

دوره آموزشی
رهبری و تیم سازی (LTB)

با حضور استاد برجسته
دکتر رضا اسدی

هدف دوره:
ارتقای مهارت مدیران در افزایش
بهروری و بهبود عملکرد سازمانی

موضوعات:

- اهمیت یادداشتها و روزنویسها در دنیای مدیریت
- مدل رفتاری بی-جی-فانگ برای ضروری رهبری تکسب و کتر
- راهکار تجربه ای برای رهبری تیم ها
- خطاهای تصمیم گیری عامل تفاوت رهبری و مدیریت
- ۱۸ خطای شناختی مدیران (HEURISTICS & BIASES)
- ایجاد سلف دیسیپلین در تیم ها
- بازی گروهی

زمان برگزاری: ۱۲ بهمن ساعت ۱۰ الی ۱۳:۳۰
اطلاعات بیشتر: ۰۹۹۱۵۶۳۰۷ (خطم حادلی)

تعارف فضاهاى تبلیغاتی محیطی ساختمان سندیکا (برای مشاهده جزئیات کلیک کنید)

مهلت ثبت نام: ۱۱ بهمن
انتخابات هیأت نمایندگان اتاق های سراسر کشور ۱۰ اسفند برگزار می شود

انجمن نظارت بر دهمین دوره انتخابات اتاق های بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی سراسر کشور اعلام کرد: در راستای اجرای تبصره ۲ ماده ۱۵ قانون اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی جمهوری اسلامی ایران، «انتخابات دهمین دوره هیأت های نمایندگان اتاق های سراسر کشور از ساعت ۸ تا ۱۸ روز چهارشنبه مورخ ۱۰ اسفندماه ۱۴۰۱ در محل هایی که توسط هیأت های نظارت بر انتخابات اتاق شهرستان ها تعیین و به تأیید انجمن نظارت بر انتخابات می رسد برگزار خواهد شد.

با انتشار این اطلاعیه، در اجرای بند ۸/۵ ماده ۵ آئین نامه تشکیل و نحوه فعالیت هیأت نمایندگان اتاق ایران و اتاق های شهرستان مصوب ۲۰ دی ۱۴۰۱ شورای عالی نظارت بر اتاق ایران، از تمامی اعضای حقیقی و حقوقی اتاق های سراسر کشور که وفق مفاد این آگهی واجد شرایط اعلام نامزدی در انتخابات بوده و داوطلب عضویت در هیأت نمایندگان اتاق شهرستان محل صدور کارت عضویت هستند، درخواست می شود از ساعت ۸ صبح روز سه شنبه ۴ بهمن ماه ۱۴۰۱ تا پایان روز سه شنبه ۱۱ بهمن ۱۴۰۱ نسبت به اعلام کاندیداتوری و ثبت نام اقدام کنند. برای مشاهده شرایط داوطلبان و نحوه ثبت نام اینجا کلیک کنید.

ادامه در صفحه بعد

سندیکای صنعت برق ایران
Iran Electrical Industry Syndicate

رسانا

دوشنبه ۱۰ بهمن ۱۴۰۱
۳۱۷۳

WhatsApp, Instagram, Telegram, Twitter, YouTube, LinkedIn

نسخه بخش خصوصی برای مطالبات صنعت برق

متن پیش رو ماحصل گفت و گوی «دنیای اقتصاد» با پیام باقری، رئیس هیأت مدیره سندیکای صنعت برق ایران در مورد چالش های شرکت های تولید کننده تجهیزات صنعت برق از جمله معضل قراردادهای تیپ شرکت های توزیع، راهکارهای پرداخت مطالبات معوق، ضرورت ابلاغ به موقع ضرایب تعدیل و... است که در ادامه می آید.

صنعت برق به عنوان زیربنایی ترین صنعت کشور، سال هاست درگیر مشکلات و چالش هایی است که همواره راهکارهای مشخصی برای رفع آنها از طرف فعالان این صنعت پیشنهاد شده است. راهکارهایی که ریشه در قوانین و دستورالعمل های مصوب داشته و در اغلب موارد عملاً به فراموشی سپرده شده اند. نکته مهم در این میان این است که دولت و وزارت نیرو خود را حاکم بی چون و چرای تمام عرصه های صنعت برق می دانند و به ندرت شاهد به کار بستن این نظرات کارشناسی هستیم. از این رو در سایه این بی توجهی، بسیاری از تولیدکنندگان تجهیزات صنعت برق نیز در مرز ورشکستگی قرار گرفته اند. در واقع قراردادهای سلیقه ای و غیر تیپ شرکت های توزیع از یکسو و بی برنامه گی وزارت نیرو در پرداخت مطالبات از سوی دیگر باعث سردرگمی تولیدکنندگانی شده است



ادامه در صفحه بعد

ادامه از صفحه قبل

که در چند دهه اخیر توانسته‌اند حدود ۹۰ درصد از تجهیزات مورد نیاز صنعت مادر و زیربنایی برق را تولید کنند. از سوی دیگر در شرایطی که افزایش نرخ ارز و نهادهای تولید، عملاً هزینه پروژه‌ها را برای این شرکت‌ها به شدت افزایش داده، اعمال ضرایب تعدیل از سوی سازمان برنامه بعد از گذشت ۶ ماه از سال ابلاغ می‌شود. از طرف دیگر در همین مرحله شاهد بی‌توجهی شرکت توانیر و در ادامه شرکت‌های توزیع به عنوان کارفرما به اعمال این شاخص‌ها در صورت وضعیت پیمانکاران هستیم، این در حالی است که تمامی این موضوعات با راه‌حل‌های مشخص در قانون گنجانده شده است.

در همین خصوص رئیس هیات‌مدیره سندیکای صنعت برق ایران می‌گوید: شاخص‌های تعدیل با تاخیر بسیار زیادی ابلاغ می‌شود. به طور نمونه اگر پیمانکار در ماه نخست امسال پروژه‌ای انجام داده، شاخص‌های تعدیل بعد از گذشت حدود ۹ ماه از سال ابلاغ شده که در چنین شرایطی پیمانکاری که صورت وضعیت را تهیه می‌کند، برای ارائه شاخص‌های تعدیل به کارفرما دچار مشکل می‌شود. از سوی دیگر شاخص‌هایی که توسط سازمان برنامه اعلام می‌شود، با وضعیت اقتصادی و نوسانات نرخ ارز کشور تطابق ندارد؛ بنابراین علاوه بر ابلاغ دیر هنگام این شاخص‌ها، ایرادهای بسیاری نیز بر نحوه محاسبه وارد است.

پیام باقری می‌گوید: شرکت‌های کوچک و متوسط بسیاری از وزارت نیرو طلبکار هستند، در حالی که مجموع طلب این گروه از شرکت‌ها در قیاس با کل بدهی وزارت نیرو رقم بالایی نیست و مطالبات این گروه را می‌توان حتی از درآمدهای جاری شرکت توانیر پرداخت کرد. البته در مورد شرکت‌های بزرگ نیز راهکارهایی مانند اوراق وجود دارد. در

همین راستا سندیکای صنعت برق ایران به طور کلی پیشنهادهایی ارائه کرده، اما پاسخ مشخصی دریافت نشده است. در واقع به نظر می‌رسد وزارت نیرو و توانیر به مونولوگ عادت کرده‌اند، از همین رو یک‌طرفه قرارداد می‌بندند و حتی ریسک‌های قراردادهای را یک‌طرفه بر دوش بخش خصوصی می‌گذارند، این درحالی است که تمامی موارد ذکر شده باید با دیالوگ انجام شود. در واقع در سال‌های اخیر پاسخگویی مناسب و اثرگذاری از این بخش دریافت نشده است.

همواره در مورد چالش‌های تولیدکنندگان تجهیزات صنعت برق بحث و بررسی می‌شود، اما به گفته فعالان این صنعت، عدم تمکین مسوولان از قوانین باعث شده است تا وضعیت روز به روز پیچیده‌تر شود. نظر شما در این باره چیست؟

اگر بنا داریم مسائل صنعت برق را در مسیر حل شدن قرار دهیم، باید چالش‌ها را ریشه‌یابی کنیم؛ در غیر این صورت نظرات کارشناسی بی‌تاثیر خواهند بود. با نگاهی به سوابق اجرای دستورالعمل‌ها و قوانین، بی‌توجهی مسوولان محرز و مشهود است که البته مختص حوزه برق نیست، کما اینکه برنامه ششم حداکثر ۳۰ درصد اجرایی شده در حالی که اگر این قوانین اجرا می‌شد، شاهد حکمرانی مطلوبی در اقتصاد کلان و صنعت برق بودیم.

در مورد صنعت برق امروز مصادیق بسیاری در خصوص عدم اجرای قانون وجود دارد که از جمله آنها می‌توان به موضوع فهارس بها اشاره کرد؛ فهارس بهایی که با زحمات زیاد در بخش توزیع تهیه و ابلاغ شده اما در ۳۹ شرکت توزیع عملیاتی نمی‌شود و عملاً نسخه‌هایی مبنای عمل قرار می‌گیرند که در برخی موارد حتی متفاوت هستند.

علاوه بر این، شاهد هستیم که بخشنامه‌های سازمان برنامه در مورد جبران نوسانات نرخ ارز در سال‌های ۹۷ و ۹۹ ابلاغ شد، اما اجرا با نگاه‌های حداقلی و سلیقه‌ای باعث شد تا آثار آن را در صنعت برق مشاهده نکنیم. همچنین سال‌هاست همسان‌سازی قراردادهای در سندیکا دنبال می‌شود اما متأسفانه به نتیجه لازم نرسیده است، این در حالی است که بر اساس ماده ۲۳ قانون بهبود مستمر فضای کسب و کار، دستگاه‌های دولتی به ساماندهی قراردادهای با بخش خصوصی مکلف شده‌اند، اما عمل نکردن مسوولان به اجرای این قانون باعث تکرار اشتباهات گذشته شده است.

سال‌هاست مطالبات مجموعه صنعت برق از طرف مسوولان و رسانه‌ها مطرح می‌شود، اما کماکان این مطالبات روند افزایشی داشته به گونه‌ای که امروز به حدود ۹۰ هزار میلیارد تومان رسیده است. به عقیده شما چه ابزارهای مالی برای تسویه این مطالبات وجود دارد؟

در ماده ۶ قانون حمایت از صنعت برق، قانون‌گذار تکلیف کرده که اختلاف بین قیمت تمام‌شده و قیمت تکلیفی به عبارتی همان یارانه صنعت برق که رقم قابل توجهی است باید در بودجه سنواتی لحاظ شود و وزارت نیرو این مبلغ را بابت پرداخت بدهی‌ها هزینه کند، اما این کار به دلیل رعایت نکردن قانون انجام نشده و در شرایط کنونی آثار و تبعات آن گریبان‌گیر بخش خصوصی شده است؛ نتیجه اینکه شرکت‌ها به دلیل عدم دریافت بهنگام مطالبات روزبه‌روز دچار مشکلات عدیده‌ای شده و حتی برخی از آنها را به ورطه ورشکستگی کشانده است. با وجود این، مهم‌ترین راهکار کنونی ایجاد گفت‌وگو برای برنامه‌ریزی دقیق با حضور تشکل‌های فعال مانند سندیکای صنعت برق برای

ارائه راهکارهاست. شرکت‌های کوچک و متوسط بسیاری از وزارت نیرو طلبکار هستند، در حالی که مجموع طلب این گروه از شرکت‌ها در قیاس با کل بدهی وزارت نیرو رقم بالایی نیست و پرداخت مطالبات این گروه را می‌توان حتی از درآمدهای جاری شرکت توانیر پرداخت کرد، البته در مورد شرکت‌های بزرگ نیز راهکارهایی مانند اوراق وجود دارد.

در همین راستا سندیکای صنعت برق ایران به طور کلی پیشنهادهایی ارائه کرده، اما پاسخ مشخصی از شرکت توانیر دریافت نشده است. در واقع به نظر می‌رسد وزارت نیرو و توانیر به مونولوگ عادت کرده‌اند، از همین رو یک‌طرفه قرارداد می‌بندند و حتی ریسک‌های قراردادهای را یک‌طرفه بر دوش بخش خصوصی می‌گذارند، این درحالی است که تمامی موارد ذکر شده باید با دیالوگ انجام شود. در واقع در سال‌های اخیر پاسخگویی مناسب و اثرگذاری از این بخش دریافت نشده است.

طبیعتاً انتظار سندیکای صنعت برق این است که نظر این سندیکا در این باره در نظر گرفته شود، کما اینکه اخیراً نامه‌ای به وزیر نیرو برای تخصیص این مبلغ نیز ارسال شده است. نکته دیگر اینکه از ۲۰ هزار میلیارد تومان، ۵ هزار میلیارد تومان اوراق تسویه است و پولی پرداخت نمی‌شود و صرفاً با بدهی‌های مالیاتی تسویه می‌شوند که عمدتاً شرکت‌های کوچک و متوسط با توجه به روشن بودن تکلیف پرونده‌های مالیاتی نمی‌توانند از این بخش استفاده کنند. به طور کلی هدف این است که این مبلغ با هماهنگی این سندیکا و وزارت نیرو، تمامی حوزه‌های انتقال، توزیع و تولید را پوشش دهد. یکی دیگر از موضوعات مطرح‌شده توسط کارشناسان این حوزه فهارس بهاست. البته ظاهراً

دیدار کارآفرینان، تولیدکنندگان و دانش‌بنیان‌ها با رهبران انقلاب

کشور بدون فعالیت بنگاه‌های خصوصی اداره نخواهد شد

رهبر معظم انقلاب اسلامی صبح امروز (دوشنبه) در دیدار صدها تن از تولیدکنندگان، کارآفرینان و فعالان عرصه‌های دانش‌بنیان، آینده روشن کشور را نیازمند رشد سریع و مستمر اقتصادی خواندند و با اشاره به اولویت پیشرفت اقتصادی توأم با عدالت در برنامه هفتم توسعه، به تبیین دلایل و الزامات رشد اقتصادی پرداختند و تأکید کردند: حل مشکلات محسوس معیشتی و دشواری‌های زندگی خانوارها، رشد اقتصادی را کاملاً ضروری کرده است.



اول سال ۱۴۰۱ هم عمدتاً نشان‌دهنده حرکت و رشد است.

رهبر انقلاب به مسئولان دولتی حاضر در دیدار بخصوص معاون اول رئیس‌جمهور گفتند: برای پیگیری مطالب و حل گلبه‌ها و توقعات بحق فعالان اقتصادی در این دیدار، کارگروه‌هایی با حضور فعالان اقتصادی تشکیل دهید و با پیگیری مستمر، مشکلات را علاج کنید که در این صورت، رشد اقتصادی کشور هم محقق خواهد شد.

حضرت آیت‌الله خامنه‌ای با اشاره به برخی توقعات تولیدگران از ایشان افزودند: البته روش بنده ورود به مسائل اجرایی نیست اما راه را نشان می‌دهم و با اصرار و تأکید، آنها را دنبال می‌کنم.

رهبر انقلاب در ادامه سخنانشان در دیدار با تولیدگران، کارآفرینان و فعالان عرصه‌های دانش‌بنیان به تبیین حرف اصلی و مهم خود یعنی ضرورت رشد اقتصادی سریع و مستمر پرداختند.

شده که اگر محقق شود، پیشرفت خوبی در ۵ سال آینده رخ خواهد داد.

رهبر انقلاب در تبیین چرایی نیاز به رشد سریع و مستمر اقتصادی، همه مسئولان دولتی و حاکمیتی، تولیدگران و فعالان اقتصادی را به تمرکز و دقت در ۴ دلیل عمده فراخواندند.

دلیل اول، مشکلات محسوس معیشتی مردم و دشواری‌های موجود در رفاه خانوارها بود.

ایشان این مشکلات را دلیل بسیار مهمی برای درک ضرورت رشد سریع اقتصادی خواندند و گفتند: رفع فقر و مشکلات معیشتی مردم و تأمین رفاه و آسایش آنان، بدون رشد اقتصادی علاج‌پذیر نیست و همه مسئولان و افراد دارای توانایی‌های مدیریتی، فکری و مالی، در این زمینه مسئولیت سنگینی دارند.

ضرورت ارتقاء جایگاه ایران در اقتصاد منطقه و جهان و ایجاد اشتغال برای میلیون‌ها فارغ‌التحصیل دو دلیل دیگری بود که رهبر انقلاب در این زمینه بیان کردند.

ایشان گفتند: وجود جوان متخصص تحصیل‌کرده افتخار است اما بیکاری او باعث سرفاکنندگی است، جوان کارآمد تحصیل‌کرده از کشور، شغل و امکان پیشرفت علمی می‌خواهد و بدون ایجاد شغل برای آنان نباید بگوییم چرا مهاجرت می‌کنند و طبعاً ایجاد شغل برای این مجموعه عظیم متخصص و توانمند جوان، رشد سریع و مستمر اقتصادی می‌طلبد. دلیل چهارم رهبر انقلاب در تبیین ضرورت رشد اقتصادی، وضع مبهم جمعیت کشور از لحاظ جوانی در آینده‌ای نه چندان دور بود.

ایشان گفتند: جمعیت جوان کشور بحمدالله اکنون خوب است اما با روند فعلی فرزندآوری، آینده جمعیتی از این لحاظ مبهم است. بنابراین باید با

عقب‌ماندگی کشور در دهه نود و تعطیلی نسبی مسائل اقتصادی در برخی سالهای این دهه و در نتیجه شاخص‌های منفی در بخش‌های مختلف، واقعیت مهمی بود که ایشان در بیان ضرورت رشد سریع و مستمر اقتصادی، روی آن انگشت گذاشتند. حضرت آیت‌الله خامنه‌ای ضعف‌های مدیریتی و مسائلی نظیر تحریم‌ها و تمرکز کشور بر مسئله هسته‌ای و در نتیجه شرطی شدن اقتصاد را از جمله علل مهم عقب‌ماندگی اقتصادی در دهه نود برشمردند.

ایشان جبران این عقب‌ماندگی را نیازمند تلاش پیگیر و رشد مستمر اقتصادی حداقل در ده سال دانستند و گفتند: به همین علت در برنامه هفتم توسعه، پیشرفت اقتصادی را البته توأم با عدالت در اولویت قرار دادیم چرا که عدالت مهم است و اگر نباشد، پیشرفت حقیقی صورت نگرفته است، ضمن اینکه میزان رشد متوسط هم هشت درصد قرار داده

مورد بررسی قرار گرفت. در حال حاضر طبق آنچه توسط نماینده اتاق تعاون و نمایندگان پیلهوران از استان‌های آذربایجان غربی و سیستان و بلوچستان عنوان شد، سامانه جامع تجارت دچار اختلالاتی بوده و بنابراین امکان وارد کردن اطلاعات برای پیلهوران وجود ندارد. در نتیجه رفع تعهد ارزی برای آنها ناممکن بوده و به عنوان بدهکار حساب‌های بانکی آنها بسته شده و یا کارت آنها معلق شده است. پیشنهاد نماینده اتاق تعاون این بود که برای رسیدگی به این مسئله سازوکاری اتخاذ شود تا به صورت کوتاه‌مدت وضعیت کارت‌های معلق شده، تعیین تکلیف و به صورت موازی، مشکل سامانه به صورت ریشه‌ای برطرف شود.

در این بین نماینده سازمان توسعه تجارت مشکل را از بانک مرکزی دانست و طبق اظهارات او در حال حاضر اطلاعات در سامانه جامع تجارت بارگذاری می‌شود و حتی ارز به صورت سیستمی تخصیص می‌یابد. از طرفی نماینده سامانه جامع تجارت نیز معتقد است اطلاعات برای سامانه ارسال می‌شود؛ اما این سامانه حسابرسی میزان تعهدات را انجام نمی‌دهد و دستگاه متولی آن بانک مرکزی است. در واقع اگر پیلهوران در سامانه درصد رفع تعهد خود را صفر می‌بینند به این دلیل است که بانک مرکزی تشخیص داده و رفع تعهد صورت گرفته توسط آنها را نپذیرفته است. یعنی مشکل اصلی به شیوه‌ای برمی‌گردد که پیلهوران برای رفع تعهد ارزی استفاده کردند؛ اما بانک مرکزی آن را نپذیرفته است.

البته طبق اظهارات پیلهوران و مدیران استانی از سیستان و بلوچستان، مشکل به گام اول یعنی وارد کردن اطلاعات به سامانه برمی‌گردد و چنانچه این مشکل حل شود، بعد از وارد شدن اطلاعات، بانک متن کامل

در نشست کمیته حمایت از کسب و کار مطرح شد
**رفع تعهد ارز حاصل از صادرات
 در مهلت قانونی، مشمول
 معافیت مالیاتی می‌شود**
 در نشست کمیته حمایت از کسب و کار تصریح شد صادرکنندگانی که در مهلت قانونی، تعهدات ارزی خود را ایفا می‌کنند، طبق ضرایب مشخص، مشمول معافیت مالیاتی می‌شوند.



در نشست اخیر کارگروه تخصصی کمیته حمایت از کسب و کار سه مسئله در حوزه فعالیت پیلهوران و صادرکنندگان مطرح و بررسی شد. بر اساس آنچه در این نشست عنوان شد، معافیت مالیاتی برای صادرکنندگانی که تعهد ارزی خود را ایفا می‌کنند در صورتی طبق ضرایب اعلام شده، اعمال می‌شود که در مهلت قانونی و اصلی صورت گیرد و اگر تعهدات در مهلت‌های تمدید، رفع شوند، مشمول معافیت مالیاتی نخواهند شد.

در این نشست مشکلات ثبت اطلاعات فعالیت پیلهوران در سامانه جامع تجارت نیز در کنار روند محاسبه و دریافت مالیات ارزش افزوده از فروش کالاهایی که توسط آنها وارد می‌شود نیز

ابلاغ قانون پرداخت بخشی از مطالبات صنعت برق
 رئیس جمهور «قانون اصلاح تبصره (۵) قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور» را برای اجرا به وزارت نیرو و سازمان برنامه و بودجه ابلاغ کرد.



به گزارش برق نیوز، سید ابراهیم رئیسی در اجرای اصل ۱۲۳ قانون اساسی جمهوری اسلامی ایران «قانون اصلاح تبصره (۵) قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور» را که در جلسه علنی روز چهارشنبه ۱۴ آذر ۱۴۰۱ مجلس شورای اسلامی تصویب و در تاریخ ۲۸ دی ۱۴۰۱ به تایید شورای نگهبان رسیده است، برای اجرا به وزارت نیرو و سازمان برنامه و بودجه ابلاغ کرد.

اصلاح تبصره (۵) قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور بر اساس لایحه دولت و به منظور پیش‌بینی احکام لازم و تکمیلی قانون بودجه سال جاری در خصوص تهاتر مطالبات شرکت‌های دولتی بابت مابه‌التفاوت قیمت‌های تکلیفی با بدهی واحدهای مزبور به دولت و مشکلات مربوط به شرکت‌های حوزه صنعت برق درباره تسویه بخشی از بدهی دولت به شرکت توانیر بابت مابه‌التفاوت قیمت تمام شده و تکلیفی فروش برق انجام شده است.

نیروگاهی ادامه داد: در یک مناقصه بین المللی به عنوان شرکت تعمیرات نیروگاهی ایران شرکت کردیم و قبل از آن نیاز بود که ما از نظر کیفی ارزیابی شویم و با رقبای بین المللی سنجیده و مقایسه شویم و امتیازات فنی را به دست آوریم و برنده شدیم و این توربین‌ها بعد از اینکه ۲۰۰ هزار ساعت کار می‌کنند، باید بیایند و عملیاتی روی آن‌ها انجام شود که بتوانند ۲۰۰ هزار ساعت دیگر نوسازی و عمر کار کرد این‌ها را افزایش می‌دهیم. وی گفت: به طور متوسط عمر توربین‌ها برای کارکرد چیزی در حدود ۲۰۰ هزار ساعت پیش بینی شده و با این عملیات انجام شده ۲۰۰ هزار ساعت دیگر توربین‌ها در مدار بهره برداری قرار بگیرند و مطابق با استانداردهای روز دنیا و با کیفیت بین المللی تحویل و در مدار تولید قرار دهیم.

قرائی افزود: به همت همه مهندسين و متخصصين و مديران جهادگر صنعت برق، توربینی وجود ندارد که ما قادر به سرویس آن نباشیم ما به مرحله‌ای رسیدیم که می‌توانیم توربین‌ها را بازتوانی و افزایش تولید از آن توربین‌ها حاصل شود.

وی ادامه داد: ما یک سری خدمات داخل سایت نیروگاه داریم و یک خدماتی باید روی قطعات و روتورها و تجهیزات سنگینی که از این نیروگاه مونتاژ و ارسال می‌شود به کشورمان، در داخل شرکت‌های خودمان شرکت تعمیرات نیروگاهی ایران که یکی از شرکت‌های تخصصی در این زمینه هست می‌آید و تمامی سرویس‌ها و خدمات مهندسی بر روی این روتورها، این توربین‌ها و این تجهیزات ژنراتور و ترانسفورماتورها، انواع تجهیزات انجام و برای نصب، متخصصین ما در داخل نیروگاه این‌ها را نصب و واحدها را راه اندازی و تحویل مشتری می‌دهند.

مپنا در میان ده شرکت سازنده توربین در جهان

معاون پژوهش‌های بین المللی شرکت تعمیرات نیروگاهی مپنا با اشاره به اینکه در ساخت توربین، ایران در میان پنج کشور نخست جهان است گفت: ما به مرحله‌ای رسیدیم که می‌توانیم توربین‌ها را بازتوانی کنیم و باهمان کیفیت به مدار تولید بیاوریم.



محمد قرائی در گفتگویی تلویزیونی گفت: در حال حاضر در دنیا کمتر از ۱۰ شرکت سازنده توربین از جمله شرکت جی آی آمریکا، شرکت زیمنس، شرکت مپنا و دیگر شرکت‌هایی هستند که توربین‌های گازی و بخاری می‌سازند. وی افزود: پروژه‌های بین المللی زیادی را انجام داده ایم و در حال مذاکره با کشورهای عراق، ترکیه و سوریه برای انجام پروژه‌ها و همچنین در حال ارتباط برای انجام پروژه‌های مهم در کشور روسیه هستیم. وی گفت: با جایگزینی مشتریانی که در منطقه وجود دارند که از تجهیزات نو و قطعات نو استفاده می‌کنند، ما این‌ها را بازسازی و بازتوانی می‌کنیم و باهمان کیفیت به مدار تولید می‌آوریم. معاون پژوهش‌های بین المللی شرکت تعمیرات

نوزدهمین نمایشگاه نفت، گاز و انرژی پاکستان / تخفیف ۱۰ درصدی ویژه اعضای سندیکا

نوزدهمین نمایشگاه نفت، گاز و انرژی پاکستان، در تاریخ ۱۹ الی ۲۱ اسفندماه سال جاری در مرکز نمایشگاه شهر کراچی کشور پاکستان برگزار می‌شود.

پیرو هماهنگی‌های انجام شده شرکت‌های محترم عضو سندیکا جهت حضور در نمایشگاه از ۱۰ درصد تخفیف و همچنین شرکت‌های دانش بنیان عضو سندیکا نیز از تسهیلات قابل ارائه صندوق نوآوری و شکوفایی بهره‌مند خواهند شد.

از شرکت‌های علاقه‌مند به حضور در این رویداد تقاضا می‌شود کسب اطلاعات بیشتر و تکمیل فرآیند ثبت نام با ستاد اجرایی نمایشگاه به شماره ۰۲۱-۸۸۶۵۳۵۱۴ داخلی ۱۱۲ یا ۰۹۹۰۵۱۸۱۶۴۲ تماس حاصل فرمایند و مراتب حضور را از طریق تکمیل فرم ذیل به دبیرخانه سندیکای صنعت برق ایران اعلام نمایند.

فرم اعلام حضور

بروشور و جزئیات مربوط به نمایشگاه



اعلام تقویم نمایشگاه های بین المللی ۲۰۲۳ بلاروس
 بر اساس اعلام سفارت جمهوری بلاروس در ایران، تقویم نمایشگاه های بین المللی ۲۰۲۳ بلاروس به پیوست این خبر است.

اولین رویداد مدیریت بحران ایران قوی ۱۴۰۱ برگزار می گردد
 اولین رویداد مدیریت بحران ایران قوی ۱۴۰۱ در تاریخ ۲۵ بهمن ۱۴۰۱ توسط، سازمان مدیریت بحران کشور در شهر تهران برگزار خواهد شد.

اولین رویداد مدیریت بحران ایران قوی ۱۴۰۱
 زیرساختی با محوریت رشد و توسعه دانش و فناوری در راستای ارتقای نظام مدیریت بحران کشور

- نمایشگاه بین المللی کنفرانس علمی ارائه دستاوردهای تحقیقاتی
- کارگاه های آموزشی تخصصی نشست های تخصصی راهبردی
- رویداد استارت آپی دانش بنیان جشنواره فرهنگی هنری مانور

Iran disaster management event 2023
 تاریخ برگزاری: ۲۵-۲۶-۲۷ بهمن ۱۴۰۱
 محل برگزاری: مرکز همایش های موزه بسی
 انقلاب اسلامی و دفاع مقدس




سازمان مدیریت بحران کشور در نظر دارد اولین رویداد مدیریت بحران ایران قوی ۱۴۰۱ در بخش های نمایشگاه بین المللی، کنفرانس علمی ارائه دستاوردهای تحقیقاتی، کارگاه های آموزشی تخصصی، نشست های تخصصی راهبردی، رویداد استارت آپی دانش بنیان و جشنواره فرهنگی هنری و مانور را در تاریخ ۲۵ الی ۲۷ بهمن ماه سال جاری در محل مرکز همایش های موزه ملی انقلاب اسلامی و دفاع مقدس برگزار نماید.

با توجه به اینکه این همایش به صورت رسمی برگزار می گردد، کلیه مقالات این کنفرانس در پایگاه سیولیکا و نیز کنسرسیوم محتوای ملی نمایه خواهد شد و شما می توانید با اطمینان کامل، مقالات خود را در این همایش ارائه نموده و از امتیازات علمی ارائه مقاله کنفرانس با دریافت گواهی کنفرانس استفاده نمایید.

علاقمندان می توانند با مراجعه به پایگاه www.idmevent.ir اطلاعات لازم را کسب نمایند و یا با مهندس سجاد جلیلیان دبیر اجرایی رویداد : ۰۹۱۸۷۲۱۷۳۵۳ تماس حاصل فرمایند.

سیدجواد قانع فر رئیس امور نظام فنی اجرایی، مشاورین و پیمانکاران سازمان برنامه و بودجه کشور در نامه ای به روسای سازمان مدیریت و برنامه ریزی استان های مختلف از فراهم شدن امکان ورود شرکت های متقاضی گواهینامه تشخیص صلاحیت به سامانه ساجات از طریق پنجره ملی خدمات دولت هوشمند با شماره تلفن همراه مدیرعامل خبر داده است.

بر اساس این نامه شرکت های متقاضی که تاکنون در سامانه ساجات ثبت نام نکرده اند صرفاً از طریق پنجره ملی خدمات دولت هوشمند می توانند وارد سامانه شده و اطلاعات درخواستی را تکمیل نمایند. لازم به ذکر است، اعلام های الکترونیکی هنگام ورود به سامانه انجام می شود، در فرایند ثبت نام فایل فرم ثبت نام به پست الکترونیکی ارسال نمی شود و نیازی به ارسال فرم فیزیکی نیست.

تغییر پست الکترونیکی حقوقی شرکت از طریق پنجره ملی خدمات دولت هوشمند انجام می شود . نامه های درخواست مبنی بر تغییر آدرس پست الکترونیک اقدامی ندارد و توسط دبیرخانه مرکزی دریافت و ثبت خواهد شد.

راهنماهای پیوست در صفحه اول سامانه به آدرس <https://sajat.mporg.ir/Profiling/> Login در بخش راهنماها برای عموم کاربران در دسترس است. راهنمای ثبت نام را از [اینجا](#) دریافت نمایید.



ثبت نام متقاضیان گواهینامه تشخیص صلاحیت در سامانه ساجات
 رئیس امور نظام فنی اجرایی، مشاورین و پیمانکاران سازمان برنامه و بودجه کشور از فراهم شدن امکان ورود شرکت های متقاضی گواهینامه تشخیص صلاحیت به سامانه ساجات از طریق پنجره ملی خدمات دولت هوشمند با شماره تلفن همراه مدیرعامل خبر داده است.



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 ۱۴۰۱/۱۰/۳۰

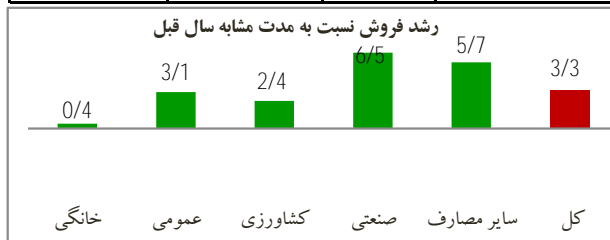


<http://amar.tavanir.org.ir>

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

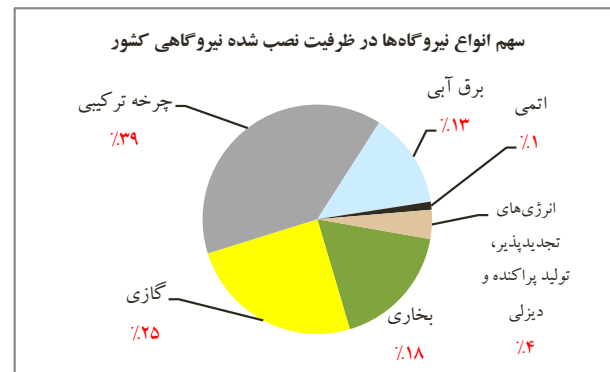
سهم مصارف مختلف در کشور (درصد)

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

واحد	تا پایان آبان سال ۱۴۰۱	تا پایان آبان سال ۱۴۰۰	پایان ۱۴۰۰	فروش
میلیون کیلووات ساعت	۲۲۲۰۸۱	۲۱۵۸۸۳	۳۰۶۶۱۲	جمع کل
	۷۵۶۲۸	۷۵۳۱۵	۹۸۴۶۴	خانگی
	۱۸۲۶۸	۱۷۷۱۲	۲۶۵۱۵	عمومی
	۳۳۶۲۶	۳۲۸۴۸	۴۳۹۹۰	کشاورزی
	۷۶۲۵۳	۷۱۵۹۸	۱۱۰۲۱۲	صنعتی
	۱۶۴۸۲	۱۵۵۹۶	۲۲۳۸۲	سایر مصارف (تجاری)
	۲۸۲۴	۲۸۱۴	۵۰۴۹	روشنایی معابر

واحد	تا پایان آبان سال ۱۴۰۱	عملکرد تا پایان آبان		سال ۱۴۰۰	مشترکین
		۱۴۰۱	۱۴۰۰		
هزار مشترک	۳۹۲۶۳	۶۴۴	۶۹۵	۳۸۶۱۸	جمع کل
	۳۱۳۳۷	۴۵۲	۴۷۵	۳۰۸۸۵	خانگی
	۱۹۱۷	۷۳	۴۶	۱۸۴۴	عمومی
	۵۱۶	۱۴	۱۴	۵۰۲	کشاورزی
	۲۶۶	۰	۴	۲۶۶	صنعتی
	۵۲۲۷	۱۰۵	۱۵۶	۵۱۲۲	سایر مصارف (تجاری)

واحد	تا پایان آذر سال ۱۴۰۱	عملکرد تا پایان آذر		سال ۱۴۰۰	شبکه توزیع
		۱۴۰۱	۱۴۰۰		
هزار	۴۵۶	۶	۵	۴۵۰	طول شبکه فشار متوسط
کیلومتر	۳۸۹	۳	۵	۳۸۶	طول شبکه فشار ضعیف
هزار دستگاه	۸۱۳	۱۵	۱۷	۷۹۸	تعداد ترانسفورماتورها
سیگنل آمپر	۱۳۷۴۰۱	۲۶۴۶	۲۴۵۹	۱۳۴۷۵۵	ظرفیت ترانسفورماتورها

واحد	تا پایان آبان سال ۱۴۰۱	عملکرد تا پایان آبان		سال ۱۴۰۰	روستای برقدار
		۱۴۰۱	۱۴۰۰		
روستا	۵۸۰۲۹	۲۴	۹۳	۵۸۰۰۵	کل روستاهای برقدار شده
خانوار	۴۵۱۰۵۴۹	۳۴۳	۱۳۱۰	۴۵۱۰۲۰۶	تعداد خانوار روستایی برقدار
کیلومتر	۱۴۷۲۹۱	۴۰	۱۸۹	۱۴۷۲۵۱	طول شبکه فشار متوسط روستایی
	۱۰۰۶۱۲	۸	۴۳	۱۰۰۶۰۴	طول شبکه فشار ضعیف روستایی
دستگاه	۷۸۲۵۶	۲۵	۱۹۱	۷۸۲۳۱	تعداد ترانسفورماتور روستایی
سیگنل آمپر	۷۷۴۸	۰/۷۹	۵	۷۷۴۷	ظرفیت ترانسفورماتور روستایی

برخی شاخص‌های سالانه صنعت برق

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

ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۱۴۰۱/۱۰/۳۰

واحد	ظرفیت نصب شده نیروگاهی	میزان	سهم(درصد)
	بخاری	۱۵۸۲۹	۱۷/۶
	گازی	۲۲۲۳۰	۲۴/۸
	چرخه ترکیبی	۳۴۹۰۵	۳۸/۹
	برق آبی	۱۲۰۸۷	۱۳/۵
	اتمی	۱۰۲۰	۱/۱
	تولید پراکنده (شامل ۲۴۵MW خودتامین)	۲۲۶۳	۲/۵
	انرژی‌های تجدیدپذیر (شامل برقی کمتر از ۱۰MW)	۱۰۱۱	۱/۱
	دیژلی	۴۰۷	۰/۵
	کل ظرفیت نصب شده	۸۹۷۵۲	۱۰۰
	افزایش ظرفیت طی سال ۱۴۰۱	میزان	سهم(درصد)
	گازی	۲۱۳۸	۲۲/۱
	چرخه ترکیبی	۶۷۶	۲۲/۸
	برق آبی	۰	۰/۰
	اتمی	۰	۰/۰
	تولید پراکنده (DG , CHP)	۸۲/۰	۲/۸
	انرژی‌های تجدیدپذیر	۶۹/۰۸	۲/۳
	کل ظرفیت نصب شده ۱۴۰۱	۲۹۴۵	۱۰۰
	شرح	میزان	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)
	قدرت عملی شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۱ (تاکتون: ساعت ۱۰:۱۱، ۱۵:۱۱، ۱۹:۰۵ تا ۱۴۰۱/۰۵/۲۵)	۵۶۷۴۴	۶/۳
	تولید همزمان شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۱ (تاکتون: ساعت ۱۰:۱۱، ۱۵:۱۱، ۱۹:۰۵ تا ۱۴۰۱/۰۵/۲۵)	۱۱۲۰۰	۵/۰
	تولید همزمان شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۱ (تاکتون: ساعت ۱۰:۱۱، ۱۵:۱۱، ۱۹:۰۵ تا ۱۴۰۱/۰۵/۲۵)	۶۷۹۴۴	۶/۱
	دریافت برون مرزی در پیک (۱۴۰۱/۰۵/۲۵، ساعت ۱۵:۱۱ تا ۱۴۰۱/۰۵/۲۵)	۵۱۱۷۶	۲/۹
	قدرت تامین شده در لحظه پیک سال ۱۴۰۱ (تاکتون: پیک شب (۱۴۰۱/۰۵/۲۵، ساعت ۲۱:۰۸ تا ۱۴۰۱/۰۵/۲۵))	۸۲۲۰	۶۲/۸
	پیک تقاضا سال ۱۴۰۱ (تاکتون: پیک شب (۱۴۰۱/۰۵/۲۵، ساعت ۲۱:۰۸ تا ۱۴۰۱/۰۵/۲۵))	۵۹۳۹۶	۸/۵
	تولید ناویژه برق کشور از ابتدای سال ۱۴۰۱	۳۷۱	۱۳/۸
	انرژی دریافت شده برون مرزی از ابتدای سال ۱۴۰۱	۵۹۷۶۷	۸/۵
	انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۱	۶۹۴۵۷	۳/۶
	انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۱	۶۶۰۵۹	۵/۲
	تولید ناویژه برق کشور از ابتدای سال ۱۴۰۱	۲۰۵۷۵۴	۲/۱
	انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۱	۱۲۵۲۴	۱۶/۵
	انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۱	۳۱۲۸۸	۳/۶
	تولید ناویژه برق کشور از ابتدای سال ۱۴۰۱	۳۴۲۶	۳۸/۹
	انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۱	۴۰۲۶	-۱۴/۰

ساخت مصرفی نیروگاه‌های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۱۴۰۱/۱۰/۳۰

شرح	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	میزان	واحد
گاز	-۱/۱۳	۶۱۹۷۲	میلیون متر مکعب
گازوئیل	۱۷/۴	۸۵۵۹	میلیون لیتر
نفت کوره	۱۹/۶	۵۷۴۵	میلیون لیتر
جمع	۲/۰	۷۶۲۷۶	

عملکرد و پیش‌بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۱

تاریخ بهره‌برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد	جمع ظرفیت بهره‌برداری
عملکرد				
۱۴۰۱	تجدید پذیر			۶۹/۰۸
۱۴۰۱	تولید پراکنده			۸۲/۰
۱۴۰۱/۰۱/۱۵	پارس جنوبی (صنایع بزرگ)	چرخه ترکیبی	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	۱	۱۹۶
۱۴۰۱/۰۴/۱۴	پتروشیمی ایران (LNG)	گازی	۵	۱۶۲
۱۴۰۱/۰۴/۲۵	مهتاب کویر (زرند کرمان)	گازی	۲	۱۶۲
۱۴۰۱/۰۵/۱۵	قدس (شهید باکری)	گازی	۳	۱۸۳
۱۴۰۱/۰۶/۰۴	زاهدان	گازی	۱۰	۴۲
۱۴۰۱/۰۶/۱۳	عسلویه	چرخه ترکیبی	۲	۱۶۰
۱۴۰۱/۰۶/۱۴	زاهدان	گازی	۱۱	۴۲
۱۴۰۱/۰۶/۱۷	تربت حیدریه	گازی	۱	۱۸۳
۱۴۰۱/۰۶/۲۸	فردوسی (توس) (واحد بخاری)	چرخه ترکیبی	۲	۱۶۰
۱۴۰۱/۰۹/۰۱	فولاد بوئای ایرانیان (واحد گازی)	چرخه ترکیبی	۱	۳۱۲
۱۴۰۱/۱۱/۰۱	زاهدان	گازی	۱۲	۴۲
	جمع عملکرد از ابتدای سال			۲۹۶۵

پیش‌بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۱

پیش‌بینی				
	تولید پراکنده			۶۸
	تجدید پذیر			۱۳۱
	طرشت (واحد نیروگاهی)	گازی		۵۸
	جاسک	گازی		۴۲
	درود	گازی		۴۲
	دهلران	گازی		۱۰۰
	برق و بخار مکران	گازی		۱۸۳
	دو کوهه	چرخه ترکیبی		۳۰۷
	خرم آباد	چرخه ترکیبی		۱۶۰
	دالاهو	چرخه ترکیبی		۲۹۳
	سبزوار (۲ واحد نیروگاهی)	چرخه ترکیبی		۳۶۶
	تربت حیدریه (۱ واحد نیروگاهی)	چرخه ترکیبی		۱۸۳
	ارومیه (واحد بخاری)	چرخه ترکیبی		۱۶۰
	سیلان (۲ واحد نیروگاهی)	چرخه ترکیبی		۳۲۰
	رودشور (واحد بخاری)	چرخه ترکیبی		۳۴۵
	آریان (واحد بخاری)	چرخه ترکیبی		۱۸۰
	پارس جنوبی (صنایع بزرگ)	چرخه ترکیبی		۱۶۰
	جمع پیش‌بینی تا پایان سال			۲۰۹۸
	جمع عملکرد و پیش‌بینی سال			۶۰۶۳

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

خطوط و پست‌های انتقال و فوق توزیع

شرح	پایان ۱۴۰۰	افزایش طی سال ۱۴۰۱	تا پایان دی ۱۴۰۱
۴۰۰ کیلوولت	۲۲۱۰۲	۰	۲۲۱۰۲
۲۳۰ کیلوولت	۳۳۰۷۳	۳۱۱	۳۳۳۸۴
جمع انتقال	۵۵۱۷۵	۳۱۱	۵۵۴۸۶
۱۳۲ کیلوولت	۲۴۷۴۶	۰	۲۴۷۴۶
۱۳۲ و ۱۱۰ کیلوولت	۵۱۰۸۲	۳۴	۵۱۱۱۶
جمع فوق توزیع	۷۵۸۲۸	۳۴	۷۵۸۶۲
جمع کل خطوط	۱۳۱۰۰۲	۳۴۵	۱۳۱۳۴۸
۴۰۰ کیلوولت	۸۰۲۰۳	۹۰۰	۸۱۱۰۳
۲۳۰ کیلوولت	۹۴۳۱۸	۴۲۰	۹۴۷۳۸
جمع انتقال	۱۷۴۵۲۱	۱۳۲۰	۱۷۵۸۴۱
۱۳۲ کیلوولت	۲۸۳۶۰	۳۱۰	۲۸۶۷۰
۱۳۲ و ۱۱۰ کیلوولت	۸۲۷۶۱	۱۳۶۳	۸۴۱۲۴
جمع فوق توزیع	۱۲۱۱۲۱	۱۶۷۳	۱۲۲۷۹۴
جمع کل پست‌ها	۲۹۵۶۴۲	۲۹۹۳	۲۹۸۶۳۵
جمع کل پست‌های بلافاصل	۹۶۹۱۸/۷	۳۴۴۵	۱۰۰۳۶۴
جمع کل پست‌ها (شامل بلافاصل)	۳۹۲۵۶۱	۶۳۳۸	۳۹۸۹۹۹

ماخذ: شرکت‌های برق منطقه‌ای

پروژه‌های خطوط و پست‌های با بیش از ۸۵ درصد پیشرفت

شرح	تا پایان آذر ۱۴۰۱
۴۰۰ کیلوولت	۳۴
۲۳۰ کیلوولت	۴۷۷
جمع انتقال	۵۱۱
۱۳۲ کیلوولت	۸۰۳
۱۳۲ و ۱۱۰ کیلوولت	۱۴۶
جمع فوق توزیع	۹۴۹
جمع کل طول خطوط	۱۴۶۰
۴۰۰ کیلوولت	۱۱۱۵
۲۳۰ کیلوولت	۱۴۴۵
جمع انتقال	۲۵۶۰
۱۳۲ کیلوولت	۹۰
۱۳۲ و ۱۱۰ کیلوولت	۲۴۰
جمع فوق توزیع	۳۳۰
جمع کل ظرفیت پست‌ها	۲۸۹۰

ماخذ: شرکت‌های برق منطقه‌ای

«دنیای اقتصاد» روند بازارها را بررسی می‌کند

قرمز پوشی 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

روز شکست رکوردها

بازار سهام طی معاملات روز یکشنبه افت چشمگیر دیگری را به ثبت رساند. به طوری که نامگر اصلی تالار شیشه‌ای روز گذشته با افت ۳/۶۲ درصد بیشترین مقدار کاهش روزانه خود را از ۲۵ آذر سال ۱۳۹۹ تجربه کرد. به این ترتیب دامسنج اصلی بورس اوراق بهادار تهران با بیش از ۵۷ هزار واحد نزول، کانال ۱/۶ میلیون واحد را پس از دو هفته تلاش برای تثبیت در این سطح از دست داد. بر این اساس نامگر یادشده در سطح یک میلیون و ۵۴۲ هزار واحد ایستاد. علاوه بر این ارزش معاملات خرد بورس (سهام و حق تقدم) نیز در این روز تب و تاب رونق روزهای گذشته خود را تا حدود زیادی از دست داده است. در این میان نیز خالص تغییر مالکیت حقیقی به حقوقی روز یاد شده بیشترین مقدار خروج پول سرمایه‌گذاران خرد را از تاریخ ۸ شهریور سال گذشته معادل ۱۴۸۵ میلیارد تومان به همراه داشت.

بازار سکه

نگاه به بالا در سکه

بازار طلا و سکه پس از چهار روز نوسان، روز یکشنبه با افزایش نسبی همراه بود. این اتفاق در حالی رخ داد که نرخ دلار در بازار آزاد در کنار تمایلات صعودی بهای طلا در بازار جهانی صعودی بود. به این ترتیب قیمت

سکه امامی نیز بر مدار افزایش قرار گرفت. به طوری که مسکوک یادشده در این روز رشد قیمت را تجربه کرد. بر این اساس هر قطعه از این فلز زرد گرانبهای داخلی روز معاملاتی گذشته مجدداً به ابرکانال ۲۴ میلیون تومان قدم گذاشت و در قیمت ۲۴ میلیون و ۳۰۰ هزار تومان مورد داد و ستد قرار گرفت. برخی از کارشناسان این حوزه بر این باور هستند که در صورتی که بهای سکه امامی در سطوح بالایی میانه کانال ۲۴ میلیون تومان به تثبیت برسد، می‌توان بازگشت قیمت‌ها را به زیر سطوح ۲۲ میلیون تومان تا حدود زیادی دور از انتظار دانست.

بازار طلای جهانی

عدم قطعیت در طلای جهانی

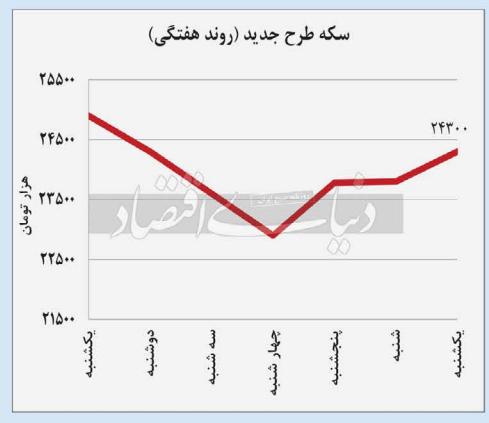
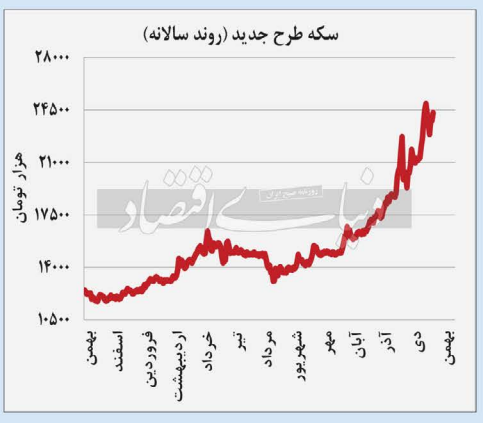
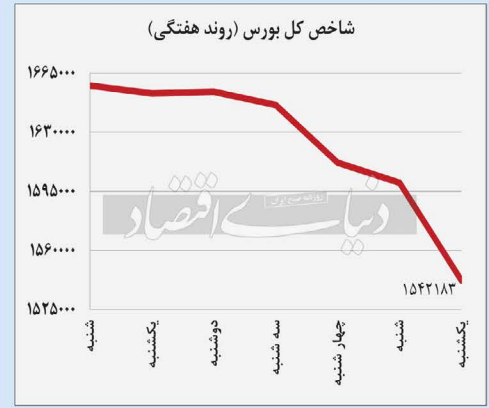
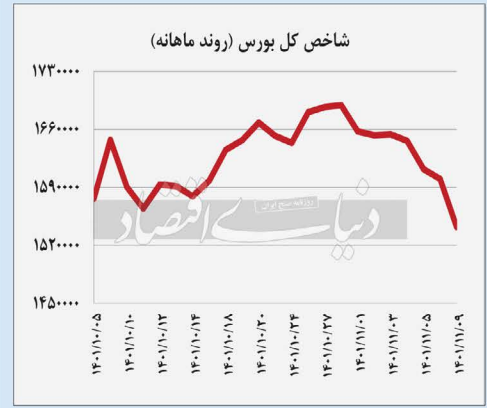
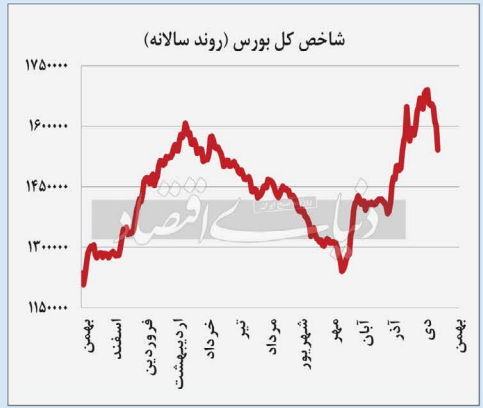
بازار طلا در واکنش اولیه به آخرین داده‌های تورم به سمت محدوده مثبت حرکت کرده است. در حالی که تورم به طور مداوم بالاست، نشانه‌هایی وجود دارد که اقتصاد همچنان به کندی ادامه می‌دهد. به این ترتیب بهای هر اونس طلای جهانی هفته گذشته را با تغییرات زیاد همراه بود و عموماً با نوسانات صعودی همراه بود. به این ترتیب طلا با ایستادن در سطح ۱۹۳۰ دلار توانست عملکرد مثبت ۰/۲۱ درصدی را در کارنامه هفتگی خود به ثبت رساند. برخی از تحلیلگران بازار طلا بر این باورند که بهای این فلز گرانبها در نهایت به سطح ۲ هزار دلار در

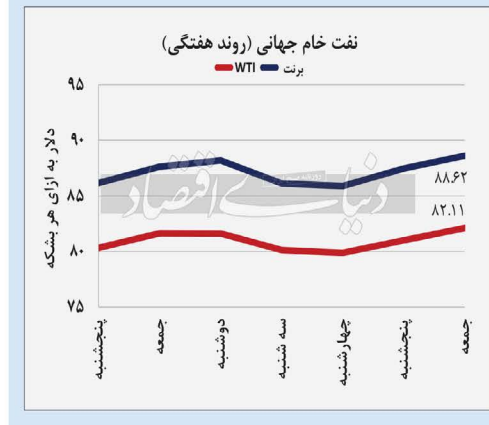
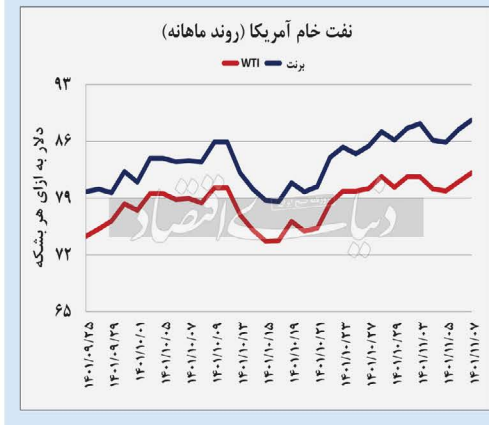
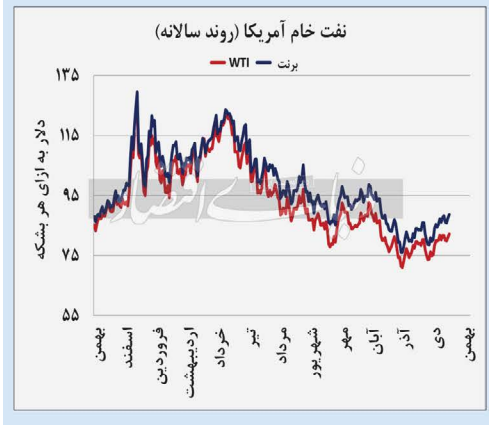
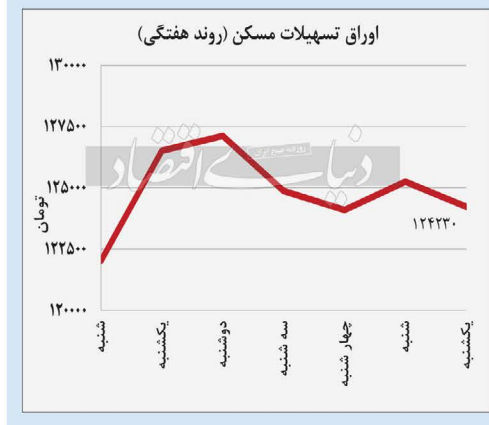
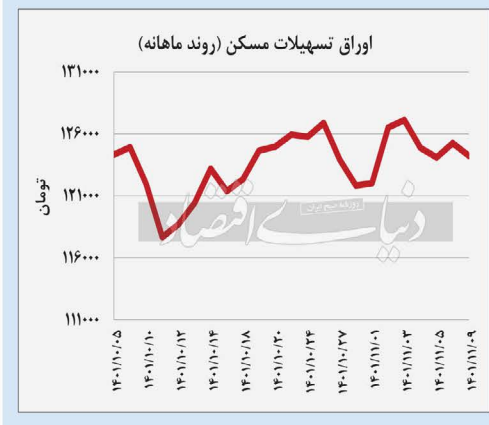
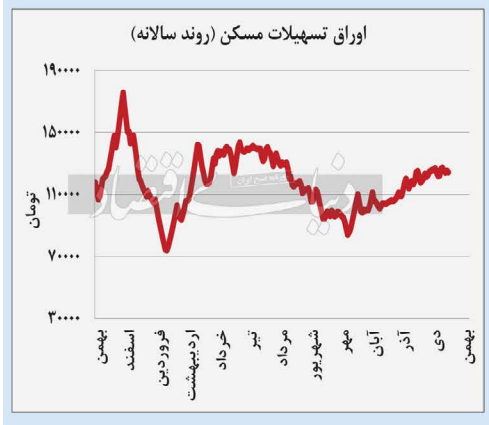
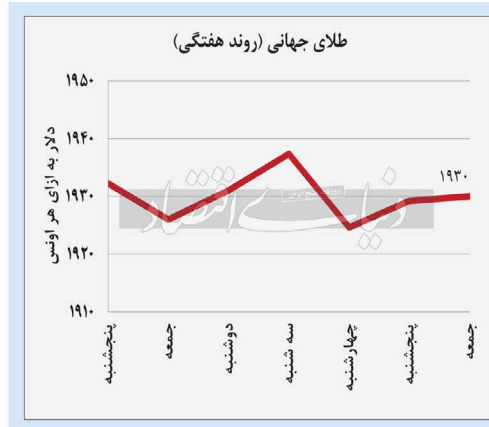
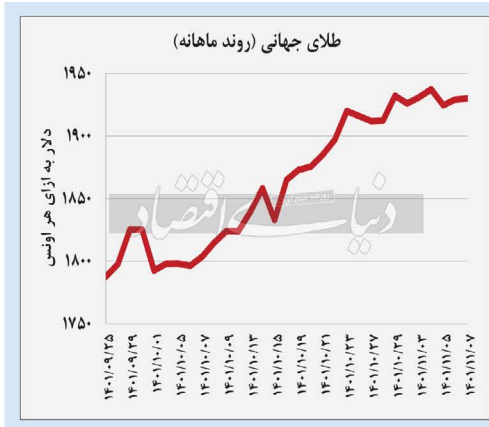
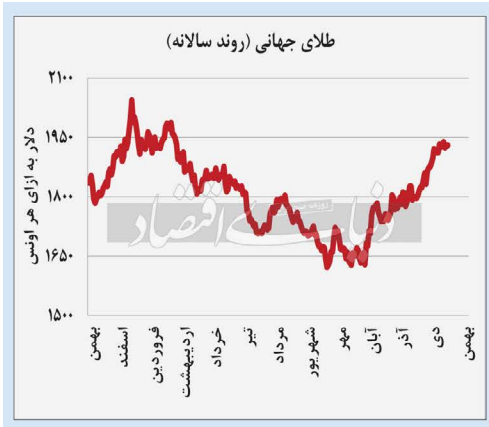
هر اونس می‌رسد. اما برای رسیدن به این سطح ممکن است مدتی با نوسانات زیادی همراه باشد. اما برخی دیگر معتقدند که بازار طلا در کوتاه‌مدت تنها در شرایطی می‌تواند از سطح ۲ هزار دلار عبور کند که سیاست‌های فدرال رزرو تا حدودی ملایم‌تر و همچنین آمار اقتصادی مطلوب‌تری از اقتصادهای بزرگ جهان منتشر شود.

بازار اوراق مسکن

چرخش در تقاضا

روز یکشنبه برخی از اوراق تسهیلات بانک مسکن که در فرابورس مورد معامله قرار می‌گیرد مثبت و برخی دیگر با افت همراه بودند. به طوری که در این میان اوراق





تسهیلات اسفند ۹۹ با کاهش قیمت همراه بود. به این ترتیب هر برگ تسه ۹۹۱۲ طی معاملات روز گذشته با افت ۸۱ / ۰ درصدی معادل بیش از یک هزار تومان، دادوستدهای خود را در قیمت پایانی ۱۲۴ هزار و ۲۳۰ تومان به پایان برد. برخی از کارشناسان این حوزه بر این باور هستند که هرچه حجم معاملات از ساختمان‌های نوساز به سوی ساختمان‌های فرسوده و قدیمی سوق پیدا کند، گردش نقدینگی از تولید و تولیدکننده نیز دورتر خواهد شد. در شرایطی که نقدشوندگی واحدهای ساخته‌شده و تزریق نقدینگی به واحدهای در حال احداث از مهم‌ترین چالش‌های تولیدکنندگان مسکن است، انحراف منابع از تولید کاهش پروانه‌های ساختمانی در آینده را تشدید خواهد کرد.

بازار نفت

تهدید کاهش عرضه

قیمت نفت هفته گذشته معاملاتی اخیر را در مسیر کاهشی پشت سر گذاشت. در این میان نفت خام برنت و نفت وست تگزاس اینترمدییت هفته را با بازدهی مثبت ۱۳ / ۱ درصد و مثبت ۵۸ / ۰ درصد به پایان رساندند. به عقیده کارشناسان رونق اقتصادی چین و تلاش آمریکا برای پر کردن ذخایر نفتی خود دو عامل مثبت برای رشد قیمت نفت است اما با این حال دو عامل ترس از رکود و تحریم‌های مشروط روسیه عاملی برای کنترل قیمت‌ها در بازار نفت بوده است. در این میان سقف قیمت فرآورده‌های نفتی روسیه که کشورهای GV در ماه فوریه برای آن برنامه‌ریزی کرده بودند می‌تواند منجر به افزایش شدید کسری بازار فرآورده‌های نفتی در ماه‌های آینده شود. بنابراین باز شدن اقتصاد چین، همراه با تکمیل احتمالی ذخایر استراتژیک نفت ایالات متحده با افزایش خطرات کاهش عرضه از سوی روسیه، همچنین سیاست اوپک پلاس همگی از قیمت‌های بالاتر در ماه‌های آینده حمایت خواهند کرد.