

دوره آموزشی رهبری و تیم سازی (LTB)

سندیکای صنعت برق ایران
Iran Electrical Industry Syndicate

- با حضور استاد برجسته دکتر رضا اسدی بیژنس کوچ بین المللی
- توسعه کسب و کار از کشور آلمان
- هدف دوره:
- ارتقای مهارت مدیران در افزایش بهره‌وری و بهبود عملکرد سازمانی
- مخاطبان: مدیران ارشد و میانی
- سر فصل‌ها:
- اهمیت عادت‌ها و روتین‌ها در دنیای مدیریت
- مدل رفتاری بی‌بی‌سی فاگ برای ضروری در رهبری کسب و کار
- ۱۴ راهکار حرفه‌ای برای رهبری تیم‌ها
- خطاهای تصمیم‌گیری عامل تفاوت رهبری و مدیریت
- ایجاد سلف دیسپلین در تیم‌ها
- بازی گروهی
- مهمترین خطاهای شناختی مدیران (HEURISTICS & BIASES)



ابلاغ شاخص‌های تعدیل سه ماهه اول و

دوم سال ۱۴۰۱

نظام فنی و اجرایی سازمان برنامه و بودجه شاخص‌های تعدیل سه ماهه اول و دوم سال ۱۴۰۱ را ابلاغ کرد.

در این بخشنامه که به شماره ۵۳۱۱۸۵/۱۴۰۱ به تاریخ ۱۴۰۱/۰۹/۳۰ توسط سازمان برنامه و بودجه ابلاغ شده است، اشاره شده که به استناد نظام فنی و اجرایی یکپارچه کشور، ماده ۲۳ قانون برنامه و بودجه و آیین نامه استانداردهای اجرایی طرحهای عمرانی، به پیوست شاخص‌های تعدیل دوره‌های سه ماهه اول و دوم سال ۱۴۰۱ از نوع گروه اول (لازم الاجرا) که به تصویب شورای عالی فنی رسیده است، در یک پیوست و ۴۲ صفحه ابلاغ می‌شود تا برای پیمان‌های مشمول تعدیل آحاد بها_حسب مورد_ با رعایت نکات اشاره شده به اجرا گذاشته شود.

فایل بخشنامه را از [اینجا](#) مشاهده و دانلود کنید.



یکشنبه ۱۴۰۱

۳۱۶۱

خبرنامه رسمی سندیکای صنعت برق ایران



سامانه خدمات
کسب و کار

در میزگرد «دنیای اقتصاد» با دو عضو هیات رئیسه کمیته سازندگان یراق آلات سندیکای صنعت برق ایران مطرح شد

تولید تحت حکمرانی توزیع

تجهیزات و یراق آلات نقش مهمی در احداث و بهره‌برداری از شبکه‌های توزیع برق دارند. از این رو به کارگیری این گروه از محصولات که منجر به افزایش قابلیت اطمینان شبکه، کاهش انرژی‌های توزیع نشده، جلوگیری از خطرات احتمالی و محافظت از سایر تجهیزات در طول خط می‌شود، ضرورت انکارناپذیر به شمار می‌رود.

بر این اساس سازندگان یراق آلات شبکه‌های توزیع نیروی برق در دهه‌های اخیر همپای توسعه سایر بخش‌ها ضمن ارتقای توانمندی‌های تولید و بومی‌سازی محصولات، رشد چشمگیری از نظر کیفی و کمی داشته‌اند؛ به گونه‌ای که امروز واردات این قبیل محصولات به ایران فاقد توجیه فنی و اقتصادی است. با وجود این اوضاع برای شرکت‌های تولیدکننده دارای مجوز از وزارت نیرو، توانیر و عضو سندیکای صنعت برق به نحو مطلوب پیش نمی‌رود و مشکلات عدیده‌ای در مسیر پیشرفت آنها قرار دارد.

نابرابری قیمت‌های مواد اولیه از جمله مس، آلومینیوم، برنج، روی و مواد پتروشیمی در بازار، تامین از طریق بورس کالا، بخشنامه‌ها در بورس کالا و دستورالعمل‌های ناعادلانه حاکم بر فروش و کشف قیمت این فلزات مخاطرات جدی در فرآیند تولید برای فعالان این بخش به همراه داشته است. از طرف دیگر حجم بالای مطالبات



معوق، بی‌توجهی به تعدیل قراردادهای در شرایط اقتصاد تورمی، یک‌طرفه بودن اسناد مناقصه و آشفتگی در نظام قراردادهای طرف کارفرما (وزارت نیرو و توانیر)، عملاً باعث شده تا شرکت توزیع نیروی برق ایران، قراردادهای متنوعی را بر اساس سلیقه و منافع خود تهیه کنند. البته این موارد تنها بخشی از مشکلاتی است که باعث شده برخی از شرکت‌های توانمند این صنعت با از دست رفتن منابع و سرمایه، تعدیل نیروی انسانی، ورشکستگی و با حداقل ظرفیت تولید، چراغ مجموعه خود را به سختی روشن نگاه دارند. در همین رابطه «دنیای اقتصاد» می‌گرددی با حضور احسان فکار و ایرج صمدی بروجنی، دو عضو هیات رئیسه کمیته سازندگان یراق آلات سندیکی صنعت برق ایران برگزار کرده و به بررسی مشکلات و راهکارهای پیش روی تولیدکنندگان این عرصه پرداخته است.

به عنوان نخستین سوال، درباره مشکلات تامین مواد اولیه برای تولید یراق آلات صنعت برق توضیح دهید.

فکار: سال‌های اخیر، سال‌های بسیار سختی برای فعالان صنعت برق ایران بوده است. یکی از مهم‌ترین و شاخص‌ترین بحران‌های سال‌های گذشته و حال حاضر، تامین و تهیه برخی اقلام مواد اولیه در داخل و خارج کشور است. در واقع چالش تامین ماده اولیه به‌طور مستقیم مربوط به مشکلات بانک مرکزی، ارتباطات بانک‌ها، پیچیدگی رویه‌های مبادلات ارزی، تامین آن و نظام عرضه مواد در بورس بوده است. البته تحریم‌های وضع شده، قیمت‌های چند برابری مواد اولیه و تامین آن از کانال‌های مالی را نیز نباید نادیده گرفت.

در حقیقت صنعتگر و فعال اقتصادی برای تامین مواد اولیه هر روز با یک قیمت جدید روبه‌رو می‌شود. این موضوع نشان می‌دهد نوسانات

قیمتی از زمان تولید کالا تا زمان تحویل، متغیر بوده که منجر به عدم تعادل در عرضه و تقاضای اصولی شده است. این روند، بقای تولیدکننده را پر مخاطره کرده و در نتیجه بسیاری از مجموعه‌های تولیدی با فقدان مواد اولیه جایگزین، از دست دادن نیروی انسانی ماهر و پاسخگویی به نیازهای بازار مواجه شده‌اند. از این رو برای حل این مشکل و حذف گلوگاه‌ها، فعالان اقتصادی از وزارت صنعت، معدن و تجارت انتظار برگزاری نشست‌های مشترک برای جلوگیری از تصمیمات یک‌طرفه و مخرب در امر تولید دارند. به همین منظور معتقد هستیم برنامه‌ریزی‌ها و سیاستگذاری‌ها باید در جهت فعالیت رو به رشد باشد نه بازدارنده و متوقف‌کننده، چرا که بازدارندگی صنعت، در نتیجه بخشنامه‌های شتابزده و فقدان اطلاع و آگاهی از شرایط و محیط کسب و کار است.

بروجنی: در چند دهه گذشته بخش بزرگی از یراق آلات مورد استفاده در شبکه‌های توزیع وارداتی بوده است، اما به همت تولیدکنندگان این صنعت و با بهره‌گیری از دانش و مواد اولیه موجود در کشور، امروز شاهد تولید ۹۹ درصد یراق آلات مورد نیاز صنعت برق در ایران هستیم؛ نتیجه اینکه سالانه بیش از ۳۰ میلیون قطعه یراق استاندارد در کشور تولید می‌شود که ضمن داشتن استانداردهای لازم تحت نظام کنترل کیفی تدوین شده در شرکت مادر تخصصی توانیر ممیزی و در جهت تجهیز پروژه‌های نوسازی و بهسازی صنعت برق بهره‌برداری می‌شوند.

با وجود این دستاوردهای ملموس، متأسفانه نه تنها حمایت ویژه‌ای از این صنعت کوچک ولی موثر نشده بلکه حیاتی‌ترین نیاز این صنعت که سهولت تامین مواد اولیه تولید داخل است برآورده نشده و در پاره‌ای موارد با مهندسی شرایط، امکان رقابت عادلانه برای این شرکت‌ها

در خرید از بورس کالا توسط شرکت‌های خام‌فروش نیز سلب شده است.

با چه چالش‌هایی درباره واردات یراق آلات مواجه هستید؟

فکار: سازندگان یراق توزیع با توجه به نوع تولیدات خود از لحاظ به کارگیری مواد اولیه بیش از دوسوم نیاز خود را از منابع داخلی تامین می‌کنند. آن دسته از مواد اولیه که نیاز به تامین از منابع خارجی دارد همانند سایر تولیدکنندگان در کشور با چالش‌هایی همچون ثبت سفارش، انتقال ارز، کانال‌های متفاوت توزیع و عدم دسترسی به تولیدکنندگان مطرح روبه‌رو است. اما با توجه به این موارد، در زمینه واردات یراق آلات در سه دسته یراق شبکه‌های بدون روکش، خودنگهدار، روکش‌دار و فاصله‌دار به خودکفایی صد درصد رسیده‌ایم. از این رو نیاز مشتری در این بخش به‌طور کامل مرتفع شده و امکان رقابت برای سایر تولیدکنندگان خارجی در این بخش نیز وجود نخواهد داشت.

یکی از مهم‌ترین موضوعات در اقتصاد تورمی برای تولیدکنندگان و پیمانکاران تعدیل قراردادهای است. این موضوع تا چه اندازه مورد توجه وزارت نیرو و دولت قرار گرفته است؟

فکار: عقد قرارداد یعنی تعهد یک یا چند نفر در مقابل یک یا چند نفر دیگر بر امری که مورد قبول آنها است. به عبارت دیگر قرارداد نشان‌دهنده اراده طرفین برای ایجاد یک اثر حقوقی همراه با پذیرش تعهدات و مسوولیت‌ها است. طبیعتاً هر قراردادی در راستای رفع نیازهای هر یک از طرفین منعقد می‌شود. قراردادهای در صنعت برق ایران نیز تعهدی است که به موجب آن کارفرما، انجام عملی با شرایط معین و در برابر وجه معین، در مدت مشخص و الزامات فنی و اجرایی معین را به شخص حقیقی یا حقوقی به نام پیمانکار (مقاطع‌کار) واگذار می‌کند. از این

رو موضوعات قرارداد در این صنعت، تامین اقلام مورد نیاز شبکه‌های توزیع نیروی برق، پست، اتوماسیون و سایر تجهیزات مرتبط با آن است. از طرفی با توجه به اینکه کارفرما در صنعت برق ایران دولتی بوده و حکمرانی اقتصاد در این حوزه (عرضه و تقاضا) به شکل مستقیم هم‌جهت با سیاست‌گذاری و نحوه تخصیص منابع است، فعالان بخش خصوصی تابع مقررات و رویه‌های تعیین شده در این صنعت هستند. بنابراین در سال‌های اخیر شرکت‌های خصوصی در یک نظام دستوری سعی در انطباق ساختارهای خود با نظام تجاری و محیط کسب و کار داشته‌اند. متأسفانه قراردادهای یک طرفه، عدم ایفای تعهدات کارفرما و نوسانات بازار در زمینه تامین مواد اولیه و ارز صدمات جبران‌ناپذیری را برای این شرکت‌ها به همراه داشته است.

از سوی دیگر فقدان یکسان‌سازی قراردادهای تجاری در این صنعت و عدم بهره‌گیری از قرارداد تیپ که توسط توانیر در سال‌های گذشته ابلاغ شده، شرایط را برای قراردادهای یک‌طرفه شرکت‌های توزیع نیروی برق ایران با شرکت‌های خصوصی مهیا کرده است. نتیجه این امر نیز قراردادهای ناتمام، ضمانت‌نامه‌های ضبط شده، شرکت‌های مال باخته و کوچک شدن بنگاه‌ها و ورشکستگی اکثریت آنان بوده است. پرواضح است که انباشت بیش از اندازه مطالبات شرکت‌ها و عدم ایفای تعهد کارفرما نیز از آسیب‌های جدی بر فضای کسب و کار بوده و بی‌توجهی سازمان بازرسی و دستگاه‌های اجرایی به ایفای تعهدات یک‌طرفه نیز از موارد قابل ذکر است.

بروجنی: سال گذشته سازمان برنامه و بودجه شاخص‌های تعدیل را ابلاغ کرد، اما شاهد یک اتفاق عجیب بودیم؛ بدین معنا که پس از ابلاغ این شاخص‌ها توسط معاونت هماهنگی توزیع

کاهش سرمایه در گردش شرکتها و ایجاد موانع جدی برای تامین مواد اولیه را به دنبال داشته است. در این فهرست بلندبالای چالشها از یکطرفه بودن قراردادهای و تحمیل ریسکها و هزینهها به شرکتها سازنده، پیمانکار، مشاور و تامینکننده هم نمی‌توان چشم پوشید. صنعت برق سالهاست از محل نبود قرارداد تیپ عادلانه یا عدم تمکین کارفرمایان به آن، متحمل خسارات بسیاری شده است که البته عدم هماهنگی نهادهای نظارتی و کارفرمایی و اتخاذ تصمیماتی که عمدتاً به زیان بخش خصوصی بوده، به این زیانها دامن زده است.

در این میان سازندگان تجهیزات صنعت برق که طی سالهای متمادی گذشته با وجود مصائب و مشکلات فراوان تلاش کرده‌اند ضمن حفظ ظرفیتهای تولیدی خود، از قطار پیشرفت تکنولوژی دنیا عقب نمانند و توسعه دانش و فناوری ساخت را نیز در دستور کار داشته باشند، علاوه بر اینکه از چالشهای مختص صنعت برق آسیب دیده‌اند، از نوسانات و التهابات فضای عمومی کسب‌وکار هم دچار خسارت‌های زیادی شده‌اند. فعالان حوزه سیم و کابل هم از این قاعده مستثنی نیستند، چرا که هزینه ناشی از افزایش نهادهای تولید به ویژه فلزات اساسی و نرخ ارز، انباشت مطالبات معوق و نیز محدودیت‌های جدی ناشی از تحریمها ظرف چند سال گذشته، ظرفیتهای تولیدی این شرکتها را که می‌توانست به یک پشتوانه جدی برای توسعه صادرات تجهیزات، ارزآوری و افزایش تولید ناخالص ملی تبدیل شود، تهدید و تضعیف کرده است.

با توجه به اینکه صیانت از ظرفیتهای شرکت‌های فعال این حوزه از مسیر رفع مشکلات متعدد حاکم بر فضای کسب و کار صنعت برق، از اهمیت بسزایی در این صنعت برخوردار است، کمیته سازندگان سیم و کابل از همان سال‌های ابتدایی فعالیت سندیکای صنعت برق ایران در این شکل فعال شده و همچنان با توان و انگیزه بالا، چالشها و مسائل فعالان این حوزه را دنبال می‌کند. این کمیته که بیش از هر چیز ایجاد هماهنگی و تعامل برای افزایش توان شرکت‌های عضو و انعکاس نقاط قوت آنها را هدف‌گذاری کرده، ارائه راه‌حلها و پیشنهادهای اجرایی برای رفع نواقص موجود را نیز در دستور کار خود دارد. ضمن اینکه جلوگیری از عرضه محصولات بی‌کیفیت، انتقال تجربیات علمی و عملی دست‌اندرکاران و دفاع از منافع مشروع شرکت‌های عضو به ویژه احصا و تجمیع مطالبات مشترک اعضا و پیگیری وصول آنها از طریق یک پنجره واحد از جمله دیگر اهداف کلیدی و مهم این کمیته است.

در این میان نباید این مساله را از نظر دور داشت که تا وقتی دولت در تدوین سیاست‌های کارآمد، منسجم و فراگیر برای حمایت از بخش خصوصی و نیز تعامل موثر با سایر کشورها و تمرکز بر ورود به بازارهای بین‌المللی اقدام موثری را صورت ندهد، تلاش‌های فعالان صنعتی برای توسعه و پیشرفت کم‌اثر خواهد بود. در همین راستا ضروری است دولت و به صورت اخص وزارت نیرو در صنعت برق با مشارکت بخش خصوصی یک هسته جامع فکری و عملی ایجاد کرده و زمینه را برای همفکری موثر بازیگران کلیدی صنعت برق برای رفع چالش‌های فعلی فراهم آورد. نکته اینجاست که اگر این محورها توسط دولت پیگیری نشود، قطعاً صنعت برق در ادامه مسیر، راه به جایی نخواهد برد و شرکت‌های ایرانی نه تنها بازارهای منطقه‌ای و بین‌المللی را به همتایان ترکیه‌ای و چینی و هندی خود می‌بازند، بلکه برای حضور قدرتمند در بازارهای داخلی هم رمقی نخواهند داشت.

کیوان جودی / دبیر کمیته سازندگان سیم و کابل سندیکای صنعت برق ایران:

ضرورت صیانت از ظرفیتهای شرکت‌های فعال صنعت برق

صنعت برق با وجود مشکلات و فراز و فرودهای بسیار در طول دهه‌های گذشته، توسعه‌های غیرقابل انکار داشته و توانسته در تقویت زیرساخت‌های کلیدی کشور نقشی کلیدی ایفا کند. با وجود این در طول یک دهه اخیر صنعت برق کشور گرفتار تنگناها و مشکلاتی بوده که نتیجه روشن آن تضعیف جدی ظرفیتهای ساخت و تولید در این بخش بوده است.



واقعیت این است که در طول سال‌های گذشته دولت نتوانسته با ایجاد شفافیت در فضای کسب‌وکار و حذف موانع پیش روی فعالان صنعتی به نحو موثری شرایط اقتصادی مناسب را برای رشد و توسعه فراهم سازد تا از این طریق انگیزه‌های بیشتری برای حضور موثرتر و افزایش سرمایه بخش خصوصی ایجاد کند. بر همین اساس به جرات می‌توان گفت صنعت برق که در طول تمام این سالها گرفتار پیامدهای ناشی از اقتصاد بیمار، ناکارآمد و یارانه‌ای برق بوده، در فضای عمومی کسب و کار هم با چالش‌های متعددی دست و پنجه نرم کرده که افزایش قیمت تمام‌شده، کاهش قدرت رقابت و ناکارآمدی نظام بانکی تنها بخش کوچکی از آن بوده است.

این پروسه بحران‌ساز شرکت‌های فعال صنعت برق به ویژه سازندگان تجهیزات را با مشکلات گسترده‌ای مواجه کرد و عملاً نه تنها به بدهکارتر شدن واحدهای تولیدی منجر شد، بلکه زمینه را برای افول نقدینگی در این حوزه هم فراهم کرد. در این میان البته عدم دریافت به موقع یا حداقل زمان‌بندی شده مطالبات هم

شرق آسیا، همچنین به دلیل پیش‌بینی کاهش رشد اقتصادی در اقتصادهای نوظهور، میزان صادرات نفت خام و میعانات گازی ایران حدود یک میلیون بشکه در روز فرض می‌شود. همچنین متوسط قیمت نفت سنگین ایران در ماه‌های دسامبر ۲۰۲۱ لغایت نوامبر ۲۰۲۲ به طور میانگین به کمتر از ۸۰ دلار به ازای هر بشکه رسید. بنابراین بر اساس پیش‌بینی‌های ارائه شده از قیمت جهانی نفت در سال آتی و با در نظر گرفتن شرایط تحریم، قیمت هر بشکه نفت نیز معادل ۷۵ دلار در نظر گرفته می‌شود. در این صورت انتظار می‌رود درآمدهای حاصل از فروش نفت به حدود ۲۷،۳ میلیارد دلار برسد. قاعدتا در سناریوی رفع تحریم‌ها و افزایش میزان فروش نفت کشور، اعداد محاسبه شده، متفاوت خواهند شد.

دومین نشست تجاری ایران و افغانستان ۱۷ و ۱۸ بهمن در تهران

برگزار می‌شود

به همت اتاق مشترک ایران و افغانستان دومین شو روم و نشست تجاری دو کشور در ۱۷ و ۱۸ بهمن با حضور ۷۰ نفر از معتبرترین تجار افغانستانی در تهران برگزار می‌شود.



اتاق مشترک ایران و افغانستان، دومین شو روم و نشست تجاری B2B دو کشور را در تاریخ ۱۷ و ۱۸ بهمن ماه امسال با حضور ۷۰ نفر از معتبرترین تجار افغانستان، با همکاری موسسه تسهیلگران تجارت فکر فردا در تهران برگزار خواهد کرد.

حوزه‌های کالایی این نشست تجاری شامل مواد غذایی، شوینده بهداشتی، سلولزی، پلاستیک، لوازم خانگی و آشپزخانه، چاپ و بسته‌بندی، دارو، لوازم و تجهیزات پزشکی، کشاورزی لوازم و نهاده‌ها، معدن و صنایع معدنی، مصالح و لوازم ساختمانی است.

علاقه‌مندان جهت کسب اطلاعات تکمیلی می‌توانند به وب‌سایت WWW.FTF.IR مراجعه کرده و یا با تلفن‌های ۶۶۵۶۳۱۱۸ و ۶۶۵۶۳۱۶۴ تماس بگیرند.

مرکز پژوهش‌های مجلس بر آورد کرد؛

قیمت هر بشکه نفت ایران در بودجه ۱۴۰۲ حدود ۷۵ دلار خواهد بود

بر اساس بر آورد مرکز پژوهش‌های مجلس، در سال ۲۰۲۳ میزان صادرات نفت ایران حدود یک میلیون بشکه در روز خواهد بود و با فرض قیمت ۷۵ دلاری هر بشکه نفت ایران، درآمدهای حاصل از فروش نفت به حدود ۲۷،۳ میلیارد دلار خواهد رسید.



مرکز پژوهش‌های مجلس در گزارشی به پیش‌بینی قیمت نفت در سال ۲۰۲۳ و قیمت احتمالی آن در بودجه ۱۴۰۲ پرداخته است. در این گزارش آمده: بر اساس برآوردها و تخمین‌های مؤسسات بین‌المللی انرژی، قیمت جهانی نفت در سال آینده بیش از ۹۰ دلار خواهد بود. به عنوان مثال گزارش ماه دسامبر اداره اطلاعات انرژی آمریکا، متوسط قیمت نفت برنت در سال ۲۰۲۳ را ۹۲ دلار به ازای هر بشکه پیش‌بینی کرده است.

بررسی‌ها نشان می‌دهد که اکثر کشورهای صادرکننده عضو اوپک در بودجه سالیانه قیمت نفت را به طور متوسط بین ۷۰-۸۸ دلار به ازای هر بشکه پیش‌بینی کرده‌اند. با توجه به روند کاهشی رشد اقتصادی جهان به ویژه در روسیه، هند و چین، در سال آینده و کم شدن رشد تقاضای جهانی نفت، بر اساس گزارش ماه دسامبر ۲۰۲۲ اژانس بین‌المللی انرژی، میزان رشد تقاضای جهانی نفت برای سال جاری حدود ۲،۳ میلیون بشکه در روز و در سال ۲۰۲۳ حدود ۱،۷ میلیون بشکه در روز افزایش می‌یابد و میزان تقاضای جهانی نفت در سال آینده حدود ۱۰۱،۶ میلیون بشکه در روز پیش‌بینی شده است. به تخمین این مؤسسه، میزان عرضه جهانی نفت در سال ۲۰۲۳ روزانه ۱۰۰،۸ میلیون بشکه در روز در نظر گرفته شده است.

با فرض استمرار تحریم‌ها و ادامه مناقشه اوکراین و تلاش روسیه برای جایگزین کردن بازار اروپا و تمرکز بر بازار

بزرگترین تولیدکننده مس و آلومینیوم در دنیا، به ترتیب شیلی و چین هستند. همچنین بزرگترین واردکننده، چین و بزرگترین صادرکننده کشور شیلی است. کشور استرالیا نیز بیشترین میزان ذخیره سنگ آهن را داراست. ایران با ظرفیت ۳۸ میلیون تن، هفتمین ذخیره کننده مس به حساب می آید. بیشترین سهم صنایع از مصرف مس نیز مربوط به صنعت ساختمان است. معدن سرچشمه، رتبه ۲۹ در جهان دارد و مس سونگون در رتبه ۷۶ قرار دارد.

تنها مشکل ما تامین برق و گاز است طی این نشست سیدمحمدرضا میری لواسانی، مدیرعامل آلومینیوم ایران گفت: هر قطعی برق برای ما حدود ۶.۵ هزار میلیارد تومان هزینه بر است. آلومینای ما صد در صد وارداتی است و مواد اساسی شرکت تا ۶ ماه آینده تامین شده و مشکلی در حوزه تامین مواد اولیه و مباحث خارجی ندارد. تنها چالش ما مربوط به پیامدهای مالی ناشی از قطعی احتمالی گاز و برق است.

مدیرعامل آلومینیوم ایران تاکید کرد: ایجاد جایگاه برای احداث نیروگاه و اخذ مجوز از دیگر مشکلات این شرکت است. ما برای تامین مالی احداث نیروگاه مشکلی نداریم، اما در اخذ مجوز برای این موضوع، سختگیری هایی وجود دارد.

قیمت گذاری دستوری و اختلاف دلار نیما و سنا، بزرگترین چالش صنعت سرب و روی فرشاد صبری، مدیرعامل کالسیمین در ادامه این نشست بیان کرد: ایران حدود ۱.۲ دهم از تولید روی در جهان را دارد و علی رغم وجود منابع فراوان، سهم کمی در تولید را دارد که علت این موضوع هزینه های زیاد تولید و ریسک های احتمالی است. وی ادامه داد: نخستین چالش ما مربوط به تامین سرمایه و قیمت گذاری دستوری می شود. نوسانات ارزی و همچنین اختلاف دلار نیمایی و سنایی بر شدت این معضل افزوده می افزاید، در حال حاضر حواله ارزی و نرخ سنا اختلافی بالغ بر ۱۰ هزار میلیارد تومانی برای این شرکت ایجاد می کند.

مدیرعامل کالسیمین تشریح کرد: تامین خوراک و مواد اولیه از دیگر چالش های این صنعت محسوب می شود. همچنین بحث مجوز صادرات برای مواد معدنی همواره برای این صنعت دغدغه بوده است.

صبری افزود: در صنعت سرب و روی مازاد مصرف و تولید داریم، اما اجازه صادرات داده نمی شود. عوارض کنسانتره برای این صنعت بسیار گران است و انتظار می رود که سیاست های لازم برای تعدیل این موضوع اخذ بشود.

اختلاف دلار نیما و آزاد تولید رانت می کند/ مس خریداری شده با دلار نیمایی بعد از تبدیل به قراضه با نرخ دلار آزاد فروخته می شود.

بهروز رحمتی، معاون توسعه و اکتشافات شرکت ملی مس نیز در این نشست به بررسی ابعاد صنعت فلزات اساسی پرداخت و گفت: تمام ملزومات برای توسعه پایدار و ایجاد ارزآوری ۱۰ میلیارد دلاری وجود دارد.

معاون توسعه و اکتشافات شرکت ملی مس ابراز کرد: ۳ کمربند جهانی مس وجود دارد که ایران بخش زیادی از این کمربند را تشکیل داده، اما تنها ۷ درصد از مس در ایران اکتشاف شده است.

رحمتی بیان کرد: اختلاف قیمتی بین دلار آزاد و نیما به وضوح، توزیع رانت است. محصولات مسی با ارز نیما فروخته شده و پس از تبدیل به قراضه از سوی دلان، در در کشورهای همسایه به فروش می رسد.

افزایش جذابیت سرمایه گذاری در صنعت فولاد با کاهش حقوق دولتی

بهرام سبحانی رئیس انجمن تولیدکنندگان فولاد گفت: برای کنسانتره نباید حقوق دولتی وضع شود، بلکه این موضوع باید معطوف به مواد معدنی باشد. کنسانتره جزء مواد معدنی به حساب نمی آید و در نظرگیری حقوق دولتی در این بخش، اشتباه است.

رئیس انجمن تولیدکنندگان فولاد تصریح کرد: مبلغ حقوق دولتی بسیار زیاد بوده و همین مساله جذابیت سرمایه گذاری در این صنعت را از بین می برد.



گزارشی از نشست میز صنعت فلزات اساسی در سازمان بورس؛

چالش های دومین صنعت بزرگ بازار سرمایه بررسی شد

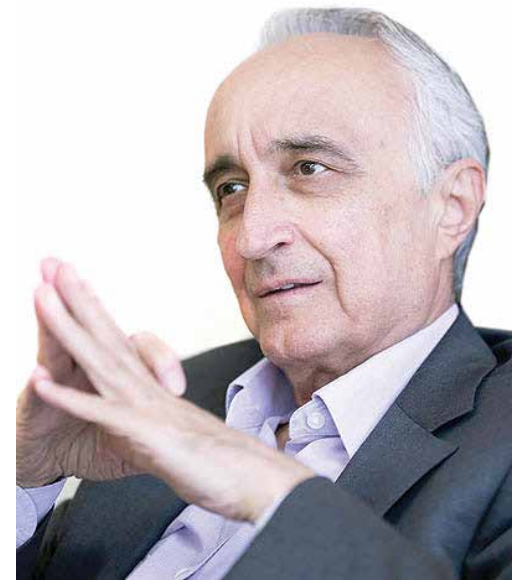
می متالز - صنعت فلزات اساسی در بازار سرمایه، دومین صنعت بزرگ بوده و فولاد مبارکه اصفهان بزرگترین شرکت این صنعت است. شاخص کل و شاخص فلزات اساسی همبستگی زیادی دارند و رشد تقریباً برابری داشته اند. تامین برق و گاز برای تولید، قیمت گذاری دستوری، اختلاف قیمت ارز نیما و آزاد و بالا بودن حقوق دولتی از چالش های مهم این صنعت هستند.

به گزارش می متالز، صبح امروز نشست تخصصی میز صنعت «فلزات اساسی» با حضور رئیس سازمان بورس و اوراق بهادار و همچنین فعالان این حوزه و انجمن مربوطه برگزار شد. طی این نشست به بررسی مشکلات و معضلات این صنعت پرداخته شد تا به واسطه واشکافی دغدغه صنعتگران، شرایط بهتری برای صنایع بورسی رقم بخورد. صنعت فلزات اساسی در بازار سرمایه، دومین صنعت بزرگ بوده و فولاد مبارکه اصفهان بزرگترین شرکت این صنعت است. شاخص کل و شاخص فلزات اساسی همبستگی دارند و رشد تقریباً برابری داشته اند. فولاد مبارکه، فولاد خوزستان و ذوب آهن، بزرگترین تولیدکنندگان ایران هستند. بیشترین صادرات کشور نیز مربوط به بلوم و بیلت است و بیشترین واردات به ورق سرد مربوط می شود. در مورد هزینه انرژی در این صنعت باید گفت که صنعت فلزات اساسی بیشترین مصرف برق و گاز را بین صنایع بورسی دارد.

بن بست سیاستگذاری اقتصادی

دکتر موسی غنی نژاد

دنیای اقتصاد: یک مقام مسوول در وزارت صمت با تاکید بر اینکه عرضه خودرو در بورس تقویت خواهد شد، پیشنهاد داده است که متقاضیان خودرو به جای بازار، از بورس کالا خرید کنند. اظهارات وی در شرایطی مطرح می شود که ۷۰ درصد خودروهای تولیدی به قیمت کارخانه در اختیار مشمولان طرح جوانی و فرسوده ها قرار می گیرد و خودروهای پرترفدار نیز در بورس کالا حضور ندارند.



و گازوئیل، به قدری در این سالها افزایش یافته است که مطابق اظهارات برخی مسوولان به زودی ناگزیر از واردات بنزین خواهیم بود.

ظلع‌العلل این افزایش مصرف بی‌رویه، که بخش مهمی از آن را قاچاق منظم و سازمان یافته به کشورهای همجوار تشکیل می‌دهد، یقیناً قیمت دستوری بسیار پایین سوخت است. اما با توجه به حوادث آبان ماه سال ۱۳۹۸ و اوضاع کنونی، کدام مسوول ذی‌ربطی حاضر است این واقعیت را صراحتاً اعلام کند و با پذیرفتن مسوولیت تبعات آن درصدد چاره‌جویی برای این معضل برآید؟ حدود سه سال است نرخ تورم سالانه در اقتصاد ایران در مقایسه با میانگین چهاردهه پس از انقلاب بیش از دوبرابر شده و به بالای ۴۰ درصد رسیده است و هیچ چشم‌اندازی هم برای کنترل و کاهش آن در افق دیده نمی‌شود.

این در حالی است که مشکل تورم‌های دورقمی مزمند دهه‌هاست در اکثریت قریب به اتفاق کشورهای دنیا حل شده است و تنها معدود کشورهایی مانند ونزوئلا، زیمبابوه و ایران که مسوولان ذی‌ربطشان علم اقتصاد و دستاوردهای آن را نادیده می‌گیرند، هنوز نتوانسته‌اند از پس این مشکل برآیند. یکی از مهم‌ترین (اگر نگوییم مهم‌ترین) ابزارهای کنترل تورم، سیاستگذاری درست در خصوص نرخ بهره بانکی است. کاری که بانک‌های مرکزی دنیا - حتی بانک مرکزی روسیه در آغاز جنگ با اوکراین - انجام دادند و با افزایش نرخ بهره، تورم را کنترل کردند. به‌سختی می‌توان باور کرد بانک مرکزی ما خطر سیاسی و اجتماعی اتخاذ تصمیمی مشابه آنچه بانک مرکزی روسیه گرفت را به جان بخرد. مضافاً اینکه با توجه به عدم استقلال بانک مرکزی، این نهاد اساساً اختیارات قانونی لازم در این خصوص را به تنهایی ندارد و فقط شورای پول و اعتبار است که می‌تواند در این باره تصمیم‌گیری کند.

با توجه به ترکیب اعضای شورای پول و اعتبار، به‌راحتی می‌توان حدس زد اکثریت اعضای این نهاد تمایلی به اصلاح نرخ بهره نشان نخواهند داد؛ مگر اینکه قدرت بالادستی آنها را وادار به این کار کند. دو موردی که به آن

اشاره شد، یعنی اصلاح قیمت سوخت و نرخ بهره، به‌عنوان مشتم نمونه خروار راهکارهایی برای خروج از بن‌بستی است که نظام تدبیر و سیاستگذاری در کشور ما با آن روبه‌روست. این بن‌بست محصول انباشت اشتباهاتی است که برخی سیاستمداران پوپولیست در لجبازی با یافته‌های علم اقتصاد بر آنها اصرار می‌ورزند. لازم به یادآوری است که مطابق برنامه سوم توسعه، قیمت سوخت (بنزین و گازوئیل) پس از تعدیلی که در برنامه صورت گرفته بود، باید سالانه متناسب با نرخ تورم افزایش می‌یافت. این تدبیر مناسبی بود که مانع فشار بیش از حد و ناگهانی به مصرف‌کننده می‌شد.

اما در سال ۱۳۸۳ در مجلس هفتم با این کار مخالفت شد و اقتصادپویان اصولگرای مجلس با این استدلال معیوب که افزایش سالانه قیمت سوخت علت اصلی تورم است مانع اجرای برنامه شدند و قیمت سوخت را تثبیت کردند. با روی کار آمدن رئیس‌جمهور اصولگرا در سال ۱۳۸۴ این سیاست نادرست و مخرب تداوم یافت تا اینکه سال‌ها بعد ناگزیر شدند با طرح و اجرای سیاست پوپولیستی مخرب‌تر دیگری به نام توزیع پارانه نقدی ناشی از اصلاح قیمت انرژی، قیمت سوخت را به یک‌باره افزایش دهند.

از ابتدا معلوم بود این ترفندهای عوام‌پسندانه که با تکیه بر درآمدهای ارزی فراوان سال‌های نیمه دوم دهه ۱۳۸۰ امکان‌پذیر شده بود، قابل دوام نیست. به این ترتیب، دوباره سرنوشت قیمت سوخت به تثبیت‌های چندساله و افزایش‌های ناگهانی یک‌باره گره خورد که آخرین مورد آن حوادث مصیبت‌بار آبان ۱۳۹۸ بود. مدعیان مجلس هفتم که در میان آنها برخی از «اقتصاددان‌های» اصولگرا هم حضور داشتند، راه عقلاانه و علمی برای اصلاح قیمت سوخت را بستند و هیچ‌گاه پاسخگوی فجایع بعدی ناشی از تصمیم نابخردانه خود که مدعی بودند مانع تورم خواهد شد، نشدند.

تورم نه تنها کاهش پیدا نکرد، بلکه در سال‌های بعد با شدت بیشتری تداوم یافت؛ اما هیچ‌کدام از این به اصطلاح اقتصاددانان حاضر به اعتراف به اشتباه خود و عذرخواهی از مردم نشدند و با اعمتادبه‌نفسی بیمارگونه به مبارزه

دُن کیشوت‌وار خود با یافته‌های علم اقتصاد ادامه دادند. متأسفانه با گذر زمان، مسوولیت‌های کلیدی اقتصادی به نمایندگان این تفکر ضد علمی واگذار شد که اوج آن همین دولت سیزدهم است. زمان آزمون و خطا با نظریه‌های من‌درآوردی «بومی» گذشته و ملت ایران به اندازه کافی تاوان تئوری‌بافی‌های مدعیان علم‌ستیز را داده است. زمان آن فرا رسیده که کارها به کاردانان سپرده شود نه به آنها که برای خوشامد مقام‌ها و رده‌های بالادست خود عکس مار می‌کشند. چه می‌توان گفت درباره این همه دانش‌آموخته برجسته اقتصادی که به حاشیه رانده شده‌اند و به حال نزار اقتصادی اکثریت مردم که محصول بی‌تدبیری و علم‌ستیزی برخی مسوولان است، خون‌گریه می‌کنند.

ممکن است گفته شود در حال حاضر که جامعه شاهد اعتراضات و التهابات است، زمان برای اصلاح مسیر و تصمیمات مهم اقتصادی با پیامدهای نامعلوم مناسب نیست و باید تا برقراری آرامش کامل در جامعه صبر کرد. در پاسخ باید گفت تداوم مشکلات اقتصادی به‌ویژه تورم افسار‌گسیخته بر نارضایتی‌ها به‌شدت می‌افزاید و خود مزید بر علت می‌شود.

بنابراین نمی‌توان به انتظار روزی نشست که همه چیز به وضعیت عادی برگشته باشد. وانگهی بخش مهمی از اعتراضات کنونی ناظر بر سیاست‌های فرهنگی و اجتماعی است که چاره‌جویی برای آنها هزینه اقتصادی ندارد، مضافاً اینکه نتیجه‌بخش بودن آنها زمان‌بر هم نیست. به نظر می‌رسد عقلاانه‌ترین و کم‌هزینه‌ترین راه برای برون‌رفت از بن‌بست کنونی این است که نظام تدبیر در کشور ما تعطل در تصمیم‌گیری‌های ضروری، عاجل و جسورانه در حوزه فرهنگی و اجتماعی را که پاسخگوی مطالبات کثیری از مردم است در دستور کار قرار دهد و هم‌زمان اصلاحات اقتصادی، به‌ویژه کنترل تورم، را با تکیه بر یافته‌های آزمون‌شده علم اقتصاد آغاز کند. به این ترتیب شاید بتوان انتظار داشت آرامش نسبی به جامعه برگردد و راه برای اصلاحات بیشتر و عمیق‌تر در نظام تدبیر و سیاستگذاری‌های اقتصادی باز شود.



شرکت توانیر



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

خلاصه وضعیت آماری صنعت برق کشور

معاونت تحقیقات و منابع انسانی
دفتر فناوری اطلاعات، ارتباطات و آمار

اطلاعات تا پایان ۱۴۰۱/۱۰/۰۲

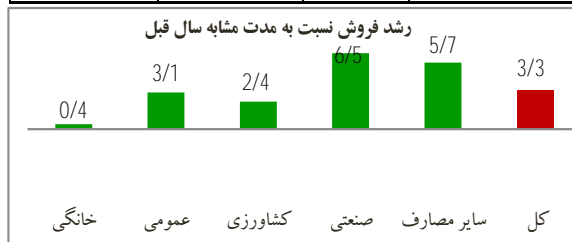


<http://amar.tavanir.org.ir>

موارد با رنگ صورتی، نسبت به گزارش هفته قبل به روز رسانی شده است.

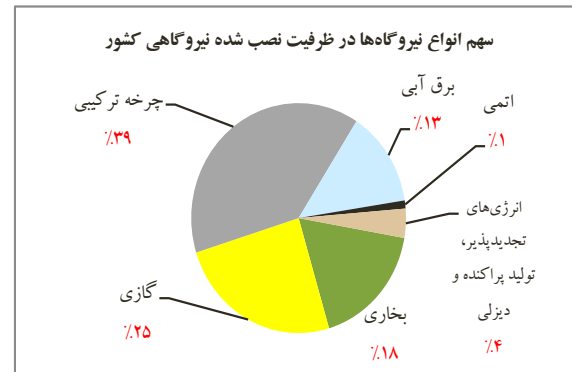
سهم مصارف مختلف در کشور (درصد)

شرح	سال ۱۴۰۰	تا پایان آبان سال ۱۴۰۱
خانگی	۲۲/۱	۲۳/۹
عمومی	۸/۶	۸/۲
کشاورزی	۱۴/۳	۱۵/۲
صنعتی	۳۵/۹	۳۴/۲
سایر مصارف (تجاری)	۷/۳	۷/۴
روشنایی معابر	۱/۶	۱/۳



تعداد کارکنان صنعت برق در پایان سال ۱۴۰۰

شرح	تعداد (نفر)	سهم (درصد)
زیر دیپلم	۲۰۲۸	۵/۰
دیپلم	۵۵۲۴	۱۳/۵
فوق دیپلم	۴۷۷۶	۱۱/۷
لیسانس	۱۸۶۴۰	۴۵/۵
فوق لیسانس و دکتری	۹۹۸۴	۲۴/۴
جمع	۴۰۹۵۲	۱۰۰



وضعیت فروش، مشترکین، شبکه توزیع و برق روستایی

فروش	پایان ۱۴۰۰	تا پایان آبان سال ۱۴۰۰	تا پایان آبان سال ۱۴۰۱
جمع کل	۳۰۶۶۲	۲۱۵۸۸۳	۲۲۳۰۸۱
خانگی	۹۸۴۶۴	۷۵۳۱۵	۷۵۶۲۸
عمومی	۲۶۵۱۵	۱۷۷۱۲	۱۸۲۶۸
کشاورزی	۴۳۹۹۰	۳۲۸۴۸	۳۳۶۲۶
صنعتی	۱۱۰۲۱۲	۷۱۵۹۸	۷۶۲۵۳
سایر مصارف (تجاری)	۲۲۳۸۲	۱۵۵۹۶	۱۶۴۸۲
روشنایی معابر	۵۰۴۹	۲۸۱۴	۲۸۲۴

مشترکین	سال ۱۴۰۰	عملکرد تا پایان آبان سال ۱۴۰۰	تا پایان آبان سال ۱۴۰۱
جمع کل	۳۸۶۱۸	۶۹۵	۶۴۴
خانگی	۳۰۸۸۵	۴۷۵	۴۵۲
عمومی	۱۸۴۴	۴۶	۷۳
کشاورزی	۵۰۲	۱۴	۱۴
صنعتی	۲۶۶	۴	۰
سایر مصارف (تجاری)	۵۱۲۲	۱۵۶	۱۰۵

شبکه توزیع	سال ۱۴۰۰	عملکرد تا پایان آبان سال ۱۴۰۰	تا پایان آبان سال ۱۴۰۱
طول شبکه فشار متوسط	۴۵۰	۳	۶
طول شبکه فشار ضعیف	۳۸۶	۳	۱
تعداد ترانسفورماتورها	۷۹۸	۱۳	۱۳
ظرفیت ترانسفورماتورها	۱۳۴۷۵۵	۱۸۲۲	۲۴۳۲

روستای برقدار	سال ۱۴۰۰	عملکرد تا پایان آبان سال ۱۴۰۰	تا پایان آبان سال ۱۴۰۱
کل روستاهای برقدار شده	۵۸۰۰۵	۹۳	۲۴
تعداد خانوار روستایی برقدار	۴۵۱۰۲۰۶	۱۳۱۰	۳۴۳
طول شبکه فشار متوسط روستایی	۱۴۷۲۵۱	۱۸۹	۴۰
طول شبکه فشار ضعیف روستایی	۱۰۰۶۰۴	۴۳	۸
تعداد ترانسفورماتور روستایی	۷۸۲۳۱	۱۹۱	۲۵
ظرفیت ترانسفورماتور روستایی	۷۷۴۷	۵	۰/۷۹

برخی شاخص‌های سالانه صنعت برق

شرح	۱۳۹۹	۱۴۰۰
قدرت سرانه	۱۰۱۷	۱۰۳۳
تولید سرانه	۴۰۷۴	۴۲۳۵
مصرف سرانه	۳۴۶۱	۳۶۴۸
متوسط مصرف مشترکین خانگی	۳۰۵۹	۳۱۸۸

ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۱۴۰۱/۱۰/۰۲

ظرفیت نصب شده نیروگاهی	میزان	سهم(درصد)	واحد	
بخاری	۱۵۸۲۹	۱۷/۶	مگاوات	
گازی	۲۲۱۸۸	۲۴/۷		
چرخه ترکیبی	۳۴۹۰۵	۳۸/۹		
برق آبی	۱۲۰۸۷	۱۳/۵		
اتمی	۱۰۲۰	۱/۱		
تولید پراکنده (شامل ۲۵۰MW خودتامین)	۲۲۶۳	۲/۵		
انرژی‌های تجدیدپذیر (شامل برقایی کمتر از ۱۰MW)	۱۰۱۱	۱/۱		
دیزلی	۴۰۷	۰/۵		
کل ظرفیت نصب شده	۸۹۷۱۰	۱۰۰		
افزایش ظرفیت طی سال ۱۴۰۱	میزان	سهم(درصد)		
گازی	۲۰۹۶	۲/۱۷	مگاوات	
چرخه ترکیبی	۶۷۶	۲۳/۱		
برق آبی	۰	۰/۰		
اتمی	۰	۰/۰		
تولید پراکنده (DG, CHP)	۸۲/۰	۲/۸		
انرژی‌های تجدیدپذیر	۶۹/۰۸	۲/۴		
کل ظرفیت نصب شده ۱۴۰۱	۲۹۲۳	۱۰۰		
رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	میزان	میزان		
قدرت عملی شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۱ (تاکتون: ساعت ۱۵:۱۱ تا ۱۴:۰۱/۰۵/۲۵)	۵۶۷۴۴	۶/۳		میلیون کیلو وات ساعت
تولید همزمان شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۱ (تاکتون: ساعت ۱۵:۱۱ تا ۱۴:۰۱/۰۵/۲۵)	۶۷۹۴۴	۶/۱		
دریافت برون مرزی در پیک (ساعت ۱۵:۱۱ تا ۱۴:۰۱/۰۵/۲۵)	۳۷۱	۱۳/۸		
قدرت تأمین شده در لحظه پیک سال ۱۴۰۱ (تاکتون)	۵۹۷۶۷	۸/۵		
پیک تقاضا سال ۱۴۰۱ (مگاوات)	۶۹۴۵۷	۳/۶		
تولید ناویژه برق کشور از ابتدای سال ۱۴۰۱	۲۸۳۳۴۹	۳/۴		
انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۱	۳۱۰۳	۴۲/۸		
انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۱	۳۷۱۸	-۹/۶		

سوخت مصرفی نیروگاه‌های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۱۴۰۱/۱۰/۰۲

شرح	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	میزان	واحد
گاز	-۰/۴۰	۵۹۷۲۷	میلیون متر مکعب
گازوئیل	۲۱/۴	۶۶۲۱	میلیون لیتر
نفت کوره	۱۷/۰	۴۴۵۹	میلیون لیتر
جمع	۲/۳	۷۰۸۰۲	

عملکرد و پیش‌بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۱

تاریخ بهره‌برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد	جمع ظرفیت (مگاوات)
۱۴۰۱	تجدید پذیر			۶۹/۰۸
۱۴۰۱	تولید پراکنده			۸۲/۰
۱۴۰۱/۱۰/۱۵	پارس جنوبی (صنایع بزرگ)	چرخه ترکیبی	۱	۱۶۰
۱۴۰۱/۱۰/۲۰۹	پاسارگاد قشم	گازی	۴	۳۲۰
۱۴۰۱/۱۰/۲۳۱	پتروشیمی ایران (LNG)	گازی	۴	۱۶۲
۱۴۰۱/۱۰/۲۰۹	آریان	گازی	۱	۱۸۳
۱۴۰۱/۱۰/۳۱۷	آریان	گازی	۲	۱۸۳
۱۴۰۱/۱۰/۳۲۲	مهتاب کوپر (زرنند کرمان)	گازی	۱	۱۶۲
۱۴۰۱/۱۰/۴۰۶	غروب کارون	چرخه ترکیبی	۱	۱۹۶
۱۴۰۱/۱۰/۴۱۴	پتروشیمی ایران (LNG)	گازی	۵	۱۶۲
۱۴۰۱/۱۰/۴۲۵	مهتاب کوپر (زرنند کرمان)	گازی	۲	۱۶۲
۱۴۰۱/۱۰/۵۱۵	قدس (شهید باکری)	گازی	۳	۱۸۳
۱۴۰۱/۱۰/۶۰۴	زاهدان	گازی	۱۰	۴۲
۱۴۰۱/۱۰/۶۱۳	عسلویه	چرخه ترکیبی	۲	۱۶۰
۱۴۰۱/۱۰/۶۱۴	زاهدان	گازی	۱۱	۴۲
۱۴۰۱/۱۰/۶۱۷	تربت حیدریه	گازی	۱	۱۸۳
۱۴۰۱/۱۰/۶۲۸	فردوسی (توس) (واحد بخاری)	چرخه ترکیبی	۲	۱۶۰
۱۴۰۱/۱۰/۹۰۱	فولاد بوتای ایران (واحد گازی)	چرخه ترکیبی	۱	۳۱۲
جمع عملکرد از ابتدای سال				۲۹۲۳

پیش‌بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۱

پیش‌بینی	تولید پراکنده	تجدید پذیر	میزان
۶۸			۶۸
۱۳۱			۱۳۱
۵۸	طرش (۲ واحد نیروگاهی)	گازی	۵۸
۴۲	زاهدان	گازی	۴۲
۴۲	جاسک	گازی	۴۲
۴۲	درود	گازی	۴۲
۱۰۰	دهران	گازی	۱۰۰
۱۸۳	برق و بخار مکران	گازی	۱۸۳
۳۰۷	دوکوهه	چرخه ترکیبی	۳۰۷
۱۶۰	خرم آباد ۱	چرخه ترکیبی	۱۶۰
۲۹۳	دالاهو	چرخه ترکیبی	۲۹۳
۳۶۶	سبزوار (۲ واحد نیروگاهی)	چرخه ترکیبی	۳۶۶
۱۸۳	تربت حیدریه (۱ واحد نیروگاهی)	چرخه ترکیبی	۱۸۳
۱۶۰	ازومیه (واحد بخاری)	چرخه ترکیبی	۱۶۰
۳۲۰	سیلان (۲ واحد نیروگاهی)	چرخه ترکیبی	۳۲۰
۲۴۵	رودشور (واحد بخاری)	چرخه ترکیبی	۲۴۵
۱۸۰	آریان (واحد بخاری)	چرخه ترکیبی	۱۸۰
۱۶۰	پارس جنوبی (صنایع بزرگ)	چرخه ترکیبی	۱۶۰
جمع پیش‌بینی تا پایان سال			۳۱۴۰
جمع عملکرد و پیش‌بینی سال			۶۰۶۳

مآخذ: شرکت مدیریت شبکه، شرکت تولید نیروی برق حرارتی، شرکت توسعه منابع آب و نیرو، ساتبا

خطوط و پست‌های انتقال و فوق توزیع

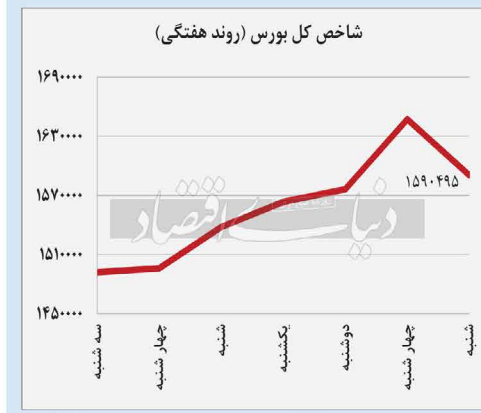
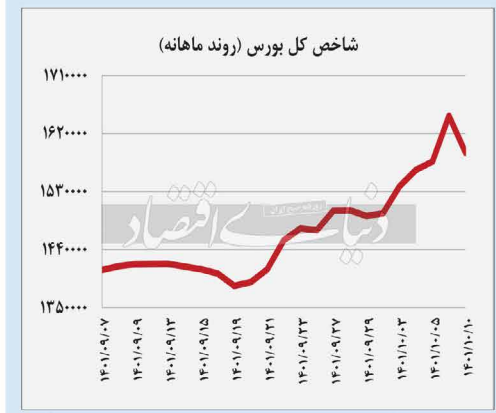
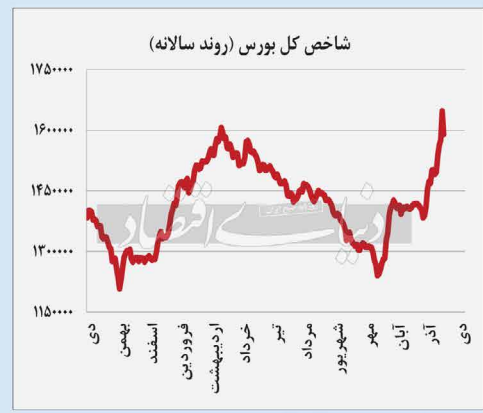
شرح	پایان ۱۴۰۰	افزایش طی سال ۱۴۰۱	تا پایان آذر ۱۴۰۱
۴۰۰ کیلوولت	۲۲۱۰۲	۰	۲۲۱۰۲
۲۳۰ کیلوولت	۳۳۰۷۳	۳۱۱	۳۳۳۸۴
جمع انتقال	۵۵۱۷۵	۳۱۱	۵۵۴۸۶
۱۳۲ کیلوولت	۲۴۷۴۶	۰	۲۴۷۴۶
۱۱۶ و ۱۳۲ کیلوولت	۵۱۰۸۲	۳۴	۵۱۱۱۶
جمع فوق توزیع	۷۵۸۲۸	۳۴	۷۵۸۶۲
جمع کل خطوط	۱۳۱۰۰۳	۳۴۵	۱۳۱۳۴۸
۴۰۰ کیلوولت	۸۰۲۰۳	۹۰۰	۸۱۱۰۳
۲۳۰ کیلوولت	۹۴۳۱۸	۴۶۰	۹۴۷۷۸
جمع انتقال	۱۷۴۵۲۱	۱۳۶۰	۱۷۵۸۸۱
۱۳۲ کیلوولت	۳۸۳۶۰	۳۱۰	۳۸۶۷۰
۱۱۶ و ۱۳۲ کیلوولت	۸۲۷۶۱	۱۲۵۳	۸۴۰۱۴
جمع فوق توزیع	۱۲۱۱۲۱	۱۵۶۳	۱۲۲۶۸۴
جمع کل پست‌ها	۲۹۵۶۴۲	۲۳۲۳	۲۹۷۹۶۵
جمع کل پست‌های بلانسل	۹۶۹۱۸/۷	۳۳۹۰	۱۰۰۳۰۸/۷
جمع کل پست‌ها (شامل بلانسل)	۳۹۲۵۶۱	۶۳۱۳	۳۹۸۸۷۴

مآخذ: شرکت‌های برق منطقه‌ای

پروژه‌های خطوط و پست‌های با بیش از ۸۵ درصد پیشرفت

شرح	تا پایان آبان ۱۴۰۱
۴۰۰ کیلوولت	۳۴
۲۳۰ کیلوولت	۴۹۵
جمع انتقال	۵۲۹
۱۳۲ کیلوولت	۸۸۷
۱۱۶ و ۱۳۲ کیلوولت	۱۴۴
جمع فوق توزیع	۱۰۲۱
جمع کل طول خطوط	۱۵۵۰
۴۰۰ کیلوولت	۸۰۰
۲۳۰ کیلوولت	۱۶۹۵
جمع انتقال	۲۴۹۵
۱۳۲ کیلوولت	۸۱۰
۱۱۶ و ۱۳۲ کیلوولت	۵۹۰
جمع فوق توزیع	۱۴۰۰
جمع کل ظرفیت پست‌ها	۳۸۹۵

مآخذ: شرکت‌های برق منطقه‌ای



«دنیای اقتصاد» روند بازارهای مالی را بررسی می کند
قیمت‌ها؛ یک گام به عقب
 یکی از روش‌های پیش‌بینی قیمت‌ها، نگاه به روند گذشته آنها است. بر این اساس در این صفحه روندهای قیمتی بازارهای مهم ایران و جهان به نمایش گذاشته شده‌اند. همچنین در متن مربوط به هر قسمت روند آتی قیمت‌ها بر اساس شواهد موجود پیش‌بینی شده‌اند.

بازار سهام

عقب‌نشینی بورس

بازار سهام اولین روز از دومین هفته معاملاتی دی ماه را نزولی آغاز کرد. نامگر اصلی بورس تهران پس از پشت سر گذاشتن یک هفته صعودی، روز شنبه با افت چشمگیر همراه بود. به طوری که شاخص کل طی روز یاد شده با ۳/۴۵ درصد کاهش برای دومین بار در سال جاری کانال ۱/۶ میلیون واحدی را از دست داد. بر این اساس سطح یاد شده که پس از حدود ۵ ماه به دست آمده بود از دست رفت. به این ترتیب دامسنج اصلی بازار کار خود را در سطح یک میلیون و ۵۹۰ هزار واحد به اتمام رساند. با این حال ارزش معاملات خرد بورس (سهام و حق تقدم) همچنان در سطوح بالای شش هزار میلیارد تومان قرار دارد. از سویی دیگر روز گذشته بازار شاهد خروج پول سرمایه‌گذاران خرد معادل ۷۴۱ میلیارد تومان بود. با توجه به شرایط فعلی بازار برخی از کارشناسان بر این باور هستند که بازار توان بازگشت به مدار مثبت را دارد. اما این مسیر بازگشتی می‌تواند برای مدتی نیز تاخیر داشته باشد.

بازار سکه

افت شبانه سکه

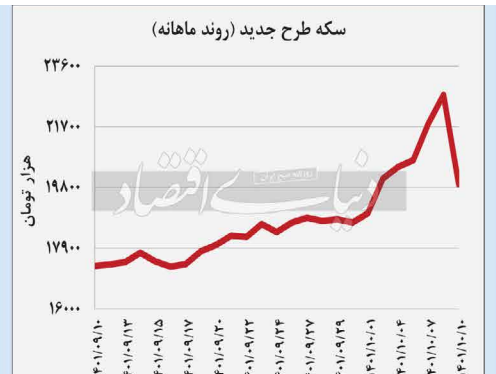
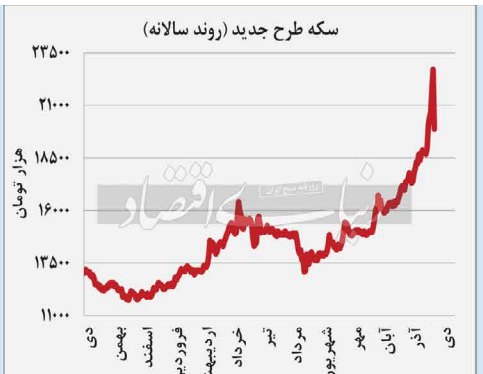
بازار طلا و سکه پس از رشدهای پی در پی طی

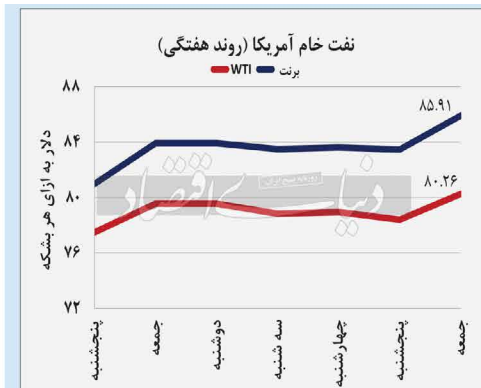
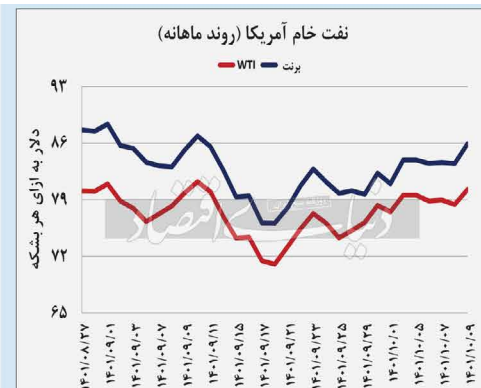
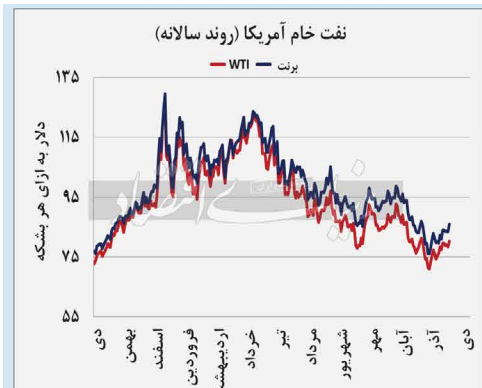
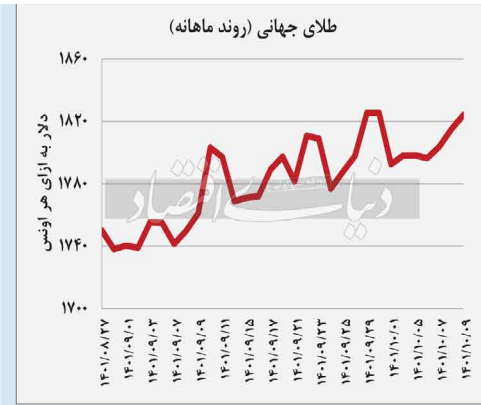
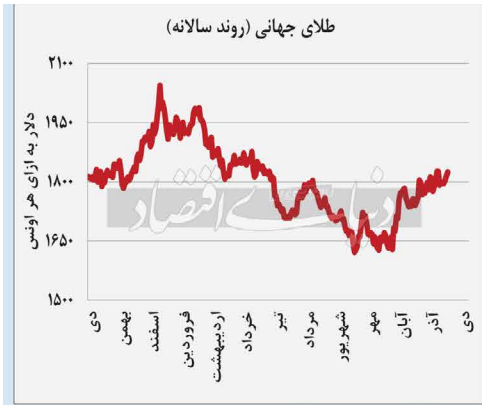
روزهای معاملاتی هفته گذشته و ثبت بازدهی هفتگی نزدیک به ۲۰ درصد، روز شنبه برخلاف انتظارات یک گام بزرگ به عقب برداشت. به طوری که سکه امامی نیز نزدیک به دو میلیون تومان از بالاترین قیمت تاریخی خود عقب‌نشینی کرد. بر این اساس هر قطعه از مسکوک یاد شده روز گذشته در قیمت ۱۹ میلیون و ۹۰۰ هزار تومان داد و ستد شد. به این ترتیب فاصله ارزش ذاتی و بازار سکه مذکور همگام با نوسانات نرخ دلار در بازار آزاد و افزایش بهای طلا در بازار جهانی کاهش یافت. از این رو حباب فلز گرانبهای داخلی از ۳/۵ میلیون تومان تا رقم دو میلیون و ۴۰۰ هزار تومان افت کرد. برخی از کارشناسان بازار طلا معتقدند که این استراحت و کاهش قیمت می‌تواند برای مدتی باقی بماند. اما نمی‌توان با توجه به شرایط اقتصادی و عوامل تاثیرگذار انتظار افت قابل توجهی را از دلار و سکه داشت.

بازار طلای جهانی

حاکمیت دلار بر طلا

طلا سال میلادی ۲۰۲۲ را برای دومین سال متوالی با عملکرد منفی به پایان رساند. زیرا افزایش شدید نرخ بهره از سوی فدرال رزرو باعث رشد شاخص دلار شد که نقش این فلز گرانبها را به عنوان پناهگاه امن برای سرمایه‌گذاران به چالش کشید. علاوه بر این تهاجم روسیه به اوکراین، تورم فزاینده، محدودیت‌های کووید-۱۹ و کندی رشد اقتصادی نیز از عواملی بود که قیمت طلا را تحت الشعاع قرار داد. به این ترتیب هر اونس طلا با ایستادن در قیمت ۱۸۲۴ دلار عملکرد منفی ۰/۳۳ درصدی را در کارنامه سالانه خود به ثبت رساند. به عقیده کارشناسان انتظار می‌رود که سیاست‌های انقباضی فدرال رزرو با تورم، احساسات بازارها را در سال میلادی ۲۰۲۳ دیکته کند. در مقابل نیز برخی تحلیلگران بر این باور هستند که طلا در نیمه اول سال جدید می‌تواند ضمن ثبت افت و خیزهای زیاد عملکرد خوبی را به نمایش بگذارد.





بازار اوراق مسکن انتظار در بازار مسکن

اوراق تسهیلات بانک مسکن که در فرابورس معامله می‌شود روز شنبه با افت همراه بودند. به طوری که در این میان تسه ۹۹۱۲ نیز کاهشی معادل ۶۹/۲ درصد را که بیش از ۳ هزار تومان بود تجربه کرد. به این ترتیب اوراق تسهیلات یاد شده روز گذشته کار خود را در قیمت پایانی ۱۲۱ هزار و ۹۶۴ تومان خاتمه دادند. به گفته کارشناسان این حوزه، طی ماه‌های گذشته افزایش بی‌رویه قیمت دلار موجب شد تا بازار مسکن در رکود قرار گیرد و خریداران و فروشندگان را در فضایی مه‌آلود قرار دهد، همچنین تا حدودی تمایل به خرید از نوع سرمایه‌گذاری را برای ملاکان افزایش دهد. به نحوی که با توجه به اینکه بازار مسکن مدت‌ها پیش دچار رکود تورمی شده بود، افزایش قیمت مسکن موجب کاهش خرید و فروش نیز شده است. علاوه بر این با توجه به اینکه وزیر جدید صحبت‌هایی از افزایش تولید و متناسب‌سازی عرضه و تقاضا کرده است باید منتظر ماند تا نابسامانی‌ها تمام شود.

بازار نفت

دومین سال متوالی مثبت نفت

قیمت نفت در سال ۲۰۲۲ به شدت نوسان کرد و در بحبوحه جنگ در اوکراین به دلیل کاهش عرضه در ابتدا با افزایش همراه شد. اما قیمت‌ها به دلیل تضعیف تقاضا در چین و افزایش نگرانی از انقباض اقتصادی کاهش یافت. کاهش قیمت نفت در نیمه دوم سال ۲۰۲۲ به دلیل افزایش نرخ بهره برای مبارزه با تورم، شاخص دلار را تقویت کرد. این امر باعث شد کالاهای دلاری مانند نفت خام برای دارندگان ارزهای دیگر گران‌تر شوند. به این ترتیب هر بشکه نفت برنت در آخرین روز معاملاتی سال، در قیمت ۸۵ دلار و ۹۱ سنت ایستاد و عملکرد مثبت

سالانه ۱۰/۴۵ درصدی را از آن خود کرد. همچنین نفت وست تگزاس اینترمدییت نیز با رسیدن به سطح ۸۰ دلار و ۲۶ سنت در هر بشکه بازدهی ۶/۷۱ درصدی را در کارنامه سالانه خود ثبت کرد. انتظار می‌رود سرمایه‌گذاران در سال ۲۰۲۳ رویکرد محتاطانه خود را حفظ کنند و نسبت به افزایش نرخ بهره و رکودهای احتمالی محتاط باشند.