



شرکت برق منطقه ای فارس



پست ۴۰۰ نیریز استان فارس

مقدمه

تأمین برق مطمئن و پایدار با توجه به نزدیک شدن به پیک بار شبکه و فصل گرما از مهم ترین اولویت های صنعت برق محسوب می شود. این مهم به چگونگی حفظ و نگهداری از تأسیسات و تجهیزات در شرایط تحریم بستگی دارد که بخشی از اولویت ها نیز حفظ و نگهداری از کنتورهای بازار برق می باشد که در فصلنامه های اخیر بازار برق به آنها اشاره شده است.

در پی تداوم اطلاع رسانی و معرفی فعالیت های بازار برق، پنجمین شماره فصلنامه داخلی تهیه و تقدیم حضورتان شده است. در این شماره نیز همانند شماره های پیشین، تعاریف و عملکردها در قالب یکسان فصلنامه تدوین و ارائه شده است.

• **بازار برق:** معرفی کلی نرم افزار بازار برق

- **بازار برق ایران:** شرح وظایف کلی مدیریت قراردادهای بازار برق که از زیر مجموعه های معاونت بازار برق ایران می باشد، به حضور خوانندگان گرامی معرفی شده است.
- **بازار برق فارس:** در این بخش پروژه ی ارتقای بستر مخابراتی کنتورهای بازار برق (APN)، با تأکید بر کارکردهای بازار برق جهت اطلاع خوانندگان گرامی معرفی شده است.

از کلیه صاحب نظران و علاقه مندان دعوت می شود
تا نقطه نظرات خود را به آدرس دفتر بازار برق فارس
۲۲۵۹ سرکار خانم ضرعامیان ارسال فرمایند.



بازار برق

آشنایی کلی با نرم افزار بازار برق:

بازار برق ایران، در حال حاضر بسیار گسترده شده و موضوعاتی مانند عرضه و دریافت انرژی الکتریکی، ظرفیت آماده تولید، خدمات انتقال انرژی الکتریکی، کنترل فرکانس، توان راکتیو و... را شامل می گردد.

سیستم اطلاعات بازار برق ابزاری برای توضیح موضوعات ذکر شده می باشد که شامل فرایندهای انفورماتیکی می گردد و از جمله آنها می توان به پیشنهادهای قیمت ارسال شده، آرایش تولید واحدها، نیاز مصرف خریداران، اطلاعات تولید، مصرف، خاموشی و صورتحساب های خرید، فروش و انتقال انرژی اشاره نمود.

خریداران، فروشندگان و ارائه کنندگان خدمات انتقال (که بازیگران بازار برق نامیده می شوند) به صورت روزانه با سیستم اطلاعات بازار برق ایران (EMIS) در ارتباط می باشند و اطلاعات لازم را ارسال یا دریافت می کنند.

مجموعه کاربران این سیستم گستره وسیعی از مجموعه های ستادی صنعت برق، نیروگاه ها و شرکت های تولید برق، شرکت های برق منطقه ای، شرکت های توزیع برق، شرکت های خصوصی فعال در صنعت برق، نهادهای مرتبط با بازار برق مانند بورس انرژی و... را شامل می گردد.

در حال حاضر روزانه ده ها هزار رکورد مربوط به شرکت های برق منطقه ای، شرکت های آب منطقه ای، شرکت های توزیع برق و شرکت های مدیریت تولید برق به پایگاه داده این سیستم اضافه می شود و صدها هزار رکورد دیگر نیز از سایر پایگاه های داده مانند سیستم اطلاعات دیسپاچینگ ملی دریافت و مورد پردازش قرار می گیرد که با توجه به روند توسعه بازار برق این مقدار برای سالهای آینده به سرعت افزایش خواهد یافت.



آیتم های اطلاعاتی این نرم افزار بسیار متنوع می باشد و مجموعه وسیعی از داده ها شامل پیش بینی مصرف خریداران، اطلاعات خاموشی، نیاز مصرف واقعی خریداران، اطلاعات آزمون ناموفق مصرف، پیشنهاد فروش انرژی نیروگاه ها، اطلاعات تولید اکتیو و تولید و مصرف راکتیو نیروگاهها، پیشنهاد فروش تضمینی، مصرف داخلی نیروگاه ها، اطلاعات آزمون ناموفق ظرفیت، صورتحسابهای خرید برق، فروش برق و خدمات انتقال، قدرت عملی ساعت به ساعت واحدها، آرایش تولید اقتصادی و فنی ساعت به ساعت واحدهای نیروگاهی، اطلاعات مالکیت واحدهای نیروگاهی، ضرایب آمادگی هفتگی و ساعتی، حداقل و حداکثر قیمت های پذیرفته شده در بازار برق و... را شامل می گردد.

همچنین فرایندهایی مانند تبادل اطلاعات قراردادهای بازار برق، اطلاعیه های بازیگران، اعتراضات بازیگران و فرایند رسیدگی و پاسخ به آن در این سیستم بصورت مکانیزه انجام می گردد.



این آیین نامه برای شرکت سهامی مدیریت شبکه، شرکت سهامی مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر) و شرکت های تابعه آن، شرکت های سهامی آب منطقه ای و سایر تولید کنندگان برق اعم از دولتی و غیر دولتی که انرژی تولیدی خود را در شبکه برق کشور عرضه می کنند، و همچنین مصرف کنندگان دارای مجوز از وزارت نیرو که تمام و یا بخشی از برق مورد نیاز خود را به طور مستقیم از مدیر بازار خریداری و یا از طریق شبکه برق کشور از یک یا چند عرضه کننده دریافت می نمایند، لازم الاجرا است. مسئولیت اجرای این آیین نامه در هر یک از شرکت های ذکر شده در بند فوق به عهده بالاترین مقام اجرایی است.

✓ مدیریت و نظارت بر تهیه پیش نویس قراردادهای ارائه خدمات انتقال به بازیگران مرتبط در بازار

آیین نامه تعیین نرخ، شرایط و روش خرید خدمات انتقال در شبکه برق، به استناد مواد ۷، ۹ و ۱۲ قانون سازمان برق ایران و ماده ی یک قانون تأسیس وزارت نیرو، در راستای راه اندازی بازار برق و پیرو آیین نامه خرید و فروش برق جهت اجرا از ابتدای سال ۱۳۸۲ تصویب و اجرا شده است.

این آیین نامه برای شرکت سهامی مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر) و شرکت های برق منطقه ای و سایر شرکت های مالک شبکه های انتقال، که خدمات انتقال مورد نیاز شبکه برق کشور را ارائه می نمایند، لازم الاجرا می باشد. مسئولیت اجرای این آیین نامه به عهده معاون وزیر نیرو و رئیس هیأت مدیره شرکت توانیر می باشد.

بازار برق ایران



یکی دیگر از زیر مجموعه های معاونت بازار برق، مدیریت قراردادهای بازار برق می باشد که با داشتن آگاهی کامل از آئین نامه ها و رویه های اجرایی مربوط به مبادلات و ارائه ی خدمات بازار برق به منظور تجزیه و تحلیل و ارزیابی مستمر نتایج حاصله از اجرای فعالیتها و همچنین تهیه گزارشات تحلیلی و انعکاس به موقع آنها به مقام مافوق جهت اتخاذ تصمیمات مناسب در این شماره به حضورتان معرفی شده است. مدیریت این دفتر به عهده جناب آقای مهندس رضا ظریفی می باشد.

برخی از وظایف مهم مدیریت قراردادهای بازار برق عبارتند از:

✓ مدیریت و نظارت بر تهیه پیش نویس قراردادهای خرید برق از طریق بازار عمده فروشی (اعم از دولتی و غیردولتی و...): آیین نامه ی تعیین شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه ی برق کشور برای تعیین شرایط و روش خرید و فروش برق در بازار برق ایران و تنظیم مناسبات و تسهیل رقابت در این بازار و در جهت تحقق مفاد آیین نامه اجرایی شرایط و تضمین خرید برق (مصوب ۱۳۸۴/۴/۸ هیئت وزیران) و تسهیل مشارکت بخش خصوصی در تولید برق، تصویب و ابلاغ شده است.



بازار برق فارس

پروژه ی ارتقای بستر مخابراتی قرائت کنتورهای بازار برق

فارس: ۲۵۰	تعداد کل ایستگاه های APN شده: ۲۲۵	
بوشهر: ۷۵		
فارس: ۱۹۹۶	تعداد کل کنتورهای APN شده: ۲۸۸۲	
بوشهر: ۸۸۶		
فارس: ۹۸/۹/۱ تا ۹۹/۳/۱۵	بازه ی زمانی اجرای پروژه:	
بوشهر: ۹۸/۸/۱ تا ۹۸/۱۰/۹ و پتروشیمی مبین و بینک و پایانه نفتی خارگ در ۹۹/۳/۳		
برنامه ریزی اجرا		
تیم اجرایی- ۳ گروه	مجرى پروژه: شرکت	
تیم نظارت- ۲ گروه	مدیریت شبکه برق ایران	
نظارت	نصب و راه اندازی	ناظر پروژه: هادی پوریانند
نصب فیوز	موازنه انرژی	
عاليه	و کانفیگ dc و رفع عیب الکتريکی	
	مودمهای APN	
درصد پیشرفت پروژه در فارس و بوشهر: ۱۰۰ درصد		

در ادامه معرفی پروژه ها و فعالیت های دفتر بازار برق فارس، در این شماره به شرح و معرفی پروژه APN (پروژه ی ارتقاء بستر مخابراتی قرائت کنتورهای بازار برق) پرداخته شده است:

پروژه APN (Access Point Name):

با توجه به اینکه محیط ارتباطی انتقال داده های انرژی ایستگاه های انتقال، توزیع و فوق توزیع مودم های PSTN, GSM بوده است، و اطلاعات انرژی عبوری در فواصل زمانی یکساعته بر روی سامانه جامع شرکت مدیریت شبکه برق ایران ثبت می گردیده است، تصمیم گرفته شد مودم های جدید APN در ایستگاه های انتقال و فوق توزیع نصب گردد.

هدف از انجام این پروژه، ارتقاء زیر ساخت ارتباطی قرائت داده های انرژی و بالا بردن ضریب اطمینان و همچنین افزایش سرعت قرائت و انتقال داده های انرژی می باشد. این سرویس از طریق ایجاد درگاه امن، مستقل و مجزا بر بستر شبکه ایرانسل، تبادل اطلاعات را در هر لحظه و از هر مکان به ویژه برای سازمان هایی که امنیت اطلاعات برای آنها اهمیت زیادی دارد را بدون نیاز به بستر اینترنت تسهیل می نماید.

از مهم ترین مزایای این بستر می توان به موارد ذیل اشاره نمود:

- ✓ افزایش سرعت قرائت کنتورها و به دنبال آن افزایش سرعت جمع آوری اطلاعات شبکه
- ✓ امکان قرائت رجیسترهای کنتور هر ۱۵ دقیقه یکبار
- ✓ ایجاد امکان پیکره بندی تجهیز از راه دور و بدون نیاز به حضور فیزیکی در محل ایستگاه
- ✓ افزایش قابلیت اطمینان و کاهش میزان قطعی های موجود

۱

همکاران این شماره : آقای محمدرضا گلسمز شیرازی (۲۲۱۵)، خانم الهام ضرغامیان (۲۲۵۹)، بهروز یزدانی (۲۲۱۴)، هادی پوریانند (۲۲۹۲)، احمد رضا آذر مکانی (۲۳۵۴)، محمد هادی تابعی (۲۲۶۰).