اخبار

مدیرعامل گروه اقتصادی مفید:

## پروژه پالایشگاه مروارید مکران پیشرفت فیزیکی قابل قبولی دارد

مدیرعامل گروه اقتصاد مفید گفت: عملیات اجرایی پالایشگاه مروارید مکران از سال ۱۴۰۰ آغاز شده است و هم اکنون پیشرفت قابل‌توجهی دارد.

عبادالله عبداللهی در امضای مشارکت نامه تأمین مالی و احداث پتروپالایشگاه شهید سلیمانی و پالایشگاه مروارید مکران در محل ساختمان ریاست‌جمهوری، گفت: سرمایه‌گذاری انجام شده در پروژه مروارید مکران معادل ۷ میلیارد دلار است که در زمینی به مساحت ۷۲۰ هکتار در غرب بندر جاسک اجرایی خواهد شد. وی افزود: ظرفیت پالایشی این پروژه ۳۰۰ هزار بشکه نفت خام سنگین و فوق‌سنگین است، این پروژه که سال‌ها معطل مانده بود، با تدبیر آقای مخبر در سال ۱۴۰۰ آغاز به کار کرد. مدیرعامل گروه اقتصاد مفید تأکید کرد: امروز حدود ۱۵۰۰ نفر در پروژه فعال هستند و حدود ۳۰۰ دستگاه ماشین‌آلات سنگین در پروژه در حال فعالیت است.

عبداللهی تصریح کرد: ۳۰ درصد از سهام این پروژه مربوط به بانک ملت، ۱۰ درصد مربوط به بانک تجارت، ۱۰ درصد بانک پارسیان و ۵۰ درصد متعلق به گروه اقتصاد مفید است. وی افزود: در این پروژه برای ۱۵۰۰ نفر به‌صورت مستقیم و ۴ هزار نفر نیز به صورت غیرمستقیم در ساخت تجهیزات اشتغال‌زایی شده است. مدیرعامل گروه اقتصاد مفید گفت: در این پروژه به محض تحصیل زمین، دیوارکشی و تسطیح و مهندسی پروژه و ساخت پایپ‌رک‌ها آغاز شده است.

عبداللهی افزود: با توجه به نیاز پروژه به مخازن ذخیره‌سازی، قرارداد احداث مخازن خوراک به ظرفیت ۳ میلیون بشکه و ساخت مخازن کروی پروژه نیز امضا شده است.

وی با اشاره به اجرایی شدن خط لوله انتقال نفت خام گوره - جاسک و ساخت پایانه جاسک گفت: زیرساخت‌ها در این منطقه در حال فراهم شدن است و با توجه به این که بخش پائین‌دستی نیز در دستور کار قرار گرفته است، پیش‌بینی می‌کنیم رقم سرمایه‌گذاری در این پروژه به ۱۰ تا ۱۱ میلیارد دلار برسد. مدیرعامل گروه اقتصاد مفید تاکید کرد: در صورت اختصاص یک میلیارد دلار تسهیلات مالی از سوی بانک ملت به این پروژه، قول می‌دهیم مدت زمان اجرای پروژه به مقدار قابل‌توجهی کاهش یابد.

## سود ۱۳ هزار میلیارد تومانی پالایشگاه اصفهان در ۳ ماه ۱۴۰۱

مدیر مالی شرکت پالایش نفت اصفهان گفت: با تصمیم‌های هوشمندانه مدیریت این شرکت، کارکنان پالایشگاه اصفهان موفق شدند تنها در دوره سه ماهه نخست امسال بیش از ۱۳ همت سود خالص را عاید شرکت کنند.

به گزارش پالایش نفت اصفهان، صاحب ارجمند با اشاره به اینکه سود دوره سه ماه نخست امسال نسبت به دوره مشابه پارسال که ۲.۵ هزار میلیارد تومان بوده، بیش از ۵ برابر گزارش شده است، تصریح کرد: افزایش رابطه قیمت نفت خام و فرآورده‌های نفتی از دلایل این اتفاق ارزشمند است که البته این مهم به رشد خالص آماری شرکت‌های دیگر پالایشی منتج شده است.

وی با اشاره به اینکه می‌توان با قاطعیت برنامه‌ریزی بهینه تولید، سیستم مدیریت خردمندانه و تلاش مضاعف کارکنان شرکت پالایش نفت اصفهان را از دلایل افزایش قابل توجه سود آن به نسبت دیگر شرکت‌های پالایش خصوصی برشمرد و ادامه داد: در این مسیر اهدافی همچون افزایش فرآورده‌های باارزش افزوده بالا و دستیابی به رکوردهای تازه در اهداف مالی و راهبردی شرکت به ثمر نشسته و زمینه حرکت رو به رشد و تأمین متوازن ذی‌نفعان نیز فراهم شده است.

حمید کمالی، مدیر کنترل و نظارت بر مبادلات فرآورده‌های نفتی پالایشگاه اصفهان نیز اظهار کرد: در سال ۱۴۰۱ و در پی بازنگری ساختار سازمانی و دستور مدیرعامل شرکت، مبنی بر ایجاد اداره کنترل بر مبادلات مواد نفتی، دقت اندازه‌گیری فرآورده‌های نفتی و پایش سامانه‌های اندازه‌گیری بسیار افزایش یافت. وی تأکید کرد: به‌طور حتم این حرکت ارزشمند سبب افزایش مقدار فروش ناشی از دقت اندازه‌گیری خواهد شد و مقادیر فروش در سه ماه آینده امسال نسبت به مدت زمان‌های متناظر ۱۴۰۰ افزایش خواهد داشت.

ابراهیم کاویانی‌پور، رئیس بازاریابی و فروش شرکت پالایش نفت اصفهان با بیان اینکه پالایشگاه اصفهان بزرگ‌ترین تولیدکننده وکیوم باتوم در کشور است، گفت: تا سال ۱۴۰۰ به‌دلیل محدودیت در تحویل تانکری، تنها به میزان ۱۰۰ تحویل تانکری داشت، اما خوشبختانه با حمایت مدیریت و تلاش کارکنان این مقدار به ۲۰۰ تانکر افزایش یافت.

وی برنامه‌ریزی جدید برای فروش و تغییر قیمت‌گذاری را دلیل افزایش سود این شرکت دانست.

احسان رحیمی، رئیس برنامه‌ریزی تولید و اختلاط مواد نفتی نیز بیان کرد: یکی از کارهای ارزنده انجام‌شده در سطح شرکت ارائه الگوی بهینه تولید فرآیند و محصولات توسط متخصصان پالایشگاه است، در سه ماه نخست امسال به استناد این مدل شاهد افزایش سودآوری ناشی از کاهش محصولات باارزش کمتر و افزایش محصولات کیفی بوده‌ایم.

مصطفی نظری، رئیس برنامه‌ریزی، تحلیل سیستم‌ها و توسعه سامانه‌های شرکت پالایش نفت اصفهان نیز سال ۱۴۰۱ را از منظر تحقق شاخص‌های مالی بسیار پربار پیش‌بینی و ابراز امیدواری کرد: ان‌شاءالله با مدیریت تحول‌گرا و تلاش مجدانه کارکنان متعهد و متخصص، روند رو به رشد شاخص‌ها تداوم داشته باشد.

وی در ترسیم چشم‌انداز پتروپالایشی، تحقق سود ۱.۵ میلیارد دلاری و ضریب پیچیدگی بالای ۱۲ در افق ۱۴۰۵ را نشانه‌ای از توانمندی سیستم مدیریت شرکت برشمرد و با روند رو به رشد و متعالی پالایشگاه، آن را کاملاً دست‌یافتنی دانست.

## بازگشت واحد ۳۰۵ مگاواتی نیروگاه رامین اهواز به شبکه سراسری

مدیرعامل نیروگاه رامین اهواز گفت: واحد ۳۰۵ مگاواتی شماره ۳ این نیروگاه که به دلیل مشکل فنی از مدار تولید برق خارج شده بود مجدد به شبکه سراسری برق کشور پیوست.

خلیل محمدی با اعلام این خبر اظهار کرد: واحد شماره ۳ این نیروگاه به دلیل نشتی در بویلر و مشکل فنی در سیستم آب گردشی به صورت اضطراری از مدار تولید خارج شد که پس از تلاش شبانه‌روزی متخصصین نیروگاه در رفع اشکالات فنی توانستیم این واحد ۳۰۵ مگاواتی را مجددا به شبکه سراسری برق کشور متصل کنیم.

به گزارش نیروگاه رامین اهواز، وی افزود: تولید پایدار انرژی حیاتی برق به دلیل گرمای بیش از حد هوا در تابستان طاقت فرسای خوزستان دارای چالش‌های متعددی است که لازم است هموطنان با مدیریت صحیح مصرف برق، ما را در این امر مهم یاری رسانند تا تابستانی بدون خاموشی را سپری کنیم

وزیر نفت:

# اجرای پروژه‌های پالایشی و پتروپالایشی تحریم‌ها را بی‌اثر می‌کند

وزیر نفت با اشاره به چالش‌های بسیار برای فروش نفت و میعانات گازی در زمان تحریم گفت: اجرای پتروپالایشگاه «شهید قاسم سلیمانی» و پالایشگاه «مروارید مکران» تحریم‌ها را بی‌اثر می‌کند.

جواد اوجی در آیین امضای مشارکت‌نامه تأمین مالی و احداث پتروپالایشگاه «شهید قاسم سلیمانی» و پالایشگاه «مروارید مکران» در محل ساختمان ریاست‌جمهوری با تسلیت ایام سوگواری اباعبدالله الحسین (ع) گفت: ظرفیت پالایشی کشور هم‌اکنون نزدیک به ۲ میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه در روز است و با توجه به روند مصرف بنزین و نفت‌گاز در کشور به‌ویژه با افزایش مسافرت‌ها درپی کاهش شیوع کرونا، در بسیاری از روزها مصرف از تولید پیشی گرفته است که اگر این چنین پیش رود امنیت انرژی کشور دچار چالش می‌شود.

وی با اشاره به اینکه مدت زیادی روی این پروژه‌ها کار شده بود، افزود: مهمترین چالش این پروژه‌ها تأمین منابع مالی بود که با ابتکار آقای مخبر که از ایشان قدردانی می‌کنم، هلدینگ‌های بزرگ اقتصادی و بانک‌ها در این زمینه مشارکت داده شدند و مطمئن باشید که طی چهار تا پنج سال آینده اینها به بهره‌برداری خواهند رسید.

وزیر نفت با بیان اینکه فروش نفت و میعانات هم خام‌فروشی است و هم چالش‌های بسیاری با توجه به تحریم‌ها برای فروش آن وجود دارد، گفت: این پروژه‌ها که به تولید برسند، هیچ مشکلی در فروش محصولات و فرآورده‌های نفتی و محصولات پتروشیمی نخواهیم داشت و این اقدام تحریم‌ها را بی‌اثر می‌کند.

اوجی تأکید کرد: از همه مهمتر در اجرای این پروژه‌ها این است که سرمایه و نقدینگی که در جامعه وجود دارد وارد تولید شده و افزون بر جلوگیری از خام فروشی، ارزش افزوده بالایی ایجاد خواهد شد. جدا از تأمین سوخت، خوراک پایین دستی پتروشیمی‌ها هم تأمین خواهد شد.

وی به افزوده شدن ۶۰۰ هزار بشکه به ظرفیت پالایش کشور با اجرای این پروژه‌ها اشاره و اظهار کرد: ما ۸ پروژه دیگر نیز در این زمینه داریم و مطمئن هستیم که این ۶۰۰ هزار بشکه با مشارکت این سهامداران توانمند به نتیجه مطلوب خواهد رسید.

وزیر نفت ادامه داد: با برنامه‌ریزی، پروژه پالایشگاه مروارید مکران با توجه به پیشرفت ۱۰ درصدی کنونی تا ۴ سال و نیم آینده و پتروپالایشگاه شهید قاسم سلیمانی نیز تا پنج سال آینده به بهره‌برداری خواهد رسید.

سخنگوی صنعت برق:

## خاموشی‌های ناشی از سیل رفع شد

سخنگوی صنعت برق گفت: خاموشی‌های ناشی از سیل در کشور برطرف شده است.

به گزارش شرکت مدیریت شبکه برق ایران، مصطفی رجبی‌مشهدی اظهار داشت: ممکن است در مناطقی که راه‌های دسترسی هنوز بازگشایی نشده یا به دلیل جلوگیری از برق‌گرفتگی و رعایت نکات ایمنی مردم، شبکه‌های برق به‌طور موقت بی‌برق باشند که به‌محض بازگشایی مسیر دسترسی و رفع ملاحظات ایمنی، این مناطق نیز برق‌دار خواهند شد.

وی ادامه‌داد: نواقص و آسیب‌های وارده به شبکه‌ها در حال رفع است و با برق‌دار کردن شبکه‌های برق مناطق سیل‌زده، شرایط تحت کنترل بوده و شبکه سراسری برق پایدار است.

سخنگوی صنعت برق با قدردانی از تلاش بی‌وقفه و جهادی کارکنان صنعت برق برای پایداری شبکه‌های برق و کمک‌رسانی به هم‌وطنان، گفت: نیروهای عملیاتی در مناطق سیل‌زده همچنان در آماده‌باش کامل هستند و صنعت برق به دستور وزیر نیرو تا حل کامل مشکلات ناشی از سیل و آب‌گرفتگی در کنار مردم به خدمت‌رسانی ادامه خواهد داد.

رجبی مشهدی اضافه‌کرد: شبکه‌های برق ۲۱ استان کشور از چهارشنبه هفته قبل به دلیل سیل، طوفان و بادهای شدید و رانش زمین، دچار آسیب‌دیدگی شد که با همت کارکنان پرتلاش شرکت‌های توزیع و برق منطقه‌ای به‌سرعت مورد بازیابی قرار گرفت.

وی افزود: استمرار بارندگی‌های شدید سبب شده تا گروه‌های اجرایی و تعمیراتی ۲۴ ساعته مشغول ترمیم شبکه‌ها و اقدام‌های اصلاحی و برقراری برق نقاط آسیب‌دیده باشند.

سخنگوی صنعت برق خاطرنشان‌کرد: هم‌وطنان در هنگام بارش باران یا جاری شدن سیل، برای جلوگیری از برق‌گرفتگی، از خطوط فشار قوی دوری کنند و در صورت مشاهده سیم قطع شده و آویزان، ضمن دور شدن از محل، موضوع را از طریق شماره‌تلفن ۱۲۱ به اداره برق اطلاع دهند.

دورخیز ایران برای تبدیل شدن به هاب گازی منطقه

## بی‌اثر کردن تحریم‌ها با تجارت گاز روسیه

مدیر گروه نفت اندیشگاه تحلیل‌گران انرژی گفت: ما باید هر چقدر می‌توانیم گاز روسیه را در قالب قراردادهای خرید و فروش به بازارهای همسایه صادر کنیم و به سمت تبدیل شدن به هاب گازی منطقه حرکت کنیم.

محمدرضا اکبری مدیر گروه نفت اندیشگاه تحلیلگران انرژی در گفت‌وگو با خبرنگار اقتصادی خبرگزاری فارس، با اشاره به امضای تفاهم‌نامه بین شرکت ملی نفت ایران و شرکت گازپروم روسیه درباره ظرفیت‌های همکاری دو کشور در حوزه گاز گفت: یکی از اشتباهاتی که همواره در رویکرد دیپلماسی انرژی ایران وجود داشت، این بود که خودمان را رقیب روس‌ها تعریف می‌کردیم، هر چند که ایران در حوزه صادرات گاز قدرت مانور خاصی هم نداشت. وی گفت: منطقی‌تر این بود که مبتنی بر منطق تقسیم بازارها با روس‌ها وارد تعاملات استراتژیک می‌شدیم و در بازارهایی که ایران دسترسی داشت، ولی روس‌ها مسیری نداشتند، از ظرفیت گاز روسیه برای تجارت گاز و تبدیل به هاب گازی منطقه استفاده می‌کردیم. اکبری اظهار داشت: با وقوع جنگ اوکراین و تحریم‌های غرب، روس‌ها جریان صادرات گاز به اروپا را محدود کردند و الان مازاد گاز دارند، ما باید هر چقدر می‌توانیم گاز روسیه را در قالب قراردادهای خرید و فروش به بازارهای همسایه صادر کنیم. یعنی گاز را به قیمت پایین از روسیه بخریم و با قیمت بالاتر این گاز را خودمان به کشورهای منطقه صادر کنیم. مدیر گروه نفت اندیشگاه تحلیلگران انرژی گفت: کسری گاز در ایران در حال حاضر، موجب شده است که جایگاه کشور در بازار گاز تضعیف شود و سهم ما از تجارت گاز اندک باشد که می‌توان این خلا را با استفاده از گاز روسیه جبران کرد. وی تاکید کرد: آمریکا قصد دارد با اعمال تحریم‌ها، مانع از امضای قرارداد گازی ایران با سایر کشورها شود و اکنون این فرصت فراهم است که با سپر روس‌ها، محدودیت‌های تحریمی را از بین ببریم و فضا را برای امضای قراردادهای آتی با کشورهای همسایه باز کنیم.

توان افزایش دو برابری تولید وجود دارد؛

# ظرفیت بالای صادرات سی‌ان‌جی

عضو انجمن صنفی سی‌ان‌جی با اشاره به میزان مصرف سی‌ان‌جی در کشور، گفت: میزان مصرف این فراورده نفتی در کشور، حدود ۲۰ تا ۲۳ میلیون مترمکعب در روز است که می‌توان این عدد را به راحتی تا ۴۵ میلیون مترمکعب افزایش داد.

محسن جوهری با اشاره به آخرین وضعیت توسعه صنعت سی‌ان‌جی، اظهار کرد: متاسفانه توسعه صنعت سی‌ان‌جی متوقف شده است و هیچ برنامه درستی برای توسعه این فراورده نفتی وجود ندارد. قدم اول برای توسعه صنعت سی ان جی حل مشکلات بخش تقاضا و عرضه در این صنعت است.

وی با بیان اینکه در صورت تداوم وضع موجود در بخش تقاضا و عرضه نه تنها توسعه این صنعت اتفاق نخواهد افتاد، بلکه ظرفیت و پتانسیل موجود از بین خواهد رفت، تاکید کرد: در حال حاضر جایگاهداران، شرکت‌های مخزن ساز و تولیدکننده تجهیزات جایگاه‌ها و سایر فعالان صنعت سی ان جی در شرایط بسیار بدی از لحاظ اقتصادی هستند و دولت می‌تواند با حل مشکلات و توسعه این صنعت، مصرف بنزین را مدیریت کند.

عضو انجمن صنفی سی‌ان‌جی با اشاره به اقدامات لازم‌الاجرا برای توسعه صنعت سی‌ان‌جی گفت: در بخش تقاضا باید به این سمت برویم که جذابیت قیمت سی‌ان‌جی را برای مصرف کننده بیشتر کنیم؛ تبدیل رایگان خودروها، تعویض رایگان مخزن خودروهایی که نیاز به تعویض مخزن دارند باید در حوزه تقاضا در اولویت قرار بگیرد و واردات خودروهای دوگانه سوز با کیفیت خارجی با تعرفه پایین انجام شود و در بخش عرضه نیز باید کارمزد منصفانه‌ای به جایگاهداران پرداخت شود تا بتوانیم به سمت توسعه حرکت کنیم.

جوهری با اشاره به میزان مصرف سی‌ان‌جی در کشور، تاکید کرد: حدود نیمی از ظرفیت فعلی عرضه سی‌ان‌جی کشور استفاده می‌شود و حدود ۵۰ درصد از این ظرفیت بلااستفاده مانده است؛ با حل مشکلات این صنعت، به‌راحتی می‌توان مصرف روزانه سی ان جی کشور را دو برابر میزان فعلی کرد و به همان اندازه از مصرف بنزین کاهش داد.

وی اظهار کرد: کاهش مصرف سی ان جی ناشی از تعطیلی جایگاه‌های سوخت در اثر زیان جایگاه‌داران سوخت سی ان جی و عدم توانایی پرداخت هزینه‌های جاری جایگاه و قطعی گاز جایگاه‌های سی ان جی به دلیل بدهی توسط برخی شرکت‌های گاز استانی، در ماه‌های اخیر افزایش یافته و این امر یکی از دلایل بالا رفتن مصرف بنزین در کشور بوده است.

عضو انجمن صنفی سی‌ان‌جی با بیان اینکه در سنوات گذشته و علی‌الخصوص طی دو سال اخیر به دلیل اعمال سیاست‌های نادرست دولت در تخصیص حق‌العمل منصفانه به جایگاه‌های سی ان جی و متعاقب آن تحمیل هزینه انباشته سنگین به جایگاه‌ها و عدم توازن مالی، جایگاه‌های سی‌ان‌جی در دخل و خرج خود با بحرانی جدی مواجه شده‌اند، گفت: مطابق با مطالعات کارشناسی انجام شده، حدود ۸۰ درصد از جایگاه‌های سی‌ان‌جی که عمدتا کم‌فروش و یا متوسط فروش هستند، زیان‌ده شده و در معرض تعطیلی ناخواسته قرار گرفته اند.

جوهری با اشاره به تجربیات قبلی افزایش حق‌العمل در سال‌های گذشته و سال جاری و رویکرد نهادهای متولی و تصمیم‌گیر از جمله سازمان برنامه و بودجه و وزارت نفت به وضعیت وخیم جایگاه‌داران و فعالان صنعت سی‌ان‌جی گفت که می‌توان اعلام کرد که عدم توجه به توسعه صنعت سی ان جی از سوی نهادهای متولی سبب افزایش مصرف بی رویه بنزین در کشور بوده است.

وی درباره پتانسیل‌های موجود برای صادرات سی‌ان جی، گفت: اکنون صادرات این فراورده نفتی انجام نمی‌شود اما توان این کار وجود دارد و می توانیم به کشورهای اطراف که هزینه حمل و نقل زیادی تحمیل نمی‌کند، همچون افغانستان و عراق به راحتی صادرات داشته باشیم. همچنین به راحتی می‌توانیم صادرات خدمات فنی و مهندسی در این بخش را توسعه دهیم که متاسفانه به دلیل تحریم‌ها این اتفاق نیفتاده است.

به گفته عضو انجمن صنفی سی‌ان‌جی ظرفیت صادرات اکنون در مرزها وجود ندارد اما به راحتی می‌توانیم در چند ماه این ظرفیت را ایجاد کنیم و هر میزان که تقاضا وجود داشته باشد و شبکه گاز پاسخگو باشد، صادرات داشته باشیم.

# افزایش ۶۰۰ هزار بشکه‌ای ظرفیت پالایشی با سرمایه‌گذاری ۱۷/۸ میلیون دلاری

با امضای تفاهم‌نامه‌های ساخت پتروپالایشگاه ۳۰۰ هزار بشکه‌ای «شهید قاسم سلیمانی» و پالایشگاه «مروارید مکران» و سرمایه گذاری ۱۷.۸ میلیارد دلاری، ظرفیت پالایشی کشور ۶۰۰ هزار بشکه افزایش می‌یابد.

روز گذشته هیات دولت با اضافه شدن شرکت مادر تخصصی ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به فهرست سازمان‌های توسعه‌ای موافقت کرد.

این تصمیم با توجه به ضرورت تأمین بی‌وقفه و مطمئن انرژی مورد نیاز کشور و با هدف تهیه مقدمات برای انجام تکالیف شرکت مادر تخصصی ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در زمینه عملیات پایین‌دستی نفت انجام شد.

درست به فاصله یک روز از این تصویب، امروز دو تفاهم نامه مهم در صنعت پالایشی کشور با حضور رئیس‌جمهوری به امضا رسید.

امضای تفاهم نامه ساخت پتروپالایشگاه ۳۰۰ هزار بشکه ای شهید حاج قاسم سلیمانی و پالایشگاه مروارید مکران، نشان از اولویت دولت سیزدهم برای پرهیز از خام فروشی و تکمیل زنجیره ارزش در صنعت نفت ایران است.

امروز ابتدا تفاهم‌نامه و مشارکت‌نامه ساخت پتروپالایشگاه سردار شهید حاج قاسم سلیمانی در بندرعباس به ظرفیت ۳۰۰ هزار بشکه در روز و سرمایه‌گذاری قریب به ۱۱.۱ میلیارد دلار بین هلدینگ‌های اقتصادی تدبیر انرژی ۱۵ درصد، خلیج فارس ۱۵ درصد و اهداف۱۵ درصد، بانک‌های ملی ۱۵ درصد، رفاه کارگران ۱۵ درصد، ملت ۷.۵ درصد و تجارت ۷.۵ درصد و نیز شرکت ملی پالایش و پخش ۱۰ درصد به امضا رسید تا براساس این مشارکت نامه طرفین نسبت به تعیین شرکت مجری، تامین مالی و ساخت پالایشگاه اقدام کنند.

همچنین امکان استفاده از ساز و کار تهاتر برای این پروژه در تبصره یک قانون بودجه امسال دیده شده است.

ترکیب فرآورده‌های تولیدی در پتروپالایشگاه شهید سلیمانی با ظرفیت پالایش روزانه ۳۰۰ هزار بشکه نفت خام سنگین، ۶۵ درصد سوخت و ۳۵ درصد محصولات شیمیایی خواهد بود و قرار است این طرح پس از گذشت پنج سال از زمان اجرا تکمیل شود.

امروز همچنین تفاهم‌نامه و مشارکت‌نامه تامین مالی و ساخت پالایشگاه مروارید مکران در بندر جاسک به ظرفیت ۳۰۰ هزار بشکه در روز با سرمایه‌گذاری ۶.۷ میلیارد دلاری بین گروه اقتصادی مفید ۵۰ درصد و بانک های ملت ۳۰درصد ، تجارت ۱۰ درصد و پارسیان ۱۰ درصد به امضا رسید.

هر دو این طرح‌ها از تسهیلات تنفس خوراک صندوق توسعه بهره‌مند خواهند شد که کمک به اقتصاد این طرح‌ها و کوتاه‌تر کردن دوره بازگشت سرمایه آن‌ها دارد.

علاوه بر این قرار است بخشی از سهام این طرح‌ها به مردم واگذار شوند تا آن‌ها نیز از مزایای این طرح‌ها بهره‌مند شوند و نقدینگی سرگردان در کشور به سمت اقتصاد مولد و تولید کشور هدایت شود که خود سبب کنترل تورم و پایه پولی و نیز افزایش رفاه عمومی خواهد بود.

با اجرایی‌شدن این تفاهم‌نامه‌ها، ۶۰۰ هزار بشکه به ظرفیت پالایشی کشور اضافه خواهد شد. از آنجا که این ظرفیت با توجه به تکنولوژی روز ساخته خواهد شد، سهم فرآورده‌های با ارزش افزوده بیشتر از جمله بنزین و گازوئیل بیشتر خواهد شد.

این مهم از آنجا که تکمیل زنجیره ارزش را به دنبال خواهد داشت، درآمد بالاتری نیز برای کشور به دنبال دارد. از سوی دیگر امنیت انرژی را نیز ارتقا خواهد داد و تامین بنزین و گازوئیل را مطمئن خواهد کرد.

از سوی دیگر ۶۰۰ هزار بشکه نفت خام سنگین تولیدی کشور به جای آنکه با قیمت‌های پایین‌تر در بازارهای جهانی به فروش برسد، در پالایشگاه‌های داخل کشور به محصولات با ارزش تبدیل می‌شود و بخشی از آن نیز به زنجیره پتروشیمی وارد خواهد شد.

بنابراین یکی از اهداف مهم این طرح، تامین خوراک صنایع پایین‌دستی و پتروشیمی‌ها است که زمینه‌ساز اشتغال‌زایی و ایجاد ارزش‌افزوده قابل توجه برای کشور خواهد شد.

از سوی دیگر هر دو این طرح‌ها در سواحل مکران کشور احداث خواهد شد. توسعه سواحلی که مورد تاکید رهبر معظم انقلاب نیز بوده است.

با توجه به نزدیکی این سواحل به مناطق تولید نفت کشور و امکان انتقال خوراک مورد نیاز از طریق خط لوله گوره-جاسک و همچنین مسیر انتقال دریایی خوراک نفت خام، این طرح‌ها اقتصادی خواهد بود.

همچنین طرح‌های پتروشیمی که در این مناطق تعریف شده نیز امکان دسترسی بیشتر به خوراک را خواهند داشت که در نهایت توسعه این سواحل را به دنبال دارد.

تحریم‌ناپذیری از دیگر آثار اجرای این طرح‌ها است زیرا به جای تکیه بر صادرات نفت خام، صادرات فرآورده انجام خواهد شد.

تجربه ثابت کرده، بازار فرآورده با بازار نفت خام بسیار متفاوت بوده و امکان ردگیری محموله‌ها وجود ندارد.

اخبار

## بررسی راهکارهای کاهش انتشار گازهای مشعل در سمینار مشترک ایران و ژاپن

سمینار آموزشی با عنوان «مطالعه امکان‌سنجی برنامه کاهش گازهای مشعل و گازهای گلخانه‌ای در شرکت ملی نفت ایران» آغاز به‌کار کرد.

به گزارش شرکت ملی نفت ایران، سمینار آموزشی با عنوان «مطالعه امکان‌سنجی برنامه کاهش گازهای مشعل و کاهش گازهای گلخانه‌ای در شرکت ملی نفت ایران» با حضور مدیر اچ‌اس‌ئی شرکت ملی نفت ایران، نماینده سفارت ژاپن در ایران و مسئول بخش مهندسی پروژه کشور ژاپن روز یکشنبه (نهم مردادماه) در ساختمان مرکزی هشتم نفت آغاز به‌کار کرد. عباس رزمی، مدیر اچ‌اس‌ئی شرکت ملی نفت ایران در آغاز این سمینار با اشاره به اهمیت مدیریت آلایندگی گازهای مشعل و کسب آگاهی از شیوه‌های نوین در مدیریت انتشار گازهای گلخانه‌ای در صنعت نفت و گاز کشور، عنوان کرد: طبق برنامه‌ریزی‌ها، نمایندگان شرکت مهندسی نفت ژاپن برای برگزاری نشست‌های کارشناسی، بازدیدهای میدانی از بعضی از تأسیسات نفتی و برگزاری دوره آموزشی دو روزه در ایران حضور دارند. وی هدف از برگزاری این سمینار آموزشی را ایجاد ارتباط و تعامل برای طرح‌های آتی در زمینه کاهش گازهای مشعل و حل چالش‌های محیط زیستی دانست و آشنایی با روش‌های نو را برای برآورد مقدار انتشار گاز دی‌اکسید کربن در تأسیسات تولید نفت و گاز مؤثر دانست.

بر اساس این گزارش، این سمینار دو روزه با مشارکت مدیریت اچ‌اس‌ئی شرکت ملی نفت ایران و شرکت مهندسی نفت ژاپن (JOE) و به‌منظور اقدام‌های اثربخش محیط زیستی به‌ویژه کاهش آلایندگی گازهای همراه و مدیریت انتشار گازهای گلخانه‌ای برگزار می‌شود و امروز (دوشنبه، ۱۰ مردادماه) نیز ادامه دارد.

سرپرست مدیریت ایمنی، بهداشت و محیط زیست شرکت ملی حفاری:

## ساخت کمربند نگهدارنده دکلبان دستگاه حفاری به همت دانش‌بنیان ایرانی

سرپرست مدیریت ایمنی، بهداشت و محیط زیست، پدافند غیرعامل و مدیریت بحران شرکت ملی حفاری ایران گفت: در همکاری و هم‌افزایی میان این شرکت با یک شرکت دانش‌بنیان برای نخستین بار در کشور کمربند نگهدارنده دکلبان دستگاه حفاری تولید شد. به گزارش شرکت ملی حفاری ایران، فرزین کاوش روز دوشنبه (دهم مردادماه) در توضیح بیشتر در این‌باره افزود: با بومی‌سازی این کمربندها و تولید انبوه آن، دکلبانان شرکت مجهز به این تجهیز شدند و ضریب ایمنی کار به‌نحوی مطلوب افزایش خواهد یافت. وی با بیان اینکه این کمربندها تاکنون از طریق خرید از کشورهای خارجی تأمین می‌شد، اظهار کرد: با پیگیری مدیریت‌های پژوهش، فناوری و مهندسی ساخت، اچ‌اس‌ئی و تدارکات و امور کالا و بررسی توانمندی‌های یک شرکت دانش‌بنیان داخلی، ساخت این کمربندها که دارای ویژگی‌های خاص است به این شرکت محول شد و کارشناسان ملی حفاری در مراحل طراحی و تولید آن همکاری مستمر و مؤثر داشته‌اند. سرپرست مدیریت اچ‌اس‌ئی شرکت ملی حفاری گفت: در تولید این کمربندها تلاش شده افزون بر مطابقت با انواع خارجی آن با توجه به شرایط خاص اقلیمی و محیطی موقعیت‌های عملیاتی حفاری در ایران خاصه جنوب غربی کشور، نکات ایمنی بیشتری لحاظ شود. کاوش افزود: نخستین سری از کمربندهای نگهدارنده دکلبان ساخت داخل که با هزینه بسیار ارزان‌تر از مشابه خارجی تولید شده است در موقعیت استقرار چند دکل حفاری استفاده و از لحاظ کیفی و فنی بررسی شد و با تأیید کیفیت و شاخص‌های استاندارد مورد تأیید شرکت ملی نفت ایران به تولید انبوه رسید و توزیع آن در دستور کار قرار گرفت. وی پیش از این نیز از یکسان‌سازی لباس‌های حفاظت فردی (PPE) مجموعه کارکنان عملیاتی و فنی شرکت از ابتدای سال آینده خبر داده بود که شامل لباس کار، کاپشن، کلاه، عینک دستکش، کفش و... می‌شود.

## کیفیت آب‌های زیرزمینی منطقه ویژه پارس پایش می‌شود

بیست‌وششمین نشست مدیریت محیط زیست منطقه ویژه پارس با دستور کار بررسی پروژه طراحی و اجرای شبکه پایش کیفیت آب زیرزمینی در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس برگزار شد. به گزارش منطقه ویژه پارس، بیست‌وششمین نشست مدیریت محیط زیست منطقه ویژه پارس به میزبانی اداره محیط زیست سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس و با حضور رؤسا و کارشناسان محیط زیست شرکت‌های مستقر در این منطقه برگزار شد.

در این نشست که با حضور نمایندگان اداره کل اچ‌اس‌ئی وزارت نفت، شرکت ملی نفت ایران، شرکت ملی گاز ایران، رئیس اداره زیست محیطی آب، خاک و پسماند اداره کل حفاظت محیط زیست استان بوشهر و ریاست اداره حفاظت محیط زیست شهرستان عسلویه برگزار شد، پروژه طراحی و اجرای شبکه پایش کیفیت آب زیرزمینی در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس به‌منظور جلوگیری از آلودگی آبخوان‌ها و با هدف دستیابی به اطلاعات دقیقی از وضع کلی آب منطقه و حفاظت از منابع ارزشمند آب زیرزمینی، شناسایی منابع آلودگی موجود در منطقه و تشخیص بهنگام آلودگی در مناطق پر خطر، جلوگیری از گسترش آلودگی احتمالی به منابع آب زیرزمینی و پیش‌بینی و کنترل حرکت آلودگی، همچنین شناخت ویژگی‌های آبخوان و اتخاذ راهبرد مناسب پاکسازی در صورت بروز آلودگی بررسی شد. هدف از اجرای این پروژه ایجاد شبکه جامع پایش خاک و آب‌زیرزمینی در منطقه عسلویه شامل دو منطقه عملیاتی پارس ۱ و پارس ۲ با هدف کنترل کیفیت آب زیرزمینی و پیشگیری از آلودگی آن است. با اجرای فاز نخست این پروژه، راهبرد پایش تدوین و مشخصات زمین‌شناختی و هیدرولیکی آبخوان عسلویه شناسایی خواهد شد و سپس ساختار مناسب چاه‌های پایش بر اساس مشخصات آبخوان به‌دقت انتخاب و موقعیت آنها بهینه‌سازی خواهد شد و در پایان دستورعمل نمونه‌برداری و آنالیز نمونه‌ها تدوین می‌شود. گفتنی است حفاری و ایجاد بخش عمده چاه‌های شبکه پایش آب زیرزمینی بر اساس دستورعمل‌ها، در فاز بعدی اجرا خواهد شد. فاز نخست این پروژه از سوی پژوهشگاه صنعت نفت و تحت مدیریت اچ‌اس‌ئی ارشد منطقه در حال انجام است و تاکنون ۵۰ درصد پیشرفت عملیاتی داشته است. همچنین نقشه‌های زمین‌شناسی منطقه و اطلاعات کلی سفره آب‌های زیرزمینی تهیه و مخاطرات و منابع بالقوه آلاینده آب‌های زیرزمینی برای تمامی شرکت‌های مستقر در منطقه، شناسایی و نقشه نقاط پر خطر تهیه شده است که بر اساس اطلاعات به‌دست‌آمده موقعیت بیش از ۱۵ چاه گمانه اکتشافی مشخص شده و هماهنگی‌های لازم برای حفاری آنها در حال انجام است.