



شرکت توانیر

جمهوری اسلامی ایران

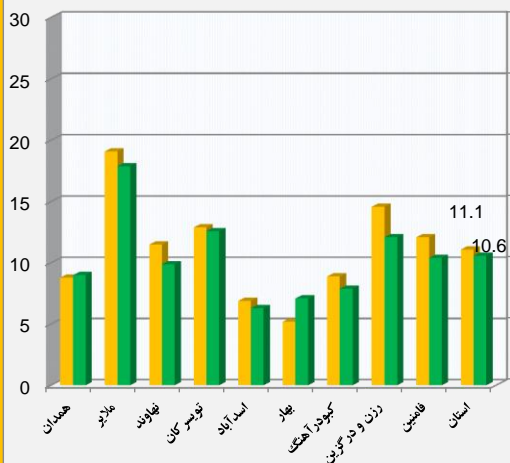
شرکت توزیع برق استان همدان

وزارت نیرو

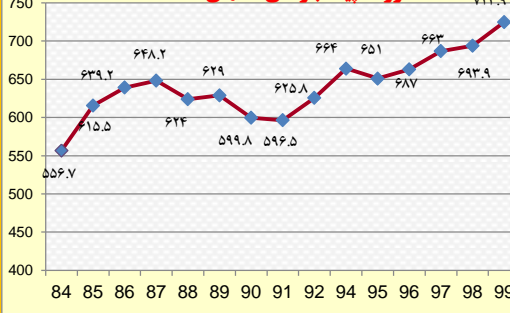
خلاصه وضعیت آماری صنعت برق استان همدان

اطلاعات تا پایان آذر سال ۹۹

مقایسه تلفات انرژی نه ماهه ۹۸ و ۹۹



روند پیک بار طی سالهای ۸۴ تا ۹۹



شبکه توزیع (وضعیت موجود)

شرح	پایان آذر سال ۹۸	پایان آذر سال ۹۹	درصد رشد
شبکه فشار متوسط (کیلومتر)	۱۰,۴۶۹	۱۰,۵۸۱	۱.۱
شبکه فشار ضعیف (کیلومتر)	۸,۱۸۰	۸,۳۳۶	۱.۹
تعداد ترانسفورماتورها (دستگاه)	۱۶,۸۶۱	۱۷,۲۹۹	۲.۶
ظرفیت ترانسفورماتورها (MVA)	۲,۳۰۰	۲,۳۳۶	۱.۶

روشنایی معابر (وضعیت موجود)

شرح	پایان آذر سال ۹۸	پایان آذر سال ۹۹	درصد رشد
تعداد چراغهای منصوبه (دستگاه)	۲۹۳,۳۳۸	۲۹۶,۶۲۶	۱.۱
توان چراغهای منصوبه (KW)	۲۲,۲۰۱	۲۲,۴۲۳	۱.۰

بهره برداری

شرح	پایان آذر سال ۹۸	پایان آذر سال ۹۹	درصد رشد
انرژی تحویلی (میلیون کیلووات ساعت)	۲,۹۹۶	۳,۱۰۰.۸	۳.۵
تلفات (درصد)	۱۱.۱	۱۰.۶	-۴.۵
تعداد فیادر فشار متوسط (فیدر)	۲۸۵	۲۸۵	۰.۰
پیک بار همزمان شرکت (MW)	۶۹۳.۹	۷۲۴.۹	۴.۵
پیک بار غیرهمزمان شرکت (MW)	۷۵۳.۲	۷۷۶.۳	۳.۱
تعداد خاموشیهای فشار متوسط (مورد)	۱۰,۳۶۷	۱۰,۹۷۱	۵.۸
انرژی توزیع نشده فشار متوسط (MWH)	۳,۲۹۴	۲,۶۲۱	-۲۰.۴

تعداد کارکنان به تفکیک تحصيلات (نفر)

شرح	پایان آذر سال ۹۸	پایان آذر سال ۹۹	درصد رشد
زیر دیپلم	۱۵	۶	-۶۰.۰
دیپلم	۲۸	۲۴	-۱۴.۳
فوق دیپلم	۳۷	۳۵	-۵.۴
لیسانس	۱۸۷	۱۷۰	-۹.۱
فوق لیسانس	۹۹	۱۰۷	۸.۱
دکتری و بالاتر	۰	۰	-
جمع	۳۶۶	۳۴۲	-۶.۶

نیروگاه های خورشیدی و CHP و به ظرفیت انشعاب

شرح	پایان آذر سال ۹۸	پایان آذر سال ۹۹	درصد رشد
تعداد نیروگاه های خورشیدی	۶	۶	۰.۰
ظرفیت نیروگاه های خورشیدی (مگاوات)	۴۲.۰	۴۲.۰	۰.۰
تعداد نیروگاه های CHP	۴	۴.۰	۰
ظرفیت نیروگاه های CHP (مگاوات)	۱۷.۷	۱۷.۷	۰
تعداد نیروگاه های به ظرفیت انشعاب	۱۷.۰	۵۱.۰	۲۰۰
ظرفیت نیروگاه های به ظرفیت انشعاب (کیلووات)	۲۴۵.۰	۱,۰۷۵	۳۳۹

فروش انرژی (میلیون کیلووات ساعت)

شرح	پایان آذر سال ۹۸	پایان آذر سال ۹۹	درصد رشد
کل فروش بدون معابر	۲,۵۹۷	۲,۷۰۰	۳.۹
خانگی	۸۷۴	۹۲۴	۵.۷
عمومی	۲۲۶	۱۹۳	-۱۴.۵
کشاورزی	۱,۰۲۳	۱,۰۷۷	۵.۲
صنعتی	۳۰۹	۳۲۷	۵.۹
سایر مصارف (تجاری)	۱۶۵	۱۷۹	۸.۲
روشنایی معابر	۶۷	۷۳	۸.۳
کل فروش با معابر	۲,۶۶۴	۲,۷۷۲	۴.۱

تعداد مشترکین (مشترک)

شرح	پایان آذر سال ۹۸	پایان آذر سال ۹۹	درصد رشد
کل مشترکین	۷۵۳,۴۷۶	۷۶۸,۳۴۶	۲.۰
خانگی	۶۰۹,۶۶۲	۶۱۹,۴۴۸	۱.۶
عمومی	۳۰,۳۲۸	۳۰,۹۳۰	۲.۰
کشاورزی	۱۲,۶۸۷	۱۲,۹۹۳	۲.۴
صنعتی	۶,۱۲۲	۶,۱۸۴	۱.۰
سایر مصارف (تجاری)	۹۱,۰۷۱	۹۵,۱۶۵	۴.۵
روشنایی معابر	۳,۶۰۶	۳,۶۲۶	۰.۶

نصب انشعاب (انشعاب)

شرح	پایان آذر سال ۹۸	پایان آذر سال ۹۹	درصد رشد
فروش انشعاب	۱۱,۲۷۸	۱۱,۶۷۸	۳.۵
نصب انشعاب	۱۱,۴۱۵	۱۱,۵۶۹	۱.۳

درآمد، وصول مطالبات و بدهی های معوقه به شرکت

شرح	پایان آذر سال ۹۸	پایان آذر سال ۹۹	درصد رشد
درآمد حاصل از فروش انرژی (میلیارد ریال)	۲,۲۱۲	۲,۵۲۰	۱۳.۹
وصول مطالبات (درصد)	۹۰.۷	۹۹.۸	۱۰.۰
وصول مطالبات (میلیارد ریال)	۲,۰۰۶.۰	۲,۵۱۶.۰	۲۵.۴
مانده بدهی (میلیارد ریال)	۱۱۹۸	۱۱۰۰	-۸.۲
تعداد چاه های کشاورزی برقرار (حلقه)	۶۷۱۶	۶۷۳۲	۰.۲
مصرف چاه های کشاورزی برقرار (میلیون کیلووات ساعت)	۶۶۷	۷۱۱	۶.۶
سرانه مصرف خانگی (کیلووات)	۱۴۳۴	۱۴۹۱	۴.۰

عملکرد شاخص های برنامه ای و کیفیتی شرکت در سال ۹۹

ردیف	عنوان شاخص	واحد	برنامه سال ۹۹	عملکرد نه ۹۹ ماهه	میزان تحقق نسبت به برنامه سال																						
						تعداد مشترکین موجود (بدون روشایی معاین)	تعداد مشترکین جدید (بدون روشایی معاین)	فروش انرژی (بدون روشایی)	مصرف روشایی	تلفات	کاهش زمان انرژی توزیع نشده هر مشترک در روز	متوسط سرانه خاکی	درصد وصول پس از کسر موارد خاص	درصد پرداخت غیر حضوری	درصد نصب کنتورهای چند تعرفه	متوسط زمان واگذاری انشعاب از شبکه موجود	ظرفیت پستهای توزیع	ظرفیت منصوبه به اژه هر مشترک جدید	ظرفیت منصوبه به اژه هر مشترک موجود	طول خطوط فشار ضعیف	طول خطوط فشار ضعیف به اژه هر مشترک موجود	طول خطوط فشار ضعیف جدید به اژه هر مشترک جدید	طول خطوط فشار متوسط	متوسط طول فیدرهای فشار متوسط عمومی	متوسط قدرت چراغهای موجود	قدرت منصوبه روشایی موجود	درصد مصرف روشایی از کل فروش انرژی
۱	تعداد مشترکین موجود (بدون روشایی معاین)	هزار مشترک	۷۶۸	۷۶۵	۱۰۰																						
۲	تعداد مشترکین جدید (بدون روشایی معاین)		۱۴	۱۲	۸۴																						
۳	فروش انرژی (بدون روشایی)	میلیون کیلووات ساعت	۳,۳۵۸	۲,۷۰۰	۸۰																						
۴	مصرف روشایی		۱۰۶	۷۳	۶۸																						
۵	تلفات	درصد	۹,۷۰	۱۱	۹۱																						
۶	کاهش زمان انرژی توزیع نشده هر مشترک در روز	دقیقه	۰,۱۶	۰,۲۸	۱۷۵																						
۷	متوسط سرانه خاکی	کیلووات ساعت	۱,۹۳۰	۱,۴۹۱	۱۲۳																						
۸	درصد وصول پس از کسر موارد خاص	درصد	۱۰۴	۱۰۲	۹۸																						
۹	درصد پرداخت غیر حضوری	درصد	۱۰۰	۹۹,۶	۱۰۰																						
۱۰	درصد نصب کنتورهای چند تعرفه	درصد	۶۱	۶۱	۱۰۰																						
۱۱	متوسط زمان واگذاری انشعاب از شبکه موجود	روز	۶	۷	۱۱۹																						
۱۲	ظرفیت پستهای توزیع	مگاوات آمپر	۲,۳۳۱	۲,۲۳۶	۹۶																						
۱۳	ظرفیت منصوبه به اژه هر مشترک جدید		۲,۱	۲	۹۵																						
۱۴	ظرفیت منصوبه به اژه هر مشترک موجود	کیلووات آمپر	۳,۰	۳,۱	۱۰۲																						
۱۵	متوسط ظرفیت پستهای موجود		۱۳۵,۰	۱۳۵,۰	۱۰۰																						
۱۶	طول خطوط فشار ضعیف	کیلومتر	۸۳۳	۸۳۳,۰	۱۰۰																						
۱۷	طول خطوط فشار ضعیف به اژه هر مشترک موجود	متر	۱۰,۹	۱۰,۹	۱۰۰																						
۱۸	طول خطوط فشار ضعیف جدید به اژه هر مشترک جدید	متر	۷	۹	۷۰																						
۱۹	طول خطوط فشار متوسط	کیلومتر	۱۰,۶۵۹	۱۰,۵۸۱	۱۰۱																						
۲۰	متوسط طول فیدرهای فشار متوسط عمومی	کیلومتر	۳۸,۸	۳۹,۱	۹۹																						
۲۱	متوسط قدرت چراغهای موجود	وات	۷۵,۵	۷۵,۶	۱۰۰																						
۲۲	قدرت منصوبه روشایی موجود	مگاوات	۲۲,۶	۲۲,۴	۱۰۱																						
۲۳	درصد مصرف روشایی از کل فروش انرژی	درصد	۳,۱	۲,۶	۱۱۶																						
۲۴	صد نصب کنتورهای روشایی به تعداد فیدر روشایی	درصد	۱۰۰	۱۰۰,۰	۱۰۰																						
۲۵	صد قرانت کنتورهای روشایی به کنتورهای منصوبه	درصد	۱۰۰	۱۰۰,۰	۱۰۰																						
۲۶	درصد برداشت شبکه فشار متوسط و پستها	درصد	۱۰۰	۱۰۰,۰	۱۰۰																						
۲۷	درصد برداشت شبکه فشار ضعیف	درصد	۸۰	۶۸	۸۵																						
۲۸	ضریب ولور حادله	حادله	۰	۰	۱۰۰																						
۲۹	ضریب شدت حادله	روز	۰	۰	۱۰۰																						

تهیه کننده: گروه آمار
تأیید کننده: معاونت برنامه ریزی و بودجه
دی ماه ۹۹

شبکه توزیع تا پایان نه ماهه ۱۳۹۹

شرح	شبکه فشار متوسط		شبکه فشار ضعیف			پستهای توزیع	
	هوایی	زمینی	جمع	هوایی	زمینی	جمع	تعداد
همدان ۱	۸۴۷	۸۰	۹۲۷	۱,۰۶۶	۲۱۹	۱,۲۸۴	۱,۳۶۱
همدان ۲	۹۵۱	۷۰	۱,۰۲۲	۹۲۴	۱۷۷	۱,۱۰۱	۲,۱۲۹
ملایر مرکز	۱,۷۱۸	۳۸	۱,۷۵۶	۱,۱۳۱	۸۹	۱,۲۲۰	۲,۹۱۳
نیاوند	۹۵۳	۱۸	۹۷۱	۸۸۸	۵۱	۹۳۹	۱,۸۵۰
تویسرکان	۸۲۱	۱۲	۸۳۴	۷۳۵	۳۵	۷۷۰	۱,۴۲۱
اسدآباد	۹۷۲	۱۴	۹۸۶	۵۰۰	۳۱	۵۳۱	۱,۸۳۹
بهار	۱,۰۶۱	۱۴	۱,۰۷۶	۷۰۳	۲۷	۷۳۰	۱,۸۱۱
کیبودر آهنگ	۱,۳۸۲	۸	۱,۳۹۰	۷۴۸	۳۲	۷۸۰	۱,۶۹۶
رزن	۱,۰۸۲	۷	۱,۰۸۹	۵۸۸,۲	۱۳	۶۰۱	۱,۵۲۰
درگزین	۶۴۶	۵	۶۳۰	۳۶۵,۱	۱۶	۳۸۲	۷۵۹
فامنین	۱۰,۳۱۵	۲۶۶	۱۰,۵۸۱	۷,۶۲۸	۶۸۹	۸,۳۱۶	۱۷,۲۹۹
استان							۲,۳۳۶

تعداد فیدر، پیک بار، انرژی تحویلی، انرژی توزیع نشده و تعداد خاموشیا

شرح	تعداد فیدر		تعداد فیدر عمومی	تعداد فیدر اختصاصی	پیک بار همزمان شرکت		انرژی تحویلی	انرژی توزیع نشده	تعداد خاموشی های فشار متوسط
	عمومی	اختصاصی			نه ماهه ۹۸ سال	نه ماهه ۹۹ سال			
همدان ۱	۷۹	۵	۹۷,۳	۱۰۰,۹	۴۷۶,۱	۲۱۵,۴	۹۰,۶	۲۱۵,۴	۹۰,۶
همدان ۲	۱۱۸,۹	۱۳۳,۳	۴۸۲,۲	۲۳۰,۹	۱,۰۲۸	۳۳۰,۹	۱,۰۲۸	۳۳۰,۹	۱,۰۲۸
ملایر مرکز	۲۰	۳	۱۲۱,۸	۱۲۱,۲	۵۱۴,۹	۳۷۶,۰	۱,۵۹۷	۳۷۶,۰	۱,۵۹۷
ملایر نواحی	۲۴	۰	۷۱,۹	۷۱,۹	۲۶۰,۰	۳۹۵,۹	۱,۴۵۳	۳۹۵,۹	۱,۴۵۳
نیاوند	۱۴	۰	۳۸,۶	۴۱,۳	۱۷۱,۱	۸۲,۱	۴۸۹	۸۲,۱	۴۸۹
تویسرکان	۲۶	۱	۷۱,۸	۷۲,۰	۲۷۷,۰	۱۹۷,۰	۷۷۷	۱۹۷,۰	۷۷۷
اسدآباد	۲۵	۲	۷۵,۱	۶۷,۲	۲۹۱,۸	۱۲۳,۱	۶۲۰	۱۲۳,۱	۶۲۰
بهار	۲۶	۳	۵۳,۷	۵۵,۷	۲۳۷,۵	۱۸۳,۶	۹۲۳	۱۸۳,۶	۹۲۳
کیبودر آهنگ	۱۴	۰	۵۵,۹	۵۸,۹	۲۴۰,۵	۱۵۸,۴	۸۱۵	۱۵۸,۴	۸۱۵
رزن	۶	۰	۲۴,۳	۲۳,۷	۱۰۴,۹	۸۲,۵	۳۱۹	۸۲,۵	۳۱۹
درگزین	۱۰	۰	۶۲,۹	۶۲,۹	۲۴۳,۹	۱۰۴,۹	۵۳۷	۱۰۴,۹	۵۳۷
فامنین	۱۵	۱۵	۶۲,۹	۶۲,۹	۲۴۳,۹	۱۰۴,۹	۱,۰۹۷	۲,۶۲۱,۳	۱,۰۹۷
استان									

تعداد مشترکین، انرژی مصرفی و وصول مطالبات

شرح	عملکرد انشعابات نه ماهه سال ۹۹		انرژی مصرفی با معاین نه ماهه سال ۹۹		تعداد مشترکین موجود تا پایان نه ماهه ۹۹		وصول مطالبات	
	فروش	نصب	مصرف	درآمد	مصرف	درآمد	نه ماهه سال	نه ماهه سال
همدان ۱	۲,۴۴۸	۲,۵۰۲	۱۶۳,۱۴۱	۴۴۷	۵۴۶	۹۵,۱	۹۸,۸	۹۸,۸
همدان ۲	۲,۱۹۴	۲,۳۳۳	۱۴۶,۸۸۹	۴۲۵	۵۰۱	۹۶,۲	۹۸,۴	۹۸,۴
ملایر مرکز	۱,۱۷۶	۱,۲۲۸	۹۲,۰۰۶	۲۳۲	۲۶۲	۸۷,۰	۹۸,۸	۹۸,۸
ملایر نواحی	۴۸۱	۴۲۹	۳۶,۷۸۲	۱۹۰	۱۳۹	۱۰۷,۰	۱۰۷,۰	۱۰۷,۰
نیاوند	۱,۱۵۲	۹۸۶	۷۶,۲۸۲	۲۷۵	۲۱۴	۷۹,۹	۹۵,۶	۹۵,۶
تویسرکان	۸۴۴	۸۶۶	۵۴,۹۰۲	۱۵۰	۱۳۶	۸۷,۲	۱۰۲,۳	۱۰۲,۳
اسدآباد	۴۴۵	۴۵۸	۴۰,۳۲۹	۲۶۰	۱۴۳	۸۳,۶	۱۰۲,۸	۱۰۲,۸
بهار	۹۹۲	۹۵۵	۴۹,۵۸۵	۲۷۱	۲۳۷	۹۴,۳	۱۰۳,۸	۱۰۳,۸
کیبودر آهنگ	۷۷۵	۶۷۵	۴۴,۱۸۴	۲۱۹	۱۴۹	۸۸,۵	۹۵,۷	۹۵,۷
رزن	۴۹۹	۴۸۰	۲۹,۶۹۵	۱۳۸	۹۹	۸۷,۹	۱۰۱,۸	۱۰۱,۸
درگزین	۳۵۱	۳۳۴	۱۸,۰۷۶	۷۲	۴۳	۱۰۰,۴	۱۰۰,۴	۱۰۰,۴
فامنین	۳۲۱	۳۳۳	۱۶,۳۷۵	۹۴	۵۰	۹۰,۷	۱۰۳,۶	۱۰۳,۶
استان	۱۱,۶۷۸	۱۱,۵۶۹	۷۶۸,۳۴۶	۲,۷۲۲	۲,۵۲۰	۹۰,۷	۹۹,۸	۹۹,۸

مانده بدهی، چاه های کشاورزی، تلفات و روشایی معاین

شرح	مانده بدهی تا پایان آذر سال ۱۳۹۹	تعداد چاه آب کشاورزی	تلفات نه ماهه		روشایی معاین	
			۹۸	۹۹	تعداد چراغ	قدرت منصوبه
همدان ۱	۱۳۲,۳	۴۹۲	۸,۸	۹,۰	۴۵,۳۳۲	۳,۷۴۴
همدان ۲	۱۴۴,۶	۳۶۱	۸,۸	۹,۰	۳۴,۹۱۰	۳,۶۹۰
ملایر مرکز	۱۹۹,۹	۳۰۶	۱۹,۱	۱۷,۹	۵۶,۱۹۸	۴,۰۴۶
ملایر نواحی	۷۴,۸	۵۹۹	۱۱,۵	۹,۹	۳۸,۰۵۷	۲,۳۷۶
نیاوند	۱۶۸,۲	۶۶۸	۱۲,۹	۱۲,۶	۱۹,۰۶۶	۱,۴۴۶
تویسرکان	۵۹,۹	۸۶۳	۶,۹	۶,۳	۱۹,۸۸۸	۱,۳۷۱
اسدآباد	۶۱,۱	۹۷۹	۵,۲	۷,۱	۲۲,۳۶۸	۱,۶۲۹
بهار	۵۵,۰	۸۶۴	۸,۹	۷,۹	۲۷,۵۰۶	۱,۸۰۵
کیبودر آهنگ	۱۱۵,۴	۵۹۴	۱۱,۵	۱۱,۱	۲۹,۶۲۶	۲,۴۲۳
رزن	۶۴,۷	۳۸۳	۱۴,۶	۱۲,۶	۲۴,۳۳۳	۱,۵۱۳
درگزین	۱۵۸	۳۳۳	۱۰,۴	۱۲,۱	۸,۹۶۸	۱,۰۲۴
فامنین	۲۴,۳	۴۶۵	۱۰,۶	۱۱,۱	۶,۳۳۲	۲۴,۴۲۳
استان	۱,۱۰۰,۱	۶,۳۳۲	۱۰,۶	۱۱,۱	۲۹,۶۲۶	۲,۴۲۳