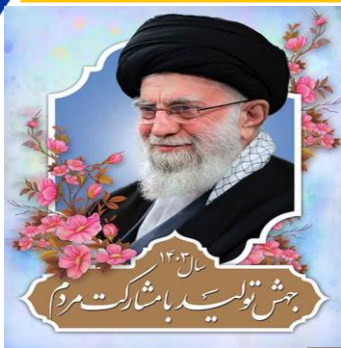




بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ

عملکرد شرکت توزیع نیروی برق

شمال استان کرمان

در سال ۱۴۰۳

- معرفی شرکت
- حوزه فروش و خدمات مشترکین
- حوزه بهره برداری و دیسپاچینگ
- حوزه مهندسی و نظارت
- حوزه برنامه ریزی و تحقیقات
- حوزه منابع انسانی
- حوزه مالی و پشتیبانی
- حسابرسی داخلی و حقوقی
- روابط عمومی
- عناوین و توفیقات

معرفی شرکت

شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان به لحاظ جغرافیایی از شمال با استان های خراسان جنوبی و یزد، از جنوب با شهرهای حوزه جنوب استان کرمان، از مشرق با استان سیستان و بلوچستان و از مغرب با استان فارس همجوار می باشد.

برق رسانی به شهرهای شمالی استان کرمان که از پهناورترین استان های کشور است از جمله فعالیت های این شرکت می باشد.



تقسیمات کشوری در حوزه شمال استان کرمان

شهر	بخش	دهستان	آبادیهای دارای سکنه
۳۳	۱۹	۵۸	۱۶۱۳

معرفی شرکت

مساحت

۹۱۱۹۳ کیلومتر مربع

جمعیت

۱,۳۹۳,۳۴۶ نفر

تعداد پرسنل

۴۸۵ نفر پرسنل رسمی
۹۰۲ نفر پرسنل پیمانکاری

ادارات برق

- راین
- ماهان
- گلباف
- شهداد
- باغین
- نوق
- کشکوئیه
- کوهمپایه

مدیریت‌های توزیع برق

- کرمان
- رفسنجان
- زرنند
- شهر بابک
- راور
- کوهمپایه
- انار
- چترود

معرفی شرکت

- ترانس هوایی: ۱۶۸۳۰
- ترانس زمینی: ۵۵۵
- ظرفیت: ۲۳۷۶ مگاوات آمپر

ترانسفورماتور

- تعداد فیدر عمومی: ۲۳۹
- تعداد فیدر اختصاصی: ۵۰

فیدرهای فشار متوسط

- شبکه فشار متوسط : ۱۲۶۵۵
- شبکه فشار ضعیف: ۹۴۰۱

شبکه توزیع (کیلومتر)

- تعداد مشترک عادی: ۷۱۷۸۲۴
- تعداد مشترک دیماندی: ۱۲۵۷۱

تعداد مشترک

- پیک بار همزمان: ۸۹۸
- پیک بار غیرهمزمان: ۹۶۸

پیک بار (مگاوات)

- تعداد روستای برق دار: ۱۴۲۵
- خانوار برق دار: ۹۶۵۴۱

روستاهای برق دار

پراکندگی مشترکین

پراکندگی مشترکین در هر کیلومتر مربع : ۸ مشترک (رتبه پنجم کشوری)

وضعیت شرکت در شاخص کشوری پراکندگی

- شرکت توزیع استان خراسان جنوبی: ۳
- شرکت توزیع استان سمنان: ۴
- شرکت توزیع استان سیستان و بلوچستان: ۵
- شرکت توزیع جنوب استان کرمان: ۷
- شرکت توزیع شمال استان کرمان: ۸

وضعیت پراکندگی شرکت

- راور: ۱
- شهرابک: ۳
- کوهبنان: ۴
- انار: ۸
- کرمان: ۹ (شمالغرب کرمان: ۱۹۹ و شهداد ۰,۳)
- زرنند: ۱۴
- رفسنجان: ۱۷

ردیف	شرکت توزیع برق	مساحت (کیلومتر مربع)
۱	سیستان و بلوچستان	۱۸۷۵۰۲
۲	استان خراسان جنوبی	۱۵۰۸۰۰
۳	استان خراسان رضوی	۱۱۶۷۹۴
۴	استان فارس	۱۰۲۵۶۸
۵	استان سمنان	۹۷۴۹۱
۶	جنوب کرمان	۹۵۸۸۷
۷	شمال کرمان	۹۱۱۹۳
۸	استان اصفهان	۹۱۰۰۰
۹	استان یزد	۷۳۸۷۳
۱۰	استان هرمزگان	۷۰۶۰۷
۱۱	استان خوزستان	۵۷۹۴۵
۱۲	استان آذربایجان شرقی	۴۰۷۲۲
۱۳	استان آذربایجان غربی	۳۷۴۱۲
۱۴	استان کردستان	۳۹۱۳۷
۱۵	استان مرکزی	۳۹۱۲۷
۱۶	استان خراسان شمالی	۳۸۴۳۴
۱۷	استان لرستان	۳۸۳۰۶
۱۸	استان کرمانشاه	۳۵۰۰۹
۱۹	استان بوشهر	۳۳۱۶۸
۲۰	استان زنجان	۳۲۱۶۴
۲۱	استان گلستان	۳۰۴۳۷
۲۲	استان ایلام	۲۰۱۵۰
۲۳	شهرستان شیراز	۲۰۱۴۸
۲۴	استان همدان	۱۹۳۶۸
۲۵	استان اردبیل	۱۷۸۸۰
۲۶	استان چهارمحال و بختیاری	۱۶۴۱۱
۲۷	استان کهگیلویه و بویراحمد	۱۶۲۴۹
۲۸	شهرستان اصفهان	۱۵۷۰۶
۲۹	استان قزوین	۱۵۶۲۷
۳۰	استان مازندران	۱۴۷۳۲
۳۱	استان گیلان	۱۴۰۴۴
۳۲	استان تهران	۱۳۰۲۹
۳۳	استان قم	۱۱۲۴۰
۳۴	غرب استان مازندران	۹۰۲۴
۳۵	شهرستان اهواز	۷۱۷۴
۳۶	استان البرز	۵۱۴۲
۳۷	شهرستان تبریز	۴۷۷۰
۳۸	شهرستان مشهد	۳۸۶۳
۳۹	تهران بزرگ	۱۰۱۱
کل کشور		۱۶۴۵۱۴۴

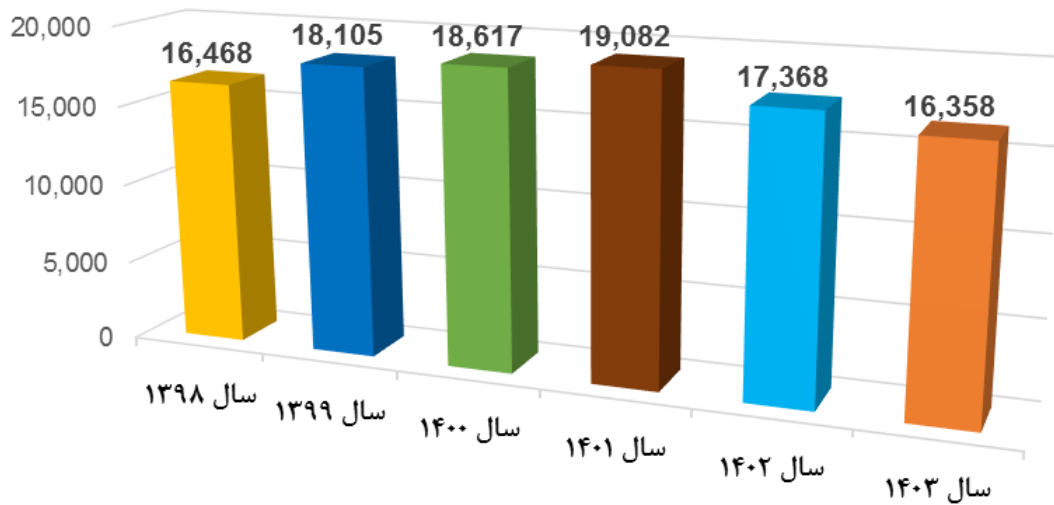
حوزه فروش و خدمات مشترکین

اشتراک های جدید به تفکیک تعرفه

نوع تعرفه	سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲	سال ۱۴۰۳
خانگی	۱۱,۵۹۷	۱۱,۸۶۲	۱۲,۶۶۸	۱۳,۳۵۷	۱۱,۷۳۵	۱۰,۷۳۹
عمومی	۵۷۵	۷۳۴	۶۸۰	۷۱۴	۶۳۲	۶۸۱
کشاورزی	۸۹	۱۱۵	۱۲۴	۷۱	۶۰	۴۶
صنعتی	۶۰	۱۰۰	۱۱۷	۸۲	۹۴	۹۷
سایر مصارف (تجاری)	۳,۹۸۷	۵,۱۵۸	۴,۸۷۶	۴,۶۸۷	۴,۷۴۷	۴,۷۰۲
روشنایی معابر	۱۶۰	۱۳۶	۱۵۲	۱۷۱	۱۰۰	۹۳
جمع کل	۱۶,۴۶۸	۱۸,۱۰۵	۱۸,۶۱۷	۱۹,۰۸۲	۱۷,۳۶۸	۱۶,۳۵۸

مقایسه اشتراکهای جدید

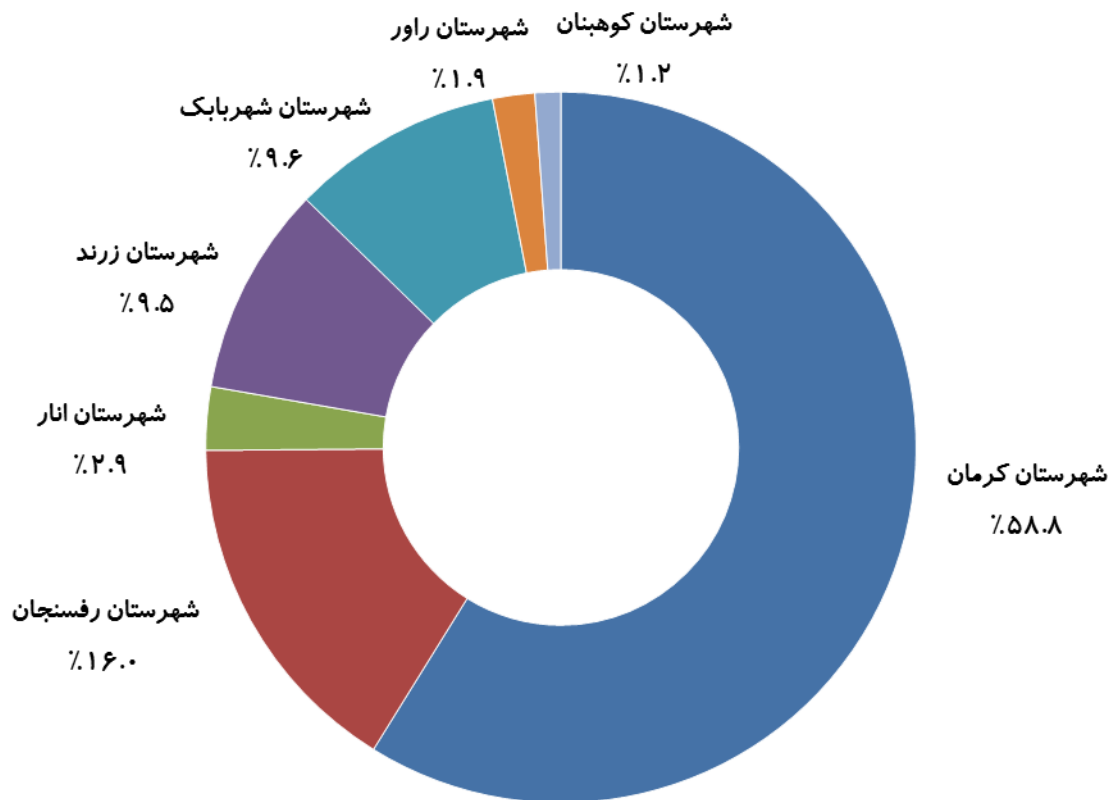
انشعاب برقرار شده در سال های اخیر



اشتراک های جدید به تفکیک امور

شهرستان	امور / اداره	۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳
کرمان	شرق کرمان	۲۹۱۹	۲۳۷۲	۳۱۳۸	۳۲۷۰	۲۲۶۷	۲۳۹۶
	جنوبغرب کرمان	۲۱۶۹	۲۶۶۶	۲۳۷۱	۲۷۹۹	۲۶۲۰	۱۹۰
	شمالغرب کرمان	۳۵۵۰	۳۵۷۰	۳۳۲۱	۳۴۷۲	۳۵۹۷	۲۲۱۲
	چترود	۳۷۳	۵۹۶	۶۲۶	۴۹۵	۴۳۴	۳۱۱۴
	ماهان	۷۳۰	۱۰۳۶	۱۰۴۰	۹۷۴	۸۶۲	۴۱۷
	باغین	۱۱۵	۱۵۰	۲۰۳	۱۵۳	۱۶۱	۷۹۹
	شهداد	۷۸	۱۱۸	۱۸۹	۲۳۷	۱۴۲	۱۳۳
	گلباف	۵۶	۱۰۸	۱۵۶	۱۱۴	۱۰۳	۱۰۲
	راین	۷۳	۱۱۷	۱۲۴	۱۹۸	۷۲	۱۳۴
راور	راور	۳۹۴	۴۱۶	۴۱۷	۳۰۵	۳۰۳	۱۲۹
رفسنجان	رفسنجان	۲۳۳۳	۲۳۹۷	۲۷۹۳	۳۰۳۵	۲۱۸۷	۳۱۴
	نوق	۲۱۰	۳۴۳	۲۹۹	۳۱۵	۲۱۵	۲۲۸۲
	کشکوئیه	۱۱۲	۱۹۶	۲۱۹	۲۱۰	۲۳۰	۱۴۴
انار	انار	۲۱۰	۳۹۴	۳۷۳	۳۲۵	۳۶۷	۱۹۵
زرنند	زرنند	۱۶۲۹	۱۷۶۵	۱۷۰۱	۱۴۵۷	۱۵۰۷	۴۷۰
کوهبنان	کوهبنان	۲۵۸	۳۱۰	۲۰۰	۲۴۷	۲۶۳	۱۵۶۱
شهربابک	شهربابک	۱۲۵۹	۱۵۵۱	۱۴۴۷	۱۴۷۶	۲۰۳۸	۱۹۲
جمع		۱۶۴۶۸	۱۸۱۰۵	۱۸۶۱۷	۱۹۰۸۲	۱۷۳۶۸	۱۶۳۵۸

سهم برقدار کردن اشتراک های جدید به تفکیک شهرستان در سال ۱۴۰۳ (درصد)

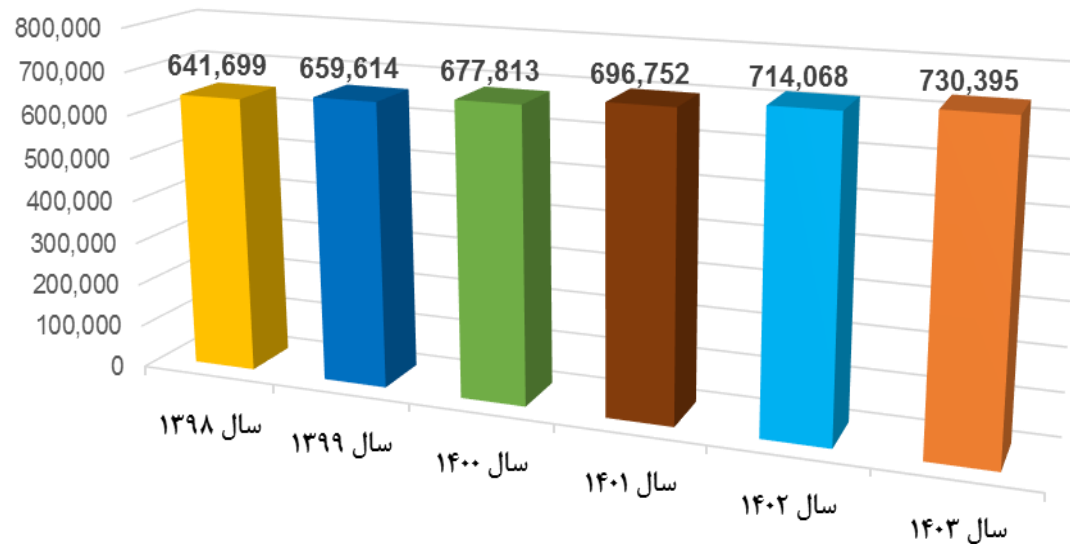


مشترکین موجود به تفکیک تعرفه

نوع تعرفه	سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲	سال ۱۴۰۳
خانگی	۵۲۷,۰۰۲	۵۳۹,۷۳۱	۵۵۳,۰۰۶	۵۶۷,۵۸۴	۵۸۰,۳۷۱	۵۹۲,۱۷۶
عمومی	۱۹,۷۸۸	۲۰,۵۱۴	۲۱,۱۷۴	۲۲,۰۰۷	۲۲,۵۲۴	۲۳,۰۷۱
کشاورزی	۴,۹۸۲	۵,۱۱۹	۵,۲۷۳	۵,۳۶۶	۵,۳۸۲	۵,۳۹۴
صنعتی	۳,۴۹۱	۳,۶۱۶	۳,۷۱۳	۳,۸۱۲	۳,۷۶۷	۳,۸۶۶
سایر مصارف (تجاری)	۸۱,۱۱۰	۸۵,۱۷۷	۸۹,۰۳۵	۹۲,۲۱۶	۹۶,۱۶۰	۹۹,۹۳۱
روشنایی معابر	۵,۳۲۶	۵,۴۵۷	۵,۶۱۲	۵,۷۶۷	۵,۸۶۴	۵,۹۵۷
جمع کل	۶۴۱,۶۹۹	۶۵۹,۶۱۴	۶۷۷,۸۱۳	۶۹۶,۷۵۲	۷۱۴,۰۶۸	۷۳۰,۳۹۵

مقایسه مشترکین موجود

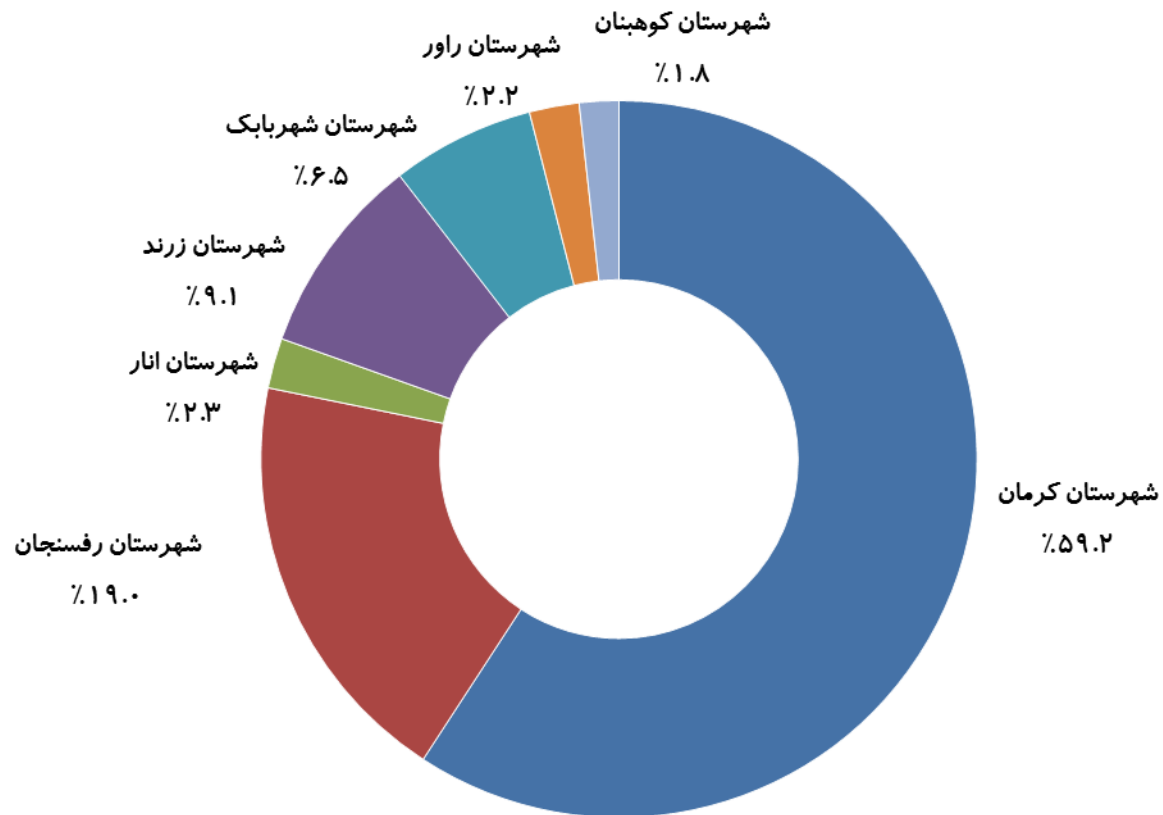
تعداد مشترکین در سال های اخیر



مشترکین موجود به تفکیک امور

شهرستان	امور / اداره	۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳
کرمان	شرق کرمان	۱۱۱۵۷۵	۱۱۳۹۲۷	۱۱۶۹۴۹	۱۲۰۰۶۹	۱۲۲۳۲۳	۱۱۷۷۹۲
	جنوب غرب کرمان	۹۳۹۲۸	۹۶۵۶۴	۹۸۹۰۸	۱۰۱۶۹۹	۱۰۴۳۰۶	۷۱۰۸
	شمال غرب کرمان	۱۰۹۷۵۲	۱۱۳۲۶۹	۱۱۶۵۶۲	۱۲۰۱۱۷	۱۲۳۲۹۹	۱۰۶۵۱۷
	چترود	۱۸۸۴۳	۱۹۴۳۸	۲۰۰۵۴	۲۰۵۴۸	۲۰۹۸۱	۱۲۶۸۰۴
	ماهان	۱۸۱۲۹	۱۹۱۶۳	۲۰۲۰۰	۲۱۱۷۱	۲۲۰۳۱	۲۱۳۹۷
	باغین	۶۶۵۶	۶۸۰۴	۶۹۹۹	۷۱۵۲	۷۳۱۳	۲۲۸۲۹
	شهداد	۷۸۹۷	۸۰۱۵	۸۲۰۴	۸۴۴۱	۸۱۶۱	۷۴۴۶
	گلباف	۵۵۲۲	۵۶۳۰	۵۷۸۶	۵۹۰۰	۶۴۲۵	۸۲۵۶
	راین	۷۱۰۴	۷۲۲۱	۷۳۴۵	۷۵۴۳	۷۶۱۵	۶۵۶۶
راور	راور	۱۴۶۷۷	۱۵۰۹۲	۱۵۵۰۰	۱۵۸۰۴	۱۶۱۰۶	۷۷۴۴
رفسنجان	رفسنجان	۹۹۴۶۶	۱۰۱۸۵۴	۱۰۴۴۹۲	۱۰۷۴۲۴	۱۰۹۵۹۹	۱۶۴۱۹
	نوق	۱۲۶۴۸	۱۲۹۹۰	۱۳۲۶۵	۱۳۵۸۰	۱۳۷۹۵	۱۱۱۸۷۹
	کشکوئیه	۱۰۶۵۷	۱۰۸۵۱	۱۲۰۹۱	۱۲۳۶۹	۱۲۶۱۰	۱۳۹۳۹
انار	انار	۱۴۶۰۶	۱۴۹۹۹	۱۵۳۶۸	۱۵۶۹۲	۱۶۰۵۸	۱۲۸۰۷
زرنند	زرنند	۵۸۲۹۱	۶۰۰۲۷	۶۱۶۷۲	۶۳۱۲۳	۶۴۶۲۶	۱۶۵۲۷
کوهبنان	کوهبنان	۱۱۸۰۰	۱۲۱۱۲	۱۲۲۹۳	۱۲۵۳۹	۱۲۸۰۲	۶۶۱۸۵
شهر بابک	شهر بابک	۴۰۱۴۸	۴۱۶۵۸	۴۲۱۲۵	۴۳۵۸۱	۴۵۶۱۸	۱۲۹۹۲
جمع		۶۴۱۶۹۹	۶۵۹۶۱۴	۶۷۷۸۱۳	۶۹۶۷۵۲	۷۱۴۰۶۸	۷۳۰۳۹۵

سهم مشترکین به تفکیک شهرستان در سال ۱۴۰۳ (درصد)

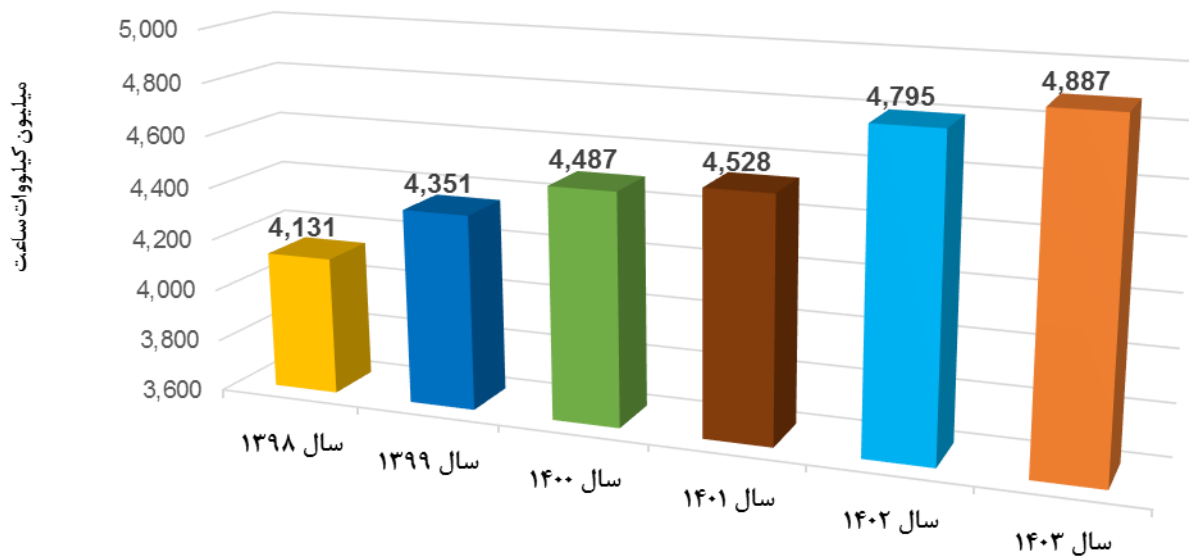


مصرف انرژی به تفکیک تعرفه (مگاوات ساعت)

نوع تعرفه	سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲	سال ۱۴۰۳
خانگی	۱,۱۰۶,۲۲۶	۱,۱۷۶,۱۳۲	۱,۲۲۶,۴۲۷	۱,۱۶۷,۴۴۳	۱,۲۹۲,۷۵۶	۱,۳۹۴,۱۴۸
عمومی	۲۷۷,۱۵۹	۲۹۱,۰۹۰	۲۷۴,۵۷۷	۳۰۲,۱۵۲	۳۱۶,۳۶۹	۳۳۰,۳۹۷
کشاورزی	۱,۶۳۹,۴۹۵	۱,۶۵۹,۶۸۳	۱,۶۲۸,۹۴۴	۱,۶۱۵,۷۳۸	۱,۶۵۲,۱۶۸	۱,۵۷۷,۴۶۷
صنعتی	۷۰۵,۷۱۸	۸۳۵,۷۳۰	۹۳۳,۱۹۵	۹۹۱,۹۳۸	۱,۰۳۷,۵۰۰	۱,۰۲۴,۹۹۲
سایر مصارف (تجاری)	۲۸۶,۵۲۰	۲۸۵,۸۹۴	۳۱۱,۰۲۵	۳۳۸,۳۹۰	۳۷۷,۹۴۱	۴۴۲,۴۸۳
روشنایی معابر	۱۱۵,۴۹۳	۱۰۲,۰۸۴	۱۱۳,۰۵۸	۱۱۱,۹۵۰	۱۱۷,۹۱۴	۱۱۷,۱۸۱
جمع کل	۴,۱۳۰,۶۱۱	۴,۳۵۰,۶۱۳	۴,۴۸۷,۲۲۶	۴,۵۲۷,۶۱۰	۴,۷۹۴,۶۴۷	۴,۸۸۶,۶۶۷

مقایسه مصرف انرژی (مگاوات ساعت)

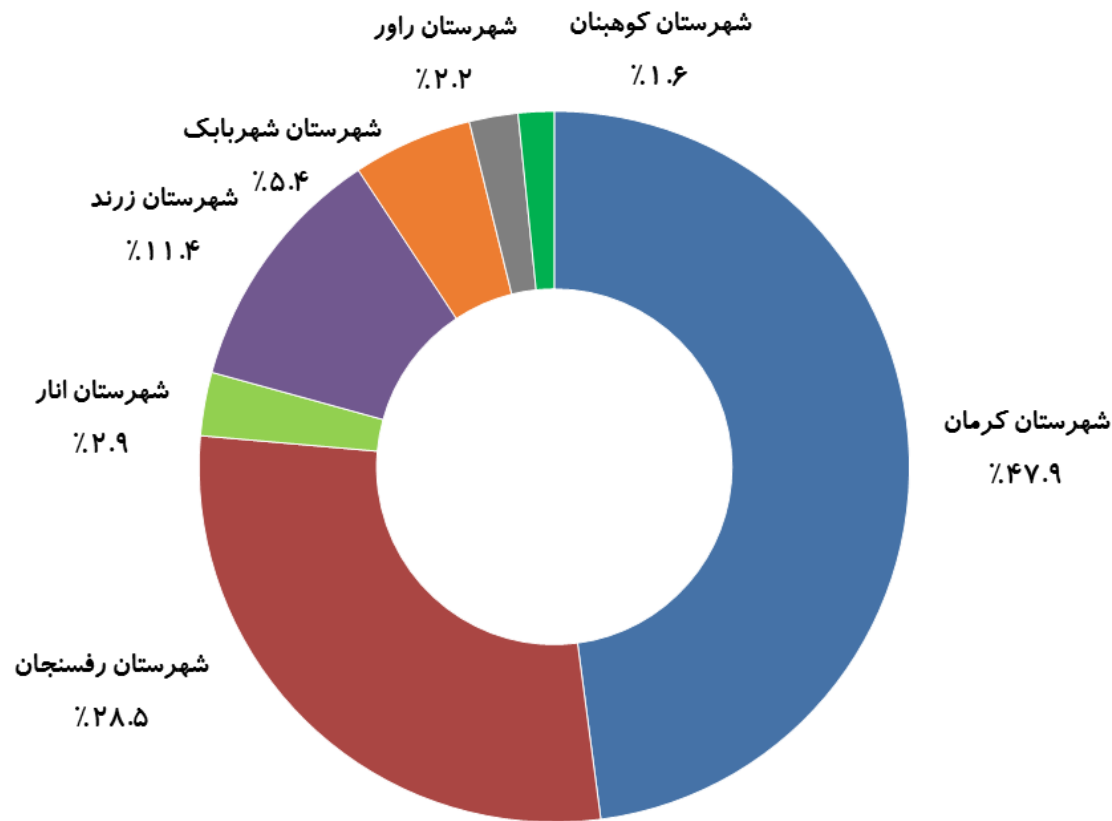
مصرف انرژی در سال های اخیر



مصرف انرژی به تفکیک امور (مگاوات ساعت)

شهرستان	امور / اداره	۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳
کرمان	شرق کرمان	۴۴۷,۵۰۶	۴۶۸,۰۴۸	۴۷۶,۸۰۰	۴۷۲,۹۳۰	۵۰۱,۸۱۵	۵۰۹,۵۱۷
	جنوب غرب کرمان	۳۴۹,۶۵۰	۳۶۹,۰۱۵	۳۷۸,۸۹۴	۳۸۲,۲۸۵	۴۱۸,۸۲۹	۱۹,۶۰۶
	شمال غرب کرمان	۴۴۴,۷۲۸	۴۶۱,۰۱۲	۴۷۳,۹۱۴	۴۷۰,۱۶۳	۵۱۷,۳۶۸	۴۴۶,۱۹۰
	چترود	۱۹۹,۲۰۶	۲۰۹,۵۵۶	۲۰۰,۸۹۱	۱۹۸,۷۶۰	۲۰۰,۳۵۳	۵۵۴,۱۳۹
	ماهان	۸۲,۲۱۳	۸۴,۰۹۰	۸۹,۱۵۳	۱۱۷,۶۴۹	۱۱۸,۱۶۲	۱۹۷,۹۷۹
	باغین	۲۷۴,۵۵۶	۳۳۰,۰۹۷	۳۳۵,۶۱۵	۳۵۴,۲۸۰	۳۶۶,۲۵۴	۱۲۷,۶۱۱
	شهداد	۵۲,۰۱۹	۵۴,۵۱۱	۵۶,۰۴۵	۵۶,۰۰۹	۵۵,۵۶۰	۳۴۳,۰۰۷
	گلباف	۱۳,۴۹۵	۱۵,۲۵۸	۱۵,۱۶۰	۱۵,۵۷۹	۱۵,۶۷۵	۵۶,۱۹۲
	راین	۶۴,۱۹۴	۷۱,۴۵۶	۶۵,۷۶۱	۶۰,۸۱۹	۶۶,۷۳۳	۱۷,۳۱۶
راور	راور	۸۵,۶۵۴	۹۴,۹۸۲	۹۶,۱۲۱	۱۱۹,۸۰۱	۱۰۹,۹۹۲	۶۹,۵۵۳
رفسنجان	رفسنجان	۸۵۳,۹۶۳	۸۵۷,۷۳۵	۹۰۰,۰۱۳	۸۷۰,۲۸۸	۹۳۴,۳۳۳	۱۰۸,۴۴۲
	نوق	۳۰۵,۰۰۰	۲۹۶,۲۱۷	۲۹۲,۳۷۰	۲۹۵,۱۷۶	۳۰۵,۸۲۷	۹۳۳,۶۸۷
	کشکوئیه	۱۴۰,۴۸۵	۱۴۳,۶۷۳	۱۳۸,۴۷۴	۱۴۴,۲۴۰	۱۶۰,۰۸۶	۲۹۹,۷۷۳
انار	انار	۱۳۶,۶۲۱	۱۴۶,۷۲۴	۱۴۳,۴۹۷	۱۳۵,۴۱۹	۱۴۳,۰۲۴	۱۵۸,۸۱۵
زرنند	زرنند	۴۶۹,۲۷۲	۴۹۱,۱۰۵	۵۱۲,۹۳۹	۵۲۸,۳۸۰	۵۴۳,۴۲۵	۱۴۰,۶۸۸
کوهبنان	کوهبنان	۳۳,۳۰۲	۶۷,۶۳۴	۶۷,۱۱۱	۷۳,۲۴۳	۷۶,۷۹۳	۵۵۸,۱۵۴
شهربابک	شهربابک	۱۷۸,۷۴۹	۱۸۹,۵۰۱	۲۴۴,۴۶۷	۲۳۲,۵۸۷	۲۶۰,۴۱۹	۷۹,۷۳۵
جمع		۴,۱۳۰,۶۱۱	۴,۳۵۰,۶۱۳	۴,۴۸۷,۲۲۶	۴,۵۲۷,۶۱۰	۴,۷۹۴,۶۴۷	۴,۸۸۶,۶۶۷

سهم مصرف انرژی برق به تفکیک شهرستان در سال ۱۴۰۳ (درصد)

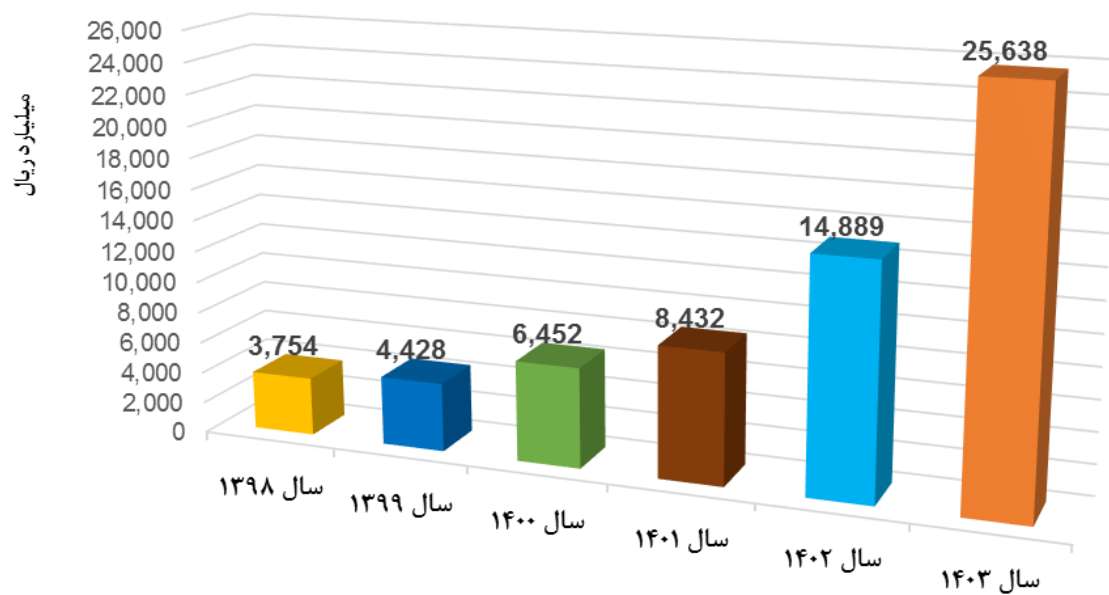


فروش انرژی به تفکیک تعرفه (میلیون ریال)

نوع تعرفه	سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲	سال ۱۴۰۳
خانگی	۱,۲۴۶,۳۸۹	۱,۶۰۳,۲۳۶	۲,۱۳۷,۶۵۷	۲,۳۸۷,۸۲۳	۴,۰۶۱,۶۳۶	۶,۷۵۶,۷۸۱
عمومی	۳۲۶,۸۸۸	۳۶۹,۰۵۱	۴۰۶,۳۱۸	۵۱۴,۱۸۳	۸۹۵,۴۶۸	۱,۶۴۳,۹۴۰
کشاورزی	۴۲۱,۴۸۷	۴۶۴,۸۶۹	۵۶۵,۶۳۱	۵۲۶,۲۰۳	۷۷۷,۶۳۹	۷۱۹,۴۴۸
صنعتی	۷۹۱,۸۲۹	۹۴۴,۰۶۷	۲,۰۲۷,۹۱۶	۲,۶۷۷,۹۲۳	۵,۳۵۴,۸۸۸	۱۱,۶۴۹,۹۷۷
سایر مصارف (تجاری)	۹۶۷,۲۴۳	۱,۰۴۶,۳۲۳	۱,۳۱۴,۵۵۳	۲,۳۲۵,۹۹۳	۳,۷۹۹,۶۹۹	۴,۸۶۷,۳۵۸
روشنایی معابر	*	*	*	*	*	*
جمع کل	۳,۷۵۳,۸۳۶	۴,۴۲۷,۵۴۶	۶,۴۵۲,۰۷۴	۸,۴۳۲,۱۲۵	۱۴,۸۸۹,۳۳۰	۲۵,۶۳۷,۵۰۵

مقایسه فروش انرژی (میلیون ریال)

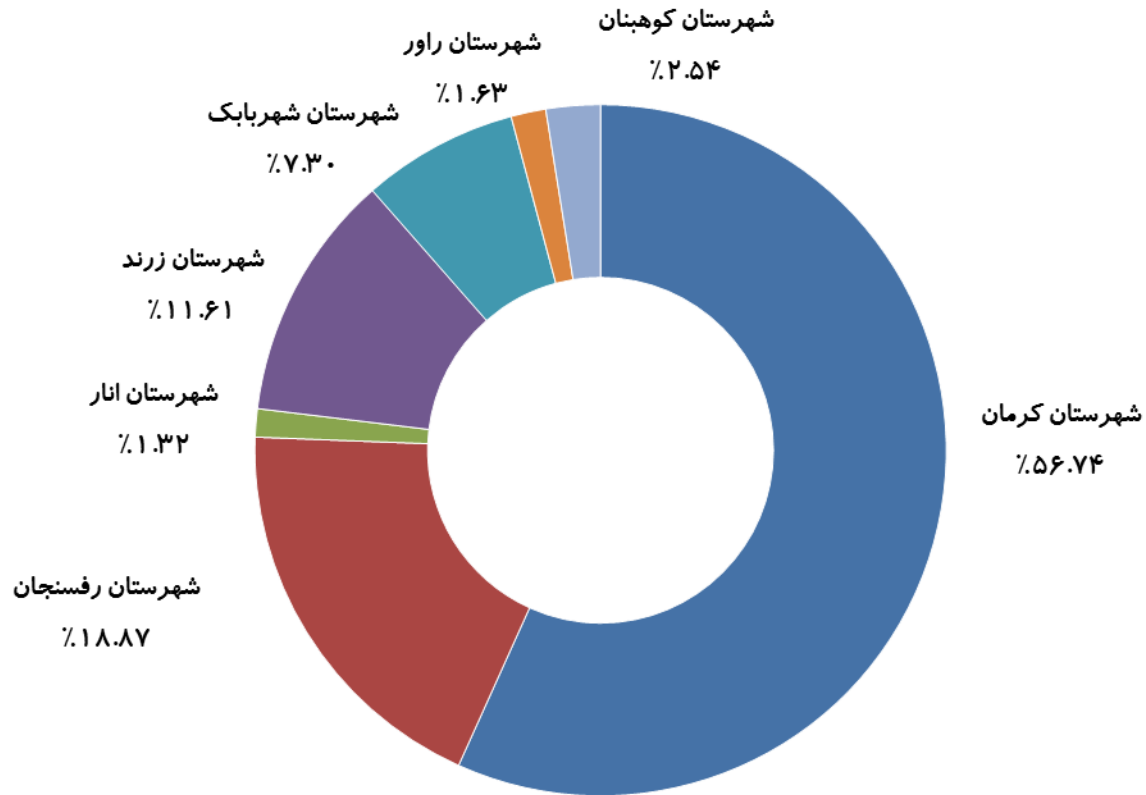
فروش انرژی در سال های اخیر



فروش انرژی به تفکیک امور (میلیون ریال)

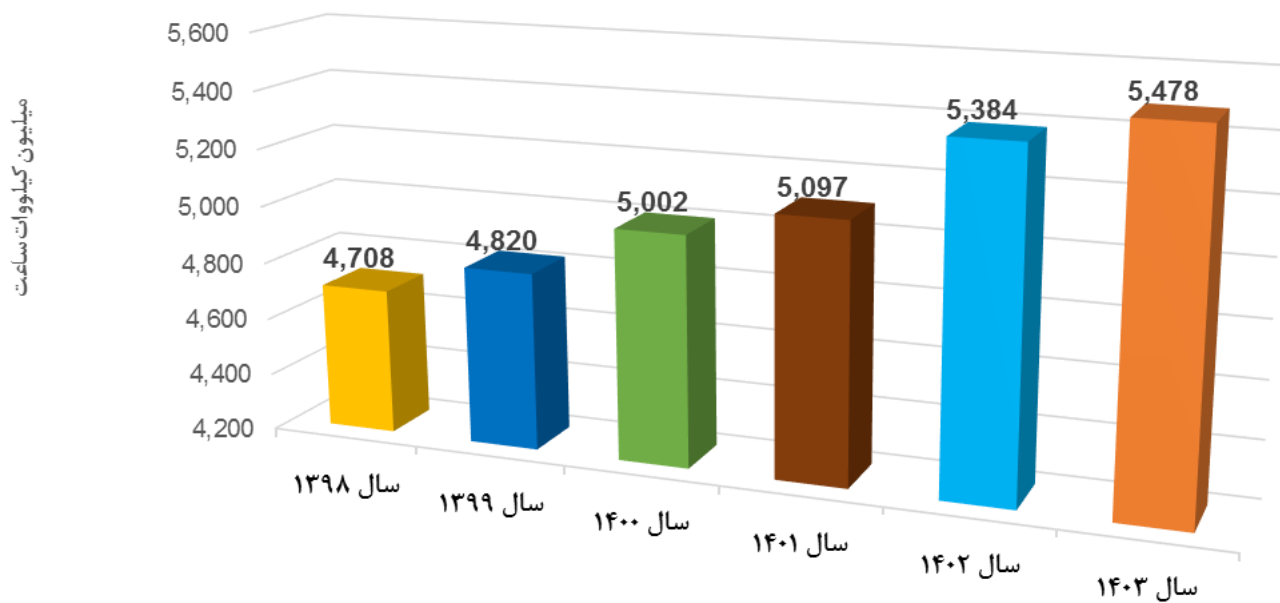
شهرستان	امور / اداره	۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳
	مشترکین خاص	۳۷۰,۷۲۸	۴۹۵,۹۷۹	۱,۳۰۷,۲۹۷	.	.	.
کرمان	شرق کرمان	۵۳۴,۷۵۲	۶۲۶,۷۷۳	۷۶۸,۰۴۳	۱,۰۶۳,۹۷۶	۱,۷۶۷,۵۲۳	۲,۶۵۸,۲۸۵
	جنوب غرب کرمان	۴۷۶,۸۸۰	۵۴۷,۹۸۳	۶۹۳,۶۱۱	۹۰۶,۹۴۵	۱,۵۱۵,۰۹۱	۵۳,۶۰۵
	شمال غرب کرمان	۶۵۱,۹۷۱	۷۷۰,۱۶۶	۹۹۸,۰۲۴	۱,۳۷۰,۶۸۴	۲,۳۱۱,۷۴۳	۲,۳۸۴,۵۱۸
	چترود	۱۰۵,۱۹۲	۱۲۲,۶۱۸	۱۵۸,۲۲۷	۱۷۳,۹۸۲	۲۷۹,۶۸۶	۳,۶۱۰,۰۵۹
	ماهان	۶۵,۴۳۷	۷۹,۴۴۵	۹۹,۴۹۵	۱۵۱,۷۴۶	۲۴۰,۴۲۰	۴۹۹,۱۸۵
	باغین	۱۴۷,۳۲۳	۱۷۰,۰۸۸	۳۶۰,۰۷۲	۱,۳۳۷,۲۵۹	۲,۳۷۰,۷۷۴	۳۶۴,۴۲۷
	شهداد	۲۳,۳۹۴	۲۷,۶۲۹	۳۴,۹۰۰	۳۶,۵۵۲	۶۴,۲۰۴	۴,۴۲۸,۸۹۰
	گلباف	۱۰,۲۲۲	۱۲,۲۱۲	۱۳,۸۸۷	۱۸,۰۱۹	۲۷,۷۴۹	۸۸,۶۰۰
	راین	۱۹,۸۹۷	۲۳,۶۰۴	۲۹,۶۳۵	۷۶,۱۰۰	۲۱۲,۶۶۸	۳۹,۵۷۴
	راور	۵۴,۰۶۷	۶۶,۰۴۸	۸۰,۶۲۹	۱۴۳,۱۷۴	۲۱۹,۳۲۸	۴۱۸,۵۳۱
رفسنجان	رفسنجان	۶۲۱,۲۴۲	۶۹۴,۶۴۱	۹۴۰,۹۵۸	۱,۳۶۵,۵۱۰	۲,۴۹۲,۳۳۸	۴۱۷,۳۱۷
	نوق	۱۱۹,۲۴۳	۱۳۴,۷۴۷	۱۶۸,۶۲۷	۱۷۴,۷۵۰	۲۷۹,۲۰۹	۴,۲۸۹,۱۸۵
	کشکویی	۵۷,۱۵۴	۶۶,۴۸۶	۸۲,۰۹۵	۹۴,۴۵۱	۱۵۰,۸۶۰	۳۳۹,۵۴۷
انار	انار	۷۹,۳۹۸	۹۵,۰۱۸	۱۱۶,۹۸۱	۱۳۸,۵۸۵	۲۳۴,۷۵۷	۲۰۹,۳۶۳
زرنند	زرنند	۲۳۰,۹۷۰	۲۶۹,۱۹۱	۳۳۲,۰۰۲	۸۱۴,۴۸۷	۱,۴۹۷,۳۲۷	۳۳۷,۵۴۶
کوهبنان	کوهبنان	۳۰,۴۹۵	۳۴,۱۸۲	۳۳,۸۲۴	۹۹,۵۲۰	۲۲۲,۹۸۷	۲,۹۷۵,۵۴۳
شهربابک	شهربابک	۱۵۵,۴۷۲	۱۹۰,۷۳۲	۲۳۳,۷۶۶	۴۶۶,۳۸۴	۱,۰۰۲,۶۶۹	۶۵۱,۰۸۳
جمع		۳,۷۵۳,۸۳۶	۴,۴۲۷,۵۴۵	۶,۴۵۲,۰۷۴	۸,۴۳۲,۱۲۵	۱۴,۸۸۹,۳۳۰	۲۵,۶۳۷,۵۰۵

سهم فروش انرژی برق به تفکیک شهرستان در سال ۱۴۰۳ (درصد)



مقایسه خرید انرژی (مگاوات ساعت)

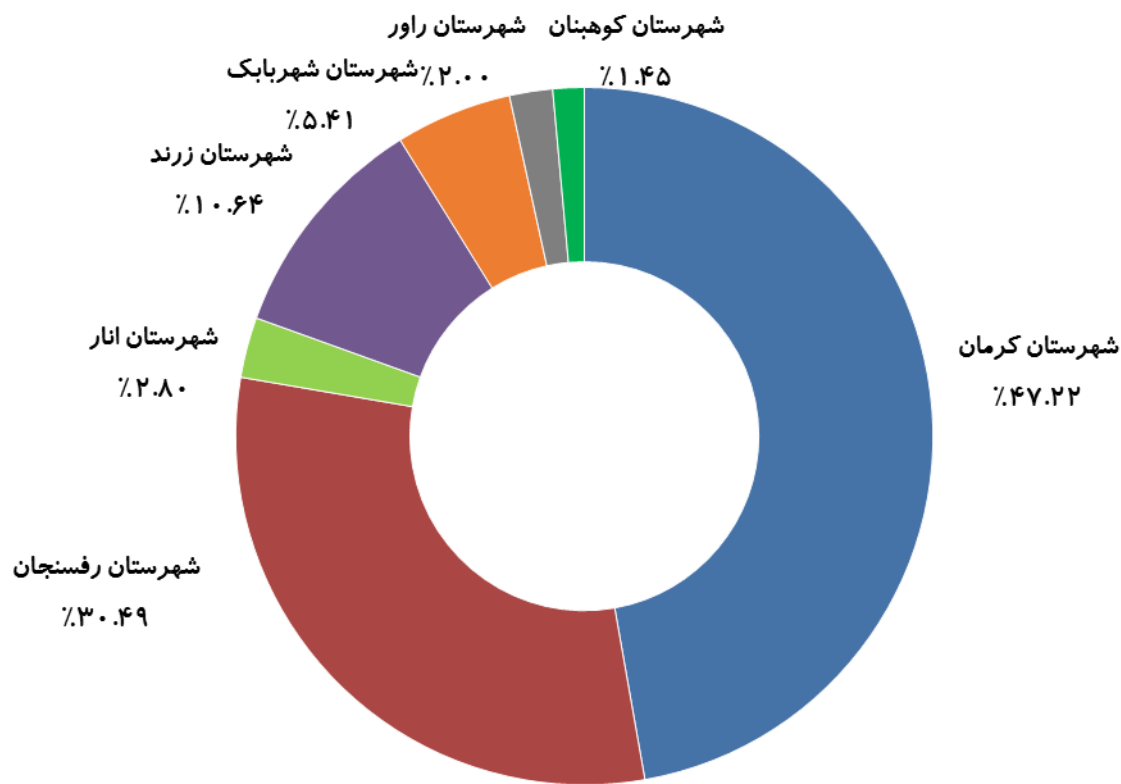
خرید انرژی در سال های اخیر



انرژی تحویلی به تفکیک امور (مگاوات ساعت)

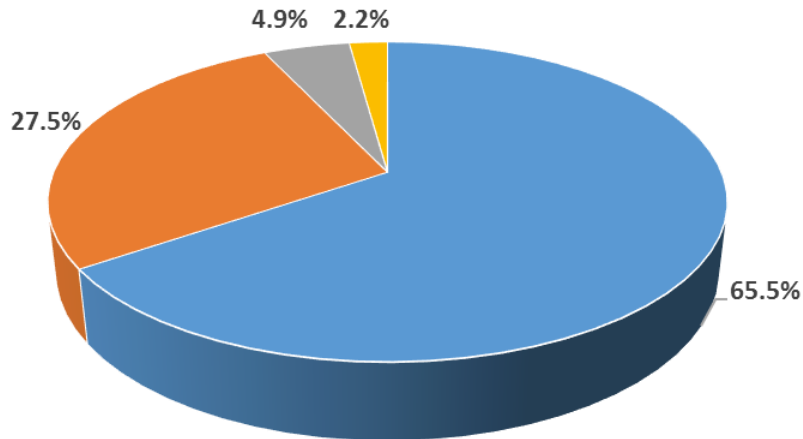
شهرستان	امور / اداره	۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳
کرمان	شرق کرمان	۲,۱۱۱,۴۷۸	۱,۴۶۶,۲۰۹	۱,۵۱۱,۵۹۲	۵۷۲,۶۱۵	۵۹۱,۲۹۲	۶۰۵,۵۵۶
	جنوبغرب کرمان				۴۷۱,۷۵۰	۴۸۴,۰۶۳	۵۲۴,۰۱۷
	شمالغرب کرمان				۵۱۸,۳۹۱	۵۷۷,۷۳۴	۶۰۱,۷۸۵
	چترود			۲۰۷,۷۸۴	۲۰۵,۶۲۷	۲۱۳,۲۳۱	۲۰۸,۵۸۴
	ماهان			۱۰۲,۶۹۹	۱۰۴,۶۵۴	۱۳۷,۶۵۴	۱۴۳,۷۱۱
	باغین			۳۴۳,۰۱۴	۳۵۵,۴۸۵	۳۶۶,۶۵۵	۳۳۰,۰۰۵
	شهداد			۶۷,۲۷۲	۷۱,۳۷۷	۷۱,۸۵۳	۷۳,۱۹۵
	گلباف			۱۶,۰۷۴	۱۷,۰۱۵	۱۸,۳۴۵	۱۷,۲۰۹
	راین			۸۴,۰۱۸	۷۷,۱۲۲	۷۹,۳۴۳	۸۲,۴۳۱
راور	راور	۹۸,۱۲۶	۹۹,۴۵۶	۱۰۵,۳۲۹	۱۰۸,۸۳۸	۱۱۰,۷۰۹	۱۰۹,۴۴۲
رفسنجان	رفسنجان	۱,۵۷۵,۸۰۵	۳۲۷,۲۵۵	۱۰۴۰,۶۷۵	۱,۰۴۲,۷۰۳	۱,۱۰۶,۲۵۶	۱,۱۴۹,۴۸۳
	نوق				۳۳۶,۵۲۴	۳۴۶,۵۹۸	۳۴۵,۵۶۹
	کشکوئیه				۱۶۷,۸۷۹	۱۷۴,۹۷۲	۱۷۴,۹۸۱
انار	انار	۱۹۰,۲۱۹	۱۴۸,۳۳۰	۱۵۰,۹۸۷	۱۴۴,۶۹۲	۱۵۴,۸۲۲	۱۵۳,۱۶۵
زرنند	زرنند	۴۷۷,۱۴۷	۵۰۷,۴۲۱	۵۳۷,۴۹۲	۵۶۰,۵۶۷	۵۷۸,۱۱۶	۵۸۲,۸۱۳
کوهبنان	کوهبنان	۶۰,۹۲۳	۶۸,۲۳۱	۷۰,۲۵۱	۷۶,۱۹۸	۷۹,۲۸۵	۷۹,۵۳۲
شهربابک	شهربابک	۱۹۴,۱۵۴	۲۳۱,۲۷۱	۲۶۲,۸۹۵	۲۶۸,۳۰۸	۲۹۳,۱۴۶	۲۹۶,۱۷۱
جمع		۴,۷۰۷,۸۵۲	۴,۸۲۰,۳۰۹	۵,۰۰۱,۷۷۹	۵,۰۹۶,۸۱۵	۵,۳۸۴,۰۷۲	۵,۴۷۷,۶۴۹

سهم انرژی تحویلی هر شهرستان در سال ۱۴۰۳ (درصد)



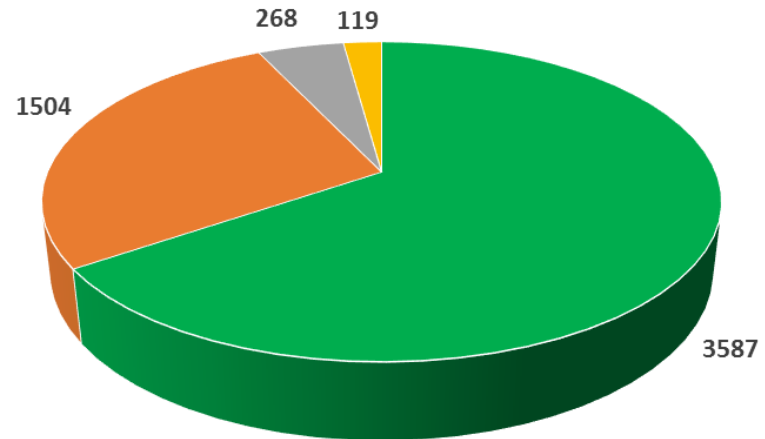
انرژی تحویلی و سهم خرید

درصد خرید انرژی



- مقدار انرژی درب شرکت
- خرید از بورس انرژی
- دریافت از شرکتهای توزیع همجوار*
- خرید از سایر (خود تامین، تولید پراکنده و ...)

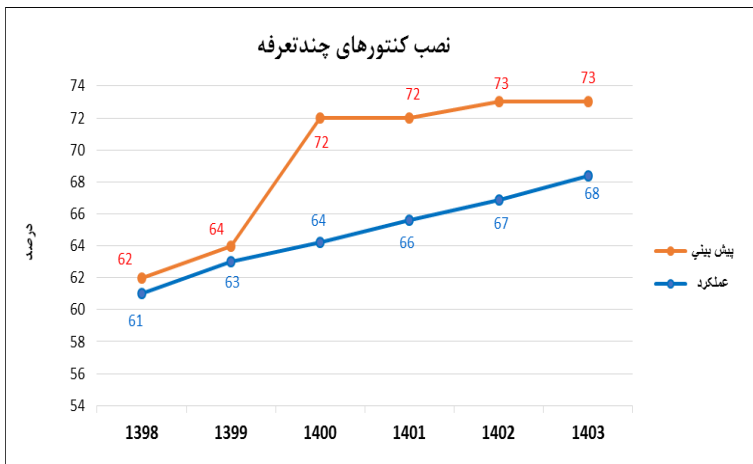
خرید انرژی (میلیون کیلووات ساعت)



- مقدار انرژی درب شرکت
- خرید از بورس انرژی
- دریافت از شرکتهای توزیع همجوار*
- خرید از سایر (خود تامین، تولید پراکنده و ...)

کنتورهای چند تعرفه و هوشمند

شرح	کنتورهای چند تعرفه و هوشمند	کل مشترکین	درصد نصب
سال ۱۳۹۸	۳۹۱۴۴۳	۶۴۱۶۹۹	۶۱٪
سال ۱۳۹۹	۴۱۳۶۲۷	۶۵۹۶۱۴	۶۲٫۷٪
سال ۱۴۰۰	۴۳۵۲۷۳	۶۷۷۸۱۳	۶۴٫۲٪
سال ۱۴۰۱	۴۵۶۸۹۴	۶۹۶۷۵۲	۶۵٫۶٪
سال ۱۴۰۲	۴۷۷۳۸۱	۷۱۴۰۶۸	۶۶٫۹٪
سال ۱۴۰۳	۴۹۹۸۷۶	۷۳۰۳۹۵	۶۸٫۴٪



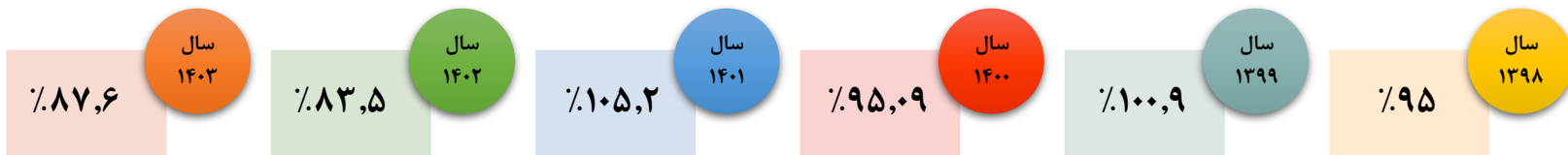
برق های غیر مجاز

تعداد انشعابات شناسایی و رفع شده

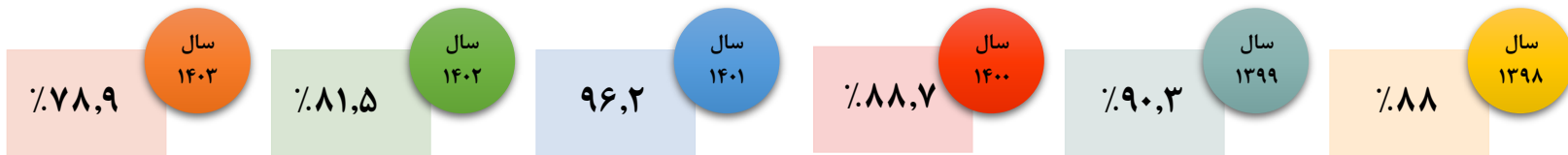
انشعاب نامشهود	انشعاب مشهود					عملکرد
	جمع	خارج از محدوده شهری	داخل محدوده شهری فاقد انشعاب قانونی		با داشتن انشعاب قانونی	
			بدون شبکه	با داشتن شبکه		
۶۹۶	۱۷۳۸	۱۷	۵۳۵	۱۰۸۰	۱۰۶	سال ۱۳۹۸
۶۳۶	۱۶۱۸	۲۴	۴۸۵	۱۰۲۲	۸۷	سال ۱۳۹۹
۲۶۳	۱۹۱۹	۴۲۰	۶۷۸	۴۶۰	۳۶۱	سال ۱۴۰۰
۱۶۶۶	۶۴۰۴	۱۹۶۷	۱۲۰۸	۱۱۵۰	۲۰۷۹	سال ۱۴۰۱
۱۰۵۱	۳۰۳۷	۴۰۰	۷۳۹	۴۷۳	۱۴۲۵	سال ۱۴۰۲
۵۵۵	۱۳۶۰	۰	۳۳۰	۴۸۰	۵۵۰	سال ۱۴۰۳

مقایسه وصول جاری و مطالبات

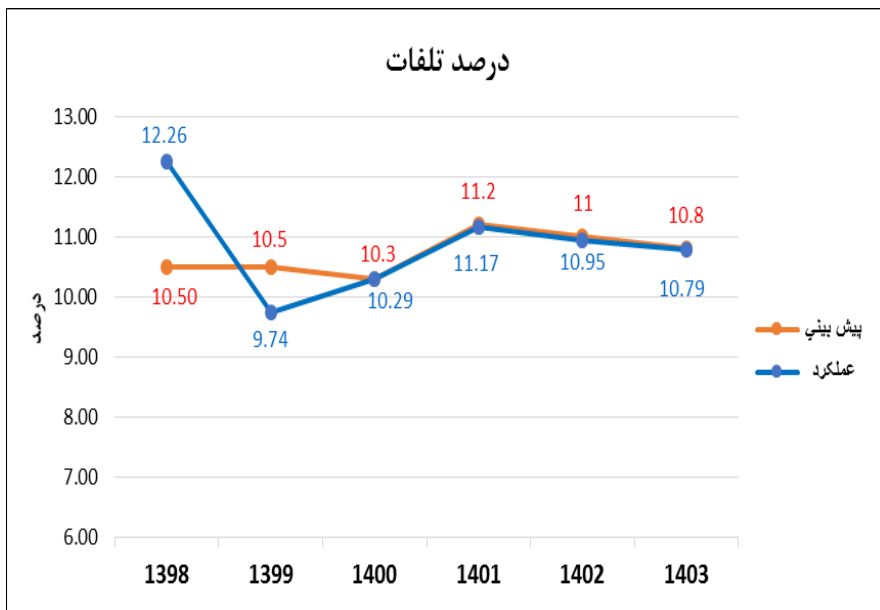
وصول جاری :



وصول مطالبات :



مقایسه تلفات انرژی در شبکه



سال	انرژی تحویلی (مگاوات ساعت)	مصرف انرژی (مگاوات ساعت)	درصد تلفات
۱۳۹۸	۴,۷۰۷,۸۵۲	۴,۱۳۰,۶۱۱	۱۲,۲۶
۱۳۹۹	۴,۸۲۰,۳۰۹	۴,۳۵۰,۶۱۳	۹,۷۴
۱۴۰۰	۵,۰۰۱,۷۷۹	۴,۴۸۷,۲۲۶	۱۰,۲۹
۱۴۰۱	۵,۰۹۶,۸۱۵	۴,۵۲۷,۶۱۰	۱۱,۱۷
۱۴۰۲	۵,۳۸۴,۰۷۲	۴,۷۹۴,۶۴۷	۱۰,۹۵
۱۴۰۳	۵,۴۷۷,۶۴۹	۴,۸۸۶,۶۶۷	۱۰,۷۹

رمز دارایی های غیر مجاز

مبلغ انرژی (میلیارد ریال)	میزان انرژی (مگاوات ساعت)	تعداد (دستگاه)	شرح
۷۷	۷,۵۵۵	۱۶۶۱	۱۳۹۸-۱۳۹۹
۸۲	۵,۹۶۲	۱۰۷۴	در سال ۱۴۰۰
۴۳	۲,۵۲۳	۲۰۵	در سال ۱۴۰۱
۱۴۲	۵,۶۸۴	۴۷۱	در سال ۱۴۰۲
۱۳۳	۳,۸۴۱	۴۹۰	در سال ۱۴۰۳
۴۷۷	۲۵,۵۶۵	۳۹۰۱	مجموع

طرح کرامت خورشید (کمیته امداد)، بسیج و معاونت روستایی

عملکرد سال	قرارداد منعقد شده قطعی		متصل به شبکه	
	تعداد	توان (کیلووات)	تعداد	توان (کیلووات)
۱۳۹۸	۲۸	۱۴۰	۱۸	۹۰
۱۳۹۹	۱۷۰	۸۵۰	۵۹	۲۹۵
۱۴۰۰	۶۰	۳۰۰	۴۵	۲۲۵
۱۴۰۱	۹	۴۵	۵	۲۵
۱۴۰۲	۴۳۳	۲۱۶۵	۱۲۲	۶۱۰
۱۴۰۳	۱۷۹	۸۹۵	۳۸۱	۱۹۰۵

سامانه های مختص مشترکین برق تا سقف ظرفیت انشعاب

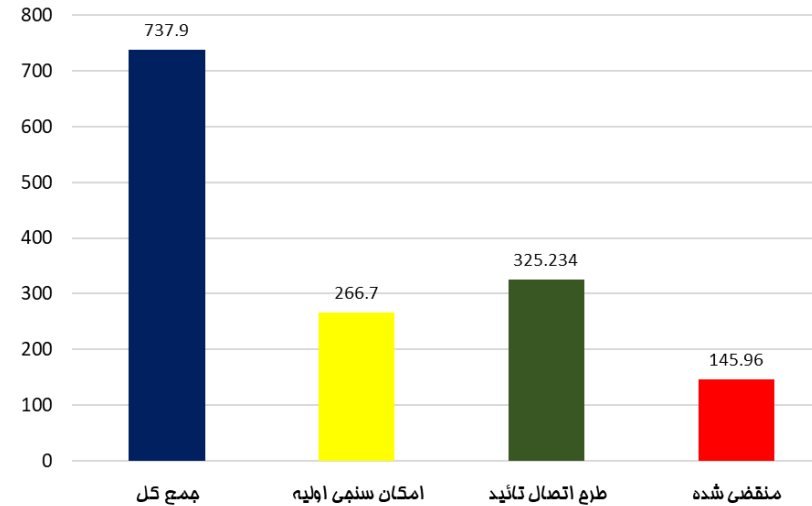
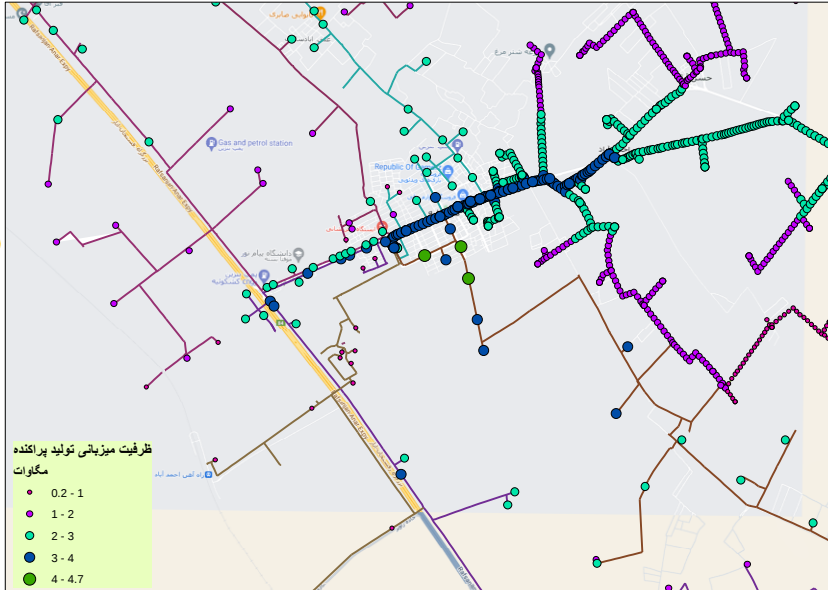
سال	قرارداد منعقد شده		متصل به شبکه	
	تعداد	توان (کیلووات)	تعداد	توان (کیلووات)
۱۳۹۸	۶۸	۱۱۷۹	۵۵	۸۷۹
۱۳۹۹	۹۴	۱۵۲۶	۶۶	۷۴۷
۱۴۰۰	۲۹۶	۴۳۳۱	۲۴۵	۳۳۶۴
۱۴۰۱	۷۹	۱۳۰۸	۵۹	۶۹۵
۱۴۰۲	۴۴	۸۳۸	۲۳	۴۸۱
۱۴۰۳	۹۹	۱۴۹۱	۵۵	۵۶۸

سیستم های خورشیدی ادارات و سازمان ها

ردیف	عنوان	تعداد	توان (کیلووات)
۱	آب و فاضلاب روستایی کرمان	۱	۲۵
۲	آب و فاضلاب شهری کرمان	۱	۵۰
۳	اداره کل راه و شهرسازی	۱	۸۰
۴	اداره کل بازرسی کرمان	۱	۵
۵	اداره کل اطلاعات کرمان	۱	۱۰
۶	دانشگاه ولیعصر رفسنجان	۱	۵۷
۷	دانشگاه شهید باهنر کرمان	۱	۲۰
۸	شرکت برق منطقه ای کرمان	۱	۱۷
۹	شرکت توزیع شمال کرمان	۱	۱۰۷
۱۰	اداره استاندارد	۱	۵
۱۱	سازمان برنامه و بودجه	۱	۲۳
۱۲	شرکت توزیع جنوب کرمان	۱	۲۵
۱۳	شرکت آب منطقه ای کرمان	۱	۱۰
۱۴	دانشگاه فنی و حرفه ای کرمان	۱	۲۰
۱۵	بانک مسکن - مدیریت شعب	۱	۲۰
۱۶	اداره کل آموزش فنی و حرفه ای	۱	۵
۱۷	شرکت نفت	۱	۲۰
۱۸	اداره کل گمرک استان کرمان	۱	۲۰
۱۹	راه آهن کرمان	۱	۱۰۰
۲۰	بانک ملی - مدیریت شعب کرمان	۱	۲۰

ظرفیت میزبانی منابع تولید پراکنده

لایه ظرفیت میزبانی نیروگاه های خورشیدی به صورت نقطه به نقطه در طول فیدر

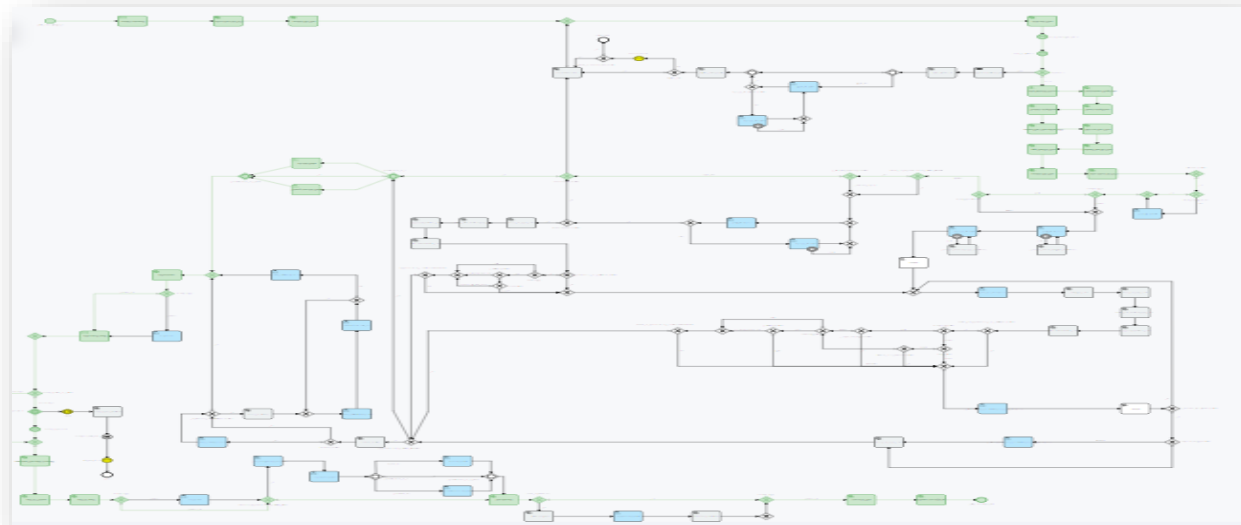


بازنگری سامانه های حوزه فروش و خدمات پس از فروش

❑ ایجاد سامانه جدید ناب+ بر پایه نرم افزار فرآیند محور (BPMN) و اعمال بیش از ۳۰۰ مورد تغییرات در سامانه براساس نشست های کارشناسی

❑ ارتقا زیرساخت ساتب جهت خرید کالا و راه اندازی پک کامل خرید لوازم اندازه گیری در قالب (SCM) - فمتا

❑ برگزاری منظم کمیسیون فروش انشعاب سنگین



استفاده از دستگاه های POS در قرائت و وصول مطالبات

انجام عملیات قرائت، صدور قبض و وصول مطالبات به صورت همزمان در محل توسط مامورین قرائت با استفاده از دستگاه های POS بانکی مجهز به سیستم عامل اندروید



مدیریت مصرف بارهای غیرمتعارف



وضعیت اولیه



اخطار و قطع موقت
انشعاب برق



حذف مصارف نامتعارف

حذف نمادهای نامتعارف و بد مصرفی فروشگاه های بین راهی

وضعیت اولیه

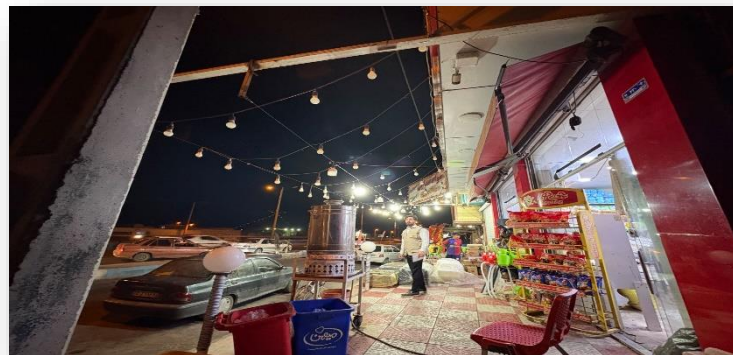
هوشمندسازی و کنترل پذیر نمودن فروشگاه دارای مصارف نامتعارف



نصب ۳۰ تابلو جهت ۱۴۶ واحد تجاری



وضعیت پس از اصلاحات



امحاء موتورهای الکتریکی پر مصرف و کم بازده



پارک انرژی

با هدف آموزش مفاهیم مصرف بهینه برق و آشنایی
با انرژی های تجدید پذیر جهت دانش آموزان



دوره های آموزشی مدیریت مصرف برق

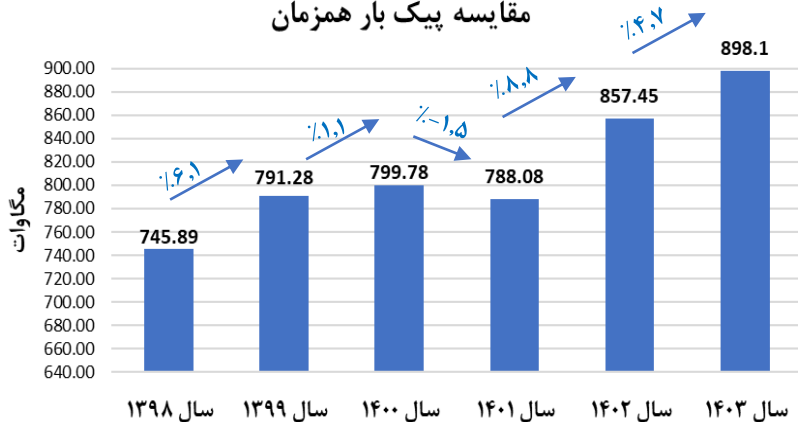


- | | |
|-------------------------------|---------------|
| کارکنان دستگاه های اجرایی | ۳۰۰ نفر ساعت |
| دانشجویان دانشگاه آزاد کرمان | ۱۰۰ نفر ساعت |
| ائمه جماعات مساجد و سازمان ها | ۱۲۰ نفر ساعت |
| دانش آموزان و خانواده ها | ۸۰۰۰ نفر ساعت |
| مامورین قرائت و وصول | ۸۰۰ نفر ساعت |
| مدیران امورهای اجرایی | ۵۰ نفر ساعت |
| نمایندگان مدیریت مصرف | ۵۰ نفر ساعت |

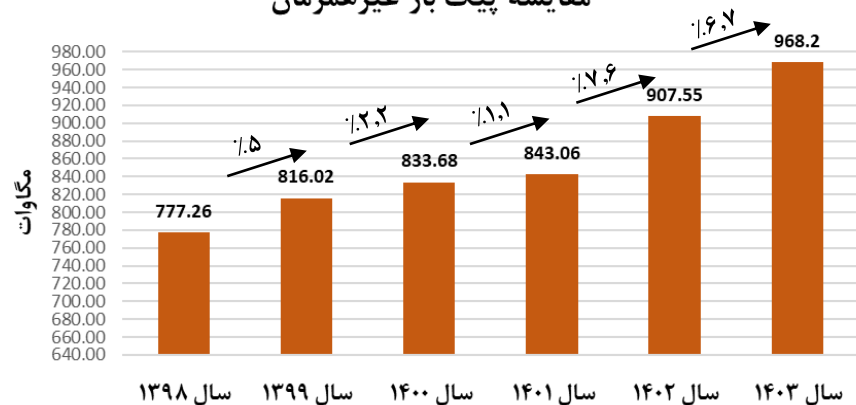
حوزه بهره برداری و دیسپاچینگ

پیک بار

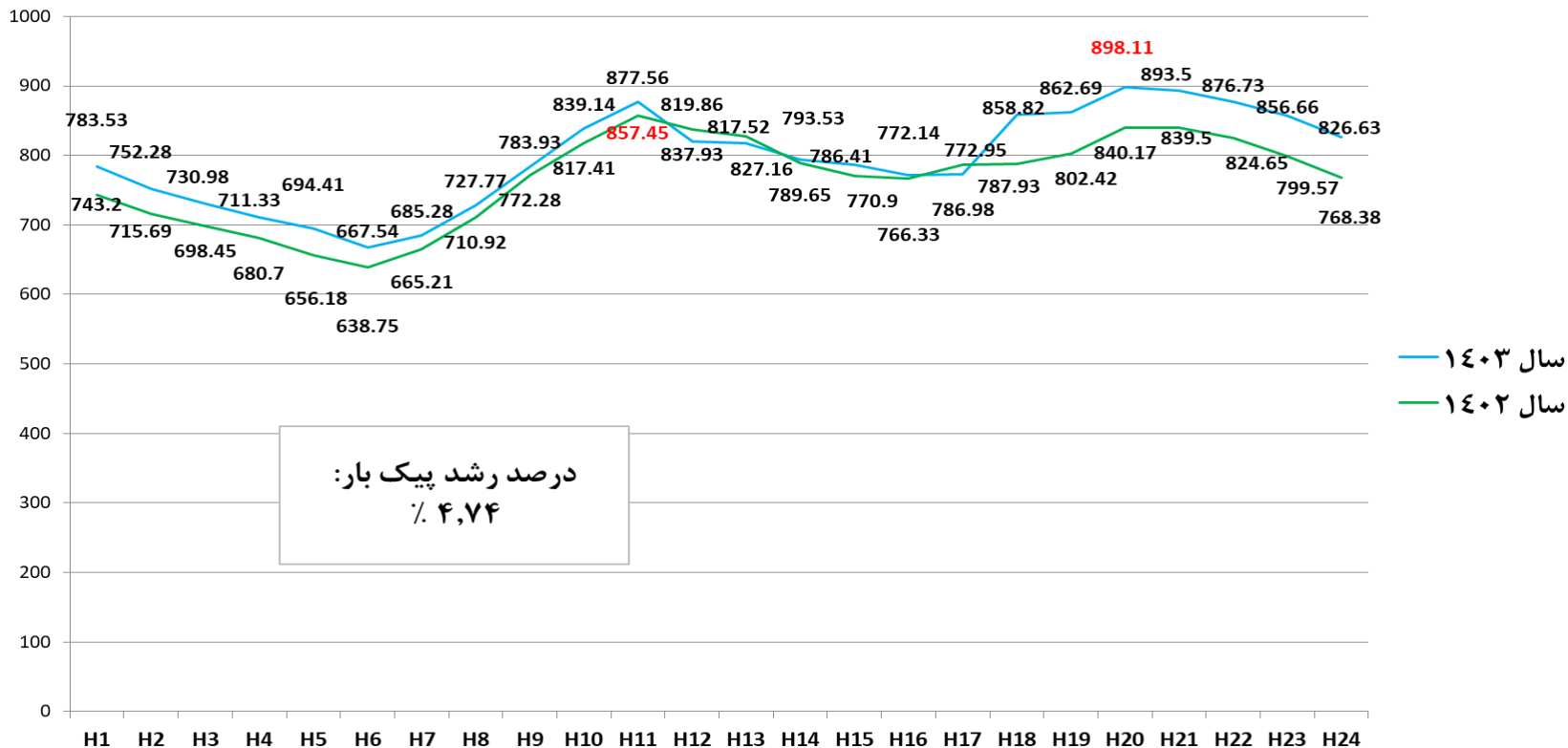
مقایسه پیک بار همزمان



مقایسه پیک بار غیرهمزمان



مقایسه پیک بار در روز پیک



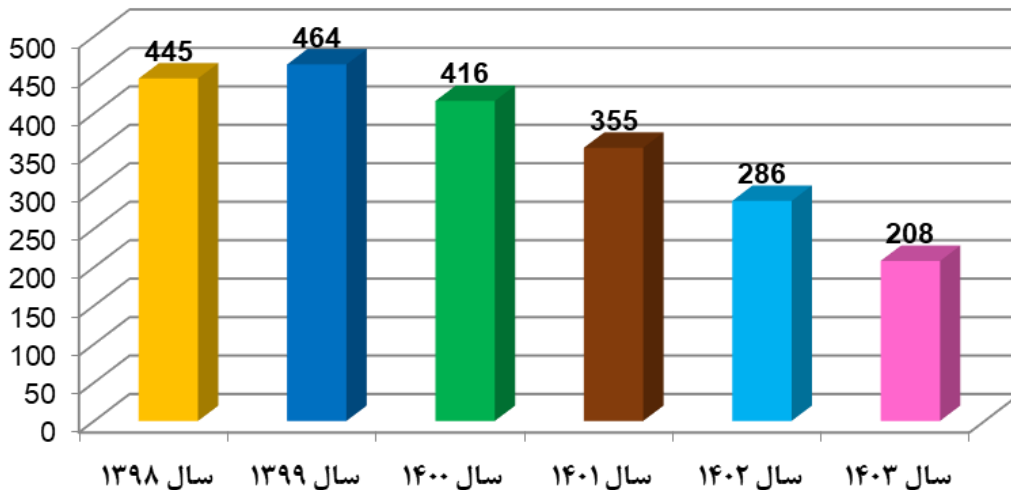
مقایسه پیک بار همزمان شرکت

مگاوات ساعت

ماه سال	فروردین	اردیبهشت	خرداد	تیر	مرداد	شهریور	مهر	آبان	آذر	دی	بهمن	اسفند
سال ۱۳۹۸	۵۸۷.۸	۶۱۸.۵	۶۹۱.۲	۷۳۸.۶	۷۴۵.۹	۶۹۱.۳	۷۰۴.۹	۶۱۹	۶۳۰.۳	۶۲۵.۶	۶۴۴.۲	۶۴۷.۵
سال ۱۳۹۹	۵۹۸.۶	۶۲۹.۱	۷۴۸.۲	۷۶۴.۲	۷۹۱.۳	۷۹۰.۳	۶۶۴.۲	۶۴۳.۶	۵۸۲.۸	۶۵۷.۱	۶۵۳.۴	۶۵۰.۶
سال ۱۴۰۰	۶۴۵	۶۶۷.۶	۷۸۳.۲	۷۹۹.۸	۷۶۰.۳	۷۴۴.۴	۷۰۸.۵	۶۲۷.۳	۶۵۲.۵	۶۶۱.۸	۶۶۵.۲	۶۷۱.۳
سال ۱۴۰۱	۶۶۹.۷	۷۲۸.۶	۷۵۹.۹	۷۷۶.۵	۷۸۸.۱	۷۱۲.۹	۶۹۴	۶۶۶.۵	۶۹۳	۶۹۰.۳	۶۸۲.۲	۶۸۶.۱
سال ۱۴۰۲	۶۸۴.۶	۷۲۷.۵	۸۴۲.۷	۸۵۷.۵	۸۳۵	۸۰۹.۴	۷۴۵	۶۹۱.۳	۷۱۰.۱	۷۱۱.۵	۷۰۹.۱	۷۰۰
سال ۱۴۰۳	۶۹۰.۶	۷۳۴.۲	۸۱۰.۱	۸۸۵.۲	۸۹۸.۱	۷۸۱.۲	۷۸۳	۷۱۹.۲	۶۷۹.۶	۶۹۸.۲	۷۲۸.۷	۷۱۷.۶

مدیریت انرژی و بار، قابلیت اطمینان شبکه

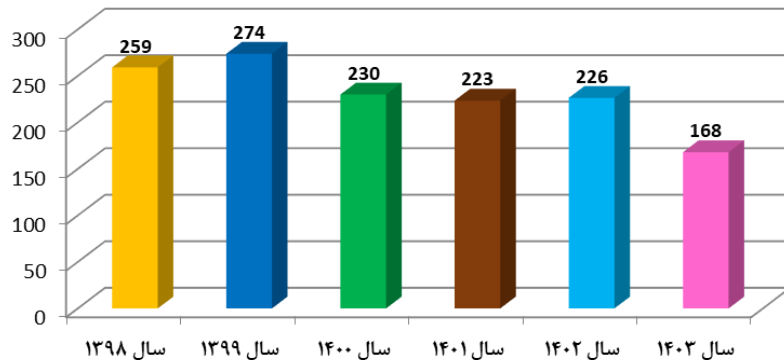
SAIDI کل (دقیقه در سال)



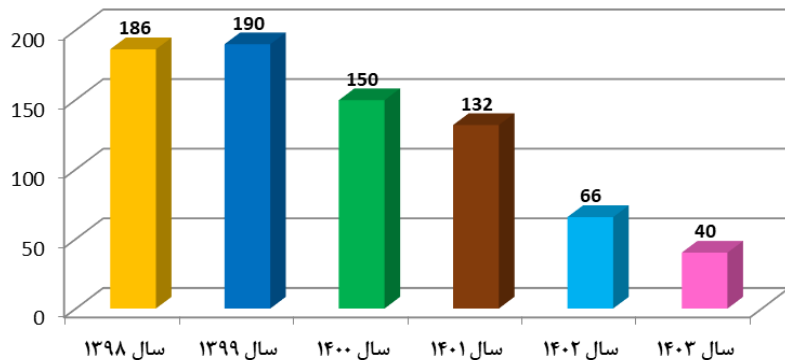
عملکرد	پیش بینی	سال
۴۴۵	۴۲۰	۱۳۹۸
۴۶۴	۴۰۹	۱۳۹۹
۴۱۶	۴۲۰	۱۴۰۰
۳۵۵	۳۷۲	۱۴۰۱
۲۸۶	۳۲۱	۱۴۰۲
۲۰۸	۲۷۵	۱۴۰۳

مدیریت انرژی و بار، قابلیت اطمینان شبکه

خاموشی بی برنامه هر مشترک



خاموشی با برنامه هر مشترک



اقدامات خط گرم

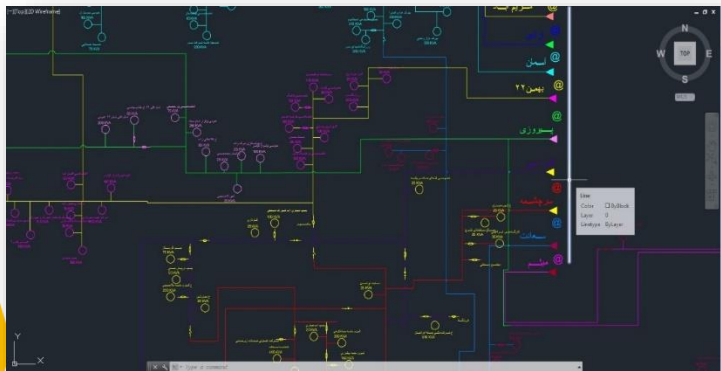


میزان صرفه جویی انرژی توزیع نشده (مگاوات ساعت)	تعداد گروه های کاری	سال
۵۵,۷۰۵	۷	۱۴۰۰
	۷	۱۴۰۱
	۷	۱۴۰۲
	۸	۱۴۰۳

اتوماسیون و هوشمند سازی شبکه

راه اندازی نقشه مانوری هوشمند (CTP)

ارتباط اسکادا با نرم افزار مدام و دریافت لحظه ای بار



امکان قطع و وصل ۱۱۶ کلید از راه دور

رویت پذیری ۱۵۲ آشکارساز خطا

کلیدهای هوایی منطقه نوق

شماره	شهرک	هسته	گنبدخت	فدک	قلم	شماره
RTU1	RTU2	RTU3	RTU4	RTU5	RTU6	RTU7
Amps A 70 A	Amps A 30 A	Amps A 30 A	Amps A 30 A	Amps A 30 A	Amps A 30 A	Amps A 30 A
Amps B 70 A	Amps B 30 A	Amps B 30 A	Amps B 30 A	Amps B 30 A	Amps B 30 A	Amps B 30 A
Amps C 70 A	Amps C 30 A	Amps C 30 A	Amps C 30 A	Amps C 30 A	Amps C 30 A	Amps C 30 A
Disconnector 01 SL	Disconnector 02 SL	Disconnector 03 SL	Disconnector 04 SL	Disconnector 05 SL	Disconnector 06 SL	Disconnector 07 SL
DC01	DC02	DC03	DC04	DC05	DC06	DC07

فیدر سه فازیه

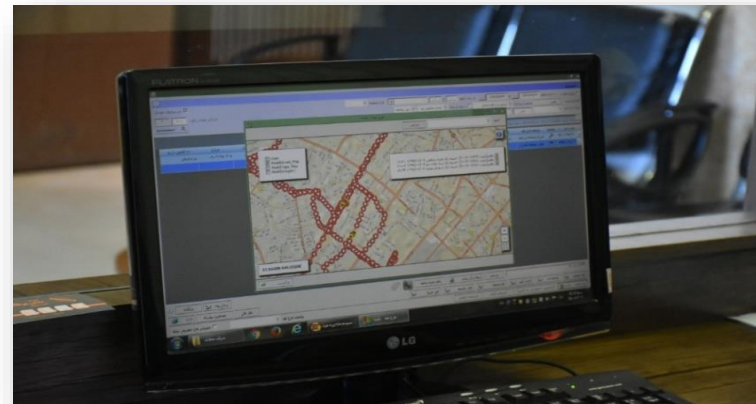
فیدر سه فازیه	فیدر سه فازیه	فیدر سه فازیه	فیدر سه فازیه	فیدر سه فازیه	فیدر سه فازیه	فیدر سه فازیه
RTU1 Input 01	RTU1 Input 02	RTU1 Input 03	RTU1 Input 04	RTU1 Input 05	RTU1 Input 06	RTU1 Input 07
RTU2 Input 01	RTU2 Input 02	RTU2 Input 03	RTU2 Input 04	RTU2 Input 05	RTU2 Input 06	RTU2 Input 07
RTU3 Input 01	RTU3 Input 02	RTU3 Input 03	RTU3 Input 04	RTU3 Input 05	RTU3 Input 06	RTU3 Input 07
RTU4 Input 01	RTU4 Input 02	RTU4 Input 03	RTU4 Input 04	RTU4 Input 05	RTU4 Input 06	RTU4 Input 07
RTU5 Input 01	RTU5 Input 02	RTU5 Input 03	RTU5 Input 04	RTU5 Input 05	RTU5 Input 06	RTU5 Input 07
RTU6 Input 01	RTU6 Input 02	RTU6 Input 03	RTU6 Input 04	RTU6 Input 05	RTU6 Input 06	RTU6 Input 07
RTU7 Input 01	RTU7 Input 02	RTU7 Input 03	RTU7 Input 04	RTU7 Input 05	RTU7 Input 06	RTU7 Input 07



تجهیز ناوگان خودرویی



تجهیز و نوسازی ناوگان بالابر



تجهیز کلیه خودروها به سیستم موقعیت یاب



اصلاح ناوگان سیارهای اتفاقات و عملیات شامل خودرو و موتورسیکلت

مانورهای اصلاح و بهینه سازی شبکه

تعداد مانور برگزار شده : ۶۵ مانور

میانگین تعداد گروههای کاری در هر مانور: ۳ اکیپ

نام امور	تعداد مانور
جنوبغرب کرمان	۵
شمالغرب کرمان	۳
شرق کرمان	۱
زرنند	۸
راین	۶
شهداد	۴
کوهبنان	۸
راور	۲
گلباف	۶
انار	۲
چترود	۴
کشکوییه	۲
رفسنجان	۵
شهربابک	۵
باغین	۳
ماهان	۱



مانورهای اصلاح و بهینه سازی شبکه

مقدار	نوع فعالیت
۴۴۶ عدد	اصلاح رابط
۳۰ مورد	نصب میله مقره راسی
۴۵ مورد	تعویض کنسول
۵۰ مورد	تعویض مقره
۳۴ مورد	آچارکشی سرکابل و قطع کننده
۱۲۳ مورد	نصب کلمپ رابط
۹۷ مورد	نصب اسپیسر فشار متوسط
۵۶ عدد	نصب کت اوت

مقدار	نوع فعالیت
۱۲۰۰ متر	تبدیل سطح مقطع / تبدیل تک فاز به سه فاز
۷۳۰۰ مورد	آچارکشی
۴۱۵ مورد	اصلاح اصلی های معیوب
۳۵۳۷۵ متر	شاخه زنی
۶۰ فقره	جمع آوری برق غیرمجاز
۲۳۳۰ متر	احداث شبکه
۲۱۰ متر	جمع آوری سیم شبکه
۵۲۰۰ متر	ریگلاژ شبکه

تعویض چراغ های پرمصرف با LED در محدوده رینگ شهر کرمان

عنوان	تعداد چراغ	میزان مصرف چراغ بخار سدیم موجود WH	میزان وات چراغ بخار سدیم موجود W	میزان مصرف چراغ LED WH	میزان وات چراغ بخار سدیم موجود W	میانگین مصرف سالیانه چراغ های بخار سدیم موجود MWH	میانگین مصرف سالیانه چراغ های LED MWH	کل انرژی صرفه جویی شده در سال
بزرگراه امام رضا از پل فرهنگیان تا پل شهید رجایی	۴۱۸	۲۵۰	۱۰۴۵۰۰	۲۰۰	۸۳۶۰۰	۳۸,۱۴۲۵	۳۰,۵۱۴	۰,۸۰
بزرگراه امام رضا از پل شهید رجایی تا میدان بیرم آباد	۷۱۶	۲۵۰	۱۷۹۰۰۰	۱۶۰	۱۱۴۵۶۰	۶۵,۳۳۵	۴۱,۸۱۴۴	۰,۶۴
بزرگراه یادگار امام از سه راه سیلو تا پل بازرگانی	۱۶۱	۱۵۰	۲۴۱۵۰	۱۲۰	۱۹۳۲۰	۸,۸۱۴۷۵	۷,۰۵۱۸	۰,۸۰
بزرگراه امام از پل بازرگانی تا میدان بیرم آباد	۴۴۸	۲۵۰	۱۱۲۰۰۰	۱۶۰	۷۱۶۸۰	۴۰,۸۸	۲۶,۱۶۳۲	۰,۶۴
بزرگراه شاهد از پل بازرگانی تا پل شهید بادپا	۲۶۸	۲۵۰	۶۷۰۰۰	۱۶۰	۴۲۸۸۰	۲۴,۴۵۵	۱۵,۶۵۱۲	۰,۶۴
جمع کل	۲۰۱۱	-	۴۸۶۶۵۰		۳۳۲۰۴۰	۱۷۸	۱۲۱	۰,۶۸

تعویض چراغ های پر مصرف با LED در محدوده رینگ شهر کرمان

بخش اول :

بزرگراه امام رضا حدفاصل چهارراه فرهنگیان تا پل شهید رجایی



بخش دوم :

بزرگراه امام رضا حدفاصل پل شهید رجایی تا میدان بیرم آباد



بخش پنجم :

بزرگراه شاهد از پل بازرگانی تا پل شهید بادپا



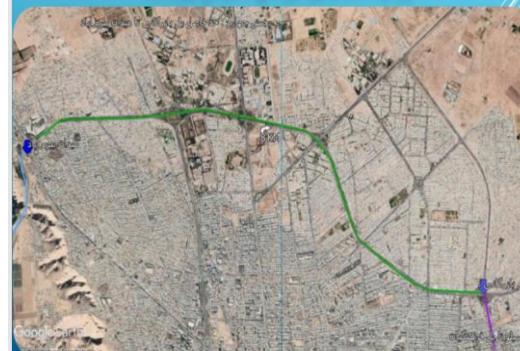
بخش سوم :

بزرگراه یادگار امام از سه راه سیلو تا پل بازرگانی

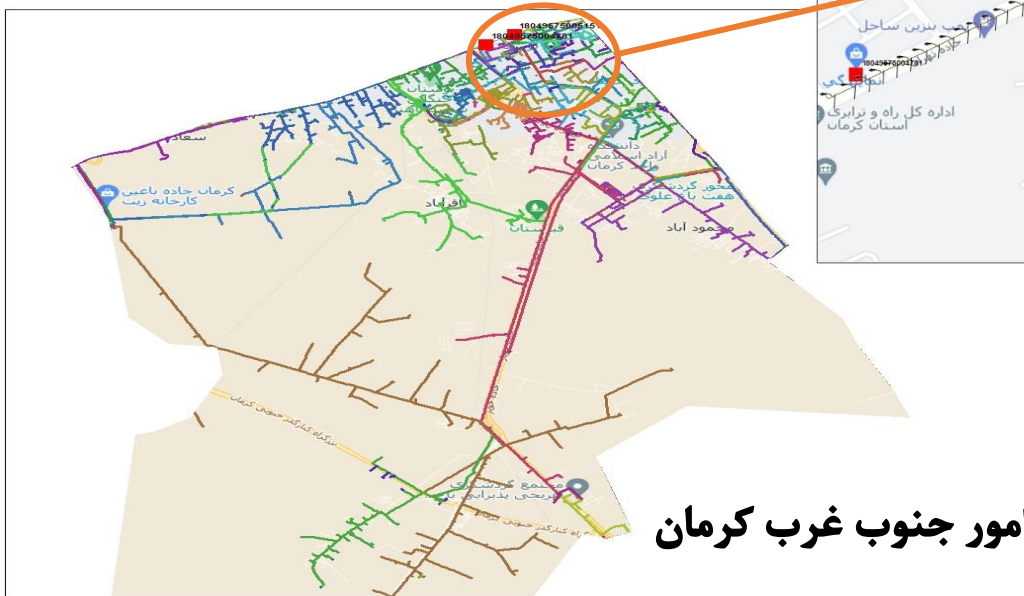
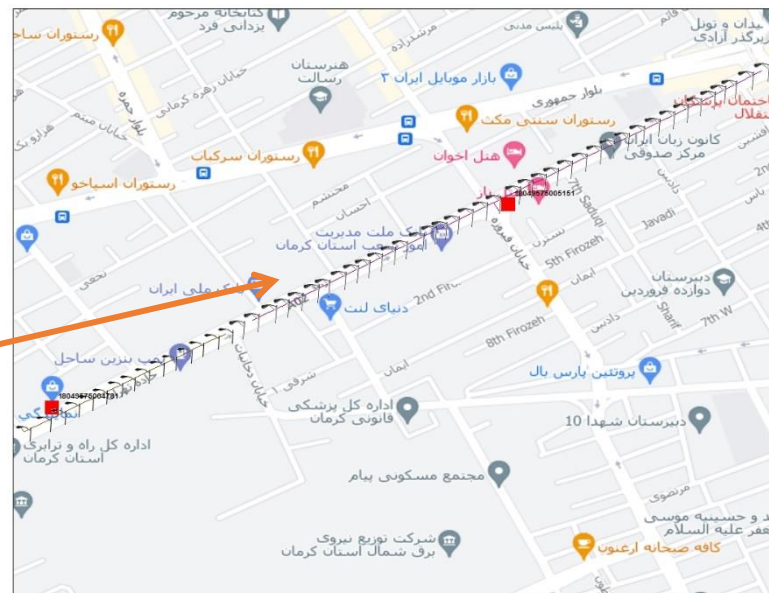
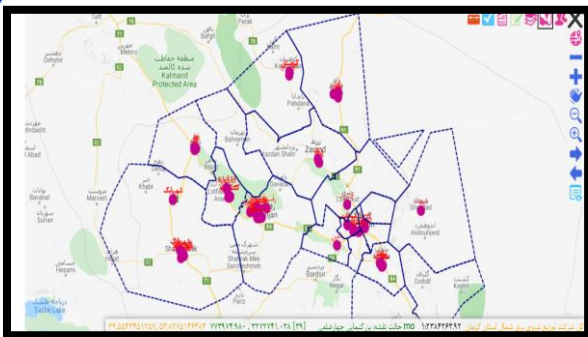


بخش چهارم :

بزرگراه امام از پل بازرگانی تا میدان بیرم آباد



نصب کنتورهای کنترل پذیر



نمونه معبر کنترل پذیر شده - امور جنوب غرب کرمان

نرم افزار فرآب برای کنترل پذیری

انتخاب کنتور

پارامترها

اجرا

کنتورهای انتخاب شده

شماره سریال	
۱۴۰۴/۰۳/۱۳	۱۸۰۴۹۵۷۵۰۰۴۶۳۲
۱۴۰۳/۰۱/۱۸	۱۸۰۴۹۵۷۵۰۰۴۶۶۲
۱۳۹۹/۰۵/۱۱	۱۸۰۴۹۵۷۵۰۰۴۴۴۸
۱۴۰۱/۰۹/۲۸	۱۸۰۴۹۵۷۵۰۰۴۴۸۶
۱۳۹۹/۰۹/۲۸	۱۸۰۴۹۵۷۵۰۰۴۵۴۳
۱۳۹۸/۰۶/۱۱	۱۸۰۴۹۵۷۵۰۰۴۵۶۹
۱۴۰۳/۰۱/۱۵	۱۸۰۴۹۵۷۵۰۰۵۲۱۳
۱۴۰۰/۰۱/۰۸	۱۸۰۴۹۵۷۵۰۰۴۶۹۱
۱۴۰۴/۰۳/۱۳	۱۸۰۴۹۵۷۵۰۰۴۶۹۳
۱۴۰۰/۰۳/۰۳	۱۸۰۴۹۵۷۵۰۰۴۶۷۱

عنوان مشترک	شماره سریال	
معایر روشنایی معایر	۱۸۰۴۹۵۷۵۰۰۴۹۰۲	☐
معایر روشنایی	۱۸۰۴۹۵۷۵۰۰۴۶۴۱	☐
معایر روشنایی	۱۸۰۴۹۵۷۵۰۰۵۲۳۶	☐
روشنایی معایر ابتدای جاده مهرابا	۱۸۰۴۹۵۷۵۰۰۵۱۴۰	☐
روشنایی معایر میدان علی ابن ابی	۱۸۰۴۹۵۷۵۰۰۵۱۵۵	☐
روشنایی معایر مولوی .	۱۸۰۴۹۵۷۵۰۰۴۴۳۰	☐
روشنایی معایر موسی ابن جعفر .	۱۸۰۴۹۵۷۵۰۰۴۴۳۳	☐
روشنایی معایر مهدی آباد .	۱۸۰۴۹۵۷۵۰۰۵۳۹۷	☐

version: ۲.۷.۶.۰ کلیه حقوق محفوظ می باشد. سیستم مدیریت داده کنتور شرکت فراب ©

تجهیزات

پروفیل بار

تاریخچه رخدادها

کیفیت توان

مقادیر لحظه ای

زمان

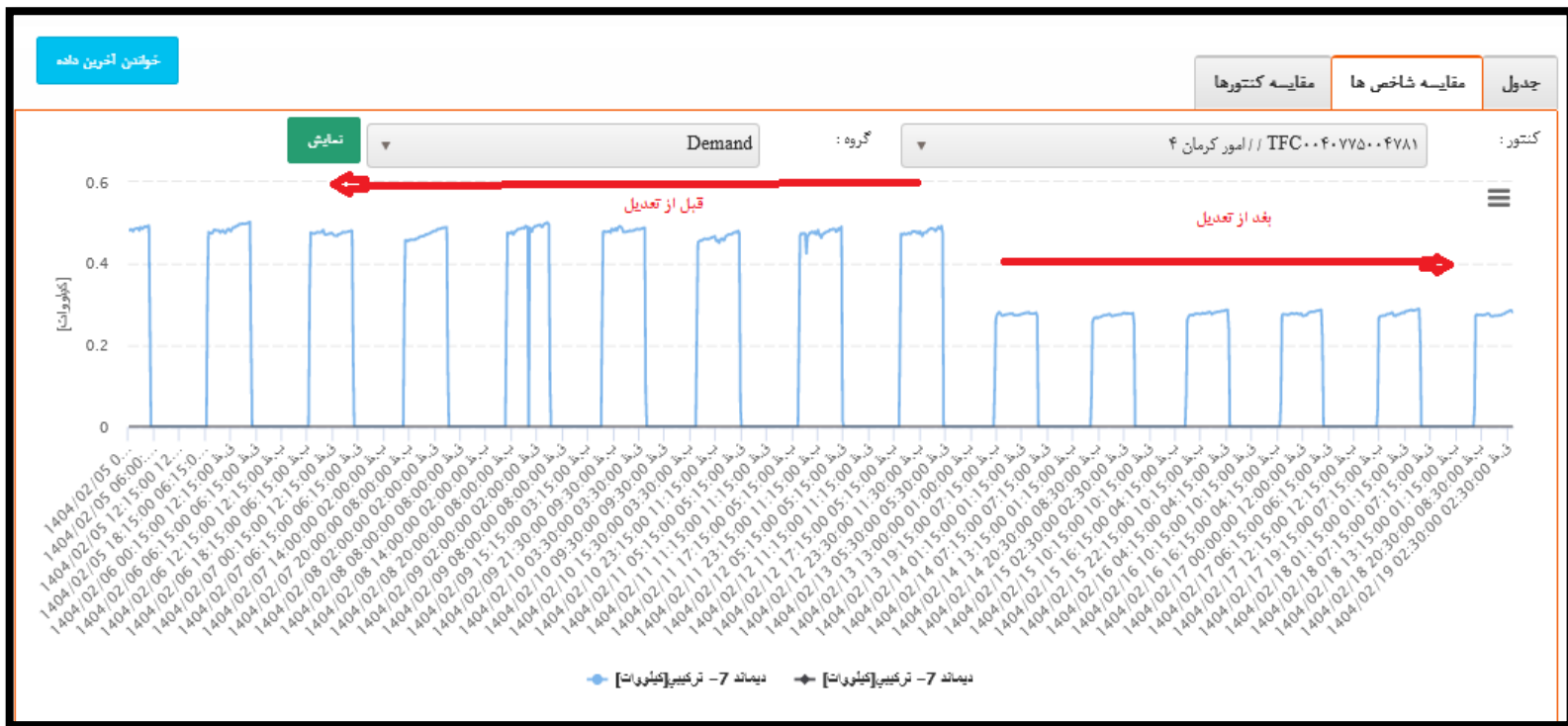
هماینگ سازی زمان کنتور

نمایش متغیرهای زمانی کنتور

رله

قطع/وصل رله

نمونه ای از پرو فایل کنتورهای هوشمند



ردیاب خودرو (AVL) در راستای مدیریت دارایی فیزیکی

هسته خودروها | ۹۹ همه سفرها

دسته بندی	عنوان	تاریخ	نشانی
بهره برداری - چترود	ولایت دوکاین ۹۹۶ مهدی افضلی	۱۴۰۴/۰۱/۰۶	معزیه، بخش چترود، شهرستان کرمان، استان کرمان

آخرین زمان ارسال داده: ۶ فروردین ۱۴۰۴ - ۹:۲۴:۰۷

۱۰ Km/h سرعت

۲۰ وضعیت روشن

تعداد ماهواره

ID	دسته بندی	عنوان	پلاک	شماره موتور	سنگه	آخرین وضعیت دریافت شماره سیم کارت	تاریخ
۲۲۹	بهره برداری - رفسنجان	پیکان وانت ۸۹۴ سعید رحیمی	۷۳-۵۹۹۱۵	۸۹۹۱۲۳-۹۱۲۳۴۵۶۷	۸۹۹۱۲۳-۹۱۲۳۴۵۶۷	۸۹۹۱۲۳-۹۱۲۳۴۵۶۷	۲۲/۰۳/۱۴۰۴
۲۳۰	بهره برداری - کرمان	سورانی ۱۵۴ سید اسماعیل حبیبی	۸۲-۱۵۴۲۵	۸۹۹۱۲۳-۹۱۲۳۴۵۶۷	۸۹۹۱۲۳-۹۱۲۳۴۵۶۷	۸۹۹۱۲۳-۹۱۲۳۴۵۶۷	۲۲/۰۳/۱۴۰۴
۲۳۱	بهره برداری - کرمان	سورانی ۷۲۸ رحیم اشرف عسکری	۸۲-۷۲۸۴۵	۸۹۹۱۲۳-۹۱۲۳۴۵۶۷	۸۹۹۱۲۳-۹۱۲۳۴۵۶۷	۸۹۹۱۲۳-۹۱۲۳۴۵۶۷	۲۲/۰۳/۱۴۰۴
۲۳۲	بهره برداری - کرمان	ولایت مودا ۵۱۶ سحر پور رحیمی	۲۳-۵۱۶۴۵	۸۹۹۱۲۳-۹۱۲۳۴۵۶۷	۸۹۹۱۲۳-۹۱۲۳۴۵۶۷	۸۹۹۱۲۳-۹۱۲۳۴۵۶۷	۲۲/۰۳/۱۴۰۴
۲۳۳	بهره برداری - رفسنجان	سورانی ۹۹۱ عباس صادقی	۶۱-۹۹۱۱۵	۸۹۹۱۲۳-۹۱۲۳۴۵۶۷	۸۹۹۱۲۳-۹۱۲۳۴۵۶۷	۸۹۹۱۲۳-۹۱۲۳۴۵۶۷	۲۲/۰۳/۱۴۰۴
۲۳۴	بهره برداری - کرمان	ولایت مودا ۲۲۴ غنی شکویی	۸۲-۲۲۴۱۵	۸۹۹۱۲۳-۹۱۲۳۴۵۶۷	۸۹۹۱۲۳-۹۱۲۳۴۵۶۷	۸۹۹۱۲۳-۹۱۲۳۴۵۶۷	۲۲/۰۳/۱۴۰۴

ID	دسته بندی	عنوان	پلاک
۲۵۷	بهره برداری - کرمان	سورانی ۷۲۸ رحیم اشرف عسکری	۸۳-۷۲۸۴۵

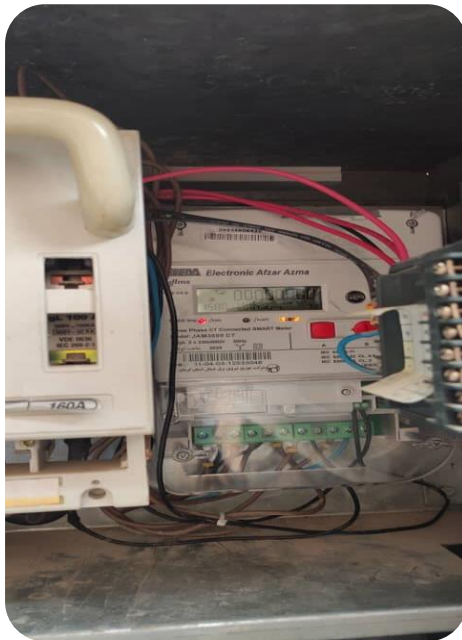
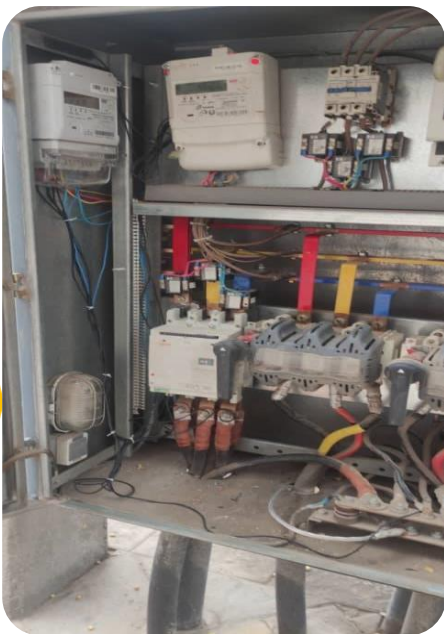
ارتقاء وضعیت ناوگان سیارهای اتفاقات



هوشمند سازی پست های توزیع

رویت پذیری ۲۰۰ پست عمومی

کنترل پذیری ۵۸ پست عمومی



تعمیر ، سرویس و تصفیه روغن ترانس ها



راه اندازی دستگاه تصفیه روغن ترانس



تعمیر و سرویس ۵۲ دستگاه ترانس در سطح شهر
با صرفه جویی ۹۵ میلیارد ریال در هزینه ها

اقدامات انجام شده

- جابجایی ترانسفورماتور کم بار با ترانسفورماتور پر بار
- بازآرایی شبکه های فشار ضعیف و تعدیل بار فیدرها
- استفاده از ظرفیت مشترکین مجتمعی برای اصلاح شبکه های مورد نیاز
- درخواست پست های جدید یا ترانسفورماتورهای مورد نیاز برای افزایش قدرت
- پیشنهاد ۱۸۰ پست یکپارچه ۵۰ KVA و ۱۰۰ KVA در فاز اول برای تعدیل بار (برگزاری مناقصه و اجرا) و پیشنهاد ۹۲ پست یکپارچه جدید در فاز دوم برای سال ۱۴۰۴
- شناسایی ترانس های با ریسک بالا با فاکتورهای (بار بالای ۷۵ - نمونه روغن تست شده - سن ترانسفورماتور - ظرفیت ترانسفورماتور) و اقدام به بازسازی ترانس های در معرض سوختن با اعتباری بالغ بر ۱۶ میلیارد تومان

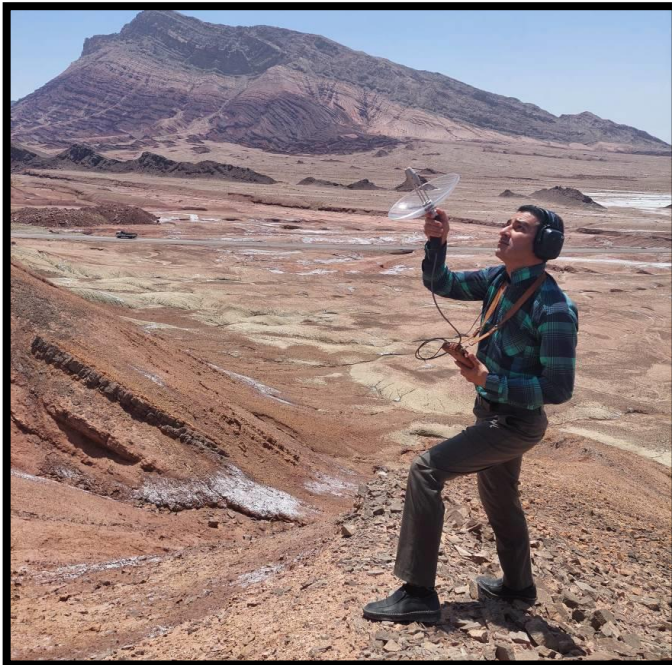


شناسایی مقره های دارای ضعف عایقی

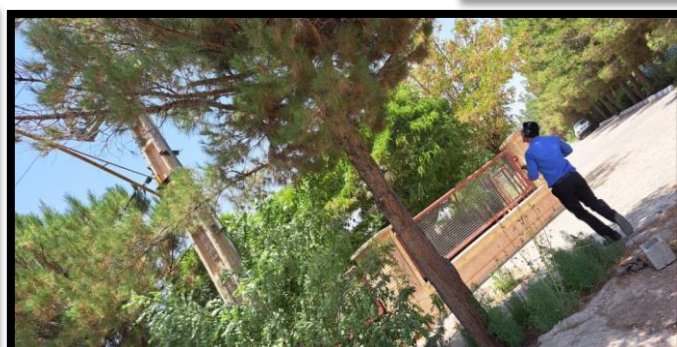
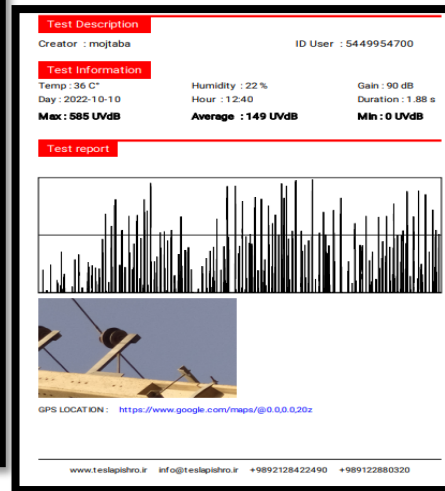
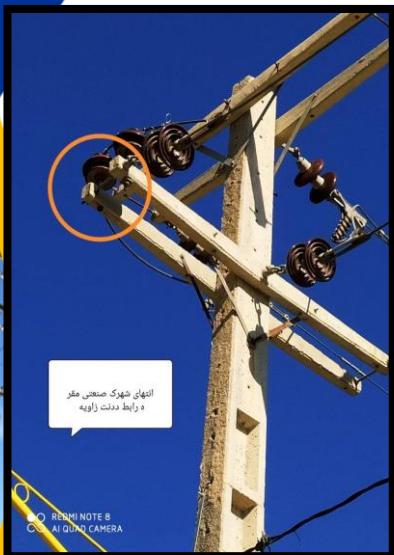
❖ خرید ۵ دستگاه دوربین ترموویژن جهت انجام نگهداری پیشگیرانه

❖ آموزش نیروها

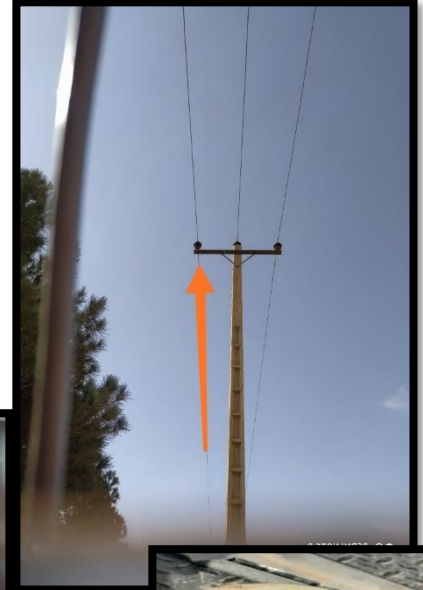
❖ پایش وضعیت دستگاه ها و عملکرد استفاده از دوربین



شناسایی مقره های دارای ضعف عایقی



خرید ۵ دستگاہ آلترا سونیک



مدیریت دارایی فیزیکی



برگزاری دوره مدیریت دارایی ویژه معاونین، مدیران و روسای ادارات

مدیریت دارایی فیزیکی

اخذ مجوز تهیه نرم افزار بومی مدیریت دارایی از شرکت توانیر



شرکت توانیر جمهوری اسلامی ایران



شماره سند: ۳۰۳۲۳
تاریخ: ۱۳۹۸/۰۵/۰۱
پروژه: مدیریت دارایی

بسمه تعالی

«سرمایه گذاری برای تولید»

برادر گرامی جناب آقای مهندس کشکی

مدیر کل محترم دفتر مهندسی و راهبری شبکه شرکت توانیر

شرکت توزیع نیروی برق استان اصفهان

شرکت توزیع نیروی برق شهرستان مشهد

شرکت توزیع نیروی برق استان مازندران

شرکت توزیع نیروی برق شمال استان گیلان

شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی

شرکت توزیع نیروی برق استان تهران (عنا محترم کارگروه تحقیق و استانداردسازی نرم افزارها)

جناب آقای مهندس بهمن، بنده، مدیر مهندسی و دفتر نظارت بر بهره‌دهی دارایی استان مازندران

جناب آقای مهندس علوی، ناظر محلی، مدیر محترم دفتر نظارت بر بهره‌دهی استان اصفهان

جناب آقای مهندس وحید، ناظر محلی، مدیر محترم دفتر نظارت بر بهره‌دهی استان تهران

جناب آقای مهندس داوود، مسئول محترم برنامه‌ریزی و IT استان خراسان رضوی

جناب آقای مهندس حمید، رئیس محترم کارگروه تحقیق و استانداردسازی استان مازندران

جناب آقای مهندس علوی، قلمرو، شرکت توانیر

جناب آقای مهندس خونی، مدیر اجرایی استان، مدیریت دارایی، بخش تحقیق و استانداردسازی

موضوع: پاسخ درخواست پروانه پشتیبانی شرکت توزیع شمال (جهت استقرار نرم افزار CMMS)

با سلام و احترام

احاطه به آنکه شماره ۳۰۳۲۳ مورخ ۱۳۹۸/۰۵/۰۱ مبنی بر برگزاری جلسه دوازدهم کارگروه تحقیق و استانداردسازی نرم افزار، که با هدف بررسی صلاحیت پروانه پشتیبانی شرکت توزیع شمال گرامی برگزار شد، جمع‌بندی کارگروه به شرح زیر اعلام می‌گردد:

- ۱- با توجه به شروع فعالیت توسط پروانه و انعقاد فعالیت گزارشی جهت نمایش از نرم افزار فراتر نگیرد.
- ۲- برای گزارش جلسه ارزیابی، شرح کاملی از فرآیندها و مستندات زیرساختی نرم افزار ارائه و ریزه‌ریزی با جزییات مدنظر استقرار نرم افزار CMMS آنها گردد.
- ۳- نظر به سابقه شرکت ویرا، این امر میسر و قابل دو تردید و تردیدهای مختلف که در حرکت توزیع شمال گرامی به سرانجام رسیده و پروانه نرم افزار ممکن است این شرکت نیز مساعد و اعلام فعالیت معاون بهره‌دهی این شرکت از پروانه مربوطه متوقف گردید و با رعایت موارد ذیل اقدام لازم به عمل آید:

۴- عقد قرارداد با اسیس و اسیس اف اکتیو نرم افزار CMMS و اخراج خدمات از اسان کارگروه در نظر آید.

بسمه تعالی

وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی

شرح مشخصات نرم افزار تحت وب مدیریت دارایی فیزیکی فاز ۱

❖ موجودیها و روابط

۱. سیستم اطلاعات مدیریت دارایی

فاز دارایی در نرم افزار مدیریت دارایی براساس درخت شبکه توزیع (تکامل پلر و قریبی) در نرم افزار GIS خواهد بود.

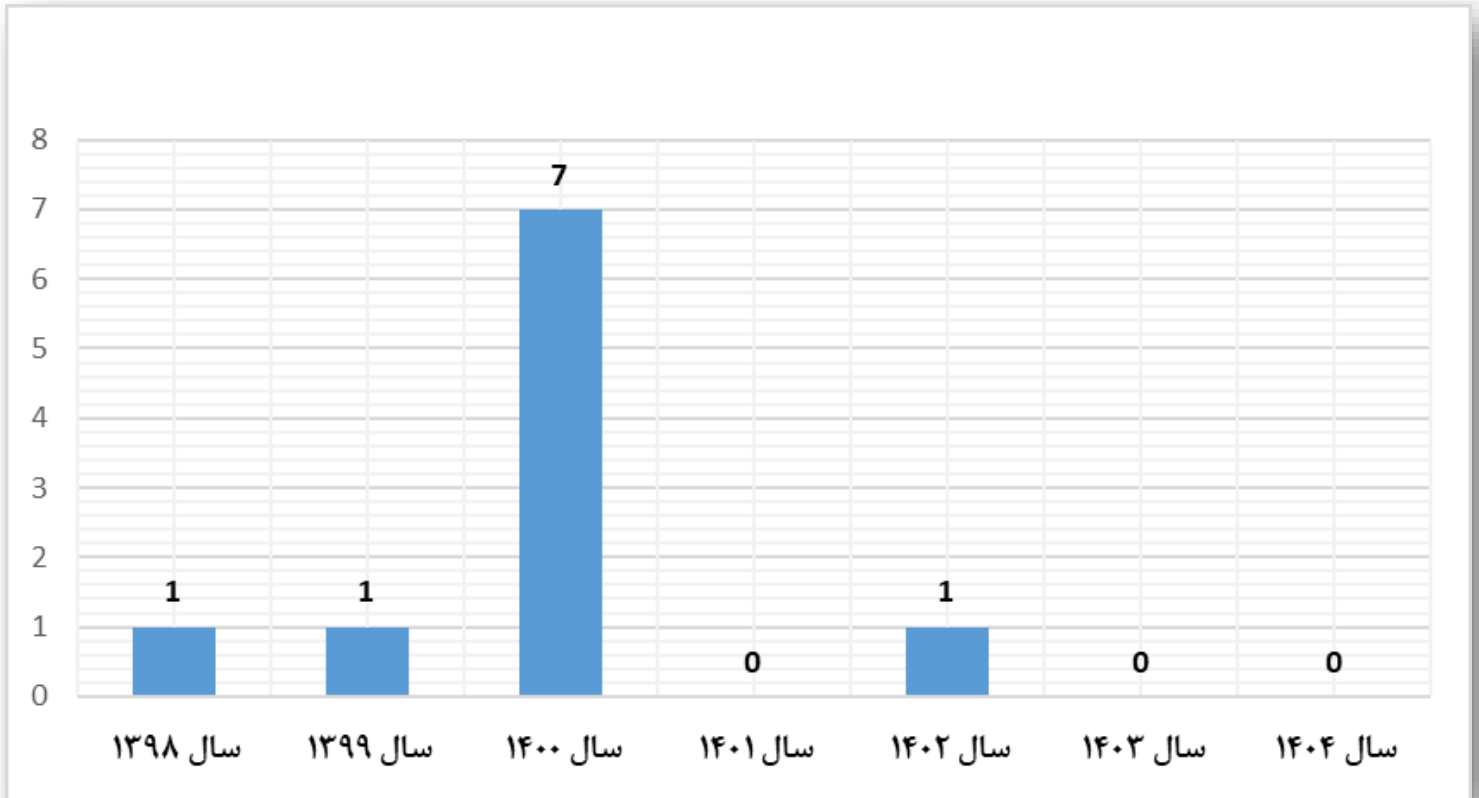
- ۱.۱. درخت دارایی ها به شکل زیر خواهد بود

- پست فوق توزیع
 - قدر قتل متوسط
 - سیم قتل متوسط
 - کلل قتل متوسط
 - کلل خودگرد قتل متوسط
 - کات لوت
 - سکسپور
 - ترکتور
 - ریکلور
 - سکتانایز
 - خازن قتل متوسط
 - برق گیر
 - سرکلل قتل متوسط
 - بوستر
 - ترنسفورم ولتاژ
 - ترنسفورم جریان قتل متوسط
 - پایه قتل متوسط (سیستم دارایی)
 - پست هوایی (سیستم دارایی)
 - ✓ ترنسفورماتور توزیع
 - ✓ تابلوی قتل ضعیف (سیستم دارایی)
 - قدر قتل ضعیف

صرفه جویی ناشی از تعمیر ادوات خاص (لجستیک معکوس – تجهیزات هایتک)

شرح	تعداد (دستگاه)	میزان صرفه جویی در هزینه ها (میلیون ریال)
سرویس کلیدهای فشار متوسط در محل نصب	۹۵	۱۹,۰۰۰
تعمیر اساسی کلید های فشار متوسط	۸۱	۵۸,۹۰۰
تعمیر رله و RTU اتوریکلوزرها	۷	۱۶,۰۰۰
تعمیر رله های ثانویه حفاظت ترانسفورماتور / فیدر	۱۱	۳,۸۰۰
تعمیر اینورترهای خورشیدی آفگرید	۸	۵,۶۰۰
مجموع	۲۰۲	۱۰۳,۳۰۰

مقایسه حوادث



پیاده سازی و استقرار و نگهداشت سیستم مدیریت ایمنی و بهداشت شغلی (ایزو ۴۵۰۰۱)



C E R T I F I C A T E

CERTIFICATE Nr. 24-O-1002532-MTIC

WE HEREBY CERTIFY THAT THE OCCUPATIONAL HEALTH AND SAFETY
MANAGEMENT SYSTEM OPERATED BY

**Northern Electricity Distribution Company of
Kerman Province**

Tavanir St, Khajo St, Kerman, Iran

IS IN COMPLIANCE WITH THE REQUIREMENTS OF STANDARD

DIN ISO 45001:2018

THIS CERTIFICATE IS VALID FOR THE FOLLOWING ACTIVITIES

Electricity distribution in the north of Kerman province.

AUDIT REPORT Nr. RC-0324-O-MTIC-MS-1002532-24

First issue date	20.03.2024	Revision date	20.03.2024	Expiry date	19.03.2027
------------------	------------	---------------	------------	-------------	------------

The validity of this certificate is subject to periodical audits and the complete re-assessment of the system every three years. For any further question with regard to this certificate please contact www.mtic-group.org



Deutsche
Akzreditierungsstelle
D-ZM-19012-01-00



Bonn 20.03.2024

Eng. K. Lindenblatt

INTERCERT Certification Body

InterCert GmbH – Group of MTIC – • Am Bonner Bogen 2 • 53227 Bonn GERMANY
www.mtic-group.org



1027 AUD-09en-Rev 23-06-2020

ایمنی و کنترل ضایعات

خط مشی ایمنی

شماره : QP01QA08

مال استان کرمان
شرکت توزیع نیروی برق
سامانه دانش

بایه خط مشی کیفیت، ایمنی و بهداشت شغلی

شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان متولی فروش انشعاب، خدمات پس از فروش و توزیع برق مطمئن و پایدار در حوزه عملیاتی خود می باشد و برای تحقق توسعه پایدار، با رویکرد مدیریت راهبردی و تفکر مبتنی بر ریسک، اقدام به پیاده سازی استقرار نگهداری و بهبود اثر بخش سیستم های مدیریت یکپارچه مبتنی بر استانداردهای سیستم مدیریت کیفیت ISO 9001:2015 و سیستم مدیریت ایمنی و بهداشت شغلی ISO 28001:2018 نموده است.

بر این باوریم که بر اساس سیاست ها و استراتژی های وزارت نیرو و شرکت توانیر و همراستا با الزامات سیستم های مدیریتی فوق، عملکرد کیفی و ایمنی و بهداشت شغلی از طریق دستیابی به اهداف ذیل بهبود می یابد:

- ۱- ارائه خدمات با کیفیت مطلوب بر اساس قوانین و مقررات وزارت نیرو و شرکت توانیر، الزامات قانونی و سایر الزامات
- ۲- ارتقای مستمر سطح رضایت مشتریان، متقاضیان و ذینفعان
- ۳- توسعه خدمات الکترونیک، غیر حضوری و بهبود مستمر فرایند ها
- ۴- مدیریت اثربخش دارایی های فیزیکی و تامین و تخصیص منابع مالی
- ۵- تکامل حوشمند سازی و اتوماسیون شبکه های توزیع برق و مدیریت بار و انرژی
- ۶- ارتقا فرهنگ با رویکرد رعایت اخلاق حرفه ای و ارزش های سازمان، مسائل ایمنی و بهداشت شغلی و رعایت الگوی مصرف برق
- ۷- افزایش پایداری، تاب آوری و کاهش تلفات شبکه های توزیع برق
- ۸- توسعه استفاده از انرژی های تجدید پذیر و مولد های تولید، پراکنده به منظور پهنه سازی و حفظ منابع انرژی
- ۹- تقای بهره وری و رضایت سرمایه های انسانی با نگاه ویژه به رفاه و معیشت به منظور نگهداشت و مدیریت دانش سازمانی
- ۱۰- ایمن سازی محیط کار و کنترل عوامل آسیب رسان در راستای کاهش حوادث و حفظ سلامت جسمی و روانی کارکنان و مراجعین
- ۱۱- پیشگیری از حوادث و بیماری های شغلی و بهبود مستمر مدیریت ایمنی و بهداشت شغلی
- ۱۲- حفظ و سیات از شهروندان، پیمانکاران، مشاوران، معدومین و سایر ذینفعان در حوزه فعالیت شرکت
- ۱۳- ارتقا توانمندی کارکنان و پیمانکاران جهت بهبود کیفیت خدمات ارائه شده و ایمنی از طریق آموزش های فنی و تخصصی

اینجانب محمد سلیمانی مدیریت عامل شرکت با توجه به مسئولیت خطیر خود در راستای تحقق این اهداف، نسبت به استقرار و استعرا سیستم های مدیریت کیفیت و مدیریت ایمنی و بهداشت شغلی، خود را متعهد دانسته و از تمامی همکاران انتظار دارم که با همکاری همدلی و هفکری صمیمانه و عزمی راسخ در این راستا حرکت نمایند.

محمد سلیمانی
مدیر عامل شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان

Scanned with CamScanner

میثاق نامه ایمنی

مال استان کرمان
شرکت توزیع نیروی برق
سامانه دانش

بایام و یاد خداوند متعال حرکت جهادی جهت ارتقای سطح ایمنی

بایران و مسوین شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان در پی پیاده ای متعهد و متیق می بنیم که به موارد و انجام کلیه امور:

- ۱- استاندارد ها، مقررات و دستورالعمل های تخصصی و ایمنی وزارت نیرو و وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی را به طور مستمر رعایت نموده و در تامین و ارتقای ایمنی و سلامت نیروهای انسانی شرکت و پیمانکاران طرف قرارداد کوشا باشیم.
- ۲- با شایسته گزینی، از یکاگیری پیمانکاران و نیروهای انسانی فاقد صلاحیت حرفه ای و ایمنی در محیط کار پرهیز نماییم.
- ۳- مخاطرات محیط های کار را بطور مستمر شناسایی و در رفع آنها کوشا باشیم.
- ۴- تجهیزات حفاظت فردی و گروهی را به موقع تهیه و در اختیار نیروهای انسانی قرار دهیم.
- ۵- بدون حضور سرپرست گروه اجرایی، از حضور اجازه کار برای امور بر فکری در گروه های هدف خودداری نماییم.
- ۶- در چارچوب ضوابط و مقررات، با تمام وجود در رفع نیازمندی های مختلف کارکنان کوشا باشیم.
- ۷- حدود مجاز ساعات کار تعیین شده در قانون کار را برای کلیه نفرات روز کار و نوبت کار، رعایت نماییم.
- ۸- در راستای توانمند سازی و آموزش پرسنل و نیروی انسانی اهتمام ورزیده و موضوع را در اولویت و رنوس کاری قرار دهیم.
- ۹- در اجزای پروژه ها و همچنین در فعالیت های تعمیرات و نگهداری شبکه، از خودروهایی سبک و سنگین دارای تابلوهای فنی استفاده نماییم.
- ۱۰- با خاطیان و افرادی که با سهل انگاری سبب ایجاد حوادث می شوند یا قاطعیت وفق مقررات برخورد نماییم.
- ۱۱- اطمینان حاصل نماییم که قبل از شروع فعالیت های سردر و شبکه های توزیع:

- ۱- اجازه کار بطور دقیق و کامل تکمیل شده است.
- ۲- محیط کار بطور کامل و دقیق، ایمن سازی شده است.
- ۳- کار های طلای ایمنی (قطع برق، تست، تخلیه و نصب ارت های موثف قابل روت در طریق محل کار) انجام شده است.

محمد سلیمانی
مدیر عامل شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان

Scanned with CamScanner

ایمنی و کنترل ضایعات



❖ تقدیر از برقکاران و سیمبانان نمونه ایمنی

❖ تقدیر از برگزیدگان مسابقه نقاشی با موضوع ایمنی از بین فرزندان همکار

مدیریت بحران و پدافند غیرعامل

- تعیین تیم شناسایی و ارزیابی اولیه در زمان بحران و تعیین افراد معین در ستاد و شهرستانها
- نصب تعداد ۱۳۰ دستگاه کنترل هوشمند روی مولدهای اضطراری در حوزه شرکت
- تعمیرات ساختمان ، ایمن سازی و حفاظت فیزیکی سه نیروگاه حوزه عملیاتی شرکت
- خرید خودروی کمک دار جهت استفاده در شرایط بحران
- برگزاری مانورهای مختلف عملیاتی و پدافندی
- ۵ دستگاه مولد برق اضطراری

مدیریت بحران و پدافند غیر عامل

برگزاری مانور پدافندی ترکیبی (با همکاری هلال احمر، آتش نشانی و اورژانس)



حوزه مهندسی و نظارت

شبکه های توزیع برق

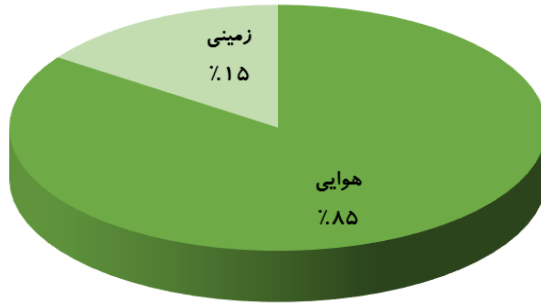
ردیف	شرح	واحد	پایان سال ۱۴۰۳
۱	طول شبکه فشار متوسط هوائی	کیلومتر	۱۲۱۸۳,۳
۲	طول شبکه فشار متوسط زمینی	کیلومتر	۴۷۱,۹
۳	طول شبکه فشار ضعیف هوائی	کیلومتر	۸۸۲۹,۶
۴	طول شبکه فشار ضعیف زمینی	کیلومتر	۵۷۱,۳
جمع کل		کیلومتر	۲۲۰۵۶
۵	تعداد ترانسفورماتور هوائی	دستگاه	۱۹۸۳۰
۶	تعداد ترانسفورماتور زمینی	دستگاه	۵۵۵
جمع کل		دستگاه	۱۷۳۸۵
۷	ظرفیت کل ترانسفورماتورها	مگاوات آمپر	۲۳۷۶
۸	روشنایی معابر	هزار دستگاه	۲۷۲

احداث شبکه های توزیع

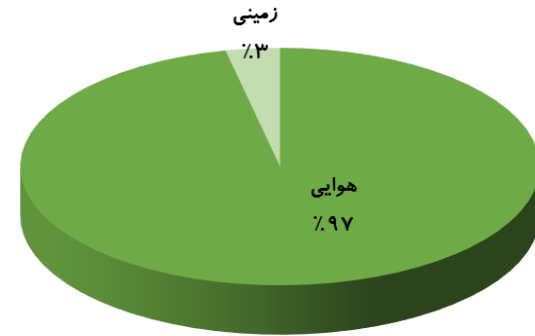
شرح	واحد	سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲	سال ۱۴۰۳
پست توزیع هوایی	دستگاه	۳۶۱	۳۰۳	۴۶۴	۳۴۳	۳۵۰	۳۷۱
پست توزیع زمینی	دستگاه	۴	۳	۱۴	۶	۶	۲
ظرفیت پست های توزیع	مگاوات آمپر	۳۸	۳۳	۶۳	۳۴	۳۹	۴۱
شبکه فشار متوسط	کیلومتر	۱۲۸	۷۷	۱۷۷	۱۱۳	۱۲۸	۱۷۹
شبکه فشار ضعیف	کیلومتر	۱۳۰	۱۹۳	۳۱۴	۱۲۶	۱۲۹	۹۷
روشنائی معابر	دستگاه	۳۱۷۷	۵۸۸۲	۱۲۱۷۱	۱۲۷۹۳	۷۸۵۷	۱۱۲۹۳

درصد ترانسفورماتورهای موجود به تفکیک

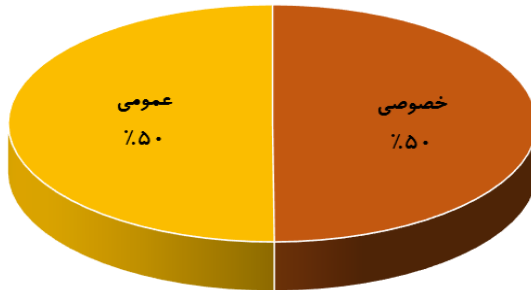
ظرفیت پست های توزیع به تفکیک هوایی و زمینی



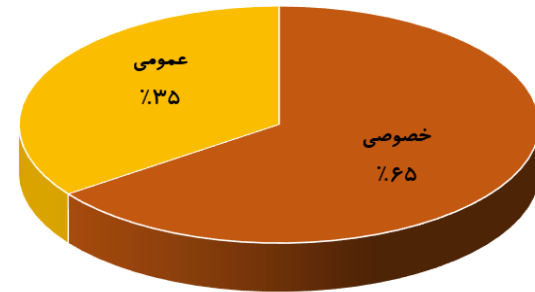
تعداد پست های توزیع به تفکیک هوایی و زمینی



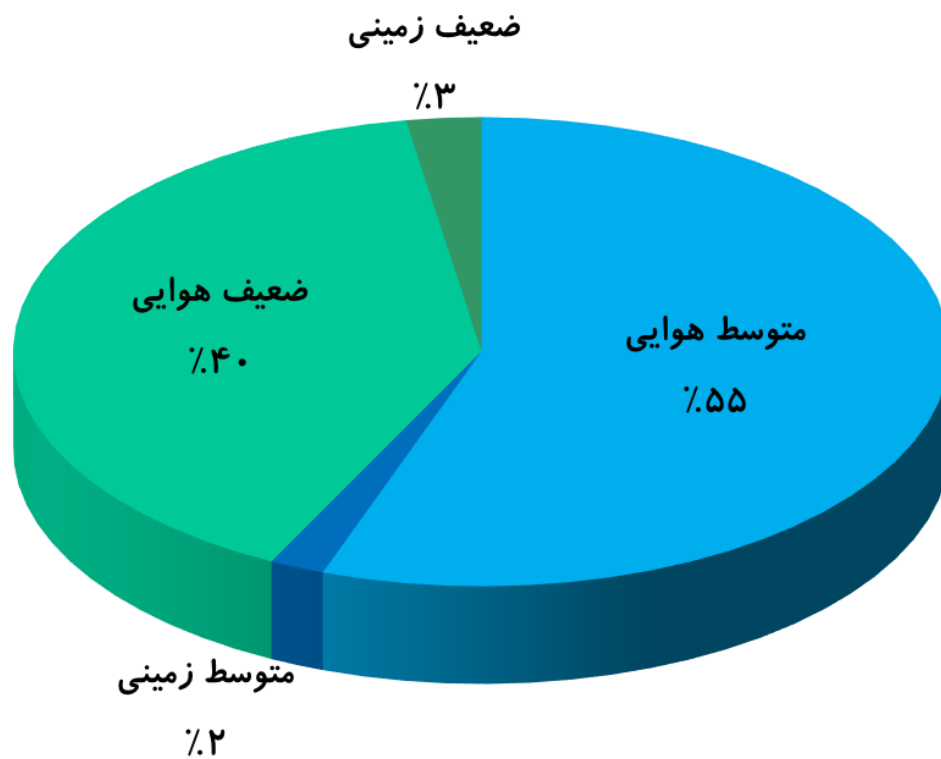
ظرفیت پست های توزیع به تفکیک عمومی و خصوصی



تعداد پست های توزیع به تفکیک عمومی و خصوصی



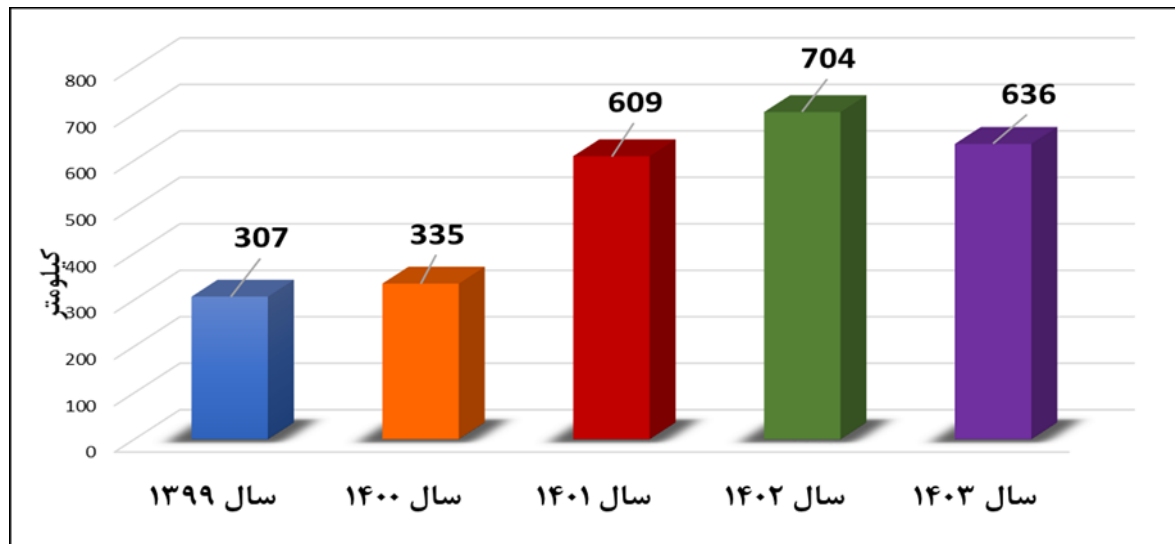
درصد طول شبکه های موجود



تبدیل شبکه سیم مسی به کابل خودنگهدار

هدف ۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۳۹۹	عملکرد / سال
۸۵۰	۵۵۰	۵۹۲	۴۹۵	۱۹۳	۱۶۹	عملکرد سالانه (کیلومتر)
۶۵,۶	۵۵,۶	۴۹,۱	۴۱,۲	۳۴,۸	۳۱,۷	درصد کابل خودنگهدار از شبکه

میزان استفاده از کابل خود نگهدار در شبکه



اقدامات GIS

ثبت و بروز رسانی تغییرات شبکه ناشی از توسعه، اصلاح و بهره برداری و تهیه گزارش های اماری

آماده سازی دیتا و برقراری ارتباط بین دیتابیس های مختلف برای انجام مطالعات از جمله مطالعات پخش بار ،
اتصال کوتاه ، جابجایی کلیدها، حفاظت ، خازن گذاری ، بازآرایی و توسعه فیدر و ...

نمایش نتایج مطالعات سیستم از جمله لایه اتصال کوتاه باس های فشار متوسط ، لایه ولتاژ نقطه به نقطه فیدرها ،
لایه ظرفیت میزبانی نقطه به نقطه فیدرها ، لایه ولتاژ مشترکین ، HeatMap های ولتاژ در فیدرها

برقراری ارتباط لایه های مربوط به حریم خطوط و تاسیسات در پورتال استان و بارگذاری دیتا در
ژئوپورتال توزیع برق کشور

بازنگری املاک و پستهای تحت مالکیت شرکت و ایجاد کد یونیک و ثبت در GIS

ثبت نیروگاههای خورشیدی در کلیه سطوح ولتاژی به همراه وضعیت (امکان سنجی اولیه-تأیید طرح اتصال-در
حال تولید (توزیع /برق منطقه ای)) و ایجاد قابلیت گزارش گیری به تفکیک امور، فیدر، سطح ولتاژ، وضعیت

اقدامات مطالعات شبکه

مدل سازی مناسب پروفیل بار شبکه فشار متوسط بر اساس مدل سه سطحی

تهیه کانورتر براساس الزامات توانیر با خروجی DGS و تهیه مدل شبکه به صورت یکپارچه

دریافت اطلاعات دینامیک شبکه و تهیه مدل مناسب تخصیص بار

تشکیل کارگروه مطالعات سیستم قدرت و آموزش اعضاء در موضوعات پخش بار ، اتصال کوتاه و حفاظت ، رگولاتورهای ولتاژ و DPL نویسی

ماموریت ویژه برای تهیه و تدوین شناسنامه و روشهای اجرایی مرتبط برای کل کشور

مدل های گسترده نرم افزاری جهت مطالعات توسعه فیدر، خازن گذاری، جابجایی تنظیم کننده ولتاژ و بازآرایی شبکه

برنامه ریزی توسعه فیدرها

شلفص‌های پایش شده

فاز اول: شناسایی و ارزیابی وضعیت فیدرهای فشار متوسط

فاز دوم: مطالعه و پیشنهاد طرح‌های توسعه

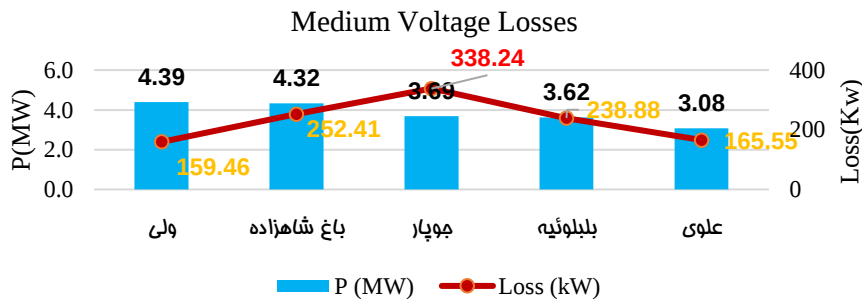
فاز سوم: ارایه نتایج به معاونت برنامه ریزی

گشتاور بار

ولتاژ

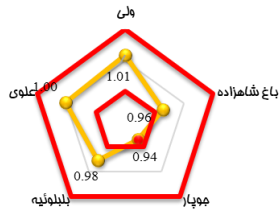
ضریب توان

تلفات

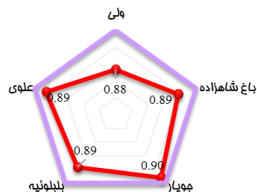


وضعیت فیدرها

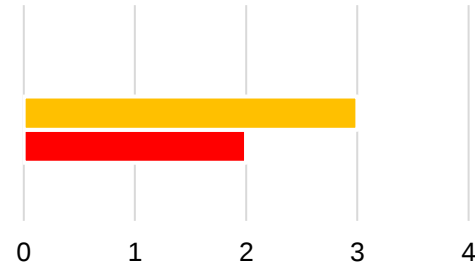
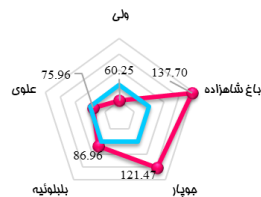
Voltage
 Umin (p.u) U (Limit-0.95) U (Limit-1.05)



Power Factor
 PF PF (Target)



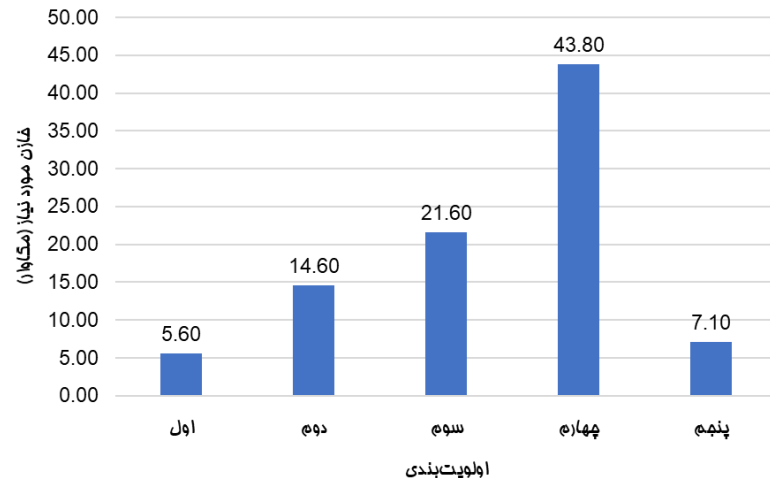
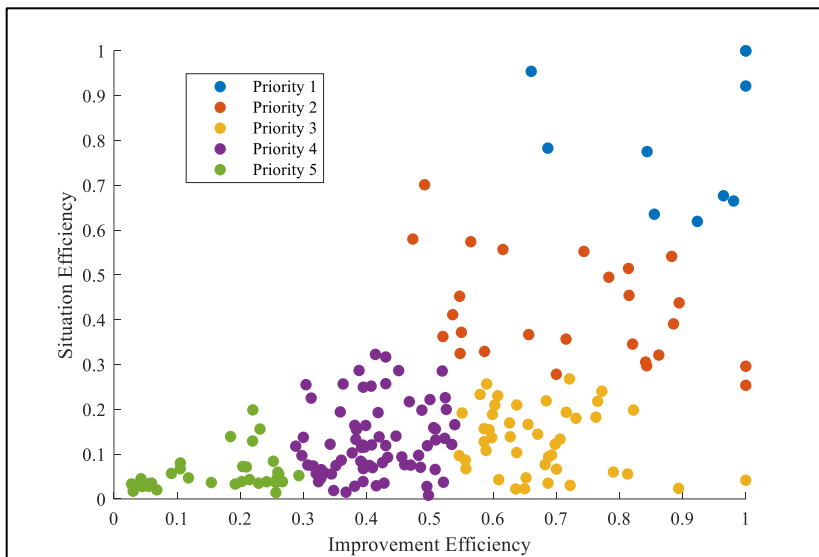
Load Torque
 Load Torque (km.MW) Load Torque (Limit)



بمرانی ■ نا مطلوب ■ قابل قبول ■ مطلوب

اولویت بندی خازن گذاری فیدرها

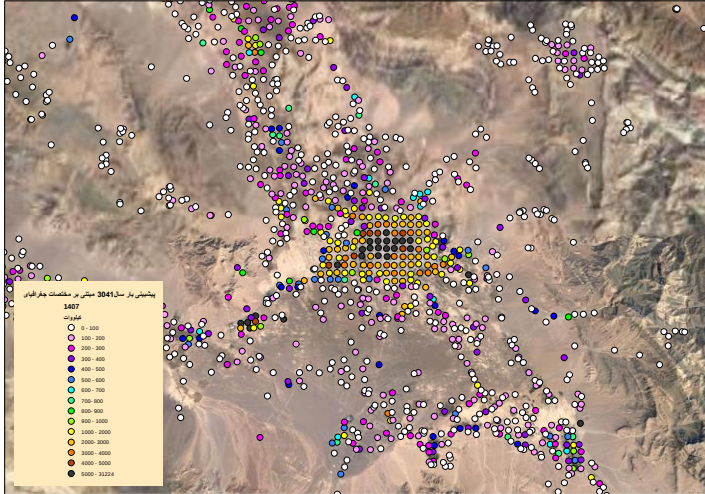
مجموعاً ۹۳ مگاوار خازن جابجایی شده است



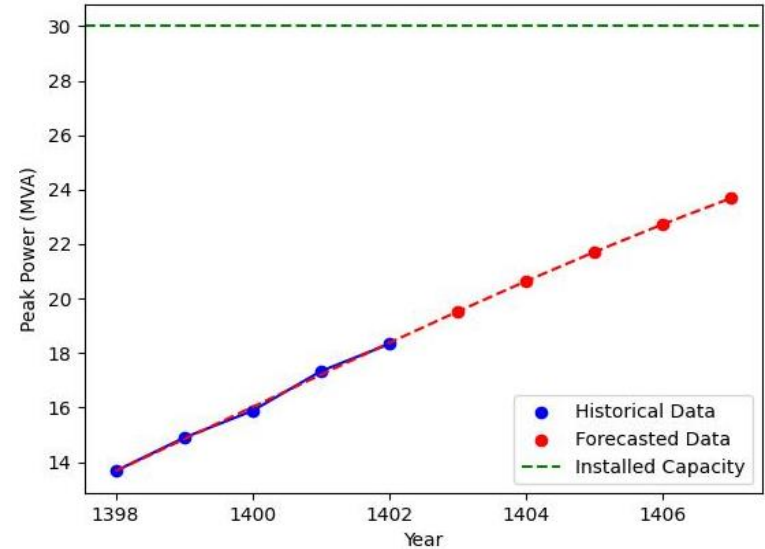
سرمایه مورد نیاز این ظرفیت: ۱۰۰۰ میلیارد ریال

اقدامات مطالعات شبکه

پیش‌بینی و برآورد بار مکان محور و پست به پست



پیش‌بینی رشد بار مکان محور تا سال ۱۴۰۷



پیش‌بینی رشد بار پست ماهان تا سال ۱۴۰۷



سامانه سنم

عملیاتی نمودن سامانه سنم

تهیه الگوریتم طراحی و نظارت بر اساس سامانه سنم با حذف فرم های اتوماسیون اداری و چک لیست های کاغذی در بخش نظارت و انتقال به سامانه سنم و ایجاد فرآیند الکترونیکی

یکپارچه سازی نرم افزار ها با برقراری وب سرویس با سامانه های ناب پلاس، طلایی شرق و GIS

بازنگری فرآیندها و شناسنامه های جاری طراحی و نظارت در قالب نرم افزار سنم

ارائه طرح های توسعه بهبود نرم افزار در بخش نظارت جهت تسریع فرآیند نظارت از جمله صورت برداری و تهیه متمم

نظارت مکانیزه و مکان محور با استفاده از ۳۶ دستگاه تبلت

ترانس های یکپارچه

ترانس یکپارچه نصب شده ۱۴۰۳	ترانس یکپارچه نصب شده ۱۴۰۴	ترانس های یکپارچه در حال اجرا	میزان صرفه جویی (میلیون ریال)
۳۰	۲۶	۱۲۴	۱۳۵,۰۰۰



تجهیز کارگاه یراق آلات شبکه توزیع در سایت نظارت



نصب دیژنگتور های خلاء بجای گازی sf6

- افزایش طول عمر باطری
- عدم نیاز به سرویس و نگهداری
- حجم و فضای کمتر داخل سلول

اقدامات موثر در طراحی پست های زمینی جهت حفاظت

- در طراحی جدید در نظر گرفتن حفاظت خطوط
- نصب سکسیونر فیوز بجای دیژنگتور

تهیه و نصب رله با توابع حفاظتی مورد نیاز (پست های توزیع و مولد های تولیدات پراکنده)

- الزام به نصب رله با توابع مورد نیاز در نیروگاه ها
- الزام به نصب رله با توابع مورد نیاز در پست های توزیع

نظارت بر نصب و تنظیم رله های حفاظتی در محل تابلو ساز

- ستینگ گذاری رله حفاظتی در محل تابلو ساز قبل از ترخیص تابلو ها
- تست مدار تریپ
- تزریق جریان و تست عملکردی رله ها
- تنظیم چک لیست های حفاظتی و اطلاعات مربوطه

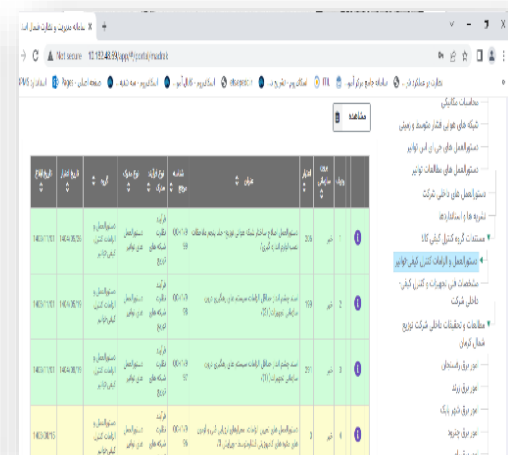
- کنترل کردن نسبت تبدیل ترانسفورماتور های جریان اندازه گیری و حفاظتی و مشخصات فنی



کنترل کیفیت کالا و تجهیزات

□ عملیاتی کردن کنترل کیفی تجهیزات در سیستم جامع مهندسی جهت آغاز فرآیند کالاهای تهیه شده توسط پیمانکاران

□ بروزرسانی دستورالعمل ها و الزامات ابلاغی توانیر در سازمان هوشمند، اپلیکیشن بله، سیستم جامع مهندسی و عملیاتی کردن آن



نظارت بر وندور لیست شرکت

بازدید از خطوط تولید بر اساس نوع کالا و تجهیز و ارسال گزارش به کارگروه فنی



تعمیرات و بهسازی نمازخانه و سالن کنفرانس ستاد شرکت



بهسازی ساختمان ها و مهمانسراها



واگذاری ۵۰۰ سامانه خورشیدی قابل حمل به عشایر



برق رسانی به روستاهای فاقد برق

عملکرد سال ۱۴۰۳

ظرفیت ترانسفورماتور (کیلوولت آمپر)	تعداد ترانسفورماتور	شبکه فشار ضعیف (کیلومتر)	شبکه فشار متوسط (کیلومتر)	تعداد خانوار	تعداد روستا
۳۲۵	۸	۲,۸	۸,۱	۹۰	۸





حوزه برنامه ریزی و تحقیقات

استراتژیک شرکت و افق ۱۴۰۴

مال استان کرمان
شرکت توزیع نیروی برق
شماره ۸۸۳

قرارداد

موضوع: مشاوره، تدوین و جاری سازی سند
استراتژیک به همراه فروش و استقرار نرم افزار
مدیریت استراتژیک

شماره قرارداد: ۱۲۰-۱۴۰۳

مال استان کرمان
شرکت توزیع نیروی برق

چشم انداز ۱۴۰۴

شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان با تکیه بر نیروهای متخصص
و آموزش مستمر بهره وری و نوآوری شرکت توزیع در کشور خواهد بود.

برنامه استراتژیک

شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان
مدیریت برنامه ریزی



۱- تعیین اهداف و چشم انداز
۲- تدوین برنامه ریزی
۳- اجرای برنامه ریزی
۴- پایش و ارزیابی
۵- بازنگری و بهسازی

۱- تعیین اهداف و چشم انداز
۲- تدوین برنامه ریزی
۳- اجرای برنامه ریزی
۴- پایش و ارزیابی
۵- بازنگری و بهسازی

فرآیندهای شاخص های برنامه استراتژیک

خط مشی / مشاوران خارجی

- منابع انسانی: توسعه مدیریت، توانمندسازی نیروی انسانی، ارتقا، تأمین کنندگان
- مالی: تأمین منابع مالی، تخصیص بهینه منابع، مدیریت قیمت تمام شده
- فنی آوری اطلاعات: توسعه و ارتقا، زیرساخت های نرم افزاری، توسعه و ارتقا، زیرساخت های سخت افزاری
- مأموریت: تأمین و توزیع برق بصورت مطمئن و پایدار در چارچوب قوانین، ضوابط و مقررات

تدوین و ابلاغ برنامه عملیاتی

معاونین محترم ستادی / مدیر محترم دفتر روابط عمومی
موضوع: ابلاغ برنامه عملیاتی سال ۱۴۰۳

با سلام و احترام

نظر به سند برنامه ریزی استراتژیک شرکت و ضرورت تحقق اهداف کلان و رسیدن به چشم انداز بهره وری، به پوست فایل برنامه عملیاتی سال ۱۴۰۳ براساس پایش شاخص های کلیدی شرکت و برنامه های مرتبط با بهبود این شاخص ها که مطلق بند ۳ صورتجلسه هیات مدیره شماره ۱۴۰۳-۰۵ مورخ ۱۴۰۳-۱۲-۱۳ با شرط طرح برنامه های هر معاونت در کارگروه بودجه و همچنین رعایت سقف اعتبارات مصوب و اولویت بندی در اجرا مصوب گردیده است، جهت اجرا و پایش ماهیانه براساس فرآیند تعریف شده ابلاغ می گردد. خواهشمند است در این خصوص دستور اقدام مقتضی صادر فرمایند.

حسین نیک پور
معاون برنامه ریزی



معاونین محترم ستادی / مدیران محترم دفاتر مستقل
موضوع: تدوین برنامه عملیاتی سال ۱۴۰۳

با سلام و احترام

خواهشمند است دستور فرمایند معاونین برنامه های عملیاتی سال ۱۴۰۳ آن واحد مطلق فرم تهیه برنامه عملیاتی (پوست شماره ۱) و با رعایت موارد ذیل تدوین و توسط نمایندگان برنامه عملیاتی جمع بندی و حداقل تا تاریخ هجدهم بهمن ماه در اختیار دفتر برنامه ریزی قرار گیرد.

- پیشنهاد برنامه می بایست براساس چشم انداز - مأموریت و پیوند وضعیت اهداف کلان مندرج در سند استراتژیک و همچنین در راستای پیوند وضعیت شاخص های پوست شماره ۲ لحاظ گردد.
- در صورتیکه برای اجرای برنامه نیاز به مجوز می باشد می بایست مجوزها اخذ شده باشد.
- بودجه مورد نیاز برنامه در بودجه پیشنهادی سال آتی مدنظر قرار گرفته باشد.
- زمان و اولویت اجرای برنامه مشخص باشد.
- پش بینی هدف گذاری برنامه به تفکیک ماه مشخص باشد.
- چنانچه در اجرای برنامه نیاز به همکاری هر یک از واحدها می باشد در تدوین برنامه مدنظر قرار گیرد.
- در صورتیکه حرکت از فعالیت های برنامه عملیاتی سال ۱۴۰۲ تا پایان سال تکمیل نمی گردد، در برنامه سال آینده در نظر گرفته شود.

حسین نیک پور
معاون برنامه ریزی



تحقق شاخص های کلیدی شرکت

تلفات توزیع

هدف: ۱۰,۸٪
عملکرد: ۱۰,۷۹٪

خاموشی

(دقیقه در سال)

هدف: ۲۷۵
عملکرد: ۲۰۸

کنترل ماهانه شاخص های شرکت

عنوان شاخص: زمان خاموشی هر مشترک (SAIDI) (دقیقه در سال)

امور / اداره	عنوان	فروردین	اردیبهشت	خرداد	تیر	مرداد	شهریور	مهر	آبان	آذر	دی	بهمن	پایان سال
شرق کرمان	عملکرد ۱۴۰۰	۲۸	۶۶	۱۲۰	۱۵۴	۱۷۹	۲۱۳	۲۴۹	۲۸۷	۳۰۳	۳۴۶	۳۶۸	۳۹۵
	عملکرد ۱۴۰۱	۳۵	۷۵	۱۲۳	۱۵۸	۱۸۳	۲۱۶	۲۳۸	۲۷۲	۳۰۳	۳۲۵	۳۴۹	۳۸۷
	عملکرد ۱۴۰۲	۲۲	۴۲	۹۱	۱۱۴	۱۳۱	۱۳۹	۱۵۵	۱۷۴	۱۸۹	۱۹۹	۲۳۴	۳۰۲
	هدف ۱۴۰۳	۲۳	۴۷	۷۰	۹۳	۱۱۶	۱۴۰	۱۶۳	۱۸۶	۲۰۹	۲۳۳	۲۵۶	۲۷۹
	عملکرد ۱۴۰۳	۱۲	۴۷	۸۲	۹۳	۱۰۳	۱۲۱	۱۴۷	۱۵۷	۱۷۰	۱۸۶	۲۰۴	۲۴۴
	درصد تحقق	۱۸۶	۱۰۰	۸۵	۱۰۰	۱۱۳	۱۱۵	۱۱۱	۱۱۹	۱۲۴	۱۲۵	۱۲۵	۱۱۵

عنوان شاخص: زمان خاموشی هر مشترک (SAIDI) (دقیقه در سال)

امور / اداره	عنوان	فروردین	اردیبهشت	خرداد	تیر	مرداد	شهریور	مهر	آبان	آذر	دی	بهمن	پایان سال
کل شرکت	عملکرد ۱۴۰۰	۳۶	۸۶	۱۳۴	۱۷۹	۲۰۷	۲۴۶	۲۸۵	۳۲۶	۳۳۱	۳۶۸	۳۹۰	۴۱۶
	عملکرد ۱۴۰۱	۳۰	۷۰	۹۷	۱۳۲	۱۸۴	۲۰۸	۲۲۸	۲۵۶	۲۸۲	۳۱۰	۳۳۷	۳۵۵
	عملکرد ۱۴۰۲	۱۹	۵۱	۱۱۳	۱۱۲	۱۲۲	۱۲۹	۱۴۵	۱۶۶	۱۷۸	۱۹۴	۲۳۸	۲۸۶
	هدف ۱۴۰۳	۲۳	۴۶	۶۹	۹۲	۱۱۵	۱۳۸	۱۶۰	۱۸۳	۲۰۶	۲۲۹	۲۵۲	۲۷۵
	عملکرد ۱۴۰۳	۱۹	۴۸	۷۷	۹۱	۱۰۰	۱۱۰	۱۲۷	۱۳۹	۱۵۳	۱۷۵	۱۸۵	۲۰۸
	درصد تحقق	۱۲۰	۹۶	۸۹	۱۰۱	۱۱۵	۱۲۵	۱۲۶	۱۳۲	۱۳۵	۱۳۱	۱۳۶	۱۳۲

تدوین و کنترل ماهانه برنامه عملیاتی در سیستم ارزیابی عملکرد

شماره: FR-1-PG-5

فرم تهیه برنامه عملیاتی

سال: ۱۴۰۲

معاونت: بهره برداری و دبسپاچینگ

هدف گذاری فعالیت در فرم ماه

Login ElectricityActivities.Center

سیستم ارزیابی عملکرد فرآیندها/مرکز

درخواست ورود

نسخه: ارزیابی عملکرد فرآیندها/مرکز

نام کاربری: administrator

کلمه رمز: *****

فقط نام کاربری را بر روی این سیستم به خاطر داشته باش

تایید انصراف

۱۵:۱۱:۱۲ سه شنبه ۱۳ تیر ۱۴۰۲

شناسه: FR-1-PG-5

فرم تهیه برنامه عملیاتی

مال استان کرمان

سامانه اتوماسیون

شرکت توزیع نیروی برق

معاونت : بهره برداری و دیسپاچینگ

سال: ۱۴۰۲

هدف گذاری فعالیت در هر ماه

ردیف	واحد مرتبط	شرح فعالیت	شرح ریز فعالیت	واحد فعالیت	حجم فعالیت	نوع فعالیت (روتین/غیرروتین)	واحدهای همکار	مبلغ اعتبار (میلیون ریال)	تاریخ شروع	تاریخ خاتمه	وزن	هدف گذاری فعالیت در هر ماه
۱	آهش اموشی	پروژه سیستم مدیریت دارایی	برگزاری آموزش های مورد نظر	نفر ساعت	۳۲	غیر روتین	مناقص استانی امور خدمات	۹۸۰	۱۴۰۲-۰۳-۰۱	۱۴۰۲-۰۳-۳۱	۲	تاریخ شروع
			ارائه نقشه راه - پروژه بهبود <td>عدد<td>۱<th>غیر روتین</th><th>برنامه ریزی</th><td></td><td>۱۴۰۲-۰۳-۰۱<td>۱۴۰۲-۰۳-۳۱<td>۵<th>تاریخ خاتمه</th></td></td></td></td></td>	عدد <td>۱<th>غیر روتین</th><th>برنامه ریزی</th><td></td><td>۱۴۰۲-۰۳-۰۱<td>۱۴۰۲-۰۳-۳۱<td>۵<th>تاریخ خاتمه</th></td></td></td></td>	۱ <th>غیر روتین</th> <th>برنامه ریزی</th> <td></td> <td>۱۴۰۲-۰۳-۰۱<td>۱۴۰۲-۰۳-۳۱<td>۵<th>تاریخ خاتمه</th></td></td></td>	غیر روتین	برنامه ریزی		۱۴۰۲-۰۳-۰۱ <td>۱۴۰۲-۰۳-۳۱<td>۵<th>تاریخ خاتمه</th></td></td>	۱۴۰۲-۰۳-۳۱ <td>۵<th>تاریخ خاتمه</th></td>	۵ <th>تاریخ خاتمه</th>	تاریخ خاتمه
			بررسی نرم افزارهای مورد تایید کشور <td></td> <td></td> <th>غیر روتین</th> <th>برنامه ریزی - بهره برداری دفتر فناوری اطلاعات</th> <td>۴,۰۰۰</td> <td>۱۴۰۲-۰۳-۰۱<td>۱۴۰۲-۰۳-۳۱<td>۴<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td></td></td>			غیر روتین	برنامه ریزی - بهره برداری دفتر فناوری اطلاعات	۴,۰۰۰	۱۴۰۲-۰۳-۰۱ <td>۱۴۰۲-۰۳-۳۱<td>۴<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td></td>	۱۴۰۲-۰۳-۳۱ <td>۴<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td>	۴ <th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th>	هدف گذاری فعالیت در هر ماه
			خرید و استقرار نرم افزار <td></td> <td></td> <th>غیر روتین</th> <th>اطلاعات</th> <td>۲,۵۰۰</td> <td>۱۴۰۲-۰۳-۰۱<td>۱۴۰۲-۰۳-۳۱<td>۵<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td></td></td>			غیر روتین	اطلاعات	۲,۵۰۰	۱۴۰۲-۰۳-۰۱ <td>۱۴۰۲-۰۳-۳۱<td>۵<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td></td>	۱۴۰۲-۰۳-۳۱ <td>۵<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td>	۵ <th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th>	هدف گذاری فعالیت در هر ماه
						غیر روتین	نظارت بر بهره برداری		۱۴۰۲-۰۳-۰۱ <td>۱۴۰۲-۰۳-۳۱<td>۲<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td></td>	۱۴۰۲-۰۳-۳۱ <td>۲<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td>	۲ <th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th>	هدف گذاری فعالیت در هر ماه
			دستگاه مسیر یاب شبکه (در صورت تحقق از طریق لیژینگ دانش بنیان) <td></td> <td></td> <th>غیر روتین</th> <th>بهره برداری</th> <td>۱۰,۰۰۰</td> <td>۱۴۰۲-۰۳-۰۱<td>۱۴۰۲-۰۳-۳۱<td>۵<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td></td></td>			غیر روتین	بهره برداری	۱۰,۰۰۰	۱۴۰۲-۰۳-۰۱ <td>۱۴۰۲-۰۳-۳۱<td>۵<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td></td>	۱۴۰۲-۰۳-۳۱ <td>۵<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td>	۵ <th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th>	هدف گذاری فعالیت در هر ماه
			تعمیر و سرویس ترانسفورماتور <td>دستگاه<td>۱۰۰<th>غیر روتین</th><th>بهره برداری</th><td>۱۲,۵۰۰</td><td>۱۴۰۲-۰۳-۰۱<td>۱۴۰۲-۰۳-۳۱<td>۵<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td></td></td></td></td>	دستگاه <td>۱۰۰<th>غیر روتین</th><th>بهره برداری</th><td>۱۲,۵۰۰</td><td>۱۴۰۲-۰۳-۰۱<td>۱۴۰۲-۰۳-۳۱<td>۵<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td></td></td></td>	۱۰۰ <th>غیر روتین</th> <th>بهره برداری</th> <td>۱۲,۵۰۰</td> <td>۱۴۰۲-۰۳-۰۱<td>۱۴۰۲-۰۳-۳۱<td>۵<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td></td></td>	غیر روتین	بهره برداری	۱۲,۵۰۰	۱۴۰۲-۰۳-۰۱ <td>۱۴۰۲-۰۳-۳۱<td>۵<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td></td>	۱۴۰۲-۰۳-۳۱ <td>۵<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td>	۵ <th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th>	هدف گذاری فعالیت در هر ماه
			تعمیر و سرویس ترانسفورماتور <td>دستگاه<td>۴۰<th>روتین</th><th>بهره برداری</th><td></td><td>۱۴۰۲-۰۳-۰۱<td>۱۴۰۲-۰۳-۳۱<td>۱<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td></td></td></td></td>	دستگاه <td>۴۰<th>روتین</th><th>بهره برداری</th><td></td><td>۱۴۰۲-۰۳-۰۱<td>۱۴۰۲-۰۳-۳۱<td>۱<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td></td></td></td>	۴۰ <th>روتین</th> <th>بهره برداری</th> <td></td> <td>۱۴۰۲-۰۳-۰۱<td>۱۴۰۲-۰۳-۳۱<td>۱<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td></td></td>	روتین	بهره برداری		۱۴۰۲-۰۳-۰۱ <td>۱۴۰۲-۰۳-۳۱<td>۱<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td></td>	۱۴۰۲-۰۳-۳۱ <td>۱<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td>	۱ <th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th>	هدف گذاری فعالیت در هر ماه
			انجام مطالعات و شناسایی فیدرهای دارای افت ولتاژ <td></td> <td></td> <th>روتین</th> <th>بهره برداری</th> <td>۱۵,۰۰۰</td> <td>۱۴۰۲-۰۳-۰۱<td>۱۴۰۲-۰۳-۳۱<td>۲<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td></td></td>			روتین	بهره برداری	۱۵,۰۰۰	۱۴۰۲-۰۳-۰۱ <td>۱۴۰۲-۰۳-۳۱<td>۲<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td></td>	۱۴۰۲-۰۳-۳۱ <td>۲<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td>	۲ <th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th>	هدف گذاری فعالیت در هر ماه
			ساخت اتوترانس با تپ های اتوماتیک <td>دستگاه<td>۷<th>روتین</th><th>بهره برداری</th><td></td><td>۱۴۰۲-۰۳-۰۱<td>۱۴۰۲-۰۳-۳۱<td>۲<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td></td></td></td></td>	دستگاه <td>۷<th>روتین</th><th>بهره برداری</th><td></td><td>۱۴۰۲-۰۳-۰۱<td>۱۴۰۲-۰۳-۳۱<td>۲<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td></td></td></td>	۷ <th>روتین</th> <th>بهره برداری</th> <td></td> <td>۱۴۰۲-۰۳-۰۱<td>۱۴۰۲-۰۳-۳۱<td>۲<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td></td></td>	روتین	بهره برداری		۱۴۰۲-۰۳-۰۱ <td>۱۴۰۲-۰۳-۳۱<td>۲<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td></td>	۱۴۰۲-۰۳-۳۱ <td>۲<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td>	۲ <th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th>	هدف گذاری فعالیت در هر ماه
			نصب اتوترانسفورماتورهای <td>دستگاه<td>۷<th>روتین</th><th>بهره برداری</th><td></td><td>۱۴۰۲-۰۳-۰۱<td>۱۴۰۲-۰۳-۳۱<td>۲<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td></td></td></td></td>	دستگاه <td>۷<th>روتین</th><th>بهره برداری</th><td></td><td>۱۴۰۲-۰۳-۰۱<td>۱۴۰۲-۰۳-۳۱<td>۲<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td></td></td></td>	۷ <th>روتین</th> <th>بهره برداری</th> <td></td> <td>۱۴۰۲-۰۳-۰۱<td>۱۴۰۲-۰۳-۳۱<td>۲<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td></td></td>	روتین	بهره برداری		۱۴۰۲-۰۳-۰۱ <td>۱۴۰۲-۰۳-۳۱<td>۲<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td></td>	۱۴۰۲-۰۳-۳۱ <td>۲<th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th></td>	۲ <th>هدف گذاری فعالیت در هر ماه</th>	هدف گذاری فعالیت در هر ماه

برگزاری جلسات ارزیابی عملکرد

شورای راهبردی تحول اداری- کمیته مدیریت عملکرد - کمیته مدیریت عملکرد و برنامه عملیاتی بررسی عملکرد شاخص ها در مدیریت توزیع برق زرد

نام کارگروه:

موضوع

نخست:

شرح نشست:

جلسه هم اندیشی به منظور افزایش بهره وری و بهبود عملکرد در تاریخ مذکور با حضور اعضا (پیوست ردیف ۸) در محل مدیریت توزیع برق زرد تشکیل و ضمن ارائه گزارش عملکرد کلی امور به شرح فایلهای پیوست ردیف یک و فایلهای گزارش عملکرد شاخص ها (پیوست ردیف ۲) نمودارهای استخوان ماهی به منظور تحلیل علل عدم تحقق شاخص ها به تفکیک عوامل مختلف شامل ساد ، لوازم و تجهیزات ، بیمهکاران ، امور ، مشترکین و متقاضیان ، دلایل اجتناعی (پیوست های ردیف ۳ تا ۷) ، توسط همکاران برق زرد ارائه و تصمیمات ذیل اتخاذ گردید:

مکان: مدیریت برق زرد

تاریخ نشست:

۱۴۰۳ / ۰۴ / ۱۷

تاریخ:

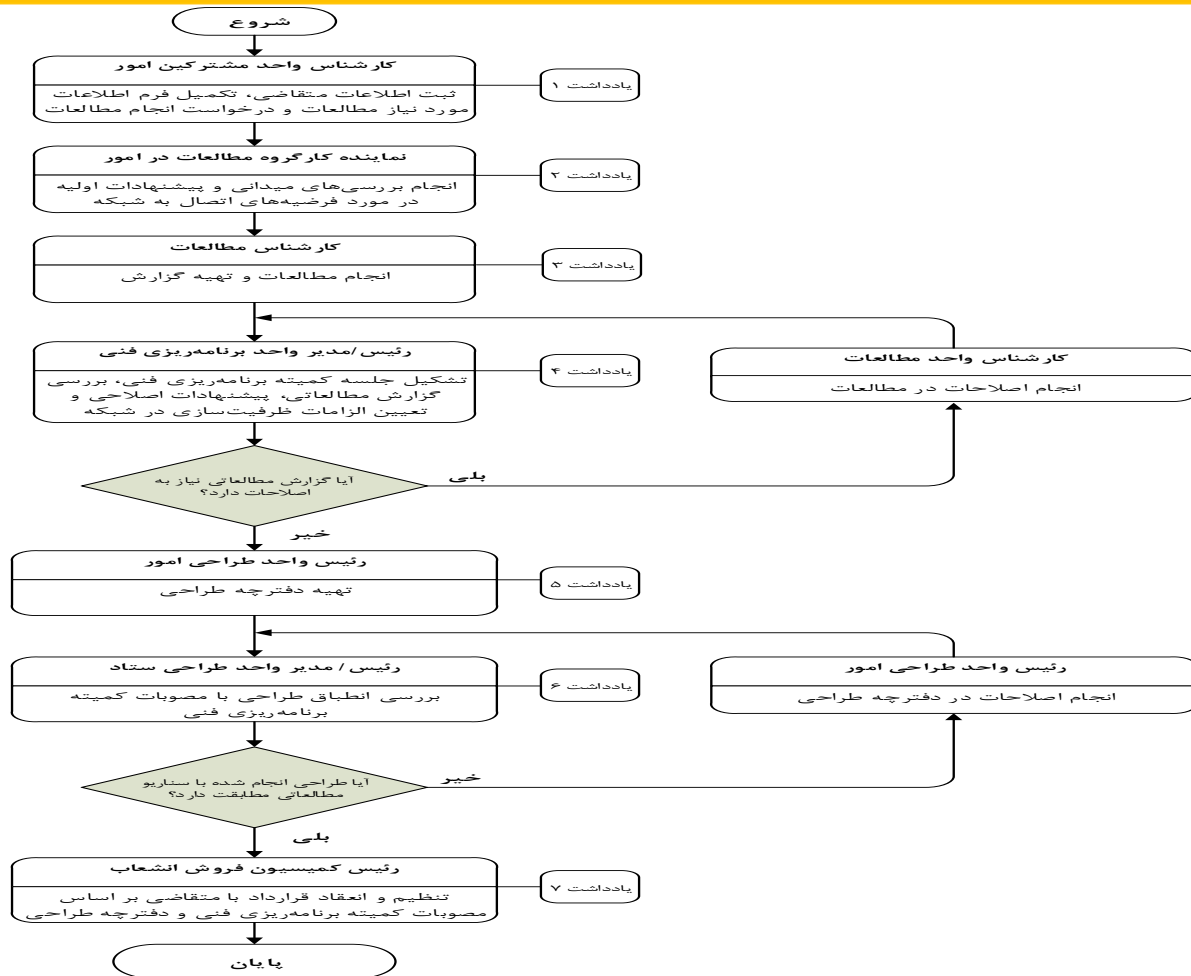
۱۴۰۳ / ۰۴ / ۱۸

شماره:

۲۰۶۷۹/۰۳

ردیف	شرح اقدامات	مسئول انجام	مهلت	مهلت انجام
1	باتوجه به عدم تحقق هدف مرتبط با شاخص وصول مطالبات در سال ۱۴۰۲ و ارائه دلایل عدم تحقق ، پیشنهاد گردید موارد ذیل توسط همکاران بررسی و در صورت امکان اقدامات اصلاحی مرتبط اجرا گردد: - عدم دریافت پیمانک قبض توسط برخی مشترکین - مشکل عدم جانشینی مأمورین قرائت - عدم امکان قرائت برخی کنتورهای جدید با براب و عدم امکان ثبت دستی - ناکافی و معيوب بودن دستگاه های کارت خوان - موارد مرتبط با برنامه زمانبندی قرائت باتوجه به پراکندگی ، زمان و تعداد اشتراک های هر مأمور	معاونت محترم فروش و خدمات مشترکین		
2	باتوجه به عدم تحقق هدف مرتبط با شاخص تلفات در سال ۱۴۰۲ و ارائه دلایل عدم تحقق ، پیشنهاد گردید موارد ذیل توسط همکاران بررسی و در صورت امکان اقدامات اصلاحی مرتبط اجرا گردد: - نگهدار اعتبارات مرتبط با کاهش تلفات - تکمیل نمودن (جفت و جور نمودن) موجودی انبار در مواردی که کالا با کارفرماست - محدودیت در زمان پر مشترک سبب ترحیح توسعه شبکه فشار ضعیف بدون احداث پست جدید گردیده است.	معاونت محترم برنامه ریزی / معاونت محترم مالی پشتیبانی		
3	باتوجه به اینکه روشهایی برخی بارک ها ، رسته ها و توسط شهرداری بدون کنتور تامین می گردد پیشنهاد گردید موضوع به واحدهای مربوطه ابلاغ گردد که موارد مذکور انشعاب غیرمجاز محسوب شده و پیگرد قانونی دارد.	معاونت محترم فروش و خدمات مشترکین		
4	باتوجه به عدم تحقق هدف مرتبط با شاخص های شبکه فشار ضعیف و ظرفیت منصوبه به ازای هر مشترک و عدم تحقق کامل جنب اعتبارات در سال ۱۴۰۲ و ارائه دلایل عدم تحقق ، پیشنهاد گردید موارد ذیل توسط همکاران بررسی و در صورت امکان اقدامات اصلاحی مرتبط پیشنهاد گردد: - تکمیل نمودن (جفت و جور نمودن) موجودی انبار در مواردی که کالا با کارفرماست - عدم انتخاب به موقع پیمانکاران - عدم انتخاب پیمانکاران توانمند در مناقصات به دلیل ضرایب بالاتر و عدم نظارت و اعمال قانون به موقع بر عملکرد پیمانکاران انتخاب شده - متناسب نبودن گروه های اجرایی پیمانکار با حجم ردای قرارداد - یکسان نبودن هدف شرکت مشاور نظارت در جنب اعتبارات با هدف منصوب شده برای امور - عدم امکان انعقاد قرارداد با متقاضیان انشعاب برق با درصد ساخت و ساز پایین - عدم امکان ثبت مشترکینی که انشعاب را خریداری نموده اند ولی نصب صورت نپذیرفته در تعداد اشتراک های موجود امور - عدم امکان نصب انشعاب به دلیل موجود نبودن فوز جهت مشترکینی که از قبل در نوبت نصب انشعاب هستند	معاونت محترم مهندسی و نظارت/ معاونت محترم فروش و خدمات مشترکین		
5	باتوجه به عدم تحقق هدف مرتبط با شاخص تبدیل شبکه سیمی به کابل خودنگهدار در سال ۱۴۰۲ و ارائه دلایل عدم تحقق ، پیشنهاد گردید موارد ذیل توسط همکاران بررسی و در صورت امکان اقدامات اصلاحی مرتبط پیشنهاد گردد:	معاونت محترم مهندسی و نظارت		

تعامل برنامه ریزی فنی با کمیسیون فروش و مطالعات شبکه



فعالیت های دفتر فن آوری در حوزه توسعه زیرساخت

بروزرسانی تجهیزات مرکز داده:

❖ نصب سخت افزاری expansion-EMC

❖ نصب و راه اندازی استوریج HP

❖ نصب و بروز رسانی ۵ عدد سرور G10

بروزرسانی زیرساخت مجازی:

- جایگزینی سرور های قدیمی با سرور جدید و انتقال ماشین های مجازی:
 - افزایش حافظه سرور ها از ۱۴۸۱ گیگا بایت به ۲۳۵۷ گیگابایت.
 - اضافه شدن دو دستگاه ذخیره ساز به سه دستگاه قبلی و افزایش ظرفیت هارد از ۵۵ ترا بایت به ۸۹ ترا بایت.
 - بکارگیری SanSwitch در راستای افزایش سرعت تبادل اطلاعات بین هارد و سرور مجازی.
- راه اندازی LAG (Link Aggregation Group) برای سوئیچ های مجازی.
- افزایش سرعت بک آپ گیری از ۹۰ مگابایت به ۸۰۰ مگابایت.
- افزایش تعداد ماشین های مجازی قابل بک آپ گیری از ۳۵ سرور به ۱۰۰ سرور.

فعالیت های دفتر فن آوری در حوزه نرم افزار

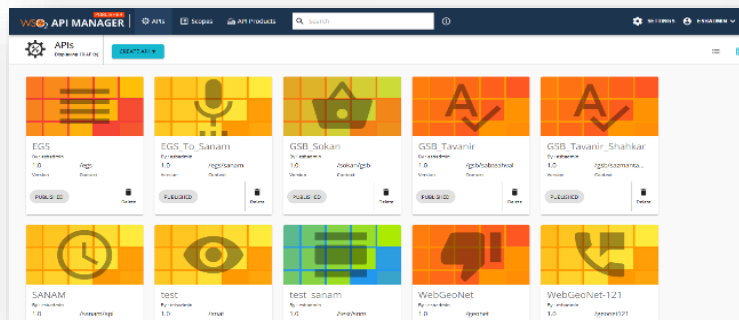
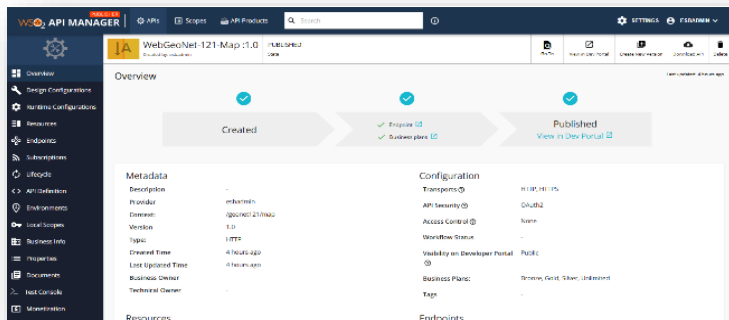
❑ پیاده سازی ESB و Health Check

❑ پیاده سازی فاز اول Data Lake

❑ ارتقا و کانورت SharePoint به ورژن ۲۰۱۹

❑ پیاده سازی کامل سامانه پیامکی ۴۰۴۰

❑ تجميع سرورهای تذرو



فعالیت های دفتر فن آوری در حوزه نرم افزار

پیاده سازی فاز اول داشبورد مدیریتی



زیر ساخت ارتباطات شهرستان های حوزه شرکت (فیبر نوری)

مسیر فیبر	کیلومتر
شهر بابک	۹,۴
برق شرق کرمان	۳.۵
رفسنجان	۱۲,۵
راین	۲۴.۶
ستاد - اتفاقات	۱۰
مجموع	۶۰

• پهنای باند خطوط MPLS : 72 Mb

• پهنای باند فیبر نوری توانیر: 2 Mb

• پهنای باند فیبر نوری داخلی : 1000 Mb

❖ ارتقاء سخت افزاری و امن سازی تجهیزات موجود مطابق دستورالعمل ها

- افزایش فضای نگهداری لاگ ها مطابق الزامات
- جداسازی شبکه مدیریت زیر ساخت مجازی از شبکه اداری، به منظور ایزوله سازی ان از حملات و آلودگی های احتمالی
- انجام خدمات امن سازی و مقاوم سازی سامانه ها و زیرساخت ها به همراه طراحی و پیاده سازی فازهای یک و دو سیستم مدیریت امنیت اطلاعات

```
02030100 01A66730 45304F04 0351D1D3 01D1F104 05300301 01FF3012 0603551D
11040800 08020746 08046453 712E201F 0603551D 23041800 48041800 04030302
5579CF13 030C0673 41D047DC F41E8730 1D060355 1D0E0416 0414E086 A0D3C255
79CF1303 0C0E7341 2D47DC7A 1E87300D 06092A86 4804F70D 01010405 00038181
0802F4F3 0807F703 A1080606 F284643D 01A52716 4922A00E 4628AC1C C2C2F703
373C5D16 DFF61456 9C97300E 080446ED 03080E57 61DCT0B1 24568339 A0933A6A
2906A8F6 148A9418 88701F42 A7AD09F5 2A18184E A3386147 4918C386 C764E90A
3BC7717E 0402044D 24FFC2F3 9C783648 03A5484D CA3780F1 0A811556 747C7972 3C
quit

spanning-tree mode pwt
spanning-tree extend system-id

vlan internal allocation policy ascending

interface FastEthernet0
no ip address

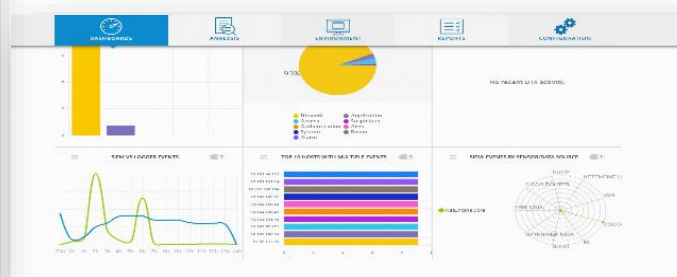
interface GigabitEthernet1/0/1
description Seat
switchport access vlan 50
switchport mode access
spanning-tree portfast edge

interface GigabitEthernet1/0/2
description Telco-Phone
switchport access vlan 50
switchport mode access
spanning-tree portfast edge

interface GigabitEthernet1/0/3
switchport access vlan 50
switchport mode access
spanning-tree portfast edge

interface GigabitEthernet1/0/4
switchport access vlan 50
switchport mode access
spanning-tree portfast edge

interface GigabitEthernet1/0/5
switchport access vlan 50
```



ردیف	مراحل اجرای قرارداد	مدت اجرا
1	مرحله اولی - به زیرساختی نرم افزار	فصل اول یا عقد قرارداد
2	مرحله دوم - مقاوم سازی امنیتی سیستم ها- پیکربندی سرورها مقاوم سازی امنیتی زیرساخت شبکه- سرچینگ های لایه 2	تودام
3	مرحله سوم - ادامه مقاوم سازی امنیتی سیستم ها- پیکربندی سرورها ادامه مقاوم سازی امنیتی زیرساخت شبکه- سرچینگ های لایه 2	تودام
4	مرحله چهارم - مقاوم سازی امنیتی سیستم ها- پیکربندی سرورها مقاوم سازی امنیتی سیستم ها- vmWare ESX مقاوم سازی امنیتی سیستم ها- vmWare vCenter	تودام
5	مرحله پنجم - مقاوم سازی امنیتی سرویسهای پایه و کاربردی- شامل (DNS, DHCP, AD, IIS)	تودام
6	مرحله ششم - مقاوم سازی امنیتی سرویسهای پایه و کاربردی- شامل (SQL, FTP, AAA)	تودام
7	مرحله هفتم - مقاوم سازی امنیتی زیرساخت شبکه- پیکربندی های پایه و میانی مقاوم سازی امنیتی زیرساخت شبکه- سرچینگ های لایه 2 و 3 و 4 و 5 و 6 و 7 و 8 و 9 و 10	تودام

❖ پیاده سازی و بهینه کردن سامانه های حوزه امنیت سایبری :

- ارتقاء لایسنس سامانه جمع آوری و مدیریت لاگ به منظور پایش و رصد شبکه
- پیاده سازی پابلیت سامانه جدید NetEngine به منظور بهینه سازی و توسعه چگونگی جمع آوری و پایش لاگ ها
- ارتقاء آنتی ویروس پادویش از نسخه Corporate به نسخه MDR جهت ارسال لاگ های ایجاد شده به مرکز پایش پادویش و بررسی لاگها
- ارتقا نسخه سرویس WSUS به منظور بروزرسانی سرورها و وصله های امنیتی
- پیاده سازی Power Dns به منظور مدیریت بهتر سرویس Dns و تولید و ارسال لاگ



Update Services			
File Action View Window Help			
Update Services			
UPDATES			
Synchronizations (117 synchronizations)			
Started	Finished		
10/30/2024 1:08 AM	10/30/2024 1:11 AM	✓	
10/29/2024 1:08 AM	10/29/2024 1:08 AM	✓	
10/28/2024 1:08 AM	10/28/2024 1:14 AM	✓	
10/27/2024 1:55 AM	10/27/2024 1:56 AM	✗	
10/27/2024 1:39 AM	10/27/2024 1:40 AM	✗	
10/27/2024 1:23 AM	10/27/2024 1:24 AM	✗	
10/27/2024 1:08 AM	10/27/2024 1:08 AM	✗	
10/26/2024 1:08 AM	10/26/2024 1:16 AM	✓	
10/25/2024 1:08 AM	10/25/2024 1:08 AM	✓	
10/24/2024 1:08 AM	10/24/2024 1:13 AM	✓	
10/23/2024 1:08 AM	10/23/2024 1:12 AM	✓	
10/22/2024 1:08 AM	10/22/2024 1:09 AM	✓	
10/21/2024 1:08 AM	10/21/2024 1:08 AM	✓	
10/20/2024 1:08 AM	10/20/2024 1:08 AM	✓	
10/19/2024 1:08 AM	10/19/2024 1:08 AM	✓	
10/18/2024 1:08 AM	10/18/2024 1:08 AM	✓	
10/17/2024 1:08 AM	10/17/2024 1:08 AM	✓	

حضور در نمایشگاه تست (تقاضای ساخت و تولید ایرانی) و ارائه ی اولویت های مورد نیاز شرکت و امضای تفاهم نامه ی همکاری

انعقاد تفاهم نامه با دانشگاه ولی عصر(عج) رفسنجان و دانشگاه جیرفت

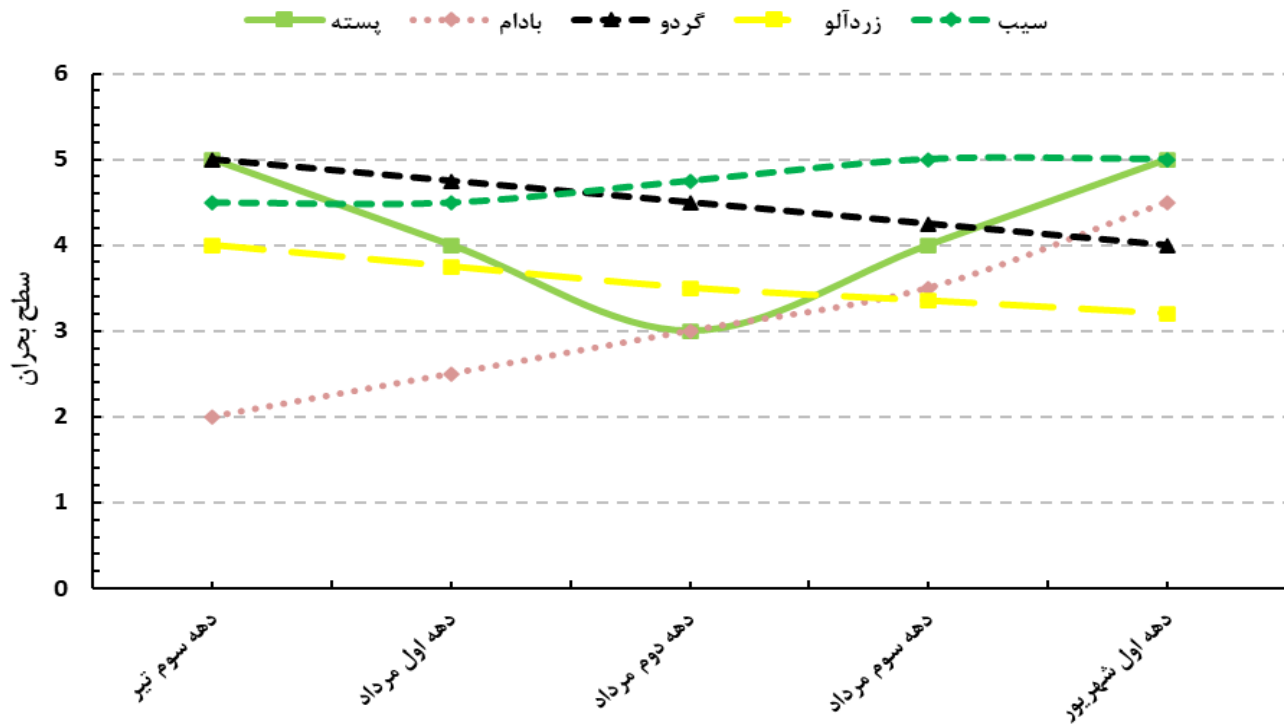
حمایت از ۴ پایان نامه ی دانشجویی

پذیرش ۱۱ مقاله در کنفرانس های معتبر داخلی و بین المللی

پژوهش و تحقیقات و استفاده از ظرفیت دانشگاه ها

مدلسازی برنامه های پاسخگویی بار در حوزه کشاورزی با رویکرد آسیب شناسی و حداقل سازی چالش ها

آنالیز آسیب پذیری محصولات کشاورزی



عملکرد نظام پیشنهادات

مقایسه پیشنهادها



مقایسه پیشنهاد دهندگان

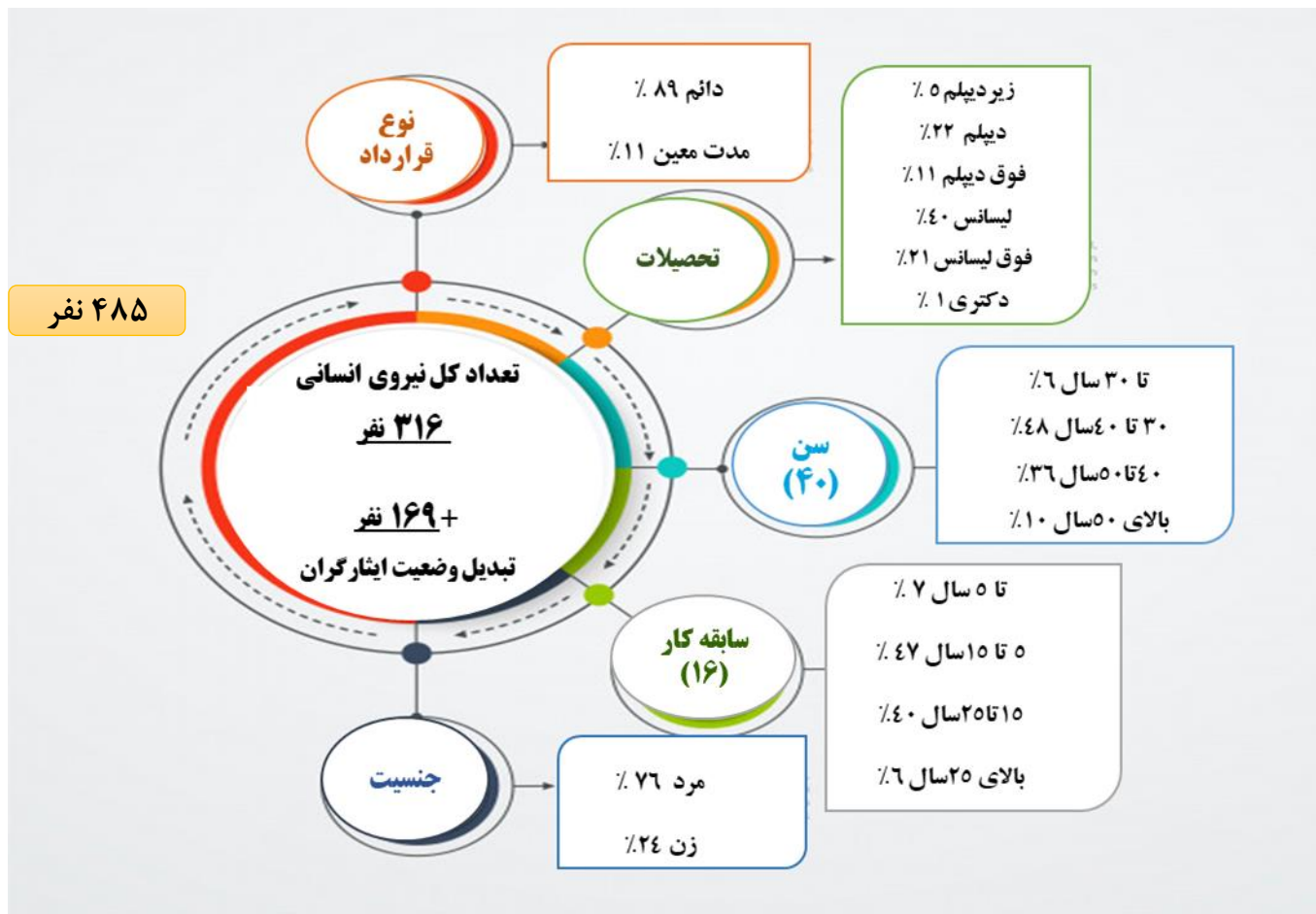


حوزه منابع انسانی

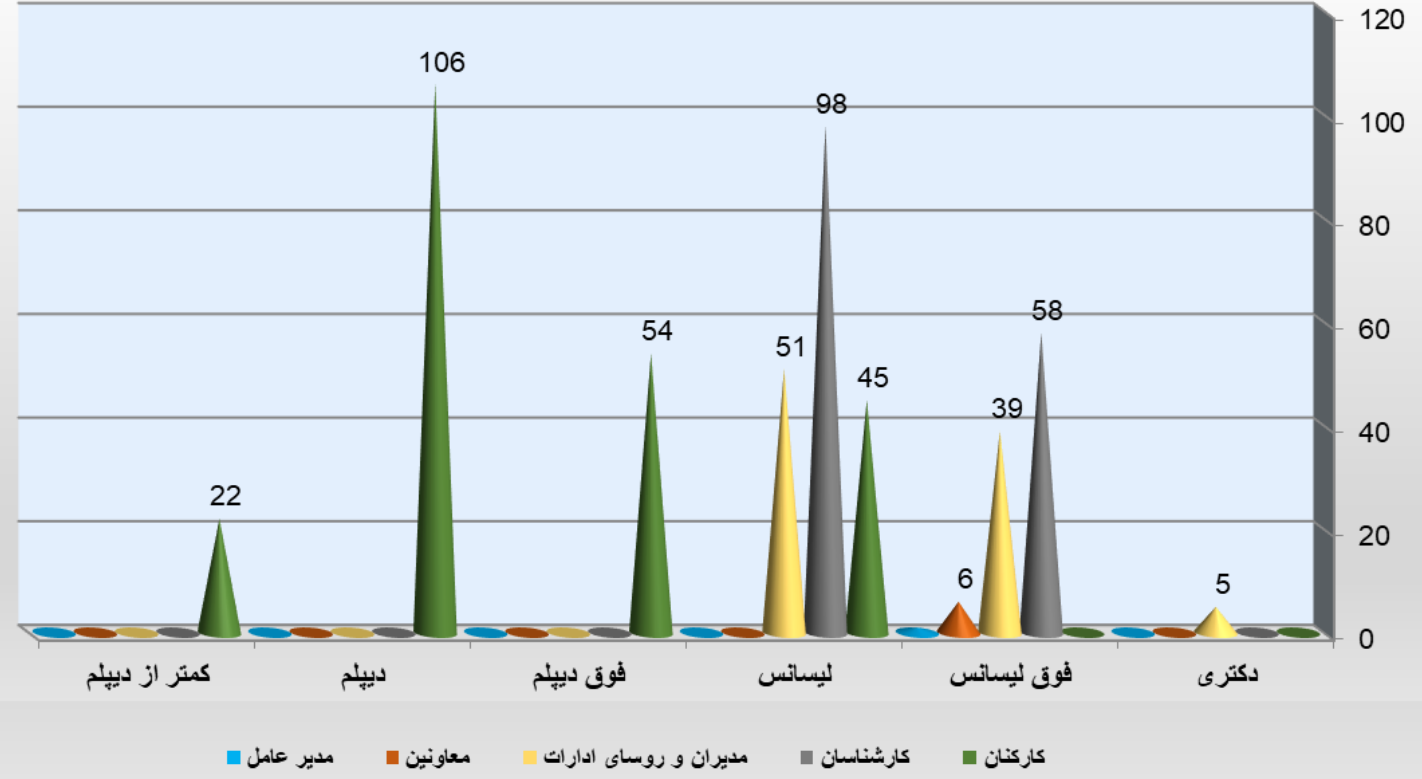
مقایسه تعداد کارکنان

میزان تحصیلات	سال ۹۸	سال ۹۹	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲	سال ۱۴۰۳		
						زن	مرد	کل
زیر دیپلم	۲۲	۱۳	۶	۲۷	۲۴	۲	۲۰	۲۲
دیپلم	۳۵	۲۵	۱۸	۹۹	۱۱۲	۲۰	۸۶	۱۰۶
فوق دیپلم	۴۶	۳۲	۳۰	۵۱	۵۳	۴	۵۰	۵۴
لیسانس	۱۵۶	۱۵۶	۱۷۰	۱۸۶	۱۷۹	۵۰	۱۴۴	۱۹۴
فوق لیسانس	۱۰۴	۱۰۹	۱۰۲	۱۰۵	۱۰۳	۳۶	۶۸	۱۰۴
دکتر	۲	۳	۴	۵	۵	۲	۳	۵
جمع کل	۳۶۵	۳۳۸	۳۳۰	۴۷۳	۴۷۶	۱۱۴	۳۷۱	۴۸۵

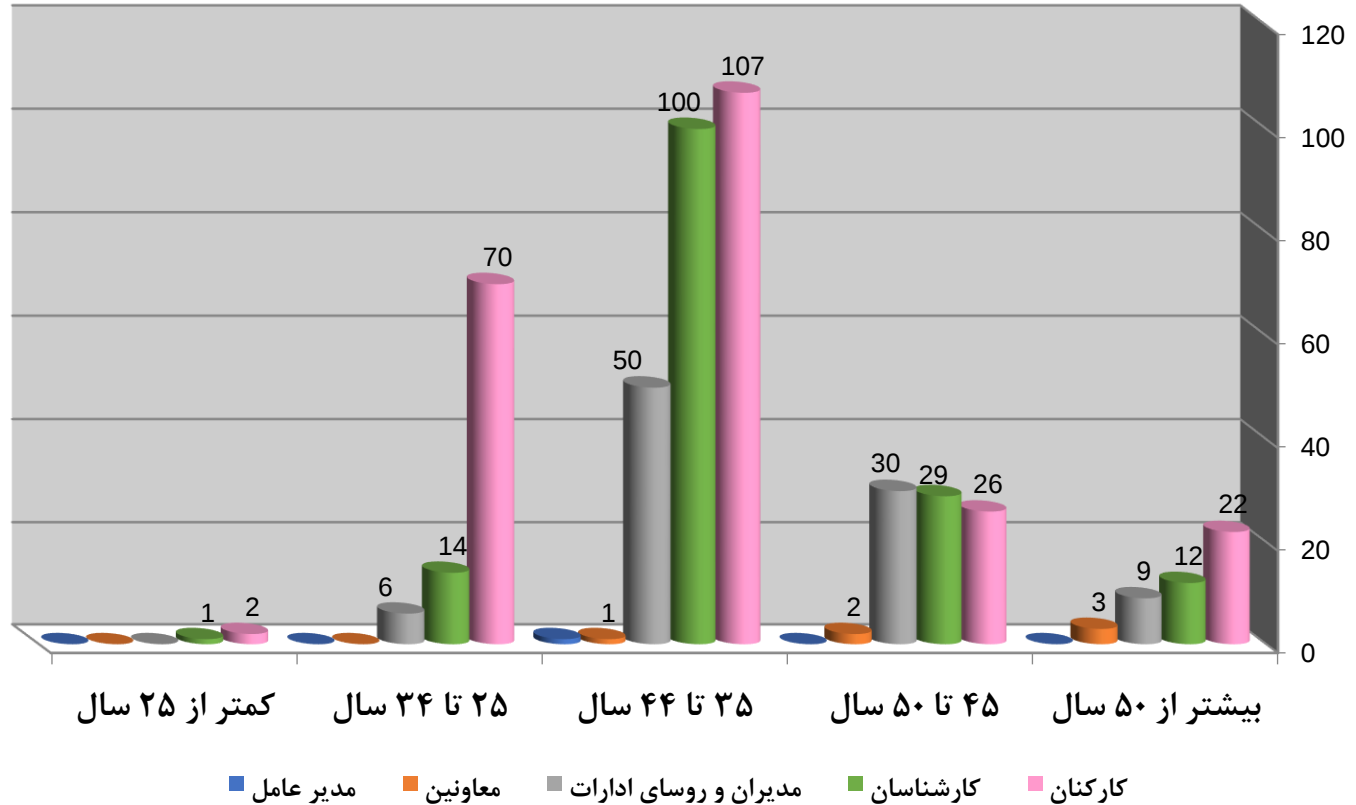
وضعیت کلی نیروی انسانی دائم



تحصیلات کارکنان



پراکندگی سن کارکنان



وضعیت کلی نیروی انسانی پیمانکاری

تعداد پرسنل پیمانکاری	تعداد نیروی عملیاتی	تعداد نیروی غیر عملیاتی	تعداد نیروی غیر عملیاتی (مرد)	تعداد نیروی غیر عملیاتی (زن)	درصد نیروهای زن به نیروهای غیر عملیاتی
۹۰۲	۵۰۸	۳۹۴	۳۱۷	۷۷	۱۹٪

اقدامات شاخص منابع انسانی

- مدیریت و برنامه ریزی نیروی انسانی در جلسات کمیته سرمایه انسانی
- حضور پزشک و مشاور تغذیه در ستاد شرکت جهت ویزیت رایگان پرسنل
- عقد تفاهم نامه های فروش اقساطی کالا با فروشگاه های معتبر
- انجام آنالیز حقوق و دستمزد با جزئیات به منظور انعقاد قرارداد ها و انجام مناقصات
- عقد قرارداد بیمه تکمیل درمان و عمر و حادثه برای نیروهای پیمانکاری اصلی و تحت تکفل
- ایجاد چارت سایه و تفصیلی برای نیروهای پیمانکاری

اقدامات شاخص منابع انسانی

دریافت اطلاعات پرسنل پیمانکاری - تشکیل پرونده - محاسبات احکام و ارتباط با مالی جهت پرداخت

Ver: 020515,1194512b - پرسنلی - اطلاعات پرسنلی

شماره پرسنلی	نام	نام خانوادگی	نوع	عنوان	انتخاب
۷۰۹۷۹	فرزاد	نوذری	۷	کارگر کار موقت	☒
۷۰۹۸۹	نعیمه	مومن زاده	۷	کارگر کار موقت	☐
۷۰۹۹۱	امین	مومن زاده	۷	کارگر کار موقت	☐
۷۰۹۹۲	سمانه	محسنی بایعبدانی	۷	کارگر کار موقت	☐

اطلاعات سیستم
اطلاعات پرسنل

هیچ حذف شده انتخاب شده پرسنل
تعداد: ۹۱۲

اطلاعات فردی | اطلاعات سازمانی | اطلاعات حکم | اطلاعات مالی | امیبارها | اطلاعات تکمیلی

نوع استخدام:	۱۰	تامین نیرو	تاریخ اجرا:	۱۴۰۲/۰۱/۰۱
وضعیت اشتغال:	۲۷	پیمانکار	تاریخ صدور:	۱۴۰۲/۰۱/۲۶
رتبه:			گروه:	۸
پست سازمانی:	۷۰۹۷۹۰	نظارت بر بهره برداری	گروه تشویقی:	
پست دوم:			معادل گروه:	
محل خدمت:	۵۲	کرمان-دفتر نظارت بر بهره برداری	تاریخ مبای اترقاء گروه:	
رشته شغلی:	۵۷	مهندس برق-ب	تاریخ اخذ گروه:	
مهارت و تخصص:	۸۷	تکنیسین فنی توزیع نظارت بر بهره برداری	شماره پست توانیر:	
واحد سازمانی:	۹۲	معاونت بهره برداری و دیسپاچینگ	طبقه:	
واحد اضافه کار:	۱۵۶	معاونت بهره برداری	درصد سرپرستی:	
کد واحد مالی:	۱۰۰	حوزه ستاد	سختی کار:	۲۳۰۰
نوع حکم:	۱۷۱	تعیین حقوق و مزایای پرسنل پیمانکار ۱۴۰۲	درصد منطقه:	۲۰
شرح حکم:		دراجرای بخشنامه شماره ۲۷۱۷۵۲ مورخ ۱۴۰۲-۱۲-۲۹ وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی حقوق و مزایای شما	شماره حکم:	۹۷۷۱
			شغل سخت:	☐

Ver: 020515,1194512b - پرسنلی - اطلاعات پرسنلی

شماره پرسنلی	نام	نام خانوادگی	نوع	عنوان	انتخاب
۷۰۹۷۹	فرزاد	نوذری	۷	کارگر کار موقت	☒
۷۰۹۸۹	نعیمه	مومن زاده	۷	کارگر کار موقت	☐
۷۰۹۹۱	امین	مومن زاده	۷	کارگر کار موقت	☐
۷۰۹۹۲	سمانه	محسنی بایعبدانی	۷	کارگر کار موقت	☐

اطلاعات سیستم
اطلاعات پرسنل

هیچ حذف شده انتخاب شده پرسنل
تعداد: ۹۱۲

اطلاعات فردی | اطلاعات سازمانی | اطلاعات حکم | اطلاعات مالی | امیبارها | اطلاعات تکمیلی

۲۲,۸۰۹,۶۰۰	ف حقوق شخصی - موقت:
۲۲,۵۹۲,۲۲۰	ف حقوق شغل - موقت:
۲۵,۲۷۸,۰۸۰	ف حقوق سنوات - موقت:
۲,۲۵۹,۲۲۲	ف فوق العاده تخصصی - موقت:
۹,۰۰۰,۰۰۰	ف کمک هزینه مسکن - موقت:
۱۴,۵۰۰,۰۰۰	ف کمک هزینه خواروبار - موقت:
*	ف کمک هزینه عائله مندی - موقت:
۱۴,۵۶۰,۲۲۰	ف رقم ثابت سالانه - موقت:
*	ف فوق العاده سرپرستی - موقت:
۱۱,۴۰۴,۸۰۰	ف فوق العاده شرایط نامساعد کار - موقت:
۵,۰۰۰,۰۰۰	ف کمک هزینه حق ناهل - موقت:
	اینم ۱۲ کارگری - کار موقت:

جمع کل: ۱۲۹,۴۰۴,۲۰۲

اقدامات شاخص منابع انسانی

- ❑ مصاحبه شغلی برای اکثر مشاغل پیمانکاری به منظور استفاده حداکثری از ظرفیت نیروی انسانی
- ❑ برنامه ریزی و انجام فرآیند جذب نیروی عملیاتی (اخذ مجوز - برگزاری آزمون عملی - انجام مصاحبه)



برگزاری جشن های مناسبتی



اقدامات شاخص منابع انسانی

بازنگری، ساده سازی و چابک سازی فرآیندها و حذف فرم ها و رویکردهای موازی



بازنگری ۱۷ شناسنامه فرآیند

بازنگری ۸ روش اجرایی

بازنگری ۱۷ دستورالعمل

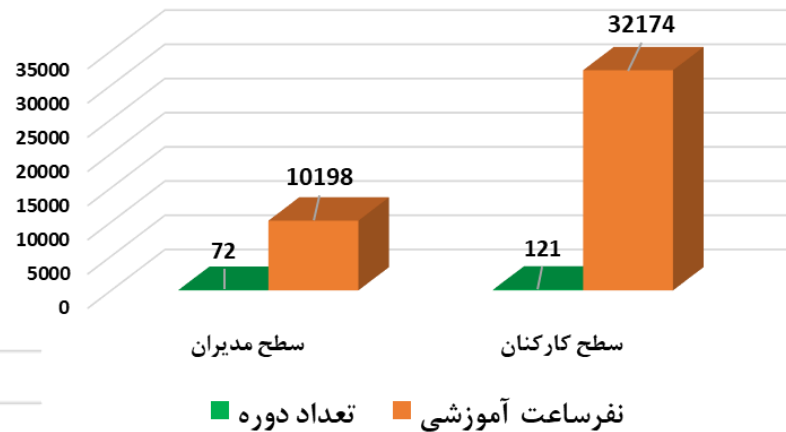
بازنگری ۴۹ رویکرد

عملکرد آموزش

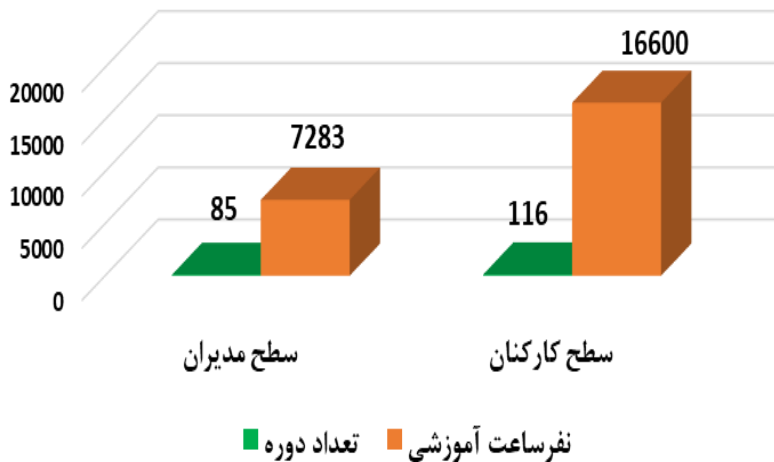
هزینه آموزشی (میلیون ریال)	سطح کارکنان سرانه مصوب ۴۰			سطح مدیران سرانه مصوب ۶۰			شرح
	سرانه آموزشی کارکنان	نفر ساعت	تعداد دوره اجرا شده	سرانه آموزشی مدیران	نفر ساعت	تعداد دوره اجرا شده	
۱۲,۶۵۴	۴۴	۱۶۶۰۰	۱۱۶	۷۲	۷۲۸۳	۸۵	سال ۱۴۰۲
۲۷,۴۳۳	۸۶	۳۲۱۷۴	۱۲۱	۱۰۱	۱۰۱۹۸	۷۲	سال ۱۴۰۳
۲۰							سمینار برگزار شده

عملکرد آموزش

آموزش های برگزار شده در سال ۱۴۰۳



آموزش های برگزار شده در سال ۱۴۰۲



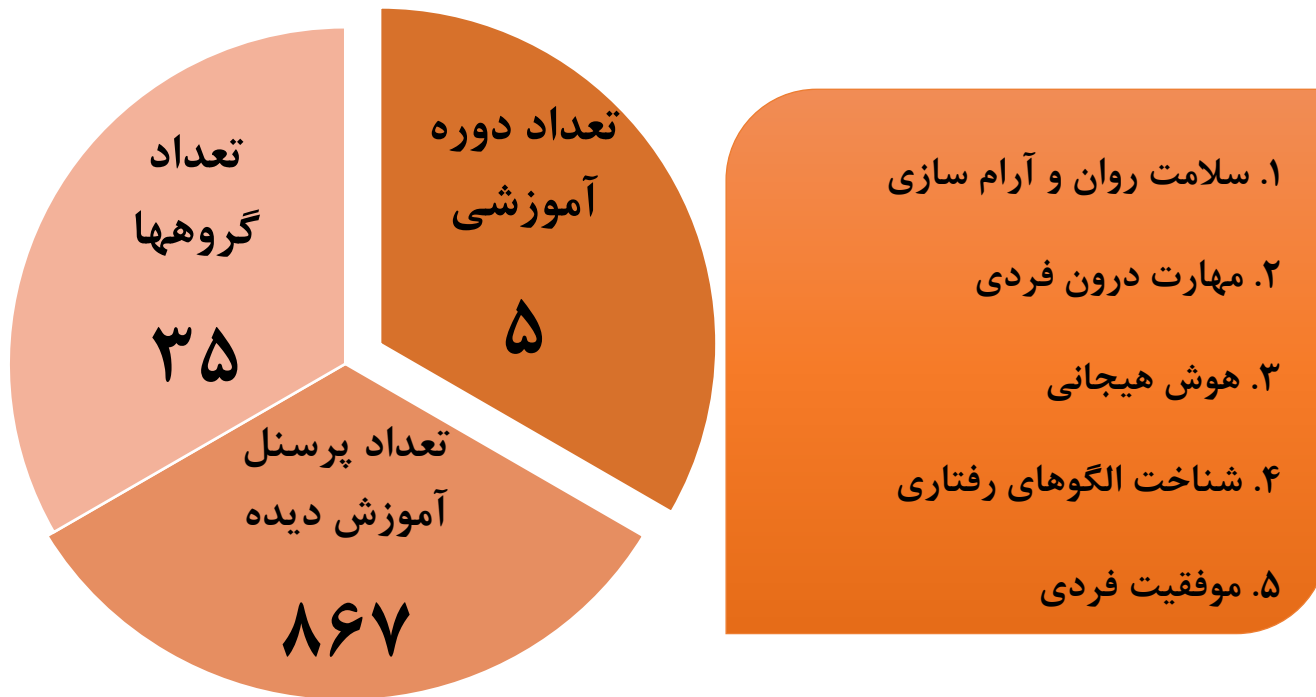
مقایسه عملکرد آموزش

هزینه های آموزشی (میلیون ریال)	سال
۴,۳۸۲	سال ۱۳۹۸
۵,۴۴۳	سال ۱۳۹۹
۴,۶۰۳	سال ۱۴۰۰
۷,۷۸۹	سال ۱۴۰۱
۱۲,۶۵۴	سال ۱۴۰۲
۲۷,۴۳۳	سال ۱۴۰۳

نفر ساعت آموزش	سال
۳۰۴۲۰	سال ۱۳۹۸
۱۵۲۰۹	سال ۱۳۹۹
۱۸۵۴۲	سال ۱۴۰۰
۲۸۲۲۹	سال ۱۴۰۱
۲۳۸۸۳	سال ۱۴۰۲
۴۲۳۷۲	سال ۱۴۰۳

انجام فاز دوم پروژه شایسته گزینی و تعیین مسیر شغلی

□ اجرای دوره های آموزشی در راستای توانمندسازی و توسعه فردی پرسنل



□ برگزاری جلسات تحویل شناسنامه سلامت روان پرسنل (نیمرخ شخصیتی)

▪ برگزاری دوره آموزشی حریم و حریم بانی

▪ برگزاری دوره آموزشی سیستم ارتینگ و اهمیت آن

▪ برگزاری دوره آموزشی مدیریت مصرف

حوزه مالی و پشتیبانی

قراردادها

❑ مکاتبات مربوط به تغییرات در قراردادها (افزایش / کاهش / تمدید) ۴۵۰ مورد و پیگیری

های ارسال کالاهای مربوط به قراردادهای خرید و عملیات: ۷۰ مورد

❑ الحاقیه های مربوط به قراردادها : ۲۵ مورد

❑ تعداد مکاتبات مربوط به تغییر مدت و زمان قراردادها : ۱۴۱

❑ تعداد مکاتبات مربوط به خاتمه / اتمام قرارداد : ۲۵۰ مورد

❑ تعداد قراردادهای مبادله شده : ۲۵۱ مورد

بهینه سازی سیستم سرمایشی ساختمان های ستاد شرکت

❑ خرید و نصب ۴ دستگاه کولر BLDC کم مصرف

❑ جمع آوری کولرهای آبی: ۲ دستگاه ۱۸۰۰۰ سه فاز، ۱ دستگاه ۱۳۰۰۰ سه فاز، ۹ دستگاه ۷۵۰۰، ۱ دستگاه ۴۵۰۰، ۱ دستگاه ۳۵۰۰ و ۶ دستگاه کولر گازی

❑ صرفه جویی در مصرف آب: از ۱۱۴۰ لیتر به ۲۴۰ لیتر در ساعت

❑ صرفه جویی در مصرف برق: از ۱۲۰ آمپر به ۱۶ آمپر



بهینه سازی و تعمیر لوازم اداری

شرح	هزینه خرید (میلیون ریال)	هزینه تعمیر (میلیون ریال)	میزان صرفه جویی (میلیون ریال)
تعمیر صندلی گردان	۳۱۰۰	۳۶۶	۲۷۳۴
تعمیر و رنگ آمیزی کتابخانه و میز اداری	۱۱۰۰	۳۵۰	۷۵۰
مجموع	۴۲۰۰	۷۱۶	۳۴۸۴



بهره وری در ناوگان حمل و نقل

□ تعمیر ناوگان خودرویی و صرفه جویی در هزینه ها

شرح	هزینه واقعی (میلیون ریال)	هزینه تعمیر (میلیون ریال)	میزان صرفه جویی (میلیون ریال)
تعمیر دکل بالابر نیسان	۴۵۰۰	۱۰۰۰	۳۵۰۰
تعمیر جک دکل خط گرم	۱۷۰۰	۵۰۰	۱۲۰۰
جوشکاری کفی بالابر	۱۵۰	۰,۴۵۰	۱۴۹,۵۵۰
تعمیر چرخ های ۹۱۱ ستاد	۸۰	۰,۵۰۰	۷۹,۵۰۰
تعمیر سیستم خنک کننده خودرو	۱۱۰	۲۰	۹۰
تعمیر لوله کشی لیورهای جرثقیل اتفاقات	۵۰	--	۵۰
سیم کشی تعدادی بالابر و جرثقیل جهت نصب علائم هشداردهنده	۲۰۰	۱۰	۱۹۰
تعمیر دسته بغل گیربکسی بالابر	۱۰۰	۱۰	۹۰
رفع عیب قطعی برق بالابر خط گرم نواحی	۵۰۰	۲۵	۴۷۵
جمع کل	۷,۳۹۰	۱,۵۶۶	۵,۸۲۴

بهره وری در ناوگان حمل و نقل



بهره وری در ناوگان حمل و نقل

□ کاهش هزینه های سال جاری در مقایسه با سال های قبل با بهره گیری از خدمات اسنپ

کاهش تعداد راننده	کاهش ساعت کارکرد	کاهش کیلومتر کارکرد	میزان صرفه جویی (میلیون ریال)
۶	۱۹,۱۹۹	۸۷,۵۸۷	۱۶,۳۰۸

حسابرسی داخلی و حقوقی

گزارش حسابرسی داخلی از انبار مرکزی و نکات اصلاحی جهت ارزیابی کنترل های داخلی در انبار، کاهش ریسک های عملیاتی، افزایش بهره وری و کاهش هزینه ها و تلفات

تعیین تکلیف حساب کالای امانی راكد سنوati دیگران نزد ما

گزارش و پیگیری انجام برنامه اموال گردانی سالانه و اصلاح مغایرات اموال

بررسی پروژه های تبدیل شبکه سیمی به کابل خود نگهدار (تامین اعتبار، اجرا و آنالیز قیمت)

پیگیری تعیین تکلیف قراردادهای سنوات قبل دارای پروژه های راکد و نهایتاً خاتمه قراردادهای راکد

کنترل سررسید تمدید بیمه نامه ها و اجاره نامه ها به منظور تمدید بموقع بیمه نامه ها و جلوگیری از بروز خسارات احتمالی

همکاری با سایر قسمتها و واحدهای مختلف شرکت بمنظور بررسی و ارزیابی و استقرار سیستم کنترلهای داخلی

پیگیری پاسخ بموقع تکالیف صورتجلسات مجمع عمومی سالیانه

گزارش های کنترلی مدیریتی اعم از وضعیت کارکرد پرسنل، پیگیری مزایده ها، گزارش از سامانه های مختلف

اقدامات حقوقی

تعداد پست ها: ۵۵۵

تعداد اسناد اخذ شده: ۱۲۵

تعداد باقیمانده: ۴۳۰

تعداد املاک ساختمان ها: ۷۴ ملک

تعداد اسناد تک برگی اخذ شده: ۳۵ ملک

تعداد باقیمانده: ۳۹ ملک

تعداد دعاوی مطروحه و نتایج اخذ شده در راستای منافع شرکت:

۶۰ مورد دعاوی با بار مالی ۵۷۶۹ میلیون ریال (۱۷ مورد آن مربوط به سال ۱۴۰۳ با بار مالی ۳۱۵ میلیون ریال)

روابط عمومی

ارتباط با رسانه ها



مصاحبه مدیرعامل با خبرگزاری صداوسیما

تولید محتوای رسانه ای

تولید و انتشار پوستر ، پست ، استوری در فضای مجازی و شبکه های اجتماعی



شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان

بودن دما در عمده نقاط کشور و
استلال در شبکه سراسری و خطوط
است از امروز تا پایان هفته جاری
م تامین برق سایر مشترکین برق ،
ش حداکثری مصرف برق در سایر

تولرها مصرف برق را در فصل گرم، پیش از ۴۰ درصد
افزایش می دهد، دور کند کولر آبی و
مای حداقل ۲۴ درجه کولر گازی توصیه می شود.



روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان



هنگام فعالیت کولر!
استفاده از دیگر لوازم برقی را
به اول صبح یا آخر شب
منتقل کنیم.

روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان



استفاده همزمان از کولر و دیگر
لوازم برقی، فشار بر شبکه برق را
تشدید و تامین برق مورد نیاز
هم وطنان را با مشکل مواجه
می کند.

روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان



در فصل گرم سال

استفاده از وسایل برقی پرمصرف را

به ساعات پایانی روز یا اوایل صبح انتقال دهید.

۶ الی ۷

۲۳ الی ۲۴

روابط عمومی شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان



هواتو + کن.

۲۵ درجه = مصرف بهینه برق

شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان

#۲۵درجه

اطلاع رسانی خاموشی های با برنامه در سایت شرکت ، شبکه های اجتماعی

۲۰:۲۳ • ۹۰ درصد • شرکت توزیع برق شمال استان کر...

۲۸ عضو

۷ اردیبهشت

گروه بندی مشترکین در فابل فوق مدت زمان مدیریت بار: ۱۲۰ دقیقه

برنامه مدیریت بار برای یکشنبه ۷ اردیبهشت ۱۴۰۴:

- ساعت ۸ تا ۱۰: گروه های: ۸۰۶_۲۰۲_۴۰۳_۵۰۳_۲۱۰_۱۱۳_۵۰۶_۸۰۹
- ساعت ۱۲ تا ۱۴: گروه های: ۸۰۴_۸۰۶_۳۰۷_۵۰۱_۷۱۱_۴۰۵_۳۰۷_۲۱۲_۳۱۰_۳۱_۲_۹۰۱
- ساعت ۱۴ تا ۱۶: گروه های: ۷۰۹_۸۱۱_۷۰۸_۱۰۱_۷۱۰_۵۱۰_۵۰۹_۳۰۱_۶۰۱
- ساعت ۱۶ تا ۱۸: گروه های: ۲۰۵_۵۱۱_۴۰۶_۳۱۱_۹۰۴_۷۰۷_۸۰۳_۱۱۲
- ساعت ۱۸ تا ۲۰: گروه های: ۷۰۴_۸۰۲_۳۰۲_۲۰۳_۴۰۴_۷۰۳_۳۰۳_۳۰۸_۹۰۳
- ساعت ۲۰ تا ۲۲: گروه های: ۳۰۵_۴۰۴_۱۰۲

هواتو +.کن.

۲۵ درجه = مصرف بهینه برق

مناسبات و مزایای ها

فصلی سبز

نظارت های خاموشی

۱۲:۱۵ • ۴۰ • ۱۴۰۴ خرداد ۹ • امروز: ۹ خرداد ۱۴۰۴

www.nked.co.ir

سرمایه گذاری برای تولید

EN

میز خدمت الکترونیک > نقشه سایت > ورود کاربر

خدمات الکترونیک

اپلیکیشن برق من

سامانه شکایات صنعت برق (سمات)

صفحه اصلی / مشاهده خاموشی بر اساس آدرس محل مصرف

ساعات اعمال خاموشی

مشترکین گرامی،

به اطلاع می رساند برنامه خاموشی های قطعی و احتمالی به منظور مدیریت بار شبکه، در قالب جدول ذیل، شامل شماره گروه ها و ساعات خاموشی منتشر شده است، لازم است جهت مشاهده و اطلاع از گروه مربوط به محدود مورد نظر خود، گروه بندی مشترکین را فرمایید. از صبر و شکیبایی شما

تبلیغات و اطلاع رسانی

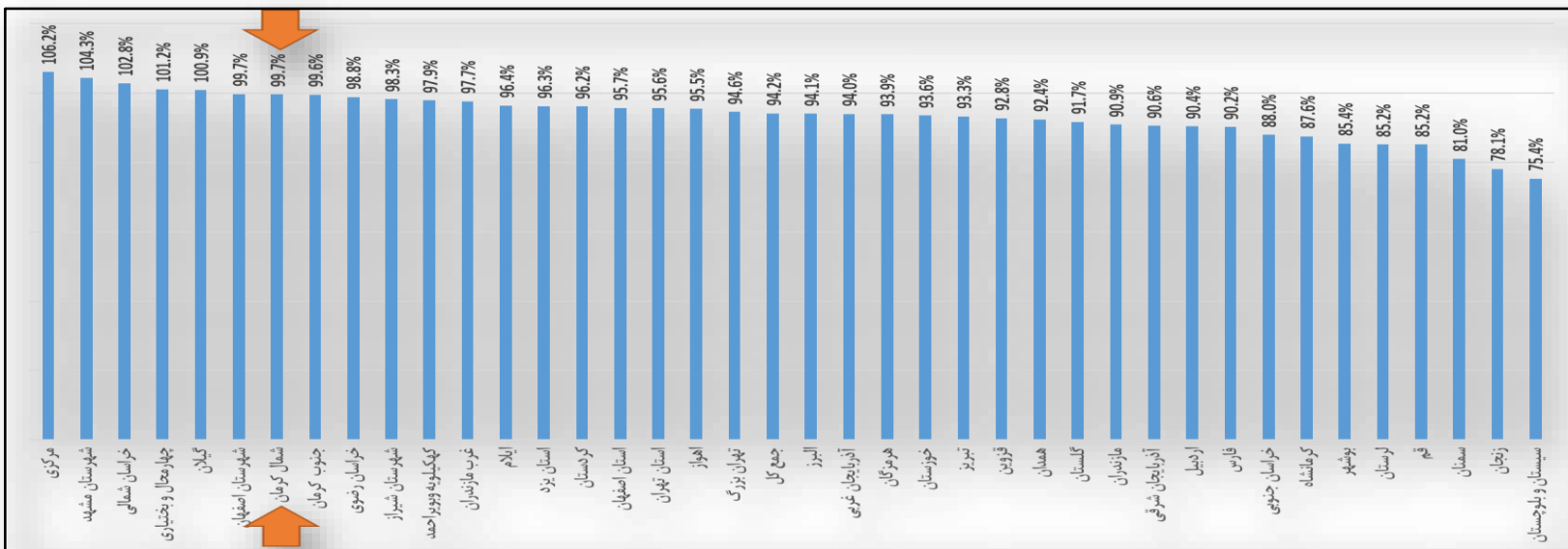
تبلیغات محیطی با همکاری معاونت فرهنگی شهرداری کرمان



عناوین و توفیقات

عناوین و توفیقات کشوری و استانی در سال ۱۴۰۲

کسب رتبه هفتم در وصول مطالبات در بین شرکت های توزیع سراسر کشور

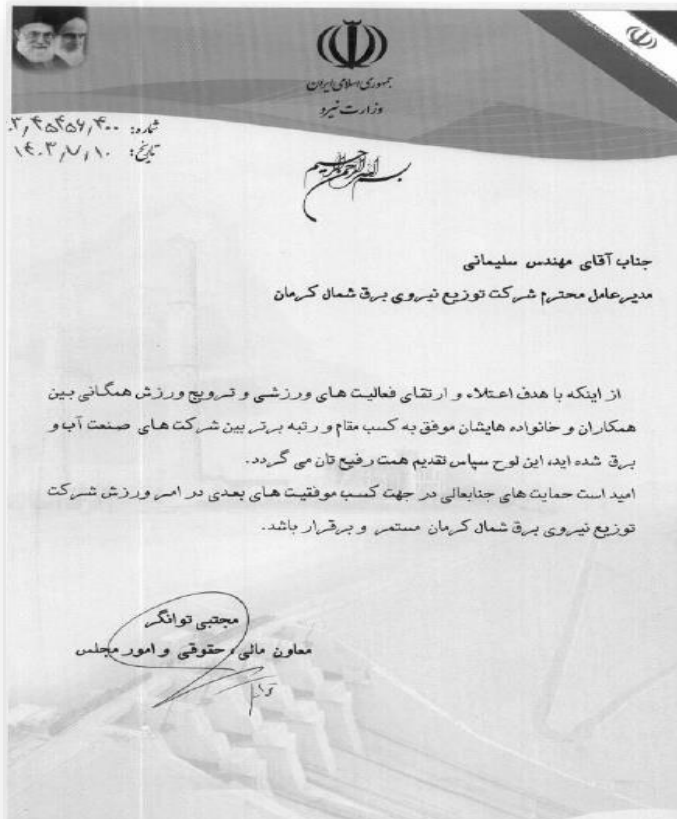


عناوین و توفیقات کشوری و استانی در سال ۱۴۰۳



کسب جایزه ملی ششمین دوره انرژی های تجدید پذیر ایران

عناوین و توفیقات کشوری و استانی در سال ۱۴۰۳



جمهوری اسلامی ایران
وزارت ورزش، جوانی و ورزش
دفتر امور شرکت های دولتی

سامانه متمرکز اطلاعات پنگاه ها و شرکتهای دولتی و نهادهای عمومی غیردولتی

گواهی تایید هرم های مورد تکلیف

سال: ۱۴۰۴ دوره: سه ماهه دوم تاریخ صدور: ۱۴۰۴/۰۹/۰۹

نام:	اطلاعات تکمیل شده
توزیع نیروی برق شمال استان کرمان	شناسنامه ای ثبت شناسنامه ای متغیر منابع انسانی انضامی بالاترین و رکن سپاهداران
شناسنامه مالی: ۱۳۹۴-۱۳۹۵	اطلاعات هویتی اعضای هیات مدیره سوابق حسابرسان ۱۴۰۳ مصادیق برآور شده ۱۴۰۳
شناسنامه حقوقی:	گزارش حسابرسان و بررسی قانونی صورت های مالی ۱۴۰۳
شرکت با سهام زیر: فهرست متعلق به دولت یا شرکت دولت	صورت های مالی ۱۴۰۳
یادداشت کنترل و نظارت دولتی	طرح های تلفک دارایی های سرمایه ای ۱۴۰۳
تقسیم بندی:	اطلاعات شناسنامه ای طرح های تلفک دارایی های سرمایه ای ۱۴۰۳
وکلان زیر: ۵ درصد	
نام دستگاه متولی:	
شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (تولید)	

بدین وسیله گواهی می شود شخصی حقوقی یا مشغولیت یاد شده نسبت به ثبت و بروزرسانی اطلاعات مربوط به هرم های مورد تکلیف، در سامانه سحاب به شرح مندرج در جدول فوق در دوره زمانی مربوطه اقدام نموده است این گواهی صرفاً به منظور تایید ثبت اطلاعات در سامانه صادر شده است

کد رهگیری

ADJDJB-18380323

گواهینامه سحاب

کسب مقام برتر در ورزش های همگانی در
صنعت آب و برق کشور

عناوین و توفیقات کشوری و استانی در سال ۱۴۰۳

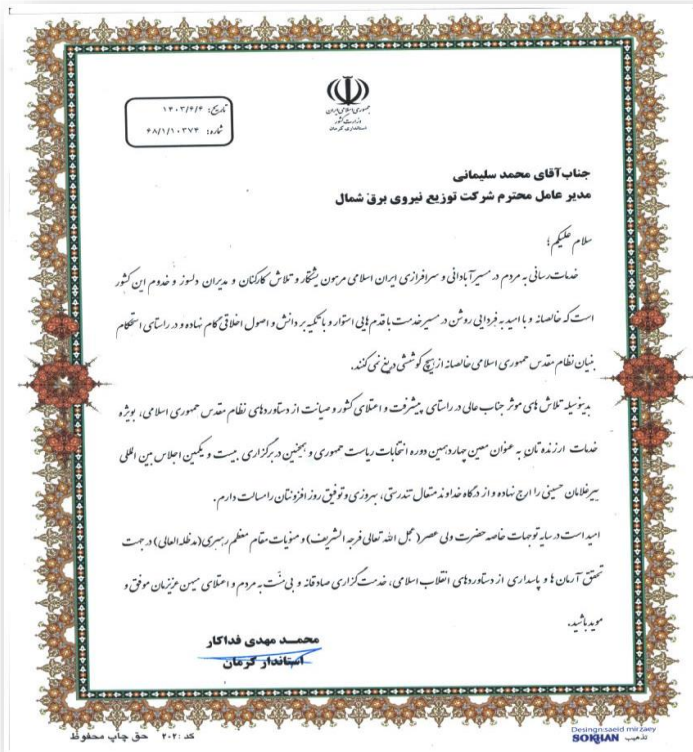


تقدیر استاندار در زمینه پدافند غیرعامل



تقدیر مدیر کل سرمایه انسانی وزارت نیرو در زمینه نیروی انسانی

عناوین و توفیقات کشوری و استانی در سال ۱۴۰۳



تقدیر استاندار در زمینه انتخابات و اجلاس بین
المللی پیر غلامان در کرمان

تقدیر امور اقتصادی استانداری در زمینه تحقق
شعار سال

عناوین و توفیقات کشوری

عضویت همکاران شرکت در کمیته ها و کارگروه های تخصصی توانیر :

❖ کمیته برنامه ریزی راهبردی و اقتصاد صنعت برق کشور

❖ کمیته مدیریت پروژه و نظارت بر اجرا

❖ کمیته راهبری مهندسی

❖ کمیته راهبری بهره برداری

❖ کارگروه برنامه ریزی و تامین نیروی انسانی

❖ کارگروه طبقه بندی مشاغل و نظام پرداخت

عضویت همکاران شرکت در کمیته ها و کارگروه های تخصصی توانیر :

❖ کمیسیون تخصصی منابع انسانی و آموزش

❖ کارگروه تدوین برنامه های مدیریت پیک بار سال ۱۴۰۳

❖ کارگروه محاسبات سازه ای

❖ کارگروه کنترل کیفیت تجهیزات

❖ رابط معین حفاظت در شرکت های توزیع یزد، مرکزی و همدان

❖ رابط معین مطالعات در شرکت های توزیع جنوب کرمان، هرمزگان و یزد

عضویت همکاران شرکت در کمیته ها و کارگروه های تخصصی توانیر :

❖ کمیته جلوگیری از تأثیرات مخرب پدیده تأخیر در بازیابی ولتاژ **FIDVR** توانیر

❖ کمیته مطالعات و برنامه ریزی شبکه های توزیع

❖ کارگروه بهره برداری از شبکه های توزیع در حضور نیروگاه های خورشیدی توانیر

❖ کارگروه بروزرسانی دستورالعمل اتصال منابع تولید پراکنده به شبکه برق ایران

وب سایت: www.nked.co.ir

پست الکترونیک: info@nked.co.ir

تلفن: ۳۲۵۳۹۲۶۶ و ۰۳۴-۳۲۵۲۰۵۰۴

آدرس:

کرمان- خیابان خواجه- خیابان توانیر- شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان

باتشکر از توجه شما

شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان