صنعت نفت نماد خودا تکایی شکوفایی توان ملی و اقتصاد مقاومتی

در اختیار داشـــتن حجم عظیمی از ذخایر استراتژیک هیدروکربنی سبب شده است تا ایران عزیزمان از ســـوی غرب متحمل تحریم ها، محدودیت‌ها و فشارهای سیاسی قرار گیرد. از این رو صنعت نفت کشور بر خود لازم دانست تا در توانمندسازی پتانسل های داخلی گام بردارد و بذر خودباوری و اتکای ملی را در ســـاخت تجهیزات و فناوری‌های مورد نیاز به ثمر بنشـــاند. بنابراین خودکفایی و خودباوری و تکیه بر توان داخل در فهرســـت اهداف و برنامه های اولویت دار صنعت نفت قرار گرفت. در همین راستا توسعه شتابان زیرساخت‌های نرم‌افزاری و سخت‌افزاری کشور در این صنعت علیرغم وجود تحریم‌های غرب، باید به حدی از خود اتکایی برسد که این صنعت نه تنها باز نایستد، بلکه به حوزه‌های جذب سرمایه ورود کرد تا موجب شکوفایی توانمندی‌های بالقوه کشور شود اکنون وزارت نفت در حوزه نفت و گاز با گشایش‌های علمی و پژوهشی و اعتماد به توان شرکت های داخلی، توانسته است سهم ایران را از خوان گسترده منابع هیدروکربوری جهان بیشتر کند.

با آغاز رسمی عملیات احداث خط لوله انتقال نفت کوره به جاسک و همچنین آغاز عملیات احداث پایانه صادراتی نفت خام در منطقه مکران که در راستای تبدیل جاسک به پایانه مهم صادراتی در کشور صورت گرفته است، راه برای توسعه همه جانبه میادین نفتی مشـــترک در غرب کارون باز شده و تلاش می‌شود تا اولین محموله نفت ایران در آینده ای نزدیک از پایانه جدید جاسک صادر شود.

در حوزه پارس جنوبی نیز، با تعیین تکلیف فاز ۱۱ و اتمام بخش فراســـاحل فازهای ۱۳ و ۱۴ در سال گذشته، توسعه فازهای ۲۸ گانه این میدان بزرگ مشترک گازی به سرانجام رسیده و راه برای دستیابی به ظرفیت تولید روزانه یک هزار میلیون مترمکعب گاز در کشور هموار شده است. دولت تدبیر و امید در مدت حیات خود اجرا و تکمیل ۱۸ فاز متعـــارف پارس جنوبی را محقق ساخته که این امر به افزایش ۲٫۵ برابری ظرفیت تولید گاز از بزرگترین میدان مشترک گازی جهان انجامیده است. افتتاح فاز اول طرح توسعه لایه نفتی پارس جنوبی در دولت یازدهم و افزایش پنج برابری ظرفیت تولید نفت خام از میدان های مشترک غرب کارون در دولت تدبیر و امید و همچنین دستیابی به ظرفیت ۴۰۰ هزار بشکه‌ای تولید نفت در این میادین، دیگر اقدامات شاخص در حوزه میدان های مشترک بوده است که در عمل، تعهد تعیین تکلیف تمامی میدان‌های مشترک گازی و نفتی تا پایان دولت دوازدهم انجام شده است.

از موارد ضرورت دار در فهرست برنامه های صنعتی، اهتمام تمام و کمال به انجام مسئولیت های اجتماعی در سرتاسر ایران به ویژه مناطق نقتخیز است. نوسازی مدارس، افزایش سرانه فضاهای آموزشی، ورزشی و درمانی، راهسازی، توانمندسازی نیروهای بومی، آب‌رســـانی و اجرای پروژه‌های دفع فاضلاب شهری و توسعه منابع طبیعی از جمله این رویکرد در استان‌های نفت‌خیز و گازخیز به شمار می‌رود که به‌ویژه در سال‌های اخیر و با تأکید وزیر نفت، با جدیت و تلاش بیشتری پیگیری و اجرایی شده است.

ساخت داخل
نفت ملی با تکیه بر کالا و خدمات ایرانی

تکیه بر توان داخلی و ارتقای سطح پیمانکاران و شرکت های ایرانی فعال در صنعت نفت یکی از محورهای همیشگی فعالیت شرکت ملی نفت ایران بوده است؛ با این وجود شدت یابی و بازگشت تحریم های غرب باعث شد که این هدف در مجموعه صنعت نفت با سرعت بیشتری پیگیری شود.

در دومین سال از روی کار آمدن دولت دوازدهم، شاهد ابلاغ دستور وزیر نفت مبنی بر واگذاری کامل ساخت ۱۰ گروه کالاهای پر مصرف صنعت نفت به

سازندگان و صنعت‌گران داخلی بودیم که این امر گام ارزشمندی در راستای عملیاتی کردن سیاســـت های ابلاغی اقتصاد مقاومتی، خروج غیر تورمی از رکود و حمایت از ساخت داخل بود. شرکت ملی نفت ایران همچنین در مسیر توانمندسازی پیمانکاران و سازندگان ایرانی صنعت نفت، ضمن اتکا و اطمینان به توان داخلی، تلاش کرده است تا با سرمایه گذاری بر پتانسیل های بومی، طرح ها و پروژه های صنعت نفت را به پیش برد.

در این زمینه طی چند سال گذشته قراردادهای ارزشمند زیادی با شرکت های داخلی امضا شده است که از تازه ترین آن ها می توان به امضای قرارداد تکمیل توسعه میدان آزادگان جنوبی با شرکت پتروپارس با هدف تولید روزانه ۳۲۰ هزار بشکه نفت خام و ۲۰۰ میلیون فوت مکعب گاز، به همراه امضای قرارداد ساخت بزرگترین واحد فرآورشی نفت و گاز کشور (CTEP) که با هدف ایجاد ظرفیت پالایشی روزانه ۳۲۰ هزار بشکه نفت در روز انجام می شود، یاد کرد. امضای قرارداد طرح بهبود بازیافت، افزایش تولید و بهره برداری از میادین پرنج و پارسی نیز امکان افزایش تولید ۳۳ هزار بشکه نفت در روز و ایجاد درآمد روزانه ۱٫۶۵ میلیون دلار با احتساب نفت ۵۰ دلاری را فراهم کرده است و در کنار قرارداد توسعه ای میدان گازی بلال که با هدف ایجاد امکان برداشت روزانه ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گاز ترش و ۱۵ هزار بشـــکه میعانات گازی از این میدان به امضا رسیده و بنابر جدول زمانی تا سال ۱۴۰۱ پایان می پذیرد، گام بلند دیگری در مسیر خودکفایی در صنعت نفت کشورمان به شمار می رود. طی سال گذشته همچنین هشت قرارداد اکتشافی در مناطق مختلف نفتی و گازی کشور منعقد شده که با هدف دستیابی به توسعه همه جانبه در سطح شرکت ملی نفت ایران منعقد شده و وارد فاز اجرایی شده است. این قراردادها که بدون شک ضامنی بر افزایش ظرفیت تولید نفت و گاز کشور با رویکرد حمایت حداکثری از تولید داخلی و توانمندسازی شرکت های داخلی است، در نهایت به بهره مندی از توان متخصصان و سرمایه های انسانی و بومی، ایجاد اشتغال گسترده به ویژه در سطح نیروهای بومی و در نهایت حفظ سرمایه ملی خواهد انجامید که از اهداف مهم در افق توسعه اقتصادی کشورمان است.

افزایش ســـهم داخل از پروژه های صنعت نفت و بهبود روند بهره برداری از ظرفیت های داخلی در صنعت نفت به گونه ای است که تنها در حوزه پارس جنوبی، میانگین استفاده از ســـهم داخل در طرح و پروژه ها، از کمتر از ۳۰ درصد در طرح های اولیه به بیش از ۶۰ درصد ارتقا یافته است که گام بلندی در مسیر دستیابی به خودکفایی در صنعت نفت است. سهم ۹۵ درصدی ساخت داخل از طرح بزرگ خط لوله گوره- جاسک و همچنین سهم ۸۰ درصدی پیمانکاران و صنعتگران ایرانی از ساخت تجهیزات ثابت صنعت نفت، دستاورد دیگری است که در سایه حمایت های صنعت نفت از بخش خصوصی جنبه واقعیت پذیرفته است.

در حوزه داخلی سازی کالاهای راهبردی موردنیاز صنعت نفت نیز، در مرحله اول ۹ پروژه و در مرحله دوم هم ۵ پروژه اصلی تعریف شد که با توان و تخصص شرکت های ایرانی، داخلی سازی شده و مورد بهره برداری شرکت ملی نفت ایران قرار گرفت.

۹ پروژه مرحله اول شامل موارد زیر بوده است:

۱- ۳۷۴ مجموعه تجهیزات سرچاهی در قالب ۱۹ قرارداد به ارزش ۱۲۷۶ میلیارد ریال و همچنین ۲۱۷ مجموعه تجهیزات درون‌چاهی در قالب ۱۴ قرارداد به ارزش ۲۲۵۲ میلیارد ریال

۲- ۴۰ مجموعه پمپ درون چاهی به ارزش ۱۲۰ میلیارد ریال و هفت و نیم میلیون یورو و ۱۵ مجموعه پمپ سرچاهی به ارزش ۶۳۶ میلیارد ریال

۳- ۴۵۰ دستگاه مته الماســـه به ارزش ۴۶ میلیارد ریال و هفده و هفت میلیون یورو و همچنین ۱۴۴۴ دســـتگاه مته صخره ای به ارزش ۲۲۰۱ میلیارد ریال

۴- طراحی و تولید انواع شـــیرهای کنترلی، ایمنی و تجهیزات جانبی تا عمق ساخت داخل ۷۰ درصد و تامین نیازهای فعلی پروژه‌های شرکت ملی نفت ایران

۵- ۶۰۰ کیلومتر لوله CRA به مبلغ ۵۵۷ میلیون یورو ۱۲۵۸۹ شاخه لوله حفاری به مبلغ ۴۱۲ میلیارد ریال و ۱۱ میلیون یورو و همچنین قراردادهای مختلف لوله‌های بدون درز

۶- ساخت الکتروموتورهای با ظرفیت پایین و الکتروموتورهای ضدانفجار با ظرفیت بالا

۷- طراحی و ساخت توربین تا ۵ مگاوات، ۲۲ دستگاه توربین‌های ۱۰-۱۶ مگاوات، توربین ۲۵ مگاوات، کمپرسورهای سانتریفیوژ و همچنین ۵۰ دستگاه پمپ طرح راهبردی انتقال نفت خام گوره-جاسک

۸- ساخت آلیاژهای پایه نیکل (اینکونل ۷۱۸) و بومی سازی فناوری تولید ورق کرایوژنیک

۹- ساخت ابزارهای درون چاهی و سطح‌الارضی به ارزش ۱۱۰۷ میلیارد ریال

پنج پروژه مرحله دوم ساخت داخل گروه‌های کالایی راهبردی مورد نیاز صنعت نفت نیز شامل موارد زیر بوده است:

۱- ساخت ۴ دستگاه شبیه‌ساز حفاری با قراردادی به مبلغ ۲۰۰ میلیارد ریال

۲- ساخت یک مجموعه پمپ چندفازی با قراردادی به مبلغ ۳ میلیون یورو

۳- ساخت انواع ترانسمیترها در قراردادی با برآورد مبلغ ۲ میلیون یورو و ۵۰ میلیارد ریال

۴- ساخت ۲۲ مجموعه توربوکمپرسور ۱۵ مگاوات در قراردادی با برآورد مبلغ ۲۶۰ میلیون یورو

۵- ساخت ۵۹ کلاف دستگاه لوله مغزی سیار

احداث خط لوله گوره- جاســـک و پایانه صادراتی مکران؛ یک تیر و چند نشان

یکی از مهمترین طرح های در دست اقدام شرکت ملی نفت ایران در مسیر توسعه همه جانبه صنعت نفت، طرح استراتژیک و ملی انتقال نفت خام گوره به جاسک و ساخت پایانه صادراتی بندر جاسک است که با هدف افزایش ظرفیت ذخیره سازی نفت خام و تعریف شاهراه جدید صادراتی نفت ایران در دستور کار قرار گرفته است.

عملیات اجرایی این طرح پراهمیت که امکان انتقال یک میلیون بشکه نفت خام سبک و سنگین صادراتی در روز از طریق یک خط لوله با طول تقریبی هزار کیلومتر و با ساخت تلمبه خانه های بین راهی و ایستگاه های توپ کرانی به همراه پست ها و خطوط انتقال برق را فراهم می کند، تیرماه امسال با دستور رئیس جمهوری رسما آغاز شد.

این پروژه که هم اکنون به عنوان استراتژیک ترین طرح دولت مطرح است و به دلیل حجم بالای پیمانکاران ایرانی حاضر در آن، از آن به عنوان ایرانی ترین طرح صنعت نفت نیز یاد می شود، ضمن توانمندسازی پیمانکاران و ســـازندگان داخلی و ارزآوری قابل توجه، بستر مناسبی برای ساخت تجهیزات راهبردی در صنعت نفت فراهم می کند که تا پیش از این از خارج از کشور تامین می شده است؛ به عنوان نمونه می توان از ایجاد زنجیره تولید لوله NACE متناسب با نفت اسیدی و ساخت مواد اولیه پوشش لوله FBE نام برد که با اعتماد به سازندگان داخلی و برای نخستین بار در داخل کشور اتفاق افتاده است. در اجرای این پروژه همچنین احداث خطوط ۴۲ اینچ انتقال نفت خام از تلمبه خانه گوره به پایانه جاسک به طول تقریبی یکهزار کیلومتر نیز هم اکنون از طرف ۶ پیمانکار خصوصی در حال انجام است. مبداء این خط لوله منطقه گوره شهرستان گناوه استان بوشهر است که پس از عبور از استان های بوشهر، فارس و هرمزگان از ۶۰ کیلومتری غرب شهر جاسک به ترمینال و تأسیسات دریایی صادرات و واردات که احداث آن برنامه ریزی شده است، متصل می شود.

در محل اراضی غرب جاســـک نیز احداث ۲ پالایشـــگاه و سه مجتمع پتروشیمی در دستور کار است که از سوی سرمایه گذاران بخش خصوصی انجام می شود و در کنار احداث مخازن ذخیره سازی نفت خام که از سوی یک پیمانکار ایرانی و در قالب یک پروژه B.O.T در حال انجام است، اعتبار قابل توجهی را برای صنعت نفت کشورمان حاصل می کند.

به دنبال تجربه این موفقیت ها، ساخت و تأمین ۵۰ الکتروموتور بسیار بزرگ به دست سه شرکت پمپ ساز ایرانی نیز رکورد جدیدی است که در اجرای طرح ملی و استراتژیک انتقال نفت خام از گوره به جاسک به ثبت می رسد. در عین حال مقرر شده است تا افزون بر ساخت، کار بهره‌برداری از این پمپ ها نیز به مدت پنج سال به عهده شرکت های ایرانی طرف قرارداد گذارده شود تا تضمینی برای کیفیت تولید این الکتروموتورها باشد. در همین حال مقرر شده است تا با هدف تشویق شرکت‌های سازنده تجهیزات داخلی در حوزه‌های مختلف، این سیاست جدید یعنی مدیریت بهره‌برداری از تجهیزات به مدت محدود به سازندگان دیگر تجهیزات صنعت نفت نیز تسری پیدا کند.

در کنار تمامی این فعالیت های توسعه‌ای، اتصال خط انتقال ۶۰۰ تا ۷۰۰ هزار بشکه‌ای میعانات گازی پالایشگاه ستاره خلیج فارس به خط نفت، ابتکاری است که امکان صدور میعانات گازی را از طریق پایانه جاسک میسر می سازد. با ساخت پایانه جدید صادراتی در منطقه مکران، جاسک به بندر جدید صادراتی نفت ایران بدل می شود که علاوه بر اهمیت سوق الجیشی، امکان اشتغالزایی گسترده در مناطق محروم جنوب کشور را فراهم می سازد. بندری که با اجرای پروژه های نفتی، امکان انتقال روزانه یک میلیون بشکه نفت خام سنگین از منطقه گوره به جاسک در استان هرمزگان، امکان پهلوگیری کشتی های بسیار بزرگ با ظرفیت ۲ میلیون تن و ذخیره سازی ۱۰ میلیون بشکه نفت خام را پیدا خواهد کرد.

پیش بینی می شود اجرای این پروژه برای ۷۰۰۰ نفر به صورت مستقیم و ۱۵۰۰۰ نفر به صورت غیر مستقیم ایجاد اشتغال کند.

انتقال نفت خام از گوره به جاسک در عین حال با بیش از ۱٫۸ میلیارد دلار سرمایه گذاری، به نوعی تمرکززدایی از پایانه های صادراتی و متنوع سازی این روند و کاهش ریسک صادرات از تنگه هرمز را در پی خواهد داشت.

این پروژه که طبق تقویم زمانی، قرار اســـت تا شهریور ۱۴۰۰ به اتمام برســـد، بیش از ۵۰۰ میلیون یورو صرفه جویی ارزی به دنبال خواهد داشت.

توســـعه غرب کارون، محور تحقق اقتصاد مقاومتی در نفت

توسعه میدان‌های مشترک غرب کارون به دلیل همپوشانی منابع هیدروکربوری آن با کشور عراق، یکی دیگر از اهداف مهم توسعه‌ای در شرکت ملی نفت ایران است که ظرفیت تولید نفت خام کشـــور را به طور چشـــمگیری افزایش داده و موجب تقویت جایگاه کشـــور در بازارهـــای بین‌المللی انرژی خواهد شـــد. روند پرشتاب توسعه این میدان‌ها باعث شده که طی ۷ سال حیات دولت تدبیر و امید، تولید نفت در غرب کارون تـــا ۵ برابر افزایش یابد که دستاوردی است ستودنی و قابل تحسین.

تولید نفت از این میدان‌ها در حالی صورت می گیرد که بخشـــی از افزایش تولید روزانه نفت میدان آزادگان جنوبی با استفاده از دستگاه فرآورش سیار (Skid Mounted) به میزان ۴۰ تا ۵۰ هزار بشکه انجام شده بود که روشی تازه در تولید مقرون به صرفه نفت بوده و با عقد قراردادهای مربوط به ســـاخت این دستگاه با مراکز علمی و پژوهشی، مقرر شده است تا این شیوه در دیگر میدان‌های مشترک نیز عملیاتی شود.

از دیگر اولویت‌های توسعه ای شـــرکت ملی نفت ایران در راستای افزایش ظرفیت تولید، انتقال و صادرات نفت در منطقه غرب کارون می‌توان به توسعه فاز نخســـت میدان‌های آزادگان جنوبی، یاران جنوبی و فاز دوم میادین یادآوران و آزادگان شمالی، طرح خطوط لوله و تاسیسات جانبی و طرح احداث خط لوله انتقال نفت گوره- جاســـک و پایانه جاسک اشـــاره کرد که در مجموع طرح یکپارچه توسعه میدان‌های مشترک نفتی غرب کارون را شامل می شود.

در میان طرح های معرفی شـــده در این حوزه، طرح توسعه میدان نفتی یادآوران، همزمان با دولت یازدهم و در بهمن ۱۳۹۴ به اتمام رسید. این طرح که ظرفیت تولید نفت در کشور را به میزان ۱۳۰ هزار بشکه در روز افزایش می دهد، در نهایت تولید تجمعی ۲۰۲ میلیون بشکه ای نفت را در پی خواهد داشت. ایجاد بستر مناسب برای اشـــتغال ۱۵۰۰ نفر به صورت مســـتقیم و ۶۰۰۰ نفر نیز به صورت غیر مستقیم به همراه صرفه جویی ۴۰ میلیون دلاری ارزی، از دیگر دســـتاوردهای اجرای این طرح اســـت. انجام طرح توسعه میدان‌های نفتی یاران شـــمالی و جنوبی در آبان ۹۵ و مرداد ۹۹ نیز دستاورد دیگری اســـت که به افزایش ظرفیت ۵۵ هزار بشکه ای تولید روزانه نفت و ۲۸٫۵ میلیون بشکه ای تولید تجمعی نفت خواهد انجامید.

این طرح ها درمجموع برای حدود ۶۰۰ نفر به صورت مســـتقیم و ۲۷۰۰ نفر به صورت غیر مستقیم ایجاد اشتغال کرده است.

در ادامه دستاوردهای ناشـــی از فعالیت‌های توسعه‌ای در منطقه غرب کارون، می‌توان از اتمام طرح توســـعه میدان نفتی آزادگان شـــمالی در فروردین ۹۵ یاد کرد که افزایش ۷۵ هزار بشـــکه‌ای ظرفیت تولید روزانه نفت را در پی داشته است. این طرح همچنین از صرفه جویی ارزی ۵۵۰ میلیون دلاری برخوردار بوده است.

قابل ذکر است که مرداد ماه امســـال، قراردادهای تکمیل توسعه میدان آزادگان جنوبی و احداث واحد فرآورش مرکزی (CTEP) با شرکت پتروپارس امضا شـــد که با هدف تولید روزانه ۳۲۰ هزار بشکه نفت خام و ۲۰۰ میلیون فوت مکعب گاز و همچنین فرآورش ۳۲۰ هزار بشکه نفت در روز انجام شده است.

طرح احداث نیروگاه غرب کارون و تاسیسات جانبی آن نیز به عنوان یکی دیگر از طرح های تعریف شده در حوزه توسعه این میدان‌ها معرفی شده که فاز اول آن در شـــهریورماه امسال به اتمام رسیده و پیش بینی می شود فاز نهایی آن نیز تیرماه ۱۴۰۰ به مدار آید.

این نیـــروگاه تامین ۵۰۰ مـــگاوات برق برای میـــدان های نفتی غرب کارون را بر عهده داشته و با بهره برداری نهایی از آن، امکان جایگزینی مصرف سوخت های فسیلی در تامین انرژی برق فراهم می شـــود. پیش بینی می شـــود، این نیروگاه در مجموع ۲۸۰ هزار مگاوات/ ســـاعت برق را وارد چرخه مصرف کند و صرفه جویی ۲٫۵ میلیون یورویی را در پی داشته باشد.

پایان کار توســـعه پارس جنوبی و دستیابی به ظرفیت تولید روزانه هزار میلیون مترمکعب گاز

پارس جنوبی، به عنوان مهمترین و بزرگترین پروژه تاریخ صنعت نفت ایران، ماحصل بیش از دو دهه تلاش شبانه روزی در سنگر نفت است و امروز که به مدد همین تلاش ها، تکمیل طرح های مربوط به فازهای ۲۸ گانه این میدان مشترک در ایستگاه پایانی قرار گرفته است، گام های عملی در مسیر ایجاد ظرفیت تولید روزانه هزار میلیون مترمکعب گاز در کشور طی آینده ای نزدیک برداشته شده است.

بنابر برنامه ریزی انجام شده، با توسعه کامل فازهای تعریف شده در 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. این موضوع در راستای انجام تکالیف افزایش تولید نفت و گاز خواهد بود که از محورهای تخصصی اقتصاد مقاومتی در حوزه نفت و گاز به شمار می رود. طی ۷ سال گذشته، شرکت ملی نفت ایران موفق شده است تا ۱۸ فاز متعارف پارس جنوبی را تکمیل و آماده بهره برداری کند؛ این در حالی است که هشت فاز اســـمی ۱۲، ۱۵ و ۱۶، ۱۷ و ۱۸، ۱۹، ۲۰ و ۲۱ (معادل ۱۱ فاز استاندارد) در دولت یازدهم به سرانجام رسیده که خود به تنهایی بیش از نیمی از تعداد فازهای بهره برداری شده طی ۲ دهه گذشته است و نقش کلیدی در افزایش ۲٫۵ برابری ظرفیت تولید گاز از بزرگترین میدان مشترک گازی جهان و پیشی گرفتن از قطر در برداشت گاز از این میدان برای نخستین بار در تاریخ صنعت نفت داشته است.

در عین حال با راه اندازی فازهای ۱۳ و ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی در سال ۹۷ که همزمان با فعالیت دولت دوازدهم اتفاق افتاد و تکمیل بخش فراساحل فاز ۱۴ پارس جنوبی در اســـفند ۹۸ و بهره برداری از پالایشگاه این فاز در سال ۱۴۰۰، در کنار اتمام مرحله اول توسعه فاز ۱۱ براساس برنامه مصوب در سال ۱۴۰۰، فرآیند توسعه ای میدان گازی مشترک پارس جنوبی به خط پایان خواهد رسید. توســـعه این فازها در حالی صورت می گیرد که میزان درآمدزایی ناشی از طرح های توسعه یافته فازهای مختلف پارس جنوبی در دولت تدبیر و امید بالغ بر ۳۰٫۸ میلیارد دلار در سال تخمین زده می شود که خود به منزله افزایش قدرت اثرگذاری صنعت نفت ایران در بازارهای جهانی گاز خواهد بود.

در ادامه فعالیت های توســـعه ای پارس جنوبی، ساخت مخازن متمرکز ذخیره سازی پارس جنوبی و قشم که پیشتر به شرکت نفت و گاز پارس سپرده شده بود، با قدرت ادامه دارد.

با اجرای این طرح که در محدوده منطقه پارس یک (عسلویه) در حال انجام است، ذخیره سازی میعانات گازی تولیدی پالایشگاه ها ممکن می شود.

در عین حال با آغاز بهره برداری از پروژه بندر خدماتی صادراتی تنبک در منطقه کنگان نیز امکان صادرات گاز مایع و گاز تولیدی پالایشـــگاه های مستقر در منطقه پارس ۲ (کنگان) فراهم می شود.

توسعه لایه نفتی پارس جنوبی

توسعه لایه نفتی میدان پارس جنوبی، به عنوان یکی از مهم‌ترین برنامه‌های شـــرکت ملی نفت ایران در دولت اول تدبیر و امید در دستور کار قرار گرفت و با بهره برداری از فاز اول این طرح که در فروردین ماه سال ۱۳۹۶ انجام شد، ضمن ایجاد ظرفیت تولید روزانه ۳۵ هزار بشکه نفت خـــام، درآمد ســـالانه ۵۱۰ میلیون دلار محصـــولات تولیدی برای کشورمان فراهم شد. نکته قابل توجه در این بین آن است که فرآیند توسعه و تولید از این لایه توسط شناور پالایشی FPSO برای اولین بار در ایران و با استفاده از فناوری بالا انجام شد که در نوع خود بی نظیر است.

مسئولیت‌های اجتماعی و مشارکت صنعت نفت در ارتقای رفاه همگانی

شرکت ملی نفت ایران در مسیر پیشبرد اهداف توسعه ای خود، توسعه و عمران

مناطق محروم را نیز در اولویت های کاری خود قرار داده است.

در همین راستا بیش از ۲۰۸۲ پروژه عام المنفعه با اعتباری مزید بر ۳۸۰۰ میلیارد تومان در قالب ۵۱۸ طرح آموزشی، ۶۵۱ طرح ورزشی، ۳۲۷ مورد بهداشتی، ۱۵۴ مورد راه و جاده، ۳۷ مورد آبرسانی، ۷ مورد برق رسانی، ۲۷۰ مورد طرح های هادی روستایی و ۱۸۸ مورد پروژه خدماتی از ابتدای آغاز به کار دولت یازدهم تاکنون در این شرکت تعریف و بخش قابل توجهی از آن اجرایی شده است. شرکت ملی نفت ایران همچنین در پیشبرد اهداف ناشی از توزیع عادلانه رفاه در کشـــور، برنامه ریزی برای انجام ۷۵۱ پروژه مختلف آموزشی، فرهنگی، بهداشتی، خدماتی، ورزشی و راهسازی را نیز در دستور کار قرار داده است. در مسیر تحقق این پروژه ها که از اعتباری بالغ بر ۲۲ هزار و ۹۰۰ میلیارد ریال برخوردار است، مقرر شده است تا ۲۹۰ پروژه در سال ۹۹ به سرانجام برسد. در میان اقدامات مربوط به انجام مسئولیت های اجتماعی صنعت نفت در شرکت ملی نفت ایران همچنین تعداد ۴۱۶ پروژه مربوط به مناطق سیل زده تعریف و مقرر شد تا جبران بخشی از آسیب های وارد شده به ساکنان مناطق سیل زده، با اعتباری بالغ بر ۱۳۰۰ میلیارد ریال انجام پذیرد.

بر همین اساس در سال گذشته، ضمن تحویل اسناد واگذاری ۳۳۳۳ حواله آهن آلات مورد نیاز برای بازســـازی مناطق ســـیل زده اهواز، کارون، باوی، حمیدیه، دشت آزادگان، شادگان و هویزه، ۵۱ میلیارد تومان اعتبار نیز برای تکمیل ۵۰۰ واحد نیمه تمام در مناطق زلزله زده مسجد سلیمان و ۱۰ میلیارد تومان برای احداث شبکه فاضلاب جدید این شهر اختصاص یافت. در عین حال امسال نیز ۲۳۲ میلیارد ریال اعتبار از سوی شرکت ملی نفت ایران برای اجرای طرح انتقال آب به غیزانیه پرداخت شده و مبالغ قابل توجهی نیز برای انجام مسئولیت اجتماعی صنعت نفت در مقابله با کرونا هزینه شده است.

همچنین شرکت ملی نفت ایران در مســـیر انجام وظایف خطیر خود در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی چهار درصد از مبلغ هر قرارداد در انجام ۳۳ پروژه مربوط به نگهداشـــت و توان تولید نفت را به این امر اختصاص داده اســـت که در کنار دیگر اعتبارات قانونی، ضامن توسعه متوازن اقلیمی در کشورمان خواهد بود.

اجرای این پروژه‌ها در کنار هزاران طرح و پروژه دیگر، کارنامه قابل دفاعی را برای شرکت ملی نفت ایران به ارمغان آورده است و تنها با نگاهی گذرا به عملکرد این شرکت در دولت تدبیر و امید، می توان این نکته را دریافت، با وجود تمامی محدودیت‌هایی که طی هفت سال گذشته با آن دست به گریبان بوده اســـت، به عنوان عضوی اثرگذار در تمامی ارکان اقتصادی، سیاسی، فرهنگی و اجتماعی ایفای نقش کند و توانسته سهم خود در رونق و شکوفایی ایران عزیز را به بهترین شکل ممکن ادا کند.