

راهبردی برای «افزایش درآمدهای ارزی»، «کاهش اتلاف منابع» و «تقویت جایگاه ایران در زنجیره ارزش انرژی» محسوب می شود. سرمایه گذاری در طرح های استحصال مایعات گازی از میدان های نفتی می تواند ارزش افزوده محصولات را تا ۱۰ برابر نسبت به صادرات گاز خام افزایش دهد.

اما سرمایه گذاری اقتصادی در این حوزه تنها منافع اقتصادی در پی ندارد و آثار مثبت زیست محیطی نیز به همراه دارد، زیرا هم اکنون بخشی از گازهای همراه میدان های نفتی واقع در دریا به دلیل کمبود تأسیسات فرآورش بدون هیچ گونه استفاده ای سوزانده می شوند.

عزم ایران برای نقش آفرینی در بازار پروتئول مایعات گازی

سرمایه گذاری در حوزه مایعات گازی، نیازمند عزم ملی، جذب سرمایه گذاری و استفاده از فن آوری های پیشرفته است. با توجه به رقابت فشرده منطقه ای، کشور ما باید با سرعت بخشیدن به پروژه ها و توسعه میدان های مشترک، سهم خود از بازار پروتئول مایعات گازی را تضمین کند. این موضوع افزون بر افزایش تولید، به کاهش وابستگی به درآمدهای نفتی و تحقق اقتصاد مقاومتی کمک می کند. در همین زمینه شرکت نفت فلات قاره در رویداد تحول در سرمایه گذاری و توسعه بالادست نفت و گاز، یک فرصت سرمایه گذاری ویژه به منظور تولید سالانه ۷۰۰ هزار تن محصول C۲+ (مولکول های سه کربنه و سنگین تر)، همچنین تولید روزانه ۱۵۰ میلیون فوت مکعب گاز سبک شیرین به علاقه مندان معرفی کرده است. امید می رود با افزایش سرمایه گذاری در این حوزه، سهم ایران در بازار جهانی مایعات گازی افزایش یابد.

فرصت های نفتی (۱۳):

طرح های شیرین سازی آب

صنعت نفت به عنوان صنعتی آب بر شناخته می شود از همین رو توسعه این صنعت چه در بخش بالادست و چه در پایین دست آن به آب فراوان نیاز دارد. با توجه به اینکه اغلب میدان های نفتی و گازی ایران در جنوب کشور و در حاشیه خلیج فارس و دریای عمان قرار دارد، شیرین سازی

آب دریا به عنوان راهکاری برای تأمین آب مورد نیاز صنایع بالادستی در دستور کار است. از سوی دیگر یکی از مهمترین اقدام های صنعت نفت در قالب اجرای مسؤولیت های اجتماعی، تأمین آب در مناطق محروم است، بنابراین اجرای طرح های آب شیرین کن در این مناطق افزون بر تأمین آب مورد نیاز صنعت نفت، نیاز جامعه ساکن در حاشیه آن را نیز تأمین می کند. با توجه به این مهم، در رویداد تحول در سرمایه گذاری و توسعه در بالادست نفت و گاز ایران، سه پروژه آب شیرین کن برای سرمایه گذاری معرفی شد. این فرصت ها به منظور تولید روزانه ۱۳ هزار و ۶۰۰ مترمکعب آب شامل سه پروژه در حوزه فعالیت پایانه های نفتی ایران و نفت فلات قاره ایران است.

همچنین شرکت پایانه های نفتی ایران یک پروژه با حجم روزانه ۱۰ هزار مترمکعب و شرکت نفت فلات قاره نیز دو طرح با ظرفیت روزانه ۳ هزار و ۶۰۰ مترمکعب آب شیرین کن را در این رویداد ارائه کرد.

فرصت های نفتی (۱۴):

تولید و انتقال نیرو

اگرچه توسعه انرژی های تجدید پذیر در دستور کار دولت چهاردهم قرار دارد، اما همچنان بیش از ۹۰ درصد برق کشور از منابع فسیلی تأمین می شود. در این میان، صنعت نفت کوشیده است نه تنها برق مورد نیاز خود را از طریق نیروگاه های اختصاصی تأمین کند، بلکه در برخی موارد برق مازاد را نیز به شبکه سراسری تزریق کرده است.

با هدف تأمین پایدار برق مورد نیاز صنعت نفت و کمک به رفع بخشی از ناترازی این انرژی در کشور، شرکت ملی نفت ایران چهار پروژه تولید برق را در رویداد تحول در سرمایه گذاری و توسعه در بالادست نفت و گاز ایران معرفی می کند.

فرصت های ارائه شده برای تولید و انتقال ۵۱۰ مگاوات ساعت برق، شامل چهار پروژه در حوزه فعالیت شرکت های ملی مناطق نفت خیز جنوب، نفت و گاز اروندان، پایانه های نفتی ایران و منطقه ویژه اقتصادی لاوان است. شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، پروژه ای ۴۰۰ مگاواتی را به سرمایه گذاران معرفی کرد.

شرکت نفت و گاز اروندان نیز پروژه ای با ظرفیت ۲۰ مگاوات را برای اجرا ارائه نمود، همچنین شرکت پایانه های نفتی ایران و منطقه ویژه اقتصادی لاوان، به ترتیب پروژه های تولید برق با ظرفیت های ۵۰ و ۴۰ مگاوات را برای جذب سرمایه گذاری در این رویداد معرفی کرد.

فرصت های نفتی (۱۵):

هدف گذاری برای افزایش ظرفیت ذخیره سازی نفت

ظرفیت ذخیره سازی نفت همواره به عنوان سوپاپ اطمینان برای تولید و صادرات نفت به شمار می رود. کشور های نفتی اگرچه تمرکز خود را بر افزایش تولید و صادرات نفت متمرکز می کنند، قابلیت ذخیره سازی، حلقه اصلی در این میان است، زیرا با افزایش ظرفیت ذخیره سازی، تغییر در مقدار تولید با هر دلیلی، نوسان در صادرات را در پی نخواهد داشت و امکان انجام تعهدات صادراتی را افزایش می دهد.

ایران نیز با توجه به این مهم، افزایش ظرفیت ذخیره سازی نفت خام را در دستور کار دارد که در رویداد تحول در سرمایه گذاری و توسعه در بالادست نفت و گاز ایران پنج طرح را در این زمینه برای سرمایه گذاران ارائه کرد. از این پنج طرح، سه طرح مربوط به ایجاد ظرفیت های جدید ذخیره سازی و دو طرح نیز مربوط به ایجاد خط لوله انتقال نفت خام بود. فرصت های ارائه شده به منظور ذخیره سازی ۷۰۷ میلیون بشکه نفت خام و احداث ۲۳۸ کیلومتر خط لوله است. از این تعداد یک طرح ذخیره سازی با ظرفیت ۲ میلیون بشکه از سوی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب ارائه شد. شرکت نفت و گاز اروندان نیز یک طرح ذخیره سازی با ظرفیت یک میلیون بشکه به سرمایه گذاران معرفی کرد، همچنین فرصت ایجاد ظرفیت ذخیره سازی نیم میلیون بشکه ای در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران نیز در این رویداد ارائه و افزون بر این فرصت های سرمایه گذاری، شرکت پایانه های نفتی ایران نیز طرح ایجاد ۲۳۸ کیلومتر خط لوله و ظرفیت ذخیره سازی ۴۰۲ میلیون بشکه نفت را به سرمایه گذاران معرفی کرد.

