

# اقتصاد سرآمد

چهارشنبه‌اتیر ۱۴۰۱-شماره ۱۳۸۴

## گزارش

### حفظ سهم ایران در بازار نفت چین

اگر چه صادرات نفت روسیه به چین در ماه گذشته میلادی ۳۹۰ هزار بشکه بیشتر شده اما در همین زمان صادرات نفت عربستان به کشور اژدهای زرد ۳۳۰ هزار بشکه کاهش داشته و این در حالی است که سهم ایران از بازار نفت چین حفظ شده است.

به گزارش اقتصادسرآمد، اداره کل گمرک چین آمار واردات نفت خود را منتشر کرد. آمار ی که نشان می‌دهد اگر چه صادرات نفت روسیه به چین در ماه می در مقایسه با ماه قبل از آن ۳۳۰ هزار بشکه افزایش داشته، اما سهم ایران از بازار نفت چین را نگرفته است.

این در شرایطی است که صادرات نفت عربستان به چین در همین مدت، کاهش ۳۳۰ هزار بشکه‌ای را نشان می‌دهد.

بر اساس آمار ی که توسط رویترز منتشر شده، ایران در ماه گذشته میلادی (ماه می) حدود ۷ درصد از واردات نفت چین را به خود اختصاص داده است. با توجه به آنکه مجموع واردات نفت به چین در ماه مه، حدود ۱۲ درصد در مقایسه با مدت مشابه پارسل رشد کرد و به ۱۰۸ میلیون بشکه در روز رسید، ایران در این ماه، بیش از ۷۵۰ هزار بشکه در روز نفت به چین صادر کرده است.

نکته مهم در این بین آن است که روسیه با توجه به تحریم نفت خود توسط اتحادیه اروپا، بازار صادراتی نفت خود را تغییر داده و به سمت آسیا تمایل پیدا کرده است.

پیش از این نیز اعلام شده بود که صادرات نفت روسیه به هند افزایش چشمگیری به ثبت رساده است. بر اساس اعلام اداره کل گمرک چین، صادرات نفت روسیه به چین در ماه مه نسبت به مدت مشابه پارسل (می ۲۰۲۱)، ۵۵ درصد افزایش یافت و با کنار زدن عربستان سعودی، بزرگ‌ترین صادرکننده به چین شد. آمارها همچنین نشان می‌دهد روسیه در ماه می امسال، روزانه معادل ۹۸۰ میلیون بشکه نفت به چین از مسیر خط لوله یا با نفتکش صادر کرده است. این در حالی است که صادرات نفت روسیه به چین در ماه قبل از آن (آوریل ۲۰۲۲) ۵۹۰ میلیون بشکه در روز بوده است که حدود ۲۵ درصد افزایش را به ثبت رسانده است. در مقابل، عربستان سعودی با سقوط به جایگاه دوم تامین کننده نفت چین، با کاهش ۱۸ درصدی در صادرات نفت خود به کشور اژدهای زرد روبرو شد. عربستان در حالی در ماه می امسال روزانه ۱۸۴ میلیون بشکه نفت به چین صادر کرده که این رقم در ماه قبل از آن ۲۰۱۷ میلیون بشکه در روز بوده است. آمار گمرکی چین همچنین نشان می‌دهد با وجود تحریم‌های آمریکا علیه ایران، چین به خرید نفت ایران ادامه داده است که معادل ۷ درصد از کل واردات نفت به چین را تشکیل می‌دهد.

واردات از مالزی که اغلب به‌عنوان نقطه انتقال نفت ایران و ونزولا در دو سال گذشته مورد استفاده قرار می‌گرفت، به ۲۰۲ میلیون تن رسید که در مقایسه با آوریل (ماه گذشته) ثابت بود اما بیش از دو برابر سال قبل بوده است.

اگر چه مالزی به عنوان واسطه فروش نفت ایران و ونزولا به چین عنوان می‌شود اما آمار چین نشان می‌دهد که واردات نفت چین از ونزولا صفر بوده و شرکت‌های نفتی دولتی از اواخر سال ۲۰۱۹ به دلیل اهمه از نقض تحریم‌های ثانویه آمریکا، از خرید نفت این کشور آمریکای جنوبی خودداری کرده‌اند؛ بنابراین افزایش ۱۱۲ درصدی صادرات نفت از مالزی به چین در ماه می ۲۰۲۲ در مقایسه با ماه می ۲۰۲۱ بیشتر مربوط به افزایش سهم ایران در بازار چین است. شرکت‌های دولتی چین از جمله غول نفتی سینوپک و ژنژهاو اویل، تحت تأثیر تخفیف‌های چشمگیری که مسکو پس از تحریم خودخواسته مشتریان غربی در واکنش به جنگ در اوکراین عرضه کرد، خرید نفت روسیه را افزایش داده‌اند و روسیه پس از ۱۹ ماه، به جایگاه بزرگ‌ترین صادرکننده نفت به چین برگشت. آمارها نشان می‌دهد، واردات نفت چین از برزیل که با رقابت ارزان تر نفت ایران و روسیه روبرو شده است، ۱۹ درصد در مقایسه با ماه مه سال ۲۰۲۱ کاهش یافت و به ۲۰۲ میلیون تن رسید.

بیشتر مربوط به افزایش سهم ایران در بازار چین است. شرکت‌های دولتی چین از جمله غول نفتی سینوپک و ژنژهاو اویل، تحت تأثیر تخفیف‌های چشمگیری که مسکو پس از تحریم خودخواسته مشتریان غربی در واکنش به جنگ در اوکراین عرضه کرد، خرید نفت روسیه را افزایش داده‌اند و روسیه پس از ۱۹ ماه، به جایگاه بزرگ‌ترین صادرکننده نفت به چین برگشت. آمارها نشان می‌دهد، واردات نفت چین از برزیل که با رقابت ارزان تر نفت ایران و روسیه روبرو شده است، ۱۹ درصد در مقایسه با ماه مه سال ۲۰۲۱ کاهش یافت و به ۲۰۲ میلیون تن رسید.

همچنین واردات نفت چین از آمریکا در ماه می امسال در مقایسه با ماه می سال ۲۰۲۱ حدود ۵۲ درصد کمتر شده است. بنابراین اگر چه صادرات نفت روسیه به چین با تخفیف‌های بالا افزایش داشته اما این موضوع، سهم از نفت صادراتی ایران کم نکرده و در مقابل باعث کاهش صادرات نفت عربستان، آمریکا، کشورهای آفریقایی و برزیل به چین شده است.



### توافق کابل – تهران در باره تامین حق آبه ایران مطابق معاهده هیرمند

وزارت انرژی و آب طالبان می‌گوید که امارت اسلامی متعهد شده است که حق آبه ایران را مطابق معاهده آب هیر مند تامین نماید.به گزارش اقتصادسرآمد، رییس آب‌های فرامرزی وزارت انرژی و آب طالبان می‌گوید که در بیست و پنجمین نشست کمیساران آب هلمند در تهران، توافق شده است که سال جاری یک سال غیر نرمال آبی است و در راستای عملی شدن کامل معاهده آب هلمند هر دو کشور باید در سه بخش کار نمایند.برکت الله اریویی، رییس آب‌های فرامرزی وزارت انرژی و آب، می‌افزاید که هر دو کشور توافق کرده‌اند که برای پرداخت حق آبه مطابق به معاهده آب هلمند تاسیسات مشترک و استیشن‌های اندازه گیری آب می‌سازند.در همین حال، وزارت انرژی و آب اطمینان می‌دهد که به زودی کار ساخت بند کمال خان نهایی خواهد شد.ساخت این بند به هدف مدیریت آب های کشور پر فراز درای هلمند در نظر گرفته شده است.برکت الله اریویی در این باره می‌گوید: «وزارت آب و انرژی اراده جدی دارد که کار بند کمال خان را تکمیل نماید که با تکمیل شدن آن مشکلات مردم پایین دست حل شود.»

### «اقتصادسرآمد»اولویت بهره‌برداری از میادین نفتی مشترک دریایی را بررسی کرد

# حقوق بین الملل ضمانت اجرایی در بهره‌گیری از انرژی های دریایی

المللی باید رعایت شود. به همین منظور، تشکیل کارگروهی تخصصی پیشنهاد می‌شود.

**نقش تعامل با همسایگان در استفاده درست از انرژی دریایی**

وی تصریح می‌کند: با توجه به اینکه اقدامات ملی و تعامل با کشور همسایه در صحنه بین المللی انجام می‌گیرد، باید عرف بین المللی را رعایت و طبق معاهدات پذیرفته شده، مانند کنوانسیون زیست محیطی، عمل کرد. در مرحله اول، در صورت همکاری نکردن کشور همسایه، از طریق مراجع قضایی منطقه ای و بیسن المللی اعتراض صورت پذیرد؛ زیرا این اعتراض ها در دعاوی حقوقی به نفع کشور اعتراض کننده است.

چراغی می‌گوید: در مرحله بعدی، از ضمانت اجرای حقوق بین الملل، برای حفظ منافع ملی استفاده شود؛ اگر چه نمی توان با استفاده از این ضمانت ها، کشور همسایه را به همکاری وادار کرد، ولی برای حفظ منافع ملی در سطح بین المللی، چاره ای جز استنادی از این ابزار وجود ندارد که با دیپلماسی ستیجه این کار انجام شود.

به دلیل مشکلاتی مانند عدم سرمایه گذاری کافی، سرعت کند توسعه، ضعف تکنولوژیک ایران نسبت به رقبای خود در استفاده از میادین مشترک نفت و گاز دچار عقب افتادگی هایی شده است. بر این اساس ضروریست که با شناخت موانع، اقداماتی جهت انتفاع از این میادین مشترک صورت گیرد. در این پژوهش، پس از بررسی وضعیت ایران در این حوزه، پیشنهاد می گردد که وزارت نفت، توسعه میادین مشترک با اولویت میادینب گازی را از طریق شرکت های داخلی، یا از طریق همکاری با شرکت های خارجی در دستور کار قرار دهد و به سرعت آن ها را به بهره برداری برساند. همچنین باید بازنگری هایی در قوانین تحدید حدود صورت گیرد و در صورت همکاری نکردن کشور همسایه، از طریق مراجع قضایی بین المللی اعتراض صورت پذیرد، زیرا این اعتراض ها در دعاوی حقوقی به نفع کشور اعتراض کننده است.



نیازهای داخلی نیز با مشکل مواجه خواهیم شد. بنابراین ضروری است با شناخت عوامل موثر بر این عقب افتادگی، راه حل های جهت بهره

برداری بیشتر از این منابع مشترک ارائه شود.

برای این منظور، کارشناس اقتصادانرژی اما در اینباره به روزنامه اقتصادسرآمد، گفت: توسعه میادین مشترک ایران در سال های اخیر به ویژه در دریا بخش حاضر، امارات متحده عربی از میدان مشترک سلمان و عربستان از میدان مشترک فروزان، بیش از دو برابر ایران برداشت می کند. عدم بهره ریزی مناسب به منظور توسعه منابع انرژی نه تنها روند صادرات متوقف خواهد شد، بلکه با توجه به رشد روزافزون مصرف انرژی در داخل کشور، در تامین

نیازهای داخلی نیز با مشکل مواجه خواهیم شد. بنابراین ضروری است با شناخت عوامل موثر بر این عقب افتادگی، راه حل های جهت بهره برداری بیشتر از این منابع مشترک ارائه شود.

برای این منظور، کارشناس اقتصادانرژی اما در اینباره به روزنامه اقتصادسرآمد، گفت: توسعه میادین مشترک ایران در سال های اخیر به ویژه در دریا بخش حاضر، امارات متحده عربی از میدان مشترک سلمان و عربستان از میدان مشترک فروزان، بیش از دو برابر ایران برداشت می کند. عدم بهره ریزی مناسب به منظور توسعه منابع انرژی نه تنها روند صادرات متوقف خواهد شد، بلکه با توجه به رشد روزافزون مصرف انرژی در داخل کشور، در تامین

## برگزیده انرژی

تلاش برای تحقق انرژی‌های تجدیدپذیر

## گام اجرایی برای احداث ۴ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر



وزارت نیرو در دولت سیزدهم عزم خود را برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر جزم کرده و با فراهم کردن زیرساخت‌های لازم سرعت احداث این نیروگاه‌ها را افزایش داده و از ۸۵ سرمایه‌گذار برای تحقق این امر دعوت کرده است. به گزارش اقتصادسرآمد، یکی از برنامه‌هایی که علی اکبر محرابیان به‌عنوان وزیر نیروی دولت سیزدهم مطرح کرد تلاش برای احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه انرژی های تجدیدپذیر در طی چهار سال آینده است. بر اساس قانون پنج‌ساله برنامه ششم توسعه (۱۴۰۰-۱۳۹۶) دولت می‌بایست سهم نیروگاه‌های تجدیدپذیر و پاک را تا پایان اجرای برنامه، حداقل به پنج درصد برساند، علاوه بر آن ماده ۵۰ قانون برنامه ششم، دولت را مکلف کرده که سهم نیروگاه‌های تجدیدپذیر و پاک در تولید انرژی همگامی با افزایش بخش غیردولتی (داخلی و خارجی) را با اولویت سرمایه‌گذاری بخش غیردولتی (داخلی و خارجی) در تلاش برای احداث ۱۰ هزار مگاوات تا پایان اجرای قانون برنامه به حداقل پنج درصد ظرفیت برق کل کشور برساند. بر اساس تصویب‌نامه هیئت وزیران در سال ۹۵ و با استناد به اصل ۱۳۸ قانون اساسی جمهوری اسلامی ایران مقرر شده وزارتخانه، موسسه‌ها و شرکت‌های دولتی و نهادهای عمومی غیردولتی، بانک‌ها، شهرداری‌ها، بر اساس فهرستی که وزارت نیرو تعیین و منتشر کرده، باید طی دو سال دست‌کم ۲۰ درصد از برق مصرفی ساختمان‌های خود را از انرژی‌های تجدیدپذیر تأمین کنند. با وجود این الزام قانونی آن‌گونه که باید و شاید استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر در دولت قبل جدی گرفته نشد و با عدم ساخت نیروگاه و عدم افزایش ظرفیت تولید برق باعث افزایش خاموشی‌ها در کشور بود، اما با روی کار آمدن دولت سیزدهم و انتخاب «علی اکبر محرابیان» به‌عنوان وزیر نیرو توجه به این منبع مهم تولید انرژی مورد توجه جدی قرار گرفت. پیش تر «علی اکبر محرابیان» توجه به توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر به‌خصوص توسعه نیروگاه‌های خورشیدی و بادی را از رنوس برنامه‌های وزارت نیرو در دولت سیزدهم عنوان کرده بود و با تشکر از بیانات ارزشمنند رهبر معظم انقلاب در حمایت از توسعه انرژی‌های پاک، اعلام کرده بود که با آغاز به کار دولت سیزدهم، وزارت نیرو احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه‌های تجدیدپذیر را در مدت چهار سال در برنامه دارد. این موضوع مهم در دستور کار سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا) قرار گرفت. اکنون و در تازه‌ترین اعلام از سوی وزارت نیرو، مناقصه عمومی سرمایه‌گذاری برای احداث ۸ هزار مگاوات نیروگاه خورشیدی با دعوت از شرکت سرمایه‌گذار برگزار شد.

خاموشی‌های به دلیل ناترازی برق نیست

## برنامه خاموشی برنامه ریزی شده‌ای در دستور کار نیست



سخنگوی صنعت برق گفت: خوشبختانه تاکنون برنامه ای مبنی بر خاموشی برنامه ریزی شده ای در دستور کار قرار نگرفته و اگر خاموشی وجود داشته ناشی از حوادث طبیعی یا آسیب تجهیزات در حین برق رسانی است. به گزارش اقتصادسرآمد، در روزهای گذشته و با افزایش دمای هوا، مصرف برق افزایش قابل توجهی یافته است. روز گذشته مصرف برق به رقم ۶۳ هزار مگاوات رسید که نسبت به سال گذشته ۴.۶ درصد افزایش یافته است. در تابستان امسال به گفته همایون حناری، معاون وزیر نیرو در امور انرژی ۶ هزار مگاوات به ظرفیت تولید، ششگانه اضافه شده است. در سمت مدیریت تقاضا هم برنامه‌هایی نظیر تغییر ساعت اداری، تغییر تعرفه مصرف برق و طرح‌های تشویقی صنایع و کشاورزی در دستور کار قرار گرفته است. با این وجود همچنان این سوال مهم این است آیا وزارت نیرو می‌توان آزمون سخت تابستان امسال را با موفقیت و بدون خاموشی پشت سر بگذارد؟
در همین رابطه مصطفی رجبی مشهدی، مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق گفت: برای بیشترین سربار و رشد مصرف برق برنامه ریزی کرده‌ایم. در واقع اگر در سالهای گذشته به طور متوسط سالیانه چهار تا پنج درصد رشد داشته‌ایم، برای امسال تا ۶ درصد افزایش مصرف را پیش بینی کرده‌ایم. وی افزود: در واقع از یک سمت که برنامه‌های افزایش تولید نیروگاه‌های موجود و احداث نیروگاه‌های جدید و از طرفی مدیریت مصرف انجام داده‌ایم و انشالله نباید مشکل جدی داشته باشیم. البته به خیلی عوامل بستگی دارد. از جمله دمای هوا، سخنگوی صنعت برق تصریح کرد: خوشبختانه تاکنون برنامه‌ای مبنی بر خاموشی برنامه ریزی شده‌ای در دستور کار قرار نگرفته و اگر قطعی یا خاموشی وجود داشته ناشی از حوادث طبیعی یا آسیب تجهیزات در حین برق رسانی است. رجبی مشهدی با بیان اینکه امروز اسامی ادارات بر مصرف شهر تهران اعلام شد، افزود: هدف گذاری کرده‌ایم حداقل هزار مگاوات از محل ادارات بر مصرف صرفه جویی شود و امیدواریم بیش از این هم موفق شود. طبق گزارش همکاران در ادارات دولتی و غیردولتی و نهادهای آموزشی صرفه جویی روند خوبی صورت گرفته است. لازم به ذکر است امروز ادارات مرکز مخابرات استان تهران، جهاد دانشگاهی صنعتی شریف، بانک کشاورزی (سرپرستی) سازمان تحقیقات، آموزش و ترویج کشاورزی، سازمان راهداری و حمل و نقل جاده‌ای، نمایشگاه‌های بین المللی ایران، اتاق بازرگانی، صنایع و معادن و ساختمان مرکزی بانک تجارت به‌عنوان تداوم دهنده رفتار پر مصرفی قطع برق شده‌اند.

## اجرای طرح‌های پتروشیمی متناسب با نیاز صنایع پایین‌دستی

دستیار مدیرعامل گروه سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع تکمیلی پتروشیمی خلیج فارس گفت: مطالعات و امکان‌سنجی‌های توسعه‌ای پترو ل به‌ویژه طرح‌های پیشران، متناسب با نیاز صنایع پایین‌دستی و بازار بررسی و تعریف می‌شود. به گزارش اقتصادسرآمد، احسان یونسینان اظهار داشت: برنامه ریزی برای ساخت پارک فناوری پتروشیمیایی «فدک» در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس همسو با موافقت‌نامه شرکت گروه سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع تکمیلی پتروشیمی خلیج فارس، یکی از این اقدام‌هاست که آیین‌نامه اجرایی احداث این پارک در دستور کار پترو ل قرار گرفته است. دستیار مدیرعامل گروه سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع تکمیلی پتروشیمی خلیج فارس گفت: تکمیل زنجیره ارزش، جلوگیری از خام‌فروشی، توسعه صنایع تکمیلی، جلوگیری از واردات برخی محصولات، اشتغال آفرینی پایدار، توسعه محصولات متنوع و راهبردی و استفاده از شرکت‌های دانش‌بنیان از اهداف اساسی اجرای طرح پارک «فدک» است. یونسینان با تأکید بر اینکه گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس و پترو ل با تدبیری جدید طرح‌های پیشران را با هدف تأمین نیاز بازار داخل طراحی و اجرا می‌کنند، تصریح کرد: با اجرای شدن این طرح‌ها جهش مطلوبی در صنایع پایین‌دستی پتروشیمی خواهیم داشت. وی با اشاره به اینکه طرح‌های پیشران در شاخه‌های متانول، پروپیلن، اتیلن، بنزن، اوره و آمونیاک تعریف شده‌اند که با راه‌اندازی این طرح‌ها، واحدهای میانی نیز که تاکنون مغفول مانده، توسعه خواهند یافت، اظهار داشت: با تحقق این اهداف، آنچه اتفاق می‌افتد، توسعه، اشتغال، رشد اقتصادی و به‌خصوص ایجاد فرصت‌های سرمایه‌گذاری در صنایع پایین‌دستی است.

## گازرسانی حداکثری به نیروگاه‌های کشور

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران از گازرسانی حداکثری به نیروگاه‌های کشور خبر داد و اعلام کرد: روزانه حدود ۲۸۰ میلیون مترمکعب گاز به نیروگاه‌ها تزریق می‌شود. به گزارش اقتصادسرآمد، «محمدرضا جولایی» در این باره اظهار کرد: وضع گازرسانی به نیروگاه‌ها مطلوب است، به‌طوری که در ۴۵ ساعت گذشته از ۳۰۰ میلیون مترمکعب مصرف سوخت از سوی نیروگاه‌ها، حدود ۲۸۲ میلیون مترمکعب گاز طبیعی توزیع و مابقی از طریق سوخت مایع تأمین شد که البته این مقدار مصرف سوخت مایع به‌دلیل متصل نبودن بعضی نیروگاه‌ها به شبکه گاز کشور است. وی افزود: اگر اتفاق پیش‌بینی نشده‌ای نیفتد و تولید گاز طبیعی در کشور طبق برنامه باشد، گازرسانی حداکثری به نیروگاه‌ها تداوم دارد. مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران تصریح کرد: اکنون همه مقدار گاز تولیدشده در کشور (حدود ۷۰۰ میلیون مترمکعب در روز) مصرف می‌شود که سهم بخش خانگی، تجاری و صنایع غیرعمره حدود روزانه ۲۰۰ میلیون مترمکعب و صنایع عمده ۱۴۵ میلیون مترمکعب در روز است و محدودیتی در گازرسانی به صنایع نیز وجود ندارد.

## پیشرفت ۸۵ درصدی ساخت نخستین زیست پالایشگاه ایران

معاون وزیر صمت گفت: نخستین زیست پالایشگاه تولید بیواتانول سوختی کشور که کرمانشاه که به عنوان بزرگترین واحد از این دست در کشور با ظرفیت منطقه یی به شمار می رود با پیشرفت ۸۵درصدی به مراحل پایانی احداث و تکمیل نزدیک شده است. به گزارش اقتصادسرآمد، علی نبوی اظهار داشت: با وجود مشکلات ناشی از تحریم ها، سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران با بهره گیری از توان مهندسان و سازندگان داخلی اکنون این طرح ملی را به مرحله پایانی رسانده است. رئیس هیات عامل آیدرو افزود: با روند جاری در عملیات این پروژه انتظار می رود عملیات برسد و طبق تست و راه اندازی این زیست پالایشگاه مهم در سال جاری به اتمام برسد و نصب و راه اندازی این واحد تولید کننده نفت و گاز، ارزش روز مجموع سرمایه گذاری ریالی و ارزی برای تکمیل و راه اندازی واحد سوخت سبز زاگرس معادل ۱۲ هزار میلیارد ریال است که بیش از ۲۰۰ نفر اشتغال مستقیم را در پی خود خواهد داشت. معاون وزیر صمت با اشاره به اینکه طرح زیست پالایشگاه تولید بیواتانول سوختی از جمله طرح‌های آیدرو در مناطق کمتر برخوردار است، گفت: با راه‌اندازی این زیست پالایشگاه و تولید سالانه ۶۶ میلیون لیتر الکل سوختی غلات، بیش از ۶۵ میلیون دلار صرفه جویی ارزی می‌شود. رئیس هیات عامل آیدرو افزود: با بهره برداری از این پروژه همچنین سالیانه ۶۶ هزار تن کنجاله تخمیری باقیمانده از تولید الکل سوختی نیز به عنوان محصول جانبی تولید می‌شود که اکنون به عنوان ماده ارزشمند تغذیه دام به صورت وارداتی تأمین می‌شود. برپایه این گزارش، بیواتانول سوختی به‌عنوان محصول پاک در روستا حفظ محیط زیست جایگزین افزودنی‌های شیمیایی بنزین می‌شود که موجب کاهش چشمگیر آلاینده‌گی آن است.

## به روز رسانی نظام جامع پیشنهادات در نفت پاسارگاد با جدیت پیگیری شود

مدیر عامل نفت پاسارگاد گفت: بازنگری، به روز رسانی و اصلاح نظام جامع پیشنهادات در این شرکت ضروری است. به گزارش اقتصادسرآمد، مسعود اسفندیار با مدیران دفتر مرکزی و مدیران کارخانه‌های تابعه افزود: به‌رهبری واقعی و ایجاد ارزش افزوده پایدار ارتباط مستقیمی با مقوله نظام جامع پیشنهادات دارد و خروجی آن بی شک در پیشرفت اهداف شرکت متمر ثمر خواهد بود. وی بیان کرد: لازم است با تأیید فوریت موفقه‌های نظام جامع پیشنهادات شرکت مورد بررسی کارشناسی قرار گیرد و همه واحدها کمک کنند تا بتوانیم اهداف عملیاتی و تحقق چشم انداز رونق تولید را جامعه عمل پوشانیم. مدیر عامل نفت پاسارگاد بیان کرد: تزریق امید به جامعه به‌ویژه در فضای کسب و کار و تولید، مولفه ارزشمندی است که انگیزه و افزایش اشتغال بدون شک با توان و انگیزه مضاعف، می‌توان اهداف عالیه شرکت را نیز به پیش برسیم. وی تصریح کرد: نباید بروکراسی‌ها و برخی مسائل مانع از چابکی در اقدام و عمل در راستای منافع شرکت باشد و همه دست به دست هم دهیم تا رونق تولید در نفت پاسارگاد محقق شود. اسفندیار، در خصوص نوسازی و تقویت ناوگان حمل و نقل نفت پاسارگاد افزود: گزارشی کارشناسی و موشکافانه در راستای طرح مطرح شده تجهیز ناوگان حمل و نقل در این شرکت، آماده و مهت بررسی و تصمیم نهایی ارائه گرد.مدیر عامل نفت پاسارگاد با اشاره به ظرفیت و توانمندی ناوان در عرصه‌های مختلف افزود: عضویت نماینده ناوان در کمیته منابع انسانی پیش بینی شده و پس انتخاب نماینده از سوی تمامی ناوان شرکت، بهره مندی از نظرات، پیشنهادات و طرح‌های ناوان در دستور کار قرار خواهد گرفت.

## امضای تفاهم‌نامه همکاری وزارت نفت و بانک توسعه صادرات ایران

وزارت نفت و بانک توسعه صادرات ایران به‌منظر اجرای تدابیر و منویات مقام معظم رهبری و سیاست‌های دولت مبنی بر توسعه ظرفیت‌ها، ایجاد هم‌افزایی و تحقق اقتصاد دانش‌بنیان، تفاهم‌نامه همکاری امضا کردند.

به گزارش اقتصادسرآمد، به‌دنبال تأکید مقام معظم رهبری بر افزایش تولیدات صنعت نفت با تکیه بر دانش‌بنیان کردن صنایع نفتی، در صنعت نفت همواره تلاش شده است تا از حداکثر توان شرکت‌های دانش‌بنیان و مؤسسه‌های تحقیقاتی برای رفع چالش‌ها و نیازهای فناوری ساخت و خدمات استفاده شود. از ابتدای استقرار دولت با ارزیابی نیازهای فناوریانه صنعت نفت، رسته‌های اولویت دار در توسعه کسب و کار دانش‌بنیان صنعت نفت بررسی و به ۶ بخش سرمایه‌سازی مصرف انرژی، تحول دیجیتال در صنعت نفت، افزایش ضریب بازایافت از طریق احیای چاه‌های غیرفعال و کم بازده و دیگر راهکارها، جلوگیری از سسوخن گزند مشعل و بازایی گازهای همراه نفت، ساخت پارک های محمولات راهبردی صنعت نفت و تولید کالاهای دانش‌بنیان صنعت نفت و تکمیل زنجیره ارزش صنایع پایین‌دستی نفت، گاز و پتروشیمی تقسیم‌بندی شدند. بر مبنای ظرفیت قانونی مندرج در بند (الف) تبصره (۱۸) قانون بودجه سال ۱۴۰۰، وزارت نفت طی دو نوبت در این همه شرکت‌های فناور، نوآور، خلاق و دانش‌بنیان دعوت کرد برای استفاده از این تسهیلات، پروژه‌های پیشنهادی خود را ذیل هر یک از رسته‌های اولویت‌دار باشد به ثبت کرد. تعداد ۳۵۴ درخواست طی دو نوبت فراخوان به ثبت رسید که پس از برگزاری نشست‌های پرشمار کارگروه توسعه اشتغال وزارت نفت و بررسی و اعتبارسنجی مدارک و درخواست‌های به ثبت‌رسیده از سوی شرکت‌های متقاضی، تعداد ۱۷۸ طرح مورد تأیید قرار گرفته (بیش از ۵۰ درصد آن‌ها دانش‌بنیان هستند) و برای دریافت تسهیلات بانک‌های عامل دارای قرارداد با وزارت نفت معرفی شده‌اند.