

فراخوان نمایشگاه جانبی بیست و
هفتمین کنفرانس بین‌المللی شبکه‌های
توزیع نیروی برق - مشهد

فراخوان درج آگهی در ویژه نامه نشریه ستبران
(ویژه رویدادهای مهم صنعت برق و صنعت نفت
اردیبهشت ماه سال ۱۴۰۲)

دعوت به ضیافت افطار
سندیکای صنعت برق ایران

با ارزش افزوده بالا می‌شوند. عمدتاً طرح‌های در حال انجام در
خارج کشور مربوط به خدمات فنی و مهندسی صنعت برق است
که از بعد حاکمیتی باید مورد توجه قرار گیرد.

وی در ادامه بیان کرد: صادرات خدمات فنی-مهندسی صنعت
برق به کشورهای اطراف بالغ بر ۳۰ میلیارد دلار است، اما در
خصوص کشور ما با توجه به پتانسیل بالا صادرات در این حوزه
قابل توجه نیست. توسعه صادرات برق مبتنی بر پایداری و
ماندگاری است و وقتی خط انتقالی در کشوری احداث می‌شود
ارائه خدمات فنی و مهندسی هم تا سالیان متمادی با کشور
احداث کننده خواهد بود

همچنین رییس هیئت مدیره سندیکای صنعت برق ایران گفت:
در دنیا این مسائل به شرکتهای مدیریت صادرات (EMC)
سپرده می‌شود. بنابراین نیاز است با متولی سازمان توسعه

ادامه در صفحه بعد



شماره ۲۶ فروردین
۳۱۸۷

رسانا



صادرات خدمات فنی و مهندسی اولویت صنعت برق

به گفته پیام باقری صادرات خدمات فنی-مهندسی صنعت برق در کشورهای اطراف بالغ بر ۳۰ میلیارد دلار است، اما در خصوص کشور ما با توجه به پتانسیل بالا صادرات در این حوزه قابل توجه نیست.

به گزارش خبرگزاری صدا و سیما، رئیس هیئت مدیره سندیکای
صنعت برق ایران گفت: آن چیز که امروز در حوزه صادرات
غیرنفتی اهمیت دارد توجه به صادرات است. اگر روند صادرات
غیرنفتی در سال‌های گذشته را بررسی کنیم، به این جمع
بندی می‌رسیم که به رغم اینکه ما روی صادرات غیرنفتی تاکید
می‌کنیم، عمدتاً صادرات ما مواد خام و نیمه خام با پایه‌های
نفتی و فولادی است. که این صادرات خیلی خلق ارزش افزوده
نخواهد داشت.

پیام باقری با اشاره به اولویت صنعت برق در امر صادرات خدمات
فنی و مهندسی افزود: برخی صنایع دارای اولویت صادراتی،
صنعت برق کشور است و با توجه به اینکه یک صنعت دانش
محور و دانش پایه است، محصولات تولیدی این صنعت «های
تک» و دارای فناوری بالا هستند و مواد خام تبدیل به کالای



ادامه از صفحه قبل

تجارت شرکت های EMC تقویت شوند تا کالاهای توانمند صنعت برق را صادر کنند و به صورت خودکار در بازار خدمات فنی-مهندسی هم اثرگذار خواهد بود.

وی درباره مشکلات صادرات خدمات مهندسی در صنعت برق گفت: در بعد صادرات خدمات فنی-مهندسی روابط کارگزاری و نظام بانکی فیما بین کشورها مهم است و گرفتن ضمانتنامه های بانکی امروزه بسیار سخت است.

در پایان پیام باقری گفت: در حوزه گشایش اعتبارات برای خریدها و در حوزه نقل و انتقال ارز مشکلاتی وجود دارد و بحث رفع تعهد هم به خاطر فاصله نرخ نیمایی و آزاد مشکلاتی به بار آورده که عمدتاً تامین مواد اولیه و مصالح شرکت ها با نرخ آزاد محاسبه می شود و درآمدشان از محل صادرات با نرخ نیمایی و رفع تعهد است که بسیار چالشی و زمان بر است و قیمت تمام شده محصول را زیاد می کند.

در شرکت پیمان خطوط شرق صورت گرفت،

افتتاح فاز اول آزمایشگاه «سیستم بومی اتوماسیون، کنترل و حفاظت پست های فشار قوی برق»

با اجرای کامل فاز نخست طرح کلان ملی «سیستم بومی اتوماسیون، کنترل و حفاظت پست های فشار قوی برق» آزمایشگاه فاز یک این طرح با حضور مدیران ارشد وزارت نیرو، شرکت توانیر، شرکت مدیریت شبکه برق ایران و سازمان صمت خراسان، در شرکت دانش بنیان پیمان خطوط شرق افتتاح شد.



مدیرعامل شرکت پیمان خطوط شرق در این مراسم گفت: با توجه به انعقاد تفاهمنامه طرح کلان ملی «سیستم بومی اتوماسیون، کنترل و حفاظت پست های فشار قوی برق» در معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری و مشارکت مجموعه وزارت نیرو و تعیین شرکت دانش بنیان پیمان خطوط شرق به عنوان مجری طرح در تیرماه سال

۱۴۰۱، یک فاز از سه فاز طرح، بصورت کامل اجرا شده و نصب و راه اندازی پایلوت آن نیز تا پایان سال ۱۴۰۱ محقق گردید.

سید مهدی مدنی افزود: میزان سرمایه گذاری برای این طرح بصورت کامل، که ۳ سال زمان اجرای آن برآورد شده است، بر اساس هزینه های فعلی، حدود ۸۵۰ میلیارد ریال است که ۲۰ درصد آن

از سوی مجری طرح، شرکت پیمان خطوط شرق سرمایه گذاری شده است و برای ادامه اجرای طرح، نیاز بسیار فوری و مبرم به تأمین مالی و سرمایه گذاری از محل بودجه های اختصاص داده شده به طرح های پیشران در وزارت نیرو، شرکت توانیر و صندوق نوآوری و شکوفایی وجود دارد.

مجری طرح کلان ملی سیستم بومی اتوماسیون پست های فشار قوی برق ادامه داد: این طرح کلان ملی، شامل ۳ فاز اصلی است و تمام فازهای آن طی سه سال بصورت کامل اجرا خواهد شد؛ بومی سازی کامل تجهیزات و زیرساخت ها شامل نرم افزار، سخت افزار، خدمات فناوریانه و همچنین امن سازی کامل این زیرساختها را بر عهده دارد.

وی ادامه داد: با اجرای این طرح ضمن قطع کامل وابستگی به خارج از کشور و بومی سازی تکنولوژی های پیچیده این سیستم ها، با روشی نوآورانه به کاهش قابل توجه هزینه های احداث زیرساخت های برق در کشور و همچنین امن سازی کامل آن کمک خواهد کرد.

کاهش یک سوم هزینه ها در پست های اتوماسیون بومی

سخنگوی صنعت برق کشور نیز در این مراسم گفت: در حال حاضر با وجود شرکت های دانش بنیان، ۹۵ درصد وسایل و تجهیزات صنعت برق در داخل کشور تولید می شود و حلقه مفقوده ما بخش نرم افزار و سیستم های کنترل و حفاظت است.

رجبی مشهدی افزود: امروز در این شرکت شاهد یکی دیگر از افتخارات صنعت برق در حوزه نرم افزار و سیستم های کنترل و حفاظت پست های فشار قوی هستیم که توسط پیمان خطوط، با طراحی جدیدی رونمایی شده که می تواند در پست های جدید فشار قوی به کار گرفته شده و

۱۲ طرح، که بحث‌های مربوط به حوزه انتقال و توزیع یکی از موضوعات عمده آن است، در اولویت قرار دارد.

محمد مهدی نوربخش با اشاره به حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان حوزه انتقال و توزیع که دارای عملکرد و طرح‌های خوبی هستند، ادامه داد: امیدوارم در فرآیند فعالیت شرکت پیمان خطوط شرق که دارای دانش فنی به‌روزی در حوزه نیرو است در خصوص پروژه و طرح جدید، کمکی بشود که منتج به جهشی در این حوزه شده و این طرح خوب را با اجرای پایلوت‌هایی در سطح کشور، اشاعه داده و با بازسازی مناسب در داخل و خارج از کشور، نفوذ این محصولات را در کشورهای منطقه داشته باشیم.



سخت‌افزاری مانند server، سوئیچ، فیبرنوری، کامپیوترهای بدون فن، کماکان از خارج کشور تامین می‌شود.

وی افزود: باتوجه به استفاده از تکنولوژی‌های روز دنیا در سیستم‌های قدرت، مهاجرت شرکت‌های سازنده تجهیزات به تکنولوژی‌های جدید و همینطور، عدم پشتیبانی از مدل‌های قدیمی با تکنولوژی پایینتر، ضرورت این انتقال تکنولوژی در کشور نیز وجود دارد.

طرح‌های حوزه انتقال و توزیع در اولویت است
مدیرکل دفتر آموزش، تحقیقات و فناوری وزارت نیرو نیز با بیان این مطلب که ثمره طرح‌های پیشران در آینده خودش را نشان می‌دهد، گفت:

خبرنگار ما پیرامون طرح شرکت پیمان خطوط شرق با عنوان طرح کلان ملی «سیستم بومی اتوماسیون، کنترل و حفاظت پست‌های فشار قوی برق» گفت: درحال حاضر بیشتر موارد مرتبط با تکنولوژی‌های جدید، از خارج کشور تامین می‌شود که باتوجه به شرایط تحریم، تهیه، پشتیبانی و رفع ایراد این سیستم‌ها، دارای مشکلات عدیده‌ای است. محمدالله‌داد ادامه داد: تجهیزاتی مانند رله‌های حفاظتی، پیاده‌سازی به شکل‌های ارتباطی در سیستم حفاظت اتوماسیون، طراحی و اجرای نرم‌افزار سیستم اتوماسیون پست و نرم‌افزار سیستم اسکادای فوق توزیع، همگی در شرکت‌های دانش‌بنیان بومی‌سازی شده ولی تجهیزات

همینطور به پست‌های موجود نیز که از پشتیبانی خوبی برخوردار نیستند کمک کند.

وی با اشاره به مزایای این سیستم ادامه داد: هزینه‌ها در این سیستم جدید، در مقایسه با نمونه‌های غربی آن، تفاوت قابل توجهی پیدا می‌کند و تا یک‌سوم کاهش خواهد یافت و مزیت دیگر آن نیز، مسئله پشتیبانی است که مصرف‌کنندگان این سیستم که عمدتاً برق منطقه‌ای‌ها هستند می‌توانند مطمئن باشند که از خدمات پشتیبانی بسیار خوب و به‌روز این شرکت برخوردار هستند.

ضرورت بومی‌سازی و انتقال تکنولوژی‌های روز دنیا در سیستم‌های قدرت
معاون انتقال و تجارت خارجی توانیر در گفتگو با

علیرضا اسدی، معاون پژوهش و برنامه‌ریزی سندیکای صنعت برق ایران

چالش‌های توسعه صنعتی در بخش برق

با توجه به رشد منفی اقتصاد در یک دهه گذشته از یکسو و تورم بالای ۴۰ درصدی در سال‌های اخیر از سوی دیگر، عملاً در بخش عمده اقتصاد کشور حجم واقعی کلی بازار کوچک‌تر، هزینه عوامل تولید بالاتر و در نتیجه شدت رقابت افزایش یافته و حاشیه سود و بازده سرمایه‌گذاری کاهش یافته است.



اگر این اطلاعات را کنار برخی از شواهد لایحه بودجه ۱۴۰۲ قرار دهیم، تصویری که می‌توان از رشد صنعت و توسعه آن در کشور داشت، تیره‌تر می‌شود. مثلاً متوسط قدمت طرح‌های عمرانی در لایحه بودجه ۱۶/۳ سال است (یعنی بیشتر از عمر چهار دولت) و البته طرح‌های با قدمت ۶۱ ساله (ساختمان شبکه آبیاری و زهکشی سفیدرود) و ۵۲ ساله (آبرسانی به رشت، خمام و شفت) هم دیده می‌شود که در حوزه نیرو است. حال این سوال مطرح می‌شود که با توجه به روندهای نزولی و منفی که در بخش‌های صنعتی

در گزارشی که مرکز پژوهش مجلس شورای اسلامی با عنوان «آسیب‌شناسی استراتژی توسعه صنعتی در ایران» در آذر ۱۴۰۱ منتشر کرده است مشاهده می‌شود شاخص بهره‌وری عوامل تولید طی دهه ۹۰، رشد منفی سالانه ۷ درصدی داشته است و تشکیل سرمایه ثابت ناخالص نیز در همین دوره با رشد منفی سالانه ۴ درصد، به کمتر از نرخ استهلاک در سال ۱۴۰۰ رسیده است. این در حالی است که مجموعه برنامه‌های توسعه‌ای کشور، رشد ۸ درصدی اقتصاد و رشد ۲/۸ درصدی بهره‌وری را هدف‌گیری کرده است.

کشور دیده می‌شود و نیز ناکارآمدی دولت در تدوین و اجرای برنامه‌های توسعه صنعتی؛ صنایع برقی چه مسیری را در سال‌های آتی پیش‌رو دارند و مخاطرات پیش روی این صنایع چه خواهد بود؟ در پاسخ به این پرسش می‌توان با توجه به ملاحظات زیر، ابعادی از موضوع را روشن کرد:

با توجه به رشد منفی اقتصاد در یک دهه گذشته از یکسو و تورم بالای ۴۰ درصدی در سال‌های اخیر از سوی دیگر، عملاً در بخش عمده اقتصاد کشور حجم واقعی کلی بازار کوچک‌تر، هزینه عوامل تولید بالاتر و در نتیجه شدت رقابت افزایش یافته و حاشیه سود و بازده سرمایه‌گذاری کاهش یافته است. در کنار این مساله ناکارآمدی دولت در مقررات‌گذاری (تکثر مقررات، مقررات متعارض و تغییرات سریع) موجب نااطمینانی بالا و پیش‌بینی‌ناپذیری اقتصاد و در نتیجه افزایش ریسک سرمایه‌گذاری شده است. نتیجه این وضع کاهش سرمایه‌گذاری در بخش‌های دیربازده و متمرکز است (که در شاخص تشکیل سرمایه خود را نشان داده است).

به عبارت دیگر، بخش خصوصی تمایلی به سرمایه‌گذاری در بخش تولید و ایجاد کارخانه‌های سرمایه‌بر که دارای قدرت نقدشوندگی پایینی است، ندارد و بنابراین ظهور بنگاه‌های بزرگ که سرمایه ثابت زیادی برای فناوری‌های تولیدی نیاز دارند، به حداقل رسیده است. (بنابر آمار کارگاه‌های صنعتی مرکز آمار ایران، تعداد واحدهای صنعتی بخش تولید تجهیزات برقی از ۱۲۵۲ واحد در سال ۱۳۹۳ به ۱۲۴۹ واحد در سال ۱۳۹۸ کاهش یافته است.) در نتیجه بخش خصوصی به سمت بخش‌های خدماتی،

کم‌سرمایه‌بر که سیالیت بالاتری دارد یعنی بنگاه‌های کوچک یا متوسط پیمانکاری، تامین بازرگانی تجهیزات گرایش پیدا کرده است. اثر این وضع، افزایش شدت رقابت در بخش‌های غیرتولیدی از یک طرف و در نتیجه تشدید رقابت‌های قیمتی در این بخش برای تصاحب یا حفظ سهم بازار خواهد شد. اثر این روند، افزایش تراحم بازار طرح‌های کوچک و متوسط زیرساختی بخش برق است که در نتیجه آن انتخاب پیمانکار یا تامین‌کننده با کیفیت و کارآمد برای کارفرمای دولتی دشوارتر و دسترسی به بازار برای شرکت‌های بالاسری بزرگ‌تر که ناشی از توان مهندسی و نیروی کار گران‌تر است، سخت‌تر خواهد شد. تداوم این روند منجر به طولانی شدن و نیمه‌کاره ماندن طرح‌های توسعه‌ای از یک طرف و خروج بنگاه‌های با توان سوئیچ کردن به سایر بازارها خواهد شد.

متورم شدن بخش عرضه بنگاه‌های کوچک از یک طرف و کاهش روند سرمایه‌گذاری در بخش‌های تولید و ساخت تجهیزات برقی، ریسک تامین مواد اولیه و دسترسی به کالای باکیفیت را برای پروژه‌های توسعه‌ای نیرو افزایش داده و در نتیجه قابلیت پایداری شبکه را در میان‌مدت و بلندمدت کاهش خواهد داد. اثر این وضع تشدید کاهش کیفیت دسترسی به برق در بخش‌های صنعتی خواهد بود. چنان که بررسی «شاخص محدودیت دسترسی برق صنایع» نشان می‌دهد که روند محدودیت افزایش یافته و وضعیت دسترسی به برق در بخش صنعت بدتر شده است (از ۵۵/۳ در بهار ۱۳۹۹ به ۴/۳۹ در بهار ۱۴۰۱). و نیز به‌رغم صدور پروانه بهره‌برداری به واحدهای

ادامه از صفحه قبل

صنعتی توسط وزارت صمت در سال ۱۴۰۰، بر اساس آمار وزارت صمت برای تعداد ۷ هزار واحد صنعتی جواز بهره‌برداری صادر شده است، اما در آمار وزارت نیرو در دو سال متوالی (۱۴۰۰ و ۱۴۰۱)، افزایش تعداد مشترکان صنعتی صفر بوده است.

آنچه شرایط را برای فعالان اقتصادی در بخش برق دشوارتر می‌کند، سیر نزولی ناکارآمدی دستگاه‌های اجرایی برای اصلاح روش‌ها و اتخاذ اجرای سیاست‌های توسعه صنعتی است به نحوی که هر نوع تعامل منجر به حل مساله میان نظام حکمرانی صنعت برق و نمایندگان بخش خصوصی به سمت صفر میل کرده است و نشانی از هم‌افزایی اثربخش بین آنها دیده نمی‌شود. در نتیجه این روند، انتظار می‌رود دولت برای رفع دغدغه‌های خود برای تامین و ساخت و اجرای طرح‌ها به سمت بخش‌های عمومی و موسسات وابسته به نهادهای عمومی و خاص گرایش بیشتری پیدا کند و سهم این نوع موسسات از اقتصاد بخش برق افزایش یابد و به تدریج بخش‌های مستقل خصوصی، با عدم توسعه و خروج سرمایه به پیمانکار یا تامین‌کننده درجه دو تبدیل شوند. آینده این وضعیت در صورتی که بخش خصوصی به بازآرایی روابط بین‌بنگامی خود و تغییر آرایش همکاری-رقابت نرود، از دست دادن جایگاه خود در اقتصاد برق است.



عادی شدن فعالیت مرزی باجگیران

سازمان توسعه تجارت ایران دفتر آسیای میانه، قفقاز و روسیه طی نامه ای مراتب در خصوص عادی شدن فعالیت گمرک مرزی باجگیران-هودان در بخش مسافری و باری همانند دوران قبل از شیوع کرونا را اعلام کرد.

لازم به ذکر است با توجه به عادی سازی وضعیت شیوع کرونا در جهان، کمیسیون فوق الذکر، ورود مردم به خاک ترکمنستان از طریق مرزهای زمینی و هودان و آتیق از تاریخ ۶ مارس ۲۰۲۳ را مجاز اعلام نموده است. همچنین به منظور فعال سازی پیش از پیش تجارت بین ترکمنستان و جمهوری اسلامی ایران به اطلاع میرساند همانند دوره قبل از شیوع کرونا روزانه ۱۰ کامیون با راننده مجاز به عبور از مرز هودان می باشند. در صورتی که کامیون بیش از ۲۰ تن نباشد و نقصد تحویل نهایی آن در قلمرو ترکمنستان شهر عشق آباد باشد.

در گفت‌وگو با ایلنا تشریح شد:

برنامه دولت برای کاهش ناترازی برق تابستان / دلایل تغییر ساعت کاری ادارات

سخنگوی صنعت برق گفت: قطعاً یکی از اقدامات حوزه عمومی و اداری کشور است که امسال برنامه‌ریزی داریم تا ۱۰۰۰ مگاوات صرفه‌جویی را در بخش اداری داشته باشیم.

برنامه دولت برای کاهش ناترازی برق تابستان/ دلایل تغییر ساعت کاری ادارات

مصطفی رجبی‌مشهدی در گفت‌وگو با خبرنگار اقتصادی ایلنا، درباره وضعیت تامین برق در تابستان سال جاری و احتمال خاموشی اظهار داشت: امسال برنامه ۱۴۰ اقدامی را برای عبور از تابستان تنظیم کرده‌ایم که در سه محور اصلی است فصل اول برنامه‌های تولید و تامین برق است که پیش‌بینی شده ۷۷۸۷ مگاوات به ظرفیت تولید برق کشور افزوده شود.

وی افزود: بخشی از تولید برق مربوط به نیروگاه‌هایی است که جدیداً احداث هستند و ظرفیت ۳۰۲۶ مگاوات را به خود اختصاص داده‌اند، نیروگاه‌هایی که بر اساس تفاهم وزارت نیرو و وزارت صمت احداث می‌شوند؛ ۱۴۷۸ مگاوات ظرفیت دارند که شامل ۶ واحد می‌شود. همچنین پیش‌بینی شده نیروگاه‌هایی که به طور جدی آسیب دیده بودند و امکان استفاده از آنها برای تولید برق نبود در مدار تولید قرار گیرند که این نیروگاه‌ها نیز ۳ واحد هستند و ۷۳۰ مگاوات ظرفیت دارند.

سخنگوی صنعت برق با بیان اینکه مشکلات واحدهایی که دچار محدودیت تولید به دلیل

کمبود آب و یا نقص‌های دیگر برطرف می‌شود، گفت: پیش‌بینی شده این نیروگاه‌ها ۱۰۰۰ مگاوات به تولید اضافه کنند، علاوه بر آنها ارتقای ظرفیت عملی نیروگاه‌های موجود در دستور کار است که میزان آن ۵۵۰ مگاوات و شامل یک نیروگاه برقی در دز و ارتقای نیروگاه‌های سیکل ترکیبی است که امکان افزایش تولید آنها موجود است.

وی خاطر نشان کرد: همچنین پیش‌بینی شده ۱۸۸ مگاوات نیروگاه مقیاس کوچک و ۸۵۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر در مدار تولید قرار گیرد.

رجبی‌مشهدی بیان داشت: در حوزه شبکه انتقال ۴۷ برنامه توسعه شبکه‌های برق و احداث پست جدید در دستور کار است که به نوعی با توجه به رشد مصرف دچار محدودیت و یا افت ولتاژ می‌شدند، این ۴۷ برنامه شامل ۶۵ پروژه است در دست اقدام است، همچنین پیش‌بینی شده طرح‌های مدیریت مصرف در سال جدید با تاکید بر طرح‌های جدید در حوزه خانگی به صورت گسترده مورد استفاده قرار بگیرد و ما بتوانیم سرجمع برق بخش‌های مختلف کشور را تامین کنیم.

وی اظهار داشت: قطعاً یکی از اقدامات حوزه عمومی و اداری کشور است که امسال برنامه‌ریزی داریم تا ۱۰۰۰ مگاوات صرفه‌جویی را در بخش اداری داشته باشیم، همچنین پیش‌بینی شده بتوانیم با استفاده از ظرفیت‌های بخش‌های مختلف کشاورزی و صنعتی برای مشارکت در طرح‌های جابجایی بار پیک امسال استفاده کرده و ناترازی‌ها را به حداقل ممکن برسانیم.

سخنگوی صنعت برق در ادامه درباره تغییر ساعات کار اداری و تاثیر آن بر کاهش مصرف برق گفت: اصلاح ساعات کار ادارات در دوره اوج بار برنامه‌ای بوده که هر سال تنظیم می‌شد، برنامه‌ها به گونه‌ای

سال گذشته برای عبور از پیک تابستان ۱۴۰۲ بهره‌مند شویم، اظهار کرد: در این باره مصوباتی در حوزه بالادستی صادر می‌شود که باید با دقت کامل پیگیری شوند، از جمله می‌توان به کنترل وضعیت مصارف ساختمان‌های اداری و سیستم‌های سرمایشی و روشنایی این ساختمان‌ها اشاره کرد.

مصرف ۱۰۰۰ مگاوات صرفه‌جویی صورت گیرد، معادل بیش از ۱۵۰۰ مگاوات نیروگاه در بخش تولید صرفه‌جویی می‌شود، در این بین سوختی که در نیروگاه‌ها مصرف می‌شود، هزینه‌های شبکه‌های انتقال برق از سمت تولید به مصرف، تجهیزات شبکه‌های انتقال، شبکه‌های فوق توزیع و غیره جایگاه ویژه خود را دارند؛ به عبارت دیگر ۱۰۰۰ مگاوات نیروگاه مجازی در بخش مصرف بدون مصرف سوخت و هزینه‌های جاری می‌تواند با ارزش افزوده ویژه‌ای همراه باشد.

وی اقدامات مدیریت مصرف را به دو نوع "استاتیک" و "دینامیک" تقسیم کرد و افزود: اقدامات مدیریت مصرف استاتیک ناظر بر بهینه‌سازی تجهیزات مصرفی است، اما اقدامات مدیریت مصرف دینامیک ناظر بر بهینه‌سازی رفتار مصرفی است.

لزوم کاهش ۳۰ هزار مگاواتی مصارف سیستم‌های سرمایشی در اوج مصرف تابستان وی تاکید کرد: باید ۳۰ هزار مگاوات مصارف سیستم‌های سرمایشی در زمان اوج بار مصرف تابستان امسال، از طریق اقدامات استاتیکی و نیز دینامیکی مدیریت مصرف کاهش یابد، برای گذر از پیک مصرف تابستان سال جاری، ۱۴۰ اقدام برنامه‌ریزی شده است، ۳۱ مورد از این ۱۴۰ برنامه را اقدامات بخش مدیریت مصرف و تقاضا و ۱۳ مورد را اقدامات ستادی و همکاری تشکیل می‌دهد؛ به طور کلی ۴۴ برنامه در ارتباط با مدیریت مصرف پیش‌بینی شده که مسئولیت آن با فعالان روابط عمومی صنعت برق کشور است.

حایری با تاکید بر اینکه باید از تجربیات موفق



برنامه‌های مدیریت مصرف برق استارت خورد

معاون برق و انرژی وزیر نیرو از آغاز برنامه‌های مدیریت مصرف برق در کشور خبر داد و گفت: ۳۱ مورد از ۱۴۰ اقدام برنامه‌ریزی شده برای گذر از پیک مصرف تابستان سال جاری به اقدامات بخش مدیریت مصرف و تقاضا و ۱۳ مورد به اقدامات ستادی و همکاری مربوط می‌شود؛ به طور کلی ۴۴ برنامه در ارتباط با مدیریت مصرف پیش‌بینی شده که مسئولیت مستقیم آن با فعالان روابط عمومی صنعت برق کشور است.

مشرثمر واقع شده؛ این اقدامات در حوزه‌هایی چون فرهنگ‌سازی و ارتباط با مردم و نیز بهره‌مندی از سیستم‌های تشویقی خلاصه شده بود.

۱۰۰۰ مگاوات نیروگاه مجازی در بخش مصرف کشور وی با تاکید بر اهمیت پیشبرد اقدامات در حوزه مدیریت مصرف، یادآور شد: چنانچه در بخش

به گزارش ایسنا، همایون حایری در جلسه هم‌اندیشی مدیران عامل و مدیران روابط عمومی صنعت برق کشور با موضوع «گذر موفق از پیک تابستان ۱۴۰۲» با ابراز خرسندی از منفی شدن شاخص رشد مصرف خانگی برق در سال ۱۴۰۱، اضافه کرد: توفیق‌های حاصل شده در مدیریت مصرف انرژی، بیانگر این امر است که اقدامات صورت گرفته در سال گذشته موثر و

تصویب چهارچوب

صلاحیت حرفه ای ملی

چهارچوب صلاحیت حرفه ای

ملی تصویب شد

به منظور ارتقای سطح کمی و کیفی و تقاضا محور نمودن نظام آموزش های مهارتی در سطوح مختلف، هیئت وزیران در جلسه ۰۹/۱۱/۱۴۰۱ به پیشنهاد وزارت کار و رفاه اجتماعی و به استناد به ماده (۷) قانون نظام جامع آموزش و تربیت فنی، حرفه ای و مهارتی چهارچوب صلاحیت حرفه ای ملی را تصویب نموده است.

مشاهده محتوای چهارچوب صلاحیت حرفه‌ای ملی

وضعیت فروش، مشترکین، شبکه توزیع و برق روستایی

شرح	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	واحد
کل فروش	۳۰۶۶۱۲	۳۱۶۶۳۱	میلیون کیلووات ساعت
خانگی	۹۸۴۶۴	۱۰۰۲۳۳	
عمومی	۲۶۵۱۵	۲۷۶۳۴	
کشاورزی	۴۳۹۹۰	۴۵۶۲۴	
صنعتی	۱۱۰۲۱۲	۱۱۴۷۶۹	
سایر مصارف (تجاری)	۲۲۳۸۲	۲۳۶۷۰	
روشنایی معابر	۵۰۴۹	۴۷۰۲	
جمع کل مشترکین	۳۸۶۱۹	۳۹۶۳۷	هزار مشترک
خانگی	۳۰۸۸۵	۳۱۶۴۵	
عمومی	۱۸۴۴	۱۹۰۸	
کشاورزی	۵۰۲	۵۲۳	
صنعتی	۲۶۶	۲۶۸	
سایر مصارف (تجاری)	۵۱۲۲	۵۲۹۳	
شرح	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	واحد
شبکه توزیع	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	
طول شبکه فشار متوسط	۴۵۱	۴۵۹	هزار کیلومتر
طول شبکه فشار ضعیف	۳۸۴	۳۹۲	هزار دستگانه
تعداد ترانسفورماتورها	۷۹۷	۸۲۰۷۷۳	مگاوات آمپر
ظرفیت ترانسفورماتورها	۱۳۴۹۸۰	۱۳۸۳۸۶	
شرح	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	واحد
روستای برقدار	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	
کل روستاهای برقدار شده	۵۸۰۰۵	۵۸۱۸۷	روستا
تعداد خانوار روستایی برقدار	۴۵۱۰	۴۵۱۳	هزار خانوار
طول شبکه فشار متوسط روستایی	۱۴۷	۱۴۸	هزار کیلومتر
طول شبکه فشار ضعیف روستایی	۱۰۰/۶	۱۰۰/۷	
تعداد ترانسفورماتور روستایی	۷۸۲۳۱	۷۸۴۴۸	دستگانه
ظرفیت ترانسفورماتور روستایی	۷۷۴۷	۷۷۵۵	مگاوات آمپر

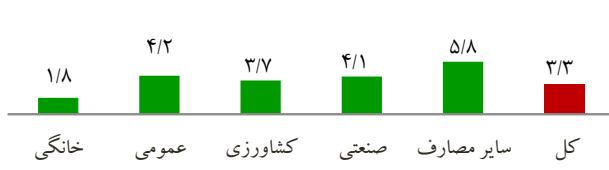
برخی شاخص‌های سالانه صنعت برق

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

سهم مصارف مختلف در کشور (درصد)

شرح	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱
خانگی	۳۲/۱	۳۱/۷
عمومی	۸/۶	۸/۷
کشاورزی	۱۴/۳	۱۴/۴
صنعتی	۳۵/۹	۳۶/۲
سایر مصارف (تجاری)	۷/۳	۷/۵
روشنایی معابر	۱/۶	۱/۵

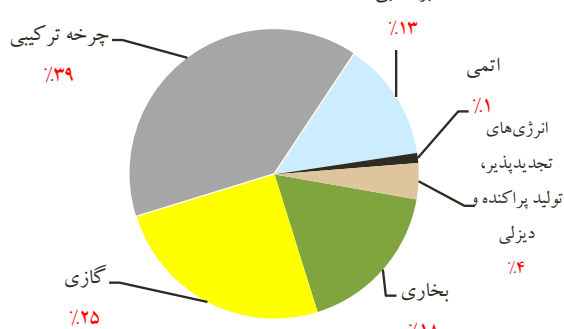
رشد فروش نسبت به مدت مشابه سال قبل



تعداد کل کارکنان صنعت برق در پایان سال ۱۴۰۱

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

سهم انواع نیروگاه‌ها در ظرفیت نصب شده نیروگاهی کشور برق آبی



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 ۱۴۰۲/۰۱/۱۸



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

خطوط و پست‌های انتقال و فوق توزیع

شرح	تا پایان سال ۱۴۰۱	افزایش طی سال ۱۴۰۲	تا فروردین ۱۴۰۲
۴۰۰ کیلوولت	۲۲۳۹۰	۰	۲۲۳۹۰
۲۳۰ کیلوولت	۲۳۳۹۴	۰	۲۳۳۹۴
جمع انتقال	۵۵۷۸۴	۰	۵۵۷۸۴
۱۳۲ کیلوولت	۲۴۷۴۶	۰	۲۴۷۴۶
۱۱۰ و ۶۶ کیلوولت	۵۱۰۸۲	۰	۵۱۰۸۲
جمع فوق توزیع	۷۵۸۲۸	۰	۷۵۸۲۸
جمع کل خطوط	۱۳۱۶۱۲	۰	۱۳۱۶۱۲
۴۰۰ کیلوولت	۸۲۹۳۲	۰	۸۲۹۳۲
۲۳۰ کیلوولت	۹۷۷۷۸	۵۰	۹۷۸۲۸
جمع انتقال	۱۸۰۷۱۱	۵۰	۱۸۰۷۶۱
۱۳۲ کیلوولت	۳۹۵۱۶	۰	۳۹۵۱۶
۱۱۰ و ۶۶ کیلوولت	۸۴۵۱۹	۵۰	۸۴۵۶۹
جمع فوق توزیع	۱۲۴۰۳۵	۵۰	۱۲۴۰۸۵
جمع کل پست‌ها	۳۰۴۷۴۶	۱۰۰	۳۰۴۸۴۶
جمع کل پست‌های بالاتر	۱۰۱۱۷۸	۲۰۰	۱۰۱۳۷۸
جمع کل پست‌ها (شامل بلا فصل)	۴۰۵۹۲۴	۳۰۰	۴۰۶۲۲۴

مأخذ: شرکت‌های برق منطقه‌ای

پروژه‌های خطوط و پست‌های با بیش از ۸۵ درصد پیشرفت

شرح	تا پایان اسفند سال ۱۴۰۱
۴۰۰ کیلوولت	۱۹۲۶
۲۳۰ کیلوولت	۲۰۶۷
جمع انتقال	۳۹۹۳
۱۳۲ کیلوولت	۲۴۵۲
۱۱۰ و ۶۶ کیلوولت	۳۰۷۷
جمع فوق توزیع	۵۵۲۹
جمع کل طول خطوط	۹۵۲۲
۴۰۰ کیلوولت	۱۴۴۱۰
۲۳۰ کیلوولت	۱۱۹۰۱
جمع انتقال	۲۶۳۱۱
۱۳۲ کیلوولت	۳۹۸۸
۱۱۰ و ۶۶ کیلوولت	۵۲۵۵
جمع فوق توزیع	۹۲۴۳
جمع کل ظرفیت پست‌ها	۳۵۵۵۴

مأخذ: شرکت‌های برق منطقه‌ای

ساخت مصرفی نیروگاه‌های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۱۴۰۲/۰۱/۱۸

شرح	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	میزان	واحد
گاز	-۲/۸	۳۰۲۴	میلیون متر مکعب
گازوئیل	-۵۷/۴	۷۲	میلیون لیتر
نفت کوره	۱/۹	۱۱۰	
جمع	-۵/۲۲	۳۲۰۶	

عملکرد و پیش‌بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۲

تاریخ	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد (مگاوات)	جمع ظرفیت بهره‌برداری
۱۴۰۲/۰۱/۰۸	قدیس (شهید باکری)	گازی	۴	۱۸۳
جمع عملکرد از ابتدای سال				۱۸۳

پیش‌بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۲

تاریخ	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد (مگاوات)	جمع ظرفیت بهره‌برداری
	تولید پرکنده			۲۰۰
	تجدیدپذیر			۲۶۰۰
	ویس	گازی		۶۱۴
	سهند	گازی		۳۰۷
	محمود آباد	گازی		۳۰۷
	ملایر	گازی		۳۰۷
	تکا (دو واحد گازی)	سیکل ترکیبی		۳۲۴
	سبزوار	گازی		۱۸۳
	تریت حیدریه	گازی		۱۸۳
	خرم آباد (دو واحد گازی)	سیکل ترکیبی		۳۶۶
	سبلان (واحد بخار)	سیکل ترکیبی		۱۶۰
	رودشور (واحد بخار)	سیکل ترکیبی		۳۴۵
	قشم غدیر (واحد بخار)	سیکل ترکیبی		۱۶۰
	فردوسی (توس-واحد بخار)	سیکل ترکیبی		۱۶۰
	دالاهو (واحد بخار)	سیکل ترکیبی		۲۹۳
	عسلویه	سیکل ترکیبی		۱۶۰
	تریت حیدریه (واحد بخار)	سیکل ترکیبی		۱۸۰
	آریان (زنجان-۲ واحد بخار)	سیکل ترکیبی		۱۸۰
	پارس جنوبی (بخت-واحد بخار)	سیکل ترکیبی		۱۶۰
	فولاد بوئای ایرانیان (واحد بخار)	سیکل ترکیبی		۱۴۴
	پایه گازسوز طرشت	گازی		۵۸
	گازی متوسط جاسک	گازی		۴۲
	گازی متوسط دورود	گازی		۴۲
	گازی متوسط شوش	گازی		۴۲
	گازی، مته‌سخت خاتم ند	گازی		۴۲

ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۱۴۰۲/۰۱/۱۸

ظرفیت نصب شده نیروگاهی	میزان	سهم (درصد)	واحد
بخاری	۱۵۸۲۹	۱۷/۴	
گازی	۲۲۸۱۱	۲۵/۱	
چرخه ترکیبی	۳۵۵۵۹	۳۹/۱	
برق آبی اتمی	۱۲۰۹۳	۱۳/۳	
تولید پرکنده (شامل ۲۴۵ MW خودتامین)	۱۰۲۰	۱/۱	
انرژی‌های تجدیدپذیر (شامل برقی کمتر از ۱۰ MW)	۲۲۳۳	۲/۵	
کل ظرفیت نامی	۱۰۳۸	۱/۱	
کل ظرفیت نصب شده	۴۰۷	۰/۴	
افزایش ظرفیت طی سال ۱۴۰۲	۹۰۹۹۰	۱۰۰	
گازی	۱۸۳	۱۰۰/۰	
چرخه ترکیبی	۰	۰/۰	
برق آبی اتمی	۰	۰/۰	
تولید پرکنده (DG, CHP)	۰	۰/۰	
انرژی‌های تجدیدپذیر	۰	۰/۰	
کل ظرفیت نصب شده ۱۴۰۲	۱۸۳	۱۰۰	
رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	میزان		
قدرت عملی شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۲ (ساعت ۱۹:۴۱ تا ۱۴۰۲/۰۱/۱۷)	۶۳۱۰۹	۸/۴	
تولید همزمان شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۲ (ساعت ۱۹:۴۱ تا ۱۴۰۲/۰۱/۱۷)	۱۱۶۹۰	۲/۷	
جمع	۷۴۷۹۹	۷/۵	
تولید همزمان شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۲ (ساعت ۱۹:۴۱ تا ۱۴۰۲/۰۱/۱۷)	۳۶۳۸۸	-۷/۱	
تولید همزمان شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۲ (ساعت ۱۹:۴۱ تا ۱۴۰۲/۰۱/۱۷)	۵۱۵۶	۵۳/۴	
جمع	۴۱۵۴۴	-۲/۳	
دریافت برون مرزی در پیک (۱۴۰۲/۰۱/۱۷ تا ۱۴۰۲/۰۱/۱۸)	۴۰۳	-۲۹/۲	
قدرت تأمین شده در لحظه پیک سال ۱۴۰۲	۴۱۹۴۷	-۲/۶	
پیک تقاضا سال ۱۴۰۲ (مگاوات)	۳۹۵۰۳	-۴/۰	
پیک شب (۱۴۰۲/۰۱/۱۷ تا ۱۴۰۲/۰۱/۱۸)	۴۱۹۴۶	-۲/۶	
تولید ناویژه برق کشور از ابتدای سال ۱۴۰۲	۱۲۹۶۴	-۶/۶	
تولید ناویژه برق کشور از ابتدای سال ۱۴۰۲	۱۲۳۵	۱۸۲/۶	
جمع	۱۲۱۹۹	-۱/۸	
انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۲	۱۳۰	-۳۷/۲	
انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۲	۱۳۱	-۱۹/۶	

«دنیای اقتصاد» روند بازارها را بررسی می‌کند

ثبات نسبی در بازارهای داخلی

یکی از روش‌های پیش‌بینی قیمت‌ها، نگاه به روند گذشته آنها است. بر این اساس در این صفحه روندهای قیمتی بازارهای مهم ایران و جهان به نمایش گذاشته شده‌اند. همچنین در متن مربوط به هر قسمت روند آتی قیمت‌ها براساس شواهد موجود پیش‌بینی شده‌اند.

بازار سهام

تشبیه شاخص کل

بازار سهام معاملات هفته گذشته را در دو بعد مثبت و منفی پشت سر گذاشت. به طوری که دو روز اول معاملاتی هفته بازار سهام بر مدار صعود قرار گرفت و شاخص کل تا ارتفاع دو میلیون و ۲۱۲ هزار واحد رشد کرد. به این ترتیب روزهای باقی‌مانده هفته را با افت نسبی سپری کرد و نماگر اصلی تالار شیشه‌ای کار خود را در سطح دو میلیون و ۱۷۹ هزار واحد به پایان رساند. بر این اساس شاخص کل عملکرد مثبت ۱/۹۹ درصدی را در کارنامه هفتگی خود

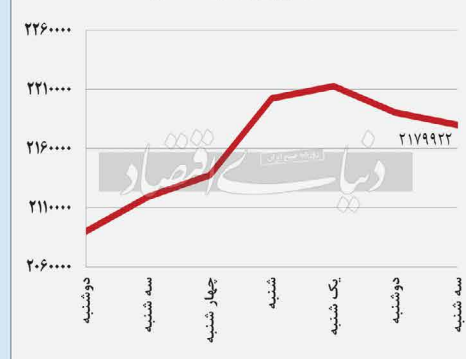
به ثبت رساند. از این رو بورس اوراق بهادار تهران توانست پنجمین هفته متوالی خود را با عملکرد هفتگی مثبت پشت سر بگذارد. کارشناسان بازار سهام بر این باور هستند که بورس تهران تاکنون توانسته جایگاه خود را در سطوح بالای دو میلیون واحد تثبیت کند. بنابراین انتظار می‌رود که از این به بعد بازار با توجه به قرار گرفتن در موقعیت جدید با روندی متعادل‌تر همراه باشد.

بازار سکه

آرامش نسبی در بازار سکه

بازار طلا و سکه مدتی است که با تغییرات محدود قیمتی همراه است. به طوری که بهای سکه امامی طی روزهای معاملاتی هفته گذشته در بازه قیمت

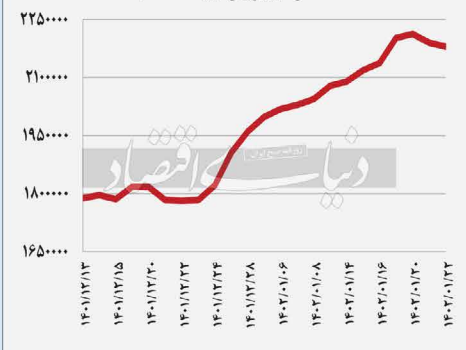
شاخص کل بورس (روند هفتگی)



سکه طرح جدید (روند هفتگی)



شاخص کل بورس (روند ماهانه)



اوراق تسهیلات بهمین ۱۴۰۰ برای پنجمین هفته متوالی، عملکرد هفتگی منفی معادل ۸۲ / ۱ درصد را پشت سر گذاشت. به این ترتیب سه یاد شده داد و ستدهای خود را در قیمت پایانی ۹۱ هزار و ۷۴۶ تومان خاتمه داد. برخی از کارشناسان این حوزه بر این باور هستند که چالش‌های اجاره‌نشینی در پایتخت و کلان‌شهرها آسیب‌های فراوانی برای شهروندان به وجود آورده و منجر به کوچ معکوس و سقوط به طبقات و محلات پایین‌تر شده است. از سوی دیگر دولت با شعارها و ادعای ساخت مسکن برای بی‌خانه‌ها در دو سال اخیر نتوانسته است بلکه منجر به افزایش قیمت شدید در بازار مسکن شده که مسلماً کار را برای اجاره‌نشین‌ها سخت‌تر می‌کند.

بازار نفت

سایه ابهامات بر بازار نفت

قیمت نفت در روز جمعه پس از آنکه ناظر انرژی غرب اعلام کرد که انتظار دارد تقاضای جهانی در سال جاری به دلیل بهبود مصرف چین به بالاترین حد خود برسد، افزایش یافت. به این ترتیب هر بشکه نفت خام برنت روز گذشته در قیمت ۸۶ دلار و ۳۵ سنت مورد معامله قرار گرفت. علاوه بر این نفت وست تگزاس اینترمدییت روز اخیر در قیمت ۸۲ دلار و ۴۴ سنت داد و ستد شد. آژانس بین‌المللی انرژی (IEA) همچنین هشدار داد که کاهش تولید اعلام‌شده توسط تولیدکنندگان اوپک‌پلاس می‌تواند کسری عرضه نفت را تشدید کند و به مصرف‌کنندگان آسیب برساند. همین امر می‌تواند شدت تغییرات قیمت نفت را افزایش دهد و ریسک سرمایه‌گذاری در این بازار را تا حدود زیادی بیشتر کند. در این میان آژانس بین‌المللی انرژی گفت تصمیم اوپک‌پلاس می‌تواند به مصرف‌کنندگان و بهبود اقتصاد جهانی آسیب برساند.

