



شرکت توانیر

جمهوری اسلامی ایران

شرکت توزیع برق استان همدان

وزارت نیرو

### خلاصه وضعیت آماری صنعت برق استان همدان

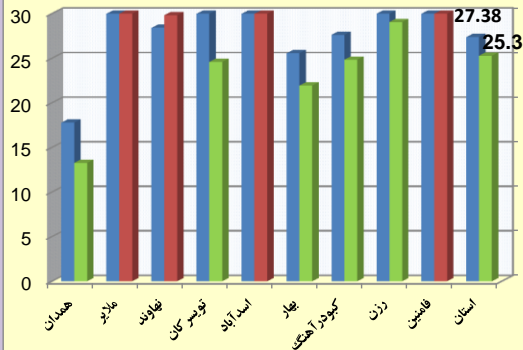
معاونت برنامه ریزی و مهندسی

نقشه برنامه ریزی و بودجه

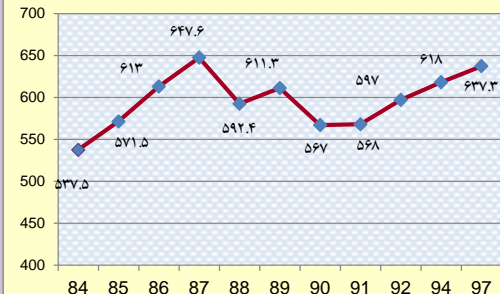
واحد آمار

اطلاعات تا پایان سه ماهه اول 97

### مقایسه تلفات انرژی سه ماهه اول 97 و 96



### روند پیک بار سه ماه اول طی سالهای 84 تا 97



### شبکه توزیع (وضعیت موجود)

شرح	پایان سه ماهه اول 96	پایان سه ماهه اول 97	درصد رشد
شبکه فشار متوسط (کیلومتر)	10,211	10,330	1.2
شبکه فشار ضعیف (کیلومتر)	7,923	8,046	1.6
تعداد ترانسفورماتورها (دستگاه)	15,817	16,277	2.9
ظرفیت ترانسفورماتورها (MVA)	2,198	2,240	1.9

### روشنایی معیار (وضعیت موجود)

تعداد چراغهای منصوبه (دستگاه)	285,526	289,058	1.2
توان چراغهای منصوبه (KW)	22,157	22,368	1.0

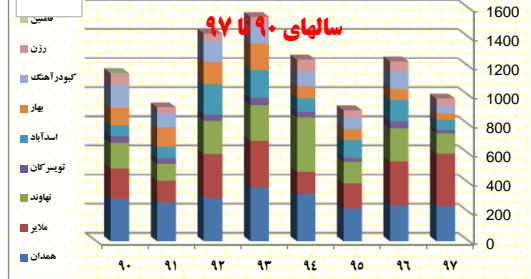
### بهره برداری

انرژی تحویلی (میلیون کیلووات ساعت)	897	851.5	-5.1
تلفات (درصد)	27.4	25.3	-7.6
تعداد فیدر فشار متوسط (فیدر)	275	279	1.5
پیک بار همزمان شرکت (MW)	637.3	622.2	-2.4
پیک بار غیر همزمان شرکت (MW)	671.4	650.3	-3.1
تعداد خاموشیهای فشار متوسط (مورد)	5,246	4,300	-18.0
انرژی توزیع نشده فشار متوسط (MWh)	1,268	998	-21.3

### تعداد کارکنان به تفکیک تحصیلات (نفر)

10,000	31	25	-19.4
20,000	63	53	-15.9
30,000	86	100	16.3
40,000	102	125	22.5
70,000	54	40	-25.9
80,000	16	13	-18.8
جمع	352	356	1.1

### مقایسه انرژی توزیع نشده سه ماهه اول طی سالهای 90 تا 97



### فروش انرژی (میلیون کیلووات ساعت)

شرح	پایان سه ماهه اول 96	پایان سه ماهه اول 97	درصد رشد
کل فروش بدون معیار	628	608	-3.1
خانگی	251	255	1.5
عمومی	60	59	-1.4
کشاورزی	192	170	-11.6
صنعتی	84	81	-3.8
سایر مصارف (تجاری)	41	44	6.8
روشنایی معیار	24	28	15.4
کل فروش با معیار	652	636	-2.5

### تعداد مشترکین (مشترک)

کل مشترکین	705,824	726,307	2.9
خانگی	578,756	591,963	2.3
عمومی	27,574	28,816	4.5
کشاورزی	11,805	12,166	3.1
صنعتی	5,013	5,507	9.9
سایر مصارف (تجاری)	80,543	84,448	4.8
روشنایی معیار	2,133	3,407	59.7

### نصب انشعاب (انشعاب)

فروش انشعاب	3,216	4,084	27.0
نصب انشعاب	2,198	4,089	86.0

### درآمد، وصول مطالبات و بدهی های معوقه به شرکت

درآمد حاصل از فروش انرژی (میلیارد ریال)	471	486	3.2
وصول مطالبات (درصد)	90.3	89.8	-0.5
مانده بدهی (میلیارد ریال)	971	1012	4.2
تعداد چاه های کشاورزی برقدار (حلقه)	6532	6602	1.1
مصرف چاه های کشاورزی برقدار (MWh)	116	92	-20.2
سرايه مصرف خانگی (کیلووات)	434	431	-0.7

تعداد مشترکین، انرژی مصرفی و وصول مطالبات									
شرح	عملکرد انتسابات سه ماهه اول ۹۷	تعداد مشترک موجود تا پایان خرداد ۹۷	انرژی مصرفی با معیار سه ماهه اول ۹۷		وصول مطالبات سه ماهه اول		انتخاب	نسب	فروش
			مصرف	درآمد	درصد	درصد			
همدان ۱	۱,۲۵۹	۹۹۰	۱۵۴,۰۰۹	۱۲۴	۱۱۴	۹۴.۰	۸۸.۰	۸۸.۰	
همدان ۲	۷۵۹	۸۸۶	۱۳۸,۱۲۱	۱۱۹	۱۰۶	۹۰.۰	۸۷.۰	۸۷.۰	
ملایر	۷۸۵	۵۸۹	۱۲۱,۵۴۷	۹۲	۷۱	۹۲.۰	۹۷.۰	۹۷.۰	
نهایی	۳۳۵	۳۳۷	۷۲,۴۹۰	۶۱	۴۲	۸۰.۰	۸۱.۰	۸۱.۰	
تویسرکان	۳۲۹	۴۳۷	۵۱,۶۷۷	۳۶	۲۴	۸۳.۰	۸۴.۰	۸۴.۰	
اسدآباد	۱۲۶	۱۳۷	۳۸,۷۰۶	۳۷	۲۲	۹۰.۰	۹۶.۰	۹۶.۰	
بهار	۲۰۵	۲۸۴	۴۶,۸۰۶	۶۰	۴۲	۸۵.۰	۹۴.۰	۹۴.۰	
کیبودر آهنگ	۱۲۴	۱۴۰	۴۲,۱۳۲	۵۰	۲۸	۹۴.۰	۹۰.۰	۹۰.۰	
زن	۲۱۲	۲۱۲	۴۵,۲۸۲	۴۱	۲۷	۹۷.۰	۹۵.۰	۹۵.۰	
فامنین	۶۰	۷۸	۱۵,۴۴۷	۱۷	۱۰	۸۹.۰	۹۳.۰	۹۳.۰	
استان	۴,۰۸۴	۴,۰۸۹	۷۲۶,۳۰۷	۶۳۷	۴۸۶	۹۰.۳	۸۹.۸	۸۹.۸	

مانده بدهی، چاه های کشاورزی، تلفات و روشنائی معیار						
شرح	مانده بدهی	تعداد چاه آب کشاورزی	تلفات سه ماهه اول		روشنائی معیار	
			۹۶	۹۷	تعداد چراغ	قدرت منصوبه
واحد	میلیارد ریال	حلقه	درصد	درصد	دستگاه	کیلووات
همدان ۱	۱۳۳.۳	۴۹۱	۱۷.۸	۱۳.۳	۴۴,۳۳۴	۳,۷۷۲
همدان ۲	۱۵۱.۶	۳۴۵	۱۷.۸	۱۳.۳	۳۳,۸۱۳	۳,۷۰۲
ملایر	۲۳۴.۲	۹۰.۵	۳۱.۷	۳۶.۸	۵۵,۲۰۵	۴,۰۴۳
نهایی	۱۲۲.۲	۶۴۶	۲۸.۴	۲۹.۸	۳۶,۸۳۵	۲,۳۰۳
تویسرکان	۶۳.۵	۸۵۷	۳۲.۴	۲۴.۶	۱۸,۳۱۶	۱,۴۲۳
اسدآباد	۵۳.۰	۹۶۹	۴۶.۸	۳۸.۱	۱۹,۳۸۹	۱,۲۵۸
بهار	۶۱.۵	۸۴۲	۲۵.۶	۲۲.۰	۲۱,۹۱۲	۱,۲۶۰
کیبودر آهنگ	۱۰۷.۹	۵۸۹	۲۷.۶	۲۴.۹	۲۷,۱۲۶	۱,۷۹۶
زن	۶۰.۳	۴۹۵	۳۰.۲	۲۹.۱	۲۳,۵۰۶	۱,۴۲۴
فامنین	۲۵.۰	۴۶۳	۳۵.۸	۴۵.۷	۸,۶۲۲	۱,۰۱۵
استان	۱,۰۱۱.۵	۶,۶۰۲	۲۷.۴	۲۵.۳	۲۸۹,۰۵۸	۲۲,۳۶۶

شبه توزیع تا پایان خرداد ۱۳۹۷									
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	مگاوات	مگاوات	مگاوات آمپر
همدان ۱	۸۳۵	۷۶	۹۱۲	۱,۰۳۶	۱۹۸	۱,۲۳۴	۱,۲۹۳	۲۷۰	۲۷۰
همدان ۲	۹۱۲	۶۸	۹۸۰	۸۹۰	۱۷۴	۱,۰۶۵	۱,۹۴۴	۳۹۱	۳۹۱
ملایر	۱,۶۹۰	۳۷	۱,۷۲۷	۱,۰۸۷	۸۵	۱,۱۷۲	۲,۷۳۰	۴۱۴	۴۱۴
نهایی	۹۵۱	۱۷	۹۶۸	۸۳۶	۵۰	۸۸۶	۱,۷۴۴	۲۱۲	۲۱۲
تویسرکان	۸۰۴	۱۲	۸۱۵	۷۱۴	۳۴	۷۴۸	۱,۳۵۲	۱۴۶	۱۴۶
اسدآباد	۹۵۵	۱۴	۹۶۹	۴۸۴	۳۱	۵۱۵	۱,۷۷۶	۱۶۶	۱۶۶
بهار	۱,۰۴۴	۱۴	۱,۰۵۸	۶۷۷	۲۶	۷۰۳	۱,۷۰۲	۲۰۴	۲۰۴
کیبودر آهنگ	۱,۲۴۷	۷	۱,۲۵۵	۷۳۶	۳۱	۷۶۷	۱,۲۳۶	۱۹۹	۱۹۹
زن	۱,۰۱۷	۷	۱,۰۲۴	۵۶۹.۹	۱۳	۵۸۲	۱,۳۵۹	۱۴۶	۱۴۶
فامنین	۶۱۸	۵	۶۲۳	۳۵۷.۱	۱۶	۳۷۳	۷۴۰	۹۲	۹۲
استان	۱۰,۰۷۳	۲۵۷	۱۰,۳۳۰	۷,۲۸۶	۶۶۰	۸,۰۴۶	۱۶,۲۷۷	۲,۲۴۰	۲,۲۴۰

تعداد فیبر، یک بار، انرژی تحویلی، انرژی توزیع نشده و تعداد خاموشیها						
شرح	تعداد فیبر عمومی اختصاصی	پیک بار همزمان شرکت		انرژی تحویلی	انرژی توزیع نشده	تعداد خاموشی های فشار متوسط
		سه ماهه اول ۹۷	سه ماهه اول ۹۶			
واحد	دستگاه	مگاوات	مگاوات	میلیون کیلووات ساعت	مگاوات	مورد
همدان ۱	۷۵	۹۵.۰	۸۸.۹	۱۳۳.۹	۲۴۲.۰	۱,۰۸۰
همدان ۲	۴	۹۹.۹	۱۰۶.۰	۱۴۶.۱	۱۴۶.۱	۱۰۰
ملایر	۴۳	۱۰۳.۰	۱۰۱.۷	۱۴۵.۱	۳۵۷.۹	۹۰۳
نهایی	۲۵	۶۹.۴	۶۶.۲	۸۷.۶	۱۴۱.۹	۵۵۴
تویسرکان	۱۴	۳۳.۱	۳۳.۲	۴۷.۲	۲۱.۴	۳۱۹
اسدآباد	۲۶	۶۴.۸	۶۵.۲	۶۰.۲	۷۰.۳	۳۱۴
بهار	۲۵	۶۱.۳	۶۶.۲	۷۶.۵	۴۹.۹	۲۱۲
کیبودر آهنگ	۲۶	۴۹.۲	۴۶.۱	۶۶.۲	۴۹.۷	۳۱۷
زن	۲۱	۵۴.۳	۵۲.۴	۵۷.۴	۴۹.۴	۳۴۸
فامنین	۱۰	۳۶.۱	۲۲.۶	۳۱.۳	۱۸.۸	۲۵۳
استان	۳۶۵	۶۳۷.۳	۶۲۲.۴	۸۵۱.۵	۹۹۸.۳	۴,۳۰۰

عملکرد شاخص های برنامه ای و کیفیت شرکت در سال ۹۷						
ردیف	عنوان شاخص	واحد	برنامه سال ۹۷	عملکرد سه ماهه ۹۷	میزان تحقق نسبت به برنامه سال	تعداد مشترکین موجود (بدون روشنائی معیار)
۲	تعداد مشترکین جدید (بدون روشنائی معیار)	هزار مشترک	۱۶	۴	۲۵	۱۹
۳	فروش انرژی (بدون روشنائی)	میلیون کیلووات ساعت	۳,۲۶۳	۶۰۸	۱۹	۲۹
۴	مصرف روشنائی	میلیون کیلووات ساعت	۹۵	۲۸	۲۹	۵
۵	نظارت	درصد	۱۰۰.۵۰	۲۵	-۴۱	۶
۶	زمان انرژی توزیع نشده هر مشترک در روز	دقیقه	۱.۴۴	۱.۶۹	۱۱۷	۷
۷	مصرف سراه خاکی	کیلووات ساعت	۱,۸۶۳	۴۳۱	۱۷۷	۸
۸	درصد وصول پس از کسر موارد خاص	درصد	۹۹	۹۴	۹۵	۹
۹	درصد پرداخت بفرج حوری	درصد	۹۸	۹۸	۱۰۰	۱۰
۱۰	درصد نصب کنتورهای چند ترفه	درصد	۶۰	۵۷	۹۵	۱۱
۱۱	متوسط زمان واکنش انتصاب از شبکه موجود	روز	۶.۰	۶.۰	۱۰۰	۱۲
۱۲	ظرفیت پستهای توزیع	مگاوات آمپر	۳,۲۶۸	۲۴۴۰	۹۹	۱۳
۱۳	ظرفیت منصوبه به ازاء هر مشترک جدید	کیلووات آمپر	۳.۱	۲.۱	۱۳۰	۱۴
۱۴	ظرفیت منصوبه به ازاء هر مشترک موجود	کیلووات آمپر	۳.۱	۳.۱	۱۰۰	۱۵
۱۵	متوسط ظرفیت پستهای موجود	کیلووات آمپر	۱۳۷	۱۳۸	۱۰۰	۱۶
۱۶	طول خطوط فشار ضعیف	کیلومتر	۸۱۸۳	۸۰۴۶	۹۸	۱۷
۱۷	طول خطوط فشار ضعیف به ازاء هر مشترک موجود	متر	۱۱۱.۱	۱۱۱.۱	۱۰۰	۱۸
۱۸	طول خطوط فشار ضعیف جدید به ازاء هر مشترک جدید	متر	۸.۸	۰.۷	۱۹۲	۱۹
۱۹	طول خطوط فشار متوسط	کیلومتر	۱۰۴۳۱	۱۰۳۳۰	۹۹	۲۰
۲۰	متوسط طول فیدرهای فشار متوسط عمومی	کیلومتر	۳۹	۳۹	۱۰۰	۲۱
۲۱	متوسط قدرت چراغهای موجود	وات	۷۷.۳	۷۷.۴	۱۰۰	۲۲
۲۲	قدرت منصوبه روشنائی موجود	مگاوات	۲۲.۶	۲۴.۴	۹۹	۲۳
۲۳	درصد مصرف روشنائی از کل فروش انرژی	درصد	۲.۸	۴.۴	۴۳	۲۴
۲۴	درصد نصب کنتورهای روشنائی به تعداد فیدر روشنائی	درصد	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۲۵
۲۵	درصد فرات کنتورهای روشنائی به کنتورهای منصوبه	درصد	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۲۶
۲۶	درصد برداشت شبکه فشار متوسط و پستها	درصد	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۲۷
۲۷	درصد برداشت شبکه فشار ضعیف	درصد	۶۵	۱۵	۲۳	۲۸
۲۸	ضریب وفور حادانه	حادانه	۰	۰	۱۰۰	۲۹
۲۹	ضریب شدت حادانه	روز	۰	۰	۱۰۰	