

نیروگاه های خورشیدی ظرفیتی برای تولید و اشتغال

استفاده از نیروگاه های خورشیدی برای تامین برق با توجه به فرصت های اشتغالی زیادی که ایجاد می کند ظرفیتی مطلوب برای درآمدزایی است.

کارشناسان حوزه برق و انرژی می‌گویند: سازگاری با طبیعت، نداشتن آلودگی‌های زیست محیطی، استهلاک کم، عمر زیاد و رایگان و در دسترس بودن از جمله مزایای سرمایه‌گذاری تولید برق با نیروگاه‌های خورشیدی است. نیروگاه برق خورشیدی همانطور که از نامش پیداست رژی خورشید را به انرژی برق تبدیل می‌کند.

به گفته کارشناسان در بخش عمده‌ای از مناطق مختلف ایران سالانه ۳۰۰ روز آفتابی وجود دارد که این امر شرایط را برای تولید برق با نیروگاه‌های خورشیدی فراهم کرده است.

این صاحب نظران معتقدند که این صنعت پاک جایگزین قابل اطمینانی برای سوخت‌های فسیلی و گره گشای بسیاری از چالش‌های منابع حیاتی و زیست محیطی در آینده خواهد بود.

در برنامه پنج ساله ششم توسعه کشور ساخت ۲۶ هزار مگاوات نیروگاه جدید برنامه‌ریزی شده است که ۱۶ هزار مگاوات آن با تبدیل نیروگاه‌های گازی موجود به سیکل ترکیبی، سه هزار مگاوات آن با ساخت نیروگاه‌های تولید پراکنده، و پنج هزار مگاوات دیگر آن با ساخت نیروگاه‌های تجدید پذیر بادی (خورشیدی) تأمین می‌شود.

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق کهگیلویه و بویراحمد می‌گوید: این استان با توجه به اقلیم شرایط طبیعی لازم برای سرمایه گذاری در زمینه نیروگاه‌های خورشیدی را دارد.

داود رهازادی با اشاره به اینکه دولت وزارت نیرو را مکلف کرده که بخشی از انرژی مورد نیاز کشور را از طریق انرژی خورشیدی تأمین کند اظهار داشت: آماده حمایت از سرمایه گذاران مشتاق در این حوزه هستیم.

وی ابراز داشت: برق زیرساخت همه فعالیت‌های تولیدی است به همین دلیل تأمین انرژی برق افزون بر تولید و اشتغال به رونق تولید در دیگر بخش‌ها هم کمک می‌کند.

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق کهگیلویه و بویراحمد با یادآوری در دست ساخت بودن طرح‌های بزرگ کشاورزی در کهگیلویه و بویراحمد و نیاز به تولید برق تصریح کرد: توجه به تولید برق با انرژی خورشیدی ضروری است.

رهازادی گفت: پارسال برای نخستین بار ۲۳۰ هزار کیلوات ساعت انرژی از نیروگاه‌های خورشیدی با مشارکت بخش خصوصی در استان تولید شد.

وی افزود، هم اکنون ۱۶ نیروگاه خورشیدی در مناطق مختلف استان فعالیت دارد.

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق کهگیلویه و بویراحمد بیان کرد: از مجموع ۱۶ نیروگاه خورشیدی این استان، ۱۰ نیروگاه در یاسوج، چهار نیروگاه در لیکک و ۲ نیروگاه هم در شهرستان گچساران مستقر هستند.

رهازادی عنوان کرد: ظرفیت تولید این نیروگاه‌ها ۲۳۸ کیلووات بوده و تمامی این نیروگاه‌ها توسط بخش خصوصی احداث و راه اندازی شده است.

وی یادآور شد: یک میلیارد و ۸۸۰ میلیون ریال به سرمایه گذاران بخش خصوصی نیروگاههای خورشیدی در استان پرداخت شد.

پیش‌ترف فاز نخست پتروشیمی هنگام از ۷۴ درصد گذشت

پیشرفت فیزیکی فاز نخست پتروشیمی هنگام از مرز ۷۴ درصد عبور کرد.

به گزارش شرکت پتروشیمی هنگام، براساس برنامه‌ریزی‌ها، خردادماه امسال اقدام‌های متعددی از جمله نصب کانوکشن ریفرمِر اولیه، راکتور تولید آمونیاک و برج جداسازی CO۲ با مجموع وزن بالغ بر ۱۵۰۰ تن در این مجموعه انجام شده است.

برپایه این گزارش، تنها در خردادماه امسال حدود ۱۱ درصد از وزن کل تجهیزات ثابت و مخازن در واحد آمونیاک پتروشیمی هنگام نصب شد. با این اقدام‌ها فاز نخست پتروشیمی هنگام به پیشرفت فیزیکی ۷۳ درصدی رسیده است.

براساس این گزارش، با مدیریت و برنامه‌ریزی دقیق امور اجراسایی و همچنین نظارت و پیگیری دیگر همکاران مجموعه در بخش ساختمان و نصب، رکورد ۵.۵ میلیون نفر ساعت کار بدون حادثه در پتروشیمی هنگام ثبت شد. پتروشیمی هنگام با ظرفیت تولید روزانه ۲۲۰۰ تن آمونیاک در فاز نخست و ۳۵۰۰ تن اوره و گرانول در فاز دوم در حال آماده‌سازی در زمینی به مساحت ۲۵ هکتار در فاز ۲ منطقه ویژه اقتصادی پارس (عسلویه) است.

تولید اوپک به کف پنج ساله رسید

ایران، رکورددار کاهش تولید نفت
در حالی ماه میلادی گذشته، کشورهای عضو اوپک با کاهش ۲۷۰ هزار بشکه در روز به کف تولید ۵ ساله خود بازگشتند که رکوردزنی ها در تولید نفت آمریکا، سبب کم رنگ شدن تلاش اوپک برای کاهش تولید و افزایش قیمت شده است.

مطابق با جدیدترین گزارش ها، تولید نفت اوپک در ماه می به رقم ۲۹ میلیون و ۷۷ هزار بشکه در روز رسید که این رقم کاهش ۲۷۰ هزار بشکه ای را نسبت به ماه گذشته نشان می دهد. گفتمتی است طبق امارهای تولید نفت توسط اوپک در سال های گذشته، این مقدار از تولید کمترین میزان ۵ سال اخیر (از مارس ۲۰۱۴) است. بر اساس این اطلاعات، از نظر درصدی، ایران رکورد دار بیشترین کاهش تولید در ماه میلادی گذشته است چراکه شاهد کاهش ۲۵۰ هزار بشکه ای تولید در ماه می از سوی ایران هستیم که این رقم برابر با ۱۰ درصد میزان تولید در ماه آوریل.

عربستان نیز در ادامه استراتژی کاهش تولید خود، ماه می میلادی به کاستن ۲۵۰ هزار بشکه نفت نمود که این رقم معادل ۲.۵ درصد از کل تولیدات این کشور در ماه آوریل است.

از سوی دیگر اما عراق در این ماه باز هم به روند افزایشی تولید خود ادامه داد و مجموع تولید خود در ماه می را به رقم ۴ میلیون ۶۵۰ هزار بشکه در روز رساند. این در حالی است که تولید عراق در ماه آوریل برابر با ۴ میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه در روز بود. در این بین کویت و انگولا نیز تا حدی افزایش تولید را در ماهه میلادی گذشته کردند.

رئیس فراکسیون نمایندگان ولایی مجلس تاکید کرد که برای اداره کشور بدون نفت باید هر چه زودتر اقدام کرد.
حمیدرضا حاجی بابایی عضو کمیسیون برنامه، بودجه و محاسبات مجلس در خصوص اداره کشور بدون نفت، گفت: خیلی دیر است که برای اداره کشور بدون نفت وارد عمل شد با این حال هر زمان که دولت در زمینه اجرای این امر به جمع بندی برسد باید هر چه سریعتر اقدام کند.

عضو کمیسیون برنامه، بودجه و محاسبات مجلس با بیان اینکه اکنون نیاز است که کشور بدون درآمدهای نفتی اداره شود، تاکید کرد: مسئولان باید به اهمیت موضوع پی ببرند و هر زمان که به جمع بندی رسیدند باید وارد عمل شوند.

صندوق توسعه ملی

نماینده مردم همدان و فامنین در مجلس دهم شورای اسلامی بیان داشت: با توجه به شرایط حاکم بر کشور و همچنین

۱۵۰ میلیون دلار با ساخت سکوی چهارم پارس جنوبی صرفه جویی شد

رییس هیات عامل ایدرو با تقدیر از وزارت نفت در اعتماد به سازندگان داخلی و تلاش برای تعمیق داخلی سازی تجهیزات نفت و گاز اعلام کرد: با ساخت داخل سکوی چهارم گازی فاز ۱۴ پارس جنوبی ۱۵۰ میلیون دلاری صرفه جویی شد.

مقام بدر عالی روز سه شنبه در آئین آغاز عملیات بارگیری دریایی سکوی گازی فاز ۱۴ پارس جنوبی در جریان بازدید از این مجموعه افزود: در صورت واگذاری پروژه به سازندگان خارجی، ۵۷۰ میلیون دلار خروج ارز رخ می‌داد که با واسطه‌اری داخلی چهار سکوی فاز ۱۴ پارس جنوبی در اقتصاد داخلی جریان افتاده است که صرفه جویی ارزی این سکوی معادل ۱۵۰ میلیون دلار بوده و حدود ۱۰ میلیون نفر ساعت اشتغال ایجاد کرده است. وی بیان داشت: ۱۰۰ درصد فرآیندهای مهندسی و طراحی این سکوی عظیم نفتی توسط مهندسان داخلی و با اتکا به توان داخل انجام شد.

به گفته رئیس سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران، بیش از ۶۰ درصد تجهیزات این سکوی ۲ هزار و ۵۰۰ تنی بومی سازی شده که بیشترین حجم داخلی بوده است.

وی تاکید کرد: با وجود تحریم‌های یکجانبه آمریکا، با اعتماد وزارت نفت به مهندسان داخلی این سکو تکمیل و به آب سپاری شد که پس از طی ۵۰۰ کیلومتر در محل فاز ۱۴ پارس جنوبی مستقر شده و راه اندازی نهایی خواهد شد.

عالی ادامه داد: در مقایسه با سازندگان خارجی ایدرو به رکوردهای بسیار مناسبی دست یافته است. به گونه‌ای که در سکوی قبلی A۱۴ زمان راه اندازی از نصب تا خروج گاز

۲۶ روز بوده است. برپایه این گزارش، مجموع وزن سکوی B۱۴ و متعلقات آن هفت هزار تن است و با ورود این سکو به مسیر تولید روزانه ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گاز ترش، ۲۵ هزار بشکه میعانات گازی به حجم تولید حوزه گاز و انرژی شرکت در سال رونق تولید افزوده می‌شود. فاز ۱۴ پارس جنوبی از سوی وزارت نفت و شرکت در آگ پارس با ارزش پنج میلیارد دلار به گروهی متشکل از هشت شرکت ایرانی به ریاست ایدرو واگذار شده است.

عقیل براتی، با بیان اینکه ماهیت اصلی این شرکت پژوهشی/ مطالعاتی است، گفت: وظیفه اصلی شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت کشور، انجام مطالعات، شناسایی فناوری‌ها، تدوین دستورعمل‌ها و استانداردسازی

و دیگر فعالیت‌های مصرف سوخت، به منظور اجرای اقدام‌ها و پروژه‌هایی است که هدف آنها کاهش شدت انرژی و افزایش سهم انرژی‌های تجدیدپذیر حرارتی در کشور است.

وی از توسعه فناوری‌های نوین با هدف کاهش شدت انرژی در کشور به عنوان مهم‌ترین حوزه کاری پژوهش و فناوری در شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت یاد کرد

و افزود: با توجه به سیاستگذاری‌های شرکت در زمینه فعالیت‌های پژوهشی و آینده‌پژوهی فناوری‌ها، به دنبال بومی کردن دانش فنی فناوری‌های مورد نیاز کشور در حوزه‌های کاری شرکت هستیم.

وی ادامه داد: می‌توان گفت مهم‌ترین قسمت در حوزه کاری پژوهش و فناوری، توسعه فناوری‌های نوین با هدف کاهش شدت انرژی در سطح کشور است، ضمن آنکه در فعالیت‌های مطالعاتی و سیاستگذاری نیز کمک می‌کنیم تا به نیازهای پژوهشی واحدهای عملیاتی پاسخ داده شود.

براتی افزود: پیش‌هایی در سطح کشور داریم که بر اساس آن، نیازهای فناورانه حوزه انرژی را شناسایی و در این زمینه پروژه‌هایی تعریف می‌کنیم، از سوی دیگر، با شناسایی نیازهای فناورانه و غیرفناورانه حوزه انرژی، برای آنها برنامه‌ریزی و پروژه‌های انتقال فناوری(بومی سازی فناوری برایشان تعریف می‌کنیم.

اداره کشور بدون نفت ضرورتی غیر قابل انکار



توسعه کل کشور نیز بر بودجه ریزی بدون اتکا به درآمد نفتی تاکید دارد، گفت: در ماده ۷ قانون برنامه ششم توسعه به طور مبسوط بودجه در چه مرحله ای قرار دارد، با این حال پیگیری این موضوع هستیم تا دولت این لایحه را هر چه زودتر ارائه کند.

فاز سوم طرح جامع مطالعات غرب کارون و تعیین مسئولیت ذی‌نفعان وارد مرحله اجرایی می‌شود. به گزارش مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران، معاونت ارزشیابی و نظارت بر عملکرد و نظام‌های ایجاد طرح اعلام کرد: فاز نخست و دوم طرح جامع «مطالعات اجتماعی، اقتصادی، مدیریتی و زیست محیطی منطقه غرب کارون برای دستیابی به توسعه پایدار و متوازن در منطقه» با همکاری کمیته راهبری پارسال پایان یافت و نتایج آن که شامل تشریح شرایط اقلیمی، اجتماعی، فرهنگی، آموزشی و اقتصادی، زیست محیطی و منابع طبیعی، شهرسازی و زیرساخت‌ها، ساختار شرکت بهره‌بردار نفت‌گاز اردندان و وضع اسکان کارکنان است، به وزیر نفت و هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران ارائه شد. به گفته این معاونت، مشارکت و همسویی ذی‌نفعان در منطقه غرب کارون و عمل به تعهدهای مسئولیت‌های اجتماعی شرکت ملی نفت ایران به برقراری توازن بین فعالیت‌های توسعه‌ای صنعت نفت و وضع اجتماعی، اقتصادی، زیست محیطی و مدیریتی منطقه غرب کارون کمک شایانی می‌کند، از این رو راهبردهای اجرایی در این باره تدوین شد که پس از تأیید از سوی هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران، اجرای فاز سوم با هدف ارائه برنامه اقدام، اولویت‌بندی هر یک از آنها و تعیین نقش‌ها و مسئولیت‌های هر یک از ذی‌نفعان صورتب شد. این معاونت در ادامه افزود: برنامه‌های اقدام در قالب بهبود شبکه روابط ذی‌نفعان، ساختار کلان مدیریتی و روابط بین سازمانی، تسهیل‌گری اجتماعی و فرهنگ‌سازی، کاهش پیامدهای ناخوایسته ناشی از فعالیت پروژه‌های صنعت نفت و گاز بر محیط زیست، ایجاد همکاری سازمانده و مناسب میان صنعت نفت و وزارخانه‌ها، سازمان‌ها و ادارها منطقه‌ای و پشتیبانی از ظرفیت‌های اقتصادی موجود در منطقه غرب کارون اولویت‌بندی می‌شود. کمیته راهبری متشکل از مشاور وزیر در امور اجتماعی ونمایندگان مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی، مدیریت توسعه منابع انسانی و مدیران عامل شرکت‌های ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، مهندسی و توسعه نفت، گاز اردندان، مدیر نظارت بر طرح‌های مناطق نفت‌خیز و مدیر HES شرکت ملی نفت ایران است که در سال ۱۳۹۴ فعالیت خود را آغاز کرده است.

اجرای ۳ پروژه فناورانه در شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت

وی تصریح کرد: کشور ما منابع گازی زیادی دارد، اما نمودار مصرف گاز ما به‌شدت متغیر است. در فصل زمستان مصرف گاز افزایش می‌یابد و در فصل تابستان، استفاده زیادی از گاز در بخش ساختمان داریم که یکی از راهکارها برای حل این موضوع، تولید سرمایش از گاز طبیعی است. در گذشته این کار از طریق چیلرهای جذبی انجام می‌شد، اما ضمن بازده پایین این سیستم‌های جذبی، در مناطق مرطوب و جنوبی کشور نیز محدودیت داشتیم که با استفاده از فناوری تراکمی و روزآمد دنیا یعنی GHP، می‌توان ضمن برطرف کردن محدودیت سیستم‌های جذبی، با بازدهی بالایی از گاز طبیعی، سرمایش تولید کرد.

وی با بیان اینکه با بومی شدن این فناوری میتوان داریم قیمت نهایی محصول برای مصرف‌کننده نسبت به نمونه خارجی، کاهش ۴۰ درصدی داشته باشیم. افزود: از نظر دیگر این سیستم‌ها می‌تواند با بازده بسیار، گرمای مورد نیاز در فصل زمستان و نیازهای حرارتی ساختمان را در فصول گرم و سرد سال را تأمین و به هموار کردن نمودار مصرف گاز در بخش ساختمان کمک کنند. میزان آلایندگی این سیستم‌ها در مقایسه با سیستم‌های حرارتی مستقر استفاده در ساختمان‌ها و نیروگاه‌های کشور، بسیار پایین‌تر است و ویژگی‌های زیست محیطی بسیار جذابی دارد.

رئیس پژوهش و فناوری شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، پروژه سوم در دست اقدام را طراحی و ساخت سرمشعل‌های دیگ‌ها (در ظرفیت‌های مختلف) برای موتورخانه‌های ساختمان‌های مسکونی، تجاری و اداری دانست و افزود: این پروژه در طرح ماده ۱۲ با عنوان ارتقای کارایی ۶۰۰ هزار موتورخانه، کاربرد خواهد داشت و می‌تواند کاهش مصرف سوخت موتورخانه به میزان حدود ۵ الی ۱۰ درصد و کاهش آلایندگی به میزان حداقل ۳۰ درصد را به همراه داشته باشد. هم‌اکنون، سر مشعل‌های استفاده‌شده در موتورخانه‌های کشور قدیمی هستند و آلایندگی بالایی دارند.

براتی ادامه داد: ما در این پروژه به دنبال آن هستیم که سرمشعل‌های ا طراحی جدید و روزآمد دنیا برای سامانه‌های گرمایشی تولید کنیم و در پایان نقشه‌های ساخت و

با نصب سکوی B۱۴ پارس جنوبی ؛

روزانه ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گاز ترش استحصال می شود

مجموعه به حداکثر رسیده است. وی ادامه داد: شرکت فراساحل صاحب تکنولوژی ساخت این سکوها بوده و این فناوری در خاورمیانه در اختیار فراساحل بوده که آماده است به تقاضای کشورهای منطقه نیز پاسخ دهد. رییس ایدرو تصریح کرد: در جریان ساخت این سکو تعدادی از مشاوران و ناظران خارجی پروژه به دلیل تحریم های ظالمانه ایران را ترک کردند اما فراساحل موفق شد با استفاده از توان مهندسی و ساخت متخصصان داخلی، جنوبی نصب خواهد شد.

چهارشنبه ۲۲ خرداد ۱۳۹۸
شماره ۲۴۸۳

اخبار

قدردانی نماینده میروان و سروآباد از گازرسانی در کردستان

نماینده مردم میروان و سروآباد در مجلس شورای اسلامی، خدمات شرکت گاز استان کردستان برای مردم را ارزنده و ستودنی دانست.

به گزارش شرکت ملی گاز ایران، منصور مرادی در دیدار با احمد فله‌گری، مدیرعامل شرکت گاز استان کردستان، خدمات این شرکت به مردم را ارزنده اعلام کرد وگفت: خدمات شرکت گاز استان کردستان برای گازرسانی مستمر به همه نقاط این استان به ویژه شهرستان‌های میروان و سروآباد، ستودنی است.

وی با اشاره به موقعیت جغرافیایی میروان و شهرستان‌های میروان و سروآباد، گازرسانی به شهرها و روستاهای این مناطق را از اشتغال‌زایی و توسعه اقتصادی موثر اعلام و تصریح کرد: استفاده از توان مدیران و نیروهای بومی استان، سبب رشد و شکوفایی می‌شود، زیرا آنان با تعصب و پیگیری ویژه درصدد تحققی پیشرفت استان در جنبه‌های اقتصادی، معیشتی، خدماتی و اجتماعی‌اند و می‌توانند سبب خیزش فراوانی در زمینه توسعه استان کردستان شوند. مدیرعامل شرکت گاز استان کردستان نیز در این دیدار، با ارائه گزارشی از عملکرد این شرکت، گازرسانی به شهرستان‌های میروان و سروآباد را مطلوب توصیف کرد و گفت: هم‌اکنون صددرصد جمعیت شهری میروان با ۶۱ هزار مشترک به شبکه گاز طبیعی متصل شده‌اند و بر اساس برنامه‌ریزی انجام‌شده تا پایان امسال، تعداد دیگری از روستاهای این دو شهرستان را از نعمت گاز طبیعی بهره‌مند می‌کنم.

وی از گازرسانی به ۲۰۰ روستای استان کردستان در سال ۹۸ با استفاده از بند «ب» تبصره ۲ قانون بودجه سال ۱۳۹۳ خبر داد و افزود: از بین ۱۵۱ روستای دارای سکنه شهرستان میروان، ۱۳۷ روستا قابلیت گازرسانی دارند که از این تعداد، اکنون ۸۷ روستا از گاز طبیعی بهره‌مند شده‌اند، عملیات گازرسانی در ۱۸ روستای دیگر در حال انجام است و برنامه‌ریزی برای آغاز گازرسانی در ۹ روستای دیگر شهرستان میروان در حال اجرا دارد.

فعله‌گری درباره گازرسانی به شهرستان سروآباد توضیح داد: شهرستان سروآباد برخلاف شهرهای دیگر جمعیت روستایی بیشتری دارد، به گونه‌ای که ۸۰ درصد جمعیت این شهرستان روستاشنین و ۲۰ درصد شهروشین‌اند، اکنون ۶۶ روستای شهرستان سروآباد به شبکه گاز طبیعی متصل شده‌اند و گازرسانی به هفت روستای باقی‌مانده نیز در حال اجرا دارد.

فعله‌گری درباره گازرسانی به شهرستان سروآباد در مجلس شورای اسلامی خواستار همکاری بیشتر اداره‌های شهرستان‌های سروآباد و میروان با شرکت گاز استان کردستان شد و اظهار کرد: اداره راه، محیط‌زیست، منابع طبیعی و مجموعه استانداری، فرمانداری‌ها، بخشدارهای دهیاری‌ها از جمله اداره‌هایی هستند که برای توسعه شبکه گازرسانی شهری و روستایی به همکاری و تعامل با آنان نیاز داریم. شایان ذکر است که برای اجرای شبکه گازرسانی افزون بر تأمین لوله، لوازم، تجهیزات و ایستگاه‌های مورد نیاز، باید مسیر عبور لوله نیز تحصیل و به کشاورزان، خسارت پرداخت شود.

وی با اشاره به سخت‌گذر بودن مسیر گازرسانی به روستاهای حوزه اورامان گفت: با پیگیری‌های شرکت گاز استان کردستان و موافقت شرکت ملی گاز ایران، مجوز گازرسانی به روستاهای ژوربار، سلین بلبر و دیگر روستاهای این مسیر دریافت شد که گازرسانی به تعدادی از آنها پارسال پایان یافت و عملیات گازرسانی در تعدادی از روستاهای این حوزه نیز در دست اقدام است.

سکوی گازی فاز ۱۴ عرس جنوبی به آب انداخته شد

سکوی گازی B۱۴ ساخته شده در شرکت مبین سازه گستر خلیج فارس (از زیرمجموعه های ایزواپوک) در بندرعباس دیروز سه شنبه در مراسمی با حضور محمد باقر عالی رییس هیات سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران (ایدرو) و استاندار هرمزگان به آب انداخته و جهت نصب و بهره برداری راهی فاز ۱۴پارس جنوبی در عسلویه شد. بنا بر گزارش روز سه شنبه ایزواپوک، عملیات به آب سپاری و آغاز عملیات بارگیری دریایی سکوی ۲۵۰۰ تن گازی فاز ۱۴ پارس جنوبی که به طور کامل در داخل کشور ساخته شده دیروز (سه شنبه) از محل شرکت مبین انرژی در مجتمع تجاری سازی و فراساحل ایران در بندرعباس آغاز شد. این سکو و متعلقات آن نزدیک به هفت هزار تن وزن داشته و وزن سکو به تنهایی ۲ هزار و ۵۰۰ تن است که در مدت ۱۱۵ ماه و با مبلغ ۵۷۰ میلیون دلار ساخته شده است. این سکوی فاز ۱۴ پارس جنوبی قرار است از بندرعباس به آب سپرده شده و روی یک کفی شناور مسیر ۵۵۰ کیلومتر تا رسیدن به این منطقه اقتصادی را طی کرده و نصب شود که با نصب آن حدود ۵۰۰ میلیون فوت مکعب در روز به تولید گاز ترش در این منطقه اضافه خواهد شد. این پروژه ۱۰۰ درصد از سوی مهندسان ایرانی اجرا شده و بیش از ۶۰ درصد تجهیزات آن داخلی است و اجرای آن از خروج ۱۵۰ میلیون دلار ارز از کشور جلوگیری شده است. در شرایط فعلی و مواجهه با تحریم‌های نفتی، اجرای این پروژه نماد کامل توانمندی مهندسان کشورمان و گاهی مهم در جهت رونق تولید محسوب می‌شود.

هدف از این پروژه استخراج روزانه ۵۶ میلیون متر مکعب گاز ترش (Sour Gas) از مخزن واقع در بالايشگاه در حال ساخت واقع در پارس جنوبی است.

از مشخصات این پروژه نیز می‌توان به مهندسی، خرید، ساخت، نصب و راه اندازی چهار عدد سکوی دریایی فاز ۱۴ پارس جنوبی همراه با متعلقات آن مجهز به تجهیزات تولیدی شامل مخازن انباشت سیال، پمپ‌های تزریق مواد شیمیایی، تجهیزات آزمایش چاه‌ها، جداسازی آب، تسویه آب روغن دار، مشعل و تجهیزات راهی، اقامتی برای ۸ نفر در هر کنار همراه با تجهیزات فنی، ناوبری و براب است. کرد که سکوها در فاصله ۱۰۵ کیلومتری از خشکی نصب می‌شوند. از دستاوردهای مهم این پروژه می‌توان به حمایت از سازندگان داخلی برای تأمین و ساخت تجهیزات مهم سکو، مدیریت مناسب خریدهایی که به دلیل محرومیت تولید داخل ضرورت خرید داشته است، داخلی سازی روشی نوین برای بارگیری جاکت و سکو، انجام مهندسی و در نهایت اعمال تغییرات در سکوهای آقماری فاز ۱۴

منظور نسبت به محصل سکوهای آقماری فازهای ۱۷ و ۱۸ برای سرعت بخشیدن در برداشت گاز از میدان فاز ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی، کاهش چشمگیری زمان‌های هوک آب و راه اندازی سکوهای دریا و ثبت رکوردهای بی نظیر در مقایسه با دقایب خارجی و داخلی اشاره کرد.