



همدان

شرکت توزیع نیروی برق استان همدان

با تلاش ما، پایتخت تاریخ و تمدن ایران
روشن می ماند

کارنامه آماری سال ۱۴۰۴





اقتصاد
مقاومتی در
سایه وحدت
ملی و امنیت
ملی



- ۱- مأموریت و استراتژی های شرکت ۶
- ۲- آمار و اطلاعات..... ۱۰
- ۳- عملکرد شرکت توزیع نیروی برق در سال ۱۴۰۴..... ۲۷
- ۴- افتخارات..... ۳۹
- ۵- اطلاعات عمومی..... ۴۴

سخنان مدیر عامل



کارنامه آماری پیشرو، حاصل تلاش و همدلی خانواده بزرگ شرکت توزیع نیروی برق استان همدان در سال ۱۴۰۴ است که با شعار «با تلاش ما، پایتخت تاریخ و تمدن ایران روشن می ماند» تدوین شده است. این کتابچه، صرفاً مجموعه‌ای از اعداد و ارقام نیست، بلکه روایتی از مدیریت بهینه منابع، عبور از چالش‌های فصل پیک و ارتقای پایداری شبکه در گستره‌ای بالغ بر ۱۹۴۹۳ کیلومتر مربع، شامل ۱۰ شهرستان و ۳۴ شهر است.

شرکت توزیع نیروی برق استان همدان کلیه فعالیتها و وظایف خود را در راستای چهار الزام، هوشمند سازی، افزایش قابلیت اطمینان، افزایش و ارتقا بهره وری و ارتباط دوسویه با مشتریان انجام می دهد.

در حوزه مشترکین و مصرف انرژی، با خدمت‌رسانی به ۸۶۵،۶۱۸ مشترک و تأمین ۴۰۶۰ میلیون کیلووات‌ساعت انرژی، شاهد رشد ۱.۶ درصدی مصرف نسبت به سال ۱۴۰۳ بوده‌ایم. بررسی الگوی مصرف نشان می‌دهد که بیشترین سهم مصرف استان به ترتیب متعلق به تعرفه‌های کشاورزی با ۳۵ درصد و خانگی با ۳۲ درصد است؛ موضوعی که جهت‌گیری برنامه‌های مدیریت مصرف و توسعه شبکه را مشخص می‌سازد. با وجود بیش از ۹۰ هزار کنتور رویت پذیر و ۶۴ هزار کنتور کنترل پذیر کلیه مشترکین صنعتی، کشاورزی و اداری به صورت هوشمند قرائت و مصرف آنها کنترل می‌گردد.

در حوزه بهره‌برداری، با وجود رشد مصرف، توانستیم پیک بار همزمان شبانه استان را در سطح ۸۲۹ مگاوات مدیریت کنیم و حداکثر نیاز مصرف سال را به ۹۶۶ مگاوات برسانیم. در بخش زیرساخت نیز با در اختیار داشتن ۱۱۷۹۹ کیلومتر شبکه فشار متوسط، ۸۲۰۷ کیلومتر شبکه فشار ضعیف و ۲۰۸۲۶ دستگاه ترانسفورماتور، بستر مناسبی برای خدمت‌رسانی فراهم شده است، شناسایی نقاط حادثه خیز، شبکه و پایه های فرسوده و ... مسیر ما را برای سرمایه‌گذاری‌های هدفمند در سال‌های آتی مشخص می‌کند.

امیدوارم انتشار این کارنامه، گامی در جهت تبادل تجربیات، شفافیت عملکرد و هم‌افزایی هرچه بیشتر میان شرکت‌های توزیع نیروی برق سراسر کشور باشد. از تمامی همکاران پرتلاش خود در استان همدان که در تهیه این مجموعه سهم بوده‌اند، صمیمانه قدردانی می‌کنم.

علی سهرابی بیدار
مدیرعامل و رئیس هیئت مدیره

مأموریت و استراتژی شرکت



چشم انداز، مأموریت و استراتژی شرکت توزیع نیروی برق استان همدان ۷



مأموریت:

توزیع برق به صورت مطمئن و پایدار و تأمین و عرضه برق با رویکرد اقتصادی در چارچوب قوانین، ضوابط و مقررات مربوطه

چشم انداز در افق ۱۴۰۷:

ما با بکارگیری جدیدترین فن آوری ها، تکنولوژی های نوین و تکریم ارباب رجوع جز سه شرکت برتر توزیع نیروی برق کشور در زمینه هوشمند سازی، مشتری مداری و ارتباط دو سویه با ذینفعان، منطبق با مأموریت این شرکت خواهیم بود.



افتخارات

عملکرد شرکت

آمار و اطلاعات

مأموریت و استراتژی

با تلاش ما، پایتخت تاریخ و تمدن ایران روشن می ماند

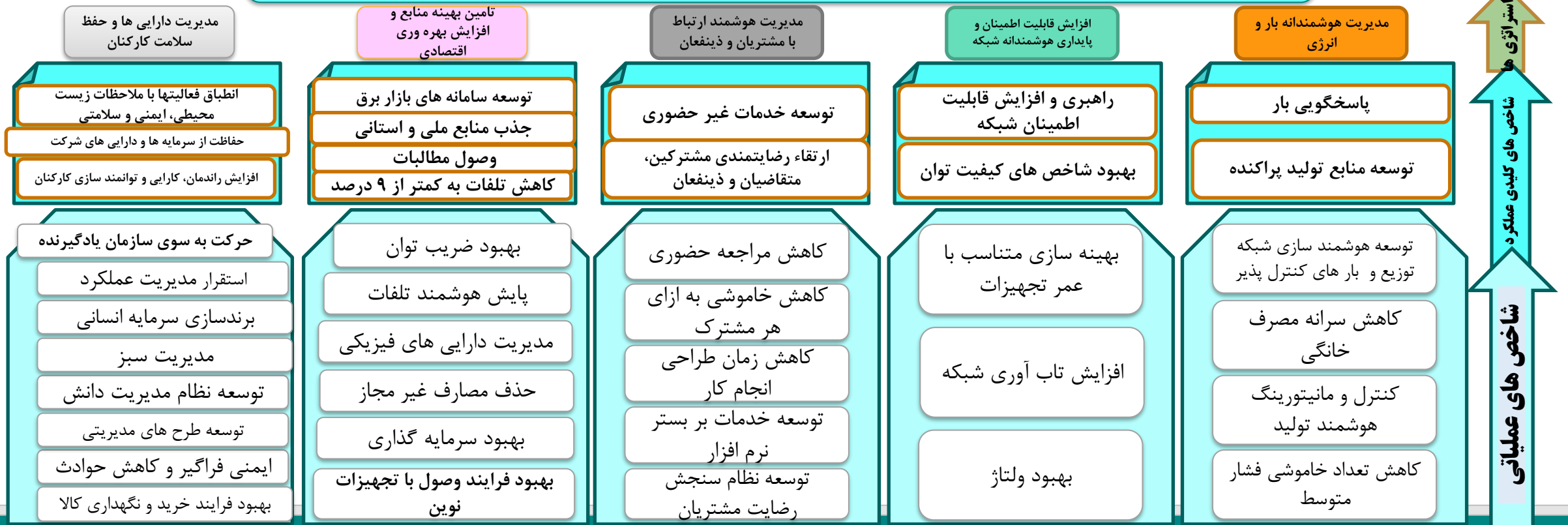


چشم انداز، مأموریت و استراتژی شرکت توزیع نیروی برق استان همدان

نقشه استراتژی در افق ۱۴۰۷

مشتری هوشمند، شرکت هوشمند، شبکه هوشمند

با به کارگیری جدیدترین فن آوری ها، تکنولوژی های نوین و تکریم ارباب رجوع جز سه شرکت برتر توزیع نیروی برق کشور در زمینه هوشمند سازی، مشتری مداری و ارتباط دو سویه با ذینفعان، منطبق بر مأموریت این شرکت خواهیم بود.



چشم انداز
استراتژی ها
شاخص های کلیدی عملکرد
شاخص های عملیاتی

با تلاش ما، پایتخت تاریخ و تمدن ایران روشن می ماند

مأموریت و استراتژی

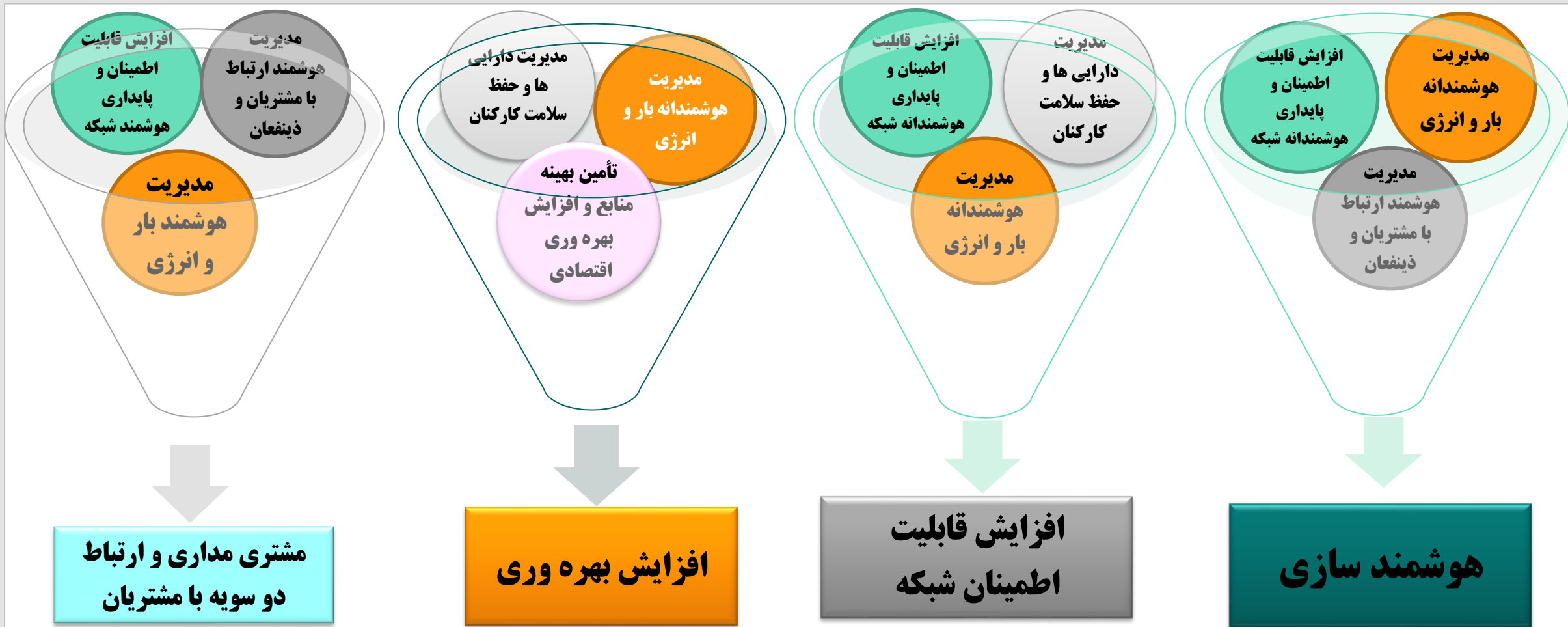
آمار و اطلاعات

عملکرد شرکت

افتخارات

محورهای (الزامات) راهبردی شرکت اقتباس شده از استراتژی ها

۸



افتخارات

عملکرد شرکت

آمار و اطلاعات

مأموریت و استراتژی

با تلاش ما، پایتخت تاریخ و تمدن ایران روشن می ماند

آمار و اطلاعات



پیک بار همزمان استان



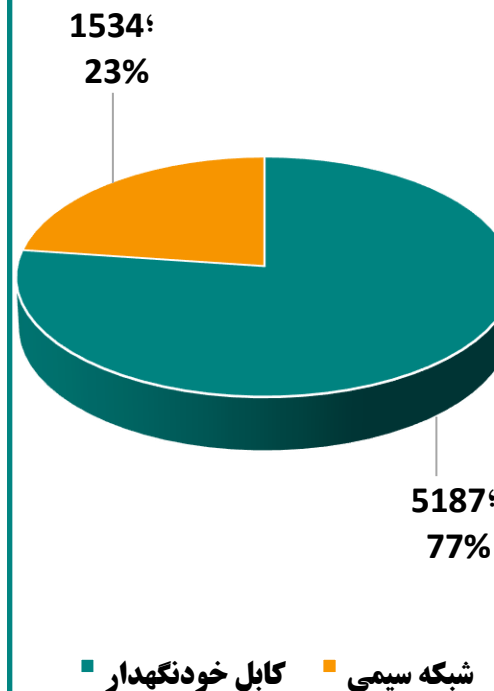
شبکه فشار
ضعیف: ۸۲۰۷ KM

شبکه فشار متوسط:
۱۱۷۹۹ KM

تعداد ترانسفورماتورها:
۲۰۸۲۶ دستگاه

ظرفیت
ترانسفورماتورها:
۲۶۲۸ MVA

شبکه فشار ضعیف هوایی



مساحت استان: ۱۹۴۹۳ کیلومتر مربع
۱۰ شهرستان - ۳۴ شهر
۱۰۷۰ روستا



فروش انرژی و وصول مطالبات

۱۲

شهرستان / تعرفه	خانگی	عمومی	کشاورزی	صنعتی	سایر مصارف	روشنایی معابر	جمع	فروش انرژی (میلیارد ریال)	وصول جاری درصد
همدان	۵۵۲	۱۸۲	۲۲۵	۱۵۹	۱۸۸	۱۲	۱۳۱۷	۹۳۵۳	۸۴/۰
ملایر	۲۱۱	۵۳	۱۷۲	۱۳۸	۵۰	۱۶	۶۴۱	۳۷۸۷	۸۳/۲
نهاوند	۱۲۷	۲۱	۱۷۵	۲۶	۲۲	۵	۳۷۶	۱۵۱۸	۶۸/۸
تویسرکان	۷۳	۱۰	۸۴	۴۳	۱۸	۳	۲۳۱	۱۲۸۸	۸۲/۶
اسدآباد	۶۶	۱۱	۲۱۳	۱۴	۱۴	۳	۳۲۱	۱۰۴۵	۷۷/۵
بهار	۸۲	۱۲	۱۴۸	۱۶۱	۱۸	۳	۴۲۴	۲۸۰۷	۸۶/۷
کبودرآهنگ	۷۸	۲۷	۱۶۳	۴۳	۱۱	۶	۳۲۸	۲۸۸۹	۳۹/۷
رزن	۴۸	۶	۱۰۴	۴۱	۷	۴	۲۱۰	۸۸۳	۸۸/۱
درگزین	۲۹	۲	۶۳	۱	۴	۲	۱۰۱	۲۷۳	۸۵/۰
فامنین	۲۸	۵	۶۶	۴	۵	۲	۱۱۱	۳۳۶	۸۶/۷
جمع	۱۲۹۵	۳۲۸	۱۴۱۴	۶۳۰	۳۳۶	۵۶	۴۰۶۰	۲۴۱۷۹	۷۷/۸

افتخارات

عملکرد شرکت

آمار و اطلاعات

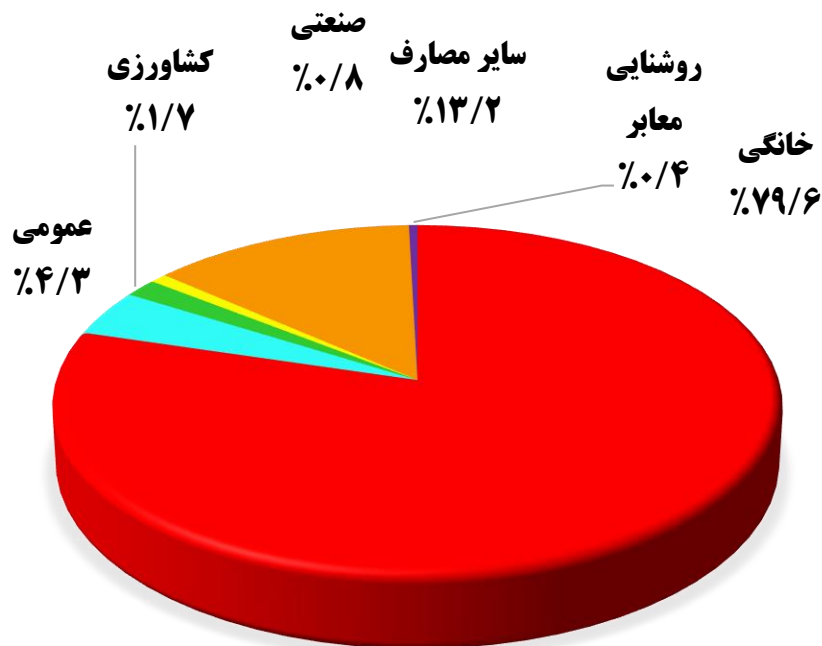
مأموریت و استراتژی

با تلاش ما، پایتخت تاریخ و تمدن ایران روشن می ماند

شهرستان / تعرفه	خانگی	عمومی	کشاورزی	صنعتی	سایر مصارف	روشنایی معابر	جمع	تعداد مشترکین تا پایان سال ۱۴۰۳	میزان رشد
همدان	۲۷۶۰۸۱	۲۰۰۶۳	۲۰۷۷	۱۵۷۱	۵۴۰۲۳	۱۰۵۹	۳۵۴۸۷۴	۳۴۶۶۳۴	۲/۴
ملایر	۱۱۳۸۱۲	۵۹۰۰	۱۸۳۴	۱۰۹۷	۱۷۹۹۰	۶۰۷	۱۴۱۲۴۰	۱۳۸۷۱۶	۱/۸
نهاوند	۷۰۰۸۰	۲۵۲۵	۱۳۴۱	۲۶۶	۹۸۶۰	۴۱۱	۸۴۴۸۳	۸۳۱۶۵	۱/۶
تویسرکان	۴۷۰۳۰	۲۲۰۳	۱۵۰۹	۴۴۱	۱۰۰۹۵	۲۸۳	۶۱۵۵۹	۶۰۴۷۱	۱/۸
اسدآباد	۳۵۳۲۰	۱۳۱۰	۱۹۶۹	۱۵۷	۵۱۵۳	۲۴۰	۴۴۱۴۹	۴۳۵۳۵	۱/۴
بهار	۴۲۶۹۹	۱۶۰۰	۲۰۳۸	۲۴۳۲	۶۰۶۸	۲۹۱	۵۵۱۲۸	۵۴۱۹۷	۱/۷
کبودرآهنگ	۴۱۶۳۵	۱۳۳۱	۱۳۲۹	۴۲۰	۴۴۷۹	۲۹۳	۴۹۴۸۷	۴۸۵۰۵	۲/۰
رزن	۲۹۸۶۵	۹۲۵	۱۰۴۳	۶۸۳	۲۷۱۷	۲۰۹	۳۵۴۴۲	۳۴۷۳۶	۲/۰
درگزین	۱۷۱۳۴	۴۰۶	۵۲۹	۱۱۷	۲۰۰۴	۱۲۰	۲۰۳۱۰	۲۰۰۱۸	۱/۵
فامنین	۱۵۲۷۷	۵۳۱	۸۵۵	۱۶۳	۱۹۵۹	۱۶۱	۱۸۹۴۶	۱۸۶۰۸	۱/۸
جمع	۶۸۸۹۳۳	۳۶۷۹۳	۱۴۵۲۴	۷۳۴۷	۱۱۴۳۴۸	۳۶۷۳	۸۶۵۶۱۸	۸۴۸۳۸۵	۲/۰

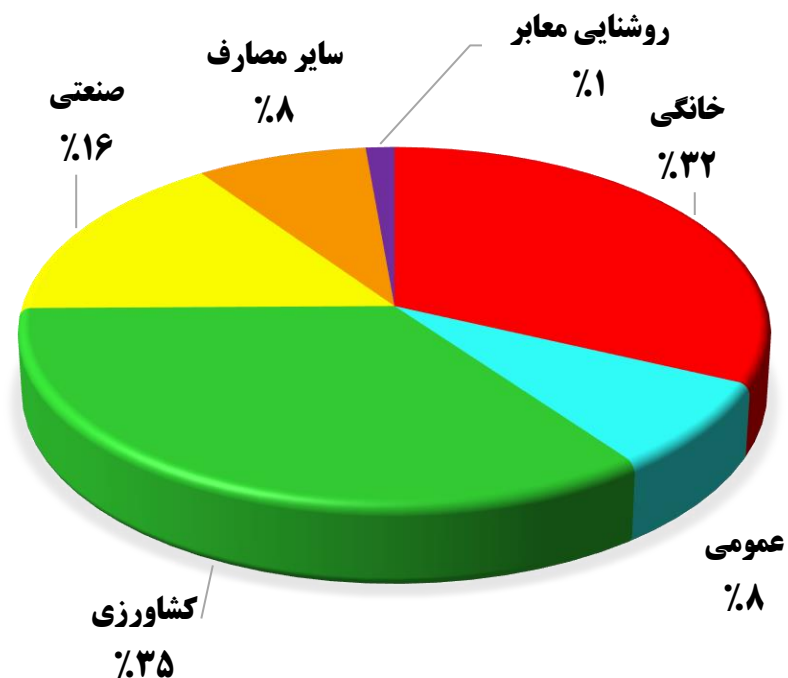


مشترکین در پایان سال ۱۴۰۴



فروش انرژی در سال ۱۴۰۴

(میلیون کیلووات ساعت)



در سال ۱۴۰۴، مصرف انرژی صرفاً ۲۰ مشترک مستقیم توزیع، ۱۲۴/۵ میلیون کیلووات ساعت معادل ۳ درصد از کل انرژی مصرف شده بوده است.

مانده ابتدای

دوره: ۴,۳۲۸,۷۴۰ میلیون ریال

— هدف ۱۴۰۴: ۱۰۰ %

— عملکرد ۱۴۰۴: ۷۷,۸ %

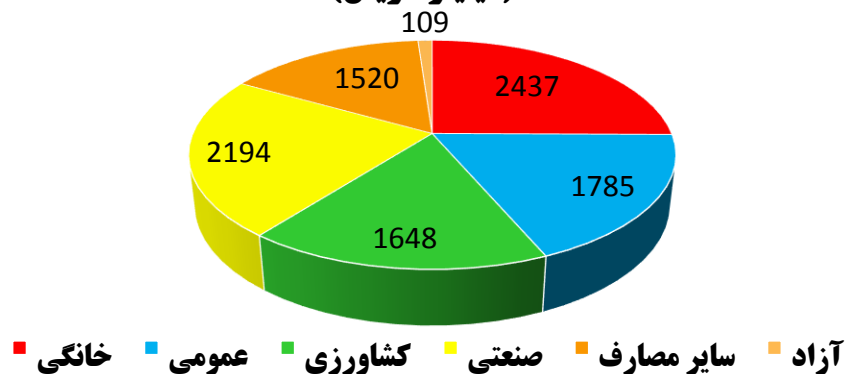
— عملکرد ۱۴۰۴ بدون مشترکین سخت وصول: ۸۶ %

— عملکرد وصول ۱۴۰۴: ۱۸,۷۹۳,۱۷۵ میلیون ریال

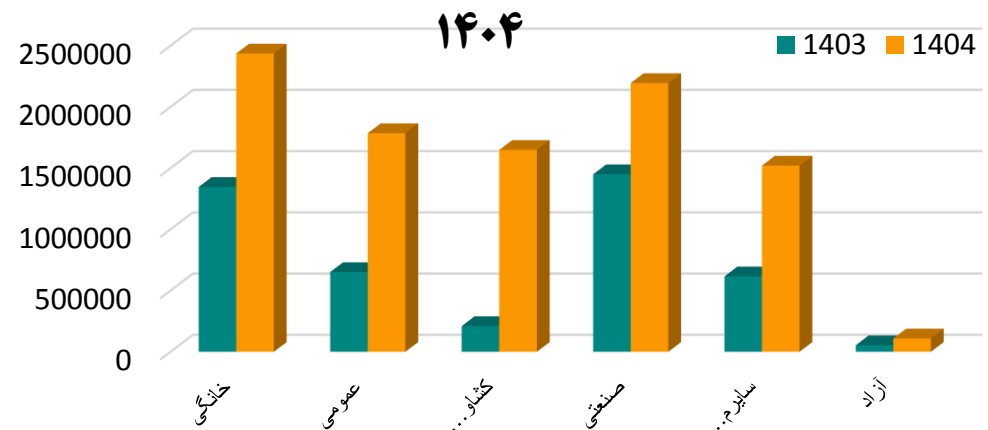
مانده پایان دوره: ۹,۶۹۶,۰۱۳
میلیون ریال

مانده بدهی پایان دوره تا پایان سال ۱۴۰۴

(میلیارد ریال)



مقایسه مانده بدهی آخر دوره در پایان سال ۱۴۰۳ و ۱۴۰۴





آمار روستاهای برقدار و چاه های آب کشاورزی

شهرستان / تفره	تعداد روستاهای برقدار	طول شبکه فشار متوسط	طول شبکه فشار ضعیف	تعداد ترانسفورماتور	ظرفیت ترانسفورماتور	تعداد چاه آب کشورزی	متوسط قدرت قراردادی	مصرف چاه در سال ۱۴۰۴
	روستا	کیلومتر	کیلومتر	دستگاه	مگاوات آمپر	حلقه	کیلووات	میلیون کیلووات ساعت
همدان	۱۰۷۰	۱۳۰۵/۲	۶۰۵/۹	۳۶۹	۳۵	۸۸۱	۴۵	۱۱۱
ملایر	۲۰۷	۱۱۸۰/۷	۵۵۱/۱	۳۳۴	۳۱/۸	۹۲۷	۵۰/۵	۱۱۳
نهاوند	۱۶۹	۹۷۸/۳	۴۵۶/۷	۲۷۸	۲۶/۴	۶۷۹	۶۴	۱۳۰
تویسرکان	۱۰۴	۶۷۲/۱	۳۱۴/۵	۱۹۲	۱۸/۲	۸۹۵	۲۱	۵۰
اسدآباد	۱۰۱	۴۲۳/۶	۱۹۷/۷	۱۲۱	۱۱/۴	۹۹۳	۵۰	۱۴۲
بهار	۶۸	۶۶۲/۷	۳۰۹/۳	۱۸۹	۱۷/۹	۹۰۰	۳۵	۶۸
کبودرآهنگ	۱۳۱	۹۳۲/۱	۴۳۶	۲۶۵	۲۵/۱	۶۲۴	۶۳	۹۵
رزن	۸۳	۶۱۸/۲	۲۸۸/۶	۱۷۶	۱۶/۷	۴۳۹	۴۱	۵۲
درگزین	۳۹	۳۴۲/۴	۱۶۰	۹۷	۹/۲	۱۷۰	۶۱	۳۱
فامنین	۶۱	۲۷۳/۶	۱۲۸	۷۸	۷/۴	۴۶۶	۶۶	۴۵
جمع	۱۰۷۰	۷۳۸۹	۳۴۴۸	۲۰۹۹	۱۹۹/۱	۶۹۷۴	۴۷	۸۳۸



تعداد کنتورهای کنترل پذیر (دستگاه)						تعداد کنتورهای رویت پذیر (دستگاه)						شرح
جمع	سایر مصارف	صنعتی	کشاورزی	عمومی	خانگی	جمع	سایر مصارف	صنعتی	کشاورزی	عمومی	خانگی	
۲۷۱۵۸	۶۹۴۶	۱۱۸۲	۱۴۵۶	۴۹۱۵	۱۲۶۵۹	۴۴۶۳۱	۹۰۹۸	۱۲۴۶	۱۷۸۰	۷۴۰۸	۲۵۰۹۹	همدان
۹۶۰۲	۲۲۹۴	۷۸۳	۱۲۵۵	۱۰۳۵	۴۲۳۵	۱۲۳۵۰	۳۱۷۴	۹۳۵	۱۵۳۲	۱۵۷۸	۵۱۳۱	ملایر
۳۶۱۶	۷۹۵	۲۰۱	۸۹۷	۳۸۰	۱۳۴۳	۵۲۳۵	۱۲۱۱	۲۱۸	۱۱۵۳	۶۵۹	۱۹۹۴	نهاوند
۵۱۳۳	۱۵۱۴	۳۴۱	۱۱۱۷	۵۲۷	۱۶۳۴	۵۷۲۹	۱۶۲۹	۳۴۲	۱۲۹۳	۷۲۵	۱۷۴۰	تویسرکان
۳۷۳۰	۵۲۴	۱۰۴	۱۵۴۴	۲۶۷	۱۲۹۱	۴۲۱۱	۶۲۳	۱۰۸	۱۷۲۵	۳۹۱	۱۳۶۴	اسدآباد
۵۸۸۹	۸۸۹	۱۸۸۸	۱۵۶۴	۲۹۵	۱۲۵۳	۶۶۳۶	۱۰۶۷	۱۹۰۲	۱۸۳۹	۴۵۵	۱۳۷۳	بهار
۳۲۸۵	۴۶۹	۳۱۷	۸۲۸	۲۰۱	۱۴۷۰	۳۷۹۶	۶۱۸	۳۲۹	۱۰۳۲	۲۷۴	۱۵۴۳	کبودرآهنگ
۳۱۳۸	۴۱۷	۶۲۵	۸۶۲	۱۵۲	۱۰۸۲	۳۶۲۰	۵۶۵	۶۲۵	۱۰۱۳	۲۳۲	۱۱۸۵	رزن
۱۴۷۴	۳۰۰	۹۹	۳۹۲	۵۰	۶۳۳	۱۶۵۹	۳۵۷	۹۹	۴۷۷	۸۶	۶۴۰	درگزین
۱۹۱۲	۳۵۳	۱۱۴	۶۵۱	۱۱۵	۶۷۹	۲۲۰۲	۴۴۰	۱۲۴	۷۰۲	۱۶۶	۷۷۰	فامنین
۶۴۹۳۷	۱۴۵۰۱	۵۶۵۴	۱۰۵۶۶	۷۹۳۷	۲۶۲۷۹	۹۰۰۶۹	۱۸۷۸۲	۵۹۲۸	۱۲۵۴۶	۱۱۹۷۴	۴۰۸۳۹	جمع

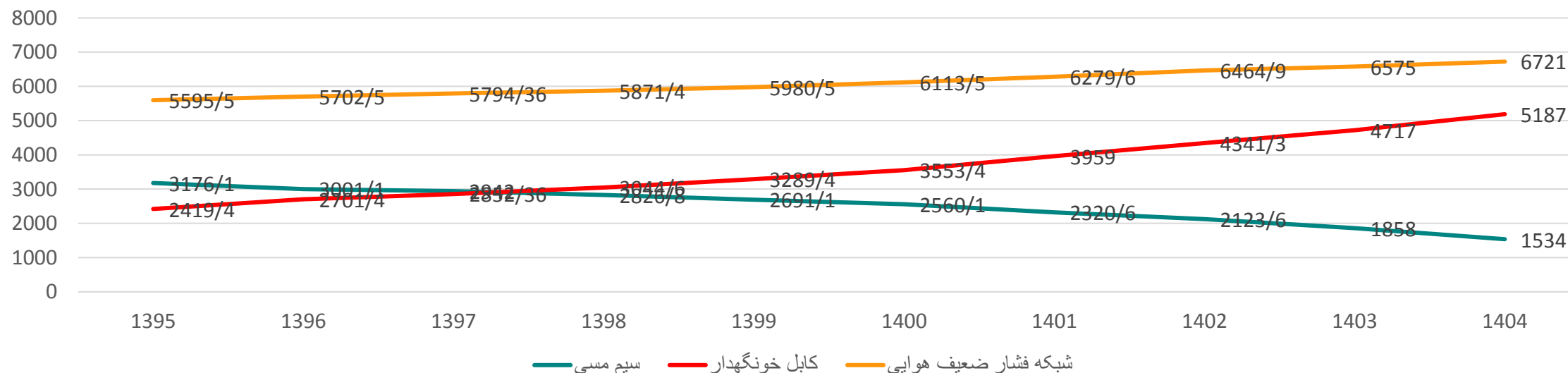


شهرستان / تعرفه	شبکه فشار متوسط (KM)			شبکه فشار ضعیف (KM)			تعداد ترانسفورماتورهای توزیع			ظرفیت ترانسفورماتوهای توزیع		
	هوایی	زمینی	جمع	هوایی	زمینی	جمع	هوایی	زمینی	جمع	هوایی	زمینی	جمع
همدان	۱۰۷۰	۱۳۰۵/۲	۶۰۵/۹	۳۶۹	۳۵	۸۸۱	۳۹۷۱	۲۸۸	۴۲۵۹	۵۵۹/۶	۲۳۲/۱	۷۹۱/۶
ملایر	۲۰۷	۱۱۸۰/۷	۵۵۱/۱	۳۳۴	۳۱/۸	۹۲۷	۳۴۴۶	۵۱	۳۴۹۷	۳۷۳/۶	۴۲/۲	۴۱۵
نهاوند	۱۶۹	۹۷۸/۳	۴۵۶/۷	۲۷۸	۲۶/۴	۶۷۹	۲۰۳۴	۴۶	۲۰۸۰	۲۲۰/۲	۳۳/۶۴	۲۵۳/۸
تویسرکان	۱۰۴	۶۷۲/۱	۳۱۴/۵	۱۹۲	۱۸/۲	۸۹۵	۱۷۰۷	۱۶	۱۷۲۳	۱۴۳	۱۳/۰۶	۱۵۶/۱
اسدآباد	۱۰۱	۴۲۳/۶	۱۹۷/۷	۱۲۱	۱۱/۴	۹۹۳	۱۸۰۸	۱۵	۱۸۲۳	۱۸۷/۸	۱۱/۶۵	۱۹۹/۴
بهار	۶۸	۶۶۲/۷	۳۰۹/۳	۱۸۹	۱۷/۹	۹۰۰	۳۰۸۹	۲۶	۳۱۱۵	۲۹۹/۵	۲۱/۷۹	۳۲۱/۳
کبودرآهنگ	۱۳۱	۹۳۲/۱	۴۳۶	۲۶۵	۲۵/۱	۶۲۴	۱۶۸۰	۲۰	۱۷۰۰	۱۸۸/۶	۲۱/۱۴	۲۰۹/۸
رزن	۸۳	۶۱۸/۲	۲۸۸/۶	۱۷۶	۱۶/۷	۴۳۹	۱۲۳۷	۱۱	۱۲۴۸	۱۲۶/۴	۹/۵۹	۱۳۵/۹
درگزین	۳۹	۳۴۲/۴	۱۶۰	۹۷	۹/۲	۱۷۰	۵۵۲	۰	۵۵۲	۵۳/۴۶	۰	۵۳/۴۶
فامنین	۶۱	۲۷۳/۶	۱۲۸	۷۸	۷/۴	۴۶۶	۸۲۶	۳	۸۲۹	۸۶/۹۷	۳/۶۳	۹۰/۶
جمع	۱۰۷۰	۷۳۸۹	۳۴۴۸	۲۰۹۹	۱۹۹/۱	۶۹۷۴	۲۰۳۵۰	۴۷۶	۲۰۸۲۶	۲۲۳۹	۳۸۸/۸	۲۶۲۸



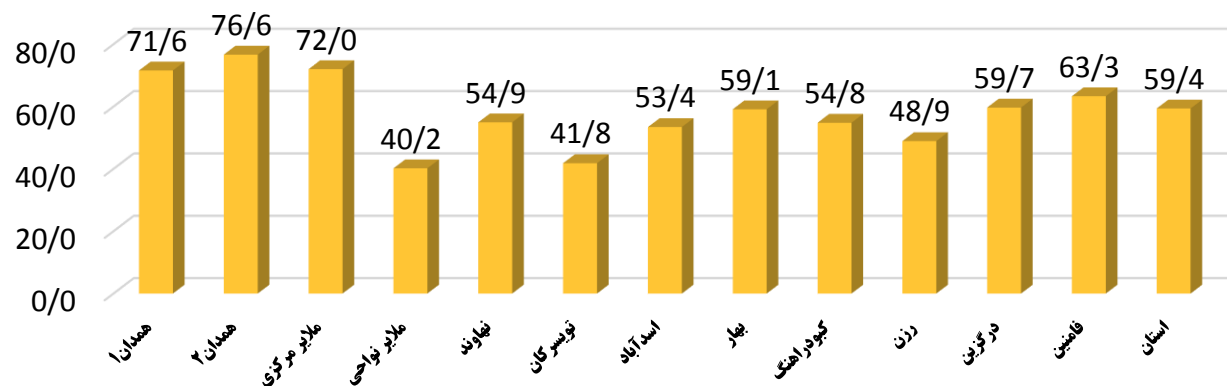
روند تبدیل شبکه سیمی به کابل خودنگهدار از سال ۱۳۹۵ تا ۱۴۰۴

شرح	۱۳۹۵	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴
سیم مسی (کیلومتر)	۳۱۷۶/۱	۳۰۰۱/۱	۲۹۴۲	۲۸۲۷	۲۶۹۱	۲۵۶۰	۲۳۲۱	۲۱۲۴	۱۸۵۸	۱۵۳۴
کابل خودنگهدار (کیلومتر)	۲۴۱۹/۴	۲۷۰۴/۱	۲۸۵۲	۳۰۴۵	۳۲۸۹	۳۵۵۳	۳۹۵۹	۴۳۴۱	۴۷۱۷	۵۱۸۷

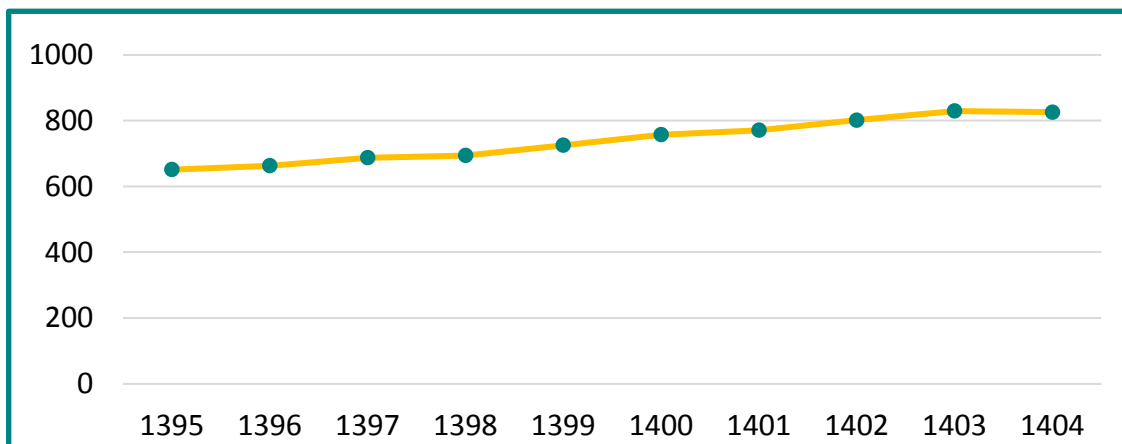
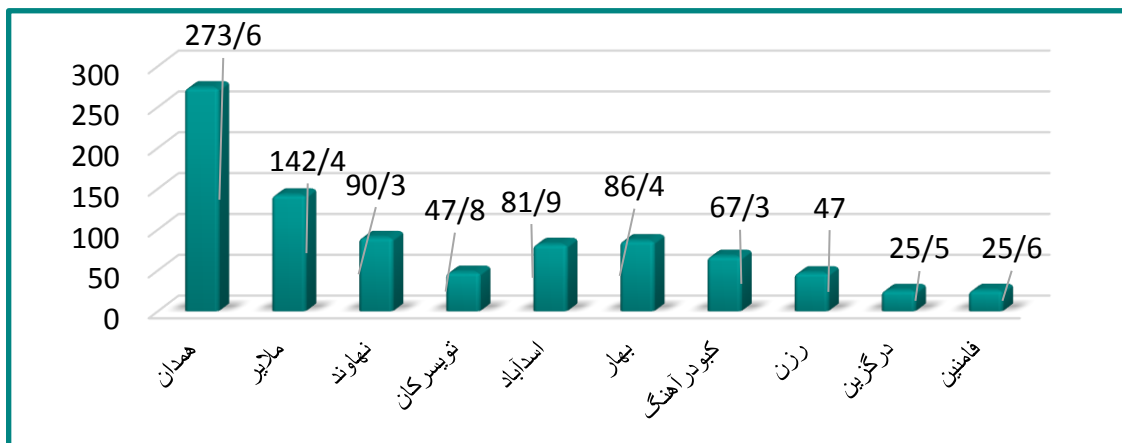


استان	فامنین	درگزین	رزن	کبودرآهنگ	بهار	اسدآباد	تویسرکان	نهاوند	ملایر نواحی	ملایر مرکزی	همدان ۲	همدان ۱	شرح		
۱۸۴۰۵۵	۷۸۱۱	۵۹۹۸	۱۰۷۱۶	۲۰۴۰۲	۱۱۹۴۰	۱۲۱۴۰	۱۵۶۸۳	۲۱۱۴۳	۱۴۵۳۹	۱۵۷۳۲	۲۲۰۳۵	۲۵۹۱۶	روشنایی معابر	تعداد چراغها	دستگاه
۱۰۹۲۵/۴	۴۹۴/۴	۳۵۷/۸	۵۲۴/۱	۱۱۱۷/۸	۷۰۵/۷	۵۴۸/۵	۶۵۵/۹	۱۱۶۱/۴	۵۸۴/۱	۱۱۳۲/۷	۱۶۸۸/۸	۱۸۵۴/۶		توان چراغها	کیلووات
۵۹/۴	۶۳/۳	۵۹/۷	۴۸/۹	۵۴/۸	۵۹/۱	۵۳/۴	۴۱/۸	۵۴/۹	۴۰/۲	۷۲/۰	۷۶/۶	۷۱/۶		متوسط توان	وات

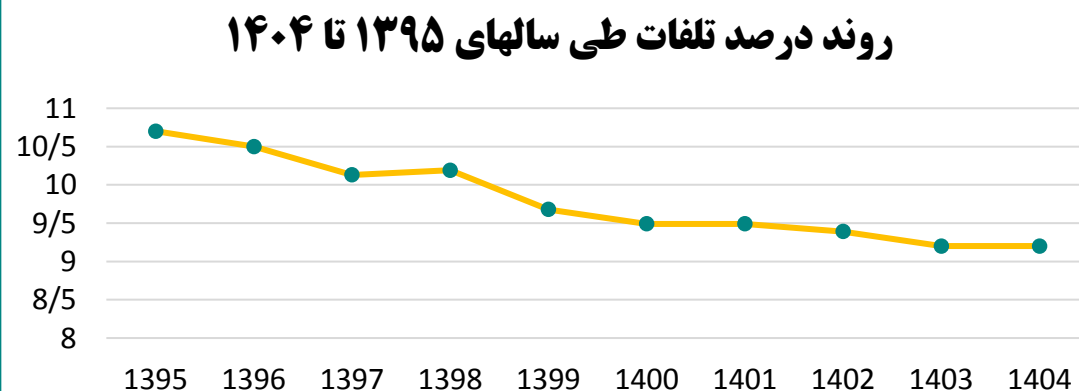
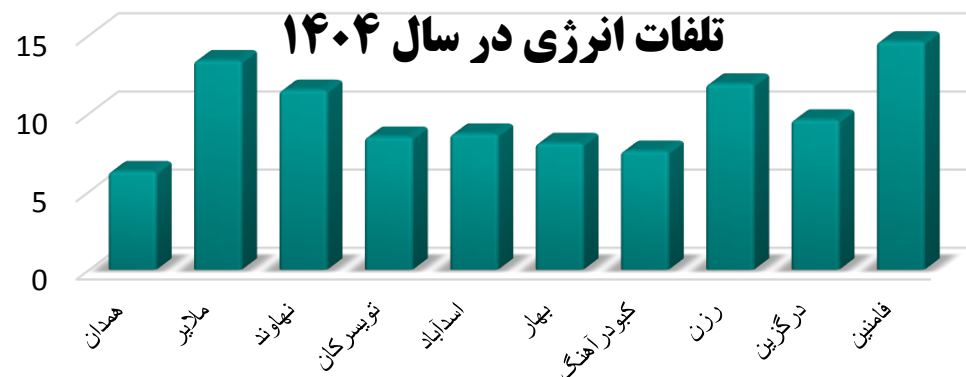
متوسط توان چراغها



کل	LED	شرح	
۱۸۴۰۵۵	۸۶۵۰۲	۱۴۰۴	تعداد چراغها
۱۸۰۱۷۱	۷۶۴۳۶	۱۴۰۳	
۱۰۹۷۳	۲۴۴۷	۱۴۰۴	توان چراغها
۱۰۹۳۴	۲۱۷۶	۱۴۰۳	



شهرستان / تعرفه	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴
همدان	۲۲۵/۱	۲۲۷/۱	۲۱۶/۵	۲۱۶/۵	۲۷۳/۶
ملایر	۱۲۲/۴	۱۳۰	۱۳۷/۶	۱۳۹/۷	۱۴۲/۴
نهاوند	۷۶/۲۴	۸۲/۱	۸۲/۲	۸۸/۱	۹۰/۳
تویسرکان	۴۱/۴۱	۴۳/۱	۴۳/۹	۴۷/۶	۴۷/۸
اسدآباد	۷۳/۶۶	۷۸/۱	۷۸/۳	۸۰/۹	۸۱/۹
بهار	۸۳/۱۸	۶۲/۷	۸۴/۵	۹۵/۴	۸۶/۴
کبودرآهنگ	۵۵/۳۷	۶۰/۹	۶۲/۸	۶۴/۶	۶۷/۳
رزن	۳۷/۷۷	۴۰/۳	۴۱/۸	۴۵/۳	۴۷
درگزین	۲۰/۳۲	۲۲/۵	۲۴/۵	۲۴/۵	۲۵/۵
فامنین	۲۱/۵۵	۲۴/۵	۲۵/۴	۲۶/۲	۲۵/۶
جمع	۷۵۷	۷۷۱	۸۰۱/۶	۸۲۹	۸۲۵/۹



شهرستان / تعرفه	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۴
همدان	۷/۷	۷/۶	۸	۷/۶	۶/۳
ملایر	۱۵/۲	۱۵/۶	۱۲/۶	۱۲/۸	۱۳/۴
نهاوند	۹/۸	۹/۴	۱۰	۹/۳	۱۱/۵
تویسرکان	۹/۱	۹	۱۰/۶	۸/۱	۸/۵
اسدآباد	۶/۹	۷	۶/۹	۷/۵	۸/۷
بهار	۶/۲	۸/۲	۸/۴	۶/۹	۸/۱
کبودرآهنگ	۸	۸	۸/۶	۹/۷	۷/۶
رزن	۱۳/۲	۹/۶	۱۰/۱	۱۱	۱۱/۹
درگزین	۱۳/۲	۹/۲	۱۰	۱۳/۶	۹/۶
فامنین	۱۰/۷	۱۰/۸	۱۱/۵	۱۱/۹۹	۱۴/۶
جمع	۹/۴۹	۹/۴۹	۹/۳۹	۹/۲	۹/۲



خاموشی ها

۲۳

شهرستان / تعرفه	تعداد کل خاموشی ها (فشار ضعیف، فشار متوسط و پستها)			انرژی توزیع نشده کل خاموش ها (MWH)			انرژی تحویلی (MWH)			خاموشی هر مشترک در سال (دقیقه)		
	۱۴۰۳	۱۴۰۴	درصد تغییر	۱۴۰۳	۱۴۰۴	درصد تغییر	۱۴۰۳	۱۴۰۴	درصد تغییر	۱۴۰۳	۱۴۰۴	درصد تغییر
همدان	۱۲۹۴۰	۱۲۹۱۰	۰/۲	۴۷۷/۳	۵۵۶/۲	۱۶/۵	۱۴۰۹۸۳۱	۱۴۰۵۶۵۶	-۰/۳	۱۷۵/۲	۲۰۸/۱	۱۸/۸
ملایر	۸۵۶۲	۸۲۴۶	-۳/۷	۶۸۴/۱	۶۷۴	-۱/۵	۷۵۳۳۵۲	۷۳۹۵۲۷	-۱/۸	۴۷۴/۵	۴۷۸/۲	۰/۸
نهاوند	۴۳۴۸	۵۵۷۴	۲۸/۲	۱۶۵/۸	۱۵۷/۳	-۵/۱	۳۹۹۸۷۴	۴۲۴۶۳۸	۶/۲	۲۱۹/۰	۱۹۳/۵	-۱۱/۷
تویسرکان	۱۵۰۰	۱۲۸۴	-۱۴/۴	۵۸/۴	۵۳	-۹/۲	۲۴۳۰۶۳	۲۵۲۵۳۸	۳/۹	۱۲۷/۸	۱۰۹/۵	-۱۴/۳
اسدآباد	۳۱۲۰	۳۵۶۲	۱۴/۲	۱۵۲/۳	۱۵۰/۹	-۰/۹	۳۲۸۱۵۷	۳۵۱۴۳۱	۷/۱	۲۴۴/۶	۲۲۶/۳	-۷/۵
بهار	۷۹۳	۱۸۱۴	۱۲۸/۸	۶۹/۵	۷۲	۳/۶	۴۵۵۱۴۰	۴۶۱۱۰۷	۱/۳	۸۰/۳	۸۰/۳	۰/۰
کبودرآهنگ	۲۲۸۷	۲۹۷۹	۳۰/۳	۱۷۰/۹	۱۷۳/۹	۱/۸	۳۴۷۶۹۰	۳۵۵۰۹۰	۲/۱	۲۵۹/۲	۲۵۹/۲	۰/۰
رزن	۲۱۹۷	۲۸۰۵	۲۷/۷	۱۸۴/۲	۱۵۹/۱	-۱۳/۶	۲۲۱۴۰۵	۲۳۸۵۲۳	۷/۷	۴۱۹/۸	۳۵۰/۴	-۱۶/۵
درگزین	۹۶۳	۸۳۱	-۱۳/۷	۱۱۶/۸	۷۵/۱	-۳۵/۷	۱۱۰۲۸۰	۱۱۱۵۹۷	۱/۲	۵۵۴/۸	۳۵۴/۱	-۳۶/۲
فامنین	۹۴۴	۱۰۱۲	۷/۲	۵۳/۵	۳۶	-۳۲/۷	۱۳۰۲۴۸	۱۲۹۵۶۶	-۰/۵	۲۱۵/۴	۱۴۶/۰	-۳۲/۲
جمع	۳۷۵۹۵	۴۱۰۱۷	۹/۱	۲۱۳۲/۷۵	۲۱۰۷/۳	-۱/۲	۴۳۹۹۰۴۳	۴۴۶۹۷۳	۱/۶	۲۵۱/۹	۲۴۸/۲	-۱/۴

با تلاش ما، پایتخت تاریخ و تمدن ایران روشن می ماند

مأموریت و استراتژی

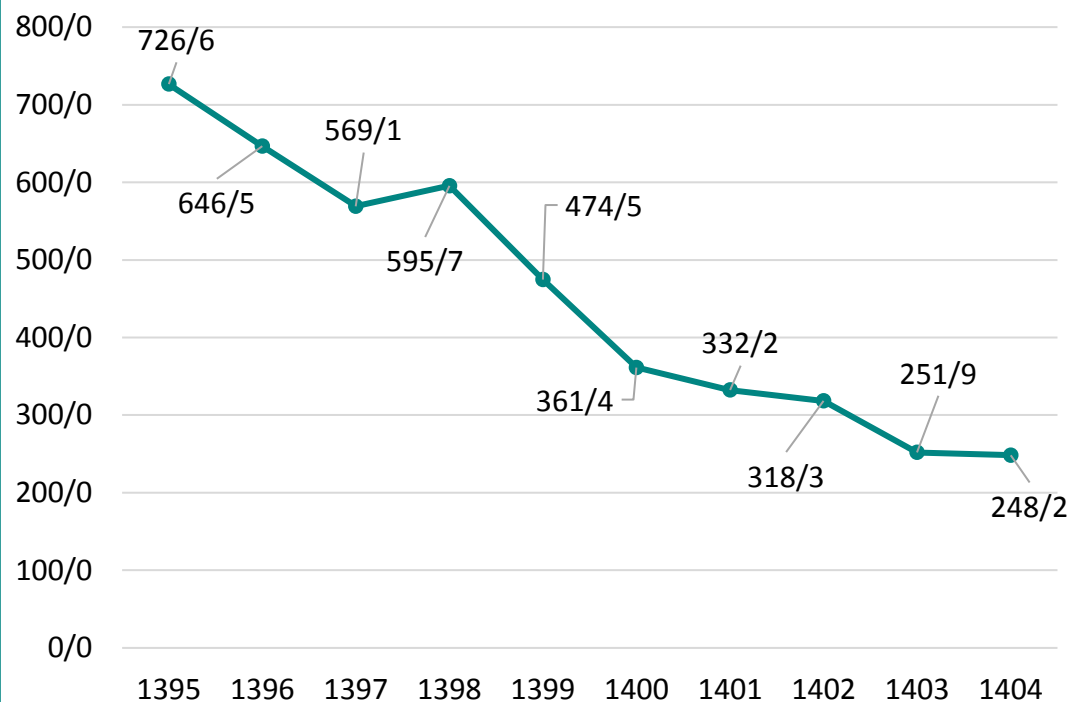
آمار و اطلاعات

عملکرد شرکت

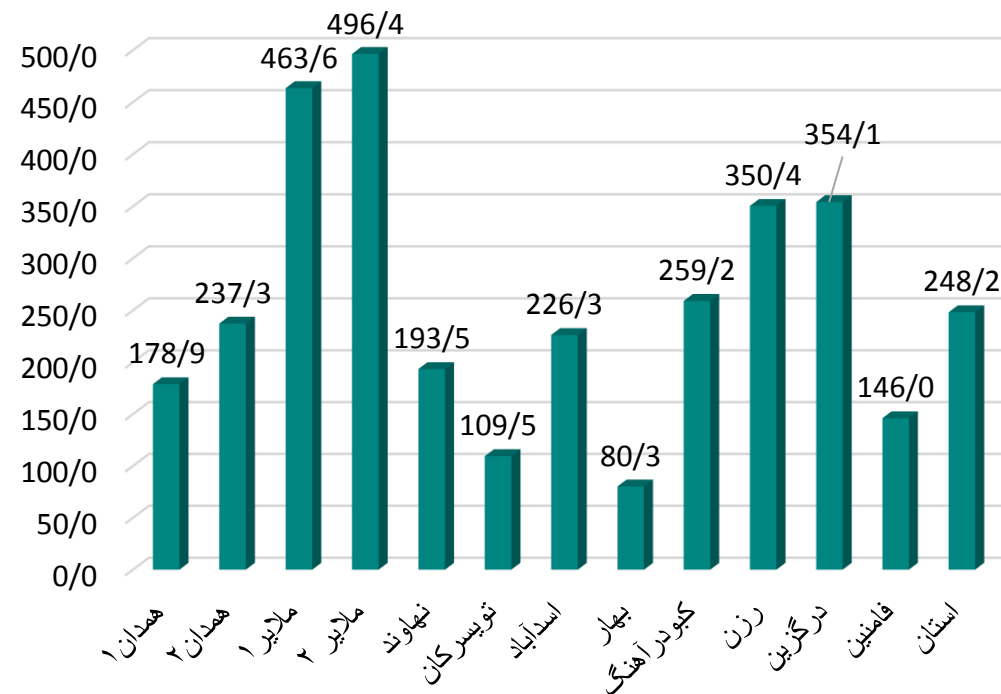
افتخارات



روند خاموشی هر مشترک در سال (SAIDI)

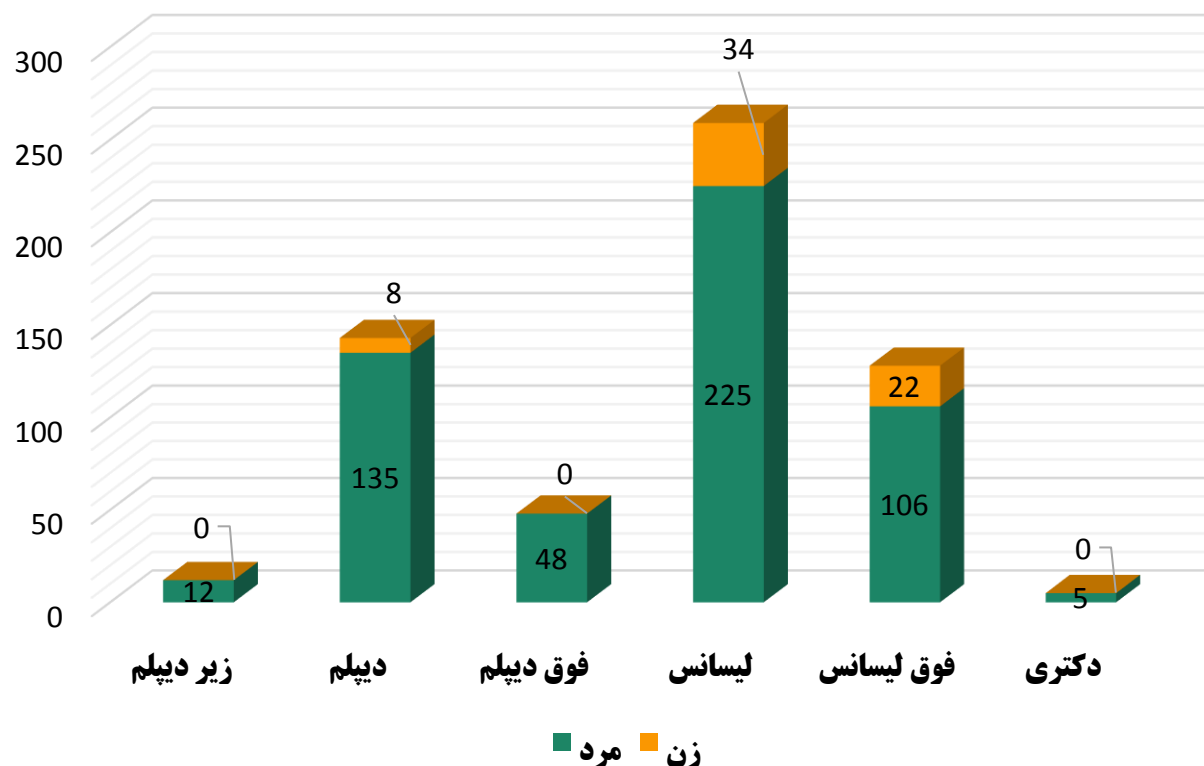


خاموشی هر مشترک در سال ۱۴۰۴





آمار نیروی انسانی رسمی به تفکیک تحصیلات



تعداد نیروهای تأمین
نیرو: ۳۳۴ نفر

میانگین سنی کارکنان:
۴۳/۷ سال

تعداد نیروهای حجمی:
۱۸۹ نفر

۴۸۳ نفر قرارداد دائم
۱۱۲ نفر قرارداد مدت معین

اجرای ۲۱۷۶۰ نفر ساعت دوره
آموزشی در سطح مدیران و
کارشناسان

وضعیت نیروگاه های خورشیدی و مقیاس کوچک

پروژه احداث نیروگاه های تجدید پذیر

۱- ارزیابی ۶۷۰۰ هکتار زمین از اراضی ملی استان همدان جهت احداث نیروگاه های خورشیدی که قابلیت احداث ۴۵۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی فتوولتائیک را دارا می باشد

۲- معرفی ۵۰۰۰ هکتار از اراضی فوق به سرمایه گذاران که قابلیت احداث ۳۵۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی فتوولتائیک

۳- اخذ ۳۰۰۰ مگاوات پروانه احداث توسط سرمایه گذاران و شروع به کار ۱۰۶۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی

۴- برنامه ریزی انجام شده جهت تکمیل و بهره برداری از ۵۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی فتوولتائیک تا پایان سال جاری

۵- تعداد ۲۲ نیروگاه خورشیدی بهره برداری شده در سطح توزیع برق استان برابر ۱۴۴,۶ مگاوات

۶- تعداد ۴۰۴ نیروگاه خورشیدی محدود به ظرفیت انشعاب بهره برداری شده در سطح توزیع برق برابر ۳,۹ مگاوات

۷- تعداد ۶۰ نیروگاه خورشیدی ادارات (ماده ۵) در سطح استان برابر ۱,۱ مگاوات

۸- تحویل ۸۳۰ سامانه قابل حمل خورشیدی به عشایر استان همدان

۲۲ نیروگاه خورشیدی با ظرفیت
۱۴۴/۶ مگاوات

۴۰۴ نیروگاه به ظرفیت انشعاب با
ظرفیت ۳/۹ مگاوات



عملکرد شرکت توزیع
نیروی برق استان
همدان
در سال ۱۴۰۴





مشتری مداری و
ارتباط مستمر و
دوسویه با مشتریان

هوشمند سازی



افزایش قابلیت
اطمینان شبکه



افزایش و ارتقاء
بهره وری





طراحی و معماری
ماژول پیشران نسخه
هوشمند نقشه تک خطی

توضیح بیشتر

انشعابات رویت پذیر:
۹۱۹۵۰
انشعابات کنترل پذیر:
۵۹۶۴۰

رویت پذیری پستهای
عمومی از ۱۰۰ دستگاه
در سال ۱۴۰۳ به ۴۵۰
دستگاه در پایان سال
۱۴۰۴

اتوماسیون شبکه های
توزیع از ۲۱ نقطه در
سال ۱۴۰۱ به
تعداد ۶۶۰ نقطه تا
پایان سال ۱۴۰۴

مانیتورینگ ولتاژ ، جریان و
ضریب قدرت فیدرهای فشار
متوسط به صورت پیوسته

توسعه مرکز مدیریت
هوشمند انرژی (مها)

(IVR) پاسخگویی
هوشمند
(AVL) سامانه هوشمند
رهگیری خودروهای
عملیات

هوشمند سازی فرآیندها با
به کارگیری سامانه های
سنم، سکام، پایش، سمپ، و
MDM و هما و نرم افزار
های محاسبات الکتریکی و
مکانیکی

طراحی و معماری ماژول پیشران نسخه هوشمند نقشه تک خطی ۳۰

اطلاعات و تغییرات شبکه از سامانه GIS دریافت شده و پس از بررسی و اعتبارسنجی به صورت خودکار در نقشه تک خطی شبکه فشار متوسط اعمال می شود. این فرآیند برخط و شبکه به صورت زنده و پویا می باشد. این فرآیند موجب می شود نقشه همواره با آخرین وضعیت شبکه منطبق بوده و هرگونه تغییرات مانند افزودن یا حذف تجهیزات، تغییر در آرایش شبکه و به روز رسانی اتصالات به صورت دقیق و بهنگام منعکس گردد.

روند کاهش SAIDI (دقیقه خاموشی هر مشترک در سال) میزان SAIDI از ۳۳۲ دقیقه در سال ۱۴۰۱ به ۲۴۸ دقیقه در سال ۱۴۰۴ کاهش یافته است. این روند نشان دهنده کاهش ۸۴ دقیقه‌ای معادل ۲۵ درصد نسبت به سال ۱۴۰۱ است.

توضیح بیشتر

نصب ۱ دستگاه اتوبوستر با قابلیت اتوماسیون در شبکه برای بهبود ولتاژ

تبدیل ۳۰۲ کیلومتر شبکه سیمی هوایی به کابل خودنگهدار در سال ۱۴۰۴ تا پایان سال ۱۴۰۴: نسبت کابل خودنگهدار به کل شبکه فشار ضعیف هوایی ۷۷ درصد

رفع حریم
۹۷۰ مورد فشار ضعیف
۱۹۶ مورد فشار متوسط

انجام تعمیرات پیشگیرانه بصورت خط گرم با مبلغ ۲۳۰ میلیارد ریال

تامین تعداد ۱۷ دستگاه ژنراتور اضطراری به ظرفیت ۷۹۲ کیلووات در سال ۱۴۰۴ و رسیدن به ۴۵ دستگاه به ظرفیت ۱۸۲۸ کیلووات تا پایان سال

مقاوم سازی شبکه با اصلاح پایه های فرسوده شامل ۲۷۸۳ اصله پایه فشار متوسط، ۷۷۷۶ اصله پایه فشار ضعیف طی سالهای ۱۴۰۱ تا ۱۴۰۴

تحقق تلفات ۹/۲ درصد (هدف: ۹/۲ درصد) و شاخص کیفیت ولتاژ استاندارد بالای ۹۹ درصد

اخذ گواهینامه سیستم
مدیریت کیفیت
ISO 9001:2015

ساماندهی ۸۵ شرکت
پیمانکاری شبکه توزیع
برق

سهم ۲۵ درصدی خرید
برق از بورس با سودآوری
۵۸۶ میلیارد ریالی در
خرید برق از بورس در
سال ۱۴۰۴

توضیح بیشتر

اتوماسیون شبکه در راستای
کاهش مدت زمان خاموشی و
انرژی توزیع نشده (بالغ بر
۱۴۳۶۴ مورد قطع و وصل
منتج به کاهش پیمایش حداقل
۴۲۰۵۶۱ کیلومتر توسط
اکسپهای عملیاتی)

انجام تعمیرات بیش از
صد تجهیز کلید زنی

تئاتر ۷ مورد املاک جهت وصول
مطالبات به ارزش ۴۲۲,۹۷۵ میلیون
ریال

و ۲ مورد در دست اقدام به ارزش
۳۷۷,۷۳۵ میلیون ریال

توضیح
بیشتر

به عنوان اولین شرکت که موفق به ثبت
املاک در سامانه سادا نوین گردیده است
تحویل ۳۷۸۰ متر مربع زمین در نقطه
مناسب شهری از اداره کل راه و
شهرسازی برای احداث ساختمان عملیاتی
و انبار

تحول دیجیتال در مدیریت عملکرد:
استقرار نظام جامع ارزیابی
تحقق مدیریت عملکرد داده محور؛ از
مدل بومی تا افتخار ملی

مدیریت دارایی های فیزیکی،
لجستیک معکوس و صرفه جویی با
بازسازی و بازیافت تجهیزات شبکه
به مبلغ ۱۰۲۸۱۶۴ میلیون ریال از
سال ۱۴۰۱ تا ۱۴۰۴

توضیح
بیشتر

پذیرش ۳۱ مقاله در کنفرانس
ها، همایشها، مجلات و ...
پذیرش ۲۱ مقاله در همایش
بهام تبریز و کسب مقام اول

تهیه اطلس جهت:
برق های غیر مجاز جهت طرح مهتاب
طراحی شبکه های توزیع به منظور مقاوم
سازی
تأسیسات عبوری از بستر روخانه ها

هدفمند کردن طرح های
شبکه بر پایه مطالعات و
تکمیل اطلاعات پایه ای



سودآوری در خرید از بورس:

با محاسبه نرخ بازار عمده فروشی قابل مقایسه با بورس (برابر با حاصل جمع متوسط موزون قیمت بازار و بهای آمادگی) و مقایسه آن با میانگین موزون نرخ معاملات توزیع همدان در بورس، میزان سودآوری در سال ۱۴۰۴ به میزان **۵۸۶** میلیارد ریال می باشد.

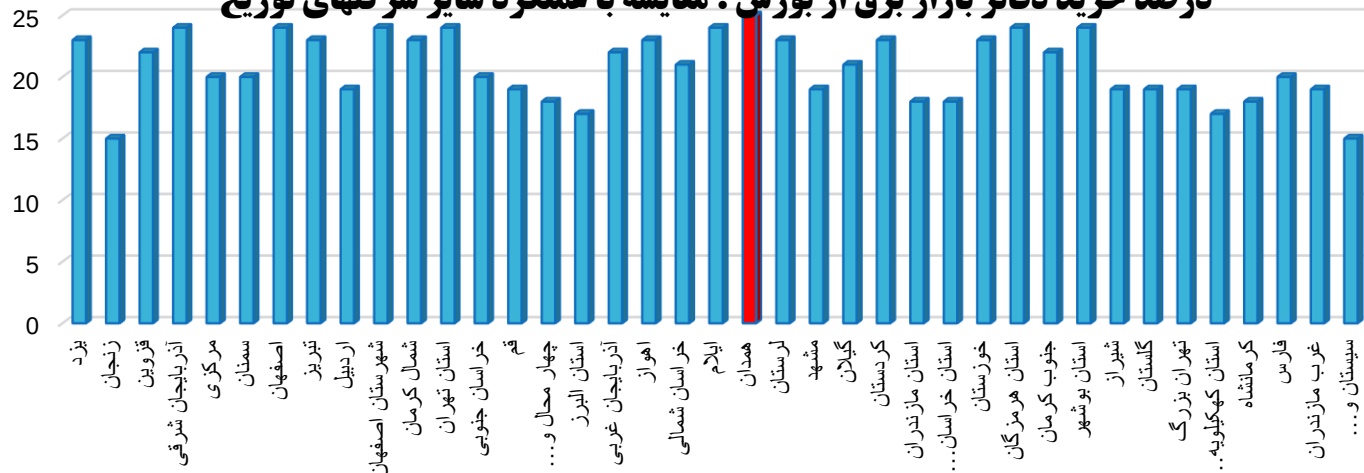
میانگین نرخ خرید از بورس ۱۵۸۵ و میانگین نرخ قابل مقایسه با بورس ۲۱۲۰ ریال هر کیلوواتساعت بوده است. به ازای هر کیلوواتساعت خرید از بورس ۵۳۵ ریال سودآوری حاصل شده است.

صرف نظر از خرید از شبکه و خرید صنایع از بورس و معاملات دوجانبه، در مقایسه درصد خرید دفاتر بازار برق از بورس انرژی، شرکت توزیع نیروی برق استان همدان جایگاه برتر دارد.

سهم هر یک از منابع در تامین انرژی استان

منابع جهت تامین برق	خرید بازار برق از بورس	خرید مشترکین از بورس	خرید از مدیریت شبکه	خرید از نیروگاههای محلی استان	کل انرژی تحویلی
سهم درصدی	۲۵	۳	۷۰	۲	۱۰۰

درصد خرید دفاتر بازار برق از بورس : مقایسه با عملکرد سایر شرکتهای توزیع



۱	لجستیک معکوس	بازسازی و بازیافت تجهیزات معیوب و خارج شده از چرخه بهره برداری در سال ۱۴۰۴ (طبق جدول)	ارزش افزوده ایجاد شده (صرفه جویی در خرید کالا) ۲۹۶۲۴۸ میلیون ریال
		تشکیل کمیته های تخصصی جهت کارشناسی بازیابی و بازسازی کالاها	۱۵ کمیته
۲	ارتقاء سامانه مدیریت تعمیرات پیشگیرانه PM به سامانه CMMS در راستای مدیریت دارایی های فیزیکی	بهره برداری از ماژول مدیریت کار بهره برداری شامل بخش های:	آنالیز بازدید
			برنامه ریزی اجرا
			بارگیری و اندازه گیری ارت
			ثبت اطلاعات تست روغن ها
			گزارشات

مدیریت دارایی های فیزیکی (لجستیک معکوس)

مبالغ ریالی بازسازی و باز یافت تجهیزات شبکه (لجستیک معکوس) - از سال ۱۴۰۱ تا ۱۴۰۴

ارزش کالای بازسازی / باز یافت شده طبق فهرست بها (میلیون ریال)					جمع	سال مالی / نوع تجهیزات تعمیر شده	
جمع کل	۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۲	۱۴۰۱	تعداد		
۳۴۵۳۸۴	۸۹۳۸۵	۱۱۳۴۹۷	۹۶۵۱۴	۴۵۹۸۸	۱۴۱	تعمیر و بازسازی	انواع ترانسفورماتور
۸۹۹۹۴	۳۱۸۰۶	۱۳۶۸۰	۳۱۰۰۸	۱۳۵۰۰	۱۴	تعمیر و بازسازی	ریکلوزر و تابلو مربوطه
۴۹۲۹۵	۴۵۰۰۰	۰	۲۵۵	۴۰۴۰	۱۵	تعمیر و بازسازی	انواع تابلو توزیع با ظرفیتهای مختلف
۳۷۱۴۳	۲۰۰۴۳	۰	۱۷۱۰۰	۰	۴۸	تعمیر و بازسازی	اورهال دژنکتور
۵۲۳۹۵	۲۰۰۴۳	۲۰۰۴۳	۰	۱۲۳۰۹	۳۴	تعمیر و بازسازی	انواع سکسیونر و تجهیزات کنترلی
۱۲۶۷۲۱	۸۷۵۰۰	۲۲۵۰۰	۱۴۹۵۵	۱۷۶۶	۳۶۴۶	تعمیر و بازسازی	انواع کنتور و تجهیزات اندازه گیری
۳۲۴۸۱۰	۲۳۰۰	۱۰۹۵۱۰	۱۶۳۰۰۰	۵۰۰۰۰	۲۰	تعمیر و بازسازی	انواع خودرو
۲۴۲۲	۱۷۱	۰	۲۶۴	۱۹۸۷	۱۴۱	تبدیل	تبدیل پایه های چوبی اسقاط به کنسول چوبی
۱۰۲۸۱۶۴	۲۹۶۲۴۸	۲۷۹۲۳۰	۳۲۳۰۹۶	۱۲۹۵۹۰		جمع کل	





روند کاهش SAIDI (دقیقه
خاموشی هر مشترک در سال)
میزان SAIDI از ۳۳۲ دقیقه در
سال ۱۴۰۱ به ۲۴۸ دقیقه در سال
۱۴۰۴ کاهش یافته است.
این روند نشان دهنده کاهش ۸۴
دقیقه ای معادل ۲۵ درصد نسبت
به سال ۱۴۰۱ است.

به کارگیری اکپ های
اتفاقاتی و مراکز
پاسخگویی ۱۶ محور
روستایی ۱۲ ساعته و ۴
دفتر ۲۴ ساعته برای
خدمت رسانی

مدیریت بحران در جنگ رمضان

توضیح بیشتر

عقد قرار داد با صدا و سیمای
مرکز همدان و شرکت پخش
پیام های بازرگانی جهت
اشاعه فرهنگ مدیریت مصرف
به مبلغ ۱۵ میلیارد ریال (طی
دو قرارداد)

اصلاح فرآیندها به
منظور کاهش موازی
کاری و دوباره کاری

برگزاری جلسات ملاقات
مردمی چهره به چهره
مدیرعامل ۴۲ جلسه، ۴ جلسه
سامد و ۲۵۳ میز خدمت در
مراسم نماز جمعه در تمام
شهرستانها با حضور مدیران

بیش از ۲۰۰ پرونده
خسارتی که منجر به
پرداخت مبلغی معادل
۱۷ میلیارد ریال شده
است.

خدمات غیر حضوری
(پرداخت ۹۹ درصد،
ارائه خدمات ۷۰ درصد
و ضریب نفوذ برق من
۲۹ درصد)



- اصلاح شبکه و تاسیسات توزیع برق آسیب دیده و رفع خاموشیها ی ایجاد شده در اثر حملات دشمن متجاوز آمریکایی، صهیونیستی با بسیج کلیه امکانات و نفرات در حداقل زمان ممکن در ۳۵ منطقه
- باز سازی و تعمیرات شبکه و تاسیسات آسیب دیده ناشی از حملات دشمن با استفاده از اعتبارات داخلی (برآورد خسارات وارده بالغ بر ۱۲۲۸۱۷ میلیون ریال بوده است)
- برگزاری ۱۳ جلسه مدیریت بحران و پدافند غیر عامل در ایام جنگ رمضان و پیگیری و مدیریت و اجرای برنامه های عملیات شرایط اضطراری از جمله :
- آماده باش کامل کلیه نفرات اجرایی و عملیاتی و بسیج تمامی تجهیزات و امکانات بمنظور اقدام بموقع در شرایط اضطراری
- تجهیز انبار کلیه واحد های اجرایی استان به یراق آلات و تجهیزات ضروری و مورد نیاز اصلاح و بازسازی شبکه
- بروزرسانی و مرور سناریوهای مانور پست های ۶۳ کیلوولت
- تدوین سناریوی تامین روشنایی مسیرها و معابر دارای اهمیت و حساسیت بر اساس هماهنگی صورت گرفته با فرمانداران هر شهرستان جهت شرایطی که شبکه سراسری برق دچار خاموشی و مشکل گردد
- بازسازی و اصلاح پناهگاه موجود در محوطه شرکت و تجهیز تعدادی از واحد های اجرایی به جانپناه بتنی پیش ساخته
- انجام سایر اقدامات حفاظتی و مراقبتی لازم از جمله تدابیر امنیت سایبری ، تشدید حفاظت فیزیکی ساختمانهای اداری و عملیاتی ، انجام کشیک های ۲۴ ساعته مدیریتی ، پیش بینی سه رده جانشینی در بخشهای مدیریتی و مهم ، پیش بینی نقاط جایگزین و ...



برگزاری تور خبری
اصحاب رسانه و بازدید
از پروژه های جاری
شرکت

انتشار اخبار، تیزرها و
کلیپ های مدیریت مصرف در
فضای مجازی سطح استان
(برای بیش از ۷۲۰ مورد خبر
و مطلب در ۱۲۰ کانال پر
بازدید فضای مجازی در
پلتفرم های مختلف)

به روزرسانی و استقرار
سامانه های خدماتی و
مهندسی شامل سامانه
های برق من، سنم، طرح
همای ۲، پاسخگویی
هوشمند ۱۲۱

پاسخگویی به تماسها و درخواستها
(پاسخگویی همزمان به ۳۰۰ تماس
از طریق ۱۰ خط E1، و رسیدگی به
۹۷۶ درخواست از طریق سامانه
های سامد، پاسخگویی در
خواسته های برق من در حدود ۲۶۰۰
مورد و سمات و ملی رسیدگی به
شکایات)

پخش ۳۲۸۵۰ ثانیه تیزر و
زیرنویس و مستند در شبکه
استانی همدان و پخش بالغ بر
۸۵۰ اسلاید در رادیو نما طی
سال ۱۴۰۴ در جهت
اطلاع رسانی و اشاعه فرهنگ
مدیریت مصرف برق

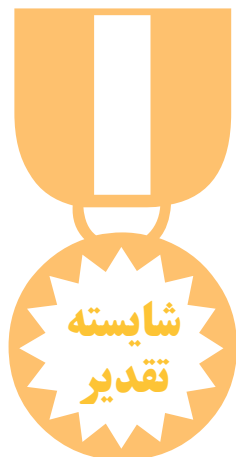
چاپ ۹ عنوان کتابچه
تخصصی و عملکردی

استفاده از کد USSD و
ربات بله جهت اطلاع رسانی
به مشترکین (حدوداً
۱,۳۵۰,۰۰۰ مرتبه استفاده از
کد دستوری و میانگین استفاده
۱۵ هزار کاربر روزانه از ربات
بله)

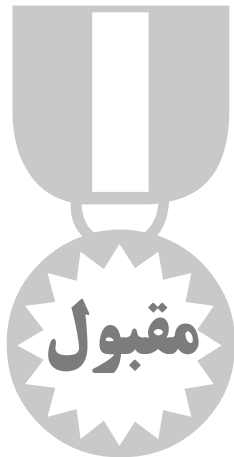
انجام تبلیغات محیطی گسترده جهت
اطلاع رسانی و اشاعه فرهنگ
مدیریت مصرف و استفاده از
فضاهای عمومی شهری در مجموع
۱۲۰ ایستگاه اتوبوس شهری، بیش از
۲۰ بیلبورد شهری و بین جاده ای،
بیش از ۵۰ استرابورد شهری و ...
بالغ بر ۲۲۰۰ متر مربع

افتخارات

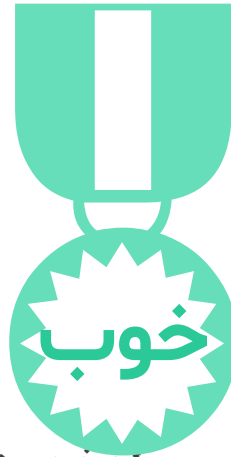




کسب رتبه «شایسته
تقدیر ویژه» عملکرد
شورای فرهنگی در
سال ۱۴۰۳



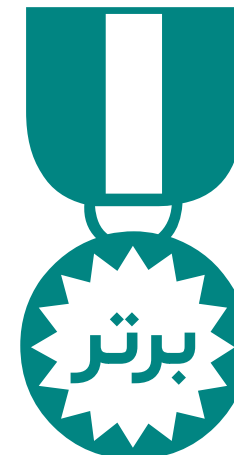
کسب اظهار نظر
مقبول از سازمان
حسابرسی در
خصوص صورتهای
مالی



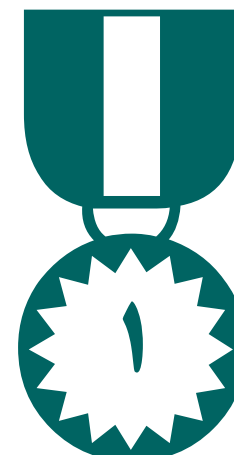
کسب «سطح خوب» در
امور مدیریت عملکرد
سازمان اداری و
استخدامی کشور بر
اساس ارزیابی عملکرد
سال ۱۴۰۳



کسب عنوان دستگاه
«شایسته تقدیر ویژه»
در امر اقامه نماز در
سال ۱۴۰۳



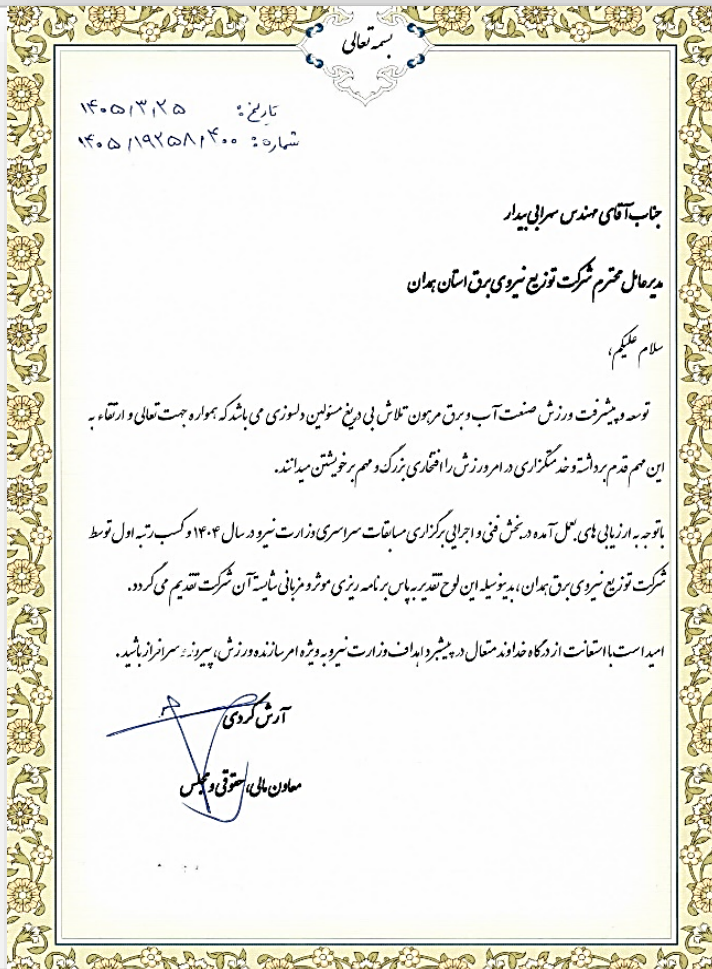
کسب عنوان دستگاه برتر در
بخش جوایز موضوعی در
بیست و هشتمین جشنواره
شهید رجایی استان همدان
در محور اشتغالزایی و
جذب سرمایه انسانی



کسب رتبه اول در
میزبانی مسابقات
ورزشی سراسری
وزارت نیرو در سال
۱۴۰۴

عناوین لوایح دریافت شده

۴۱



ردیف	تقدیر کنندگان	تعداد در سال ۱۴۰۴
۱	مقامات وزارتی	۱۳
۲	مقامات توانیر و انجمن صنفی	۱۲
۳	مقامات استانداری و فرمانداری ها	۹
۴	مقامات مذهبی	۳
۵	مقامات نظامی	۴
۶	سایر مقامات ملی و استانی	۹
	جمع	۵۰

افتخارات

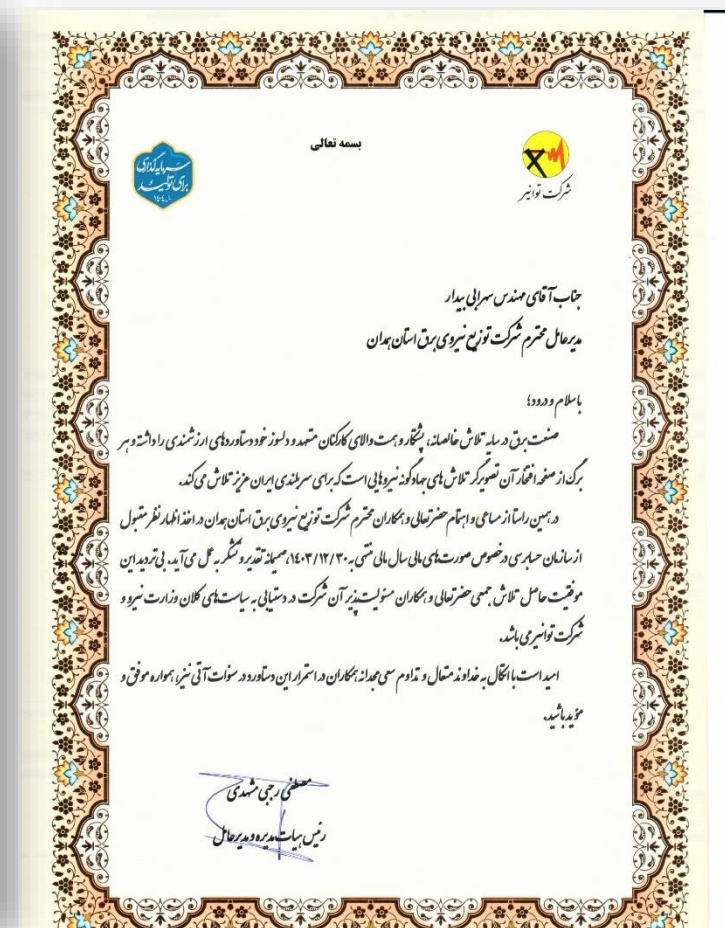
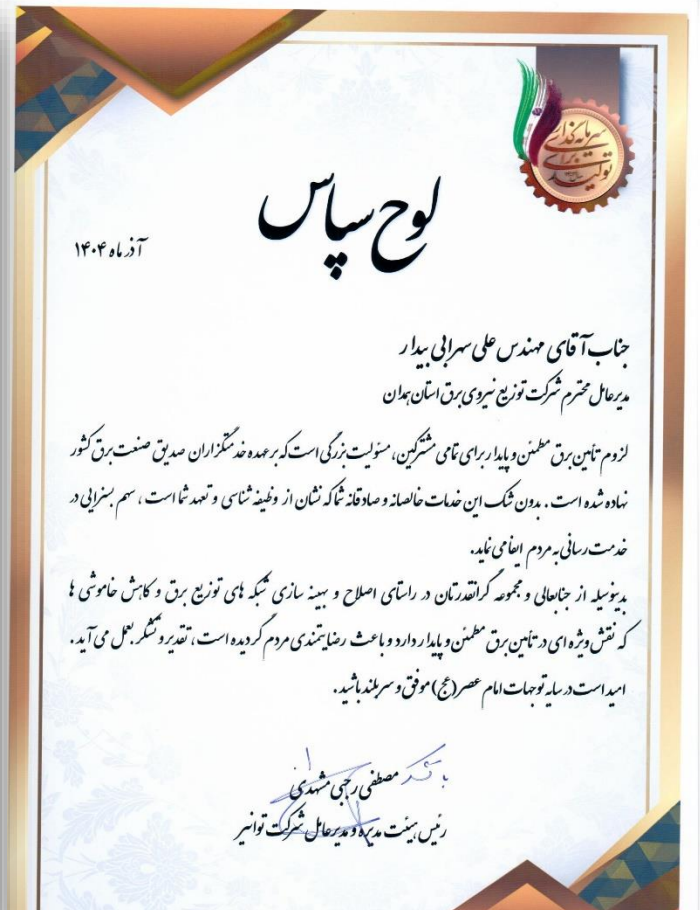
عملکرد شرکت

آمار و اطلاعات

مأموریت و استراتژی

با تلاش ما، پایتخت تاریخ و تمدن ایران روشن می ماند





اطلاعات عمومی شرکت:

مدیرعامل و رئیس هیئت مدیره: آقای مهندس علی سهرابی بیدار
سرپرست معاونت برنامه ریزی و بودجه: آقای مهندس محمدعلی مجذوبی
معاون مهندسی و تحقیقات: آقای مهندس محمدعلی مجذوبی
معاون مالی و پشتیبانی: آقای صمد مهری
معاون بهره برداری و دیسپاچینگ: آقای مهندس حمید طهماسبی خو
معاون منابع انسانی: آقای حمیدی
سرپرست معاونت فروش و خدمات مشترکین: آقای دکتر مازیار بلالی
مدیر دفتر برنامه ریزی و بودجه: آقای مهندس توحید احمدی فرد
رئیس گروه آمار و اطلاعات: خانم اکرم حکمی

آدرس: همدان - خیابان مهدیه، شرکت توزیع نیروی برق استان همدان - کدپستی: ۶۵۱۶۷۳۵۵۱۷

تلفن: ۰۸۱-۳۸۲۵۲۹۸۲-۳

دورنگار: ۰۸۱-۳۸۲۶۲۱۵۴

وب سایت: <http://edch.ir>

پست الکترونیک: info@edch.ir



شرکت توزیع
نیروی برق
استان همدان