



شرکت توانیر

جمهوری اسلامی ایران

شرکت توزیع برق استان همدان

وزارت نیرو

خلاصه وضعیت آماری صنعت برق استان همدان

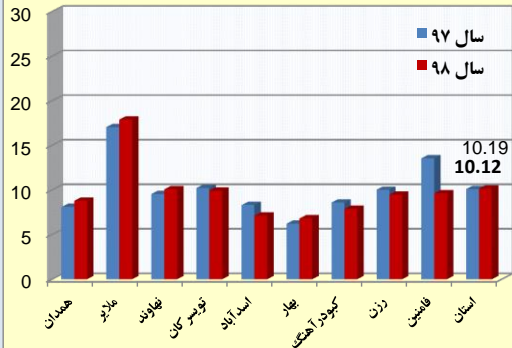
معاونت برنامه ریزی و بودجه

نقشه برنامه ریزی و بودجه

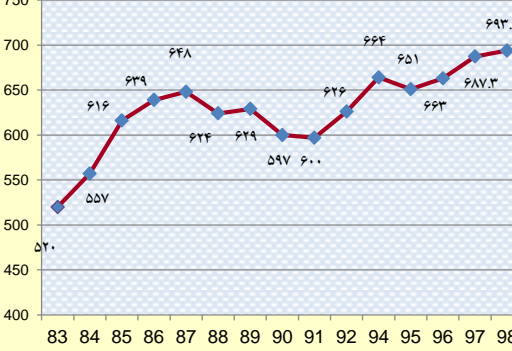
واحد آمار

اطلاعات تا پایان سال 98

مقایسه تلفات انرژی سال 97 و 98



روند پیک بار طی سالهای 83 تا 98



شبکه توزیع (وضعیت موجود)

شرح	پایان سال 97	پایان سال 98	درصد رشد
شبکه فشار متوسط (کیلومتر)	10,398	10,519	1.2
شبکه فشار ضعیف (کیلومتر)	8,146	8,235	1.1
تعداد ترانسفورماتورها (دستگاه)	16,599	16,997	2.4
ظرفیت ترانسفورماتورها (MVA)	2,275	2,312	1.6

روشنایی معابر (وضعیت موجود)

تعداد چراغهای منصوبه (دستگاه)	292,767	296,076	1.1
توان چراغهای منصوبه (KW)	22,144	22,396	1.1

بهره برداری

انرژی تحویلی (میلیون کیلووات ساعت)	3,569	3,733.6	4.6
تلفات (درصد)	10.1	10.2	0.7
تعداد فیدر فشار متوسط (فیدر)	279	285	2.2
پیک بار همزمان شرکت (MW)	687.3	693.9	1.0
پیک بار غیرهمزمان شرکت (MW)	711.7	753.2	5.8
تعداد خاموشیهای فشار متوسط (مورد)	11,534	12,366	7.2
انرژی توزیع نشده فشار متوسط (MWH)	3,489	3,826.9	9.7

تعداد کارکنان به تفکیک تحصیلات (نفر)

کمتر از دیپلم	24	8	-66.7
دیپلم	32	24	-25.0
فوق دیپلم	36	31	-13.9
لیسانس	176	178	1.1
فوق لیسانس	72	102	41.7
جمع	340	343	0.9

نیروگاه های خورشیدی و CHP (ظرفیت به مگاوات)

تعداد نیروگاه های خورشیدی	5	6	20.0
ظرفیت نیروگاه های خورشیدی	35.0	42	20.0
تعداد نیروگاه های CHP	3	4.0	33
ظرفیت نیروگاه های CHP	11.7	17.7	51
تعداد نیروگاه های به ظرفیت انشعاب	17.0	38.0	124
ظرفیت نیروگاه های به ظرفیت انشعاب	0.245	0.520	112

فروش انرژی (میلیون کیلووات ساعت)

شرح	پایان سال 97	پایان سال 98	درصد رشد
کل فروش بدون معابر	3,082	3,241	5.1
خانگی	1,118	1,161	3.9
عمومی	332	304	-8.6
کشاورزی	1,074	1,136	5.7
صنعتی	364	418	15.0
سایر مصارف (تجاری)	194	222	14.0
روشنایی معابر	125	113	-10.2
کل فروش با معابر	3,208	3,353	4.5

تعداد مشترکین (مشترک)

کل مشترکین	741,772	757,279	2.1
خانگی	602,408	612,231	1.6
عمومی	29,669	30,561	3.0
کشاورزی	12,443	12,748	2.5
صنعتی	5,818	6,217	6.9
سایر مصارف (تجاری)	87,868	91,892	4.6
روشنایی معابر	3,566	3,630	1.8

نصب انشعاب (انشعاب)

فروش انشعاب	18,596	15,208	-18.2
نصب انشعاب	18,725	15,159	-19.0

درآمد، وصول مطالبات و بدهی های معوقه به شرکت

درآمد حاصل از فروش انرژی (میلیارد ریال)	2,347	2,856	21.7
وصول مطالبات (میلیارد ریال)	2,317	2,712	17.0
وصول مطالبات (درصد)	98.7	96.4	-2.4
مانده بدهی (میلیارد ریال)	992	1,096	10.5
تعداد چاه های کشاورزی برقدار (حلقه)	6697	6719	0.3
مصرف چاه های کشاورزی برقدار (MWH)	667	688	3.2
سرايه مصرف خانگی (کیلووات)	1855	1896	2.2

شرح	عملکرد انشعابات سال ۹۸				تعداد مشترک موجود تا پایان سال ۹۸		انرژی مصرفی با معیار سال ۹۸		وصول مطالبات سال	
	فروش	نصب	تعداد مشترک		مصرف	درآمد	درصد	درصد	درصد	
			مشترک	مشترک						
همدان ۱	۳,۴۰۷	۳,۳۴۵	۱۶,۰۵۵	۵۶۲	۶۲۴	۱۰۰.۳	۹۸.۶	۱۰۰.۳	۹۸.۶	
همدان ۲	۳,۵۰۱	۳,۳۳۹	۱۴۵,۱۴۹	۵۵۵	۵۷۶	۹۶.۰	۱۰۳.۶	۹۶.۰	۱۰۳.۶	
ملایر	۲,۵۰۴	۲,۳۶۴	۱۲۷,۱۸۲	۵۰۸	۴۵۴	۹۸.۸	۹۰.۲	۹۸.۸	۹۰.۲	
نهایند	۱,۴۶۴	۱,۵۰۱	۷۵,۳۳۹	۳۱۸	۲۴۰	۹۲.۲	۸۸.۱	۹۲.۲	۸۸.۱	
تویسرکان	۱,۰۶۸	۱,۳۱۲	۵۳,۹۷۷	۱۸۳	۱۵۲	۹۹.۶	۹۷.۴	۹۹.۶	۹۷.۴	
اسدآباد	۵۷۹	۵۸۷	۳۹,۸۶۶	۲۸۳	۱۵۶	۱۰۱.۱	۹۱.۱	۱۰۱.۱	۹۱.۱	
بهار	۹۵۸	۹۴۷	۴۸,۶۳۱	۳۳۷	۲۷۷	۱۰۱.۷	۹۷.۰	۱۰۱.۷	۹۷.۰	
کیبودر آهنگ	۵۵۶	۵۲۹	۴۳,۴۶۷	۲۵۷	۱۶۲	۹۷.۴	۱۰۰.۹	۹۷.۴	۱۰۰.۹	
رزن	۸۳۲	۹۰۳	۴۶,۹۸۶	۲۴۵	۱۶۱	۱۰۱.۱	۹۰.۴	۱۰۱.۱	۹۰.۴	
فامنین	۳۳۹	۳۳۲	۱۶,۱۳۸	۱۰۶	۵۵	۱۰۱.۹	۹۵.۳	۱۰۱.۹	۹۵.۳	
استان	۱۵,۲۰۸	۱۵,۱۵۹	۷۵۷,۲۷۹	۳,۳۵۳	۲,۸۵۶	۹۸.۷	۹۶.۴	۹۸.۷	۹۶.۴	

شرح	مابده بدهی	تلفات سال		تعداد چاه آب کشاورزی	میان تعقی نسبت به برنامه سال
		۹۷	۹۸		
		میلارد ریال	حلقه	درصد	
همدان ۱	۱۲۷.۵	۴۹۲	۸.۸	۸.۱	۳,۷۴۱
همدان ۲	۱۳۷.۲	۳۶۰	۳۴.۸۰۹	۳۶۰	۳,۶۸۲
ملایر	۲۸۱.۱	۹۱۶	۱۷.۱	۱۷.۱	۴,۰۴۶
نهایند	۱۵۸.۶	۶۶۸	۳۸,۰۰۹	۹.۶	۲,۳۷۵
تویسرکان	۶۳.۰	۸۶۹	۱۹,۰۲۱	۹.۹۶	۱,۴۲۳
اسدآباد	۶۴.۹	۹۷۰	۱۹,۷۳۸	۸.۳	۱,۳۶۵
بهار	۶۳.۶	۸۵۲	۲۲,۳۸۸	۶.۲	۱,۶۲۹
کیبودر آهنگ	۱۰۷.۲	۵۹۷	۲۷,۴۰۵	۸.۶	۱,۸۰۱
رزن	۶۶.۷	۵۳۱	۲۴,۳۳۹	۱۰.۰	۱,۵۱۲
فامنین	۲۶.۱	۴۶۴	۸,۹۳۱	۱۳.۶	۱,۰۲۳
استان	۱,۰۹۶.۰	۶,۷۱۹	۲۹۶,۰۷۶	۱۰.۱	۲۲,۳۹۶

شرح	شبکه فشار متوسط			شبکه فشار ضعیف			پستهای توزیع	
	هوایی	زمینی	جمع	هوایی	زمینی	جمع	تعداد	ظرفیت
	کیلووات						تعداد	ظرفیت
همدان ۱	۸۴۵	۸۰	۹۲۵	۱,۰۵۶	۲۱۲	۱,۲۶۷	۱,۳۳۹	۲۸۰
همدان ۲	۹۴۱	۷۰	۱,۰۱۲	۹۱۳	۱۷۷	۱,۰۹۰	۲,۰۷۲	۴۰۵
ملایر	۱,۷۱۶	۳۸	۱,۷۵۴	۱,۱۳۱	۸۹	۱,۲۲۰	۲,۸۹۴	۴۲۹
نهایند	۹۴۹	۱۸	۹۶۶	۸۵۸	۵۱	۹۰۹	۱,۸۱۷	۲۱۷
تویسرکان	۸۱۱	۱۲	۸۲۴	۷۲۶	۳۵	۷۶۱	۱,۳۶۶	۱۴۹
اسدآباد	۹۶۶	۱۴	۹۸۰	۴۹۳	۳۱	۵۲۴	۱,۸۱۲	۱۷۰
بهار	۱,۰۵۳	۱۴	۱,۰۶۷	۶۸۸	۳۶	۷۲۴	۱,۷۷۵	۲۱۳
کیبودر آهنگ	۱,۳۸۲	۸	۱,۳۹۰	۷۴۱	۲۳	۷۶۴	۱,۲۶۶	۲۰۳
رزن	۱,۰۶۹	۷	۱,۰۷۵	۵۸۸.۰	۱۳	۶۰۱	۱,۴۶۴	۱۵۵
فامنین	۶۲۲	۵	۶۲۷	۳۱۱.۴	۱۶	۳۲۷	۷۵۲	۹۲
استان	۱۰,۲۵۳	۲۶۶	۱۰,۵۱۹	۷,۵۵۴	۶۸۱	۸,۲۳۵	۱۶,۹۹۷	۲۳,۳۱۲

شرح	تعداد فیدر	تعداد فیدر، یک بار، انرژی تحویلی، انرژی توزیع نشده و تعداد خاموشیها		انرژی تحویلی	انرژی توزیع شده	تعداد خاموشی های فشار متوسط
		عمومی	اختصاصی			
		میلون کیلووات ساعت	مگاوات	میلون کیلووات ساعت	مگاوات	مورد
همدان ۱	۸۰	۵	۱۰۰.۲	۹۷.۳	۵۷۶.۹	۲,۶۴۴
همدان ۲	۱۱۶.۷	۳	۱۱۶.۵	۱۱۸.۹	۶۲۶.۹	۳,۶۸۲
ملایر	۴۳	۱	۴۳	۱۲۱.۸	۶۱۸.۵	۳,۵۸۹
نهایند	۳۶	۱	۳۶	۷۱.۹	۳۵۴.۰	۱,۴۲۸.۶
تویسرکان	۱۴	۰	۱۴	۲۸.۶	۹۳.۸	۱,۷۰۳
اسدآباد	۳۶	۱	۳۶	۷۱.۸	۳۰۴.۷	۵۴۲
بهار	۲۵	۳	۲۵	۶۶.۲	۳۶۱.۶	۷۴۵
کیبودر آهنگ	۲۶	۳	۲۶	۵۲.۰	۲۳۲.۷	۶۹۵
رزن	۲۰	۰	۲۰	۵۵.۹	۲۷۰.۶	۱,۰۲۷
فامنین	۱۰	۰	۱۰	۲۴.۳	۱۱۷.۱	۲۴۹.۳
استان	۲۷۰	۱۵	۲۷۰	۶۹۳.۹	۳,۳۳۶.۶	۱۲,۳۶۶

ردیف	عنوان شاخص	واحد	عملکرد سال		میان تعقی نسبت به برنامه سال
			برنامه سال ۹۸	عملکرد سال ۹۸	
۱	تعداد مشترک موجود (بدون روشنی معایر)	هزار مشترک	۷۵۵	۷۵۴	۱۰۰
۲	تعداد مشترک جدید (بدون روشنی معایر)	هزار مشترک	۱۷	۱۵	۹۱
۳	فروش انرژی (بدون روشنی)	میلون کیلووات ساعت	۳,۲۶۵	۳,۲۴۱	۹۹
۴	مصرف روشنی	درصد	۱۰۰.۰	۱۰۱.۱۹	۹۸
۵	تلفات	درصد	۱.۴۰	۱.۶۳	۸۴
۶	زمان انرژی توزیع نشده هر مشترک در روز	دقیقه	۱.۴۰	۱.۶۳	۸۴
۷	متوسط مصرف خانگی	کیلووات ساعت	۱,۸۵۶	۱,۸۹۶	۹۸
۸	درصد وصول پس از کسر موارد خاص	درصد	۱۰۰	۹۵	۹۶
۹	درصد پرداخت غیرحضور	درصد	۹۹	۹۹	۱۰۰
۱۰	درصد نصب کنتورهای چند ترفه	درصد	۶۴	۵۸	۹۱
۱۱	متوسط زمان واگذاری انشعاب از شبکه موجود	روز	۶.۰	۶.۰	۱۰۰
۱۲	ظرفیت پستهای توزیع	مگاوات آمپر	۲,۳۱۱	۲,۳۱۲	۱۰۰
۱۳	ظرفیت منصوبه به ازاء هر مشترک جدید	کیلووات آمپر	۲.۱	۲.۴	۸۶
۱۴	ظرفیت منصوبه به ازاء هر مشترک موجود	کیلووات آمپر	۳.۱	۳.۱	۱۰۰
۱۵	متوسط ظرفیت پستهای موجود	کیلووات	۱۳۶	۱۳۶	۱۰۰
۱۶	طول خطوط فشار ضعیف	کیلومتر	۸۲۶۶	۸۲۳۵	۱۰۰
۱۷	طول خطوط فشار ضعیف به ازاء هر مشترک موجود	متر	۱۰.۹	۱۰.۹	۱۰۰
۱۸	طول خطوط فشار ضعیف جدید به ازاء هر مشترک جدید	متر	۷.۱	۵.۸	۱۱۸
۱۹	طول خطوط فشار متوسط	کیلومتر	۱۰,۵۹۸	۱۰,۵۱۹	۹۹
۲۰	متوسط طول فیدرهای فشار متوسط عمومی	کیلومتر	۳۹	۳۹.۰	۱۰۰
۲۱	متوسط قدرت چرانیهای موجود	وات	۷۵	۷۵.۶	۹۹
۲۲	قدرت منصوبه روشنی موجود	مگاوات	۲۲.۱	۲۲.۴	۱۰۱
۲۳	درصد مصرف روشنی از کل فروش انرژی	درصد	۳	۳.۴	۸۸
۲۴	درصد نصب کنتورهای روشنی به تعداد فیدر روشنی	درصد	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰
۲۵	درصد قرائت کنتورهای روشنی به کنتورهای منصوبه	درصد	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰
۲۶	درصد برداشت شبکه فشار متوسط و پستها	درصد	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰
۲۷	درصد برداشت شبکه فشار ضعیف	درصد	۶۰	۶۰	۱۰۰
۲۸	خریب و فور حادته	حادثه	۰	۰	۱۰۰
۲۹	خریب شدت حادته	روز	۰	۰	۱۰۰