



## ششمین کنفرانس شبکه‌های توزیع نیروی برق



### اصلاح منحنی بار به کمک کنترل کننده‌های قابل برنامه‌ریزی بار

حمید لسانی

دانشگاه تهران

محسن پارسا مقدم

دانشگاه تربیت مدرس

حمید هاشمی

جهاد دانشگاهی تهران

#### چکیده

در این مقاله سیستمی معرفی می‌گردد که به منظور اصلاح منحنی بار و پیاده‌سازی الگوی مصرف بهینه انرژی الکتریکی طراحی شده است. این سیستم با یکارگیری تکنیکهای کنترل کننده‌های بار و الگوریتم‌های پیش‌بینی مصرف انرژی در ساعات و دقایق آینده میزان مصرف را در اطراف الگوی معرفی شده محدود می‌نماید. این تکنیکها برای کاهش مصرف در ساعات پیک و اوج بار بکار می‌رود. همچنین با کنترل لحظه‌ای مصرف افزایش سریع بار جلوگیری نموده که در این صورت شبیه افزایش سریع مصرف در ابتدای شب کاهش می‌یابد. علاوه بر این با ارائه قابلیتی جدید به منظور پرکردن دره منحنی بار در نیمه شب بارهای بخصوصی را در هنگام کاهش مصرف از یک حد معین، وارد شبکه نموده که به این طریق از کاهش بیش از حد مصرف جلوگیری می‌گردد.

بالجاق روشهای تعریف‌بندی متفاوت و محاسبه انرژی مصرفی به این سیستم، به سیستمی منفرد و جامع دست خواهیم یافت که ضمن کنترل مصرف، وظیفه کنترل بر قرارای هر مشترک انجام داده، محاسبه هزینه انرژی مصرفی و تهیه اطلاعات مورد نیاز شرکتهای برق را بصورت مکانیزه فراهم می‌آورد و این هنوز امکانات کوچکی است که به سیستم می‌توان افزود.

انرژی الکتریکی در مقیاس تجاری و کلان قابل ذخیره‌سازی نیست و در هر لحظه توان آن در نیروگاههای دقیقاً برابر مصرف آن به انضمام تلفات شبکه می‌باشد و به همین جهت هرگاه مصرف برق کاهش یابد تولید نیز به تبع آن پایین می‌آید. در واقع در این حالت قسمتی از ظرفیت تولید و انتقال و توزیع که برای آن سرمایه‌گذاری سنگینی نیز انجام شده است بلا استفاده باقی می‌ماند. این امر بویژه در بعضی از فصول سال مانند بیهار و پاییز که بار دائمی گرمایش و سرمایش به میزان ناچیزی می‌رسد ابعاد وسیعتری می‌یابد بطوری که در بعضی از مواقع برق مصرفی در نیمه شب حدود یک دوم سرشارب می‌باشد. چنین شرایطی در صنعت برق علاوه بر عدم استفاده از سرمایه‌گذاری‌های انجام شده سبب می‌شود در بهره‌برداری مطلوب و بهینه از تأسیسات تولید و انتقال و تأمین برق مطمئن نیز تنگناهایی بروز نماید.

صاحب‌نظران براین باور ندکه بدون تنزل سطح رفاه عمومی می‌توان ۴۰ درصد از مصرف جاری را کاست و سالانه حدود ۶/۵ میلیارد دلار صرفه جویی کرد. این امر تنها با اعمال روشهای مدیریت بار امکان‌پذیر است. تکنولوژی یکی از وسائلی است که دستیابی به اهداف مربوط به مدیریت مصرف را امکان‌پذیر می‌سازد. با پیشرفت تکنولوژی، بار مصرفی مشترکین دیگر یک پارامتر دور از کنترل نمی‌باشد. تکنیک تراشیدن پیک مصرف و متعادل نمودن منحنی بار، در وضعیت خاص کشور ما که با استفاده نادرست انرژی مواجه هستیم، می‌تواند مصرف مشترکین را در موقع لزوم تقلیل دهد تا از خاموشیها و کمبود انرژی جلوگیری شود. این کار تنها توسط سیستم‌های کنترل کننده بار امکان‌پذیر است. کنترل مصرف و برش پیک، پرکردن دره منحنی بار و کاهش شبیب تغییرات بار و ظایف اصلی کنترل کننده‌های بار می‌باشد. با تعریف حدود و معیارهای مشخص می‌توان مصرف را در تمام ساعات روز، ایام هفته و سرتاسر سال تحت کنترل درآورد و به ساعات پیک اکتفا ننمود. کنترل بار در ساعات پیک نقش مهمی در کاهش مصرف برق و کم کردن ظرفیت ذخیره موردنیاز سیستم برق ایفاء می‌نماید. ضمن اینکه باعث افزایش قابلیت اطمینان شبکه می‌گردد. برای آن که حذف بار موجب اخلال در کار نگردد، می‌باید بارهای را با توجه به اهمیت نسبی آنها اولویت بندی کرد و از حذف بارهای مهم جلوگیری کرد. همچنین برای پرکردن دره منحنی بار، مصرف کننده‌های مشخصی را در ساعات کم مصرف وارد شبکه نمود.

هدف این مقاله، معرفی سیستمی جدید از کنترل کننده‌های بار، اصلاح منحنی بار و الگوی

صرف با بررسی اثرات سیستم مذکور روی شبکه توزیع می‌باشد.

شناسایی گروه‌های مشترکین در ایران و الگوی مصرف هر یک از آنها، گروه مشترکین خانگی را بعنوان پرمصرف‌ترین گروه که ضمناً دارای الگوی مصرف نادرستی نیز هستند معرفی می‌کند. ویژگیهای کنترل‌کننده جدید مشکلات کنترل‌کننده‌های مرسوم را زیین برده که عبارت بودند از: لزوم ارتباط مخابراتی دائم با مرکز کنترل به منظور تعیین زمان شروع و پایان دوره مصرف و تغییرات شدید بار شبکه در ابتدای هر دوره مصرف. در این سیستم در صورت عدم نیاز به تغییر الگوی مصرف تعریف شده در کوتاه مدت، می‌تواند در مدت زمان نسبتاً طولانی بدون نیاز به ارتباط با مرکز کنترل به پیاده‌سازی الگوی مصرف ادامه دهد.

استفاده از کنترل کننده‌های بارتهاباعث بهینه‌سازی مصرف انرژی الکتریکی نمی‌شود و تأثیر بسیار مطلوبی روی قابلیت اطمینان شبکه قدرت نیز می‌گذارد. ضمناً ضریب ذخیره سیستم قدرت را نیز افزایش می‌دهد. با توجه به قابلیت‌های موجود در سیستم سخت‌افزاری کنترل کننده بار قابل برنامه‌ریزی، اهداف جدیدتری برای بکارگیری در آن، علاوه بر وظایف پیشین، در نظر گرفته شده است. از جمله: محاسبه انرژی مصرفی با توجه به تعریف‌بندی معرفی شده، قابلیت تصحیح الگوی متناسب با وضعیت موجود در شبکه، امکان برنامه‌ریزی الگو از راه دور و ارتباط با یک مرکز کنترل محلی و عملکرد بصورت سیستم اتوماتیک غیر متتمرکز Distributed Automation، ارسال اطلاعات مصرف و دریافت فرمان‌های لازم. بدین صورت استفاده از کنترل کننده‌های بار قابل برنامه‌ریزی در شبکه توزیع کمک مؤثری در پیاده‌سازی اهداف مدیریت بار با حفظ ویا افزایش حد رفاه مشترکین می‌نماید. معرفی الگوهای متفاوت مصرف برای گروه‌های مختلف مشترکین باعث هدایت انرژی الکتریکی به سمت نیازهای واقعی گردیده و از مصرف بی‌رویه توسط مشترکین دیگر جلوگیری نموده و به مرور زمان به الگویی قابل قبول از سوی مشترکین و تولیدکننده‌نیرو دست خواهیم یافت.

### کنترل کننده قابل برنامه‌ریزی

شناخت مزایای کنترل کننده‌های بار مشوqi برای استفاده از آنها در سیستمهای الکتریکی می‌باشد. و استفاده از این مزایا بدون تحقق آنها امکان‌پذیر نیست. نزدیک نمودن ایده‌ها و ایده‌آلها به واقعیت امری بسیار دشوار است. وجود عناصر غیر ایده‌آل و عدم دسترسی به امکانات جدید بر دشواری این کار می‌افزاید.

در ادامه بحث بهینه‌سازی منحنی بار در ذیل به معرفی یک سیستم واقعی به این منظور می‌پردازیم. شناخت بلوکهای تشکیل دهنده سخت‌افزار و فلوچارت نرم‌افزار آن کمک مؤثری در ارزیابی قابلیت‌های آن نموده و توانایی الحاق امکانات جدیدتر را روشن می‌سازد، زیرا سخت‌افزاری معرفی شده قابل توسعه بوده و بر احتیتی باضافه نمودن عناصر موردنیاز و تغییرات کوچکی در نرم‌افزار آن عملکردهای دیگری را می‌توان به سیستم اضافه نمود.

### سخت‌افزار سیستم

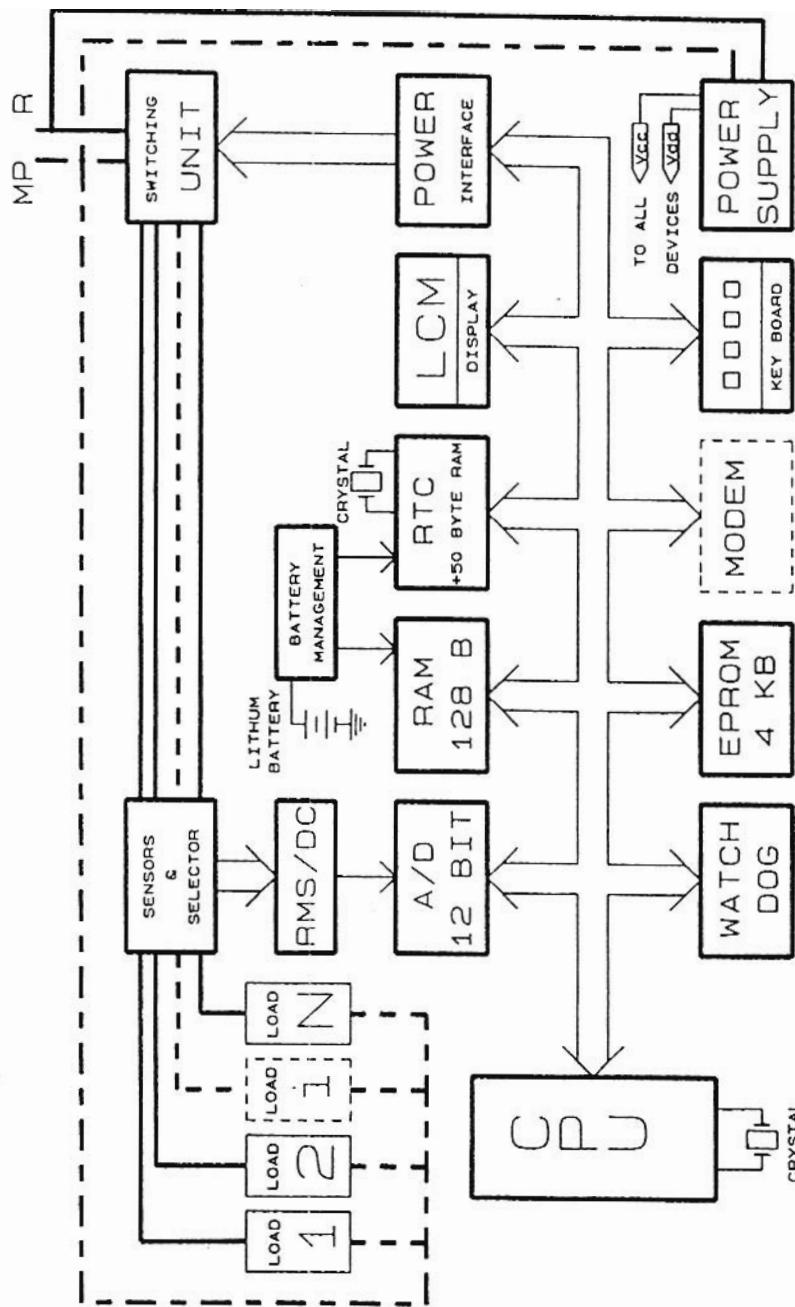
بلوک دیاگرام سخت‌افزار این سیستم در شکل ۱ نشان داده شده است. این سیستم بر پایه استفاده از یک میکروکنترلر هشت بیتی از خانواده MCS-51 شرکت Intel بنانهاده شده است. استفاده از چیپ‌های جانبی دیگر به منظور ارتباط میکروکنترلر با جهان واقع، دریافت و ارسال اطلاعات و فرمان ضروری است. بعضی بلوکهایی که در شکل ۱ نمایش داده شده‌اند قسمتهای داخلی میکروکنترلر می‌باشند، که در معرفی هر یک از بلوکها بیان خواهد شد.

### CPU

مغزاصلی سیستم CPU بوده و محل پردازش اطلاعات و تصمیم‌گیری می‌باشد. این بلوک یکی از قسمتهای تشکیل دهنده میکروکنترلر MCS-51 می‌باشد. عمل پردازش در CPU بر روی اطلاعات هشت‌بیتی یا یک بایتی صورت می‌گیرد. CPU پس از خواندن دستورالعمل از حافظه، وظیفه دستورالعمل را تشخیص داده و هماهنگی‌های لازم را با تولید پالسهای مناسب جهت اجرای آن دستورالعمل، انجام می‌دهد.

### EPROM

محل نگهداری دائمی نرم‌افزار موردنیاز سیستم والگوی مصرف تعیین شده می‌باشد. این بلوک نیز از قسمتهای داخلی MCS-51 می‌باشد و حداقل فضایی که برای نگهداری دائمی اطلاعات و دستورالعملها توسط آن در اختیار سیستم قرار می‌گیرد ۴ KB می‌باشد. در صورت نیاز به فضای بیشتر می‌توان از حافظه خارجی با حداقل فضای ۶۴ KB استفاده نمود.



نمک ۱: نیون دیگرام سخت افزار سیستم

## RAM

RAM بلوک دیگری از سیستم می‌باشد که برای ذخیره موقعت داده‌ها از آن استفاده می‌شود. میکروکنترلر دارای ۱۲۸ بایت داخلی می‌باشد و قابلیت استفاده از ۶۴ KB RAM خارجی رانیز دارد. در هنگام پردازش اطلاعات وجود این نوع حافظه ضروری بوده و سرعت کار را فزایش می‌دهد.

## RTC

ساعت زمان واقعی (Real time clock) یکی از اجرای بسیار مهم سیستم می‌باشد. این مدار مجتمع عمل یک ساعت واقعی یعنی تعیین ساعت و تاریخ روز را تجام می‌دهد. قابلیتهای مختلف آن عبارتند از: تعیین زمان به صورت ثانیه، دقیقه و ساعت ۲۴ یا ۱۲ ساعتی، تعیین تاریخ روز، ماه، سال و روز هفته، قابلیت تغییر ساعت متناسب با تغییر ساعت رسمی کشور، تشخیص سالهای کبیسه و پایان ماه بطور اتوماتیک، امکان کار با مصرف کم و ولتاژ پایین یا باتری پشتیبان، ارائه ۵۰ بایت حافظه پایان ماه بطور اتوماتیک، امکان کار با مصرف کم و ولتاژ پایین یا باتری پشتیبان، ارائه ۵۰ بایت حافظه RAM اضافی که در صورت وجود باتری پشتیبان بطور دائمی اطلاعات آن حفظ می‌گردد. تمامی این قابلیت‌ها در طراحی یک سیستم هوشمند که متناسب با زمان، الگوی مناسب در کنترل مصرف کننده‌ها را انتخاب نماید، مفید می‌باشد.

## LCM

صفحه نشان‌دهنده کریستال مایع (Liquid Crystal Module) به منظور نمایش اطلاعات ورودی، خروجی سیستم و ایجاد ارتباط با استفاده کننده و مشتری بکار می‌رود این بلوک که خود از چند مدار مجتمع و کنترلر قابل برنامه‌ریزی تشکیل شده است دارای قابلیتهای ذیل است: نمایش اعداد و حروف استاندارد، نمایش گرافیکی، قابلیت برنامه‌ریزی حروف، مصرف کم انرژی و عملکرد دروضعیت آماده به کار. استفاده از قابلیتهای فوق امکان طراحی برنامه‌ای که ارتباط دوستانه‌ای با استفاده کننده (User Friendly interface) برقرار کند را میسر می‌سازد.

## Kyboard

ارسال فرمان و اطلاعات بطور مستقیم از طرف استفاده کننده توسط صفحه کلید (keyboard) صورت می‌گیرد. کلیدهای تعییه شده امکان انتخاب اجرای قسمتی از نرم‌افزار و تغییر پارامترها

را بوجود می آورد. تعداد کم کلیدها هیچ نوع پیچیدگی به کار با آنها اضافه نمی کند. زیرا ارتباط پیغامهای ظاهر شده روی صفحه نمایش با کلیدها هماهنگی بوده و در صورت لزوم پیغامهای راهنمایی نمایش داده می شود.

### منبع تغذیه و باتری

منبع تغذیه که با تمامی بلوک های دیگر در ارتباط است توان هر بلوک را با توجه به ولتاژ های مورد نیاز آن فراهم می کند. باتری نیز در موقع اضطراری که برق سیستم قطع باشد انرژی مورد نیاز جهت حفظ اطلاعات RAM و عملکرد صحیح RTC را تأمین می نماید.

### A/D

مبدل آنالوگ به دیجیتال یکی از حساسترین و مهمترین قسمتهای سیستم می باشد. وظیفه این بلوک تبدیل دامنه سیگنال ورودی به اطلاع دیجیتال می باشد. خصوصیات مهم آن عبارتند از: سرعت تبدیل بالا، عملکرد خطی، دقت تبدیل، صحت تبدیل و غیره. سرعت تبدیل بالا، استفاده از A/D را در فرکانس های بالا و یا تعداد نمونه گیری زیاد ممکن می سازد. عملکرد خطی و صحت تبدیل نتیجه حاصل را بدون خطا و دقیق در اختیار قرار می دهد. و سرانجام دقت تبدیل تعداد بیت کمیت دیجیتال شده را نشان می دهد.

### قدرت Interface

وظیفه این بلوک انتقال فرمانهای کنترلی از سطح ولتاژ بایین به ولتاژ سیستم قدرت می باشد بخارط تفاوت این دو ولتاژ و جلوگیری از ورودی ولتاژ بالا به مدار کنترل از این بلوک استفاده شده است. استفاده از عناصر الکترونیک قدرت در بلوک واحد کلیدزنی ویاروش کنترل از راه دور بر پیچیدگی این مدار می افزاید.

### واحد کلیدزنی

این بلوک عمل قطع و وصل بارهای برعهده دارد و متناسب با قدرت بارهای تحت کنترل، از کنترکتور، رله و یا مستقیماً توسط بلوک Interface قدرت به منظور قطع و وصل آنها استفاده می شود.

استفاده از عناصر الکترونیک قدرت دراین بلوک امکان پذیرمی باشد و با خاطر وضعیت عملکرد، مشکلات موجود دراین عناصر به آسانی قابل حل می باشد.

### سنسورها و سلکتور

نیاز به اندازه گیری جریان عبوری از هر یک از خطوط به منظور تعیین مصرف هر گروه از بارها ضروری است بنابراین با قراردادن سنسور جریان روی هر یک از خطوط و انتخاب خروجی هر یک از آنها به ترتیب می توان جریان هر خط را تعیین نمود. سنسور جریان دراین سیستم چیزی جز ترانس جریان راچح نمی باشد که با توجه به خروجی استاندارد آنها می توان متناسب با جریان مصرفی بار، نوع مناسبی از آنها را انتخاب نمود. دراین بلوک عمل تضعیف و تقویت سیگنال اندازه گیری شده نیز انجام می گیرد.

### RMS/DC

وظیفه این بلوک اندازه گیری مقدار مؤثر سیگنال اعمال شده به آن و تبدیل به ولتاژ مستقیمی می باشد که بیان کننده مقدار مؤثر سیگنال مذکور است. این بلوک نیز یکی از قسمتهای حساس و دقیق سیستم می باشد. یک مبدل RMS/DC خوب دارای ویژگیهای: تبدیل واقعی RMS به DC، سرعت تبدیل بالا و دقت در تبدیل می باشد. مبدل استفاده شده دراین بلوک دارای مزایا فوق بوده و به منظور دقت بالا توسط کارخانه سازنده به وسیله لیزر تنظیم شده است.

### MODEM

مودم یکی از بلوک های فرعی سیستم می باشد که به منظور ارتباط سیستم کنترل کننده با کامپیوتر و یا مرکز کنترل استفاده می شود. توسط آن می توان اطلاعات و فرمانی مورد لزوم به صورت سریال به کامپیوتر، مرکز کنترل و دیسک درایور ارسال نمود. بخشی از این بلوک در ساختار داخلی میکرو کنترلر وجود دارد و برای تکمیل آن تنها اینترفیس مناسب موردنیاز است.

### بارها

بارها قسمتی دیگر از بلوک دیاگرام هستند که تمامی بلوک های دیگر به منظور کنترل آنها

در کنار هم قرار گرفته اند. بارها از طریق خطوطی که دارای اولویت و قابلیت اطمینان متفاوتی هستند تغذیه می شود.

هر یک از بارها متناسب با نیاز آن اولویت بندی شده به خطی که دارای همان اولویت است وصل می شود. پارامترهای زمانی بارها نیز از اطلاعات بالهمیت هستند که به هنگام برنامه ریزی پارامترهای کنترل توسط استفاده کننده به سیستم معرفی می گردد.

### نرم افزار سیستم

بامعرفی بلوکهای مختلف ساخت افزار سیستم کنترل کننده قابل برنامه ریزی بار به تشریح نرم افزار بکار رفته در سیستم می پردازیم. نرم افزار بابکارگیری به موقع هر یک از بلوکها وظیفه هر کدام را مشخص می نماید و اطلاعات موردنیاز را ارسال و یاد یافته می کند.

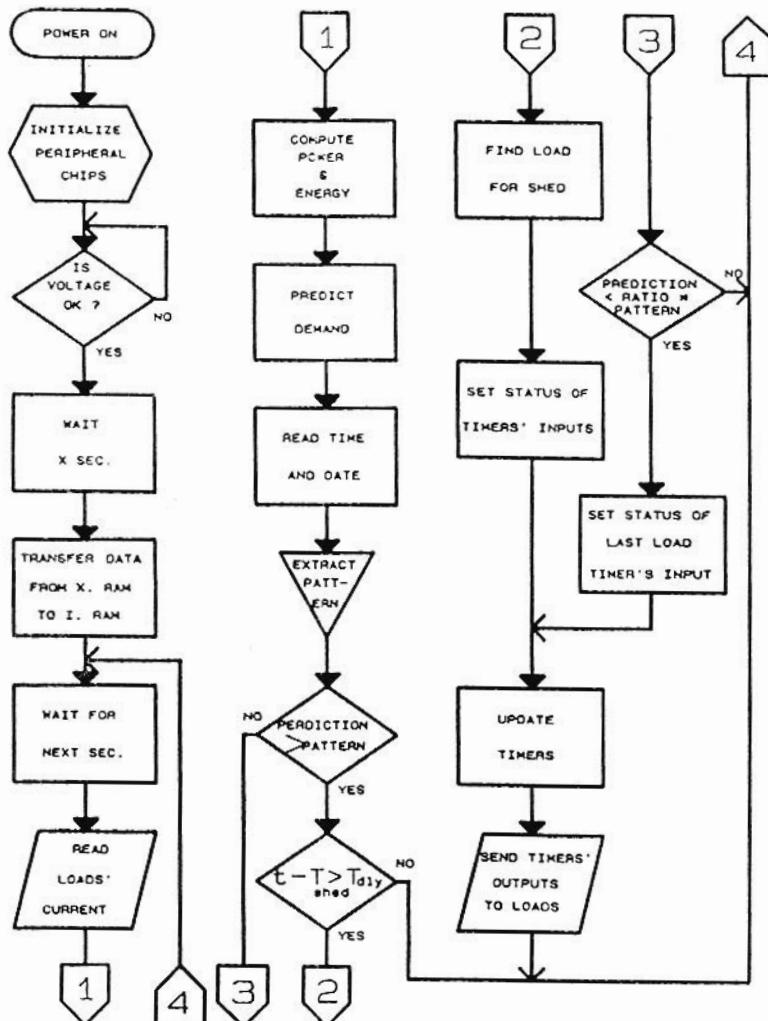
نرم افزار سیستم از دو برنامه مجزا تشکیل شده است. برنامه اصلی که عمل کنترل کننده را نجام می دهد بعنوان **Foreground program** و برنامه فرعی **Background program** که بمنظور دریافت و ارسال اطلاعات و داده های خارج سیستم بکار می رود. ابتدا برنامه اصلی.

### Background program

نمودار گردش کار (Flowchart) برنامه اصلی در شکل ۲ نمایش داده شده است روند اجرای برنامه بصورت ذیل است.

باروشن شدن سیستم تمامی بلوکهای جانبی CPU، داخلی یا خارجی که نیازمند برنامه ریزی هستند، برنامه ریزی می شوند، سپس کیفیت ولتاژ بررسی می گردد. در صورتی که ولتاژ در محدوده تعیین شده قرار نداشت سیستم تا برآورده شدن وضعیت مناسب، متوقف می گردد. پس از تأیید کیفیت ولتاژ نیز سیستم برای مدت مشخصی در حالت توقف باقی می ماند. این مدت برای جلوگیری از ورود همزمان بارها به شبکه قدرت در سیستمی که از تعداد زیادی کنترل کننده استفاده می کند، تعریف شده است. لذا بایستی برای هر کنترل کننده مدت زمان متفاوتی برای توقف در این مرحله تعیین گردد. سپس پارامترها و داده هایی که در گذشته در سیستم وجود داشته و نسخه های ازان در RAM خارجی که دارای باتری پشتیبان نگهداری می شده به RAM داخلی میکرو کنترلر منتقل می گردد. از این پس قسمت گردشی برنامه اصلی شروع می شود.

این محل از برنامه مقصد برگشت از میانه و انتهای برنامه نیز می‌باشد. برای ادامه تا شروع ثانیه‌ای جدید برنامه اصلی توقف می‌نماید با شروع ثانیه‌ای جدید مقادیر جریانهای هریک از بارها توسط سنسورها، سلکتور، A/D و RAM/DC اندازه‌گیری و ثبت می‌شود. سپس محاسبه توان و انرژی انجام می‌گیرد و نتایج نیز ثبت می‌گردد. در ادامه مصرف توسط الگوریتم PR تخمین زده می‌شود. با استخراج مقدار الگوی مصرف مطابق با زمان و تاریخ اجرای برنامه از جدول برنامه ریزی شده الگوی مصرف،



شکل ۲: نمودار گردش کار برنامه اصلی

برنامه به مرحله مقایسه مقدار پیش‌بینی شده و مقدار فعلی الگو می‌رسد. در صورتی که مقدار مصرف واقعی زیر الگو قرار داشته باشد و نسبت آن دو کمتر از پارامتر Ratio باشد فرمان ورود بار قابل تأخیر به شبکه، به تایمر مربوطه ارسال می‌گردد و اگر بزرگ‌تراز Ratio باشد به ابتدای قسمت گردشی برنامه جهش می‌کند. و در صورتی که مقدار مصرف بالاتر از حد الگوی مصرف باشد برنامه ادامه می‌یابد. پس از مشخص شدن مصرف بیش از حد مجاز، فاصله زمانی حذف بار پیشین تا زمان فعلی بررسی می‌شود. در صورتی که زمان کمتراز Tdelay باشد پرش به ابتدای قسمت گردشی برنامه اصلی انجام می‌گیرد، در غیر این صورت فرمان قطع تایمر اولین بارا با اولویت کمتر ارسال می‌شود. تایمرها با توجه به پارامترهای زمانی تعریف شده و وضعیت ورودی، خروجی مناسب را بجاذب نموده و وضعیت خروجی آنها به بلوک اینترفیس قدرت و سپس واحد کلیدزنی ارسال می‌گردد. در اینجا یک دوره گردش از برنامه اصلی پایان می‌یابد و به منظور ادامه کنترل و نظارت روی مصرف، برنامه به ابتدای قسمت گردشی برنامه اصلی جهش می‌نماید.

### Foreground program

پس از معرفی نمودار گردش کار در برنامه اصلی (Background program) با نمودار گردش کار در برنامه آشنا می‌شویم. این برنامه برای ارتباط شخص استفاده کننده با سیستم کنترل کننده طراحی شده است. توسط آن می‌توان مقادیر ثبت شده توان هر یک از خطوط تغذیه بارها، ولتاژ شبکه و انرژی مصرفی را مشاهده نمود. همچنین می‌توان ضمن تنظیم زمان، تاریخ و پارامترهای زمانی، مقادیر آنها را بر روی صفحه نشان دهنده مشاهده نمود.

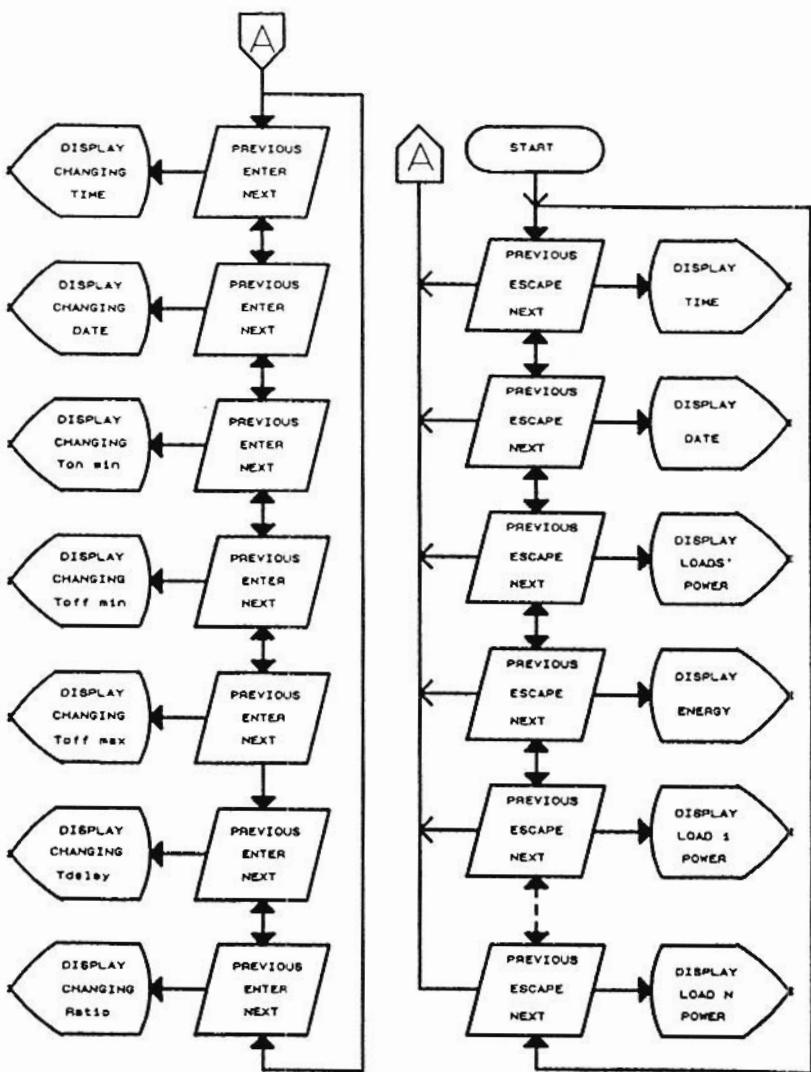
همانطور که ذکر گردید، اجرای برنامه اصلی در زمان مربوط به خود انجام می‌گیرد و برنامه فرعی در زمانهای باقیمانده بین دو دوره گردش متوالی برنامه اصلی اجرا می‌گردد. برنامه فرعی به دوشاخه مشاهده اطلاعات و تنظیم پارامترها تقسیم می‌شود. وضعیت عادی آن در شاخه مشاهده اطلاعات قرار دارد و با انتخاب کلید "ESC" به شاخه تنظیم پارامترها انتقال می‌یابد نمودار گردش کار در شاخه مشاهده اطلاعات برنامه فرعی در شکل ۳ نمایش داده شده است. با هر بار فشردن کلید "Next" روی این نمودار به پیش رفته و اطلاعات مورد نظر در آن مرحله روی صفحه نمایش داده می‌شود. فشردن کلید "Prev" باعث بازگشت به مرحله قبل می‌گردد.

شکل ۴ نمودار گردش کار شاخه تنظیم پارامترها را نشان می‌دهد. با استفاده از کلیدهای "Next" و

"Prev" در طول شاخه به عقب و جلو حرکت نموده و با فشردن کلید Enter پارامتر دلخواه را برای تنظیم انتخاب می‌نماییم. در صورتی که پارامتر مورد نظر بیش از یک مورد باشد. مجدداً با استفاده از کلیدها، مورد دلخواه را انتخاب می‌نماییم. سپس با استفاده از کلیدهای "Next" و "Prev" مقدار پارامتر را افزایش یا کاهش می‌دهیم و با فشردن کلید Enter آن را ثبت می‌نماییم و در غیر این صورت با فشردن کلید "ESC" از ایجاد تغییر صرف نظر می‌کنیم. و در پایان با فشردن مجدد کلید "ESC" به شاخه مشاهده اطلاعات مراجعت می‌نماییم.

### استخراج الگوی مصرف

قسمت مهم و قابل برنامه‌ریزی برنامه اصلی استخراج الگوی مصرف زمان اجرا می‌باشد. این الگو حد مجاز مصرف را در ساعات مختلف روز، روزهای متفاوت هفته و ماههای مختلف سال مشخص می‌نماید. اطلاعات مربوط به الگو درینچ جدول مختلف ذخیره می‌گردد. دو جدول به ترتیب مربوط به فصول زمستان و تابستان می‌باشند. جدول سوم مربوط به فصول بهار و پاییز می‌باشد و این بخاره مشابه مصرف در این فصول می‌باشد. در این سه جدول الگوی مصرف ساعات مختلف روز تعیین شده است. جدول چهار مربوط به روزهای هفته می‌باشد و جدول پنجم مربوط به ماههای سال. برای استخراج الگو در هر دوره گردش برنامه اصلی زمان و تاریخ از ساعت سیستم، قرائت می‌گردد. سپس با توجه به ماه، فصل محاسبه می‌گردد و یکی از سه جدول مناسب با آن انتخاب می‌شود و با توجه به ساعت حد مصرف از این جداول استخراج می‌شود. عدد بدست آمده در این لحظه مقدار حد مصرف در ساعات و فصل اجرای نرم افزار می‌باشد. با مراجعه به جدول چهارم عدد دیگری از آن استخراج می‌گردد که مربوط به روز اجرا می‌باشد و سپس با توجه به ماه سال از جدول پنجم عدد دیگری استخراج می‌گردد. حاصل ضرب سه عدد استخراج شده از سه جدول متفاوت حد مصرف در آن لحظه از زمان و تاریخ اجرای برنامه می‌باشد و بعنوان الگوی مصرف استفاده می‌شود. جدول یک الی سه هر کدام دارای ۹۶ ردیف با تقسیم بندی ۱۵ دقیقه‌ای برای یک روز ایجاد شده‌اند. جدول چهار دارای هفت ردیف مناسب با روزهای هفته و جدول پنجم دارای ۱۲ ردیف به ازای هر ماه سال در نظر گرفته شده است.



شکل ۶-۲: نمودار گردش کار برنامه فرعی،

شکل ۶-۳: نمودار گردش کار برنامه فرعی،

تنظیم اطلاعات

مشاهده اطلاعات

الگوی فعلی مصرف برق در ایران نشان دهنده مصرف نادرست این سرمایه ملی می‌باشد. بنابراین لزوم اصلاح این الگواحساس می‌گردد. اصلاح آن جزباً بکارگیری روش‌های مدیریت بار امکان‌پذیر نمی‌باشد. مدیریت بار در سمت تولیداز مواردی است که از دیرباز در صنعت برق استفاده شده است. از جمله استفاده از پخش بار اقتصادی بین نیروگاهها و استفاده از شبکه سراسری ملی و فرامللی می‌باشد. مدیریت بار در سمت مصرف دارای انتخابهای گسترده‌تری می‌باشد. اقدامات غیرمستقیم، ارتقاء آگاهی مشترکین، نرخ‌گذاری و کنترل مستقیم، تعدادی از این انتخابها می‌باشد. همه این انتخابها سعی در دستیابی به شکل باری دارند که ضمن افزایش بهره‌وری تولید برق و بهبود منحنی بار، باعث افزایش قابلیت اطمینان شبکه گردد.

ارزیابیها، کاهش قابل توجهی را در پیک مصرف، بهبود منحنی بار و صرفه‌جویی مالی عظیمی را در صورت بکارگیری مدیریت بار دردو سمت تولید و مصرف پیش‌بینی می‌کنند. یکی از انتخاب‌های مدیریت سمت مصرف تجهیز مشترکین با کنترل کننده‌های بار می‌باشد. طی مطالعات انجام شده بکارگیری کنترل کننده‌هایی که قابلیت پیاده‌سازی الگوی مصرف بخصوصی را دارا می‌باشد، بهبود قابل توجهی را در شکل منحنی بار، شاخصهای قابلیت اطمینان و ظرفیت ذخیره شبکه ایجاد می‌کنند. ضمن این که سبب کاهش پیک در ساعت پر مصرف روز می‌گردد. امکان تعریف الگوی مصرف برای دوره طویل‌المدت، شرکت توزیع برق را قادر می‌سازد به مرور زمان مصرف مشترکین را به سوی الگوی دلخواه متایل سازد. کنترل کننده قابل برنامه‌ریزی با این که محدودیتی در مصرف پیش از حد تعیین شده بوجود می‌آورد، تسهیلاتی درجهت انتقال مصارف قابل تعویق به ساعت کم مصرف در نیمه شب را فراهم می‌آورد و این خود مشوقی درجهت پذیرش آنها از سوی مشترکین و استفاده کنندگان آنها می‌باشد. شبیه‌سازی این نوع کنترل کننده‌های بار، امکان بررسی و ارزیابی تأثیر آنها را بر روی بار مشترکین و شاخصهای شبکه توزیع فراهم می‌آورد. استفاده از شبیه‌سازی به منظور یافتن الگوی مصرف و پارامترهای کنترل مناسب، سرعت عمل بالایی را فراهم می‌آورد. با کارگیری این شبیه‌سازی می‌توان به الگو و پارامترهایی دست یافتن که برای هردو طرف تولیدکننده و مصرف کنندگان بهینه باشد. و بخاطر مشابهت نتایج می‌توان الگو و پارامترهای بدست آمده را در برنامه‌ریزی کنترل کننده واقعی بکار گرفت.

با این توضیحات پذیرش استفاده از کنترل کننده‌های بار قابل برنامه‌ریزی بعنوان یک ابزار قدرتمند در پیاده‌سازی اهداف مدیریت بار امری غیرقابل انکار است. زیرا در طراحی آن به جوانب مختلف از جمله خواسته‌های تولیدکننده‌برق و پذیرش مشترکین توجه شده است.

اضافه نمودن توانایی محاسبه هزینه انرژی مصرفی مشترکین و نمایش آن، إلحاق فرمول‌های محاسبه هزینه مصرف انرژی مناسب با ساعت روز و تاریخ مصرف انرژی، تعیین حدی بعنوان حد اکثر میزان بدھکاری به شرکت برق و در صورتی که مشترک هزینه مصرف انرژی خود را پرداخت نموده مبلغ پرداختی از میزان بدھی وی به شرکت برق کسر گردد. این اعمال توسط ارتباط مخابراتی و مودم صورت می‌گیرد.

#### مراجع

۱- هاشمی حمید، "کنترل کننده بار قابل برنامه ریزی در شبکه‌های توزیع"، پایان نامه کارشناسی ارشد قدرت، شهریور ۱۳۷۴.

۲- لاریجانی ر، " بررسی منحنی بار و ضرورت اعمال مدیریت مصرف برق " ، اولین سمینار بهینه سازی مصرف برق و ارتباط آن با تولیدات کشور، اردیبهشت ۱۳۶۹ .

3- Chattopadhyay D., et al, "Intergration Demand Side options in Electric Utility Planing : A Multiobjective Approach", IEEE Trans. on PS, Vol 10, No.2, May 1995.

4- Jorge H., et al., "Maximum Demand Control: A Survey and Comparative Evaluation of Different Methods", IEEE Trans. on PS, Vol 18, No.3, August 1993.

5- Pihala H., and Sorri V., "Peak Demand Control Devices of Commercial and Industrial Customers", Proceeding of Workshops on DSM Technology Status, April 1991, Italy.