



زخم کهنه
قاچاق سوخت

صفحه ۷

عصر اقتصاد

هوالرزاق

www.asre-eghtesad.com
روزنامه بین المللی اقتصادی صبح ایران

صفحه ۴



پتروشیمی
در مدار تحول

۱۸ تا ۲۱ اردیبهشت ۱۴۰۴

ویژه بیست و نهمین نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی

عصراقتصاد راهکارهای افزایش سهم ایران
در بازار جهانی نفت را بررسی کرد:

هزار راه نرفته تحریم شکنی

صفحه ۴

میراشرافی اعلام کرد:

پتروشیمی تبریز با سه پروژه کلان
در مسیر تحقق شعار سال
«سرمایه‌گذاری برای تولید»

صفحه ۷



صفحه ۸



همین صفحه

سرمقاله

مطالبه و امید
در قاب بیست و نهم



مسعود شریعت زاده
مدیر مسئول



بیست و نهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی ایران در حالی گشایش می‌یابد که صنعت نفت و گاز کشور در نقطه‌ی عاطفی تاریخی قرار دارد. از یک سو، نیاز میرم به سرمایه‌گذاری برای حفظ و افزایش توان تولید، ارتقای فناوری و توسعه میادین مشترک، واقعیتی انکارناپذیر است. از سوی دیگر، تحولات جهانی در حوزه انرژی، فشارهای زیست‌محیطی و رقابت فزاینده در بازارهای جهانی، ضرورت تحول و نوآوری در این صنعت استراتژیک را دوچندان کرده است. در این میان، بخش خصوصی ایران، با وجود تمام موانع و چالش‌ها، آمادگی ایفای نقشی پررنگ‌تر در این عرصه حیاتی است و به بیست و نهمین نمایشگاه نفت به چشم فرصتی برای طرح مطالبات و ترسیم افق‌های جدید می‌نگرد.

نمایشگاه نفت ایران، با پیشینه‌ای نزدیک به سه دهه، همواره بیش از یک رویداد صرفاً تجاری بوده است. از نخستین دوره در دهه ۱۳۷۰ که با هدف بومی‌سازی و معرفی توان داخلی آغاز به کار کرد، تا امروز که به یکی از بزرگترین گردهمایی‌های صنعتی در منطقه تبدیل شده، این نمایشگاه آیینه‌ای از فراز و فرودهای صنعت نفت کشور بوده است. در سال‌های تحریم، این نمایشگاه به سنگری برای نمایش مقاومت و خودکفایی داخلی تبدیل شد، جایی که شرکت‌های ایرانی توانمندی‌های خود را در تأمین بیش از ۸۰ درصد نیازهای صنعت به نمایش گذاشتند. اما همزمان، غیبت پررنگ برندهای بزرگ جهانی، سایه‌ای از انزوا را بر این رویداد انداخته بود.

امروز، در شرایطی که زمزمه‌های تحول در فضای بین‌المللی به گوش می‌رسد و نیاز داخلی به سرمایه‌گذاری به اوج خود رسیده است، بخش خصوصی فعال در صنعت نفت، گاز و پتروشیمی انتظارات مشخصی از مسئولان و از این نمایشگاه دارد. نیاز به سرمایه‌گذاری حدود ۲۰۰ میلیارد دلاری در بخش‌های بالادست و پایین‌دست، نه یک تخمین، بلکه یک ضرورت حیاتی برای جلوگیری از افت بیشتر تولید و جبران عقب‌ماندگی‌هاست. افت ضریب برداشت از میادین نفتی ما در مقایسه با میانگین جهانی و منطقه‌ای، کسری گاز در فصول سرد و جلو افتادن برداشت همسایگان در میادین مشترک شاهدهی بر این مدعاست. بخش خصوصی، با مشاهده این نیاز و نیز با آگاهی از پتانسیل بالای سوددهی سرمایه‌گذاری در این حوزه، انگیزه‌ی بالایی برای مشارکت و حتی در قالب مشارکت با شرکت‌های خارجی را دارد به شرطی که موانع برداشته شوند.

ادامه در صفحه ۴

افزایش تولید بنزین در ستاره خلیج فارس



مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج فارس از افزایش ۷ میلیون لیتری تولید روزانه بنزین پالایشگاه ستاره خلیج فارس خبر داد و گفت: این رشد تولید ناشی از بهبود شرایط فرآیندی در واحدهای بنزین‌سازی، افزایش فشار واحدهای بنزین‌سازی، نصب مبدل حرارتی جدید و بهره‌برداری از کمپرسورهای جدید بوده است.

غلامحسین رمضان پور با بیان اینکه طی ۶ ماه دوم سال ۱۴۰۳ کاهش ضایعات به مقدار ۱.۴ درصد، صرفه‌جویی مالی ۷۰ میلیون دلاری برای این پالایشگاه به همراه داشته است، اظهار کرد: با افزایش ۴ میلیون لیتری تولید بنزین در روز مقدار تولید روزانه بنزین پالایشگاه ستاره خلیج فارس به بیش از ۴۲ میلیون لیتر در روز افزایش یافت که نسبت به مدت مشابه ۱۴۰۲، افزایش قابل توجهی داشته است.

وی با بیان اینکه طی این مدت ظرفیت پالایشی پالایشگاه از ۴۲۰ هزار بشکه به ۴۵۰ هزار بشکه در روز ارتقا یافته است، ادامه داد: در نخستین روزهای سال ۱۴۰۴ نیز با اجرای عملیات بزرگ تعویض مبدل حرارتی فاز دو بنزین‌سازی پالایشگاه ستاره خلیج فارس، ارتقای کیفیت، افزایش عدد اکتان و افزایش ظرفیت تولید بنزین پالایشگاه با افزایش ۳ میلیون لیتری تا ۴۵ میلیون لیتر در روز محقق شد.

زنجیره ارزش فرآورده

این مقام مسئول ابراز کرد: پس از انجام حجم عظیمی از فعالیت‌ها و تغییرات اساسی در نقشه‌ها، راه اندازی واحد باز یافت گوگرد انجام پذیرفت و این واحد مهم زیست محیطی نیز مورد راه اندازی قرار گرفت. با توجه به ارزش و اهمیت آمونیاک در بازارهای جهانی و برآورد هزینه پایین تولید آن در پالایشگاه ستاره خلیج فارس، احداث واحد آمونیاک نیز در دستور کار قرار گرفته است و طراحی پایه زنجیره ارزش فرآورده بوتان نیز آغاز شده است.

ارتقای زیرساخت‌ها

مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج فارس بیان کرد: ساخت انبارهای جدید و ساخت ساختمان اداری پالایشگاه از جمله اقدام‌های زیرساختی انجام‌شده است. پروژه کلان راه اندازی واحد جدید نیتروژن نیز در این مدت به ثمر نشست و این واحد به صورت کامل در مدار بهره‌برداری قرار گرفت که با بهره‌برداری از این واحد، ریسک‌های بهره‌برداری پالایشگاه کاهش یافت. مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج فارس در خصوص فعالیت‌ها و تکمیل عملیات اجرایی ایستگاه تقویت فشار میان مسیری کال نیز بیان کرد: با توجه به توقف عملیات اجرایی در ایستگاه تقویت فشار کال در سنوات گذشته، از نیمه دوم سال ۱۴۰۳ فعالیت‌های این ایستگاه مجدداً آغاز شد.

رتبه برتر

مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج فارس ضمن اشاره به اینکه در بیست و هفتمین همایش شرکت‌های برتر ایران که به همت سازمان مدیریت صنعتی در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا و سیما برگزار شد، ۵۰۰ شرکت برتر کشور با شاخصه اصلی ارزیابی در فروش معرفی شدند، گفت: در این همایش شرکت نفت ستاره خلیج فارس با درخشش به عنوان شرکت دوم در میان شرکت‌های برتر ایران اسلامی معرفی شد.

وی ابراز کرد: رتبه نخست جایزه سرآمدی مدیریت دانش در کشور و کسب نشان سه ستاره، کسب تندیس زرین جشنواره ملی صنعت سلامت محور، کسب رتبه نخست در حفاظت محیط زیست، کسب رتبه برتر پدافند غیرعامل وزارت نفت و دریافت نشان عالی روابط عمومی و مسئولیت‌های اجتماعی از دست معاون رئیس‌جمهور نیز از اهم آن‌ها به شمار می‌رود. رمضان پور با اشاره به گسترش دامنه فعالیت‌های آزمایشگاه شرکت نفت ستاره خلیج فارس و اخذ یا تمدید گواهینامه‌های سیستم مدیریت یکپارچه در این مدت، اضافه کرد: در خصوص تحقق هوشمندسازی زنجیره تولید بهره‌گیری از هوش مصنوعی برای فرآیندها، آنالیز و گردآوری نیازها و ارائه راهکارها در دست برنامه ریزی قرار دارد و برگزاری همایش کاربردی‌سازی هوش مصنوعی در تحول دیجیتال صنایع نیز از دیگر اقدامات اجرایی است.



**« مدیریت سرمایه ایرانی برای بومی‌سازی
دانش ساخت پمپ‌های بزرگ صنعت نفت »**

BB1



Cooling Pump

BB3



Crude Oil Transfer Pump

BB4



Boiler Feed Water Pump

BB5



Boiler Feed Water Pump

VS1



Sea water Extraction Pump

VS6



Condensate Extraction Pump



بسته دالود فریم بهارنفت، تصویر شده
شرکت پمپیران (سکتور فرماید)

دانش پنهان

PUMPIRAN
www.pumpiran.co









سال ۱۴۰۳ برای صنعت انرژی کشور، سالی پرچالش و در عین حال سرنوشت‌ساز بود. سالی که روند صعودی ناترازی انرژی که از سال‌های گذشته آغاز شده بود با افزایش روزانه مصرف گاز طبیعی، افزایش مصرف سوخت در خودروها و روند صعودی قاچاق سوخت، چشمگیرتر شد، در چنین شرایطی شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران با تکیه بر ظرفیت‌های عملیاتی، نقش محوری در حفظ تعادل انرژی کشور به ویژه در زمستان ایفا کرد. این شرکت با تمرکز بر تولید هدفمند فرآورده در پالایشگاه‌های ده‌گانه، توسعه زیرساخت‌های انتقال پایدار فراورده و نوسازی زنجیره توزیع برای توزیع قدرتمند و بی‌وقفه فراورده و نیز ورود جدی به عرصه مبارزه با قاچاق فراورده از طریق همکاری دیگر نهادهای ذیربط، برنامه منسجم در حوزه پالایش، تولید، توزیع و نظارت بر مصرف فراورده‌های نفتی را اجرایی کرد. شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران همچنین در سال ۱۴۰۳ و پس از آغاز به کار دولت چهاردهم موفق شد تا ۴۰ درصد (معادل ۶ میلیارد لیتر بیشتر از سال ۱۴۰۲)، سوخت مایع بیشتری به نیروگاه‌ها تحویل دهد، به گونه‌ای که در سال ۱۴۰۳ بیش از ۲۱ میلیارد لیتر سوخت مایع به نیروگاه‌ها تحویل داده شد که رکوردی تاریخی برای شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی به‌شمار می‌رود.

راه‌اندازی فاز نخست خط لوله انتقال فراورده بندرعباس به رفسنجان، بهره‌برداری از واحد هیدروکراک پالایشگاه آبادان و واحد ایزومریزاسیون پالایشگاه شیراز، فعال شدن طرح تبدیل رایگان خودروهای عمومی تک‌سوز به دوگانه‌سوز پس از وقفه طولانی مدت و افزایش ضریبی حدود ۳ تا ۴ هزار ناوگان جدید به کشور از دیگر اقدام‌های مهم انجام شده صنعت پالایش در سال ۱۴۰۳ بودند که در گزارش پیش رو به آن پرداخته‌ایم.

افزایش ۸ میلیون لیتری تولید بنزین
۹ و ۹ میلیون لیتری نفت‌گاز در دولت چهاردهم
به دنبال افزایش فراینده مصرف بنزین موتور و نفت‌گاز در کشور، افزایش تولید این‌س فراورده‌ها به‌منظور حفظ پایداری شبکه تأمین و توزیع و افزایش تاباوری آن در دستور کار قرار گرفت. در طول فعالیت دولت چهاردهم شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران افزایش تولید روزانه به‌طورمیانگین ۸ میلیون لیتر بنزین و ۹ میلیون لیتر نفت‌گاز را به ثبت رساند. افزایش ظرفیت پالایشی با ایجاد تغییرات فرایندی و نیز به نتیجه رساندن برخی طرح‌های نیمه تمام در واحدهای پالایشی به منظور تولید هدفمند و حداکثری فراورده در شرایط ناترازی انرژی کشور در دستور کار قرار گرفت، به نحوی که میانگین تولید بنزین پالایشگاهی در سال ۱۴۰۳ به ۱۰۷ میلیون لیتر در روز رسید که ۸ میلیون لیتر بیشتر از سال ۱۴۰۲ بوده همچنین با اجرای این تغییرات و نیز عزم و اراده صنعتگران در پالایشگاه‌های ده‌گانه، تولید نفت‌گاز کشور با شتابی خیره‌کننده به میانگین روزانه ۱۲۴ میلیون لیتر در روز رسید که ۹ میلیون لیتر بیشتر از سال ۱۴۰۲ بود.

این افزایش تولید، در حالی رقم خورد که تحریم‌های خارجی، نوسانات نرخ ارز و هزینه‌های نگهداری تجهیزات فشار مضاعفی بر پالایشگاه‌ها وارد کرده بود.

افزایش ۱۱ درصدی تولید فراورده بورو در دولت چهاردهم

مقدار تولید فراورده‌های بورو از ابتدای استقرار دولت در شهرپور اسمال با رشد ۱۱ درصدی، از ۹۸ میلیون لیتر به ۱۱۰ میلیون لیتر در روز افزایش یافت. افزایش کمی مقدار تولید بنزین‌س موتور، کیفیت این فراورده را کاهش نداده و به‌طور مستمر با کنترل تمام مشخصه‌های کیفی فراورده‌های نهایی و حدود مجاز تعیین‌شده استانداردهای مصوب در خصوص بنزین موتور بورو (آروماتیک، الفین و بنزن به ترتیب ۲۵، ۱۸ و یک درصد حجمی) به مبادی مصرف ارسال شده است.

هم اکنون تمام بنزین موتور توزیعی در کشور دارای مشخصات زیست‌محیطی مطابق با استاندارد بورو و عدد اکتان ۸۷ و ۹۱ است و به‌منظور حفظ شرایط زیست‌محیطی در کالشهرهای کشور، فراورده‌های سوختی این شهرها با کیفیت بورو توزیع می‌شود. ازجمله اقدام‌های انجام‌شده راه‌اندازی طرح بهبود کیفی بنزین پالایشگاه شیراز (واحد ایزومریزاسیون) در مهر ۱۴۰۳ است که کل تولید ۱.۶ میلیون لیتر بنزین موتور آن پالایشگاه را به کیفیت بورو تبدیل کرد. تکمیل هرچه سریع‌تر طرح‌های ارتقاسی کیفی فراورده و توسعه ظرفیت پالایشی کشور به استناد برنامه هفتم پیشرفت با جدیت در دولت چهاردهم دنبال خواهد شد که قطعاً در مدار تولید قرار گرفتن این طرح‌ها در افق زمانی بلندمدت برای افزایش کمیت و بهبود کیفیت محصولات راهبردی سوختی محقق می‌شود.

توزیع ۲۲ میلیارد لیتر سوخت مایع نیروگاهی با رشد ۴۰ درصدی

در زمستانی که مصرف گاز طبیعی به مرزهای تاریخی رسید و فشار بر شبکه گاز کشور بی‌سابقه بود، شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران با افزایش چشمگیر و ثبت رکوردهای تاریخی در تأمین سوخت مایع برای نیروگاه‌ها، از بروز خاموشی‌های گسترده جلوگیری کرد. ثبت رکوردهای جدید در تأمین سوخت نیروگاهی با افزایش ۴۰ درصدی تحویل سوخت مایع به نیروگاه‌ها و توزیع روزانه نزدیک به ۱۰۰ میلیون لیتر سوخت مایع (نفت‌گاز و نفت‌کوره) برای نیروگاه‌ها، حاصل برنامه‌ریزی دقیق در سناد برای ذخیره‌سازی و همکاری نزدیک و تنگاتنگ شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی و شرکت ملی گاز ایران در مجموعه وزارت نفت و مجموعه وزارت نفت با مجموعه دولت و وزارت نیرو و ایثار کارکنان زنجیره تولید، انتقال و توزیع در خط مقدم، بوده به‌گونه‌ای که تحویل تجمعی سوخت مایع نیروگاهی در سال ۱۴۰۳ بر مرز تاریخی ۲۲ میلیارد لیتر رسید.

بهره‌برداری بی‌بیاهوی پروژه‌های پالایشی
راه‌اندازی فاز نخست خط لوله انتقال فراورده بندرعباس به رفسنجان، بهره‌برداری از واحد هیدروکراک پالایشگاه آبادان و واحد ایزومریزاسیون پالایشگاه شیراز و بهره‌برداری از خط لوله انشعابی گوره – جاسک مربوط به تأمین خوراک نفت خام پالایشگاه نفت بندرعباس از مهمترین پروژه‌های پالایشی بودند که در سال گذشته و بسا آغاز به کار دولت چهاردهم بدون بیاهوهای مرسوم خیسری به بهره‌برداری رسیده و نقش مهمی در افزایش ظرفیت تولید فراورده‌های پالایشی و تسهیل در زیرساخت‌های توزیع فراورده کشور ایفا کردند.

محمد مشکین‌فام، مدیرعامل شرکت ملی مهندسی

و ساختمان نفت ایران در آذر ماه سال گذشته از بهره‌برداری فاز نخست پروژه خط لوله بندرعباس – رفسنجان با ظرفیت ۱۰۰ هزار بشکه در روز خبر داد و گفت: راه‌اندازی این پروژه سبب صرفه‌جویی سالانه ۶ هزار میلیارد تومانی در هزینه انتقال فراورده می‌شود. سرمایه‌گذاری کل این پروژه حدود ۴۵۰ میلیون بورو (۱۲۰ هزار میلیارد ریال) است و حذف تردد حدود یک هزار و ۶۰۰ نفتکش در روز و کاهش قابل‌توجه مقدار ترافیک و مخاطرات جاده‌ای از جمله مزایای بهره‌برداری از خط لوله بندرعباس – رفسنجان است.

افزایش ۴ میلیون لیتری تولید گازوئیل پالایشگاه آبادان با راه‌اندازی واحد هیدروکراک
بزرگ‌ترین واحد هیدروکراک غرب آسیا به‌عنوان آخرین حلقه بخش نخست طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه نفت آبادان (فاز ۲) به ظرفیت روزانه ۴۲ هزار بشکه، به‌منظور تولید فراورده‌های زیست‌محیطی سبک و دارای ارزش افزوده بیشتر به بهره‌برداری رسید، با راه‌اندازی بزرگ‌ترین واحد هیدروکراک (شکست کاتالیستی غرب آسیا) پالایشگاه آبادان، روزانه ۴ میلیون لیتر به تولید گازوئیل این پالایشگاه افزوده شد، علاوه بر آن محصولات مرغوب و با استاندارد بورو ۵، مطابق با استانداردهای جهانی محیط‌زیست در جنوب غرب کشور تولید می‌شود.

ظرفیت این‌س واحد روزانه ۴۲ هزار بشکه است که با راه‌اندازی آن، ۴۲ هزار بشکه از نفت‌کوره تولیدی پالایشگاه آبادان کاهش می‌یابد و به محصولات باارزشی نظیر گاز مایع، نفتای سنگین و سبک شیرین، سوخت هواپیما و نفت‌گاز بورو ۵ تبدیل می‌شود و افزون بر ایجاد ارزش افزوده، به سبب محصولات این پالایشگاه تنوع می‌بخشد.

بهره‌برداری از واحد ایزومریزاسیون پالایشگاه شیراز برای افزایش کمی و کیفی بنزین تولیدی
واحد ایزومریزاسیون پالایشگاه شیراز با ظرفیت ۵ هزار بشکه در روز با هدف ارتقاسی کیفی محصول بنزین این پالایشگاه و تولید روزانه ۱.۶ میلیون لیتر بنزین بورو ۲۸ ایسان ۱۴۰۳ به بهره‌برداری رسید. هدف کلی این طرح، افزایش ۲۰ درصدی بنزین تولیدی پالایشگاه، ارتقاسی درجه آرام‌سوزی (عدد اکتان) بنزین نهایی تولیدی پالایشگاه از ۸۷ به ۹۱، کاهش بنزن آن در سطح استاندارد ملی به کمتر از یک درصد، کاهش مواد آروماتیک‌بی به کمتر از ۳۵ درصد، کاهش مقدار گوگرد بنزین تولیدی به کمتر از ۲ پی‌پی‌ام و کاهش آلاینده‌های زیست محیطی است.

۸۰ میلیون دلار صرفه‌جویی با راه‌اندازی خط لوله تأمین خوراک پالایشگاه بندرعباس

نگاهی به اقدامات و دستاوردهای شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در سال ۱۴۰۳

تولید پایدار، انتقال هدفمند، توزیع هوشمند در صنعت پالایش نفت ایران

خط لوله تأمین خوراک پالایشگاه بندرعباس (انشعابی از خط لوله نفت خام گوره – جاسک) با ظرفیت ۳۰۰ هزار بشکه در روز با هدف افزایش پایداری تولید و توسعه زیرساخت‌های راهبردی کشور ۱۳ دی ۱۴۰۳ به‌طور رسمی به بهره‌برداری رسید. تکمیل و بهره‌برداری از این پروژه که خط لوله‌ای ۳۰۰ اینچی انشعاب گوره – جاسک با طول ۳۷ کیلومتر است، امکان تثبیت خوراک پالایشگاه به مقدار ۳۰۰ هزار بشکه در روز را فراهم کرده که گامی مؤثر در افزایش بهره‌وری و تولیدات پالایشی کشور است.

این پروژه نمونه‌ای موفق از هم‌افزایی بین بخش‌های مختلف صنعت نفت است که صرفه‌جویی محقق‌شده ناشی از کاهش هزینه انتقال خوراک با اجرای این پروژه نزدیک به ۸۰ میلیون دلار در سال برآورد شده است.

امضای تفاهنامه مدیریت هوشمند زنجیره تأمین فراورده‌های نفتی

همزمان با دهه فجر و چهل‌وششمین سالروز پیروزی انقلاب اسلامی، در روز ۱۴ بهمن ۱۴۰۳ تفاهنامه‌ای مشترک در زمینه اجرای طرح پایش لحظه‌ای و مدیریت هوشمند زنجیره تأمین فراورده‌های نفتی کشور میان مدیران عامل شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران، شرکت طراحی و ساختمان نفت، گروه مینا و ای‌رنسِل امضا شد.

فراهم کردن مقدمات و شرایط همکاری به‌منظور عملیاتی شدن تأمین و ارتقای سیستم‌های اندازه‌گیری و زیرساخت‌های ارتباطی، ایجاد سیستم‌های حفاظت پیرامونی و نصب‌تاپ خطوط لوله، اجرای مدیریت هوشمند ناوگان در شبکه توزیع و به‌کارگیری فناوری‌های روز به‌منظور گردآوری و پردازش لحظه‌ای و جامع اطلاعات و داده‌ها و یکپارچه‌سازی سامانه‌های پایش هوشمند در زنجیره تولید تا مصرف فراورده‌های نفتی ازجمله اهداف این تفاهنامه است.

مقابله هوشمندانه با قاچاق سوخت در شرکت ملی پخش

شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی ایران نیز در سال گذشته با راه‌اندازی سامانه‌های هوشمند، اجرای طرح‌های جدید تخصیص سوخت و نوسازی ناوگان، گام‌های تازه‌ای برای مقابله با قاچاق سوخت و بهینه‌سازی توزیع فراورده‌های نفتی برداشت. در حوزه مدیریت هوشمند سوخت، ساختار جدید سامانه کارت هوشمند سوخت تدوین و ابلاغ شد و طرح سوخت‌گیری از طریق حساب بانکی نیز در فاز آزمایشی قرار گرفت. همچنین در پاسخ به رشد پنهان مصرف نفت‌گاز در مناطق مرزی و بخش حمل و نقل و نیز رشد

سازمان‌یافته قاچاق، سامانه‌های نظارتی توسعه یافتند و کنترل مصرف سوخت در بخش‌های حمل‌ونقل و صنایع در دستور کار قرار گرفت؛ بر این اساس، توسعه سامانه سدف و اتصال به سامانه‌های حمل‌ونقل عمومی و بار، اجرای پایلوت سهمیه‌بندی جدید نفت‌گاز در استان‌های مرزی و افزایش بازرسی میدانی و نظارت بر کارت‌های سوخت فعال از نمونه این اقدامات بود.

همچنین در سال ۱۴۰۳ و در پی تشدید اقدامات کنترلی برای مقابله با عرضه خارج از شبکه سوخت، سامانه «کاشف» از سوی شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی ایران راه‌اندازی شد. این سامانه با تطبیق اطلاعات تراکشن‌های سوخت، داده‌های ناوگان و دوربین‌های جاده‌ای، موفق به شناسایی بیش از ۶۹ هزار خودروی متخلف در ناوگان سنگین کشور شد که در مجموع ۳۶۰ میلیون لیتر نفت‌گاز قاچاق کرده‌اند.

کنترل هوشمند توزیع نفت‌گاز با طرح تخصیص سوخت برخط

همزمان با طولانی شدن روند اجرای طرح‌های سپهت و سپاد، طرح تخصیص سوخت بر اساس اسناد حمل برخط برای کنترل توزیع سوخت به‌منظور جلوگیری از خروج سوخت از شبکه در دستور کار شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی ایران قرار گرفت.

راه‌اندازی ۱۲ جایگاه جدید سسی‌ان‌جی، امضای تفاهنامه‌هایی برای تولید خودروهای دوگانه‌سوز و استفاده از بایواتانول در صنعت سوخت‌رسانی از دیگر طرح‌هایی بود که با هدایت و راهبری شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران در مسیر تنوع‌بخشی به سبد سوخت کشور در دستور کار قرار گرفت.

۷ تفاهنامه برای نوسازی ۳ هزار نفتکش با خودروسازان داخلی به منظور ارتقای ناوگان حمل‌ونقل فراورده‌ها به سه عنوان بخشی از برنامه جامع نوسازی ناوگان ۱۶ هزار دستگاهی فعال در حوزه حمل سوخت، نصب باسکول‌های ۶۰ تنی و تجهیز خطوط ریلی بارگیری به سامانه‌های فلوسنجی (میترینگ) در انبار نفت ری به‌عنوان مرکز پایلوت هوشمندسازی انبارهای نفتی از دیگر اقدامات شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی در حوزه تجهیز و بروزرسانی زیرساخت‌های توزیع سوخت در کشور بود.

افزایش نفتکش‌های جاده‌ای، رشد کارمزد انتقال سوخت نیروگاهی

در حوزه توزیع سوخت همچنین در سال گذشته برای جبران محدودیت‌ها در عملیات حجیم تأمین و تحویل سوخت نیروگاهی، یک‌هزار نفتکش جاده‌ای و ۳۰۰ مخزن‌دار ریلی به ناوگان افزوده شده و همچنین با هدف حمایت از فعالان این بخش، حق‌العمل حمل سوخت به

نیروگاه‌ها تا ۲۰ درصد افزایش یافت.

از دیگر اقدامات شاخص شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی ایران، می‌توان به اجرای طرح کپاب در هزار جایگاه، هوشمندسازی ناوگان و انبارها، بهره‌برداری از بزرگ‌ترین تاسیسات ذخیره‌سازی گاز مایع، امضای تفاهنامه با شرکت‌های دانش‌بنیان، رونمایی از نفتکش هوشمند، نصب ۶ هزار پایانه پرداخت الکترونیکی سوخت و تجهیز ناوگان با بیش از ۲ هزار و ۷۰۰ دستگاه جدید اشاره کرد.

افزایش ظرفیت انتقال و توسعه زیرساخت‌ها
شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران نقش کلیدی‌تری در تقویت زیرساخت‌های انرژی کشور ایفا کرده و مسیر توسعه پایدار صنعت انتقال سوخت را هموارتر کرده است.

این شرکت در سال گذشته با بهره‌برداری از پروژه‌های کلیدی در حوزه انتقال نفت و فراورده‌های نفتی، موفق به افزایش هزار کیلومتری طول خطوط انتقال و ارتقای چشمگیر ظرفیت انتقال شد ؛ موضوعی که در روزهای بحرانی زمستان ۱۴۰۳ نقشی اساسی در پایداری تأمین سوخت کشور ایفا کرد.

سه پروژه بزرگ خط لوله سبزآب-شازند، تبریز-خوی-ارومیه و بندرعباس-رفسنجان طرح‌هایی هستند که نه تنها ظرفیت انتقال روزانه میلیون‌ها لیتر فراورده را افزایش می‌دهند، بلکه موجب حذف هزاران نفتکش از جاده‌های کشور و ارتقا ایمنی و پایداری شبکه سوخت‌رسانی می‌شوند.

همچنین اتصال مستقیم نیروگاه‌ها به شبکه خطوط انتقال فراورده با هدف کاهش مصرف سوخت حمل‌ونقل، جلوگیری از قاچاق و تأمین پایدار سوخت در فصول سرد از دیگر دستاوردهای صنعت انتقال نفت و فراورده کشور در سال گذشته است؛ تاکنون ۲۷ نیروگاه به شبکه متصل شده‌اند و اتصال ۱۱ نیروگاه دیگر نیز در دستور کار است.

اجرای طرح پایش هوشمند خطوط لوله با فیبر نوری و سنسورهای حرکتی، پروژه ملی میترینگ، پیگرانی هوشمند بیش از ۲ هزار کیلومتر خط لوله و اصلاح و نوسازی تاسیسات از دیگر جوهرهای تحولی در عملکرد شرکت خطوط لوله مخابرات نفت ایران به شمار می رود.

شرکت ملی مهندسی و ساختمان
مجری طرح پایش لحظه‌ای زنجیره تولید و توزیع فراورده‌های نفتی

شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران، به عنوان بازوی اجرایی شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران، در سال گذشته به عنوان مجری طرح پایش لحظه‌ای زنجیره تولید و توزیع فراورده‌های نفتی ایران انتخاب شد و عملیات اجرایی این طرح را در تمامی زیرساخت‌های صنعت پالایش نفت کشور آغاز کرد که نصب تجهیزات الکترونیکی در نفتکش‌ها از آن جمله است.

این شرکت در اسفند ۱۴۰۲، توافق‌نامه همکاری مشترک علمی و پژوهشی با دانشگاه صنعتی شیراز و مرکز تحقیقات و مطالعات راهبردی امضاء کرد که هدف این همکاری، تجهیز کامل زنجیره تولید تا توزیع فراورده به سیستم‌های میترینگ ظرف سه سال آینده است. این اقدامات نشان‌دهنده تعهد و توانمندی شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران در پیشبرد پروژه‌های بزرگ نفتی و توسعه زیرساخت‌های حیاتی کشور است.

دیگر اقدامات

بهره‌برداری از واحد جامدسازی گوگرد فاز ۲ پالایشگاه نفت آبادان، بهره‌برداری از خط لوله فشارشکن علی‌آباد به نیروگاه آذرخش، بهره‌برداری از خط لوله فراورده تبریز – خوی – ارومیه با ظرفیت انتقال روزانه ۶۵ هزار بشکه و رونمایی از مرکز پایش و تحلیل داده شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی از دیگر رویدادهای صنعت پالایش نفت در سال ۱۴۰۳ بودند.





MAPNA: A PIONEER IN THE ENERGY INDUSTRY

- COMBINED CYCLE POWER PLANTS
- ENERGY EFFICIENCY OPTIMIZATION
- RENEWABLE ENERGIES
- UPSTREAM AND DOWNSTREAM OIL & GAS INDUSTRIES

NO. 231, MIRDAMAD BLVD, TEHRAN 1918953651, IRAN, P.Q.BOX: 19395/6448

PHONE: +98 21 24711001-2 | FAX: +98 21 22908597-8

INFO@MAPNAGROUP.COM | WWW.MAPNAGROUP.COM



عصر اقتصاد راهکارهای افزایش سهم ایران از در بازار جهانی نفت را بررسی کرد:

هزار راه نرفته تحریم شکنی



مریم غدیرپور با برگزاری انتخابات آمریکا و روی کار آمدن دولت ترامپ احتمال افزایش تحریم های ظالمانه علیه ایران قدرت گرفت. زیرا بر اساس تجربه ریاست جمهوری قبلی دونالد ترامپ و اهداف اعلام شده از سوی او برای دوره فعلی، می توان انتظار فشار قابل توجهی بر صادرات نفت و درآمدهای ایران داشت. هر چند ایران و آمریکا طی چند هفته گذشته بطور غیر مستقیم پشت میز مذاکره نشسته اند، اما این موضوع هم هنوز نتوانسته گره مشکلات صادرات نفت ایران را حل کند.

زیرا ترامپ در اقدامی ناشایست مجدداً اعلام کرد هر کشوری مبادرت به مبادلات نفتی و پتروشیمی با ایران کند؛ به منزله از دست دادن بازار اقتصادی قدرتمند آمریکا است؛ همچنین در روی دیگر سکه از سوی این کشور تحریم خواهد شد. بر همین اساس انتظار می‌رود که کارزار فشار حداکثری تجدید شده و ترامپ این استراتژی را علیه ایران از سر گرفته و حتی آن را تشدید کرده، تا فروش نفت ایران را محدود کند و در نتیجه درآمد نفتی کشور را کاهش دهد. علاوه بر این تأثیر اجرای مجدد تحریم‌ها می‌تواند قابل توجه باشد؛ زیرا این احتمال وجود دارد که صادرات نفت خام ایران بین ۷۵۰ هزار تا یک میلیون بشکه در روز کاهش یابد.

صادرات فعلی ایران به طور میانگین حدود ۱۶ میلیون بشکه در روز است که ممکن است به زیر یک میلیون بشکه سقوط کند. بنابراین کارشناسان خبره ایران نیز باید درصدد یافتن راهکارهایی برای جلوگیری از این اتفاق و مبادرت به مبادلات نفتی و پتروشیمی با ایران کنند؛ به گونه‌ای که بتواند با وجود تحریم‌ها، درآمد قابل توجهی را از فروش نفت ایران به دست آورد. در این راستا، دولت باید با استفاده از ظرفیت‌های موجود، به گونه‌ای عمل کند که بتواند با وجود تحریم‌ها، درآمد قابل توجهی را از فروش نفت ایران به دست آورد. در این راستا، دولت باید با استفاده از ظرفیت‌های موجود، به گونه‌ای عمل کند که بتواند با وجود تحریم‌ها، درآمد قابل توجهی را از فروش نفت ایران به دست آورد.

به رشد اقتصاد جهانی آسیب خواهد زد، بر این مبنا کاهش قیمت نفت محتمل است.از سوی دیگر چون ترامپ فردی غیر قابل پیش بینی است؛ دور از ذهن نیست که با کشورهای آسیای شرقی به توافق برسد. محصل این توافق افزایش تقاضا برای انرژی خواهد شد. بنابراین بر روی کاغذ و با در نظر گرفتن احتمالات، افزایش حجم نیاز جهانی به انرژی سهم ایران را در فروش نفت بالا خواهد برد؛ بویژه که ایران سهم زیادی فروش نفت به چین دارد.

اجتناب از ارزان فروشی
قربان با اشاره به تأثیر افزایش تحریم ها در برهه زمانی مذاکرات غیر مستقیم بر اقتصاد ایران تصریح کرد: در این شرایط ایران باید با افزایش تعاملات بین‌المللی به دنبال فروش مہینہ، حداکثری و بهترین قیمت به خریداران باشد و تا جای ممکن است از ارزان فروشی برای دور زدن تحریم ها جلوگیری کند. این کارشناس حوزه انرژی با تأکید بر اینکه تعامل با کشورهای اروپایی تا حد زیادی می تواند به افزایش سهم ایران در بازار جهانی کمک کند؛ خاطر نشان کرد: اگر شرایط به‌گونه‌ای پیش برود که شرکت‌های بزرگ بین‌المللی حاضر شوند در پروژه‌های ما سرمایه‌گذاری کنند، افزایش سهم ایران از بازار فروش نفت ممکن می‌شود، در غیر این صورت بودجه‌های موجود در داخل حتی کفاف طرح های توسعه ای میادین نفتی را هم نمی دهد.

میان بر دیپلماسی
وی با پافشاری بر این موضوع که ایران باید برای احیای بازارهای سابق تلاش وافر کند گفت: ممکن است فرایند احیای بازارهای نفت ایران به کاهش قیمت نفت هم منجر شود؛ اما به هر حال ایران باید سهم بازارهای خود را پس بگیرد و این حق ایران است.همچنین لازم به ذکر است که ایران این امکان را دارد که بازارهای گذشته نفت خود را احیا کند. البته این مهم، از یکسو به کاردانی بخش بین الملل شرکت نفت در مذاکرات با شرکت های خارجی و از سوی دیگر به دیپلماسی انرژی در وزارت خارجه بستگی دارد.

قربان در پایان یادآور شد: راهکار بنیادین بازگشت ایران به بازارهای قبلی در جهان مستلزم توافقی برد - برد است که در سایه این توافق سنگ ها از پیش پای خریداران سابق نفت ایران بویژه در اتحادیه اروپا که مشکل جالبیای پول بخاطر عدم عضویت ایران در FATF را دارند با داشته شود.

اثر بخشی تحریم ها کاهش است

علی صادقی، تحلیلگر مسائل انرژی در خصوص راهکاری ایران برای فروش بیشتر نفت در شرایط تحریم و بازگشت به دوران طلایی فروش بیان کرد: ایران باید در این شرایط راه دیپلماسی را در پیش گیرد. زیرا با جذب سرمایه گذار نفتی ایران می تواند تعامل خود را با کشورهای غربی و به ویژه شرقی از جمله هند، چین و... افزایش دهد. همچنین در دور دوم ریاست جمهوری ترامپ و اعمال تعرفه های سنگین نگاه بازارهای جهانی به تحریم های آمریکا تغییر کرده و این بار اثربخشی تحریم‌ها احتمالا متفاوت باشد، چرا که ایران روش‌های مقاوم‌تری برای فروش نفت خود توسعه داده است. به اعتقاد این تحلیلگر مسائل انرژی، ایران به رغم مواجهه با تحریم‌های سختگیرانه آمریکا، با استفاده از ترکیبی از سیاست‌های راهبردی انطباق با شرایط و پویایی‌های بازار، موفق به افزایش صادرات نفت در آینده نه چندان دور خواهد شد؛ بطور مثال اگر ایران از اعمال تعرفه های سنگین و جنگ تجاری آمریکا علیه چین بتواند به خوبی استفاده کند، سهم بیشتری در فروش نفت به چین نسبت به دوره قبل خواهد داشت.

دور زدن هوشمندانه تحریم ها
صادقی با تأکید بر اینکه چین در حال حاضر بازار بالقوه ایران است و باید از تمام ظرفیت های افزایش سهم ایران در بازار این کشور استفاده کرد گفت: ایران در راستای انجام این اقدام می تواند از روش های مختلف صادرات مخفیانه نظیر استفاده از واسطه‌ها برای پنهان کردن منابع نفت و تغییر اسناد مبدأ محموله‌ها استفاده کند. این تاکتیک‌ها به ایران این امکان را می‌دهند که به طور مؤثری تحریم‌ها را دور بزند و نفت خود را دور از تحریم‌ها به فروش برساند.

تنوع بخشی به مسیر
این تحلیلگر مسائل انرژی راه دیگر افزایش سهم صادرات نفت ایران را تنوع بخشی به مسیرهای صادراتی دانست و اظهار کرد: ایران می تواند با دیپلماسی به هند که مصرف

نفت بالایی دارد، افزایش سهم در صادرات ایجاد کند. همچنین می توان در شرایط کنونی با«حداکثر کردن ارزش افزوده نفت و گاز از طریق توسعه صنایع پایین دستی و صادرات فرآورده های نفتی به عنوان راهکار مبارزه با تحریم حساب کرد، گفت:اگر ایران بتواند که توسعه میادین گازی رو در اولویت قرار دهد و همچنین بر بازار پتروشیمی متمرکزتر عمل کند؛ بطور قطع درآمذایی این دو از فروش نفت پیشی خواهد گرفت. اما از آنجایی که ایران در میادین مشترک گازی همچنان عقب تراز رقیب هست باید دولت برنامه مدونی برای جبران عقب ماندگی در این زمینه داشته باشد تا ارزی آوری بیشتری نسبت به نفت ایجاد کند.

کلام آخر
در حال حاضر ایران در شرایط سخت تحریمی قرار دارد و بخش زیادی از خریداران نفت خود را در اثر تحریم ها از دست داده است. زیرا نقل انتقال پول به سختی انجام می شود و همچنین کشور خریدار از سوی آمریکا تحریم خواهد شد. بنابراین خریداران برای اینکه بازار مایدها با اقتصاد آمریکا را از دست ندهند؛ عطای مرابده با ایران را به لقای آن بخشیده اند. اکنون با روی کار آمدن ترامپ حلقه تحریم ایران تنگ تر شده؛پس لازم است برای خروج از این حلقه و افزایش درآمد نفتی کشور چاره اندیشی کرد. رویکرد ایران به تحریم ها بر اساس بلندمدت یا کوتاهمدت بودن تحریم ها به دو دسته تقسیم می شود. حل مسائل از طریق مذاکره، رویکرد اولی است که ایران در قبال مواجهه با تحریم های کوتاهمدت اتخاذ می‌کند؛ که انعقاد برجام نتیجه این رویکرد بود. در نگاه دوم با فرض بلندمدت بودن تحریم‌ها و پذیرش تحریم به عنوان یک امر حتمی،از نگاه کارشناسان سه رویکرد کلی در قبال تحریم ها توسط کشور قابل اتخاذ است. نخست دور زدن تحریم ها و دوم، تلاش برای حذف نقاط آسیب پذیر کشور و در آخر راینی با کشورهای دوست و پر مصرف نظیر چین و هند برای گسترش بازار هدف است.



گفتگوی عصر اقتصاد با حسن عباس زاده مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی

پتروشیمی در مدار تحول

تشویق سرمایه‌گذاری‌های خارجی و داخلی، معرفی بسترهای قانونی و فرصت‌های سرمایه‌گذاری و بی‌ریزی همکاری‌های مشترک با مؤسسات و سازمان‌های بین‌المللی دیرپ.

بررسی امکان مشارکت هلدینگ های بزرگ پتروشیمی با شرکت های خارجی معتبر در داخل و خارج از کشور، ارائه طرح های زنجیره ارزش پتروشیمی در مناطق مختلف در قالب بسته های پیشنهادی مناسب به سرمایه گذاران داخلی و خارجی.

حضور فعال در نمایشگاه ها، سمینارها و مجامع حرفه‌ای داخلی و بین المللی با هدف معرفی فرصت های سرمایه گذاری و جذب سرمایه گذاران داخلی و خارجی.

تعیین تکلیف طرح های فاقد پیشرفت و جلوگیری از معطل ماندن فرصت های سرمایه گذاری و معرفی آن به سرمایه‌گذاران واجد شرایط.

ب: تأمین مالی از منابع داخلی و خارجی؛ توسعه تعاملات اتریخشی با بانک مرکزی به منظور شناسایی و ارائه راهکارها و مشوق های مناسب جهت کنترل ارز حاصل از صادرات شرکت های تولیدی پتروشیمی و هدایت هدفمند آن بسمت سرمایه گذاری جهت توسعه صنعت پتروشیمی.

ارتباط موثر با نهادهای قانونگذار، صندوق توسعه ملی، بانکها و نهادهای مالی، تنظیم لوایح پیشنهادی قانونی، اتین‌نامه‌ها و مقررات جهت تسهیل جذب سرمایه، توسعه نهادهای تخصصی سرمایه‌گذاری و طراحی ابزارهای مالی متناسب با توسعه صنعت پتروشیمی.

شناسایی سرمایه‌های سرگردان و غیر مولد (سفته‌بازی) و ارائه مشوق‌های مناسب جهت هدایت آن‌ها به سوی صنعت پتروشیمی.

امکان استفاده از شرکت پروژه سهامی عام به منظور تکمیل و

بهره‌برداری از پروژه‌های اقتصادی:

اقدام جهت بررسی و تدوین آئین نامه اجرایی جهت استفاده از ظرفیت ماده ۴۵ برنامه هفتم توسعه مبنی بر تخفیف پنج درصدی به شرکتها در صورت تخصیص ۴۰ درصد از سود خالص سالانه این شرکتها به حساب اندوخته سرمایه ای.

مخصوصی طرح های پهنه سازی و توسعه ای.

چه اقداماتی برای تأمین پایدار خوراک پتروشیمی‌ها صورت گرفته است؟

توسعه میادین نفت و گاز توسط پتروشیمی‌ها، جمع‌آوری گاز فلر داخلی و خارجی، صرفه‌جویی و مشارکت در پهنه‌سازی، واردات گاز، استفاده از سوخت و خوراک جایگزین همچون نفتا، SNG و زغال‌سنگ،

روند تعمیرات و اورهال دوره ای پالایشگاه ها در فصول مختلف سال چگونه انجام می‌شود؟

ضمن تشویق تمام مجامع های ضرورت انجام تعمیرات اساسی جهت استعمار تولید پایدار در سالهای پیشرو و کاهش هزینه های سرسام آور مرتب بر عدم انجام آن ، معمولا روند انجام تعمیرات اساسی مجتمع ها ب گونه ای است که با توجه به اهمیت کنترل و تنظیم بازار اواخر در مورد مجتمع های پتروشیمی با توجه محدود زیاد و در صورت نیاز اعلام نيز شرکت‌های مربوط به اورهال ، از طرف مدیریت کنترل تولید طوری تنظیم می گردد که همیوشانی نداشته باشند و یا در صورت لزوم و اصرار به انجام اورهال از طرف مجتمع ها کمترین همیوشانی را داشته باشند، در ضمن عواقب ، تبعات و تاثیر انجام اورهال یک مجتمع بر دیگر مجتمع های پتروشیمی قرار گرفته در زنجیره خوراک و محصول آن مجتمع به حداقل رسیده و قبل از انجام اورهال ، تمهیدات لازم توسط آن مجتمع و مجتمع های تاثیر گیرنده اندیشیده شده و به اجرا در می آید. ضمنا با توجه به ناترازی (تولید کمتران متانول و اوره آمونیاک)بااعلام گردیده که برنامه تعمیرات اساسی خود را در این فصول قرار دهند تا دچار خسران و ضرر کمتری شوند که همین برنامه هم جاری و ساری می شود.

چرا با وجود مشکل خوراک پتروشیمی‌ها اصرار داریم این صنعت را توسعه دهیم بدون آن که به سوخت هایی جایگزین توجه کنیم؟

به صورت کلی خوراک گاز طبیعی یکی از خوراک های اصلی صنعت پتروشیمی است سهم کوچکی از کل گاز مصرفی در کشور را دارد و فقط حدود ۴ درصد از گاز طبیعی مصرفی در کشور برای خوراک به صنعت پتروشیمی تحویل می گردد.

با این حال اقدامات زیادی جهت تأمین گاز از سوی صنعت پتروشیمی از جمله خاموش سازی فلرهای گازی در مناطق نفتی و مشارکت در توسعه میادین گازی بالادستی توسط هلدینگ های پتروشیمی انجام شده است.

به چه میزان از گازهای فلر برای تأمین خوراک پتروشیمی‌ها استفاده شده است؟

در راستای حفظ محیط زست و استفاده بهینه از منابع کشور، ۴ طرح جمع آوری گازهای فلر توسط صنعت پتروشیمی در شرق و غرب کارون و در استان‌های خوزستان، ایلام، کهگیلویه و بویراحمد، بوشهر و فارس در حال اجراست که پیش‌بینی می‌شود در انتهای سال ۱۴۰۴ حدود ۱۵۸۰ میلیون فوت مکعب در روز گازهای مشعل جمع‌آوری و به عنوان خوراک پتروشیمی مصرف گردد.

طرح جمع‌آوری گازهای مشعل دبیلند خلیج فارس (شرق کارون) طرح جمع‌آوری گازهای مشعل مارون (شرق کارون) طرح پروپالایش دهلران NGL3100(غرب کارون) طرح پالایش گاز هویزه خلیج فارس NGL3200(غرب کارون)

با توجه به ناترازی مصرف گاز و اولویت بخش خانگی درفصل سرد صنایع پتروشیمی‌ای باید به سمت تنوع مصرف سوخت و استفاده از خوراک مایع بروند، چه مشوق هایی توسط شرکت ملی پتروشیمی یا وزارت نفت ارائه می‌شود؟

اوسه و متانول که محصولات اصلی زنجیره گاز طبیعی کشور هستند، در تمام دنیا غالبا با استفاده از همین خوراک تولید می‌شوند و جایگزینی خوراک این مجتمع‌ها از حیث فنی و اقتصادی ممکن نیست است از حوزه توسعه طرح‌های آتی، می‌بایست توسعه مبتنی بر گاز طبیعی محدودتر شود و محصولات صادراتی کنونی صنعت پتروشیمی با نفت خام و سایر مشتقات نفتی صادراتی به عنوان خوراک صنعت پتروشیمی مورد استفاده آتی قرار گیرد. هر چند که توسعه مبتنی بر این خوراک‌ها نیز نیازمند گاز طبیعی به عنوان سوخت خواهد بود و مسیر پیشرفت در تولید بدون پشتیبانی انرژی میسر نیست.

میزان تولید و ارزآوری این صنعت طی سنوات گذشته به چه صورتی است و چه برنامه های در این حوزه برای پایان برنامه هفتم توسعه با افاق ۱۴۲۰ وجود دارد؟

در حال حاضر ظرفیت تولید در صنعت پتروشیمی حدود ۹۷ میلیون تن در سال است که هر سال به دلایلی از تمایلی این ظرفیت بهره برداری نمی شود که مهمترین آنها کمبود خوراک مورد نیاز است. با توجه به اینکه حدود ۶۰ درصد خوراک صنعت پتروشیمی از منابع گازی تأمین می‌شود کمبود خوراک ناشی از ناترازی سال های اخیر در تولید و مصرف گاز، از عوامل

مهم عدم استفاده از ظرفیت تولید در واحدهای پتروشیمی با خوراک گاز طبیعی است.

سال گذشته حدود ۷۵ میلیون تن محصول در صنعت پتروشیمی تولید شد که از این مقدار ۴۲ میلیون تن محصول قابل مصرف برای صنایع پایین دست داخلی و صادرات بدست آمده است. صادرات محصولات پتروشیمی در سال گذشته نیز ۲۹ میلیون تن به ارزش ۱۲ میلیارد دلار بوده است. درآمد صادرات محصولات پتروشیمی در ده سال گذشته میانگین حدود ۱۲ میلیارد دلار بوده که در سال ۱۴۰۱ رکورد ۱۶ میلیارد دلار در سال هم به ثبت رسیده است.

با بهره‌برداری از ۶۶ طرح در دست اجرا در این صنعت تا پایان برنامه هفتم توسعه ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی به ۱۲۱/۵ میلیون تن خواهد رسید. حرکت در مسیر توسعه زنجیره ارزش محصولات پتروشیمی که از اهداف تعیین شده برای این صنعت در برنامه پنج ساله هفتم پیشرفت است که به شرط تأمین سرمایه برای انجام طرح‌های در دست انجام در برنامه هفتم و همچنین تأمین خوراک به تولید محصولات با ارزش افزوده بالاتر و کسب درآمد بیشتر از صادرات و همچنین کاهش واردات برخی محصولات خواهد انجامید.

برای تکمیل زنجیره ارزش در این صنعت چه اقداماتی صورت گرفته است؟

شرکت ملی صنایع پتروشیمی بر اساس ماده (۵) قانون رفع موانع تولید مورخ ۱۳۹۴/۱۲/۰۱، یک سازمان توسعه‌ای به ششمار می‌رود. توسعه‌گری که در واقع نوعی از ایفای نقش تصدی‌گری در حوزه چهره‌گاه متانولی، پترومهریزی، تنظیم‌گری و تصدی‌گری در حوزه حکمرانی است، به مجموعه فعالیت‌های حمایتی و تسهیلاتی در راستای جلوگیری از شکست بازار تعبیر می‌شود. شرکت ملی صنایع پتروشیمی با طرح پتروشیمی از خام فروشی، جذب این محصول در مراحل هفتم و هشتم توسعه پتروشیمی تعریف شده اند که در مراحل مختلف اجرایی از مطالعات اولیه تا مراحل نصب قرار دارند. برای جلوگیری از خام فروشی، جذب این محصول در ادامه زنجیره متانول در دستور کار تعریف طرح‌های متانولی قرار گرفته است. تارش شده طرح‌های متانولی با خوراک گازی به نحوی تعریف شود که متانول تولیدی در ادامه برای تولید محصولات زنجیره متانول مصرف گردد. ۹ طرح در این گروه قرار دارند. و طرح‌های با خوراک متانول مصرف کننده متانول تولیدی خواهند بود و محصولات زنجیره متانول را در ادامه تولید خواهند کرد. ۸ طرح باقیمانده از ۱۷ طرح یاد شده در این گروه قرار دارند.

همچنین آیین نامه موسوم به تخفیف پلکانی خوراک برای تشویق سرمایه گذاران به توسعه زنجیره ارزش که یک دهه در حال تصویب آن گذشته با شرایط جدید اصلاح و تکمیل شده که براساس آن در تخفیفی که در خوراک مایع و متانول توسط وزارت نفت از طریق شرکت های تابعه ذی ربط اعطا می شود و بر اساس آن فروشنندگان خوراک گاز و مایع به واحدهای تولیدی مشمول تخفیف این آیین نامه و نیز سایر فروشنندگان خوراک در حلقه زنجیره تولید مربوطه، مکلف به اعمال آن در بهای خوراک تحویلی خواهند بود.

سرمقاله

مطالبه و امید

در قاب بیست و نهم

ادامه از صفحه اول

موانعی که بخش خصوصی را آزار می‌دهد، عمدتاً ریشه در بوروکراسی پیچیده و زمان‌بر اداری، عدم شفافیت و ثبات در قوانین و مقررات، و چالش‌های تأمین مالی دارد. حتی با بازنگری‌های صورت‌گرفته در مدل‌های قراردادی و وعده تسریع فرآیندها، همچنان نگرانی‌ها در خصوص طولانی بودن پروسه امضای قرارداده‌ها و تغییرات یک‌شبه در قوانین، پابرجاست.

از این رو بخش خصوصی نیازمند تضمین امنیت سرمایه‌گذاری است؛ نیازمند چارچوبی یا پادار که ریسک‌های غیرقابل پیش‌بینی را به حداقل برساند و اجازه دهد با اطمینان خاطر منابع مالی خود و شرکای احتمالی (اعم از داخلی یا خارجی) را بسیج کند و در اینجااست که نقش بیست و نهمین نمایشگاه نفت برجسته می‌شود.

این نمایشگاه نه تنها ویرترینی برای نمایش دستاوردها و توانمندی‌های داخلی و خارجی است، بلکه بستری بی‌نظیر برای گفت‌وگوی مستقیم میان بخش خصوصی و مسئولان عالی‌رتبه وزارت نفت و سایر نهادهای ذیربط فراهم می‌کند.

بخش خصوصی باید بتواند در این فضا، انتظارات و چالش‌های خود را بی‌واسطه مطرح کند و پاسخ‌های روشن و راه‌حل‌های عملیاتی را مطالبه کند.

فرصت‌های شبکه‌سازی با شرکت‌های خارجی حاضر در نمایشگاه نیز می‌تواند به شناسایی شرکای بالقوه و تسهیل جذب سرمایه‌های خارجی کمک کند؛ مشروط بر اینکه چارچوب‌های قانونی و قراردادی مشسوق و تضمین‌کننده باشند.

کوتاه سخن آن که از نگاه بخش خصوصی، نمایشگاه امسال با توجه به تعداد بالای شرکت‌کنندگان داخلی و خارجی و هم‌زمانی با تحولات منطقه‌ای و بین‌المللی، پتانسیل تبدیل شدن به نقطه عطفی در مسیر توسعه این صنعت را دارد.

اما این پتانسیل تنها زمانی محقق خواهد شد که صدای بخش خصوصی شنیده شود، موانع ساختاری برطرف شود و فضای کسب‌وکار به گونه‌ای تغییر یابد که سرمایه‌گذاری در صنعت نفت، گاز و پتروشیمی ایران، نه چه برای فعالان داخلی و چه برای شرکای خارجی، نه تنها جذاب، بلکه امن و قابل پیش‌بینی باشد.



افزایش ظرفیت اسمی صنعت پتروشیمی ۳/۸ میلیون تن در سال جذب ۴/۲ میلیارد دلار سرمایه به صنعت پتروشیمی مجموع سرمایه لازم برای اجرای طرح‌های زنجیره ارزش، معادل ۴/۲ میلیارد دلار می‌باشد که توسط سرمایه گذاران تأمین خواهد شد ولی لازم است جهت تسهیل تأمین منابع بر اساس اولویت بندی به صندوق توسعه و سایر مراجع تأمین مالی معرفی گردند. تولید سالانه ۴/۴ میلیارد دلار از انواع محصولات پایین‌دستی اشتغالزایی در دوره ساخت حدود ۲۳ هزار نفر

برای مقابله با خام فروشی خصوصا عدم زنجیره ارزش متانولی‌ها چه تمهیداتی اندیشیده شده ؟

توسعه صنعت پتروشیمی از طریق توسعه زنجیره ارزش محصولات یکی از اقدامات عملی مهم در راستای کاهش خام فروشی محصولات پایه پتروشیمی است.

در حال حاضر متانول با ظرفیت تولید حدود ۱۶ میلیون تن در سال و تولید سالانه حدود ۱۰ میلیون تن بالاترین محصول پایه تولیدی در صنعت پتروشیمی کشور است که هر سال





نگاهی به عملکرد یک ساله شرکت ملی نفت ایران

تحقق اولویت ها؛ بر بستر توانمندی ها



ایران همواره به عنوان کشوری برخوردار از مواهب طبیعی و ثروت های خدادادی زیرزمینی مرکز توجه بوده است و همین پتانسیل های ذاتی، بستر مناسبی را برای ظهور توانمندی های انسانی فراهم کرده است.

از سوی دیگر، دارد بودن بیش از ۱۲۰۰ میلیارد بشکه معادل نفت خام ذخایر هیدروکربوری، جایگاه ممتازی را برای کشورمان در میان کشورهای دارنده سوخت های فسیلی ایجاد کرده است؛ از این روی دستیابی به منابع ارزشمند هیدروکربوری و استحصال فرآورده های سوختی زیرزمینی، هدفی است که از ابتدای فعالیت شرکت ملی نفت ایران به عنوان عهده دار تمامی فعالیت های بالادستی صنعت نفت مورد توجه بوده و تلاش شده است تا با به کارگیری شیوه های نوین فناوری صنایع نفت و گاز، میزان استحصال نفت خام و گاز افزایش یابد.

آنچه مسلم است تاکنون و با به کارگیری فناوری های روز، امکان استحصال حدود ۲۴۰ میلیارد بشکه معادل نفت خام از این ذخایر زیرزمینی محرز شده است که در مقایسه با نرخ تولید فعلی، پیش بینی می شود امکان برداشت از این منابع خداداد تا ۱۰۰ سال آینده وجود داشته باشد. این در حالی است که محاسبه این رقم با میانگین ضریب برداشت ۲۵ درصدی صورت گرفته و بدون شک با ارتقای دانش روز و تجهیز صنایع نفت و گاز کشورمان به جدیدترین یافته های پژوهشی، این رقم از پیش بینی فعلی بسیار فراتر خواهد رفت. در سال ۱۴۰۳ و با روی کار آمدن دولت چهاردهم و تمرکز مدیریت صنعت نفت بر تعمیق اولویت های ساختاری شرکت ملی نفت ایران، برنامه ریزی هدفمندی برای برداشت حداکثری از منابع نفت و گاز، همپای صادرات انجام شد؛ تا ضمن ایجاد بهره‌وری و رونق اقتصادی، تحقق چشم انداز برنامه‌های جامع توسعه در کشور را تضمین کند. بر همین اساس افزایش ظرفیت تولید نفت و گاز و تکمیل توسعه میادین مشترک پارس جنوبی، غرب کارون و ... تنوع بخشی و افزایش فروش نفت از طریق بخش خصوصی و دانش بنیان کردن اقتصاد نفت در چارچوب خنثی سازی تحریم ها و توسعه کسب و کار با رویکرد صادرات محور از جمله مهمترین اهداف تعریف شده برای فعالیت شرکت ملی نفت کشورمان در دولت مردمی تعیین شد. اگرچه تنگ تر شدن حلقه تحریم ها و تحولات سیاسی شکل گرفته در اروپا و آمریکا طی چندماه گذشته، موقعیت صنعت نفت کشورمان را به مانند دیگر کشورها با چالش های جدیدی مواجه ساخته است، اما به تجربه ثابت شده است که این صنعت با بهره مندی از پشتوانه نیروی انسانی خلاق و تجارب ارزنده خود، همواره توانسته است تا از بزرگراه های حساس تاریخ به سلامت عبور کند.

تداوم فروش نفت ایران در بازارهای جهانی و عقد قراردادهای مربوط به فشارافزایی میدان مشترک پارس جنوبی (که از نوع طرح های حیاتی یا فناوری پیچیده صنعت نفت کشورمان به شمار می رود) در حیووجه تحریم ها، نشان از اقتدار و پایدگی صنعت نفت کشورمان دارد. در عین حال، افزایش قابل توجه تولید نفت خام، ثبت رکوردهای تولید روزانه ۱۱۰۶ میلیون مترمکعب گاز خام و ۷۱۴ میلیون مترمکعب گاز غنی در پارس جنوبی، راه اندازی ایستگاه تقویت فشار چشمه خوش و افتتاح فاز دوم واحد نمکزدایی متمرکز اهواز (با ظرفیت تولید ۱۱۰ هزار بشکه نفت در روز)، از دیگر دستاوردهایی است که همگام با تحولات اقتصادی جهانی و طی چندماه آغاز به کار دولت چهاردهم به منصفه ظهور رسیده است.

در این میان، آغاز رسمی طرح توسعه سه میدان نفتی سومار، سامان و دلاوران (با هدف افزایش ۱۰ هزار بشکه ای تولید روزانه نفت و تأمین خوراک پالایشگاه کرمانشاه (نفت خام سبک)) و پارگیری جکت طرح توسعه میدان گازی بلال در میدان مشترک با قطر، راه اندازی واحد گوگردزایی پالایشگاه فاز ۱۴ میدان مشترک پارس جنوبی و تعهد انجام ۲۶۱ پروژه عام المنفعه به ارزش ۲۸ هزار و ۲۴۰ میلیارد ریال تا پایان سال گذشته، از دیگر دستاوردهایی است که بر توانمندی صنعت نفت کشورمان دلالت می کند.

در گزارش پیش رو، نگاهی خواهیم داشت به مهمترین دستاوردهای شرکت ملی نفت ایران، از آغاز به کار دولت چهاردهم تا به امروز و به صورت موجز، بخش هایی از مهمترین دستاوردها را با هم مرور خواهیم کرد:

افزایش تولید نفت و شکستن رکورد تولید گاز

از اقدامات شاخصی که در سال ۱۴۰۳ روی داده است، می توان به افزایش قابل توجه ظرفیت تولید روزانه نفت اشاره کرد که بیشتر آن در مناطق نفت خیز جنوب، غرب کارون و در شرکت بهره برداری نفت و گاز اروندان محقق شده است؛ اگرچه بخشی از این افزایش تولید

نیز محصول انجام طرح‌ها و به مدار آوردن چاه‌های جدید و انجام طرح‌های نمک‌زدایی در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران است.

افزایش تولید نفت از میدان های سپهر و جفیر، رامشیر و رگ سفید، به همراه افزایش تولید شرکت های نفت و گاز آغاچاری، کارون، گچساران و اروندان، از نمونه های موفقیتی است که در یک سال گذشته به انجام رسیده و عملیاتی شدن آن به افزایش تولید نفت ایران منتهی شده است.

در ادامه اقدامات راهبردی انجام شده در مجموعه شرکت ملی نفت ایران که در مدت کوتاه شروع به کار دولت چهاردهم به ثمر نشسته است، می توان از افزایش قابل توجه گاز (در مقایسه با سال ۱۴۰۲) یاد کرد که با توجه به ناترازی گازی در فصل زمستان، اقدامی قابل توجه و شایسته تقدیر به شمار می آید.

شرکت ملی نفت ایران، با درک نیاز روزافزون تأمین گاز در نیمه دوم سال، برنامه‌ریزی برای تأمین گاز زمستانی و افزایش ذخایر استراتژیک با هدف جلوگیری از بحران انرژی در فصول سرد سال را در اولویت کاری خود قرار داد و موفق شد تا قبل از ورود به بحران هوای سرد، روزانه به میزان بیش از ۳۰ میلیون مترمکعب (معادل مصرف ۲ استان کشور) به تولید گاز کشورمان اضافه کند که عمده این افزایش تولید به اضافه کردن برخی چاه‌های جدید به مدار تولید حاصل شده است. این در حالی است که به‌طور متوسط در ۶ ماه دوم سال گذشته، ۲۶ میلیون مترمکعب در روز (معادل یک و نیم فاز پارس جنوبی) تولید گاز افزایش یافته است و در بهمن پارسال نیز به تنهایی مقدار گاز تحویلی به شبکه سراسری گاز به ۸۷۰ میلیون مترمکعب در روز رسیده است؛ عددی که در تاریخ صنعت نفت بی‌سابقه است.

در این میان، تولید ۷۱۶ میلیون مترمکعب گاز غنی در پارس جنوبی که بالاترین رکورد تولید روزانه گاز از تأسیسات فراساحلی این میدان مشترک به شمار می آید، از مهمترین اقداماتی است که با هدف افزایش تولید گاز کشور در حوزه پارس جنوبی انجام شده است. اگرچه نقش شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، به عنوان قطب تولید گاز در خشکی نیز در این زمینه بسیار پررنگ بوده است بطوریکه این شرکت توانسته است رکورد تولید ۲۴۸ میلیون متر مکعب تولید گاز در زمستان پارسال را به نام خود ثبت کند.

در حال حاضر حدود ۲۵ درصد گاز کشور در محدوده فعالیت این شرکت تولید و بخشی از آن برای مصرف در نیمه دوم سال در مخزن سراجیه قم و شوریجه سرخس در خاگیران ذخیره می شود. تنها در منطقه خاگیران (به عنوان تنها میدان گازی در شمال شرقی کشور)، روزانه ۶۵ میلیون متر مکعب گاز تولید می شود که به منزله ۸ درصد از تولید کل گاز کشور بوده و نیازهای ۶ استان شمال شرقی شامل خراسان رضوی، خراسان شمالی، خراسان جنوبی، گلستان، مازندران و بخشی از استان سمنان را تأمین می کند.

در حوزه فعالیت شرکت نفت مناطق مرکزی ایران همچنین، با پایان یافتن عملیات ساخت و نصب ایستگاه تقویت فشار چشمه خوش، راه اندازی این ایستگاه با ورود گازهای همراه نفت میدان چشمه‌خوش به آن، آغاز شده است.

پایان عملیات تعمیرات اساسی منطقه عملیاتی تنگ‌بجیر به‌عنوان تنها میدان گازی غرب کشور نیز به تنهایی در تأمین بخشی از گاز زمستانی غرب کشور و تضمین پایداری انرژی در این منطقه نقش داشته است.

در ادامه تلاش های صورت گرفته، می توان از راه اندازی چاه شماره ۸۵ منطقه عملیاتی خاگیران سرخس یاد کرد که در دی ماه سال گذشته انجام شده و طی آن، تولید روزانه ۲ میلیون متر مکعب گاز طبیعی از میادین گازی کشور ممکن شد.

در کنار این موارد، می توان بخشی از موفقیت های ناشی از رفع ناترازی گاز را در تکمیل هفتمین حلقه چاه میدان گازی کیش جستجو کرد.

تکمیل این چاه، تحقق ظرفیت‌سازی در تولید ۱۴ میلیون مترمکعب گاز در بزرگ‌ترین میدان گازی مستقل کشور را رقم زد که گام بزرگی برای جبران بخشی از ناترازی انرژی در کشور به شمار می رود.

با نصب این جکت که ساخت آن تماماً توسط متخصصان ایرانی انجام شده است، آمادگی برای حفاری دریایی در موقعیت مرزی میدان بلال با قطر فراهم می‌شود.

امضای قراردادهای ۱۷ میلیارد دلاری فشارافزایی

پارس جنوبی و نگهداشت تولید گاز

یکی از مهمترین طرح هایی که در راستای بهره برداری حداکثری از میدان گازی پارس جنوبی و رفع ناترازی گازی کشور صورت گرفت، امضای قراردادهای ۱۷ میلیارد دلاری فشارافزایی است که اسفند ماه

پارسال پس از بررسی های متعدد در بخش های مختلف شرکت ملی نفت ایران، در مراسمی با حضور رییس جمهوری انجام شد.

این طرح بزرگ ملی براساس ۷ قرارداد جداگانه با پیمانکاران طراز اولی که سابقه اجرایی در پارس جنوبی را داشتند، اجرا خواهد شد و پیش بینی می شود که درآمذزایی معادل ۷۸۰ میلیارد دلار تا پایان سال ۱۴۳۰ را برای کشورمان به همراه داشته باشد که عمدتاً از محل تولید میعانات و سایر محصولات جانبی این طرح بزرگ ملی خواهد بود.

این در حالی است که بیش از ۷۰ درصد از ملزومات این طرح از داخل کشور تأمین شده و پیش‌بینی می‌شود در اوج عملیات اجرایی طرح، حدود ۱۷ هزار نفر به صورت مستقیم و ۵۰ هزار نفر به صورت غیرمستقیم در آن مشغول به کار شوند.

اهمیت این رویداد تاریخی به حدی است که رئیس جمهوری در مراسم این قرارداد ضمن تأکید بر اهمیت آن در تأمین پایدار گاز کشور اظهار داشت: «جلوگیری از قطع گاز زمستانی را مرسوم تلاش کارکنان صنعت نفت هستیم».

افتتاح واحد نمک‌زدایی متمرکز اهواز با فرمان رییس جمهوری

یکی از اتفاقات مهمی که در جریان سفر اخیر رئیس‌جمهوری و هیئت همراه به استان خوزستان شاهد آن بودیم، افتتاح فاز دوم طرح نمک‌زدایی اهواز متمرکز بود که با ظرفیت ۱۱۰ هزار بشکه در روز راه اندازی شد و به این ترتیب این امکان فراهم شد تا تعدادی از چاه‌های نفتی که پیش از این به دلیل تولید نمک اضافی، امکان تولید نفت را نداشتند، دوباره در مدار تولید قرار گیرند.

نکته جالب در مورد این دستاورد نفتی آن است که با وجود تحریم ها، ۸۵ درصد تجهیزات مورد استفاده در واحد نمک‌زدایی متمرکز اهواز از سوی صنعتگران و سازندگان ایرانی ساخته شده است که از توان بالای متخصصان ایرانی حکایت دارد.

درآغاز افتتاح این طرح، تولید روزانه نفت خام به میزان ۱۵ هزار بشکه افزایش یافته و به تدریج بیشتر خواهد شد.

آغاز طرح افزایش برداشت نفت از میدان مشترک یادآوران

یکی از طرح های مهم صنعت نفت که اسام محقق شد، طرح افزایش تولید نفت از میدان مشترک یادآوران است که با هدف تولید روزانه ۴۲ هزار بشکه نفت و با سرمایه‌گذاری ۳۵۰ میلیون دلار آغاز شد. براساس این طرح، حفاری ۲۴ حلقه چاه در این میدان مشترک نفتی انجام خواهد شد.

اما میدان آزادگان از دیگر پروژه های کلیدی این منطقه است که با همت پیمانکاران داخلی به افزایش تولید رسیده است؛ بزودی با بهره برداری از فاز دوم آزادگان، تولید این میدان به ۵۵۰ هزار بشکه در روز خواهد رسید.

تحقق و اولویت توسعه میادین غرب کشور

از دیگر طرح های مهمی که در حوزه افزایش تولید نفت و تحقق توسعه میادین نفتی کشور محقق شده است، می توان به آغاز رسمی طرح توسعه سه میدان نفتی سومار، سامان و دلاوران (در مناطق کمتر توسعه یافته غرب کشور) اشاره کرد که در اوایل بهمن ماه پارسال اجرایی شد.

حجم نفت درجای این سه میدان بالغ بر ۴۱۰ میلیون بشکه تخمین زده می شود و پیش بینی می شود که با روند توسعه این میادین طی ۵۵ ماه، سودآوری ۱.۶ میلیارد دلاری (طی ۲۰ سال) برای کشورمان محقق شود.

جذب سرمایه و سرعت بخشیدن به حرکت قطار توسعه نفت

بسا توجه به اهمیت راهبردی مقوله سرمایه گذاری در صنعت نفت، با شروع به کار دولت چهاردهم، انجام مذاکرات پیچیده و پیگیری های مدیران ارشد صنعت نفت باعث شد تا سرانجام مجوز پرداخت تسهیلات به شرکت ملی نفت ایران به مبلغ ۲ میلیارد دلار از طریق بانک‌های عامل اخذ شود.

این مهم، با هدف افزایش تولید نفت خام میدان‌های هیدروکربوری به مقدار ۲۵۰ هزار بشکه در روز از تولید پایه یک میلیون و ۹۳۹ هزار بشکه در روز به ۲ میلیون و ۱۸۹ هزار بشکه در روز انجام خواهد شد.

در عین حال بانک مرکزی نیز مجاز شد تا به تشخیص خود با استفاده از انواع راهکارها نسبت به تأمین مالی این طرح اقدام کند.

در آبان ماه نیز، شورای ملی تأمین مالی در ششمین نشست خود شیوه‌نامه تأمین مالی قراردادهای بالادستی نفت و گاز را تصویب و وزیر اقتصاد به‌عنوان رئیس شورا این شیوه‌نامه را برای اجرا به دستگاه‌ها

ابلاغ کرد. بر اساس مفاد این شیوه‌نامه، شرکت ملی نفت ایران عواید، منافع و حقوق قراردادی متعلق به بخش خصوصی و غیردولتی را در مراحل مختلف قرارداد برای استفاده از ابزارهای مختلف بازاری پول و سرمایه، شناسایی و به نهادهای مالی ارائه خواهد کرد.

امکان استفاده بخش خصوصی و غیردولتی از ابزارهایی همچون انواع صکوک، صندوق پروژه، گواهی سپرده کالایی نفت خام، حواله تحویل نفت خام، گواهی تعهد پرداخت و انواع تسهیلات بانکی به‌منظور تأمین مالی این دسته از قراردادها از نتایج و مزایای این شیوه‌نامه است که برای نخستین‌بار امکان استفاده از سرمایه‌های خرد مردمی را برای توسعه میدان‌های نفتی و گازی را فراهم می‌کند.

شرکت ملی نفت ایران، در همین رابطه، بیش از ۱۰۰ بسته سرمایه گذاری آماده مذاکره با پیمانکاران و سرمایه گذاران مختلف را در دست اقدام دارد و هم اکنون نیز مذاکره با برخی از بانک ها و سرمایه گذاران بخش خصوصی را آغاز کرده است.

رویداد تحول در سرمایه‌گذاری و توسعه در بالادست نفت و گاز ایران؛ گام عملی دولت چهاردهم در جذب سرمایه

یکی از مهمترین رویکردهای شرکت ملی نفت ایران در جذب سرمایه و توسعه صنایع بالادستی نفت و گاز که همگام با شعار اسامل نیز بوده است، برگزاری «رویداد تحول در سرمایه‌گذاری و توسعه در بالادست نفت و گاز ایران» بود که اردیبهشت ماه اسامل و با حضور جمعی کثیری از مقامات دولتی، سفرا و نمایندگان کشورهای خارجی و بیش از ۱۵۰۰ تن از صاحبان شرکت ها و سرمایه گذاران داخلی و خارجی برگزار شد.

هدف از برگزاری این رویداد ، معرفی بیش از ۲۰۰ فرصت سرمایه‌گذاری در بخش بالادستی صنایع نفت و گاز در ۱۵ رده تخصصی، به همراه تشریح جدیدترین سیاست‌ها و اقدامات شرکت ملی نفت ایران در حوزه های مربوط به توسعه میادین نفتی و گازی، تأمین مالی پروژه‌های بالادستی، معرفی قراردادهای IPC و مشارکت عمومی خصوصی بود.

در این رویداد که از آن به عنوان نخستین گام عملی دولت چهاردهم در صنایع بالادستی نفت و گاز یاد می شود،، برخی از مهمترین شیوه های قراردادی و روش های جذب سرمایه با رویکرد انعطاف پذیر و مبتنی بر سود حداکثری سرمایه گذاران رونمایی شد که از جمله مهمترین آن ها می توان به رونمایی از شیوه‌نامه تأمین مالی قراردادهای بالادستی نفت و گاز و نخستین گواهی تعهد پرداخت در این حوزه یاد کرد.

بر اساس این شیوه‌نامه، سرمایه‌گذاران با تأیید شرکت ملی نفت ایران می‌توانند در دو مرحله پیش و پس از تحقق تولید اولیه، از ظرفیت‌های متنوع آن برای تأمین مالی طرح‌های بالادستی بهره‌مند شوند. ابزارهای متنوعی همچون گواهی تعهد پرداخت بر پایه تولید آتی، گواهی بر پایه مطالبات سررسید شده یا نشده و بهره‌گیری از گواهی سپرده کالایی یا حواله تحویل نفت خام و میعانات گازی در این ساختار پیش‌بینی شده است.

در مراسم رونمایی از این شیوه نامه همچنین، نخستین گواهی تعهد پرداخت به ارزش ۱۰۴ میلیون دلار برای تأمین مالی طرح‌های توسعه شرکت انرژی دانا در میدان‌های آبان، پایدار غرب و سهراب صادر و رونمایی شد.

رونمایی از بسته تأمین مالی «بنا» در صنعت نفت که با هدف حمایت از پروژه‌ها و بنگاه‌های کوچک و متوسط صنعت نفت طراحی شده است از دیگر اتفاقاتی بود که در خلال این رویداد بزرگ برگزار شد. بسته تأمین مالی «بنا» تلاش دارد تا با بهره‌گیری از منابع مردمی، تأمین مالی پروژه‌های مولد و توسعه‌ای را تسهیل کند.

رونمایی از صندوق تضمین غیردولتی صنعت نفت؛ به‌عنوان بزرگ‌ترین صندوق ضمانت کشور که با سرمایه‌ای بالغ بر ۳۰۰ میلیون یورو و با مشارکت ۲۰ شریک کلیدی ازجمله بانک‌های پارسیان، تجارت، رفاه کارگران، سینا، شهر، گردشگری، ملت و ملی، شرکت‌های اکتشاف و تولید مینا، دانا، پاسار گاد، سینا، پرشیا، سیلند و مارون کاران، پتروپارس و آویک، همچنین بورس انرژی، صندوق پژوهش و فناوری فعال برای شرکت ملی نفت ایران تأسیس می‌شود، از دیگر دستاوردهای رویداد مذکور است.

هدف این صندوق صدور ضمانت‌نامه در حوزه طرح‌های بالادستی و پایین‌دستی صنعت نفت و نیز پشتیبانی از شرکت‌های فعال برای دسترسی مؤثرتر به بازار پول و سرمایه با استفاده از ظرفیت‌های کمتر بهره‌بردار شده و نایق و تضمین است، همچنین سرمایه‌گذاری در ابزارهای مالی مرتبط بسا پروژه‌های نفت، گاز و پتروشیمی در

مأموریت‌های این صندوق تعریف شده است. بسته تشویقی ۱۰ گانه سرمایه‌گذاری و توسعه در بالادست صنعت نفت و گاز ایران، از دیگر مشوق های سرمایه گذاری بود که در رویداد سرمایه گذاری در صنایع بالادست نفت و گاز رونمایی شد.

این بسته با توجه به منویات مقام معظم رهبری دربارہ تسهیل و تسریع در انعقاد و اجرای قراردادهای بالادستی نفت و گاز و با هدف تحقق اهداف قانون برنامه هفتم توسعه، به‌منظور افزایش ظرفیت تولید نفت خام تا ۴۸ میلیون بشکه و گاز خام تا ۱.۳۴۰ میلیون مترمکعب در روز، تهیه و در نشست اول اردیبهشت‌ماه ۱۴۰۴ شورای اقتصاد تصویب شده است.

در این بسته تشویقی، محورهایی از جمله افزایش جذابیت و رقابت‌پذیری قراردادهای بالادستی، ارتقای تولید از میدان‌های نفت و گاز و تحقق تولید تجمعی بالاتر از مقادیر پیش‌بینی‌شده در قراردادها مورد تأکید قرار گرفته است.

کاهش مدت زمان قراردادهای صنعت نفت به حداکثر ۶ ماه، از موارد تأثیرگذار دیگری است که در این رابطه لازم است بدان اشاره کرد.

معرفی ظرفیت‌های اکتشافی جدید برای سرمایه‌گذاری، برنامه جامع شرکت ملی نفت برای جمع‌آوری گازهای مشعل با هدف تسریع در جمع‌آوری و استفاده بهینه از این منابع ارزشمند و آماده‌سازی بسته‌های سرمایه‌گذاری برای توسعه ۵۰ میدان گازی کشور با هدف افزایش ظرفیت تولید روزانه گاز تا ۵۰۰ میلیون مترمکعب (در کنار معرفی فرصت های توسعه ۵۰ میدان نفتی) از دیگر اقدامات ارزشمندی است که در قالب نشست های تخصصی معرفی فرصت‌های سرمایه‌گذاری و در حاشیه رویداد تحول در سرمایه‌گذاری و توسعه در بالادست نفت و گاز ایران، انجام شد.

حمایت از شرکت های ایرانی و امضای میلیاردها دلار قرارداد و تفاهم نامه

یکی دیگر از اقدامات صورت گرفته در سال جاری، امضای تفاهمات و قراردادهای متعدد با شرکت های داخلی است که علاوه بر حمایت از پیمانکاران و صنعتگران ایرانی، تاثیر قابل توجهی در پیشبرد اهداف توسعه ای صنعت نفت کشورمان دارد. در این رابطه می توان از امضای قراردادهای توسعه میدان های چنگوله و بند کرخه یاد کرد که به همراه قرارداد خرید خدمات فرآورش نفت خام در ۲۷ خرداد ماه اسامل امضا شد.

انجام مسئولیت‌های اجتماعی در کنار تولید و توسعه

شرکت ملی نفت ایران، در کنار فعالیت های توسعه ای خود، تمرکز بالایی بر رفع محرومیت ها و حوزه مسئولیت های اجتماعی دارد و تکالیف مربوط به آن را همگام با اولویت های توسعه و تولید از میادین نفتی و گازی دنبال می کند.

از این رهگذر، از ابتدای سال گذشته، برنامه ریزی برای کمک به مردم مناطق محروم و کم برخوردار شتاب بیشتری گرفته است که حاصل آن را در تقویت زندگی معیشتی و رفاه خانواده های مناطق همجوار نفت و گاز می توان شاهد بود.

تعهد انجام ۲۶۱ پروژه عام المنفعه به ارزش ۲۸ هزار و ۲۴۰ میلیارد ریال تا پایان سال گذشته، ازجمله اقداماتی است که از سوی مدیریت نظارت بر طرح های عمرانی مناطق نفتخیز برای عمل به مسئولیت های اجتماعی دنبال می شود.

این در حالی است که تاکنون بیش از ۱۳ هزار میلیارد تومان اعتبار برای پروژه‌های مرتبط با مسئولیت‌های اجتماعی در سطح استان خوزستان (به عنوان یکی از مناطق هدف در طرح مسئولیت های اجتماعی) تعریف شده که تاکنون حدود نیمی از این اعتبار هزینه شده است.

کلام آخر...

نگاهی به دستاوردهای شرکت ملی نفت ایران در کمتر از یک سال از آغاز به کار دولت چهاردهم، مهر تاییدی بر این واقعیت است که تلاش های کارکنان همیشه در صحنه نفت در پهنه خشکی و دریا؛ از میادین نفتی و گازی تا سکوهای خلیج همیشه پارس، تلاشی ماندگار است؛ تلاشی که حاصل آن را می توان در افزایش خیره کننده تولید نفت و گاز و مدیریت پالایش و توزیع بیش از یک میلیارد مترمکعب روزانه این سوخت پاک، رشد بی‌سابقه تولید فرآورده‌های استراتژیک و توزیع آن، امضای قرارداد تاریخی ۱۷ میلیارد دلاری فشارافزایی میدان گازی پارس جنوبی با تکیه بر توانمندی پیمانکاران داخلی و مدیریت هوشمندانه انرژی در زمستانی سخت و صدها مورد دیگر -که ذکر آن ها در این گزارش کوتاه قابل بیان نیست، شاهد بود.



گفتگوی اختصاصی عصر اقتصاد با معاون وزیر نفت:

زخم کهنه قاجاق سوخت



این شرکت باشد. او باور دارد که زمان آن رسیده است که این مجموعه نقش فعالی در نوآوری و توسعه ایفا کند و به پیشگام اصلاح ساختار در صنعت نفت تبدیل شود.

در پایان، عظیمی فر به نقش کلیدی انجمن صنعتی کارفرمایی صنعت پالایش اشاره می‌کند و خواستار پویایی و اثرگذاری بیشتر این انجمن در حمایت از بخش خصوصی و رفع چالش‌های صنعت می‌شود.

قاجاق سوخت محتاج درمان هدفمند

عظیمی‌فر با اشاره به یکی از مضللات جدی در حوزه سوخت کشور، تصریح کرد: پیشگیری از قاجاق سوخت نیازمند نظارتی هوشمند و دقیق است. آمارها نشان می‌دهند که بخش عمده‌ای از این قاجاق، نه در مبادی رسمی، بلکه در مرحله مصرف رخ می‌دهد؛ جایی که به‌دلیل نبود نظارت کافی از سوی متولیان مصرف، تطابق میان میزان مصرف واقعی و سهمیه تخصیص یافته به‌درستی کنترل نمی‌شود.

وی با بیان اینکه سهم عمده‌ای از قاجاق سوخت مربوط به بخش حمل‌ونقل است، اظهار کرد: در سال ۱۴۰۳، روزانه حدود ۱۲۴ میلیون لیتر نفت‌گاز در کشور مصرف شده که حدود نیمی از آن به بخش حمل‌ونقل اختصاص داشته است. برای تحلیل دقیق این موضوع، سه پایگاه داده شامل دوربین‌های بین‌جاده‌ای، سامانه هوشمند سوخت و سامانه صدور بارنامه‌های راهداری و شهرداری‌ها مورد بررسی قرار گرفته‌اند.

عظیمی‌فر گفت: تحلیل این داده‌ها نشان داده که حدود ۳۰ درصد انحراف در تخصیص سوخت ناوگان دیزلی وجود دارد و بر همین اساس می‌توان تخمین زد که تقریباً نیمی از قاجاق سوخت کشور از طریق این ناوگان انجام می‌شود.

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران تأکید کرد: برای مقابله مؤثر با قاجاق، باید منشأ انحراف به‌درستی شناسایی شود. در همین راستا، این شرکت برنامه‌هایی را برای پیشگیری از قاجاق طراحی کرده، اما بخشی از این برنامه‌ها به‌دلیل پیچیدگی‌های بوروکراتیک و کمبود زیرساخت‌های اجرایی، هنوز به نتایج مطلوب نرسیده‌اند.

یکی از محورهای اصلی سخنان او، بررسی ۵۰ طرح نیمه‌تمام پالایشی و پروژه‌های کیفی‌سازی با سرمایه‌گذاری بیش از ۶۰ میلیاردیرو است. او این طرح‌ها را با نگاهی آسیب‌شناسانه بررسی کرده و نتیجه گرفته که نبود اولویت‌بندی، فرایندهای پیچیده صدور مجوز و چالش تأمین مالی‌اصلی‌ترین موانع توسعه این صنعت بوده‌اند.

وی معتقد است: عواملی مانند نبود اولویت‌بندی، فرایند طولانی صدور مجوزها و چالش‌های تأمین مالی، مانع اصلی توسعه صنعت پالایش بوده‌اند. این صنعت به دلیل نیاز به سرمایه‌گذاری بالا و ماهیت «کپ اینتنسو» (Capital Intensive)، بودن، با موانع جدی روبروست. با این حال اصلاح حکمرانی در بالادست و پایین‌دست صنعت نفت و بازنگری در روابط مالی می‌تواند بسیاری از این مشکلات را حل کند.

شاه کلید اصلاح روابط مالی در نفت

عظیمی‌فر اما تنها به انتقاد بسنده نمی‌کند. او با رویکردی عملیاتی از تلاش‌ها برای اصلاح روابط مالی در صنعت نفت سخن می‌گوید. از تعامل نزدیک با مجلس و سازمان برنامه و بودجه گرفته تا پیگیری پیشنهادهایی در قالب قانون الحاق ۳، او می‌کوشد تا چرخ این صنعت فرسوده را دوباره به حرکت درآورد.

در این مسیر، نقش دانشگاه‌ها نیز پررنگ است. عظیمی‌فر با اشاره به همکاری با تیم‌های پژوهشی از جمله دانشگاه صنعتی شریف،

بسر لزوم ارائه راهکارهایی علمی و قابل اجرا برای حل معضل رکود مالی ناشی از سیاست هدفمندی یارانه‌ها تأکید می‌کند.

یکی از اقدامات جدی مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش، تشکیل کمیته سرمایه‌گذاری در این مجموعه است؛ نهادهی که قرار است مأموریت جذب سرمایه و پیگیری توسعه را بر عهده بگیرد. او همچنین وعده داده که دو طرح پالایشی جدید تا پایان سال جاری به بهره‌برداری برسند و روزانه ۱۸۰ هزار بشکه به ظرفیت پالایش کشور بیفزایند.

به گفته عظیمی‌فر، سوخت‌رسانی نباید تنها مأموریت

فرزین سوادکوهی مدیرعامل جوان شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی، صریح و بی‌پرده از زخم‌های عمیق صنعت پالایش می‌گوید: زخم‌هایی که محصول سال‌ها سیاست‌گذاری اشتباه و فرسودگی تجهیزاتند. او با ارائه تصویری واقع‌گرایانه از وضعیت موجود، وعده آغاز تحوّل اساسی می‌دهد. اما آیا این تلاش‌ها می‌توانند موتور توسعه را دوباره روشن کنند؟

محمدصادق عظیمی‌فر، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران، صراحتی مثال‌زدنی در کلام دارد. او نه در پی پنهان‌کاری است و نه در مسیر تکرار دستاوردهای نمایشی. در گفت‌وگویی بی‌پرده، از واقعیت‌های تلخ صنعت پالایش سخن می‌گوید: صنعتی که در گيرودار فرسودگی تجهیزات و میراث سیاست‌های ناکارآمد، به عقب‌ماندگی دچار شده است.

وی می‌گوید: صنعت پالایش ایران به دلیل حکمرانی نادرست و روابط مالی معیوب،

دچار عقب‌ماندگی شده است و در سال‌های اخیر، سرمایه‌گذاران در این صنعت با مشکلات متعددی مواجه شده‌اند. بازدهی دارایی‌ها کاهش یافته، سهام پالایشگاه‌ها جذابیت خود را از دست داده و نقدینگی به شدت افت کرده است. این وضعیت تا حدی نتیجه ناترازی فراورده‌های اصلی پالایشگاه‌ها و محدود شدن امکان فروش فراورده‌های ویژه، مانند قیر و بنزین اختلاقی، بوده است.

عظیمی‌فر می‌افزاید: از همان نخستین روزهای حضور در رأس شرکت ملی پالایش و پخش، تمام تلاش خود را برای شناسایی دقیق مشکلات ساختاری این حوزه به کار گرفته‌ام.

افت در سایه حکمرانی غلط

عظیمی‌فر تأکید می‌کند: ما با صنعتی مواجه هستیم که به دلیل حکمرانی نادرست و روابط مالی پیچیده و ناکارآمد، از مسیر توسعه بازمانده است. جذابیت سهام پالایشگاه‌ها کاهش یافته، نقدینگی افت کرده و بازدهی سرمایه‌ها به شدت پایین آمده است.



شرکت توسعه پلیمیر کنگان که ۱۰۰٪ متعلق به شرکت پتروشیمی جیم می باشد در تاریخ ۱۳۹۷/۰۷/۲۵ تحت شماره ۵۳۲۸۱۶ به منظور اجرا و بهره‌برداری طرح PDH/PP/ACN برای تولید پروپیلن و پلی پروپیلن ثبت و تأسیس گردید .

سایت پروژه حدوداً به مساحت ۶۵ هکتار در جنوب شرقی فازهای ۲۴-۲۲ مجتمع گازی پارس جنوبی با در نظر گرفتن مزایای دسترسی به منبع خوراک پروپان در منطقه پارس جنوبی قرار دارد، قابل ذکر است که با در نظر گرفتن بازار جهانی تمرکز بر تولید پروپیلن به روش هیدروژن زدائی از روش تولید در واحدهای القبن پیشی گرفته است. (بدلیل قیمت خوراک کمتر و فرآیند ساده تر)



فازبندی پروژه‌های PDH / PP / ACN

فاز یکم : زیر ساخت شامل بهسازی و استحصال زمین از دریا
فاز دوم : احداث واحد های یوتیلیتی آکسایت، آفیلات، واحد تولید پروپیلن از پروپان (POH) به ظرفیت ۶۰۰ هزار تن در سال
فاز سوم : احداث واحد تولید Polypropylene به ظرفیت ۳۰۰ هزار تن در سال
فاز چهارم : واحدهای Acrylonitrile به ظرفیت ۱۳۰ هزار

آدرس مجتمع:عسلویه ، منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس۲ ، ضلع جنوبی فاز ۲۲ و ۲۴
آدرس دفتر تهران: بلوار تلسون مانتلا ، خیابان دستگردی غربی ، پلاک ۳۸۰
کدپستی: ۱۶۶۸۷۱۳۵۹۹ تلفن: ۰۲۷۰۹۱۰۹۰۰۱۴ www.k-pdc.com info@k-pdc.com



میراشرافی اعلام کرد:

پتروشیمی تبریز با سه پروژه کلان در مسیر تحقق شعار سال «سرمایه‌گذاری برای تولید»



هند، مشتریان مهمی دارد.

ثبت رکورد جدید در تأمین خوراک

میر اشرفی از ثبت رکوردی جدید در زمینه تأمین خوراک خبر داد و گفت: در پنجم فروردین‌ماه ۱۴۰۴، با همکاری گروه سرمایه‌گذاری غدیر و گروه نفت و گاز پارسیان و با حمایت شرکت ملی صنایع پتروشیمی، برای نخستین‌بار ۴۰ تن خوراک برای واحدهای تبریز و میاندوآب تأمین شد.

صرفه‌جویی ۸۰ میلیارد تومانی با بومی‌سازی تجهیزات

وی با اشاره به دستاوردهای حاصل از داخلی‌سازی تجهیزات گفت: طی دو سال گذشته، بیش از ۱،۷۶۸ تجهیز صنعتی در داخل کشور تولید شده که ۳۲۸ مورد آن مربوط به تجهیزاتی است که تولیدشان از سوی شرکت‌های خارجی متوقف شده بود. این تجهیزات با کیفیتی معادل نمونه‌های خارجی در حال بهره‌برداری‌اند و صرفه‌جویی بیش از ۸۰ میلیارد تومان را برای شرکت به همراه داشته‌اند.

کاهش خوراک: چالش اصلی صنعت پتروشیمی

مدیرعامل و نائب رئیس شرکت پتروشیمی تبریز، تأمین خوراک را بزرگ‌ترین چالش فعلی صنعت پتروشیمی دانست و تصریح کرد: در سال‌های دور روزانه هزار تن خوراک از پالایشگاه تبریز دریافت می‌کردیم، اما این رقم اکنون به ۱۳۲ تن کاهش یافته و ناچار به تأمین خوراک از منابع دیگر با هزینه‌ای بالا شده‌ایم.

پتروشیمی تبریز در آستانه ورود به بورس

وی در پایان، از ورود قریب‌الوقوع این شرکت به بازار سرمایه خبر داد و گفت: پس از ۲۸ سال، با پیگیری‌های انجام‌شده، مراحل پذیرش اولیه پتروشیمی تبریز در بورس تا تیرماه تکمیل می‌شود و به‌زودی شاهد عرضه سهام این شرکت در بازار سرمایه خواهیم بود.

۱. بهبود عملکرد تولید و بهره‌وری

افزایش تولید به بیش از ۱.۴ میلیون تن (معمولاً ظرفیت اسمی در اسید آمینک و رگوردر تولید متوکسیل گرین)

کاهش توقف‌های عملیاتی
با نگهداری پیشگیرانه و بهینه‌سازی فرآیندها
(رگوردر فعالیت بدون وقفه در واحد اسید آمینک)

افزایش بازدهی
با استفاده از فناوری‌های نوین و بهینه‌سازی مصرف انرژی

۲. رشد چشمگیر مالی

افزایش ۵۰ درصدی درآمد و تحقق درآمدهای فراتر از بودجه
رشد ۲۴۰ درصدی سود خالص و ۵۰ درصدی سود هر سهم ناشی از:
افزایش قیمت و تقاضای جهانی محصولات پتروشیمی
کاهش هزینه‌های عملیاتی و بهره‌وری بالاتر
مدیریت هوشمند فروش و صادرات

۳. اجرای پروژه‌های تحول‌آفرین

بهره‌برداری از نخستین پورار هیدروژن=وز
(کاهش مصرف محوطه فسیلی و آلاینده‌گر)

شروع پروژه وینیل استات مونومر پس از ۴۰ سال
(افزایش ارزش افزوده و تنوع محصول)

پیشرفت در پروژه بازآلات دی‌اکسید گرین
(کاهش انتشار گرین و حرکت به سمت اقتصاد سبز)

۴. توسعه بازار و جایگاه رقابتی

رنجه اول در بین پتروشیمی‌های بورس
(مدیریت مالی و شفافیت گزارش‌دهی)

کسب جایگاه برتر در بازار متانول
(استراتژی فروش و بازاریابی مؤثر)

پتروشیمی فن‌آوران

با ترکیبی از بهره‌وری عملیاتی، مدیریت مالی هوشمند، نوآوری فناورانه و تعهد به پایداری، سال ۱۴۰۳ را به تاریخی‌ترین سال عملکردی خود تبدیل کرد.

این موفقیت‌ها نشان دهنده تحول ساختاری در این شرکت و الگویی برای صنعت پتروشیمی ایران است.



شرکت پتروشیمی فن‌آوران

FANAVARAN
Petrochemical Co.
methanol, acetic acid & carbon monoxide Manufacture

شرکت پتروشیمی فن‌آوران در سال ۱۴۰۳ با اجرای استراتژی‌های کلیدی در حوزه‌های تولید، مالی، نوآوری، توسعه پایدار و مدیریت منابع، به بهترین عملکرد تاریخ خود دست یافت.

۵. توسعه فناوری و نوآوری

همکاری با شرکت‌های داخلی بیرونی
و داخلی‌سازی قطعات و کانتاینرها (کاهش وابستگی به واردات)

جایزه برتر نوآوری دیجیتال
(به‌کارگیری فناوری‌های دیجیتال در مدیریت تولید)

۶. پایداری محیط‌زیستی و مسئولیت اجتماعی

کسب گواهینامه ردیابی گرین و نشان چرخان محیط زیست
(تعهد به کاهش آلاینده‌گر)

جایزه مدیریت انرژی
(بهینه‌سازی مصرف منابع)

۷. مدیریت و رهبری اثربخش

کسب دهها جایزه مدیریتی
(نشان عالی مدیر سال، تندیس رهبران اقتصادی)

پایست سواهداران و مشتریان
(تندیس وفادارمندی مشتریان و گزارش‌دهی شفاف)

۸. متعالی و پیشرفت ملی

تندیس نابین بارزدهمین دوره جایزه تعالی

نقد برنامه پنج‌ستاره هفتمین دوره جایزه ملی تعالی و پیشرفت

صاحب امتیاز :

فرزانه علم بیگی

مدیرمسئول:

مسعود شریعت زاده

سردبیر: مهران ابراهیمیان

مدیر ویژه نامه : زینب غضنفری

مدیر هنری: زهرا کوثرغلامی

همکاران:

فرزین سوادکوهی - سکینه مهرایی

نسرین مالک پور - سهیلا روزبان - مریم غدیریور

توزیع: نشرگستر تلفن: ۸۶۰۹۶۲۴۵ فکس: ۸۸۰۰۱۰۲۳

چاپ و صحافی: چاپ صادق

همراه: ۰۹۹۰۳۵۴۹۴۵۳

سازمان آگهی‌ها: ۸۸۹۴۵۲۹۳.۷

نشانی: خیابان کارگرشمالی جنب بیمارستان قلب تهران پلاک ۱۴۴ واحد۵



ویژه بیست و نهمین نمایشگاه نفت،گاز،پالایش وپتروشیمی ۱۸- تا ۲۱ اردیبهشت ۱۴۰۴

بخواهیم ظرفیت تولید روزانه گاز را متناسب با نیاز کشور ۱/۵ برابر کرده و به ۱/۵ میلیارد مترمکعب در روز برسانیم، باید ۷۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری کنیم. به مثلاً در نظر بگیرید که در بخش گاز بزرگ‌ترین معضل متولیان صنعت گاز این است که ۸۰ میلیارد دلار پول جور کنند تا میدان‌گازی را توسعه دهند و فشارافزایی کنند. بی شک تامین این حجم از سرمایه بدون لغو تحریم ها و تنها با اتکا به منابع داخلی ممکن نیست.

کلام آخر

به اعتقاد متخصصان حوزه انرژی ، نیاز به جذب سرمایه چه داخلی و چه خارجی فعلا در کشور راکد مانده زیرا تجربه های قبلی سرمایه گذاران نشان داده در اقتصاد بی ثبات بازار ایران هر لحظه احتمال زیان دهی وجود دارد. بنابراین در سال جدید دولتمردان باید بکوشند تا در سایه تعامل با جهان و رفع تحریم ها راه را برای امنیت سرمایه گذاری در تمامی بخش های صنعت نفت هموار کنند. زیرا در سایه ثبات اقتصادی شعار سال رهبر انقلاب یعنی سرمایه گذاری در تولید محقق می شود.



سرمایه‌گذار خارجی دانست. این موضوع در کنار تحریم‌های بین‌المللی موجب می‌شود تا نقل و انتقال ارز نیز به‌راحتی انجام نشود و با چالش‌های زیادی همراه باشد.

سرمایه مورد نیاز برای نفت چقدر است؟

شاید برای شما هم این سوال پیش آمده که صنعت نفت ایران به چه میزان سرمایه گذاری نیاز دارد. برای پاسخ به این سوال باید بدانید که ارقام مختلفی درباره نیاز صنعت نفت ایران به سرمایه‌گذاری مطرح می‌شود. وزیر نفت می گوید که در حوزه نفت، پتروشیمی و صنایع بالادست و پایین‌دست نیاز به ۲۰۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری داریم.

برخی هم می‌گویند صنعت نفت به ۱۶۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری نیاز دارد. اگر بخواهیم تولید نفت خام را به ۷/۵ میلیون بشکه در روز برسانیم به حدود ۹۰ میلیارد دلار منابع مالی نیاز داریم، همچنین اگر

انرژی زمینه مساعدی برای پیشرفت در حوزه دیپلماسی و مذاکره با طرف آمریکایی در راستای منافع ملی فراهم آید.

به گفته او، از سر گرفتن سرمایه‌گذاری ارتباط مستقیم با برداشته شدن تحریم‌ها و تنش‌زدایی از روابط خارجی و مناسبات داخلی دارد.

بی ثباتی در اقتصاد مهم ترین مانع جذب سرمایه گذار

اما لغو تحریم ها تنها پیش شرط جذب و ورود سرمایه گذار به کشور نیست. مهدوی اهری رییس انجمن کارفرمایی صنعت پتروشیمی در اینباره می گوید: مادمای که قوانین محدودکننده همچون قیمت‌گذاری

دستوری در اقتصاد ایران پابرجاست، شرکت‌ها نمی‌توانند محصولات خود را با بهای واقعی به فروش برسانند. بنابراین سرمایه‌گذار نمی‌تواند طرح توسعه جدید ایجاد کند و کسب و کار خود را گسترش دهد.

او ادامه می دهد: از طرفی زمانی که یک سرمایه‌گذار نتواند محصول را با بهای واقعی به فروش رساند، با افت ارزش واقعی سرمایه مواجه می‌شود و از این حیث متحمل زیان خواهد شد. در کنار قیمت‌گذاری دستوری برخی موانع دیگر از حمله خلق قوانین یک‌شبه ریسک سرمایه‌گذاری در اقتصاد ایران را به حداکثر

می‌رساند. رئیس انجمن کارفرمایی صنعت پتروشیمی ادامه داد: به عنوان مثال در اردیبهشت ۱۴۰۲ یک‌شبه نرخ خوراک پتروشیمی‌ها جهش چشمگیری یافت. همین موضوع افت بالای

انتهای سال را به‌دنبال داشت. حال در نظر بگیرید سرمایه‌گذار خارجی در صنعت مذکور در همان زمان سرمایه‌گذاری کرده باشد. طبعاً پس از تغییریک‌شبه نرخ خوراک زیان بالایی متحمل خواهد شد.

بر این اساس بی‌ثباتی در اقتصاد ایران را می‌توان اصلی‌ترین مانع جهت ورود

در کنار قیمت‌گذاری

دستوری برخی موانع

دیگر از جمله خلق

قوانین یک‌شبه، ریسک

سرمایه‌گذاری در اقتصاد

ایران را به حداکثر

می‌رساند

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

■

ماجرای نفت در زمین بی‌ثباتی

در صورت عدم توسعه و سرمایه‌گذاری فوری،

میدان‌های نفتی ایران فرسوده می‌شوند

و تا ۱۴۱۵ احتمال کسری ۶۵۰ میلیون متر مکعبی گاز وجود دارد



سال ۱۳۸۹ که بعد همواره منفی بوده است.

کشوری برخوردار از وقفور موهبت نفت و گاز که می‌توانست، همانند سایر کشورهای مشابه، از ظرفیت ثروت خود برای پیمودن مسیر توسعه استفاده کند، به جایی رسیده که پیش‌بینی می‌شود به دلیل رشد تقاضا و کاهش عرضه در کمتر از ۱۵ سال، استقلال انرژی خود را از دست بدهد و به واردکننده انرژی تبدیل شود.

به گفته این کارشناس حوزه انرژی، طی دو دهه اخیر با توجه به فرآیند تحریم‌ها، فقدان سرمایه‌گذاری خارجی و استهلاك حوزه بالادستی نفت و فقدان سرمایه‌گذاری در میداین مشترک، نقش و جایگاه خود را

در بازار انرژی جهان از دست داده و بسیاری از طرفین‌های قابل استحصال آن مغفول مانده است.

او برای درک بهتر از شرایط و فرصت‌های ویژه در صنعت نفت ایران، می گوید: صنعت نفت ایران با ذخایر عظیم ۱۵۷ میلیارد بشکه‌ای نفت و

۳۴ تریلیون متر مکعبی گاز، قابلیت تبدیل به تحریم‌ها، ضعف در فناوری و سرمایه، توسعه

سهیلا روزبان

۱۴۰۴ شروع متفاوتی داشت. اقتصادی که در واپسین روزهای ۱۴۰۳ در مبهم ترین حالت ممکن به سر می برد، با اخبار امید بخش نسبت به روند مذاکرات در سال جدید حالا با امیدواری بیشتری در مورد دغدغه ها و چالش های اقتصادی سخن می گوید.

البته کارشناسان و فعالین اقتصادی بر این باورند که در آغازین گام‌های یک مسیر پرفرازونشیب قرار داریم. تلاش های دلواپسان داخلی برای به ثمر نشستن مذاکرات از سویی و حرف ضد و نقیض رییس جمهور آمریکا شرایط سختی را برای مذاکرات رقم زده است. با این حال فعالان اقتصادی نسبت به روند مذاکرات امید داشته و بر این باورند که تیم مذاکره کننده دولت چهاردهم باید تمام تلاش خود را برای به ثمر نشستن مذاکرات انجام دهد.

آنها بر این باورند که ازسرگرفتن سرمایه‌گذاری ارتباط مستقیم با برداشته شدن تحریم‌ها و تنش‌زدایی از روابط خارجی و مناسبات داخلی دارد.

نرخ رشد منفی سرمایه گذاری در نفت

حمیدرضا صالحی رییس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی ایران شرایط بحرانی صنعت انرژی ایران دلیل اهمیت این دور از مذاکرات می داند. او به عصر اقتصاد می گوید که نرخ رشد سرمایه‌گذاری در صنعت نفت و گاز از

پتروایران در مسیر تحول :

از فناوری‌های نوین تا توسعه پایدار



در این گفت وگوی اختصاصی، علی دقایقی، مدیرعامل گروه شرکت های توسعه پتروایران، از دستاوردهای چشمگیر این گروه در اجرای پروژه های بزرگ نفت و گاز می گوید. او با تأکید بر نقش محوری این شرکت در توسعه میداین نفتی و گازی کشور، برنامه های آتی برای ورود به بازارهای جهانی و استفاده از فناوری های نوین را تشریح می کند. با ما همراه باشید تا از زیان مدیرعامل این مجموعه پیشرو، به آینده صنعت انرژی ایران نگاهی بیندازیم.

آقای دقایقی، ابتدا کمی درباره گروه توسعه پتروایران و جایگاه آن در صنعت نفت و گاز کشور بفرمایید.

گروه توسعه پتروایران به عنوان یکی از بازیگران صنعت نفت ایران، با بیش از ۲۸ سال سابقه فعالیت، در حوزه های بالادستی،

میان دستی، پایین دستی و انرژی های تجدیدپذیر فعالیت می کند. ما با تکیه بر نیروی انسانی متخصص و فناوری های روز دنیا، پروژه های بزرگی را در سراسر کشور مدیریت کرده ایم. از جمله دستاوردهای ما می توان به اجرای ۲۲ طرح عظیم نفت و گاز، حفاری بیش از ۱۲۰ حلقه چاه، و افزودن ۱۵۵ هزار بشکه نفت به تولید روزانه کشور اشاره کرد.

در حال حاضر چه پروژه های مهمی در دست اجرا دارید؟

یکی از مهمترین پروژه های در حال اجرای ما، طرح حفاری ۳۵ حلقه چاه درون‌میدانی (Infill) در میدان گازی پارس جنوبی است که شرکت توسعه پتروایران مسئولیت حفاری ۹ حلقه چاه را بر عهده دارد. این طرح با هدف جبران افت فشار، افزایش برداشت گاز و ارتقاء امنیت انرژی کشور تعریف شده است.

تاکنون یکی از عمیق‌ترین چاه‌های این میدان در عمق ۵۲۹۲ متر توسط شرکت دیریلینگ اینترنشنال لیمیتد(IGI) از زیر مجموعه های گروه توسعه پتروایران با موفقیت حفاری و در ۲۰ اسفند ۱۴۰۳ وارد مدار تولید شده است. با بهره‌برداری از این چاه، روزانه ۲ میلیون مترمکعب گاز به ظرفیت تولید کشور افزوده شده است. ما متعهدیم سایر چاه‌های این بسته کاری را نیز با همین کیفیت و سرعت به سرانجام برسانیم.

همچنین، پروژه های توسعه میداین بینک و منصور آباد از دیگر طرح های کلیدی ما هستند. در پروژه منصور آباد، حفاری ۱۲ حلقه چاه در حال انجام است که تاکنون ۷ حلقه آن با موفقیت به پایان رسیده و هدف نهایی، افزایش تولید روزانه به ۲۱،۳۰۰ بشکه نفت است. این پروژه ها علاوه بر افزایش تولید، نقش مهمی در اشتغالزایی و توسعه مناطق محروم داشته اند.

برنامه های آتی شما برای توسعه فعالیت ها چیست؟

چشم انداز ما تبدیل شدن به یک شرکت ارزش آفرین در سطح بین



PEDCO
PETROIRAN
DEVELOPMENT GROUP
گروه توسعه پتروایران



حضور گروه توسعه پتروایران

در بیست و نهمین

نمایشگاه بین المللی

نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی ایران

۱۸ الی ۲۱ اردیبهشت ماه - ۹ صبح لغایت ۵ عصر

تهران، محل دائمی نمایشگاه های بین المللی تهران سالن ۸ و ۹

فرقه ۸۳۵



المللی است. در این راستا، برنامه ریزی های بلندمدتی برای ورود به بازارهای منطقه ای و جهانی انجام داده ایم. به عنوان مثال، شرکت دیریلینگ اینترنشنال (DCI) به عنوان زیرمجموعه ما، آماده همکاری در پروژه های فراساحلی در منطقه خلیج فارس و فراتر از آن است.

از سوی دیگر، تمرکز ویژه ای بر تحول دیجیتال و هوشمندسازی عملیات داریم. راه اندازی سامانه های مانیتورینگ بلادرنگ، استفاده از هوش مصنوعی برای تحلیل داده های حفاری، و توسعه نرم افزارهای تخصصی از جمله اقدامات ما در این زمینه است. همچنین، برنامه های توسعه ای در حوزه انرژی های تجدیدپذیر مانند انرژی خورشیدی و زمین گرمایی را دنبال می کنیم تا ساید فعالیت های مان را متنوع تر کنیم.

چه چالش هایی در مسیر اجرای این پروژه ها وجود دارد و چگونه بر آنها غلبه می کنید؟

یکی از چالش های اصلی، تحریم ها و محدودیت های فناوریانه است. اما ما با تکیه بر توان داخلی و همکاری با شرکت های دانش بنیان، بسیاری از فناوری های مورد نیاز را بومی سازی کرده ایم. به عنوان مثال، در پروژه منصور آباد، با کاهش ۲۰ روزه زمان حفاری چاه ها، مهندسی ارزش قابل توجهی ایجاد کردیم. همچنین، سیستم Zero Discharge برای حفاظت از محیط زیست در این پروژه اجرا شده است.

چالش دیگر، تأمین مالی پروژه ها است که با استفاده از مدل های نوین قراردادی مانند IPC و جذب سرمایه گذاران داخلی، در حال مدیریت آن هستیم.

در پایان، چه پیامی برای ذینفعان و همکاران خود دارید؟

پیام من تعهد به کیفیت، نوآوری و همکاری است. ما در گروه توسعه پتروایران، باور داریم که تنها با همکاری همه ذینفعان – از کارکنان و مشتریان تا جامعه محلی – می توانیم به اهداف بلندمدت خود دست یابیم. چشم انداز ما تبدیل شدن به یک الگوی موفق در صنعت نفت و گاز است، و این مسیر را با اعتماد به نیروی انسانی متخصص و فناوری های پیشرفته ادامه خواهیم داد.

جمع بندی:

گفت وگوی امروز با علی دقایقی، مدیرعامل گروه توسعه پتروایران، نشان داد که این مجموعه با اجرای پروژه های کلیدی مانند Infill در پارس جنوبی و توسعه میداین بینک و منصور آباد، نقش بی بدلی در صنعت نفت و گاز ایران ایفا می کند. برنامه های آتی این شرکت، از تحول دیجیتال تا گسترش فعالیت های بین المللی، نویدبخش آینده ای درخشان برای صنعت انرژی کشور است.