اقتصاد سرآمد
سه‌شنبه ۲۵ آبان ۱۴۰۰ - شماره ۱۲۱۱

افزایش انتقال گاز طبیعی روسیه به آلمان

بر اساس داده‌های شرکت آلمانی، در روزهای گذشته روسیه انتقال گاز به آلمان را با خط لوله یامال – اروپا افزایش داد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، به نقل از وزارت نفت، داده‌های اولیه اپراتور شبکه آلمانی گسکید نشان داد انتقال گاز روسیه از طریق خط لوله یامال – اروپا به سمت آلمان افزایش یافته است و نشانه‌ای از تأثیر بن‌بست سیاسی بین بلاروس و اتحادیه اروپا بر انتقال گاز وجود ندارد.الکساندر لوکاشنکو، رئیس جمهوری بلاروس، گفته بود که می تواند انتقال گاز روسیه از طریق کشورش به اروپا را به‌دلیل اختلاف با اتحادیه اروپا متوقف کند و این بیانیه برای مدت کوتاهی قیمت‌های تک‌محموله‌ای گاز را بالاتر برد.ولادیمیر پوتین، رئیس جمهوری روسیه اعلام کرد که بلاروس پیش از طرح احتمال قطع انتقال گاز روسیه به اروپا با او مشورت نکرده است و افزود: چنین اقدامی به روابط مینسک – مسکو آسیب می‌زند.بر اساس داده‌های اپراتور آلمانی، حجم جریان گاز در مرکز اندازه‌گیری ملنو آلمان، که در مرز لهستان قرار دارد در روزهای شنبه و یکشنبه بیش از ۱۰ میلیون کیلووات بر ساعت بود که نسبت به حجم میانگین انتقال گاز – یعنی ۶ میلیون و ۵۰۰ هزار کیلووات بر ساعت – افزایش داشته است.

بررسی «اقتصادسرآمد» از موضع گیری‌های اخیر روسیه برای صنعت نفت ایران

عدم امکان فروش، چالش اصلی صنعت نفت

گروه نفت – لوئیز دیکسون تحلیلگر ارشد بازارهای نفت معتقد است، این هفته یادآور این بود که قیمت نفت نه تنها تحت تاثیر توازن بین عرضه و تقاضا قرار دارد، بلکه پیش بینی ها در خصوص سیاست های پولی و نحوه مداخله دولت ها نیز می تواند تاثیر گذار باشد. افزایش نرخ بهره می تواند موجب تقویت بیشتر دلار شده و قیمت نفت را بیش از پیش تضعیف کند. طبق گزارشات، در آخرین معاملات بازارهای جهانی قیمت نفت برنت با کاهش ۴ درصدی و ۷۰ سنت کاهش داشت و به قیمت ۸۲ دلار و ۱۷ سنت رسید. این در حالی بود که، قیمت نفت سنگین ایران با کاهش ۲۲ صدم درصدی و با ۱۷ سنت کاهش به ۷۷ دلار و ۸۳ سنت رسید.

به گزارش اقتصادسرآمد، نگرانی ها از اینکه فدرال رزرو ممکن است برای مهار تورم در بالا بردن نرخ بهره تعجیل کند سبب شد تا قیمت نفت روز جمعه شاهد کاهش باشد و سومین افت هفتگی متوالی را تجربه کند.تقویت دلار و گمانه زمانی ها در این باره که دولت باید ممکن است برای مهار تورم از محل ذخایر استراتژیک آمریکا نفت به بازار تزریق کند سبب شد تا قیمت نفت برای سومین هفته متوالی شاهد کاهش باشد. از سوی دیگر، فیل فلین تحلیلگر ارشد گروه پرایس فیوچرز گفت: ما معتقدیم هر اقدامی که صورت بگیرد تنها تاثیری کوتاه مدت بر قیمت ها خواهد داشت، اما به دلیل وضعیت بلاتکلیف موجود بازارها اندکی شاهد عقب نشینی بوده اند.شرکت های انرژی آمریکایی این هفته برای سومین هفته متوالی تعداد سکوهای حفاری نفت و گاز خود را افزایش دادند.

مهم‌ترین چالش صنعت نفت، عدم امکان فروش است

مرتضی بهروزی فر، کارشناس ارشد حوزه انرژی به روزنامه اقتصادسرآمد، گفت: مهمترین چالش صنعت نفت این است که امکان فروش وجود ندارد و تا زمانی که این مشکل برطرف نشود چالش های زیای در این صنعت وجود دارد لذا امیدواریم که این مشکل برطرف شود تا بتوانیم سایر مشکلات را برطرف کنیم.

مهم‌ترین اقدام، حل مشکلات داخلی صنعت نفت

وی با بیان اینکه حل مشکلات داخلی صنعت نفت مهم ترین اقدامی است که باید در دولت جدید مورد توجه قرار بگیرد، اظهار کرد: توجه به نیروی انسانی در کنار حل مشکلات بین المللی می تواند تحول بزرگی را در صنعت نفت کشور رقم بزند، چراکه پتانسیل های فنی بسیار خوبی در این صنعت وجود دارد.

پتانسیل و ظرفیت ایران برای صادرات و تولید نفت

وی با اشاره به پتانسیل و ظرفیت ایران برای صادرات و تولید نفت، گفت: اگر تحریم ها برداشته شود و ایران مشکلی برای صادرات نفت نداشته باشد به راحتی می تواند میزان تولید خود را به ۳.۸ تا ۴ میلیون بشکه حداکثر در شش ماه و حتی کمتر از این زمان برساند.

این کارشناس ارشد حوزه انرژی با بیان اینکه صادرات نفت ایران می تواند ۱.۵ تا ۲ میلیون بشکه افزایش یابد، اظهار کرد: وضعیت بازار جهانی نفت اکنون به دلیل کرونا مناسب نیست و قیمت ها طی یک یا دو سال گذشته در سطوح پایینی قرار گرفته اما با این حال اوپک پلاس با اعمال سیاست هایی توانست قیمت ها را مهار کند ولی بازهم قیمت هایی که بتواند غول های نفتی را راضی کند بالاتر از عدد فعلی است.

موضع گیری‌های اخیر روسیه برای صنعت نفت ایران

بهروزی فر با اشاره به موضع گیری‌های اخیر روسیه برای ورود ایران به بازار نفت گفت: تحت هر شرایطی اگر ایران بخواهد وارد بازار شود و جایگاه قبلی خود را بدست آورد مسلما باید قواعد بازار را رعایت کند اما این قواعد به این معنا نیست که مبنایی که برای همه کشورها درنظر گرفته شده برای ایران نیز لحاظ شود، قطعا ایران باید کمک کند و در کنار سایر کشورها قرار بگیرد اما ابتدا می بایست به جایگاه قبلی خود بازگردد.

به گفته این کارشناس ارشد حوزه انرژی نزدیک شدن ایران به بازارهای بین المللی بستگی زیادی به میزان تعامل با کشورهای بین المللی دارد اگر این توافق صورت بگیرد ایران در کمتر از سه ماه می تواند به بازار بازگردد و هیچ مشکلی از نظر فنی وجود ندارد و ایران به راحتی می تواند وارد بازار بین المللی نفت شد.

به تازگی نیز بیژن زنگنه از آمادگی کامل فنی ایران برای بازگشت به بازارهای جهانی نفت خام در بالاترین سطح پس از توافق سیاسی و لغو تحریم خبر داد و گفت: پس از خروج آمریکا از برجام (مه ۲۰۱۸ تاکنون) ایران از صادرات حدود ۲ میلیارد بشکه نفت خام محروم شد که این مقدار معادل حدود ۱۲۰ میلیارد دلار است. نمی توان در کوتاه مدت به عددچهار میلیون بشکه رسید اما در طول دو تا سه ماه می توانیم به عددی منطقی در حوزه صادرات نفت دست پیدا کنیم و مشکل جدی در این حوزه وجود ندارد.حداکثرسازی نرخ جایگزینی ذخایر نفت و گاز باید در دستور کار باشد، بر ضرورت مشخص بودن سهم تولید از اکتشافات جدید و ارائه اطلاعات اکتشافات جدید با قطعیت بالا نیز تأکید کرد و گفت: هرچه اطلاعات ارائه شده به شرکت‌های بهره‌بردار قطعیت بیشتری داشته باشند، زمینه تدوین طرح جامع توسعه به شکل انعطاف‌پذیرتر و بهینه‌تر فراهم می‌شود. فعالیت های توصیفی در مراحل اکتشافی باید بسط داده شود زیرا نیاز است مخزن های کشف شده با قطعیت بالا در اختیار بخش توسعه قرار گیرند و ضروری است انعطاف لازم برای برای طرح جامع و اجرای قراردادها وجود داشته باشد.

برگزیده انرژی

در راستای کاهش مصرف گاز در کشور تحقق می یابد

وعده وزیر نفت برای تشویق خوش‌مصرف‌ها

افزایش جدی مصرف گاز در کشور موجب شده تا وزیر نفت وعده تشویق مشترکان خوش مصرف را بدهد تا شاید از این طریق میزان مصرف در کشور کاهش یابد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، مقدار مصرف گاز در بخش خانگی و تجاری به ۴۸۰ میلیون مترمکعب رسیده که نسبت به مدت مشابه سال گذشته، حدود ۹۰ میلیون مترمکعب افزایش یافته است و همین موضوع سبب شده محدودیت‌هایی را در حوزه نیروگاهی اعمال شود و بخش نیروگاهی به سمت استفاده از سوخت دوم و مایع بروند.به این ترتیب، با افزایش مصرف گازوییل، مقدار صادرات محدود می‌شود و بر همین اساس، صادرات گاز به ترکیه و عراق نیز کاهش می‌یابد، این شرایط زنگ خطر کمبود گاز را در کشور به صدا درآورده است.این در حالی است که مشترکان می توانند تنها با کمی صرفه جویی کمک کنند تا شرایط از حال حاضر بدتر نشود، آنطور که مجید چگنی – مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران – اعلام کرده است مقدار مصرف گاز در ایران تقریباً با ۱۲ کشور ثروتمند اروپا برابری می‌کند.به گفته وی امسال نیز شرایط ما به لحاظ تولید و مصرف مطلوب نیست و برای پایداری شبکه مجبوریم محدودیت‌هایی را اعمال تا بتوانیم از فصل سرد عبور کنیم. این در حالی است که باوجود پیش‌بینی‌ها، امسال فصل سرما زودتر از پارسال آغاز و همین سبب شد مقدار مصرف گاز افزایش یابد.طبق آخرین آمار میانگین دمای هوای کشور آبان‌ماه امسال حدود ۵ درجه کمتر از سال‌های گذشته بوده که این درجه از برودت هوا و نیز میزان مصرف در طول پنج‌سال گذشته بی‌سابقه بوده است. با توجه به اعلام سازمان هواشناسی کشور مبنی برای کاهش دمای هوا در روزهای آینده پیش‌بینی می‌شود مصرف گاز در بخش خانگی هفته آینده با افزایش روزانه ۵۰ میلیون مترمکعب به ۵۳۵ میلیون مترمکعب برسد که رقم بسیار بالایی است.میانگین مصرف گاز بخش خانگی، تجاری و غیرعمده در روزهای گذشته به ۴۹۰ میلیون مترمکعب رسیده که این رقم در مقایسه با سال گذشته حدود ۱۴۰ میلیون مترمکعب افزایش یافته است. مقدار مصرف گاز خانگی در مدت مشابه سال پیش ۳۵۰ میلیون مترمکعب در روز بوده است.همچنین میزان مصرف گاز در بخش نیروگاهی روزانه ۱۳۵ میلیون مترمکعب و بخش صنایع روزانه حدود ۱۲۰ میلیون مترمکعب تخمین زده شده و بالاترین میزان مصرف گاز در کشور مربوط به بخش خانگی می شود.مجموع این شرایط موجب شده تا جواداوجی –وزیر نفت –وعده تشویق مشترکان خوش مصرف را اعلام کند؛ او اخیرا در توییتی اعلام کرده که امسال زمستان در پاییز رقم خورده و روند مصرف گاز در بخش خانگی رکوردهای بی‌سابقه‌ای را در این فصل از سال ثبت کرده است؛ از هموطنانی که با بهینه مصرف کردن گاز خادمین خود را در صنعت نفت یاری می‌دهند.

توضیح روابط عمومی شرکت برق حرارتی درخصوص یک خبر

یک لیتر مازوت هم در نیروگاه‌های اطراف تهران سوزانده نشده است

میزان مازوت مصرفی نیروگاه‌های اطراف تهران در سال ۹۹ و ۱۴۰۰، صفر درصد است، لذا افزایش شاخص دی اکسید گوگرد طی ماه‌های اخیر به مصرف سوخت مازوت در نیروگاه‌های اطراف تهران مرتبط نیست و اکیدا تکذیب می‌شود.به گزارش اقتصاد سرآمد، شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی در پاسخ به گزارشی با عنوان «مازوت‌سوزی با پلان بی؛ یک پنجم جمعیت کشور زیر دود شش نیروگاه اطراف تهران» که در روزنامه دنیای اقتصاد به چاپ رسید، مواردی را درباره سوخت مورد مصرف نیروگاه‌ها به شرح زیر اعلام کرده است.طراحی نیروگاه‌های حرارتی کشور براساس سوخت گاز طبیعی بوده و از نظر این شرکت استفاده از سوخت گاز در تمامی نیروگاه‌های حرارتی کشور به دلیل کاهش تبعات زیست‌محیطی، کاهش هزینه‌های بهره‌برداری و تعمیرات واحدهای نیروگاهی همواره در اولویت قرار دارد ولیکن به دلیل محدودیت اعمالی در تحویل سوخت گاز از جانب شرکت ملی گاز ایران ناشی از افزایش مصرف سوخت گاز در بخش خانگی و ایجاد موازنه منفی در عرضه و تقاضای گاز طبیعی، امکان تامین ۱۰۰ درصدی سوخت گاز مصرفی نیروگاه‌ها توسط شرکت ملی گاز ایران مخصوصا در نیمه دوم هر سال میسر نیست. لذا نیروگاه‌ها برای جلوگیری از اعمال خاموشی ناشی از کمبود سوخت در شبکه سراسری برق کشور بالاجبار از سوخت مایع (گازوئیل –مازوت) استفاده می‌کنند.به استناد اطلاعات استخراج شده از نرم افزار سوخت شرکت برق حرارتی، میزان مازوت مصرفی نیروگاه‌های اطراف تهران در سال ۹۹ و ۱۴۰۰، صفر درصد است. لذا افزایش شاخص دی اکسید گوگرد طی ماه‌های اخیر، به مصرف سوخت مازوت در نیروگاه‌های اطراف تهران مرتبط نیست و اکیدا تکذیب می‌شود.همچنین مساله آلودگی هوای کلان‌شهرها از جمله تهران ناشی از پارامتر ذرات $PM_{2.5}$ است که به استناد اطلاعات درج شده در آخرین ترازنامه انرژی کشور، ۸۰.۸ درصد از آلایندگی ناشی از ذرات مرتبط با بخش حمل و نقل و ۶.۵۱ درصد ناشی از بخش نیروگاهی است. همچنین براساس اطلاعات این اساسنامه سهم آلاینده SOX(دی اکسید گوگرد ناشی از احتراق مازوت) با احتساب صنایع تولیدکننده سیمان و نیروگاه‌ها در حدود ۱.۹ درصد است.از این رو منبع افزایش آلودگی هوای در تهران یا سایر کلان‌شهر را باید در منابعی غیر از احتراق ناشی از مصرف مازوت جست‌وجو کرد.نظر به ماده ۱۳ قانون هوای پاک درباره استفاده از سوخت استاندارد مصوب در کلیه واحدهای صنعتی و نقش وزارت نفت درباره استانداردسازی سوخت براساس ماده ۱۸ قانون هوای پاک (وزارت نفت مکلف است حداکثر تا سه سال پس از لازم الاجرا شدن این قانون، سوخت تولیدی کشور از جمله بنزین، نفت گاز، نفت کوره و نفت سفید را مطابق با استاندارد ملی مصوب عرضه کند و سازمان حفاظت محیط زیست مکلف است از تولید سوخت غیر استاندارد جلوگیری کند).

آغاز عملیات ارزیابی الگوی نشان تعالی اچ‌اس‌ئی در شرکت ملی گاز

پارس جنوبی در تولید گاز کشور همواره مورد توجه بوده است

رئیس واحد بهداشت، ایمنی و محیط زیست (اچ‌اس‌ئی) شرکت ملی گاز ایران اظهار کرد: آغاز عملیات ارزیابی الگوی نشان تعالی اچ‌اس‌ئی گامی بزرگ به‌سوی شکوفایی است و همه الزام‌ها، نیازها و انتظار ذینفعان ما را در بردارد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، غلامرضا بهمن‌نیا در نشست افتتاح ارزیابی الگوی نشان تعالی اچ‌اس‌ئی شرکت ملی گاز ایران که در مجتمع گاز پارس جنوبی برگزار شد، گفت: بسیار خوشحال و خرسندم که نشست افتتاح ارزیابی الگوی نشان تعالی اچ‌اس‌ئی را با همکاری دانشگاه تهران در مجتمع گاز پارس جنوبی آغاز کرده و این گام بزرگ را ارج می‌نهیم.وی به نقش مهم مجتمع گاز پارس جنوبی در تأمین گاز کشور اشاره کرد و افزود: مجتمع عظیم گاز پارس جنوبی نسبت به جایگاه رفیع و مهمی که در تولید گاز کشور دارد، همواره مورد توجه ویژه بوده است و خوشحالیم که پس از گذشت یک سال از طرح این ایده ارزیابی، اکنون بر اساس الزام‌ها و نیازهای تازه، در حال پیاده‌سازی الگوی ارزیابی جدید آن با نگرش سیستمی و کارآمد هستیم.رئیس اچ‌اس‌ئی شرکت ملی گاز ایران ادامه داد: تلاش داریم تا با این ایده تازه، الگوی کاملاً بومی را پیاده‌سازی کنیم زیرا در این صورت، از عمق بیشتری در بررسی‌ها و ارزیابی‌ها برخوردار خواهد بود.بهمن‌نیا همچنین با بیان اینکه از این الگو به‌عنوان مدلی کاملا جامع و یکپارچه که می‌تواند از همه زاویه‌ها، عملکرد شرکت را با رویکرد اچ‌اس‌ئی و پدافند غیرعامل اندازه‌گیری و تحلیل کند، یاد می‌شود، اظهار کرد: در این صورت، می‌توان برنامه بهبود را از آن استخراج و در عین حال فرصت رقابت بین شرکت‌های عملیاتی را در مجموعه صنعت گاز فراهم کرد، ضمن آن که این الگو در بخش گازرسانی، پالایش و نیز انتقال کاربرد دارد و برای هر سه بخش، الگویی را در نظر گرفته‌ایم.وی به موضوع مهم آموزش در بحث فرآیندها اشاره کرد و یادآور شد: در حوزه آموزش نیز همانند دیگر حوزه‌ها، باید به همه بخش‌های زیرمجموعه، آموزش‌های لازم داده شود و با روش فوق، محک زده شوند.رئیس اچ‌اس‌ئی شرکت ملی گاز ایران تصریح کرد: دانشگاه تهران در این موضوع بسیار موفق عمل کرد و با تولید محتوا و برگزاری نشست‌های حضوری، کمک بسیار مؤثری برای این مجموعه بود تا در مرحله دوم پس از آموزش، بتوانیم برنامه‌ریزی دقیق و منسجم برای انجام، اجرا و پیاده‌سازی این ارزیابی بر اساس الگوی آموزش‌های داده شده داشته و در مرحله بعد، از همه شرکت‌های زیرمجموعه پالایشگاهی، گازرسانی و انتقال، اظهارنامه دریافت کنیم.

گزارش

واکاوی ۲ اشتباه در نظام سیاست‌گذاری

یارانه انرژی یکی از ریشه‌های تورم در اقتصاد ایران

پرداخت یارانه انرژی ۱۶۵ هزار میلیارد تومانی به واحدهای نیروگاهی و شرکت‌های توزیع برق از محل بودجه کشور، یکی از منابع ایجاد کسری بودجه و به تبع آن تورم در اقتصاد ایران است.

به گزارش اقتصادسرآمد،نظام تعرفه‌گذاری انرژی در کشور ما منشا مشکلات گسترده‌ای شده و به‌طور کلی هزینه انرژی در نظر گرفته شده به‌منظور عرضه به مشترکان هیچ تناسبی با ارزش واقعی این انرژی نداشته است. همین مساله سبب شده تا مابه‌التفاوت هزینه تمام شده و هزینه انرژی تحت عنوان یارانه انرژی توسط دولت به صنایع فعال این حوزه پرداخت شود.

بسیاری از صورت مسأله‌های مهم روز در حوزه انرژی از منشا تعرفه‌گذاری نادرست شکل می‌گیرد. برای مثال یکی از بزرگترین مشکلات صنعت برق کشور به‌عنوان یکی از بخش‌های مهم انرژی در حال حاضر وابستگی بیش از گاز طبیعی است. در حقیقت بیشتر از ۸۰ درصد ظرفیت نصب شده واحدهای نیروگاهی در حال حاضر به طور مستقیم از گاز تغذیه می‌کنند و همین مساله سبب شده تا مشکلات بخش گاز کشور تاثیر شگرفی بر حوزه برق داشته باشد. این در حالی‌ست که ظرفیت نصب شده نیروگاهی بسیاری از کشورهای توسعه یافته از تنوع قابل توجهی برخوردار بوده و براساس سایر منابع انرژی از جمله انرژی اتمی و انرژی تجدیدپذیر متنوع شده است.

بازگشت به صورت مساله و وابستگی سبد تولید برق کشور به گاز طبیعی ناشی از یارانه‌هاست. در حال حاضر گاز با قیمت یارانه‌ای تقریبا صفر و بدون توجه به هزینه تمام شده تولید در اختیار واحدهای نیروگاهی قرار گرفته و این موجب می‌شود تولید ارزان‌ترین برق دنیا که از انرژی اتمی به دست می‌آید، در ایران نسبت به واحدهای گازی تولید برق توجیه اقتصادی نداشت باشد.

مساله تنوع‌پذیری سبد تولید برق کشور تنها یکی از هزاران مشکلی است که به دلیل نظام تعرفه‌گذاری مبتنی بر یارانه برای حوزه انرژی اتفاق می‌افتد.

با علم به ناکارآمدی نظام تعرفه‌گذاری، بحث‌های کارشناسی پیرامون این مسئله در هفته گذشته با برگزاری یک نشست در دانشگاه امام صادق تحت عنوان نیمه پنهان یارانه پنهان شدت گرفت.

در این بین یک نظر بیان شده از سوی کارشناسان، بیانگر آن است که چند اشتباه راهبردی در برخورد با مسئله یارانه انرژی شکل گرفته است.

در همین راستا یکی از کارشناسان نشست مذکور در بیان اظهاراتی درباره تعرفه‌گذاری انرژی گفت:« شیوه محاسبه یارانه پنهان که از طریق اختلاف قیمت جهانی و قیمت فروش داخلی انجام می‌شود، از مبنا مشکل دارد و نباید اسم آن را یارانه انرژی گذاشت.»

در گزاره مطرح شده توسط این کارشناس که توسط بخش دیگری از کارشناسان مطرح شد، یک اشتباه راهبردی وجود دارد. در حقیقت زمانی که ما درباره مساله یارانه انرژی اظهار نظر می‌کنیم، بحث پیرامون مابه‌التفاوت رقم هزینه تمام شده تولید و توزیع برق با هزینه فروش این کالای اساسی است. در حقیقت جایگزین کردن مفهوم یارانه انرژی به عنوان اختلاف قیمت جهانی و قیمت فروش داخلی با مابه‌التفاوت رقم هزینه تمام شده تولید و توزیع برق با هزینه فروش همان اشتباه راهبردی است که توسط بخشی از کارشناسان طرح می‌شود. بر اساس آمار ارائه شده از سوی شرکت توانیر، در سال ۱۳۹۹ میانگین هزینه تمام شده تولید و توزیع برق در کشور معادل ۱۲۰۰ تا ۱۳۰۰ تومان به ازای هر کیلووات ساعت انرژی برآورد می‌شود.

این در حالی‌ست که متوسط هزینه فروش برق در سال ۱۳۹۹ به مشترکان صنعتی، کشاورزی و خانگی کمتر از ۱۰۰ تومان برآورد شده است.

با توجه به اعداد ذکر شده دولت، از محل بودجه در نظر گرفته شده در سال ۱۳۹۹، برای هر کیلووات ساعت برق بین ۱۱۰۰ تا ۱۲۰۰ تومان یارانه پرداخت کرده است. باز هم باید بر این نکته تاکید کرد که رقم یارانه برق عنوان شده، مابه‌التفاوت هزینه تمام شده تولید و توزیع با متوسط قیمت فروش برق است و این موضع با اختلاف قیمت جهانی و قیمت فروش برق در ایران تفاوت دارد.

براساس نکات بیان شده، سال ۱۳۹۹ شرکت توانیر ۲۷۳ هزار میلیون کیلووات ساعت انرژی برق به مشترکان عرضه کرده است. بر این مبنا ضرب میزان برق عرضه شده در متوسط یارانه برق پرداخت شده توسط دولت بیانگر آن است که تنها در سال ۹۹ دولت نزدیک به ۳۲۹ هزار میلیارد تومان یارانه در بخش برق به عنوان اختلاف قیمت تمام شده تولید و توزیع با قیمت فروش برق پرداخته است.

علاوه بر اشتباه راهبردی اول، یک اشتباه دیگر نیز توسط برخی از کارشناسان در این حوزه تکرار می‌شود. این دسته از کارشناسان با تلقی کردن اصلاح نظام تعرفه‌گذاری در قالب افزایش قیمت انرژی مساله تغییر نظام تعرفه‌گذاری را منتج به افزایش تورم تلقی می‌کنند.

این در حالیست که اصلاح نظام تعرفه‌گذاری انرژی لزوما به معنای افزایش قیمت انرژی نبوده و با پیاده‌سازی راهکارهایی نظیر تعرفه‌گذاری پلکانی موثر، هدف افزایش قیمت پله‌های بالای مصرف در رده‌بندی مشترکان پرمصرف و بد مصرف است.

این یعنی قرار نیست، هزینه انرژی آحاد مردم افزایش یابد و به دنبال آن تورمی از این ناحیه به جامعه تحمیل نخواهد شد. آمار ارائه شده از سوی شرکت برق نیز همین نکته را اثبات می‌کند. در حال حاضر بیشتر از ۸۵ درصد مشترکان صنعت برق در حد الگوی تعیین شده مصرف برق دارند و طبیعتا افزایش قیمتی در قالب نظام تعرفه‌گذاری پلکانی برای آن‌ها اتفاق نمی‌افتد.

طبیعتا اجتناب از اشتباهات راهبردی و تبیین دقیق مساله، به جای پرداختن به مسائل سیاسی در این حوزه می‌تواند شناخت دقیقی را به ما منتقل کرده و در نهایت به تصمیم مناسب در این حوزه که همان استقرار نظام تعرفه‌گذاری پلکانی موثر است، ختم شود./فارس

اخبار شرکت‌ها

تعمیر نیروگاه‌ها، برنامه وزارت نیرو برای تامین برق کشور است

سخنگوی کمیسیون صنایع و معادن مجلس با اشاره به تعامل وزرای نیرو و نفت برای کاهش چالش‌های واحدهای تولیدی در تامین سوخت، گفت: تعمیر تمامی نیروگاه‌ها یکی از برنامه‌های وزارت نیرو برای تامین برق موردنیاز کشور است.به گزارش اقتصاد سرآمد، روح الله عباس پور در کمیسیون صنایع و معادن مجلس به حضور وزیر نیرو، معاونان وی و مدیرعامل شرکت گاز ایران در این جلسه اشاره کرد و افزود: در این نشست برنامه‌های وزارت نیرو برای تامین سوخت و برق موردنیاز واحدهای صنعتی و تولیدی بررسی شد، وزرای نفت و نیرو تعامل کردند تا با تامین نیاز واحدهای صنعتی و تولیدی، این مجموعه‌ها با کمترین چالش در فصل سرما روبه رو شوند.سخنگوی کمیسیون صنایع و معادن با اشاره به برنامه‌های وزارت نیرو برای تامین برق موردنیاز کشور، اضافه کرد: نخستین برنامه این وزارتخانه تعمیر تمامی نیروگاه‌ها است که تاکنون این پروژه حدود ۲۹ درصد پیشرفت داشته است.نماینده بویین زهرا با بیان اینکه استفاده از انرژی‌ها نو و تجدیدپذیر مانند انرژی خورشیدی، بادی از دیگر برنامه‌های ارائه شده بود، گفت: براساس گزارش مذکور راه‌اندازی نیروگاه‌های جدید برای افزایش تولید برق دومین راهکار وزارت نیرو است.عباس پور با اشاره به گزارش ارائه شده از سوی مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران ، تصریح کرد: در این گزارش بر کاهش مصرف گاز تاکید شده بود، از سوی دیگر درنظر گرفتن سوخت جایگزین برای برخی از واحدهای تولیدی یکی دیگر از راهکارها بود.

عملیات تعویض خط لوله نفت مارون – اصفهان تکمیل شد

پروژه تعویض ۴ کیلومتر از خط لوله ۳۰اینچ انتقال نفت خام مارون به اصفهان در محدوده تنگ سرخون تا دره گندمکار استان چهارمحال و بختیاری از سوی کارکنان منطقه اصفهان و همکاری دیگر مناطق انجام شد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، در پی حادثه رانش زمین در ۲۳ آذرماه پارسال (۱۳۹۹) در منطقه سرخون استان چهارمحال و بختیاری، بخشی از این خط لوله مهم و راهبردی در محدوده کیلومتر ۲۲۸ واقع در دره گندمکار و ۷ کیلومتری بالادست سرخون دچار شکستگی شد که با تلاش کارکنان منطقه اصفهان در کمترین زمان ممکن ضمن جمع‌آوری آلودگی نفتی این خط لوله تعمیر و عملیاتی شد، سرانجام با تدبیر مسئولان شرکت و به‌منظور افزایش ضریب ایمنی خط لوله، تعویض ۴ کیلومتر آن از کیلومتر ۲۲۵ تا ۲۲۹ با ضخامت بالاتر در دستور کار قرار گرفت.سیاوش اورنگی، مدیر منطقه اصفهان شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت در این باره گفت: مسیر اجرای پروژه جدید به موازات خط لوله قدیم با در نظر گرفتن همه جوانب و ملاحظات فنی و ایمنی توسط مهندسی و طرح‌های شرکت طراحی و عملیات بسترسازی، حفاری و آماده‌سازی این پروژه طی ۶ ماه انجام شد و سرانجام عملیات تعویض این خط لوله نفت خام پس از انجام عملیات قطع و وصل (Tie-in) با مشارکت گروه‌هایی از مناطق خوزستان و مرکزی در شامگاه روز جمعه ۲۱ آبان با موفقیت به بهره‌برداری رسید.وی افزود: در این عملیات به‌منظور تخلیه و شست‌وشوی خط قدیم پس از عملیات شست‌وشوی منیفولد مراکز انتقال نفت ۴ و ۵ مارون، بالغ بر ۶ میلیون لیتر آب به خط لوله تزریق و دو دستگاه پیگ پاک‌کننده بین مراکز ۴ و ۵ و ۳ دستگاه پیگ پاک‌کننده در فواصل منظم در ابتدا و انتهای ۱۱ کیلومتر آب ارسال شد که با ردیابی دقیق پیگ‌ها از سوی همکاران و استقرار در محل‌های پیش‌بینی‌شده نسبت به توقف خط لوله و بستن شیرهای کیلومتر ۲۱۸ و ۲۲۹ اقدام و با برنامه‌ریزی و تدابیر لازم بدون آلودگی زیست محیطی از طریق سه دستگاه کمپرسور، خط لوله قدیم به‌طور کامل تخلیه و عملیات (Tie-in) انجام شد.

دستگاه آزمون سایش جرم‌های نسوز در پالایشگاه شازند ساخته شد

دستگاه تست سایش جرم‌های نسوز برای نخستین بار در کشور به همت و توان متخصصان داخلی و طراحی اداره بازرسی فنی پالایشگاه شازند در دانشگاه آزاد واحد دورود ساخته شد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، دستگاه تست سایش جرم‌های نسوز در کشور توسط اکبر سالاروند در پالایشگاه شازند با ارائه نقشه راه و الزامات فنی ساخت ارائه‌شده از سوی اداره بازرسی فنی و همکاری اداره پژوهش و فناوری، در واحد پژوهش دانشگاه آزاد اسلامی واحد دورود ساخته شد.در بررسی‌ها مشخص شد سایش و تخریب جرم‌های نسوز به‌کاربرده شده در تجهیزات و مسیرهای واحدهای فرآیندی از مهم‌ترین دلایل آسیب به آنها و ایجاد توقف در فرآیند تولید است و یکی از راه‌های کاهش آن، استفاده از جرم‌های نسوز با خواص استحکامی و سایشی در حد استانداردهای جهانی است.برای ارزیابی این خواص باید از آزمایشگاه‌های معتبر و همکار استاندارد با دستگاه‌های به‌روز بهره گرفت. با توجه به استعلام‌های صورت‌گرفته از همه آزمایشگاه‌های معتبر و شرکت‌های تولیدکننده جرم نسوز در کشور، امکان انجام آزمایش سایش مطابق با استاندارد ASTM C۷۰۴ در داخل کشور وجود نداشت و پالایشگاه مجبور به دریافت استعلام از آزمایشگاه‌های خارج از کشور شد که ارسال و انجام هر آزمایش افزون بر اتلاف زمان، هزینه زیادی به شرکت تحمیل می‌کرد. این موضوعات کارشناسان شرکت را مصمم ساخت فرآیند طراحی و ساخت این دستگاه در دستور کار قرار گیرد. بعد از پیگیری‌های انجام‌شده، دانشگاه آزاد اسلامی با ارائه نقشه راه توسط همکاران شرکت موفق به ساخت این دستگاه برای نخستین بار در کشور شد. این دستگاه افزون بر اینکه حدود تعریف‌شده در استاندارد ASTM C۷۰۴ را به‌طور کامل پوشش می‌دهد، نسبت به نمونه مشابه خارجی برتری دارد.از جمله این ویژگی‌ها می‌توان به انجام تست در دمای بالا با ذرات ساینده مشابه فرآیند و مطابق با شرایط واقعی واحد و بهره‌گیری از سیستم PLC و مانیتورینگ همه پارامترهای انجام آزمایش اشاره کرد، همچنین مطابق با استاندارد ASTM G۷۶ از این دستگاه می‌توان برای ارزیابی میزان مقاومت به سایش برای نمونه‌های فلزی و فولادهای آلیاژی استفاده کرد.از دستاوردهای این پروژه می‌توان به ایجاد خودباوری در زمینه تولید دستگاه‌های آزمایشگاهی در داخل کشور در حد استانداردهای بین‌المللی با استفاده از توان و دانش فنی داخلی و با دریافت گواهینامه‌های ISO، تبدیل شدن به نخستین مرکز آزمون سایش میان آزمایشگاه‌های همکار استاندارد و مجموعه صنعت نفت اشاره کرد.

انتقال روزانه بیش از ۷۰۰ میلیون مترمکعب گاز طبیعی از سوی منطقه ۱۰ عملیات انتقال گاز

سرپرست منطقه ۱۰ عملیات انتقال گاز از انتقال روزانه بیش از ۷۰۰ میلیون مترمکعب گاز از این منطقه خبر داد و بر مدیریت صحیح مصرف گاز طبیعی در روزهای سرد سال نیز تأکید کرد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، علی نصیحت‌کن گفت: کارکنان این منطقه شبانه‌روز در تلاش هستند با انتقال پایدار و ایمن گاز از طریق خطوط لوله فشار قوی، زمستان امسال را نیز مانند سال‌های پیش با سربلندی سپری کنند.وی افزود: با توجه به فعالیت‌های انجام شده در بخش‌های پایداری سیستم و افزایش بازده انتقال گاز، هم‌اکنون این منطقه آمادگی لازم را برای انتقال پایدار انرژی گاز کشور دارد.سرپرست منطقه ۱۰ عملیات انتقال گاز تصریح کرد: اکنون روزانه بیش از ۷۰۰ میلیون استاندارد مترمکعب گاز از طریق بیش از ۱۹۰۰ کیلومتر خطوط لوله فشار قوی و با بهره‌گیری از پنج تأسیسات تقویت فشار از این منطقه به نقاط مختلف کشور منتقل می‌شود.

بهره‌برداری از واحد دوم ASU۲ شرکت دماوند انرژی عسلویه

واحد دوم از مجموعه ASU۲ (واحد هوای فشرده) شرکت دماوند انرژی عسلویه با دانش و فناوری روز آمد و استفاده از پیشرفته‌ترین ماشین‌آلات، به بهره‌برداری و تولید رسید.به گزارش اقتصاد سرآمد، واحد دوم از مجموعه ASU۲ شرکت دماوند انرژی عسلویه با دانش و فناوری روز آمد و استفاده از پیشرفته‌ترین ماشین‌آلات، پس از انجام موفق مراحل راه‌اندازی، به مرحله بهره‌برداری و تولید رسید.براساس این گزارش، با بهره‌برداری از این پروژه راهبردی با ظرفیت تولید ۷۲ هزار و ۵۰۰ نرمال مترمکعب اکسیژن، ۱۱ هزار نرمال مترمکعب نیتروژن، ۶ هزار و ۷۰۰ نرمال مترمکعب هوای ابزار دقیق و ۳ هزار و ۴۰۰ نرمال مترمکعب هوای سرویس، زمینه تأمین اکسیژن مورد نیاز شرکت‌های متقاضی این محصولات در فاز دوم پتروشیمی منطقه پارس مهیا شد.