



استادان محترمین

شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان





شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان





عملکرد شرکت توزیع نیروی برق
شمال استان کرمان
سال ۱۳۹۷



اطلاعات عمومی شرکت





معرفی شرکت

- ▶ شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان فعالیت های خود را در ۱۶ مدیریت / اداره شامل مدیریت های برق کرمان، رفسنجان، زرنند، شهر بابک، راور، کوهبنان، انار، چترود و ادارات برق راین، ماهان، گلباف، شهداد، باغین، نوق، کشکوئیه و کوهپایه با مجموع مساحتی حدود ۹۱۱۹۳ کیلومتر مربع و جمعیتی بالغ بر ۱۳۹۳۳۴۶ نفر ارائه می نماید.
- ▶ این شرکت به لحاظ جغرافیایی از شمال با استانهای خراسان جنوبی و یزد، از جنوب با شهرهای حوزه شرکت توزیع نیروی برق جنوب استان کرمان، از مشرق با استان سیستان و بلوچستان و از مغرب با استان فارس همجوار می باشد.
- ▶ فعالیت های این شرکت در زمینه توسعه و احداث، اصلاح و بهینه سازی شبکه و انجام کلیه خدمات مربوط به بهره برداری، تعمیرات و نگهداری از شبکه و تاسیسات نیروی برق، انجام کلیه خدمات فنی، اداری و مالی به ۶۲۵ هزار مشترک در حوزه شهرهای تحت پوشش، با بهره گیری از ۱۹۷۳۳ کیلومتر خطوط توزیع و ۱۵۶۶۴ دستگاه ترانسفورماتور با مجموع ۲۱۶۹ مگاوات آمپر ظرفیت انجام می گردد.



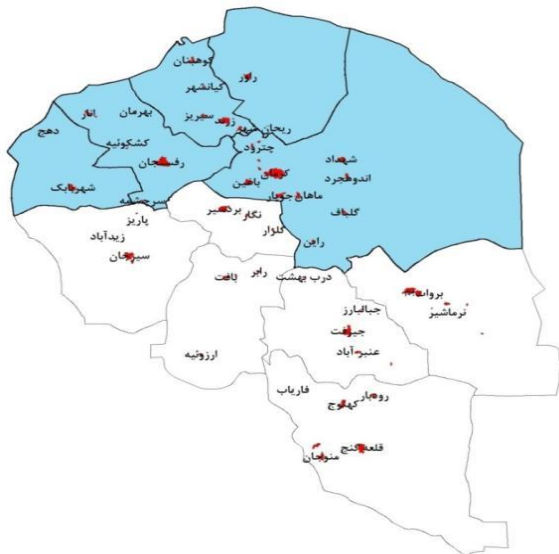
اعضاء هیئت مدیره شرکت در سال ۹۷

نام اعضاء	اصلى / على البدل	سمت در هیات مدیره	موظف / غیر موظف
آقای محمود شهبها	اصلى	رئیس هیات مدیره و مدیر عامل	موظف
آقای محسن قراچه داغی	اصلى	نائب رئیس هیات مدیره	موظف
آقای محمود طاهری	اصلى	عضو هیات مدیره	موظف



خلاصه وضعیت حوزه جغرافیایی شرکت

شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان



جمعیت							مساحت (کیلومتر مربع)	نام شهرستان
درصد غیر ساکن	غیر ساکن	درصد روستائی	ساکن در نقاط روستائی	درصد شهری	ساکن در نقاط شهری	جمعیت کل		
۰,۰	۳۷	۱۴,۴	۱۰۶,۵۲۵	۸۵,۶	۶۳۲,۱۶۲	۷۳۸,۷۲۴	۴۵,۴۰۱	کرمان
۰,۲	۷۲۹	۴۰,۹	۱۲۷,۲۲۲	۵۸,۹	۱۸۳,۲۶۳	۳۱۱,۲۱۴	۸,۲۷۳	رفسنجان
۰,۰	۰	۴۷,۰	۶۴,۹۴۸	۵۳,۰	۷۳,۱۸۵	۱۳۸,۱۳۳	۴,۵۹۰	زرنند
۰,۰	۰	۲۹,۰	۳۰,۱۵۱	۷۱,۰	۷۳,۸۲۴	۱۰۳,۹۷۵	۱۳,۵۷۲	شهربابک
۰,۰	۰	۴۵,۱	۱۹,۴۶۲	۵۴,۹	۲۳,۷۳۶	۴۳,۱۹۸	۱۳,۹۳۶	راور
۰,۱	۲۵	۲۷,۷	۵,۸۷۶	۷۲,۲	۱۵,۳۰۴	۲۱,۲۰۵	۳,۲۹۶	کوهبنان
۰,۰	۰	۴۵,۹	۱۶,۹۵۲	۵۴,۱	۱۹,۹۴۵	۳۶,۸۹۷	۲,۱۲۵	انار
۰,۱	۷۹۱	۲۶,۶	۳۷۱,۱۳۶	۷۳,۳	۱,۰۲۱,۴۱۹	۱,۳۹۳,۳۴۶	۹۱۱۹۳	جمع کل

آمار برگرفته از درگاه ملی آمار بر اساس اطلاعات سرشماری سال ۹۵ اعلام گردیده است.



اطلاعات شرکت تا پایان سال ۹۷

مشترکین

اشتراکهای طی سال	تعداد مشترکین موجود	شرح تعرفه
۱۳۴۳۲	۵۱۴۷۸۲	خانگی
۶۵۷	۱۹۱۷۰	عمومی
۸۲	۴۸۷۶	کشاورزی
۳۶	۳۳۷۸	صنعتی
۵۰۱۸	۷۸۰۷۶	تجاری
۱۵۷	۵۱۵۳	روشنائی معابر (بدون کنتور مرجع)
۱۹۳۸۲	۶۲۵,۴۳۵	جمع کل

شبکه

ردیف	شرح	واحد	پایان سال ۹۷
۱	طول شبکه فشار متوسط هوایی	کیلومتر	۱۱۲۵۲,۸
۲	طول شبکه فشار متوسط زمینی	کیلومتر	۳۹۵,۹
۳	طول شبکه فشار ضعیف هوایی	کیلومتر	۷۷۱۰,۹
۴	طول شبکه فشار ضعیف زمینی	کیلومتر	۳۷۲,۹
	جمع کل	کیلومتر	۱۹۷۳۳
۵	تعداد ترانسفورماتور هوایی	دستگاه	۱۵۰۶۰
۶	تعداد ترانسفورماتور زمینی	دستگاه	۶۰۴
	جمع کل	دستگاه	۱۵۶۶۴
۷	ظرفیت کل ترانسفورماتورها	مگاوات آمپر	۲۱۶۹

شاخص های برنامه ای و کیفیتی



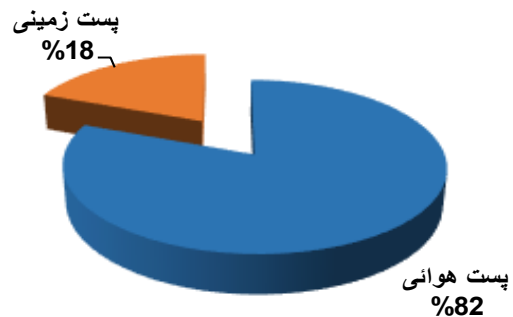
ردیف	شرح	واحد	۱۳۹۶		۱۳۹۷	
			پیش بینی	عملکرد	پیش بینی	عملکرد
برنامه کلان	۱	تعداد کل مشترکین (بدون روشنایی)	۶۰۱	۶۰۱	۶۲۰	۶۱۹
	۲	تعداد مشترکین جدید	۱۹	۱۹	۱۹	۱۷
	۳	فروش انرژی (بدون روشنایی)	۳۹۰۷	۳۸۰۲	۳۸۳۸	۴۰۴۵
	۴	مصرف روشنایی معابر	۱۲۲	۱۱۴	۱۱۵	۱۲۲
شاخصهای کیفیتی	۵	تلفات	۱۰	۱۱	۱۱	۱۰
	۶	کاهش زمان خاموشی هر مشترک در روز به دقیقه	۰	۰	۰	۰
	۷	متوسط مصرف سرانه خانگی	۱۹۹۶	۲۰۳۸	۲۰۶۲	۲۰۰۰
مشترکین	۸	درصد کل وصول *	۹۹	۸۶	۹۳	۹۰
	۹	درصد پرداخت غیر حضوری	۸۲	۹۴	۸۹	۹۵
	۱۰	درصد نصب کنتورهای چند تعرفه	۵۶	۵۷	۵۹	۶۲
	۱۱	متوسط زمان واگذاری اشعاب از شبکه موجود	۶	۶	۱۵	۵
ظرفیت پستها	۱۲	ظرفیت پستهای عمومی	۸۵۲	۸۶۷	۸۷۸	۸۶۷
	۱۳	ظرفیت پستهای اختصاصی	۱۲۷۴	۱۲۶۳	۱۲۹۱	۱۳۰۰
	۱۴	ظرفیت منصوبه جدید به ازاء هر مشترک جدید	۲	۳	۲	۱
	۱۵	ظرفیت منصوبه موجود به ازاء هر مشترک	۳	۵	۳	۵
	۱۶	متوسط ظرفیت پستهای توزیع موجود	۱۴۰	۱۳۹	۱۳۸	۱۳۸
	۱۷	طول خطوط فشار ضعیف	۷۹۱۹	۷۹۷۲	۸۰۸۴	۸۱۱۵
ظرفیت خطوط	۱۸	طول خطوط فشار ضعیف به ازاء هر مشترک موجود	۱۳	۱۳	۱۳	۱۳
	۱۹	طول خطوط فشار ضعیف جدید به ازاء هر مشترک جدید	۲	۹	۵	۸
	۲۰	طول خطوط فشار متوسط	۱۱۵۰۹	۱۱۵۷۴	۱۱۶۴۹	۱۱۷۵۸
	۲۱	متوسط طول فیبرهای فشار متوسط (عمومی)	۵۲	۵۲	۵۲	۴۸
	۲۲	متوسط قدرت چراغ منصوبه موجود	۱۰	۱۰	۱۰	۱۰
روشنایی معابر	۲۳	قدرت منصوبه روشنایی موجود	۳	۳	۳	۳
	۲۴	درصد مصرف روشنایی معابر از کل فروش انرژی	۳	۲	۲	۲
	۲۵	درصد نصب کنتورهای روشنایی به تعداد فیبرهای روشنایی	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰
	۲۶	درصد قرائت کنتورهای روشنایی به تعداد کنتورهای روشنایی منصوبه	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰
GIS	۲۷	درصد برداشت شبکه فشار متوسط و پست ها	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰
	۲۸	درصد برداشت شبکه فشار ضعیف	۱۰۰	۹۵	۱۰۰	۱۰۰
ایمنی	۲۹	ضریب وفور حادثه	۰	۰	۰	۰
	۳۰	ضریب شدت حادثه	۰	۰	۰	۰

سال ۹۷	سال ۹۶	مصارف غیرقابل فروش (کنتورهای مرجع)
		تعداد کنتور
سال ۹۷	سال ۹۶	مصرف انرژی (میلیون کیلووات ساعت)
		تعداد کنتور

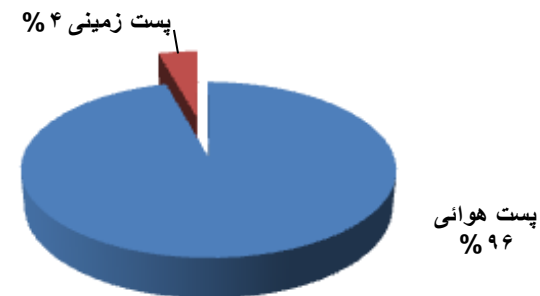


درصد پست های توزیع در شرکت

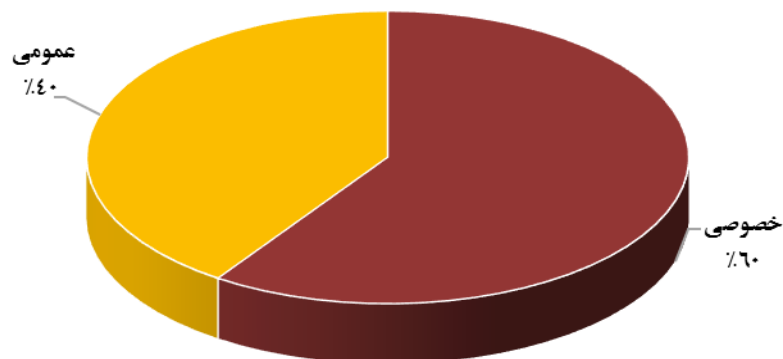
ظرفیت پست های توزیع به تفکیک هوایی و زمینی



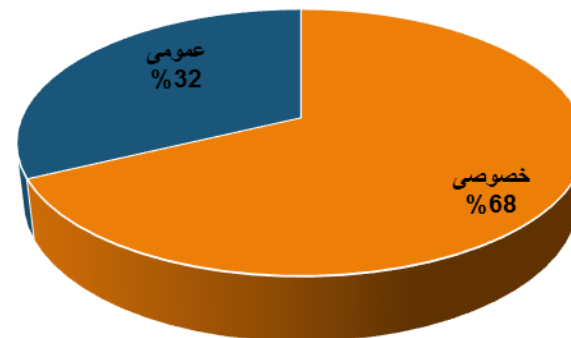
تعداد پست های توزیع به تفکیک هوایی و زمینی



ظرفیت پست های توزیع به تفکیک عمومی و خصوصی

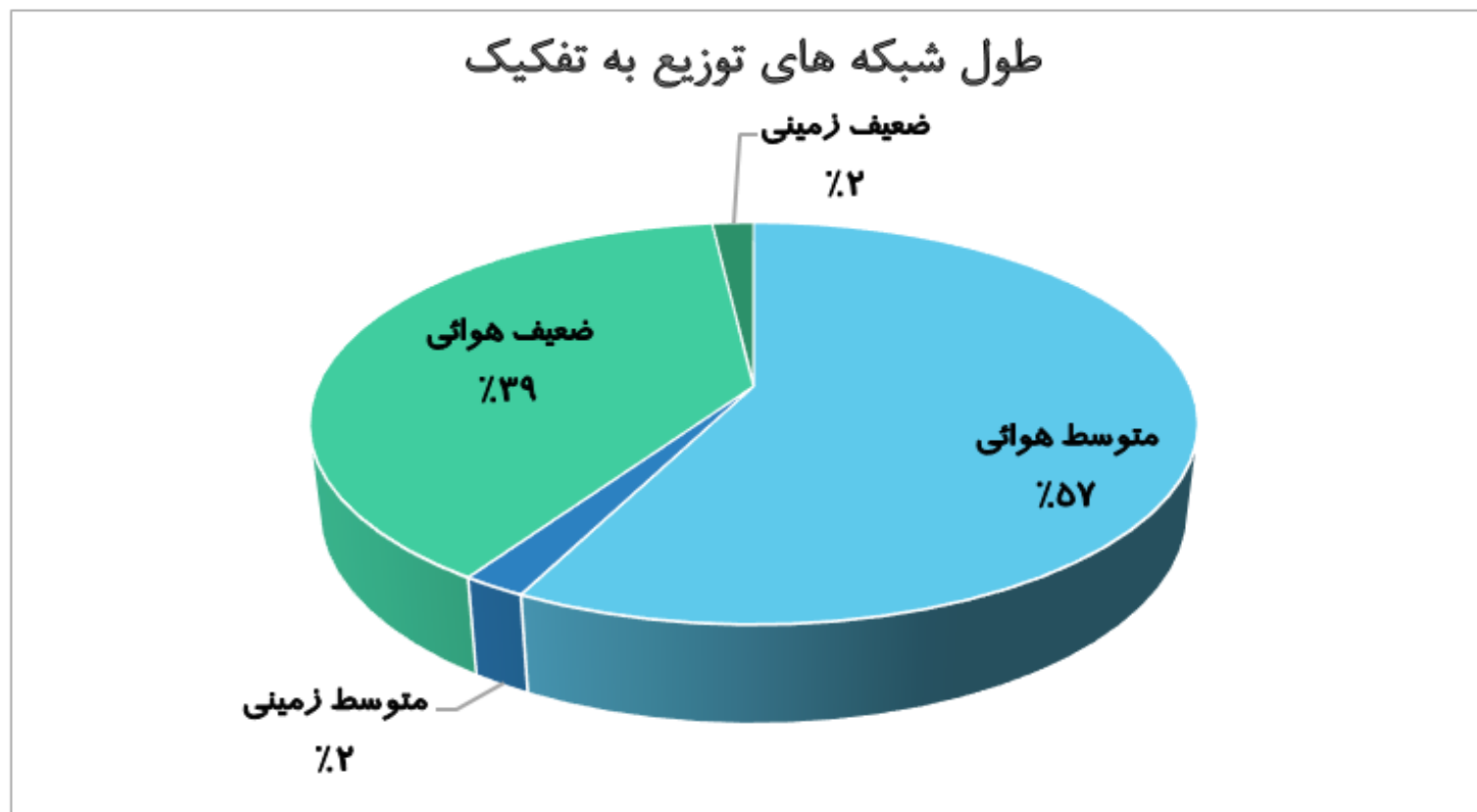


تعداد پست های توزیع به تفکیک عمومی و خصوصی





درصد طول شبکه های توزیع در شرکت





خلاصه وضعیت سرویس ، تعمیرات و توسعه و احداث در سال ۹۶ و ۹۷

ردیف	شرح	واحد	تعداد و مقادیر سرویس و تعمیرات		وضعیت توسعه و احداث	
			۹۶	۹۷	۹۶	۹۷
۱	پست توزیع هوایی	دستگاه	۱۰۰۴۰	۷۷۳۴	۴۴۴	۳۷۴
۲	پست توزیع زمینی	دستگاه	۵۹۵	۴۵۰	۱۸	۹
۳	شبکه فشار متوسط	کیلومتر	۱۰۸۴۸	۱۰۴۲۹	۲۲۹	۷۵
۴	شبکه فشار ضعیف	کیلومتر	۵۳۵۴	۵۳۱۱	۱۹۰	۱۱۲
۵	روشنائی معابر	دستگاه	۱۰۹۶۳۱	۱۱۱۹۹۴	۱۱۷۹۴	۵۲۷۲

مقایسه آماری عملکرد شرکت



ردیف	شرح	واحد	سال ۹۶	سال ۹۷	درصد تغییرات
۱	تلفات	درصد	۱۱,۱۶	۱۱,۱۳	-۰,۳
۲	انرژی تحویلی	مگاوات ساعت	۴۴۰۷۴۴۰	۴۴۴۷۵۲۶	۰,۹
۳	مصرف انرژی	مگاوات ساعت	۳۹۱۵۷۰۵	۳۹۵۲۳۵۰	۰,۹
۴	فروش انرژی	میلیون ریال	۲۷۸۸۷۹۱	۳۱۴۴۷۵۲	۱۲,۸
۵	پیک بار همزمان	مگاوات	۷۰۱.۸	۷۰۲,۱	۰,۰۵
۶	وصول مطالبات جاری	درصد	۹۶	۱۰۶	۱۰,۳
۷	مشترکین موجود	مشترک	۶۰۶۴۱۷	۶۲۵۴۳۵	۳,۱
۸	اشتراک جدید	مشترک	۱۹۹۶۷	۱۹۳۸۲	-۲,۹
۹	انرژی توزیع نشده ناشی از توزیع	مگاوات ساعت	۴۸۵۶	۳۸۲۳	-۲۱,۳
۱۰	طول شبکه فشار متوسط	کیلومتر	۱۱۵۷۳,۷	۱۱۶۴۸,۷	۰,۶
۱۱	طول شبکه فشار ضعیف	کیلومتر	۷۹۷۱,۶	۸۰۸۳,۸	۱,۴
۱۲	تعداد ترانسفورماتور هوایی	دستگاه	۱۴۶۸۶	۱۵۰۶۰	۲,۵
۱۳	تعداد ترانسفورماتور زمینی	دستگاه	۵۹۵	۶۰۴	۱,۵
۱۴	ظرفیت کل ترانسفورماتورها	مگاوات آمپر	۲۱۳۰	۲۱۶۹	۱,۸
۱۵	کل روستاهای برقدار	روستا	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۰,۱
۱۶	تعداد خانوار روستایی برقدار	خانوار	۹۶۱۶۶	۹۶۱۷۲	۰,۰۱
۱۷	تعداد پرسنل	نفر	۳۹۴	۳۸۹	-۱,۳

مصرف انرژی بدون احتساب مصارف غیرقابل فروش اعلام گردیده است.



اطلاعات مشترکین تا پایان سال ۹۷

مشترکین و مصرف برق سال ۹۷	خانگی	عمومی	کشاورزی	صنعتی	تجاری	روشنایی	جمع
مصرف شرکت (مگاوات ساعت)	۱,۰۶۱,۳۹۲	۲۵۸,۱۶۶	۱,۶۳۴,۸۹۴	۶۱۳,۶۵۰	۲۶۹,۵۸۲	۱۱۴,۶۶۶	۳,۹۵۲,۳۵۰
درصد مصرف	۲۶,۹	۶,۵	۴۱,۴	۱۵,۵	۶,۸	۲,۹	۱۰۰
تعداد مشترک	۵۱۴,۷۸۲	۱۹,۱۷۰	۴,۸۷۶	۳,۳۷۸	۷۸,۰۷۶	۵,۱۵۳	۶۲۵,۴۳۵
درصد تعداد مشترک	۸۲,۳	۳,۱	۰,۸	۰,۵	۱۲,۵	۰,۸	۱۰۰
درصد فروش شرکت	۳۲,۹	۹,۱	۱۲,۰	۱۹,۷	۲۶,۳	۰,۰	۱۰۰,۰
نرخ فروش (ریال)	۹۷۶	۱۱۰۹	۲۳۱	۱۰۱۲	۳۰۵۹	۰	۷۹۶
تعداد اشتراکهای برقدار شده سال	۱۳,۴۳۲	۶۵۷	۸۲	۳۶	۵,۰۱۸	۱۵۷	۱۹,۳۸۲

مصرف انرژی و مشترکین بدون احتساب مصارف غیرقابل فروش (کنتورهای مرجع) اعلام گردیده است.

شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان



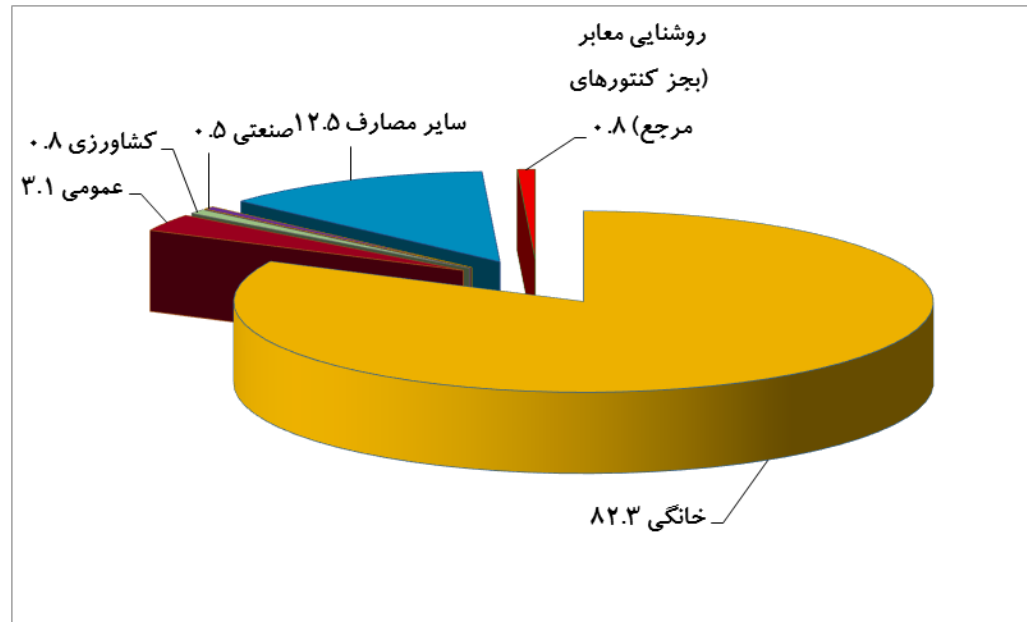
مقایسه میزان فروش انرژی سال ۹۷ با سال ۹۶

مقایسه میزان فروش انرژی (میلیون ریال)			مقایسه میزان فروش انرژی (مگاوات ساعت)			نوع تعرفه	ردیف
درصد تغییرات	سال ۹۷	سال ۹۶	درصد تغییرات	سال ۹۷	سال ۹۶		
۸,۴	۱,۰۳۶,۰۲۸	۹۵۵,۶۲۳	۴	۱,۰۶۱,۳۹۲	۱,۰۲۰,۶۱۶	خانگی	۱
۵,۵	۲۸۶,۳۶۲	۲۷۱,۳۵۲	-۱۴,۸	۲۵۸,۱۶۶	۳۰۲,۹۸۷	عمومی	۲
-۱۰,۶	۳۷۶,۸۸۱	۴۲۱,۳۵۷	-۲,۳	۱,۶۳۴,۸۹۴	۱,۶۷۰,۸۵۳	کشاورزی	۳
۲۸,۳	۶۲۰,۹۱۵	۴۸۴,۲۵۴	۷,۶	۶۱۳,۶۵۰	۵۷۰,۰۷۵	صنعتی	۴
۲۵,۷	۸۲۴,۵۶۶	۶۵۶,۲۰۵	۱۳,۵	۲۶۹,۵۸۲	۲۳۷,۴۴۵	تجاری	۵
---	---	---	۰,۸	۱۱۴,۶۶۶	۱۱۳,۷۲۹	روشنایی	۶
---	---	---	-۲,۳	۴۴,۰۸۲	۴۵,۰۵۲	مصارف غیرقابل فروش (کنتورهای مرجع)	۷
۱۲,۸	۳,۱۴۴,۷۵۲	۲,۷۸۸,۷۹۱	۰,۹	۳,۹۵۲,۳۵۰	۳,۹۱۵,۷۰۵	جمع کل	۸

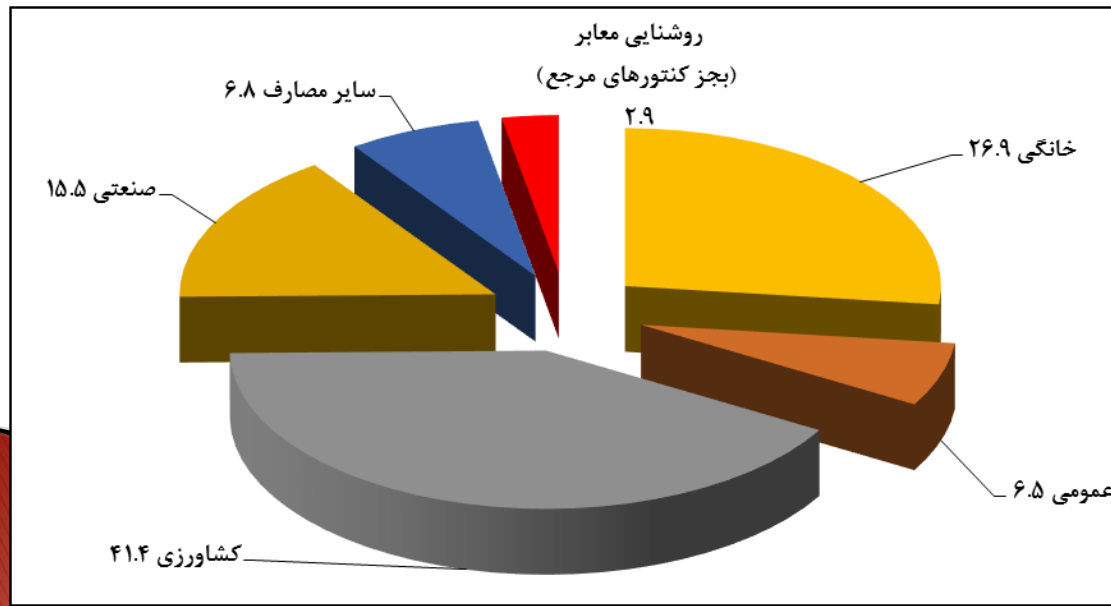
مصرف کل انرژی بدون احتساب مصارف غیرقابل فروش اعلام گردیده است.



درصد تعداد مشترک تا پایان سال ۹۷



درصد مصرف انرژی به تفکیک تعرفه تا پایان سال ۹۷



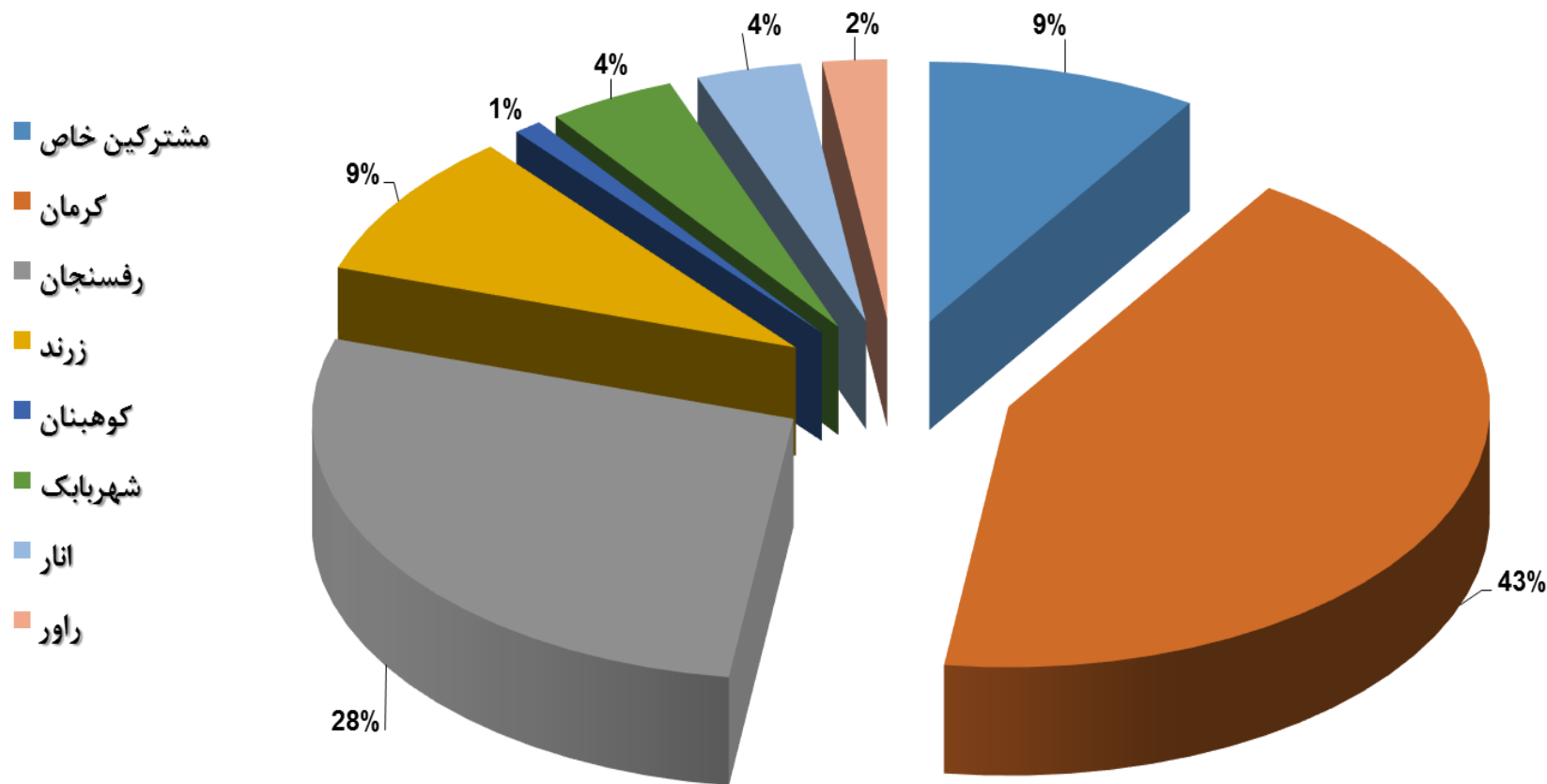


اطلاعات تعداد ، مصرف و وصول مشترکین در سال ۹۷

شهرستان / شهر	مصرف انرژی (مگاوات ساعت)	فروش انرژی (میلیون ریال)	وصول انرژی (میلیون ریال)	تعداد مشترک موجود	تعداد اشتراک های جدید
مشترک خاص	۳۵۹,۸۱۹	۳۱۹۳۷۹	۳۴۰۴۳۰	۳۳	۱
شرق کرمان	۳۸۰,۷۳۸	۴۵۶۴۱۴	۴۷۷۲۳۲	۱۰۳۵۱۷	۲۹۲۹
کوهپایه	۱۴,۲۸۸	۷۸۹۳	۹۳۹۵	۵۱۴۶	۱۹۶
جنوب غرب کرمان (۳)	۳۳۸,۸۶۴	۴۰۹۳۶۲	۴۴۰۰۷۷	۹۱۸۵۴	۲۹۵۰
شمال غرب کرمان (۴)	۴۱۷,۶۸۱	۵۳۷۰۱۷	۵۵۹۱۹۳	۱۰۶۲۲۴	۳۷۱۰
ماهان	۷۱,۰۶۳	۵۷۸۲۲	۶۲۷۳۷	۱۷۳۹۸	۸۶۰
چترود	۱۹۹,۳۲۲	۹۰۱۲۴	۱۰۴۱۹۶	۱۸۴۷۰	۴۶۴
باغین	۱۵۷,۹۳۷	۱۰۸۶۶۵	۱۲۳۷۱۳	۶۵۳۵	۱۳۱
شهداد	۴۵,۴۷۸	۱۹۴۸۸	۲۵۶۱۶	۷۸۱۹	۱۰۳
گلباف	۱۳,۰۱۹	۸۷۷۶	۱۰۵۲۳	۵۴۶۶	۱۱۶
راین	۶۲,۳۷۸	۱۸۸۷۲	۲۲۴۵۲	۷۰۳۱	۱۷۵
راور	۸۵,۵۰۹	۴۷۲۶۷	۵۲۶۵۵	۱۴۲۸۲	۴۵۷
رفسنجان	۶۷۶,۳۲۹	۴۸۴۹۵۸	۴۹۳۲۰۰	۹۷۱۳۷	۲۷۴۴
انار	۱۳۹,۵۴۷	۶۸۸۱۷	۷۰۴۶۴	۱۴۳۹۷	۳۰۱
نوق	۲۸۷,۱۵۲	۱۰۴۳۵۶	۱۰۳۷۴۴	۱۲۴۵۶	۲۲۶
کشکوئیه	۱۳۶,۷۷۶	۴۹۷۲۲	۵۳۹۵۶	۱۰۵۴۵	۲۴۷
زرنند	۳۵۸,۷۹۵	۱۹۷۹۳۸	۲۱۱۸۵۴	۵۶۶۸۳	۱۴۴۴
کوهبنان	۳۷,۵۴۲	۲۷۴۴۳	۳۱۴۷۸	۱۱۵۴۲	۴۲۷
شهربابک	۱۷۰,۱۱۴	۱۳۰۴۳۹	۱۳۷۷۸۵	۳۸۹۰۰	۱۹۰۱
جمع	۳,۹۵۲,۳۵۰	۳۱۴۴۷۵۲	۳۳۳۰۷۰۱	۶۲۵۴۳۵	۱۹۳۸۲



درصد مصرف انرژی به تفکیک شهرستان ها در سال ۹۷

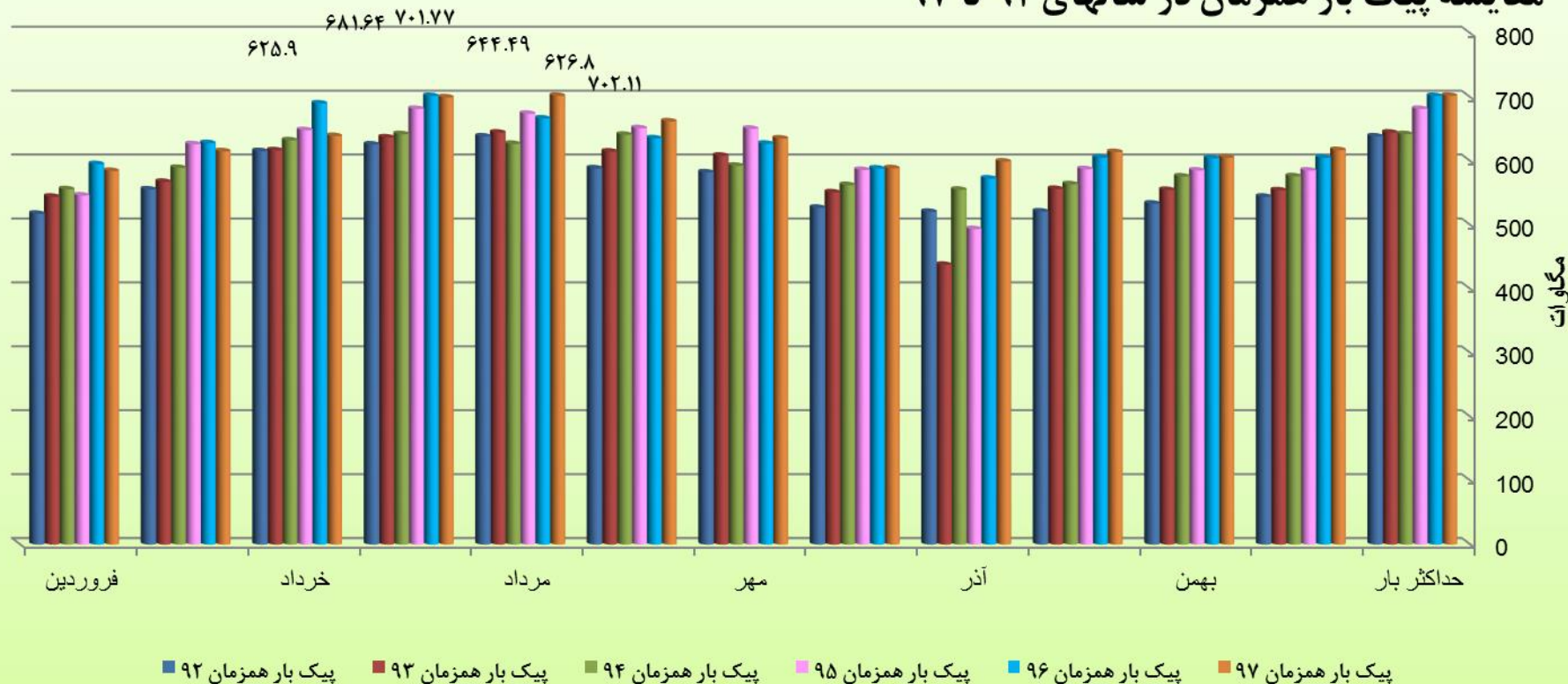




مقایسه پیک بار همزمان شرکت بر حسب مگاوات

حداکثر بار	اسفند	بهمن	دی	آذر	آبان	مهر	شهریور	مرداد	تیر	خرداد	اردیبهشت	فروردین	پیک بار همزمان
۶۳۸,۴۸	۵۴۴,۱۴	۵۳۳,۴۴	۵۲۱,۰۴	۵۲۰,۵۸	۵۲۶,۹۷	۵۸۲,۲۷	۵۸۸,۵۸	۶۳۸,۴۸	۶۲۵,۹۳	۶۱۵,۵۱	۵۵۵,۶	۵۱۷,۵۸	پیک بار همزمان ۹۲
۶۴۴,۴۹	۵۵۴,۲۲	۵۵۴,۸	۵۵۶,۳۶	۴۳۷,۶۹	۵۵۱,۰۲	۶۰۸,۳۴	۶۱۴,۸۸	۶۴۴,۴۹	۶۳۷,۰۱	۶۱۶,۸۷	۵۶۷,۵	۵۴۴,۱۸	پیک بار همزمان ۹۳
۶۴۲,۱۷	۵۷۶,۱۶	۵۷۵,۸۵	۵۶۳,۶۹	۵۵۵,۱۱	۵۶۲,۴۱	۵۹۲,۷	۶۴۱,۱۲	۶۲۶,۸۳	۶۴۲,۱۷	۶۳۲,۴۴	۵۸۹,۲۷	۵۵۵,۸۲	پیک بار همزمان ۹۴
۶۸۱,۶۴	۵۸۵,۱۷	۵۸۵,۲۶	۵۸۷,۲۷	۴۹۳,۴۵	۵۸۶,۰۸	۶۵۰,۵۴	۶۵۱,۳۴	۶۷۴	۶۸۱,۶۴	۶۴۸,۳۵	۶۲۶,۲۸	۵۴۶,۱	پیک بار همزمان ۹۵
۷۰۱,۷۷	۶۰۵,۰۷	۶۰۴,۳۶	۶۰۵,۳۲	۵۷۲,۶۷	۵۷۷,۲۴	۶۲۷,۰۷	۶۳۵,۵۹	۶۶۶,۶۱	۷۰۱,۷۷	۶۹۰,۰۷	۶۲۸,۰۶	۵۹۵,۱۱	پیک بار همزمان ۹۶
۷۰۲,۱۱	۶۱۷,۱۳	۶۰۵,۳	۶۱۴	۵۹۹,۲۵	۵۸۸,۸	۶۳۵,۳۵	۶۶۲,۱۱	۷۰۲,۱۱	۶۹۹,۶۸	۶۳۹,۱۵	۶۱۵,۳	۵۸۴,۵۲	پیک بار همزمان ۹۷

مقایسه پیک بار همزمان در سالهای ۹۲ تا ۹۷





درصد وصولی جاری

با احتساب سخت وصول ها

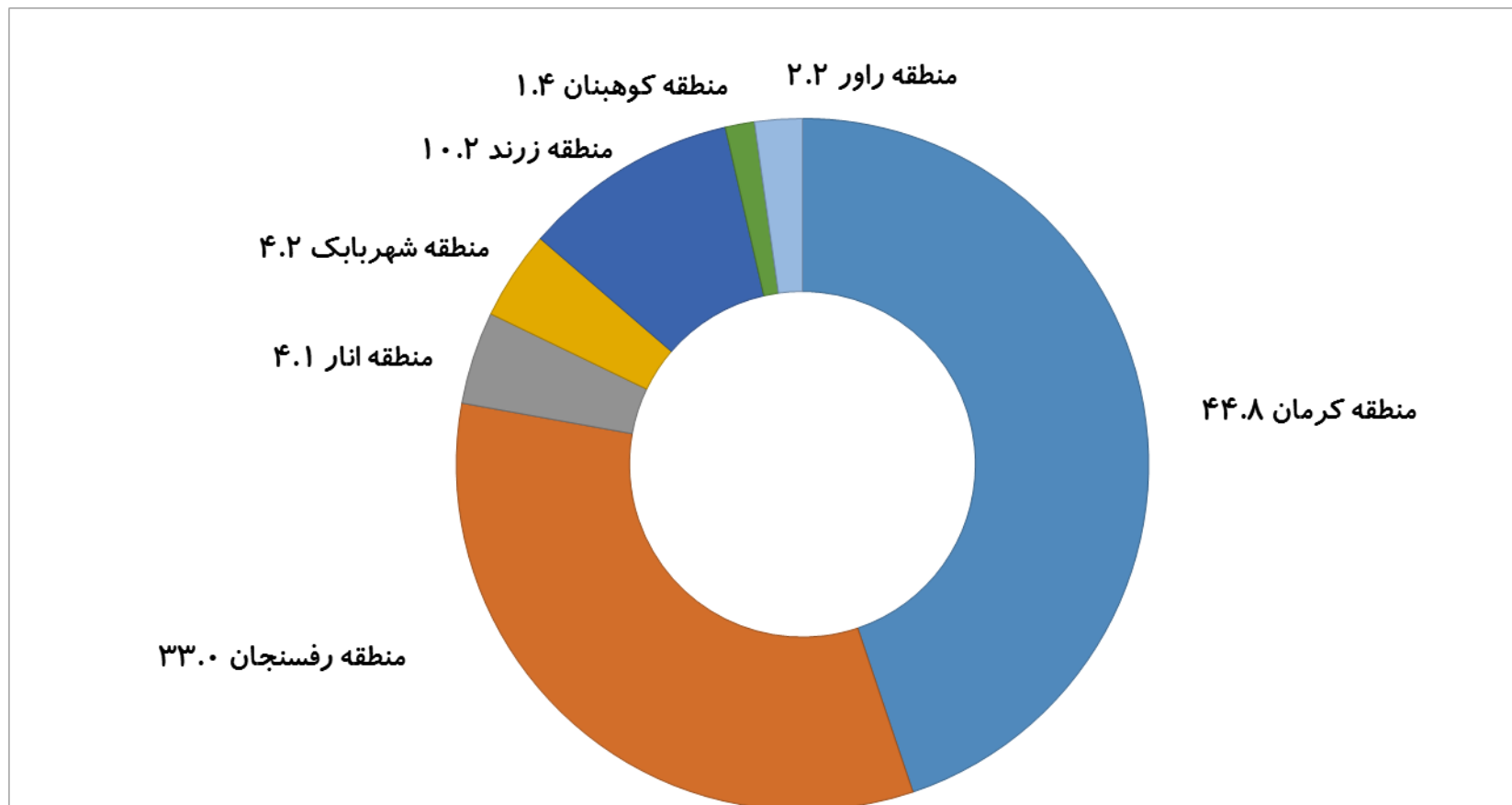
۱۰۶ درصد

بدون احتساب سخت وصول ها

۹۹ درصد



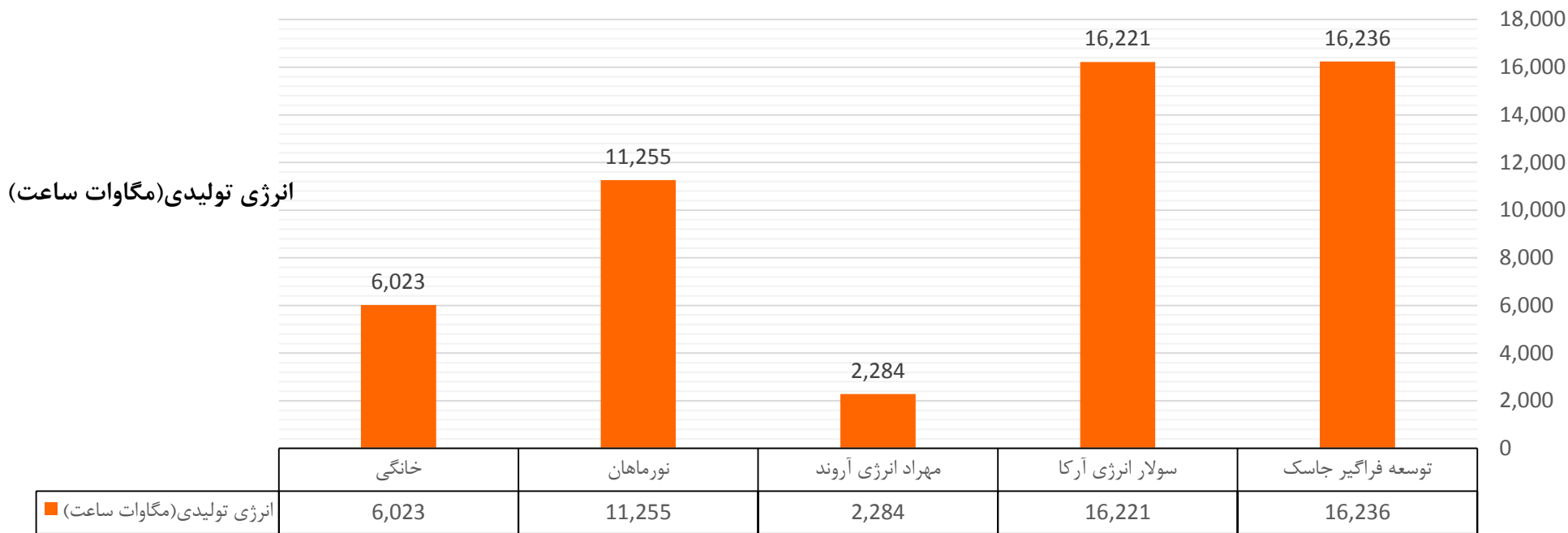
درصد انرژی تحویلی به تفکیک مناطق در سال ۹۷



مقدار انرژی تحویلی در سال ۹۷ : ۴۴۴۸ میلیون کیلووات ساعت



انرژی تولیدی نیروگاه های خورشیدی سال ۹۷

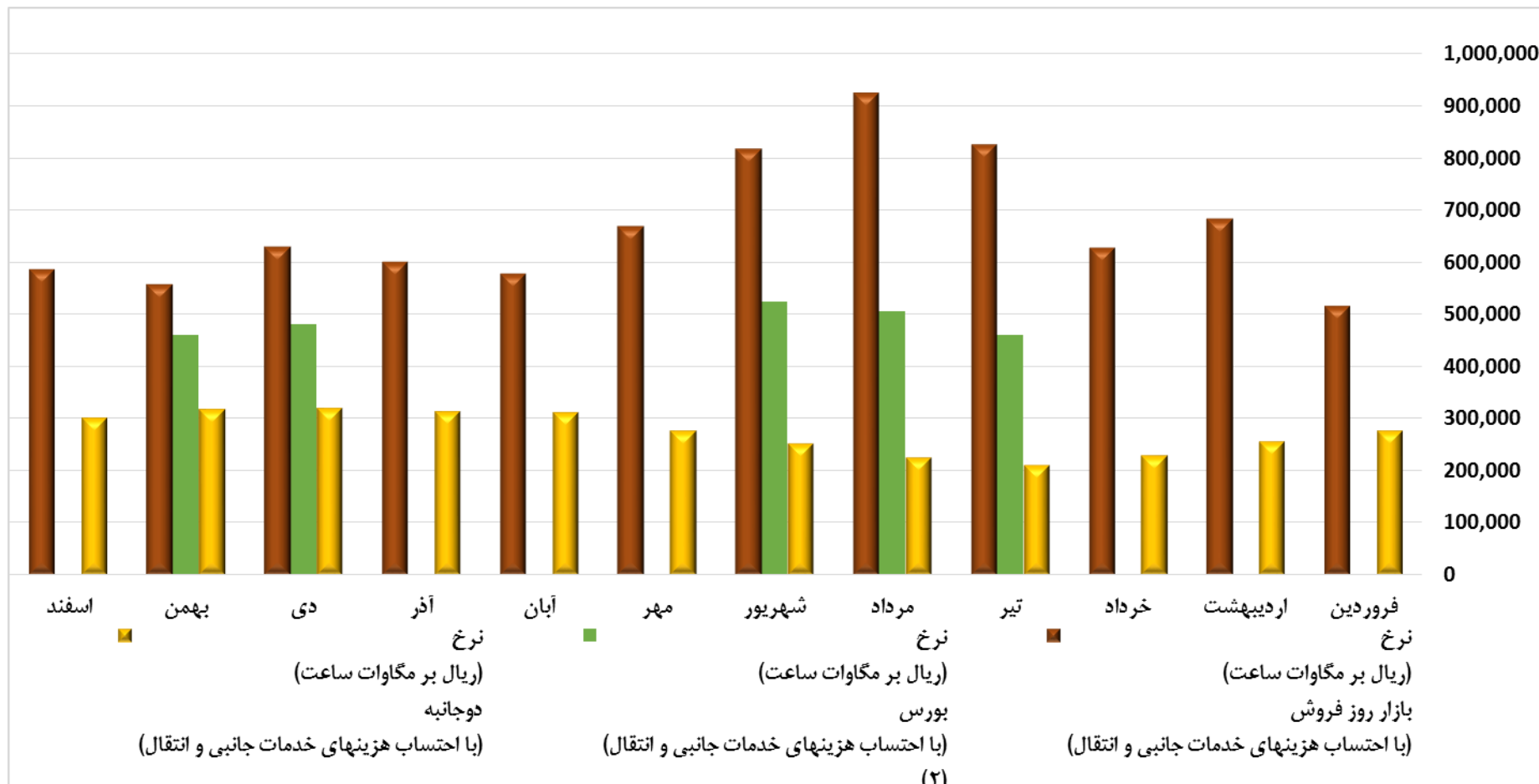


انرژی تولیدی (مگاوات ساعت)	6,023	11,255	2,284	16,221	16,236
----------------------------	-------	--------	-------	--------	--------

نام نیروگاه	توسعه فراگیر جاسک	سولار انرژی آرکا	مهرداد انرژی آروند	نورماهان	خانگی
انرژی تولیدی (مگاوات ساعت)	۱۶,۲۳۶	۱۶,۲۲۱	۲,۲۸۴	۱۱,۲۵۵	۶,۰۲۳
جمع (مگاوات ساعت)	۵۲,۰۱۹				

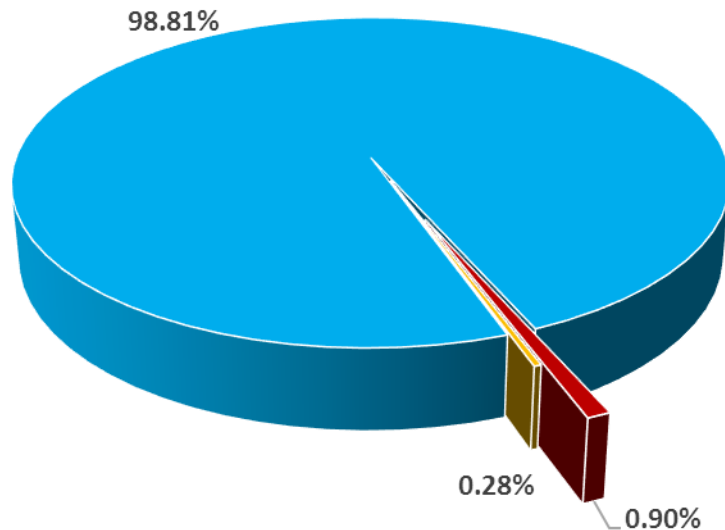


مقایسه نرخ خرید بازار دوجانبه - بورس - بازار روز

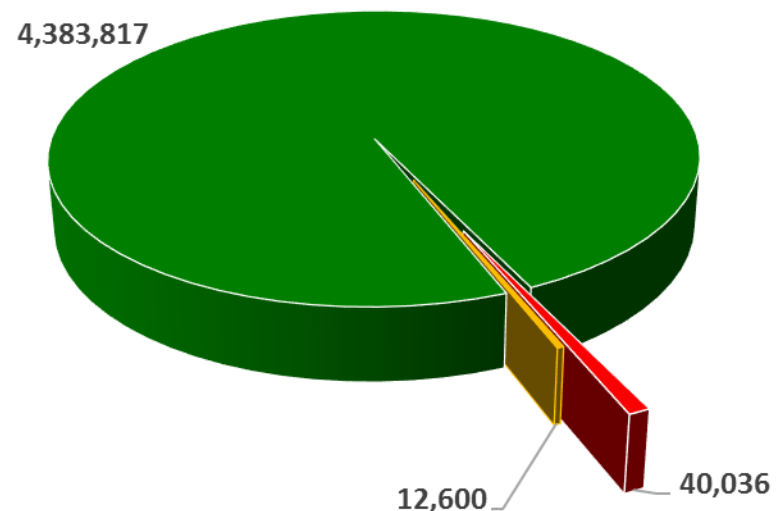




درصد خرید انرژی از بازار عمده فروشی ، بورس و دو جانبه



میزان خرید انرژی از بازار عمده فروشی ، بورس و دو جانبه (مگاوات)



- مقدار کل انرژی معامله شده در قراردادهای دو جانبه
- مقدار انرژی معامله شده در بورس
- مقدار انرژی معامله شده در بازار روز فروش واقعی

- مقدار کل انرژی معامله شده در قراردادهای دو جانبه (هاب)
- مقدار انرژی معامله شده در بورس (هاب)
- مقدار انرژی معامله شده در بازار روز فروش واقعی (هاب)

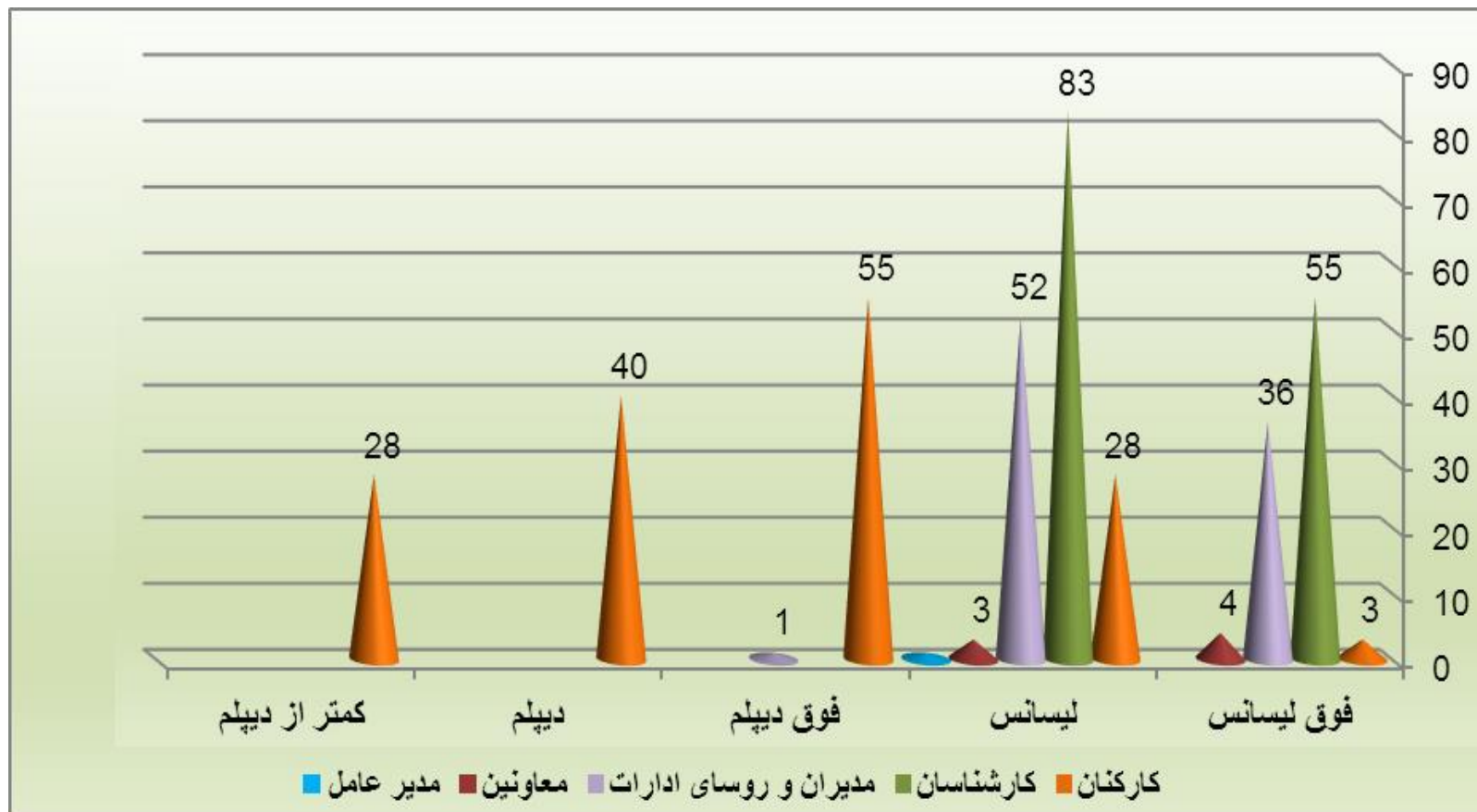
آمار کارکنان



سال ۹۷			کل سال ۹۶	میزان تحصیلات
کل	مرد	زن		
۲۸	۲۸	۰	۴۰	زیر دیپلم
۴۰	۳۲	۸	۴۰	دیپلم
۵۶	۵۳	۳	۶۱	فوق دیپلم
۱۶۷	۱۲۶	۴۱	۱۸۱	لیسانس
۹۸	۷۲	۲۶	۷۲	فوق لیسانس
۰	۰	۰	۰	دکترا
۳۸۹	۳۱۱	۷۸	۳۹۴	جمع کل

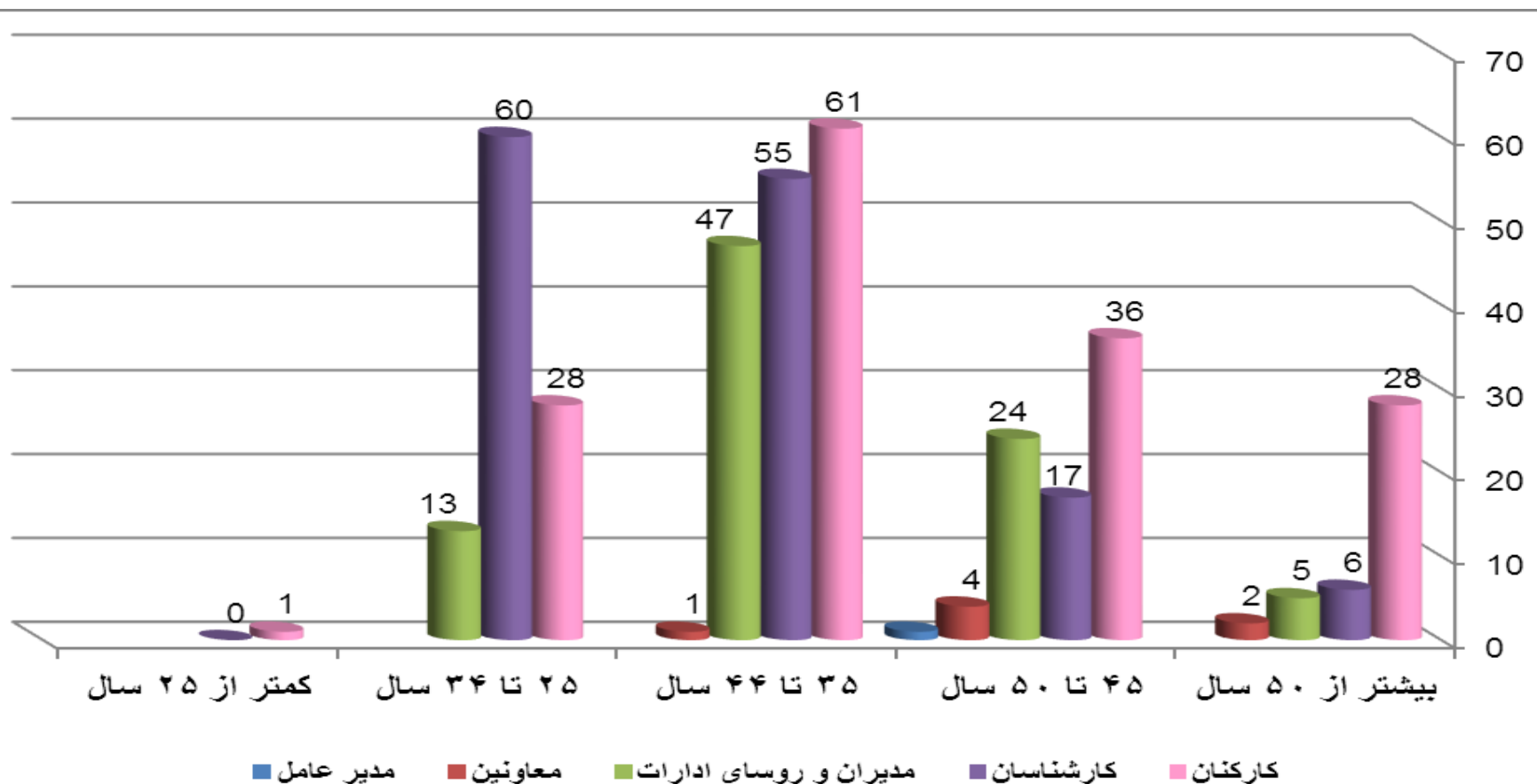


تحصیلات کارکنان



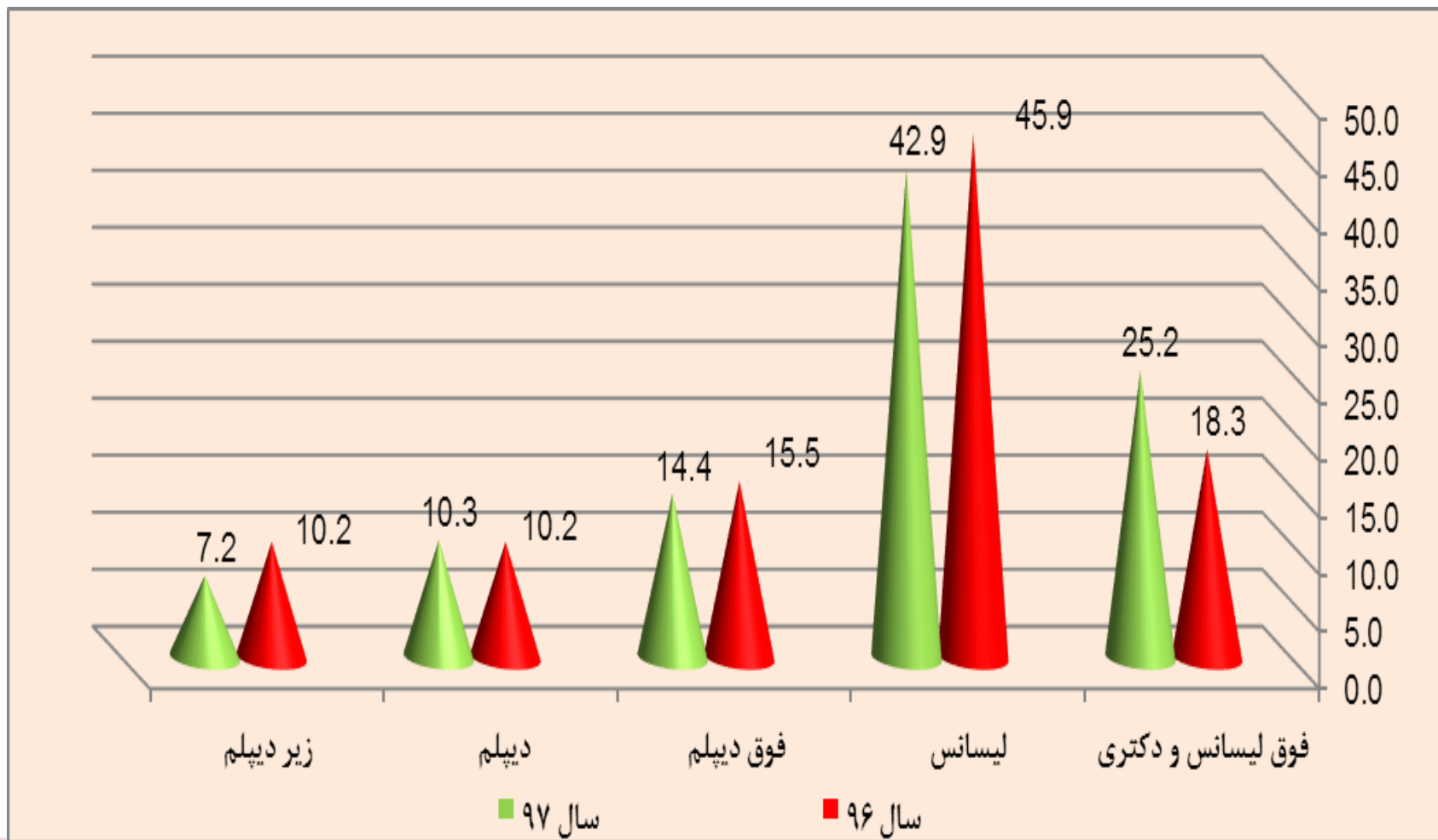


پراکندگی سن کارکنان





مقایسه آمار کارکنان تا پایان سال ۹۶ و ۹۷ (درصد تحصیلات)





مقایسه عملکرد آموزش

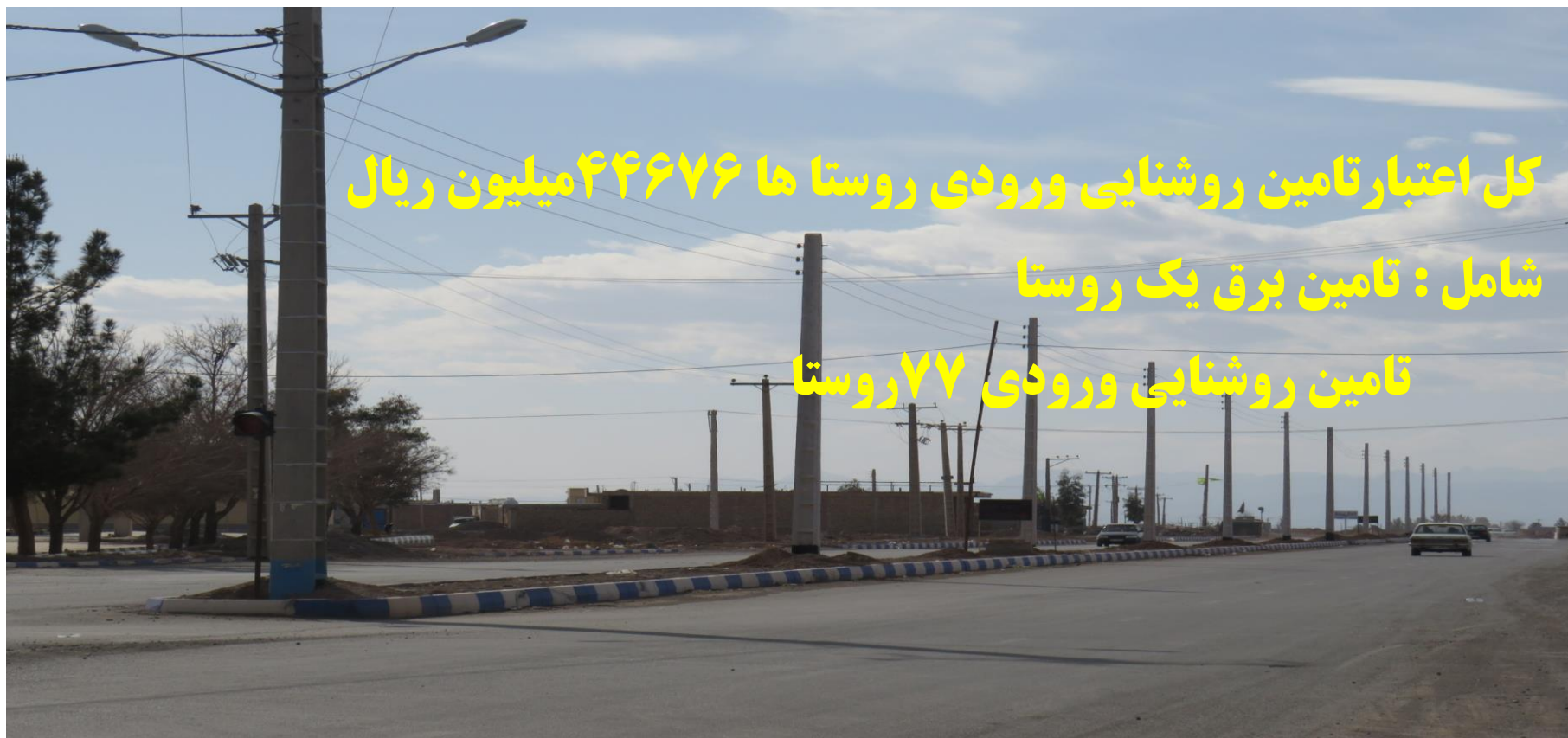
سال	آموزش پرسنل (نفر ساعت)	آموزش پیمانکار (نفر ساعت)	جمع کل
سال ۹۶	۲۰۵۵۰	۴۴۲۰۴	۶۴۷۵۴
سال ۹۷	۲۰۸۴۴	۲۶۳۹۵	۴۷۲۳۹
درصد رشد	٪۱،۴	٪-۴۰	٪-۳۹

سال	هزینه های آموزشی (میلیون ریال)
سال ۹۶	۶،۵۳۹
سال ۹۷	۴،۴۷۸
درصد رشد	٪-۳۲



پروژه های موافقت نامه برق رسانی به روستاها (و روشنایی ورودی روستاها) از محل منابع داخل سال ۹۷

کل اعتبار تامین روشنایی ورودی روستاها ۴۴۶۷۶ میلیون ریال
شامل : تامین برق یک روستا
تامین روشنایی ورودی ۷۷ روستا





وضعیت برق رسانی به روستاها

اطلاعات تا پایان سال ۹۷

ترانسفورماتورها		طول شبکه (کیلومتر)		روستاهای برق دار					
تعداد	قدرت	فشار	فشار	کل خانوار	کل روستاها	زیر ۲۰ خانوار		بالای ۲۰ خانوار	
	(کیلوولت آمپر)	ضعیف	متوسط			خانوار	تعداد	خانوار	تعداد
۳۶۵۹	۳۰۸۲۷۵	۱۹۷۴	۳۱۴۱	۹۶۱۷۲	۱۳۹۲	۷۰۳۷	۶۳۲	۸۹۱۳۵	۷۶۰



فعالیت های شرکت





اهداف کلان سال ۱۴۰۴

➤ کاهش تلفات انرژی الکتریکی به ۸ درصد

عملکرد سال ۹۷: ۱۱,۱۳٪

➤ کاهش خاموشی به ازای هر مشترک در سال به ۴ ساعت (۰,۶۶ دقیقه در روز)

عملکرد سال ۹۷: ۱,۲۴

➤ افزایش سهم انرژی های نو و تجدید پذیر از پیک بار به ۲۰ درصد

عملکرد سال ۹۷: ۴,۱٪

➤ کاهش مراجعه حضوری ارباب رجوع به ۵ درصد

عملکرد سال ۹۷: ۸۶٪

➤ کاهش زمان دسترسی به انرژی الکتریکی از شبکه به امروز

عملکرد سال ۹۷: ۱۵ روز



تکمیل طرح های جامع شبکه توزیع در شهرستانهای حوزه شرکت

پیاده سازی آزمایشی سیستم مدیریت فرآیندهای کسب و کار

برنامه ریزی جهت اجرای Privet VLAN در شبکه داخلی شرکت، با راه اندازی این قابلیت در شبکه، سرورهایی که نیاز به دیدن اطلاعات همدیگر ندارند از دسترس هم خارج شده و احتمال هک و نفوذ در این سیستم ها بسیار کم می شود و اگر مشکلی بوجود بیاید فقط در همان vlan خاص انتشار می یابد.

اجرای پروژه مدیریت دارایی های فیزیکی با ۳۰٪ پیشرفت

پیاده سازی ۲ مورد از فرآیندهای اصلی شرکت در حوزه بهره برداری به صورت مکانیزه (BPMS)

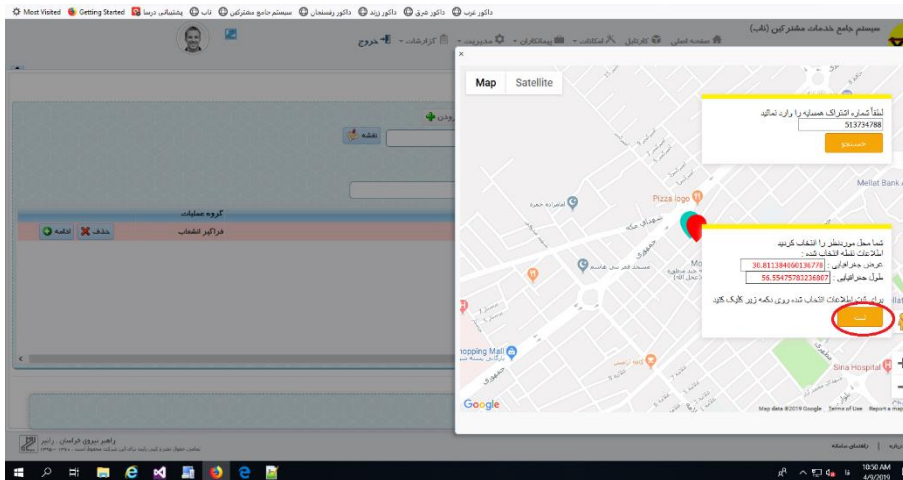
برقراری ارتباط نرم افزار جامع مشترکین و نرم افزار ثبت خاموشیها با نرم افزار GIS



ارتباط نرم افزار مشترکین با GIS

ارتباط نرم افزار خاموشی ها با GIS

شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان



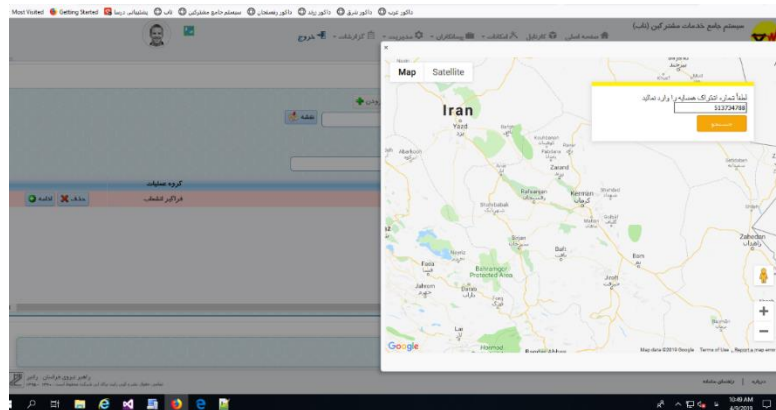
جداول پایه جستجو

حالت جستجو

شبكة فشار متوسطه: فیدرهای فشار متوسط (تعداد فهرست شده: 14)

مالکیت	طول زمینی	طول هوایی	فعال	فیدر فشار متوسط	نام پست فوق توزیع	ناحیه
عمومی	2	2	✓	401 با قدرت	کرمان 1	اتفاقات کرمان
عمومی	1.158	10.48	✓	402 بنیاد	کرمان 1	اتفاقات کرمان
عمومی	-	-	✓	403 رابط مرلیس	کرمان 1	اتفاقات کرمان
عمومی	7.07	0.155	✓	404 مالک اشتر	کرمان 1	اتفاقات کرمان
عمومی	9.687	0.013	✓	405 طهراسب آباد	کرمان 1	اتفاقات کرمان
عمومی	9.922	0.013	✓	406	کرمان 1	اتفاقات کرمان
عمومی	4.97	2.655	✓	407 رفاه	کرمان 1	اتفاقات کرمان
عمومی	0.656	2.321	✓	408 بیمارستان باهنر	کرمان 1	اتفاقات کرمان
عمومی	5.02	1.09	✓	409 نامجو	کرمان 1	اتفاقات کرمان
عمومی	209.23	0.0003	✓	410 ایونر	کرمان 1	اتفاقات کرمان
عمومی	5.123	0.502	✓	411 مخاربات	کرمان 1	اتفاقات کرمان
عمومی	3.167	9.309	✓	412 شمال شهر	کرمان 1	اتفاقات کرمان
عمومی	3.173	10.405	✓	413 فارابی	کرمان 1	اتفاقات کرمان
عمومی	14.62	2.528	✓	414 اقبال	کرمان 1	اتفاقات کرمان

فیدر قطع شده در نرم افزار ثبت خاموشی ها



فیدر قطع شده در محیط GIS



نگاهی به پروژه های تحقیقاتی در سال ۹۷

ردیف	نام پروژه	محقق	ناظر
۱	ارزیابی فنی و اقتصادی تجهیز ناوگان حمل و نقل عمومی شهر کرمان به خودروهای هیبریدی و پارکینگ های خورشیدی به عنوان سیستم های ذخیره ساز انرژی سایت های خورشیدی استان به منظور افزایش بهره وری با رویکرد جذب سرمایه گذار	دانشگاه ولی عصر رفسنجان (مرتضی آیین)	خانم دکتر مغفوری حسین زمزم
۲	محافظ مکانیکی شبکه (کنترل کننده تنش)	عباس محمد حسنی	مهندس عرب زاده
۳	امکان سنجی نحوه طراحی مولد برق مغناطیسی با راندمان بالا	دانشگاه شهید باهنر (میترا میرحسینی)	رسول عبدالمهی
۴	پایش سلامت کارکنان شرکت توزیع برق شمال استان کرمان	دانشگاه شهید باهنر (دکتر صاحب الزمانی)	مهندس خواجه پور دکتر احراری



رویداد مهم علمی شرکت

برگزاری پانزدهمین رویداد علمی و دومین استارت آپ ویکند با محوریت مدیریت مصرف سیستم های سرمایشی

پانزدهمین همایش علمی پژوهشی و دومین استارت آپ ویکند توزیع برق

استارت آپ ویکند
مدیریت مصرف سیستم های سرمایشی
Cooling and Air Conditioning Systems Management

محور اصلی
مدیریت مصرف سیستم های سرمایشی

زیر محورها

- ۱- کنترل هوشمند سیستم های سرمایشی
- ۲- بهینه سازی روش های کاری سیستم های سرمایشی موجود
- ۳- طراحی بهینه سیستم های سرمایشی
- ۴- کاهش مصرف برق کولر های کاری
- ۵- استفاده حداکثری از روش های سرمایش طبیعی

آخرین مهلت ارسال ایده ها

- ۵ اردیبهشت ماه ۹۷
- تمام تاریخ کاروبار
- ۱۱ اردیبهشت ماه ۹۷

آخرین مهلت ثبت نام

- ۱۵ اردیبهشت ماه ۹۷

زمان برگزاری

- ۲۱ - ۲۹ اردیبهشت ماه ۹۷

محل برگزاری

کرمان، انبای خادان، خاوهو، خیابان تولدین، شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان
تلفن تماس: ۰۲۴-۲۲۵۲۷۸۴

startupevent@evand.com
EVAND



شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان



طرح های نهایی پذیرفته شده در دومین استارت آپ

۱. بهینه سازی انرژی در کولر های آبی با استفاده از تکنولوژی نانو
۲. تغییر ساختار در سیستم آبرسانی کولر های آبی به منظور افزایش راندمان
۳. بازیافت رطوبت جذبی از سیستم های تراکمی





پروژه های اقتصاد مقاومتی سال ۹۷

سرمایه گذاری (میلیون ریال)				محل اجرا (شهرستان)	بخش اقتصادی	نوع پروژه	عنوان پروژه	ردیف
سرمایه گذاری انجام شده از ابتدای سال ۹۷ تا پایان اسفند ماه	کل سرمایه گذاری مورد نیاز در سال ۹۷	سرمایه گذاری انجام شده تا قبل از سال ۱۳۹۷	برآورد کل سرمایه گذاری مورد نیاز (از آغاز تا بهره برداری)					
۶،۶۸۱	۲۲،۲۷۰	-	۲۲،۲۷۰	رفسنجان، زرنند، شهربابک	خدمات	ملی	برق دار نمودن روستاهای بدون برق	۱
۲۶،۱۶۰	۳۲،۷۰۰	-	۳۲،۷۰۰	رفسنجان	خدمات	ملی	کاهش تلفات توزیع برق به کمتر از ۱۰٪	۲
۱۹،۳۶۵	۱۹،۳۶۵	۵،۱۰۰	۲۴،۴۶۵	سطح استان	خدمات	ملی	نصب کنتور هوشمند برق (سایر تعرفه ها)	۳
۱۳،۵۷۵	۱۳،۵۷۵	۹،۸۵۵	۲۳،۴۳۰	سطح استان	خدمات	ملی	نصب کنتور هوشمند بر روی چاههای کشاورزی	۴
۲،۷۹۱	۲،۷۹۱	۲۴۳	۳،۰۳۴	کرمان	خدمات	پیشنهادی دستگاه	طرح های جامع (شهرستان کرمان)	۵
۸،۰۰۰	۸،۰۰۰	-	۸،۰۰۰	کرمان	خدمات	پیشنهادی دستگاه	اصلاح الگوی مصرف برق ادارات	۶
۷۶،۵۷۲	۹۸،۷۰۱	۱۵،۱۹۸	۱۱۳،۸۹۹	جمع کل				



نصب حدود ۳۲۰۰ دستگاه
کنتور هوشمند

برقدار نمودن یک روستای فاقد
برق در سال ۹۷

برقدار نمودن ۳ حلقه چاه
کشاورزی

برنامه های شرکت در
راستای اقتصاد
مقاومتی

اجرای سیستم AMI و
هوشمند سازی شبکه با
نصب کنتور هوشمند در
حوزه شرکت

برقدار نمودن
روستاهای بدون برق
بالای ۱۰ تا ۲۰ خانوار

برقی نمودن چاه
های کشاورزی
حوزه شرکت

ممیزی انرژی

کاهش تلفات توزیع

طرح های جامع

انجام پروژه های کاهش تلفات جهت
کاهش تلفات از ۱۱,۱۶٪ در سال ۹۶ به
۱۱,۱۳٪ در سال ۹۷

انجام طرح های جامع در شهرستان های
حوزه شرکت

مدیریت انرژی ساختمانهای اداری



ماموریت‌های ویژه ملی ابلاغی به شرکت

طرح های ویژه ملی:

- ۱- ارائه مدل تجاری برای توسعه ESS در شبکه های توزیع
- ۲- تدوین راهکارهای مقاوم سازی پایه ها در شبکه توزیع

برنامه های مدیریت سمت تقاضا:

- ۱- اجرای برنامه های مدیریت مصرف تدوین شده در برنامه ۰۹۸
- ۲- اجرای برنامه های پاسخگویی بار تدوین شده در ضوابط اجرایی برنامه های پاسخگویی بار

طرحهای بهینه سازی، راهبری و نگهداری شبکه:

- ۱- اجرای سیاستهای ابلاغی در خصوص مدیریت دارایی با تاکید بر ارتقاء فرایندهای نگهداری و تعمیرات پیشگیرانه
- ۲- ارتقاء توان راهبری شبکه، هوشمند سازی، رویت پذیری و توسعه نقاط مانور
- ۳- اجرای سیاست های ابلاغی در خصوص ، ارتقاء سامانه های اطلاع رسانی و پاسخگویی به مشترکین

بهره وری اقتصادی:

- ۱- افزایش بهره وری و کاهش هزینه های جاری شرکت، و تمرکز کارکنان بر ماموریت های اصلی سازمان
- ۲- کنترل و مدیریت هوشمند منابع سرمایه ای با هدف اجرای طرح های دارای الویت
- ۳- تسویه بدهی های تولید کنندگان و پیمانکاران با استفاده از ظرفیت های قانونی

- ۴- اجرای سیاست های ابلاغی در خصوص بهبود سطح ایمنی کارکنان و جامعه





مطالعه مدل تجاری برای توسعه سیستمهای ذخیره ساز انرژی (ESS) در شبکه های توزیع شرکت

۱

مطالعه جامع
میدانی انواع
فناوری های
ESS

۲

ارزیابی اثربخشی
ESS از دیدگاه
اقتصادی

(ظرفیت بخش تولید و
ظرفیت شبکه ی توزیع)

۳

طراحی مدل
تجاری

(استراتژی سرمایه گذاری
چندجانبه تشویق-محور)

۴

تدوین گزارش
نهایی

(ارائه نتایج، پیشنهادات و
موانع موجود)

مدل تجاری ESS تدوین و گزارش به شرکت توانیر ارسال گردیده است. ضمناً بر اساس دستور شرکت توانیر مقرر گردید موضوع مطالعات فنی و تهیه شیوه نامه انتخاب محل، شرایط شبکه و بحث حفاظتی نیز به پروژه مذکور اضافه گردد.



فعالیت دبیرخانه در راستای مقاوم سازی انواع پایه ها، پوشش های مقاوم سازی و تقویت پایه ها

✓ مقاوم سازی حدود ۹۰۰۰ پایه در سطح شرکت

ارایه راهکارهای بهسازی (افزودنی و ..)

✓ استفاده از ژل میکرو سیلیس جهت کاهش جذب آب

✓ استفاده از روان کننده ها برای کاهش نسبت آب به سیمان و افزایش کارایی





ارایه راهکارهای بهسازی (ژاکت بتنی مسلح)

✓ مهار، حفاری، کیجینگ



✓ قالب بندی، بتن ریزی و عمل آوری





طراحی و اجرای پایه های فلزی هشت وجهی

شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان





تولید تیرهای گرد پیش تنیده: با هدف افزایش تاب آوری شبکه و نظر به مشکل فرسودگی گسترده پایه ها در کرمان، از سال قبل تولید این تیرها با مشارکت بخش خصوصی (برای اولین بار بعد از ۳۰ سال) انجام شد.

تولید تیرهای چدنی: همچنین در قالب ماموریت‌های ویژه ابلاغی توانیر و فعالیت های دبیرخانه مقاوم سازی در کرمان و با هدایت معاونت توزیع توانیر با کمک کارخانه هامون نایزه کاشان ساخت و تولید تیرهای چدنی برای اولین بار در کشور آغاز گردیده است.



طراحی و تولید پایه های چدنی برای اولین بار در کارخانه هامون نایزه کاشان

شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان

افتتاح خط تولید پایه های
چدنی توسط وزیر محترم نیرو

بازدید معاونت محترم
هماهنگی توزیع توانیر از
پایه های چدنی اجرا شده



21/12/2016 12:49



ارایه راهکارهای بهسازی (استفاده از پایه های چدنی)





پروژه نصب پایه های چدنی و تولید پایه چدنی در کشور





استراتژی کوتاه مدت

با توجه به تعداد بسیار انبوه پایه های موجود و ریسک بالای شکستگی و سقوط موارد فرسوده، لازم است که پایه های با درجه آسیب بالا هر چه زودتر تعویض یا تقویت شوند.

پایه های با ریسک متوسط آسیب نیز بایستی به مرور ترمیم شده و در میان مدت تعویض شوند

برای تقویت پایه ها با ریسک بالا از پداستال های بتنی با طرح جدید محاسباتی با ابعاد بهینه و با شکل های مکعبی و استوانه ای استفاده شود

پایه هایی که عملکرد نرم و نشکن داشته و در مقابل شرایط کرمان دوام داشته باشند گزینه برتر و بلند مدت برای پایه های توزیع در کرمان است.





استراتژی میان مدت

با توجه به انبوه پایه های فرسوده و وسعت شبکه توزیع در میان مدت نیاز به تقویت و تعویض پایه ها وجود دارد

پایه های بتنی نوساز نیز با همان شرایط بتن پدستال ها تولید شوند.

در استفاده از پایه های بتنی، ارجحیت با پایه های گرد می باشد.





استراتژی بلند مدت

با توجه به مقایسات و محاسبات صورت گرفته و محاسن زیاد و معایب اندک پایه های چدن داکتیل، این پایه ها گزینه برتر پایه های توزیع در کرمان انتخاب شده اند.

پایه های چدن داکتیل استوانه ای که از خط تولید فعلی حاصل می شود بعنوان پایلوت نصب شده و مراحل آزمایشی را طی می نماید.

پایه های چدن داکتیل مخروطی در مراحل بعد گزینه برتر شرکت در بلند مدت می باشد.





مقایسه پایه بتنی با پایه چدن نشکنی

- پایه بتنی دارای وزن سنگین تر نسبت به پایه های چدن نشکنی بوده و لذا حمل و نقل مشکل تری دارد
- طول عمر پائین در مقایسه با فولادی (پایه های چدن نشکنی دارای طول عمر تقریبی ۶۰ تا ۷۰ سال)
- مقاومت پایین نسبت به باد و شرایط جوی و طوفانی شدید نسبت به پایه های فلزی
- احتمال ترک برداشتن تیر بتنی
- دارای استحکام پایین تر نسبت به پایه های فولادی
- کاهش استحکام پایه های بتنی، با افزایش عمر آنها
- زیبایی ظاهری بالاتر پایه های فلزی نسبت به پایه های بتنی
- در صورت جابجایی پایه بتنی امکان استفاده مجدد از آنها وجود ندارد ولی پایه های فلزی اینگونه نیستند.
- بازگشت هزینه اسقاط از ۳۰ الی ۴۰٪



پشتیبانی و حمایت از کارگاههای تولیدی استان برای راه اندازی تولید پایه های گرد بتنی





مقاوم سازی

✓ ارائه طرح مقاوم سازی ساختمانهای چترود و کوهبنان

✓ شروع مطالعات مقاوم سازی پست های زمینی با همکاری مرکز بین المللی علوم و

تحقیقات کرمان (هایتک)

✓ انجام عملیات مقاوم سازی ۴ دستگاه پست زمینی در حوزه عملیاتی شرکت

(شامل پست های زمینی اخگر، ترمینال قدیم، مهدیه و بزرگراه امام)





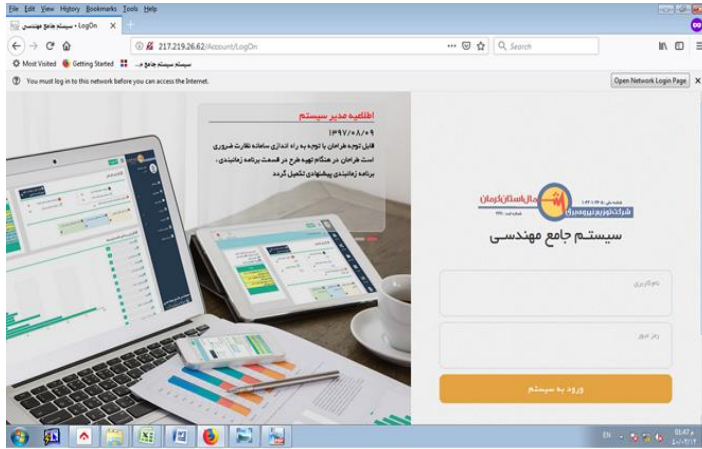
طراحی و اجرای کلید خانه کمپکت و تابلوهای توزیع با در نظر گرفتن آیتم های فرهنگسازی مدیریت مصرف برق و رعایت مبلمان شهری و زیبایی بصری





راه اندازی نرم افزار جامع مهندسی

ماژول های نرم افزار



ثبت
درخواست

اتوماسیون
سیستم
جامع
مهندسی

تهیه طرح

نظارت
بر پروژه ها

تامین
اعتبار و
ابلاغ
پروژه ها

پیمانکاران

کنترل
پروژه

برنامه
ریزی

بانک
اطلاعاتی
تجهیزات و
دستورالعمل
ها



حوزه GIS

✓ اتمام برداشت شبکه ها تا سطح مشترک

✓ عقد قرارداد نسخه جدید نرم افزار webgeonet در جهت ارتقا سیستم GIS

✓ تکمیل و مغایرت گیری برداشت اطلاعات GIS (پستها، شبکه فشار ضعیف،

روشنائی معابر و مشترکین)

✓ تهیه خروجی برای نرم افزار محاسباتی (DigSILENT) جهت محاسبات و

احداث نیرو گاه های خورشیدی



حوزه GIS

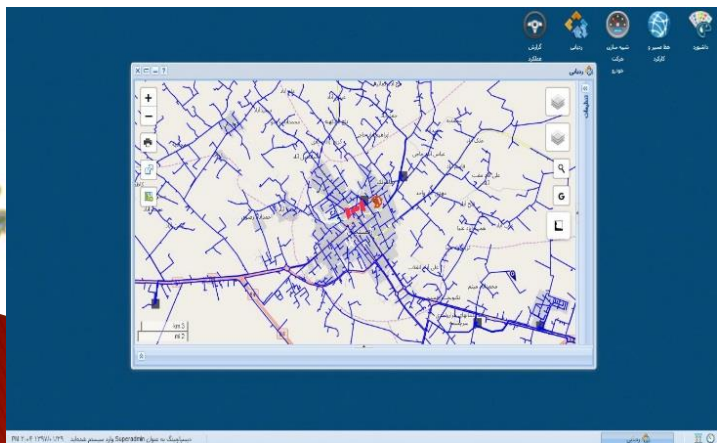
✓ ارتباط آنلاین با سیستم فروش انشعاب

✓ ایجاد محدوده خدمات شهری و طرح هادی روستاها در نرم افزار GIS برای

استفاده در سیستم جامع خدمات مشترکین (سیستم ناب)

✓ ایجاد رویه بروز رسانی اطلاعات مشترکین جدید در نرم افزار GIS

✓ پیگیری ایجاد لینک بین نرم افزار GIS و تدر و افزار





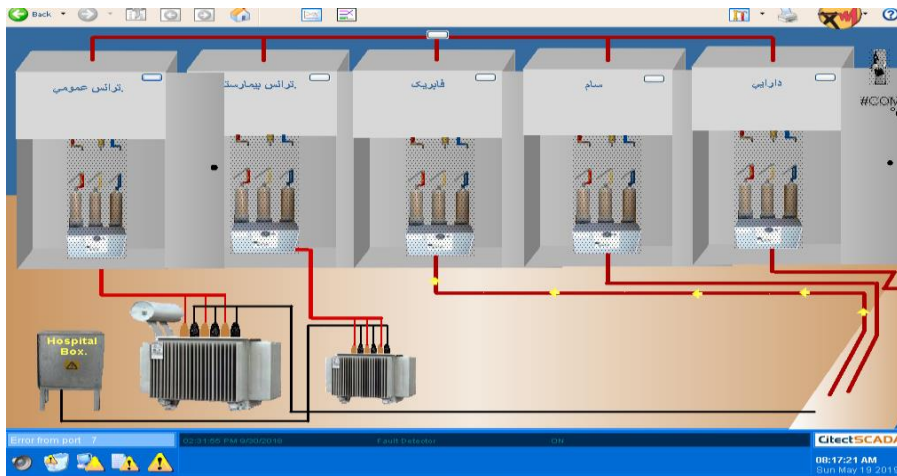
در راستای اتوماسیون و مانیتورینگ شبکه های توزیع:





در راستای مدیریت بار ، کاهش انرژی توزیع نشده و مدت زمان خاموشی:

➤ رویت پذیری ۱۲۵ دستگاه آشکارساز خطای سه فاز
با قابلیت ارتباط مستقیم با گوگل ارت (با استفاده از
نرم افزار بومی)



➤ نصب ۲۷ دستگاه ریکلوزر جهت ۲۷ فیدر ۲۰ کیلوولت





سامانه جامع مانیتورینگ و کنترل تجهیزات شرکت توزیع برق (اسکادا)

انجام فاز اول این سامانه با حدود ۵۰ درصد پیشرفت

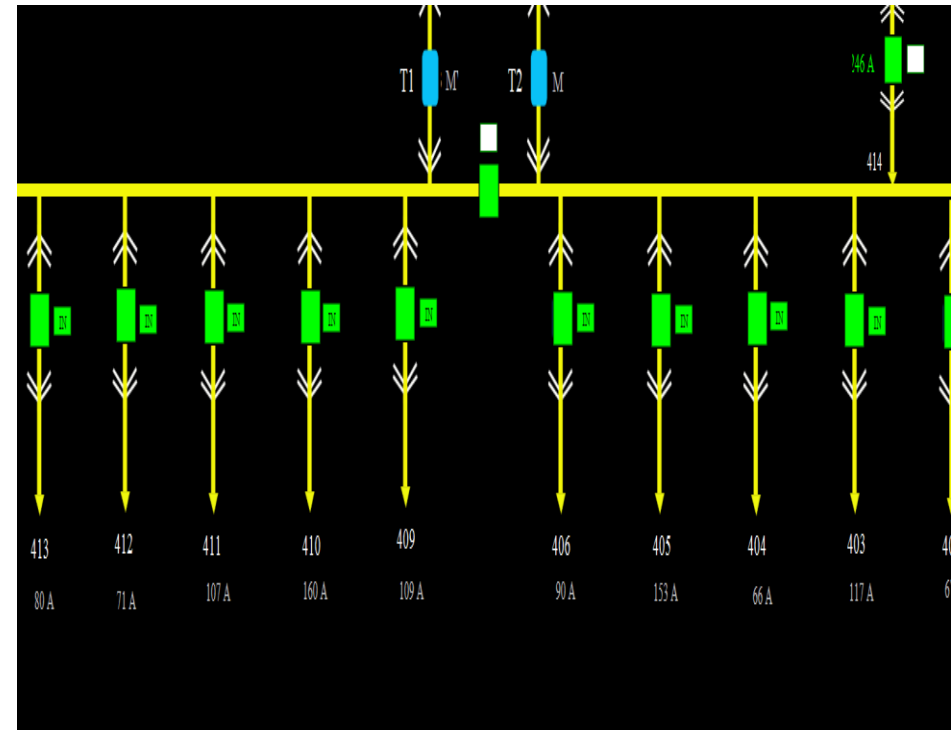


راه اندازی سامانه جامع اسکادا با بهره گیری از ظرفیت های تخصصی
بومی و استانی با عنایت به افزایش تجهیزات کلید زنی در شبکه و رویکرد
صنعت در موضوع توسعه اتوماسیون



ماژول طراحی HMI

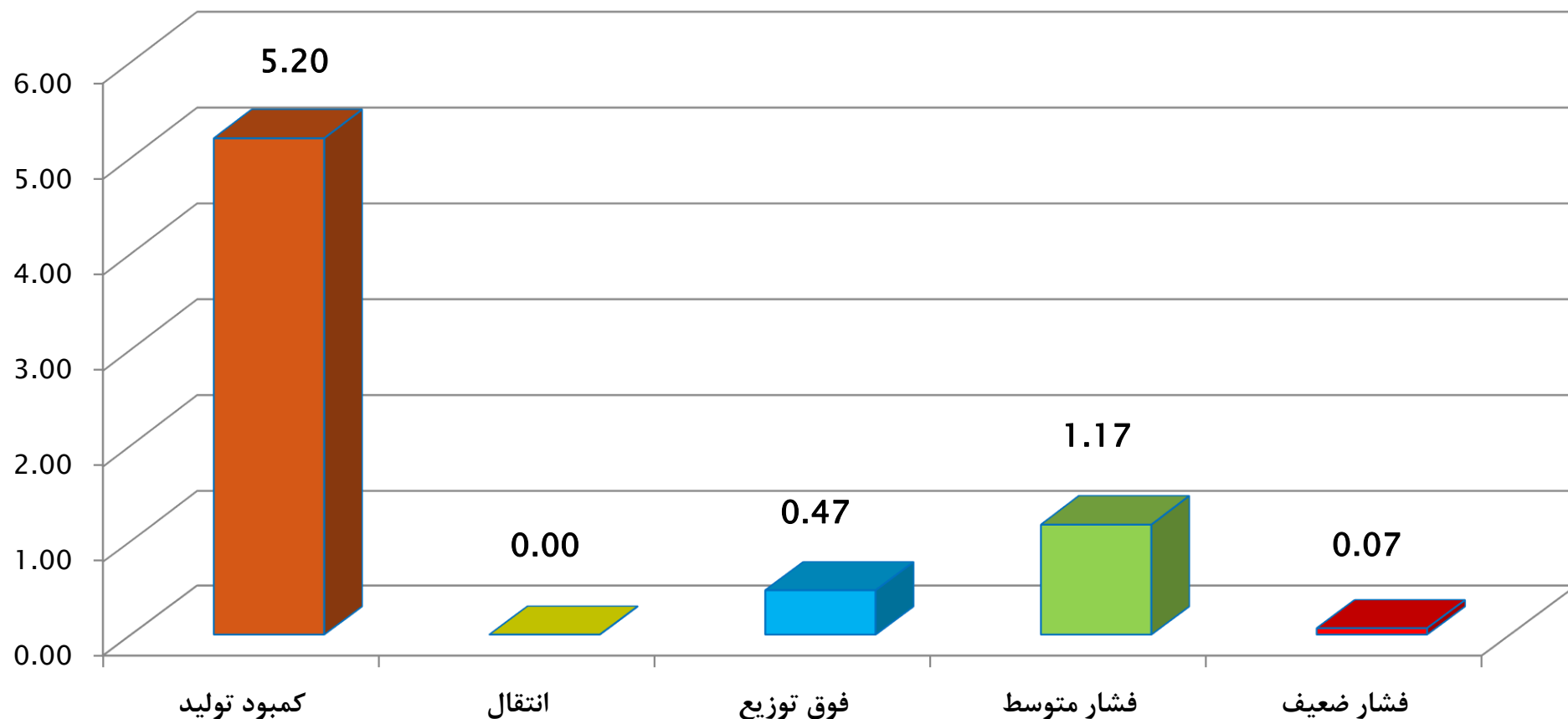
نمای شماتیک ایستگاه



شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان



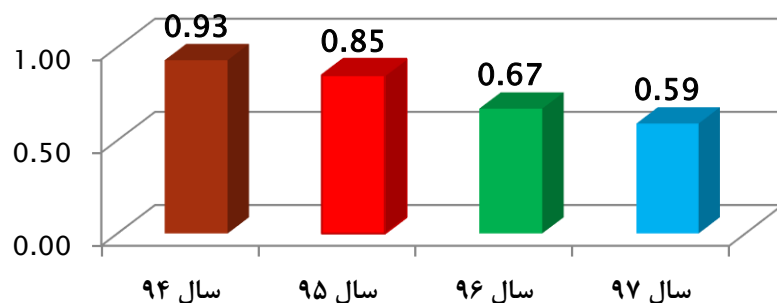
خاموشی تا پایان سال ۱۳۹۷ مشترکین (دقیقه در روز)



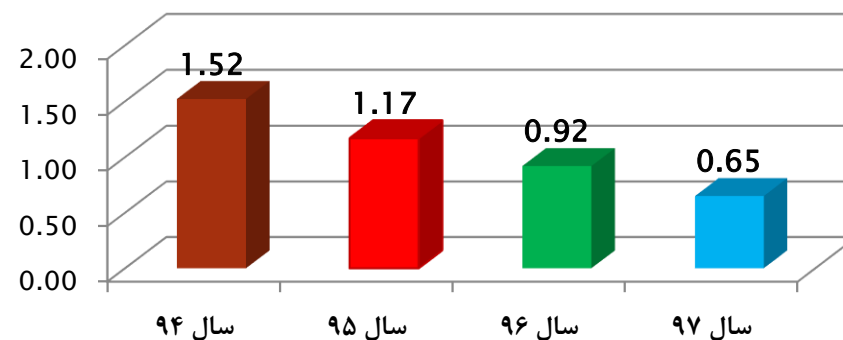


نمودار خاموشی بر مشترک سمت توزیع (دقیقه در روز) از سال ۹۴ تا ۹۷

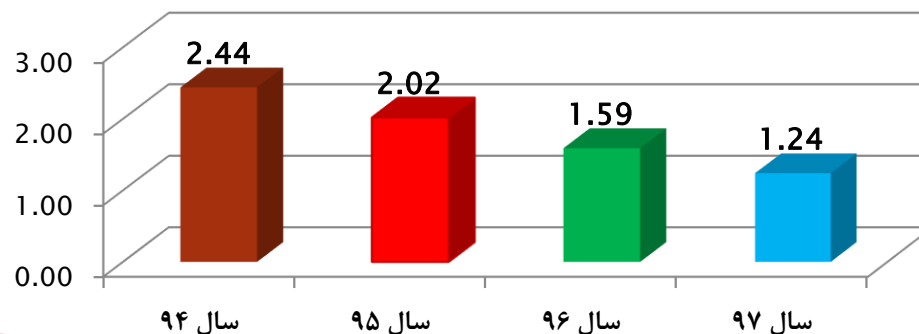
خاموشی بر مشترک بی برنامه



خاموشی بر مشترک با برنامه



خاموشی بر مشترک کل





اطلاع رسانی و پاسخگویی به مشترکین

□ راه اندازی سیستم کنتاکت سنتر و بهره گیری از کلیه امکانات و قابلیت‌های آن مطابق با الزامات توانیر

فعال سازی سیستم پاسخگویی خودکار (IVR)

مدیریت تماس‌های به‌همی

ارسال خودکار پیامک

تماس خودکار با مشترکین حساس

□ اطلاع رسانی از طریق طراحی و پیاده سازی اپلیکیشن موبایلی (دردست اقدام)

تهیه شرح خدمات نرم افزار موبایل وب اپلیکیشن اطلاع رسانی مشترکین

ورودیها و الزامات ارتباطی

نیازمندیها و زیرساختهای لازم

تهیه وب سرویس های مورد نیاز از سایر نرم افزارها



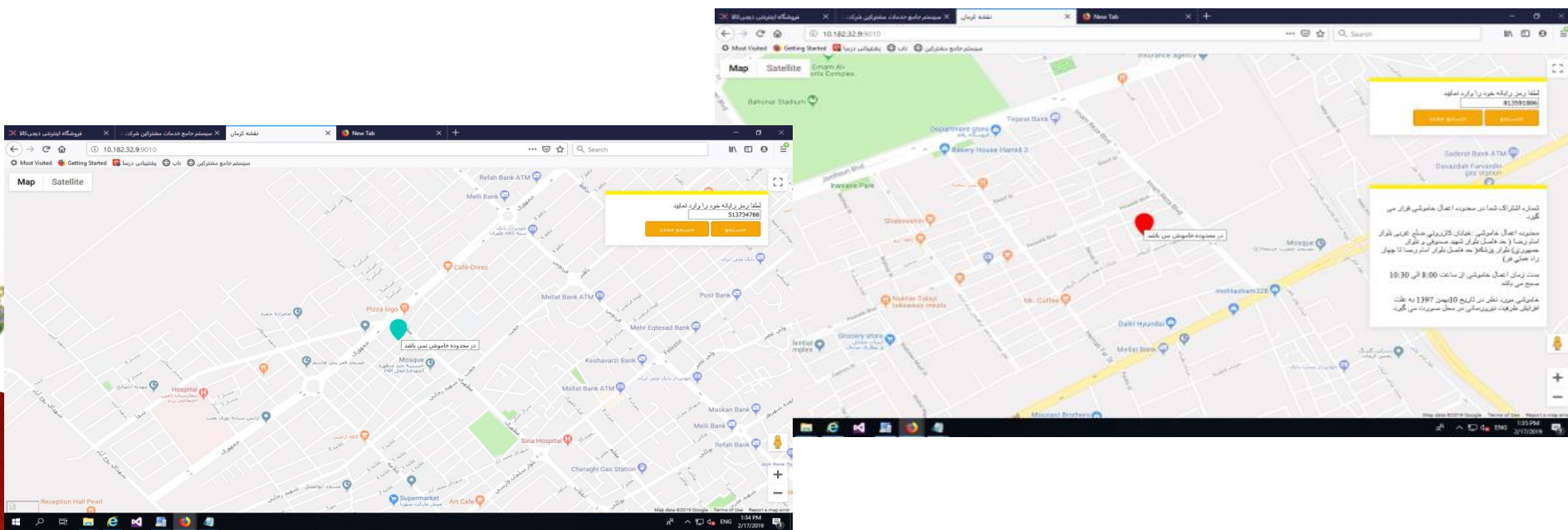
اطلاع رسانی از طریق وب سایت شرکت با امکان

جستجو بر اساس آدرس (کلمات کلیدی یا آدرس کامل)

جستجو بر اساس تاریخ خاموشی

جستجو بر اساس شماره شناسایی و رمز رایانه مشترک

ثبت نام از طریق سایت به منظور دریافت اطلاعات خاموشی از طریق پیامک





عملیاتی نمودن نرم افزار تعمیرات پیشگیرانه PM و انتقال آن به نسخه ۳ نرم افزار GIS همزمان با توسعه نرم افزار PM

فهرست لایه ها

نگهداری و تعمیرات

زیر سیستم نگهداری و تعمیرات

- دستور بازچید
- دستور بازوید
- جستجوی دستور بازچید
- نیت دستور بازچید
- جستجوی برنامه بازچید
- دستور دستور بازچید سفارشی

نقشه سلطنتی نژاد
قاری نقشه
% 100

مصدور برنامه زمانبندی

تاریخ ابتدای بازه: 1395/06/02

تاریخ انتهای بازه: 1395/06/30

الگوی بازچید: اصلی

شرایط همزمان

انتخاب امور: شامل کرمان

چک لیست

چکبست دستور العمل توانیر

فیلترهای شرکت کننده

انتخاب همه موارد

- بست نوق توزیع بردها اباد 132 - بست نوق توزیع انار - دوق
- ششم
- ISELPTH10000003
- ISELPTH10000004
- هفت
- ISELPTH10000002
- مرکز شهر

الویت بر اساس

الویت	ضریب
دوره	100
باز	0
خاموشی	0

پیش نویس

انصراف

PDN_GIS

سامانه اطلاعات مکانی
شرکت های توزیع نیروی برق

مرا به خاطر بسپار

Powered By:
Pars system engine CO.



توسعه خط گرم

اضافه نمودن ۴ گروه خط گرم جدید به ۳ گروه خط گرم موجود



مدیریت بحران



❖ آسیب شناسی در سطح شبکه های توزیع.

❖ استفاده از برنامه مدیریت و فرماندهی حادثه ICS.

❖ استفاده از دیزل ژنراتور های اضطراری به طور مستمر در خاموشی های بدون برنامه.

❖ استفاده از مولد های اضطراری در بازیابی شبکه.

❖ استفاده از ترانسفورماتور های سیار با قدرت 300KVA، 250KVA، 200KVA در شرایط بحران.

❖ انجام حداقل شش مانور پدافندی در سطح شرکت.





برگزاری مانور آمادگی جهت استفاده از امکانات موجود برای تامین برق در زمان قطعی (دیزل ژنراتورها)





عملکرد رفع نقض حریم شبکه برق سال ۹۷

جمع کل		با مشارکت متقاضی		با هزینه شرکت		نام واحد	ردیف
مبلغ (میلیون ریال)	تعداد	مبلغ (میلیون ریال)	تعداد صلح نامه	مبلغ (میلیون ریال)	تعداد دستور کار		
۱،۰۹۹	۱۲۳	۱۲۸	۵۹	۹۷۱	۶۴	انار	۱
۵۰۱	۳	۷۷	۱	۴۲۴	۲	باغین	۲
۱،۵۸۱	۸۴	۱،۱۷۵	۸۲	۴۰۶	۲	برق شرق	۳
۵،۷۳۹	۱۶۰	۲،۵۸۳	۱۲۲	۳،۱۵۶	۳۸	برق شمالغرب	۴
۱،۵۱۳	۳۲	۱،۰۹۷	۳۱	۴۱۶	۱	برق جنوبغرب	۵
۱،۵۷۹	۴۳	۸۷۰	۲۶	۷۰۹	۱۷	چترود	۶
۱،۷۴۴	۱۹	۶۵۹	۱۲	۱،۰۸۵	۷	راور	۷
۸۱۵	۶۰	۸۵	۲۷	۷۳۰	۳۳	راین	۸
۳،۱۹۲	۱۰۷	۵۰۶	۳۶	۲،۶۸۶	۷۱	رفسنجان	۹
۶،۸۱۲	۳۰۶	۱۸۲	۸۶	۶،۶۳۰	۲۲۰	زرنند	۱۰
۱۳۳	۱۹	۶۲	۸	۷۱	۱۱	شهداد	۱۱
۴،۹۱۴	۱۲۲	۱،۹۶۴	۱۱۳	۲،۹۵۰	۹	شهربابک	۱۲
۶۷۰	۱۳	۱۴۰	۱۰	۵۳۰	۳	کشکوئیه	۱۳
۴۱۱	۳۷	۱۴۱	۳۳	۲۷۰	۴	کوهبنان	۱۴
۸۸	۳۷	۱۸	۳۵	۷۰	۲	گلباف	۱۵
۳۴۶	۸۱	۳۲۱	۷۶	۲۵	۵	ماهان	۱۶
۲۸	۱۱	۷	۳	۲۱	۸	نوق	۱۷
۳۱،۱۶۵	۱،۲۵۷	۱۰،۰۱۵	۷۶۰	۲۱،۱۵۰	۴۹۷	کل شرکت	



اجرای پروژه استفاده از پهپاد جهت بازدید شبکه و شرایط بحران

❖ بازدید از راه دور در مناطق صعب‌العبور

❖ عدم نیاز به قطع خطوط برق به ویژه در شرایط نرمال

❖ امکان بازدید سریع در مواقع اضطراری و بلایای طبیعی

❖ ایمنی بالا در زمان بازدید فیدر

❖ کاهش نیروی انسانی جهت بازدید

❖ کاهش هزینه بازدید

❖ تسلط و دید کامل بر زوایای مختلف پایه و متعلقات شبکه خصوصا پنچری

مقره و اتصالات سست که با چشم غیر مسلح دارای خطا می باشد

❖ ایجاد بانک اطلاعاتی مطمئن از شبکه و لینک به نرم افزارهای مربوطه

❖ امکان تمرکز مطمئن بر عملیات پیشگیرانه و پدافندی

❖ افزایش پایایی (قابلیت اطمینان) در شبکه در کنترل خاموشیهای ناخواسته

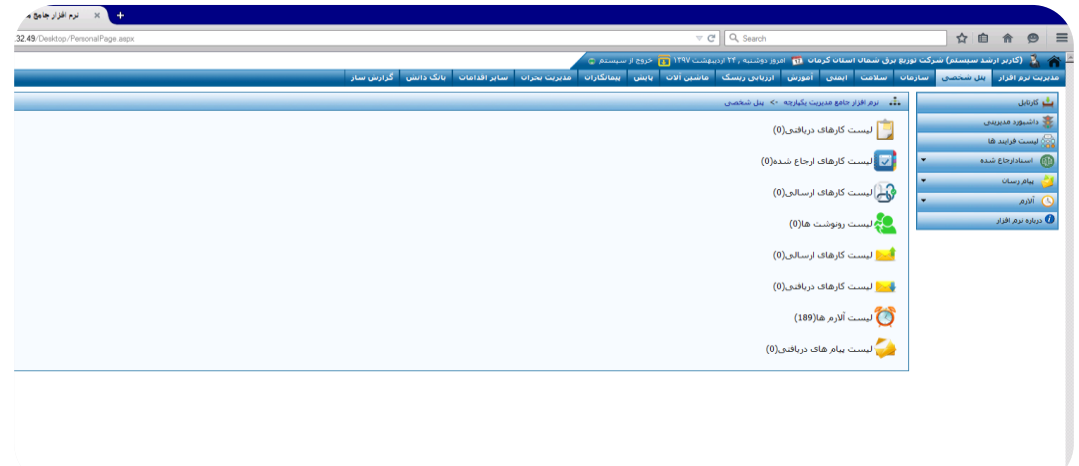




ایمنی

استفاده از نرم افزار جامع HSE به منظور ثبت بازدید ها وضعیت پرسنل و ماشین الات و تجهیزات ایمنی جهت نظارت مستمر بر کلیه واحدها

بازسازی حوادث گذشته جهت ارائه در جلسات ایمنی آموزشی





تبدیل چراغ های ۲۵۰ وات بخار سدیم به ال ای دی جهت کاهش انرژی و بهینه سازی روشنایی معابر

- تبدیل چراغ های ۲۵۰ وات بخار سدیم به ال ای دی بلوار مدرس رفسنجان (حد فاصل میدان موزه تا میدان ۹ دی)
- تبدیل چراغ های ۲۵۰ وات بخار سدیم به ال ای دی بلوار امام خمینی کوهبنان (حد فاصل میدان شهداء تا سه راه مسجد امام(ره))
- اجراء پروژه تبدیل چراغ های محور هفت باغ به LED
- نصب چراغ های ال ای دی زرد شامل (بلوار ورودی شهر، بلوار امام، جمهوری، ابوذر، امام، قدس، ولایت، تقدیر



بعد از اجرا



قبل از اجرا



کسب رتبه برتر در مانور سراسری مولدهای

اضطراری تامین برق مراکز حساس، مهم و ضروری در

بین شرکتهای توزیع برق کشور **در سال ۹۷**



آموزش های مستمر

□ تجهیز سایت آموزشی به کارگاه تخصصی آموزشی

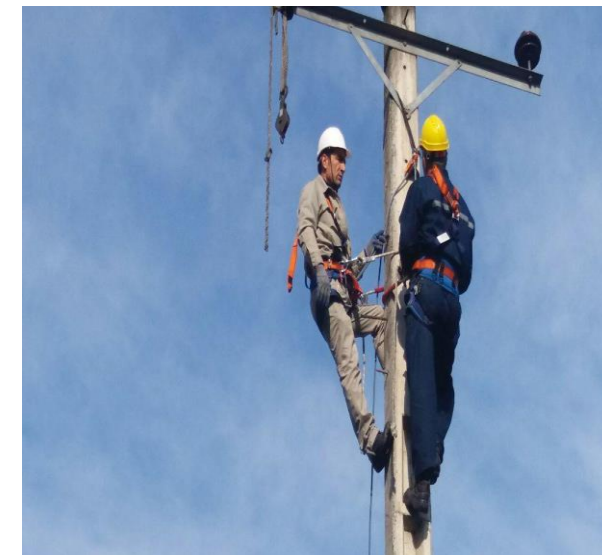


➤ برگزاری سمینارهای تخصصی، تحقیقاتی، خانوادگی، بهداشت و سلامت

اقدامات شاخص آموزش



شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان





در راستای استقرار نظام کیفیت و پایش سیستم :

شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان



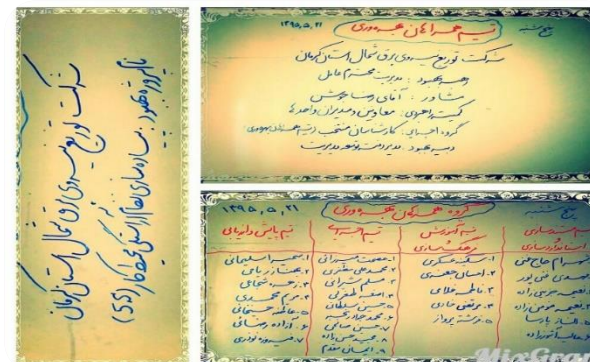
• استقرار استاندارد مدیریت کیفیت ISO9001

• استقرار نظام مدیریت ایمنی و بهداشت شغلی OHSAS18001

• نگهداشت نظام آراستگی اداری 5s

• به روز کردن ممیزان سیستم به آخرین نسخه ی استاندارد

• پرورش ممیزان جدید در کنار ممیزان با تجربه





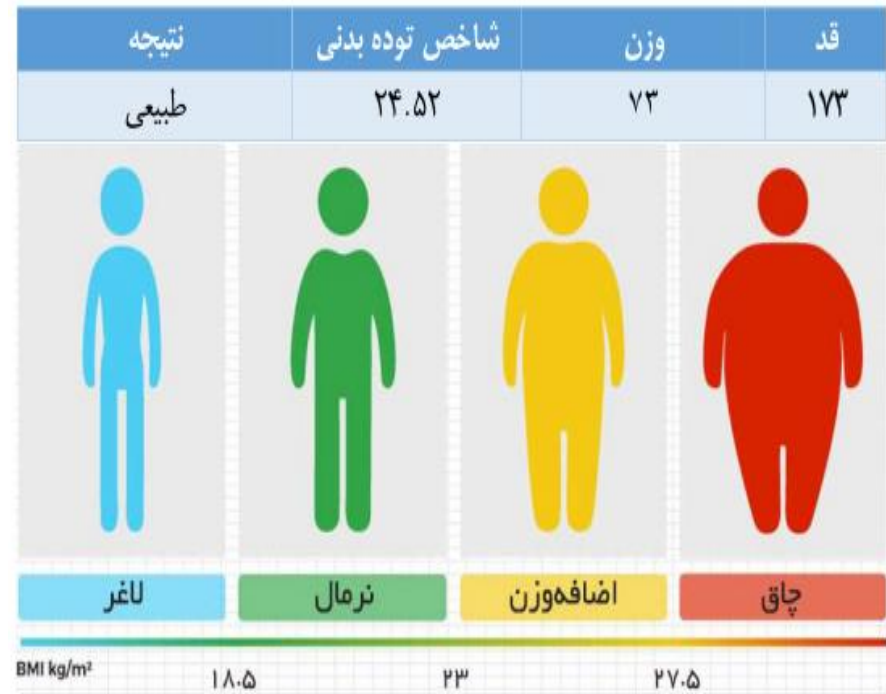
درراستای اجرای برنامه چهارم اصلاح نظام اداری :

• طرح پایش سلامت کارکنان

ارزیابی کف پای شما (PFA)

نتیجه	نحوه ارزیابی
کف پای گود	پای راست
کف پای گود	پای چپ

شاخص توده بدنی شما (BMI)



ارزیابی حرکتی شما (MA)

نمای مشاهده	موضع مورد نظر	مشاهده حرکت	راست
قدامی	پاها	چرخش به خارج	بدون عارضه
	زانو ها	صاف شدن پاها	بدون عارضه
جانبی	کمر بند کمری-لگنی	حرکت زانو ها به خارج	وجود عارضه
		حرکت زانو ها به داخل	بدون عارضه
خلفی	پاها	خمیدگی فزاینده به جلو	بدون عارضه
		گود شدن کمر	بدون عارضه
مجموعه شانه	مجموعه شانه	صاف شدن کمر	بدون عارضه
		قرار گرفتن دست ها در جلو	بدون عارضه
کمر بند کمری-لگنی	کمر بند کمری-لگنی	جدا شدن پاشنه ها	بدون عارضه
		چرخش پاشنه به خارج	بدون عارضه
		انتقال تا متقارن وزن	بدون عارضه





در راستای اجرای برنامه چهارم اصلاح نظام اداری :

- برگزاری کمیته ی عملکرد و بهره وری با موضوع عارضه یابی سیستم :

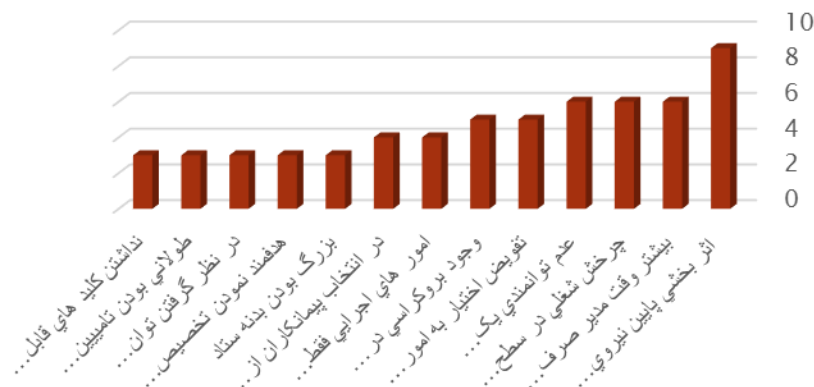
➤ تشکیل جلسات منسجم

➤ تحلیل اطلاعات در راستای بهره وری

➤ پیدا کردن گلوگاههای بهره وری

➤ اخذ پیشنهادات سازنده به منظور رفع گلوگاهها

فراوانی پیشنهاد



پیشنهادات ارائه شده جهت افزایش بهره وری نیروی انسانی





در ادامه ی برنامه هفتم اصلاح نظام اداری ، آموزش تخصصی مسئولین دفاتر در راستای تکریم ارباب رجوع

شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان



مهمترین سرفصلهای آموزشی

- مدیریت استرس
- مدیریت خویشتن
- مدیریت زمان
- تعیین شاخص های ارزیابی کیفی مسئولین دفاتر

جمعه	پنجشنبه	چهارشنبه	سه شنبه	دوشنبه	یکشنبه	شنبه
۵	۴ فعالیت ۱: ۱	۳ فعالیت ۲: ۲	۲ فعالیت ۱: ۱	۱ فعالیت ۲: ۲	۲۰ فعالیت ۱: ۳ جلسات: ۳	۱۹ فعالیت ۱: ۳ جلسات: ۱
۱۲	۱۱ جلسات: ۱: ۱	۱۰ فعالیت ۲: ۳ جلسات: ۴	۹ فعالیت ۲: ۳	۸ فعالیت ۱: ۲ جلسات: ۲	۷ فعالیت ۱: ۴	۶ فعالیت ۲: ۳ جلسات: ۱
۱۹	۱۸	۱۷ فعالیت ۲: ۲	۱۶ فعالیت ۱: ۳ جلسات: ۲	۱۵ فعالیت ۱: ۴	۱۴ فعالیت ۲: ۳ جلسات: ۴	۱۳ فعالیت ۱: ۳ جلسات: ۳
۲۶	۲۵ فعالیت ۱: ۲	۲۴ فعالیت ۱: ۳ جلسات: ۲	۲۳ فعالیت ۰: ۱	۲۲ فعالیت ۱: ۲	۲۱ فعالیت ۱: ۳	۲۰ فعالیت ۱: ۳
۲	۱ جلسات: ۱: ۱	۳۰ فعالیت ۱: ۳ جلسات: ۱	۲۹ فعالیت ۱: ۳ جلسات: ۱	۲۸ فعالیت ۱: ۳ جلسات: ۱	۲۷ فعالیت ۱: ۳ جلسات: ۱	۲۶ جلسات: ۳: ۲

امروز سه شنبه ۲۲ بهمن ۱۳۹۷ هجری خورشیدی

فعالیت های رفاه و بازنشستگی



برگزاری جشن تقدیر از بازنشستگان

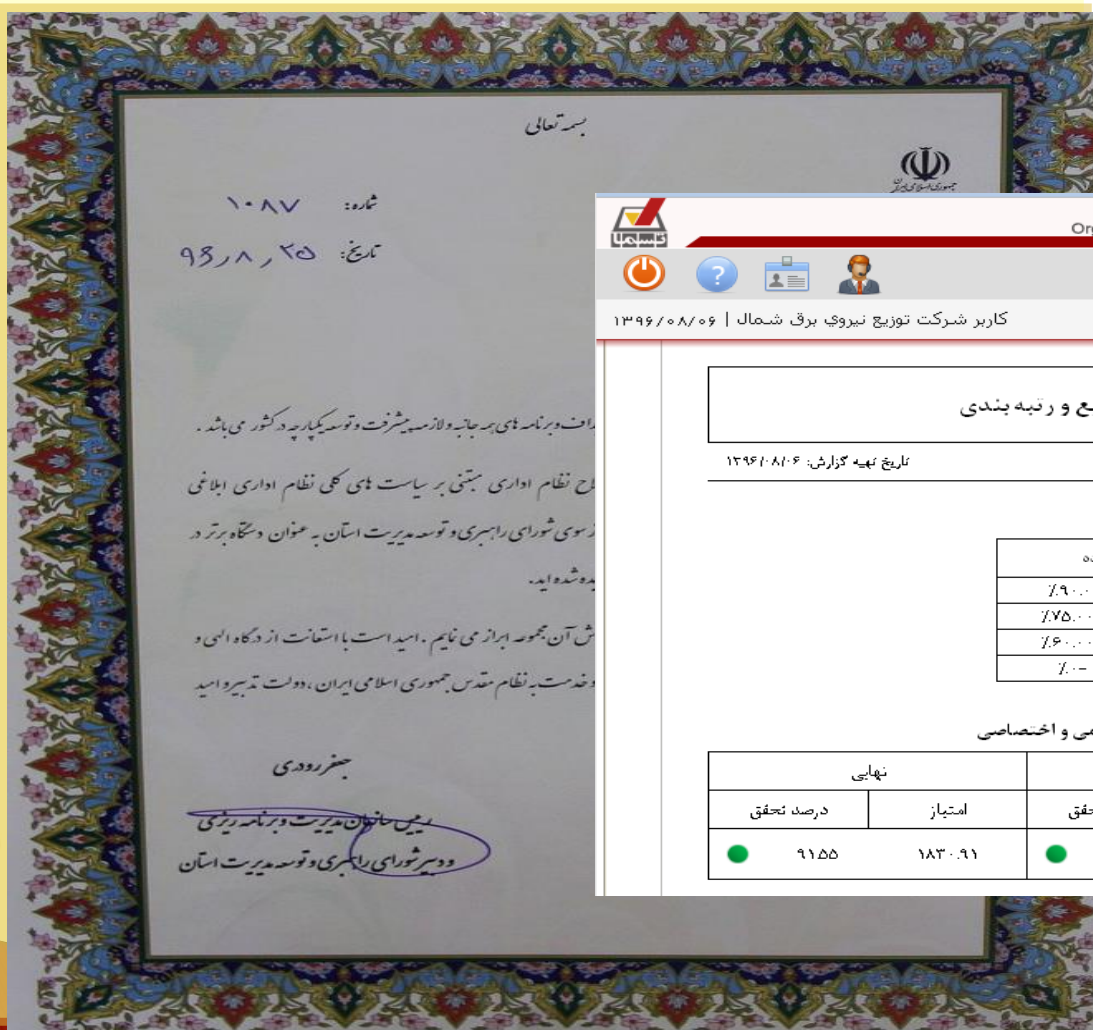


انجام آزمایش های تشخیص پزشکی



کسب رتبه برتر در مجموع شاخص های عمومی و تخصصی جشنواره شهید رجایی سال ۹۷ (ارزیابی عملکرد سال ۹۶)

شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان



سامانه مدیریت عملکرد سازمان

Organizational Performance Management System

فرابند های مدیریت عملکرد / گزارشات / فهرست گزارشات / گزارش رتبه بندی

کاربر شرکت توزیع نیروی برق شمال | ۱۳۹۶/۰۸/۰۶

گزارش جامع تحلیلی، تجمیع و رتبه بندی

دوره ارزیابی: سال ۱۳۹۵
تاریخ تهیه گزارش: ۱۳۹۶/۰۸/۰۶

جدول راهنمای اعلام وضعیت

محدوده	شرح وضعیت	علامت وضعیت
٪۹۰.۰۰ - ٪۱۰۰	عالی	●
٪۷۵.۰۰ - ٪۸۹.۹۹	خوب	◆
٪۶۰.۰۰ - ٪۷۴.۹۹	متوسط	■
٪۰ - ٪۵۹.۹۹	ضعیف	▲

میانگین امتیاز ارزیابی شونده در مجموع شاخص های عمومی و اختصاصی

نهایی		کارشناسی		خودارزیابی		سقف امتیاز
درصد تحقق	امتیاز	درصد تحقق	امتیاز	درصد تحقق	امتیاز	
● ۹۱۵۵	۱۸۳.۹۱	● ۹۱۵۶	۱۸۳.۱۰	■ ۶۹۵۸	۱۳۹.۶۴	۲۰۰.۰۰



مناقصات، قراردادها و مزایده سال ۹۷

ردیف	موضوع	تعداد	مبلغ (میلیون ریال)
۱	مناقصات عمومی	۷۸	۹۴۷,۰۸۵
۲	مناقصات محدود	۱۳	۱۲۰,۱۸۸
۳	مناقصات ترک تشریفات	۱	۶,۵۰۰
۴	مزایده	۰	۰
۵	فسخ پیمان	۰	۰





خدمات مشترکین

جهت کاهش مراجعه حضوری:

■ واگذاری ۲۴ خدمت در بخش خدمات مشترکین به دفاتر پیشخوان دولت الکترونیک (۳۵ دفتر)

■ راه اندازی سیستم ناب (نسخه خدمات فروش و پس از فروش انشعاب برق، بدون مراجعه حضوری)



لیست ۲۴ خدمت واگذار شده به دفاتر پیشخوان

ردیف	عنوان خدمت	ردیف	عنوان خدمت
۱	تسویه حساب	۱۳	اصلاح اطلاعات
۲	تسویه بدهی	۱۴	اصلاح نام
۳	تغییر تعرفه یا گزینه تعرفه	۱۵	تغییر نام
۴	صدور قبض المثنی	۱۶	ازمایش کنتور
۵	بررسی صورت حساب	۱۷	اصلاح سرویس انشعاب
۶	سوابق مصارف و صورتحساب	۱۸	قطع موقت انشعاب
۷	سوابق پرداخت	۱۹	نصب مجدد انشعاب
۸	درخواست انصراف قبل از برقراری انشعاب	۲۰	افزایش امپراژ
۹	تغییر مکان داخلی	۲۱	درخواست کاهش امپراژ
۱۰	وصل مجدد انشعاب	۲۲	درخواست انشعاب امپری
۱۱	جمع اوری موقت انشعاب	۲۳	تفکیک یا ادغام انشعاب
۱۲	جمع اوری دائم انشعاب	۲۴	واگذاری برق موقت



اقدامات اطلاع رسانی

- اطلاع رسانی در شبکه های اجتماعی
- اطلاع رسانی در روزنامه های محلی و نشریات و ماهنامه
- مصاحبه و نشست خبری در نمایشگاه کتاب و خانه مطبوعات
- اطلاع رسانی و نصب بنر در ورودی امورها
- توزیع تراکت در امورها و درب نگهبانی ها
- نصب پوستر در تابلو اعلانات
- اطلاع رسانی از طریق سایت شرکت
- قرارداد با صدا و سیما و ساخت تیزر تبلیغاتی
- آمار مراجعه کنندگان به دفاتر پیشخوان



نتایج نظرسنجی اطلاع رسانی خدمات برق

جمع	رادیو / تلویزیون	توزیع تراکت درب منازل	سایت اینترنتی	بیلبوردها و تابلوهای شهری	اینستاگرام و شبکه های اجتماعی	ارسال کدهای unic	اپلیکیشن موبایلی	ارسال پیامک
%۱۰۰	%۱۳	%۹	%۲	%۱	%۷	%۱۳	%۵	%۵۰



کنتورهای هوشمند – طرح فهام

در راستای اعمال سیاستهای مدیریت مصرف بهینه مبنی بر الگوی اقتصاد مقاومتی سامانه پایش مصارف برق دستگاههای دولتی با استفاده از کنتورهای هوشمند فهام راه اندازی گردیده به نحوی که مصارف به صورت online با نصب ۳۱۴۴ کنتور که حدود ۳۰٪ از ۱۰۵۹۷ کنتور دیماندی موجود می باشد قابل پایش بوده و این مقدار در حال حاضر به ۵۰۰۰ دستگاه رسیده است.

همچنین تعداد ۸۱ دستگاه کنتورهای هوشمند ولتاژ اولیه نیز نصب گردیده است که انتظار می رود کلیه اشتراک های ولتاژ اولیه مجهز به کنتور هوشمند گردد.



وضعیت کنترلهای هوشمند



وضعیت نصب انشعابات کنترلهای هوشمند و لناژ ثانویه تا پایان اسفند ماه ۹۷

نام امور	خانگی	عمومی	کشاورزی	صنعتی	تجاری	مغایر	جمع
چمران	۱	۱۹۲	۱۲۲	۵۷	۶۹	۵	۴۴۶
هوانیروز	۰	۱۰۰	۱۱۷	۱۱۶	۱۰۱	۰	۴۳۴
خواجو	۰	۹۰	۶۴	۱۱۸	۷۰	۰	۳۴۲
رفسنجان	۰	۸۴	۲۰۳	۱۱۳	۵۵	۰	۴۵۵
زرند	۰	۳۸	۲۷۱	۳۳	۲۹	۰	۳۷۱
نوق	۰	۰	۱۰۳	۰	۱۰	۱	۱۱۴
کشکوئیه	۰	۸	۱۰۰	۶	۹	۰	۱۲۳
انار	۰	۴	۹۴	۸	۷	۰	۱۱۳
شهربابک	۰	۴۸	۱۲۴	۲۸	۱۱	۰	۲۱۱
راور	۰	۲۳	۱۱۰	۱۵	۱۲	۰	۱۶۰
کوهبنان	۰	۱۸	۲۱	۱	۳	۰	۴۳
چترود	۰	۸	۶۵	۱۷	۱۵	۳	۱۰۸
ماهان	۰	۹	۱	۴	۱	۰	۱۵
باغین	۰	۴	۱۱۵	۴۳	۴	۰	۱۶۶
راین	۰	۶	۰	۳	۱	۰	۱۰
شهداد	۰	۱	۲۶	۰	۰	۰	۲۷
کلباف	۰	۴	۰	۱	۱	۰	۶
جمع	۱	۶۳۷	۱،۵۳۶	۵۶۳	۳۹۸	۹	۳،۱۴۴



نصب کنتورهای هوشمند طرح فهام در انشعابهای دیماندی و چاههای کشاورزی

مزایای طرح:

✓ ایجاد بستر مخابراتی دو طرفه با قابلیت پیکربندی، نظارت و کنترل از راه دور کنتورها.

✓ تولید گرافها و گزارشهای لازم به صورت خودکار.

✓ مدیریت مصرف انرژی.

✓ امکان قرائت و صدور صورتحساب مشترک از طریق ارتباط از راه دور.

✓ کنترل و بررسی خطاهای رخ داده.

این اقدام منجر به کاهش هزینه ها در زمینه نیروی انسانی ، تجهیزات و کاهش تلفات و مصرف انرژی و افزایش قابلیت اطمینان گردیده است.



گزارش برقه‌های غیرمجاز مشهود جمع آوری شده و تبدیل به انشعاب قانونی شده

شرح	تعداد انشعاب غیر مجاز از سر تیر	تعداد مصرف کننده غیر مجاز	تعداد انشعاب غیر مجاز اضافه شده	تعداد انشعاب جمع آوری شده	تعداد باقی مانده انشعاب غیر مجاز از سر تیر	تعداد باقی مانده مصرف کننده غیر مجاز
سال ۹۷	۵,۵۹۱	۲۲,۳۶۵	۳۶۲۷	۲۱۸۴	۵,۷۰۴	۲۲,۸۱۵

تعداد باقیمانده ۱۴۴۳

شناسایی و رفع انشعابات غیر مجاز نامشهود

شرح	شناسایی شده و رفع شده
خانگی	۲۳۱
تولید (صنعت و معدن)	۲۰
سایر مصارف (تجاری)	۵۳۱
عمومی	۹
تولید (کشاورزی و آب)	۷۸
جمع کل	۸۶۹



اپلیکیشن موبایلی خدمات مشترکین تحت سیستم عامل اندروید

مزایای طرح:

✓ کاهش مراجعات حضوری مشترکین.

✓ تکریم ارباب رجوع و ارائه خدمات شایسته به مشترکین.

خدمات نرم افزار مذکور:

✓ مشاهده کلیه اطلاعات مربوط به انشعاب.

✓ راهنمای نحوه قرائت کنتور دریافت قبض المثنی به صورت فایل PDF .

✓ دریافت سوابق پرداخت صورتحساب ها، دریافت سوابق مصرف به صورت نموداری .

✓ محاسبه بهای برق مصرفی بر اساس کیلووات‌های روی کنتور برق توسط مشترک .

✓ دریافت قبض تسویه حساب و پرداخت آخرین قبض.





تدوین رویه های اجرایی حذف قبوض کاغذی - پایلوت کشوری

- ✓ مرحله نخست اجرای طرح (سال ۹۶) بستر مربوطه در جهت جمع آوری شماره همراه مشترکین از طریق سایت شرکت آغاز شد.
- ✓ مامورین قرائت نیز حین مراجعه به محل مشترک نسبت به اخذ شماره همراه مشترکین اقدام نموده اند که این امر در سال ۹۷ منجر به جمع آوری تعدادی شماره همراه از مشترکین شده است.
- ✓ در این راستا از ابتدای سال ۹۸ نیز با ایجاد سرشماره ۲۰۰۰۳۴۱۱۲۱ و اطلاع رسانی به مشترکین، جمع آوری شماره های همراه مشترکین از طریق پیامک ادامه دارد.



نه به قبض کاغذی

برای زمین، برای زندگی

سالانه درختان بسیاری به کاغذ قبض تبدیل می شوند با انصراف از دریافت قبض کاغذی آینده بهتری را رقم بزنید



مدیریت مصرف برق

✓ طرح های تشویقی مشترکین

✓ سمینارهای مدیریت مصرف

✓ پیام های تبلیغاتی رسانه ها و جراید



امضای میثاق نامه حرکت جهادی مدیریت مصرف انرژی ادارت، نهادهای و

سازمان ها در شهرستانهای:

کرمان

راور

زرنند

رفسنجان

انار

کوهبنان

شهربابک

و شهرهای نواحی کرمان



مکاتبات در خصوص مدیریت مصرف روشنایی معابر جاده ای



مدیر کل محترم اداره کل راه و شهرسازی استان کرمان

موضوع: مدیریت روشنایی معابر

با سلام و احترام

نظریه کمیته جزی منابع تامین انرژی الکتریکی در سال جاری که منجر به اصلاح مدیریت بار و خاموشیهای متعدد در سطح شبکه برق کشور گردیده و نظر به تأثیرات احتمالی روشنایی محورها و جاده های بین شهری در دید عموم مردم خواهشمند است در خصوص مدیریت روشنایی محورها دستور اعمال مدیریت انرژی صادر فرمایند.

محمود شهباز
رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل

شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان



اقدامات ویژه فرهنگی و آموزش های پایه ای مدیریت مصرف

طرح بسیج مدیریت
مصرف

طرح بزرگ انرژی
پویان ۲ و ۳

طرح کودکان
حافظ انرژی



طرح بسیج مدیریت مصرف

این شرکت در راستای اقدامات فرهنگی مدیریت مصرف خود و استفاده از پتانسیل ها و امکانات موجود گروهی متشکل از همکاران بسیجی عضو پایگاه امام علی (ع) شرکت تحت عنوان بسیج مدیریت مصرف تشکیل داده است.

اقدامات

حضور در ادارات و سازمانها جهت کنترل مصرف

و ممیزی اولیه انرژی

عقد تفاهم نامه همکاری مدیریت مصرف با بسیج اصناف

حضور در مساجد ، مدارس و شرکت در صبحگاهها





طرح کودکان حافظ انرژی جهت آموزش رده سنی

ابتدایی و نهادینه سازی فرهنگ مدیریت مصرف



مال استان کرمان
سهام خاص

شرکت توزیع نیروی برق

فراخوان طرح کودکان حافظ انرژی

یک کشور، پر از مدیران مصرف



محمور آثار :

- صرفه جویی
- مدیریت بیک بار
- مدیریت مصرف انرژی
- حفاظت از محیط زیست
- استفاده از انرژی های تجدید پذیر

کانال های دریافت آثار :

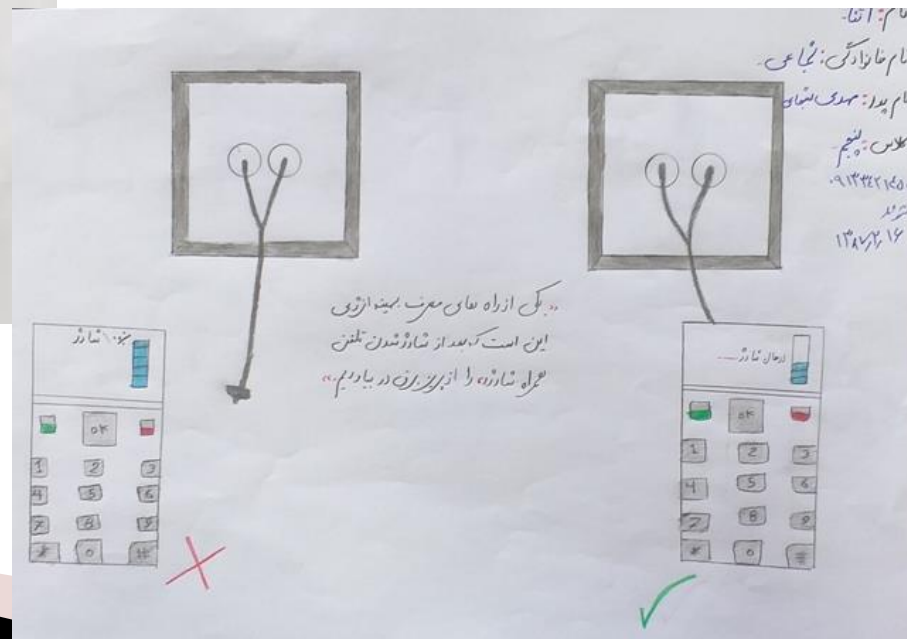
- ارسال اصل آثار به دبیرخانه شرکت توزیع برق شمال کرمان به آدرس : کرمان ، خیابان خواجه خیابان توایر ، کدپستی : ۷۶۱۷۸۹۹۴۴۳
- ارسال تصویر یا فایل اثر به : وبسایت Nked.ci.ir
- ایمیل : kodak.hafez.energy@gmail.com
- صفحه اینستاگرام به آدرس : @barghkerman
- شماره تلفن همراه : ۰۹۰۱۶۰۵۸۷۹۲

نحوه برگزاری :

- ارسال آثار با ذکر نام، شماره تماس، تاریخ تولد، نام شهر و رمز رایانه
- انشعاب برق به یکی از کانال های دریافت آثار تا ۲۰م هر ماه
- ارزیابی آثار دریافتی هر ماه و انتخاب آثار برتر ماه و اهدای جوایز
- ارائه آثار برتر برای عموم مردم از طریق صفحه اینستاگرام و وبسایت شرکت بنام خالق اثر
- برگزاری جشنواره آثار برتر سال در شهریور ماه ۹۸ و ارزیابی و انتخاب طرح های ممتاز و اهدای جوایز تقیسی

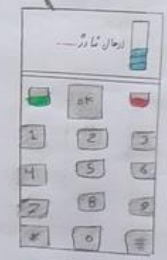
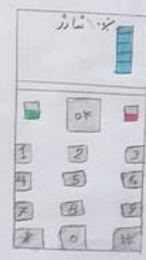


نقاشی های کودکان حافظ انرژی



نام خانوادگی: نجاری
نام پدر: مهدی نجاری
کلاس: پنجم
شماره: ۹۱۳۳۲۱۴۵۴
تاریخ: ۱۳۹۷/۲/۱۲

«چک اذراه های معرف بهینه انرژی
این است که بعد از شام روشن تلفن
موبایل شارژ را از برق در بیاریم.»



شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان



فرهنگ سازی مدیریت مصرف برق (طرح انرژی پویان)



شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان





برگزاری دوره آموزشی تربیت مربی جهت مدیران و معلمان





برگزاری کلاس انرژی در هر مدرسه

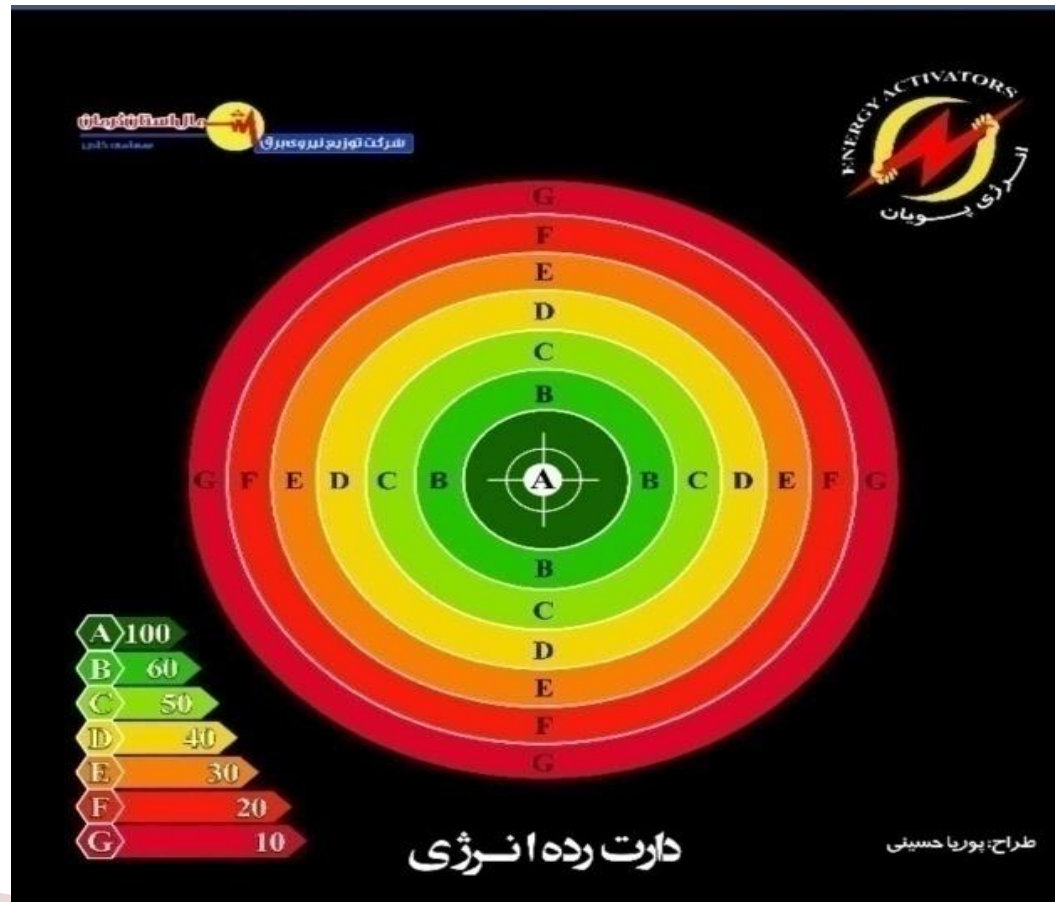
شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان





فرهنگسازی مدیریت مصرف برق ویژه دانش آموزان

طراحی بازی کودکان با استفاده از مفهوم مدیریت مصرف برق



دایره انرژی

طراح: پوریا حسینی



طرح کرامت خورشید

متصل به شبکه		قرارداد منعقد شده		سال
توان (kw)	تعداد	توان (kw)	تعداد	
۲۱۰	۴۲	۴۴۵	۸۹	۱۳۹۵
۱۵۰	۳۰	۸۴۵	۱۶۹	۱۳۹۶
۱۸۵	۳۷	۴۳۰	۸۶	۱۳۹۷
۵۴۵	۱۰۹	۱۷۲۰	۳۴۴	مجموع



سامانه های مختص مشترکین برق تا سقف ظرفیت انشعاب

متصل به شبکه		در حال نصب		قرارداد منعقد شده		سال
توان (kw)	تعداد	توان (kw)	تعداد	توان (kw)	تعداد	
۱۳۴,۵	۹	۰	۰	۹۷۷	۳۰	۱۳۹۴
۵۷۳	۲۸	۰	۰	۱۰۴۸	۴۸	۱۳۹۵
۲۱۶۵	۱۳۶	۰	۰	۵۱۰۸	۲۸۸	۱۳۹۶
۱۳۸۲	۶۲	۱۰۵	۲	۲۶۷۳	۱۴۰	۱۳۹۷
۴۲۵۴,۵	۲۳۵	۱۰۵	۲	۹۸۰۶	۵۰۶	مجموع



برآورد میزان سرمایه گذاری سامانه های خورشیدی توسط مشترکین غیر اداری

برآورد ارزش فعلی سرمایه گذاری (میلیون ریال)	توان (kw)	تعداد	شرح	
۱۰،۱۸۵	۱۰۵	۲	سامانه های در حال نصب	در حال نصب
۱۰،۳۷۹	۱۰۷	۱۲	در سال ۹۵	به بهره برداری رسیده
۱۷۵،۷۶۴	۱۸۱۲	۱۴۸	در سال ۹۶	
۲۷۸،۹۲۴	۲۸۷۶	۱۸۴	در سال ۹۷	

سامانه های حوزه شرکت



ستاد شرکت



برق شرق



برق غرب



میدان ورودی شهر زرنند



نصب سیستم های خورشیدی نصب شده ادارت و سازمانها

ردیف	عنوان	در حال نصب		در حال بهره برداری		برآورد ارزش فعلی سرمایه گذاری (میلیون ریال)
		تعداد	توان - کیلووات	تعداد	توان - کیلووات	
۱	آب و فاضلاب روستایی کرمان			۱	۲۵	۲,۴۲۵
۲	آب و فاضلاب شهری کرمان			۱	۵۰	۴,۸۵۰
۳	اداره کل راه و شهرسازی			۱	۸۰	۷,۷۶۰
۴	اداره کل بازرسی کرمان			۱	۵	۴۸۵
۵	اداره کل اطلاعات کرمان			۱	۱۰	۹۷۰
۶	دانشگاه ولیعصر رفسنجان	افزایش ظرفیت	۲۵	۱	۳۲	۵,۵۲۹
۷	دانشگاه شهید باهنر کرمان			۱	۲۰	۱,۹۴۰
۸	شرکت برق منطقه ای کرمان			۱	۱۷	۱,۶۴۹
۹	شرکت توزیع شمال کرمان			۱	۱۰۷	۱۰,۳۷۹
۱۰	اداره استاندارد			۱	۵	۴۸۵
۱۱	سازمان برنامه و بودجه			۱	۲۳	۲,۲۳۱
۱۲	شرکت توزیع جنوب کرمان			۱	۲۵	۲,۴۲۵
۱۳	شرکت آب منطقه ای کرمان			۱	۱۰	۹۷۰
	مجموع	۰	۲۵	۱۳	۴۰۹	۴۲,۰۹۸



خلاصه سرمایه گذاری نیروگاه های در حال نصب و به بهره برداری رسیده خورشیدی

ردیف	عنوان	نیروگاههای در حال نصب			نیروگاههای در حال بهره برداری		
		تعداد	توان (kw)	سرمایه گذاری (میلیون ریال)	تعداد	توان (kw)	سرمایه گذاری (میلیون ریال)
۱	مزرعه خورشیدی منطقه ویژه رفسنجان	۱	۶۹۰۰	۵۵۲،۰۰۰	۱	۱۲۰۰	۹۶،۰۰۰
۲	مزرعه خورشیدی ماهان	۱	۲۵۰۰	۲۰۰،۰۰۰	۰	۰	۰
۳	نیروگاه های مشترکین غیر اداری	۲	۱۰۵	۱۰،۱۸۵	۳۴۴	۴۷۹۵	۴۶۵،۰۶۷
۴	نیروگاه های مشترکین اداری	افزایش ظرفیت	۲۵	۲،۴۲۵	۱۳	۴۰۹	۳۹،۶۷۳
	مجموع	۴	۹۵۳۰	۷۶۴،۶۱۰	۳۵۸	۶۴۰۴	۶۰۰،۷۴۰



کسب رتبه دوم
اتصال بیشترین نیروگاه خورشیدی
در سطح مدیریت توزیع برق
در کشور

ورزش و سلامت



استفاده از تمرینات متعدد والیبال فیتنس، پیلاتس و آمادگی جسمانی در سالن چندمنظوره شرکت:

کلاس والیبال اوقات فراغت فرزندان



تمرین والیبال هفتگی همکاران در سالن



کلاس فوتبال اوقات فراغت فرزندان در زمین چمن اداره



تمرین هفتگی پیلاتس





ورزش و سلامت

برگزاری مسابقه‌ی دوستانه فوتسال بین
تیم‌های شهرداری منطقه ۳ و امور جنوب
غرب به میزبانی شرکت

اعزام تیم کوهنوردی طبق بخشنامه شرکت آب و فاضلاب
استان یزد به صعود قله شیرکوه از تاریخ ۹۷/۰۷/۲۵ لغایت
۹۷/۰۷/۲۷





ورزش و سلامت

عملکرد گروه کوهنوردی ستاد شرکت در سال ۹۷:

- ۱- صعود به قله ۴۵۵۰ متر هزار راین در خرداد ماه ۹۷، گروه متشکل از ۱۴ نفر
- ۲- صعود به قله ۴۴۶۰ متری لاله زار در تیر ماه ۹۷، گروه متشکل از ۱۳ نفر
- ۳- صعود به قله جغتان سیرچ در شهریور ماه ۹۷، گروه متشکل از ۷ نفر
- ۴- صعود به قله شیرکوه یزد در در آبان ماه ۹۷، گروه متشکل از ۶ نفر
- ۵- صعود به قله چهل تن بردسیر در آذر ماه ۹۷، گروه متشکل از ۴ نفر
- ۶- کوهپیمایی هفتگی در مسیرهای کوه مسجد صاحب الزمان (روزهای پنجشنبه و جمعه)





ورزش و سلامت

اردوی تفریحی-ورزشی کلوت‌های شهداد در روز جمعه مورخ ۹۷/۱۰/۰۷
با حضور ۴۶ نفر از کارکنان ورزشکار





ورزش و سلامت

• کوهپیمایی در ارتفاعات منطقه پشته



• پیاده‌روی در مسیر منتهی به سد خاکی شهداد



• پیاده روی در منطقه شهداد



• پیاده‌روی خانوادگی در شهداد





ورزش و سلامت



پیاده روی در بیابان منطقه کهن مادی

پیاده روی در کویز منطقه جنگل نکا



بیابان نوردی در منطقه کلوتها





ورزش و سلامت

هم‌نوردی در مسیر دره علی آباد



کوهپیمایی خانوادگی کارکنان برق زرند ارتفاعات روستای سرباغ



کوهپیمایی خانوادگی کارکنان برق زرند ارتفاعات روستای گنکوبیه



صعود گروه کوهنوردی برق گلباف به ارتفاعات منطقه دهنه نسک



شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان



ورزش و سلامت

برگزاری مسابقه دژبال در برق زرد



تنیس روی میز در برق گلباف



دره نوردی مشترک پرسنل برق انار و شهر بابک با دره نوردی در دره راگه رفسنجان





فعالیت های فرهنگی - مذهبی

❖ دیدار با خانواده شهدا و تجلیل از محبین برتر

❖ برگزاری اردوهای فرهنگی و مذهبی

❖ انجام تمرینات منظم ، تشکیل تیم های ورزشی و شرکت در مسابقات ورزشی استانی و کشوری





فعالیت های فرهنگی - مذهبی

حضور مشاور خانوادگی بصورت هفتگی در ستاد و واحدهای اجرایی شرکت

خیر مقدم حضور بانوان شاغل صنعت آب و برق

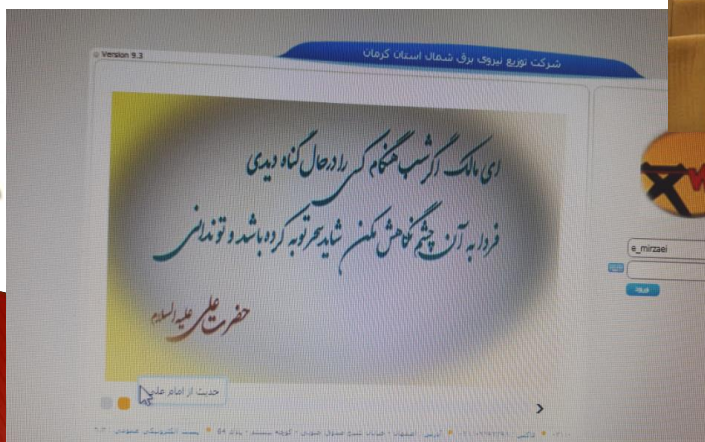
در

سمینار نقش زنان در اقتصاد مقاومتی



برگزاری جلسات آموزشی و
سمینارهای متعدد

درج احادیث، بیانات بزرگان در صفحه اول
اتوماسیون اداری شرکت، کانال شرکت و ...





فعالیت های فرهنگی - مذهبی

برگزاری مسابقات فرهنگی از طریق کانال مذهبی شرکت

استماع زیارت عاشورای حسینی

شرکت در مراسمات مذهبی و بسیجی و غبارروبی گلزار شهدا

برگزاری مراسمات مذهبی ویژه اعیاد و سخنرانی





فعالیت های فرهنگی – مذهبی

برگزاری اردوی فرهنگی فرزندان برتر وزارت نیرو به مشهد مقدس



برگزاری اردوی خانوادگی زیارت اولی ها به شهر مذهبی و فرهنگی قم





کاهش پیک

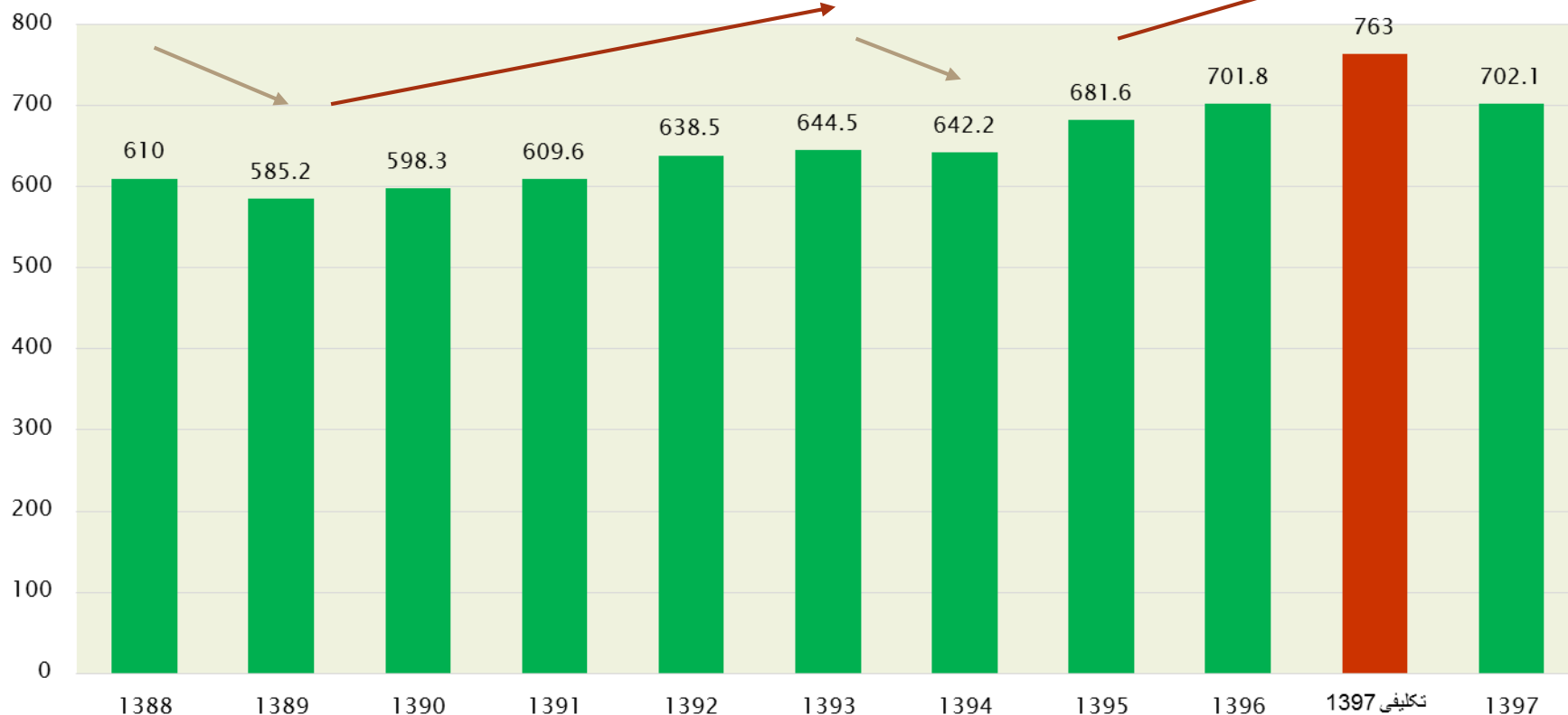




مقایسه رشد پیک بار سالیانه شرکت

رشد پیک بار سال ۹۷ نسبت به ۹۶ حدود ۰,۰۵ درصد

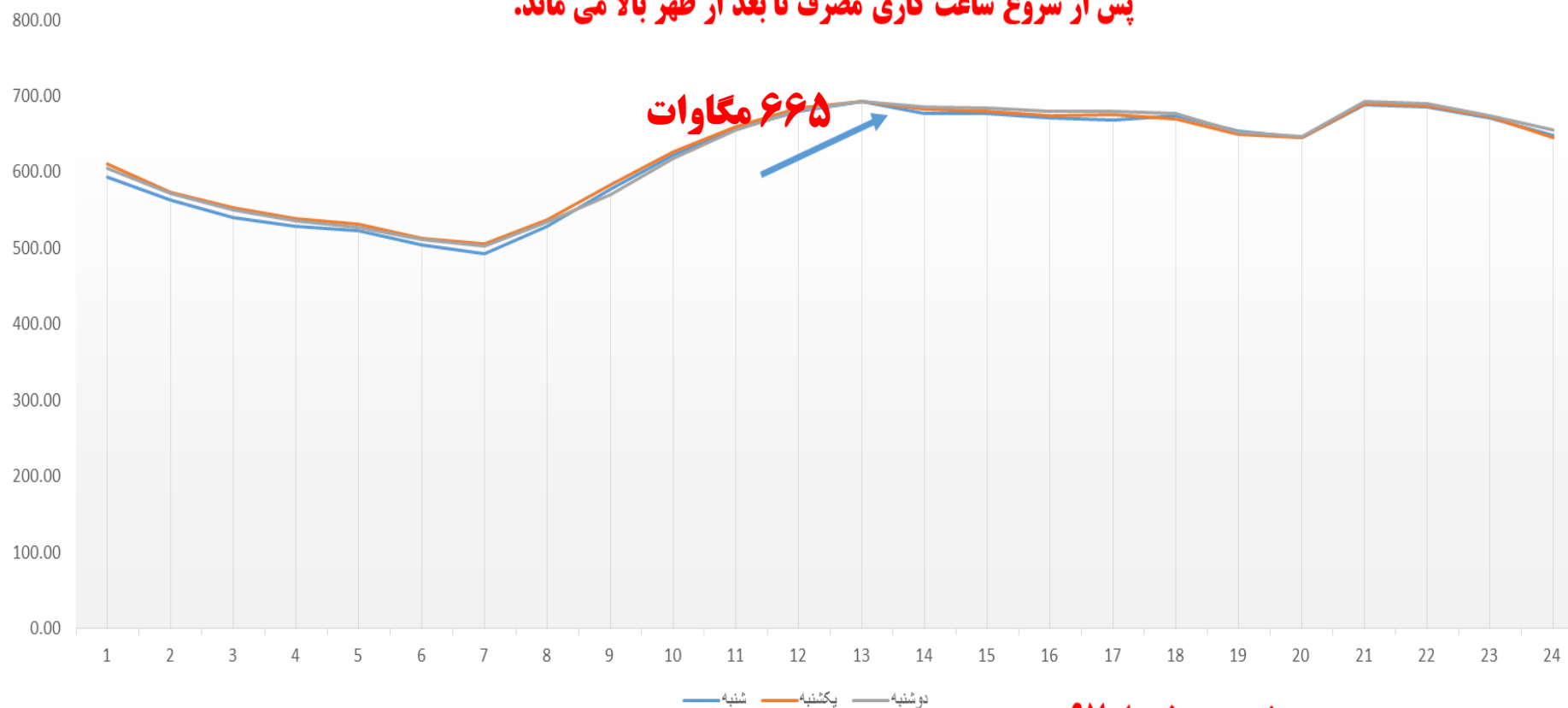
رشد مصرف انرژی سال ۹۷ نسبت به سال ۹۶ برابر ۰,۹ درصد





منحنی بار کل شرکت تیر ماه ۹۷ قبل از تغییر ساعت کار ادارات

پس از شروع ساعت کاری مصرف تا بعد از ظهر بالا می ماند.

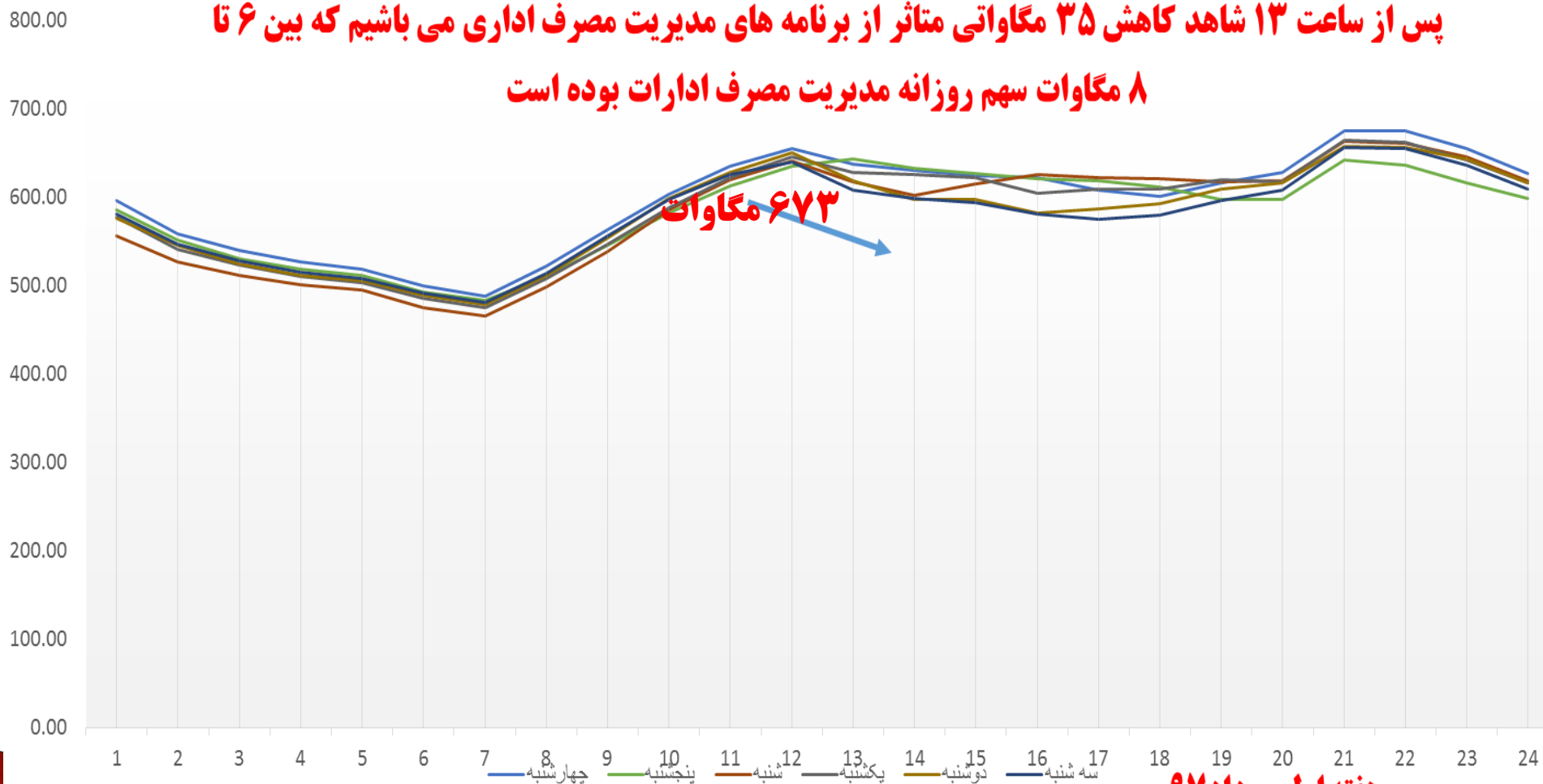


هفته دوم خرداد ۹۷



تأثیر تغییر ساعت کار ادارات بر منحنی بار تیر ماه ۹۷

پس از ساعت ۱۳ شاهد کاهش ۳۵ مگاواتی متاثر از برنامه های مدیریت مصرف اداری می باشیم که بین ۶ تا ۸ مگاوات سهم روزانه مدیریت مصرف ادارات بوده است



هفته اول مرداد ۹۷



کاهش ۱۰٪ مصرف برق تابستانی ادارات در سال ۹۷ نسبت به ۹۶ پس از اجرای طرح مدیریت مصرف ادارات

درصد تغییرات	سال ۹۷	سال ۹۶	تعداد اشتراک ها	ماه مورد بررسی
	متوسط مصرف ماه مورد بررسی (kwh)			
-۲,۶	۸۷۵۲۶۷۰	۸۹۸۴۳۶۶	۴۹۵	تیر
-۶,۳	۱۰۵۳۷۵۰۲	۱۱۲۴۳۴۶۵	۵۸۶	مرداد
-۹,۹	۱۰۲۳۳۲۶۶	۱۱۳۵۸۴۳۹	۵۵۰	شهریور



مدیریت حداکثر پیک بار ابلاغی

نتیجه	پیک واقع شده (MW)	حد اکثر پیک تکلیفی (MW)	سال اجرای طرح
کسب رتبه اول در کشور	۶۴۴,۵	۶۴۸	۱۳۹۳
کسب رتبه دوم در گروه دوم	۶۴۲,۲	۶۶۳	۱۳۹۴
کسب رتبه اول مشترکین	۶۸۱,۶	۶۹۹	۱۳۹۵
کسب رتبه اول در کشور	۷۰۱,۸	۷۲۰	۱۳۹۶
-----	۷۰۲,۱	۷۶۳	۱۳۹۷



سه‌میه کاهش پیک تعلق گرفته برای مشترکین موجود

سه‌میه (MW)	عنوان
۱۳/۹۷	صنعتی
۴۷/۲	کشاورزی
۳/۶	مولدهای خود تامین
۶/۱۳	تجاری
۷/۰۹	اداری / جایگاه CNG
۷۷/۸۱	جمع کل



میزان جلب همکاری مشترکین و نتیجه برنامه های مدیریت مصرف در پیک بار سال ۹۷

مدیریت بار اضطراری (MW)	پیک واقع شده (MW)	میزان همکاری مشترکین عمده (MW)					پیک پیش بینی شده در صورت عدم اعمال برنامه های مدیریت مصرف (MW)	سال
		اداری	تجاری	مولدهای خود تامین	کشاورزی	صنعتی		
-	۶۴۲,۲	-	-	-	۷۶	۴۶/۲	۶۶۳	۱۳۹۴
-	۶۸۱,۶	-	-	-	۷۵/۵	۳۸	۶۹۹	۱۳۹۵
-	۷۰۱,۸	-	-	۰/۷	۷۶/۵	۶۰/۲	۷۲۰	۱۳۹۶
۸۰	۷۰۲,۱	۳۵	۱	۱/۲	۸۲/۵	۳۸/۵	۷۶۳	۱۳۹۷



نتایج همکاری مشترکین صنعتی در برنامه های پاسخگویی بار

طرح ذخیره عملیاتی		طرح های کاهش / قطع بار		سال عملیاتی
کاهش پیک غیر همزمان MW	تعداد صنایع همکار	کاهش پیک غیر همزمان MW	تعداد صنایع همکار	
-	-	۲۴/۴	۴۳	۹۲
۹	۱۲	۴۴/۵	۸۸	۹۳
۱۶/۶	۱۷	۱۹/۶	۴۲	۹۴
۱۱	۴۳	۲۶/۹	۵۵	۹۵
۲۷	۲۶	۳۳/۲	۴۶	۹۶
۲,۵	۱۴	۳۶	۵۲	۹۷



پاداش پرداختی به مشترکین همکار در بخش صنعتی و کشاورزی

پاداش مربوط به صنایع همکار در کاهش پیک تابستان ۹۷

مجموع پاداش تعلق گرفته به صنایع	مشارکت در طرح ذخیره عملیاتی	مشارکت در طرح کاهش اوج بار	مشارکت در طرح تعطیلات و تعمیرات ۲۴ ساعته	مبلغ پاداش (میلیون ریال)
۱۹,۶۱۵	۸۳۷	۱۸,۲۷۴	۵۰۳	

پاداش همکاری مشترکین کشاورزی تابستان ۹۷	پاداش مربوط به مشترکین همکار دارای مولد خود تامین	
۱,۸۲۷	۷۹۲	مبلغ پاداش (میلیون ریال)



کاهش تلفات





چشم انداز ۱۴۰۴

کاهش تلفات انرژی الکتریکی به **۸ درصد**

استراتژی های کلان:

- ۱- طراحی و اجرا با رویکرد کاهش تلفات
- ۲- توسعه بکارگیری تکنولوژی ها و فن آوری های نوین
- ۳- بهبود کیفیت توان
- ۴- کنترل و حذف مصارف غیر مجاز



تبیین برنامه‌های خرد و کلان حوزه معاونت فروش و خدمات مشترکین در راستای سند چشم‌انداز

اولویت	برنامه‌های خرد	برنامه‌های کلان	استراتژی خرد	استراتژی کلان
۱	نصب کنتور	قرائت فیدرهای ۲۰ کیلوولت	توسعه مکانیزم اندازه‌گیری و قرائت از راه دور تبادلات	توسعه بکارگیری تکنولوژی‌ها و فن‌آوری‌های نوین
	نصب کیوسک لوازم اندازه‌گیری	قرائت کنتورهای نقاط تبادل		
	نصب جمع‌کننده اطلاعات			
۲	شناسایی و تفکیک شاخص‌های کاهش تلفات	انتخاب منطقه نمونه و طراحی و اصلاح با هدف کاهش تلفات	رایزنی با مراجع ذیصلاح جهت رفع موانع قانونی و واگذاری انشعاب	کنترل و حذف مصارف غیر مجاز
۳	برنامه ریزی جهت بازدید مستمر کنتورهای دیماندی	تست مضاعف و سرویس انشعابات دیماندی	بهبود عملکرد تست کنتورها	
۴	رفع معایب تابلوهای مجتمعی	اصلاح وضعیت تابلوهای چند کنتوری مجتمع‌های تجاری		
۵	رفع معایب تابلوهای دیماندی	اصلاح تابلو لوازم اندازه‌گیری انشعابات دیماندی		
۶	تهیه زیرساخت‌های فنی و مخابراتی شبکه	نصب و قرائت کنتورهای هوشمند	توسعه مکانیزم اندازه‌گیری و قرائت از راه دور تبادلات	
۷		افزایش درصد قرائت مشترکین	مکانیزاسیون فرآیند اندازه‌گیری و قرائت	
۸		پیاده‌سازی روش‌های جدید قرائت		



تبیین برنامه‌های خرد و کلان حوزه معاونت مهندسی و نظارت در راستای سند چشم‌انداز

اولویت	برنامه‌های خرد	برنامه‌های کلان	استراتژی خرد	استراتژی کلان
۱		برگزاری حداقل یک جلسه هم‌اندیشی در فصل با سازندگان کالاهای موثر در تلفات	ارتقاء مکانیزم‌های نظارت و کنترل بر کیفیت کالا	توسعه بکارگیری تکنولوژی‌ها و فن‌آوری‌های نوین
		بالا بردن سطح دانش داخلی شرکت در مورد ساخت و عملکرد تجهیزات (بازدید از کارخانجات، برگزاری سمینار، جلسات هم‌اندیشی با سازندگان)		
		انجام تست‌های نمونه‌ای از کالاهای موثر در تلفات طبق دستورالعمل نمونه برداری		
		تهیه کالا با کیفیت بالاتر از طریق تهیه مشخصات فنی و بکارگیری مشاوران		
۲	انجام طراحی‌ها مطابق استاندارد و با هدف کاهش تلفات	کاهش میزان مقاومت الکتریکی هادی‌ها و کاهش طول فیدرها (بر اساس مطالعات طرح جامع و طرح‌های کاهش تلفات)	توسعه و بازآرایی شبکه	طراحی و اجرا با رویکرد کاهش تلفات
۳	استفاده از ترانس‌های کم ظرفیت در طرح‌های سرمایه‌ای	کاهش تلفات بی‌باری ترانس‌های شبکه	توسعه و بازآرایی شبکه	طراحی و اجرا با رویکرد کاهش تلفات
	انتخاب ظرفیت مناسب ترانسفورماتورهای قدرت بر اساس مطالعات طرح جامع			
۴	خازن‌گذاری در شبکه فشار ضعیف	نصب خازن در محل‌های مناسب	کاهش بار راکتیو شبکه	بهبود کیفیت توان
	خازن‌گذاری در خطوط فشار متوسط			
۵		بررسی طرح جایگزینی ترانسفورماتورهای کم تلفات به جای ترانسفورماتورهای معمولی	توسعه استفاده از ترانس‌های کم تلفات	توسعه بکارگیری تکنولوژی‌ها و فن‌آوری‌های نوین
		استفاده از ترانس‌های کم تلفات در طرح‌های سرمایه‌ای		
۶	استفاده از چراغ‌های LED در طرح‌های جدیدالاحداث	اصلاح سیستم روشنایی و بهینه‌سازی مصرف	توسعه و بازآرایی شبکه	طراحی و اجرا با رویکرد کاهش تلفات
	هوشمندسازی سیستم معابر فرعی			
۷		استفاده از کابل خودنگهدار در طرح‌های توسعه‌ای	توسعه استفاده از کابل‌های خودنگهدار	طراحی و اجرا با رویکرد کاهش تلفات
		توسعه شبکه‌های روشنایی با استفاده از کابل خودنگهدار تک فاز		

تعیین برنامه‌های خرد و کلان حوزه معاونت بهره برداری در راستای سند چشم‌انداز

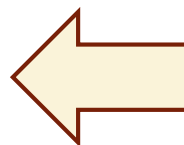


اولویت	برنامه‌های خرد	برنامه‌های کلان	استراتژی خرد	استراتژی کلان
۱	بررسی اتصالات فیدرهای با افت ولتاژ بالا (فیدرهای پربار و دارای بار موتوری و ترکیبی) به کمک ترموگرافی	کاهش تلفات ناشی از اتصالات		
	آموزش سیمبان‌ها به منظور جلوگیری از ایجاد اتصالات سست در شبکه			
	انجام ترموگرافی اتصالات جدید بسته شده به صورت موردی			
۲	تعویض اتصالات معیوب و سست شبکه فشار ضعیف و فشار متوسط	کاهش مقاومت الکتریکی هادی نول		
	بررسی طرح جایگزینی هادی‌های با سطح مقطع مناسب با هادی‌های نول فرسوده شبکه‌های فشار ضعیف (تعویض هادی‌های نول با مقطع ۶ و ۱۰)			
	انجام بازدید و اندازه‌گیری دوره‌ای از سیستم زمین			
۳	شناسایی عدم تعادل‌های موجود	تقسیم متعادل بارها بین فیدرهای خروجی پست‌های برق	توسعه و بازآرایی شبکه	طراحی و اجرا با رویکرد کاهش تلفات
	آموزش کارگران جهت تقسیم بارهای تک فاز به صورت مساوی بین فازها			
	تقسیم بارهای تک فاز به صورت مساوی بین فازها			
۴	سه فاز نمودن خطوط تک فاز بر حسب ضرورت	کاهش تلفات ناشی از جریان‌های اضافی در شبکه		
	شناسایی برقگیرهای نامناسب در شبکه موجود			
	تعویض برقگیرهای نامناسب			
۵	انتخاب مناسب اتصالات و سیم زمین با مشخصات و مقطع مناسب و اجرای صحیح سیستم زمین در محل نصب برقگیرها	اصلاح سیستم روشنایی و بهینه سازی مصرف		
	بازدید از معابر و کنترل مصارف معابر			
	انجام بازدیدهای دوره‌ای مبنی بر سالم بودن مقرها و تعویض مقره‌های ناسالم			
۶	شناسایی مناطق آلوده و شستشوی منظم مقرها این مناطق	کاهش تلفات ناشی از مقرها		
۷		بررسی وضعیت فیدرهای منطقه نمونه از لحاظ شاخص‌های کیفیت توان (شهرک صنعتی خضرا)	شناسایی بارهای هارمونیک زا و الزام به نصب فیلترهای هارمونیک	بهبود کیفیت توان
		استفاده از دستگاه‌های اندازه‌گیری مناسب کیفیت توان		
۸		جلب مشارکت در توسعه مولدهای تولید پراکنده	توسعه منابع تولید پراکنده	توسعه بکارگیری تکنولوژی‌ها و فن‌آوری‌های نوین
		تأمین برق مصرف کنندگان دور از شبکه با سیستم‌های خورشیدی		



تلفات انرژی

تلفات سال ۹۷ : ۱۱,۱۳٪



تلفات سال ۹۶ : ۱۱,۱۶٪

هدف سال ۹۷ : ۱۰,۰۶٪

علل محقق نشدن هدف :

عدم تحقق نقدینگی

تخصیص اعتبار در ماه های پایانی سال به طوری که پروژه ها در سال ۹۷ در مدار قرار نگرفتند. (بودجه تخصیص داده شده ۳۰۰۰۰ میلیون ریال)



احداث ۶ فیدر جدید از پست کرمان ۳

جمع هزینه های این صورت وضعیت	خطوط فشار متوسط هوایی / زمینی			شرح پروژه	نام شهرستان
	جمع هزینه	زمینی	هوایی		
		km	km		
۱۱,۹۱۸	۱۱,۹۱۸	۶,۶	۰,۴۴۵	احداث ۶ فیدر جدید از پست کرمان ۳	کرمان

- منتخب از طرح کاهش تلفات کرمان و رفسنجان
- در مدار آوردن پست فوق توزیع جدید و فیدر گیری از پست مذکور
- تعدیل بار فیدرهای پربار و طولانی شهر کرمان و در نتیجه کاهش تلفات این فیدرها



انجام پروژه های مهندسی ارزش به عنوان نمونه پروژه کابل کشی میدان آزادی

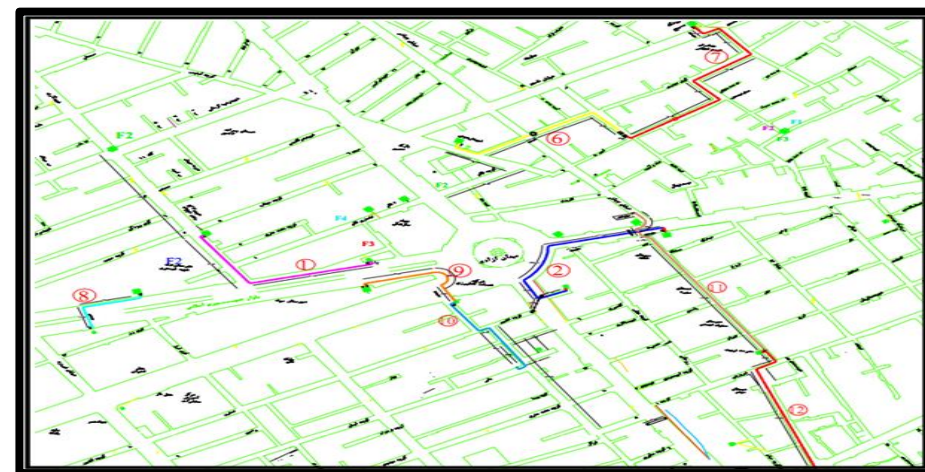
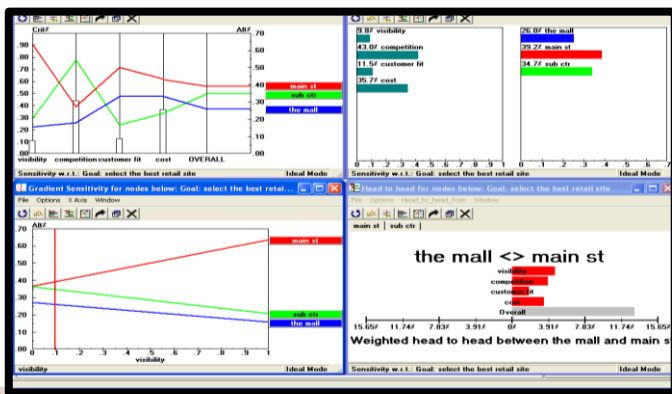
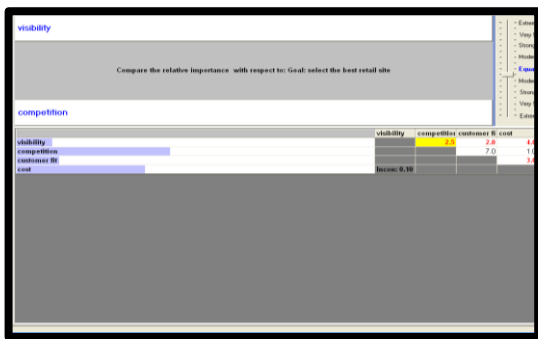
۱. سناریو انتخاب شده نسبت به سناریوی پیشنهادی اقتصادی تر می باشد

۲. مسیر کابل ها اصلاح می گردد

۳. پیش بینی بار آینده در سناریو لحاظ شده است

۴. امکان مانور بین دو فیدر اصلی شهر ایجاد شده و قابلیت اطمینان افزایش می یابد

۵. تعادل بار بهتری نسبت به دیگر سناریوها ایجاد می گردد





اجرای پروژه های شبکه مانور:

ردیف	شرح عملیات	متراژ شبکه (کیلومتر)	هزینه (میلیون ریال)	مزایا
۱	احداث شبکه بین فیدر قائم شهر و سنگ یزدان آباد	۱۳	۷۵۶۵	رینگ بین دو پست فوق توزیع پابدانا(کوهبنان) و یزدان آباد(زرنند)
۲	احداث شبکه بین فیدر چترود و مهدیه راور	۱۱	۶۹۹۳	رینگ بین دو پست فوق توزیع راور و کاظم آباد (چترود)
۳	احداث شبکه فشار متوسط از پست سیرچ تا شهداد	۲۴	۱۳۵۶۶	بالا رفتن قابلیت اطمینان و ایجاد شبکه ای پایداری با دسترسی مناسب
	جمع (کل)	۴۸	۲۸۱۲۴	





پروژه های در دست اقدام در راستای کاهش تلفات غیرفنی :

• تعویض ۱۰۰۰۰ دستگاه کنتور

• جمع آوری ۳۵۰۰ انشعاب غیرمجاز بر اساس مصوبه شورای حفظ حقوق بیت المال

• تبدیل ۲۰۰ کیلومتر شبکه سیمی به کابل خودنگهدار

• بازآرایی شبکه فشار متوسط رفسنجان همزمان با توسعه پست فوق توزیع رفسنجان یک



شاخص های راهبردی



شاخص های شرکت



تغییرات	سال ۹۷	سال ۹۶	واحد	شاخص	ردیف
-۰,۰۳	۱۱,۱۳	۱۱,۱۶	درصد	تلفات	
٪-۲۲	۱,۲۴	۱,۵۹	دقیقه در روز	خاموشی بر مشترک	
٪-۲,۴	۱۸,۷۸	۱۹,۲۵	متر	طول شبکه فشارمتوسط به ازاء هر مشترک	
٪-۱,۷	۱۳,۰۳	۱۳,۲۶	متر	طول شبکه فشارضعیف به ازاء هر مشترک	
٪-۰,۴	۲۵,۳	۲۵,۴	دستگاه	تعداد ترانسفورماتور به ازاء هزار مشترک	
٪-۱,۱	۳,۵۰	۳,۵۴	کیلو ولت آمپر	ظرفیت منصوبه به ازاء هر مشترک	
٪-۱۴,۲	۱,۹۹	۲,۳۲	کیلوولت آمپر	قدرت منصوبه به ازاء هر مشترک جدید	
٪-۳۸,۹	۵,۸	۹,۵	متر	طول شبکه فشار ضعیف به ازاء هر مشترک جدید	
-۲,۱	۶۳۷۲	۶۵۱۲	کیلووات ساعت	مصرف سرانه مشترکین	
۱,۲	۲۰۶۲	۲۰۳۸	کیلووات ساعت	متوسط مصرف مشترکین خانگی در سال	
۱,۲	۱۷۲	۱۷۰	کیلووات ساعت	متوسط مصرف مشترکین خانگی در ماه	
۴,۵	۱۵۹۵	۱۵۲۶	مشترک	تعداد مشترک به ازاء یک نفر شاغل	



رتبه بندی شاخص های شرکت نسبت به سایر شرکت ها

ردیف	شرکت توزیع برق	درصد تلفات انرژی	ردیف	شرکت توزیع برق	ردیف	شرکت توزیع برق	جگالی پراکندگی مشترک (متر مربع بر کیلومتر مربع)
۱	استان یزد	۶.۱۲	۱	استان خراسان جنوبی	۱	استان خراسان جنوبی	۳
۲	شهرستان مشهد	۶.۲۱	۲	استان سمنان	۲	استان سمنان	۴
۳	استان سمنان	۶.۲۷	۳	سیستان و بلوچستان	۳	سیستان و بلوچستان	۴
۴	شهرستان اصفهان	۶.۳۷	۴	جنوب کرمان	۴	جنوب کرمان	۶
۵	تهران بزرگ	۶.۴۳	۵	شمال کرمان	۵	شمال کرمان	۷
۶	استان خراسان جنوبی	۷.۱۹	۶	استان یزد	۶	استان یزد	۹
۷	استان فارس	۷.۵۵	۷	استان فارس	۷	استان فارس	۹
۸	استان اصفهان	۷.۶۳	۸	استان هرمزگان	۸	استان هرمزگان	۱۰
۹	استان قزوین	۷.۷۳	۹	استان خراسان رضوی	۹	استان خراسان رضوی	۱۱
۱۰	استان زنجان	۷.۸۳	۱۰	استان ایلام	۱۰	استان ایلام	۱۱
۱۱	استان خراسان شمالی	۸.۷۶	۱۱	استان خراسان شمالی	۱۱	استان خراسان شمالی	۱۲
۱۲	شهرستان تبریز	۸.۷۷	۱۲	استان کهگیلویه و بویراحمد	۱۲	استان کهگیلویه و بویراحمد	۱۵
۱۳	شهرستان شیراز	۸.۹۸	۱۳	استان اصفهان	۱۳	استان اصفهان	۱۶
۱۴	استان مرکزی	۹.۰۷	۱۴	استان خوزستان	۱۴	استان خوزستان	۱۸
۱۵	استان لرستان	۹.۵۷	۱۵	استان بوشهر	۱۵	استان بوشهر	۲۰
۱۶	استان آذربایجان شرقی	۹.۸۶	۱۶	استان زنجان	۱۶	استان زنجان	۲۰
۱۷	استان قم	۹.۸۶	۱۷	استان آذربایجان شرقی	۱۷	استان آذربایجان شرقی	۲۱
۱۸	استان کردستان	۹.۸۹	۱۸	استان کردستان	۱۸	استان کردستان	۲۲
۱۹	استان همدان	۱۰.۱۱	۱۹	استان چهارمحال و بختیاری	۱۹	استان چهارمحال و بختیاری	۲۲
۲۰	استان خراسان رضوی	۱۰.۷۰	۲۰	استان لرستان	۲۰	استان لرستان	۲۲
۲۱	استان چهارمحال و بختیاری	۱۱.۰۱	۲۱	استان مرکزی	۲۱	استان مرکزی	۲۵
۲۲	استان گیلان	۱۱.۰۳	۲۲	استان کرمانشاه	۲۲	استان کرمانشاه	۳۰
۲۳	شمال کرمان	۱۱.۱۳	۲۳	استان اردبیل	۲۳	استان اردبیل	۳۱
۲۴	سیستان و بلوچستان	۱۱.۳۶	۲۴	استان آذربایجان غربی	۲۴	استان آذربایجان غربی	۳۳
۲۵	استان هرمزگان	۱۱.۴۰	۲۵	استان گلستان	۲۵	استان گلستان	۳۵
۲۶	استان آذربایجان غربی	۱۱.۷۳	۲۶	استان همدان	۲۶	استان همدان	۳۸
۲۷	استان گلستان	۱۲.۲۸	۲۷	استان قزوین	۲۷	استان قزوین	۳۸
۲۸	استان خوزستان	۱۲.۳۵	۲۸	استان قم	۲۸	استان قم	۵۰
۲۹	استان البرز	۱۲.۴۱	۲۹	شهرستان شیراز	۲۹	شهرستان شیراز	۵۴
۳۰	جنوب کرمان	۱۲.۵۷	۳۰	غرب استان مازندران	۳۰	غرب استان مازندران	۶۶
۳۱	استان اردبیل	۱۲.۶۱	۳۱	شهرستان اصفهان	۳۱	شهرستان اصفهان	۷۴
۳۲	استان بوشهر	۱۲.۷۶	۳۲	شهرستان اهواز	۳۲	شهرستان اهواز	۷۹
۳۳	استان کهگیلویه و بویراحمد	۱۲.۸۰	۳۳	استان مازندران	۳۳	استان مازندران	۹۳
۳۴	استان مازندران	۱۲.۹۲	۳۴	استان گیلان	۳۴	استان گیلان	۱۰۱
۳۵	استان ایلام	۱۳.۷۲	۳۵	استان تهران	۳۵	استان تهران	۱۷۶
۳۶	استان تهران	۱۴.۷۱	۳۶	شهرستان تبریز	۳۶	شهرستان تبریز	۲۰۷
۳۷	استان کرمانشاه	۱۴.۷۶	۳۷	استان البرز	۳۷	استان البرز	۲۵۶
۳۸	شهرستان اهواز	۱۵.۱۱	۳۸	شهرستان اهواز	۳۸	شهرستان اهواز	۴۰۱
۳۹	غرب استان مازندران	۱۶.۸۵	۳۹	تهران بزرگ	۳۹	تهران بزرگ	۴۳۵۷
	کل کشور	۱۰.۴۳		کل کشور		کل کشور	۲۲

توضیح: آمار و اطلاعات بر اساس آمار تفصیلی توزیع و بدون احتساب تعداد و مصرف مشترکین برق منطقه ای اعلام گردیده است.



رتبه بندی شاخص های شرکت نسبت به سایر شرکت ها

ردی ف	شرکت توزیع برق	سراته شبکه فشار متوسط به ازاء هر مشترک (متر بر مشترک)
۱	جنوب کرمان	۳۶.۴
۲	استان خراسان جنوبی	۳۴.۶
۳	سیستان و بلوچستان	۳۰.۰
۴	استان فارس	۲۵.۷
۵	استان هرمزگان	۲۲.۵
۶	استان ایلام	۲۲.۲
۷	استان خراسان رضوی	۲۱.۶
۸	استان کهگیلویه و بویراحمد	۱۹.۹
۹	استان سمنان	۱۹.۷
۱۰	استان خراسان شمالی	۱۹.۶
۱۱	شمال کرمان	۱۸.۸
۱۲	استان زنجان	۱۸.۷
۱۳	استان بوشهر	۱۸.۳
۱۴	استان چهارمحال و بختیاری	۱۸.۱
۱۵	استان آذربایجان شرقی	۱۷.۳
۱۶	استان خوزستان	۱۷.۳
۱۷	استان کردستان	۱۶.۵
۱۸	استان مرکزی	۱۶.۴
۱۹	استان لرستان	۱۶.۱
۲۰	استان یزد	۱۵.۹
۲۱	استان کرمانشاه	۱۵.۴
۲۲	استان اصفهان	۱۴.۲
۲۳	استان همدان	۱۴.۱
۲۴	استان اردبیل	۱۳.۵
۲۵	استان آذربایجان غربی	۱۲.۲
۲۶	استان قزوین	۱۱.۹
۲۷	شهرستان شیراز	۱۱.۸
۲۸	استان گلستان	۱۰.۷
۲۹	استان مازندران	۸.۸
۳۰	غرب استان مازندران	۷.۵
۳۱	استان قم	۷.۳
۳۲	استان تهران	۷.۱
۳۳	شهرستان اهواز	۷.۱
۳۴	استان گیلان	۶.۴
۳۵	شهرستان اصفهان	۴.۸
۳۶	شهرستان مشهد	۴.۰
۳۷	استان البرز	۳.۸
۳۸	شهرستان تبریز	۳.۳
۳۹	تهران بزرگ	۲.۱
	کل کشور	۱۲.۱

ردی ف	شرکت توزیع برق	چگالی شبکه (کیلو متر بر کیلو متر مربع)
۱	استان سمنان	-۰.۱۲
۲	استان خراسان جنوبی	-۰.۱۲
۳	سیستان و بلوچستان	-۰.۲۰
۴	شمال کرمان	-۰.۲۲
۵	استان یزد	-۰.۲۶
۶	استان هرمزگان	-۰.۲۵
۷	استان خراسان رضوی	-۰.۳۶
۸	جنوب کرمان	-۰.۳۶
۹	استان فارس	-۰.۳۶
۱۰	استان ایلام	-۰.۳۷
۱۱	استان خراسان شمالی	-۰.۴۰
۱۲	استان اصفهان	-۰.۴۳
۱۳	استان کهگیلویه و بویراحمد	-۰.۵۳
۱۴	استان خوزستان	-۰.۵۵
۱۵	استان لرستان	-۰.۵۷
۱۶	استان کردستان	-۰.۵۷
۱۷	استان آذربایجان شرقی	-۰.۶۰
۱۸	استان زنجان	-۰.۶۴
۱۹	استان بوشهر	-۰.۶۶
۲۰	استان مرکزی	-۰.۶۹
۲۱	استان قم	-۰.۷۰
۲۲	استان چهارمحال و بختیاری	-۰.۷۱
۲۳	استان آذربایجان غربی	-۰.۷۲
۲۴	استان کرمانشاه	-۰.۷۴
۲۵	استان گلستان	-۰.۷۶
۲۶	استان اردبیل	-۰.۷۶
۲۷	استان قزوین	-۰.۷۹
۲۸	شهرستان اصفهان	-۰.۹۴
۲۹	استان همدان	-۰.۹۶
۳۰	شهرستان شیراز	۱.۲۸
۳۱	غرب استان مازندران	۱.۳۲
۳۲	شهرستان اهواز	۱.۴۵
۳۳	استان مازندران	۱.۹۴
۳۴	شهرستان تبریز	۱.۹۴
۳۵	استان گیلان	۲.۰۵
۳۶	استان البرز	۲.۴۸
۳۷	استان تهران	۲.۶۹
۳۸	شهرستان مشهد	۴.۲۰
۳۹	تهران بزرگ	۳۲.۰۱
	کل کشور	۰.۴۹

ردیف	شرکت توزیع برق	چگالی مصرف اترزی (مکثبات ساعت بر کیلو متر مربع)
۱	استان خراسان جنوبی	۱۰
۲	استان سمنان	۲۶
۳	سیستان و بلوچستان	۳۱
۴	شمال کرمان	۴۳
۵	استان خراسان شمالی	۴۴
۶	جنوب کرمان	۵۸
۷	استان خراسان رضوی	۶۱
۸	استان ایلام	۶۵
۹	استان یزد	۶۹
۱۰	استان کردستان	۷۳
۱۱	استان فارس	۷۴
۱۲	استان آذربایجان شرقی	۸۲
۱۳	استان اردبیل	۹۷
۱۴	استان کهگیلویه و بویراحمد	۱۰۱
۱۵	استان چهارمحال و بختیاری	۱۰۳
۱۶	استان اصفهان	۱۰۳
۱۷	استان لرستان	۱۰۳
۱۸	استان کرمانشاه	۱۲۴
۱۹	استان هرمزگان	۱۲۶
۲۰	استان آذربایجان غربی	۱۳۱
۲۱	استان زنجان	۱۵۳
۲۲	استان مرکزی	۱۵۹
۲۳	استان همدان	۱۶۶
۲۴	استان گلستان	۱۶۷
۲۵	غرب استان مازندران	۲۳۷
۲۶	استان بوشهر	۲۵۵
۲۷	استان قزوین	۲۷۱
۲۸	استان خوزستان	۲۷۲
۲۹	استان قم	۲۹۹
۳۰	شهرستان شیراز	۳۰۵
۳۱	شهرستان اصفهان	۳۵۸
۳۲	استان گیلان	۳۷۸
۳۳	استان مازندران	۴۰۳
۳۴	شهرستان تبریز	۸۳۶
۳۵	استان تهران	۹۶۷
۳۶	شهرستان اهواز	۱۲۱۵
۳۷	استان البرز	۱۲۳۲
۳۸	شهرستان مشهد	۱۷۹۵
۳۹	تهران بزرگ	۲۰۳۴۲
	کل کشور	۱۳۷

شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان





رتبه بندی شاخص های شرکت نسبت به سایر شرکت ها

ردیف	شرکت توزیع برق	درصد مصرف انرژی کشاورزی
۱	استان خراسان رضوی	۴۹.۶
۲	چکوب کرمان	۴۳.۳
۳	شمال کرمان	۴۱.۴
۴	استان فارس	۴۱.۲
۵	استان چهارمحال و بختیاری	۳۴.۳
۶	استان همدان	۳۳.۵
۷	استان خراسان جنوبی	۲۹.۹
۸	شهرستان شیراز	۲۷.۱
۹	استان خراسان شمالی	۲۵.۵
۱۰	استان لرستان	۲۵.۲
۱۱	استان آذربایجان شرقی	۲۴.۱
۱۲	استان اصفهان	۲۴.۰
۱۳	استان مرکزی	۲۳.۷
۱۴	استان سمنان	۲۳.۳
۱۵	استان کردستان	۲۳.۲
۱۶	استان قزوین	۲۲.۷
۱۷	استان آذربایجان غربی	۲۲.۵
۱۸	استان ایلام	۲۲.۴
۱۹	استان زنجان	۱۸.۹
۲۰	استان گلستان	۱۸.۸
۲۱	استان اردبیل	۱۴.۹
۲۲	سیستان و بلوچستان	۱۴.۱
۲۳	استان تهران	۱۳.۹
۲۴	استان یزد	۱۳.۹
۲۵	استان مازندران	۱۳.۷
۲۶	استان کرمانشاه	۱۳.۱
۲۷	استان قم	۱۲.۵
۲۸	شهرستان اصفهان	۱۲.۰
۲۹	استان خوزستان	۱۱.۵
۳۰	استان البرز	۱۱.۲
۳۱	استان گیلان	۱۰.۸
۳۲	غرب استان مازندران	۱۰.۸
۳۳	استان هرمزگان	۱۰.۴
۳۴	شهرستان مشهد	۹.۳
۳۵	استان کهگیلویه و بویراحمد	۸.۳
۳۶	شهرستان تبریز	۶.۹
۳۷	شهرستان اهواز	۶.۵
۳۸	استان بوشهر	۵.۳
۳۹	تهران بزرگ	۲.۸
	کل کشور	۱۷.۷

ردیف	شرکت توزیع برق	درصد مصرف انرژی صنعتی
۱	استان یزد	۵۲.۶
۲	استان زنجان	۵۲.۴
۳	استان قزوین	۴۴.۰
۴	استان سمنان	۴۰.۳
۵	استان مرکزی	۳۹.۸
۶	استان اصفهان	۳۹.۰
۷	استان تهران	۳۵.۱
۸	شهرستان تبریز	۳۲.۳
۹	استان البرز	۲۹.۸
۱۰	استان آذربایجان شرقی	۲۹.۳
۱۱	استان قم	۲۸.۹
۱۲	شهرستان اصفهان	۲۷.۴
۱۳	شهرستان مشهد	۲۳.۷
۱۴	استان اردبیل	۲۲.۹
۱۵	استان خراسان جنوبی	۲۰.۳
۱۶	استان مازندران	۱۹.۷
۱۷	استان چهارمحال و بختیاری	۱۹.۰
۱۸	استان خراسان شمالی	۱۸.۶
۱۹	استان گیلان	۱۸.۱
۲۰	استان آذربایجان غربی	۱۸.۰
۲۱	استان کهگیلویه و بویراحمد	۱۷.۴
۲۲	شمال کرمان	۱۵.۵
۲۳	استان خراسان رضوی	۱۴.۵
۲۴	شهرستان شیراز	۱۴.۵
۲۵	استان گلستان	۱۴.۴
۲۶	استان لرستان	۱۲.۷
۲۷	استان کرمانشاه	۱۲.۰
۲۸	استان همدان	۱۱.۳
۲۹	غرب استان مازندران	۱۱.۱
۳۰	شهرستان اهواز	۱۰.۷
۳۱	استان کردستان	۱۰.۷
۳۲	استان خوزستان	۱۰.۴
۳۳	استان فارس	۸.۶
۳۴	تهران بزرگ	۸.۰
۳۵	استان ایلام	۶.۶
۳۶	چکوب کرمان	۵.۲
۳۷	استان هرمزگان	۳.۶
۳۸	سیستان و بلوچستان	۳.۱
۳۹	استان بوشهر	۲.۷
	کل کشور	۱۹.۴



مقایسه شاخص ها بر اساس آمار تفصیلی ۹۷ توزیع کشور

ردیف	نام شاخص	واحد	شمال استان کرمان	جنوب استان کرمان	یزد	هرمزگان	سیستان و بلوچستان	خراسان جنوبی	تهران بزرگ	شهرستان مشهد	کل کشور	مقایسه شرکت با کل کشور
۱	تلفات (پایان سال ۹۷)	درصد	۱۱,۱۳	۱۲,۵۷	۶,۱۲	۱۱,۴۰	۱۱,۳۶	۷,۱۹	۶,۴۳	۶,۲۱	۱۰,۴۳	۰,۷۰ بیشتر
۲	چگالی پراکندگی مشترک	مشترک بر کیلومتر مربع	۷	۶	۹	۱۰	۴	۲	۴۳۵۷	۴۰۱	۲۲	۳,۲ برابر کمتر
۳	چگالی مصرف انرژی	مگاوات ساعت بر کیلومتر مربع	۴۳	۵۸	۶۹	۱۲۶	۳۱	۱۰	۲۰۳۴۲	۱۷۹۵	۱۲۷	۲,۹ برابر کمتر
۴	چگالی شبکه	کیلومتر بر کیلومتر مربع	۰,۲۲	۰,۳۶	۰,۲۶	۰,۳۵	۰,۲۰	۰,۱۲	۳۲,۰۱	۴,۲۰	۰,۴۹	۲,۲ برابر کمتر
۵	درصد مصرف انرژی صنعتی	درصد	۱۵,۵	۵,۲	۵۲,۶	۳,۶	۳,۱	۲۰,۳	۸,۰	۲۳,۷	۱۹,۴	۱,۲ برابر کمتر
۶	درصد مصرف انرژی کشاورزی	درصد	۴۱,۴	۴۳,۳	۱۳,۹	۱۰,۴	۱۴,۱	۲۹,۹	۲,۸	۹,۳	۱۷,۷	۰,۴ برابر بیشتر
۷	سرانه شبکه فشار متوسط به ازاء هر مشترک	متر بر مشترک	۱۸,۸	۳۶,۴	۱۵,۹	۲۲,۵	۳۰,۰	۳۴,۶	۲,۱	۴,۰	۱۲,۱	۰,۶ برابر بیشتر
۸	سرانه شبکه فشار ضعیف به ازاء هر مشترک	متر بر مشترک	۱۳,۰	۲۵,۳	۱۲,۵	۱۳,۴	۱۶,۵	۱۵,۶	۵,۳	۶,۴	۱۰,۳	۰,۸ برابر بیشتر



اعتبارات





عملکرد بودجه سال ۹۷ شرکت

مبالغ به میلیون ریال

شرح	بودجه مصوب	عملکرد	درصد انحراف عملکرد نسبت به اعتبار مصوب
بخش جاری	۱,۰۶۰,۰۰۰	۱,۰۸۵,۸۹۵	۲.۴٪
استهلاک دارایی ها (عمومی - اداری)	۵۴,۰۰۰	۵۳,۳۷۴	۱.۲٪ -
سرمایه ای	۱,۱۴۰,۰۰۰	۸۱۷,۲۹۸	۲۸.۳٪ -



تخصیص اعتبارات تملک دارایی های سرمایه ای

مبالغ به میلیون ریال

جمع کل اعتبار نقدینگی	جمع کل اعتبار تخصیص یافته	درصد تخصیص	اعتبار مصوب				عنوان طرح / پروژه	شماره طرح / پروژه
			جمع کل	ماده ۱۲ قانون تشکیل سازمان مدیریت بحران کشور	سه درصد درآمد نفت و گاز	استانی		
۸,۲۶۵	۸,۲۶۵	%۹۲.۴	۸,۹۵۰	۰	۰	۸,۹۵۰	احداث، توسعه و بهینه سازی برق روستایی	۱۳۰۱۰۱۵۰۰۲
۲,۸۸۳	۳,۵۵۰	%۱۰۰	۳,۵۵۰	۰	۳,۵۵۰	۰		
۱۱,۴۷۵	۱۱,۶۰۰	%۵۴	۲۱,۴۸۰	۲۱,۴۸۰	۰	۰	بازسازی و مرمت خطوط برق خسارت دیده از حوادث غیرمترقبه شمال استان	۱۳۰۱۰۱۵۰۰۶
۲۲,۶۲۳	۲۳,۴۱۵	-	۳۳,۹۸۰	۲۱,۴۸۰	۳,۵۵۰	۸,۹۵۰	جمع کل	



تفاهم نامه اجرای پروژه های توسعه و بهینه سازی شبکه فرسوده روستایی

شرح	محل منابع	اعتبار موافقت نامه (میلیون ریال)
موافقت نامه برق رسانی به روستاها	داخلی توانیر	۴۴,۶۷۶
عملیات توسعه و احداث ، اصلاح و بهینه سازی و نیرورسانی شبکه و تاسیسات برق روستایی	ماده ۵ قانون حمایت از صنعت برق	۵۰,۰۰۰
	اسناد خزانه	۱۶,۰۰۰
	بند د تبصره ۶ قانون بودجه	۲۲,۷۶۰
برق رسانی به روستاهای فاقد برق	اسناد خزانه	۲۴,۰۰۰
	جمع کل	۱۵۷,۴۳۶



(میلیون ریال)

ردیف	شرح	سال ۹۶	سال ۹۷	درصد تغییرات
۱	ارتش	۳۲,۴۹۹	۶,۳۳۳	٪-۸۱
۲	سپاه	۲۹,۵۵۹	۱۰,۱۶۱	٪-۶۶
۳	نیروهای انتظامی	۱۹,۹۱۰	۰	٪-۱۰۰
۴	شرکتهای تابعه و وابسته به وزارت نیرو	۱۳۵,۱۴۸	۱۱,۵۴۵	٪-۹۱
۵	مشترکین صنعتی	۱۴,۲۵۴	۴۲,۴۴۵	٪۱۹۸
۶	سایر مشترکین	۲۰۲,۶۳۸	۲۰۰,۰۰۳	٪-۱
	مجموع مانده بدهی	۴۳۴,۰۰۸	۲۷۰,۴۸۷	٪-۳۷,۶

در ردیف ۵، علل افزایش سال ۹۷:

- تغییر کاربری تعدادی از انشعابات روشنایی معابر حوزه گردشگری به تعرفه صنعتی
- اضافه شدن مشترکین صنعتی با قدرت قراردادی بالا در سال ۹۷ (تعداد ۸ اشتراک مربوط به شرکت ذغالسنگ)
- تقسیم هزینه ها.



وضعیت منابع و مصارف سال ۹۷

شرح	اعتبار (میلیون ریال)
متوسط درآمد ناشی از فروش هر انشعاب با کسر سهم برق منطقه ای	۱۶
درآمد حاصل از فروش انشعاب (۱۹۳۸۲ اشتراک جدید)	۳۶۲,۶۵۲
سهم شرکت توزیع حاصل از فروش انشعاب با کسر ۳۰٪ برق منطقه ای	۳۰۹,۶۶۸



و خدمت همچنان ادامه دارد

