



سندیکای صنعت برق ایران

پیش ثبت نام
برای حضور در نمایشگاه جانبی
بیست و ششمین کنفرانس شبکه های توزیع (تهران)

بیست و ششمین

کنفرانس بین المللی شبکه های توزیع نیروی برق



۲۱ و ۲۲ اردیبهشت ۱۴۰۱، تهران



سندیکای صنعت برق ایران

Iran Electrical Industry Syndicate

دعوت به مجمع عمومی

کمیته های تخصصی سندیکا



سندیکای صنعت برق ایران

Iran Electrical Industry Syndicate

دعوت به مجمع عمومی

کمیته تخصصی سازندگان سندیکا



سندیکای صنعت برق ایران

Iran Electrical Industry Syndicate

تعرفه درج آگهی در ویژه نامه بیست و ششمین

کنفرانس شبکه های توزیع نیروی برق

(نشریه ستران)



شنبه ۲۷ فروردین ۱۴۰۱

۳۰۸۹

خبرنامه رسمی سندیکای صنعت برق ایران



سامانه خدمات
کسب و کار

اولین جلسه سندیکا و سازمان امور مالیاتی کشور برگزار شد؛

تشکیل کارگروه مشترک سندیکا و سازمان امور مالیاتی

جلسه نمایندگان هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران با داود منظور، رئیس سازمان امور مالیاتی کشور بیست و یکم فروردین ماه در محل این سازمان و با هدف ارائه چالش ها و مشکلات مالیاتی شرکت های عضو سندیکا برگزار شد.

شرکت های پیمانکار شده است. همچنین عنوان شد که در تهاوت بدهی های مالیاتی شرکت ها با مطالبات آن ها از شرکت توانیر، فرآیند صدور مفاصا حساب مالیاتی با کندی صورت می گیرد که این امر منجر به مشکلات عمده ای برای شرکت ها شده است. از جمله آن که ارائه بسیاری از خدمات بانکی به ویژه دریافت تسهیلات و صدور ضمانتنامه بانکی منوط به ارائه مفاصا حساب مالیاتی است که با در نظر گرفتن وقفه مذکور، بانک ها از ارائه این خدمات به شرکت ها سرباز زده و آن را منوط به ارائه مفاصا حساب می کنند. در بخشی از جلسه نیز تصریح شد که براساس جز الف بند ۵ تبصره ۱۲ قانون بودجه سال ۱۴۰۱، معافیت های مالیاتی حقوق و دستمزد محدود شده است، لیکن این تبصره دارای تعارضاتی با ماده ۹۱ قانون مالیات های مستقیم است و در این تبصره نیز مشخص نشده است که

جلسه نمایندگان هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران با داود منظور، رئیس سازمان امور مالیاتی کشور بیست و یکم فروردین ماه در محل این سازمان و با هدف ارائه چالش ها و مشکلات مالیاتی شرکت های عضو سندیکا برگزار شد. در این جلسه که اولین جلسه سندیکا با سازمان مالیاتی کشور بود، آقایان پیام باقری، سیدمحسن میرصدری، جعفر جولا، جمشید بردبار، مهدی مسائلی و سرکار خانم علی آبادی حضور داشتند و چالش های اعضا را به سمع و نظر ریاست سازمان مذکور رساندند که برخی از آنها به شرح زیر است: در این جلسه تاکید شد که در خصوص مالیات بر ارزش افزوده، عدم ایفای به موقع تعهدات توسط کارفرمایان به ویژه شرکت های توزیع منجر به بدهکار شدن شرکت های پیمانکار و ممنوع الخروجی مدیران

ادامه از صفحه قبل

آیا معافیت‌های حق سنوات، مأموریت و سایر موارد مشابه نیز محدود شده است یا خیر، لذا لازم است که وضعیت معافیت‌ها در قالب ابلاغیه تکمیلی، شفاف‌سازی شود.

رئیس سازمان امور مالیاتی بعد از استماع این موارد، برخی از موارد را پذیرفته و تاکید کرد که برخی از چالش‌ها ناشی از قوانین موجود است اما سازمان تا جای ممکن برای تسهیل، رفع و بهبود چالش‌ها تلاش خواهد کرد. در این جلسه بنا شد در راستای اهداف سندیکا و برای کمک به بهبود کسب و کار اعضا، کارگروه مشترکی بین سندیکا و سازمان امور مالیاتی کشور تشکیل شود تا طی جلسات منظم و زمانبندی شده، مسائل و چالش‌های اعضا در دستور کار قرار گرفته و بررسی شود.



مدیرعامل جدید شرکت توزیع برق هرمزگان معرفی شد

مدیرعامل جدید شرکت توزیع نیروی برق استان هرمزگان در آیینی با حضور معاون عمرانی استانداری هرمزگان، مدیران عامل صنعت برق استان و همچنین حضور ویدیویی محمد اله داد معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر معرفی شد.

به گزارش خبرگزاری برنا از هرمزگان، در این آیین با تقدیر از خدمات عبدی مدیرعامل سابق، محمد کریمی به عنوان مدیرعامل جدید شرکت توزیع نیروی برق معرفی شد.

معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر در این نشست گفت: صنعت برق استان هرمزگان در سالهای اخیر شرایط خاصی را تجربه کرده است. گرمای هوا و عدم توازن در مصرف و تولید برق، هرمزگان را با چالش جدی مواجه ساخته است.

محمد اله داد افزود: البته در استان هرمزگان و جزایر آن اقدامات مطلوبی در بخش‌های توسعه شبکه و نوسازی تاسیسات انجام شده است که نتیجه آن افزایش ضریب پایداری انرژی در سالهای اخیر بوده است. اله داد اضافه کرد: امسال نیز مانند سال گذشته صنعت برق کشور در وضعیت حساسی قرار دارد. ناترازی تولید و مصرف به ۱۰ هزار مگاوات رسیده که انتظار داریم با همراهی مردم و مصرف بهینه برق در ایام تابستان، این شرایط را با حداکثر اطمینان سپری کنیم.

بیست و ششمین کنفرانس بین المللی شبکه های توزیع نیروی برق

محورهای کنفرانس

- مدیریت مصرف برق
- مدیریت بار و تقاضا
- تلفات شبکه های توزیع نیرو
- اتوماسیون شبکه های توزیع نیرو
- شبکه های هوشمند توزیع
- انرژی های تجدیدپذیر و تولیدات پراکنده برق
- تجهیزات شبکه های توزیع نیرو
- کیفیت توان در شبکه های توزیع نیرو
- قابلیت اطمینان شبکه های توزیع نیرو
- برنامه ریزی، طراحی و نظارت در بخش توزیع نیروی برق
- بهره برداری از شبکه های توزیع نیرو
- حفاظت شبکه های توزیع نیرو
- کسب و کار توزیع نیروی برق، بورس و بازار خرده فروشی انرژی الکتریکی
- مدیریت بحران و پدافند غیرعامل
- مطالعات اجتماعی و زیست محیطی
- فن آوری اطلاعات و سامانه اطلاعات جغرافیایی (GIS)
- توانمندسازی نیروی انسانی
- خدمات مشترکین
- اقتصاد و ساختار توزیع نیروی برق
- بهداشت، ایمنی و محیط زیست (HSE) در بخش توزیع نیرو
- تاب‌آوری شبکه های توزیع نیرو



www.epd-c.ir IEEE IRAN SECTION



21 و 22 اردیبهشت ماه
1401 - تهران

انجمن مهندسين
برق و الكترونيك ايران
برگزار مي كند

محور شاخص کنفرانس : فناوری تبادل اطلاعات در شبکه های هوشمند

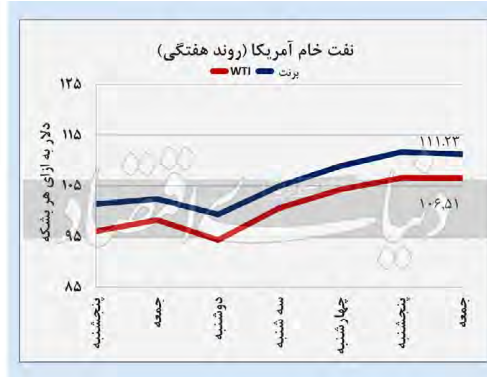
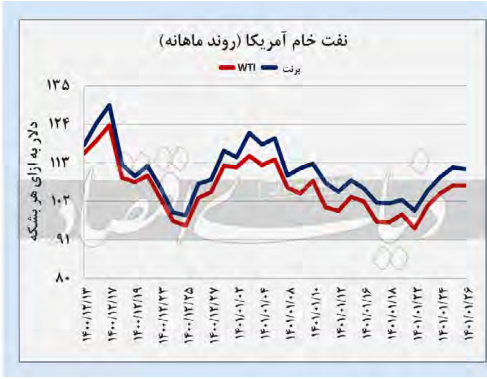
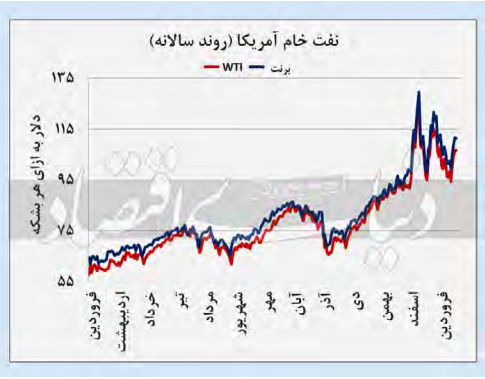
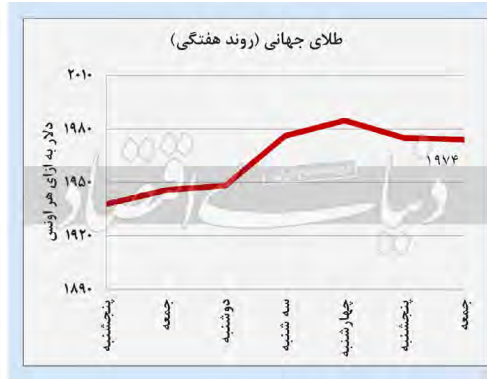
فضای سردرگمی بازار مسکن

اوراق تسهیلات بانک مسکن که در بازار فرابورس مورد معامله قرار می‌گیرد، هفته گذشته را با شیب نزولی آرام‌تر نسبت به هفته ماقبل پشت سر گذاشت. به‌طوری‌که تمامی این اوراق تسهیلات بانکی افت قیمت را تجربه کردند و در زیر سطح مقاومتی ۸۰ هزار تومان تثبیت شدند. تسه ۹۹۱۲ با وجود اینکه تنها یک روز پایانی هفته را صعودی بود، روند کاهشی را دنبال کرد و کار خود را در آخرین روز معاملاتی در قیمت پایانی ۷۶ هزار و ۷۶۵ تومان خاتمه داد. بر این اساس اوراق تسهیلات یادشده توانست با افزایش فشار فروشندگان عملکرد منفی ۱۱/۴۷ درصد را در کارنامه هفتگی خود ثبت کند. در این میان روز گذشته خبر رسید با موافقت بانک مرکزی سقف تسهیلات حساب مسکن جوانان در تهران از یک میلیارد تومان تعیین شده برای سال ۱۴۰۰ به ۲ میلیارد تومان برای حساب‌های افتتاحی سال ۱۴۰۱ افزایش یافت.

بازار نفت

میدان سبز نفتی

نفت خام وست‌تگزاس اینترمدییت آمریکا و شاخص بین‌المللی نفت خام برنت در اواخر جلسه روز پنجشنبه پیش از تعطیلات عمومی روز جمعه با افزایش قیمت روبه‌رو شدند. این در حالی است که پس از افت و خیزهایی، بازار نفت در حال رسیدن به بالاترین سطح خود در هفته بود. به‌طوری‌که نفت خام برنت در سطح ۱۱۱ دلار و ۲۳ سنت و نفت WTI به قیمت ۱۰۶ دلار و ۵۱ سنت در هر بشکه معامله شد. به این ترتیب بازار نفت در حال رسیدن به هفته‌ای با عملکرد مثبت است. گفته می‌شود قیمت‌ها به دلیل اخباری مبنی بر اینکه اتحادیه اروپا ممکن است واردات نفت روسیه را



ممنوع کند، روند افزایشی را طی می‌کند. علاوه بر این آژانس بین‌المللی انرژی هشدار داد که از ماه مه به بعد حدود ۳ میلیون بشکه در روز از نفت روسیه ممکن است به دلیل تحریم‌ها یا اجتناب تعطیل شود.



شرکت توانیر



جمهوری اسلامی ایران

وزارت نیرو

خلاصه وضعیت آماری صنعت برق کشور

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

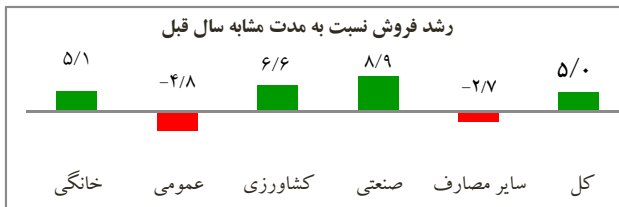
اطلاعات تا پایان ۱/۲۷/۱۴۰۰



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

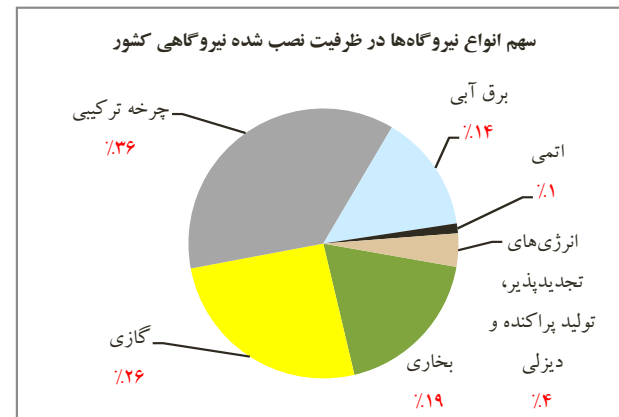
سهم مصارف مختلف در کشور (درصد)

شرح	سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹
خانگی	۳۲/۳	۳۲/۴
عمومی	۹/۳	۸/۵
کشاورزی	۱۴/۲	۱۴/۴
صنعتی	۳۵/۰	۳۶/۳
سایر مصارف (تجاری)	۷/۴	۶/۸
روشنایی معابر	۱/۸	۱/۶



تعداد کارکنان صنعت برق در پایان سال ۱۳۹۹

شرح	تعداد (نفر)	سهم (درصد)
زیر دیپلم	۲۴۳۹	۵/۵
دیپلم	۵۹۹۵	۱۳/۴
فوق دیپلم	۶۰۰۲	۱۳/۴
لیسانس	۲۰۵۷۸	۴۶/۰
فوق لیسانس و دکتری	۹۷۲۶	۲۱/۷
جمع	۴۴۷۴۰	۱۰۰



وضعیت فروش، مشترکین، شبکه توزیع و برق روستایی

شرح	سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹	واحد
کل فروش	۲۷۳۷۵۰	۲۸۷۳۷۹	میلیون کیلووات ساعت
خانگی	۸۸۵۰۰	۹۳۰۵۱	
عمومی	۲۵۵۸۹	۲۴۳۶۲	
کشاورزی	۳۸۷۶۴	۴۱۳۲۸	
صنعتی	۹۵۷۳۷	۱۰۴۲۹۶	
سایر مصارف (تجاری)	۲۰۱۴۳	۱۹۶۰۹	
روشنایی معابر	۵۰۱۷	۴۷۳۳	
جمع کل مشترکین	۳۶۶۴۴	۳۷۶۵۱	هزار مشترک
خانگی	۲۹۴۲۷	۳۰۱۸۱	
عمومی	۱۷۳۲	۱۷۸۹	
کشاورزی	۴۶۴	۴۸۱	
صنعتی	۲۵۵	۲۶۲	
سایر مصارف (تجاری)	۴۷۶۶	۴۹۳۸	
شبکه توزیع	سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹	واحد
طول شبکه فشار متوسط	۴۳۹	۴۴۷	هزار کیلومتر
طول شبکه فشار ضعیف	۳۷۳	۳۸۰	
تعداد ترانسفورماتورها	۷۴۷	۷۶۹	هزار دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتورها	۱۲۸۲۸۰	۱۳۰۸۶۳	مگاوات آمپر
روستای برقدار	سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹	واحد
کل روستاهای برقدار شده	۵۷۴۲۰	۵۷۷۵۹	روستا
تعداد خانوار روستایی برقدار	۴۵۰۲۰۴۵	۴۵۰۶۶۸۴	خانوار
طول شبکه فشار متوسط روستایی	۱۴۶۱۷۲	۱۴۶۸۲۵	کیلومتر
طول شبکه فشار ضعیف روستایی	۱۰۰۳۰۵	۱۰۰۵۰۵	
تعداد ترانسفورماتور روستایی	۷۷۵۰۳	۷۷۹۱۲	دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتور روستایی	۷۷۱۷	۷۷۳۳	مگاوات آمپر
برخی شاخص‌های سالانه صنعت برق	سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹	واحد
قدرت سرانه	۹۹۷	۱۰۰۶	وات
تولید سرانه	۳۸۹۶	۴۰۴۷	کیلووات
مصرف سرانه	۳۲۸۳	۳۳۸۹	ساعت
متوسط مصرف مشترکین خانگی	۳۰۰۷	۳۰۸۳	

خطوط و پست‌های انتقال و فوق توزیع

واحد	شرح	پایان ۱۳۹۸	افزایش طی سال ۱۳۹۹	تا پایان سال ۱۳۹۹
طول خطوط	۴۰۰ کیلوولت	۲۱۳۲۹	۳۵۵	۲۱۶۸۴
	۲۳۰ کیلوولت	۳۲۵۷۱	۱۶	۳۲۵۸۷
	جمع انتقال	۵۳۹۰۰	۳۷۱	۵۴۲۷۱
	۱۳۲ کیلوولت	۲۳۹۳۹	۳۵۲	۲۴۲۹۱
	۱۱۰ و ۱۳۲ کیلوولت	۵۰۲۰۵	۱۸۶	۵۰۳۹۱
	جمع فوق توزیع	۷۴۱۴۴	۵۲۸	۷۴۶۸۲
	جمع کل خطوط	۱۲۸۰۴۴	۹۰۹	۱۲۸۹۵۳
ظرفیت پست‌ها	۴۰۰ کیلوولت	۷۵۰۰۸	۴۵۰۵	۷۹۵۱۳
	۲۳۰ کیلوولت	۸۸۵۳۵	۴۱۷۰	۹۲۷۰۵
	جمع انتقال	۱۶۳۵۴۳	۸۶۷۵	۱۷۲۲۱۸
	۱۳۲ کیلوولت	۳۶۲۲۷	۶۶۷	۳۶۸۹۴
	۱۱۰ و ۱۳۲ کیلوولت	۷۸۳۰۶	۱۸۹۰	۸۰۱۹۶
	جمع فوق توزیع	۱۱۴۵۳۳	۲۵۵۷	۱۱۷۰۹۰
	جمع کل پست‌ها	۲۷۸۰۷۶	۱۱۳۳۲	۲۸۹۳۰۸
جمع کل پست‌های بلافاصل				
جمع کل پست‌ها (شامل بلافاصل)				

ماخذ: شرکت‌های برق منطقه‌ای

پروژه‌های خطوط و پست‌های با بیش از ۸۵ درصد پیشرفت

واحد	شرح	تا پایان دی ۱۳۹۹
طول خطوط	۴۰۰ کیلوولت	۷۷۰
	۲۳۰ کیلوولت	۱۵۱
	جمع انتقال	۹۲۱
	۱۳۲ کیلوولت	۵۹۴
	۱۱۰ و ۱۳۲ کیلوولت	۶۸۲
	جمع فوق توزیع	۱۲۷۶
	جمع کل طول خطوط	۲۱۹۷
ظرفیت پست‌ها	۴۰۰ کیلوولت	۲۲۳۰
	۲۳۰ کیلوولت	۲۹۷۰
	جمع انتقال	۵۲۰۰
	۱۳۲ کیلوولت	۱۰۰۰
	۱۱۰ و ۱۳۲ کیلوولت	۱۷۰۵
	جمع فوق توزیع	۲۷۰۵
	جمع کل ظرفیت پست‌ها	۷۹۰۵

ماخذ: شرکت‌های برق منطقه‌ای

سوخت مصرفی نیروگاه‌های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۱۴۰۰/۰۱/۲۷

شرح	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	میزان	واحد
گاز	۴۲/۱	۵۲۰۰	میلیون متر مکعب
گازوئیل	-۲۵/۴	۶۴	میلیون لیتر
نفت کوره	۴۸/۵	۱۰۱	
جمع	۴۰/۱۹	۵۳۶۵	

عملکرد و پیش‌بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۰

تاریخ بهره‌برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد	جمع ظرفیت (مگاوات)
عملکرد				
جمع عملکرد از ابتدای سال				
پیش‌بینی				
تولید پراکنده	تولید پراکنده			۲۰۰
تجدیدپذیر	تجدیدپذیر			۲۰۰
زرنده	گازی	۲	ا و ۱	۳۲۴
هنگام	گازی	۲	۲	۳۰۷
دوکوهه	گازی	۱	۱	۳۰۷
زاهدان (گازی کوچک)	گازی	۱	۱	۴۲
کیش (گازی کوچک)	گازی	۱	۱	۴۲
جاسک (گازی کوچک)	گازی	۱	۱	۴۲
دالاهو	چرخه ترکیبی	۱	۱	۲۹۳
هریس	چرخه ترکیبی	۱	۱	۱۸۰
آریان-زنجان ۲	گازی	۱	۱	۳۶۶
ارومیه	چرخه ترکیبی	۲	۲	۱۶۰
سبلان	چرخه ترکیبی	۲	۲	۱۶۰
چابهار	چرخه ترکیبی	۱	۱	۱۶۰
فردوسی	چرخه ترکیبی	۲	۲	۱۶۰
عسلویه	چرخه ترکیبی	۲	۲	۱۶۰
تلمبه ذخیره ای آزاد	برقایی			۱۷۰
چمشیر	برقایی			۱۷۶
برقایی کوچک	برقایی			۴
جمع پیش‌بینی تا پایان سال				
جمع پیش‌بینی و عملکرد سال				

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

ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۱۴۰۰/۰۱/۲۷

واحد	ظرفیت نصب شده نیروگاهی	میزان	سهم (درصد)
مگاوات	بخاری	۱۵۸۲۹	۱۸/۵
	گازی	۲۱۹۵۳	۲۵/۷
	چرخه ترکیبی	۳۱۱۰۵	۳۶/۴
	برق آبی	۱۲۰۸۸	۱۴/۲
	اتمی	۱۰۲۰	۱/۲
	تولید پراکنده (شامل ۲۴۵ MW خودتامین)	۲۰۲۳	۲/۴
	انرژی‌های تجدیدپذیر	۹۲۰	۱/۱
	دیزلی	۴۳۹	۰/۵
	کل ظرفیت نصب شده	۸۵۳۷۷	۱۰۰
	افزایش ظرفیت طی سال ۱۴۰۰		
مگاوات	گازی	۰	
	چرخه ترکیبی	۰	
	برق آبی	۰	
	اتمی	۰	
	تولید پراکنده (DG, CHP)	۰	
	انرژی‌های تجدیدپذیر	۰	
	کل ظرفیت نصب شده ۱۴۰۰	۰	
	شرح	میزان	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)
	قدرت عملی شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۰ (تاکتون: ساعت ۱۴۰۰/۰۱/۲۳ ۲۰:۲۱)	۵۷۱۴۳	۱۱/۲
	تولید همزمان شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۰ (تاکتون: ساعت ۱۴۰۰/۰۱/۲۳ ۲۰:۲۱)	۱۱۵۶۲	-۱/۰
دریافت برون مرزی در پیک (۱۴۰۰/۰۱/۲۳) ساعت ۲۰:۲۱	۶۸۷۰۵	۹/۰	
قدرت تامین شده در لحظه پیک سال ۱۳۹۹	۳۹۵۸۸	۲۶/۸	
حد اکثر نیاز مصرف اصلاح شده سال ۱۳۹۹	۲۰۱۳	-۵۳/۰	
تولید ناویژه برق کشور از ابتدای سال ۱۴۰۰	۴۱۶۰۱	۱۷/۲	
انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۰	۳۹۷	۱۵۴/۵	
انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۰	۴۱۹۹۸	۱۷/۸	
پیک روز (۱۴۰۰/۰۱/۲۳) ۱۲:۵۳	۴۰۹۷۸	۲۰/۶	
پیک شب ۲۰:۲۱	۴۱۹۹۸	۱۷/۸	
حرارتی و اتمی	۲۱۰۲۰	۳۲/۲	
برقایی و بادی	۵۹۰	-۶۶/۶	
جمع	۲۱۶۱۰	۲۲/۳	
انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۰	۱۶۷	۸۹/۸	
انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۰	۴۰۵	۶۶/۷	

میلیون کیلووات ساعت