

به روزرسانی اطلاعات شرکت‌های عضو در بانک‌های اطلاعاتی سندیکا

**آگهی دعوت به مجمع عمومی عادی سالانه
سندیکای صنعت برق ایران شعبه خراسان**
مجمع عمومی عادی سالانه سندیکای صنعت برق ایران -
شعبه خراسان روز پنجشنبه ۱۴۰۲/۰۷/۰۶ ساعت ۹ صبح
برگزار می‌شود.



مجمع عمومی سالیانه سندیکای صنعت برق ایران - شعبه خراسان

مجمع عمومی عادی سالانه سندیکای صنعت برق ایران - شعبه خراسان روز پنجشنبه ۱۴۰۲/۰۷/۰۶ ساعت ۹ صبح در محل ساختمان شماره ۲ اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی استان خراسان رضوی به نشانی: مشهد- بلوار وکیل آباد بین هنرستان و سامانیه پلاک ۲۵۲ برگزار می‌شود. شایان ذکر است با توجه به تاکید اتاق بازرگانی، دارا بودن کارت بازرگانی یا عضویت معتبر از اتاق بازرگانی مشهد جهت شرکت در فرایند رای‌گیری الزامی است. همچنین به اطلاع می‌رساند آگهی مجمع فوق‌الذکر در روزنامه قدس به تاریخ ۱۴۰۲/۰۶/۱۸ با دستور جلسه به شرح ذیل چاپ شده است: دستور جلسه:

۱. ارائه گزارش عملکرد هیات مدیره و بازررس
۲. بررسی و تصویب صورت‌های مالی منتهی به سال ۱۴۰۱ شعبه
۳. انتخاب بازررسین اصلی و علی‌البدل
۴. تعیین روزنامه کثیرالانتشار
۵. سایر مواردی که در صلاحیت مجمع عمومی عادی سالیانه می‌باشد



سه‌شنبه ۲۱ شهریور
۱۳۹۰

رسانا

خبرنامه رسمی سندیکای صنعت برق ایران



در نشست مشترک کمیسیون و کمیته تخصصی سازندگان سندیکا مصوب شد؛

ارزیابی میزان کارایی شاخص‌های تعدیل نیمه دوم ۱۴۰۱

نشست مشترک کمیسیون و کمیته تخصصی سازندگان سندیکای صنعت برق ایران با هدف بررسی شاخص‌های تعدیل ۶ ماهه دوم سال ۱۴۰۱ و نیز ارزیابی شرایط استفاده از تجهیزات ساخت داخل در صنعت نفت برگزار شد.

گذاشته شد که سندیکا وضعیت نقدشوندگی اوراق خزانه منتشر شده توسط شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق را پیگیری کرده و گزارشی در این خصوص تهیه کند. انجام دو استعلام مجزا در خصوص تکمیل مستندات و ارائه اطلاعات موثق مرتبط با اوراق خزانه به مقامات و همچنین استعلام چالش‌های شرکت‌های واردکننده مواد اولیه در حوزه تخصیص ارز با ارائه مستندات لازم به سندیکا، از جمله دیگر مصوبات این جلسه بود. در پایان با توجه به برخی گزارشات مبنی بر استفاده از محصولات خارجی دارای ساخت داخل در صنایع نفت، پیشنهاد شد شرکت‌های عضو لیست ممنوعیت خرید خارجی وزارت نفت را بررسی و در صورت نیاز به اصلاح، مراتب را با مدراک مثبته به سندیکا ارسال کنند. بر همین اساس انجام استعلامات لازم به منظور گردآوری اطلاعات مستند و ارائه آن به وزارت نفت و شرکت‌های زیرمجموعه در دستور کار سندیکا قرار گرفت.

در ابتدای این نشست که بحث و تبادل نظر در خصوص سفارشات وضعیت تخصیص ارز جهت واردات مواد اولیه و بحث و همچنین بررسی چالش‌های اوراق خزانه اسلامی هم جزو محورهای اصلی آن بود، گزارشی از اهم اقدامات صورت گرفته در سندیکا مرتبط با حوزه فعالیت واحدهای تولیدی ارائه شد.

در ادامه شاخص‌های تعدیل ۶ ماهه دوم سال ۱۴۰۱ تشریح و تصریح شد که این شاخص‌ها نسبت به دوره‌های قبل از کیفیت و دقت مطلوبی برخوردار هستند. به علاوه به منظور جلوگیری از انتشار اطلاعات نادرست مرتبط با قیمت‌های فهارس بها و تاثیرگذاری نامطلوب بر شاخص‌ها، مقرر شد شرکت‌های عضو کمیته‌های ذیل کمیسیون سازندگان، پاسخ استعلام را به سندیکا ارسال و پس از کارشناسی لازم به سازمان‌های متولی نظیر توانیر، توزیع برق یزد یا سازمان برنامه و بودجه اعلام کنند. در خصوص چالش‌های استفاده از اوراق خزانه اسلامی هم قرار بر این

ضرورت توسعه متوازن در بخش برق / نیازمند نیروگاه‌های تلمبه ذخیره‌ای و تجدیدپذیر هستیم

دبیر سندیکای صنعت برق گفت: برای حل مشکل ناترازی برق، باید در گام نخست یک برنامه جامع متوازن برای بخش تولید، انتقال و توزیع تدوین شود و در راستای این برنامه، حرکتی متوازن صورت گیرد؛ و در گام بعدی، باید به سمت متنوع‌سازی سبد تولید برویم.



و درحالی که با ناترازی روبه توسعه گاز در کشور مواجه‌ایم، اغلب توسعه ظرفیت تولید برق نباید در بخش نیروگاه‌های گازی باشد؛ همانطور که در سال جاری اغلب ظرفیت نیروگاهی که به‌مدار بهره‌برداری وارد شده، گازی بوده است. وی افزود: از سوی دیگر باید به موازات افزایش ظرفیت نیروگاهی، به افزایش ظرفیت در بخش شبکه انتقال و توزیع هم توجه کرد و منابع مالی را فقط به توسعه ظرفیت نیروگاهی اختصاص نداد. مسائلی با بیان اینکه "رویکرد فعلی صنعت برق

دبیر سندیکای صنعت برق گفت: برای حل مشکل ناترازی برق، باید در گام نخست یک برنامه جامع متوازن برای بخش تولید، انتقال و توزیع تدوین شود و در راستای این برنامه، حرکتی متوازن صورت گیرد؛ و در گام بعدی، باید به سمت متنوع‌سازی سبد تولید برویم.

مهدی مسائلی، دبیر سندیکای صنعت برق در گفت‌وگو با خبرنگار اقتصادی خبرگزاری تسنیم، اظهار داشت: در توسعه ظرفیت تولید برق کشور باید به متنوع‌سازی سبد تأمین برق افزوده شود

رویکردی پیش‌گیرانه نیست، بلکه انتزاعی عمل می‌شود"، گفت: بخش انتقال و توزیع برق، متناسب با سرمایه‌گذاری در بخش نیروگاهی، توسعه پیدا نکرده است.

وی ادامه داد: بخشی از ناترازی موجود برق که بین ۱۰ تا ۱۵ هزار مگاوات است، به‌خاطر عدم جواب‌دهی ظرفیت شبکه به نیاز مصرف است.

دبیر سندیکای صنعت برق خاطرنشان کرد: رشد ظرفیت منصوبه برای تولید در سال ۹۶ نسبت به سال ۹۵ بالغ بر ۲۰ درصد کاهش داشته است، سال ۹۷ نسبت به سال ۹۶ به میزان ۲۵ درصد کاهش یافته، در سال ۹۸ نسبت به سال ۹۷ بالغ بر ۴۹ درصد رشد داشته، در سال ۹۹ نسبت به سال ۹۸ دوباره ۱۶ درصد افت می‌کند، در سال ۱۴۰۰ نسبت به سال ۹۹ کاهشی ۱۷ درصدی به ثبت می‌رسد و در سال ۱۴۰۱ نسبت به سال ۱۴۰۰، بالغ بر ۳۴۷ درصد ظرفیت منصوبه نیروگاهی رشد پیدا می‌کند.

وی افزود: با این رشد نسبی قابل توجه در بخش ظرفیت منصوبه تولید برق، باز هم ۱۰ تا ۱۵ هزار مگاوات کسری و ناترازی داریم.

مسائلی تصریح کرد: در پایان سال ۱۴۰۰ بالغ بر ۸۷ هزار مگاوات ظرفیت منصوبه تولید برق داشتیم، درحالی که قدرت عملی شبکه ۶۴ هزار مگاوات بوده است؛ یعنی ۲۳ هزار مگاوات از ظرفیت منصوبه یا در مدار نیامده، یا قابلیت انتقال نداشته، و هر دو علت می‌تواند باشد؛ البته بخشی از این اختلاف هم برای شرایط استانداردهای ایزو است.

دبیر سندیکای صنعت برق با بیان اینکه "وزارت نیرو در توسعه ظرفیت‌ها باید متوازن فکر کند"، گفت: رفع ناترازی برق، صرفاً از مسیر احداث نیروگاه انجام نمی‌شود، بلکه باید شبکه انتقال و توزیع مناسب را هم احداث کنیم.

وی ادامه داد: از نیروگاه‌های کشور ۴۰ درصد دست

بخش دولتی و حدود ۶۰ درصد در اختیار بخش خصوصی است و متوسط راندمان نیروگاه‌های کشور حدود ۳۸ درصد است که باید گفت در بخش افزایش راندمان هم، اقدامات لازم انجام نشده است.

مسائلی با بیان اینکه "بار اصلی مدیریت مصرف برق روی دوش صنایع است"، گفت: وقتی برای کاهش ناترازی، به دادن خاموشی به بخش تولیدی اقدام می‌شود، ضربه خوردن تولید به ایجاد تورم منجر خواهد شد.

وی افزود: برای حل مشکل ناترازی برق، باید در گام نخست یک برنامه جامع متوازن برای بخش تولید، انتقال و توزیع تدوین شود و در راستای این برنامه، حرکتی متوازن صورت گیرد؛ و در گام بعدی، باید به سمت متنوع‌سازی سبد تولید برویم و وقتی با ناترازی گاز مواجه‌ایم، توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر از جمله بادی و خورشیدی را در دستور کار قرار دهیم.

دبیر سندیکای صنعت برق توسعه نیروگاه‌های تلمبه‌ذخیره‌ای را رویکرد مناسبی برای تولید برق از آب‌های سطحی دانست و گفت: طرح‌های متعدد در این حوزه قابل اجرا بوده که به‌اجرا نرسیده‌اند.

وی ادامه داد: باید در سبد تأمین برق کشور، نیروگاه‌های تلمبه‌ذخیره‌ای و نیروگاه‌های تجدیدپذیر را داشته باشیم، اما ایراد عدم توسعه اینها در کشور این است که تمام بار سرمایه‌گذاری و توسعه در این بخش، بر دوش بخش خصوصی گذاشته می‌شود؛ درحالی که مطابق بسیاری از کشورهای توسعه یافته، دولت می‌تواند آغازکننده توسعه این نیروگاه‌ها باشد و بعد به واگذاری آنها اقدام کند.

مسائلی، تلقی دولت‌ها در ایران از بخش خصوصی را تلقی نادرستی دانست و گفت: موفقیت اتفاقی نیست و عدم حمایت از بخش خصوصی و فقط کار کشیدن از بخش خصوصی بدون حمایت، به توسعه نمی‌انجامد.



سندیکای صنعت برق ایران
Iran Electrical Industry Syndicate

جناب آقای دکتر برزی مهر
قائم مقام محترم دبیرکل و معاون اجرایی اتاق تهران

بدینوسیله سندیکای صنعت برق ایران انتصاب شایسته جنابعالی را به عنوان قائم مقام دبیرکل و معاون اجرایی اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران تبریک عرض نموده، موفقیت و سربلندی شما را از درگاه خداوند منان مسئلت دارد.



قائم مقام دبیرکل و معاون اجرایی اتاق تهران معرفی شد
با حکم بهمن عشقی، دبیرکل اتاق تهران، سپهر برزی مهر به عنوان قائم مقام و معاون اجرایی دبیرکل معرفی شد و کار خود را در اتاق تهران آغاز کرد.



برزی مهر در حوزه تشکیل های بخش خصوصی، تاکید کرد که این انتصاب برای افزایش کارآمدی و اثربخشی واحدهای اجرایی و خدماتی اتاق مانند معاونت توسعه عضویت، معاونت توسعه خدمات کسب و کار، مدیریت امور مالی، مدیریت امور اداری و پشتیبانی، مدیریت منابع انسانی و امور حقوقی صورت گرفته است. ضمن اینکه برزی مهر به عنوان قائم مقام دبیرکل در صورت ضرورت در سایر بخش ها نیز با هماهنگی دبیرکل می تواند عمل کند.

سپهر برزی مهر پیش از این، سابقه فعالیت به عنوان مدیر عامل صندوق پژوهش و فناوری صنعت برق و انرژی و دبیر سندیکای صنعت برق را در کارنامه دارد.

در نشست با حضور رئیس، دبیرکل، معاونان و مدیران و کلیه کارکنان اتاق تهران، سپهر برزی مهر به عنوان قائم مقام دبیرکل و معاون اجرایی اتاق تهران منصوب و معرفی شد. در این نشست محمود نجفی عرب، رئیس اتاق تهران، با اشاره به آغاز دور جدید در اتاق تهران از ضرورت بهبود و اصلاح روندهای گذشته برای دستیابی به اهداف مشخص شده گفت و بهمن عشقی، دبیرکل اتاق تهران، نیز با تاکید بر افزایش خدمات به اعضا، عنوان کرد که اتاق تهران در دوره پیش رو تلاش دارد ضمن افزایش تعداد اعضای خود، خدمت رسانی به اعضا را از نظر کمی و کیفی توسعه دهد.

او در ادامه با اشاره به سوابق و تجربیات سپهر



نخستین جشنواره و فن بازار تخصصی



صنعت برق ایران

همزمان با بیست و سومین نمایشگاه بین المللی صنعت برق ایران
تهران، محل دائمی نمایشگاه های بین المللی تهران
۲۳ الی ۲۶ آبان ۱۴۰۲

اهداف

- معرفی افق های جدید فناوریانه صنعت برق به منظور جهت دهی فعالیت های هسته های فناوری و تحقیقات
- برگزاری نشست های تخصصی تبادل فناوری به منظور هم رسانی چالش ها و ظرفیت ها
- ایجاد بستر جهت معرفی ایده ها و تجاری سازی یافته های پژوهشی صنعت برق و انرژی
- معرفی نیازهای فناوریانه بخش خصوصی فعال در صنعت برق و صنایع بزرگ انرژی بر
- معرفی محصولات و خدمات فناوریانه واحدهای فناوری و شرکت های دانش بنیان
- کمک به تامین مالی اجرای طرح های فناوریانه و پیاده سازی ایده های نوآورانه
- معرفی نیازهای فناوریانه شرکت های تابعه وزارت نیرو

مخاطبان

- دانشجویان، نخبگان، اعضای هیئت علمی دانشگاه ها، فناوریان و ایده پردازان
- شرکت های مادر تخصصی صنعت برق و زیرمجموعه های تابعه
- واحدهای فناوری و شرکت های دانش بنیان فعال در صنعت برق
- سنتگران و تولیدکنندگان فعال در حوزه صنعت برق
- صنایع بزرگ انرژی بر



WWW.EVENT.MOE.GOV.IR

آدرس: تهران شهرک غرب، انتهای بلوار دادمان، پژوهشگاه نیرو
ساختمان شهید احمدی روشن (ساختمان رویش) طبقه ششم
تلفن تماس دبیرخانه: ۰۲۱-۸۸۵۷۵۲۶

دریافت نیازهای فناوریانه، نیازهای پژوهشی و نیاز به متخصص

«نخستین جشنواره و فن بازار تخصصی صنعت برق و انرژی» همزمان با بیست و سومین نمایشگاه بین المللی برق در آبانماه سال جاری، برگزار می شود.

در این دوره علاوه بر ارائه محصولات/ خدمات فناوریانه و نوآورانه شرکت ها که همواره در نمایشگاه بین المللی برق دنبال می شود، احصاء و اخذ نیازهای فناوریانه، نیازهای پژوهشی و نیاز به متخصص در شرکت های عضو سندیکا نیز در این فن بازار تخصصی مورد توجه قرار می گیرد. از اینرو خواهشمند است دستور فرمایید ضمن معرفی نماینده شرکت به دبیرخانه جشنواره، نیازهای آن مجموعه در قالب فرم های نیازسنجی پیوست حداکثر تا تاریخ ۳۱/۰۶/۱۴۰۲ به دبیرخانه جشنواره ارسال گردد.

به منظور کسب اطلاعات بیشتر می توانید با شماره تماس ۰۲۱۸۸۵۸۱۹۶۸ و شماره همراه ۰۹۱۲۶۴۶۱۱۷۴ (آقای مهندس جودی، مدیر ارتباط با شرکت های بخش خصوصی اولین جشنواره و فن بازار تخصصی صنعت برق ایران) تماس حاصل فرمایید. فرم های پیوست را از اینجا دریافت نمایید.

در راستای پیشبرد اقتصاد دانش بنیان و تحقق «رشد تولید و مهارم تورم»، استفاده از ظرفیت موسسات، واحدهای فناوری و شرکت های دانش بنیان در راستای حل چالش های صنعت برق و انرژی، کمک به رفع چالش های شرکت های عضو سندیکای صنعت برق ایران و همچنین تسهیل فرآیند تجاری سازی فناوری در حوزه های مختلف نیرو، برگزاری «نخستین جشنواره و فن بازار تخصصی صنعت برق و انرژی» همزمان با بیست و سومین نمایشگاه بین المللی برق در آبانماه سال جاری، برنامه ریزی شده است.

در این جشنواره در نظر است تا هم رسانی میان سه جامعه بزرگ و تخصصی صنعت برق و انرژی، جامعه بزرگ شرکت های فناوری و دانش بنیان و جامعه استادان ارجمند دانشگاهی و دانشجویان، طی برنامه های مختلف و متنوع جهت تحقق اهداف صدارالاشاره، اجرایی شود.

با تصویب شورای گفتگوی دولت و بخش خصوصی استان؛

شورای انرژی استان اصفهان تشکیل می‌شود

یکصد و سی و دومین جلسه شورای گفتگوی دولت و بخش خصوصی استان اصفهان چهارم شهریور ماه سال جاری در محل اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی اصفهان برگزار و تصمیمات اولیه به منظور تشکیل شورای انرژی این استان اتخاذ شد.



توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر و کلیه کمیته‌ها و کارگروه‌هایی با دستور کار مشابه، جهت طرح مسائل مرتبط با حوزه انرژی در شورای انرژی استان ادغام شوند.

همچنین ترکیب اعضای این شورا نیز تعیین و ریاست آن بنا بر تصمیم استاندار استان اصفهان به یکی از معاونین هماهنگی امور اقتصادی و یا هماهنگی امور عمرانی سپرده و کمیسیون انرژی و صنایع پتروپالایشی اتاق بازرگانی هم عهده دار دبیری شورا شد. ضمن اینکه قرار است در شورای انرژی استان اصفهان، اتاق بازرگانی اصفهان و کاشان، اتاق اصناف،

در این جلسه که بررسی و تصویب سازوکار فعالیت، مأموریت‌ها و شرح وظایف نمایندگان بهبود کسب و کار در دستگاه‌های اجرایی یکی از دستور کارهای آن بود، در خصوص تشکیل شورای انرژی استان و نیز بررسی وضعیت اجرای مصوبات شورای گفتگوی دولت و بخش خصوصی این استان در سال ۱۴۰۱ نیز بحث و تبادل نظر صورت گرفت.

در همین راستا، در خصوص تشکیل شورای انرژی استان اصفهان ضمن تعیین ترکیب اعضا؛ شرح کار این شورا هم تعیین و تصویب شد. به این ترتیب مقرر شد دفتر انرژی استان، گروه کاری تخصصی

که به این جمع بندی رسیدیم اهداف بزرگی را برای این کار باید مشخص کنیم.

او با اشاره به مصوبات جدید در حوزه توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر گفت: مصوبه‌ای برای احداث ۳۰ هزار مگاوات انرژی تجدیدپذیر تصویب شده و به زودی مصوبه شورای انرژی برای تعیین تکلیف بخشی از آن اعلام خواهد شد.

معاون وزیر نیرو ادامه داد: برای نیروگاه‌های خود تامین صنایع نیز ۲۸۰۰ مگاوات پروانه صادر شده است. امیدواریم با احتساب سهم صنایع در ایجاد نیروگاه‌ها در پیک سال آینده بیش از ۴ هزار مگاوات نیروگاه وارد مدار کنیم. امیدوار هستیم فضا برای شرکت‌های خصوصی در تجدید پذیرها تسهیل شود و به سمت توسعه در این عرصه پیش برویم.

توکلی مدیرکل دفتر امور حقوقی و قراردادهای ساتبا در خصوص روند برگزاری مناقصه نیروگاه‌های تجدیدپذیر گفت: پیرو مصوبه شورای اقتصاد که به ساتبا ابلاغ شد تا با استفاده از ظرفیت ماده ۱۲ برای توسعه تجدیدپذیرها تلاش شود، در سفرهای استانی مشخص شد که استاندارها باید ساختگاه‌ها برای ایجاد نیروگاه‌های تجدیدپذیر را مشخص کنند. او ادامه داد: تاکنون برای ۸۰ هزار مگاوات ساختگاه معرفی و به منظور اولویت بندی پالایش شده و بر اساس این پالایش، ۴۵۰۰ تا ۵۰۰۰ هزار مگاوات ساختگاه را نهایی کردیم که برگزاری مناقصات در همین راستا است. ۴ مرحله مناقصه برگزار شده و بخشی از این ۴ هزار مگاوات تعیین تکلیف شده است. ۹۵۰ مگاوات از ۴ هزار مگاوات باقی مانده و مناقصه آن به زودی برگزار می‌شود.

بیش از ۴ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر تا تابستان آینده وارد مدار می‌شود

معاون وزیر نیرو گفت: برنامه‌ریزی شده تا اوج مصرف برق سال آینده، بیش از ۴ هزار مگاوات نیروگاه جدید وارد مدار شود و به رفع ناترازی کمک کند.



محمود کمانی معاون وزیر نیرو و رئیس سازمان انرژی تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی گفت: اهمیت توسعه انرژی تجدیدپذیر برای ما واضح است چرا که در حوزه برق ناترازی ویژه‌ای داریم و یک ناترازی دیگر هم در حوزه تامین سوخت نیروگاه‌های برق داریم.

او با اشاره به اهمیت انرژی‌های تجدیدپذیر گفت: برای رهایی از این وضعیت چاره‌ای نداریم جز اینکه به سمت توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر برویم. دولت در شروع به کار اعلام کرد که برنامه ۱۰ هزار مگاواتی در توسعه تجدیدپذیرها دارد

برگزاری دوره آموزشی آشنایی با نحوه عرضه و پذیرش شرکت‌ها و تامین مالی در بازار سرمایه

دوره آموزشی «آشنایی با نحوه عرضه و پذیرش شرکت‌ها و تامین مالی در بازار سرمایه» با همکاری کارگزاری آگاه، روز سه‌شنبه ۲۸ شهریور ماه ساعت ۱۴:۳۰ الی ۱۶:۳۰ به صورت حضوری و آنلاین به مدت ۲ ساعت در محل سندیکای صنعت برق ایران برگزار خواهد شد.

دوره آموزشی آشنایی با نحوه عرضه و پذیرش شرکت‌ها و تامین مالی در بازار سرمایه

مدرس دوره: جناب آقای پوراحمدی مدیر فروش واحد شعب کارگزاری آگاه

سرفصل‌ها: معرفی تامین مالی / انواع روش‌های تامین مالی (داخلی و خارجی) / انتشار و خرید اوراق / ویژگی‌های تامین مالی از طریق بازار سرمایه / ابزارهای تامین مالی / معرفی عرضه و پذیرش شرکت‌ها / آشنایی با ویژگی‌ها و فرآیند مراحل پذیرش شرکت‌ها در بورس اوراق بهادار / آشنایی با ویژگی‌ها و فرآیند مراحل پذیرش و عرضه شرکت‌ها در فرا بورس

زمان:
سه‌شنبه ۲۸ شهریور
ساعت ۱۴:۳۰ الی ۱۶:۳۰

کسب اطلاعات بیشتر ☎ ۰۹۹۸ ۱۵۴ ۱۶۰۷

مدرس دوره: جناب آقای پوراحمدی مدیر فروش واحد شعب کارگزاری آگاه

سرفصل دوره: معرفی تامین مالی (داخلی و خارجی) / انواع روش‌های تامین مالی (داخلی و خارجی) / انتشار و خرید اوراق / ویژگی‌های تامین مالی از طریق بازار سرمایه / ابزارهای تامین مالی / معرفی عرضه و پذیرش شرکت‌ها / آشنایی با

ویژگی‌ها و فرآیند مراحل پذیرش و عرضه شرکت‌ها در بورس اوراق بهادار / آشنایی با ویژگی‌ها و فرآیند مراحل پذیرش و عرضه شرکت‌ها در فرا بورس

مشاهده جزئیات: <http://www.ieis.ir/fa/news/1810/?1>

کسب اطلاعات بیشتر: ۰۹۹۸۱۵۴۱۶۰۷

با همکاری جامعه ممیزی و بازرسی ایران برگزار می‌گردد؛

دوره آموزشی آشنایی با بازرسی کالا و خدمات (داخلی و بین‌المللی)

دوره آموزشی «بازرسی کالا و خدمات (داخلی و بین‌المللی)» با همکاری انجمن ممیزی و بازرسی ایران، روز دوشنبه ۲۷ شهریور از ساعت ۸:۳۰ الی ۱۲:۳۰ به صورت حضوری و آنلاین به مدت ۴ ساعت برگزار خواهد شد.

دوره آموزشی آشنایی با بازرسی کالا و خدمات (داخلی و بین‌المللی)

بارائه: مهندس نوید فرخی

عضو هیات مدیره جامعه ممیزی و بازرسی

سرفصل‌ها:
بازرسی و گواهی کالا و تجهیزات و نظام بین‌المللی آن، به همراه استانداردهای حاکم بازرسی و گواهی کالا در نظام مدیریتی، ساخت و بازرگانی ایران مقررات ناظر بر بازرسی و گواهی کالا و تشریح اهم مقررات و رویه‌های موجود و پیش رو روش‌های انجام بازرسی و گواهی کالا خدمات قابل ارایه توسط اعضای جامعه ممیزی و بازرسی ایران و نحوه استفاده از آنها پرسش و پاسخ

کسب اطلاعات بیشتر ☎ ۰۹۹۸ ۱۵۴ ۱۶۰۷

سرفصل دوره:
بازرسی و گواهی کالا و تجهیزات و نظام بین‌المللی آن، به همراه استانداردهای حاکم بازرسی و گواهی کالا در نظام مدیریتی، ساخت و بازرگانی ایران مقررات ناظر بر بازرسی و گواهی کالا و تشریح اهم

مقررات و رویه‌های موجود و پیش رو روش‌های انجام بازرسی و گواهی کالا خدمات قابل ارائه توسط اعضای جامعه ممیزی و بازرسی ایران و نحوه استفاده از آنها پرسش و پاسخ

امور ثبت نام: ۰۹۹۸۱۵۴۱۶۰۷



شرکت توانیر



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

خلاصه وضعیت آماری صنعت برق کشور

معاونت تحقیقات و منابع انسانی
دفتر فناوری اطلاعات، آمار و امنیت فضای مجازی

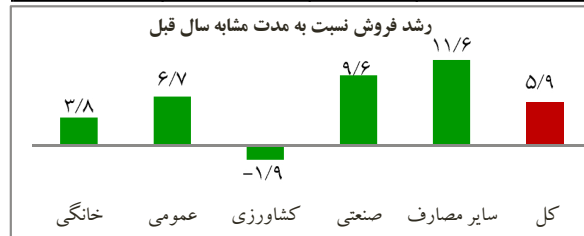
اطلاعات تا پایان ۱۴۰۲/۰۶/۰۳



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

سهم مصارف مختلف در کشور (درصد)

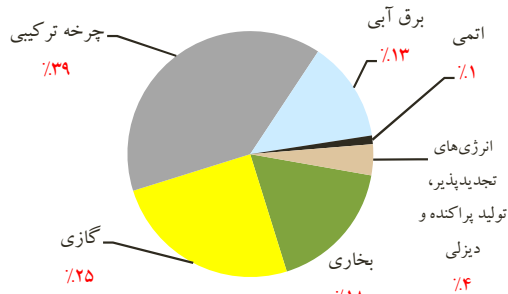
شرح	سال ۱۴۰۱	تا پایان تیر سال ۱۴۰۱	تا پایان تیر سال ۱۴۰۲
خانگی	۳۱/۷	۲۹/۶	۲۹/۰
عمومی	۸/۷	۸/۵	۸/۶
کشاورزی	۱۴/۴	۱۵/۹	۱۴/۸
صنعتی	۳۶/۲	۳۷/۷	۳۹/۰
سایر مصارف (تجاری)	۷/۵	۷/۲	۷/۶
روشنایی معابر	۱/۵	۱/۱	۱/۱



تعداد کارکنان صنعت برق در پایان سال ۱۴۰۱*

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

سهم انواع نیروگاه‌ها در ظرفیت نصب شده نیروگاهی کشور



وضعیت فروش، مشترکین، شبکه توزیع و برق روستایی

فروش	پایان ۱۴۰۱	تا پایان تیر سال ۱۴۰۱	تا پایان تیر سال ۱۴۰۲	واحد
جمع کل	۳۱۶۶۳۱	۹۶۲۶۳	۱۰۲۰۶۰	میلیون کیلووات ساعت
خانگی	۱۰۰۲۳۳	۲۸۵۱۷	۲۹۶۰۰	
عمومی	۲۷۶۳۴	۸۱۹۲	۸۷۳۸	
کشاورزی	۴۵۶۲۴	۱۵۳۵۴	۱۵۰۵۸	
صنعتی	۱۱۴۷۶۹	۳۶۲۸۸	۳۹۷۵۶	
سایر مصارف (تجاری)	۲۳۶۷۰	۶۹۶۳	۷۷۷۴	
روشنایی معابر	۴۷۰۲	۱۰۴۹	۱۱۳۴	
مشترکین	سال ۱۴۰۱	عملکرد تا پایان تیر سال ۱۴۰۱	تا پایان تیر سال ۱۴۰۲	واحد
جمع کل	۳۹۶۳۷	۳۳۲	۲۹۷	هزار مشترک
خانگی	۳۱۶۴۵	۲۲۵	۲۰۷	
عمومی	۱۹۰۸	۵۸	۶۶	
کشاورزی	۵۲۳	۷	۸	
صنعتی	۲۶۸	۱	۳	
سایر مصارف (تجاری)	۵۲۹۳	۴۱	۱۳	
شبکه توزیع	سال ۱۴۰۱	عملکرد تا پایان تیر سال ۱۴۰۱	تا پایان تیر سال ۱۴۰۲	واحد
طول شبکه فشار متوسط	۴۵۹	۱	۰	هزار
طول شبکه فشار ضعیف	۳۹۲	۳	۲	کیلومتر
تعداد ترانسفورماتورها	۸۲۱	۴	۱۱	هزار دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتورها	۱۳۸۲۸۶	۴۹۳	۱۸۸۵	مگاوات آمپر
روستای برق‌دار	سال ۱۴۰۱	عملکرد تا پایان تیر سال ۱۴۰۱	تا پایان تیر سال ۱۴۰۲	واحد
کل روستاهای برق‌دار شده	۵۸۶۷۳	۰	۰	روستا
تعداد خانوار روستایی برق‌دار	۶۰۱۸۹۰۸	۰	۰	خانوار
طول شبکه فشار متوسط روستایی	۲۹۸۹۱۸	۰	۰	کیلومتر
طول شبکه فشار ضعیف روستایی	۱۳۷۲۵۱	۰	۰	کیلومتر
تعداد ترانسفورماتور روستایی	۳۰۹۰۹۹	۰	۰	دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتور روستایی	۳۴۵۳۰	۰	۰	مگاوات آمپر

برخی شاخص‌های سالانه صنعت برق

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

*آمارهای سال ۱۴۰۱ بر اساس آمار راهبردی (ده ماه عملکرد و دو ماه برآورد) می باشد.

ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۱۴۰۲/۰۶/۰۳

ظرفیت نصب شده نیروگاهی*	میزان	سهم (درصد)	واحد
بخاری	۱۵۸۲۹	۱۷/۳	گیگاوات
گازی	۲۲۸۴۰	۲۵/۰	
چرخه ترکیبی	۳۵۷۱۹	۳۹/۰	
برق آبی	۱۲۱۴۴	۱۳/۳	
اتمی	۱۰۲۰	۱/۱	
تولید پراکنده (شامل ۲۴۵ MW خودتامین)	۲۴۳۹	۲/۷	
انرژی‌های تجدیدپذیر (شامل برقایی کمتر از ۱۰ MW)	۱۰۸۸	۱/۲	
دیزلی	۴۰۸	۰/۴	
کل ظرفیت نصب شده	۹۱۴۸۶	۱۰۰	
افزایش ظرفیت طی سال ۱۴۰۲	میزان	سهم (درصد)	
گازی	۲۱۳	۳۱/۲	میلیون کیلووات ساعت
چرخه ترکیبی	۱۶۰	۲۳/۵	
برق آبی	۵۵	۸/۱	
اتمی	۰	۰/۰	
تولید پراکنده (DG , CHP)	۲۰۳/۶	۲۹/۹	
انرژی‌های تجدیدپذیر	۵۰/۲	۷/۴	
کل ظرفیت نصب شده ۱۴۰۲	۶۸۲	۱۰۰	
رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	میزان	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	
قدرت عملی شبکه سراسری	۵۹۴۱۴	۴/۷	میلیون کیلووات ساعت
در زمان پیک ۱۴۰۲ (تاکتون: ساعت ۱۴:۱۰، ۱۴:۰۵/۱۵)	۱۱۲۳۲	۰/۳	
تولید همزمان شبکه سراسری	۷۰۶۴۶	۴/۰	
در زمان پیک ۱۴۰۲ (تاکتون: ساعت ۱۴:۱۰، ۱۴:۰۵/۱۵)	۵۲۵۲۵	۲/۶	
دریافت برون مرزی در پیک (تاکتون: ساعت ۱۴:۱۰، ۱۴:۰۵/۱۵)	۸۰۹۲	-۱/۶	
قدرت تامین شده در لحظه پیک سال ۱۴۰۲ (تاکتون)	۶۰۶۱۷	۲/۱	
پیک تقاضا سال ۱۴۰۲	۴۰۳	۸/۶	
پیک تابان (مگاوات)	۶۱۰۲۰	۲/۱	
پیک شب (مگاوات)	۷۳۴۶۳	۵/۸	
پیک روز (مگاوات)	۶۹۴۶۷	۵/۲	
تولید ناویژه برق کشور	۱۷۰۰۳۵	۲/۱	میلیون کیلووات ساعت
از ابتدای سال ۱۴۰۲	۱۴۴۳۷	۶۶/۷	
انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۲	۱۳۷۰	-۲۱/۹	
انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۲	۲۲۱۸	۳۲/۲	

مأخذ: شرکت مدیریت شبکه برق ایران

سوخت مصرفی نیروگاه‌های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۱۴۰۲/۰۶/۰۳

شرح	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	میزان	واحد
گاز	۱۱/۲	۴۰۱۳۶	میلیون متر مکعب
گازوئیل	-۷۱/۹	۹۶۴	میلیون لیتر
نفت کوره	-۳۹/۲	۱۲۵۳	
جمع	۱/۸۳	۲۲۳۵۳	

عملکرد و پیش بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۲

تاریخ	نام	نوع	شماره	جمع ظرفیت بهره‌برداری
۱۴۰۲	تولید پراکنده	واحد	واحد	۲۰۳/۶
۱۴۰۲	تجدیدپذیر	واحد	واحد	۵۰/۲
۱۴۰۲/۰۱/۰۸	قدس (شهید باکری)	گازی	۴	۱۸۳
۱۴۰۲/۰۴/۲۲	نیروگاه جمشیر	برقایی	۱	۵۵
۱۴۰۲/۰۵/۲۵	سبلان	چرخه ترکیبی	۲	۱۶۰
مرداد ۱۴۰۲	پتروشیمی کر دستان	گازی	۱،۲،۳	۳۰
جمع عملکرد از ابتدای سال	۶۸۲			

پیش بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۲

تاریخ	نام	نوع	شماره	جمع ظرفیت بهره‌برداری
تولید پراکنده ^(۱)	تجدیدپذیر	واحد	واحد	۰
سهند	گازی	واحد	واحد	۲۵۵۰
سبزوار	گازی	واحد	واحد	۳۰۷
ترت حیدریه (راشد)	گازی	واحد	واحد	۱۸۳
دالاهو (واحد بخار)	چرخه ترکیبی	واحد	واحد	۱۸۳
برق و بخار مکران	چرخه ترکیبی	واحد	واحد	۲۹۳
فولاد بوتیای ایران (واحد بخار)	چرخه ترکیبی	واحد	واحد	۱۸۳
گازی متوسط جاسک	گازی	واحد	واحد	۱۳۸
گازی متوسط خاتم یزد	گازی	واحد	واحد	۴۲
مشکین شهر	زمین گرمایی	واحد	واحد	۴۲
نیروگاه جمشیر (دو واحد)	برقایی	واحد	واحد	۵
بسته اردل	برقایی	واحد	واحد	۱۲۰
جمع پیش بینی تا پایان سال	۶۰۵۱			
جمع عملکرد و پیش بینی سال	۲۷۲۳			

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

(۱): کل هدف پیش بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی تولید پراکنده در سال

۱۴۰۲ محقق شده است.

خطوط و پست‌های انتقال و فوق توزیع

شرح	تا پایان سال ۱۴۰۱*	افزایش طی سال ۱۴۰۲	تا پایان تیر ۱۴۰۲
۴۰۰ کیلوولت	۲۲۴۷۹	۶۸	۲۲۵۴۷
۲۳۰ کیلوولت	۲۳۴۶۹	۳۸۳	۲۳۸۵۲
جمع انتقال	۵۵۹۴۸	۴۵۱	۵۶۳۹۹
۱۳۲ کیلوولت	۲۵۰۳۵	۵۳	۲۵۰۸۸
۱۶۰ کیلوولت	۵۱۳۹۳	۲۰۷	۵۱۶۰۰
جمع فوق توزیع	۷۶۴۲۸	۲۶۰	۷۶۶۸۸
جمع کل خطوط	۱۳۲۳۷۶	۷۱۱	۱۳۳۰۸۷
۴۰۰ کیلوولت	۸۲۹۳۳	۱۹۱۵	۸۴۸۴۸
۲۳۰ کیلوولت	۹۷۷۷۸	۱۱۳۵	۹۸۹۱۳
جمع انتقال	۱۸۰۷۱۱	۳۰۵۰	۱۸۳۷۶۱
۱۳۲ کیلوولت	۳۹۵۱۶	۳۷۰	۳۹۸۸۶
۱۶۰ کیلوولت	۸۴۵۱۹	۶۷۲	۸۵۱۹۱
جمع فوق توزیع	۱۲۴۰۳۵	۱۰۴۲	۱۲۵۰۷۷
جمع کل پست‌ها	۳۰۴۷۴۶	۴۰۹۲	۳۰۸۸۳۸
جمع کل پست‌های بلافاصل	۱۰۱۱۷۸	۵۶۱	۱۰۱۷۳۹
جمع کل پست‌ها (شامل بلافاصل)	۴۰۵۹۲۴	۴۶۵۳	۴۱۰۵۷۷

مأخذ: شرکت‌های برق منطقه‌ای، دفتر برنامه ریزی توسعه شبکه انتقال شرکت توانیر

پروژه‌های خطوط و پست‌های با بیش از ۸۵ درصد پیشرفت

شرح	تا پایان تیر سال ۱۴۰۲
۴۰۰ کیلوولت	۲۵
۲۳۰ کیلوولت	۳۰۶
جمع انتقال	۳۳۱
۱۳۲ کیلوولت	۴۹
۱۶۰ کیلوولت	۳۰۰
جمع فوق توزیع	۳۴۹
جمع کل طول خطوط	۶۸۰
۴۰۰ کیلوولت	۷۱۵
۲۳۰ کیلوولت	۱۴۷۰
جمع انتقال	۲۱۸۵
۱۳۲ کیلوولت	۶۰۰
۱۶۰ کیلوولت	۳۶۵
جمع فوق توزیع	۹۶۵
جمع کل ظرفیت پست‌ها	۳۱۵۰

مأخذ: دفتر برنامه ریزی توسعه شبکه انتقال شرکت توانیر

* آمار سال ۱۴۰۱ بر اساس آمار راهبردی (ده ماه عملکرد و دو ماه برآورد) می باشد.