شکل‌گیری شرکت‌های نفتی ایرانی در آینده‌ای نزدیک

سیاست‌های شرکت ملی نفت در اجرای طرح‌های بالادستی تشریح شد

معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران، سیاست‌ها و راهکارهای اصولی این شرکت را در اجرای طرح‌های بالادستی نفت و گاز تبیین کرد و گفت: با اجرای قراردادهای جدید نفتی، برای نخستین‌بار در کشور شاهد شکل‌گیری شرکت‌های نفتی غیردولتی خواهیم بود. به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی شرکت ملی نفت ایران، غلامرضا منوچهری شنبه، ۲۰ شهریورماه، در نشست «هم‌اندیشی شرکت‌های بالادستی نفت و گاز»، با گرامیداشت یاد و خاطره شهدای حادثه منا، گفت: آل‌سعود و متفقانش در محورهای مختلفی ازجمله حوزه نفت با ایران سر دشمنی دارند و باید همه توان خود را برای افزایش قدرت رقابت‌پذیری کشورمان در این عرصه به کار گیریم. وی به تبیین سیاست‌ها و راهکارهای اصولی شرکت ملی نفت ایران در اجرای طرح‌های بالادستی نفت و گاز پرداخت و گفت: تعریف جامع و براساس زنجیره ارزش تولید و طول عمر میدان ازجمله این سیاست‌هاست. منوچهری با بیان اینکه بدون برنامه‌ریزی منسجم و درنظرگرفتن جزئیات فرایندهای کاری نمی‌توان به نتیجه رسید، ادامه داد: رویکردهایی مانند «راه بنداز، جا بنداز» در صنعت نفت معنا ندارد و به واسطه چنین رویکردهایی در گذشته بوده است که امروز میلیاردها دلار بدهی روی دوش شرکت ملی نفت ایران سنگینی می‌کند. وی همچنین بر ضرورت استفاده از روش تأمین مالی متناسب با نوع فعالیت و پروژه تعریف شده تاکید کرد و گفت: درنظرگرفتن این موضوع، از ایجاد تعهد مالی جدید برای شرکت ملی نفت ایران، بانک مرکزی و دولت جلوگیری می‌کند. منوچهری بر ضرورت ارائه اطلاعات فنی و اقتصادی مناسب و تعریف بسته کاری پروژه به نحوی که برای شرکت‌های طرف قرارداد جذابیت داشته باشد، نیز تاکید کرد و در بحث قراردادهای استفاده‌شده در صنعت نفت، گفت: در هیچ جای دنیا، قراردادهای بالادستی را در قالب ای‌پی‌سی (تأمین مالی از سوی کارفرما) منعقد نمی‌کنند و حتی قراردادهای ای‌پی‌سی‌اف نیز به دلیل تأمین مالی کوتاه‌مدت از سوی پیمانکار برای اجرا در طرح‌های بالادستی صنعت نفت کاربردی آن‌چنانی ندارد و تنها در زمانی که پروژه، ارزش افزوده فوق‌العاده‌ای را به همراه داشته باشد، توجیه اقتصادی پیدا می‌کند.

ضرورت توجه به زنجیره کامل تولید و طول عمر پروژه

وی با بیان اینکه در توسعه فازهای ۱۴، ۱۵، ۱۶، ۱۷، ۱۸، ۱۹، ۲۰، ۲۱، ۲۲، ۲۳ و ۲۴ همه ریسک‌های ناشی از تولیدنکردن، خواب سرمایه و... برعهده شرکت ملی نفت ایران بود، ادامه داد: برداشت ناچیز، افت تولید یا ضریب بازیافت بسیار پایین در برخی قراردادهای بیع متقابل که گاه ناشی از تولید غیرصیانتی بوده است، از مشکلات شرکت ملی نفت ایران در برخی طرح‌های توسعه‌ای پیشین به شمار می‌رود و بسیاری از این مشکلات، از اجرانشدن اجزای طرح در قالب زمانبندی مناسب و وقوع تأخیرهای مکرر در پروژه نشئت می‌گیرد؛ مشکلاتی که در بی‌توجهی به زنجیره کامل تولید و طول عمر پروژه ریشه دارد. منوچهری بر ضرورت ایجاد جذابیت در قراردادها برای جلب همکاری فعالان بخش خصوصی تاکید کرد و افزود: قراردادهای سرمایه‌گذاری مستقیم و مشارکتی می‌توانند گزینه‌های خوبی برای طرح‌های ساخت پالایشگاه و تأسیسات پتروشیمی باشند و لازم است قراردادهای BOT، BOO و... نیز جای خود را در صنعت نفت پیدا کنند. وی با یادآوری اینکه قراردادهای جدید نفتی، مدل تکامل‌یافته قراردادهای بیع متقابل است، ادامه داد: نکته اساسی تفاوت این دو نوع قرارداد، مدل مالی و نحوه بازگشت سرمایه است که در قراردادهای جدید، حجم و دوره زمانی تولید اهمیت بیشتری یافته و پیمانکار متعهد به تولید تجمعی از مخزن است. این مدیر ارشد شرکت ملی نفت ایران خطاب به مدیران شرکت‌های ایرانی صاحب صلاحیت برای فعالیت در قالب اکتشاف و تولید (E&P) که در جلسه حاضر بودند، گفت: اگر به این حرکت باور دارید و معتقدید، باید برای حداکثرسازی منافع ملی تلاش کنید و با جدیت در این مسیر گام بردارید.

شکل‌گیری شرکت‌های نفتی ایرانی در آینده‌ای نزدیک

منوچهری شکل‌گیری شرکت‌های نفتی غیردولتی را برای نخستین بار در کشور از دستاوردهای اجرائی‌شدن قراردادهای جدید نفتی عنوان کرد و در باب نقش‌پذیری و نقش‌آفرینی شرکت‌های بالادستی نفت و گاز ایران گفت: این شرکت‌ها باید نهادهای مهندسی مخزن و مدیریت و کنترل پروژه خود را تقویت کنند و انتقال فناوری را در مشارکت با شرکت‌های بین‌المللی تحقق بخشند.

به نقل از شانا، وی بر ضرورت تأمین مالی و اطمینان از تأمین CASH FLOW قبل از آغاز کار و مطالعات عمیق روی میدان و ورود به فعالیت‌های ازدیاد برداشت از سوی شرکت‌های ایرانی نیز تاکید کرد و ادامه داد: شرکت‌های صاحب صلاحیت برای فعالیت در قالب اکتشاف و تولید یا به‌عنوان محور اصلی راهبری طرح توسعه میدان یا به‌عنوان شریک شرکت بین‌المللی فعالیت می‌کنند و درهرصورت در جریان اجرای قراردادهای جدید توانمند می‌شوند. معاون شرکت ملی نفت ایران با اشاره به تصوری اشتباه مبنی بر اینکه همکاری با خارجی‌ها به معنای به‌خدمت‌درآمدن ایران است، گفت: این ما هستیم که با مدیریت درست و هنر و تجربه خود، می‌توانیم شرکت‌های خارجی را به خدمت ایران و ایرانی درآوریم. منوچهری، نفت را لوکوموتیو اقتصاد کشور عنوان کرد و گفت: مدل قراردادی جدید صنعت نفت، می‌تواند به نقش‌آفرینی صنعت نفت در اقتصاد کشور کمک کند و امیدواریم با ایجاد وفاق و تفاهم ملی، این قراردادها هرچه زودتر اجرائی شود.

رشد اقتصادی ۹/۲درصدی در نفت دست‌یافتنی است

این مقام مسئول با اشاره به فرصت‌های فراوان برای سرمایه‌گذاری در صنعت نفت کشور، گفت: کشورهای دنیا عمده زمان و انرژی خود را روی روش‌های ازدیاد برداشت متمرکز کرده‌اند و توسعه میدان‌های مشترک و افزایش ضریب بازیافت در میدان‌های در حال بهره‌برداری، اولویت‌های امروز شرکت ملی نفت ایران برای جذب سرمایه است. وی گفت: رشد اقتصادی نفت در پایان برنامه ششم توسعه ۹/۲ درصد هدف‌گذاری شده که اگرچه تعهد سنگینی است؛ اما دست‌یافتنی است. نشست «هم‌اندیشی شرکت‌های بالادستی نفت و گاز» صبح شنبه، ۲۰ شهریورماه با حضور تعدادی از مدیران و کارشناسان ارشد شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های صاحب صلاحیت برای فعالیت در قالب اکتشاف و تولید در باشگاه کوشک برگزار شد.

نفت در مسیر توسعه

شرکت ملی نفت ایران، به عنوان دومین شرکت بزرگ نفتی جهان و عضو اصلی اوپک، در کسوت پرچم‌دار همکاری‌های منطقه‌ای و جهانی در خاورمیانه، همواره کوشیده با توسعه فعالیت‌های اکتشافی، حفاری، افزایش تولید نفت و گاز، پژوهش و توسعه، پالایش و توزیع نفت، گاز و فراورده‌های نفتی و همچنین صادرات، نقش بی‌بدیل و تاریخی خود را به عنوان شرکتی با سابقه ۶۵ساله در عرصه تولید و صادرات در منطقه تثبیت کند.

این شرکت با دراختیارداشتن ذخیره‌های عظیم هیدروکربوری، در زمره بزرگ‌ترین شرکت‌های نفتی جهان قرار دارد؛ به‌طوری‌که هم‌اکنون منابع هیدروکربور مایع و گاز، به ترتیب حدود ۱۵۹ میلیارد بشکه و ۳۴ تریلیون مترمکعب ارزیابی شده است.

شرکت ملی نفت ایران هم‌اکنون به منظور حفظ جایگاه خود در منطقه و در عرصه بین‌الملل، سیاست‌های خود را در بخش میدان‌های مشترک نفت و گاز (به‌ویژه میدان‌های غرب کارون و میدان مشترک پارس جنوبی)، افزایش ضریب برداشت، تزریق گاز به میدان‌های نفتی و افزایش برداشت از میدان‌هایی که در نیمه دوم عمر خود قرار دارند، متمرکز کرده است.

از سویی پیشرفت تکنولوژی و پیچیده‌ترشدن مناسبات اقتصادی و سیاسی سبب شده این شرکت معظم نفتی سیاست‌های ملی، منطقه‌ای و همکاری با کشورهای مهم صنعتی در زمینه تأمین انرژی و ایجاد ثبات در بازارهای جهانی نفت را نیز در دستور کار خود قرار دهد.

تحقق ۱۰۰درصدی اهداف تولیدی و صادراتی شرکت نفت

با روی‌کارآمدن دولت تدبیر و امید، شرکت ملی نفت ایران به حرکت و ادامه فعالیت‌هایش در شدیدترین تحریم‌های اعمال‌شده از سوی ایالات متحده آمریکا، اتحادیه اروپا و شرکای آنها در زمینه تولید، صادرات و توسعه میدان‌های مشترک ادامه داد. تمرکز بر ساخت داخل و حمایت از صنعتگران و سازندگان داخلی نیز از دیگر ویژگی‌های بارز این دوره است.

میزان صادرات نفت در دوران تحریم یک میلیون بشکه در روز بود که براساس برنامه‌ریزی، رسیدن به میزان صادرات پیش از تحریم (دومیلیون‌و ۲۰۰ هزار بشکه) از سوی شرکت ملی نفت ایران هدف‌گذاری شده بود. به منظور تحقق این هدف و با تلاش مجموعه کارکنان، میزان صادرات نفت در بازه زمانی ۱۱ فروردین تا ۱۱ اردیبهشت ۱۳۹۵ از مرز دو میلیون بشکه گذشت. در بخش میعانات گازی نیز شرکت ملی نفت ایران در دوران پساتحریم موفق به صادرات ۴۵۰هزاربشکه‌ای میعانات گازی شده است؛ این در حالی است که پیش از تحریم‌ها این رقم ۲۵۰ هزار بشکه در روز بود.

تولید بیش از ۱۳۰ میلیارد مترمکعب گاز از پارس جنوبی

در زمینه تولید نفت و گاز، به‌ویژه در میدان‌های مشترک با کشورهای همسایه، با تأکید بر میدان‌های مشترک غرب کارون و پارس جنوبی که از اولویت‌دارترین برنامه‌های توسعه‌ای صنعت نفت به شمار می‌رود، نیز فعالیت‌های چشمگیری صورت گرفته است که از میان آنها می‌توان به افتتاح طرح توسعه‌ای فازهای ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی با پیش‌بینی درآمدزایی ۲۰میلیون‌دلاری برای اقتصاد کشور، تولید ۱۳۰ میلیارد مترمکعب گاز از میدان مشترک پارس جنوبی در ۱۲ ماه و استمرار تولید و ارسال بدون وقفه گاز به شبکه سراسری در سالی که گذشت (۱۳۹۴)، اشاره کرد.

در سال گذشته و سال جاری نیز با بهره‌برداری از فازهای ۱۲، ۱۵، ۱۶ و بخش‌هایی از فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی، حدود ۱۰۵ میلیون مترمکعب در روز گاز تصفیه‌شده به مجموع گاز تزریقی به شبکه سراسری افزوده شده که این میزان افزایش، با درنظرگرفتن بازه زمانی تحقق این امر بی‌سابقه است.

همچنین سایر فازهای پارس جنوبی با میانگین پیشرفت فیزیکی بین۷۰ تا ۸۰ درصد در حال اجراست و براساس اولویت‌بندی انجام‌شده پس از بهره‌برداری کامل از فازهای ۱۸ و ۱۷، راه‌اندازی فازهای ۱۹ و ۲۰، ۲۱ اولویت توسعه‌ای بعدی این شرکت است.

با توسعه کامل فازهای پارس جنوبی، ظرفیت تولید گاز از این میدان مشترک به بیش از ۸۰۰ میلیون مترمکعب در روز و میعانات گازی افزون بر یک میلیون بشکه در روز خواهد رسید که این موضوع در راستای تکلیف افزایش تولید نفت و گاز که از محورهای تخصصی اقتصاد مقاومتی در حوزه نفت و گاز است، خواهد بود.

جهش در توسعه تمدن نفتی غرب کارون

براساس هدف‌گذاری انجام‌شده، تا سال ۱۳۹۷ تولید نفت خام از میدان‌های مشترک غرب کارون که پنج میدان آزادگان شمالی، آزادگان جنوبی، یاران شمالی، یاران جنوبی و یادآوران را با ظرفیت نفت در جای ۶۴ میلیارد بشکه تشکیل می‌دهد، به ۷۰۰ هزار بشکه در روز افزایش می‌یابد.

براساس این گزارش، از ابتدای سال جاری، تولید نفت از فاز نخست میدان مشترک آزادگان شمالی و همچنین میدان یادآوران آغاز شده است؛ به‌طوری‌که هم‌اکنون مجموع تولید از این دو میدان به ۸۰ هزار بشکه در روز رسیده است. فاز دوم توسعه این میدان‌ها نیز در حال بررسی است.

براساس پیش‌بینی‌های انجام‌شده، تولید نفت از فاز نخست میدان آزادگان جنوبی نیز به طور قطع تا سال ۱۳۹۷، به ۳۲۰ هزار بشکه در روز می‌رسد. این در حالی است که تا پایان شهریور ۱۳۹۵، تولید نفت از این میدان مشترک به ۶۰ هزار بشکه در روز می‌رسد که این میزان تولید به‌تدریج افزایش می‌یابد.

طرح توسعه میدان نفتی یاران شمالی به عنوان نخستین پروژه صددرصدی بیع متقابل در غرب کارون نیز هم‌اکنون از پیشرفت ۸۰درصدی برخوردار است که تا پایان شهریور ۱۳۹۵، تولید ۳۰ هزاربشکه‌ای از آن آغاز می‌شود. حفاری ۲۰ حلقه چاه این میدان نیز به اتمام رسیده است. در مجموع روند تولید از میدان‌های مشترک غرب کارون رضایت‌بخش و مطابق با اهداف برنامه‌ریزی‌شده در دولت یازدهم، ارزیابی می‌شود.

شرکت ملی نفت ایران در میدان‌های مشترک واقع در خلیج‌فارس نیز با انجام تعمیرات اساسی و تولید پایدار، وضعیت روبه‌رشدی داشته است به‌طوری‌که تمامی برنامه‌های حفظ و نگهداشت و افزایش تولید نفت خام ایران در منطقه خلیج فارس با اولویت میدان‌های مشترک نفتی، عملیاتی می‌شود.

اصلاح ساختار قراردادهای نفتی

با روی‌کارآمدن دولت تدبیر و امید، به‌منظور افزایش ظرفیت تولید نفت و حفظ و ارتقای سهمیه ایران در اوپک و بازار جهانی نفت، تشویق و حمایت از جذب سرمایه‌ها و منابع خارجی در فعالیت‌های بالادستی نفتی و گازی کشور با درجات مختلف خطرپذیری، افزایش بهینه ظرفیت‌های تولید نفت و گاز به‌ویژه در میدان‌های مشترک و اجرای طرح‌های اکتشاف، توسعه و تولید و همچنین اطمینان از حفظ و صیانت هرچه بیشتر از مخازن نفت و گاز با افزایش ضریب بازیافت مخازن، مدل جدید قراردادهای نفتی تصویب و برای تصویب به هیأت دولت ارسال شد.

به‌کارگیری، انتقال و توسعه فناوری، استفاده از سیستم‌های جدید در اکتشاف، توسعه، تولید و بهره‌برداری از میدان‌های نفتی و گازی، از دیگر دلایل انتخاب مدل جدید قراردادهای نفتی بود. براساس این گزارش، شرایط عمومی، ساختار و الگوی قراردادهای بالادستی نفت و گاز در جلسه چهارشنبه، ۱۳ مرداد هیأت دولت به تصویب رسید.

هیأت دولت در راستای منویات مقام معظم رهبری درباره توجه جدی به نظرات کارشناسان زبده امور نفتی و نیز انتقادهای مطرح‌شده از سوی تعدادی از صاحب‌نظران در سطح رسانه‌ها درباره قراردادهای نفتی، با تشکیل کارگروهی ذیل ستاد اقتصاد مقاومتی با دعوت از نمایندگان وزارت نفت، منتقدان قراردادهای نفتی و صاحب‌نظران این حوزه، موضوع را در جلسات متعدد بررسی کرد. پس از شنیدن اظهارات کارشناسان و برگزاری صدها ساعت جلسه با دستگاه‌های نظارتی مرتبط و منتقدان علاقه‌مند به مذاکره، جمع‌بندی حاصل در ستاد فرماندهی اقتصاد مقاومتی بررسی و تصویب شد. در فرایند بررسی‌های کارشناسی، «شرایط عمومی، ساختار و الگوی قراردادهای بالادستی نفت و گاز» که با بیش از ۱۵۰ تغییر کوچک و بزرگ نسبت به مصوبه پیشین دولت و افزودن چهار ماده جدید به ۱۱ ماده قبلی تهیه شد، به تصویب نهایی رسید. براساس اصلاحات انجام‌شده در این مصوبه، در تنظیم متن هر قرارداد، باید حقوق، تعهدات و مسئولیت‌های طرفین قرارداد در زمینه‌های مختلف مانند فرایند حسابداری و حسابرسی، روش انجام پرداخت یا بازپرداخت مالی، بازرسی فنی، تعمیر و نگهداری، روش‌های اندازه‌گیری تولید، آموزش نیروی انسانی، سلامت، ایمنی و محیط زیست، واردات و صادرات، بیمه، محرمانگی، شرایط خاتمه و فسخ قرارداد، فورس‌ماژور، رهاسازی منطقه قراردادی، نحوه حل‌وفصل اختلاف‌ها و زبان قرارداد نیز به‌روشنی در متون یادشده تعریف و مشخص شود. همچنین به موجب تصمیم هیأت وزیران درباره «نحوه نظارت بر انعقاد و اجرای قراردادهای نفتی»، باید کلیات قرارداد شامل قیمت، مدت و اعمال شرایط عمومی به تأیید وزارت نفت برسد.

درهمین‌راستا و به‌منظور تدوین راهبردها و سیاست‌ها، ارزشیابی و نظارت بر اجرای مدیریت مخازن برای تولید صیانتی با رویکرد انتقال و توسعه فناوری، لازم است ساختار و تشکیلات موجود در وزارت نفت با پیشنهاد آن وزارتخانه و تأیید سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور تقویت شود و ارتقا و توسعه یابد. همچنین این وزارتخانه موظف است بر اجرای قراردادهای موضوع این مصوبه و انتقال و توسعه فناوری به شرکت‌های اکتشاف و تولید و بهره‌برداری و نیز پیمانکاران عمومی و سازندگان تجهیزات و آموزش نیروی انسانی ایرانی مطابق شیوه‌نامه ابلاغی وزیر نفت نظارت کند.

ازسرگیری دوباره سوآپ نفت خام

شرکت پایانه‌های نفتی ایران در چند سالی که بنا به دلایلی عملیات سوآپ نفت خام متوقف شده بود، از صفر تا صد تجهیزات کامل سکوهای تخلیه موجود را بازسازی کرده است و هم‌اکنون هیچ گونه مشکلی برای پهلوگیری کشتی‌های نفت‌کش وجود ندارد، در صورت ازسرگیری عملیات سوآپ، پایانه نفتی شمال با توان حداکثری که از قبل موجود بوده (۱۲۰ هزار بشکه در روز) می‌تواند این عملیات را انجام دهد.

البته پیش از این، پایانه شمال با استفاده از توان دو اسکله تخلیه شرکت صدرا موفق به تحویل روزانه ۲۵۰ هزار بشکه نفت نیز شده بود که در صورت افزایش حجم سوآپ همچنان می‌تواند از دو پست اسکله تخلیه شرکت صدرا استفاده کند.

هم‌اکنون به‌منظور بهبود زیرساخت‌های توسعه سوآپ، پروژه احداث حوضچه فراگیر در دست اجراست که با اجرائی‌شدن این پروژه در فازهای مختلف می‌توان به ترتیب ظرفیت تخلیه نفت خام را از روزانه ۱۲۰ هزار بشکه به ۵۰۰ هزار بشکه و یک‌میلیون‌و ۵۰۰ هزار بشکه در روز افزایش داد.

توسعه فناوری و ساخت داخل

در دومین سال از روی‌کارآمدن دولت تدبیر و امید، شاهد ابلاغ دستور وزیر نفت مبنی بر واگذاری کامل ساخت ۱۰ گروه کالاهای پرمصرف صنعت نفت به سازندگان و صنعتگران داخلی بودیم که این امر گام ارزشمندی در راستای عملیاتی‌کردن سیاست‌های ابلاغی اقتصاد مقاومتی، خروج غیرتورمی از رکود و حمایت از ساخت داخل بود.

۱۰ قلم کالای اولویت‌دار مورد نیاز صنعت نفت به‌منظور حمایت از ساخت داخل، ساخت تجهیزات سرچاهی و تجهیزات رشته تکمیلی درون‌چاهی، پمپ‌های درون و سرچاهی، انواع مته‌های حفاری، انواع شیرهای کنترلی، ایمنی و تجهیزات جانبی، انواع لوله‌ها، الکتروموتورهای ضد انفجار و دور متغیر، ماشین‌های دوار، فولادهای آلیاژی Cryogenic، ابزارهای اندازه‌گیری حفاری و پیگ‌های هوشمند را شامل می‌شود.

براساس این گزارش، دستورالعمل حمایت از تجاری‌سازی فناوری‌های موردنیاز صنعت نفت همسو با اسناد بالادستی شامل سیاست‌های اقتصاد مقاومتی و سیاست‌های بخش نفت، گاز و پتروشیمی ابلاغی از سوی مقام معظم رهبری، اهداف سند چشم‌انداز ۲۰ساله کشور در حوزه نفت و گاز، بخشی از قانون وظایف و اختیارات وزارت نفت، آیین‌نامه اجرائی قانون حمایت از شرکت‌ها و مؤسسات دانش‌بنیان و تجاری‌سازی نوآوری‌ها و اختراعات و همچنین آیین‌نامه «تعریف، تصویب، اجرا و نظارت بر پروژه‌های پژوهش و فناوری وزارت نفت» تدوین شده است.

همچنین اعتبار تجاری‌سازی از محل منابعی مانند صندوق نوآوری و شکوفایی، صندوق توسعه نفت، صندوق حمایت از سازندگان و پیمانکاران و سایر صندوق‌ها و منابع مالی که به‌طور اختصاصی برای صنعت نفت یا حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان در کشور تأسیس شده‌اند، تأمین می‌شود. انتظار می‌رود تا پایان دولت یازدهم شاهد دستاوردهای بیشتری در بخش‌های اشاره‌شده باشیم.

اولویت در افزایش ظرفیت تولید نفت، تمرکز بر ازدیاد برداشت از میدان‌هاست

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: ظرفیت تولید روزانه چهار میلیون بشکه نفت نمی‌تواند منجر به جهش اقتصادی در کشور شود و اولویت ایران در افزایش ظرفیت تولید، تمرکز بر ازدیاد برداشت از میدان‌هاست. به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی شرکت ملی نفت ایران، علی کاردر صبح روز (شنبه، ۲۰ شهریور) در نشست «هم‌اندیشی شرکت‌های بالادستی نفت و گاز»، در ابتدا یاد و خاطره شهدای حادثه منا را گرامی داشت و گفت: کشورهای همسایه، از جمله عربستان و عراق، باسرعت طرح‌های توسعه‌ای خود را پیش می‌برند و ما نیز باید به سرعت فعالیت‌های خود در برداشت از میدان‌های مشترک بیفزاییم.

وی افزود: در آستانه ورود به برنامه ششم توسعه هستیم و همان‌طور که بارها گفته شده است، دستیابی به اهداف بالادست صنعت نفت در این برنامه به بیش از صد میلیارد دلار سرمایه نیاز دارد و رشد حدود ۹ درصدی صنعت نفت در پایان برنامه نیز با احتساب جذب این میزان سرمایه هدف‌گذاری شده است.

معاون وزیر نفت، یکی از مشکلات اصلی شرکت ملی نفت ایران را ضریب بازیافت ناچیز برخی مخازن نفتی عنوان کرد و گفت: با توجه به هدف‌گذاری تولید نفت و گاز، باید عمده تلاش خود را روی ازدیاد برداشت از میدان‌های در حال بهره‌برداری متمرکز کنیم.

کاردر ادامه داد: باید بپذیریم ظرفیت تولید چهارمیلیون بشکه نفت در روز، ظرفیت مناسبی برای پرش‌های اقتصادی کشور نیست و این میزان باید افزایش یابد.

وی با اشاره به پیشرفت چند طرح پالایشگاهی در کشور، گفت: اینکه باید از خام‌فروشی پرهیز شود، بحث کاملا درستی است، اما این موضوع مغایرتی با ضرورت بهره‌مندی بیشتر از ظرفیت‌های موجود و تلاش برای ازدیاد برداشت ندارد و امیدواریم با تعریف و تکمیل طرح‌های پایین‌دستی، این مهم نیز محقق شود.

نقش‌آفرینی شرکت‌های ایرانی؛ اصل جدایی‌ناپذیر قراردادهای پیش‌رو

کاردر با یادآوری اینکه شرکت ملی نفت ایران بسته‌ای از قراردادها را در دستور کار دارد، گفت: در تعدادی از میدان‌های موضوع قرارداد، شرکت ایرانی به‌عنوان محور اصلی فعالیت می‌کند و می‌تواند از همکاری شرکت خارجی بهره‌مند شود و در تعدادی از میدان‌ها شامل میدان‌های بزرگ، شرکت خارجی محور اجرای قرارداد است و مکلف است با همکاری شریک ایرانی خود فعالیت‌های توسعه‌ای را انجام دهد. وی ادامه داد: شرکت‌های ایرانی بهتر است در تعیین شریک‌های خارجی خود، از ظرفیت شرکت‌های نفتی بین‌المللی (IOC) استفاده کنند؛ زیرا این شرکت‌ها قادرند منابعی خارج از سقف ECA (پوشش بیمه‌ای) را به کشورمان وارد کنند و از این حیث، منابع مالی جدیدی برای کشور تعریف می‌شود؛ همچنین شرکت‌های خصوصی می‌توانند از منابع صندوق توسعه ملی بهره‌مند شوند.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران درباره لایه نفتی پارس جنوبی نیز با بیان اینکه هدف‌گذاری تولید روزانه ۳۵ هزار بشکه از این میدان، رقم مناسبی نیست، ادامه داد: طبق برنامه، امیدواریم تولید از لایه نفتی تا پایان سال آغاز شود. وی با اشاره به ایجاد فضای مناسب برای همکاری بیشتر با شرکت‌های خصوصی در پروژه‌های شرکت ملی نفت ایران، بیان کرد: طرح‌های اِن‌جی‌ال به‌طور کامل در اختیار بخش خصوصی گذاشته می‌شود؛ همچنین در بخش ال‌ان‌جی که به‌تازگی فرمول نهایی آن از سوی وزیر نفت ابلاغ شده است، مصمم به بهره‌مندی از ظرفیت‌های بخش خصوصی هستیم و باید اِل‌ان‌جی به جایگاه مناسبی در سبد صادراتی گاز کشور دست یابد.

نشست «هم‌اندیشی شرکت‌های بالادستی نفت و گاز» صبح روز (شنبه، ۲۰ شهریور) با حضور تعدادی از مدیران و کارشناسان ارشد شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های صاحب صلاحیت برای فعالیت در قالب اکتشاف و تولید، در باشگاه کوشک برگزار شد.