اخبار کوتاه

ایجاد ۷۴۰۰ مگاوات ظرفیت نیروگاهی جدید با هدف کاهش ناترازی برق

مدیرعامل شرکت برق حرارتی گفت: از ابتدای شروع به کار دولت سیزدهم تاکنون در راستای کمک به کاهش ناترازی، اشتغال‌زایی و ایجاد برق پایدار در شبکه سراسری حدود هفت هزار و ۴۰۰ مگاوات به ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی کشور افزوده شده است.

عبدالرسول پیشاهنگ با اشاره به برنامه‌ریزی وزارت نیرو برای کاهش ناترازی در تولید و مصرف برق، گفت: براساس برنامه پیش‌بینی شده این وزارتخانه مقرر شده است تا در طی چهار سال فعالیت دولت سیزدهم حدود ۳۵ هزار مگاوات به ظرفیت نیروگاه‌های کشور افزوده شود که حدود ۱۵ هزار مگاوات این رقم از طریق ساخت نیروگاه حرارتی توسط بخش دولتی و خصوصی محقق خواهد شد.

او با تاکید بر اینکه در حال حاضر حدود ۹۴ درصد انرژی تولیدی کشور توسط نیروگاه‌های حرارتی تامین می‌شود؛ اظهار داشت: تاکنون در راستای کمک به کاهش ناترازی، اشتغال‌زایی و ایجاد برق پایدار در شبکه سراسری بالغ بر هفت هزار و ۳۹۸ مگاوات به ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی کشور افزوده شده است که این اقدام از طریق سنکرون ۳۹ واحد جدید نیروگاهی به ظرفیت پنج هزار و ۳۹۸ مگاوات و همچنین رفع محدودیت نیروگاه‌های بخاری و افزایش توان عملی نیروگاه‌های گازی موجود به ظرفیت دو هزار مگاوات محقق شده است.

مدیرعامل شرکت برق حرارتی اضافه کرد: واحدهای سنکرون شده جدید شامل بخش گاز نیروگاه‌های سیکل‌ترکیبی هنگام، ایران ال ان جی (سه واحد)، قشم پاسارگارد، آریان زنجان (دو واحد)، مهتاب کویر (دو واحد)، شهید باکری (دو واحد)، تربت‌حیدریه، فولاد بوتیا، دوکوهه و واحدهای گازی کوچک میانرود، زاهدان (سه واحد)، صبای دهلران (چهار واحد)، پتروشیمی کردستان (سه واحد) و پتروشیمی کرمانشاه بوده است.

وی افزود: همچنین در این مدت واحدهای بخار نیروگاه‌های سیکل‌ترکیبی جهرم، هریس، ارومیه، چابهار، بعثت پارس‌جنوبی (دو واحد)، غرب کارون، عسلویه، فردوسی، خرم‌آباد، ارومیه و سبلان (دو واحد) نیز به شبکه سراسری برق کشور متصل شده است.

پیشاهنگ تاکید کرد: باتوجه‌به‌اینکه تولید برق واحدهای بخار نیروگاه‌های سیکل‌ترکیبی نیازی به سوخت جدید نداشته و از اتلاف انرژی واحدهای گازی تامین نیاز می‌شود، از این رو احداث واحدهای بخار یاد شده زمینه صرفه‌جویی سه میلیارد و ۲۵۰ میلیون مترمکعبی مصرف سوخت را در سال فراهم کرده است.

مدیرعامل شرکت برق حرارتی با اشاره به اینکه با افتتاح پروژه‌های جدید در دولت سیزدهم ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی کشور به ۷۴ هزار و ۳۹۸ مگاوات رسیده است، گفت: این واحدها حدود ۸۴ درصد ظرفیت نیروگاهی و ۹۴ درصد تولید برق کشور را به خود اختصاص داده‌اند. در حاضر ۶۲۱ واحد تولید برق حرارتی در ۱۳۴ نیروگاه کشور وظیفه تولید برق پایدار برای مشترکان سراسر کشور را بر عهده دارند که بیش از ۶۸ درصد از این ظرفیت در اختیار بخش خصوصی است.

۱۳ میلیون ایرانی پاداش صرفه‌جویی برق گرفتند

سخنگوی صنعت برق گفت: ۳۶ درصد از مشترکان برق مشمول پاداش صرفه‌جویی شده‌اند.

مصطفی رجبی مشهدی با بیان اینکه میزان تقاضای مصرف برق کشور به ۷۰ هزار مگاوات رسید، اظهار کرد: در میزان تقاضای مصرف برق، تابستان امسال، ۳۶ بار حد نصاب جدیدی در مقایسه با پارسال به ثبت رسیده است. این در حالی است که سال گذشته اوج مصرف برق ۶۹ هزار و پانصد مگاوات بوده است.وی در گفت‌وگویی تلویزیونی افزود: بیش از ۴۰ میلیون قبض در دوره گرما صادر شده است که تاکنون بیش از ۱۳ میلیون قبض یعنی حدود ۳۶ درصد از قبوض صادر شده مشمول پاداش صرفه‌جویی شدند. از ابتدای خرداد تاکنون بیش از هزار و سیصد میلیارد تومان پاداش پرداخت شده است.به گفته وی، همه مشترکان برق با مدیریت در مصرف می‌توانند پاداش صرفه جویی دریافت کنند. طرح مدیریت مصرف تا پایان شهریور ادامه دارد.

کمبود دارو چشمگیر است

ادامه از صفحه یک

امیدواریم جوی که به‌دلیل کمبود بودجه برای دارو ایجاد شده، با افزایش بودجه از سوی سازمان برنامه از بین برود. وجود این جو روانی باعث افزایش مشکلات می‌شود.

تنها وزارت بهداشت در کمبود دارو مقصر نیست و نباید این مشکلات را تنها گردن وزارت بهداشت انداخت. وضعیت اقتصادی کشور و تصمیماتی که هیات‌دولت و سازمان برنامه و بودجه در تدوین برنامه بودجه اخذ کرده‌اند، باعث ایجاد چنین بحرانی شده است. همچنین، متاسفانه بانک‌ها در حمایت از شرکت‌های داروسازی کم‌کاری می‌کنند و در بیشتر موارد، وامی به شرکت‌های دارویی داده نمی‌شود. در نتیجه، باید سازمان برنامه و بودجه و بانک مرکزی را موردبازخواست قرار داد.بودجه اختصاص‌یافته از سوی دولت برای دارو، نصف رقم موردنیاز برای تهیه دارو و تجهیزات پزشکی است و پیش‌بینی ما این است که در ماه‌های آینده نه‌تنها مشکل دارو، بلکه مشکلات برای تامین تجهیزات پزشکی به‌شدت افزایش خواهد یافت.وضعیت اقتصادی کشور و تصمیماتی که هیات‌دولت و سازمان برنامه و بودجه در تدوین برنامه بودجه اخذ کرده‌اند، باعث بروز چنین مشکلاتی شده است.

بودجه ۶۹ هزار میلیارد تومان برای دارو (در امسال) تغییر نکرده، درحال‌حاضر تعداد داروهای کمیاب یا نایاب زیاد است و اغلب این داروها، داروهای اساسی هستند که در درمان، بیمار بسیار حیاتی و موثر محسوب می‌شوند، داروهایی که کمیاب شده و مسئله را بغرنج‌تر کرده است.

برای تامین داروی موردنیاز کشور و تجهیزات‌پزشکی به ۱۵۰ هزار میلیارد تومان بودجه نیاز است، اما بودجه‌ای که دولت برای دارو اختصاص داده، از نصف این رقم بیشتر نیست.با کمبود بودجه متاسفانه با مشکلات بیشتری در حوزه دارو مواجه خواهیم شد. پیش‌بینی این است که در ماه‌های آینده نه‌تنها مشکل دارو بلکه مشکلات تجهیزات‌پزشکی هم به‌شدت اضافه خواهد شد.امیدواریم به‌خاطر جوی که به‌دلیل کمبود بودجه برای دارو ایجاد شده است، از همین الان سازمان برنامه‌وبودجه اقدامی کند و بودجه دارو را افزایش دهد و این جو روانی را از بین ببرد. زیرا وجود این جو روانی باعث افزایش مشکلات می‌شود.تشکیل کمیته دارو در کمیسیون بهداشت و گردهمایی‌ها و سخنرانی‌ها همه به تامین بودجه که آن‌هم باید از طریق سازمان برنامه‌وبودجه انجام شود، برمی‌گردد. البته به‌طورقطع هیچ‌کسی از روی عمد یا برای ایجاد مشکل این کار را انجام نمی‌دهد، بلکه هر بخشی دارای مشکلات خودش است و به‌نظرم هیات‌دولت باید در این زمینه فکری کند تا ان‌شاءالله مشکلات اقتصادی کشور بهبود پیدا کند.مطمئنا با کاهش مشکلات اقتصادی، مشکل معیشت مردم و تامین دارو و تجهیزات‌پزشکی، تامین مواد غذایی و افزایش قیمت‌ها حل خواهد شد.اگر این مسئله اقتصادی حل نشود، تشکیل جلسات متعدد خیلی اثربخش نخواهد بود.البته انعطاف دولت درباره مسائل سیاست خارجی یک گام بسیار بزرگی است و امیدوارم روش آقای رئیس‌جمهوری به همین منوال به جهت جلو پیش برود، هرچقدر روابط ما با کشورهای دیگر بهبود حاصل پیدا کند، مطمئنا روابط اقتصادی ما بهتر خواهد شد و این امر در بهبود اوضاع اقتصادی کشور نیز تاثیر‌گذار خواهد بود.

متن آگهی در اجرای ماده ۱۸ آیین نامه اجرای مفاد اسناد رسمی :

مخاطب محترم آقای سید مهدی افتخاری

با سلام

نظر بر اینکه ششدانگ قطعه زمین مزروعی دایر به پلاک ثبتی ۱۰۰۰۴ فرعی از ۱۵۵ اصلی ، مفروز و مجزا شده از ۴۹۶ فرعی از اصلی مذکور ، قطعه ۳ واقع در بخش ۰۰ ناحیه .. حوزه ثبت ملک کرج ناحیه یک استان البرز به مساحت ۴۷۱.۱۵ متر مربع برابر سند ۷۴۵۴۸ مورخ ۸۱/۱۲/۱۷ دفترخانه ۱۹ کرج از طرف سید محمد هاشمی به خانم تازه سلمانی و فهیمه کمالی نژاد هر کدام به نسبت ۳ دانگ مشاع از ۶ دانگ منتقل و بترتیب ذیل صفحات ۴۴ و ۴۸ دفتر ۲۲۴۵ به نامشان ثبت و سند صادر گردید ، سپس سه دانگ سهمی فهیمه کمالی نژاد برابر سند انتقال ۱۳۴۲۹۷ مورخ ۹۶/۱۲/۱۳ دفترخانه ۳ شهریار به کیوان قاسمی دستجرده و پس از آن برابر سند انتقال ۱۳۵۷۶۸ مورخ ۹۷/۳/۵دفتر ۳ شهریار به سید مهدی افتخاری منتقل و سند مالکیت بشماره سریال ۱۲۷۲۵۳ ج۹۶ صادر شد. اکنون با توجه به نامه اداره کل به شماره ۱۴۰۱۸۵۶۳۱۰۰۰۰۰۸۸۹۳ مورخ ۱۴۰۱/۰۹/۲۳ منضم به نامه شماره ۱۴۰۱۰۱۹۹۰۰۱۲۶۵۸۳۱۱ و شماره ۱۴۰۱۰۱۹۹۰۰۱۲۶۵۷۰۵۱ مورخ ۱۴۰۱/۰۹/۲۰ ونامه شماره ۱۴۰۱۰۱۹۹۰۰۱۲۷۳۱۰۰۶۶ مورخ ۱۴۰۱/۰۹/۲۱ شعبه ۱۸ دادگاه عمومی حقوقی کرج و دادنامه بدوی شماره ۱۴۰۰۰۱۳۹۰۰۰۰۷۸۱۷۶۷ شعبه ۱۸ دادگاه عمومی حقوقی کرج و دادنامه تجدید نظر شماره ۱۴۰۱۰۱۳۹۰۰۰۴۷۷۰۵۱۳ شعبه ۱۶ دادگاه تجدید نظر دادگستری کل استان البرز و با عنایت به اینکه در دادنامه فوق الاشاره در اجرای ماده ۷۱ قانون دفاتر رسمی حکم به ابطال اسناد انتقال شماره ۱۳۴۲۹۷ مورخ ۱۳۹۶/۱۲/۱۳ و ۱۳۵۷۶۸ مورخ ۱۳۹۷/۰۳/۰۵دفتر اسناد رسمی شماره ۳ شهریار نسبت به پلاک ۱۰۰۰۴ فرعی از ۱۵۵ اصلی صادر گردیده است لذا در راستای دادنامه صادره لازم است ظرف مدت ده روز از تاریخ چاپ آگهی اصلی سند مالکیت کاداستری به شماره سریال ۱۲۷۲۵۳ ج ۹۶ را جهت اقدام قانونی به این اداره ارسال نمایید در غیر اینصورت و سپری شدن مهلت مقرر این اداره طبق مقررات اقدام مینماید.شماره : ف/۵۱۵

مسلم رزم آرا

رئیس اداره ثبت اسناد و املاک ناحیه یک کرج۳۴۰۲

شناسه:۱۵۵۷۷۰۹

جان‌بخشی صنعت نفت دولت سیزدهم به چاه‌های کم‌بازده

صنعت نفت دولت سیزدهم برای صیانت از ذخایر نفت کشور به‌عنوان ثروت امروز و میراث آیندگان و ایجاد بستری مناسب برای انجام فعالیت‌های اقتصادی دانش‌محور، جان‌بخشی و احیای چاه‌های نفتی غیرفعال و کم‌بازده را در اولویت قرار داده است تا شاهد افزایش تولید تجمیعی و نفت خام تا ۸۳ میلیون بشکه باشیم.

سالانه درصدی از چاه‌های نفتی کشور به‌عنوان چاه‌های غیرفعال از مدار تولید خارج می‌شوند که بر اساس گزارش‌های موجود، اکنون از ۳ هزار حلقه چاه نفت حفرشده، حدود ۷۵۰ حلقه یعنی حدود ۲۳ درصد، به‌عنوان چاه‌های کم‌بازده دسته‌بندی‌شده و غیرعملیاتی شده‌اند؛ آماری که در اغلب کشورهای توسعه‌یافته با نرخ تولید مشابه، این نسبت حدود ۱۰ درصد است.

بر همین اساس، وزارت نفت دولت سیزدهم طرح «احیای چاه‌های غیرفعال و کم‌بازده» را با استفاده از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان و در راستای اجرای بندهای ۱۴ و ۱۵ سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی که بر دو اصل افزایش ذخایر نفت و گاز کشور و توسعه ظرفیت‌های تولید و برداشت صیانتی از منابع تأکید دارد، همچنین به استناد ماده ۴۸ قانون برنامه پنجم و ششم توسعه کشور که در آن وزارت نفت موظف به ارائه برنامه جامع صیانتی و ازدیاد برداشت از مخازن هیدروکربوری به‌منظور ارتقای ضریب بازیافت مخازن کشور است و ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر، در دستور کار قرار داد. بنا بر پیش‌بینی محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت، اگر پروژه احیای این ۷۰۰ حلقه چاه به پایان برسد، حدود ۸۳ میلیون بشکه در مدت سه سال افزایش تولید تجمیعی و نفت خام را به همراه دارد. وزارت نفت دولت سیزدهم برای رسیدن به این هدف، قراردادهای محرمانگی بین پارک نوآوری صنعت نفت با ۵۰ شرکت دانش‌بنیان به امضا رساند که در فاز نخست این طرح ۸۰ چاه غیرفعال و کم‌بازده به ۵۰ شرکت دانش‌بنیان معرفی شدند که قرار شد این ۵۰ شرکت هر کدام یکی از چاه‌ها را انتخاب کنند. ارزش هر قرارداد یک میلیون دلار است و در فاز اول قراردادها درمجموع ۵۰ میلیون دلار قرارداد بسته شد.

در مرحله دوم قراردادها، شرکت توسعه فناوری‌های همیار مهندسی با فناوری شکاف گازی با پراپلنت، شرکت پترواطلس زاگرس با فناوری استفاده از سیال کامپوزیتی، شرکت زیما توسعه پارسیان کیش با فناوری استفاده از تزریق ژل پلیمری و شرکت هیربدنیرو با استفاده از فناوری‌های تزریق ژل پلیمری قراردادهای جداگانه‌ای را با شرکت ملی نفت برای احیای چاه‌های پلنگان یک، چهاربیشه ۲، مارون ۱۵۹، مارون ۱۹۱، درود ۱۳۰ و E۲p۵ با دستمزدهای مختلف امضا کردند تا در آینده‌ای نزدیک مشکل کاهش فشار تحتانی و افزایش تولید آب در این چاه‌ها را برطرف کنند. فازهای بعدی طرح احیای چاه‌های غیرفعال و کم‌بازده با استفاده از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان بسته به موفق بودن یا نبودن فاز اول برنامه‌ریزی شده و وارد فاز امضای قرارداد و اجرامی‌شود.

کاهش ۹۰ درصدی هزینه تولید نفت از دیگر مزایای احیای چاه‌های کم‌بازده

برای تولید نفت از یک چاه جدید به‌طور میانگین حدود ۱۰ میلیون دلار سرمایه‌گذاری نیاز است، اما در طرح احیای چاه‌های کم‌بازده، با سرمایه‌گذاری یک‌میلیون‌دلاری می‌توان چاهی را تولیدی کرد که کاهش ۹۰ درصدی هزینه افزایش تولید را به‌دنبال دارد. با توجه به این مزیت اقتصادی، شورای اقتصاد ۷۰۰ میلیون دلار اعتبار برای احیای چاه‌های کم‌بازده و بسته برای تولید سالانه ۸۰ میلیون بشکه نفت در نظر گرفته است.

اکنون ۷۵۰ چاه کم‌بازده یا بسته در این طرح وجود دارد که از این بین نزدیک به ۱۲۰ چاه ابتدا غربال شده است و ریسک پایین‌تری برای احیا خواهند داشت. این چاه‌ها بیشتر مربوط به میدان‌های واقع در مناطق نفت‌خیز جنوب است و قرار است بعد از غربالگری، چاه‌هایی که احیای آسان‌تری دارند در اختیار شرکت‌ها قرار گیرند.

اجرای طرح احیای چاه‌های کم‌بازده با تکیه بر روش‌های فناورانه

در بازه تولید از مخازن نفتی و روند افت فشار در یک مخزن، تنها ۲۰ تا ۳۵ درصد نفت مخزن ازسوی روش‌های معمول استخراج نفت تولید می‌شود و به همین علت برای برداشت قسمت اعظم سیال باقی‌مانده و با هدف بهره‌برداری حداکثری از ذخایر نفتی باید از روش‌های ازدیاد برداشت استفاده شود. راه‌های مختلفی در دنیا در جهت تحریک و ازدیاد برداشت در مخازن نفتی وجود دارد که از جمله آن می‌توان به روش تزریق آب اشاره کرد. در این روش از چاه تزریقی، آب به مخزن تزریق می‌شود که در سیستم مخزن مداخله می‌کند و باعث جابه‌جایی و حرکت نفت به‌طرف چاه تولیدی می‌شود. در بسیاری از موارد تزریق آب کارایی لازم را در جابه‌جایی مناسب سیال ندارد و باید روش‌های دیگری به‌منظور تولید اقتصادی نفت در نظر گرفته شود؛ فرآیندهایی نظیر تزریق گاز (دی‌اکسیدکربن، نیتروژن، گاز همراه)، تزریق مواد شیمیایی (پلیمر، مواد کاهش‌دهنده کشش سطحی، سودا)، روش‌های حرارتی (انگیزش با بخار، رانش با بخار، رانش با آب داغ و احتراق درون‌مخزنی) و روش‌های میکروبی یا ترکیبی. این در حالی است که روش‌های بهبود بازیافت نفت (IOR) دامنه وسیع‌تری را پوشش می‌دهند که شامل روش‌های ازدیاد برداشت ذکرشده، استفاده از فناوری‌های نوین حفاری و فرآیندهای تولید از چاه است. به عبارت دیگر، بهبود برداشت یا IOR فرآیندی است که با به‌کارگیری فناوری‌های موجود برای افزایش برداشت به‌کار می‌رود. فناوری‌هایی مثل حفاری افقی، چاه‌های چندشاخه‌ای، مشبک‌کاری انتخابی، شکاف هیدرولیکی یا تزریق ژل درجا از نوع IOR هستند. در حالی که ازدیاد برداشت به روش EOR به فرآیندی اطلاق می‌شود که در آن سعی بر این است درصد اشباع نفت باقیمانده تا آنجا که ممکن است پایین بیاید و نفت باقی‌مانده در مخزن به حداقل ممکن برسد. از آنجایی که بخش اعظمی از مخازن مهم ایران کربناته شکاف‌دار هستند برخی روش‌های ذکرشده کارایی بسیار کمی دارند و نیازمند بررسی دقیق مخزنی و به‌کارگیری فناوری‌های بروز جهانی در این مخازن است. برای مخازن دریایی ایران تزریق آب در ردیف مهم‌ترین روش‌ها قرار می‌گیرد، زیرا هم آب موردنیاز موجود است و هم این روش بازده اولیه مناسبی دارد. تزریق دی‌اکسیدکربن یا گاز همراه نیز می‌تواند بازده بالایی در مخازن کشور داشته باشد، ضمن اینکه سرمایه‌گذاری روی روش‌های حرارتی به‌ویژه روش‌های احتراق درجا هم می‌تواند به شناسایی میدان‌های مستعدمنجر شود.

مرور تجارب کشورها و شرکت‌های نفتی دنیا در پیاده‌سازی طرح احیای چاه‌های غیرفعال نشان می‌دهد این طرح در دوران کاهش درآمدهای نفتی و افزایش ریسک اکتشاف‌ها و توسعه‌های جدید می‌تواند از نظر اقتصادی جذاب باشد.به این منظور برای استخراج چارچوب و الگوگیری طرح احیای چاه‌های غیرفعال ایران، تجربیات کشورهای مالزی، ترینیدادوتوباگو، شرکت TNK-BP روسیه و آمریکا و کانادا بررسی شده است که مجموع این تجربیات نشان می‌دهد عملیات احیای چاه‌های غیرفعال معمولاً با درصد بالایی به بازگرداندن چاه‌ها به مدار تولید منجرمی‌شود.

مقدار موفقیت این عملیات در پروژه ملی احیای چاه‌های نفتی در مالزی به ۷۰ درصد رسیده و این کشور رقم ۸۵ درصد را به‌عنوان هدف‌گذاری برای فاز بعدی طرح انتخاب کرده است. این رقم در ترینیداد و توباگو طی چهار سال از ۵۸ درصد به بالای ۹۰ درصد افزایش یافته و بر اساس نتایج طرح در TNK-BP روسیه، مشخص شده مقدار موفقیت عملیات احیا در چاه‌های فعال و کم‌بازده نسبت به چاه‌های غیرفعال ۳۰ تا ۴۰ درصد بیشتر است.با اعمال سناریوهای تزریق آب و تزریق دی‌اکسیدکربن در ایالت تگزاس آمریکا که ۲ میلیارد بشکه نفت درجا دارد، ضریب ازدیاد برداشت به میزان ۶ درصد معادل تولید ۱۲۰ میلیون بشکه نفت افزایش یافت.با اعمال سناریوهای تزریق مواد شیمیایی در میدان ایالت وایومینگ آمریکا با میزان نفت درجای ۰٫۸ میلیارد بشکه، ضریب ازدیاد برداشت نفت به میزان ۱۷ درصد افزایش یافته است.یکی از میدان‌هایی که در آن مجموعه‌ای از روش‌های بهبود تولید به شکلی منسجم در طول عمر مخزن به اجرا درآمده میدان ویبورن در کانادا است. با اعمال سناریوهای تزریق آب، حفر چاه‌های کمکی افقی و تزریق دی‌اکسیدکربن در این میدان با میزان نفت درجای ۱٫۴ میلیارد بشکه، ضریب ازدیاد برداشت نفت آن به مقدار ۱۰ درصد معادل تولید ۱۴۰ میلیون بشکه نفت افزایش یافته است.

هفت هزار مگاوات نیروگاه جدید توسط دولت ایجاد شد

معاون وزیر نیرو و رییس سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا) گفت: از ابتدای فعالیت دولت سیزدهم تاکنون هفت هزار مگاوات نیروگاه جدید به ظرفیت تولید برق کشور اضافه شده است.

محمود کمانی در آیین بهره‌برداری از نیروگاه خورشیدی ۱۰ مگاواتی «جرقویه ۲» و سامانه پایش آن واقع در شرق اصفهان با اشاره به پیک مصرف ۷۳ هزار و ۵۰۰ مگاواتی برق امسال افزود: این مقدار مصرف بدلیل گرمای بی‌سابقه تابستان سالجاری حدود یکهزار و ۵۰۰ تا ۲ هزار مگاوات بیش از پیش‌بینی‌ها بود.

وی اضافه کرد: وزارت نیرو طوری برنامه‌ریزی کرده بود تا مصرف ۱۰ هزار مگاوات برق در کشور مدیریت شود.

کمانی تصریح کرد: با این وجود شدت گرما، در عمل سه هزار مگاوات مصرف بیش از پیش‌بینی‌ها به کشور تحمیل کرد و این مساله موجب اعمال مدیریت مصرف در شهرک های صنعتی و بعضی از صنایع بزرگ کشور شد.

معاون وزیر نیرو هشدار داد: اگر با همین شرایط پیش برویم، کشورمان در آینده با ۱۸ هزار مگاوات کسری برق مواجه خواهد شد.

وی ادامه داد: مانع‌زدایی از صنعت برق و جهش دانش بنیان ۲ اقدام قانونی خوب و مناسبی بود که سال گذشته توسط مجلس شورای اسلامی تصویب شد که می تواند موتور محرک صنایع کشور شود.

رییس سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق(ساتبا) با بیان اینکه اکنون جهان بسرعت در حال سرمایه‌گذاری در زمینه توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر و است، بیان کرد: کشور ما نیز برای توسعه این نوع انرژی‌ها گام‌هایی برداشته است و ما اکنون بدنبال رفع برخی از تردیدها در این زمینه هستیم.

کمانی، یکی از این تردیدها را تصور گرانی تولید انرژی‌های تجدیدپذیر توصیف و خاطرنشان کرد: انرژی‌های تجدیدپذیر اکنون با ارزان‌ترین قیمت تولید می‌شود.

وی ادامه داد: تصور فراوانی گاز در کشور نیز توسعه و تولید انرژی‌های تجدیدپذیر را با تردید روبرو کرده است در صورتی که دیگر گازی وجود ندارد که با آن بتوان نیروگاه سوخت فسیلی ایجاد کرد.

رییس ساتبا تاکید کرد: یکی دیگر از تردیدها در این زمینه که از سوی صنعت برق مطرح می‌شود، امکان ناپایدار شدن شبکه برق است در حالی که استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر، پایداری شبکه را برهم نمی‌زند؛ زیرا می‌توان با ترکیب انرژی خورشیدی و فتوولتائیک، انرژی پایداری در شبکه برق کشور داشت.

کمانی خاطرنشان کرد: باید تردیدها در زمینه توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر را کنار گذاشت و راه‌های مختلفی را برای غلبه بر تردیدهای موجود پیشه کرد.

معاون وزیر نیرو، ترکیب انرژی خورشیدی و بادی را پایدارترین نوع انرژی دانست و خاطرنشان کرد: اکنون ظرفیت تولید انرژی‌های تجدیدپذیر در کشور به بیش از یکهزار مگاوات رسیده که ۴۰۰ مگاوات آن بادی است.

آیین بهره‌برداری از نیروگاه خورشیدی ۱۰ مگاواتی «جرقویه ۲» با سه هزار میلیارد ریال سرمایه‌گذاری، به مناسبت «هفته دولت»، امروز با حضور معاون وزیر نیرو و رییس سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق(ساتبا) در شهرستان جرقویه در شرق اصفهان آغاز شد.

این نیروگاه با هدف تامین برق منطقه از انرژی‌های تجدیدپذیر در مساحت ۱۵ هکتار ایجاد شده است و با آغاز فعالیت آن برای ۱۵ نفر بصورت مستقیم و ۲۶۰ نفر بصورت غیر مستقیم اشتغال ایجاد می کند.

صرفه‌جویی سالانه پنج میلیون لیتر آب و چهار میلیون مترمکعب گاز و کاهش سالانه ۱۰ هزار تُن گازهای آلاینده از مزایای احداث این پروژه است.

شهرستان جرقویه در ۷۵ کیلومتری شهر اصفهان بدلیل داشتن ۳۰۰ روز آفتابی در سال و زاویه تابش مناسب یکی از مکان‌های مطلوب برای سرمایه‌گذاری در بخش ساخت نیروگاه‌های خورشیدی به‌شمار می‌رود.

شهید دکتر سیدفریدالدین معصومی مدیرعامل سابق شرکت سرمایه‌گذاری برق و انرژی غدیر که در حادثه تروریستی چهار آبان سال ۱۴۰۱ در حرم شاه‌چراغ به شهادت رسید، منطقه شرق اصفهان را بهشت سرمایه‌گذاری برای ساخت نیروگاه خورشیدی می‌دانست.

این شهید قبل از شهادتش، کار ساخت نیروگاه خورشیدی «جرقویه ۲» را آغاز کرده بود.

نیروگاه خورشیدی ۱۰ مگاواتی «جرقویه یک»، نیز هفتم اردیبهشت سال ۱۳۹۶ افتتاح شده بود.

گاز جور کم‌کاری تجدیدپذیرها را می‌کشد

همه بازارهای گاز بزرگ آمریکا از ابتدای سال ۲۰۲۳ تاکنون، برای حفظ یک سیستم شبکه متوازن، وابستگی بیشتری به گاز طبیعی داشته‌اند.

تولید فزاینده برق با استفاده از گاز طبیعی، منعکس کننده این حقیقت است که گاز، بزرگترین منبع تولید برق در آمریکا بوده و در بحبوحه موج گرمای شدید که تقاضای سرمایشی را افزایش داده و همچنین سرعت باد کمتر از حد معمول و تولید کمتر برق آبی به دلیل خشکسالی، نقش مهمی را در متوازن کردن سیستم‌های برق ایفا کرده است.

دولت آمریکا، عاری شدن بخش برق از آلایندگی تا سال ۲۰۳۵ را هدف گذاری کرده است. هر چند حذف استفاده از زغال سنگ، در سال‌های اخیر شتاب گرفته و به جای آن، ظرفیت نیروی تجدیدپذیر بیشتری اضافه می‌شود و تولید برق با استفاده از گاز طبیعی افزایش پیدا کرده است اما بخش برق آمریکا تا رسیدن به این هدف، فاصله زیادی دارد.گاز طبیعی که در سال ۲۰۲۲، سهم ۳۹٫۸ درصدی در تولید برق آمریکا داشت، به این زودی کنار گذاشته نمی‌شود. در واقع، گاز طبیعی کمک کرد تولید برق از ابتدای سال ۲۰۲۳ تاکنون، متوازن شود زیرا شرکت‌های نیرو، تولید برق با استفاده از این سوخت را افزایش دادند تا تولید برق آبی کمتر در منطقه شمال غربی اقیانوس آرام و سرعت باد کمتر در منطقه میدوست را جبران کرده و در عین حال، بتوانند برق بیشتری برای پاسخگویی به اوج گیری تقاضا در گرمای شدید تابستان، تامین کنند.

تولید برق آمریکا از نیروگاه‌های گازسوز در فاصله ژانویه تا ۲۰ اوت سال ۲۰۲۳، به میزان ۲۰ درصد در مقایسه با مدت مشابه سال ۲۰۲۲ رشد کرد. با این حال، مجموع تولید برق از ابتدای سال ۲۰۲۳ تاکنون، به میزان ۲٫۱ درصد کاهش پیدا کرده است. سهم گاز طبیعی در تولید برق در آمریکا به طور میانگین ۴۰٫۴ درصد از ابتدای امسال تاکنون بوده که در مقایسه با ۳۶ درصد در مدت مشابه سال گذشته، افزایش نشان می‌دهد.

طبق آمار و تحلیل‌های انجام شده، تولید برق از زغال سنگ همچنان در همه بازارهای برق بزرگ آمریکا کاهش پیدا کرده است و همزمان، تولید برق پاک، اساسا ثابت بوده است زیرا سرعت کمتر باد و تولید برق آبی کمتر، افزایش تولید نیروی خورشیدی را جبران کرده است.سهم برق پاک شامل نیروی هسته‌ای و برق آبی، به ۴۰٫۵ درصد از مجموع تولید برق آمریکا در فاصله ژانویه تا اوت سال ۲۰۲۳ در مقایسه با ۳۹٫۹ درصد در مدت مشابه سال ۲۰۲۲ رسید. با وجود افزایش نصب ظرفیت تجدیدپذیر، تولید برق از منابع بادی و آبی در نیمه اول سال ۲۰۲۳، کمتر از حد معمول بود زیرا سرعت باد کمتر شد و مناطقی که برای بخش زیادی از تولید برق خود، به برق آبی متکی بودند، دچار خشکسالی شدند.

با بازنشستگی نیروگاه‌های زغال سوز و رشد نصب ظرفیت بادی و خورشیدی، آمار اداره اطلاعات انرژی آمریکا نشان داد که تولید برق از منابع تجدیدپذیر (بادی، خورشیدی، آبی، زیست توده و ژئوترمال) در سال میلادی گذشته، برای نخستین بار، از تولید نیروی زغال سوز در بخش برق فراتر رفت.

نیروی تجدیدپذیر پیش از آن برای نخستین بار از تولید هسته‌ای در سال ۲۰۲۱ پیشی گرفته بود و طی سال میلادی گذشته، همچنان برق بیشتری نسبت به نیروی هسته‌ای، تولید کرد.

طبق آمار انجمن برق پاک آمریکا، در نصب تجدیدپذیرها، صنعت برق، ۵۲۱۸ مگاوات نیروگاه خورشیدی، بادی و ظرفیت ذخیره سازی در سه ماهه دوم سال ۲۰۲۳ نصب کرد. این ظرفیت نصب شده جدید که بیشترین میزان آن خورشیدی بود، سه ماهه دوم سال ۲۰۲۳ را به دومین سه ماهه بزرگ برای نصب برق پاک تبدیل کرد.بنا بر گزارش این انجمن، همچنین پروژه‌های برق پاک در دست ساخت یا در مراحل توسعه پیشرفته، ۱۳ درصد در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته رشد کرد.

در مجموع، ظرفیت برق پاک فعال در آمریکا، اکنون بیش از ۲۳۷ گیگاوات بوده و ۱۵٫۱ درصد از کل برق تولید شده محسوب می‌شود. تگزاس با تولید ۲۶٬۳۵۳ گیگاوات معادل ۱۸ درصد از کل برق پاک تولید شده، در این زمینه پیشتاز است و پس از آن کالیفرنیا با ۱۱ درصد سهم و نیویورک با شش درصد سهم از برق پاک فعال، قرار دارند.با وجود رشد ظرفیت تولید نیروی خورشیدی، بادی و باتری، تولید نیروی تجدیدپذیر در واقع ثابت بوده و هنگامی که سرعت باد کاهش پیدا می کند یا تولید برق آبی به دلیل سطوح پایین‌تر ذخایر آبی، کمتر می‌شود، استفاده از گاز به عنوان منبع تولید برق افزایش پیدا می کند.اداره اطلاعات انرژی آمریکا در ژوئن اعلام کرد تابستان امسال، تولید از گاز طبیعی که منبع اصلی تولید در صنعت برق بوده، به میزان سه درصد در مقایسه با سال گذشته افزایش پیدا می کند.

در گزارش این آژانس آمده بود: ظرفیت بیشتر تولید برق با استفاده از گاز و هزینه‌های مطلوب این سوخت، دلایل اصلی پیش بینی ما از افزایش تولید برق با استفاده از گاز در تابستان امسال هستند. همچنین، تجدیدپذیرها و گاز، شاهد تولید فزاینده بوده و تقاضا برای زغال سنگ در تابستان را کاهش می‌دهند.

فاز ۱۱ پارس جنوبی بحران ناترازی گاز را برطرف می‌کند

مدیر پارس جنوبی گفت: برداشت گاز از فاز ۱۱ پارس جنوبی، جبران‌کننده بخشی از بحران ناترازی گاز در ماه‌های سرد سال است.

علی ندیران گفت: احداث و راه‌اندازی دو سکوی سرچاهی هریک به ظرفیت برداشت روزانه یک میلیارد فوت‌مکعب گاز ترش، حفاری ۲۴ حلقه چاه در دو موقعیت دریایی A و B، لوله‌گذاری دو رشته خط لوله ۳۲ اینچ دریایی به طول تقریبی ۱۴۰ کیلومتر به همراه خطوط لوله ۴٫۵ اینچ تزریق منواتیلن گلایکول و تأسیسات اتصال به پالایشگاه فاز ۱۲ پارس جنوبی واقع در منطقه پارس دو (کنگان) را شامل می‌شود.وی با اشاره به اینکه بخش اول توسعه این طرح در دو مرحله تعریف شده است، افزود: مرحله نخست از بخش اول توسعه این طرح با حفاری و تکمیل چهار حلقه چاه، لوله‌گذاری دریایی خط لوله ۳۲ و ۴٫۵ اینچ به طول ۱۵ کیلومتر از موقعیت 11B تا نقطه اتصال به خط لوله موجود 12C، برچیدن سکوی ۳۲۰۰ تنی 12C از فاز ۱۲ پارس جنوبی، جابه‌جایی، نصب، عملیات هوک‌آپ، پیش‌راه‌اندازی و راه‌اندازی این سکو در موقعیت 11B فاز ۱۱ پارس جنوبی تکمیل شده است.

مدیر طرح فاز ۱۱ پارس جنوبی شرح کار شرکت پتروپارس به‌عنوان پیمانکار و بهره‌بردار پروژه توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی را تشریح کرد و ادامه داد: توسعه این بخش از فاز ۱۱ پارس جنوبی دربردارنده ابتکاراتی از جنس نخستین تجربه در کشور مانند اتصال خط لوله جدید به خط لوله موجود 12C در بستر دریا و برچیدن و جابه‌جایی سکوی سنگین‌وزن 12C بوده که جملگی با موفقیت به پایان رسیده‌اند.ندیران گفت: بر اساس تعهد شرکت پتروپارس به شرکت ملی نفت ایران و وزارت نفت، مقرر بود تا انتهای مردادماه تولید گاز از فاز ۱۱ پارس جنوبی آغاز شود، اما با تمهیدات و تلاش‌های انجام‌شده، بیستم مردادماه عملیات استارت‌آپ آغاز شد و به فاصله دو روز چاه‌های این موقعیت در مدار بهره‌برداری قرار گرفتند.

وی با بیان اینکه هم‌اکنون گاز غنی و میعانات گازی تولیدی از سکوی 11B به پالایشگاه فاز ۱۲ پارس جنوبی منتقل می‌شود، اظهار کرد: با حفاری و تکمیل باقی چاه‌های این موقعیت، به مرور سکوی 11B به ظرفیت کامل تولید خواهد رسید.مدیر طرح فاز ۱۱ پارس جنوبی هزینه ساخت سکوی مشابه با سکوی نصب‌شده در موقعیت فراساحلی فاز ۱۱ پارس جنوبی را بالغ بر ۲۵۰ میلیون دلار اعلام کرد و گفت: با اتخاذ تدابیر مناسب و جابه‌جایی و نصب سکوی موقعیت 12C به 11B افزون بر صرفه‌جویی در زمان و پر کردن خلأ ناشی از ساخته نشدن سکوی جدید که حدود سه سال به طول می‌انجامد، هزینه‌های این بخش از توسعه ۲۲۲ میلیون دلار کاهش یافت و با هزینه‌ای حدود ۳۰ میلیون دلار اجرایی شد.

ندیران اظهار کرد: افزون بر این، با در نظر داشتن بهره‌گیری از بخشی از خط لوله موجود 12C در این طرح، هزینه پیش‌بینی‌شده احداث خط لوله ۱۳۵ کیلومتری مشابه بالغ بر ۲۴۰ میلیون دلار در این بخش با هزینه واقعی ۳۰ میلیون دلار اجرا شده است، از این رو صرفه‌جویی ارزی ناشی از این اقدام‌ها تا این مرحله از توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی بالغ بر ۴۰۰ میلیون دلار برآورد می‌شود.وی برداشت گاز از فاز ۱۱ پارس جنوبی را جبران‌کننده بخشی از بحران ناترازی گاز در ماه‌های سرد سال دانست و گفت: هم‌زمان با تکمیل فعالیت‌های باقیمانده، برنامه‌ریزی شده تا حفاری دو حلقه چاه نیز تا پایان امسال در موقعیت 11B انجام شود و به‌ترتیب عملیاتی شوند.مدیر طرح فاز ۱۱ پارس جنوبی همچنین درباره مرحله دوم از بخش نخست توسعه این طرح اظهار کرد: مرحله دوم از توسعه فاز نخست این طرح به‌صورت هم‌زمان پیگیری می‌شود و به این منظور مراحل طراحی، ساخت و نصب جکت 11A توسط شرکت صدرا و طراحی، ساخت و نصب سکوی فراساحلی موقعیت 11A توسط شرکت ایزوایکو آغاز شده است.ندیران همچنین از نهایی‌سازی قرارداد تأمین خطوط لوله دریایی موقعیت 11A این طرح خبر داد و گفت: قرارداد پیمانکاران تأمین اقلام عمده مانند لوله‌های ۳۲ و ۴٫۵ اینچ ابلاغ شده و حتی تولید لوله‌های ۴٫۵ اینچ به پایان رسیده و آماده حمل به انبار شرکت پتروپارس است و قراردادهای کالاهای فرعی مورد نیاز در این بخش نیز به‌زودی واگذار می‌شود.وی در تشریح بخش دوم طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی، به موضوع افت طبیعی فشار مخزن پس از دو دهه از آغاز تولید از این میدان اشاره و تصریح کرد: اجرای پروژه فشارافزایی از مهم‌ترین چالش‌های موجود در میدان مشترک پارس جنوبی به‌شمار می‌رود. طراحی، ساخت و نصب این تأسیسات نخستین تجربه در کشور به‌شمار می‌رود که با افتخار در بخش دوم طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی به‌دست متخصصان صنعت نفت و برای نخستین بار در کشور عزیزمان اجرا خواهد شد.مدیر طرح فاز ۱۱ پارس جنوبی شرح کار این مرحله را شامل طراحی، ساخت و نصب سکوی فشارافزایی برای حفظ و نگهداشت تولید گاز، سکوی مسکونی، خط لوله دریایی و کابل گذاری دانست و گفت: مناقصه انتخاب پیمانکار مهندسی پایه این بخش توسط شرکت پتروپارس در حال انجام است تا به‌زودی و با انتخاب مشاور مهندسی، وارد مرحله اجرایی شود.

گزارش «امروز» از افتتاح طرح‌های مختلف صنعت نفت و گاز در عسلویه منطقه پارس جنوبی با حضور رئیس جمهور؛

فاز ۱۱ پارس جنوبی؛ ۲۷ سال بعد!

ادامه از صفحه یک–مدتی بعد از خروج توتال از برنامه توسعه فاز ۱۱ درست در تاریخ ۱۴ مهرماه ۱۳۹۸ بود که به‌طور رسمی اعلام شدکه شاخه بین‌المللی شرکت ملی نفت چینهم از این پروژه کنار رفت و پتروپارس به تنهایی این پروژه را توسعه می‌دهد.بعد از کناره گیری شرکت چینی از طرح توسعه فاز ۱۱، پتروپارس به عنوان مجری این طرح شناخته و از مهرماه ۱۳۹۸ به طور رسمی کار خود را آغاز و برنامه خود را براساس مطالعات مهندسی، موجودی کالاها و نحوه تأمین کالا و تجهیزات موردنیاز مرحله نخست این فاز و جکتی که در جزیره قشم کار ساخت آن را انجام داده بود، ارائه کرد.

فاز ۱۱ در دولت سیزدهم

با روی کار آمدن دولت سیزدهم و آغاز فعالیت رسمی آن در مردادماه ۱۴۰۰ با شعار پیشبرد طرح ها با تکیه بر توان داخل و اینکه هیچ طرحی نباید معطل تحقق برجام باشد، توسعه فاز ۱۱ با جدیت بیشتری دنبال شد.

سرعت حفاری ها افزایش یافت و مرحله نخست حفر چهار حلقه چاه با جدیت دنبال می شد. نیمه دی ماه ۱۴۰۰ بود که گروه پتروپارس از ابلاغ رسمی ۲ قرارداد مهم برای تسریع در توسعه فاز ۱۱ خبر داد و اعلام کرد که این قراردادها مربوط به اجرای خط لوله دریایی، همچنین انتقال، اصلاح و نصب سکوی تولیدی در موقعیت SPD11B است.

پس از ابلاغ این قراردادها، فعالیت‌های مهندسی، خرید و اجرای متناظر با آنها از ابتدای دی‌ماه ۱۴۰۰، به‌طور رسمی آغاز شد. ۷ ماه بعد، یعنی مردادماه ۱۴۰۱ اعلام شد که عملیات لوله‌گذاری دریایی خط انتقال گاز نخستین سکوی فاز ۱۱ پارس جنوبی در خلیج فارس تکمیل شد.این عملیات شامل یک رشته خط لوله ۳۲ اینچ دریایی گاز ترش و یک رشته خط لوله ۴٫۵ اینچ تزریق منواتیلن گلایکول به طول تقریبی ۱۵ کیلومتربود که از طریق اتصال در کیلومتر ۱۸ خط لوله دریایی سکوی دریایی 12C از فاز ۱۲ پارس جنوبی، وظیفه انتقال گاز ترش سکوی 11B را به پالایشگاه خشکی بر عهده داشت.مهرماه ۱۴۰۱، با اعلام قید فوریت به منظور پیشگیری از مشکل ناترازی گاز در زمستان و با هدف تولید زودهنگام گاز از این میدان مقرر شد با کاربست تمام توان و تجهیزات، حفر ۴ حلقه چاه تکمیل شود؛ همچنین با هدف نهایی کردن تولید از این میدان مقرر شد تا با انتقال سکوی بهره برداری فاز C12 میدان گاز پارس جنوبی به موقعیت فاز 11B، خلأ ناشی از ساخت سکو که معمولا سه سال به طول می‌انجامید جبران شده و تولید از این میدان هرچه زودتر نهایی شود.جابه جایی یک سکوی بهره برداری از موقعیت خودبه موقعیتی جدید اقدامی ابتکاری و راهگشا برای سرعت بخشی به روند توسعه فاز مرزی ۱۱ بود. این اقدام که حتی در دنیا هم کم نظیر است (بر اساس آمار موجود، پیش از این جا به جایی سکو یک یا دو بار برای سکو های نفتی آن هم توسط بزرگ ترین شرکت های نفتی جهان انجام شده اما آماری از انجام آن برای سکوهای گازی وجود ندارد)، برای نخستین بار در دولت سیزدهم رقم خورد. از آنجا که وزارت نفت دولت سیزدهم تلاش می کند تا از ظرفیت های موجود و فرصت ها نهایت استفاده را برای پیشبرد طرح ها و پروژه ها به کار گیرد این بار نیز به جای معطل ماندن ۳ تا ۵ ساله برای ساخت سکوی جدید (اقدامی که باید در دولت های گذشته برای آن تصمیم گیری و سفارش گذاری ساخت ان انجام می شد) از سکوی بهره برداری فاز C12 که تولید آن دیگر از نظر اقتصادی مقرون به صرفه نبود استفاده کرد تا به توسعه فاز ۱۱ سرعت ببخشد.

ضرورت تولید زودهنگام از فاز ۱۱ پارس جنوبی و وجود محدودیت های بین المللی سبب شد تا پیمانکار پروژه با بعضی مشکلات عملیاتی جابه جایی سکو رو به رو شود اما در نهایت با پذیرش ریسک از سوی مدیران و کارکنان صنعت نفت و با کمک متخصصان و کارشناسان ایرانی اقدام‌های اولیه و برش پایه‌های سکو انجام شد و سکوی فاز ۱۲ بر روی شناور قرار گرفت تا برای نصب منقل شود.با اولویت گذاری های انجام شده در دولت سیزدهم، فروردین ماه امسال (۱۴۰۲) اعلام شد که چاه ها تکمیل و خطوط لوله زیردریایی نیز احداث شده است و بخش های مرتبط با سه پایه مشعل و بریج نیز در حال نصب است. در ضمن گفتنی است که سفارش‌گذاری ساخت یک سکوی دیگر و جکت دیگر برای این فاز در سال ۱۴۰۰ انجام شده تا بلافاصله با حفاری‌های جدید، توسعه تکمیلی(تولید روزانه ۵۶ میلیون متر مکعب گاز) در آینده عملیاتی شود.در فاز اولیه برداشت از این میدان که با انتقال سکوی فاز ۱۲ انجام می شود، تولید گاز به ۱۵ میلیون متر مکعب در روز خواهد رسید و پیش بینی می شود با ساخت و نصب سکوی بعدی و حفاری چاه ها، تکمیل فاز ۱۱ که گامی مهم برای کشور در راستای دستیابی به استقلال انرژی و ثبات ژئوپلیتیکی است، ظرفیت تولید گاز پارس جنوبی افزایش چشمگیری پیدا کند. این طرح روزانه ۵۶ میلیون متر مکعب گاز، ۵۰ هزار بشکه میعانات گازی و ۷۵۰ متریک تن گوگرد در روز تولید خواهد کرد که این خروجی به تامین نیازهای مصرف داخلی ایران و کمک به ظهور کشور به عنوان یک صادرکننده مهم منطقه ای کمک خواهد کرد.