



وزارت نیرو



شرکت توانیر

خلاصه وضعیت آماری صنعت برق کشور

معاونت تحقیقات و منابع انسانی

دفتر فناوری اطلاعات و نظارت بر امنیت فضای مجازی

اطلاعات تا پایان ۱۴۰۵/۰۴/۲۶

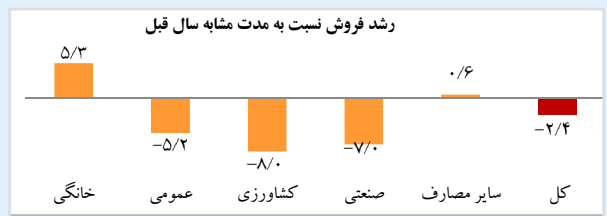
<https://amar.tavanir.org.ir>

تا پای جان برای ایران

موارد بارنگ صورتی، نسبت به گزارش هفته قبل به روز رسانی شده است.

سهم مصارف مختلف در کشور (درصد)

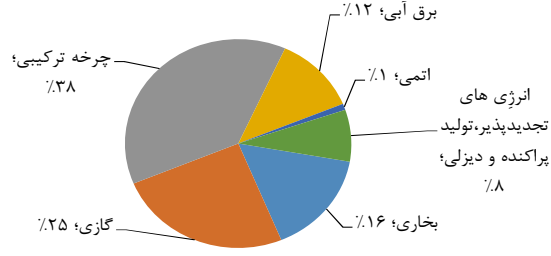
شرح	پایان خرداد سال ۱۴۰۴	پایان خرداد سال ۱۴۰۵
خانگی	۲۹/۵	۳۱/۸
عمومی	۸/۱	۷/۹
کشاورزی	۱۳/۳	۱۲/۵
صنعتی	۳۹/۳	۳۷/۵
سایر مصارف (تجاری)	۸/۹	۹/۲
روشنایی معابر	۰/۹	۱/۱



تعداد کارکنان صنعت برق در پایان سال ۱۴۰۴*

شرح	تعداد (نفر)	سهم (درصد)
شرکت توانیر	۶۲۲	۱/۲
شرکت‌های برق منطقه ای	۱۶۰۳۲	۲۹/۷
شرکت‌های توزیع نیروی برق	۲۶۳۸۶	۴۸/۹
شرکت مدیریت شبکه برق ایران	۴۹۳	۰/۹
شرکت تولید نیروی برق حرارتی	۴۰۹	۰/۸
شرکت‌های مدیریت تولید	۶۱۸۵	۱۱/۵
شرکت‌های تولید برق	۱۷۵	۰/۳
نیروگاه‌های برقابی	۳۱۱۷	۵/۸
ساتبا	۳۳۲	۰/۶
شرکت تعمیرات نیروگاهی ایران	۲۰۰	۰/۴
جمع	۵۲۹۵۱	۱۰۰

سهم انواع نیروگاه‌ها در ظرفیت نصب شده نیروگاهی کشور



وضعیت فروش، مشترکین، شبکه توزیع و برق روستایی

فروش	پایان ۱۴۰۴*	پایان خرداد سال ۱۴۰۴	پایان خرداد سال ۱۴۰۵	واحد
جمع کل	۳۴۶۷۳۸	۷۲۰۷۰	۷۰۳۱۴	میلیون کیلووات ساعت
خانگی	۱۱۰۷۴۴	۲۱۲۴۵	۲۲۳۸۰	
عمومی	۳۱۱۲۹	۵۸۵۶	۵۵۵۰	
کشاورزی	۴۸۱۳۶	۹۵۶۶	۸۷۹۹	
صنعتی	۱۲۰۹۵۶	۲۸۳۱۷	۲۶۳۴۰	
سایر مصارف (تجاری)	۳۰۵۷۹	۶۴۲۴	۶۴۶۰	
روشنایی معابر	۵۱۹۴	۶۶۲	۷۸۵	
مشترکین	پایان ۱۴۰۴*	عملکرد تابان خرداد سال ۱۴۰۴	پایان خرداد سال ۱۴۰۵	واحد
جمع کل	۴۲۳۷۸	۲۰۲	۱۵۷	هزار مشترک
خانگی	۳۳۷۲۷	۱۲۹	۱۱۵	
عمومی	۲۰۷۴	۴۲	۳۴	
کشاورزی	۵۶۵	۴	۲	
صنعتی	۲۸۶	۰	۰/۲	
سایر مصارف (تجاری)	۵۷۲۵	۲۷	۵	
شبکه توزیع	پایان ۱۴۰۴*	عملکرد تابان خرداد سال ۱۴۰۴	پایان خرداد سال ۱۴۰۵	واحد
طول شبکه فشار متوسط	۴۷۵	۱	۱	هزار کیلومتر
طول شبکه فشار ضعیف	۳۸۷	۰/۵	۸	
تعداد ترانسفورماتورها	۹۰۹	۳	۱۳	هزار دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتورها	۱۵۱۵۱۹	۹۲۵	۳۱۳۵	مگاوات آمپر
روستای برق‌دار	پایان ۱۴۰۴*	عملکرد تابان خرداد سال ۱۴۰۴	پایان خرداد سال ۱۴۰۵	واحد
کل روستاهای برق‌دار شده	۵۹۰۰۷	۲	۱۱	روستا
تعداد خانوار روستایی برق‌دار	۵۸۸۵۸۰۷	۱۰	۱۳۳	خانوار
طول شبکه فشار متوسط روستایی	۳۰۱۷۷۲	۰/۶	۲۰/۷	کیلومتر
طول شبکه فشار ضعیف روستایی	۱۳۷۸۴۵	۱/۲	۴/۹	
تعداد ترانسفورماتور روستایی	۳۲۰۸۷۲	۲	۱۳	دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتور روستایی	۳۷۵۲۱	۰/۷۵	۰/۴۵	مگاوات آمپر

برخی شاخص‌های سالانه صنعت برق

شرح	۱۴۰۳	۱۴۰۴*	واحد
قدرت سرانه	۱۱۰۱	۱۱۴۹	وات
تولید سرانه	۴۶۰۲	۴۶۸۳	کیلووات ساعت
مصرف سرانه	۳۹۵۲	۴۰۰۹	کیلووات ساعت
متوسط مصرف مشترکین خانگی	۳۲۵۸	۳۲۸۴	

* آمار سال ۱۴۰۴ بر اساس آمار راهبردی (ده ماه عملکرد و دو ماه پیش بینی) است.
** براساس گزارش آمار برق روستایی ۱۴۰۴

ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۱۴۰۵/۰۴/۲۶

ظرفیت نصب شده نیروگاهی	میزان	سهم(درصد)	واحد
بخاری	۱۵۷۸۹/۲	۱۵/۷	مگاوات
گازی	۲۴۷۱۰/۶	۲۴/۵	
چرخه ترکیبی	۳۸۴۳۸/۱	۳۸/۲	
برق آبی	۱۲۱۳۱/۶	۱۲/۰	
اتمی	۱۰۲۰	۱۰/۰	
تولید پراکنده (شامل ۲۴۵ MW خودتامین)	۲۹۴۲/۶	۲/۹	
انرژی های تجدیدپذیر (برق آبی کمتر از ۱۰ مگاوات)	۱۱۳/۸	۰/۱	
انرژی های تجدیدپذیر (خورشیدی، انشعایی، بادی و سایر)	۵۱۹۴	۵/۲	
دیزلی	۴۰۸	۰/۴	
کل ظرفیت نصب شده	۱۰۰۷۴۷/۶	۱۰۰	
افزایش ظرفیت طی سال ۱۴۰۵	میزان	سهم(درصد)	مگاوات
گازی	۲۶۷	۱۹/۴	
چرخه ترکیبی	۳۲۰	۲۳	
برق آبی بزرگ (برق آبی بیشتر از ۱۰ مگاوات)	۰	۰	
اتمی	۰	۰	
تولید پراکنده (DG , CHP)	۲۴	۱/۷	
انرژی های تجدیدپذیر (برق آبی کمتر از ۱۰ مگاوات)	۰	۰	
انرژی های تجدیدپذیر (خورشیدی، انشعایی، بادی و سایر)	۷۶۵/۶	۵۵/۶	
کل ظرفیت نصب شده طی سال ۱۴۰۵	۱۳۷۶/۶	۱۰۰	
شرح**	میزان	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	
قدرت عملی شبکه سراسری	۵۸۶۸۲	۱/۴	مگاوات
اتمی	۱۰۰۰	۰/۰	
آبی	۱۱۷۸۴	۶/۵	
تجدید پذیر	۲۳۴۰	۷۴/۶	
تولید پراکنده و دیزلی	۲۳۱۰	۲/۳	
جمع	۷۶۰۱۶	۳/۵	
حرارتی (بخار،سیکل ترکیبی،گازی)	۵۰۷۳۸	-۱/۶	
اتمی	۱۰۰۰	-۰/۷	
آبی	۹۲۵۸	۲۲/۱	
تجدید پذیر	۱۷۴۴	۱۱۹/۶	
تولید پراکنده و دیزلی	۱۴۷۶	۳/۴	
جمع	۶۴۲۱۵	۳/۰	میلیون کیلووات ساعت
دریافت برون مرزی در پیک (۱۴۰۵/۰۴/۲۳ ساعت۱۵:۲۴)	۴۲۸	۵۲/۱	
قدرت تامین شده در لحظه پیک سال ۱۴۰۵ (تاکتون)	۶۴۶۵۳	۲/۲	
حداکثر توان تولید شده در سال ۱۴۰۵ (تاکتون:۱۴۰۵/۰۴/۲۳)	۶۴۳۹۶	۰/۰	
پیک تقاضا سال ۱۴۰۵ (مگاوات)	۷۴۸۱	-۲/۲	
پیک شب(۱۴۰۵/۰۴/۲۳ ساعت۱۴:۵۰)	۷۲۸۵۹	۰/۴	
حرارتی (بخار،سیکل ترکیبی،گازی)	۱۱۵۶۰۳	-۱/۱	
اتمی	۲۹۰۱	۲۱/۹	
آبی	۸۸۷۶	۷۹/۲	
تجدید پذیر (فاقد برق آبی کوچک)	۲۱۲۰	۱۲۷/۷	
تولید پراکنده ودیزلی از ۱۰ مگاوات	۲۵۵۶	-۵/۰	
جمع	۱۳۲۰۵۷	-۴/۴	میلیون کیلووات ساعت
انرژی دریافت شده برون مرزی سال ۱۴۰۵	۱۳۲۸	۱۵/۶	
انرژی ارسال شده برون مرزی سال ۱۴۰۵	۴۴۸	-۲۹/۲	

**ماخذ: شرکت مدیریت شبکه، برق ایران

سوخت مصرفی نیروگاه های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۱۴۰۵/۰۴/۲۶

شرح	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	میزان	واحد
گاز	-۱۱/۶	۲۴۲۲۳	میلیون متر مکعب
گازوئیل	-۶۶/۱	۶۲۷	میلیون لیتر
نفت کوره	۴۱/۶	۴۰۱۹	
جمع	-۱۰/۰	۲۸۸۶۹	

عملکرد بهره برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۵

تاریخ بهره برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد	جمع ظرفیت (مگاوات)
تا ۱۴۰۵/۰۴/۲۴	تجدید پذیر			۷۶۰/۶
۱۴۰۵	تولید پراکنده			۲۴/۰
۱۴۰۵/۰۱/۲۸	نیروگاه نکا (فاز ۲)	گازی	۲	۱۸۳
۱۴۰۵/۰۳/۰۴	نیروگاه خاتون آباد	گازی	۱	۴۲
۱۴۰۵/۰۳/۰۶	گازی متوسط ری	گازی	۲	۴۲
۱۴۰۵/۰۳/۳۰	عسلویه	سیکل ترکیبی	۳	۱۶۰
۱۴۰۵/۰۴/۱۲	متمرکز بعثت پارس جنوبی	سیکل ترکیبی	۳	۱۶۰
۱۴۰۵/۰۴/۳۰	مشکین شهر	زمین گرمایی		۵
جمع نصب شده				۱۳۷۶/۶

پیش بینی بهره برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۵

نام	نوع واحد	جمع ظرفیت (مگاوات)
۱۴۰۵	تولید پراکنده	۱۷۶
۱۴۰۵	تجدیدپذیر	۶۷۱۵
۱۴۰۵	پایه گازسوز طرشت	۵۹/۸
۱۴۰۵	خرم آباد	۱۸۳
۱۴۰۵	مس رفسنجان	۱۸۳
۱۴۰۵	سبزوار	۱۸۳
۱۴۰۵	پتروشیمی دماوند	۱۸۳
۱۴۰۵	پالایشگاه اصفهان	۴۲
۱۴۰۵	دهدشت	۴۲
۱۴۰۵	فولاد تیکمه داش	۷۶
۱۴۰۵	فولاد سناباد	۴۲
۱۴۰۵	مس سونگون	۴۲
۱۴۰۵	مس سرچشمه	۴۲
۱۴۰۵	ری (توربین ملی)	۲۲۲
۱۴۰۵	زاهدان	۱۸۳
۱۴۰۵	فولاد شادگان	۱۲۴
۱۴۰۵	پتروشیمی دماوند	۱۸۳
۱۴۰۵	گازی متوسط نوشهر	۵۰
۱۴۰۵	گازی متوسط شوش	۵۰
۱۴۰۵	فردوسی	۱۶۰
۱۴۰۵	فولاد مبارکه	۳۰۰
۱۴۰۵	دالاهو	۲۹۳
۱۴۰۵	نیروگاه چمشیر	۱۱۰
۱۴۰۵	نیروگاه سوله دوکل	۴/۴
جمع پیش بینی تا پایان سال		۹۶۴۸/۲
جمع عملکرد و پیش بینی سال		۱۱۰۲۴/۸

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

خطوط و پست های انتقال و فوق توزیع

شرح	پایان سال *۱۴۰۴	خرداد ۱۴۰۵	تا پایان خرداد ۱۴۰۵	واحد
۴۰۰ کیلوولت	۲۲۷۶۵/۷	۸۴	۲۲۸۴۹/۷	کیلو متر مدار
۲۳۰ کیلوولت	۳۴۴۵۶	۹	۳۴۴۶۵	
جمع انتقال	۵۷۲۲۱/۷	۹۳	۵۷۳۱۴/۷	
۱۳۲ کیلوولت	۲۷۰۴۹	۵۰	۲۷۰۹۹/۰	
۶۶ کیلوولت	۵۲۹۶۳/۳	۶۱/۹	۵۳۰۲۵/۲	
جمع فوق توزیع	۸۰۰۱۲/۳	۱۱۱/۹	۸۰۱۲۴/۲	
جمع کل خطوط	۱۳۷۲۳۴	۲۰۴/۹	۱۳۷۴۳۸/۹	ظرفیت پست ها
۴۰۰ کیلوولت	۹۶۳۰۹	۸۰۰	۹۷۱۰۹	
۲۳۰ کیلوولت	۱۰۶۵۷۰	۱۴۴۵	۱۰۸۰۱۵	
جمع انتقال	۲۰۲۸۷۹	۲۲۴۵	۲۰۵۱۲۴	
۱۳۲ کیلوولت	۴۴۴۳۲	۳۳۵	۴۴۷۶۷	
۶۶ کیلوولت	۹۲۴۶۴	۷۵۰	۹۳۲۱۴	
جمع فوق توزیع	۱۳۶۸۹۶	۱۰۸۵	۱۳۷۹۸۱	مگاوات آمپر
جمع کل پست ها	۳۳۹۷۷۵	۳۳۳۰	۳۴۳۱۰۵	
جمع کل پست های بلا فصل	۱۰۵۹۹۰/۴	۷۳۰	۱۰۶۷۲۰/۴	
جمع کل پست ها (شامل بلا فصل)	۴۴۵۷۶۵	۴۰۶۰	۴۴۹۸۲۵	

ماخذ: شرکت های برق منطقه ای

پروژه های حیاتی گذر از پیک سال ۱۴۰۵

تا ۱۴۰۵/۰۴/۲۶

شرح	برنامه	عملکرد	واحد
۴۰۰ کیلوولت	۷۸۷	۳۹	کیلو متر مدار
۲۳۰ کیلوولت	۶۵۵	۲۶۶	
جمع انتقال	۱۴۴۲	۳۰۵	
۱۳۲ کیلوولت	۱۹۱	۵۷	
۶۶ کیلوولت	۶۵۶	۱۱۷	
جمع فوق توزیع	۸۴۷	۱۷۴	
جمع کل طول خطوط	۲۲۸۹	۴۷۹	ظرفیت پست ها
۴۰۰ کیلوولت	۵۰۳۵	۴۰۰	
۲۳۰ کیلوولت	۳۴۵۰	۱۶۱۵	
جمع انتقال	۸۴۸۵	۲۰۱۵	
۱۳۲ کیلوولت	۱۱۵۰	۴۱۰	
۶۶ کیلوولت	۱۷۰۵	۴۲۰	
جمع فوق توزیع	۲۸۵۵	۸۳۰	مگاوات آمپر
جمع کل ظرفیت پست ها	۱۱۳۴۰	۲۸۴۵	
پروژه های بهبود شبکه (عدد)	۱۴	۳	

ماخذ: دفتر برنامه ریزی توسعه شبکه انتقال شرکت توانیر

(بر اساس پروژه های حیاتی گذر از پیک سال ۱۴۰۵)

*آمار سال ۱۴۰۴ بر اساس گزارش آمار راهبردی سال ۱۴۰۴ است.