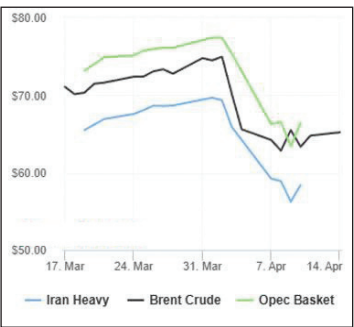




قیمت نفت در معاملات روز دوشنبه بازار جهانی به دلیل نگرانی‌ها از تشدید جنگ تجاری میان آمریکا و چین و ضعیف شدن رشد اقتصاد جهانی و تقاضا برای سوخت کاهش یافت، بهای معاملات نفت برنت در ۲۹ اسکناس معادل ۰٫۴۵ درصد کاهش، به ۶۴ دلار ۴۷ سنت در هر بشکه رسید. بهای معاملات وست تگزاس اینترمدیت آمریکا با ۲۷ سنت معادل ۰٫۰۴ درصد کاهش، به ۱۶ دلار ۳۱ سنت در هر بشکه رسید. رو شاخص آ ابتدای آوریل اکنون، حدود ۱ دلار در هر بشکه سقوط کرده اند که تحت تاثیر تشدید جنگ تجاری میان دو اقتصاد بزرگ جهان بوده است. گلدمن ساکس پیش بینی کرد قیمت نفت در طول سال های ۲۰۲۵-۲۰۲۶، به یک افزایش سطح رکود و عرضه بالاتر اوپک پلاس، کاهش می یابد. این بانک امریکایی اکنون انتظار دارد میانگین قیمت هر بشکه نفت برنت تا پایان سال ۲۰۲۶، به ۶۳ دلار ۶۳ سنت و وست تگزاس اینترمدیت به ۵۸ دلار ۵۸ سنت باشد. همچنین میانگین قیمت نفت در سال ۲۰۲۶ به ۵۸ دلار و شاخص نفت امریکا، به ۵۵ دلار می رسد. تحلیلگران این بانک به سرپرستی ن استیونز، در یادداشتی نوشتند: تقاضای جهانی برای نفت در سه ماهه چهارم سال ۲۰۲۵، فقط ۳۰۰ هزار بشکه در روز نسبت به مدت مشابه سال قبل رشد می کند. پکن، زرمعه، تعرفه هوری کالاها و وارداتی از امریکا را به ۱۲۵ درصد افزایش داد و به تصمیم دونالد ترامپ، رئیس جمهور امریکا برای افزایش تعرفه هوری کالاها چینی واکنش نشان داد و ریسک های جنگ تجاری کو تهدیدی برای متلاشی کردن زنجیره تامین جهانی است را تشدید کرد. ترامپ روز شنبه، گوشه ای هوشمند، اظهار داشت که دیگر از لوازم تکنیکی که عمدتا از چین وارد می شوند، از تعرفه های سنگین معاف کرد اماواردلوتکتیک، وزیربازگانی امریکا، روز یکشنبه گفت که محصولات فناوری حیاتی چین همراه با نیمه رساناها، خود ما آینده با عوارض جدیدی درگاهله مواجه خواهند شد. شرکت تجاری این نگرانی را تشدید کرد که صادرات فروش نرفته، ممکن است باعث کاهش قیمت های داخلی در چین شود. بر اساس گزارش روترز، شرکت مدریز ادواتیکس در یادداشت هفته گی خود با اشاره به داده های منتشر شده در ۱ آوریل گفت: دامدهای تورم چینی نمایانگیر اقتصادی است که برای جنگ تجاری، آماده نیست. قیمت های مصرف کننده برای دومین ماه متوالی در مقایسه بامدت مشابه سال قبل کاهش یافت. در حالی که قیمت های تولید نشده ۰٫۳ درصد کاهش یافت. طبق گزارش زرمعه شرکت خدمات انرژی بیکر هیوز، شرکت های انرژی امریکا آمده کاهش احتمالی تقاضاشود و نتیجه، تعداد دل های فنی طی هفته گذشته، بزرگ ترین کاهش را از ژوئن ۲۰۲۳ داشت و کساد کل فلک های خناری نفت و گاز طبیعی امریکا برای اوسمین هفته مالی کاهش یافت.

همکاری ترکیه و پاکستان برای اکتشاف نفت و گاز در بخش فراساحل

وزارت نفت پاکستان از امضای تفاهنامه مشترک با ترکیه برای اکتشاف و فراساحلی نفت و گاز خبر داد. به گزارش ایلمنا، شرکت گاز ترکیه و وزارت نفت پاکستان در بیانیه‌ای اعلام کردند که تفاهنامه مشترکی را با ترکیه برای اکتشاف نفت و گاز در ۴۰ کیلومتر مربع در بخش فرا ساحلی این کشور جنوب آسیایی امضا کرده است. بر اساس این بیانیه، این تفاهنامه در حاشیه جمع‌رسم سرمایه‌گذاری موراد معنی ۲۰۲۵ پاکستان در اسلام‌آباد در حضور علی پیریز ملک، وزیر نفت پاکستان و آپ ارسلان بایراکتار، وزیر انرژی و منابع طبیعی ترکیه به‌صضاد مشترک پاکستان و ماهور فزیز برای گاز ترکیه امضای شد. اکتشاف فرا ساحلی بلو کهای واقع در حوضه مکران و سوند خبر داد. در این بیانیه آمده است: این دور از مناصه فرست میهمی برای جذب سرمایه‌گذاری مستقیم خارجی در بخش بالادستی انرژی این کشور به‌شمار می‌رود. شرکت های اتر جیز و شرکت توسعه نفت و گاز پاکستان و شرکت پاکستان پترولیوم این تفاهنامه را بشرکت دولتی نفت ترکیه (TPAC) به‌منظور شرکت در مناصه اکتشاف نفت و گاز در بخش فرا ساحلی امضا کردند. وزارت نفت پاکستان در این بیانیه اعلام کرد: در این باوریم که این همکاری راهبردی سرمایه‌گذاری مستقیم خارجی مورد نیاز پاکستان را فراهم می‌آورد و راه برای ارایه مشترک و استعدادهای فناوری‌ها، تخصص و مهارت‌های بین‌المللی به‌منظور اکتشاف و بهره‌برداری از ظرفیت‌های بکر منطقه فرا ساحلی پاکستان هموار می‌کند. وزیر نفت پاکستان ضمن ابراز امیدواری برای همکاری کشورش و ترکیه گفت: اسلام‌آباد از چنین همکاری مشترک برای کشف ذخایر فرا ساحلی خود به‌طور کامل حمایت می‌کند.

نفت و انرژی

گزارش «تعاذل» از دلایل فرار سرمایه از صنعت نفت ایران

چرا سرمایه‌ها در نفت راهشان را گج می‌کنند؟



بروزه‌ها به صورت شفاف منتشر نمی‌شود. این ابهام، ریسک را بالا می‌برد و مانع تصمیم‌گیری می‌شود. یکی دیگر از دغدغه‌های جدی، نبود تضمین قانونی برای حفظ سرمایه و منافع سرمایه‌گذار است. در صورت بروز اختلاف باغشقر، داده‌های مسیریابی قضایی ابهام‌ناهی دارد. این ابهام، مانع از تصمیم‌گیری به موقع و مطمئن باغشقر می‌شود سرمایه‌گذار احساس عدم امنیت کند. یکی از راه‌های جذب سرمایه، ورود فناوری‌های روز دنیا است. اما محدودیت‌های واردات، قوانین سختگیرانه گمرک و تحریم‌ها باعث می‌شود اثر آن‌ها معادل کنونی به کشور دچار کاهش می‌شود. این موضوع چابکیت سرمایه‌گذاری را کاهش می‌دهد. با وجود منابع عظیم، ایران به دلیل تحریم‌ها، نتواند بر

سال‌هاست از خط جهانی مصرف آب عبور کرده‌ایم

نداشته است. البته با اغمای تا حدودی سطح آب پشت سد‌ها و بالا آورده‌امانه افتدر که خیالمان از روزهای گرم میهن را برآورد. داشت در این میان وضعیت سد‌های کشور هم به نظر متفاوت بود. سبسته گفتگر آنکه سدناست براساس مجموع دانه دانه پنجاه و پنج درصد کشور، ۱۳ سد حوضه دریاچه ارومیه و ۲۵ سد دیگر بین ۲۵ تا ۷۵ درصد کاهش حجم آب نسبت به سال گذشته ثبت گردانده. وضعیت سد‌های که این پایتخت را تا همین می کنند نیز مناسب نیست، وزارت نیرو اعلام کرد که حجم آب سد‌های چهار دهانه استان تهران شامل مینر کبیر، انزلی، لار و ماملو اکنون ۱۱۲ میلیون مترمکعب است که این مقدار در حد مشابه سال ۱۳۹۱ گذشته ۲۴ میلیون مترمکعب بوده است. همچنین، میزان بارش های استان تهران از ابتدای سال آبی تاکنون ۱۳۳۸ میلیمتر است که این میزان در سال آبی گذشته ۱۴۸۸ میلیمتر ثبت شده است. از این اساس میزان بارش هاست به سال گذشته ۱۰ درصد کاهش و نسبت به متوسط بلندمت ۲۵۱ درصد کاهش را نشان می دهد. جمع شدن تمام این مار و ارقام با تابستان گرم پیش رو، وضعیت نگران کننده ای در تصمیم می کنند، برای حل سازی است که به توأم با مدیریت مصانع آب، ضروری است که آب برپه و روز گردن قرائن مربوطه به روز فوآن توزیع عادلانه آب تا نادر ایضا شمار از زرو منابع آب کم کنیم، به توأم با مدیریت آب بنهان به منابع آبی فرصت بازسازی دهیم. تحقیقات نشان داده، مصرف آب بنهان، ۹۱ درصد آبی است که روز مصرف می شود. بخشش زیادی از این مربوط به محصولات مختلف و پوشاک و لوازم زندگی می شود. آب بنهان با همان آب مجازی میزان آبی است که در تولید محصولات مختلف مصرف می شود، به بخش مثال برای تولید هر یک ۴۱۴ لیتر آب، برای تولید هر فنش هزار تانه آب مردانه ۱۱۰ لیتر و برای تولید یک عدد بنیان مردانه بیشتر از ۴ مترمکعب آب مصرف می شود. اینها آبهای بنهان زندگی ما هستند. مسافانه ما چرا به همین جا ختم نمی شود، طبق گزارش ناسدست که میانی در ایران به حدی است که اگر مدیریت تولید بر آید نه ممکن در کشور برای ایران نابود و ایران تبدیل

توقف مجوز کاهش کیفیت بنزین

پایايش و پيخش فراوردهاى نفتى اعلام کرد که مجوزهاى موقتى که در گذشته براى کاهش عدد اتانکترين صادر شده است، در دولت چهارم موقوف شده و مرکز بر توليد اتانکترين با استاندارد بالاى ۱۰۰۰ پور و پوره کار گرفته است. اسمعى از ميزان دقيق توليد اين سوخته‌ها منتشر نشده اما گفته مى‌شود در نيمه دو سال ۱۴۰۳ نسبت به مدت هشتاد سال گذشته، وندى افزايش داده است.انداز جمله بهره‌روهاى بهر بيار در سيسيده اين حوزه مى‌توان به اندازى اوج ديدير و کار کرد بالايشگاه ابان اشاره کرد. پيخش از اين افتتاح شده اما عملياتى نشده بود اين واحداکتون ۲۰۰ هزاره حدود ۳ ميليون ليتري نفت گاز پوره توليد مى‌کند. همچنين به بالايشگاه شيراز، اوج و مرکز بر اسيون اندازى شده است. سوسونان، کيفيت کت بزينى توليد اين بالايشگاه به استاندارد پوره رار گرفته است. طو رک اعلام

[illegible]

طرح ارتقای کیفیت نفت گاز پالایشگاه شیراز برآورد شد. این طرح در سال ۱۴۰۴، با رانندگی ایمن می‌شود و بهره‌برداری از آن، تمام نفت گاز تولیدی این پالایشگاه به استاندارد اروپا و همچنین کیفیت کیفی ساری‌نیزین پالایشگاه شیراز در حال اجراست. براساس اعلام شرکت پالایش و پخش، تلاش می‌شود تا پایان سال ۱۴۰۴، تمام نئوزین این پالایشگاه نیز به استاندارد ۲۰۰۹ اروپا برسد. اما در حوزه زنجیره ساخت، احداث هزار کیلومتر خط لوله‌های ۱۵۰ سانتی‌متری در طول دهه‌های تا پایان سال ۱۴۰۳ به مرحله نهایی رسید و طبق برنامه‌ریزی این انجمن‌شده، در سال ۱۴۰۳، این خطوط به بهره‌برداری می‌رسند. در این پروژه، ماهیشت ۸۰۰ میلیون دلار برآورد شده است. خطوط جدید شامل انتقال به نورو که هاسته‌اند که هدف افزایش بهره‌وری و کاهش هزینه‌های حمل‌وساخت اجرا شده‌اند.

از ظرفیت‌های ایران بی اطلاع باشند. معرفی حرفه‌ای پروژه‌ها، استفاده از دیپلماسی انرژی و بازاریابی بین‌المللی می‌تواند نقش مهمی در جذب سرمایه‌بازی کند. تنظیم قراردادها و بلندمدتی با تضمین حقوق سرمایه‌گذار، ایجاد جذابیت بیشتر در سودآوری و مالکیت منابع می‌تواند کمک کند. جذب سرمایه‌گذاری در صنعت نفت، نیازمند عزیمت علمی، شفافیت، جسارت در اصلاح ساختارها و هوشمندی دیپلماتیک است. ایران اگر بخواهد از ظرفیت بی نظیر طلای سیاهش بهره‌برداری واقعی کند، باید راه‌های بسته را هم یکی‌بار کند و راه را برای حضور سرمایه‌گذاران جهانی باز کند. در غیر این صورت، این طلای سیاه، همچنان پشت درهای بسته می‌ماند.

برداشت آب در دشت‌ها به صورت کامل ممنوع یا به صورت محدود در دشت‌ها شد. نبودن توجه به شرایط اقلیمی و خشکسالی، باید مد نظر قرار گیرد و توان اصلی برای برپا زدن اقلیمی باشد، باید مردم را آگاه و معنی بسیار کمتر از آن چیزی باشد که اکنون برداشت و استفاده می‌کنیم. وی اظهار داشت: اکنون تقریباً سی سالانه هر آنچه از منابع آب تجدیدشونده در کشور می‌لیدیم می‌شود. برداشت می‌کنیم حتی اضافه برداشت می‌کنیم. ما متأسفانه، آبخوان‌ها آب‌های زیرزمینی برداشت می‌کنیم و دشت‌هایی که زمین‌های آنها در حال فرونشست هستند همچنان برداشت می‌کنیم، بیان منفی در هیچ کدام از دشت‌های ما به شرایط مثبت نرسیده‌اند. اکنون برداشت رانمی‌توانیم در کشور مثال بزیم که در سال‌های گذشته با ایجاد محدودیت در برداشت می‌توان به سطح آب‌های زیرزمینی آن سطح به سال گذشته افزایش یافته باشد، مثلاً فرض کنید در عمق ۱۰۰ متری به عمق ۹۰ متری رسیده باشیم، با اینکه کلاه آب‌های زیرزمینی به شرایط رسیده خود در چند سال آینده آب‌های گشت‌آبی کارشناس منابع آب و محیط زیست تأکید کرد: اگر بخواهیم چنین کاری انجام دهیم حداقل به ۲ دهه زمان نیاز است آن چیزی که اکنون بیشتر از همه به آن نیاز داریم موضوع قوانین مناسب به شرایط اصلی است که در آن قرار داریم. وی گفت: قانون توزیع عادلانه آب به عنوان مهم‌ترین و بالاترین قانونی که زمانی وظایف اصلی وزارت نیرو و مهم‌ترین آن در کشور است، رزمی نوشته شده که کشور در دوره ترسالی بود، آمارهای بلندمدت هواشناسی نشان می‌دهد تا دهه ۴۰ و ۵۰ و اوایل دهه ۶۰ کشور در ترسالی قرار داشت، باران‌های به نسبت مناسب از هم دور مال بود و وضعیت بارش بر ف مناسب بود. بعد از آن هم در دوره خشکسالی قرار گرفتیم. آب سویی دیگر تأثیر تغییر اقلیم نیز مزید بر تحریف شد. در این اساس خشکسالی طولانی تر شد، همین تأثیر تغییر اقلیم یافت و نظام بارش در طولانی تر شد. دشتی اظهار داشت: برخی کشورها مانند ایران، آلمان، فرانسه و انگلیس با استفاده از یک مدل تحقیقاتی وضعیت تغییرات اقلیمی مناطق مختلف را پیش‌بینی کردند که ما هم با استفاده از همان مدل و با کمک برخی دانشگاه‌های داخلی این مطالعه انجام دادیم و بر اساس آن وضعیت تغییرات اقلیم را در کشور پیش‌بینی کردیم.

طرح ارتقای کیفیت نفت گاز پالایشگاه شیراز برآورد شد. این طرح در سال ۱۴۰۴، با رانندگی ایمن می‌شود و بهره‌برداری از آن، تمام نفت گاز تولیدی این پالایشگاه به استاندارد اروپا و همچنین کیفیت کیفی ساری‌نیزین پالایشگاه شیراز در حال اجراست. براساس اعلام شرکت پالایش و پخش، تلاش می‌شود تا پایان سال ۱۴۰۴، تمام نئوزین این پالایشگاه نیز به استاندارد ۲۰۰۹ اروپا برسد. اما در حوزه زنجیره ساخت، احداث هزار کیلومتر خط لوله‌های ۱۵۰ سانتی‌متری در طول دهه‌های تا پایان سال ۱۴۰۳ به مرحله نهایی رسید و طبق برنامه‌ریزی این انجمن‌ده، در سال ۱۴۰۳، این خطوط به بهره‌برداری می‌رسند. در این پروژه، ماهیشت ۸۰۰ میلیون دلار برآورد شده است. خطوط جدید شامل انتقال به نورو که هاسته‌د که هدف افزایش بهره‌وری و کاهش هزینه‌های حمل‌وساخت اجرا شده‌اند.

اخبار

قطع کامل انشعاب و اخذ
تعهد کتبی با تکرار بد مصرفی

[illegible]

ایران برای تامین نیاز هورگز
وارد کننده گاز نخواهد شد

[illegible]

ادامه از صفحه اول

تحولات نرخ ارز در سال ۱۴۰۳

پیش از ۱۵ درصد در چند روز هم‌زمان با اعلام سیاست حذف نرخ ارز نمایای و یکی شدن آن با ارز مبادله‌ای توافق و تأکید دوباره وزارت اقتصاد به حرکت به سمت تک‌نرخ شدن ارز و رشد سریع نرخ ارز مگر مبادله‌تخ ۱۵ درصدی اواسط بهمن ماه بود که در پی اعلام تمایل به مذاکره ترامپ با ایران و تشدید فشارها در صورت مذاکره نشدن و پاسخ ربه‌ری حدی در عدم مذاکره رخ داد. افزایش پنجم بهمن ۱۰ درصدی روزه‌ای پایانی سیاست بود که به افزایش اخبار تهدید علیه ایران و تأکید ایران در عدم مذاکره با آمریکا رخ داد.