



۱۰ درصد از حجم کارت بهره‌بردار در بازار آب قابل خرید و فروش است

راه‌اندازی بازار آب یکی از اقدام‌های مهم در ارتقای بهره‌وری آب و نیز تخصیص بهینه منابع آبی است، اما بازار آب چیست؟

یکی از برنامه‌های مهم وزارت نیرو راه‌اندازی بازار آب باهدف تخصیص بهینه منابع آبی است. بازار آب، تجارت‌آب یا مبادله‌آب، یعنی فرایند خریدوفروش حقوق دسترسی به‌آب که اغلب حق‌آب نیز نامیده می‌شود. بازار آب اکنون در برخی مناطق کشور راه‌اندازی شده است و بسته به وضعیت قانونی حق آب، شرایط تجارت دائمی یا موقتی خواهد بود. محمد نظری، کارشناس آب در این باره، گفت: طرح بازار آب در سال ۱۳۹۸ از سوی شرکت مدیریت منابع آب ایران برای اجراءبلاغ شد و اقدام‌های اولیه از همان زمان شروع و در نهایت شیوه‌نامه تدوین شد. وی با بیان اینکه شیوه‌نامه از سوی شرکت مدیریت منابع آب ایران مورد تأیید قرار گرفت، خاطرنشان کرد: پس از تأیید در برخی مناطق اجرایی شده است. نظری گفت:

در کار نخست در بازار آب انتقال شازر چاه‌ها صورت گیرد و در این مرحله فقط تبادل آب‌های زیرزمینی را در برمی‌گیرد. این کارشناس آب ادامه داد: این انتقال شازر در چاه‌هایی که توانایی دارند انجام می‌شود و تنها ۱۰ درصد حجم آب قابل بهره‌برداری سالانه را به طور موقت می‌توان چاه‌جا کرد. وی افزود: براساس برنامه ملی سازگاری آب کم‌آبی هر چاهی یک کارت شازر دارد که بهره‌بردار سالانه با یک حجم مشخص می‌تواند برداشت‌آب انجام دهد. نظری خاطرنشان کرد: در بازار آب بهره‌بردار می‌تواند ۱۰ درصد از حجم کارت خود را خریدوفروش انجام دهد. وی درباره قیمت‌گذاری این خریدوفروش گفت: بر اساس توافق بین بهره‌براران و شرکت‌های آب منطقه‌ای در تعیین قیمت هیچ گونه دخالتی نداشتند.

این کارشناس آب درباره خریدار و فروشنده در بازار آب ادامه داد:

این خرید و فروش می‌تواند بین دو کشاورز، صنعت و کشاورزی و شرب انجام شود. نظری گفت: بازار آب راهکار مناسبی است تاآب در جایی که ارزش افزوده بیشتری ایجاد می‌کند مورد استفاده قرار گرفته‌واز اتلاف آب جلوگیری شود. در بازار آب صاحبان پروانه چاه و بهره‌برداران از آب می‌توانند آب مازاد خود را در اختیار کسانی که به آب برای تولید در بخش‌های مختلف نیاز دارند قرار دهند. بازار آب علاوه بر بهینه‌سازی استفاده از آب را محقق می‌کند، توزیع پایدار آب را نیز هدف‌گذاری می‌کند.

۱۰۶ شهر موفق به کسب گواهینامه برنامه ایمنی آب شدند

مدیر کل دفتر بهداشت شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور از اهتمام ویژه دولت سیزدهم به تضمین کیفیت آب شرب شهرها و روستاها خبر داد و گفت: تاکنون ۱۰۶ شهر و ۵۷ روستا در کشور موفق به کسب گواهینامه برنامه ایمنی آب شده‌اند. احمد منتظری یکی از اقدامات اساسی شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور را تضمین کیفیت آب شرب مطابق با توصیه‌های سازمان بهداشت جهانی به کشورهای عضو، از طریق اجرای برنامه ایمنی آب در سراسر کشور خواند و گفت: این برنامه مبتنی بر مدیریت ریسک است که اصل آن نیز به پیشگیری از وقوع بحران‌ها با استفاده از ابزارهای اختیارتوتولیان و سازکارهای ایجاد شده است. وی افزود: اجرای این برنامه کمک خواهد کرد تا تمام تهدیدات، ریسک‌ها و خطراتی که در مورد کیفیت و بهداشت آب متصور است از قبل در قالب کارکردهای هر استان که متشکل از شرکت‌های آیفآ، آب منطقه‌ای، دانشگاه علوم پزشکی و محیط زیست و دیگر ذینفعان، شناسایی و قبل اقدامات پیشگیرانه برای آنها جهت حذف یا کاهش اثرات آنها تدبیر شود.

گزارش

دولت سیزدهم بنا به اهمیت توسعه زنجیره ارزش نفت و گاز کشور در کاهش خام‌فروشی، مقاوم‌سازی اقتصاد ویی انرژی‌ساز تحريم‌ها و با توجه به شرایط و محدودیت‌های کشور، توجه به صنعت پالایش را به عنوان صنعتی مهم در زنجیره ایجاد ارزش افزوده در صنایع نفت در اولویت قرار داد و هم‌زمان با رویکرد تازه کاهش خام‌فروشی و حرکت به‌سوی تولید محصولات با ارزش افزوده بیشتر، کیفی سازی سوخت و ارتقای محصولات تولیدی در صنایع پالایشی نیز در دستور کار قرارگرفت.

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، از زمان آغازیه‌کار دولت سیزدهم تا امروز (حدود سه سال) با صدور خدمات فنی - مهندسی برای نخستین بار در کشور در پروژه فراسرزمنی ملی پالیتوی ونزوتلا،



اجرای ۷ پروژه توسعه پالایشگاه‌ها

دولت سیزدهم به منظور اجرای تکالیف این قانون، ۲۰ میلیارد دلار را به اجرای طرح‌های توسعه‌ای پالایشگاهی به منظور توسعه کمتی و کیفی فرآورده‌های تولیدی اختصاص داد

امضای تفاهمنامه و قراردادهای مختلف در

زمینه توسعه ظرفیت پالایشی کشور، تکمیل طرح‌های توسعه پالایشگاهی و فراهم‌کردن زمینه اجرای واحدهای ارتقای کیفی نفت کوره، توسعه زیرساخت‌های صنعت انتقال نفت و فرآورده کشور، نوسازی ناوگان حمل‌ونقل فرآورده و همکاری با شرکت‌های دانش‌بنیان، توانسته است گام‌های مؤثری در زمینه توسعه و نوسازی زیرساخت‌های این صنعت بردارد.

بیشترین انرژی و فعالیت شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی در زمان فعالیت دولت سیزدهم تاکنون، بر اجرای طرح‌های کیفی سازی و بهینه‌سازی در پالایشگاه‌های نفت کشور متمرکز شده بود.

جلیل سالاری، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، درباره لزوم اجرای طرح‌های کیفی سازی نفت‌کوره در همان ابتدای فعالیت گفته بود با توجه به این‌که نفت خام کشور به‌تدریج در حال

سنگین شدن است، لازم است طرح‌های کیفی سازی نفت کوره در اولویت اجرای طرح‌های توسعه‌ای پالایشگاه‌های کشور قرار گیرند.

او با تأکید براین‌که کیفی سازی و کفی سازی فرآورده هر دو مهم است، بیان کرده بود: با توجه به چالش‌هایی که در زمینه تولید نفت کوره وجود دارد، همچنین ملزم‌کردن قانون بودجه به اختصاص ۴۰درصد از سود سهام شرکت‌های پالایشی به اجرای طرح‌های توسعه‌ای، امیدواریم به اجرای این طرح‌ها سرعت بخشیده شود.

سالاری اجرای طرح‌های توسعه‌ای در همه زمینه‌ها را تأمین‌کننده امنیت تولید در شرکت‌های پالایشی به اجرای طرح‌های توسعه‌ای تولیدی دانسته و با اشاره به هزینه‌های تحمیلی ناشی از حمل و انتقال نفت کوره و نگهداری آن در کشتی اعلام کرده بود: ما برای ارائه نفت کوره در بازارهای صادراتی نیز مشکل داریم و استانداردهای محیط‌زیستی استفاده از آن را محدود کرده



عکس: ایسنا

به‌منظور کاهش تولید سنگین و در نتیجه افزایش حاشیه سود پالایشگاه‌های کشور، وزارت نفت دولت سیزدهم مجوز ارتقا و بهینه‌سازی ۹ پالایشگاه موجود کشور را صادر کرد

که در طرح «توسعه زنجیره ارزش نفت و گاز» ستاد فرماندهی اقتصاد مقاومتی به‌عنوان اولویت صنایع نفت و گاز کشور انتخاب شده است

نزدیک به ۲۰ میلیون لیتر نفت‌گاز با کیفیت یورو ۵، راه‌اندازی واحد تولید هیدروژن و PSA پالایشگاه تبریز برای افزایش ظرفیت واحد تصفیه نفت‌گاز و تولید نفت‌گاز و راه‌اندازی واحد ایزومرئاسیون پالایشگاه شیراز با هدف ارتقای کیفیت بیش از ۵ میلیون لیتر بنزین تولیدی این پالایشگاه به استاندارد یورو ۵ بوده‌است.

فراخوان مدیریت طرح سی‌ان جی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی برای تعویض مخازن فرسوده تاكسی‌های دوگانه‌سوز در آبان ۱۴۰۲، توزیع بنزین و گازوئیل یورو ۵ و ۴ در همه کلاشهرها، شهرهای بزرگ و محوره‌های مواصلاتی پرتردد، توزیع گازوئیل یورو ۵ اروپا در صنایع شهرهای آلوده، اجرای طرح‌های توسعه‌ای صنعت سی‌ان جی، اجرای طرح رایگان گازسوزکردن خودروهای عمومی و سی‌ان‌جی سوزشدن ۲۹۰ هزار دستگاه برای اجرای مصوبه شورای اقتصاد، برنامه‌ریزی و به‌کارگیری مشوق‌ها برای توسعه استفاده از سی‌ان‌جی در ناوگان عمومی ازجمله تاکسی‌ها، ون، وانت و مسافربرهای شخصی و حتی خودروهای شخصی، احداث جایگاه‌های نو، عرضه سی‌ان‌جی و توزیع روانه ۲۰ میلیون مترمکعب این سوخت پاک در سطح کشور

از دیگر اقدام‌های وزارت نفت برای اجرای تکالیف قانون هوای پاک در دولت سیزدهم بوده‌است. درحقیقت می‌توان گفت با اعتماد و اطمینان به دانش فنی داخلی، ایران هم‌اکنون به دانش فنی اجرای واحدهای ارتقای کیفیت نفت‌کوره دست یافته و در نظر دارد اجرای طرح‌های ارتقای کیفی نفت کوره تولیدی در ۶ پالایشگاه دیگر را به‌سرعت اجرایی کند. همچنین، این شرکت بر اختصاص تأمین منابع مالی باحفاظ‌کردن ۴۰درصد از سود عملیاتی سالانه پالایشگاه‌ها به‌منظور تسریع در توسعه طرح‌های کیفی سازی نظارت می‌کند.

درحقیقت می‌توان گفت با اعتماد و اطمینان به دانش فنی داخلی، ایران هم‌اکنون به دانش فنی اجرای واحدهای ارتقای کیفیت نفت‌کوره دست یافته و در نظر دارد اجرای طرح‌های ارتقای کیفی نفت کوره تولیدی در ۶ پالایشگاه دیگر را به‌سرعت اجرایی کند. همچنین، این شرکت بر اختصاص تأمین منابع مالی باحفاظ‌کردن ۴۰درصد از سود عملیاتی سالانه پالایشگاه‌ها به‌منظور تسریع در توسعه طرح‌های کیفی سازی نظارت می‌کند.

است و نگهداری آن نیز هزینه‌های هنگفتی را به دولت و سهام‌داران شرکت‌ها تحمیل می‌کند.

دولت سیزدهم همچنین به‌منظور اجرای تکالیف این قانون، ۲۰ میلیارد دلار را به اجرای طرح‌های توسعه‌ای پالایشگاهی به‌منظور توسعه کمتی و کیفی فرآورده‌های تولیدی اختصاص داد.

مهم‌ترین طرح‌های اجرشده به‌منظور کاهش آلودگی هوا و اجرای تکالیف قانون هوای پاک در نگاهی کلی، افزایش مقدار سوخت پاک تحویلی به نیروگاه‌های کشور از سالانه ۷ میلیارد لیتر به سالانه ۸ میلیارد لیتر، افزایش کیفیت فرآورده‌های نفتی در پنج پالایشگاه بزرگ کشور، بهره‌برداری از فاز دوم طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان، اجرای پنج پروژه افزایش ظرفیت و کیفی سازی فرآورده‌های نفت کشور در پالایشگاه اصفهان، شیراز، لاوان، آبادان و تبریز، بهره‌برداری از واحد تصفیه نفت‌گاز پالایشگاه نفت اصفهان با تولید روانه

و گوگردزایی از فرآورده‌های نفتی نیز در حال اجرای پروژه هستند.

وضع پروژه‌های در حال احداث پالایشی و پتروپالایشی به‌منظور افزایش ظرفیت فرآوری نفت و میعانات گازی بررسی و برای تسهیل و رفع موانع اجرایی این پروژه‌ها، چگونگی تسهیل و تسریع اجرای پروژه‌های کیفی سازی، اجرای طرح‌های گوگردزایی از نفت کوره، بهبود کیفیت فرآورده‌های پرمصرف مانند بنزین و نفت‌گاز، تبدیل نفت کوره به بنزین و دیگر فرآورده‌ها و صفرکردن تولید نفت کوره در پالایشگاه‌ها با پروژه‌هایی مانند تولید کک سوزنی ازجمله موضوعاتی بود که در این نشست‌ها به‌دقت بررسی و پیگیری می‌شد.

صرفه‌جویی ۴۶۰ میلیون دلار با اجرای طرح‌های بهینه‌سازی در صنعت پالایش

عباس عدلی، رئیس مطالعات و مدیریت انرژی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی گفته که صرفه‌جویی اقتصادی ناشی از بهینه‌سازی در پالایشگاه‌ها با استفاده از ممیزی‌های دوره‌ای، ۴۶۰ میلیون دلار برآورد می‌شود که با اقدام‌هایی بسیار کم‌هزینه محقق شده‌است.

او با اشاره به این‌که کمتر از ۴درصد انرژی کشور در شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران مصرف می‌شود، افزود: به‌استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر در صنعت پالایش در دستور کار قرار دارد و اکنون نیز ۵۷۱ میلیون دلار پروژه بهینه‌سازی با هدف کاهش معادل ۷ میلیون بشکه نفت خام مصرف انرژی در پالایشگاه‌های کشور در حال اجراست.

شرکت ملی پالایش و پخش دولت سیزدهم همچنین برنامه‌ریزی برای استفاده از هیدروژن در سید سوختی کشور را برای نخستین بار در دستور کار قرار داد.

جلیل سالاری، معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با اشاره به این‌که هم‌اکنون تولید هر تن هیدروژن از منابع هیدروکربوری حدود ۴۰۰ دلار هزینه دارد، بیان کرده بود: برای استفاده از هیدروژن در سید سوختی کشور، بویژه در بخش حمل‌ونقل باید به فکر اقتصاد این پروژه باشیم و با تأکید براین‌که پالایشگاه‌های نفت کشور بالاترین مقدار هیدروژن در کشور را تولید می‌کنند، گفت: کیفی سازی و کفی سازی فرآورده‌های نفتی براساس استانداردهای محیط‌زیستی، رابطه نزدیکی با تولید فناوری در حوزه هیدروژن دارد.

معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی تولید کنونی هیدروژن در پالایشگاه‌های نفت کشور را روزانه حدود ۳۰۰ میلیون فوت‌مکعب اعلام و بیان کرده بود: با توجه به این‌که در مصرف دیگر سوخت‌ها همچون گاز فاصله زیادی با استانداردهای جهانی داریم، نمی‌توانیم به فکر استفاده از هیدروژن نباشیم.

نفت

نفت از افزایش قیمت دلسرد شد



قیمت نفت در معاملات روز جمعه بازار آسیا که سرمایه‌گذاران به اظهارات مقامات بانکی آمریکا درباره زود بودن کاهش نرخ بهره واکنش نشان دادند، کاهش یافت.

بهای معاملات نفت برنت با ۱۳ سنت معادل ۰.۱۵ درصد کاهش، به ۸۱ دلار و ۷۴ سنت در هر بشکه رسید. بهای معاملات وست نگراس اینترمدیت آمریکا با ۱۷ سنت معادل ۰.۲۲ درصد کاهش، به ۷۷ دلار و ۷۴ سنت در هر بشکه رسید.

لوری لوگان، رئیس فدرال رزرو دالاس، اظهار کرد: با وجود کاهش اخیر تورم، همچنان نگران ریسک‌های صعودی تورم است و هشدار داد که بانک مرکزی آمریکا هم‌زمان با رصد داده‌ها برای واکنش مناسب، باید انعطاف‌پذیر باشد و همه گزینه‌ها را روی میز نگذارد.

لوگان در رویدادی در آل پاسوی نگراس گفت: واقعاً مهم است که در هیچ مسیر خاصی برای سیاست پولی، قفل نشویم. تصور می‌کنم خیلی زود است که واقعاً به کاهش نرخ بهره فکر کنیم. بازارهای نفت به دلیل دورنمای بالاتر ماندن نرخ‌های بهره توسط فدرال رزرو به مدت طولانی‌تر، تحت فشار نزولی قرار گرفته‌اند و نفت برنت در ۲۳ مه، به پایین‌ترین حد خود در بیش ازسه ماه گذشته رسید.

یک نظرسنجی فدرال رزرو نشان داد که فعالیت اقتصادی آمریکا از اوایل آوریل تا اواسط ماه مه، به رشد خود ادامه داد، اما شرکت‌ها نسبت به آینده بدبین‌تر شده‌اند و هم‌زمان، تورم با سرعت متوسطی رشد کرده‌است.

هزینه‌های استقراض بالاتر، برای تقاضا و قیمت نفت خام منفی است. درحال حاضر، انتظار می‌رود فدرال رزرو در سپتامبر، کاهش نرخ بهره را آغاز کند درحالی که در ابتدای سال، بازارها انتظار داشتند، کاهش نرخ بهره در ژوئن آغاز شود.

در همین بین، اداره اطلاعات انرژی آمریکا (EIA) روز پنجشنبه اعلام کرد ذخایر نفت آمریکا در هفته منتهی به ۲۴ مه، ۴.۲ میلیون بشکه کاهش یافت و به ۴۵۴.۷ میلیون بشکه رسید، درحالی که تحلیلمان در نظرسنجی روتنر، کاهش ۱.۹ میلیون بشکه‌ای ذخایر را پیش‌بینی کرده بودند.

با این حال، ذخایر بنزین در آمریکا برخلاف این انتظار که تقاضا در آستانه تعطیلات طولانی روز یادیود که همواره آغاز فصل رانندگی تابستانی است، بالاتر خواهد بود، افزایش یافت. اداره اطلاعات انرژی آمریکا اعلام کرد ذخایر بنزین در هفته گذشته، ۲ میلیون بشکه افزایش یافت و به ۲۲۸.۸ میلیون بشکه رسید. درحالی که انتظار می‌رفت ۴۰۰ هزار بشکه کاهش پیدا کند. سه منبع آگاه از مذاکرات اوپک پلاس روز پنجشنبه گفتند: اوپک پلاس سرگرم کار روی توافق پیچیده‌ای است تا در نشست روز یکشنبه خود به توافق برسد و به این گروه اجازه دهد تا بخشی از کاهش عمیق تولید نفت خود را تا سال ۲۰۲۵ تمدید کند.

براساس گزارش روتنر، تولیدکنندگان اوپک پلاس در حال حاضر تولید خود را به میزان ۵.۸۶ میلیون بشکه در روز محدود کرده‌اند که معادل ۵.۷ درصد تقاضای جهانی است.

تجدیدپذیر و پاک تأمین کنند و این میزان را در طول مدت چهار سال تا ۲۰ درصد (سالانه ۵ درصد) افزایش دهند.

براساس این گزارش به منظور اجرایی شدن ماه ۸ مصوبه شورای عالی کشور، رویه اجرایی تأمین حداقل ۲۰ درصد برق مصرفی مشترکان مشمول از طریق انرژی‌های تجدیدپذیر و پاک توسط وزیر نیرو ابلاغ شده است و در صورت رعایت نشدن این موضوع، انرژی مصرفی این مشترکان متناسب با درصد مربوطه بر اساس حد اکثر نرخ تابلوی برق سبز بورس انرژی در قبض برق این مشترکان محاسبه خواهد شد.

در واقع اگر ادارهای بنا به هر دلیلی به خرید ۵ درصد برق مصرفی خود در سال جاری از انرژی‌های تجدیدپذیر و بورس انرژی اقدام نکنند، شرکت‌های توزیع نیروی برق نسبت به خرید ۵ درصد سهم تجدیدپذیر آنها اقدام و در

رشد ۱۱ درصدی مصرف برق کشور

مشترکان می‌توانند از طریق وب اپلیکیشن Ba-energy.ir در جریان این پوشش قرار بگیرند، تصریح کرد: در کنار جوازگسترده‌ای که برای تقدیر از فعالان این پوشش در نظر گرفته شده، محتواهای متنوعی برای آموزش راهکارهای مصرف بهینه برق در وب اپلیکیشن با انرژی قرار گرفته است. وی، مشارکت مردم در تأمین برق پایدار از طریق آموزش و فرهنگ سازی و بهره‌گیری فعالانه در طرح

را از ا مهم‌ترین اهداف پوشش با انرژی عنوان کرد و افزود: انتظار می‌رود با اجرای پوشش با انرژی، شاهد کاهش ۱۵درصدی مصرف برق مشترکان خانگی ظرفیت و کیفی سازی فرآورده‌های از راهکارهای ارائه شده در وب اپلیکیشن Ba-energy.ir به راحتی قابل انجام است.

رجبی مشهدی با اشاره به طرح‌های تشویقی صرفه‌جویی در مصرف برق، از اختصاص قبض برق رایگان به مشترکانی که مصرف برق شان با کاهش می‌دهند، خبر داد و خاطرنشان ساخت: مشترکان متناسب با میزان کاهش انرژی، امتیاز دریافت می‌کنند و با شرکت در قرعه‌کشی از جواز ارزنده‌ای مانند خودرو، لوازم خانگی و کالای دیجیتال بهره‌مند می‌شوند.

مدیرعامل توانیر در عین حال از معرفی نخستین دور برندگان مشارکت‌کننده در

استارت تأمین برق ادارات از انرژی تجدیدپذیر

به افزایش سهم انرژی‌های تجدیدپذیر در سبد مصرف برق کشور اقدام کند. از جمله مشترکان پرمصرفی که لازم است در راستای حمایت از اقتصاد انرژی‌های تجدیدپذیر و تأمین بخشی از برق مصرفی خود اقدام به خرید یا تولید انرژی تجدیدپذیر کنند، باید به اداره‌ها و دستگاه‌های اجرایی موضوع ماده ۵ اشاره کرد: بخش بسیار مهمی که در اوج بار مصرف چیزی حدود ۲۰ درصد از مصرف برق کشور را به خود اختصاص می‌دهند و در صورت سوق داده شدن به سمت تأمین برق از طریق نیروگاه‌های تجدیدپذیر، نقش مهمی در حفظ پایداری شبکه سراسری و استمرار خدمات پایدار به مردم ایفا خواهند کرد. باهدف تحقق این هدف مهم، تمام دستگاه‌های اجرایی موضوع ماده (۵) قانون خدمات کشوری موظف شدند از ابتدای سال جاری ۵ درصد از برق مصرفی خود را از طریق انرژی‌های