




شماره سند: ۶ تاریخ صدور: ۱۳۹۵/۱۲/۲۸ شماره تجدیدنظر: ۹ تاریخ تجدیدنظر: ۱۴۰۴/۱۲/۱۹	<b>دستورالعمل‌های مدیریت و بهینه سازی مصرف برق</b>	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو معاونت برق و انرژی
<b>ضوابط اجرایی برنامه‌های پاسخگویی بار جهت کنترل اوج بار</b>		

## ۶- ضوابط اجرایی برنامه‌های کاهش / مدیریت بار برنامه‌ریزی شده صنایع

در راستای اجرای اقدامات مدیریت سمت تقاضا در بازه اوج بار شبکه سراسری، شرکت‌های توزیع و برق منطقه‌ای موظفند براساس مصوبه حفظ پایداری شبکه و مطابق هماهنگی با وزارت صمت سهمیه برق مصرفی صنایع مشمول مصوبه فوق را به ایشان ابلاغ کرده و ابلاغ‌همکاری مربوطه را در سامانه سمپ ثبت نمایند. شیوه همکاری این صنایع براساس برنامه مدیریت بار ابلاغی بوده و نیازی به عقد تفاهم‌نامه همکاری نمی‌باشد. همکاری فراتر از برنامه مدیریت بار ابلاغی این صنایع و نحوه همکاری با سایر صنایع، نیازمند عقد تفاهم‌نامه همکاری و بر اساس برنامه‌های ذیل است:


- ۱- جابجایی تعطیلات هفتگی از روز جمعه به یکی از روزهای کاری هفته
  - ۲- کاهش بار برنامه‌ریزی شده در ساعات اوج بار شبکه
  - ۳- کاهش / مدیریت بار برنامه‌ریزی شده ۲۴ ساعته (انجام تعمیرات / تعطیلات سالانه)
  - ۴- تعیین ساعت کار برنامه‌ریزی شده
- ضوابط اجرایی برای هر یک از برنامه‌های فوق به شرح زیر می‌باشد:

### ۶-۱ جابجایی تعطیلات هفتگی از روز جمعه به یکی از روزهای کاری هفته

- ۶-۱-۱- تعیین روز و جابجایی تعطیلات هفتگی صنایع باید با هماهنگی قبلی با شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع بوده و تعطیلات هفتگی از روز جمعه به روزهای کاری هفته (شنبه تا پنج‌شنبه) منتقل شود.
- ۶-۱-۲- دوره همکاری در این برنامه از ۲۰ اردیبهشت الی ۳۱ شهریورماه است.
- ۶-۱-۳- حداقل دوره همکاری ۴ روز غیرمستمر است.
- ۶-۱-۴- حداقل قدرت کاهش یافته مطابق با جدول شماره «۳» و متوسط دیماندر مصرفی شرح داده شده در بند ۶-۱-۷ می‌باشد.
- ۶-۱-۵- یک هفته قبل از شروع برنامه باید تفاهم‌نامه همکاری فی‌مابین شرکت و مشترک امضاء شده و در سامانه سمپ ثبت شود. در صورت تغییر در بازه زمانی توافق شده اولیه، مشترک باید ۷ روز قبل کتباً مراتب را به شرکت اعلام نماید.
- ۶-۱-۶- شرکت‌ها موظف به بررسی وضعیت الگوی بار مشترکین خود در سامانه سمپ می‌باشند و در

امضاء



شماره سند: ۶ تاریخ صدور: ۱۳۹۵/۱۲/۲۸ شماره تجدیدنظر: ۹ تاریخ تجدیدنظر: ۱۴۰۴/۱۲/۱۹	دستورالعمل‌های مدیریت و بهینه سازی مصرف برق	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو معاونت برق و انرژی
ضوابط اجرایی برنامه‌های پاسخگویی بار جهت کنترل اوج بار		

صورت عدم وجود الگوی بار در سامانه، اقدام لازم را یک بعمل آورند.

- ۶-۱-۷- متوسط قدرت مصرفی ( $P_{av}$ ) در این برنامه از میانگین ساعت‌های متناظر توافق شده برای همکاری در ۱۰ روز کاری قبل (بدون احتساب روزهای تعطیل) از اولین روز همکاری مورد محاسبه قرار می‌گیرد.
- ۶-۱-۸- شرکت موظف است بعد از شروع برنامه بررسی نماید الگوی بار ۱۰ روز قبل از اجرای برنامه در سامانه سمپ بارگذاری شده باشد و در صورت عدم وجود الگوی بار در سامانه، اقدام لازم را بعمل آورد.
- ۶-۱-۹- مشترک می‌تواند تا ساعت ۸ صبح در روزهایی که تعطیل می‌نماید، مصرف داشته باشد و در مابقی ساعات تحقق همکاری قابل قبول الزامی می‌باشد.
- ۶-۱-۱۰- مشترک مشارکت‌کننده در این برنامه مطابق با روابط زیر و جداول شماره «۳» و «۴» مشمول دریافت پاداش همکاری خواهد شد.

(پاداش دیماند + پاداش انرژی) = پاداش کل

نرخ خرید دیماند  $\times$  متوسط کل دیماندهای کاهش یافته ( $kW$ ) = پاداش دیماند

$C \times$  نرخ خرید انرژی  $\times$  کل انرژی کاهش یافته ( $kWh$ ) = پاداش انرژی

$A \times$  متوسط بهای دیماند ۳ گزینه (ریال) = نرخ خرید دیماند

$B \times$  متوسط بهای انرژی اوج بار ۳ گزینه (ریال) = نرخ خرید انرژی


$A$  = ضریب تعدیل دیماند

$B$  = ضریب تعدیل انرژی

$C$  = ضریب تعدیل ساعت همکاری

تبصره ۱۸: ضرایب مورد استفاده از جداول شماره «۳» و «۴» متناسب با نوع همکاری بدست خواهد آمد.



شماره سند: ۶ تاریخ صدور: ۱۳۹۵/۱۲/۲۸ شماره تجدیدنظر: ۹ تاریخ تجدیدنظر: ۱۴۰۴/۱۲/۱۹	دستورالعمل‌های مدیریت و بهینه سازی مصرف برق	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو معاونت برق و انرژی
ضوابط اجرایی برنامه‌های پاسخگویی بار جهت کنترل اوج بار		

جدول شماره «۴»

ضریب تعدیل ساعت همکاری (C)	ساعت همکاری
۱.۴	۶۴-۹۶
۱.۸	۹۷-۱۲۰
۲.۲	۱۲۱-۱۴۴
۲.۴	۱۴۵-۱۶۸
۲.۶	۱۶۹-۱۹۲
۲.۸	به بالا-۱۹۳

جدول شماره «۳»


ضریب تعدیل انرژی (B)	ضریب تعدیل دیماندا (A)	درصد کاهش قدرت
۱	۰.۵	۷۰-۷۵
۱.۵	۰.۶	۷۶-۸۰
۱.۷	۰.۸	۸۱-۹۰
۲	۱.۲	۹۱-۱۰۰

## ۶-۲ کاهش بار برنامه ریزی شده در ساعات اوج بار

- ۱-۲-۶ دوره همکاری در این برنامه ۲۰ اردیبهشت الی ۳۱ شهریورماه می باشد.
- ۲-۲-۶ دو بازه ساعات همکاری مورد نیاز ۱۱ الی ۱۷ و یا ۱۹ الی ۲۳ می باشد که مشترک می تواند ساعات همکاری خود را درون این دو بازه انتخاب نماید.
- تبصره ۱۹: مشترک می تواند ساعات همکاری خود را در اختیار شرکت برق منطقه ای/توزیع قرار دهد.
- ۳-۲-۶ حداقل دوره همکاری ۵ روز مستمر است.
- تبصره ۲۰: فقط روزهای کاری هفته قابل قبول است (با توجه به نیاز شبکه سراسری و اعلام دیسپاچینگ ملی در روزهای تعطیل نیز می توان همکاری نمود).
- تبصره ۲۱: همکاری کمتر از ۳ ساعت در روز قابل قبول نمی باشد. این همکاری ۳ ساعته با الگوی بار ماه های گذشته مشترک مورد مقایسه قرار گرفته و در صورت عدم وجود تغییر در رفتار مشترک قابل قبول نخواهد بود.
- تبصره ۲۲: همکاری ۷ روز غیر مستمر در صورتی که حداقل ۶ ساعت در روز در یک دوره ۳۱ روزه محقق شود، قابل قبول می باشد.
- ۴-۲-۶ حداقل قدرت کاهش یافته مطابق با جدول شماره «۵» و متوسط دیماندا مصرفی شرح داده شده در بند ۶-۲-۷ می باشد.

امضاء



شماره سند: ۶ تاریخ صدور: ۱۳۹۵/۱۲/۲۸ شماره تجدیدنظر: ۹ تاریخ تجدیدنظر: ۱۴۰۴/۱۲/۱۹	<b>دستورالعمل‌های مدیریت و بهینه سازی مصرف برق</b>	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو معاونت برق و انرژی
<b>ضوابط اجرایی برنامه‌های پاسخگویی بار جهت کنترل اوج بار</b>		

۵-۲-۶- مشترکینی که دارای متوسط قدرت مصرفی بالای ۱۵۰ مگاوات هستند در صورت همکاری، حداقل درصد کاهش قدرت آنها در جدول شماره «۵» به ۶ درصد تبدیل خواهد گردید.

۶-۲-۶- باید ۳ روز قبل از شروع برنامه، تفاهم‌نامه همکاری فی‌مابین شرکت و مشترک امضاء شده و در سامانه سمپ ثبت شود.

۷-۲-۶- متوسط قدرت مصرفی در این برنامه از میانگین ساعت‌های متناظر توافق شده برای همکاری در ۱۰ روز کاری قبل (بدون احتساب روزهای تعطیل) از اولین روز همکاری مورد محاسبه قرار می‌گیرد.

۸-۲-۶- برای محاسبه دیماند کاهش یافته مشترک، متوسط دیماند مصرفی ۱۰ روز قبل با متوسط دیماند مصرفی در روزهای همکاری مورد مقایسه قرار خواهد گرفت. این مقایسه با ساعات متناظر خواهد بود.

۹-۲-۶- شرکت موظف است بعد از شروع برنامه بررسی نماید الگوی بار ۱۰ روز قبل از اجرای برنامه در سامانه سمپ بارگذاری شده باشد و در صورت عدم وجود الگوی بار در سامانه، اقدام لازم را بعمل آورد.

۱۰-۲-۶- شرکت‌ها موظف به بررسی وضعیت الگوی بار مشترکین خود در سامانه سمپ می‌باشند و در صورت عدم وجود الگوی بار در سامانه، اقدام لازم را یک‌بار بعمل آورند.

۱۱-۲-۶- مشترکین همکار مشمول دریافت پاداش همکاری به شرح زیر می‌شوند:

(پاداش دیماند + پاداش انرژی) = پاداش کل

نرخ خرید دیماند × متوسط کل دیماندهای کاهش یافته (kW) = پاداش دیماند

C × نرخ خرید انرژی × کل انرژی کاهش یافته (kWh) = پاداش انرژی

A × متوسط بهای دیماند ۳ گزینه (ریال) = نرخ خرید دیماند

B × متوسط بهای انرژی اوج بار ۳ گزینه (ریال) = نرخ خرید انرژی

A = ضریب تعدیل دیماند

B = ضریب تعدیل انرژی

C = ضریب تعدیل ساعت همکاری


تبصره ۲۳: ضرایب مورد استفاده از جداول شماره «۵» و «۶» متناسب با نوع همکاری بدست خواهد آمد.

۱۲-۲-۶- ضرایب جدول شماره «۵» مربوط به ماه‌های تیر و مرداد ماه و همکاری از ساعت ۱۱ الی ۱۷ می‌باشند.

۱۳-۲-۶- ضرایب جدول شماره «۵» در صورت همکاری از ساعت ۱۹ الی ۲۳ به مقدار ۳۰٪ کاهش می‌یابند.

امضاء



شماره سند: ۶ تاریخ صدور: ۱۳۹۵/۱۲/۲۸ شماره تجدیدنظر: ۹ تاریخ تجدیدنظر: ۱۴۰۴/۱۲/۱۹	<b>دستورالعمل‌های مدیریت و بهینه سازی مصرف برق</b>	 <b>جمهوری اسلامی ایران</b> <b>وزارت نیرو</b> <b>معاونت برق و انرژی</b>
<b>ضوابط اجرایی برنامه‌های پاسخگویی بار جهت کنترل اوج بار</b>		

۱۴-۲-۶- در ماه‌های خرداد و شهریور ضرایب جدول شماره «۵» برای همکاری از ساعت ۱۱ الی ۱۷ به مقدار ۳۰٪ کاهش می‌یابند.

۱۵-۲-۶- در ماه‌های خرداد و شهریور ضرایب جدول شماره «۵» برای همکاری از ساعت ۱۹ الی ۲۳ به مقدار ۴۰٪ کاهش می‌یابند.

۱۶-۲-۶- در صورت همکاری مشترک در کل روزهای کاری هفته در ماه‌های تیر و مرداد به مدت ۵ ساعت در بازه ۱۱ الی ۱۷، کل مبلغ پاداش دریافتی ۴۰٪ افزایش خواهد داشت.

جدول شماره «۶»

ضریب تعدیل ساعت همکاری (C)	ساعت همکاری
۱	۱۵-۴۰
۱.۲	۴۱-۶۰
۱.۴	۶۱-۸۰
۱.۶	۸۱-۱۰۰
۱.۸	۱۰۱-۱۳۰
۱.۹	۱۳۱-۱۶۰
۲	۱۶۱-۱۹۰
۲.۱	۱۹۱-۲۳۰
۲.۲	۲۳۱-۲۸۰
۲.۳	281 به بالا

جدول شماره «۵»

ضریب تعدیل انرژی (B)	ضریب تعدیل دیماند (A)	درصد کاهش قدرت
۱	۰.۳۰	۱۰-۱۵
۱.۳	۰.۳۶	۱۶-۲۰
۱.۶	۰.۴۲	۲۱-۳۰
۱.۹	۰.۵۴	۳۱-۴۰
۲.۲	۰.۶۰	۴۱-۵۰
۲.۴	۰.۶۶	۵۱-۶۰
۲.۶	۰.۷۸	۶۱-۷۰
۲.۷	۰.۸۳	۷۱-۸۰
۲.۸	۰.۸۶	۸۱-۹۰
۲.۹	۰.۸۹	۹۱-۱۰۰


**۶-۳ کاهش/مدیریت بار برنامه ریزی شده ۲۴ ساعته**

۱-۳-۶- بازه زمانی اجرای برنامه از ۲۰ اردیبهشت الی ۳۱ شهریورماه می‌باشد.

۲-۳-۶- حداقل بازه همکاری ۵ روز غیرمستمر است.

امضاء



شماره سند: ۶ تاریخ صدور: ۱۳۹۵/۱۲/۲۸ شماره تجدیدنظر: ۹ تاریخ تجدیدنظر: ۱۴۰۴/۱۲/۱۹	دستورالعمل‌های مدیریت و بهینه سازی مصرف برق	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو معاونت برق و انرژی
ضوابط اجرایی برنامه‌های پاسخگویی بار جهت کنترل اوج بار		

۳-۳-۶- حداقل قدرت کاهش یافته مطابق با جدول شماره «۷» و متوسط دیماندر مصرفی شرح داده شده در بند ۳-۶-۹ می‌باشد.

۳-۳-۴- باید ۷ روز قبل از شروع برنامه، تفاهم‌نامه همکاری فی‌مابین شرکت و مشترک امضاء شده و در سامانه سمپ ثبت شود. در صورت تغییر در بازه زمانی توافق شده اولیه، مشترک باید ۷ روز قبل کتباً مراتب را به شرکت اعلام نماید.

۳-۳-۵- مشترک مجاز خواهد بود در صورت همکاری ۵ روز مستمر در روز شروع همکاری حداکثر تا ساعت ۸ صبح کاهش بار را اعمال کند و در روز انتهای همکاری نیز می‌تواند از ساعت ۲۳ شروع به بارگیری نماید.  
 ۳-۳-۶- در صورت همکاری حداقل ۵ روز مستمر ۲۴ ساعته و کاهش ۸۰ درصدی مصرف در همه ساعات، قرار گرفتن جمعه یا روز تعطیل رسمی در روزهای همکاری بلامانع است.

۳-۳-۷- امکان اجرای برنامه به صورت حداقل ۱۰ ساعت در روز از ساعت ۱۱ صبح الی ۲۱ وجود دارد. افزایش ساعت همکاری تا ۲۴ ساعت در روز میسر است. در هر روز همکاری مشترک ضمن الزام به کاهش مصرف قابل قبول در بازه ۱۲ الی ۱۸ می‌تواند تا ماکزیمم دو ساعت عدم همکاری داشته باشد.

۳-۳-۸- مشترکینی که دارای متوسط قدرت مصرفی بالای ۱۵۰ مگاوات هستند در صورت همکاری، حداقل درصد کاهش قدرت آنها در جدول شماره «۷» به ۶ درصد تبدیل خواهد گردید.

۳-۳-۹- متوسط قدرت مصرفی مشترک از میانگین ساعات‌های متناظر توافق شده برای همکاری در ۱۰ روز کاری قبل (بدون احتساب روزهای تعطیل) از اولین روز همکاری مورد محاسبه قرار می‌گیرد.

۳-۳-۱۰- برای محاسبه دیماندر کاهش یافته مشترک، متوسط دیماندر مصرفی ۱۰ روز قبل با متوسط دیماندر مصرفی در روزهای همکاری مورد مقایسه قرار خواهد گرفت. روز مشارکت در صورتی تأیید خواهد شد که در تمام ساعات حداقل کاهش حادث شده باشد.


۳-۳-۱۱- شرکت موظف است بعد از شروع برنامه بررسی نماید الگوی بار ۱۰ روز قبل از اجرای برنامه در سامانه سمپ بارگذاری شده باشد و در صورت عدم وجود الگوی بار در سامانه اقدام لازم را بعمل آورد.

۳-۳-۱۲- شرکت‌ها موظف به بررسی وضعیت الگوی بار مشترکین خود در سامانه سمپ می‌باشند و در صورت عدم وجود الگوی بار در سامانه، اقدام لازم را یک بعمل آورند.

۳-۳-۱۳- شرکت می‌تواند با توجه به نیاز شبکه سراسری و یا شبکه محلی درخواست همکاری را تأیید و

امضاء



شماره سند: ۶ تاریخ صدور: ۱۳۹۵/۱۲/۲۸ شماره تجدیدنظر: ۹ تاریخ تجدیدنظر: ۱۴۰۴/۱۲/۱۹	<b>دستورالعمل‌های مدیریت و بهینه سازی مصرف برق</b>	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو معاونت برق و انرژی
<b>ضوابط اجرایی برنامه‌های پاسخگویی بار جهت کنترل اوج بار</b>		

یا رد نماید.

۱۴-۳-۶- مشترک در این برنامه مطابق با روابط زیر و جداول شماره «۷» و «۸» مشمول دریافت پاداش خواهد شد.

(پاداش دیماند + پاداش انرژی) = پاداش کل

نرخ خرید دیماند × متوسط کل دیماندهای کاهش یافته (kW) = پاداش دیماند

C × نرخ خرید انرژی × کل انرژی کاهش یافته (kWh) = پاداش انرژی

A × متوسط بهای دیماند ۳ گزینه (ریال) = نرخ خرید دیماند

B × متوسط بهای انرژی میان باری ۳ گزینه (ریال) = نرخ خرید انرژی

A = ضریب تعدیل دیماند

B = ضریب تعدیل انرژی

C = ضریب تعدیل ساعت همکاری

تبصره ۲۴: ضرایب مورد استفاده از جداول شماره «۷» و «۸» متناسب با نوع همکاری بدست خواهد آمد


جدول شماره «۸»

ساعت همکاری	ضریب تعدیل ساعت همکاری (C)
۴۰-۱۲۰	۱
۱۲۱-۲۴۰	۱.۲
۲۴۱-۳۶۰	۱.۴
۳۶۱-۴۸۰	۱.۶
۴۸۱-۶۰۰	۱.۸
۶۰۱-۷۲۰	۲
۷۲۱-۸۴۰	۲.۱
۸۴۱-۹۶۰	۲.۲
۹۶۱-۱۰۸۰	۲.۳
۱۰۸۰ به بالا	۲.۴

جدول شماره «۷»

درصد کاهش قدرت	ضریب تعدیل دیماند (A)	ضریب تعدیل انرژی (B)
۱۰-۱۵	۰.۵	۰.۸
۱۶-۲۰	۰.۶	۰.۸۵
۲۱-۳۰	۰.۷	۰.۹
۳۱-۴۰	۰.۸	۰.۹۵
۴۱-۵۰	۰.۹	۱
۵۱-۶۰	۱	۱.۱
۶۱-۷۰	۱.۱	۱.۲
۷۱-۸۰	۱.۲	۱.۳
۸۱-۹۰	۱.۳	۱.۳۵
۹۱-۱۰۰	۱.۴	۱.۴




شماره سند: ۶ تاریخ صدور: ۱۳۹۵/۱۲/۲۸ شماره تجدیدنظر: ۹ تاریخ تجدیدنظر: ۱۴۰۴/۱۲/۱۹	دستورالعمل‌های مدیریت و بهینه سازی مصرف برق	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو معاونت برق و انرژی
ضوابط اجرایی برنامه‌های پاسخگویی بار جهت کنترل اوج بار		

#### ۶-۴ تعیین ساعت کار برنامه ریزی شده

- ۶-۴-۱- بازه زمانی اجرای طرح از ۲۰ اردیبهشت الی ۳۱ شهریورماه می باشد.
- ۶-۴-۲- صنایعی که دارای یک شیفت کاری هستند و در ۳۰ روز قبل از شروع بازه همکاری در حداقل ۲ ساعت از ۴ ساعت بازه همکاری دارای مصرف معمول باشند می توانند در این برنامه مشارکت نمایند.
- ۶-۴-۳- صنایع همکار باید ساعت کاری خود را از ساعت ۶ صبح (و یا زودتر) الی ۱۳ تنظیم نمایند.
- ۶-۴-۴- دیماندر مصرفی این مشترکین باید از ساعت ۱۳ الی ۱۷ نسبت به ساعات کاری روز، حداقل ۷۰٪ کاهش داشته باشد.
- ۶-۴-۵- حداقل بازه همکاری ۵ روز مستمر است.
- ۶-۴-۶- به ازای هر روز همکاری، ۴ ساعت پاداش همکاری مورد محاسبه قرار خواهد گرفت.
- ۶-۴-۷- باید ۷ روز قبل از شروع برنامه، تفاهم‌نامه همکاری فی مابین شرکت و مشترک امضاء شده و در سامانه سمپ ثبت شود.
- ۶-۴-۸- متوسط دیماندر مصرفی مشترک در این برنامه با استفاده از متوسط دیماندر مصرفی هر روز همکاری از ۹ الی ۱۳ مورد محاسبه قرار خواهد گرفت.
- ۶-۴-۹- برای محاسبه دیماندر کاهش یافته مشترک، متوسط دیماندر مصرفی هر روز با متوسط دیماندر مصرفی ۴ ساعت ۱۳ الی ۱۷ هر روز همکاری مورد مقایسه قرار خواهد گرفت. این مقایسه بصورت ساعت به ساعت خواهد بود.
- ۶-۴-۱۰- شرکت‌ها موظف به بررسی وضعیت الگوی بار مشترکین خود در سامانه سمپ می باشند و در صورت عدم وجود الگوی بار در سامانه، اقدام لازم را یک بعمل آورند.
- ۶-۴-۱۱- شرکت می تواند با توجه به نیاز شبکه سراسری و یا شبکه محلی درخواست همکاری را تأیید و یا رد نماید.



شماره سند: ۶ تاریخ صدور: ۱۳۹۵/۱۲/۲۸ شماره تجدیدنظر: ۹ تاریخ تجدیدنظر: ۱۴۰۴/۱۲/۱۹	<b>دستورالعمل‌های مدیریت و بهینه سازی مصرف برق</b>	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو معاونت برق و انرژی
<b>ضوابط اجرایی برنامه‌های پاسخگویی بار جهت کنترل اوج بار</b>		

۱۲-۴-۶- مشترک مشارکت کننده در این برنامه مطابق با روابط زیر و جداول شماره «۹» و «۱۰» مشمول دریافت پاداش خواهد شد.

(پاداش دیماند + پاداش انرژی) = پاداش کل

نرخ خرید دیماند × متوسط کل دیماندهای کاهش یافته (kW) = پاداش دیماند

C × نرخ خرید انرژی × کل انرژی کاهش یافته (kWh) = پاداش انرژی

A × متوسط بهای دیماند ۳ گزینه (ریال) = نرخ خرید دیماند

B × متوسط بهای انرژی اوج بار ۳ گزینه (ریال) = نرخ خرید انرژی

A = ضریب تعدیل دیماند

B = ضریب تعدیل انرژی

C = ضریب تعدیل ساعت همکاری

تبصره ۲۵: ضرایب مورد استفاده از جداول شماره «۹» و «۱۰» متناسب با نوع همکاری بدست خواهد آمد.


جدول شماره «۱۰»

ضریب تعدیل ساعت همکاری (C)	ساعت همکاری
۱.۲	۲۰-۴۰
۱.۵	۴۱-۶۰
۱.۸	۶۱-۱۰۰
۲.۱	۱۰۱-۱۴۰
۲.۴	۱۴۱-۱۸۰
۲.۶	۱۸۱-۲۴۰
۲.۷	۲۴۱-۳۰۰
۲.۸	۳۰۱-۳۶۰
۲.۹	به بالا

جدول شماره «۹»

ضریب تعدیل انرژی (B)	ضریب تعدیل دیماند (A)	درصد کاهش قدرت
۱	۱.۵	۷۰-۷۵
۱.۵	۱.۶	۷۶-۸۰
۱.۷	۱.۷	۸۱-۹۰
۲	۱.۸	۹۱-۱۰۰



شماره سند: ۶ تاریخ صدور: ۱۳۹۵/۱۲/۲۸ شماره تجدیدنظر: ۹ تاریخ تجدیدنظر: ۱۴۰۴/۱۲/۱۹	دستورالعمل‌های مدیریت و بهینه سازی مصرف برق	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو معاونت برق و انرژی
ضوابط اجرایی برنامه‌های پاسخگویی بار جهت کنترل اوج بار		

۶-۵ فرم‌های تفاهم‌نامه مشترکین صنعتی

امضاء