

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، به‌دست می‌آید.

۱-۲-۲-۳-۱- مصرف انرژی مشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید، با کسر مجموع مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری محاسبه شده در بند «۱-۲-۲-۲-۱» از مصرف انرژی بند «۱-۲-۲-۱» به‌دست 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.

۱-۲-۳-۲-۱- 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، به‌دست 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.

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 «۱-۲-۲-۳» 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.

۱-۴- 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.

۱-۴-۱- 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.

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:

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

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 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.

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) بر مبنای 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) 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.

۱-۸- 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 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)، 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) 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 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 ۴۶۱۲۲ 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 می‌شود.

۱-۱۶- مبلغ صورتحساب برق از جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار، کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، مبلغ مابه‌التفاوت انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت وجود)، مابه‌التفاوت 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 می‌آید.

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، به‌دست 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، به‌دست 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.

۲-۲-۴- 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 عده‌های 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.

۴-۲- 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:

۴-۲-۱- از ابتدای اردیبهشت تا پایان شهریور ماه سال ۱۴۰۳؛ میزان انرژی محاسبه شده در بند «۴-۲-۲» 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.

۴-۲-۲- از ابتدای مهر ماه سال ۱۴۰۳ به بعد؛ میزان انرژی محاسبه شده در بند «۴-۲-۲» 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.

۴-۲-۵- بستانکاری ناشی از مزاد انرژی خریداری شده از بورس انرژی و قراردادهای دوجانبه از حاصلضرب انرژی محاسبه شده در بند «۴-۲-۵» 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.

۴-۲-۶- 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 اخطاریه 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.

۹-۲- بهای انرژی راکتیو به صورت زیر محاسبه می‌شود:

۹-۲-۱- 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.

۹-۲-۲- اگر قدرت مصرفی بیشتر از یک مگاوات باشد (بجز تاسیسات گردشگری)، مجموع ۹۸ درصد 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 ۱/۲ 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، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس و گواهی صرفه‌جویی انرژی) بر مبنای نرخ برق تجدیدپذیر و همچنین ۹۸ درصد مابه‌التفاوت اجرای مقررات (بدون لحاظ معافیت مابه‌التفاوت موضوع تبصره‌های ۳، ۴ و ۵ بند «۲-۶»)، آبونمان و تجاوز از قدرت (در صورت وجود) محاسبه می‌گردد.

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 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 ۱/۲ 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») و آبونمان و تجاوز از قدرت (در صورت وجود برای تاسیسات گردشگری) محاسبه می‌گردد.

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 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 کیلووات ساعت 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 ۶۱۱۲۲ 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 حاصل ضرب 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 «۶-۲»)، 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

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)

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

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

۳-۲-۱- مصارف انرژی میانباری، اوج بار 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، به‌دست می‌آید.

تبصره: بازه‌های زمانی میانباری، اوج بار 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.

۳-۲-۲- انرژی میانباری، اوج بار 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، اوج بار 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 صورتحساب 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، اوج بار و کمباری اقدام نماید، مازاد انرژی ارائه شده از مقادیر متناظر مصرف صورتحساب دوره بعد کسر می‌گردد.

۳-۲-۳- چنانچه انرژی محاسبه شده در بند «۲-۲-۳» مربوط به هر یک از بازه‌های میانباری، اوج بار 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، اوج بار 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 ۱/۳ محاسبه و مجموع سه عدد بدست آمده در صورتحساب تحت عنوان "بهای انرژی تامین شده" درج می گردد.

۳-۴- بستانکاری ناشی از مازاد انرژی خریداری شده از بورس انرژی و قراردادهای دوجانبه از حاصلضرب انرژی محاسبه شده در بند «۳-۲-۳» در هر یک از بازه های میان باری، اوج بار و کم باری، در ۷۵٪ (هفتاد و پنج درصد) متوسط قیمت برق در تابلوی اول بورس انرژی در هر یک از بازه های مذکور در همان دوره، محاسبه و به عنوان «بستانکاری خرید خارج بازار» در صورتحساب درج می گردد.

۳-۵- مابه التفاوت 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 صرفه جویی انرژی) در هر یک از بازه های میان باری، اوج بار و کم باری در تفاوت تعرفه مربوطه، در آن بازه با متوسط نرخ بازار عمده فروشی برق محاسبه و مجموع سه عدد بدست آمده در صورتحساب تحت عنوان "مابه التفاوت اجرای مقررات" درج می گردد.

تبصره ۱: تعرفه در هر یک از بازه های میان باری، اوج بار و کم باری بر مبنای تعرفه سایر مصارف کد «۵-۱» و به صورت زیر محاسبه می شود:

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

(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 می شود:

$$(0.5 \times (\text{تعداد کل روزهای دوره} \div \text{تعداد روزهای تابستان دوره}) + 1) = \text{ضریب تعدیل فصل}$$

تبصره ۲: چنانچه تعرفه میان باری، اوج بار و کم باری در هر بازه از متوسط نرخ بازار عمده فروشی برق در آن بازه کمتر باشد، مابه التفاوت 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 صرفه جویی انرژی اقدام می کنند به میزان انرژی خریداری شده از محل های مذکور از پرداخت مابه التفاوت اجرای مقررات معاف می باشند.

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

۳-۷- در صورت ادامه تجاوز از قدرت قراردادی مشترکین پس از یک دوره صدور اختاریه کتبی 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 تابلوی دوم بورس انرژی (تابلوی سبز) در هر یک از بازه های مذکور در

همان دوره و با اعمال ضریب $1/3$ ، 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 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 $1/3$ 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 کیلوواریساعت، 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 (10%) 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 $1/3$ به علاوه مابه‌التفاوت اجرای مقررات، تجاوز از

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.