



دوشنبه ۲۴ خرداد ۱۴۰۰ - شماره ۱۸۶

گزارش

نیروگاه سیریک؛ گام جدید همکاری های

برقی ایران و روسیه

مدیرعامل شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی گفت: آغاز عملیات اجرایی نیروگاه ۱۴۰۰ مگاواتی سیریک هرگز مان با استفاده از وام دولت روسیه، پل ارتباطی جدیدی برای توسعه همکاری‌های برقی میان دو کشور خواهد بود.

به گزارش اقتصاد سرآمد ، از ایسنا محسن طرزطلب، در جمع خبرنگاران اظهار کرد: تهران و مسکو به عنوان دو کشور همسایه در کنار گسترش روابط راهبردی همواره در حال تلاش برای رفع موانع موجود در مسیر ارتقای سطح همکاری های اقتصادی و تجاری هستند.

که یکی از این موارد توسعه همکاری‌های دوجانبه در زمینه انرژی به ویژه ساخت نیروگاه مشترک است. وی با بیان اینکه عملیات اجرایی ساخت نیروگاه بخار ۱۴۰۰ مگاواتی سیریک در حالی بیستم خردادماه با دستور رئیس جمهور آغاز شده که این پروژه قرار است با استفاده از وام دولت روسیه و از طریق پیمانکاران روسی و ایرانی در مدت زمان ۵۵ ماه به صورت کامل به اتمام رسیده و در اختیار کارفرمای ایرانی قرار بگیرد، گفت: در شرایطی که صنعت برق به دلیل عدم افزایش متناسب تعرفه فروش برق و تحریم‌های ظالمانه با کمبود جدی منابع مالی برای توسعه طرح‌های تولید برق روبه‌رو است، استفاده از شیوه‌های مختلف تأمین منابع برای پیشبرد پروژه‌های پیش‌بینی شده در این بخش از اهمیت ویژه‌ای برخوردار است.

مدیرعامل شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی با بیان اینکه "براساس برنامه ششم توسعه پایستی ۲۵ هزار مگاوات به ظرفیت نیروگاه‌های کشور افزوده شود که سالانه ۳۷۰۰ مگاوات و مجموعا ۱۸ هزار و ۵۰۰ مگاوات از این رقم مربوط به نیروگاه‌های حرارتی است." گفت: در همین ارتباط یکی از راه‌های پیش‌بینی شده در قانون برنامه توسعه برای احداث چنین ظرفیتی استفاده و جذب منابع مالی داخلی و خارجی است.

طرزطلب با بیان اینکه برای احداث نزدیک به ۴۰۰۰ مگاوات ظرفیت نیروگاهی جدید در هر سال، منابعی بالغ بر ۳۰۵ میلیارد یورو صرفا در حوزه تولید برق مورد نیاز است، این مهم در حالی است که تمامی منابع درآمدی شرکت تولید نیروی برق حرارتی در هر سال کمتر از یک‌ششم منابع مورد نیاز در بودجه پیش‌بینی شده است، اظهار کرد: بدین منظور پس از گذشت چهار سال با ریزی کلی صورت گرفته مقرر شده است تا از میان اعتبار ۱.۴ میلیاردی یورپی مورد نیاز برای ساخت نیروگاه سیریک، حدود ۸۵ درصد آن یعنی ۱.۲ میلیارد یورو توسط طرف روسی و مابقی از

منابع داخلی دولت تأمین شود. به گفته وی اجرای طرح احداث نیروگاه سیریک با استفاده از منابع مالی خارجی با توجه به شرایط اقتصادی حاکم بر کشور، کمبود منابع در دسترس دولت جهت هزینه‌کرد در پروژه‌های عمرانی و عدم دسترسی مستقیم کشور به منابع ارزی خود، اقتصادی‌ترین روش تأمین مالی این طرح بوده است. مدیرعامل شرکت تولید نیروی برق حرارتی در تشریح مزایای استفاده از منابع مالی خارجی گفت: استفاده از منابع مالی خارجی مزایای متعددی از جمله ورود منابع مالی جدید، حفظ نقش حاکمیتی دولت، عدم لحاظ ریسک سرمایه‌گذاری، شناخت کامل نحوه اجرای پروژه، کنترل کامل و متمرکز فنی و مالی، تطابق با نظام فنی و اجرایی کشور، پرداخت به موقع هزینه‌های طرح، اتمام پروژه با حداقل انحراف از برنامه زمان‌بندی در مقایسه با پروژه‌های مشابه، رعایت استانداردهای بین‌المللی از انعقاد قرارداد تا اجرا و بهره‌برداری از پروژه و اشتغال‌زایی را به همراه خواهد داشت.

طرزطلب با بیان اینکه روش تأمین منابع مالی خارجی از طریق روش‌های مختلف می‌تواند به توسعه اقتصادی کشور کمک کند. به طور مثال در توسعه "سرمایه" تأمین‌کننده مالی خارجی منابع مالی را به کشور میزبان می‌آورد، گفت: با توجه به آنکه بخش زیادی از این منابع در داخل کشور هزینه می‌شود این امر باعث افزایش بهره‌وری نیروی کار، ایجاد اشتغال و درآمد در جامعه می‌شود.

وی تصریح کرد: نیروگاهسیریک در یکی از مناطق محروم و رف سواحل مکران در شرایطی ساخته خواهد شد که مطمئنا این طرح به عنوان قلب تأمین‌کننده یکی از مهم‌ترین زیرساخت‌های مورد نیاز برای رشد اقتصادی سواحل مکران موجب شکوفایی ظرفیت‌های اقتصادی این منطقه خواهد شد.

مدیرعامل شرکت تولید نیروی برق حرارتی افزود: نیروگاه بخار ۱۴۰۰ مگاواتی سیریک استان هرم‌گان دارای چهار واحد بخار ۳۵۰ مگاواتی بساراندنام ناخالص حدود ۴۶ درصد است. بویلر نیروگاه از نوع Super Critical، یکپار گذر با سوخت اصلی گاز و تأمین آب مورد نیاز نیروگاه از دریا صورت خواهد گرفت که برای تأمین آب مصرفی نیروگاه، آب شیرین کن MED با ظرفیت خروجی ۲۱۰ متر مکعب در ساعت در دستور کار قرار گرفته است.

طرزطلب در خصوص دیگر مزایای اجرای این پروژه گفت: از مزایای این پروژه تصویب احداث خط لوله آب از پایین دست سمرنی به شهرستان سیریک است که با مشارکت شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی طرف حداکثر شش ماه

احداث و مشکل آب روستاهای این شهرستان نیز از این طریق رفع خواهد شد. براساس آرایزایی صورت گرفته بالغ بر ۳۰ روستای سیریک که با

مشکل جدی تأمین آب روبرو هستند، با اجرای این پروژه از نعمت آب شرب پایدار برخوردار خواهند شد.



آبرسانی به روستاهای باقیمانده ۲۰ هزار میلیارد تومان بودجه لازم دارند

مدیرعامل آبفای کشور گفت: برای تعداد روستاهای باقیمانده که آبرسانی نشده اند با قیمت سال‌های گذشته بیش از ۲۰ هزار میلیارد تومان اعتبار نیاز است. به گزارش اقتصاد سرآمد ، حمیدرضا جانپاز با اشاره به اینکه دولت در سال‌های گذشته اقدامات گسترده‌ای در زمینه تأمین آب شرب روستایی انجام داده است، گفت: برای آبرسانی حدود ۱۰ میلیون نفر روستایی در طول ۸ سال دولت یازدهم و دوازدهم هدف گذاری شد تا از آب سالم بهداشتی برخوردار شوند که خوشبختانه بخش عمده‌ای از این تعهد تا پایان دولت به اتمام می‌رسد.وی افزود: این کار در سال‌های گذشته از محل اعتبارات متمرکز ملی انجام نشده است بلکه با همکاری نمایندگان مجلس و دستور مقام معظم رهبری از صندوق توسعه ملی اعتبارات مناسبی به این بخش اختصاص یافته است. بخش عمده‌ای از اعتبارات آبرسانی روستایی را دولت تأمین می‌کند، اما نیاز داریم برخی از طرح‌ها که در موافقتنامه‌ها نیستند یا ما مقید به تخصیص هستیم توسط گروه‌های مختلف تأمین اعتبار شود و در اجرا و تأمین مصالح کمک کند.

چالش‌های اصلی صنعت برق از منظر سندیکای برق ایران

انتظارات صنعت برق از نامزدهای انتخابات



گروه انرژی – بخش خصوصی صنعت برق چالش‌ها و مشکلات صنعت برق و همچنین مطالبات خود از دولت آینده را بررسی کرد. به گزارش اقتصاد سرآمد، سندیکای برق ایران در این رابطه آورده است:
صنعت برق ایران از آغاز روند توسعه داخلی آن تا رسیدن به بالاترین سهم صادرات خدمات فنی و مهندسی کشور، یکی از بخش‌های استراتژیک اقتصادی کشور بوده که نه تنها زیرساخت رشد اقتصادی کشور را فراهم کرد، بلکه با شکل دهی به همکاری بخش عمومی- خصوصی در احداث تأسیسات نیروگاهی و شبکه برق، پیتنژات بسیاری از سازوکارهای نوآورانه در حکمرانی صنعتی و توسعه‌ای کشور بوده است.صنعت برق باوجود این گذشته افتخارآمیز در مشارکت بخش خصوصی و دولتی، بیش از یک دهه است که با چالش‌های اساسی و بنیادینی مواجه شده که نه تنها از رشد پرتاب گذشته جامانده بلکه با رکود مستمر داخلی و از دست دادن ظرفیت‌های رقابتی خود در بازارهای جهانی مواجه شده است.
به‌نحوی که شاهد بروز خاموشی‌های گسترده در زمستان و تابستان، انباشت چندین هزار میلیارد تومانی به بخش خصوصی و توقف بسیاری از طرح‌های توسعه‌ای آن هستیم.

صنعت برق ایران بنا چالش‌های اساسی مواجهه است که چرخه معیوب اقتصاد برق، نظام حقوقی و قراردادی یک‌جانبه و ناکارآمد، مشکلات زنجیره تامین مالی و سرمایه‌گذاری و تسویه مطالبات بخش خصوصی است. این اصلاحات باید به شکلی انجام شوند که جریان درآمد و هزینه‌های صنعت برق متوازن شده و سرمایه‌گذاری در این صنعت روند صعودی پیدا کند. در این رابطه ضروری است دولت به عنوان متولی اقتصاد کشور، برای اصلاح اقتصاد این صنعت، قراردادی یک‌جانبه و ناکارآمد، مشکلات زنجیره تامین و صادرات و مشکلات پایداری شبکه برق در چهار محور اصلی آن بشمار می‌روند. اگرچه در طول سال‌های اخیر اقداماتی از جمله تصویب قانون حمایت از صنعت برق انجام شده و بخشی از مشکلات مالی آن از طریق تهاات دیون وزارت نیرو با واگذاری دارایی‌ها و بدیهی‌های مالیاتی برطرف شده، اما به دلیل اصلاح نشدن ساختاری نهادی، اثر چالش اصلی صنعت برق در میان ترفه و محجنان مانع رشد و جهش آن شده است.

به همین دلیل امروزه اجماع بزرگی بین صاحب‌نظران، دولتمردان و فعالان بخش خصوصی برای رفع ایرچالش اقتصادی برق ایجاد شده است و به‌عنوان مهم‌ترین راهبرد توسعه‌ای صنعت برق، اصلاح اقتصاد این صنعت مطرح شده و ویژه است تسویه بدهی‌های انباشت شده وزارت

توجه ویژه است تسویه بدهی‌های انباشت شده وزارت

بگزیده انرژی

مدیرعامل پتروشیمی کارون

پتروشیمی کارون از ضایعات درآمدزایی می‌کند



مدیرعامل پتروشیمی کارون گفت: این شرکت افزون بر جلوگیری از آلودگی محیط زیست، از ضایعات شرکت درآمدزایی نیز می‌کند.به گزارش اقتصاد سرآمد، علیرضا صدیقی‌زاده با اشاره به هفته محیط زیست، گفت: پتروشیمی کارون با توجه به خوراک مصرفی و محصولی تولیدی خود نوع آلودگی متفاوتی نسبت به دیگر صنایع پتروشیمی در سه عنصر آب، خاک و هوا دارد. طراحی اولیه پتروشیمی کارون به گونه‌ای است که با توجه به چنین آلودگی‌هایی، تمهیدهایی در زمینه استانداردهای محیط زیستی اندیشیده و اگر مجتمع بر اساس استانداردها عمل کند، نباید هیچ گونه آلودگی در سه عنصر آب، خاک و هوا داشته باشد. وی درباره استانداردهای طراحی اولیه برای پیگیری از آلودگی هوا اظهار کرد: آنالیزورهای آنلاینی روی دوکش‌ها نصب شده است که تحت کنترل ویژه مهندسی هستند و با حساسیتی که دارند به محض آنکه نتوانند گاز را احساس کنند، واحد را به‌طور کامل متوقف می‌کنند.مدیرعامل شرکت پتروشیمی کارون درباره ضایعات این شرکت که روی خاک نگهداری می‌شوند و با بارندگی‌های احتمالی می‌تواند به خاک نفوذ کند، گفت: برای جلوگیری از انتشار این آلودگی، بخشی از این ضایعات را به مرکز دفن بهداشتی پسماندهای صنعتی (لندفیل) منتقل می‌کنیم و به روشی استاندارد شیرابه‌های حاصل از این ضایعات جمع‌آوری و دفع می‌شوند.صدیقی‌زاده ادامه داد: به‌رغم دفن این ضایعات در لندفیل اما ممکن بود در زمان نگهداری یک‌هفته‌ای تا ارسال، شیرابه‌ها به زمین نفوذ و خاک را آلوده کنند که برای جلوگیری از این اتفاق، تمهیداتی در نظر گرفتیم. این امر صورت که جایگاهی در حال آماده شدن و بتن‌ریزی است و مسیرهای تعبیه‌شده تا شیرابه‌ها جدا شوند و به این روش اطمینان حاصل کنیم که در آن مقطع کرانه‌ها هیچ آلودگی برای طبیعت نداشته باشند.وی به بخش دیگری از ضایعات با عنوان "تار" اشاره کرد که باید سوزانده شوند و گفت: این ضایعات اگر روی زمین بمانند با جریان هوا و انتقال به محیط از یک آلاینده خاک به آلاینده هوا تبدیل می‌شوند.اما از سال ۱۳۹۸ تاکنون برای جلوگیری از سوزاندن این ضایعات و آلودگی هوا آن را به شکل خوراک یا برخی شرکت‌ها رسال می‌کنیم تا از آن کک (Coke) تولید شود. به این روش نه تنها از آلودگی محیط زیست جلوگیری می‌کنیم، بلکه می‌توانیم بازاریابی کرده و از ضایعات شرکت نیز درآمد داشته باشیم.مدیرعامل شرکت پتروشیمی کارون با توجه به طراحی اولیه مبنی بر سوزاندن محصول جانبی تحت نام تجارتی OTD گفت: اورتو تولونی از آمین محصول جانبی MTD است که باید سوزانده شود و به‌تبع آن آلودگی این محلول منطقه را به همراه دارد.



فنی و مهندسی رساند، اکنون به کمتر از یک میلیارد دلار افت کرده است. چالش کمبود تولید و فرسودگی شبکه برق گروه چهارم چالش‌های صنعت برق کمبود تولید و فرسودگی شبکه برق است. تأسیسات زیرساختی صنعت برق در تولید، انتقال و توزیع بسا توجه به حساسیتی که دارند نیازمند برنامه‌های دوره‌ای پایش، نگهداری و تعمیرات هستند. در سال‌های اخیر به دلیل کمبودهای مالی و تحریم‌های بین‌المللی، برنامه‌های نگهداری و تعمیرات با مشکل مواجه شده و درنتیجه عمل عمران تأسیسات دچار افت می‌شود و در بلندمدت ریسک پایداری شبکه برق را افزایش می‌دهد.

صنعت برق ایران برای عبور از چالش‌ها و ایجاد جش تولید نیازمند ایجاد تغییراتی در چهار محور اصلی اصلاح اقتصاد برق، اصلاح رژیم حقوقی و قراردادی صنعت برق، توسعه ساخت داخلی و صادرات، نوسازی شبکه، بهینه‌سازی مصرف و توسعه تجدیدپذیرها و ظرفیت تولید برق، است. گروه دیگری از معضلات صنعت برق ایران ریشه در رژیم حقوقی و قراردادی آن دارد. به دلیل ساختار اقتصادی و رژیم حقوقی این صنعت، قراردادهای میان کارفرمایان دولتی و پیمانکاران بخش خصوصی، به‌صورت یک‌جانبه تنظیم می‌شود؛ به‌نحوی که تمامی زیان‌های ناشی از تغییرات اقتصادی و تغییر قوانین و مقررات را بر بخش خصوصی تحمیل می‌کند. این مسئله موجب توقف تعداد قابل توجهی از طرح‌های توسعه‌ای صنعت برق شده که نتیجه آن‌ها، کاهش پایداری شبکه به دلیل ضعف در اجرای طرح‌های بهینه‌سازی و توسعه ظرفیت تولید یا تکمیل خطوط و تجهیزات انتقال و توزیع و درنهایت بروز یا تشدید خاموشی‌هاست.خلاصه انتظارات و مطالبات بخش خصوصی و صنعتی از ریاست جمهوری و دولت سیزدهم در حوزه صنعت برق انرژی آن است که دولت آینده این موارد را که حاصل کرده است جمعیت متخصصان صنعت برق در دهه گذشته است، در دستور کار خود قرار دهد و با مشارکت‌دهی فعالان این بخش امکان هم‌افزایی بین دولت و صنعت را برای رفع موانع و توسعه زیرساخت‌های صنعت برق فراهم کند.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی:

GTTP اسلام آباد غرب سال ۱۴۰۳ به بهره‌برداری می‌رسد



مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی از بهره‌برداری از پروژه GTTP اسلام‌آباد غرب به‌عنوان نخستین پروژه توسعه‌ای شرکت ملی صنایع پتروشیمی پس از خصوصی‌سازی، در سال ۱۴۰۳ خبر داد. به گزارش اقتصاد سرآمد ، بهزاد محمدی در جریان بازدید دوره‌ای از روند اجرایی پروژه GTTP اسلام‌آباد غرب گفت: این پروژه، نخستین پروژه ملی در صنعت پتروشیمی است که زنجیره آن از مسیر گاز طبیعی به پروپیلن و پلی‌پروپیلن توسعه می‌یابد.وی با بیان اینکه پروژه اسلام‌آباد غرب، نخستین پروژه‌ای است که پس از خصوصی‌سازی‌ها از سوی شرکت ملی صنایع پتروشیمی در حال توسعه است، افزود: عملیات اجرایی این پروژه در سه مرحله تعریف شده است: ابتدا از مسیر گاز طبیعی به متانول و از این مسیر به سمت پروپیلن و سرانجام به سمت تولید پلی‌پروپیلن حرکت خواهیم کرد.مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، حجم سرمایه‌گذاری این طرح را ۵۴۵ میلیون دلار اعلام کرد و ادامه داد: دانش فنی این پروژه در سال‌های متمادی و با تلاش پژوهشگران ایرانی در شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی توسعه داده شده است و پیش‌بینی می‌شود این پروژه به شتابی که در فرآیند عملیاتی اجرایی دارد، در سال ۱۴۰۳ به مرحله بهره‌برداری و تولید برسد.محمدی یادآور شد: از عواملی که سبب شده است صنعت پتروشیمی کشور در مسیر توسعه طرح‌های تولید پروپیلن موفق نباشد، دست‌یافتن به حدود یک میلیون تن ظرفیت تولید پروپیلن دارد، اما سالانه نزدیک به ۴ میلیون تن نیاز داریم.وی با تأکید بر اهمیت توسعه زنجیره پروپیلن در کشور، افزود: از برنامه‌های راهبردی شرکت ملی صنایع پتروشیمی، تغییر چهره این صنعت در بخش توسعه زنجیره ارزش مشتقات پروپیلن است. در این خصوص GTTP با تکمیل نه‌تنها پروپیلن بلکه انجام پروژه‌های تولید پروپیلن از مسیر گاز و همین‌طور پروژه‌های PDH از مسیر پروپان، تولید ۴ میلیون تنی پروپیلن و توسعه زنجیره ارزش از این مسیر تا سال ۱۴۰۴ محقق شود.محمدی در نشست بررسی روند اجرایی این طرح با حضور معاون اجرایی و پیمانکاران، با تأکید بر حمایت شرکت ملی صنایع پتروشیمی از این طرح ملی خطاب به مدیران اجرایی و پیمانکاران گفت: الگوی اجرایی این پروژه متفاوت است و باید در مسیر اجرای این طرح ملی، فضای همکاری نهاده‌ی نه شود.

اخبار شرکت‌ها

برقی کردن چاه‌های کشاورزی با انرژی های تجدیدپذیر کلید خورد

با امضای تفاهم‌نامه ای میان شرکت توانیر و شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، برای نخستین بار در کشور، برقی کردن چاه‌های کشاورزی از طریق انرژی های تجدیدپذیر کلید خورد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، براساس این تفاهم‌نامه ۶۰ هزار چاه کشاورزی در طول سه سال برقرار خواهد شد. در همین خصوص علی مبینی دهکردی – مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت گفت: در فاز اول این طرح، ۱۱ هزار چاه کشاورزی از طریق انرژی های تجدیدپذیر برقی خواهد شد.به گفته وی براساس این تفاهم‌نامه، کشاورزان بابت خرید و نصب پنل خورشیدی و تجهیزات مورد نیاز شبکه، هزینه‌ای پرداخت نخواهند کرد و تنها برای خرید تجهیزات اختصاصی مانند ترانس هزینه خواهند کرد.مبینی دهکردی با بیان این که این تفاهم‌نامه براساس مصوبه سال شورای اقتصاد و قانون بودجه ۱۴۰۰ کل کشور میان دو شرکت به امضار رسید، خاطر نشان کرد: براساس مصوبه شورای اقتصاد ۱.۶ میلیارد دلار از محل صرفه جویی سوخت مایع چاه‌های کشاورزی برای برقی کردن چاه‌های کشاورزی با سوخت گازوئیل، اختصاص یافته است.وی با اشاره به این که با اجرایی این کار تنوع بخشی در منابع تولید برق بیش از گذشته پیگیری خواهد شد، افزود: با اجرایی این طرح صنعت سلول های خورشیدی توسعه خواهد یافت و بسترهایی برای فعالیت این صنعت در مقیاس های بزرگتر فراهم خواهد شد.مبینی دهکردی گفت: همچنین اجرای این طرح باعث پاکر شدن محیط زیست می شود و زنجیره ارزش ایجاد می کند. درعین حال شرکت های اسکو و بهره برداری را پاکار خواهد گرفت که در نهایت رونق بیشتر اشتغال را به دنبال خواهد داشت طبق اعلام توانیر، مدیرعامل شرکت بهینه سازی مصرف سوخت در عین حال خاطر نشان کرد: بر برقی کردن چاه های کشاورزی در قالب این تفاهم نامه، در زمستان که چاه های کشاورزی خاموش است، برق خورشیدی به شبکه تزریق و در زمستان نیز برق بخشی از مصرف کنندگان عمده از این طریق تأمین خواهد شد.

.....

رشد بیش از ۶ هزار مگاواتی مصرف برق

میزان مصرف برق کشور در روز شنبه با افزایش ۶ هزار و ۵۷۷ مگاواتی نسبت به روز جمعه به رقم ۵۸ هزار و ۳۴۰ مگاوات رسید.به گزارش اقتصاد سرآمد ، سخنگوی صنعت برق گفت: این هفته به دلیل قرار گرفتن در شرایط نهم دمای، شاهد افزایش شدید مصرف برق خواهیم بود که حتی احتمال شکسته شدن دوباره پیک (لوج مصرف) را هم به همراه خواهد داشت. با نگاهی به زمان مشابه رسیده بوده که نشان دهنده رشد چهار هزار و ۵۳۳ مگاواتی است. بررسی گزارش شرکت مدیریت شبکه برق ایران نشان می‌دهد اگرچه روند مصرف هرچه به سمت عصر کاشی متمایل شده کاهش یافته و به رقم ۵۵ هزار و ۴۰۲ مگاوات در ساعت ۵ و ۲۰ دقیقه رسیده با این حال نسبت به مدت مشابه سال قبل که ۵۱ هزار و ۹۳۵ مگاوات بوده رشد مصرف دارد. همچنین این میزان مصرف در مقایسه با مدت مشابه روز جمعه ۲۱ خردادماه که ۵۲ هزار و ۲۵۰ مگاوات برق به مصرف رسیده بوده بازم رشد حدود سه هزار مگاواتی را نشان می‌دهد. این روند مصرف در بخش صنایع پرمصرف کشور به نسبت روز گذشته ۷۸۶ مگاوات مصرف این بخش چهار هزار و ۴۴۹ مگاوات بوده که با افزایش همراه شده و در ساعت ۲۰ و ۵۷ دقیقه به رقم ۵ هزار و ۲۱۵ مگاوات رسیده است. این میزان مصرف در حالی رخ داده که ذخیره برق کشور بیش از ۷۸۶ مگاوات بوده و در ساعت ۷ و ۲۰ هزار و ۲۱۵ مگاوات برق نیز از منابع انرژی‌های تجدیدپذیر تأمین شده است.

.....

بهره‌مندی ۹۸ درصدی شهرهای ایران از گاز طبیعی

مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران از بهره‌مندی ۹۸ درصدی شهرهای کشور از گاز طبیعی خبر داد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، «خلارضا مشایخی» با اشاره به رشد فزاینده مشترکان گاز شهری، افزود: سال ۱۳۹۹ با وجود شیوع ویروس کرونا با برپا شدن یخب‌خیز توانستیم رکوردی تازه در گازرسانی به مناطق شهری، روستایی و صنعتی کشور ثبت کنیم. بر این اساس هم‌اکنون در بخش شهری، بیش از ۹۸ درصد و در بخش روستایی، ۸۵ درصد جمعیت روستایان کشور از گاز طبیعی بهره‌مند هستند.و ادامه داد: پارسال ۲ هزار و ۹۱۸ روستا، ۳۳ شهر و ۵۰۰ هزار و ۵۰۰ واحد تولیدی و صنعتی به جمع مشترکان گاز کشور افزوده شدند.مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه با برنامه‌ریزی انجام‌شده، امسال نیز گازرسانی به دیگر روستاهای کشور با شتاب تداوم دارد، اظهار کرد: طبق مصوبه شورای عالی اقتصاد برای حمایت از بخش تولید و کاهش آلودگی هوا، پارانه ویژه‌ای برای گازرسانی به واحدهای تولیدی و صنعتی در کشور اختصاص یافته و طبق آن، این واحدها تا سقفی مشخص از پرداخت هزینه گازرسانی معاف خواهند بود.

اقدامات پالایشگاه بیدبلند برای حفظ محیط زیست

مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند-۱ اقدام‌های این مجموعه برای حفاظت محیط زیست را تشریح کرد. به گزارش اقتصاد سرآمد ، علی‌محمد پوررضا با اشاره به فعالیت‌های پالایشگاه گاز بیدبلند-۱ برای حفظ محیط زیست و مدیریت پسماند، گفت: شرکت پالایش گاز بیدبلند-۱ در سال‌های اخیر در سه محور مدیریت پساب، مدیریت پسماند و کنترل آلودگی هوا پروژه‌هایی مانند تصفیه‌خانه پساب بهداشتی، تفکیک‌گر سه‌فازی و مخزن ذخیره‌سازی میعانات گازی، نصب سیستم اسیمز معکوس روی آب صنعتی ورودی به کولینگ گازی، به استفاده از آب تصفیه‌شده خروجی سیستم RO در کولینگ گازی، مقدار پساب و درصد آلاینده‌های خارج از محدوده پساب منجر شد)، ساخت محل سرپوشیده نگهداری پسماندهای قابل امجا، ساخت محل نگهداری پسماندهای شیمیایی و خطرناک به‌م منظور مدیریت صحیح و اصولی پسماندها و تفکیک و مدیریت پسماندهای عادی، صنعتی و ویژه بهره‌برداری کرد و بعضی طرح‌کشی شده است. در دستور کار آینده این مجموعه است: وی تصریح کرد: واحد حفاظت محیط زیست شرکت پالایش گاز بیدبلند-۱ برای تبیین فرهنگ حفاظت از محیط زیست، اقدام‌هایی مانند چاپ و توزیع کتابچه‌های زمین پاک، هوای پاک، پروشور و بمفلت را در دستور کار دارد.مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند-۱ همچنین اظهار کرد: مشارکت در طرح محیط‌یار مدارس، همکاری با ادار‌های حفاظت محیط زیست شهرستان‌های و بهبهان و مسجدسلیمان همسو با ترویج فرهنگ زیست‌محیطی با تهیه بسته‌های آموزشی ... و نیز از جمله اقدام‌های این واحد برای اجرای مسئولیت‌های اجتماعی شرکت پالایش گاز بیدبلند است.

.....

ماه‌التفاوت قیمت تمام شده و تکلیفی فروش برق، عمده دلیل عدم تسویه بدهی سرمایه‌گذاران بخش خصوصی است

معاونت برق و انرژی وزارت نیرو اعلام کرد: عمده‌ترین دلیل عدم تسویه بدهی سرمایه‌گذاران بخش خصوصی صنعت برق ناشی از انباشت مطالبات وزارت نیرو از محل ماه‌التفاوت قیمت تمام شده و تکلیفی فروش برق (موضوع بند ۵۵ و ۶۱ قانون حمایت از صنعت برق) به میزان ۴۰ هزار میلیارد تومان تا پایان سال گذشته است.به گزارش اقتصاد سرآمد ، این معاونت در خصوص انباشت مطالبات وزارت نیرو و به‌تسویه بدهی سرمایه‌گذاران بخش خصوصی می‌افزاید: این میزان تقریباً برابر مجموع مطالبات سرمایه‌گذاران بخش خصوصی صنعت برق است. معاونت برق و انرژی وزارت نیرو یادآور می‌شود: بخش خصوصی به عنوان بازوی اصلی صنعت برق، در سال ۹۹ پیش از ۴۹ درصد از ظرفیت تولید برق کشور (به میزان ۴۱ هزار و ۷۸۹ مگاوات)، تولید بیش از ۷.۷۵ (معادل ۱۹۷.۸ میلیارد کیلووات ساعت) از انرژی برق مورد نیاز کشور را تأمین کرده که همکاری این بخش در سال‌های اخیر بی‌نظیر بوده است. بر اساس آخرین معاونت، در ۱۱ سال گذشته مجموعه مصرف برق در کشور به سرمایه‌گذاران بخش نیروگاهی کشور بیشتر از ۹۵ هزار میلیارد تومان بوده که از محل درآمدهای جاری صنعت برق، درآمد صادرات و استفاده از ظرفیت‌های قانونی چون انتقال برق به اسلای املاکی آوراق تسویه بدهی مالیات‌ی و اوراق تسویه بدهی‌های بانکی پرداخت شده است و به دلیل زیان‌ده بودن و محدودت‌های با استفاده از ظرفیت‌های بودجه سال ۱۴۰۰ بقیه مطالبات صنعت برق از دولت بابت ماه‌التفاوت پرداخت خواهد شد.