

دوره آموزشی آشنایی با بیمه های مهندسی و

مسئولیت برگزار می شود

سرفصل ها:

- آشنایی عمومی با مفاهیم مدیریت ریسک و مدیریت بیمه
- آشنایی اجمالی با تئوری های کاربردی انواع بیمه های مسئولیت و طرح های خاص
- مسئولیت و تفاسیر پایه ای نظریه تقصیر و خطر
- شرح و بررسی موارد قانون مدنی، مسئولیت مدنی و قانون و کار
- آشنایی اجمالی با تئوری های کاربردی انواع بیمه های مهندسی
- آشنایی اجمالی با عملیات صدور تا خسارت بیمه های مهندسی

نشست تخصصی پرسش و پاسخ در
زمینه های حقوقی، مالی و قراردادی ۲۰ و ۲۱
دی ماه ۱۴۰۱ برگزار می شود

دوره آموزشی
اصول و فنون مذاکره موفق

دوره آموزشی حسابداری پیشرفته پیمانکاری
(با رویکرد حقوقی)
سرفصل ها دوره:

۱- حوزه بیمه، رسیدگی

(رسیدگی شکلی و ماهوی صورت وضعیت ها و صورتحساب های پیمانکار و ثبت و صدور حسابداری آن ها؛
خسارت تأخیر تأدیه؛ وضعیت مناقصه و پیمان فادد بودجه پادار و یا فاقد تأمین اعتبار؛ رابطه قوانین و مقررات
مالی و محاسباتی با شرایط عمومی پیمان ها؛ تصفیه و تسویه حساب ها و پیامدهای آن؛ آثار قبول و ضبط
تضامین)

۲- حوزه استاندارد حسابداری

(رابطه ادعا و دریافت های تشویقی با درآمد پیمان؛ سقف شناسایی درآمد پیمان؛ مخارج قابل اعمال در پیمان؛
مدیریت ریسک های مالی مازاد کل مخارج به کل درآمد پیمان؛ نحوه افشاء مازاد درآمد و مخارج پیمان در
ترازنامه؛ حقوق پیمانکار در تغییر روش پرداخت از نقدی به اسناد خزانه)

۳- حوزه مالیات عملکرد و ارزش افزوده

(رابطه مالیات بر ارزش افزوده با ادعای پیمانکار؛ رابطه مالیات ارزش افزوده با کار گواهی شده و خدمات ارائه شده
و یا درآمد شناسایی شده؛ رابطه کار گواهی شده و درآمد شناسایی شده با گزارش های فصلی؛ جایگاه سامانه
مؤدبان در خصوص مآخذ ارزش افزوده، بدهی ارزش افزوده، جرائم و رابطه آن با اسناد خزانه)

۴- حوزه بیمه تأمین اجتماعی

(تعامل بخشنامه تنقیح و تلخیص با قوانین بالادستی؛ رابطه حق بیمه با ادعای پیمانکار؛ رابطه نقض عهد
کارفرما در پرداخت به پیمانکار با اعمال جرائم تأمین اجتماعی نسبت به پیمانکار؛ نحوه تسویه بدهی حق تأمین
اجتماعی از محل اسناد خزانه فاقد حفظ قدرت خرید؛ مرور زمان حسابرسی در تأمین اجتماعی)



چهارشنبه ۱۶ آذر ۱۴۰۱

۳۱۵۲

رسانا

خبرنامه رسمی سندیکای صنعت برق ایران



سامانه خدمات
کسب و کار

در جلسه هیات مدیره صورت گرفت؛

طرح چالش های اعضای سندیکا با مدیر عامل شرکت توانیر

سی و چهارمین جلسه هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران، پنجم آذر سال جاری با حضور آرش کردی مدیر عامل، حمیدرضا پیرپیران معاون هماهنگی توزیع، محمد اله داد معاون انتقال و تجارت خارجی و محمد علی اکبری مدیر روابط عمومی شرکت توانیر در محل سندیکا برگزار شد.

در ابتدای جلسه معاون پژوهش و برنامه ریزی سندیکا گزارشی از چالش ها و راهکارهای توسعه شبکه برق ارائه داد. تحلیل فضای مالی صنعت برق ۱۴۰۱ بخشی از این گزارش بود که در آن مباحث مربوط به بودجه عمومی وزارت نیرو به تفکیک بخش ها، روند بودجه طرح های تملک دارایی سرمایه ای بخش برق، بودجه طرح های تملک دارایی سرمایه ای بخش برق و سرمایه گذاری در شبکه برق ارائه شد. در بخش بعدی گزارش اصلاح نظام مالی برق در جهت توسعه صنعت، اصلاح رژیم حقوقی و مقررات حاکم بر صنعت برق، توسعه ساخت داخل و دانش بنیان به عنوان راهبردهای توسعه صنعت برق



ادامه در صفحه بعد



ادامه از صفحه قبل

مطرح شد.

در ادامه جلسه دبیر سندیکا تاکید کرد که قرارداد تیپ یکی از موضوعات کلیدی است و سندیکا سالهاست برای تیپ‌سازی قراردادهای تلاش کرده است، طی سال‌های گذشته ابلاغیه‌هایی نیز در این خصوص برای شرکت‌های توزیع صادر شده، اما عملیاتی نشده یا اگر هم شده به صورت موردی بوده است لذا یکی از درخواست‌های سندیکا حل مشکل قراردادهای تیپ‌سازی آنهاست. تعریف پروژه، زمانبندی و نحوه تامین نقدینگی از سوی کارفرما نیز از موارد دیگری است که قراردادهای بی‌شماری را با مشکل مواجه کرده است. انتظار سندیکا از توانیر این است که به عنوان مجری سیاست‌های وزارت نیرو و در حالی که مدیران ۵۵ شرکت تابع توانیر به جای تصمیم‌گیری، موضوعات را احاله و یا فسخ می‌کنند، بخش خصوصی صنعت برق را که همیشه در صحنه حضور داشته است، از گیر تاریخی نجات دهد. توقع داریم نقش سندیکا در تصمیمات توانیر پررنگ باشد.

در ادامه جلسه با اشاره به مدیریت وزارت نیرو و توانیر در گذر از پیک ۱۴۰۱ تاکید شد که این نوع مدیریت در واقع موقتی و نوعی مُسکن بود، اگر ناترازی تولید و مصرف حل نشود، نباید آمیدی به تامین برق و رفع بحران انرژی با ظرفیت تولید فعلی داشته باشیم. موضوع تجدیدپذیرها نیز به ماده ۱۲ و تبصره ۱۴ گره خورده است که ۲۰۰ همت کسری دارد و اگر توجه جدی به آن نشود، چشم‌انداز توسعه

تجدیدپذیرها نگران‌کننده خواهد بود. ورود بخش خصوصی و مشارکت سرمایه‌گذاران در بخش تجدیدپذیرها کلید خورده، اما متوقف مانده است.

در بخش بعدی جلسه تاکید شد که اگر اقتصاد برق اصلاح نشود، این صنعت زیرساختی نابود خواهد شد، وزارت نیرو باید دیدگاه مجلس و سازمان برنامه و بودجه را در خصوص اهمیت و ضرورت اصلاح اقتصاد برق روشن کند. بحث مطالبات، قرارداد تیپ و تهاوتر از دیگر مشکلات صنعت برق هستند، مصوبه ۲۳ شهریور ۱۴۰۱ هیات وزیران در خصوص تعدیل در قراردادهای دست وزارت نیرو را باز کرده است.

در ادامه جلسه مدیرعامل شرکت توانیر با اشاره به استفاده از منابع بند ط گفت: وصول کردن منابع این بند یکی از ام‌المصائب است و امکان پرداخت مطالبات فقط از این منبع امکانپذیر نیست. نگرانی ما از این است که این راهکارهای موقت برای حل مشکلات صنعت برق تبدیل به سبک مدیریتی شده و همه را از حل ریشه‌ای و زیربنایی مسائل بازدارد که این راه‌حل موقتی در نهایت به ضرر صنعت برق است. گاهی ارائه راهکاری برای عبور از یک مشکل، خللی در بخش دیگری از سیستم ایجاد می‌کند. شرط خروج از چرخه حل موقت مشکلات، داشتن نگاه جامع و کلان به موضوعات صنعت برق است، در این نگاه مسائل صنعت برق باید اولویت‌بندی شود، اگر این اولویت‌بندی صورت نگیرد، همه بخش‌ها دچار معضل شده و در کلافی گیر



خواهیم کرد که خروج از آن کار بسیار سختی است.

مدیرعامل توانیر تصریح کرد: تنوع تصمیم‌گیری در صنعت برق به خصوص در مواقع بحرانی، بر پیچیدگی بحران دامن زده و منجر به تشدید آن شده است. راهکار اصلی و واقعی حل مشکلات صنعت برق، واقعی کردن قیمت برق و اصلاح اقتصاد این صنعت است، تا این موضوع حل نشود و راهکارهای موقت ارائه شود، مشکلات پا بر خواهند بود یا به صورت موقتی و برای کوتاه مدت حل خواهند شد. خاموشی همزاد ماست و کوچکترین بی‌احتیاطی و انحراف در نحوه تصمیم‌گیری و برنامه‌ریزی منجر به خاموشی خواهد شد.

کردی در ادامه به نقش سندیکا اشاره کرد و گفت: سندیکا در کنار پیگیری مشکلات این صنعت چند راه‌حل داریم، اولین راه این است که در تشخیص اولویت‌ها دچار خطا نشویم، تشخیص اولویت وقتی که کمبود منابع و نقدینگی داریم، بسیار مهم است. وحدت رویه در تصمیم‌گیری‌های کلان نیز دارای اهمیت است. نکته سوم آگاه‌سازی و توجیه بازیگران صنعت برق از فضایی است که در آن تصمیم‌گیری صورت می‌گیرد. همچنین تمام ذینفعان و اثرگذاران خارج از صنعت برق نیز باید نسبت به مسائل آگاه شوند. در واقع همه باید در این مسیر همراه باشیم.

در این جلسه ضمن تاکید بر اینکه وزارت نیرو با مدیریت مصرف و با اتکا به برنامه مدون خاموشی، پیک مصرف سال جاری را مدیریت کرده، اذعان شد که جلوگیری از بروز خاموشی‌ها در طول سال آینده، مستلزم اقدامات کلیدی‌تری است که محور اصلی آن اصلاح اقتصاد برق است.

در همین راستا رئیس هیات مدیره شعبه اصفهان سندیکای صنعت برق ایران ضمن اشاره به تدوین برنامه خاموشی توسط وزارت نیرو، در مورد خسارات سنگین ناشی از خاموشی‌ها به صنایع کشور تاکید کرد که لازمه بهبود شرایط کمبود برق، اصلاح اقتصاد این صنعت است. از این رو اگر سیاست دولت این است که به جای واقعی کردن قیمت برق، هزینه‌های پرداخت این یارانه به مشتریان را عهده‌دار شود، باید منابع مالی لازم برای اجرایی کردن این سیاست را تامین کرده و بار این تصمیم از دوش فعالان این حوزه برداشته شود، ضمن اینکه تصمیم‌گیری در این مورد فراتر از اختیارات وزارت نیرو است و ضروری است که در کوتاه‌ترین زمان ممکن در این مورد تصمیم‌گیری شود، چرا که در صورت تداوم شرایط فعلی سال آینده با خاموشی‌های گسترده‌تری مواجه خواهیم بود.

مهندس صافی در بخش دیگری از صحبت‌های خود با اشاره به برنامه وزارتخانه‌های نیرو و صمت برای خودتامین شدن صنایع بزرگ پرمصرف، خاطر نشان کرد: اگرچه احداث ده هزار مگاوات نیروگاه از طریق صنایع برنامه خوبی است اما حتی اگر این هدفگذاری محقق شود، باز هم برای تامین گاز این نیروگاه‌ها با مشکل مواجه خواهیم بود. بر همین اساس قرار بر این گذاشته شد که سندیکا ضمن تدوین یک پیشنهاد عملیاتی و راهبردی برای اصلاح اقتصاد برق، گزارشی از بدهی‌های وزارت نیرو به فعالان بخش خصوصی صنعت برق ارائه دهد. همچنین مقرر شد پیگیری‌های لازم برای برگزاری نشست مشترکی با معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی در اتاق بازرگانی اصفهان صورت گیرد. در بخش دیگری از این جلسه با تاکید بر اینکه همچنان برنامه مدونی برای بازپرداخت بدهی‌های وزارت نیرو به سازندگان، پیمانکاران، مشاوران و تامین‌کنندگان ارائه نشده، اذعان شد که متأسفانه تصمیم‌گیری‌ها در وزارت نیروی دولت سیزدهم بدون مشورت و کسب نظر از بخش خصوصی صورت می‌گیرد و همین مساله بیش از پیش به مشکلات دامن زده است.

در پایان بر لزوم تعیین تکلیف دیپلماسی سیاسی کشور در حوزه بین‌الملل به منظور شفاف شدن فضای کسب و کار فعالان صنعتی و اقتصادی، عنوان شد که احیای اقتصاد برق فراتر از اختیارات وزارت نیرو است و به همین دلیل پیگیری این موضوع مستلزم مذاکره و تعامل با نهادهای بالادستی است. ضمن اینکه ضروری است بخش خصوصی علاوه بر پیگیری جدی و منسجم این موضوع به عنوان یک مطالبه صنفی و ملی، به شکلی فعال در ارائه پیشنهادات عملیاتی در این حوزه مشارکت کند.



تمرکز کمیسیون انرژی اتاق اصفهان بر موضوع اقتصاد برق

جلسه کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی اصفهان با محوریت عبور از پیک مصرف برق سال ۱۴۰۱ با حضور معاون هماهنگی برق منطقه ای اصفهان، نماینده تولید برق حرارتی، رئیس پتروشیمی اصفهان، رئیس هیات مدیره شعبه اصفهان سندیکا و طغیانی سخنگوی کمیسیون اقتصاد مجلس شورای اسلامی در آبان ماه سال جاری برگزار شد.

فراخوان
رویداد پیوند

محور های رویداد

- برق قدرت
- منابع تغذیه و مدل های الکتریکی
- الکترونیک
- ابری های نو
- تجهیزات مکانیکال

همه سرمایه گذاری - جهاد دانشگاهی - علم و صنعت و صندوق های سرمایه گذاری با هدف: تسهیل به شبکه های نوآورانه، کاهش ریسک سرمایه گذاری برای همه جوانان، تامین مالی هوشمند، تسهیل به شبکه سازی و تجاری مدیریت واحد های صنعتی

با همکاری صندوق های سرمایه گذاری :
 راه های ارتباطی:
 09307756834
 IONESH_CLUB
 IONESH_CLUB
 لینک ثبت نام



برنامه ریزی برای تشکیل دو کارگروه ذیل کمیسیون دانش بنیان و نوآوری

در جلسه کمیسیون دانش بنیان و نوآوری مقرر شد تشکیل کارگروه های ذیل این کمیسیون، پس از اعلام نظر اعضا و جمع بندی موضوعات مرتبط، جهت تایید نهایی به هیات مدیره ارائه شود.

جلسه کمیسیون دانش بنیان و نوآوری سندیکای صنعت برق ایران هجدهم آبان ماه سال جاری در محل سندیکا برگزار شد. در این جلسه ضمن اشاره به اثربخشی صندوق پژوهش و فناوری صنعت برق و انرژی بر لزوم بهره گیری از امتیازات و فرصت های این صندوق، تاکید شد. در همین راستا گزارشی از خدمات و وظایف صندوق توسط سپهر برزی مهر، مدیرعامل این نهاد ارائه و اذعان شد که صندوق پژوهش و فناوری در یکی دو سال گذشته چابک تر عمل کرده و فرصت های مناسبی را در اختیار شرکت های دانش بنیان قرار داده است.

در بخش دیگری از این گزارش با بیان اینکه هنوز منابع مربوط به خط اعتباری جعاله منابع بند ط که باید از جانب توانیر و در قالب تسهیلات به شرکت های دانش بنیان تخصیص داده شود، تامین نشده، تاکید شد که پیرو جلسه ای که در معاونت علمی، اقداماتی در راستای امضای قرارداد عاملیت صندوق جهت اجرای بند ط صورت گرفته و فراخوان و اطلاع رسانی های لازم نیز صورت گرفته و تلاش می کنیم که از ظرفیت سندیکا و کمیسیون نیز در این خصوص استفاده کنیم. به علاوه با توجه به تاکید وزیر نیرو بر تخصیص منابع به شرکت های

کوچک و متوسط، صندوق پیگیر تامین منابع دیگری برای اشتغالزایی و شرکت های فناوری است که در صورت نهایی شدن، اطلاع رسانی های لازم در این خصوص انجام خواهد شد. در بخش دیگری از جلسه توضیحاتی در خصوص طولانی بودن پروسه اخذ تسهیلات از صندوق و نیز امکان افزایش سقف تسهیلات این نهاد ارائه و اشاره شد که تمرکز صندوق بر طرح های اقتصادی و بازپرداخت تسهیلات توسط شرکت است و صندوق با توجه به ریسک مترتب بر هر طرح و در نظر گرفتن بازار محصول اقدام می کند. در ادامه جلسه اعضای کمیسیون دانش بنیان به عدم اقدام موثر قرارگاه دانش بنیان، تمرکز نهادهای مرتبط بر پروژه های پیشرو که نیاز به حمایت جدی ندارند و نیز مشکلات مربوط به اخذ رتبه از سازمان برنامه و بودجه اشاره و پیشنهاد کردند که ذیل کمیسیون، کارگروه های دانش بنیان و شرکت های فناوری ایجاد شده و از این طریق زمینه برای استفاده از ظرفیت شرکت های عضو فراهم شود. بر این اساس مقرر شد تشکیل کارگروه های ذیل کمیسیون دانش بنیان پس از اعلام نظر اعضا و جمع بندی موضوعات مرتبط، جهت تایید نهایی به هیات مدیره ارائه شود.

برگزاری رویداد «پیوند» با همکاری جهاد دانشگاهی علم و صنعت

صندوق نوآوری و شکوفایی با همکاری سازمان جهاد دانشگاهی علم و صنعت رویداد پیوند را با هدف شناسایی استارت آپ ها و دارندگان طرح های فناورانه و نوآورانه حوزه برق و مکانیک برگزار می کند.

به گزارش روابط عمومی جهاد دانشگاهی علم و صنعت، صندوق نوآوری و شکوفایی با همکاری سازمان جهاد دانشگاهی علم و صنعت رویداد پیوند با هدف شناسایی استارت آپ ها و دارندگان طرح های فناورانه و نوآورانه حوزه برق و مکانیک را برگزار می کند.

مخاطبان رویداد؛ شامل صاحبان ایده، استارت آپ های نوپا و استارت آپ های در حال توسعه است.

در این رویداد ۱۵ صندوق سرمایه گذاری آماده تامین منابع طرح های منتخب بوده و مهلت ارسال کاربرگ ۲۰ آذر ماه ۱۴۰۱ است.

گفتنی است، شرکت در این رویداد در صورت ثبت نام، رایگان بوده و لینک فراخوان جهت ثبت نام <https://www.inif.ir/-/qxltrozx> است.

متقاضیان می توانند جهت کسب اطلاعات بیشتر با ۰۹۱۴۱۹۷۰۰۶۵ و ۰۹۳۰۷۷۵۶۸۳۴ جهاد دانشگاهی علم و صنعت تماس بگیرند.

نداشته‌اند.

وی افزود: در آیین‌نامه اجرایی مربوط به بند (ی) تبصره ۸ قانون بودجه ۱۴۰۰ که مشابه بند (ک) تبصره ۱۵ قانون بودجه امسال است، پیش‌بینی شد که فقط تعرفه افرادی که مصرف بیش از الگو دارند، به‌صورت پلکانی افزایش یابد.

سخنگوی صنعت برق ادامه داد: این قانون اعمال شده و نتایج بسیار خوبی داشته است؛ حداقل حدود یک میلیون و ۹۰۰ هزار مشترک خانگی که پرمصرف یا بسیار پرمصرف بودند، مصارف خود را کاهش دادند و در گروه پایین‌تر از الگو قرار گرفتند. وی همچنین گفت: از طرف دیگر، حدود ۴۰ درصد مشترکان خانگی در دوره اوج مصرف تابستان، مشمول دریافت پاداش صرفه‌جویی برق شدند و حدود ۸ میلیون مشترک نیز، قبض برق رایگان دریافت کردند.

رجبی مشهودی گفت: هنوز تعرفه‌ها به این شکل نیست که پله‌های آخر، به‌طور کامل با قیمت صادراتی، نرخ برق را پرداخت کنند، اما بر اساس متوسط قیمت برق انرژی‌های تجدیدپذیر محاسبه می‌شود و قیمت پله آخر، طبق مصوبه پارسال هیئت وزیران، هزار و ۷۵ تومان است.

وی در پاسخ به این سؤال که "آیا برای قانون بودجه امسال، پیشنهادی از سوی وزارت نیرو برای غیریارانه‌ای شدن تعرفه برق پله آخر، ارسال شده است؟"، گفت: چون تقریباً بند (ک) تبصره ۱۵ قانون بودجه امسال مشابه بند (ی) تبصره ۸ قانون بودجه ۱۴۰۰ است، همان تصویب‌نامه سال قبل، ملاک عمل در سال ۱۴۰۱ قرار گرفته است و تعرفه‌ها تغییری نکرده است و تاکنون، آیین‌نامه جدیدی به‌عنوان پیشنهاد برای هیئت دولت ارسال نکرده‌ایم.

رئیس صمت زنجان خبر داد:

تولید ۷۰ درصد تجهیزات سنگین صنعت برق کشور در زنجان

زنجان- رئیس سازمان صمت زنجان گفت: بیش از ۷۰ درصد از تجهیزات سنگین صنعت برق کشور در استان زنجان تولید می‌شود.

به گزارش بازار و به نقل از سازمان صنعت، معدن و تجارت استان زنجان، مجید گلشنی، گفت: صنعت برق در استان زنجان جایگاه ویژه‌ای دارد و طبق برنامه آمایش سرزمینی از اولویتهای سرمایه‌گذاری در استان است. وی بیان داشت: وجود کارخانه‌های همچون ایران ترانسفو، پارس سوئیچ و وجود کارخانجات بزرگ در حوزه تولید سیم و کابل تخصصی و فشار قوی، استان را از پیشروهای این زمینه در کشور مطرح کرده است. رئیس سازمان صنعت، معدن و تجارت استان زنجان گفت: بیش از ۷۰ درصد از تجهیزات سنگین صنعت برق کشور در استان زنجان تولید می‌شود.

گلشنی تاکید کرد: با معرفی ایران ترانسفو به عنوان صادر کننده نمونه کشوری، پیش‌بینی می‌شود حجم صادرات این گروه صنعتی تا پایان امسال به ۱۰۰ میلیون دلار برسد و هم اکنون تعداد ۴۰ واحد دانش بنیان در این زمینه با حجم سرمایه‌گذاری ۵۰۰ میلیارد ریال و با اشتغال ۵۰۰ نفر در استان فعال است.



استعلام نیازهای آموزشی و فناوریانه

سندیکا از شرکتهای عضو درخواست کرده است نیازهای آموزشی و فناوریانه خود را حداکثر تا ۲۰ آذر ماه به دبیرخانه سندیکا ارسال کنند.

افزایش قیمت برق در دستور کار نیست

اقتصاد ایران: سخنگوی صنعت برق گفت: آیین‌نامه جدیدی برای تغییر تعرفه‌های برق به هیئت دولت ارسال نکرده‌ایم.

به گزارش خبرگزاری اقتصاد ایران، مصطفی رجبی مشهودی گفت: تعرفه‌های برق بر اساس نظام پلکانی تغییر می‌کند؛ آن گروهی که مصرف برق پایین‌تر از الگو دارند، هیچ تغییر تعرفه‌ای نسبت به سال قبل

شرکت مادر تخصصی ساتکاب طی نامه‌ای از سندیکای صنعت برق ایران و شرکتهای عضو درخواست کرده است نیازهای آموزشی و فناوریانه خود را اعلام کنند.

براین اساس سندیکا از اعضای خود درخواست کرده است اطلاعات درخواست شده را به تفکیک دوره‌های آموزشی و نیازهای فناوریانه حداکثر تا تاریخ ۱۴۰۱/۰۹/۲۰ به دبیرخانه سندیکا ارسال فرمایند.

وضعیت فروش، مشترکین، شبکه توزیع و برق روستایی

| واحد | تا پایان شهریور | | پایان | فروش |
|---------------------|-----------------------------|-----------------------------|----------|---------------|
| | تا پایان شهریور سال ۱۴۰۱ | تا پایان شهریور سال ۱۴۰۰ | سال ۱۴۰۰ | |
| میلیون کیلووات ساعت | جمع کل | | | ۳۰۶۶۱۲ |
| | خاکی | | | ۹۸۴۶۴ |
| | عمومی | | | ۲۶۵۱۵ |
| | کشاورزی | | | ۴۳۹۹۰ |
| | صنعتی | | | ۱۱۰۲۱۲ |
| | سایر مصارف (تجاری) | | | ۲۲۳۸۲ |
| | روشنایی معابر | | | ۵۰۴۹ |
| واحد | عملکرد تا پایان شهریور | | ۱۴۰۰ سال | مشترکین |
| | تا پایان شهریور سال ۱۴۰۱ | سال ۱۴۰۰ | | |
| هزار مشترک | جمع کل | | | ۳۸۶۱۸ |
| | خاکی | | | ۳۰۸۸۵ |
| | عمومی | | | ۱۸۴۴ |
| | کشاورزی | | | ۵۰۲ |
| | صنعتی | | | ۲۶۶ |
| | سایر مصارف (تجاری) | | | ۵۱۲۲ |
| واحد | عملکرد تا پایان مهر | | ۱۴۰۰ سال | شبکه توزیع |
| | تا پایان مهر سال ۱۴۰۱ | سال ۱۴۰۰ | | |
| هزار | ۴۵۵ | ۵ | ۳ | ۴۵۰ |
| کیلومتر | ۳۸۷ | ۱ | ۳ | ۳۸۶ |
| هزار دستگاه | ۸۰۹ | ۱۱ | ۱۲ | ۷۹۸ |
| سیگارت آمپر | ۱۳۶۷۳۵ | ۱۹۸۰ | ۱۵۷۴ | ۱۳۴۷۵۵ |
| واحد | عملکرد تا پایان شهریور | | ۱۴۰۰ سال | روستای برقدار |
| | تا پایان شهریور سال ۱۴۰۱ | سال ۱۴۰۰ | | |
| روستا | ۵۸۰۱۵ | ۱۰ | ۶۰ | ۵۸۰۰۵ |
| خانوار | ۴۵۱۰۴۰۹ | ۲۰۳ | ۹۵۹ | ۴۵۱۰۲۰۶ |
| کیلومتر | ۱۴۷۲۷۷ | ۲۶ | ۱۴۴ | ۱۴۷۲۵۱ |
| دستگاه | ۱۰۰۶۰۹ | ۵ | ۲۸ | ۱۰۰۶۰۴ |
| سیگارت آمپر | ۷۸۲۴۲ | ۱۱ | ۸۰ | ۷۸۲۳۱ |
| سیگارت آمپر | ۷۷۴۸ | ۰/۴۴ | ۳ | ۷۷۴۷ |

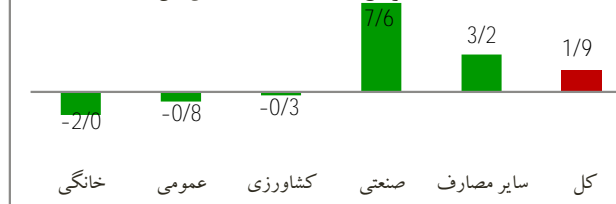
برخی شاخص‌های سالانه صنعت برق

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

سهم مصارف مختلف در کشور (درصد)

| شرح | تا پایان شهریور سال ۱۴۰۰ | تا پایان شهریور سال ۱۴۰۱ |
|--------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| خاکی | ۳۲/۱ | ۳۵/۰ |
| عمومی | ۸/۶ | ۸/۳ |
| کشاورزی | ۱۴/۲ | ۱۵/۴ |
| صنعتی | ۳۵/۹ | ۳۴/۰ |
| سایر مصارف (تجاری) | ۷/۳ | ۷/۴ |
| روشنایی معابر | ۱/۶ | ۱/۲ |

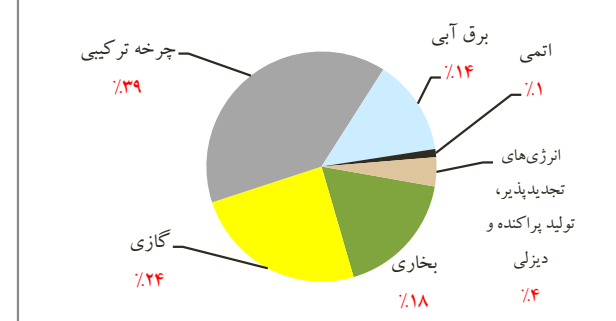
رشد فروش نسبت به مدت مشابه سال قبل



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 |

سهم انواع نیروگاه‌ها در ظرفیت نصب شده نیروگاهی کشور



شرکت توانیر

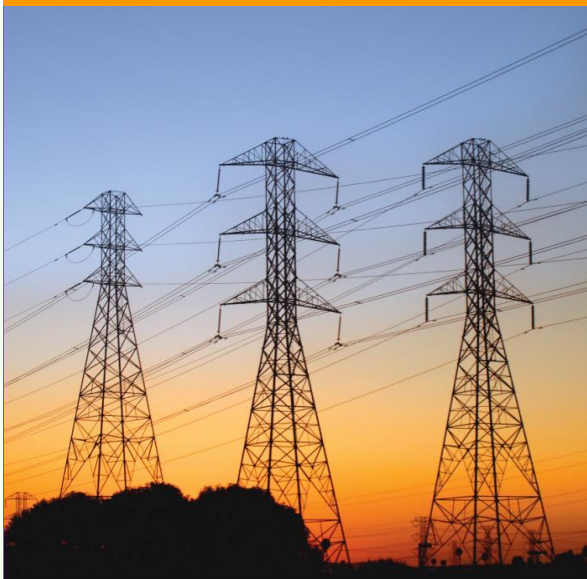


جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

خلاصه وضعیت آماری صنعت برق کشور

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

اطلاعات تا پایان ۱۴۰۱/۰۸/۲۷



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

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

خطوط و پست‌های انتقال و فوق توزیع

| شرح | پایان ۱۴۰۰ | افزایش طی سال ۱۴۰۱ | تا پایان مهر ۱۴۰۱ |
|--------------------------|------------|--------------------|-------------------|
| طول خطوط ۴۰۰ کیلوولت | ۲۲۱۵۵ | ۰ | ۲۲۱۵۵ |
| طول خطوط ۲۳۰ کیلوولت | ۳۳۰۴ | ۳۱۱ | ۳۳۴۱۵ |
| جمع انتقال | ۵۵۲۵۹ | ۳۱۱ | ۵۵۵۷۰ |
| طول خطوط ۱۳۲ کیلوولت | ۲۴۸۰۵ | ۰ | ۲۴۸۰۵ |
| طول خطوط ۶۶ و ۱۳ کیلوولت | ۵۰۹۵۸ | ۳۴ | ۵۰۹۹۲ |
| جمع فوق توزیع | ۷۵۷۶۳ | ۳۴ | ۷۵۷۹۷ |
| جمع کل خطوط | ۱۳۱۰۲۲ | ۳۴۵ | ۱۳۱۳۶۷ |
| طول خطوط ۴۰۰ کیلوولت | ۸۰۲۰۳ | ۹۰۰ | ۸۱۱۰۳ |
| طول خطوط ۲۳۰ کیلوولت | ۹۴۷۱۳ | ۴۶۰ | ۹۵۱۷۳ |
| جمع انتقال | ۱۷۴۹۱۶ | ۱۳۶۰ | ۱۷۶۲۷۶ |
| طول خطوط ۱۳۲ کیلوولت | ۳۸۳۶۱ | ۲۵۰ | ۳۸۶۱۱ |
| طول خطوط ۶۶ و ۱۳ کیلوولت | ۸۱۹۷۳ | ۸۰۸ | ۸۲۷۸۱ |
| جمع فوق توزیع | ۱۲۰۳۳۴ | ۱۰۵۸ | ۱۲۱۳۹۲ |
| جمع کل پست‌ها | ۲۹۵۲۵۰ | ۲۴۱۸ | ۲۹۷۶۶۸ |
| جمع کل پست‌های بلاصل | ۹۵۵۴۸ | ۳۰۹۰ | ۹۸۶۳۸ |
| جمع کل پست‌ها شامل بلاصل | ۳۹۰۷۹۸ | ۵۵۰۸ | ۳۹۶۳۰۶ |

مآخذ: شرکت‌های برق منطقه‌ای

پروژه‌های خطوط و پست‌های با بیش از ۸۵ درصد پیشرفت

| شرح | تا پایان مهر ۱۴۰۱ |
|--------------------------|-------------------|
| طول خطوط ۴۰۰ کیلوولت | ۱۲۶ |
| طول خطوط ۲۳۰ کیلوولت | ۴۲۷ |
| جمع انتقال | ۵۶۳ |
| طول خطوط ۱۳۲ کیلوولت | ۸۱۸ |
| طول خطوط ۶۶ و ۱۳ کیلوولت | ۱۲۶ |
| جمع فوق توزیع | ۹۵۴ |
| جمع کل طول خطوط | ۱۵۱۷ |
| طول خطوط ۴۰۰ کیلوولت | ۱۲۰۰ |
| طول خطوط ۲۳۰ کیلوولت | ۱۳۷۵ |
| جمع انتقال | ۲۵۷۵ |
| طول خطوط ۱۳۲ کیلوولت | ۸۴۰ |
| طول خطوط ۶۶ و ۱۳ کیلوولت | ۵۷۰ |
| جمع فوق توزیع | ۱۴۱۰ |
| جمع کل ظرفیت پست‌ها | ۳۹۸۵ |

مآخذ: شرکت‌های برق منطقه‌ای

سوخت مصرفی نیروگاه‌های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۱۴۰۱/۰۸/۲۲

| شرح | رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%) | میزان | واحد |
|----------|-----------------------------------|-------|-----------------|
| گاز | -۰/۳ | ۵۵۳۰۸ | میلیون متر مکعب |
| گازوئیل | ۳۵/۰ | ۴۹۵۶ | میلیون لیتر |
| نفت کوره | ۱۱/۶ | ۳۱۹۲ | |
| جمع | ۲/۳ | ۶۲۲۵۶ | |

عملکرد و پیش‌بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۱

| تاریخ بهره‌برداری | نام نیروگاه | نوع | شماره | جمع ظرفیت (مگاوات) |
|--------------------------|---------------------------|-------------|-------|--------------------|
| عملکرد | | | | |
| ۱۴۰۱ | تجدید پذیر | | | ۴۶/۴۸ |
| ۱۴۰۱ | تولید پراننده | | | ۷۶ |
| 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 کوپور (زرند کرمان) | گازی | ۱ | ۱۶۲ |
| ۱۴۰۱/۰۴/۰۶ | غروب کارون | چرخه ترکیبی | ۱ | ۱۹۶ |
| ۱۴۰۱/۰۴/۱۴ | پتروشیمی ایران (LNG) | گازی | ۵ | ۱۶۲ |
| ۱۴۰۱/۰۴/۲۵ | مهتاب کوپور (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 |
| جمع عملکرد از ابتدای سال | | | | ۲۵۸۲ |

پیش‌بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۱

| پیش‌بینی | | | | |
|---------------------------|-------------------------------|-------------|--|------|
| | تولید پراننده | | | |
| | تجدید پذیر | | | |
| | طروش (۲ واحد نیروگاهی) | گازی | | ۷۴ |
| | زاهدان | گازی | | ۱۵۴ |
| | جاسک | گازی | | ۵۸ |
| | دردود | گازی | | ۴۲ |
| | دهلران | گازی | | ۴۲ |
| | برق و بخار مکران | گازی | | ۱۰۰ |
| | دوکوهه | چرخه ترکیبی | | ۱۸۳ |
| | خرم آباد | چرخه ترکیبی | | ۳۰۷ |
| | دالاهو | چرخه ترکیبی | | ۱۶۰ |
| | سبزوار (۲ واحد نیروگاهی) | چرخه ترکیبی | | ۲۹۳ |
| | تربت حیدریه (۱ واحد نیروگاهی) | چرخه ترکیبی | | ۳۶۶ |
| | ارومیه (واحد بخاری) | چرخه ترکیبی | | ۱۸۳ |
| | سبلان (۲ واحد نیروگاهی) | چرخه ترکیبی | | ۱۶۰ |
| | رودشور (واحد بخاری) | چرخه ترکیبی | | ۳۲۰ |
| | آریان (واحد بخاری) | چرخه ترکیبی | | ۳۴۵ |
| | پارس جنوبی (صنایع بزرگ) | چرخه ترکیبی | | ۱۸۰ |
| | فولاد بوتیای ایرانیان | چرخه ترکیبی | | ۱۶۰ |
| | | چرخه ترکیبی | | ۳۱۰ |
| جمع پیش‌بینی تا پایان سال | | | | ۳۴۷۹ |
| جمع عملکرد و پیش‌بینی سال | | | | ۶۰۶۱ |

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

ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۱۴۰۱/۰۸/۲۲

| ظرفیت نصب شده نیروگاهی | میزان | سهم (درصد) | واحد |
|--|--------|------------|------|
| بخاری | ۱۵۸۲۹ | ۱۷/۷ | |
| گازی | ۲۱۸۷۶ | ۲۴/۵ | |
| چرخه ترکیبی | ۳۴۹۰۵ | ۳۹/۱ | |
| برق آبی | ۱۲۰۸۷ | ۱۳/۵ | |
| آتمی | ۱۰۲۰ | ۱/۱ | |
| تولید پراننده (شامل ۲۴۵ MW خودتامین) | ۲۲۵۷ | ۲/۵ | |
| انرژی‌های تجدیدپذیر (شامل برقی کمتر از ۱۰ MW) | ۹۸۸ | ۱/۱ | |
| دزلی | ۴۰۷ | ۰/۵ | |
| کل ظرفیت نصب شده | ۸۹۲۶۹ | ۱۰۰ | |
| افزایش ظرفیت طی سال ۱۴۰۱ | میزان | سهم (درصد) | |
| گازی | ۱۷۸۴ | ۶۹/۱ | |
| چرخه ترکیبی | ۶۷۶ | ۲۶/۲ | |
| برق آبی | ۰ | ۰/۰ | |
| آتمی | ۰ | ۰/۰ | |
| تولید پراننده (DG, CHP) | ۷۶ | ۲/۹ | |
| انرژی‌های تجدیدپذیر | ۴۶/۴۸ | ۱/۸ | |
| کل ظرفیت نصب شده ۱۴۰۱ | ۲۵۸۲ | ۱۰۰ | |
| رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%) | میزان | | |
| قدرت عملی شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۱ (تاکنون): (ساعت ۱۵:۱۱، ۱۵:۲۵، ۱۴:۰۱/۰۵/۲۵) | ۵۶۷۴۴ | ۶/۳ | |
| تولید همزمان شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۱ (تاکنون): (ساعت ۱۵:۱۱، ۱۵:۲۵، ۱۴:۰۱/۰۵/۲۵) | ۱۱۲۰۰ | ۵/۰ | |
| دریافت برون مرزی در پیک (۱۴:۰۱/۰۵/۲۵، ساعت ۱۵:۱۱) | ۶۷۹۴۴ | ۶/۱ | |
| قدرت تأمین شده در لحظه پیک سال ۱۴۰۱ (تاکنون) | ۵۱۱۷۶ | ۲/۹ | |
| پیک تقاضا سال ۱۴۰۱ (مگاوات) | ۸۲۲۰ | ۶۲/۸ | |
| پیک تابستان ۱۴۰۱ (مگاوات) | ۵۹۳۹۶ | ۸/۵ | |
| پیک زمستان ۱۴۰۱ (مگاوات) | ۳۷۱ | ۱۳/۸ | |
| پیک تابستان ۱۴۰۱ (مگاوات) | ۵۹۷۶۷ | ۸/۵ | |
| پیک زمستان ۱۴۰۱ (مگاوات) | ۶۹۴۵۷ | ۳/۶ | |
| تولید ناویژه برق کشور از ابتدای سال ۱۴۰۱ | ۶۶۰۵۹ | ۵/۲ | |
| انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۱ | ۲۵۳۷۲۲ | ۳/۴ | |
| انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۱ | ۱۰۹۱۷ | ۱۰/۸ | |
| | ۲۶۴۶۸۹ | ۳/۷ | |
| | ۲۷۱۴ | ۴۸/۳ | |
| | ۳۱۸۳ | -۴/۹ | |

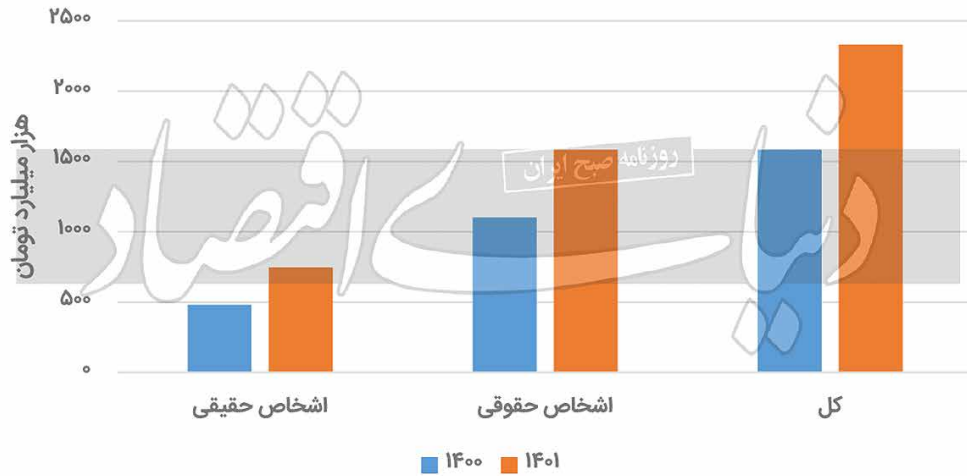
مگاوات

میلیون کیلوواتساعت

معادل ۶/۴۸ درصد افزایش پیدا کرده است. مقایسه سطح تورم با افزایش میزان تسهیلات دهی حاکی از آن است که مقدار حقیقی تسهیلات شاهد کاهش بوده است. جزئیات بیشتر گزارش بانک مرکزی نشان می‌دهد سهم حقیقی‌ها از تسهیلات هفت ماه

بانک مرکزی آمار تسهیلات ۱۴۰۱ را به‌روز کرد
جاماندگی تسهیلات از تورم
 دنیای اقتصاد: بانک مرکزی پس از ۶ ماه آمارهای مربوط به پرداخت تسهیلات بانکی را به‌روز کرد.

تسهیلات پرداختی در هفت ماهه ابتدایی سال



ابتدایی سال افزایش یافته و به ۳۲ درصد رسیده است. در این مدت تسهیلات خرد نیز شاهد افزایش سهم خود از کل تسهیلات اعطا شده بوده است. بانک مرکزی با گذشت ۶ ماه از انتشار آخرین اطلاعات مربوط به تسهیلات پرداختی شبکه بانکی کشور در فروردین ماه سال جاری، اطلاعات مربوط به تسهیلات دهی بانک‌ها در مهرماه را منتشر کرد. با این حال تغییرات اتفاق افتاده به تاخیر انتشار این اطلاعات محدود نمی‌شود و قالب انتشار اطلاعات نیز دستخوش تحولاتی شده است. بر این اساس در حالی اطلاعات منتشر شده از تسهیلات پرداخت شده تنها به دو جدول مختصر از جزئیات پرداخت تسهیلات محدود شده است که پیش از

بر اساس آمارهای منتشر شده، سطح تسهیلات پرداختی در ۷ ماه ابتدایی سال ۱۴۰۱ به بیش از ۲ هزار و ۳۰۰ هزار میلیارد تومان رسیده است. این عدد در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته از افزایش ۷۴۰ هزار میلیارد تومانی حکایت دارد؛ به بیانی دیگر میزان تسهیلات پرداختی هفت‌ماه نخست ۱۴۰۱ در مقایسه با مدت مشابه سال ۱۴۰۰ معادل ۱۲/۴۷ درصد افزایش یافته است. با این حال این معیار نمی‌تواند تصویر روشنی از میزان افزایش تسهیلات پرداخت شده نشان دهد. آمارهای منتشر شده از شاخص بهای مصرف‌کننده در مهر ماه نشان می‌دهد سطح قیمت سبد مصرف‌کننده در مهرماه ۱۴۰۱ نسبت به ماه مهر ماه سال ۱۴۰۰

ابلاغ قانون کاهش حقوق گمرکی مواد اولیه

دنیای اقتصاد: مدیر کل دفتر واردات از ابلاغ قانون الحاق یک جزء به تبصره ۷ قانون بودجه سال ۱۴۰۱ خبر داد



به گزارش «ایسنا»، علی وکیلی با اشاره به احکام قانون بودجه سال جاری اظهار کرد: از تاریخ ابلاغ این قانون نرخ حقوق گمرکی مواد اولیه، واسطه‌ای، اجزا، قطعات، ماشین‌آلات و تجهیزات به یک درصد تقلیل می‌یابد. وی ادامه داد: در این راستا دفتر مقررات صادرات و واردات وزارت صنعت، معدن و تجارت کارپوشه اکسل حاوی فهرست (۳۳۹۲) و ردیف تعرفه‌های مربوط به موارد مذکور را ارسال کرده است. کالاهای اظهار یا ترخیص شده از سوم آبان‌ماه سال جاری به بعد در صورت وجود در فهرست مذکور مشمول مقررات این قانون خواهند بود. براساس این گزارش، اوایل تیرماه وزیر صنعت، معدن و تجارت، طی نامه‌ای به رئیس‌جمهور با بیان اینکه افزایش نرخ مبنای محاسبه تعرفه، افزایش مضاعف مالیات ارزش افزوده کالاهای وارداتی را در پی داشته که در مجموع باعث افزایش هزینه‌های تولید، افزایش قاچاق، افزایش نیاز به نقدینگی، کاهش تولید و افزایش تورم خواهد شد، خواستار کاهش حقوق گمرکی برای مواد اولیه، واسطه‌ای، اجزا، قطعات، ماشین‌آلات و تجهیزات که با احتساب سود بازرگانی، حقوق ورودی آنها حداکثر ۱۰ درصد بوده به یک درصد شد. در نهایت اواخر مهرماه لایحه کاهش «نرخ حقوق گمرکی مواد اولیه، واسطه‌ای، اجزا و قطعات و ماشین‌آلات و تجهیزات» به یک درصد به تایید شورای نگهبان رسید.

«دنیای اقتصاد» روند بازارهای مالی را بررسی می کند

بازارها در زمین سیاست

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.

«دنیای اقتصاد» روند بازارهای مالی را بررسی می کند

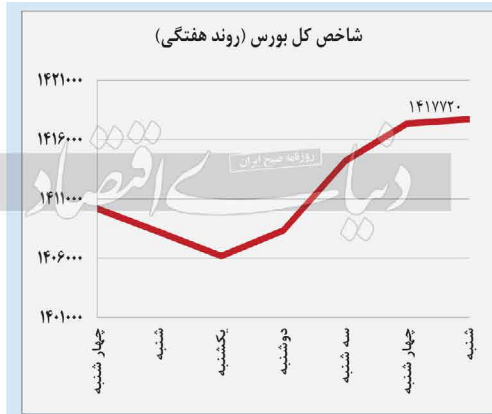
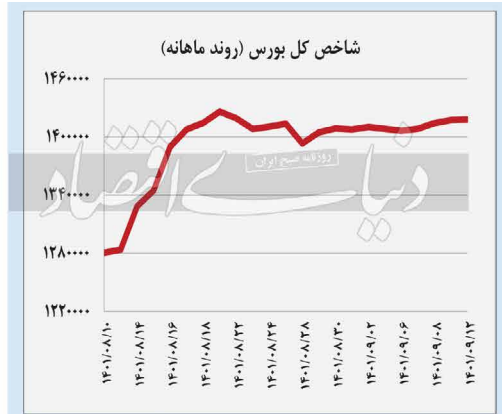
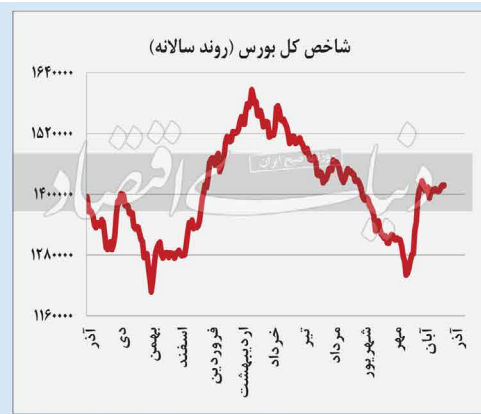
جریان پرنوسان قیمت ها

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

مسیر متفاوت شاخص ها

بورس اوراق بهادار تهران روز سه شنبه را نیز با افت سپری کرد. به طوری که نامگر اصلی تالار شیشه ای در این روز ۰/۳ درصد کاهش یافت و کار خود را در سطح یک میلیون و ۴۰۹ هزار واحد به پایان رساند. در مقابل نیز واگرایی دماسنج اصلی بازار با شاخص هموزن همچنان وجود دارد. به نحوی که این نامگر که معیار بهتری از وضعیت بورس تهران است، روز یادشده ۰/۳۹ درصد رشد کرد. ارزش معاملات خرد بورس (سهام و حق تقدم) نزدیک به ۱۰ روز است که در محدوده دو هزار میلیارد تومان نوسان می کند و هیجانات ناشی از افت های پی در پی شاخص کل در بین سرمایه گذاران تا حدود زیادی کمرنگ شده که این موضوع باعث می شود در نهایت بورس تهران روندی متعادل تر داشته باشد. بر این اساس انتظار می رود نامگرها به تغییرات نسبتاً محدود خود طی روزهای آتی نیز ادامه دهند.



بازار سکه

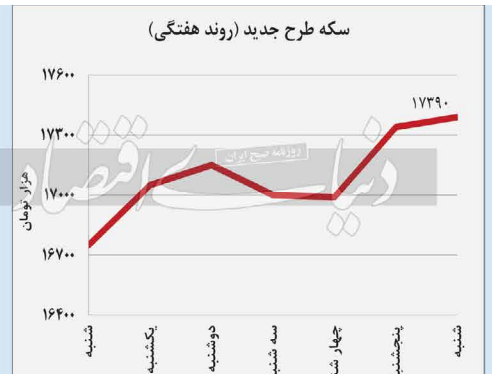
کاهش سکه پس از رکوردزنی

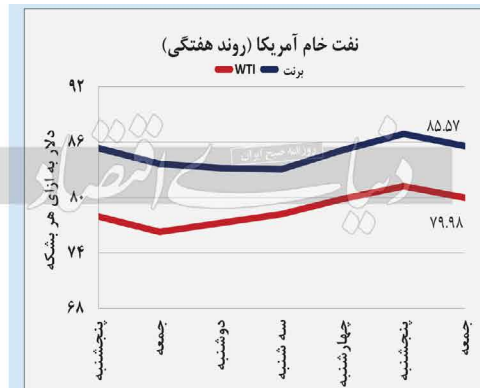
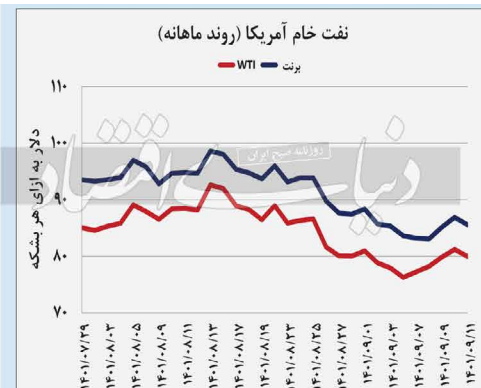
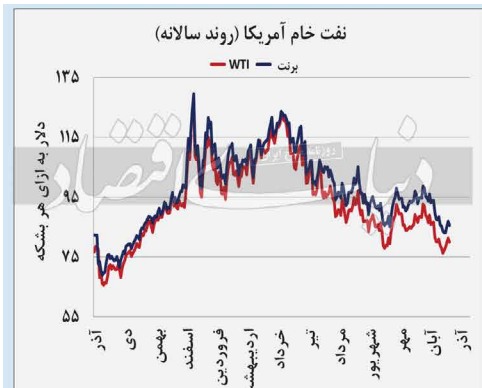
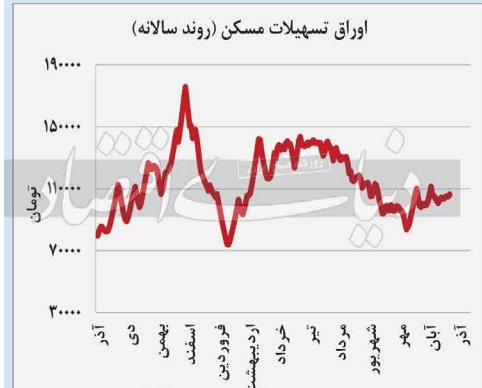
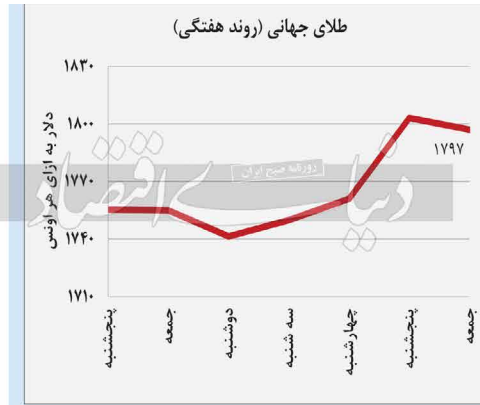
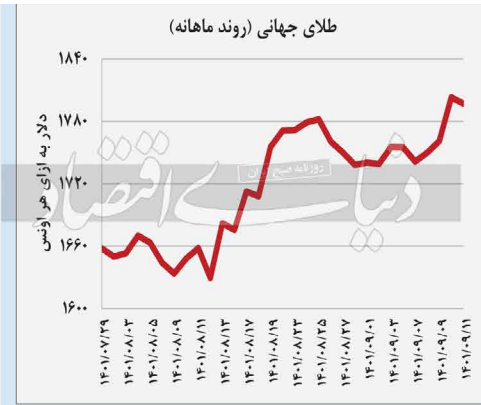
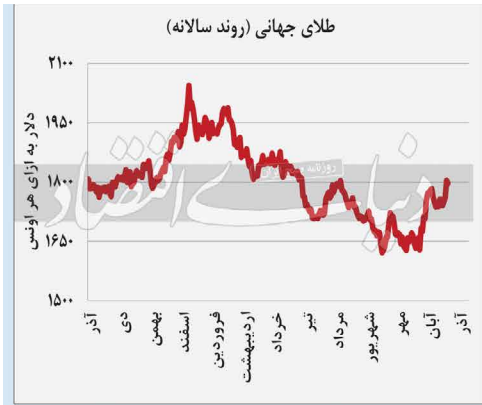
سکه طلا روز سه شنبه برخلاف روند صعودی روزهای اخیر افت قیمت داشت. به طوری که سکه امامی روز گذشته با افت نزدیک به ۳۰۰ هزار تومان در قیمت ۱۷ میلیون و ۴۸۰ هزار تومان مورد داد و ستد قرار گرفت. این اتفاق در حالی رخ داد که نرخ دلار در بازار آزاد تا حدودی افت داشت. علاوه بر این نوسانات مسکوک یادشده در این روز با رشد بهای طلا در بازار جهانی اندکی محدود شد. با این حال فاصله ارزش ذاتی و بازاری سکه تغییرات قابل توجهی نداشت و حباب آن همچنان در سطوح بالای دو میلیون و ۳۰۰ هزار تومان قرار دارد. به عقیده برخی از تحلیلگران تکنیکال در صورتی که قیمت سکه به بالای میانه کانال ۱۷ میلیون تومان صعود کند، این احتمال وجود دارد که افزایش های بیشتری را شاهد باشیم و بیش از پیش رکوردهای بی سابقه ای به ثبت برسد.

بازار طلای جهانی

طلا در دوراهی قیمت

قیمت طلا در روز سه شنبه به پایین تر از سطوح مهم ۱۸۰۰ دلاری خود عقب نشینی کرد. به طوری که با تحت فشار قرار گرفتن بازارها آن هم به دلیل داده های قوی تر از حد انتظار آمریکا که باعث تقویت شاخص دلار و افزایش ابهام درباره قدرت اقتصاد ایالات متحده شده و نحوه واکنش فدرال رزرو، زیر سطح یاد شده باقی ماند. به این ترتیب هر اونس طلای جهانی روز گذشته (تا ساعت ۱۶) در قیمت ۱۷۷۸ دلار معامله شد. به گفته کارشناسان افزایش نرخ بهره تاکنون بیشترین تاثیر را بر قیمت این فلز گرانبها در سال





جاری داشت، زیرا بازدهی بالاتر هزینه فرصت نگهداری طلا را افزایش داد. در حالی که طلا از پایین‌ترین سطح خود در سال جاری بهبود یافته است. علاوه بر این چشم‌انداز بازار طلا به دلیل عدم اطمینان درباره مسیر نرخ‌های بهره ایالات متحده همچنان محدود و در سایه‌ای از ابهام قرار دارد.

بازار اوراق مسکن

چشم‌انداز تورمی مسکن

اوراق تسهیلات اسفند ۹۹ که با نماد تسه ۹۹۱۲ در فرابورس معامله می‌شود با رشد ۱/۴۶ درصدی، دادوستدهای خود را در قیمت پایانی ۱۰۷ هزار و ۲۳۸ تومن خاتمه داد. کارشناسان بر این باور هستند که تحولات بازار پول تاکنون به اندازه‌ای قدرتمند بوده است که به تنهایی می‌تواند مهم‌ترین دلیل رشد نرخ تورم و کاهش ارزش پول ملی باشد و نتیجه آن نیز اکنون در تلاطم تمامی بازارها آن هم به‌ویژه در بازار مسکن و ساخت و تولید آن قابل مشاهده است. همچنین رشد نرخ دلار همواره به عنوان موتور محرکه رشد قیمت در تمامی بازارها عمل می‌کند؛ روند صعودی اسکناس آمریکایی که بازارساز نیز نتوانسته است آن را متوقف کند، به تدریج منجر به رشد چشم‌انداز تورمی و افزایش قیمت در تمامی بازارها شد که در کنار بی‌نتیجه ماندن روند مذاکرات و تقویت دیگر بازارها موجب شد رشد قیمت مسکن در توجه عموم قرار گیرد.

بازار نفت

فشار نزولی بر نفت

پس از آنکه داده‌های صنعت خدمات ایالات متحده نشان داد که اقتصاد این کشور همچنان ابهاماتی دارد، قیمت‌های نفت در روز دوشنبه بیشترین کاهش روزانه خود را طی دو هفته گذشته ثبت کردند. به این ترتیب قیمت نفت در بازار پرنوسان روز سه‌شنبه نیز به افت ادامه داد. زیرا شاخص دلار قوی‌تر و عدم اطمینان در عرضه و تقاضای ایجاد شده ناشی از تاثیر سقف قیمتی

اعمال شده بر نفت روسیه و چشم‌انداز نسبتاً مبهم تقاضا در چین، قیمت نفت را در سطوح پایین نگه داشت. به این ترتیب هر بشکه نفت خام برنت روز گذشته (تا ساعت ۱۶) در قیمت ۸۱ دلار و ۵۱ سنت و نفت WTI نیز در قیمت ۷۵ دلار و ۸۳ سنت معامله شد. عده‌ای از کارشناسان این حوزه بر این باور هستند که باد مخالف تورم همچنان می‌تواند باعث تلاطم اقتصادی جهانی در ماه‌های آینده شود، اما گفتنی است که گشایش تدریجی محدودیت‌های کرونایی در چین می‌تواند یک اتفاق مثبت به حساب آید.