

تعرفه درج آگهی در نشریه ستبران
(ویژه نامه نشست پایان سال سندیکا)

برگزاری سمینار آموزشی آشنایی با
دستورالعمل تعیین حق الزحمه خدمات
نظارت سال ۱۴۰۱



دوشنبه ۱۷ بهمن ۱۴۰۱

۳۱۷۴

خبرنامه رسمی سندیکای صنعت برق ایران



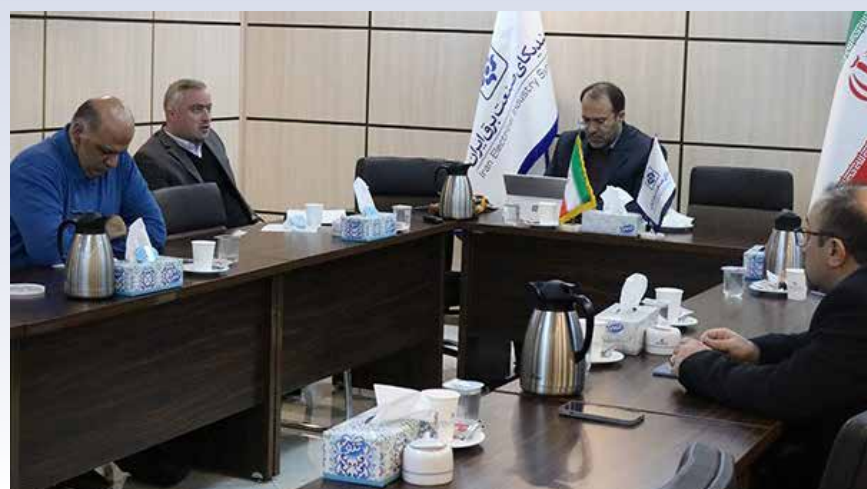
سامانه خدمات
کسب و کار

بررسی بودجه ۱۴۰۲ و ارائه پیشنهادات سندیکا به اعضای کمیسیون تلفیق

جلسه هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران با مهدی طغیانی عضو کمیسیون اقتصادی و کمیسیون تلفیق بودجه ۱۴۰۲ با دستور بررسی وضعیت صنعت برق در بودجه سال آینده و ارائه پیشنهادات سندیکا در خصوص بودجه دهم بهمن ماه در محل سندیکای صنعت برق ایران برگزار شد.

در این جلسه تاکید شد که مجلس شورای اسلامی به عنوان قوه مقننه و نهاد نظارتی باید به طور جدی به صنعت برق ورود کرده و حل مشکلات بخش خصوصی این صنعت را در جلسات با وزارت نیرو مستمرا پیگیری کند.

تصریح شد که صنعت برق در شرایط مطلوبی قرار ندارد و ناترازی مالی در این صنعت بر سایر مسائل آن هم سایه افکنده است. اعضای هیات مدیره مهمترین مشکل اقتصادی صنعت برق را موضع مابه‌التفاوت قیمت تکلیفی و تمام شده برق عنوان کرده



و تاکید کردند تا این ناترازی حل نشود، مشکلات هم پا بر جا خواهند بود.

در بخش بعدی جلسه بندهای مربوط به صنعت برق در بودجه تشریح و تاکید شد که چند موضوع مهم در بودجه جا افتاده است که انتظار می‌رود مجلس و نمایندگان عضو کمیسیون حین بررسی بودجه آنها را مد نظر قرار دهند وگرنه صنعت برق سال آینده با سختی‌های بیشتری مواجه خواهد شد. تاکید شد در لایحه بودجه ۱۴۰۲ برای تامین منابع مالی مابه‌التفاوت ۳ هزار میلیارد تومان لحاظ شده است که این رقم در برابر مطالبات صنعت برق از وزارت نیرو و سقف بدهی‌های این وزارت مبلغ بسیار ناچیزی است.

در ادامه تصریح شد که برای تامین مالی طرح‌ها در بودجه‌های سنواتی چند ظرفیت از جمله تاسیس صندوق‌های پروژه وجود داشت که متأسفانه در لایحه بودجه سال آینده این ظرفیت‌ها حذف شده است. همچنین عنوان شد که نحوه هزینه‌کرد و مصارف وزارت نیرو از محل افزایش درآمد حاصل از قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق شفاف‌سازی نشده است.

براساس گزارش معاون پژوهش و برنامه‌ریزی سندیکا منابع طرح‌های تملک دارایی سرمایه ای بخش برق در بودجه عمومی از ۳۰,۲۸۱ میلیارد تومان در سال ۱۴۰۱ به ۵۰,۸۸۵ میلیارد تومان در لایحه بودجه سال ۱۴۰۲ افزایش یافته است که بیانگر رشد ۶۸ درصدی آن است. همچنین مصارف طرح‌های تملک دارایی سرمایه‌ای بخش برق در بخش تولید، در لایحه بودجه ۱۴۰۲ به میزان ۳۹ درصد نسبت به سال ۱۴۰۰ کاهش یافته است در حالیکه بخش انتقال و

کسب تندیس سیمین جایزه ملی مدیریت مالی ایران توسط شرکت سرمایه‌گذاری صنایع برق و آب صبا

شرکت سرمایه‌گذاری صنایع برق و آب صبا (سهامی عام) تندیس سیمین سیزدهمین دوره جایزه ملی مدیریت مالی ایران را کسب کرد.



صنعت برق ایران که برای سومین سال متوالی در این رویداد ملی حضور پیدا کرده بود با توجه به شفافیت عملکرد و احراز شرایط لازم با یک پله ارتقاء نسبت به سال گذشته، موفق به دریافت تندیس سیمین و لوح تقدیر جایزه ملی مدیریت مالی ایران شد و روح اله بلکوتی به عنوان مدیر مالی شرکت، این جایزه را دریافت نمود.

شایان ذکر است جایزه ملی مدیریت مالی که از سال ۱۳۸۹ به صورت سالانه برگزار می شود، در سه بخش تندیس، تقدیرنامه و گواهینامه به شرکت های حائز امتیاز لازم اعطا می گردد.

سیزدهمین دوره جایزه ملی مدیریت مالی ایران، صبح روز سه‌شنبه ۱۱ بهمن ۱۴۰۱، با حضور مجید عشقی رئیس سازمان بورس و اوراق بهادار، مجید قاسمی رئیس انجمن مدیریت مالی ایران و جمعی از مسئولان کشوری، اساتید دانشگاهی و مدیران ارشد شرکت‌ها در سالن اجلاس سران برگزار شد.

بر اساس ارزیابی‌های انجام شده توسط هیأت داوران، شرکت سرمایه‌گذاری صنایع برق و آب صبا (سهامی عام) به عنوان بزرگترین هلدینگ فعال در صنعت برق و آب کشور و عضو سندیکای

توزیع رشد ۱۲۰ درصدی خواهد داشت.

در بخش بعدی جلسه تهاتر مطالبات بخش خصوصی از دستگاه‌های دولتی با بدهی‌های آنها، تامین منابع مالی جهت حمایت از تولید، دانش‌بنیان و فناوری و اشتغال‌آفرین، تامین منابع مالی جهت نوسازی شبکه فرسوده، تامین منابع مالی با تاسیس شرکت‌های صندوق پروژه به عنوان پیشنهادات سندیکای صنعت برق ایران در خصوص بودجه ۱۴۰۲ ارائه شد. پیشنهادات سندیکا برای مطالعه و بررسی در اختیار هادی بیگی‌نژاد، کیوان مرادیان و مصطفی نخعی به عنوان نمایندگان کمیسیون انرژی مجلس در کمیسیون تلفیق قرار داده شده است.

در بخش پایانی جلسه طغیانی عضو کمیسیون تلفیق بودجه با اشاره بدهی‌های انباشت شده صنعت برق تصریح کرد: تلاش مجلس ساماندهی بدهی‌ها و جلوگیری از ایجاد بدهی جدید است اما با منابع پیش بینی شده در لایحه بودجه ۱۴۰۲ پرداخت همه بدهی وزارت نیرو امکانپذیر نیست. در برنامه هفتم توسعه باید برای پرداخت مطالبات این صنعت برنامه‌ریزی شود.

وی تاکید کرد که برق به قیمت بسیار پایین عرضه می‌شود که با این قیمت و با منابع محدود و حبابی بدهی وزارت نیرو به فعالان صنعت برق قابل پرداخت نیست. بنده موافق افزایش قیمت برق هستم، برق هم باید مانند سایر کالاها با قیمت واقعی عرضه شود، عرضه برق ارزان به قیمت نابودی این صنعت، منطقی نیست.



سندیکای صنعت برق ایران
Iran Electrical Industry Syndicate

جناب آقای دکتر جولا

مدیرعامل محترم شرکت سرمایه‌گذاری صنایع برق و آب صبا

بدینوسیله سندیکای صنعت برق ایران کسب تندیس سیمین سیزدهمین دوره جایزه ملی مدیریت مالی ایران توسط شرکت سرمایه‌گذاری صنایع برق و آب صبا را تبریک عرض نموده، برای جنابعالی و کارکنان محترم آن مجموعه، آرزوی موفقیت روزافزون دارد.

گزارش ظرفیت ها و فرصت های سرمایه گذاری در بخش نیروگاههای برق آبی در قرقیزستان

طبق اطلاع واصله از معاونت امور بین الملل اتاق ایران، به پیوست گزارش ظرفیت ها و فرصت های سرمایه گذاری در بخش نیروگاههای برق آبی در قرقیزستان جهت بهره برداری اعضای محترم سندیکا ارائه شده است.



مشاهده گزارش ظرفیت ها و فرصت های سرمایه گذاری در بخش نیروگاههای برق آبی در قرقیزستان

دعوت به نشست پایان سال سندیکای صنعت برق ایران

نشست پایان سال سندیکای صنعت برق ایران با اعضا و مدیران ارشد صنعت برق ۲۱ اسفند ۱۴۰۱ در محل اتاق ایران برگزار می شود.

دعوت به نشست پایان سال سندیکای صنعت برق ایران

فرمایی به این گردهمایی دعوت بعمل می آید. خواهشمند است دستور فرمایید مراتب تشریف فرمایی خود و یا نماینده محترم آن شرکت را از طریق فرم زیر به دبیرخانه سندیکا اعلام فرمایند.

زمان: یکشنبه ۲۱ اسفند سال ۱۴۰۱، ساعت ۱۵ الی ۱۸

مکان: اتاق بازرگانی صنایع و معادن، کشاورزی ایران

آدرس: تهران، خیابان طالقانی، نبش خیابان موسوی، پلاک ۱۷۵، طبقه دهم

فرم اعلام حضور در نشست را از اینجا دریافت کنید.

سندیکای صنعت برق ایران طبق تجربه سنوات گذشته، برگزاری نشست پایان سال میان اعضا و مدیران ارشد صنعت برق را در دستور کار خود قرار داده است. این نشست در تاریخ ۲۱ اسفندماه سال جاری در ساختمان اتاق ایران از ساعت ۱۵ الی ۱۸ به منظور گردهمایی صمیمی اعضا و تبادل نظر با مدیران ارشد صنعت برق درخصوص موضوعات روز صنعت برق با حضور گسترده مدیران عامل شرکت های عضو، مدیران ارشد وزارت نیرو، توانیر و سایر نهادهای ذیربط، نمایندگان مجلس، مدیران اتاق های بازرگانی تهران و ایران برگزار خواهد شد. بدینوسیله از اعضای محترم برای تشریف

بودجه ۱۴۰۲ اضافه کرده بود که در کمیسیون به دنبال این هستیم تا افزایش قیمتی که در بخش گاز مصرفی صنایع به عنوان سوخت ایجاد شده را اصلاح کنیم.

واقعیت این است که سقف قیمت خوراک پتروشیمی‌ها از ۵ هزار تومان به ازای هر متر مکعب در قانون بودجه ۱۴۰۱ به ۷ هزار تومان در لایحه بودجه ۱۴۰۲ رسیده است. همچنین در حالی که نرخ سوخت گاز صنایع پالایشگاه، پتروشیمی و احیای فولاد، صنایع معدنی فلزی و صنایع سیمان به ترتیب ۴۰ درصد، ۳۰ درصد و ۱۰ درصد خوراک پتروشیمی‌ها در نظر گرفته شد در لایحه بودجه سال ۱۴۰۲ با افزایش ۱۰ درصدی در ضرایب قیمت سوخت گاز طبیعی صنایع به ترتیب به ۵۰ درصد، ۴۰ درصد و ۲۰ درصد خوراک پتروشیمی‌ها رسیده است. به همین دلیل مرکز پژوهش‌های اتاق ایران تأکید کرده است: با وجود افزایش‌ها در قیمت انرژی، صنایع هیچ اطمینان خاطری برای دسترسی به خوراک و سوخت گاز طبیعی به دلیل کسری و کمبود عرضه ندارند. در واقع افزایش قیمت انرژی و تعطیلی‌ها و خاموشی‌های اجباری که به صنایع تحمیل می‌شود، حاشیه سود آن‌ها را بیشتر تحت تأثیر قرار می‌دهد.

حالا سخنان نایب‌رئیس کمیسیون صنایع مجلس هم نشان می‌دهد که نمایندگان به این دو ضعف بودجه سال آینده برای بخش تولید و صنعت توجه کرده‌اند. باید منتظر ماند و دید آن‌ها می‌توانند تغییراتی به نفع تولیدکنندگان و صاحبان صنایع در این بودجه ایجاد کنند یا خیر.

از جمله اولویت‌های حوزه صنایع و معادن در لایحه بودجه سال ۱۴۰۲ است.

اشاره جدی به تکرار تصمیم آزمون شده دولت در لایحه بودجه سال آینده، درباره تعیین حقوق گمرکی نهاده‌های تولید است. تصمیمی که دولت در لایحه بودجه ۱۴۰۱ نیز آن را گنجانده بود اما در نهایت با تدوین طرحی برای اصلاح این تصمیم و کاهش حقوق ورودی کالاهای اساسی، دارو، مواد اولیه، قطعات و ماشین‌آلات خط تولید از ۴ درصد به یک درصد، اصلاح شد. با این وجود اما دولت دوباره همان مسیر اول را در لایحه بودجه ۱۴۰۲ تکرار کرده؛ همین موجب شد تا مرکز پژوهش‌های اتاق ایران نیز پیشنهاد کند که در بودجه ۱۴۰۲ کاهش ۳ واحد درصدی حقوق گمرکی علاوه بر کالاهای اساسی و دارو، شامل نهاده‌های تولیدی از جمله «مواد اولیه، کالاهای واسطه‌ای و سرمایه‌ای و ماشین‌آلات و تجهیزات مورد نیاز خطوط تولید» شود.

نایب‌رئیس کمیسیون صنایع و معادن مجلس نیز در این باره به ایسنا گفته است: دولت در لایحه بودجه ۱۴۰۲ کاهش ۳ درصدی حقوق گمرکی را فقط برای کالاهای اساسی و دارو در نظر گرفته بود که ما در کمیسیون صنایع قصد داریم مثل مصوبه‌ای که برای سال ۱۴۰۱ در مجلس داشتیم، برای سال ۱۴۰۲ هم داشته و کاهش حقوق ورودی را به ماشین‌آلات و نهاده‌های تولید نیز تسری بدهیم.

نکته دیگری که جدی به آن اشاره کرده مربوط به موضوع خوراک پتروشیمی‌ها و گاز صنایع در بودجه سال آینده است. او در این باره گفته است: دولت مبلغی را برای صنایع در

مجلس ۲ مانع بخش تولید و صنعت در لایحه بودجه ۱۴۰۲ را برمی‌دارد؟

تولیدکنندگان و صاحبان صنایع نگران خارج شدن نهاده‌های تولید از دایره کالاهای مشمول کاهش حقوق گمرکی، افزایش ۲ هزار تومانی سقف قیمت خوراک پتروشیمی‌ها و افزایش ۱۰ درصدی ضرایب قیمت سوخت گاز صنایع در لایحه بودجه سال آینده هستند.



علی جدی نایب‌رئیس کمیسیون صنایع و معادن مجلس گفته «تثبیت حقوق ورودی برای کالاهای اساسی مانند سال ۱۴۰۱» و «اصلاح افزایش قیمت خوراک پتروشیمی‌ها و گاز صنایع»

چالش‌ها و اولویت‌های هفت‌گانه تجدیدپذیرها تعیین شد

در جلسه دی ماه هیات رئیسه کمیته تخصصی انرژی‌های تجدیدپذیر سندیکا، اهمیت و اولویت رویدادهای مرتبط با انرژی‌های تجدیدپذیر بررسی و بر ضرورت حضور اعضای هیات رئیسه به عنوان نمایندگان سندیکا در جلسات و پنل‌های تخصصی مرتبط با این رویدادها تاکید شد. همچنین کلیه مشکلات و چالش‌های حوزه تجدیدپذیر به همراه راهکارهای مورد نظر بخش خصوصی بر اساس اولویت‌های تعیین شده در کمیته جمع‌بندی و به روزرسانی شد.

چالش‌ها و اولویت‌های هفت‌گانه تجدیدپذیرها تعیین شد

هیات وزیران در خصوص تأمین بیست درصد برق مصرفی وزارتخانه‌ها، مؤسسات و شرکت‌های دولتی و نهادهای عمومی غیردولتی از انرژی‌های تجدیدپذیر را نیز به عنوان دیگر موضوعات اولویت‌دار برای طرح در نشست‌های تخصصی مرتبط، تعیین کردند.

لازم به ذکر است که پیش از این نیز هیات رئیسه این کمیته نشست دیگری در پانزدهم آذر ماه داشتند که در آن ضمن ارائه گزارش تهیه شده در خصوص اولویت‌های کمیته توسط دبیر، تعیین راهبران هر یک از اولویت‌های کاری کمیته جهت برنامه‌ریزی و پیگیری موضوعات در جلسات آتی هیات رئیسه تصمیم‌گیری شود.

بر این اساس مهمترین موانع پیش روی فعالان حوزه تجدیدپذیر در هفت محور تعیین شد که موانع اجرایی ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید، موانع اجرایی ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان در خصوص تأمین برق صنایع بزرگ، چالش‌های مرتبط با آزمایشگاه‌های مرجع و نیز نحوه تداوم روش خرید تضمینی برق بر اساس ماده ۶۱ قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی بخشی از این چالش‌ها بود.

همچنین اعضای هیات رئیسه وضعیت تغییر نرخ خرید تضمینی مولدهای مختص مشترکین برق تا سقف ظرفیت انشعاب، چالش‌های بومی‌سازی تجهیزات نیروگاه‌های تجدیدپذیر و اجرای مصوبه



دستورالعمل نحوه برگشت ارز حاصل از صادرات به صورت اسکناس اعلام شد

سازمان توسعه تجارت در اطلاعیه‌ای دستورالعمل نحوه برگشت ارز حاصل از صادرات به صورت اسکناس را اعلام کرد.

رسید، نسبت به دریافت ریال در حساب ریالی خود اقدام کنند.

بدیهی است بانک ملی ایران براساس تاریخ تحویل ارز، نسبت به رفع تعهد صادرکننده اقدام خواهد کرد. صادرکنندگانی که تا پیش از اجرای این بخشنامه اقدام به ورود اسکناس به داخل کشور کرده‌اند، با مراجعه به شعب ارزی بانک ملی ایران با ارائه اظهارنامه ورود ارز به کشور نسبت به فروش ارز خود به آن بانک براساس نرخ روز خرید اسکناس مندرج در تابلوی صرافی ملی ایران و رفع تعهد صادراتی خود اقدام کنند.

[پیوست](#)

به نقل از سازمان توسعه تجارت، از تاریخ دوم بهمن‌ماه ۱۴۰۱ صادرکننده / آورنده در مبادی ورودی کشور پس از طی تشریفات گمرکی، اسکناس حاصل از صادرات را تحویل شعب / باجه‌های بانک ملی ایران، مستقر در مبادی ورودی می‌دهد.

بانک ملی ایران معادل ریالی اسکناس تحویلی را براساس نرخ خرید اسکناس مندرج در تابلوی صرافی ملی ایران محاسبه و نسبت به تحویل رسید آن (به نام صادرکننده / صادرکنندگان) به صادرکننده / آورنده اسکناس اقدام می‌کند. صادرکنندگان می‌توانند در هر زمان با مراجعه به شعب ارزی بانک ملی ایران با ارائه

توسعه دانش بنیان، توسعه بخش تجهیزات صنعت نفت و بازارهای داخلی و خارجی بخش انرژی در بازار سرمایه هزینه خالص ثبت نام معادل ۸,۰۰۰,۰۰۰ ریال +۹ درصد مالیات برارزش افزوده هزینه خالص ثبت برای دانشجویان با ارائه کارت معتبر دانشجویی معادل ۲,۰۰۰,۰۰۰ ریال +۹ درصد مالیات برارزش افزوده در صورت ثبت نام گروهی بیش از ۵ نفر ۱۰٪ تخفیف داده خواهد شد.

ثبت نام اعضای هیات علمی و اعضای باشگاه نفت و نیرو با ارائه کارت معتبر، شامل ۵۰ درصد تخفیف خواهد بود.

برای کسب اطلاعات بیشتر با دبیرخانه این کنگره به آدرس اینترنتی <http://www.ipeccongress.com> مراجعه و یا

با دبیرخانه اجرایی کنگره نفت و نیرو به شماره ۸۸۹۸۲۴۶۰ تماس حاصل فرمایید. همچنین به اطلاع می‌رساند در سال جاری، کنگره نفت و نیرو، نمایشگاه جانبی نخواهد داشت اما به دلیل استقبال سازمان‌ها و نهادهای از طرح "پکیج‌های اسپانسر"، در سال جاری، این طرح به طور کامل جایگزین برگزاری نمایشگاه جانبی گردیده است.

استفاده از این طرح‌ها، فرصت مغتنمی جهت حضور موثر و نمایش توانمندی شرکت‌ها، سازمان‌ها و نهادهای و تبادل نظر نزدیک با دست‌اندرکاران حوزه نفت و نیرو در سطح کشور است.

برای کسب اطلاعات بیشتر و آگاهی از این طرح‌ها، با شماره تلفن ۸۸۹۹۵۸۳۰ تماس حاصل فرمایید.

برگزاری هشتمین کنگره راهبردی و نمایشگاه نفت و نیرو؛ ۹ و ۱۰ اسفند ماه

هشتمین دوره کنگره راهبردی و نمایشگاه نفت و نیرو روزهای ۹ و ۱۰ اسفندماه در مرکز همایش‌های سازمان مدیریت صنعتی واقع در تهران، شهرک والفجر برگزار می‌شود.



محورهای کنگره:

جهت‌گیری‌های جدید اقتصاد جهانی با تحولات بخش انرژی رویکردهای جهانی توسعه انرژی تجدیدپذیر و بهینه‌سازی مصرف جایگاه بخش خصوصی در حکمرانی بخش‌های نفت و نیرو گاز، فرصت یا تهدید تحولات جهانی، تغییر فضای کسب و کار و جایگاه ایران آسیب‌شناسی حفظ شرایط فعلی و توسعه صنعت پتروشیمی

در دستور کار کمیسیون تخصصی تجدیدپذیر و رویکردهای نوین انرژی مورد بحث قرار گرفت؛

پیگیری ماده ۴ و ۵ قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق

جلسه مشترک کمیسیون تخصصی تجدیدپذیر و رویکردهای نوین انرژی و کمیته‌های انرژی‌های تجدیدپذیر، تولید پراکنده و بهینه‌سازی مصرف به عنوان کمیته‌های زیرمجموعه این کمیسیون، بیستم دی ماه سال جاری به منظور بحث و تبادل نظر در خصوص ماده ۴ و ۵ قانون مانع‌زدایی از صنعت برق و بهره‌مندی از ظرفیت‌های قانون مذکور در صنعت برق برگزار شد.

تضاد منافع بین وزارت نفت و نیرو در ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید بسیار پر رنگ است اما می‌توان امیدوار بود که در قانون مانع‌زدایی این تضاد منافع کاهش یافته و تامین مالی مناسبی در پروژه‌ها صورت گیرد.

در این جلسه با توجه به عدم اشاره به آیین‌نامه اجرایی در ماده ۵، پیشنهاد شد که بخش خصوصی عهده‌دار تدوین آیین‌نامه این قانون شود و پیگیری‌های لازم را به منظور حصول اطمینان از تخصیص بودجه‌ها با شرط تفکیک از مبدا در بودجه مربوطه انجام دهد.

در پایان این جلسه مقرر شد، اجرایی شدن ماده ۱۲ و ماده ۵ توسط هیات رئیسه کمیته انرژی‌های تجدیدپذیر راهبری شده و موضوعات کلان مرتبط با حوزه تولید و یا بهینه‌سازی انرژی به طور مشترک در این کمیسیون و با حضور اعضای هیات رئیسه کمیته‌های زیرمجموعه مورد بحث و بررسی قرار گیرد.

در این جلسه ضمن تاکید بر ظرفیت‌های این قانون برای کلیه شرکت‌های فعال در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر، تولید پراکنده و بهینه‌سازی انرژی، اذعان شد که در ماده ۴ قانون مانع‌زدایی فرصت مناسبی برای تولید پراکنده و تجدیدپذیر به صورت مشترک فراهم شده است. همچنین به کاهش انگیزه‌ها برای احداث نیروگاه توسط صنایع بزرگ به دلیل عدم تعیین دقیق نرخ‌ها و جریمه‌ها در صورت عدم پایبندی به قانون، اشاره و تاکید شد که برای این مساله باید چاره‌اندیشی شود.

در بخش دیگری از جلسه به ظرفیت‌های ماده ۵ قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق و ارتباط مستقیم آن با ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید پرداخته و اذعان شد که با توجه به اینکه فرایند و سازوکار سوخت صرفه‌جویی شده تاکنون نهایی نشده، از این رو به نظر می‌رسد بهره‌مندی از ماده ۵ در گرو حل و فصل چالش‌های موجود در اجرایی شدن ماده ۱۲ باشد.



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 ۱۴۰۱/۱۱/۰۷

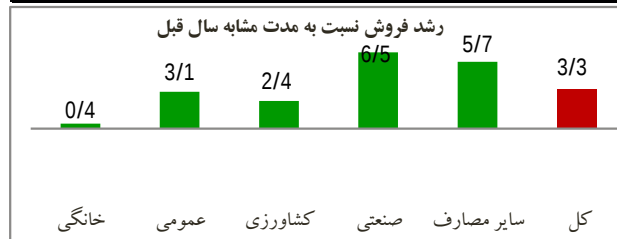


<http://amar.tavanir.org.ir>

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

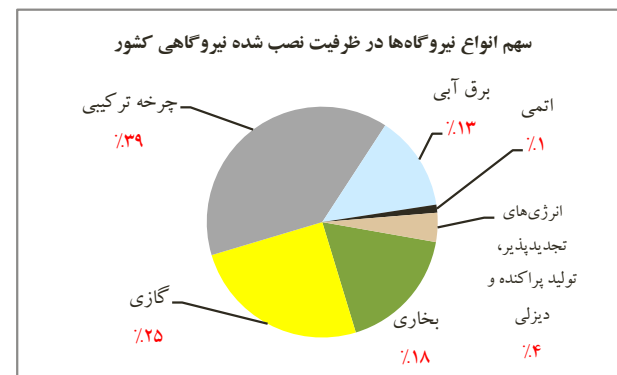
سهم مصارف مختلف در کشور (درصد)

شرح	سال ۱۴۰۰	تا پایان آبان سال ۱۴۰۰	تا پایان آبان سال ۱۴۰۱
خانگی	۳۲/۱	۳۴/۹	۳۳/۹
عمومی	۸/۶	۸/۲	۸/۲
کشاورزی	۱۴/۳	۱۵/۲	۱۵/۱
صنعتی	۳۵/۹	۳۳/۲	۳۴/۲
سایر مصارف (تجاری)	۷/۳	۷/۲	۷/۴
روشنایی معابر	۱/۶	۱/۳	۱/۳



تعداد کارکنان صنعت برق در پایان سال ۱۴۰۰

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



وضعیت فروش، مشترکین، شبکه توزیع و برق روستایی

فروش	پایان ۱۴۰۰	تا پایان آبان سال ۱۴۰۰	تا پایان آبان سال ۱۴۰۱	واحد
جمع کل	۳۰۶۶۱۲	۲۱۵۸۸۳	۲۲۳۰۸۱	میلیون کیلووات ساعت
خانگی	۹۸۴۶۴	۷۵۳۱۵	۷۵۶۲۸	
عمومی	۲۶۵۱۵	۱۷۷۱۲	۱۸۲۶۸	
کشاورزی	۴۳۹۹۰	۳۲۸۴۸	۳۳۶۲۶	
صنعتی	۱۱۰۲۱۲	۷۱۵۹۸	۷۶۲۵۳	
سایر مصارف (تجاری)	۲۲۳۸۲	۱۵۵۹۶	۱۶۴۸۲	
روشنایی معابر	۵۰۴۹	۲۸۱۴	۲۸۲۴	
مشترکین	سال ۱۴۰۰	عملکرد تا پایان آبان سال ۱۴۰۰	تا پایان آبان سال ۱۴۰۱	واحد
جمع کل	۳۸۶۱۸	۶۹۵	۳۹۲۶۳	هزار مشترک
خانگی	۳۰۸۸۵	۴۷۵	۳۱۳۳۷	
عمومی	۱۸۴۴	۴۶	۱۹۱۷	
کشاورزی	۵۰۲	۱۴	۵۱۶	
صنعتی	۲۶۶	۴	۲۶۶	
سایر مصارف (تجاری)	۵۱۲۲	۱۵۶	۵۲۲۷	
شبکه توزیع	سال ۱۴۰۰	عملکرد تا پایان آذر سال ۱۴۰۰	تا پایان آذر سال ۱۴۰۱	واحد
طول شبکه فشار متوسط	۴۵۰	۵	۴۵۶	هزار
طول شبکه فشار ضعیف	۳۸۶	۵	۳۸۹	کیلومتر
تعداد ترانسفورماتورها	۷۹۸	۱۷	۸۱۳	هزار دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتورها	۱۳۴۷۵۵	۲۴۵۹	۱۳۷۴۰۱	مگاوات آمپر
روستای برق‌دار	سال ۱۴۰۰	عملکرد تا پایان دی سال ۱۴۰۰	تا پایان دی سال ۱۴۰۱	واحد
کل روستاهای برق‌دار شده	۵۸۰۰۵	۲۱۰	۵۸۰۶۹	روستا
تعداد خانوار روستایی برق‌دار	۴۵۱۰۲۰۶	۳۰۰	۴۵۱۰۸۵۶	خانوار
طول شبکه فشار متوسط روستایی	۱۴۷۲۵۱	۴۰۶	۱۴۷۳۶۱	کیلومتر
طول شبکه فشار ضعیف روستایی	۱۰۰۶۰۴	۱۰۸	۱۰۰۶۲۹	کیلومتر
تعداد ترانسفورماتور روستایی	۷۸۲۳۱	۲۵۰	۷۸۳۰۱	دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتور روستایی	۷۷۴۷	۱۱	۷۷۵۰	مگاوات آمپر

برخی شاخص‌های سالانه صنعت برق

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

خطوط و پست‌های انتقال و فوق توزیع

شرح	پایان ۱۴۰۰	افزایش طی سال ۱۴۰۱	تا پایان دی ۱۴۰۱
طول خطوط کیلوولت (مگاوات)			
۴۰۰ کیلوولت	۲۲۱۰۲	۰	۲۲۱۰۲
۲۳۰ کیلوولت	۳۲۰۷۳	۳۱۱	۳۳۳۸۴
جمع انتقال	۵۵۱۷۵	۳۱۱	۵۵۴۸۶
۱۳۲ کیلوولت	۲۴۷۴۶	۰	۲۴۷۴۶
۱۶۱۳ کیلوولت	۵۱۰۸۲	۳۴	۵۱۱۱۶
جمع فوق توزیع	۷۵۸۲۸	۳۴	۷۵۸۶۲
جمع کل خطوط	۱۳۱۰۰۳	۳۴۵	۱۳۱۳۴۸
۴۰۰ کیلوولت	۸۰۲۰۳	۹۰۰	۸۱۱۰۳
۲۳۰ کیلوولت	۹۴۳۱۸	۴۲۰	۹۴۷۳۸
جمع انتقال	۱۷۴۵۲۱	۱۳۲۰	۱۷۵۸۴۱
۱۳۲ کیلوولت	۲۸۳۶۰	۳۱۰	۲۸۶۷۰
۱۶۱۳ کیلوولت	۸۲۷۶۱	۱۳۶۳	۸۴۱۲۴
جمع فوق توزیع	۱۲۱۱۲۱	۱۶۷۳	۱۲۲۷۹۴
جمع کل پست‌ها	۲۹۵۶۴۲	۲۹۹۳	۲۹۸۶۳۵
جمع کل پست‌های بلافاصل	۹۶۹۱۸/۷	۴۱۳۰	۱۰۱۰۴۹
جمع کل پست‌ها (شامل بلافاصل)	۳۹۲۵۶۱	۷۱۲۳	۳۹۹۶۸۴

ماخذ: شرکت‌های برق منطقه‌ای

پروژه‌های خطوط و پست‌های با بیش از ۸۵ درصد پیشرفت

شرح	تا پایان آذر ۱۴۰۱
طول خطوط کیلوولت (مگاوات)	
۴۰۰ کیلوولت	۳۴
۲۳۰ کیلوولت	۴۷۷
جمع انتقال	۵۱۱
۱۳۲ کیلوولت	۸۰۳
۱۶۱۳ کیلوولت	۱۴۶
جمع فوق توزیع	۹۴۹
جمع کل طول خطوط	۱۴۶۰
۴۰۰ کیلوولت	۱۱۱۵
۲۳۰ کیلوولت	۱۴۴۵
جمع انتقال	۲۵۶۰
۱۳۲ کیلوولت	۹۰
۱۶۱۳ کیلوولت	۲۴۰
جمع فوق توزیع	۳۳۰
جمع کل ظرفیت پست‌ها	۲۸۹۰

ماخذ: شرکت‌های برق منطقه‌ای

ساخت مصرفی نیروگاه‌های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۱۴۰۱/۱۱/۰۷

شرح	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	میزان	واحد
گاز	-۹۲	۶۲۵۷۵	میلیون متر مکعب
گازوئیل	۱۵/۷	۸۹۸۶	میلیون لیتر
نفت کوره	۱۸/۸	۶۰۶۳	
جمع	۲/۱	۷۷۶۲۴	

عملکرد و پیش‌بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۱

تاریخ بهره‌برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد	جمع ظرفیت
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
۱۴۰۱/۰۳/۲۳	مهتاب کویر (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 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 بوتیای ایرانیان (واحد گازی)	چرخه ترکیبی	۱	۳۱۲
۱۴۰۱/۰۹/۲۵	صیای دهلران	گازی	۱-۴	۱۰۰
۱۴۰۱/۱۰/۱۸	خرم آباد (واحد بخاری)	چرخه ترکیبی	۱	۱۶۰
۱۴۰۱/۱۱/۰۱	زاهدان	گازی	۱۲	۴۲
۱۴۰۱/۱۱/۰۷	دوکوهه	گازی	۱	۳۰۷
جمع عملکرد از ابتدای سال				

پیش‌بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۱

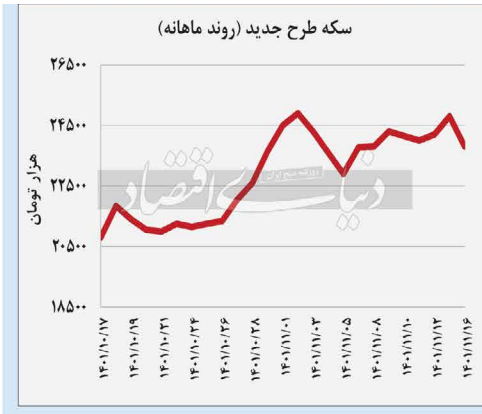
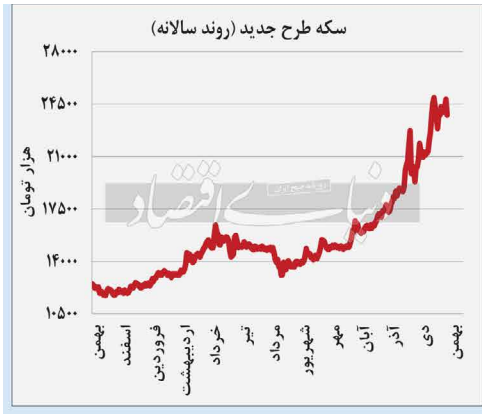
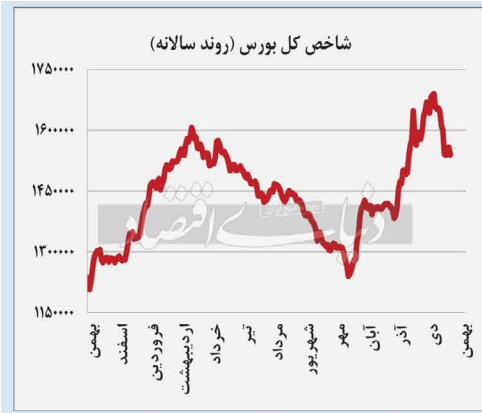
تاریخ بهره‌برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد	جمع ظرفیت
پیش‌بینی				
	تولید پراکنده			۶۸
	تجدید پذیر			۱۲۱
	طرش (واحد نیروگاهی)	گازی		۵۸
	جاسک	گازی		۴۲
	درود	گازی		۴۲
	برقی و بخار مکران	گازی		۱۸۳
	دالاهو	چرخه ترکیبی		۲۹۳
	سبزوار (واحد نیروگاهی)	چرخه ترکیبی		۳۶۶
	تربت حیدریه (واحد نیروگاهی)	چرخه ترکیبی		۱۸۳
	اردومیه (واحد بخاری)	چرخه ترکیبی		۱۶۰
	سبلان (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				
جمع عملکرد و پیش‌بینی سال				

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

ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۱۴۰۱/۱۱/۰۷

ظرفیت نصب شده نیروگاهی	میزان	سهم (درصد)	واحد
بخاری	۱۵۸۲۹	۱۷/۵	
گازی	۲۲۶۵۳	۲۵/۱	
چرخه ترکیبی	۳۵۰۴۹	۳۸/۸	
برقی آبی	۱۲۰۸۷	۱۳/۴	
اتمی	۱۰۲۰	۱/۱	
تولید پراکنده (شامل ۲۴۵ MW خودتامین)	۲۲۶۳	۲/۵	
انرژی‌های تجدیدپذیر (شامل برقی کمتر از ۱۰ MW)	۱۰۱۱	۱/۱	
دیزلی	۴۰۷	۰/۵	
کل ظرفیت نصب شده	۹۰۳۱۹	۱۰۰	
افزایش ظرفیت طی سال ۱۴۰۱	میزان	سهم (درصد)	
گازی	۲۵۴۵	۷۲/۱	
چرخه ترکیبی	۸۳۶	۲۲/۷	
برقی آبی	۰	۰/۰	
اتمی	۰	۰/۰	
تولید پراکنده (DG, CHP)	۸۲/۰	۲/۳	
انرژی‌های تجدیدپذیر	۶۹/۰۸	۲/۰	
کل ظرفیت نصب شده ۱۴۰۱	۳۵۲۲	۱۰۰	
شرح	میزان	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	
قدرت عملی شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۱ (تاکت): (ساعت ۱۵:۱۱ تا ۱۴:۰۵/۲۵)	۵۶۷۴۴	۶/۳	
تولید همزمان شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۱ (تاکت): (ساعت ۱۵:۱۱ تا ۱۴:۰۵/۲۵)	۱۱۲۰۰	۵/۰	
جمع	۶۷۹۴۴	۶/۱	
حرارتی و اتمی	۵۱۱۷۶	۲/۹	
برقایی و بادی	۸۳۲۰	۶۲/۸	
جمع	۵۹۳۹۶	۸/۵	
دریافت برون مرزی در پیک (۱۴۰۱/۰۵/۲۵، ساعت ۱۵:۱۱)	۳۷۱	۱۳/۸	
قدرت تأمین شده در لحظه پیک سال ۱۴۰۱ (تاکت): (پیک روز ۱۴۰۱/۰۵/۲۵ تا ساعت ۱۵:۱۱)	۵۹۷۶۷	۸/۵	
پیک تقاضا سال ۱۴۰۱ (مگاوات): (پیک شب ۱۴۰۱/۰۵/۲۵ تا ساعت ۳:۰۸)	۶۹۴۵۷	۳/۶	
پیک شب (۱۴۰۱/۰۵/۲۵ تا ساعت ۳:۰۸)	۶۶۰۵۹	۵/۲	
حرارتی و اتمی	۳۱۱۲۲۰	۳/۲	
برقایی و بادی	۱۲۸۰۸	۱۶/۶	
جمع	۲۲۴۱۲۸	۳/۶	
انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۱	۳۵۰۹	۳۸/۸	
انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۱	۴۰۷۸	-۱۳/۳	

میلیون کیلووات ساعت



«دنیای اقتصاد» روند بازارها را بررسی می کند

همسویی نسبی بازارها

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

بازار سهام

سرخ پوشی بازار سهام

معاملات بورس اوراق بهادار تهران در روز قبل در شرایطی پیگیری شد که تحت تاثیر انتشار دستورالعمل جدید شورای رقابت برای صنعت خودرو، نماگرهای بازار با کاهش ارتفاع روبه رو شدند، شاخص کل با کاهش ۱/۱۰ درصدی به یک میلیون و ۵۴۰ هزار واحد رسید و نماگر هم وزن نیز با کاهش ۱/۵۲ درصدی به رقم ۴۸۰ هزار واحد رسید. روز یکشنبه ۷۶۵ میلیارد تومان دیگر از سوی سرمایه گذاران حقیقی از بازار خارج شد تا برای یازدهمین روز معاملاتی متوالی، سهامداران خرد راه خروج از بازار را در پیش گرفته باشند. از ابتدای بهمن ماه به طور متوسط، روزانه ۶۲۲ میلیارد تومان از سوی این گروه از بازیگران از بازار سهام خارج شده است. ارزش معاملات خرد (سهام و حق تقدم) نیز عدد ۳ هزار و ۱۱۴ میلیارد تومان را ثبت کرد، با توجه به سایه سنگین ریسک های داخلی در بازار سهام از جمله قانون گذاری در حوزه خودرو پیش بینی می شود معاملات هفته جاری نوسانات زیادی را تجربه کند.

بازار سکه

الکلنگ قیمت سکه

بازار طلا و سکه معاملات هفته قبل را با ثبت بازدهی

مثبت هفتگی پشت سر گذاشتند. اما روز یکشنبه در این بازار شاهد تغییر جهت انتظارات معامله گران بودیم. به طوری که روز گذشته قیمت سکه امامی با ثبت افت ۴/۴ درصدی به ۲۳ میلیون و ۸۰۰ هزار تومان رسید تا مجدداً کانال ۲۴ میلیونی را از دست داده باشد. با توجه به نوسان قیمت اسکنا س آمریکایی در حوالی سقف تاریخی خود به عنوان یکی از عوامل اصلی تاثیر گذار بر روند قیمتی سکه، می توان گفت که قیمت سکه در روز قبل تحت تاثیر شوک ریزش قیمت اونس طلا قرار گرفت و اصلی ترین علت کاهش قیمتی سکه، افت بهای اونس طلا در بازارهای جهانی بود. البته گروهی از معامله گران بازار سکه نیز چشم امید به افزایش قیمت دلار داشتند تا اثر کاهش قیمت اونس جهانی را خنثی کند که این مهم محقق نشد.

بازار طلای جهانی

اونس جهانی برمدار نزول

قیمت اونس جهانی در اواخر هفته با توجه به انتشار آمار اطلاعات مربوط به بازار اشتغال آمریکا کاهش یافت و اونس جهانی از دورنمای هدف ۲۰۰۰ دلاری دورتر شد. کاهش قیمت طلای جهانی در حالی بود که عده ای از تحلیلگران با توجه به عبور قیمت فلز گرانبهای جهانی از محدوده ۱۹۵۰ دلار پیش بینی می کردند تا مرز ۲ هزار دلار هم بالا برود. در آمار منتشره اعلام شد که نرخ بیکاری ایالات متحده در ماه ژانویه به ۳/۴ درصد رسیده که این کمترین مقدار از سال ۱۹۶۹ بوده است، کاهش نرخ بیکاری به معنای کاهش خطر رکود اقتصادی است که این موضوع سبب می شود تا فدرال رزرو با خیالی آسوده به اقدامات و سیاست های انقباضی خود بپردازد و در زمینه افزایش نرخ بهره فراغ بال داشته باشد، افزایش نرخ بهره، سبب تقویت شاخص دلار خواهد شد و تقویت شاخص دلار سبب افت قیمتی کامودیتی ها و طلا خواهد شد.

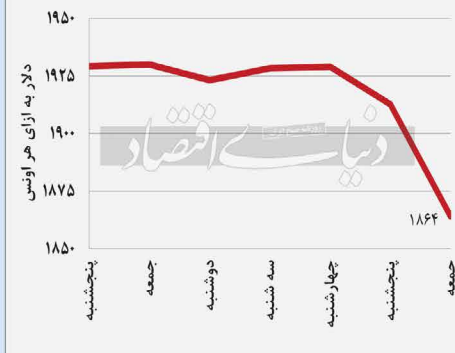
بازار اوراق مسکن رکود در بازار ساخت و ساز

اوراق تسهیلات بانک مسکن مورد معامله در فرابورس روز یکشنبه برخی مثبت و برخی دیگر با کاهش قیمت همراه بودند. به طوری که در این میان اوراق تسهیلات اسفند ۹۹ که با نماد تسه ۹۹۱۲ معامله می‌شود، روز گذشته با ۰/۶۴ درصد افزایش معادل ۸۰۰ تومان رشد، دادو ستدهای خود را در قیمت پایانی ۱۲۶ هزار و ۵۸۸ تومان خاتمه داد. برخی از کارشناسان این حوزه بر این باور هستند که بازار مسکن که می‌تواند به عنوان مولد اقتصادی به حساب آید، در گیر و دار تورم و رکود ساخت و ساز انبوه‌سازان قرار دارد. در این بین نیز وعده‌های دولت فعلی که مبنی بر ساخت یک میلیون واحد مسکونی در سال بود تا حدود زیادی به نتیجه نرسیده است. بنابراین اذعان دارند که بازار مسکن مانند روندی که تاکنون طی کرده است را پشت سر بگذارد. به طوری که تعداد واحدهای خالی افزایش و اجاره نشین در شهر و به خصوص حومه شهرها نیز بیشتر شود.

بازار نفت نفت بر مدار کاهش

نفت برنت به عنوان یکی از مهم‌ترین شاخص‌های قیمت‌گذاری نفت خام در سطح بین‌المللی نیز طبق آمار آخرین معاملات در پایان هفته، کانال ۸۰ دلاری را واگذار کرد و در قیمت ۷۹ دلار و ۹۴ سنت به کار خود خاتمه داد. نفت وست تگزاس اینترمدییت یا WTI نیز در قیمت ۷۳ دلار و ۳۹ سنت بسته شد. اصلی‌ترین دلیل عقب‌نشینی بهای هر بشکه نفت در بازار نفت طی معاملات هفته گذشته نیز مانند بازار طلا چشم‌انداز مثبت پیرامون شاخص دلار، آن هم به علت انتشار آمار اقتصادی حقوق و دستمزد امیدوارکننده از بازار اشتغال ایالات متحده آمریکا بود.

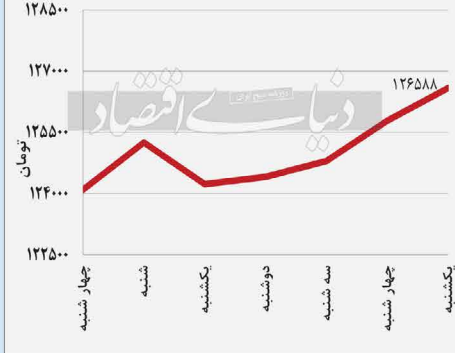
طلای جهانی (روند هفتگی)



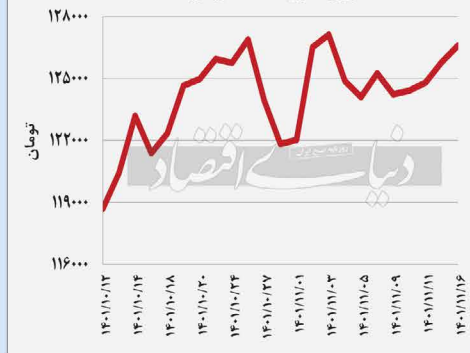
طلای جهانی (روند ماهانه)



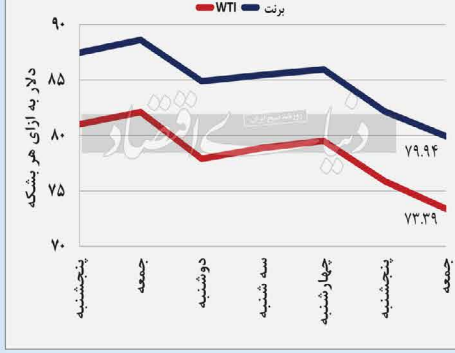
اوراق تسهیلات مسکن (روند هفتگی)



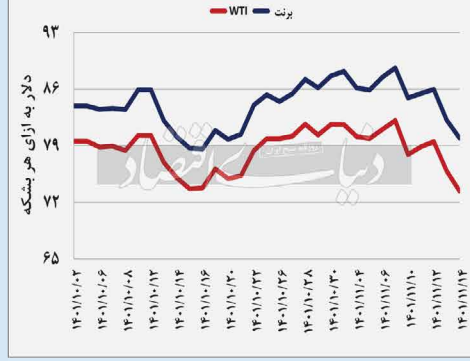
اوراق تسهیلات مسکن (روند ماهانه)



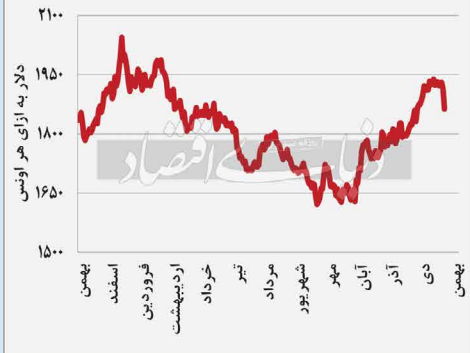
نفت خام جهانی (روند هفتگی)



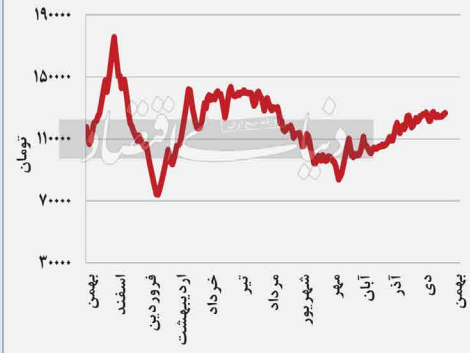
نفت خام آمریکا (روند ماهانه)



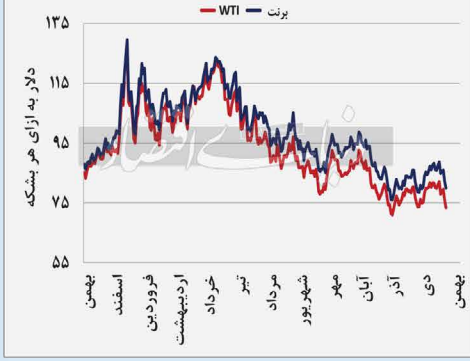
طلای جهانی (روند سالانه)



اوراق تسهیلات مسکن (روند سالانه)



نفت خام آمریکا (روند سالانه)



که رکورد شکنی ۵۴ ساله داشته است و موجبات افت قیمتی موقت در بازار جهانی نفت و کامودیتی‌ها را فراهم آورد. به این ترتیب انتظار می‌رود که بازار نفت طی معاملات هفته جاری تغییرات قیمتی زیادی را شاهد باشد. با این حال برخی معتقدند که تمایلات نزولی در بازار نفت نسبت به گذشته اندکی کمتر باشد.