اخبار

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی:

واحد آمونیاک پتروشیمی مسجدسلیمان سال ۹۸ راه‌اندازی می‌شود

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی اظهار امیدواری کرد که واحد آمونیاک پتروشیمی مسجدسلیمان در سال ۹۸ راه‌اندازی شود و در سال ۹۹ به تولید پایدار برسد.

به گزارش شرکت ملی صنایع پتروشیمی، بهزاد محمدی پس از بازدید از طرح پتروشیمی اوره و آمونیاک مسجد سلیمان گفت: این طرح ماه‌های پایانی خود را طی می‌کند و حضور سرمایه انسانی ۴ هزار و ۵۰۰ نفر در روز نشان‌دهنده تلاش بالای همکاران این پروژه برای تکمیل و راه‌اندازی است.

وی با ابراز رضایت از عملکرد ۱۴ میلیون نفر ساعت کار بدون حادثه در طرح اوره و آمونیاک مسجدسلیمان افزود: امیدوارم در این ۶ ماه پایانی دوره پیش راه‌اندازی ایمن انجام شود و این پروژه را به پایان برسد.

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی درباره استفاده از نیروهای جوان آموزش دیده و نیروهای مجرب در کنار هم گفت: این ترکیب بسیار سازنده است و باید این الگو به مجتمع‌های پتروشیمی دیگر نیز منتقل شود.

طرح اوره وآمونیاک مسجد سلیمان در اسفند ۱۳۹۳ با هدف تولید سالانه ۶۶۰ هزار تن آمونیاک و ۱۰۷۳ هزار تن اوره با مصرف ۸۶۱ میلیون متر مکعب گاز طبیعی در سال به‌عنوان خوراک، در زمینی به مساحت ۵۰ هکتار در منطقه هفت شهیدان مسجد سلیمان استان خوزستان آغاز به‌کار کرد. شرکت کازاله سوئیس تامین‌کننده دانش فنی واحد آمونیاک و شرکت تویو ژاپن تامین‌کننده دانش فنی واحد اوره بوده و ووهان چین فعالیت‌های مهندسی تفصیلی، تدارکات و ساخت و نصب پروژه را به‌عهده دارد.

تازه‌ترین برآورد سرمایه‌گذاری طرح اوره و آمونیاک مسجدسلیمان معادل ۴۰۸۴ میلیون یوان و ۱۲۲۳۹ میلیارد ریال است و کل مبلغ هزینه شده تا پایان دی‌ماه ۹۷ در این فاز ۲۵۷۲۶ میلیارد ریال اعلام شده است. این طرح با پشتیبانی و حمایت شرکت ملی صنایع پتروشیمی موفق به استفاده از تسهیلات خط اعتباری چین شده است.

پیشرفت کلی فیزیکی تا پایان دی‌ماه ۱۳۹۷ برابر ۹۲,۷۳ درصد واقعی در برابر ۹۶.۱۱ درصد برنامه‌ای بوده و پیشرفت واقعی بخش مهندسی ۹۹.۹ درصد، تدارکات ۹۹.۷۶ درصد و ساختمان ونصب تجهیزات ۰۱/۸۰ درصد است. مجوزهای محیط زیست، تامین آب‌خام، سوخت و خوراک دریافت شده است و یوتیلیتی مورد نیاز توسط طرح یادشده تولید خواهد شد.

تقاضای خریداران بورسی از وزارت نفت چیست؟

از میان چهار مرتبه‌ای که نفت خام در بورس عرضه شد، دو مرتبه بی‌مشتری ماند و به فروش نرفت. گفته می‌شود دلیل این موضوع، چالش خریداران نفت و موضوع انتقال پول است؛ اما خریداران در این راستا، پیشنهاداتی هم ارائه کرده‌اند که باید در وزارت نفت بررسی شود.

ششم و بیستم آبان‌ماه، نخستین و دومین عرضه نفت خام در بورس بود که نسبتاً با موفقیت انجام شد و نفت خام به فروش رسید. اتفاقی که پای بخش خصوصی را به فروش نفت باز کرد و نفتی‌ها رضایت خود را از این اتفاق ابراز و اعلام کردند که این فرآیند ادامه‌دار خواهد بود. ازسوی دیگر، بورسی‌ها نیز اعلام کردند این عرضه‌ها به‌طور منظم انجام می‌شود که با این کار، بخش خصوصی بتواند وارد معاملات نفت خام شود.

عرضه سوم و چهارم که در روزهای یکم و بیست و پنجم بهمن‌ماه صورت گرفت، روند دیگری را طی کردند و با این که در این عرضه‌ها، تسهیلاتی برای خریداران در نظر گرفته شد، نفت بی‌مشتری ماند. برای مثال یکی از این تسهیل‌گری‌ها، تسویه ریالی برای خریداران داخلی و افزایش زمان تسویه برای خریداران خارجی بود.

نفت خام در حالی برای دو مرتبه در بورس بی‌مشتری ماند که مسئولان نفتی اعلام کردند مراجعه متقاضیان برای مذاکره با شرکت ملی نفت بیش‌تر شده است که به این معنی است که این فرآیند در حال شناخته شدن است و فعالان این حوزه در حال آشنا شدن با آن هستند. در این راستا اعلام شد عمده صحبت‌ها در این مذاکرات درباره نقل و انتقال وجوه است زیرا از مشتری خارجی انتظار داریم شش درصد پیش پرداخت را ریالی واریز کند. درواقع از کسی انتظار داریم که تاکنون یک ریال در اختیار نداشته و چنین فضایی را تجربه نکرده است.

از سوی دیگر، بورسی‌ها نیز اعلام کردند برخی افراد روی شرایط خرید و تضامین، پیشنهادهایی دارند که فعلاً با شرایط اطلاعیه عرضه، قابل انجام نیست. ما آن پیشنهادها را به مسئولان شرکت ملی نفت منتقل می‌کنیم. برخی از این پیشنهادها درباره اخذ ضمانت‌نامه و شرایط بانکی است و برخی نیز شرایطی برای پرداخت دارند که متفاوت با شرایطی است که ما در اطلاعیه عرضه آورده‌ایم.

در این راستا، امیرحسین تبیانیان - نماینده شرکت ملی نفت ایران - درباره پیشنهادها مذکور توضیح داد: درباره پیشنهادات خریداران، شرکت ملی نفت جلساتی را با سازمان بورس برگزار کرده و به جمع‌بندی رسیدند. این پیشنهادها باید داخل وزارت نفت هم بررسی شود تا مشخص شود می‌توانیم این امکانات را فراهم کنیم یا خیر. در صورتی که مجوزها صادر شود و امکانات فراهم شود، در اطلاعیه عرضه منتشر می‌کنیم.

کره‌ای‌ها طلسم واردات از ایران را شکستند

کره جنوبی واردات نفت ایران را در ژانویه پس از چهار ماه وقفه از سر گرفت، اما آمار گمرکی نشان داد واردات این کشور ۷۶ درصد نسبت به ژانویه سال ۲۰۱۸ کاهش داشت.

کره جنوبی که پنجمین واردکننده بزرگ نفت در جهان است در نوامبر از آمریکا یک معافیت شش ماهه برای ادامه واردات از ایران دریافت کرد، اما به دلیل مسائل پرداخت و بیمه، نتوانست فوراً وارداتش را از سر بگیرد.

آمار گمرکی کره جنوبی نشان داد: این کشور که یکی از بزرگترین مشتریان آسیایی نفت ایران است، ۲۲۷ هزار و ۹۴۱ تن یا معادل ۵۳ هزار و ۶۷۶ بشکه در روز نفت ایران را در ژانویه وارد کرد که در مقایسه با ۹۵۰ هزار و ۱۳ تن در ژانویه سال ۲۰۱۸، به میزان ۷۶ درصد کاهش داشت.

در مجموع واردات نفت کره جنوبی در ژانویه به ۱۲.۴۶ میلیون تن یا ۲.۹۴ میلیون بشکه در روز رسید که ۵.۹ درصد در مقایسه با ۱۳.۲۵ میلیون تن در ژانویه سال ۲۰۱۸ کاهش داشت.

بر اساس گزارش رویترز، آمار نهایی واردات از سوی شرکت ملی نفت کره اواخر ماه جاری منتشر خواهد شد.

با بهره برداری از سکوی فازهای ۲۲تا۲۴ پارس جنوبی صورت می‌گیرد؛

افزایش تولید روزانه ۱۴/۲ میلیون متر مکعب گاز در کشور

دومین سکوی فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی پس از بارگیری و انتقال به دریا، در موقعیت خود در خلیج فارس نصب شد که با بهره‌برداری از این سکو، روزانه ۱۴.۲ میلیون متر مکعب معادل یک دوم یک فاز استاندارد گازی پارس جنوبی به توان تولید گاز کشور افزوده می‌شود.

شناور HL۵۰۰۰ عملیات نصب سکوی اقماری ۲۴A با وزنی معادل ۲۳۰۰ تن را در دریا تکمیل کرد و پس از پایان مراحل نصب سازه‌های پل و مشعل با توجه به شرایط جوی حداکثر در مدت دو هفته، بهره‌برداری و برداشت گاز ترش غنی از این سکو آغاز می‌شود.

با بهره‌برداری از این سکو، روزانه ۱۴.۲ میلیون متر مکعب معادل یک دوم یک فاز استاندارد گازی پارس جنوبی به توان تولید گاز کشور افزوده می‌شود.

ماه گذشته نیز، سکوی اصلی فاز ۲۲ پارس جنوبی با همین میزان ظرفیت، به تولید رسید و گاز آن به پالایشگاه این طرح گازی ارسال شد.

فرهاد ایزدجو - مجری طرح توسعه فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی - اظهار کرد: سکوی ۲۴A در بخش راه‌اندازی دارای بیشترین مقدار پیشرفت در بین سکوهایی است که تاکنون برای نصب در میدان پارس جنوبی به دریا منتقل شده است.

وی با اشاره به انجام بیش از دو میلیون و ۷۰۰ هزار نفر ساعت کار اجرایی در عملیات ساخت، درباره مشخصات فنی سکوی ۲۴A به شرکت نفت و گاز پارس یادآور شد: در این سکو حدود ۳۱ هزار اینچ - قطر عملیات لوله کشی، بالغ بر ۹۰ کیلومتر کابل کشی برق و ابزار دقیق و ۳۰۷۷ متر عملیات تیوبینگ انجام شده است.

مجری طرح توسعه فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی اعلام کرد: همه مراحل مهندسی، ساخت، نصب و راه‌اندازی سکوی ۲۴A، از سوی متخصصان ایرانی انجام شده و بخش عمده‌ای از کالاها و تجهیزات مورد نیاز این سازه از منابع تولید کننده داخلی تأمین شده است.

بر اساس این گزارش، طرح توسعه فازهای ۲۴-۲۲ پارس جنوبی برای تولید روزانه ۵۶ میلیون متر مکعب گاز ترش از میدان مشترک و تولید روزانه ۵۰ میلیون متر مکعب گاز متان، ۲۹۰۰ تن گاز مایع (ال پی جی)، ۲۷۵۰ تن اتان، ۷۵ هزار بشکه میعانات گازی و ۴۰۰ تن گوگرد طراحی شده است.

به گفته بیژن زنگنه، وزیر نفت فازهای ۱۳و ۲۲_۲۴قرار است در آینده نزدیک توسط رئیس جمهور افتتاح شوند.

فضا برای فعالیت شرکت‌های داخلی در صنعت نفت فراهم است

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران جای مسرت و خوشحالی است که با تکیه بر توان شرکت هایی داخلی امروز در پارس جنوبی از قطر پیش افتاده‌ایم و این افتخار با همت، تلاشگران ایرانی برای کشور به دست آمده است.

بعد از اعمال تحریم‌های دوباره آمریکا علیه ایران، آن چیزی که اهمیت دارد، زنده و فعال نگه‌داشتن شرکت‌های نفتی داخلی است تا به مرور وابستگی کشور به شرکت‌های خارجی کم شود و در این حوزه به طور کامل متکی به نیروی داخلی باشیم.

پترو پارس یکی از شرکت‌های خدماتی نفتی زیرمجموعه شرکت ملی نفت ایران است که بعد ازپشت سرگذاشتن رقبای خود همانند توتال و توسعه فعالیت‌های خود در دوران پسا برجام، حالا به عنوان یکی از بازوهای خدمات نفتی در کشور محسوب می‌شود.

کرباسیان، مدیرعامل شرکت ملی نفت نیز اخیرا تاکید کرده که؛ پتروپارس باید تلاش کند تا آینده درخشانی برای صنعت نفت کشور رقم بزند. خوشبختانه امروز در پارس جنوبی از قطر پیش افتاده ایم و این افتخاری برای کشور است. اوهمچنین اشاره کرد شرکت پتروپارس با وجود شرایط تحریمی توانسته به فعالیت خود ادامه دهد.

مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به شرایط مناسب دوشرکت داخلی نفتی عنوان کرد حتی با وجود شرایط تحریمی پتروپارس و اویک باید بتوانند با اقتدار به فعالیت خود ادامه دهند.وی همچنین توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی را منوط به همکاری شرکت چینی دانست و افزود: ۸۰ درصد پروژه‌های پترو پارس ساخت داخل است و در صورت توافق پتروپارس و همکاری با شرکت چینی برای پروژه فاز ۱۱ پارس جنوبی، این شرکت می‌تواند پروژه طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی را جلو ببرد.

۲۳ پروژه نگهداشت و افزایش تولید در برنامه وزارت نفت داریم که مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران ابراز امیدواری کرده که پتروپارس بتواند در اجرایی شدن آن‌ها کمک کند.

او درباره شرکت اویک (شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت ایران) نیز اظهار کرد،این شرکت نیز با وجود شرایط تحریمی بایستی به خوبی به کار خود ادامه دهد.

اتصال به شبکه نیروگاه هفت مگاوات خورشیدی کرمانشاه اجرایی شد

تاییدیه طرح اتصال به شبکه نیروگاه ۷ مگاوات خورشیدی کرمانشاه با همکاری بین واحدی، بین سازمان جهاد دانشگاهی خواجه نصیرالدین طوسی و مؤسسه آموزش عالی جهاد دانشگاهی کرمانشاه از طرف شرکت برق منطقه‌ای غرب کشور ابلاغ شد. انجام مطالعات اتصال به شبکه نیروگاه ۷ مگاوات خورشیدی کرمانشاه که طی قرارداد همکاری بین واحدی، بین سازمان جهاد دانشگاهی خواجه نصیرالدین طوسی و مؤسسه آموزش عالی جهاد دانشگاهی کرمانشاه آغاز شده بود، با اخذ تاییدیه طرح اتصال به شبکه و تأیید مطالعات مربوط به آن از طرف مدیریت شرکت برق منطقه‌ای غرب کشور، به پایان رسید. مطالعات این طرح به همت گروه پژوهشی تولید برق تجدیدپذیر سازمان جهاد دانشگاهی خواجه نصیر و با مساعدت‌های مؤسسه آموزش عالی جهاد دانشگاهی کرمانشاه انجام شد و با اخذ مجوز اتصال به شبکه نیروگاه، قرارداد فروش تضمینی برق (PPA) امکان عقد قرارداد با سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا) فراهم شد. همچنین اتصال به شبکه یکی از بخش‌های مهم نیروگاه‌های خورشیدی بزرگ نیازمند اخذ مجوزهای لازم است و جهت اخذ این مجوزها باید مطالعات و شبیه‌سازی‌های گوناگونی از طریق نرم‌افزارهای مورد تأیید شرکت‌های برق منطقه‌ای، جهت اتصال نیروگاه خورشیدی به شبکه سراسری برق صورت گیرد. پروانه ساخت نیروگاه و مجوزهای مربوط به زمین و محیط زیست قبلاً اخذ شده است. بر اساس اعلام روابط عمومی جهاد دانشگاهی، ایران با داشتن حدود ۳۰۰ روز آفتابی در سال جزو بهترین کشورهای دنیا در زمینه پتانسیل انرژی خورشیدی در جهان است و با توجه به موقعیت جغرافیای ایران و پراکندگی روستایی در کشور، استفاده از انرژی خورشیدی یکی از مهمترین عواملی است که باید مورد توجه قرار گیرد. استفاده از انرژی خورشیدی یکی از بهترین راه‌های برق‌رسانی و تولید انرژی در مقایسه با دیگر مدل‌های انتقال انرژی به روستاها و نقاط دور افتاده در کشور از نظر هزینه، حمل‌ونقل، نگهداری و عوامل مشابه است. در بسیاری از قسمت‌های ایران انرژی تابشی خورشید بسیار بالاتر از این میانگین بین‌المللی است. استان کرمانشاه به دلیل میانگین نسبی دمای هوای پایین و انرژی تابشی بالای خورشید، یکی از بهترین شهرهای ایران جهت احداث نیروگاه خورشیدی است.

۷۶۰ روز تا نقطه آسایش منابع آبی

مدیریت تنش آبی در سال ۱۴۰۰ بسیار پراهمیت است؛ چراکه بر اساس برنامه‌های وزارت نیرو نباید تا این سال هیچ شهری دارای تنش آبی باشد و به‌همین دلیل نیز بخش قابل توجهی از این مسئله در پنج برنامه مهم تدارک دیده شده است تا مشکل تنش آبی در شهرهای مختلف کاهش یابد.

۳۳۴ شهر در حال حاضر با جمعیت ۳۴.۵ میلیون نفر تحت تأثیر تنش آبی هستند که این مساله نیز چالش‌های زیادی را به وجود آورده است. البته در این بین، وزارت نیرو بیکار ننشسته و اقداماتی را انجام داده است؛ تا جایی که هفته گذشته و در شورای عالی آب، طرحی با عنوان «دولت دوازدهم بدون تنش آب شرب» تدوین و ارائه شد که بر اساس آن تا سال ۱۴۰۰، دیگر شهر تحت تنش نخواهیم داشت.

این طرح در قالب نقشه راه و برنامه مشخص به موضوعات متنوعی از جمله تأمین، ارتقای کیفیت، کاهش هدر رفت آب و تأمین منابع مالی پرداخته است. علاوه‌بر این نیز، بر اساس گفته‌های رضا اردکانیان - وزیر نیرو - در لایحه بودجه سال ۱۳۹۸، چارچوب‌های اصلی این برنامه دیده شده و امیدواریم فرآیند تصویب آن در مجلس هم به خوبی پیش گرفته شود.

وی، با تاکید به این مساله که موفقیت در این زمینه به میزان زیادی به همراهی مصرف کنندگان بازمی‌گردد، اظهار کرد: برای این کار درصددیم که هم کنترل کیفی را افزایش دهیم و هم با تولید و توزیع وسایل کاهنده، بین مصرف‌کنندگان و تشویق آن‌ها برای استفاده از این تجهیزات، بتوانیم تا حدودی میزان مصرف را با همراهی مصرف‌کنندگان کنترل کنیم.

وزیر نیرو هم‌چنین با بیان این‌که در این میان بخش محدودی از هموطنان نیز از فراتر از الگوی مصرف منابع آبی را استفاده می‌کنند که درصددیم این گروه را نیز برای پیوستن به جرگه خوش مصرفان تشویق کنیم، ابراز کرد: بدین منظور تعرفه‌های جدید در مراحل نهایی تصویب است و پیش از اعمال این تعرفه‌ها نیز آگاهی لازم به مشترکان پرمصرف داده خواهد شد و حتی قبوض مجازی تولید و ارسال خواهد شد که اگر این گروه محدود بخواهند همانند سال گذشته آب شرب بیش‌تری را مصرف کنند، طبیعتاً هزینه‌های آن‌ها بنا بر تعرفه‌های جدید افزایش پیدا خواهد کرد.

مطالبه همگانی درباره تعرفه مشترکان پرمصرف

به گفته اردکانیان، این مسئله هم اکنون در حال تبدیل شدن به یک مطالبه اجتماعی است و هر زمان که با خبرنگاران مواجه شده‌ام، این سوال مطرح می‌شود که تعرفه مشترکان پرمصرف چه شد؟ به هر حال در بخش آب و برق فشار بیش‌تر بر روی کسانی است که گروه خوش مصرف هستند و ما امیدواریم وضعیت به نحو مناسبی در این بخش اصلاح شود.

هم‌چنین چندی پیش، حمیدرضا جانباز - مدیرعامل شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور - به ایسنا گفت: با فرض این‌که میزان بارش در سال آینده همانند امسال باشد، سناریویی را در نظر گرفته‌ایم و در آن آیتم‌های مختلفی را مورد ارزیابی قرار داده‌ایم. به‌گونه‌ای که برای تدوین این شش برنامه برنامه‌ریزی‌های متعددی صورت گرفته است، به نحوی که منابع آب در دسترس و میزان رشد مصرف به‌طور کامل و به تفکیک هر استان استخراج‌شده البته پیش‌بینی ما این است که بتوانیم امسال وضعیت را به‌طور بهتری مدیریت کنیم اما این مساله نیازمند مشارکت مردم و سازمان‌های مربوطه است.

قرار گرفتن ایران در یک منطقه خشک و نیمه خشک، چندین سال است که مشکلات متعددی را در این حوزه به‌وجود آورده اما دولت تدبیر برنامه‌هایی را برای دور زدن این تنش‌ها درنظر گرفته است اما این‌که وعده فرار از بحران آب تا سال ۱۴۰۰ امری واقعی باشد یا خیر، نیازمند گذر زمان و اجرای درست و دقیق برنامه‌ها است.

ایجاد تنش در اقتصاد صنعت برق

تغییرات شدید نرخ ارز، هزینه‌های تأمین قطعات و تعمیر و نگهداری را در صنعت برق افزایش داده و به همین دلیل نیز قیمت تمام شده برق افزایش یافته است؛ مدیر عامل توانیر نیز معتقد است که فاصله قیمت تکلیفی و تمام‌شده برق افزایش بیش‌تری خواهد یافت.

صنعت برق برای کاهش هزینه‌های تولید برق اقدامات متعددی را انجام داده است؛ به‌گونه‌ای که در حوزه خرید برق و با مقرراتی که اجرا شده، قیمت خرید برق حدود ۲۰ ریال به ازای هر کیلووات در بازار برق کاهش یافت. در همین راستا، قیمت هر واحد تولید از ۴۹۱ ریال در سال ۱۳۹۵، به ۴۷۹ ریال در سال ۱۳۹۶ کاهش یافت، یعنی در راستای کاهش هزینه‌های صنعت برق، مقرراتی مصوب شد که هزینه‌های خرید برق کاهش یابد.

با این وجود، شکاف قیمت تمام‌شده با قیمت فروش برق در ایران، موجب ناترازی در اقتصاد صنعت برق شده که درنتیجه آن، فاصله قیمت تکلیفی فروش برق و قیمت تمام‌شده و واگذاری نیروگاه‌ها به بخش خصوصی در قالب دارایی ایجاد شده است.

اسماعیل‌نیا - معاون هماهنگی و مالی پشتیبانی توانیر - در این باره گفت: با واگذاری نیروگاه‌ها به بخش خصوصی که در قالب دارایی رخ داد، تمام بدهی‌های مربوط به احداث آن‌ها برای صنعت برق باقی ماند و در عمل، فروش نیروگاه‌ها بدون انتقال بدهی به خریدار انجام شد؛ در حالی که باید این واگذاری‌ها در قالب شرکت و با انتقال بدهی به خریدار انجام می‌گرفت.

همه بدهی‌ها برای وزارت نیرو باقی ماند

وی، با تاکید بر این‌که روند واگذاری‌ها نیاز به اصلاح دارد، گفت: واگذاری‌های انجام شده تاکنون با روح سیاست‌های اصل ۴۴ همخوانی نداشت و در عمل، نیروگاه‌ها به بخش خصوصی واقعی واگذار نشده است؛ نهایتاً یک یا دو نیروگاه به بخش خصوصی واقعی واگذار شد.

اسماعیل‌نیا با بیان این‌که موضوع دیگر آن است که بخشی از این نیروگاه‌ها هم در قالب رد دیون به بانک‌ها و سازمان تأمین اجتماعی، بنیاد شهید و ... واگذار شد که هیچکدام با روح سیاست‌های اصل ۴۴ که تاکید بر باز شدن فضا برای حضور بخش خصوصی دارد، هم‌خوانی ندارد، اظهار کرد: با واگذاری نیروگاه‌ها در قالب رد دیون، نه تنها منابعی دست صنعت را نگرفت، بلکه چون این نیروگاه‌ها به‌صورت دارایی به فروش رفت.

بسیاری از صاحب‌نظران حوزه برق معتقدند که در حال حاضر شرایط خوبی در حوزه برق حاکم نیست و برای از بین بردن موانع موجود این حوزه، باید راه اصلاح تعرفه برق مشترکان پرمصرف مد نظر قرار داده شود؛ در همین راستا، چندی پیش جلسه‌ای با حضور مسئولان ذی‌ربط از جمله وزارت نیرو، در کمیته اقتصاد مقاومتی مجلس شورای اسلامی و برای بررسی قیمت تعرفه برق برای مشترکان پرمصرف برگزار شد و نهایتاً اصلاح قیمت‌گذاری این حوزه انرژی در دستور کار قرار گرفت.

در این جلسه، راهکارهای اصلاح نظام تعرفه‌گذاری ارزیابی و برای مشترکان پرمصرف تصمیمات لازم در این باره اتخاذ شد و بر اساس گفته‌های رحیم زارع - رئیس کمیته اقتصاد مقاومتی مجلس شورای اسلامی - باید این مهم به جدیت پیگیری و اجرا شود که قیمت برق به حد واقعی و مطلوب خود برسد؛ در حال حاضر، شرایط پر چالشی در حوزه برق داریم و برای از بین بردن موانع باید راه اصلاح تعرفه‌گذاری برق را در پیش بگیریم.

تأثیر اصلاح تعرفه بر مدیریت مصرف برق

وی، با اشاره به این‌که این اصلاح تعرفه‌گذاری برق می‌تواند در مدیریت مصرف و خاموشی‌ها تأثیرگذار باشد، عنوان کرد: وقتی قیمت برق پایین باشد، قطعاً بخشی از مشترکین که بی‌محابا به مصرف ادامه می‌دهند، نسبت به مصرف درست برق اهتمام لازم را نخواهند داشت.

چندی پیش نیز براساس مصوبه هیأت وزیران، تعرفه برق سازمان‌های دولتی در سراسر ایران با هدف مدیریت مصرف برق در دستگاه‌های دولتی در ساعت‌های اوج بار ۲۰ درصد افزایش پیدا کرد تا سازمان‌ها بعد از ساعت‌های اداری، از وسایل سرمایشی استفاده نکنند.

با این تفاسیر، وضعیت صنعت برق به‌گونه‌ای است که برای جذب سرمایه‌های بخش خصوصی و سرو سامان دادن به این حوزه باید نگاه ویژه دولت به این حوزه باشد که این صنعت بتواند با پتانسیل‌های موجود رشد کافی داشته باشد.

اخبار

دومین سکوی فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی نصب شد

دومین سکوی فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی پس از بارگیری و انتقال به دریا، در موقعیت خود در خلیج فارس نصب شد.

به گزارش شرکت نفت و گاز پارس، شناور HL۵۰۰۰ عملیات نصب سکوی اقماری ۲۴A با وزنی معادل ۲۳۰۰ تن را در دریا تکمیل کرد و پس از پایان مراحل نصب سازه‌های پل و مشعل با توجه به شرایط جوی حداکثر در مدت دو هفته، بهره‌برداری و برداشت گاز ترش غنی از این سکو آغاز می‌شود. این سکو، برای حمل به میدان گازی پارس جنوبی با روش push pull روی شناور FLB۱۲۴ بارگیری شده است.

با بهره‌برداری از این سکو، روزانه ۱۴.۲ میلیون مترمکعب معادل یک دوم یک فاز استاندارد گازی پارس جنوبی به توان تولید گاز کشور افزوده می‌شود.

ماه گذشته نیز، سکوی اصلی فاز ۲۲ پارس جنوبی با همین میزان ظرفیت، به تولید رسید و گاز آن به پالایشگاه این طرح گازی ارسال شد.

فرهاد ایزدجو، مجری طرح توسعه فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی اظهار کرد: سکوی ۲۴A در بخش راه‌اندازی دارای بیشترین مقدار پیشرفت در بین سکوهایی است که تاکنون برای نصب در میدان پارس جنوبی به دریا منتقل شده است.

وی با اشاره به انجام بیش از دو میلیون و ۷۰۰ هزار نفر ساعت کار اجرایی در عملیات ساخت، درباره مشخصات فنی سکوی ۲۴A یادآور شد: در این سکو حدود ۳۱ هزار اینچ - قطر عملیات لوله کشی، بالغ بر ۹۰ کیلومتر کابل کشی برق و ابزار دقیق و ۳۰۷۷ متر عملیات تیوبینگ انجام شده است.

مجری طرح توسعه فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی اعلام کرد: همه مراحل مهندسی، ساخت، نصب و راه‌اندازی سکوی A ۲۴، از سوی متخصصان ایرانی انجام شده و بخش عمده‌ای از کالاها و تجهیزات مورد نیاز این سازه از منابع تولید کننده داخلی تامین شده است.

ایزدجو تاکید کرد: رعایت موارد ایمنی در مرحله اجرا و راه‌اندازی در بخش کارفرما و پیمانکار حوزه فراساحل در قالب دستورعمل‌های ایمنی ابلاغی از سوی شرکت ملی نفت ایران، انجام می‌شود.

طرح توسعه فازهای ۲۴-۲۲ پارس جنوبی برای تولید روزانه ۵۶ میلیون متر مکعب گاز ترش از میدان مشترک و تولید روزانه ۵۰ میلیون متر مکعب گاز متان، ۲۹۰۰ تن گاز مایع(ال پی جی)، ۲۷۵۰تن اتان، ۷۵ هزار بشکه میعانات گازی و ۴۰۰ تن گوگرد طراحی شده است. این پروژه از سوی کنسرسیومی متشکل از شرکت صنعتی دریایی ایران (صدرا) و شرکت پتروسینا آریا در حال اجراست.

معاون وزیر نفت در امور گاز:

۳ هزار روستا امسال از نعمت گاز بهره‌مند شدند

معاون وزیر نفت در امور گاز با اشاره به اینکه گازرسانی به روستاها بسیار دشوار است، اظهار کرد: از ابتدای امسال تاکنون ۳ هزار روستا از نعمت گاز بهره‌مند شده‌اند.

به گزارش شرکت ملی گاز ایران، حسن منتظر تربتی، در آیین افتتاح رسمی ۲۵ پروژه گازرسانی به ۱۷۴روستای استان خوزستان که با حضور فریدون حسنوند، رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی و نماینده مردم شهر اندیمشک در مجلس، پیمان جهانگیری فرماندار اندیمشک، عبدالله ابول پور، مدیرعامل شرکت گاز استان خوزستان به صورت ویدئو کنفرانس در فرمانداری اندیمشک برگزار شد، با تبریک چهل سالگی پیروزی انقلاب اسلامی اظهار کرد: آغاز گازرسانی در ایران با تأسیس پالایشگاه بیدبلند در استان خوزستان بود که گاز فرآورش شده در آن از سوی یک خط تنها به اتحاد جماهیر شوروی سابق می‌رفت و در این مسیر فقط به ۸ شهر کشور گازرسانی شده بود.

وی افزود: این درحالی است که امروز در یک مرحله توان گازرسانی به ۱۷۴ روستا را داریم و تعداد روستاهای گازدار کشور هم اکنون ۲۷ هزار روستاست.

معاون وزیر نفت در امور گاز با بیان اینکه پس از پیروزی انقلاب سیاست کشور بر این قرار گرفت که از نفت به عنوان کالای صادراتی استفاده شود، گفت: بر این اساس گاز به عنوان جایگزینی مناسب برای نفت مورد استفاده قرار گرفت.

وی ادامه داد: اکنون ما در شرایطی قرار داریم که روزانه ۸۰۰ میلیون متر مکعب گاز تولید می‌کنیم که این رقم معادل ۵ میلیون بشکه نفت است و این موضوع نشان می‌دهد جایگاه گاز در کشور بسیار ویژه است و در واقع اگر گاز نبود نفتی هم برای صادرات وجود نداشت.

تربتی با تشکر از پشتیبانی مجلس شورای اسلامی به‌ویژه اعضای کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی برای توسعه گازرسانی روستایی و شهری، تصریح کرد: مهمتر از پشتیبانی اعضای کمیسیون انرژی، تصویب قانون بند «ق» تبصره ۲ بودجه سال ۹۳ از سوی مجلس شورای اسلامی بود که به جرأت می‌توان آن را مترقی‌ترین قانون در بخش زیرساخت‌های کشور نامید.

وی اظهار کرد: این قانون بعدها به تصویب قانون رفع موانع تولید منجر شد که این قانون عملا منابع مالی پروژه‌های گازرسانی را از محل صرفه‌جویی محصولات جایگزین شده تأمین می‌کرد.

معاون وزیر نفت در امور گاز گفت: این موضوع بدین معنا نیست که وقتی به نقطه‌ای گازرسانی می‌شود، سوخت‌های گران‌تر مانند گازوئیل، نفت سفید و.... می‌توانند صادر شوند و هزینه دیگر پروژه‌های گازرسانی را تأمین کنند و این مهمترین و مترقی‌ترین قانون در توسعه گازرسانی از گذشته تاکنون است.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران توسعه فازهای پارس جنوبی را اتفاق مهم دیگری در این زمینه خواند و گفت: با تلاش همکارانمان در صنعت نفت امروز دیگر در زمستان هیچ مشکلی به لحاظ افت فشار یا قطعی گاز نداریم، این در حالی است که همزمان صادرات گاز به کشورهای همسایه نیز انجام می شود.

وی با اشاره به اینکه گازرسانی به روستاها بسیار دشوار است، اظهار کرد: امروز گازرسانی به ۱۷۴روستا افتتاح شد و به بهره‌برداری رسید و بر همین اساس از ابتدای امسال تاکنون ۳ هزار روستا از نعمت گاز بهره‌مند شده‌اند و این آمار برای نخستین بار است که در صنعت گاز رخ داده است.

تربتی با بیان اینکه امیدواریم گازرسانی به روستاها سال آینده هم برهمین روال به خوبی انجام شود، افزود: بنابراین طی دو تا سه سال آینده کل روستاهای کشور گازرسانی شده‌اند.