



دورنگار فوری

شرکت محترم صاف فیلم نوین آذربایجان

شرکت محترم فولاد سهند آذر آسیا

شرکت انتقال گاز ایران - مدیریت محترم منطقه ۸ عملیات انتقال گاز

سازمان محترم قطار شهری تبریز و حومه

شرکت آب منطقه ای آذربایجان غربی - مجری محترم طرح ایستگاههای پمپاژ آب گرم آباد پلدشت

شرکت محترم صنعتی داداش برادر

شرکت محترم آذر فولاد امین

شرکت محترم صنایع کاشی تبریز

اداره کل محترم راه آهن آذربایجان

شرکت محترم شهرک صنعتی کار آفرینان آذربایجان خاوری

شرکت محترم سیمان آرنا اردبیل

شرکت محترم فولاد آذربایجان

شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران - مدیریت محترم منطقه شمالغرب

شرکت محترم مجتمع فولاد صنعت شهریار

شرکت محترم گسترش فولاد سهند

شرکت محترم سیمان کاوان بوکان

شرکت محترم سیمان آذر آبادگان خوی

شرکت ملی صنایع مس ایران - مدیریت محترم امور مهندسی مجتمع مس سونگون

شرکت ملی فولاد ایران - طرح محترم فولاد میانه

شرکت محترم پتروشیمی میاندوآب

شرکت محترم پتروشیمی مهاباد

شرکت محترم کابی آلیاژ منطقه آزاد ماکو

شرکت محترم مجتمع فولاد آذر آبادگان ارس

شرکت محترم بیابان ماشین پارس (مرکز استخراج رمز ارز)

شرکت محترم آذر حدید بناب

شرکت محترم ارس تار لا امین

شرکت محترم مجتمع فولاد کانی حدید میانه

شرکت محترم تعاونی سپند صنعت کاوه ظفر بناب

شرکت محترم پردیس صنایع سیلیکون آراز

شرکت محترم ملامین سازه تبریز



شرکت محترم ذوب آهن شمالغرب
 شرکت محترم گسترش فولاد شهریار
 مجری محترم طرح تولید آلومینا از نفلین سینیت سراب
 شرکت محترم مجتمع فروآلیاژ ارس
 شرکت محترم ذوب آهن اسنوند آذر
 شرکت محترم زینوکیان ارس
 شرکت محترم صنایع معدنی و تولیدی مهر اصل
 شرکت محترم فولاد کاوه تیکمه داش
 شرکت محترم پارس ساختار
 شرکت محترم مجتمع فولاد صائب تبریز
 شرکت محترم ذوب آهن شمس تبریز
 شرکت محترم پالایش نفت تبریز
 شرکت محترم پتروشیمی تبریز
 شرکت محترم سرزمین جلگه های آسمانی

موضوع: دستورالعمل نحوه و توالی محاسبه صورتحساب برق مصرفی مشترکان صنعتی و تجاری بالای یک مگاوات و رویه کاهش موقت قدرت قراردادی مشترکان صنعتی بالای ۱ تا ۵ مگاوات

باسلام و احترام؛

به استحضار می‌رساند «دستورالعمل نحوه و توالی مراحل محاسبه صورت حساب‌های برق مشترکان صنعتی و تجاری با قدرت بالای ۱ مگاوات، قابل اجرا از ابتدای آبان‌ماه سال ۱۴۰۲» که جایگزین دستورالعمل منضم به نامه‌ی شماره‌ی ۱۴۰۲/۱۱/۱۰۰۶۳۸ مورخ ۱۴۰۲/۰۹/۰۶ شرکت توانیر گردیده‌است؛ به‌همراه رویه‌ی «کاهش موقت قدرت قراردادی مشترکان صنعتی با قدرت بیش از یک تا ۵ مگاوات» به‌ترتیب طی نامه‌های شماره‌ی ۱۴۰۲/۱۱/۱۳۰۴۷۴ مورخ ۱۴۰۲/۱۱/۱۴ و شماره‌ی ۱۴۰۲/۱۱/۱۲۹۸۰۴ مورخ ۱۴۰۲/۱۱/۱۲ مدیرعامل محترم شرکت توانیر ابلاغ گردیده است.

لازم به ذکر است درخصوص مشترکین صنعتی با قدرت بیش از یک مگاوات از ابتدای اردیبهشت‌ماه تا ابتدای آبان‌ماه سال ۱۴۰۲ مطابق رویه‌های ابلاغی قبلی و نرخ‌های تعرفه‌ی صنعتی موضوع ماده‌ی «۳» قانون مانع‌زدایی از توسعه‌ی صنعت برق که متعاقباً ابلاغ می‌گردند؛ اقدام خواهد شد.

پیرو درخواست های قبلی، حتماً به تغییرات عمده در نحوه‌ی محاسبه‌ی بهای برق مصرفی (از جمله محاسبه مبلغ تجاوز از قدرت قراردادی مجاز، ضریب مصارف غیر صنعتی، ضریب انقضای اعتبار پروانه معتبر و ...) عنایت ویژه مبذول فرمایند.



خواهشمند است جهت اطلاع از جزئیات آنها به بخش خدمات مشترکین و وصول درآمد (قسمت فایل‌های ضمیمه) در وبسایت این شرکت به نشانی: www.azrec.co.ir مراجعه فرمایند. در صورت هر گونه سؤال یا ابهام، همکاران دفتر خدمات مشترکین و مدیریت مصرف و وصول درآمد آماده پاسخگویی می باشند.

سعید نور مستقیمی

مدیر دفتر خدمات مشترکین و مدیریت مصرف و وصول درآمد

رونوشت:

- مقام محترم مدیر عامل شرکت؛ جهت استحضار.
- شرکت محترم مانیر؛ به پیوست ضمایم فوق‌الذکر جهت استحضار و دستور اقدام مقتضی.
- معاون محترم مالی و پشتیبانی؛ جهت استحضار.
- معاون محترم بهره‌برداری؛ جهت استحضار.
- معاون محترم برنامه‌ریزی و تحقیقات؛ جهت استحضار.
- مدیر محترم دفتر حقوقی و رسیدگی به شکایات؛ جهت استحضار.
- مدیر محترم دفتر فناوری ارتباطات و مدیریت اطلاعات؛ جهت استحضار.
- مدیر محترم دفتر روابط عمومی؛ جهت استحضار و لطفاً صدور دستور درج در صفحه اصلی سایت با هماهنگی این دفتر.
- دفتر خدمات مشترکین و مدیریت مصرف و وصول درآمد؛ جهت اطلاع و اقدام لازم.

اقدام کننده‌ها:

ردیف	سمت	نام و نام خانوادگی	تاریخ	شماره تماس
۱	رئیس گروه خدمات مشترکین و وصول درآمد	رضا فرناش	۱۴۰۲/۱۱/۱۵	۳۱۰۷۳۰۷۱



بسمه تعالی

« مهار تورم، رشد تولید »

شرکت‌های برق منطقه‌ای

شرکت‌های توزیع نیروی برق

موضوع: کاهش موقت قدرت قراردادی مشترکان صنعتی با قدرت بیش از ۱ تا ۵ مگاوات

با سلام

در راستای اجرای ابلاغیه شماره ۹۸/۲۱۸۷۱/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۹۸/۰۴/۱۷ وزیر محترم نیرو در خصوص مقررات ترانزیت برق و پیرو نامه شماره ۱۴۰۲/۱۱/۱۱۵۴۳۶ مورخ ۱۴۰۲/۱۰/۱۰ با موضوع نحوه اجرای دستورالعمل توسعه مبادلات برق در بورس انرژی به اطلاع می‌رساند، مشترکان صنعتی با قدرت قراردادی بیش از ۱ تا ۵ مگاوات می‌توانند با رعایت مفاد بند ۶۳-۴ آئین‌نامه تکمیلی تعرفه‌های برق و اطلاعیه شماره ۱۱/۱۹۲۷ مورخ ۱۳۸۴/۶/۲۲ از کاهش موقت قدرت قراردادی استفاده نمایند. در خصوص این مشترکان هزینه ترانزیت برق براساس قدرت کاهش یافته محاسبه خواهد شد. لازم به ذکر است کاهش موقت قدرت قراردادی مشترکان صنعتی با قدرت بیش از ۱ تا ۵ مگاوات به زیر ۱ مگاوات، به معنی خارج شدن این مشترکان از رویه‌های مربوط به دستورالعمل توسعه مبادلات برق در بورس انرژی نخواهد بود و این مشترکان همچنان باید برق مصرفی خود را از محل بورس انرژی و قراردادهای دوجانبه تأمین نمایند و صرفاً هزینه ترانزیت آن‌ها بر مبنای قدرت کاهش یافته محاسبه خواهد شد.

مصطفی رجبی مشهدی
رئیس هیأت مدیره و مدیر عامل

رونوشت:

- معاونت هماهنگی توزیع جهت اطلاع
- معاونت برنامه‌ریزی و امور اقتصادی جهت اطلاع
- اقدام کننده: آریا صدری
- کارشناس مطالعات فنی و اقتصادی تجهیزات و تاسیسات توسعه شبکه

تاریخ :
شماره :
پیوست :



شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران

توانیر



بسمه تعالی

اطلاعیه

کلیه شرکتهای برق منطقه‌ای

موضوع: تمدید مهلت کاهش موقت قدرت قراردادی اشتراکهای مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)

باسلام،

با توجه به موافقت وزیر محترم نیرو، تمدید مهلت کاهش موقت قدرت قراردادی انشعابات مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن) پس از نه سال بلامانع است. حداکثر میزان کاهش موقت قدرت قراردادی از پایان سال نهم به بعد معادل ۷۵ درصد مقدار کاهش موقت قدرت در سال قبل از آن می‌باشد.

محمد احمدیان
مدیر عامل

رونوشت:

معاونت توسعه و امور اقتصادی دفتر مطالعات اقتصادی

۱۹۲۷ / ۱۱ / ۸۴۴

۸۴ - ۶ - ۲۲

۹۸/۲۱۸۷۱/۲۰/۱۰۰

شماره:

۱۳۹۸/۴/۱۷

تاریخ:

پوست:



وزیر

بسمه تعالی

مصوبه وزیر نیرو

موضوع مصوبه: تعیین مقررات (نرخ و ضوابط مرتبط) ترانزیت انرژی الکتریکی در شبکه برق کشور
مستند صدور مصوبه: مواد (۷) و (۹) قانون سازمان برق ایران و بند (د) ماده (۱) دستورالعمل شماره
۷۵۷۷۳۷ مورخ ۱۳۹۷/۱۲/۲۸ شورای اقتصاد و مصوبه شماره ۱۴۵۹۳۷/ت/۵۰۹۹۹ هـ مورخ
۱۳۹۴/۱۱/۱۰ هیات محترم وزیران

به منظور توسعه رقابت و گسترش مشارکت بخش خصوصی در مبادلات بازار و تامین انرژی
الکتریکی مشترکین و همچنین بهبود محیط کسب و کار زنجیره تامین برق و اجرای دستورالعمل بند
(ت) ماده (۴۸) قانون برنامه ششم توسعه، مقررات ترانزیت انرژی الکتریکی در شبکه برق کشور (شامل
نه (۹) ماده و هشت (۸) تبصره ممهور به مهر دفتر سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق)،
جهت اجراء به شرح پیوست ابلاغ می‌گردد.

رضا اردکانیان

مقررات (نرخ و ضوابط مرتبط) ترانزیت انرژی الکتریکی در شبکه برق کشور

ماده یک) نرخ ترانزیت داخلی به ازای هر کیلووات ظرفیت قراردادی (ظرفیت ترانزیت) به صورت ماهانه بر مبنای متوسط قیمت تبدیل انرژی سال گذشته محاسبه می شود. قیمت ماهانه تبدیل انرژی در ابتدای هر سال توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران، جهت اطلاع عموم، منتشر می شود.

تبصره ۱: میانگین نرخ های دوازده ماهه ترانزیت داخلی نباید موجب افزایش نرخ ترانزیت داخلی نسبت به مصوبه شورای اقتصاد گردد.

تبصره ۲: برای سطوح ولتاژ مختلف، ضرایب جدول زیر اعمال می گردد:

ولتاژ تحویلی انشعاب	سهم شبکه انتقال و فوق توزیع (درصد)	سهم شبکه توزیع (درصد)
انتقال و فوق توزیع	۳۵	۰
فشار متوسط	۳۵	۱۵
فشار ضعیف	۳۵	۳۷

تبصره ۳- تخصیص ظرفیت ترانزیت منحصر به عرضه کننده انرژی الکتریکی نیست. مصرف کننده (به ویژه برای خرید برق در بورس انرژی) نیز از این حق برخوردار است.

تبصره ۴- اعمال ضریب ماهانه برای استخراج نرخ ترانزیت، منحصر به قراردادهای با دوره کمتر از یک سال است.

ماده دو) تمامی منافع و حقوق ظرفیت اختصاص یافته به عرضه کننده/ مصرف کننده طرف قرارداد (در دوره قرارداد) متعلق به وی خواهد بود. اختصاص مجدد حقوق واگذار شده به شخص ثالث توسط مالک شبکه، مجاز نیست.

تبصره - معاونت برنامه ریزی و اقتصادی موظف است با همکاری معاونت برق و انرژی، حداکثر ظرف سه (۳) ماه از تاریخ صدور این مصوبه، ضمن تعریف حق انتقال، ضوابط مربوط به نحوه مبادله این حق و منافع ناشی از آن را تدوین و ارائه نماید.

ماده سه) انعقاد قرارداد دوجانبه برای تامین انرژی مصرف کنندگان با مجموع ظرفیت اتصال به شبکه پنج (۵) مگاوات یا بالاتر، بر اساس توافق عرضه کننده و مصرف کننده و پرداخت هزینه ترانزیت، مجاز است. در این حالت، با رعایت مقررات ابلاغی وزارت نیرو، ترانزیت انرژی الکتریکی تضمین می شود.

ماده چهار) برای تامین برق مصرف کنندگان با ظرفیت کمتر از پنج مگاوات از طریق انعقاد قرارداد دو جانبه و ترانزیت، عرضه کننده مجاز به انتخاب هر یک از روش های زیر است؛

۴-۱) فروش برق به مصرف کننده مورد نظر و پرداخت (دریافت) مابه التفاوت قیمت تکلیفی مربوط به انشعاب مصرف کننده طرف قرارداد با متوسط قیمت تمام شده فروش داخلی برق.

۴-۲) تشکیل سبدهای از مصرف کنندگان به نحوی که میانگین قیمت های تکلیفی آن معادل میانگین تمام شده فروش داخلی برق باشد.

تبصره ۱: میانگین قیمت برق سبد پیشنهادی عرضه کننده بر اساس قیمت های تکلیفی محاسبه و اعمال خواهد شد.

تبصره ۲: شرکت های برق منطقه ای و توزیع نیروی برق استان ها حداکثر همکاری لازم در اجرای مفاد این بند را



صورت خواهند داد.

تبصره ۳: دستورالعمل اجرائی این تبصره، حداکثر طی دو ماه از تاریخ مصوبه، بنا به پیشنهاد مشترک معاون برنامه ریزی و اقتصادی و معاون برق و انرژی تدوین و ارائه خواهد شد.

ماده پنج) شرکت های مالک شبکه با دریافت هزینه ترانزیت از عرضه کننده/ مصرف کننده متعهد به تضمین ترانزیت برق و تحویل آن به مرکز مصرف می باشند. این دسته از مصرف کنندگان در شرایط اضطراری (که اعمال خاموشی برای برخی از مصرف کنندگان اجتناب ناپذیر باشد)، در اولویت تأمین برق خواهند بود.

ماده شش) بهای برق پشتیبانی شده برای قراردادهای ترانزیت به شرح زیر محاسبه و دریافت می شود:

۱-۶) بهای انرژی برای مشترکین دارای قرارداد تامین برق براساس تعرفه های ابلاغی مربوطه

۲-۶) بهای انرژی پشتیبانی شده برای مشترکین دارای قرارداد اتصال به شبکه براساس متوسط قیمت بازار عمده فروشی در ماه قبل از اتمام دوره مصرف صورتحساب در هر یک از بازه های میان باری، اوج بار و کم باری محاسبه و دریافت می شود.

ماده هفت) مشترکین مشمول این ابلاغیه ملزم به پرداخت آبونمان، هزینه تجاوز از قدرت، هزینه انشعاب آزاد، بهای انرژی راکتیو، بهای فصل، عوارض برق، مالیات بر ارزش افزوده و عوارض و مابه التفاوت موضوع ماده (۴) و سایر هزینه های مرتبط، حسب مورد، هستند.

ماده هشت) در صورت درخواست افزایش قدرت مشترکین دارای قرارداد تامین برق و رسیدن قدرت نهایی انشعاب به بیش از ۵ مگاوات، قرارداد نهایی مربوط به کل قدرت انشعاب، قرارداد اتصال به شبکه خواهد بود. این گونه مشترکین باید هزینه ترانزیت را براساس کل قدرت قراردادی پرداخت و کل انرژی برق مورد نیاز خود را از طریق نیروگاه های متعلق به خود یا بورس انرژی یا قراردادهای دوجانبه با نیروگاه ها تامین نمایند.

ماده نه) مادام که مقررات جدیدی برای ترانزیت برق تعیین و ابلاغ نشده باشد، این مصوبه معتبر بوده و منحصر به دوره زمانی محدودی نخواهد بود.





بسمه تعالی

« رای ما ، حق ما »

شرکت‌های سهامی برق منطقه‌ای

شرکت‌های توزیع نیروی برق

موضوع: دستورالعمل نحوه و توالی محاسبه صورتحساب برق مشترکان صنعتی و مشترکان تجاری بالای ۱ مگاوات

باسلام

پیرو نامه شماره ۱۴۰۲/۱۱/۱۰۰۶۳۸ مورخ ۱۴۰۲/۰۹/۰۶ و مصوبه شماره ۱۴۰۲/۵۰۸۲۷/۳۰/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۲/۱۰/۰۹ و وزیر محترم نیرو در خصوص نحوه اجرای دستورالعمل توسعه مبادلات برق در بورس انرژی، به پیوست دستورالعمل نحوه و توالی محاسبه صورتحساب برق مشترکان صنعتی (شامل کلیه مشترکان دارای تعرفه تولید (صنعت و معدن)) و مشترکان دارای تعرفه سایر مصارف (تجاری) با قدرت قراردادی بیش از ۱ مگاوات ارسال می‌گردد. لازم است در خصوص مشترکان صنعتی با قدرت قراردادی بیش از یک مگاوات از ابتدای اردیبهشت تا ابتدای آبان سال جاری مطابق با رویه‌های ابلاغی قبلی و نرخ‌های تعرفه صنعتی موضوع ماده «۳» قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق که متعاقباً ابلاغ خواهد شد، اقدام گردد.

شایان ذکر است این دستورالعمل، جایگزین دستورالعمل نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب برق مشترکان صنعتی و سایر مشترکان بالای ۱ مگاوات در پیوست نامه شماره ۱۴۰۲/۱۱/۱۰۰۶۳۸ مورخ ۱۴۰۲/۰۹/۰۶ می‌گردد. مقتضی است اقدام لازم معمول نمایند.

مصطفی رجبی مشهدی
رئیس هیأت مدیره و مدیر عامل

رونوشت:

- معاونت برنامه‌ریزی و امور اقتصادی جهت اطلاع
- معاونت هماهنگی توزیع جهت اطلاع
- معاونت هماهنگی مالی و پشتیبانی و امورمجامع جهت اطلاع

توجه:

- کدهای تعرفه مشترکان دارای تعرفه تولید (صنعت و معدن) مندرج در این دستورالعمل به شرح زیر است:
- تعرفه ۴-الف: صنایع سیمان و سایر صنایع (بجز کدهای ۴-ب ، ۴-ج و ۴-د) و همچنین صنایع اشاره شده در کدهای ۴-ج و ۴-د با قدرت کمتر از دو مگاوات؛
 - تعرفه ۴-ب: تأسیسات ایرانگردی و جهانگردی، دفاتر مسافرتی و سایر تأسیسات مشابه در صورت ارائه مجوزهای لازم؛
 - تعرفه ۴-ج: صنایع تولید شمش آلومینیوم با قدرت قراردادی دو مگاوات و بیشتر؛
 - تعرفه ۴-د: صنایع مشمول بند ط تبصره ۱۵ قانون بودجه سال ۱۴۰۱ (شامل صنایع فولادی، مس، فلزات اساسی و کانی‌های فلزی، واحدهای پالایشگاهی و پتروشیمی با قدرت قراردادی دو مگاوات و بیشتر)؛

۱- انشعاب‌های با تعرفه تولید (صنعت و معدن) با قدرت قراردادی ۱ مگاوات و کمتر (قابل اجرا از ابتدای اردیبهشت سال ۱۴۰۲)

۱-۱- تعداد روزهای دوره را محاسبه می‌نماییم.

۱-۲- مصارف انرژی کل، میان‌باری، اوج‌بار (اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری را محاسبه می‌نماییم.

۱-۲-۱- اگر قدرت مصرفی مساوی یا کمتر از یک مگاوات باشد، کل انرژی مصرفی میان‌باری، اوج‌بار (اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کدهای «۴-الف» یا «۴-ب»، حسب مورد است.

۱-۲-۲- اگر قدرت مصرفی بیشتر از یک مگاوات باشد (بجز تاسیسات گردشگری)، مصارف انرژی به تفکیک مشمول و غیرمشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان به صورت زیر محاسبه می‌گردد:

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 در سال ۱۴۰۲ معادل یک درصد (۱٪) از مصرف انرژی کل دوره واحدهای صنعتی با قدرت مصرفی بیش از یک مگاوات می‌باشد. درصد مشمول طی سال‌های ۱۴۰۳ الی ۱۴۰۶ سالانه یک واحد درصد اضافه می‌شود.

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

= مصرف انرژی کل غیرمشمول ماده ۱۶ جهش تولید

مصرف انرژی کل مشمول ماده ۱۶ - مصارف انرژی قرائت شده کل دوره

تبصره: انرژی کل غیرمشمول ماده ۱۶ جهش تولید محاسبه شده در بند فوق به نسبت مصارف میان‌باری، اوج‌بار (اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری، تسهیم می‌شود.

۱-۳- بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کدهای «۴-الف» یا «۴-ب»، با توجه به مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار (اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری مربوطه و نرخ‌های تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کدهای «۴-الف» یا «۴-ب»، حسب مورد و با در نظر گرفتن گزینه، محاسبه و مجموع آن‌ها در صورتحساب تحت عنوان «بهای انرژی» درج می‌گردد. مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید، با توجه به مصرف انرژی محاسبه شده در بند «۱-۲-۲-۱» و نرخ برق تجدیدپذیر، محاسبه و در صورتحساب تحت عنوان «ماده ۱۶ جهش تولید با تعرفه» درج می‌گردد.

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

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 دانش‌بنیان برای صنایع با قدرت مصرفی بیش از ۱ مگاوات (بجز تاسیسات گردشگری) از ابتدای سال ۱۴۰۲ می‌باشد.

۱-۳-۱- در مورد مشترکینی که لوازم اندازه‌گیری دو زمانه دارند (صرفاً برای آن قسمت از انرژی مصرفی مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کدهای "۴-الف" یا "۴-ب" حسب مورد) نرخ اوج‌بار ۶۰ درصد نرخ اوج‌بار تعرفه مربوطه و نرخ سایر ساعات برابر نرخ میان‌باری تعرفه مربوطه است.
۲-۳-۱- بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری (صرفاً برای آن قسمت از انرژی مصرفی مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کدهای "۴-الف" یا "۴-ب" حسب مورد) اشتراک‌های روی ولتاژ ۴۰۰ و ۲۳۰ کیلوولت با ضریب ۰/۹ و اشتراک‌های روی ولتاژ ۱۳۲، ۶۶ و ۶۳ کیلوولت با ضریب ۰/۹۴ محاسبه و دریافت می‌گردد.

۳-۳-۱- در روزهای جمعه بهای انرژی اوج‌بار معادل بهای انرژی میان‌باری می‌باشد.
۴-۱- بهای قدرت انشعاب‌های با قدرت بیش از ۳۰ کیلووات، از ضرب قدرت مصرفی (حداقل معادل ۹۰ درصد قدرت قراردادی) در بهای قدرت تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کدهای "۴-الف" یا "۴-ب"، حسب مورد و با در نظر گرفتن گزینه و با توجه به تعداد روزهای دوره به دست می‌آید.
۱-۴-۱- بهای قدرت اشتراک‌های روی ولتاژ ۴۰۰ و ۲۳۰ کیلوولت با ضریب ۰/۹ و اشتراک‌های روی ولتاژ ۱۳۲، ۶۶ و ۶۳ کیلوولت با ضریب ۰/۹۴ محاسبه و دریافت می‌گردد.

۵-۱- آبونمان دوره با توجه به قدرت انشعاب، مبلغ آبونمان ماهانه و تعداد روزهای دوره محاسبه و تحت عنوان "آبونمان" در صورتحساب درج می‌شود.
۶-۱- بیست درصد (۲۰٪) جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار، کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن) و مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت وجود)، بهای قدرت 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.

۷-۱- 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 مهر ماه ۱۴۰۲:

۱-۷-۱-۱- اگر تفاوت قدرت مصرفی و قراردادی کوچکتر یا مساوی ۱۰ درصد قدرت مصرفی باشد جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار، کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن) و مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت وجود)، بهای قدرت و تفاوت تعرفه انشعاب

آزاد در ضریب زیر ضرب و تحت عنوان «تجاوز از قدرت» به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود:

$$\times 0/5 [\text{قدرت مصرفی} \div (\text{قدرت قراردادی} - \text{قدرت مصرفی})]$$

۷-۱-۲- اگر تفاوت قدرت مصرفی و قراردادی بزرگتر از ۱۰ درصد قدرت مصرفی باشد جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار، کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن) و مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت وجود)، بهای قدرت و تفاوت تعرفه انشعاب آزاد در ضریب زیر ضرب و تحت عنوان «تجاوز از قدرت» به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود:

$$-0/05 [\text{قدرت مصرفی} \div (\text{قدرت قراردادی} - \text{قدرت مصرفی})]$$

۷-۲- از ابتدای آبان ماه ۱۴۰۲ به بعد:

۷-۲-۱- جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار، کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن) و مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت وجود)، بهای قدرت 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.

۸-۱- در صورتی که مصارف غیرصنعتی (مصارفی 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 مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن) و مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت وجود)، بهای قدرت، 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.

۹-۱- در صورتی که مصارف غیرصنعتی مشترکین بیش از ۲۰ درصد قدرت قراردادی آن‌ها باشد، مطابق بند «۴-۴۵» آئین‌نامه تکمیلی تعرفه‌های برق، بهای برق مصارف مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کدهای «۴-الف» یا «۴-ب»، حسب مورد، با تعرفه سایر مصارف محاسبه می‌شود.

۱۰-۱- در صورت انقضای اعتبار پروانه بیست درصد (۲۰٪) جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار، کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن) و مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت وجود)، بهای قدرت، 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.

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

۱۱-۱- بهای انرژی راکتیو با ضرب ضریب زیان در جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار، کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن) و مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت وجود)، بهای قدرت، آبونمان، تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت، مصارف غیرصنعتی و تفاوت انقضای اعتبار پروانه، حسب مورد، با اعمال ضریب «۳» و 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 از ابتدای فروردین تا انتهای مهر ماه ۱۴۰۲ معادل ۱۳۲۷۵ ریال به ازای هر کیلوواریساعت و از ابتدای آبان ماه ۱۴۰۲ برای صنایع انرژی‌بر معادل ۱۷۷۹۹ ریال به ازای هر کیلوواریساعت و برای سایر صنایع معادل ۱۶۸۵۱ ریال به ازای هر کیلوواریساعت می‌باشد.

۱۲-۱- هزینه سوخت 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 «بهای تبصره ۱۴» در صورتحساب درج می‌شود.

۱۳-۱- ده درصد (۱۰٪) جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار، کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن) و مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت وجود)، بهای قدرت، تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت، مصارف غیرصنعتی، تفاوت انقضای اعتبار پروانه، بهای انرژی راکتیو و بهای تبصره ۱۴، حسب مورد، محاسبه و تحت عنوان «عوارض برق» در صورتحساب درج می‌گردد.

۱۴-۱- مالیات بر ارزش افزوده و عوارض معادل نه درصد (۹٪) جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار، کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت وجود)، بهای قدرت، آبونمان، تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت، مصارف غیرصنعتی، تفاوت انقضای اعتبار پروانه، بهای انرژی راکتیو و بهای تبصره ۱۴، حسب مورد، محاسبه و به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

۱۵-۱- مبلغ صورتحساب برق از جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار، کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت وجود)، بهای قدرت، آبونمان، تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت، مصارف غیرصنعتی، تفاوت انقضای اعتبار پروانه، بهای انرژی راکتیو، بهای تبصره ۱۴، عوارض برق و مالیات بر ارزش افزوده و عوارض، حسب مورد، به دست می‌آید.

۲- انشعاب‌های با تعرفه تولید (صنعت و معدن) با قدرت قراردادی بالای ۱ مگاوات بجز صنایع فولادی، آلومینیوم، مس، فلزات اساسی، کانی‌های فلزی و صنایع تولید شمش آلومینیوم، واحدهای پالایشگاهی و پتروشیمی با قدرت قراردادی ۲ مگاوات و بیشتر (قابل اجرا از ابتدای آبان سال ۱۴۰۲)

۱-۲- تعداد روزهای دوره را محاسبه می‌نمایم.

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)، مصارف انرژی به تفکیک مشمول و غیرمشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان به صورت زیر محاسبه می‌گردد:

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 در سال ۱۴۰۲ معادل یک درصد (۱٪) از مصرف انرژی کل دوره واحدهای صنعتی با قدرت مصرفی بیش از یک مگاوات می‌باشد. درصد مشمول طی سال‌های ۱۴۰۳ الی ۱۴۰۶ سالانه یک واحد درصد اضافه می‌شود.

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

= مصرف انرژی کل غیرمشمول ماده ۱۶ جهش تولید

مصرف انرژی کل مشمول ماده ۱۶ - مصارف انرژی قرائت شده کل دوره

۲-۲-۲-۳- 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 که در کل روزهای دوره معتبر است، برای کل روزهای دوره به دست می‌آید.

۲-۲-۲-۴- مصرف انرژی مشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان، با کسر مصارف انرژی محاسبه شده در بند «۲-۲-۲-۳» از مصرف انرژی بند «۲-۲-۲-۴» بدست می‌آید.

تبصره: چنانچه مقدار حاصله در بند «۲-۲-۲-۴» منفی باشد، مصرف انرژی کل مشمول ماده ۱۶ جهش تولید برای دوره صدور صورتحساب معادل صفر در نظر گرفته می‌شود و مقدار قدرمطلق عدد

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

محاسبه شده (مازاد مجموع انرژی خریداری شده از طریق قرارداد دوجانبه نیروگاه‌های تجدیدپذیر و تابلو دوم بازار بورس انرژی و انرژی تولید شده نیروگاه تجدیدپذیر مشترک) از انرژی کل غیرمشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید محاسبه شده در بند «۲-۲-۲-۲» کسر و باقیمانده تحت عنوان مصرف انرژی کل غیرمشمول ماده ۱۶ جهش تولید ثبت گردد. در صورتی که باقیمانده مذکور منفی باشد، مصرف انرژی کل غیرمشمول ماده ۱۶ جهش تولید برای دوره صدور صورتحساب معادل صفر در نظر گرفته می‌شود. چنانچه مقدار بند «۲-۲-۲-۲» منفی نباشد، انرژی کل غیرمشمول ماده ۱۶ جهش تولید معادل مقدار محاسبه شده در بند «۲-۲-۲-۲» می‌باشد.

۲-۲-۲-۵- انرژی کل غیرمشمول ماده ۱۶ جهش تولید محاسبه شده در تبصره فوق به نسبت کل مصارف میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده، تسهیم می‌شود.

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 مجموع مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری خریداری شده از تابلو اول بورس انرژی و قراردادهای دوجانبه غیر تجدیدپذیر که در روزهای دوره معتبر است، از مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری محاسبه شده در بند «۲-۲-۱» یا «۲-۲-۲-۵» (حسب مورد) 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.

۲-۳- مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان، با توجه به مصرف انرژی محاسبه شده در بند «۲-۲-۲-۴» و نرخ برق تجدیدپذیر محاسبه و در صورتحساب تحت عنوان " ماده ۱۶ جهش تولید با تعرفه " 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 ۱۴۰۲ می‌باشد.

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، 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 شرکت مدیریت شبکه برق ایران و با اعمال ضریب ۱/۲ محاسبه و مجموع سه عدد بدست آمده در صورتحساب تحت عنوان "بهای انرژی تامین شده" درج می‌گردد.

۵-۲- مابه‌التفاوت اجرای مقررات برای مشترکانی که تعرفه آن‌ها بیشتر از "متوسط نرخ بازار"، اعلامی توسط شرکت مدیریت شبکه برق، است به صورت زیر محاسبه می‌شود:

۱-۵-۲- میزان انرژی مشمول مابه‌التفاوت اجرای مقررات از کسر انرژی کل مشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید یا مجموع انرژی خریداری شده از نیروگاه‌های تجدیدپذیر و یا تابلوی دوم بورس انرژی (حداکثر انرژی مشمول ماده ۱۶ یا انرژی خریداری شده تجدیدپذیر ملاک محاسبه است) از کل انرژی قرائت شده دوره مشترک (اعم از انرژی تامین شده به نیابت از طرف مشترک توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد و انرژی خریداری شده از طریق بورس انرژی و یا قرارداد دوجانبه) بدست می‌آید که به نسبت کل مصارف میان‌باری، اوج‌بار (اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری قرائت شده، تسهیم می‌شود.

۲-۵-۲- مجموع حاصلضرب میزان انرژی مشمول مابه‌التفاوت اجرای مقررات در هر یک از بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار (جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری در تفاوت تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کدهای "۴-الف" یا "۴-ب" حسب مورد، در آن بازه با متوسط نرخ بازار عمده‌فروشی برق در سال گذشته تحت عنوان "مابه‌التفاوت اجرای مقررات" در صورتحساب درج می‌گردد.

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

(ضریب مصارف غیرصنعتی) × (ضریب تعدیل ولتاژ) × (بهای انرژی در هر بازه) = تعرفه هر بازه
(ضریب انقضای اعتبار پروانه به نسبت روزهای غیرمعتبر دوره) ×

توجه ۱: ضریب تعدیل ولتاژ، 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 تعدیل ولتاژ برای اشتراک‌های روی ولتاژ ۴۰۰ و ۲۳۰ کیلوولت معادل ۰/۹ و برای اشتراک‌های روی ولتاژ ۱۳۲، ۶۶ و ۶۳ کیلوولت معادل ۰/۹۴ است.
- 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 است.
- در روزهای جمعه بهای انرژی اوج‌بار معادل بهای انرژی میان‌باری می‌باشد.

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

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

تبصره ۳: معافیت‌های مربوط به پرداخت "مابه‌التفاوت اجرای مقررات" براساس ضوابط و مقررات ابلاغی مربوطه می‌باشد.

۶-۲- آبونمان دوره با توجه به مبلغ آبونمان ماهانه و تعداد روزهای دوره محاسبه و تحت عنوان "آبونمان" در صورتحساب درج می‌شود.

۷-۲- در صورت ادامه تجاوز از قدرت قراردادی مشترکین پس از یک دوره صدور اخطاریه کتبی مجموع بهای کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) بر مبنای حداکثر قیمت تابلوی دوم بورس انرژی (تابلوی سبز) در هر یک از بازه‌های مذکور در همان دوره و با اعمال ضریب $\frac{1}{3}$ ، به نسبت قدرت مازاد به قدرت مصرفی، محاسبه و تحت عنوان "تجاوز از قدرت" به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

۸-۲- بهای انرژی راکتیو به صورت زیر محاسبه می‌شود:

۱-۸-۲- ضریب زیان و ضریب قدرت مشترک براساس کل انرژی قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس)

و کل انرژی راکتیو مصرفی مشترک وفق بند «۸» شرایط عمومی تعرفه‌های برق محاسبه می‌شود.

۲-۸-۲- اگر قدرت مصرفی بیشتر از یک مگاوات باشد (بجز تاسیسات گردشگری)، مجموع ۹۹ درصد بهای کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) بر مبنای حداکثر قیمت برق در هر یک از بازه‌های مذکور در بازار عمده‌فروشی برق در همان دوره و با اعمال ضریب $\frac{1}{2}$ و ۱ درصد مبلغ کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) بر مبنای نرخ برق تجدیدپذیر و همچنین مابه‌التفاوت اجرای مقررات (بدون لحاظ معافیت مابه‌التفاوت موضوع تبصره ۳ بند «۲-۵-۲»)، آبونمان و تجاوز از قدرت (در صورت وجود) محاسبه می‌گردد.

۳-۸-۲- 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 میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) بر مبنای حداکثر قیمت برق در هر یک از بازه‌های مذکور در بازار عمده‌فروشی برق در همان دوره و با اعمال ضریب $\frac{1}{2}$ و همچنین مابه‌التفاوت اجرای مقررات (بدون لحاظ معافیت مابه‌التفاوت موضوع تبصره ۳ بند «۲-۵-۲») و آبونمان و تجاوز از قدرت (در صورت وجود برای تاسیسات گردشگری) محاسبه می‌گردد.

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

۲-۸-۴- بهای انرژی راکتیو با ضرب ضریب زیان با اعمال ضریب ۳ در مجموع بهای محاسبه شده در بند ۲-۸-۲ یا «۲-۸-۳» حسب مورد و با رعایت سقف نرخ مندرج در 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 از ابتدای فروردین تا انتهای مهر ماه ۱۴۰۲ معادل ۱۳۲۷۵ ریال به ازای هر کیلوواریساعت و از ابتدای آبان ماه ۱۴۰۲ برای صنایع انرژی‌بر معادل ۱۷۷۹۹ ریال به ازای هر کیلوواریساعت و برای سایر صنایع معادل ۱۶۸۵۱ ریال به ازای هر کیلوواریساعت می‌باشد.

۲-۹- 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 قرائت شده 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 توزیع در نظر گرفته می‌شود.

۲-۱۰- هزینه سوخت 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 "بهای تبصره ۱۴" در صورتحساب درج می‌شود.

۲-۱۱- عوارض برق به صورت زیر محاسبه می‌شود:

۲-۱۱-۱- اگر قدرت مصرفی بیشتر از یک مگاوات باشد (بجز تاسیسات گردشگری)، ده درصد (۱۰٪) مجموع ۹۹ درصد بهای کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) 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 و ۱ درصد بهای کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) بر مبنای نرخ برق تجدیدپذیر و همچنین مابه‌التفاوت اجرای مقررات (بدون لحاظ معافیت مابه‌التفاوت موضوع تبصره ۳ بند «۲-۵-۲»)، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت و بهای تبصره ۱۴ حسب مورد محاسبه و تحت عنوان "عوارض برق" در صورتحساب درج می‌گردد.

۲-۱۱-۲- 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، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) 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 و همچنین مابه‌التفاوت

- اجرای مقررات (بدون لحاظ معافیت مابه‌التفاوت موضوع تبصره ۳ بند «۲-۵-۲»)، تجاوز از قدرت (در صورت وجود برای تاسیسات گردشگری)، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت و بهای تبصره ۱۴ حسب مورد محاسبه و تحت عنوان «عوارض برق» در صورتحساب درج می‌گردد.
- ۱۲-۲- مالیات بر ارزش افزوده و عوارض معادل نه درصد (۹٪) مجموع بهای انرژی تامین شده، مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت وجود)، مابه‌التفاوت اجرای مقررات، آبونمان، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت و بهای تبصره ۱۴ حسب مورد محاسبه و به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.
- ۱۳-۲- مبلغ صورتحساب برق از مجموع، بهای انرژی تامین شده، مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید، مابه‌التفاوت اجرای مقررات، آبونمان، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت، بهای تبصره ۱۴، عوارض برق و مالیات بر ارزش افزوده و عوارض حسب مورد به دست می‌آید.

۳- انشعاب‌های با تعرفه تولید (صنعت و معدن) با قدرت قراردادی ۲ مگاوات و بالاتر فولادی، آلومینیوم، مس، فلزات اساسی، کانی‌های فلزی و صنایع تولید شمش آلومینیوم، واحدهای پالایشگاهی و پتروشیمی (قابل اجرا از ابتدای آبان ماه سال ۱۴۰۲)

۱-۳- تعداد روزهای دوره را محاسبه می‌نماییم.

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

۱-۲-۳- اگر قدرت مصرفی مساوی یا کمتر از یک مگاوات باشد، کل مصرف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده، غیرمشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان خواهد بود.

۲-۲-۳- اگر قدرت مصرفی بیشتر از یک مگاوات باشد، مصارف انرژی به تفکیک مشمول و غیرمشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان به صورت زیر محاسبه می‌گردد:

۱-۲-۲-۳- 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 در سال ۱۴۰۲ معادل یک درصد (۱٪) از مصرف انرژی کل دوره واحدهای صنعتی با قدرت مصرفی بیش از یک مگاوات می‌باشد. درصد مشمول طی سال‌های ۱۴۰۳ الی ۱۴۰۶ سالانه یک واحد درصد اضافه می‌شود.

۲-۲-۲-۳- مصرف انرژی کل غیرمشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان، به صورت زیر محاسبه می‌گردد:

= مصرف انرژی کل غیرمشمول ماده ۱۶ جهش تولید

مصرف انرژی کل مشمول ماده ۱۶ - مصارف انرژی قرائت شده کل دوره

۳-۲-۲-۳- 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 که در کل روزهای دوره معتبر است، برای کل روزهای دوره به دست می‌آید.

۴-۲-۲-۳- مصرف انرژی مشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان، با کسر مصارف انرژی محاسبه شده در بند «۳-۲-۲-۳» از مصرف انرژی بند «۱-۲-۲-۳» بدست می‌آید.

تبصره: چنانچه مقدار حاصله در بند «۳-۲-۲-۳» منفی باشد، مصرف انرژی کل مشمول ماده ۱۶ جهش تولید برای دوره صدور صورتحساب معادل صفر در نظر گرفته می‌شود و مقدار قدرمطلق عدد محاسبه شده (مازاد مجموع انرژی خریداری شده از طریق قرارداد دوجانبه نیروگاه‌های تجدیدپذیر و تابلو دوم بازار بورس انرژی و انرژی تولید شده نیروگاه تجدیدپذیر مشترک) به نسبت کل مصارف میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده، تسهیم می‌شود.

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

۳-۲-۲-۵- انرژی کل غیرمشمول ماده ۱۶ جهش تولید محاسبه شده در بند «۳-۲-۲-۲» به نسبت کل

مصارف میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده، تسهیم می‌شود.

۳-۲-۳- مصارف انرژی کل، میان‌باری، اوج‌بار (جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری مشمول تعرفه تولید

(صنعت و معدن)، کد «۴-الف»، به صورت زیر محاسبه می‌گردد:

$۲۴ \times \text{تعداد روزهای دوره} \times \text{حداکثر قدرت مصرفی دوره} \div \text{مصرف انرژی کل دوره} = \text{ضریب بار}$

= مصرف انرژی کل مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف»

(درصد مشمول جهش تولید-۱) \times ضریب بار $\times ۲۴ \times \text{تعداد روزهای دوره} \times ۲۰۰۰$

تبصره: درصد مشمول جهش تولید مندرج در فرمول فوق در مورد مشترکان با قدرت مصرفی یک مگاوات و

کمتر معادل صفر و برای مشترکان با قدرت مصرفی بیشتر از یک مگاوات در سال ۱۴۰۲ معادل یک

درصد (۱٪) است.

\times مصرف انرژی میان‌باری دوره = مصرف انرژی میان‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف»

مصرف انرژی کل دوره \div مصرف انرژی کل مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف»

\times مصرف انرژی اوج‌بار دوره = مصرف انرژی اوج‌بار مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف»

مصرف انرژی کل دوره \div مصرف انرژی کل مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف»

\times مصرف انرژی کم‌باری دوره = مصرف انرژی کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف»

مصرف انرژی کل دوره \div مصرف انرژی کل مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف»

۳-۲-۴- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-ج»

یا «۴-د» حسب مورد، از کسر مصارف انرژی مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف»

در هر یک از بازه‌های مذکور (محاسبه شده در بند ۳-۲-۳) از انرژی غیرمشمول ماده ۱۶ جهش

تولید در بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری محاسبه شده در بند «۳-۲-۱» یا «۳-۲-۵» حسب

مورد بدست می‌آید.

۳-۲-۵- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرارداد دوجانبه (غیرتجدیدپذیر) در کل روزهای دوره

که قرارداد دوجانبه در آنها معتبر است، از مجموع حاصل ضرب ظرفیت قرارداد دوجانبه در تعداد

ساعات بازه‌های زمانی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری روزانه، برای کل روزهای مذکور به‌دست

می‌آید.

تبصره: در هنگام کسر انرژی خریداری شده از محل قراردادهای دوجانبه از انرژی مصرفی، میزان انرژی

خریداری شده از نیروگاه‌های صنایع موضوع مصوبه شماره ۱۴۰۲/۲۱۱۷۹/۲۰/۱۰۰ مورخ

۱۴۰۲/۰۳/۲۸ وزیر محترم نیرو در اولویت کسر قرار گیرد.

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

۳-۲-۶- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری خریداری شده از تابلوی اول بازار بورس انرژی، از مجموع حاصل ضرب قدرت خریداری شده از بازار بورس در هر بازه زمانی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری روزانه (براساس گزارشات ارسالی توسط شرکت بورس انرژی) در تعداد ساعات آن بازه زمانی، برای کل روزهای خرید از بورس انرژی که در بازه دوره قرار می‌گیرند، به دست می‌آید.

تبصره: تعداد ساعات میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری روزانه مطابق با تعداد ساعات تعریف شده توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد در هر روز دوره با رعایت بند «۲» شرایط عمومی تعرفه‌های برق تعیین می‌گردد.

۳-۲-۷- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری تامین شده توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد به نیابت از طرف مشترک، از کسر مجموع انرژی خریداری شده مشترک از بورس انرژی و قراردادهای دوجانبه در هر یک از بازه‌های مذکور محاسبه شده در بندهای «۳-۲-۵» و «۳-۲-۶» و تبصره ذیل بند «۳-۲-۴-۴» از انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری غیرمشمول ماده ۱۶ جهش تولید محاسبه شده در بند «۳-۲-۱» یا «۳-۲-۵» حسب مورد بدست می‌آید. چنانچه عددهای حاصله مربوط به هر یک از بازه‌های مذکور منفی باشد مصرف انرژی تامین شده توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد به نیابت از طرف مشترک، در آن بازه معادل صفر در نظر گرفته می‌شود.

۳-۳- مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان، با توجه به مصرف انرژی محاسبه شده در بند «۳-۲-۴-۴» و نرخ برق تجدیدپذیر محاسبه و در صورتحساب تحت عنوان "ماده ۱۶ جهش تولید با تعرفه" 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 ۱۴۰۲ می‌باشد.

۳-۴- بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری تامین شده توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد به نیابت از طرف مشترک، براساس میزان انرژی محاسبه شده در بند «۳-۲-۷» و 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 و با اعمال ضریب ۱/۲ محاسبه و مجموع سه عدد بدست آمده در صورتحساب تحت عنوان "بهای انرژی تامین شده" درج می‌گردد.

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

۳-۵- مابه‌التفاوت اجرای مقررات برای مشترکانی که تعرفه آن‌ها بیشتر از "متوسط نرخ بازار"، اعلامی توسط شرکت مدیریت شبکه برق، است به صورت زیر محاسبه می‌شود:

۳-۵-۱- میزان انرژی مشمول مابه‌التفاوت اجرای مقررات از کسر انرژی کل مشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید یا مجموع انرژی خریداری شده از نیروگاه‌های تجدیدپذیر و یا تابلوی دوم بورس انرژی (حداکثر انرژی مشمول ماده ۱۶ یا خریداری شده تجدیدپذیر ملاک محاسبه است) از کل انرژی قرائت شده دوره مشترک (اعم از انرژی تامین شده به نیابت از طرف مشترک توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد و انرژی خریداری شده از طریق بورس انرژی و یا قرارداد دوجانبه) بدست می‌آید که به نسبت مصارف میان‌باری، اوج‌بار (جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد "۴-الف" و "۴-ج" یا "۴-د" حسب مورد، (محاسبه شده در بندهای «۳-۲-۳» و «۴-۲-۳») تسهیم می‌شود.

۳-۵-۲- مجموع حاصلضرب میزان انرژی مشمول مابه‌التفاوت اجرای مقررات کد تعرفه "۴-الف" و "۴-ج" یا "۴-د" حسب مورد، در هر یک از بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار (جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری در تفاوت تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد "۴-الف" و "۴-ج" یا "۴-د" حسب مورد در آن بازه با متوسط نرخ بازار عمده‌فروشی برق در سال گذشته تحت عنوان "مابه‌التفاوت اجرای مقررات" در صورتحساب درج می‌گردد.

تبصره ۱: تعرفه در هر یک از بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار (جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد "۴-الف" به صورت زیر محاسبه می‌شود:

(ضریب مصارف غیرصنعتی) × (ضریب تعدیل ولتاژ) × (بهای انرژی در هر بازه) = تعرفه هر بازه کد ۴-الف
(ضریب انقضای اعتبار پروانه به نسبت روزهای غیرمعتبر دوره) ×

توجه ۱: ضریب تعدیل ولتاژ، 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 تعدیل ولتاژ برای اشتراک‌های روی ولتاژ ۴۰۰ و ۲۳۰ کیلوولت معادل ۰/۹ و برای اشتراک‌های روی ولتاژ ۱۳۲، ۶۶ و ۶۳ کیلوولت معادل ۰/۹۴ است.
- 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 است.

• در روزهای جمعه بهای انرژی اوج بار معادل بهای انرژی میان‌باری می‌باشد.

تبصره ۲: تعرفه در هر یک از بازه‌های میان‌باری، اوج بار و کم‌باری تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کدهای "ع-ج" یا "ع-د" به صورت زیر محاسبه می‌شود:

نرخ میان‌باری در تعرفه تولید (صنعت و معدن) کد "ع-ج" یا "ع-د" حسب مورد معادل نرخ قراردادهای تبدیل انرژی با اعمال ضرایب مربوطه در مصوبه ماده «۳» قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق است. نرخ‌های انرژی اوج بار و کم‌باری با اعمال ضرایب ۲ و ۰/۵ نسبت به نرخ میان‌باری محاسبه می‌گردد.

تبصره ۳: چنانچه تعرفه میان‌باری، اوج بار و کم‌باری در هر بازه از متوسط نرخ بازار عمده‌فروشی برق سال گذشته در آن بازه کمتر باشد، مابه‌التفاوت اجرای مقررات در آن بازه معادل صفر است.

تبصره ۴: معافیت‌های مربوط به پرداخت "مابه‌التفاوت اجرای مقررات" براساس ضوابط و مقررات ابلاغی مربوطه می‌باشد.

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 اخطاریه کتبی مجموع بهای کل انرژی میان‌باری، اوج بار و کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) 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.

۳-۸- 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 کل انرژی راکتیو مصرفی مشترک وفق بند «۸» شرایط عمومی تعرفه‌های برق محاسبه می‌شود.

۳-۸-۲- اگر قدرت مصرفی بیشتر از یک مگاوات باشد، مجموع ۹۹ درصد بهای کل انرژی میان‌باری، اوج بار و کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) بر مبنای حداکثر قیمت برق در هر یک از بازه‌های مذکور در بازار عمده‌فروشی برق در همان دوره و با اعمال ضریب ۱/۲ و ۱ درصد مبلغ کل انرژی میان‌باری، اوج بار و کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) بر مبنای نرخ برق تجدیدپذیر و همچنین مابه‌التفاوت اجرای مقررات (بدون لحاظ معافیت مابه‌التفاوت موضوع تبصره ۴ بند «۳-۵-۲»)، آبونمان و تجاوز از قدرت (در صورت وجود) محاسبه می‌گردد.

۳-۸-۳- اگر قدرت مصرفی مساوی یا کمتر از یک مگاوات باشد مجموع بهای کل انرژی میان‌باری، اوج بار و کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) بر مبنای حداکثر قیمت برق در هر یک از

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

بازه‌های مذکور در بازار عمده فروشی برق در همان دوره و با اعمال ضریب ۱/۲ و همچنین مابه‌التفاوت اجرای مقررات (بدون لحاظ معافیت مابه‌التفاوت موضوع تبصره ۴ بند «۳-۵-۲») و آبونمان محاسبه می‌گردد.

۳-۸-۴- بهای انرژی راکتیو با ضرب ضریب زیان با اعمال ضریب ۳ در مجموع بهای محاسبه شده در بند «۳-۸-۲» یا «۳-۸-۳» حسب مورد و با رعایت سقف نرخ مندرج در 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 از ابتدای فروردین تا انتهای مهر ماه ۱۴۰۲ معادل ۱۳۲۷۵ ریال به ازای هر کیلوواریساعت و از ابتدای آبان ماه ۱۴۰۲ برای صنایع انرژی‌بر معادل ۱۷۷۹۹ ریال به ازای هر کیلوواریساعت و برای سایر صنایع معادل ۱۶۸۵۱ ریال به ازای هر کیلوواریساعت می‌باشد.

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 قرائت شده 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 توزیع در نظر گرفته می‌شود.

۳-۱۰- هزینه سوخت 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 "بهای تبصره ۱۴" در صورتحساب درج می‌شود.

۳-۱۱- عوارض برق به صورت زیر محاسبه می‌شود:

۳-۱۱-۱- اگر قدرت مصرفی بیشتر از یک مگاوات باشد، ده درصد (۱۰٪) مجموع ۹۹ درصد بهای کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) 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 و ۱ درصد بهای کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) بر مبنای نرخ برق تجدیدپذیر و همچنین مابه‌التفاوت اجرای مقررات (بدون لحاظ معافیت مابه‌التفاوت موضوع تبصره ۴ بند «۳-۵-۲»)، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت و بهای تبصره ۱۴ حسب مورد محاسبه و تحت عنوان "عوارض برق" در صورتحساب درج می‌گردد.

۳-۱۱-۲- اگر قدرت مصرفی مساوی یا کمتر از یک مگاوات باشد، ده درصد (۱۰٪) مجموع بهای کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) 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 و همچنین مابه‌التفاوت اجرای مقررات (بدون لحاظ معافیت مابه‌التفاوت موضوع تبصره ۴ بند «۳-۵-۲»)، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت و بهای تبصره ۱۴ حسب مورد محاسبه و تحت عنوان «عوارض برق» در صورتحساب درج می‌گردد.

۱۲-۳- مالیات بر ارزش افزوده و عوارض معادل نه درصد (۹٪) مجموع بهای انرژی تامین شده، مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت وجود)، مابه‌التفاوت اجرای مقررات، آبونمان، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت و بهای تبصره ۱۴ حسب مورد محاسبه و به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

۱۳-۳- مبلغ صورتحساب برق از مجموع، بهای انرژی تامین شده، مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید، مابه‌التفاوت اجرای مقررات، آبونمان، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت، بهای تبصره ۱۴، عوارض برق و مالیات بر ارزش افزوده و عوارض حسب مورد به دست می‌آید.

۴- انشعاب‌های تعرفه سایر مصارف (تجاری) با قدرت قراردادی بالای ۱ مگاوات (قابل اجرا از ابتدای آبان ماه سال ۱۴۰۲)

۴-۱- تعداد روزهای دوره را محاسبه می‌نماییم. تعداد روز به تعداد روزهای عادی و گرم (تعداد روزهای دوره که در تابستان قرار دارد) تقسیم می‌شود.

۴-۲- مصارف انرژی به صورت زیر محاسبه می‌گردد:

۴-۲-۱- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرارداد دوجانبه در کل روزهای دوره که قرارداد دوجانبه در آن‌ها معتبر است، از مجموع حاصل ضرب ظرفیت ترانزیت قرارداد دوجانبه در تعداد ساعات بازه‌های زمانی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری روزانه، برای کل روزهای مذکور به دست می‌آید.

۴-۲-۲- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری خریداری شده از تابلوی اول بازار بورس انرژی، از مجموع حاصل ضرب قدرت خریداری شده از بازار بورس در هر بازه زمانی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری روزانه (براساس گزارشات ارسالی توسط شرکت بورس انرژی) در تعداد ساعات آن بازه زمانی، برای کل روزهای خرید از بورس انرژی که در بازه دوره قرار می‌گیرند، به دست می‌آید.

تبصره: تعداد ساعات میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری روزانه مطابق با تعداد ساعات تعریف شده توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد در هر روز دوره با رعایت بند «۲» شرایط عمومی تعرفه‌های برق تعیین می‌گردد.

۴-۲-۳- 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 مجموع مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری محاسبه شده در بندهای «۴-۲-۱» و «۴-۲-۲» 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 صورتحساب معادل صفر در نظر گرفته می‌شود.

۴-۳- 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 «۴-۲-۳» و 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 و با اعمال ضریب ۱/۲ محاسبه و مجموع سه عدد بدست آمده در صورتحساب تحت عنوان «بهای انرژی تامین شده» درج می‌گردد.

۴-۴- مابه‌التفاوت اجرای مقررات برای مشترکانی که تعرفه آن‌ها بیشتر از «متوسط نرخ بازار»، اعلامی توسط شرکت مدیریت شبکه برق، است از حاصل ضرب میزان کل انرژی قرائت شده (اعم از انرژی تامین شده به

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

نیابت از طرف مشترک توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد و انرژی خریداری شده از طریق بورس انرژی و یا قرارداد دوجانبه) در هر یک از بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری در تفاوت تعرفه مربوطه، در آن بازه با متوسط نرخ بازار عمده‌فروشی برق در سال گذشته 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 «۵-۱» 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 است.

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

۴-۵- آبونمان دوره با توجه به مبلغ آبونمان ماهانه و تعداد روزهای دوره محاسبه و تحت عنوان "آبونمان" در صورتحساب درج می‌شود.

۴-۶- در صورت ادامه تجاوز از قدرت قراردادی مشترکین پس از یک دوره صدور اخطاریه کتبی مجموع بهای کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) 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.

۴-۷- بهای انرژی راکتو به صورت زیر محاسبه می‌شود:

۴-۷-۱- ضریب زیان و ضریب قدرت مشترک بر اساس کل انرژی قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) و کل انرژی راکتو مصرفی مشترک وفق بند «۸» شرایط عمومی تعرفه‌های برق محاسبه می‌شود.

۴-۷-۲- مجموع بهای کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) بر مبنای حداکثر قیمت برق در هر یک از بازه‌های مذکور در بازار عمده‌فروشی برق در همان دوره و با اعمال ضریب ۱/۲ به علاوه مابه‌التفاوت اجرای مقررات، آبونمان و تجاوز از قدرت (در صورت وجود) محاسبه می‌گردد.

۴-۷-۳- بهای انرژی راکتو با ضرب ضریب زیان با اعمال ضریب «۳» در مجموع بهای محاسبه شده در بند «۴-۷-۲» و با رعایت سقف نرخ مندرج در بند «۸» شرایط عمومی تعرفه‌های برق معادل ۱۹۱۵۲ ریال بر کیلووات‌ساعت، در مواردی که متوسط ضریب قدرت دوره کمتر از ۹۰ درصد است، محاسبه و در صورتحساب درج می‌شود.

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

۴-۸- هزینه ترانزیت براساس ارقام اعلامی توسط شرکت توانیر مربوط به ماه دوره صورتحساب به ازای هر کیلووات قدرت قراردادی (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 قرائت شده 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 توزیع در نظر گرفته می شود.

۴-۹- هزینه سوخت از حاصلضرب رقم هزینه سوخت اعلامی برای هر کد تعرفه مندرج در جدول ابلاغی وزیر محترم نیرو به شماره ۱۴۰۲/۴۲۳۲۸/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۲۱، با رعایت بند ۲ مصوبه مذکور، در کل انرژی قرائت شده دوره محاسبه و تحت عنوان "بهای تبصره ۱۴" در صورتحساب درج می شود.

۴-۱۰- ده درصد (۱۰٪) مجموع بهای کل انرژی میان باری، اوج بار و کم باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) 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 به علاوه مابه التفاوت اجرای مقررات، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت و بهای تبصره ۱۴ حسب مورد محاسبه و تحت عنوان "عوارض برق" در صورتحساب درج می گردد.

۴-۱۱- مالیات بر ارزش افزوده و عوارض معادل نه درصد (۹٪) جمع بهای انرژی تامین شده، مابه التفاوت اجرای مقررات، آبونمان، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت و بهای تبصره ۱۴ حسب مورد محاسبه و به صورت یک قلم در صورتحساب درج می شود.

۴-۱۲- مبلغ صورتحساب برق از مجموع بهای انرژی تامین شده، مابه التفاوت اجرای مقررات، آبونمان، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت، بهای تبصره ۱۴، عوارض برق و مالیات بر ارزش افزوده و عوارض حسب مورد به دست می آید.