

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 نش خیابان شهید موسوی (فرصت) شماره ۱۷۵، طبقه دهم تشکیل می شود، دعوت به عمل می آید.

**دستور جلسه مجمع عمومی عادی سندیکا:**

- ۱- استماع گزارش عملکرد هیات مدیره سال ۱۴۰۲ و گزارش بازرسی
- ۲- تصویب گزارش عملکرد هیات مدیره و صورت های مالی سال ۱۴۰۲
- ۳- تصویب بودجه سال ۱۴۰۳
- ۴- تعیین و تصویب روزنامه کثیرالانتشار سندیکا
- ۵- انتخاب بازرسیین اصلی و علی البدل سندیکا
- ۶- سایر موارد که در صلاحیت مجمع عمومی عادی اعضا می باشد.

**رئیس هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران**

دعوت به اسپانسی مجمع عمومی عادی سندیکا در سال ۱۴۰۳ امکان استقرار استندهای تبلیغاتی در محل برگزاری مجمع عمومی سندیکا، توزیع بسته تبلیغاتی، درج لوگو در بنرهای محیطی و بر روی جلد گزارش عملکرد سندیکا برای حامیان فراهم شده است.

مجمع عمومی سالیانه سندیکا روز دوشنبه ۱۱ تیرماه ساعت ۱۵ در سالن اجتماعات اتاق بازرگانی، صنایع و معادن کشاورزی ایران برگزار خواهد شد. با عنایت به حضور اعضای محترم در مجمع مذکور، امکان استقرار استندهای تبلیغاتی در محل برگزاری، توزیع بسته تبلیغاتی در پکیج سندیکا، درج لوگو در بنرهای محیطی و بر روی جلد گزارش عملکرد سندیکا برای حامیان با پرداخت مبلغ ۲۵۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال فراهم شده است.

شرکت های عضو در صورت تمایل به استفاده از فرصت مذکور، برای هماهنگی های لازم و یا کسب اطلاعات بیشتر، با خانم کریمی به شماره ۰۳-۶۶۵۷۰۹۳۰ (داخلی ۱۱۲) تماس حاصل فرمایند.





# رسانا

شبهه ۲  
۳۲۴۱

خبرنامه رسمی سندیکای صنعت برق ایران

ایران به سیستم های ارزیابی مربوط به انطباق IECCE و IECCEX پیوست؛

# افزایش صادرات با عضویت کشور در مجامع بین المللی

نشست خبری سندیکای صنعت برق با موضوع اعتبارهای بین المللی سازمان ملی استاندارد، صبح روز گذشته (سه شنبه، ۲۹ خرداد ماه) با حضور مسئولان و دست اندرکاران این تشکل، سازمان ملی استاندارد ایران و اصحاب رسانه برگزار شد.



نشست خبری سندیکای صنعت برق با موضوع اعتبارهای بین المللی سازمان ملی استاندارد، صبح روز گذشته (سه شنبه، ۲۹ خرداد ماه) با حضور مسئولان و دست اندرکاران این تشکل، سازمان ملی استاندارد ایران و اصحاب رسانه برگزار شد. این نشست به دلیل توفیقاتی که اخیراً سازمان ملی استاندارد در زمینه اتصال به مراجع بین المللی و ایجاد مزایا برای بخش خصوصی و توسعه صادرات داشته، ترتیب داده شد.

سید محسن میرصدری، رئیس کمیسیون کسب و کارهای نوین و دانش بنیان اتاق ایران در این نشست، لزوم تحقق اقتصاد دانش بنیان را استفاده بهینه از ابزارهای قانون گذاری، نهادی، تنظیم گری و مالی دانست بنحوی که منجر به کاهش قیمت تمام شده تولید،

کشور عضو و حوزه فعالیت این سیستم شامل ۲۳ طبقه‌بندی اصلی شامل باتری، ابزار برق، سیم و کابل، روشنایی، تجهیزات پزشکی الکتریکی، لوازم خانگی، کنتورهای هوشمند، تجهیزات فناوری اطلاعات IT، تجهیزات اداری، خودرو برق، کلید، اتوماسیون صنعتی، فیوز، تجهیزات برقی ساختمان و ... است. سیستم ارزیابی انطباق IECEx نیز دربرگیرنده تجهیزاتی که مرتبط پالایشگاه‌ها، صنایع چوب، کاغذ و منسوجات، جایگاه‌های سوخت‌گیری خودرو یا پمپ بنزین، واحدهای حفاری دریایی متحرک و ثابت، کارخانه‌های فرآوری شیمیایی، منابع یا سوخت‌های تجدیدپذیر انرژی نظیر هیدروژن، آمونیاک و غیره دانست که دارای ۳۶ کشور عضو از سراسر دنیا می‌باشد.

وی همچنین سیستم‌های ارزیابی انطباق IECQ و IECRE را که به ترتیب در حوزه زمینه‌های مدیریت کیفیت در زنجیره تامین و کنترل کیفیت تولید قطعات، رد پای کربن و مدیریت فرآیند مواد خطرناک و حوزه گواهینامه استاندارد مربوط به تجهیزات و خدمات مرتبط با انرژی‌های تجدیدپذیر خورشیدی، بادی و دریایی فعال هستند، دارای ۱۱ عضو و ۱۶ عضو از سراسر دنیا برشمرد.

کمالی در ادامه اظهار کرد: با حرکت به سمت استانداردهایی که مورد تایید کشورهای پیشرفته جهان است، تمام خدمات در حوزه پزشکی، خودرویی، الکترونیکی کیفیت بیشتری پیدا می‌کنند و این حرکت گامی در جهت تقویت و اطمینان کاربران ایرانی به کالاهای داخلی است و در افزایش مبادلات تجاری خارجی تاثیر می‌گذارد. یکی از رویکردهای جهش تولید افزایش صادرات برای کشور است و در واقع عضویت کشور در مجامع بین‌المللی باعث افزایش صادرات می‌شود و همچنین محصولات داخلی قابلیت صحنه‌گذاری در نهادهای استاندارد بین‌المللی را پیدا می‌کنند. مدیرکل دفتر مطالعات تطبیقی و مشارکت در



گواهی انطباق و یا نشان تجاری مختص آن منطقه الزامی است که از جمله این موارد می‌توان به مارک CE برای ورود به بازار اتحادیه اروپا، مارک EAC برای ورود به اوراسیا و... اشاره کرد. برای تسهیل این امر در حوزه‌های برق، الکترونیک، نفت و گاز، تجهیزات پزشکی، خودرو و...، سازمان IEC با بیش از یک قرن سابقه و عضویت بیش از ۱۷۰ کشور، عملیات چهار سیستم ارزیابی انطباق، IECEx، IECRE، IECQ را در سرتاسر جهان و با هدف افزایش تولید، افزایش اشتغال، افزایش فروش، ارتقاء استانداردهای زندگی، ارتقاء رفا، ایجاد رقابت، قیمت پایین‌تر و... ایجاد و مدیریت می‌کند.

مدیرعامل شرکت اپیل افزود: با همت رئیس سازمان ملی استاندارد، ایران بصورت کامل به سیستم‌های ارزیابی انطباق IECEx و IECEx پیوسته است. سیستم ارزیابی انطباق IECEx متشکل از ۵۳

سازمان ملی استاندارد و رویکرد ارتقاء سطح تعاملات بین‌المللی، ایران بعد از ۲۶ سال موفق شد در ۸ دامنه فعالیت عضو اتحادیه صلاحیت آسیا-اقیانوسیه (APAC) شود، عنوان کرد که این امر راه ما را برای اتصال به اتحادیه بین‌المللی اعتبارسنجی آزمایشگاه‌ها (ILAC) باز کرد. متعاقباً تحقق عضویت در ILAC موجب شد تست ریپورت، گزارش بازرسی و گزارشات کالیبراسیون ایرانی در سطح بین‌الملل اعتبار پیدا کنند، چراکه مطابق شعار ILAC مبنی بر «یکبار تایید صلاحیت، اعتبار در سراسر دنیا» این گزارش‌ها در سراسر دنیا معتبر محسوب می‌شود.

رئیس کمیته ملی برق و الکترونیک ایران (INEC) اضافه کرد در زمینه ورود به بازارهای هدف توجه به این نکته الزامی است که در بسیاری از کشورها و مناطق جغرافیایی طی کردن قوانین، طرح‌های

ارتقاء سطح کیفیت، افزایش و پیچیدگی و عمق فناوری محصولات و خدمات تولید داخل و در نهایت تجاری‌سازی و افزایش حجم صادرات گردد. او اضافه کرد که تحقق این امور به مسائلی چون ارزیابی انطباق، استانداردها، آزمون‌ها و صدور گواهینامه‌های کیفیت وابسته است. این عضو هیات مدیره سندیکای صنعت برق، بومی‌سازی فرآیند صدور گواهی انطباق را زمینه ساز اجرایی‌سازی پروژه بیمه مسئولیت محصولات دانش‌بنیان عنوان کرد و در حوزه صادرات هم دارا بودن تست ریپورت‌ها و گواهینامه‌های معتبر را که در بازارهای هدف دارای اعتبار باشند، الزامی شمرد.

احمد کمالی مدیرکل دفتر مطالعات تطبیقی و مشارکت در تدوین استانداردهای بین‌المللی سازمان ملی استاندارد، ضمن تاکید بر لزوم اجرای ماده ۶ تقویت و توسعه استاندارد، اظهار کرد: بر این اساس، چهار مأموریت برای سازمان ملی استاندارد تعریف شده است که شامل استانداردسازی، ارزیابی انطباق، تایید صلاحیت و اندازه‌شناسی است.

او افزود: در دوره جدید، برنامه‌ریزی برای اجرای مأموریت‌های سازمان با رویکرد تحولی انجام شد که مهمترین اقدام عضویت یا ارتقای عضویت در سازمان‌های بین‌المللی استاندارد بود.

کمالی با بیان اینکه، در چند ماه اخیر برنامه‌ها در حوزه ارتقای عضویت در سازمان‌های بین‌المللی به کارنامه تبدیل شد، گفت: در حال حاضر، عضویت و ارتقا در سازمان‌های استاندارد جهانی با همکاری معاونت علمی فناوری ریاست جمهوری شدت بیشتری پیدا کرده است. موانع فنی در خصوص تجارت و صادرات قطعات الکترونیکی رفع شده و پیوستن سازمان ملی استاندارد به مجامع جهانی از مزایای بزرگی است که فرصت‌های زیادی را برای کشور فراهم کرده و باعث تسهیل تجارت و رونق کسب و کارها می‌شود.

در ادامه میرصدری با ذکر این نکته که با همت



در شانزدهمین جلسه کمیسیون انرژی و محیط زیست اتاق بازرگانی تهران مطرح شد

## تهیه بسته سیاستی برای برون رفت از ناترازی برق

اعضای کمیسیون انرژی و محیط زیست اتاق تهران در شانزدهمین نشست خود راهکارهای برون رفت از ناترازی برق را مورد بحث و بررسی قرار دادند و توافق کردند که پس از جمع بندی نظرات نخبگان و مطالعات انجام شده، بسته‌ای سیاستی برای ارائه به مراجع ذی ربط تهیه کنند.



سیاستی در این حوزه از مسیر کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی تهران انجام گیرد.

### افق تامین برق روشن است

در ادامه مهدی مسائلی، نایب رئیس این کمیسیون، با ارائه تصویری از وضعیت فعلی صنعت برق گفت: چنین به نظر می‌رسد که نظم و انضباط بهتری بر صنعت حاکم شده و اکنون درصدی از فروش برق به طور مستقیم به حساب شرکت توزیع واریز می‌شود. این روند، آینده روشنی را برای صنعت ترسیم می‌کند، از این جهت که به معنای بازگشت

شانزدهمین جلسه کمیسیون انرژی و محیط زیست اتاق تهران به منظور تبادل نظر و همفکری درباره ناترازی برق و همچنین تدوین بسته سیاستی با حضور نمایندگان بخش خصوصی برگزار شد.

در ابتدا سعید تاجیک، رئیس این کمیسیون، با اشاره به تقسیم کار اتاق تهران و ایران در حوزه انرژی و اینکه موضوع ناترازی برق و گاز از جمله مسائلی است که بخش‌های مختلف اتاق تهران به آن پرداخته‌اند، توضیح داد: مقرر شده است مطالعات فنی و اقتصادی و همچنین تهیه بسته

سرمایه است.

او با بیان اینکه افق تامین انرژی برق روشن است، ادامه داد: البته تا چند سال آینده هم‌چنان با ناترازی برق مواجه خواهیم بود؛ به این دلیل که زمانی که باید در این صنعت سرمایه‌گذاری صورت می‌گرفت، این اتفاق رخ نداده است.

در ادامه این جلسه، حسین بیات کارشناس این کمیسیون گزارشی با عنوان «تامین برق در زمان اوج مصرف» ارائه کرد که ضمن تبیین وضع موجود در صنعت و تامین برق، راهکارهایی کوتاه‌مدت و بلندمدت برای برون رفت از ناترازی را پیشنهاد کرد؛ به طوری که تقویت همکاری وزارت نیرو و استانداری‌ها برای مدیریت محدودیت‌ها و کمبود برق در استان‌ها و افزایش تامین برق صنایع متناسب با کاهش مصرف برق خانگی به عنوان بخشی از راهکارهای کوتاه‌مدت و همچنین اصلاح نظام تعرفه‌ای برق مصرفی، بهبود کنترل و نظارت بر رعایت استاندارد تجهیزات انرژی‌بر تولیدی و وارداتی در کشور و افزایش تولید برق تجدیدپذیر و جذب سرمایه‌گذاری بخش خصوصی و خارجی از جمله راهکارهای بلندمدتی بود که ارائه شد.

پس از ارائه این گزارش، آرش نجفی، رئیس کمیسیون انرژی اتاق ایران، هم با اشاره به اینکه بدون جذب سرمایه‌گذار خارجی، امکان برون رفت از این ناترازی وجود ندارد، ادامه داد: کشور ما با تورم فزاینده‌ای مواجه است و سرمایه‌گذار نیز نگران سرنوشت پولی خواهد بود که در این شرایط توری وارد ایران می‌کند. بنابراین نکته حائز اهمیت این است که در تهیه بسته سیاستی، تسهیل شرایط ورود سرمایه‌گذاران پیش‌بینی شود. یکی از راهکارها هم این است که دولت را مجاب کنیم نسبت به استمرار صدور ضمانت‌نامه‌های دولتی اقدام کند.

**رشد مصرف ۷ درصدی برق در سال ۱۴۰۳**

در ادامه، احسان ذبیح‌زاده، مدیرکل برنامه‌ریزی تلفیقی توانیر، توضیحاتی درباره تولید و مصرف برق ارائه کرد و گفت: مصرف برق در روزهای اخیر به اوج ۷۰ هزار و ۵۰۰ مگاوات رسیده است که در مقایسه با مدت مشابه سال قبل که ۶۶ هزار مگاوات بود، رشد ۴ هزار مگاواتی را تجربه کرده و این معادل ۷ درصد رشد است. بنابراین اگر رشد ۷ درصدی استمرار پیدا کند، انتظار رشد مصرف تا ۷۸ هزار مگاوات هم وجود خواهد داشت.

او در ادامه گفت: برای بخش صنعت، با هماهنگی وزارت صمت چند بازه برای مدیریت بار تعیین شده که به تفکیک ماه‌های خرداد لغایت شهریور مشخص است. البته صنایع خرد که به لحاظ تعدادی، بخش اعظم مشتریان صنعتی را در بر می‌گیرد، مشمول مدیریت بار قرار نمی‌گیرند.

ذبیح‌زاده سپس به برخی اقدامات توانیر برای مدیریت مصرف از جمله اعمال تعرفه پلکانی در بخش خانگی وفق قانون و پاداش صرفه‌جویی و اعطای جوایز تحت «پویش با انرژی» به مشتریانی که نسبت به سال گذشته اقدام به کاهش مصرف می‌کنند نیز اشاره کرد.

در همین حال، رئیس کمیسیون انرژی اتاق تهران، اعمال مشوق‌ها برای برخی صنوف از جمله خشکشویی‌ها و جوشکاری‌ها برای تغییر زمان کاری و مصرف برق را پیشنهاد کرد.

در ادامه این جلسه سایر حاضران نیز به طرح دیدگاه‌ها و نظرات خود پرداختند که «فراهم شدن امکان فروش مستقیم برق تولیدی نیروگاه‌های خصوصی به مصرف‌کنندگان»، «ورود اکثر نیروگاه‌های تولید برق به بورس انرژی»، «توجه به اقتضانات نیروگاه‌های تجدیدپذیر و حرارتی در تهیه بسته سیاستی»، «توجه به ثبات سیاستی در بخش برق» و «تلاش برای کاهش مصرف برق خانگی» از جمله مواردی بود که در این بخش مطرح شد.

## کارگروه آزمایشگاه سیستم‌های اتوماسیون تشکیل شد

نشست کمیته تخصصی اتوماسیون و مخابرات سندیکای صنعت برق ایران ششم خرداد ماه سال جاری با هدف بررسی جوانب و الزامات راه‌اندازی آزمایشگاه تخصصی در حوزه سیستم‌های اتوماسیون به صورت برخط برگزار شد.

در همین راستا اعضای کمیته با تاکید بر اینکه دستورالعمل‌های متناسب با شرایط فعلی کشور برای راه‌اندازی این آزمایشگاه وجود ندارد، به نبود کارشناسان خیره در آزمایشگاه‌ها برای انجام تایپ تست‌های مربوط به سیستم‌های اتوماسیون، فقدان اطلاعات دقیق در خصوص تجهیزات و امکانات آزمایشگاه‌های کشور و نیز وجود معضلات مختلف در زمینه صدور گواهی تایپ تست و تطویل زمان انجام برخی از تست‌ها به عنوان مهمترین مشکلات این حوزه یاد کرده و بر لزوم ایجاد یک آزمایشگاه تخصصی به منظور رفع این مشکلات تاکید کردند. بر این اساس پیشنهاد شد سندیکا به نمایندگی از فعالان صنعت اتوماسیون، چک لیستی را برای تست تجهیزات و نرم‌افزارهای مربوط به سیستم اتوماسیون تهیه و به آزمایشگاه‌های معتبر کشور ارائه دهد. به علاوه ایجاد یک پلتفرم جهت ارزیابی آزمایشگاه‌های معتبر توسط بخش خصوص هم از دیگر پیشنهادات مطرح شده در این خصوص بود. در نهایت قرار بر این گذاشته شد که ذیل این کمیته، کارگروهی متمرکز بر موضوع آزمایشگاه سیستم‌های اتوماسیون کشور با مشارکت تعدادی از شرکت‌های عضو و با ریاست مهندس حداد تشکیل و این مساله به شکل جدی پیگیری شود. گفتنی است اعضای کمیته تخصصی اتوماسیون

در این راستا از عدم ثبات سیاسی در کشور عراق، قرار نگرفتن تجهیزات ساخت ایران در حوزه آب و برق در وندورلیست پروژه‌های عراق، بروکراسی شدید حاکم بر سیستم دولتی عراق، موانع پیش روی شرکت‌های ایرانی برای گشایش اعتبار اسنادی، دشواری مبادلات بین بانکی و محدودیت وجود شعب بانک‌های ایرانی در کشورهای هدف به عنوان مهمترین چالش‌های صادراتی شرکت‌های عضو در کشور عراق یاد شد.

همچنین صدور ضمانت‌نامه‌های بانکی به عنوان مشکل اصلی شرکت‌های ایرانی صادرکننده خدمات فنی و مهندسی برای اجرای پروژه‌ها، ضعف در زیرساخت‌های تخصصی صادراتی در مرزهای کشور، عدم شناخت بازارهای هدف در حوزه‌های تخصصی و نیز لزوم حضور در بازارهای هدف به صورت کنسرسیوم از جمله دیگر موانع پیش روی صادرکنندگان صنعت برق بود که در این نشست به آن پرداخته شد. بر این اساس تاکید شد که اتخاذ سیاست‌های ضد صادراتی در دولت‌ها و نبود خط‌مشی باثبات در زمینه صادرات کالاها موجب ایجاد مخاطرات جدی برای خریداران و صادرکنندگان می‌شود که نتیجه آن از دست دادن بازارهایی است که به سختی به دست آمده است. در پایان این جلسه قرار بر این گذاشته شد که از شرکت‌های صادرات محور و نیز فعالان حوزه صادرات و بین‌الملل به منظور تقویت پویایی کمیسیون و نیز بررسی دقیق‌تر چالش‌های صادراتی برای حضور در جلسات دعوت به عمل آید.

## سندیکا در اقلیم کردستان نشست تخصصی برق برگزار می‌کند

نشست کمیسیون توسعه صادرات سندیکای صنعت برق ایران، ششم خرداد ماه سال جاری با هدف بررسی مهمترین مشکلات اعضا در حوزه صادرات و نیز جمع‌بندی برنامه‌ها و اولویت‌های کمیسیون در سال جاری برگزار شد.



حوزه توزیع و تولید برق در عراق، ظرفیت قابل توجهی برای حضور شرکت‌های عضو سندیکا در این بازار وجود دارد، از این رو قرار است در حاشیه این نمایشگاه، نشستی تخصصی به منظور معرفی توانمندی‌ها و دستاوردهای شرکت‌های ایرانی در زمینه ساخت تجهیزات و تولید خدمات فنی و مهندسی با حضور نمایندگان صنعت برق و تجار عراقی برگزار شود. از جمله دیگر موضوعاتی که در این جلسه به آن پرداخته شد، بررسی مهمترین مشکلات صادراتی شرکت‌های عضو بود.

در این نشست گزارشی از اقدامات و دستاوردهای سندیکا در نمایشگاه ایران اکسپو و سیاست‌های مشارکت سندیکا با مجریان نمایشگاه‌های خارجی ارائه و تاکید شد که اقدامات لازم برای برگزاری نشست تخصصی در اقلیم کردستان عراق با حضور تجار اقلیم و اعضای این سندیکا در حال انجام بوده و قرار است که این نشست در ماه ژوئن سال جاری برگزار شود. همچنین بر این مساله تاکید شد که با توجه به نیاز گسترده دولت اقلیم کردستان و همچنین شرکت‌های فعال در



همزمان با عید سعید قربان و با حضور وزیر نیرو صورت گرفت؛

## افتتاح دومین خط تولید پنل خورشیدی شرکت مانا انرژی پاک

در جریان سفر وزیر نیرو به استان مرکزی دومین خط تولید پنل‌های خورشیدی شرکت مانا انرژی پاک نیز با ظرفیت ۱۸۰۰ مگاوات در سال افتتاح شد.



افتتاح این خط تولید کشور را قادر می‌سازد در هر ۲۲ ثانیه یک پنل خورشیدی با کیفیت بالا و در کلاس جهانی تولید کند و بنابراین سالیانه ۱۸۰۰ مگاوات پنل خورشیدی از طریق این خط تولید در کشور تولید می‌شود.

باتوجه به اینکه در سال ۱۴۰۰ نیز اولین خط تولید شرکت مانا انرژی پاک به ظرفیت ۵۰۰ مگاوات در سال به بهره‌برداری رسیده بود، بنابراین مجموع ظرفیت سالانه این کارخانه به ۲۳۰۰ مگاوات در سال رسیده است و با توجه به استفاده از به روزترین تکنولوژی‌های دنیا در این کارخانه توان پنل‌های خورشیدی تولیدی به بیش از ۷۰۰ وات رسیده و برای بیش از ۴۰۰ نفر به صورت مستقیم اشتغالزایی شده است.

افتتاح دومین خط تولید پنل خورشیدی شرکت مانا انرژی پاک

در جریان سفر وزیر نیرو به استان مرکزی دومین خط تولید پنل‌های خورشیدی شرکت مانا انرژی پاک نیز با ظرفیت ۱۸۰۰ مگاوات در سال افتتاح شد، خط تولیدی که در مساحت ۲۴ هزار مترمربع در روزهای پایانی سال ۱۴۰۱ احداث و مراحل نصب تجهیزات و تولید آزمایشی آن در انتهای سال ۱۴۰۲ انجام شد.

این کارخانه از دو خط تولید ۹۰۰ مگاواتی تشکیل شده که برای اولین بار امکان تولید پنل‌های متفاوت با ظرفیت‌های ۵۵۰ تا ۷۰۰ وات را برای کشور ایجاد می‌کند و در آن از به روزترین و دقیق‌ترین فن‌آوری‌های روز دنیا استفاده شده است.

## عدم پذیرش هزینه تنزیل اسناد خزانه به عنوان هزینه قابل قبول مالیاتی

مدیرکل دفتر حسابرسی سازمان امور مالیاتی گفت: هزینه تنزیل مربوط به آن بخش از ارزش اسمی اسناد خزانه اسلامی که مربوط به حفظ قدرت خرید و شناسایی سود در زمان سررسید اسناد مذکور می‌باشد، قابل پذیرش به عنوان هزینه‌های قابل قبول مالیاتی نخواهد بود.



مدت معین به صورت ریالی یا ارزی منتشر می‌شوند، این اوراق مشمول مالیات به نرخ صفر می‌شوند.»

در ادامه نیز با اتکا به تبصره (۲) ماده (۱۴۷) قانون مالیات‌های مستقیم تاکید شده است: «هزینه‌های مربوط به درآمدهایی که به موجب این قانون از پرداخت مالیات معاف یا مشمول مالیات با نرخ صفر بوده یا با نرخ مقطوع محاسبه می‌شود، به عنوان هزینه‌های قابل قبول مالیاتی شناخته نمی‌شوند.»

مدیرکل دفتر حسابرسی سازمان امور مالیاتی کل کشور در پایان این نامه تاکید کرده است: بر اساس مقررات فوق‌الذکر هزینه تنزیل مربوط به آن بخش از ارزش اسمی اسناد خزانه اسلامی که مربوط به حفظ قدرت خرید و شناسایی سود در زمان سررسید اسناد مذکور می‌باشد، قابل پذیرش به عنوان هزینه‌های قابل قبول مالیاتی نخواهد بود.»

جهانگیر رحیمی، مدیرکل دفتر حسابرسی سازمان امور مالیاتی کل کشور، طی نامه‌ای در پاسخ به درخواست سندیکا در خصوص «احتساب هزینه تنزیل اسناد خزانه اسلامی به عنوان هزینه قابل قبول مالیاتی و ابهام در خصوص مالیات بر درآمد حفظ قدرت خرید» عنوان کرد که براساس قوانین موجود، امکان پذیرش هزینه تنزیل اوراق به جای هزینه‌های قابل قبول مالیاتی وجود ندارد.

در بخش اول این نامه به بند (۶) ماده (۱) تصویب نامه شماره ۲۸۳۶/ت/۶۱۳۴۴-ه/مورخ ۱۴۰۲/۰۲/۲۳ هیات وزیران استناد و عنوان شده است: «اوراق بهاردار اسلامی با نام نظیر اوراق مشارکت، انواع صکوک اسلامی (از جمله اجاره، وکالت، مرابحه عام و منفعت) و اسناد خزانه اسلامی که در چارچوب عقود اسلامی و منطبق بر قوانین و مقررات مربوط، به قیمت اسمی مشخص برای

## احتساب هزینه ناشی از تنزیل اوراق، به عنوان هزینه قابل قبول مالیاتی

سازمان امور مالیاتی در پاسخ به پیگیری‌ها و مکاتبات سندیکا در خصوص «احتساب هزینه تنزیل اسناد خزانه اسلامی به عنوان هزینه قابل قبول مالیاتی و ابهام در خصوص مالیات بر درآمد حفظ قدرت خرید» اعلام کرد هزینه‌های ناشی از تنزیل اوراق بهادار اسلامی در سال ۱۴۰۲، به استناد ماده (۱۴۷) قانون مالیات‌های مستقیم مصوب ۱۳۶۶ صرفاً برای اشخاص دریافت‌کننده اوراق مذکور از دولت به عنوان هزینه قابل قبول مالیاتی محسوب می‌شود.



سازمان امور مالیاتی در پاسخ به پیگیری‌ها و مکاتبات سندیکا در خصوص «احتساب هزینه تنزیل اسناد خزانه اسلامی به عنوان هزینه قابل قبول مالیاتی و ابهام در خصوص مالیات بر درآمد حفظ قدرت خرید» اعلام کرد هزینه‌های ناشی از تنزیل اوراق بهادار اسلامی در سال ۱۴۰۲ اعم از اسناد خزانه اسلامی، اوراق مشارکت و سایر اوراق مالی اسلامی که توسط دولت منتشر شده و در قبال طلب اشخاص از دولت بابت درآمدهای غیرمعاف مالیاتی نظیر فعالیت‌های پیمانکاری

مستقیماً به آن‌ها واگذار شده است، به استناد ماده (۱۴۷) قانون مالیات‌های مستقیم مصوب ۱۳۶۶ صرفاً برای اشخاص دریافت‌کننده اوراق مذکور از دولت به عنوان هزینه قابل قبول مالیاتی محسوب می‌شود.

در ابتدای این نامه که به امضای مدیرکل دفتر حسابرسی مالیاتی سازمان امور مالیاتی کل کشور رسیده، با تأکید بر اینکه حسب قوانین و مقررات بررسی موضوع احراز شرایط و اعمال معافیت‌ها، نرخ صفر و مشوق‌های مالیاتی توسط ادارات امور مالیاتی در زمان حسابرسی مالیاتی صورت می‌پذیرد، عنوان شده است: «به موجب مقررات ماده (۱۴۷) قانون مالیات‌های مستقیم، اصلاحی مصوب ۱۳۹۴/۰۴/۳۱ هزینه‌های قابل قبول برای تشخیص درآمد مشمول مالیات عبارت است از هزینه‌هایی که در حدود متعارف، متکی به مدارک بوده و منحصرأ مربوط به تحصیل درآمد موسسه در دوره مالی مربوط با رعایت حدنصاب‌های مقرر باشد. در مواردی که هزینه‌ای در این قانون پیش‌بینی نشده یا بیش از نصاب‌های مقرر در این قانون بوده، ولی پرداخت آن به موجب قانون و با مصوبه هیات وزیران صورت گرفته باشد، قابل قبول خواهد بود. هزینه‌های حائز شرایط مذکور به شرح ماده (۱۴۸) قانون موصوف تعیین شده است.»

نگارنده در ادامه این نامه با استناد به ماده (۱۵) تصویب‌نامه شماره ۲۸۳۶/ت/۶۱۲۴۴- مورخ ۱۴۰۲/۰۲/۲۳ هیات وزیران در خصوص «هزینه‌های ناشی از تنزیل اوراق بهادار اسلامی در سال ۱۴۰۲ اعم از اسناد خزانه اسلامی، اوراق مشارکت و سایر اوراق مالی اسلامی که توسط دولت منتشر شده و تضمین صد درصد بازپرداخت آن بر عهده دولت است» تأکید کرده این اوراق که در قبال طلب اشخاص از دولت بابت

درآمدهای غیرمعاف مالیاتی نظیر فعالیت‌های پیمانکاری مستقیماً به آن‌ها واگذار شده است، به استناد ماده (۱۴۷) قانون مالیات‌های مستقیم مصوب ۱۳۶۶ صرفاً برای اشخاص دریافت‌کننده اوراق مذکور از دولت به عنوان هزینه قابل قبول مالیاتی محسوب می‌شود.

در این نامه همچنین با استنتاج از تعریف حفظ قدرت خرید در جزء (۱۱) ماده (۱) تصویب‌نامه صدرالاشاره و با اتخاذ ملاک از مفاد بخشنامه شماره ۲۱۰/۹۹/۱۸ تأکید شده است: «فارغ از اینکه کارفرمای دولتی در ازای بدهی به پیمانکاران خرد، اسناد خزانه اسلامی با ارزشی بیش از میزان بدهی (با حفظ قدرت خرید) تحویل نماید، اسناد مزبور اعم از ارزش اسمی و ارزش حفظ قدرت خرید، مشمول مالیات بر عملکرد نیستند.»

در بخش پایانی نامه هم به ماده (۲) قانون مالیات بر ارزش افزوده استناد و تصریح شده است: «از آنجا که صرفاً عرضه کالا و ارائه خدمات در ایران و واردات و صادرات آن‌ها از لحاظ مالیات و عوارض، مشمول قانون مذکور می‌باشند و حسب مقررات تبصره بند (ب) ماده (۹) قانون موصوف در مواردی که دریافت وجه توسط یک مودی، مستند به فروش کالا یا ارائه خدمت نیست؛ مانند دریافت هر گونه خسارت درآمدهای حاصل از تسعیر دارایی‌های ارزی، انواع سود و انواع جرایم (مادامی که بخشی از بهای کالا و خدمات نقلی نگردد)، با توجه به اینکه آورده نقدی یا غیرنقدی به عنوان سرمایه و انواع کمک‌های دولتی، عرضه خدمت محسوب نمی‌شود، ماخذ محاسبه مالیات و خدمات نبوده و مشمول مالیات و عوارض نمی‌باشد. ضمن اینکه حکم مزبور در خصوص پرونده‌های مالیاتی که حتمی و مختومه نشده‌اند هم جاری است.»



## ناترازی ۱۰ هزار مگاواتی صنعت برق/اختصاص ۵ میلیارد دلار تسهیلات برای احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر

مدیرعامل شرکت توانیر با بیان اینکه میزان ناترازی برق به طور متوسط حدود ۱۰ هزار مگاوات در تیرماه و مردادماه است، تاکید کرد که امیدواریم امسال را با اقدامات مدیریت مصرف و همکاری مردم بدون خاموشی پیش ببریم اما نیازمند همراهی مشترکان هستیم.



ناترازی برق داشتیم که با توسعه نیروگاه‌ها، اقدامات تعمیراتی و توسعه و مدیریت مصرف در راستای کاهش این رقم حرکت کردیم، اظهار کرد: برای سال اول دولت ۱۰۰ اقدام، سال بعد ۱۴۰ اقدام و برای ۱۴۰۳، معادل ۱۸۰ اقدام برای کاهش ناترازی پیش بینی شده است.

۱۰ هزار مگاوات توسط صنایع انرژی بر احداث می‌شود

وی با بیان اینکه با تلاش بخش خصوصی و دولتی ۹۰۰۰ مگاوات به ظرفیت تولید اضافه شد، گفت: ۱۴۰۰ مگاوات توسط صنایع انرژی‌بر و بر اساس قانون مانع‌زدایی از تولید در دست اجراست و قرار است که ۱۰ هزار مگاوات توسط صنایع انرژی‌بر احداث شود.

مدیرعامل شرکت توانیر با تاکید بر اینکه تا پایان سال ۲۰۰۰ مگاوات وارد مدار خواهد شد، اکنون احداث ۶۰۰۰ مگاوات شروع شده و ۱۷ هزار مگاوات موافقت‌نامه اصولی برای دریافت سوخت و مجوزهای زیست‌محیطی را دریافت کرده‌اند، گفت: هر سال ۱۰ هزار مگاوات ترانسفورماتور و ۱۲۰۰ کیلومتر شبکه احداث می‌شود تا اکت و لنتاژ اتفاق نیفتد.

۱۰۰ درصد مناطق شهری و ۹۹.۷ درصد روستاها برق دارند

رجبی مشهدی با بیان اینکه در راستای توسعه ظرفیت روستایی ۴۵۰ روستا با ۷۰۰۰ خانوار با اعتبار ۱۰ هزار میلیارد تومان و ۱۸ هزار خانوار عشایر با سامانه‌های قابل حمل برق‌رسانی شدند، افزود: علاوه بر اینکه ۱۰۰ درصد مناطق شهری و ۹۹.۷ درصد روستاها برق دارند.

۲۲ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر در حال ساخت است

وی با بیان اینکه در حوزه توسعه تجدیدپذیر در حال حاضر ۲۲ هزار مگاوات در حال ساخت است امیدواریم در کمتر از یک سال به بهره‌برداری برسند، گفت: برای کاهش ناترازی موافقت شده که از صندوق توسعه ملی

[متن کامل](#)

## دستورالعمل اجرایی سامانه صورت‌های مالی موضوع ماده ۱۱ آیین‌نامه پیشگیری از انباشت مطالبات غیرجاری بانکی

دستورالعمل اجرایی سامانه صورت‌های مالی موضوع ماده ۱۱ آیین‌نامه پیشگیری از انباشت مطالبات غیرجاری بانکی ابلاغ شد.



ستاد هماهنگی مبارزه با مفاسد اقتصادی به استناد مواد (۱۱) و (۵۸) آیین‌نامه پیشگیری از انباشت مطالبات غیرجاری بانکی موضوع مصوبه شماره ۲۸/۱۲/۱۳۹۷- مورخ ۵۶۱۷۳/ت/۱۷۶۸۱۸- مورخ ۲۸/۱۲/۱۳۹۷ ستاد هماهنگی مبارزه با مفاسد اقتصادی و نامه‌های شماره ۱۸۵۴۸۸/م مورخ ۲۱/۴/۱۴۰۲ و شماره ۱۹۹۶۵۶/م مورخ ۲۴/۱۰/۱۴۰۲ وزارت امور اقتصادی و دارایی و با اجرای ظرفیت‌های ماده (۳۲) قانون ارتقای سلامت نظام اداری و مقابله با فساد مصوب ۱۳۸۷، دستورالعمل اجرایی سامانه صورت‌های مالی موضوع ماده (۱۱) آیین‌نامه مذکور تصویب کرد.

[فایل دستورالعمل](#)

داخل میزان صادرات برق تنظیم می‌شود و در حال حاضر در حداقل میزان صادرات قرار داریم به طوری که ۵۰۰ تا ۶۰۰ مگاوات برق صادر و همچنین میزان نیز وارد می‌شود.

به گفته مدیرعامل شرکت توانیر در حال حاضر از ترکمنستان و ارمنستان برق را دریافت می‌کنیم و برنامه ریزی کرده‌ایم که ۵۰۰ مگاوات واردات داشته باشیم.

تعریف ۱۸۰ اقدام برای گذر از خاموشی  
وی با بیان اینکه در ابتدای دولت ۱۵ هزار مگاوات

مصطفی رجبی مشهدی امروز در نشست خبری که در حاشیه دومین نمایشگاه ملی «آباد ایران» برگزار شد، درباره ناترازی و احتمال وقوع خاموشی در کشور گفت: برای جلوگیری از خاموشی برنامه‌ریزی‌های متعددی صورت گرفته به طوری که علاوه بر طرح‌های سال گذشته با پوشش با انرژی‌های جوان‌زنده‌ای را برای مشترکان در نظر گرفته‌ایم و پیش‌بینی می‌کنیم که میزان مصرف ۱۰ درصد کاهش یابد.

وی در پاسخ به سوال دیگری درباره وضعیت صادرات برق در شرایط فعلی تصریح کرد: براساس اولویت

نایب رئیس هیات مدیره انجمن «ساتکا» در گفت و گو با «دنیای اقتصاد» عنوان کرد

## عملکرد جزیره‌ای دستگاه‌ها برای توسعه تجدیدپذیرها

توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر امروزه در کشورهای توسعه یافته به عنوان یکی از اولویت‌های اصلی تولید برق مطرح است و تا حد امکان کشورها سراغ انرژی‌های فسیلی نمی‌روند و این اصل تا جایی در دنیا مورد توجه قرار گرفته که حتی کشورهای حوزه خلیج فارس که دارای منابع عظیم نفت و گاز هستند هم اغلب از انرژی خورشیدی استفاده می‌کنند. در کشور ما هم بعد از اینکه محدودیت منابع سوخت بر ادامه روند تولید برق از منابع فسیلی خط بطلان کشید، در دولت سیزدهم استفاده از امکانات و ظرفیت‌ها به طور جدی مطرح شد و تجدیدپذیرها از یک انرژی لوکس به یک ضرورت تبدیل شدند که در صورت توجه به آنها می‌توان امیدوار به رفع ناترازی برق و انرژی در کشور بود؛ با وجود این اگرچه قابلیت‌ها و پتانسیل‌های لازم طبیعی مانند نور خورشید و مناطق بادگیر در کشور فراهم بود و قوانین حمایتی برای ورود سرمایه‌گذاران به این عرصه ابلاغ شد، اما طی سه سال با تمام تلاش‌ها کماکان شرایط به شکل مورد انتظار پیش نرفته و موانع مختلفی مانع تحقق این مهم شده که از جمله مهم‌ترین آنها می‌توان به فقدان هماهنگی دستگاه‌های مسوول همچون وزارت صمت و وزارت نیرو، فقدان تخصیص ارز به موقع برای واردات تجهیزات مورد نیاز، بی‌توجهی بانک‌ها برای ارائه تسهیلات و... اشاره کرد.



در همین خصوص نایب رئیس هیات مدیره انجمن ساتکا می‌گوید: یکی از اقدامات بسیار مثبت راه‌اندازی تابلو سبز بوده که باعث رونق کسب‌وکار و شفافیت قیمت‌ها شده است؛ از طرفی با توجه

به ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان شاهد حضور صنایع بسیاری در بازار تابلو سبز و همچنین متقاضی احداث نیروگاه تجدیدپذیر هستیم و از آنجا که تقاضا به مراتب کمتر از تولید است، به نظر می‌رسد قیمت ۶ تا ۷ هزار تومان در پیک منطقی است و این اتفاق باعث می‌شود که قیمت‌های جدید برق تجدیدپذیر برای تصمیم‌گیری سیاستگذاران چارچوب مناسبی ایجاد کند. به هر حال باید بپذیریم که بسیاری از صنایع با برق ۸۰ تومانی طی سال‌های فعالیت فقط انرژی فروخته‌اند و تنها زمانی می‌توان گفت محصولی فروخته شده که قیمت‌های انرژی به قیمت‌های واقعی نزدیک شود و نکته دیگر اینکه همین افراد که برق را با قیمت تقریباً رایگان خریداری کرده‌اند کوچک‌ترین منفعتی برای خریداران و مصرف‌کنندگان نهایی در نظر نگرفته‌اند و زمانی که خریدار درخواست قیمت می‌کند با توجه به نرخ ارز، قیمت‌ها را اعلام می‌کنند. بنابراین با سیاست‌هایی مانند تابلو سبز گام بلندی در جهت واقعی شدن قیمت‌ها برداشته شده است.

به گفته سیدمحمدجواد موسوی یکی از مشکلات، عملکرد جزیره‌ای دستگاه‌های مربوطه است و هر کدام از وزارتخانه‌ها غافل از نیازهای اساسی کشور فعالیت می‌کنند و این در حالی است که تامین برق یکی از اصلی‌ترین دغدغه‌های کشور است؛ بنابراین در حالی که وزیر نیرو برای توسعه این بخش تلاش می‌کند، وزارت صمت به این مقوله توجه لازم را ندارد؛ حتی در بهمن ماه سال گذشته که وزیر نیرو درخواستی را در بخش توسعه صنعت برق تجدیدپذیر به وزیر صمت ارسال کرد تا محدودیت سقف واردات با توجه به برنامه‌های توسعه برق تجدیدپذیر برداشته شود، اما چند روز پیش وزارت صمت ۷۵۰ اولویت وارداتی را که بسیاری از آنها غیرضروری بودند تعیین کرد و خبری از

تجهیزات صنایع تجدیدپذیر نیست. حتی علاوه بر وجود محدودیت‌های جدید، فعالان این عرصه نتوانسته‌اند کالاهایشان را ترخیص کنند و چنین سیاست‌هایی با وجود برنامه‌ریزی مطلوب ساتبا کشور را دچار خودتحریمی کرده و باعث ناامیدی جامعه پیمانکاری می‌شود.

متن پیش‌رو ماحصل گفت‌وگوی «دنیای اقتصاد» با سیدمحمدجواد موسوی، نایب رئیس هیات مدیره انجمن ساتکا (انجمن سازندگان و تامین‌کنندگان کالا و خدمات انرژی‌های تجدیدپذیر) در رابطه با مشکلات و چالش‌های پیش روی این گروه از فعالان صنعت برق است که در ادامه می‌خوانید.

در دولت سیزدهم نگاه به انرژی تجدیدپذیر از یک کالای لوکس به یک ضرورت تغییر کرد، چرا که علاوه بر عقب‌ماندگی ۱۵ هزار مگاواتی تولید از مصرف برق، با کمبود گاز برای تامین انرژی نیروگاه‌های فسیلی مواجه شدیم و اقدامات قانونی در این رابطه مورد توجه قرار گرفت، اما برخی معتقدند بخش پیمانکاری در فرآیندها کمتر دیده شده است. تا چه اندازه با این دیدگاه موافق هستید؟

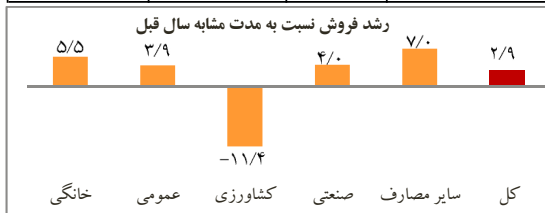
به طور کلی اگر بخش توسعه‌ای تجدیدپذیرها را به قبل و بعد از سال ۱۴۰۰ تقسیم کنیم، باید گفت تا قبل از ۱۴۰۰ اراده کلانی در مجموعه وزارت نیرو برای پیشبرد کارها وجود نداشت و عمدتاً موضوعاتی همچون انرژی حرارتی و سیکل ترکیبی مطرح می‌شد؛ تا جایی که هر زمانی ما در مورد توسعه تجدیدپذیرها در مجلس شورای اسلامی صحبت می‌کردیم، عنوان می‌کردند که در درجه اول بازیگران صنعت تجدیدپذیرها باید مشکل‌شان را در وزارت نیرو رفع کنند و بخش‌های مختلف همچون ساتبا و انرژی حرارتی به یک رویکرد واحد برسند.

در دولت سیزدهم تجدیدپذیرها با توجه به



## سهم مصارف مختلف در کشور (درصد)

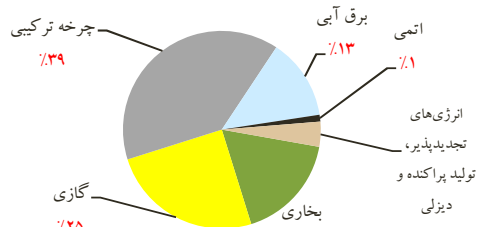
شرح	سال ۱۴۰۲	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۲	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۳
خانگی	۳۱/۰	۲۶/۴	۲۷/۱
عمومی	۹/۲	۸/۰	۸/۰
کشاورزی	۱۳/۹	۱۳/۳	۱۱/۵
صنعتی	۳۶/۷	۴۳/۵	۴۴/۰
سایر مصارف (تجاری)	۷/۸	۷/۵	۷/۸
روشنایی معابر	۱/۴	۱/۲	۱/۵



## 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
<b>جمع</b>	<b>۵۰۸۲۰</b>	<b>۱۰۰</b>

## سهم انواع نیروگاه‌ها در ظرفیت نصب شده نیروگاهی کشور



## وضعیت فروش، مشترکین، شبکه توزیع و برق روستایی

واحد	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۳	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۲	۱۴۰۲	فروش	
میلون کیلووات ساعت	<b>۴۵۰۵۸</b>	<b>۴۳۷۹۴</b>	<b>۳۳۲۷۲۱</b>	<b>جمع کل</b>	
	۱۲۲۲۰	۱۱۵۷۹	۱۰۳۱۳۳	خانگی	
	۳۶۲۱	۳۴۸۶	۳۰۵۳۹	عمومی	
	۵۱۷۰	۵۸۲۸	۴۶۱۸۷	کشاورزی	
	۱۹۸۴۲	۱۹۰۷۲	۱۲۲۱۴۶	صنعتی	
	۳۵۳۵	۳۳۰۳	۲۵۹۸۶	سایر مصارف (تجاری)	
	۶۷۰	۵۱۶	۴۷۳۱	روشنایی معابر	
واحد	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۳	عمکرد تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۳	عمکرد تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۲	۱۴۰۲	مشترکین
هزار مشترکین	<b>۴۰۷۲۱</b>	<b>۱۲۸</b>	<b>۱۴۹</b>	<b>۴۰۵۹۳</b>	<b>جمع کل</b>
	۳۲۴۰۶	۵۵	۸۵	۳۲۳۵۱	خانگی
	۲۰۳۲	۵۵	۳۷	۱۹۷۷	عمومی
	۵۴۲	۱	۳	۵۴۱	کشاورزی
	۲۷۸	۱	۱	۲۷۷	صنعتی
	۵۴۶۳	۱۷	۲۳	۵۴۴۶	سایر مصارف (تجاری)
واحد	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۳	عمکرد تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۳	عمکرد تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۲	۱۴۰۲	شبکه توزیع
هزار کیلووات	۴۶۴	۰	۰	۴۶۴	طول شبکه فشار متوسط
	۳۸۱	۰	۲	۳۸۱	طول شبکه فشار ضعیف**
	۸۶۱	۷	۷	۸۵۴	تعداد ترانسفورماتورها
	۱۴۳۸۲۲	۳۷۴	۸۱۴	۱۴۳۴۴۸	ظرفیت ترانسفورماتورها
واحد	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۳	عمکرد تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۳	عمکرد تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۲	۱۴۰۲	روستای برق‌دار
روستا خانوار کیلوواتر	۵۸۷۸۹	۰	۰	۵۸۷۸۹	کل روستاهای برق‌دار شده
	۵۸۸۶۳۲۳	۰	۰	۵۸۸۶۳۲۳	تعداد خانوار روستایی برق‌دار
	۳۰۱۷۸۲	۰	۰	۳۰۱۷۸۲	طول شبکه فشار متوسط روستایی
	۱۳۷۷۹۶	۰	۰	۱۳۷۷۹۶	طول شبکه فشار ضعیف روستایی
	۳۲۰۵۲۳	۰	۰	۳۲۰۵۲۳	تعداد ترانسفورماتور روستایی
۳۷۲۰۰	۰	۰	۳۷۲۰۰	ظرفیت ترانسفورماتور روستایی	

## برخی شاخص‌های سالانه صنعت برق

واحد	۱۴۰۲	۱۴۰۱	شرح
وات	۱۰۸۸	۱۰۷۲	قدرت سرانه
کیلووات ساعت	۴۵۶۱	۴۳۳۸	تولید سرانه
کیلووات ساعت	۳۸۹۹	۳۷۳۸	مصروف سرانه
کیلووات ساعت	۳۱۸۸	۳۱۰۶	متوسط مصروف مشترکین خانگی

\*مأخذ آمار فروش شرکت های توزیع: دفتر مدیریت انرژی و برنامه ریزی امور مشتریان.  
\*\* آمار طول شبکه فشار ضعیف در سال ۱۴۰۲ بر اساس GIS اصلاح شد.

آمار فروش، مشترکین و شبکه توزیع سال ۱۴۰۲ بر اساس آمار راهبردی (ده ماه عملکرد و دو ماه برآورد) می باشد.



شرکت توانیر



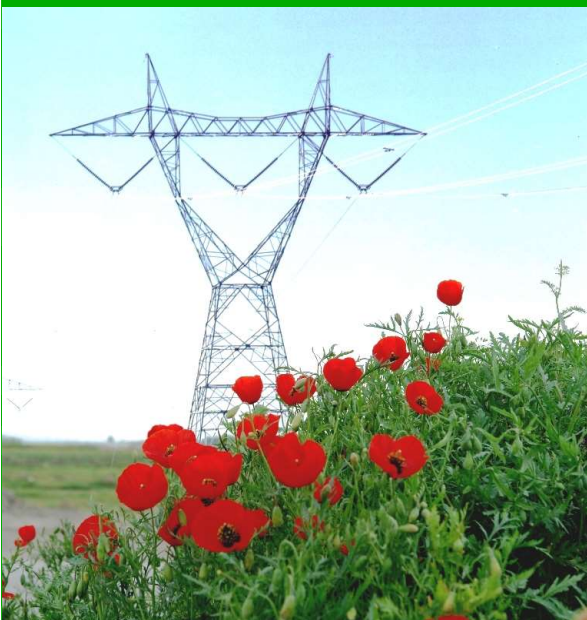
جمهوری اسلامی ایران  
وزارت نیرو

## خلاصه وضعیت آماری صنعت برق کشور

معاونت تحقیقات و منابع انسانی

دفتر فناوری اطلاعات، آمار و امنیت فضای مجازی

اطلاعات تا پایان ۱۴۰۳/۰۳/۲۵



<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

واحد	شرح	پایان ۱۴۰۳	افزایش طی سال ۱۴۰۳	تا پایان اردیبهشت ۱۴۰۳
کیلومتر مدار خطوط	۴۰۰ کیلوولت	۲۲۶۴۶	۰	۲۲۶۴۶
	۳۳۰ کیلوولت	۳۳۶۴۹	۶۰	۳۳۷۰۹
	جمع انتقال	۵۶۲۹۵	۶۰	۵۶۳۵۵
	۱۳۲ کیلوولت	۲۵۴۰۰	۹۴	۲۵۴۹۴
	۱۳ و ۱۳۶ کیلوولت	۵۱۸۷۲	۱۰۰	۵۱۹۷۲
	جمع فوق توزیع	۷۷۴۶۶	۱۹۴	۷۷۶۶۰
جمع کل خطوط	۱۳۳۵۶۷	۲۵۴	۱۳۳۸۲۱	
مگاوات پست‌ها	۴۰۰ کیلوولت	۹۰۲۱۸	۲۰۰	۹۰۴۱۸
	۳۳۰ کیلوولت	۱۰۰۶۶۷	۱۰۲۵	۱۰۱۶۹۲
	جمع انتقال	۱۹۰۸۸۵	۱۲۲۵	۱۹۲۱۱۰
	۱۳۲ کیلوولت	۴۱۰۵۶	۱۷۷	۴۱۲۳۳
	۱۳ و ۱۳۶ کیلوولت	۸۶۹۹۲	۳۱۵	۸۷۳۰۷
	جمع فوق توزیع	۱۲۸۰۴۸	۴۹۲	۱۲۸۵۴۰
جمع کل پست‌ها	۳۱۸۹۳۳	۱۷۱۷	۳۲۰۶۵۰	
جمع کل پست‌های بلا فصل	۱۰۲۴۷۱	۸۴۵	۱۰۳۳۱۶	
جمع کل پست‌ها (شامل بلا فصل)	۴۲۱۴۰۴	۲۵۶۲	۴۲۳۹۶۶	

ماخذ: شرکت‌های برق منطقه‌ای

### پروژه‌های خطوط و پست‌های با بیش از ۸۵ درصد پیشرفت

واحد	شرح	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۳
کیلومتر مدار خطوط	۴۰۰ کیلوولت	۱۴
	۳۳۰ کیلوولت	۶۸۲
	جمع انتقال	۶۹۶
	۱۳۲ کیلوولت	۱۱۵
	۱۳ و ۱۳۶ کیلوولت	۳۱۳
	جمع فوق توزیع	۴۲۸
جمع کل طول خطوط	۱۱۲۴	
مگاوات پست‌ها	۴۰۰ کیلوولت	۲۰۱۵
	۳۳۰ کیلوولت	۱۵۷۰
	جمع انتقال	۳۵۸۵
	۱۳۲ کیلوولت	۶۲۰
	۱۳ و ۱۳۶ کیلوولت	۵۷۵
	جمع فوق توزیع	۱۱۹۵
جمع کل ظرفیت پست‌ها	۴۷۸۰	

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.

### سوخت مصرفی نیروگاه‌های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۱۴۰۳/۰۳/۲۵

شرح	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	میزان	واحد
گاز	-۵/۳	۱۸۴۹۳	میلیون متر مکعب
گازوئیل	۱۴۹/۶	۱۱۶۸	میلیون لیتر
نفت کوره	۱۰۸/۰	۱۳۲۱	
جمع	۱/۷	۲۰۹۸۲	

### عملکرد بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۳

تاریخ بهره‌برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد	جمع ظرفیت (مگاوات)
۱۴۰۳	تولید پراکنده			۵۲/۰
۱۴۰۳	تجدیدپذیر			۲۹/۰
۱۴۰۳/۰۱/۰۵	فولاد مبارکه	گازی	۲	۳۰۷
۱۴۰۳/۰۱/۰۳	گل گهر فاز ۲ (گوهان)	گازی	۱	۱۸۳
۱۴۰۳/۰۲/۲۱	تربت حیدریه (راشد)	گازی	۲	۱۸۳
جمع نصب شده				۷۵۴

### پیش‌بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۳

تاریخ بهره‌برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد	جمع ظرفیت (مگاوات)
	تولید پراکنده			۱۴۸
	تجدیدپذیر			۱۳۲۱
	سهند	گازی		۳۰۷
	گازی متوسط ری	گازی		۴۲
	سبزوار	گازی		۱۸۳
	برق و بخار مکران	گازی		۱۸۳
	نیروگاه ری	گازی		۲۴۶
	گل گهر (بلوک ۲)	گازی		۱۸۳
	اردکان چادرملو (۲ واحد گازی)	گازی		۳۶۶
	آلومینیوم امهدی	گازی		۱۸۳
	پالایشگاه اصفهان	گازی		۸۴
	ایرکو (۲ واحد گازی)	گازی		۱۰۰
	پتروشیمی دماوند	گازی		۱۸۳
	پالایشگاه بیدبلند	گازی		۴۲
	فولاد سناباد	گازی		۴۲
	رودشور	سیکل ترکیبی		۳۴۵
	دالاهو	سیکل ترکیبی		۲۹۳
	پارس جنوبی (متمرکز بخت)	سیکل ترکیبی		۱۶۰
	فولاد بوتیای ایرانیان	سیکل ترکیبی		۱۴۴
	نیروگاه چمشیر	برقایی		۵۵
	نیروگاه خدا آفرین	برقایی		۵۰
	نیروگاه سوله دکل	برقایی		۴
	نیروگاه کلیانگان	زمین گرمایی		۴
جمع پیش‌بینی تا پایان سال				۴۵۶۸
جمع عملکرد و پیش‌بینی سال				۵۳۲۲

ماخذ: شرکت مدیریت شبکه، شرکت تولید نیروی برق حرارتی، شرکت توسعه منابع آب و نیرو، ساتیا و دفتر تولید پراکنده

### ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۱۴۰۳/۰۳/۲۵

واحد	ظرفیت نصب شده نیروگاهی	میزان	سهم (درصد)
مگاوات	بخاری	۱۵۸۲۹	۱۷/۰
	گازی	۲۴۲۰۲	۲۶/۰
	چرخه ترکیبی	۳۵۷۹۵	۳۸/۴
	برق آبی	۱۲۲۴۹	۱۳/۲
	آتمی	۱۰۲۰	۱/۱
	تولید پراکنده (شامل ۲۴۵ MW خودتامین)	۲۵۳۷	۲/۷
	انرژی‌های تجدیدپذیر	۱۰۹۳	۱/۲
	دیزلی	۴۰۸	۰/۴
	کل ظرفیت نصب شده	۹۳۱۳۳	۱۰۰
	افزایش ظرفیت طی سال ۱۴۰۳		
گازی	۶۷۳	۸۹/۳	
چرخه ترکیبی	۰	۰/۰	
برق آبی	۰	۰/۰	
آتمی	۰	۰/۰	
تولید پراکنده (DG, CHP)	۵۲/۰	۶/۹	
انرژی‌های تجدیدپذیر	۲۹/۰	۳/۸	
کل ظرفیت نصب شده ۱۴۰۳	۷۵۴	۱۰۰	
رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)			
مگاوات	قدرت عملی شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۳ (تاکتون: ساعت ۱۴:۲۹، ۱۴:۳۰، ۱۴:۳۱)	۶۱۰۱۳	۰/۰۲
	برقایی و بادی	۱۱۷۴۹	۰/۲
	جمع	۷۲۷۶۲	۰/۱
	قدرت عملی شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۳ (تاکتون: ساعت ۱۴:۲۹، ۱۴:۳۰، ۱۴:۳۱)	۵۱۵۶۹	۰/۵
	برقایی و بادی	۹۷۲۱	۱۸/۲
	جمع	۶۱۲۹۰	۲/۰
	دریافت برون مرزی در پیک (۱۴:۲۹، ۱۴:۳۰، ۱۴:۳۱)	۱۹۹	-۴۲/۲
	قدرت تامین شده در لحظه پیک سال ۱۴۰۳ (تاکتون)	۶۱۴۸۹	۲/۷
	پیک تقاضا سال ۱۴۰۳ (تاکتون)	۷۰۴۵۵	۶/۶
	پیک شب (۱۴:۳۰، ۱۴:۳۱، ۱۴:۳۲، ۱۴:۳۳)	۶۵۸۲۵	۴/۴
میلیون کیلووات ساعت	تولید ناویژه برق کشور از ابتدای سال ۱۴۰۳	۸۴۹۸۶	۳/۷
	برقایی و بادی	۶۳۰۰	-۹/۸
	جمع	۹۱۲۸۶	۳/۷
	انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۳	۸۲۴	۱۰/۰
انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۳	۱۵۴۸	۳۲/۶	