

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



مشاهده استعلام میانگین قیمت تجهیزات
فهارس بهای رسته نیرو

استعلام میانگین قیمت جهت تهیه شاخص‌های
تعدیل آحادبها



سه‌شنبه ۲۲ شهریور ۱۴۰۱
۳۱۳۴

رسانا



سامانه خدمات
کسب و کار

با حضور ۳۰ شرکت عضو سندیکا؛

دوازدهمین نمایشگاه انرژی‌های تجدیدپذیر برگزار شد

دوازدهمین نمایشگاه بین‌المللی انرژی‌های تجدیدپذیر، بهره‌وری و صرفه‌جویی انرژی ایران با حضور علی‌اکبر محرابیان، وزیر نیرو و محمود کماتی معاون وزیر و رئیس سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا) افتتاح شد.

این نمایشگاه در حالی با حضور ۹۷ شرکت داخلی و خارجی آغاز به کار کرده است که ۳۰ شرکت حاضر در آن از شرکت‌های عضو سندیکا هستند. در حاشیه این نمایشگاه برای برگزاری پنج نشست خبری با عناوین «تامین مالی احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر» (با محوریت مناقصه ۴ هزار مگاوات نیروگاه خورشیدی)، «بهره‌وری انرژی و سیاستگذاری برنامه‌های انرژی، ابراز حمایتی و قانونی»، «توسعه فناوری دانش بنیان»، «توانمندسازی و بررسی چالش‌های ساخت داخل» و «نیروگاه‌های انشعابی» برنامه ریزی شده است. این نمایشگاه ۲۱ شهریورماه در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران آغاز شده و تا روز پنجشنبه ۲۴ شهریور ادامه دارد. شایان ذکر است سندیکای صنعت برق ایران در نمایشگاه مذکور در سالن ۹-۸ دارای غرفه است و پذیرای شرکت‌های عضو و بازدیدکنندگان محترم است.



دوازدهمین نمایشگاه بین‌المللی
انرژی‌های تجدیدپذیر، بهره‌وری و صرفه‌جویی انرژی ایران
12th Iran International Renewable Energy & Energy Efficiency Exhibition

دوازدهمین نمایشگاه بین‌المللی
انرژی‌های تجدیدپذیر،
بهره‌وری و
صرفه‌جویی و
انرژی‌های تجدیدپذیر
12th Iran International
Renewable
Energy &
Energy Efficiency

محرابیان با اشاره به برنامه‌ریزی افزایش ۱۰ هزار مگاواتی ظرفیت انرژی‌های تجدیدپذیر یادآور شد: برنامه‌ریزی‌های لازم برای افزایش ۱۰ هزار مگاواتی نیروگاه‌های تجدیدپذیر با شناسایی ساختگاه‌ها و بررسی محل سنکرون صورت گرفته است.

وی با بیان اینکه محور اصلی انرژی‌های تجدیدپذیر بخش خصوصی است، افزود: نقش وزارت نیرو در این زمینه حمایت، پشتیبانی و ایجاد اطمینان برای سرمایه‌گذاران است. وزیر نیرو با اشاره به ویژگی‌های نیروگاه تجدیدپذیر گفت: این نیروگاه‌ها از نظر محیط زیست چند شرایط ویژه دارند که در مقایسه با حرارتی مصرف آب نداشته و به شدت اقتصادی هستند. وی با اشاره به لزوم عملیاتی کردن موضوع استاندارد اجباری گفت: بسیاری از اقلام دارای استاندارد اجباری نبوده و برای مصارف مختلف باید وضعیت استاندارد پیاده سازی شود.

وی اظهار امیدواری کرد با وضعیت استاندارد مناسب در اقلام اولیه زندگی می‌توانیم در کوتاه مدت و میان مدت شاهد کاهش انرژی باشیم. وزیر نیرو با اشاره به تعویض روشنایی معابر به ال ای دی خاطرنشان کرد: تکنولوژی در کشور وجود دارد که می‌تواند مصارف عمومی را به شدت کاهش داده و برای تامین انرژی کمک کند خوشبختانه عملیات اجرایی کشور آغاز شده و در حال اجراست. به گفته وی، اولویت مهم وزارت نیرو و دولت سیزدهم حمایت از انرژی‌های تجدیدپذیر و موضوع بهره‌وری است و امیدواریم بخش خصوصی در یک حرکت جمعی با حمایت‌های دولت بتواند گام‌های موثری را در این زمینه بردارد.

به گزارش سندیکای صنعت برق ایران به نقل از پایگاه اطلاع رسانی وزارت نیرو (پاون)، «علی اکبر محرابیان» در مراسم افتتاحیه دوازدهمین نمایشگاه بین المللی انرژی‌های تجدیدپذیر، بهره‌وری و صرفه‌جویی انرژی ایران با بیان اینکه کشور ایران، کشوری در حال رشد است و با سرعت مسیر توسعه را می‌پیماید، اظهار کرد: موضوع تامین انرژی پایدار موضوع خیلی مهمی است که در دو حوزه توسعه صنعت برق و بهینه‌سازی و مدیریت مصرف باید پیگیری شود. وی اضافه کرد: موضوع بهینه‌سازی مصرف گنج پنهانی است که باید با اجرایی کردن این موضوع تهدید مصارف انرژی را به فرصتی ارزشمند تبدیل کنیم.

محرابیان خاطرنشان کرد: خوشبختانه در موضوع توسعه، برنامه‌ریزی‌های گسترده‌ای صورت گرفته به طوری که مدیران وزارت نیرو می‌دانند در سه سال آینده چه نیروگاهی در چه ساختمانی با کدام منابع مالی به بهره‌برداری می‌رسد. وزیر نیرو با اشاره به برنامه افزایش ۳۵ هزار مگاواتی ظرفیت نیروگاهی در کشور اضافه کرد: برنامه سال اول وزارت نیرو تقریباً به طور کامل انجام شده و در بخش نیروگاه‌های حرارتی تنها چهار نیروگاه باقی مانده است. به گفته وی، ۳۰ واحد تولید برق نیروگاه بزرگ مقیاس در نقاط مختلف کشور به بهره‌برداری رسیده است. وزیر نیرو با بیان اینکه با بهره‌برداری ۴ نیروگاه باقی‌مانده وعده افزایش ظرفیت ۶ هزار مگاواتی تابستان به طور کامل تحقق می‌یابد، گفت برنامه‌ریزی‌های لازم برای سال دوم جهت تلاش مضاعف در پیشبرد این برنامه صورت گرفته است.

وزیر نیرو در افتتاحیه نمایشگاه انرژی‌های تجدیدپذیر:

حمایت از انرژی‌های تجدیدپذیر از برنامه‌های اصلی وزارت نیرو برای تامین برق پایدار است

وزیر نیرو گفت: حمایت از انرژی‌های تجدیدپذیر از برنامه‌های اصلی وزارت نیرو در تامین برق پایدار و مطمئن بوده و اخذ مصوبات از شورای اقتصاد حاکی از تلاش دولت برای حمایت و پشتیبانی از این انرژی پاک است.



وزیر نیرو در جمع خبرنگاران اعلام کرد:

پیش‌بینی ۳۰۰۰ میلیارد تومان اعتبار برای بهینه سازی مصرف و توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر

وزیر نیرو از پیش‌بینی ردیف مشخص قانون بودجه ۱۴۰۱ با اعتبار ۳۰۰۰ میلیارد تومان برای بهینه‌سازی مصرف انرژی و توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر خبر داد.



مقدمات احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر تا یک ماه آینده به طور کامل فراهم می‌شود

رئیس سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری برق ایران گفت: مقدمات لازم برای احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر تا یک ماه آینده به طور کامل فراهم خواهد شد.

به گزارش سندیکای صنعت برق ایران به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی وزارت نیرو (پاون)، "محمود کمانی" در مراسم افتتاح دوازدهمین نمایشگاه بین‌المللی انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران افزود: فراهم شدن این مقدمات سبب خواهد شد کار احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر وارد مرحله اجرایی شده و به سرانجام برسد. وی ادامه داد: دوازدهمین نمایشگاه بین‌المللی انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی امروز با حضور بیش از یکصد شرکت فعال در عرضه انرژی‌های تجدیدپذیر و نیز برخی شرکت‌های خارجی در مکانی به مساحت حدود ۵ هزار مترمربع آغاز بکار کرد. معاون وزیر نیرو و هدف این نمایشگاه را ارائه جدیدترین دستاوردهای بخش انرژی‌های تجدیدپذیر و ایجاد تعامل بین فعالان این بخش برشمرد. کمانی از برگزاری چهار نشست تخصصی در حاشیه نمایشگاه خبر داد و گفت: نخستین و مهمترین نشست درباره تامین مالی است که فعلاً این بخش با آن درگیر هستند.

است، بنابراین با استفاده از ظرفیت ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید پیش‌بینی شده است از محل صرفه‌جویی سوخت حاصل از توسعه این نیروگاه‌ها، سرمایه‌گذاری در این بخش توسعه یابد.

وی درباره مدل مالی پیش‌بینی‌شده برای توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر نیز خاطرنشان کرد: امسال در قانون بودجه برای اجرای ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید ردیف ثابت و مشخصی با اعتبار ۳۰۰۰ میلیارد تومان پیش‌بینی شده است که این ردیف متناسب با رشد صنعت تجدیدپذیر و ظرفیت‌های موجود می‌تواند سالانه افزایش یابد. وی با اشاره به حمایت‌های وزارت نیرو برای توسعه برق تجدیدپذیر توسط صنایع گفت: در بخش تولید برق تجدیدپذیر برای اқشار حمایتی نیز نصب ۱۱۰ هزار سامانه ۵ مگاواتی پیش‌بینی شده است که برق آن‌ها با نرخ حمایتی خریداری خواهد شد و شرایط معیشتی خوبی را برای این اқشار فراهم می‌آورد. محرابیان همچنین درباره برنامه‌های تبادل برق با دیگر کشورها گفت: یکی از برنامه‌های مهم وزارت نیرو افزایش تبادل برق با کشورهای همسایه است، برنامه‌ریزی‌ها به گونه‌ای بوده است که بتوانیم ۸۰ درصد صادرات انرژی و ۲۰ درصد واردات داشته باشیم. هم‌اکنون نیز صادرات قابل توجهی داریم که با نزدیک شدن به شرایط ایده‌آل تولید و مصرف صادرات را افزایش خواهیم داد. وزیر نیرو درباره تامین برق زمستان گفت: وزارت نفت طبق برنامه‌ای که برای تامین انرژی زمستان داده‌ایم کار را مدیریت می‌کنند و امیدواریم با تجربه موفق‌تری که در زمستان سال قبل داشتیم، امسال هم سوخت نیروگاه‌ها را تامین و مدیریت کنیم.

تبدیل انرژی صورت گرفته و برق آن‌ها به صورت خطی امکان صادرات را پیدا کند. وزیر نیرو این فرآیند را در دست مطالعه عنوان کرد و افزود: نتایج بررسی‌ها و تصمیمات در این باره اعلام خواهد شد. محرابیان درباره تدابیر اتخاذ شده برای توجیه‌پذیر کردن تولید برق تجدیدپذیرها نیز اظهار کرد: قیمت یارانه‌ای سوخت نیروگاه‌ها مهم‌ترین مانع توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر

به گزارش سندیکای صنعت برق ایران به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی وزارت نیرو (پاون)، "علی اکبر محرابیان" در حاشیه بازدید از نمایشگاه انرژی‌های تجدیدپذیر، بهره‌وری و صرفه‌جویی انرژی در پاسخ به پرسش خبرنگاران درباره امکان صادرات برق نیروگاه‌های تجدیدپذیر اظهار داشت: این نیروگاه‌ها با توجه به کیفیت برق تولیدی امکان صادرات برق به صورت ۲۴ ساعته و ۱۲ ماهه را ندارند، بنابراین نیاز است عملیات

در ادامه نقوی مدیرعامل بورس انرژی ایران به راه اندازی بورس انرژی از سال ۹۰ اشاره کرد و گفت: بورس انرژی اکنون بازار فیزیکی برق نیز دارد و الان معاملات بالای ۵ مگاوات در آن انجام می شود. وی افزود: به زودی معاملات بالای ۲ مگاوات هم اضافه خواهد شد.

نقوی ادامه داد: خرده فروشان برق نیز در بازار مشتقه حضور خواهند داشت. وی گفت: ۴۲ نیروگاه بخش خصوصی و ۴۱ نیروگاه دولتی در سامانه معاملات بورس حضور دارند. نقوی از فراهم شدن امکان معامله قراردادهای دوجانبه خبر داد و گفت: زمانی از بورس می توان انتظار تامین مالی داشت که بازار فعالی باشد بنابراین وزارت نیرو باید در باره بازار فعال انرژی های تجدیدپذیر تلاش داشته باشد. وی از تلاش برای راه اندازی تابلوی معاملات انرژی تجدیدپذیر در بازار بورس خبر داد.

نقوی گفت: شرکت های فعال در بخش انرژی های تجدیدپذیر می توانند با تشکیل یک نیروگاه مجازی در این بازار فعالیت داشته باشند. وی قراردادهای سلف موازی استاندارد را یکی از ابزارهای تامین مالی برای انرژی های تجدیدپذیر دانست و ادامه داد: بحث صندوق پروژه از روش های دیگر تامین مالی برای انرژی های تجدید پذیر است.

مدیرعامل بورس انرژی از تلاش برای طرح جدید صندوق پروژه هیبریدی خبر داد که می تواند برای انرژی های تجدیدپذیر هم مورد استفاده قرارگیرد. نقوی بر ضرورت راه اندازی بازار کربن تاکید کرد و خاطر نشان ساخت: این بازار هم ابزاری می تواند برای تامین مالی تجدیدپذیرها باشد.

به گزارش سندیکای صنعت برق ایران به نقل از ساتبا، نخستین نشست از سلسله نشست های تخصصی دوازدهمین نمایشگاه بین المللی انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی با عنوان نشست تامین مالی احداث نیروگاه های تجدیدپذیر در محل دائمی نمایشگاه های بین المللی تهران با حضور مدیرکل بودجه، تسهیل سرمایه گذاری و تجهیز منابع مالی سازمان ساتبا، دکتر نقوی مدیرعامل شرکت بورس انرژی ایران، دکتر کوده نی مدیرکل دفتر سرمایه گذاری خارجی سازمان سرمایه گذاری و کمک های اقتصادی و فنی ایران، دکتر خادم المله مدیرعامل شرکت تامین سرمایه امین، دکتر محمدی مدیر پیگیری قراردادهای، وصول مطالبات و نظارت بر مصرف صندوق توسعه ملی و دکتر زارع مهرجردی مدیر طرح های ملی صندوق نوآوری و شکوفایی برای بررسی راهکارهای تامین مالی احداث ۴ هزار مگاوات نیروگاه تجدید پذیر برگزار شد.

در این نشست دکتر حسینی به بررسی ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید پرداخت و آن را قانونی مترقی برای توسعه انرژی های تجدیدپذیر دانست. وی از برنده شدن ۱۲ شرکت در مناقصه احداث ۴ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر خبر داد.

حسینی ادامه داد: توزیع استانی این شرکت ها نشان می دهد استان اصفهان بیشترین متقاضی را دارد و بعد سیستان و بلوچستان که اصفهان ۲۶۵ مگاوات اعلام نیاز دارد. وی یزد و کرمان را از دیگر استان های متقاضی احداث نیروگاه تجدیدپذیر برشمرد و گفت: حمایت لازم صورت خواهد گرفت.

نشست تامین مالی احداث نیروگاه های تجدیدپذیر برگزار شد

نخستین نشست از سلسله نشست های تخصصی دوازدهمین نمایشگاه بین المللی انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی با عنوان نشست تامین مالی در محل دائمی نمایشگاه های بین المللی تهران برگزار شد.









تقلیل مفهوم «دانش بنیان» به کمپین

شکست سیاست‌های علم و فناوری کشور که ساختار نهادی را در مسیر هرز رفت پیچیده‌ترین منابع و سرمایه هدایت می‌کند، نمی‌تواند با یک کمپین سیاستی تغییر ماهیت دهد و اقتصاد وابسته به منابع طبیعی کشور را به یک اقتصاد دانش بنیان تبدیل کند.



سازمان جهانی مالکیت فکری (WIPO) که ایران هم عضو آن است هر سال گزارشی با عنوان «شاخص جهانی نوآوری» منتشر می‌کند که در آن بر اساس داده‌های هر کشور، وضعیت نوآوری را در آن کشور اندازه‌گیری می‌کند و رتبه کشورها را بر اساس این شاخص در فهرست ۱۳۲ کشور اعلام می‌کند. این شاخص متشکل از ۲۱ متغیر در ۷ دسته است که برآیند آنها، رتبه کلی کشورها را تعیین می‌کند. در گزارش سال ۲۰۲۱ این سازمان، ایران رتبه ۶۰ را کسب کرده است اما آنچه وضعیت ایران را نسبت به همه کشورها متفاوت می‌کند، نامتوازن بودن رتبه ایران در برخی از متغیرهای این شاخص است.

براساس این گزارش، رتبه ایران در تولید دانش ۱۴

و در نفوذ دانش و به‌کارگیری دانش به ترتیب ۱۱۹ و ۱۱۷ است. این در حالی است که در کشوری مانند آمریکا که رتبه ۳ در این رده‌بندی دارد، رتبه تولید دانش آن ۳ و رتبه به‌کارگیری دانش، ۱۷ است. یا در کشوری مثل ژاپن که رتبه ۱۳ رتبه‌بندی جهانی را دارد، رتبه تولید دانش ۱۱ و رتبه به‌کارگیری دانش، ۳ است. همان‌طور که بررسی جداول این گزارش نشان می‌دهد، در بیشتر کشورها، بین تولید و به‌کارگیری دانش فاصله زیادی وجود ندارد و در اغلب آنها، رتبه به‌کارگیری دانش با رتبه تولید دانش تقریباً نزدیک است؛ اما در ایران این فاصله به شکل معناداری، بسیار زیاد است؛ به‌نحوی که از نظر تولید دانش به کشورهای توسعه‌یافته مانند ژاپن و انگلیس نزدیک می‌شود و از نظر نفوذ و به‌کارگیری دانش به کشورهای مانند نیجریه و اوگاندا شباهت پیدا می‌کند.

این اختلاف چشمگیر بین تولید و به‌کارگیری دانش در ایران نه فقط از منظر سیاست‌گذاری علم و فناوری بسیار مناقشه‌بردار است و نشان می‌دهد عملاً نظام سیاست‌گذاری علم و فناوری که باید منجر به خلق ثروت شود، دچار یک شکست سیستماتیک است، بلکه نشان می‌دهد سرمایه‌گذاری زیادی که برای تولید و انتشار آن در ژورنال‌های بین‌المللی بدون کاربست آنها در داخل می‌شود، عملاً نوعی هرز رفت منابع کشور است؛ به عبارت دیگر ایران کشوری است که منابع خود را صرف تولید دانش برای جامعه جهانی و سایر کشورها می‌کند و خودش در بهره‌برداری از دانش در جایگاه کشورهایی است که هیچ نقشی در توسعه دانش ندارند و از آن استفاده‌ای هم نمی‌برند.

اگر آنچه در این گزارش جهانی منتشر می‌شود، مبنای تحلیل سیاست‌های کشور در سال جاری

قرار گیرد، می‌توان گفت «سیاست دانش بنیان» به «کمپین دانش بنیان» تقلیل داده شده است که دستاوردی برای اقتصاد ملی در داخل نخواهد داشت. در واقع این سیاست که برای توسعه دانش بنیان‌ها در مجموعه دستگاه‌های اجرایی کشور به‌کار گرفته می‌شود، عملاً به اقداماتی از جنس سازمان‌دهی (تشکیل کمیته و ستاد و...) و ترویج (برگزاری رویداد، تبلیغات و...) فروکاسته شده است که دستاوردی بیش از یک کمپین عمومی به همراه نخواهد داشت و حداکثر وضع موجود را در تولید و صادرات دانش بدون جذب و به‌کارگیری در داخل حفظ خواهد کرد که کمکی به تحول اقتصاد کشور نخواهد شد.

ابعاد تراژیک ماجرای هرز رفت منابع کشور در سیاست‌های علم و فناوری وقتی بیشتر دیده می‌شود که شاخص شدت وابستگی اقتصاد به منابع طبیعی نیز در نظر گرفته شود. این شاخص که از نسبت سهم منابع طبیعی به کل تولید ناخالص داخلی به‌دست می‌آید، برای ایران در سال ۲۰۲۰، برابر ۲۳ درصد است که در کنار کشورهایی مانند عراق، کویت و لیبی جزء ۱۰ کشوری است که بیشترین میزان وابستگی به منابع طبیعی را دارند؛ با این تفاوت که این کشورها اگر از دانش برای تحول اقتصاد خود به سمت اقتصاد نوآوری بهره‌ای نمی‌برند، در تولید آن هم سهمی ندارند یا برعکس کشوری مانند ایران که رتبه ۱۴ تولید دانش را دارد، با عدم به‌کارگیری دانش (رتبه ۱۱۷)، در ۱۰ کشور وابسته به منابع طبیعی باقی مانده و آن دانش نفوذی در اقتصاد پیدا نکرده است.

در یک جمع‌بندی کلی می‌توان گفت، شکست سیاست‌های علم و فناوری کشور که ساختار نهادی را در مسیر هرز رفت پیچیده‌ترین منابع و سرمایه

هدایت می‌کند، نمی‌تواند با یک کمپین سیاستی تغییر ماهیت دهد و اقتصاد وابسته به منابع طبیعی کشور را به یک اقتصاد دانش بنیان تبدیل کند. اقتصاد نوآوری (تولید دانش و فناوری که منجر به خلق ثروت شود) یا اقتصاد دانش بنیان، نیازمند تغییرات اساسی در بسیاری از اجزای نهادی کشور است که در وضع کنونی چشم‌انداز روشنی برای ظهور این تغییرات دیده نمی‌شود.

استعلام مشکلات صادراتی مرتبط با کمیته ماده ۱۹ و

سازمان توسعه تجارت ایران

سندیکا از شرکت‌های عضو خود درخواست کرده است موارد و مشکلات صادراتی مرتبط با کمیته ماده ۱۹ و سایر موضوعات مرتبط با سازمان توسعه تجارت ایران را به دبیرخانه اعلام فرمایند.

سندیکای صنعت برق ایران پیرو جلسات برگزار شده با ریاست و مدیران سازمان توسعه تجارت ایران و تفاهات فیما بین، از اعضا درخواست کرده است موارد و مشکلات صادراتی مرتبط با کمیته ماده ۱۹ و سایر موضوعات مرتبط با سازمان مذکور را جهت پیگیری و انجام رایزنی‌های لازم به دبیرخانه سندیکا منعکس نمایند.



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 ۱۴۰۱/۰۶/۱۱

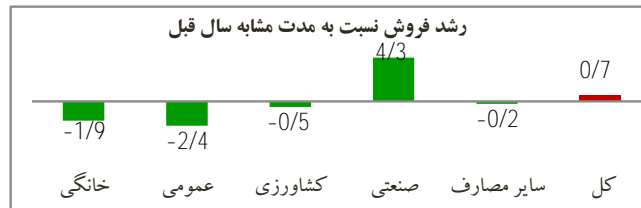


<http://amar.tavanir.org.ir>

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

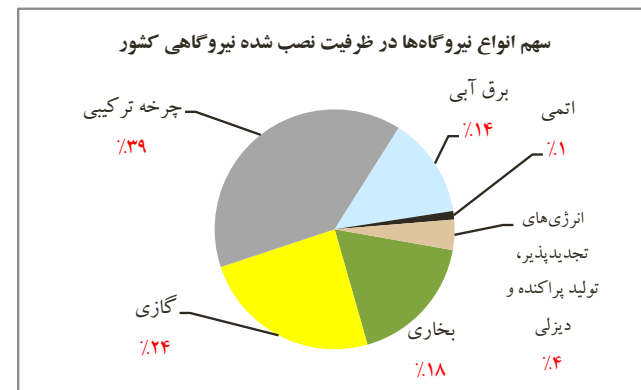
سهم مصارف مختلف در کشور (درصد)

شرح	سال ۱۴۰۰	تا پایان تیر سال ۱۴۰۰	تا پایان تیر سال ۱۴۰۱
خانگی	۳۲/۴	۳۱/۴	۳۰/۶
عمومی	۸/۵	۸/۴	۸/۲
کشاورزی	۱۴/۵	۱۵/۹	۱۵/۸
صنعتی	۳۵/۷	۳۵/۸	۳۷/۲
سایر مصارف (تجاری)	۷/۳	۷/۱	۷/۰
روشنایی معابر	۱/۵	۱/۳	۱/۳



تعداد کارکنان صنعت برق در پایان سال ۱۴۰۰

شرح	تعداد (تقر)	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



وضعیت فروش، مشترکین، شبکه توزیع و برق روستایی

شرح	پایان ۱۴۰۰	تا پایان تیر سال ۱۴۰۰	تا پایان تیر سال ۱۴۰۱	واحد
کل فروش	۳۰۵۹۵۹	۹۷۳۱۰	۹۷۹۴۳	میلیون کیلووات ساعت
خانگی	۹۹۲۲۸	۳۰۵۷۳	۲۹۹۹۱	
عمومی	۲۶۰۱۳	۸۱۹۱	۷۹۹۳	
کشاورزی	۴۴۵۰۲	۱۵۵۱۶	۱۵۴۳۲	
صنعتی	۱۰۹۱۸۸	۳۴۸۸۴	۳۶۳۹۶	
سایر مصارف (تجاری)	۲۲۳۴۸	۶۸۶۳	۶۸۴۷	
روشنایی معابر	۴۶۸۰	۱۲۸۳	۱۲۸۴	

مشترکین	سال ۱۴۰۰	عملکرد تا پایان تیر		واحد
		سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	
جمع کل	۳۸۶۱۸	۳۴۷	۳۳۲	هزار مشترک
خانگی	۳۰۸۸۶	۲۱۰	۲۲۴	
عمومی	۱۸۴۳	۴۹	۵۹	
کشاورزی	۵۰۳	۹	۶	
صنعتی	۲۶۷	۰	۰	
سایر مصارف (تجاری)	۵۱۲۰	۷۹	۴۳	

شبکه توزیع	سال ۱۴۰۰	عملکرد تا پایان تیر		واحد
		سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	
طول شبکه فشار متوسط	۴۵۰	۶	۲	هزار کیلومتر
طول شبکه فشار ضعیف	۳۸۷	۲	۰	
تعداد ترانسفورماتورها	۷۹۸	۴	۳	هزار دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتورها	۱۳۴۸۹۰	۳۳۸	۵۸۳	مگاوات آمپر

روستای برقدار	سال ۱۴۰۰	عملکرد تا پایان مرداد		واحد
		سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	
کل روستاهای برقدار شده	۵۸۰۰۵	۶۰	۴۹	روستا
تعداد خانوار روستایی برقدار	۴۵۱۰۲۰۶	۹۵۹	۸۶۱	خانوار
طول شبکه فشار متوسط روستایی	۱۴۷۲۵۱	۱۴۴	۱۵۰	کیلومتر
طول شبکه فشار ضعیف روستایی	۱۰۰۶۰۴	۲۸	۳۱	
تعداد ترانسفورماتور روستایی	۷۸۳۳۱	۸۰	۷۳	دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتور روستایی	۷۷۴۷	۳	۳	مگاوات آمپر

برخی شاخص‌های سالانه صنعت برق

شرح	۱۳۹۹	۱۴۰۰	واحد
قدرت سرانه	۱۰۱۷	۱۰۳۳	وات
تولید سرانه	۴۰۷۴	۴۲۳۵	کیلووات ساعت
مصرف سرانه	۳۴۶۱	۳۶۲۹	کیلووات ساعت
متوسط مصرف مشترکین خانگی	۳۰۵۹	۳۲۱۳	کیلووات ساعت

خطوط و پست‌های انتقال و فوق توزیع

شرح	پایان ۱۴۰۰	افزایش طی سال ۱۴۰۱	تا پایان مرداد ۱۴۰۱
۴۰۰ کیلوولت	۲۲۱۵۵	۰	۲۲۱۵۵
۲۳۰ کیلوولت	۲۳۱۰۴	۲۸۰	۲۳۳۸۴
جمع انتقال	۵۵۲۵۹	۲۸۰	۵۵۵۳۹
۱۳۲ کیلوولت	۲۴۸۰۵	۰	۲۴۸۰۵
۱۳ و ۱۶ کیلوولت	۵۰۹۵۸	۵	۵۰۹۶۳
جمع فوق توزیع	۷۵۷۶۳	۵	۷۵۷۶۸
جمع کل خطوط	۱۲۱۰۲۲	۲۸۵	۱۲۱۲۰۷
۴۰۰ کیلوولت	۸۰۲۰۳	۹۰۰	۸۱۱۰۳
۲۳۰ کیلوولت	۹۴۷۱۳	۳۳۵	۹۵۰۴۸
جمع انتقال	۱۷۴۹۱۶	۱۲۳۵	۱۷۶۱۵۱
۱۳۲ کیلوولت	۳۸۳۶۱	۲۵۰	۳۸۶۱۱
۱۳ و ۱۶ کیلوولت	۸۱۹۷۳	۶۹۳	۸۲۶۶۶
جمع فوق توزیع	۱۲۰۳۳۴	۹۴۳	۱۲۱۲۷۷
جمع کل پست‌ها	۲۹۵۲۵۰	۲۱۷۸	۲۹۷۴۲۸
جمع کل پست‌های بلا فصل	۹۵۵۴۸	۲۵۸۵	۹۸۱۳۳
جمع کل پست‌ها (شامل بلا فصل)	۳۹۰۷۹۸	۲۷۳۳	۳۹۳۵۳۱

ماخذ: شرکت‌های برق منطقه‌ای

پروژه‌های خطوط و پست‌های با بیش از ۸۵ درصد پیشرفت

شرح	تا پایان تیر ۱۴۰۱
۴۰۰ کیلوولت	۱۲۴
۲۳۰ کیلوولت	۵۱۴
جمع انتقال	۶۳۸
۱۳۲ کیلوولت	۷۸۳
۱۳ و ۱۶ کیلوولت	۳۶۴
جمع فوق توزیع	۱۱۴۷
جمع کل طول خطوط	۱۷۸۵
۴۰۰ کیلوولت	۱۱۱۵
۲۳۰ کیلوولت	۷۶۰
جمع انتقال	۱۸۷۵
۱۳۲ کیلوولت	۹۵۵
۱۳ و ۱۶ کیلوولت	۶۸۵
جمع فوق توزیع	۱۶۴۰
جمع کل ظرفیت پست‌ها	۳۵۱۵

ماخذ: شرکت‌های برق منطقه‌ای

سوخت مصرفی نیروگاه‌های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۱۴۰۱/۰۶/۱۱

شرح	میزان	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	واحد
گاز	۳۸۰۸۳	-۴/۸	میلیون متر مکعب
گازوفیل	۳۶۲۸	۸۸/۵	
نفت کوره	۲۱۴۹	۴۱/۱	میلیون لیتر
جمع	۴۳۸۶۰	۰/۹۹	

عملکرد و پیش‌بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۱

تاریخ بهره‌برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد (مگاوات)	جمع ظرفیت
عملکرد				
۱۴۰۱	تجدید پذیر			۲۸/۷۸
۱۴۰۱	تولید پراننده			۷۲
۱۴۰۱/۰۱/۱۵	پارس جنوبی (صنایع بزرگ)	چرخه ترکیبی	۱	۱۶۰
۱۴۰۱/۰۲/۰۹	پاسارگاد قشم	گازی	۴	۳۲۰
۱۴۰۱/۰۲/۳۱	پتروشیمی ایران (LNG)	گازی	۴	۱۶۲
۱۴۰۱/۰۳/۰۹	آریان	گازی	۱	۱۸۳
۱۴۰۱/۰۳/۱۷	آریان	گازی	۲	۱۸۳
۱۴۰۱/۰۳/۲۲	مهتاب کویر (زرند کرمان)	گازی	۱	۱۶۲
۱۴۰۱/۰۴/۰۶	غرب کارون	چرخه ترکیبی	۱	۱۹۶
۱۴۰۱/۰۴/۱۴	پتروشیمی ایران (LNG)	گازی	۵	۱۶۲
۱۴۰۱/۰۴/۲۵	مهتاب کویر (زرند کرمان)	گازی	۲	۱۶۲
۱۴۰۱/۰۵/۱۵	قدس (شهید باکری)	گازی	۳	۱۸۳
۱۴۰۱/۰۶/۰۴	زاهدان	گازی	۱۰	۴۲
۱۴۰۱/۰۶/۱۲	عسلویه	چرخه ترکیبی	۲	۱۶۰
جمع عملکرد از ابتدای سال ۱۴۰۱				
۲۱۷۶				

پیش‌بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۱

پیش‌بینی				
	تولید پراننده			۷۸
	تجدید پذیر			۱۷۱
	طرشت (۲ واحد نیروگاهی)	گازی		۵۸
	زاهدان	گازی		۸۴
	جاسک	گازی		۴۲
	درو	گازی		۴۲
	دهلران	گازی		۱۰۰
	برق و بخار مکران	گازی		۱۸۳
	دو کوهه	چرخه ترکیبی		۳۰۷
	خرم آباد	چرخه ترکیبی		۱۶۰
	دالاهو	چرخه ترکیبی		۲۹۳
	سیزوار (۲ واحد نیروگاهی)	چرخه ترکیبی		۳۶۶
	ترت حیدریه (۲ واحد نیروگاهی)	چرخه ترکیبی		۳۶۶
	ارومیه (واحد بخاری)	چرخه ترکیبی		۱۶۰
	سبلان (۲ واحد نیروگاهی)	چرخه ترکیبی		۳۲۰
	رودشور (واحد بخاری)	چرخه ترکیبی		۳۴۵
	فردوسی (نوس) (واحد بخاری)	چرخه ترکیبی		۱۶۰
	آریان (واحد بخاری)	چرخه ترکیبی		۱۸۰
	پارس جنوبی (صنایع بزرگ)	چرخه ترکیبی		۱۶۰
	فولاد بوتیای ایرانیان	چرخه ترکیبی		۳۱۰
جمع پیش‌بینی تا پایان سال ۲۸۸۵				
جمع عملکرد و پیش‌بینی سال ۶۰۶۱				

ماخذ: شرکت مدیریت شبکه، شرکت تولید نیروی برق حرارتی، شرکت توسعه منابع آب و نیرو، سابتا

ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۱۴۰۱/۰۶/۱۱

واحد	ظرفیت نصب شده نیروگاهی*	میزان	سهم (درصد)
بخاری	۱۷/۸	۱۵۸۲۹	
گازی	۲۴/۳	۲۱۶۵۱	
چرخه ترکیبی	۳۹/۱	۳۴۷۴۵	
برق آبی	۱۳/۶	۱۲۰۸۷	
آتمی	۱/۱	۱۰۲۰	
تولید پراننده (شامل ۲۴۵ MW خودتامین)	۲/۵	۲۲۵۳	
انرژی‌های تجدیدپذیر (شامل برقی کمتر از ۱۰ MW)	۱/۱	۹۷۰	
دیزلی	۰/۵	۴۰۷	
کل ظرفیت نصب شده	۱۰۰	۸۸۹۴۳	
افزایش ظرفیت طی سال ۱۴۰۱	میزان	سهم (درصد)	
گازی	۷۱/۷	۱۵۵۵۹	
چرخه ترکیبی	۲۳/۷	۵۱۶	
برق آبی	۰/۰	۰	
آتمی	۰/۰	۰	
تولید پراننده (DG, CHP)	۳/۳	۷۲	
انرژی‌های تجدیدپذیر	۱/۳	۲۸/۷۸	
کل ظرفیت نصب شده ۱۴۰۱	۱۰۰	۲۱۷۶	
شرح	میزان	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	
قدرت عملی شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۱ (تاکتون: ساعت ۱۴:۰۱ تا ۱۵:۱۱)	۵۶۷۴۴	۶/۳	
برق‌آبی و بادی	۱۱۲۰۰	۵/۰	
جمع	۶۷۹۴۴	۶/۱	
تولید همزمان شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۱ (تاکتون: ساعت ۱۴:۰۱ تا ۱۵:۱۱)	۵۱۱۷۶	۲/۹	
برق‌آبی و بادی	۸۲۲۰	۶۲/۸	
جمع	۵۹۳۹۶	۸/۵	
دریافت برون مرزی در پیک (۱۴۰۱/۰۵/۲۵، ساعت ۱۵:۱۱ تا ۱۶:۰۱)	۳۷۱	۱۳/۸	
قدرت تامین شده در لحظه پیک سال ۱۴۰۱ (تاکتون)	۵۹۷۶۷	۸/۵	
پیک تقاضا سال ۱۴۰۱ (مگاوات)	۶۹۴۵۷	۳/۶	
پیک روز (۱۴۰۱/۰۵/۲۵ ساعت ۱۴:۰۱ تا ۱۵:۱۱)	۶۶۰۵۹	۵/۲	
پیک شب (۱۴۰۱/۰۵/۲۵ ساعت ۲۱:۰۸ تا ۲۲:۰۸)	۱۷۶۰۶۸	۲/۷	
تولید ناویژه برق کشور از ابتدای سال ۱۴۰۱	۹۰۱۵	۳/۳۶	
برق‌آبی و بادی	۱۸۵۰۸۳	۲/۷	
جمع	۱۸۲۳	۲۴/۰	
انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۱	۱۸۵۲	-۳۰/۱	
انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۱			

مگاوات

میلیون کیلووات ساعت