



شرکت توانیر

جمهوری اسلامی ایران

شرکت توزیع برق استان همدان

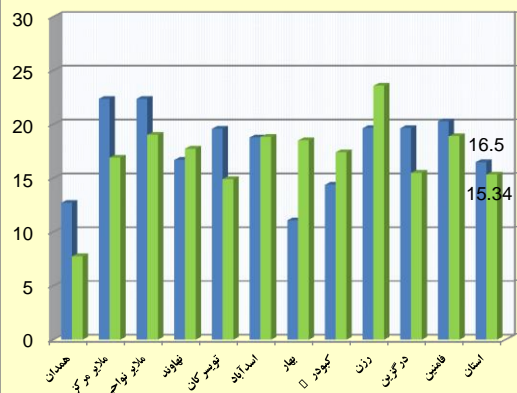
وزارت نیرو

خلاصه وضعیت آماری صنعت برق استان همدان

اطلاعات تا پایان شش ماهه اول ۱۴۰۰



مقایسه تلفات انرژی شش ماهه اول ۹۹ و ۱۴۰۰



شبکه توزیع (وضعیت موجود)

شرح	پایان شش ماهه اول ۹۹	پایان شش ماهه اول ۱۴۰۰	درصد رشد
شبکه فشار متوسط (کیلومتر)	۱۰,۵۵۶	۱۰,۶۷۶	۱.۱
شبکه فشار ضعیف (کیلومتر)	۸,۲۴۸	۸,۳۶۲	۱.۴
تعداد ترانسفورماتورها (دستگاه)	۱۷,۱۹۹	۱۷,۷۰۳	۲.۹
ظرفیت ترانسفورماتورها (MVA)	۲,۳۲۷	۲,۳۳۳	۲.۰

روشنایی معابر (وضعیت موجود)

شرح	۲۹۶,۱۳۶	۲۹۸,۹۴۵	۰.۹
تعداد چراغهای منصوبه (دستگاه)	۲۲,۴۰۰	۲۲,۵۵۵	۰.۷
توان چراغهای منصوبه (KW)			

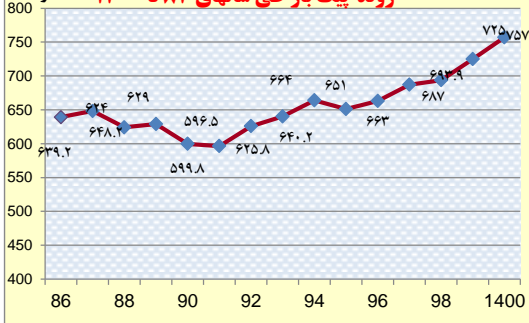
بهره برداری

شرح	۲,۲۵۱	۲,۴۶۷.۰	۹.۶
انرژی تحویلی (میلیون کیلووات ساعت)	۱۶.۵	۱۵.۳	-۷.۰
تلفات (درصد)	۲۸۵	۲۹۲	۲.۵
تعداد فیدر فشار متوسط (فیدر)	۷۲۴.۹	۷۵۷.۰	۴.۴
پیک بار همزمان شرکت (MW)	۷۷۶.۳	۸۰۶.۰	۳.۸
پیک بار غیرهمزمان شرکت (MW)	۷,۸۶۳	۵,۳۰۳	-۳۲.۶
تعداد خاموشیهای فشار متوسط (مورد)	۱,۹۹۵	۱,۴۰۶	-۲۹.۵
انرژی توزیع نشده فشار متوسط (MWh)			

نیروگاه های خورشیدی و CHP و به ظرفیت انشعاب

شرح	۶	۶	۰.۰
تعداد نیروگاه های خورشیدی	۴۲.۰	۴۲	۰.۰
ظرفیت نیروگاه های خورشیدی (مگاوات)	۴	۴.۰	۰.۰
تعداد نیروگاه های CHP	۱۷.۷	۱۷.۷	۰
ظرفیت نیروگاه های CHP (مگاوات)	۵۰.۰	۵۲.۰	۴
تعداد نیروگاه های به ظرفیت انشعاب	۱,۰۶۵.۰	۱,۰۷۵	۱
ظرفیت نیروگاه های به ظرفیت انشعاب (کیلووات)			

رشد پیک بار طی سالهای ۸۴ تا ۱۴۰۰ (مگاوات)



فروش انرژی (میلیون کیلووات ساعت)

شرح	پایان شش ماهه اول ۹۹	پایان شش ماهه اول ۱۴۰۰	درصد رشد
کل فروش بدون معابر	۱,۸۳۰	۲,۰۵۸	۱۲.۵
خانگی	۶۲۶	۶۲۳	-۰.۵
عمومی	۱۲۶	۱۲۹	۲.۴
کشاورزی	۷۴۹	۹۴۲	۲۵.۸
صنعتی	۲۱۱	۲۳۴	۱۰.۹
سایر مصارف (تجاری)	۱۱۸	۱۳۰	۱۰.۲
روشنایی معابر	۵۰	۳۱	-۳۸.۰
کل فروش با معابر	۱,۸۸۰	۲,۰۸۹	۱۱.۱

تعداد مشترکین (مشترک)

شرح	۷۶۴,۷۳۶	۷۸۱,۶۵۹	۲.۲
کل مشترکین	۳۰,۶۸۴	۳۱,۵۵۷	۲.۸
خانگی	۱۲,۹۱۶	۱۳,۲۷۴	۲.۸
عمومی	۶,۰۸۷	۶,۳۱۶	۳.۸
کشاورزی	۹۴,۴۰۲	۹۸,۴۷۵	۴.۳
صنعتی	۳,۶۳۲	۳,۶۴۰	۰.۲
سایر مصارف (تجاری)			
روشنایی معابر			

نصب انشعاب (انشعاب)

شرح	۷,۶۲۲	۸,۶۵۳	۱۳.۵
فروش انشعاب	۷,۵۶۳	۹,۸۷۷	۳۰.۶
نصب انشعاب			

درآمد، وصول مطالبات و بدهی های معوقه به شرکت

شرح	۱,۶۹۵	۲,۰۴۰	۲۰.۴
درآمد حاصل از فروش انرژی (میلیارد ریال)	۹۷.۲	۸۸.۰	-۹.۵
وصول مطالبات (درصد)	۱۶۴۷	۱۲۴۵	-۲۴.۴
مانده بدهی (میلیارد ریال)	۶۷۲۱	۶۷۶۸	۰.۷
تعداد چاه های کشاورزی برقرار (حلقه)	۴۴۹	۶۴۳	۴۳.۲
مصرف چاه های کشاورزی برقرار (میلیون کیلووات ساعت)	۱۰۱۵	۹۹۱	-۲.۳
سرايه مصرف خانگی (کیلووات)			

تعداد مشترکین، انرژی مصرفی و وصول مطالبات									
شرح	عملکرد انشعابات		تعداد مشترک		انرژی مصرفی با معیار		وصول مطالبات		شش ماهه اول ۹۹
	فروش	نصب	شهریور ۱۴۰۰	موجود تا پایان شهریور ۱۴۰۰	شش ماهه اول ۹۹	موجود تا پایان شهریور ۹۹	اول	اول	
واحد	انتعاب	مشترک	میلیون کیلووات ساعت	میلیارد ریال	درآمد	درصد	درصد	درصد	درصد
همدان ۱	۱,۸۰۲	۲,۰۶۷	۱۶۶,۰۵۴	۳۲۸	۴۲۲	۹۷,۳	۹۱,۰	۹۷,۳	۹۱,۰
همدان ۲	۱,۹۵۴	۱,۷۷۹	۱۴۹,۱۸۲	۳۰۳	۳۹۹	۹۶,۳	۸۹,۰	۹۶,۳	۸۹,۰
ملایر مرکز	۸۱۶	۱,۱۵۹	۹۳,۴۰۱	۱۶۶	۲۰۸	۹۵,۰	۸۷,۰	۹۵,۰	۸۷,۰
ملایر نواحی	۲۵۵	۱,۱۱۸	۳۷,۲۹۴	۱۵۸	۱۲۱	۱۰۳,۱	۹۳,۰	۱۰۳,۱	۹۳,۰
نهاوند	۸۴۱	۱,۱۱۸	۷۷,۸۱۰	۲۱۰	۱۷۲	۹۲,۳	۸۳,۰	۹۲,۳	۸۳,۰
تویسرکان	۸۴۹	۹۸۳	۵۶,۰۸۶	۱۱۷	۱۱۱	۱۰۱,۲	۸۳,۰	۱۰۱,۲	۸۳,۰
اسدآباد	۳۵۲	۳۸۸	۴۰,۸۸۷	۲۰۵	۱۲۴	۹۹,۱	۸۹,۰	۹۹,۱	۸۹,۰
بیار	۵۷۷	۶۲۵	۵۰,۵۱۳	۲۱۳	۲۰۲	۱۰۱,۳	۸۷,۰	۱۰۱,۳	۸۷,۰
کیبودر آهنگ	۴۵۸	۵۷۶	۴۵,۰۵۸	۱۶۱	۱۲۴	۹۱,۶	۸۵,۰	۹۱,۶	۸۵,۰
رزن	۳۳۴	۳۹۹	۳۰,۲۲۱	۱۰۷	۸۳	۹۷,۱	۸۶,۰	۹۷,۱	۸۶,۰
درگزین	۲۴۸	۲۶۸	۱۸,۴۱۹	۵۳	۳۳	۹۵,۲	۹۳,۰	۹۵,۲	۹۳,۰
فانمین	۱۶۷	۱۵۵	۱۶,۳۳۴	۶۸	۴۲	۱۰۲,۵	۸۹,۰	۱۰۲,۵	۸۹,۰
استان	۸,۶۵۳	۹,۸۷۷	۷۸۱,۶۵۹	۲,۰۸۹	۲,۰۴۰	۹۷,۲	۸۸,۰	۹۷,۲	۸۸,۰

مانده بدهی، چاه های کشاورزی، تلفات و روشنایی معیار									
شرح	مانده بدهی	تعداد چاه آب کشاورزی	تلفات شش ماهه اول		روشنایی معیار				
			۹۹	۱۴۰۰	تعداد چاه	قدرت			
واحد	میلیارد ریال	حلقه	درصد	دستگاه	کیلووات	متنوسه			
همدان ۱	۱۴۴,۳	۴۹۴	۱۲,۷	۷,۷	۴۵,۶۰۷	۳,۷۶۶			
همدان ۲	۱۷۰,۰	۳۶۱	۱۲,۷	۷,۷	۳۵,۱۱۳	۳,۷۰۸			
ملایر مرکز	۲۱۹,۸	۳۰۶	۲۲,۴	۱۶,۹	۵۶,۶۳۹	۴,۰۷۷			
ملایر نواحی	۷۸,۰	۵۹۸	۲۲,۴	۱۹,۰	۱۷,۰	۴,۰۷۷			
نهاوند	۱۹۴,۶	۶۷۰	۱۶,۷	۱۷,۸	۳۸,۳۰۵	۲,۲۹۱			
تویسرکان	۷۲,۸	۸۶۳	۱۹,۶	۱۴,۹	۱۹,۵۲۷	۱,۴۳۷			
اسدآباد	۶۸,۶	۹۸۶	۱۸,۸	۱۸,۸	۱۹,۹۳۹	۱,۲۳۴			
بیار	۷۲,۱	۸۷۱	۱۱,۱	۱۸,۵	۲۲,۴۹۶	۱,۶۳۶			
کیبودر آهنگ	۱۲۱,۶	۶۰۰	۱۴,۴	۱۷,۴	۲۷,۶۲۴	۱,۸۰۹			
رزن	۷۵,۰	۳۳۳	۱۹,۷	۲۳,۶	۲۴,۶۲۶	۱,۵۲۶			
درگزین	۲۰,۰	۱۶۱	۱۹,۷	۱۵,۵	۱۵,۵	۱,۰۳۱			
فانمین	۲۵,۹	۴۶۵	۲۰,۳	۱۸,۹	۹,۰۶۹	۱,۰۳۱			
استان	۱,۲۴۲,۷	۶,۷۶۸	۱۶,۵	۱۵,۳	۲۹۸,۹۲۵	۲۲,۵۵۵			

شبه توزیع تا پایان شهریور ۱۴۰۰									
شرح	شبه فشار متوسط			شبه فشار ضعیف			پستهای توزیع		
	هوایی	زمینی	جمع	هوایی	زمینی	جمع	تعداد	ظرفیت	واحد
واحد	کیلووات	کیلووات	کیلووات	کیلووات	کیلووات	کیلووات	دستگاه	مگاوات آمپر	مگاوات آمپر
همدان ۱	۸۵۳	۸۰	۹۳۳	۱,۰۷۳	۲۲۰	۱,۲۹۳	۱,۳۹۸	۲۸۹	۲۸۹
همدان ۲	۹۵۵	۷۱	۱,۰۲۶	۹۲۵	۱۷۷	۱,۱۰۲	۲,۱۶۳	۴۱۲	۴۱۲
ملایر مرکزی	۱,۷۳۳	۳۸	۱,۷۷۰	۱,۱۵۱	۸۹	۱,۲۴۰	۳,۰۰۸	۴۳۹	۴۳۹
ملایر نواحی	۹۵۹	۱۸	۹۷۷	۸۷۲	۵۱	۹۲۳	۱,۸۸۵	۲۲۲	۲۲۲
نهاوند	۸۳۲	۱۳	۸۴۵	۷۴۳	۳۵	۷۷۷	۱,۴۴۲	۱۵۱	۱۵۱
تویسرکان	۹۷۵	۱۴	۹۸۹	۵۰۱	۳۱	۵۳۲	۱,۸۵۵	۱۷۳	۱۷۳
اسدآباد	۱,۰۶۹	۱۴	۱,۰۸۳	۶۹۸	۲۶	۷۲۴	۱,۸۷۶	۲۲۳	۲۲۳
بیار	۱,۳۰۲	۸	۱,۳۱۰	۷۴۹	۳۲	۷۸۱	۱,۷۳۱	۲۰۹	۲۰۹
رزن	۱,۱۰۴	۷	۱,۱۱۰	۵۹۶,۲	۱۳	۶۰۹	۱,۵۷۳	۱۶۲	۱۶۲
درگزین	۶۲۷	۵	۶۳۲	۳۶۴,۱	۱۷	۳۸۱	۷۷۲	۹۳	۹۳
فانمین	۱۰,۴۰۹	۲۶۶	۱۰,۶۷۶	۷,۶۷۲	۶۹۰	۸,۳۶۲	۱۷,۷۰۳	۲,۲۳۲	۲,۲۳۲

تعداد فیدر، پیک بار، انرژی تحویلی، انرژی توزیع نشده و تعداد خاموشیها									
شرح	تعداد فیدر		پیک بار همزمان		انرژی تحویلی	انرژی توزیع نشده	تعداد خاموشی های		
	عمومی	اختصاصی	شش ماهه اول ۹۹	شش ماهه اول ۱۴۰۰					
واحد	دستگاه	مگاوات	میلیون کیلووات ساعت	مگاوات	مگاوات	مورد			
همدان ۱	۷۹	۵	۱,۰۰۹	۱۰۱,۳	۳۵۱,۰	۷۹,۱	۳۴۴		
همدان ۲	۴۴	۳	۱۲۱,۲	۱۲۳,۳	۳۳۲,۰	۱۰۲,۱	۵۳۶		
ملایر مرکزی	۴۴	۳	۱۲۱,۲	۱۲۲,۴	۲۰۵,۰	۲۷۰,۰	۸۶۲		
ملایر نواحی	۲۶	۱	۷۶,۰	۷۶,۲	۲۵۶,۰	۱۴۸,۱	۵۶۹		
نهاوند	۱۴	۰	۴۱,۳	۴۱,۴	۱۲۷,۰	۴۳,۴	۲۵۸		
تویسرکان	۲۷	۱	۷۴,۰	۷۳,۷	۲۵۳,۰	۵۸,۸	۳۲۶		
اسدآباد	۲۶	۴	۶۷,۲	۸۲,۲	۲۶۱,۰	۴۴,۱	۳۰۲		
بیار	۲۶	۳	۵۵,۷	۵۵,۴	۱۹۵,۰	۱۲۳,۵	۴۴۶		
کیبودر آهنگ	۱۶	۰	۵۸,۹	۳۸,۰	۱۴۰,۰	۱۶۹,۰	۷۱۵		
رزن	۷	۰	۲۴,۳	۲۰,۰	۶۲,۰	۱۴۰,۰	۱۶۹		
درگزین	۱۰	۰	۲۴,۳	۲۱,۶	۸۴,۰	۵۷,۶	۲۷۰		
فانمین	۲۷۵	۱۷	۷۲۴,۹	۷۵۷,۰	۲,۶۶۷,۰	۱,۴۰۵,۸	۵,۳۰۵		

عملکرد شاخص های برنامه ای و کیفیتی شرکت در سال ۱۴۰۰									
ردیف	عنوان شاخص	واحد	برنامه سال ۱۴۰۰	عملکرد شش ماهه ۱۴۰۰	میان تحقق نسبت به برنامه سال				
						۱	تعداد مشترکین موجود (بدون روشنایی معیار)	هزار مشترک	۷۸۸
۲	تعداد مشترکین جدید (بدون روشنایی معیار)	هزار مشترک	۲۰	۱۰	۵۰				
۳	فروش انرژی (بدون روشنایی)	میلیون کیلووات ساعت	۳,۶۱۹	۲,۰۵۸	۵۷				
۴	صرف روشنایی	درصد	۸۰	۳۱	۳۹				
۵	تلفات	درصد	۹,۵۰	۱۵	۳۹				
۶	کاهش زمان انرژی توزیع شده هر مشترک در روز	دقیقه	۰,۱۰	۰,۲۵	۲۵۰				
۷	متوسط سراه خانگی	کیلووات ساعت	۱,۹۲۰	۹۹۱	۱۵۰				
۸	درصد وصول کل	درصد	۷۹	۶۶	۸۴				
۹	درصد پرداخت غیر حضوری	درصد	۹۹,۶۰	۹۹,۷	۱۰۰				
۱۰	درصد نسب کنتورهای چند ترفه	درصد	۶۷	۶۱	۹۱				
۱۱	متوسط زمان واگذاری انشعاب از شبکه موجود	روز	۶	۶	۹۱				
۱۲	ظرفیت پستهای توزیع	مگاوات آمپر	۲,۴۰۱,۰	۲,۳۷۳	۱۰۱				
۱۳	ظرفیت متنوسه به ازاء هر مشترک جدید	کیلووات آمپر	۲,۲	۱,۶	۱۲۷				
۱۴	ظرفیت متنوسه به ازاء هر مشترک موجود	کیلووات آمپر	۳	۳	۱۰۲				
۱۵	متوسط ظرفیت پستهای موجود	کیلووات	۱۳۴,۰	۱۳۴,۰	۱۰۰				
۱۶	طول خطوط فشار ضعیف	کیلومتر	۸۴۹۳	۸۳۶۲,۰	۱۰۲				
۱۷	طول خطوط فشار ضعیف به ازاء هر مشترک موجود	متر	۱۰,۸	۱۰,۷	۱۰۰				
۱۸	طول خطوط فشار ضعیف جدید به ازاء هر مشترک جدید	متر	۷	۱	۱۴				
۱۹	طول خطوط فشار متوسط	کیلومتر	۱۰,۷۵۵	۱۰,۶۷۶,۰	۱۰۱				
۲۰	متوسط طول فیدرهای فشار متوسط عمومی	کیلومتر	۳۸,۴	۳۸,۵	۱۰۰				
۲۱	متوسط قدرت چرانهای موجود	وات	۷۵	۷۵,۴	۱۰۱				
۲۲	قدرت متنوسه روشنایی موجود	مگاوات	۲۲,۶	۲۲,۶	۱۰۰				
۲۳	درصد مصرف روشنایی از کل فروش انرژی	درصد	۲,۲	۱,۵	۱۳۳				
۲۴	درصد نسب کنتورهای روشنایی به تعداد فیدر روشنایی	درصد	۱۰۰	۱۰۰,۰	۱۰۰				
۲۵	درصد فرانت کنتورهای روشنایی به کنتورهای متنوسه	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	۹۸	۵۹	۶۰				
۲۸	ضریب وفور حاد	حادثه	۰	۰	۱۰۰				
۲۹	ضریب شدت حاد	روز	۰	۰	۱۰۰				

معاونت برنامه ریزی و مهندسی

دفتر برنامه ریزی و بودجه

واحد آمار