اقتصاد سرآمد
سه‌شنبه ۱۱ خرداد ۱۴۰۰ - شماره ۱۰۷۷

هشدار جدی: تراز گاز کشور از نیمه دوم ۱۴۰۰ منفی می‌شود

مصرف گاز طبیعی در کشور در بخش‌های خانگی، تجاری، نیروگاه‌ها و صنایع اصلی، رشد ناموزون و نامتعارفی دارد و پیش‌بینی می‌شود تراز گاز کشور از نیمه دوم سال ۱۴۰۰ منفی خواهد شد.به گزارش اقتصاد سرآمد ،امیر حسین هاشمی جاوید، پژوهشگر حوزه انرژی صنعت گاز در ایران، از جمله صنایعی مظلوم و سوءاستفاده‌شده است که به‌دلیل وفور و ارزانی منابع، تا کنون چندان که باید، به آن توجه نشده است و اکنون با افت تولید در مخازن گازی همچون پارس جنوبی، کشور به شرایط بحرانی و وخیمی گام می گذارد. مدیریت گاز در ایران، توازن ناموزون و غیراقتصادی را رقم زده است، به‌طوری که از مجموع تولید گاز متان، حدود ۷۵ درصد آن در بخش خانگی و تجاری، حدود ۱۲ درصد در نیروگاه‌ها و حدود ۱۳ درصد در صنایع اصلی و برای تزریق به میدان‌های نفتی و صادرات، مصرف می‌شود؛ این در حالی است که افت فشار تولیدی، سهم صنایع اصلی و نیروگاه‌ها را کمتر می‌کند تا مصارف خانگی با مشکل روبه‌رو نشود. برای حل این معضل نیاز است مشکلات و موانع موجود برای حل این نقصان را مرور کنیم.

ظرفیت های انرژی‌های تجدیدپذیر و تحولی که بر زمین مانده است «اقتصاد سرآمد» بررسی می کند

انرژی‌های نوهمچنان در کُما

گروه انرژی - آژانس بین‌المللی انرژی می‌گوید بدون اتخاذ تدابیر قاطع دست یافتن به هدف «اقلیم خنثی» در سال ۲۰۵۰ امکان‌پذیر نیست. کارشناسان این آژانس خواستار یک تحول بی‌سابقه و هرچه سریع‌تر در حوزه تولید انرژی شده‌اند. کارشناسان آژانس بین‌المللی انرژی (IEA) هشدار داده‌اند که اگر دولت‌ها به سیاست‌های تاکنونی خود در حوزه انرژی ادامه دهند هدف‌های تعیین شده برای رسیدن به شرایط اقلیمی خنثی در سال ۲۰۵۰ به هیچ وجه دست‌یافتنی نخواهند بود.روزنامه آلمانی «هندلزبلات» به نقل از این کارشناسان نوشت، ضروری است شیوه‌های تولید انرژی، حمل و نقل و استفاده از آن در سراسر جهان به طور اساسی دچار تحول شود. به گزارش اقتصادسرآمد، یکی از محورهای اصلی توصیه‌هایی که آژانس بین‌المللی انرژی ارائه کرده توقف سرمایه‌گذاری جدید در حوزه استخراج نفت، گاز و زغال سنگ از همین امروز است. کارشناسان یک شرکت مشاور انرژی در لندن به هندلزبلات می‌گویند این توصیه‌ها برای آژانس بین‌المللی انرژی یک نقطه عطف است. آژانس بین‌المللی انرژی در دهه هفتاد قرن بیستم به عنوان پاسخی به بحران جهانی نفت تاسیس شد. هدف اصلی این آژانس جلوگیری از تکرار چنین بحران‌هایی از طریق ارائه پیش‌نهادها و تحلیل‌هایی در ارتباط با بازار بین‌المللی نفت و گاز تعیین شده است. این تشکیلات سال‌ها به تحولات و پیشرفت‌ها در زمینه تولید انرژی تجدیدپذیر بی‌اعتنا بود و به همین دلیل با انتقادهای فراوانی روبرو شده است. آژانس بین‌المللی انرژی سرانجام سال گذشته پیشرفت و اهمیت تلاش‌ها در زمینه تولید انرژی تجدیدپذیر را به عنوان یک واقعیت پذیرفت. به گفته کارشناسان این که آژانس اکنون حتی امکان دست‌یابی به هدف کاهش مصرف سوخت‌های فسیلی برای جلوگیری از گرم‌تر شدن زمین بیش از یک و نیم درجه سانتیگراد را ممکن می‌داند یک نکته بسیار با اهمیت است.

مسیر رسیدن انرژی‌های تجدیدپذیر ساده نیست

شهرام اتفاق کارشناس انرژی صنعت در خصوص سرعت گرفتن دوران گذار از انرژی‌های فسیلی به انرژی‌های تجدیدپذیر، به روزنامه اقتصادسرامد، گفت: کارشناسان مسیر رسیدن به اهداف اقلیمی را ساده ارزیابی نمی‌کنند و در این باره کارشناسان معتقدند دست‌کم لازم است فعالیت نیروگاه‌های کم‌بازده زغال سنگی تا سال ۲۰۳۰ متوقف شود و نیروگاه‌هایی که قرار است تا ۲۰۴۰ به فعالیت ادامه دهند بهینه‌سازی شوند.

تحول در حوزه اقتصاد مهمترین اصل درانرژی‌های تجدیدپذیر

وی در عین حال به این نکته نیز اشاره کرد که، ایران به دلیل تنوع اقلیمی، دارای منابع عظیمی برای تولید انرژی است؛ از ذخایر نفت و گاز و معادن گرفته تا خورشید و باد، منابعی که می‌تواند چرخ‌های اقتصاد را به گردش درآورد؛ منابعی که تا ۶ سال قبل با اقبال زیادی مواجه نبود؛ حال آنکه تحول در حوزه اقتصاد مهمترین اصل در سیاست‌های کلان نظام محسوب می‌شود و توجه به منابع تجدیدپذیر، یکی از ابزارها برای هموارسازی مسیر تحول اقتصادی و جهش تولید است.

انرژی خورشیدی یکی از مهم‌ترین منابع انرژی‌های تجدیدپذیر

این کارشناس صنعت انرژی کشورمان تاکید کرد: انرژی خورشیدی یکی از مهم‌ترین منابع انرژی‌های تجدیدپذیر محسوب می‌شود که میزان تابش آن در نقاط مختلف جهان متغیر بوده و ایران به دلیل قرار گرفتن در کمربند خورشیدی زمین، از بیشترین میزان تابش برخوردار است. ایران نیز به دلیل برخورداری از نیروی خورشیدی باید گام اساسی برای گذار از انرژی فسیلی به انرژی‌های تجدیدپذیر بردارد.

وی با بیان این مطلب که، این همه ظرفیت در حالیست که برخی از مناطق به‌دلیل شدت تابش بالاتر، کاهش غبارهای محلی و تسهیل دسترسی به زمین پتانسیل فنی مذکور به پتانسیل فنی و اقتصادی مناسب تبدیل شده است، افزود: مطالعات نشان می‌دهد که نواحی جنوب و مرکز ایران شامل شرق استان بوشهر، جنوب فارس، سراسر استان هرمزگان و جنوب کرمان و سیستان و بلوچستان، بخش‌هایی از استان‌های یزد و اصفهان، با برخورداری از متوسط تابشی ۵/۵ کیلووات ساعت بر متر مربع، منابعی مهم از انرژی تجدیدپذیر محسوب می‌شوند.

جلوگیری از اتلاف آب با تولید انرژی‌های تجدیدپذیر

اتفاق خاطرنشان کرد: با توجه به چالش‌های ناشی از خشکسالی های پیاپی و تنش‌های آبی در سال‌های اخیر و در نتیجه کاهش منابع آبی تجدیدپذیر کشور احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر توانسته تا این زمان از مصرف ۱۰۴۳ میلیون لیتر آبی که معمولاً در نیروگاه‌های حرارتی برای تولید برق مورد نیاز است، جلوگیری کند.

رشد جوامع صنعتی و نیاز روز افزون به انرژی از یک سو و محدودیت و پراکندگی نایکسان منابع فسیلی (نفت، گاز، زغال سنگ) انرژی در جهان از سوی دیگر، همگام با نگرانی‌های زیست محیطی ناشی از مصرف بیش از حد انرژی‌های فسیلی از قبیل آثار گازهای گلخانه‌ای حاصل از احتراق سوخت، سبب شده است تا بشر به فکر انرژی‌های جایگزین باشد که مهمترین ویژگی این جایگزینی، پاکی، در دسترس بودن و تجدیدپذیر بودن است. سرمایه‌گذاری‌های بسیاری در طول سال‌ها برای پیشرفت فناوری صورت گرفته است که بر هزینه تولید انرژی‌های تجدیدپذیر بسیار مؤثر بوده است. پیش‌بینی‌ها نشان می‌دهد که تنها تعدادی از کشورها هستند که تولید انرژی از انرژی‌های تجدیدپذیر آنها تا سال ۲۰۱۷ به بیش از ۱۰۰ مگاوات خواهد رسید. با توجه به اثرات جانبی منفی و برگشت‌ناپذیر تولید انرژی‌های فسیلی و ضروری است به ارتقا و توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در آینده توجه شو.د فناوری تولید این گونه انرژی‌ها به مراتب بالاتر از هزینه تولید انرژی‌های معمولی است، اثرات جانبی مانند اثرات زیست محیطی و اجتماعی این گونه هزینه‌ها را پوشش می‌دهد. همچنین باید توجه داشت که اقتصاد مقیاس می‌تواند نقش کلیدی در کاهش هزینه تولید هر واحد انرژی بازی کند.

برگزیده انرژی

وزیر نیرو:

پروژه‌های وزارت نیرو بدون وقفه و با قدرت تا پایان دولت تداوم می‌یابد

وزیر نیرو گفت: با توجه به اینکه وزارت نیرو مجموعه ای خدمات رسان بوده، مردم نباید دچار کوچکترین اختلال در مسیر خدمات رسانی شوند و تمامی پروژه های این وزارتخانه بدون وقفه و با قدرت تا پایان دولت تدبیر و امید تداوم خواهد داشت.به گزارش اقتصاد سرآمد ، رضا اردکانیان در آیین بهره برداری از سدهای قیزقلعه سی خداآفرین و گردیان جلفا و شبکه پایاب سه هزار و ۳۵۰ هکتاری یکانات شهرستان مرند، اظهار کرد: در راستای همکاری‌های مشترک ایران با کشورهای همسایه در حوزه های آبریز، طرح های سدسازی در مرزها از اهمیت ویژه ای برای ما برخوردار بوده که در این زمینه مساله آب و رودخانه ها به مراتب اهمیت بالاتری دارد.وی افزود: ایران به لحاظ تنوع جبهه های آب مرزی از موقعیت کم نظیر و منحصر به فردی در منطقه و حتی جهان برخوردار است که باید از چنین وضعیتی به بهترین شکل ممکن بهره برداری کرد. بر همین اساس امروز در شرق، غرب، شمال و شمال غربی کشور سدهای بسیار مهم و بزرگی با همکاری کشورهای همسایه روی رودخانه های مرزی ساخته شده که مهمترین پیامد آن توسعه پایدار در کشور است.وی با اشاره به طرح های افتتاح شده امروز در آذربایجان شرقی، گفت: اهمیت اقتصادی و زیربنایی این طرح‌ها در توسعه منطقه و کشور مهم است، اگر میزان سرمایه گذاری این طرح های که حدود یک هزار میلیارد تومان است به نرخ امروز محاسبه شود حداقل تا سه برابر قابل افزایش است.وی یادآور شد: تاکنون در دولت تدبیر و امید تعداد ۵۵ سد مخزنی به بهره برداری رسیده که این تعداد در چند هفته آینده و تا پایان دولت دوازدهم به ۵۷ مورد می رسد که تمامی آن ها از محل اعتبارات ملی تامین مالی شدند.اردکانیان، افزود: در همین مدت شبکه های آبیاری و زهکشی کشور به ۳۴۰ هزار هکتار رسیده که بخش عمده‌ای از آن در استان های مرزی واقع شده است.وی گفت: علاوه بر اجرای طرح های فوق، طرح های مهم و اثرگذاری در حوزه تامین آب، آب و فاضلاب، تصفیه خانه های آب و فاضلاب، صنعت برق و شبکه های انتقال نیز در اقصی نقاط کشور اجرا می شود که آثار و ثمرات آن در دولت های آینده مشاهده خواهد شد.وی با اشاره به اینکه جمهوری اسلامی ایران از موفق ترین کشورهای جهان در توسعه مناسبات خود با همسایه هاست، افزود: در سال های پس از پیروز انقلاب اسلامی تعداد ۵۵ سد در نوارهای مرزی مختلف که ۱۲ استان را شامل می شود با همکاری کشورهای همسایه ساخته شده است و این نشانه ای بسیار آشکار و مهم از دوستی ها و ارتباطات نزدیک ایران با کشورهای همسایه است.

مشاوره مسئولیت های اجتماعی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس

امضای ۵۵ تفاهم‌نامه بین هلدینگ خلیج فارس و شرکت‌های تولیدی ماهشهر

مشاور مسئولیت‌های اجتماعی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس از امضای ۵۵ تفاهم‌نامه با شرکت‌های خدماتی و تولیدی ماهشهر خبر داد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، از ستاد خبری نخستین نمایشگاه توانمندسازی و حمایت از شرکت‌های منطقه ماهشهر، جواد گلی در نشست خبری این نمایشگاه با بیان اینکه برگزاری چنین نمایشگاهی در تأمین نیازهای عمومی و تخصصی شرکت‌های پتروشیمی ماهشهر سبب بهبود، توسعه و ارتقای صنایع منطقه و بهبود کسب‌وکار می‌شود، اظهار کرد: هلدینگ خلیج‌فارس در ۶ نقطه از ایران مانند استان ایلام و بوشهر برنامه‌هایی در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی دارد، اما نقطه آغاز فعالیت‌های این شرکت در استان خوزستان بوده است.وی با اشاره به اینکه استعدادهای زیادی که در منطقه وجود دارد، افزود: تمرکزگرایی در ایجاد اشتغال برای استعدادها در صنعت باید برداشته شود و بخشی از استعدادها در کارگاه‌ها و صنایع کوچک محلی و خدماتی که تأمین‌کننده نیازهای پتروشیمی هستند به‌کار گرفته شوند.مدیر برند، مسئولیت اجتماعی و روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس ادامه داد: تا جایی که امکان تأمین این نیازها در منطقه وجود دارد، برطرف کردن آن از خارج منطقه و نقاط دیگر کشور ممنوع است.گلی با اشاره به اینکه تداخلی بین مأموریت‌ها و اقدام‌های شورای راهبردی و کمیته مسئولیت‌های اجتماعی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس وجود ندارد، اظهار کرد: مأموریت شورای راهبردی در انجام پروژه‌های زیربنایی، عمرانی و بحران‌هایی مانند سیل و زلزله و توسعه فضای سبز شهری و راه‌سازی است، اما کمیته مسئولیت‌های اجتماعی این شرکت، بر توسعه کارهایی مانند ورزش همگانی، بهبود شرایط خانواده، توسعه مراکز درمانی و توانمندسازی تمرکز کرده، البته تأمین ۶۰ درصد از هزینه‌های شورای راهبردی به‌عهده شرکت‌های تابع گروه صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس است.وی ادامه داد: بانک‌های کشور نقش مهمی در تأمین مالی پروژه‌های شرکت دارند و در حوزه توانمندسازی مشاغل نیز همکاری شرکت‌های تابع هلدینگ خلیج‌فارس در ماهشهر به‌عنوان خریدار و سرپرستی‌های استانی این بانک‌ها به‌عنوان تأمین‌کنندگان مالی، می‌تواند سبب اتفاق‌های مبارکی شود.سیدرضا مرویان حسینی، مشاور مسئولیت‌های اجتماعی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس نیز در این نشست با ابراز خرسندی از برگزاری این نمایشگاه که به‌طور تخصصی به حوزه مسئولیت‌های اجتماعی می‌پردازد، گفت: این نمایشگاه با رویکرد توانمندسازی و حمایت از شرکت‌های منطقه در تأمین نیازهای عمومی و تخصصی شرکت‌های پتروشیمی ماهشهر و حمایت از صنایع داخل و منطقه است که کاری ارزشمند و قابل تقدیر است و با حمایت از آن می‌توان به توسعه اشتغال، تقویت اقتصاد منطقه و ارتقای آن امید داشت.

معاون وزیر نیرو

رودخانه «ارس» سمبل همکاری دو کشور همسایه است

معاون وزیر نیرو در امور آب و آبفا گفت: در ادامه تعاملات سازنده دو کشور، پنجاهمین پروتکل همکاری بین ایران و آذربایجان در خصوص بهره‌برداری از منابع آب و انرژی ارس و همچنین پروتکل مربوط به پیگیری نهایی کردن توافقات مربوط به هزینه‌های سد خداآفرین و تشکیل کمیته بین دو کشور مبادله خواهد شد.به‌گزارش اقتصاد سرآمد ، قاسم تقی‌زاده‌خامسی در آئین بزرگداشت پنجاهمین سالگرد بهره‌برداری از سد ارس که در منطقه صفر مرزی ایران با حضور وزرای نیرو و انرژی جمهوری اسلامی ایران و جمهوری آذربایجان برگزار شد، با اشاره به شرایط ویژه کرونا در جهان اظهار کرد: چقدر خوب می‌شد اگر این رویداد بسیار بزرگ با حضور جهانیان برگزار می‌شد، اما گستره ویروس کووید ۱۹ این افتخار را نصیب ما نکرد که جهانیان را امروز در این رویداد داشته باشیم.وی با بیان اینکه ارس به زبان فارسی و آراز به زبان آذری امروز سمبل همکاری دو همسایه شده است، اضافه کرد: رودخانه‌ای که در تاریخ همه کشورها نامی از آن برده شده و هرودوت تاریخدان یونانی در سال ۴۲۵ قبل از میلاد از طبیعت این مکان بسیار گفته است.معاون وزیر نیرو در امور آب و آبفا خاطرنشان کرد: حوضه آبریز رودخانه مرزی ارس در پهنه‌ای به وسعت حدود ۹۷ هزار کیلومتر مربع بخش‌هایی از کشورهای ایران، ترکیه، ارمنستان و آذربایجان را در بر می‌گیرد. مناطق کوهستانی و مرتفعی چون دامنه‌های سبلان، آرارات و دشت‌های وسیعی که در تراز پایین تر از ۵۰۰ متر قرار دارند.وی با بیان اینکه ویژگی‌های این مکان موجبات تنوع اقلیم قابل توجه در این حوضه را فراهم آورده، ادامه داد: از نظر جغرافیای سیاسی و حقوق بین الملل رودخانه ارس، یک رودخانه مرزی بین المللی است و از این روی یکسری مناسبات و تعاملات سازنده در جهت ارتقای همکاری‌های آبی بین کشورهای نامبرده را می‌طلبد.مدیرعامل شرکت مدیریت منابع آب ایران تصریح کرد: در زمینه همکاری‌های فنی، اقتصادی بین دو کشور جمهوری اسلامی ایران و جمهوری آذربایجان روی رودخانه ارس می‌توان به احداث چهار سد ارس، خداآفرین، میل مغان و قیزقلعه‌سی و همچنین به پیگیری‌های احداث نیروگاه برق آبی اردوباد و مارازاد بر روی رودخانه ارس اشاره کرد.تقی‌زاده خامسی یادآور شد: پیشینه همکاری این دو کشور به اجرای موافقتنامه سال ۱۹۵۷ میلادی در تهران برمی‌گردد که تحت عنوان موافقت‌نامه تهیه طرح‌های مقدماتی مربوط به استفاده مساوی و مشترک از قسمت‌های مرزی رودخانه ارس و اترک برای آبیاری و تولید نیروی برق به امضا رسیده است.

گزارش

چطور می توان ماینرهای غیرمجاز را شناسایی کرد؟

رئیس هیئت مدیره سندیکای صنعت برق معتقد است که وزارت نیرو می تواند با کنترل میزان مصرف در مناطق مختلف ماینرهای غیرمجاز را شناسایی کند و مانعی در این خصوص برای آن وجود ندارد.به گزارش اقتصاد سرآمد از ایسنا، علی بخشی درباره نحوه شناسایی رمزارزهای غیر مجاز و راه حل نجات صنعت برق از شرایط فعلی اظهار کرد: قطعا برای شناسایی ماینرهای غیرمجاز راهکار وجود دارد، باتوجه به اینکه میزان مصرف در هر نقطه قابل دسترسی است وزارت نیرو می تواند در بخش تجاری و خانگی میزان مصرف را اندازه گیری کند و در هر نقطه ای که میزان مصرف خارج از چارچوب در نظر گرفته شده باشد قابلیت شناسایی وجود دارد.

وی با تاکید بر اینکه دلیل عدم جمع آوری مراکز استخراج رمزارزها متعدد است، تصریح کرد: ریشه مشکل صنعت برق اقتصاد غلط و عدم سرمایه گذاری در بخش تولید و به ویژه بخش شبکه است و این موضوع نیز ارتباطی با اقتصاد کشور ندارد چراکه ساختار اقتصادی صنعت برق دارای مشکل است لذا همین موضوع موجب شده تا سرمایه گذاری در بخش تولید و شبکه های انتقال و توزیع و نوسازی شبکه های فرسوده صورت نگیرد.

رئیس هیئت مدیره سندیکای صنعت برق افزود: ما روی مرز باریکی حرکت می کنیم که تولید و مصرف در روزهای پیک به یکدیگر نزدیک می شوند، نیروگاه های برق آبی نیز که به دلیل نبود بارش از مدار خارج می شوند، اوضاع را بحرانی تر می کنند، در این شرایط هر مصرف کننده غیر منتظره ای می تواند ساختار صنعت برق را برهم بزند.بخشی با بیان اینکه رمزارزها در این بین می توانند موثر باشند و خاموشی ایجاد کنند، گفت: اینکه گفته می شود رمز ارزها عامل خاموشی هستند نادرست است و نمی توان گفت که تنها این بخش عامل خاموشی بوده و در واقع عامل این است که همیشه رو لب مرز حرکت می کنیم و ورود یک بار اضافه به شبکه موجب برهم زدن شبکه می شود.

وی با اشاره به علت عدم ساماندهی رمزارزها، گفت: اگر وزارت نیرو و مجموعه دولت به ساماندهی این مزارع ورود می کرد به جای اینکه اکنون آن ها را به عنوان یک مصرف کننده بعضا غیرمجاز مقابل خودمان ببینیم با ساماندهی آن ها می توانستیم آن ها را مجبور به سرمایه گذاری در تولید برق کنیم به گونه ای که در مواقع پیک برق خودشان را در اختیار شبکه قرار دهند و در سایر مواقع مصرف مورد نیاز خود را تامین کنند.

رئیس هیئت مدیره سندیکای صنعت برق با بیان اینکه متاسفانه این اتفاق نیفتاد و ما به جای اینکه به دنبال یک مدل برای ساماندهی مزارع برویم مقاومت و مخالفت کردیم و به موقع به کسانی که علاقه مند به سرمایه گذاری در این بخش هستند، راهکار ارائه ندادیم و نتیجه این مساله نیز ایجاد مزارع غیر مجاز شد، گفت: بعضا مشاهده میکنیم که برخی از این مزارع شناسایی برق آن ها قطع و مجددا راه اندازی می شوند و در واقع این مساله یک پروژه پیوسته است.

بخشی ادامه داد: راه حل این مساله در این بود که مشکلات اقتصاد صنعت برق، بازسازی شبکه و مواردی از این دست به صورت اساسی برطرف می شد و در خصوص رمز ارزها نیز اگر مدلی طراحی شده بود و به علاقه مندان پیشنهاد میدادیم که آن ها را نیز درگیر تولید برق می کردیم شرایط حاضر پیش روی ما نبود. وی با تاکید بر اینکه رمز ارزهای غیرمجاز در صورت ساماندهی نه تنها اکنون به عنوان یک بار اضافی به حساب نمی آمدند بلکه به عنوان یک کمک می توانستیم روی آن ها حساب کنیم و در گذر از پیک موفق تر بودیم، تصریح کرد: شاید مجموعه عملکرد صنعت برق موجب شود تا در مورد این صنعت فکر اساسی صورت گیرد.

رئیس هیئت مدیره سندیکای صنعت برق اظهار کرد: بخش خصوصی از دولت فاصله نگرفته اما سرمایه گذاری یک کار اقتصادی است و کسی که بخواهد در حوزه ای سرمایه گذاری کند به پارامترهای اقتصادی آن بخش توجه میکند، زمانی که قیمت برق به صورت غیر منطقی پایین است طبیعتا برای هیچ سرمایه گذاری بخش برق جذاب نیست.بخشی با بیان اینکه هیچ سرمایه گذار بخش خصوصی علاقه مند به حضور در بخش برق نیست، گفت:علت این مساله نیز وجود مشکلات اقتصادی در صنعت برق است بخش دولتی نیز وقتی این اقتصاد غلط را پیش می بردعملا پولی برای سرمایه گذاری ندارد.وی با اشاره به راهکارهای موجود برای نجات صنعت برق گفت: یکی از راه حل های این مساله تدوین مدل های مالی جدید مانند صادرات ترانزیت برق است که این موضوع به تازگی توسط دولت مورد بررسی قرار گرفته همچنین استفاده از ظرفیت های بهره برداری و کاهش تلفات راه حل دیگری است که می توان به آن توجه کرد موضوعی که تا کنون چندان مورد توفیق قرار نگرفته است.رئیس هیئت مدیره سندیکای صنعت برق افزود: زمانی که در مورد تعرفه صحبت می شود منظور این نیست که برق مشترکان گران شود موضوع این است که صنایع پرمصرف همچون آلومینیوم، فولاد و مس که حجم بسیار بالایی مصرف برق دارند و کالای خودشان را به طور آزاد و با نرخ جهانی می فروشند با قیمت واقعی هزینه برق را پرداخت کنند.

اخبار شرکت‌ها

تأمین خوراک پالایشگاه پارسیان تضمین می‌شود

عملیات اجرایی طرح‌های احداث مرکز تفکیک تابناک و ایستگاه‌های تقویت فشار گاز هما و وراوی با هدف نگهداشت، افزایش و تثبیت تولید گاز این سه میدان در سقف ۶۰ میلیون مترمکعب به‌منظور تأمین پایدار و تضمین خوراک پالایشگاه پارسیان آغاز شد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، عملیات اجرایی این سه طرح که در آیینی با حضور بیژن زنگنه، وزیر نفت به‌صورت ارتباط ویدیوکنفرانسی با منطقه عملیاتی پارسیان شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی در استان فارس کلید خورد، با ۲۸۱ میلیون یورو سرمایه‌گذاری در ۳۶ ماه از سوی شرکت نفت و گاز پرشیا اجرایی می‌شود.ایستگاه تقویت فشار گاز هما با آرایش ۱+۳ کمپرسورها با درایور برقی با هدف افزایش ضریب بازیافت این میدان گازی از ۴۵.۴ به ۸۲.۸ درصد و تثبیت تولید روزانه ۱۵ میلیون مترمکعب گاز ساخته می‌شود و احداث خط لوله انتقال مایعات ۶ اینچ ایستگاه هما به مرکز تفکیک خیرگو به طول ۶۱ کیلومتر به همراه پمپ و متعلقات مورد نیاز، عمده فعالیت تعریف‌شده در این طرح است. ایستگاه تقویت فشار گاز وراوی نیز با آرایش ۱+۲ کمپرسورها با درایور برقی با هدف افزایش ضریب بازیافت این میدان گازی از ۲۹.۷ به ۴۹.۲ درصد و تثبیت تولید روزانه ۹ میلیون متر مکعب گاز ساخته می‌شود و احداث خط لوله مایعات چهار اینچ به طول ۶ کیلومتر به همراه پمپ و متعلقات مورد نیاز، عمده فعالیت تعریف‌شده در این طرح به‌شمار می‌رود.مرکز تفکیک تابناک هم با هدف افزایش خوراک ورودی به پالایشگاه پارسیان ساخته می‌شود و در جریان این طرح، خط لوله هشت اینچی مایعات تا پالایشگاه پارسیان به طول ۲۱ کیلومتر به همراه پمپ و متعلقات ایجاد می‌شود.منطقه عملیاتی پارسیان از مناطق عملیاتی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی (زیرمجموعه شرکت نفت مناطق مرکزی ایران) به‌شمار می‌رود که در جنوب استان فارس واقع شده است. این منطقه مشتمل بر چهار میدان فعال تابناک، هما، شانول و وراوی خوراک مورد نیاز پالایشگاه گاز پارسیان را تأمین می‌کند.

امضای تفاهم‌نامه‌های مطالعاتی توسعه میدان مشترک آزادگان

تفاهم‌نامه‌های مطالعاتی توسعه میدان آزادگان بین شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی امضا شد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، با حضور وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، تفاهم‌نامه‌های مطالعاتی توسعه میدان مشترک آزادگان بین شرکت ملی نفت ایران و پنج شرکت اکتشاف و تولید ایرانی امضا شد.این سه تفاهم‌نامه بین شرکت ملی نفت ایران و شرکت توسعه نفت و گاز پرشیا برای انجام مطالعه توسعه بخش شمالی میدان آزادگان، شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های پتروپارس و توسعه پترو ایران برای انجام مطالعه توسعه بخش مرکزی میدان آزادگان و شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های گسترش انرژی پاسارگاد و شرکت انرژی دانا برای انجام مطالعه توسعه بخش جنوبی میدان آزادگان امضا شد.با انجام این مطالعات پیش‌بینی می‌شود تولید نفت از این میدان مشترک در سال های آینده تا ۲۱۰ هزار بشکه در روز افزایش یابد.در این مراسم همچنین عملیات اجرایی طرح نگهداشت تولید گاز میدان‌های هما، وراوی و تابناک در گستره شرکت نفت مناطق مرکزی ایران نیز با برقراری ارتباط با محل طرح در جنوب استان فارس، آغاز شد. میدان آزادگان بزرگ‌ترین میدان مشترک نفتی کشور است که با وسعت یک‌هزار و ۵۰۰ کیلومتر مربع در مجاورت مرز عراق و حدود ۸۰ کیلومتری غرب اهواز واقع شده است، نفت درجای این میدان نزدیک به ۳۲ میلیارد بشکه نفت برآورد می‌شود و با میدان مجنون عراق مشترک است.میدان‌های هما، وراوی و تابناک در منطقه عملیاتی پارسیان شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی در مجاورت شهرهای پارسیان، لامرد، خنج و مهر قرار دارند.

آغاز عملیات اجرایی سه طرح گازی در جنوب فارس

عملیات اجرایی سه طرح گازی شامل ایستگاه‌های تقویت فشار در میادین گازی هما و وراوی و همچنین مرکز تفکیک میدان گاز تابناک واقع در پالایشگاه پارسیان در جنوب فارس با دستور از راه دور بیژن زنگنه وزیر نفت با اعتباری افزون بر ۲۸۱ میلیون یورو آغاز شد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، با اجرای این سه طرح مهم گازی که با هدف تامین پایدار و تضمین خوراک پالایشگاه پارسیان اجرایی خواهد شد، افزون بر ۶۰ میلیون متر مکعب در روز به سقف تولید گاز کشور نیز اضافه خواهد شد.بنا بر اعلام مسئولان، این طرح‌ها در مدت ۳۶ ماه اجرایی خواهند شد و اشتغالزایی برای سه هزار نفر را به همراه خواهند داشت.در این آیین که با حضور برخی اعضای کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی برگزار شد، مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی با تشریح مشخصات فنی این پروژها گفت: با اجرای طرح احداث ایستگاه تقویت فشار گاز "هما" افزایش ضریب بازیافت از حدود ۴۵.۴ به بالای ۸۲ درصد می رسد و تثبیت تولید ۱۵ میلیون مترمکعب درروز را نیز محقق خوهد کرد.رامین حاتمی روز دوشنبه در آیین کلنگ زنی این پروژه ها گفت: همچنین با احداث ایستگاه تقویت فشار گاز وراوی نیز ضریب بازیافت از ۲۹.۷ به ۴۹.۷ درصد افزایش و تولید ۹ میلیون مترمکعب به میزان گاز کشور اضافه خواهد شد.وی بیان کرد: با احداث مرکز تفکیک تابناک که با خط لوله هشت اینچ مایعات تاپالایشگاه پارسیان به طول ۲۱ کیلومتر بهمراه پمپ و متعلقات مورد نیازآن عملیات اجرایی آن آغاز شد نیز افزایش کیفیت خوراک ورودی به پالایشگاه پارسیان را محقق می کند.

آغاز عملیات حفر نخستین چاه میدان‌های سپهر و جفیر

در اجرای پروژه طرح توسعه میدان‌های نفتی سپهر و جفیر در استان خوزستان، عملیات حفر نخستین حلقه چاه با دکل ۹۴ فتح شرکت ملی حفاری ایران آغاز و در روزشمار اجرای پروژه ثبت شد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، سیدمجید موسوی، مدیر پروژه حفاری ۶ حلقه چاه در میدان‌های نفتی سپهر و جفیر گفت: ملی حفاری در همکاری و مشارکت با شرکت پژواک انرژی در مدت ۲۴ ماه، ۶ حلقه چاه توسعه‌ای در این میدان‌ها حفر و تکمیل می کند که حفر نخستین حلقه چاه در میدان جفیر کلید خورد. وی افزود: به این منظور دو دستگاه حفاری سنگین ناوگان شرکت اختصاص یافته که پس از عملیاتی شدن دکل حفاری ۹۴، برنامه جابه‌جایی دکل ۲۷ فتح نیز در حال اجراست و امکان استقرار دستگاه حفاری سوم نیز برای شتاب‌بخشی به اجرای پروژه وجود دارد.مدیر پروژه حفاری ۶ حلقه چاه در میدان‌های نفتی سپهر و جفیر اظهار کرد: در قالب قرارداد بین شرکت ملی حفاری ایران و شرکت پژواک انرژی، تأمین کالا و مواد با شرکت پژواک انرژی و انجام عملیات حفاری (تأمین دستگاه حفاری و انجام خدمات فنی) به‌عهده شرکت ملی حفاری ایران است.پروژه طرح توسعه میدان‌های نفتی سپهر و جفیر از جمله پروژه‌های توسعه‌ای شرکت ملی نفت ایران است که در حوزه کاری شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) به‌عنوان مجری طرح‌های توسعه میدان‌های نفتی غرب کارون اجرا می‌شود.

واگذاری مطالعه میدان آزادگان به شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی

شرکت ملی نفت ایران، مطالعات میدان نفتی آزادگان را در قالب امضای سه تفاهم‌نامه به پنج شرکت اکتشاف و تولید ایرانی واگذار کرد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، تفاهم‌نامه‌های مطالعات میدان آزادگان در سه بخش جنوبی، مرکزی و شمالی، در آیینی با حضور وزیر نفت، میان شرکت ملی نفت ایران و پنج شرکت اکتشاف و تولید ایرانی (صاحب‌صلاحیت برای تبدیل شدن به E&P) امضا شد.تفاهم‌نامه مطالعه بخش شمالی میدان آزادگان بین شرکت ملی نفت ایران و شرکت توسعه نفت و گاز پرشیا، تفاهم‌نامه مطالعه بخش مرکزی میدان آزادگان میان شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های پتروپارس و پتروایران و تفاهم‌نامه مطالعه بخش جنوبی میدان آزادگان میان شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های گسترش انرژی پاسارگاد و انرژی‌دانا امضا شد.میدان آزادگان بزرگ‌ترین میدان مشترک نفتی کشور است که با وسعت ۱۵۰۰ کیلومتر مربع در مجاورت مرز عراق (میدان مجنون) واقع شده است. نفت درجای این میدان حدود ۳۲ میلیارد بشکه نفت برآورد می‌شود و توسعه آن تاکنون در قالب دو بخش آزادگان جنوبی و آزادگان شمالی دنبال شده است.طرح توسعه میدان آزادگان شمالی که ازسوی شرکت چینی سی‌ان‌پی‌سی اجرا شده است، آبان‌ماه سال ۹۵ با ظرفیت تولید روزانه ۷۵ هزار بشکه نفت به بهره‌برداری رسید و توسعه میدان آزادگان جنوبی نیز پس از خلع ید همین پیمانکار چینی در سال ۹۳، از سوی شرکت ملی نفت ایران با اتکا به ظرفیت‌های داخلی در دستور کار قرار گرفت.