

بسمه تعالی

شرکت مادر تخصصی توانیر  
شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی  
شرکت مدیریت شبکه برق ایران  
سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)

موضوع: اصلاحیه «دستورالعمل توسعه مبادلات برق در بورس انرژی»

در راستای اجرای مقررات ناظر بر گسترش مبادلات رقابتی برق در بورس انرژی و بهره‌گیری حداکثری از قابلیت‌های بورس انرژی به ویژه در ایفای مأموریت توسعه رقابت، اصلاحیه «دستورالعمل توسعه مبادلات برق در بورس انرژی»، جهت اجراء ابلاغ می‌گردد.

با ابلاغ این دستورالعمل، مصوبه شماره ۱۴۰۱/۶۹۳۸۴/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۷ ملغی

می‌گردد.

عباس علی آبادی



رونوشت:

- جناب آقای دکتر همتی - وزیر محترم امور اقتصادی و دارایی - جهت استحضار و صدور دستور اقدام مقتضی
- مدیرعامل محترم شرکت بورس انرژی
- معاونت برنامه ریزی و اقتصادی
- معاونت برق و انرژی
- معاونت سرمایه انسانی، تحقیقات و فناوری اطلاعات
- دفتر وزارتی

بسمه تعالی

شرکت مادر تخصصی توانیر  
شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی  
شرکت مدیریت شبکه برق ایران  
سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)

موضوع: اصلاحیه «دستورالعمل توسعه مبادلات برق در بورس انرژی»

در راستای اجرای مقررات ناظر بر گسترش مبادلات رقابتی برق در بورس انرژی و بهره‌گیری حداکثری از قابلیت‌های بورس انرژی به ویژه در ایفای مأموریت توسعه رقابت، اصلاحیه «دستورالعمل توسعه مبادلات برق در بورس انرژی»، جهت اجراء ابلاغ می‌گردد.

با ابلاغ این دستورالعمل، مصوبه شماره ۱۴۰۱/۶۹۳۸۴/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۷ ملغی می‌گردد.

عباس علی آبادی



رونوشت:

- جناب آقای دکتر همتی - وزیر محترم امور اقتصادی و دارایی - جهت استحضار و صدور دستور اقدام مقتضی

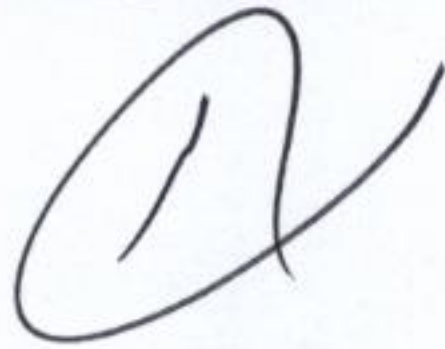
بسمه تعالی

شرکت مادر تخصصی توانیر  
شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی  
شرکت مدیریت شبکه برق ایران  
سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)

موضوع: اصلاحیه «دستورالعمل توسعه مبادلات برق در بورس انرژی»

در راستای اجرای مقررات ناظر بر گسترش مبادلات رقابتی برق در بورس انرژی و بهره‌گیری حداکثری از قابلیت‌های بورس انرژی به ویژه در ایفای مأموریت توسعه رقابت، اصلاحیه «دستورالعمل توسعه مبادلات برق در بورس انرژی»، جهت اجراء ابلاغ می‌گردد.  
با ابلاغ این دستورالعمل، مصوبه شماره ۱۴۰۱/۶۹۳۸۴/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۷ ملغی می‌گردد.

عباس علی آبادی





جمهوری اسلامی ایران  
وزارت نیرو

# دستورالعمل توسعه مبادلات برق در بورس انرژی

معاونت برنامه ریزی و اقتصادی  
تابستان ۱۴۰۳



شماره سند : ۱۴۰۱/۴۴/۲۴۰ تاریخ صدور : شماره تجدیدنظر : ۱ تاریخ تجدیدنظر : -	بندهای (ه) و (ز) ماده یک قانون تأسیس وزارت نیرو دستورالعمل توسعه مبادلات برق در بورس انرژی
---	---

## بندهای (ه) و (ز) ماده یک قانون تأسیس وزارت نیرو دستورالعمل توسعه مبادلات برق در بورس انرژی

مقام تصویب کننده: وزیر نیرو

دریافت کنندگان سند جهت اجرا :

- معاونت های حوزه ستادی
- شرکت مادر تخصصی مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر)
- شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی
- سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)
- هیئت تنظیم بازار برق ایران
- شرکت مدیریت شبکه برق ایران
- شرکت های برق منطقه‌ای
- شرکت های توزیع نیروی برق
- دفتر مدیریت بهره‌وری و نوسازی اداری

اسناد مرتبط:

- قانون تأسیس وزارت نیرو مصوب سال ۱۳۵۳ و اصلاحیه ۱۳۵۷
- مصوبه شماره ۸۲۳۵۷/ت/۵۷۴۶۷ هـ مورخ ۱۳۹۹/۷/۲۰ هیئت وزیران موضوع تکلیف مشترکین بالای ۵ مگاوات به تأمین برق مورد نیاز خود از طریق قراردادهای دوجانبه و یا سایر روش های متداول بورس انرژی
- مصوبه شماره ۹۴۳۹۵/ت/۶۰۰۲۷ هـ مورخ ۱۴۰۱/۰۶/۰۲ هیئت وزیران در خصوص "آیین نامه اجرایی ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان"
- مصوبه شماره ۱۱/۸۳۲۹۴-۵۱۰ مورخ ۱۴۰۱/۰۹/۰۱ مجلس شورای اسلامی، موضوع قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق
- مصوبه شماره ۲۰/۱۰۰/۶۹۳۸۴/ت/۱۴۰۱ مورخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۷ وزیر نیرو با موضوع دستورالعمل توسعه مبادلات برق در بورس انرژی
- بند (الف) ماده (۸) مصوبه شماره ۱۴۳۲۳۳ مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۱۳ شورای عالی انرژی کشور در خصوص تأمین ۲۰ درصد برق مصرفی مشترکین موضوع ماده (۵) قانون مدیریت خدمات کشوری از انرژی های تجدیدپذیر و پاک
- مصوبه شماره ۲۰/۱۰۰/۵۱۰۱۴/ت/۱۴۰۲ مورخ ۱۴۰۲/۱۰/۱۰ وزیر نیرو با موضوع رویه اجرایی تأمین حداقل ۲۰ درصد برق مصرفی مشترکین مشمول ماده (۵) قانون مدیریت خدمات کشوری از انرژی های تجدیدپذیر و پاک

### فهرست مطالب

۱	مقدمه.....
۱	۱-اهداف.....
۱	۲-محدوده اجرا.....
۱	۳-مسئولیت‌ها.....
۲	۴-تعاریف.....
۲	۵-شیوه مبادله و تأمین برق و تسویه معاملات.....
۷	۶-سایر مقررات و بازنگری.....
۸	۷-کنترل سند.....

### مقدمه

به منظور فراهم‌سازی فضای شفاف و رقابتی مبادلات برق بین عرضه‌کنندگان و خریداران برق، ضروری است تا چارچوب و سازوکار فعلی معاملات بین بازیگران مختلف در صنعت برق مورد بازنگری قرار گیرد. بدیهی است بازنگری مزبور باید با توجه به قوانین و مقررات موجود، ساختار درآمدی و هزینه‌ای صنعت برق، ساختار تعرفه‌ها و هزینه‌های ضروری در صنعت برق صورت پذیرد. دستورالعمل حاضر، بازنگری دستورالعمل توسعه مبادلات برق در بورس انرژی به شماره ۱۴۰۱/۶۹۳۸۴/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۷ است، که با توجه به لزوم تغییر فضای معاملات در صنعت برق و با لحاظ محدودیت‌های مذکور، تدوین شده است.

### ۱- اهداف

- اصلاح نحوه ایفای نقش دولت از واسط مبادلات بین تولیدکنندگان و مصرف‌کنندگان برق به سیاست‌گذار و تنظیم‌گر
- بهره‌گیری حداکثری از مزایای بورس انرژی در تخصیص منابع در صنعت برق از جمله:
  - ارتقای امنیت و قابلیت اطمینان تأمین برق با بهره‌گیری از سازوکار بورس در انتقال سریع و کارای اطلاعات عرضه و تقاضا به منظور رفع سریع کمبودهای بالفعل و بالقوه
  - کاهش ریسک‌ها و هزینه‌های معاملاتی بین تولیدکنندگان و مصرف‌کنندگان

### ۲- محدوده اجرا

- شرکت مادر تخصصی مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر)
- شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی
- شرکت مدیریت شبکه برق ایران
- سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)
- هیئت تنظیم بازار برق ایران
- شرکت‌های برق منطقه‌ای
- شرکت‌های توزیع نیروی برق
- شرکت‌های خرده فروشی
- شرکت‌های تولید نیروی برق
- مشترکین و متقاضیان برق یا نمایندگان آنها

### ۳- مسئولیت‌ها

مسئولیت اجرای این دستورالعمل برعهده بالاترین مقام اجرایی سازمان/شرکت‌های مشمول است و مسئولیت نظارت بر حسن اجرای آن، بر عهده معاون برق و انرژی وزارت نیرو می‌باشد.



شماره سند : ۴۴/۲۴۰/۱۴۰۱ تاریخ صدور : شماره تجدیدنظر : ۱ تاریخ تجدیدنظر : -	بندهای (ه) و (ز) ماده یک قانون تأسیس وزارت نیرو
دستورالعمل توسعه مبادلات برق در بورس انرژی	

#### ۴- تعاریف

- ۴-۱- مشترکین برق: کلیه مشترکین با قدرت قراردادی بیشتر از یک مگاوات
- ۴-۲- خریداران برق: اشخاص مجاز ("مشترکین برق"، شرکت‌های توزیع نیروی برق و شرکت‌های خرده‌فروش برق) که انرژی الکتریکی را با هدف مصرف نهائی و یا با هدف تأمین برق مشترکین طرف قرارداد، از بورس انرژی یا معاملات دوجانبه برق خرید می‌نمایند.
- ۴-۳- عرضه‌کنندگان برق: اشخاصی که با اخذ مجوزهای قانونی، مجاز به عرضه برق از طریق بازار عمده‌فروشی، معاملات دوجانبه یا بورس انرژی هستند. از این حیث کلیه نیروگاه‌ها اعم از حرارتی و تولید پراکنده و تجدیدپذیر متصل به شبکه (دولتی و خصوصی) و خرده فروش‌ها جزء عرضه‌کنندگان برق هستند.
- ۴-۴- متوسط نرخ بازار: عبارت است از حاصل تقسیم کل مبلغ صورتحساب نیروگاه‌های حرارتی فعال در رقابت بازار در ماه منتهی به صدور صورتحساب، بر کل انرژی فروخته شده آن‌ها در نقطه مرجع شبکه به بازار عمده فروشی برق در همان ماه که توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران در ابتدای هر ماه برای ماه قبل اعلام می‌شود.
- ۴-۵- دوره: منظور دوره معاملات برق در بورس انرژی است که طول آن از تاریخ گشایش نماد معاملاتی تا تاریخ بسته‌شدن نماد برای انجام عملیات تحویل برق می‌باشد.
- ۴-۶- برق مصرفی مشمول: بخشی از برق مصرفی مشترکان مشمول (صنایع با قدرت قراردادی بالای ۱ مگاوات براساس آیین‌نامه اجرایی ماده (۱۶) قانون جهش تولید دانش‌بنیان هیئت وزیران و مشترکین مشمول ماده (۵) قانون خدمات کشوری بر اساس مصوبه شماره ۱۴۳۲۳۳ مورخ ۱۳/۰۸/۱۴۰۲ شورای عالی انرژی کشور) که می‌بایست از طریق انرژی‌های تجدیدپذیر و پاک تأمین شود و در هر دوره از حاصل ضرب برق مصرفی در درصد مشمول در آن دوره محاسبه می‌گردد.
- تعریف سایر واژه‌ها مطابق آخرین ابلاغیه‌های وزارت نیرو و یا هیئت تنظیم بازار برق تا زمان ابلاغ این دستورالعمل خواهد بود.

#### ۵- شیوه مبادله و تأمین برق و تسویه معاملات

از زمان ابلاغ این دستورالعمل، مبادلات تجاری "عرضه‌کنندگان برق" و "خریداران برق"، با محوریت بورس انرژی و وفق مقررات ناظر به معاملات برق در بورس انرژی و با رعایت چارچوب تعیین شده در این دستورالعمل صورت خواهد گرفت. برای این منظور معاملات برق از طریق دو تابلو در بورس انرژی صورت خواهد گرفت.









۵-۱-۵- صورتحساب "مشترکین برق"، به ازای مصرف مازاد بر مقدار خریداری شده در بورس یا قراردادهای دوجانبه، با شرط رعایت سقف مجاز اعلام شده توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران، با ضریب ۱/۳ (یک و سه دهم) حداکثر قیمت برق در هر یک از بازه‌ها در بازار عمده‌فروشی برق در ماه صدور صورتحساب صادر خواهد شد. ضریب فوق به تشخیص هیئت تنظیم بازار برق قابل تغییر است.

۵-۱-۶- در صورتی که "مشترکین برق" اقدام به خرید برق در بورس انرژی یا قراردادهای دوجانبه بر اساس شرایط اعلامی شرکت مدیریت شبکه برق ایران (رعایت سقف اعلامی) نمایند و در زمان تحویل، بنا به ملاحظات فنی و سایر ملاحظات تمام یا بخشی از برق خریداری شده تحویل نشود، شرکت توانیر موظف است از طریق شرکت‌های برق منطقه‌ای/شرکت‌های توزیع نیروی برق، به ازای میزان برق تحویل نشده، ۱/۳ (یک و سه دهم) متوسط قیمت نماد مورد معامله در تابلوی اول در آن "دوره" را به منظور جبران خسارت وارده به "مشترکین برق" در صورتحساب آن‌ها منظور نماید. ضریب فوق به تشخیص هیئت تنظیم بازار برق قابل تغییر است.

تبصره: رویه پرداخت خسارت توسط شرکت توانیر ظرف مدت یک ماه پس از ابلاغ این دستورالعمل تهیه و ابلاغ می‌شود.

۵-۱-۷- در صورتی که "خریداران برق" اقدام به خرید برق در بورس انرژی یا قراردادهای دوجانبه بر اساس شرایط اعلامی شرکت مدیریت شبکه برق ایران (رعایت سقف اعلامی) نمایند و در زمان تحویل به دلایل متناسب به خود نسبت به مصرف برق خریداری شده اقدام نکنند، شرکت توانیر موظف است از طریق شرکت‌های برق منطقه‌ای/شرکت‌های توزیع نیروی برق، به ازای میزان برق مصرف نشده، ۷۵٪ (هفتاد و پنج درصد) متوسط قیمت برق در تابلوی اول در آن ماه را برای "خریداران برق" در صورتحساب آن‌ها اعمال نماید. ضریب فوق به تشخیص هیئت تنظیم بازار برق قابل تغییر است.

تبصره: در صورتی که شرکت‌های توزیع نیروی برق اقدام به خرید برق در بورس یا قراردادهای دوجانبه نمایند و در زمان تحویل به دلایل متناسب به خود نسبت به مصرف برق خریداری شده اقدام نکنند، شرکت مدیریت شبکه برق ایران موظف است به ازای برق مصرف نشده، ۷۵٪ (هفتاد و پنج درصد) متوسط قیمت برق در تابلوی اول در آن ماه را در صورتحساب بازار عمده‌فروشی آن‌ها منظور نماید.

۵-۱-۸- در صورتی که "عرضه‌کننده برق" در زمان تحویل به علت شرایط فنی یا سایر شرایط پیش آمده امکان تحویل برق به مالک شبکه را نداشته باشد، به منظور جبران خسارت، مطابق رویه‌های جاری اقدام خواهد شد.

۵-۲- تابلوی دوم: برق سبز

۵-۲-۱- نیروگاه‌های تجدیدپذیر مجاز به عرضه برق به صورت فیزیکی و یا گواهی تولید برق تجدیدپذیر مطابق «دستورالعمل عرضه و تبادل برق تجدیدپذیر در بورس انرژی» در تابلوی برق سبز می‌باشند.



جمهوری اسلامی ایران  
وزارت نیرو

بندهای (ه) و (ز) ماده یک قانون تأسیس وزارت نیرو

شماره سند : ۱۴۰۱/۴۴/۲۴۰

تاریخ صدور :

شماره تجدیدنظر : ۱

تاریخ تجدیدنظر : -

دستورالعمل توسعه مبادلات برق در بورس انرژی

تبصره: دستورالعمل صدور گواهی تولید برق تجدیدپذیر توسط ساتبا با همکاری شرکت توانیر حداکثر یک ماه پس از ابلاغ این دستورالعمل، تهیه و توسط وزیر نیرو ابلاغ می‌گردد.

۵-۲-۲- در راستای اجرای ماده (۱۶) قانون جهش تولید دانش بنیان، صنایع با قدرت مصرف بیشتر از یک مگاوات مجازند برق مورد نیاز خود را از طریق تابلوی برق سبز به صورت تبادل فیزیکی یا خرید گواهی تولید برق تجدیدپذیر تأمین نمایند.

تبصره: شرکت توانیر موظف است چنانچه صنایع با قدرت مصرف بیشتر از یک مگاوات نسبت به خرید "برق مصرفی مشمول" اقدام نمایند، بهای "برق مصرفی مشمول" آنها را برابر با متوسط نرخ خرید برق از نیروگاه‌های تجدیدپذیر (بر اساس مواد (۳ و ۴) آیین نامه اجرایی ماده (۱۶) قانون جهش تولید دانش بنیان)، در آن "دوره" در صورت حساب ایشان اعمال نماید. همچنین شرکت توانیر مکلف است مابه‌التفاوت درآمد حاصل از نرخ اعمال شده مذکور با تعرفه ابلاغی وزارت نیرو برای صنعت مورد نظر را بر اساس ماده (۵) آیین نامه اجرایی ماده (۱۶) قانون جهش تولید دانش بنیان به حساب ذی‌نفعان واریز نماید.

۵-۲-۳- در اجرای بند (الف) ماده (۸) مصوبه شماره ۱۴۳۲۳۳ مورخ ۱۳/۰۸/۱۴۰۲ شورای عالی انرژی کشور، مشترکین موضوع ماده (۵) قانون مدیریت خدمات کشوری که موظف به تأمین بخشی از برق خود از طریق انرژی‌های تجدیدپذیر و پاک هستند، مجاز می‌باشند "برق مصرفی مشمول" خود را از طریق تابلوی برق سبز به صورت فیزیکی یا گواهی تولید برق تجدیدپذیر خریداری نمایند.

تبصره: شرکت توانیر موظف است چنانچه مشترکین موضوع ماده (۵) قانون مدیریت خدمات کشوری نسبت به خرید "برق مصرفی مشمول" اقدام نمایند، بهای "برق مصرفی مشمول" آنها را بر اساس حداکثر نرخ تابلو سبز (بر اساس بند (۴) رویه اجرایی تأمین حداقل ۲۰٪ (بیست درصد) برق مصرفی مشترکین مشمول ماده (۵) قانون مدیریت خدمات کشوری از انرژی‌های تجدیدپذیر و پاک)، در آن "دوره" در صورت حساب ایشان اعمال نماید. مابه‌التفاوت درآمد حاصل از نرخ اعمال شده مذکور با تعرفه ابلاغی وزارت نیرو برای مشترکین مورد نظر، توسط شرکت توانیر به حساب درآمدهای اختصاصی ساتبا، اختصاص می‌یابد.

۵-۲-۴- شرکت‌های تولید رزمراز مجازند برق خود را از طریق تابلوی برق سبز خریداری نمایند.

۵-۲-۵- چنانچه برق خریداری شده در تابلوی برق سبز به دلیل محدودیت‌های شبکه برق به آنان قابل تحویل نباشد، شرکت توانیر موظف است از طریق شرکت برق منطقه‌ای/شرکت توزیع، به میزان برق تحویل نشده، ۱/۴ (یک و چهار دهم) متوسط قیمت نماد مورد معامله در تابلوی برق سبز در آن "دوره" را به منظور جبران خسارت وارده به "خریداران برق" در صورت حساب آنها منظور نماید. ضریب فوق، به تشخیص هیئت تنظیم بازار برق قابل تغییر است.

۵-۲-۶- نیروگاه‌های تجدیدپذیر موضوع بند (۱-۲-۵) که دارنده گواهی‌های تولید برق تجدیدپذیر می‌باشند، می‌توانند تا قبل از اتمام اعتبار "دوره" و در صورت عرضه و عدم فروش، نسبت به اعاده این گواهی‌ها به ساتبا اقدام نمایند. ساتبا مکلف است مبلغی معادل ۷۰٪ (هفتاد درصد) متوسط قیمت نماد مورد معامله تابلوی برق سبز در دوره تولید را به ایشان پرداخت نماید. جزئیات و نحوه اجرای این بند در دستورالعمل موضوع بند (۵-۲-۲) تعیین می‌گردد.

امضاء .....



جمهوری اسلامی ایران  
وزارت نیرو

بندهای (ه) و (ز) ماده یک قانون تأسیس وزارت نیرو

شماره سند : ۵۱۴۰۱/۴۴/۲۴۰

تاریخ صدور :

شماره تجدیدنظر : ۱

تاریخ تجدیدنظر :-

دستورالعمل توسعه مبادلات برق در بورس انرژی

۵-۲-۷- در صورت عدم فروش برق عرضه شده به صورت فیزیکی توسط نیروگاه‌های تجدیدپذیر موضوع بند (۱-۲-۵)، ساتبا مکلف است مبلغی معادل ۷۰٪ (هفتاد درصد) متوسط قیمت نماد مورد معامله تابلوی برق سبز در دوره تولید را حسب درخواست به ایشان پرداخت نماید.

۵-۲-۸- شرکت مدیریت شبکه برق ایران موظف است امکان عرضه برق توسط تجمیع‌کنندگان برق از جمله ساتبا را در تابلوی برق سبز در قالب نیروگاه مجازی فراهم آورد.

۵-۳- مقررات مدیریت مصرف

۵-۳-۱- شرکت توانیر و شرکت مدیریت شبکه برق ایران موظف هستند تأمین برق "خریداران برق" را به میزانی که از طریق بورس انرژی یا قراردادهای دوجانبه خریداری کرده‌اند، تضمین کنند به نحوی که مشمول اعمال برنامه‌های مدیریت مصرف نشوند.

۵-۳-۲- شرکت توانیر موظف است تدابیر لازم (از جمله کنترل‌پذیری و قطع‌پذیری) جهت ممانعت از مصارف مازاد بر سرجمع سقف مجاز به علاوه برق خریداری شده از تابلوی برق سبز (تا سقف قدرت قراردادی) را فراهم نماید. با این حال، چنانچه خریداری، مازاد بر مجموع سقف مجاز تعیین شده به علاوه برق خریداری شده از تابلوی برق سبز (تا سقف قدرت قراردادی)، از شبکه برداشت (مصرف) نماید، بهای برق به ازای مصرف مازاد، با ضریب ۱/۳ (یک و سه دهم) حداکثر نرخ تابلوی برق سبز آن "دوره" در صورت حساب اعمال خواهد شد. ضریب فوق، به تشخیص هیئت تنظیم بازار برق قابل تغییر است.

۵-۴- مقررات هزینه ترانزیت

۵-۴-۱- از "مشترکین برق" علاوه بر هزینه ترانزیت برق (مطابق رویه‌های جاری)، هزینه‌های مربوط به آبونمان، تجاوز از قدرت (حسب مورد)، بهای انرژی راکتیو (حسب مورد)، عوارض برق و مالیات بر ارزش افزوده دریافت می‌شود. مالک شبکه متعهد است با دریافت هزینه ترانزیت، برق خریداری شده را براساس مقررات جاری در محل مصرف تحویل نماید.

۵-۵- مقررات تعرفه‌های تنظیمی

۵-۵-۱- از تمامی "مشترکین برق" که تعرفه هر کیلووات ساعت برق مصرفی آن‌ها بیشتر از "متوسط نرخ بازار" می‌باشد، مبلغی معادل مابه‌التفاوت تعرفه ابلاغی با "متوسط نرخ بازار" تحت عنوان «مابه‌التفاوت اجرای مقررات» به ازای هر کیلووات ساعت برق معامله شده در معاملات خارج از بازار، دریافت می‌شود. مابه‌التفاوت اجرای مقررات مطابق با رویه «تعیین مابه‌التفاوت اجرای مقررات و محاسبه صورت‌حساب مشترکان با قدرت بالای یک مگاوات» تعیین می‌شود.

۵-۵-۲- به منظور ترغیب سرمایه‌گذاری در تولید و عرضه انرژی الکتریکی در بورس انرژی، ضوابط عرضه برق نیروگاه‌های جدیدالاحداث حرارتی در بورس انرژی ظرف یک ماه پس از ابلاغ این دستورالعمل، توسط معاونت برنامه‌ریزی و اقتصادی با همکاری شرکت‌های برق حرارتی و توانیر تدوین و توسط وزیر نیرو ابلاغ می‌گردد.

۵-۵-۳- معاونت برنامه‌ریزی و اقتصادی با همکاری معاونت برق و انرژی و شرکت توانیر موظف است حداکثر یک ماه پس از ابلاغ این دستورالعمل، رویه مربوط به نحوه و میزان تخصیص حساب شرکت توانیر در بورس انرژی ایران را تدوین و ابلاغ نماید.

۵-۵-۴- بورس انرژی بایستی زیرساخت‌های لازم به منظور دریافت و واریز مبالغ ثابت مربوط به برق خریداری شده توسط "خریداران برق" به حساب اعلامی شرکت توانیر نزد بورس انرژی را فراهم نماید.

#### ۶- سایر مقررات و بازنگری

۶-۱- معاونت برنامه‌ریزی و اقتصادی با همکاری معاونت برق و انرژی موظف است ظرف مدت شش ماه پس از ابلاغ این دستورالعمل، سازوکارهای لازم را جهت ایجاد استقلال مالی در شرکت‌های توزیع نیروی برق تدوین و به شرکت توانیر جهت اجرا ابلاغ کند.

۶-۲- سایر مقررات تکمیلی و رویه‌های اجرایی مورد نیاز، حداکثر یک ماه پس از ابلاغ این دستورالعمل با همکاری معاونت برنامه‌ریزی و اقتصادی، معاونت برق و انرژی، ساتبا، شرکت توانیر، شرکت مدیریت شبکه برق ایران و بورس انرژی ایران تهیه و ابلاغ خواهند شد.

۶-۳- بازنگری این دستورالعمل بنا به پیشنهاد مشترک معاونت برنامه‌ریزی و اقتصادی و معاونت برق و انرژی صورت خواهد گرفت و توسط وزیر نیرو تصویب و ابلاغ خواهد شد.

شماره سند : ۱۴۰۱/۴۴/۲۴۰ تاریخ صدور : شماره تجدیدنظر : ۱ تاریخ تجدیدنظر : -	<b>بندهای (ه) و (ز) ماده یک قانون تأسیس وزارت نیرو</b>
<b>دستورالعمل توسعه مبادلات برق در بورس انرژی</b>	

### ۷- کنترل سند

۱. صدور سند



	سند با ضوابط آیین‌نامه تولید، بهره‌برداری و بازرنگری اسناد اداری مطابقت دارد. نام و نام خانوادگی کنترل کننده سند: <b>مرتضی بخشایش</b> سمت: <b>مدیرکل دفتر مدیریت بهره‌وری و نوسازی اداری</b>
--	--

۲. دریافت سند و کنترل‌های لازم

<b>مهر و امضاء</b>	نام سازمان: ..... تاریخ دریافت سند: ..... <input checked="" type="checkbox"/> سند از نظر شکلی (تعداد اوراق، خوانایی و ...) کامل است. <input checked="" type="checkbox"/> سند در فرم‌های مربوطه ثبت گردید. <input checked="" type="checkbox"/> اسناد منسوخ یا بی‌اعتبار مرتبط ابطال گردید. نام و نام خانوادگی کنترل کننده: ..... سمت: .....
--------------------	---

۳. بهره‌برداری

<b>مهر و امضاء</b>	نام واحد سازمانی: ..... <input checked="" type="checkbox"/> دریافت سند: ..... تاریخ: ..... <input checked="" type="checkbox"/> خاتمه دوره اجرا: ..... تاریخ: ..... نام و نام خانوادگی دریافت کننده: ..... سمت: .....
--------------------	--

۴. ابطال سند

<b>مهر و امضاء</b>	این سند در تاریخ: ..... به استناد ..... ابطال گردید. نام و نام خانوادگی ابطال کننده: ..... سمت: .....
--------------------	--

شماره سند : ۵۱۴۰۱/۴۴/۲۴۰ تاریخ صدور : شماره تجدیدنظر : ۱ تاریخ تجدیدنظر : -	بندهای (ه) و (ز) ماده یک قانون تأسیس وزارت نیرو دستورالعمل توسعه مبادلات برق در بورس انرژی
--	---

### ۸- گردآورندگان سند

ردیف	نام و نام خانوادگی	سمت
۱	سید مجید میری لاریمی	مدیر کل دفتر سرمایه گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق
۲	بهروز احمدی	مدیرکل دفتر توسعه بازار شرکت مدیریت شبکه برق ایران
۳	زهره طایفی	رئیس گروه تنظیم مقررات بازار برق
۴	علی نقوی	مدیرعامل شرکت بورس انرژی
۵	مصطفی قاسمی	کارشناس گروه تنظیم مقررات بازار برق
۶	نسیبه فروزان	رئیس گروه ابزارهای مالی برق در بورس شرکت مدیریت شبکه برق ایران



بسمه تعالی

شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر)

مصوبه وزیر

**موضوع مصوبه: بهای انرژی برق مشترکان صنعتی**  
**مستند صدور مصوبه: ماده (۳) قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق**

در اجرای ماده (۳) قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق، تعرفه برق مصارف تولید (صنعت و معدن) کد تعرفه ۴ به شرح زیر ابلاغ می‌گردد:

۱- با در نظر گرفتن متوسط نرخ قراردادهای تبدیل انرژی معادل ۷۲۴۳ ریال به ازای هر کیلووات‌ساعت، بهای برق مشترکان موضوع این مصوبه از ابتدای اردیبهشت ماه سال ۱۴۰۳ در تمامی فصول سال بر مبنای جدول زیر محاسبه و دریافت می‌گردد.

کد تعرفه	گروه‌بندی مشترکان صنعتی	ضریب نرخ قراردادهای تبدیل انرژی (ECA)	بهای انرژی (ریال بر کیلووات‌ساعت)
۴-الف*	۱ صنایع با قدرت قراردادی ۱ مگاوات و کمتر	۰.۲۲	۱۵۹۴
	۲ صنایع با قدرت قراردادی بیشتر از ۱ مگاوات	۰.۴۸	۳۴۷۷
۴-ب	تأسیسات ایرانگردی و جهانگردی، دفاتر مسافرتی و سایر تأسیسات مشابه در صورت ارائه مجوزهای لازم	۰.۲۲	۱۵۹۴
۴-ج	۱ صنایع تولید سیمان با قدرت قراردادی کمتر از ۲۵۰ کیلووات	۰.۲۲	۱۵۹۴
	۲ صنایع تولید سیمان با قدرت قراردادی ۲۵۰ کیلووات و بیشتر	۰.۳۲	۲۳۱۸
۴-د	۱ صنایع تولید شمش آلومینیوم، فروآلیاژ، پالایشگاهی و پتروشیمی، فولادی، مس، فلزات اساسی و کانی‌های فلزی با قدرت قراردادی کمتر از ۲۵۰ کیلووات	۰.۲۲	۱۵۹۴
	۲-۱ صنایع تولید شمش آلومینیوم با قدرت قراردادی ۲۵۰ کیلووات تا ۱ مگاوات	۰.۵	۳۶۲۲
	۲-۲ صنایع تولید شمش آلومینیوم با قدرت قراردادی بیشتر از ۱ مگاوات	۱	۷۲۴۳
	۳-۱ صنایع تولید فروآلیاژ با قدرت قراردادی ۲۵۰ کیلووات تا ۱ مگاوات	۱	۷۲۴۳
	۳-۲ صنایع تولید فروآلیاژ با قدرت قراردادی بیشتر از ۱ مگاوات	۱.۱	۷۹۶۸
	۴-۱ واحدهای پالایشگاهی و پتروشیمی با قدرت قراردادی ۲۵۰ کیلووات تا ۱ مگاوات	۱	۷۲۴۳
	۴-۲ واحدهای پالایشگاهی و پتروشیمی با قدرت قراردادی بیشتر از ۱ مگاوات	۲	۱۴۴۸۶
	۵-۱ صنایع فولادی، مس، فلزات اساسی، کانی‌های فلزی با قدرت قراردادی ۲۵۰ کیلووات تا ۱ مگاوات	۱.۲۵	۹۰۵۴
	۵-۲ صنایع فولادی، مس، فلزات اساسی، کانی‌های فلزی با قدرت قراردادی بیشتر از ۱ مگاوات	۱.۸۳	۱۳۲۵۵
	۴-هـ	مراکز استخراج رم‌زداری	

\*شامل صنایع بجز کدهای تعرفه ۴-ب، ۴-ج، ۴-د و ۴-هـ



تبصره ۱- با اعلام وزارت صمت، برای صنایعی که محصولات آنها الزام به عرضه در بورس کالا دارند، نرخ ضرایب تعدیلی تعرفه برق مصرفی، متناسب با میزان رقابت/ تخفیف در تابلوی بورس کالا بصورت فصلی توسط وزارت نیرو دریافت می‌شود. واحدهای صنعتی که بر خلاف رویه مصوب تنظیم بازار، اقدام به فروش محصول خود در خارج از بورس کالا می‌نمایند مشمول ضرایب تعدیلی می‌شوند. موارد مشمول و ضرایب مربوطه به صورت ماهانه توسط وزارت صمت به وزارت نیرو اعلام می‌گردد.

تبصره ۲- در صورت استقرار واحدهای صنعتی موضوع تبصره «۳» ماده (۷) برنامه جامع تحقق سیاست‌های کلی توسعه دریا محور (موضوع تصویب نامه شماره ۲۶۹۸۷/ت۶۲۳۳۶هـ تاریخ ۱۴۰۳/۰۲/۱۹ هیئت وزیران) در مناطقی غیر از سواحل جنوبی کشور قیمت برق مصرفی واحدهای یادشده تابع مقررات مصوبه مذکور خواهد بود.

۱-۱- با هدف مدیریت مصرف، ضرایب ساعات میان باری، اوج بار و کم باری به ترتیب معادل ۱، ۲ و ۰/۵ تعیین می‌گردد.

۱-۲- بهای برق مصرفی آن دسته از مشترکان که ضوابط مندرج در بند ۳-۳۶-۴ آیین‌نامه تکمیلی تعرفه‌های برق را رعایت نمی‌نمایند، با ضریب ۱.۲ محاسبه و دریافت می‌گردد. در صورتی که میزان استفاده غیر تولید (صنعت و معدن) این دسته از مشترکین به بیش از ۲۰ درصد برسد، مطابق با بند ۴-۴۵ آیین‌نامه تکمیلی تعرفه‌های برق با ایشان رفتار خواهد شد.

۱-۳- سایر مؤلفه‌های صورتحساب برق نظیر آبونمان، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، ترانزیت، هزینه سوخت، عوارض برق و مالیات بر ارزش‌افزوده حسب مورد بر اساس مقررات جاری محاسبه و دریافت می‌شود.

۱-۴- بهای برق مصارف عادی در مناطق ویژه اقتصادی، که بیش از ۹۵ درصد مصرف آنها صنعتی است، با رعایت بند ۳-۳۶-۴ آیین‌نامه تکمیلی تعرفه‌های برق با تعرفه تولید (صنعت و معدن) محاسبه خواهد شد.

۲- در خصوص مشترکان صنعتی با قدرت بیش از یک مگاوات، دریافت «ماهه التفاوت اجرای مقررات» براساس رویه موضوع بند ۵-۵-۱ دستورالعمل توسعه مبادلات برق در بورس انرژی صورت می‌گیرد.

۳- بهای برق مراکز استخراج رمزارزها براساس مقررات ابلاغی محاسبه و دریافت می‌شود

عباس علی آبادی

رونوشت:

- کارتابل محترم دبیرخانه وزارت نیرو - کارتابل محترم دبیرخانه وزارت نیرو

- معاونت برق و انرژی

- معاونت برنامه ریزی و اقتصادی

بسمه تعالی

**شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر)**

**مصوبه وزیر**

**موضوع مصوبه: بهای انرژی برق مشترکان صنعتی**  
**مستند صدور مصوبه: ماده (۳) قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق**

در اجرای ماده (۳) قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق، تعرفه برق مصارف تولید (صنعت و معدن) کد تعرفه ۴ به شرح زیر ابلاغ می‌گردد:

۱- با در نظر گرفتن متوسط نرخ قراردادهای تبدیل انرژی معادل ۷۲۴۳ ریال به ازای هر کیلووات-ساعت، بهای برق مشترکان موضوع این مصوبه از ابتدای اردیبهشت ماه سال ۱۴۰۳ در تمامی فصول سال بر مبنای جدول زیر محاسبه و دریافت می‌گردد.

کد تعرفه	گروه‌بندی مشترکان صنعتی	ضریب نرخ قراردادهای تبدیل انرژی (ECA)	بهای انرژی (ریال بر کیلووات-ساعت)
۴-الف*	۱ صنایع با قدرت قراردادی ۱ مگاوات و کمتر	۰.۲۲	۱۵۹۴
	۲ صنایع با قدرت قراردادی بیشتر از ۱ مگاوات	۰.۴۸	۳۴۷۷
۴-ب	تأسیسات ایرانگردی و جهانگردی، دفاتر مسافرتی و سایر تأسیسات مشابه در صورت ارائه مجوزهای لازم	۰.۲۲	۱۵۹۴
۴-ج	۱ صنایع تولید سیمان با قدرت قراردادی کمتر از ۲۵۰ کیلووات	۰.۲۲	۱۵۹۴
	۲ صنایع تولید سیمان با قدرت قراردادی ۲۵۰ کیلووات و بیشتر	۰.۳۲	۲۳۱۸
۴-د	۱ صنایع تولید شمش آلومینیوم، فروآلیاژ، پالایشگاهی و پتروشیمی، فولادی، مس، فلزات اساسی و کانی‌های فلزی با قدرت قراردادی کمتر از ۲۵۰ کیلووات	۰.۲۲	۱۵۹۴
	۲-۱ صنایع تولید شمش آلومینیوم با قدرت قراردادی ۲۵۰ کیلووات تا ۱ مگاوات	۰.۵	۳۶۲۲
	۲-۲ صنایع تولید شمش آلومینیوم با قدرت قراردادی بیشتر از ۱ مگاوات	۱	۷۲۴۳
	۳-۱ صنایع تولید فروآلیاژ با قدرت قراردادی ۲۵۰ کیلووات تا ۱ مگاوات	۱	۷۲۴۳
	۳-۲ صنایع تولید فروآلیاژ با قدرت قراردادی بیشتر از ۱ مگاوات	۱.۱	۷۹۶۸
	۴-۱ واحدهای پالایشگاهی و پتروشیمی با قدرت قراردادی ۲۵۰ کیلووات تا ۱ مگاوات	۱	۷۲۴۳
	۴-۲ واحدهای پالایشگاهی و پتروشیمی با قدرت قراردادی بیشتر از ۱ مگاوات	۲	۱۴۴۸۶
	۵-۱ صنایع فولادی، مس، فلزات اساسی، کانی‌های فلزی با قدرت قراردادی ۲۵۰ کیلووات تا ۱ مگاوات	۱.۲۵	۹۰۵۴
	۵-۲ صنایع فولادی، مس، فلزات اساسی، کانی‌های فلزی با قدرت قراردادی بیشتر از ۱ مگاوات	۱.۸۳	۱۳۲۵۵
	۴-هـ	مراکز استخراج رمزارایی	

\*شامل صنایع بجز کدهای تعرفه ۴-ب، ۴-ج، ۴-د و ۴-هـ

تبصره ۱- با اعلام وزارت صمت، برای صنایعی که محصولات آنها الزام به عرضه در بورس کالا دارند، نرخ ضرایب تعدیلی تعرفه برق مصرفی، متناسب با میزان رقابت/ تخفیف در تابلوی بورس کالا بصورت فصلی توسط وزارت نیرو دریافت می‌شود. واحدهای صنعتی که بر خلاف رویه مصوب تنظیم بازار، اقدام به فروش محصول خود در خارج از بورس کالا می‌نمایند مشمول ضرایب تعدیلی می‌شوند. موارد مشمول و ضرایب مربوطه به صورت ماهانه توسط وزارت صمت به وزارت نیرو اعلام می‌گردد.

تبصره ۲- در صورت استقرار واحدهای صنعتی موضوع تبصره «۳» ماده (۷) برنامه جامع تحقق سیاست‌های کلی توسعه دریا محور (موضوع تصویب نامه شماره ۲۶۹۸۷/ت۶۲۳۳۶هـ تاریخ ۱۴۰۳/۰۲/۱۹ هیئت وزیران) در مناطقی غیر از سواحل جنوبی کشور قیمت برق مصرفی واحدهای یادشده تابع مقررات مصوبه مذکور خواهد بود.

۱-۱- با هدف مدیریت مصرف، ضرایب ساعات میان باری، اوج بار و کم باری به ترتیب معادل ۱، ۲ و ۰/۵ تعیین می‌گردد.

۲-۱- بهای برق مصرفی آن دسته از مشترکان که ضوابط مندرج در بند ۳-۳۶-۴ آیین‌نامه تکمیلی تعرفه‌های برق را رعایت نمی‌نمایند، با ضریب ۱.۲ محاسبه و دریافت می‌گردد. در صورتی که میزان استفاده غیر تولید (صنعت و معدن) این دسته از مشترکین به بیش از ۲۰ درصد برسد، مطابق با بند ۴-۴۵ آیین‌نامه تکمیلی تعرفه‌های برق با ایشان رفتار خواهد شد.

۳-۱- سایر مؤلفه‌های صورتحساب برق نظیر آبونمان، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، ترانزیت، هزینه سوخت، عوارض برق و مالیات بر ارزش‌افزوده حسب مورد بر اساس مقررات جاری محاسبه و دریافت می‌شود.

۴-۱- بهای برق مصارف عادی در مناطق ویژه اقتصادی، که بیش از ۹۵ درصد مصرف آنها صنعتی است، با رعایت بند ۳-۳۶-۴ آیین‌نامه تکمیلی تعرفه‌های برق با تعرفه تولید (صنعت و معدن) محاسبه خواهد شد.

۲- در خصوص مشترکان صنعتی با قدرت بیش از یک مگاوات، دریافت «مابه‌التفاوت اجرای مقررات» براساس رویه موضوع بند ۵-۵-۱ دستورالعمل توسعه مبادلات برق در بورس انرژی صورت می‌گیرد.

۳- بهای برق مراکز استخراج رمزارزها براساس مقررات ابلاغی محاسبه و دریافت می‌شود

عباس علی آبادی



رونوشت:

- معاونت برق و انرژی

- معاونت برنامه ریزی و اقتصادی

وزیر

تبصره ۱- با اعلام وزارت صمت، برای صنایعی که محصولات آنها الزام به عرضه در بورس کالا دارند، نرخ ضرایب تعدیلی تعرفه برق مصرفی، متناسب با میزان رقابت/ تخفیف در تابلوی بورس کالا بصورت فصلی توسط وزارت نیرو دریافت می‌شود. واحدهای صنعتی که بر خلاف رویه مصوب تنظیم بازار، اقدام به فروش محصول خود در خارج از بورس کالا می‌نمایند مشمول ضرایب تعدیلی می‌شوند. موارد مشمول و ضرایب مربوطه به صورت ماهانه توسط وزارت صمت به وزارت نیرو اعلام می‌گردد.

تبصره ۲- در صورت استقرار واحدهای صنعتی موضوع تبصره «۳» ماده (۷) برنامه جامع تحقق سیاست‌های کلی توسعه دریا محور (موضوع تصویب نامه شماره ۲۶۹۸۷/ت۶۲۳۳۶هـ تاریخ ۱۴۰۳/۰۲/۱۹ هیئت وزیران) در مناطقی غیر از سواحل جنوبی کشور قیمت برق مصرفی واحدهای یادشده تابع مقررات مصوبه مذکور خواهد بود.

۱-۱- با هدف مدیریت مصرف، ضرایب ساعات میان باری، اوج بار و کم باری به ترتیب معادل ۱، ۲ و ۵/۰ تعیین می‌گردد.

۲-۱- بهای برق مصرفی آن دسته از مشترکان که ضوابط مندرج در بند ۳-۳۶-۴ آیین‌نامه تکمیلی تعرفه‌های برق را رعایت نمی‌نمایند، با ضریب ۱.۲ محاسبه و دریافت می‌گردد. در صورتی که میزان استفاده غیر تولید (صنعت و معدن) این دسته از مشترکین به بیش از ۲۰ درصد برسد، مطابق با بند ۴-۴۵ آیین‌نامه تکمیلی تعرفه‌های برق با ایشان رفتار خواهد شد.

۳-۱- سایر مؤلفه‌های صورتحساب برق نظیر آبونمان، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، ترانزیت، هزینه سوخت، عوارض برق و مالیات بر ارزش‌افزوده حسب مورد بر اساس مقررات جاری محاسبه و دریافت می‌شود.

۴-۱- بهای برق مصارف عادی در مناطق ویژه اقتصادی، که بیش از ۹۵ درصد مصرف آنها صنعتی است، با رعایت بند ۳-۳۶-۴ آیین‌نامه تکمیلی تعرفه‌های برق با تعرفه تولید (صنعت و معدن) محاسبه خواهد شد.

۲- در خصوص مشترکان صنعتی با قدرت بیش از یک مگاوات، دریافت «مابه‌التفاوت اجرای مقررات» براساس رویه موضوع بند ۵-۵-۱ دستورالعمل توسعه مبادلات برق در بورس انرژی صورت می‌گیرد.

۳- بهای برق مراکز استخراج رمزارزها براساس مقررات ابلاغی محاسبه و دریافت می‌شود

عباس علی آبادی

بسمه تعالی

شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر)

مصوبه وزیر

موضوع مصوبه: بهای انرژی برق مشترکان صنعتی  
 مستند صدور مصوبه: ماده (۳) قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق

در اجرای ماده (۳) قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق، تعرفه برق مصارف تولید (صنعت و معدن) کد تعرفه ۴ به شرح زیر ابلاغ می‌گردد:

۱- با در نظر گرفتن متوسط نرخ قراردادهای تبدیل انرژی معادل ۷۲۴۳ ریال به ازای هر کیلووات‌ساعت، بهای برق مشترکان موضوع این مصوبه از ابتدای اردیبهشت ماه سال ۱۴۰۳ در تمامی فصول سال بر مبنای جدول زیر محاسبه و دریافت می‌گردد.

کد تعرفه	گروه‌بندی مشترکان صنعتی	ضریب نرخ قراردادهای تبدیل انرژی (ECA)	بهای انرژی (ریال بر کیلووات‌ساعت)
۴-الف*	۱ صنایع با قدرت قراردادی ۱ مگاوات و کمتر	۰.۲۲	۱۵۹۴
	۲ صنایع با قدرت قراردادی بیشتر از ۱ مگاوات	۰.۴۸	۳۴۷۷
۴-ب	تأسیسات ایرانگردی و جهانگردی، دفاتر مسافرتی و سایر تأسیسات مشابه در صورت ارائه مجوزهای لازم	۰.۲۲	۱۵۹۴
۴-ج	۱ صنایع تولید سیمان با قدرت قراردادی کمتر از ۲۵۰ کیلووات	۰.۲۲	۱۵۹۴
	۲ صنایع تولید سیمان با قدرت قراردادی ۲۵۰ کیلووات و بیشتر	۰.۳۲	۲۳۱۸
۴-د	۱ صنایع تولید شمش آلومینیوم، فروآلیاژ، پالایشگاهی و پتروشیمی، فولادی، مس، فلزات اساسی و کانی‌های فلزی با قدرت قراردادی کمتر از ۲۵۰ کیلووات	۰.۲۲	۱۵۹۴
	۲-۱ صنایع تولید شمش آلومینیوم با قدرت قراردادی ۲۵۰ کیلووات تا ۱ مگاوات	۰.۵	۳۶۲۲
	۲-۲ صنایع تولید شمش آلومینیوم با قدرت قراردادی بیشتر از ۱ مگاوات	۱	۷۲۴۳
	۳-۱ صنایع تولید فروآلیاژ با قدرت قراردادی ۲۵۰ کیلووات تا ۱ مگاوات	۱	۷۲۴۳
	۳-۲ صنایع تولید فروآلیاژ با قدرت قراردادی بیشتر از ۱ مگاوات	۱.۱	۷۹۶۸
	۴-۱ واحدهای پالایشگاهی و پتروشیمی با قدرت قراردادی ۲۵۰ کیلووات تا ۱ مگاوات	۱	۷۲۴۳
	۴-۲ واحدهای پالایشگاهی و پتروشیمی با قدرت قراردادی بیشتر از ۱ مگاوات	۲	۱۴۴۸۶
	۵-۱ صنایع فولادی، مس، فلزات اساسی، کانی‌های فلزی با قدرت قراردادی ۲۵۰ کیلووات تا ۱ مگاوات	۱.۲۵	۹۰۵۴
	۵-۲ صنایع فولادی، مس، فلزات اساسی، کانی‌های فلزی با قدرت قراردادی بیشتر از ۱ مگاوات	۱.۸۳	۱۳۲۵۵
	۴-هـ	مراکز استخراج رم‌ذاری	براساس مقررات ابلاغی

\*شامل صنایع بجز کدهای تعرفه ۴-ب، ۴-ج، ۴-د و ۴-هـ

**۱- انشعاب‌های با تعرفه تولید (صنعت و معدن) با قدرت قراردادی ۱ مگاوات و کمتر (قابل اجرا از ابتدای اردیبهشت سال ۱۴۰۳)**

۱-۱- تعداد روزهای دوره را محاسبه می‌نماییم.

۱-۲- مصارف انرژی کل، میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری را محاسبه می‌نماییم.

۱-۲-۱- اگر قدرت مصرفی مساوی یا کمتر از یک مگاوات باشد، کل انرژی مصرفی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری غیرمشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان می‌باشد.

۱-۲-۲-۱- اگر قدرت مصرفی بیشتر از یک مگاوات باشد (بجز تاسیسات گردشگری)، به صورت زیر اقدام می‌شود:

۱-۲-۲-۱- مصرف انرژی کل مشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان، به صورت زیر محاسبه می‌گردد:

مصارف انرژی قرائت شده کل دوره  $\times$  درصد مشمول = مصرف انرژی کل مشمول ماده ۱۶ جهش تولید تبصره: درصد مشمول از ابتدای سال ۱۴۰۳ معادل دو درصد (۲٪) از مصرف انرژی کل دوره واحدهای صنعتی با قدرت مصرفی بیش از یک مگاوات می‌باشد. درصد مشمول طی سال‌های ۱۴۰۴ الی ۱۴۰۶ سالانه یک واحد درصد اضافه می‌شود.

۱-۲-۲-۲-۱- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری تامین شده توسط مشترکان از محل تولید نیروگاه تجدیدپذیر مشترک و انرژی خریداری شده از طریق قرارداد دوجانبه نیروگاه‌های تجدیدپذیر و تابلو دوم بازار بورس انرژی (تابلو سبز) که در کل روزهای دوره معتبر است، به دست می‌آید.

۱-۲-۲-۲-۱- مصرف انرژی مشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید، با کسر مجموع مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری محاسبه شده در بند «۱-۲-۲-۱» از مصرف انرژی بند «۱-۲-۲-۱» بدست می‌آید. چنانچه مقدار حاصله صفر یا منفی باشد، مصرف انرژی کل مشمول ماده ۱۶ جهش تولید برای دوره صدور صورتحساب معادل صفر در نظر گرفته می‌شود.

۱-۲-۲-۳-۱- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرارداد دوجانبه (غیرتجدیدپذیر)، انرژی خریداری شده از تابلوی اول بازار بورس انرژی و انرژی متناظر با گواهی صرفه‌جویی در بازه‌های مذکور که در کل روزهای دوره معتبر است، به دست می‌آید.

تبصره ۱: کلیه مشترکان تعرفه تولید (صنعت و معدن) با قدرت قراردادی بیشتر از ۳۰ کیلووات تا یک مگاوات (دارای قابلیت رویت‌پذیری و کنترل‌پذیری) در صورت تمایل، می‌توانند برق مورد نیاز خود را از طریق شرکت‌های خرده‌فروش از بورس، معاملات دوجانبه و گواهی صرفه‌جویی انرژی تامین نمایند.

نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب برق مشترکان تعرفه سایر مصارف (تجاری) بالای ۱ مگاوات و کلیه مشترکان صنعتی  
(ویرایش مهرماه ۱۴۰۳)

تبصره ۲: بازه‌های زمانی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری اعلامی توسط شرکت مدیریت شبکه، مبنای محاسبه انرژی خریداری شده از بازار بورس انرژی، قراردادهای دوجانبه و گواهی صرفه‌جویی انرژی می‌باشند و باید متناظراً از انرژی قرائت شده در بازه‌های مذکور کسر گردند.

۱-۲-۴- انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری مشمول تعرفه، با کسر مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری خریداری شده از تابلو اول بورس انرژی، قراردادهای دوجانبه غیرتجدیدپذیر و انرژی گواهی صرفه‌جویی محاسبه شده در بند «۱-۲-۳» و همچنین مصارف انرژی تامین شده توسط مشترکان از محل تولید نیروگاه تجدیدپذیر مشترک و انرژی خریداری شده از طریق قرارداد دوجانبه نیروگاه‌های تجدیدپذیر و تابلو دوم بازار بورس انرژی (تابلو سبز) در هر بازه، محاسبه شده در بند «۱-۲-۲-۲» که در روزهای دوره معتبر است، از مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده بدست می‌آید. چنانچه عددهای حاصله مربوط به هر یک از بازه‌های مذکور منفی باشد، مصارف انرژی مشمول تعرفه در آن بازه برای دوره صدور صورتحساب معادل صفر در نظر گرفته می‌شود.

تبصره ۱: در هنگام کسر انرژی خریداری شده از انرژی مصرفی مشترکان، میزان انرژی خریداری شده از تابلوی سبز، گواهی صرفه‌جویی انرژی و انرژی خریداری شده از محل قراردادهای دوجانبه نیروگاه‌های صنایع موضوع مصوبه شماره ۱۴۰۲/۲۱۱۷۹/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۲/۰۳/۲۸ وزیر محترم نیرو در اولویت کسر قرار گیرد.

تبصره ۲: چنانچه مشترک نسبت به ارائه گواهی صرفه‌جویی انرژی بیشتر از مقادیر انرژی مصرفی هر دوره در بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری اقدام نماید، مازاد انرژی ارائه شده از مقادیر متناظر مصرف صورتحساب دوره بعد کسر می‌گردد.

۱-۳- مبلغ مابه‌التفاوت انرژی مشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان، از حاصلضرب انرژی محاسبه شده در بند «۱-۲-۳» در اختلاف نرخ برق تجدیدپذیر و نرخ میان‌باری تعرفه مربوطه محاسبه و در صورتحساب تحت عنوان "مابه‌التفاوت ماده ۱۶ جهش تولید" درج می‌گردد.

تبصره ۱: نرخ برق تجدیدپذیر توسط سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی ایران (ساتبا) و بر مبنای متوسط دو ماهه آخرین صورتحساب‌های تایید شده سرمایه‌گذاران محاسبه و در هر دوره اعلام می‌گردد.  
تبصره ۲: اجرای ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان برای صنایع با قدرت مصرفی بیش از ۱ مگاوات (بجز تاسیسات گردشگری) از ابتدای سال می‌باشد.

نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب برق مشترکان تعرفه سایر مصارف (تجاری) بالای ۱ مگاوات و کلیه مشترکان صنعتی  
(ویرایش مهرماه ۱۴۰۳)

۴-۱- بهای انرژی مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، با توجه به مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری محاسبه شده در بند «۱-۲-۴» و نرخ‌های تعرفه تولید (صنعت و معدن) مربوطه، محاسبه و مجموع آن‌ها در صورتحساب تحت عنوان «بهای انرژی» درج می‌گردد.

۴-۱-۱- در مورد مشترکینی که لوازم اندازه‌گیری دو زمانه دارند نرخ اوج‌بار ۶۰ درصد نرخ اوج‌بار تعرفه مربوطه و نرخ سایر ساعات برابر نرخ میان‌باری تعرفه مربوطه است.

۴-۱-۵- مابه‌التفاوت اجرای مقررات برای مشترکان با قدرت بیش از ۳۰ کیلووات تا ۱ مگاوات که نسبت به خرید انرژی از محل قراردادهای دوجانبه غیرتجدیدپذیر و تابلو اول بورس انرژی اقدام کنند و تعرفه آن‌ها بیشتر از «متوسط نرخ بازار»، اعلامی شرکت مدیریت شبکه برق، است از مجموع حاصلضرب میزان انرژی خریداری شده از محل قراردادهای دوجانبه غیرتجدیدپذیر و تابلو اول بورس انرژی در هر یک از بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری در تفاوت تعرفه تولید (صنعت و معدن) مربوط به آن بازه از متوسط نرخ بازار عمده‌فروشی برق بدست می‌آید و تحت عنوان «مابه‌التفاوت اجرای مقررات» در صورتحساب درج می‌گردد.

تبصره ۱: تعرفه در هر یک از بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری بر مبنای تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کدهای «۴-الف» تا «۴-د» حسب مورد و به صورت زیر محاسبه می‌شود:

(ضریب مصارف غیرصنعتی) × (بهای انرژی در هر بازه) = تعرفه هر بازه

(ضریب انقضای اعتبار پروانه به نسبت روزهای غیرمعتبر دوره) ×

توجه ۱: ضریب مصارف غیرصنعتی و ضریب انقضای پروانه، در صورت وجود در فرمول لحاظ می‌شوند و هر یک از موارد فوق که در دوره صدور صورتحساب مصداق نداشته باشند از فرمول فوق حذف می‌گردند.

توجه ۲:

- ضریب مصارف غیرصنعتی معادل ۱/۲ برای اشتراک‌هایی است که دارای مصارف غیرصنعتی (مصارفی که مستقیماً در امر تولید مورد استفاده قرار نمی‌گیرند) بین ۵ الی ۲۰ درصد قدرت قراردادی باشند.
- ضریب انقضای پروانه معادل ۱/۲ به نسبت تعداد روزهای غیرمعتبر از کل روزهای دوره و بصورت زیر محاسبه می‌شود:

$(\frac{0}{2}) \times (\text{تعداد کل روزهای دوره} \div \text{تعداد روزهای انقضای پروانه دوره}) + 1 = \text{ضریب انقضای پروانه}$

تبصره ۲: چنانچه تعرفه میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری در هر بازه از متوسط نرخ بازار عمده‌فروشی برق در آن بازه کمتر باشد، مابه‌التفاوت اجرای مقررات در آن بازه معادل صفر است.



نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب برق مشترکان تعرفه سایر مصارف (تجاری) بالای ۱ مگاوات و کلیه مشترکان صنعتی  
(ویرایش مهرماه ۱۴۰۳)

تبصره ۳: مشترکان صنعتی احداث کننده نیروگاه (مالک نیروگاه) تا سقف انرژی تامین شده از نیروگاه متعلق به خود (براساس میزان اعلام شده در سامانه EMIS شرکت مدیریت شبکه برق ایران) از پرداخت مابه‌التفاوت اجرای مقررات معاف می‌باشند.

تبصره ۴: مشترکان صنعتی خارج از مالکیت نیروگاه‌های احداث شده توسط صنایع که تعرفه برق مصرفی آن‌ها بیشتر از متوسط نرخ تعرفه صنایع موضوع ماده «۳» قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق می‌باشد، در صورت انعقاد قرارداد دوجانبه با این نیروگاهها (براساس میزان اعلام شده در سامانه EMIS شرکت مدیریت شبکه برق ایران)، تا سقف متوسط نرخ تعرفه صنایع موضوع ماده «۳» قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق (از ابتدای اردیبهشت سال ۱۴۰۳ به بعد معادل ۷۲۴۳ ریال به ازای هر کیلوواتساعت) از پرداخت مابه‌التفاوت اجرای مقررات معاف می‌باشند.

تبصره ۵: مشترکان صنعتی که نسبت به خرید انرژی از تابلو دوم بورس انرژی (تابلوی سبز) و یا گواهی صرفه‌جویی انرژی اقدام می‌کنند به میزان انرژی خریداری شده از محل‌های مذکور از پرداخت مابه‌التفاوت اجرای مقررات معاف می‌باشند.

۱-۵- آبونمان دوره با توجه به قدرت انشعاب، مبلغ آبونمان ماهانه و تعداد روزهای دوره محاسبه و تحت عنوان "آبونمان" در صورتحساب درج می‌شود.

۱-۶- بیست درصد (۲۰٪) جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار، کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس و گواهی صرفه‌جویی انرژی) بر مبنای تعرفه تولید (صنعت و معدن) و مبلغ مابه‌التفاوت انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت وجود) و آبونمان اشتراک‌هایی که بدون پرداخت هزینه انشعاب دایر شده‌اند، محاسبه و تحت عنوان "تفاوت تعرفه انشعاب آزاد" به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

۱-۷- در صورت ادامه تجاوز از قدرت قراردادی مشترکین پس از یک دوره صدور اخطاریه کتبی به صورت زیر اقدام می‌شود:

۱-۷-۱- از ابتدای اردیبهشت ماه تا انتهای شهریور ماه ۱۴۰۳:

۱-۷-۱-۱- جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار، کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس و گواهی صرفه‌جویی انرژی) بر مبنای تعرفه تولید (صنعت و معدن) و مبلغ مابه‌التفاوت انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت وجود) و تفاوت تعرفه انشعاب آزاد با ضریب یک، به نسبت قدرت مازاد به قدرت مصرفی، محاسبه و تحت عنوان "تجاوز از قدرت" به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب برق مشترکان تعرفه سایر مصارف (تجاری) بالای ۱ مگاوات و کلیه مشترکان صنعتی  
(ویرایش مهرماه ۱۴۰۳)

۱-۷-۲- از ابتدای مهر ماه ۱۴۰۳ به بعد:

۱-۷-۲-۱- برای مشترکان با قدرت کمتر از ۲۵۰ کیلووات، جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار، کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس و گواهی صرفه‌جویی انرژی) برمبنای تعرفه تولید (صنعت و معدن) و تفاوت تعرفه انشعاب آزاد با ضریب یک، به نسبت قدرت مازاد به قدرت مصرفی، محاسبه و تحت عنوان "تجاوز از قدرت" به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

۱-۷-۲-۲- برای مشترکان با قدرت ۲۵۰ کیلووات و بیشتر، جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس و گواهی صرفه‌جویی انرژی) برمبنای حداکثر قیمت تابلوی دوم بورس انرژی (تابلوی سبز) در هر یک از بازه‌های مذکور در همان دوره و با اعمال ضریب ۱/۳، به نسبت قدرت مازاد به قدرت مصرفی، محاسبه و تحت عنوان "تجاوز از قدرت" به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

۱-۸- در صورتی که مصارف غیرصنعتی (مصارف که مستقیماً در امر تولید مورد استفاده قرار نمی‌گیرند) مشترکین بین ۵ الی ۲۰ درصد قدرت قراردادی باشد، مطابق بند «۳-۳۶-۴» آئین‌نامه تکمیلی تعرفه‌های برق، بیست درصد (۲۰٪) جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار، کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس و گواهی صرفه‌جویی انرژی) برمبنای تعرفه تولید (صنعت و معدن) و مبلغ مابه‌التفاوت انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت وجود)، آبونمان، تفاوت تعرفه انشعاب آزاد و تجاوز از قدرت، حسب مورد، محاسبه و تحت عنوان "مصارف غیرصنعتی" به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

۱-۹- چنانچه مصارف غیرصنعتی مشترکین بیش از ۲۰ درصد قدرت قراردادی آن‌ها باشد، مطابق بند «۴-۴۵» آئین‌نامه تکمیلی تعرفه‌های برق، بهای برق با تعرفه سایر مصارف محاسبه می‌شود.

۱-۱۰- در صورت انقضای اعتبار پروانه بیست درصد (۲۰٪) جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار، کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس و گواهی صرفه‌جویی انرژی) برمبنای تعرفه تولید (صنعت و معدن) و مبلغ مابه‌التفاوت انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت وجود)، آبونمان، تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت و مصارف غیرصنعتی، حسب مورد، به نسبت تعداد روزهای غیرمعتبر از کل روزهای دوره تحت عنوان "تفاوت انقضای اعتبار پروانه" به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

۱-۱۱- بهای انرژی راکتو انشعاب‌های با قدرت ۳۰ کیلووات و بالاتر با ضرب ضریب زیان در جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار، کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس و گواهی صرفه‌جویی انرژی)

نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب برق مشترکان تعرفه سایر مصارف (تجاری) بالای ۱ مگاوات و کلیه مشترکان صنعتی  
(ویرایش مهرماه ۱۴۰۳)

بر مبنای تعرفه تولید (صنعت و معدن) و مبلغ مابه‌التفاوت انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت وجود)، آبونمان، تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت، مصارف غیرصنعتی و تفاوت انقضای اعتبار پروانه، حسب مورد، با اعمال ضریب «۳» از ابتدای اردیبهشت ماه تا پایان شهریور ماه سال ۱۴۰۳ و با اعمال ضریب «۶» از ابتدای مهر ماه سال ۱۴۰۳ به بعد و با در نظر گرفتن حداکثر بهای انرژی راکتیو وفق بند «۸» شرایط عمومی تعرفه‌های برق، در مواردی که متوسط ضریب قدرت دوره کمتر از ۹۰ درصد است، محاسبه و در صورتحساب درج می‌شود.

تبصره: حداکثر بهای انرژی راکتیو (تا اعلام هزینه سوخت نیروگاهی جدید) از ابتدای اردیبهشت تا انتهای شهریور ماه ۱۴۰۳ برای صنایع انرژی بر معادل ۱۷۷۹۹ ریال به ازای هر کیلوواریساعت و برای سایر صنایع معادل ۱۶۸۵۱ ریال به ازای هر کیلوواریساعت و از ابتدای مهر ماه سال ۱۴۰۳ به بعد برای صنایع انرژی بر معادل ۴۸۰۱۸ ریال به ازای هر کیلوواریساعت و برای سایر صنایع معادل ۶۶۱۲۲ ریال به ازای هر کیلوواریساعت می‌باشد.

۱۲-۱- هزینه ترانزیت برای مشترکان تعرفه تولید (صنعت و معدن) با قدرت بیش از ۳۰ کیلووات تا ۱ مگاوات براساس ارقام اعلامی توسط شرکت توانیر مربوط به ماه دوره صورتحساب به ازای هر کیلووات قدرت مصرفی و به نسبت تعداد روزهای دوره محاسبه و تحت عنوان "هزینه ترانزیت" در صورتحساب درج می‌شود. در خصوص مشترکان روی سطح ولتاژ فشار متوسط مجموع هزینه ترانزیت انتقال و فوق توزیع و هزینه ترانزیت فشار متوسط و برای مشترکان روی سطح ولتاژ فشار ضعیف مجموع هزینه ترانزیت انتقال و فوق توزیع و هزینه ترانزیت فشار ضعیف در نظر گرفته می‌شود.

۱۳-۱- هزینه سوخت نیروگاهی (تا اعلام هزینه سوخت نیروگاهی جدید) از حاصلضرب رقم هزینه سوخت مصارف تولید (صنعت و معدن) مندرج در جدول ابلاغی وزیر محترم نیرو به شماره ۱۴۰۲/۴۲۳۲۸/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۲۱ در کل انرژی قرائت شده دوره محاسبه و تحت عنوان "هزینه سوخت نیروگاهی" در صورتحساب درج می‌شود.

۱۴-۱- ده درصد (۱۰٪) جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار، کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس و گواهی صرفه‌جویی انرژی) بر مبنای تعرفه تولید (صنعت و معدن) و مبلغ مابه‌التفاوت انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت وجود)، تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت، مصارف غیرصنعتی، تفاوت انقضای اعتبار پروانه، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت و هزینه سوخت نیروگاهی، حسب مورد، محاسبه و تحت عنوان «عوارض برق» در صورتحساب درج می‌گردد.

۱۵-۱- مالیات بر ارزش افزوده و عوارض معادل ده درصد (۱۰٪) جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار، کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، مبلغ مابه‌التفاوت انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت

**نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب برق مشترکان تعرفه سایر مصارف (تجاری) بالای ۱ مگاوات و کلیه مشترکان صنعتی  
(ویرایش مهرماه ۱۴۰۳)**

وجود)، آبونمان، تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت، مصارف غیرصنعتی، تفاوت انقضای اعتبار پروانه، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت و هزینه سوخت نیروگاهی، حسب مورد، محاسبه و به صورت یک قلم در صورتحساب درج می شود.

۱-۱۶- مبلغ صورتحساب برق از جمع بهای انرژی میان باری، اوج بار، کم باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، مبلغ مابه التفاوت انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت وجود)، مابه التفاوت اجرای مقررات، آبونمان، تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت، مصارف غیرصنعتی، تفاوت انقضای اعتبار پروانه، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت، هزینه سوخت نیروگاهی، عوارض برق و مالیات بر ارزش افزوده و عوارض، حسب مورد، به دست می آید.

## ۲- انشعاب‌های با تعرفه تولید (صنعت و معدن) با قدرت قراردادی بالای ۱ مگاوات (قابل اجرا از ابتدای اردیبهشت ماه سال ۱۴۰۳)

۱-۲- تعداد روزهای دوره را محاسبه می‌نماییم.

۲-۲- مصارف انرژی به صورت زیر محاسبه می‌گردد:

۱-۲-۲- اگر قدرت مصرفی مساوی یا کمتر از یک مگاوات باشد و همچنین در مورد تاسیسات گردشگری با قدرت قراردادی بیش از یک مگاوات، کل مصرف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده، غیرمشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان خواهد بود.

۲-۲-۲- اگر قدرت مصرفی بیشتر از یک مگاوات باشد (بجز تاسیسات گردشگری)، به صورت زیر اقدام می‌شود:

۱-۲-۲-۲- مصرف انرژی کل مشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان، به صورت زیر محاسبه می‌گردد:

مصارف انرژی قرائت شده کل دوره  $\times$  درصد مشمول = مصرف انرژی کل مشمول ماده ۱۶ جهش تولید تبصره: درصد مشمول از ابتدای سال ۱۴۰۳ معادل دو درصد (۲٪) از مصرف انرژی کل دوره واحدهای صنعتی با قدرت مصرفی بیش از یک مگاوات می‌باشد. درصد مشمول طی سال‌های ۱۴۰۴ الی ۱۴۰۶ سالانه یک واحد درصد اضافه می‌شود.

۲-۲-۲-۲- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری تامین شده توسط مشترکان از محل تولید نیروگاه تجدیدپذیر مشترک و انرژی خریداری شده از طریق قرارداد دوجانبه نیروگاه‌های تجدیدپذیر و تابلو دوم بازار بورس انرژی (تابلو سبز) که در کل روزهای دوره معتبر است، به دست می‌آید.

۳-۲-۲-۲- مصرف انرژی مشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید، با کسر مجموع مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری محاسبه شده در بند «۲-۲-۲-۲» از مصرف انرژی بند «۱-۲-۲-۲» بدست می‌آید. چنانچه مقدار حاصله صفر یا منفی باشد، مصرف انرژی کل مشمول ماده ۱۶ جهش تولید برای دوره صدور صورتحساب معادل صفر در نظر گرفته می‌شود.

۳-۲-۲-۳- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرارداد دوجانبه (غیرتجدیدپذیر)، انرژی خریداری شده از تابلوی اول بازار بورس انرژی و گواهی صرفه‌جویی انرژی ارائه شده در بازه‌های مذکور که در کل روزهای دوره معتبر است، به دست می‌آید.

تبصره: بازه‌های زمانی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری اعلامی توسط شرکت مدیریت شبکه، مبنای محاسبه انرژی خریداری شده از بازار بورس انرژی و قراردادهای دوجانبه می‌باشند و باید متناظراً از انرژی قرائت شده در بازه‌های مذکور کسر گردند.

نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب برق مشترکان تعرفه سایر مصارف (تجاری) بالای ۱ مگاوات و کلیه مشترکان صنعتی  
(ویرایش مهرماه ۱۴۰۳)

۲-۲-۴- انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری تامین شده توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد به نیابت از طرف مشترک، با کسر مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری خریداری شده از تابلو اول بورس انرژی، قراردادهای دوجانبه غیرتجدیدپذیر و گواهی صرفه‌جویی انرژی محاسبه شده در بند «۲-۲-۳» و همچنین مصارف انرژی تامین شده توسط مشترک از محل تولید نیروگاه تجدیدپذیر مشترک و انرژی خریداری شده از طریق قرارداد دوجانبه نیروگاه‌های تجدیدپذیر و تابلو دوم بازار بورس انرژی (تابلو سبز) در هر بازه، محاسبه شده در بند «۲-۲-۲-۲» از مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده بدست می‌آید. چنانچه عددهای حاصله مربوط به هر یک از بازه‌های مذکور منفی باشد، مصارف انرژی تامین شده توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد به نیابت از طرف مشترک در آن بازه برای دوره صدور صورتحساب معادل صفر در نظر گرفته می‌شود

تبصره ۱: در هنگام کسر انرژی خریداری شده از انرژی مصرفی مشترکان، میزان انرژی خریداری شده از تابلوی سبز، گواهی صرفه‌جویی انرژی و انرژی خریداری شده از محل قراردادهای دوجانبه نیروگاه‌های صنایع موضوع مصوبه شماره ۱۴۰۲/۲۱۱۷۹/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۲/۰۳/۲۸ وزیر محترم نیرو در اولویت کسر قرار گیرد.

تبصره ۲: چنانچه مشترک نسبت به ارائه گواهی صرفه‌جویی انرژی بیشتر از مقادیر انرژی مصرفی هر دوره در بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری اقدام نماید، مازاد انرژی ارائه شده از مقادیر متناظر مصرف صورتحساب دوره بعد کسر می‌گردد.

۲-۲-۵- چنانچه انرژی محاسبه شده در بند «۲-۲-۴» مربوط به هر یک از بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری منفی باشد، مقدار قدرمطلق عدد محاسبه شده در هر بازه (مازاد انرژی خریداری شده از طریق قرارداد دوجانبه و بازار بورس انرژی پس از کسر مازاد انرژی مربوط به گواهی صرفه‌جویی ارائه شده) در سیستم نگهداری می‌شود.

۲-۳- مبلغ مابه‌التفاوت انرژی مشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان، از حاصلضرب انرژی محاسبه شده در بند «۲-۲-۳» در اختلاف نرخ برق تجدیدپذیر و نرخ میان‌باری تعرفه مربوطه محاسبه و در صورتحساب تحت عنوان «مابه‌التفاوت ماده ۱۶ جهش تولید» درج می‌گردد.

تبصره ۱: نرخ برق تجدیدپذیر توسط سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی ایران (ساتبا) و بر مبنای متوسط دو ماهه آخرین صورتحساب‌های تایید شده سرمایه‌گذاران محاسبه و در هر دوره اعلام می‌گردد.

تبصره ۲: اجرای ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان برای صنایع با قدرت مصرفی بیش از ۱ مگاوات (بجز تاسیسات گردشگری) از ابتدای سال می‌باشد.

نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب برق مشترکان تعرفه سایر مصارف (تجاری) بالای ۱ مگاوات و کلیه مشترکان صنعتی  
(ویرایش مهرماه ۱۴۰۳)

۲-۴- بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری تامین شده توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد به نیابت از طرف مشترک به صورت زیر محاسبه می‌شود:

۲-۴-۱- از ابتدای اردیبهشت تا پایان شهریور ماه سال ۱۴۰۳؛ میزان انرژی محاسبه شده در بند «۲-۲-۴» در هر یک از بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری، بر مبنای حداکثر قیمت برق در هر یک از بازه‌های مذکور در بازار عمده فروشی برق در همان دوره، اعلامی توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران با اعمال ضریب ۱/۲ محاسبه و مجموع سه عدد بدست آمده در صورتحساب تحت عنوان "بهای انرژی تامین شده" درج می‌گردد.

۲-۴-۲- از ابتدای مهر ماه سال ۱۴۰۳ به بعد؛ میزان انرژی محاسبه شده در بند «۲-۲-۴» در هر یک از بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری، بر مبنای حداکثر قیمت برق در هر یک از بازه‌های مذکور در بازار عمده فروشی برق در همان دوره، اعلامی توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران با اعمال ضریب ۱/۳ محاسبه و مجموع سه عدد بدست آمده در صورتحساب تحت عنوان "بهای انرژی تامین شده" درج می‌گردد.

۲-۵- بستانکاری ناشی از مزاد انرژی خریداری شده از بورس انرژی و قراردادهای دوجانبه از حاصلضرب انرژی محاسبه شده در بند «۲-۲-۵» در هر یک از بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری، در ۷۵٪ (هفتاد و پنج درصد) متوسط قیمت برق در تابلوی اول بورس انرژی در هر یک از بازه‌های مذکور در همان دوره، محاسبه و به عنوان «بستانکاری خرید خارج بازار» در صورتحساب درج می‌گردد.

۲-۶- مابه‌التفاوت اجرای مقررات برای مشترکانی که تعرفه آن‌ها بیشتر از "متوسط نرخ بازار"، اعلامی توسط شرکت مدیریت شبکه برق، است از مجموع حاصلضرب میزان انرژی قرائت شده در هر یک از بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری (بدون کسر دوجانبه و بورس و گواهی صرفه‌جویی انرژی) در تفاوت تعرفه تولید (صنعت و معدن) مربوط به آن بازه از متوسط نرخ بازار عمده‌فروشی برق بدست می‌آید و تحت عنوان "مابه‌التفاوت اجرای مقررات" در صورتحساب درج می‌گردد.

تبصره ۱: تعرفه در هر یک از بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری بر مبنای تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کدهای "۴-الف" تا "۴-د" حسب مورد و به صورت زیر محاسبه می‌شود:

(ضریب مصارف غیرصنعتی) × (بهای انرژی در هر بازه) = تعرفه هر بازه

(ضریب انقضای اعتبار پروانه به نسبت روزهای غیرمعتبر دوره) ×

توجه ۱: ضریب مصارف غیرصنعتی و ضریب انقضای پروانه، در صورت وجود در فرمول لحاظ می‌شوند و هر یک از موارد فوق که در دوره صدور صورتحساب مصداق نداشته باشند از فرمول فوق حذف می‌گردند.

توجه ۲:

- ضریب مصارف غیرصنعتی معادل ۱/۲ برای اشتراک‌هایی است که دارای مصارف غیرصنعتی (مصارفی که مستقیماً در امر تولید مورد استفاده قرار نمی‌گیرند) بین ۵ الی ۲۰ درصد قدرت قراردادی باشند.
- ضریب انقضای پروانه معادل ۱/۲ به نسبت تعداد روزهای غیرمعتبر از کل روزهای دوره و بصورت زیر محاسبه می‌شود:

$$(۰/۲) \times (\text{تعداد کل روزهای دوره} \div \text{تعداد روزهای انقضای پروانه دوره}) + ۱ = \text{ضریب انقضای پروانه}$$

تبصره ۲: چنانچه تعرفه میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری در هر بازه از متوسط نرخ بازار عمده‌فروشی برق در آن بازه کمتر باشد، مابه‌التفاوت اجرای مقررات در آن بازه معادل صفر است.

تبصره ۳: مشترکان صنعتی احداث کننده نیروگاه (مالک نیروگاه) تا سقف انرژی تامین شده از نیروگاه متعلق به خود (براساس میزان اعلام شده در سامانه EMIS شرکت مدیریت شبکه برق ایران) از پرداخت مابه‌التفاوت اجرای مقررات معاف می‌باشند.

تبصره ۴: مشترکان صنعتی خارج از مالکیت نیروگاه‌های احداث شده توسط صنایع که تعرفه برق مصرفی آن‌ها بیشتر از متوسط نرخ تعرفه صنایع موضوع ماده «۳» قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق می‌باشد، در صورت انعقاد قرارداد دوجانبه با این نیروگاهها (براساس میزان اعلام شده در سامانه EMIS شرکت مدیریت شبکه برق ایران)، تا سقف متوسط نرخ تعرفه صنایع موضوع ماده «۳» قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق (از ابتدای اردیبهشت سال ۱۴۰۳ به بعد معادل ۷۲۴۳ ریال به ازای هر کیلوواتساعت) از پرداخت مابه‌التفاوت اجرای مقررات معاف می‌باشند.

تبصره ۵: مشترکان صنعتی دارنده گواهی صرفه‌جویی انرژی به میزان معادل انرژی گواهی ارائه شده از پرداخت مابه‌التفاوت اجرای مقررات معاف می‌باشند.

۲-۷- آبونمان دوره با توجه به مبلغ آبونمان ماهانه و تعداد روزهای دوره محاسبه و تحت عنوان "آبونمان" در صورتحساب درج می‌شود.

۲-۸- در صورت ادامه تجاوز از قدرت قراردادی مشترکین پس از یک دوره صدور اختاریه کتبی مجموع بهای کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس و گواهی صرفه‌جویی انرژی) بر مبنای حداکثر قیمت تابلوی دوم بورس انرژی (تابلوی سبز) در هر یک از بازه‌های مذکور در همان دوره و با اعمال ضریب ۱/۳، به نسبت قدرت مازاد به قدرت مصرفی، محاسبه و تحت عنوان "تجاوز از قدرت" به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.



نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب برق مشترکان تعرفه سایر مصارف (تجاری) بالای ۱ مگاوات و کلیه مشترکان صنعتی  
(ویرایش مهرماه ۱۴۰۳)

۹-۲- بهای انرژی راکتیو به صورت زیر محاسبه می شود:

۹-۲-۱- ضریب زیان و ضریب قدرت مشترک براساس کل انرژی قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس و گواهی صرفه جویی انرژی) و کل انرژی راکتیو مصرفی مشترک وفق بند «۸» شرایط عمومی تعرفه های برق محاسبه می شود.

۹-۲-۲- اگر قدرت مصرفی بیشتر از یک مگاوات باشد (بجز تاسیسات گردشگری)، مجموع ۹۸ درصد بهای کل انرژی میان باری، اوج بار و کم باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس و گواهی صرفه جویی انرژی) بر مبنای حداکثر قیمت برق در هر یک از بازه های مذکور در بازار عمده فروشی برق در همان دوره و با اعمال ضریب ۱/۲ از ابتدای اردیبهشت تا پایان شهریور ماه سال ۱۴۰۳ و ضریب ۱/۳ از ابتدای مهر ماه سال ۱۴۰۳ به بعد و ۲ درصد مبلغ کل انرژی میان باری، اوج بار و کم باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس و گواهی صرفه جویی انرژی) بر مبنای نرخ برق تجدیدپذیر و همچنین ۹۸ درصد مابه التفاوت اجرای مقررات (بدون لحاظ معافیت مابه التفاوت موضوع تبصره های ۳، ۴ و ۵ بند «۲-۶»)، آبونمان و تجاوز از قدرت (در صورت وجود) محاسبه می گردد.

۹-۲-۳- اگر قدرت مصرفی مساوی یا کمتر از یک مگاوات باشد و همچنین در مورد تاسیسات گردشگری با قدرت قراردادی بیش از یک مگاوات، مجموع بهای کل انرژی میان باری، اوج بار و کم باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس و گواهی صرفه جویی انرژی) بر مبنای حداکثر قیمت برق در هر یک از بازه های مذکور در بازار عمده فروشی برق در همان دوره و با اعمال ضریب ۱/۲ از ابتدای اردیبهشت تا پایان شهریور ماه سال ۱۴۰۳ و ضریب ۱/۳ از ابتدای مهر ماه سال ۱۴۰۳ به بعد و همچنین مابه التفاوت اجرای مقررات (بدون لحاظ معافیت مابه التفاوت موضوع تبصره های ۳، ۴ و ۵ بند «۲-۶») و آبونمان و تجاوز از قدرت (در صورت وجود برای تاسیسات گردشگری) محاسبه می گردد.

۹-۲-۴- بهای انرژی راکتیو با ضرب ضریب زیان با اعمال ضریب «۳» از ابتدای اردیبهشت ماه تا پایان شهریور ماه سال ۱۴۰۳ و با اعمال ضریب «۶» از ابتدای مهر ماه سال ۱۴۰۳ به بعد در مجموع بهای محاسبه شده در بند «۲-۹-۲» یا «۳-۹-۲» حسب مورد و با رعایت سقف نرخ مندرج در بند «۸» شرایط عمومی تعرفه های برق، در مواردی که متوسط ضریب قدرت دوره کمتر از ۹۰ درصد است، محاسبه و در صورتحساب درج می شود.

تبصره: حداکثر بهای انرژی راکتیو (تا اعلام هزینه سوخت نیروگاهی جدید) از ابتدای اردیبهشت تا انتهای شهریور ماه ۱۴۰۳ برای صنایع انرژی بر معادل ۱۷۷۹۹ ریال به ازای هر کیلووات ساعت و برای سایر صنایع

نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب برق مشترکان تعرفه سایر مصارف (تجاری) بالای ۱ مگاوات و کلیه مشترکان صنعتی  
(ویرایش مهرماه ۱۴۰۳)

معادل ۱۶۸۵۱ ریال به ازای هر کیلوواریساعت و از ابتدای مهر ماه سال ۱۴۰۳ به بعد برای صنایع انرژی بر معادل ۴۸۰۱۸ ریال به ازای هر کیلوواریساعت و برای سایر صنایع معادل ۶۶۱۲۲ ریال به ازای هر کیلوواریساعت می باشد.

۱۰-۲- هزینه ترانزیت براساس ارقام اعلامی توسط شرکت توانیر مربوط به ماه دوره صورتحساب به ازای هر کیلووات قدرت مصرفی (برای مشترکان دارای قدرت قراردادی بیشتر از ۱ مگاوات تا ۵ مگاوات) و به ازای هر کیلووات قدرت قراردادی (برای مشترکان با قدرت قراردادی بیشتر از ۵ مگاوات صرف نظر از میزان استفاده از قدرت قراردادی) و به نسبت تعداد روزهای دوره محاسبه و تحت عنوان "هزینه ترانزیت" در صورتحساب درج می شود. در صورت تجاوز از قدرت قراردادی، هزینه ترانزیت می باید بر مبنای قدرت مصرفی محاسبه گردد. در خصوص مشترکان روی سطوح ولتاژ انتقال و فوق توزیع هزینه ترانزیت انتقال و فوق توزیع و برای مشترکان روی سطح ولتاژ فشار متوسط مجموع هزینه ترانزیت انتقال و فوق توزیع و هزینه ترانزیت فشار متوسط در نظر گرفته می شود.

۱۱-۲- هزینه سوخت نیروگاهی (تا اعلام هزینه سوخت نیروگاهی جدید) از حاصلضرب رقم هزینه سوخت مصارف تولید (صنعت و معدن) مندرج در جدول ابلاغی وزیر محترم نیرو به شماره ۱۴۰۲/۴۲۳۲۸/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۲۱ در کل انرژی قرائت شده دوره محاسبه و تحت عنوان "هزینه سوخت نیروگاهی" در صورتحساب درج می شود.

۱۲-۲- عوارض برق به صورت زیر محاسبه می شود:

۱-۱۲-۲- اگر قدرت مصرفی بیشتر از یک مگاوات باشد (بجز تاسیسات گردشگری)، ده درصد (۱۰٪) مجموع ۹۸ درصد بهای کل انرژی میانباری، اوج بار و کمباری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس و گواهی صرفه جویی انرژی) بر مبنای حداکثر قیمت برق در هر یک از بازه های مذکور در بازار عمده فروشی برق در همان دوره و با اعمال ضریب ۱/۲ از ابتدای اردیبهشت تا پایان شهریور ماه سال ۱۴۰۳ و ضریب ۱/۳ از ابتدای مهر ماه سال ۱۴۰۳ به بعد و ۲ درصد مبلغ کل انرژی میانباری، اوج بار و کمباری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس و گواهی صرفه جویی انرژی) بر مبنای نرخ برق تجدیدپذیر و همچنین ۹۸ درصد مابه التفاوت اجرای مقررات (بدون لحاظ معافیت مابه التفاوت موضوع تبصره های ۳، ۴ و ۵ بند «۲-۶»)، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت و هزینه سوخت نیروگاهی حسب مورد محاسبه و تحت عنوان "عوارض برق" در صورتحساب درج می گردد.

۲-۱۲-۲- اگر قدرت مصرفی مساوی یا کمتر از یک مگاوات باشد و همچنین در مورد تاسیسات گردشگری با قدرت قراردادی بیش از یک مگاوات، ده درصد (۱۰٪) مجموع بهای کل انرژی میانباری، اوج بار و

نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب برق مشترکان تعرفه سایر مصارف (تجاری) بالای ۱ مگاوات و کلیه مشترکان صنعتی  
(ویرایش مهرماه ۱۴۰۳)

کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس و گواهی صرفه‌جویی انرژی) بر مبنای حداکثر قیمت برق در هر یک از بازه‌های مذکور در بازار عمده فروشی برق در همان دوره و با اعمال ضریب ۱/۲ از ابتدای اردیبهشت تا پایان شهریور ماه سال ۱۴۰۳ و ضریب ۱/۳ از ابتدای مهر ماه سال ۱۴۰۳ به بعد و همچنین مابه‌التفاوت اجرای مقررات (بدون لحاظ معافیت مابه‌التفاوت موضوع تبصره‌های ۳، ۴ و ۵ بند «۲-۶»)، تجاوز از قدرت (در صورت وجود برای تاسیسات گردشگری)، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت و هزینه سوخت نیروگاهی حسب مورد محاسبه و تحت عنوان «عوارض برق» در صورتحساب درج می‌گردد.

۲-۱۳- مالیات بر ارزش افزوده و عوارض معادل ده درصد (۱۰٪) مجموع بهای انرژی تامین شده، مابه‌التفاوت ماده ۱۶ جهش تولید، مابه‌التفاوت اجرای مقررات، آبونمان، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت و هزینه سوخت نیروگاهی پس از کسر بستانکاری خرید خارج بازار حسب مورد محاسبه و به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

۲-۱۴- مبلغ صورتحساب برق از مجموع، بهای انرژی تامین شده، مابه‌التفاوت ماده ۱۶ جهش تولید، مابه‌التفاوت اجرای مقررات، آبونمان، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت، هزینه سوخت نیروگاهی، کسر بستانکاری خرید خارج بازار، عوارض برق و مالیات بر ارزش‌افزوده و عوارض حسب مورد به‌دست می‌آید.

### ۳- انشعاب‌های تعرفه سایر مصارف (تجاری) با قدرت قراردادی بالای ۱ مگاوات (قابل اجرا از ابتدای مهر ماه سال ۱۴۰۳)

۱-۳- تعداد روزهای دوره را محاسبه می‌نماییم. تعداد روز به تعداد روزهای عادی و گرم (تعداد روزهای دوره که در تابستان قرار دارد) تقسیم می‌شود.

۲-۳- مصارف انرژی به صورت زیر محاسبه می‌گردد:

۱-۲-۳- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرارداد دوجانبه، انرژی خریداری شده از بازار بورس انرژی و گواهی صرفه‌جویی انرژی ارائه شده در بازه‌های مذکور که در کل روزهای دوره معتبر است، به دست می‌آید.

تبصره: بازه‌های زمانی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری اعلامی توسط شرکت مدیریت شبکه، مبنای محاسبه انرژی خریداری شده از بازار بورس انرژی و قراردادهای دوجانبه می‌باشند و باید متناظراً از انرژی قرائت شده در بازه‌های مذکور کسر گردند.

۲-۲-۳- انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری تامین شده توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد به نیابت از طرف مشترک، با کسر مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری محاسبه شده در بند «۱-۲-۳» از مصارف انرژی قرائت شده محاسبه می‌گردد. چنانچه عددهای حاصله مربوط به هر یک از بازه‌های مذکور منفی باشد، مصارف انرژی تامین شده توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد به نیابت از طرف مشترک در آن بازه برای دوره صدور صورت حساب معادل صفر در نظر گرفته می‌شود.

تبصره ۱: در هنگام کسر انرژی خریداری شده از انرژی مصرفی مشترکان، میزان انرژی مربوط به گواهی صرفه‌جویی انرژی در اولویت کسر قرار گیرد.

تبصره ۲: چنانچه مشترک نسبت به ارائه گواهی صرفه‌جویی انرژی بیشتر از مقادیر انرژی مصرفی هر دوره در بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری اقدام نماید، مازاد انرژی ارائه شده از مقادیر متناظر مصرف صورت حساب دوره بعد کسر می‌گردد.

۳-۲-۳- چنانچه انرژی محاسبه شده در بند «۲-۲-۳» مربوط به هر یک از بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری منفی باشد، مقدار قدرمطلق عدد محاسبه شده در هر بازه (مازاد انرژی خریداری شده از طریق قرارداد دوجانبه و بازار بورس انرژی پس از کسر مازاد انرژی مربوط به گواهی صرفه‌جویی ارائه شده) در سیستم نگهداری می‌شود.

۳-۳- بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری تامین شده توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد به نیابت از طرف مشترک، براساس میزان انرژی محاسبه شده در بند «۲-۲-۳» و بر مبنای حداکثر قیمت برق در هر یک از بازه‌های مذکور در بازار عمده فروشی برق در همان دوره، اعلامی توسط

نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب برق مشترکان تعرفه سایر مصارف (تجاری) بالای ۱ مگاوات و کلیه مشترکان صنعتی  
(ویرایش مهرماه ۱۴۰۳)

شرکت مدیریت شبکه برق ایران و با اعمال ضریب ۱/۳ محاسبه و مجموع سه عدد بدست آمده در صورتحساب تحت عنوان "بهای انرژی تامین شده" درج می‌گردد.

۳-۴- بستانکاری ناشی از مزاد انرژی خریداری شده از بورس انرژی و قراردادهای دوجانبه از حاصلضرب انرژی محاسبه شده در بند «۳-۲-۳» در هر یک از بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری، در ۷۵٪ (هفتاد و پنج درصد) متوسط قیمت برق در تابلوی اول بورس انرژی در هر یک از بازه‌های مذکور در همان دوره، محاسبه و به عنوان «بستانکاری خرید خارج بازار» در صورتحساب درج می‌گردد.

۳-۵- مابه‌التفاوت اجرای مقررات برای مشترکانی که تعرفه آن‌ها بیشتر از "متوسط نرخ بازار"، اعلامی توسط شرکت مدیریت شبکه برق، است از حاصلضرب میزان کل انرژی قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس و گواهی صرفه‌جویی انرژی) در هر یک از بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری در تفاوت تعرفه مربوطه، در آن بازه با متوسط نرخ بازار عمده‌فروشی برق محاسبه و مجموع سه عدد بدست آمده در صورتحساب تحت عنوان "مابه‌التفاوت اجرای مقررات" درج می‌گردد.

تبصره ۱: تعرفه در هر یک از بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری بر مبنای تعرفه سایر مصارف کد «۱-۵» و به صورت زیر محاسبه می‌شود:

$$\times ((\text{بهای انرژی در هر بازه}) + (720 \div \text{بهای قدرت})) = \text{تعرفه هر بازه}$$

(ضریب تعدیل فصل به نسبت تعداد روزهای گرم دوره)

• ضریب تعدیل فصل معادل ۱/۲ به نسبت تعداد روزهای تابستان از کل روزهای دوره و بصورت زیر محاسبه می‌شود:

$$(\text{تعداد کل روزهای دوره} \div \text{تعداد روزهای تابستان دوره}) + 1 = \text{ضریب تعدیل فصل}$$

تبصره ۲: چنانچه تعرفه میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری در هر بازه از متوسط نرخ بازار عمده‌فروشی برق در آن بازه کمتر باشد، مابه‌التفاوت اجرای مقررات در آن بازه معادل صفر است.

تبصره ۳: مشترکان تجاری که نسبت به خرید انرژی از تابلو دوم بورس انرژی (تابلوی سبز) و یا گواهی صرفه‌جویی انرژی اقدام می‌کنند به میزان انرژی خریداری شده از محل‌های مذکور از پرداخت مابه‌التفاوت اجرای مقررات معاف می‌باشند.

۳-۶- آبونمان دوره با توجه به مبلغ آبونمان ماهانه و تعداد روزهای دوره محاسبه و تحت عنوان "آبونمان" در صورتحساب درج می‌شود.

۳-۷- در صورت ادامه تجاوز از قدرت قراردادی مشترکین پس از یک دوره صدور اختاریه کتبی مجموع بهای کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس و گواهی صرفه‌جویی انرژی) بر مبنای حداکثر قیمت تابلوی دوم بورس انرژی (تابلوی سبز) در هر یک از بازه‌های مذکور در

نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب برق مشترکان تعرفه سایر مصارف (تجاری) بالای ۱ مگاوات و کلیه مشترکان صنعتی  
(ویرایش مهرماه ۱۴۰۳)

همان دوره و با اعمال ضریب ۱/۳، به نسبت قدرت مازاد به قدرت مصرفی، محاسبه و تحت عنوان "تجاوز از قدرت" به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

۳-۸-۸- بهای انرژی راکتیو به صورت زیر محاسبه می‌شود:

۳-۸-۱- ضریب زیان و ضریب قدرت مشترک براساس کل انرژی قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس و گواهی صرفه‌جویی انرژی) و کل انرژی راکتیو مصرفی مشترک وفق بند «۸» شرایط عمومی تعرفه‌های برق محاسبه می‌شود.

۳-۸-۲- مجموع بهای کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس و گواهی صرفه‌جویی انرژی) بر مبنای حداکثر قیمت برق در هر یک از بازه‌های مذکور در بازار عمده فروشی برق در همان دوره و با اعمال ضریب ۱/۳ به علاوه مابه‌التفاوت اجرای مقررات، آبونمان و تجاوز از قدرت (در صورت وجود) محاسبه می‌گردد.

۳-۸-۳- بهای انرژی راکتیو با ضرب ضریب زیان با اعمال ضریب «۶» در مجموع بهای محاسبه شده در بند «۳-۸-۲» و با رعایت سقف نرخ مندرج در بند «۸» شرایط عمومی تعرفه‌های برق معادل ۵۰۷۲۴ ریال بر کیلووا ساعت، در مواردی که متوسط ضریب قدرت دوره کمتر از ۹۰ درصد است، محاسبه و در صورتحساب درج می‌شود.

۳-۹- هزینه ترانزیت براساس ارقام اعلامی توسط شرکت توانیر مربوط به ماه دوره صورتحساب به ازای هر کیلووات قدرت قراردادی (صرف‌نظر از میزان استفاده از قدرت قراردادی) و به نسبت تعداد روزهای دوره محاسبه و تحت عنوان "هزینه ترانزیت" در صورتحساب درج می‌شود. در صورت تجاوز از قدرت قراردادی، هزینه ترانزیت می‌باید بر مبنای قدرت مصرفی محاسبه گردد. در خصوص مشترکان روی سطوح ولتاژ انتقال و فوق‌توزیع هزینه ترانزیت انتقال و فوق‌توزیع و برای مشترکان روی سطح ولتاژ فشار متوسط مجموع هزینه ترانزیت انتقال و فوق‌توزیع و هزینه ترانزیت فشار متوسط در نظر گرفته می‌شود.

۳-۱۰- هزینه سوخت نیروگاهی (تا اعلام هزینه سوخت نیروگاهی جدید) از حاصلضرب رقم هزینه سوخت اعلامی برای تعرفه سایر مصارف کد «۵-۱» مندرج در جدول ابلاغی وزیر محترم نیرو به شماره ۱۴۰۲/۴۲۳۲۸/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۲۱، در کل انرژی قرائت شده دوره محاسبه و تحت عنوان "هزینه سوخت نیروگاهی" در صورتحساب درج می‌شود.

۳-۱۱- ده درصد (۱۰٪) مجموع بهای کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس و گواهی صرفه‌جویی انرژی) بر مبنای حداکثر قیمت برق در هر یک از بازه‌های مذکور در بازار عمده فروشی برق در همان دوره و با اعمال ضریب ۱/۳ به علاوه مابه‌التفاوت اجرای مقررات، تجاوز از

نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب برق مشترکان تعرفه سایر مصارف (تجاری) بالای ۱ مگاوات و کلیه مشترکان صنعتی  
(ویرایش مهرماه ۱۴۰۳)

قدرت، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت و هزینه سوخت نیروگاهی حسب مورد محاسبه و تحت عنوان  
"عوارض برق" در صورتحساب درج می‌گردد.

۱۲-۳- مالیات بر ارزش افزوده و عوارض معادل ده درصد (۱۰٪) جمع بهای انرژی تامین شده، مابه‌التفاوت  
اجرای مقررات، آبونمان، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت و هزینه سوخت نیروگاهی  
پس از کسر بستانکاری خرید خارج بازار حسب مورد محاسبه و به صورت یک قلم در صورتحساب درج  
می‌شود.

۱۳-۳- مبلغ صورتحساب برق از مجموع بهای انرژی تامین شده، مابه‌التفاوت اجرای مقررات، آبونمان، تجاوز از  
قدرت، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت، هزینه سوخت نیروگاهی، کسر بستانکاری خرید خارج بازار،  
عوارض برق و مالیات بر ارزش افزوده و عوارض حسب مورد به دست می‌آید.