اقتصاد سرآمد
سه‌شنبه ۴ مرداد ۱۴۰۱ - شماره ۱۴۱۱

میزان گاز صادراتی از ایران کم‌تر از مقدار توافق‌شده است

وزارت برق عراق اعلام کرد که میزان گاز صادراتی ایران کم‌تر از مقدار توافق‌شده میان دو کشور است.به گزارش اقتصادسرآمدبه نقل از «المدی»، «احمد موسی»، سخنگوی وزارت برق عراق، تأکید کرد که تأمین برق در کشور نسبت به تابستان سال گذشته افزایش ۲۲ درصدی داشته است.او گفت که اوضاع برق در تابستان امسال در مقایسه با سال گذشته نسبتاً بهتر است و افزود که کمیته بحران در این وزارتخانه در حالت آماده‌باش برای حل فوری اختلالات هستند.وی افزود که در روزهای گذشته شاهد خارج شدن یک خط از مدار بودیم که علت آن پایبند نبودن برخی استان‌ها به سهم تعیین‌شده برای هر استان بود و باعث فشار بر دیگر استان‌ها شد و این مشکل اکنون برطرف شده است.موسی تأکید کرد که وضعیت برق کشور با آنچه باشد فاصله دارد اما تفاوت در مقایسه با سال گذشته کاملا ملموس است.وی نبود بودجه، تبدیل زمین‌های کشاورزی به خانه‌های مسکونی بی ضابطه، پایبندنبودن وزارتخانه‌ها به سهمیه برقشان و کمبود گاز را عوامل اصلی کاهش برق در کشور دانست.سخنگوی وزارت برق عراق تأکید کرد که بغداد همه بدهی‌های خود بابت واردات برق و گاز را به ایران پرداخت کرده است.

گزارش

گاز ایران در مسیر قاره سبز

کارشناس حوزه بین‌الملل انرژی گفت: حتی دو برابر شدن صادرات گاز آذربایجان، این میزان نمی‌تواند جای گاز صادراتی روسیه را بگیرد و اروپا همچنان در زمستان با بحران مواجه خواهد بود، به طوری که یکی از دلایل سقوط یورو همین است.

به گزارش اقتصادسرآمد، هفته گذشته اورزولا فن در لاین، رئیس کمیسیون اتحادیه اروپا، در سفر به باکو تفاهم‌نامه دو برابر کردن واردات گاز این اتحادیه از آذربایجان را امضا کرد. طرفین توافق کرده‌اند که تا سال ۲۰۲۷ صادرات گاز آذربایجان به اتحادیه اروپا به ۲۰ میلیارد متر مکعب در سال برسد.

آذربایجان از اواخر سال ۲۰۲۰ صادرات گاز به اتحادیه اروپا را آغاز کرد و طبق قرارداد، سالانه ۱۰ میلیارد متر مکعب گاز تحویل اتحادیه می‌دهد.

در همین ارتباط محمود خاقانی در گفت‌وگو با خبرنگار اقتصادی ایلنا، اظهار داشت: اتحادیه اروپا سال‌ها پیش در راستای رقیب تراشیدن برای روسیه مصمم بود روی منابع گاز ایران حساب کند به همین دلیل در سال ۲۰۰۰ میلادی یک توافقنامه‌ای با ایران امضا کرد تا ایران بتواند با اتحادیه اروپا همکاری کند و شرکت‌های اتحادیه اروپا هم در منابع گاز ایران سرمایه‌گذاری کرده و به اروپا گاز صادر کنند، همچنین توافق کردند یک مرکز پژوهش و مطالعه در ایران در موسسه مطالعات انرژی ایجاد شود که تامین بودجه آن هم به میزان یک میلیون ۷۰۰ هزار یورو هم از سوی اتحادیه اروپا باشد، حتی در مناقصه یک شرکت فرانسوی برای همکاری با شرکت ایرانی برنده شد و یک نویدی داده شد که صنایع کوچک و متوسط در ایران با همکاری صنایع کوچک و متوسط آلمان در داخل ایران تمام خدمات و کالاهایی را که لازم است برای پروژه‌ها تولید کنند و این یک امیدبخشی در اقتصاد انرژی منطقه بود.

وی ادامه داد: در همین راستا خط لوله نوباکو طراحی شد که گاز ایران را از مسیر ترکیه به اروپا ببرد و این در حالی است که بحث رژیم حقوقی کاسپین هنوز مطرح نبود، بتدریج شرایط بین‌المللی تغییر کرد و خط لوله نوباکو به دلیل برخی مقاومت‌های امریکا و روسیه برای جلوگیری از توسعه منابع گاز ایران و همچنین نرسیدن گاز ایران به اروپا، متوقف شد. بنابراین خط لوله دیگری طراحی شد که گفته می‌شود این خط هنوز اقتصادی نیست ولی استراتژیک است، بعبارت دیگر دو خط لوله طراحی شد یکی باکو-تفلیس-جیحان ترکیه در شرق مدیترانه برای انتقال نفت خام خزر احداث شد و خط لوله دیگر به موازات این خط برای انتقال گاز جنوب قفقاز طراحی شد که گاز را از خزر به ترکیه و از آنجا به اروپا می‌رود. ظرفیت این خط کم بود، ایران هم موفق شده بود در کنسرسیوم میدان شاه‌دنیز جمهوری آذربایجان ۱۰ درصد سهم داشته باشد در واقع در این پروژه ایران هم صادرکننده گاز به اروپا خواهد شد.

این کارشناس حوزه بین‌الملل انرژی تصریح کرد: فاز دوم میدان شاه‌دنیز برای سرمایه‌گذاری از سوی روسیه مطرح شد و انتظار می‌رفت حجم تولید گا بالا برود، در این پروژه گازپروم، لوک‌اویل، توتال، بی‌پی و یک یا دو شرکت امریکایی هم حضور دارند بنابراین در نظر دارند میدان را توسعه دهند و خط لوله جدیدی که با همکاری روسیه و ترکیه احداث شده بزودی فعال می‌شود، بنابراین توافق اخیر بین آذربایجان و اتحادیه اروپا توافق بین جمهوری آذربایجان و اتحادیه اروپا نیست، آذربایجان فقط سهامدار میادین گاز و خطوط لوله است و همه گاز متعلق به این کشور نیست، بلکه متعلق به شرکت‌های بین‌المللی چندملیتی و از جمله شرکت‌های روسی است و ایران هم ۱۰ درصد در این میدان سهام دارد، بنابراین می‌توان گفت پروژه مربوط به اکنون نیست از سال ۱۹۹۴ سرمایه‌گذاری شروع شده است.

وی تاکید کرد: در هر حال در صورت دو برابر شدن صادرات از آذربایجان این میزان گاز حتی اگر به اروپا صادر شود، نمی‌تواند جای گاز صادراتی روسیه را بگیرد و اروپا همچنان در زمستان با بحران مواجه خواهد بود، به طوری که یکی از دلایل سقوط یورو همین است.

خاقانی گفت: یکی از توافقاتی که اخیرا اتحادیه اروپا با آذربایجان و ترکمنستان امضا کرده اینکه امیدوارند گاز ترکمنستان را از عرض دریای خزر لوله به باکو و اروپا ببرند، در این این لوله‌کشی از خزر به دلایل مختلف از جمله رژیم حقوقی خزر و مسائل زیست محیطی روسیه و ایران توافق نداشتند، مطالعه شد که ٤ کشور ساحلی خزر از جمله قزاقستان، ترکمنستان، آذربایجان و ایران که عضو سازمان همکاری اقتصادی منطقه‌ای اکو هستند بتوانند باهم همکاری کنند و هم زمینه صادرات نفت و هم گاز منطقه را از مسیر ایران فراهم کنند، البته بنا بر این بود که گاز تبدیل به برق سپس صادر شود، در برنامه ششم هم عنوان شده بود که ایران محور صادرات برق منطقه شود، یعنی گاز را تبدیل به برق و برق را با خطوط انتقال جدید به اروپا صادر کنند، اگر این پروژه به نتیجه می‌رسید تحریم برق کار آسانی نبود. علاوه بر موانع داخلی برای این پروژه، کشورهای دیگر از جمله ترکیه، روسیه و امریکا هم نمی‌خواستند ایران محور قرار گیرد، بنابراین نگذاشتند طرح جلو برود.

وی تاکید کرد: اگر طرح یادشده اجرایی می‌شد ما می‌توانستیم در منطقه ارز جدید بنام enerjicoin به جای دلار تعریف کنیم که می‌توانست جایگزین یارانه سوخت شود و مردم به جای سکه و طلا این سکه را خریداری می‌کردند که پشتوانه آن منابع گاز ایران بود همین کاری که پوتین انجام داد و روبل را با منابع گاز روسیه پشتیبانی کرد، بنابراین روبل در برابر دلار تقویت شد. اگر مطالعه به نتیجه می‌رسید و ریال ایران پشتوانه نفت و گاز ایران را پیدا می‌کرد، اکنون این دلار بود که در برابر ریال سقوط می‌کرد. این کارشناس حوزه انرژی یادآور شد: در شرایط فعلی قزاقستان برای صادرات نفت خام از مسیر روسیه به دریای سیاه با مشکلاتی مواجه است، در حالی که قرار بود ما محور صادرات انرژی دریای خزر به دنیا باشیم و سال‌ها پیش یک خط لوله از قزاقستان به خلیج‌فارس طراحی شده بود ولی آن هم به دلیل تحریم انجام نشد در هر حال اگر تحریم با برجام و بدون برجام لغو شود این خط لوله مدنظر قرار می‌گیرد و قزاقستان می‌تواند نفت‌خام خود را از مسیر ایران به خلیج‌فارس و دنیا صادر کند. ایلنا

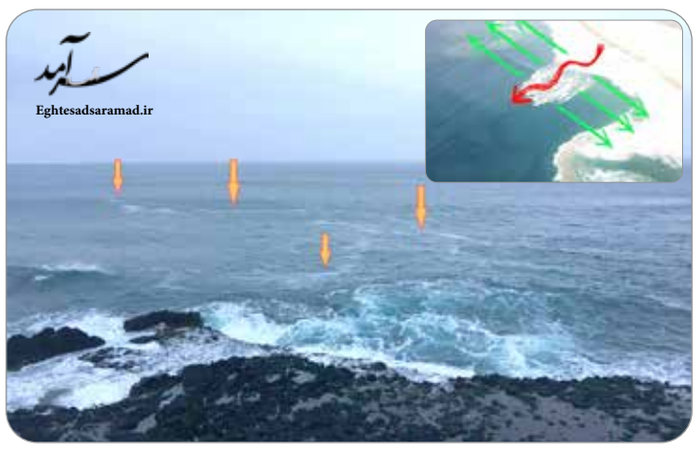
گزارش «اقتصاد سرآمد» از رابطه جریان‌های اقیانوسی و تقاضای انرژی الکتریکی در آینده

تامین انرژی و ضرورت بهره برداری از جریانات دریایی

گروه انرژی - انرژی دریایی از جمله پرظرفیت‌ترین و پاک‌ترین انواع انرژی‌های تجدیدشونده به‌شمار می‌رود. انرژی تجدید شونده به آن دسته از انواع انرژی گفته می‌شود که پس از مصرف، منابع تولیدکننده آن در زمانی اندک می‌تواند آن را جایگزین کند. نور خورشید، باد، آب و گرمای زمین از منابع تولید انرژی‌های تجدید شونده هستند. در سال اخیر افزایش قیمت سوخت‌های فسیلی و همچنین افزایش نگرانی‌ها از آثار و تبعات مخرب استفاده از سوخت‌های فسیلی موجب شده‌است تا انرژی تجدید شونده مورد توجه قرار گیرند. برهمین اساس بیشتر کشورها برنامه‌های جامعی برای استفاده از انرژی‌های تجدید شونده اتخاذ کرده‌اند.

به گزاش اقتصادسرآمد، در این میان کشورهای ساحلی توجه ویژه ای به دریافت انرژی از دریاها و اقیانوس‌ها دارند. انرژی جریانات دریایی یکی از مواردی است که مورد توجه ویژه دولتمردان در سطح جهانی قرار گرفته است. یکی از پروژه‌های پیشرو در این زمینه توسط شرکت انگلیسی MCT اجرا شد. این شرکت فعال در زمینه انرژی دریایی پس از نصب توربین‌های ۳۰۰ کیلوواتی سیجن در خلیج بریستل هم‌اکنون در حال نصب توربین‌های ۱,۲ مگاواتی در شمال ایرلند است. این تکنولوژی شباهت بسیاری به توربین‌های بادی دارد و از جریان سیال آب در دریا برای چرخاندن پره‌های بزرگ توربین استفاده می‌کند.

توربین‌های ساخت این شرکت از دو پره دایره ای شکل با طول ۱۵ تا ۲۰ متر تشکیل شده‌است. جریان آب با عبور از میان این پره‌ها و چرخاندن آن‌ها موجب چرخیدن موتور توربین می‌شود. حداکثر سرعت چرخش پره‌ها دوازده دور در دقیقه تنظیم شده‌است تا برای موجودات دریایی خطرناک نباشد. از این روش می‌توان در مناطقی که سرعت جزرومد در آن بالا می‌باشد یا در مناطقی که جریانات پایدار اقیانوسی همچون جریان گلف استریم سرعت خوبی دارند استفاده کرد.



نقش تعیین کننده جریانات دریایی در تامین انرژی جهان

احمد بهشتی کارشناس فعال حوزه انرژی در اینباره به روزنامه اقتصادسرآمد، گفت: انرژی قابل حصول از جریانات دریایی به عنوان یکی از انواع انرژی دریایی کمتر مورد توجه دانشمندان قرار گرفته‌است، تا جایی که در برخی منابع مرجع مطالعاتی دربارهٔ انرژی‌های تجدید شونده، از این منبع به عنوان منبعی برای تولید انرژی، نامی برده نشده است. بهره‌برداری از این منبع برای تولید انرژی نسبت به سایر منابع جدیدتر می‌باشد و تنها یک یا دو پروژه برای اجرایی شدن آن انجام شده است.

جریانات دریایی در ایران استفاده صنعتی ندارد

او افزود: انرژی جریان اقیانوسی نوعی از انرژی اقیانوسی و از منابع انرژی تجدیدپذیر است که از انرژی جنبشی جریان اقیانوسی بدست می‌آید. مانند: گلف استریم. گرچه در حال حاضر به صورت صنعتی استفاده نمی‌شود ولی به صورت بالقوه انرژی زیادی در خود دارد، که قابل استفاده برای تولید است و این در حالی است که این جریان‌ها از باد و خورشید قابل پیش‌بینی ترند. اما آیا از این انرژی در کشور ما استفاده شده است یا خیر با کمی بررسی کاملا قابل دستیابی است.

کم توجهی در استفاده از انرژی‌های دریایی در کشور

وی با بیان این نکته که متاسفانه بررسی‌ها حکایت از کم توجهی بسیار در استفاده از نرژی‌های دریایی و انرژی جریانات دریایی در ایران دارد، افزود: جریان‌های اقیانوسی پتانسیل تأمین بخش قابل توجهی از تقاضای انرژی الکتریکی آینده را در حوزهٔ کشورهای اتحادیه اروپا دارد. مطالعه ۱۰۶ سایت ممکن برای نصب توربین‌های جذر و مدی در اتحادیه اروپا نشان داد که پتانسیل خوبی در جهت تولید توان در حدود ۵۰ تراوات‌ساعت در سال وجود دارد. در صورت استفاده موفقیت‌آمیز از این منابع انرژی، تکنولوژی مورد نیاز می‌تواند شکل دهنده بستر یک صنعت نوین برای تولید انرژی پاک در قرن پیش رو باشد.

بهشتی در بخش دیگری از سخنان خود در این رابطه ابراز داشت: نیروگاه های برقآبی کوچک یکی از جدیدترین نیروگاه های تجدیدپذیر هستند که آن ها را می توان روی رودخانه های کوچک به صورت جریانی و بدون نیاز به سد احداث نمود.

به گفته این کارشناس صنعت انرژی، نتایج نشان می دهد که ظرفیت های بالقوه ی زیادی برای این نیروگاه ها در بسیاری از کشورهای جهان علی الخصوص کشورهای درحال توسعه وجود دارد. احداث و بهره برداری ساده تر، مشکلات زیست محیطی کمتر و قابلیّت مشارکت در ریزشبکه از مهم ترین مزایای این نیروگاه ها در مقایسه با نیروگاه های برقآبی بزرگ هستند. همچنین احداث این نیروگاه ها در مناطق روستایی و دور از شبکه می تواند منجر به اشتغال زایی شود؛ منافع اقتصادی را به دنبال داشته باشد و وابستگیِ این مناطق را به شبکه کاهش دهد.

نیروگاه برق آبی نیاز به سوخت ندارند و به لحاظ حفظ محیط زیست و ذخایر آبی، یاری رسان هستند. در کنار آن ، تجربه نشان داده است که پرداختن به تبعات صنعت سد سازی می تواند منافع دراز مدت کشور را تامین کند. نیروگاه های برقآبی درکنترل فرکانس شبکه نقش موثری دارند.با توجه به معضل تغییر فرکانس در شبکه کشور، وجود این نیروگاه ها در کنترل فرکانس مفید است. نیروگاه های برقآبی، انرژی مورد نیاز خود را برای تولید برق از جریان آب رودخانه ها با کانال های انتقال آب تامین می کنند. حدود ۲۶ هزار مگاوات ظرفیت تولید برقآبی در ایران وجود دارد که بخش عمده آن از حوزه رودهای کارون، کرخه و دز تامین می شود. در نیروگاه های برقآبی جریان آب و یا انرژی پتانسیل آب پشت سدها و آب بندها است.

برگزیده انرژی

علی عسکری در دیدار با هیأت اقتصادی آلمانی

آماده توسعه همکاری‌ها در صنعت پتروشیمی با آلمان هستیم

مدیرعامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس با اشاره به سوابق دیرینه همکاری‌های اقتصادی و صنعتی ایران و آلمان، تاکید کرد که آمریکایی‌ها به خاطر منافع خودشان به روابط حسنه این دو کشور آسیب زدند و حالا زمان احیای این روابط است.به گزارش اقتصادسرآمد، بزرگترین شرکت ایران، میزبان هیأتی متشکل از رییس و اعضای انجمن فدرال حمایت از اقتصاد و تجارت خارجی آلمان، محمود فرازنده سفیر ایران در آلمان، مسئول میز آلمان در وزارت خارجه ایران و احسان قاضی‌زاده هاشمی نماینده مردم در مجلس شورای اسلامی بود.در این نشست که با هدف همکاری در زمینه تولید محصولات پتروشیمی، تاسیسات و تجهیزات و همچنین احیاء و گسترش روابط دو کشور در صنعت پتروشیمی برگزار شد، سفیر ایران در آلمان با اشاره به سابقه بیست ساله این انجمن با عضویت ۱۳۰۰ شرکت، گفت: انجمن فدرال حمایت از اقتصاد و تجارت خارجی آلمان که در بیش از هفتاد کشور دنیا نمایندگی دارد، با بزرگترین شرکت‌های دنیا در حال همکاری است و این اولین سفر این اتحادیه به کشور ایران است.فرازنده با اشاره به سوابق این اتحادیه در حوزه انرژی، گفت: این اتحادیه به دنبال یافتن بازارهای جدید برای محصولات آلمان و تامین نیازهای این کشور از مقاصد جدید است و حوزه پتروشیمی از حوزه‌های جذاب برای این اتحادیه معتبر و سابقه به شمار می‌رود.مایکل شوون، رییس انجمن فدرال حمایت از اقتصاد و تجارت آلمانی با ابراز خشنودی از سفر به ایران، تصریح کرد: مقدمه این سفر از دو سال پیش آغاز شد، ما آمده‌ایم تا با اعتماد متقابل با شرکت‌های ایرانی کار کنیم و تصویرهای نادرستی که در طرفین وجود دارد را تصحیح کنیم، ما به دنبال روابط سازنده و احترام آمیز متقابل هستیم.مدیرعامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس هم در این نشست ضمن خوشآمد گویی به هیأت آلمانی، اظهار داشت: امیدواریم این سفر زمینه‌ساز به وجود آمدن تصویر بهتر از ایران که کشوری زرخیز، جوان و با استعدادهای فراوان است در ذهن شما شود.وی افزود: در شرایطی که کشورهایی مانند آمریکا با چند هزار میلیارد دلار بدهی دست و پنجه نرم می‌کنند، ایران کشوری است که نه تنها هیچ بدهی در سطح بین‌المللی ندارد که به واسطه تحریم‌های ناجوانمردانه، طلب‌های قابل توجهی هم دارد و این یک ظرفیت مناسبت برای توسعه اقتصادی است.علی عسکری تاکید کرد: ایران با ظرفیت‌های انسانی قابل توجه خود، کشوری است بسیار مستعد که هر بذر و نهال اقتصادی و فنی در آن کاشته شود به خوبی رشد می‌کند و ثمر می‌دهد، کمااینکه در دوران ناجوانمردانه تحریم آمریکا، به رشد خود ادامه دادیم و در حال پیشرفتیم.

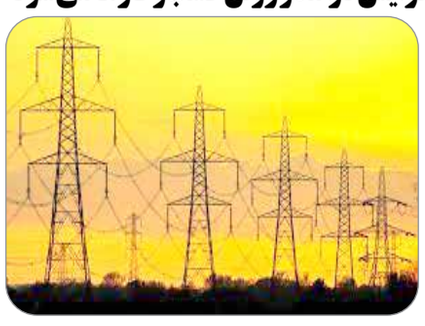
سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس مدعی شد

گام‌های مهم دولت سیزدهم در توسعه ارتباطات بخش نفت

سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس صادرات نفت به پالایشگاه‌های فراسرزمینی را از جمله برنامه‌های دولت سیزدهم اعلام کرد و گفت: ما خوشبختانه در ۱۰ ماه گذشته دولت سیزدهم گام‌های مهمی در توسعه ارتباطات در بخش نفت برداشت و روند رو به رشدی را شاهد هستیم.به گزارش اقتصادسرآمد، مالک شریعتی نیاسر درباره مقایسه رقم سرمایه‌گذاری‌ها در صنعت نفت در دولت سیزدهم و دولت‌های گذشته گفت: کاری که دولت سیزدهم برای فروش نفت و میعانات گازی انجام می‌دهد، کار پیچیده‌ای نیست و باید پیش از این هم در دولت‌های گذشته انجام می‌شد زیرا برای صادرات و بازاریابی فرآورده‌های نفتی باید تنوع در مقاصد صادراتی انجام شود.وی با بیان اینکه همه تمرکز دولت گذشته به ارتباط با بعضی از کشورهای خاص در دنیا بود، افزود: کشورهای غربی همیشه ثابت کردند که وفای به عهد نداشته و ندارند، اما در عمل دولت گذشته خودش را معطل مذاکرات کرده بود و به دنبال منابع جدید درآمدی و مقاصد جدید صادراتی یا تنوع‌بخشی به نفت خام و میعانات گازی نبود، اما خوشبختانه در ۱۰ ماه گذشته دولت سیزدهم گام‌های مهمی در توسعه ارتباطات در بخش نفت برداشت و روند رو به رشدی را شاهد هستیم.نماینده تهران در مجلس با ذکر نمونه‌هایی از عملکرد دولت در ارتقای دیپلماسی انرژی در فروش نفت و میعانات گازی گفت: بعضی از مقاصد جدید صادراتی در حوزه انرژی به کشور اضافه شده است و برخی از کشورهایی آمریکای لاتین و آسیایی شرقی که در معرض تحریم نظام سلطه هستند، مقاصد بسیار مناسبی برای صادرات نفت کشور به شمار می‌آیند.شریعتی صادرات نفت به پالایشگاه‌های فراسرزمینی را در دستور کار دولت سیزدهم اعلام کرد و افزود: ونزوئلا یکی از کشورهایی است که دارای نفت خام فوق سنگین است و ذخایر زیادی در این بخش دارد و تزریق میعانات گازی به چاه‌های نفت ونزوئلا کمک خواهد کرد هم‌زمان فشارافزایی و رقیق‌سازی برای این چاه‌ها انجام شود.وی با اشاره به قراردادهایی که با کشور ونزوئلا در بخش نفت انجام شده است، گفت: بر اساس این قراردادها، نفت و میعانات گازی به کشور ونزوئلا ارسال و در پالایشگاه‌های آن اقدام به فرآوری شده و نسبت به فروش آن هم اقدام می‌شود که این مسائل به افزایش درآمد کشور در حوزه نفت و گاز کمک کرده است.سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس ادامه داد: برآورد می‌شود ۷۰ تا ۸۰ درصد درآمد ناشی از صادرات نفت به پالایشگاه‌های فراسرزمینی به کشور بازگردد و منابعی که پیش از این استفاده از آنها سخت بود، در اختیار جمهوری اسلامی ایران قرار گیرد تا نیازهای کشور در صادرات مواد خام کشور برای تجهیزات، کالاهای اساسی و نهاده‌ها تأمین شود.

رییس هیات مدیره سندیکای صنعت برق

اتصال برقی ایران با کشورهای همسایه باعث افزایش درآمد و رونق کسب‌وکارها می‌شود



رییس هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران گفت: اتصال برقی کشورمان با کشورهای همسایه علاوه بر افزایش توان پایداری شبکه برق، رشد درآمد و رونق اشتغال را به همراه دارد.به گزارش اقتصادسرآمد، پیام باقری در نشست خبری اظهار کرد: رونق اشتغال، ارزآوری بیشتر، افزایش قدرت چانه‌زنی و امکان تبادل برق در زمان پیک از جمله فایده‌های اتصال برقی است که خیلی جدی به آن توجه نشده است.وی ادامه داد: قطب برق منطقه شدن بسیار برای کشورمان موثر است که هنوز نسبت به اجرایی شدن آن عقب‌ماندگی زیادی داریم.رئیس هیئت مدیره سندیکای صنعت برق ایران گفت: یکی از فواید مهم قطب برق منطقه شدن برای کشورمان امکان پایداری بیشتر شبکه برق است که می‌توانیم با تبادل برق آن را محقق کنیم.

باقری افزود: اکنون کشورهای همسایه هم مرز شرقی و غربی کشورمان به‌شدت به برق کشورمان نیاز دارند که باید در مورد آن به طور جدی ورود کرد.وی بیان کرد: قابلیت اتصال برق کشورمان با کشورهای همسایه مغفول مانده و همین امر سبب شده از درآمدهای سرشار آن محروم باشیم.رئیس هیئت‌مدیره سندیکای صنعت برق در باره وضعیت ناترازی برق کشور خاطرنشان کرد: برآوردها نشان می‌دهد حداقل ۱۰ هزار مگاوات ناترازی داریم که عدد قابل توجهی است.باقری گفت: البته همه این ناترازی متعلق به امسال و سال گذشته نیست بلکه از سال‌های قبل وجود داشته که وضعیت نیروگاه‌های برق‌آبی آن را کم یا زیاد می‌کرده است.وی در باره میزان بدهی وزارت نیرو به صنعت برق ادامه داد: لازم است که دولت و وزارت نیرو پرداخت بدهی ۷۰ هزار میلیارد تومانی به تولیدکنندگان تأمین برق را در اولویت قرار دهد.رئیس هیئت‌مدیره سندیکای صنعت برق افزود: صنعت برق با احداث تولید انتقال و توزیع برق توانسته رتبه نخست و قطب‌های برق در منطقه شناخته شود همچنین توانسته کشور را از اتکا به شرکت‌های خارجی بی‌نیاز کند، به‌طورکلی زنجیره تأمین صنعت برق و تولیدکنندگان انرژی برق بیش از ۷۰ هزار میلیارد تومان از وزارت نیرو مطالبه معوقه دارند که پرداخت نشدن این مطالبات بقای کسب‌وکارهای این بخش را به خطر انداخته است.باقری گفت: لازم است که دولت و وزارت نیرو پرداخت مطالبات این بخش را در اولویت قرار داده و متناسب با حجم مطالبات و با استفاده از ظرفیت‌های بازارهای مالی و منابع داخلی نسبت به تسویه بدهی‌های خود اقدام فوری کنند، باتوجه‌به فرسودگی شبکه توزیع و فوق توزیع برق در بخش‌های مهمی از کشور که موجب بالارفتن مخاطرات شبکه و ناپایداری ناشی از خرابی تجهیزات می‌شود.

اخبار شرکت‌ها

آغاز ترمیم تونل انتقال آب به دریاچه ارومیه

مدیرعامل شرکت آب و نیرو در خصوص تونل انتقال آب به دریاچه ارومیه گفت: آبگیری زودتر از موعد سال‌های گذشته باعث ترک‌خوردگی‌های متعدد در تونل شده است.به گزارش اقتصادسرآمد، کریم شیبانی یکتا در خصوص اهداف، روند ساخت و اجرای سامانه تونل انتقال آب از سد کانی سیب به دریاچه ارومیه اظهار داشت: عملیات اجرایی تونل از چندین سال قبل شروع شده و حفاری این تونل ۳۶ کیلومتری در تابستان سال گذشته به اتمام رسید، ولی اتمام حفاری به معنای اتمام کار تونل نیست و بخشی از اقدامات پایانی تونل باقی‌مانده است.مدیرعامل شرکت آب و نیرو با اشاره به سختی‌های کار در این پروژه افزود: در حدود ۲ کیلومتر از این تونل با سازند آبرفتی مواجه شدیم که به‌رغم تمهیدات خوبی که پیمانکار پروژه دیده بود، ولی متاسفانه در ۷۰۰ متر از تونل دچار ترک خوردگی‌ها و آسیب دیدگی‌هایی شدیم که قطعاً قبل از بهره برداری این آسیب دیدگی‌ها باید مرمت شود.شیبانی افزود: شتاب زدگی در مطالعات و آبگیری زودتر از موعد تونل انتقال آب به دریاچه ارومیه، سبب بروز ترک خوردگی‌های متعدد در این تونل شده است.وی با تاکید بر لزوم دقت در رفع این مشکل گفت: به شیوه‌های مختلف و با بکارگیری مشاور ایرانی و خارجی و همچنین دعوت از شرکت‌های دانش بنیان، تعمیرات تونل انتقال آب آغاز شده است.

پایان تعمیرات اساسی پالایشگاه نفت تهران

مدیر عملیات شرکت پالایش نفت تهران از پایان موفقیت‌آمیز تعمیرات اساسی واحدهای این شرکت خبر داد.به گزارش اقتصادسرآمد، سیدمصطفی سیدرضاتهرانی در این باره گفت: طبق برنامه زمان‌بندی و با تلاش شبانه‌روزی کارکنان، تعمیرات اساسی واحدهای سولفورزدایی از نفت سفید، سولفورزدایی از نفت گاز، هیدروژن شماره ۳، گوگردسازی شماره ۳، واحدهای آمین ۲ شمالی و جنوبی و واحد آب ترش پالایشگاه با موفقیت خاتمه یافت و واحدهای مذکور به مدار تولید بازگشتند.وی ایمنی، کیفیت، سرعت و بهبود را از مهم‌ترین مؤلفه‌های این تعمیرات اساسی برشمرد و افزود: تعمیرات اساسی فرآیند تعمیرات پیشگیرانه است که به بیان دقیق‌تر می‌توان آن را بازگردانی واحد به شرایط قابل‌اطمینان برای یک دوره عملکرد طولانی‌مدت در نظر گرفت. در تعمیرات اساسی، تمامی تجهیزات موجود در واحد باز و از تمامی قسمت‌های تجهیزات بازرسی می‌شود و پس از آن تعمیر یا تعویض قطعات و خطوط انتقال طبق درخواست ادارات بهره‌برداری و بازرسی فنی مبتنی بر دستور کارهای صادرشده انجام می‌شوند.مدیر عملیات شرکت پالایش نفت تهران تأکید کرد: در هر دوره از تعمیرات اساسی اقدام‌های بهبودی که در شرایط عملیات واحد قابل انجام نیست، اجرایی می‌شود. در واقع در پایان هر دوره تعمیرات اساسی، واحد برای یک دوره عملکرد با کیفیت مطلوب تضمین می‌شود.تهرانی درباره مهم‌ترین اقدام‌های انجام‌شده در این تعمیرات اساسی اظهار داشت: مطابق برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده، تخلیه، تعویض و تعمیرات اساسی کاتالیست کوره‌ها، تعویض بخشی از کاتالیست در بالای راکتورهای واحد KHDS، تعویض تیوب کامل مبدل E-۴۱۸۰۶، همچنین تعویض کامل کاتالیست راکتورهای R۳-۹۰۱ و R۳-۹۰۲ را می‌توان از مهم‌ترین اقدام‌ها در این دوره از تعمیرات اساسی برشمرد.وی افزود: واحد تصفیه هیدروژنی نفت سفید KHDS با ظرفیت اسمی ۳۱ هزار و ۵۰۰ بشکه در روز جهت تولید نفت سفید کم‌سولفور و سوخت جت به‌کار گرفته می‌شود. به این ترتیب که نفت سفید و نفتای امتزاج حاصل از واحدهای تقطیر از این واحد عبور کرده، مشتقات گوگردی و ازت‌دار آن تحت فشار و دمای بالا در مجاورت کاتالیست جدا و نفت سفید با میزان گوگرد کمتر از ۴۰ ppm تولید می‌شود، همچنین واحد تصفیه هیدروژنی نفت گاز GHDS با ظرفیت اسمی ۵۳ هزار و ۳۰۰ بشکه در روز برای تولید نفت‌گاز با استاندارد یورو ۷ به‌کار گرفته می‌شود.به این ترتیب که نفت‌گاز سبک، نفت گاز سنگین و نفتای امتزاج حاصل از واحدهای تقطیر از این واحد عبور می‌کند و مشتقات گوگردی و ازت‌دار آن زیر فشار و دمای بالا و در مجاورت کاتالیست تصفیه می‌شود و تا کمتر از ۱۰ ppm کاهش می‌یابد.مدیر عملیات پالایشگاه نفت تهران همچنین از آغاز تعمیرات اساسی واحد تبدیل کاتالیستی (CRU) این پالایشگاه از روز دوشنبه سوم مردادماه به مدت ۲۴ روز کاری خبر داد.

نقش سازنده توان و دانش بومی در تولید پایدار گاز

مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی بر نقش سازنده کارگاه مرکزی این مجموعه در تولید پایدار گاز تأکید کرد.به گزارش اقتصادسرآمد، احمد باهوش در این باره گفت: کارگاه مرکزی مجتمع گاز پارس جنوبی همسو با تقویت ساخت داخل و استفاده از توان و ظرفیت‌های تخصصی، دانش بومی و اقدام‌های علمی و فنی نوآورانه کارکنان و متخصصان جوان، توانسته دستاوردهای مهمی در حوزه فعالیت‌های پشتیبانی ساخت قطعات و تجهیزات، تعمیرات، اعزام تیم‌های تخصصی به پالایشگاه‌های مجتمع، ارسال به‌موقع ابزارآلات و پشتیبانی از عملیات تعمیرات اساسی پالایشگاه‌ها را در کارنامه خود ثبت کند.وی افزود: پارسال ۱۱۴۱ دستور کار به کارگاه مرکزی ارجاع شد که در مجموع، ۱۴۶ هزار و ۶۱۵ نفرساعت کارکرد برای انجام این کارها، صرف شده است.مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی مهم‌ترین تجهیزات تعمیرشده در کارگاه مرکزی (خارج از فهرست تعمیرات اساسی) با توجه به شرایط حاکم و نبود قطعات یدکی و نقش مستقیم آنها در تولید پالایشگاه‌ها را شامل تعمیر ۶ دستگاه دمنده واحد گوگرد پالایشگاه‌های ششم، هفتم و هشتم اعلام کرد و ادامه داد: تعمیر و بازسازی پمپ‌های آبگیر پالایشگاه اول، نوسازی پمپ آمین و پمپ تغذیه بویلر پالایشگاه‌های پنجم و دوازدهم، عملیات ساخت قطعات و نوسازی پمپ‌های برخی واحدهای پالایشگاه ششم، عملیات ساخت قطعات و نوسازی ۶ عدد کمپرسور پالایشگاه‌های اول و ششم و... از دیگر تجهیزات تعمیرشده با این شرایط و در این بازه زمانی بوده است. باهوش تأکید کرد: تجهیزات تعمیرشده نقش کلیدی در تولید حداکثری پالایشگاه‌های مجتمع گاز پارس جنوبی دارند و همه این عملیات با تلاش بی‌وقفه و نظارت همه‌جانبه همکاران از ابتدای سال ۱۴۰۰ بدون هیچ‌گونه حادثه‌ای پایان یافته است.وی در ادامه با بیان اینکه جایگاه ارزشمند مجتمع گاز پارس جنوبی به‌عنوان بزرگ‌ترین تأمین‌کننده گاز مورد نیاز کشور نیاز به پیاده‌سازی مقررات خاص و ویژه در حوزه بازرسی فنی دارد و تقویت، ارتقا و روزآمد کردن بازرسی فنی مجتمع اقدامی حیاتی است، تصریح کرد: سال ۱۴۰۰ با تکیه بر توان و دانش متخصصان و کارکنان بازرسی فنی در سطح پالایشگاه‌های مجتمع، بیش از ۱۶۳۵۰ مورد بازرسی به ثبت رسید که این مهم نشانه عزم راسخ کارکنان این واحد در پیشبرد اهداف مجتمع است.

امضای تفاهمنامه ۵ جانبه احداث ۵۵۰ هزار نیروگاه خورشیدی برای اقشار کم‌برخوردار

تفاهم نامه ۵ جانبه احداث ۵۵۰ هزار واحد نیروگاه خورشیدی ۵ کیلوواتی بین و معاونت توسعه روستایی و مناطق محروم، وزارت نیرو، دفتر مرکزی کمیته امداد امام خمینی (ره)، سازمان بهزیستی و سازمان بسیج سازندگی کشور امضا شد.به گزارش اقتصادسرآمد، در راستای اجرای فرامین مقام معظم رهبری در سال «تولید دانش بنیان و اشتغال آفرین» و به منظور توانمندسازی اقتصادی و کمک به معیشت روستاییان با اولویت افراد تحت پوشش نهادهای حمایتی، افزایش میزان بهره وری کشور از انرژی پاک و تجدید پذیر، تفاهم نامه پنج جانبه احداث ۵۵۰ هزار واحد نیروگاه خورشیدی (فتوولتائیک) ۵ کیلوواتی با همکاری معاونت توسعه روستایی و مناطق محروم به نمایندگی سید امیر حسین مدنی، وزارت نیرو با امضای کمانی معاون وزیر نیرو و رئیس سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر به نمایندگی علی اکبر محرابیان، دفتر مرکزی کمیته امداد امام خمینی (ره) به نمایندگی سید مرتضی بختیاری و سازمان بهزیستی به نمایندگی علی محمد قادری، بسیج سازندگی کشور به نمایندگی سرتیپ دوم پاسدار محمد زهرایی به مدت ۵ سال امضا و مبادله شد.