

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ



کرامت باد

۱۴۰۲

مہار نورم ، رسید بولید

سال

کارنامه

عملکرد

سال ۱۴۰۲



فهرست مطالب

شماره صفحه	عنوان	شماره صفحه	عنوان
۴۸	آمار تعداد فیدر ۲۰ کیلوولت	۵	پیام مدیرعامل
۴۹	آمار پیک بار همزمان و غیرهمزمان شرکت	۶	موقعیت جغرافیایی استان
۵۱	صورتحساب قطعی خرید برق	۷	تاریخچه صنعت برق
۵۲	آمار فروش و انرژی تحویلی	۸	نمودار ساختار کلان شرکت
۵۳	شاخص های بهره برداری	۹	شرکت توزیع برق گلستان در یک نگاه
۵۶	شاخص های ایمنی	۱۵	عملکرد تأسیسات شرکت
۵۸	تلفات	۳۳	شاخص های کمی و کیفی برنامه عملیاتی
۵۹	شاخص های GIS	۳۷	آمار تعداد مشترکین
۶۰	آمار و شاخص های نیروی انسانی	۳۹	آمار مقدار فروش انرژی مگاوات ساعت
۶۶	اهم فعالیت های معاونت برنامه ریزی	۴۰	آمار مبلغ فروش انرژی میلیون ریال
۹۰	اهم فعالیت های معاونت بهره برداری و دیسپاچینگ	۴۱	متوسط مصرف مشترکین
۱۰۵	اهم فعالیت های معاونت خدمات مشترکین	۴۲	متوسط نرخ فروش (ریال)
۱۱۶	اهم فعالیت های معاونت مهندسی و نظارت	۴۳	آمار فروش، نصب و تعهدات
۱۳۲	اهم فعالیت های معاونت منابع انسانی	۴۴	شاخص های کمی و کیفی در برنامه عملیاتی
۱۴۴	اهم فعالیت های معاونت مالی و پشتیبانی	۴۶	آمار تعداد قطعی ها در خطوط فشار متوسط
		۴۷	آمار تعداد قطعی ها در خطوط فشار ضعیف



پیام مدیر عامل

به رسم هر ساله این شرکت مجموعه ای از فعالیت های شاخص خود را تحت عنوان کارنامه عملکرد شرکت تهیه و در معرض دید همگان قرار داده است.

اینجانب ضمن تقدیر و تشکر از همه همکاران متعهد و سختکوش و پرتلاش شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان و با ارج نهادن به زحمات این عزیزان فرصت را غنیمت شمرده، بدینوسیله از همه همکاران خوبم که با اراده و اعتقاد راسخ در راستای خدمت به نظام مقدس جمهوری اسلامی ایران تلاش می نمایند تا برق مطمئن و پایدار را با حداکثر توان برای هم استانی های عزیزمان تأمین نمایند، تشکر و قدردانی کنم که البته این مهم محقق نخواهد شد مگر با همکاری و همراهی آحاد مردم جامعه.

در همین راستا و با پیروی از منویات رهبر معظم انقلاب بنی بر ناکذاری سال ۱۴۰۲ به عنوان سال مهارتورم و رشد تولید از همه اقدار شریف به خصوص مشتریان محترم شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان استعدا دارم با صرفه جویی در مصرف، صنعت برق ریاری نمایند تا بتوانیم به فضل خدا و با کمترین مشکلی، همچنان با اقدار در خدمتشان باشیم.

به پاس همراهی، صبوری و تلاش شستگی ناپذیر همکاران عزیزم این مجموعه را تقدیم نگاه پر مهرتان نموده و موفقیت و سر بلندی روز افزون میهن عزیزمان را آرزو مندم.

سید احمد موسوی

مدیر عامل



موقعیت جغرافیایی استان گلستان

استان گلستان با مساحتی بالغ بر ۲۰۴۲۸ کیلومتر مربع (رتبه نوزدهم در بین استان ها) $\frac{۱}{۲}$ درصد مساحت کشور را شامل میشود. براساس آخرین تقسیمات کشوری، از ۱۴ شهرستان تشکیل شده و جمعیت آن در پایان سال ۱۴۰۲، ۲۰۰۲۰۰۰ نفر برآورد شده است.

قسمت جنوب و شرق استان را کوهستان تشکیل می دهد این کوه ها به طور موازی و جهت آن تقریباً شرقی- غربی بوده و دنباله ی سلسله جبال البرز است که این کوه ها از مرز استان مازندران و گلستان (گلوگاه) شروع و به صورت نواری هلالی امتداد پیدا کرده و در شرق و شمال شرقی استان به کوه های آلاداغ، بینالود و هزار مسجد در استان خراسان می پیوندد که کوه شاهکو، دراز نو، پیر گرده کوه، قلعه موران از ارتفاعات مهم استان محسوب شده و قله کهکشان به ارتفاع ۲۸۱۲ متر بین استان گلستان و سمنان قرار دارد که از مرتفع ترین قله ایران محسوب می شود. استان گلستان با داشتن بیش از ۹۵ کیلومتر ساحل دریای خزر و حدود ۱۰ کیلومتر کرانه قابل استفاده از سواحل جنوب شرقی این دریا دارای اکوسیستم های غنی آبی و خشکی است. تالاب های بین المللی آلاگل، آچی گل و آماگل و گمیشان و محصور شدن این تالاب ها توسط ۴ حوزه مهم آبخیز گرگانرود، قره سو، اترک و خلیج گرگان و سایر رودخانه ها و چشمه سارهای دیگر این منطقه را حائز اهمیت کرده است.



آب و هوای استان نیمه مدیترانه ای می باشد و در مجموع بارندگی و رطوبت آن از مازندران و گیلان کمتر است و هرچه به سمت شرق پیش می رویم رطوبت هوا کاهش پیدا می کند. ماه های دی و بهمن سردترین ماه های سال بوده متوسط روزهای یخبندان منطقه ۱۸ روز در سال و گرمترین ماه های سال تیر و مرداد می باشد. در تابستان رطوبت هوا بالا بوده و در زمستان تحت تأثیر فشار هوای سیبری است. کوه های جنوب استان مانع حرکت ابرها به مرکز فلات ایران بوده و ابرهایی که از دریای خزر برمی خیزد در ساحل آب خود را از دست می دهد و در تابستان عامل تعدیل آب و هوای دشت و مرطوب گردیدن دامنه ها می گردد.

استان گلستان با پیشینه ی تاریخی هفت هزار ساله از دوران آریاییان از محورهای تمدنی ایران زمین محسوب می شود. از بناهای تاریخی استان که توسط سازمان میراث فرهنگی به ثبت رسیده اند می توان از برج قابوس ابن وشمگیر در گنبد، برج رادکان در کردکوی، مسجد جامع گرگان، امامزاده نور، مسجد گلشن و کاخ اختصاصی در پارک شهر گرگان، پل آق قلا و ... نام برد.

برآورد جمعیت استان گلستان برای سال ۱۴۰۲، ۲۰۰۲۰۰۰ نفر است که از این تعداد حدود ۱۱۵۶۰۰۰ نفر شهرنشین و ۸۴۷۰۰۰ نفر روستائین می باشند. اقوام متعددی در این استان زندگی می کنند که شامل ترکمن ها، فارسی زبانان، سیستانی ها، بلوچ ها، ترک ها (آذربایجانی و قزلباش)، مازندرانی ها و قزاق ها می شوند.

این استان در اسفند سال ۱۴۰۲ دارای ۱۴ شهرستان به نام های آزادشهر، آق قلا، گرگان، گنبدکاووس، بندر ترکمن، گمیشان، رامیان، کردکوی، بندرگز، علی آباد کتول، گالیکش، کلاله، مراوه تپه و مینودشت و دارای ۳۷ شهر و ۲۷ بخش و ۶۰ دهستان می باشد.

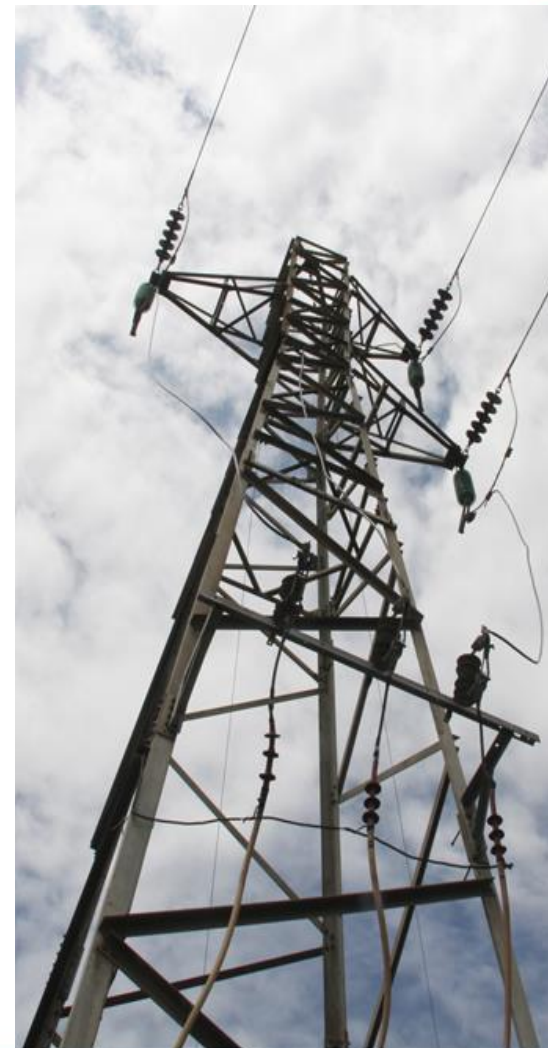
اهل تشیع را تمامی گروه های فارسی زبان، ترک (آذری و قزلباش) و زابلی و اهل تسنن را تمام گروه های ترکمن، قزاق و بلوچ تشکیل می دهند. مسیحیان، بهاییان و صوفیان گنابادی از اقلیت های کوچک مذهبی استان هستند.



تاریخچه صنعت برق در استان گلستان

تا قبل از سال ۱۳۰۷ از نیروی برق در سطح استان خبری نبود و تامین روشنایی از طریق سنتی و با استفاده از نفت و روغن صورت می گرفت . در آن سال توسط مرحوم فلسفی و شرکاء نخستین مولد دیزلی برق با قدرت ۱۵۰ کیلو وات در شهر گرگان نصب و راه اندازی شد. سپس در سایر شهرها با بهره برداری از واحدهای مشابه تامین برق انجام می شد که تکافوی نیاز مشترکین را در همه ساعات شبانه روز نمی نمود و بعضاً در پاره ای از ساعات به تامین برق می پرداخت. در سالهای دهه ۲۰ حضور بخش خصوصی در صنعت برق استان کم رنگ شد و رفته رفته شهرداری ها عهده دار تولید و توزیع برق در نقاط زیر پوشش خود شدند. در سالهای دهه ۳۰ کار نوسازی شبکه های برق با نصب مولدهای پر قدرت تر صورت پذیرفت. این وضع تا تشکیل وزارت آب و برق ادامه داشت و در سال ۱۳۴۳ در اجرای بند (هـ) و (و) ماده ۱ و ۳ قانون تاسیس وزارت آب و برق که بعداً به وزارت نیرو تغییر نام داد، اساسنامه شرکتهای برق منطقه ای به تصویب مجلس رسیده و جهت ارائه به هیئت دولت ابلاغ که شرکت برق منطقه ای مازندران و (گلستان) از سال ۱۳۴۵ آغاز به کار نمود. با شکل گیری این شرکت، تحویل گیری تدریجی برق شهرها از شهرداری ها و بخش خصوصی آغاز و تحولات چشمگیری در صنعت برق منطقه بوجود آمد. در سال ۱۳۴۶ خط فشار قوی ۲۳۰ کیلو ولتی تهران- گرگان احداث و در سال ۱۳۴۷ پست ۶۳/۲۳۰ کیلو ولت گرگان نصب گردید . در همین سال یک خط ۶۳ کیلو ولت از شهر گنبد در استان گلستان تا نوشهر در غرب مازندران به طول ۳۷۰ کیلومتر و در مسیرهای شهرهای بین راه ایجاد و در همه این شهرها پست های ترانسفورماتور ۲۰/۶۳ کیلو ولتی احداث شد و برق همه آنها تامین گردید.

از سال ۱۳۴۶ برق مازندران و گلستان به شبکه سراسری پیوست. از آنجا که شرایط اقلیمی ایجاب می نمود برق رسانی به روستاهای محدوده استان گلستان آسان تر و زودتر از سایر نقاط کشور انجام گرفت و این به خاطر نزدیکی و پیوستگی مناطق به یکدیگر بود . در سال ۱۳۴۹ با احداث ۳۰۰۰ متر شبکه توزیع و نصب یک دستگاه ترانسفورماتور به قدرت ۵۰ کیلو ولت آمپر روستای اوزینه در شهرستان گرگان و در سال بعد با احداث ۶۳۵۰ متر شبکه توزیع نیرو و نصب یک دستگاه ترانسفورماتور به قدرت ۱۶۰ کیلو ولت آمپر روستای ولاغوز واقع در شهرستان کردکوی برقرار گردیدند . تعداد آبدیهای برقدار استان در سال ۵۷ به ۳۱۶ و در سال تاسیس شرکت (۱۳۷۶) به ۸۹۶ روستا رسید . از سال ۱۳۷۱ در راستای سیاست گذاریهای جدید دولت مبنی بر کوچک کردن حجم دولت و برونسپاری و خصوصی سازی قسمتی از فعالیتهای دولتی ، شرکتهای توزیع نیرو به وجود آمدند . شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان در راستای اهداف وزارت نیرو و پس از تاسیس این استان در تاریخ ۷۶/۹/۲۶ از شرکت توزیع برق مازندران منفک گردیده و از ۷۷/۱/۱ به صورت رسمی آغاز به کار نموده و تا کنون مسئولیت سرویس دهی و خدمات رسانی به متقاضیان و مشترکین برق استان و بهره برداری از تاسیسات و شبکه های توزیع موجود و توسعه و بهینه سازی آنها را به عهده دارد . با تصویب قانون استقلال شرکتهای توزیع در استانها توسط مجلس شورای اسلامی در ۸۴/۱۲/۹ و ابلاغ آن از طرف ریاست محترم جمهوری به وزارت نیرو در ۸۵/۱/۱۹ ، شرکتهای توزیع نیروی برق استانها به عنوان شرکتهای زیر مجموعه شرکت مادر تخصصی توانیر اداره گردیده و در اجرا شرکت توزیع استان گلستان نیز از تاریخ ۸۶/۱/۱ از شرکت برق منطقه ای مازندران مستقل گردید.



شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان
(چشم انداز ارزش ما)

بسم تعالی

شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان در سال ۱۳۷۷ تاسیس گردید.

این شرکت به تائید و عرضه برق صورت ملین و پدیدار و با رویکرد اقتصادی در پارچه ب قوانین، ضوابط و مقررات مربوطه را به عهده دارد هدف این است که: شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان در اقی ۱۴۰۲ هجری شمسی به عنوان شرکتی خوشه و درین شرکت های توزیع برق در ایران، آگونی بگیرد و در اندازه نیاست های کان بخش توزیع برق کشور باشد.

بر اساس اقی چشم انداز ۱۴۰۲ به سوی ۲۷۰۷ می رویم.

یعنی اینکه:

- در سال ۱۴۰۲ متوسط زمان خاموشی به ازای هر مشترک را به ۷۷ دقیقه خواهیم رساند.
- در سال ۱۴۰۲ مرابند حضور برای دریافت خدمات را به صفر خواهیم رساند.
- در سال ۱۴۰۲ میزان تلفات انرژی در شبکه های توزیع برق را به ۵۶ درصد خواهیم رساند.

مای کوشیم ضمن توجه به اهداف خود در اقی ۱۴۰۲ در هر شرایطی ارزش های سازمان خود را به شرح ذیل حفظ نمایم:

- ارزش های اخلاقی
- عدالت محوری
- کسب ارباب رجوع و بکاران
- انتقاد پذیری
- صرف جویی

بدی است هر کارکنان شرکت با اقبال به خداوند متعال و ذیل توجهات حضرت علی (ع) با رعایت ارزش های سازمانی کیه غیایت های خود را در راستای تحقق این چشم انداز بسو خواهد نمود.

سید احمد موسوی
مدیر عامل شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان

CS Scanned with CamScanner

تدوین خط مشی استراتژیک شرکت در سال ۹۶



کارنامه عملکرد سال ۱۴۰۲

شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان در یک نگاه

موجودی پایان ۱۴۰۲	عملکرد شرکت		واحد	شرح
	عملکرد ۱۴۰۲	عملکرد ۱۴۰۱		
-	۱۵۷۴/۷	۱۴۷۷/۳	M.W	حداکثر بار همزمان استان
-	۵۰۲۳	۴۶۹۸	میلیون KWH	انرژی تحویلی به شبکه توزیع
-	۴۳۸۴	۴۱۰۱	میلیون KWH	فروش انرژی به مشترکین بدون روشنایی
-	۸۱	۸۲	میلیون KWH	روشنایی معابر
-	۴۴۶۵	۴۱۸۳	میلیون KWH	جمع مصرف انرژی استان
-	۱۱.۱	۱۰.۹۶	درصد	تلفات انرژی سیستم توزیع
-	۰.۷۷	۰.۹	در هزار	نرخ انرژی توزیع نشده
۳۶	-	-	دستگاه	تعداد پست
۵۹	۲	۴	دستگاه	تعداد ترانس
۲۲۱۵	۱۳۰	۱۶۵	M.V.A	جمع ظرفیت پستها
۲۷۰	۴	۶	دستگاه	تعداد فیدرهای فشار متوسط (عمومی و اختصاصی)
۸۶۵۶	۱۶۹/۱	۱۵۳/۳	کیلومتر	فشار متوسط
۸۷۵۲	۲۴۵/۱	۲۳۴/۶	کیلومتر	فشار ضعیف
۲۳۳۰۱	۹۱۶	۱۱۰۹	دستگاه	تعداد
۲۹۹۱۵۲۰	۱۰۰۴۵۵	۱۲۵۴۹۰	کیلوولت آمپر	ظرفیت
۳۸۱۷۹۹	۷۹۸۷	۷۱۴۴	اصله	پایه های نصب شده
۱۳۳۱۴۷	۱۱۸۵	۱۸۴۱	دستگاه	نصب چراغ های روشنایی معابر
-	۲۵۴۹۸	۲۷۱۴۲	مشترک	فروش انشعاب جدید
-	۲۲۴۳۴	۲۲۵۸۲		نصب انشعاب جدید
۱۴۲۴۶	-	-		تعهدات مانده
۸۳۸۸۷۵	۲۳۵۷۵	۲۴۱۱۹	مشترک	تعداد مشترکین شرکت
۷۲۰	۸	۲۶۷	نفر	تعداد کارکنان شرکت



شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان در یک نگاه

۱- احداث ۱۶۹/۱ کیلومتر شبکه فشار متوسط در سال ۱۴۰۲.
۲- احداث ۲۴۵/۱ کیلومتر شبکه فشار ضعیف در سال ۱۴۰۲.
۳- نصب ۹۱۶ دستگاه ترانسفورماتور هوایی و زمینی در سطح استان با ظرفیت منصوبه ۱۰۰۴۵۵ کیلوولت آمپر.
۴- نصب ۱۱۸۵ دستگاه چراغ روشنایی معابر در سطح استان در سال ۱۴۰۲.
۵- فروش انرژی به میزان ۴۴۶۵۳۵۶ مگاوات ساعت به مشترکین استان در سال ۱۴۰۲.
۶- متوسط مصرف هر مشترک در سال ۱۴۰۲ برابر با ۵۳۴۶ کیلووات ساعت بوده است.
۷- متوسط نرخ فروش انرژی برای هر کیلووات ساعت برابر ۲۶۷۸ ریال معادل ۲۶۸ تومان است.
۸- فروش تعداد ۲۵۴۹۸ انشعاب جدید در سال ۱۴۰۲.
۹- نصب ۲۲۴۳۴ انشعاب جدید در سال ۱۴۰۲.
۱۰- در خصوص پرداخت قبوض برق مصرفی، ۹۹/۴ درصد پرداخت ها بصورت غیرحضوری صورت پذیرفته است.
۱۱- تعداد ۴ فیدر ۲۰KV جدید در سال ۱۴۰۲ در سطح استان بطول ۱۳.۵ کیلومتر احداث شده که با این پروژه ها تعداد فیدرهای استان به ۲۷۰ فیدر رسیده است.
۱۲- پیک بار همزمان استان در سال ۱۴۰۲ برابر با ۱۵۷۴/۷ مگاوات بوده است که این عدد در تیر ماه ۱۴۰۳ به ۱۵۸۱ مگاوات ساعت رسیده است.
۱۳- زمان خاموشی هر مشترک در روز به میزان ۱.۰۱ دقیقه بوده است. (در سال ۱۴۰۲)
۱۴- متوسط طول فیدرهای فشار متوسط این شرکت ۳۲ کیلومتر می باشد.



شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان در یک نگاه

۱۵- تلفات این شرکت در سال ۱۴۰۲ برابر برنامه اعلام شده از توانیر ۱۱/۱ درصد بوده است که اهداف توانیر را تحقق داده است.
۱۶- این شرکت در سال ۱۴۰۲ از بودجه ۱۶۱۷ میلیارد تومانی بخش سرمایه ای موفق به جذب ۶۱۹ میلیارد تومان از بودجه خود شده است در صورتی که برابر نظر توانیر، تخصیص این اعتبار ۶۰ درصد بوده است، شرکت موفق شده است ۵۳ درصد اعتبار سرمایه ای را عملیاتی نماید.
۱۷- این شرکت در سال ۱۴۰۲ موفق شده است در بخش اعتبارات جاری سرمایه ای، ضمن جذب حداکثری اعتبارات هیچگونه انحرافی در جذب اعتبارات برابر نظر حسابرس قانونی نداشته است.
۱۸- این شرکت در سال ۱۴۰۲ کلیه اعتبارات تخصیصی از منابع ملی و استانی و سفر ریاست جمهوری را به میزان ۳۴۵۳۶۵ میلیون ریال بصورت صد در صد جذب نموده و مردم استان از خدمات این اعتبارات بهره منده شده اند.
۱۹- عقد تفاهم نامه همکاری با دانشگاه آزاد اسلامی واحد بندرگز، فنی و حرفه ای گلستان، دانشگاه آزاد اسلامی واحد گرگان، پارک علم و فناوری گلستان
۲۰- اجرای ۹۶ کیلومتر پروژه فیبرنوری در مدیریت های گالیکش، شرق و غرب گرگان، گنبد، آزادشهر و رامیان، ترکمن و گمیشان
۲۱- بروزرسانی دارائی ها و مستندات شبکه در سامانه مانیتورینگ جهت رصد آنلاین شبکه (سامانه زیبکس)
۲۲- استقرار سیستم فکس سرور متمرکز در کلیه مدیریتها بر روی شماره ۳۱۸۴۰ و حذف دستگاههای فکس سنتی
۲۳- طراحی و پیاده سازی سامانه ثبت پیشرفت پروژه ملی معماری سازمانی : ۱- فرم اطلاعات شناسنامه ای شرکت های تابعه ۲- وضعیت ارجاع کار پروژه معماری سازمانی ۳- پیشرفت فیزیکی پروژه معماری سازمانی ۴- ثبت درخواست



شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان در یک نگاه

۲۴- شرکت در برگزاری نظارت عالی (بخش مهندسی و کنترل کیفیت تجهیزات) توزیع برق گلستان توسط شرکت توانیر و اخذ رتبه بالاتر از میانگین کشوری در بخش کنترل کیفیت تجهیزات
۲۵- برگزاری مانورهای استانی آماده به کاری مولدهای برق اضطراری در بیش از ۱۰۰ مرکز و صنعت سطح بندی شده یا دارای تفاهم نامه همکاری در پیک بار
۲۶- اجرای ۱۲۸ کیلومتر شبکه تبدیل سیم مسی به کابل خودنگهدار روستایی و همچنین ۲۲۶ کیلومتر در شهرهای استان و مجموعاً ۳۵۴ کیلومتر در کل استان با هدف کاهش تلفات پایداری شبکه و کاهش سرقت تأسیسات عمومی.
۲۷- دریافت لوح تقدیر از جانشین استاندار در ستاد پیشگیری، هماهنگی و فرماندهی عملیات پاسخ به بحران استان به منظور کسب رتبه اول طی دو سال متوالی در رویداد بین المللی مدیریت بحران ایران قوی
۲۸- دریافت لوح تقدیر از دبیر شورای پدافند غیرعامل استان و مدیرکل پدافند غیرعامل استان به منظور اجرای موفق برنامه های هفته پدافند غیرعامل در سال ۱۴۰۲
۲۹- اجرای طرح حمایت از اقشار کم درآمد با احداث نیروگاه های خورشیدی به تعداد ۱۳۰ عدد و ۶۵۰ کیلووات.
۳۰- افتتاح نیروگاه مقیاس کوچک گازی در شهرک بندرترکمن به ظرفیت ۱/۶ مگاوات.
۳۱- برگزاری رزمایش کشوری آماده به کاری سراسری در ۲۶ مراکز ابلاغی از شرکت توانیر و ۴ مرکز منتخب جهت آمادگی پیش از انتخابات مجلس شورای اسلامی و خبرنگاران اسفند ماه
۳۲- بکارگیری مولدهای خودتأمین در گذر از تابستان به میزان ۱۵۹۷ مگاوات ساعت انرژی در سال ۱۴۰۲.
۳۳- اجرای طرح حمایت از اقشار کم درآمد با احداث نیروگاه خورشیدی انشعابی: در سال ۱۴۰۲ با اجرای طرح حمایت از اقشار کم درآمد به تعداد ۱۳۰ عدد و ظرفیت ۶۵۰ کیلووات نیروگاه جدید، مجموع ظرفیت نصب شده در پایان سال ۱۴۰۲ به ۱۰۳۵ کیلووات رسید.
۳۴- افتتاح نیروگاه مقیاس کوچک گازی بندرترکمن به ظرفیت ۱۶ مگاوات
۳۵- دقت عمل در برآورد بودجه انرژی تحویلی با خطای کمتر از ۱.۷ درصد در سال ۱۴۰۲



شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان در یک نگاه

۳۶- کسب رتبه برتر در جشنواره شهید رجایی طی ۸ سال متوالی.

۳۷- کسب رتبه برتر اخذ و ثبت تفاهمنامه های همکاری مدیریت بار در بین شرکت های توزیع کشور .

۳۸ - تدوین استراتژی بخش انرژی استان

۳۹- استقرار استاندارد ISO9001:2015 و یکپارچه سازی با سایر استانداردهای شرکت

۴۰- اخذ گزارش حسابرسی مقبول و بدون بند از سازمان حسابرسی کشور برای صورتهای مالی سال ۱۴۰۲ و سنوات قبل

۴۱- خرید ۸ دستگاه خودرو برای مدیریتهای سطح استان:

- خرید ۴ دستگاه خودروی وانت نیسان به همراه بالابر برای مدیریت برق گنبد و یک دستگاه برای مدیریت برق شرق گرگان

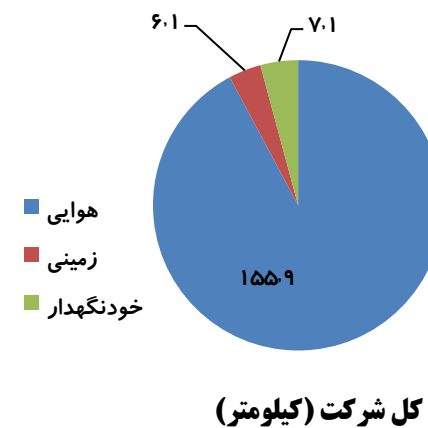
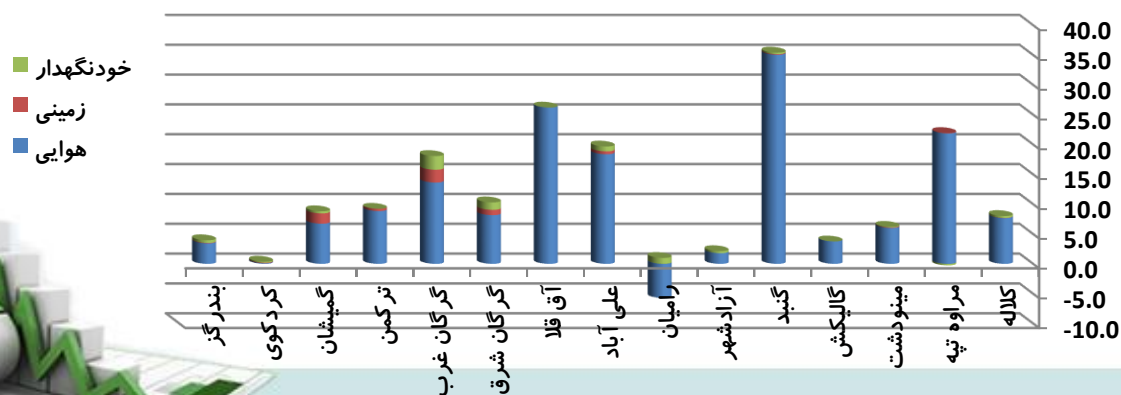
- خرید ۳ دستگاه کامیونت ۸تن به همراه بالابر برای مدیریتهای غرب گرگان و آق قلا و رامیان



عملکرد شبکه فشار متوسط در سال ۱۴۰۲

جمع شرکت	مدیریت															واحد	شرح		
	بندرگز	کردکوی	گمشان	ترکمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق فلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مراوه تپه	کلاله				حوزه ستادی
۱۵۵,۹	۴,۴	-۰,۱	۶,۷	۸,۸	۱۳,۶	۸,۲	۲۶,۲	۱۸,۴	۵,۷-	۱,۸	۳۵,۰	۳,۸	۶,۰	۲۱,۹	۷,۷		KM	هوایی	طول شبکه فشار متوسط
۶,۱	-۰,۱	-۰,۱	۱,۷	-۰,۴	۲,۱	-۰,۹	-۰,۰	-۰,۵	-۰,۰	-۰,۰	-۰,۱	-۰,۰	-۰,۱	-۰,۱	-۰,۰		KM	زمینی	
۷,۱	-۰,۴	-۰,۲	-۰,۴	-۰,۰	۲,۳	۱,۳	-۰,۰	-۰,۸	۱,۰	-۰,۳	-۰,۲	-۰,۰	-۰,۱	-۰,۲-	-۰,۳		KM	خودنگهدار	
۱۶۹,۱	۴,۰	-۰,۴	۸,۸	۹,۲	۱۸,۱	۱۰,۳	۲۶,۲	۱۹,۷	۴,۷-	۲,۱	۳۵,۴	۳,۸	۶,۲	۲۱,۷	۸,۰		KM	جمع	

عملکرد تأسیسات شبکه فشار متوسط در طی سال (KM)



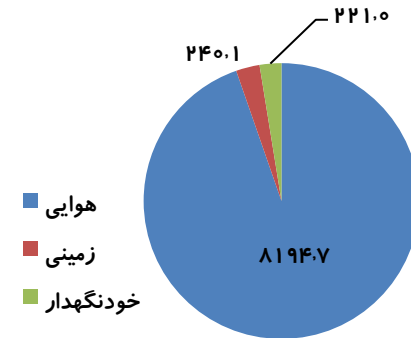
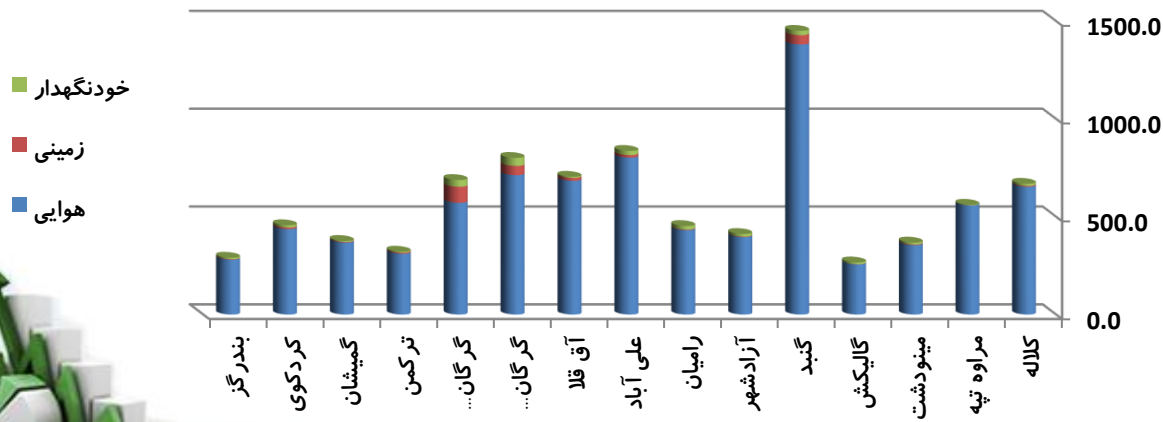
کل شرکت (کیلومتر)



آمار شبکه فشار متوسط تا پایان سال ۱۴۰۲

جمع شرکت	مدیریت															واحد	شرح		
	بندرگز	کرده کوی	گمیشان	نرگمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مراوه تپه	کلاله			حوزه ستادی	
۸۱۹۴٫۷	۲۸۰٫۵	۴۳۶٫۷	۳۶۸٫۰	۳۱۰٫۷	۵۷۱٫۱	۷۱۳٫۴	۶۸۳٫۵	۸۰۲٫۲	۴۳۱٫۵	۳۹۵٫۸	۱۳۸۰٫۴	۲۵۶٫۴	۳۵۴٫۷	۵۵۷٫۷	۶۵۳٫۲		KM	هوایی	طول شبکه فشار متوسط خودنگهدار
۲۴۰٫۱	۲٫۶	۸٫۲	۳٫۳	۵٫۶	۸۲٫۳	۴۷٫۶	۱۴٫۹	۱۳۰٫۰	۲٫۹	۲٫۸	۴۷٫۸	۰٫۸	۳٫۳	۰٫۷	۴٫۴		KM	زمینی	
۲۲۱٫۰	۷٫۶	۱۱٫۹	۵٫۴	۵٫۳	۳۴٫۶	۴۱٫۱	۶٫۱	۲۱٫۵	۱۸٫۴	۱۳٫۴	۲۲٫۳	۹٫۵	۱۰٫۲	۲٫۹	۱۱٫۰		KM	خودنگهدار	
۸۶۵۵٫۸	۲۹۰٫۷	۴۵۶٫۷	۳۷۶٫۶	۳۲۱٫۶	۶۸۸٫۰	۸۰۱٫۰	۷۰۴٫۵	۸۳۶٫۷	۴۵۲٫۹	۴۱۲٫۰	۱۴۵۰٫۴	۲۶۶٫۷	۳۶۸٫۲	۵۶۱٫۲	۶۶۸٫۶		KM	جمع	

تأسیسات شبکه فشار متوسط (KM)



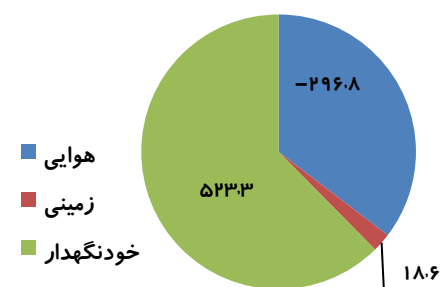
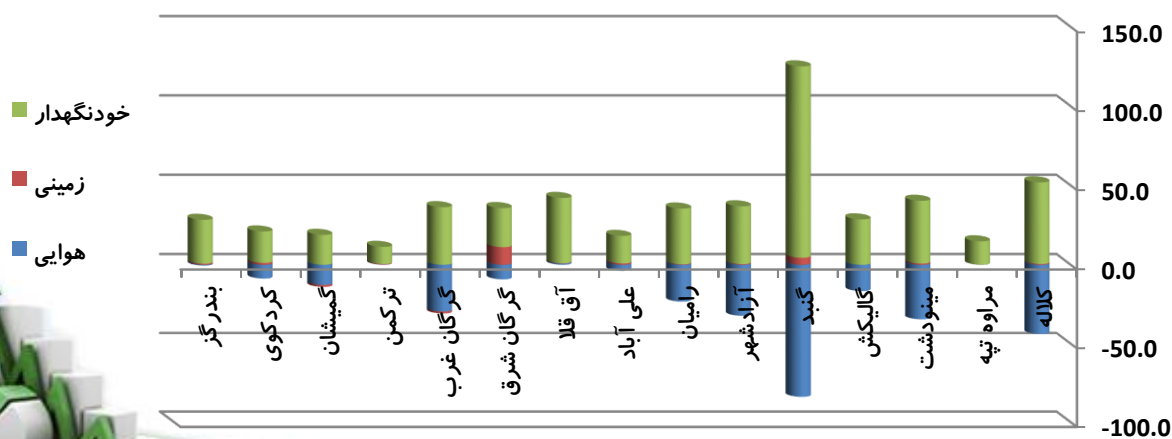
کل شرکت (کیلومتر)



عملکرد شبکه فشار ضعیف در سال ۱۴۰۲

جمع شرکت	مدیریت															واحد	شرح		
	بندر گز	کردکوی	گمیشان	ترکمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مراوه تپه	کالاه				حوزه ستادی
۲۹۶,۸-	۰,۴-	۸,۶-	۱۲,۶-	۰,۱	۲۹,۵-	۹,۱-	۰,۸	۳,۸-	۲۳,۲-	۳۲,۲-	۸۳,۸-	۱۶,۵-	۳۴,۴-	۰,۱	۴۳,۷-		KM	هوایی	طول شبکه فشار ضعیف خودنگهدار
۱۸,۶	۰,۷	۱,۲	۱,۲-	۰,۴	۱,۲-	۱۱,۱	۰,۲	۰,۹	۰,۳	۰,۴	۴,۵	۰,۰	۰,۸	۰,۰	۰,۵		KM	زمینی	
۵۲۳,۳	۲۷,۷	۱۹,۸	۱۸,۹	۱۰,۸	۳۶,۳	۲۴,۶	۴۱,۲	۱۷,۴	۳۵,۲	۳۶,۴	۱۲۰,۶	۲۸,۶	۳۹,۵	۱۴,۷	۵۱,۵		KM	خودنگهدار	
۲۴۵,۱	۲۷,۹	۱۲,۴	۵,۱	۱۱,۳	۵,۶	۲۶,۷	۴۲,۲	۱۴,۵	۱۲,۳	۴,۷	۴۱,۳	۱۲,۲	۵,۹	۱۴,۸	۸,۳		KM	جمع	

عملکرد تأسیسات شبکه فشار ضعیف در طی سال (KM)



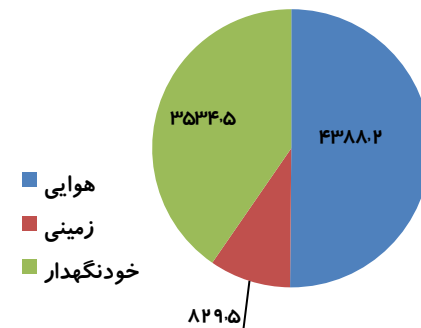
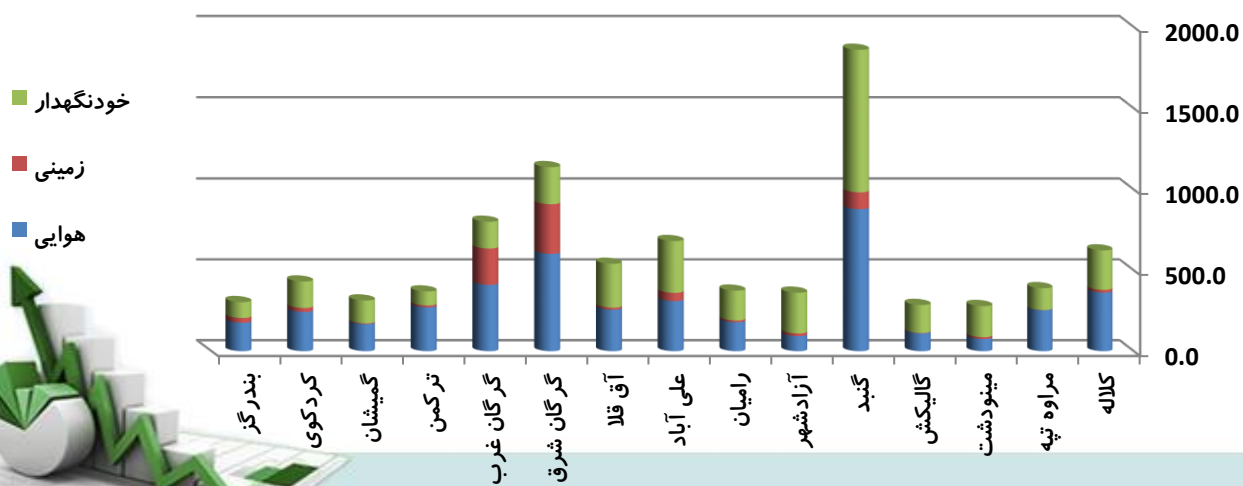
کل شرکت (کیلومتر)



آمار شبکه فشار ضعیف تا پایان سال ۱۴۰۲

جمع شرکت	مدیریت																واحد	شرح	
	بندرگز	کردکوی	گمیشان	ترکمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مراوه تپه	کلالة	حوزه ستادی			
۴۳۸۸،۲	۱۷۵،۹	۲۴۲،۶	۱۶۷،۵	۲۷۱،۳	۴۱۰،۱	۶۰۲،۱	۲۵۶،۵	۳۰۹،۶	۱۷۹،۲	۹۳،۲	۸۷۹،۰	۱۰۹،۹	۷۵،۵	۲۵۳،۳	۳۶۲،۳		KM	هوایی	طول شبکه فشار ضعیف
۸۲۹،۵	۲۹،۷	۲۴،۹	۴،۵	۱۱،۶	۲۲۵،۰	۳۰۷،۱	۱۲،۶	۵۱،۲	۱۰،۹	۱۶،۲	۱۰۳،۸	۲،۵	۱۱،۳	۱،۳	۱۷،۰		KM	زمینی	
۳۵۳۴،۵	۹۷،۹	۱۶۳،۴	۱۴۱،۷	۸۶،۶	۱۶۵،۵	۲۲۸،۷	۲۷۱،۵	۳۲۰،۴	۱۸۴،۳	۲۵۲،۴	۸۷۷،۰	۱۷۳،۴	۱۹۲،۴	۱۳۵،۲	۲۴۴،۱		KM	خودنگهدار	
۸۷۵۲،۱	۳۰۳،۵	۴۳۰،۹	۳۱۳،۷	۳۶۹،۴	۸۰۰،۶	۱۱۳۷،۹	۵۴۰،۶	۶۸۱،۳	۳۷۴،۵	۳۶۱،۸	۱۸۵۹،۸	۲۸۵،۸	۲۷۹،۱	۳۸۹،۷	۶۲۳،۴		KM	جمع	

تأسیسات شبکه فشار ضعیف (KM)



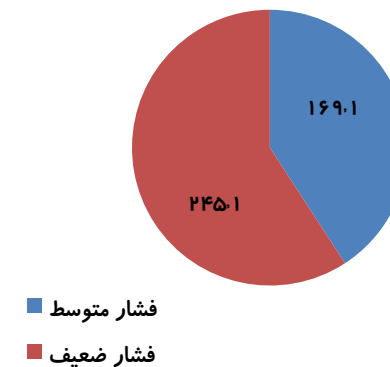
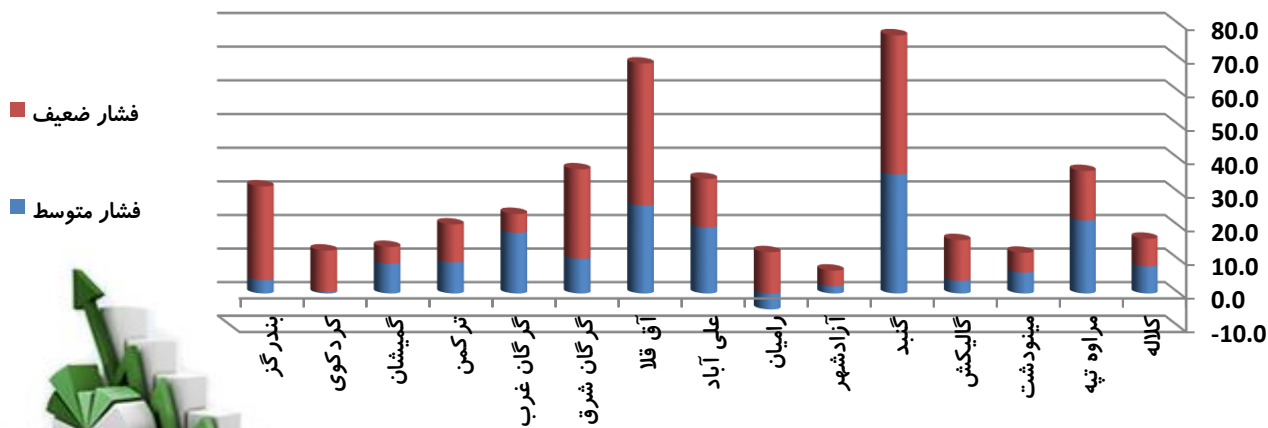
کل شرکت (کیلومتر)



عملکرد طول شبکه فشار متوسط و فشار ضعیف در سال ۱۴۰۲

جمع شرکت	مدیریت															واحد	شرح		
	بندرگز	کردکوی	گیشان	ترکمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	کالیکش	مینودشت	مراوه تپه	کلاله				حوزه ستادی
۱۶۹,۱	۴,۰	۰,۴	۸,۸	۹,۲	۱۸,۱	۱۰,۳	۲۶,۲	۱۹,۷	۴,۷-	۲,۱	۳۵,۴	۳,۸	۶,۲	۲۱,۷	۸,۰		KM	فشار متوسط	طول شبکه
۲۴۵,۱	۲۷,۹	۱۲,۴	۵,۱	۱۱,۳	۵,۶	۲۶,۷	۴۲,۲	۱۴,۵	۱۲,۳	۴,۷	۴۱,۳	۱۲,۲	۵,۹	۱۴,۸	۸,۳		KM	فشار ضعیف	
۴۱۴,۲	۳۱,۹	۱۲,۸	۱۳,۹	۲۰,۵	۲۳,۷	۳۷,۰	۶۸,۴	۳۴,۱	۷,۶	۶,۸	۷۶,۷	۱۵,۹	۱۲,۱	۳۶,۵	۱۶,۳		KM	جمع	

عملکرد طول شبکه فشار متوسط و فشار ضعیف در طی سال (KM)



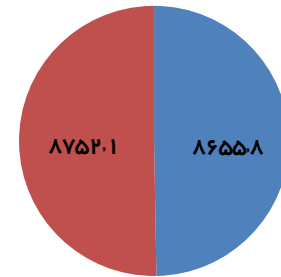
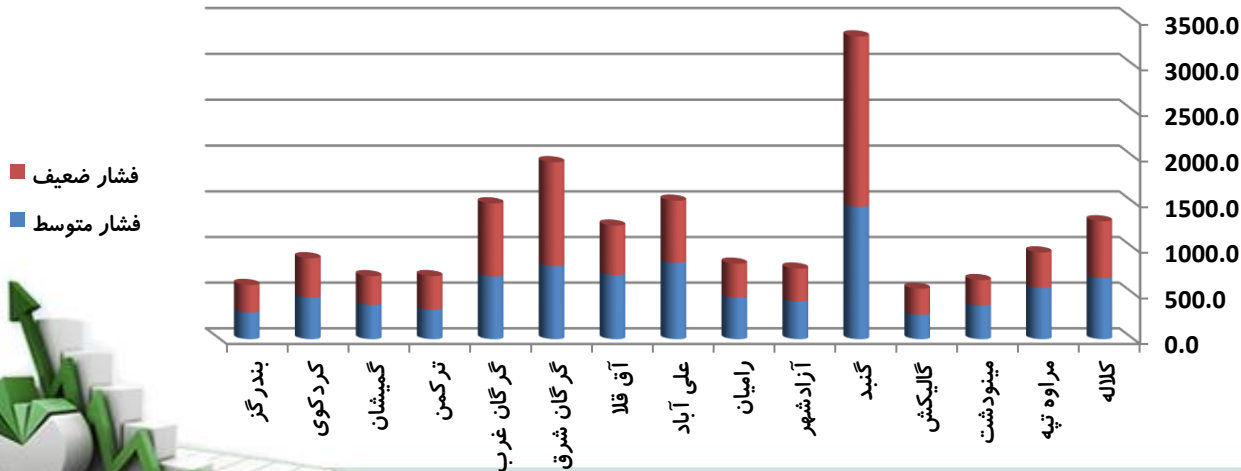
کل شرکت (کیلومتر)



طول شبکه فشار متوسط و فشار ضعیف تا پایان سال ۱۴۰۲

جمع شرکت	مدیریت															واحد	شرح		
	بندرگز	کردکوی	گیشان	ترکمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مراوه تپه	کلاله			حوزه ستادی	
۸۶۵۵.۸	۲۹۰.۷	۴۵۶.۷	۳۷۶.۶	۳۲۱.۶	۶۸۸.۰	۸۰۱.۰	۷۰۴.۵	۸۳۶.۷	۴۵۲.۹	۴۱۲.۰	۱۴۵۰.۴	۲۶۶.۷	۳۶۸.۲	۵۶۱.۲	۶۶۸.۶		KM	فشار متوسط	طول شبکه
۸۷۵۲.۱	۳۰۳.۵	۴۳۰.۹	۳۱۳.۷	۳۶۹.۴	۸۰۰.۶	۱۱۳۷.۹	۵۴۰.۶	۶۸۱.۳	۳۷۴.۵	۳۶۱.۸	۱۸۵۹.۸	۲۸۵.۸	۲۷۹.۱	۳۸۹.۷	۶۲۳.۴		KM	فشار ضعیف	
۱۷۴۰۷.۹	۵۹۴.۳	۸۸۷.۷	۶۹۰.۳	۶۹۱.۰	۱۴۸۸.۶	۱۹۳۸.۹	۱۲۴۵.۱	۱۵۱۸.۰	۸۲۷.۳	۷۷۳.۸	۳۳۱۰.۳	۵۵۲.۵	۶۴۷.۳	۹۵۱.۰	۱۲۹۲.۰		KM	جمع	

طول شبکه فشار متوسط و فشار ضعیف (KM)



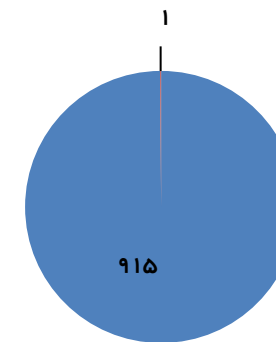
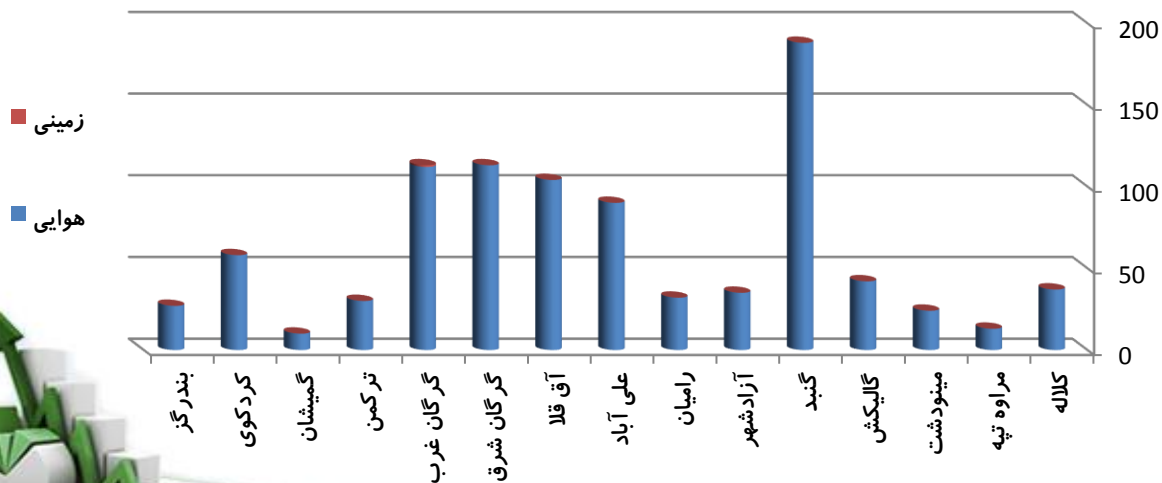
کل شرکت (کیلومتر)



عملکرد تعداد پست های هوایی و زمینی در سال ۱۴۰۲

جمع شرکت	مدیریت															واحد	شرح		
	بندرگز	کردکوی	گمیشان	ترکمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مراوه تپه	کلالة				حوزه ستادی
۹۱۵	۲۷	۵۸	۱۰	۳۰	۱۱۲	۱۱۳	۱۰۴	۹۰	۳۲	۳۵	۱۸۸	۴۲	۲۴	۱۳	۳۷		دستگاه	هوایی	تعداد پست
۱	۰	۰	۰	۰	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰		دستگاه	زمینی	
۹۱۶	۲۷	۵۸	۱۰	۳۰	۱۱۳	۱۱۳	۱۰۴	۹۰	۳۲	۳۵	۱۸۸	۴۲	۲۴	۱۳	۳۷		دستگاه	جمع	

عملکرد تعداد پست های هوایی و زمینی در طی سال (دستگاه)



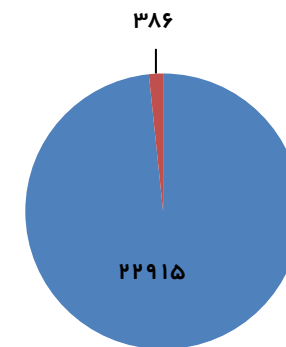
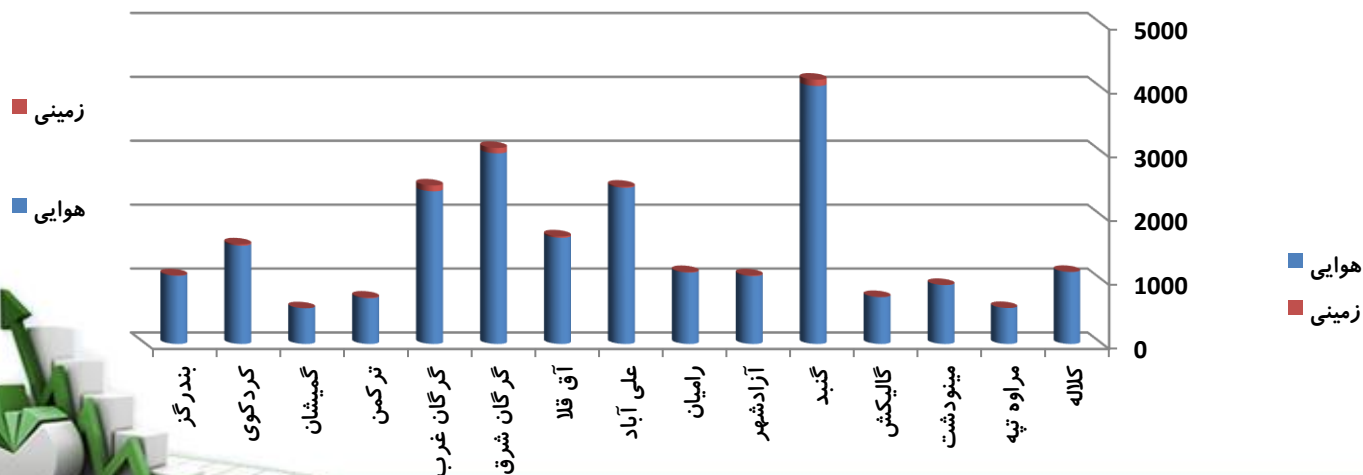
کل شرکت (دستگاه)



آمار تعداد پست های هوایی و زمینی تا پایان سال ۱۴۰۲

جمع شرکت	مدیریت															واحد	شرح	
	بندرگز	کردکوی	گمیشان	ترکمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آرادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مراوه تپه	کلاله			
۲۲۹۱۵	۱۰۶۷	۱۵۳۸	۵۵۹	۷۱۵	۲۳۸۹	۲۹۸۳	۱۶۶۲	۲۴۴۴	۱۱۱۷	۱۰۶۲	۴۰۳۷	۷۳۲	۹۲۱	۵۶۳	۱۱۲۶	دستگاه	هوایی	تعداد پست
۳۸۶	۷	۲۱	۰	۱۱	۹۲	۸۵	۲۲	۱۸	۹	۱۲	۱۰۰	۳	۳	۱	۲	دستگاه	زمینی	
۲۳۳۰۱	۱۰۷۴	۱۵۵۹	۵۵۹	۷۲۶	۲۴۸۱	۳۰۶۸	۱۶۸۴	۲۴۶۲	۱۱۲۶	۱۰۷۴	۴۱۳۷	۷۳۵	۹۲۴	۵۶۴	۱۱۲۸	دستگاه	جمع	

آمار تعداد پست های هوایی و زمینی (دستگاه)



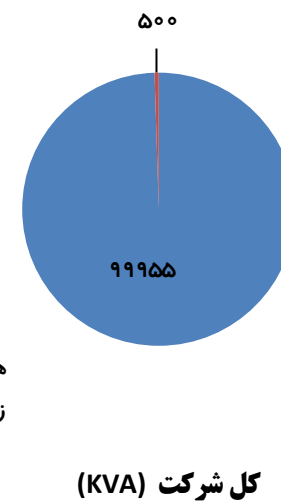
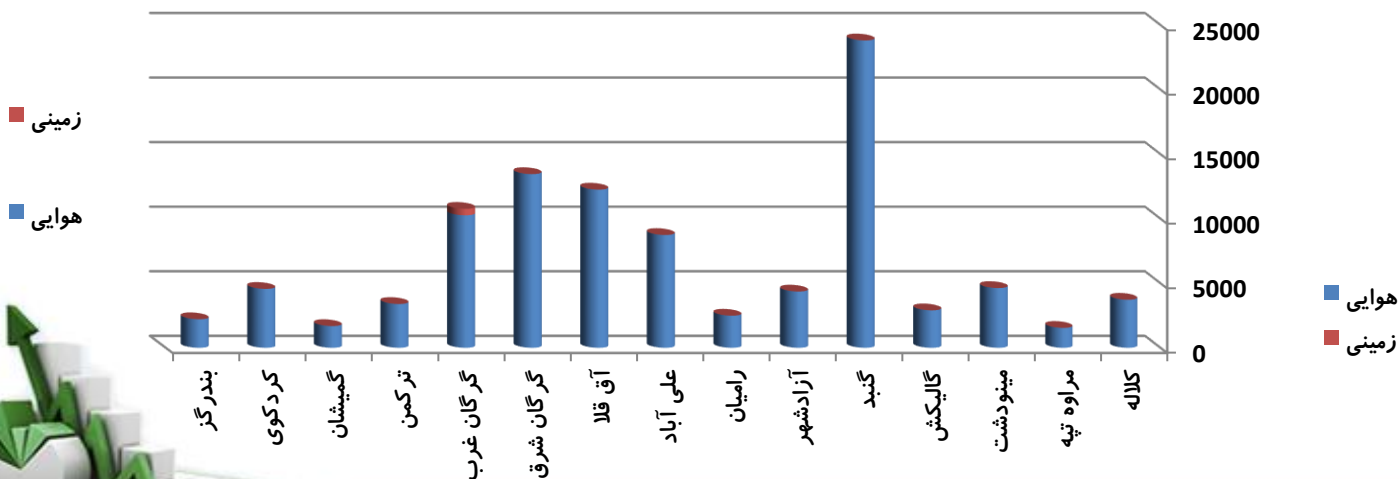
کل شرکت (دستگاه)



عملکرد ظرفیت پست های هوایی و زمینی در سال ۱۴۰۲

جمع شرکت	مدیریت															واحد	شرح		
	بندرگز	کردکوی	گمیشان	نرگسن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مراوه تپه	کلاله				حوزه ستادی
۹۹۹۵۵	۲۲۱۰	۴۵۶۰	۱۶۸۰	۳۳۹۰	۱۰۲۶۰	۱۳۴۵۰	۱۲۲۴۷	۸۷۳۳	۲۴۸۵	۴۳۵۵	۲۳۸۰۰	۲۹۰۰	۴۶۲۵	۱۵۴۰	۳۷۲۰		KVA	هوایی	ظرفیت پست
۵۰۰	۰	۰	۰	۰	۵۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰		KVA	زمینی	
۱۰۰۴۵۵	۲۲۱۰	۴۵۶۰	۱۶۸۰	۳۳۹۰	۱۰۷۶۰	۱۳۴۵۰	۱۲۲۴۷	۸۷۳۳	۲۴۸۵	۴۳۵۵	۲۳۸۰۰	۲۹۰۰	۴۶۲۵	۱۵۴۰	۳۷۲۰		KVA	جمع	

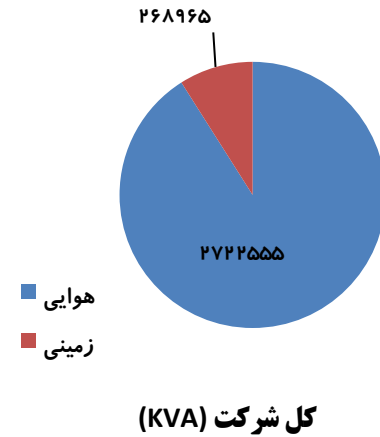
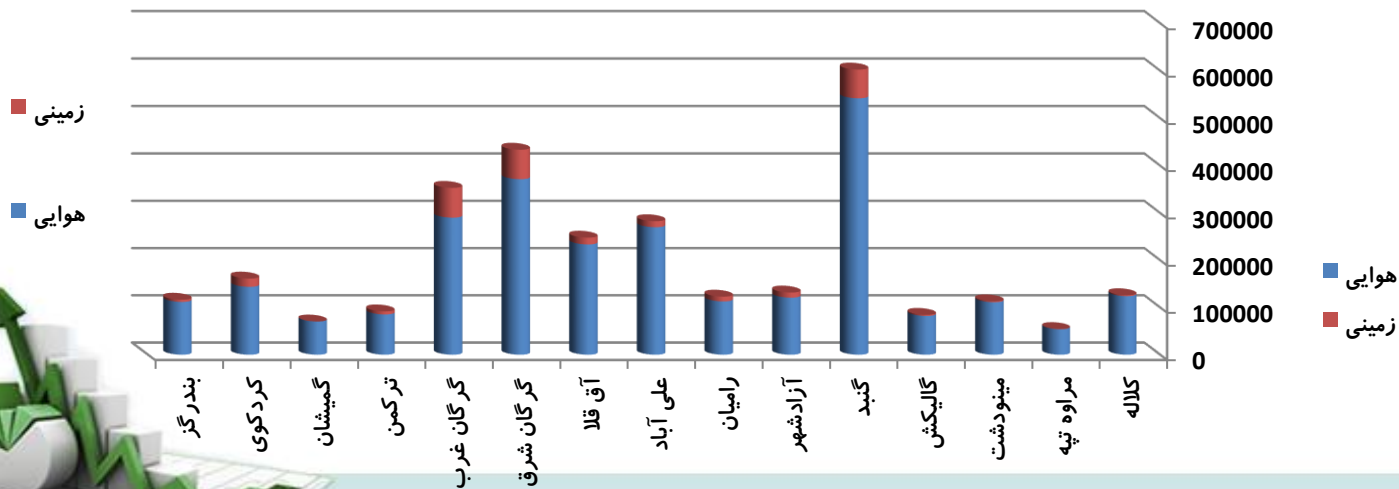
عملکرد ظرفیت پست های هوایی و زمینی در طی سال (KVA)



آمار ظرفیت پست های هوایی و زمینی تا پایان سال ۱۴۰۲

جمع شرکت	مدیریت														واحد	شرح			
	بندرگز	کردکوی	گمیشان	ترکمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق فلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	کالیکش	مینودشت	مراوه تپه				کلاله	جوز ه سادی
۲۷۲۲۵۵۵	۱۱۱۷۵۵	۱۴۳۶۶۲	۷۰۲۶۰	۸۵۲۱۰	۲۹۰۱۴۰	۳۷۱۵۶۵	۲۳۳۴۱۷	۲۶۹۹۶۸	۱۱۲۸۲۸	۱۲۰۸۱۵	۵۴۱۹۳۰	۸۲۰۷۵	۱۱۱۱۱۵	۵۳۸۷۵	۱۳۳۹۴۰		KVA	هوایی	ظرفیت پست
۲۶۸۹۶۵	۴۶۹۰	۱۷۵۴۰	۰	۶۴۸۰	۶۳۰۵۵	۶۲۰۲۵	۱۴۴۴۵	۱۲۶۴۵	۱۰۱۲۵	۱۰۸۳۵	۶۰۴۵۰	۲۳۰۰	۱۹۱۵	۴۰۰	۲۰۶۰		KVA	زمینی	
۲۹۹۹۱۵۲۰	۱۱۶۴۴۵	۱۶۱۲۰۲	۷۰۲۶۰	۹۱۶۹۰	۳۵۳۱۹۵	۴۳۳۵۹۰	۲۴۷۸۶۲	۲۸۲۶۱۳	۱۲۲۹۵۳	۱۳۱۶۵۰	۶۰۲۳۸۰	۸۴۳۷۵	۱۱۴۰۳۰	۵۴۲۷۵	۱۲۶۰۰۰		KVA	جمع	

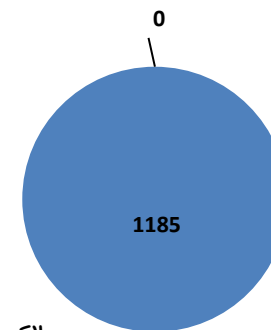
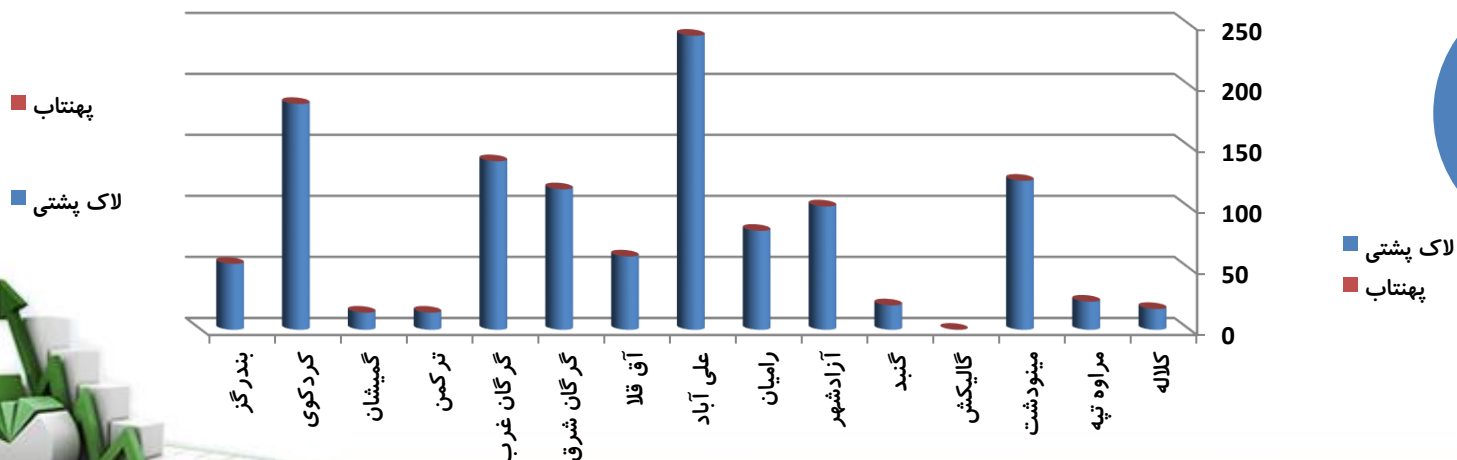
ظرفیت پست های هوایی و زمینی (KVA)



عملکرد تعداد چراغ روشنایی در سال ۱۴۰۲

جمع شرکت	مدیریت															واحد	شرح		
	بندرگز	کردکوی	گمیشان	ترکمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	کالیکش	مینودشت	مراوه تپه	کلاله				حوزه سادی
۱۱۸۵	۵۴	۱۸۵	۱۴	۱۴	۱۳۸	۱۱۵	۶۰	۲۴۱	۸۱	۱۰۱	۲۰	۰	۱۲۲	۲۳	۱۷		دستگاه	لاک پشتی	تعداد چراغ
۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰		دستگاه	پهنتاب	
۱۱۸۵	۵۴	۱۸۵	۱۴	۱۴	۱۳۸	۱۱۵	۶۰	۲۴۱	۸۱	۱۰۱	۲۰	۰	۱۲۲	۲۳	۱۷		دستگاه	جمع	

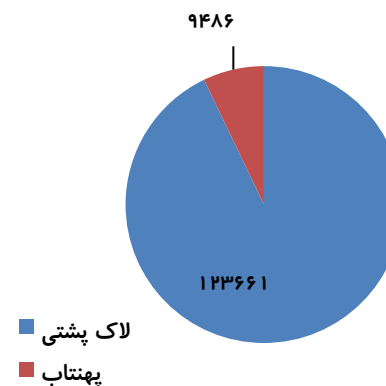
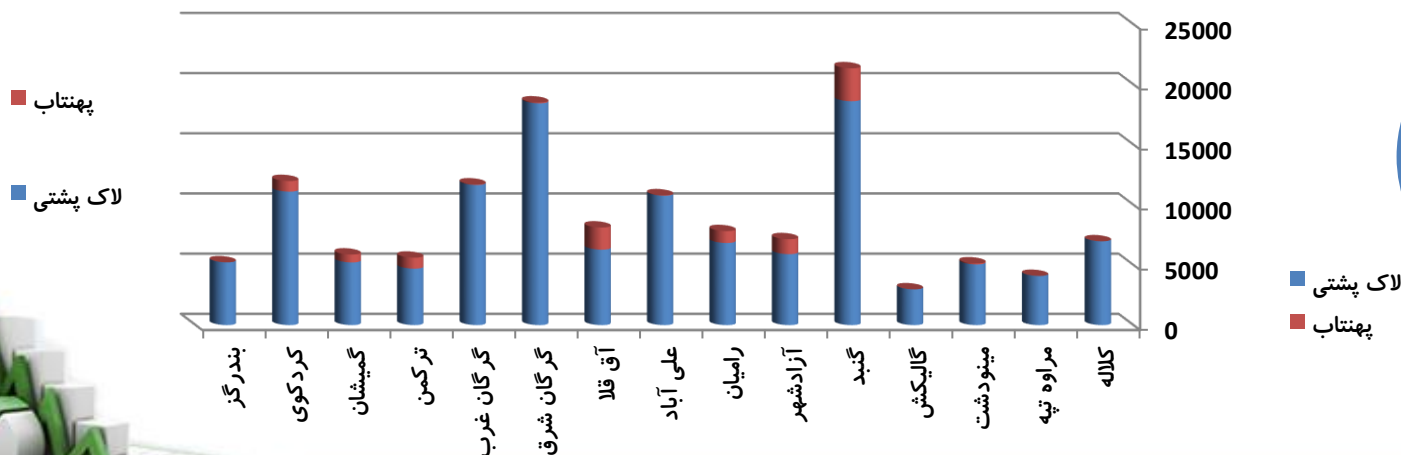
عملکرد تعداد چراغ روشنایی در طی سال (دستگاه)



آمار تعداد چراغ روشنایی تا پایان سال ۱۴۰۲

جمع شرکت	مدیریت															واحد	شرح		
	بندرگز	کردکوی	گمیشان	تزرکمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مراوه تپه	کلالة				حوزه ستادی
۱۳۳۶۶۱	۵۲۱۳	۱۱۰۸۹	۵۲۰۷	۴۶۹۱	۱۱۶۴۰	۱۸۴۲۹	۶۲۶۷	۱۰۷۵۱	۶۸۲۳	۵۸۹۳	۱۸۶۰۲	۲۹۷۰	۵۰۴۱	۴۰۸۴	۶۹۶۱		دستگاه	لاک پستی	تعداد چراغ
۹۴۸۶	۰	۸۸۱	۶۵۷	۹۱۱	۴۵	۶۹	۱۸۴۱	۳۴	۹۸۶	۱۲۴۴	۲۷۳۴	۰	۸۴	۰	۰		دستگاه	پهنتاب	
۱۳۳۱۴۷	۵۲۱۳	۱۱۹۷۰	۵۸۶۴	۵۶۰۲	۱۱۶۸۵	۱۸۴۹۸	۸۱۰۸	۱۰۷۸۵	۷۸۰۹	۷۱۳۷	۲۱۳۳۶	۲۹۷۰	۵۱۲۵	۴۰۸۴	۶۹۶۱		دستگاه	جمع	

تعداد چراغ روشنایی (دستگاه)



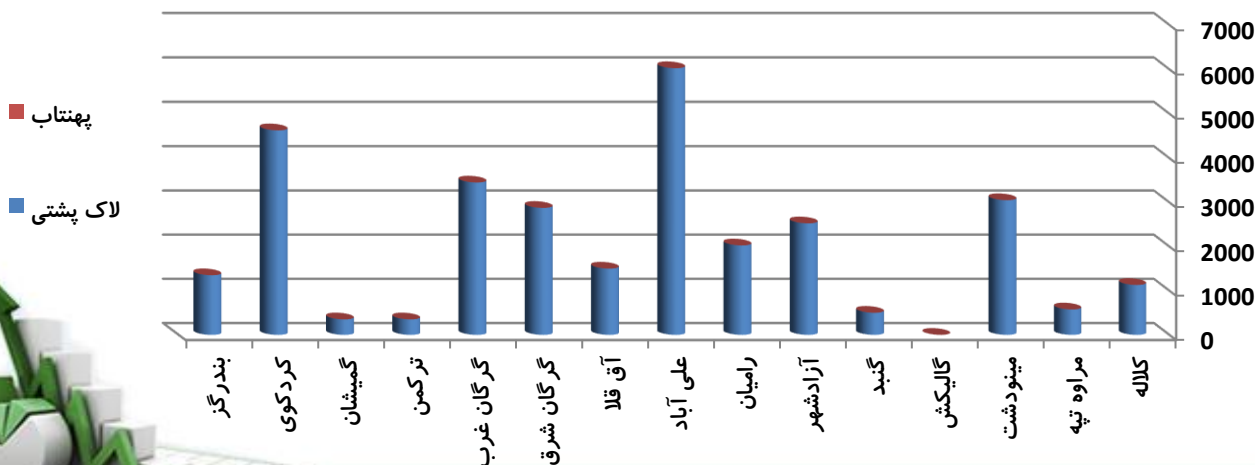
کل شرکت (دستگاه)



عملکرد قدرت منصوبه روشنایی در سال ۱۴۰۲

جمع شرکتها	مدیریت															واظ	شرح		
	بندرگز	کردکوی	گمیشان	ترکمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مراوه تپه	کلاله				حوزه ستادی
۳۰۳۳۰	۱۳۵۰	۴۶۲۵	۳۵۰	۳۵۰	۳۴۵۰	۲۸۷۵	۱۵۰۰	۶۰۲۵	۲۰۲۵	۲۵۲۵	۵۰۰	۰	۳۰۵۰	۵۷۵	۱۱۳۰		W	لاک پشتی	قدرت منصوبه روشنایی
.		W	پهنتاب	
۳۰۳۳۰	۱۳۵۰	۴۶۲۵	۳۵۰	۳۵۰	۳۴۵۰	۲۸۷۵	۱۵۰۰	۶۰۲۵	۲۰۲۵	۲۵۲۵	۵۰۰	۰	۳۰۵۰	۵۷۵	۱۱۳۰		W	جمع	

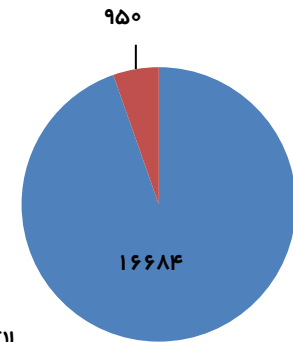
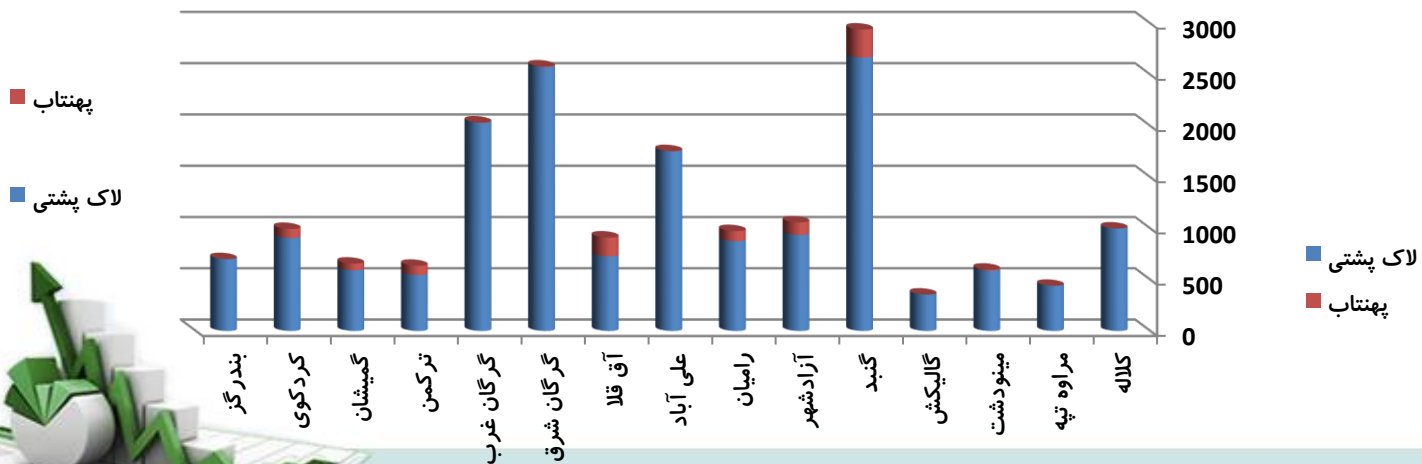
عملکرد قدرت منصوبه روشنایی در طی سال (W)



آمار قدرت منصوبه روشنایی تا پایان سال ۱۴۰۲

جمع شرکت	مدیریت															واحد	شرح		
	بندرگز	کردکوی	گمیشان	ترکمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مراوه تپه	کلاله				حوزه سادات
۱۶۶۸۴	۷۰۰	۹۰۷	۵۹۱	۵۴۵	۲۰۲۹	۲۵۷۳	۷۲۸	۱۷۵۱	۸۷۶	۹۳۶	۲۶۶۶	۳۵۵	۵۸۷	۴۴۰	۹۹۹		kw	لاک پشתי	قدرت منصوبه روشنایی
۹۵۰	۰	۸۸	۶۶	۹۱	۵	۷	۱۸۴	۳	۹۹	۱۲۴	۲۷۳	۰	۱۱	۰		kw	پهنتاب		
۱۷۶۳۴	۷۰۰	۹۹۵	۶۵۷	۶۳۶	۲۰۳۳	۲۵۸۰	۹۱۲	۱۷۵۴	۹۷۴	۱۰۶۰	۲۹۴۰	۳۵۵	۵۹۸	۴۴۰	۹۹۹		kw	جمع	

قدرت منصوبه روشنایی (KW)



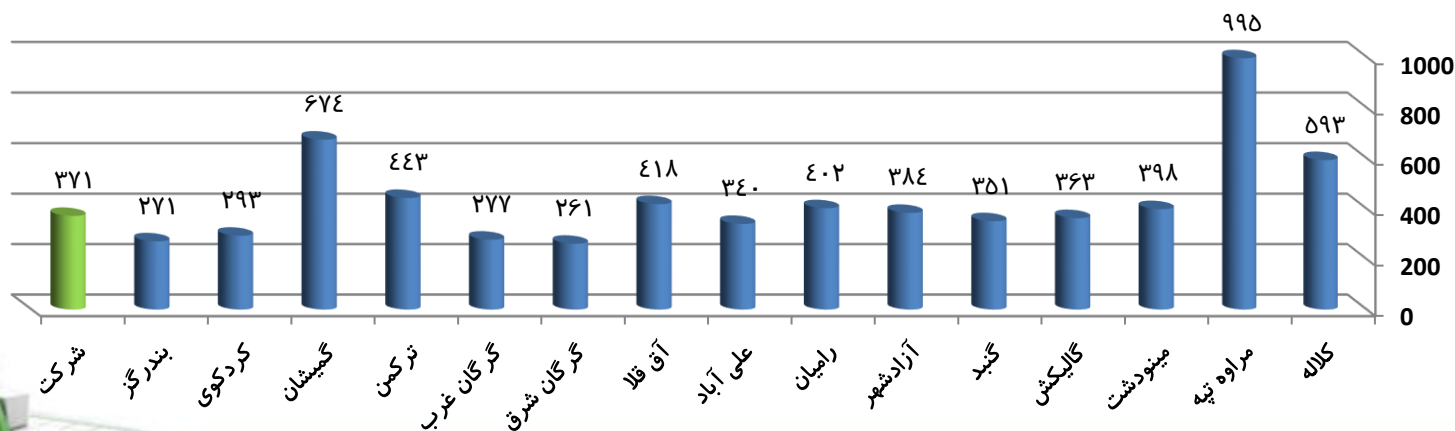
کل شرکت (KW)



شاخص های کمی و کیفی برنامه عملیاتی: شبکه

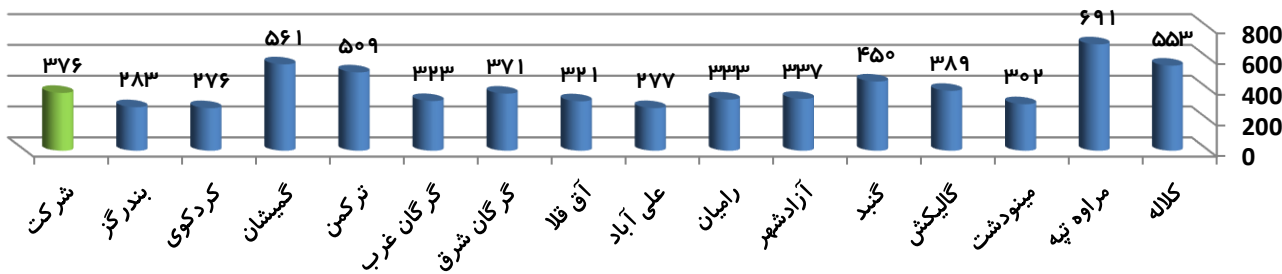
شماره	مدیریت															واحد	شرح	
	بندرگز	کردکوی	گیشان	ترکمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مراوه تپه	کلالة			حوزه ستادی
۳۷۱	۲۷۱	۲۹۳	۶۷۴	۴۴۳	۲۷۷	۲۶۱	۴۱۸	۳۴۰	۴۰۲	۳۸۴	۳۵۱	۳۶۳	۳۹۸	۹۹۵	۵۹۳		متر دستگاه	طول شبکه فشار متوسط به تعداد پست توزیع
۳۷۶	۲۸۳	۲۷۶	۵۶۱	۵۰۹	۳۲۳	۳۷۱	۳۲۱	۲۷۷	۳۳۳	۳۳۷	۴۵۰	۳۸۹	۳۰۲	۶۹۱	۵۵۳		متر دستگاه	طول شبکه فشار ضعیف به تعداد پست توزیع
۱۰،۴	۱۲،۰	۱۰،۸	۱۳،۰	۱۱،۴	۸،۲	۷،۵	۱۰،۷	۱۰،۲	۱۰،۵	۸،۶	۱۲،۱	۱۱،۵	۸،۴	۲۲،۲	۱۴،۳		متر مشترک	طول خطوط فشار ضعیف به ازاء هر مشترک موجود
۱۰،۴	۵۰،۷	۱۴،۷	۷،۴	۱۱،۳	۲،۲	۵،۹	۲۶،۱	۷،۹	۱۵،۸	۴،۵	۹،۳	۱۵،۹	۵،۱	۲۶،۷	۶،۵		متر مشترک	طول خطوط فشار ضعیف جدید به ازاء هر مشترک جدید

طول شبکه فشار متوسط به تعداد پست توزیع (متر/دستگاه)

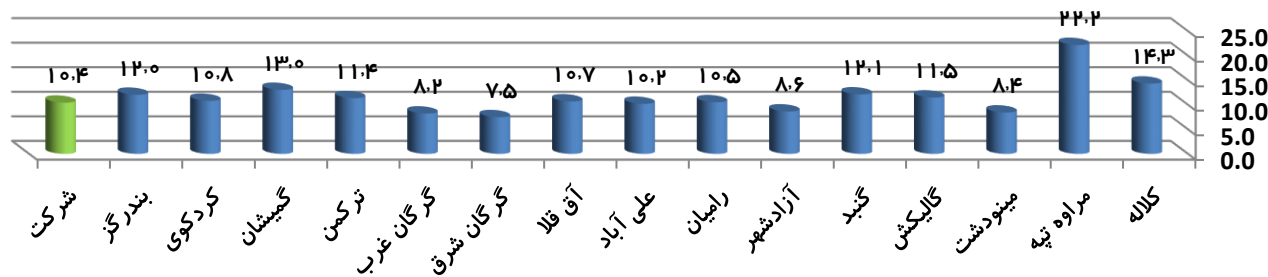


کارنامه عملکرد سال ۱۴۰۲

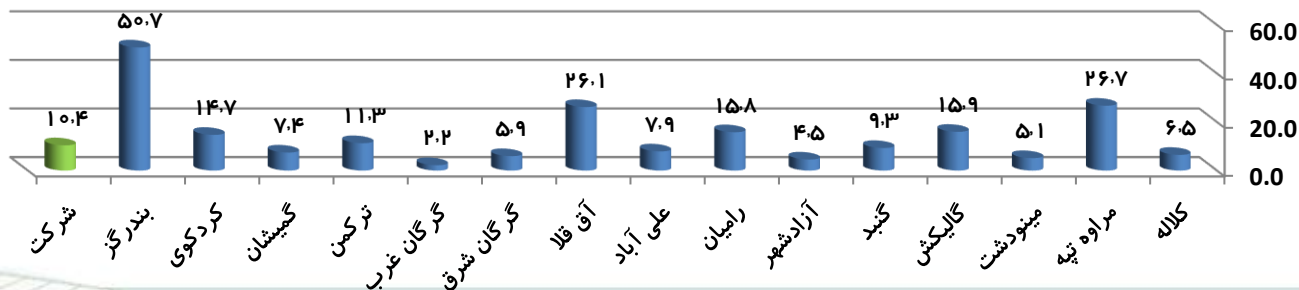
طول شبکه فشار ضعیف به تعداد پست توزیع (متر/دستگاه)



طول خطوط فشار ضعیف به ازاء هر مشترک موجود (متر/مشترک)



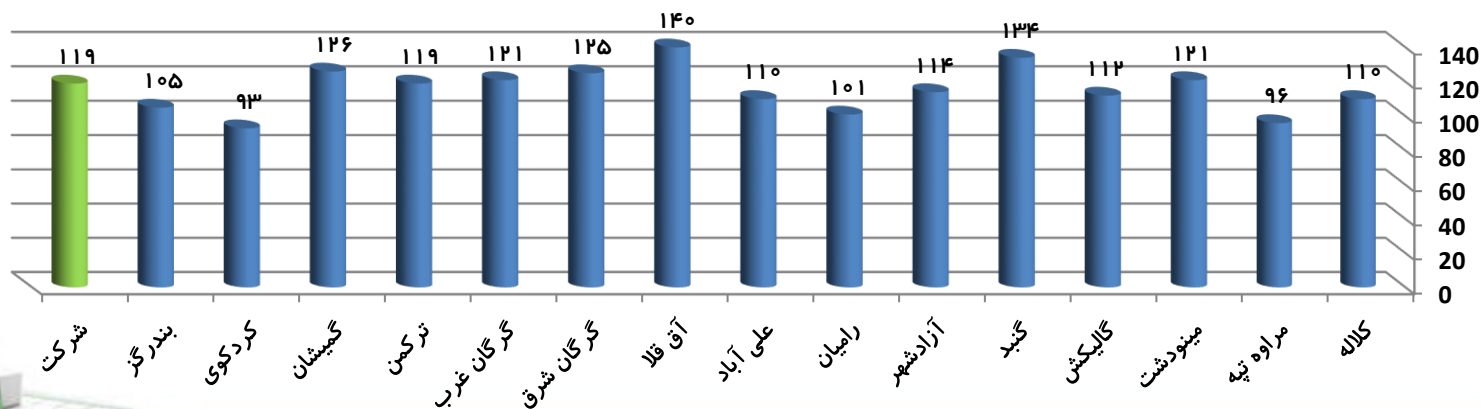
طول خطوط فشار ضعیف جدید به ازاء هر مشترک جدید (متر/مشترک)



شاخص های کمی و کیفی برنامه عملیاتی: ترانس

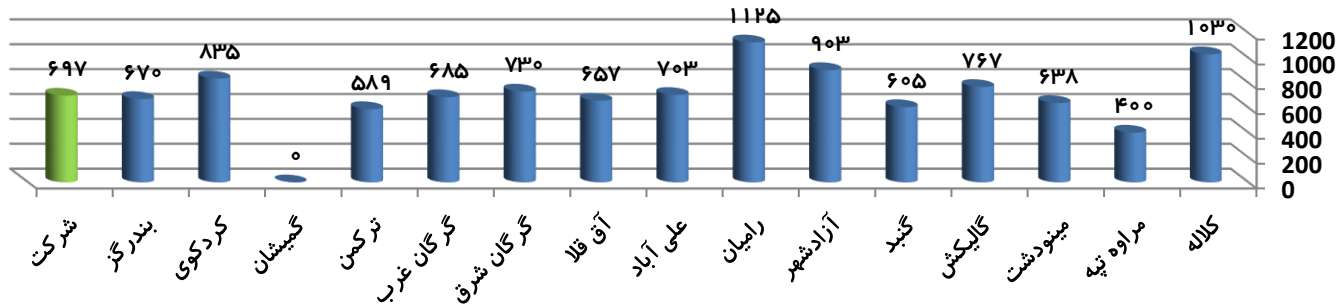
شماره شرکت	مدیریت															واحد	شرح	
	بندرگز	کردکوی	گیشان	ترکمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مراوه تپه	کلاله			حوزه ستادی
۱۱۹	۱۰۵	۹۳	۱۲۶	۱۱۹	۱۲۱	۱۲۵	۱۴۰	۱۱۰	۱۰۱	۱۱۴	۱۳۴	۱۱۲	۱۲۱	۹۶	۱۱۰		KVA دستگاه	متوسط ظرفیت پست های هوایی
۶۹۷	۶۷۰	۸۳۵	۰	۵۸۹	۶۸۵	۷۳۰	۶۵۷	۷۰۳	۱۱۲۵	۹۰۳	۶۰۵	۷۶۷	۶۳۸	۴۰۰	۱۰۳۰		KVA دستگاه	متوسط ظرفیت پست های زمینی
۴۳	۴۰	۵۴	۲۵	۳۴	۴۲	۳۰	۷۶	۴۸	۳۲	۴۲	۵۳	۳۸	۴۰	۲۸	۲۹		KVA مشترک	ظرفیت منصوبه جدید به ازاء هر مشترک جدید
۳۶	۴۶	۴۰	۲۹	۲۸	۳۶	۲۹	۴۹	۴۲	۳۵	۳۱	۳۹	۳۴	۳۴	۳۱	۲۹		KVA مشترک	ظرفیت منصوبه موجود به ازاء هر مشترک

متوسط ظرفیت پست های هوایی (KVA/دستگاه)

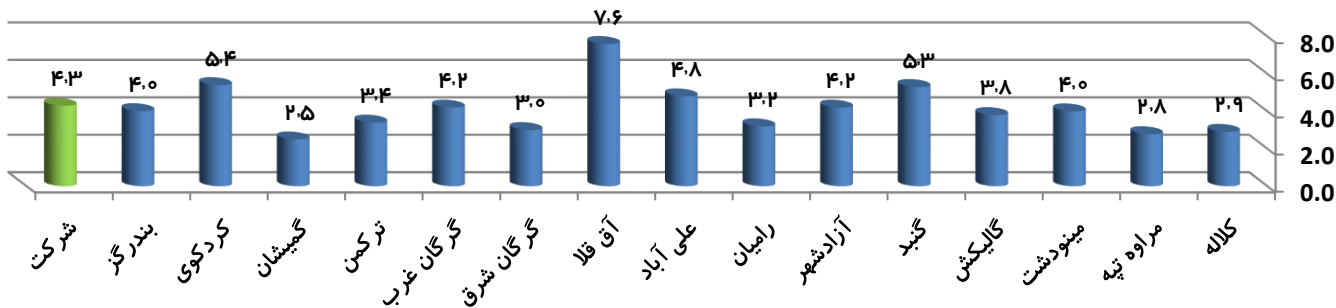


کارنامه عملکرد سال ۱۴۰۲

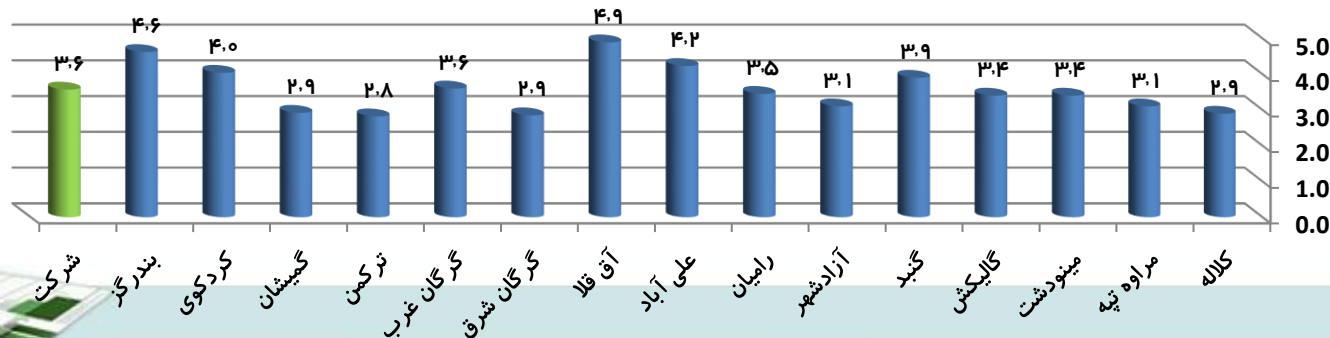
متوسط ظرفیت پست های زمینی (KVA/دستگاه)



ظرفیت منصوبه جدید به ازاء هر مشترک جدید (KVA/مشترک)



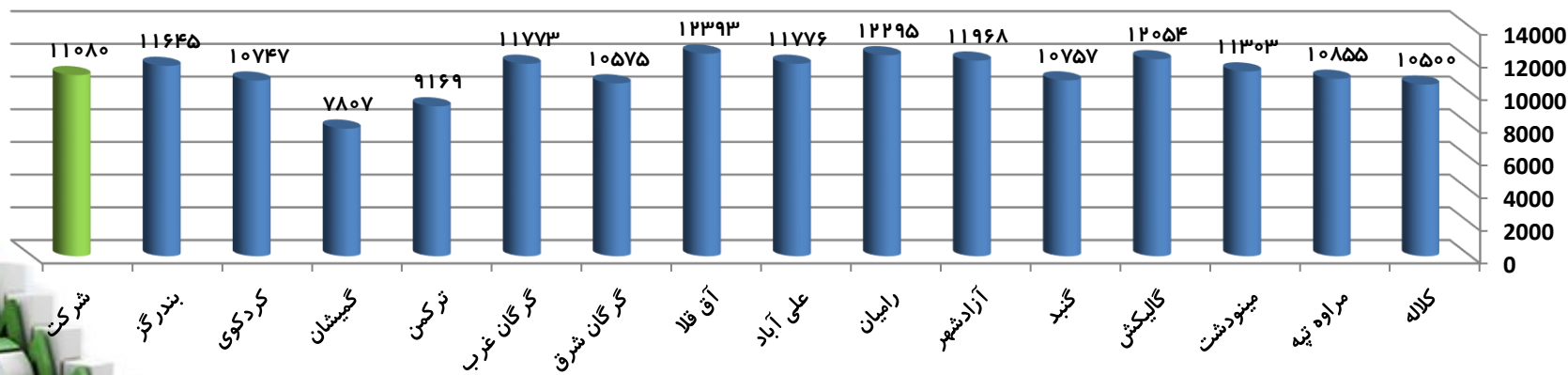
ظرفیت منصوبه موجود به ازاء هر مشترک (KVA/مشترک)



شاخص های کمی و کیفی برنامه عملیاتی: فیدر

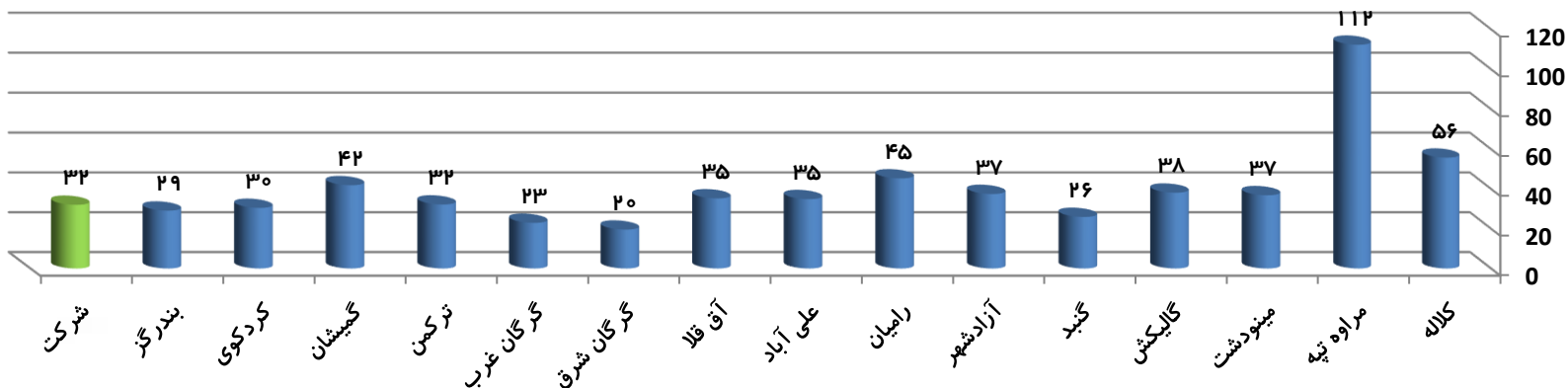
شرکت	مدیریت															واحد	شرح	
	بندرگز	کردکوی	گیشان	ترکمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مراوه تپه	کلاکه			حوزه ساتدی
۱۱۰۸۰	۱۱۶۴۵	۱۰۷۴۷	۷۸۰۷	۹۱۶۹	۱۱۷۷۳	۱۰۵۷۵	۱۲۳۹۳	۱۱۷۷۶	۱۲۲۹۵	۱۱۹۶۸	۱۰۷۵۷	۱۲۰۵۴	۱۱۳۰۳	۱۰۸۵۵	۱۰۵۰۰		KVA فیدر	قدرت منصوبه توزیع به تعداد فیدر ۲۰ کیلوولت
۳۲	۲۹	۳۰	۴۲	۳۲	۲۳	۲۰	۳۵	۳۵	۴۵	۳۷	۲۶	۳۸	۳۷	۱۱۲	۵۶		کیلومتر	متوسط طول فیدرهای فشار متوسط
۳۱۰۷	۲۵۲۱	۲۶۵۸	۲۶۷۴	۳۲۵۱	۳۲۴۵	۳۷۱۴	۲۵۳۰	۲۷۸۴	۳۵۶۱	۳۸۰۸	۲۷۴۳	۳۵۵۵	۳۳۱۲	۳۵۱۴	۳۶۲۸		مشترک فیدر	تعداد مشترکین به تعداد فیدر ۲۰ کیلوولت

قدرت منصوبه توزیع به تعداد فیدر ۲۰ کیلوولت (KVA/فیدر)

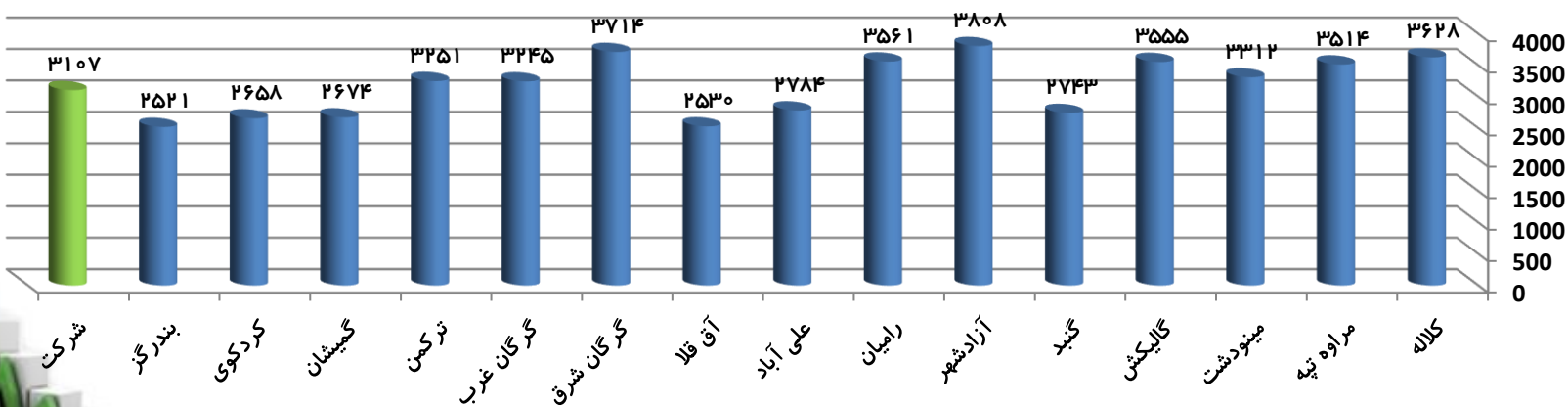


کارنامه عملکرد سال ۱۴۰۲

متوسط طول فیدرهای فشار متوسط (کیلومتر)



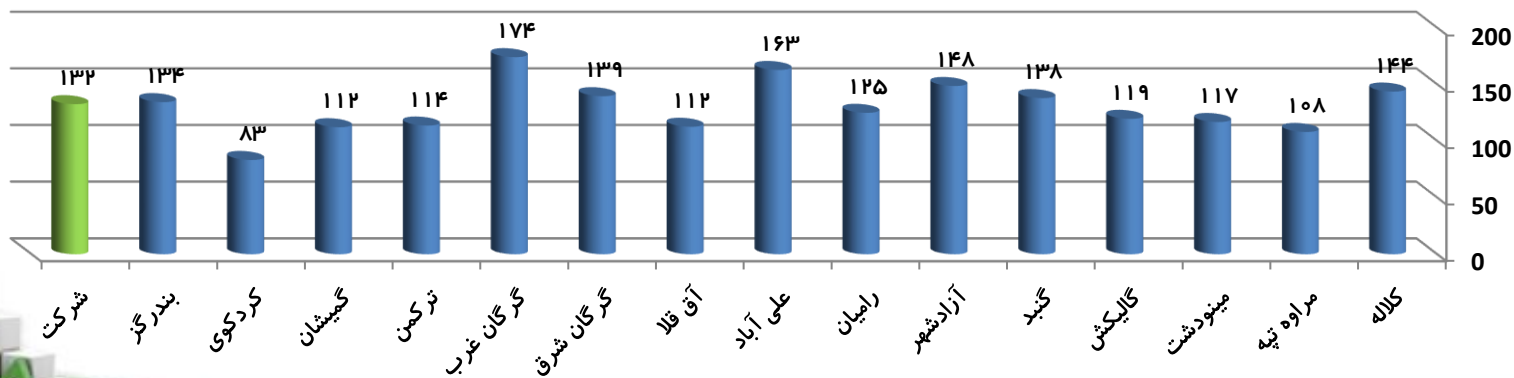
تعداد مشترکین به تعداد فیدر ۲۰ کیلوولت (مشترک/فیدر)



شاخص های کمی و کیفی برنامه عملیاتی: چراغ

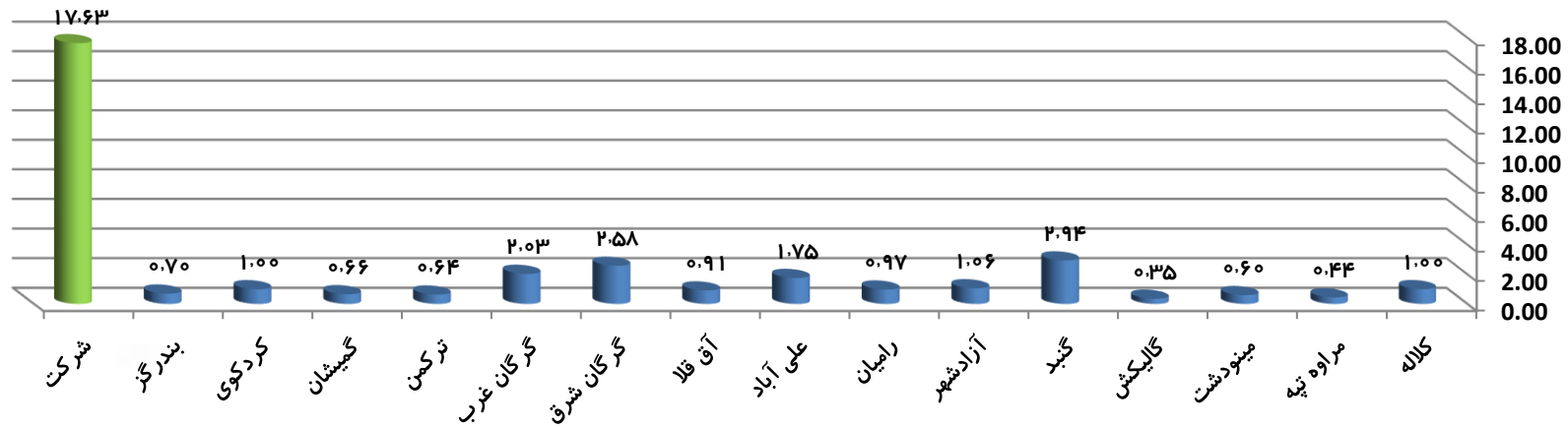
شرکت	مدیریت															واحد	شرح	
	بندرگز	کردکوی	گمیشان	نرگمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	کالیکش	مینودشت	مراوه تپه	کلاله			حوزه سادی
۱۳۲	۱۳۴	۸۳	۱۱۲	۱۱۴	۱۷۴	۱۳۹	۱۱۲	۱۶۳	۱۲۵	۱۴۸	۱۳۸	۱۱۹	۱۱۷	۱۰۸	۱۴۴		وات	متوسط قدرت چراغ منصوبه موجود
۱۷,۶۳	-۰,۷۰	۱,۰۰	-۰,۶۶	-۰,۶۴	۲,۰۳	۲,۵۸	-۰,۹۱	۱,۷۵	-۰,۹۷	۱,۰۶	۲,۹۴	-۰,۳۵	-۰,۶۰	-۰,۴۴	۱,۰۰		مگاوات	قدرت منصوبه روشنایی موجود
۲,۰	۲,۳	۲,۳	۲,۱	۱,۷	۲,۵	۲,۳	۱,۷	۲,۶	۲,۶	۲,۹	۱,۶	۱,۲	۲,۱	۱,۱	۱,۶		وات متر	قدرت منصوبه روشنایی به شبکه فشار ضعیف

متوسط قدرت چراغ منصوبه موجود (وات)

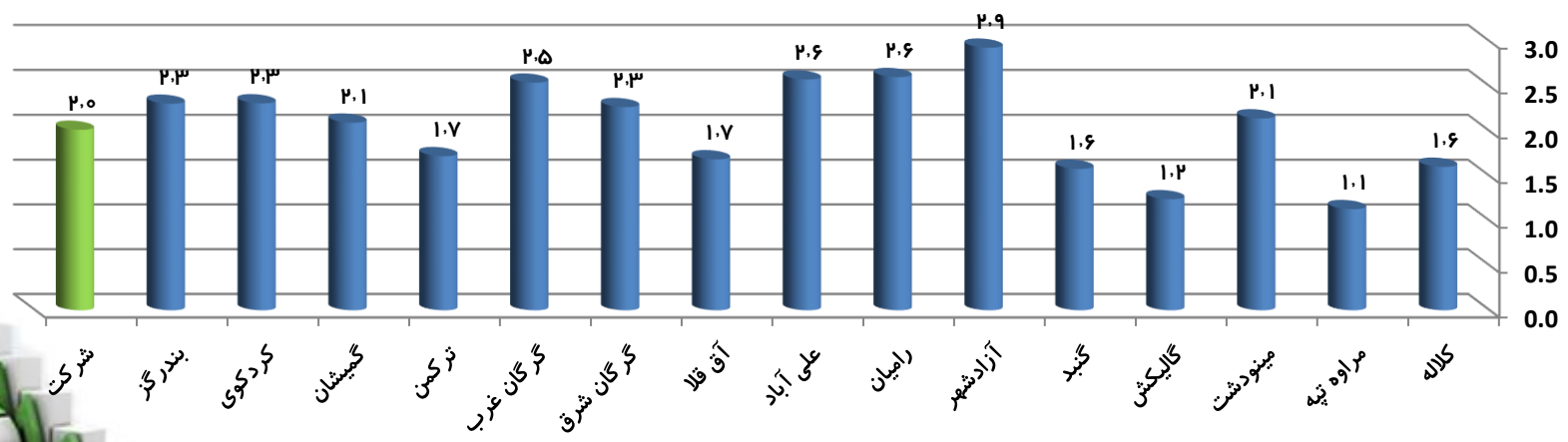


کارنامه عملکرد سال ۱۴۰۲

قدرت منصوبه روشنایی موجود (مگاوات)



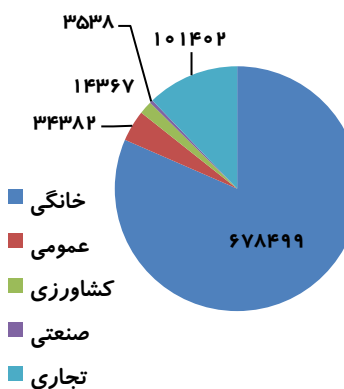
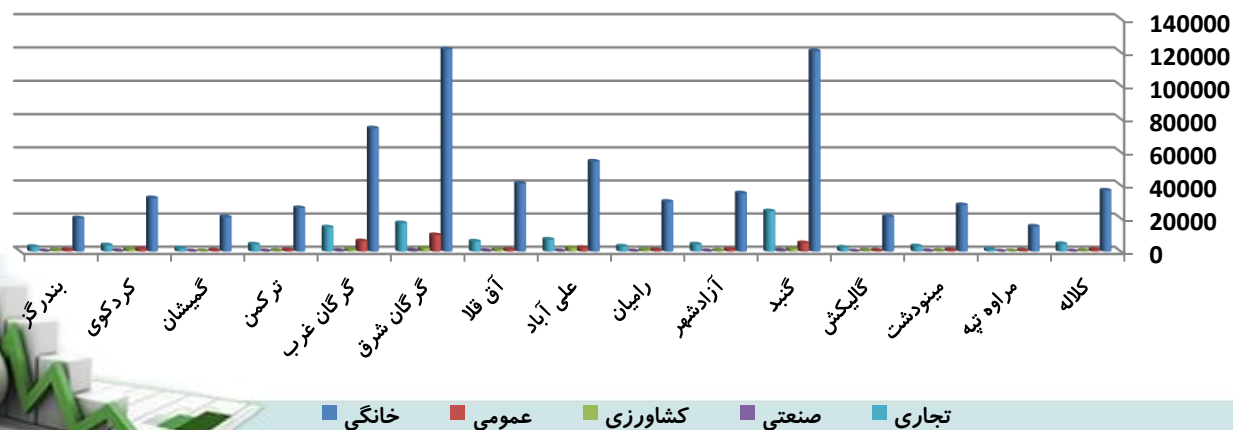
قدرت منصوبه روشنایی به شبکه فشار ضعیف (وات/متر)



آمار تعداد مشترکین شرکت به تفکیک تعرفه در پایان سال ۱۴۰۲

جمع شرکت	مدیریت															واحد	شرح
	بندرگز	کردکوی	گیشان	نرگین	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مرآوه تپه	کلاله		
۶۷۸۴۹۹	۲۰۱۴۸	۳۲۲۶۴	۲۰۷۹۹	۲۶۲۴۳	۷۴۴۴۷	۱۳۱۸۰۲	۴۱۱۴۸	۵۴۴۳۶	۳۰۱۱۲	۳۵۱۹۹	۱۲۰۷۳۷	۲۱۰۶۳	۲۸۰۶۸	۱۵۱۳۷	۳۶۹۰۶	مشترک	خانگی
۳۴۳۸۲	۹۸۸	۱۵۶۴	۶۸۴	۹۳۴	۶۲۵۲	۹۹۴۰	۱۱۹۹	۲۲۵۷	۸۹۵	۱۲۴۴	۵۰۹۴	۵۵۳	۹۶۸	۶۷۶	۱۱۳۴	مشترک	عمومی
۱۴۳۶۷	۷۲۵	۱۵۴۸	۲۲۹	۴۵۵	۱۲۳۱	۱۹۹۴	۱۱۸۴	۲۱۸۸	۹۷۳	۵۰۹	۱۶۶۴	۵۹۰	۳۹۳	۱۸۴	۵۰۰	مشترک	کشاورزی
۳۵۳۸	۱۶۸	۲۸۱	۸۱	۱۵۲	۴۰۴	۵۶۱	۳۳۸	۲۵۷	۱۳۸	۲۰۶	۵۵۳	۸۵	۱۹۶	۲۸	۹۰	مشترک	صنعتی
۱۰۱۴۰۲	۲۸۵۶	۳۸۵۵	۱۹۴۶	۴۳۳۳	۱۴۶۱۳	۱۷۱۶۰	۶۰۸۰	۷۲۴۸	۳۰۸۰	۴۳۲۸	۲۴۳۶۶	۲۴۱۷	۳۲۰۲	۱۳۵۴	۴۵۶۴	مشترک	تجاری
۶۶۸۷	۳۲۶	۳۶۱	۳۲۵	۳۹۲	۴۰۷	۸۰۲	۶۴۵	۴۳۹	۴۱۱	۳۹۷	۱۱۸۹	۱۷۷	۲۸۸	۱۹۱	۳۳۷	مشترک	روشنایی
۸۳۸۸۷۵	۲۵۲۱۱	۳۹۸۷۳	۲۴۰۶۴	۳۲۵۰۹	۹۷۳۵۴	۱۵۲۲۵۹	۵۰۵۹۴	۶۶۸۱۵	۳۵۶۰۹	۴۱۸۸۳	۱۵۳۶۰۳	۲۴۸۸۵	۳۳۱۱۵	۱۷۵۷۰	۴۳۵۳۱	مشترک	جمع

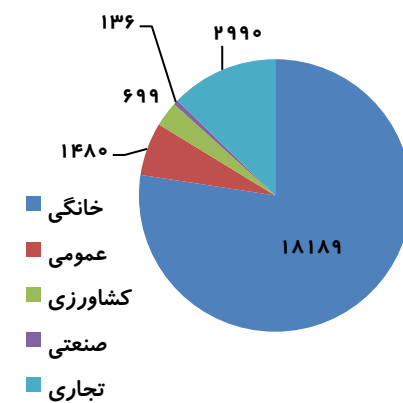
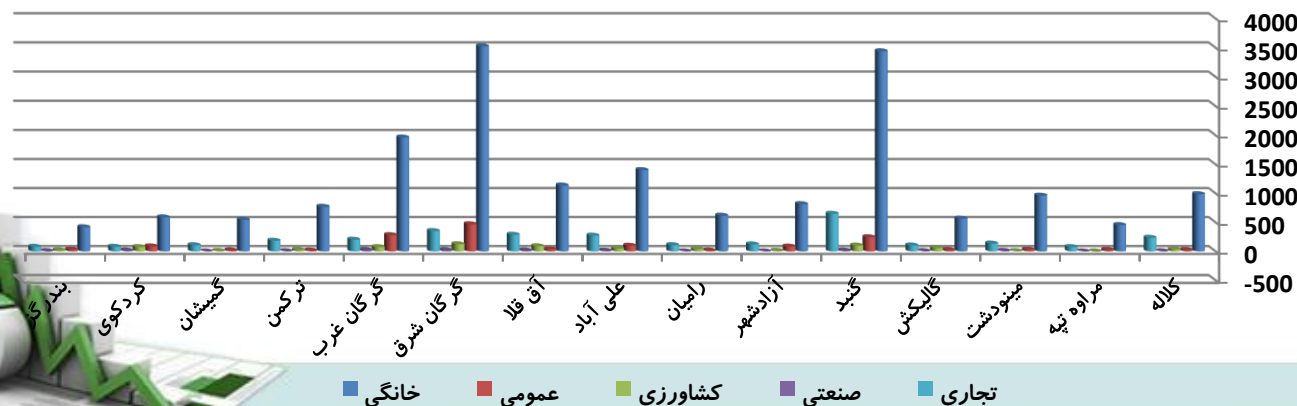
تعداد مشترکین شرکت به تفکیک تعرفه (مشترک)



آمار تعداد مشترکین اضافه شده شرکت به تفکیک تعرفه در سال ۱۴۰۲

جمع شرکت	مدیریت															واحد	شرح
	بندرگز	کردکوی	گمیشان	نرگین	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مراوه تپه	کلالة		
۱۸۱۸۹	۴۱۷	۵۸۷	۵۴۵	۷۷۰	۱۹۶۳	۳۵۲۵	۱۱۳۷	۱۴۰۲	۶۱۶	۸۱۶	۳۴۴۱	۵۶۶	۹۶۲	۴۵۵	۹۸۷	مشترک	خانگی
۱۴۸۰	۳۱	۸۷	۱۸	۱۵	۲۸۱	۴۶۹	۳۶	۹۸	۱۶	۸۴	۲۴۴	۲۴	۲۹	۲۵	۲۳	مشترک	عمومی
۶۹۹	۱۹	۷۵	۸	۲۴	۷۴	۱۲۴	۸۹	۴۹	۳۷	۱۰	۱۰۱	۵۸	۴	۵-	۳۲	مشترک	کشاورزی
۱۳۶	۵	۱۶	۲	۴	۲۳	۲۱	۱۷	۱۳	۱	۱	۱۵	۵	۹	۱	۳	مشترک	صنعتی
۲۹۹۰	۷۹	۸۰	۱۰۷	۱۸۴	۲۰۲	۳۵۱	۲۸۷	۲۷۲	۱۰۹	۱۲۱	۶۴۹	۱۰۳	۱۳۶	۷۵	۲۳۵	مشترک	تجاری
۸۱	۰	۰	۱	۷	۰	۰	۴۷	۱	۰	۰	۰	۶	۱۵	۳	۱	مشترک	روشنایی
۲۳۵۷۵	۵۵۱	۸۴۵	۶۸۱	۱۰۰۴	۲۵۴۳	۴۴۹۰	۱۶۱۳	۱۸۳۵	۷۷۹	۱۰۳۲	۴۴۵۰	۷۶۲	۱۱۵۵	۵۵۴	۱۲۸۱	مشترک	جمع

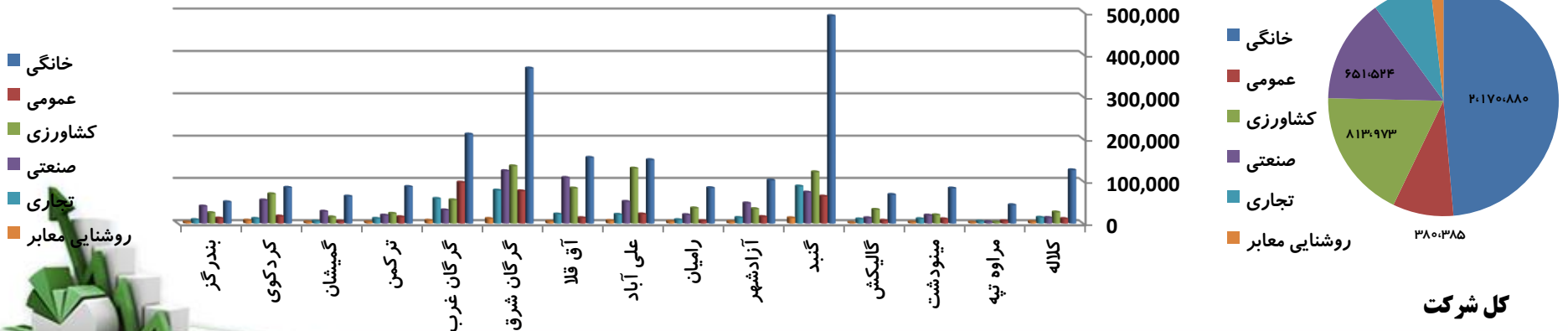
تعداد مشترکین شرکت به تفکیک تعرفه (مشترک)



آمار مقدار فروش انرژی (MWH) به تفکیک تعرفه

جمع شرکت	مدیریت																واحد	شرح	
	بندر گز	کره کوی	گمیشان	ترکمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مراوه تپه	کلاله	خوره سادی			
۲,۱۷۰,۸۸۰	۵۰,۸۳۴	۸۵,۰۲۷	۶۴,۲۷۶	۸۶,۹۱۶	۲۱۱,۳۰۵	۳۶۷,۱۸۷	۱۵۵,۹۷۰	۱۵۰,۴۸۴	۸۴,۱۴۰	۱۰۲,۲۰۳	۴۹۰,۴۹۵	۶۸,۲۶۱	۸۳,۳۸۶	۴۳,۷۸۷	۱۲۶,۶۱۰		MWH	خانگی	فروش انرژی
۳۸۰,۳۸۵	۱۲,۲۶۷	۱۷,۱۵۷	۵,۲۲۷	۱۵,۴۵۹	۹۷,۲۰۲	۷۶,۷۸۶	۱۳,۱۹۰	۲۲,۰۶۷	۶,۳۳۲	۱۵,۷۷۴	۶۴,۲۶۳	۷,۰۳۳	۱۰,۴۸۳	۶,۰۳۹	۱۱,۱۰۶		MWH	عمومی	
۸۱۳,۹۷۳	۲۵,۱۴۰	۶۹,۸۶۰	۱۵,۱۰۸	۲۳,۵۲۲	۵۵,۵۰۳	۱۳۵,۹۳۴	۸۳,۳۴۱	۱۳۰,۵۴۴	۳۶,۲۵۲	۳۴,۴۲۶	۱۲۱,۸۵۵	۳۲,۸۳۶	۱۹,۹۹۳	۲,۹۳۷	۲۶,۷۳۳		MWH	کشاورزی	
۶۵۱,۵۲۴	۴۰,۶۷۰	۵۵,۰۶۲	۲۸,۴۷۱	۱۹,۲۹۵	۳۱,۶۲۸	۱۲۴,۴۶۶	۱۰۸,۳۹۸	۵۱,۶۵۴	۲۰,۳۹۹	۴۷,۹۸۵	۷۳,۷۵۳	۱۳,۰۶۴	۱۹,۲۶۶	۳,۸۲۸	۱۳,۵۸۴		MWH	صنعتی	
۳۶۷,۵۹۴	۸,۷۴۸	۱۱,۴۶۱	۵,۰۴۳	۱۱,۵۹۵	۵۸,۷۲۸	۷۸,۴۵۹	۲۱,۹۴۱	۲۱,۱۵۹	۸,۵۲۹	۱۳,۵۹۲	۸۸,۰۱۴	۱۰,۲۳۰	۱۰,۸۸۲	۴,۹۹۷	۱۴,۲۱۵		MWH	تجاری	
۸۱,۰۰۰	۳,۱۷۱	۷,۲۸۲	۳,۵۶۷	۳,۴۰۸	۷,۱۰۹	۱۱,۲۵۳	۴,۹۳۳	۶,۵۶۱	۴,۷۵۱	۴,۳۴۲	۱۲,۹۸۰	۱,۸۰۷	۳,۱۱۸	۲,۴۸۵	۴,۲۳۵		MWH	روشنایی معابر	
۴,۴۶۵,۳۵۶	۱۴۰,۸۳۰	۲۴۵,۸۴۹	۱۲۱,۶۹۲	۱۶۰,۱۹۴	۴۶۱,۴۷۵	۷۹۴,۰۷۶	۳۸۷,۷۷۳	۳۸۲,۴۶۹	۱۶۰,۴۰۲	۲۱۸,۳۲۳	۸۵۱,۳۶۰	۱۳۳,۲۳۱	۱۴۷,۱۲۸	۶۴,۰۷۳	۱۹۶,۴۸۲		MWH	جمع	

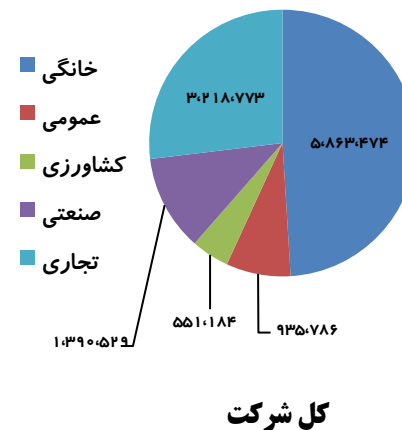
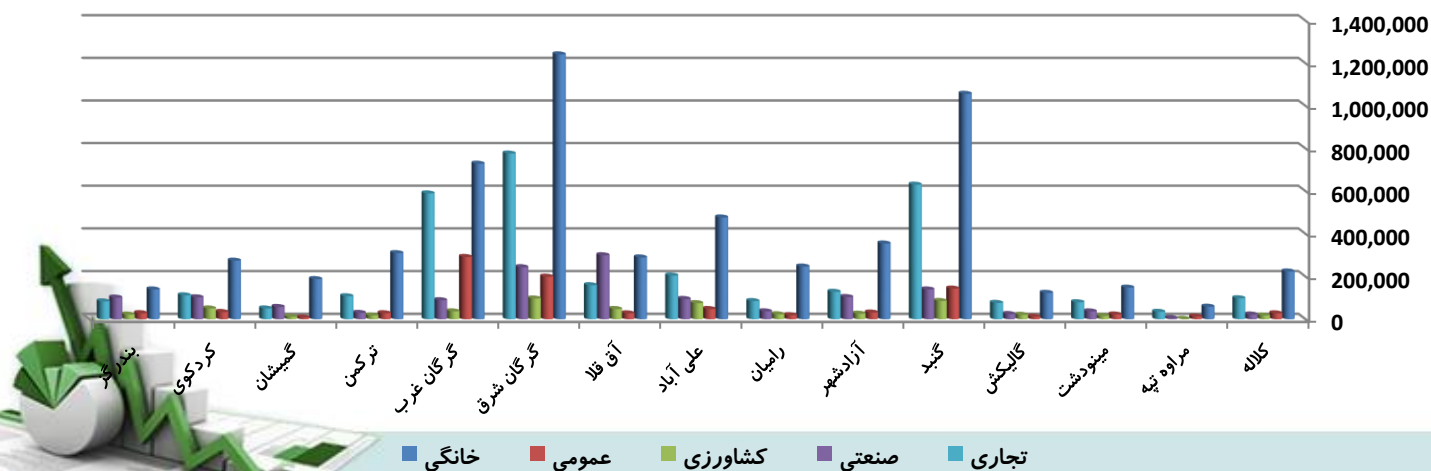
مقدار فروش انرژی (MWH)



آمار مبلغ فروش انرژی (میلیون ریال) به تفکیک تعرفه

جمع شرکت	مدیریت															واحد	شرح	
	پنجره گز	کرده کوی	گیشیان	نرگین	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مراوه تپه	کلاله			حوزه سادات
۵,۸۶۳,۴۷۴	۱۳۹,۰۷۰	۲۷۴,۵۵۱	۱۸۸,۲۴۹	۳۰۹,۸۵۷	۷۲۸,۹۰۰	۱,۲۴۲,۰۴۰	۲۸۹,۷۱۹	۴۷۶,۹۳۵	۲۴۶,۹۹۸	۳۵۴,۹۴۰	۱,۰۵۶,۹۳۲	۱۲۳,۶۸۳	۱۴۸,۲۴۷	۵۸,۸۳۷	۲۲۳,۸۷۸		میلیون ریال	خانگی
۹۳۵,۷۸۶	۲۸,۴۶۰	۳۴,۰۶۸	۸,۴۱۴	۲۸,۲۰۶	۲۹۱,۸۹۹	۱۹۹,۴۹۷	۲۷,۶۷۶	۴۸,۰۴۶	۱۹,۲۲۴	۳۱,۵۰۰	۱۴۳,۷۲۷	۱۲,۰۴۰	۲۲,۴۲۱	۱۲,۹۴۷	۲۷,۶۶۲		میلیون ریال	عمومی
۵۵۱,۱۸۴	۲۱,۷۵۵	۵۰,۶۹۱	۱۱,۹۰۳	۱۷,۹۷۴	۳۷,۰۹۸	۹۷,۲۵۴	۴۸,۰۲۲	۷۵,۴۹۰	۲۳,۳۶۲	۲۶,۰۲۲	۸۵,۶۷۰	۲۰,۸۸۳	۱۵,۶۷۲	۱۰,۷۹۷	۱۷,۵۹۱		میلیون ریال	کشاورزی
۱,۳۹۰,۵۲۹	۱۰۱,۴۸۶	۱۰۲,۷۶۸	۵۷,۶۶۴	۲۹,۷۹۵	۸۹,۲۷۶	۲۴۳,۹۹۰	۲۹۹,۹۵۴	۹۵,۱۰۸	۳۷,۰۴۶	۱۰۴,۱۲۱	۱۳۹,۷۰۳	۲۴,۴۹۷	۳۶,۸۸۴	۵,۸۷۶	۲۲,۳۶۰		میلیون ریال	صنعتی
۳,۲۱۸,۷۷۳	۸۳,۵۹۱	۱۱۲,۱۹۰	۵۰,۶۸۹	۱۰۷,۷۴۱	۵۸۹,۷۵۸	۷۷۶,۴۹۲	۱۵۹,۶۱۸	۲۰,۴۶۰	۸۵,۳۸۳	۱۲۸,۵۶۱	۶۳۰,۵۰۰	۷۶,۶۶۵	۷۹,۶۹۵	۳۴,۸۳۹	۹۸,۳۶۰		میلیون ریال	تجاری
۱۱,۹۵۹,۷۴۶	۳۷۵,۰۰۰	۵۷۴,۲۶۸	۳۱۶,۹۲۰	۴۹۳,۵۷۳	۱,۷۳۶,۹۳۳	۲,۵۵۹,۲۷۳	۸۲۴,۹۸۹	۹۰۰,۲۶۹	۴۱۲,۰۱۳	۶۴۵,۱۴۴	۲,۰۵۶,۵۳۲	۲۵۷,۷۶۸	۳۰۲,۹۲۰	۱۱۴,۲۹۵	۳۸۹,۸۵۰		میلیون ریال	جمع

آمار مبلغ فروش انرژی (میلیون ریال)



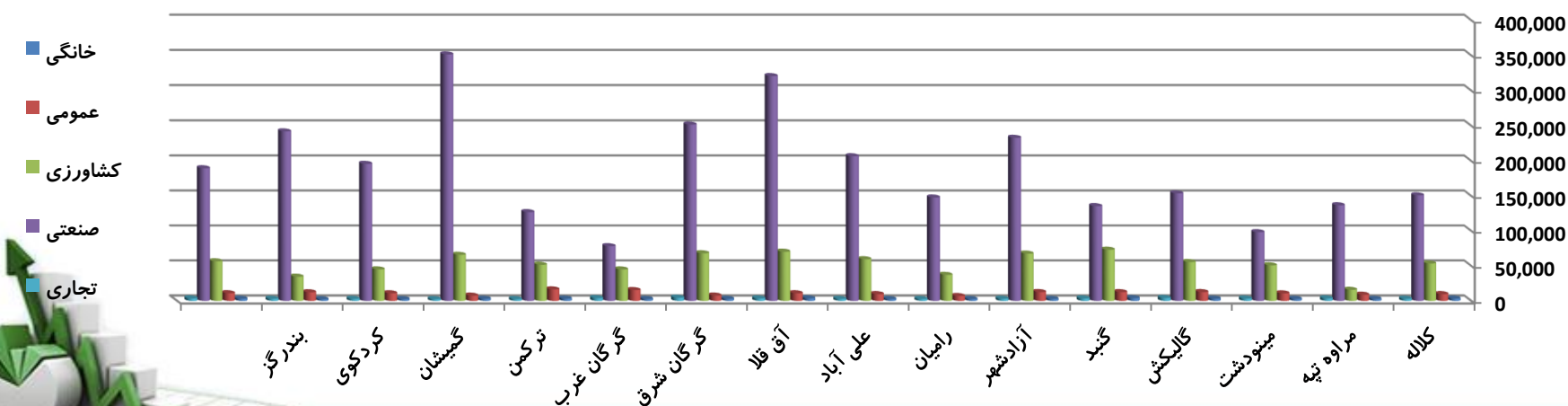
کل شرکت



شاخص متوسط مصرف مشترکین در تعرفه های مختلف به ازای هر کیلووات

شرکت	مدیریت															واحد	نوع		
	بندرگز	کردکوی	گمیشان	ترکمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مراوه تپه	کلانک			حوزه ستادی	
۳.۲۰۰	۲.۵۲۳	۲.۶۳۵	۳.۰۹۰	۳.۳۱۲	۲.۸۳۸	۳.۰۱۵	۳.۷۹۰	۲.۷۶۵	۲.۷۹۴	۲.۹۰۴	۴.۰۶۳	۳.۲۴۱	۲.۹۷۱	۲.۸۹۳	۳.۴۳۱		KWH	خانگی	متوسط مصرف
۱۱.۰۶۳	۱۲.۴۱۶	۱۰.۹۷۰	۷.۶۴۲	۱۶.۵۵۱	۱۵.۵۴۷	۷.۷۲۵	۱۱.۰۰۱	۹.۷۷۷	۷.۰۷۵	۱۲.۶۸۰	۱۲.۶۱۵	۱۲.۷۱۸	۱۰.۸۲۹	۸.۹۳۳	۹.۷۹۴		KWH	عمومی	
۵۶.۶۵۶	۳۴.۶۷۶	۴۵.۱۲۹	۶۵.۹۷۳	۵۱.۶۹۶	۴۵.۰۸۸	۶۸.۱۶۶	۷۰.۳۹۰	۵۹.۶۶۴	۳۷.۲۵۸	۶۷.۶۳۴	۷۳.۲۳۰	۵۵.۶۵۴	۵۰.۸۷۳	۱۵.۹۶۲	۵۳.۴۶۶		KWH	کشاورزی	
۱۸۹.۶۵۳	۲۴۲.۰۸۳	۱۹۵.۹۴۹	۳۵۱.۴۹۶	۱۲۶.۹۳۸	۷۸.۲۸۸	۲۵۱.۷۷۹	۳۲۰.۷۰۳	۲۰۶.۷۹۰	۱۴۷.۸۱۹	۲۳۲.۹۳۹	۱۳۵.۵۳۳	۱۵۳.۶۹۹	۹۸.۲۹۵	۱۳۶.۷۲۷	۱۵۰.۹۳۵		KWH	صنعتی	
۳.۶۲۵	۳.۰۶۳	۲.۹۷۳	۲.۵۹۲	۲.۶۷۶	۴.۰۱۹	۴.۵۷۲	۳.۶۰۹	۲.۹۱۹	۲.۷۶۹	۳.۱۴۱	۳.۶۱۲	۴.۲۳۳	۳.۳۹۹	۳.۶۹۱	۳.۱۱۵		KWH	تجاری	
۵.۳۴۶	۵.۵۸۶	۶.۱۶۶	۵.۰۵۷	۴.۹۲۸	۴.۷۴۰	۵.۳۲۶	۷.۶۶۴	۵.۷۴۷	۴.۵۰۵	۵.۲۱۳	۵.۵۵۰	۵.۳۵۴	۴.۴۴۳	۳.۶۴۷	۴.۵۱۴		KWH	متوسط کل	

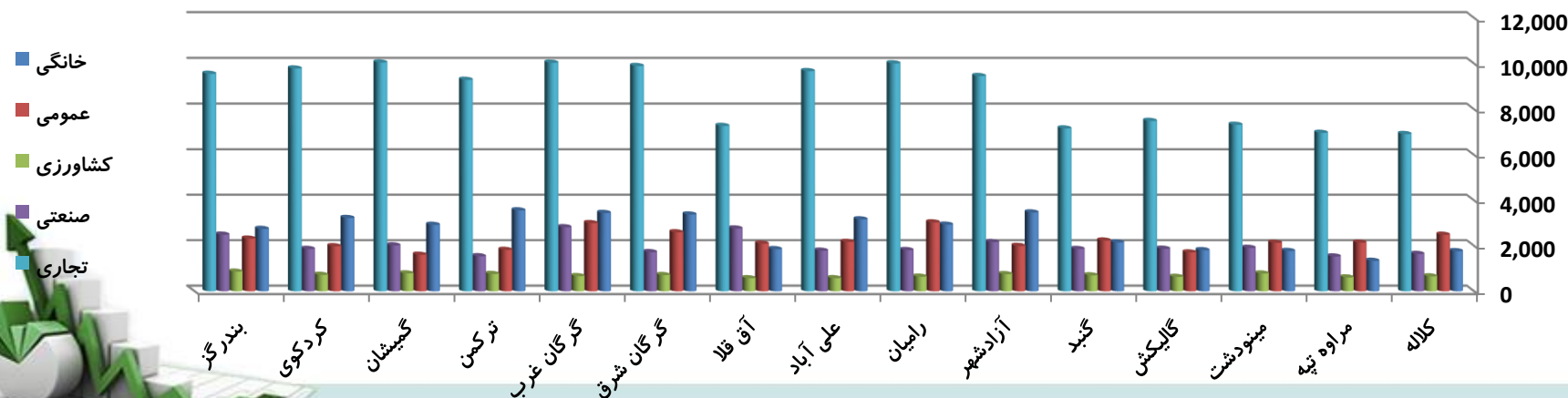
متوسط مصرف مشترکین در تعرفه های مختلف (KWH)



شاخص متوسط نرخ فروش (ریال) در تعرفه های مختلف

شرکت	مدیریت															واحد	شرح		
	بندرگز	کردکوی	گیشان	ترکمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مراوه تپه	کلله			حوزه ساداتی	
۲۰۷۰۱	۲۰۷۴۸	۳۰۲۲۹	۲۰۹۲۹	۳۰۵۶۵	۳۰۴۵۰	۳۰۲۸۳	۱۰۸۵۸	۳۰۱۶۹	۲۰۹۳۶	۳۰۴۷۳	۲۰۱۵۵	۱۰۸۱۲	۱۰۷۷۸	۱۰۳۴۴	۱۰۷۶۸		ریال	خانگی	مبلغ فروش انرژی
۲۰۴۶۰	۲۰۳۲۰	۱۰۹۸۶	۱۰۶۱۰	۱۰۸۲۵	۳۰۰۰۳	۲۰۵۹۸	۲۰۰۹۸	۲۰۱۷۷	۳۰۰۳۶	۱۰۹۹۷	۲۰۲۳۷	۱۰۷۱۲	۲۰۱۳۹	۲۰۱۴۴	۲۰۴۹۱		ریال	عمومی	
۶۷۷	۸۶۵	۷۲۶	۷۸۸	۷۶۴	۶۶۸	۷۱۶	۵۷۶	۵۷۸	۶۴۴	۷۵۶	۷۰۳	۶۳۶	۷۸۴	۶۱۲	۶۵۸		ریال	کشاورزی	
۲۰۷۲	۲۰۴۹۵	۱۰۸۶۶	۲۰۰۲۵	۱۰۵۴۴	۲۰۸۲۳	۱۰۷۲۷	۲۰۷۶۷	۱۰۷۹۰	۱۰۸۱۶	۲۰۱۷۰	۱۰۸۶۴	۱۰۸۷۵	۱۰۹۱۵	۱۰۵۳۵	۱۰۶۴۶		ریال	صنعتی	
۸۰۷۵۶	۹۰۵۵۶	۹۰۷۸۹	۱۰۰۰۵۱	۹۰۲۹۲	۱۰۰۰۴۲	۹۰۸۹۷	۷۰۲۷۵	۹۰۶۷۴	۱۰۰۰۱۱	۹۰۴۵۸	۷۰۱۶۴	۷۰۴۹۴	۷۰۳۳۳	۶۰۹۷۲	۶۰۹۱۹		ریال	تجاری	
۲۰۶۶۷	۲۰۶۶۳	۲۰۳۳۶	۲۰۶۰۴	۳۰۰۸۱	۳۰۷۶۴	۳۰۱۵۶	۲۰۱۲۸	۲۰۳۴۵	۲۰۵۶۹	۲۰۹۵۵	۲۰۴۱۲	۱۰۹۳۵	۲۰۰۵۹	۱۰۷۸۴	۱۰۹۸۴		ریال	جمع	

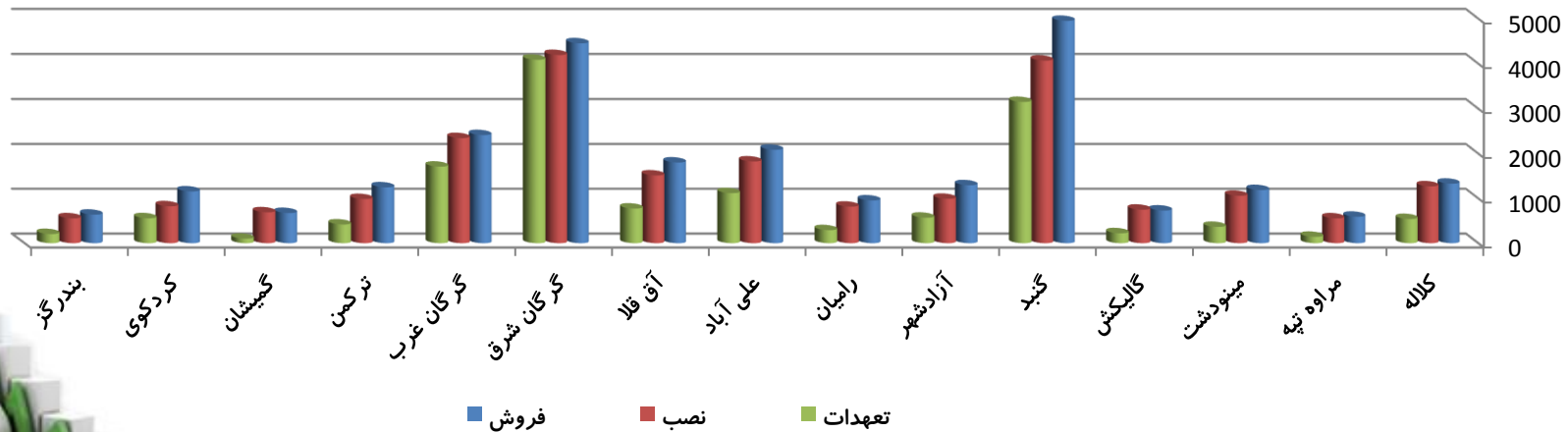
متوسط نرخ فروش در تعرفه های مختلف (ریال)



آمار فروش، نصب و تعهدات باقیمانده انشعاب

جمع شرکت	مدیریت															واحد	شرح		
	بندرگز	کردکوی	گیشان	ترکمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مراوه تپه	کلالة				حوزه ستادی
۲۵۴۹۸	۶۳۷	۱۱۵۶	۶۷۴	۱۲۴۷	۲۴۱۳	۴۴۵۲	۱۸۰۱	۲۰۸۶	۹۵۵	۱۲۹۳	۴۹۵۰	۷۲۹	۱۱۸۶	۵۹۱	۱۳۲۸		انشعاب	فروش	فروش، نصب و تعهدات مانده انشعابات
۲۲۴۳۴	۵۵۶	۸۲۴	۶۸۹	۹۸۶	۲۳۴۶	۴۱۹۲	۱۵۱۲	۱۸۲۴	۸۱۵	۹۹۱	۴۰۶۸	۷۴۸	۱۰۵۹	۵۵۵	۱۲۶۹		انشعاب	نصب	
۱۴۲۴۶	۲۰۵	۵۵۷	۱۰۱	۴۱۸	۱۷۰۹	۴۰۸۷	۷۷۳	۱۱۱۷	۲۹۱	۵۶۹	۳۱۵۰	۲۲۲	۳۶۴	۱۴۳	۵۴۰		انشعاب	تعهدات	

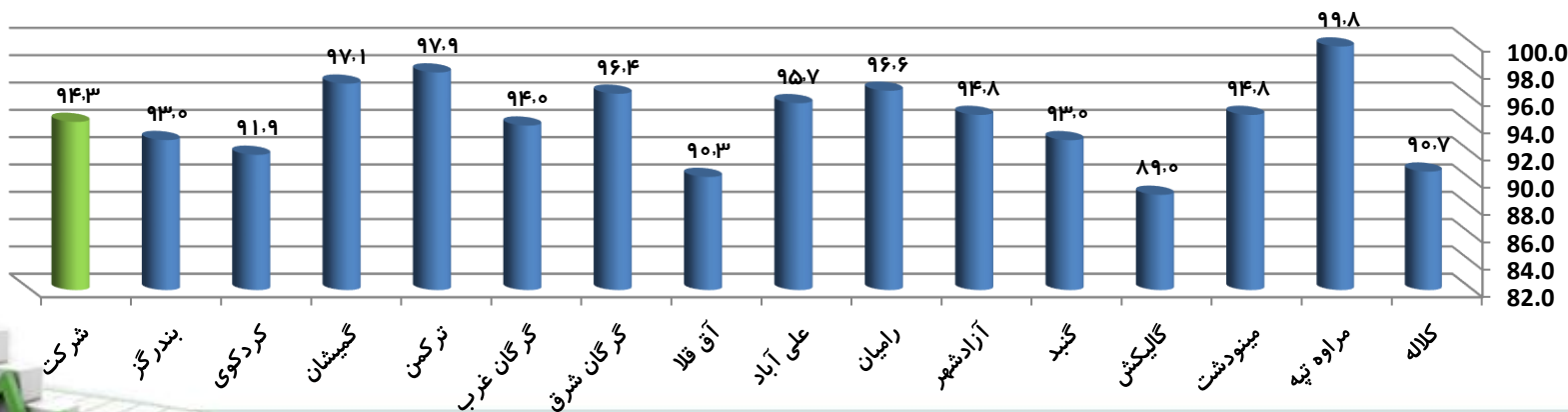
فروش و نصب انشعاب و تعهدات باقیمانده انشعابات (انشعاب)



شاخص های کمی و کیفی در برنامه عملیاتی مشترکین

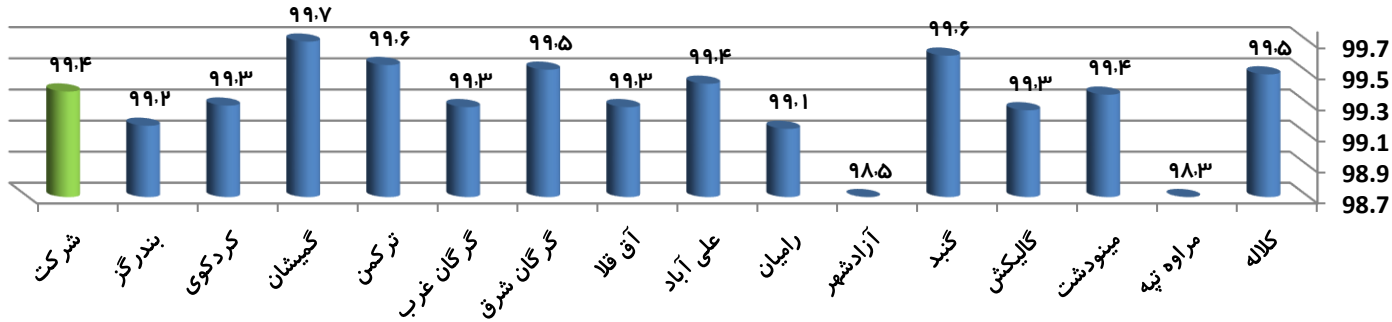
شرکت	مدیریت															واحد	شرح	
	بندرگز	کردکوی	گمیشان	ترکمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آرادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مراوه تپه	کلانه			حوزه ستادی
۹۴٫۳	۹۳٫۰	۹۱٫۹	۹۷٫۱	۹۷٫۹	۹۴٫۰	۹۶٫۴	۹۰٫۳	۹۵٫۷	۹۶٫۶	۹۴٫۸	۹۳٫۰	۸۹٫۰	۹۴٫۸	۹۹٫۸	۹۰٫۷		درصد	درصد وصول پس از کسر موارد خاص
۹۹٫۴	۹۹٫۲	۹۹٫۳	۹۹٫۷	۹۹٫۶	۹۹٫۳	۹۹٫۵	۹۹٫۳	۹۹٫۴	۹۹٫۱	۹۸٫۵	۹۹٫۶	۹۹٫۳	۹۹٫۴	۹۸٫۳	۹۹٫۵		درصد	درصد پرداخت غیر حضوری
۷۰٫۶	۶۸٫۵	۷۶٫۷	۶۶٫۲	۶۷٫۱	۶۷٫۱	۷۰٫۰	۷۰٫۱	۷۰٫۴	۷۱٫۷	۷۰٫۸	۷۶٫۳	۶۷٫۰	۶۹٫۹	۶۴٫۲	۶۵٫۴		درصد	درصد نصب کنتورهای چند تعرفه
۲۳	۵	۲۰	۲	۲	۵۵	۵۹	۳۸	۴۵	۱۷	۴	۱۳	۶	۲۶	۱۳	۲۲		روز	متوسط زمان واگذاری انشعابات عادی

درصد وصول مطالبات

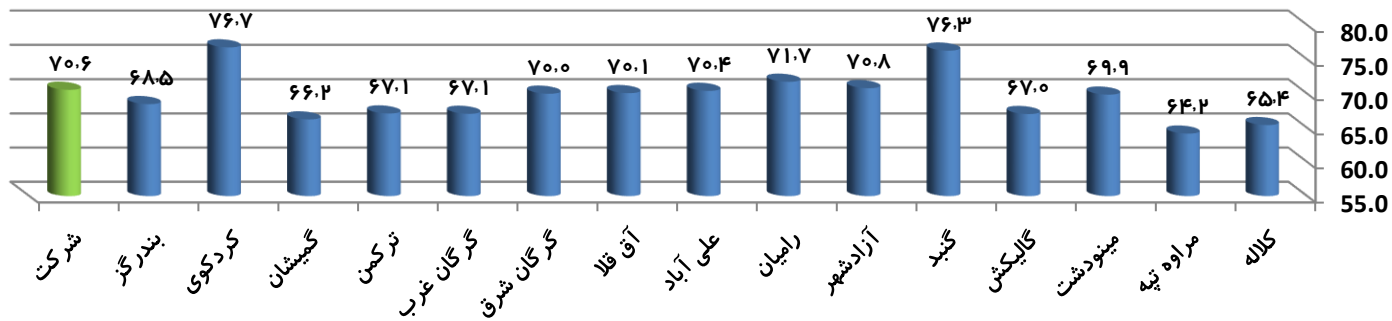


کارنامه عملکرد سال ۱۴۰۲

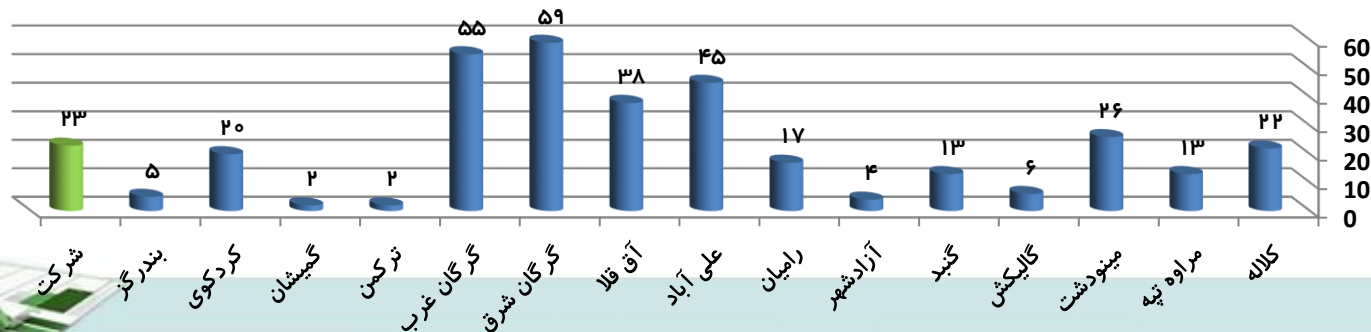
درصد پرداخت غیر حضوری



درصد نصب کنتورهای چند تعرفه



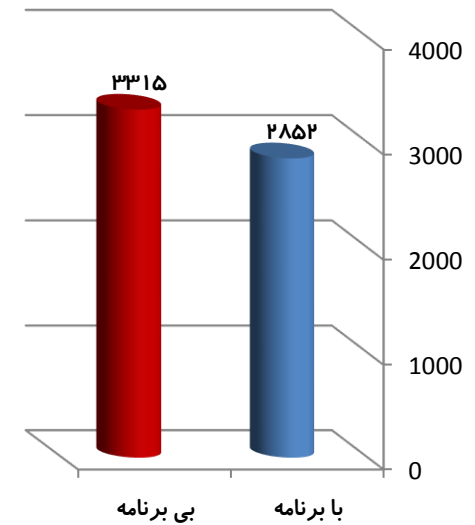
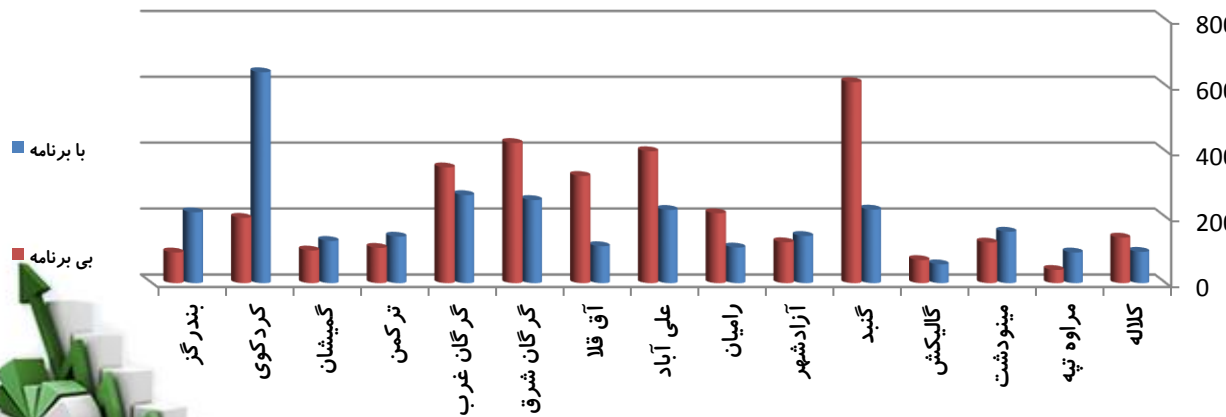
متوسط زمان واگذاری انشعابات عادی (روز)



آمار تعداد قطعی ها در خطوط فشار متوسط

جمع شرکت	مدیریت															واحد	شرح		
	بندرگز	کردکوی	گمیشان	ترکمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مراره تپه	کلالة		حوزه ستادی	مورد	با برنامه
۲۸۵۲	۲۱۵	۶۴۰	۱۲۸	۱۴۱	۲۶۷	۲۵۲	۱۱۲	۲۲۲	۱۰۸	۱۴۳	۲۲۳	۵۷	۱۵۶	۹۳	۹۵		مورد	با برنامه	تعداد قطعی
۳۳۱۵	۹۳	۱۹۸	۹۹	۱۰۷	۳۵۱	۴۴۵	۳۲۵	۴۰۰	۲۱۲	۱۲۴	۶۰	۷۰	۱۲۳	۴۰	۱۳۸		مورد	بی برنامه	

تعداد قطعی ها در خطوط فشار متوسط (مورد)

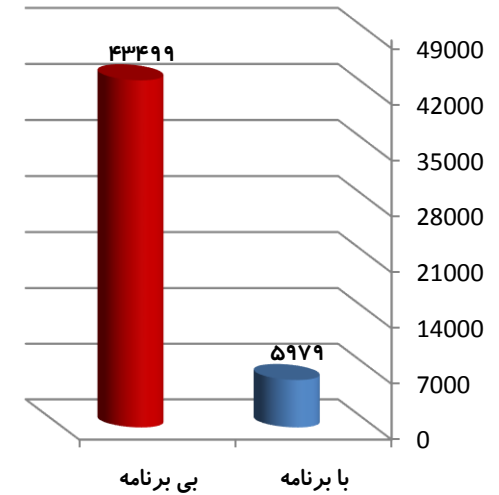
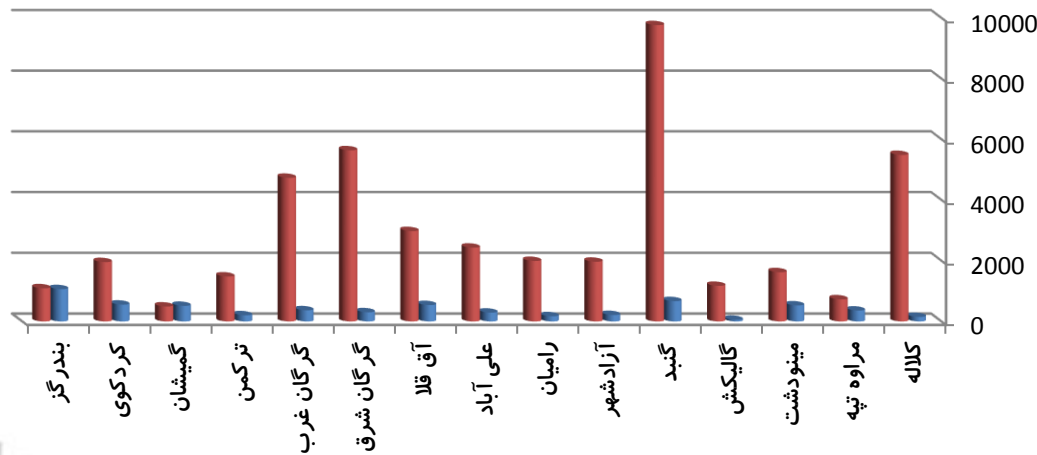


آمار تعداد قطعی ها در خطوط فشار ضعیف

جمع شرکت	مدیریت															واحد	شرح		
	بندرگز	کردهکوی	گمیشان	ترکمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مرآوه تپه	کلانه				حوزه ستادی
۵۹۷۹	۱۰۶۴	۵۵۴	۵۱۴	۲۰۴	۳۶۷	۴۰۲	۵۳۹	۲۹۱	۱۷۳	۲۱۲	۶۶۹	۵۵	۵۲۸	۳۵۸	۱۴۹		مورد	با برنامه	تعداد قطعی
۴۳۴۹۹	۱۰۹۲	۱۹۵۴	۴۹۲	۱۴۷۹	۴۷۲۸	۵۶۳۴	۲۹۷۴	۲۴۲۹	۱۹۹۱	۱۹۶۵	۹۷۶۱	۱۱۷۱	۱۶۲۱	۷۲۸	۵۴۸۰		مورد	بی برنامه	

تعداد قطعی ها در خطوط فشار ضعیف (مورد)

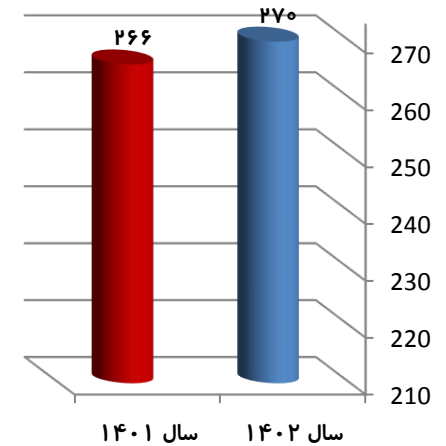
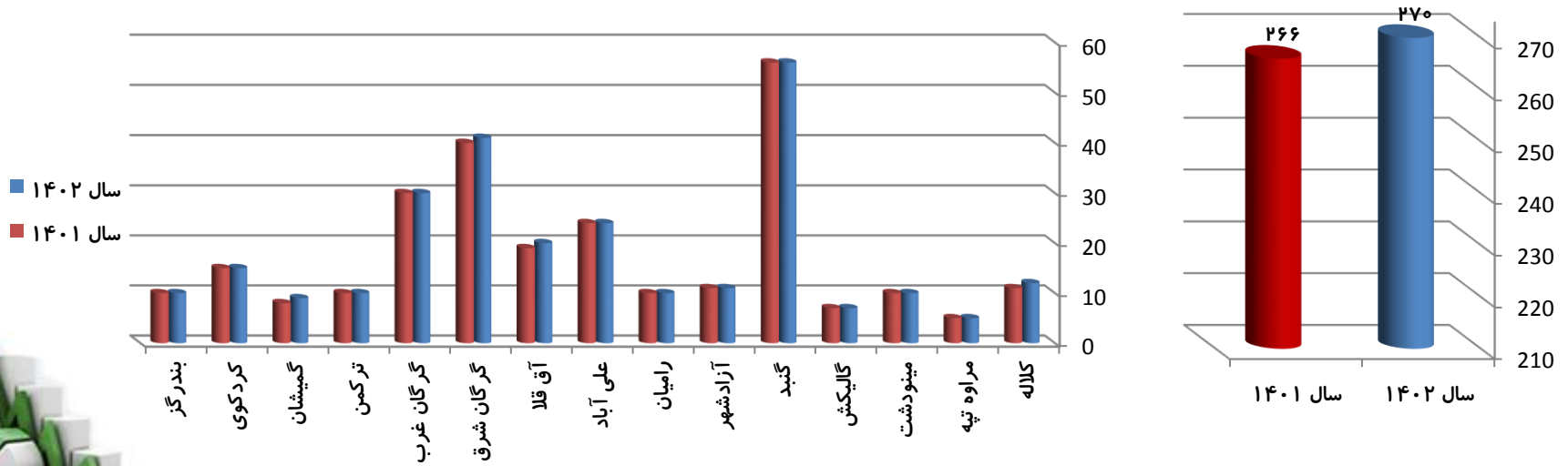
با برنامه
بی برنامه



آمار تعداد فیدر ۲۰ کیلوولت

جمع شرکت	مدیریت															واحد	شرح		
	بندرگز	کردکوی	گیشان	ترکمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مراوه تپه	کلانه		حوزه ستادی	فیدر	سال
۲۷۰	۱۰	۱۵	۹	۱۰	۳۰	۴۱	۲۰	۲۴	۱۰	۱۱	۵۶	۷	۱۰	۵	۱۲		فیدر	سال ۱۴۰۲	تعداد فیدر فشار متوسط
۲۶۶	۱۰	۱۵	۸	۱۰	۳۰	۴۰	۱۹	۲۴	۱۰	۱۱	۵۶	۷	۱۰	۵	۱۱		فیدر	سال ۱۴۰۱	

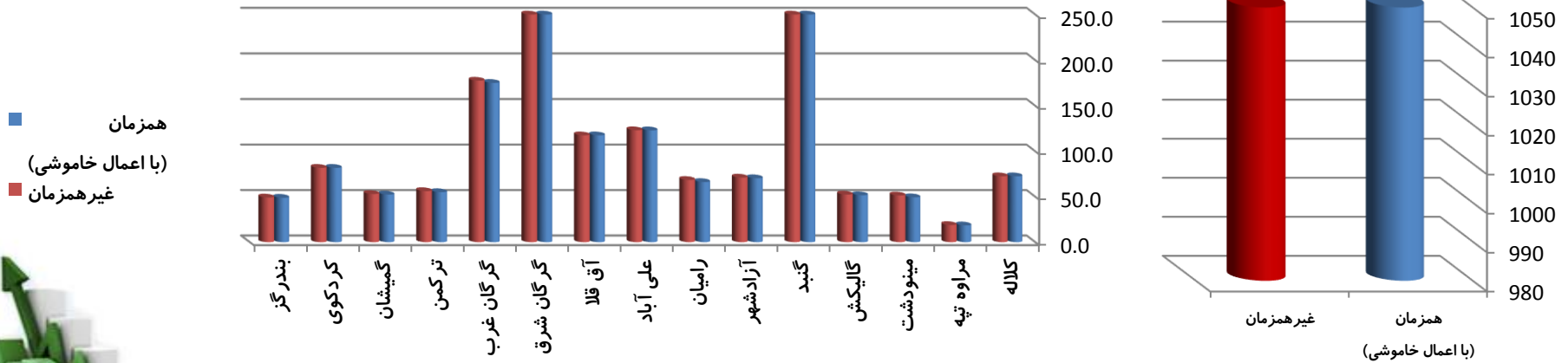
تعداد فیدر ۲۰ کیلوولت (فیدر)



آمار پیک بار همزمان و غیرهمزمان شرکت

جمع شرکت	مدیریت														واحد	شرح			
	بندرگز	کردکوی	گمیشان	ترکمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آرادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مراوه تپه				کلاله	حوزه ستادی
۱۵۷۴,۷	۴۸,۹	۸۱,۸	۵۲,۴	۵۵,۱	۱۷۵,۱	۲۸۸,۶	۱۱۷,۶	۱۲۳,۱	۶۶,۲	۷۰,۴	۳۰۳,۴	۵۱,۷	۴۹,۴	۱۸,۵	۷۲,۵		MW	همزمان (با اعمال خاموشی)	پیک بار
۱۵۸۸,۱	۴۹,۲	۸۱,۸	۵۳,۰	۵۶,۲	۱۷۷,۵	۲۸۹,۷	۱۱۷,۶	۱۲۳,۲	۶۸,۵	۷۱,۱	۳۰۵,۱	۵۲,۴	۵۱,۴	۱۸,۹	۷۲,۵		MW	غیرهمزمان	

نمودار مقایسه ای پیک بار همزمان و غیرهمزمان شرکت

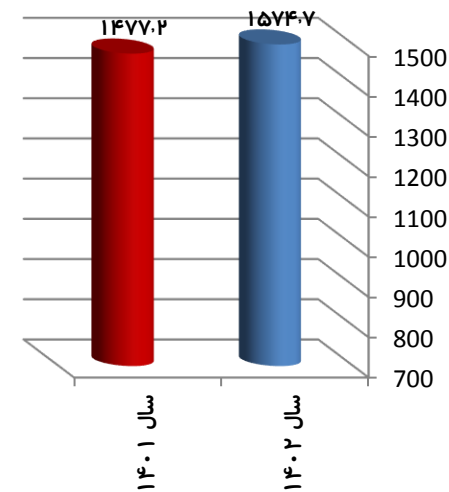
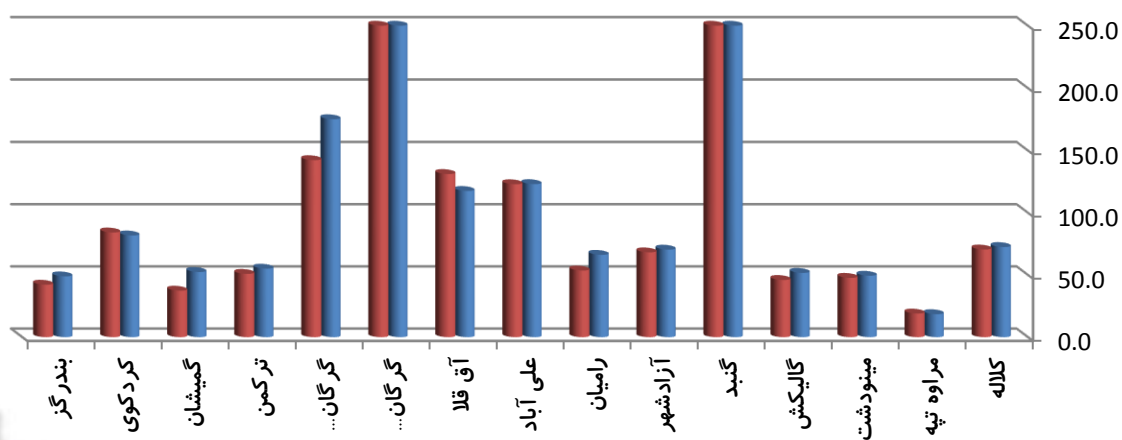


آمار مقایسه ای پیک بار همزمان سال های ۱۴۰۲ و ۱۴۰۱

جمع شرکت	مدیریت														واجا	شرح			
	بندرگز	کردکوی	گمیشان	ترکمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مراوه تپه		کلاله	حوزه ستادی	سال ۱۴۰۲	سال ۱۴۰۱
۱۵۷۴,۷	۴۸,۹	۸۱,۸	۵۲,۴	۵۵,۱	۱۷۵,۱	۲۸۸,۶	۱۱۷,۶	۱۲۳,۱	۶۶,۲	۷۰,۴	۳۰۳,۴	۵۱,۷	۴۹,۴	۱۸,۵	۷۲,۵		MW	سال ۱۴۰۲	پیک بار همزمان
۱۴۷۷,۲	۴۲,۲	۸۴,۲	۳۷,۴	۵۰,۹	۱۴۲,۳	۲۸۰,۷	۱۳۱,۲	۱۲۳,۰	۵۳,۶	۶۸,۲	۲۸۰,۳	۴۶,۰	۴۷,۷	۱۹,۰	۷۰,۵		MW	سال ۱۴۰۱	

نمودار مقایسه ای پیک بار همزمان سال های ۱۴۰۲ و ۱۴۰۱

سال ۱۴۰۲
سال ۱۴۰۱



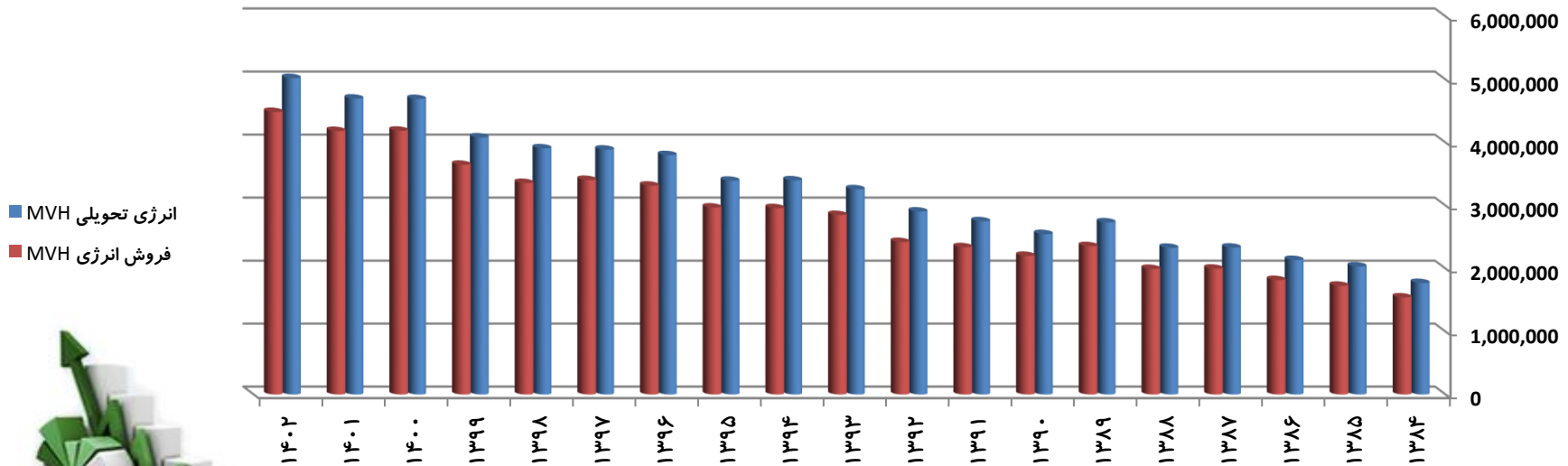
صورتحساب قطعی خرید انرژی سال ۱۴۰۲

مبلغ کل (ریال)	مبلغ بورس (ریال)	مبلغ خودتامین (ریال)	مبلغ نیروگاه (ریال)	مبلغ مدیریت شبکه (ریال)	انرژی در نقطه مرجع (مگاوات ساعت)						انرژی کل اندازه گیری شده در (مگاوات ساعت) سال ۱۴۰۲	ماه
					جمع	تولید نیروگاههای خورشیدی انشعابی	انرژی در بورس (هاب)	انرژی از خودتامین (درب)	انرژی از نیروگاه (درب)	انرژی از بازار (درب)		
۳۹۷.۵۳۳.۹۷۴.۸۶۸	-	-	۹۰.۹۲.۵۸۳.۶۴۴	۳۸۸.۴۴۱.۳۹۱.۲۲۴	۲۹۳.۶۸۴	-	-	-	۱۸.۰۶۴	۲۷۵.۶۲۰	۲۹۳.۶۸۴	فروردین
۴۸۸.۴۵۷.۵۲۹.۵۷۹	-	-	۱۰.۳۱۷.۶۲۷.۳۲۸	۴۷۸.۱۳۹.۹۰۲.۲۵۱	۳۱۵.۲۳۷	۱۱۰	-	-	۲۰.۴۹۰	۲۹۴.۶۳۷	۳۱۵.۲۳۷	اردیبهشت
۱۰۰۲۵.۳۶۹.۹۰۸.۰۶۰	-	-	۱۲.۵۲۳.۹۷۸.۳۰۲	۱۰۰۱۲.۸۴۵.۹۲۹.۷۵۸	۵۶۳.۵۶۴	-	-	-	۲۰.۵۵۰	۵۴۳.۰۱۳	۵۶۳.۵۶۴	خرداد
۱.۲۱۴.۰۲۶.۵۶۶.۰۷۹	-	-	۱۶.۶۷۳.۱۰۴.۶۴۵	۱.۱۹۷.۳۵۳.۴۶۱.۴۳۴	۶۸۱.۳۷۴	۱۷۵	-	-	۲۷.۵۱۲	۶۵۳.۶۸۷	۶۸۱.۳۷۴	تیر
۱.۴۸۵.۱۱۷.۸۵۶.۵۴۸	-	-	۱۷.۸۲۷.۰۳۳.۸۷۶	۱.۴۶۷.۲۹۰.۸۲۲.۶۷۲	۸۲۰.۹۲۹	-	-	-	۲۹.۴۷۸	۷۹۱.۴۵۱	۸۲۰.۹۲۹	مرداد
۱۰۰۳۱.۰۳۵.۶۶۱.۵۴۸	-	۲۱.۸۰۹.۱۸۲.۸۲۰	۱۷.۸۷۰.۵۰۱.۳۹۱	۹۹۱.۳۵۵.۹۷۷.۳۳۷	۵۸۹.۶۴۳	۱۷۱	-	۱.۵۹۷	۲۹.۴۲۵	۵۵۸.۴۵۱	۵۸۹.۶۴۳	شهریور
۵۱۱.۵۶۱.۹۳۱.۴۴۶	-	-	۱۵.۴۶۳.۱۹۶.۵۳۲	۴۹۶.۰۹۸.۷۳۴.۹۱۴	۳۱۲.۹۵۳	-	-	-	۲۸.۰۰۴	۲۸۴.۹۴۹	۳۱۲.۹۵۳	مهر
۴۵۶.۳۹۳.۹۹۷.۴۸۲	-	-	۱۵.۲۵۲.۸۶۸.۱۶۷	۴۴۱.۱۴۱.۱۲۹.۳۱۵	۲۸۶.۸۳۷	۱۸۵	-	-	۲۷.۷۳۵	۲۵۸.۹۱۷	۲۸۶.۸۳۷	آبان
۴۶۲.۶۶۹.۶۰۳.۲۶۵	-	-	۷.۶۴۸.۳۰۲.۵۱۵	۴۵۵.۰۲۱.۳۰۰.۷۵۰	۲۸۴.۶۷۷	-	-	-	۱۳.۹۲۳	۲۷۰.۷۵۴	۲۸۴.۶۷۷	آذر
۶۰۲.۲۹۳.۲۶۵.۸۱۸	-	-	۶.۳۸۵.۲۱۳.۳۵۳	۵۹۵.۹۰۸.۰۵۲.۴۶۵	۲۹۰.۰۴۷	۱۳۸	-	-	۱۱.۵۴۸	۲۷۸.۳۶۰	۲۹۰.۰۴۷	دی
۴۴۹.۷۳۳.۰۰۷.۳۷۸	-	-	۴.۹۶۹.۴۲۵.۷۱۴	۴۴۴.۷۶۳.۵۸۱.۶۶۴	۲۹۴.۰۴۸	-	-	-	۹.۰۲۴	۲۸۵.۰۲۴	۲۹۴.۰۴۸	بهمن
۵۰۶.۴۸۷.۱۴۲.۶۴۱	-	-	۶.۸۰۹.۰۰۵.۸۶۸	۴۹۹.۶۷۸.۱۳۶.۷۷۳	۲۸۹.۶۷۰	۱۵۸	-	-	۱۲.۲۹۸	۲۷۷.۲۱۵	۲۸۹.۶۷۰	اسفند
۸.۶۳۰.۶۸۰.۴۴۴.۷۱۲	-	۲۱.۸۰۹.۱۸۲.۸۲۰	۱۴۰.۸۳۲.۸۴۱.۳۳۵	۸.۴۶۸.۰۳۸.۴۲۰.۵۵۷	۵۰۰۲۲.۶۶۲	۹۳۶	-	۱.۵۹۷	۲۴۸.۰۵۱	۴.۷۷۲.۰۷۷	۵۰۰۲۲.۶۶۲	جمع کل



آمار مقدار فروش انرژی و انرژی تحویلی

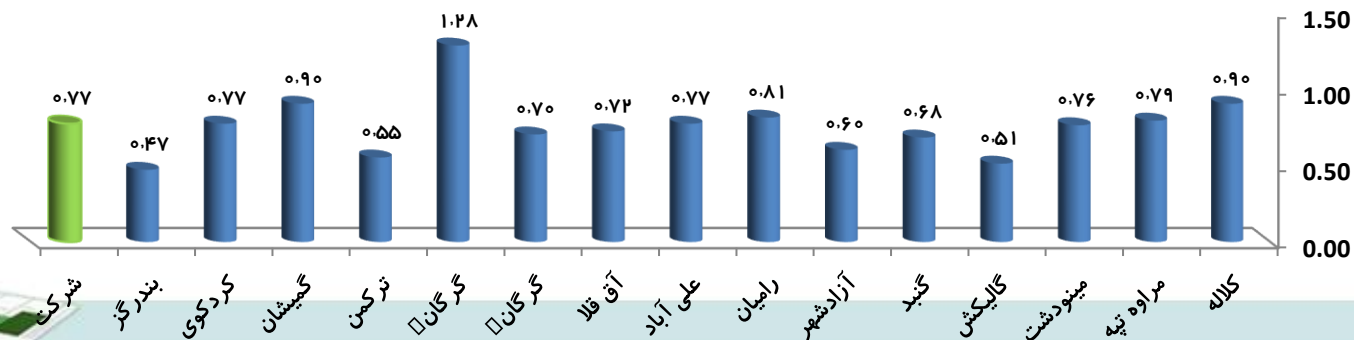
سال	شماره	
	فروش انرژی	انرژی تحویلی
۱۴۰۲	۵۰۲۲۶۶۶	۴۴۴۴۸۲۵
۱۴۰۱	۴۶۶۷۳۳۳	۴۱۱۳۱۱۵۶
۱۴۰۰	۴۱۰۰۹۶۳	۳۶۶۷۳۳۳
۱۳۹۹	۳۷۰۱۷۵۰	۳۳۳۳۳۳۳
۱۳۹۸	۳۹۰۷۰۹۵	۳۰۰۰۰۰۰
۱۳۹۷	۳۳۰۷۷۷۷	۲۶۶۶۶۶۶
۱۳۹۶	۳۳۳۳۳۳۳	۲۳۳۳۳۳۳
۱۳۹۵	۳۰۲۶۶۶۶	۲۰۰۰۰۰۰
۱۳۹۴	۳۱۱۱۱۱۱	۱۶۶۶۶۶۶
۱۳۹۳	۳۳۳۳۳۳۳	۱۳۳۳۳۳۳
۱۳۹۲	۲۵۰۰۰۰۰	۱۰۰۰۰۰۰
۱۳۹۱	۲۶۳۶۳۶۳	۹۰۰۰۰۰۰
۱۳۹۰	۲۵۰۰۰۰۰	۸۰۰۰۰۰۰
۱۳۸۹	۲۶۳۶۳۶۳	۷۰۰۰۰۰۰
۱۳۸۸	۲۵۰۰۰۰۰	۶۰۰۰۰۰۰
۱۳۸۷	۲۶۳۶۳۶۳	۵۰۰۰۰۰۰
۱۳۸۶	۲۵۰۰۰۰۰	۴۰۰۰۰۰۰
۱۳۸۵	۲۶۳۶۳۶۳	۳۰۰۰۰۰۰
۱۳۸۴	۲۵۰۰۰۰۰	۲۰۰۰۰۰۰
۱۳۸۳	۲۶۳۶۳۶۳	۱۰۰۰۰۰۰
۱۳۸۲	۲۵۰۰۰۰۰	۰
۱۳۸۱	۲۶۳۶۳۶۳	۰



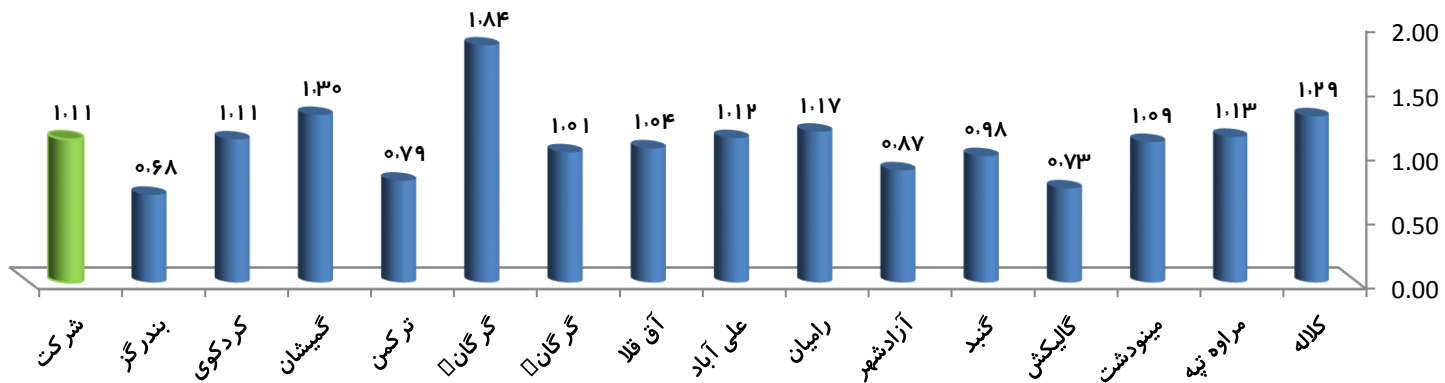
شاخص های بهره برداری

شرکت	مدیریت														واحد	شرح	
	بندرگز	کردکوی	گیشان	نرگمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مراوه تپه			کلاله
-۰,۷۷	-۰,۴۷	-۰,۷۷	-۰,۹۰	-۰,۵۵	۱,۲۸	-۰,۷۰	-۰,۷۲	-۰,۷۷	-۰,۸۱	-۰,۶۰	-۰,۶۸	-۰,۵۱	-۰,۷۶	-۰,۷۹	-۰,۹۰	در هزار	نرخ انرژی توزیع نشده (بدون شرایط جوی و سرعت تجهیزات و عیب گذرا)
۱,۱۱	-۰,۶۸	۱,۱۱	۱,۳۰	-۰,۷۹	۱,۸۴	۱,۰۱	۱,۰۴	۱,۱۲	۱,۱۷	-۰,۸۷	-۰,۹۸	-۰,۷۳	۱,۰۹	۱,۱۳	۱,۲۹	دقیقه در روز	خاموشی پر مشترک (بدون شرایط جوی و سرعت تجهیزات و عیب گذرا)
۱۰,۶	۲۱,۵	۴۲,۷	۱۴,۲	۱۴,۱	۸,۹	۶,۱	۵,۶	۹,۳	۱۰,۸	۱۳,۰	۴,۰	۸,۱	۱۵,۶	۱۸,۶	۷,۹	فیدر/مورد	تعداد قطعی های ۲۰ کیلوولت یا برناممه به کل فیدرها
۱۲,۳	۹,۳	۱۳,۲	۱۱,۰	۱۰,۷	۱۱,۷	۱۰,۴	۱۶,۳	۱۶,۷	۲۱,۲	۱۱,۳	۱۰,۹	۱۰,۰	۱۲,۳	۸,۰	۱۱,۵	فیدر/مورد	تعداد قطعی های ۲۰ کیلوولت بیه برناممه به کل فیدرها
۲۲,۸	۳۰,۸	۵۵,۹	۲۵,۲	۲۴,۸	۲۰,۶	۱۶,۵	۲۱,۹	۲۵,۹	۳۲,۰	۲۴,۳	۱۴,۹	۱۸,۱	۲۷,۹	۲۶,۶	۱۹,۴	فیدر/مورد	تعداد کل قطعی های ۲۰ کیلوولت به کل فیدرها
۳۲	۲۹	۳۰	۴۲	۳۲	۲۳	۲۰	۳۵	۳۵	۴۵	۳۷	۲۶	۳۸	۳۷	۱۱۲	۵۶	کیلومتر	متوسط طول فیدرهای فشار متوسط

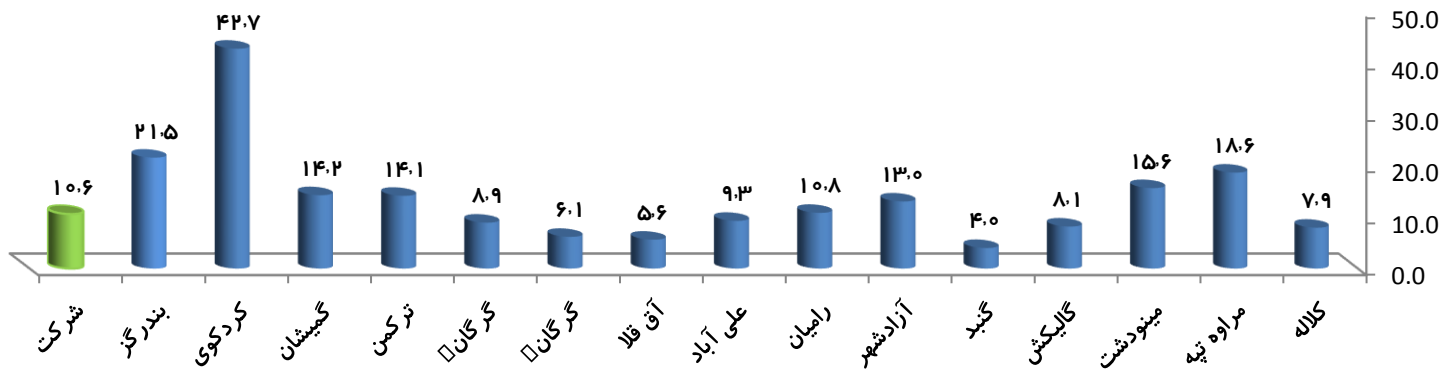
نرخ انرژی توزیع نشده (در هزار)



زمان خاموشی پر مشترک (دقیقه در روز)

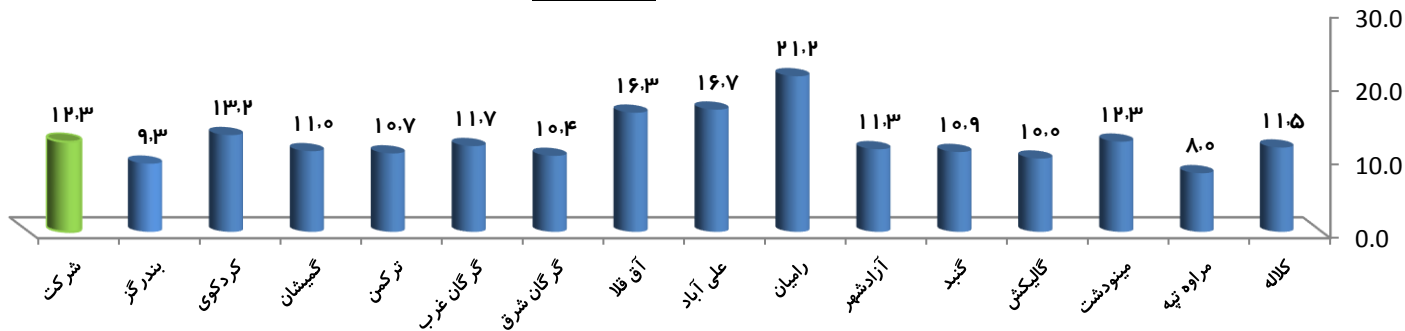


تعداد قطعی های ۲۰ کیلوولت با برنامه به کل فیدها (فیدر / مورد)

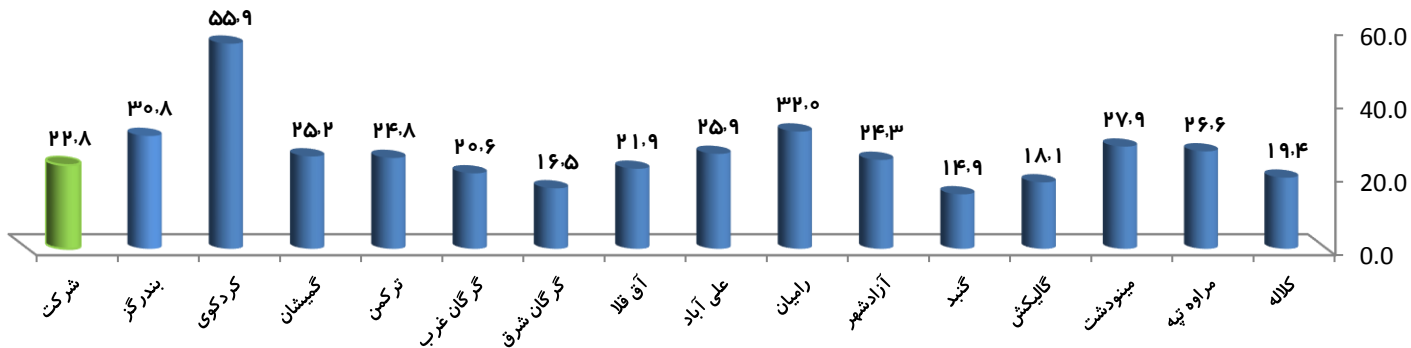


کارنامه عملکرد سال ۱۴۰۲

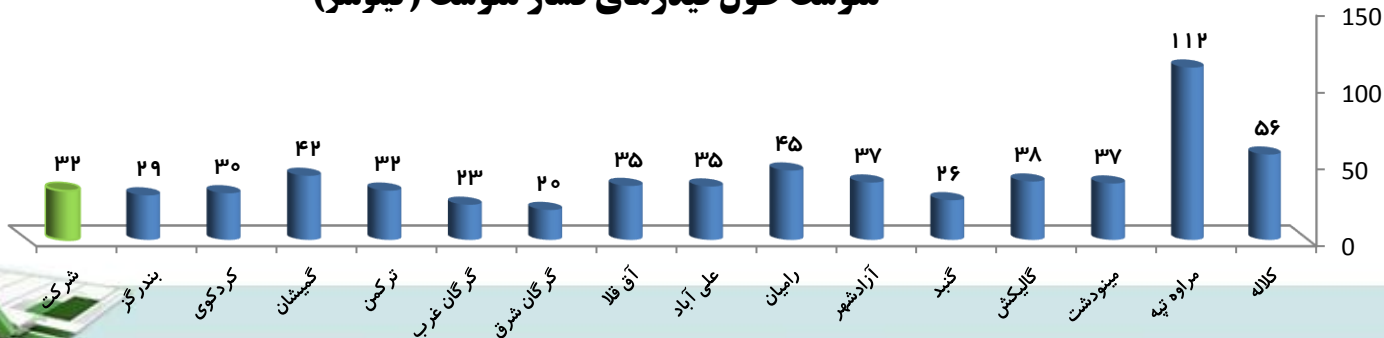
تعداد قطعی های ۲۰ کیلوولت بی برنامه به کل فیدرها (فیدر / مورد)



تعداد کل قطعی های ۲۰ کیلوولت به کل فیدرها (فیدر / مورد)



متوسط طول فیدرهای فشار متوسط (کیلومتر)



شاخص های ایمنی

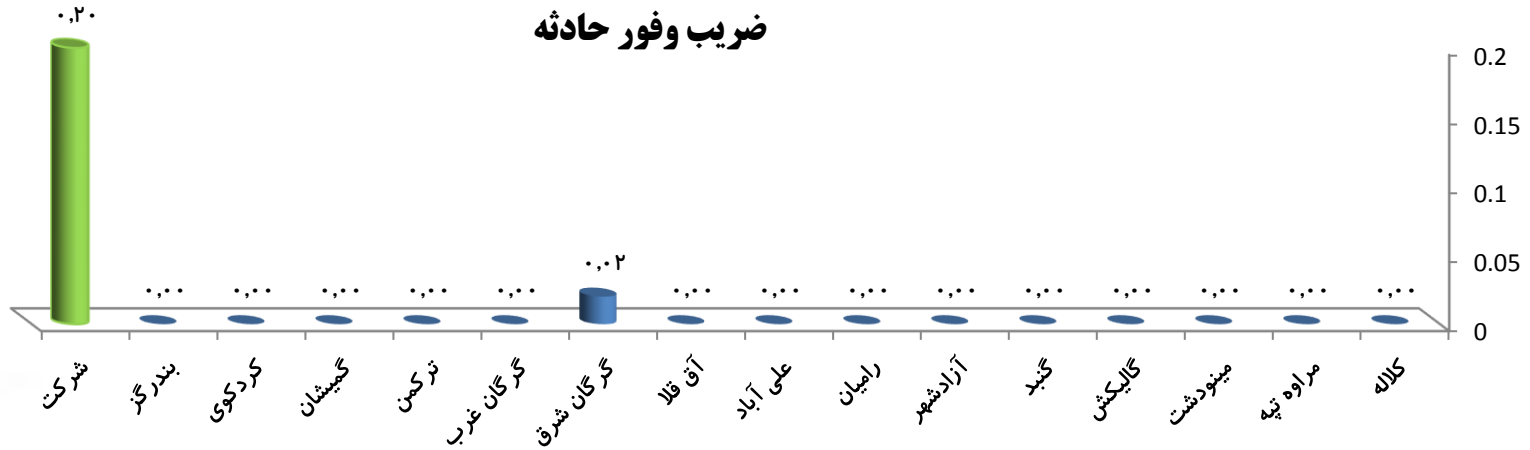
شرکت	مدیریت													واحد	شرح			
	بندرگز	کرده‌گویی	گمیشان	توکمن	کوران غرب	کوران شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	کالیگش	مینودشت		مراوه تپه	کلاله	تعداد	ضریب وقوع حادثه
۲۰۰	۲۰۰

شرکت	مدیریت													واحد	شرح			
	بندرگز	کرده‌گویی	گمیشان	توکمن	کوران غرب	کوران شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	کالیگش	مینودشت		مراوه تپه	کلاله	تعداد	ضریب شدت حادثه
۲۰۸	۴۰۶

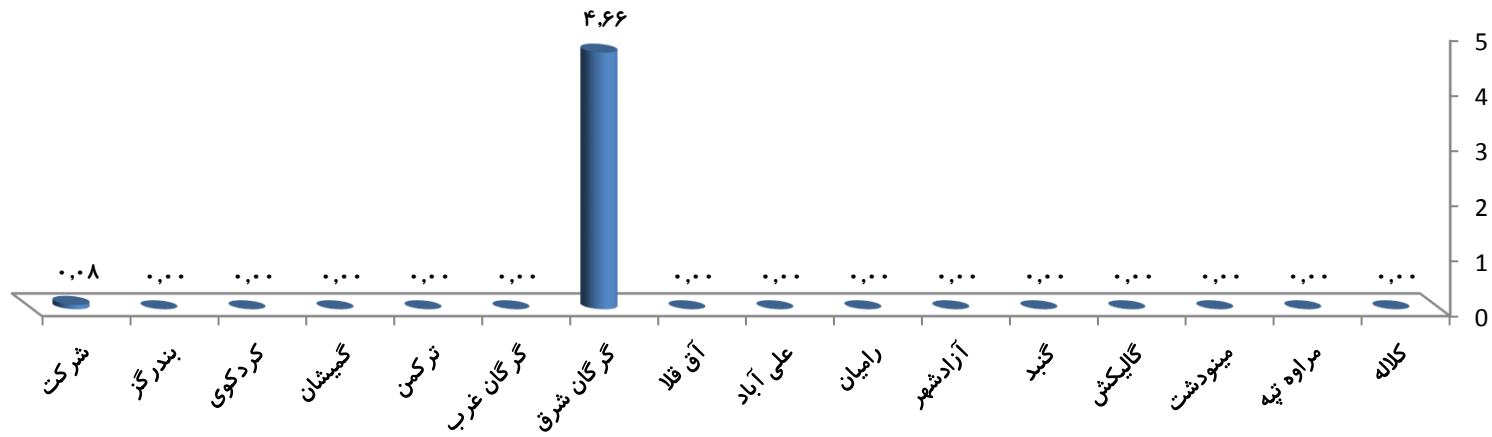


کارنامه عملکرد سال ۱۴۰۲

ضریب وفور حادثه



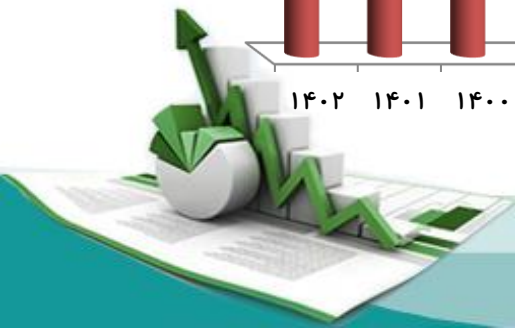
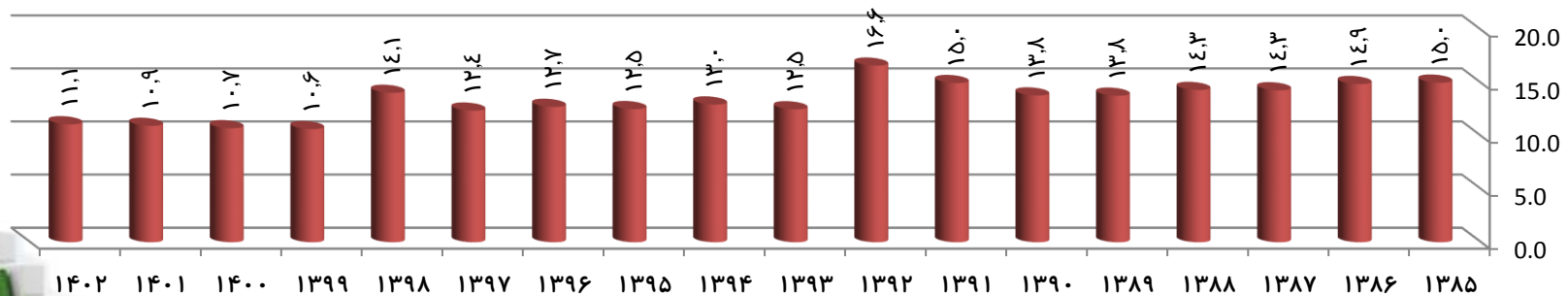
ضریب شدت حادثه



آمار مقدار فروش انرژی، انرژی تحویلی و درصد تلفات

سال	واحد	شرح	انرژی تحویلی		فروش انرژی، فروش و تلفات		تلفات
			MWH	درصد	MWH	درصد	
۱۴۰۲			۵۰۲۲۶۶۲	۱۱.۱	۴۴۶۵۳۳۵۶	۱۱.۱	۱۱.۱
۱۴۰۱			۴۸۳۷۸۶۶۳	۱۰.۹	۴۵۱۳۳۷۱۳	۱۰.۹	۱۰.۹
۱۴۰۰			۴۶۹۰۰۲۰	۱۰.۷	۴۱۷۷۲۵۸۲	۱۰.۷	۱۰.۷
۱۳۹۹			۴۷۱۷۰۳۰	۱۰.۶	۳۶۷۸۳۵۰	۱۰.۶	۱۰.۶
۱۳۹۸			۵۷۱۷۰۶۰۱	۱۴.۱	۳۰۸۱۷۵۳۰	۱۴.۱	۱۴.۱
۱۳۹۷			۸۳۱۷۷۷۳	۱۲.۴	۳۸۵۶۳۰	۱۲.۴	۱۲.۴
۱۳۹۶			۷۳۳۰۰۷۰۱	۱۲.۷	۳۸۱۶۱۳۰	۱۲.۷	۱۲.۷
۱۳۹۵			۳۰۲۰۳۶۳۰۱	۱۲.۵	۲۰۶۹۰۰۰	۱۲.۵	۱۲.۵
۱۳۹۴			۳۱۱۰۰۳۰	۱۳.۰	۲۰۵۵۵۰	۱۳.۰	۱۳.۰
۱۳۹۳			۳۱۳۷۵۳۰	۱۲.۵	۲۰۵۷۰۰	۱۲.۵	۱۲.۵
۱۳۹۲			۸۶۷۰۵۰۰۱	۱۶.۶	۲۰۲۲۲۳۰	۱۶.۶	۱۶.۶
۱۳۹۱			۶۳۶۱۵۰۱	۱۵.۰	۲۰۳۳۳۵۵۰	۱۵.۰	۱۵.۰
۱۳۹۰			۵۶۲۰۷۳۵۰	۱۳.۸	۴۸۶۰۰۰	۱۳.۸	۱۳.۸
۱۳۸۹			۶۶۰۳۸۰۱	۱۴.۳	۲۰۳۵۷۰۰	۱۴.۳	۱۴.۳
۱۳۸۸			۸۸۰۰۰۰۰	۱۴.۳	۶۰۷۶۶۶۰	۱۴.۳	۱۴.۳
۱۳۸۷			۶۶۳۳۳۳۰	۱۴.۹	۵۳۶۷۷۰	۱۴.۹	۱۴.۹
۱۳۸۶			۵۶۱۸۸۰۱	۱۵.۰	۱۰۷۸۷۸۰	۱۵.۰	۱۵.۰
۱۳۸۵			۳۶۳۳۳۰				

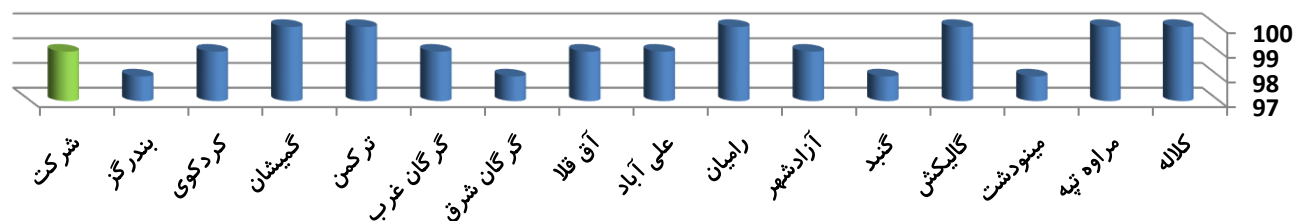
تلفات از سال ۸۵ تاکنون (درصد)



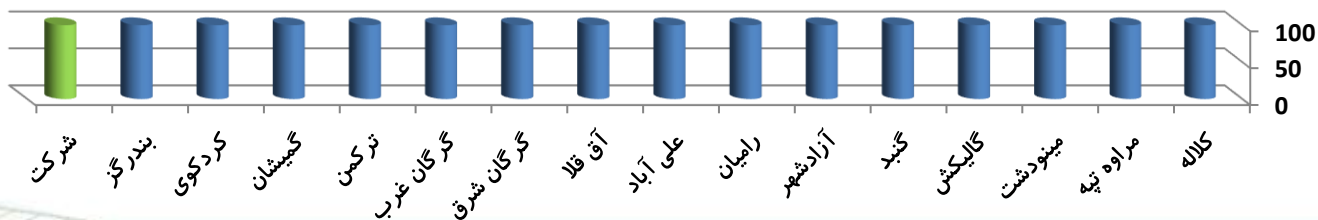
شاخص های GIS

شرکت	مدیریت															واحد	شرح	
	بندرگز	کردکوی	گیشان	ترکمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مراوه تپه	کلالة			حوزه سادی
۹۹	۹۸	۹۹	۱۰۰	۱۰۰	۹۹	۹۸	۹۹	۹۹	۱۰۰	۹۹	۹۸	۱۰۰	۹۸	۱۰۰	۱۰۰		درصد	درصد برداشت شبکه توزیع
۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰		درصد	درصد برداشت پست توزیع

درصد برداشت شبکه توزیع



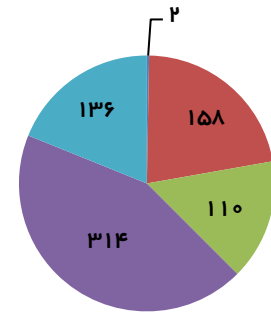
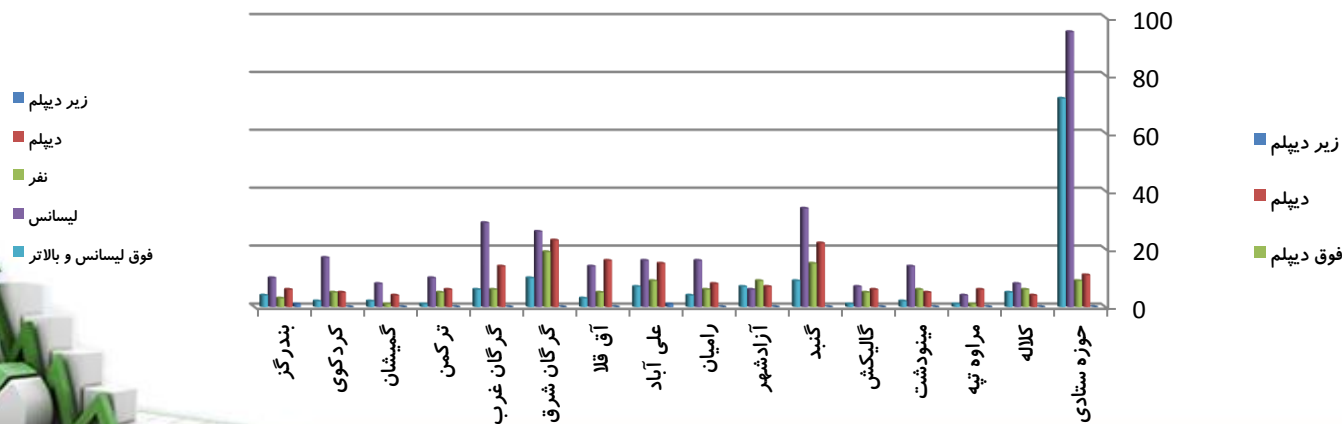
درصد برداشت پست توزیع



آمار تعداد پرسنل شرکت به تفکیک مدرک تحصیلی

جمع شرکت	مدیریت															واحد	شرح	تعداد نیروی انسانی	
	بندرگز	کردکوی	گمیشان	ترکمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مراوه تپه	کلاله				حوزه ستادی
۲	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	نفر		زیر دیپلم
۱۵۸	۶	۵	۴	۶	۱۴	۲۳	۱۶	۱۵	۸	۷	۲۲	۶	۵	۶	۴	۱۱	نفر		دیپلم
۱۱۰	۳	۵	۱	۵	۶	۱۹	۵	۹	۶	۹	۱۵	۵	۶	۱	۶	۹	نفر		فوق دیپلم
۳۱۴	۱۰	۱۷	۸	۱۰	۲۹	۲۶	۱۴	۱۶	۱۶	۶	۳۴	۷	۱۴	۴	۸	۹۵	نفر		لیسانس
۱۳۶	۴	۲	۲	۱	۶	۱۰	۳	۷	۴	۷	۹	۱	۲	۱	۵	۷۲	نفر	فوق لیسانس و بالاتر	
۷۲۰	۲۴	۲۹	۱۵	۲۲	۵۵	۷۸	۳۸	۴۸	۳۴	۲۹	۸۰	۱۹	۲۷	۱۲	۲۳	۱۸۷	نفر	جمع	

تعداد پرسنل شرکت به تفکیک مدرک تحصیلی



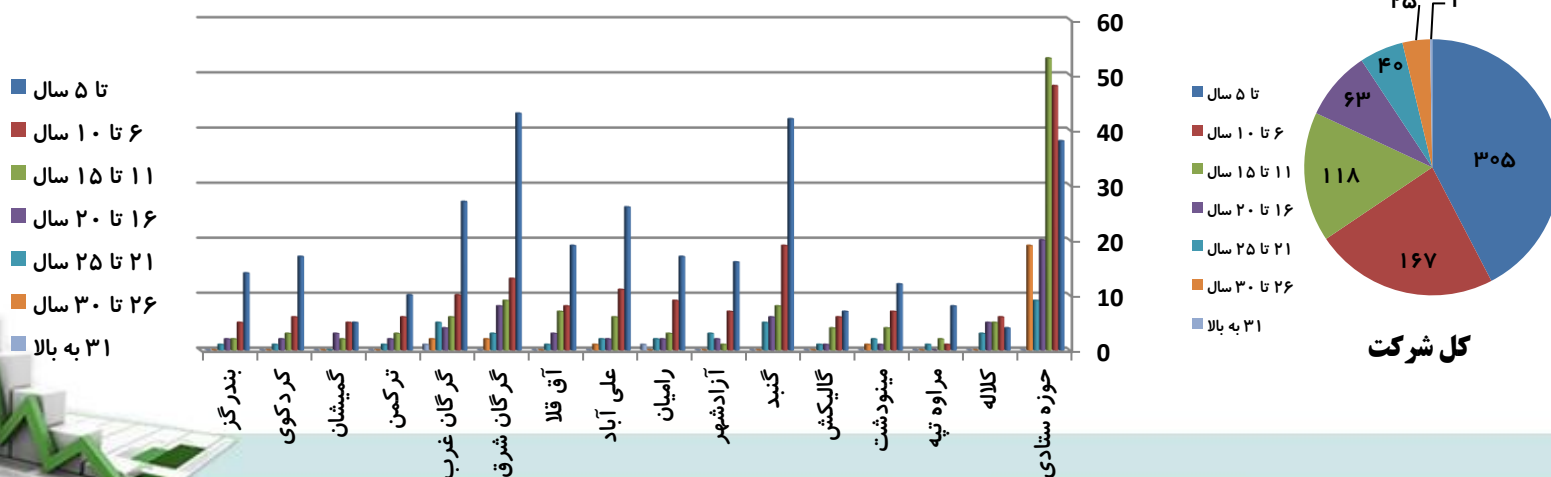
کل شرکت



آمار تعداد پرسنل شرکت به تفکیک سابقه کار

جمع شرکت	مدیریت															واحد	شرح	
	بندرگز	کردکوی	گمیشان	ترکمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مراوه تپه	کلاله		سنادهی ستادی	نفر
۳۰۵	۱۴	۱۷	۵	۱۰	۲۷	۴۴	۱۹	۲۶	۱۷	۱۶	۲۲	۷	۱۲	۸	۴	۳۸	نفر	۵ تا سال
۱۶۷	۵	۶	۵	۶	۱۰	۱۳	۸	۱۱	۹	۷	۱۹	۶	۷	۱	۶	۴۸	نفر	۶ تا ۱۰ سال
۱۱۸	۲	۳	۲	۴	۶	۹	۷	۶	۳	۱	۸	۴	۴	۲	۵	۵۳	نفر	۱۱ تا ۱۵ سال
۶۳	۲	۲	۳	۲	۴	۸	۳	۲	۲	۲	۶	۱	۱	۰	۵	۲۰	نفر	۱۶ تا ۲۰ سال
۴۰	۱	۱	۰	۱	۵	۳	۱	۲	۲	۳	۵	۱	۲	۱	۴	۹	نفر	۲۱ تا ۲۵ سال
۲۵	۰	۰	۰	۰	۲	۲	۰	۱	۰	۰	۰	۰	۱	۰	۰	۱۹	نفر	۲۶ تا ۳۰ سال
۲	۰	۰	۰	۰	۱	۰	۰	۰	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	نفر	۳۱ به بالا
۷۲۰	۲۴	۲۹	۱۵	۲۲	۵۵	۷۸	۳۸	۴۸	۳۴	۲۹	۸۰	۱۹	۲۷	۱۲	۲۳	۱۸۷	نفر	جمع

تعداد پرسنل شرکت به تفکیک سابقه کار

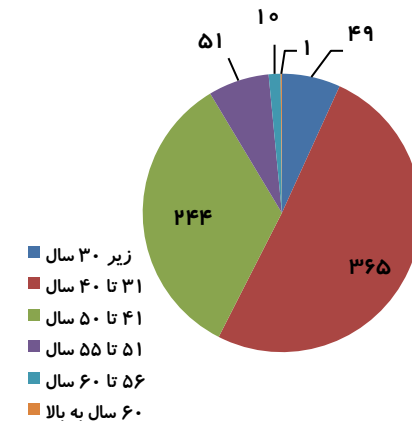
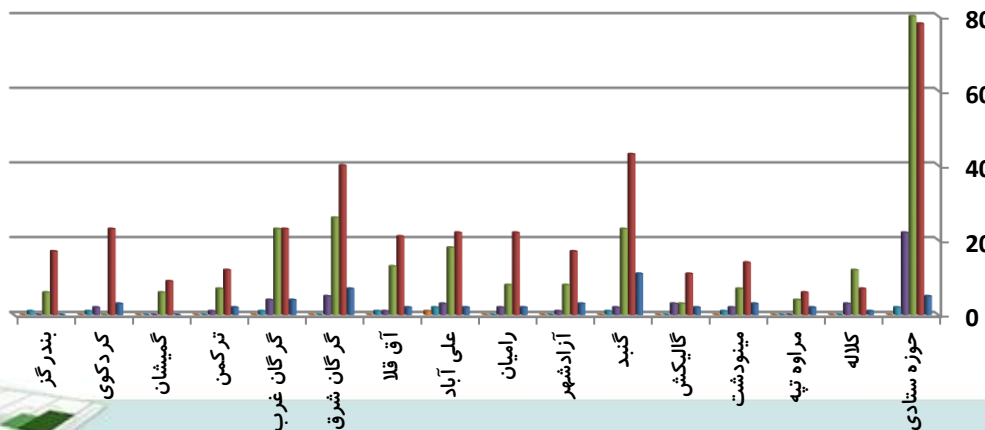


آمار تعداد پرسنل شرکت به تفکیک سن

جمع شرکت	مدیریت															واحد	شرح		
	بندرگز	کردکوی	گمیشان	ترکمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مراوه تپه	کلاله				حوزه ستادی
۴۹	۰	۴	۰	۲	۴	۷	۲	۲	۲	۴	۱۱	۲	۴	۲	۱	۵	نفر	زیر ۳۰ سال	تعداد نیروی انسانی
۳۶۵	۱۷	۲۳	۹	۱۲	۲۳	۴۰	۲۱	۲۲	۲۲	۱۷	۴۳	۱۱	۱۴	۶	۷	۷۸	نفر	۳۱ تا ۴۰ سال	
۲۴۴	۶	۰	۶	۷	۲۳	۲۶	۱۳	۱۸	۸	۸	۲۳	۳	۷	۴	۱۲	۸۰	نفر	۴۱ تا ۵۰ سال	
۵۱	۰	۲	۰	۱	۴	۵	۱	۳	۲	۱	۲	۳	۲	۰	۳	۲۲	نفر	۵۱ تا ۵۵ سال	
۱۰	۱	۱	۰	۰	۱	۰	۱	۲	۰	۰	۱	۰	۱	۰	۰	۲	نفر	۵۶ تا ۶۰ سال	
۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	نفر	۶۰ سال به بالا	
۷۲۰	۲۴	۲۹	۱۵	۲۲	۵۵	۷۸	۳۸	۴۸	۳۴	۲۹	۸۰	۱۹	۲۷	۱۲	۲۳	۱۸۷	نفر	جمع	

تعداد پرسنل شرکت به تفکیک سن

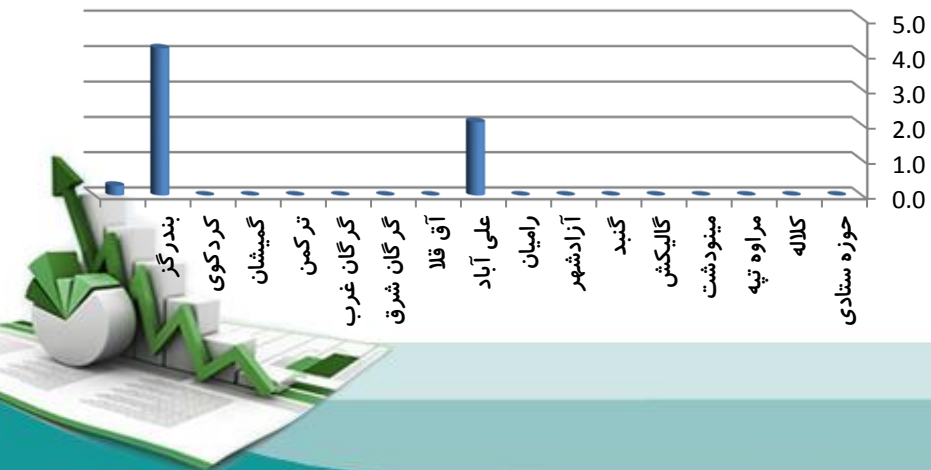
- زیر ۳۰ سال
- ۳۱ تا ۴۰ سال
- ۴۱ تا ۵۰ سال
- ۵۵ تا ۵۱ سال
- ۵۶ تا ۶۰ سال
- ۶۰ سال به بالا



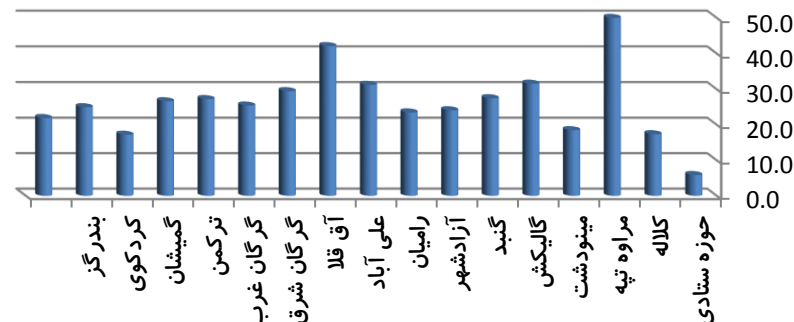
شاخص تعداد پرسنل شرکت به تفکیک مدرک تحصیلی

نوع مدرک	مدیریت															واحد	شرح	
	بندرگز	کردکوی	گمیشان	ترکمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آزادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مراوه تپه	کلالة			حوزه ستادی
دیپلم	۴.۲	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲.۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	درصد	نسبت پرسنل زیر دیپلم به تعداد پرسنل شرکت
دیپلم فوق	۲۱.۹	۱۷.۲	۲۶.۷	۲۷.۳	۲۵.۵	۲۹.۵	۴۲.۱	۳۱.۳	۲۳.۵	۲۴.۱	۲۷.۵	۳۱.۶	۱۸.۵	۵۰.۰	۱۷.۴	۵.۹	درصد	نسبت پرسنل دیپلم به تعداد پرسنل شرکت
لیسانس	۱۵.۳	۱۷.۲	۶.۷	۲۲.۷	۱۰.۹	۲۴.۴	۱۳.۲	۱۸.۸	۱۷.۶	۳۱.۰	۱۸.۸	۲۶.۳	۲۲.۲	۸.۳	۲۶.۱	۴.۸	درصد	نسبت پرسنل فوق دیپلم به تعداد پرسنل شرکت
لیسانس فوق	۴۳.۶	۵۸.۶	۵۳.۳	۴۵.۵	۵۲.۷	۳۳.۳	۳۶.۸	۳۳.۳	۴۷.۱	۲۰.۷	۴۲.۵	۳۶.۸	۵۱.۹	۳۳.۳	۳۴.۸	۵۰.۸	درصد	نسبت پرسنل لیسانس به تعداد پرسنل شرکت
لیسانس فوق بالاتر	۱۸.۹	۱۶.۷	۶.۹	۱۳.۳	۴.۵	۱۰.۹	۱۲.۸	۷.۹	۱۴.۶	۱۱.۸	۲۴.۱	۱۱.۳	۷.۴	۸.۳	۲۱.۷	۳۸.۵	درصد	نسبت پرسنل فوق لیسانس و بالاتر به تعداد پرسنل شرکت

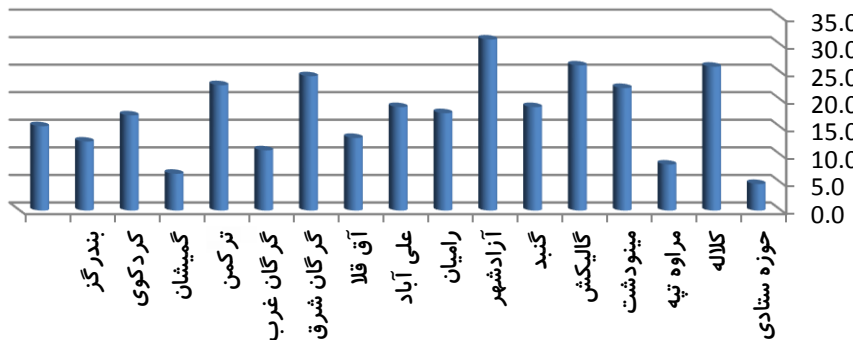
نسبت پرسنل زیر دیپلم به تعداد پرسنل شرکت



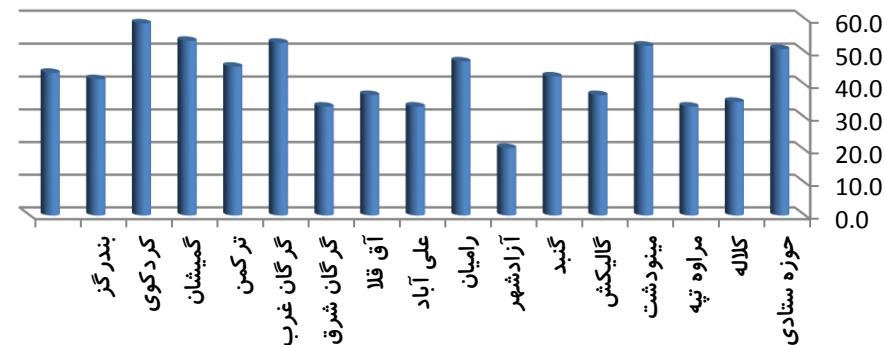
نسبت پرسنل دیپلم به تعداد پرسنل شرکت



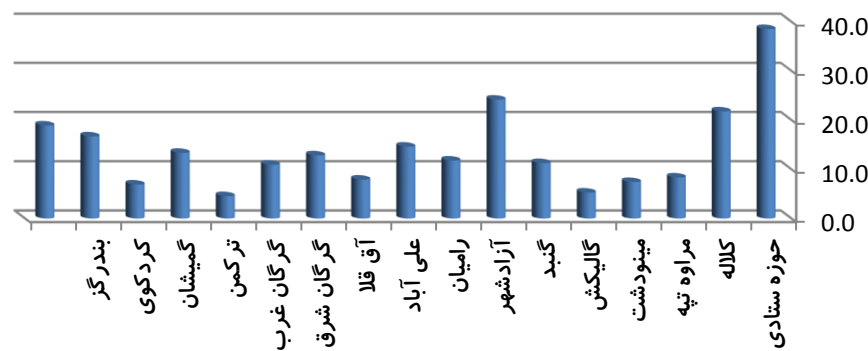
نسبت پرسنل فوق دیپلم به تعداد پرسنل شرکت



نسبت پرسنل لیسانس به تعداد پرسنل شرکت



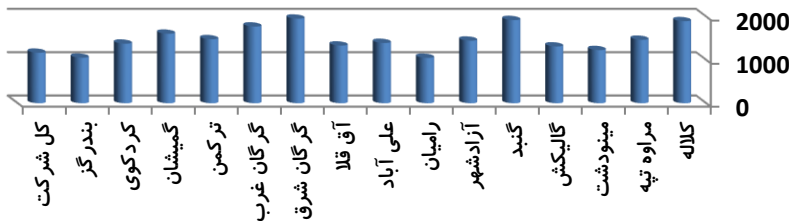
نسبت پرسنل فوق لیسانس به تعداد پرسنل شرکت



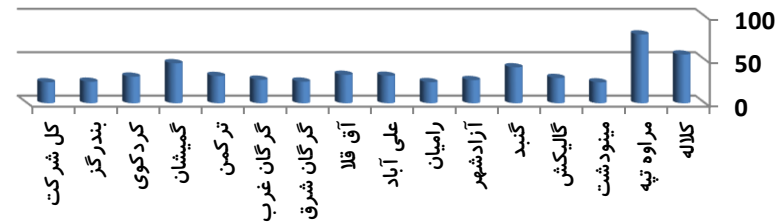
شاخص های آماری نیروی انسانی

ردیف	شاخص	مدیریت														واحد	شرح	
		بندرگز	کردکوی	گیشان	ترکمن	گرگان غرب	گرگان شرق	آق قلا	علی آباد	رامیان	آرادشهر	گنبد	گالیکش	مینودشت	مراوه تپه			کلاله
۱۱۶۵	تعداد مشتریان	۱۰۵۰	۱۳۷۵	۱۶۰۴	۱۴۷۸	۱۷۷۰	۱۹۵۲	۱۳۳۱	۱۳۹۲	۱۰۴۷	۱۴۴۴	۱۹۲۰	۱۳۱۰	۱۲۲۶	۱۴۶۴	۱۸۹۳	مشترک نفر	تعداد مشتریان به تعداد پرسنل شرکت
۲۴	طول شبکه	۲۵	۳۱	۴۶	۳۱	۲۷	۲۵	۳۳	۳۲	۲۴	۲۷	۴۱	۲۹	۲۴	۷۹	۵۶	KM نفر	طول شبکه توزیع به تعداد پرسنل شرکت
۴	قدرت منصوبه	۵	۶	۵	۴	۶	۶	۷	۶	۴	۵	۸	۴	۴	۵	۵	MVA نفر	قدرت منصوبه توزیع به تعداد پرسنل شرکت
۳۲	تعداد پست های توزیع	۴۵	۵۴	۳۷	۳۳	۴۵	۳۹	۴۴	۵۱	۳۳	۳۷	۵۲	۳۹	۳۴	۴۷	۴۹	دستگاه نفر	تعداد پست های توزیع به تعداد پرسنل شرکت

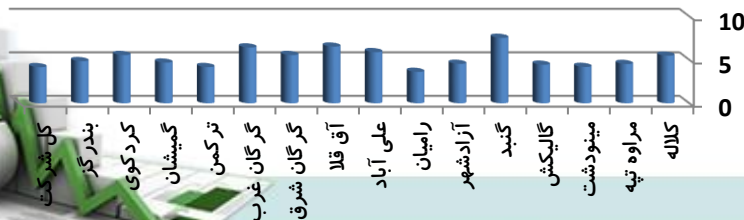
تعداد مشتریان به تعداد پرسنل شرکت (نفر / مشترک)



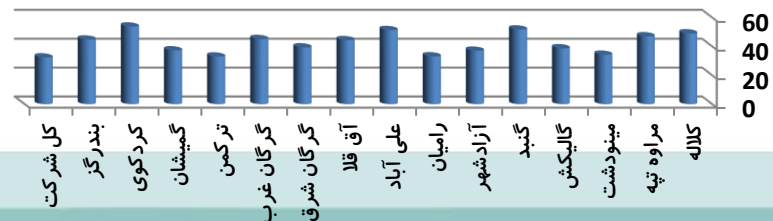
طول شبکه توزیع به تعداد پرسنل شرکت (نفر / km)



قدرت منصوبه توزیع به تعداد پرسنل شرکت (نفر / MVA)



تعداد پست های توزیع به تعداد پرسنل شرکت (نفر / دستگاه)



اهم فعالیت های معاونت

پدنامه ریزی



عملکرد دفتر برنامه ریزی و بودجه

- ❖ انجام مراحل تهیه ، تدوین برنامه عملیاتی جاری و سرمایه ای سال ۱۴۰۲ و تصویب درصدهای تخصیص فعالیت‌های سرمایه ای و جاری و تهیه ، تدوین بودجه پیشنهادی جاری و سرمایه ای سال ۱۴۰۳ و اصلاحیه سال ۱۴۰۲ و برگزاری چند جلسه باکلیه معاونین محترم شرکت و با اعضای محترم هیئت مدیره .
- ❖ ورود اعتبارات سرمایه ای و جاری سال ۱۴۰۲ در سیستم کنترل پروژه بمنظور صدور دستور کار مدیریتها و کنترل بودجه سرمایه ای شرکت.
- ❖ ایجاد فهرست بهای پایه ، تعمیرات (پیوست ۲) ، قطع و وصل و وصول مطالبات ، تست و بازرسی و خط گرم در سیستم کنترل پروژه.
- ❖ تامین اعتبار و ابلاغ و افزایش کلیه قراردادها (خرید - دستمزدی - کلید در دست - پیمانکاری)
- ❖ تهیه گزارش مدیریتی از عملکرد صرفه‌های سرمایه ای و کنترل اعتبارات سرمایه ای.
- ❖ **تدوین** فهرست بهای سازمان مدیریت با فرمت شرکت توزیع برای سال ۱۴۰۲
- ❖ برگزاری جلسات کارگروه بهبود بهره وری اقتصادی به تعداد ۶ جلسه در راستای برنامه استراتژیک



عملکرد دفتر برنامه ریزی و بودجه

- ❖ بروز رسانی دستورالعمل اجرایی ارائه خدمات، جبران خسارات ۱۴۰۲ و ارسال آن به هیئت مدیره
- ❖ بازنگری کلیه دستورالعمل ها و روش های اجرایی دفتر برنامه ریزی و بودجه جهت استقرار سیستم مدیریت یکپارچه ISO9001:2015
- ❖ عقد تفاهم نامه طرح بهارستان و برگزاری ۲۶ جلسه پیشرفت فیزیکی و پیگیری جذب اعتبارات آن
- ❖ عقد تفاهم نامه استانی و درخواست مناقصه و پیگیری و جذب اعتبارات آن
- ❖ شناسایی ظرفیت های قانون بودجه ۱۴۰۲ در بخش توزیع و معرفی آن به مدیرعامل و ابلاغ آن به معاونین
- ❖ تکمیل فرم های گزارش هیئت مدیره به مجمع و شرکت در جلسات مربوطه
- ❖ تکمیل گزارشات تکالیف مجمع و شرکت در جلسات آن
- ❖ پیگیری اعتبار و تخصیص بودجه جهت مصوبات سفر ریاست جمهوری و جذب آن.
- ❖ جمع آوری داده های آماری مورد نیاز شرکت از معاونت ها، مدیریت ها، نرم افزارهای داخلی و ...
- ❖ بروزرسانی ماهانه داده ها و جمع بندی آنها در قالب ماهنامه آماری



عملکرد دفتر برنامه ریزی و بودجه

- ❖ تهیه کارنامه عملکردی شرکت و گزارش های آماری مختلف، بصورت جداول و نمودارهای کاربردی.
- ❖ تهیه کلیه اطلاعات آماری مورد نیاز سازمان های بالادستی (توانیر، سازمان مدیریت، برق منطقه ای و ...) و ارسال اطلاعات بصورت فایل دستی و یا تکمیل در در نرم افزارهای کاربردی این سازمان ها
- ❖ تکمیل نرم افزارهای آماری سیمابر سازمان مدیریت و برنامه ریزی وبهساده توانیر.
- ❖ نصب و راه اندازی نرم افزار آماری صدف به منظوریکیپارچه سازی اطلاعات آماری شرکت
- ❖ درج کلیه آمار شرکت بصورت ماهانه در قالب ماهنامه آماری و کلیه شاخصهای ۲۹ گانه کمی و کیفی برنامه ای بصورت دوره ای در نرم افزار آماری صدف
- ❖ پیش بینی و تکمیل گزارش برآورد باروانرژی و ورود اطلاعات در نرم افزار تحت وب مربوطه
- ❖ تهیه فایل pdf گزارش برآورد باروانرژی منطبق با فرمت شرکت توانیر و ارسال آن به شرکت توانیر و شرکت برق منطقه ای
- ❖ تقدیر معاون محترم امور عمرانی استانداری از همکار محترم آقای مهندس غلام علی مومنی در ثبت بموقع اطلاعات
- ❖ تقدیر معاون محترم آمار و اطلاعات سازمان مدیریت و برنامه ریزی استان گلستان از همکار محترم سرکار خانم الهام دهرویه جهت ثبت بموقع اطلاعات در نرم افزار سیمابر سازمان مدیریت



جدول مقایسه ای تخصیص و جذب اعتبارات استانی سالهای ۱۴۰۰، ۱۴۰۱ و ۱۴۰۲ (مبالغ به میلیون ریال)

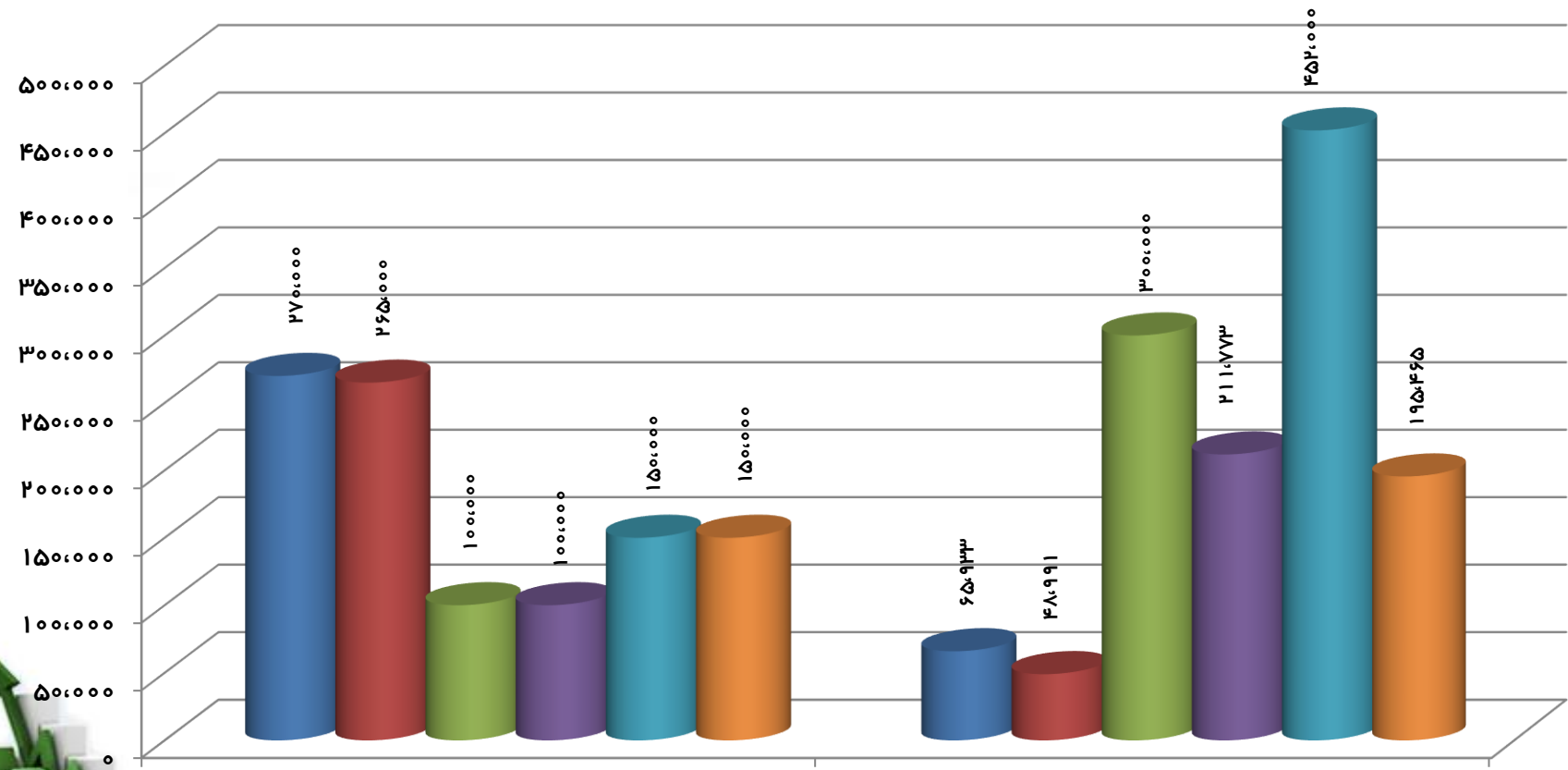
ردیف	عنوان تفاهمنامه	مبلغ کل اعتبار ۱۴۰۰	تخصیص سال ۱۴۰۰	مبلغ کل اعتبار ۱۴۰۱	تخصیص سال ۱۴۰۱	مبلغ کل اعتبار ۱۴۰۲	تخصیص سال ۱۴۰۲
۱	ترمیم شبکه های فرسوده استان (مصوبات سفر ریاست جمهوری)	۲۷۰،۰۰۰	۲۶۵،۰۰۰	۱۰۰،۰۰۰	۱۰۰،۰۰۰	۱۵۰،۰۰۰	۱۵۰،۰۰۰
۲	توسعه و نگهداری شبکه های برق روستایی (استانی)	۶۵،۹۳۳	۴۸،۹۹۱	۳۰۰،۰۰۰	۲۱۱،۷۷۳	۴۵۲،۰۰۰	۱۹۵،۴۶۵
	جمع کل	۳۳۵،۹۳۳	۳۱۳،۹۹۱	۴۰۰،۰۰۰	۳۱۱،۷۷۳	۶۰۲،۰۰۰	۳۴۵،۴۶۵



کارنامه عملکرد سال ۱۴۰۲

نمودار مقایسه ای تخصیص و جذب اعتبارات استانی سالهای ۱۴۰۰، ۱۴۰۱ و ۱۴۰۲ (مبالغ به میلیون ریال)

تخصیص سال ۱۴۰۲ | مبلغ کل اعتبار ۱۴۰۲ | تخصیص سال ۱۴۰۱ | مبلغ کل اعتبار ۱۴۰۱ | تخصیص سال ۱۴۰۰ | مبلغ کل اعتبار ۱۴۰۰



ترمیم شبکه های فرسوده استان (مصوبات سفر ریاست جمهوری)

توسعه و نگهداری شبکه های برق روستایی (استانی)



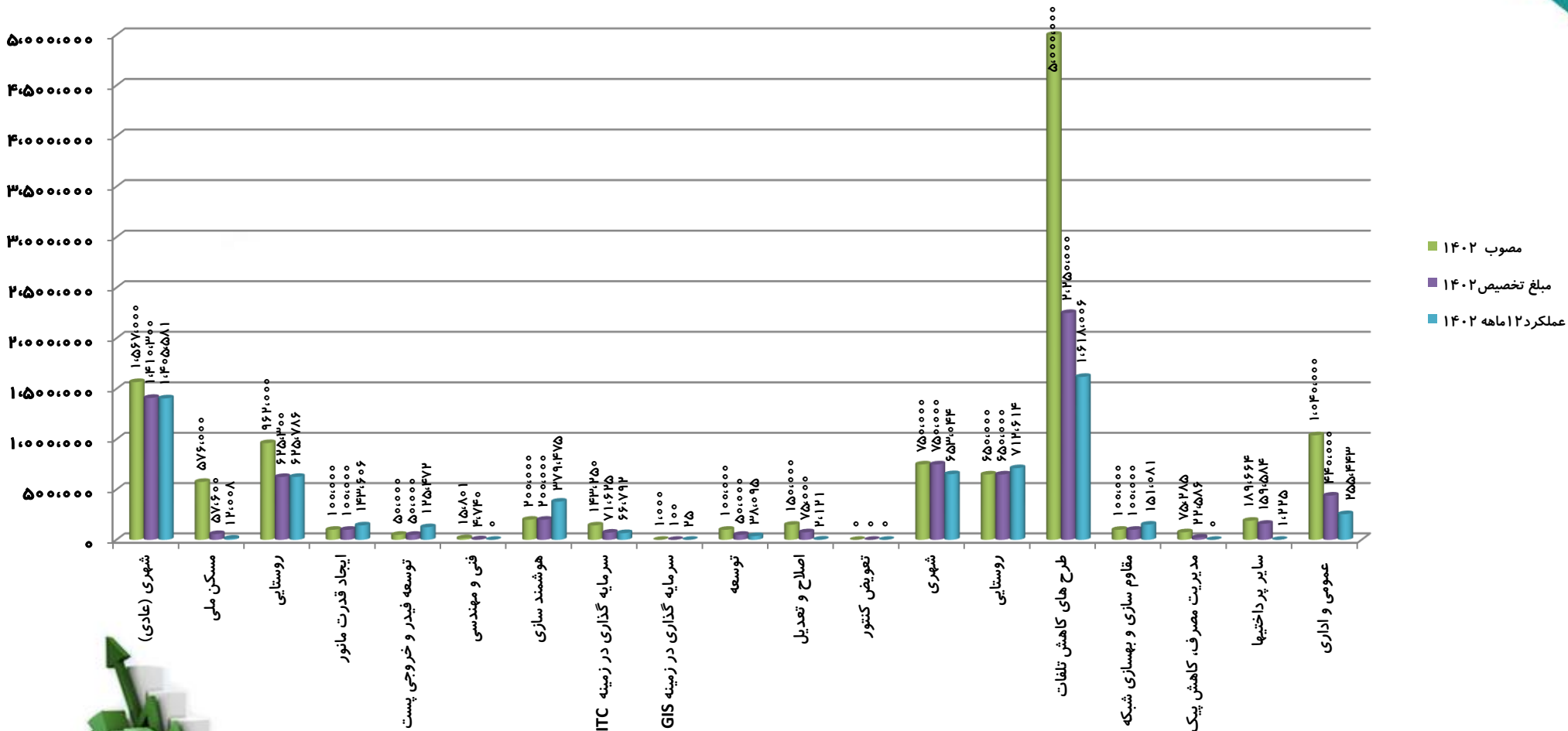
کارنامه عملکرد سال ۱۴۰۲

اعتبارات و عملکرد بودجه سرمایه ای سال ۱۴۰۲ (مبالغ به میلیون ریال)

عنوان	شهری (عادی)	مسکن ملی	روستایی	ایجاد قدرت مانور	توسعه فیدر و خروجی پست	فنی و مهندسی	هوشمند سازی	سرمایه گذاری در زمینه ITC	سرمایه گذاری در زمینه GIS	توسعه	اصلاح و تعدیل	تفویض کنکور	شهری	روستایی	طرح های کاهش تلفات	مقاوم سازی و بهسازی شبکه در برابر بلایای طبیعی	مدیریت مصرف، کاهش پیک	سایر پرداختها	عمومی و اداری	جمع کل
مصوب ۱۴۰۲	۱,۵۶۷,۰۰۰	۵۷۶,۰۰۰	۹۶۲,۰۰۰	۱۰۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰	۱۵,۸۰۱	۲۰۰,۰۰۰	۱۴۳,۲۵۰	۱,۰۰۰	۱۰۰,۰۰۰	۱۵۰,۰۰۰	۰	۷۵۰,۰۰۰	۶۵۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰,۰۰۰	۷۵,۲۸۵	۱۸۹,۶۶۴	۱,۰۴۰,۰۰۰	۱۱,۶۷۰,۰۰۰
درصد تخصیص سال ۱۴۰۲	۹۰	۱۰	۶۵	۱۰۰	۱۰۰	۳۰	۱۰۰	۵۰	۱۰	۵۰	۵۰	۰	۱۰۰	۱۰۰	۴۵	۱۰۰	۳۰	۸۴	۴۲	۶۰
مبلغ تخصیص ۱۴۰۲	۱,۴۱۰,۳۰۰	۵۷,۶۰۰	۶۲۵,۳۰۰	۱۰۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰	۴,۷۴۰	۲۰۰,۰۰۰	۷۱,۶۲۵	۱۰۰	۵۰,۰۰۰	۷۵,۰۰۰	۰	۷۵۰,۰۰۰	۶۵۰,۰۰۰	۲,۲۵۰,۰۰۰	۱۰۰,۰۰۰	۲۲,۵۸۶	۱۵۹,۵۸۴	۴۴۰,۰۰۰	۷,۰۱۶,۸۳۵
عملکرد ۱۲ ماهه ۱۴۰۲	۱,۴۰۵,۵۸۱	۱۲,۰۰۰	۶۲۵,۷۸۶	۱۴۳,۶۰۶	۱۲۵,۴۷۲	۰	۳۷۹,۴۷۵	۶۶,۷۹۲	۲۵	۳۸,۰۹۵	۲,۱۲۱	۰	۶۵۳,۰۴۴	۷۱۲,۶۱۴	۱,۶۱۸,۰۰۶	۱۵۱,۰۸۱	۰	۱,۲۲۵	۲۵۵,۴۴۳	۶,۱۹۰,۳۷۴
درصد عملکرد سال ۱۴۰۲ نسبت به بودجه مصوب	۹۰	۲	۶۵	۱۴۴	۲۵۱	۰	۱۹۰	۴۷	۳	۳۸	۱	۸۷	۱۱۰	۳۲	۱۵۱	۰	۱	۲۵	۵۳	



نمودار اعتبارات و عملکرد بودجه سرمایه ای سال ۱۴۰۲ (مبالغ به میلیون ریال)



بسمه تعالی



وزارت کشور
استاداری گلستان

معاونت هماهنگی امور عمرانی

زمان و تاریخ صادره: ۱۴۰۲/۰۶/۲۹ - ۰۹:۱۲:۱۰
شماره صادره: ۱۴۰۲/۳/۴۲۲۵۸
پیوست:

فوری

کاربر محترم سامانه متناک وزارت کشور در شهرداری فراخی
جناب آقای امیرعلی لطیفی
کاربر محترم سامانه متناک وزارت کشور در شهرداری گنبد کاووس
جناب آقای مهران فرزجه
کارشناس محترم واحد عمران و توسعه روستایی
جناب آقای حسن اکرمی
کارشناس محترم واحد عمران و توسعه روستایی
موضوع: تقدیرنامه - سامانه متناک

با سلام

کوشش و تلاشهای دوستداران توسعه و آبادانی ایران عزیز، موجب افزایش سطح رفاه و آسایش مردم و نشاط و امید در جامعه را به ارمغان می آورد. بدینوسیله از زحمات خالصانه، تلاش صادقانه و بی شائبه جنابعالی در "کاربری سامانه مدیریت و نظارت بر توسعه استان های کشور (سامانه متناک) در هفته دولت سال ۱۴۰۲" که موجب شد استان گلستان در رتبه های برتر کشور قرار گیرد، تقدیر و تشکر نموده و امید است در سایه عنایات خداوند منان و با تاسی از رهنمودهای مقام معظم رهبری (مدظله العالی) بمنظور پیشبرد اهداف نظام مقدس جمهوری اسلامی، موفق و مؤید باشید.

سید مهدی مهبایی
معاون هماهنگی امور عمرانی



زمان و تاریخ صادره: ۱۴۰۲/۰۶/۲۹ - ۰۹:۱۲:۱۰
شماره صادره: ۱۴۰۲/۳/۴۲۲۵۸
پیوست:

وزارت کشور

استاداری گلستان

معاونت هماهنگی امور عمرانی

"مهار تورم و رشد تولید"

جناب آقای امین اله دبلم
راهبر ارشد محترم سامانه متناک وزارت کشور در استانداری
جناب آقای حافظ سهیلی فر
کارشناس محترم سامانه متناک وزارت کشور در استانداری
جناب آقای غلامعلی مومنی
کاربر محترم سامانه متناک وزارت کشور در شرکت توزیع برق استان

سرکار محترم سید علی
کاربر محترم سامانه متناک وزارت کشور در شرکت مغایرات استان
سرکار خانم نجیبه ربانی
کاربر محترم سامانه متناک وزارت کشور در اداره کل راه و شهرسازی استان
جناب آقای محمد اللهیاری
کاربر محترم سامانه متناک وزارت کشور در اداره کل منابع طبیعی استان
جناب آقای حجت اله کردی
کاربر محترم سامانه متناک وزارت کشور در اداره کل آموزش فنی و حرفه ای استان
جناب آقای حسن عباسی
کاربر محترم سامانه متناک وزارت کشور در شرکت آب منطقه ای استان
جناب آقای اشکان کاظمیان
کاربر محترم سامانه متناک وزارت کشور در دانشگاه علوم کشاورزی و منابع طبیعی گرگان
جناب آقای رسول نژاد حسن
کاربر محترم سامانه متناک وزارت کشور در اداره کل فناوری اطلاعات و ارتباطات استان
جناب آقای علی اکبر مقصدلو
کاربر محترم سامانه متناک وزارت کشور در اداره کل کمیته امداد امام خمینی (ره) استان



کارنامه عملکرد سال ۱۴۰۲



**تقدیر نامه معاون محترم
آمار و اطلاعات سازمان
مدیریت و برنامه ریزی
استان گلستان همکار خانم
الهام دهرویه جهت ثبت
بموقع اطلاعات در نرم افزار
سیمابر سازمان مدیریت**



عملکرد دفتر تحقیقات و تضمین کیفیت

- تجلیل و تقدیر از همکاران ارائه دهنده ۲۵ مقاله در کنفرانس های بین المللی
- حضور فعال در بیست و هفتمین کنفرانس شبکه های توزیع نیروی برق کشور با پذیرش ۳ مقاله جهت ارائه شفاهی، ۲ مقاله جهت پوستر و ۱ مقاله جهت چاپ
- عقد تفاهم نامه همکاری با دانشگاه آزاد اسلامی واحد بندرگز، فنی و حرفه ای گلستان، دانشگاه آزاد اسلامی واحد گرگان، پارک علم و فناوری گلستان
- کالیبراسیون تجهیزات لوازم اندازه گیری مورد استفاده همکاران فنی شرکت توزیع برق
- عقد قرارداد تحقیقاتی جهت جایابی بهینه میکرو PMU
- عقد تفاهم نامه طرح تحقیقات سال ۱۴۰۳ با شرکت توانیر
- ثبت ۶ الویت تحقیقاتی در سامانه تحقیقات برق کشور (ساتب)



ارائه مقاله: حذف بار در فیدرهای فشار متوسط توزیع متصل به منابع تولید پراکنده در شرایط بحرانی (۱۴ اردیبهشت ماه)



عقد تفاهم نامه همکاری با دانشگاه آزاد اسلامی واحد بندرگز



عملکرد دفتر تحقیقات و تضمین کیفیت

- حضور فعال در نخستین جشنواره و فن بازار به شرح ذیل:
 - ۱- ارائه ۵ محصول فناورانه شرکت‌های دانش بنیان استان گلستان در غرفه
 - ۲- برگزاری تور اساتید و دانشجویان جهت بازدید از غرفه و دریافت گواهی ارائه محصول
 - ۳- ارائه دو نیاز فناورانه
 - ۴- ارائه ۴ محصول نوآورانه در راستای پدافند غیر عامل شامل فایروال صنعتی، Unidirectional gateway و اصلاح تابلو فرمان RTU
 - ۵- ارائه دستاوردهای شرکت توزیع در قالب کتابچه
 - ۶- اخذ لوح تقدیر از معاون محترم وزیر نیرو در امور برق و انرژی و مدیرعامل محترم شرکت توانیر



جلسه هم‌اندیشی جشنواره و فن بازار با حضور نمایندگان دانشگاه‌های سطح استان و پارک علم و فناوری گلستان



تصویب ۵ محصول فناورانه از سوی توانیر جهت ارسال به جشنواره (اسکن زمینی سه بعدی)



عملکرد دفتر تحقیقات و تضمین کیفیت

- برنامه ریزی جهت بازدید همکاران از بیست و سومین نمایشگاه بین المللی صنعت برق
- ارائه سمینار مجازی پروژه تحقیقاتی تعیین قیمت انرژی توزیع نشده فیدهای شهرستانهای گرگان/گنبد و اولویت بندی آنها براساس ارزش فنی و اقتصادی جهت اعمال خاموشی هدفمند در سطح شرکت توانیر و زیرمجموعه
- حضور پر رنگ در چهارمین کنفرانس ملی چالش ها و راهبردهای نوین در مهندسی برق و کامپیوتر ایران برگزار شده توسط دانشگاه آزاد اسلامی واحد بندرگز با سخنرانی مدیرعامل محترم شرکت توزیع برق گلستان به عنوان سخنران کلیدی و پذیرش ۳ مقاله بصورت ارائه و ۷ مقاله بصورت پوستر
- برگزاری ۶ جلسه کمیته تحقیقات با ۳۹ مصوبه



چهارمین کنفرانس ملی چالشها و راه بردهای نوین در مهندسی برق و کامپیوتر ایران دانشگاه آزاد اسلامی واحد بندرگز



ارائه سمینار آقای دکتر ابراهیمی به صورت وینار با حضور دفاتر تحقیقات توانیر و شرکتهای توزیع کشور



عملکرد دفتر تحقیقات و تضمین کیفیت

- برگزاری ۱۲ جلسه کمیته کنترل کیفی کالا و سه جلسه کارگروه تخصصی با ۹۳ مصوبه و ورود ۳۹ محصول به همراه یک شرکت دانش بنیان اضافه شده به لیست کالاهای مجاز
- دریافت سه گزارش از کمیته عیوب و بررسی فنی موضوع و ارسال دو مورد به شرکت توانیر
- تعداد ۲۷۸ مورد بازدید از کالاهای خریداری شده توسط کارشناسان خبره
- ۷۵ مورد تست کالاهای خریداری شده در راستای اجرای دستورالعمل آزمون نمونه ای
- بازنگری دستورالعمل ها و فرم ها و حضور در جلسات مقدماتی ممیزی ایزو
- برگزاری ۶۰ نفر ساعت دوره آشنایی با الزامات و مشخصات فنی برای کارشناسان کنترل کیفی مدیریتها
- شرکت در برگزاری نظارت عالی (بخش مهندسی و کنترل کیفیت تجهیزات) توزیع برق گلستان توسط شرکت توانیر و اخذ رتبه بالاتر از میانگین کشوری در بخش کنترل کیفیت تجهیزات
- معرفی محصولات و تکنولوژی های جدید با سه محصول و نصب آزمایشی دو محصول ترانس ولتاژ و RTU



ارائه مقاله: حذف بار در فیدرهای فشار متوسط توزیع متصل به منابع تولید
پراکنده در شرایط بحرانی (۱۴ اردیبهشت ماه)



عقد تفاهم نامه همکاری با دانشگاه آزاد اسلامی واحد بندرگز



عملکرد دفتر فناوری اطلاعات و ارتباطات

اقدامات در بخش زیرساخت های ارتباطی و شبکه

- ❖ راه اندازی شبکه وایرلس جدید مدیریت شهرستان آزادشهر به گنبد و گالیکش به کلاله
- ❖ اجرای ۹۶ کیلومتر پروژه فیبرنوری در مدیریت های گالیکش ، شرق و غرب گرگان ، گنبد ، آزادشهر و رامیان ، ترکمن و گمیشان
- ❖ تغییر زیرساخت ارتباطی مرکز تماس ۱۲۱ از E1 به سیپ ترانک و افزایش تعداد خطوط همزمان از ۱۵۰ خط به ۱۸۰ خط
- ❖ نصب و راه اندازی ۲۸ دستگاه سوئیچ جدید در مدیریت های توزیع و پست های فوق توزیع
- ❖ جداسازی شبکه های Wan از Lan در تمامی مدیریت های توزیع
- ❖ نصب و راه اندازی شبکه وایرلس جدید شهر سیمین شهر ، قرق و جلین
- ❖ بروزرسانی و نصب تجهیزات جدید شبکه (شامل نصب SFP و اصلاح پچ پنل های فیبرنوری موجود)
- ❖ بروزرسانی دارائی ها و مستندات شبکه در سامانه مانیتورینگ جهت رصد آنلاین شبکه (سامانه زییکس)
- ❖ بروزرسانی دارائی ها و مستندات شبکه در سامانه مدیریت دارائی ها (سامانه اینفوسیس)
- ❖ خرید، نصب و راه اندازی یک دستگاه ژنراتور دیزلی جهت تامین برق مرکز داده
- ❖ خرید و نصب کانکس و تجهیزات شبکه جهت راه اندازی سایت پشتیبان
- ❖ تهیه دیاگرام تک خطی جامع از شبکه Lan و Wan



عملکرد دفتر فناوری اطلاعات و ارتباطات

بخش پشتیبانی سخت افزارها

- ❖ انجام سرویس دوره ای کلیه UPS های موجود در مدیریت های توزیع شهرستان ها و ستاد به تعداد ۴۵ مورد
- ❖ انجام سرویس دوره ای کلیه تجهیزات های رایانه ای موجود در مدیریت های توزیع شهرستان ها و ستاد شرکت
- ❖ رسیدگی به ۱۲۷۵ مورد درخواست خدمات رایانه ای که ۱۶۶ مورد درخواست شارژ و خرید کارتریج و در ۱۱۰۹ مورد درخواست خدمات رایانه ای که ۴۵۹ مورد به ستاد ارسال گردید
- ❖ ۶۲ مورد درخواست تجهیزات رایانه ای
- ❖ انجام ۱۲۴ مورد تعویض قطعه (شامل مادربورد، رم، CPU، هارد و پاور) و نصب ویندوز جدید و تحویل به واحد مربوطه

بخش پشتیبانی نرم افزار

- ❖ استقرار سیستم فکس سرور متمرکز در کلیه مدیریتها بر روی شماره ۳۱۸۴۰ و حذف دستگاههای فکس سنتی
- ❖ نصب و راه اندازی سامانه ملی ستاد ایران (سامانه برگزاری استعلام و مناقصه) بر روی ۲۰ دستگاه
- ❖ ارتقاء ویندوز ۷ به ویندوز ۱۰ بر روی ۶۰ دستگاه در ستاد و مدیریت ها
- ❖ به روز رسانی نرم افزارهای مورد نیاز بر روی بیش از ۸۵۰ دستگاه (اکتیو کردن آفیس و ویندوز، به روزرسانی مرورگرهای موزیلا و گوگل کروم، آپدیت درایورها در ویندوز ۱۰ و ...)
- ❖ بروز رسانی و نظارت ماهیانه بر صحت عملکرد و انجام عملیات به روز رسانی داخلی و بیرونی پرتال شرکت
- ❖ تحلیل خدمت مشاهده احکام پرسنلی در سامانه اطلاع رسانی و درخواست از پیمانکار جهت پیاده سازی
- ❖ بررسی آخرین وضعیت کاربران اکتیو دایرکتوری در ۶ ماهه دوم سال و بروزرسانی آخرین تغییرات و جابجایی کاربران در مدیریتها





جلسه آغاز به کار پروژه راهبری معماری سازمانی شرکت
های توزیع نیروی برق کشور در تاریخ ۱۴۰۲/۰۶/۰۴



برگزاری جلسه ارائه گزارش پیشرفت فیزیکی پروژه
راهبری معماری سازمانی شرکت های توزیع نیروی برق
کشور در شرکت توانیر



برگزاری سومین جلسه پروژه معماری سازمانی با حضور
سرپرست محترم دفتر فناوری اطلاعات شرکت توانیر





برگزاری جلسه ارائه قابلیت های معماری سازمانی به معاون
محترم تحقیقات و منابع انسانی شرکت توانیر



برگزاری جلسه معماری سازمانی با حضور معاون محترم
منابع انسانی شرکت توزیع نیروی برق شهرستان شیراز



برگزاری جلسه ارائه آخرین وضعیت عملکرد پروژه
معماری سازمانی با حضور مدیر کل محترم دفتر توسعه
مدیریت و بهره وری شرکت توانیر



برگزاری اولین جلسه راهبری پروژه معماری سازمانی
شرکتهای توزیع برق



آغاز پروژه نظام مدیریت خدمات فناوری اطلاعات ITIL



پروژه استانداردسازی ارائه خدمات و تداوم سرویس ها در بخش فناوری اطلاعات در ۷ گام و ۲۳ قابلیت در روز یکشنبه مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۰۷ با حضور معاون برنامه ریزی ، مدیر دفتر فناوری اطلاعات و همکاران این دفتر و با حضور پیمانکار اجرایی پروژه (شرکت پرند) و ناظر کیفی پروژه (شرکت امن نگر سامان) در شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان آغاز گردید.



شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان به عنوان یکی از شرکت های پیشرو در امر فناوری اطلاعات، اجرای این نظام مدیریتی را بر اساس تکالیف محوله از سوی شرکت توانیر و برنامه ریزی بلند مدت و از پیش تعیین شده ، در دستور کار اجرا قرار داده است. بر اساس دستاوردهای ۱۰ گانه مورد انتظار این پروژه که لازمه تحول دیجیتال در حوزه فناوری اطلاعات است ، دستاوردهایی از قبیل کاهش تعداد رخدادها ، کاهش زمان رفع رخداد ، افزایش رضایتمندی ذی نفعان و بهبود مدیریت امنیت و ... محقق خواهد یافت.



بخش توسعه سیستم اتوماسیون فرزین

- ❖ تحلیل، طراحی، پیاده سازی و تست خدمات به میزان ۶۵۰ نفر ساعت
- ❖ تعریف و تغییر ۳۰۰ پست سازمانی در اتوماسیون اداری به میزان ۷۵ نفر ساعت
- ❖ تعریف و تحویل پست سازمانی برای کلیه شرکت های توزیع جهت ورود به سامانه معماری سازمانی
- ❖ تحلیل فرآیندها: ارزیابی آمادگی مولد های اضطراری - گزارش وضعیت پروژه های آسیب دیده تأسیسات زیربنایی (آب، گاز، برق و مخابرات) - ثبت اطلاعات خبرنگاران
- ❖ تغییرات در فرم و فرآیندها: تغییرات خدمت درخواست خرید - تغییر فرآیند مأموریت روزانه - Veam Backup - خدمت ژنراتور - تحویل پروژه های ناقص - درخواست تجهیزات جدید - افزایش قرارداد - فرم تعهد اجرای پروژه ناقص توسط مدیریت ها - تغییرات خدمت اخذ مجوز نصب ترانس از محل توسعه
- ❖ تحلیل، طراحی فرم و فرآیندهای داخل سازمانی شامل: خدمت درخواست مهمانسرا - خدمت عملکرد هفتگی - خدمت ثبت تردد جبران خدمت - خدمت ترانس سوخته - خدمت ارائه پیشنهاد در تغییر مدرک - خدمت پاسخ استعلام حریم زمین خطوط شبکه و تأسیسات برقی (توانیر) - خدمت پاسخ به استعلام حریم - خدمت اقدام اصلاحی - خدمت ارسال اطلاعات خبرنگاران
- ❖ طراحی و پیاده سازی سامانه ثبت پیشرفت پروژه ملی معماری سازمانی : ۱ - فرم اطلاعات شناسنامه ای شرکت های تابعه ۲ - وضعیت ارجاع کار پروژه معماری سازمانی ۳ - پیشرفت فیزیکی پروژه معماری سازمانی ۴ - ثبت درخواست



ادامه بخش توسعه سیستم اتوماسیون فرزین

- ❖ طراحی گزارشات: گزارش ورود به سیستم معاونین (خارج از سازمان) - گزارش ماموریت تصویب شده بر اساس افراد - گزارش ماموریت ورزشی - سه گزارش برای خدمت ثبت تردد جبران خدمت - گزارش نامه های مشاهده نشده و خاتمه خورده - گزارشات معماری سازمانی (۳ گزارش) - گزارش ملاقات عمومی و چهره به چهره با مردم - گزارش مهمانسرا مشهد (۲ گزارش) - گزارش خدمات رایانه ای براساس نام کامپیوتر - گزارش تاریخچه لاگین کاربران - گزارش خاموشی فشار ضعیف ترکیبی - گزارش سلامت اداری (۳ گزارش)
- ❖ ایجاد قالب جدید و تعریف سرویس جهت یکپارچگی سربرگ شرکت
- ❖ برطرف کردن مشکلات مربوط به فرم های BSC
- ❖ نصب مجدد اسکندر دبیرخانه ها به تعداد ۱۲ عدد
- ❖ تغییرات چارت وزارت نیرو جهت ارسال نامه از طریق FUS
- ❖ بروز رسانی دفترچه تماس ها براساس چارت اتوماسیون اداری
- ❖ تغییرات در قالب چاپ سربرگ داخلی و صادره بندرگز
- ❖ تغییرات در قالب چاپ سربرگ داخلی و صادره غرب گرگان
- ❖ تغییرات در قالب چاپ فرم خاموشی اجازه کار روی شبکه
- ❖ آماده سازی View سمت ها جهت استفاده در پروژه ITIL



بخش امنیت

- ❖ آپدیت سیستم عامل و بروز رسانی تنظیمات امنیتی کل دستگاههای میکروتیک شرکت (اعم از آنتن های داخلی ، بین شهری و ...)
- ❖ به روزرسانی آنتی ویروس کلیه سرورهای شرکت بصورت دستی (آپدیت به ورژن جدید)
- ❖ به روزرسانی نسخه Manage Engine به ورژن جدید بر روی سرورها و کلاینت ها
- ❖ انجام عملیات نظارت بر پشتیبان گیری بر روی سرورهای حیاتی
- ❖ بازیابی سرور جهت تست صحت پشتیبان گیری (در محیط آزمایشگاهی)
- ❖ پشتیبانی و بروزرسانی آنتی ویروس Symantec بر روی بیش از ۸۵۰ دستگاه موجود (چک لیست ماهیانه IT ، تمدید لایسنس به مدت یکسال)
- ❖ نصب ، راه اندازی و پشتیبانی ضد باج افزار پادویش بر روی ۱۶۵ دستگاه سیستم (تمدید لایسنس به مدت یکسال)
- ❖ برگزاری ۶ جلسه کمیته امنیت در رابطه با موضوعات مرکز داده (دسترسی از راه دور پیمانکاران، ژنراتور جدید سایت، برق دو مداره، گواهی نامه افتا شرکت های پیمانکار، آرشیو الکترونیک، پرداخت فاکتور پیمانکاران حوزه آی تی و ...)
- ❖ برگزاری ۷ جلسه کارگروه امنیت در رابطه با موضوعات مرکز داده (خرید فایروال صنعتی، خرید نرم افزار MDM، بررسی روش های پلمپ کیس، سیمکارت APN، بررسی نامه های محرمانه، الزامات امنیت سایبری و ...)
- ❖ ارتقا ورژن آنتی ویروس Symantec به RU8
- ❖ ارتقا سامانه SIEM
- ❖ اتصال فایروال Sophos و Fortiweb به سامانه SIEM



بخش امنیت

- ❖ اتصال فایروال Sophos و Fortiweb به سامانه SIEM
- ❖ ارتقا نرم افزار veeam backup
- ❖ نصب و راه اندازی ۱ دستگاه سرور قبض هوشمند
- ❖ نصب و راه اندازی ۱ دستگاه سرور کنترل هوشمند شرایط محیطی
- ❖ نصب و راه اندازی ۱ دستگاه سرور جدید فکس
- ❖ نصب و راه اندازی ۱ دستگاه سرور Gis-SDI
- ❖ نصب و راه اندازی ۱ دستگاه سرور Gis-Db
- ❖ نصب و راه اندازی ۴ دستگاه سرور POB مربوط به پروژه ITIL
- ❖ نصب و راه اندازی ۱ دستگاه سرور ciscopprime
- ❖ نصب و راه اندازی ۲ دستگاه سرور DNS
- ❖ نصب و راه اندازی ۲ دستگاه سرور مربوط به SIEM
- ❖ نصب و راه اندازی ۱ دستگاه سرور ISE
- ❖ تمدید گواهی امنیتی SSL مربوط به ۳۸ سامانه نرم افزاری
- ❖ تمدید گواهی امنیتی مربوط به دامنه Toziebargh.com

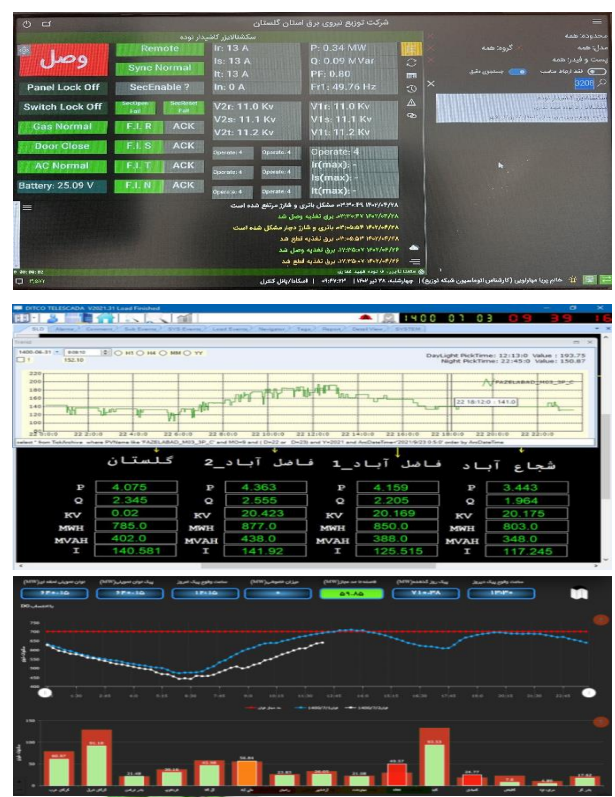


اهم فعالیت های معاونت بهره برداری و دیسپاچینگ

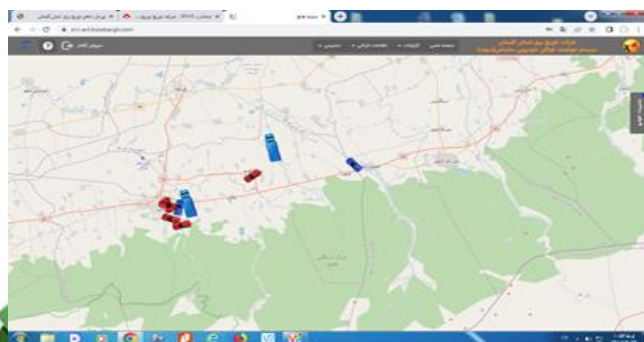
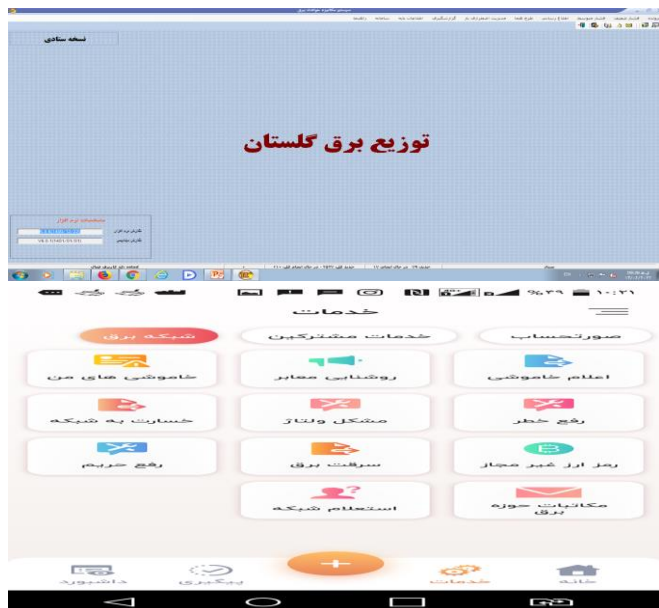


اقدامات انجام شده در خصوص اتوماسیون و مانیتورینگ

- افزودن mapping مربوط به برندهای جدید و مورد استفاده RTU جهت استفاده از کلیدهای جدید در نرم افزار اسکادا
- مانیتورینگ و مانور ۵۴ کلید سکسیونر ، ۴۲ سکشنالایزر و ۵ ریکلوزر تحت اتوماسیون با قابلیت فرمان از راه دور
- بهره گیری از سامانه مدیریت و راهبری بار کشور (مدام و پایش) و ارتباط با نرم افزار ثبت حوادث
- مانیتورینگ آنلاین شبکه ۲۰ کیلوولت (تا کنون ۱۶۸ فیدر انجام شده و ۱۰۰ فیدر در فاز های بعد انجام خواهد شد)
- بهره گیری از سامانه مدیریت پایش
- توسعه نرم افزار اطلاع رسانی و مدیریت اضطراری بار
- ایجاد گزارش های تکمیلی در نرم افزار اطلاع رسانی و مدیریت اضطراری بار
- لینک نرم افزار اطلاع رسانی با سامانه مانیتورینگ به صورت وب سرویس با قابلیت گزارش گیری
- تدوین فرایند محاسبه شاخص های قابلیت اطمینان
- استقرار فرایند بروز رسانی دیگرام تک خطی فیدر های فشار متوسط و مشخصات فنی خطوط



فعالیت های مرکز فوریت های برق ۱۲۱ در جهت پیاده سازی طرح هما



استفاده و ارتقاء نرم افزار ثبت حوادث و خاموشی های ۱۲۱ تذرو

ارتقاء طرح هوشمند سازی مراکز اتفاقات (هما۲) در مرحله عقد قرار داد.

استفاده از اپلیکیشن برق من در جهت تسهیل در رفع مشکل مشترکین بصورت غیر حضوری

راه اندازی سامانه سکان (داشبورد نمایش وضعیت خطوط شبکه)

ارتقاء سیستم ردیاب Avl بر روی خودروهای عملیاتی مدیریت ها

ارتقاء سیستم پاسخگویی خودکار Contact Center (ضبط پیام) به مشترکین در زمان خاموشی های خواسته و ناخواسته



مجموعه اقدامات انجام شده در جهت بهینه سازی شبکه رادیویی بیسیم



نصب و راه اندازی سایت تکرار کننده جدید هزارپیچ گرگان

خرید ۱۵ دستگاه بی سیم ثابت /سیار تقویت ایستگاه تکرار کننده درازنو

پیگیری و مکاتبه خرید تجهیزات شبکه رادیویی جهت تقویت تکرار کننده آق امام آزادشهر

سرویس دوره ای و تعمیر تجهیزات شبکه رادیویی

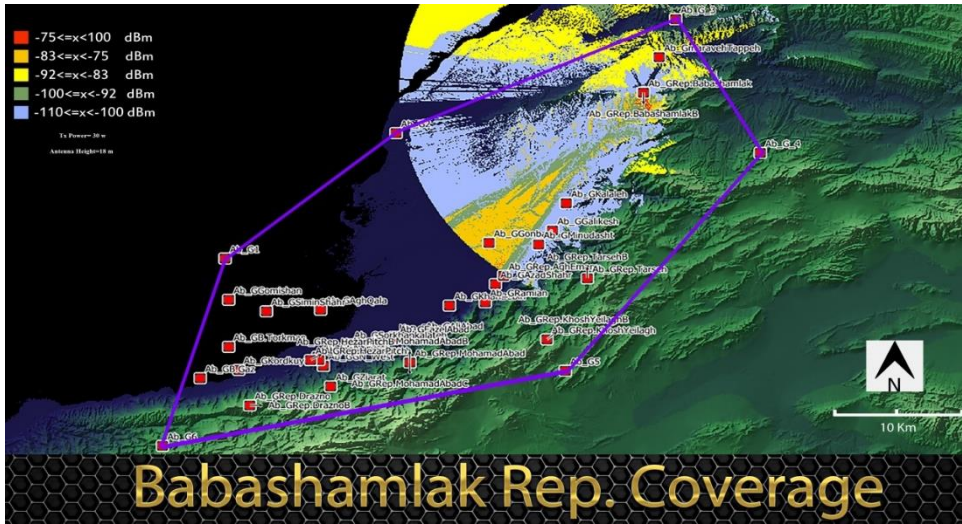
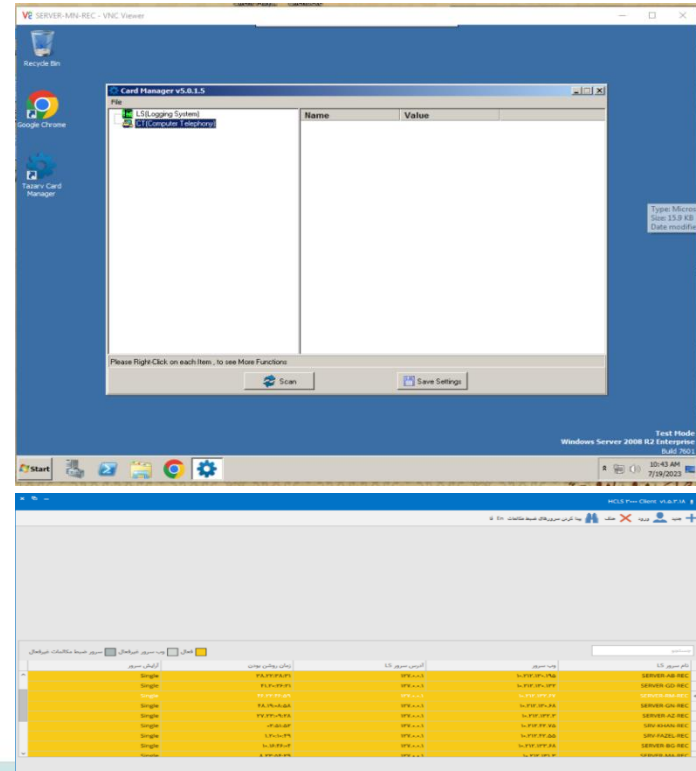
برگزاری استعلام جهت خرید ۲۵ دستگاه بی سیم

بررسی و کنترل نرم افزار ضبط مکالمات تذرو

پیگیری جهت اسقاط تجهیزات فرسوده رادیویی با هماهنگی سازمان تنظیم مقررات رادیویی



تصاویر عمده فعالیت ها در جهت بهینه سازی شبکه رادیویی بی سیم وضبط مکالمات

Windows Server 2008 R2 Enterprise

Card Manager v3.8.1.5

Name	Value
...	...

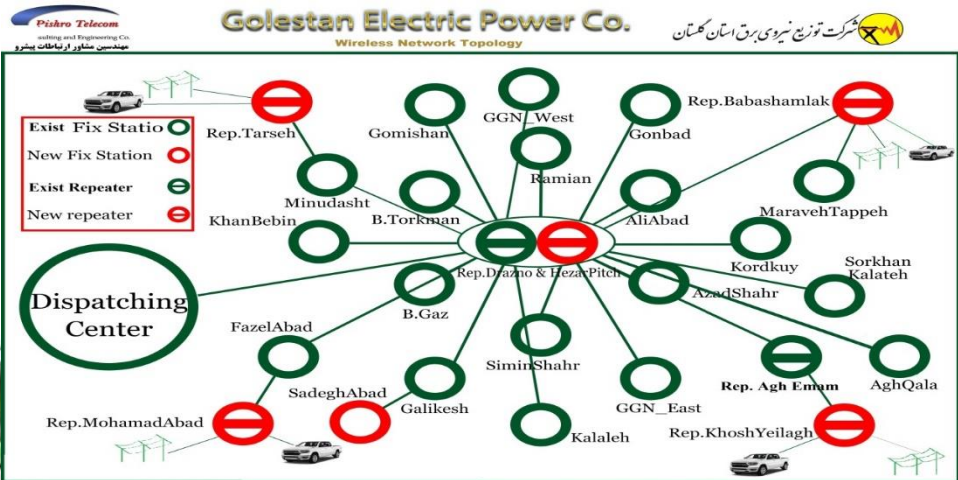
Windows Server 2008 R2 Enterprise

Test Mode

Build 7601

20:43 AM 7/26/2023

Table with multiple columns and rows of data, likely representing network logs or configuration parameters.



اندامات انجام شده روی خطوط ۲۰ کیلوولت جهت رفع نولباری، رفع ضعف ولتاژ و پایداری فیدرها



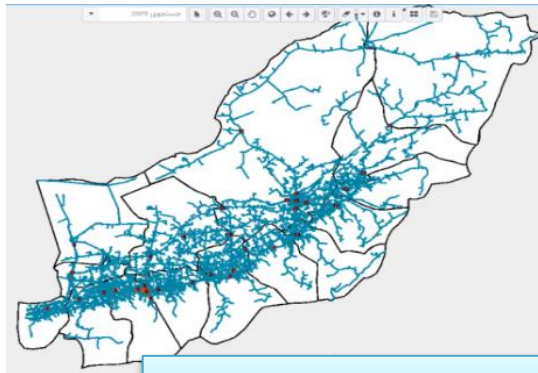
اجرای ۸ پروژه توسعه فیدر شبکه فشار متوسط با پیشرفت فیزیکی ۶۰ درصد با اعتبار ۷۰ میلیارد ریال

اجرای ۴۹ پروژه ایجاد قدرت مانور با پیشرفت فیزیکی ۵۰ درصد با اعتبار ۱۲۰ میلیارد ریال

نصب ۱۰ دستگاه کلید سکشنالایزر با قابلیت اتوماسیون جهت مدیریت بار در پیک بار تابستان با اعتبار ۳۰ میلیارد ریال



استقرار سامانه تعمیر و نگهداری مکان محور در سال ۱۴۰۲



شرح عملیات	واحد	موجود	بازدید	درصد عملکرد
شبه فشار متوسط (زمینی و هوایی)	کیلومتر	۹۲۰۲	۷۴۵۴	۸۱
پست های توزیع (زمینی و هوایی)	پست	۲۲۳۹۷	۱۷۶۵۳	۷۸
شبه فشار ضعیف (زمینی و هوایی)	کیلومتر	۶۹۹۷	۳۳۵۴	۴۷

مطالعات کیفیت توان در مشترکین صنعتی

- * نصب ۲ مورد دستگاه کیفیت توان و بررسی پارامترهای فنی شبکه
- * برگزاری جلسات مشترک با شرکت برق منطقه ای مازندران
- * ارسال نتایج اندازه گیری به کلیه مشترکین مورد مطالعه و برگزاری نشست های مشترک به منظور رفع معضلات ایجاد شده

تعمیرات تخصصی پست های زمینی عمومی

عقد قرارداد با پیمانکار و تعمیر و سرویس تخصصی پست های زمینی اعم از سرویس دیژنکتور، تزریق گاز، اصلاح سگسیونر های تابلویی و... به تعداد ۱۶ پست با اعتباری بالغ بر ۸۰۰۰ میلیون ریال



کارنامه عملکرد سال ۱۴۰۲

وضعیت شبکه سیمی و کابل خودنگهدار فشار ضعیف استان تا پایان سال ۱۴۰۲

درصد	جمع شبکه فشار ضعیف هوایی موجود (کیلومتر)	شبکه کابل خودنگهدار موجود (کیلومتر)	شبکه فشار ضعیف سیمی موجود (کیلومتر)
۴۵٪	۷،۹۲۴	۳،۵۳۵	۴،۳۸۹



برنامه سیم به کابل شرکت توزیع استان در سال ۱۴۰۲

مطابق ارائه گزارش عملکرد پروژه های سیم به کابل شهری، روستایی در سال ۱۴۰۲، مقرر گردید جهت ادامه و اتمام باقیمانده عملیات اجرایی پروژه ها، جمعاً نیاز به ۱،۱۸۲ کیلومتر کابل خودنگهدار و یراق آلات به شرح ذیل می باشد.

جمع کل (کیلومتر)	سیم به کابل روستایی (کیلومتر)	سیم به کابل شهری (کیلومتر)
۱،۱۸۲	۴۸۰	۷۰۲



حجم عملیات تبدیل شبکه سیمی به کابل خودنگهدار در سال ۱۴۰۲

۱- سیم به کابل روستایی ۱۲۸ کیلومتر

۲- سیم به کابل مناطق شهری ۲۲۶ کیلومتر

جمع کیلومتر احداث شده ۳۵۴ کیلومتر



پروژه های احداث پست جهت رفع فولباری و افت ولتاژ در سال ۱۴۰۲

سر فصل	تعداد	محدوده	تعداد پست	شبکه فشار ضعیف (کیلومتر)	مبلغ اعتبار (م. ریال)
ضعف ولتاژ	۵۷ دستگاه	شهری	۱۹	۱,۵۱	۵۳
		روستایی	۳۸	۳,۹۵	۱۲۲
رفع فولباری	۳۹ دستگاه	شهری	۱۱	۰,۸۷	۴۰
		روستایی	۲۸	۲,۰۷	۹۲

۹۶ دستگاه ترانس

مانور های تعمیرات جهادی خطوط فشار متوسط در سال ۱۴۰۲

نفر ساعت	تعداد بالابر، جراثقال	تعداد خودرو های عملیاتی	تعداد پرسنل عملیاتی	تعداد اکیپ اجرایی		تعداد کل مانور
				خط گرم	خط سرد	
۸۲۵	۶۵	۸۲	۲۷۵	۲۹	۸۳	۷۲



اقدامات صورت گرفته در حوزه هوشمند سازی شبکه

ساخت بومی فریم محافظ ابتکاری به تعداد ۳۵ دستگاه

سرویس و تعمیر مداوم کلید های هوشمند سازی و بهره برداری مستمر در قالب اتوماسیون

توسعه برند های برتر کشور در آیتم های مودم، RTU و ...

ساخت بومی تجهیزات جانبی هوشمند سازی مانند کابل فرمان و تغذیه

استفاده گسترده از ظرفیت بومی پرسنل در تعمیر، ساخت و بهره برداری از تجهیزات هوشمند سازی



عملکرد دفتر ایمنی و کنترل ضایعات

۱- بازدید ایمنی از اکیپهای اجرایی توسط دفتر ایمنی و مدیریتها در سال ۱۴۰۲ به تعداد ۳۷۲۰ مورد

۲- بازدید از طرحهای رفع حریم و کانون خطر توسط دفتر ایمنی در سال ۱۴۰۲ به تعداد ۱۴۱ مورد

۳- دریافت گواهینامه سیستم مدیریت ایمنی-بهداشت و محیط زیست HSE

۴- خرید نرم افزار ایمنی تبلت از شرکت امین رایانه آذر

۵- برگزاری جلسات آموزشی ایمنی ستادی و داخلی مدیریتها در سال ۱۴۰۲ به تعداد ۱۷۰ جلسه

۶- آموزش کارکنان در زمینه دوره آموزشی در زمینه HSE به مدت ۱۲۹۱۰ نفر ساعت

۷- تحویل لوازم ایمنی فردی و گروهی به مدیریتها



مهمترین دستاوردهای گروه مدیریت بحران و پدافند غیر عامل در سال ۱۴۰۲

- ۱- بازدید از مولدهای برق اضطراری مراکز سطح بندی شده سطح استان
- ۲- بازدید از مولدهای برق اضطراری مراکز دولتی، خصوصی و صنایع سطح استان
- ۳- تشکیل جلسات تخصصی کارگروه انرژی و تامین نیازهای ضروری ذیل شورای پدافند غیر عامل استان و پیگیری مصوبات
- ۴- برگزاری مانور ماهانه آماده به کاری مولد برق اضطراری با هدف تامین برق ساختمان مدیریت های توزیع بندرگز، آزادشهر و گالیکش در ادامه برنامه زمان بندی ماهانه
- ۵- پایش و بررسی درخواست های واصله در سامانه سوخت و تأیید بیش از ۱۶۵۰ مورد جهت دریافت نفتگاز از شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی
- ۶- پیگیری و دریافت سوخت نفتگاز (گازوئیل) یارانه ای به عنوان سوخت قطعی برق جهت مولدهای برق اضطراری در ستاد به میزان ۲۰۰۰ لیتر
- ۷- ثبت درخواست سوخت طی دو مرحله و اخذ سوخت به میزان ۸۵۰۰ لیتر به منظور استفاده در سیستم های گرمایشی و دیزل ژنراتور ساختمان ستاد در سایت اداری
- ۸- مشارکت در تدوین سند استانی کاهش خطر با اداره کل مدیریت بحران استانداری
- ۹- حضور در کارگروه های استانی مرتبط با مدیریت بحران و پدافند غیر عامل
- ۱۰- پیگیری و خرید دیزل ژنراتور از محل اعتبارات پدافند غیر عامل شرکت توانیر با قدرت ۱۱۰ کیلوولت آمپر
- ۱۱- نصب دیزل ژنراتور خریداری شده در ساختمان سایت اداری با هدف تامین برق نقاط حساس در مواقع بروز بحران
- ۱۲- تحویل دیزل ژنراتور به مدیریت های توزیع نیروی برق کلاله و شرق گرگان جهت استفاده در مواقع بحران
- ۱۳- تامین برق ساختمان مدیریت های توزیع برق کردکوی، غرب گرگان، شرق گرگان، گنبد، کلاله و علی آباد کتول از طریق مولدهای برق اضطراری به صورت روزانه جهت کاهش پیک و آمادگی جهت مواجهه با بحران های احتمالی و پدافندی



مهمترین دستاوردهای گروه مدیریت بحران و پدافند غیر عامل در سال ۱۴۰۲

- ۱۴- برگزاری مانورهای استانی آماده به کاری مولدهای برق اضطراری در بیش از ۱۰۰ مرکز و صنعت سطح بندی شده یا دارای تفاهم نامه همکاری در پیک بار
- ۱۵- حضور در دوره های آموزشی فرآیند برنامه ریزی پیش از حادثه (PIP و EOP) در دانشگاه تهران
- ۱۶- حضور در جلسات کارگروه هماهنگی تامین و رفع مخاطرات سوخت زمستانی شرکت گاز
- ۱۷- حضور در جلسات هماهنگی رویداد بین المللی مدیریت بحران ایران قوی ۱۴۰۲
- ۱۸- بازدید هفتگی و تست آماده به کاری دیزل ژنراتور مستقر در ساختمان سایت اداری، انبار مرکزی و برج روشنایی مستقر در انبار مرکزی
- ۱۹- حضور در دومین رویداد بین المللی مدیریت بحران ایران قوی در مصلی تهران و کسب رتبه اول در سطح کشور
- ۲۰- دریافت لوح تقدیر از جانشین استاندار در ستاد پیشگیری، هماهنگی و فرماندهی عملیات پاسخ به بحران استان به منظور کسب رتبه اول طی دو سال متوالی در رویداد بین المللی مدیریت بحران ایران قوی
- ۲۱- دریافت لوح تقدیر از دبیر شورای پدافند غیر عامل استان و مدیرکل پدافند غیر عامل استان به منظور اجرای موفق برنامه های هفته پدافند غیر عامل در سال ۱۴۰۲
- ۲۲- برگزاری رزمایش کشوری آماده به کاری سراسری در ۲۶ مراکز ابلاغی از شرکت توانیر و ۴ مرکز منتخب جهت آمادگی پیش از انتخابات مجلس شورای اسلامی و خبرنگاران اسفند ماه
- ۲۳- ارائه سه مقاله تخصصی در رویداد بین المللی ایران قوی و دریافت لوح تقدیر از مدیرکل مدیریت بحران کشور
- ۲۴- مکاتبه و تاکید شرکت توانیر به منظور تشویق فعالان حوزه مدیریت بحران و پدافند غیر عامل شرکت



عملکرد دفتر بازار برق

۱. اجرای طرح حمایت از اقشار کم در آمد با احداث نیروگاه خورشیدی انشعابی: در سال ۱۴۰۲ با اجرای طرح حمایت از اقشار کم در آمد به تعداد ۱۳۰ عدد و ظرفیت ۶۵۰ کیلووات نیروگاه جدید، مجموع ظرفیت نصب شده در پایان سال ۱۴۰۲ به ۱۰۳۵ کیلووات رسید.
۲. افتتاح نیروگاه مقیاس کوچک گازی بندرتراکم به ظرفیت ۱۶ مگاوات
۳. دقت عمل در برآورد بودجه انرژی تحویلی با خطای کمتر از ۱.۷ درصد در سال ۱۴۰۲
۴. بکارگیری مولدهای خودتامین در گذر از پیک تابستان: ۱۵۹۷ مگاوات ساعت تولید انرژی و پرداخت مبلغ ۲۱ میلیارد ریال به عنوان پاداش همکاری مشترکین در سال ۱۴۰۲



اهم فعالیت های معاونت فروش و خدمات مشترکین



اقدامات ویژه معاونت فروش و خدمات مشترکین (خدمات غیر حضوری ، سامانه برق من، حذف مستندات و فروش الکترونیکی)

۱- حذف مستندات فیزیکی در فروش انشعاب و خدمات پس از فروش (ادامه فرایند فروش الکترونیکی انشعاب و خدمات - فاز دوم)

نکته : در این طرح علاوه بر تسریع در فرآیندها و دسترسی به اطلاعات مشترکین و سوابق الکترونیکی ، سالانه بالغ بر ۵ میلیارد تومان صرفه جویی اقتصادی در هزینه های نیروی انسانی ، کاغذ ، زونکن هزینه چاپ و هزینه های آرشیو سازی و... داشته ایم

۲- ارائه خدمات غیر حضوری از سامانه برق من جهت ارائه کلیه خدمات فروش انشعاب و خدمات پس از فروش و فروش انرژی

۳- ارائه خدمات بصورت کاملا الکترونیکی (۷ خدمت در حوزه فروش انرژی ، ۱۷ خدمت در حوزه فروش انشعاب) و از سامانه های برق من (اپلیکیشن برق ، وب سایت برق من ، پیشخوان برق من)

۴- تکمیل نرم افزار اندرویدی بازدید

۵- ترغیب مشترکان به استفاده از خدمات کاملا رایگان اپلیکیشن موبایلی برق من به جای پرداخت هزینه به دفاتر پیشخوان (۱۲.۵ درصد مشترکان در سال ۱۴۰۰ و ۲۱ درصد مشترکان استان گلستان در سال ۱۴۰۱ و ۲۵ درصد مشترکان در سال ۱۴۰۲ از خدمات موبایلی برق من استفاده نموده اند)



جدول عملکرد فروش انشعاب به تفکیک مدیریت ها در سال ۱۴۰۲

جمع کل	دیماندی	سه فاز			تک فاز			مدیریت
		جمع سه فاز	شهری	روستایی	جمع تکفاز	شهری	روستایی	
۶۳۷	۷	۷۲	۶۳	۹	۵۵۸	۳۵۸	۲۰۰	بندرگز
۱۱۵۶	۲۲	۱۷۴	۱۱۳	۶۱	۹۶۰	۵۸۶	۳۷۴	کردکوی
۱۲۴۷	۳۰	۱۱۸	۱۰۳	۱۵	۱۰۹۹	۸۸۷	۲۱۲	بندرترکمن
۶۷۴	۱۰	۴۷	۳۷	۱۰	۶۱۷	۳۷۸	۲۳۹	گمیشان
۲۴۱۳	۳۲	۴۰۹	۲۶۷	۱۴۲	۱۹۷۲	۱۳۳۳	۶۳۹	غرب گرگان
۴۴۵۲	۴۸	۵۶۱	۵۱۱	۵۰	۳۸۴۳	۳۲۰۳	۶۴۰	شرق گرگان
۱۸۰۱	۶۱	۲۱۴	۱۷۵	۳۹	۱۵۲۶	۷۸۶	۷۴۰	آق قلا
۲۰۸۶	۲۱	۲۲۷	۱۶۸	۵۹	۱۸۳۸	۱۰۶۰	۷۷۸	علی آباد
۹۵۵	۱۶	۶۳	۵۱	۱۲	۸۷۶	۴۱۱	۴۶۵	رامیان
۱۲۹۳	۷	۱۱۸	۱۰۶	۱۲	۱۱۶۸	۷۸۷	۳۸۱	آزادشهر
۴۹۵۰	۳۸	۶۲۴	۵۶۱	۶۳	۴۲۸۸	۲۲۱۳	۲۰۷۵	گنبد
۱۱۸۶	۸	۸۳	۶۹	۱۴	۱۰۹۵	۶۸۸	۴۰۷	مینودشت
۷۲۹	۱۰	۶۰	۲۴	۳۶	۶۵۹	۳۷۱	۲۸۸	کالیکش
۱۳۲۸	۱۷	۸۴	۵۴	۳۰	۱۲۲۷	۵۶۲	۶۶۵	کلاله
۵۹۱	۴	۳۲	۲۴	۸	۵۵۵	۱۹۹	۳۵۶	مراوه تپه
۲۵۴۹۸	۳۳۱	۲۸۸۶	۲۳۲۶	۵۶۰	۲۲۲۸۱	۱۳۸۲۲	۸۴۵۹	جمع کل



جدول نصب انشعابات به تفکیک مدیریت ها در سال ۱۴۰۲

جمع کل	دیماندی	سه فاز			تک فاز			مدیریت
		جمع کل دیماندی	جمع کل	نیاز به توسعه شبکه	از شبکه موجود	جمع کل	نیاز به توسعه شبکه	
۵۵۵	۳	۶۴	۵۱	۱۳	۴۸۸	۲۳۲	۲۵۶	بندرگز
۸۷۱	۲۲	۱۴۷	۹۱	۵۶	۷۰۲	۲۹۱	۴۱۱	کردکوی
۱۰۰۰	۱۲	۷۹	۴۱	۳۸	۹۰۹	۲۴۹	۶۶۰	ترکمن
۷۰۲	۸	۴۸	۲۳	۲۵	۶۴۶	۱۹۷	۴۴۹	گمیشان
۲۳۴۹	۲۶	۴۱۱	۲۶۹	۱۴۲	۱۹۱۲	۱۲۶۷	۶۴۵	غرب گرگان
۴۶۰۶	۲۷	۶۵۶	۴۱۴	۲۴۲	۳۹۲۳	۲۷۲۰	۱۲۰۳	شرق گرگان
۱۶۱۱	۴۹	۱۷۱	۸۸	۸۳	۱۳۹۱	۳۳۱	۱۰۶۰	آق قلا
۱۸۵۴	۱۲	۱۴۳	۷۷	۶۶	۱۶۹۹	۵۲۵	۱۱۷۴	علی آباد
۸۱۰	۶	۵۴	۳۲	۲۲	۷۵۰	۱۲۱	۶۲۹	رامیان
۹۹۱	۱۱	۸۹	۴۳	۴۶	۸۹۱	۲۰۶	۶۸۵	آزادشهر
۴۴۰۲	۳۷	۶۴۶	۵۶۴	۸۲	۳۷۱۹	۱۵۸۲	۲۱۳۷	گنبد
۱۰۶۰	۲	۷۷	۳۶	۴۱	۹۸۱	۲۶۱	۷۲۰	مینودشت
۸۱۶	۱۱	۷۴	۳۹	۳۵	۷۳۱	۱۶۰	۵۷۱	گالیکش
۱۲۹۱	۱۱	۷۷	۴۳	۳۴	۱۲۰۳	۳۵۲	۸۵۱	کلاله
۵۵۴	۵	۳۲	۱۰	۲۲	۵۱۷	۱۰۲	۴۱۵	مراوه تپه
۲۳۴۷۲	۲۴۲	۲۷۶۸	۱۸۲۱	۹۴۷	۲۰۴۶۲	۸۵۹۶	۱۱۸۶۶	جمع کل



عملکرد فروش کیلوواتی انرژی ۱۴۰۲

رشد نسبت به سال قبل %	سهم از کل %	مصرف (K.W.H)	تعرفه
۷,۸۶	۴۸,۶۲	۲,۱۷۰,۸۸۰,۰۸۱	خانگی
۱۶,۳۶	۸,۵۲	۳۸۰,۳۸۴,۵۷۸	عمومی
۰,۸۹	۱۸,۲۳	۸۱۳,۹۷۳,۳۰۸	کشاورزی
۸,۱۶	۱۴,۵۹	۶۵۱,۵۲۳,۷۹۳	صنعتی
۹,۹۵	۸,۲۳	۳۶۷,۵۹۳,۹۶۵	سایر
-۱,۲۲	۱,۸۱	۸۱,۰۰۰,۰۰۰	روشنایی
۷,۲۱%	۱۰۰	۴,۴۶۵,۳۵۵,۷۲۵	جمع



عملکرد فروش ریالی انرژی ۱۴۰۲

تعارف	فروش (میلیون ریال)	سهام از کل	رشد نسبت به سال قبل
خانگی	۵,۸۶۳,۴۷۴	۴۹,۰۳	۷۸,۹۰
عمومی	۹۳۵,۷۸۶	۷,۸۲	۷۱,۱۶
کشاورزی	۵۵۱,۱۸۴	۴,۶۱	۳۶,۴۱
صنعتی	۱,۳۹۰,۵۲۹	۱۱,۶۳	۵۱,۶۸
سایر	۳,۲۱۸,۷۷۳	۲۶,۹۱	۶۳,۷۰
جمع	۱۱,۹۵۹,۷۴۶	۱۰۰	۶۸,۱۸

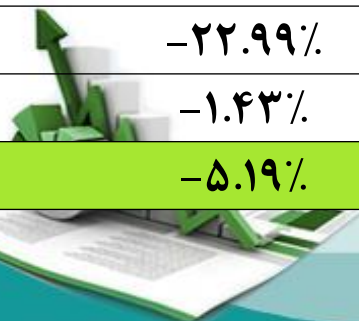


عملکرد وصول انرژی ۱۴۰۲

تعارفه	وصول (میلیون ریال)	سهم از کل	رشد نسبت به سال قبل
خانگی	۵,۷۵۴,۱۵۶	۴۶.۶۶٪	۷۰.۱۶٪
عمومی	۸۵۴,۳۹۱	۶.۹۳٪	۷۹.۱۷٪
کشاورزی	۴۱۴,۸۱۶	۳.۳۶٪	۴۱.۷۹٪
صنعتی	۱,۲۳۳,۰۶۷	۱۰.۰۰٪	۴۴.۷۱٪
سایر	۳,۰۱۵,۹۸۴	۲۴.۴۶٪	۶۱.۲۴٪
جمع	۱۱,۲۷۲,۴۱۴	۱۰۰٪	۶۳.۹۹٪

عملکرد درصد جاری وصول انرژی ۱۴۰۲

تعارفه	۱۴۰۲	۱۴۰۱	رشد نسبت به سال قبل
خانگی	۹۸.۱۴٪	۱۰۳.۱۸٪	-۵.۰۴٪
عمومی	۹۱.۳۰٪	۸۷.۲۲٪	۴.۰۸٪
کشاورزی	۷۵.۲۶٪	۷۲.۴۰٪	۲.۸۶٪
صنعتی	۶۹.۹۶٪	۹۲.۹۵٪	-۲۲.۹۹٪
سایر	۹۳.۷۰٪	۹۵.۱۳٪	-۱.۴۳٪
کل	۹۱.۴۱٪	۹۶.۶۰٪	-۵.۱۹٪



عملکرد تست و بازرسی و تعویض کنتور لوازم اندازه گیری

تعداد	اقدامات
۹۵,۵۹۲	عملکرد تست و بازرسی لوازم اندازه گیری (تعداد)
۱۱,۶۳۹	عملکرد تعویض کنتور (تعداد)

تعداد مشترکین دارای کنتور فهام و اشتراکهای کنترل پذیر

تعداد	اقدامات
۲۷,۲۱۵	مشترکین دارای کنتور هوشمند فهام ۱ ماژولدار (تعداد تجمعی)
۲۲,۰۳۰	تعداد اشتراک کنترل پذیر



مقالات و نرم افزارها - دفتر لوازم اندازه گیری

تعداد	اقدامات
۱۲	مقالات ثبت شده تخصصی صنعت برق (تعداد)
۴	تولید نرم افزار مرتبط با دفتر لوازم گیری (تعداد)
۲۰	کلیپ آموزشی و فایل مالی مدیا جهت کنتور های فهم و سامانه ها

تعداد مراکز کشف شده رمز ارز

تعداد	اقدامات
۲۰۲ مرکز کشف شده به تعداد ۲,۰۶۷ دستگاه ماینر	تعداد مراکز کشف شده رمز ارز



اقدامات مدیریت مصرف

- ۱- اجرای طرح مدیریت بار مشترکین صنعتی و اخذ تعداد ۱۵۷۸ تفاهمنامه همکاری و عملکرد ۴۹,۷ مگاواتی و مبلغ 12,412,402,584 ریال تخفیف در صورت حساب برق مصرفی مشترکین اعمال گردید.
- ۲- اجرای طرح مدیریت بار مشترکین کشاورزی و اخذ تعداد ۱۰۰۹۸ تفاهمنامه همکاری و عملکرد ۷۲,۷ مگاواتی و مبلغ 11,493,488,053 ریال تخفیف در صورت حساب برق مصرفی مشترکین اعمال گردید.
- ۳- اجرای طرح مدیریت بار مشترکین تجاری و اخذ تعداد ۱۱۴۹ تفاهمنامه همکاری و عملکرد ۲ مگاواتی و مبلغ 991,043,641 ریال تخفیف در صورت حساب برق مصرفی مشترکین اعمال گردید.
- ۴- اجرای طرح مدیریت بار مشترکین اداری و اخذ تعداد ۱۸۲۸ تفاهمنامه همکاری و عملکرد ۱۲,۷ مگاواتی و مبلغ 1,984,407,848 ریال تخفیف در صورت حساب برق مصرفی مشترکین اعمال گردید.
- ۵- اجرای طرح مدیریت بار مشترکین پمپ گاز و اخذ تعداد ۵۸ تفاهمنامه همکاری و عملکرد ۲,۴ مگاواتی و مبلغ 1,074,904,335 ریال تخفیف در صورت حساب برق مصرفی مشترکین اعمال گردید.
- ۶- ثبت تعداد ۱۴۷۱۱ تفاهمنامه همکاری در طرح های مدیریت بار تابستان ۱۴۰۲ در سامانه مدیریت پیک بار کشور و عملکرد ۴۹,۷ مگاواتی و مبلغ 12,412,402,584 ریال تخفیف در صورت حساب برق مصرفی مشترکین اعمال گردید.



اقدامات مدیریت مصرف

- ۷- کسب رتبه برتر اخذ و ثبت تفاهمنامه های همکاری مدیریت بار در بین شرکت های توزیع کشور .
- ۸- هماهنگی و اطلاع رسانی مناسب از شرایط تابستان به مقامات محترم استانی.
- ۹- برگزاری جلسات هفتگی کمیته کاهش پیک شرکت با حضور مدیریتهای توزیع نیروی برق شهرستان ها.
- ۱۰- تشکیل جلسات ستاد عالی مدیریت مصرف استانی به ریاست معاون محترم عمرانی استانداری .
- ۱۱- تشکیل جلسات ستاد مدیریت مصرف شهرستانی به ریاست فرمانداران محترم.
- ۱۲- تشکیل جلسه مشترک با سازمان صنعت معدن و تجارت و برنامه ریزی جهت مدیریت بار صنایع بصورت یک روز در هفته برای صنایع هر شهرستان.
- ۱۳- بررسی و رفع نواقص کنتورهای فهمام با هدف مدیریت بار مشترکین کشاورزی.
- ۱۴- پیگیری و اجرای هوشمند سازی لوازم اندازه گیری ادارات و نهادهای دولتی.
- ۱۵- برنامه ریزی اطلاع رسانی از طریق صدا و سیما ، نشریات و جراید استانی و محلی ، نصب بنر ، توزیع بروشور ، کانال های تلگرامی ، تهیه و پخش انیمیشن ، مانیتور تاکسی ها ، تلویزیون های شهری ، چاپ اقلام تبلیغاتی و...



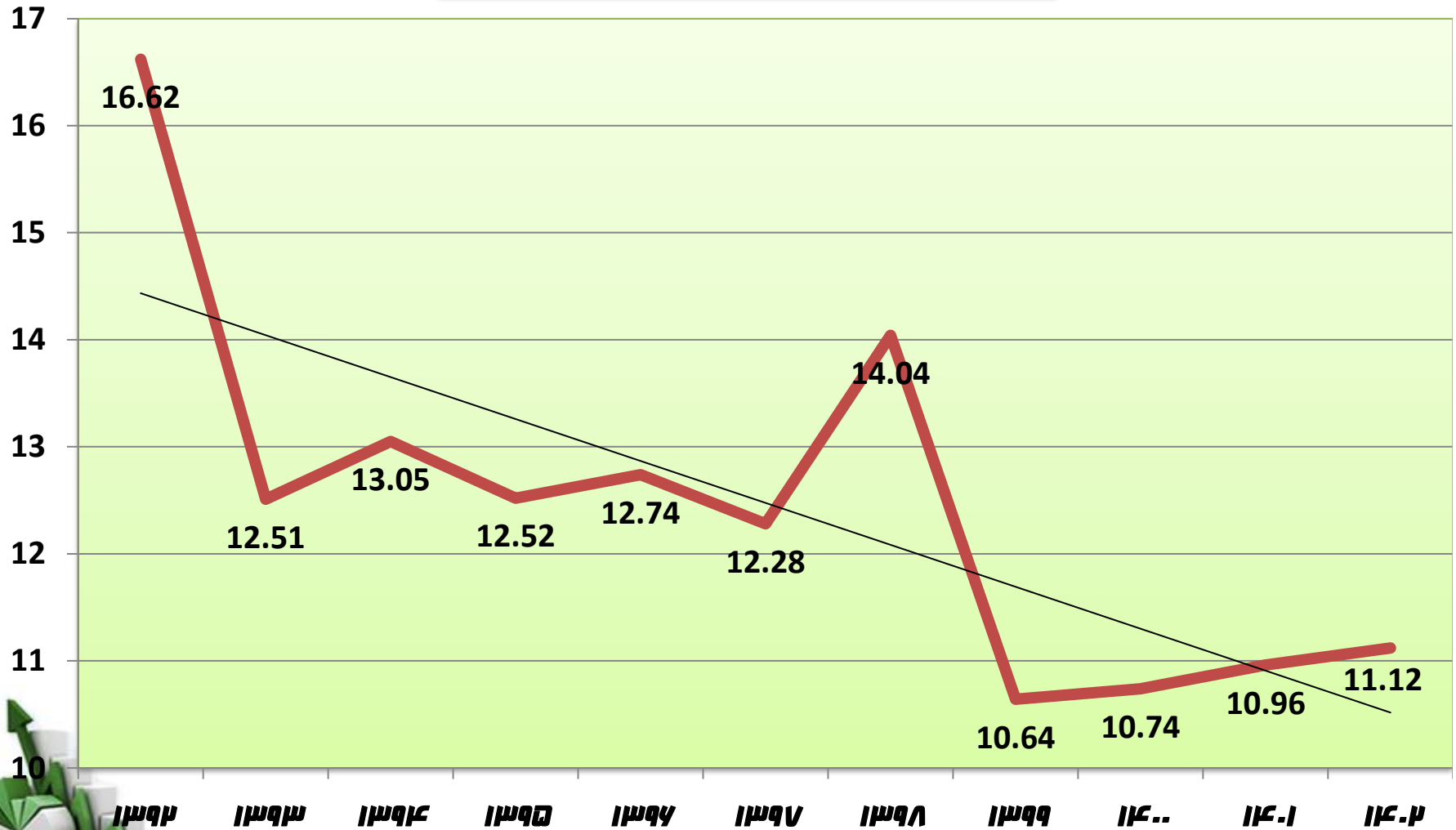
اهم فعالیت های معاونت

مهندسی و نظارت

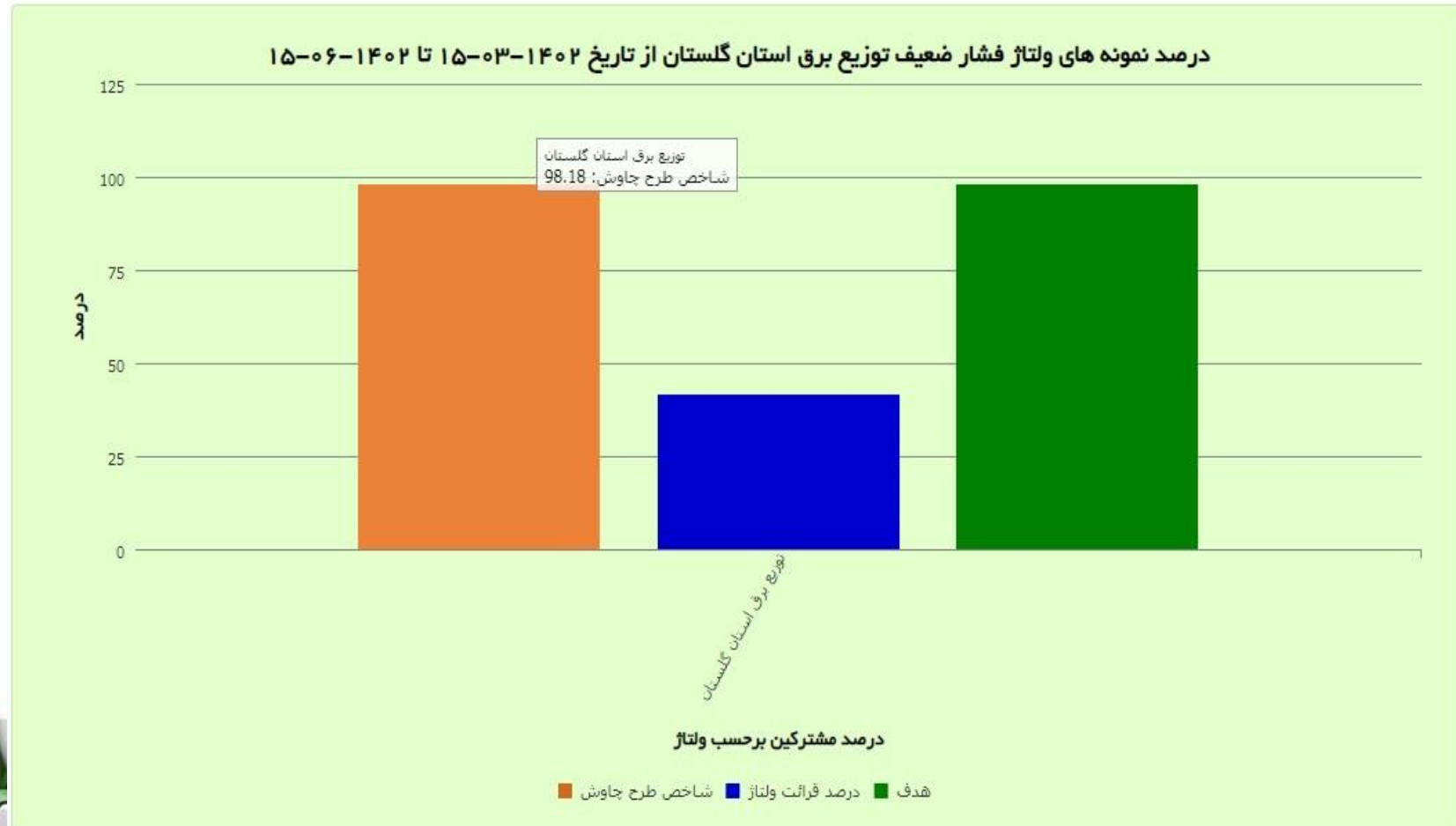


کارنامه عملکرد سال ۱۴۰۲

ترند درصد تلفات شرکت از سال ۱۳۹۲ تاکنون



شاخص ولتاژ فشار ضعیف (طرح چاوش) در پیک بار ۱۴۰۲



بررسی وضعیت شرکت در سامانه هوشمند پایش ضریب توان در پیک بار ۱۴۰۲



خلاصه اقدامات صورت گرفته در زمینه کاهش تلفات در سال ۱۴۰۲

۱ • برگزاری ۲۰۰ مانور و کشف و جمع آوری ۵۸۷ مورد برق غیرمجاز مشهود با سیوینگ انرژی ۶،۳۲۵،۳۶۱ کیلووات ساعت

۲ • انجام تست و بازرسی ۹۸۷۱۰ اشتراک عادی و ۱۰۷۵۶ اشتراک دیماندی و شناسایی و تعویض کنتورهای معیوب و دستکاری به تعداد ۴۲۶۱ دستگاه با سیوینگ انرژی ۲۳،۳۸۰،۵۳۳ کیلووات ساعت

۳ • کشف ۹ مزرعه استخراج ارزهای دیجیتالی با ۶۲ دستگاه ماینر به قدرت ۱۰۶ کیلووات با سیوینگ انرژی برآوردی ۹۲۸،۵۶۰ کیلووات ساعت

۴ • شناسایی مشترکین ایجاد سابقه نشده دارای کنتور و ایجاد سابقه آنها و قرار گرفتن در سیکل قرائت و فروش با سیوینگ انرژی ۳۷۴،۸۱۵ کیلووات ساعت

۵ • اصلاح ضریب و تعویض CT یا PT معیوب به تعداد ۱۴۲ مورد با سیوینگ انرژی ۴،۸۹۸،۳۸۷ کیلووات ساعت

۶ • پیگیری عملکرد درصد قرائت مشترکین عادی ۹۷،۳۵ درصد و دیماندی ۹۸،۵۳ درصد

۷ • پیگیری کیفیت قرائت از طریق قرائت با پراب کنتورهای دیجیتالی با ۸۷،۴۲ درصد و قرائت با دوربین کنتورهای مکانیکی با ۷۳،۰۱ درصد

۸ • پایش ولتاژ فشارضعیف و بهبود شاخص طرح چاوش به ۹۸/۱۸ درصد در پیک بار ۱۴۰۲ با اجرای طرح های اصلاح و بهینه سازی، سیم به کابل و ...

۹ • بهبود درصد استاندارد بودن ضریب توان فیدرهای فشارمتوسط به ۸۵ درصد در پیک بار ۱۴۰۲ با نظارت بر نصب و در مدار بودن خازن مشترکین سنگین، در مدار بودن خازن های شبکه فشار متوسط و در مدار بودن خازن های پست های توزیع عمومی فشارضعیف



خلاصه اقدامات صورت گرفته در زمینه کاهش تلفات در سال ۱۴۰۲

۱۰ • اجرای پروژه تبدیل شبکه سیمی به کابل خودنگهدار به میزان ۵۴۶ کیلومتر

۱۱ • اصلاح اتصالات سست در شبکه های توزیع به تعداد ۱۹,۳۹۸ مورد با سیوینگ انرژی برآوردی ۲,۵۴۸,۸۹۷ کیلووات ساعت

۱۲ • سنجش پذیر نمودن مصارف روشنایی معابر با نصب و در مدار آوردن ۱۶۹ دستگاه کنتور

۱۳ • اصلاح سیستم ارت پست های توزیع و شبکه های فشارضعیف به تعداد ۱۴۳۹ مورد

۱۴ • بازآرایی و توسعه ۲ فیدر شبکه فشارمتوسط جهت بهبود شاخص ولتاژ

۱۵ • انجام مطالعات کیفیت توان و انجام اقدامات اصلاحی با نصب فیلتر هارمونیک برای ۳ مورد از مشترکین سنگین

۱۶ • پیگیری توسعه مولدین تولید پراکنده به میزان ۱۶ مگاوات

۱۷ • پیگیری تولید و توسعه نصب سلول های خورشیدی به میزان ۵۲۰ کیلووات

۱۸ • تعادل بار ۱۰۰ درصد پست های توزیع عمومی نامتعادل از طریق جابجایی انشعاب یا جابجایی بار فیدرهای فشارضعیف



عملکرد ۱۴۰۲ گروه GIS و مطالعات فنی سیستم

بررسی، مقایسه و جمع بندی اختلافات موجود بین عوارض برق در مدل مفهومی توانیر با مدل مفهومی سامانه GIS و همچنین سامانه جامع مهندسی شرکت توزیع برق گلستان

بررسی مشکلات نرم افزاری سامانه GIS و پیگیری رفع مشکلات شهرستان ها و بازگرداندن اطلاعات

برگزاری جلسات داخلی به منظور پیگیری امور جاری گروه GIS و مطالعات فنی سیستم

تهیه سرویس های مکانی مبتنی بر مدل داده سال ۱۳۹۹ شرکت توانیر

تدوین راهنما جهت انجام به روز رسانی سامانه GIS در مدیریتهای توزیع سطح استان

پیاده سازی زیر ساخت جهت ارتباط بانک اطلاعات GIS با سایر سامانه های شرکت توزیع

آماده سازی تابع جهت ارتباط سامانه جامع مشترکین، سماوب و PM

ایجاد دیتا مدل اختصاصی گروه GIS

تهیه لیست مکانی کنتورهای مشترکین عادی و دیماندی استان

تهیه فایل های پلی گون مناطق مشجر

پیگیری نصب سرور نرم افزار QGIS با همکاری پشتیبان (شرکت بهینه رسام پارس)

ارتقاء سخت افزاری رایانه کارشناسان GIS مدیریت های توزیع

تدوین راهنما جهت انجام نصب نرم افزار QGIS و تنظیمات مربوطه در مدیریتهای توزیع

نصب و راه اندازی نرم افزار QGIS بر روی سیستم کارشناسان سراسر استان

برگزاری دو دوره آموزشی آنلاین نرم افزار QGIS جهت کارشناسان GIS

برگزاری چندین جلسه آموزشی نرم افزار QGIS جهت کارشناسان GIS



عملکرد ۱۴۰۲ گروه GIS و مطالعات فنی سیستم

کانورت اولیه اطلاعات سامانه GIS از نرم افزار SmallWorld به نرم افزار QGIS و شناسایی خطاها

اصلاح شبکه های فشار متوسط رینگ در نرم افزار SmallWorld

اصلاح شبکه های رینگ فشار ضعیف در نرم افزار SmallWorld

اصلاح شبکه های بی برق فشار متوسط در نرم افزار SmallWorld

اصلاح شبکه های بی برق فشار ضعیف در نرم افزار SmallWorld

کانورت نهایی اطلاعات سامانه GIS از نرم افزار SmallWorld به نرم افزار QGIS

تغییر سیستم عامل سرور GIS از Windows به Linux

اصلاح شبکه های فشار متوسط رینگ در نرم افزار QGIS

اصلاح شبکه های رینگ فشار ضعیف در نرم افزار QGIS

اصلاح شبکه های رینگ مشترکین در نرم افزار QGIS

اصلاح شبکه های بی برق فشار متوسط در نرم افزار QGIS

اصلاح شبکه های بی برق فشار ضعیف در نرم افزار QGIS

اصلاح شبکه های بی برق مشترکین در نرم افزار QGIS

شرکت در دوره آموزشی QGIS (زیر کمیته QGIS- کرج)

به روز رسانی اطلاعات در سامانه GIS

برگزاری جلسه آموزشی نرم افزار QGIS برای سایر کاربران سامانه GIS

آموزش حضوری کارشناسان GIS و سایر کاربران در مدیریت های توزیع و گروه GIS و مطالعات فنی سیستم

صحت سنجی اطلاعات در سامانه GIS با مقایسه پروژه های صورت وضعیت شده در کنترل پروژه



عملکرد ۱۴۰۲ گروه GIS و مطالعات فنی سیستم

پیاده سازی زیر ساخت جهت ارتباط بانک اطلاعات GIS با سایر سامانه های شرکت توزیع
پیگیری رفع مشکلات سامانه GIS از پشتیبان (شرکت بهینه رسام پارس)
اصلاح مشترکین عادی و دیماندی با رمز رایانه تکراری و فاقد رمز رایانه
تهیه مستندات به منظور ارزیابی داخلی شرکت های زیر مجموعه توانیر
تکمیل اطلاعات پایش شاخص های کلیدی عملکرد حوزه مهندسی - گروه GIS
تهیه و ارسال لیست مقایسه ای مشترکین GIS و بیلینگ مدیریت های توزیع
تهیه فایل های مورد نظر جهت تجدید ارزیابی دارایی ها
بازدید از مدیریت های توزیع، برگزاری جلسه و پیگیری موضوعات مربوطه
تهیه و ارسال گزارشات کمی از عملکرد کاربران ورود اطلاعات در دوره های مختلف
بررسی کیفی عملکرد کاربران ورود اطلاعات در دوره های مختلف
بارگذاری فایل بارگیری ترانسفورماتورها در سامانه GIS
ایجاد و ورود اطلاعات در لایه های فیبر نوری و جوینت باکس
ایجاد و ورود اطلاعات لایه بارش باران
ایجاد و ورود اطلاعات لایه ایستگاه هواشناسی
ایجاد و ورود اطلاعات لایه زمین لغزش
ایجاد و ورود اطلاعات لایه توپوگرافی
ایجاد و ورود اطلاعات لایه نقاط ارتفاعی
ایجاد و ورود اطلاعات لایه مناطق سیل خیز
شرکت و ارائه نقطه نظرات در جلسات زیر کمیته QGIS
بررسی مختصات قرائت مشترکین و مقایسه در سامانه GIS
بارگذاری اطلاعات بارگیری پست های توزیع عمومی در سامانه GIS
ارسال نقشه های GIS موجود در شبکه های توزیع برق استان گلستان به سازمان مدیریت و برنامه ریزی استان گلستان



عملکرد دفتر کنترل برنامه و پروژه در سال ۱۴۰۲

- انجام بازدیدهای دوره ای از پروژه های انجام شده و در حال اجرای مدیریتهای پانزده گانه
- ممیزی صورت وضعیت کتابچه های ارسالی از مدیریتهای
- اعلام نظر در خصوص کاهش ویا افزایش و تمدید قراردادها در فرمهای فرآیندی
- اصلاح فرمها و رویه های موجود در IMS
- بازبینی دستورالعملهای وزارت نیرو
- گزارش رندومی از رویه تکمیل پرونده های نظارتی هر شش ماه یکبار
- ارائه گزارش عملکرد ناظرین مشاور هر سه ماه یکبار
- برگزاری جلسات پیشرفت فیزیکی در مدیریتهای
- تجزیه و تحلیل روند پیشرفت فیزیکی قراردادهای کلید در دست پیمانکاران
- انجام همکاری و مکاتبات واحدهای درون و برون سازمانی بر اساس نیازهای موجود و درخواست واحد های مذکور به منظور پاسخگویی به واحد های ذیربط
- ۱۱. محاسبه مبالغ لوازم انحصاری و غیرانحصار قراردادهای کلید در دست
- ۱۲. ارائه محاسبه تعدیل مقدماتی قراردادهای کلید در دست به امور مالی شرکت
- ارسال گزارشات ناظرین عالی و سرپرست ناظرین به صورت فرم فرآیندی
- تشکیل کمیته امور پیمانکاران
- گزارش میزان صدور دستور کار در هر فصل
- **تشکیل کارگروه هادی ها و کابل ها**
- تشکیل جلسات داخلی در خصوص اصلاح دستورالعملهای نظارتی
- برگزاری جلسات و کلاسهای آموزشی برای ناظرین



عملکرد فیزیکی پروژه ها سال ۱۴۰۲

- نظارت ۷۰۷۰ میلیارد ریال پروژه (توسعه و احداث - اصلاح و بهینه سازی - کاهش تلفات) در سطح استان شامل :
 - احداث ۵۲۳ کیلومتر خطوط فشار ضعیف هوایی
 - احداث ۱۹ کیلومتر خطوط فشار ضعیف زمینی
 - احداث ۱۶۳ کیلومتر خطوط فشار متوسط هوایی
 - احداث ۶ کیلومتر خطوط فشار متوسط زمینی
- نصب ۹۱۵ دستگاه ترانس هوایی به ظرفیت ۹۹۹۵۵ کیلو ولت آمپر
- نصب ۱ دستگاه ترانس زمینی به ظرفیت ۵۰۰ کیلو ولت آمپر
- نصب ۲۲۴۰۰ دستگاه کنتور تکفاز
- نصب ۷۹۸۰ دستگاه کنتور سه فاز
- نصب ۱۱۸۵ دستگاه چراغ خیابانی



عملکرد دفتر کنترل برنامه و پروژه در سال ۱۴۰۲

پیشرفت ریالی پروژه ها به تفکیک مدیریت ها سال ۱۴۰۲

درصد مبلغ صورت وضعیت به دستور کارهای صادره	مبلغ صورت وضعیت (میلیون ریال)	مبلغ صادره (میلیون ریال)	مدیریت	ردیف
۵۹.۷%	۴۱۶.۸۲۸	۶۹۷.۹۵۵	کلانه	۱
۹۱.۹%	۲۰۰.۱۵۸	۲۱۷.۷۹۱	مراوه تپه	۲
۹۶.۹%	۳۵۵.۱۳۲	۳۶۶.۳۹۲	مینودشت	۳
۸۸.۲%	۲۸۶.۷۴۷	۳۲۵.۲۵۵	گالیکش	۴
۷۳.۰%	۱.۶۱۶.۷۲۸	۲.۲۱۶.۱۴۰	گنبد	۵
۸۲.۶%	۲۹۴.۸۷۰	۳۵۷.۱۹۵	آزادشهر	۶
۶۱.۳%	۲۸۳.۹۴۷	۴۶۳.۴۷۱	رامیان	۷
۹۲.۸%	۴۰۹.۰۹۰	۴۴۰.۸۴۵	علی اباد	۸
۸۹.۳%	۶۵۹.۷۳۵	۷۳۸.۸۹۱	اق قلا	۹
۶۱.۹%	۷۸۷.۸۹۷	۱.۲۷۲.۰۵۰	شرق گرگان	۱۰
۶۰.۸%	۶۶۷.۱۲۳	۱.۰۹۶.۸۰۴	غرب گرگان	۱۱
۷۴.۷%	۲۶۳.۷۲۹	۳۵۳.۰۸۳	بندر ترکمن	۱۲
۹۳.۳%	۲۶۹.۰۹۴	۲۸۸.۵۳۳	گمیشان	۱۳
۶۲.۵%	۳۲۸.۶۷۷	۵۲۶.۰۱۹	کردکوی	۱۴
۸۳.۰%	۲۳۰.۹۰۶	۲۷۸.۰۶۷	بندرگز	۱۵
۷۳.۴%	۷.۰۷۰.۶۶۱	۹.۶۳۸.۴۹۱	جمع کل	



عملکرد مجریان طرح ها در حوزه شهری:

اجرای طرح های توسعه و احداث شهری سال ۱۴۰۲ از حدود **۵۲۷۸** طرح از ابتدای سال تاکنون حدودا **۳۵۱۲** طرح اجرا

شده است.

پروژه ها		مدیریت	ردیف
اجرا شده	تعداد پروژه ها		
۴۷	۱۱۱	مراوه تپه	۱
۱۲۵	۲۳۱	کلاله	۲
۱۲۰	۱۶۲	کالیکش	۳
۱۳۸	۱۹۱	مینودشت	۴
۵۵۱	۹۰۹	گنبد	۵
۱۳۶	۲۵۲	آزادشهر	۶
۹۰	۱۵۷	رامیان	۷
۲۲۲	۳۳۰	علی آباد	۸
۸۶۲	۱۲۵۰	شرق گرگان	۹
۴۶۹	۵۷۵	غرب گرگان	۱۰
۱۹۲	۴۰۴	آق قلا	۱۱
۱۰۷	۱۸۸	بندر ترکمن	۱۲
۱۵۳	۱۶۷	کردکوی	۱۳
۱۷۱	۲۰۷	گمیشان	۱۴
۱۲۹	۱۴۴	بندرگز	۱۵
۳۵۱۲	۵۲۷۸	جمع	



عملکرد مجریان طرح ها در حوزه روستایی:

اجرای طرح های توسعه و احداث روستایی سال ۱۴۰۲ از حدود **۲۵۲۷** طرح از ابتدای سال تاکنون حدودا **۱۴۵۳** طرح اجرا شده است.

پروژه ها		مدیریت	ردیف
اجرا شده	تعداد پروژه ها		
۶۳	۱۶۰	مراوه نپه	۱
۹۳	۲۲۵	کلاله	۲
۹۱	۱۱۹	کالیکش	۳
۷۰	۱۰۸	مینودشت	۴
۱۶۳	۵۲۰	کنبد	۵
۷۹	۱۳۲	آزادشهر	۶
۹۰	۱۶۵	رامیان	۷
۱۶۳	۲۲۲	علی آباد	۸
۱۰۹	۱۴۵	شرق گرگان	۹
۹۷	۱۱۹	غرب گرگان	۱۰
۱۱۱	۲۳۸	آق قلا	۱۱
۵۱	۶۳	بندر ترکمن	۱۲
۱۰۶	۱۲۸	کردکوی	۱۳
۸۹	۱۰۵	کمیشان	۱۴
۷۸	۷۸	بندرگز	۱۵
۱۴۵۳	۲۵۲۷	جمع	



در حوزه شهری:

جمع تعداد تعهدات توسعه و احداث شهری سال ۱۴۰۲ تعداد **۲۷۷۲۶** تعهد می باشد که در سال ۱۴۰۲ حدوداً **۱۷۵۵۰** متقاضی برقرار شده است و تعداد **۱۰۱۷۶** متقاضی برقرار نشده است.

ردیف	مدیریت	تعداد تعهدات (متقاضی)				تعداد متقاضی برقرار شده			
		تکفاز	سه فاز	دیماندی	جمع تعهدات	تکفاز	سه فاز	دیماندی	جمع متقاضیان برقرار شده
۱	مراوه تپه	۱۴۵	۱۰	۰	۱۵۵	۶۷	۷	۰	۷۴
۲	کلاله	۶۲۴	۱۱۷	۵	۷۴۶	۳۲۵	۶۴	۴	۳۹۳
۳	کالیکش	۲۷۴	۲۲	۲	۲۹۸	۲۰۱	۱۹	۱	۲۲۱
۴	مینودشت	۵۲۷	۷۰	۱	۵۹۸	۴۱۷	۵۱	۰	۴۶۸
۵	گنبد	۴۳۴۷	۱۵۱۳	۲۲	۵۵۸۲	۲۳۷۵	۷۴۷	۱۱	۳۱۳۳
۶	آزادشهر	۸۴۹	۱۱۷	۶	۹۷۲	۴۰۱	۴۵	۵	۴۵۱
۷	رامیان	۲۶۵	۳۶	۰	۳۰۱	۱۳۷	۱۲	۰	۱۴۹
۸	علی آباد	۱۳۴۶	۱۹۵	۱	۱۵۴۲	۹۲۷	۱۳۷	۱	۱۰۶۵
۹	شرق گرگان	۷۸۵۵	۱۵۰۷	۲۱	۹۳۸۳	۴۷۲۱	۹۹۹	۹	۵۷۲۹
۱۰	غرب گرگان	۳۶۳۲	۹۰۱	۲۱	۴۵۵۴	۲۸۹۴	۶۷۳	۱۵	۳۵۸۲
۱۱	آق قلا	۸۸۵	۲۴۳	۰	۱۱۲۸	۴۹۹	۱۲۲	۰	۶۲۱
۱۲	بندر ترکمن	۴۳۷	۱۰۳	۲	۵۴۲	۲۴۵	۳۸	۲	۲۸۵
۱۳	کردکوی	۵۹۵	۹۲	۰	۶۸۷	۴۹۵	۷۴	۰	۵۶۹
۱۴	کمیشان	۲۷۱	۲۹	۵	۳۰۵	۲۲۷	۲۸	۵	۲۶۰
۱۵	بندرگز	۵۲۵	۱۰۶	۲	۶۳۳	۴۵۷	۹۱	۲	۵۵۰
	جمع	۲۲۵۷۷	۵۰۶۱	۸۸	۲۷۷۲۶	۱۴۳۸۸	۳۱۰۷	۵۵	۱۷۵۵۰



در حوزه روستایی:

جمع تعداد تعهدات توسعه و احداث روستایی سال ۱۴۰۲ تعداد ۳۳۵۰ تعهد می باشد که در سال ۱۴۰۲ حدوداً ۱۹۷۳ متقاضی برقرار شده است و تعداد ۱۳۷۷ متقاضی برقرار نشده است..

ردیف	مدیریت	تعداد تعهدات (متقاضی)				تعداد متقاضی برقرار شده			
		تکفاز	سه فاز	دیماندی	جمع تعهدات	تکفاز	سه فاز	دیماندی	جمع متقاضیان برقرار شده
۱	مراوه تپه	۱۸۵	۲	۰	۱۸۷	۷۹	۲	۰	۸۱
۲	کلاله	۲۵۵	۴	۰	۲۵۹	۱۰۰	۱	۰	۱۰۱
۳	کالیکش	۱۳۳	۵	۰	۱۳۸	۱۰۰	۴	۰	۱۰۴
۴	مینودشت	۱۲۸	۰	۰	۱۲۸	۸۴	۰	۰	۸۴
۵	گنبد	۷۱۱	۳۰	۰	۷۴۱	۲۰۸	۹	۰	۲۱۷
۶	آزادشهر	۱۵۲	۰	۰	۱۵۲	۸۹	۰	۰	۸۹
۷	رامیان	۲۱۳	۰	۰	۲۱۳	۱۲۱	۰	۰	۱۲۱
۸	علی آباد	۲۸۹	۴	۰	۲۹۳	۲۱۹	۳	۰	۲۲۲
۹	شرق گرگان	۱۷۳	۱۳	۰	۱۸۶	۱۲۶	۱۰	۰	۱۳۶
۱۰	غرب گرگان	۱۸۸	۳۱	۰	۲۱۹	۱۶۱	۲۰	۰	۱۸۱
۱۱	آق قلا	۳۲۰	۱۱	۰	۳۳۱	۲۰۱	۵	۰	۲۰۶
۱۲	بندر ترکمن	۸۳	۲	۰	۸۵	۶۷	۲	۰	۶۹
۱۳	کردکوی	۱۹۲	۲۰	۰	۲۱۲	۱۵۸	۱۷	۰	۱۷۵
۱۴	کمیشان	۱۱۰	۰	۰	۱۱۰	۹۱	۰	۰	۹۱
۱۵	بندرگز	۹۴	۲	۰	۹۶	۹۴	۲	۰	۹۶
	جمع	۳۲۲۶	۱۲۴	۰	۳۳۵۰	۱۸۹۸	۷۵	۰	۱۹۷۳



اهم فعالیت های معاونت

منابع انسانی



کارنامه عملکرد سال ۱۴۰۲



معاونت منابع انسانی شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان



کارنامه عملکرد سال ۱۴۰۲



(SAIDI) ۷۷ دقیقه متوسط زمان انرژری توزیع نشده هر مشترک در سال
 • مراجعه حضوری برای دریافت خدمات
 ۷ درصد تلفات انرژری در بخش توزیع

چشم انداز ۱۴۰۴ -۴

موضوعات استراتژیک

راهکارهای استراتژیک

اقدامات استراتژیک

زیر ساخت های سازمانی

بهبود بهره وری اقتصادی			حذف مراجعه حضوری		کاهش خاموشی			کاهش تلفات	
بهره وری اقتصادی در حوزه فعالیتهای سرمایه ای			توسعه آرایه خدمات غیر حضوری		کاهش خاموشی (افزایش پایداری شبکه)			کاهش تلفات غیر فنی	
بهره وری اقتصادی از طریق افزایش ضریب بار			بهبود فرایندهای مرتبط با مراجعه حضوری		حذف خاموشی با برنامه			کاهش تلفات فنی	
بهره وری اقتصادی در حوزه های جاری			ارایه خدمات به صورت الکترونیکی		افزایش سرعت عملیات			کنترل و بهینه سازی لوازم اندازه گیری	
مدیریت امورهای اجرایی اقتصادی			ترویج فرهنگ استفاده از خدمات غیر حضوری		بهبود ساختار و عملیات			بهینه سازی کمیّت و کیفیت قرأت انرژری مصرفی	
مدیریت مصرف بهینه انرژری					کاهش زمان رفع خاموشی بی برنامه			کنترل مصرف غیر مجاز	
محاسبه قیمت تمام شده فعالیتها					به کار گیری روش های تغذیه موقت			اصلاح فرایندها و قراردادهای مرتبط	
مدیریت تامین و موجودی کالا					توسعه فعالیتهای خط گرم			سنجش پذیر کردن تلفات	
اقدامات فنی					اصلاح و بهینه سازی شبکه و تاسیسات				
ارتقاء نظام مدیریت پروژه									
پیگ سازی									

زیر ساخت اطلاعاتی (معاون برنامه ریزی)

- ارتقاء مدیریت فناوری اطلاعات و ارتباطات
- توسعه زیر ساختهای سخت افزار و نرم افزار و شبکه مورد نیاز
- امنیت فضای تولید و تبادل اطلاعات

توسعه منابع انسانی (معاون منابع انسانی)

- استقرار نظامهای مدیریتی
- توانمندسازی منابع انسانی
- ارتقاء امنیتی و بهداشت شغلی و سلامت

فن آوری و هوشمندسازی شبکه (معاون مهندسی و نظارت)

- توسعه اتوماسیون شبکه
- هوشمند سازی شبکه
- توسعه و بکار گیری سامانه اطلاعات مکانی (GIS)

تامین منابع مالی (معاون مالی و پشتیبانی)

- تنوع بخشی به منابع مالی
- بهبود وصول درآمدهای فروش انشعاب و انرژری
- بهبود وصول سایر منابع در آمدی



دفتر توسعه مدیریت و تحول اداری

- ۱- کسب رتبه برتر در ارزیابی عملکرد جشنواره شهید رجایی
- ۲- اجرا و پایش اقدامات و برنامه های عملیاتی مرتبط با مدیریت استراتژیک شرکت
- ۳- تدوین استراتژی بخش انرژی استان
- ۴- استقرار استاندارد ISO9001:2015 و یکپارچه سازی با سایر استانداردهای شرکت
- ۵- بازنگاری و به روز رسانی کلیه دستور العمل ها و روش های اجرایی موجود در شرکت و برگزاری ممیزی داخلی و ممیزی شخص ثالث که منجر به اخذ گواهینامه ISO 9001 ویرایش ۲۰۱۵ گردید
- ۶- ارسال گزارش اقدامات بهره وری بر اساس برش استانی بصورت سه ماهه
- ۷- تحلیل فرهنگ سازمانی کارکنان و ارائه گزارش
- ۸- تهیه اقدامات بهبود فرهنگ سازمانی
- ۹- تدوین دستور العمل مدیریت دانش و تدوین فرم های ارائه و بررسی دانش ها و تجربیات ارائه شده از طریق کارگروه های تخصصی
- ۱۰- شناسایی فعالیت های برون سپاری شده و قابل برون سپاری و غیر قابل برون سپاری
- ۱۱- ساماندهی کمیته ها و کارگروه ها
- ۱۲- تعیین شاخص های عملکردی و انجام اقدامات جهت استقرار داشبورد مدیریت
- ۱۳- اقدامات در حوزه نظام آراستگی 5S
- ۱۴- تدوین دستور العمل مدیریت دانش و تدوین فرم های ارائه و بررسی دانش ها و تجربیات ارائه شده از طریق کارگروه های تخصصی
- ۱۵- تعیین شاخص های عملکردی و انجام اقدامات جهت استقرار داشبورد مدیریت
- ۱۶- رتبه بندی مدیریتهای توزیع بر اساس عملکرد فصلی
- ۱۷- به روز آوری گلوگاه های فساد شناسایی شده و بازنگاری دستور العمل و روش اجرایی راهکارهای مقابله با فساد
- ۱۸- پایش انجام اقدامات راهکارهای مقابله با فساد
- ۱۹- سیستمی کردن ارائه گزارشات سلامت اداری در اتوماسیون اداری
- ۲۰- حفظ پویای سیستم نظام پیشنهادها و تلفیق آن با مزایا کارکنان
- ۲۱- تلفیق مزایای ماهانه مدیریت های توزیع با عملکرد آنها



دفتر سازماندهی و طبقه بندی مشاغل

- برگزاری تعداد ۹ جلسه کمیته طبقه بندی و ارزشیابی با ۱۲۵ نفر ساعت و تعداد ۱۳۳ مصوبه در زمینه های تبدیل وضعیت عاملین شرکتی و ایثارگران، ارتقاء گروه، مزایای بهره وری، انتصابات، جابه جایی و...
- انجام ارزشیابی ۱۰۰۰ امتیازی بصورت سیستمی جهت نیروهای رسمی و ارزشیابی ۳۰ امتیازی جهت عاملین شرکتی
- بازنگری در ساختار سازمانی شرکت با برگزاری جلسات متعدد با واحدها و مذاکره با همکاران توانیر و پیگیری فرآیند بازنگری در ساختار و افزایش و اصلاح سطح و عناوین پست ها از توانیر
- برگزاری جلسات کارگروه منطقه ای ساختار به تعداد ۵ جلسه در شمال کشور با شرکتهای توزیع کیلان، مازندران، سمنان و غرب مازندران در راستای انجام تکالیف کارگروه اصلی ساختار، در خصوص بازنگری در ساختار شرکتهای توزیع، درجه بندی شرکتهای، بازنگری نظام نامه تشکیلات شرکتهای توزیع، شرح وظایف واحدها و ...
- بازنگری در شرح وظایف پست ها و برگزاری جلسات متعدد با واحدها و ارسال به کمیته بازنگری مدیریت و هیئت مدیره جهت تصویب و ابلاغ به همکاران
- بازنگری در رنکینگ مدیریتها و آماده جمع بندی و ارسال به هیئت مدیره جهت تصویب
- پایش مداوم سیستم جامع منابع انسانی و همچنین سامانه اطلاع رسانی کارکنان جهت اجرای ارزشیابی عملکرد کارکنان
- هماهنگی و رایزنی با شرکتهای عضو کارگروه منطقه ای ساختار و همچنین کارگروه منطقه ای طبقه بندی مشاغل در جهت جمع بندی مستندات دستورات جلسات کارگروههای اصلی در توانیر و ارسال به واحدهای مربوطه در توانیر و دبیرهای کارگروههای اصلی
- پاسخگویی به مکاتبات و درخواستهای سازمانها و ادارات بالادستی و بیرونی از قبیل وزارت نیرو، توانیر، استانداری و ...
- همکاری در فرآیند تبدیل وضعیت ایثارگران و تخصیص عناوین پست و ردیف سازمانی و کدپست متناسب



خلاصه عملکرد آموزشی سال ۱۴۰۲

برگزاری دوره های آموزشی: به تعداد ۱۱۹ دوره و با مجموع نفر ساعت کل **۵۹۴۹۱** جهت پرسنل شرکت

۱۹۲۲۵	نفر ساعت آموزش کارکنان تامین نیرو اداری
۷۷۶	تعداد کارکنان تامین نیرو
۲۴/۷	میانگین نفر ساعت کارکنان تامین نیرو

۳۱۱۹۱	نفر ساعت آموزش کارکنان رسمی و قراردادی
۶۰۵	تعداد کارکنان رسمی و قراردادی
۵۱/۵	میانگین نفر ساعت کارکنان رسمی و قراردادی

۹۰۷۵	نفر ساعت آموزش مدیران
۱۲۸	تعداد مدیران
۷۰/۸	میانگین نفر ساعت مدیران

- برگزاری دوره های آموزشی با حداکثر نفر ساعت جهت مدیران و کارکنان
- کسب رتبه اول در برگزاری دوره های آموزشی با بیشترین نفر ساعت در بین شرکت های صنعت آب و برق استانهای: خراسان شمالی، جنوبی، رضوی، سیستان و بلوچستان و گلستان
- پذیرش تعداد ۳۱ کارآموز در سال ۱۴۰۲ در مقاطع کاردانی و کارشناسی از طریق سامانه جایابی کارآموزان و طبق اعلام نیازهای دریافتی از واحدها و مدیریت های توزیع برق شهرستان ها
- برگزاری جلسات هم اندیشی با مدیریت های توزیع برق شهرستان ها جهت دریافت نیازهای آموزشی
- برگزاری دوره های آموزشی توجیهی بدو استخدام جهت ایثارگران تبدیل وضعیت شده
- اخذ تمام امتیازات در جشنواره شهید رجائی در محور آموزش و برنامه ریزی نیروی انسانی
- برگزاری دوره های آموزشی فن ورز خطوط هوایی و رعایت ایمنی جهت کلیه سیمبانان حجمی و شرکتی



برنامه ریزی نیروی انسانی

- ثبت اطلاعات نیروهای بکارگرفته شده در سامانه رصد اشتغال استانداری به تعداد ۴۵ نفر در سال ۱۴۰۱ و ۳۱ نفر در سال ۱۴۰۲
- برگزاری آزمون جهت جذب ۲ نفر نیرو در مشاغل برونسپاری (راننده سنگین مینودشت) مورخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۲
- برگزاری جلسات مصاحبه از پذیرفته شدگان سه برابر آزمون مشاغل برونسپاری با مجموع ۷۲ ساعت جهت ۱۰۰ نفر
- شروع بکار ۳۰ نفر سیمبان راننده - نکهبان - راننده سنگین و کارشناس امنیت اطلاعات شبکه در ستاد و مدیریت های توزیع برق شهرستان ها از محل آزمون ۱۴۰۱
- برگزاری ۲ جلسه کمیته سرمایه انسانی در سال ۱۴۰۲ به مدت ۴ ساعت با ۹ مصوبه
- شناسایی ۳۵۰ نفر از ایثارگران مشمول بند (د) تبصره ۲۰ قانون بودجه ، که از این تعداد:
- جهت ۳۰۰ نفر حکم کارگزینی صادر شده است و تعداد ۱۲ نفر در مرحله گزینش است .
- بارگزاری اطلاعات جذب نیرو در سامانه ساما
- برگزاری جلسات سطح سنجی جهت تعیین مسئول اتفاقات شبکه - مصارف سنگین - شماره بردار دیماندی و کارشناس مسئول تعمیرات جهت مدیریت توزیع برق شرق گرگان
- بروزرسانی اطلاعات تبدیل وضعیت نیروهای ایثارگر در سامانه جامع ایثارگران وزارت نیرو



امور کارکنان و رفاه

- صدور بیش از ۲۱۰۰ حکم کارگزینی
- انجام اقدامات تبدیل وضعیت ایثارگران و پرسنل جدید
- پیگیری موارد بیمه ای و بازنشستگی همکاران
- به روز رسانی و حفظ پویایی سیستم حضور و غیاب
- فعالیت های مربوط به کمیته انضباط کار
- فعالیت های مربوط به کمیته طبقه بندی و ارزشیابی مشاغل
- برگزاری جلسات هم اندیشی با کارشناسان پرسنلی مدیریت ها
- بروز رسانی پرونده های پرسنلی
- برگزاری ماهانه آمار نیروی انسانی در سامانه HRIS توانیر و هماهنگی با امور مالی شرکت در جهت آمار یکسان
- پیگیری مداوم رفع خطا در حوزه سامانه ساما وزارت نیرو
- پیگیری موارد مربوط به ارتقای بخش شغلی همکاران
- صدور ابلاغ عضویت در کمیته ها و کارگروهها
- بروز رسانی مزایای نوبتکاری همکاران، مطابق دستورالعمل نوبتکاری
- هماهنگی با شرکت پیمانکاری امین رایانه آذر جهت رشد و بهبود سیستم حقوق و دستمزد با ساعت کار مداوم در قالب قرارداد توسعه و پشتیبانی
- پیگیری مداوم و مستمر جهت برگزاری مناقصه شرکتهای پیمانکاری



امور کارکنان و رفاه

- ارتباط مداوم و مستمر با شرکت های پیمانکاری تامین نیرو و پیگیری امورات نیروهای شرکتی و حجمی
- بروزرسانی دستورالعمل های حوزه کاری
- شناسایی نیازهای سیستمی حوزه منابع انسانی
- تهیه اطلاعات مناقصه تامین نیرو سال ۱۴۰۲
- تشکیل صندوق خرید برنج و خرید اقساطی برنج در اقساط ۶ ماه به همکاران.
- جلسه با بیمه رازی و پیگیری مشکلات درمانی بیمه شدگان صنعت آب و برق به همراه نماینده شورای اسلامی کار شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان
- برگزاری جلسه با مدیر عامل کانون بازنشستگان صنعت آب و برق استان و پیگیری خدمات بیمه ای و رفاهی
- تشکیل پرونده سلامت پرسنل و شناسایی همکاران دارای بیماری خاص
- پیگیری جهت عقد قرارداد خرید اقساطی با فروشگاه ها و مراکز ارائه خدمات در سطح استان
- برگزاری جلسه با مدیران عامل شرکت های بیمه و انتخاب شرکت بیمه گر منتخب درمان صنعت آب و برق استان گلستان
- پیگیری جهت انجام معاینات ادورای سال ۱۴۰۲ و مشخص نمودن قیمت پایه مناقصات
- برگزاری جلسه کارشناسی با شرکت بیمه رازی و پیگیری موضوعات مربوط به بیمه درمانی بازنشستگان و بیمه مسئولیت شرکت توزیع برق



امور کارکنان و رفاه

- عقد قرارداد و تهیه بن خوار و بار شب عید با فروشگاه های اروس مارکت و اسکایمون
- توزیع بلیط نیم بها سینما جهت همکاران محترم در مدیریت های استان
- پیگیری و مکاتبه با سازمان صنعت، معدن و تجارت و جهاد کشاورزی جهت تهیه گوشت قرمز با نرخ دولتی برای همکاران
- عقد قرارداد با فروشگاه کت و شلوار و کفش در شهرستان گنبد با بهترین شرایط کسر اقساط
- پیگیری و مکاتبه با شرکت توانیر و شرکت بیمه دانا جهت اخذ مانده طلب همکاران از محل بیمه عمر تلفیقی.
- عقد قرارداد بیمه نامه آتش سوزی و سرقت منازل مسکونی همکاران با شرکت بیمه رازی با شرایط پرداخت اقساط ماهانه
- عقد قرارداد بیمه عمر مانده بدهکار با شرکت بیمه رازی
- عقد قرارداد بیمه نامه خودرو ثالث و بدنه با شرکت بیمه رازی با شرایط پرداخت اقساط ماهیانه
- پیگیری و مکاتبه با شرکت بیمه رازی جهت پرداخت غرامت فوت همکاران شاغل و بازنشسته از محل قرارداد های منعقد
- عقد قرارداد بیمه جامع عمر و حوادث و مسنولیت کارفرما در قبال کارکنان صنعت آب و برق با شرکت بیمه رازی
- پیگیری ماهانه جهت ثبت اطلاعات مربوط به حق بیمه قرارداد بیمه عمر تلفیقی با شرکت بیمه رازی
- برگزاری جلسات کمیته وام و رفاه و پیگیری جهت پرداخت وام های همکاران
- تکمیل فرم های پیش بینی بودجه رفاهی همکاران برای سال ۱۴۰۳
- پیگیری و مکاتبات مربوط به دستورالعمل جوانی جمعیت.



گزارش عملکرد دبیرخانه در سال ۱۴۰۲

تعداد ۷۸،۱۰۰ عدد	نامه های وارد به شرکت در سیستم اتوماسیون :
تعداد ۹۸،۵۰۰ عدد	نامه های داخلی شرکت در سیستم اتوماسیون :
تعداد ۵۹،۱۰۰ عدد	نامه های صادر از طریق دبیرخانه در سیستم اتوماسیون :
تعداد ۱،۳۹۵ عدد	ثبت احکام کارگزینی در دبیرخانه کارگزینی:
تعداد ۴۱۶ عدد	دریافت کلیه مناقصات و مزایده های انجام شده در شرکت :
تعداد ۴،۴۲۵ عدد	نامه های ارسالی توسط شبکه دولت میانگین :
تعداد ۸،۸۵۰ عدد	نامه های دریافتی توسط شبکه دولت میانگین :
تعداد ۹،۰۰۰ عدد	کپی های انجام شده در داخل شرکت :
تعداد ۳،۹۰۰ عدد	ارسال نامه های پستی داخل شرکت به کلیه ادارات و سازمانها :
تعداد ۳،۲۰۰ عدد	ارسال نامه ها از طریق فاکس میانگین :

اقدامات ورزشی

- برگزاری اردوی فرهنگی ورزشی مدیریت های توزیع
- برگزاری جلسات ورزش و سلامت مدیریت های توزیع برق
- **کسب مقام اول والیبال سراسری وزارت نیرو**
- برگزاری مسابقات قهرمانی تنیس روی میز
- اعزام به مسابقات تیراندازی وزارت نیرو
- تجهیز اتاق ورزش شرکت در ساختمان شهید سلیمانی
- عقد قرارداد سالن فوتسال
- عقد قرارداد سالن تنیس روی میز
- برگزاری ورزش صبحگاهی مدیریت های توزیع برق
- برگزاری جلسات رابطین ورزش مدیریت های توزیع برق
- برگزاری مسابقات شطرنج
- اعزام به مسابقات تنیس روی میز وزارت نیرو
- برگزاری مسابقات فوتسال
- عقد قرارداد باشگاه بدنسازی و آمادگی جسمانی
- عقد قرارداد سالن والیبال



اهم فعالیت های معاونت

مالی و پشتیبانی



اهم اقدامات امور مالی

- ۱- تهیه و ارائه صورت های مالی ۱۴۰۲
- ۲- انجام ارزیابی ماهانه مدیریت ها
- ۳- انجام ارزیابی سالانه مدیریت های توزیع
- ۴- بکارگیری گزارش داشبورد در سیستم حسابداری جهت تهیه به موقع اطلاعات مالی
- ۵- انجام اقدامات جذب حداکثری منابع پیش بینی شده در قانون بودجه ۱۴۰۲
- ۶- استفاده از ظرفیتهای تهاتری محصولات شرکتهای تولیدی صنعتی بخش تجهیزات برق با بدهی پیمانکاران ، فروشندگان و تولیدکنندگان
- ۷- استفاده و جذب حداکثری از اعتبارات استانی شامل توسعه شبکه ، عوارض برق و ...
- ۸- جذب منابع تخصیص در بخش توسعه و بهسازی شبکه های روستایی سال ۱۴۰۱ (بند ج تبصره ۶- عوارض برق و بند ط تبصره ۱۵)
- ۹- ارسال اطلاعات مالی شرکت توزیع به سامانه تجمیع اطلاعات مالی شرکت توانیر (سامانه تام)



وضعیت قراردادهای کلید در دست

- ۱- سال ۱۴۰۲ عملکرد قرار دادهای پیمانکاران کلید در دست در بخش اصلاح و بهینه (پیشرفت قراردادهای اصلاح و بهینه) به شرح زیر می باشد.
- ۲- اصلاح و بهینه سازی شهری به تعداد ۲ فقره قرارداد فعال که مبلغ ۱۶۶.۷۸۶.۵۸۸ ریال صورت وضعیت ارائه و درصد پیشرفت ریالی ۳۸ درصد می باشد.
- ۳- رفع حریم با ۴ فقره قرارداد فعال که مبلغ ۱۰۳.۳۵۳.۶۴۹.۸۷۱ ریال صورت وضعیت ارائه و درصد پیشرفت ریالی ۴۸ درصد می باشد.
- ۴- خط گرم با ۲۲ فقره قرارداد فعال که مبلغ ۷۶.۳۶۲.۸۵۷.۰۹۴ ریال صورت وضعیت ارائه و درصد پیشرفت ریالی ۶۰ درصد می باشد.
- ۵- سیم به کابل شهری با ۳۷ قرارداد مبلغ ۵۰۳.۸۲۰.۶۹۲.۰۳۸ ریال صورت وضعیت ارائه و درصد پیشرفت ریالی ۳۰ درصد می باشد.
- ۶- سیم به کابل روستایی به تعداد ۵ قرارداد فعال که تاکنون پیشرفتی نداشته است.
- ۷- سیم به کابل شهری روستایی با ۱ قرارداد مبلغ ۱.۱۴۲.۵۱۴.۹۲۶ ریال صورت وضعیت ارائه و درصد پیشرفت ریالی ۶۶ درصد می باشد.
- ۸- بهسازی روستایی طرح بهارستان با ۲۹ قرارداد مبلغ ۱۲۳.۹۵۹.۴۰۴.۱۲۳ ریال صورت وضعیت ارائه و درصد پیشرفت ریالی ۴۳ درصد می باشد.
- ۹- در خصوص وضعیت قراردادهای اصلاح و بهینه پیمانکاران کلید در دست قابل ذکر اینکه قراردادهای فوق مانده ابتدای سال ۱۴۰۱ به میزان ۲.۳۸۸.۹۸۸.۱۳۴.۸۴۱ ریال می باشد که مبلغ ۸۰۹.۸۰۵.۹۰۴.۶۴۰ ریال صورت وضعیت و باقیمانده این قراردادها ۲۳۰.۲۳۰.۱۸۲.۵۷۹ ریال می باشد.

وضعیت قراردادهای توسعه و احداث

- ۱- توسعه و احداث شهری تعداد ۲۱ فقره قرارداد مبلغ ۱۹۰.۶۰۰.۰۸۴.۴۷۳ ریال صورت وضعیت ارائه و درصد پیشرفت ریالی ۳۷ درصد می باشد.
- ۲- توسعه و احداث روستایی تعداد ۵ فقره قرار مبلغ ۱۰۵.۱۳۶.۸۶۶.۱۳۵ ریال صورت وضعیت ارائه نموده اند.
- ۳- در خصوص وضعیت قراردادهای توسعه و احداث پیمانکاران قابل ذکر اینکه مانده ابتدای سال ۱۴۰۲ قراردادهای فوق به میزان ۸۲۱.۹۵۴.۶۷۸.۱۷۵ ریال می باشد که مبلغ ۳۷۲.۰۴۱.۴۹۳.۲۲۸ ریال صورت وضعیت و باقیمانده این قراردادها ۴۴۹.۹۱۳.۸۸۴.۹۴۷ ریال می باشد.



وضعیت دستور کارهای صادره اعتبارات داخلی

۱- اعتبارات اهدایی:

در سطح مدیریت ها کلا تعداد ۳۴۰۸ فقره دستور کار صادر گردیده و تعداد دستور کارهای صورت وضعیت شده ۲۸۲۵ فقره و برابر ۸۳ درصد می باشد.

۲- اعتبارات پیمانکاران اجرایی:

تعداد دستور کارهای صادره در سطح مدیریت ها به میزان ۲۹۷۴ فقره دستور کار می باشد که تعداد ۲۰۰۶ فقره آن و به صورت میانگین ۶۷.۵ درصد آن ها صورت وضعیت گردیده است.

۳- اعتبارات نیرو رسانی:

در سطح مدیریت ها تعداد ۲۷۹ فقره دستور کار نیرو رسانی صادر گردیده که از این تعداد ۲۲۲ فقره به میزان ۷۹ درصد آن ها صورت وضعیت گردیده است.

۴- اعتبارات اجرایی توسط مدیریت:

تعداد ۸۵۳۰ فقره دستور کار از محل اعتبارات اجرایی توسط مدیریت ها صادر گردیده که تعداد ۶۸۳۱ فقره آن ها و به طور میانگین ۸۰/۵ درصد صورت وضعیت گردیده است.

در خصوص این اعتبارات در کلیه مدیریتها میزان جذب دستور کارهای صادره کمتر از ۱۰۰ درصد می باشد.



وضعیت ریالی اعتبارات داخلی

۱- حجم ریالی دستور کارهای صادره اهدائی ۱.۶۰۷.۸۶۶.۵۸۳.۶۹۹ ریال و دستور کارهای نیرو رسانی به میزان ۳۳۵.۳۶۷.۷۵۳.۰۶۳ ریال می باشد که دستور کارهای صادره اهدایی ۲۰۹ درصد دستور کارهای صادره نیرو رسانی می باشد (ریالی).

۲- حجم ریالی دستور کارهای اجرای مدیریت ۵.۴۲۲.۹۷۴.۶۶۸.۲۰۴ ریال و مانده ریالی صورت وضعیت آن نیز ۳.۷۴۱.۳۵۸.۳۴۵.۳۰۶ ریال می باشد که ۶۸/۵ درصد از اعتبارات جذب گردیده است (ریالی).

۳- حجم ریالی دستور کارهای پیمانکار اجرایی ۲.۲۶۵.۳۸۳.۷۴۷.۰۰۸ ریال و مانده ریالی صورت وضعیت آن نیز ۱.۳۵۳.۶۴۶.۵۶۵.۳۷۶ ریال می باشد که ۵۹.۷ درصد از اعتبارات جذب گردیده است (ریالی).



وضعیت قرار داد های خرید تجهیزات

در بخش جاری :

۱- مبلغ قراردادهای فعال خرید جاری سنوات قبل در ابتدای سال ۱۴۰۲ به میزان ۹۰۰۴۰۹۶۹۰۶۵۰۹۰۶ ریال، حجم ریالی خرید تاکنون ۳۰۹۶۴۰۲۵۶۰۶۷۶۰۳۸۸ ریال و مانده قرارداد های مذکور به مبلغ ۵۰۴۰۰۷۱۲۰۹۷۴۰۵۱۸ ریال می باشد.

۲- مبلغ قراردادهای فعال خرید جاری سال ۱۴۰۲ به میزان ۳۰۵۲۷۰۲۰۷۰۴۵۲۰۸۴۰ ریال، حجم ریالی خرید ۲۰۳۳۰۰۳۸۲۰۷۲۶۰۱۹۴ ریال و مانده قرارداد های مذکور به مبلغ ۱۰۱۹۶۰۸۲۴۰۷۲۶۰۶۴۶ ریال می باشد.

در بخش عمرانی :

۱- مانده قراردادهای فعال خرید عمرانی سنوات قبل در ابتدای سال ۱۴۰۲ به میزان ۸۰۳۱۰۰۷۳۸۰۸۱۸ ریال، حجم ریالی خرید صفر ریال و مانده قرارداد های مذکور به مبلغ ۸۰۳۱۰۰۷۳۸۰۸۱۸ ریال می باشد.

۲- مانده قراردادهای فعال خرید عمرانی سال ۱۴۰۲ به میزان صفر ریال، حجم ریالی خرید صفر ریال و مانده قرارداد های مذکور به مبلغ صفر ریال می باشد.



کارنامه عملکرد سال ۱۴۰۲

خلاصه عملکرد امور تدارکات و قراردادها

ردیف	شرح	ریال
۱	تعداد ۲۳۶ مورد مناقصه که ۲۳۲ مورد آن عمومی و ۴ مورد محدود برگزار که ۱۸۴ مورد مناقصه تجدید که جمعا ۴۲۰ مورد مناقصه برگزار گردیده است (مبلغ پایه)	۹.۷۵۲.۷۹۴.۶۲۵.۱۹۶
۱-۱	برگزاری ۱۱۴ مورد مناقصه عمومی مربوط به پروژه‌ها پیمانکاری (از محل اعتبارات داخلی) که ۳۰ مورد آن منجر به عقد قرارداد و ۸۱ مورد آن ابطال و سه مورد آن در حال برگزاری می باشد	۱.۱۷۴.۷۰۹.۰۲۲.۹۹۳
۱-۲	برگزاری ۴ مورد دعوتنامه محدود مربوط به پروژه طراحی و نظارت (از محل اعتبارات داخلی) که هر چهار مورد منجر به عقد قرارداد گردید	۲۱۸.۴۳۱.۰۰۰.۰۰۰
۱-۳	برگزاری یک مورد مناقصه خودروی استیجاری که یک مورد در حال برگزاری می باشد	۲۴۵.۴۳۲.۲۰۵.۳۹۵
۱-۴	برگزاری ۸ مورد مناقصه عمومی تامین نیرو و نگهداری برگزار که ۷ مورد آن منجر به عقد قرارداد و ۱ مورد آن ابطال گردید	۱.۷۴۴.۴۹۱.۲۰۴.۶۹۵
۱-۵	برگزاری ۲۱ مورد مناقصه عمومی مربوط به پروژه‌ها پیمانکاری (از محل اعتبارات عمرانی) که ۱ مورد آن ابطال و ۱۳ مورد آن منجر به عقد قرارداد و ۷ مورد آن در حال برگزاری (سال جدید) می باشد	۲۷۹.۷۹۱.۹۵۵.۱۸۶
۱-۶	برگزاری ۸۸ مورد مناقصه خرید (از محل اعتبارات داخلی) که ۳۱ مورد آن منجر به عقد قرارداد گردید و ۳۷ مورد آن ابطال و ۱۹ مورد آن در حال برگزاری می باشد	۳.۴۵۲.۵۱۵.۹۲۲.۸۴۰
۲	تعداد ۱۱ مورد مزایده عمومی برگزار شده است که ۱۱ مورد آن منجر به عقد قرارداد گردید شایان ذکر است مزایده ۶ دوبار تجدید شده است (مبلغ فوق با احتساب مالیات بر ارزش افزوده می باشد)	۹۲۷.۷۲۵.۱۰۲.۸۰۵
۳	برگزاری ۲۶۸ مورد استعلام به شرح ذیل (مبلغ پایه)	۹۱۶.۸۵۱.۸۶۸.۵۶۲
۳-۱	برگزاری ۲۰۰ مورد استعلام خرید داخلی که ۱۰۷ مورد به نتیجه رسیده و ۵۸ مورد ابطال شده و ۳۵ مورد در دست اقدام	۶۴۰.۴۷۹.۵۳۹.۱۲۲
۳-۲	برگزاری ۱۷ مورد استعلام خرید عمرانی که ۱۲ مورد آن به نتیجه رسیده و ۵ مورد ابطال شده است	۷۲.۲۷۳.۲۱۷.۶۶۷
۳-۳	برگزاری ۳۸ مورد استعلام خدمات داخلی که ۱۷ مورد به نتیجه رسیده و ۸ مورد ابطال و تعداد ۱۳ مورد آن در حال برگزاری می باشد	۱۵۷.۳۷۶.۵۳۵.۳۸۱
۳-۴	برگزاری ۷ مورد استعلام خدمات عمرانی که ۵ مورد آن ابطال و ۲ مورد آن منجر به عقد قرارداد گردید	۹.۹۸۰.۰۰۰.۰۰۰
۳-۵	برگزاری ۱ مورد استعلام مزایده که به نتیجه رسیده است	۳۹.۶۰۰.۰۰۰
۳-۶	برگزاری ۵ مورد خرید بیمه	۳۶.۷۰۲.۹۷۶.۳۹۲
۳-۷	برگزاری یک مورد استعلام مشاور (جهت تعیین ضرایب همزمانی و محاسبه بار) که به نتیجه نرسیده است	۰
۴	ثبت ۴۲۰ مورد صفر تا ۱۰۰ فرایند برگزاری مناقصه در سامانه های: تدارکات الکترونیکی دولت (ستاد ایران) ، پایگاه ملی مناقصات، توانیر	—
۵	ثبت قراردادهای در سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (ستاد ایران) پایگاه ملی، توانیر و پایگاه اطلاعات قراردادهای کشور (سازمان برنامه و بودجه)	—



خلاصه عملکرد امور خدمات در بخش خودرویی

۱- بازدیدهای مستمر دوره ای برابر چک لیستهای نظارتی کنترل ایمنی خودروها و سرویس های دوره ای و تعمیرات وسایل نقلیه جمعاً به تعداد ۲۴۰ دستگاه در سطح ستاد و مدیریتهای ۱۵ گانه - پیگیری و ثبت نام و تمدید ۲۰ دستگاه از خودروهای سنگین دیزلی در سامانه پایش پیمایش سوخت خودروهای دیزلی کشور و اخذ پروانه فعالیت بهره برداری، پروانه اشتغال و برقراری سهمیه سوخت گازوئیل این خودروها

۲- پیگیری تمدید، صدور، موارد استفاده و نظارت بر بیمه نامه های تعداد ۱۳۵ دستگاه از خودروهای شرکت اعم از ثالث و بدنه .

۳- پیگیری قراردادهای تامین خودرو و نظارت بر کارکرد مربوط به تعداد ۱۰۹ دستگاه از خودروهای استیجاری مورد استفاده در سطح ستاد و مدیریتهای برق استان و نظارت بر عملکرد پیمانکاران و صورتحساب های صادره.

۴- پیگیری اخذ معاینه فنی خودروها از مراکز معتبر و نظارت بر نحوه استفاده صحیح از دستگاه ها و ماشین آلات در سطح ستاد و مدیریتهای ۱۵ گانه.



خلاصه عملکرد امور خدمات در بخش ساختمانی و مهمانسراها

۱- پیگیری و اخذ معاینه فنی و گواهینامه استاندارد موتورخانه ساختمان شرکت توزیع و مدیریت برق شرق گرگان و علی آباد در سال ۱۴۰۲ توسط شرکت کاوش اندیشه رستگار و دریافت گواهینامه استاندارد آسانسور شرکت از سوی اداره کل استاندارد در سال ۱۴۰۱

۲- پیگیری شاخصهای ارزیابی عملکرد سال ۱۴۰۲- جشنواره شهید رجائی مربوط به امور نظارت بر خدمات عمومی در بخش مدیریت سبز و تکمیل و پیگیری چک لیست مناسب سازی و پیاده سازی سیستم 5S و جمع آوری پسماند و اخذ گواهی مدیریت پسماند.

۳- بازدید از ساختمانهای ستاد و مدیریتهای توزیع به جهت نگهداری و مرمت از ساختمانها و مهمانسراهای شرکت و تعمیرات ساختمان ها

۴- پیگیری امور مربوط به ساختمان جدید شرکت واقع در سایت اداری

۵- اندازه گیری زیست محیطی (نور و صدا) ساختمان ستاد و مدیریت های ۱۵ گانه

۶- پیگیری جداسازی انبار ستاد و مدیریت های برق غرب و شرق گرگان



ساس از حسن توجه شما

