



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 ۱۳۹۳/۱۱/۲۴



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	۳۳/۳
عمومی	۸/۸	۸/۸
کشاورزی	۱۶/۳	۱۷/۱
صنعتی	۳۴/۸	۳۲/۱
سایر مصارف (تجاری)	۶/۶	۷/۰
روشنایی معابر	۱/۹	۱/۶

### 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	سال ۱۳۹۲	آبان ۱۳۹۳	شرح
میلیون کیلووات ساعت	۲۰۳۰۸۸	۱۵۶۶۸۹	کل فروش
	۶۴۳۷۹	۵۲۱۸۸	خانگی
	۱۷۸۳۱	۱۳۸۱۳	عمومی
	۳۳۱۰۳	۲۶۸۳۰	کشاورزی
	۷۰۶۳۴	۵۰۳۶۸	صنعتی
	۱۳۳۷۷	۱۰۹۴۳	سایر مصارف (تجاری)
	۳۷۶۵	۲۵۴۷	روشنایی معابر
هزار مشترک	۳۰۲۸۷	۳۱۰۶۲	کل مشترکین
	۲۴۶۷۱	۲۵۲۷۹	خانگی
	۱۲۸۳	۱۳۶۷	عمومی
	۳۳۰	۳۴۷	کشاورزی
	۱۹۴	۲۰۲	صنعتی
	۳۸۱۰	۳۸۶۷	سایر مصارف (تجاری)
شبکه توزیع (آذرماه)			
طول شبکه فشار متوسط	۳۸۸	۳۹۴	هزار
طول شبکه فشار ضعیف	۳۲۵	۳۳۲	کیلومتر
تعداد ترانسفورماتور	۵۶۸	۵۸۹	هزار دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتورها	۱۰۰۳۶۸	۱۰۳۳۲۲	مگاوات آمپر
روستای برقدار (دهه فجر)			
کل روستاهای برقدار شده	۵۵۱۹۱	۵۵۴۳۶	روستا
تعداد خانوار روستایی برقدار	۴۲۷۷۸۹۳	۴۲۸۱۷۲۵	خانوار
طول شبکه فشار متوسط روستایی	۱۸۷۵۸۰	۱۸۸۰۱۵	کیلومتر
طول شبکه فشار ضعیف روستایی	۹۹۱۸۰	۹۹۳۳۷	کیلومتر
تعداد ترانسفورماتور روستایی	۷۳۶۲۵	۷۳۹۲۰	دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتور روستایی	۷۳۶۱	۷۳۷۳	مگاوات آمپر

ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۹۳/۱۱/۲۴

ظرفیت نصب شده نیروگاهی	میزان	سهم (درصد)	واحد
بخاری	۱۵۸۲۹	۲۱/۷۴	مگاوات
گازی	۲۵۴۱۱	۳۴/۹۱	
چرخه ترکیبی	۱۸۴۹۴	۲۵/۴۱	
برق آبی	۱۰۷۲۶	۱۴/۷۳	
اتمی	۱۰۲۰	۱/۴۰	
تولید پراکنده (DG, CHP)	۶۱۲	۰/۸۴	
انرژی های تجدید پذیر	۲۶۵	۰/۳۶	
دیزلی	۴۳۹	۰/۶۰	
کل ظرفیت نصب شده	۲۲۷۹۶	۱۰۰	
افزایش ظرفیت در سال ۱۳۹۳	میزان	سهم (درصد)	
بخاری	۰/۰۰		مگاوات
گازی	۱۲۳۴	۴۹/۰۱	
چرخه ترکیبی	۶۴۴	۲۵/۵۸	
برق آبی	۵۲۰	۲۰/۶۵	
اتمی	۰/۰۰		
تولید پراکنده (DG, CHP)	۷۴	۲/۹۴	
انرژی های تجدید پذیر	۴۶	۱/۸۳	
دیزلی	۰/۰۰		
کل ظرفیت نصب شده ۹۳	۲۵۱۸	۱۰۰	
شرح	میزان		
قدرت عملی شبکه سراسری در زمان پیک ۹۳ (۹۳/۰۵/۰۴ ساعت ۱۵:۲۴)	۴۶۸۲۴	حرارتی	میلیون کیلو وات ساعت
	۱۰۰۳۲	برقایی	
	۵۶۸۵۶	جمع	
تولید همزمان شبکه سراسری در زمان پیک ۹۳ (۹۳/۰۵/۰۴ ساعت ۱۵:۲۴)	۳۸۶۶۳	حرارتی	میلیون کیلو وات ساعت
	۷۸۹۴	برقایی	
	۴۶۵۵۷	جمع	
دریافت برون مرزی (۹۳/۰۵/۰۴ ساعت ۱۵:۲۴)	۱۳۲		
قدرت تامین شده در لحظه پیک سال ۱۳۹۳	۴۶۶۸۹		
حداکثر نیاز مصرف اصلاح شده سال ۱۳۹۳	۴۸۷۹۸	پیک روز ۱۵:۲۴	میلیون کیلو وات ساعت
	۴۶۲۰۶	پیک شب ۲۱:۱۲	
	۲۳۸۴۰۲	حرارتی	
تولید ناویژه برق کشور از ابتدای سال ۱۳۹۳	۱۲۹۴۹	برقایی	میلیون کیلو وات ساعت
	۲۵۱۳۵۱	جمع	
	۳۴۳۶	رشد به دوره قبل ۲٪	
انرژی دریافت شده ۱۳۹۳	۸۷۹۹	رشد به دوره قبل ۱۵٪-	

ماخذ : شرکت مدیریت شبکه برق ایران

سوخت مصرفی نیروگاه های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۹۳/۱۱/۲۴

شرح	رشد به دوره قبل	میزان	واحد
گاز	۳۶/۵٪	۴۴۲۶۴	میلیون متر مکعب
گازوئیل	-۲۸/۲٪	۷۶۵۲	میلیون لیتر
نفت کوره	-۳۴/۰٪	۹۱۸۶	
جمع	۷/۲٪	۶۱۱۰۲	

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)
<b>عملکرد</b>				
۱۳۹۳	تجدید پذیر	تجدید پذیر		۴۶
۱۳۹۳	DG, CHP	گازی		۷۴
۱۳۹۳	خارک (خارج از شبکه)	گازی		۲۵
۹۳/۰۱/۲۰	ایران شهر (بمبور)	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
<b>جمع عملکرد از ابتدای سال ۲۵۱۸</b>				
<b>پیش بینی</b>				
	هرمزگان (گنو-ایسین)	گازی	۴	۱۶۲
	زر چین (کهنوج)	گازی	۲	۱۶۲
	DG, CHP	گازی		۴۱۳
	سیمره + مارون	آبی		۲۳۵
	تجدید پذیر	تجدید پذیر		۱۷۱
<b>جمع پیش بینی تا پایان سال ۱۱۴۳</b>				
<b>جمع پیش بینی و عملکرد سال ۳۶۶۱</b>				

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

خطوط و پستهای انتقال و فوق توزیع

شرح	پایان ۱۳۹۲	افزایش طی دوره	دی ۱۳۹۳	واحد
۴۰۰ کیلوولت	۱۹۹۱۵	۹۳	۲۰۰۰۸	کیلومتر مدار
۲۳۰ کیلوولت	۳۰۳۰۰	۳۷۹	۳۰۶۷۹	
جمع انتقال	۵۰۲۱۵	۴۷۲	۵۰۶۸۷	
۱۳۲ کیلوولت	۲۳۰۶۴	۱۷۴	۲۳۲۳۸	
۱۳۲ و ۶۶ کیلوولت	۴۶۲۴۰	۴۲۶	۴۶۶۶۶	
جمع فوق توزیع	۶۹۳۰۴	۶۰۰	۶۹۹۰۴	
جمع کل خطوط	۱۱۹۵۱۹	۱۰۷۲	۱۲۰۵۹۱	
۴۰۰ کیلوولت	۵۴۳۰۳	۲۳۳۰	۵۶۶۳۳	مگاوات آمپر
۲۳۰ کیلوولت	۷۱۶۰۵	۱۳۶۴	۷۲۹۶۹	
جمع انتقال	۱۲۵۹۰۸	۳۶۹۴	۱۲۹۶۰۲	
۱۳۲ کیلوولت	۲۷۸۳۸	۱۱۱۵	۲۸۹۵۳	
۱۳۲ و ۶۶ کیلوولت	۶۳۲۷۰	۱۴۱۲	۶۴۶۸۲	
جمع فوق توزیع	۹۱۱۰۸	۲۵۲۷	۹۳۶۳۵	
جمع کل پست ها	۲۱۷۰۱۶	۶۲۲۱	۲۲۳۲۳۷	
جمع کل پستهای بلا فصل	۸۰۱۵۹	۲۹۲۰	۸۳۰۷۹	
جمع کل پستها (شامل بلا فصل)	۲۹۷۱۷۵	۹۱۴۱	۳۰۶۳۱۶	

ماخذ : شرکت های برق منطقه ای

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

شرح	دردی ۱۳۹۳	واحد
۴۰۰ کیلوولت	۶۹۸	کیلومتر مدار
۲۳۰ کیلوولت	۹۰۹	
جمع انتقال	۱۶۰۷	
۱۳۲ کیلوولت	۵۸۸	
۱۳۲ و ۶۶ کیلوولت	۱۶۹۷	
جمع فوق توزیع	۲۲۸۵	
جمع کل طول خطوط	۳۸۹۲	
۴۰۰ کیلوولت	۳۹۲۹	مگاوات آمپر
۲۳۰ کیلوولت	۳۰۳۸	
جمع انتقال	۶۹۶۷	
۱۳۲ کیلوولت	۱۲۹۰	
۱۳۲ و ۶۶ کیلوولت	۲۰۴۰	
جمع فوق توزیع	۳۳۳۰	
جمع کل ظرفیت پست ها	۱۰۲۹۷	

ماخذ : شرکت های برق منطقه ای و سازمان توسعه برق