



شرکت برق منطقه‌ای فارس

بازار برق فارس



بازار برق

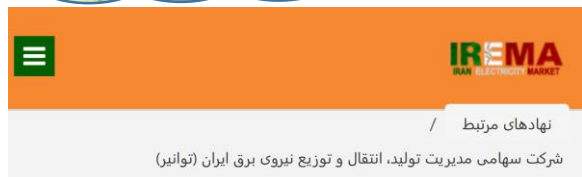
در طی سالیان اخیر صنعت برق کشور دستخوش تغییرات اساسی تحت عنوان تجدید ساختار شد که هدف اصلی این تغییرات، ایجاد بازار رقابتی برق به منظور تعیین قیمت واقعی برق در کشور بود، که از جمله اقدامات مربوطه می‌توان به شرکت دادن مشترکین صنعتی بزرگ در بورس سهام انرژی اشاره کرد. با توجه به اینکه تمامی بازارهای برق دنیا دارای وبسایت مستقل و تخصصی برای معرفی خود و انتشار آمار، اطلاعات و گزارش‌های مربوط به بازار هستند، معاونت بازار برق شرکت مدیریت شبکه برق ایران نیز بر آن شد تا سایت مستقل بازار برق ایران را راه‌اندازی نماید. در واقع اهداف این سایت، تعامل هر چه بهتر با بازیگران بازار برق از طریق به اشتراک‌گذاری دانش و تجربه این بازار، توسعه هم‌اندیشی و مشارکت موثر کلیه بازیگران و حصول اطمینان از در دسترس بودن تمام اطلاعات مورد نیاز ذینفعان و پژوهشگران بوده و هست. در حال حاضر سایت www.irema.ir در دو بخش فارسی و انگلیسی در دسترس می‌باشد. در خصوص شواهد و نتایج این تجربه و کارایی و اثربخشی آن می‌توان به سهولت دسترسی به گزارش‌ها و آمار بازار برق و قوانین و مقررات مربوطه، انتشار اخبار اختصاصی مربوط به حوزه تجارت برق در ایران از یک کانال مشخص، استقبال بازیگران بازار برق و بازدیدکنندگان سایت از بخش‌های مختلف سایت و به

مقدمه

در فصل بهار، با توجه به افزایش روزافزون و زود هنگام دما، و افزایش بار شبکه برق به تبع آن، نیاز به پویایی شبکه و دسترسی پیوسته به برق برای مشترکان، بیش از پیش احساس می‌شود. در این راستا، دفتر بازار برق فارس وظیفه خود می‌داند که در راستای حل مشکلات مربوطه، تحلیل جامعی را ارائه دهد تا رفع مشکلات به سرعت انجام گیرد.

در این شماره فصلنامه بازار برق فارس، علاوه بر تحلیل جامع تیکتینگ که در بخش انتهایی از نظر می‌گذرد، در راستای پیوستگی با فصلنامه‌های پیشین، در بخش اول این شماره، با همکاری مهندس ظریفی، مدیر دفتر قراردادهای بازار برق ایران، تارنمای بازار برق ایران شرح داده شده است و در بخش دوم، به معرفی معاونت مخابرات و پشتیبانی فنی مدیریت شبکه برق ایران و اهم وظایف این معاونت پرداخته شده است.

همکاران این شماره: آقای محمدرضا گل‌ساز شیرازی (۲۲۱۵)، خانم الهام ضرغامیان (۲۲۵۹)، آقای محمد خوش‌نیت (۲۴۰۸)، آقای مهندس آذر مکانی (۲۳۵۴).



معرفی سازمان	معرفی مدیر
پروژه های تحقیقاتی	مأموریت
گزارشات	مهارت ها

فصلنامه بازار برق شرکت برق منطقه ای فارس

بازار برق ایران

یکی دیگر از معاونت‌های شرکت مدیریت شبکه برق ایران، **معاونت مخابرات و پشتیبانی فنی** می‌باشد که خود مشتمل بر بخش‌های (۱) **مدیریت فناوری اطلاعات**، (۲) **مدیریت سنجش و پایش انرژی** و (۳) **مدیریت مخابرات شبکه برق** است.



در ادامه اهم وظایف این معاونت تشریح شده است.

- ✓ برقراری ارتباط **Online** بین مراکز نه گانه راهبری شبکه برق کشور با مرکز دیسپاچینگ ملی
- ✓ بحث فرائت از راه دور کنتورهای منصوبه در خروجی نیروگاهها و پستهای انتقال
- ✓ تامین بستری لازم برای تبادلات اطلاعاتی بازار برق ایران و بازارهای برق محلی
- ✓ بسترسازی برای راه اندازی بورس برق ایران
- ✓ ایجاد شناهراه اطلاعاتی بین کلیه شرکت‌های صف و ستاد صنعت برق ایران

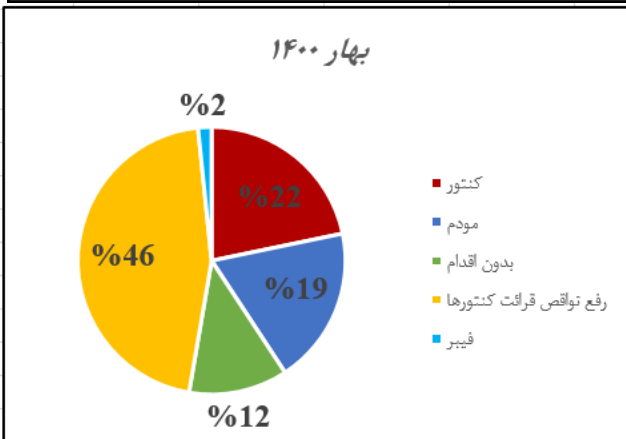
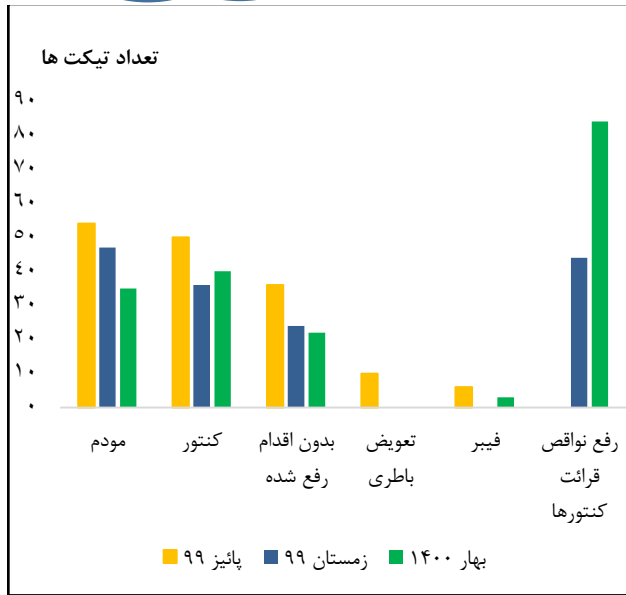
اشتراک گذاشتن نظرات و دیدگاه‌های بخشهای مختلف حوزه تجارت برق در ایران اشاره نمود. شایان ذکر است از جمله مهمترین نوآوری‌ها می‌توان به ارتباط سایت از طریق وب سرویس با سرورهای اطلاعات بازار برق ایران اشاره نمود. بدین ترتیب گزارش‌های روزانه بازار شامل داده‌های روزانه و ساعتی، معاملات خارج از بازار، متوسط قیمت روزانه بازار برق، انرژی پذیرفته شده، آرایش فنی و اقتصادی بازار برق و ... بصورت لحظه‌ای و آنلاین در اختیار تمام بازیگران بازار برق قرار می‌گیرد.

- چشم‌انداز تعریف شده برای این مجموعه به شرح زیر است.
- افزایش سهم معاملات خارج از بازار برق (دو جانبه و بورس انرژی)
- راه اندازی بازار کوتاه مدت (Real Time, Intra Day)
- جداسازی خدمات سیم‌بانی از بحث تجارت برق (شرکت‌های توزیع فقط دغدغه سیم‌بانی داشته باشند).
- پیوند زدن بیشتر فضای توسعه‌ی تولید با رقابت در بازار برق
- گردش صحیح پارانه‌ی متقاطع در معاملات تجاری برق
- بهبود ساختار تعرفه‌های برق

مأموریت تعریف شده در این وب سایت عبارت است از:

- بهبود بهره‌وری اقتصادی صنعت برق
- شفافیت هزینه‌ها و تقویت اثربخشی پارامترهای اقتصادی در تصمیم‌گیری
- جلب و تشویق مشارکت بخش خصوصی در سرمایه گذاری و زنجیره تامین برق
- ایجاد محیط رقابتی برای عرضه و تقاضا و تبدیل برق به یک کالای تجاری
- دستیابی به ابزارهای مدیریت مصرف و مشارکت سمت مصرف در حفظ تعادل عرضه و تقاضا

لازم بذکر است که فصلنامه‌های بازار برق فارس نیز قبلاً در قسمت نهادهای مرتبط، توانیر و در تب گزارشات در همین سایت بارگذاری شده است.



همانطور که در تصویر نیز مشخص است، در پاییز، زمستان و بهار تعداد کل تیکت‌ها به ترتیب، ۱۵۶، ۱۵۱ و ۱۸۴ بوده است و ریشه عمده نواقص موجود، مربوط به کنتور، مودم و نواقص قرائت کنتورها می‌باشد.

در ادامه هر یک از علل ذکر شده به تفصیل تشریح شده است.

۱- مشکلات مربوط به مودم

از جمله مشکلات مربوط به مودم می‌توان به هنگ کردن مودم، خرابی پورت مودم، خرابی پاور مودم، مشکل سیم‌کارت و عدم آنتن‌دهی اشاره کرد که معمولاً با ریست کردن مودم، تعویض پورت مودم، تعویض پاور مودم یا سیم‌کارت و در مواردی هم با تعویض مودم مشکل برطرف می‌گردد.

در ارتباط با مودم، باید به این نکته نیز اشاره کرد که مودم استفاده شده در برق فارس، پر مون می‌باشد که در ابتدا، منجر به تیکت‌های زیادی می‌شد؛ در این راستا پیمانکار به ایستگاه‌های مشکل‌دار

- ✓ برقراری تعاملات اطلاعاتی بین کارشناسان، نخبگان و مدیران ارشد صنعت برق
- ✓ ایجاد زیرساخت مناسب برای یکپارچه سازی سیستم‌های جامع اطلاعاتی در صنعت برق
- ✓ اجاره مازاد ظرفیت انتقال اطلاعات به سایر ارگانهای دولتی با هدف برگشت سرمایه
- ✓ همکاری در تهیه و تنظیم خط مشی، اهداف و برنامه های مدیریت متنوع
- ✓ آگاهی کامل از آخرین قوانین، آیین نامه ها و رویه های اجرایی مربوط به فناوری اطلاعات و آمار شرکت
- ✓ اجرای کلیه فعالیتهای تخصصی محوله و ایجاد زمینه های ارتباطی موثر بر سایر حوزه های شرکت
- ✓ انجام اقدامات لازم در راستای توسعه و بهبود کیفیت فعالیتهای به صورت مستمر
- ✓ تجزیه و تحلیل و ارزیابی مستمر نتایج حاصله از اجرای موثر فعالیتهای به منظور اطمینان از صحت و کیفیت انجام آنها
- ✓ تهیه، تنظیم، تحلیل و ارائه گزارشها و آمارهای ادواری و سالیانه جهت ارائه به مدیریت شرکت
- ✓ شرکت در سمینارها، نشست ها و جلسات مربوطه

بازار برق فارس

تحلیل تیکتینگ:

پس از مجهز شدن کنتورهای بازار برق به مودم APN و قرائت کلیه کنتورهای بازار برق از راه دور توسط مدیریت شبکه برق ایران، روزانه تیکت‌هایی به برق‌های منطقه‌ای ارسال می‌گردد که بیانگر ایرادهایی در خلل قرائت کنتورهای یاد شده است. شرکت‌های برق منطقه‌ای مسئول برطرف کردن این تیکت‌ها در یک بازه زمانی ۷ روزه می‌باشند. پس از مطالعات به انجام رسیده، مشخص شد ایرادهای موجود، ریشه‌های متفاوتی دارند. برای شناخت بهتر مشکلات و در راستای برنامه‌ریزی بهینه با هدف رفع سریع‌تر نواقص، علت تیکت‌ها در چند دسته تقسیم‌بندی شد. در ادامه، فراوانی علل این تیکت‌ها برای فصل‌های پاییز و زمستان ۱۳۹۹ و بهار ۱۴۰۰ در قالب یک نمودار میله‌ای به تصویر کشیده شده است. همچنین نمودار دایره‌ای این تیکت‌ها برای فصل بهار ۱۴۰۰ نیز رسم شده است.

شد، در ابتدا تعداد تیکت‌های مربوط به مشکلات مودم زیاد بود که با مراجعه مستمر پیمانکار به ایستگاه‌ها و تغییر تنظیمات مودم، تعداد تیکت‌های مربوطه کاهش چشمگیری داشته است.

مراجعه و ضمن هماهنگی با کارشناسان مخابرات شرکت مدیریت شبکه، نسبت به تغییر تنظیمات مودم اقدام نمودند و در یک مورد نیز به دلیل عدم آتن‌دهی مناسب مودم پرمون، آن را با مودم ادونتک تعویض نمودند.

۲- مشکلات مربوط به کنتور

هنگ کردن کنتور، خرابی کنتور، اشکال در کابل شبکه بین کنتورها و معیوب بودن باطری کنتورها از جمله موارد مشاهده شده است که با ریست کنتور، تعویض کابل شبکه و باطری کنتورها و در موارد معیوب بودن کنتور نیز با تعویض کنتور مشکل برطرف می‌گردد.

۳- بدون اقدام

در بعضی مواقع بدلیل عدم آتن‌دهی در یک روز تعدادی از کنتورها قرائت نمی‌شوند که پس از یکی دو روز و بدون هیچ اقدام خاصی و تنها با برطرف شدن مشکل آتن‌دهی کنتور قرائت می‌شود.

۴- رفع نواقص قرائت کنتورها

در مواردی مشاهده شده است که در طی چند روز، کنتورها توسط مدیریت شبکه قرائت نمی‌شود که ممکن است دلایل مختلفی هم-چون عدم آتن‌دهی داشته باشد. پس از رفع مشکل و قرائت کنتورها توسط مدیریت شبکه، نواقص قرائت‌های مزبور به روزهای قبل در قالب تیکت به شرکت برق منطقه‌ای فارس اعلام می‌گردد و دفتر بازار برق، پیمانکار را به محل می‌فرستد و پس از قرائت اطلاعات کنتور در محل، فایل قرائت به مدیریت شبکه ارسال می‌گردد. نرم‌افزار قرائت مکانیزه، اطلاعات کنتور را برای یک روزه قرائت و ذخیره می‌نماید و در صورتی که یک کنتور مثلاً به مدت ۵ روز قرائت نشده باشد، بایستی تاریخ نرم‌افزار به آن روز یا روزهای مد نظر تغییر کند؛ و با توجه به اینکه کنتورها، داده‌ها را به مدت ۲۵ روز در خود ذخیره می‌کنند اطلاعات مربوط به آن روزها وارد نرم‌افزار خواهد شد.

۵- مشکلات مربوط به فیبر

در این دسته می‌توان به قطع بستر فیبر، خرابی مودم و هنگ کردن مودم اشاره کرد که معمولاً با ریست مودم و یا در صورت خرابی مودم با تعویض مودم، مشکل برطرف می‌گردد.

در راستای تحلیل بهتر تیکت‌های مطرح‌شده، باید توجه داشت که چون پروژه APN یک پروژه جدید در برق منطقه‌ای می‌باشد، بدیهی است که در ابتدا تعداد مشکلات و تیکت‌ها زیاد باشد و با گذشت زمان و برطرف شدن مشکلات، این تیکت‌ها به سمت کمتر شدن می‌رود. به عنوان مثال و همانطور که در شکل نیز مشاهده