



شرکت توانیر



جمهوری اسلامی ایران

وزارت نیرو

خلاصه وضعیت آماری صنعت برق کشور

معاونت منابع انسانی و تحقیقات

دفتر فن آوری اطلاعات و آمار

معاون آمار و اطلاع رسانی

اطلاعات تا پایان ۱۳۹۳/۱۲/۰۸



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

شاخص های صنعت برق در پایان سال ۱۳۹۲

واحد	میزان	شرح
وات	۹۰۸	قدرت سرانه
کیلوواتساعت	۳۳۸۸	تولید سرانه
	۲۶۲۴	مصرف سرانه
	۲۶۱۰	متوسط مصرف مشترکین خانگی

سهم مصارف مختلف در کشور (درصد)

شرح	سال ۱۳۹۲	سال ۱۳۹۳
خانگی	۳۱/۷	۳۲/۹
عمومی	۸/۸	۹/۰
کشاورزی	۱۶/۳	۱۶/۴
صنعتی	۳۴/۸	۳۳/۱
سایر مصارف (تجاری)	۶/۶	۶/۹
روشنایی معابر	۱/۹	۱/۷

تعداد کارکنان صنعت برق در پایان سال ۱۳۹۲

شرح	تعداد (نفر)	سهم (درصد)
زیر دیپلم	۵۵۸۴	۱۱/۹
دیپلم	۹۳۴۱	۱۹/۹
فوق دیپلم	۱۱۵۱۶	۲۴/۵
لیسانس	۱۷۳۴۹	۳۶/۹
فوق لیسانس و دکتری	۳۲۵۷	۶/۹
جمع	۴۷۰۴۷	۱۰۰

وضعیت فروش ، مشترکین ، شبکه توزیع و برق روستایی

واحد	بهمن ۱۳۹۳	سال ۱۳۹۲	شرح
میلیون کیلووات ساعت	۱۸۸۸۹۶	۲۰۳۰۸۸	کل فروش
	۶۲۱۱۶	۶۴۳۷۹	خانگی
	۱۶۹۷۳	۱۷۸۳۱	عمومی
	۳۱۰۷۲	۳۳۱۰۳	کشاورزی
	۶۲۴۳۹	۷۰۶۳۴	صنعتی
	۱۲۹۹۷	۱۳۳۷۷	سایر مصارف (تجاری)
	۳۲۹۹	۳۷۶۵	روشنایی معابر
هزار مشترک	۳۱۲۵۹	۳۰۲۸۷	کل مشترکین
	۲۵۴۲۷	۲۴۶۷۱	خانگی
	۱۳۸۳	۱۲۸۳	عمومی
	۳۴۹	۳۳۰	کشاورزی
	۲۰۵	۱۹۴	صنعتی
	۳۸۹۵	۳۸۱۰	سایر مصارف (تجاری)
شبکه توزیع			
هزار	۳۹۵	۳۸۸	طول شبکه فشار متوسط
کیلومتر	۳۳۴	۳۲۵	طول شبکه فشار ضعیف
هزار دستگاه	۵۹۰	۵۶۸	تعداد ترانسفورماتور
مگاوات آمپر	۱۰۴۰۰۸	۱۰۰۳۶۸	ظرفیت ترانسفورماتورها
روستای برقدار (دهه فجر)			
روستا	۵۵۴۳۶	۵۵۱۹۱	کل روستاهای برقدار شده
خانوار	۴۲۸۱۷۲۵	۴۲۷۷۸۹۳	تعداد خانوار روستایی برقدار
کیلومتر	۱۸۸۰۱۵	۱۸۷۵۸۰	طول شبکه فشار متوسط روستایی
	۹۹۳۳۷	۹۹۱۸۰	طول شبکه فشار ضعیف روستایی
دستگاه	۷۳۹۲۰	۷۳۶۲۵	تعداد ترانسفورماتور روستایی
مگاوات آمپر	۷۳۷۳	۷۳۶۱	ظرفیت ترانسفورماتور روستایی

ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۹۳/۱۲/۰۸

واحد	ظرفیت نصب شده نیروگاهی	میزان	سهم (درصد)
مگاوات	بخاری	۱۵۸۲۹	۲۱/۶۵
	گازی	۲۵۷۳۵	۳۵/۲۰
	چرخه ترکیبی	۱۸۴۹۴	۲۵/۳۰
	برق آبی	۱۰۷۲۶	۱۴/۶۷
	اتمی	۱۰۲۰	۱/۴۰
	تولید پراکنده (DG, CHP)	۶۰۱	۰/۸۲
	انرژی های تجدید پذیر	۲۶۵	۰/۳۶
	دیزلی	۴۳۹	۰/۶۰
	کل ظرفیت نصب شده	۷۳۱۰۹	۱۰۰
	افزایش ظرفیت در سال ۱۳۹۳		میزان
بخاری		۰/۰۰	
گازی	۱۵۵۸	۵۵/۰۳	
چرخه ترکیبی	۶۴۴	۲۲/۷۵	
برق آبی	۵۲۰	۱۸/۳۷	
اتمی		۰/۰۰	
تولید پراکنده (DG, CHP)	۶۳	۲/۲۳	
انرژی های تجدید پذیر	۴۶	۱/۶۲	
دیزلی		۰/۰۰	
کل ظرفیت نصب شده ۹۳	۲۸۳۱	۱۰۰	
شرح		میزان	
قدرت عملی شبکه سراسری	حرارتی	۴۶۸۲۴	در زمان پیک ۹۳ (۹۳/۰۵/۰۴) (ساعت ۱۵:۲۴)
	برقایی	۱۰۰۳۲	
	جمع	۵۶۸۵۶	
تولید همزمان شبکه سراسری	حرارتی	۳۸۶۶۳	در زمان پیک ۹۳ (۹۳/۰۵/۰۴) (ساعت ۱۵:۲۴)
	برقایی	۷۸۹۴	
	جمع	۴۶۵۵۷	
دریافت برون مرزی (۹۳/۰۵/۰۴ ساعت ۱۵:۲۴)		۱۳۲	
قدرت تامین شده در لحظه پیک سال ۱۳۹۳		۴۶۶۸۹	
حد اکثر نیاز مصرف	پیک روز ۱۵:۲۴	۴۸۷۹۸	
	پیک شب ۲۱:۱۲	۴۶۲۰۶	
	جمع	۹۴۹۰۴	
تولید ناویژه برق کشور از ابتدای سال ۱۳۹۳	حرارتی	۲۴۵۷۲۲	
	برقایی	۱۳۲۶۳	
	جمع	۲۵۸۹۸۵	
انرژی دریافت شده ۱۳۹۳	رشد به دوره قبل ۲٪	۳۵۷۶	
انرژی ارسال شده ۱۳۹۳	رشد به دوره قبل ۱۶٪-	۹۱۰۸	

ماخذ: شرکت مدیریت شبکه برق ایران

سوخت مصرفی نیروگاه های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۹۳/۱۲/۰۸

واحد	شرح	رشد به دوره قبل	میزان	
مگاوات	گاز	۳۶/۳٪	۴۵۲۵۱	
	گازوئیل	-۲۸/۲٪	۸۲۰۵	
	نفت کوره	-۳۳/۴٪	۹۶۵۶	
	جمع	۶/۷٪	۶۳۱۱۲	
ماخذ: دفتر پشتیبانی فنی تولید				
عملکرد و پیش بینی بهره برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۹۳				
تاریخ بهره برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد (مگاوات)	جمع ظرفیت
عملکرد				
۱۳۹۳	تجدید پذیر	تجدید پذیر		۴۶
۱۳۹۳	DG, CHP	گازی		۶۳
۱۳۹۳	خارک (خارج از شبکه)	گازی		۲۵
۹۳/۰۱/۲۰	ایران شهر (بیمبور)	گازی	۲	۱۶۲
۹۳/۰۱/۲۷	سیاه بیشه	تلمبه ذخیره ای	۳	۲۶۰
۹۳/۰۲/۲۸	آبادان	چرخه ترکیبی	۶	۱۶۰
۹۳/۰۳/۰۱	خرمشهر	گازی	۵	۱۶۲
۹۳/۰۳/۲۱	خرمشهر	گازی	۶	۱۶۲
۹۳/۰۳/۲۱	هرمزگان (گنو-ایسین)	گازی	۱	۱۶۲
۹۳/۰۴/۲۷	هرمزگان (گنو-ایسین)	گازی	۲	۱۶۲
۹۳/۰۴/۲۷	چادرمولو(سرو)	گازی	۱	۱۶۲
۹۳/۰۶/۱۶	اسلام آباد غرب	گازی کوچک	۱-۲	۵۰
۹۳/۰۶/۱۷	چادرمولو(سرو)	گازی	۲	۱۶۲
۹۳/۰۶/۲۲	سیاه بیشه	تلمبه ذخیره ای	۴	۲۶۰
۹۳/۰۷/۱۷	اسلام آباد غرب	گازی کوچک	۳	۲۵
۹۳/۰۷/۲۲	گناوه	چرخه ترکیبی	۳	۱۶۰
۹۳/۰۹/۰۵	هرمزگان (گنو-ایسین)	گازی	۳	۱۶۲
۹۳/۰۹/۳۰	زرچین (کهنوج)	گازی	۱	۱۶۲
۹۳/۱۱/۲۸	هرمزگان (گنو-ایسین)	گازی	۴	۱۶۲
۹۳/۱۲/۱۴	زرچین (کهنوج)	گازی	۲	۱۶۲
جمع عملکرد از ابتدای سال				۲۸۳۱
پیش بینی				
	DG, CHP	گازی		۴۲۴
	سیمره + مارون	آبی		۲۳۵
	تجدید پذیر	تجدید پذیر		۱۷۱
جمع پیش بینی تا پایان سال				۸۳۰
جمع پیش بینی و عملکرد سال				۳۶۶۱

ماخذ: شرکت مدیریت شبکه، سازمان توسعه برق، شرکت توسعه منابع آب و نیرو

خطوط و پستهای انتقال و فوق توزیع

واحد	شرح	پایان ۱۳۹۲	افزایش طی دوره	بهمین ۱۳۹۳
کیلومتر مدار	۴۰۰ کیلوولت	۱۹۹۱۵	۹۸	۲۰۰۱۳
	۲۳۰ کیلوولت	۳۰۳۰۰	۳۸۳	۳۰۶۸۳
	جمع انتقال	۵۰۲۱۵	۴۸۱	۵۰۶۹۶
	۱۳۲ کیلوولت	۲۳۰۶۴	۱۹۸	۲۳۲۶۲
	۱۱۰ کیلوولت	۴۶۲۴۰	۴۵۹	۴۶۶۹۹
	جمع فوق توزیع	۶۹۳۰۴	۶۵۷	۶۹۹۶۱
	جمع کل خطوط	۱۱۹۵۱۹	۱۱۳۸	۱۲۰۶۵۷
مگاوات پست ها	۴۰۰ کیلوولت	۵۴۳۰۳	۲۶۴۰	۵۶۹۴۳
	۲۳۰ کیلوولت	۷۱۶۰۵	۱۵۷۴	۷۳۱۷۹
	جمع انتقال	۱۲۵۹۰۸	۴۲۱۴	۱۳۰۱۲۲
	۱۳۲ کیلوولت	۲۷۸۳۸	۱۱۰۰	۲۸۹۳۸
	۱۱۰ کیلوولت	۶۳۲۷۰	۱۴۱۸	۶۴۶۸۸
	جمع فوق توزیع	۹۱۱۰۸	۲۵۱۸	۹۳۶۲۶
	جمع کل پست ها	۲۱۷۰۱۶	۶۷۳۲	۲۲۳۷۴۸
جمع کل پستهای بلافصل	۸۰۱۵۹	۳۳۲۰	۸۳۴۷۹	
جمع کل پستها(شامل بلافصل)	۲۹۷۱۷۵	۱۰۰۵۲	۳۰۷۲۲۷	

ماخذ: شرکت های برق منطقه ای

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

واحد	شرح	در دی ۱۳۹۳
کیلومتر مدار	۴۰۰ کیلوولت	۶۹۸
	۲۳۰ کیلوولت	۹۰۹
	جمع انتقال	۱۶۰۷
	۱۳۲ کیلوولت	۵۸۸
	۱۱۰ کیلوولت	۱۶۹۷
	جمع فوق توزیع	۲۲۸۵
	جمع کل طول خطوط	۳۸۹۲
مگاوات پست ها	۴۰۰ کیلوولت	۳۹۲۹
	۲۳۰ کیلوولت	۳۰۳۸
	جمع انتقال	۶۹۶۷
	۱۳۲ کیلوولت	۱۲۹۰
	۱۱۰ کیلوولت	۲۰۴۰
	جمع فوق توزیع	۳۳۳۰
	جمع کل ظرفیت پست ها	۱۰۲۹۷

ماخذ: شرکت های برق منطقه ای و سازمان توسعه برق