

کارنامه عملکرد

شرکت توزیع نیروی برق تبریز

سال ۱۴۰۳



دفتر برنامه ریزی و بودجه

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ

صاحب امتیاز: شرکت توزیع نیروی برق تبریز
رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل: مهندس اکبر فرج نیا
تهیه، تدوین و نشر: دفتر برنامه ریزی و بودجه
تعداد صفحات: ۸۸ صفحه
آدرس: تبریز، ولیعصر، خیابان نظامی، اول قطران
صندوق پستی: ۴۸۳۸-۵۱۳۳۵
کد پستی: ۵۱۵۷۶۹۹۴۳۷۵
تلفن: ۰۴۱۳۳۳۲۸۹۴۶-۴۹
دورنگار: ۰۴۱۳۳۳۲۸۹۵۰
تلفن گویا: ۰۴۱۳۳۳۳۶۶۹۹
سامانه پیام کوتاه: ۵۰۰۰۱۷۱۷۰۰۱۵۲۱
www.toztab.ir



Tabriz Electric Power Distribution Company



سیر ماه‌گذاری برای تولید
سال ۱۴۰۴



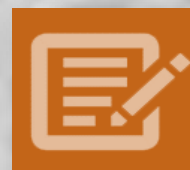
پیام مدیر عامل

سال ۱۴۰۳ را در حالی به پایان رساندیم که سالی پر افتخار برای شرکت توزیع نیروی برق تبریز رقم خورد و برگ زرین دیگری در کارنامه عملکرد این شرکت ثبت گردید. با نگاهی به فعالیت شرکت در دهه اخیر شاهد جهش و رشد محسوس عملکرد شرکت در تمامی شاخصها و بخشها طی یکسال اخیر هستیم. علیرغم محدودیت های منابع به ویژه در بخش تامین نقدینگی و بهره گیری از توان بخش خصوصی، ناترازی در بخش تولید و مصرف انرژی، محدودیت تامین سوخت نیروگاه های کشور و همچنین افزایش نرخ تورم و به تبع آن افزایش بهای تمام شده تجهیزات فنی، شرکت توزیع نیروی برق تبریز بر آن شد تا کمر همت بسته و با افتخار تمام با کمترین عارضه و خاموشی از پیک تابستان و زمستان گذر کرده و در جهت تامین برق مطمئن و پایدار مشترکین از هیچ کوششی دریغ ننماید.

بی شک، افتخارات و عملکرد مطلوب شرکت، در سایه همت، همدلی و کوشش خستگی ناپذیر همکاران تحقق یافته و شرکت، به وجود نیروهای ارزنده و توانمند خود می بالد و بر این باور است که موفقیت تنها در گرو حمایت های فراگیر شرکت توانیر و تلاش و مشارکت همه جانبه و پیگیر همکاران به دست خواهد آمد. امید است در سایه توجهات الهی گام های استوارمان در مسیر تعالی و ترقی، پایدار بماند و هر روز شاهد درخشش نام شرکت توزیع نیروی برق تبریز در همه زمینه ها باشیم.

اکبر فرج نیا

رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل



سازمان اسناد و کتابخانه ملی

شاخص های کلی شرکت	۴
شاخص های معاونت فروش و خدمات مشترکین	۹
شاخص های معاونت برنامه ریزی و مهندسی	۳۵
شاخص های معاونت بهره برداری و دیسپاچینگ	۵۱
شاخص های معاونت منابع انسانی	۷۵
شاخص های دفاتر مستقل	۸۳

شاخص های کلی شرکت

[illegible]

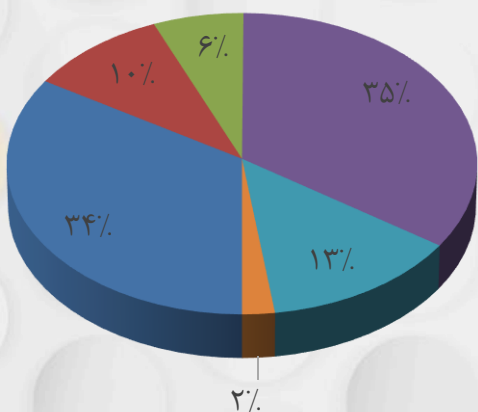
وضعیت تعداد و مصرف مشترکین



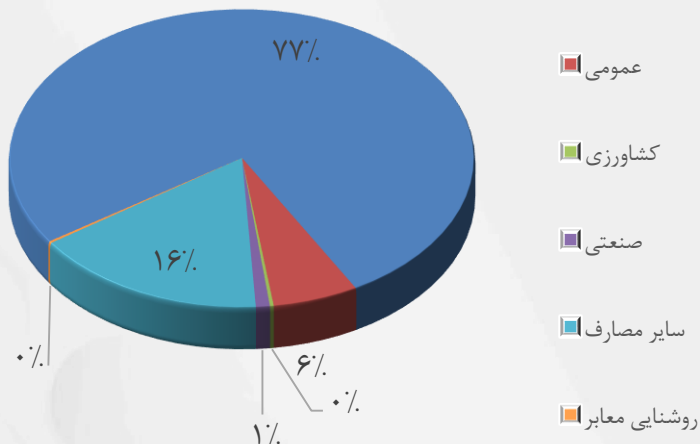
تعداد مشترکین و مصرف انرژی

					شرح		
۱۴۰۳	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۳۹۹	مگاوات ساعت	مصرف انرژی	خانگی
۱,۷۰۷,۹۷۶	۱,۶۴۹,۹۳۱	۱,۵۷۲,۲۶۹	۱,۶۵۴,۷۷۸	۱,۵۵۳,۸۳۰			عمومی
۵۰۰,۵۱۲	۴۹۵,۲۸۳	۴۸۴,۳۲۵	۴۵۰,۷۹۸	۴۲۲,۱۹۷			کشاورزی
۳۲۴,۳۳۹	۳۲۵,۴۸۰	۳۱۸,۷۵۷	۳۰۷,۷۶۱	۳۰۵,۰۶۸			صنعتی
۱,۷۴۲,۴۲۴	۱,۷۵۲,۴۵۶	۱,۷۰۱,۸۸۰	۱,۶۰۶,۷۶۰	۱,۵۵۲,۲۸۹			سایر مصارف
۶۷۰,۰۷۲	۶۱۴,۳۰۷	۵۸۰,۴۹۷	۵۵۰,۵۲۹	۵۱۶,۰۲۶			روشنایی معابر
۱۰۹,۷۶۲	۱۰۰,۱۶۴	۹۴,۳۰۹	۹۶,۳۰۵	۹۵,۷۲۹			
۵,۰۵۵,۰۸۴	۴,۹۳۷,۶۲۱	۴,۷۵۲,۰۳۷	۴,۶۶۶,۸۳۲	۴,۴۴۵,۱۳۹	جمع		
۸۶۷,۷۳۱	۸۴۹,۶۲۸	۸۳۱,۵۷۳	۸۰۹,۹۰۶	۷۹۳,۷۰۸	مشترک	تعداد مشترکین	خانگی
۶۷,۷۶۷	۶۵,۳۶۹	۶۳,۱۳۳	۶۰,۴۹۷	۵۸,۶۴۰			عمومی
۲,۹۸۷	۲,۹۶۳	۲,۹۱۹	۲,۸۶۱	۲,۶۷۷			کشاورزی
۱۱,۰۱۸	۱۰,۵۷۹	۹,۸۲۶	۱۰,۱۲۶	۱۰,۰۵۲			صنعتی
۱۸۵,۳۱۱	۱۸۰,۰۱۹	۱۷۶,۰۷۰	۱۷۰,۶۴۹	۱۶۵,۷۰۶			سایر مصارف
۲,۳۹۷	۲,۳۴۹	۲,۳۰۸	۲,۲۷۴	۲,۲۰۵			روشنایی معابر
۱,۱۳۷,۲۱۱	۱,۱۱۰,۹۰۷	۱,۰۸۵,۸۲۹	۱,۰۵۶,۳۱۳	۱,۰۳۲,۹۸۸	جمع		

مصرف مشترکین



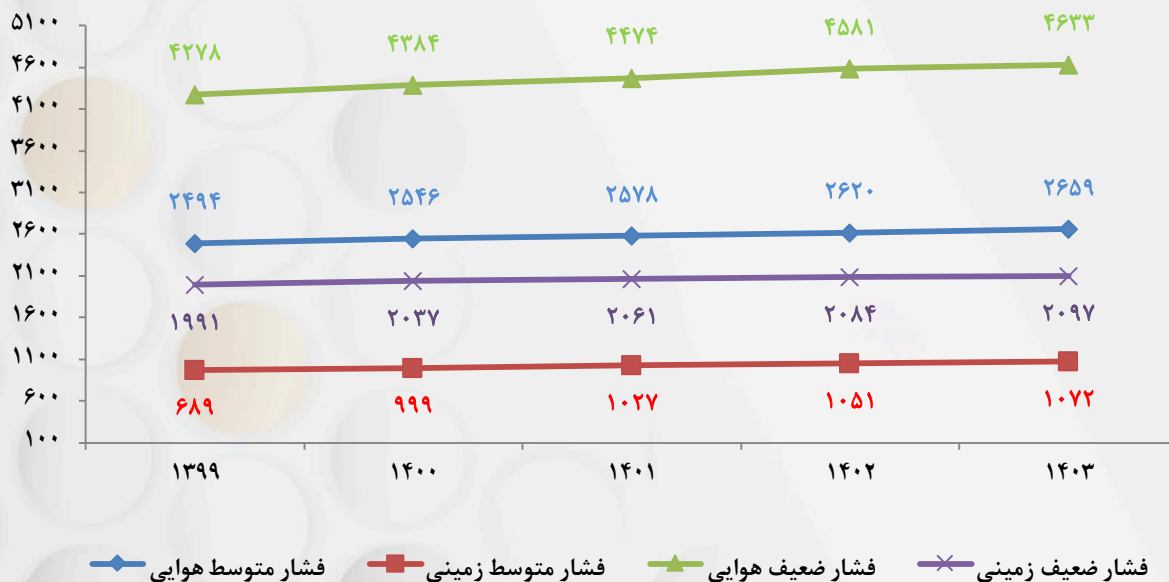
تعداد مشترکین



وضعیت تاسیسات و شبکه و نمودار روند رشد خطوط



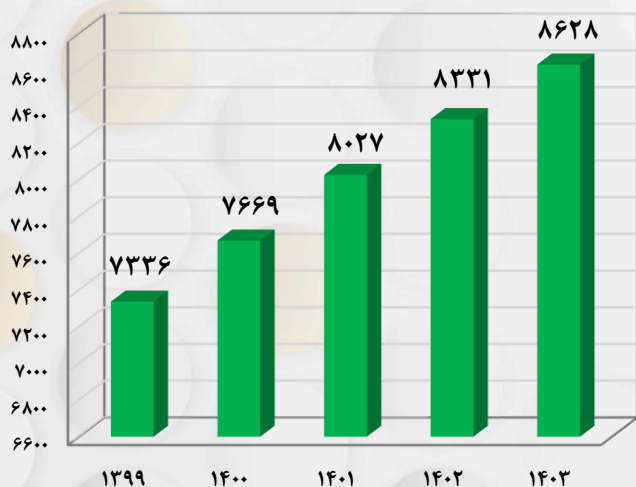
جمع کل		طول شبکه فشار ضعیف (کیلومتر)			طول شبکه فشار متوسط (کیلومتر)			سال / شرح
فشار متوسط	فشار ضعیف	زمینی	هوایی		زمینی	هوایی		
			خودنگهدار	غیر خودنگهدار		خودنگهدار	غیر خودنگهدار	
۳۴۶۸	۶۲۶۹	۱۹۹۱	۹۰۷	۳۳۷۱	۹۷۴	۲۰	۲۴۷۴	۱۳۹۹
۳۵۴۶	۶۴۲۱	۲۰۳۷	۱۰۵۴	۳۳۳۰	۹۹۹	۲۱	۲۵۲۵	۱۴۰۰
۳۶۰۶	۶۵۳۵	۲۰۶۱	۱۲۰۷	۳۲۶۸	۱۰۲۷	۲۳	۲۵۵۶	۱۴۰۱
۳۶۷۱	۶۶۶۶	۲۰۸۴	۱۴۰۰	۳۱۸۱	۱۰۵۱	۲۳	۲۵۹۸	۱۴۰۲
۳۷۳۰	۶۷۳۰	۲۰۹۷	۲۲۷۵	۲۳۵۸	۱۰۷۲	۲۳	۲۶۳۶	۱۴۰۳



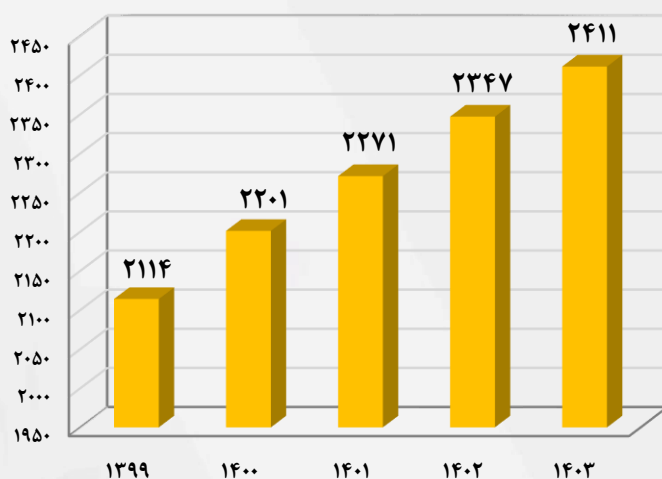
وضعیت ترانسفورماتورها

تعداد چراغ‌های روشنایی معابر	تعداد پایه‌ها	جمع کل ترانسفورماتورها		ترانسفورماتورهای زمینی		ترانسفورماتورهای هوایی		سال
		ظرفیت (مگاوات آمپر)	تعداد (دستگاه)	ظرفیت (مگاوات آمپر)	تعداد (دستگاه)	ظرفیت (مگاوات آمپر)	تعداد (دستگاه)	
۲۰۸,۰۴۹	۲۰۱,۷۳۴	۲۱۱۴	۷۳۳۶	۹۰۲	۱۱۸۳	۱۲۱۲	۶۱۵۳	۱۳۹۹
۲۰۹,۸۹۰	۲۰۴,۵۹۷	۲۲۰۱	۷۶۶۹	۹۲۷	۱۲۰۸	۱۲۷۵	۶۴۶۱	۱۴۰۰
۲۱۱,۸۷۵	۲۰۶,۶۵۵	۲۲۷۱	۸۰۲۷	۹۴۲	۱۲۲۲	۱۳۲۹	۶۸۰۵	۱۴۰۱
۲۱۲,۸۶۲	۲۰۹,۹۵۳	۲۳۴۷	۸۳۳۱	۹۵۱	۱۲۲۸	۱۳۹۷	۷۱۰۳	۱۴۰۲
۲۱۴,۷۶۲	۲۱۲,۹۱۳	۲۴۱۱	۸۶۲۸	۹۵۶	۱۲۳۲	۱۴۵۵	۷۳۹۶	۱۴۰۳

تعداد ترانس‌ها



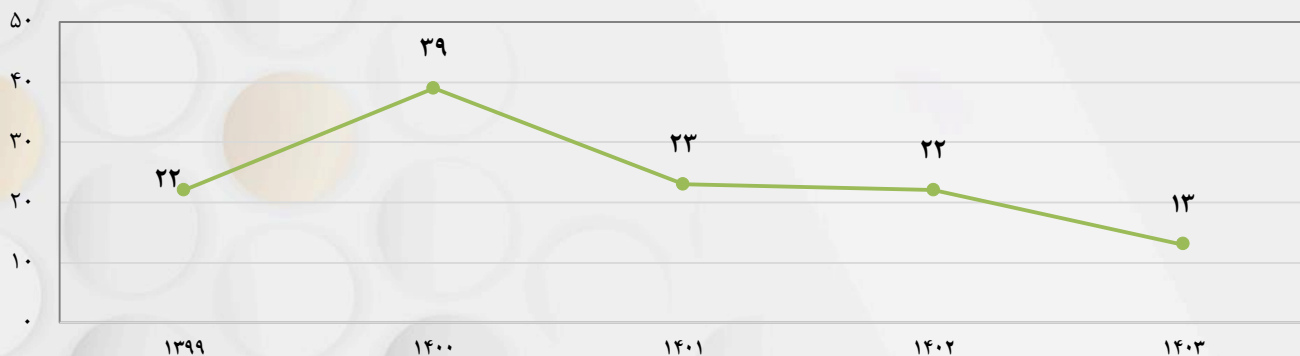
ظرفیت ترانس‌ها



شاخص‌های معاونت
فروش و خدمات مشتریان

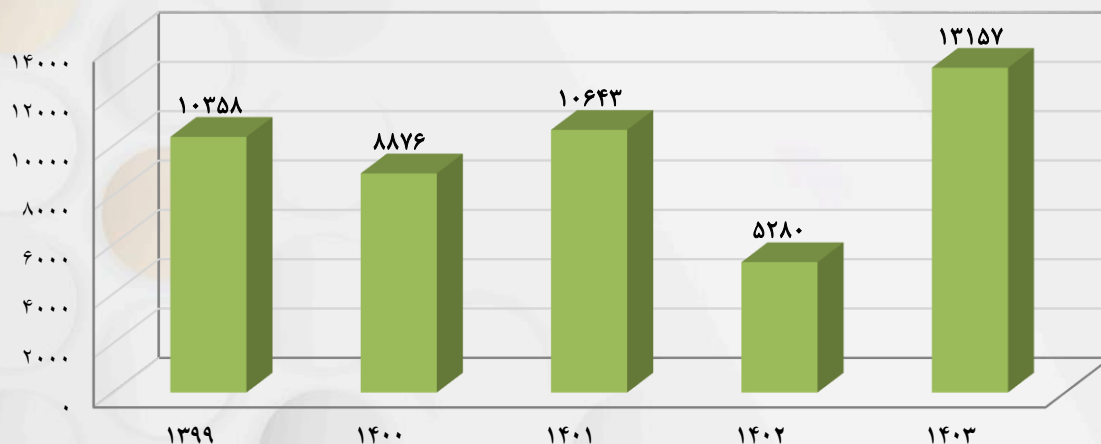
متوسط زمان واگذاری اشعاب برق از شبکه موجود (روز)

مدیریت برق	امور / اداره	عملکرد					هدف ۱۴۰۴
		۱۴۰۳	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۳۹۹	
تبریز	روشنایی	۲۳	۳۹	۵۴	۴۴	۱۹	۳
	گلستان	۱۳	۲۰	۱۶	۴۱	۱۳	۳
	اثر گلی	۱۵	۲۳	۱۵	۴۹	۱۶	۳
	باسمنج	۱۲	۱۸	۱۸	۲۷	۹	۳
	ستارخان	۹	۱۸	۱۴	۳۰	۵۳	۳
	قراملک	۱۸	۲۰	۲۴	۲۳	۲۲	۳
	باغمیشه	۱۵	۱۸	۱۳	۵۶	۱۷	۳
	اندیشه	۹	۲۳	۲۰	۴۳	۱۷	۳
	سردرود	۱۰	۲۸	۲۶	۸۵	۳۵	۳
	خسروشاه	۲	۲۲	۲۷	۲۱	۱۴	۳
اسکو	اسکو	۱۲	۱۲	۲	۱۶	۱۶	۳
	ایلخچی	۱۷	۲۶	۳	۳۲	۱۹	۳
	سهند	۴	۳۰	۱۸	۱۲	۱۵	۳
آذرشهر	آذرشهر	۶	۱۵	۳۸	۶۲	۳۰	۳
	ممقان	۸	۲۵	۴۸	۵۵	۲۵	۳
	گوگان	۳	۱۶	۴۷	۶۷	۲۶	۳
جمع		۱۳	۲۲	۲۳	۳۹	۲۲	۳



آمار عملکرد تعویض کسور اشعاب برق

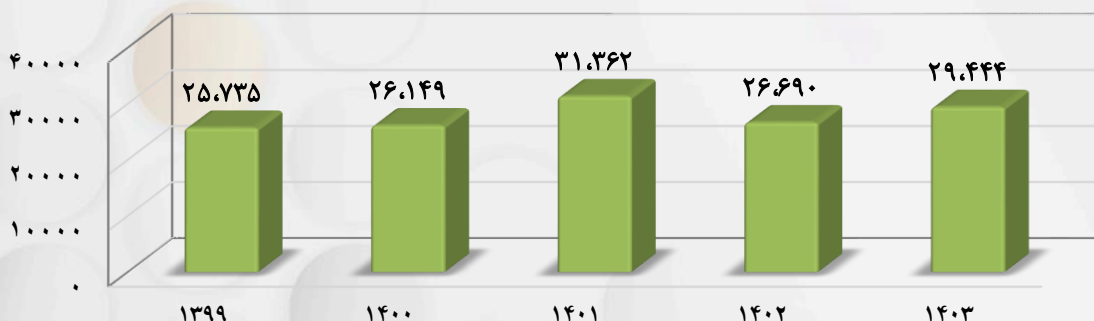
هدف ۱۴۰۴	عملکرد					امور / اداره	مدیریت برق
	۱۴۰۳	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۳۹۹		
۱۱۰۰	۱۰۲۰	۳۹۹	۸۹۸	۱۰۸۲	۱۲۹۹	روشنایی	تبریز
۱۱۰۰	۱۱۰۸	۴۸۰	۱۳۱۸	۸۳۸	۱۰۵۵	گلستان	
۱۲۰۰	۱۶۸۳	۶۵۰	۱۲۷۱	۱۰۳۲	۱۴۰۱	اتل گلی	
۳۰۰	۱۸۶	۱۰۴	۲۴۱	۲۵۴	۳۲۶	باسمنج	
۱۱۰۰	۱۱۴۹	۴۴۹	۱۲۸۲	۷۷۰	۵۲۸	ستارخان	
۱۲۰۰	۲۵۷۹	۷۳۵	۱۶۵۴	۱۱۱۸	۱۱۱۲	قرا ملک	
۱۳۰۰	۱۷۶۰	۵۸۲	۱۵۰۱	۱۱۵۶	۱۸۲۹	باغمیشه	
۸۰۰	۱۱۲۳	۴۶۵	۴۶۱	۶۱۴	۶۲۴	اندیشه	
۳۵۰	۴۰۲	۱۳۵	۲۴۷	۱۳۹	۸۲	سردرود	
۴۰۰	۴۳۰	۲۸۶	۳۴۱	۳۶۲	۵۱۳	خسروشاه	
۳۵۰	۱۹۸	۱۹۵	۲۲۴	۱۹۳	۲۹۳	اسکو	اسکو
۴۰۰	۲۴۶	۴۶	۲۸۲	۱۹۳	۲۰۷	ایلخچی	
۵۰۰	۴۶۱	۲۰۸	۳۳۴	۶۵۲	۳۵۸	سهند	
۵۰۰	۴۴۹	۴۴۶	۳۷۵	۲۸۱	۳۳۱	آذرشهر	آذرشهر
۳۰۰	۱۱۷	۴۴	۱۰۳	۱۰۲	۲۶۱	ممقان	
۳۰۰	۲۴۶	۵۶	۱۱۱	۹۰	۱۳۹	گوگان	
۱۱,۲۰۰	۱۳,۱۵۷	۵,۲۸۰	۱۰,۶۴۳	۸,۸۷۶	۱۰,۳۵۸	جمع	



عملکرد نصب اشعابات برق جدید و تغییرات قدرت



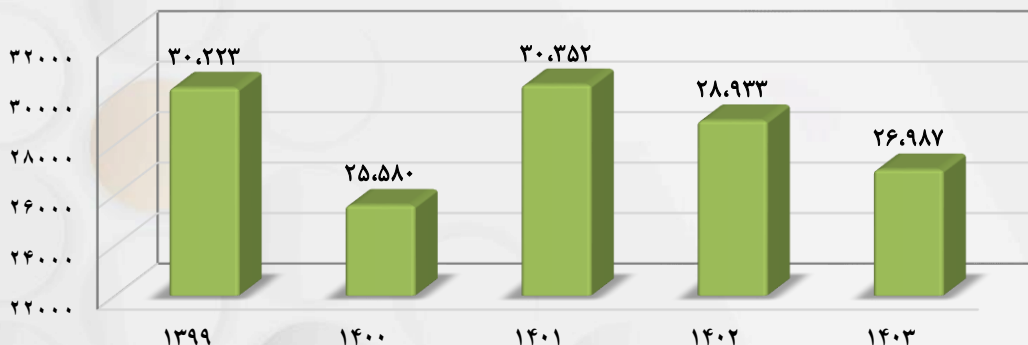
هدف ۱۴۰۴	عملکرد					امور / اداره	مدیریت برق
	۱۴۰۳	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۳۹۹		
۳۵۰۰	۳۶۴۲	۳۲۳۲	۳۸۳۴	۲۰۲۷	۳۰۷۶	روشنایی	تبریز
۳۵۰۰	۲۷۶۰	۲۲۰۹	۲۸۴۴	۲۲۰۰	۲۵۶۴	گلستان	
۳۵۰۰	۳۲۳۷	۳۰۷۷	۳۶۷۱	۳۳۰۶	۴۲۱۰	اثر گلی	
۸۰۰	۷۹۴	۸۲۲	۹۰۱	۶۱۹	۵۸۶	باسمنج	
۳۲۰۰	۳۵۹۶	۲۸۴۸	۳۸۲۲	۳۲۷۲	۲۳۵۳	ستارخان	
۳۶۰۰	۳۰۶۸	۳۲۴۱	۳۱۵۵	۲۶۵۹	۲۱۶۴	قراملک	
۵۶۰۰	۵۱۶۲	۴۷۶۲	۵۸۸۲	۴۹۵۹	۵۲۳۸	باغمیشه	
۱۲۰۰	۱۰۰۶	۱۲۶۰	۱۰۸۰	۱۳۹۵	۱۰۹۶	اندیشه	
۱۰۰۰	۱۰۳۵	۸۰۰	۱۰۳۷	۶۵۰	۵۹۸	سردرود	
۱۰۰۰	۶۱۶	۱۱۴۴	۱۲۰۴	۸۳۳	۷۴۶	خسروشاه	
۸۰۰	۶۱۸	۳۶۹	۵۸۶	۶۶۴	۵۷۹	اسکو	اسکو
۸۰۰	۳۷۱	۲۹۸	۵۲۷	۱۰۹۷	۸۶۵	ایلخچی	
۲۷۰۰	۲۰۰۹	۱۰۹۶	۹۴۷	۹۵۴	۳۹۳	سهند	
۱۰۰۰	۹۴۲	۹۷۲	۱۰۵۰	۸۶۴	۷۵۰	آذرشهر	آذرشهر
۳۶۰	۲۰۹	۱۴۵	۲۵۰	۱۶۰	۱۵۱	ممقان	
۵۰۰	۳۷۹	۴۱۵	۵۷۲	۴۹۰	۳۶۶	گوگان	
۳۳,۰۶۰	۲۹,۴۴۴	۲۶,۶۹۰	۳۱,۳۶۲	۲۶,۱۴۹	۲۵,۷۳۵	جمع	



عملکرد فروش اشعابات برق جدید و تغییرات قدرت



هدف ۱۴۰۴	عملکرد					امور / اداره	مدیریت برق
	۱۴۰۳	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۳۹۹		
۲۸۰۰	۲۶۹۹	۳۹۰۹	۳۶۸۴	۲۴۸۹	۳۲۸۶	روشنایی	تبریز
۳۰۰۰	۲۹۲۴	۲۳۷۷	۲۷۷۷	۲۴۲۴	۲۶۳۴	گلستان	
۳۰۰۰	۳۱۱۱	۳۵۴۹	۳۶۳۱	۳۲۱۹	۴۲۹۷	اقل گلی	
۱۲۰۰	۷۲۷	۷۹۱	۸۹۶	۶۷۱	۶۵۸	باسمنج	
۳۰۰۰	۳۲۹۵	۳۲۱۳	۳۶۶۴	۲۲۸۱	۳۵۱۷	ستارخان	
۲۸۰۰	۲۷۳۱	۲۹۰۸	۲۹۷۹	۲۸۱۴	۳۰۰۵	قراملک	
۵۰۰۰	۴۶۱۳	۴۹۵۸	۵۷۶۵	۶۰۸۸	۶۱۷۸	باغمیشه	
۱۰۰۰	۹۸۵	۱۲۷۱	۱۰۲۷	۸۶۰	۱۴۲۹	اندیشه	
۸۰۰	۷۱۰	۸۹۹	۱۰۰۰	۵۶۰	۷۹۳	سردرود	
۸۰۰	۵۱۴	۸۵۰	۱۱۸۶	۷۴۲	۸۴۴	خسروشاه	
۸۰۰	۵۴۵	۵۴۲	۵۶۵	۵۳۲	۵۸۴	اسکو	اسکو
۴۰۰	۲۹۲	۴۰۰	۴۹۹	۵۹۲	۶۷۲	ایلخچی	
۲۵۰۰	۲۶۹۱	۱۷۳۴	۹۱۷	۸۴۵	۷۶۴	سهند	
۸۰۰	۷۰۴	۹۶۸	۹۷۷	۸۱۹	۸۹۰	آذرشهر	آذرشهر
۲۰۰	۱۵۲	۱۵۳	۲۳۵	۱۶۰	۱۹۳	ممقان	
۵۰۰	۲۹۴	۴۱۱	۵۵۰	۴۸۴	۴۷۹	گوگان	
۲۸,۶۰۰	۲۶,۹۸۷	۲۸,۹۳۳	۳۰,۳۵۲	۲۵,۵۸۰	۳۰,۲۲۳	جمع	



آمار تعداد انشعابات نصب نشده بدون در نظر گرفتن تعهدات متقاضی (از شبکه موجود و با احداث شبکه)

امور	تعداد انشعابات نصب نشده (با احداث شبکه)		تعداد انشعابات نصب نشده (از شبکه موجود)		تعداد کل انشعابات نصب نشده
	۱۴۰۳	هدف ۱۴۰۴	۱۴۰۳	هدف ۱۴۰۴	۱۴۰۳
امور برق روشنایی	۳۴۷	۲۰۰	۶۵۶	۱۰۰	۱۰۰۳
امور برق گلستان	۲۸۳	۲۵۰	۳۹۸	۱۰۰	۶۸۱
امور برق ائل گولی	۵۷۰	۳۰۰	۷۳۱	۲۰۰	۱۳۰۱
اداره برق باسمنج	۵۶	۳۵	۸۱	۴۰	۱۳۷
امور برق ستارخان	۵۵۶	۲۰۰	۵۶۱	۲۰۰	۱۱۱۷
امور برق قراملک	۱۸۴	۳۰۰	۶۲۷	۲۰۰	۸۱۱
امور برق باغمیشه	۱۲۵۹	۱۰۰۰	۹۴۵	۲۰۰	۲۲۰۴
امور برق اندیشه	۹۷	۵۰	۱۵۲	۵۰	۲۴۹
اداره برق سردرود	۴	۱۰	۲۵۵	۱۰۰	۲۵۹
امور برق خسروشاه	۴۳	۲۰	۳۱	۲۰	۷۴
مدیریت برق اسکو	۸۳	۲۰	۷۰	۲۰	۱۵۳
اداره برق ایلخچی	۳۹	۱۰	۶۲	۲۰	۱۰۱
امور برق سهند	۱۶۱۳	۱۰۰۰	۴۷	۱۰	۱۶۶۰
امور برق آذرشهر	۳۴	۲۰	۱۱۵	۱۰۰	۱۴۹
اداره برق ممقان	۱۶	۱۰	۲۲	۱۰	۳۸
اداره برق گوگان	۵	۱۰	۹	۱۰	۱۴
جمع	۵,۱۸۹	۳,۴۳۵	۴,۷۶۲	۱,۳۸۰	۹,۹۵۱

وضعیت معوقات مربوط به تقسيط هزینه های اشعاعات در سيستم جامع و... (تعداد)



مدیریت برق	امور / اداره	عملکرد
		۱۴۰۳
تبریز	روشنایی	۰
	گلستان	۰
	اثر گلی	۲
	باسمنج	۰
	ستارخان	۰
	قراملک	۰
	باغمیشه	۰
	اندیشه	۰
	سردرود	۰
	خسروشاه	۰
	اسکو	۰
اسکو	ایلخچی	۰
	سهند	۰
	آذرشهر	۰
آذرشهر	ممقان	۰
	گوگان	۱
جمع		۳

عملکرد وضعیت اشعاعات غیر دائم - تعداد

مدیریت برق	۱۳۹۹		۱۴۰۰		۱۴۰۱		۱۴۰۲		۱۴۰۳		هدف ۱۴۰۴
	درخواست	نصب	درخواست	نصب	درخواست	نصب	درخواست	نصب	درخواست	نصب	
چهارمحال و بختیاری	۷۹	۱۶۳	۳۹	۱۰	۱۱۲	۱۱۵	۱۱۱	۳۳	۴۸	۳۳	۴۰
	۰	۶	۰	۰	۲۰	۱۰	۴	۰	۲۱	۵	۱۰
	۱۲۴	۱۵۱	۶۷	۵۳	۲۱۱	۱۵۳	۱۹۵	۷۶	۱۴۱	۲۴	۲۰
	۲۳۴	۲۳۴	۲۰۰	۱۶۳	۴۰۶	۴۴۷	۶۳۳	۴۳۰	۲۸۱	۱۷۸	۱۰۰
	۴۵	۹۰	۱۲۹	۹۶	۷۱۲	۵۶۴	۴۹۱	۳۲۶	۴۹۳	۲۷۱	۱۰۰
	۱۳۲	۱۰۲	۲۸۲	۱۱۵	۳۴۸	۳۶۹	۸۰۲	۲۱۳	۴۹۰	۲۰۱	۱۵۰
	۱۷	۴۰	۴۹۸	۱۱۳	۵۱۷	۷۶۱	۴۷۸	۲۲۳	۲۶۰	۱۷۶	۱۵۰
	۱۸۴	۱۸۷	۴۹	۹۴	۲۴۱	۱۲۸	۴۲۳	۲۹۲	۲۴۸	۱۳۳	۱۰۰
	۱۳	۵۴	۴۴	۲۷	۵۸۱	۲۴۹	۴۴۴	۱۷۹	۴۳۳	۱۷۸	۱۰۰
	۲۱۲	۲۴۰	۱۳۳	۱۴۲	۴۷۷	۱۶۴	۳۷۰	۳۱۱	۷۲	۶۷	۵۰
اسکو	۲۶	۶۵	۱۶	۱۸	۲۷	۲۱	۳۴	۲۷	۲۲	۲۱	۲۰
	۳۰	۲۸	۰	۰	۱۳	۱	۲۱	۱۰	۰	۰	۱۰
	۰	۰	۸	۱۴	۱	۱	۰	۰	۰	۰	۱۰
آذربایجان	۱۵	۱۹	۷۸	۱۳	۲۹۱	۲۰۰	۳۵۷	۱۸۷	۲۵۴	۱۱۸	۵۰
	۰	۰	۱	۰	۱۰	۳	۱۸	۱۰	۱	۰	۱۰
	۲	۳	۳۰	۴	۸۴	۸۲	۷۵	۵۶	۱۷	۱۵	۱۰
جمع		۱,۱۱۳	۱,۳۸۲	۸۶۲	۴,۰۵۱	۳,۲۶۸	۴,۴۵۶	۲,۳۷۳	۲,۷۸۱	۱,۴۲۰	۹۳۰

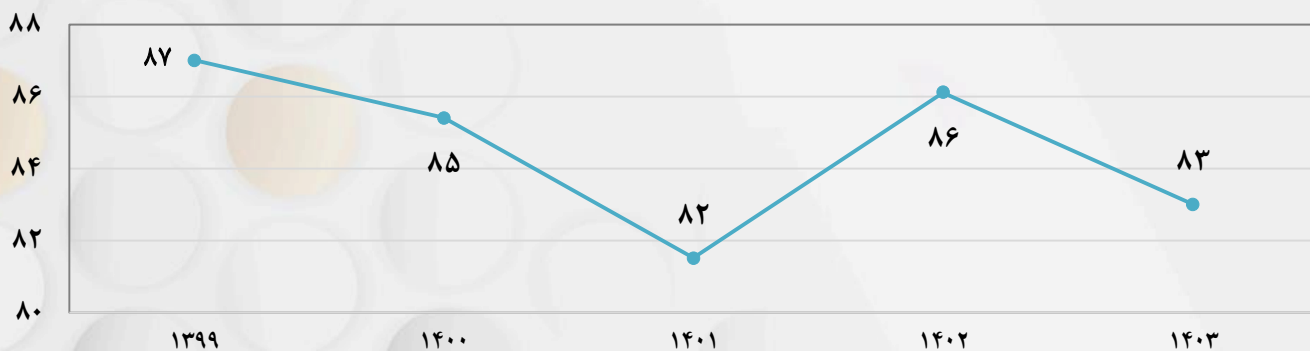
درصد عدم قرائت ها

هدف ۱۴۰۴	عملکرد					امور / اداره	مدیریت برق
	۱۴۰۳	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۳۹۹		
۵	۴.۸	۴.۴	۷.۷	۸.۲	۷.۹	روشنایی	تعمیرات
۴	۴.۳	۷.۲	۵.۶	۴.۵	۶	گلستان	
۴.۲	۴.۷	۳.۴	۴.۷	۴.۳	۴.۱	اثر گلی	
۲	۳.۵	۲.۸	۳.۳	۳.۵	۴.۲	باسمنج	
۴.۲	۴.۲	۵.۱	۶.۱	۳.۱	۳.۳	ستارخان	
۴.۸	۴.۲	۴.۲	۵.۹	۵.۱	۴.۴	قرا ملک	
۳.۵	۳.۲	۵.۷	۶.۴	۵.۲	۴.۶	باغمیشه	
۳	۳	۲.۶	۴.۷	۴	۴	اندیشه	
۴	۴.۲	۱۰.۵	۴.۶	۱۱	۷	سردرود	
۱.۸	۱.۸	۲.۲	۲.۹	۳.۱	۲.۳	خسروشاه	
۳	۱.۹	۳.۷	۳.۴	۴.۶	۵.۱	اسکو	اسکو
۱.۹	۱.۹	۳	۳.۲	۶.۴	۷.۲	ایلخچی	
۱.۵	۱.۱	۲	۱.۹	۱.۷	۱.۸	سهند	
۲.۸	۲.۴	۴.۱	۵.۶	۵.۲	۷.۷	آذرشهر	آذرشهر
۳	۳.۳	۴.۱	۴.۴	۳.۳	۷.۵	ممقان	
۱.۵	۱.۲	۲	۵.۶	۶.۱	۵.۴	گوگان	
۴.۲	۳.۷	۴.۷	۵.۵	۵	۵	جمع	



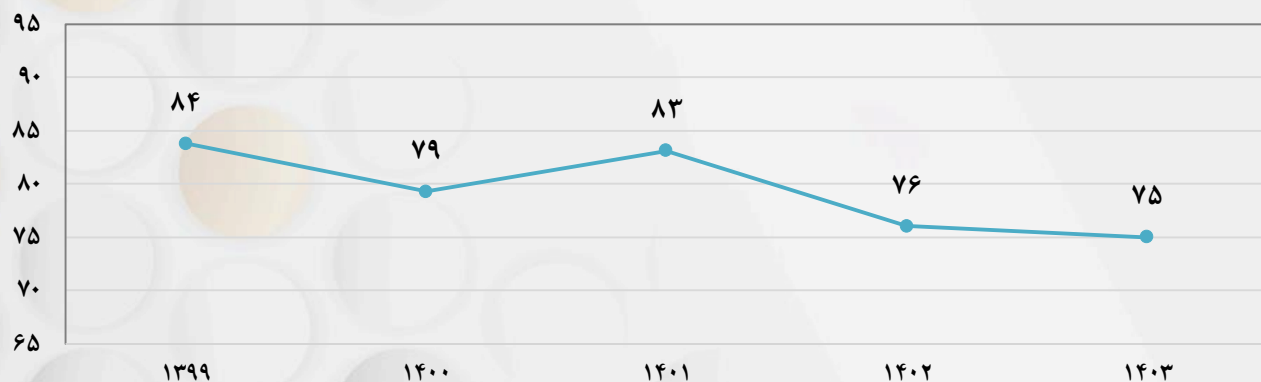
درصد قرائت با پروب کنتورهای دیجیتال

مدیریت برق	امور / اداره	تعداد کنتورهای دیجیتال موجود	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	هدف ۱۴۰۴
تبریز	روشنایی	۷۱,۱۸۴	۸۲	۸۲	۷۸	۸۶	۸۰	۸۵
	گلستان	۸۰,۶۲۲	۸۹	۸۶	۸۲	۸۸	۸۵	۸۹
	اتل گلی	۸۷,۰۴۰	۹۰	۸۶	۸۷	۸۹	۸۸	۹۰
	باسمنج	۱۴,۲۴۶	۸۲	۸۰	۷۶	۷۴	۷۰	۸۰
	ستارخان	۶۰,۷۹۱	۹۰	۸۶	۷۷	۸۶	۸۵	۸۵
	قراملک	۷۷,۰۹۱	۸۹	۸۷	۸۲	۸۸	۸۵	۸۹
	باغمیشه	۱۲۳,۶۴۰	۹۰	۸۹	۸۷	۹۰	۸۸	۹۱
	اندیشه	۲۶,۹۴۲	۸۵	۸۴	۸۰	۸۷	۸۵	۸۸
	سردرود	۱۷,۷۶۳	۷۹	۶۶	۵۶	۶۳	۴۶	۶۵
	خسروشاه	۱۴,۲۵۲	۷۷	۷۵	۷۱	۶۵	۶۵	۷۰
اسکو	اسکو	۱۲,۷۶۴	۷۹	۸۲	۷۷	۷۵	۷۱	۷۵
	ایلخچی	۹,۱۷۳	۷۱	۷۵	۷۳	۷۳	۷۳	۷۵
	سهند	۵۵,۶۶۹	۹۵	۹۳	۶۵	۹۴	۹۱	۹۵
آذرشهر	آذرشهر	۲۲,۰۶۲	۸۳	۸۰	۷۵	۷۹	۶۳	۷۸
	ممقان	۲,۹۶۵	۶۶	۸۶	۹۱	۶۳	۵۸	۶۵
	گوگان	۷,۸۵۷	۷۶	۷۰	۵۷	۷۱	۶۱	۷۰
جمع		۶۸۴,۰۶۱	۸۷	۸۵	۸۲	۸۶	۸۳	۸۶



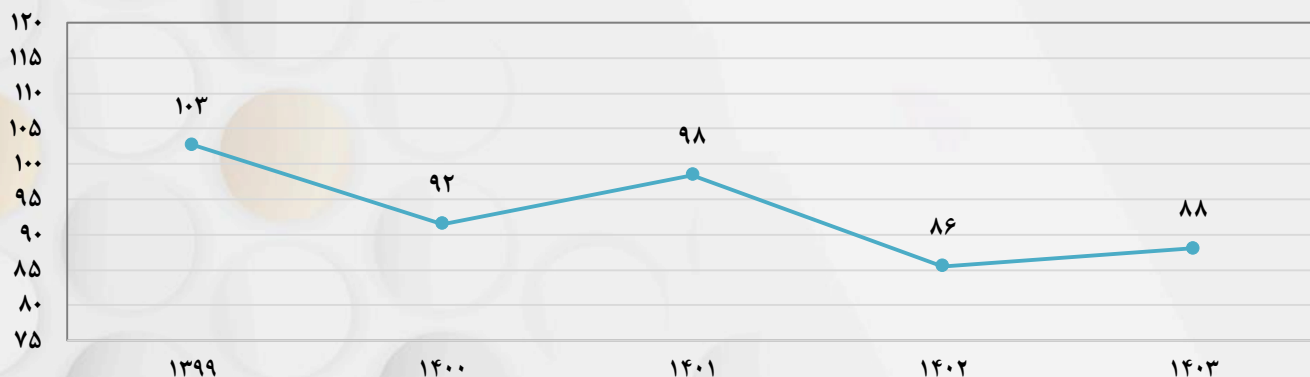
درصد وصول کل

هدف ۱۴۰۴	عملکرد					امور / اداره	مدیریت برق
	۱۴۰۳	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۳۹۹		
۸۹	۷۸	۷۸	۷۹	۷۹	۸۱	روشنایی	تبریز
۸۸	۷۸	۷۸	۷۸	۷۸	۸۶	گلستان	
۸۹	۷۵	۸۱	۸۹	۸۵	۸۷	اثر گلی	
۸۷	۷۰	۷۲	۸۳	۶۲	۶۳	باسمنج	
۸۷	۷۷	۷۷	۷۸	۶۸	۷۴	ستارخان	
۸۸	۷۳	۸۰	۸۲	۷۸	۸۲	قرا ملک	
۸۹	۷۷	۸۰	۸۱	۷۷	۸۵	باغمیشه	
۹۰	۷۳	۵۸	۸۷	۸۴	۸۷	اندیشه	
۸۹	۷۱	۷۰	۷۳	۷۲	۸۲	سردرود	
۹۰	۷۳	۸۰	۸۹	۸۹	۸۹	خسروشاه	
۹۰	۸۴	۸۳	۸۷	۷۵	۸۱	اسکو	اسکو
۹۱	۷۱	۸۰	۸۸	۷۸	۸۲	ایلخچی	
۸۹	۷۹	۸۱	۸۳	۷۳	۷۶	سهند	
۸۹	۷۴	۷۵	۷۸	۷۵	۸۰	آذرشهر	آذرشهر
۹۰	۶۹	۷۳	۸۷	۸۴	۹۱	ممقان	
۹۱	۸۸	۸۴	۸۱	۷۹	۸۹	گوگان	
۹۰	۷۵	۷۶	۸۳	۷۹	۸۴	جمع	



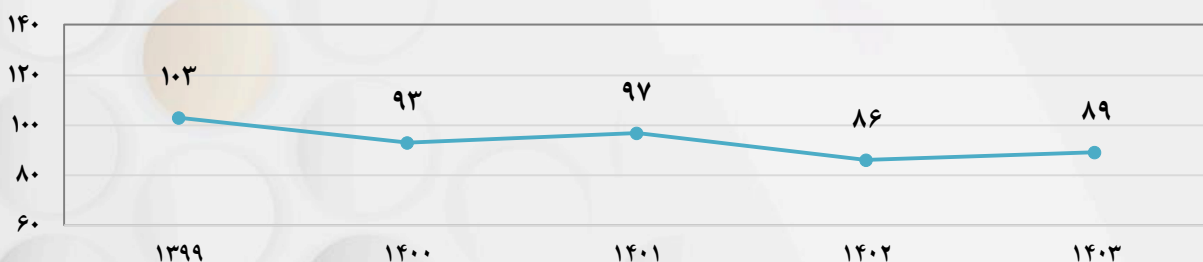
درصد وصول جاری

هدف ۱۴۰۴	عملکرد					امور / اداره	مدیریت برق
	۱۴۰۳	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۳۹۹		
۹۳	۹۳	۹۱	۹۳	۹۴	۱۰۳	روشنایی	پژ:
۹۲	۹۲	۹۲	۹۳	۸۹	۱۰۵	گلستان	
۹۴	۸۴	۸۷	۱۰۱	۹۵	۱۰۳	اثر گلی	
۹۱	۸۷	۸۲	۱۱۷	۸۸	۹۴	باسمنج	
۹۰	۹۱	۹۲	۱۰۲	۸۶	۹۶	ستارخان	
۹۲	۸۳	۹۱	۹۹	۹۲	۱۰۶	قراملک	
۹۴	۸۹	۹۲	۹۷	۸۹	۱۰۵	باغمیشه	
۹۵	۱۰۴	۶۲	۹۹	۹۶	۱۰۳	اندیشه	
۹۲	۸۸	۸۸	۹۰	۸۴	۱۰۳	سردرود	
۹۳	۸۲	۸۶	۹۶	۹۸	۱۰۰	خسروشاه	
۹۵	۹۶	۹۲	۱۰۹	۸۹	۱۰۳	اسکو	اسکو
۹۶	۸۰	۹۳	۱۰۷	۸۷	۹۹	ایلخچی	
۹۲	۹۰	۹۳	۱۰۳	۹۱	۱۰۱	سهند	
۹۲	۸۷	۸۹	۹۸	۸۸	۹۸	آذرشهر	آذرشهر
۹۵	۸۰	۷۹	۱۰۰	۹۰	۱۰۰	مماقان	
۹۶	۹۹	۹۷	۹۶	۸۷	۱۰۳	گوگان	
۹۴	۸۸	۸۶	۹۸	۹۲	۱۰۳	جمع	



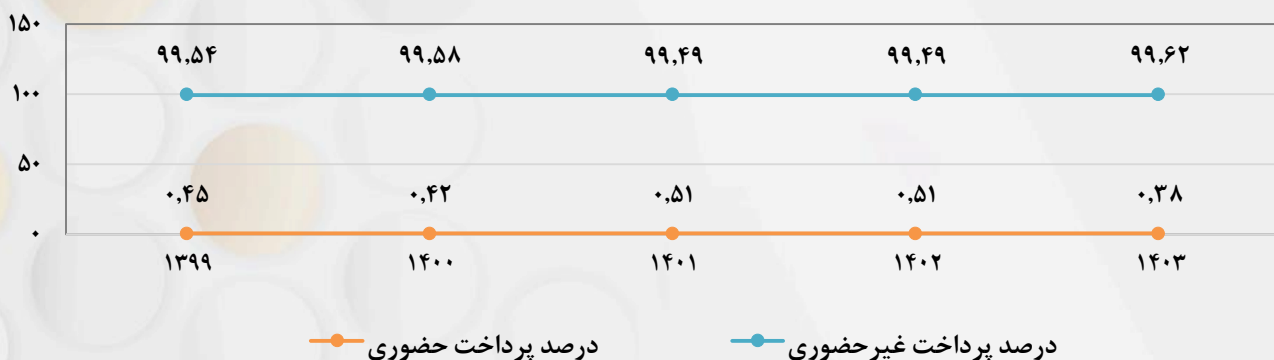
درصد وصول به کسر توانیر

هدف ۱۴۰۴	عملکرد					امور / اداره	مدیریت برق
	۱۴۰۳	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۳۹۹		
۹۴	۹۴	۹۰	۹۳	۹۴	۱۰۴	روشنایی	چراغ
۹۳	۹۴	۹۱	۹۴	۹۰	۱۰۵	گلستان	
۹۴	۸۵	۸۸	۹۸	۹۶	۱۰۳	اثر گلی	
۹۲	۹۰	۸۸	۹۵	۹۳	۹۹	باسمنج	
۹۲	۹۴	۸۷	۱۰۰	۸۷	۹۸	ستارخان	
۹۴	۸۷	۹۲	۹۸	۹۲	۱۰۷	قرا ملک	
۹۵	۹۰	۹۲	۹۶	۹۰	۱۰۴	باغ میشه	
۹۵	۱۰۷	۶۱	۹۵	۱۰۱	۱۰۰	اندیشه	
۹۴	۸۸	۸۸	۹۰	۸۴	۱۰۳	سردرود	
۹۲	۸۲	۸۶	۹۶	۹۹	۱۰۱	خسروشاه	
۹۷	۹۸	۹۶	۱۰۰	۹۰	۱۰۶	اسکو	اسکو
۹۷	۸۲	۹۳	۱۰۷	۸۸	۱۰۱	ایلخچی	
۹۴	۹۲	۹۵	۹۹	۹۳	۱۰۳	سهند	
۹۴	۸۷	۹۰	۹۵	۸۹	۹۹	آذرشهر	آذرشهر
۹۶	۸۰	۷۹	۱۰۰	۹۰	۱۰۰	مقان	
۹۶	۹۸	۹۸	۹۶	۸۷	۱۰۳	گوگان	
۹۵	۸۹	۸۶	۹۷	۹۳	۱۰۳	جمع	



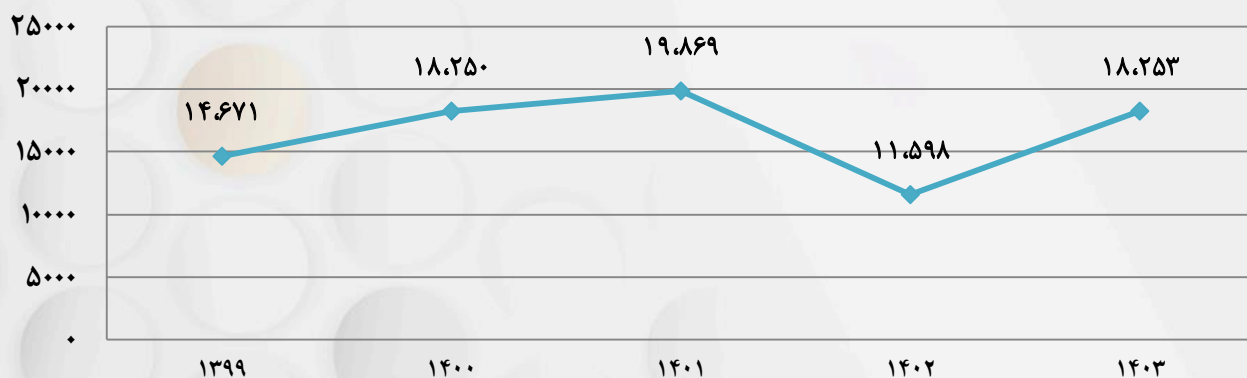
پرداختهای حضوری و غیر حضوری

سال	تعداد قبض های صادره	تعداد قبض های پرداختی	تعداد قبض های پرداختی (حضوری)	تعداد قبض های پرداختی (غیرحضوری)							درصد پرداخت غیرحضوری	درصد پرداخت حضوری		
				تلفن بانک	همراه	اینترنت	اینترنت	خودپرداز	POS	۱۵۲۱			سایر	جمع
۱۳۹۹	۶,۹۶۰,۸۷۰	۳,۰۵۲,۷۶۹	۱۳,۹۹۷	۵۳,۰۷۷	۱۰۰,۶۶۲	۵۶۳,۲۵۶	۴۶۵,۷۶۳	۶۴۵,۴۳۷	۱,۱۹۷,۹۳۴	۳,۸۶۴	۸,۷۷۹	۳,۰۳۸,۷۷۲	۹۹,۵۴	۰,۴۵
۱۴۰۰	۹,۴۶۱,۱۱۹	۳,۱۹۰,۱۸۵	۱۳,۴۷۱	۴۳,۱۹۶	۱۴۸,۳۵۴	۷۶۰,۵۳۵	۵۰۸,۴۴۷	۵۴۱,۱۷۴	۱,۱۳۳,۵۷۱	۷,۴۰۴	۲۴,۰۳۳	۳,۱۷۶,۷۱۴	۹۹,۵۸	۰,۴۲
۱۴۰۱	۵,۷۳۸,۲۶۹	۳,۲۲۸,۱۸۲	۱۶,۶۸۴	۳۳,۶۲۸	۱۹۵,۲۳۳	۸۶۵,۶۶۶	۴۷۷,۶۵۹	۵۱۳,۲۹۷	۱,۰۶۴,۶۳۹	۶,۸۲۹	۵۴,۵۴۷	۳,۲۱۱,۴۹۸	۹۹,۴۹	۰,۵۱
۱۴۰۲	۷,۱۸۸,۸۳۱	۳,۱۴۰,۴۱۰	۱۵,۸۷۶	۲۱,۲۴۳	۱۶۴,۲۳۰	۹۷۰,۷۲۷	۵۲۱,۰۰۹	۴۳۶,۰۴۱	۹۸۴,۰۹۳	۳۴	۲۷,۱۵۷	۳,۱۲۴,۵۳۴	۹۹,۴۹	۰,۵۱
۱۴۰۳	۶,۶۸۳,۰۴۰	۳,۴۰۱,۳۵۹	۱۲,۹۰۱	۱۵,۸۴۸	۱۶۵,۸۵۴	۱,۱۴۵,۱۹۰	۶۳۴,۶۳۲	۴۲۱,۳۲۰	۹۹۱,۲۷۲	۰	۱۴,۳۴۲	۳,۳۸۸,۴۵۸	۹۹,۶۲	۰,۳۸



خسارت مصرف و نمودار میزان خسارت مصرف کل شرکت (مگاوات ساعت)

نام واحد	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	هدف ۱۴۰۴
امور برق روشنایی	۱۷۸۵	۲۸۹۳	۲۱۱۵	۱۵۵۹	۷۸۹	۲۴۴۵
امور برق گلستان	۱۳۸۸	۱۹۴۸	۳۲۸۳	۴۰۱	۲۱۱۹	۶۲۹
امور برق ائل گلی	۲۴۸۸	۲۵۵۹	۲۰۰۷	۲۰۷۴	۱۹۵۴	۲۶۸۷
امور برق ستارخان	۷۹۵	۱۱۸۵	۲۷۶۵	۷۴۸	۹۱۹	۹۹۶
امور برق قراملک	۱۹۸۲	۱۳۶۵	۳۸۸۲	۲۲۰۸	۳۲۶۰	۲۸۶۹
امور برق باغمیشه	۱۶۶۵	۳۶۹۰	۲۰۱۰	۱۶۹۷	۴۱۴۵	۲۴۲۸
امور برق اندیشه	۲۶۱۱	۲۱۴۲	۲۲۵۸	۷۱۶	۳۲۳۰	۱۴۲۱
امور برق خسروشاه	۸۷۹	۲۷۶	۵۰۷	۷۶۱	۵۶۲	۹۶۰
مدیریت برق اسکو	۵۱۲	۸۵۳	۱۸۳	۴۲۰	۳۴۱	۶۵۱
مدیریت برق آذرشهر	۵۶۷	۱۳۳۸	۸۵۸	۱۰۱۳	۹۳۰	۸۱۲
جمع	۱۴,۶۷۱	۱۸,۲۵۰	۱۹,۸۶۹	۱۱,۵۹۸	۱۸,۲۵۳	۱۵,۸۹۹



عملکرد تفاوت مصرف - مگاوات ساعت

عملکرد کل انشعابات (دیماندی و غیردیماندی به مگاوات ساعت)						نام واحد
هدف ۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۳۹۹	
۳۲۸۱	۸۵۵۷	۱۰,۳۴۶	۹۸۳۳	۱۰۰۶	۲۸۱۲	امور برق روشنایی
۳۹۷۴	۴۸۱۱	۳۳۵۸	۷۸۶	۱۸۲۷	۶۷۹	امور برق گلستان
۹۱۱۰	۵۳۹۶	۸۸۱۳	۵۰۱۰	۶۷۰۵	۴۱۰۵	امور برق ائل گلی
۲۶۶۶	۶۷۵۱	۳۲۹۱	۱۰۱۰۹	۱۱,۲۳۲	۳۹۸	امور برق ستارخان
۹۵۷۵	۱۱,۳۳۴	۷۰۸۲	۲۰۸۶	۱۷۹۴	۱۰۰۶	امور برق قراملک
۵۸۷	۷,۴۵۴	۱۷۱۹	۲۶۷۰	۷۸۸۰	۴۶۶۳	امور برق باغمیشه
۸۸۷۱	۴,۴۸۲	۱۱,۵۶۱	۱۰۴۴	۱۱۱۳	۳۶۷	امور برق اندیشه
۲۲۱	۹۴۹	۲۸۰	۵۸۹	۵۱۷	۴۶۵	امور برق خسروشاه
۱۲۵۶	۳۴۲۶	۱۳۲۹	۱۲۵۴	۲۲۳۲	۱۶۶۴	مدیریت برق اسکو
۱۶۷۸	۲۲۸۶	۵۰۱۸	۲۰۴۳	۱۲۷۹	۵۹۴	مدیریت برق آذرشهر
۴۱,۲۲۱	۵۶,۱۴۷	۵۲,۷۹۶	۳۵,۴۲۴	۳۵,۵۸۵	۱۶,۷۵۳	کل شرکت

عملکرد تفاوت مصرف (به تفکیک دیماندی و غیردیماندی) - مگاوات ساعت



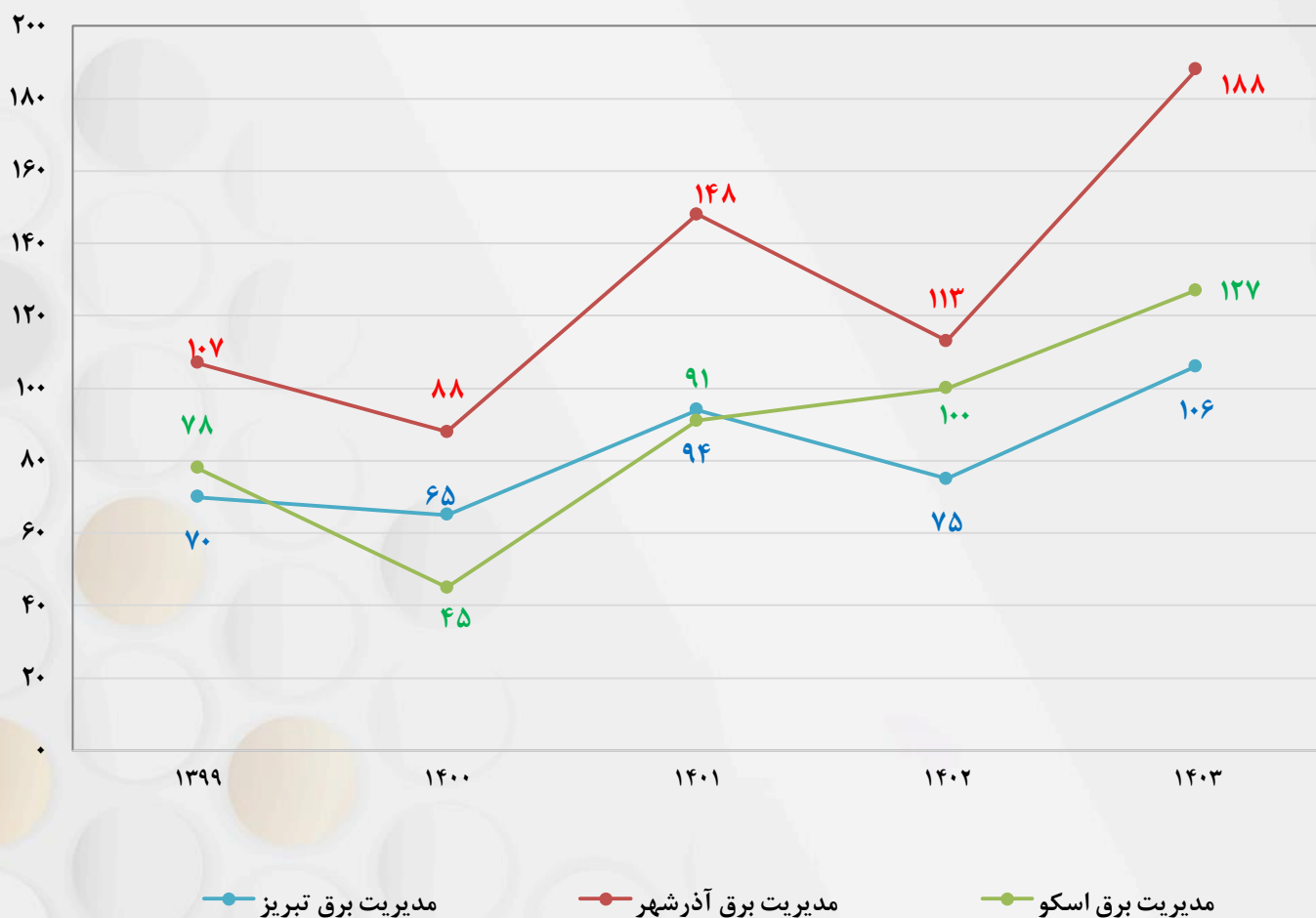
عملکرد انشعابات دیماندی (مگاوات ساعت)						عملکرد انشعابات غیردیماندی (مگاوات ساعت)						نام واحد
هدف ۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۳۹۹	هدف ۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۳۹۹	
۲۹۱۵	۵۱۵۴	۹۲۴۵	۹۵۵۰	۸۵۷	۲۳۱۷	۴۰۸	۳۴۰۳	۱۱۰۱	۲۸۳	۱۴۸	۴۹۵	روشنایی
۳۵۳۷	۱۳۰۲	۲۹۵۵	۱۷۴	۱۳۱۲	۱۸۱	۴۸۷	۳۵۰۹	۴۰۳	۶۱۲	۵۱۵	۴۹۸	گلستان
۸۸۱۹	۴۱۴۳	۸۳۶۵	۴۳۶۰	۶۲۲۹	۳۱۱۹	۴۱۸	۱۲۵۴	۴۴۸	۶۵۰	۴۷۶	۹۸۷	اتل گلی
۱۵۳۸	۵۹۸۹	۱۴۶۸	۸۴۷۴	۱۰,۸۷۴	۱۸۳	۱۱۵۰	۷۶۲	۱۸۲۳	۱۶۳۵	۳۵۷	۲۱۴	ستارخان
۹۰۶۶	۹,۸۰۸	۶۵۱۸	۱۰۳۶	۱۰۲۳	۵۶۸	۶۳۹	۱۵۲۶	۵۶۴	۱۰۵۰	۷۷۱	۴۳۸	قراملک
۱۶۸	۷۰۲۵	۱۲۷۶	۲۱۱۱	۶۵۴۱	۳۱۵۷	۴۲۲	۴۳۰	۴۴۳	۵۵۹	۱۳۳۸	۱۵۰۵	باغمیسه
۸۸۷۳	۴۳۸۵	۱۱,۴۵۷	۹۰۹	۱۰۶۱	۲۸۱	۱۲۶	۹۸	۱۰۴	۱۳۶	۵۲	۸۶	اندیشه
۱۸۶	۸۱۳	۲۴۲	۴۷۸	۴۷۸	۳۶۹	۳۸	۱۳۶	۳۸	۱۱۱	۴۰	۹۵	خسروشاه
۷۷۸	۳۲۱۵	۸۶۵	۱۰۱۸	۱۹۵۳	۱۰۹۸	۴۸۹	۲۱۱	۴۶۴	۲۳۶	۲۷۹	۵۶۶	مدیریت اسکو
۷۳۲	۲۴۸۹	۴۱۶۱	۱۳۶۳	۷۳۹	۳۷۵	۹۵۷	۴۹۷	۸۵۶	۶۸۰	۵۴۰	۲۱۹	مدیریت آذرشهر
۳۶,۶۱۳	۴۴,۳۲۳	۴۶,۵۵۳	۲۹,۴۷۱	۳۱,۰۶۸	۱۱,۶۴۹	۵,۱۳۴	۱۱,۸۲۴	۶,۲۴۳	۵,۹۵۳	۴,۵۱۷	۵,۱۰۴	کل شرکت

عملکرد تست لوازم اندازه گیری عادی جهت شناسایی کسورهای معیوب و یادارای خطا



هدف ۱۴۰۴		۱۴۰۳		۱۴۰۲		۱۴۰۱		۱۴۰۰		۱۳۹۹		امور / اداره	مدیریت برق
درصد	تعداد	درصد	تعداد	درصد	تعداد	درصد	تعداد	درصد	تعداد	درصد	تعداد		
۱۰۰	۵۰۰۰	۹۱	۴۵۸۹	۶۴	۳۲۴۲	۷۷	۸۰۱۳	۷۵	۷۷۱۹	۷۱	۷۶۲۸	روشنایی	تبریز
۱۰۰	۴۰۰۰	۱۷۲	۶۰۳۹	۸۲	۲۹۰۳	۵۹	۴۲۷۱	۶۵	۴,۷۰۴	۵۹	۴۲۹۹	گلستان	
۱۰۰	۵۵۰۰	۹۰	۴۵۳۸	۸۴	۴۲۳۱	۸۹	۸۹۵۸	۶۵	۶,۵۰۳	۷۱	۶۶۹۹	اتل گلی	
۱۰۰	۸۰۰	۹۳	۷۵۰	۱۰۰	۸۰۰	۲۱۴	۱۱۲۱	۱۱۰	۵۷۹	۵۹	۵۹۱	باسمنج	
۱۰۰	۴۰۰۰	۱۲۱	۴۲۶۱	۹۵	۳۳۵۰	۹۱	۴۵۹۹	۶۲	۳۱۵۸	۷۰	۳۶۰۴	ستارخان	
۱۰۰	۴۷۰۰	۹۸	۴۲۴۴	۷۱	۳۰۸۴	۱۰۱	۶۴۳۸	۷۰	۴۵۰۷	۷۱	۴۵۱۷	قراملک	
۱۰۰	۴۵۰۰	۱۱۱	۴۶۶۵	۶۸	۲۸۸۶	۹۰	۶۷۷۸	۶۴	۴۷۷۶	۸۳	۶۱۰۳	باغمیشه	
۱۰۰	۴۰۰۰	۴۴	۱۷۷۱	۳۷	۱۴۹۱	۱۳۰	۵۸۸۴	۴۳	۱۹۶۹	۴۳	۱۹۲۰	اندیشه	
۱۰۰	۷۰۰	۹۰	۶۳۱	۱۰۰	۷۰۰	۱۱۲	۷۹۳	۱۰۹	۷۷۳	۹۷	۴۸۵	سردرود	
۱۰۰	۱۳۰۰	۲۱۵	۲۸۰۰	۱۳۳	۱۷۴۱	۲۴۲	۳۴۲۷	۱۵	۲۱۸	۱۶۰	۱,۹۰۴	خسروشاه	
۱۰۰	۳۴,۵۰۰	۱۰۶	۳۴,۲۸۸	۷۵	۲۴,۴۲۸	۹۴	۵۰,۲۸۲	۶۵	۳۴,۹۰۶	۷۰	۳۷,۷۵۰	مجموع تبریز	
۱۰۰	۵۰۰	۱۱۹	۵۹۶	۱۰۰	۵۰۳	۳۰	۷۵۶	۱۴	۳۷۳	۳۷	۸۳۳	اسکو	اسکو
۱۰۰	۵۰۰	۱۲۸	۶۴۲	۱۰۰	۵۰۰	۱۰۶	۱۲۷۲	۲۴	۲۹۵	۳۶	۶۸۱	ایلخچی	
۱۰۰	۱۰۰۰	۱۲۸	۱۳۰۶	۱۰۰	۱۰۰۰	۱۵۵	۳۳۳۹	۹۱	۱۹۷۲	۷۲۷	۱۸۷۸	سهند	
۱۰۰	۲۰۰۰	۱۲۷	۲۵۴۴	۱۰۰	۲۰۰۳	۹۱	۵۳۶۷	۴۵	۲۶۴۰	۷۸	۳۳۹۲	مجموع اسکو	
۱۰۰	۱۰۰۰	۲۵۴	۲۵۴۳	۱۲۶	۱۲۶۹	۵۵۳	۴۰۹۵	۳۴۳	۲۵۴۵	۵۱۷	۱۲۲۱	آذرشهر	آذرشهر
۱۰۰	۵۰۰	۱۲۰	۶۰۲	۱۰۰	۵۰۰	۵۷	۵۷۹	۹	۹۷	۶۷	۱۴۱	ممقان	
۱۰۰	۵۰۰	۱۲۶	۶۳۲	۱۰۰	۵۰۰	۳۲	۵۹۲	۲۷	۴۸۹	۶۴	۱۳۲۰	گوگان	
۱۰۰	۲۰۰۰	۱۸۸	۳۷۷۷	۱۱۳	۲۲۶۹	۱۴۸	۵۲۶۶	۸۸	۳۱۳۱	۱۰۷	۲۶۸۲	مجموع آذرشهر	
۱۰۰	۳۸,۵۰۰	۱۱۱	۴۰,۶۰۹	۷۹	۲۸,۷۰۰	۹۶	۶۰,۹۱۵	۶۴	۴۰,۶۷۷	۷۳	۴۳,۸۲۴	جمع کل شرکت	

نمودار درصد تست لوازم اندازه گیری و شناسایی کشورهای معیوب



عملکرد نصب کنتور فنام - تعداد

مدیریت برق	امور / اداره	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	هدف ۱۴۰۴
تبریز	روشنایی	۲۸۸	۱۰۱۶	۳۲۱۳	۸۹۶۶	۱۲,۸۸۴	۱۸,۰۶۹
	گلستان	۲۰۸	۷۵۵	۲۹۶۱	۷۷۰۰	۱۰,۹۴۷	۱۴,۶۶۱
	اتل گلی	۵۷۶	۲۰۳۲	۴,۳۳۴	۱۰,۷۴۰	۱۵,۰۲۲	۲۱,۵۱۰
	باسمنج	۶۵	۲۲۵	۸۸۲	۲۲۶۵	۳۰۶۹	۴۷۵۴
	ستارخان	۱۱۷	۳۹۳	۳۸۳۰	۹۸۳۹	۱۳,۷۱۵	۱۸,۵۶۸
	قرا ملک	۶۸۱	۲۶۳۵	۳۹۶۹	۱۰,۳۴۶	۱۵,۲۲۵	۱۸,۵۰۲
	باغمیشه	۷۵۳	۲۲۷۸	۶۷۲۸	۱۶,۸۸۸	۲۲,۸۴۶	۳۴,۳۷۶
	اندیشه	۷۴۰	۲۷۴۱	۱۷۰۱	۴,۲۹۸	۶۲۲۳	۷۵۷۱
	سرردود	۰	۰	۷۴۳	۲,۱۸۸	۳۴۰۱	۳۷۸۷
	خسروشاه	۵۵۴	۱۹۵۴	۱,۲۳۴	۳,۵۵۵	۴۴۳۷	۵۷۸۵
مجموع مدیریت تبریز		۳۹۸۲	۱۴,۰۲۹	۲۹,۵۹۵	۷۶,۷۸۵	۱۰۷,۷۶۹	۱۴۷,۵۸۳
اسکو	اسکو	۹۳	۳۴۱	۶۵۵	۱۶۱۴	۲۳۲۵	۲۸۵۹
	ایلخچی	۱۶۶	۶۴۱	۸۹۴	۱۵۵۶	۲۰۶۲	۳۰۶۶
	سهند	۳۵	۱۸۳	۱۳۳۵	۳۴۰۰	۵۷۸۸	۴۹۹۴
	مجموع مدیریت اسکو	۲۹۴	۱۱۶۶	۲۸۸۴	۶۵۷۰	۱۰,۱۷۵	۱۰,۹۱۹
آذرشهر	آذرشهر	۲۱۹	۶۹۸	۱۱۵۹	۳۱۵۵	۴,۴۳۵	۵۴۹۷
	ممقان	۵۸۷	۱۷۳۲	۵۷۹	۱۲۴۵	۱۵۰۴	۲۳۴۰
	گوگان	۷۰	۲۱۷	۵۵۴	۱۵۸۲	۲۰۹۵	۲۸۱۸
	مجموع مدیریت آذرشهر	۸۷۶	۲۶۴۸	۲۲۹۲	۵۹۸۲	۸۰۳۴	۱۰,۶۵۵
جمع کل شرکت		۵۱۵۲	۱۷,۸۴۳	۳۴,۷۷۱	۸۹,۳۳۷	۱۲۵,۹۷۸	۱۶۹,۱۵۷

شاخص های ارزیابی مربوط به دفتر لوازم اندازه گیری

هدف ۱۴۰۴	۱۴۰۳		۱۴۰۲		۱۴۰۱		۱۴۰۰		۱۳۹۹		واحد	شاخص
	درصد تحقق	عملکرد	درصد تحقق	عملکرد	درصد تحقق	عملکرد	درصد تحقق	عملکرد	درصد تحقق	عملکرد		
۱۳۳۸	۶۳	۸۰۲	۶۱	۷۵۵	۸۱	۹۳۷	۸۳	۸۶۰	۸۲	۷۸۲	تعداد	تست انشعابات دیماندی ولتاژ اولیه
۱۹,۸۵۳	۱۷	۳۳۵۶	۲۷	۴۵۶۲	۶۸	۱۲,۱۰۰	۷۰	۱۰,۹۱۱	۶۳	۱۰,۲۹۰	تعداد	تست انشعابات دیماندی ولتاژ ثانویه
۱۰	۹۰	۹	۸۹	۸	۱۰۰	۱۰	۹۰	۹	۸۸	۷	تعداد	اصلاح انشعابات دیماندی ولتاژ اولیه خطادار
۳	۵۰	۱	۰	۰	۰	۰	۲	۲	۱۰۰	۲	تعداد	اصلاح انشعابات دیماندی ولتاژ اولیه دستکاری شده
۲۰۰	۵	۱۵	۷۹	۸۲	۹۸	۲۴۵	۷۸	۱۷۵	۸۷	۲۸۷	تعداد	اصلاح انشعابات دیماندی ولتاژ ثانویه خطادار
۵۰	۸	۴	۱۴	۷	۱۱۶	۵۸	۹۵	۴۰	۷۵	۹	تعداد	اصلاح انشعابات دیماندی ولتاژ ثانویه دستکاری شده
۳۶,۵۸۴	۱۱۱	۴۰,۶۰۹	۷۹	۲۸,۷۰۰	۹۶	۶۰,۹۱۵	۶۵	۴۰,۶۷۷	۷۳	۴۳,۸۲۴	تعداد	تست انشعابات غیر دیماندی

عکسبردنامه های پاسخگویی با مدیریت مصرف به تفکیک پروژه ها

فعالیت های فرهنگ سازی مدیریت مصرف	جلب همکاری مشترکین (مگاوات)				سهامیه پروژه های مدیریت مصرف	سال / عنوان
	اداری	تجاری	کشاورزی	صنعتی		
۰.۰۰	۷	۲	۸	۵۷	۷۴	سهامیه سال ۹۹
۰.۰۰	۵.۴۰	۳.۱۰	۲۵.۷۰	۵۸.۱۰	۹۲.۳۰	تحقق یافته سال ۹۹
-	۷۷٪	۱۵۵٪	۳۲۱٪	۱۰۲٪	۱۲۵٪	درصد
۰.۰۰	۵	۲	۱۵	۶۰	۸۲	سهامیه سال ۱۴۰۰
۰.۰۰	۱۴.۶۸	۳.۷۵	۱۵.۷۱	۱۰۹.۱۱	۱۴۳.۲۵	تحقق یافته سال ۱۴۰۰
-	۲۹۴٪	۱۸۸٪	۱۰۵٪	۱۸۲٪	۱۷۵٪	درصد
-	۸	۲	۱۵	۶۰	۸۵	سهامیه سال ۱۴۰۱
۰	۱۴.۷	۲.۱	۲۰.۶	۱۴۲.۸	۱۸۰.۱	تحقق یافته سال ۱۴۰۱
۰	۱۸۴٪	۱۰۵٪	۱۳۷٪	۲۳۸٪	۲۱۱٪	درصد
۰	۱۰	۲	۱۶	۷۸	۱۰۶	سهامیه سال ۱۴۰۲
۰	۴.۳	۱.۷	۱۴.۶	۱۲۶	۱۴۶.۶	تحقق یافته سال ۱۴۰۲
-	۴۳	۸۵	۹۱	۱۶۱	۱۳۸	درصد
۰	۱۶	۲	۱۷	۱۰۰	۱۳۵	سهامیه سال ۱۴۰۳
۰	۵.۹	۱.۲	۱۷.۳	۱۳۰.۸	۱۵۵.۲	تحقق یافته سال ۱۴۰۳
-	۳۷٪	۶۰٪	۱۰۲٪	۱۳۰٪	۱۱۵٪	درصد
-	۱۶	۲	۱۷	۱۰۰	۱۳۵	هدف ۱۴۰۴

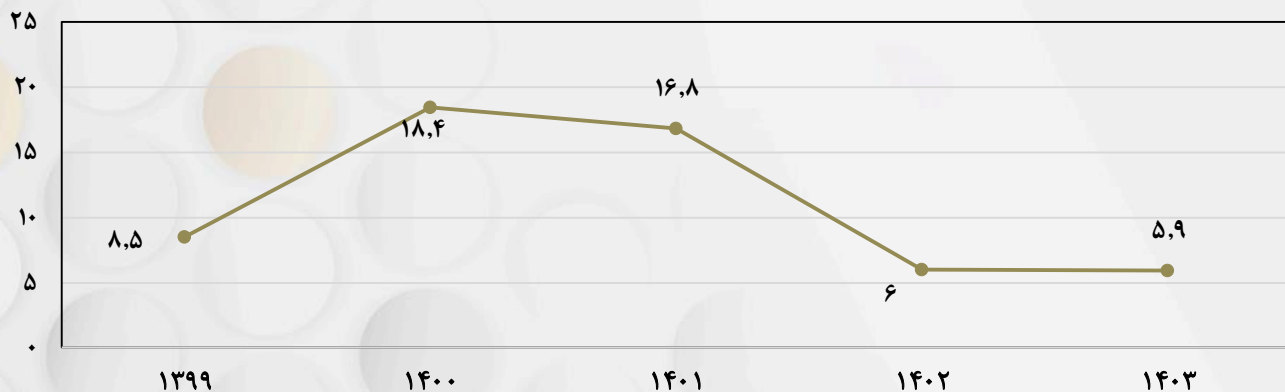
سهمیه پیک سایی

سهمیه تعیین شده برای پروژه های پیک سایی (مگاوات)				سال
مجموع	خدمات مشترکین	بهره برداری	مدیریت مصرف	
۱۰۷	۰	۰	۱۰۷	۱۳۹۹
۱۱۶/۸	۰	۰	۱۱۶/۸	۱۴۰۰
۸۵	۰	۰	۸۵	۱۴۰۱
۱۰۶	۰	۰	۱۰۶	۱۴۰۲
۱۳۵	۰	۰	۱۳۵	۱۴۰۳

برنامه های پاسخگویی بار

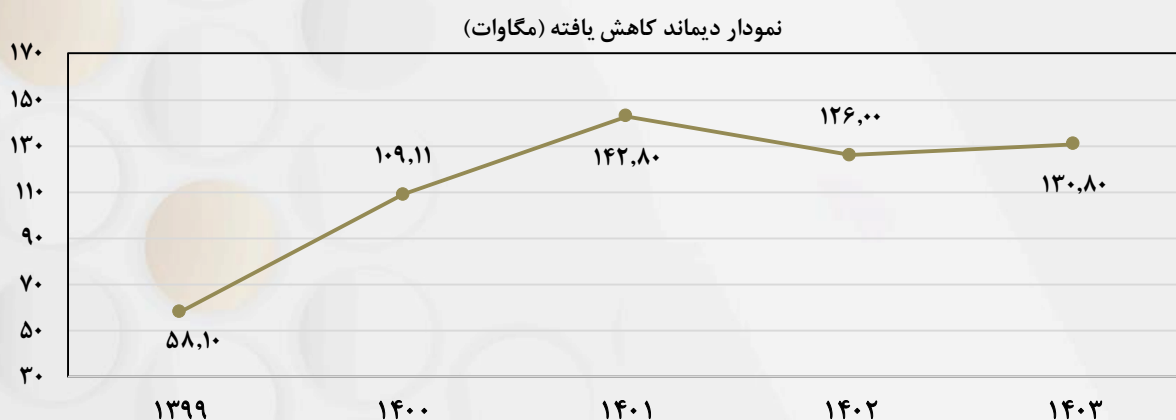
مجموع دیماند (مگاوات)	عقد تفاهم نامه	تماس تلفنی، ایمیل و فکس	تعداد مکاتبات	بازدید	سال	برنامه مدیریت مصرف
۸/۵۰	۷۹۸	۹۳۴	۹۳۴	۹۳۴	۱۳۹۹	برنامه های اداری، تجاری و CNG
۱۸/۴۳	۷۶۴	۸۰۰	۸۰۰	۸۰۰	۱۴۰۰	
۱۶/۸	۹۴۸	۹۵۰	۹۵۰	۹۵۰	۱۴۰۱	
۶	۹۵۰	۹۵۰	۹۵۰	۹۵۰	۱۴۰۲	
۵/۹	۲۶۹۲	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۴۰۳	
۱۸	۹۵۰	۹۵۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰	هدف ۱۴۰۴	

نمودار مجموع دیماند (مگاوات)



برنامه های پاسخگویی بار

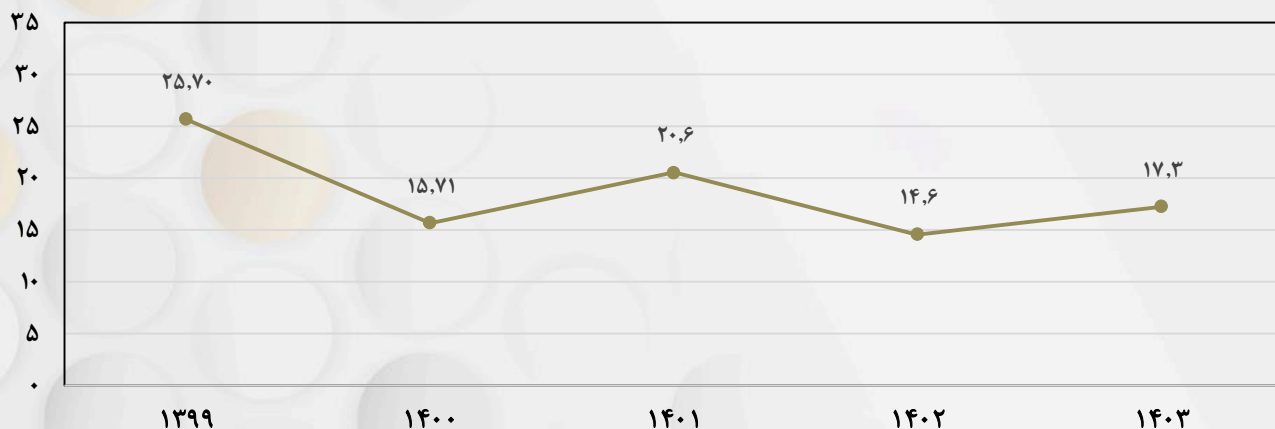
برنامه مدیریت مصرف	سال	بازدید	تعداد مکاتبات	تماس تلفنی، ایمیل و فکس	عقد تفاهم نامه	مجموع دیماند کاهش یافته (مگاوات)
برنامه های صنعتی	۱۳۹۹	۱۱۳۸	۱۱۳۸	۱۵۰۰	۲۳۹۴	۵۸/۱۰
	۱۴۰۰	۲۵۰۰	۲۵۰۰	۲۵۰۰	۲۲۴۳	۱۰۹/۱۱
	۱۴۰۱	۳۷۰۰	۳۷۰۰	۳۷۰۰	۳۷۰۰	۱۴۲/۸
	۱۴۰۲	۳۸۰۴	۳۸۰۴	۳۸۰۴	۳۸۰۴	۱۲۶
	۱۴۰۳	۴۲۰۰	۴۲۰۰	۴۲۰۰	۴۱۸۲	۱۳۰/۸
	هدف ۱۴۰۴	۳۸۵۰	۳۸۵۰	۳۸۵۰	۳۸۰۴	۱۰۰



برنامه های پاسخگویی بار

برنامه مدیریت مصرف	سال	بازدید	تعداد مکاتبات	تماس تلفنی، ایمیل و فکس	عقد تفاهم نامه	مجموع دیماند کاهش یافته (مگاوات)
برنامه های کشاورزی	۱۳۹۹	-	-	۳۲۰	۱۳۲۵	۲۵/۷۰
	۱۴۰۰	-	-	۱۵۰۰	۱۳۸۹	۱۵/۷۱
	۱۴۰۱	-	-	۱۷۰۰	۱۶۶۱	۲۰/۶
	۱۴۰۲	-	-	۱۸۰۰	۱۷۷۶	۱۴/۶
	۱۴۰۳	-	-	۱۹۰۰	۱۷۹۹	۱۷/۳
	هدف ۱۴۰۴	-	-	۱۹۰۰	۱۸۰۰	۱۷

نمودار دیماند کاهش یافته (مگاوات)

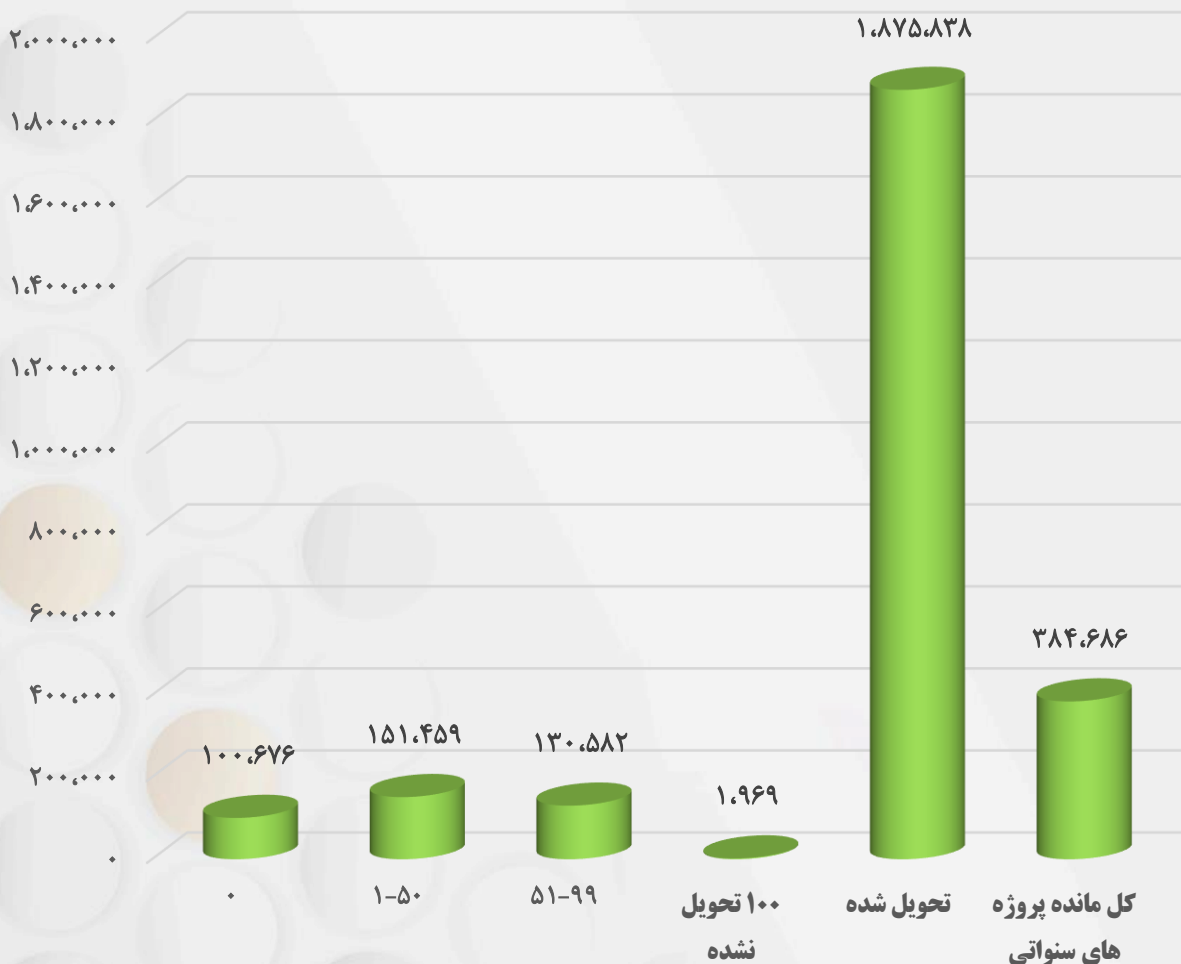


شاخص‌های معاونت
پرفارم‌ریزی و مهندسی

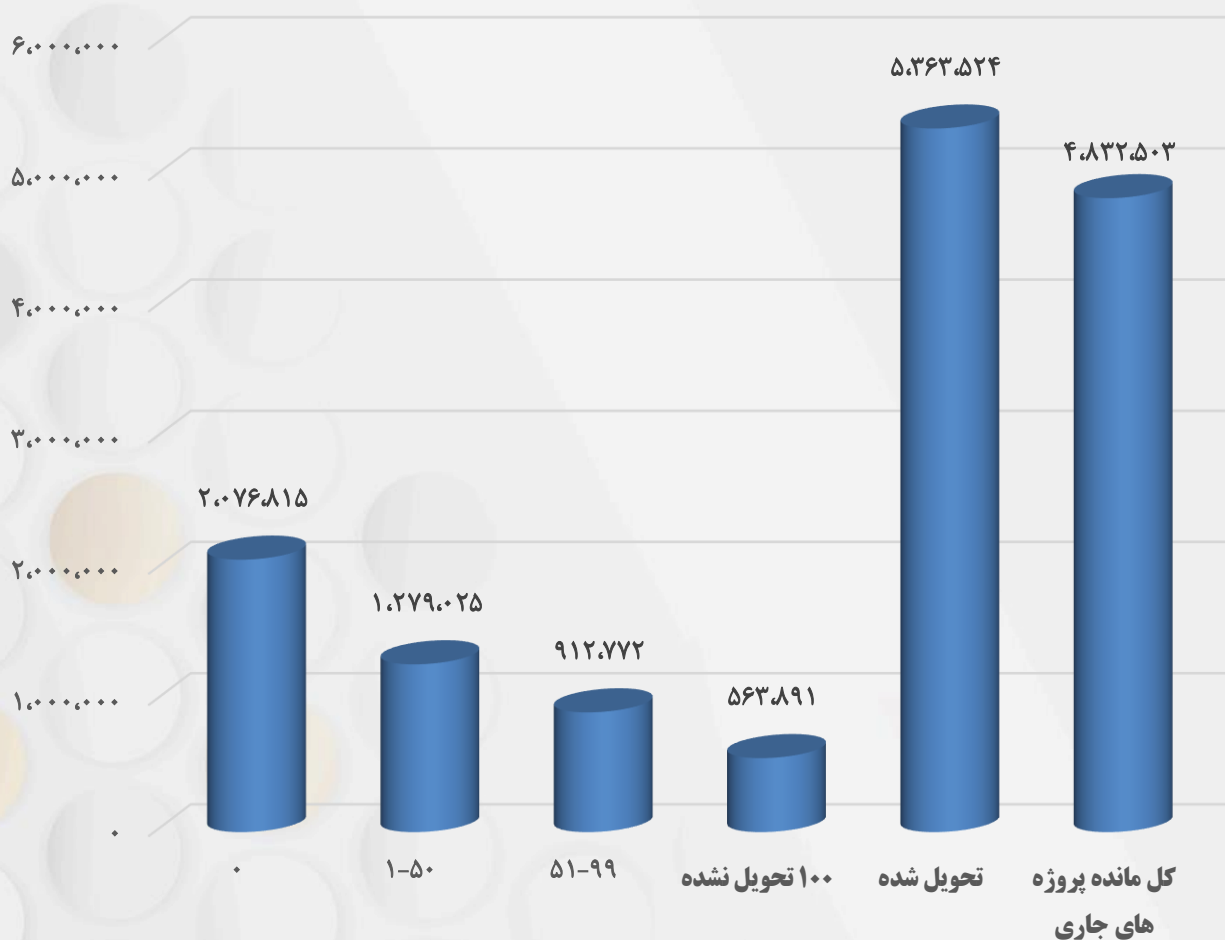
عکس پروژه های سرمایه ای (توزیع-نیورسانی) در سال ۱۴۰۳ (میلیون ریال)

نوع پروژه های سرمایه ای	درصد پیشرفت فیزیکی و ریالی پروژه ها				تحويل شده	کل مانده پروژه ها
	۰	۱-۵۰	۵۱-۹۹	۱۰۰		
توزیع	سنواتی	۱۰۰,۶۷۶	۱۵۱,۴۵۹	۱۳۰,۵۸۲	۱,۹۶۹	۱,۸۷۵,۸۳۸
	سال جاری	۲,۰۷۶,۸۱۵	۱,۲۷۹,۰۲۵	۹۱۲,۷۷۲	۵۶۳,۸۹۱	۴,۸۳۲,۵۰۳
	جمع	۲,۱۷۷,۴۹۱	۱,۴۳۰,۴۸۴	۱,۰۴۳,۳۵۴	۵۶۵,۸۶۰	۵,۲۱۷,۱۸۹
نیورسانی	سنواتی	۵,۳۸۳	۳۳۲,۵۵۳	۴۳۶,۳۸۲	۱۱,۹۸۱	۱,۰۹۶,۹۰۸
	سال جاری	۵۵۴,۸۹۲	۲۶۳,۰۵۹	۳۴۰,۴۹۷	۱۳۴,۱۶۶	۹۰۲,۲۹۹
	جمع	۵۶۰,۲۷۵	۵۹۵,۶۱۲	۷۷۶,۸۷۹	۱۴۶,۱۴۷	۱,۹۹۹,۲۰۷
مجموع		۲,۷۳۷,۷۶۶	۲,۰۲۶,۰۹۶	۱,۸۲۰,۲۳۳	۷۱۲,۰۰۷	۹,۲۳۸,۵۶۹
						۷,۲۹۶,۱۰۲

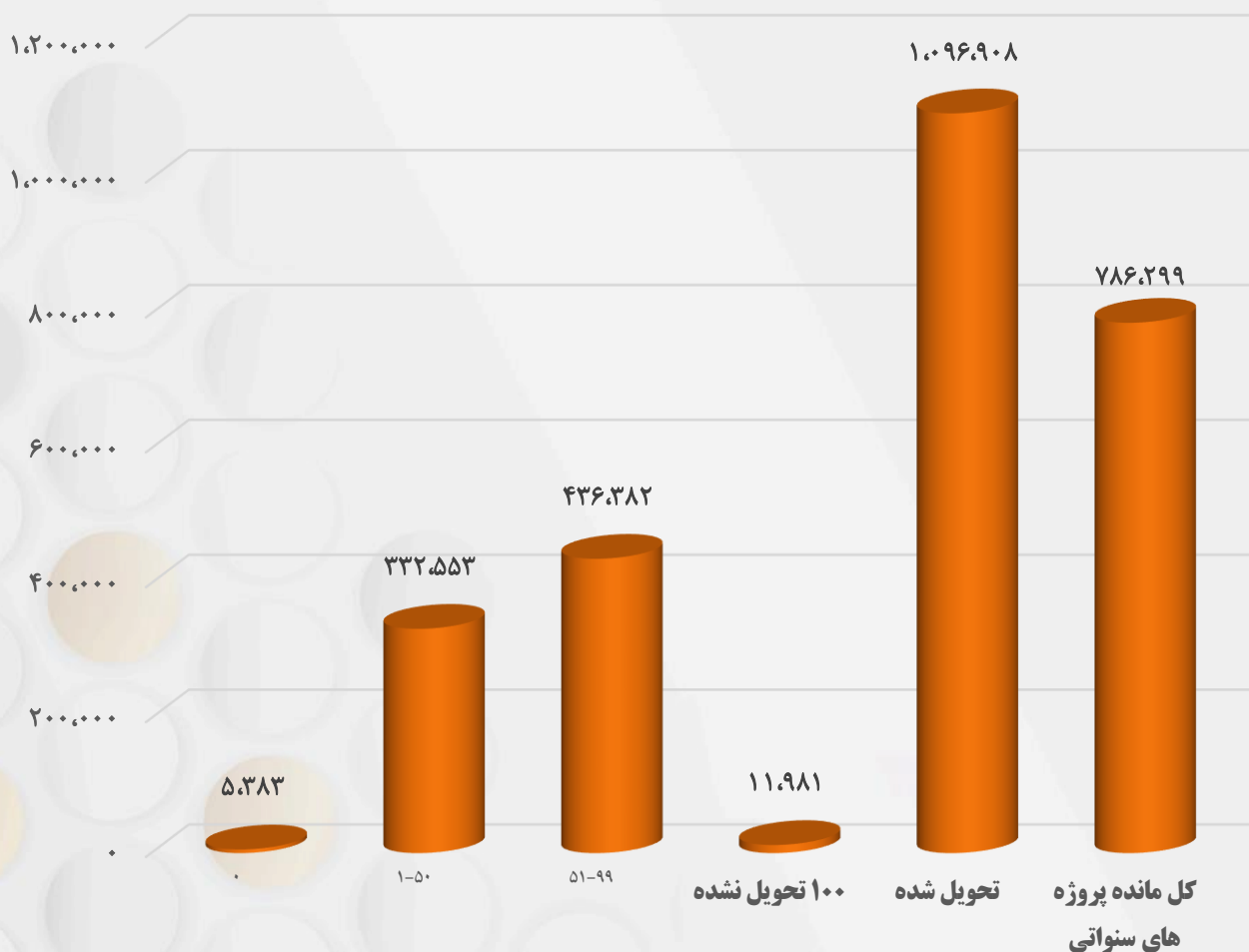
نمودار عملکرد پروژه های توزیع سنواتی - سال ۱۴۰۳ (میلیون ریال)



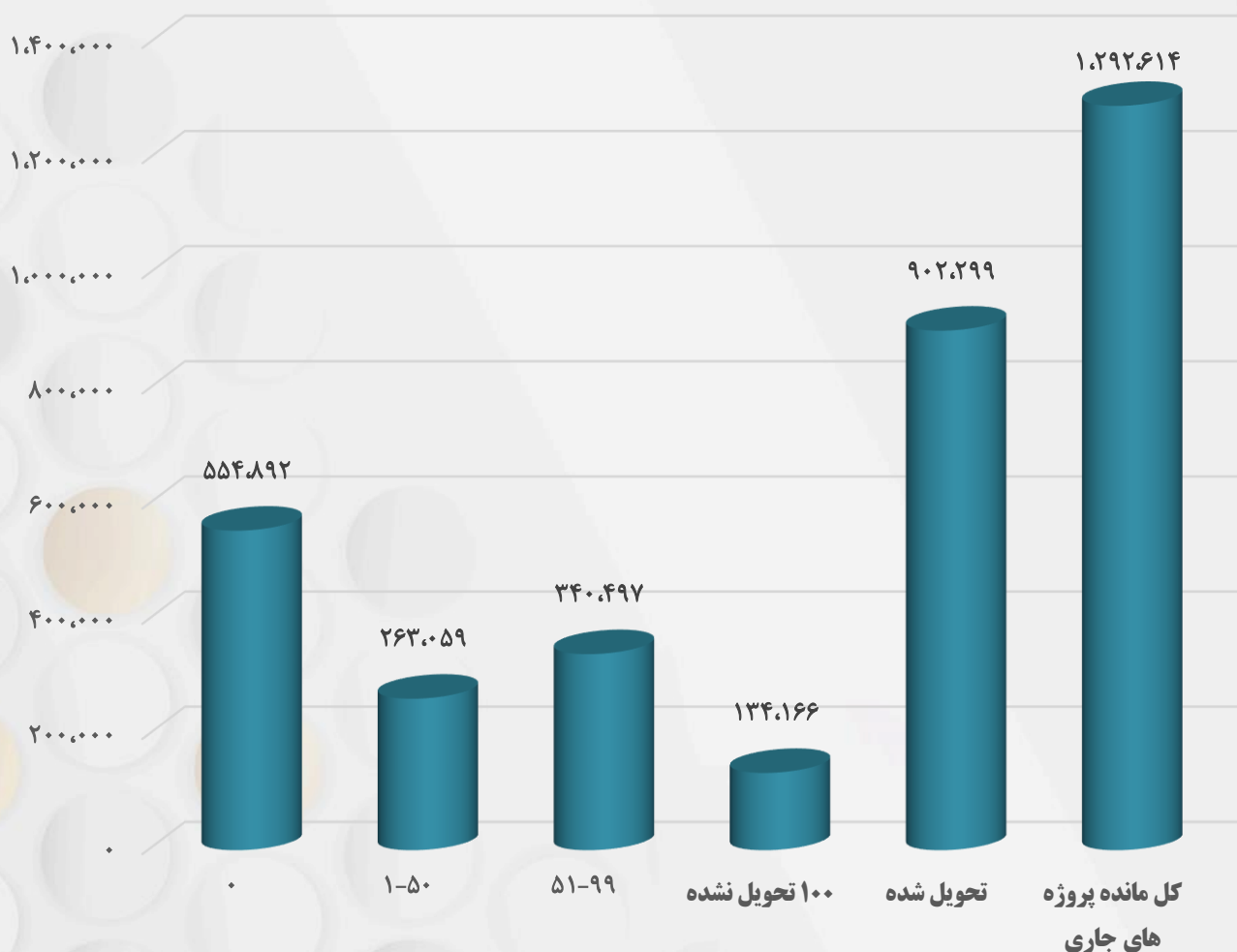
نمودار عملکرد پروژه های توزیع سال جاری - سال ۱۴۰۳ (میلیون ریال)



نمودار عملکرد پروژه های نیرورسانی سنواتی - سال ۱۴۰۳ (میلیون ریال)



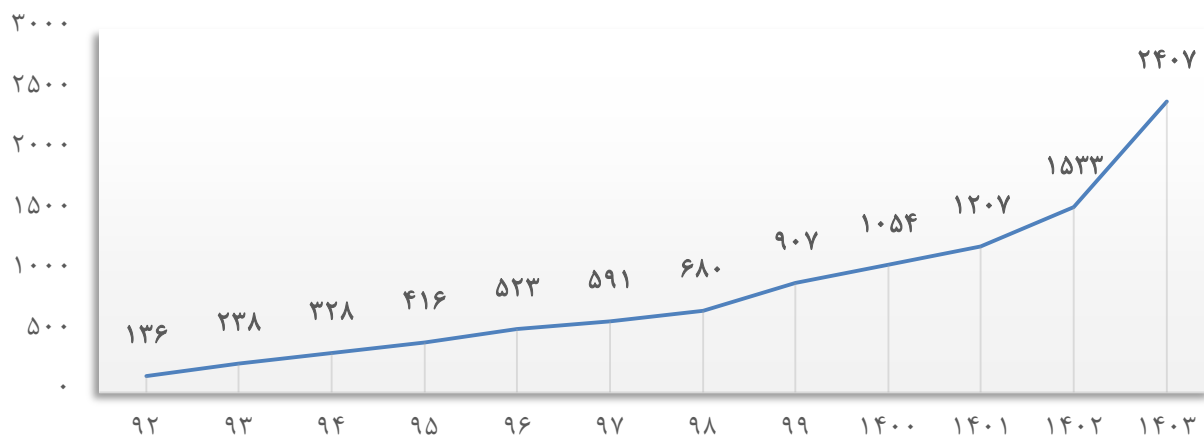
نمودار عملکرد پروژه های نیرورسانی سال جاری - سال ۱۴۰۳ (میلیون ریال)



تبدیل شبکه مسی به کابل خودنگهدار

موجودی شبکه فشار ضعیف هوایی (کیلومتر)		
جمع	خودنگهدار	غیر خود نگهدار
۴۲۵۴	۲۴۰۷	۱۸۴۷

روند رشد کابل فشار ضعیف خودنگهدار



❖ در طی سال ۱۴۰۳، ۸۶۸ کیلومتر شبکه مسی به کابل خودنگهدار تبدیل شده است.

پروژه های ملک دارایی ها و عوارض برق (میلیون ریال)

اعتبارات سال ۱۴۰۲					
ردیف	نام پروژه/طرح	محل اعتبار	موافقت نامه	مبلغ تخصیصی	مبلغ جذب
۱	نهیضت ملی مسکن	سهم وزارت نیرو اسناد خزانه	۵۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰
۲	بهسازی شبکه برق روستایی	عوارض برق	۱۹۳,۰۰۰	داخلی: ۱۲۵,۰۰۰	داخلی: ۱۲۵,۰۰۰
				تملک: ۶۸,۰۰۰	تملک: ۶۸,۰۰۰
مجموع			۲۴۳,۰۰۰	۲۴۳,۰۰۰	۲۴۳,۰۰۰

اعتبارات سال ۱۴۰۳					
ردیف	نام پروژه/طرح	محل اعتبار	موافقت نامه	مبلغ تخصیصی	مبلغ جذب
۱	نهیضت ملی مسکن	سهم وزارت نیرو	۴۰,۰۰۰	۴۰,۰۰۰	۰
۲	نهیضت ملی مسکن	سهم صندوق ملی مسکن	۲۲۰,۰۰۰	۲۲۰,۰۰۰	۴۳,۸۹۰
۳	بهسازی شبکه برق روستایی	عوارض برق	۲۸۰,۰۰۰	داخلی: ۱۳۰,۰۰۰	داخلی: ۷۲,۲۶۵
				تملک: ۱۰۰,۰۰۰	تملک: ۹۲,۰۸۸
مجموع ۱۴۰۳			۵۴۰,۰۰۰	۴۹۰,۰۰۰	۲۰۸,۲۴۳

موافقت نامه های ملک دارانیهای سرمایه ای و مسکن ملی (میلیون ریال)

اعتبار			سال
جذب شده	تخصیصی	مصوب	
۰	۰	۰	۱۳۹۹
۱۱۰,۰۰۰	۱۱۰,۰۰۰	۱۱۰,۰۰۰	۱۴۰۰
۹۰,۰۰۰	۹۰,۰۰۰	۹۰,۰۰۰	۱۴۰۱
۱۱۸,۰۰۰	۱۱۸,۰۰۰	۱۱۸,۰۰۰	۱۴۰۲
۱۳۵,۹۷۸	۳۶۰,۰۰۰	۳۶۰,۰۰۰	۱۴۰۳

عکس و اعتبارات عوارض برق (تملك + داخل) (میلیون ریال)

سال	اعتبار مصوب سال	تخصیص یافته	جذب شده
۱۳۹۹	۶۱,۵۰۰	۴۲,۱۰۰	۳۴,۲۰۰
۱۴۰۰	۱۳۰,۰۰۰	۸۲,۰۰۰	۸۲,۰۰۰
۱۴۰۱	۱۷۰,۰۰۰	۱۷۰,۰۰۰	۱۳۰,۰۰۰
۱۴۰۲	۱۹۳,۰۰۰	۱۹۳,۰۰۰	۱۹۳,۰۰۰
۱۴۰۳	۲۸۰,۰۰۰	۲۳۰,۰۰۰	۱۶۴,۳۵۳

شاخص های ظرفیت خطوط و پست ها

ظرفیت منصوبه به ازاء هر مشترک موجود (کیلوولت آمپر بر مشترک)		ظرفیت منصوبه جدید به ازاء هر مشترک جدید (کیلوولت آمپر بر مشترک)		عملکرد طول خطوط فشار ضعیف به ازاء هر مشترک موجود (متر)		عملکرد طول خطوط فشار ضعیف جدید به ازاء هر مشترک جدید (متر)		درصد پروژه های انتقالی		امور / اداره	تبریز
هدف ۱۴۰۴	عملکرد	هدف ۱۴۰۴	عملکرد	هدف ۱۴۰۴	عملکرد	هدف ۱۴۰۴	عملکرد	هدف ۱۴۰۴	عملکرد		
۱.۵۶	۱.۴	۲.۹۸	۱.۱	۵.۴	۵.۴	۶.۵۲	۱.۳	۱۰	۷	روشنایی	تبریز
۱.۴	۱.۳	۴.۴	۱.۲	۶.۶	۶.۴	۱۲.۱	۱.۶	۱۰	۴	گلستان	
۲.۲۱	۲.۴	۳.۶۴	۱.۱	۵.۷	۶.۵	۲.۷۸	۲.۶	۱۰	۴	اثر گلی	
۱.۲۰	۱.۱	۱.۹۹	۰.۶	۵.۵	۵.۳	۵.۴	۱	۱۰	۹	ستارخان	
۲.۰۸	۲.۰	۴.۲۰	۳.۵	۵.۲	۵.۸	۶.۶۷	۴.۴	۱۰	۵	قراملک	
۲.۲	۲.۰	۳.۰	۱.۶	۶.۳	۶.۱	۵.۱	۲.۳	۱۰	۸	باغمیشه	
۲.۹۴	۵.۷	۵.۴۸	۸.۰	۵.۴	۸.۱	۴.۵۳	۱.۶	۱۰	۴	اندیشه	
۶.۹	۷.۰	۶.۷	۱۴.۸	۱۰.۱	۹.۱	۵.۰	۳.۶	۱۰	۲	خسروشاه	
۲.۴	۲.۱	۱.۵	۳.۸	۶.۳	۷.۵	۲.۴	۶	۱۰	۲	اسکو	اسکو
۲.۴	۳.۲	۱.۵	۶.۳	۶.۳	۷.۸	۲.۴	۶.۱	۱۰	۱	ایلخچی	
۲.۴	۲.۰	۱.۵	۱.۲	۶.۳	۵.۲	۲.۴	۱.۹	۱۰	۲۳	سهند	
۴.۵۶	۲.۵	۸.۴۵	۱.۲	۷.۵	۷.۱	۷.۹۰	۷.۱	۱۰	۸	آذرشهر	آذرشهر
۴.۵۶	۱۹.۴	۸.۴۵	۱۲.۹	۷.۵	۹.۸	۷.۹۰	۱.۹	۱۰	۰	ممقان	
۴.۵۶	۲.۰	۸.۴۵	۰.۹	۷.۵	۸.۲	۷.۹۰	۲.۳	۱۰	۲	بق گوگان	
۲.۲	۲.۱	۳.۵	۲.۴	۶.۰	۵.۹	۵.۳	۲.۵	۱۰	۴	کل شرکت	

درصد طرح های سرمایه ای دارای مکمل

مدیریت برق	امور / اداره	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	هدف ۱۴۰۴
تبریز	روشنایی	۴.۹	۵.۴	۱.۸	۱.۴	۴.۷	۲
	گلستان	۱.۴	۰.۶	۱.۰	۱.۸	۱.۵	۲
	اتل گلی	۲.۲	۱.۹	۰	۰.۸	۴.۱	۲
	باسمنج	۳.۲	۰	۲.۱	۰	۲.۵	۲
	ستارخان	۰	۰	۰.۶	۰.۵	۴	۲
	قراملک	۱.۶	۳	۳.۴	۲.۶	۳.۶	۲
	باغمیشه	۳.۳	۵	۱	۱.۴	۶.۳	۲
	اندیشه	۰	۰	۰	۰	۵	۲
	خسروشاه	۰	۰	۰	۰	۲.۹	۲
اسکو	اسکو	۰	۰	۰	۰	۰.۷	۲
	ایلخچی	۰	۰	۰	۰	۰	۲
	سهند	۰	۰	۰	۰	۲.۱	۲
آذرشهر	آذرشهر	۱.۲	۳.۹	۴.۴	۲.۹	۳.۱	۲
	ممقان	۰	۳.۹	۰	۰	۱۴	۲
	گوگان	۳.۱	۴.۲	۱.۹	۰	۴.۵	۲
میانگین شرکت		۱.۸	۲.۴	۱.۲	۱.۲	۳.۹۴	۲

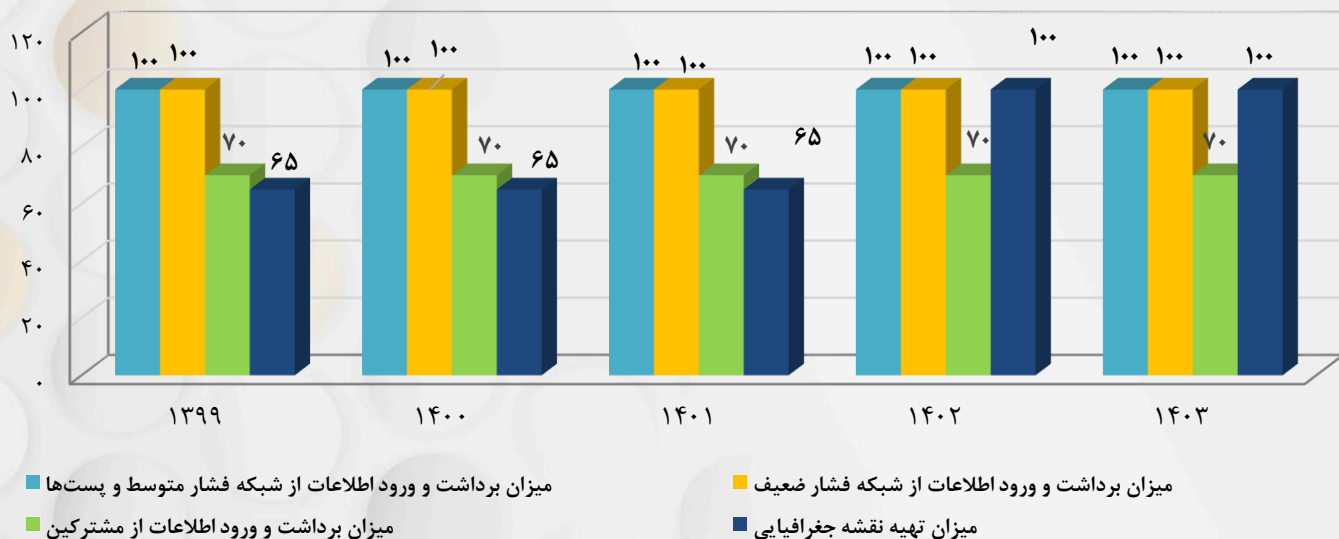


بروزرسانی GIS

بروزرسانی مشترکین					بروزرسانی سیستم از طریق پروژه‌ها					امور/مدیریت
هدف ۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۰	هدف ۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۰	
۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	روشنایی
۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	گلستان
۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	اتل گلی
۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	ستارخان
۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	قراملک
۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	باغمیشه
۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	اندیشه
۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	خسروشاه
۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	اسکو
۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	آذرشهر
۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	میانگین شرکت

وضعیت برداشت و ورود اطلاعات در GIS

میزان تهیه نقشه جغرافیایی	میزان برداشت و ورود اطلاعات			سال
	مشترکین	شبکه فشار ضعیف	شبکه فشار متوسط و پست‌ها	
۶۵	۷۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۳۹۹
۶۵	۷۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۴۰۰
۶۵	۷۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۴۰۱
۱۰۰	۷۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۴۰۲
۱۰۰	۷۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۴۰۳
۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	هدف ۱۴۰۴



اقدامات انجام یافته و پروژه های در دست اقدام دفتر فناوری اطلاعات و ارتباطات

ردیف	اهم اقدامات و فعالیت های انجام یافته
۱	توسعه بستر فیبر نوری امورهای سهند - اسکو - آذرشهر - ادارات ایلخچی، گوگان، ممقان و سردرود و همچنین پیاده سازی رینگ داخل شهر تبریز به طول ۶۰ کیلومتر
۲	تکمیل پروژه معماری سازمانی
۳	شروع بکار پروژه CERT منطقه ای شمالغرب کشور با بودجه ویژه توانیر از محل امنیت
۴	راه اندازی سامانه ردیابی ناوگان خودرو
۵	توسعه بستر ارتباطی فیبر نوری آبفا استان با توانیر
۶	روزرسانی و امن سازی پورتال سازمانی و آماده سازی شرایط امنیتی، ارائه خدمات غیر حضوری معاونت مشترکین در بستر اینترنت
۷	راه اندازی پروژه ESB جهت ایجاد بستر یکپارچه وب سرویس های درون و برون سازمانی
۸	ارتقاء سیستم رایانه ای شرکت بالغ بر ۴۸ دستگاه (با اعتبار بالغ بر ۸۰۰ میلیون تومان)
۹	بستر سازی نرم افزاری و سخت افزاری سامانه های کنترلهای فهام (جهت سرویس دهی برای ۱۰۰ هزار کننتور فهام)
۱۰	بروزرسانی سیستم تلفنی ستاد با استفاده از VOIP داخل سازمانی و فناوری SIP trunk
۱۱	تعمیر و نگهداری ups ها جهت ارتقاء قابلیت اطمینان شبکه
۱۲	پیشرفت ۵۰ درصدی اتاق سرور پشتیبان برق تبریز
۱۳	بروزرسانی سیستم طبقه بندی مشاغل و ایجاد وب سرویس مربوطه طبق دستورالعمل ارسالی توانیر
۱۴	راه اندازی مازول مودیان (ارسال صورتحساب به سامانه مودیان دارایی)
۱۵	راه اندازی ضبط مکالمات بی سیم و مکالمات واحدهای بهره برداری
۱۶	توسعه گزارشات هوش تجاری

عکسبردگروه تحقیقات

تعداد پروژه های جاری	تعداد فرصت مطالعاتی	پروژه های خاتمه یافته توسط سرباز نخبه	تعداد پروژه های جاری توسط سرباز نخبه	تعداد پروژه های خاتمه یافته	بودجه جذب شده (میلیون ریال)	اعتبار مصوب توانیر (میلیون ریال)	سال
۱	۰	۰	۰	۰	۸۰	۴۰۰	۱۳۹۹
۲	۱	۰	۴	۰	۰	۴۰۰	۱۴۰۰
۲	۱	۴	۱	۵	۲۰۴۰	۳۰۰	۱۴۰۱
۳	۰	۱	۰	۱	۳۸۸۸	۴۰۰	۱۴۰۲
۲	۰	۰	۰	۲	۶۰۰	۱۰۰۰	۱۴۰۳

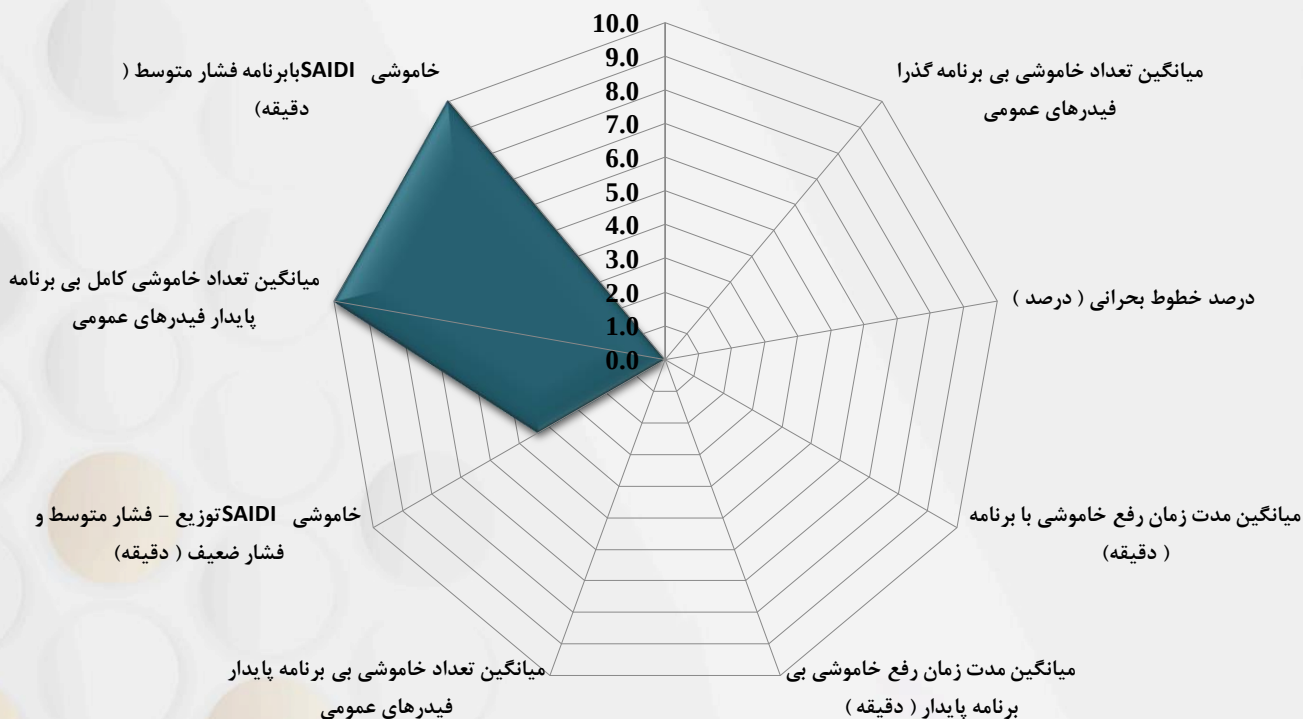
شاخص‌های معاونت
بهره‌برداری و دیسپاچینگ

شاخص های طرح سمارسال ۱۴۰۳



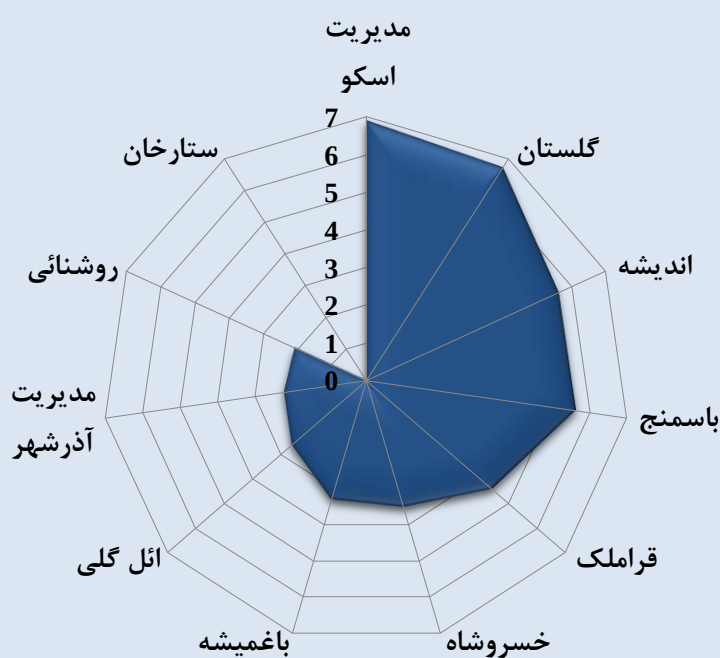
خاموشی SAIDI بی برنامه پایدار فشار

متوسط (دقیقه)



امتیاز شرکت: ۳/۲

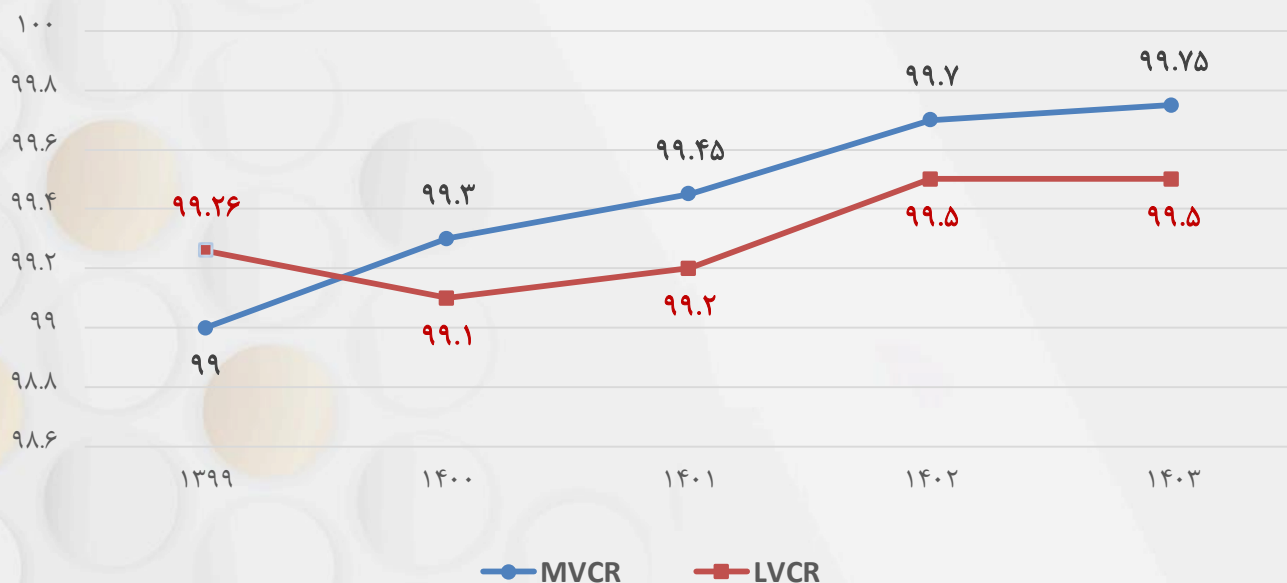
شاخص‌های طرح سمار سال ۱۴۰۳



ردیف	نام امور	امتیاز
۱	مدیریت برق اسکو	۶.۹
۲	گلستان	۶.۷
۳	اندیشه	۵.۶
۴	باسمنج	۵.۶
۵	قراملک	۴.۴
۶	خسرو شاه	۳.۵
۷	باغمیشه	۳.۳
۸	ائل گلی	۲.۶
۹	مدیریت برق آذرشهر	۲.۲
۱۰	روشنائی	۲.۱
۱۱	ستارخان	۰

شاخص های طرح چاوش

ردیف	شاخص	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	هدف ۱۴۰۴
۱	MVCR	%۹۹	%۹۹,۳	%۹۹,۴۵	%۹۹,۷	%۹۹,۷۵	%۹۹,۸۵
۲	LVCR	%۹۹,۲۶	%۹۹,۱	%۹۹,۲	%۹۹,۵	%۹۹,۵	%۹۹,۵



جایابی ترانس های پربار و کم بار

سال	تعداد پست های پیشنهادی برای احداث	تعداد پست های احداث شده	تعداد جایابی پیشنهادی ترانس های پربار و کم بار	تعداد ترانس های جایا شده
۱۳۹۹	۹۸	۳۱	۷۵	۳۸
۱۴۰۰	۴۵	۲۷	۴۵	۳۰
۱۴۰۱	۴۰	۱۵	۳۰	۲۰
۱۴۰۲	۵۲	۳۱	۵۴	۴۵
۱۴۰۳	۵۷	۴۱	۳۸	۳۵

عملکرد شاخص های عمومی

شرکت توزیع نیروی برق تبریز						عنوان معیار
هدف ۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۳۹۹	
۱۰۰	۸۲.۵	۵۹.۶۵	۳۰	۸۸.۲	۸۲.۲	خطوط بازرسی شده فشار ضعیف زمینی (درصد)
۱۰۰	۸۵	۷۲.۶۵	۲۵	۹۲.۳	۸۲.۲	خطوط بازرسی شده فشار ضعیف هوایی (درصد)
۱۰۰	۹۵	۶۳.۹۹	۶۰	۹۳	۹۱.۳	خطوط بازرسی شده فشار متوسط زمینی (درصد)
۱۰۰	۹۸.۷	۹۴.۵۴	۸۸	۹۱.۵	۹۱.۳	خطوط بازرسی شده فشار متوسط هوایی (درصد)
۱۰۰	۹۹.۹۷	۹۸.۳۵	۹۵	۹۶	۹۲.۸	پست های بازرسی شده زمینی (درصد)
۱۰۰	۹۷.۰۳	۹۷.۴	۶۵	۹۳.۷	۹۰.۶	پست های بازرسی شده هوایی (درصد)
۴۰	۳۴.۵	۷۵	۲۵	۹۳	۴۵.۶	نسبت عیوب رفع شده در پست های زمینی (درصد)
۴۰	۱۷.۳	۴۸.۹	۳۲	۹۰.۸	۴۴.۸	نسبت عیوب رفع شده در پست های هوایی (درصد)
۹۵	۹۴.۸	۹۴.۴	۹۱.۵	۹۷.۲	۹۶.۴	نسبت چراغ های بازدید و سرویس شده (درصد)

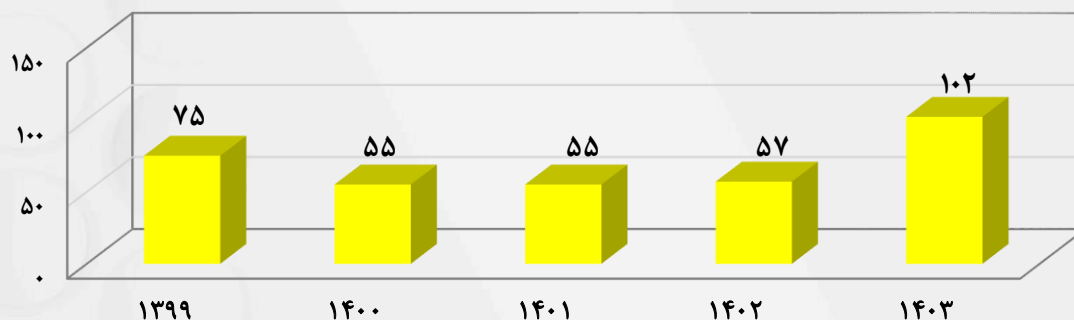
عملکرد شاخص های عمومی

شرکت توزیع نیروی برق تبریز						عنوان معیار
هدف ۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۳۹۹	
۱۰۰	۹۵	۹۳	۹۸	۶۲.۲	۶۷.۲	نسبت ترانس های بارگیری شده (درصد)
۱۰۰	۳۸	۵۴	۳۵	۲۱.۹	۸۴.۵	مقاومت زمین آزمایش شده (درصد)
۳۰	۱۴	۲۸	۵	۱۶.۸	۲.۵	مقاومت زمین اصلاح شده (درصد)
۴۰	۳۸	۶۶	۲۰	۹۲.۵	۴۲.۵	نسبت عیوب رفع شده در خطوط فشار ضعیف زمینی (درصد)
۴۰	۳۹.۵	۵۵	۲۵	۸۸.۵	۴۸.۳	نسبت عیوب رفع شده در خطوط فشار ضعیف هوائی (درصد)
۹۵	۹۳.۵	۹۲	۹۰	۹۵	۴۷.۵	نسبت عیوب رفع شده در خطوط فشار متوسط زمینی (درصد)
۵۰	۴۸.۹	۸۳	۹۱	۹۱	۴۵	نسبت عیوب رفع شده در خطوط فشار متوسط هوائی (درصد)

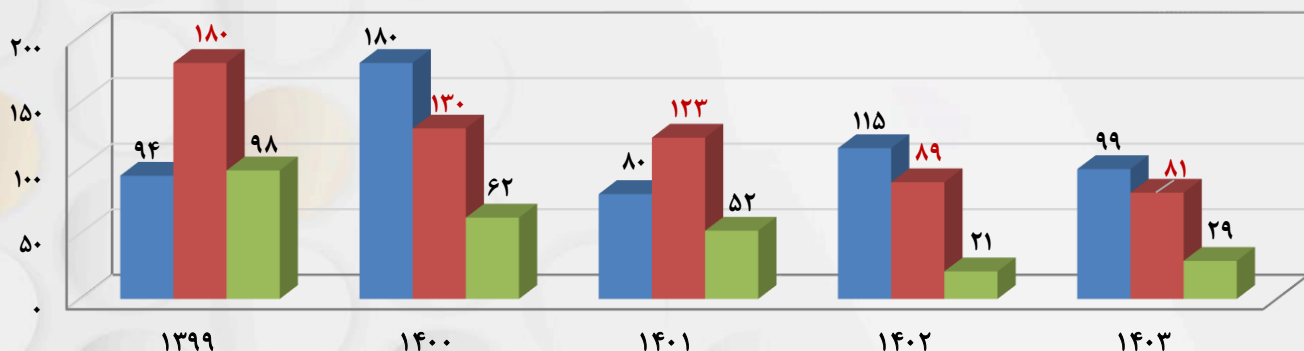
بارگیری و تعادل بار

عنوان	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	هدف ۱۴۰۴
تعداد فیدر فشار متوسط با بار بالای ۱۵۰ آمپر	۷۵	۵۵	۵۵	۵۷	۱۰۲	۵۷
تعداد پست های توزیع زمینی با بارگیری بالای ۷۰ درصد	۱۸۰	۱۳۰	۱۲۳	۸۹	۸۱	۷۰
تعداد پست های توزیع زمینی با بارگیری بالای ۸۰ درصد	۹۸	۶۲	۵۲	۲۱	۲۹	۲۰
تعداد پست های هوایی با بارگیری بالای ۸۰ درصد	۹۴	۱۸۰	۸۰	۱۱۵	۹۹	۷۵

نمودار تعداد فیدر فشار متوسط با بار بالای ۱۵۰ آمپر



نمودار تعداد پست های زمینی و هوایی



تعداد پست های هوایی با بارگیری بالای ۸۰ درصد

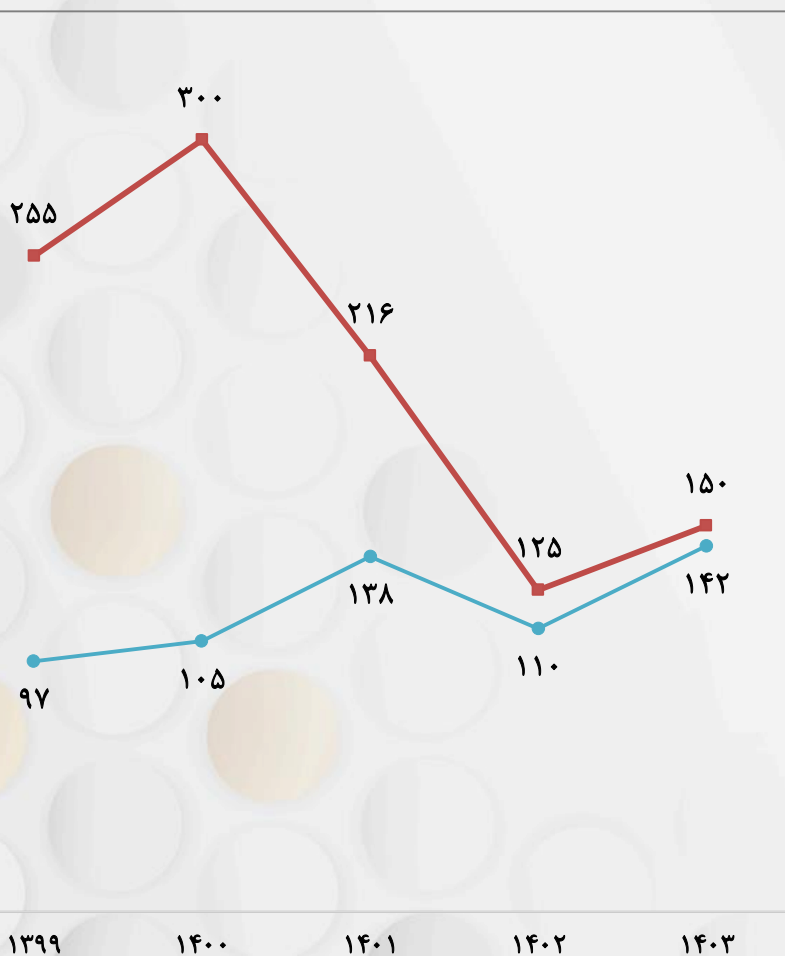
تعداد پست های زمینی با بارگیری بالای ۷۰ درصد

تعداد پست های زمینی با بارگیری بالای ۸۰ درصد

برنامه و عملکرد بخش شناسایی و رفع اتصالات سست شبکه جهت عبور از پیک تابستان

نمودار عملکرد رفع اتصالات سست شبکه برای عبور از پیک بار تابستان

برنامه عملکرد



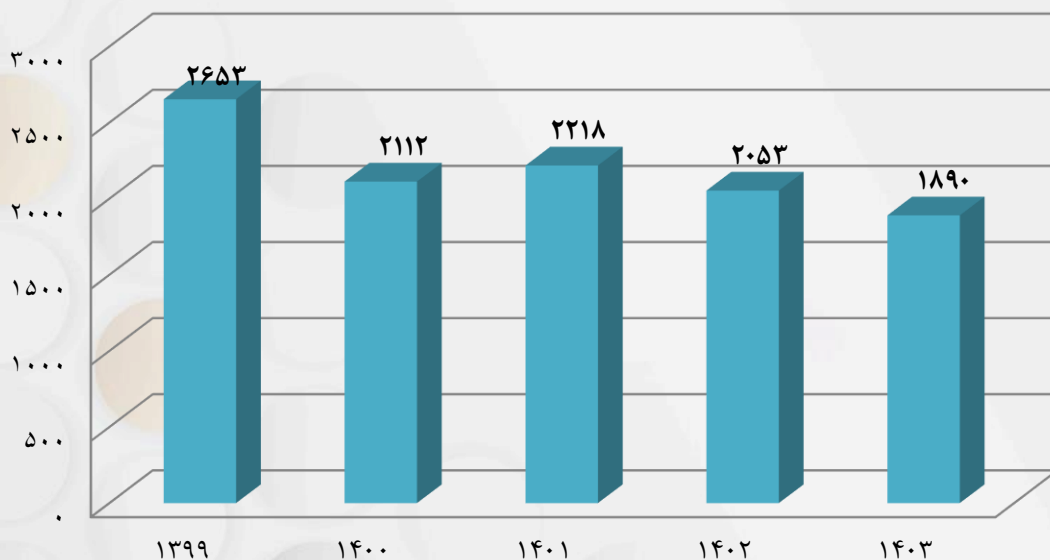
سال	شرح	تعداد نقاط	کیلووات
۱۳۹۹	برنامه	۸۵۰۰	۲۵۵
	عملکرد	۳۲۴۰	۹۷٫۲
۱۴۰۰	برنامه	۱۰۰۰۰	۳۰۰
	عملکرد	۳۵۰۰	۱۰۵
۱۴۰۱	برنامه	۷۲۰۰	۲۱۶
	عملکرد	۴۶۰۰	۱۳۸
۱۴۰۲	برنامه	۵۱۰۰	۱۲۵
	عملکرد	۴۳۰۰	۱۱۰
۱۴۰۳	برنامه	۵۰۰۰	۱۵۰
	عملکرد	۴۷۲۰	۱۴۲
هدف ۱۴۰۴	برنامه	۶۰۰۰	۲۰۰

شاخص های قابلیت اطمینان برای کل شرکت

سال	خاموشی SAIDI توزیع (فشار متوسط و فشار ضعیف)	خاموشی SAIDI بابرنامه فشار متوسط	خاموشی SAIDI بی برنامه پایداری فشار متوسط	AENS	میانگین تعداد قطعی بی برنامه پایداری عمومی	میانگین تعداد قطعی فیدر کامل بی برنامه فیدرهای عمومی	میانگین تعداد قطعی بی برنامه گذر فیدرهای عمومی	میانگین زمان رفع قطعی بابرنامه (دقیقه)	میانگین زمان رفع قطعی بابرنامه (دقیقه)
۱۳۹۹	۲۸۴.۷۹	۷۱.۹۲	۱۷۳.۵۱	۲.۵۷	۶.۲۸	۴.۹۴	۰.۳۱	۴۵.۵	۶۸.۲۷
۱۴۰۰	۲۱۱.۸۶	۴۳.۲۹	۱۲۲.۵۷	۲	۶.۵۲	۳.۹۶	۰.۴	۳۸.۱۳	۶۰.۶۹
۱۴۰۱	۲۱۶.۹	۳۶.۲۰۶	۱۲۰.۸۳	۲.۰۷	۴.۲۴	۳.۶۶۵	۰.۵۹۲	۸۴.۷۹	۶۱.۶۳
۱۴۰۲	۱۹۳.۴۷	۲۹.۳۶	۱۱۰.۳	۱.۷	۳.۷۶	۳.۱۸۳	۰.۶۳	۹۰.۶۸	۶۰.۰۳
۱۴۰۳	۱۸۵.۶	۲۰.۶۳	۱۱۱.۵۷	۱.۸	۴.۱۱	۲.۸۲	۰.۸۶	۸۶.۳۹	۶۸.۵۹
هدف ۱۴۰۴	۱۷۰	۱۸.۳	۹۷	۱.۵۲	۳.۳۵	۲.۶۱	۰.۵۶	۸۴.۲	۵۶.۳

وضعیت انرژی تأمین نشده

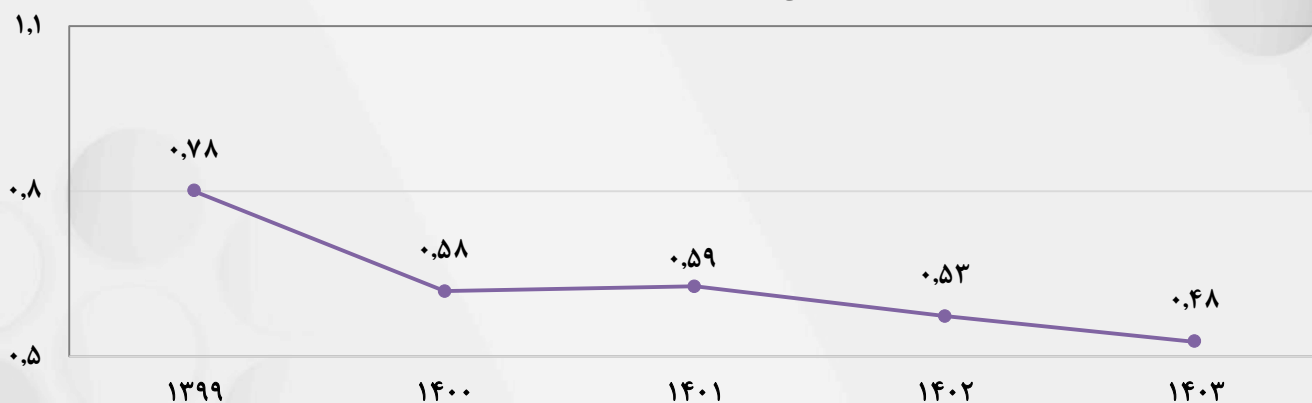
سال						واحد	شرح
هدف ۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۳۹۹		
۱۷۰۰	۱۸۹۰	۲۰۵۳	۲۲۱۸	۲۱۱۲	۲۶۵۳	MWH	کل انرژی تأمین نشده
۸۴۲	۹۳۶	۸۴۲.۲	۹۳۷.۹	۱۴۰.۲	۱۳۴۴	دفعه	تعداد قطعی حفاظتی پایدار فیدرهای عمومی فشار متوسط
۰.۴۴	۰.۴۸	۰.۵۳	۰.۵۹	۰.۵۸	۰.۷۸	دقیقه	خاموشی هر مشترک در روز به دقیقه
۱.۶۸	۱.۸۶	۰.۹۹	۱.۵۱۳	۵.۶۰۶	۱.۱۷۵	در هزار	کل نرخ انرژی تأمین نشده
۱.۴	۱.۵۲	۰.۶۲	۱.۱۰۳	۵.۲۰۷	۰.۶۳۴	در هزار	نرخ انرژی تأمین نشده فوق توزیع
۰.۳	۰.۳۳	۰.۳۷	۰.۴۱	۰.۴۰۳	۰.۵۴۲	در هزار	نرخ انرژی تأمین نشده توزیع



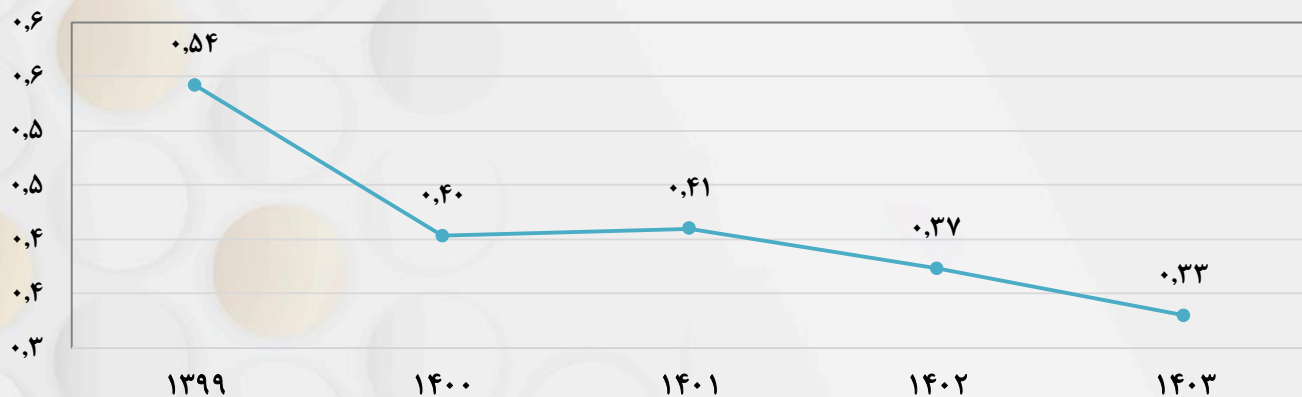
نمودار نرخ انرژی تأمین نشده و خاموشی هر مشترک در روز به دقیقه



خاموشی هر مشترک در روز به دقیقه



نرخ انرژی تأمین نشده توزیع



وضعیت اتوماسیون شبکه

امکانات و قابلیت های نقاط نمایشی و کنترلی نرم افزار اسکادا		تعداد نقاط اتوماسیون شده			تعداد فیدر		سال
کنترلی	نمایشی	تعداد نقاط اتوماسیون هوایی	تعداد نقاط اتوماسیون در پست های زمینی	تعداد پست های زمینی	اختصاصی	عمومی	
۱۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰	۱۰۱	۱۲۲	۲۳	۳۵	۲۱۴	۱۳۹۹
۱۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰	۱۱۰	۱۹۲	۵۳	۳۷	۲۱۷	۱۴۰۰
۱۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰	۱۴۱	۲۸۴	۸۸	۴۰	۲۲۱	۱۴۰۱
۱۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰	۱۹۵	۳۷۹	۱۲۶	۳۹	۲۲۴	۱۴۰۲
۱۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰	۲۲۷	۴۰۸	۱۳۹	۳۹	۲۲۸	۱۴۰۳
۱۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰	۲۵۰	۴۴۵	۱۵۵	۴۳	۲۳۵	هدف ۱۴۰۴

مبالغ واریزی برای حساب معاملات بورس (میلیون ریال)

ماه/سال	۱۳۹۵	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳
فروردین	۰	۶,۶۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۹۳,۰۰۰
اردیبهشت	۳,۶۸۰	۶,۰۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۳۷۲,۰۰۰
خرداد	۳,۶۸۰	۰	۲,۰۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲۷۹,۰۰۰
تیر	۳,۶۸۰	۶,۰۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۴۴۶,۰۰۰
مرداد	۲۲,۵۰۰	۱۲,۰۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱۷۳,۰۰۰
شهریور	۲۵,۵۷۰	۱۸,۰۰۰	۰	۰	۰	۱۱,۰۰۰	۰	۰	۱۷۶,۸۰۰
مهر	۶,۴۰۰	۲۲,۰۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱۴۷,۰۰۱
آبان	۱۹,۲۰۰	۱۶,۰۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۹۶,۰۲۰
آذر	۱۵,۳۸۱	۸,۰۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۵۲,۰۰۱
دی	۱۹,۸۰۰	۰	۱,۷۷۴	۰	۰	۰	۰	۰	۵۷,۵۰۰
بهمن	۱۳,۲۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۶۳,۵۰۰
اسفند	۲,۲۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۴۷,۵۰۰
جمع	۱۳۵,۲۹۱	۹۴,۶۰۰	۳,۷۷۴	۰	۰	۱۱,۰۰۰	۰	۰	۲,۰۰۳,۳۲۲



مقدار انرژی خریداری شده از بورس انرژی (مگاوات ساعت)

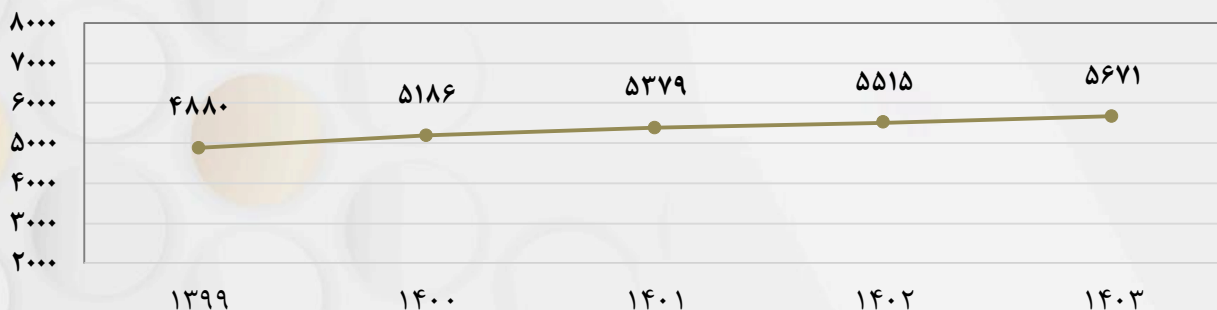
ماه/سال	۱۳۹۵	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳
فروردین	۰	۱۶,۵۷۲	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
اردیبهشت	۷,۲۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱۲۳,۳۸۶
خرداد	۰	۹,۶۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲۲۹,۶۹۸
تیر	۱۲,۷۶۰	۴,۳۴۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲۳۰,۶۵۰
مرداد	۲۵,۹۶۸	۱۷,۷۱۱	۵,۰۴۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲۸۱,۷۰۷
شهریور	۳۵,۸۱۶	۵۵,۳۵۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱۹۸,۲۱۲
مهر	۴۷,۸۸۰	۴۵,۵۲۶	۰	۰	۰	۲,۶۲۵	۰	۰	۲۲۳,۷۳۹
آبان	۲۸,۰۴۰	۴۰,۸۴۱	۰	۰	۰	۱,۶۸۰	۰	۰	۱۷۵,۰۳۴
آذر	۳۵,۶۰۰	۳۵,۲۴۴	۰	۰	۰	۱,۶۸۰	۰	۰	۵۷,۴۸۰
دی	۳۱,۴۳۶	۱۸,۲۳۴	۰	۰	۱۶۸	۱۳,۸۰۰	۰	۰	۶۲,۶۵۱
بهمن	۴۰,۰۰۸	۰	۶,۰۰۰	۰	۳۶۰	۶۷۲	۰	۰	۴۳,۸۹۶
اسفند	۲۰,۴۸۰	۰	۰	۰	۱۸۰	۰	۰	۰	۵۰,۰۳۵
جمع	۲۸۵,۱۸۸	۲۴۳,۴۱۹	۱۱,۰۴۰	۰	۷۰۸	۲۰,۴۵۷	۰	۰	۱,۶۷۶,۴۹۱



رقم تحقق یافته انرژی مصرفی واقعی (مبادی ورودی) - میلیون کیلووات ساعت

سال	رقم تحقق یافته انرژی مصرفی واقعی
۱۳۹۹	۴۸۸۰
۱۴۰۰	۵۱۸۶
۱۴۰۱	۵۳۷۹
۱۴۰۲	۵۵۱۵
۱۴۰۳	۵۶۷۱
هدف ۱۴۰۴	۵۸۴۰

انرژی تحویلی بدون احتساب خودتأمین (میلیون کیلووات ساعت)



اهداف و برنامه های بازار برق

خلاصه وضعیت نیروگاه های مقیاس کوچک در حوزه شرکت توزیع نیروی برق تبریز در سال ۱۴۰۳

ظرفیت	تعداد	عنوان
۸۶۵	۸۲	مجموع کل ظرفیت سامانه های خورشیدی متصل به شبکه (کیلووات)
۱۹۹۰	۴	مجموع کل ظرفیت نیروگاه های بادی متصل به شبکه (کیلووات)
۱۲/۷۶	۵	مجموع نیروگاه های مقیاس کوچک گاز سوز (مگاوات)

شرح فعالیت	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	هدف ۱۴۰۴
ظرفیت تجمیعی نصب و بهره برداری از سامانه خورشیدی به محل امورهای بهره برداری شرکت توزیع برق تبریز	۱۸	۱۸	۱۸	۱۸	۱۸	۱۲۰
مجموع ظرفیت نصب و بهره برداری شده از سامانه های تجدیدپذیر موضوع مصوبه هیات محترم وزیران جهت تامین ۲۰ درصد برق مصرفی ادارات از انرژی تجدیدپذیر	۴۰۹	۴۰۹	۴۰۹	۴۴۱	۴۵۹	۷۰۰
مجموع ظرفیت نصب و بهره برداری شده سامانه های خورشیدی مختص مشترکین	۱۳۳	۱۳۶	۱۴۱	۲۸۱	۳۳۱	۴۸۱
مجموع ظرفیت نیروگاه های تجدید پذیر تحت مالکیت برق منطقه ای	۱,۹۸۰	۱,۹۸۰	۱,۹۸۰	۱,۹۸۰	۱,۹۸۰	۱,۹۸۰
مجموع ظرفیت سامانه های خورشیدی منصوبه در مراکز آموزشی	۷۵	۷۵	۷۵	۷۵	۷۵	۷۵
مجموع ظرفیت نیروگاه های مگاواتی	۰	۰	۰	۰	۰	۴۳,۰۰۰
مجموع ظرفیت نصب و بهره برداری شده از نیروگاه گاز سوز خصوصی	۱۱,۰۰۰	۱۲,۵۰۰	۱۲,۵۰۰	۱۲,۷۶۰	۱۲,۷۶۰	۱۶,۷۶۰
مجموع (کیلووات)	۱۳,۶۱۵	۱۵,۱۱۸	۱۵,۱۲۳	۱۵,۵۵۵	۱۵,۶۰۵	۶۳,۱۱۶

ظرفیت نصب شده انرژی های نو و تولید برآکنده (کیلووات)

اهداف و برنامه های بازار برق

هدف	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳	هدف ۱۴۰۴
بهبود عملکرد پیش بینی بار بازار برق	۱	۱	۲	۰	۰	۰
	کاهش تعداد پستهای فوق توزیع با اختلاف مقادیر کنتورهای ورودی و خروجی بالاتر از ۱٪ (مورد)					
	۳۴	۳۶	۳۶	۳۷	۳۶	۳۶
	پیگیری افزایش رویت پذیری مبادی ورود انرژی شرکت (پست های فوق توزیع و تولیدات پراکنده) (مورد)					
	۵	۵	۵	۵	۵	۵
	تجهیز نقاط تبادل به کنتور طرح فهام جهت قرائت از راه دور (مورد)					
	۰	۰	۰	۲	۲	۲
	بهبود قرائت نیروگاه تحت مالکیت برق منطقه ای (عون بن علی) (مورد)					

عملکرد و قرائین

عنوان معیار	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳
تعداد حوادث منجر به فوت	نیروهای رسمی	۰	۰	۰	۰
	نیروهای پیمانکاری	۰	۰	۰	۱
	شهروندان	۰	۰	۳	۴
تعداد حوادث منجر به نقص عضو	نیروهای رسمی	۰	۰	۰	۰
	نیروهای پیمانکاری	۰	۰	۰	۰
	شهروندان	۰	۰	۰	۱
تعداد حوادث منجر به آسیب	نیروهای رسمی	۰	۲	۰	۳
	نیروهای پیمانکاری	۳	۷	۰	۳
	شهروندان	۲	۰	۰	۱

عملکرد و قرائن

سال					عنوان معیار	
۱۴۰۳	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۳۹۹		
۴۲	۴۰	۳۳	۳۱	۳۴	درصد کانون های خطر رفع شده به کل کانون های خطر شناسایی شده	
۳۰	۳۵	۲۸	۲۸	۳۰	درصد حرایم رفع شده به کل حرایم شناسایی شده	
۳,۷۲۲	۵,۰۰۰	۱,۰۴۲	۳,۳۹۶	۸۷۹	نیروهای رسمی	نفر ساعات آموزش های ایمنی ارائه شده
۹,۲۳۹	۲۱,۰۰۰	۲,۲۱۲	۶,۵۴۷	۸,۳۸۴	نیروهای پیمانکاری	

اهم اقدامات و عملکرد مدیریت بحران و پدافند غیرعامل

۳۱۱	بازدید از مولدهای اضطراری سازمانها، ارگانها (برنامه ۱۲ ماهه) - سازمان
۲	مانور قطع برق سازمانها جهت آمادگی و گذر از پیک تابستان - مورد
۲۳	پشتیبانی از شبکه برق با استفاده از ژنراتورها در تعمیرات شبکه جهت جلوگیری از اعمال خاموشی به مشترکین - مورد
۱	استقرار پستهای سیار جهت انجام تخریب و احداث پستهای جدید - مورد
۳	رمایش قطع برق دیسپاچینگ و امورهای بهره برداری جهت ارزیابی مانور و آماده بکاری مولدها - مورد
۶	شرکت و همکاری در برگزاری رزمایشهای برون سازمانی - مورد
۲	پشتیبانی از مراسمات و رژه نیروهای مسلح با استفاده از مولدهای اضطراری - مورد
۹	جلسات پیگیری رعایت الزامات ۱۸ گانه سایبری - مورد
۱۸	پشتیبانی از شبکه برق با استقرار ژنراتورها و برجهای روشنایی در مراسم هفته دفاع مقدس و نمایشگاههای جانبی - روز
۴	پشتیبانی از مانور اغتشاشات مشترک سپاه و نیروی انتظامی - روز

اهم اقدامات و عملکرد مدیریت بحران و پدافند غیرعامل

۲۸	سرویس و نگهداری تجهیزات ، پستهای سیار و مولدهای اضطراری مدیریت بحران شرکت - بار
۲۰	تامین اعتبار و نقدینگی خرید کابل دستگاه بای پس - میلیارد ریال
۲۰	تامین اعتبار و خرید یک دستگاه خودروی دو کابین مدیریت بحران - میلیارد ریال
۱	نصب بالابر بر روی تراکتور - دستگاه
۵	برگزاری دوره آموزشی تیم واکنش سریع - دوره
۱۶	برگزاری جلسات مرتبط با مدیریت بحران و پدافند غیرعامل - جلسه
۳	تدوین و بازنگری دستورالعملها - مورد
۲	جلسات کارگروه مدیریت و تهدیدات عملیاتی درون زا - جلسه
۱	عقد تفاهم نامه با تیم واکنش تیپ ۲۵ ارتش - مورد
۱	برگزاری مانور تمرینی آموزشی سطح یک کشوری - مورد
۲	اجرای برنامه سطح بندی تاسیسات - مورد
۲۲	بازدید از ساختمانها و ابنیه های ناایمن با پیمانکار آتش نشانی - ساختمان
۷۱	شرکت در جلسات برون سازمانی - جلسه
۱۱	برگزاری جلسات استانی و منطقه ای - جلسه

اقدامات صورت گرفته در امور تعمیرات و عیب‌یابی در سال ۱۴۰۳

- ✓ نصب ۲۷ مدار کنترل پذیری مشترکین ولتاژ اولیه
- ✓ تست رله های ثانویه و استخراج منحنی عملکرد رله ها با بهره گیری از دستگاه تزریق جریان موجود در کارگاه ترانس
- ✓ تعمیر و سرویس ۴۶۶ دستگاه سکسیونر و ۱۴۱ دستگاه دژنگتور ، نصب ۲۶ دستگاه سکسیونر و ۴۵ دستگاه دژنگتور
- ✓ تنظیم و نگهداری از رله های ثانویه کل شرکت به تعداد ۱۴۰۲ دستگاه
- ✓ تعمیر اساسی دو دستگاه پست پدمانند
- ✓ تعمیر ۳۶۸ دستگاه ترانسفورماتور در داخل کارگاه ترانس، تست ۷۴۳ دستگاه ترانسفورماتور و همچنین ۱۲۷۴ مورد تست روغن و ۴۰۹ مورد مراجعه به محل جهت تست و تعمیر ترانسفورماتور و ۱۱۷ مورد تست ترانس جریان و ولتاژ
- ✓ نصب ۱۴۵ دستگاه سرکابل خشک، ۱۱۰ دستگاه مفصل بندی خشک، ۴۱ دستگاه مفصل تبدیلی
- ✓ عیب یابی ۲۶۷ مورد کابل فشار ضعیف و تست و عیب یابی ۹۵ مورد کابل فشار متوسط و ۶ مورد مسیر یابی کابل
- ✓ نظارت بر حفاری ۲۴۸ و نقشه برداری ۲۵۰۰۰ متر
- ✓ کل کارهای انجام شده توسط خط گرم به مبلغ ۵۷/۴۳۰/۰۰۰/۰۰۰ ریال، سرویس قسمتی از ۲۱۵ فیدر

اهداف امور نگهداری و تعمیرات در سال ۱۴۰۴

- سیم کشی مدار قطع و وصل کلیه مشترکین ولتاژ اولیه شرکت از طریق کنتور فهام
- خرید ۴۰ دستگاه دیژنکتور جهت افزایش قدرت مانور و اتوماسیون پست ها
- کنترل پذیری کلید ۴۰۰ دستگاه پست عمومی
- شناسایی کلیدهای منصوبه در شبکه که قابلیت اتوماسیون دارند و جابجا نمودن آن ها به منظور اتوماسیون پستها
- برنامه ریزی جهت هماهنگ سازی حفاظتی رله های شرکت با رله های موجود در پست های فوق توزیع
- سرویس همزمان کلیدها و ترانس موجود در پست ها و شارژ روغن سرکابل های روغنی و سرویس آنها
- تجهیز آزمایشگاه کارگاه ترانس با نصب و راه اندازی دستگاه تزریق ولتاژ برای تست عایقی تجهیزات
- افزایش تعداد پیمانکاران خط گرم خطوط هوایی
- خرید خودرو بالابر با بوم عایقی جهت راه اندازی اکیپ دوم خط گرم
- راه اندازی خط گرم سطح یک از راه دور برای اکیپ های اتفاقات و تعمیرات کلیه امورها
- برنامه ریزی پیمانکاران خط گرم در جهت سرویس و تعمیرات هدفمند خطوط هوایی به منظور بهبود شاخص های قابلیت اطمینان

شاخص های معاونت
منابع انسانی

شخص‌های حوزه توانمندسازی منابع انسانی

شرح	واحد	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳
سرانه ساعات آموزشی کارکنان	ساعت	۴۲	۴۱	۵۲	۷۰	۵۱
سرانه ساعات آموزشی مدیران	ساعت	۶۱	۶۰	۴۲	۷۷	۷۰
سرانه ساعات آموزشی نیروهای پیمانکاری	ساعت	۴۰	۲۵	۱۶	۱۲۸	۵۰
درصد تحقق تقویم آموزشی	درصد	۷۰	۷۰	۸۵	۸۵	۸۰
سرانه پیشنهادات کارکنان	پیشنهاد	۰.۷۲	۰.۹	۰.۹۲	۰.۷۷	۰.۷۸
نرخ مشارکت نظام پیشنهادات	درصد	۱۳	۱۸.۵	۱۷.۵	۱۸.۴۳	۱۴.۱۴

سرايه هزينه هاي رفاهي ورزشي وهزينه هاي درماني شركت (ميليون ريال)

شرح	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳
سرايه هزينه هاي رفاهي ورزشي سالانه به ازاي هر همكار	۰	۴	۱۰	۱۸	۲۶۰
سرايه هزينه هاي درماني سالانه به ازاي هر بيمه شده	۲۴	۳۴	۳۸	۶۶	۱۳۵

عملکرد اداره بازنگشتی ورفاه

شرح	واحد	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳
مدت زمان بازپرداخت هزینه‌های درمانی	روز	۱۰	۱۵	۳۰	۱۵	۱۸
درصد تحقق جمع‌آوری و اصلاح سوابق بیمه‌ای کارکنان	درصد	۵۰	۷۵	۸۵	۸۵	۸۵
درصد تکمیل پرونده‌های الکترونیکی سلامت کارکنان (معاینات دوره‌ای)	درصد	۸۰	۹۰	۹۲	۸۰	۷۵

اقدامات دقمر سازماندهی و طبقه بندی مشاغل

- ❖ کسب حداکثر امتیاز (امتیازات مربوط به دفتر سازماندهی و طبقه بندی مشاغل) در جشنواره شهید رجایی
- ❖ برگزاری و اجرای مصوبات کمیته سرمایه انسانی و صدور ابلاغ تغییر شغل، ارتقاء شغل، تغییر محل خدمت، تبدیل وضعیت ایثارگران/تغییر حالت اشتغال با رعایت کلیه ضوابط ابلاغی شرکت توانیر
- ❖ بررسی نزدیک به ۷۰۰ مورد صورت وضعیت تغییر احکام کارگزینی کارکنان رسمی بر اساس طرح طبقه بندی مشاغل قبل از صدور حکم (شامل: ارتقاء گروه، تغییر شغل، تغییر محل خدمت، ارائه مدرک تحصیلی، تبدیل وضعیت ایثارگران، تغییر حالت اشتغال نیروهای پیمانکاری و ...)
- ❖ ارسال اطلاعات مربوط به هر یک از نیروهای رسمی و پیمانکاری در سامانه HRIS (شرکت توانیر) بصورت ماهیانه
- ❖ اخذ تأیید صحت اطلاعات ارسال شده به سامانه HRIS در سامانه SAMA (وزارت نیرو) بصورت ماهیانه
- ❖ بروزرسانی اطلاعات مدیران در سامانه امین
- ❖ معرفی مدیران سطوح مختلف (میانی و پایه/عملیاتی) به مراکز ارزیابی شایستگی های عمومی مدیران حرفه ای
- ❖ هماهنگی (با گروه مهندسی ساختار شرکت توانیر، معاونت های محترم و دفاتر مستقل) جهت تکمیل فرم های یکسان سازی عناوین پست ها در ساختار سازمانی هر یک از معاونت ها و دفاتر مستقل و برگزاری جلسات در کارگروه شمالغرب کشور (شامل تبریز، آذربایجان شرقی و غربی، اردبیل، زنجان)
- ❖ هماهنگی (با هیأت مدیره محترم و دفتر برنامه ریزی و بودجه) و اقدام در خصوص اخذ مجوز نیروی انسانی از طریق سامانه SAMA
- ❖ هماهنگی و اقدام در خصوص تبدیل وضعیت ایثارگران به تعداد ۴ نفر و تغییر حالت اشتغال نیروهای پیمانکاری به تعداد ۴۴ نفر
- ❖ هماهنگی جهت برگزاری ۲ مورد آزمون سیمبانی جهت جذب تعداد ۲۵ نفر (۲۰+۵) سیمبان
- ❖ آرشیو الکترونیکی مدارک نیروهای پیمانکاری در نرم افزار ArchiveBarg و بروزرسانی مدارک
- ❖ بروزرسانی اطلاعات نیروهای پیمانکاری در نرم افزار EGS
- ❖ تعدیل قراردادهای تأمین نیرو + بازنگری و تجمیع قراردادهای تأمین نیرو برای سال ۱۴۰۴
- ❖ تعدیل قراردادهای حجمی + بازنگری قراردادهای حجمی با حذف قابلیت تعدیل قرارداد برای سال ۱۴۰۴
- ❖ تهیه و تنظیم آنالیز حقوق و مزایای کلیه قراردادهای پیمانکاری (با و بدون لحاظ طرح طبقه بندی مشاغل) و اجرای طرح طبقه بندی مشاغل برای نیروهای قرارداد تأمین نیرو
- ❖ برگزاری جلسات کمیته ارزیابی کیفی مناقصه گران
- ❖ نظارت بر کلیه پرداخت ها و کنترل صورت وضعیت های پیمانکاری
- ❖ بروزرسانی اطلاعات قراردادهای (شروع، پایان و مبلغ)، پیمانکاران و صورت وضعیت ها و اطلاعات پرسنل پیمانکاری در سامانه حاکمیت شرکتی بصورت ماهیانه
- ❖ تشکیل تعداد ۲۱ جلسه کمیته انضباطی نیروهای پیمانکاری

اقدامات دفتر سازماندهی و طبقه بندی مشاغل (تبدیل وضعیت)

تبدیل وضعیت ایثارگران مشمول بند د تبصره ۲۰ قانون بودجه

سال ۱۴۰۰ و بند و تبصره ۲۰ قانون بودجه سال ۱۴۰۱

۱۴۰۳	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۰	قرارداد
۰	۱	۱۴	۱	تأمین نیرو - اداری
۰	۲	۲۴	۰	تأمین نیرو - فنی
۱	۰	۶	۳	نگهبانی
۰	۰	۱۳	۰	خدمات عمومی و پشتیبانی
۰	۰	۰	۰	تأسیسات
۰	۰	۲	۰	حفاری
۰	۰	۶	۰	نصب لوازم اندازه گیری
۱	۰	۱۸	۴	قرائت لوازم اندازه گیری
۰	۰	۳	۰	تست لوازم اندازه گیری
۰	۰	۳	۰	جمع آوری برق های غیرمجاز
۰	۰	۳	۰	نظارت بر پروژه های سرمایه ای
۱	۰	۵	۰	سامانه ۱۲۱
۱	۲	۵	۰	بهره برداری
۴	۵	۱۰۴	۸	جمع

اقدامات دفتر سازماندهی و طبقه بندی مشاغل (تغییر حالت اشتغال)

تغییر حالت اشتغال مشمولین بند «۲» بخشنامه تأمین نیروی انسانی

مورد نیاز شرکت های وابسته (غیر دولتی) مورخ ۲۶ / ۰۳ / ۱۴۰۳

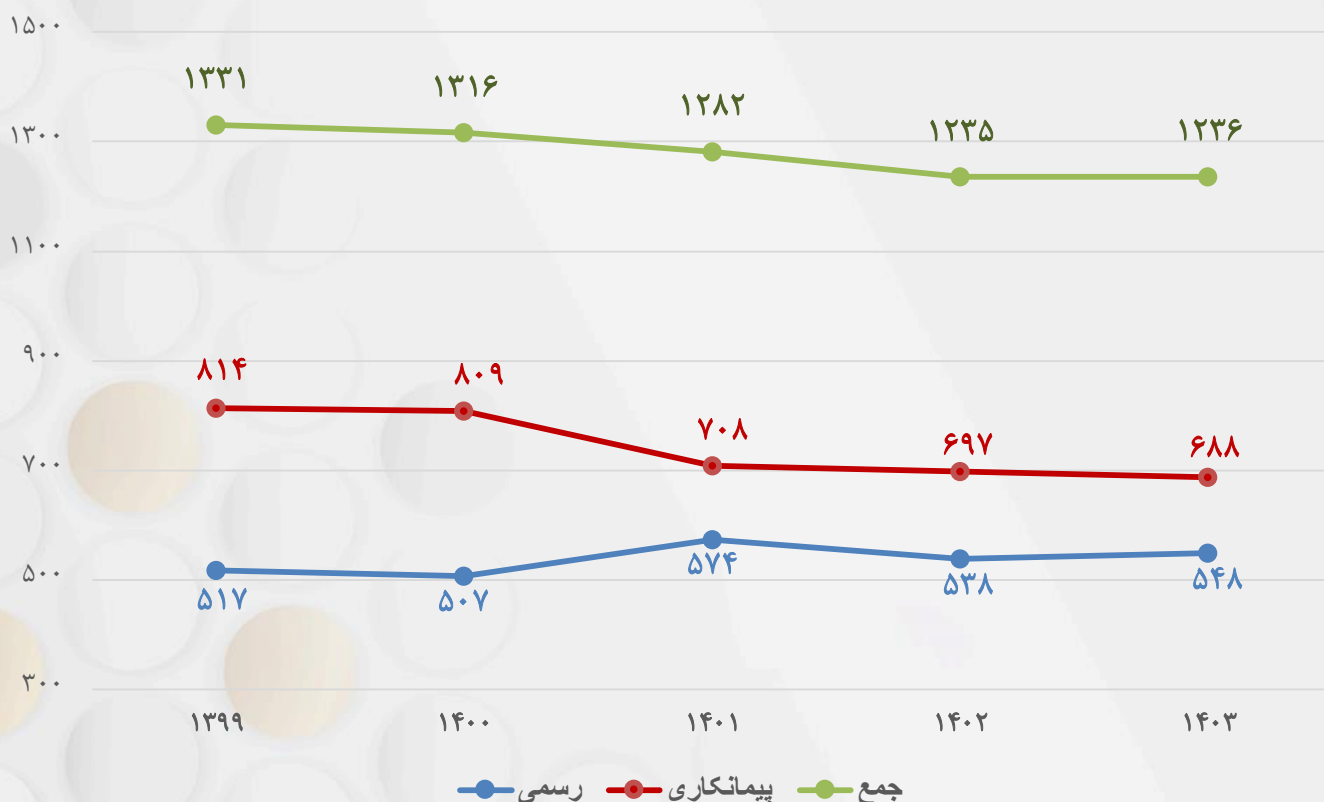
قرارداد	۱۴۰۳
تأمین نیرو - اداری	۱۹
تأمین نیرو - فنی	۲۴
نگهبانی	۱
خدمات عمومی و پشتیبانی	۰
تأسیسات	۰
حفاری	۰
نصب لوازم اندازه گیری	۰
قرائت لوازم اندازه گیری	۰
تست لوازم اندازه گیری	۰
جمع آوری برق های غیرمجاز	۰
نظارت بر پروژه های سرمایه ای	۰
سامانه ۱۲۱	۰
بهره برداری	۰
جمع	۴۴

اقدامات دقت‌سازماندهی و طبقه‌بندی مشاغل

بروزرسانی و ارسال اطلاعات در سامانه HRIS

بروزرسانی و ارسال اطلاعات پرسنلی شرکت در سامانه HRIS با استفاده از نرم افزار EGS
(فیلدهای اطلاعاتی نیروهای رسمی: ۱۰۹ فیلد و نیروهای پیمانکاری: ۶۴ فیلد)

آمار نیروی انسانی ثبت شده با وضعیت شاغل در سامانه HRIS



شاخص‌های
دفا تر مستقل و پایگاه بسیج

عملکرد پایگاه بسیج (در سال ۱۴۰۳)

ردیف	عنوان برنامه	تعداد برنامه اجرا شده
۱	جلسات حلقه صالحین	۲۰
۲	نشست جهاد تبیین	-
۳	اردوی راهیان نور	۲
۴	دیدار با خانواده شهدا	۷
۵	فستیوال ورزشی	۲
۶	اردوی تربیتی، تخصصی، فرهنگی و ورزشی	۱
۷	مراسم ارتحال حضرت امام خمینی(ره)	۱
۸	تایم سالانه استخر(خواهران و برادران)	۸۰ جلسه
۹	تجهیز امکانات دفاع از مقرر	-
۱۰	ارائه خدمات مالی(وام) به همکاران	۳۳
۱۱	حضور در میز خدمت جهادی	۵
۱۲	برگزاری مانور دفاع از مقرر	-
۱۳	برگزاری دوره توانمندسازی	۱
۱۴	تشکیل هیئت اندیشه ورز	۶
۱۵	حضور در جشنواره سرآمد	-

عملکرد دفتر بازرسی و رسیدگی به شکایات - سال ۱۴۰۳

متوسط زمان :

* بررسی درخواست و ارسال پاسخ در سامانه مدیریت و ارزیابی خدمات برق شرکت توانیر (سمات) : ۴ روز

* بررسی درخواست و ارسال پاسخ در سامانه ارتباطات مردم با دولت (سامد) : ۲ روز

تعداد درخواست های ثبت شده در سمات	تعداد درخواست های ثبت شده در دبیرخانه شرکت	تعداد درخواست ثبت شده در سامد	جمع تعداد درخواست های رسیدگی شده و بازدید شده
۳۸۹	۴۷	۱۲۳	۲۳۹۶
تماس های تلفنی	مراجعات حضوری	بازدیدهای سرزده	
۱۳۱۰	۴۱۵	۱۱۲	

دفتر روابط عمومی

سال ۱۴۰۳	سال ۱۴۰۲	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۰	سال ۱۳۹۹	شرح
میزان رضایت مشتریان سال ۱۴۰۳ ۷۶/۳ درصد	میزان رضایت مشتریان سال ۱۴۰۲ ۸۲/۸ درصد	رضایت کارکنان سال ۱۴۰۱ ۶۳/۸۳ درصد	رضایت مشتریان عادی سال ۱۴۰۰ و دیماندی ۷۶ درصد	رضایت مشتریان عادی سال ۱۳۹۹ و دیماندی ۸۵ درصد	درصد رضایت (سنجش میزان رضایتمندی از طریق شرکت)
میزان رضایت پرسنل سال ۱۴۰۳ ۷۸/۸ درصد	میزان رضایت پرسنل سال ۱۴۰۲ ۶۹/۳ درصد	نظر سنجی از مشتریان در حال انجام می باشد.	رضایت مراجعین به میز خدمت ۸۹ درصد	رضایت مراجعین به میز خدمت ۸۷ درصد	
از سوی شرکت توانیر و وزارت نیرو اعلام نشده است	از سوی شرکت توانیر طرح نظرسنجی سینا صورت گرفته اما نتایج اعلام نشده است.	هنوز گزارشی از وزارت نیرو ارائه نشده است.	هنوز گزارشی از وزارت نیرو ارائه نشده است.	براساس کسب رتبه در جشنواره شهید رجایی میزان رضایت از خدمات شرکت از سوی وزارت نیرو ۱۰۰ درصد اعلام شده است.	درصد رضایت (سنجش میزان رضایتمندی از طریق متمرکز - وزارت نیرو)

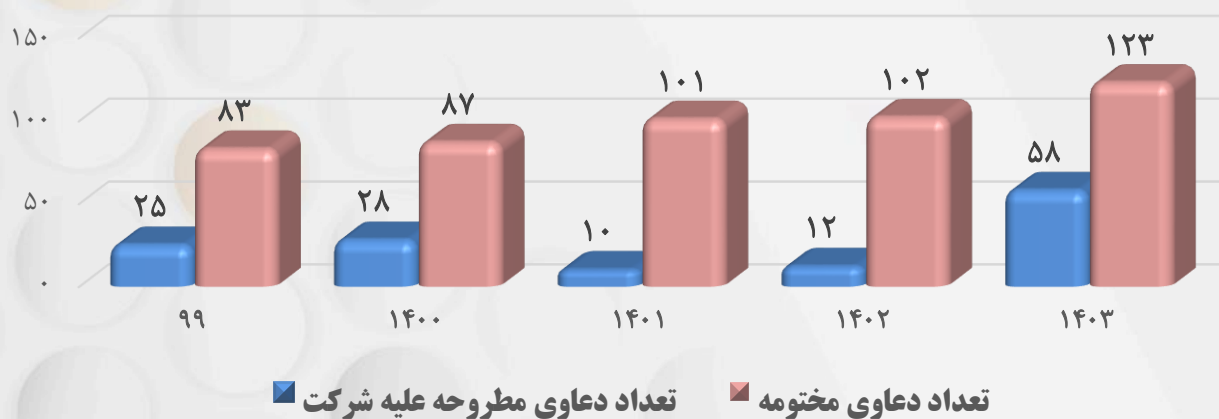
دفتر حراست و امور محرمانه

شرح	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳
تعداد (فقره)	۷۹۸	۱,۱۸۲	۲,۰۴۲	۱,۴۳۴	۱,۰۲۳
	۵۳,۲۰۰	۹۸,۳۵۰	۱۹۹,۳۰۷	۲۵۲,۵۸۵	۱۰۵,۰۱۳
مبلغ (میلیون ریال)					
دوربین های حفاظتی منصوبه	۱۷	۱۵	۴۰	۴۲	۱۷۰
تعداد سارقین بازداشت شده	-	-	-	۱۴۸	۱۱۰
امنیت شبکه (تعداد جلسات برگزار شده کمیته راهبردی امنیت سایبری)	۸	۳	۴	۱۲	۷
نظارت بر جمع آوری شبکه فشار ضعیف (تن)	-	-	-	۱۲۳	۶۵۰

جدول و نمودار دعاوی مطروحه

شرح	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳
تعداد دعاوی مطروحه علیه شرکت	۲۵	۲۸	۱۰	۱۲	۵۸
تعداد دعاوی در جریان رسیدگی	۷۰	۱۱۴	۱۱۵	۱۰۱	۹۳
تعداد دعاوی مختومه	۸۳	۸۷	۱۰۱	۱۰۲	۱۲۳
تعداد مصالحه نامه های تنظیم شده	۱۷	۱۰	۱۱	۷	۹
تعداد اسناد مالکیت اقدام شده	۲۱	۴۳	۲۲	۸۸	۳۰
تعداد دعاوی مطروحه شرکت علیه دیگران	۲۰۵	۲۲۰	۲۲۲	۱۹۲	۱۸۶
تعداد پستهای پاساژ اختصاصی	-	-	-	-	۱۴

نمودار دعاوی مطروحه





Tabriz Electric Power Distribution Company
WWW.TOZTAB.IR

تبریز، ولیعصر، خیابان نظامی، اول قطران

تلفن: ۴۹ - ۳۳۳۲۸۹۴۶ (۰۴۱)

فکس: ۳۳۳۲۸۹۵۰ (۰۴۱)

تلفن گویا: ۳۳۳۳۶۶۹۹ (۰۴۱)

سامانه پیام کوتاه: ۵۰۰۰۱۷۱۷۰۰۱۵۲۱