



سه‌شنبه ۲۴ فروردین ۱۴۰۰ - شماره ۱۰۲۷

گزارش

آیا چین کارت ایران را در تعامل با آمریکا می‌سوزاند؟

مدیر گروه نفت اندیشگاه تحلیلیگران انرژی گفت: با توجه به نقش نفت ایران در تامین پایدار انرژی چین، سازی کردن با کارت ایران در مقابل آمریکا لزوماً به نفع چین نیست و ممکن است در بزرگراه‌های سیاسی شریان انرژی این کشور دچار تهدید جدی شود.به گزارش اقتصاد سرآمد ، چین به عنوان دومین اقتصاد جهان، چندی است در راستای موازنه قدرت با ایالات متحده و تامین انرژی مورد نیازش به دنبال حضوری پررنگ در خاورمیانه است. کم توجهی چین به تحریم‌های آمریکا در زمینه خرید نفت خام از ایران در کنار صنعت و اقتصادی قدرتمند، می‌تواند این کشور را به عنوان شرکی استراتژیک برای توسعه زیرساخت‌های اقتصادی کشور به خصوص در حوزه صنعت نفت قرار دهد. در این بین یکی از جدی‌ترین محورهای سند برنامه همکاری جامع جمهوری اسلامی ایران و جمهوری خلق چین موسوم به برنامه ۲۵-ساله در تهران که به اعضای محمدجواد ظریف و «وانگ یی»، وزرای خارجه دو کشور رسیده است، مربوط به گسترش تعاملات در حوزه نفت و انرژی است. همکاری ایران و چین چه دستاوردهایی برای ایران می‌تواند به همراه داشته باشد؟ آیا می‌توان با ایجاد توازن بین غرب و شرق تاثیرگذاری تحریم‌ها را کاهش داد؟ در دنیای روابط بین الملل امروز که بر پایه گسترش ارتباطات و تعاملات سیاسی، اقتصادی، اجتماعی و حتی فرهنگی بنا نهاده شده است، هیچ کشوری نباید تمام تخم مرغ‌های سیاست خارجی خودش را محدود به سبد یک یا چند کشور خاص کند. حتی اگر ۵ درصد هم با کشوری اشتراک نظر وجود داشته باشد، باید به اندازه همان ۵ درصد تعامل با آن کشور صورت بگیرد و اکوسیستم سیاسی و سپس اقتصادی آن را ایجاد و از آن بهره برداردی کرد. روابط ایران و چین نیز از این قاعده مستثنی نیست و قطعاً اگر توافقی صورت پذیرد که منافع ملی دو کشور را به همراه داشته باشد می‌تواند تضمین رشد و شکوفایی اقتصادی کشور خصوصاً در این شرایط تحریمی باشد. ضمن اینکه کشور چین به طور خاص شرایطی در دنیای امروز دارد که امکان بهره‌مندی ایران از منافع این رابطه نسبت به کشورهای دیگر که ایران با آنها در ارتباط هست بیشتر خواهد بود.یکی از ویژگی‌های خاص کشور چین نیاز شدید این کشور به انرژی و مواد خام و نیمه‌خام است. میزان تقاضا نفت این کشور روزانه حدود ۱۴ میلیون بشکه است و میزان نفت تولیدی آن روزانه ۴ میلیون بشکه می‌باشد. لذا این کشور نیاز به واردات ۱۰ میلیون بشکه نفت در روز را دارد که ایسن میزان معادل ظرفیت ۱۰ درصد نفت خام تولیدی در دنیا است. از طرف دیگر با توجه به رقابت تجاری سنگین کشور چین با آمریکا و حتی اتحادیه اروپا و سلطه مسائل سیاسی بر بازار نفت خام و استفاده ابزاری آمریکا از سلاح نفت علیه رقبای سیاسی و تجاری خود، چین همیشه به دنبال متنوع کردن منابع تأمین‌کننده انرژی خود بوده است. بنابراین کشوری مانند ایران همیشه یک گزینه جذاب برای تأمین امنیت پایدار انرژی چین حتی در شرایط تحریمی می‌تواند باشد. حتی اگر توافق برجام نیز مجدد احیا شود، وجود چنین قراردادهایی نه فقط با کشور چین بلکه با سایر کشورها می‌تواند فضای بازتر سیاسی و اقتصادی را در عرصه بین الملل برای ایران فراهم آورد.برخی با مقایسه حجم تبادلات مالی بین چین-آمریکا و چین-ایران ادعا می‌کنند که هدف چین از توافق با ایران صرفاً استفاده از ایران به عنوان یک کارت امتیاز در مقابل آمریکا است، چون چین حاضر نیست منابع تجاری خود با آمریکا را به خاطر تعامل با ایران از دست بدهد، ولی برخی دیگر معتقدند که نقش ایران به عنوان یک تأمین‌کننده انرژی برای چین در آینده بسیار کلیدی است و قابلیت جایگزین ندارد، به خصوص اینکه جنگ تجاری آمریکا و چین در آینده تشدید می‌شود خواهد شد. از نظر شما کدامیک از تحلیل‌ها درست هستند؟ آیا چین با توجه به چشم اندازی که برای خود تعریف کرده واقعا به انرژی ایران وابسته است؟ تا قبل از سال ۲۰۱۵ بزرگترین صادرکننده نفت به کشور چین عربستان بود ولی از سال ۲۰۱۶ به تدریج روسیه با افزایش صادرات نفت خود به چین جای این کشور را گرفت و هم اکنون با صادرات بیش از یک و نیم میلیون بشکه در روز بزرگترین صادرکننده نفت به چین شده است و عربستان و عراق در رتبه‌های بعدی قرار گرفته اند. همان طور که پیش تر هم اشاره شد کشور چین به جد اصرار دارد منابع تأمین‌کننده انرژی خود را از کشورهای تأمین‌کننده سیاسی بیشتر در فضای بین‌الملل کم کند که استقلال سیاسی بیشتر در فضای بین‌الملل امر و زار دارند. چرخش چین از تأمین منابع انرژی خود از سمت عربستان به سمت روسیه در سال‌های اخیر گواه چنین واقعیتی است. با این وجود ظرفیت کشور روسیه در تأمین انرژی چین با این رشد اقتصادی بالا محدود است.



کاهش قیمت نفت با ادامه محدودیت‌های کرونایی در جهان

قیمت نفت در معاملات امروز با توجه به ادامه محدودیت‌های کرونایی در جهان و تعطیلی گسترده با افت ۰.۵ درصدی همراه شد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، شیوع دوباره کرونا در کشورهای مختلف جهان و اعمال محدودیت‌های گسترده و اجرای قرنطینه باعث تضعیف قیمت نفت در معاملات امروز شده است. این در شرایطی است که در هفته‌های گذشته با افزایش آمیدواری‌ها به انجام واکسیناسیون، قیمت نفت به بالای ۷۰ دلار در هر بشکه نیز رسیده بود. با این حال، کند بودن واکسیناسیون و توزیع ناعادلانه آن باعث شده تا فعالیت‌های اقتصادی نتوانند به سرعت به روند پیش از کرونا باز گردند و از همین رو قیمت نفت با کاهش همراه شده است. از سوی دیگر آغاز مذاکرات ایران با کشورهای ۱+۴ برای بازگشت به برجام نیز باعث شده تا در صورت موفقیت، روزانه ۲۰ میلیون بشکه نفت ایران راهی بازارهای جهانی شود. این موضوع در کنار تصمیم اوپک پلاس برای افزایش تولید زمینه کاهش بیشتر قیمت ها را فراهم کرده است.

احیای چاه‌های غیرفعال و کم‌بازده، فرصت یک میلیارد یورویی شرکت‌های ایرانی دانش‌بنیان

پیشنهاد احیای ۶۰۰ حلقه چاه به دانش‌بنیان‌ها



مقایسه با کشورهای عضو سازمان همکاری‌های اقتصادی و توسعه و اتحادیه اروپا که مقدار تخلیه مخازنشان به ترتیب چهار درصد و ۱۱ درصد است، اختلاف معنادارتری را نشان می‌دهد. مقایسه مقدار تخلیه مخازن ایران با کشورهای مشابه در صنعت نفت هم قابل توجه است و در حالی این شاخص در کشور ما در محدوده یک درصد قرار دارد که در روسیه، نروژ، استرالیا، برزیل و مکزیک به ترتیب ۳.۹، ۷.۴، ۱.۷۵ و ۱۲.۳ درصد است.

غیرفعال بودن حدود یک‌سوم چاه‌های حفر شده این گزارش در ادامه به نسبت چاه‌های غیرفعال به کل چاه‌ها در ایران پرداخته و مقایسه‌ای با برخی کشورها داشته است که بر مبنای آن، چاه‌های نفتی فعال در کشورمان به‌طور میانگین روزانه ۱۲۵۰ بشکه نفت تولید می‌کنند و از مجموع ۵۵۰۰ حلقه چاه حفاری و تکمیل شده، حدود ۳۵ درصد چاه‌های حفر شده در ایران غیر فعال هستند. این رقم در بیشتر کشورهای توسعه‌یافته با رقم تولید مشابه، حدود ۱۰ درصد و در عربستان سعودی و کویت که مقدار میانگین تولید هر چاه مشابه ایران است، کمتر از ۲۵ درصد است، همچنین ۴۰ درصد از مجموع چاه‌های غیرفعال کشور در دسته چاه‌های مترو که قرار گرفته‌اند و ۲۰ درصد

برگزیده انرژی

نیاز برق کشور تا ۱۰ سال آینده چقدر است؟



وزیر نفت ضمن تأکید بر ضرورت همکاری با جهان‌های تقویت توان ملی گفت: با توجه به ظرفیت فناور مطمئن ایران می‌توان درصد افزایش مصرف پیش از خود نفت و منابع طبیعی برای گفتن در منطقه داشته باشد.به گزارش اقتصاد سرآمد، بیژن زنگنه در این گشایش صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت با بیان اینکه قراردادهایی که امضا شد، حاصل مباحثات تعداد زیادی از مدیران و کارشناسان برای توسعه فناوری با توجه به ظرفیت دانش‌بنیان است، تصریح کرد: هیچ شکی نیست که آینده کشور نه در گرو تولیدهای سنتی، بلکه در گرو توجه به ظرفیت‌های دانش‌بنیان و توسعه فناوری ملی است که البته این کار جز در همکاری با جامعه جهانی اتفاق نمی‌افتد. وی با تأکید بر اینکه همکاری‌های نامی توأم با یک سطح ملی فزاینده و منابع طبیعی رویم، امروز وزیرت نفت افزود: بدون حضور در جریان رقابت‌های طبیعی جهان ما نمی‌توانیم از یک سطح ملی فزاینده و منابع طبیعی بهره‌مند شویم. امروز ظرفیت تولید ناگهان داخلی همانند مترو، تولیدهای بدون درز، تجهیزات درون‌جایی و سرچاهی و... برنامه‌ریزی و اجرا شده است. وزیرت نفت با اشاره به شعار امسال (تولید، پشتیبانی‌ها و مانع‌زدایی‌ها) اظهار کرد: نشست‌های متعددی برای تحقق این شعار برگزار شد که بر اساس آن تصمیم گرفتیم از شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌ها حمایت کنیم و مانع را از سر راه آنها برداریم. زنگنه با بیان اینکه صنعت نفت برای حمایت از شرکت‌های فناور دو کار مهم را انجام داده است، ادامه داد: نخستین آن تأسیس پارک فناوری و نوآوری بوده، دوماً سامانه‌اش تأیید، ارکان آن مستقر و مکانش مشخص شده و در حال فعالیت است. وزیرت نفت کرد: تاکنون چند پارک فناوری و نوآوری با همت وزارت علوم، تحقیقات و فناوری تأسیس شده، اما کار پرت گز جزو نخستین موارد تأسیس شده از سوی بخش تقاضاست.

با توجه به اینکه احیای حدود ۶۰۰ حلقه چاه نفتی غیرفعال در کشور از طریق راهکارهایی در مقیاس چاه امکان‌پذیر است، می‌توان انتظار داشت با سرمایه‌گذاری یک میلیارد یورویی شرکت‌های دانش‌بنیان در این زمینه، تولید روزانه نفت این چاه‌ها در سه تا پنج سال به‌طور میانگین ۱۲۰ هزار بشکه در روز افزایش یابد. به گزارش خبرنگار اقتصاد سرآمد، به‌دنبال ارائه طرح احیای چاه‌های غیرفعال و کم‌بازده از سوی صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت (IOIV PetroView) در گزارشی با عنوان «احیای چاه‌های غیرفعال و کم‌بازده: فرصت یک میلیارد یورویی شرکت‌های ایرانی دانش‌بنیان» به بررسی آماری توسعه و تولید میدان‌های ایران و شاخص‌های مختلف از جمله رقم تخلیه مخازن، تعداد چاه‌های تکمیل شده و چاه‌های غیرفعال و کم‌بازده پرداخته و الزام‌های موفقیت طرح احیای چاه‌های نفتی را بر اساس تجربه‌های جهانی بررسی کرده است. در این گزارش، وضع چاه‌ها از نگاه آماری بررسی و به مسائلی مانند دلایل فنی غیرفعال شدن بعضی از چاه‌ها، دسته‌بندی عوامل مؤثر بر تعداد بالای چاه‌های غیرفعال، برآورد کاهش تعداد چاه‌های غیرفعال در سطوح مختلف و چارچوب طرح احیای این دست از چاه‌ها پرداخته شده است. در ادامه به گزینه‌های ا مباحث مختلف این گزارش اشاره می‌شود.

مقدار تخلیه مخازن نفتی در ابتدای این گزارش با استناد به وضع انرژی دنیا منتشر شده از سوی شرکت بی‌پی (BP)، رتبه چهارم ایران در جهان از حیث مقدار ذخایر اثبات شده نفت با ۱۵۶ میلیارد بشکه ذخیره مورد اشاره قرار گرفته و مقدار تخلیه میدان‌های نفتی کشور (نسبت تولید به ذخایر) یک درصد عنوان شده که البته این شاخص با در نظر گرفتن تولید کنونی (ماتر از تحریم‌ها) ۰.۸ درصد است.

بر این اساس، مقدار تخلیه مخازن نفتی ایران چه در میان کشورهای منطقه و عضو اوپک و چه نسبت به کشورهای عضو سازمان‌های اقتصادی بزرگ دنیا جایگاه مناسبی ندارد. در میان کشورهای عضو اوپک، ونزوئلا، لیبی و ایران به ترتیب سه کشور دارای کمترین مقدار تخلیه مخازن نفتی به‌شمار می‌روند و پایین بودن این شاخص در ایران در



سختگوی صنعت برق گفت: وزیر نیرو و آخرین ویرایش مقررات تأمین برق مراکز استخراج رمز ارز را ابلاغ کرد. به گزارش اقتصاد سرآمد ، مصطفی رحبی شهیدی افزود: براساس این ابلاغیه، تأمین برق مراکز استخراج رمز ارزها به چهار روش امکان پذیر است که انتخاب آن به عهده مقاضای است. رحبی گفت: تأمین برق از طریق آلف) سرمایه‌گذاری در طرح‌های بهینه‌سازی مصرف برق، ب) تأمین برق از طریق نیروگاه‌های تجدیدپذیر (اعم از موجود و جدید)، ج) اتصال به شبکه و خرید انرژی از شرکت برق و یا د) با نصب و بهره‌برداری از مولد‌های حرارتی، چهار روش تعریف شده‌ای است که مقناضیان می‌توانند برای تأمین برق مراکز خود یکی از آن‌ها را انتخاب نمایند. سختگوی صنعت برق افزود: در دستورالعمل جدید که با اصلاح‌های ابلاغ شده، اوقات سال به سه دسته نوع یک (اوج پحرانی)، نوع دو (محدودیت بار) و نوع ۳ (عادی) تقسیم بندی شده است که هر کدام نیز تعرفه خاص خود را دارد. مصطفی رحبی شهیدی در خصوص اوقات نوع یک یا اوج پحرانی گفت: این دوره به زمان‌هایی اطلاق می‌شود که به دلیل کافی نبودن ظرفیت تولید در مقایسه با اوج بار در خواستنی، احتمال بروز خاموشی وجود دارد. حداقل میزان اوقات پحرانی برابر با ۳۰۰ ساعت است و مطابق با تبصره «۲» ماده «۴» مصوبه شماره ۵۸۱۴۴ مورخ ۱۳۹۸/۰۵/۱۳ هیأت محترم وزیران فروش برق از طریق شبکه در این ایام به مشترکین استخراج رمز ارزها ممنوع می‌باشد. ۲۷۰۰ ساعت است که توسط شرکت توانیر و براساس محدودیت‌های تأمین سوخت نیروگاه‌ها، عرضه برق و سایر قوانین و مقررات در کشور تعیین و اعلام می‌شود. رحبی شهیدی درباره زمان‌های نوع ۳ یا عادی نیز گفت: این زمان‌ها، شامل کلیه اوقات سال به جز اوقات نوع یک (اوج پحرانی) و دو (محدودیت دار) است. سختگوی صنعت برق در زمینه تعرفه برق مراکز استخراج رمز ارز نیز گفت: براساس ابلاغیه جدید، بهای هر کیلووات ساعت برق مصرفی مراکز استخراج رمز ارز برابر با ۱۶.۵۷۴ ریال تعیین شده است که این میزان در زمان‌های نوع ۳ (عادی) با ضریب نیم و در زمان‌های نوع ۲ (محدودیت دار) با ضریب ۲ محاسبه خواهد شد. وی همچنین افزود: تعرفه تعیین شده براساس متوسط بهای صادراتی برق و نرخ تسعیر سامانه نیما، هر سه ماه یک بار توسط شرکت توانیر اصلاح و به روزرسانی شده و گزارش آن برای وزارت نیرو ارسال می‌شود. سختگوی صنعت برق در عین حال درباره برخی از تخفیفات در نظر گرفته شده برای این مراکز گفت: بهای برق دریافتی از سطوح ۰.۴ و ۲۳ کیلووات با تخفیف ۲۰ درصدی و از سطوح ۲۶، ۱۳۲ و ۶۶۰ کیلووات با تخفیف ۱۲ درصدی محاسبه خواهد شد.

آینده کشور در گرو توجه به ظرفیت‌های دانش‌بنیان و توسعه فناوری ملی



در سال گذشته، حداکثر نیاز مصرف برق کشور معادل ۵۸ هزار و ۲۵۴ مگاوات بوده که نسبت به سال ۹۸ حدود یک درصد افزایش مصرف است و طبق نتایج مطالعات انتخاب ساختگاه نیز و گاه‌های حرارتی پیش‌بینی می‌شود در صورت عدم اصلاح الگوی مصرف در کشور و ادامه روند فعلی، حداکثر نیاز مصرف کشور تا سال ۱۴۰۵ به حدود ۷۳۵۰۰ مگاوات، تا سال ۱۴۱۰ به حدود ۹۱۲۰۰ مگاوات و تا سال ۱۴۱۵ به حدود ۱۱ هزار و ۳۲۰ مگاوات برسد. به گزارش اقتصاد سرآمد ، تأمین مطمئن این نیاز، مستلزم برنامه‌ریزی در حوزه توسعه تولید برق بر اساس منابع در دسترس و احداث حجم بالایی از نیروگاه‌های جدید با تکنولوژی‌های مختلف و نیز بهره‌گیری از راهکارهای مدیریت مصرف به منظور استفاده بهینه از منابع موجود می‌باشد. لذا بر اساس سیاست کلی وزارت نیرو مبنی بر افزایش میانگین راندمان برق و حرارت نیروگاه‌های تیرو طی این مطالعات برنامه‌ای برای بازنشتگی واحدهای قدیمی با راندمان پایین تدوین شده است که با خروج این واحدها از شبکه و احداث واحدهای جدید که دارای راندمان بالایی خواهند بود، راندمان تولید افزایش چشمگیری خواهد یافت. ضمن اینکه امر، همزمان کاهش مصرف سوخت (به ازای تولید برق مساوی) و در نتیجه کاهش آلایندگی ناشی از مصرف سوخت کمتر را در پی خواهد داشت. بر اساس استانداردهای جهانی، عمر واحدهای گازی تا زمان بازنشتگی ۲۰ سال، سیکل ترکیبی ۲۵ سال و واحدهای بخاری ۴۰ سال می‌باشد که با لحاظ عمر ۳۰ سال برای واحدهای گازی و سیکل ترکیبی و ۴۵ سال برای واحدهای بخاری در کشورمان و نیز بررسی راندمان واحدها، در حال حاضر بیش از هشت هزار مگاوات از نیروگاه‌های حرارتی موجود، با توجه به عمر و هزینه تعمیر و نگهداری بالا و راندمان پایین باستانی تا سال ۱۴۰۵ بازنشتند شوند. با افزایش تدریجی سن نیروگاه‌ها، بیش از ۱۴ هزار مگاوات دیگر نیز کاندیدای بازنشتگی طی سال‌های ۱۴۰۶ تا ۱۴۱۵ می‌باشند. اما با توجه به نیاز شبکه به تولید این واحدها، در حال حاضر امکان بازنشتگی هیچ یک از آنها بدون احداث واحد جایگزین امکان‌پذیر نیست. لذا جایگزینی این ۲۲ هزار مگاوات در برنامه توسعه پیش‌بینی شده است که در صورت تأمین منابع مالی مورد نیاز بالغ بر ۱۲ میلیارد یورو، تحقق این برنامه باعث صرفه‌جویی قابل توجه در مصرف سوخت خواهد شد. غلامرضا آگاه – مدیر کل دفتر برنامه‌ریزی کلان تولید شرکت برق حرارتی در این رابطه گفت: انجام این مطالعات که در فاز اصلی به پیشرفت ۱۰۰ درصدی رسیده است، مهم‌اکنون در حال پروزرسانی است، با چالش‌های زیادی همراه بوده است.

اخبار شرکت‌ها

صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت ۴ قرارداد امضا کرد

صندوق پژوهش و فناوری غیردولتی صنعت نفت دو قرارداد در زمینه خرید تضمینی و دو قرارداد در زمینه سرمایه‌گذاری خطرپذیر امضا کرد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، به نقل از روابط عمومی وزارت نفت؛ در حاشیه گشایش صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت، قرارداد خرید تضمینی ۱۰ پمپ ESP میان این صندوق و شرکت فناوران پارسیان و قرارداد خرید تضمینی ۳۰ مته حفاری PDC میان صندوق و شرکت آسماری امضا شد. در حوزه قرارداد‌های مربوط به سرمایه‌گذاری خطرپذیر و وام قابل تمدید به سهام شرکت‌های استارت‌آپ نیز امروز این صندوق دو قرارداد امضا کرد؛ نخست قرارداد VC هوش مصنوعی در حوزه اج‌اس‌ئی با شرکت فرادید و دوم، قرارداد VC طرح تصفیه EO با شرکت آبان. بر اساس این گزارش، ۲ هزار میلیارد تومان اعتبار از طریق تضمین صندوق نفت و خط اعتباری بانک تجارت برای شرکت‌های دانش‌بنیان در نظر گرفته شد و تاکنون حدود ۱۰۰ میلیارد تومان ضمانت‌نامه‌های معطوف به قرارداد به شرکت‌های فناور ارائه شده است. همچنین در این مراسم، تفاه‌نامه سه‌جانبه تأمین مالی و حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان میان شرکت ملی نفت ایران، صندوق نوآوری و شکوفایی و صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت امضا شد. صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت با حضور ۱۲ سهامدار از فعالان اصلی صنعت نفت مردادماه سال ۱۳۹۹ تأسیس شد.

با تشکیل ۹ کمیته تخصصی در حوزه برق، تهران به استقبال انتخابات می‌رود

بر اساس مصوبه کارگروه انتخابات شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ، با تشکیل ۹ کمیته تخصصی، پایداری شبکه برق پایتخت در زمان برگزاری انتخابات ۱۴۰۰ تأمین خواهد شد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، در نخستین نشست کارگروه انتخابات شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ در سال جاری، س ساز و کار حفظ پایداری شبکه برق پایتخت در زمان برگزاری انتخابات ۱۴۰۰، مورد بررسی قرار گرفت. "کامیاب نظریسان" قائم مقام مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ در نشست مذکور با اشاره به شرایط خاص سال جاری با توجه به برگزاری انتخابات ریاست جمهوری، میان دوره‌ای مجلس شورای اسلامی و شوراهای اسلامی شهر و روستا، از برنامه‌ریزی انجام شده به منظور همراهی و همکاری کامل با استانداری و فرمانداری تهران و سایر دستگاه‌های اجرایی به منظور برگزاری انتخابات خبر داد و گفت: در این راستا با تشکیل کارگروه تخصصی انتخابات در ماه‌های پایانی سال ۱۳۹۹، تدابیری ویژه در نظر گرفته شده است تا در زمان برگزاری انتخابات، هیچ چگونگی خللی در تأمین برق ادارات، مراکز و ساختمان‌های مرتبط، شعب اخذ رای و مراکز انتظامی و خبری ایجاد نشود. "سید روزهی هاشمی دهکردی" مدیر کارگروه انتخابات ۱۴۰۰ شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ نیز در این نشست با بیان اینکه به منظور اطمینان از پیشرفت مناسب طرح‌های تدوین شده، مقرر شده است با برگزاری مانوری در سطح ۲۲ منطقه تهران، پایداری شبکه برق و آمادگی نیروهای عملیاتی این شرکت برای ارائه بهترین خدمات در زمان انتخابات، مورد آزمون قرار گیرد، افزود: تشکیل ۹ کمیته تخصصی در حوزه‌های پایداری شبکه برق، تقویت پایداری شبکه فشار ضعیف، انشعابات، ارتباطات و مخابرات، حراست، روابط عمومی، پشتیبانی، مواد‌ها و پست‌های سیمار و نظارت و ارزیابی عملکرد همچون سایر دستگاه‌های اجرایی کشور تلاش خواهیم کرد تا انتخابات سال ۱۴۰۰ بر شاورتر و درخشان‌تر از همیشه برگزار شود.

طرح گردشگری سد الیمالات منجر به توسعه واشتغال زایی در مازندران می‌شود

استاندار مازندران با اشاره به ظرفیت‌ها و پتانسیل این استان در زمینه طرح‌های گردشگری گفت: طرح گردشگری سد الیمالات منجر به توسعه وا اشتغال‌زایی در استان مازندران می‌شود.به گزارش اقتصاد سرآمد ، حسین ذکاان استاندار مازندران در مراسم کلنگ‌نهی احداث مجتمع گردشگری سد الیمالات اظهار کرد: میلیاردها تومان صرف ساخت این پروژه شده تا زیبایی‌های این منطقه را دو چندان کند و باید نهایت استفاده و بهره‌وری را از هر هنه‌های صرف شده برای توسعه این استان برد. وی افزود: در گذشته این سد تأمین‌کننده آب برای کشاورزان منطقه بوده و در حال حاضر نیز ضمن استفاده در بخش کشاورزی باید از ظرفیت‌های بیشتر آن در حوزه گردشگری، توسعه وا اشتغال‌زایی منطقه استفاده کرد. استاندار مازندران با قدرتی از اقدامات شرکت آب منطقه‌ای استان گفت: توسعه استان نیازمند مشارکت همگانی است و با استفاده از همکاری یکدیگر بتوانیم با توسعه، و ایجاد بستر مناسب، مردم را به این طبیعت زیبا نزدیک کنیم. در ادامه این مراسم "محمد ابراهیم یخکشسی" مدیرعامل شرکت آب منطقه‌ای مازندران با اشاره به ظرفیت‌ها و پتانسیلی که در سدها، رودخانه‌ها و دیگر تاسیسات آبی این استان وجود دارد و تا بحال مغفول مانده بود، گفت: تغییر در نگرش باعث ایجاد توسعه می‌شود و این بار با نگرشی نو توانستیم قدمی مهم برای توسعه گردشگری استان مازندران برداریم. وی افزود: با توجه مسئولان استانی، اجرایی فاز گردشگری در سدها در راستای اقتصاد مقاومتی و علاوه بر آن در رودخانه‌ها، آبپنا‌ها و دیگر تاسیسات آبی ذیل پروژه‌های استان قرار گرفت و یکی از دیگری در حال اجراست. مدیرعامل شرکت آب منطقه‌ای مازندران خاطرنشان کرد: از ظرفی دیگر در تفاه‌نامه‌ای که مابین وزارت نیرو و سازمان میراث فرهنگی منعقد شد اقدامات شباهت‌یافته به انجام رسید و قرارداد گردشگری سد الیمالات به‌عنوان پنجمین سد در استان طی مراسمی با حضور ویدئوکنفرانسی وزیر نیرو در هفته چهل و سوم از #پوش‌پوش هر هفته، تلف ب_ ایران سال گذشته به سرمایه‌گذار بخش خصوصی واگذار شد.

انتقال ۲۷ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی از منطقه ۸ مدیر منطقه ۸ عملیات انتقال گاز اعلام کرد که پارسل ۲۷ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی از این منطقه منتقل شده است.به گزارش اقتصاد سرآمد ، شرکت ملی گاز ایران، فیروز خدایی گفت: مقدار گاز انتقالی از این منطقه برای مصارف خانگی، نیروگاه‌ها، صنایع و صادرات در سال ۹۹، بیش از ۲۷ میلیارد مترمکعب بوده است که از این مجموع، ۲۰ میلیارد مترمکعب گاز به شرکت‌های گاز استان‌های آذربایجان شرقی، غربی، اردبیل، زنجان و کردستان تحویل شده است. وی افزود: با توجه به ظرفیت‌های اسمال با عنوان «تولید، پشتیبانی‌ها، مانع زدایی‌ها» ان‌شاءالله سعی داریم در سال پیش رو با برنامه‌ریزی‌های مدون و توجه به شعار سال، وظایف محوله را بهتر از گذشته انجام و مشارکت، خلاقیت، پشتیبانی‌ها و مانع‌زدایی‌ها را در اولویت فعالیت‌ها قرار دهیم.

جلوگیری از تخلیه سالانه بیش از ۲۹ هزار مترمکعب آب

مدیر امور منابع آب ورامین از انسداد پنج حلقه چاه غیر مجاز و جلوگیری از تخلیه سالانه بیش از ۳۹ هزار مترمکعب آب از سفره‌های زیر زمینی این امور خبر داد. به گزارش اقتصاد سرآمد ، شرکت آب منطقه‌ای تهران، "محمد دادوی" با بیان این خبر، اظهار کرد: با تلاش و پیگیری‌های انجام شده، توسط اکپ‌های گشت و بازرسی این امور طی هفته گذشته، پنج حلقه چاه غیر مجاز در مجموع به عمق ۲۲۶ متر و دبی ۲.۵ لیتر در ثانیه مسدود شد که این انجام این عملیات از تخلیه سالانه ۲۹.۶ هزار مترمکعب به عمل آمد. وی با بیان اینکه این عملیات در راستای قانون احیاء و تعادل بخشی و صیانت از منابع آبی انجام شد، گفت: همچنین طی این مدت به منظور مدیریت و کنترل میزان مصرف چاه‌های مجاز، تعداد دو عدد کنتور هوشمند بر روی چاه‌های دارای پروانه بهره‌برداری نصب گردید. دادوی با تأکید بر همکاری موثر و همه‌جانبه دستگاه قضایی با این امور در برخورد با تخلفات حوزه آب‌های سطحی و زیر زمینی، اظهار کرد: در یک هفته گذشته، تعداد ۱۱۵ اظهاریه نیز در حوزه تخلفات منابع آب‌های سطحی و زیرزمینی صادر و به متخلفین ابلاغ شد.