

شماره سند: ۶	تاریخ صدور: ۱۳۹۵/۱۲/۲۸	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			

۷- ضوابط اجرایی برنامه کاهش / مدیریت بار برنامه‌ریزی شده کشاورزی

با هدف مشارکت مشترکین تاثیرگذار در اوج بار شبکه سراسری و مدیریت سمت تقاضا، برنامه‌های زیر برای مشترکین تعرفه‌های کشاورزی تدوین شده است:

۱- مدیریت بار برنامه‌ریزی شده مشترکین با تعرفه ۳-الف

۲- کاهش بار برنامه‌ریزی شده مشترکین دیماندی کشاورزی (تعرفه‌های ۳-ب و ۳-ج)

۳-۱- مدیریت بار برنامه‌ریزی شده مشترکین کشاورزی تعرفه ۳-الف

۳-۱-۱- طول دوره همکاری از ۱ خرداد الی ۳۱ شهریور ماه و در تمام روزهای هفته است.

۳-۱-۲- شرکت موظف است در اولین دوره قرائت پس از همکاری مشترک اطلاعات مصرف آن را در سامانه سمپ بارگذاری نماید.

الف) انشعابات پمپاژ آب کشاورزی

شرکت‌های توزیع موظفند براساس مصوبه حفظ پایداری شبکه نسبت به مدیریت بار برق الکتروپمپهای کشاورزی به میزان پنج ساعت روزانه در دوره اوج بار اقدام نمایند. برنامه مدیریت بار ابلاغ شده در سامانه سمپ به صورت ابلاغ همکاری ثبت شود. مطابق مصوبه فوق پاداش همکاری مشترکین شامل مطابق ذیل محاسبه و در قبوض برق ایشان اعمال خواهد شد.

تبصره ۲۶: در خصوص این مشترکین که میانگین ساعت مجاز برداشت آب روزانه آنها بیش از ۱۹ ساعت است، ساعت مدیریت بار این دسته از مشترکین کمتر از ۵ ساعت و متناظر با ساعت برداشت مجاز پروانه اعمال می‌گردد.

۴-۱-۳- بار مشترکین دارای کنتور هوشمند که از راه دور توسط شرکت‌ها در بازه اوج بار مدیریت می‌شوند، شامل دریافت پاداش همکاری می‌باشند. همکاری این مشترکین براساس ابلاغ همکاری مربوطه و براساس جدول شماره ۱۱ بوده و ضمن اطلاع رسانی به مشترکان شامل، نیازی به عقد تفاهم‌نامه همکاری نمی‌باشد.

جدول شماره «۱۱» - تعرفه ۳ - الف

ردیف	تعداد روز و ساعت همکاری	مقدار تخفیف و پاداش
۱	۳۱ روز (دوره قرائت) و ۵ ساعت روزانه	بخشودگی کامل بهای برق صورت حساب مصرفی

امضاء

شماره سند: ۶ تاریخ صدور: ۱۳۹۵/۱۲/۲۸ شماره تجدیدنظر: ۷ تاریخ تجدیدنظر: ۱۴۰۲/۱۲/۲	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		

۲

تحقیق کمتر از ۳۱ روز (دوره قرائت) و ۵ ساعت روزانه	بخشودگی بهای برق صورت حساب مصوبی به نسبت تعداد روز همکاری	۴-۱-۷
---	---	-------

- مشترکینی که تمایل به همکاری فراتر از ساعات ابلاغی مصوبه حفظ پایداری شبکه دارند، مطابق با مصوبه ای که متعاقباً ابلاغ می‌گردد، مشمول پاداش مضاعف می‌شوند.

ب) سایر مشترکین کشاورزی ۳-الف با کاربری غیر از الکتروپمپ کشاورزی

مشترکین با تعریف ۳-الف که کاربری الکتروپمپ کشاورزی ندارند، با أخذ تفاهم نامه همکاری می‌توانند در برنامه شرکت کرده و مشمول پاداش تشویقی می‌شوند. این مشترکین در سامانه سمب به صورت تفاهم نامه ثبت گردند.

- مشترکین مشمول می‌باشند دارای کنتور هوشمند بوده و با بررسی الگوی بار پاداش دریافت خواهند نمود.

- حداقل درصد کاهش بار قابل قبول مطابق با جدول شماره «۱۲» است. برای مشترکین با قدرت مصروفی بالای ۵۰ کیلووات حداقل درصد همکاری ۵۰٪ می‌باشد.

- پاداش کل مشترکین با دیماند مصروفی ۱۵۰ کیلووات به بالا با ضرایب جدول شماره «۱۴» افزایش خواهد یافت.

- ساعت همکاری حداقل به مدت ۲ ساعت در بازه زمانی ساعت ۱۱ الی ۱۸ می‌باشد و حداقل ساعت همکاری ۲۰ ساعت می‌باشد.

- دیماند مصروفی مشترک براساس بار مصروفی روزانه محاسبه می‌شود.

- مشترکین مطابق با روابط زیر پاداش دریافت خواهند نمود:

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

$$B \times \text{بهای انرژی اوج بار (ریال)} = \text{نرخ خرید انرژی}$$

$$B = \text{ضریب تعديل انرژی}$$

$$C = \text{ضریب تعديل ساعت همکاری}$$

تبصره ۲۷: ضرایب مورد استفاده از جداول شماره «۱۲» و «۱۳» متناسب با نوع همکاری بدست خواهد آمد.

شماره سند: ۶ تاریخ صدور: ۱۳۹۵/۱۲/۲۸ شماره تجدیدنظر: ۷ تاریخ تجدیدنظر: ۱۴۰۲/۱۲/۲	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 «۱۳»

ضریب تعدیل ساعت همکاری (C)	ساعت همکاری
1	20-40
1.1	41-80
1.2	81-120
1.3	121-160
1.35	161-200
1.4	201-240
1.45	241-280
1.5	281-320
1.55	به بالا ۳۲۱

جدول شماره «۱۲»

ضریب تعدیل انرژی (B)	درصد کاهش قدرت
2	60
2.1	61-70
2.2	71-80
2.3	81-90
2.4	91-100

جدول شماره «۱۴»

درصد افزایش پاداش	دیماند مصرفی (کیلووات)
10	150
15	151-250
20	251-500
25	501-750
30	به بالا ۷۵۱

۲-۷- کاهش بار برنامه‌ریزی شده مشترکین دیماندی کشاورزی (تعرفه‌های ۳-ب و ۳-ج)

به منظور تشویق مشترکین کشاورزی با تعرفه ۳-ب و ۳-ج جهت مشارکت در برنامه پاسخگویی بار برای مدیریت مصرف در ساعت اوج بار شبکه سراسری برق ضوابط به شرح ذیل تدوین شده است:

۱-۲-۷- دوره همکاری از ۱ خرداد الی ۳۱ شهریور ماه است.

۲-۲-۷- ساعت اوج بار با توجه به ابلاغ توانیرو یا تشخیص شرکت می‌تواند از ساعت ۱۲ الی ۱۷ و یا ۱۹

الی ۲۳ باشد.

۳-۲-۷- حداقل قدرت کاهش یافته مطابق با جدول شماره «۱۵» و متوسط دیماند مصرفی شرح داده شده در بند ۷-۲-۸ می‌باشد.

امضاء

شماره سند: ۶ تاریخ صدور: ۱۳۹۵/۱۲/۲۸ شماره تجدیدنظر: ۷ تاریخ تجدیدنظر: ۱۴۰۲/۱۲/۲	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		

۴-۲-۷- در صورت تمایل مشترک برای کاهش بار به مدت ۲ ساعت در روز، در صورت کاهش بار از ساعت ۱۳ الی ۱۵ این همکاری بلامانع است.

۵-۲-۷- کاهش قدرت مصرفی فقط در بازه توافق شده مورد قبول است.

۶-۲-۷- مشترکی می‌تواند در طرح مشارکت نماید که دارای وسایل اندازه‌گیری مناسب برای ثبت الگوی بار روزانه باشد.

۷-۲-۷- حداقل بازه قابل قبول همکاری در طی دوره زمانی اجرای برنامه حداقل ۵ روز کاری مستمر است.
تبصره ۲۸: در صورت قرار گرفتن روزهای تعطیل در بازه همکاری این روزها ملاک محاسبه نبوده و باید بلافاصله بعد از روزهای تعطیل، مشترک اقدام به همکاری نماید. به عنوان مثال در صورتی که مشترک از روز سه‌شنبه اقدام به همکاری نماید باید در روزهای چهارشنبه، پنجشنبه و شنبه، یکشنبه و دوشنبه بعد نیز همکاری نماید تا ۵ روز مستمر حادث شود.

تبصره ۲۹: مشترکین ۳-ب آب شرب شهری می‌توانند بصورت غیرمستمر همکاری نمایند.

تبصره ۳۰: در صورت همکاری ۱۰ روز غیرمستمر در بازه زمانی ۳۱ روزه مشترک مشمول پاداش خواهد بود.

۸-۲-۷- متوسط دیماند مصرفی در هر روز از میانگین دیماند مصرفی ۴ ساعت قبل از ساعت توافق شده برای همکاری مورد محاسبه قرار خواهد گرفت.

۹-۲-۷- مشترک مشارکت‌کننده در این برنامه مطابق با روابط زیر و جداول شماره «۱۵»، «۱۶» مشمول دریافت پاداش 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 گزینه/گزینه‌ها (ریال) = نرخ خرید دیماند

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

$A =$ ضریب تعديل دیماند

امضاء

شماره سند: ۶ تاریخ صدور: ۱۳۹۵/۱۲/۲۸ شماره تجدیدنظر: ۷ تاریخ تجدیدنظر: ۱۴۰۲/۱۲/۲	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		

B = ضریب تعديل انرژی

C = ضریب تعديل ساعت همکاری

تبصره ۳۱: ضرایب مورد استفاده از جداول شماره «۱۵»، «۱۶» متناسب با نوع همکاری بدست خواهد آمد.

جدول شماره «۱۶»

ضریب تعديل ساعت همکاری (C)	ساعت همکاری
1	20
1.5	21-40
1.65	41-60
1.75	61-80
1.85	81-100
1.95	101-120
2.1	121-140
2.3	141-160
2.5	161-180
2.7	به بالا ۱۸۱

جدول شماره «۱۵»

ضریب تعديل انرژی (B)	ضریب تعديل دیماند (A)	درصد کاهش قدرت
2	1	10
2.2	1.1	11-20
2.4	1.2	21-30
2.6	1.3	31-40
2.8	1.4	41-50
3	1.5	51-60
3.2	1.6	61-70
3.4	1.7	71-80
3.6	1.8	81-90
3.8	1.9	91-100

۱۰-۲-۷ - مشترک باید یک هفته پیش از همکاری، تفاهم‌نامه را امضاء نموده و شرکت موظف است

بلافاصله تفاهم‌نامه را در سامانه سمپ ثبت نماید.

۱۱-۲-۷ - 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.

۳-۷ - فرم تفاهم‌نامه

امضاء