخلی و نفتای سبک پالایش نفت کرمانشاه در رینگ بین‌الملل بازار فیزیکی بورس انرژی ایران معامله شد.

کاهش فروش نفت عربستان به خریداران آسیایی

عربستان سعودی که بزرگ‌ترین صادر کننده نفت جهان است، حجم فروش نفت برای بارگیری در ژوبیه را برای حداقل چهار خریدار آسیایی کاهش داده است. به گزارش اقتصادسراسرآمد، منابع آگاه به رویترز اظهار کردند که این کاهش فروش عمدتاً مربوط به گریدهای نفتی مدیوم و سنگین است. سه منبع آگاه اظهار کردند که کاهش فروش در ژوبیه کمتر از میزان کاهش حجم فروش در ژوئن است. این اقدام در راستای اجرای توافق کاهش تولید ۹.۷ میلیون بشکه در روز گروه اوپک پلاس تا پایان ژوبیه صورت می‌گیرد. بر اساس گزارش رویترز، عربستان سعودی هفته گذشته اعلام کرد در ژوبیه به کاهش داوطلبانه تولید یک میلیون بشکه در روز که برای ژوئن اعلام کرده بود، ادامه نمی‌دهد. در حالی که سعودی‌ها در ماه گذشته قیمت فروش رسمی خود را پایین‌تر از شاخصهای قیمت منطقه‌ای تعیین می‌کردند، با رشد تقاضای چین برای نفت، قیمت فروش ژوبیه را افزایش دادند و قیمت فروش نفت سبک عرب لایت که بیش از نیمی از فروش نفت سعودی‌ها را تشکیل می‌دهد در ژوبیه بزرگ‌ترین افزایش را در دهه گذشته داشته است.

ساخت نازل پمپ‌های گاز ایرانی در فاز تولید تجاری

با توجه به وارداتی بودن دستگاه نازل CNG در پمپ‌های گاز محققان یکی از شرکت‌های مستقر در پارک فناوری پردیس با کسب دانش فنی آن، این محصول را به فاز تولید تجاری رسانده است. به گزارش اقتصادسراسرآمد، محمدرضا خیرابی شبستر، رئیس هیئت مدیره این شرکت دانش‌بنیان گفت: در جایگاه‌های سوخت CNG روی سکوی سوخت‌گیری یک دستگاه دیسپنسر وجود دارد و مجموعه نازل سی‌ان‌جی، کار انتقال سوخت از این دستگاه به خودرو را بر عهده دارد. این دستگاه توسط چند شرکت محدود آمریکایی و اروپایی تولید می‌شود و آنها از فروش دستگاه و فروش قطعات و خدمات پس از فروش به ما خودداری می‌کنند. وی ادامه داد: بر این اساس، کار نمونه‌سازی را در یکی از کشورهای اروپایی به اتمام رساندیم و تولید دستگاه نازل CNG را در مجموعه پارک فناوری پردیس آغاز کردیم و در حال حاضر این محصول به مرحله تولید تجاری رسیده و با ظرفیت‌های ایجادشده توانایی تامین نیاز داخل را در این حوزه داریم.