



شرکت توانیر

جمهوری اسلامی ایران

شرکت توزیع برق استان همدان

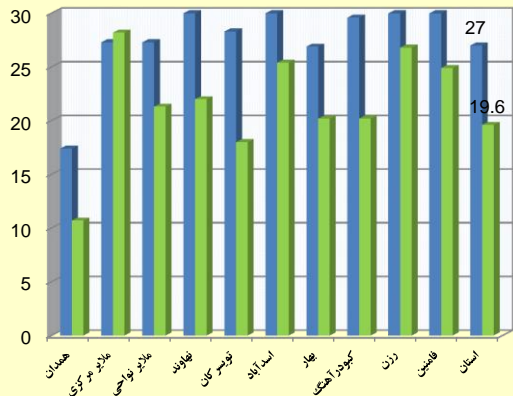
وزارت نیرو

خلاصه وضعیت آماری صنعت برق استان همدان

اطلاعات تا پایان سه ماهه اول ۱۴۰۰



مقایسه تلفات انرژی سه ماهه اول ۹۹ و ۱۴۰۰



شبکه توزیع (وضعیت موجود)

شرح	پایان سه ماهه اول ۹۹	پایان سه ماهه اول ۱۴۰۰	درصد رشد
شبکه فشار متوسط (کیلو متر)	۱۰,۵۱۹	۱۰,۶۶۰	۱.۳
شبکه فشار ضعیف (کیلو متر)	۸,۲۳۵	۸,۳۵۵	۱.۵
تعداد ترانسفورماتورها (دستگاه)	۱۶,۹۹۷	۱۷,۶۵۲	۳.۹
ظرفیت ترانسفورماتورها (MVA)	۲,۳۱۲	۲,۳۷۰	۲.۵

روشنایی معابر (وضعیت موجود)

تعداد چراغهای منصوبه (دستگاه)	۲۹۶,۰۷۶	۲۹۸,۸۹۲	۱.۰
توان چراغهای منصوبه (KW)	۲۲,۳۹۶	۲۲,۵۵۱	۰.۷

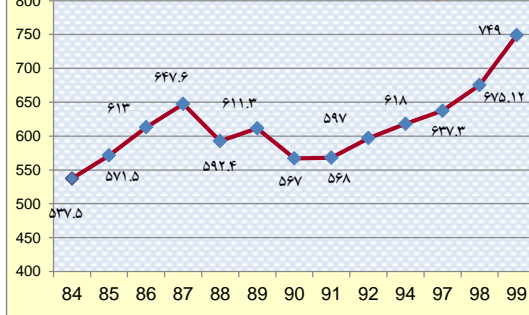
بهره برداری

انرژی تحویلی (میلیون کیلووات ساعت)	۹۵۷	۱,۱۳۱.۱	۱۸.۲
تلفات (درصد)	۲۷.۰	۱۹.۶	-۲۷.۴
تعداد فیذر فشار متوسط (فیذر)	۲۸۵	۲۹۲	۲.۵
پیک بار همزمان شرکت (MW)	۶۹۶.۲	۷۴۹.۰	۷.۶
پیک بار غیرهمزمان شرکت (MW)	۷۳۲.۳	۷۶۸.۷	۵.۰
تعداد خاموشیهای فشار متوسط (مورد)	۳,۴۲۴	۳,۰۶۳	-۱۰.۵
انرژی توزیع نشده فشار متوسط (MWH)	۸۶۵	۸۱۹	-۵.۳

نیروگاه های خورشیدی و CHP و به ظرفیت انشعاب

تعداد نیروگاه های خورشیدی	۶	۶	۰.۰
ظرفیت نیروگاه های خورشیدی (مگاوات)	۴۲.۰	۴۲	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	۵۲.۰	۲۰۶
ظرفیت نیروگاه های به ظرفیت انشعاب (کیلووات)	۲۴۵.۰	۱,۰۷۵	۳۳۹

روند پیک بار سه ماه اول طی سالهای ۸۴ تا ۱۴۰۰ (مگاوات)



فروش انرژی (میلیون کیلووات ساعت)

شرح	پایان سه ماهه اول ۹۹	پایان سه ماهه اول ۱۴۰۰	درصد رشد
کل فروش بدون معابر	۶۸۰	۸۹۳	۳۱.۲
خانگی	۲۹۸	۲۸۷	-۳.۵
عمومی	۵۲	۵۵	۶.۶
کشاورزی	۱۸۶	۳۷۹	۱۰۳.۸
صنعتی	۹۴	۱۱۳	۱۹.۴
سایر مصارف (تجاری)	۵۰	۵۸	۱۶.۲
روشنایی معابر	۱۹	۱۷	-۹.۸
کل فروش با معابر	۶۹۹	۹۱۰	۳۰.۱

تعداد مشترکین (مشترک)

کل مشترکین	۷۶۰,۱۶۰	۷۷۶,۴۰۰	۲.۱
خانگی	۶۱۴,۰۸۷	۶۲۴,۷۹۸	۱.۷
عمومی	۳۰,۵۱۷	۳۱,۳۱۱	۲.۶
کشاورزی	۱۲,۸۲۵	۱۳,۱۸۳	۲.۸
صنعتی	۵,۹۹۹	۶,۲۲۶	۳.۸
سایر مصارف (تجاری)	۹۳,۱۲۹	۹۷,۲۴۵	۴.۴
روشنایی معابر	۳,۶۰۳	۳,۶۳۷	۰.۹

نصب انشعاب (انشعاب)

فروش انشعاب	۳,۲۴۶	۳,۵۵۴	۹.۵
نصب انشعاب	۲,۹۹۰	۴,۵۱۶	۵۱.۰

درآمد، وصول مطالبات و بدهی های معوقه به شرکت

درآمد حاصل از فروش انرژی (میلیارد ریال)	۶۶۱	۸۰۶	۲۱.۹
وصول مطالبات (درصد)	۸۹.۲	۸۸.۰	-۱.۴
مانده بدهی (میلیارد ریال)	۱۱۶۷	۱۰۹۵	-۶.۲
تعداد چاه های کشاورزی برقدار (حلقه)	۶۷۰.۳	۶۷۶.۰	۰.۹
۴	۱۰.۲	۲۴۴	۱۳۸.۹
سرايه مصرف خانگی (کیلووات)	۴۸۵	۴۶۰	-۵.۲

تعداد مشترکین، انرژی مصرفی و وصول مطالبات									
شرح	عملکرد انتسابات به ماهه اول ۹۹	تعداد مشترک موجود تا پایان خرداد ۱۴۰۰	انرژی مصرفی با معیار سه ماهه اول ۹۹		وصول مطالبات سه ماهه اول		فروش	نصب	واحد
			مصرف	درآمد	میلیون کیلووات ساعت	میلیارد ریال			
همدان ۱	۷۲۰	۷۸۸	۱۶۴,۷۶۳	۱۴۸	۱۷۲	۹۰۰	۹۰۰	۹۰۰	۹۰۰
همدان ۲	۵۷۸	۵۹۰	۱۴۸,۴۰۰	۱۳۸	۱۵۹	۸۸۰	۹۱۸	۸۸۰	۸۸۰
ملایر مرکز	۳۷۴	۳۷۶	۹۲,۹۹۴	۷۲	۷۹	۸۷۰	۷۸,۷	۸۷۰	۸۷۰
ملایر نواحی	۱۰۰	۵۲۹	۳۷,۱۷۵	۶۴	۶۷	۹۵۰	۸۷,۱	۹۵۰	۹۵۰
نهاوند	۳۲۰	۳۲۷	۷۷,۲۴۰	۹۱	۹۶	۸۶۰	۸۶,۸	۸۶۰	۸۶۰
تویسرکان	۴۱۱	۴۱۵	۵۵,۵۳۵	۵۱	۴۴	۸۵۰	۹۴,۰	۸۵۰	۸۵۰
اسدآباد	۱۷۰	۱۷۴	۴۰,۶۷۱	۸۴	۴۶	۸۹۰	۹۲,۰	۸۹۰	۸۹۰
بیار	۲۸۷	۳۱۲	۵۰,۲۰۲	۹۷	۸۲	۸۴۰	۹۶,۴	۸۴۰	۸۴۰
کیبودر آهنگ	۲۰۵	۳۳۹	۴۴,۸۱۵	۶۹	۴۷	۸۲۰	۸۱,۴	۸۲۰	۸۲۰
رزن	۱۳۷	۱۹۹	۳۰,۰۲۱	۴۴	۳۲	۸۹۰	۹۲,۴	۸۹۰	۸۹۰
درگزین	۱۵۸	۱۴۰	۱۸,۲۹۰	۲۱	۱۲	۹۲۰	۸۵,۸	۹۲۰	۹۲۰
فانین	۷۴	۶۷	۱۶,۶۵۴	۳۰	۱۶	۸۸۰	۸۹,۷	۸۸۰	۸۸۰
استان	۳,۵۵۴	۴,۵۱۶	۷۷۶,۴۰۰	۹۱۰	۸۰۶	۸۸۰	۸۹,۲	۸۸۰	۸۸۰

مانده بدهی، چاه های کشاورزی، تلفات و روشنایی معیار									
شرح	مانده بدهی	تعداد چاه آب کشاورزی	تلفات سه ماهه اول		روشنایی معیار		واحد	میلیارد ریال	شرح
			۹۹	۱۴۰۰	تعداد چراغ	قدرت منصوبه			
همدان ۱	۱۲۳۰	۴۹۴	۱۷,۴	۱۰,۷	۴۵,۵۶۵	۳,۷۶۱	۳,۷۶۱	همدان ۱	
همدان ۲	۱۴۴,۳	۳۶۲	۱۷,۴	۱۰,۷	۴۵,۵۶۵	۳,۷۶۱	۳,۷۶۱	همدان ۲	
ملایر مرکز	۲۰,۲,۴	۳۰,۶	۲۷,۳	۲۸,۲	۵۶,۶۳۹	۴,۰۷۷	۴,۰۷۷	ملایر مرکز	
ملایر نواحی	۷۱,۱	۵۹۸	۲۷,۳	۲۱,۳	۵۶,۶۳۹	۴,۰۷۷	۴,۰۷۷	ملایر نواحی	
نهاوند	۱۷۲,۱	۶۷۰	۳۶,۳	۲۲,۰	۳۸,۲۹۸	۲,۲۹۱	۲,۲۹۱	نهاوند	
تویسرکان	۶۰,۹	۸۶۳	۲۸,۳	۱۸,۰	۱۹,۵۲۷	۱,۴۳۷	۱,۴۳۷	تویسرکان	
اسدآباد	۶۰,۳	۹۸۵	۳۸,۸	۲۵,۴	۱۹,۹۳۹	۱,۲۷۴	۱,۲۷۴	اسدآباد	
بیار	۵۸,۵	۸۷۰	۲۶,۹	۲۰,۹	۲۲,۴۹۶	۱,۶۳۶	۱,۶۳۶	بیار	
کیبودر آهنگ	۱۱۱,۴	۶۰۰	۲۹,۶	۲۰,۲	۲۷,۶۲۱	۱,۸۰۹	۱,۸۰۹	کیبودر آهنگ	
رزن	۶۷,۲	۳۸۶	۳۴,۰	۲۶,۸	۲۴,۶۲۶	۱,۵۲۶	۱,۵۲۶	رزن	
درگزین	۰,۳	۱۶۰	۰	۰	۰	۰	۰	درگزین	
فانین	۲۳,۲	۴۶۶	۳۴,۸	۲۴,۹	۲۴,۹	۱,۰۳۱	۱,۰۳۱	فانین	
استان	۱,۰۹۴,۸	۶,۷۶۰	۲۷۰	۱۹۶	۲۹۸,۸۹۳	۲۲,۵۵۰	۲۲,۵۵۰	استان	

شبه توزیع تا پایان خرداد ۱۴۰۰									
شرح	شبه فشار متوسط			شبه فشار ضعیف			پستهای توزیع		
	هوایی	زمینی	جمع	هوایی	زمینی	جمع	تعداد	ظرفیت	واحد
همدان ۱	۸۵۳	۸۰	۹۳۳	۱,۰۷۳	۲۱۹	۱,۲۹۲	۱,۳۹۵	۲۸۸	دستگاه
همدان ۲	۹۵۵	۷۱	۱,۰۲۵	۹۲۴	۱۷۷	۱,۱۰۱	۲,۱۶۵	۴۱۳	مگاوات آمپر
ملایر مرکز	۱,۷۳۲	۳۸	۱,۷۷۰	۱,۱۵۱	۸۹	۱,۲۴۰	۳,۰۰۸	۴۳۹	دستگاه
ملایر نواحی	۹۵۹	۱۸	۹۷۷	۸۷۲	۵۱	۹۲۳	۱,۸۷۷	۲۲۲	مگاوات
تویسرکان	۸۲۶	۱۳	۸۳۹	۷۳۸	۳۵	۷۷۳	۱,۳۳۸	۱۵۱	مگاوات
اسدآباد	۹۷۵	۱۴	۹۸۹	۵۰۰	۳۱	۵۳۱	۱,۸۵۴	۱۷۳	مگاوات
بیار	۱,۰۶۹	۱۴	۱,۰۸۳	۶۹۸	۲۶	۷۲۴	۱,۸۶۸	۲۲۳	مگاوات
کیبودر آهنگ	۱,۳۰۰	۸	۱,۳۰۸	۷۴۹	۳۲	۷۸۱	۱,۷۲۱	۲۰۸	مگاوات
رزن	۱,۰۹۷	۷	۱,۱۰۴	۵۹۶,۳	۱۳	۶۰۹	۱,۵۵۵	۱۶۱	مگاوات
درگزین	۱,۰۹۷	۷	۱,۱۰۴	۵۹۶,۳	۱۳	۶۰۹	۱,۵۵۵	۱۶۱	مگاوات
فانین	۶۲۷	۵	۶۳۲	۳۶۴,۳	۱۷	۳۸۱	۷۷۱	۹۳	مگاوات
استان	۱۰,۳۹۴	۲۶۶	۱۰,۶۶۰	۷,۶۶۵	۶۹۰	۸,۳۵۵	۱۷,۶۵۲	۲,۳۷۰	مگاوات

تعداد فیدر، پیک بار، انرژی تحویلی، انرژی توزیع نشده و تعداد خاموشیها									
شرح	تعداد فیدر		تعداد مشترکین شرکت	تعداد خاموشیهای توزیع نشده		انرژی تحویلی	انرژی توزیع نشده	تعداد خاموشیهای فشار متوسط	واحد
	عمومی	اختصاصی		سه ماهه اول ۹۹	سه ماهه اول ۱۴۰۰				
همدان ۱	۷۹	۵	۹۰,۱	۹۷,۷	۱۶۵,۲	۵۱,۲	۱۹۸	مورد	
همدان ۲	۷۹	۵	۱۱۰,۲	۱۱۹,۴	۱۵۴,۹	۵۷,۲	۲۹۱	مورد	
ملایر مرکز	۴۴	۳	۱۱۱,۶	۱۳۵,۴	۹۲,۱	۱۴۶,۰	۴۶۸	مورد	
ملایر نواحی	۴۴	۳	۱۱۱,۶	۱۳۵,۴	۹۲,۱	۱۴۶,۰	۴۶۸	مورد	
نهاوند	۲۶	۱	۷۳,۰	۷۴,۹	۱۱۶,۴	۹۸,۹	۳۱۲	مورد	
تویسرکان	۱۴	۰	۴۸,۷	۴۱,۶	۶۲,۶	۱۷,۷	۱۳۶	مورد	
اسدآباد	۲۷	۱	۷۲,۸	۷۲,۸	۱۱۳,۰	۴۳,۷	۲۱۰	مورد	
بیار	۲۶	۴	۷۰,۲	۸۶,۶	۱۲۲,۶	۲۳,۸	۱۳۱	مورد	
کیبودر آهنگ	۲۶	۳	۵۲,۷	۸۶,۶	۸۶,۶	۷۹,۰	۲۶۳	مورد	
رزن	۱۶	۰	۵۷,۳	۴۲,۰	۸۹,۶	۹۴,۷	۴۲۲	مورد	
درگزین	۷	۰	۵۷,۳	۴۲,۰	۸۹,۶	۹۴,۷	۴۲۲	مورد	
فانین	۱۰	۰	۲۳,۷	۲۴,۳	۳۹,۶	۳۸,۲	۱۵۴	مورد	
استان	۲۷۵	۱۷	۶۹۶,۲	۷۴۹,۰	۱,۱۳۱,۱	۸۱۹,۲	۳,۰۶۳	مورد	

عملکرد شاخص های برنامه ای و کیفیت شرکت در سال ۱۴۰۰					
ردیف	عنوان شاخص	واحد	برنامه سال ۱۴۰۰	عملکرد سه ماهه ۱۴۰۰	میزان تحقق نسبت به برنامه سال
۱	تعداد مشترکین موجود (بدون روشنایی معیار)	هزار مشترک	۷۸۸	۷۷۳	۹۸
۲	تعداد مشترکین جدید (بدون روشنایی معیار)	هزار مشترک	۲۰	۵	۲۴
۳	فروش انرژی (بدون روشنایی)	میلیون کیلووات ساعت	۳,۵۴۱	۸۹۳	۲۵
۴	مصرف روشنایی	میلیون کیلووات ساعت	۹۹	۱۷	۱۷
۵	تلفات	درصد	۹,۵۰	۲۰	-۶
۶	کاهش زمان انرژی توزیع نشده هر مشترک در روز	دقیقه	۰,۱۰	۰,۲۲	۲۲۰
۷	متوسط سراه خانگی	کیلووات ساعت	۱,۹۴۹	۴۶۰	۱۷۶
۸	درصد وصول پس از کسر موارد خاص	درصد	۱۰,۲	۸۸	۸۶
۹	درصد پرداخت غیر حضوری	درصد	۹۹,۷۰	۹۹,۶	۱۰۰
۱۰	درصد نسب کنتورهای چند ترفه	درصد	۶۲	۶۲	۱۰۰
۱۱	متوسط زمان واگذاری انشعاب از شبکه موجود	روز	۵	۷	۷۷
۱۲	ظرفیت پستهای توزیع	مگاوات آمپر	۳,۳۷۳,۰	۳۳۷۰	۱۰۰
۱۳	ظرفیت منصوبه به ازا هر مشترک جدید	کیلووات آمپر	۲,۱	۳	۷۴
۱۴	ظرفیت منصوبه به ازا هر مشترک موجود	کیلووات آمپر	۳	۳	۱۰۲
۱۵	متوسط ظرفیت پستهای موجود	کیلووات	۱۳۴,۰	۱۳۴,۳	۱۰۰
۱۶	طول خطوط فشار ضعیف	کیلومتر	۸۳۳۸	۸۳۵۵,۳	۱۰۱
۱۷	طول خطوط فشار ضعیف به ازا هر مشترک موجود	متر	۱۰,۸	۱۰,۸	۱۰۰
۱۸	طول خطوط فشار ضعیف جدید به ازا هر مشترک جدید	متر	۷	۱	۹
۱۹	طول خطوط فشار متوسط	کیلومتر	۱۰,۷۹۹	۱۰,۶۶۰,۱	۱۰۱
۲۰	متوسط طول فیدرهای فشار متوسط عمومی	کیلومتر	۳۸,۷	۳۸,۸	۱۰۰
۲۱	متوسط قدرت چرانهای موجود	وات	۷۵,۳	۷۵,۴	۱۰۰
۲۲	قدرت منصوبه روشنایی موجود	مگاوات	۲۲,۸	۲۲,۶	۱۰۱
۲۳	درصد مصرف روشنایی از کل فروش انرژی	درصد	۲,۷	۱,۹	۱۳۱
۲۴	درصد نسب کنتورهای روشنایی به تعداد فیدر روشنایی	درصد	۱۰۰	۱۰۰,۰	۱۰۰
۲۵	درصد فرانت کنتورهای روشنایی 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	۱۰۰	۵۵	۵۵
۲۸	ضریب نفوذ حاد	حادثه	۰	۰	۱۰۰
۲۹	ضریب شدت حاد	روز	۰	۰	۱۰۰

* توضیح: برنامه عملیاتی سال ۱۴۰۰ تدوین نشده، شاخصها در سال ۹۹ برآورد شده اند، و در فصلهای بعد به روز خواهند شد.

معاونت برنامه ریزی و مهندسی

دفتر برنامه ریزی و بودجه

واحد آمار