

برگزیده قیمت‌های
زنجیره معدن، صنایع
معدنی و انرژی
(داخلی و بین‌المللی)



تعارف‌های درج آگهی ۱۴۰۱
در رسانه‌های سندیکا



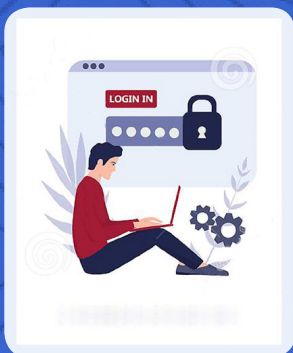
سندیکای صنعت برق ایران
Iran Electrical Industry Syndicate

دوره آموزشی

تشخیص صلاحیت و رتبه‌بندی پیمانکاران

با سرفصل: آشنایی با آیین‌نامه طبقه‌بندی و تشخیص صلاحیت پیمانکاران و

مقایسه آن با بخشنامه ۴۰۴۲۵ مورخ ۱۳۹۹/۰۷/۲۹



مدرس:

سرکار خانم اوجاقی؛

عضو کمیسیون تشخیص صلاحیت
شورای هماهنگی تشکلهای حرفه‌ای
کشور و مدرس دوره‌های مدیریت نوین
استراتژیک در تشکلهای

زمان:

سه شنبه ۴ مرداد ساعت ۱۴ الی ۱۸

مکان:

کسب اطلاعات بیشتر:
۶۶۵۷۰۹۳۰۶ داخلی ۱۱۰ و یا
شماره واتساپ: ۰۹۹۸۱۵۴۶۰۷
خانم حدادی

سالن کنفرانس سندیکای صنعت برق ایران
مکانهای صدور در شهرستان‌ها می‌باشد
در این دوره بصورت آنلاین شرکت نمایند



رسانا

دوشنبه ۲۰ تیر ۱۴۰۱

۳۱۵

خبرنامه رسمی سندیکای صنعت برق ایران



سامانه خدمات
کسب و کار

پیمان پاک در دیدار نمایندگان سندیکای صنعت برق ایران خبر داد؛

حمایت از صنایع تولیدکننده تجهیزات صنعت برق

معاون وزیر صمت و رئیس سازمان توسعه تجارت از برنامه این سازمان برای طراحی بسته‌های تشویقی صادرکنندگان خبر داد.

صنعت برق ۲۲۶ میلیون دلار و خدمات فنی و مهندسی ۴۸۰ میلیون دلار است.

تبادلات مالی یکی از مشکلاتی بود که اعضای هیات مدیره سندیکای صنعت برق خواستار حل آن بودند و ضمن استقبال از سیاست تهاتری سازمان توسعه تجارت، بر استفاده از این سیاست در صادرات تجهیزات برق و خدمات فنی و مهندسی تاکید کردند.

رئیس سازمان توسعه تجارت نیز تهاتر را یکی از راه‌های سریع در افزایش صادرات و بازگشت سرمایه خواند و گفت: از آبان سال گذشته توانسته ایم با این سیاست یک میلیارد دلار صادرات و واردات تهاتری داشته باشیم. وی همچنین ضمن ارائه راهکارهایی برای حل مشکلات پیش روی صنایع تولید کنندگان تجهیزات صنعت برق گفت: سازمان توسعه تجارت وظیفه دارد سنگ‌های پیش پای صادرکنندگان را بردارد تا صادرات کشور رونق بگیرد. پیمان پاک از طراحی بسته‌های تشویقی برای صادرکنندگان در همین راستا خبر داد و گفت: آماده هستیم تا در قالب برگزاری نمایشگاه‌های بین‌المللی و خدمات صندوق ضمانت از صادرکنندگان این صنعت حمایت کنیم.

سازمان توسعه تجارت ایران



به گزارش پایگاه اطلاع رسانی سازمان توسعه تجارت، نمایندگان هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران روز چهارشنبه ۱۵ تیرماه مهمان علیرضا پیمان پاک، رئیس سازمان توسعه تجارت بودند و به ارائه گزارشی در خصوص عملکرد این سندیکا و برنامه‌های صادراتی صنایع فعالی در تولید تجهیزات صنعت برق پرداختند. در این جلسه طرفین در خصوص راه‌های توسعه صادرات خدمات فنی و مهندسی و تجهیزات صنعت برق به تبادل نظر پرداختند. به گفته نمایندگان سندیکای صنعت برق ایران، هم اکنون دو هزار بنگاه اقتصادی در صنعت برق ایران فعال هستند و سهم واردات تجهیزات برقی ۱,۳ میلیارد دلار و حجم صادرات تجهیزات

برگزاری دومین نمایشگاه اختصاصی ایران در قرقیزستان
دومین نمایشگاه اختصاصی ایران و قرقیزستان ۲۰ الی ۲۳ شهریور سال جاری توسط شرکت نمایشگاه بین المللی مشهد در شهر بیشکک قرقیزستان برگزار خواهد شد.

برگزاری کمیسیون های فنی تدوین استاندارد ملی در رشته برق EL

برگزاری ادامه جلسات کمیسیون های فنی تدوین استاندارد ملی در رشته برق EL در صنعت نفت، به صورت مجازی در دستور کار سازمان ملی استاندارد قرار گرفته است.

به همین منظور این سازمان طی نامه ای از دبیران این کمیسیون ها و نمایندگان محترم شرکت های فعال در این حوزه دعوت به عمل آورده تا طبق برنامه زمان بندی ارائه شده در پیوست خبر در این نشست ها حضور بهم رسانند. این سازمان نیز اعلام داشته حسب صلاح دید مشارکت سایر متخصصین صاحب نظر حضور آنها با ارائه معرفی نامه در جلسات بلامانع است و در صورت نیاز به جلسات بیشتر، زمان نشست ها با اعضای آنها هماهنگ می شود.

شایان ذکر است دسترسی به لینک جلسات از طریق صفحه اختصاصی ایجاد شده برای پروژه در سایت پژوهشگاه:

[/https://www.standard.ac.ir](https://www.standard.ac.ir)

امکان پذیر شده است.

شماره تماس ۰۲۶۳۲۸۱۲۰۲۰ جهت پاسخگویی به سوالات احتمالی
جدول برنامه جلسات

به گزارش روابط عمومی سندیکای صنعت برق ایران، با توجه به اهمیت نقش و جایگاه نمایشگاه های اختصاصی در معرفی و شناساندن هر چه بهتر دستاوردها، قابلیت ها و کیفیت محصولات شرکت های ایرانی به بازارهای دیگر کشورها، دومین نمایشگاه اختصاصی ایران و قرقیزستان که قرار است در تاریخ ۲۸ الی ۳۱ خرداد ۱۴۰۱ در شهر بیشکک برگزار گردد، فرصت بسیار خوبی برای شرکت های کنونی برای ایرانی است تا در شرایط خاص اقتصادی کنونی برای متنوع سازی بازارهای خود تلاش کنند. لازم به ذکر است تقویت روابط تجاری و اقتصادی با مجموعه کشورهای آسیای میانه از جمله قرقیزستان از اولویتهای دیپلماسی اقتصادی وزارت امور خارجه ایران است.

در این سال صادرات ایران به قرقیزستان به ۷۹ میلیون دلار رسید و در بین چهار کشور اتحادیه اقتصادی اورآسیا رده چهارم را دارد.

این میزان مبادلات در تاریخ روابط تجاری دو کشور یک رکورد محسوب می شود و بالاترین رقم تاکنون بوده است. در برنامه امسال حجم روابط بالاتر از ۱۰۰ میلیون دلار هدف گذاری شده است و اگر کریدور بندرعباس به اوش راه اندازی شود، این هدف قطعا دست یافتنی است. علاقمندان جهت کسب اطلاعات بیشتر و شرکت در این نمایشگاه می توانند [اینجا](#) کلیک کنید

IRAN EXPO 2022
دومین نمایشگاه اختصاصی جمهوری اسلامی ایران در جمهوری قرقیزستان
بیشکک

вторая эксклюзивная выставка Исламской Республики Иран в Бишкеке, Кыргызстан

THE SOLO EXHIBITION OF ISLAMIC REPUBLIC OF IRAN IN REPUBLIC OF KYRGYZSTAN, BISHKEK

11-14 сентябрь 2022 | ۲۰ الی ۲۳ شهریور ماه ۱۴۰۱ | 11-14 SEP, 2022
 время посещения: 10 - 17 | ساعت بازدید: ۱۰ لغایت ۱۷ | Opening Hours: 10 am - 5 pm

+98 513 5005 / +98 513 5017560 / +98 513 5018000 / foreign@expo.ir

برگزارکننده:
شرکت نمایشگاه بین المللی مشهد

برای اطلاعات بیشتر

این بیشترین میزان معاملات هفتگی این اوراق در یک‌ماه‌ونیم گذشته است. از مرحله سوم برگزاری حراج اوراق تاکنون میزان معاملات این اوراق عمدتاً در سطح ۲ تا ۲ هزار و ۵۰۰ میلیارد تومان بود که در هفته قبل این میزان دوباره طی یک روند صعودی به فراتر از مرز ۳ هزار میلیارد تومان رسیده است. اما نکته مهم در جریان فروش اوراق بدهی دولتی، افزایش نرخ سود و افزایش جذابیت خرید این اوراق است.

آمارها نشان می‌دهد بعد از یک دوره نزول فروش اوراق بدهی دولتی در بهار امسال، حجم فروش این اوراق از ابتدای تابستان دوباره افزایش یافته و در عین حال نرخ بهره این اوراق هم رشد کرده است. دولت در تلاش است از یک طرف با فروش این اوراق کسری بودجه اش را جبران کند و از طرف دیگر سیاست‌های غیرتورمی را دنبال کند. در شرایطی که حجم معاملات اوراق بدهی دولت در بازار اولیه در اردیبهشت و خرداد ماه کاهش یافته بود، تازه ترین آمارها نشان می‌دهد که حجم فروش اوراق بدهی دولتی از ابتدای تابستان روند صعودی به خود گرفته و برخلاف اردیبهشت و خردادماه، وزارت اقتصاد با اغلب درخواست‌ها از سوی بانک‌ها و فعالان بازار سرمایه برای خرید این اوراق موافقت کرده است. این اتفاق با افزایش نرخ بهره بین بانکی مصادف شده است، به طوری که در نتیجه این تغییر و تحولات نرخ بهره بین بانکی به بالاترین میزان خود از دی ماه پارسال تاکنون رسیده است. بانک مرکزی در تشریح دلایل کاهش معاملات اوراق بدهی دولتی در جریان برگزاری حراج‌های سوم تا پنجم این اوراق که در ماه‌های اردیبهشت و خرداد ماه برگزار شد، در گزارشی اعلام کرده بود: «درخصوص تحولات بازار بین بانکی در اردیبهشت

ماه باید توجه داشت که از ابتدای سال جاری، با توجه به کاهش نیاز نقدینگی بانک‌ها به نسبت ماه‌های پایانی سال قبل و همچنین عدم برگزاری حراج‌های دولتی و همچنین واریز یارانه مربوط به طرح مردمی‌سازی یارانه‌ها، وجوه قابل عرضه در بازار بین‌بانکی افزایش یافت. در نتیجه این اتفاق، بانک مرکزی اقدام به کاهش تدریجی حجم عملیات بازار باز در قالب ریپو در اردیبهشت ماه کرد تا نرخ سود بازار بین بانکی در محدوده سیاستی از پیش تعیین شده حفظ شود. این موضوع موجب شد تا نرخ بهره بین بانکی در اردیبهشت ماه افزایش کمی را تجربه کند.» حالا اما آمارها نشان می‌دهد سیاست‌های دولت و بانک مرکزی تغییر کرده است. هم‌اکنون مهم‌ترین اوراقی که در جریان حراج‌های هفتگی بانک مرکزی فروخته می‌شود، اوراق مباحه عام دولت (اراد ۱۰۶ و ۱۰۷) است که طبق داده‌های موجود نرخ بهره این اوراق با رشد زیادی مواجه شده است. به طوری که نرخ سود اراد ۱۰۶ به ۲۱،۵۳ درصد و نرخ سود اراد ۱۰۷ به ۲۲ درصد رسیده که این موضوع بیشترین سطح نرخ سود در هفته‌های گذشته است. از آنجا که یکی از مهم ترین عوامل جذابیت معاملات در اوراق بدهی نرخ سود این اوراق است، این افزایش نرخ موجب شده تا توجه بازیگران بازار نیز به این بازار بیشتر شود. در واقع افزایش نرخ بازده این اوراق باعث شده تمایل بانک‌ها و نهادهای مالی فعال بازار سرمایه نیز برای خرید این اوراق افزایش یابد و حجم معاملات نیز رشد کند. نکته مهم تر تأثیرگذاری این افزایش نرخ بر نرخ سود بین بانکی است. به طوری که طبق تازه‌ترین داده‌های آماری بانک مرکزی نرخ سود بین بانکی به ۲۰،۸۵ درصد رسیده که بالاترین نرخ از دی ماه پارسال تاکنون به حساب می‌آید.

مجمع عمومی عادی به‌طور فوق‌العاده اتاق مشترک ایران و عراق ۲ مرداد برگزار می‌شود

مجمع عمومی عادی سالیانه به‌طور فوق‌العاده اتاق مشترک ایران و عراق ۲ مردادماه، ساعت ۱۱ در طبقه اول ساختمان جدید اتاق ایران برگزار خواهد شد.

دستور جلسه این نشست به شرح زیر است:

- بررسی و استماع گزارش عملکرد هیات مدیره منتهی به ۱۴۰۰/۱۲/۲۹ و تصویب آن
- بررسی و استماع گزارش خزانه‌دار و بازرس و بررسی ترازنامه مالی منتهی به ۱۴۰۰/۱۲/۲۹ و تصویب آن
- بررسی و تصویب بودجه سالیانه
- انتخاب بازرس اصلی و علی‌البدل
- انتخاب روزنامه کثیرالانتشار برای درج آگهی‌ها و اطلاعیه‌های اتاق
- انتخاب حسابرس رسمی موضوع ماده ۴۸ اساسنامه
- تعیین مبلغ ورودیه و حق عضویت سالیانه
- سایر موارد که در صلاحیت مجمع عمومی عادی سالیانه است.



تلاش برای کنترل نقدینگی و جبران کسری بودجه با کمک اوراق بدهی

عرضه اوراق بدهی دولتی افزایش یافته است

هم‌اکنون مهم‌ترین اوراقی که در جریان حراج‌های هفتگی بانک مرکزی فروخته می‌شود، اوراق مباحه عام دولت (اراد ۱۰۶ و ۱۰۷) است که طبق داده‌های موجود نرخ بهره این اوراق با رشد زیادی مواجه شده است.

با وجود کاهش فروش اوراق بدهی دولتی در بهار امسال، تازه ترین آمارها نشان می‌دهد در جریان برگزاری مرحله ششم عرضه اوراق بدهی دولتی حجم این اوراق افزایش یافته و در جریان برگزاری مرحله هفتم فروش اوراق بدهی دولتی این میزان بار دیگر به کانال ۳ هزار میلیارد تومان بازگشته است. طبق اطلاعات بانک مرکزی حجم معاملات اوراق بدهی در هفته دوم تابستان ۱۳ درصد رشد کرده و به ۳ هزار و ۵۰۰ میلیارد تومان رسیده است.

مهلت ثبت نام در کمیته مشترک ایران - صربستان تا ۲۹ تیر تمدید شد

مهلت ثبت نام در کمیته مشترک ایران - صربستان که بر اساس مصوبه هیات رئیسه اتاق ایران قرار است به زودی تشکیل شود تا ۲۹ تیر تمدید شد.

همه علاقه‌مندان واجد شرایط برای حضور در این کمیته می‌توانند مراتب درخواست خود را طی نامه ای روی سربرگ شرکت تا تاریخ ۱۰۴۱/۴۰/۹۲؛ به شماره ۰۲۱-۸۸۸۲۵۱۱۱-۰۲۱ ارسال کنند. همچنین علاقه‌مندان می‌توانند جهت کسب اطلاعات تکمیلی با شماره ۰۲۱-۸۵۷۳۲۳۸۸ تماس بگیرند.

بر این اساس شرایط عضویت در این کمیته به این شرح است:

۱. برخورداری از کارت عضویت یا بازرگانی معتبر یکی از اتاق‌های سراسر کشور
۲. برخورداری از سابقه فعالیت اقتصادی با کشور مربوطه (اعم از واردات یا صادرات یا ثبت شرکت در کشور مربوطه یا سابقه شرکت در مناقصات کشور مربوطه و یا در مورد شرکت‌های حمل و نقلی؛ حمل بار از/به کشور مربوطه)
- همچنین مدارک مورد نیاز بیان شده باید ضمیمه نامه ارسالی باشد. تعداد اعضای کمیته‌ها از ۵ تا ۱۵ نفر است و صرف ارسال درخواست به مثابه قبول عضویت نبوده و انتخاب اعضاء بر اساس آیین نامه مربوطه صورت می‌گیرد.

اظهارنظرها در این باره را چه می‌دانید؟ فکر می‌کنم تلاش می‌کنند حرکت براساس قانون را منحرف کنند. به ویژه ماده ۱۱ قانون جهش تولید دانش بنیان که در ازای تحقیق و توسعه در شرکت‌ها معافیت مالیاتی در نظر گرفته است. امیدوارم نهادهای ذی ربط به ویژه معاونت علم و فناوری ریاست جمهوری جلوی انحراف قانون از مسیر و به بیراهه رفتن آیین نامه‌ها را بگیرند و شرکت‌های دانش بنیان از امتیازهای این قانون منتفع شوند.

*امسال، سال توجه به اقتصاد دانش بنیان است. در یک فصل گذشته از این سال، چه کارهایی برای توسعه اقتصاد دانش بنیان انجام شده است؟

در بعضی سازمان‌ها تدوین آیین نامه‌ها آغاز شده، بعضی آیین نامه‌ها که از گذشته تهیه شده، در هیئت دولت تصویب شده است. هر نهادی تلاش می‌کند در حوزه دانش بنیان فعالیت کند که این، علاوه بر فرصت بودن، تهدید هم محسوب می‌شود. بعضی نهادها اطلاعات کافی درباره شرکت‌های دانش بنیان و این حوزه از اقتصاد ندارند و همین چالش برانگیز است.

باید توجه به اقتصاد دانش بنیان را مغتنم شمرد اما مهمتر از شعارها، کاری است که در یک دهه گذشته در این زمینه انجام شده است. قانون حمایت از شرکت‌های دانش بنیان و سیاست‌های معاونت علم و فناوری و صندوق نوآوری و شکوفایی که اغلب سیاست‌های قابل قبولی است، از جمله این کارهاست. دیگر مسئله مهم به بار نشستن قانون جهش تولید دانش بنیان و بهره‌مندی شرکت‌ها از این قانون است.

*بعضی اظهارنظرهای مسئولان از تمایل شرکت‌ها به دانش بنیان شدن می‌گویند. دلیل این تمایل فزاینده معافیت مالیاتی است. با این حال فعالان در اقتصاد دانش بنیان نسبت به اجرای قوانین مربوط به معافیت مالیاتی ناراضی‌اند. بعضی اظهارنظرها درباره معافیت‌های مالیاتی شرکت‌های دانش بنیان عجیب است. دانش بنیان بودن هر شرکتی را معاونت علم و فناوری ریاست جمهوری است که تعیین می‌کند. امروز نزدیک به ۶۷۰۰ شرکت دانش بنیان در ایران فعالیت می‌کنند. تعداد این شرکت‌ها نه به دلیل کمبود تقاضا بلکه به دلیل ارزیابی‌های سخت‌گیرانه معاون علم و فناوری ریاست جمهوری است.

براساس قانون، شرکت‌های دانش بنیان در ایران مشمول ۱۵ سال معافیت مالیاتی‌اند. متأسفانه با فشار وزارت امور اقتصاد و دارایی و سازمان امور مالیاتی، این معافیت تنها برای تولیدکنندگان محصول دانش بنیان و بعضی شرکت‌ها در نظر گرفته شده است. درواقع شرکت‌های دانش بنیان که باید از معافیت مالیاتی برخوردار شوند، بسیار کمتر از آنچه باید، مشمول قانون شناخته می‌شوند. در این شرایط، اشاره به تلاش دیگر شرکت‌ها برای دانش بنیان شدن، عجیب است. فرض کنید شرکتی هم ادعا کند که دانش بنیان است. این ادعا باید توسط معاونت علم و فناوری ریاست جمهوری بررسی شود و پس از آن به سازمان امور مالیاتی معرفی شود. شناسایی شرکت‌ها به عنوان دانش بنیان دستورالعملی دارد که همه سازمان‌ها از آن پیروی می‌کنند. *با توجه به نکاتی که گفتید، دلیل بعضی

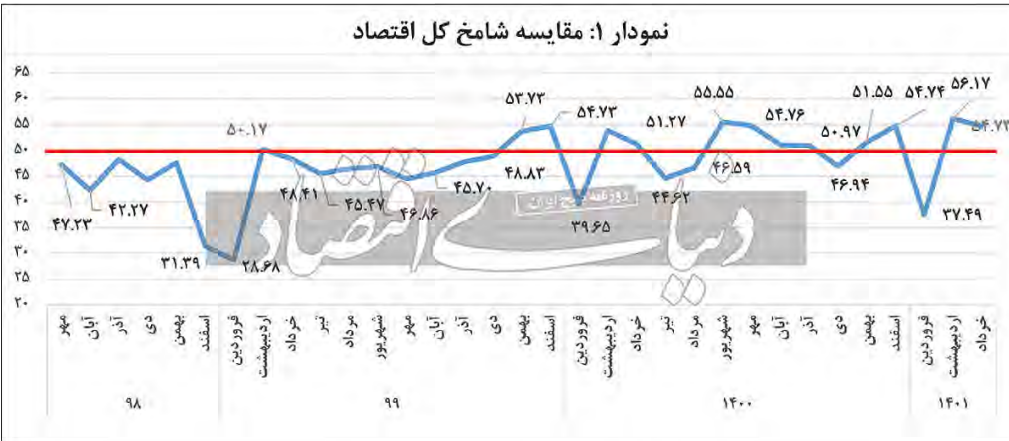


افشین کلاهی، عضو هیئت نمایندگان اتاق تهران مطرح کرد:

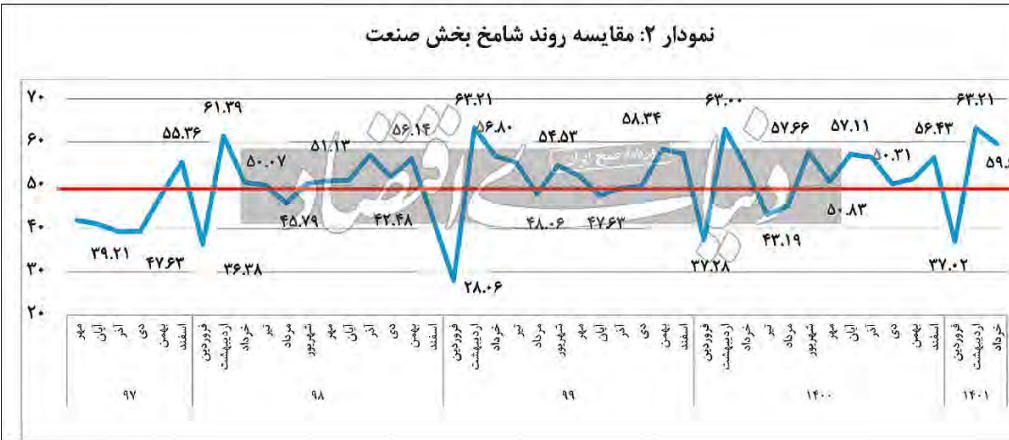
معافیت مالیاتی دانش بنیان‌ها به طور کامل اجرا نمی‌شود

اتاق بازرگانی تهران: افشین کلاهی، عضو هیئت نمایندگان اتاق تهران گفت: از عدم اجرای کامل مواد قانونی مربوط به معافیت مالیاتی شرکت‌های دانش بنیان می‌گوید. به گفته رییس مجمع تشکل‌های دانش بنیان، بعضی اظهارات مسئولان در این زمینه عجیب است.

نمودار ۱: مقایسه شامخ کل اقتصاد



نمودار ۲: مقایسه روند شامخ بخش صنعت



بسیاری از کسب و کارها با موجودی‌های قبلی تولید و خدمات را ارائه داده‌اند. از طرفی با افزایش شدید قیمت‌ها، قادر به تولید و ارائه خدمات در قیمت‌های دستوری نیستند؛ به خصوص که افزایش پی‌درپی نرخ ارز و کاهش قدرت خرید مشتریان، سفارش‌ها را در بخش خدمات، کشاورزی و ساختمان کاهش داده است.

روزگار صنعت در خرداد ۱۴۰۱

براساس داده‌های به‌دست‌آمده از بنگاه‌های بخش صنعت، شاخص مدیران خرید صنعت (تعديل

تنگ کرده، با شدتی مشابه کسب و کارها را از بروز رونق در ماه‌های آتی ناامید کرده است؛ شرایطی که در قالب نمره ۵۰ واحد اهالی اقتصاد به انتظار از فعالیت کسب و کارها در تیرماه قابل لمس است. گزارش شامخ تلویحا اشاره می‌کند، از آنجا که رشد شاخص کل تعدیل فصلی نشده در خردادماه، نسبت به اردیبهشت‌ماه کمتر بوده، بنابراین ارزیابی کلی از وضعیت اقتصاد نامناسب یا از وضعیت ایده‌آل به دور است. به اعتقاد فعالان اقتصادی افزایش نرخ ارز باعث کمبود نقدینگی فعالان اقتصادی شده است و

در خرداد ۱۴۰۱ همزمان با افت شامخ کل صنعت، امید تولید معکوس شده و به کمترین میزان طی سه‌ماه اخیر رسیده است. این وضعیت در شرایطی رخ داده که طبق گزارش بازوی پژوهشی اتاق بازرگانی ایران، قطع مکرر برق در خرداد ۱۴۰۱ بسیاری از صنایع را با مشکلات جدی روبه‌رو کرده؛ ضمن اینکه قیمت‌گذاری دستوری، نوسانات ارزی، مشکلات تامین مالی، کمبود تقاضا و تنگنای تامین مواد اولیه در کنار عامل اول، مجموعاً از شش‌جهت بر تولید اثر گذاشته‌اند. شامخ کل صنعت که در اردیبهشت‌ماه به ورای ۶۳ واحد رسیده بود، در خردادماه به کمتر از ۶۰ واحد عقب‌گرد کرد (۵۹/۶۵)؛ روندی که طبق پیش‌بینی فعالان اقتصادی در ماه آینده حتی به کمتر از این ارقام هم خواهد رسید. نمره تولیدکنندگان به انتظار از تولید ماه آینده با ۷ واحد کاهش نسبت به پیش‌بینی قبلی، به محدوده ۵۷ واحد بازگشته است. وضعیت در کل اقتصاد مناسب نیست؛ هرچند سقوط نمره شامخ کل اقتصاد در خرداد ۱۴۰۱ کمتر از ۲ واحد بوده و جز مقوله «موجودی مواد اولیه یا لوازم خریداری‌شده» برای دیگر متغیرها نمره‌ای کمتر از ۵۰ واحد ثبت نشده است. به‌رغم قرار گرفتن نمره کل شامخ اقتصاد در سطحی بالاتر از ۵۴ واحد (۵۰ واحد مرز رکود و رونق است)، در این گزارش می‌توان کاهش فروش و صادرات، کاهش دریافت سفارش‌ها و کاهش میزان فعالیت کسب و کارها را به‌عینه دید؛ موضوعاتی که عمده دلایل عقب‌گرد نمره شامخ کل اقتصاد در ماه پایانی بهار هستند. شاهدهی که نشان می‌دهد، رونق اقتصادی ملموسی که در اردیبهشت ۱۴۰۱ در نتیجه هجوم خریداران به بازار از ترس قیمت‌های آینده رخ داده بود، در خرداد کمرنگ شده است. به نظر می‌رسد، هرآنچه عرصه را بر تولید صنعتی

اتاق بازرگانی ایران جدیدترین گزارش شاخص مدیران خرید را منتشر کرد

نوسان تولید صنعتی در خرداد

دنیای اقتصاد: وضعیت اقتصاد و صنعت از زاویه شاخص مدیران خرید تحلیل شد. با وجود شش مشکل جدی، گزارش شامخ تداوم فعالیت صنعتی را تایید می‌کند. در خردادماه بخش‌های مختلف صنعتی کشور برای ادامه کار با مشکلاتی جدی روبه‌رو بودند. نقدینگی، تورم، فروش، مداخلات دولتی و مواد اولیه در کنار قطع مکرر برق از مهم‌ترین عوامل اثرگذار بر تولید صنعتی در خرداد ۱۴۰۱ بوده‌اند.

ورق تولید برگشت؟ ظاهراً همین‌طور است؛ هرچند صنعت همچنان بالاتر از مرز رکود، در شرایطی معمولی به سر می‌برد، تورم نیز اندکی از فشار خود بر بنگاه‌های صنعتی کاسته است. آخرین گزارش شاخص مدیران خرید صنعت (شامخ صنعت) حاوی نشانه‌های خوبی نیست و ضرورت اقدامات عاجل سیاستگذار در حوزه رفع موانع تولید (تحریم‌های داخلی و خارجی) را یادآور می‌شود. روایت آخرین نسخه این گزارش اقتصادی نشان می‌دهد که وضعیت فعالان ساخت و تولید در فراز و فرود ارز، چالش تورم، فشار تحریم و کمبود تقاضا خوب نیست؛ هرچند هنوز هم بخش صنعت کشور در نکاپوست.

به‌رغم وضعیت نسبتاً بهتر موجودی مواد اولیه و استخدام نیروی انسانی در بخش صنعت در ماه گذشته، فروش افت کرده، سرعت انجام و تحویل سفارش‌ها کند شده، دریافت سفارش‌ها کمتر شده و در نهایت، تولید کاهش پیدا کرده است تا بخش صنعت در خرداد ۱۴۰۱ وضعیتی نامناسب‌تر از اردیبهشت‌ماه داشته باشد. در نتیجه چنین وضعیتی،

در نقاط مشکل‌دار تغییر مسیر دهد تا اکثر بخش‌ها در عرض چند ثانیه بازیابی شوند و می‌تواند بدون دخالت انسانی، قطعی را مهار کند. شرکت PPL الکتریک نخستین شرکتی بود که به‌طور متمرکز فناوری FISIR و نرم‌افزار مدیریت توزیع پیشرفته را برای ترمیم خودکار خطا، ادغام کرد و این سیستم مجهز به دستگاه‌های هوشمند، همراه با یک سیستم نرم‌افزاری پیشرفته، ثابت کرده است که سرمایه‌گذاری مطمئنی است و شبکه خودترمیمی ایجاد می‌کند که قابلیت اطمینان و ثبات را بهبود می‌بخشد.

یک فرآیند ساده ترمیم خاموشی

قبل از اجرای نرم‌افزار ADMS جنرال الکتریک، شرکت PPL الکتریک قطعی برق را از طریق ابزارهای مختلف مدیریت می‌کرد. سیستم مدیریت خاموشی قبلی آن از نقشه‌های مکان‌شناسی و کاغذی استفاده می‌کرد. مکان‌های خطا در شبکه از طریق گشت‌های مداری میدانی یا فرآیندهای تقسیم و آزمایش تعیین می‌شدند. فشار جراح، مدیر مهندسی عملیات و مدیریت منابع انرژی در شرکت PPL، در این خصوص اظهار کرد: قبل از ساختن یک سیستم خودترمیم‌کننده، فرآیند قدیمی ما از اپراتورهای سیستم می‌خواست که سوئیچینگ‌های مناسب را به صورت دستی شناسایی کنند و سپس خدمه خط را برای انجام انتقال به صورت محلی در میدان اعزام کنند. وی در ادامه افزود: علاوه بر اتکای شدید به مداخله انسانی، بازیابی شبکه و ارسال برق به مشتریان مان یک فرآیند طولانی بود. این در حالی است که فرآیند جدید دید بیشتری را در مکان‌های خطا برای اپراتورها فراهم می‌آورد، که اکنون می‌توانند مکان‌های خطا را به سرعت شناسایی کنند و از علم روز برای تصمیم‌گیری عملیاتی هوشمندتر

استفاده کنند. علاوه بر این، اپراتورها اکنون می‌توانند مراحل سوئیچینگ را از راه دور و از طریق روش‌های دورسنجی (تله متری) اجرا کنند، بنابراین مدت زمان بازسازی را از میانگین دو ساعت به حدود دو تا سه دقیقه با فناوری FISIR کاهش می‌دهند. این روش همچنین تعداد مشتریانی را که تحت تاثیر قطعی قرار می‌گیرند به حداقل می‌رساند. جراح در ادامه توضیح داد که چگونه ممکن است یک سناریوی خطای واقعی در شرایط عملیاتی آشکار شود. اگر یک قطع‌کننده مدار فیدر به دلیل خرابی تجهیزات یا سقوط درخت روی بخشی از خط برق جدا شود، دستگاه‌های هوشمندی که بین کلید مدار و محل خطا وجود دارد، جریان خطا را حس می‌کنند و این اطلاعات به ADMS ارسال می‌شود. علاوه بر این، دستگاه‌های پایین دست محل وقوع حادثه نشان می‌دهند که جریان خطا را حس نکرده‌اند که با ADMS نیز هماهنگ می‌شوند. در همین حال، ADMS به‌طور مستقل برنامه‌ای را ایجاد می‌کند تا آخرین دستگاهی را که جریان خطا را حس کرده و نخستین دستگاهی را که آن را تشخیص نداده است باز کند، سپس کلید فیدر را ببندد و به فیدر همسایه متصل کند. این تغییر مسیر برق تا جایی که ممکن است مشتریان زیادی را در شبکه نگه می‌دارد در حالی که ما تعمیرات را انجام می‌دهیم. شرکت PPL Electric تخمین می‌زند این سیستم از زمان استقرار حدود ۱/۴ میلیون مشتری را از قطعی نجات داده است. این شرکت می‌گوید برق مشتریان امروز ۳۰ درصد کمتر از ۱۰ سال پیش قطع می‌شود و آمارهای اخیر حتی بهتر از این هم هستند. شرکت PPL الکتریک افزود در سال ۲۰۲۱ تعداد کل خاموشی‌ها را ۳۴ درصد در مقایسه با میانگین پنج سال گذشته کاهش داده که گواه دیگری بر ارزش فرآیند بهبود شبکه هوشمند است.

کاهش زمان خاموشی با سوئیچ‌های پیشرفته

دنیای اقتصاد: جامعه مدرن به‌شدت به برق متکی است. از این رو زمانی که برق قطع می‌شود، تنش بسیاری ایجاد می‌شود. اداره اطلاعات انرژی ایالات متحده (EIA) گزارش می‌دهد که به‌طور متوسط مشتریان برق ایالات متحده بیش از ۸ ساعت قطعی برق را در سال ۲۰۲۰ تجربه کرده‌اند که بیشترین میزان از زمان شروع جمع‌آوری داده‌های قابل اطمینان صنعت برق توسط این آژانس در سال ۲۰۱۳ است. این قطعی‌ها در آن سال به دلیل وقوع توفان‌های بزرگ افزایش یافت. هنگامی که موارد قطعی ناشی از شرایط غیرعادی از داده‌های این صنعت حذف می‌شود، میانگین مدت وقفه‌هایی که مشتریان تجربه می‌کنند به‌طور مداوم حدود ۲ ساعت در سال است. بسیاری از مردم می‌گویند هنوز هم این میزان خیلی زیاد است، بنابراین شرکت‌های برق دائماً به دنبال راه‌هایی برای کاهش خاموشی‌ها و مدت زمان آن هستند.

فناوری شبکه هوشمند

یکی از شرکت‌هایی که کاهش خاموشی را جدی گرفته است شرکت PPL Electric Utilities است که بخشی از خانواده مجموعه شرکت‌های PPL است. این شرکت برق را به بیش از ۱/۴ میلیون خانه و کسب و کار در شرق و مرکز ایالت پنسیلوانیا می‌رساند. تقریباً ۲ هزار کارمند این شرکت در ۲۹ شهرستان به مشتریان خدمات‌رسانی می‌کنند و بیش از ۵۰ هزار مایل خطوط برق را محافظت می‌کنند. چندین سال پیش، PPL الکتریک استراتژی نوسازی شبکه را برای بهبود سیستم توزیع برق خود آغاز کرد. این شرکت

در بسیاری از پروژه‌ها با شرکت پیشرو نرم‌افزار صنعتی جنرال الکتریک، GE Digital، همکاری کرده است. در میان فناوری‌های شبکه هوشمند به کار رفته در پروژه نوسازی PPL الکتریک، ماژولی به نام ترمیم سرویس ایزولاسیون خطا یا FISIR ارائه شد که بخشی از نرم‌افزار مدیریت توزیع پیشرفته شرکت (GE Digital) ADMS است. کارآمدی ماژول FISIR از طریق استقرار حسگرها و سوئیچ‌ها در سراسر شبکه توزیع تسهیل می‌شود. این دستگاه‌های هوشمند امکان تقسیم شبکه را به بخش‌های کوچک‌تر فراهم می‌کنند. اگر قطعی اتفاق بیفتد، سیستم می‌تواند به‌طور خودکار برق را



«دنیای اقتصاد» روند بازارهای مالی را بررسی می کند
تقلای بازارها در شرایط افت
 یکی از روش های پیش بینی قیمت ها، نگاه به روند گذشته آنها است. بر این اساس در این صفحه روندهای قیمتی بازارهای مهم ایران و جهان به نمایش گذاشته شده اند. همچنین در متن مربوط به هر قسمت روند آتی قیمت ها بر اساس شواهد موجود پیش بینی شده اند.

کرد. بر این اساس سکه امامی در نخستین روز معاملاتی هفته به قیمت ۱۵ میلیون و ۳۰ هزار تومان مورد داد و ستد قرار گرفت. علاوه بر این بازار روز شنبه به استقبال تعطیلات عید قربان رفت و معاملات آن تقریباً به حالت نیمه تعطیل در آمده بود. برخی از کارشناسان بازار طلا بر این باور هستند که با توجه به اینکه قیمت سکه بیشتر تحت تاثیر نرخ ارز در بازار داخلی است باید منتظر اتفاق مثبتی در زمینه مذاکرات بود تا قیمت مسکوک یاد شده نیز تغییرات ویژه ای به همراه داشته باشد.

بازار طلای جهانی

سقوط آزاد قیمت طلا

قیمت طلا در بازار جهانی همراه با افزایش شدید شاخص دلار طی روزهای معاملاتی هفته گذشته و رسیدن آن به بالاترین سطح ۲۰ سال اخیر، روند نزولی را پیش گرفت. به طوری که قیمت آن به شکل قابل توجهی کاهش یافت و به پایین ترین سطح طی ۹ ماه گذشته رسید. بر این اساس بهای فلز گرانبها تا سطح ۱۷۴۰ دلار سقوط کرد و کار خود را با عملکرد هفتگی منفی ۳/۸۱ درصد در قیمت ۱۷۴۲ دلار و ۴۸ سنت در هر اونس به پایان رساند. در این میان رکود بالقوه در اقتصاد جهانی باعث شده است تا بسیاری از سرمایه گذاران از موقعیت خرید خارج شده و تمایل بیشتری به نگهداری از پول نقد نشان دهند. از این رو به عقیده کارشناسان این موضوع باعث رشد شاخص دلار و همچنین افت شدید قیمت طلا و دیگر کالاها شد.

بازار اوراق مسکن

گرانی مسکن در نبود قیمت متعارف

اوراق تسهیلات بانک مسکن که در بازار فرابورس مورد معامله قرار می گیرد، روز شنبه را عموماً صعودی سپری کردند. به طوری که تسه ۹۹۱۲ نیز با



بازار سهام
شکست مقاومت نزولی بورس
 شاخص کل بورس که هفته گذشته را با حفظ کانال ۱/۵ میلیون واحدی به پایان رسانده بود، در نخستین روز هفته جاری از این کانال عقب نشینی کرد. به این ترتیب نماگر اصلی تالار شیشه ای در روز شنبه با افت ۰/۲۷ درصدی وارد کانال ۱/۴ میلیون واحدی شد و سطح حمایت مهم را از دست داد. به طوری که این شاخص کار خود را در سطح یک میلیون و ۴۹۸ هزار واحد خاتمه داد. گفتمنی است شاخص یاد شده در پایین ترین سطح سه ماه اخیر خود قرار گرفته است. علاوه بر این ارزش معاملات خرد بورس (سهام و حق تقدم) به کمترین مقدار طی چهار ماه گذشته رسیده و به زیر ۲ هزار میلیارد تومان کاهش یافته است. گفته می شود تا زمان تعیین تکلیف ابهامات اقتصادی و غیراقتصادی، رکود در بازار باقی خواهد ماند.

بازار سکه

بازار نیمه تعطیل سکه

با توجه به اینکه بازار طلا و سکه در شوک افت شدید بهای طلا در بازار جهانی قرار گرفته است، روز شنبه را به دلیل تعطیلی بازار جهانی و تغییرات خنثای نرخ دلار آزاد تا حدودی بدون تغییر سپری

ادامه از صفحه قبل

۰/۷۱ درصد افزایش ۹۸۲ تومان رشد کرد و معاملات خود را در قیمت پایانی ۱۳۹ هزار و ۶۸۳ تومان خاتمه داد. برخی از کارشناسان این حوزه بر این باور هستند که رشد هزینه ساخت مسکن به همراه تورم موجود مسیر بازگشت قیمت‌های سرسام‌آور مسکن به سطوح متعارف را سخت کرده است. به عبارتی نبض معاملات مسکن در حال حاضر وضعیت طبیعی ندارد. زیرا تقاضای اصلی که همان خریداران مصرفی هستند به دلیل جهش قیمت، بیرون از بازار ملک قرار گرفته‌اند. این رکود ملکی برای پایان گرفتن و شکل‌گیری رونق پایدار معاملات مسکن نیازمند تعدیل قیمت تا سطح متعارف است تا قدرت خرید مصرفی به تدریج احیا شود و خریداران اصلی به صحنه بازگردند.

بازار نفت

شرایط سخت برای قیمت نفت

قیمت شاخص‌های نفتی هفته گذشته به دلیل ادامه نگرانی از رکود، کاهش یافت. دلایل متعددی را می‌توان برای این نگرانی‌ها از جمله تبدیل شدن تجارت نفت به عنوان پوششی برای مهار تورم، تقویت شاخص دلار و برخی نگرانی‌های جدید از محدودیت‌های شیوع مجدد ویروس کرونا در چین ذکر کرد. بر این اساس بهای نفت روند کاهشی را طی کرد و هر بشکه نفت خام برنت با ثبت عملکرد منفی ۱/۳ درصدی در کارنامه هفتگی خود در محدوده ۱۰۷ دلار ایستاد. نفت وست تگزاس اینترمدیوم نیز با عملکرد هفتگی منفی ۳/۳۶ درصدی معاملات خود را در قیمت ۱۰۴ دلار و ۷۹ سنت به پایان رساند. به عقیده کارشناسان این حوزه انتظار می‌رود که سیال سیاه سطح ۱۰۰ دلاری خود را حفظ کند و به دلیل شرایط موجود در



بازار، قیمت‌ها نوسانات محدودی را در هفته جاری شاهد باشند.



شرکت توانیر



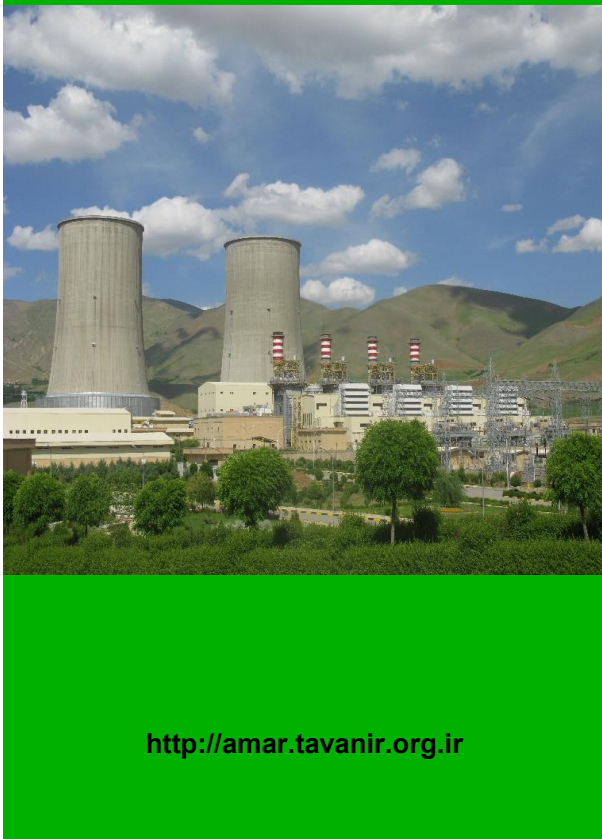
جمهوری اسلامی ایران

وزارت نیرو

خلاصه وضعیت آماری صنعت برق کشور

معاونت تحقیقات و منابع انسانی
دفتر فناوری اطلاعات، ارتباطات و آمار

اطلاعات تا پایان ۱۴۰۱/۰۴/۱۰



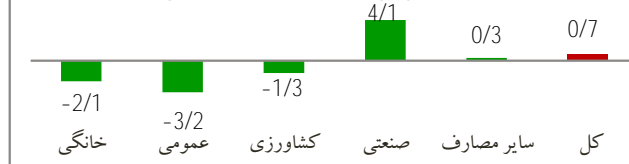
<http://amar.tavanir.org.ir>

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

سهم مصارف مختلف در کشور (درصد)

شرح	سال ۱۴۰۰	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۰	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۱
خانگی	۳۲/۴	۲۷/۲	۲۶/۴
عمومی	۸/۵	۸/۰	۷/۷
کشاورزی	۱۴/۵	۱۵/۲	۱۴/۹
صنعتی	۳۵/۷	۴۱/۴	۴۲/۸
سایر مصارف (تجاری)	۷/۳	۶/۷	۶/۷
روشنایی معابر	۱/۵	۱/۵	۱/۴

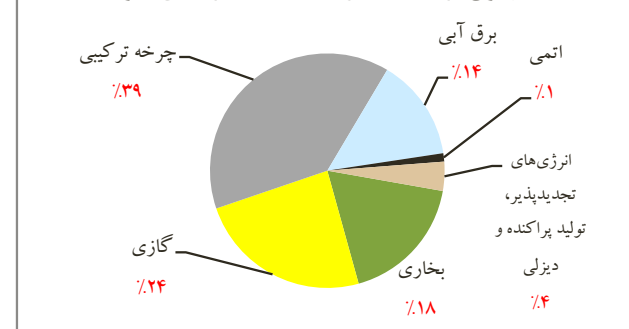
رشد فروش نسبت به مدت مشابه سال قبل



تعداد کارکنان صنعت برق در پایان سال ۱۴۰۰

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

سهم انواع نیروگاه‌ها در ظرفیت نصب شده نیروگاهی کشور



وضعیت فروش، مشترکین، شبکه توزیع و برق روستایی

واحد	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۰		عملکرد تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۰		شرح
	تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۰	
میلیون کیلووات ساعت	کل فروش	۳۰۵۹۵۹	۴۲۶۳۳	۴۲۹۱۴	
	خانگی	۹۹۲۲۸	۱۱۵۸۰	۱۱۳۳۷	
	عمومی	۲۶۰۱۳	۳۴۳۰	۳۳۲۰	
	کشاورزی	۴۴۵۰۲	۶۴۶۷	۶۳۸۶	
	صنعتی	۱۰۹۱۸۸	۱۷۶۴۰	۱۸۳۶۹	
	سایر مصارف (تجاری)	۲۲۳۴۸	۲۸۷۴	۲۸۸۲	
	روشنایی معابر	۴۶۸۰	۶۴۲	۶۲۰	
هزار مشترک	جمع کل	۳۸۶۱۸	۱۹۱	۲۰۹	
	خانگی	۳۰۸۸۶	۹۷	۱۲۱	
	عمومی	۱۸۴۳	۴۰	۴۳	
	کشاورزی	۵۰۳	۳	۳	
	صنعتی	۲۶۷	۲	۰	
	سایر مصارف (تجاری)	۵۱۲۰	۴۹	۴۲	
	شبه توزیع	۱۴۰۰ سال	۵	۱	۴۵۱
هزار	۳۸۷	۱	۰	۳۸۷	طول شبکه فشار ضعیف
	۷۹۸	۰	۲	۸۰۰	تعداد ترانسفورماتورها
	۱۳۴۸۹۰	۳۴	۱۴	۱۳۴۹۰۴	ظرفیت ترانسفورماتورها
	۵۸۰۰۵	۰	۰	۵۸۰۰۵	کل روستاهای برقدار شده
کیلووات	۴۵۱۰۲۰۶	۰	۰	۴۵۱۰۲۰۶	تعداد خانوار روستایی برقدار
	۱۴۷۲۵۱	۰	۰	۱۴۷۲۵۱	طول شبکه فشار متوسط روستایی
	۱۰۰۶۰۴	۰	۰	۱۰۰۶۰۴	طول شبکه فشار ضعیف روستایی
	۷۸۲۳۱	۰	۰	۷۸۲۳۱	تعداد ترانسفورماتور روستایی
مگاوات آمپر	۷۷۴۷	۰	۰	۷۷۴۷	ظرفیت ترانسفورماتور روستایی
	روستای برقدار	۱۴۰۰ سال	۱۳۹۹	۱۴۰۰	شرح
۵۸۰۰۵	۱۰۱۷	۱۰۴۲	۱۰۴۲	قدرت سرانه	
۴۵۱۰۲۰۶	۴۰۷۴	۴۲۶۳	۴۲۶۳	تولید سرانه	
۱۴۷۲۵۱	۳۴۶۱	۳۶۲۹	۳۶۲۹	مصرف سرانه	
۱۰۰۶۰۴	۳۰۵۹	۳۲۱۳	۳۲۱۳	متوسط مصرف مشترکین خانگی	

برخی شاخص‌های سالانه صنعت برق

واحد	۱۴۰۰	۱۳۹۹	شرح
وات	۱۰۴۲	۱۰۱۷	قدرت سرانه
کیلووات ساعت	۴۲۶۳	۴۰۷۴	تولید سرانه
کیلووات ساعت	۳۶۲۹	۳۴۶۱	مصرف سرانه
کیلووات ساعت	۳۲۱۳	۳۰۵۹	متوسط مصرف مشترکین خانگی

ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۱۴۰۱/۰۴/۱۰

ظرفیت نصب شده نیروگاهی	میزان	سهم (درصد)	واحد
بخاری	۱۵۸۲۹	۱۷/۹	
گازی	۲۱۲۸۴	۲۴/۱	
چرخه ترکیبی	۳۴۲۴۶	۳۸/۸	
برق آبی	۱۲۴۴۲	۱۴/۱	
اتمی	۱۰۲۰	۱/۲	
تولید پراکنده (شامل ۲۴۵MW خودتامین)	۲۱۹۶	۲/۵	
انرژی های تجدیدپذیر (شامل برقایی کمتر از ۱۰MW)	۹۴۲	۱/۱	
دیزلی	۴۰۷	۰/۵	
کل ظرفیت نصب شده	۸۸۲۶۷	۱۰۰	
افزایش ظرفیت طی سال ۱۴۰۱	میزان	سهم (درصد)	واحد
گازی	۱۰۱۰	۷۲/۰	
چرخه ترکیبی	۳۵۶	۲۵/۴	
برق آبی	۰	۰/۰	
اتمی	۰	۰/۰	
تولید پراکنده (DG , CHP)	۲۸	۲/۰	
انرژی های تجدیدپذیر	۸/۶۶	۰/۶	
کل ظرفیت نصب شده ۱۴۰۱	۱۴۰۳	۱۰۰	
شرح	میزان	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	واحد
قدرت عملی شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۱ (تاکنون: ساعت ۱۰:۲۲، ۱۴۰۱/۰۴/۰۸)	۵۷۲۸۷	۶/۶	
تولید همزمان شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۱ (تاکنون: ساعت ۱۰:۲۲، ۱۴۰۱/۰۴/۰۸)	۱۱۲۵۵	۲/۸	
دریافت برون مرزی در پیک (۱۴۰۱/۰۴/۰۸، ساعت ۱۰:۲۲)	۶۸۶۴۲	۵/۹	
قدرت تامین شده در لحظه پیک سال ۱۴۰۱ (تاکنون)	۵۰۳۱۲	۵/۰	
پیک تقاضا سال ۱۴۰۱ (مگاوات)	۷۲۱۴	-۳/۶	
تولید ناویژه برق کشور از ابتدای سال ۱۴۰۱	۵۷۵۲۶	۲/۹	
انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۱	۶۱۸	-۲/۱	
انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۱	۵۷۹۴۴	۲/۸	
پیک روز (۱۴۰۱/۰۴/۰۸، ساعت ۱۰:۲۲)	۶۶۵۴۰	۲/۳	
پیک شب (۱۴۰۱/۰۴/۰۷، ساعت ۲۱:۲۸)	۶۲۷۹۹	۱/۸	
تولید ناویژه برق کشور از ابتدای سال ۱۴۰۱	۱۰۰۸۴۸	۱/۳	
انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۱	۴۳۱۰	-۲۶/۱	
انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۱	۱۰۵۱۵۸	-۰/۳	
	۱۲۱۴	۷۱/۰	
	۷۲۶	-۶۸/۴	

سوخخت مصرفی نیروگاههای شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۱۴۰۱/۰۴/۱۰

شرح	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	میزان	واحد
گاز	-۸/۷	۲۱۴۷۴	میلیون متر مکعب
گازوئیل	۱۲۵/۹	۲۳۹۲	میلیون لیتر
نفت کوره	۶۱/۰	۱۲۵۶	
جمع	-۱/۲	۲۵۱۲۲	
عملکرد و پیش بینی بهره برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۱			
تاریخ بهره برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد (مگاوات)
عملکرد			
۱۴۰۱	تجدید پذیر		۸/۶۶
۱۴۰۱	تولید پراکنده		۲۸
۱۴۰۱/۰۱/۱۵	پارس جنوبی (صنایع بزرگ)	چرخه ترکیبی	۱۶۰
۱۴۰۱/۰۲/۰۹	پاسارگاد قشم	گازی	۳۲۰
۱۴۰۱/۰۲/۲۱	پتروشیمی ایران (LNG)	گازی	۱۶۲
۱۴۰۱/۰۳/۰۹	آریان	گازی	۱۸۳
۱۴۰۱/۰۳/۱۷	آریان	گازی	۱۸۳
۱۴۰۱/۰۳/۲۲	مهتاب کویر (زرند کرمان)	گازی	۱۶۲
۱۴۰۱/۰۴/۰۶	غرب کارون	چرخه ترکیبی	۱۹۶
جمع عملکرد از ابتدای سال ۱۴۰۱			

پیش بینی بهره برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۱

شرح	میزان	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	واحد
پیش بینی			
تولید پراکنده	۱۲۲		
تجدید پذیر	۴۹۱		
مهتاب کویر (زرند کرمان)	۱۶۲	چرخه ترکیبی	
دو کوهه	۳۰۷	چرخه ترکیبی	
طرشت (۲ واحد نیروگاهی)	۵۸	گازی	
زاهدان	۱۲۶	گازی	
جاسک	۴۲	گازی	
درود	۴۲	گازی	
خرم آباد	۱۶۰	چرخه ترکیبی	
دالاهو	۲۹۳	چرخه ترکیبی	
سبزوار (۲ واحد نیروگاهی)	۳۶۶	چرخه ترکیبی	
تربت حیدریه (۲ واحد نیروگاهی)	۳۶۶	چرخه ترکیبی	
نیروگاه پتروشیمی ایران (LNG)	۱۶۲	چرخه ترکیبی	
ارومیه (واحد بخاری)	۱۶۰	چرخه ترکیبی	
سبلان (۲ واحد نیروگاهی)	۳۲۰	چرخه ترکیبی	
رودشور (واحد بخاری)	۳۴۰	چرخه ترکیبی	
فردوسی (نوس) (واحد بخاری)	۱۶۰	چرخه ترکیبی	
عسلویه (۲ واحد نیروگاهی)	۳۲۰	چرخه ترکیبی	
تلمبه ذخیره ای آزاد	۱۷۰	برقایی	
گنوند	۱۶۰	برقایی	
جمع پیش بینی تا پایان سال ۴۲۲۷			
جمع عملکرد و پیش بینی سال ۵۷۳۰			

خطوط و پست های انتقال و فوق توزیع

شرح	پایان ۱۴۰۰	افزایش طی سال ۱۴۰۱	تا پایان خرداد ۱۴۰۱	واحد
۴۰۰ کیلوولت	۲۲۱۵۵	۰	۲۲۱۵۵	کلین
۲۳۰ کیلوولت	۳۳۱۰۴	۰	۳۳۱۰۴	کلین
جمع انتقال	۵۵۲۵۹	۰	۵۵۲۵۹	کلین
۱۳۲ کیلوولت	۲۴۸۰۵	۰	۲۴۸۰۵	کلین
۶۶ و ۶۳ کیلوولت	۵۰۹۶۲	۴	۵۰۹۶۲	کلین
جمع فوق توزیع	۷۵۷۶۷	۴	۷۵۷۶۷	کلین
جمع کل خطوط	۱۳۱۰۲۲	۴	۱۳۱۰۲۶	کلین
۴۰۰ کیلوولت	۸۰۲۰۳	۰	۸۰۲۰۳	فوق پست ها
۲۳۰ کیلوولت	۹۴۷۱۳	۳۵	۹۴۷۴۸	فوق پست ها
جمع انتقال	۱۷۴۹۱۶	۳۵	۱۷۴۹۵۱	فوق پست ها
۱۳۲ کیلوولت	۳۸۳۶۱	۱۱۰	۳۸۴۷۱	فوق پست ها
۶۶ و ۶۳ کیلوولت	۸۱۹۷۳	۳۲۳	۸۲۳۰۶	فوق پست ها
جمع فوق توزیع	۱۲۰۲۳۴	۴۴۳	۱۲۰۷۷۷	فوق پست ها
جمع کل پست ها	۲۹۵۲۵۰	۲۷۸	۲۹۵۵۲۸	فوق پست ها
جمع کل پست های بلا فصل	۹۵۵۴۸	۱۵۰۰	۹۷۰۴۸	فوق پست ها
جمع کل پست ها (شامل بلا فصل)	۳۹۰۷۹۸	۱۹۷۸	۳۹۲۷۷۶	فوق پست ها

ماخذ: شرکت های برق منطقه ای

پروژه های خطوط و پست های با بیش از ۸۵ درصد پیشرفت

شرح	تا پایان اردیبهشت ۱۴۰۱	واحد
۴۰۰ کیلوولت	۴۰۴	کلین
۲۳۰ کیلوولت	۵۰۲	کلین
جمع انتقال	۹۰۶	کلین
۱۳۲ کیلوولت	۱۰۱۱	کلین
۶۶ و ۶۳ کیلوولت	۴۷۳	کلین
جمع فوق توزیع	۱۴۸۴	کلین
جمع کل طول خطوط	۲۳۹۰	کلین
۴۰۰ کیلوولت	۸۰۰	فوق پست ها
۲۳۰ کیلوولت	۱۴۴۵	فوق پست ها
جمع انتقال	۲۲۴۵	فوق پست ها
۱۳۲ کیلوولت	۱۰۵۵	فوق پست ها
۶۶ و ۶۳ کیلوولت	۱۱۴۰	فوق پست ها
جمع فوق توزیع	۲۱۹۵	فوق پست ها
جمع کل ظرفیت پست ها	۴۴۴۰	فوق پست ها

ماخذ: شرکت های برق منطقه ای