

بیست و هفتمین نمایشگاه جانبی  
کنفرانس بین‌المللی شبکه‌های توزیع نیروی برق

مشهد (اردیبهشت ۱۴۰۲)

27<sup>th</sup> EPDC 2023  
Electrical Power Distribution Conference



سندیکای صنعت برق ایران  
انجمن مهندسان برق و  
الکترونیک ایران



سندیکای صنعت برق ایران  
انجمن مهندسان برق و  
الکترونیک ایران

شرکت کنندگان:



حامیان: گروه صنعتی آریا ترانسفو



دوشنبه ۱۱ اردیبهشت  
۳۱۹۲

# رسانا



## باخت صنعت سیم و کابل به سیاست «قیمت‌گذاری»

عضو کمیته سازندگان سیم و کابل سندیکا و مدیرعامل شرکت «آلومتک» گفت: تغییر قوانین صادراتی و رفع تعهد ارزی در کشور ما بسیار آزردهنده است؛ در دوره‌ای واردات در برابر صادرات برای رفع تعهد ارزی صادرکننده اجرا می‌شود و در دوره‌ای دیگر عنوان می‌کنند رفع تعهد ارزی باید با ارز نیمایی انجام شود و... که واقعا صادرکننده را دچار سردرگمی می‌کند.

صنعت سیم و کابل در کشور ما رشد کمی و کیفی چشمگیری در چند دهه اخیر رقم زده به گونه‌ای که بخش قابل توجهی از تولیدات به کشورهای دیگر صادر می‌شود؛ با وجود این نباید از چالش‌های متعدد این صنعت غافل بود؛ به طور مثال امروزه به دلیل رقابت بالای قیمت مس و آلومینیوم در بورس کالا به عنوان مواد اولیه تولید سیم و کابل، هزینه‌های تولید به شدت افزایش یافته و از آنجا که دولت به عنوان مهم‌ترین مشتری سیم و کابل به صورت اعتباری و با تاخیر طولانی مدت صورت وضعیت پروژه‌ها را پرداخت می‌کند، در بسیاری موارد پروژه‌هایی که باید منجر به تقویت بنیه اقتصادی تولیدکننده شوند، شرایط را برای شرکت‌ها سخت‌تر می‌کنند؛ تا جایی که امروز برخی از تولیدکنندگان سیم و کابل حاضر به شرکت در مناقصه‌های دولتی نیستند و روی صادرات تمرکز کرده‌اند. از دیگر چالش‌های صنعت سیم و کابل می‌توان به قراردادهای یکجانبه دولت با تولیدکنندگان و پیمانکاران



فراخون حضور در پایون سندیکا در  
پنجمین نمایشگاه اکسیو

سندیکای صنعت برق ایران از شرکت‌های عضو خود جهت حضور در پنجمین نمایشگاه توانمندی‌های صادراتی جمهوری اسلامی ایران (EXPO) دعوت به عمل آورده است.

متن کامل

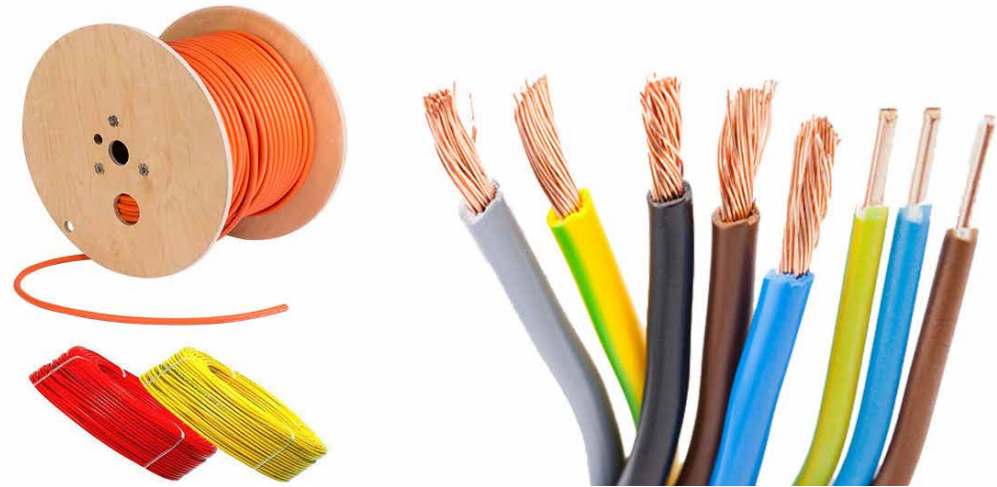
ادامه در صفحه بعد

وجود ندارد و انحصار به وجود می‌آید؛ بر اساس تصمیمات و قوانین وزارت نیرو، تمامی خریدها باید به شکل مناقصه انجام شود و تولیدکنندگان هم با تهیه اسناد مناقصه، پیشنهادهای خود را ارائه می‌کنند اما نکته جالب اینجاست که در اسناد مناقصه به صورت کاملا یک‌طرفه به استثنای موارد فنی، شرایط پرداخت، زمان‌بندی قرارداد و... به تولیدکننده تکلیف می‌شود؛ به طور نمونه چنانچه امروز قراردادی به ارزش ۵۰ میلیارد تومان و مدت زمان چهار ماه بین تولیدکننده و وزارت نیرو منعقد شود، زمان‌بندی انجام کار و جرایم دیرکرد و ضبط ضمانت‌نامه توسط دولت تعیین می‌شود و برخلاف گذشته حتی پیش‌پرداخت هم برای تولیدکننده در نظر نمی‌گیرند؛ حتی جالب اینکه اگر ۲۵ درصد پیش‌پرداخت تعیین کنند، شروع قرارداد را مشروط به پرداخت پیش‌پرداخت نمی‌کنند بلکه عنوان می‌کنند که چنانچه نقدینگی لازم وجود داشته باشد، این پول در اختیار پیمانکار قرار می‌گیرد؛ فرض کنید در چنین شرایطی تولیدکننده در طول یک ماه ۱۰ میلیارد تومان از کالای مورد نظر را تولید کند که اسناد آن با سیکل اداری و بوروکراسی اداری در ماه دوم دست مسوولان می‌رسد اما مجدد اعلام می‌کنند که نقدینگی برای پرداخت وجود ندارد و تولیدکننده مجبور می‌شود با چنگ و دندان و متفاوت از میزان هدف‌گذاری شده تولید کند. نهایتاً ماه سوم بخشی از صورت وضعیت را به تولیدکننده پرداخت می‌کنند و در همین شرایط مدت زمان چهار ماهه قرارداد به پایان می‌رسد؛ در این شرایط تولیدکننده باید از برق منطقه‌ای یا شرکت توزیع برای تمدید قرارداد درخواست کند که عنوان می‌کنند باید طی لایحه تاخیرات عمومی به مشکلاتی مانند افزایش نرخ ارز و... به عنوان علل تاخیر پروژه اشاره کنید تا

اعتباری صنعت سیم و کابل است و هیچ گاه به صورت نقد صورت‌حسابها را پرداخت نمی‌کند. از سوی دیگر ساختار تامین مواد اولیه معیوب است؛ موادی مانند آلومینیوم، مس، فولاد و مواد روکش برخلاف گذشته که در بازار خریداری می‌شد، در بورس فلزات باید تامین شود و متأسفانه شاهدیم که در این بازار قیمت مواد بسیار بالاتر از نرخ پایه دادوستد می‌شود؛ به طور نمونه اکنون نرخ آلومینیوم را در بورس فلزات لندن در دلار نیمایی و ۱۰ درصد پرمیوم ضرب می‌کنند تا قیمت پایه تعیین شود که این عدد به حدود هر کیلوگرم ۷۵ هزار تومان می‌رسد اما با سیاستگذاری نادرست و رقابت بالا این عدد به بیش از ۱۲۰ هزار تومان می‌رسد و در بیشتر موارد تولیدکننده واقعی قافیه را به دلالتان بورس کالا می‌بازد؛ در ادامه این سیکل معیوب تولیدکننده آلومینیوم که به طور معمول محصول نهایی را باید مجدد به دولت بفروشد، قیمت نهایی را بر اساس نرخ خرید ۱۲۰ هزار تومان تعیین می‌کند و با قیمتی در حدود ۱۵۰ هزار تومان این محصول را به دولت می‌فروشد که البته زمان پرداخت به روال معمول مشخص نیست. از سوی دیگر چنانچه تولیدکننده بخواهد محصول تولیدی را صادر کند، باید ارز حاصل از صادرات را به نرخ ۳۸ هزار تومان به شبکه بانکی بفروشد؛ بنابراین زیان تولیدکننده اتفاق می‌افتد و بازارهای صادراتی از دست می‌رود.

**همواره موضوع قراردادهای یک‌طرفه دولت و تولیدکنندگان سیم و کابل نقل محافل صنعت برق بوده تا جایی که برخی از تولیدکنندگان حتی ترجیح می‌دهند از بازار داخلی چشم‌پوشی کنند. آیا دولت راهکاری برای رفع مشکل اتخاذ کرده است؟**

متأسفانه اراده‌ای برای رفع مشکل وجود ندارد در حالی که اگر چند تولیدکننده دیگر با این شرایط از مناقصه‌ها کنار بروند، کسی برای رقابت



دوره‌ای واردات در برابر صادرات برای رفع تعهد ارزی صادرکننده اجرا می‌شود و در دوره‌ای دیگر عنوان می‌کنند رفع تعهد ارزی باید با ارز نیمایی انجام شود و... که واقعا صادرکننده را دچار سردرگمی می‌کند. اعتقاد من این است که اگر بهای ارز به ۱۰۰ هزار تومان هم برسد اما همین نرخ و قوانین ۶ ماه تثبیت شود، بهتر می‌توانیم برای آینده برنامه‌ریزی کنیم.

\*\*\*

**تامین مواد اولیه همواره به عنوان یکی از اصلی‌ترین مشکلات تولید مطرح می‌شود. این چالش در صنعت سیم و کابل تا چه میزان مشکل‌ساز بوده است؟**

با توجه به اینکه در کشوری زندگی می‌کنیم که دچار اقتصاد تورمی است، تولیدکننده سعی می‌کند خود را با شرایط وفق دهد اما برخی اتفاقات همچون نوسانات نرخ ارز، تامین‌کننده و تولیدکننده را به عنوان خریدار مواد دچار سردرگمی می‌کند؛ تا جایی که عرضه مواد اولیه به بازار با انتظارات تورمی آینده کاهش می‌یابد یا تنها به صورت نقد انجام می‌شود و این در حالی است که دولت مشتری

صنعت سیم و کابل اشاره کرد که سال‌هاست تبدیل به یک دغدغه دائمی شده و حاصل این یکجانبه‌نگری، ضعف بنیه مالی تولید بوده است. در همین خصوص عضو کمیته سازندگان سیم و کابل سندیکای صنعت برق ایران و مدیرعامل شرکت «آلومتک» می‌گوید: موادی مانند آلومینیوم، مس، فولاد و مواد روکش برخلاف گذشته که در بازار خریداری می‌شد، در بورس فلزات باید تامین شود و متأسفانه شاهدیم که در این بازار قیمت مواد بسیار بالاتر از نرخ پایه داد و ستد می‌شود؛ به طور نمونه اکنون نرخ آلومینیوم را در بورس فلزات لندن در دلار نیمایی و ۱۰ درصد پرمیوم ضرب می‌کنند تا قیمت پایه تعیین شود که این عدد به حدود هر کیلوگرم ۷۵ هزار تومان می‌رسد اما با سیاستگذاری نادرست و رقابت بالا این عدد به بیش از ۱۲۰ هزار تومان می‌رسد و در بیشتر موارد تولیدکننده واقعی قافیه را به دلالتان بورس کالا می‌بازد. به گفته مهدی سهرابی تغییر قوانین صادراتی و رفع تعهد ارزی در کشور ما بسیار آزاردهنده است؛ در

ادامه از صفحه قبل

مجدد قرارداد شما تمدید شود و هیچ گاه به فقدان پرداخت وجه در زمان مقرر اشاره‌ای نمی‌کنند. **تعدیل قراردادهای با توجه به تاخیر دولت در پرداخت صورت وضعیت چگونه انجام می‌شود؟** اخیراً مسوولان عنوان می‌کنند ما تعدیلات قراردادهای را پرداخت می‌کنیم در حالی که صرفاً بهای روز کالا را پرداخت می‌کنند و مطالبات مشمول تعدیل نمی‌شود؛ شرکت ما ۳۰ میلیارد تومان از دو سال پیش از وزارت نیرو طلبکار بوده و امروز طی نامه‌ای عنوان کرده‌اند که به میزان این ۳۰ میلیارد تومان از یک شرکت مواد اولیه دریافت کنید؛ این در حالی است که دو سال پیش به دلیل بهای ۵۵ هزار تومانی این مواد، می‌توانستیم با همین پول ۷۰۰ تن شمش بخریم اما امروز به خاطر تورم بالا در دو سال اخیر با همان پول ۲۰۰ تن شمش باید تحویل بگیریم و نکته جالب اینجاست که با وجود این ضررهای سرسام‌آور، برخی شرکت‌های برق یا توزیع در پروژه‌ها جریمه تاخیر صادر کرده و ضمانت‌نامه ما را توقیف می‌کنند و در پاسخ به ما که اسناد طلبمان از وزارت نیرو را ارائه می‌کنیم، عنوان می‌کنند که طلب شما از وزارت نیرو به ما ربطی ندارد و هیچ وقت به این واقعیت فکر نمی‌کنند که در بازاری که هیچ کس مواد اولیه اعتباری در اختیار ما قرار نمی‌دهد، باید از چه راهی بتوانیم این مواد را که بیش از ۸۰ درصد هزینه‌های تولید را در بر می‌گیرد، تهیه کنیم؟! آیا واقعاً مدیران وزارت نیرو و شرکت‌های برق منطقه‌ای و توانیر حاضرند با شرایط ما کار کنند؟! **با توجه به مشکلات قراردادهای داخلی و کاهش نقدینگی شرکت‌های سیم و کابل، صادرات تا چه میزان در دستور کار شرکت‌های این بخش قرار گرفته است؟** تنها عاملی که باعث شده شرکت‌های تولیدکننده سیم و کابل سر پا بمانند، صادرات است. شاید در کمترین کشوری مواد اولیه، شرکت‌های سازنده و

شرکت‌های احداث با قدرت ما وجود داشته باشند به گونه‌ای که امروز با وجود تحریم‌ها در آسیای میانه، عراق و جنوب خلیج فارس شرکت‌های مشاور ایرانی در حال ارائه خدمات هستند که البته با نبود این مشکلات و امکان ارائه تضامین بین‌المللی شرکت‌های ایرانی توانایی ارائه خدمات فنی - مهندسی بسیاری را دارا هستند. امروزه به دلیل نبود زیرساخت در عراق، بیشترین حضور ایرانی‌ها در این کشور را شاهدیم و در افغانستان هم این ظرفیت به شرط بهبود ساختار سیاسی وجود دارد؛ با وجود این تغییر قوانین رفع تعهد ارزی در کشور ما بسیار آزردهنده است؛ در دوره‌ای واردات در برابر صادرات برای رفع تعهد ارزی صادرکننده اجرا می‌شود و در دوره‌ای دیگر عنوان می‌کنند رفع تعهد ارزی باید با ارز نیمایی انجام شود و... که واقعاً صادرکننده را دچار سردرگمی می‌کند. اعتقاد من این است که اگر بهای ارز به ۱۰۰ هزار تومان هم برسد اما همین نرخ و قوانین ۶ ماه تثبیت شود، بهتر می‌توانیم برای آینده برنامه‌ریزی کنیم. **در مورد فعالیت آومتک هم توضیحاتی به مخاطبان ارائه کنید.** شرکت «آومتک» به عنوان اولین شرکت هادی‌سازی در سال ۱۳۴۵ بر اساس تکنولوژی روز دنیا ایجاد و در سال ۱۳۵۴ وارد بورس شد که تا اوایل دهه ۸۰ به صورت انحصاری در اختیار وزارت نیرو بود اما بعد از اجرای اصل ۴۴، متأسفانه تصمیمات درستی در نوع واگذاری انجام نشد و در نتیجه چند سال افول تولید را شاهد بودیم اما امروز مجدداً در وضعیت مناسبی قرار دارد و دارای سهامدار مالکیتی است؛ شرکت‌های سیم و کابل ماده اولیه‌ای به نام مفتول آلومینیومی نیاز دارند که در کشور ما تعداد انگشت‌شماری این مفتول را تولید می‌کنند که خوشبختانه آومتک در بخش سیم و

## مصرف برق کشور وارد کانال ۴۸ هزار مگاواتی شد

**دنیای اقتصاد:** مصرف برق در کشور با گرم‌تر شدن هوا رو به افزایش گذاشت و وارد کانال ۴۸ هزار مگاواتی شد. به گزارش «ایرنا»، هرچه هوای کشور روبه گرم‌تر شدن می‌رود، میزان مصرف برق هم با وارد مدار شدن سیستم‌های سرمایشی افزایش می‌یابد. البته وزارت نیرو و صنعت برق کشور به گفته علی‌اکبر محرابیان، وزیر نیرو، با تدوین ۱۴۰ برنامه عملیاتی جلوی اعمال خاموشی به دلیل مصرف بیش از حد را خواهند گرفت.

تازه‌ترین گزارش شرکت مدیریت شبکه برق کشور نشان می‌دهد که در ساعت ۲۰:۱۰ شنبه‌شب، ۴۸ هزار و ۱۳۴ مگاوات برق مصرف شد که در مقایسه با ۴۱ هزار و ۷۲۱ مگاوات این زمان در سال گذشته رشد بیش از ۶ هزار مگاواتی دارد. بخش صنعت نیز شنبه‌شب با مصرف ۶ هزار و ۳۶۸ مگاوات برق روند مصرف افزایشی را ثبت کرد. جمعه نیز میزان مصرف برق ۴۸ هزار مگاوات بود، به طوری که در ساعت ۱۳:۴۹ میزان مصرف به ۴۸ هزار و ۲۸ مگاوات رسید. میزان مصرف روز شنبه در مقایسه با مدت زمان مشابه پارسال که ۳۹ هزار و ۴۹۵ مگاوات بود رشد بیش از ۸ هزار مگاواتی داشته است. بخش صنعت نیز روز شنبه ۵ هزار و ۹۵۴ مگاوات برق مصرف کرده بود که نسبت به شب کمتر است.

از سوی هیات وزیران؛

## آیین‌نامه ثبت قوانین و مقررات مرتبط با محیط کسب‌وکار تصویب شد

آیین‌نامه لزوم ثبت و اطلاع‌رسانی مقررات در پایگاه اطلاعات قوانین و مقررات مرتبط با محیط کسب‌وکار از سوی هیات وزیران به تصویب رسید



### «نیازی» سرپرست وزارت صنعت، معدن و تجارت شد

رئیس‌جمهور، سید مهدی نیازی را به عنوان سرپرست وزارت صنعت، معدن و تجارت منصوب کرد.

سید ابراهیم رئیسی، رئیس‌جمهور ضمن تقدیر از زحمات و خدمات فاطمی‌امین، وزیر سابق صنعت، معدن، تجارت، در حکمی سید مهدی نیازی را به عنوان سرپرست این وزارتخانه منصوب کرد. نیازی پیش از این قائم‌مقام وزیر صنعت، معدن و تجارت بود و سابقه معاونت هماهنگی و امور کسب‌وکار این وزارتخانه را نیز در کارنامه کاری خود دارد.



هیات وزیران آیین‌نامه لزوم ثبت و اطلاع‌رسانی مقررات در پایگاه اطلاعات قوانین و مقررات مرتبط با محیط کسب‌وکار را در قالب ۱۲ ماده تصویب کرد.

بر اساس این آیین‌نامه دستگاه‌های اجرایی مکلفند در تدوین و یا اصلاح مقررات و رویه‌های اجرایی مرتبط با محیط کسب‌وکار، نظر اتاق‌ها، تشکل‌های کارگری و کارفرمایی و سایر تشکل‌های اقتصادی مربوط را دریافت کنند.

در ماده ۳ این آیین‌نامه تاکید شده است که دستگاه اجرایی باید پیش‌نویس مقررات تدوین شده را یک هفته پیش از صدور در سایت خود به اطلاع عموم مردم و فعالان اقتصادی برساند.

یادداشت حسین پیرمودن، رئیس اتاق اردبیل

## ناکامی توسعه در غیاب آمایش صنعتی

حسین پیرمودن، رئیس اتاق اردبیل در یادداشت خود با اشاره به ضعف بخش صنعت کشور، ناکامی در توسعه اقتصاد را ناشی از نبود استراتژی توسعه صنعتی دانسته و بر لزوم تدوین این برنامه برای تحقق توسعه تأکید کرده است.



که از سوی دولتمردان در دوره‌های مختلف درباره تدوین و اجرای استراتژی توسعه صنعتی داده شده است، همچنان استراتژی مشخصی برای این بخش نداریم. همین بی‌توجهی به تهیه نقشه راه و لزوم ریل‌گذاری دقیق برای صنعت کشور، موجب شده است تا شاهد پریشان‌حالی و به دنبال آن عدم‌رشد هماهنگ و مناسب در این حوزه باشیم. نبود استراتژی توسعه صنعتی به معنای آن است

حسین پیرمودن، رئیس اتاق اردبیل در یادداشت خود با اشاره به ضعف بخش صنعت کشور، ناکامی در توسعه اقتصاد را ناشی از نبود استراتژی توسعه صنعتی دانسته و بر لزوم تدوین این برنامه برای تحقق توسعه تأکید کرده است.

روزنامه دنیای اقتصاد  
نداشتن نقشه راه جامع و دقیق، نقطه‌ضعف اصلی بخش صنعت کشور است. متأسفانه به‌رغم وعده‌هایی

که کشور فاقد آمایش صنعتی و راهنمایی برای چگونگی حرکت در مسیر توسعه صنایع است. بدون برنامه نمی‌دانیم که در کدام منطقه، چه نوع صنعتی قابلیت رشد و اثرگذاری مثبت دارد. بدون مطالعه نمی‌توان برای آینده برنامه‌ریزی کرد و این نقص، سال‌هاست که گریبان صنعت ایران را گرفته است.

اینکه می‌بینیم به هر دلیلی صنعت خاصی طرفداران زیادی دارد و بدون مطالعات کارشناسی درباره ظرفیت‌های کشور در آن صنعت، ناگهان روی آن سرمایه‌گذاری‌های کلانی اتفاق می‌افتد که بیش از نیاز بوده و درنهایت به ورشکستگی صاحبان آن و از بین رفتن سرمایه‌های کشور منجر می‌شود یا صنعتی بدون در نظر گرفتن شرایط زیست‌محیطی که به دنبال دارد در نقطه‌ای نامناسب ایجاد می‌شود، ناشی از نبود استراتژی توسعه صنعتی است.

بی‌برنامگی در هر بخشی، امکان اعمال حمایت‌های هدفمند را از بین می‌برد. اگر استراتژی لازم درباره صنایع کشور تدوین شود، دولت می‌تواند به‌صورت دقیق و در راستای مسیر تعریف‌شده، از صنایع حمایت کند و تسهیلات ارائه دهد. به این ترتیب سرمایه کشور در جایی می‌نشیند که زمینه رشد و توسعه آن مهیاست؛ اما امروز که دولت نمی‌داند حمایت از کدام بخش و صنعت به نفع توسعه کشور خواهد بود، در اعمال حمایت‌های خود سلیقه‌ای عمل می‌کند و در این شرایط نه تنها صنعت رشد نمی‌کند، بلکه سرمایه‌های کشور هم به باد می‌رود. نبود نقشه راه، ما را به بی‌راهه می‌کشاند و از مقصد اصلی دور می‌کند. این وضعیت در بخش صنعتی کشور حکم‌فرماست و به همین دلیل امروز شاهد حمایت‌های بی‌وقفه و صرف زمان و سرمایه‌های بی‌دریغ دولت برای صنایعی هستیم که سود و

منفعتی برای آینده کشور ندارند و فقط به هدررفت داشته‌های کشور منجر می‌شود و به ازای آن شاهد رها شدن بخش‌هایی هستیم که اگر از سوی دولت مورد توجه و حمایت قرار می‌گرفتند، قادر بودند اثرگذاری و درآمدزایی بالایی برای کشور داشته باشند؛ چون علم، امکانات، توانمندی و ظرفیت لازم برای توسعه آنها در کشور وجود دارد و می‌توانستیم با سرمایه‌گذاری اندکی روی آنها موفق به تولید محصولات و خدماتی با ارزش افزوده بالاتر شویم.

داشتن برنامه مدون، مسیر درست توسعه را به سرمایه‌گذاران نشان می‌دهد و راهنمایی برای آنهاست تا بدانند برای رسیدن به سود و منفعت بیشتر روی کدام بخش‌ها متمرکز شوند و از این طریق منابع اندک خود را افزایش داده و با سرمایه‌گذاری‌های بیشتر زمینه تولید و تجارت بیشتر را مهیا کنند. اگر این روند طی شود، شاهد رونق اقتصادی خواهیم بود و در پی آن منویات رهبری که در عنوان سال نیز به آن اشاره شده است، محقق می‌شود. در همه این سال‌ها، فعالان بخش خصوصی بر لزوم تدوین استراتژی توسعه صنعتی تأکید و آمادگی خود را برای تهیه آن با همکاری بخش دولتی اعلام کردند، باین‌حال اراده‌ای در این راستا وجود ندارد.

از سوی دیگر آنچه در روند تهیه و اجرای این استراتژی اهمیت زیادی دارد، پایبندی دولت‌های بعدی به تداوم اجرای آن است. چنانچه برنامه‌ای برای بخش صنعت کشور تهیه می‌شود باید همه ارکان و مدیران در هر دوره‌ای از فعالیت خود نسبت به اجرای آن کوشا باشند تا درنهایت شاهد به نتیجه رسیدن آن باشیم؛ در غیر این صورت این برنامه نیز به سرانجام دیگر برنامه‌های کلان مانند برنامه‌های توسعه، دچار می‌شود.

## نیاز ضروری بنادر کشور به بازنگری در طرح های توسعه

گزارش مرکز پژوهش های مجلس تصریح می کند که با توجه به لزوم به روزرسانی طرح های جامع بندری به نزدیک شدن به افق طرح جامع فعلی حدود دو سال دیگر و همچنین نظر به تحولات قابل توجه بین المللی و بروز فرصت ها و تهدیدهای جدید، ضروری است



از ۱۱۲ درصد افزایش داشته است، در حالی که میزان افزایش تولید ناخالص داخلی جهان در همین بازه ۷۳ درصد بوده است. سهم بنادر ۱۱ گانه تجاری ایران در شمال و جنوب از مجموع تجارت از لحاظ وزنی در حدود ۹۰ درصد بوده است؛ این در حالی است که شیوه های جاده ای، ریلی و هوایی به ترتیب در حدود ۸، ۱/۸ و ۲/۰ درصد از تناژ صادرات و واردات را به خود اختصاص داده اند، از همین رو این گزارش به بررسی طرح جامع بنادر کشور می پردازد و برخی از ایرادات عمده آن را گوشزد می کند؛ از جمله بررسی جزیره های بندرها و عدم تطابق شکل توسعه آنها با دیگر بخش های اقتصاد و حمل و نقل، مشکل به روزرسانی مطالعات و نیز تطبیق و عدم توجه به بخش های نرم و غیر فیزیکی طرح توسعه بنادر از

مرکز پژوهش های مجلس طی گزارشی با نگاهی به روند طرح های جامع بنادر کشور به بررسی نقاط قوت و ضعف و راهکارهای ارتقای مطالعات جامع آتی، پرداخت. این مرکز در گزارشی با عنوان «نگاهی به روند طرح های جامع بنادر کشور: نقاط قوت و ضعف و راهکارهای ارتقای مطالعات جامع آتی» آورده است که بنادر نقاطی هستند که ارتباط با بازار جهانی را امکان پذیر می سازند و به میزان کربدورهای حمل و نقل، برای توسعه تجارت کشور اهمیت دارند و می توانند تعیین کننده بهبود جریان کالا و روند توسعه اقتصادی کشور باشند. در بازه ۲۰ سال اخیر، به طور متوسط بالغ بر ۹۰ درصد از حجم تجارت جهانی کالا از طریق حمل و نقل دریایی صورت می گیرد و این حجم در دو دهه اخیر بیش

مشکلات مطرح شده است.

ایران که بنابه موقعیت ممتاز جغرافیایی خود سال هاست یکی از پایگاه های بندری جهان محسوب می شود، همچنان مطلوبیت بنادر خود را با مزیت ژئوپلیتیک در منطقه، منطبق نساخته و توسعه بنادر رقیب در خلیج فارس و دریای عمان طی ۳۰ سال اخیر، بیانگر ضرورت بازبینی هوشمندانه به موضوع طرح های توسعه بندری در کشور است.

گزارش حاضر تاریخچه و وضعیت طرح جامع بنادر کشور و نقاط مثبت و نیز آسیب ها و ضعف های طرح ها به خصوص آخرین طرح جامع بنادر بازرگانی کشور را به صورت خلاصه بررسی نمود. از نقاط مثبت طرح جامع فعلی بنادر بازرگانی کشور، اعتماد به کارشناسان کشور در یک طرح جامع بزرگ ملی است. تهیه طرح جامع فعلی (مصوب سال ۱۳۹۹) بنادر تماماً توسط مجموعه کارشناسی داخل کشور انجام گرفته، به این معنا که برای اولین بار به طور کامل به توان مهندسی بنادر کشور برای انجام این امر مهم اعتماد گردید. این موضوع بیانگر توان بالای مهندسی و کارشناسان کشور و امکان بهره گیری از ظرفیت و توان ایشان بابت نقش آفرینی در طرح های بزرگ ملی است. از سویی دیگر، در طرح جامع، مصوب ۱۳۹۹، موضوعات نرم افزاری توسعه در کنار پرداختن به موضوعات سخت افزاری توسعه مورد توجه قرار گرفته که از نقاط قوت این طرح نسبت به طرح های پیشین به حساب می آید. در این میان، مواردی از قبیل نگاه تخصصی به موضوعاتی نظیر ترافیک بنادر و کاهش اثرات منفی گلوگاه های ترافیکی و افزایش سهم ریلی بار از نکات برجسته است.

بر اساس این گزارش، به رغم نکات مثبت موجود در طرح جامع فعلی بنادر کشور نسبت به طرح

های جامع پیشین، برخی ملاحظات و آسیب های جدی از قبیل عدم همخوانی و همگامی طرح جامع بنادر با مطالعات در دست انجام طرح جامع حمل و نقل کشور، عدم توجه جدی به ارتقای نسل توسعه بنادر، اخذ رویکرد درون گرا و عدم توجه به زنجیره تأمین کالا و رویکرد سیستمی به بنادر وجود دارد که ضروری است نسبت به آنها در طرح های آتی برنامه ریزی لازم صورت پذیرد.

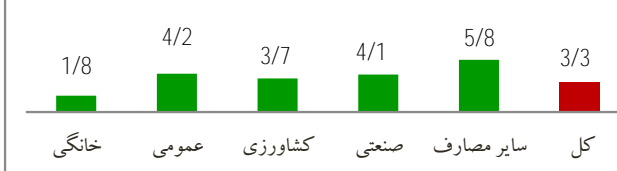
گزارش مرکز پژوهش های مجلس تصریح می کند که با توجه به لزوم به روزرسانی طرح های جامع بندری به نزدیک شدن به افق طرح جامع فعلی حدود دو سال دیگر و همچنین نظر به تحولات قابل توجه بین المللی و بروز فرصت ها و تهدیدهای جدید، ضروری است در طرح جامع آینده و در فرایند بازنگری طرح های جامع بنادر بازرگانی که برای افق های ۱۰ و ۱۵ ساله از اتمام طرح جامع اخیر بایستی برنامه ریزی گردد، اقداماتی اساسی مورد توجه قرار گیرد.

پیشنهادات اقدامات اساسی مرکز پژوهش های مجلس شامل رویکرد سیستمی و برون گرا، توجه به کربدورهای بین المللی و تحولات و طرح های توسعه ای در آنها، توجه به ابعاد نرم (توسعه غیر فیزیکی) بنادر، هماهنگی تقاضای آتی بنادر با تقاضای طرح جامع حمل و نقل کشور، توجه جدی به رقابت پذیری جهانی بنادر، بازبینی طرح ها و پروژه های بندری و دریایی با هدف ارتقای نسل بنادر، توجه به سیاست های تحول آفرین در توسعه دریایی و پس کرانه، بهبود رویه ها و فرایندهای کاری داخل بندر و توجه به هوشمندسازی ارکان و اجزای بنادر، توجه به رفع کمبودهای زیرساختی و توسعه ای بنادر و افزایش سهم ریلی بنادر در ارتباط با سرزمین اصلی، است.

### سهم مصارف مختلف در کشور (درصد)

شرح	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱
خانگی	۳۲/۱	۳۱/۷
عمومی	۸/۶	۸/۷
کشاورزی	۱۴/۳	۱۴/۴
صنعتی	۳۵/۹	۳۶/۲
سایر مصارف (تجاری)	۷/۳	۷/۵
روشنایی معابر	۱/۶	۱/۵

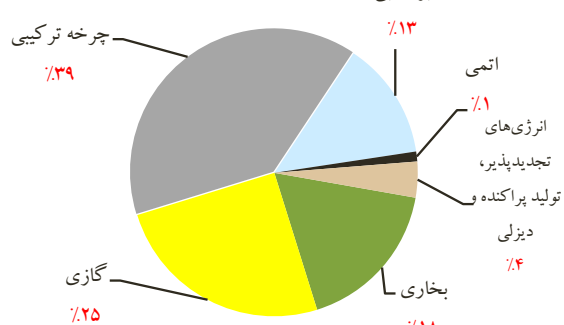
رشد فروش نسبت به مدت مشابه سال قبل



### تعداد کل کارکنان صنعت برق در پایان سال ۱۴۰۱

شرح	تعداد (نفر)	سهم (درصد)
زیر دیپلم	۲۶۸۳	۵/۳
دیپلم	۸۷۶۸	۱۷/۵
فوق دیپلم	۶۲۲۸	۱۲/۴
لیسانس	۲۱۶۷۵	۴۳/۲
فوق لیسانس و دکتری	۱۰۸۰۲	۲۱/۵
جمع	۵۰۱۵۶	۱۰۰

سهم انواع نیروگاهها در ظرفیت نصب شده نیروگاهی کشور برق آبی



### وضعیت فروش، مشترکین، شبکه توزیع و برق روستایی

شرح	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	واحد
کل فروش	۳۰۶۶۱۲	۳۱۶۶۳۱	میلیون کیلووات ساعت
خانگی	۹۸۴۶۴	۱۰۰۲۳۳	
عمومی	۲۶۵۱۵	۲۷۶۳۴	
کشاورزی	۴۳۹۹۰	۴۵۶۲۴	
صنعتی	۱۱۰۲۱۲	۱۱۴۷۶۹	
سایر مصارف (تجاری)	۲۲۳۸۲	۲۳۶۷۰	
روشنایی معابر	۵۰۴۹	۴۷۰۲	
جمع کل مشترکین	۳۸۶۱۹	۳۹۶۳۷	هزار مشترک
خانگی	۳۰۸۸۵	۳۱۶۴۵	
عمومی	۱۸۴۴	۱۹۰۸	
کشاورزی	۵۰۲	۵۲۳	
صنعتی	۲۶۶	۲۶۸	
سایر مصارف (تجاری)	۵۱۲۲	۵۲۹۳	
شبکه توزیع	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	واحد
طول شبکه فشار متوسط	۴۵۱	۴۵۹	هزار کیلومتر
طول شبکه فشار ضعیف	۳۸۴	۳۹۲	هزار کیلومتر
تعداد ترانسفورماتورها	۷۹۷	۸۲۰۷۷۳	هزار دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتورها	۱۳۴۹۸۰	۱۳۸۳۸۶	مگاوات آمپر
روستای برقدار	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	واحد
کل روستاهای برقدار شده	۵۸۰۰۵	۵۸۱۸۷	روستا
تعداد خانوار برقدار	۴۵۱۰	۴۵۱۳	هزار خانوار
طول شبکه فشار متوسط روستایی	۱۴۷	۱۴۸	هزار کیلومتر
طول شبکه فشار ضعیف روستایی	۱۰۰/۶	۱۰۰/۷	هزار کیلومتر
تعداد ترانسفورماتور روستایی	۷۸۲۳۱	۷۸۴۴۸	دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتور روستایی	۷۷۴۷	۷۷۵۵	مگاوات آمپر

### برخی شاخص‌های سالانه صنعت برق

شرح	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	واحد
قدرت سرانه	۱۰۳۳	۱۰۷۲	وات
تولید سرانه	۴۲۳۵	۴۳۶۶	کیلووات
مصرف سرانه	۳۶۴۸	۳۷۳۸	کیلووات ساعت
متوسط مصرف مشترکین خانگی	۳۱۸۸	۳۱۶۷	کیلووات ساعت



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 ۱۴۰۲/۰۲/۰۱



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

ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۱۴۰۲/۰۲/۰۱

واحد	میزان	ظرفیت نصب شده نیروگاهی	سهم(درصد)
بخاری	۱۵۸۲۹	۱۷/۴	
گازی	۲۲۸۱۱	۲۵/۱	
چرخه ترکیبی	۳۵۵۵۹	۳۹/۱	
برق آبی	۱۲۰۹۳	۱۳/۳	
اتمی	۱۰۲۰	۱/۱	
تولید پراکنده(شامل ۲۴۵ MW خودتامین)	۲۲۳۵	۲/۵	
انرژی‌های تجدیدپذیر(شامل یوقایی کمتر از ۱۰MW)	۱۰۳۸	۱/۱	
دیزلی	۴۰۷	۰/۴	
کل ظرفیت نصب شده	۹۰۹۹۲	۱۰۰	
افزایش ظرفیت طی سال ۱۴۰۲	میزان	سهم(درصد)	
گازی	۱۸۳	۹۸/۹	
چرخه ترکیبی	۰	۰/۰	
برق آبی	۰	۰/۰	
اتمی	۰	۰/۰	
تولید پراکنده (DG , CHP)	۲	۱/۱	
انرژی‌های تجدیدپذیر	۰	۰/۰	
کل ظرفیت نصب شده ۱۴۰۲	۱۸۵	۱۰۰	
رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	میزان		
قدرت عملی شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۲ (تاکتون: ساعت ۱۹:۵۶، ۱۴۰۲/۰۱/۳۰)	۶۲۸۵۴	۹/۷	
تولید همزمان شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۲ (تاکتون: ساعت ۱۹:۵۶، ۱۴۰۲/۰۱/۳۰)	۷۴۵۳۷	۸/۵	
دریافت برون مرزی در پیک (۱۴۰۲/۰۱/۳۰، ساعت ۱۹:۵۶)	۲۴۸	-۱۴/۱	
پیک تقاضا سال ۱۴۰۲ (مگاوات)	۴۴۷۴۸	۰/۳	
تولید ناپویزه برق کشور از ابتدای سال ۱۴۰۲	۲۳۵۴	۱۳۷/۵	
انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۲	۲۲۸	-۲۲/۲	
انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۲	۲۲۵	-۸/۵	

سوخت مصرفی نیروگاه‌های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۱۴۰۲/۰۲/۰۱

واحد	میزان	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	شرح
میلیون متر مکعب	۵۷۵۶	-۱/۷	گاز
میلیون لیتر	۱۶۳	-۷۱/۲	گازوئیل
	۲۸۲	۳۳/۰	نفت کوره
جمع	۶۲۰۱	-۵/۶۹	
عملکرد و پیش بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۲			
عملکرد			
تاریخ بهره‌برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد (مگاوات)
۱۴۰۲	تولید پراکنده		
۱۴۰۲/۰۱/۰۸	قدسی (شهید باکری)	گازی	۴
جمع عملکرد از ابتدای سال			۱۸۵
پیش بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۲			
تاریخ بهره‌برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد (مگاوات)
	تولید پراکنده		۱۹۸
	تجدیدپذیر		۲۶۰۰
	ویس	گازی	۳۰۷
	سهند	گازی	۳۰۷
	تکا (دو واحد گازی)	سیکل ترکیبی	۳۲۴
	سیزوار(دو واحد گازی)	گازی	۳۶۶
	ثربت حیدریه(دو واحد گازی)	گازی	۳۶۶
	خرم آباد (دو واحد گازی)	سیکل ترکیبی	۳۶۶
	سیلان (واحد بخار)	سیکل ترکیبی	۱۶۰
	رودشور (واحد بخار)	سیکل ترکیبی	۳۴۵
	قشم غدیر (واحد بخار)	سیکل ترکیبی	۱۶۰
	فردوسی (توس-واحد بخار)	سیکل ترکیبی	۱۶۰
	دالاهو (واحد بخار)	سیکل ترکیبی	۲۹۳
	عسلویه	سیکل ترکیبی	۱۶۰
	برق و بخار مکران	سیکل ترکیبی	۱۸۳
	آریان (زنجان ۲-واحد بخار)	سیکل ترکیبی	۱۸۰
	پارس جنوبی(بخت-واحد بخار)	سیکل ترکیبی	۱۶۰
	فولاد بوئیای ایرانیان(واحد بخار)	سیکل ترکیبی	۱۳۸
	پایه گازسوز طرشت	گازی	۵۸
	گازی متوسط جاسک	گازی	۴۲
	گازی متوسط دورود	گازی	۴۲
	گازی متوسط شوش	گازی	۴۲
	گازی متوسط خاتم یزد	گازی	۴۲
	مشکین شهر	زمین گرمایی	۵
	نیروگاه جمشیر (دو واحد)	برقایی	۱۷۵
	بسته اردل	برقایی	۵
جمع پیش بینی تا پایان سال			۷۱۸۲
جمع عملکرد و پیش بینی سال			۷۳۶۹

مأخذ: شرکت مدیریت شبکه، شرکت تولید نیروی برق حرارتی، شرکت توسعه منابع آب و نیروسانیا

خطوط و پست‌های انتقال و فوق توزیع

شرح	تا پایان سال ۱۴۰۱	افزایش طی سال ۱۴۰۲	تا پایان فروردین ۱۴۰۲
طول خطوط	۲۲۳۹۰	۰	۲۲۳۹۰
۴۰۰ کیلوولت	۳۳۳۹۴	۰	۳۳۳۹۴
۲۳۰ کیلوولت	۵۵۷۸۴	۰	۵۵۷۸۴
جمع انتقال	۲۴۷۴۶	۰	۲۴۷۴۶
۱۳۲ کیلوولت	۵۱۰۸۲	۰	۵۱۰۸۲
۶۶ و ۶۳ کیلوولت	۷۵۸۲۸	۰	۷۵۸۲۸
جمع فوق توزیع	۱۳۱۶۱۲	۰	۱۳۱۶۱۲
جمع کل خطوط	۸۲۹۳۳	۰	۸۲۹۳۳
۴۰۰ کیلوولت	۹۷۸۲۸	۵۰	۹۷۸۲۸
۲۳۰ کیلوولت	۱۸۰۷۶۱	۵۰	۱۸۰۷۶۱
جمع انتقال	۳۹۵۱۶	۰	۳۹۵۱۶
۱۳۲ کیلوولت	۸۴۵۱۹	۵۰	۸۴۵۱۹
۶۶ و ۶۳ کیلوولت	۱۲۴۰۳۵	۵۰	۱۲۴۰۳۵
جمع فوق توزیع	۲۰۴۸۴۶	۱۰۰	۲۰۴۸۴۶
جمع کل پست‌ها	۱۰۱۳۷۸	۳۰۰	۱۰۱۳۷۸
جمع کل پست‌های بلافاصل	۴۰۵۹۲۴	۳۰۰	۴۰۵۹۲۴

مأخذ: شرکت‌های برق منطقه‌ای

پروژه‌های خطوط و پست‌های با بیش از ۸۵ درصد پیشرفت

شرح	تا پایان اسفند سال ۱۴۰۱
طول خطوط	۳۶
۴۰۰ کیلوولت	۱۳۴
۲۳۰ کیلوولت	۱۷۰
جمع انتقال	۷۲۹
۱۳۲ کیلوولت	۴۸
۶۶ و ۶۳ کیلوولت	۷۷۷
جمع فوق توزیع	۹۴۷
جمع کل طول خطوط	۱۶۱۵
۴۰۰ کیلوولت	۱۷۲۰
۲۳۰ کیلوولت	۳۳۳۵
جمع انتقال	۴۶۰
۱۳۲ کیلوولت	۲۳۰
۶۶ و ۶۳ کیلوولت	۶۹۰
جمع فوق توزیع	۴۰۲۵
جمع کل ظرفیت پست‌ها	

مأخذ: شرکت‌های برق منطقه‌ای



«دنیای اقتصاد» روند بازارها را بررسی می‌کند

## تداوم رشد شاخص‌های بورس

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 براساس شواهد موجود پیش‌بینی شده‌اند.

### بازار سهام

#### صعود پلکانی بازار سهام

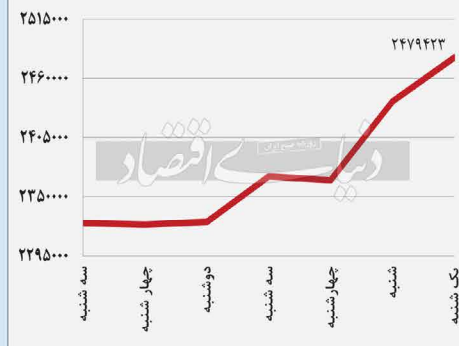
بورس اوراق بهادار تهران روز یکشنبه را نیز مانند روزها و هفته‌های گذشته با تمایلات صعودی پشت سر گذاشت. به طوری که بازار طی معاملات روز گذشته از همان ابتدا با فشار خرید روبه‌رو بود که در نهایت نماگر اصلی تالار شیشه‌ای با افزایش ۱/۶۷ درصدی، معادل بیش از ۴۰ هزار واحد رشد، تا ارتفاع دو میلیون و ۴۷۹ هزار واحد اوج گرفت. علاوه بر این شاخص هموزن که تاکنون نسبت به شاخص کل ۹ درصد بیشتر رشد داشته است، روز آخر را نیز با رشد ۱/۹۴ درصدی سبزیپوش شد و جایگاه خود را در سطح ۸۰۰ هزار واحدی تثبیت کرد. برخی از کارشناسان بر این باور هستند که دماسنج اصلی بورس اوراق بهادار تهران در نزدیکی سطح مقاومتی ۲/۵ میلیون واحدی خود قرار گرفته است که همین امر می‌تواند مانعی برای افزایش فشار خرید یا به عبارتی تداوم تمایلات نزولی در کوتاه‌مدت شود.

### بازار سکه

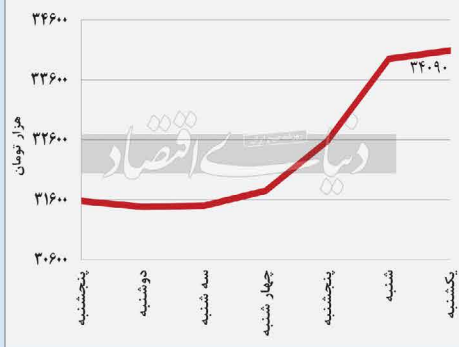
#### قله ۳۴ میلیون تومانی سکه

بازار طلا روز یکشنبه را نیز با افزایش قیمت سپری کرد. این اتفاق در حالی رخ داد که نرخ دلار آزاد نیز در سطوح بالا ماند و تمایلات خرید مسکوکات

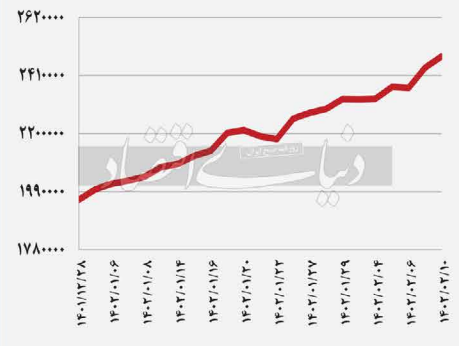
شاخص کل بورس (روند هفتگی)



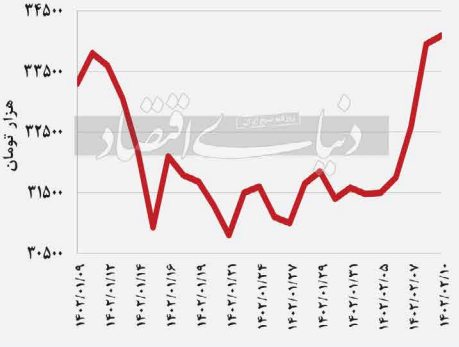
سکه طرح جدید (روند هفتگی)



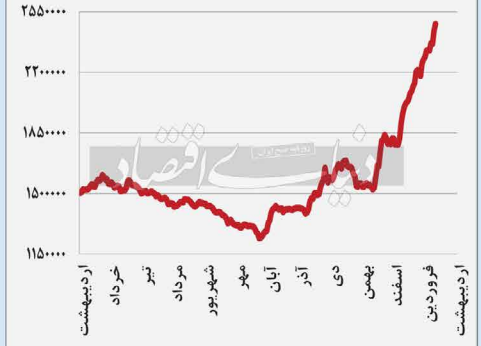
شاخص کل بورس (روند ماهانه)



سکه طرح جدید (روند ماهانه)



شاخص کل بورس (روند سالانه)



سکه طرح جدید (روند سالانه)



بلندمدت سطوح قیمتی بالاتری را در میان مدت تجربه کند

### بازار طلای جهانی

#### فشار نزولی بر سر بازار طلا

معامله‌گران و سرمایه‌گذاران منتظر هفته آینده هستند که کمیته بازار آزاد فدرال رزرو (FOMC) تشکیل جلسه می‌دهد و انتظار می‌رود نرخ بهره کلیدی ایالات متحده را ۲۵/۰ واحد درصد افزایش دهد. از این رو بازار جهانی طلا همچنان با فشارهای فروش مواجه است. زیرا تورم بالا همچنان در اقتصاد جهانی پایدار است. بنابراین برخی از اقتصاددانان نیز اظهار کردند که فدرال رزرو مجبور خواهد بود سیاست‌های پولی سخت‌گیرانه

خود را حفظ کند. به این ترتیب با وجود اینکه در روزهای پایانی هفته گذشته طلا اندکی رشد داشت، در نهایت توانست عملکرد مثبت ۰/۴۹ درصدی را در کارنامه ماهانه خود به ثبت برساند. با توجه به شرایط حاکم بر بازارهای جهانی انتظار می‌رود که معامله‌گران این حوزه در انتظار نتایج نشست پیش رو باشند تا بتوانند موقعیت معاملاتی خود را متناسب با تصمیمات تعیین کنند. بنابراین پیش‌بینی می‌شود که قیمت طلا روزهای آتی را پرنوسان سپری کند.

### بازار اوراق مسکن

#### نیاز مسکن به برنامه‌ریزی

اوراق تسهیلات بانک مسکن که در فرابورس معامله ادامه در صفحه بعد

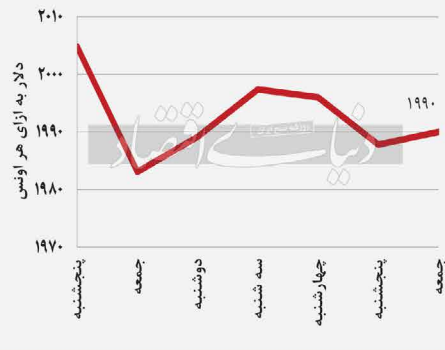
می‌شود روز یکشنبه با افت همراه بودند. به طوری که در این میان اوراق تسهیلات بانک مسکن بهمن گذشته با کاهش ۳/۷۶ درصدی معادل بیش از ۳ هزار و ۳۰۰ تومان افت، کار خود را در قیمت پایانی ۸۴ هزار و ۹۲۸ تومان به پایان رساند. برخی از کارشناسان این بازار بر این باور هستند که با توجه به نزدیک شدن فصل جابه‌جایی مستاجران نگران از قیمت‌گذاری‌ها می‌شود که مدیریت تقاضا در بازار طیف تقاضاهای سرمایه‌های مفید و مصرفی و مخربی که در بازار وجود دارد دولت باید برخورد مناسب داشته باشد. با نگاه علمی می‌توان تقاضای کاذب را حذف کرد و شرایط را به‌نفع سرمایه‌گذاران واقعی تغییر داد.

### بازار نفت

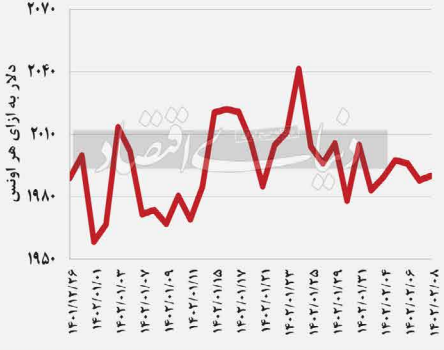
### انتظار در بازار نفت

در آخرین روز ماه آوریل، کاهش تولید و عرضه نفت توسط اوپک بر زمزمه‌های رکود پیش‌رو غلبه کرد و بهای نفت را افزایش داد. در روز یکشنبه نفت برنت با افزایش به ۷۶ دلار و ۷۸ سنت رسید و نفت WTI نیز با افزایش در ۸۰ دلار و ۳۳ سنت داد و ستد شد. در حالی که تمایل اوپک به قیمت ۱۰۰ دلار به ازای هر بشکه نفت است، هشدارهای تضعیف اقتصاد جهانی به دلیل افزایش بهای نفت و فشارهای تورمی، آژانس بین‌المللی را با اوپک درگیر کرده است که تصمیمات آینده اوپک را تحت‌الشعاع قرار خواهد داد. قیمت هفته آینده نفت در گرو میزان عرضه نفت توسط اوپک و نتیجه کنفرانس ۳ مه فدرال رزرو خواهد بود. انتظار می‌رود فدرال رزرو با افزایش نرخ بهره تا ۵/۲۵ درصد رشد قیمت نفت را دچار چالش کند. علاوه بر آن تصمیم روسیه و اعلام میزان عرضه نفت نیز عامل مهمی در آینده بهای نفت است.

طلای جهانی (روند هفتگی)



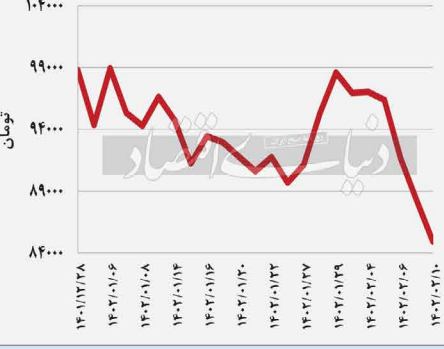
طلای جهانی (روند ماهانه)



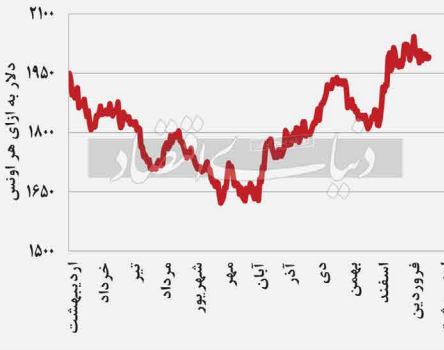
اوراق تسهیلات مسکن (روند هفتگی)



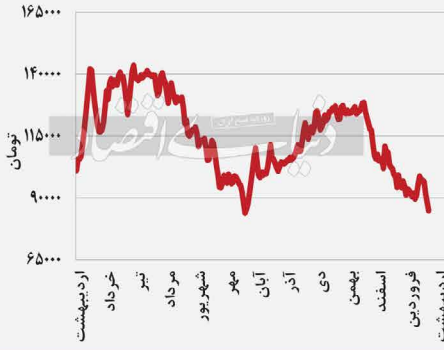
اوراق تسهیلات مسکن (روند ماهانه)



طلای جهانی (روند سالانه)



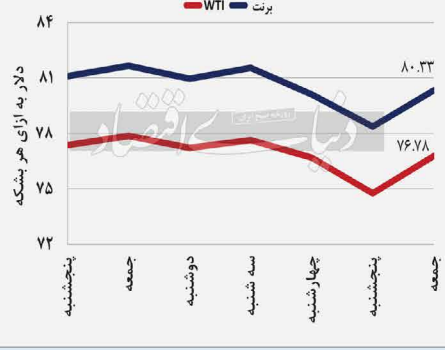
اوراق تسهیلات مسکن (روند سالانه)



نفت خام آمریکا (روند ماهانه)



نفت خام جهانی (روند هفتگی)



نفت خام آمریکا (روند سالانه)

