


 سندیکای صنعت برق ایران

آگهی دعوت به مجمع عمومی عادی «سندیکای صنعت برق ایران»

به شماره ثبت ۱۴۱ در اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران
 و شماره ثبت ۳۰۶۴۹ اداره ثبت شرکتها

بدینوسیله از اعضای محترم سندیکای صنعت برق ایران جهت حضور در جلسه مجمع عمومی عادی که رأس ساعت ۱۵ الی ۱۸ روز دوشنبه مورخ ۱۴۰۳/۰۴/۱۱ در محل سالن اجتماعات اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران واقع در خیابان طالقانی نبش خیابان شهید موسوی (فرصت)، شماره ۱۷۵، طبقه دهم تشکیل می‌شود، دعوت به عمل می‌آید.

دستور جلسه مجمع عمومی عادی سندیکا:

- ۱- استماع گزارش عملکرد هیات مدیره سال ۱۴۰۲ و گزارش بازرس
- ۲- تصویب گزارش عملکرد هیات مدیره و صورت‌های مالی سال ۱۴۰۲
- ۳- تصویب بودجه سال ۱۴۰۳
- ۴- تعیین و تصویب روزنامه کثیرالانتشار سندیکا
- ۵- انتخاب بازرسین اصلی و علی‌البدل سندیکا
- ۶- سایر موارد که در صلاحیت مجمع عمومی عادی اعضا می‌باشد.

رئیس هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران

در دستور کار هیات مدیره سندیکا قرار گرفت؛ شناسایی و معرفی پروژه‌های دارای اولویت در زمینه رفع ناترازی برق

شصت و هفتمین جلسه هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران هفتم خرداد ماه سال جاری به منظور بررسی اقدامات و فعالیت‌های اخیر سندیکا در محل این تشکل برگزار شد. در ابتدای جلسه، رئیس هیات مدیره گزارشی از جلسات سندیکا با دفتر اقتصادی بیت رهبری ارائه و تاکید کرد که در این جلسات موضوعات مربوط به چالش‌های صنعت برق، حمایت از ساخت داخل، دانش‌بنیان و... مورد بررسی قرار گرفت. در این جلسات که با حضور نمایندگان وزارت نیرو، انجمن مهندسين برق و الکترونیک، سندیکای صنعت برق ایران و سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق برگزار شد پیشنهادات دولت و بخش خصوصی برای رفع ناترازی در عمده موارد مشابه و منطبق بر یکدیگر بودند. بر این اساس گزارش وزارت نیرو به عنوان سند راهبردی و گزارش بخش خصوصی به عنوان بسته عملیاتی، مبنای کار قرار گرفته است. در ادامه این گزارش، رییس هیات مدیره سندیکا تاکید کرد که پس از این جلسه، دفتر اقتصادی بیت رهبری در نامه‌ای به سندیکا با اشاره به تاکید مقام معظم رهبری مبنی بر

ادامه در صفحه ۲





برق‌ان

دوشنبه ۲۱ خرداد
۳۲۴۰

خبرنامه رسمی سندیکای صنعت برق ایران

دعوت به مجمع عمومی عادی سندیکای صنعت برق ایران

مجمع عمومی عادی سالیانه سندیکای صنعت برق ایران یازدهم تیر سال جاری در محل اتاق بازرگانی ایران برگزار می‌شود.

با توجه به مصوبه جلسه شصت و ششمین جلسه هیات مدیره سندیکا به تاریخ ۱۴۰۳/۰۲/۱۷، مجمع عمومی عادی سالیانه سندیکا روز دوشنبه ۱۱ تیر ماه ساعت ۱۵ الی ۱۸ در محل اتاق بازرگانی ایران برگزار خواهد شد.

بر این اساس مراتب حضور در مجمع عمومی عادی سالیانه سندیکای صنعت برق ایران در سال ۱۴۰۳ با توجه به الزامات اساسنامه‌ای و اداره ثبت شرکت‌ها به شرح زیر خواهد بود.

الزام اساسنامه‌ای:

با عنایت به ماده ۹ اساسنامه سندیکا، دارا بودن کارت بازرگانی یا عضویت معتبر در اتاق‌های بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی کشور تا تاریخ برگزاری مجمع و پرداخت کامل (تسویه) حق عضویت


 سندیکای صنعت برق ایران
 Iran Electrical Industry Syndicate

مجمع عمومی عادی سالیانه سندیکای صنعت برق ایران

زمان: دوشنبه ۱۱ تیر ۱۴۰۳ - ساعت ۱۵ الی ۱۸

مکان: اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران

ادامه در صفحه بعد

گرجستان تشکیل شود.

یکی دیگر از موضوعات مطروحه در این جلسه برپایی پایون سندیکا در نمایشگاه بغداد و فراهم‌سازی زمینه مشارکت اعضا در نمایشگاه مذکور بود. بر این اساس پیشنهاد شد جلسه‌ای با محوریت بررسی برگزاری نمایشگاه صنعت برق در بغداد با نمایندگان اتاق مشترک بازرگانی ایران و عراق برگزار شود.

یکی دیگر از تصمیمات هیات مدیره سندیکا این بود که با توجه به فعالیت برخی از شرکت‌های عضو در حوزه قطارهای شهری و مترو در حوزه تعمیر و نگهداری، از فعالان این حوزه جهت حضور در جلسه با سندیکا و تشکیل کمیته تخصصی این حوزه، دعوت به عمل آید.

در این جلسه برنامه‌ریزی‌های سندیکا برای میزبانی از هیات عراقی و بازدید آن‌ها از توانمندی‌ها و ظرفیت‌های شرکت‌های عضو بررسی و تاکید شد که اقدامات لازم جهت برگزاری نشست مشترک بین هیات مدیره و این هیات صورت پذیرد.

در پایان با برگزاری مجمع در روز دوشنبه یازدهم تیر ماه موافقت شد. (در جلسه قبلی روز برگزاری مجمع دوازدهم تیر ماه تعیین شده بود اما به علت رزرو بودن سالن برگزاری اتاق، این تاریخ تغییر یافت)



در ادامه به وجود معافیت‌های مالیاتی و حساسیت‌های ناشی از تحریم‌ها به عنوان مهمترین فرصت و تهدید بازار گرجستان برای شرکت‌های ایرانی اشاره و تاکید شد که بررسی فرصت‌های موجود و همچنین ارزیابی تخصصی و فنی برای سرمایه‌گذاری و شروع کار در گرجستان، حتما باید توسط تشکل‌های تخصصی انجام شود، بر این اساس پیشنهاد شد هیات تجاری از طرف سندیکا و اتاق به منظور انجام تحقیقات میدانی در حوزه صنعت برق به گرجستان اعزام شود.

همچنین با توجه به نبود نماینده‌ای از صنعت برق و انرژی در اتاق مشترک ایران و گرجستان پیشنهاد شد به منظور بررسی وضعیت انرژی و فرصت‌های همکاری مشترک بین ایران و گرجستان، کمیسیون انرژی در اتاق ایران و

بکارگیری ظرفیت بخش خصوصی کشور در پروژه‌های کلان، از سندیکا درخواست کرده که پروژه‌های دارای اولویت در زمینه رفع ناترازی برق را با تاکید بر بهینه‌سازی تولید و مصرف انرژی به همراه برنامه اجرایی، نحوه تامین مالی و زمانبندی اجرا را ظرف یک ماه آینده به این دفتر ارسال کنند.

در بخش دیگری از این جلسه هیات مدیره سندیکا، میزبان رئیس و دبیر اتاق مشترک بازرگانی ایران و گرجستان بودند. در این بخش ضمن ارائه گزارشی از فعالیت و اقدامات سندیکا و همچنین توانمندی صادراتی شرکت‌های عضو تاکید شد که گرجستان ظرفیت‌هایی برای حضور شرکت‌های ایرانی دارد که می‌توان با مطالعه و بررسی دقیق بازار آن، این فرصت‌ها را شناسایی و پیگیری کرد.

سال ۱۴۰۳

الزام اداره ثبت شرکت‌ها:

الزامی بودن داشتن کد ثنا برای شرکت‌های حاضر در مجمع عمومی سندیکا (بر اساس الزامات اداره ثبت شرکت‌ها)

نمایندگان محترم شرکت‌ها می‌بایست در روز برگزاری مجمع علاوه بر فرم معرفی نماینده و تصویر کارت بازرگانی معتبر شرکت یا شخص مدیرعامل، تصویر تاییدیه کد ثنا مربوط به شخص نماینده را نیز همراه داشته باشند.

از اینرو مقتضی است شرکت‌هایی که تاکنون نسبت به دریافت یا تمدید کارت بازرگانی یا عضویت اتاق اقدام ننموده‌اند، یا دارای حق عضویت معوقه می‌باشند و یا دارای کد ثنا نمی‌باشند، نسبت به این سه موضوع اقدام فرمایند.

یادآوری می‌گردد که نمایندگان معرفی شده جهت حضور در مجمع عمومی سندیکا باید دارای کد ثنا باشند، در غیر این صورت امکان ثبت نام و حضور در مجمع از طرف شرکت را نخواهند داشت.

دستور جلسه مجمع عمومی عادی سندیکا

- ۱- استماع گزارش عملکرد هیات مدیره سال ۱۴۰۲ و گزارش بازرس
- ۲- تصویب گزارش عملکرد هیات مدیره و صورت‌های مالی سال ۱۴۰۲
- ۳- تصویب بودجه سال ۱۴۰۳
- ۴- تعیین و تصویب روزنامه کثیرالانتشار سندیکا
- ۵- انتخاب بازرسین اصلی و علی‌البدل سندیکا
- ۶- سایر موارد که در صلاحیت مجمع عمومی عادی اعضا می‌باشد.

قائم‌مقام و معاونان جدید شرکت برق حرارتی منصوب شدند

مدیرعامل شرکت مادر تخصصی برق حرارتی با صدور حکمی مهران گلابکش را به عنوان معاون توسعه طرح‌ها و قائم‌مقام شرکت و محمد رضانی را به عنوان معاون راهبری تولید این شرکت منصوب کرد.



تهران بوده و پیش از به عنوان مشاور معاون برق و انرژی وزیر نیرو و معاون توسعه طرح‌های شرکت برق حرارتی مشغول به فعالیت بوده است. مهران گلابکش نیز دارای مدرک کارشناسی برق از دانشگاه تهران و کارشناسی ارشد مدیریت از دانشگاه خوارزمی است که پیش از این به عنوان معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی توانیر، معاون طرح و توسعه شرکت برق منطقه‌ای تهران، مجری طرح‌های نیروگاهی شرکت برق حرارتی، مجری طرح‌های انتقال نیرو سازمان توسعه برق ایران و معاون طرح و توسعه شرکت برق منطقه‌ای خوزستان مشغول به فعالیت بوده است.

عبدالرسول پیشاهنگ در مراسمی با تقدیر از خدمات ناصر اسکندری در مدت زمان تصدی معاونت راهبری تولید شرکت برق حرارتی، با صدور حکمی محمد رضانی را به عنوان معاون جدید راهبری تولید این شرکت منصوب کرد. همچنین در این مراسم مدیرعامل برق حرارتی با تقدیر از خدمات محمد رضانی در مدت زمان تصدی معاونت توسعه طرح‌های شرکت برق حرارتی، با صدور حکمی مهران گلابکش را به عنوان معاون جدید توسعه طرح‌ها و قائم‌مقام شرکت مادر تخصصی برق حرارتی منصوب کرد. محمد رضانی فارغ‌التحصیل برق قدرت دانشگاه

سیدمحسن میرصدری به عنوان رئیس کمیته ملی برق و الکترونیک ایران منصوب شد

طی حکمی از سوی رئیس سازمان ملی استاندارد، سیدمحسن میرصدری به عنوان رئیس کمیته ملی برق و الکترونیک ایران (INEC) منصوب شد.



شایسته آقای دکتر میرصدری (عضو هیات مدیره سندیکا و مدیرعامل شرکت اپیل) را به عنوان رئیس کمیته ملی برق و الکترونیک ایران تبریک عرض نموده، از درگاه ایزد منان برای ایشان آرزوی توفیق روزافزون دارد.

طی حکمی از سوی مهدی اسلام‌پناه، معاون رئیس جمهور و رئیس سازمان ملی استاندارد، سیدمحسن میرصدری به عنوان رئیس کمیته ملی برق و الکترونیک ایران (INEC) منصوب شد. بدینوسیله سندیکای صنعت برق ایران انتصاب

حل ناترازی؛ وظیفه دولت یا بخش خصوصی؟

بده بستان خاموشی بین صنایع و مصرف خانگی، با اقتصاد ایران چه کرده است؟

«اکو نیرو» میزگردی با حضور حمیدرضا صالحی، نایب‌رئیس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی ایران و علیرضا اسدی، عضو گروه آینده‌نگاری و سیاستگذاری پژوهشگاه وزارت نیرو برگزار کرده و به آسیب‌شناسی وضعیت صنعت در پیک تابستان پرداخته است.



با حضور حمیدرضا صالحی، نایب‌رئیس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی ایران و علیرضا اسدی، عضو گروه آینده‌نگاری و سیاستگذاری پژوهشگاه وزارت نیرو برگزار کرده و به آسیب‌شناسی وضعیت صنعت در پیک تابستان پرداخته است.

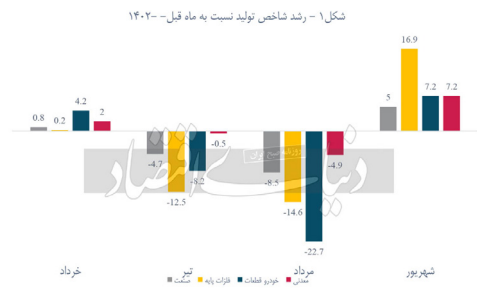
خبرها از اعمال برنامه محدودیت سال گذشته در سال جدید حکایت دارند و وزارت نیرو معتقد است با زمان‌بندی که داشته صنایع دچار عدم‌النفعی نشده‌اند و درآمدهای صادراتی گواه این مدعاست. آیا محدودیت‌ها تاثیری بر عدم‌النفع صنایع ندارد؟ اسدی: قبل از هر چیز به وزارت نیرو باید یادآوری کرد پاک کردن صورت مساله جزئی از راه‌حل نیست

در سال‌های اخیر همواره نوک پیکان خاموشی‌ها به سمت صنایع بوده و دولت تا حد امکان سعی کرده مازاد نیاز بخش خانگی را به صنعت اختصاص بدهد. این سیاستگذاری باعث شده عدم‌النفع صنایع از این ناحیه به حدود ۵ میلیارد دلار برسد؛ عددی که نه تنها شرکت‌ها را دچار مشکلات تولید و اشتغال می‌کند، بلکه اثرات آن به اشکال مختلف در سبد خانوار تعیین‌کننده است؛ به طور معمول کمتر از یک ماه با پیک مصرف تابستان فاصله داریم و اغلب صنایع، نگران و مستاصل در این بخش به انتظار سیاست‌های وزارت نیرو در سال ۱۴۰۳ نشسته‌اند. به همین منظور «اکو نیرو» میزگردی

بر این اساس نمی‌توان با مدیریت مصرف مساله صنعت را حل کرد، چرا که واحدهای بزرگ صنعتی باید ۲۴ ساعت کار کنند و جایی برای جابه‌جا کردن ساعات مصرف ندارند و میزان خسارت و عدم‌النفع این محدودیت‌ها حدود ۳ میلیارد دلار کاهش رشد همین دو ماه و نیم است و این بودجه از اقتصاد و جیب کشور خارج می‌شود؛ اگر قرار باشد این مسائل را از صورت مساله برداریم و سیگنال غلط ارائه کنیم، باید عنوان کنیم که با این برنامه‌ها می‌توانیم در کوتاه‌مدت بخشی از آسیب‌ها را مدیریت کنیم، اما این به معنای آسیب ندیدن نیست؛ بنابر اطلاعات وزارت نیرو میزان ناترازی انرژی نسبت به تقاضا در چند سال گذشته بین ۱۵ تا ۱۷ درصد کمتر بوده است و ۶۰ تراوات ساعت کمبود تولید برق داریم و نمی‌توان این میزان را با تغییر رفتار مصرف رفع کرد؛ بر این اساس مجموعه اقداماتی باید انجام شود که هم مقدار تولید افزایش یابد و هم اینکه شدت مصرف کاهش یابد نه تغییر رفتاری مصرف‌کنندگان (نمودار شکل ۲).

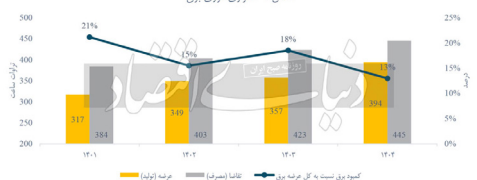
و این ادعا که صنایع در پیک مصرف عدم‌النفعی نداشته‌اند، غیرواقعی است، زیرا براساس آنچه مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی با توجه به عملکرد بخش اصلی صنعت که شرکت‌های بزرگ هستند، با عنوان پایش بخش حقیقی اقتصاد منتشر کرده، در دوره پیک که اواسط خرداد آغاز و در تیر و مرداد برنامه‌های مدیریت مصرف وزارت نیرو اعمال می‌شود، میزان تولید بخش واقعی اقتصاد به طور متوسط ۹.۶ درصد کاهش نشان می‌دهد. همچنین اگر به طور جداگانه کل صنعت را ببینیم در تیر ماه منفی ۴.۷ درصد و در مرداد منفی ۸.۵ درصد کاهش نسبت به تولید ماه قبل را شاهدیم. علاوه بر این، در بخش فلزات پایه که وابسته به برق است در تیر ماه نسبت به خرداد منفی ۱۲.۵ درصد و در مرداد نسبت به ماه قبل منفی ۱۴.۵ درصد کاهش داشته‌ایم و به محض اینکه پیک به پایان رسیده، مجدد روند افزایشی اتفاق افتاده است؛ بنابراین قطعاً میزان تولید در این ایام کاهش می‌یابد اگرچه میانگین کل سال به صورت حجمی افزایش یابد

شکل ۱- رشد شاخص تولید نسبت به ماه قبل - ۱۴۰۲

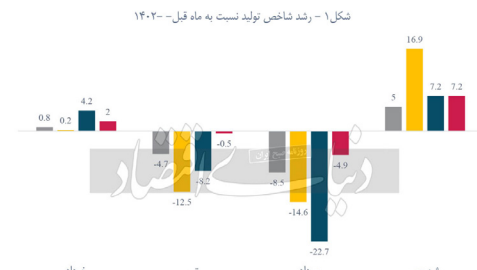


منابع: گزارش‌های پایش بخش حقیقی اقتصاد ایران - بخش صنعت و معدن ۱۴۰۳

شکل ۲- ناترازی انرژی برق

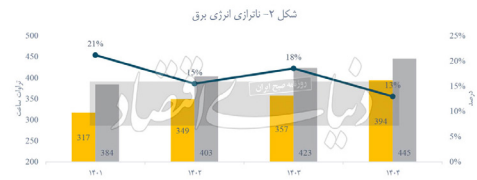


شکل ۱- رشد شاخص تولید نسبت به ماه قبل - ۱۴۰۲



منابع: گزارش‌های پایش بخش حقیقی اقتصاد ایران - بخش صنعت و معدن ۱۴۰۳

شکل ۲- ناترازی انرژی برق



ضرورت ارتباط مستمر شرکت با سامانه جامع تجارت (NTSW)

شرکت‌های فعال در حوزه صادرات و واردات و حتی مجموعه‌های سازنده یا پیمانکاری که نسبت به واردات ماشین آلات صنعتی اقدام می‌کنند، باید کلیه اقدامات و فعالیت‌های خود را بر اساس دستورالعمل‌های سامانه جامع تجارت برنامه‌ریزی و پیگیری کنند.

ایران
تجارت
جامع
سامانه



وزارت صمت در سندیکا اشاره کرد و افزود: اعضای سندیکا می‌توانند در صورت بروز هر گونه مشکلی در ارتباط با سامانه، این مساله را به صورت مکتوب به سندیکا اطلاع دهند تا از مسیر میز خدمت پیگیری و دنبال شود.

مسائلی همچنین تعدد اطلاع‌رسانی‌های صورت گرفته در زمینه ظرفیت‌های سامانه جامع تجارت از مسیر رسانه‌های سندیکا را یادآور شد و خاطرنشان کرد: سندیکا پیش از این موضوعاتی مانند دستورالعمل ثبت مصارف پروانه‌های صادراتی، لزوم و نحوه ثبت برنامه تولید واحدهای تولیدی طی سال ۱۴۰۳ در سامانه، ضرورت‌های درج آمار تولید ماهانه در این سامانه، بخشنامه بانک مرکزی در خصوص ویرایش سفارش در سامانه مذکور و همچنین نحوه ثبت درخواست استثنای از شروط تمدید کارت بازرگانی در سامانه جامع تجارت را از طریق رسانه‌های خود به شکل گسترده منتشر کرده بود.

شرکت‌های فعال در حوزه صادرات و واردات و حتی مجموعه‌های سازنده یا پیمانکاری که نسبت به واردات ماشین آلات صنعتی اقدام می‌کنند، باید کلیه اقدامات و فعالیت‌های خود را بر اساس دستورالعمل‌های سامانه جامع تجارت برنامه‌ریزی و پیگیری کنند.

مهدی مسائلی دبیر سندیکای صنعت برق ایران با تاکید بر این موضوع، تصریح کرد: سندیکا در طول ماه‌های اخیر بارها در خصوص ضرورت هماهنگ شدن شرکت‌ها با سامانه جامع تجارت در حوزه مبادلات تجاری و اقتصادی‌شان اطلاع‌رسانی و تاکید کرده است که این سامانه به بسیاری از سازمان‌ها و نهادهای کلیدی مانند بیمه، مالیات، گمرک و ... متصل است و بدون ثبت دقیق اطلاعات در این سامانه، قطعاً با مشکلاتی مواجه خواهند شد.

وی در ادامه به اقدامات سندیکا برای پیگیری مشکلات و چالش‌های شرکت‌ها از مسیر میز خدمت

رئیس کمیته تولید پراکنده و کمیسیون رویکردهای نوین انرژی سندیکای صنعت برق خواستار شد:

ایجاد شرایط مشابه تجدیدپذیرها برای کوچک‌مقیاس‌ها در بورس

رئیس کمیته تولید پراکنده و کمیسیون رویکردهای نوین انرژی سندیکا گفت: ما اعتقاد داریم ناترازی برق هیچ راهی جز توسعه تولید پراکنده‌ها ندارد. منکر پتانسیل‌های تجدیدپذیرها نیستیم اما یادمان باشد که قابلیت اجرایی تولید پراکنده بسیار بالاتر از تجدیدپذیرهاست.



مشمول محدودیت‌های وزارت نیرو برای قطع برق نشوند تا این جذابیت منجر به فروش برق با قیمت‌های واقعی‌تر شود؛ در غیر این صورت کوچک‌مقیاس‌هایی که می‌توانند با توسعه در سراسر کشور برای رفع ناترازی بسیار راهگشا باشند، به حاشیه رانده می‌شوند و حتی در اغلب ماه‌های سال ترجیح می‌دهند نیروگاه را خاموش کنند.

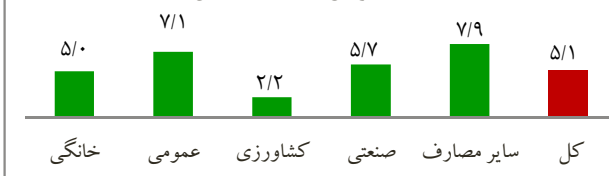
در همین خصوص رئیس کمیته تولید پراکنده و کمیسیون رویکردهای نوین انرژی سندیکای صنعت برق می‌گوید: ما اعتقاد داریم ناترازی برق هیچ راهی جز توسعه تولید پراکنده‌ها ندارد. منکر پتانسیل‌های تجدیدپذیرها نیستیم اما یادمان باشد که قابلیت اجرایی تولید پراکنده بسیار بالاتر از تجدیدپذیرهاست، چرا که در ۱۰۰۰ متر زمین

این روزها موضوع ناترازی انرژی با گرم‌تر شدن هوا بار دیگر سر زبان‌ها افتاده و دو گروه نیروگاه‌داران و صنایع انرژی‌بر یکی برای بهتر شدن وضعیت اقتصادی و دیگری برای جلوگیری از عدم‌النتفع‌های چند هزار میلیاردی به واسطه قطع برق، علاوه بر نامه‌نگاری‌ها، در رسانه‌ها نیز درخواست‌هایشان را با مسوولان وزارت نیرو و سایر نهادهای دولتی مطرح می‌کنند؛ در این میان نیروگاه‌های کوچک‌مقیاس هم که ۵ ساله اول و دوم فعالیت‌شان شرایط اقتصادی متفاوتی برای آن‌ها ایجاد می‌کند، خواستار اصلاح وضعیت هستند؛ این گروه اعتقاد دارند باید انرژی تولیدی کوچک‌مقیاس‌ها به مانند تجدیدپذیرها در بورس انرژی عرضه شود و صناعی که برقشان را از این گروه خریداری می‌کنند،

سهم مصارف مختلف در کشور (درصد)

شرح	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲**
خانگی	۳۱/۰	۳۱/۰
عمومی	۹/۰	۹/۲
کشاورزی	۱۴/۳	۱۳/۹
صنعتی	۳۶/۵	۳۶/۷
سایر مصارف (تجاری)	۷/۶	۷/۸
روشنایی معابر	۱/۶	۱/۴

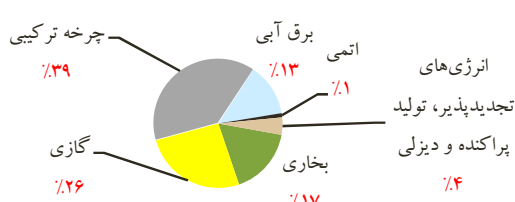
رشد فروش نسبت به سال قبل



تعداد کارکنان صنعت برق در پایان سال ۱۴۰۲*

شرح	تعداد (نفر)	سهم (درصد)
شرکت توانیر	۶۱۳	۱/۲
شرکت‌های برق منطقه‌ای	۱۶۲۷۷	۳۲/۰
شرکت‌های توزیع نیروی برق	۲۳۶۹۰	۴۶/۶
شرکت مدیریت شبکه برق ایران	۵۰۰	۱/۰
شرکت تولید نیروی برق حرارتی	۴۱۷	۰/۸
شرکت‌های مدیریت تولید	۵۸۷۱	۱۱/۶
شرکت‌های تولید برق	۱۶۱	۰/۳
نیروگاه‌های برقی	۲۷۵۸	۵/۴
ساتبا	۲۸۸	۰/۶
شرکت تعمیرات نیروگاهی ایران	۲۴۵	۰/۵
جمع	۵۰۸۲۰	۱۰۰

سهم انواع نیروگاه‌ها در ظرفیت نصب شده نیروگاهی کشور



وضعیت فروش، مشترکین، شبکه توزیع و برق روستایی

شرح	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲**
کل فروش	۳۱۶۵۸۴	۳۳۲۷۲۱
خانگی	۹۸۲۵۵	۱۰۳۱۳۳
عمومی	۲۸۵۲۵	۳۰۵۳۹
کشاورزی	۴۵۲۰۶	۴۶۱۸۷
صنعتی	۱۱۵۵۶۷	۱۲۲۱۴۶
سایر مصارف (تجاری)	۲۴۰۸۹	۲۵۹۸۶
روشنایی معابر	۴۹۴۲	۴۷۳۱

جمع کل مشترکین	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲**
کل	۳۹۶۲۰	۴۰۵۹۳
خانگی	۳۱۶۳۱	۳۲۳۵۱
عمومی	۱۹۱۱	۱۹۷۷
کشاورزی	۵۲۳	۵۴۱
صنعتی	۲۶۸	۲۷۷
سایر مصارف (تجاری)	۵۲۸۷	۵۴۴۶

شرح	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲*
طول شبکه فشار متوسط	۴۵۷	۴۶۴
طول شبکه فشار ضعیف	۳۸۴	۳۸۱
تعداد ترانسفورماتورها	۸۲۶۹۷۷	۸۵۴۳۲۰
ظرفیت ترانسفورماتورها	۱۳۹۹۳۲	۱۴۳۴۴۸

شرح	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲*
کل روستاهای برقدار شده	۵۸۶۸۶	۵۸۸۱۱
تعداد خانوار روستایی برقدار	۵۸۰۴/۵	۵۸۰۶/۴
طول شبکه فشار متوسط روستایی	۳۰۰/۶	۳۰۰/۸
طول شبکه فشار ضعیف روستایی	۱۳۷/۲	۱۳۷/۲
تعداد ترانسفورماتور روستایی	۳۱۷۷۵۹	۳۱۷۹۰۶
ظرفیت ترانسفورماتور روستایی	۳۶۹۶۶	۳۶۹۷۳

برخی شاخص‌های سالانه صنعت برق

شرح	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲*
قدرت سرانه	۱۰۷۲	۱۰۸۸
تولید سرانه	۴۳۳۸	۴۵۶۱
مصرف سرانه	۳۷۳۸	۳۸۹۹
متوسط مصرف مشترکین خانگی	۳۱۰۶	۳۱۸۸



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 ۱۴۰۳/۰۳/۱۱



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

خطوط و پست‌های انتقال و فوق توزیع

واحد	شرح	پایان ۱۴۰۲*	افزایش طی سال ۱۴۰۳	تا پایان فروردین ۱۴۰۳
کل خطوط	۴۰۰ کیلوولت	۲۲۶۴۶	۰	۲۲۶۴۶
	۲۳۰ کیلوولت	۲۳۶۴۹	۴۵	۲۳۶۹۴
	جمع انتقال	۵۶۲۹۵	۴۵	۵۶۳۴۰
	۱۳۲ کیلوولت	۲۵۴۰۰	۱۸	۲۵۴۱۸
	۱۳ و ۱۳ کیلوولت	۵۱۸۷۲	۱/۶	۵۱۸۷۴
	جمع فوق توزیع	۷۷۲۷۲	۱۹	۷۷۲۹۱
جمع کل خطوط	۱۳۳۵۶۷	۶۴	۱۳۳۶۳۱	
کل پست‌ها	۴۰۰ کیلوولت	۹۰۲۱۸	۰	۹۰۲۱۸
	۲۳۰ کیلوولت	۱۰۰۶۶۷	۲۱۵	۱۰۰۸۸۲
	جمع انتقال	۱۹۰۸۸۵	۲۱۵	۱۹۱۱۰۰
	۱۳۲ کیلوولت	۴۱۰۵۶	۰	۴۱۰۵۶
	۱۳ و ۱۳ کیلوولت	۸۶۹۹۲	۵۵	۸۷۰۴۷
	جمع فوق توزیع	۱۲۸۰۴۸	۵۵	۱۲۸۱۰۳
جمع کل پست‌ها	۳۱۸۹۳۳	۲۷۰	۳۱۹۲۰۳	
جمع کل پست‌های بلافضل	۱۰۲۴۷۱	۸۴۵	۱۰۳۳۱۶	
جمع کل پست‌ها (شامل بلافضل)	۴۲۱۴۰۴	۱۱۱۵	۴۲۲۵۱۹	

ماخذ: شرکت‌های برق منطقه‌ای

پروژه‌های خطوط و پست‌های با بیش از ۸۵ درصد پیشرفت

واحد	شرح	تا پایان فروردین سال ۱۴۰۳
کل خطوط	۴۰۰ کیلوولت	۲۰
	۲۳۰ کیلوولت	۳۷۴
	جمع انتقال	۳۹۴
	۱۳۲ کیلوولت	۷۶
	۱۳ و ۱۳ کیلوولت	۴۱۵
	جمع فوق توزیع	۴۹۱
جمع کل طول خطوط	۸۸۵	
کل پست‌ها	۴۰۰ کیلوولت	۱۸۴۵
	۲۳۰ کیلوولت	۱۵۶۰
	جمع انتقال	۳۴۰۵
	۱۳۲ کیلوولت	۷۵
	۱۳ و ۱۳ کیلوولت	۷۱۰
	جمع فوق توزیع	۱۴۶۵
جمع کل ظرفیت پست‌ها	۴۸۷۰	

ماخذ: دفتر برنامه ریزی توسعه شبکه انتقال شرکت توانیر (براساس پروژه‌های اولویت‌دار شرکت‌های برق منطقه‌ای)

* آمار سال ۱۴۰۲ بر اساس آمار راهبردی (ده ماه عملکرد و دو ماه برآورد) می باشد.

سوخخت مصرفی نیروگاه‌های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۱۴۰۳/۰۳/۱۱

شرح	میزان	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)
گاز	۱۴۷۳۹	-۶/۲
گازوئیل	۱۰۴۳	۱۸۳/۴
نفت کوره	۱۰۵۵	۹۳/۶
جمع	۱۶۸۳۷	۱/۲

عملکرد بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۳

تاریخ بهره‌برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد	جمع ظرفیت (مگاوات)
۱۴۰۳	تولید پراکنده			۱۳/۰
۱۴۰۳	تجدیدپذیر			۲۵/۶
۱۴۰۳/۰۱/۰۵	فولاد مبارکه	گازی	۲	۳۰۷
۱۴۰۳/۰۱/۰۳	گل گهر فاز ۲ (گوه‌ران)	گازی	۱	۱۸۳
۱۴۰۳/۰۲/۲۱	ترت حیدریه (راشد)	گازی	۲	۱۸۳
جمع نصب شده				۷۱۲

پیش‌بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۳

تاریخ بهره‌برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد	جمع ظرفیت (مگاوات)
	تولید پراکنده			۱۸۷
	تجدیدپذیر			۱۲۲۴
	سهند	گازی		۳۰۷
	گازی متوسط ری	گازی		۴۲
	برق و بخار مکران	گازی		۱۸۳
	نیروگاه ری	گازی		۲۴۶
	گل گهر (بلوک ۲)	گازی		۱۸۳
	اردکان چادرملو (۱ واحد گازی)	گازی		۳۶۶
	آلومینیوم المهدی	گازی		۱۸۳
	پالایشگاه اصفهان	گازی		۸۴
	ایراکو (۲ واحد گازی)	گازی		۱۰۰
	پتروشیمی دماوند	گازی		۱۸۳
	پالایشگاه بیدبند	گازی		۴۲
	فولاد سناباد	گازی		۴۲
	رودشور	سیکل ترکیبی		۳۴۵
	دالاهو	سیکل ترکیبی		۲۹۳
	پارس جنوبی (متمرکز بعثت)	سیکل ترکیبی		۱۶۰
	فولاد بوت‌بای ایرانیان	سیکل ترکیبی		۱۴۴
	نیروگاه چمشیر	برقایی		۵۵
	نیروگاه خدا آفرین	برقایی		۵۰
	نیروگاه سوله دکل	برقایی		۴
	نیروگاه گلپایگان	زمین گرمایی		۴
جمع پیش‌بینی تا پایان سال				۴۶۱۱

ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۱۴۰۳/۰۳/۱۱

واحد	ظرفیت نصب شده نیروگاهی	میزان	سهم (درصد)
کل ظرفیت نصب شده	بخاری	۱۵۸۲۹	۱۷/۰
	گازی	۲۴۲۰۲	۲۶/۰
	چرخه ترکیبی	۳۵۷۹۵	۳۸/۵
	برق آبی	۱۲۲۴۹	۱۳/۲
	اتمی	۱۰۲۰	۱/۱
	تولید پراکنده (شامل ۲۴۵ MW خودتامین)	۲۴۹۸	۲/۷
	انرژی‌های تجدیدپذیر	۱۰۹۰	۱/۲
	دیزلی	۴۰۸	۰/۴
	کل ظرفیت نصب شده	۹۳۰۹۰	۱۰۰
	افزایش ظرفیت طی سال ۱۴۰۳	گازی	۶۷۳
چرخه ترکیبی		۰	۰/۰
برق آبی		۰	۰/۰
اتمی		۰	۰/۰
تولید پراکنده (DG, CHP)		۱۳/۰	۱/۸
انرژی‌های تجدیدپذیر		۲۵/۶۱	۳/۶
کل ظرفیت نصب شده ۱۴۰۳		۷۱۲	۱۰۰
رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)		میزان	
قدرت عملی شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۳ (تاکنون): (ساعت ۱۲:۱۸، ۱۴۰۳/۰۳/۱۰)		۶۱۴۹۰	۱/۷
تولید همزمان شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۳ (تاکنون): (ساعت ۱۲:۱۸، ۱۴۰۳/۰۳/۱۰)		۱۱۷۴۰	۰/۲
جمع	۷۳۲۳۱	۱/۵	
قدرت نامی شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۳ (تاکنون): (ساعت ۱۲:۱۸، ۱۴۰۳/۰۳/۱۰)	۵۰۰۱۹	۱/۶	
جمع	۹۰۰۵	-۰/۶	
دریافت برون مرزی در پیک (۱۴۰۳/۰۳/۱۰، ساعت ۱۲:۱۸)	۵۹۰۲۴	۱/۳	
قدرت نامی شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۳ (تاکنون)	۴۵۸	۱۶/۸	
پیک تقاضا سال ۱۴۰۳ (تاکنون)	۵۹۴۸۲	۱/۴	
پیک (مگاوات)	۶۱۹۲۴	۰/۰	
پیک شب (۱۴۰۳/۰۳/۱۰، ۲۴:۰۰ تا ۱۴:۰۳)	۵۹۶۵۹	۱/۲	
تولید نایزده برق کشور از ابتدای سال ۱۴۰۳	۶۸۱۳۶	۳/۹	
جمع	۴۷۸۸	-۱۶/۶	
انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۳	۷۰۲	۱۵/۳	
انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۳	۱۳۲۸	۴۷/۶	