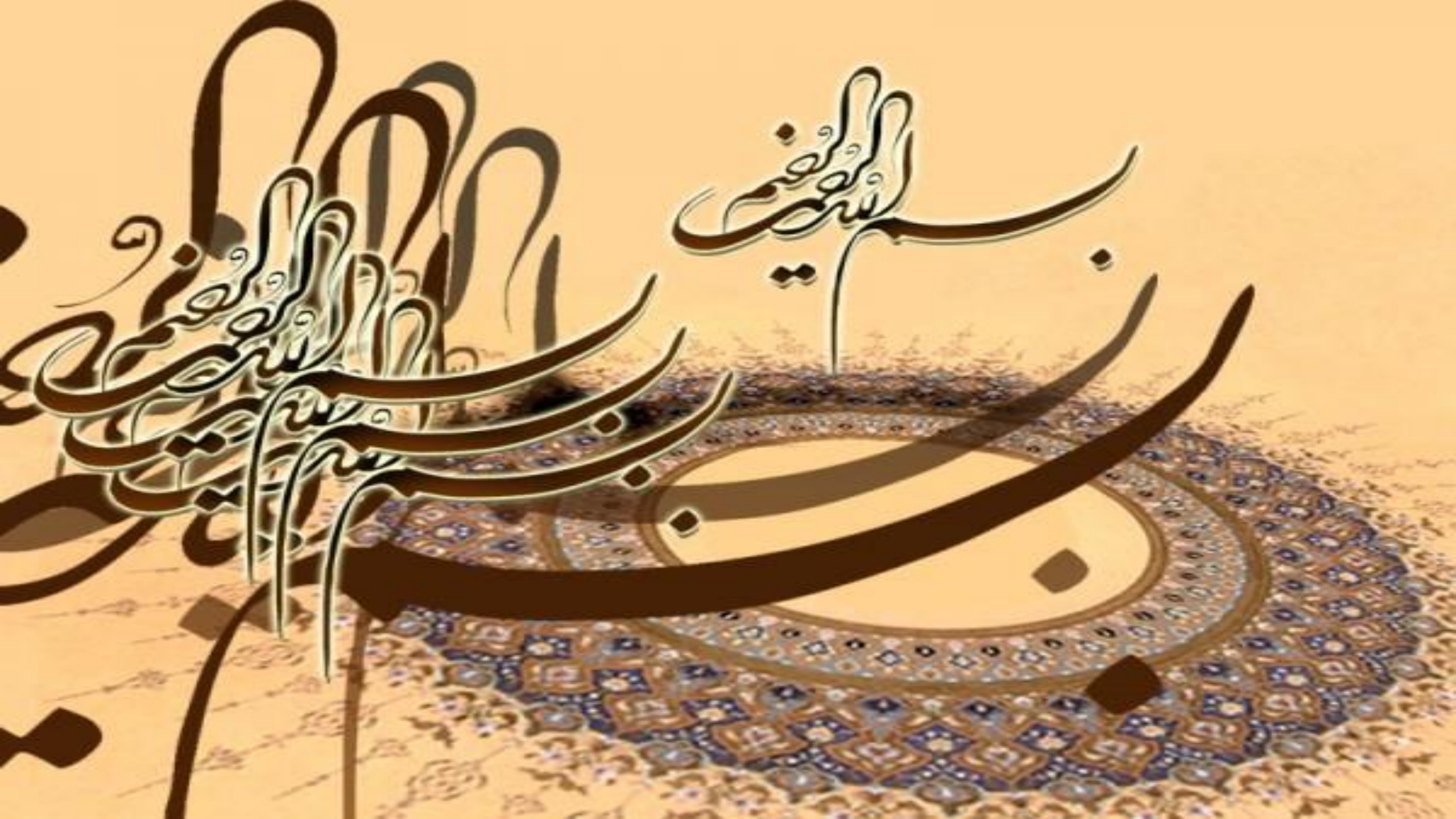






تولید ۱۴ سال
پشتیبانی مانع زدایی





کارنامه عملکرد شرکت توزیع نیروی برق استان سمنان در سال ۱۴۰۰



تهیه و تنظیم: معاونت برنامه ریزی و مهندسی

فهرست مطالب

پیام مدیریت	۱
درباره شرکت	۲
شبکه و تأسیسات	۳
انرژی و تلفات	۴
فروش و تعداد مشتریان	۵
منابع انسانی	۶
اهم فعالیت ها	۷
دستاوردها و توفیقات	۸

پیام مدیریت



سید محمد حسینی نژاد
مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان سمنان

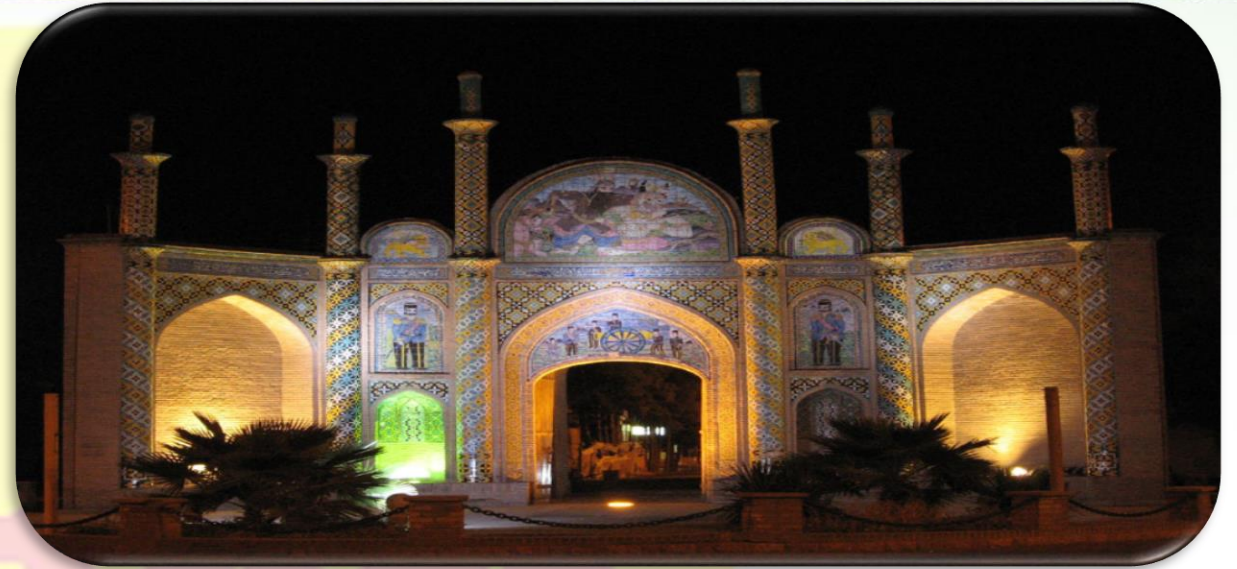
با استعانت از ایزد متعال و در راستای اهداف خطیر مجموعه ی سرافراز صنعت برق کشور، گزارش یک ساله اقدامات و فعالیت های شرکت توزیع نیروی برق استان سمنان به حضور ارزشمند شما اندیشمندان گرانمایه ارائه می شود.

عملکرد سال ۱۴۰۰ که به صورت گزارش تفصیلی و تحلیلی تنظیم و آماده شده، ماحصل تلاش بی وقفه و شبانه روزی کارکنان متعهد این شرکت است که با بهره گیری از ساز و کارهای نوین مدیریتی و با هدف تحویل برق باکیفیت و پایدار به مشتریان استان سمنان و هم راستا با برنامه ها و فعالیتهای سترگ صنعت برق کشور محقق شده است.

در این مجال، ضمن قدرشناسی از مساعی صادقانه و خالصانه همکاران گرانقدرم، امیدوارم مجموعه ی پیش رو مورد استفاده و اهتمام متخصصان و صاحب نظران فرهیخته قرار گیرد.

موقعیت طبیعی استان

این استان با مساحتی بالغ بر ۹۷۴۹۱ کیلومتر مربع از نظر مساحت، **ششمین** استان ایران است که از شمال به استانهای خراسان شمالی، گلستان و مازندران، از جنوب به استان های یزد و اصفهان، از مغرب به استان های تهران و قم، و از شرق به استان خراسان رضوی محدود می باشد.



تراکم نسبی
جمعیتی کشور :

حدود ۵۲ نفر در
هر کیلومتر مربع

* تراکم نسبی
جمعیتی استان :

حدود ۷ نفر در هر
کیلومتر مربع

* جمعیت استان :

حدود ۷۰۲۳۶۰
نفر

* تقسیمات استانی :

* تعداد شهرستان : ۸
* تعداد شهر : ۲۰
* تعداد بخش : ۱۵
* تعداد دهستان : ۳۱



برق استان سمنان

۲

شرکت توزیع نیروی



تاریخچه شرکت

شرکت توزیع نیروی برق استان سمنان در تاریخ ۷۰/۱۲/۲۵ به صورت شرکت‌های سهامی خاص تاسیس و تحت شماره ۸۹۱۷۱ در اداره ثبت شرکت‌های مالکیت صنعتی به ثبت رسیده و برابر صورتجلسه مجمع عمومی فوق العاده ۷۸/۱۲/۷ محل شرکت از تهران به سمنان بلوار قدس شرکت برق منطقه‌ای سمنان منتقل گردید و در تاریخ ۷۹/۰۵/۱۲ تحت شماره ۲۶۲۳ در اداره ثبت سمنان به ثبت رسید. آخرین اساسنامه شرکت در اجرای قانون استقلال شرکت‌های توزیع نیروی برق در استانها مشتمل بر تعداد ۶۴ ماده و ۲۵ تبصره توسط وزیر نیرو در تاریخ ۸۵/۳/۱۷ تصویب و به موجب روزنامه شماره ۱۸۲۷۹ مورخ ۸۶/۹/۸ ثبت و آگهی و در تاریخ ۸۶/۷/۲۳ تفاهم نامه استقلال شرکت توزیع نیروی برق استان سمنان امضاء و مبادله گردید.

برابر صورت جلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۹۲/۰۱/۰۶ اساسنامه اصلاح شده شرکت ممهور به مهر هیات واگذاری سازمان خصوصی سازی مشتمل بر ۶۳ ماده و ۲۲ تبصره مورد تصویب قرار گرفت و به موجب روزنامه رسمی شماره ۱۹۸۹۰ مورخ ۱۳۹۲/۰۳/۲۸ آگهی گردید.

اهداف شرکت



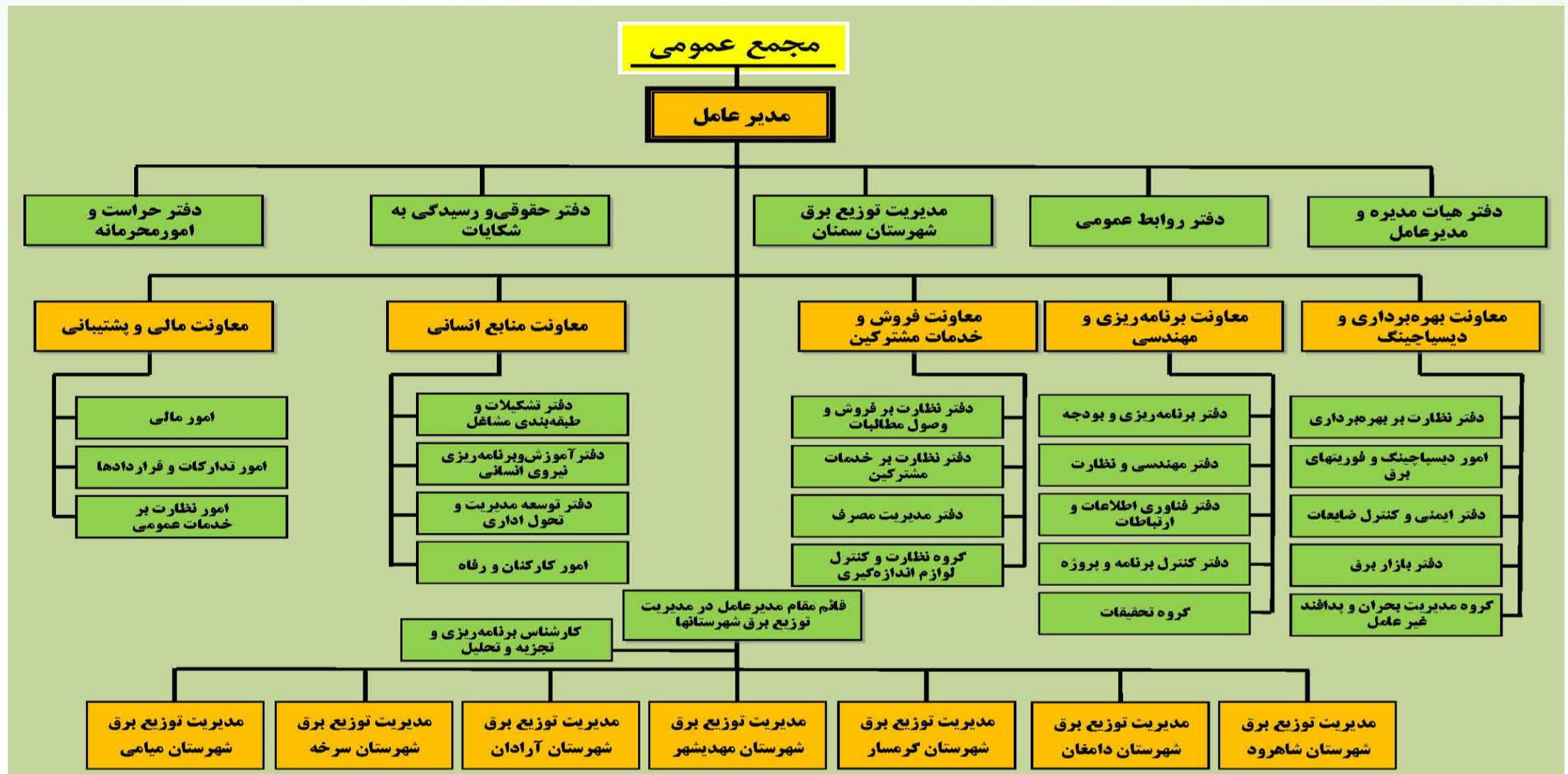
بیانیه (کلیات) چشم انداز

شرکت توزیع نیروی برق استان سمنان سازمانی است بالنده که با برخورداری از مدیریت دانش محور، منابع انسانی کارآمد، ساختاری فراگیر، اقتصادی و اثر بخش ظرفیتهای فنی نرم افزاری وسخت افزاری خود اتکاء، به گونه ای عمل می کند تا شرکت در مدیریت عرضه و تقاضا و دسترسی عادلانه به "برق مطمئن و پایدار" در کشور پیشرو شناخته شود.

افق چشم انداز ۱۴۰۴

- ❖ **تلفات انرژی به ۵/۶۵ درصد**
- ❖ **متوسط زمان خاموشی هر مشترک در سال : ۵۸/۰ دقیقه در روز**
- ❖ **متوسط زمان واگذاری انشعاب غیر دیماندی (شهری و روستایی از شبکه موجود) ۳ روز**
- ❖ **خدمات غیر حضوری (قابل ارائه در اپلیکشن برق من) به ۱۰۰ درصد**
- ❖ **دستیابی به کمترین قیمت تمام شده خدمات با رویکرد مدیریت خلق منابع**
- ❖ **وصول کامل مطالبات**

چارت سازمانی



شاخص های شرکت در پایان سال ۱۴۰۰



۷۷۱۹
کیلومتر شبکه فشار
متوسط
(۲٪ کشور)



۴۷۰۳
کیلومتر شبکه فشار
ضعیف
(۲٪ کشور)



۸۷۹۸
ترانس
(۲٪ کشور)
۱۴۹۶
مگاوات آمپر
(۱٪ کشور)



۴۸۰/۱
مگاوات-پیک
پارهمزمان
(۱٪ کشور)



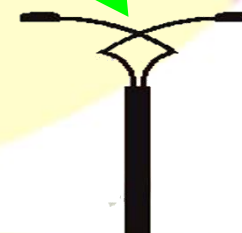
۳۰۷۳
گیگاوات-ساعت
فروش انرژی
(۱٪ کشور)



۴۰۱۹۴۳
مشترک
(۱٪ کشور)



۱۲۲۹۵۸
دستگاه چراغ
روشنایی



برق استان سمنان



شرکت توزیع نیروی



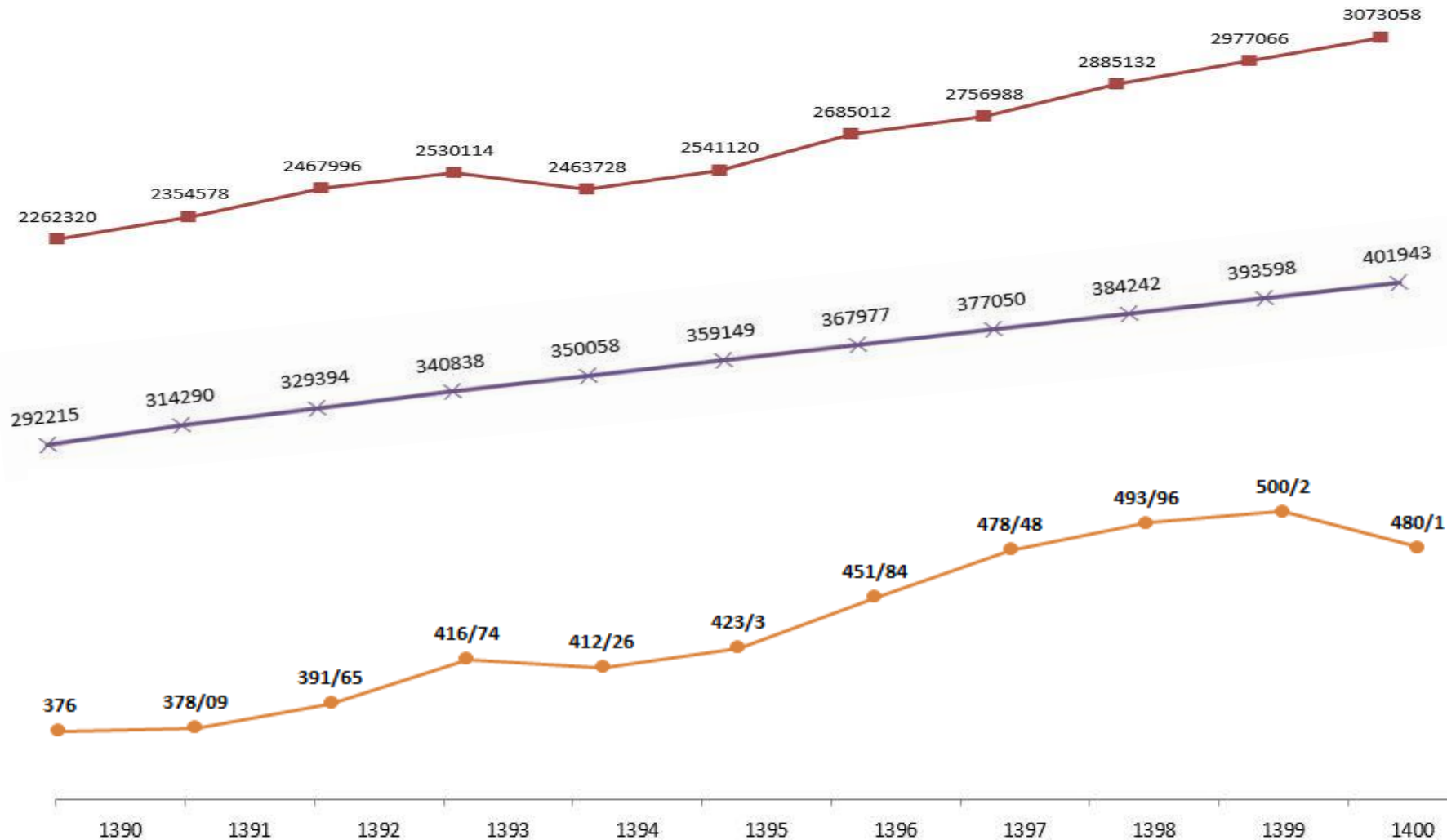
شرکت توزیع برق سمنان در یک نگاه

شرح	واحد	سمنان	سرخه	مهدیشهر	شاهرود	میامی	بسطام	دامغان	گرمسار	آرادان	جمع استان
شبکه فشار متوسط هوایی	کیلومتر	۸۰۲	۶۲۴	۴۴۰	۱۲۷۰	۷۹۷	۷۴۱	۱۴۲۱	۹۴۸	۴۴۸	۷۴۹۰
شبکه فشار متوسط زمینی	کیلومتر	۸۷	۸	۱۲	۵۸	۰/۴	۹	۳۱	۲۳	۱	۲۲۹
شبکه فشار ضعیف هوایی	کیلومتر	۵۹۹	۶۴	۳۲۵	۸۳۸	۲۷۲	۴۴۱	۶۲۶	۴۲۵	۱۸۸	۳۷۷۸
شبکه فشار ضعیف زمینی	کیلومتر	۴۶۵	۱۱	۲۵	۱۴۸	۱۰	۲۵	۹۶	۱۳۷	۷	۹۲۵
ترانس هوایی	تعداد	۱۱۴۰	۴۸۴	۵۳۴	۱۱۹۰	۵۵۴	۸۹۷	۱۴۳۴	۱۷۸۲	۵۰۴	۸۵۱۹
ترانس زمینی	تعداد	۱۱۳	۷	۱۹	۶۹	۱	۶	۴۰	۲۲	۲	۲۷۹
ظرفیت ترانس هوایی	مگاوات آمپر	۲۴۶	۵۴	۶۳	۱۸۳	۵۹	۹۹	۱۷۲	۳۶۸	۶۱	۱۳۰۶
ظرفیت ترانس زمینی	مگاوات آمپر	۷۸	۴	۹	۴۸	۰/۶	۴	۳۰	۱۴	۱	۱۹۰

شرکت توزیع برق سمنان در یک نگاه

شرح	واحد	سمنان	سرخه	مهدیشهر	شاهرود	میامی	بسطام	دامغان	گرمسار	آرادان	جمع استان
تعداد مشترکین	مشترک	۱۰۰۹۸۸	۱۰۰۹۱	۳۰۶۷۲	۱۰۳۶۳۷	۱۵۹۶۶	۲۴۲۲۴	۶۰۱۴۳	۴۶۷۷۰	۹۴۵۲	۴۰۱۹۴۳
فروش انرژی	مگاوات ساعت	۷۴۶۰۰۶	۱۹۷۸۲۳	۱۱۸۵۷۸	۴۵۱۴۱۳	۱۲۹۷۵۶	۱۵۸۱۲۰	۳۰۳۰۷۰	۷۸۴۲۱۳	۱۰۶۸۰۰	۲۹۹۵۷۷۸
انرژی تحویلی	مگاوات ساعت	۷۱۸۶۳۳	۲۰۵۳۵۱	۱۲۷۰۹۵	۴۷۷۵۸۰	۱۳۵۰۴۰	۱۶۸۱۴۱	۳۲۵۳۷۵	۷۹۷۹۲۰	۱۱۵۸۹۶	۳۰۷۱۰۶۲
انرژی تامین نشده	مگاوات ساعت	۲۷۸/۱	۱۱۳/۶۶	۱۵۶/۷	۳۶۶/۶	۱۵۹/۳۴	۱۷۵/۳	۲۲۵/۷	۴۵۵/۵	۸۲/۶	۲۰۰۶/۵
متوسط زمان خاموشی	دقیقه در روز	۰/۵۶	۰/۸	۱/۷۷	۱/۱	۱/۷	۱/۵	۱	۰/۸۲	۱/۰۲	۰/۹۴
متوسط مصرفه سرانه خانگی	کیلووات ساعت	۲۱۵۱	۱۵۶۴	۱۳۰۶	۱۸۷۹	۱۴۵۵	۱۳۱۹	۱۶۶۱	۲۴۰۱	۱۸۷۲	۱۸۶۷
پیک بار همزمان	مگاوات	۱۱۴/۳	۳۰/۷	۱۹/۲	۷۰/۵	۱۸/۷	۲۷/۵	۵۰	۱۴۴/۴	۱۶/۸	۴۸۰/۱
پیک بار غیرهمزمان	مگاوات	۱۲۶/۷	۳۱/۶	۲۰/۲	۸۳/۸	۲۲/۸	۳۱	۵۶/۸	۱۵۲/۱	۱۸/۹	۵۷۸

روند شاخص های مهم شرکت



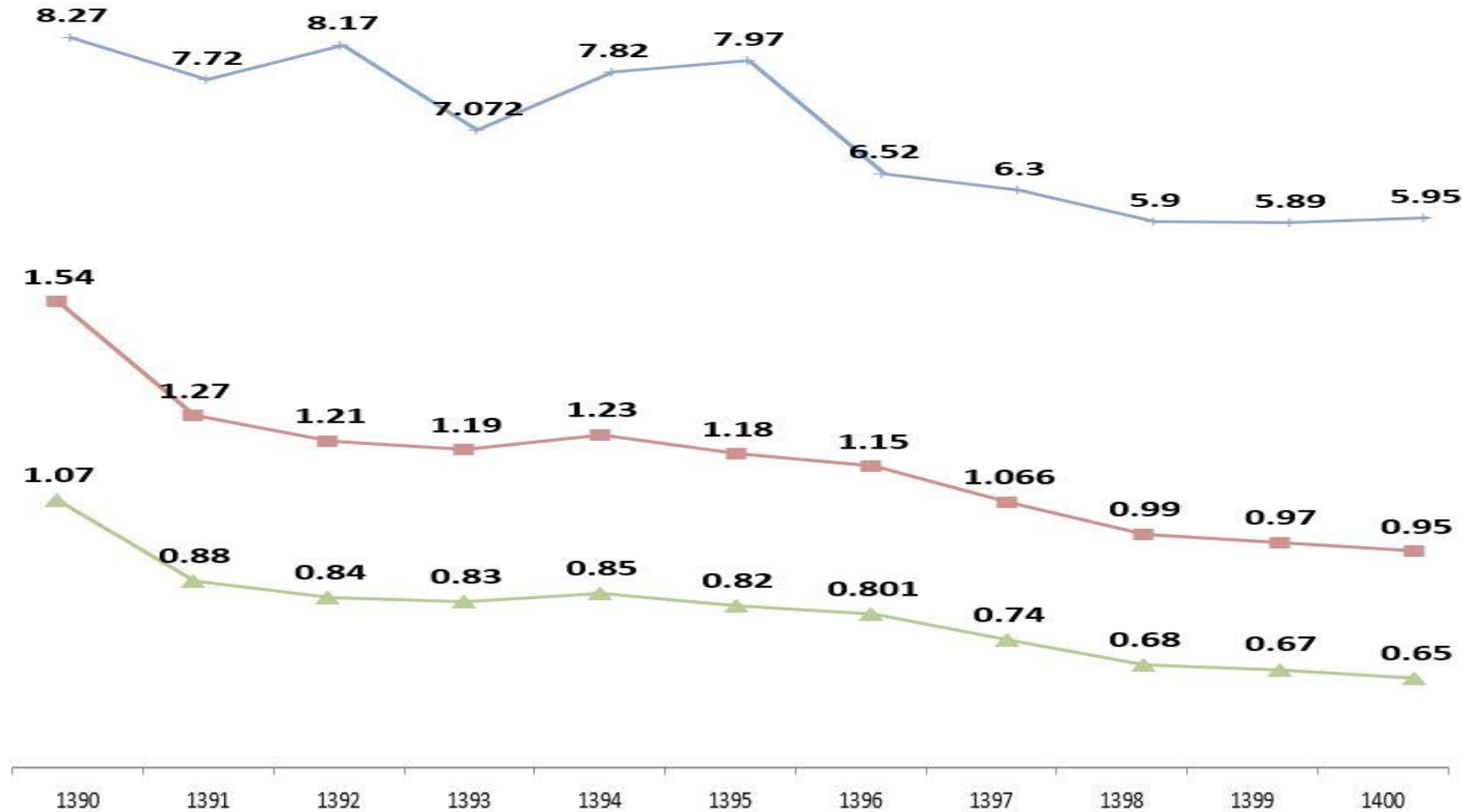
انرژی تحویلی به شبکه
(مگاوات ساعت)

تعداد مشترک
رشد ۳۸٪

پیک بار همزمان
(مگاوات)
رشد ۳۰٪



روند شاخص های مهم شرکت



درصد تلفات انرژی
۳۹٪ کاهش

متوسط زمان خاموشی
هر مشترک
(دقیقه در روز)
۶۲٪ کاهش

نرخ انرژی تأمین
نشده
(در هزار)
۳۹٪ کاهش



شبکه و تاسیسات

➤ وضعیت تاسیسات موجود

➤ مقدار تاسیسات ایجاد شده

➤ چراغ روشنایی معابر

➤ وضعیت تاسیسات شرکت طی سال های اخیر

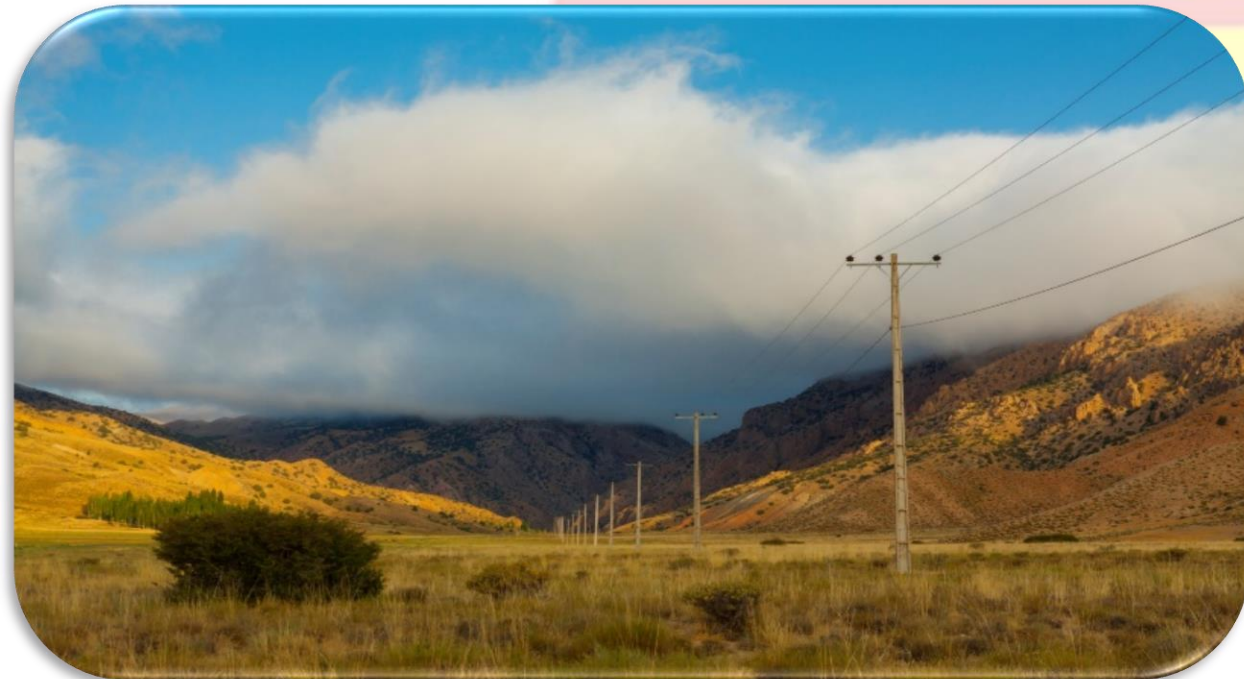
➤ روند رشد تاسیسات طی سال های اخیر

➤ روستاهای برق دار

➤ میزان استقرار سیستم GIS

➤ فعالیت های اصلاح و بهینه سازی

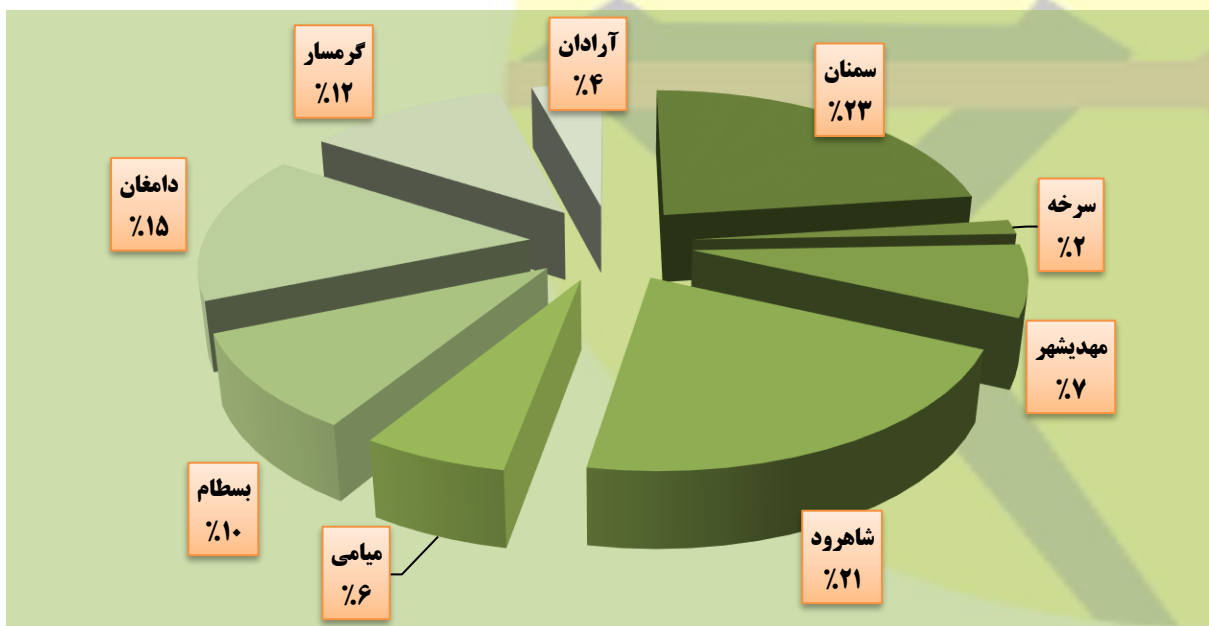
➤ شاخص های شبکه و تاسیسات



موجودی تاسیسات شبکه به تفکیک واحدهای اجرایی

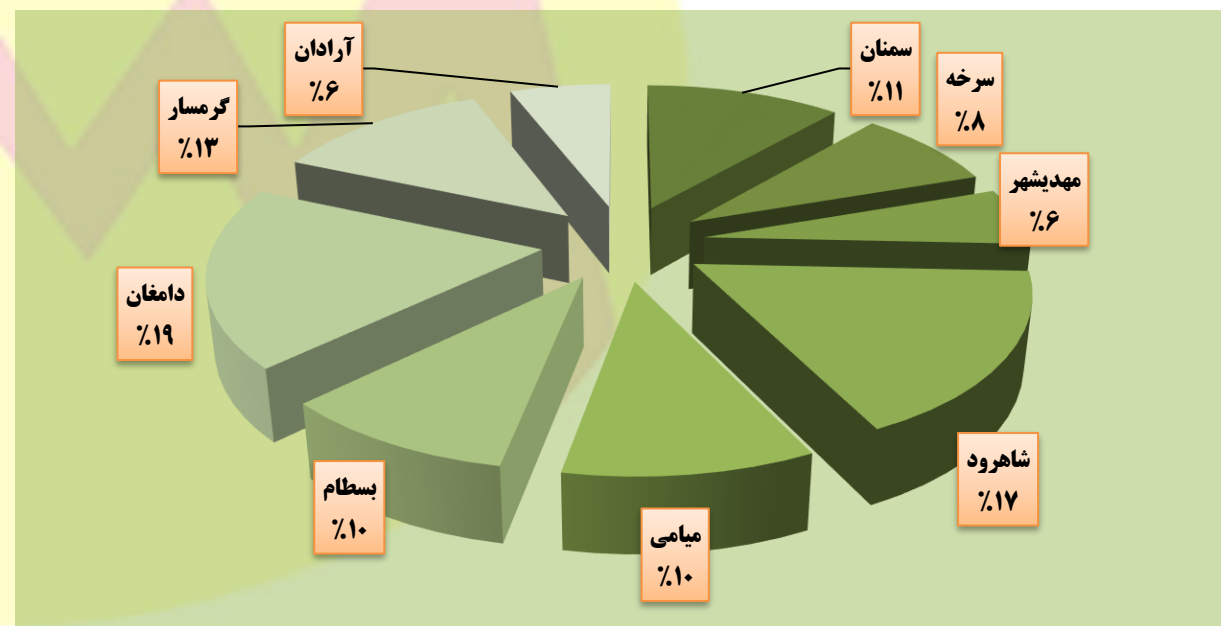
شبکه فشار ضعیف

شرح	واحد	سمنان	سرخه	مهدیشهر	شاهرود	میامی	بسطام	دامغان	گرمسار	آرادان	جمع استان
هوایی	کیلومتر	۵۹۹	۶۴	۳۲۵	۸۳۸	۲۷۲	۴۴۱	۶۲۶	۴۲۵	۱۸۸	۳۷۷۸
زمینی		۴۶۵	۱۱	۲۵	۱۴۸	۱۰	۲۵	۹۶	۱۳۷	۷	۹۲۵
جمع کل		۱۰۶۴	۷۵	۳۵۰	۹۸۷	۲۸۲	۴۶۶	۷۲۲	۵۶۲	۱۹۵	۴۷۰۳



شبکه فشار متوسط

شرح	واحد	سمنان	سرخه	مهدیشهر	شاهرود	میامی	بسطام	دامغان	گرمسار	آرادان	جمع استان
هوایی	کیلومتر	۸۰۲	۶۲۴	۴۴۰	۱۲۷۰	۷۹۷	۷۴۱	۱۴۲۱	۹۴۸	۴۴۸	۷۴۹۰
زمینی		۸۷	۸	۱۲	۵۸	۰	۹	۳۱	۲۳	۱	۲۲۹
جمع کل		۸۸۹	۶۳۲	۴۵۲	۱۳۲۷	۷۹۷	۷۵۰	۱۴۵۱	۹۷۱	۴۴۹	۷۷۱۸



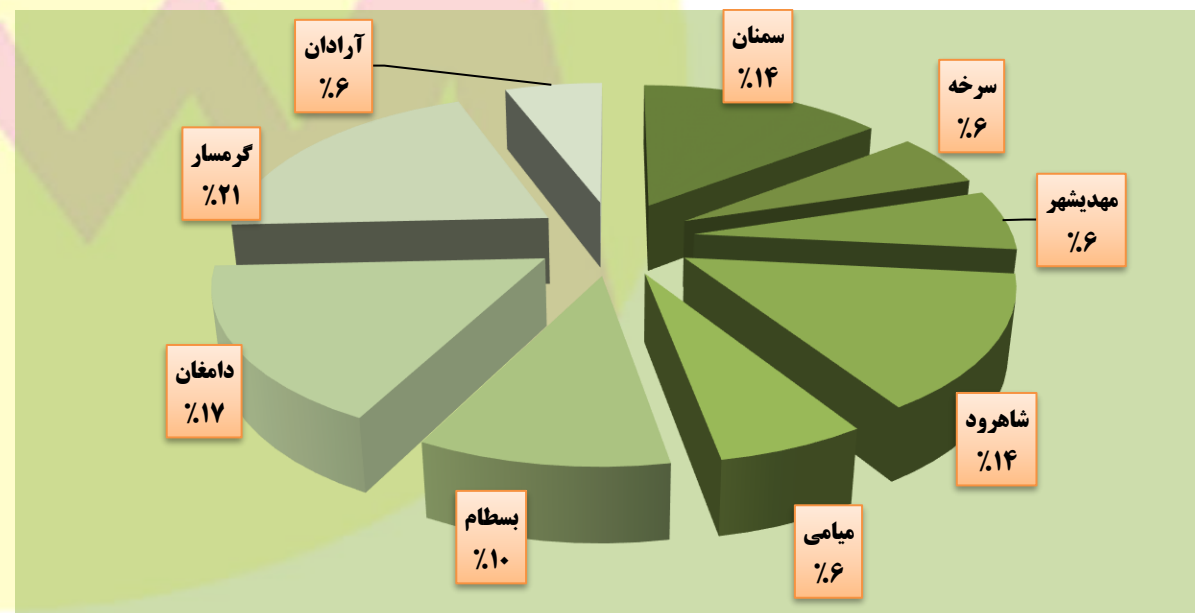
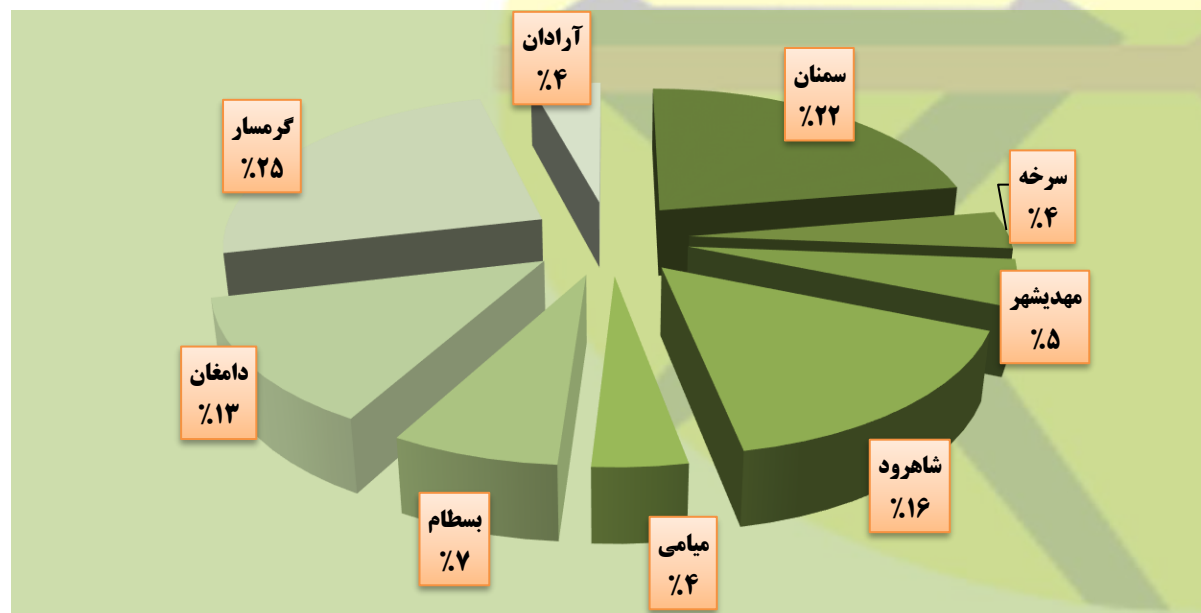
تعداد و ظرفیت پست های ۲۰ کیلوولت به تفکیک واحدهای اجرایی

ظرفیت پست

شرح	واحد	سمنان	سرخه	مهدیشهر	شاهرود	میامی	بسطام	دامغان	گرمسار	آرادان	جمع استان
هوایی	مکاولت آمپر	۲۴۶	۵۴	۶۳	۱۸۳	۵۹	۹۹	۱۷۲	۳۶۸	۶۱	۱۳۰۶
زمینی		۷۸	۴	۹	۴۸	۱	۴	۳۰	۱۴	۱	۱۹۰
جمع کل		۳۲۴	۵۹	۷۲	۲۳۲	۶۰	۱۰۳	۲۰۱	۳۸۲	۶۲	۱۴۹۶

تعداد پست

شرح	واحد	سمنان	سرخه	مهدیشهر	شاهرود	میامی	بسطام	دامغان	گرمسار	آرادان	جمع استان
هوایی	تعداد (دستگاه)	۱۱۴۰	۴۸۴	۵۳۴	۱۱۹۰	۵۵۴	۸۹۷	۱۴۳۴	۱۷۸۲	۵۰۴	۸۵۱۹
زمینی		۱۱۳	۷	۱۹	۶۹	۱	۶	۴۰	۲۲	۲	۲۷۹
جمع کل		۱۲۵۳	۴۹۱	۵۵۳	۱۲۵۹	۵۵۵	۹۰۳	۱۴۷۴	۱۸۰۴	۵۰۶	۸۷۹۸



مقدار تاسیسات افزایش یافته در سال ۱۴۰۰

شرح	واحد	سمنان	سرخه	مهدیشهر	شاهرود	میامی	بسطام	دامغان	گرمسار	آرادان	جمع استان
شبکه فشار ضعیف	هوایی (عمومی)	کیلومتر	۴/۷	۲/۴	۶/۲	۸/۸	۱/۷	۵/۶	۹/۸	۱۰/۹	۲/۱
	زمینی (عمومی)	کیلومتر	۰/۷	۰/۱	۰/۲	۰/۹	۰/۳	۰	۰/۴	۰/۱	۳/۱
شبکه فشار متوسط	هوایی	کیلومتر	۵	-۰/۴	۰/۶	۱۴/۶	۱۴/۹	۴/۴	۱۰/۸	۱۳/۶	۱/۴
	زمینی	کیلومتر	۰/۶	۳/۸	۰/۵	۰/۴	۰	۰	۱	۰/۳۷	۰
پست فشار متوسط	هوایی	تعداد	۱۷	۹	۱۸	۲۶	۱۶	۱۵	۱۶	۷۳	۸
	زمینی عمومی	(دستگاه)	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	پاساز (ولتاژ اولیه)	دستگاه	۰	۰	۰	۱	۰	۰	۰	۱۴	۰
	MOF هوایی	دستگاه	۲	۰	۰	۰	۲	۰	۰	۸	۰
	هوایی	ظرفیت (مگاوات)	۳	۱/۱	۱/۳	۳/۶	۱/۳	۰/۶	۱/۷	۱۳/۹	۰/۸
	زمینی عمومی	آمپر	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
سرچراغ		دستگاه	۶۸	۴۵	۱۷۴	۳۲۷	۱۰۸	۱۳۸	۱۸۴	۴۴۸	۷۳
جمع استان			۱۵۶۵								



فعالیت های اصلاح و بهینه سازی تاسیسات در سال ۱۴۰۰

شرح	واحد	سمنان	سرخه	مهدیشهر	شاهرود	میامی	بسطام	دامغان	کرمان	آرادان	جمع استان
ظرفیت پست های فشار متوسط هوایی	مگاوات آمپر	۱/۱۸	۰	۰	۰/۸۵	۰/۲۵	۰/۸۶	۰/۷۷	۵/۹۱	۰/۲۳	۱۰/۳۹
ظرفیت پست های فشار متوسط زمینی	مگاوات آمپر	-۰/۸	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	-۰/۸
تعداد پست های فشار متوسط هوایی	دستگاه	۴۰	۱۳	۱۱	۲۵	۲۲	۲۶	۲۸	۶۵	۱۷	۲۴۷
تعداد پست های فشار متوسط زمینی	دستگاه	۶	۱	۰	۷	۰	۰	۱	۰	۱	۱۶
خطوط فشار متوسط هوایی	کیلومتر	۵/۶	۴	۶/۲	۳/۶	۵	۲/۴	۳/۳	۱/۷	۳	۳۴/۸
خطوط فشار متوسط زمینی	کیلومتر	۰/۳	۰	۰	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۱/۳
خطوط فشار ضعیف هوایی	کیلومتر	۱۲/۴	۱۰/۸	۱۱/۵	۴۱/۳	۴۶/۳	۲۱/۸	۲۰/۴	۳۰/۴	۱۲/۲	۲۰۷
خطوط فشار ضعیف زمینی	کیلومتر	۱	۰/۲	۰/۱	۰/۳	۰/۶	۰	۱	۰/۱	۰/۲	۳
سرچراغ روشنایی معابر	دستگاه	۱۱۹	۱۸۷	۲۵۵	۱۰۲	۴۰۹	۳۹	۹۲	۵۳۲	۹۰	۱۸۲۵



وضعیت روشنایی معابر تا پایان سال ۱۴۰۰

شرح	واحد	سمنان	سرخه	مهدیشهر	شاهرود	میامی	بسطام	دامغان	گرمسار	آرادان	جمع استان
سر چراغ روشنایی معابر مثلی (بهین تاب ۲۳ وات)	دستگاه	۶۶۴	۰	۴۹۲	۰	۷۴۹	۴۸۳	۲۵۰۵	۷۶۱	۸۶۷	۶۵۲۱
سر چراغ روشنایی معابر کم مصرف	دستگاه	۵۳۶	۱۰۵	۴۱۹	۸۲۲	۲۳۳	۹۵۰	۱۷۲	۲۷۶	۲۲۷	۳۷۴۰
سر چراغ روشنایی معابر ۷۰ وات	دستگاه	۹۱۰۳	۱۹۴۷	۶۰۰۸	۹۱۴۵	۶۵۵۵	۳۰۸۳	۷۵۴۱	۴۹۳۱	۲۵۵۶	۵۰۸۶۹
سر چراغ روشنایی معابر ۱۲۵ وات	دستگاه	۱۹۲۰	۳۰	۲۸	۱۲۷۶	۸۴۷	۳۷۶	۱۷۴۰	۱۰۵۶	۵۴۹	۷۸۲۲
سر چراغ روشنایی معابر ۱۵۰ وات	دستگاه	۵۵۳۹	۱۳۸۲	۲۴۴۵	۶۱۷۱	۱۷۹۳	۱۵۳۲	۳۷۲۵	۱۳۴۳	۴۸۷	۲۴۴۱۷
سر چراغ روشنایی معابر ۲۵۰ وات	دستگاه	۸۶۴۳	۱۲۲۱	۲۷۷	۳۸۴۰	۸۷۴	۱۳۶۱	۳۲۸۶	۵۴۶۵	۴۱۵	۲۵۳۸۲
سر چراغ روشنایی معابر ۱۱۰ وات	دستگاه	۱۴۴	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱۴۴
سر چراغ روشنایی معابر ۵۰ وات	دستگاه	۲۴۰	۹	۴۶۳	۱۱۵۸	۸۳۵	۱۳۵۸	۰	۰	۰	۴۰۶۳
جمع کل	دستگاه	۲۶۷۸۹	۴۶۹۴	۱۰۱۳۲	۲۲۴۱۲	۱۱۸۸۶	۹۱۴۳	۱۸۹۶۹	۱۳۸۳۲	۵۱۰۱	۱۲۲۹۵۸

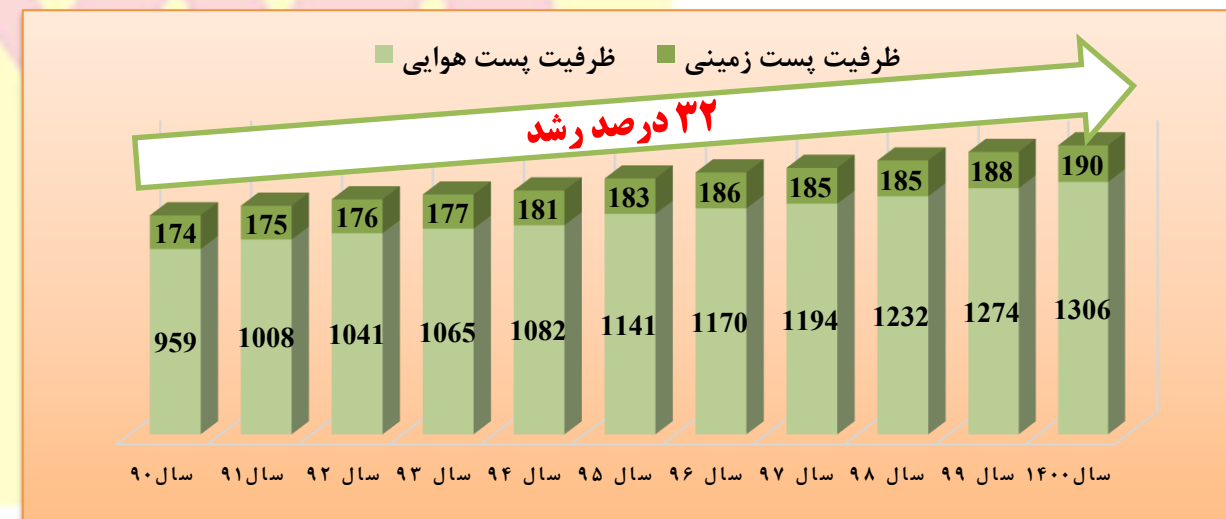
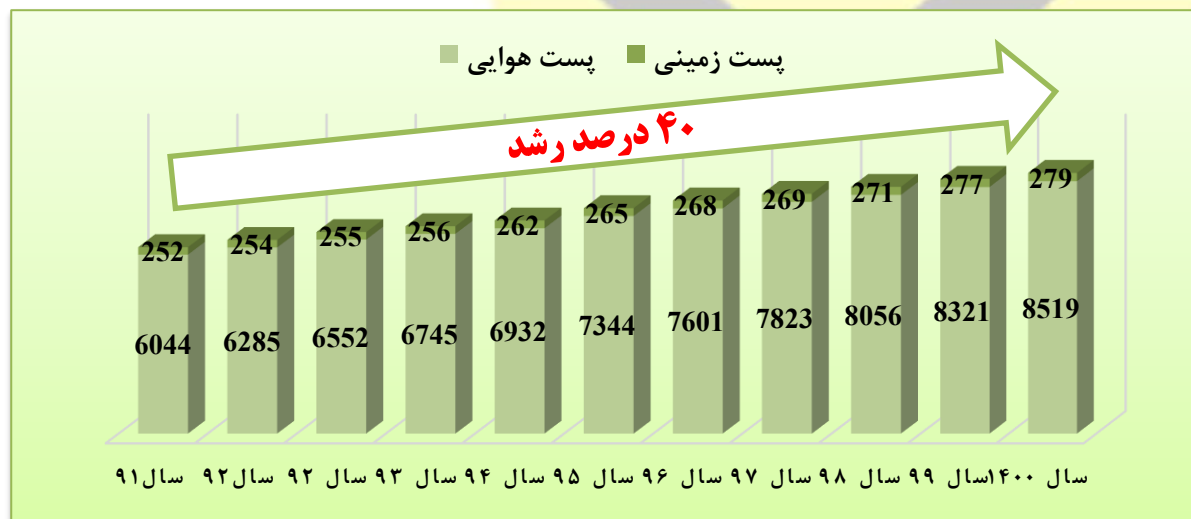
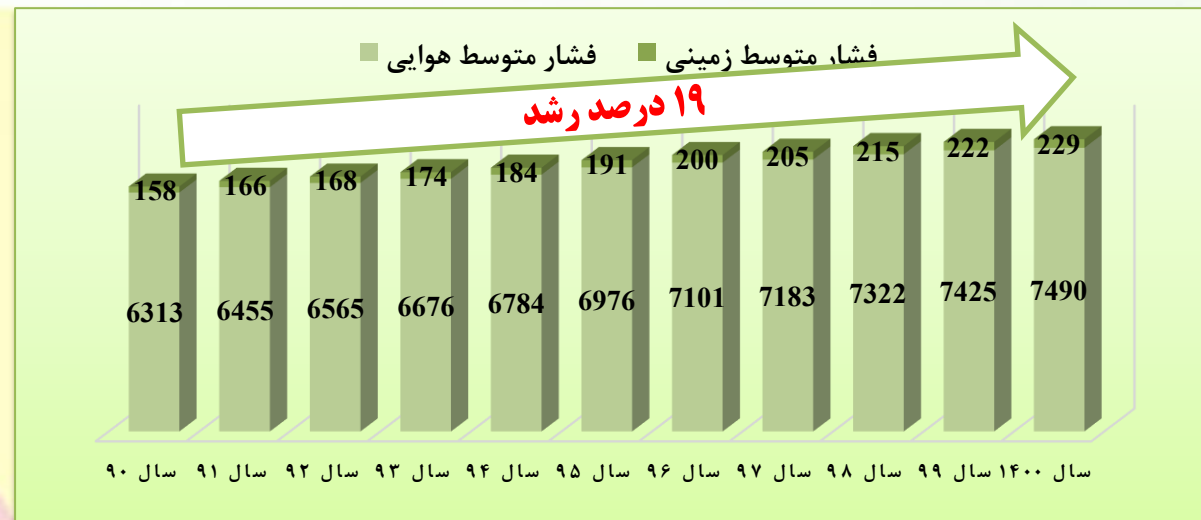
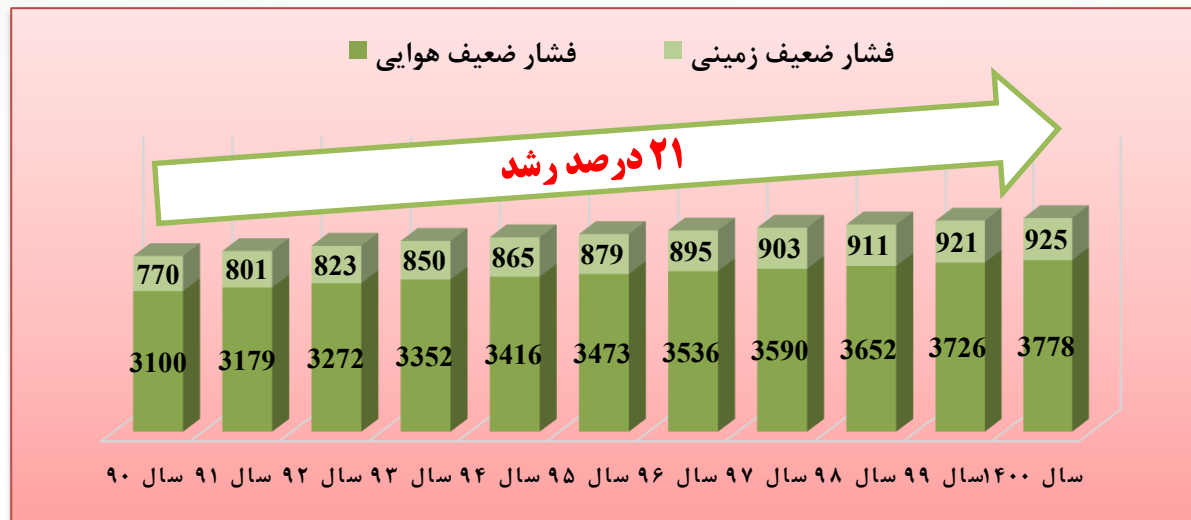


وضعیت تاسیسات شرکت طی سال های اخیر

شرح	واحد	سال ۹۰	سال ۹۱	سال ۹۲	سال ۹۳	سال ۹۴	سال ۹۵	سال ۹۶	سال ۹۷	سال ۹۸	سال ۹۹	سال ۱۴۰۰	درصد رشد ۹۹ به ۱۴۰۰
طول شبکه فشار متوسط هوایی	کیلومتر	۶۳۱۳	۶۴۵۵	۶۵۶۵	۶۶۷۶	۶۷۸۴	۶۹۷۶	۷۱۰۱	۷۱۸۳	۷۳۲۲	۷۴۲۵	۷۴۹۰	۰/۸۷
طول شبکه فشار متوسط زمینی	کیلومتر	۱۵۸	۱۶۶	۱۶۸	۱۷۴	۱۸۴	۱۹۱	۲۰۰	۲۰۵	۲۱۵	۲۲۲	۲۲۹	۲/۹۲
طول شبکه فشار ضعیف هوایی	کیلومتر	۳۱۰۰	۳۱۷۹	۳۲۷۲	۳۳۵۲	۳۴۱۶	۳۴۷۳	۳۵۳۶	۳۵۹۰	۳۶۵۲	۳۷۲۶	۳۷۷۸	۱/۴
طول شبکه فشار ضعیف زمینی	کیلومتر	۷۷۰	۸۰۱	۸۲۳	۸۵۰	۸۶۵	۸۷۹	۸۹۵	۹۰۳	۹۱۱	۹۲۱	۹۲۵	۰/۳۸
تعداد پست های هوایی	دستگاه	۶۰۴۴	۶۲۸۵	۶۵۵۲	۶۷۴۵	۶۹۳۲	۷۳۴۴	۷۶۰۱	۷۸۲۳	۸۰۵۶	۸۳۲۱	۸۵۱۹	۲/۳۸
تعداد پست های زمینی (عمومی)	دستگاه	۲۵۲	۲۵۴	۲۵۵	۲۵۶	۲۶۲	۲۶۵	۲۶۸	۲۶۹	۲۷۱	۲۷۷	۲۷۹	۰/۷۲
ظرفیت پست های هوایی	مگاوات امپر	۹۵۹	۱۰۰۸	۱۰۴۱	۱۰۶۵	۱۰۸۲	۱۱۴۱	۱۱۷۰	۱۱۹۴	۱۲۳۲	۱۲۷۴	۱۳۰۶	۲/۵۲
ظرفیت پست های زمینی (عمومی)	مگاوات امپر	۱۷۴	۱۷۵	۱۷۶	۱۷۷	۱۸۱	۱۸۳	۱۸۶	۱۸۵	۱۸۵	۱۸۸	۱۹۰	۰/۷۶
سرچراغ روشنایی معابر	دستگاه	۹۱۲۰۸	۹۴۶۰۳	۹۹۸۳۴	۱۰۵۰۲۷	۱۰۹۶۰۹	۱۱۲۲۳۹	۱۱۵۲۷۲	۱۱۷۱۷۳	۱۱۹۳۶۴	۱۲۱۳۹۳	۱۲۲۹۵۸	۱/۲۹
روستاهای برقدار	روستا	۴۷۰	۴۷۱	۴۷۳	۴۷۳	۴۷۳	۴۷۳	۴۷۳	۴۷۳	۴۷۴	۴۷۷	۴۷۸	۰/۲۱
تعداد مشترک	مشترک	۲۹۲۲۱۵	۳۱۴۵۳۶	۳۲۹۳۶۷	۳۴۰۸۳۸	۳۵۰۰۵۸	۳۵۹۱۴۹	۳۶۷۹۷۷	۳۷۷۰۵۰	۳۸۴۲۴۲	۳۹۳۵۹۸	۴۰۱۹۴۳	۲/۱۲



تحلیل آمار موجودی تاسیسات شرکت طی سالهای اخیر



وضعیت شبکه کابل خودنگهدار شرکت طی سال های اخیر

شرح	واحد	سال ۹۲	سال ۹۳	سال ۹۴	سال ۹۵	سال ۹۶	سال ۹۷	سال ۹۸	سال ۹۹	سال ۱۴۰۰	درصد رشد ۹۹ به ۱۴۰۰
سمنان	کیلومتر	۷۲	۱۰۰	۱۲۷	۱۴۲	۱۵۸	۱۷۱	۱۸۳	۱۹۴	۲۰۸	۶
سرخه	کیلومتر	۲	۶	۱۵	۲۲	۳۰	۳۴	۴۱	۴۸	۵۸	۱۷
مهدیشهر	کیلومتر	۸۲	۹۷	۱۱۶	۱۳۹	۱۵۶	۱۶۶	۱۷۷	۱۹۴	۲۰۷	۱۰
شاهرود	کیلومتر	۵۹	۹۱	۱۰۵	۱۲۹	۱۵۴	۱۶۷	۱۸۳	۲۱۰	۲۵۱	۱۵
میامی	کیلومتر	۵	۱۵	۳۰	۳۷	۳	۵۴	۶۳	۷۷	۱۱۷	۲۱
بسطام	کیلومتر	۲۴	۴۰	۵۵	۷۰	۸۵	۹۵	۱۰۴	۱۲۰	۱۴۲	۱۵
دامغان	کیلومتر	۴۰	۵۱	۶۸	۸۰	۱۰۶	۱۱۵	۱۳۰	۱۴۸	۱۶۶	۱۴
گرمسار	کیلومتر	۵۶	۷۵	۹۲	۱۱۴	۱۳۹	۱۵۴	۱۷۵	۱۹۷	۲۳۴	۱۲
آرادان	کیلومتر	۴	۸	۱۳	۱۶	۲۱	۲۵	۳۳	۴۷	۶۰	۴۳
جمع	کیلومتر	۳۴۴	۴۸۳	۶۲۲	۷۴۸	۸۵۲	۹۸۲	۱۰۹۰	۱۲۳۵	۱۴۴۲	۱۳

وضعیت روستاهای برق دار تحت پوشش استان تا پایان سال ۱۴۰۰

روستاهای برق دار شده در سال ۱۴۰۰

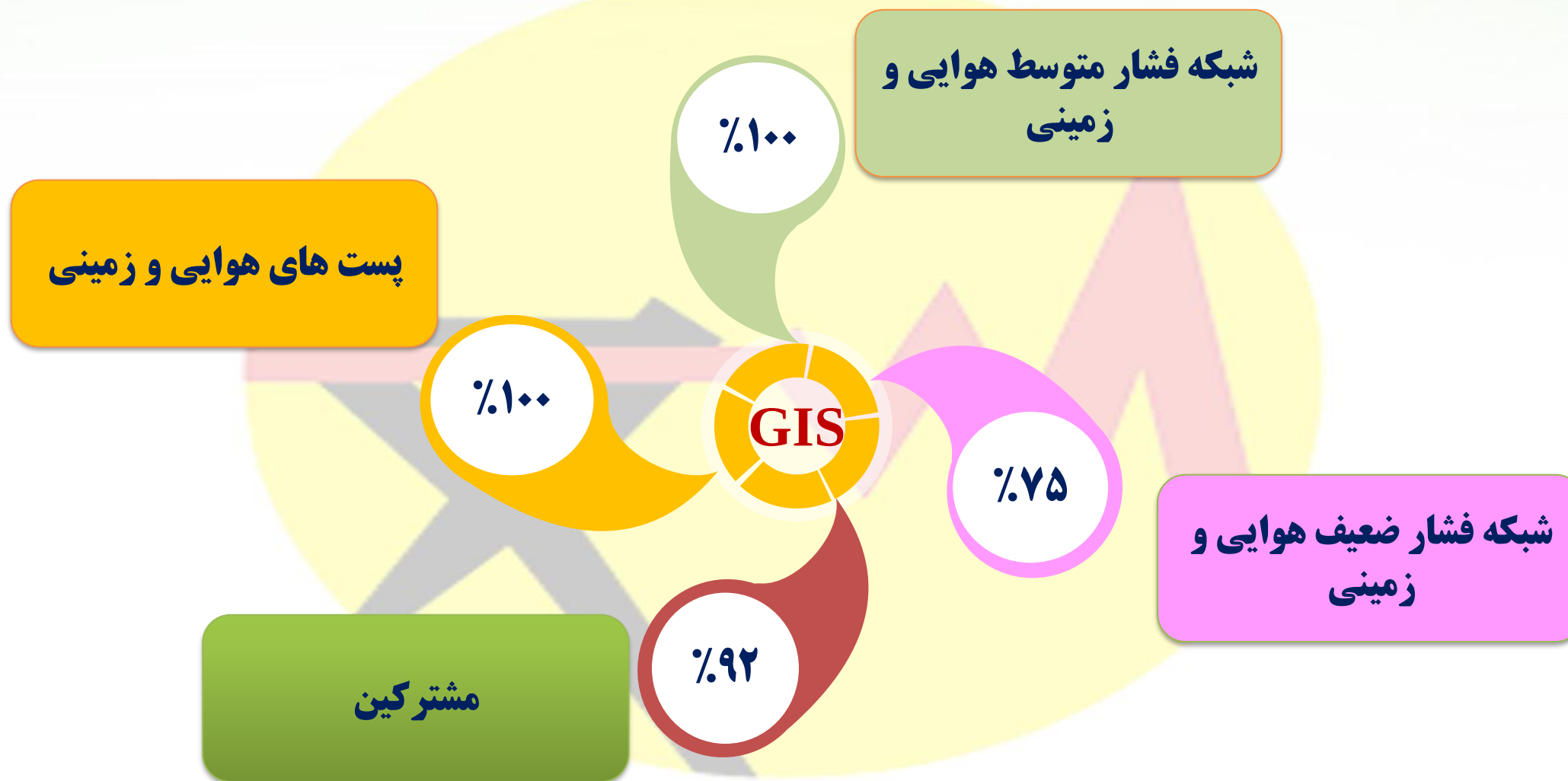
ردیف	نام شهرستان	بالای ۲۰ خانوار	زیر ۲۰ خانوار	جمع روستاهای برق دار	خانوار	جمعیت
۱	سمنان	۱۰	۱۸	۲۸	۲۸۲۸	۵۹۲۰
۲	سرخه	۱۲	۴	۱۶	۳۰۴۳	۵۵۵۳
۳	مهدیشهر	۱۹	۲۳	۴۲	۲۹۵۴	۵۲۶۲
۴	آرادان	۱۹	۱۳	۳۲	۳۴۱۶	۶۱۱۰
۵	دامغان	۷۹	۳۷	۱۱۶	۱۴۳۵۶	۲۰۶۶۵
۶	شاهرود	۷۳	۱۹	۹۲	۱۸۵۲۰	۳۸۰۲۸
۷	گرمسار	۳۷	۳۸	۷۵	۵۱۵۵	۱۲۸۱۶
۸	میامی	۳۷	۴۰	۷۷	۹۸۸۳	۳۳۸۹۵
جمع کل		۲۸۷	۱۹۱	۴۷۸	۶۰۱۵۵	۱۲۸۲۴۹

ردیف	نام شهرستان	نام بخش	نام روستا	تعداد خانوار	شبکه احداث شده (کیلومتر)		ترانسفورماتور	
					فشار متوسط	فشار ضعیف	تعداد (دستگاه)	ظرفیت (کیلوولت آمپر)
۱	مهدیشهر	چاشم	گداربن	۱۱	۰/۲۶	۰/۶۱	۱	۲۵
جمع					۰/۲۶	۰/۶۱	۱	۲۵

تمام روستاهای بالای ۱۰ خانوار دارای سکنه دائم استان از نعمت برق برخوردار می باشند.



میزان برداشت و استقرار سیستم اطلاعات جغرافیایی (GIS) تا پایان سال ۱۴۰۰



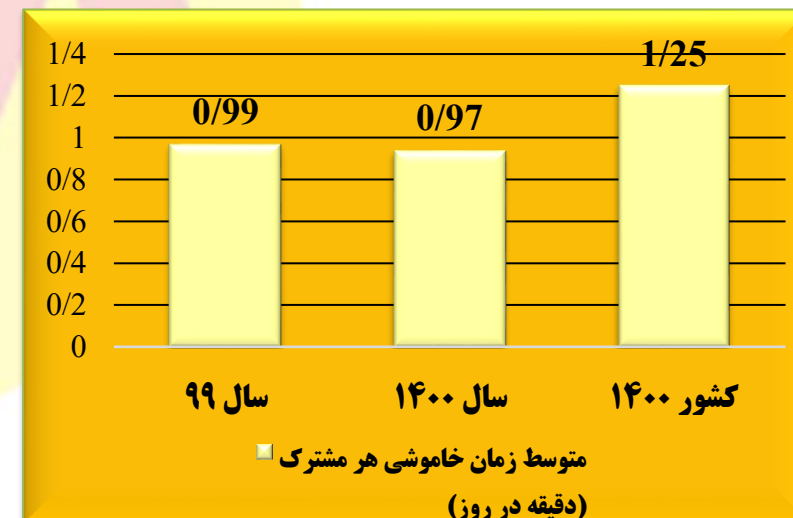
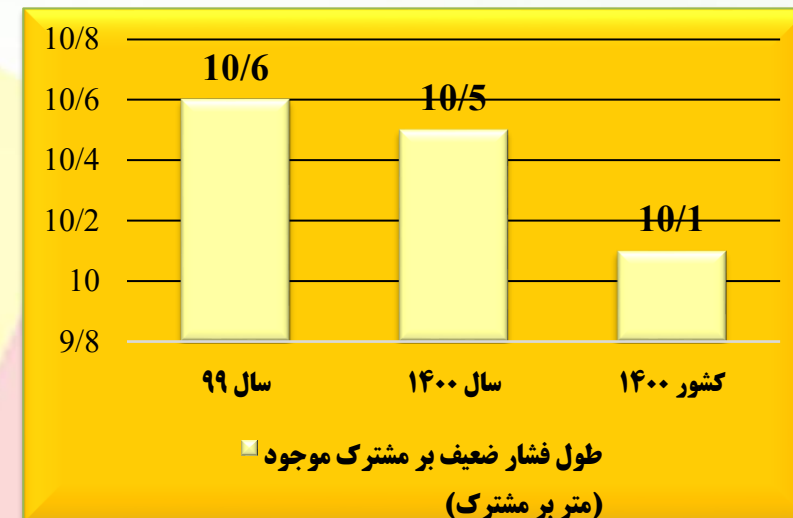
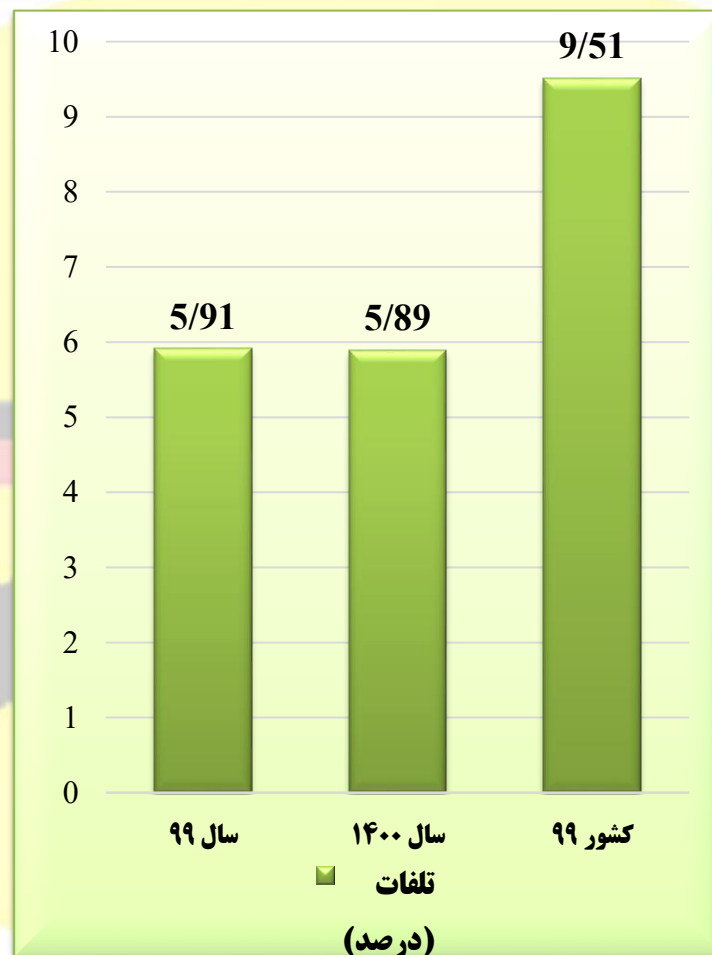
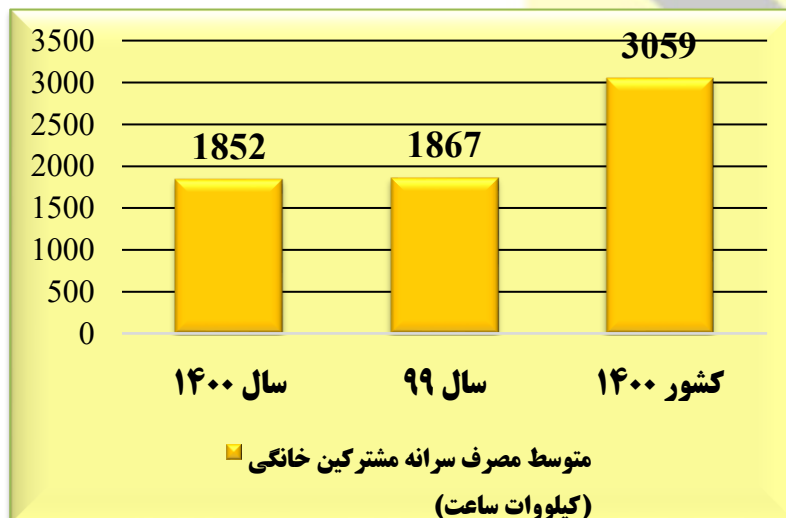
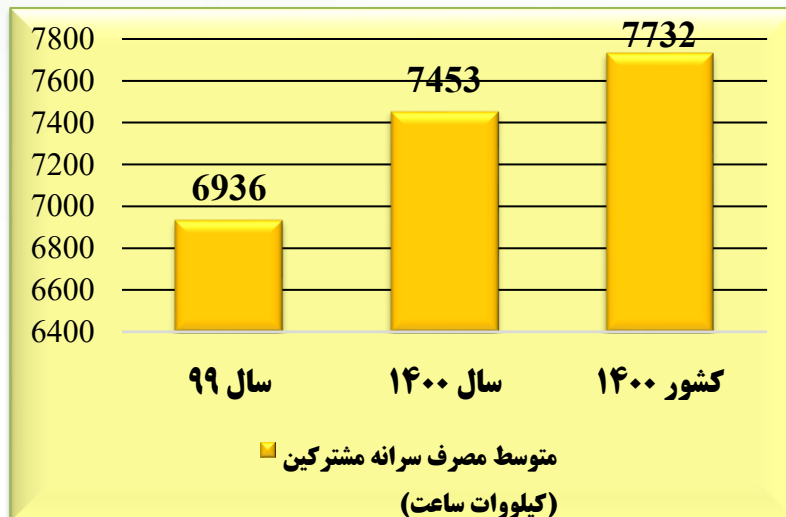
مقایسه شاخص های شبکه توزیع برق استان سمنان در کشور

شرح	واحد	توزیع سمنان در سال ۱۴۰۰	توزیع سمنان در سال ۹۹	توزیع کشور در سال ۹۹	نسبت توزیع سمنان به کشور در سال ۹۹ (درصد)
تلفات توزیع	درصد	۵/۸۹	۵/۹۱	۹/۵۱	-----
متوسط زمان خاموشی هر مشترک	دقیقه در روز	۰/۹۴	۰/۹۷	۱/۲۹	-----
متوسط مصرف مشترکین	کیلووات ساعت	۷۴۵۳	۶۹۳۶	۷۷۳۲	-----
متوسط مصرف مشترکین خانگی	کیلو وات ساعت	۱۸۶۷	۱۸۵۲	۳۰۵۹	-----
طول شبکه فشار ضعیف به هر مشترک موجود	متر بر مشترک	۱۰/۵	۱۰/۶	۱۰/۱	-----
طول شبکه توزیع	کیلومتر	۱۲۴۲۲	۱۲۲۹۴	۸۲۳۱۷۷	۱/۵
تعداد پست های توزیع	دستگاه	۸۷۹۸	۸۵۹۸	۷۷۳۵۷۶	۱/۱
ظرفیت پست های توزیع	مگا ولت آمپر	۱۴۹۶	۱۴۶۲	۱۳۱۲۸۲	۱/۱
تعداد مشترکین خانگی	مشترک	۳۰۵۲۰۱	۲۹۹۹۳۵	۳۰۱۷۰۰۱۶	۰/۹۹
تعداد کل مشترکین	مشترک	۴۰۱۹۴۳	۳۹۳۵۹۸	۳۷۶۱۷۵۸۳	۱/۰۵
مصرف انرژی برق تعرفه خانگی	هزار مگاوات ساعت	۵۷۰	۵۵۵	۹۲۲۸۳	۰/۶
مصرف انرژی برق کل تعرفه ها	هزار مگاوات ساعت	۲۹۹۶	۲۷۳۰	۲۹۰۸۴۷	۰/۹

منبع: آمار تفصیلی صنعت برق ایران سال ۱۳۹۹



مقایسه شاخص های شبکه توزیع برق استان سمنان



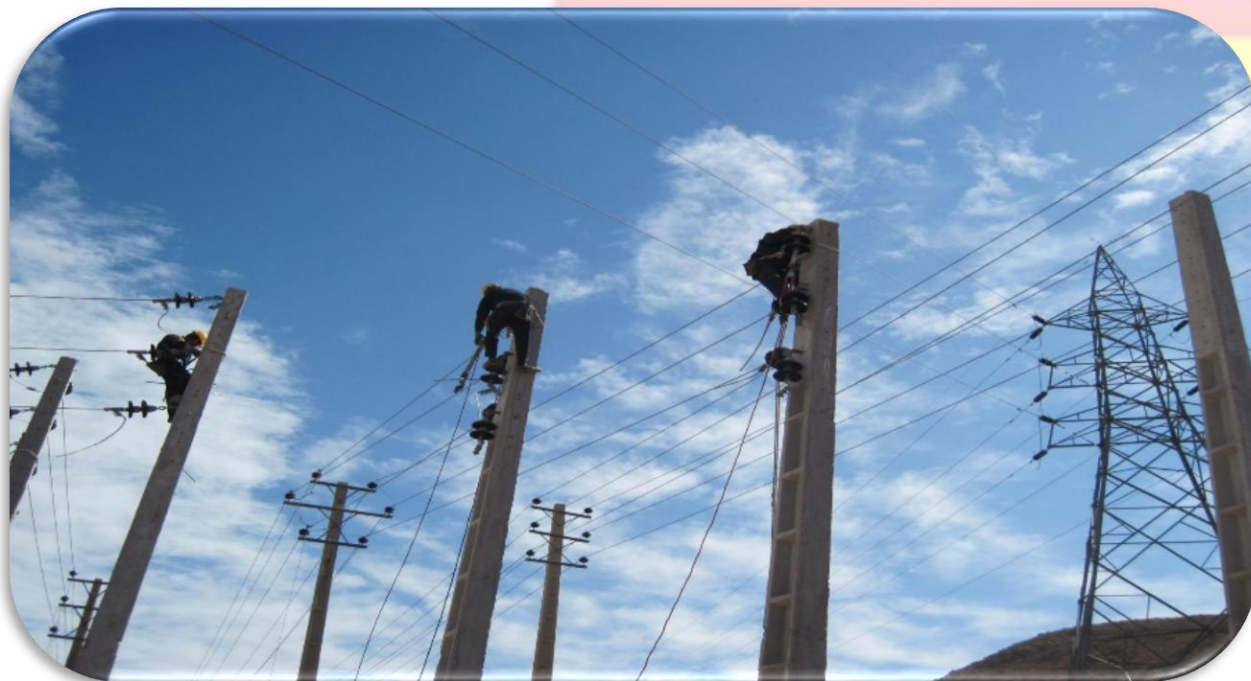
مقایسه شاخص های شبکه توزیع برق استان سمنان

شرح	واحد	سال ۹۰	سال ۹۱	سال ۹۲	سال ۹۳	سال ۹۴	سال ۹۵	سال ۹۶	سال ۹۷	سال ۹۸	سال ۹۹	سال ۱۴۰۰	درصد رشد ۹۹ به ۱۴۰۰
طول شبکه فشار متوسط هوایی به ازای هر مشترک موجود	متر	۲۱/۶	۲۰/۵۲	۱۹/۹۳	۱۹/۵۹	۱۹/۳۸	۱۹/۴۲	۱۹/۳	۱۹/۱	۱۹/۱	۱۸/۹	۱۸/۶	-۱/۲
طول شبکه فشار متوسط زمینی به ازای هر مشترک موجود	متر	۰/۵۴	۰/۵۳	۰/۵۱	۰/۵۱	۰/۵۳	۰/۵۳	۰/۵	۰/۵	۰/۶	۰/۶	۰/۶	۰/۸
طول شبکه فشار ضعیف هوایی (عمومی و معابر) به ازای هر مشترک موجود	متر	۱۰/۶۱	۱۰/۱۱	۹/۹۳	۹/۸۳	۹/۷۶	۹/۶۷	۹/۶	۹/۵	۹/۵	۹/۵	۹/۴	-۰/۷
طول شبکه فشار ضعیف زمینی (عمومی و معابر) به ازای هر مشترک موجود	متر	۲/۶۳	۲/۵۴	۲/۵	۲/۴۹	۲/۴۷	۲/۴۵	۲/۴	۲/۴	۲/۴	۳/۱	۳/۶	۱۴/۳
جمع طول شبکه به ازای هر مشترک موجود	متر	۳۵/۳۹	۳۳/۷	۳۲/۸۷	۳۲/۴۲	۳۲/۱۳	۳۲/۰۷	۳۱/۹	۳۱/۵	۳۱/۵	۳۲	۳۲/۲	۰
ظرفیت پستهای هوایی منصوبه به ازای هر مشترک	کیلوولت آمپر	۳/۲۸	۳/۲	۳/۱۶	۳/۱۲	۳/۰۹	۳/۱۸	۳/۲	۳/۱۷	۳/۲۱	۳/۲۴	۳/۲۵	۰/۴
ظرفیت پستهای زمینی منصوبه به ازای هر مشترک	کیلوولت آمپر	۰/۵۹	۰/۵۶	۰/۵۳	۰/۵۲	۰/۵۲	۰/۵۱	۰/۵	۰/۴۹	۰/۴۸	۰/۴۸	۰/۴۷	-۱/۳
جمع ظرفیت منصوبه به ازای هر مشترک	کیلوولت آمپر	۳/۸۸	۳/۷۶	۳/۶۹	۳/۶۴	۳/۶۱	۳/۶۹	۳/۷	۳/۶۶	۳/۶۹	۳/۷۱	۳/۷۲	۰/۲
تعداد پستهای فوق توزیع انرژی تحویلی به شبکه توزیع	دستگاه	۲۱	۲۱	۲۲	۲۳	۲۴	۲۲	۲۲	۲۳	۲۳	۲۴	۲۴	۴/۲
تعداد فیدر های ۲۰ کیلو ولت (عمومی و اختصاصی)	فیدر	۱۶۷	۱۶۸	۱۷۶	۱۸۰	۱۸۳	۱۹۰	۱۹۴	۲۰۱	۲۰۹	۲۱۹	۲۲۵	۲/۷
تعداد واحد اتفاقات	واحد	۱۲	۱۲	۱۲	۱۲	۱۲	۱۲	۱۲	۱۲	۱۲	۱۳	۱۴	۷/۷



داشتن برق یک لذت نیست یک ضرورت است، آن را درست مصرف کنیم

انرژی و تلفات



➤ وضعیت انرژی و تلفات طی سال های اخیر

➤ تلفات

➤ منابع تامین انرژی

➤ پیک بار همزمان

➤ پیک بار غیرهمزمان

➤ تولید انرژی نیروگاه های تولید پراکنده و تجدیدپذیر

➤ انرژی تامین نشده

➤ میانگین زمان خاموشی

وضعیت انرژی شرکت طی سال های اخیر

شرح	واحد	سال ۹۰	سال ۹۱	سال ۹۲	سال ۹۳	سال ۹۴	سال ۹۵	سال ۹۶	سال ۹۷	سال ۹۸	سال ۹۹	سال ۱۴۰۰	درصد رشد ۹۹ به ۱۴۰۰
مقدار انرژی تحویلی به شبکه توزیع	MWH	۲,۲۶۲,۲۹۶	۲,۳۵۴,۵۷۸	۲,۴۶۸,۰۶۶	۲,۵۳۰,۱۱۴	۲,۴۶۳,۸۱۸	۲,۵۴۱,۱۲۰	۲,۶۸۶,۰۳۳	۲,۷۵۵,۷۳۰	۲,۸۸۴,۶۱۵	۲,۹۷۵,۵۹۵	۳,۰۷۱,۰۶۲	۳/۲
مقدار انرژی تحویلی به شبکه توزیع از برق خراسان و گلستان	MWH	۲۴	۰	۰	۰	۰	۰	۳۴۷	۱,۲۵۸	۴۴۱	۱,۴۷۰	۰	-۱۰۰
جمع انرژی تحویلی به شبکه توزیع	MWH	۲,۲۶۲,۳۲۰	۲,۳۵۴,۵۷۸	۲,۴۶۸,۰۶۶	۲,۵۳۰,۱۱۴	۲,۴۶۳,۸۱۸	۲,۵۴۱,۱۲۰	۲,۶۸۶,۳۸۰	۲,۷۵۶,۹۸۸	۲,۸۸۵,۰۵۶	۲,۹۷۷,۰۶۵	۳,۰۷۱,۰۶۲	۳/۲
مقدار انرژی فروخته شده به مشترکین و روشنایی معابر	MWH	۲,۰۷۵,۲۴۶	۲,۱۷۳,۲۳۲	۲,۲۶۶,۱۰۳	۲,۳۵۱,۱۷۹	۲,۲۷۱,۰۲۷	۲,۳۳۸,۳۵۹	۲,۵۱۰,۳۱۶	۲,۵۸۳,۲۸۳	۲,۷۱۴,۳۰۲	۲,۷۲۹,۹۹۶	۲,۹۹۵,۷۷۸	۹/۷
تلفات انرژی	MWH	۱۸۷,۰۷۴	۱۸۱,۳۴۶	۲۰۱,۹۶۳	۱۷۸,۹۳۶	۱۹۲,۷۹۱	۲۰۲,۷۶۱	۱۷۶,۰۶۳	۱۷۳,۷۰۵	۱۷۰,۷۵۴	۱۷۵,۵۹۵	۷۵,۲۸۴	-۵۷/۱
درصد تلفات انرژی	درصد	۸/۲۷	۷/۷۰	۸/۱۸	۷/۰۷	۷/۸۲	۷/۹۸	۶/۵۵	۶/۳۰	۵/۹۲	۵/۹۱*	۲/۴۵*	۱/۴
پیک بار همزمان	MW	۳۷۶	۳۷۸	۳۹۲	۴۱۷	۴۱۲	۴۲۳	۴۵۲	۴۷۸	۴۹۴	۵۰۰	۴۸۰	-۴
انرژی تامین نشده با برنامه ناشی از شبکه توزیع	MWH	۷۴۰	۷۱۸	۷۹۸	۶۲۱	۶۸۵	۸۴۳	۹۴۱	۷۷۶	۷۲۷	۷۴۷	۷۰۹	-۵/۱
انرژی تامین نشده بدون برنامه ناشی از شبکه توزیع	MWH	۱,۶۷۵	۱,۳۵۸	۱,۲۷۳	۱,۴۷۸	۱,۴۱۲	۱,۲۳۰	۱,۲۱۰	۱,۲۶۵	۱,۲۵۹	۱,۲۶۰	۱,۲۹۷	۲/۹
مجموع انرژی تامین نشده ناشی از شبکه توزیع	MWH	۲,۴۱۵	۲,۰۷۷	۲,۰۷۱	۲,۰۹۹	۲,۰۹۷	۲,۰۷۴	۲,۱۵۱	۲,۰۴۱	۱,۹۸۶	۲,۰۰۸	۲,۰۰۶	-۰/۱
نرخ انرژی تامین نشده با برنامه ناشی از شبکه توزیع	در هزار	۰/۳۳	۰/۳۰	۰/۳۲	۰/۲۵	۰/۲۸	۰/۳۳	۰/۳۵	۰/۲۸	۰/۲۵	۰/۲۵	۰/۲۳	-۸
نرخ انرژی تامین نشده بدون برنامه ناشی از شبکه توزیع	در هزار	۰/۷۴	۰/۵۸	۰/۵۲	۰/۵۸	۰/۵۷	۰/۴۹	۰/۴۵	۰/۴۶	۰/۴۴	۰/۴۲	۰/۴۲	-۰/۲
مجموع نرخ انرژی تامین نشده ناشی از شبکه توزیع	در هزار	۱/۰۷	۰/۸۸	۰/۸۴	۰/۸۳	۰/۸۵	۰/۸۲	۰/۸۰	۰/۷۴	۰/۶۹	۰/۶۷	۰/۶۵	-۳/۱
متوسط زمان خاموشی هر مشترک در روز ناشی از شبکه توزیع	دقیقه درروز	۱/۵۴	۱/۲۷	۱/۲۱	۱/۱۹	۱/۲۳	۱/۱۸	۱/۱۵	۱/۰۷	۰/۹۹	۰/۹۷	۰/۹۴	-۳/۱

*به علت قطع فیبر صنعت برق و عدم قرائت کنتورهای فهام در سال ۹۹، بخشی از مصرف سال ۹۹ در سال ۱۴۰۰ لحاظ گردیده است که با کسر این مقدار از کل انرژی فروخته شده در سال ۱۴۰۰ تلفات انرژی ۱۸۳/۷۶۳ مگاوات ساعت و درصد تلفات به ۵/۹۸ خواهد رسید.



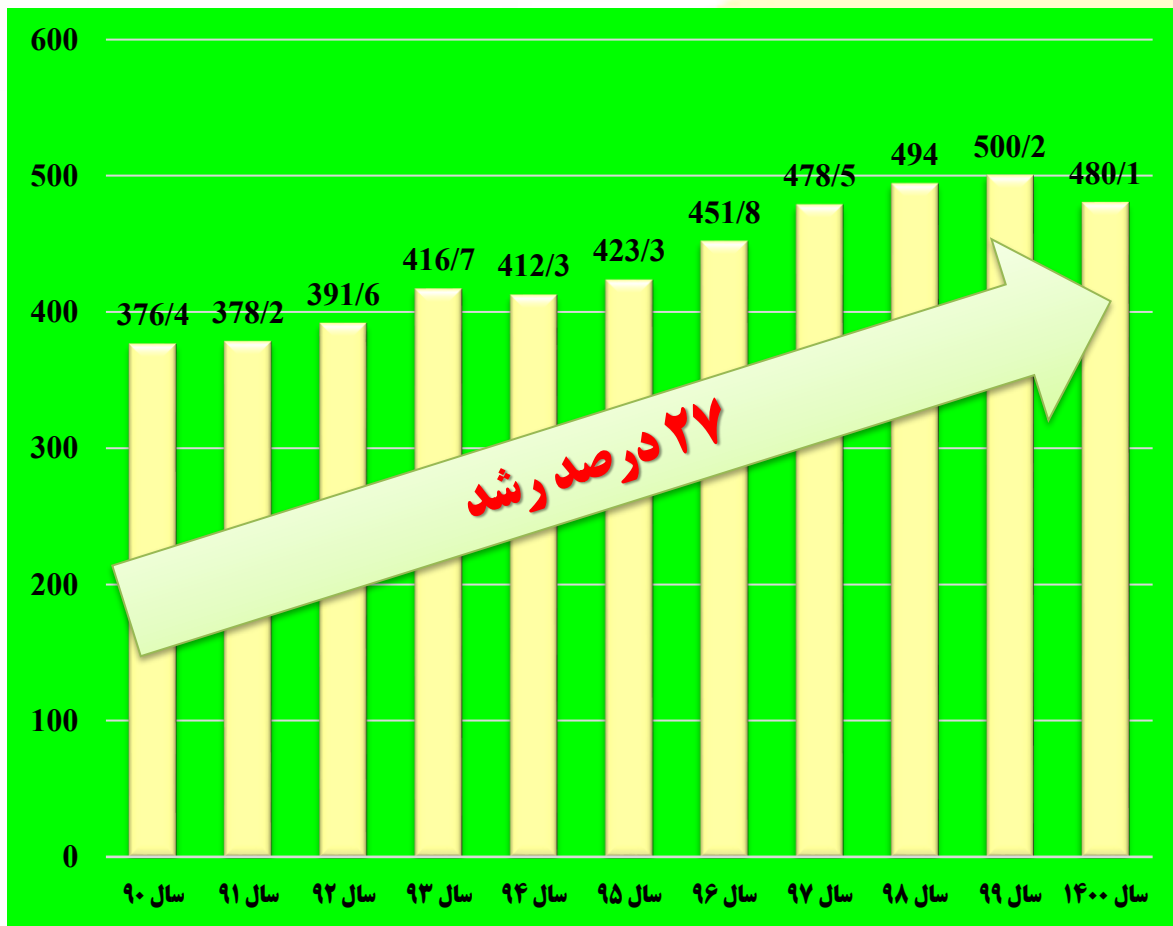
اقدامات موثر در زمینه کاهش تلفات شبکه توزیع برق

۱	متعادل نمودن طول فیدرهای فشار ضعیف با جابجایی نقاط بار
۲	بازآرایی شبکه فشار ضعیف و احداث خطوط جدید در راستای آن
۳	اصلاح سطح مقطع هادی های شبکه فشار ضعیف
۴	جابجایی ترانسفورماتورهای هوایی و انتقال آنها به مرکز ثقل بار
۵	تعویض کنتورهای دارای خطا و اصلاح کابل سرویس مشترکین
۶	تعویض و یا اصلاح اتصالات سست و نامناسب
۷	احداث پست توزیع هوایی و بازآرایی شبکه فشار ضعیف و کاهش شعاع تغذیه آن
۸	احداث فیدر فشار متوسط جدید جهت کاهش شعاع تغذیه شبکه
۹	استفاده از نیروگاههای تولید پراکنده خورشیدی، آبی و تولید پراکنده در بخش توزیع

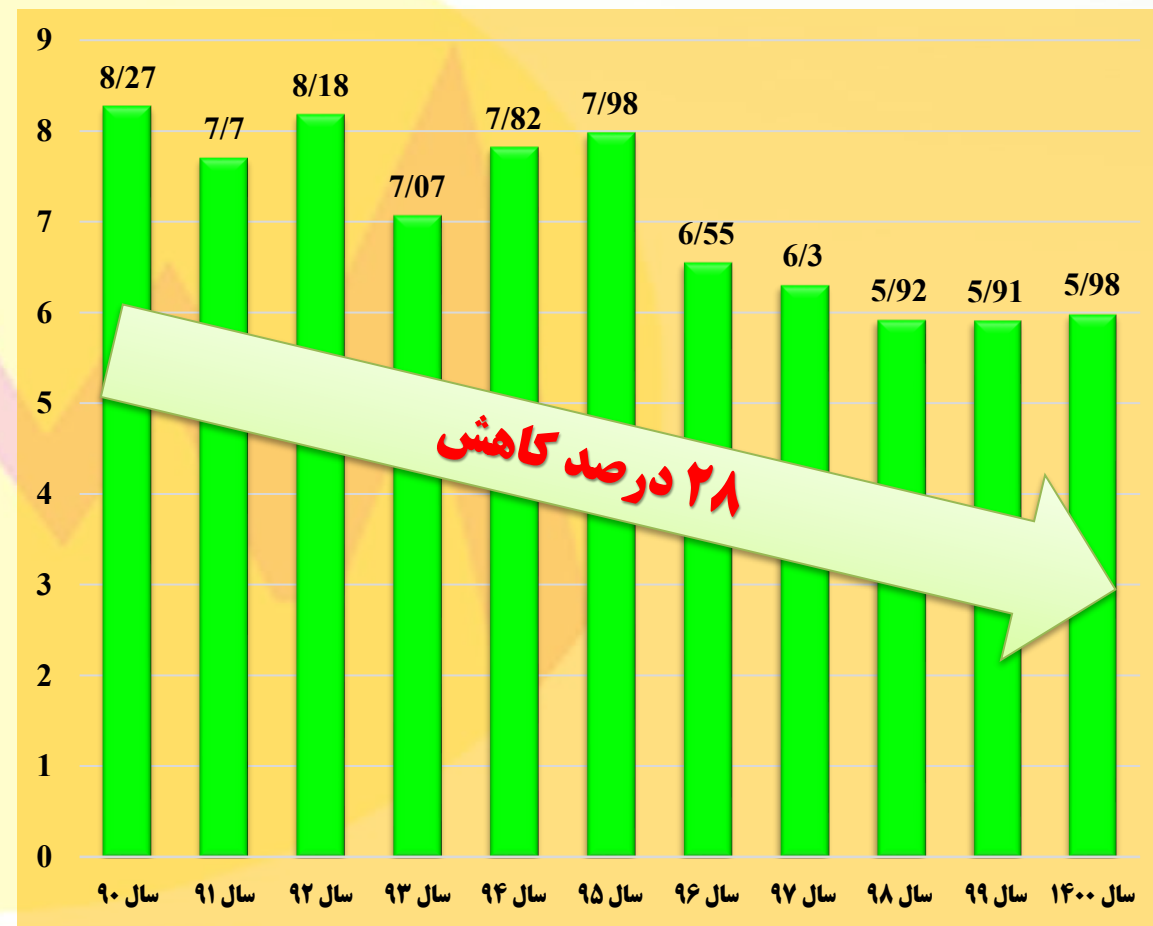


روند تغییرات درصد تلفات و پیک بار طی سال های اخیر (درصد)

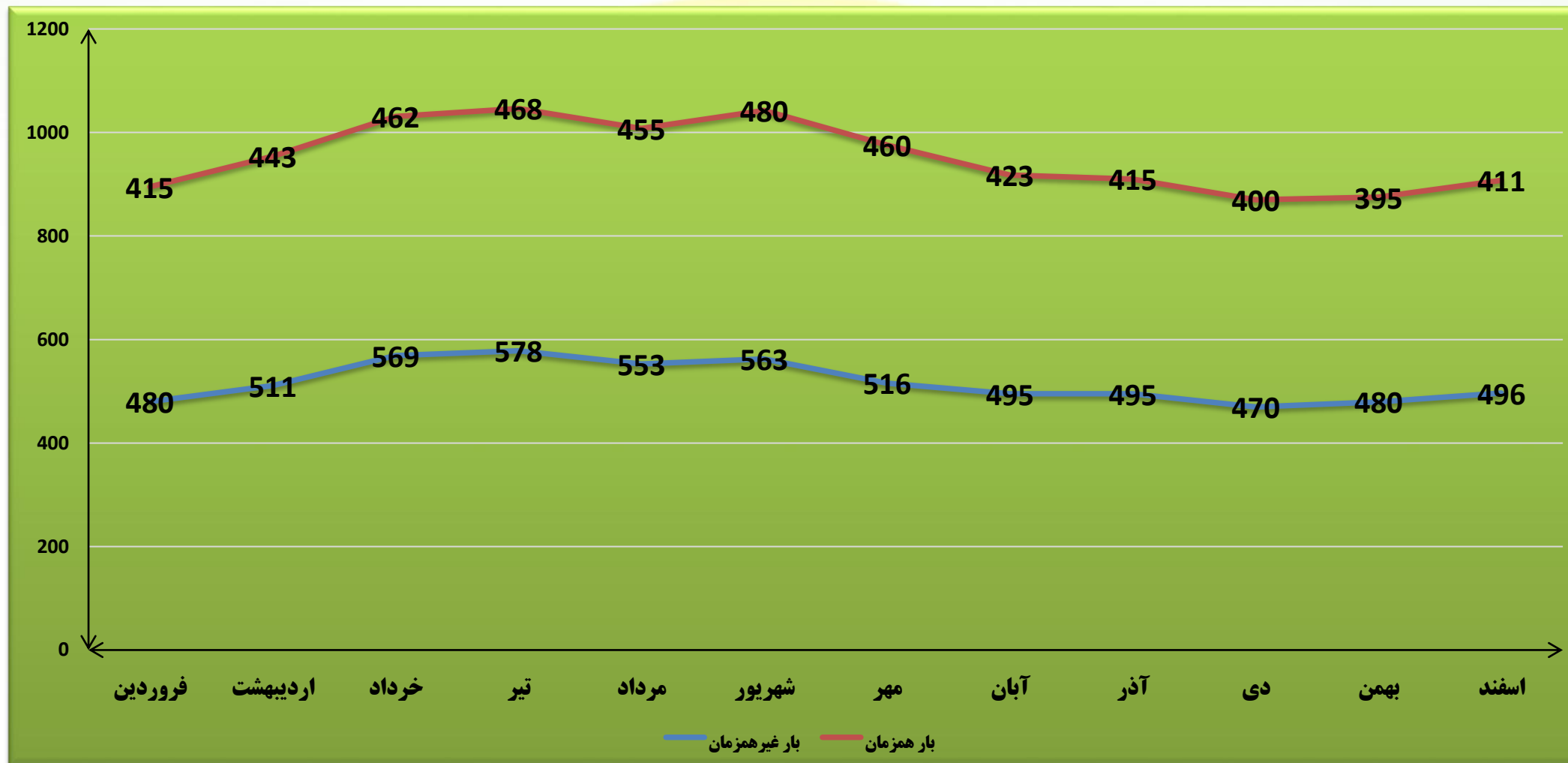
پیک بار



تلفات



نمودار پیک بار همزمان و غیر همزمان شرکت



منابع تامین انرژی برق از طریق پست های فوق توزیع

نام منطقه	نام پستهای فوق توزیع		ظرفیت منصوبه پست (مگاوات آمپر)	مقدار انرژی تحویلی به شبکه توزیع (مگاوات ساعت)	حداکثر بار غیر همزمان (مگاوات)	درصد ضریب بار غیر همزمان	حداکثر بار همزمان (مگاوات)	درصد ضریب بار همزمان	تعداد فیدهای ۲۰ کیلوولت		
									کل	عمومی	اختصاصی
سمنان	۱	امیرکبیر	(۴۰*۲)	۸۴۲۴۷	۱۷/۵۹	۵۴/۷	۱۳/۳۳	۷۲/۱	۶	۶	۰
	۲	نیروگاه پاژن	۱	۲۷۳۲	۰/۷۹	۳۹/۳	۰/۷۹	۳۹/۶	۰	۰	۰
	۳	جنوب سمنان	(۳۰*۲)	۱۲۷۵۲۷	۲۹/۰۷	۵۰/۱	۲۲/۴۱	۶۵	۱۱	۱۰	۱
	۴	شهید میرحاج	(۴۰*۲)	۱۹۱۴۰۱	۳۷/۲۹	۵۸/۶	۳۵/۵۱	۶۱/۵	۱۴	۱۴	۰
	۵	صنعتی شرق ۱	(۳۰*۲)	۱۵۴۶۴۲	۲۷/۱۵	۶۵	۲۴/۸۹	۷۰/۹	۱۱	۱۰	۱
	۶	صنعتی شرق ۲	(۴۰*۳)	۱۸۹۸۶۰	۳۴/۱۰	۶۳/۶	۳۲/۴۷	۶۶/۸	۱۴	۹	۵
	جمع مدیریت + انرژی تبادلی بین مدیریت ها		۴۰۱	۷۱۸۵۴۳	۱۲۶/۷	۶۴/۷	۱۱۴/۳۱	۷۱/۸	۵۶	۴۹	۷
سرخه	۱	سرخه	(۳۰*۲)	۱۷۳۲۴۳	۲۹/۹۲	۶۶/۱	۲۶/۶	۷۴/۴	۱۳	۱۲	۱
	۲	صنعتی سرخه	(۴۰*۲)	۹۷	۲/۳	۰/۵	۰	۰	۰	۰	۰
	جمع مدیریت + انرژی تبادلی بین مدیریت ها		۱۴۰	۱۷۳۲۴۳	۳۱/۶۳	۶۶/۱۰	۳۰/۷	۷۴/۴	۱۳	۱۲	۱
مهدیشهر	۱	نیروگاه چشمه روزبه	۳/۵	۲۰۳۱۱	۲/۹۷	۷۸/۱۵	۲/۹۲	۷۹/۳	۰	۰	۰
	۲	شهمیرزاد	(۳۰*۱)	۲۷۵۷۶	۵/۸۶	۵۳/۷۱	۴/۲۶	۷۳/۹	۴	۴	۰
	۳	مهدیشهر	(۳۰*۲)	۷۹۰۵۹	۱۶/۵۲	۵۴/۶۴	۱۴/۰۶	۶۴/۲	۱۰	۷	۳
	جمع مدیریت + انرژی تبادلی بین مدیریت ها		۹۴	۱۲۶۹۴۶	۲۰/۲۱	۷۱/۷	۱۹/۲	۷۵/۵	۱۴	۱۱	۳
شاهرود	۱	البرز	(۴۰*۲)	۱۰۸۰۳۰	۱۸/۳	۶۷/۴	۱۶/۲	۷۶	۸	۸	۰
	۲	بیارجمند	(۱۵*۲)	۳۹۵۸۵	۷/۵۸	۵۹/۶۵	۵/۸	۷۸/۴	۵	۵	۰
	۳	سیار شاهرود	(۳۰*۱)	۵۱۰۴۴	۸/۶	۶۷/۷	۸/۱	۷۲	۲	۲	۰
	۴	شاهرود ۱	(۳۰*۲)	۱۴۴۲۲۱	۳۲/۸۳	۵۰/۲	۲۵/۹	۶۳/۶	۱۲	۱۲	۰
	۵	شاهرود ۲	(۳۰*۲)	۱۳۴۵۷۹	۲۶/۰۴	۵۹	۱۹/۷	۷۷/۸	۸	۸	۰
	جمع مدیریت + انرژی تبادلی بین مدیریت ها		۲۶۰	۴۷۷۴۶۰	۸۳/۸۲	۶۵/۰۳	۷۰/۵	۷۷/۳	۳۵	۳۵	۰
میامی	۱	میامی	(۳۰*۲)	۱۰۶۸۴۱	۱۸/۶۹	۶۵/۳	۱۶/۶	۷۳/۵	۹	۸	۱
	۲	کالپوش	(۱۵*۲)	۲۸۰۷۹	۵/۶۷	۵۶/۵	۳/۸	۸۵	۴	۳	۱
	جمع مدیریت + انرژی تبادلی بین مدیریت ها		۹۰	۱۳۴۹۱۹	۲۲/۸۱	۶۷/۵	۱۸/۷	۸۲	۱۳	۱۱	۲



منابع تامین انرژی برق از طریق پست های فوق توزیع

نام منطقه	نام پستهای فوق توزیع		ظرفیت منصوبه پست (مگاوات آمپر)	مقدار انرژی تحویلی به شبکه توزیع (مگاوات ساعت)	حداکثر بار غیر همزمان (مگاوات)	درصد ضریب بار غیر همزمان	حداکثر بار همزمان (مگاوات)	درصد ضریب بار همزمان	تعداد فیدرهای ۲۰ کیلوولت			
									کل	عمومی	اختصاصی	
گرمسار	۱	نیروگاه افق تامین انرژی	۲	۱۱,۶۴۹	۲	۶۶	۲	۶۶/۸	۰	۰	۰	
	۲	نیروگاه پارس آلتون نیرو	۰/۵	۶۴	۰/۴۳	۱/۷	۰/۲	۳/۵	۰	۰	۰	
	۳	نیروگاه پارسه	۳	۸,۶۱۶	۲/۰۶	۴۷/۷	۱/۶	۶۱/۱	۰	۰	۰	
	۴	شهید احمدی	(۳۰*۳)	۸۷,۳۲۹	۲۱/۱	۴۷	۲۰/۳	۴۹	۷	۳	۱۰	
	۵	گرمسار	(۳۰*۲)	۱۷۹,۹۳۵	۳۵/۲۸	۵۸/۲	۲۹/۷	۶۹/۲	۱۲	۰	۱۲	
	جمع مدیریت + انرژی تبدالی بین مدیریت ها		۱۵۵/۵	۲۸۸,۰۸۲	۵۴/۷۹	۶۰	۵۰/۲	۶۵/۶	۲۲	۱۹	۳	
ایوانکی	۱	ایوانکی	(۳۰*۲)	۱۶۶,۸۶۵	۳۶/۷	۵۲	۳۰/۵	۶۲	۱۱	۱۰	۱	
	۲	نیروگاه پرتو انرژی پرسیا	۸/۶	۴۰,۷۲۰	۶/۷	۶۹/۲	۶/۴	۷۳				
	۳	جنت آباد	(۴۰*۳)	۲۹۳,۰۴۱	۶۷	۴۹/۹	۶۰	۵۵/۸	۱۹	۱۱	۸	
	۴	نیروگاه ژرف آرا	۲	۸,۱۳۸	۱/۰۷	۸۷/۱	۱/۱	۸۷/۸	۰	۰	۰	
	۵	نیروگاه نوین صنعت باختر امروز	۱	۹۵۴	۰/۷	۱۵/۵	۰/۶	۱۸/۱	۰	۰	۰	
	جمع مدیریت + انرژی تبدالی بین مدیریت ها		۱۹۱/۶	۱,۰۸۵,۳۹۳	۹۷/۳	۱۲۷/۴	۹۴/۲	۱۳۱/۵	۳۰	۲۱	۹	
آرادان	۱	آرادان	(۳۰*۲)	۱۱۶,۲۶۴	۱۹	۷۰	۱۶/۸	۷۹	۹	۹	۰	
	جمع مدیریت + انرژی تبدالی بین مدیریت ها		۶۰	۱۱۶,۲۶۴	۱۹	۷۰	۱۶/۸	۷۹	۹	۹	۰	
دامغان	۱	نیروگاه آبوویند	۱/۳	۱,۹۲۳	۱	۲۲/۹	۰/۹	۲۴/۴	۰	۰	۰	
	۲	امیریه	(۱۵*۱)	۴۸,۹۴۳	۱۳/۸	۴۰/۵	۶/۲	۹۰/۴	۶	۶	۰	
	۳	نیروگاه تابان انرژی پاسارگاد	۲	۱,۹۵۴	۱/۸	۱۲/۵	۱/۶۳	۱۳/۷	۰	۰	۰	
	۴	دامغان	(۳۰*۲)	۲۱۳,۷۶۲	۳۸/۳	۶۳/۷	۳۲/۷	۷۴/۶	۱۱	۱۱	۰	
	۵	مهماندوست	(۱۵*۲)	۶۶,۸۳۲	۱۵/۲	۵۰/۱	۱۲/۳	۶۲	۶	۴	۲	
	جمع مدیریت + انرژی تبدالی بین مدیریت ها		۱۰۸/۳	۳۲۵,۲۵۵	۵۶/۸۳	۶۵/۳	۵۰	۷۴/۳	۲۳	۲۱	۲	
بسطام	۱	بسطام	(۳۰*۲)	۱۴۱,۷۴۱	۲۶/۹	۶۰/۲	۲۳/۳	۶۹/۵	۱۰	۱۰	۰	
	جمع مدیریت + انرژی تبدالی بین مدیریت ها		۶۰	۱۶۸,۰۲۰	۳۱/۰۵	۶۰/۲۱	۲۷/۵	۶۹/۵	۱۰	۱۰	۰	
تجدیدپذیر خورشیدی کمتر از ۱۰۰ کیلووات				۱,۰۸۵								
جمع کل				۱۵۵۹/۹	۳,۰۷۱,۰۶۲	۵۷۸	۶۰/۶۵	۴۸۰/۱	۷۳	۲۲۵	۱۹۸	۲۷

تولید انرژی نیروگاه های تولید پراکنده و تجدیدپذیر

شرح	نام نیروگاه	مقدار انرژی تولیدی (مگاوات ساعت)	قدرت نامی تولید (مگاوات)
نیروگاه های مقیاس کوچک گاز سوز	نیروگاه پارس آلتون نیرو	۶۴	۰/۵
	نیروگاه پاژن	۲۷۳۲	۱
	نیروگاه ژرف آرای روشن	۸۱۳۸	۲
	نیروگاه نوین صنعت باختر	۹۵۴	۱
	نیروگاه افق تامین انرژی پارس (برق منطقه ای)	۱۱۶۴۹	۲
	نیروگاه پارسه گرمسار (برق منطقه ای)	۸۶۱۶	۳
	نیروگاه پرتو انرژی پرسیا (برق منطقه ای)	۴۰۷۲۰	۸/۶
جمع نیروگاه های مقیاس کوچک گاز سوز		۷۲۸۷۳	۱۸/۱
نیروگاه های تجدیدپذیر	نیروگاه چشمه روزیه	۲۰۳۱۱	۳/۵
	نیروگاه آبو ویند دامغان	۱۹۲۳	۱/۳۱۳
	نیروگاه تابان انرژی پاسارگاد	۱۹۵۴	۲
	نیروگاه های محدود به ظرفیت انشعاب زیر ۲۰۰ کیلووات (۵۸ نیروگاه)	۱۰۸۵	۰/۷۶۱
جمع نیروگاه های تجدیدپذیر		۲۵۲۷۲	۷/۶
مجموع نیروگاه های تولید پراکنده و تجدیدپذیر		۹۸۱۴۵	۲۵/۷



حداکثر بار همزمان (واحد: مگاوات)

شهرستان	فروردین	اردیبهشت	خرداد	تیر	مرداد	شهریور	مهر	آبان	آذر	دی	بهمن	اسفند	ماکزیمم
سمنان	۹۰/۳	۹۹/۱	۱۱۴/۱	۱۱۴/۳۱	۱۰۷/۶	۱۱۳/۴۹	۱۱۲/۷	۹۸/۸	۹۹	۹۸/۴	۹۷/۹	۱۰۱/۷	۱۱۴/۳۱
سرخه	۳۰/۷	۲۷/۸	۲۴/۵	۲۸/۴۹	۲۶	۲۵/۴۹	۲۳/۸	۲۵/۰۳	۲۴/۲۵	۲۶/۱	۲۳/۷	۲۶/۳	۳۰/۷۱
مهدیشهر	۱۷/۷	۱۷/۹	۱۷/۵	۱۷/۷۰	۱۸/۲۹	۱۷/۸۷	۱۸/۰۲	۱۹/۲۱	۱۹/۰۲	۱۸/۹۴	۱۷/۸	۱۷/۴	۱۹/۲۱
شاهرود	۵۹/۲	۶۰/۸	۶۵/۲	۷۰/۵۱	۶۱/۲۵	۷۰/۰۲	۶۷/۲	۶۸/۰۲	۶۴/۷۴	۵۴/۲	۵۳/۳	۵۸/۱۵	۷۰/۵۱
میامی	۱۷/۳	۱۸/۶	۱۷/۹	۱۸/۶۸	۱۸/۳۶	۱۶/۸۱	۱۶/۳	۱۷/۱	۱۶/۳	۹/۵۴	۹/۲۷	۱۵/۹۸	۱۸/۶۸
بسطام	۲۲/۵	۲۵/۴	۲۷/۵	۲۷/۳۵	۲۶/۹۲	۲۷/۱۱	۲۵/۵	۱۹/۴	۱۸/۸۷	۱۲/۱	۱۱/۳	۱۳/۰۹	۲۷/۴۷
گرمسار	۴۰/۸	۴۳/۳	۴۶/۶	۴۵/۰۹	۴۵/۳۷	۵۰/۱۵	۴۵/۱۴	۳۹/۶۸	۳۶/۱۴	۳۲/۷۴	۳۵/۷۲	۳۳/۲۰	۵۰/۱۵
ایوانکی	۸۳/۸	۸۹/۱	۸۴/۳	۸۰/۹۵	۸۷/۱۶	۹۲/۴	۸۹/۸۷	۷۷/۸۱	۷۹/۲۳	۹۴/۲	۹۱/۹۲	۸۸/۲۴	۹۴/۲
آرادان	۱۴/۴	۱۵/۸	۱۵/۵	۱۶/۰۱	۱۶/۵۴	۱۶/۷۶	۱۵/۵	۱۳/۲۰	۱۴/۱۸	۱۳/۱۱	۱۲/۵۹	۱۳/۹۸	۱۶/۷۶
دامغان	۳۸/۷	۴۵/۵	۴۹/۳	۴۹/۲	۴۷/۴	۵۰	۴۶/۱	۴۴/۴۷	۴۳/۳	۴۱/۱	۴۲	۴۳/۱	۴۹/۹۶
جمع کل	۴۱۵/۴	۴۴۳/۲	۴۶۲/۳	۴۶۸/۳	۴۵۴/۸	۴۸۰/۱	۴۶۰/۳	۴۲۲/۸	۴۱۵	۴۰۰/۴	۳۹۵/۴	۴۱۱/۱	۴۸۰/۱



حداکثر بار غیر همزمان (واحد: مگاوات)

شهرستان	فروردین	اردیبهشت	خرداد	تیر	مرداد	شهریور	مهر	آبان	آذر	دی	بهمن	اسفند	ماکزیمم
سمنان	۹۱/۸۷	۱۰۰/۶۵	۱۲۰/۰۷	۱۲۶/۷	۱۱۸/۴۴	۱۱۹/۲۱	۱۱۳/۱۶	۱۰۰/۲۷	۱۰۳/۱۹	۱۰۱/۰۶	۱۰۰/۱۳	۱۰۲/۰۱	۱۲۶/۷
سرخه	۳۰/۹۸	۳۱/۲۸	۳۰/۵۲	۳۱/۶۳	۲۹/۷۶	۳۱/۱۷	۲۸	۲۷/۷۵	۲۶/۵۳	۲۶/۹۴	۲۶/۲۳	۲۶/۸۷	۳۱/۶۳
مهدیشهر	۱۹	۱۹/۴۶	۱۹/۷۱	۱۹/۸۱	۱۹/۴۸	۲۰/۰۴	۱۹/۰۷	۲۰/۲۱	۲۰/۰۲	۱۹/۶۴	۱۹/۶۹	۱۹/۳۱	۲۰/۲۱
شاهرود	۶۷/۸۴	۷۱/۰۱	۷۶/۱۹	۸۳/۸۲	۸۰/۲۷	۷۵/۳۵	۷۳/۰۴	۶۸/۱۹	۶۶/۶۶	۶۳/۸۴	۶۲/۴۳	۶۶/۳۱	۸۳/۸۲
میامی	۲۰/۶۵	۲۰/۷۴	۲۱/۱۲	۲۲/۸۱	۲۱/۷۷	۲۰/۶۲	۱۹/۳۸	۱۸/۸۱	۱۷/۴	۱۳/۸۳	۱۵/۶۳	۱۸/۱۲	۲۲/۸۱
بسطام	۲۵/۳۲	۲۷/۷۱	۲۹/۸۱	۳۱/۰۵	۲۹/۹۳	۳۰/۲۶	۲۸/۰۱	۲۱/۳۷	۱۹/۲۶	۱۴/۴۸	۱۳/۸۶	۱۵/۸۳	۳۱/۰۵
گرمسار	۴۱/۱۹	۴۶/۰۴	۵۳/۳۳	۵۴/۷۹	۴۷/۳۲	۵۰/۸۵	۴۶/۶۰	۴۳/۸۲	۳۹/۵۲	۳۵/۶۱	۳۶/۷	۴۰/۳۸	۵۴/۷۹
ایوانکی	۸۷/۷۶	۹۱/۲۵	۹۳/۷۲	۸۹/۹۵	۸۷/۱۶	۹۷/۲۸	۹۴/۴۴	۹۴/۱	۹۳/۵	۹۴/۹۵	۹۱/۹۹	۹۶/۰۹	۹۷/۲۸
آرادان	۱۵/۱۹	۱۶/۹۱	۱۷/۹۵	۱۸/۲	۱۸/۹۱	۱۸/۰۶	۱۶/۶۴	۱۵/۰۴	۱۶/۹۸	۱۴/۲۵	۱۴/۳۱	۱۴/۴۵	۱۸/۹۱
دامغان	۴۲/۱۸	۴۶/۱۷	۵۲/۷۷	۵۶/۸۳	۵۴/۲۸	۵۴/۰۳	۴۸/۳۷	۴۵/۳۱	۴۵/۳۱	۴۶/۱۸	۴۵/۲۴	۴۶/۷۹	۵۶/۸۳
جمع کل	۴۷۹/۶۹	۵۱۰/۸۰	۵۶۸/۹۶	۵۷۸/۰۳	۵۵۲/۹	۵۶۲/۵۲	۵۱۵/۶۷	۴۹۴/۹۶	۴۹۵	۴۶۹/۵۹	۴۷۹/۶	۴۹۶/۳۲	۵۷۸/۰۳



وضعیت انرژی تامین نشده شرکت

مدیریت	شرح	فشار متوسط		فشار ضعیف		جمع کل بخش توزیع	
		با برنامه	بدون برنامه	با برنامه	بدون برنامه	با برنامه	بدون برنامه
سمنان	انرژی تامین نشده (MWH)	۹۵/۸	۱۴۲/۴	۱۶/۷	۲۳/۰۷	۱۱۲/۶	۱۶۵/۵
	نرخ انرژی تامین نشده (در هزار)	۰/۱۳	۰/۲	۰/۰۲۳	۰/۰۳۲	۰/۱۶	۰/۲۳
سرخه	انرژی تامین نشده (MWH)	۴۰/۷	۶۲/۵	۶/۳۵	۴/۰۴	۴۷/۱	۶۶/۶
	نرخ انرژی تامین نشده (در هزار)	۰/۲	۰/۳	۰/۰۳۱	۰/۰۲	۰/۲۳	۰/۳۲
مهدیشهر	انرژی تامین نشده (MWH)	۵۷/۶	۷۴/۳	۸/۴	۹/۴	۶۶	۸۳/۷
	نرخ انرژی تامین نشده (در هزار)	۰/۵	۰/۶	۰/۰۶۶	۰/۰۷	۰/۵۲	۰/۶۶
شاهرود	انرژی تامین نشده (MWH)	۸۷	۱۹۵	۲۷/۳	۵۷/۳۰	۱۱۴/۳	۲۵۲/۳
	نرخ انرژی تامین نشده (در هزار)	۰/۱۸	۰/۴	۰/۰۵۷	۰/۱۲۰	۰/۲	۰/۵۳
میامی	انرژی تامین نشده (MWH)	۳۸/۹	۹۲/۳	۹/۶	۱۸/۵۶	۴۸/۵	۱۱۰/۸۷
	نرخ انرژی تامین نشده (در هزار)	۰/۲۹	۰/۷	۰/۰۷۱	۰/۱۳۸	۰/۴	۰/۸۲

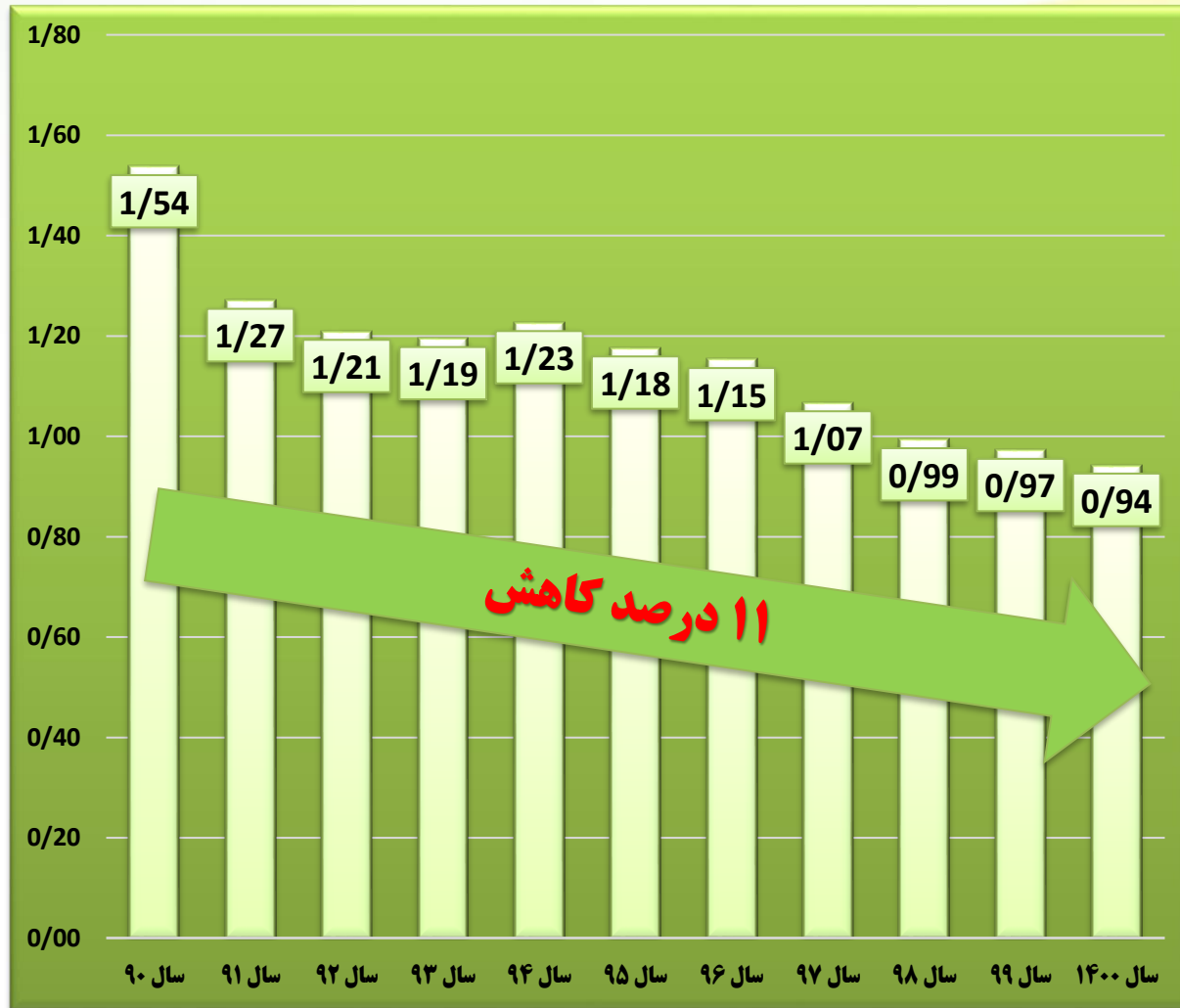


وضعیت انرژی تامین نشده شرکت

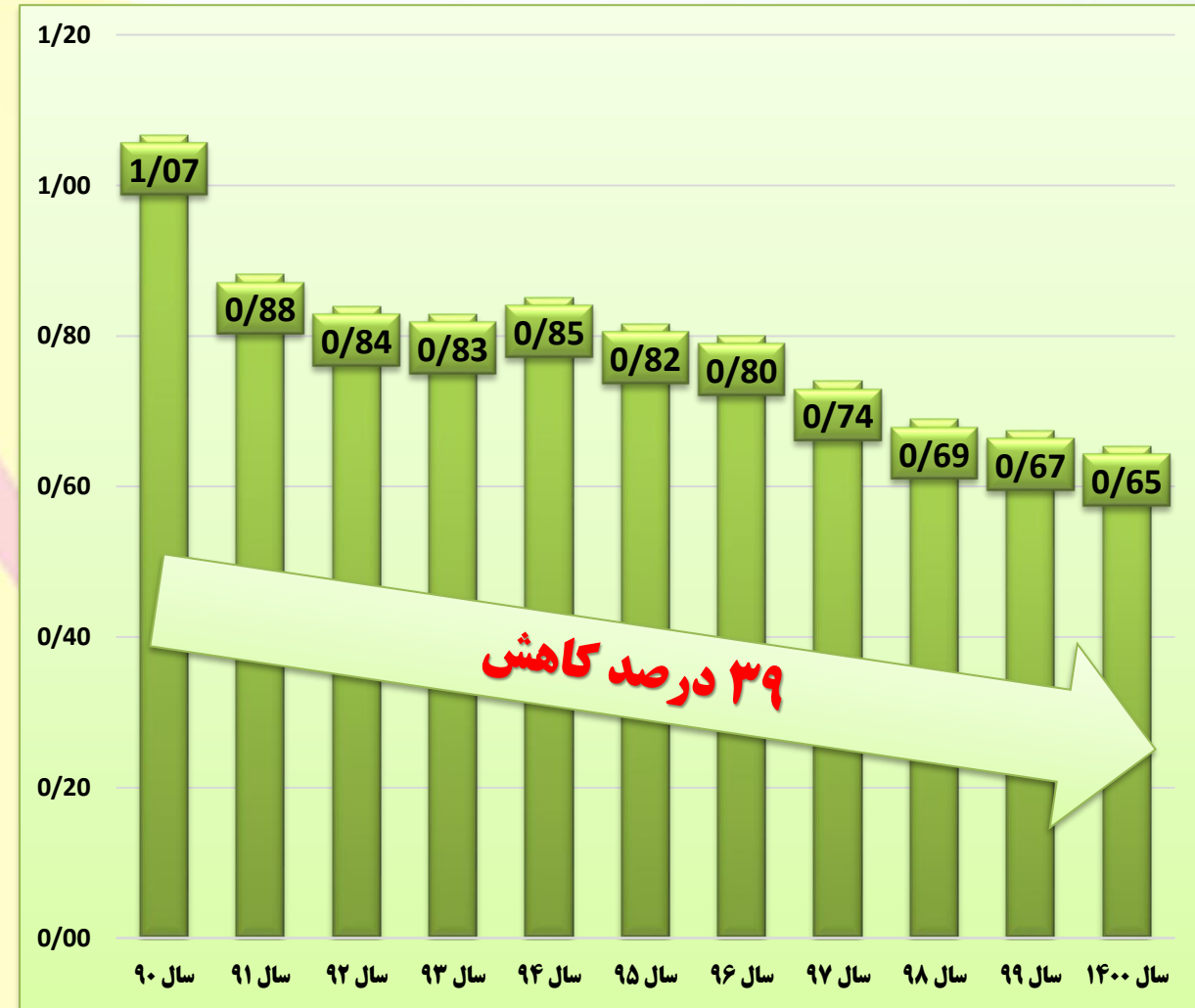
مدیریت	شرح	فشار متوسط		فشار ضعیف		جمع کل بخش توزیع	
		با برنامه	بدون برنامه	با برنامه	بدون برنامه	با برنامه	بدون برنامه
بسطام	انرژی تامین نشده (MWH)	۶۸/۷	۹۴/۴	۴/۸۷	۷/۳	۷۳/۶	۱۰۱/۷
	نرخ انرژی تامین نشده (در هزار)	۰/۴۱	۰/۵۶	۰/۰۲۹	۰/۰۴	۰/۴۴	۰/۶
دامغان	انرژی تامین نشده (MWH)	۶۵	۱۲۷/۶	۵/۷	۲۷/۳	۷۰/۸	۱۵۴/۹
	نرخ انرژی تامین نشده (در هزار)	۰/۲	۰/۳۹	۰/۰۱۸	۰/۰۸۴	۰/۲۲	۰/۴۸
گرمسار	انرژی تامین نشده (MWH)	۱۱۷/۲	۲۶۲/۴	۲۶	۵۰	۱۴۳/۲	۳۱۲/۳
	نرخ انرژی تامین نشده (در هزار)	۰/۱۵	۰/۳۳	۰/۰۳۳	۰/۰۶	۰/۱۸	۰/۳۹
آرادان	انرژی تامین نشده (MWH)	۲۹/۹	۴۳/۵	۳/۳۴	۵/۹	۳۳/۲۴	۴۹/۴
	نرخ انرژی تامین نشده (در هزار)	۰/۲۶	۰/۳۸	۰/۰۲۹	۰/۰۵	۰/۲۹	۰/۴۳
کل شرکت	انرژی تامین نشده (MWH)	۶۰۰/۹	۱۰۹۴/۵	۱۰۸/۴	۲۰۲/۸	۷۰۹/۲	۱۲۹۷/۲
	نرخ انرژی تامین نشده (در هزار)	۰/۲	۰/۴	۰/۰۴	۰/۱	۰/۲	۰/۴
متوسط زمان خاموشی هر مشترک در روز به دقیقه		۰/۲۸	۰/۵۱	۰/۰۵	۰/۱	۰/۳۳	۰/۶۱
		۰/۹۴					



روند تغییرات متوسط زمان خاموشی طی سال های اخیر (دقیقه در روز)



روند تغییرات نرخ انرژی تامین نشده طی سال های اخیر (در هزار)



مهمترین فعالیت های مدیریتی و سیستمی انجام شده در سال ۱۴۰۰

معاونت برنامه ریزی و مهندسی

- عضویت معاون برنامه ریزی و مهندسی در کمیته ارتقای طراحی شبکه های توزیع نیروی برق ایران
- تهیه و تنظیم بودجه سالیانه شرکت و مبادله توافقنامه سال ۱۴۰۰ شرکت توزیع برق استان سمنان با شرکت توانیر
- تهیه، تنظیم و ابلاغ برنامه های عملیاتی توسعه و احداث - اصلاح و بهینه سازی و روشنایی معابر برای سال ۱۴۰۰ مدیریت های توزیع
- تهیه، تدوین، تصویب و ابلاغ فهرست بهای سال ۱۴۰۰ شرکت توزیع
- تهیه و تنظیم برنامه های عملیاتی پروژه های کاهش تلفات با شرکت توانیر
- مبادله تفاهم نامه توسعه، نگهداری و بهسازی شبکه های برق روستایی و برق رسانی به روستاها و عشایر فاقد برق مربوط به موضوع بند ج تبصره ۶ و بند ز تبصره ۱۵ قانون بودجه سال ۱۴۰۰ به مبلغ ۲۱۴۱۰۰ میلیون ریال
- مبادله موافقت نامه توسعه و احداث و بهینه سازی شبکه برق روستایی - پروژه های تملک دارائی های استان با سازمان مدیریت و برنامه ریزی استان به مبلغ ۱۲۱۰ میلیون ریال
- تهیه گزارش هیات مدیره برای مجمع عمومی سال ۱۳۹۹ شرکت توزیع نیروی برق استان سمنان
- تهیه کارنامه عملکرد سال ۱۳۹۹ شرکت توزیع نیروی برق استان سمنان
- دریافت لوح تقدیر از سوی معاونت آمار و اطلاعات سازمان مدیریت و برنامه ریزی استان
- تهیه شاخص های برنامه ای و کیفی در طول برنامه ششم توسعه و چشم انداز شرکت توزیع برق استان و ابلاغ شاخص های سال ۱۴۰۰ به مدیریت های توزیع برق

مهمترین فعالیت های مدیریتی و سیستمی انجام شده در سال ۱۴۰۰

معاونت برنامه ریزی و مهندسی

- تهیه گزارش های عملکرد دوره ای (ماهانه-دو ماهه راهبردی) مدیریت های توزیع و شرکت و ارسال آن به توانیر
- تهیه دفترچه بر آورد بار و انرژی تا سال ۱۴۰۵ شرکت توزیع نیروی برق استان و ارسال به شرکت توانیر
- کنترل و نظارت بر ۴۵۹۹ فقره ردیف کنترل پروژه
- راه اندازی سامانه جدید کنترل پروژه (EGS) و ارتباط آن با سامانه نظارت مکانیزه (سنم)
- راهنمایی و هدایت برای ۳ ارائه شفاهی در سه شبیه های دانشی در سطح ملی
- عضویت در کارگروه تخصصی مدیریت دانش شرکت توانیر
- عضویت در کمیته تخصصی شناسایی فرآیندهای مهندسی شرکت توانیر
- نظارت بر ساخت ۱۳ باب پست زمینی عمومی یا اختصاصی
- تکمیل نرم افزار محاسبات مکانیکی جهت ارائه گزارش دانشی در کمیته تخصصی مدیریت دانش
- توسعه، راه اندازی و بهره برداری از ساختار تحت وب نرم افزار ARC GIS (WEB GIS) به منظور دسترسی آسان تمامی واحدهای سطح شرکت
- بهینه سازی فرایند تولید خروجی Digsilent از نرم افزار ARC GIS به منظور تحلیل های مهندسی
- برگزاری جلسات متعدد به منظور ارتباط دو سویه بین نرم افزارهای بهره برداری و دیسپاچینگ و خروجی های نرم افزار ARC GIS
- عقد قرارداد جهت راه اندازی SIEM و پیاده سازی MSSP جهت ارتقا امنیت سایبری و در راستای اهداف نظام نامه امنیت سایبری

مهمترین فعالیت های مدیریتی و سیستمی انجام شده در سال ۱۴۰۰

معاونت برنامه ریزی و مهندسی

- عضویت اعضاء دفتر فناوری اطلاعات در ۳ کمیته تخصصی توانیر و صنعت برق و صدور احکام مرتبط : ۱- کمیته تخصصی امنیت فناوری اطلاعات صنعت برق ۲- کمیته تخصصی سیستم های اطلاعاتی و زیرساخت هوشمند سازی کسب و کار ۳- کمیته تخصصی شبکه
- اجرای فاز دوم کابل کشی فیبر پروژه Redundancy به طول ۳۸۰۰ متر جهت افزایش پایداری سرویس های ارتباطی نظیر اینترنت، اینترنت، ثبت خاموشی، ۱۲۱، ۱۵۲۱
- راه اندازی و استقرار کامل میز خدمت الکترونیکی و درصد تحقق ۱۰۰ درصدی در شاخص توسعه دولت الکترونیک در ارزیابی عملکرد سال ۱۴۰۰ جشنواره شهید رجایی
- راه اندازی و استقرار کامل میز خدمت الکترونیکی و درصد تحقق ۹۲ درصدی در شاخص توسعه دولت الکترونیک
- نصب و راه اندازی نرم افزار SCCM جهت مدیریت، عیب یابی و بروزرسانی کلیه کلاینت ها
- نصب ۴۰ دستگاه کنترل دما در پست های ۲۰ کیلو ولت
- برگزیده شدن شرکت توزیع نیروی برق استان سمنان در جشنواره پژوهش به عنوان دستگاه برتر پژوهشی
- اجرای اقدامات اولیه برای جذب شرکت های دانش بنیان جهت عقد قراردادهای تحقیقاتی
- انعقاد تفاهم نامه با مراکز علمی و پژوهشی به منظور تحقق اهداف مشترک پژوهشی، تحقیقاتی، آموزشی و فراهم آوردن زمینه های همکاری برای بهره گیری از توان و استعداد های موجود برای گسترش اهداف مذکور و همکاری های متقابل
- تعیین اولویت های تحقیقاتی و فناوری شرکت به تفکیک حوزه تخصصی در چارچوب سیاست ها و محور های کلان تحقیقاتی با توجه به مشکلات شرکت و برگزاری سومین فراخوان ارسال عناوین و فرصت های تحقیقاتی در سال ۱۴۰۰ به منظور تدوین پیش نویس اولویت های تحقیقاتی

مهمترین فعالیت های مدیریتی و سیستمی انجام شده در سال ۱۴۰۰

معاونت بهره برداری و دیسپاچینگ

- برنامه ریزی و تعیین اهداف و شاخص های مرتبط با خاموشی در سال ۱۴۰۰ و نظارت بر عملکرد مدیریت های توزیع در خصوص کنترل خاموشی های با برنامه و بی برنامه از طریق سیستم ثبت حوادث ۱۲۱
- راه اندازی طرح هما (هوشمندسازی مراکز اتفاقات) و راه اندازی سیستم ارجاع خودکار خاموشی ها به تابلت های اکیپ های عملیاتی
- نصب و راه اندازی ۲۴ دستگاه کلیدهای اتوماسیون در شبکه
- هماهنگی و برگزاری ۲۱ مانور خدمت متعالی جهت تعمیرات و اصلاح شبکه
- اجرای آموزش ایمنی در سطح امور اجرایی به میزان ۱۸۶۰ نفر ساعت
- برگزاری رزمایش قطع برق و ارزیابی آماده به کاری مولدهای برق اضطراری ادارات و دستگاه های اجرایی در ۱۲ نقطه استان همزمان با سراسر کشور و در هفته پدافند غیرعامل
- تست و ارزیابی ۱۹۵ مولد برق اضطراری ادارات و دستگاه های اجرایی استان سمنان در مقاطع مختلف زمانی سال
- آموزش روشهای اطفای حریق، آمادگی در برابر زلزله، کمک های اولیه، نجات فرد مصدوم و... در خلال جلسات آموزش ایمنی در کلیه مدیریت های توزیع به میزان ۳۰۳ نفر ساعت
- پیگیری رفع و اصلاح حدود ۴۵۰۰ کانون خطر در شبکه توزیع برق
- برنامه ریزی و هماهنگی جهت اجرای سرویس های دوره ای شبکه توزیع و صدور مجوزهای لازم

مهمترین فعالیت های مدیریتی و سیستمی انجام شده در سال ۱۴۰۰

معاونت بهره برداری و دیسپاچینگ

- نظارت بر روشنایی معابر، تعدیل آن و کاهش مدت زمان رفع خاموشی معابر و تحقق ۳۷/۶ مگاوات تعدیل روشنایی معابر بر اساس ابلاغیه شرکت توانیر
- نصب، تست و کنترل بیش از ۱۴۱ دستگاه رله
- تعمیر ۱۳ دستگاه از کلیدهای قدرت
- تست بیش از ۱۴۱ دستگاه ترانسفورماتور و تعمیر ۴۹ دستگاه ترانسفورماتور جهت استفاده مجدد در شبکه
- شارژ گاز ۲۱ دستگاه سکسیونر گازی
- عیب یابی ۴۳ مورد اتصالی کابل
- تعمیر و تست کلیدهای قدرت از طریق دستگاه تزریق جریان
- بررسی و تحلیل صورت حساب های بازار برق و صحه گذاری مقادیر انرژی مصرفی و مقادیر انرژی خارج از بازار شامل بورس، خرید مشترکین بالای ۵ مگاوات به صورت ماهیانه
- اصلاح میزان ترانزیت مشترکین بالای ۵ مگاوات در سامانه EMIS با همکاری معاونت مشترکین
- اخذ رتبه ۷ در شاخص خرید خارج از بازار عمده فروشی برق
- برگزاری جلسات کارگروه منطقه ۵ پایش بازار برق با پنج استان زیر مجموعه و پیگیری اجرایی شدن مصوبات جلسه
- هماهنگی و نظارت بر عملکرد مدیریت های توزیع در اعمال خاموشی های بی برنامه از طریق سیستم ثبت حوادث و خاموشی ها ۱۲۱

مهمترین فعالیت های مدیریتی و سیستمی انجام شده در سال ۱۴۰۰

معاونت بهره برداری و دیسپاچینگ

➤ اطلاع رسانی خاموشی های با برنامه از طریق سیستم پیام کوتاه به مشترکین شهرک صنعتی

➤ ایجاد بانک اطلاعاتی مربوط به حفاظت شبکه حسب درخواست شرکت توانیر

➤ انعقاد ۴۲ فقره قرارداد خرید تضمینی برق خورشیدی هریک به ظرفیت ۵ کیلووات مجموعاً به ظرفیت ۲۱۰ کیلووات با مددجویان تحت پوشش کمیته امداد امام خمینی سمنان

➤ انعقاد ۱۱ فقره قرارداد خرید تضمینی برق خورشیدی در سال ۱۴۰۰ با متقاضیان حقیقی با مجموع ظرفیت ۶۵۰ کیلووات

➤ کاهش مدت زمان بررسی مدارک و مستندات متقاضیان احداث نیروگاه های مقیاس کوچک به کمتر از شاخص های هدف گذاری شده به کمتر از ۲ روز کاری

رزمایش خدمت متعالی جهت تعمیرات و اصلاح شبکه



برق استان سمنان

۴۴

شرکت توزیع نیروی



دقت در انتخاب ساعت به کار انداختن وسایل برقی از وظایف شهروندی ما است

فروش و تعداد مشترکین

➤ تعداد مشترک موجود

➤ روند رشد موجودی مشترکین طی سال های اخیر

➤ مصرف انرژی

➤ روند رشد مصرف انرژی طی سال های اخیر

➤ وضعیت چاه های کشاورزی برق دار

➤ شاخص مصرف انرژی و تعداد مشترکین

➤ میانگین نرخ فروش انرژی

➤ پرداخت قبوض مشترکین

➤ وضعیت کنتورهای چند زمانه



تعداد مشترکین تا پایان سال ۱۴۰۰

مدیریت / تعرفه	خانگی	عمومی	کشاورزی	صنعتی	تجاری	مغایر	جمع استان	درصد
سمنان	۷۶۰۳۳	۸۴۲۷	۶۶۳	۱۲۷۳	۱۴۱۲۴	۴۶۸	۱۰۰۹۸۸	۲۵/۱
سرخه	۷۵۱۳	۵۵۹	۳۲۲	۳۰۴	۱۳۱۱	۸۲	۱۰۰۹۱	۲/۵
مهدیشهر	۲۴۲۸۴	۱۸۱۴	۵۰۸	۲۵۳	۳۶۱۰	۲۰۳	۳۰۶۷۲	۷/۶
شاهرود	۷۹۱۸۸	۵۸۹۸	۹۳۳	۷۲۷	۱۶۴۰۲	۴۸۹	۱۰۳۶۳۷	۲۵/۸
میامی	۱۲۸۰۱	۶۲۴	۴۶۵	۱۳۹	۱۸۲۸	۱۰۹	۱۵۹۶۶	۴
بسطام	۱۷۶۸۵	۹۲۲	۱۵۳۰	۱۶۵	۳۷۶۷	۱۵۵	۲۴۲۲۴	۶
دامغان	۴۷۰۹۲	۳۲۰۱	۱۲۶۲	۶۹۸	۷۵۱۲	۳۷۸	۶۰۱۴۳	۱۵
گرمسار	۳۳۵۹۳	۲۳۹۲	۹۷۲	۲۱۰۸	۷۳۲۴	۳۸۱	۴۶۷۷۰	۱۱/۶
آرادان	۷۰۱۲	۳۳۶	۴۹۹	۱۷۴	۱۳۱۶	۱۱۵	۹۴۵۲	۲/۴
جمع	۳۰۵۲۰۱	۲۴۱۷۳	۷۱۵۴	۵۸۴۱	۵۷۱۹۴	۲۳۸۰	۴۰۱۹۴۳	۱۰۰
درصد	۷۵/۹	۶	۱/۸	۱/۵	۱۴/۲	۰/۶	۱۰۰	



روند رشد موجودی مشترکین طی سال های اخیر

تعارف	واحد	سال ۹۰	سال ۹۱	سال ۹۲	سال ۹۳	سال ۹۴	سال ۹۵	سال ۹۶	سال ۹۷	سال ۹۸	سال ۹۹	سال ۱۴۰۰	درصد رشد ۹۹ به ۱۴۰۰
خانگی	مشترک	۲۳۲۰۲۷	۲۴۹۹۸۴	۲۶۰۶۲۶	۲۶۸۶۳۹	۲۷۳۹۴۰	۲۷۹۴۸۲	۲۸۴۷۳۹	۲۸۹۸۹۲	۲۹۴۲۲۸	۲۹۹۹۳۵	۳۰۵۲۰۱	۱/۸
عمومی	مشترک	۱۳۵۹۳	۱۵۴۶۷	۱۶۹۷۱	۱۸۰۵۶	۱۹۱۸۰	۲۰۲۱۲	۲۱۱۸۶	۲۲۱۶۷	۲۲۹۱۰	۲۳۵۸۹	۲۴۱۷۳	۲/۵
کشاورزی	مشترک	۴۰۳۹	۴۲۵۷	۴۵۶۰	۴۸۲۴	۵۰۴۷	۵۳۳۵	۵۶۶۱	۶۱۲۵	۶۵۳۶	۶۸۹۸	۷۱۵۴	۳/۷
صنعتی	مشترک	۳۶۵۵	۳۸۷۵	۴۰۱۸	۴۲۱۰	۴۳۶۳	۴۵۳۳	۴۷۵۳	۴۹۹۴	۵۲۶۹	۵۵۶۷	۵۸۴۱	۴/۹
تجاری	مشترک	۳۶۹۸۲	۳۹۰۷۹	۴۱۳۱۸	۴۳۰۷۳	۴۵۳۰۷	۴۷۳۰۱	۴۹۲۵۰	۵۱۴۳۱	۵۳۰۵۵	۵۵۲۸۷	۵۷۱۹۴	۳/۴
معابر	مشترک	۱۳۲۵	۱۴۰۱	۱۵۰۳	۱۷۰۲	۱۹۱۲	۱۹۹۸	۲۱۱۵	۲۲۰۱	۲۲۴۴	۲۳۲۲	۲۳۸۰	۲/۵
جمع کل	مشترک	۲۹۲۲۱۵	۳۱۴۵۳۶	۳۲۹۳۶۷	۳۴۰۸۳۸	۳۵۰۰۵۸	۳۵۹۱۴۹	۳۶۷۹۷۷	۳۷۷۰۵۰	۳۸۴۲۴۲	۳۹۳۵۹۸	۴۰۱۹۴۳	۲/۱



برق استان سمنان

۴۶

شرکت توزیع نیروی



مصرف انرژی مشترکین در سال ۱۴۰۰ (مگاوات ساعت)

مدیریت / تعرفه	خانگی	عمومی	کشاورزی	صنعتی	تجاری	معابر	جمع استان	درصد
سمنان	۱۶۳,۵۶۶	۹۶,۵۸۵	۵۳,۱۸۸	۳۶۵,۳۱۶	۵۴,۴۴۰	۱۲,۹۱۱	۷۴۶,۰۰۶	۲۵
سرخه	۱۱,۷۴۷	۳,۹۳۸	۲۹,۱۰۸	۱۴۶,۴۸۲	۴,۴۱۷	۲,۱۳۰	۱۹۷,۸۲۳	۶/۶
مهدیشهر	۳۱,۷۱۲	۶,۷۴۴	۱۵,۵۱۵	۵۳,۰۸۶	۷,۰۹۷	۴,۴۲۵	۱۱۸,۵۷۸	۴
شاهرود	۱۴۸,۷۶۵	۴۹,۱۲۰	۱۰۲,۹۸۴	۱۰۰,۰۶۰	۳۷,۷۶۸	۱۲,۷۱۶	۴۵۱,۴۱۳	۱۵/۱
میامی	۱۸,۶۲۹	۶,۹۴۳	۸۰,۴۰۸	۱۷,۰۲۵	۴,۲۸۴	۲,۴۶۷	۱۲۹,۷۵۶	۴/۳
بسطام	۲۳,۳۳۱	۷,۰۰۲	۱۰۹,۰۰۷	۹,۶۴۸	۵,۷۲۶	۳,۴۰۶	۱۵۸,۱۲۰	۵/۲۸
دامغان	۷۸,۲۰۳	۲۵,۷۲۸	۱۰۰,۵۳۶	۷۰,۷۹۶	۱۸,۷۷۹	۹,۰۲۸	۳۰۳,۰۷۰	۱۰/۱
گرمسار	۸۰,۶۷۲	۲۲,۸۷۸	۸۶,۷۰۱	۵۶۳,۳۲۱	۲۳,۲۳۲	۷,۴۰۸	۷۸۴,۲۱۳	۲۶
آرادان	۱۳,۱۲۸	۳,۲۱۳	۳۶,۰۷۰	۴۹,۶۷۹	۲,۷۴۷	۱,۹۶۳	۱۰۶,۸۰۰	۳/۶
جمع	۵۶۹,۷۵۳	۲۲۲,۱۵۱	۶۱۳,۵۱۶	۱,۳۷۵,۴۱۳	۱۵۸,۴۹۲	۵۶,۴۵۳	۲,۹۹۵,۷۷۸	۱۰۰
درصد	۱۹/۰۲	۷/۴	۲۰/۴۸	۴۵/۹	۵/۲۹	۱/۹	۱۰۰	



رشد مصرف انرژی مشترکین طی سال های اخیر (مگاوات ساعت)

تعارف	واحد	سال ۹۰	سال ۹۱	سال ۹۲	سال ۹۳	سال ۹۴	سال ۹۵	سال ۹۶	سال ۹۷	سال ۹۸	سال ۹۹	سال ۱۴۰۰	درصد رشد ۹۹ به ۱۴۰۰
خانگی	مگاوات ساعت	۳۹۳۲۹۹	۴۱۴۱۹۳	۴۴۲۶۷۶	۴۶۴۱۷۵	۴۸۶۰۳۵	۴۸۷۲۰۸	۵۰۴۶۴۴	۵۲۱۶۷۱	۵۵۲۶۹۷	۵۵۵۴۵۲	۵۶۹۷۵۳	۲/۶
عمومی	مگاوات ساعت	۱۵۲۸۲۴	۱۶۹۴۶۵	۱۷۲۷۲۴	۱۸۵۳۰۶	۱۹۱۹۸۸	۲۰۵۴۰۸	۲۱۷۳۳۴	۲۲۳۹۸۹	۲۲۸۶۴۸	۱۹۶۲۰۰	۲۲۲۱۵۱	۱۳/۲
کشاورزی	مگاوات ساعت	۵۷۹۸۱۶	۵۸۷۲۸۹	۶۳۴۲۴۱	۶۴۴۴۰۴	۶۱۳۸۴۱	۶۰۲۳۱۴	۶۱۳۲۸۳	۶۰۱۵۶۲	۵۴۵۹۱۱	۵۴۸۷۲۳	۶۱۳۵۱۶	۱۱/۸
صنعتی	مگاوات ساعت	۸۰۲۰۴۳	۸۶۴۰۲۴	۸۷۲۶۴۸	۹۰۴۳۴۸	۸۰۸۸۶۷	۸۶۱۹۹۰	۹۸۸۳۳۳	۱۰۴۱۰۷۵	۱۱۸۴۱۷۱	۱۲۲۶۷۲۳	۱۳۷۵۴۱۳	۱۲/۱
تجاری	مگاوات ساعت	۹۷۰۳۹	۹۳۵۰۰	۹۶۳۵۰	۱۰۵۱۷۷	۱۱۶۹۰۴	۱۲۵۱۴۸	۱۲۶۵۹۲	۱۳۴۷۲۲	۱۴۵۱۳۲	۱۴۲۰۲۵	۱۵۸۴۹۲	۱۱/۶
معابر	مگاوات ساعت	۵۰۲۲۵	۴۴۷۶۱	۴۷۴۶۴	۴۷۷۶۹	۵۳۳۹۲	۵۶۲۹۱	۶۰۱۳۱	۶۰۲۶۵	۵۷۷۴۳	۶۰۸۷۲	۵۶۴۵۳	-۷/۳
جمع کل	مگاوات ساعت	۲۰۷۵۲۴۶	۲۱۷۳۲۳۲	۲۲۶۶۱۰۳	۲۳۵۱۱۷۹	۲۲۷۱۰۲۷	۲۳۳۸۳۵۹	۲۵۱۰۳۱۶	۲۵۸۳۲۸۳	۲۷۱۴۳۰۲	۲۷۲۹۹۹۶	۲۹۹۵۷۷۸	۹/۷



وضعیت چاه های کشاورزی برقدار شرکت طی سال های اخیر

ردیف	سال	کل چاه های کشاورزی موجود	متوسط دیماند (کیلو وات)	مصرف انرژی (مگاوات ساعت)
۱	۱۳۹۳	۲۲۰۷	۵۸/۱۲	۵۰۷۴۰۲
۲	۱۳۹۴	۲۲۸۶	۵۶/۸۹	۴۷۷۱۶۰
۳	۱۳۹۵	۲۳۷۲	۵۵/۵۲	۴۶۴۱۰۴
۴	۱۳۹۶	۲۴۳۵	۵۴/۵۴	۴۶۴۶۳۳
۵	۱۳۹۷	۲۵۶۲	۵۲/۷۵	۴۴۵۱۸۵
۶	۱۳۹۸	۲۶۸۸	۵۱/۲۸	۳۹۸۷۵۱
۷	۱۳۹۹	۲۷۸۶	۵۰/۲	۴۰۱۵۵۰
۸	۱۴۰۰	۲۸۲۸	۴۹/۶۴	۴۴۶۹۸۴

شاخص مصرف انرژی

شرح	واحد	سال ۹۰	سال ۹۱	سال ۹۲	سال ۹۳	سال ۹۴	سال ۹۵	سال ۹۶	سال ۹۷	سال ۹۸	سال ۹۹	سال ۱۴۰۰	درصد رشد ۹۹ به ۱۴۰۰
درصد مصرف انرژی با تعرفه خانگی	درصد	۱۸/۹۵	۱۹/۰۶	۱۹/۵۳	۱۹/۷۴	۲۱/۴	۲۰/۸۴	۲۰/۱	۲۰/۱۹	۲۰/۳۶	۲۰/۳	۱۹	-۶/۵
درصد مصرف انرژی با تعرفه عمومی	درصد	۷/۳۶	۷/۸	۷/۶۲	۷/۸۸	۸/۴۵	۸/۷۸	۸/۶۶	۸/۶۷	۸/۴۲	۷/۲	۷/۴	۳/۲
درصد مصرف انرژی با تعرفه کشاورزی	درصد	۲۷/۹۴	۲۷/۰۲	۲۷/۹۹	۲۷/۴۱	۲۷/۰۳	۲۵/۷۶	۲۴/۴۳	۲۳/۲۹	۲۰/۱۱	۲۰/۱	۲۰/۵	۱/۹
درصد مصرف انرژی با تعرفه صنعتی	درصد	۳۸/۶۵	۳۹/۷۶	۳۸/۵۱	۳۸/۴۶	۳۵/۶۲	۳۶/۸۶	۳۹/۳۷	۴۰/۳۰	۴۳/۶۳	۴۴/۹	۴۵/۹	۲/۲
درصد مصرف انرژی با تعرفه تجاری	درصد	۴/۶۸	۴/۳	۴/۲۵	۴/۴۷	۵/۱۵	۵/۳۵	۵/۰۴	۵/۲۲	۵/۳۵	۵/۲	۵/۳	۱/۷
درصد مصرف انرژی با تعرفه معابر	درصد	۲/۴۲	۲/۰۶	۲/۰۹	۲/۰۳	۲/۳۵	۲/۴۱	۲/۴	۲/۳۳	۲/۱۳	۲/۲	۱/۹	-۱۵/۵
میانگین مصرف هر مشترک خانگی	مگاوات ساعت	۱/۶۹۵	۱/۶۵۷	۱/۶۹۹	۱/۷۲۸	۱/۷۷۴	۱/۷۴۳	۱/۷۷۲	۱/۸۰۰	۱/۸۷۸	۱/۸۵۲	۱/۸۶۷	۰/۸
میانگین مصرف هر مشترک عمومی	مگاوات ساعت	۱۱/۲۴	۱۰/۹۶	۱۰/۲	۱۰/۲۶	۱۰/۰۱	۱۰/۱۶	۱۰/۲۶	۱۰/۱	۹/۹۸	۸/۳	۹/۱۹	۱۰/۵
میانگین مصرف هر مشترک کشاورزی	مگاوات ساعت	۱۴۳/۶	۱۳۸	۱۳۹/۱	۱۳۳/۶	۱۲۱/۶	۱۱۲/۹	۱۰۸/۳	۹۸/۲	۸۳/۵	۷۹/۵	۸۵/۷۵	۷/۸
میانگین مصرف هر مشترک صنعتی	مگاوات ساعت	۲۱۹/۴	۲۲۳	۲۱۷/۲	۲۱۴/۸	۱۸۵/۴	۱۹۰/۲	۲۰۷/۹	۲۰۸/۵	۲۲۴/۷	۲۲۰/۴	۲۳۵/۴۷	۶/۹
میانگین مصرف هر مشترک تجاری	مگاوات ساعت	۲/۶۲	۲/۳۹	۲/۳۳	۲/۴۴	۲/۵۸	۲/۶۵	۲/۵۷	۲/۶۲	۲/۷۴	۲/۵۷	۲/۷۷	۷/۹



میانگین نرخ فروش انرژی به تفکیک تعرفه در بخش توزیع

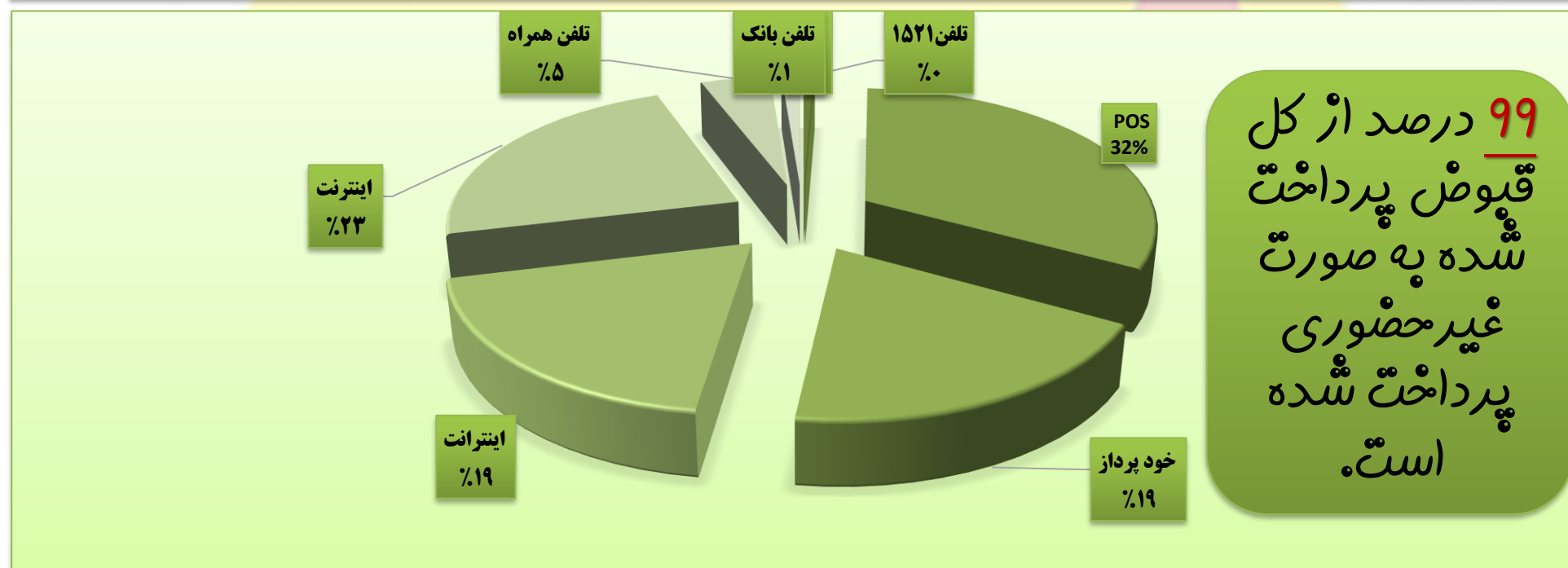
شرح	واحد	سال ۹۰	سال ۹۱	سال ۹۲	سال ۹۳	سال ۹۴	سال ۹۵	سال ۹۶	سال ۹۷	سال ۹۸	سال ۹۹	سال ۱۴۰۰	درصد رشد ۹۹ به ۱۴۰۰
خانگی	ریال بر کیلو وات ساعت	۴۱۵/۴	۴۱۱/۶	۴۲۲/۹	۵۳۱	۶۴۳/۱	۶۷۲/۸	۷۱۶/۴	۷۷۷/۴	۸۵۳/۶	۹۸۲/۲	۱۱۶۶/۸	۳۶/۷
عمومی	ریال بر کیلو وات ساعت	۳۳۰/۹	۴۵۷/۹۸	۴۷۲/۸	۵۸۵/۵	۷۱۸/۵	۷۵۶/۳	۷۸۰/۱	۸۱۷/۸	۹۱۴/۲	۱۰۵۷/۸	۱۱۵۱/۷	۲۶
کشاورزی	ریال بر کیلو وات ساعت	۹۷/۳	۱۱۷/۶	۱۱۶/۸	۱۵۰/۶	۱۷۶	۱۸۵/۷	۱۸۱/۷	۲۳۲/۳	۲۱۴/۸	۲۶۳/۶	۳۰۷/۹	۴۳/۴
صنعتی	ریال بر کیلو وات ساعت	۳۸۵/۸	۴۶۸/۲	۴۶۹/۱	۵۸۴/۶	۷۰۲/۲	۷۴۱/۲	۷۶۴/۵	۸۲۲/۵	۸۸۵/۹	۱۰۲۷	۱۳۷۳	۵۴/۹
تجاری	ریال بر کیلو وات ساعت	۱۲۴۷/۲	۱۴۰۹/۶	۱۴۱۳/۴	۱۷۵۶/۲	۲۱۶۲/۸	۲۲۷۹/۳	۲۳۹۰/۲	۲۵۹۸/۴	۲۷۸۱/۸	۲۹۸۶/۷	۳۴۸۱/۴	۲۵/۱
آزاد	ریال بر کیلو وات ساعت	۱۳۰۳/۵	۱۷۰۵/۹۷	۱۶۷۶/۳	۲۱۲۳/۳	۲۴۲۷/۳	۳۰۵۲/۶	۲۱۷۵/۲	۲۴۴۵/۶	۲۷۴۱/۴	۲۹۶۰/۶	۳۹۰۲	۴۲
میانگین کل	ریال بر کیلو وات ساعت	۳۳۸/۱	۳۹۳/۵	۳۹۲/۶	۴۹۶/۲	۶۰۸/۱	۶۵۰/۳	۶۷۸/۲	۷۴۹/۵	۸۳۰/۱	۹۴۶/۲	۱۱۸۵/۶	۴۳

توضیحات: نرخ انرژی شامل مبلغ اکتیو و سایر موارد به جزء (بیمه - عوارض ها و مالیات) می باشد.



تعداد و درصد پرداخت قبوض مشترکین

تعداد قبض های پرداختی از طریق غیر حضوری									تعداد قبض های پرداختی از روش حضوری	تعداد کل قبض های پرداختی از طرف مشترکین	تعداد قبض های صادره برای مشترکین
جمع	سایر	تلفن ۱۵۲۱	POS	خود پرداز	اینترنت	اینترنت	تلفن همراه	تلفن بانک			
۱,۱۰۶,۴۷۴	۷,۱۵۲	۰	۳۵۹,۲۷۹	۲۱۰,۲۹۵	۲۱۰,۶۴۳	۲۵۵,۲۹۷	۵۰,۴۳۲	۱۳,۳۷۶	۸,۵۹۳	۱,۱۱۵,۰۶۷	۱,۳۸۷,۱۱۱



تعداد کنتورهای چند زمانه نصب شده تا پایان سال ۱۴۰۰

نوع مشترک	خانگی	عمومی	کشاورزی	صنعتی	سایر مصارف	جمع
تک فاز	زیر ۲۵ آمپر	۳۰۲۲۲	۶۵۹	۵۵	۷۹	۵۹۲۱
	۲۵ آمپر	۱۵۹۹۴۵	۷۳۱۹	۱۳۴۶	۳۹۴	۳۲۲۳۲
	بالای ۲۵ آمپر	۳۴۸۵	۷۲۰	۲۲۶	۴۷	۲۱۶۵
سه فاز	زیر ۲۵ آمپر	۹۶	۹۲	۲۶۳	۱۱	۱۸۶
	۲۵ آمپر	۶۲۳	۸۹۳۹	۱۶۲۴	۱۰۷۱	۵۶۱۶
	بالای ۲۵ آمپر	۲۰۲	۱۰۷۰	۵۸۶	۴۰۶	۱۴۸۱
دیماندی	۳۰ الی ۲۵۰ کیلووات	۱۴	۹۴۷	۲۶۵۱	۲۹۳۵	۱۰۴۶
	۲۵۰ الی ۲۰۰۰ کیلووات	۰	۱۱۰	۱۶	۵۴۱	۱۶
	۲۰۰۰ الی ۷۰۰۰ کیلووات	۰	۱	۰	۵۱	۰
	بالای ۷۰۰۰ کیلووات	۰	۰	۰	۱	۰
جمع کل						۲۷۵۴۱۰

۶۹ درصد کل کنتورهای موجود شرکت از نوع کنتورهای چند زمانه می باشد.



تعداد کنتورهای چند زمانه نصب و تعویض شده طی سال

تعویض						نصب						نوع مشترک	
جمع	سایر مصارف	صنعتی	کشاورزی	عمومی	خانگی	جمع	سایر مصارف	صنعتی	کشاورزی	عمومی	خانگی		
۱۳۶۰	۳۵۲	۲	۱	۱۶	۹۸۹	۰	۰	۰	۰	۰	۰	زیر ۲۵ آمپر	تک فاز
۱۱۳۶	۴۸۲	۵	۳	۳۲	۶۱۴	۶۳۶۸	۱۸۶۲	۱۰	۶۰	۹۹	۴۳۳۷	۲۵ آمپر	
۶۱	۲۶	۰	۱	۳	۳۱	۵۰۰	۲۴۷	۴	۱۶	۴۲	۱۹۱	بالای ۲۵ آمپر	
۹	۳	۰	۰	۲	۴	۱۲	۱	۰	۹	۲	۰	زیر ۲۵ آمپر	سه فاز
۸۴	۴۳	۵	۹	۱۸	۹	۵۶۳	۱۶۴	۲۲	۴۵	۳۰۴	۲۸	۲۵ آمپر	
۱۴	۹	۱	۰	۳	۱	۱۹۸	۹۶	۲۱	۳۰	۳۷	۱۴	بالای ۲۵ آمپر	
۳	۱	۰	۰	۲	۰	۲۲۰	۵۸	۱۲۱	۳۰	۱۱	۰	۳۰ الی ۲۵۰ کیلووات	دیماندی
۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲۴	۳	۲۰	۰	۱	۰	۲۵۰ الی ۲۰۰۰ کیلووات	
۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱	۰	۱	۰	۰	۰	۲۰۰۰ الی ۷۰۰۰ کیلووات	
۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	بالای ۷۰۰۰ کیلووات	
۲۶۶۷	۹۱۶	۱۳	۱۴	۷۶	۱۶۴۸	۷۸۸۶	۲۴۳۱	۱۹۹	۱۹۰	۴۹۶	۴۵۷۰	جمع کل	



مهمترین فعالیت های مدیریتی و سیستمی انجام شده در سال ۱۴۰۰

معاونت فروش و خدمات مشترکین

- آماده سازی بستر های لازم برای تحقق طرح ملی خدمت سبز و اجرای آن
- صدور صورتحساب های کنتورهای هوشمند به صورت قرائت از راه دور
- راه اندازی سیستم قرائت کنتورهای مکانیکی با نرم افزار پردازش تصویر
- راه اندازی خدمات غیر حضوری از طریق سایت شرکت و اپلیکیشن موبایلی برق من
- راه اندازی سامانه ارسال پیامک در سیستم خدمات پس از فروش
- اجرای اتوماسیون قطع بار از راه دور ویژه مشترکین چاه آب کشاورزی (۳۷۹ مشترک)
- واگذاری انشعابات تبصره ۸ بند (ل) انشعابات غیر دائم و ارسال آمار ماهانه به شرکت توانیر
- تفکیک مشترکین بند (ز) تبصره ۱۵ قانون بودجه سال ۱۴۰۰ و صدور صورتحساب جهت این دسته از مشترکین
- مکانیزاسیون سازی فیزیکی پرونده ها در مدیریت های توزیع برق
- تست ۶۹۵۳۱ مشترک غیردیماندی و ۷۱۶۰ مشترک دیماندی
- تجهیز مشترکین رمز ارز به تجهیزات قطع جریان از راه دور

مهمترین فعالیت های مدیریتی و سیستمی انجام شده در سال ۱۴۰۰

معاونت فروش و خدمات مشترکین

- باز یافت و تعمیر حدود ۱۰۰۰ دستگاه کنتور معیوب جمع آوری شده از سطح شبکه و ارسال جهت استفاده مجدد در شبکه
- کشف بیش از ۳۵۰ انشعاب غیر مجاز، تعویض و نصب کنتور قابل قطع از راه دور، محاسبه و اخذ بهای اختلاف مصرف از مشترک و در صورت لزوم ارجاع به مراجع قضایی
- نصب حدود ۲۰۰ دستگاه تابلو هوشمند قابل قطع از راه دور در سطح استان و کاهش حدود ۷ مگاوات از پیک مصرف در ایام تابستان با استفاده از این تابلوها
- شناسایی بیش از ۱۷۰۰ دستگاه کنتور معیوب و تعویض آن ها
- شناسایی بیش از ۱۲۲ مزرعه استخراج رمزارز با ۱۲۳۱ دستگاه و محاسبه مبالغ مربوط به انرژی و خسارت
- مراجعه حضوری و مذاکره به منظور جلب مشارکت حداکثری مشترکین صنعتی، کشاورزی، اداری و سایر مصارف در برنامه های کاهش پیک بار تابستان
- برگزاری همایش مدیریت مصرف ویژه صنایع و تجلیل از صنایع همکار برتر در سال ۹۹
- اجرای برنامه تعرفه زمان استفاده (TOU) برای مشترکین صنعتی صنف گچ و مشترکین بالای یک مگاوات
- اجرای برنامه کاهش پیک بار تابستان سال ۱۴۰۰ و کاهش پیک به طور همزمان به میزان ۱۰۲/۷ مگاوات و کاهش پیک به طور غیرهمزمان به میزان ۱۱۸/۲ مگاوات
- برگزاری همایش بسیج کارمندان با رویکرد خود ممیزی انرژی در ساختمان های اداری و تقدیر از ادارات برتر در زمینه کاهش مصرف برق

منابع انسانی



- تعداد و پراکندگی نیروی انسانی
- تغییرات تعداد کارکنان
- روند رشد تعداد کارکنان با تحصیلات عالی
- عملکرد دوره های آموزشی

پرسنل شرکت توزیع نیروی برق استان سمنان

کل کارکنان رسمی شرکت توزیع نیروی برق استان سمنان در پایان سال ۱۴۰۰ به ۲۴۴ نفر رسیده است. از ۲۴۴ نفر کارکنان شرکت ۱۶۸ نفر دارای تحصیلات عالی لیسانس و بالاتر (۶۸/۹٪) و ۳۵ نفر فوق دیپلم (۱۴/۳٪)، ۳۷ نفر دیپلم (۱۵/۱٪) و ۴ نفر کمتر از دیپلم (۱/۶٪) می‌باشند.

با توجه به لزوم آموزش پرسنل و به منظور ارتقاء معلومات و اطلاعات و آگاهی علمی و عملی آنان، شرکت توزیع نیروی برق استان سمنان در سال ۱۴۰۰ به مدت ۷۱۰۹۹ نفر ساعت آموزش-های مورد نیاز پرسنل خود در بخش‌های مختلف شغلی با همکاری مجتمع‌های آموزشی به انجام رسانیده است.

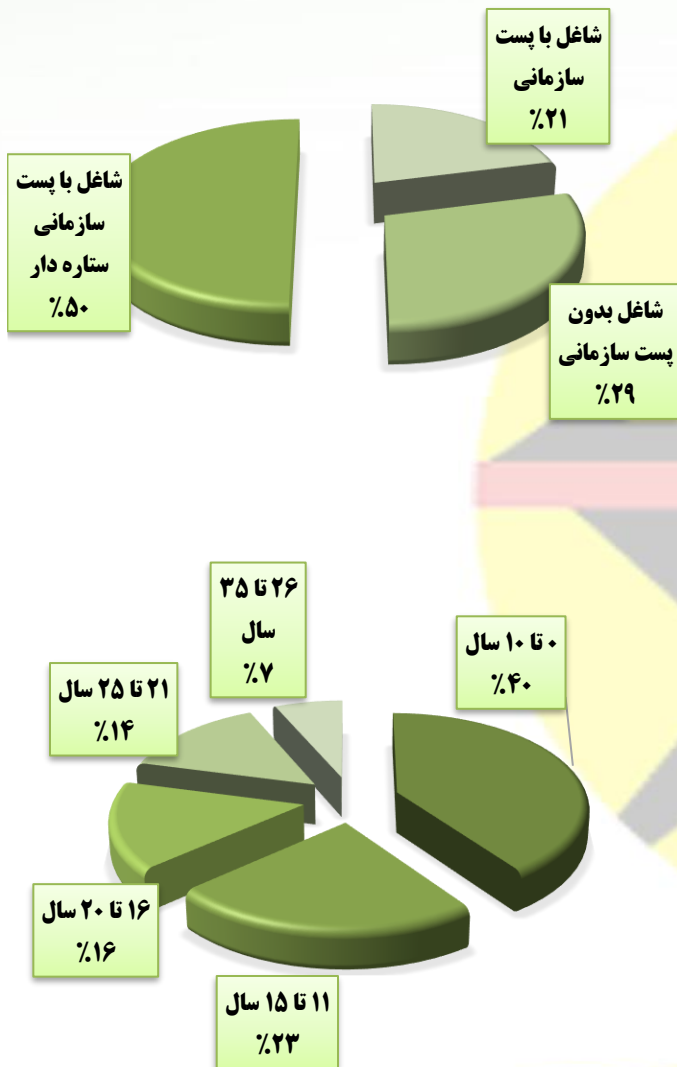
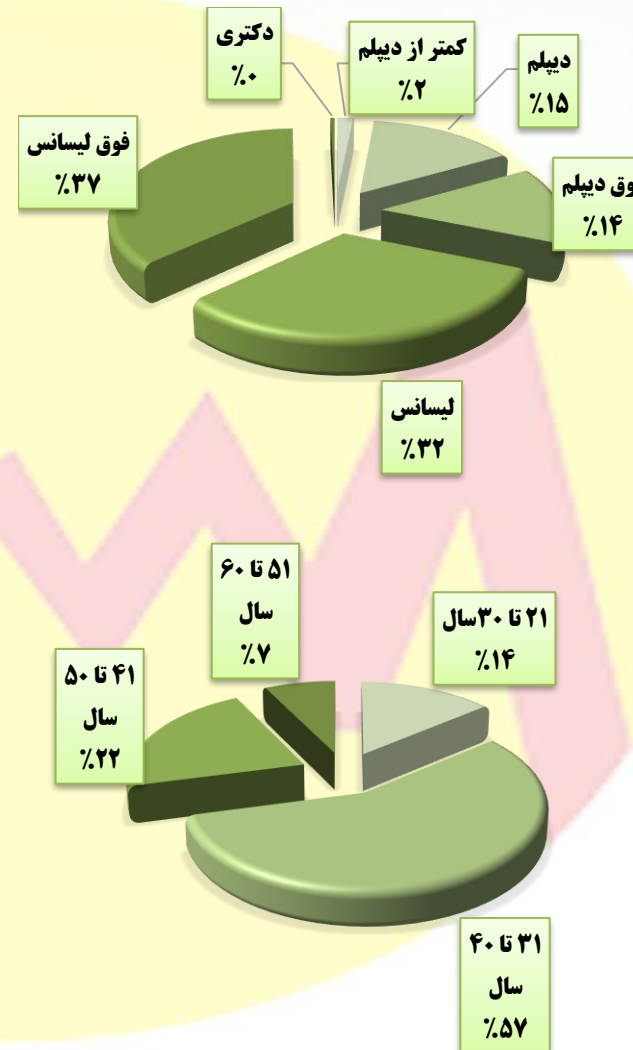
آخرین وضعیت نیروی انسانی تا پایان سال ۱۴۰۰

بخش شغلی	تعداد
شاغل با پست سازمانی	۶۴
شاغل بدون پست سازمانی	۸۸
شاغل با پست سازمانی ستاره دار	۱۵۲
جمع کل	۲۴۴

سابقه کار	تعداد
۰ تا ۱۰ سال	۹۸
۱۱ تا ۱۵ سال	۵۷
۱۶ تا ۲۰ سال	۳۸
۲۱ تا ۲۵ سال	۳۵
۲۶ تا ۳۵ سال	۱۶
جمع کل	۲۴۴

تحصیلات	تعداد
کمتر از دیپلم	۴
دیپلم	۳۷
فوق دیپلم	۳۵
لیسانس	۷۸
فوق لیسانس	۸۹
دکتری	۱
جمع کل	۲۴۴

سن	تعداد
۲۱ تا ۳۰ سال	۳۴
۳۱ تا ۴۰ سال	۱۳۹
۴۱ تا ۵۰ سال	۵۳
۵۱ تا ۶۵ سال	۱۸
جمع کل	۲۴۴



تعداد پرسنل با تحصیلات عالی شرکت طی سال های اخیر

شرح	واحد	سال ۹۰	سال ۹۱	سال ۹۲	سال ۹۳	سال ۹۴	سال ۹۵	سال ۹۶	سال ۹۷	سال ۹۸	سال ۹۹	سال ۱۴۰۰	درصد رشد ۹۹ به ۱۴۰۰
تعداد پرسنل با تحصیلات عالی (لیسانس و بالاتر) غیر فنی	نفر	۳۵	۴۱	۴۴	۴۸	۴۵	۵۱	۴۹	۷۳	۶۶	۶۵	۶۹	۵
تعداد پرسنل با تحصیلات عالی (لیسانس و بالاتر) فنی	نفر	۴۷	۴۳	۴۸	۴۹	۴۵	۴۹	۵۴	۶۵	۷۵	۷۱	۹۸	۳۱
جمع	نفر	۸۲	۸۴	۹۲	۹۷	۹۰	۱۰۰	۱۰۳	۱۳۸	۱۴۱	۱۳۶	۱۶۷	۱۸



عملکرد دوره های آموزشی طی سال های اخیر



سال	دوره / همایش / کارگاه	نفر ساعت آموزش مدیران	نفر ساعت آموزش کارکنان	جمع کل
۹۵	دوره	۲۸۳۴	۲۳۸۶۶	۲۸۴۷۶
	همایش / کنفرانس / کارگاه	۳۹۶	۱۳۸۰	
۹۶	دوره	۳۸۰۴	۲۳۲۰۲	۳۰۶۸۸
	همایش / کنفرانس / کارگاه	۸۹۰	۲۷۹۲	
۹۷	دوره	۵۷۶۶	۴۰۷۶۷	۴۸۷۴۵
	همایش / کنفرانس / کارگاه	۸۰۰	۱۴۱۲	
۹۸	دوره	۲۷۸۹	۵۷۹۴۳	۶۱۶۴۰
	همایش / کنفرانس / کارگاه	۳۱۸	۵۹۰	
۹۹	دوره	۴۱۹۸	۵۶۰۸۰	۶۱۱۳۴
	همایش / کنفرانس / کارگاه	۲۵۷	۵۹۹	
۱۴۰۰	دوره	۱۱۸۶۰	۵۶۸۷۱	۷۱۰۹۹
	همایش / کنفرانس / کارگاه	۲۰۷۵	۲۹۳	



مهمترین فعالیت های مدیریتی و سیستمی انجام شده در سال ۱۴۰۰

معاونت منابع انسانی

- هماهنگی و انجام چکاپ کلیه کارکنان شرکت
- بازبینی ابلاغ کمیته ها و صدور ابلاغ برای تمامی اعضا
- استقرار سیستم مدیریت دانش در سطح سازمان
- بازنگری و ابلاغ تفویض اختیارات مدیران شرکت
- اجرای آزمایشی نظام آراستگی محیط کار در دفتر منابع انسانی
- تدوین تقویم آموزشی سال ۱۴۰۱ ویژه مدیران، کارکنان، کارگران
- ابلاغ شرح وظایف بر اساس انتصابات صادره پرسنل شرکتی/حجمی/رسمی
- انجام فرآیند استخدام ۱۰۳ نفر از مشمولین تبدیل وضعیت ایثارگران (انجام کارهای مربوط به معاینات طب کار، سوء پیشینه، عقد قرارداد کار، احکام انتصاب، بیمه درمان)
- تکمیل اطلاعات مورد نیاز شرکت توانیر مربوط به تغییر حالت اشتغال (به کار)، قانون جامع ماده ۲۱ ایثارگران
- انجام اقدامات و هماهنگی های لازم در اجرای طرح جمعیت یکپارچه اطلاعات پرسنلی و مالی نیروی انسانی صنعت برق
- هماهنگی جهت حضور پزشک معتمد در یکی از روزهای هفته در مرکز شرکت و انعقاد قرارداد سالانه

مهمترین فعالیت های مدیریتی و سیستمی انجام شده در سال ۱۴۰۰

معاونت منابع انسانی

- برگزاری جلسات شورای درمان و کمیته رفاه در خصوص پرداخت هزینه های بیماری های صعب العلاج و رفاهیات مربوط به کارکنان
- تشکیل کارگروه مراقبت و درمان پیشگیری از کرونا و پیگیری مصوبات آن
- اجرای طرح بیمه مکمل درمان همکاران شرکتی و حجمی
- اجرای طرح طبقه بندی مشاغل همکاران شرکتی و حجمی
- تهیه اطلاعات و مشخصات پرسنل جهت صدور بیمه نامه رایگان آتش سوزی منازل مسکونی
- برگزاری دوره های آموزشی به میزان ۷۱۰۹۹ نفر ساعت
- معرفی ۲۰ نفر کارآموز از مراکز آموزشی وزارت علوم و تحقیقات و آموزش عالی به واحدهای فنی، اداری و مالی و خدمات مشترکین شرکت جهت گذراندن دوره کارآموزی
- برگزاری دوره های آموزشی با محوریت دفتر آموزش و انعقاد تفاهم نامه با موسسات آموزشی معتبر که منجر صرفه جویی ۱،۴۰۰ میلیون ریال برای شرکت گردید
- معرفی همکاران به سمینار، همایش، کنفرانس ها و کارگاه های آموزشی به ۳۲۸ نفر ساعت

مهمترین فعالیت های مدیریتی و سیستمی انجام شده در سال ۱۴۰۰

معاونت مالی و پشتیبانی

- تهیه و ارائه صورت های مالی منتهی به ۹۹/۱۲/۲۹ و ارائه آن به همراه گزارش حسابرس و بازرس قانونی به مجمع عمومی شرکت
- وصول مطالبات ناشی از بدهی برق مصرفی دستگاههای اجرایی سخت وصول از طریق استفاده از ظرفیت بند "و" تبصره ۵ قانون بودجه سال ۹۹ و تهاتر آن با تسهیلات دریافتی
- معرفی طلبکاران شرکت جهت دریافت محصولات شرکتهای بدهکار به صنعت برق معادل رقم ۱۰۹،۴۶۲ میلیون ریال
- صدور ۷۹۸۰ فقره سند حسابداری، کنترل، رسیدگی، تأیید آن در کلیه مدیریت های شرکت
- تهیه و ارسال اظهارنامه مالیاتی منتهی به ۹۹/۱۲/۲۹ به سازمان امور مالیاتی
- برگزاری تعداد ۴۶ فقره مناقصه، ۱۶۸ فقره معاملات متوسط، ۱۱۸ فقره انعقاد قرارداد و ۱۳ فقره مزایده
- تامین کنتورهای مربوط به فروش به مشترکین به طور مستقیم به تعداد ۱۴۰۰ دستگاه در نرم افزار ساتپ
- پیگیری و متقاعد نمودن شرکت های تأمین کنندگان و پیمانکاران بابت تهاتر با محصولات فولادی، سیمان، حواله ارزی، بدهی برق مصرفی، بدهی بانکی، فروش انرژی و پرداخت وجه توسط شرکت توانیر جمعاً به مبلغ ۳۰۳،۵۰۰ میلیون ریال
- استعلام قیمت کلیه تجهیزات برق از شرکت های تامین کننده و پیمانکاری جهت تهیه فهرست بها سال ۱۴۰۱
- بازدید از انبار شهرستانها به صورت مستمر و ماهیانه

مهمترین فعالیت های مدیریتی و سیستمی انجام شده در سال ۱۴۰۰

معاونت مالی و پشتیبانی

- تهیه، ثبت، کنترل و تجزیه و تحلیل رویدادهای مالی و ارائه گزارش های مدیریتی
- بازسازی و بهسازی مهمانسراهای سمنان
- نصب سیستم اعلان حریق انبار مرکزی
- خرید دو دستگاه خودرو کمک دار عملیاتی
- اخذ گواهی نامه های انرژی ساختمان مربوط به جشنواره شهید رجائی و مدیریت سبز
- بررسی مدارک و مستندات بیش از ۱۷۵۵ صورت وضعیت و ثبت، رسیدگی، کنترل و تایید اسناد مرتبط
- اخذ گواهی پسماند شهرداری
- استانداردسازی کلیه خودروهای سطح شرکت (بالابر و جرثقیل)
- کنترل میزان مصرف آب، برق و گاز در ستاد و مدیریت های اجرائی و مقایسه مصرف ماهانه ارائه گزارش های لازم
- خرید ۴ دستگاه خودرو بنز
- خرید ۸ دستگاه خودرو کمک دار عملیاتی

مهمترین فعالیت های مدیریتی و سیستمی دفاتر مستقل در سال ۱۴۰۰

دفتر روابط عمومی

- برگزاری ۲۰ همایش و مراسم با موضوع افتتاح پروژه ها، تجلیل از کارکنان و خانواده های همکار
- تهیه ۳۳۰ خبر در حوزه فعالیت های صنعت توزیع برق استان و ارسال به ۳۶ رسانه جهت اطلاع رسانی شامل روزنامه ها، هفته نامه ها، خبرگزاری ها، پیک برق توانیر و صدا و سیمای مرکز سمنان
- انتشار ۵۳۳۳ خبر از حوزه عملکرد صنعت توزیع برق استان در روزنامه ها، هفته نامه ها، خبرگزاری ها، پیک برق توانیر و صدا و سیمای مرکز سمنان
- انجام ۱۲ مرحله نظرسنجی در زمینه های مختلف درون و برون سازمانی
- تهیه و پخش ۵۱ برنامه ۱۵ دقیقه ای رادیویی پرتو (۷۶۵ دقیقه) از صدای مرکز سمنان با رویکرد مدیریت مصرف برق
- رسیدگی و پاسخگویی به ۲۱۴ فقره شکایات و درخواست های مردمی از طریق (سامانه حامی)، سامانه سامد استانداری، سامانه سمات شرکت توانیر و سامانه سازمان بازرسی استان
- انتشار ۱۲ سری ماهنامه پرتو به صورت الکترونیکی
- برپایی ۱۳ نمایشگاه در محل حوزه ستادی شرکت به صورت فیزیکی و اطلاع رسانی ۱۹ مورد نمایشگاه مجازی
- اجرای ۳۰ مسابقه فرهنگی و کتابخوانی جهت همکاران و خانواده های آنان

مهمترین فعالیت های مدیریتی و سیستمی دفاتر مستقل در سال ۱۴۰۰

دفتر روابط عمومی

- پخش ۲۵۲۹۱ ثانیه مصاحبه ، اخبار و رویدادهای شرکت از طریق صدا و سیمای مرکز سمنان
- ساخت ۶۷ کلیپ، فتوکلیپ ، نماهنگ و تیزر از برنامه ها ، فعالیت ها و عملکرد شرکت
- ارسال ۳۴۶۸۷۲۲ فقره پیامک اطلاع رسانی به مشتریان ، همکاران و بازنشستگان
- درج حدود ۱۶۷۸۸ مطلب در پیام رسان داخلی پرتو
- درج ۳۱۲۰ گزارش تصویری در پیام رسان پرتو
- درج ۲۷۳ فتوکلیپ عملکرد واحدهای اجرایی به صورت روزانه در پیام رسان پرتو
- هماهنگی و پوشش خبری ۲۳ رزمایش خدمت متعالی
- هماهنگی و برنامه ریزی ۱۸ مصاحبه با جراید، رسانه و صفحات مجازی

مهمترین فعالیت های مدیریتی و سیستمی دفاتر مستقل در سال ۱۴۰۰

دفتر حقوقی و رسیدگی به شکایات

- اقامه دعوا، طرح شکایت و ارائه لوایح دفاعیه در ۲۵۰ فقره پرونده اعم از حقوقی، کیفری و اداری
- همکاری و تشریک مساعی مستمر با مراجع انتظامی و قضایی در طرح ۱۵۰ فقره شکایت علیه سارقین و مال خران تجهیزات برقی در سطح استان
- پیگیری تبدیل اسناد مالکیت دفترچه ای به تک برگی
- پیگیری جهت وصول مطالبات شرکت از طریق طرح دعاوی، صدور اجرائیه و غیره.
- برگزاری جلسات محکومان قضایی جهت رسیدگی و بررسی ۱۳ فقره درخواست محکومان و متهمان قضایی
- اقدامات لازم جهت جانمایی املاک در سامانه کاداستر در راستای اجرای قانون جامع حدنگار
- اخذ دو فقره سند تک برگی املاک و اراضی به نام شرکت
- انعقاد تفاهم نامه تهاتر بدهی ها و مطالبات با شهرداری سمنان
- انعقاد تفاهم نامه تهاتر بدهی ها و مطالبات با برق منطقه ای و شهرداری گرمسار
- انعقاد تفاهم نامه جابجایی پست برق گلشهر با شهرداری سمنان و دریافت زمین معوض به مساحت ۸۶ مترمربع از شهرداری با همکاری واحد های مرتبط

مهمترین فعالیت های مدیریت مصرف و کاهش پیک بار در سال ۱۴۰۰

۱- اقدامات اجرایی

- برگزاری ۲ همایش آموزشی در خصوص بهینه سازی مصرف انرژی ویژه مشترکین چاه آب کشاورزی (۱۲۰ نفر و در مجموع ۲۴۰ نفر ساعت آموزش)
- بازدید میدانی ضابطین مدیریت مصرف در شهرستان ها و شناسایی مشترکین تجاری پر مصرف و ارسال نامه اخطار به منظور اصلاح الگوی مصرف
- جلب حداکثر همکاری همزمان بخش صنعتی در روز ۸ تیر ماه به میزان ۶۸/۶ مگاوات، بخش کشاورزی به میزان ۳۰/۵ مگاوات، بخش مولدهای اضطراری و خودتامین به میزان ۰/۳۷ مگاوات، بخش های اداری ۰/۲ ، CNG ۲/۵ و سایر به میزان ۰/۵ مگاوات و در مجموع به میزان ۱۰۲/۶ مگاوات
- مراجعه حضوری به بیش از ۳۵۰ مشترک صنعتی و مذاکره و اطلاع رسانی طرح های کاهش پیک بار تابستان سال ۱۴۰۰ به منظور جلب مشارکت بیشتر صنایع
- مراجعه حضوری به بیش از ۱۳۰ دستگاه اجرایی و مکاتبه با کلیه دستگاه های اجرایی در خصوص تهیه و به کارگیری مولدهای اضطراری در ساعات پیک بار و همکاری به منظور کاهش حداقل ده درصدی مصرف برق در تابستان ۱۴۰۰

مهمترین فعالیت های مدیریت مصرف و کاهش پیک بار در سال ۱۴۰۰

۱- اقدامات اجرایی

- جلب مشارکت مشترکین دارای مولد اضطراری در طرح بکارگیری مولد خود تامین در تابستان سال ۱۴۰۰ در مجموع به میزان ۲۸۰ مگاوات ساعت تولید انرژی توسط ۴۲ مشترک و تخفیف به میزان ۱۵۸۵ میلیون ریال
- اجرای برنامه های کاهش پیک سال ۱۴۰۰ (تعداد صنایع شرکت کننده در طرح ۴۰۸ مشترک)، (تعداد کشاورزان شرکت کننده در طرح ۵۰۶ مشترک)، (تعداد مشترکین سایر مصارف، اداری و ۶۷CNG مشترک) و تخفیف کل بهای پرداخت شده به آن ها ۷۹۴۳۱ میلیون ریال
- ارسال چک لیست خودممیزی حاوی راهکارهای مدیریت مصرف در ساختمان های اداری جهت تکمیل و اقدام عملیاتی به ویژه در فصل تابستان به دستگاه های اجرایی، نهادها و سازمانها

مهمترین فعالیت های مدیریت مصرف و کاهش پیک بار در سال ۱۴۰۰

۲- اقدامات فرهنگی و اطلاع رسانی

- استفاده حداکثری از ظرفیت رسانه ها در زمینه مدیریت مصرف برق و فرهنگ سازی (روزنامه ها - صداوسیما - برنامه رادیویی پرتو - تیزرهای تلویزیونی - پوشش خبری بخشی از اقدامات و ...)
- مصاحبه تلویزیونی مدیرعامل شرکت در برنامه های مختلف رادیویی و تلویزیونی و تبیین و توصیه راهکارهای مدیریت در مصرف برق.
- ضبط و پخش تعداد ۵۵ برنامه رادیویی پرتو با موضوعات بهینه نمودن مصرف در سیستم های روشنایی اعم از لامپهای کم مصرف ، LED ، نورپردازی داخلی ساختمان ها با کاربری های مختلف، برچسب انرژی، راهکارهای تعدیل مصرف در سیستم های سرمایش و گرمایش ، یخچال و فریزر ، رایانه ، اطلاع رسانی در خصوص ساعات اوج مصرف ، نصب خازن به منظور کاهش بار راکتیو شبکه ، چگونگی خود ممیزی انرژی و آموزش روشهای موثر اطلاع رسانی در عرصه اصلاح الگوی مصرف
- تقدیر از مشترکین خانگی در زمینه کاهش مصرف انرژی سال ۱۴۰۰
- اطلاع رسانی از طریق تیزرهای تلویزیونی، آنونس های رادیویی، کپشن، موشن گرافیک، انیمیشن و زیرنویس های تلویزیون
- تجلیل از مشترکین صنعتی برتر همکار در برنامه های پاسخگوئی بار (کاهش پیک بار تابستان سال ۱۴۰۰)

دستاوردها و توفیقات سال ۱۴۰۰

- ۱- کسب رتبه برتر در شاخص های عمومی و اختصاصی جشنواره شهید رجایی و تداوم موفقیت رتبه برتر برای سومین سال متوالی
- ۲- اخذ لوح استانی سطح یک در رعایت حقوق ارباب رجوع در بین دستگاه های اجرایی استان سمنان
- ۳- کسب رتبه اول در رشته مهارت احداث کابل خودنگهدار و رتبه سوم در رشته جایگزینی سیم مسی با کابل خودنگهدار در مسابقات مهارت های شغلی منطقه شرق کشور
- ۴- کسب رتبه برتر و تقدیر ویژه در بین دبیران ستاد اقامه نماز دستگاه های اجرایی استان و تداوم موفقیت در زمینه توسعه و ترویج نورانی فرهنگ اقامه نماز در بین دستگاه های اجرایی نماز برای ۱۲ سال متوالی
- ۵- کاهش میانگین مدت زمان پاسخگویی به شکایات و درخواست ها از ۲/۰۲ روز در سال ۹۹ به ۱/۳۴ روز در سال ۱۴۰۰
- ۶- اخذ رتبه شایسته تقدیر ویژه در امور فرهنگی و دینی وزارت نیرو در بین شرکت های توزیع برق کشور



دستاوردها و توفیقات سال ۱۴۰۰

۷- کسب رتبه اول شرکت برگزیده پژوهشی در بین شرکتهای توزیع کشور در جشنواره پژوهش و فناوری وزارت نیرو

۸- دستیابی به تلفات انرژی کمتر از ۶ درصد

۹- اجرای برنامه کاهش پیک بار تابستان (سهمیه ابلاغی ۴۱ مگاوات و تحقق یافته ۱۱۸ مگاوات به صورت غیر همزمان و ۱۰۲ مگاوات به صورت همزمان)

۱۰- حضور فعال و مؤثر در ارائه دانش در جلسات سه شنبه های دانشی (۷ درصد) و عضویت در کمیته بهره وری دانش شرکت توانیر

۱۱- مبادله موافقتنامه طرح «توسعه شبکه ملی اطلاعات در شرکت توانیر و شرکت های توزیع» از محل بند ز تبصره ۱۵ به مبلغ ۲۲۳

میلیارد ریال



دستاوردها و توفیقات کسب شده طی سال های اخیر

- ❖ اخذ تندیس دستگاه برتر در جشنواره شهید رجایی در سال های ۱۳۹۴، ۱۳۹۵، ۱۳۹۷، ۱۳۹۸، ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰
- ❖ موفقیت در ارزیابی رزمایش ملی آماده به کار مولدهای برق اضطراری طی سال های ۱۳۹۵ و ۱۳۹۶ در بین شرکت های توزیع برق
- ❖ کاهش تلفات انرژی الکتریکی از ۱۰/۹۶ درصد در سال ۱۳۸۶ به کمتر از ۶ درصد در پایان سال ۱۴۰۰
- ❖ رتبه برتر در عملکرد مرکز فوریت برق در بین شرکت های توزیع برق کشور در سال ۱۳۹۵
- ❖ کسب رتبه برتر در راستای اقدامات کاهش پیک و مدیریت سمت تقاضا در سال های ۱۳۹۱ و ۱۳۹۴ و ۱۳۹۵
- ❖ تداوم موفقیت در زمینه توسعه و ترویج نورانی فرهنگ اقامه نماز در بین دستگاه های اجرایی نماز برای ۱۲ سال متوالی

دستاوردها و توفیقات کسب شده طی سال های اخیر

- ❖ اخذ رتبه شایسته تقدیر ویژه در امور فرهنگی و دینی وزارت نیرو در بین شرکت های توزیع برق کشور در سال ۱۳۹۹
- ❖ اخذ رتبه ویژه در زمینه توسعه و ترویج نماز در بین دستگاه های اجرایی نماز برای ۱۲ سال متوالی
- ❖ مقبولیت متوالی صورت های مالی شرکت طی سال های متمادی
- ❖ کسب رتبه جایگاه عالی شرکت در ارزیابی عملکرد شرکت های توزیع در سال ۱۳۹۷
- ❖ کسب رتبه برتر در زمینه طرح تکریم ارباب رجوع در بین شرکت های توزیع برق کشور در سال ۱۳۹۴
- ❖ موفقیت به اخذ تندیس مدیریت سلامت اداری در پنجمین دوره جایزه سلامت اداری در سال ۱۳۹۵

دستاوردها و توفیقات کسب شده طی سال های اخیر

❖ برگزاری بیست و دومین کنفرانس بین المللی شبکه های توزیع نیروی برق در سال ۱۳۹۶



برق استان سمنان

۷۵

شرکت توزیع نیروی



و
خدمت همچنان
ادامه دارد

شرکت توزیع نیروی برق استان سمنان

بایس از حسن توجه شما



گردآورنده:

دفتر برنامه ریزی و بودجه - واحد آمار و اطلاعات

نشانی:

استان سمنان - شهرک گلستان - بلوار کاشف - نبش میدان الغدير

کدپستی: ۳۵۱۹۸۶۳۱۱۶

تلفن: ۰۲۳-۳۳۴۳۵۱۶۰-۹

دورنگار: ۰۲۳-۳۳۴۳۵۱۷۲

دفتر روابط عمومی: ۰۲۳-۳۳۴۳۵۱۵۱

آدرس وب سایت: WWW.Semepd.ir