



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 ۱۳۹۳/۱۲/۱۵



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	دی 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 ۹۳/۱۲/۱۵

واحد	سهم (درصد)	میزان	ظرفیت نصب شده نیروگاهی
	۲۱.۶۵	۱۵۸۲۹	بخاری
	۳۵.۲۰	۲۵۷۳۵	گازی
	۲۵.۳۰	۱۸۴۹۴	چرخه ترکیبی
	۱۴.۶۷	۱۰۷۲۶	برق آبی
	۱.۴۰	۱۰۲۰	اتمی
	۰.۸۲	۶۰۱	تولید پراکنده (DG , CHP)
	۰.۳۶	۲۶۵	انرژی های تجدید پذیر
	۰.۶۰	۴۳۹	دیزلی
	۱۰۰	۷۳۱۰۹	کل ظرفیت نصب شده
افزایش ظرفیت در سال ۱۳۹۳		میزان	سهم (درصد)
	۰.۰۰		بخاری
	۵۵.۰۳	۱۵۵۸	گازی
	۲۲.۷۵	۶۴۴	چرخه ترکیبی
	۱۸.۳۷	۵۲۰	برق آبی
	۰.۰۰		اتمی
	۲.۲۳	۶۳	تولید پراکنده (DG , CHP)
	۱.۶۲	۴۶	انرژی های تجدید پذیر
	۰.۰۰		دیزلی
	۱۰۰	۲۸۳۱	کل ظرفیت نصب شده ۹۳
شرح		میزان	
	۴۶۸۲۴	حرارتی	قدرت عملی شبکه سراسری
	۱۰۰۳۲	برقایی	در زمان پیک ۹۳ (۹۳/۰۵/۰۴)
	۵۶۸۵۶	جمع	(ساعت ۱۵:۲۴)
	۳۸۶۶۳	حرارتی	تولید همزمان شبکه سراسری
	۷۸۹۴	برقایی	در زمان پیک ۹۳ (۹۳/۰۵/۰۴)
	۴۶۵۵۷	جمع	(ساعت ۱۵:۲۴)
	۱۳۲		دریافت برون مرزی (۹۳/۰۵/۰۴ ساعت ۱۵:۲۴)
	۴۶۶۸۹		قدرت تامین شده در لحظه پیک سال ۱۳۹۳
	۴۸۷۹۸	پیک روز ۱۵:۲۴	حداکثر نیاز مصرف
	۴۶۲۰۶	پیک شب ۲۱:۰۲	اصلاح شده سال ۱۳۹۳
	۲۵۱۷۰۲	حرارتی	تولید ناویژه برق کشور
	۱۳۴۸۶	برقایی	از ابتدای سال ۱۳۹۳
	۲۶۵۱۸۸	جمع	
	۳۶۴۹	رشد به دوره قبل ۲٪	انرژی دریافت شده ۱۳۹۳
	۹۲۵۴	رشد به دوره قبل ۱۶٪-	انرژی ارسال شده ۱۳۹۳

ماخذ : شرکت مدیریت شبکه برق ایران

سوخخت مصرفی نیروگاه های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۹۳/۱۲/۱۵

واحد	میزان	رشد به دوره قبل	شرح
	۴۶۰۳۴	۳۶.۳٪	گاز
	۸۲۸۶	-۲۹.۰٪	گازوئیل
	۹۸۶۱	-۳۱.۹٪	نفت کوره
	۶۴۱۸۱	۷.۱٪	جمع

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	جمع ظرفیت (مگاوات)
عملکرد				
۱۳۹۳	تجدید پذیر	تجدید پذیر		۴۶
۱۳۹۳	DG , CHP	گازی		۶۳
۱۳۹۳	خارک (خارج از شبکه)	گازی		۲۵
۹۳/۰۱/۲۰	ایران شهر (بیمپور)	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	زر چین (کهنوج)	گازی	۱	۱۶۲
۹۳/۱۱/۲۸	هرمزگان (گنو-ایسین)	گازی	۴	۱۶۲
۹۳/۱۲/۱۴	زر چین (کهنوج)	گازی	۲	۱۶۲
	جمع عملکرد از ابتدای سال			۲۸۳۱
پیش بینی				
	DG , CHP	گازی		۴۲۴
	تجدید پذیر	تجدید پذیر		۱۷۱
	جمع پیش بینی تا پایان سال			۵۹۵
	جمع پیش بینی و عملکرد سال			۳۴۲۶

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

خطوط و پستهای انتقال و فوق توزیع

واحد	پایان ۱۳۹۲	افزایش طی دوره	بهمین ۱۳۹۳	شرح
کل خطوط	۱۹۹۱۵	۹۸	۲۰۰۱۳	۴۰۰ کیلوولت
	۳۰۳۰۰	۳۸۳	۳۰۶۸۳	۲۳۰ کیلوولت
	۵۰۲۱۵	۴۸۱	۵۰۶۹۶	جمع انتقال
	۲۳۰۶۴	۱۹۸	۲۳۲۶۲	۱۳۲ کیلوولت
	۴۶۲۴۰	۴۵۹	۴۶۶۹۹	۶۶ و ۱۳۲ کیلوولت
	۶۹۳۰۴	۶۵۷	۶۹۹۶۱	جمع فوق توزیع
کل پست های ۱۳۹۳	۱۱۹۵۱۹	۱۱۳۸	۱۲۰۶۵۷	جمع کل خطوط
	۵۴۳۰۳	۲۶۴۰	۵۶۹۴۳	۴۰۰ کیلوولت
	۷۱۶۰۵	۱۵۷۴	۷۳۱۷۹	۲۳۰ کیلوولت
	۱۲۵۹۰۸	۴۲۱۴	۱۳۰۱۲۲	جمع انتقال
	۶۳۲۷۰	۱۴۱۸	۶۴۶۸۸	۱۳۲ کیلوولت
	۹۱۱۰۸	۲۵۱۸	۹۳۶۲۶	جمع فوق توزیع
کل پست های آمپرا	۲۱۷۰۱۶	۶۷۳۲	۲۲۳۷۴۸	جمع کل پست ها
	۸۰۱۵۹	۳۳۲۰	۸۳۴۷۹	جمع کل پستهای بلا فصل
	۲۹۷۱۷۵	۱۰۰۵۲	۳۰۷۲۲۷	جمع کل پستها (شامل بلا فصل)

ماخذ : شرکت های برق منطقه ای

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

واحد	در بهمن ۱۳۹۳	شرح
کل خطوط	۷۰۰	۴۰۰ کیلوولت
	۹۰۳	۲۳۰ کیلوولت
	۱۶۰۳	جمع انتقال
	۶۱۸	۱۳۲ کیلوولت
	۱۴۱۹	۶۶ و ۱۳۲ کیلوولت
	۲۰۳۷	جمع فوق توزیع
کل پست های آمپرا	۳۶۴۰	جمع کل طول خطوط
	۳۶۰۹	۴۰۰ کیلوولت
	۳۳۵۸	۲۳۰ کیلوولت
	۶۹۶۷	جمع انتقال
	۱۳۲۰	۱۳۲ کیلوولت
کل پست های آمپرا	۲۱۰۰	۶۶ و ۱۳۲ کیلوولت
	۳۴۲۰	جمع فوق توزیع
	۱۰۳۸۷	جمع کل ظرفیت پست ها

ماخذ : شرکت های برق منطقه ای و سازمان توسعه برق