

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 ۹ الی ۱۱ روز چهارشنبه مورخ ۱۴۰۲/۰۴/۲۸ 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 می شود دعوت به عمل می آید.

دستور جلسه مجمع عمومی عادی سندیکا:

- ۱- استماع گزارش عملکرد هیأت مدیره سال ۱۴۰۱ و گزارش بازرس
- ۲- تصویب گزارش عملکرد هیأت مدیره و صورت های مالی سال ۱۴۰۱
- ۳- تصویب بودجه سال ۱۴۰۲
- ۴- تعیین و تصویب روزنامه کثیرالانتشار سندیکا
- ۵- انتخاب بازرسان اصلی و علی البدل سندیکا
- ۶- سایر موارد که در صلاحیت مجمع عمومی عادی می باشد.

رئیس هیأت مدیره سندیکای صنعت برق ایران

در نامه سندیکا به توانیر اعلام شد؛
درخواست اصلاح بند ۴ اقرارنامه اوراق اخزا ۱۰۶ و ۱۰۷ مربوط به مطالبات شرکت های توزیع
سندیکای صنعت برق ایران در نامه ای به مدیرکل دفتر تامین منابع مالی شرکت توانیر خواستار اصلاح بند ۴ اقرارنامه اوراق اخزا ۱۰۶ و ۱۰۷ در خصوص خسارات تاخیر تادیه شد..

سندیکای صنعت برق ایران در نامه ای به مدیرکل دفتر تامین منابع مالی شرکت توانیر خواستار اصلاح بند ۴ اقرارنامه اوراق اخزا ۱۰۶ و ۱۰۷ در خصوص خسارات تاخیر تادیه شد. در این نامه تاکید شده است که بند ۴ اقرارنامه و توثیق نامه ابلاغیه شرکت توانیر در رابطه با نحوه استفاده از اسناد خزانه به شماره ۱۴۰۲/۱۱/۱۸۴۵۶ به تاریخ ۲۳ اردیبهشت ماه ۱۴۰۲، با این مضمون که "شرکت ... حق هر گونه ادعا بابت خسارات تاخیر در تادیه پرداخت مربوط به صورتحساب ها/صورت وضعی های موضوع بدهی فوق الذکر به شرح پیوست را از خود سلب می نماید" دارای ابهام بوده و کلی نوشته شده است به صورتی که به نظر می رسد خسارات تاخیر قبل از تادیه بدهی را نیز مشمول می شود.

ادامه در صفحه ۳

رسانا
چهارشنبه ۱۴ تیر ۳۲۰۷
خبرنامه رسمی سندیکای صنعت برق ایران

در نشست اعضای سندیکا با رایزن بازرگانی ایران در عراق مطرح شد: زمینه سازی برای توسعه حضور شرکت های ایرانی در بازار عراق

نشست شناخت بازار عراق روز پنجم تیر ماه با حضور نمایندگان شرکت های عضو سندیکای صنعت برق ایران و آقای دکتر عبدالامیر ربیهاوی رایزن بازرگانی ایران در عراق به منظور بررسی چالش ها و مشکلات کار در بازار عراق برای شرکت های ایرانی در محل سندیکا برگزار شد.

نمی داند باید از چه مسیری حرکت کند، خواستار ایجاد شفافیت و فراهم ساختن زمینه ارتقای همکاری ها و تعاملات بین شرکت های ایران و عراق شد.

وی با اشاره به اینکه کشور عراق به عنوان یکی از بازارهای هدف برای بخش خصوصی ایران است، ادامه داد: بخش خصوصی صنعت برق ایران ظرفیت بسیاری برای حضور در پروژه های کشور عراق دارد، اما بنا به محدودیت های سیاسی و مشخص نبودن شرایط، از ظرفیت این بازار به درستی استفاده نمی شود. شرکت هایی هم که پیش از این در اجرای پروژه ها نقش داشتند، در دریافت مطالبات خود با چالش مواجه هستند.

در ادامه این جلسه نماینده هر کدام از شرکت ها به چالش های شرکت متبوع خود اشاره کرده و خواستار تسهیل فرایند همکاری بخش خصوصی با عراق شدند. عدم ثبات در هزینه های گمرکی

ادامه در صفحه بعد



در ابتدای جلسه مهدی مسائلی، دبیر سندیکا ضمن اشاره به اینکه بخش خصوصی در همکاری با کشور عراق دچار سردرگمی است و

(ایلام، خوزستان، کرمانشاه) و عراق (بصره، میسان، ناصریه، کود، دیاله) با سرمایه‌گذاری مشترک ایران و عراق ایجاد شود و اولین شهرک در جسان عراق، مرز مهران شروع می‌شود. مقرر شد اطلاعات این پروژه توسط ریپهای در اختیار سندیکا قرار گیرد.



عراق اشاره کرد و گفت: آقای مهندس علی‌آبادی با توجه به تجربه‌ای در کسوت مدیرعاملی گروه مپنا داشتند، شناخت کاملی از بازار عراق دارند و در حال حاضر که به عنوان وزیر صمت منصوب شده‌اند، سندیکا می‌تواند از این ظرفیت جهت رفع مشکلات و چالش‌های بازار عراق استفاده کند. رایزن بازرگانی ایران در عراق ضمن تاکید بر حمایت از حضور شرکت‌های ایرانی در بازار تصریح کرد: نمایندگان سندیکای صنعت برق به منظور معرفی ظرفیت‌های بخش خصوصی و زمینه‌سازی برای حضور شرکت‌های عضو در پروژه‌های عراق باید در سفرهای وزیر نیرو و مسئولان صنعت برق به این کشور، حضور داشته باشند و وزارت نیرو را همراهی کنند. سندیکا باید همراهی در سفرهای مرتبط با صنعت برق را از دولت مطالبه کند، البته ما نیز برای کمک به بخش خصوصی، اطلاع‌رسانی‌های لازم را به سندیکا در خصوص سفر به عراق انجام خواهیم داد.

وی در ادامه با توجه به مشکلات بانکی برای انتقال پول به شرکت‌های ایرانی پیشنهاد کرد انتقال پول را از طریق مراکز تجاری در بغداد و سلیمانیه با حداقل کارمزد انجام دهند. بانک ملی در شهرهای بغداد، نجف و کربلا نیز یکی دیگر از مسیرهای موجود است.

ریپهای افزود: شرکت‌های ایرانی می‌توانند در پروژه‌های کشور عراق، یک شریک عراقی اسمی انتخاب کنند تا امور مربوط به ثبت شرکت، ثبت برند، ضمانت‌نامه بانکی و مسائل مالی را انجام دهد. رایزن بازرگانی ایران در عراق در پایان نشست اعلام کرد که ساخت ۵ شهرک صنعتی در کمیسیون اقتصادی در اسفند ۱۴۰۱ مورد توافق قرار گرفته و مقرر شده این شهرک‌های صنعتی در مرز ایران

و حمل و نقل، عدم امکان تأمین ضمانت‌نامه‌های بانکی برای حضور مستقیم در مناقصات، عدم امکان حضور شرکت‌ها در وندورلیست، عدم امکان وجود حساب بانکی برای شرکت‌های ایرانی به دلیل تحریم، عدم وجود یک سازمان متمرکز ایرانی در عراق برای بازاریابی و شناخت بازیگران بازار، عدم یکپارچگی و یکدستگی شرکت‌های ایران، مشکلات نقل و انتقال ارز و هزینه صرافی برای انتقال وجه به ایران، ورود تجار ترکیه، عربستان و هند به بازار عراق به دلیل عدم حمایت از شرکت‌های ایرانی، رقابت منفی بین شرکت‌های ایرانی از جمله چالش‌هایی بود که اعضای حاضر در جلسه به آن‌ها اشاره کردند.

در ادامه جلسه رایزن بازرگانی ایران در عراق با اشاره به وجود محدودیت‌ها و مشکلات سیاسی در رابطه با عراق تصریح کرد: کشور عراق علیرغم محدودیت‌های موجود، دارای مزیت برای ایران است، این کشور شریک اول تجاری ایران در صادرات کالاهای غیرنفتی است و این مسئله باید مورد توجه قرار گیرد. عراق بالاترین تراز مثبت را با ایران دارد، در سال ۱۴۰۱ صادرات به این کشور ۱۰.۲۳۶.۰۰۰.۰۰۰ دلار و واردات ۲۰۰ میلیون دلار بوده است. از سویی بودجه سه ساله عراق با رشد ۷۰٪ به ارزش بیش از ۱۵۰ میلیارد دلار به تصویب رسیده است.

وی با اشاره به پیگیری سیاست‌های ارزی کشور عراق برای تسهیل فرایند صادرات و انتقال پول گفت: برای حل مشکلات صادراتی و نقل و انتقال پول چندین راهکار به بانک مرکزی ارائه شده است که در صورت اجرایی شدن این راهکارها شاهد جهش صادرات خواهیم بود.

ریپهای در ادامه به شناخت کامل وزیر صمت از بازار

جلسه هیات مدیره سندیکای شعبه اصفهان با حضور دبیر کل اتاق بازرگانی استان برگزار شد؛

تشکیل کمیته چالش‌های اقتصادی ایران در اتاق اصفهان

جلسه هیات مدیره سندیکای شعبه اصفهان پنجم تیر سال جاری با حضور موسی رضایی دبیر کل اتاق بازرگانی اصفهان، با دستور بررسی چالش‌ها و مشکلات فعالان صنعت برق و شرکت‌های عضو در محل اتاق برگزار شد.



که امروز در کشور وجود دارد و شرایط را برای فعالان اقتصادی و کسب و کارها دشوار کرده است، پیشنهاد شد کمیته‌ای با نام چالش‌های اقتصادی ایران در اتاق اصفهان تشکیل شود. در بخش پایانی جلسه نیز با توجه به مشکلات کارفرمایان و پیمانکاران، بر ضرورت تشکیل کمیته‌ای با هدف تلطیف روابط بین کارفرمایان و پیمانکاران تاکید شد. همچنین اعضای هیات مدیره سندیکا به منظور طرح و انعکاس مشکلات اعضا درخواست جلسه با آقای محمدیاسر طیب‌نیا نایب رئیس اتاق اصفهان را مطرح کردند.

در این جلسه دبیر اتاق اصفهان آمادگی خود را برای عضویت اعضای شعبه اصفهان سندیکا در کمیته‌ها و کمیسیون‌های وابسته به اتاق اعلام کرد و مقرر شد این موضوع به صورت مکتوب برای اتاق ارسال و پیگیری‌های لازم انجام شود. در بخش بعدی جلسه چالش‌های همکاری فعالان صنعت برق با صنایع بزرگ مطرح و تاکید شد که رفع این چالش‌ها و مشارکت اعضای سندیکا در پروژه‌های بزرگ استانی نیازمند تقویت روابط با صنایع استان است. در ادامه جلسه ضمن اشاره به چالش‌های اقتصادی

سندیکا در این نامه از شرکت توانیر درخواست کرده است به منظور شفاف‌سازی و رفع ابهام ذکر شده، به صورت مکتوب اعلام کند آنچه در بند ۴ اقرارنامه مذکور مد نظر توانیر و شرکت‌های توزیع بوده صرفاً ناظر به آینده و پس از دریافت اسناد است و خسارات قبلی همچنان طبق قرارداد به قوت خود باقی است. شایان ذکر است مدیرعامل شرکت توانیر نحوه استفاده از اسناد خزانه اسلامی در تسویه مطالبات پیمانکاران و فروشندگان تجهیزات را بیست و سوم اردیبهشت سال جاری به شرکت‌های توزیع نیروی برق ابلاغ کرده است.

سندیکای صنعت برق ایران
تنها شکل اقتصادی کشور با رتبه A+

شماره: ۵۱۷-۱۴۰۲
تاریخ: ۱۴۰۲/۰۴/۱۲

باسمه تعالی

جناب آقای دکتر خانی

مدیر کل محترم دفتر تامین منابع مالی شرکت توانیر

موضوع: درخواست اصلاح بند ۴ اقرارنامه اوراق اخزا ۱۰۶ و ۱۰۷

با سلام و احترام؛

پیرو ابلاغیه شرکت توانیر در رابطه با نحوه استفاده از اسناد خزانه طی نامه شماره ۱۴۰۲/۱۱/۱۸۴۵۶ مورخ ۱۴۰۲/۰۲/۲۳ و اقرارنامه و توثیق نامه پیوست آن باستحضار می‌رساند:

۱- فراز پایانی «بند ۳» ناظر به «بند ۲»، واجد ابهام و اجمال است. چه اینکه وضعیت مرتبط با سررسید و حفظ قدرت خرید، تا تاریخ اعطاء و کالت و مآلاً براءت دهنه، مشخص نشده است.

۲- عموم و اطلاق «بند ۴» اقرارنامه نیز که بیان می‌دارد «شرکتحق هرگونه ادعا بابت خسارات تاخیر در تأدیه پرداخت مربوط به صورتحسابها/صورتحضرتوضیعت‌های موضوع بدهی فوق‌الذکر به شرح پیوست را از خود سلب می‌نماید»، خسارات تاخیر تأدیه پیشین را هم شامل می‌شود.

لذا بمنظور رفع ابهامات و اجمالات مذکور، تأییدیه مکتوب مبنی بر اینکه خسارت مد نظر شرکت توانیر و یا ۳۹ شرکت توزیع می‌باشد، صرفاً ناظر به آینده و پس از دریافت اسناد می‌باشد و خسارات قبلی همچنان طبق قرارداد به قوت خود باقی است. قبلاً از بذل عنایات جنابعالی قدردانی می‌گردد.

مهدی مسائلی
دبیر سندیکا

رونوشت :

— جناب آقای مهندس پیریزان: معاونت محترم هماهنگی توزیع شرکت توانیر؛ جهت استحضار

دعوت به مجمع عمومی عادی سندیکای صنعت برق ایران

مجمع عمومی عادی سالیانه سندیکای صنعت برق ایران روز چهارشنبه ۲۸ تیر ۱۴۰۲ ساعت ۹ الی ۱۱ صبح در محل اتاق ایران برگزار می شود لذا از اعضای محترم دعوت می شود نماینده خود را جهت حضور در مجمع به سندیکا معرفی نمایند.



سندیکای صنعت برق ایران
تنها تشکل اقتصادی کشور با رتبه A+

مجمع عمومی عادی سالیانه سندیکای صنعت برق ایران

زمان: ۲۸ تیر از ساعت ۹ الی ۱۱

مکان: اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران

اعضاء می باشد

* زمان جلسه: چهارشنبه، ۲۸ تیر ماه ۱۴۰۲، ساعت ۹
* مکان جلسه: اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران واقع در خیابان طالقانی نبش خیابان شهید موسوی (فرصت) شماره ۱۷۵، سالن اجتماعات طبقه دهم

از اعضای محترم خواهشمند است نماینده رسمی شرکت را از طریق تکمیل فرم پیوست و ارسال به دبیرخانه سندیکا (از طریق شماره فکس ۶۶۹۴۴۹۶۷ ، ایمیل info@ieis.ir و یا شماره واتساپ ۰۹۰۲۴۳۵۴۱۰۲) معرفی فرمایند.

شایان ذکر است پرداخت حق عضویت تا پایان ۱۴۰۱ و همچنین اعتبار کارت بازرگانی یا کارت عضویت اتاق الزامی است.

برای مشاهده نامه و دریافت فرم معرفی نماینده شرکت [اینجا](#) کلیک کنید.

با عنایت به تعیین روز چهارشنبه ۱۴۰۲/۰۴/۲۸ برای برگزاری مجمع عمومی عادی سندیکا توسط هیأت مدیره و درج آگهی دعوت به مجمع در روزنامه دنیای اقتصاد شماره ۵۷۶۸ مورخ سیزدهم تیرماه، بدینوسیله از جنابعالی یا نماینده محترم آن شرکت جهت تشریف فرمایی به مجمع عمومی عادی سندیکا دعوت بعمل می آید. دستور جلسه مجمع عمومی عادی سندیکا:

- ۱- استماع گزارش عملکرد هیأت مدیره سال ۱۴۰۱ و گزارش بازرش
- ۲- تصویب گزارش عملکرد هیأت مدیره و صورتهای مالی سال ۱۴۰۱
- ۳- تصویب بودجه سال ۱۴۰۲
- ۴- تعیین و تصویب روزنامه کثیرالانتشار سندیکا
- ۵- انتخاب بازرشین اصلی و علی البدل سندیکا
- ۶- سایر موارد که در صلاحیت مجمع عمومی عادی

قرار دهد. همچنین مهلت مقرر در بند مذکور تا پایان شهریور ماه سال ۱۴۰۲ تمدید می شود.

۲. در خصوص رفع محدودیت از کارت بازرگانی صادرکنندگان دارای تعهدات ارزی سال ۱۴۰۱ که ایفای تعهدات ارزی حاصل از صادرات آنان کمتر از ۶۰ درصد است، مقرر شد:

محدودیت کارتهای بازرگانی صادرکنندگان غیر سال اولی (سال اول تا سقف ۵۰۰ هزار یورو) دارای تعهد حاصل از صادرات سال ۱۴۰۱ با ایفای تعهدات ارزی کمتر از ۶۰ درصد به منظور ایفای این تعهدات با استفاده از روش واردات در مقابل صادرات، خود منوط به ارائه تعهد محضری مبنی بر عدم صادرات تا ایفای کامل تعهدات ارزی حاصل از صادرات سال ۱۴۰۱ تا ۲ ماه از تاریخ ابلاغ رفع گردد در صورت وقوع صادرات در این بازه مراتب به کمیته پایش سو رفتار تجاری منعکس خواهد شد.

خواهشمند است دستور فرمایید ضمن اطلاع رسانی به ذی نفعان در راستای اجرای بند دوم نسبت به دریافت و بررسی درخواست متقاضیان بر اساس شرایط مندرج در مصوبه و همچنین تعهدنامه محضری با متن پیوست به منظور ایفای تعهدات ارزی حاصل از صادرات سال ۱۴۰۱ و ارسال آن به این سازمان اقدام گردد.

بدیهی است با توجه به مفاد بند مذکور، امکان رفع محدودیت از کارتهای بازرگانی صادرکنندگان سال اولی (۱۴۰۱) که علاوه بر اقدام به صادرات بیش از سقف تعیین شده در قانون موضوع تبصره ۴ بخش دوم از ماده ۱۰ آیین نامه اجرایی قانون مقررات صادرات و واردات اصلاحیه مورخ ۲۸ اسفند ۱۴۰۱ نسبت به ایفای تعهدات ارزی مترتب بر آن اقدام نکرده اند، وجود نخواهد داشت.

بر اساس نظر کارگروه بازگشت ارز حاصل از صادرات؛

مصوبه جدید درباره رفع تعهد ارزی ابلاغ شد

مصوبه جدید کارگروه بازگشت ارز حاصل از صادرات ابلاغ شد که طبق آن صادرکنندگان می توانند تا پایان تیر با تعهد محضری به روش واردات در مقابل صادرات رفع تعهد ارزی کنند.



مصوبه نهمین کارگروه بازگشت ارز حاصل از صادرات ابلاغ شد که بر اساس آن صادرکنندگان می توانند تا پایان تیر با تعهد محضری به روش واردات در مقابل صادرات رفع تعهد ارزی کنند. در این ابلاغیه در خصوص مهلت رفع محدودیت تجاری برای صادرکنندگان دارای تعهدات ارزی حاصل از صادرات کالاهای مشمول استثنائات مقرر شد:

با توجه به پایان مهلت رفع محدودیت مقرر در بند (۵) مصوبات اولین جلسه کارگروه بازگشت ارز برای کالاهای عودتی تست نمایشگاهی و... بانک مرکزی امکان قرار دادن سرویسی در اختیار سامانه جامع تجارت را بررسی کند که با استفاده از آن سامانه جامع تجارت برای ثبت کوتاژهای موضوع استثنائات بازگشت ارز حاصل از صادرات دسترسی در اختیار سازمان توسعه تجارت ایران

فصل تابستان تنها یک نیم روز در هفته با محدودیت برقی مواجه خواهند بود، اضافه کرد: در ارتباط با نحوه مدیریت سهمیه برق دیگر واحدها نیز که تحت پوشش شرکت‌های برق منطقه‌ای قرار دارند و باید در ساعت اوج بار مصرف مشمول طرح‌های مدیریت مصرف ساعتی شوند، هر مدلی که انجمن نورد پیشنهاد بدهد مورد پذیرش وزارت نیرو قرار دارد.

محرابیان در این جلسه همچنین با تأکید بر ضرورت حفظ زنجیره تولید صنایع نورد به امکان استفاده نامحدود از برق توسط صنایع از ساعت ۲۴ تا ۸ صبح اشاره کرد و اضافه کرد: با توجه به تأکید اعضای انجمن نورد درباره امکان تنظیم الگوی بهتر تقسیم سهمیه برق، لازم است اعضای این انجمن و مدیران مدیریت شبکه در اسرع وقت و در تعامل با یکدیگر نسبت به طراحی یک مدل مشترک که مورد پذیرش انجمن قرار داشته باشد، اقدام کنند تا علاوه بر اجرای طرح مدیریت مصرف برق تابستان، حداکثر بازدهی برای صنایع نورد در فصل گرم سال ایجاد شود.

وزیر نیرو در بخش دیگری از سخنان خود با اشاره به قانون خود تأمین شدن صنایع در تولید برق، بیان کرد: صنایع نورد کشور می‌توانند در تعامل با یکدیگر اقدام به تأسیس نیروگاه خود تأمین برق کنند تا علاوه بر تأمین برق پایدار صنایع خود، همچنین از طریق فروش مازاد برق خود به شبکه نسبت به کسب سود در این حوزه اقدام کنند.

جاری برگزار شد، اعضای انجمن نوردکاران دغدغه‌ها و چالش‌های پیش روی این صنعت را مطرح کردند و از ضرورت تأمین برق پایدار برای استمرار فعالیت صنایع نورد سخن گفتند.

اعضای انجمن با تأکید بر بهبود قابل توجه وضعیت تأمین برق صنایع در فصل تابستان سال ۱۴۰۱ در مقایسه با دوره مشابه سال قبل از آن، ابراز امیدواری کردند تا در سایه تعامل صنایع نورد با وزارت نیرو در تابستان سال جاری، شرایط به مراتب بهتری حاصل شود.

اعضای انجمن همچنین ضمن پذیرش ناترازی برق در فصل تابستان و ضرورت مدیریت مصرف با هدف حفظ پایداری شبکه بر ضرورت تغییر در نحوه توزیع سهمیه برق صنایع نورد از وضعیت ساعتی به روزانه در فصل تابستان اشاره کردند و خواستار آن شدند که در صورت واگذاری نحوه تقسیم سهمیه برق این صنعت به اعضای انجمن، امکان افزایش راندمان و کاهش خسارت‌ها به میزان ۱۰۰ درصد ایجاد خواهد شد.

صاحبان صنایع نورد در این نشست و به صورت مشخص پیشنهاد کردند، برنامه مدیریت مصرف برق آن‌ها از شکل ساعتی به روزانه تغییر یابد، تا امکان حفظ زنجیره تولید در ۲۴ ساعت شبانه روز با هدف جلوگیری از سرد شدن کوره‌ها در ساعات اوج بار مصرف فراهم شود.

در ادامه این نشست وزیر نیرو با تأکید بر اینکه اکثریت واحدهای صنعتی نورد تحت پوشش شرکت‌های توزیع برق هستند و در

در جلسه مشترک صورت گرفت؛

تفاهم با نوردکاران فولاد بر سر الگوی مشترک تامین برق / وزیر نیرو با درخواست صاحبان صنایع نورد موافقت کرد

در جلسه مشترک وزیر نیرو با اعضای انجمن نوردکاران فولادی کشور مقرر شد تا اعضای انجمن در تعامل با شرکت مدیریت شبکه برق کشور نسبت به طراحی الگوی مشترک تأمین برق تابستان این صنایع اقدام کنند.



وزارت نیرو برگزار شد.

در ابتدای این جلسه که با محوریت هم‌اندیشی درباره نحوه تأمین حداکثری برق صنایع نورد در فصل تابستان سال

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی وزارت نیرو (پاون)، جلسه مشترک وزیر نیرو و مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران با اعضای انجمن نوردکاران فولادی کشور به میزبانی



تختین همایش تخصصی صنعت برق، چالش‌های کنونی، چشم‌انداز آینده

همزمان با سیزدهمین نمایشگاه تخصصی صنعت برق و اتوماسیون صنعتی و نخستین نمایشگاه انرژی‌های نو و تجدیدپذیر

تاریخ برگزاری: ۲۸ شهریورماه ۱۴۰۲

سالن همایش‌های اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی اصفهان
ایران - اصفهان

محورهای همایش:

- بررسی وضعیت کنونی صنعت برق و چالش‌های آن در حوزه صنعتی
- تدوین راهبردهای برون‌رفت از چالش‌های صنعت برق با اتخاذ رویکردهای نوین
- به‌کارگیری انرژی‌های تجدیدپذیر به منظور کاهش مصرف برق در صنایع
- هم‌افزایی بخش خصوصی و بخش دولتی در افزایش ظرفیت‌های تولید برق در کشور

همراه با:

- نمایش دستاوردهای شرکت‌های دانش‌بنیان در حوزه برق و انرژی‌های تجدیدپذیر
- نمایش و معرفی فرصت‌های سرمایه‌گذاری صنعت برق در استان اصفهان



ستاد برگزاری نمایشگاه: شرکت مشاوران نمایشگاهی سایا نمای پارسیان
تلفن‌های تماس: ۰۳۱-۳۶۶۳۳۹۳۹ (ده خط) ۰۹۱۰ ۵۰۳۱۵۶۹



سیزدهمین نمایشگاه تخصصی

صنعت برق و اتوماسیون صنعتی

اولین نمایشگاه تخصصی

انرژی‌های نو و تجدیدپذیر اصفهان

تاریخ برگزاری: ۲۸ الی ۳۱ شهریور ماه ۱۴۰۲ ساعات بازدید: ۱۵ الی ۲۱

کمربندی شرق، روبروی منطقه روشن دشت، نمایشگاه بین‌المللی اصفهان

حامیان رسانه‌ای:



حامیان معنوی:



ستاد برگزاری نمایشگاه: شرکت مشاوران نمایشگاهی سایا نمای پارسیان

تلفن‌های تماس: ۰۳۱-۳۶۶۳۳۹۳۹ (ده خط) ۰۹۱۰ ۵۰۳۱۵۶۹



www.isfahanfair.com

www.sayaco.ir



The 13th Specialized Exhibition of Electricity Industry & Industrial Automation
The 1st Exhibition of New & Renewable Energies of Isfahan
September 2023 19 - 22 Isfahan International Exhibition Center






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 ۱۴۰۲/۰۴/۰۲

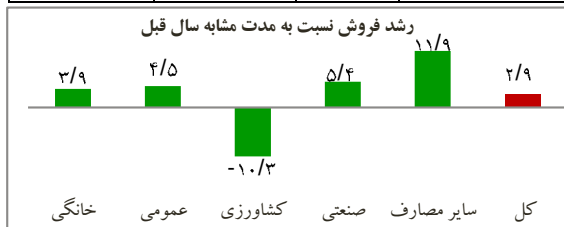


<http://amar.tavanir.org.ir>

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

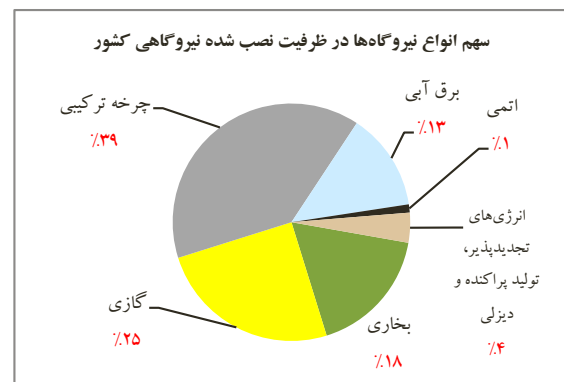
سهم مصارف مختلف در کشور (درصد)

شرح	سال ۱۴۰۱	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۱	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۲
خانگی	۳۱/۷	۲۶/۵	۲۶/۸
عمومی	۸/۷	۷/۹	۸/۰
کشاورزی	۱۴/۴	۱۴/۷	۱۳/۷
صنعتی	۳۶/۲	۴۱/۸	۴۲/۹
سایر مصارف (تجاری)	۷/۵	۷/۰	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



وضعیت فروش، مشترکین، شبکه توزیع و برق روستایی

فروش	پایان ۱۴۰۱	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۱	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۲	واحد
جمع کل	۳۱۶۶۳۱	۴۲۲۵۷	۴۳۴۸۵	میلیون کیلووات ساعت
خانگی	۱۰۰۲۳۳	۱۱۲۰۲	۱۱۶۳۶	
عمومی	۲۷۶۳۴	۳۳۲۱	۳۴۷۰	
کشاورزی	۴۵۶۲۴	۶۶۲۵	۵۹۴۵	
صنعتی	۱۱۴۷۶۹	۱۷۶۸۰	۱۸۶۴۱	
سایر مصارف (تجاری)	۲۳۶۷۰	۲۹۶۲	۳۳۱۴	
روشنایی معابر	۴۷۰۲	۴۶۷	۴۷۹	
مشترکین	سال ۱۴۰۱	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۱	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۲	واحد
جمع کل	۳۹۶۳۷	۲۰۹	۳۹۷۶۹	هزار مشترک
خانگی	۳۱۶۴۵	۱۲۲	۳۱۷۱۶	
عمومی	۱۹۰۸	۴۲	۱۹۴۸	
کشاورزی	۵۲۳	۴	۵۲۶	
صنعتی	۲۶۸	۰	۲۶۹	
سایر مصارف (تجاری)	۵۲۹۳	۴۰	۵۳۱۰	
شبکه توزیع	سال ۱۴۰۱	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۱	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۲	واحد
طول شبکه فشار متوسط	۴۵۹	۱	۴۵۹	هزار
طول شبکه فشار ضعیف	۳۹۲	۲	۳۹۴	کیلومتر
تعداد ترانسفورماتورها	۸۲۱	۱	۸۲۸	هزار دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتورها	۱۳۸۳۸۶	۱۰۵	۱۳۹۲۰۰	مگاوات آمپر
روستای برق‌دار	سال ۱۴۰۱	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۱	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۲	واحد
کل روستاهای برق‌دار شده	۵۸۶۷۳	۰	۵۸۶۷۳	روستا
تعداد خانوار روستایی برق‌دار	۶۰۱۸۹۰۸	۰	۶۰۱۸۹۰۸	خانوار
طول شبکه فشار متوسط روستایی	۲۹۸۹۱۸	۰	۲۹۸۹۱۸	کیلومتر
طول شبکه فشار ضعیف روستایی	۱۳۷۲۵۱	۰	۱۳۷۲۵۱	
تعداد ترانسفورماتور روستایی	۳۰۹۰۹۹	۰	۳۰۹۰۹۹	دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتور روستایی	۳۴۵۳۰	۰	۳۴۵۳۰	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.

**مأخذ آمار فروش شرکت های توزیع: دفتر مدیریت انرژی و برنامه ریزی امور مشتریان.

ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۱۴۰۲/۰۴/۰۲

ظرفیت نصب شده نیروگاهی	میزان	سهم (درصد)	واحد
بخاری	۱۵۸۲۹	۱۷/۴	نیگاه (۱)
گازی	۲۳۸۱۱	۲۵/۰	
چرخه ترکیبی	۳۵۵۵۹	۳۹/۰	
برق آبی	۱۲۰۹۳	۱۳/۳	
اتمی	۱۰۲۰	۱/۱	
تولید پراکنده (شامل ۲۴۵ MW خودتامین)	۲۳۵۴	۲/۶	
انرژی‌های تجدیدپذیر (شامل برقایی کمتر از ۱۰ MW)	۱۰۵۸	۱/۲	
دیزلی	۴۰۷	۰/۴	
کل ظرفیت نصب شده	۹۱۱۳۱	۱۰۰	
افزایش ظرفیت طی سال ۱۴۰۲	میزان	سهم (درصد)	
گازی	۱۸۳	۵۶/۵	نیگاه (۲)
چرخه ترکیبی	۰	۰/۰	
برق آبی	۰	۰/۰	
اتمی	۰	۰/۰	
تولید پراکنده (DG, CHP)	۱۲۰/۷	۳۷/۲	
انرژی‌های تجدیدپذیر	۲۰/۵	۶/۳	
کل ظرفیت نصب شده ۱۴۰۲	۲۲۴	۱۰۰	
شرح	میزان	رشد نسبت به مدت سال قبل (%)	
قدرت عملی شبکه سراسری	۶۰۰۳۷	۳/۵	نیگاه (۳)
در زمان پیک ۱۴۰۲ (تاکون):	۱۱۷۲۲	۳/۹	
(ساعت ۱۳:۵۲ تا ۱۴:۰۲/۰۳/۲۸)	۷۱۷۵۹	۳/۵	
تولید همزمان شبکه سراسری	۵۱۵۴۶	۲/۷	
در زمان پیک ۱۴۰۲ (تاکون):	۷۸۱۳	۳۴/۷	
(ساعت ۱۳:۵۲ تا ۱۴:۰۲/۰۳/۲۸)	۵۹۳۵۹	۶/۱	
دریافت برون مرزی در پیک (۱۴۰۲/۰۳/۲۸ ساعت ۱۳:۵۲)	۳۹۳	-۳۷/۴	
قدرت تامین شده در لحظه پیک سال ۱۴۰۲ (تاکون)	۵۹۷۵۲	۵/۶	
پیک تقاضا سال ۱۴۰۲ (تاکون)	۶۶۳۸۸	۴/۰	
پیک شب (۱۴۰۲/۰۳/۲۸ ساعت ۲۰:۵۲)	۶۳۱۷۸	۳/۶	
تولید ناویژه برق کشور	۹۱۶۶۵	۰/۳	نیگاه (۴)
از ابتدای سال ۱۴۰۲	۷۶۴۵	۱۰۳/۶	
جمع	۹۹۳۱۰	۴/۴	
انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۲	۸۴۳	-۲۴/۵	
انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۲	۱۳۳۱	۹۷/۲	

مأخذ: شرکت مدیریت شبکه برق ایران

سوخت مصرفی نیروگاه‌های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۱۴۰۲/۰۴/۰۲

شرح	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	میزان	واحد
گاز	۱۱/۵	۳۱۸۲۱	میلیون متر مکعب
گازوئیل	-۷۵/۳	۵۲۳	میلیون لیتر
نفت کوره	-۳۹/۳	۷۰۳	
جمع	۰/۸۶	۳۲۰۴۷	
عملکرد و پیش بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۲			
عملکرد			
تاریخ	نام	نوع	شماره
بهره‌برداری	نیروگاه	واحد	واحد (مگاوات)
۱۴۰۲	تولید پراکنده		۱۲۰/۷
۱۴۰۲	تجدیدپذیر		۲۰/۵
۱۴۰۲/۰۱/۰۸	قدس (شهید باکری)	گازی	۴
جمع عملکرد از ابتدای سال			۲۲۴
پیش بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۲			
پیش بینی			
تاریخ	نام	نوع	شماره
بهره‌برداری	نیروگاه	واحد	واحد (مگاوات)
	تولید پراکنده		۷۹
	تجدیدپذیر		۲۵۸۰
	ویس	گازی	۳۰۷
	سهند	گازی	۳۰۷
	تکا (دو واحد گازی)	سیکل ترکیبی	۳۲۴
	سبزوار (دو واحد گازی)	گازی	۳۶۶
	تربت حیدریه (دو واحد گازی)	گازی	۳۶۶
	خرم آباد (دو واحد گازی)	سیکل ترکیبی	۳۶۶
	سیلان (واحد بخار)	سیکل ترکیبی	۱۶۰
	رودشور (واحد بخار)	سیکل ترکیبی	۳۴۵
	قشم غدیر (واحد بخار)	سیکل ترکیبی	۱۶۰
	فردوسی (نوس-واحد بخار)	سیکل ترکیبی	۱۶۰
	دالاهو (واحد بخار)	سیکل ترکیبی	۲۹۳
	عسلویه	سیکل ترکیبی	۱۶۰
	برق و بخار مکران	سیکل ترکیبی	۱۸۳
	آریان (زنجان ۲-واحد بخار)	سیکل ترکیبی	۱۸۰
	پارس جنوبی (بعثت-واحد بخار)	سیکل ترکیبی	۱۶۰
	فولاد بونای ایرانیان (واحد بخار)	سیکل ترکیبی	۱۳۸
	پایه کازسوز طرشت	گازی	۵۸
	گازی متوسط جاسک	گازی	۴۲
	گازی متوسط دورود	گازی	۴۲
	گازی متوسط شوش	گازی	۴۲
	گازی متوسط خاتم یزد	گازی	۴۲
	مشکین شهر	زمین گرمایی	۵
	نیروگاه چمشیر (دو واحد)	برقایی	۱۷۵
	بسته اردل	برقایی	۵
جمع پیش بینی تا پایان سال			۷۰۲۵
جمع عملکرد و پیش بینی سال			۷۳۶۹

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

خطوط و پست‌های انتقال و فوق توزیع

شرح	تا پایان سال ۱۴۰۱*	افزایش طی سال ۱۴۰۲	تا پایان اردیبهشت ۱۴۰۲
طول خطوط	۲۲۴۷۹	۰	۲۲۴۷۹
۴۰۰ کیلوولت	۲۳۴۶۹	۱۵	۲۳۴۸۴
۲۳۰ کیلوولت	۵۵۹۴۸	۱۵	۵۵۹۶۳
جمع انتقال	۲۵۰۳۵	۷	۲۵۰۴۲
۱۳۲ کیلوولت	۵۱۳۹۳	۱۱۷	۵۱۵۱۰
۱۶۰ کیلوولت	۷۶۴۲۸	۱۲۴	۷۶۵۵۲
جمع فوق توزیع	۱۳۲۳۷۶	۱۳۹	۱۳۲۵۱۵
جمع کل خطوط	۸۲۹۳۳	۳۱۵	۸۳۲۴۸
۴۰۰ کیلوولت	۹۷۷۷۸	۱۷۰	۹۷۹۴۸
۲۳۰ کیلوولت	۱۸۰۷۱۱	۴۸۵	۱۸۱۱۹۶
جمع انتقال	۳۹۵۱۶	۱۰۰	۳۹۶۱۶
۱۳۲ کیلوولت	۸۴۵۱۹	۱۵۱	۸۴۶۷۰
۱۶۰ کیلوولت	۱۲۴۰۳۵	۲۵۱	۱۲۴۲۸۶
جمع فوق توزیع	۳۰۴۷۴۶	۷۳۶	۳۰۵۴۸۲
جمع کل پست‌ها	۱۰۱۱۷۸	۲۰۰	۱۰۱۳۷۸
جمع کل پست‌های بالافصل	۴۰۵۹۲۴	۹۳۶	۴۰۶۸۶۰
جمع کل پست‌ها (شامل بالافصل)			

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 اردیبهشت سال ۱۴۰۲
طول خطوط	۲۶۶
۴۰۰ کیلوولت	۱۶۰
۲۳۰ کیلوولت	۴۲۶
جمع انتقال	۹۰
۱۳۲ کیلوولت	۲۵۲
۱۶۰ کیلوولت	۳۴۲
جمع فوق توزیع	۷۶۸
جمع کل طول خطوط	۱۰۱۵
۴۰۰ کیلوولت	۱۶۳۰
۲۳۰ کیلوولت	۲۶۴۵
جمع انتقال	۶۱۰
۱۳۲ کیلوولت	۶۹۰
۱۶۰ کیلوولت	۱۲۰۰
جمع فوق توزیع	۳۹۴۵
جمع کل ظرفیت پست‌ها	

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.