



دوشنبه ۲۱ آذر ۱۴۰۱  
۳۱۵۴

# رسانا



## مدیریت ناترازی انرژی در کشور نیازمند فرماندهی واحد

یک عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی گفت: تا زمانی که یک فرماندهی واحد برای مدیریت ناترازی انرژی و بهینه سازی مصرف در سطح کشور ایجاد نشده، راهی جز صرفه جویی در مصرف نداریم.

به گزارش برق نیوز، فریدون عباسی با اشاره به ناترازی گاز در سطح کشور درباره راهکارهای مدیریت آن، بیان کرد: مشکل اصلی امروز کشور در این حوزه انسجام مدیریت است. بایستی در مسائل مهم کشور فرماندهی واحد داشته باشیم، بنده به این دلیل از لغت نظامی فرماندهی استفاده می کنم چراکه این فرد باید دارای اختیارات ویژه ای باشد تا زمانی که نظرات کارشناسی را گرفت دستور دهد و کار را جلو ببرد. مسئله ناترازی در حوزه انرژی چه در حوزه برق و گاز و چه حوزه بنزین به میزان تولید و مصرف آن باز می گردد، زمانی که تولید به هر دلیلی محدود شده و ما نتوانیم در حوزه توسعه ای سرمایه گذاری کنیم و میزان مصرف نیز رشد داشته باشد با ناترازی روبه رو خواهیم شد. وی در ادامه اظهار کرد: ما باید همواره به دنبال منابع جدید جایگزین نیز باشیم. ما در هر دولتی به همه خانه ها گاز می دهیم. در برخی از مناطق منطقی

است که گاز رسانی انجام شود، اما تا چه حد باید این مسیر ادامه یابد؟ آیا زمانی که خانه ها را گاز کشی کردیم باید صرفاً از همین منبع انرژی گاز استفاده کنیم؟ سیمن و فولاد خود را نیز با گاز آن هم با قیمت پایین تولید کنیم و سپس این محصولات را در بازارهای جهانی بفروشیم و سود بیشتری را به جیب شرکت های خاصی بریزیم.

### مردم باید حاصل صرفه جویی را در زندگی خود ببینند

نماینده مردم کازرون در مجلس شورای اسلامی، تصریح کرد: در کوتاه مدت تا زمانی که یک فرماندهی واحد برای این حوزه ایجاد نشده، راهی جز صرفه جویی برای مدیریت این ناترازی نداریم. برای این امر نیز باید دست کمک به مردم دراز کنیم تا مردم صرفه جویی کرده و حاصل این صرفه جویی را در زندگی خود ببینند. به عنوان مثال سیاست های تشویقی برای افرادی که در



سندیکای صنعت برق ایران  
Iran Electrical Industry Syndicate

### دوره آموزشی آشنایی با آیین نامه تشخیص صلاحیت پیمانکاران

مدرس: سرکار خانم اوجاقی:  
عضو کمیته رتبه بندی کمیسیون احداث  
و خدمات فنی و مهندسی اتاق ایران و مدرس  
دوره های تشخیص صلاحیت پیمانکاران



۱۲ دی ۱۴۰۱  
ساعت ۹ الی ۱۶

سر فصل ها: آشنایی با آیین نامه طبقه بندی  
و تشخیص صلاحیت پیمانکاران و مقایسه آن  
با بخشنامه ۴۰۴۲۵ مورخ ۱۳۹۹/۰۷/۲۹  
ورود اطلاعات در سامانه ساجات  
پاسخ به سوالات

اطلاعات بیشتر:  
۰۹۹۸۱۵۴۱۶۰۷ (خانم حدادی)

### آگهی دعوت به مجمع عمومی عادی سالانه سندیکای صنعت برق ایران - شعبه اصفهان

مجمع عمومی عادی سالیانه سندیکای صنعت برق ایران - شعبه  
اصفهان روز سه شنبه مورخ ۱۴۰۱/۰۹/۲۹ ساعت ۱۵ الی ۱۸  
برگزار می شود.

مجمع عمومی عادی سالانه سندیکای صنعت برق ایران - شعبه  
اصفهان روز سه شنبه مورخ ۱۴۰۱/۰۹/۲۹ ساعت ۱۵ الی ۱۸ در  
محل اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی استان اصفهان برگزار  
خواهد شد.

از تمامی اعضای که دارای کارت بازرگانی یا عضویت معتبر از اتاق  
بازرگانی اصفهان هستند و عضویت قطعی در سندیکای صنعت برق  
ایران - شعبه اصفهان را دارند، جهت شرکت در مجمع دعوت به  
عمل می آید.

دستور جلسه:

- ۱- ارائه گزارش عملکرد هیات مدیره و بازرس
- ۲- بررسی و تصویب صورت های مالی منتهی به سال ۱۴۰۰ شعبه
- ۳- انتخاب هیات مدیره شعبه
- ۴- انتخاب بازرسین اصلی و علی البدل
- ۵- تعیین روزنامه کثیرالانتشار

مصرف گاز صرفه جویی می‌کنند در نظر گرفته شود. از این طریق می‌توان از مردم کمک گرفت تا این ناترازی را پشت سرگذاریم. این عضو کمیسیون انرژی مجلس در ادامه تاکید کرد: ما باید راندمان نیروگاه‌ها را بالا ببریم، منابع جدید را شناسایی کنیم، چاه‌هایی که افت فشار داشتند، تقویت فشار برای آنان صورت گیرد. بدین طریق در ظرف چند سال آینده می‌توان مشکل را در این حوزه برطرف کرد.

## نیازمند همکاری بین دستگاهی برای بهینه سازی مصرف هستیم

وی با بیان اینکه از سوی دیگر رعایت استانداردها در ساخت ساختمان‌ها نیز نقش موثری در جلوگیری از هدر رفت انرژی دارد، افزود: این خیلی مهم است که ما از مصالح ساختمانی عایق استفاده کنیم؛ استفاده از پنجره‌ها و درب‌های استاندارد موثر است. امروز رنگ‌هایی به عنوان پوشش استفاده می‌شود که اگر روی سقف ساختمان زده شود مانع ورود حرارت به داخل می‌شود. اگر هم روی دیوارها زده شود، اجازه خروج سرما یا گرما از داخل به بیرون را نمی‌دهد، در حوزه مهندسی شیمی وضعیت مناسبی داریم، اما هنوز این رنگ‌های عایق را تولید نکرده‌ایم. عباسی بیان کرد: توان و تکنولوژی کشور این اجازه را می‌دهد که در مسیر بهینه سازی مصرف گام برداریم. مثلاً سر ریز تکنولوژی سانتریفیوژ در الکتروموتورهای کولرهای آبی به کار گرفته می‌شود، ما حدود ۲۰ سال پیش حوزه تکنولوژی را حل کردیم، اما در حوزه اجرا از آن استفاده نکرده‌ایم. وی در پایان گفت: زمانی که بنده گفتم نیازمند یک فرماندهی واحد در این حوزه هستیم یعنی مجموعه‌ای از دستگاه‌ها باید با یکدیگر همراه شوند و یک دستورالعمل نوشته و سپس یک مدل تامین مالی نیز برای آن پیش بینی کنند.

«دنیای اقتصاد» بررسی کرد

## حلقه مفقوده تحلیل خاموشی

### برق

**دنیای اقتصاد :** وزارت نیرو برای جلوگیری از کمبود برق در تابستان سال آینده ۷ هزار مگاوات به ظرفیت تولید برق کشور اضافه خواهد کرد. براساس برنامه عبور از خاموشی در سال جدید، مقرر شده است که تا پیک تابستان سال آینده ۷ هزار و ۸۸۹ مگاوات به ظرفیت تولید برق از روش‌های مختلف افزوده شود. این در حالی است که عضو هیات نمایندگان اتاق بازرگانی تهران همزمان با این خبر در صفحه شخصی خود هشدار داد: «در شرایطی که همه تمرکزها روی افزایش ظرفیت تولید برق است، اخطار می‌دهم که شبکه انتقال و توزیع کشور لب مرز قرار گرفته است. توسعه و ارتقای شبکه نیز به دو عامل مهم نیاز دارد؛ پول و زمان. موضوع، بسیار جدی است و در صورت عدم سرمایه‌گذاری، دچار بحران جدی خواهیم شد؛ جهت ثبت در تاریخ.»

این اظهار نظر مهم، در زمانی مطرح شده که سرمایه‌گذاری در صنعت برق، جذابیتی برای فعالان اقتصادی ندارد و دولت هم از پس هزینه سنگین تاسیس نیروگاه‌ها و شبکه انتقال برق بر نمی‌آید. اگر هم بتواند در این صنعت سرمایه‌گذاری کند، تازه به سد فرتوت شبکه انتقال برق خواهد رسید. در واقع، آهن‌ربای سرمایه‌گذاری در صنعت برق با سیاست‌های اشتباه سیاستگذار در بخش اقتصاد انرژی از کار افتاده است. شاهد رسمی وزارت نیرو و بازوی پژوهشی مجلس هم گواهی می‌دهد که میزان سرمایه‌گذاری در صنعت برق در بازه زمانی

۱۰ سال اخیر، افت چشمگیری داشته است. حجم سرمایه‌گذاری بخش خصوصی در صنعت برق از ۲/۶ میلیارد دلار در سال ۱۳۹۰ به ۶۰۰ میلیون دلار در سال ۱۴۰۰ کاهش یافته است.

کارشناسان در این باره با تاکید بر ضرورت احیای نظام اقتصادی صنعت برق، از لزوم تعیین تکلیف قیمت برق سخن می‌گویند و عنوان می‌کنند که بدون حل و فصل این موضوع، صنعت برق جاذبه‌ای برای سرمایه‌گذاران نخواهد داشت. از سوی دیگر هم عدم تزریق منابع مالی به صنعت برق، چشم‌انداز عرضه برق را تیره‌تر خواهد کرد. در این بین مردم و تولیدکنندگان، مجبور به تحمل برنامه‌های خاموشی هستند و به مصرف زیاد برق متهم می‌شوند. البته مصرف برق در کشور با استانداردهای بین‌المللی فاصله زیادی دارد. اما مشکل صنعت برق تنها مختص به مصرف‌کننده نیست، بلکه سیاستگذاری‌های نادرست نیز باعث شده است تا سرمایه‌گذاری و تولید برق در کشور دچار مشکلات عدیده‌ای شود. از سوی دیگر در صورت افزایش ظرفیت نیروگاه‌های برق، شبکه قدیمی و کم‌توان توزیع برق اجازه انتقال این برق به مصرف‌کنندگان را نخواهد داد. شبکه قدیمی انتقال برق همچنین موجب هدررفت برق می‌شود. تعاریف متنوعی برای اتلاف برق شبکه‌های توزیع ارائه شده است که جامع‌ترین آنها اتلاف را تفاضل بین انرژی الکتریکی ورودی از مبادی و روش‌های مختلف به سیستم، اعم از پست‌های فوق توزیع و منابع تولید در سطح توزیع و انرژی الکتریکی که هزینه آن از مصرف‌کنندگان گرفته می‌شود تعریف می‌کند. این تعریف، هم اتلاف فنی و غیرفنی و هم اتلاف تجاری را شامل می‌شود. در کشورهای پیشرفته و توسعه‌یافته هدررفت شبکه‌های انتقال و

توزیع در دهه‌های گذشته به‌طور برنامه‌ریزی شده‌ای در حال کاهش بوده و در بسیاری از کشورهای صنعتی اتلاف بخش انتقال به حداکثر ۱۵ درصد محدود شده است.

همچنین مجموع اتلاف در شبکه در اکثر کشورها به زیر ۵ درصد رسیده است و پتانسیل زیادی برای کاهش هدررفت شبکه وجود دارد. از طرفی کاهش اتلاف، به‌ویژه در دوره زمانی اوج بار از اهمیت زیادی برخوردار است، چراکه در این دوره زمانی اتلاف سیستم انتقال و توزیع در بالاترین حد خود قرار دارد و محدودیت تولید و ظرفیت شبکه اهمیت تامین نیاز مصرف‌کنندگان را دوچندان می‌کند. اتلاف انرژی در این دوره زمانی سیستم‌های قدرت را ناچار به توسعه شبکه برق کرده و هزینه خرید برق را افزایش می‌دهد که نشانگر این واقعیت مهم اقتصادی است که ارزش واحد اتلاف انرژی سالانه به قیمت تمام‌شده انرژی میل کرده، در حالی که ارزش اتلاف در دوره اوج بار متناسب با هزینه توسعه زنجیره تامین برق است. سال گذشته بود که خاموشی‌های غیرمترقبه تابستانه، مردم را غافلگیر کرد.

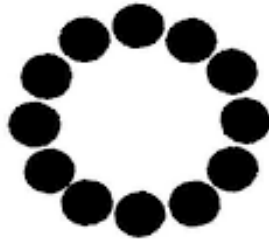
قطع برق مشترکان خانگی درست از اواخر خردادماه سال گذشته آغاز شد و وزارت نیرو پس از چند بار تکذیب این قطعی‌ها، بالاخره مسوولیت خاموشی‌ها را برعهده گرفت. وزارت نیرو ضمن نشانه‌گیری انگشت اتهام مصرف بالای برق به سوی مشترکان خانگی، اعلام کرد که شبکه برق توان تامین تقاضای مشترکان را ندارد. به همین دلیل، مجبور به قطع جریان توزیع برق شده و جدول خاموشی‌ها را منتشر کرد.

## جزئیات ساخت نیروگاه‌های جدید

بنا بر اعلام مدیرعامل شرکت مادر تخصصی تولید متن کامل

## پیگیری عدم ابلاغ به موقع شاخص‌های تعدیل توسط شورای هماهنگی تشکل‌ها

شورای هماهنگی تشکل‌های مهندسی، صنفی و حرفه‌ای کشور که هجده سندیکا و انجمن از جمله سندیکای صنعت برق ایران را در عضویت خود دارد، با پیگیری‌های پیام باقری، رئیس سندیکا که نایب رئیسی شورای مذکور را نیز بر عهده دارد، در نامه‌ای به معاون امور زیربنایی و تولیدی سازمان برنامه و بودجه کشور در خصوص عدم ابلاغ به موقع شاخص‌های تعدیل هشدار داده است.



## شورای هماهنگی تشکل‌های مهندسی، صنفی و حرفه‌ای کشور

در این نامه آمده است که عدم ابلاغ به موقع و واقعی کردن شاخص‌های تعدیل سال جاری که بعد از گذشت هشت ماه و نیم از سال انجام نشده و عدم جبران ضرر و زیان وارده به پیمانکاران و مهندسان مشاور در اثر واگذاری اسناد خزانه اسلامی، مشکلات شرکت‌های پیمانکاری و مشاوره‌ای را تشدید و غیرقابل تحمل کرده است.

همچنین تاکید شده است که شاخص‌های تعدیل اعلام شده برای نیمه دوم و سوم سال ۱۴۰۰ کماکان مورد اعتراض جامعه فنی و مهندسی است. اصلاح بخشنامه حق الزحمه مهندسين مشاور در سال ۱۴۰۱ نیز عملی نشده است.

در ادامه تصریح شده است که اکثر شرکت‌های پیمانکار و مهندسين مشاور و کارگاه‌های آنها علیرغم تلاش مدیران در حفظ اشتغال حرفه به دلیل عدم دریافت وجهی بابت مطالبات معوقه در سال جاری، در وضعیت نابسامانی به سر برده و کارگاه‌ها در معرض اعتصاب کارگری و اغتشاش کارگاهی قرار دارند.

در این نامه همچنین بر لزوم هماهنگی بیشتر امور نظام فنی و تشکل‌های تخصصی در تدوین و تنظیم فهرس بهای سالیانه و شاخص‌های تعدیل تاکید شده است.

در کمیته تخصصی سازندگان مقره و پوشینگ مصوب شد؛

**پیگیری جدی برای جلوگیری از واردات بی‌رویه مقره‌های رزینی**  
جلسه هیات رئیسه کمیته تخصصی سازندگان مقره و پوشینگ، ششم آذر ماه سال جاری در محل سندیکای صنعت برق ایران برگزار و آشنایی با خدمات و امتیازات سامانه کسب و کار برای شرکت‌های عضو، به عنوان یکی از محورهای آن مطرح شد.

تحلیل رقبا و مطالعات بازار، بازاریابی دیجیتالی، طراحی سایت، سامانه و اپلیکیشن و تولید محتوا و انجام امور تبلیغاتی به عنوان دیگر خدمات این سامانه معرفی شد. انجام امور حقوقی بین‌المللی به صورت گروهی یا انفرادی در موضوعات ثبت شرکت‌ها و علامت، تنظیم و رایزنی قراردادهای بین‌المللی، وصول مطالبات خدمات گمرکی و لجستیک، داوری و سرمایه‌گذاری خارجی با همکاران بین‌المللی در کشورهای مختلف و اخذ انواع مجوزهای قانونی برای فعالیت‌های مختلف مثل جواز کسب و کارت بازرگانی و نماد اعتماد الکترونیکی هم از جمله دیگر خدماتی بود که در گزارش مذکور به آن اشاره شد.

در بخش دیگری از جلسه میزان مشارکت فعالان صنعت برق و کیفیت برگزاری نمایشگاه بین‌المللی برق بررسی و اذعان شد که علیرغم عدم حضور برخی از شرکت‌های مقره‌ساز در نمایشگاه، این رویداد اثربخشی مثبتی داشته است. یکی دیگر از موضوعات مطرحه در جلسه هیات رئیسه کمیته تخصصی سازندگان مقره و پوشینگ، واردات بی‌رویه مقره‌های رزینی بود که در همین راستا مقرر شد مستندات این موضوع شامل اطلاعات مشخصات فنی، حجم تولید داخل و ... از طریق شرکت‌های عضو کمیته به صورت مکتوب به دبیرخانه ارسال شود تا پیگیری آن در دستور کار سندیکا قرار گیرد. همچنین قرار بر این گذاشته شد که پس از دریافت اطلاعات مرتبط با ساخت مقره رزینی از شرکت‌ها، گزارشی جهت پیگیری استعلام ساخت داخل این تجهیز از سوی سندیکا به وزارت صمت ارسال شود.

بر همین اساس در ابتدای این جلسه گزارشی از خدمات و امکانات سامانه کسب و کار سندیکا ارائه و نحوه استفاده از این سامانه و مزایای جانبی نظیر پوشش بیمه‌ای خدمات و نیز تعرفه‌های مناسب این سامانه شرح داده شد.

در این گزارش به مشاوره دعاوی و حل اختلاف، وکالت دعاوی مالی، غیر مالی و کیفری، تنظیم لوایح، اظهارنامه و دادخواست و شکایت، وکالت دعاوی کار و بیمه و گمرکی و نیز انجام امور قراردادهای شرکت‌ها شامل مذاکرات و تنظیم قراردادهای داخلی و بین‌المللی با تخصص در صنعت برق و پیمانکاری، تنظیم قراردادهای موردی و تیپ و اصلاح و ترجمه قراردادهای خارجی، مستندسازی و تعدیل و تدوین دستورالعمل و آیین‌نامه برای شرکت‌ها و سازمان‌ها به عنوان بخشی از خدمات سامانه کسب و کار اشاره شد. همچنین انجام امور ثبتی از جمله ثبت اسناد و املاک و شرکت‌ها، تغییرات و انحلال آن‌ها و موسسات، ثبت اختراعات و علائم و کلیه مالکیت‌های فکری و وکالت و مشاوره در دعاوی آن، پیگیری امور مالیات و بیمه از جمله تشکیل پرونده مالیاتی و مشاوره و حسابرسی و حسابداری، استرداد ارزش افزوده، وکالت در دعاوی دادگاه‌ها و کمیسیون‌های مالیاتی، تحریر دفاتر و تهیه گزارش‌ها و ترازنامه‌ها، بخشودگی، تقسیط و ... و نیز پیگیری امور تجاری بین‌المللی و داخلی شرکت‌ها شامل مشاوره و وکالت در دعاوی بورسی و بانکی و ارزی، پرداخت‌های بین‌المللی، ثبت سفارش و ترخیص تخصیص ارز و حمل و نقل و بیع و بیمه بین‌المللی، مدیریت فرآیند بازرگانی، استراتژی بازاریابی و سنو،





## اعلام نظر در خصوص مصوبه هیأت وزیران مبنی بر ساماندهی بخشنامه‌ها و دستورالعمل‌های گمرکی

سندیکا از اعضای خود درخواست کرده است نقطه نظرات خود را در خصوص مصوبه هیأت وزیران مبنی بر ساماندهی بخشنامه‌ها و دستورالعمل‌های گمرکی اعلام کنند.

پیرو نامه اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران مبنی بر اعلام نظر در خصوص مصوبه هیأت وزیران در خصوص ساماندهی بخشنامه‌ها و دستورالعمل‌های گمرکی مرتبط با واردات و صادرات و همچنین بازنگری و اصلاح روند آن، سندیکای صنعت برق ایران از اعضای خود درخواست کرده است نقطه نظرات خود را در این خصوص تا تاریخ ۱۴۰۱/۰۹/۲۳ به دبیرخانه سندیکا اعلام فرمایند.

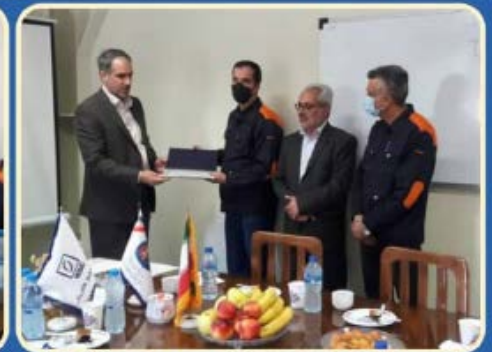
مشاهده پیوست



## شرکت رهشاد موفق به اخذ گواهی آموزش بین کارگاهی از سازمان فنی و حرفه‌ای شد

شرکت رهشاد الکتریک موفق به اخذ گواهی آموزش بین کارگاهی از سازمان فنی و حرفه‌ای استان مرکزی شد.

مراسم افتتاحیه این مرکز با حضور مهندس حمیدرضا رستمی مدیرکل آموزش فنی و حرفه‌ای استان مرکزی، دکتر حامد گرشاسبی مدیرعامل این شرکت و جمعی از مهمانان برگزار شد.



## بی توجهی وزارت صمت به صنعت مقره سازی

لاله زمانی؛ رئیس هیات مدیره شرکت تابان نیرو شیراز در یادداشتی نوشت: نبود یک ردیف تعرفه‌های مشخص برای مقره و درصد پایین حقوق گمرکی یکی از مهمترین مشکلات فعالان این حوزه است که البته راه را برای واردات کالای مشابه تولیدات داخل باز هموار کرده است.



سازندگان تجهیزات صنعت برق کشور، تامین کننده بخشی کلیدی از پروژه‌های زیرساختی و توسعه‌ای این صنعت هستند، که در نهایت تامین پایدار برق را برای جامعه تسهیل و تضمین می‌کند این شرکت‌ها در شرایط فعلی با مشکلات متعددی از جمله انباشت مطالبات از کارفرمایان دولتی، تحریم ها، عدم جبران خسارات ناشی از نوسانات شدید قیمت ها، عقد قراردادهای یکسویه و دشواری در تامین مواد اولیه مواجهند. این در حالیست که این سازندگان با اتکا به توانمندی‌های خود می‌توانند سهم قابل توجهی در توسعه و در صادرات کشور ایفا کنند.

متأسفانه در شرایط کنونی فشار مشکلات آنقدر شدت گرفته که به نظر می‌رسد نجات این صنعت تدبیر و توجهی جدی و منسجم از سوی دولت به ویژه وزارتخانه‌های نیرو و صمت را می‌طلبد. در این میان سازندگان انواع مقره که تامین یکی از تجهیزات حیاتی در ساخت خطوط توزیع و انتقال برق و راه اندازی پست‌های فشار قوی را بر عهده دارند، قربانیان تدوین تعرفه‌های گمرکی پایین برای واردات کالاهای مشابه ساخت داخل شده اند. در همین راستا جا دارد وزارت صمت با افزایش تعرفه واردات کالاهای خارجی که مشابه آن‌ها در کشور ساخته می‌شود، از تولید کنندگان داخلی حمایت کرده و زمینه را برای توسعه ظرفیت شرکت‌های سازنده فراهم آورد.

در این میان نوسانات قیمت‌ها به ویژه نرخ ارز هم مشکلات جدی برای سازندگان ایجاد کرده است. به عنوان مثال شرکتی را در نظر بگیرید که در پایان سال ۱۴۰۰ در مناقصه‌ای حضور یافته و با احتساب نرخ ارز ۴۲۰۰۰ ریالی برای ترخیص مواد اولیه پیشنهاد قیمت ارائه داده و از بخت بد حادثه برنده مناقصه شده و طبق روال معمول، در اواخر فروردین ماه سال ۱۴۰۱ ابلاغ قرارداد شده است. در خرداد ماه با ابلاغ بخشنامه اعمال نرخ ارز برای ترخیص کالا از سوی هیات وزیران، هزینه ترخیص مواد اولیه تا شش برابر افزایش یافته، آن هم در شرایطی که در قراردادهای صنعت برق هیچ ابزار و امکانی برای بران این خسارت پیش بینی نشده است. همین مساله به ظاهر ساده منجر به ضرر و زیان سازنده و شاید ورشکستگی او شده است.

به موازات این موضوع افزایش بی رویه نرخ ارز و دستمزد کارکنان و سایر هزینه‌ها به گونه‌ای است که با ضرایب تعدیل (در صورت داشتن تعدیل) به

هیچ وجه قابل جبران نیست و این امر به معنای افزایش هزینه‌های سربار برای شرکت هاست. آن هم در شرایطی که سازنده در نهایت ناگزیر به اجرای تعهدات قراردادی خود بوده و در صورت قصور در تحویل بموقع کالا مشمول عواقب حقوقی و مالی جدی خواهد بود.

به طور خلاصه باید گفت نبود یک ردیف تعرفه‌ای مشخص برای مقره و درصد پایین حقوق گمرکی یکی از مهمترین مشکلات فعالان این حوزه است که البته راه را برای واردات کالای مشابه تولیدات داخل باز هموار کرده است. این واردات معمولاً تحت ردیف‌های تعرفه‌ای متفاوت انجام می‌شود و این موضوع به دلیل عدم تخصص و اشراف کارشناسان مربوط به موضوع، از چشم وزارت صمت دور مانده است. سوال اینجاست که وزارت صمت چه زمانی قرار است از سازندگان داخلی مقره‌های برق حمایت کند؟

فراموش نکنیم سازندگان مقره که عمدتاً شرکت‌های کوچک و متوسطی با سطح اشتغال زایی مناسب هستند در طول بیش از دو دهه گذشته بخشی از حرکتی بوده اند که به خودکفایی ملی صنعت برق کشور منجر شده است، با این وجود امروز علیرغم نیاز قابل توجه کشور، بخشی از ظرفیت‌های تولیدی این شرکت‌ها خالی است، آن هم در شرایطی که برخی از کارفرمایان با قرار دادن شرکت‌های خارجی در وندور لیست خود، نسبت به واردات مقره‌هایی اقدام می‌کنند که مشابه داخلی آن در حال ساخت است.

به عنوان مثال در طول یکی دو سال اخیر، وقتی با بروز خاموشی‌ها، صنایع بزرگ انرژی ناگزیر به خود تامینی برق مورد نیازشان شدند، ایجاد زیرساخت‌های برقی در این صنایع که عمدتاً تحت

نظر وزارت صمت فعالیت می‌کنند، آغاز شد. اما متأسفانه و علیرغم پیگیری‌ها و مکاتبات گسترده صورت گرفته، مقره‌ها جزو تجهیزاتی بودند که به سادگی از مشمولیت قانون حداکثر استفاده از توان ساخت داخل جا ماندند. سهم اندک این تجهیز کلیدی و حیاتی در هزینه پروژه‌های بزرگ برقی گاهی دست کارفرما را برای عدول از قوانین حمایتی موجود باز می‌گذارد تا به سادگی واردات را جایگزین بهره گیری از مقره‌های داخلی کند.

سرمایه‌های گزاف صرف شده برای راه اندازی کارخانجات و ظرفیت‌های خالی تولید در مقابل هزینه چند برابری واردات نوع مشابه خارجی و همچنین تدوین تعرفه‌های گمرکی نامتناسب با شرایط این صنعت، عواملی هستند که موجبات تضعیف سازندگان مقره را به تدریج فراهم کرده است.

یکی دیگر از چالش‌های عدیده فعالان این حوزه صدور پروانه بهره برداری از سوی وزارت صمت و ایجاد ظرفیت تولید بدون در نظر گرفتن توان تولید و صرفاً طبق اظهار متقاضی است. به علاوه در برخی موارد اشخاص حقیقی یا حقوقی از وزارت صمت پروانه بهره برداری اخذ کرده و متأسفانه از این مجوز برای واردات استفاده می‌کنند که در همین راستا مکاتبات بسیاری با وزارت صمت انجام و تاکید شده که در حال حاضر این نوع مقره در داخل کشور در حال تولید است و میزان این تولیدات نه تنها نیاز بازارهای داخلی را تامین، بلکه فرصت‌های صادراتی هم دارد. مشخص نیست که با وجود این ظرفیت در داخل کشور، چرا همچنان اجازه واردات محصولات مشابه خارجی به برخی شرکت‌ها داده می‌شود.

در حال حاضر شرکت‌های فولادی زیر مجموعه

«دنیای اقتصاد» جایگاه شرکای تجاری در نقشه صادرات و واردات ایران را بررسی کرد

## پشت پرده کسری تجاری

دنیای اقتصاد - کیوان حسینوند: منشأ تعمیق کسری تجاری در هشت ماه منتهی به آبان امسال، افزایش واردات است. آمارهای گمرکی نیز این ادعا را تایید می‌کنند. اما اهرم‌های این رخداد در دستان امارات، آلمان، سوئیس، هند و انگلیس است. کسری تجاری با کشورهای نامبرده بیشترین تاثیر را بر ناترازی تجاری هشت ماهه گذاشته است. افزایش این کسری تبعات اقتصادی و سیاسی را به دنبال دارد. در بعد اقتصادی همزمانی ناترازی فزاینده تجارت و رشد اقتصادی پایین، همه‌گیری رکود و کم‌توان شدن بنگاه‌های صادرات‌محور، واردات‌گراتر شدن اقتصاد و کاهش سهم ایران در تجارت جهان را به دنبال خواهد داشت. اما در بعد سیاسی، با توجه به کمرنگ شدن نقش کشور در تجارت دنیا، تحریم‌ها راحت‌تر وضع می‌شوند؛ چراکه کشورهای کمتری از این محدودیت، آسیب خواهند دید. ضمن آنکه افزایش پی‌درپی نرخ ارز به دنبال افزایش تقاضا برای واردات، گرانی کالاهای داخلی را موجب می‌شود و در این صورت به نارضایتی اقتصادی جامعه منتج خواهد شد. در گزارش پیش رو تجارت با ۱۰ مقصد نخست صادراتی و ۱۰ مبدأ اول وارداتی و نیز کالاهای مبادله شده مورد بررسی قرار گرفته است.

تعمیق کسری تجاری ایران در آمارهای هشت ماه منتهی به آبان منعکس شد. چرایی این کسری تجاری با توجه به آمارهایی که از داده‌های گمرک استخراج شده، در این گزارش مورد بررسی قرار گرفته است. با توجه به میزان افزایش ارزش صادرات و واردات، رشد ارزشی کالاهای وارداتی بیشترین سهم را در تعمیق کسری تجاری دارد. آمار تجارت غیرنفتی هشت ماهه که از سوی گمرک ایران منتشر شده است نشان می‌دهد که در این مدت نسبت به مدت مشابه سال قبل، در مجموع حجم مبادلات تجاری ایران با دیگر کشورهای جهان رشد ۱۰ درصدی را تجربه کرده و از ۶۳ میلیارد و ۵۴ میلیون دلار در هشت ماه ۱۴۰۰ به ۶۹ میلیارد و ۲۹۱ میلیون دلار در هشت ماه سال جاری رسیده است. عمده رشد ۱۰ درصدی به واسطه افزایش حجم واردات صورت گرفته و صادرات رشد و نقش بسیار کمتری را تجربه کرده است. تراز تجاری در هشت ماهه ۱۴۰۱ همچنان در کسری و ناترازی به سر برده و بررسی روند آن گویای آن است که کسری تجاری رشد فزاینده‌ای به خود گرفته است. این ادعا از آن جهت است که کسری تجاری در هشت ماه سال جاری به میزان ۴ میلیارد و ۸۷۷ میلیون دلار بوده که در مقایسه با هشت ماه سال قبل رشد ۲۷۳ درصدی را به ثبت رسانده است. عمده سهم کسری تجاری به ترتیب متعلق به امارات متحده عربی به میزان ۷ میلیارد و ۲۰۵ میلیون دلار، آلمان به میزان یک میلیارد و ۳۸۸ میلیون دلار، سوئیس به میزان ۷۳۷ میلیون دلار، هند به میزان ۶۶۷ میلیون دلار و انگلستان به میزان ۵۹۴ میلیون دلار است. نکته جالب توجه آنکه عمده کسری تجاری ایران متعلق به کشورهای اروپایی است و روسیه، هلند، ایتالیا، مالزی و ترکیه. در رتبه‌های

بعدی قرار دارند. بی‌شک تداوم روند فزاینده کسری تجاری به خصوص در کنار رشد صفر اقتصادی ایران در دهه اخیر، بسیار نگران‌کننده و به عبارتی بیانگر تغییرات ناخوشایند در فضای اقتصادی و به تبع آن سیاسی است.

### تبعات اقتصادی

از جمله تبعات اقتصادی رخ دادن همزمان کسری تجاری فزاینده و رشد اقتصادی صفر می‌توان به همه‌گیری رکود در صنایع و کم‌توان شدن بنگاه‌های صادرات‌محور و نیز واردات‌گراتر شدن اقتصاد ایران اشاره کرد. یکی از دلایل رشد اخیر ارزش دلار را می‌توان در افزایش واردات جست‌وجو کرد که به خوبی خود را در آمار نشان می‌دهد؛ چراکه تقاضا برای مصرف ارز را افزایش می‌دهد. کاهش حجم صادرات و به طور کلی کاهش تجارت ایران در جهان نیز تبعات دیگر اقتصادی این تعمیق کسری تجاری است.

### تبعات سیاسی

این اتفاقات تبعات سیاسی نیز دارد. به دنبال کاهش تجارت ایران در جهان و کاهش صادرات، تحریم‌پذیرتر شدن اقتصاد اتفاق خواهد شد. اقتصادی که نقش کوچکی در کل کیک تجارت جهانی ایفا می‌کند، طبیعتاً راحت‌تر تحریم شده و کشورهای کمتری از تحریم این کشور ضربه می‌خورند. از سوی دیگر جهش‌های پیاپی نرخ ارز، می‌تواند علاوه بر تبعات اقتصادی، پیامدهای سیاسی نیز به همراه داشته باشد. به‌عنوان نمونه با توجه به اهمیت فوق‌العاده بالای نرخ ارز در اقتصاد ایران و نقش آن در تغییرات قیمت‌های دارایی‌ها و کالاهای مصرفی، افزایش نرخ ارز یا به عبارتی گران‌تر شدن عموم کالاها می‌تواند به نارضایتی‌های اقتصادی و سیاسی منجر شده و به

آنها دامن بزند. از سوی دیگر با افزایش نارضایتی‌ها و کاهش حمایت مردم از سیاست‌های دولتی، دولت نیز امکان کمتری برای چانه‌زنی و مذاکرات خواهد داشت. در مجموع افزایش کسری تجاری می‌تواند موجب فروش دارایی‌ها نیز شود.

### صادرات کل

براساس داده‌های گمرک، صادرات ایران در هشت ماه امسال رشد ارزش و کاهش وزن را تجربه کرده است. این موضوع، بیانگر رشد اسمی و نه حقیقی صادرات در یک سال اخیر است. کاهش وزنی صادرات در یک سال اخیر زمانی قابل توجه می‌شود که شاخص نرخ جهانی حمل کانتینر در مدت مذکور از ۹ هزار و ۱۸۶ دلار در نوامبر ۲۰۲۱ به ۲ هزار و ۴۰۴ دلار در نوامبر ۲۰۲۲ رسیده است. کاهش وزنی صادرات در مقایسه با کاهش هزینه حمل دریایی گویای این است که کاهش هزینه‌های حمل دریایی برخلاف انتظار سبب افزایش وزن صادرات نشده است. از این رو کاهش وزنی و همچنین رشد بسیار پایین دلاری صادرات را باید در شدت گرفتن تحریم‌ها و افزایش ریسک مبادله با تجار ایرانی و نیز بخشنامه‌های محدودکننده صادرات جست‌وجو کرد. از سوی دیگر افزایش نرخ استهلاک کالاهای سرمایه‌ای بنگاه‌ها بیانگر آن است که تولید کالاهای تجاری به میزان کمتر و با کیفیت پایین‌تر صورت می‌گیرد که این نیز خود موجب کاهش صادرات می‌شود. باید توجه کرد که عمده کالاهای صادراتی ایران پس از نفت، متشکل از مشتقات نفتی، گاز و مشتقات گازی و محصولات پتروشیمی است. این واقعیت از آن جهت شایان توجه است که با توجه به عدم تنوع محصولات صادراتی، پس از وضع کمترین مانعی از جنس تحریم و تعرفه، به یکباره بخش اعظم اقتصاد ایران تحت تاثیر قرار خواهد گرفت. از





شرکت توانیر

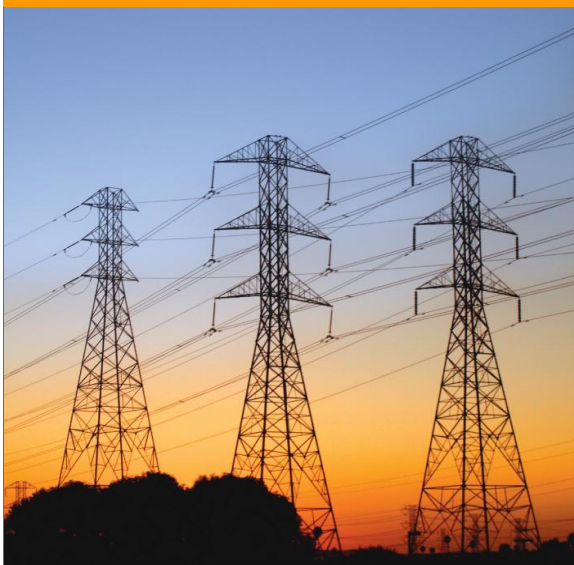


جمهوری اسلامی ایران  
وزارت نیرو

## خلاصه وضعیت آماری صنعت برق کشور

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

اطلاعات تا پایان ۱۴۰۱/۰۹/۱۱

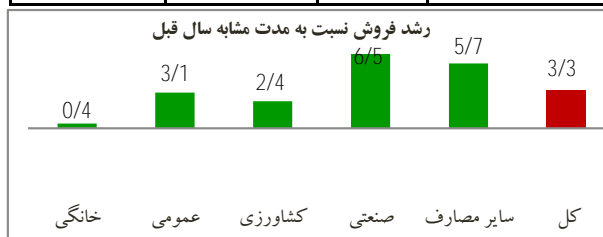


<http://amar.tavanir.org.ir>

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

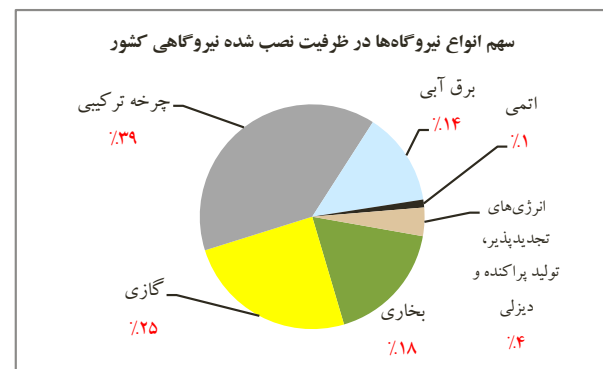
### سهم مصارف مختلف در کشور (درصد)

شرح	سال ۱۴۰۰	تا پایان آبان سال ۱۴۰۰	تا پایان آبان سال ۱۴۰۱
خانگی	۳۲/۱	۳۴/۹	۳۳/۹
عمومی	۸/۶	۸/۲	۸/۲
کشاورزی	۱۴/۳	۱۵/۲	۱۵/۱
صنعتی	۳۵/۹	۳۳/۲	۳۴/۲
سایر مصارف (تجاری)	۷/۳	۷/۲	۷/۴
روشنایی معابر	۱/۶	۱/۳	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	واحد
جمع کل	۳۰۶۶۱۲	۲۱۵۸۸۳		۲۲۳۰۸۱	میلیون کیلووات ساعت
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	واحد
جمع کل	۳۸۶۱۸	۶۹۵		۶۶۲	هزار مشترک
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 مهر ۱۴۰۰		تا پایان مهر ۱۴۰۱	واحد
طول شبکه فشار متوسط	۴۵۰	۳		۵	هزار
طول شبکه فشار ضعیف	۳۸۶	۳		۱	کیلومتر
تعداد ترانسفورماتورها	۷۹۸	۱۲		۱۱	هزار دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتورها	۱۳۴۷۵۵	۱۵۷۴		۱۳۶۷۳۵	مگاوات آمپر
روستای برقرار	سال ۱۴۰۰	عملکرد تا پایان آبان سال ۱۴۰۰		تا پایان آبان سال ۱۴۰۱	واحد
کل روستاهای برقرار شده	۵۸۰۰۵	۹۳		۲۴	روستا
تعداد خانوار روستایی برقرار	۴۵۱۰۲۰۶	۱۳۱۰		۳۴۳	خانوار
طول شبکه فشار متوسط روستایی	۱۴۷۲۵۱	۱۸۹		۴۰	کیلومتر
طول شبکه فشار ضعیف روستایی	۱۰۰۶۰۴	۴۳		۸	کیلومتر
تعداد ترانسفورماتور روستایی	۷۸۲۳۱	۱۹۱		۲۵	دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتور روستایی	۷۷۴۷	۵		۰/۷۹	مگاوات آمپر

### برخی شاخص‌های سالانه صنعت برق

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

## خطوط و پست‌های انتقال و فوق توزیع

شرح	پایان ۱۴۰۰*	افزایش طی سال ۱۴۰۱	تا پایان آبان ۱۴۰۱
طول خطوط (کیلو متر مدتی)			
۴۰۰ کیلوولت	۲۲۱۰۲	۰	۲۲۱۰۲
۲۳۰ کیلوولت	۲۳۰۷۲	۳۱۱	۲۳۳۸۳
جمع انتقال	۵۵۱۷۵	۳۱۱	۵۵۴۸۶
۱۳۲ کیلوولت	۲۴۷۴۶	۰	۲۴۷۴۶
۱۱۰ کیلوولت	۵۱۰۸۲	۳۴	۵۱۱۱۶
جمع فوق توزیع	۷۵۸۲۸	۳۴	۷۵۸۶۲
جمع کل خطوط	۱۳۱۰۰۲	۳۴۵	۱۳۱۳۴۸
۴۰۰ کیلوولت	۸۰۲۰۲	۹۰۰	۸۱۱۰۲
۲۳۰ کیلوولت	۹۴۳۱۸	۴۶۰	۹۴۷۷۸
جمع انتقال	۱۷۴۵۲۱	۱۳۶۰	۱۷۵۸۸۱
۱۳۲ کیلوولت	۲۸۳۶۰	۲۵۰	۲۸۶۱۰
۱۱۰ کیلوولت	۸۲۷۶۱	۱۲۴۸	۸۴۰۰۹
جمع فوق توزیع	۱۲۱۱۲۱	۱۴۹۸	۱۲۲۶۱۹
جمع کل پست‌ها	۲۹۵۶۲۲	۲۸۵۸	۲۹۸۴۸۰
جمع کل پست‌های بلا فصل	۹۶۹۱۹	۳۳۹۰	۱۰۰۳۰۸۰۷
جمع کل پست‌ها (شامل بلا فصل)	۲۹۷۵۶۱	۶۲۴۸	۳۰۴۶۰۸

ماخذ: شرکت‌های برق منطقه‌ای

\*اطلاعات براساس آمار تفصیلی انتقال ۱۴۰۰ به روز شده است

## پروژه‌های خطوط و پست‌های با بیش از ۸۵ درصد پیشرفت

شرح	تا پایان آبان ۱۴۰۱
طول خطوط (کیلو متر مدتی)	
۴۰۰ کیلوولت	۲۴
۲۳۰ کیلوولت	۴۹۵
جمع انتقال	۵۲۹
۱۳۲ کیلوولت	۸۸۷
۱۱۰ کیلوولت	۱۲۴
جمع فوق توزیع	۱۰۲۱
جمع کل طول خطوط	۱۵۵۰
۴۰۰ کیلوولت	۸۰۰
۲۳۰ کیلوولت	۱۶۹۵
جمع انتقال	۲۴۹۵
۱۳۲ کیلوولت	۸۱۰
۱۱۰ کیلوولت	۵۹۰
جمع فوق توزیع	۱۴۰۰
جمع کل ظرفیت پست‌ها	۲۸۹۵

ماخذ: شرکت‌های برق منطقه‌ای

## سوخت مصرفی نیروگاه‌های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۱۴۰۱/۰۹/۱۱

شرح	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	میزان	واحد
گاز	-۱/۶	۵۷۶۴۷	میلیون متر مکعب
گازوئیل	۱۸/۲	۵۱۶۶	میلیون لیتر
قفت کوره	۱۳/۸	۳۶۳۱	
جمع	۲/۴	۶۶۴۴۴	

عملکرد و پیش‌بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۱

تاریخ بهره‌برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد	جمع ظرفیت (مگاوات)
<b>عملکرد</b>				
۱۴۰۱	تجدید پذیر			۵۹/۶۵
۱۴۰۱	تولید پراکنده			۷۷/۴
۱۴۰۱/۰۱/۱۵	پارس جنوبی (صنایع بزرگ)	گازی	۱	۱۶۰
۱۴۰۱/۰۲/۰۹	پاسارگاد قشم	گازی	۴	۳۲۰
۱۴۰۱/۰۲/۳۱	پتروشیمی ایران (LNG)	گازی	۴	۱۶۲
۱۴۰۱/۰۳/۰۹	آریان	گازی	۱	۱۸۳
۱۴۰۱/۰۳/۱۷	آریان	گازی	۲	۱۸۳
۱۴۰۱/۰۳/۲۲	مهتاب کویر (زرند کرمان)	گازی	۱	۱۶۲
۱۴۰۱/۰۴/۰۶	غرب کارون	چرخه ترکیبی	۵	۱۹۶
۱۴۰۱/۰۴/۱۴	پتروشیمی ایران (LNG)	گازی	۱	۱۶۲
۱۴۰۱/۰۴/۲۵	مهتاب کویر (زرند کرمان)	گازی	۲	۱۶۲
۱۴۰۱/۰۵/۱۵	قدس (شهید باقری)	گازی	۳	۱۸۳
۱۴۰۱/۰۶/۰۴	زاهدان	گازی	۱۰	۴۲
۱۴۰۱/۰۶/۱۳	عسلویه	چرخه ترکیبی	۱۱	۱۶۰
۱۴۰۱/۰۶/۱۴	زاهدان	گازی	۲	۴۲
۱۴۰۱/۰۶/۱۷	تربت حیدریه	گازی	۱	۱۸۳
۱۴۰۱/۰۶/۲۸	فردوسی (توس) (واحد بخاری)	چرخه ترکیبی	۲	۱۶۰
۱۴۰۱/۰۹/۰۱	فولاد بوتای ایرانیان (واحد گازی)	چرخه ترکیبی	۱	۳۱۲
جمع عملکرد از ابتدای سال				۲۸۰۹

پیش‌بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۱

<b>پیش‌بینی</b>				
۷۳	تولید پراکنده			
۱۴۰	تجدید پذیر			
۵۸	طروش (۲ واحد نیروگاهی)	گازی		
۴۲	زاهدان	گازی		
۴۲	جاسک	گازی		
۴۲	درود	گازی		
۱۰۰	دهلران	گازی		
۱۸۳	برق و پختار مکران	گازی		
۳۰۷	دو کوهه	چرخه ترکیبی		
۱۶۰	خرم آباد	چرخه ترکیبی		
۲۹۲	دالاهو	چرخه ترکیبی		
۳۶۶	سبزوار (۲ واحد نیروگاهی)	چرخه ترکیبی		
۱۸۳	تربت حیدریه (۱ واحد نیروگاهی)	چرخه ترکیبی		
۱۶۰	ارومیه (واحد بخاری)	چرخه ترکیبی		
۳۲۰	سیلان (۲ واحد نیروگاهی)	چرخه ترکیبی		
۳۴۵	رودشور (واحد بخاری)	چرخه ترکیبی		
۱۸۰	آریان (واحد بخاری)	چرخه ترکیبی		
۱۶۰	پارس جنوبی (صنایع بزرگ)	چرخه ترکیبی		
۲۱۵۲	جمع پیش‌بینی تا پایان سال			
۶۰۶۳	جمع عملکرد و پیش‌بینی سال			

ماخذ: شرکت مدیریت شبکه، شرکت تولید نیروی برق حرارتی، شرکت توسعه منابع آب و نیرو ساسانا

## ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۱۴۰۱/۰۹/۱۱

ظرفیت نصب شده نیروگاهی	میزان	سهم (درصد)	واحد
بخاری	۱۵۸۲۹	۱۷/۶	
گازی	۲۲۱۸۸	۲۴/۷	
چرخه ترکیبی	۳۴۹۰۵	۳۸/۹	
برق آبی	۱۲۰۸۷	۱۳/۵	
اتمی	۱۰۲۰	۱/۱	
تولید پراکنده (شامل ۲۴۵ MW خودتامین)	۲۲۵۸	۲/۵	
انرژی‌های تجدیدپذیر (شامل برقی کمتر از ۱۰ MW)	۱۰۰۱	۱/۱	
دیزل	۴۰۷	۰/۵	
کل ظرفیت نصب شده	۸۹۶۹۶	۱۰۰	
افزایش ظرفیت طی سال ۱۴۰۱	میزان	سهم (درصد)	
گازی	۲۰۹۶	۷۲/۱	
چرخه ترکیبی	۶۷۶	۲۳/۲	
برق آبی	۰	۰/۰	
اتمی	۰	۰/۰	
تولید پراکنده (DG, CHP)	۷۷/۴	۲/۷	
انرژی‌های تجدیدپذیر	۵۹/۶۵	۲/۱	
کل ظرفیت نصب شده ۱۴۰۱	۲۹۰۹	۱۰۰	
شرح	میزان	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	
قدرت عملی شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۱ (تاکون): (ساعت ۱۰:۱۱، ۱۵:۱۱، ۱۹:۱۱)	۵۶۷۴۴	۶/۳	حرارتی و اتمی
	۱۱۲۰۰	۵/۰	برقابی و بادی
جمع	۶۷۹۴۴	۶/۱	
تولید همزمان شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۱ (تاکون): (ساعت ۱۰:۱۱، ۱۵:۱۱، ۱۹:۱۱)	۵۱۱۷۶	۲/۹	حرارتی و اتمی
	۸۲۲۰	۶۲/۸	برقابی و بادی
جمع	۵۹۳۹۶	۸/۵	
دریافت برون مرزی در پیک (۱۴۰۱/۰۵/۲۵، ساعت ۱۵:۱۱)	۳۷۱	۱۳/۸	
قدرت نامین شده در لحظه پیک سال ۱۴۰۱ (تاکون)	۵۹۷۶۷	۸/۵	
پیک تقاضا سال ۱۴۰۱ (مگاوات)	۶۹۴۵۷	۳/۶	پیک روز (۱۴۰۱/۰۵/۲۵، ساعت ۱۵:۱۱)
	۶۶۰۵۹	۵/۲	پیک شب (۱۴۰۱/۰۵/۲۵، ساعت ۲۳:۰۸)
تولید ناویژه برق کشور از ابتدای سال ۱۴۰۱	۲۶۵۵۶۶	۲/۴	حرارتی و اتمی
	۱۱۱۵۱	۱۱/۳	برقابی و بادی
جمع	۲۷۶۷۱۷	۳/۷	
انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۱	۲۸۶۵/۹	۴۸/۶	
انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۱	۳۳۷۹	-۵/۲	

مگاوات

کیلووات ساعت



«دنیای اقتصاد» روند بازارهای مالی را بررسی می کند

### واگرایی نفت با دیگر بازارها

یکی از روش های پیش بینی قیمت ها، نگاه به روند گذشته آنها است. بر این اساس در این صفحه روندهای قیمتی بازارهای مهم ایران و جهان به نمایش گذاشته شده اند. همچنین در متن مربوط به هر قسمت روند آتی قیمت ها براساس شواهد موجود پیش بینی شده اند.

#### بازار سهام

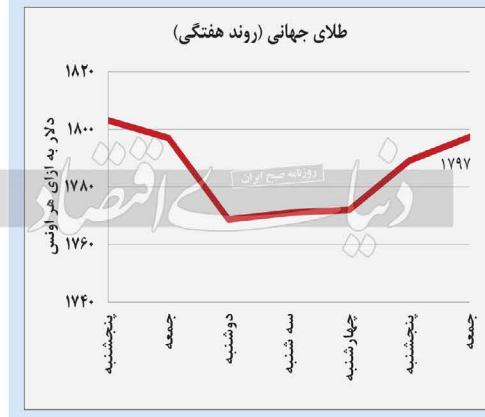
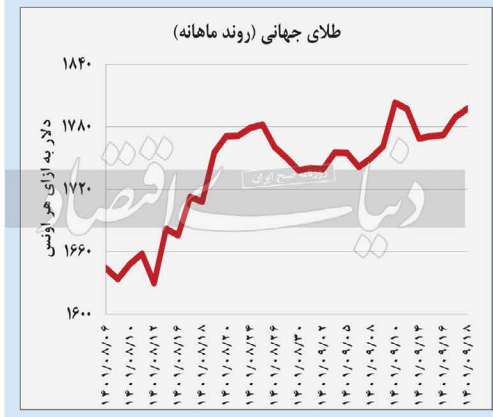
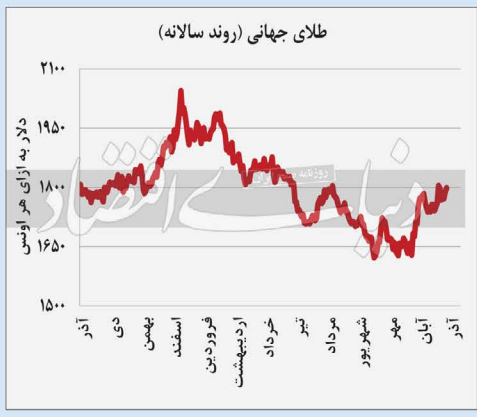
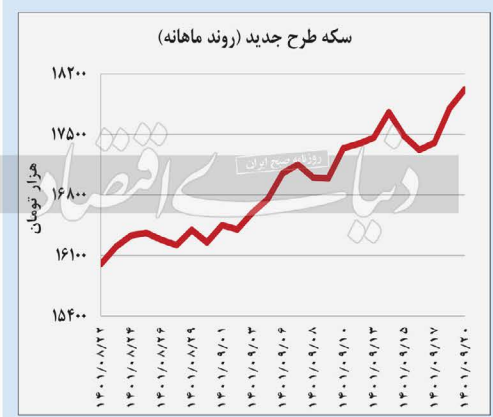
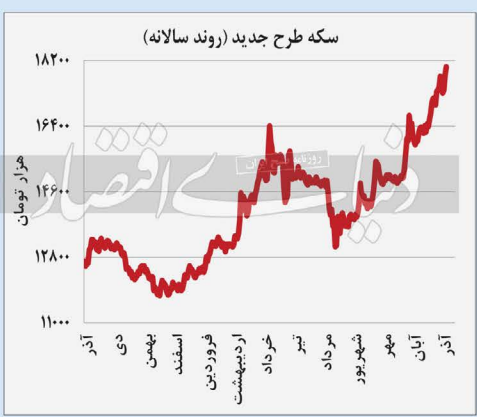
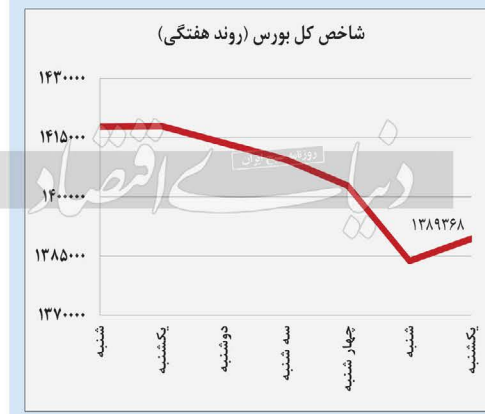
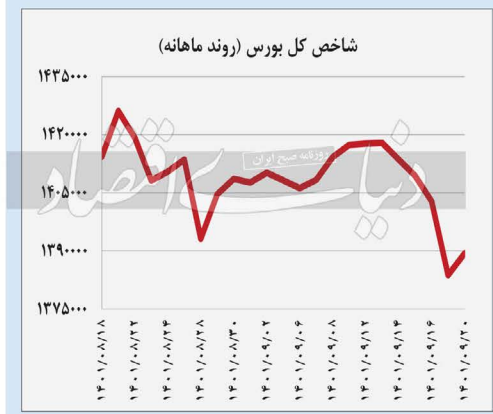
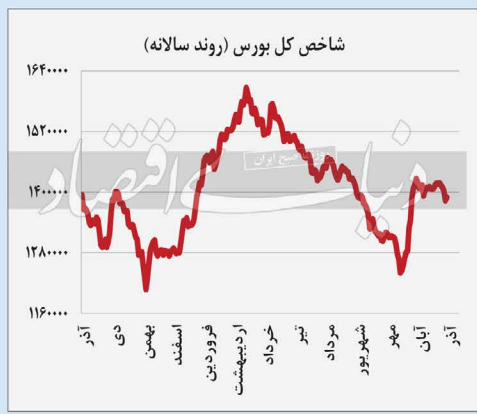
#### ورق بازار سرمایه برگشت

بازار سرمایه دومین روز معاملاتی هفته را برخلاف چهار روز معاملاتی قبل بر مدار مثبت پشت سر گذاشت. بر این اساس نماگر اصلی بازار با رشد ۰/۴۱ درصدی همراه بود و در سطح یک میلیون و ۳۸۹ هزار واحد قرار گرفت. در این میان ارزش معاملات خرد به میزان ۲ هزار و ۲۹۶ میلیارد تومان رقم خورد. این در حالی است که در جریان معاملات یکشنبه به میزان ۲۷ میلیارد تومان تغییر مالکیت از جانب حقیقی به حقوقی رخ داده است. بر این اساس کارشناسان این حوزه بر این باور هستند که اگر ریسک های کسری بودجه و عدم توافق در مذاکرات برجام در کوتاه مدت باقی بماند، دولت به فروش بیشتر اوراق روی خواهد آورد. بر همین مینا برای کنترل نرخ تورم و عمق بخشیدن به بازار بدهی، نرخ بهره بانکی مستلزم افزایش است که این امر موجب افت بازار سرمایه خواهد شد. اگر چه در چند هفته اخیر نرخ بهره عموماً بدون تغییر چشمگیر باقی مانده، اما با توجه به کسری عظیم بودجه احتمال افزایش آن وجود دارد.

#### بازار سکه

#### تداوم صعود سکه

سکه طلا روز معاملاتی یکشنبه را در مدار مثبت پشت

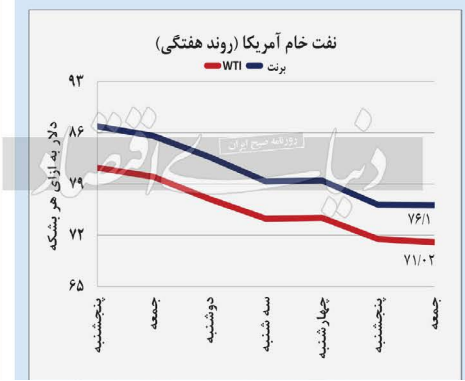
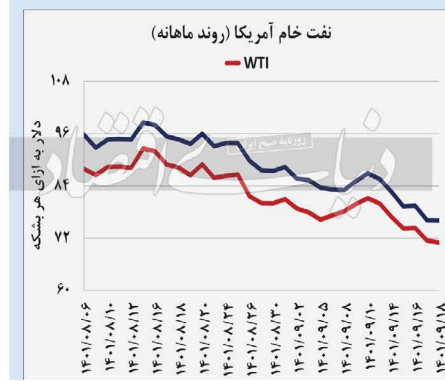
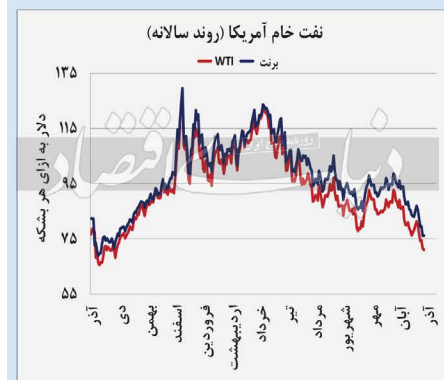
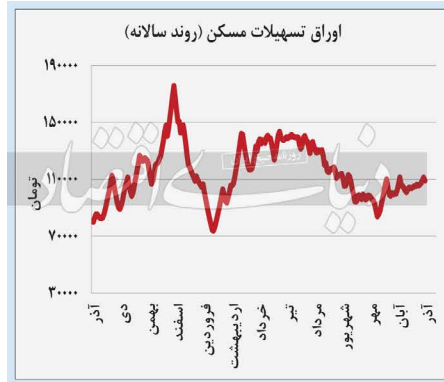


اوراق تسهیلات مسکن مورد معامله در فرابورس دومین روز معاملاتی هفته را برخلاف چهار روز معاملاتی گذشته عمدتاً نزولی پشت سر گذاشت. در این میان تسه ۹۹۱۲ افتی معادل ۱/۹۴ درصدی داشت. بر این اساس در پایان معاملات روز یکشنبه اوراق یاد شده در سطح ۱۰۸ هزار و ۹۶۳ تومان به معاملات خود خاتمه داد. به عقیده کارشناسان این حوزه رکود، تأثیرات مخربی بر عدم تعادل در بازار مسکن خواهد داشت. زیرا این عامل فاصله بین عرضه و تقاضا را بیشتر و جبران آن را با وقفه طولانی روبرو خواهد کرد. در این میان در دوران رکود عده‌ای سازندگان و فروشندگان به دلیل اینکه ضرورت‌هایی برای تأمین مالی دارند محصول خود را با قیمت پایین‌تر عرضه می‌کنند. در چنین وضعیتی تنها تعداد اندکی از دارندگان مسکن که نیاز به تأمین مالی دارند فروشنده خواهند بود. در این شرایط عده بسیار کمی ممکن است از رکود منتفع شوند، اما افت ساخت‌وساز و کاهش معاملات، در بلندمدت میزان عرضه و تقاضا را به هم نزدیک‌تر می‌کند.

**بازار نفت**

**سقوط آزاد نفت**

قیمت نفت هفته معاملاتی گذشته را بر مدار منفی پشت سر گذاشت. در این میان نفت خام برنت و نفت وست تگزاس اینترمدییت به ترتیب آخرین روز معاملاتی هفته را در قیمت‌های ۷۶ دلار و ۱۰ سنت و ۷۱ دلار و ۲ سنت به پایان رساندند. بررسی‌ها نشان می‌دهد در این هفته هر دو نوع نفت خام یاد شده به ترتیب افت ۳۵/۱۶ درصد و ۳۵/۵۳ درصدی را تجربه کردند. به عقیده کارشناسان تمدید محدودیت‌های مسافرتی کووید-۱۹ در چین بر قیمت نفت تأثیر گذاشته، زیرا چند شهر چین محدودیت‌های جدیدی از تعطیلی مشاغل گرفته تا قرنطینه‌های گسترده‌تر را در تلاش برای مهار این بیماری در دستور کار قرار داده‌اند.



چهارشنبه تأثیر قابل توجهی بر حرکت فلزات گرانبهادر پایان سال خواهد داشت. بر این اساس انتظار می‌رود فدرال رزرو سرعت افزایش نرخ بهره خود را تا ۵۰ واحد کاهش دهد. این اقدامات کمتر تهاجمی بانک مرکزی آمریکا می‌تواند به سود طلا باشد. از طرفی با وجود اینکه فشار تورم عمده‌فروشی در ماه نوامبر بیش از حد انتظار افزایش یافت اما بازار طلا حمایت خود را بالای ۱۸۰۰ دلار حفظ کرده است. با توجه به این عامل گفته می‌شود حتی اگر فدرال رزرو نرخ بهره نهایی را افزایش دهد طلا همچنان عملکرد خوبی خواهد داشت چون خطر رکود عمیق‌تر نیز افزایش می‌یابد.

**بازار اوراق مسکن**

**روزهای نوسانی تسه**

اروپا و آمریکا ورق معاملات اونس طلا که در هفته‌های گذشته در مسیر کاهشی قرار داشت، برگشت. این امر باعث رشد نرخ سکه شده است.

**بازار طلای جهانی**

**چشم‌انداز مثبت طلای جهانی**

طلای جهانی هفته معاملاتی گذشته را با تغییرات مثبت پشت سر گذاشت. بر این اساس فلز گرانبه‌ها آخرین روز معاملاتی را در قیمت ۱۷۹۷ دلار و ۳۲ سنت به ازای هر اونس به پایان رساند. بررسی‌ها نشان می‌دهد طلای جهانی در هفته گذشته بازدهی مثبت ۲/۶۵ درصدی را ثبت کرده است. اگرچه ابهامات زیادی در بازار وجود دارد، اما تنها عاملی که کارشناسان بر آن توافق دارند این است که تصمیم سیاست پولی فدرال رزرو در روز

سر گذاشت. این در حالی است که سکه امامی روز گذشته در قیمت ۱۸ میلیون و ۱۷ هزار تومان مورد داد و ستد قرار گرفت. به عقیده بسیاری از کارشناسان این حوزه با توجه به رابطه مستقیمی که میان سکه و نرخ ارز و اونس وجود دارد، در حال حاضر به دلیل افزایش سطح معاملات سکه و رشد قیمت اونس طلا، سکه در مدار صعودی قرار گرفته است. بر این اساس در هفته‌های اخیر با ایجاد برخی انتظارات تورمی در فضای بازار افراد زیادی با هدف حفظ ارزش دارایی‌های خود در برابر تورم اقدام به خرید و نگهداری سکه طلا کرده‌اند. این مهم با افزایش تقاضا با برهم زدن قیمت تعادلی بازار سبب افزایش قیمت سکه شد. از طرف دیگر در هفته گذشته با کاهش نرخ رشد بهره در کشورهای