

آب و انرژی

انرژی

طرح جامع آب تهران با ۸۵۰۰ میلیارد تومان اعتبار اجرایی شود



مدیرعامل شرکت آب وفاضلاب استان تهران از اجرای طرح جامع آب تهران با اعتبار مصوب ۵۸۰۰ میلیارد تومان خبر داد و گفت:این طرح باایجاد ظرفیت‌های ذخیره‌و انتقال آب، کاهش وابستگی به پمپاژ و فراهم کردن امکان جابه‌جایی آب میان سامانه‌های غرب، شرق و جنوب، با هدف افزایش تاب‌آوری و پایداری شبکه آبرسانی تهران اجرایی شود.

به گزارش اقتصادسراسر آمد، علیرضا جزّ قاسمی با اشاره به مشخصات فنی طرح جامع آب تهران «طرح قمر بنی هاشم(ع)» اظهار کرد: در افاق این طرح، احداث مخازنی با مجموع ظرفیت ۱۱۵ هزار مترمکعب و اجرای ۱۷۱ کیلومتر خط انتقال پیش‌بینی شده است تا ظرفیت تامین، ذخیره و انتقال از شرب افزایش یابد و مدیریت شبکه در شرایط مختلف باانعطاف بیشتری انجام شود.

وی افزود: یکی از محورهای مهم طرح، تبدیل بخشی از انتقال آب از حالت پمپاژی به ثقلی است که با کاهش نیاز به پمپاژ، زمینه کاهش مصرف انرژی را فراهم می‌کند. همچنین امکان جابه‌جایی آب بین خطوط آبرسانی سامانه‌های غرب، شرق و جنوب، از ظرفیت‌های مهم این طرح در راستای پدافند غیرعامل و افزایش انعطاف‌پذیری شبکه محسوب می‌شود.

مدیرعامل آبفای استان تهران ادامه داد: در برنامه اجرایی سال ۱۴۰۵، مخزن شماره ۴۵ با ظرفیت ۲۷ هزار و ۵۰۰ مترمکعب و پیشسرفت ۸۸ درصد، مخزن شماره ۷۱ با ظرفیت ۱۵ هزار مترمکعب و پیشرفت ۷۷ درصدو مخزن شماره ۵۱ با ظرفیت ۳۰ هزار مترمکعب و پیشرفت ۹۵ درصد قرار دارد که بهره‌برداری از این مخزن در برنامه سال جاری پیش‌بینی شده است.

به گفته جزّ قاسمی، مخزن شماره ۱۳۲۵ نیز با ظرفیت ۷ هزار مترمکعب در مرحله قرارداد قرار دارد و در بخش خطوط انتقال، اجرای سه هزار و ۵۰۰ متر خط انتقال در سال جاری ز برنامه‌ریزی شده که تاکنون ۲۵ درصد پیشرفت داشته است. وی با اشاره به منابع مالی طرح گفت: اعتبار مصوب طرح جامع آب تهران ۵ هزار و ۸۰۰ میلیارد تومان از محل منابع ملی و داخلی است که تاکنون ۲ هزار و ۹۰۰ میلیارد تومان آن هزینه شده است.

مدیرعامل آبفای استان تهران افزود: برای مخازن پیش‌بینی شده برای بهره‌برداری تا پایان سال ۱۴۰۵، ۸۰۰ میلیارد تومان هزینه تمام‌شده و برای اجرای خط انتقال برنامه‌ریزی شده در سال جاری نیز ۳۵۰ میلیارد تومان هزینه پیش‌بینی شده است.

جزّ قاسمی تأکید کرد: اجرای طرح جامع آب تهران صرفاً به افزایش ظرفیت تأمین و انتقال آب محدود نمی‌شود، بلکه با ایجاد ارتباط و قابلیت جابه‌جایی میان سامانه‌های مختلف آبرسانی، امکان مدیریت بهینه‌تر منابع و توزیع متوازن تر آب را در شرایط مختلف فراهم می‌کند.

اتصال نخستین توربین بادی ۲ مگاواتی ملی به شبکه سراسری برق



وزیر نیرو با اعلام خبر موفقیت‌آمیز سنکرون شدن نخستین توربین بادی ۲ مگاواتی «تمام‌ملی» در شبکه سراسری برق کشور، تأکید کرد که این دستاورد بزرگ حاصل ۳۰۰ هزار نفر-ساعت کار مهندسی تخصصی است. به گزارش اقتصادسراسر آمد، عباس علی‌آبادی در تشریح جزئیات این دستاورد اظهار کرد: با پایان موفقیت‌آمیز مراحل نصب مکانیکی و رفع چالش‌های فنی، نخستین توربین بادی ۲ مگاواتی ساخت داخل، در تاریخ هفتم مهر به شبکه سراسری برق کشور متصل شد. وی با بیان اینکه این پروژه محصول مهندسی معکوس نیست، تصریح کرد که دانش فنی این توربین به‌طور کامل توسط پژوهشگران داخلی خلق شده و متناسب با شرایط اقلیمی ایران به مرحله تولید رسیده است. علی‌آبادی افزود: هم‌اکنون اقدامات تکمیلی برای تثبیت عملکرد در حال انجام است و انتظار می‌رود طی روزهای آتی، این توربین با ظرفیت کامل اسمی خود، سبد تولید برق کشور را تقویت کند.

وزیر نیرو با اشاره به راهبردی بودن این پروژه که از سال ۱۳۸۹ در پژوهشگاه نیرو آغاز شده بود، گفت: تفاوت بنیادین این توربین با موارد مشابه، طراحی از پایه و مبتنی بر توانمندی‌های بومی است. علی‌آبادی تشریح کرد: در این پروژه از روش مهندسی معکوس استفاده نشده، بلکه متخصصان ما در پژوهشگاه نیرو، دانش فنی را متناسب با اقلیم و شرایط آب‌وهوایی ایران طراحی کردند و این پروژه را به یک طرح چندرشته‌ای (مولتی‌دیسپلینری) تبدیل کردند که در آن بالغ بر ۴۵۰ متخصص در مقاطع مختلف و طی ۳۰۰ هزار نفر-ساعت کار، مدارک ساخت و دانش فنی را تدوین کردند



فاز ۱۱ پارس جنوبی به سقف تولید گاز رسید

جهش گازی ایران در مرزی ترین نقطه

پارس جنوبی

گروه نفت و انرژی - محمد حسین سیف الهی -تازه‌ترین تحولات در فاز 11 پارس جنوبی نشان می‌دهد با اتمام عملیات فنی روی آخرین چاه موقعیت دریایی B، ظرفیت استخراج گاز در این بخش آماده دستیابی به سقف اسمی یک میلیارد فوت مکعب در روز است؛ دستاوردی بنیادین که نقش پررنگی در کاهش ناترازی انرژی کشور در فصول سرد ایفا خواهد کرد. پرونده توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی به عنوان مرزی ترین و استراتژیک‌ترین بلوک گازی ایران در خلیج فارس، این روزها وارد مرحله‌ای سرنوشت‌ساز و تاریخی شده است. طرحی که سال‌ها به دلیل بدعهدی و خروج پیاپی شرکت‌های بین‌المللی نظیر توتال فرانسه و سی‌ان‌پی‌سی چین معطل مانده بود، اکنون با انکابه تخصص مهندسان داخلی نه تنها به بار نشسته، بلکه رکوردهای قابل توجهی را در سرعت اجرا و حجم تولید گاز طبیعی به ثبت رسانده است.

پایان حفاری چاه دوازدهم و آمادگی برای سقف تولید

عملیات اجرایی روی آخرین حلقه چاه موقعیت B فاز ۱۱ به مراحل پایانی خود رسیده است. کیوان طریقتی، سرپرست طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی با تشریح آخرین اقدامات فنی انجام‌شده در این بخش اعلام کرد که عملیات حفاری، تکمیل و مشبک‌کاری چاه دوازدهم این فاز با موقعیت پایان یافته است. به گفته وی، پس از سبک‌سازی ستون چاه با استفاده از گاز نیتروژن، جریان دهی آزمایشی گاز آغاز شده و توان تولید آن

بیش از ۹۱۵ میلیون فوت مکعب رسید و اکنون در آستانه ثبت رکورد یک میلیارد فوت مکعبی قرار دارد. به گفته مدیران پروژه، در ایسن بازه زمانی بیش از ۲۶ هزار متر حفاری تخصصی در اعماق دریا محقق شده و مجموع حفاری‌های انجام‌گرفته در این سکوبه به مرز ۵۰ هزار متر رسیده است. این میزان از عملیات پیچیده دریایی، علاوه بر دو برابر کردن ظرفیت تولید، نزدیک به ۱۷ میلیون متر مکعب به توان تأمین گاز روزانه شبکه سراسری افزوده است؛ رقمی که اثر ملموسی بر پایداری شبکه مصرف خانگی و صنایع کشور خواهد گذاشت.

کارنامه جهش تولید گاز در موقعیت B

نگاهی مقایسه‌ای به آمار و ارقام اجرایی نشان می‌دهد که موقعیت B فاز ۱۱ پارس جنوبی با شتابی کم‌سابقه توسعه یافته است. در ادوار پیشین، تولید این موقعیت با انکابه جکت فاز 12D و سکوی منتقل‌شده از موقعیت 12C تنها در حدود ۴۰۰ میلیون فوت مکعب در روز ثبت می‌شد و چهار حلقه چاه در چرخه فعالیت قرار داشت. اما با اجرای برنامه‌های توسعه‌ای فشرده در ۱۷ ماه اخیر، تعداد چاه‌های فعال این موقعیت با رشدی سه‌برابری از ۴ حلقه به ۱۲ حلقه افزایش پیدا کرد و تولید واقعی آن ابتدا به

پیشرفت ملموس ساخت سکو و جکت در موقعیت A

در کنار تثبیت تولید در پلتفرم B، عملیات توسعه در موقعیت A فاز ۱۱ نیز گام‌های بزرگی به جلو برداشته است. این سکو که قرار است بخشی دوم برداشت گاز از فاز ۱۱ را پشتیبانی کند، در ابتدای دوره جدید در مراحل آغازین ساخت قرار داشت؛ به گونه‌ای که ساخت پایه دریایی (جکت) حدود ۳۵ درصد و ساخت عرشه فوقانی آن تنها نزدیک به ۴ درصد پیشرفت داشت. امروز با تلاش

...

...

...

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران:

استان‌های شمالی برای مدیریت تأمین انرژی زمستانی آماده می‌شوند

بر ناترازی انباشته سال‌های گذشته، با حدود ۱۳۰ میلیون مترمکعب کسری ناشی از آسیب‌های واردآمده به پالایشگاه‌ها روبه‌رو هستیم؛ موضوعی که نشان می‌دهد استان‌های شمالی کشور به‌ویژه گلستان، مازندران، خراسان شمالی و محورهایی از ۸ استان دیگر به میزان بیشتری نسبت به سال‌های گذشته، تحت تنش گازی قرار دارند و در صورت مدیریت نشدن اوج مصرف، احتمال بروز محدودیت وجود دارد.

توگلی با تبیین سه راهبر اصلی شرکت ملی گاز ایران در سال جاری، شامل آواربرداری و بازسازی، مدیریت مصرف و بهینه‌سازی و دیپلماسی فعال انرژی، تأکید کرد: در همین راستا، بازسازی دو پالایشگاه به مجموعه شرکت ملی گاز واگذار شده که خوشبختانه روند بازگردانی این ظرفیت‌ها با پیشرفت مطلوبی همراه بوده و جلوتر از برنامه زمان‌بندی پیش می‌رود.

وی ادامه داد: امیدواریم بخش بیشتری از این ظرفیت‌ها پیش از آغاز فصل سرما دوباره وارد چرخه شود. در کنار اقدام‌های بازسازی، باید تهدید ناترازی انرژی را با مدیریت شدت مصرف به یک فرصت تاریخی برای اصلاح الگوی مصرف و ارتقای بهره‌وری تبدیل کنیم. معاون وزیر نفت در امور گاز به گام‌های راهبردی در حوزه بهینه‌سازی اشاره کرد و گفت: در چهار چوب ماده ۴۶ قانون برنامه هفتم پیشرفت و مصوبات هیئت وزیران، ۱۰۹ قرارداد فعال با شرکت‌های کارور انرژی به امضا رسیده تا با بهره‌گیری از شرکت‌های دانش‌بنیان، ارتقای راندمان تجهیزات و

امنیتی و شرایط پرتنش دریایی دست‌وپنجه نرم می‌کرد. به اذعان مسئولان پروژه، حتی در جریان تنش‌های منطقه‌ای و در مقطعی که سایت پیمانکار سازنده عرشه موقعیت A هدف اصابت پرتابه‌ها قرار گرفت، چرخ

ساخت‌وساز متوقف نماند و عوامل اجرایی با حفظ استانداردها و اصول ایمنی به کار خود ادامه دادند. این پایداری نشان داد که صنعت نفت و گاز کشور به سطحی از تاب‌آوری و دانش فنی رسیده که توان مقابله با شدیدترین فشارهای بیرونی را داراست. از سوی دیگر، برنامه آینده موقعیت A نیز با دقت تدوین شده است. پس از نصب عرشه در دریا، بهره‌برداری اولیه با ۴ تا ۶ حلقه چاه آغاز خواهد شد و به تدریج با ورود دکل‌های حفاری، به‌طور متوسط در هر چهار ماه یک حلقه چاه جدید تکمیل می‌شود. این

عملیات حفاری مرحله‌ای حدود سه سال ادامه خواهد داشت تا ظرفیت اسمی این سکو نیز کاملاً تکمیل شود. گروه پتروپارس که سابقه اجرای بیش از نیمی از پروژه‌های پارس جنوبی در خشکی و دریا را در کارنامه دارد، اینک با انکابه ظرفیت‌های کاملاً بومی، فاز ۱۱ را از نماد سال‌ها بلا تکلیفی به پیشران تأمین انرژی پایدار کشور بدل کرده است.

عبور موفق از موانع، تحریم‌ها و تنش‌های منطقه‌ای

ثبت چنین کارنامه‌ای در فاز ۱۱ در حالی رقم خورد که این طرح پیچیده صنعتی با دشوارترین موانع فنی، تحریم‌های بین‌المللی تجهیزات و حتی تهدیدات



که در فصل سرد نیز با توجه به شرایط تولید و تأمین سوخت نیروگاه‌ها، مدیریت مصرف و همراهی مشترک‌ان اهمیت خود را حفظ خواهد کرد. مدیرعامل توانیر تأکید کرد: همان‌گونه که همراهی مردم در تابستان به صنعت برق برای عبور از شرایط سخت کمک کرد، برای عبور مطمئن از فصل زمستان نیز به این همدلی و همکاری نیازمندیم.

ال‌داد در پایان با قدردانی دوباره از صبوری مردم گفت: صنعت برق قدردان همراهی مردم است و تلاش می‌کند با تکبیه بر ظرفیت‌های موجود و مدیریت هوشمند شبکه، شرایط پایدار تر و مطمئن‌تری را برای تأمین برق کشور فراهم کند.



روش‌های فناورانه، گاز صرفه‌جویی شده پس از سنجش و صحه‌گذاری (M&V) به گواهی صرفه‌جویی تبدیل شود.

توگلی همچنین به تحول در نظام تعرفه‌گذاری اشاره کرد و توضیح داد: پس از ۱۴ سال، ساختار تعرفه‌ها از ۱۲ پله به ۴ پله با رویکرد عدالت‌محور اصلاح شد که نتیجه مستقیم آن تحقق ۵.۸ درصد صرفه‌جویی در مصرف گاز طی ۶ ماهه دوم سال ۱۴۰۴ بوده است.

وی با تأکید بر پیشبرد پروژه‌های کاهش هدررفت در شبکه از قبیل نصب هیت‌باکس در ایستگاه‌های سی‌جی‌اس و مهار نشتی علمک‌ها بیان کرد: خراسان جنوبی به‌عنوان یکی از نخستین استان‌های با نشت صفر شبکه معرفی شده و این الگو باید در همه مناطق تسری یابد.