

ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۹۳/۰۸/۰۹

ظرفیت نصب شده نیروگاهی	میزان	سهم (درصد)	واحد
بخاری	۱۵۸۲۹	۲۱.۹۱	
گازی	۲۵۷۳۲	۳۵.۶۲	
چرخه ترکیبی	۱۷۶۸۵	۲۴.۴۸	
برق آبی	۱۰۷۲۶	۱۴.۸۵	
اتمی	۱۰۲۰	۱.۴۱	
تولید پراکنده	۵۹۲	۰.۸۲	
انرژی های نو	۲۱۹	۰.۳۰	
دیزلی	۴۴۰	۰.۶۱	
<b>کل ظرفیت نصب شده</b>	<b>۷۲۲۴۳</b>	<b>۱۰۰</b>	
افزایش ظرفیت در سال ۱۳۹۳	میزان	سهم (درصد)	
بخاری		۰.۰۰	
گازی	۱۲۳۴	۵۸.۰۲	
چرخه ترکیبی	۳۲۰	۱۵.۰۴	
برق آبی	۵۲۰	۲۴.۴۵	
اتمی		۰.۰۰	
تولید پراکنده	۵۳	۲.۴۹	
انرژی های نو		۰.۰۰	
دیزلی		۰.۰۰	
<b>کل ظرفیت نصب شده ۹۳</b>	<b>۲۱۲۷</b>	<b>۱۰۰</b>	
شرح			میزان
قدرت عملی شبکه سراسری	حرارتی	۴۶۸۲۴	
در زمان پیک ۹۳ (۹۳/۰۵/۰۴)	برقابی	۱۰۰۳۲	
(ساعت ۱۵:۲۴)	جمع	۵۶۸۵۶	
تولید همزمان شبکه سراسری	حرارتی	۳۸۶۶۳	
در زمان پیک ۹۳ (۹۳/۰۵/۰۴)	برقابی	۷۸۹۴	
(ساعت ۱۵:۲۴)	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	
اصلاح شده سال ۱۳۹۳	پیک شب ۲۱:۱۲	۴۶۲۰۶	
تولید ناویژه برق کشور	حرارتی	۱۷۴۹۵۰	
از ابتدای سال ۱۳۹۳	برقابی	۱۰۵۶۴	
	جمع	۱۸۵۵۱۴	
انرژی دریافت شده ۱۳۹۳	رشد به دوره قبل ۱٪	۲۳۱۰	
انرژی ارسال شده ۱۳۹۳	رشد به دوره قبل ۲٪	۶۳۹۱	

ماخذ: شرکت مدیریت شبکه برق ایران

سوخت مصرفی نیروگاه های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۹۳/۰۸/۰۹

شرح	رشد به دوره قبل	میزان	واحد
گاز	۲۳.۶٪	۳۵۰۶۷	میلیون متر مکعب
گازوئیل	۱۴.۴٪	۵۳۳۱	
نفت کوره	-۳۷.۳٪	۵۵۹۸	میلیون لیتر
<b>جمع</b>	<b>۹.۶٪</b>	<b>۴۵۹۹۶</b>	

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	DG , CHP	گازی		۵۳
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	۲۵
۹۳/۰۶/۱۷	چادرمولو(سرو)	گازی	۲	۱۶۲
۹۳/۰۶/۲۲	سیاه بیشه	تلمبه ذخیره ای	۴	۲۶۰
۹۳/۰۶/۲۳	اسلام آباد غرب	گازی کوچک	۲	۲۵
۹۳/۰۷/۱۷	اسلام آباد غرب	گازی کوچک	۳	۲۵
۹۳/۰۷/۲۲	گناوه	چرخه ترکیبی	۳	۱۶۰
<b>جمع عملکرد از ابتدای سال ۲۱۲۷</b>				
<b>پیش بینی</b>				
	هرمزگان (گنو-ایسین)	گازی	۳	۱۶۲
	هرمزگان (گنو-ایسین)	گازی	۴	۱۶۲
	کهنوج	چرخه ترکیبی	۱-۲	۳۲۴
	DG , CHP	گازی		۴۲۷
	سیمره	آبی		۱۶۰
	مارون	آبی		۷۵
	تجدید پذیر	تجدید پذیر		۲۱۷
<b>جمع پیش بینی تا پایان سال ۱۵۲۷</b>				
<b>جمع پیش بینی و عملکرد سال ۳۶۵۴</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	مهر ۱۳۹۳	واحد
۴۰۰ کیلوولت	۱۹۹۱۵	۴۰	۱۹۹۵۵	طول خطوط مدار
۲۳۰ کیلوولت	۳۰۳۰۰	۳۰۹	۳۰۶۰۹	
جمع انتقال	۵۰۲۱۵	۳۴۹	۵۰۵۶۴	
۱۳۲ کیلوولت	۲۳۰۶۴	۱۳۵	۲۳۱۹۹	
۱۳۲ و ۶۶ کیلوولت	۴۶۲۴۰	۳۰۴	۴۶۵۴۴	
جمع فوق توزیع	۶۹۳۰۴	۴۳۹	۶۹۷۴۳	
جمع کل خطوط	۱۱۹۵۱۹	۷۸۸	۱۲۰۳۰۷	
۴۰۰ کیلوولت	۵۴۳۰۳	۱۷۳۰	۵۶۰۳۳	ظرفیت پست ها
۲۳۰ کیلوولت	۷۱۶۰۵	۱۰۹۹	۷۲۷۰۴	
جمع انتقال	۱۲۵۹۰۸	۲۸۲۹	۱۲۸۷۳۷	
۱۳۲ کیلوولت	۲۷۸۳۸	۷۲۰	۲۸۵۵۸	
۱۳۲ و ۶۶ کیلوولت	۶۳۲۷۰	۹۲۰	۶۴۱۹۰	
جمع فوق توزیع	۹۱۱۰۸	۱۶۴۰	۹۲۷۴۸	
جمع کل پست ها	۲۱۷۰۱۶	۴۴۶۹	۲۲۱۴۸۵	
جمع کل پستهای بلا فصل	۸۰۱۵۹	۲۴۷۵	۸۲۶۳۴	
جمع کل پستها(شامل بلا فصل)	۲۹۷۱۷۵	۶۹۴۴	۳۰۴۱۱۹	

ماخذ: شرکت های برق منطقه ای

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

شرح	در شهریور ۱۳۹۳	واحد
۴۰۰ کیلوولت	۷۰۵	طول خطوط مدار
۲۳۰ کیلوولت	۸۴۳	
جمع انتقال	۱۵۴۸	
۱۳۲ کیلوولت	۶۲۶	
۱۳۲ و ۶۶ کیلوولت	۱۳۵۲	
جمع فوق توزیع	۱۹۷۸	
جمع کل طول خطوط	۳۵۲۶	
۴۰۰ کیلوولت	۳۲۰۹	ظرفیت پست ها
۲۳۰ کیلوولت	۳۱۷۸	
جمع انتقال	۶۳۸۷	
۱۳۲ کیلوولت	۱۰۳۰	
۱۳۲ و ۶۶ کیلوولت	۱۹۲۵	
جمع فوق توزیع	۲۹۵۵	
جمع کل ظرفیت پست ها	۹۳۴۲	

ماخذ: شرکت های برق منطقه ای و سازمان توسعه برق