



شرکت توانیر

جمهوری اسلامی ایران

شرکت توزیع برق استان همدان

وزارت نیرو

خلاصه وضعیت آماری صنعت برق استان همدان

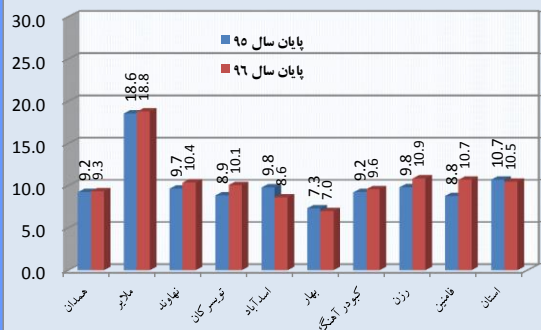
معاونت برنامه ریزی و مهندسی

نقشه برنامه ریزی و بودجه

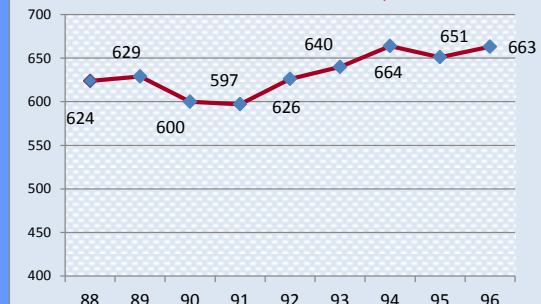
واحد آمار

اطلاعات تا پایان سال 96

مقایسه تلفات انرژی در پایان سال 95 و 96



روند پیک بار طی سالهای 88 تا 96



شبکه توزیع (وضعیت موجود)

شرح	پایان سال 95	پایان سال 96	درصد رشد
شبکه فشار متوسط (کیلو متر)	۱۰,۱۹۹	۱۰,۳۱۱	۱.۱
شبکه فشار ضعیف (کیلو متر)	۷,۹۲۳	۸,۰۴۳	۱.۵
تعداد ترانسفورماتورها (دستگاه)	۱۵,۷۷۲	۱۶,۱۹۶	۲.۷
ظرفیت ترانسفورماتورها (MVA)	۲,۱۹۴	۲,۲۳۴	۱.۸

روشنایی معابر (وضعیت موجود)

شرح	پایان سال 95	پایان سال 96	درصد رشد
تعداد چراغهای منصوبه (دستگاه)	۲۸۵,۴۳۹	۲۸۹,۰۴۴	۱.۳
توان چراغهای منصوبه (KW)	۲۲,۱۵۲	۲۲,۳۶۷	۱.۰

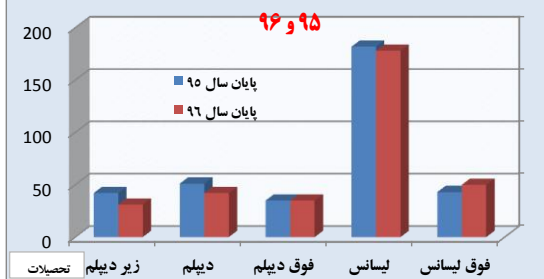
بهره برداری

شرح	پایان سال 95	پایان سال 96	درصد رشد
انرژی تحویلی (میلیون کیلووات ساعت)	۳,۵۴۰	۳,۶۱۲	۲.۰
تلفات (درصد)	۱۰.۷	۱۰.۵	-۲.۲
تعداد فیدر فشار متوسط (فیدر)	۲۷۵	۲۷۹	۱.۵
پیک بار همزمان شرکت (MW)	۶۵۱.۳	۶۶۳.۰	۱.۸
پیک بار غیر همزمان شرکت (MW)	۶۷۹.۸	۷۰۱.۳	۳.۲
تعداد خاموشیهای فشار متوسط (مورد)	۱۸,۶۵۷	۱۷,۴۵۸	-۶.۴
انرژی توزیع نشده فشار متوسط (MWH)	۴,۶۶۲	۴,۱۸۴	-۱۰.۳

تعداد کارکنان به تفکیک تحصیلات (نفر)

شرح	پایان سال 95	پایان سال 96	درصد رشد
زیر دیپلم	۴۲	۳۱	-۲۶.۲
دیپلم	۵۱	۴۲	-۱۷.۶
فوق دیپلم	۳۵	۳۵	۰.۰
لیسانس	۱۸۲	۱۷۸	-۲.۲
فوق لیسانس	۴۳	۵۰	۱۶.۳
جمع	۳۵۳	۳۳۶	-۴.۸

مقایسه تعداد کارکنان به تفکیک بخش مشاغل در پایان سال 95 و 96



فروش انرژی (میلیون کیلووات ساعت)

شرح	پایان سال 95	پایان سال 96	درصد رشد
کل فروش بدون معابر	۳,۰۶۳	۳,۱۳۶	۲.۴
خانگی	۱,۱۱۱	۱,۰۹۳	-۱.۶
عمومی	۳۰۵	۳۲۶	۶.۹
کشاورزی	۱,۱۰۲	۱,۱۵۱	۴.۴
صنعتی	۳۵۷	۳۷۴	۴.۸
سایر مصارف (تجاری)	۱۸۸	۱۹۲	۲.۱
روشنایی معابر	۹۶	۹۷	۱.۰
کل فروش با معابر	۳,۱۵۹	۳,۲۳۳	۲.۳

تعداد مشترکین (مشترک)

شرح	پایان سال 95	پایان سال 96	درصد رشد
کل مشترکین	۷۰۴,۶۱۶	۷۲۲,۱۴۰	۲.۵
خانگی	۵۷۷,۸۰۰	۵۸۹,۳۱۶	۲.۰
عمومی	۲۷,۴۶۶	۲۸,۵۷۸	۴.۰
کشاورزی	۱۱,۷۶۰	۱۲,۰۷۹	۲.۷
صنعتی	۴,۹۹۱	۵,۴۰۸	۸.۴
سایر مصارف (تجاری)	۸۰,۲۶۷	۸۳,۴۷۲	۴.۰
روشنایی معابر	۲,۳۳۲	۳,۲۸۷	۴۱.۰

نصب انشعاب (انشعاب)

شرح	پایان سال 95	پایان سال 96	درصد رشد
فروش انشعاب	۱۵,۵۳۰	۱۷,۷۲۷	۱۴.۱
نصب انشعاب	۱۶,۲۴۳	۱۹,۴۵۷	۱۹.۸

درآمد، وصول مطالبات و بدهی های معوقه به شرکت

شرح	پایان سال 95	پایان سال 96	درصد رشد
درآمد حاصل از فروش انرژی (میلیارد ریال)	۱,۹۶۹	۲,۲۰۴	۱۱.۹
وصول مطالبات (درصد)	۹۴	۹۸	۴.۸
مانده بدهی (میلیارد ریال)	۹۲۵	۹۶۲	۴.۰
نسبت پرداختهای غیر حضوری (درصد)	۹۷.۵	۹۸.۲	۰.۷
تعداد چاه های کشاورزی برقدار (حلقه)	۶۵۱۹	۶۵۸۲	۱.۰
سراجه مصرف خانگی (کیلووات)	۱۹۲۳	۱۸۵۵	-۳.۵

تعداد مشترکین، انرژی مصرفی و وصول مطالبات									
شرح	عملکرد انشعابات ۹۶ سال		تعداد مشترک موجود تا پایان سال ۹۶		انرژی مصرفی با معیار		وصول مطالبات		واحد
	فروش	نصب	مشترک	مشترک	مصرف	درآمد	سال ۹۵	سال ۹۶	
				میلیون کیلووات ساعت		میلیاردریال	درصد		
همدان ۱	۳,۸۴۵	۴,۲۸۴	۱۵۳,۰۰۶	۵۳۹	۴۷۶	۹۸۰	۹۹.۷		
همدان ۲	۴,۹۶۹	۴,۶۴۷	۱۳۶,۹۸۵	۵۲۱	۴۶۲	۹۶.۴	۹۹.۱		
ملایر	۳,۲۸۵	۴,۰۹۳	۱۲۱,۰۹۱	۴۹۹	۳۴۵	۸۹.۳	۹۶.۰		
نیاوند	۱,۵۲۸	۲,۱۲۷	۷۲,۱۹۷	۳۳۴	۱۹۴	۸۹.۹	۹۳.۳		
تویسرکان	۸۳۶	۶۹۲	۵۱,۳۳۲	۱۷۴	۱۱۳	۸۹.۶	۱۰۰.۱		
اسدآباد	۵۱۹	۷۰۵	۳۸,۶۰۴	۲۸۱	۱۱۹	۹۶.۲	۹۸.۷		
بهار	۸۳۶	۹۴۲	۴۶,۵۵۱	۲۹۲	۱۸۸	۹۶.۰	۱۰۰.۸		
کیبودر آهنگ	۷۰۹	۸۱۲	۴۱,۹۶۱	۲۴۴	۱۳۲	۸۸.۴	۹۴.۲		
رزن	۹۰۸	۱,۰۰۲	۴۵,۰۵۹	۲۴۲	۱۲۸	۹۲.۹	۱۰۳.۵		
فامنین	۳۹۲	۳۵۳	۱۵,۳۵۴	۱۱۷	۴۷	۹۶.۰	۹۷.۰		
استان	۱۷,۷۲۷	۱۹,۴۵۷	۷۲۲,۱۴۰	۳,۲۳۳	۲,۳۰۴	۹۳.۹	۹۸.۳		

مانده بدهی، چاه های کشاورزی، تلفات و روشنایی معیار						
شرح	مانده بدهی	تعداد چاه کشاورزی	تلفات		روشنایی معیار	
			سال ۹۵	سال ۹۶	تعداد چراغ	قدرت منصوبه
			درصد	درصد	کیلووات	واحد
همدان ۱	۱۲۰	۴۸۷	۹.۲	۹.۳	۴۴,۳۳۳	۳,۷۷۲
همدان ۲	۱۳۸	۳۴۴	۹.۲	۹.۳	۳۳,۸۱۳	۳,۷۰۲
ملایر	۲۳۲	۹۰۴	۱۸.۶	۱۸.۸	۵۵,۲۰۵	۴,۰۴۳
نیاوند	۱۱۴	۶۵۵	۹.۷	۱۰.۴	۳۶,۸۳۲	۲,۳۰۲
تویسرکان	۵۹	۸۵۶	۸.۹	۱۰.۱	۱۸,۳۱۶	۱,۴۲۳
اسدآباد	۵۲	۹۶۷	۹.۸	۸.۶	۱۹,۳۹۹	۱,۲۵۸
بهار	۵۹	۸۳۵	۷.۳	۷.۰	۲۱,۹۱۲	۱,۶۲۰
کیبودر آهنگ	۱۰۵	۵۸۹	۹.۳	۹.۶	۲۷,۱۱۷	۱,۲۶۶
رزن	۵۹	۴۹۳	۹.۸	۱۰.۹	۲۳,۵۰۵	۱,۴۳۴
فامنین	۲۴	۴۶۲	۸.۸	۱۰.۷	۸,۲۲۲	۱,۰۱۵
استان	۹۶۲	۶,۵۸۲	۱۰.۷	۱۰.۵	۲۸۹,۴۴۴	۲۲,۳۶۷

شبه فشار متوسط							
شرح	واحد	شبه فشار متوسط		شبه فشار ضعیف		پستهای توزیع	
		جمع	هوایی	جمع	زمینی	تعداد	ظرفیت
		کیلومتر					
همدان ۱	۸۳۲	۹۰۹	۱,۰۳۵	۱۹۷	۱,۲۳۳	۱,۲۸۶	۲۶۹
همدان ۲	۹۱۱	۹۷۹	۸۹۰	۱۷۴	۱,۰۶۵	۱,۹۳۸	۳۹۱
ملایر	۱,۶۹۰	۳۷	۱,۲۷۷	۸۵	۱,۱۷۲	۲,۲۳۰	۴۱۴
نیاوند	۹۵۰	۱۷	۹۶۸	۸۳۶	۵۰	۱,۷۴۰	۲۱۱
تویسرکان	۸۰۴	۱۲	۸۱۵	۷۱۵	۳۵	۱,۳۴۸	۱۴۶
اسدآباد	۹۵۳	۱۴	۹۶۷	۴۸۳	۳۱	۱,۷۶۴	۱۶۵
بهار	۱,۰۴۲	۱۴	۱,۰۵۶	۶۷۷	۳۶	۱,۲۸۶	۲۰۲
کیبودر آهنگ	۱,۲۴۶	۷	۱,۲۵۴	۷۳۶	۳۱	۱,۶۲۶	۱۹۹
رزن	۱,۰۰۹	۷	۱,۰۱۶	۵۶۸.۷	۱۳	۱,۳۴۲	۱۴۵
فامنین	۶۱۶	۵	۶۲۱	۳۵۷.۱	۱۶	۷۳۶	۹۲
استان	۱۰,۰۵۴	۲۵۷	۱۰,۳۱۱	۲,۳۸۴	۶۵۹	۱۶,۱۹۶	۲,۲۳۴

تعداد فیبر، پیک بار، انرژی تحویلی، انرژی توزیع شده و تعداد خاموشیها						
شرح	تعداد فیبر		پیک بار همزمان شرکت *	انرژی تحویلی	انرژی توزیع نشده فشار متوسط	تعداد خاموشی های فشار متوسط
	عمومی	اختصاصی				
				مگاوات	میلیون کیلووات ساعت	مورد
همدان ۱	۷۵	۴	۹۵.۲	۱۰.۶۹	۵۵۲.۰	۳,۴۵۴
همدان ۲	۷۵	۴	۱۰۷.۱	۱۰.۷۹	۶۱۷.۰	۸۲۳.۳
ملایر	۴۳	۲	۱۰۷.۱	۱۱.۰۷	۶۱۴.۰	۳,۵۹۰
نیاوند	۳۵	۲	۷۰.۸	۷.۰۳	۳۶۲.۰	۲,۳۳۳
تویسرکان	۱۴	۰	۳۳.۷	۳۵.۱	۱۹۴.۰	۱,۳۹۲
اسدآباد	۳۶	۱	۶۳.۱	۶۵.۳	۲۸۷.۰	۱,۷۷۸
بهار	۳۵	۲	۵۷.۷	۶۴.۸	۳۱۴.۰	۱,۲۸۱
کیبودر آهنگ	۳۶	۳	۴۹.۷	۵۰.۶	۲۷۰.۰	۱,۲۴۳
رزن	۲۱	۰	۵۵.۵	۵۵.۲	۲۷۱.۰	۱,۳۷۸
فامنین	۱۰	۰	۲۶.۴	۲۶.۱	۱۳۱.۰	۱,۰۰۹
استان	۲۶۵	۱۴	۶۵۱.۳	۶۶۳.۰	۳,۶۱۲.۰	۱۷,۴۵۸

\* پیک بار همزمان با شبکه سراسری کشور در سال جاری، ۶۳۸.۰۹ مگاوات می باشد.

عملکرد شاخص های برنامه ای و کیفیتی شرکت در سال ۹۶				
ردیف	عنوان شاخص	واحد	برنامه سال ۹۶	عملکرد سال ۹۶
۱	تعداد مشترکین موجود	هزار مشترک	۷۱۹.۳	۷۱۹
۲	تعداد مشترکین جدید	هزار مشترک	۱۷	۱۶.۶
۳	فروش انرژی (بدون روشنائی)	میلیون کیلووات ساعت	۳,۲۵۸	۳,۱۳۶
۴	مصرف روشنائی	درصد	۱۱.۰۰	۱۰.۴۹
۵	تلفات	دقیقه	۰.۲۲	۰.۲۲
۶	کاهش زمان انرژی توزیع شده هر مشترک در روز	کیلووات ساعت	۱,۹۲۳	۱,۸۵۴
۷	متوسط سراه خلانگی	درصد	۹۵	۹۹
۸	درصد وصول پس از کسر موارد خاص	درصد	۹۸	۹۸
۹	درصد پرداخت غیر حضوری	درصد	۵۴	۵۳
۱۰	درصد نصب کنسورهای چند ترهه	روز	۴.۴	۴.۴
۱۱	متوسط زمان واگذاری انشعاب از شبکه موجود	مگاوات آمپر	۲,۲۳۰	۲,۲۳۴
۱۲	ظرفیت پستهای توزیع	کیلوولت آمپر	۳.۱	۲.۴
۱۳	ظرفیت منصوبه به ازا هر مشترک جدید	کیلوولت آمپر	۳.۱	۳.۱
۱۴	ظرفیت منصوبه به ازا هر مشترک موجود	کیلوولت آمپر	۱۳۸	۱۳۸
۱۵	متوسط ظرفیت پستهای موجود	کیلومتر	۸۱۱۰	۸۰۴۳
۱۶	طول خطوط فشار ضعیف	متر	۱۱.۳	۱۱.۲
۱۷	طول خطوط فشار ضعیف به ازا هر مشترک موجود	متر	۱۱	۷.۳
۱۸	طول خطوط فشار ضعیف جدید به ازا هر مشترک جدید	کیلومتر	۱۰.۳۶۸	۱۰.۳۱۰.۵
۱۹	طول خطوط فشار متوسط	کیلومتر	۳۹	۳۹
۲۰	متوسط طول فیبرهای فشار متوسط عمومی	وات	۷۷.۴	۷۷.۲۰
۲۱	متوسط قدرت چراغهای موجود	مگاوات	۲۲.۴	۲۲.۴
۲۲	قدرت منصوبه روشنائی موجود	درصد	۲.۸	۳.۰
۲۳	درصد مصرف روشنائی از کل فروش انرژی	درصد	۹۰	۱۰۰
۲۴	درصد نصب کنسورهای روشنائی به تعداد فیبر روشنائی	درصد	۱۰۰	۱۰۰
۲۵	درصد فرات کنسورهای روشنائی به کنسورهای منصوبه	درصد	۳۰	۶
۲۶	درصد پرداخت شبکه فشار متوسط و پستها	حاده	۰	۰
۲۷	درصد پرداخت شبکه فشار ضعیف	روز	۰	۰
۲۸	ضریب وقوع حادثه	واحد	۰	۰
۲۹	ضریب مدت حادثه	روز	۰	۰