



بسمه تعالی

« مهار تورم، رشد تولید »

شرکتهای برق منطقه‌ای

شرکتهای توزیع نیروی برق

موضوع: دستورالعمل نحوه و توالی محاسبه صورتحساب بهای برق

باسلام

پیرو ابلاغ تعرفه‌های برق و شرایط عمومی آنها طی نامه شماره ۱۴۰۲/۱۱/۹۲۸۴۹ مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۲۰ و ابلاغ رویه تعیین مابه‌التفاوت اجرای مقررات و محاسبه صورتحساب مشترکان با قدرت بیش از یک مگاوات طی نامه شماره ۱۴۰۲/۱۱/۳۱۲۷۹ مورخ ۱۴۰۲/۰۳/۲۴، به پیوست «دستورالعمل نحوه توالی مراحل محاسبه صورتحساب بهای برق مشترکان با قدرت ۱ مگاوات و کمتر» قابل اجرا از ابتدای آبان ماه سال ۱۴۰۲ و «دستورالعمل نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب بهای برق مشترکان با قدرت بالای ۱ مگاوات» قابل اجرا از ابتدای خرداد ماه سال ۱۴۰۲ ارسال می‌گردد. مقتضی است با رعایت موارد به شرح ذیل اقدام لازم معمول نمایند:

- ۱- از ابتدای سال جاری هزینه سوخت نیروگاهی به ازای کل انرژی مصرفی از تمامی مشترکان برق (شامل کلیه روش‌های تامین برق) به غیر از مشترکان مشمول بخشودگی هزینه برق مصرفی براساس مصوبه شماره ۱۴۰۲/۴۲۳۲۸/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۲۱ وزیر محترم نیرو (تصویر پیوست) اخذ شود. بدین منظور جداول نرخ تعرفه‌های برق جهت اجرای بند «۲» مصوبه مذکور ارسال می‌گردد.
- ۲- مصارف متعارف اشتراکی واحدها و شهرک‌های مسکونی معادل ۵۰ کیلوواتساعت در ماه به ازای هر واحد تعیین می‌گردد.
- ۳- به منظور اجرای بند «۵» شرایط عمومی تعرفه‌های برق به پیوست «رویه تعیین سقف مجاز خرید برق مشترکین در تابلو اول معاملات بورس» موضوع نامه شماره ۱۴۰۲/۱۷۸۱۰/۳۵۰ مورخ ۱۴۰۲/۰۳/۰۳ معاون محترم برق و انرژی وزارت نیرو ارسال می‌گردد.
- ۴- نرخ مشترکان مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن) تا زمان ابلاغ تعرفه مشترکان صنعتی موضوع تبصره ذیل ماده (۳) قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق به صورت علی‌الحساب در خصوص مشترکان مشمول کدهای «۴-الف» و «۴-ب» کماکان براساس ابلاغیه وزیر محترم نیرو به شماره ۱۴۰۱/۶۶۱۱۹/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۱/۱۲/۱۳ و در خصوص مشترکان مشمول کد «۴-د» براساس نرخ‌های ابلاغی ماهانه ملاک محاسبه می‌باشد.



بسمه تعالی

« مهار تورم، رشد تولید »

- ۵- نرخ متوسط بازار برق در سال گذشته، حداکثر نرخ بازار عمده‌فروشی برق، حداکثر نرخ برق تابلو دوم بورس انرژی (تابلو برق سبز) و متوسط نرخ خرید تجدیدپذیر تا پنجم هر ماه در سایت شرکت مدیریت شبکه برق ایران قسمت گزارش‌ها بارگذاری می‌گردد.
- ۶- لازم است شرکت‌های برق حداکثر تا پایان آذرماه سال جاری نسبت به پیاده‌سازی و اصلاح صورتحساب‌های مشترکان مشمول، وفق رویه‌های پیوست اقدام لازم به عمل آورند.
- ۷- شرکت‌های برق درخصوص اخذ مبالغ حاصل از اصلاح صورتحساب‌های بهای برق دوره‌های گذشته، با مشترکان مساعدت مقتضی را به عمل آورند.


رئیس هیأت مدیره و مدیرعامل

رونوشت:

- معاونت هماهنگی مالی و پشتیبانی و امورمجامع جهت اطلاع
- معاونت برنامه‌ریزی و امور اقتصادی جهت اطلاع
- معاونت هماهنگی توزیع جهت اطلاع
- شرکت سهامی مدیریت شبکه برق ایران جهت اطلاع

باسمہ تعالیٰ
ہمارے تورم و رشد تولید



شماره داخلی: ۱۴۰۲/۴۹۷۶۲/۲۴۰
تاریخ داخلی: ۱۴۰۲/۰۸/۲۱
شماره صادره: ۱۴۰۲/۴۲۴۶۱/۲۴۰
تاریخ صادره: ۱۴۰۲/۰۸/۲۲ - ۰۶:۵۱:۱۷
پیوست: دارد

جناب آقای مهندس کردی

رییس محترم هیات مدیره و مدیرعامل شرکت مادر تخصصی توانیر

جناب آقای مهندس پیش آهنگ

رییس محترم هیات مدیره و مدیرعامل شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی

موضوع: ابلاغ مصوبه وزیر نیرو در خصوص هزینه سوخت در سال ۱۴۰۲

با سلام،

به پیوست ابلاغیه شماره ۱۴۰۲/۴۲۳۲۸/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۲۱ وزیر محترم نیرو موضوع «هزینه سوخت در سال ۱۴۰۲» جهت اجراء از ابتدای سال جاری ابلاغ می‌گردد. ضروری است گزارش اجرای این ابلاغیه در مقاطع سه ماهه، برای استحضار وزیر محترم نیرو به این دفتر ارسال گردد.

سیدمجید میری لاریمی
مدیرکل دفتر اقتصاد، سرمایه گذاری و تنظیم
مقررات بازار آب و برق

دبیرخانه شرکت توانیر

شماره ثبت: ۱۴۰۲/۹۴۵۴۵

تاریخ: ۱۴۰۲/۰۸/۲۲

رونوشت:

جناب آقای مهندس رضایی

معاون محترم برنامه ریزی و اقتصادی

اقدام کننده: - ساسان پورلطیفی (کارشناس مسئول گروه سرمایه گذاری) ۸۱۶۰۶۴۸۲

مقام معظم رهبری (مدظله العالی): پدافند غیرعامل یک اصل برای همیشه است و نباید با هیچ بهانه و توجیهی متوقف شود

تهران، خیابان ولی عصر، ابتدای بزرگراه آیت الله هاشمی رفسنجانی (نیایش)، روبروی درب جنوبی پارک ملت، ساختمان وزارت نیرو، کدپستی: ۱۹۹۶۸۳۳۹۱۳

تلفن: ۸۱۶۰۶۰۰۰ پست الکترونیک: info@moe.gov.ir وب: www.moe.gov.ir

شماره: ۱۴۰۲/۴۳۳۲۸/۲۰/۱۰۰
 تاریخ: ۱۴۰۲/۰۸/۲۱
 پست:



وزیر

بسمه تعالی

شرکت مادر تخصصی توانیر

موضوع: هزینه سوخت در سال ۱۴۰۲

با سلام،

به استناد بند «۱» ماده (۳) مصوبه شماره ۹۱۹۲۸/ت/۹۱۵۱۹ هـ مورخ ۱۴۰۲/۵/۲۸ هیئت محترم وزیران (موضوع آیین نامه اجرایی تبصره «۱۴» ماده واحده قانون بودجه سال ۱۴۰۲) و به منظور اعمال افزایش نرخ سوخت نیروگاهی نسبت به سال ۱۴۰۱ در صورت حساب برق مشترکان، موارد زیر جهت اجراء ابلاغ می گردد:

۱- از ابتدای سال جاری هزینه سوخت نیروگاهی به ازای هر کیلووات ساعت برق مصرفی، از کلیه مشترکان برق (شامل کلیه روش های تأمین برق) به غیر از مشترکان مشمول بخشودگی هزینه برق مصرفی، بر اساس جدول زیر دریافت می گردد.

هزینه سوخت به ازای هر کیلووات ساعت برق مصرفی (ریال)

مصارف خانگی	مناطق عادی و ایام غیر گرم مناطق گرمسیری	تا الگوی مصرف	۶۰
	ایام گرم مناطق گرمسیری	پر مصرف	۱۲۰
		تا الگوی مصرف	۶۰
		پر مصرف	۸۱
مصارف عمومی	۱-الف-۲		۳۴۶
	۲-الف-۲		۱۳۸
	۲-ب		۶۰
مصارف تولید (آب و کشاورزی)	۳-الف		۶۰
	۳-ب		۶۰
	۳-ج		۹۰
مصارف تولید (صنعت و معدن)	صنایع انرژی بر و مراکز استخراج رمزدارایی		۴۶۱
	سایر صنایع		۱۴۵
سایر مصارف	۱-۵		۹۱۲
	۲-۵		۸۶۲
	۳-۵		۶۵۷

وزیر

- ۲- کلیه صورتحساب‌های برق مرتبط با هزینه تأمین برق از ابتدای سال جاری تا ابتدای آبان‌ماه با لحاظ هزینه تأمین برق معادل ۴۳۵۶ ریال به ازای هر کیلووات ساعت اصلاح شده و هزینه سوخت نیروگاهی به صورت جداگانه بر اساس بند (۱) اعمال و دریافت می‌گردد.
- ۳- هزینه سوخت مشمول عوارض برق، مالیات بر ارزش افزوده و عوارض نیز می‌باشد.
- ۴- به منظور مساعدت، شرکت‌های برق می‌توانند مبلغ حاصل از اصلاح صورتحساب‌های بهای برق دوره‌های گذشته مشترکان بابت اصلاح قیمت سوخت را حداکثر تا پایان سال ۱۴۰۲ دریافت نمایند.

علی اکبر محرابیان

رونوشت:

- معاونت برنامه‌ریزی و اقتصادی
- معاونت برق و انرژی
- شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی
- دفتر وزارتی

باسمہ تعالیٰ
ہمارے توجہ و رشد تولید



شماره داخلی: ۱۴۰۲/۱۹۴۹۱/۲۴۰
تاریخ داخلی: ۱۴۰۲/۰۲/۳۱
شماره صادره: ۱۴۰۲/۱۷۸۱۰/۳۵۰
تاریخ صادره: ۱۴۰۲/۰۳/۰۳ - ۰۸:۰۹:۳۴
پیوست: دارد

شرکت مدیریت شبکه برق ایران
شرکت توانیر

موضوع: رویه تعیین سقف مجاز خرید برق مشترکین در تابلوی اول معاملات بورس

پیرو مصوبه شماره ۱۴۰۱/۶۹۳۸۴/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۷ در خصوص «دستورالعمل توسعه مبادلات برق در بورس انرژی» و در راستای اجرای بند (۶) مصوبه شماره ۱۷۱۳۰۷/ت/۵۹۹۰۷ هـ مورخ ۱۴۰۱/۰۹/۱۶ هیات وزیران، رویه تعیین سقف مجاز خرید برق مشترکین در تابلوی اول معاملات بورس تصویب و ابلاغ می‌گردد:

" رویه تعیین سقف مجاز خرید برق مشترکین در تابلوی اول معاملات بورس "

۱- در این رویه اصطلاحات ذیل در معانی مشروح مربوطه به کار می‌روند:

۱-۱- ناحیه بهره برداری: این نواحی با توجه به شرایط بهره برداری و محدودیت‌های تأمین بار شبکه برق سراسری کل کشور، هر ساله توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران تعیین می‌شود.

۱-۲- دوره نাত্রازی: این دوره با توجه به نাত্রازی عرضه و تقاضای برق در ماههای گرم سال و شرایط محدودیت سوخت، هر ساله توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران تعیین می‌شود.

سایر کلمات و تعاریف استفاده شده در این دستورالعمل مطابق "آیین نامه تعیین شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه برق کشور" و آخرین ابلاغیه‌های وزارت نیرو و یا هیأت تنظیم بازار برق ایران (تا زمان ابلاغ این رویه) می‌باشد.

دبیرخانه شرکت توانیر

شماره ثبت: ۱۴۰۲/۲۶۸۷۸

تاریخ: ۱۴۰۲/۰۳/۱۳

۲- شیوه تعیین سقف مجاز خرید برق مشترکین در تابلوی اول معاملات بورس به شرح ذیل می باشد:

۱-۲- مشترکین زیر مجموعه شرکت های برق منطقه ای

۱-۱-۲- در شرایط عدم ناترازی برق، سقف مجاز خرید برق مشترکین از بورس انرژی برای

نمادهای کم باری، میان باری و پرباری برابر با قدرت قراردادی آنها می باشد.

۱-۲-۲- در "دوره ناترازی" شرکت مدیریت شبکه برق ایران با توجه به شرایط بهره برداری

شبکه برق و محدودیت های بار، مجموع سقف مجاز خرید برق کلیه مشترکین هر

"ناحیه بهره برداری" را در نمادهای کم باری، میان باری و پرباری تعیین و به همراه

فهرست اسامی مشترکین هر "ناحیه بهره برداری"، حداقل یک ماه قبل از شروع

"دوره ناترازی" به وزارت صنعت، معدن و تجارت ارسال می کند.

۱-۲-۳- وزارت صنعت، معدن و تجارت با در نظر گرفتن سقف مجاز خرید برق هر "ناحیه

بهره برداری" (بند ۶-۱-۲) و با توجه به اولویت های فنی، اقتصادی و برنامه ریزی های

تولید هر صنعت، سقف مجاز خرید برق کلیه مشترکین واقع در هر "ناحیه بهره

برداری" را مشخص و حداقل دو هفته قبل از شروع "دوره ناترازی" به شرکت مدیریت

شبکه برق ایران اعلام می نماید.

تبصره: در صورتیکه وزارت صنعت، معدن و تجارت اقدام به ارسال فهرست نهایی سقف مجاز

خرید برق مشترکین در موعد مقرر ننماید، شرکت مدیریت شبکه برق ایران سقف

قابل خرید برق مشترکین را همانند مقادیر سهمیه تأمین برق اعمال شده در دوره

مشابه سال قبل و با رعایت تغییرات مصرف مشترکین و محدودیت های فنی و

بهره برداری شبکه برق تعیین و به بورس انرژی اعلام می کند.

۱-۲-۴- شرکت مدیریت شبکه برق ایران فهرست نهایی سقف مجاز خرید برق مشترکین را

جهت اعمال در سامانه معاملات بورس انرژی، حداقل یک هفته قبل از شروع "دوره

ناترازی" به شرکت بورس انرژی ارسال می کند.

۱-۲-۵- مسئولیت رعایت سقف مجاز خرید برق از بورس انرژی و قراردادهای دوجانبه در هر

حالت بر عهده مشترکین می باشد.

باسمہ تعالیٰ
مہارتورم ورشد تولید



شماره داخلی : ۱۴۰۲/۱۹۴۹۱/۲۴۰
تاریخ داخلی : ۱۴۰۲/۰۲/۳۱
شماره صادره: ۱۴۰۲/۱۷۸۱۰/۳۵۰
تاریخ صادره: ۱۴۰۲/۰۳/۰۳ - ۰۸:۰۹:۳۴
پیوست: دارد

۲-۲- مشتری زير مجموعه شرکت های توزیع نیروی برق

۲-۲-۱- در شرایط عدم ناترازی برق، سقف مجاز خرید برق مشترکین زیر مجموعه شرکت های توزیع نیروی برق از بورس انرژی برای نمادهای کم باری، میان باری و پرباری برابر با قدرت قراردادی آنها می باشد.

۲-۲-۲- در "دوره ناترازی"، سقف مجاز خرید برق مشترکین زیر مجموعه شرکت های توزیع نیروی برق از بورس انرژی برای نمادهای کم باری، میان باری و پرباری تا زمانی که کنترل پذیری و قطع پذیری این مشترکین فراهم گردد (بند ۵-۳-۲ دستورالعمل توسعه مبادلات برق در بورس انرژی) برابر با ۷۰ درصد قدرت قراردادی این مشترکین می باشد.

تبصره: میزان درصد مشخص شده در بند فوق هر ساله توسط شرکت توانیر تعیین می شود.

همایون حایری
معاون برق و انرژی

رونوشت:

جناب آقای مهندس روغنی

مشاور محترم وزیر و مدیرکل دفتر وزارتی - جهت استحضار و صدور دستور اقدام مقتضی

جناب آقای دکتر بختیار

معاون محترم برنامه ریزی و اقتصادی - جهت استحضار و صدور دستور اقدام مقتضی

جناب آقای مهندس کمانی

معاون محترم وزیر و رئیس سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا) - جهت استحضار و

صدور دستور اقدام مقتضی

جناب آقای مهندس پیش آهنگ

رئیس محترم هیات مدیره و مدیرعامل شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی - جهت استحضار و صدور

دستور اقدام مقتضی

باسمہ تعالیٰ
ہمارے توجہ و رشد تولید



شماره داخلی : ۱۴۰۲/۱۹۴۹۱/۳۴۰
تاریخ داخلی : ۱۴۰۲/۰۲/۳۱
شماره صادره : ۱۴۰۲/۱۷۸۱۰/۳۵۰
تاریخ صادره : ۱۴۰۲/۰۳/۰۳ - ۰۸ : ۰۹ : ۳۴
پیوست : دارد

اقدام کننده : - زهره طایفی (رئیس گروه تنظیم مقررات بازار برق) ۸۱۶۰۶۸۴۹

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

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

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 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.

۱-۲-۲-۲- 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

تبصره: انرژی کل غیرمشمول ماده ۱۶ جهش تولید محاسبه شده در بند فوق به نسبت مصارف میان‌باری، اوج‌بار 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 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. بهای 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 "بهای انرژی ماده ۱۶" درج می‌گردد.

دستورالعمل نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب بهای برق مشترکان صنعتی و سایر مشترکان بالای ۱ مگاوات

تبصره: 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.

۱-۳-۱- در مورد مشترکینی که لوازم اندازه‌گیری دو زمانه دارند (صرفاً برای مصارف مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کدهای "۴-الف" یا "۴-ب" حسب مورد) نرخ اوج بار ۶۰ درصد نرخ اوج بار تعرفه مربوطه و نرخ سایر ساعات برابر نرخ میان‌باری تعرفه مربوطه است.

۲-۳-۱- بهای انرژی میان‌باری، اوج بار و کم‌باری (صرفاً برای مصارف 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.

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، اوج بار، کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن) و بهای 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 اختاریه کتبی به صورت زیر اقدام می‌شود:

۱-۷-۱- از ابتدای فروردین 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، اوج بار، کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن) و بهای 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:

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

۱-۷-۱-۲- 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 بهای 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:

$$[۰/۰۵ -] \text{ قدرت مصرفی} \div (\text{ قدرت قراردادی} - \text{ قدرت مصرفی})$$

۱-۷-۲- از ابتدای آبان ماه ۱۴۰۲ به بعد:

۱-۷-۲-۱- جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار، کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن) و بهای انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت وجود)، بهای قدرت و تفاوت تعرفه انشعاب آزاد با ضریب یک 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 مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن) و بهای 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.

۱-۹- در صورتی که مصارف غیرصنعتی مشترکین بیش از ۲۰ درصد 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.

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

۱-۱۱- بهای انرژی راکتیو با ضرب ضریب زیان در جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار، کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن) و بهای 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

دستورالعمل نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب بهای برق مشترکان صنعتی و سایر مشترکان بالای ۱ مگاوات

عمومی تعرفه‌های برق، در مواردی که متوسط ضریب قدرت دوره کمتر از ۹۰ درصد است، محاسبه و در صورتحساب درج می‌شود.

۱۲-۱- بهای فصل (در ماه‌های تیر، مرداد و شهریور) با توجه به نسبت روزهای تابستان از کل دوره معادل بیست درصد (۲۰٪) جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار، کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن) و بهای 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 و بهای انرژی راکتیو حسب مورد محاسبه و به صورت یک قلم تحت عنوان "بهای فصل" در صورتحساب درج می‌شود.

۱۳-۱- 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.

۱۴-۱- ده درصد (۱۰٪) جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار، کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن) و بهای 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، بهای فصل 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) کدهای "۴-الف" یا "۴-ب"، حسب مورد، بهای قدرت، آبونمان، تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت، مصارف غیرصنعتی، تفاوت انقضای اعتبار پروانه، بهای انرژی راکتیو، بهای فصل و بهای تبصره ۱۴ حسب مورد محاسبه و به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

۱۵-۱- مبلغ صورتحساب بهای برق از جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار، کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن) کدهای "۴-الف" یا "۴-ب"، حسب مورد و بهای 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 فصل، 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 و کانی‌های فلزی، واحدهای پالایشگاهی و پتروشیمی با قدرت قراردادی ۲ مگاوات و بیشتر (قابل اجرا از ابتدای خرداد سال ۱۴۰۲)

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، 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

۲-۲-۳- 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.

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

تبصره: چنانچه مقدار حاصله در بند «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 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

دستورالعمل نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب بهای برق مشترکان صنعتی و سایر مشترکان بالای ۱ مگاوات

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 که در روزهای دوره معتبر است، از مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری محاسبه شده در بند «۱-۲-۲» 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- بهای انرژی مشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان، با توجه به مصرف انرژی محاسبه شده در بند «۲-۲-۲-۲» و نرخ برق تجدیدپذیر محاسبه و در صورتحساب تحت عنوان “بهای انرژی ماده ۱۶” درج می‌گردد.

تبصره: 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 اعلام می‌گردد.

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.

۲-۵- 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:

۲-۵-۱- 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 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 و کم‌باری قرائت شده، تسهیم می‌شود.

۲-۵-۲- مجموع حاصلضرب میزان انرژی مشمول مابه‌التفاوت اجرای مقررات در هر یک از بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری در تفاوت تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کدهای "۴-الف" یا "۴-ب" حسب مورد (با لحاظ نمودن بند (۱) شرایط اختصاصی تعرفه مربوطه برای ماههای تیر تا شهریور)، در آن بازه با متوسط نرخ بازار عمده‌فروشی برق در سال گذشته تحت عنوان "مابه‌التفاوت اجرای مقررات" در صورتحساب درج می‌گردد.

تبصره ۱: معافیت‌های مربوط به پرداخت "مابه‌التفاوت اجرای مقررات" براساس ضوابط و مقررات مربوطه می‌باشد.

تبصره ۲: آن قسمت از مابه‌التفاوت اجرای مقررات که در قالب برق خریداری شده از تابلو اول بورس انرژی از مشترکان مشمول این دستورالعمل اخذ می‌شود، (پس از ابلاغ موضوع توسط معاونت برنامه‌ریزی و اقتصادی وزارت نیرو و اجرایی شدن آن توسط بورس انرژی) از مبالغ محاسبه شده فوق کسر می‌گردد.

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

۲-۷- در صورت ادامه تجاوز از قدرت قراردادی مشترکین پس از یک دوره صدور اخطاریه کتبی به صورت زیر اقدام می‌شود:

۲-۷-۱- از ابتدای خرداد ماه تا انتهای مهر ماه ۱۴۰۲؛ 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 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 تبصره‌های ۱ و ۲ بند «۲-۵-۲»)، به نسبت قدرت مازاد به قدرت مصرفی، محاسبه و تحت عنوان "تجاوز از قدرت" به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

۲-۷-۲- از ابتدای آبان ماه ۱۴۰۲ به بعد؛ 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

دستورالعمل نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب بهای برق مشترکان صنعتی و سایر مشترکان بالای ۱ مگاوات

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:

۸-۲-۱- 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.

۸-۲-۲- 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 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 تبصره‌های

۱ و ۲ بند «۲-۵-۲»)، آبونمان و تجاوز از قدرت (در صورت وجود) محاسبه می‌گردد.

۸-۲-۳- اگر قدرت مصرفی مساوی یا کمتر از یک مگاوات باشد، 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 تبصره‌های ۱ و ۲ بند «۲-۵-۲») و آبونمان محاسبه می‌گردد.

۸-۲-۴- بهای انرژی راکتیو با ضرب ضریب زیان با اعمال ضریب ۳ در مجموع بهای محاسبه شده در بند

«۲-۸-۲» یا «۳-۸-۲» 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.

۸-۲-۹- هزینه ترانزیت براساس ارقام اعلامی توسط شرکت توانیر مربوط به ماه دوره صورتحساب به ازای هر

کیلووات ظرفیت اتصال به شبکه (صرف‌نظر از میزان استفاده از ظرفیت اتصال) و به نسبت تعداد روزهای

دوره محاسبه و تحت عنوان "هزینه ترانزیت" در صورتحساب درج می‌شود. در صورت تجاوز از قدرت

قراردادی اتصال به شبکه، 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.

۸-۲-۱۰- 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.

۱۱-۲- عوارض برق به صورت زیر محاسبه می شود:

۱-۱۱-۲- اگر قدرت مصرفی بیشتر از یک مگاوات باشد (بجز تاسیسات گردشگری)، ده درصد (۱۰٪) مجموع ۹۹ درصد 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 و ۱ درصد بهای کل انرژی میان باری، اوج بار و کم باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) بر مبنای نرخ برق تجدیدپذیر و همچنین مابه التفاوت اجرای مقررات (بدون لحاظ تبصره های ۱ و ۲ 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 می گردد.

۲-۱۱-۲- اگر قدرت مصرفی مساوی یا کمتر از یک مگاوات باشد، 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 و همچنین مابه التفاوت اجرای مقررات (بدون لحاظ تبصره های ۱ و ۲ بند «۲-۵-۲»)، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت و بهای تبصره ۱۴ حسب مورد محاسبه و تحت عنوان «عوارض برق» در صورتحساب درج می گردد.

۱۲-۲- 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.

۱۳-۲- مبلغ صورتحساب بهای برق از مجموع بهای انرژی ماده ۱۶، 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.

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

۳-۱- تعداد روزهای دوره را محاسبه می‌نماییم.

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

۳-۲-۱- 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.

۳-۲-۲- 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:

۳-۲-۲-۱- 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.

۳-۲-۲-۲- 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

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.

۳-۲-۲-۴- 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 «۳-۲-۲-۱» 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.

۳-۲-۵- انرژی کل غیرمشمول ماده ۱۶ جهش تولید محاسبه شده در بند «۳-۲-۲» به نسبت کل مصارف میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده، تسهیم می‌شود.

۳-۲-۳- مصارف انرژی کل، میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف» به صورت زیر محاسبه می‌گردد:

(۲۴ × تعداد روزهای دوره × حداکثر قدرت مصرفی دوره) ÷ مصرف انرژی کل دوره = ضریب بار

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

(درصد مشمول جهش تولید-۱) × ضریب بار × ۲۴ × تعداد روزهای دوره × 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.

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

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

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

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

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

مصرف انرژی کل دوره ÷ 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-د»،

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 «۳-۲-۲-۵» 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.

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 «۳-۲-۲-۵» 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- بهای انرژی مشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان، با توجه به مصرف انرژی محاسبه شده در بند «۳-۲-۴-۳» و نرخ برق تجدیدپذیر محاسبه و در صورتحساب تحت عنوان ”بهای انرژی ماده ۱۶“ درج می‌گردد.

تبصره: 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 اعلام می‌گردد.

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.

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 کل مصارف میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد "۴- الف" و "۴- د"، (محاسبه شده در بندهای «۳-۲-۳» و «۳-۲-۴»)) تسهیم می‌شود.

۳-۵-۲- مجموع حاصلضرب میزان انرژی مشمول مابه‌التفاوت اجرای مقررات کد تعرفه "۴- الف" و "۴- د"، در هر یک از بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری در تفاوت تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد "۴- الف" و "۴- د" حسب مورد (با لحاظ نمودن بند (۱) شرایط اختصاصی تعرفه مربوطه برای ماههای تیر تا شهریور) در آن بازه با متوسط نرخ بازار عمده‌فروشی برق در سال گذشته تحت عنوان "مابه‌التفاوت اجرای مقررات" در صورتحساب درج می‌گردد.

تبصره ۱: نرخ میان‌باری در تعرفه تولید (صنعت و معدن) کد "۴- د" معادل متوسط نرخ خرید انرژی برق از نیروگاه‌های دارای قرارداد تبدیل انرژی است. نرخ‌های انرژی اوج‌بار و کم‌باری با اعمال ضرایب ۲ و ۰/۵ نسبت به نرخ میان‌باری محاسبه می‌گردد.

تبصره ۲: معافیت‌های مربوط به پرداخت "مابه‌التفاوت اجرای مقررات" براساس ضوابط و مقررات مربوطه می‌باشد.

تبصره ۳: آن قسمت از مابه‌التفاوت اجرای مقررات که در قالب برق خریداری شده از تابلو اول بورس انرژی از مشترکان مشمول این دستورالعمل اخذ می‌شود، (پس از ابلاغ موضوع توسط معاونت برنامه‌ریزی و اقتصادی وزارت نیرو و اجرایی شدن آن توسط بورس انرژی) از مبالغ محاسبه شده فوق کسر می‌گردد.

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 به صورت زیر اقدام می‌شود:

۳-۷-۱- از ابتدای خرداد ماه تا انتهای مهر ماه ۱۴۰۲؛ 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 تبصره‌های ۲ و ۳ بند «۳-۵-۲»)، به نسبت قدرت مازاد به قدرت مصرفی، محاسبه و تحت عنوان «تجاوز از قدرت» به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

۳-۷-۲- از ابتدای آبان ماه ۱۴۰۲ به بعد؛ 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.

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

۳-۸-۱- ضریب زیان و ضریب قدرت مشترک بر اساس 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 (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 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 تبصره‌های ۲ و ۳ 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، 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 تبصره‌های ۲ و ۳ 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 «۲-۸-۲» یا «۳-۸-۲» 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.

دستورالعمل نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب بهای برق مشترکان صنعتی و سایر مشترکان بالای ۱ مگاوات

۳-۹- هزینه ترانزیت براساس ارقام اعلامی توسط شرکت توانیر مربوط به ماه دوره صورتحساب به ازای هر کیلووات ظرفیت اتصال به شبکه (صرف نظر از میزان استفاده از ظرفیت اتصال) و به نسبت تعداد روزهای دوره محاسبه و تحت عنوان "هزینه ترانزیت" در صورتحساب درج می شود. در صورت تجاوز از قدرت قراردادی اتصال به شبکه، 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.

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

۳-۱۱- عوارض برق به صورت زیر محاسبه می شود:

۳-۱۱-۱- اگر قدرت مصرفی بیشتر از یک مگاوات باشد (بجز تاسیسات گردشگری)، ده درصد (۱۰٪) مجموع ۹۹ درصد 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 و ۱ درصد بهای کل انرژی میان باری، اوج بار و کم باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) بر مبنای نرخ برق تجدید پذیر و همچنین مابه التفاوت اجرای مقررات (بدون لحاظ تبصره های ۲ و ۳ 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 می گردد.

۳-۱۱-۲- اگر قدرت مصرفی مساوی یا کمتر از یک مگاوات باشد، 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 و همچنین مابه التفاوت اجرای مقررات (بدون لحاظ تبصره های ۲ و ۳ بند «۳-۵-۲»)، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت و بهای تبصره ۱۴ حسب مورد محاسبه و تحت عنوان "عوارض برق" در صورتحساب درج می گردد.

۳-۱۲- 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.

دستورالعمل نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب بهای برق مشترکان صنعتی و سایر مشترکان بالای ۱ مگاوات

۳-۱۳- مبلغ صورتحساب بهای برق از مجموع بهای انرژی ماده ۱۶، بهای انرژی تامین شده، 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- کلیه انشعاب‌های تعرفه عمومی، تولید (آب و کشاورزی) و سایر مصارف با قدرت قراردادی بالای ۱ مگاوات (قابل اجرا از ابتدای خرداد ماه سال ۱۴۰۲)

۴-۱- تعداد روزهای دوره را محاسبه می‌نماییم.

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 (با لحاظ نمودن بند (۱) شرایط اختصاصی تعرفه مربوطه برای ماه‌های تیر تا شهریور) بیشتر از «متوسط نرخ بازار»، اعلامی توسط شرکت مدیریت شبکه برق، است از حاصل ضرب میزان کل انرژی مصرفی (اعم از انرژی تامین شده به نیابت از طرف

دستورالعمل نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب بهای برق مشترکان صنعتی و سایر مشترکان بالای ۱ مگاوات

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

تبصره ۲: آن قسمت از مابه‌التفاوت اجرای مقررات که در قالب برق خریداری شده از تابلو اول بورس انرژی از مشترکان مشمول این دستورالعمل اخذ می‌شود، (پس از ابلاغ موضوع توسط معاونت برنامه‌ریزی و اقتصادی وزارت نیرو و اجرایی شدن آن توسط بورس انرژی) از مبالغ محاسبه شده فوق کسر می‌گردد.

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 اختاریه کتبی به صورت زیر اقدام می‌شود:

۴-۶-۱- از ابتدای خرداد ماه تا انتهای مهر ماه ۱۴۰۲ به استثنای مشترکان کد تعرفه "۳-الف"؛ 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 به علاوه مابه‌التفاوت اجرای مقررات (بدون لحاظ تبصره‌های ۱ و ۲ بند «۴-۴»)، به نسبت قدرت مازاد به قدرت مصرفی، محاسبه و تحت عنوان "تجاوز از قدرت" به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

۴-۶-۲- از ابتدای آبان ماه ۱۴۰۲ به بعد به استثنای مشترکان کد تعرفه "۳-الف"؛ 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.

۴-۶-۳- مشترکان کد تعرفه "۳-الف" ملزم به رعایت و انرژی مندرج در پروانه بهره‌برداری معتبر می‌باشند. در صورت تجاوز از قدرت و مصرف مجاز، مصارف مازاد (مابه‌التفاوت مصرف قرائت شده و مصرف مجاز مندرج در پروانه بهره‌برداری و در صورت عدم درج مصرف مجاز در پروانه بهره‌برداری به نسبت قدرت مازاد به قدرت قرائت شده) و نیز بهای قدرت مازاد با ضرب بهای

قدرت تعرفه کد «۳-ب» در مابه‌التفاوت قدرت قرائت شده و مجاز مندرج در پروانه بهره‌برداری با ضریب یک محاسبه و تحت عنوان «تجاوز از قدرت» به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

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

۴-۷-۱- 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.

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 عمده فروشی برق در همان دوره و با اعمال ضریب ۱/۲ به علاوه مابه‌التفاوت اجرای مقررات (بدون لحاظ تبصره‌های ۱ و ۲ بند «۴-۴»)، آبونمان و تجاوز از قدرت (در صورت وجود) محاسبه می‌گردد.

۴-۷-۳- بهای انرژی راکتیو 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، در مواردی که متوسط ضریب قدرت دوره کمتر از ۹۰ درصد است، محاسبه و در صورتحساب درج می‌شود.

۴-۸- هزینه ترانزیت براساس ارقام اعلامی توسط شرکت توانیر مربوط به ماه دوره صورتحساب به ازای هر کیلووات ظرفیت اتصال به شبکه (صرف‌نظر از میزان استفاده از ظرفیت اتصال) و به نسبت تعداد روزهای دوره محاسبه و تحت عنوان «هزینه ترانزیت» در صورتحساب درج می‌شود. در صورت تجاوز از قدرت قراردادی اتصال به شبکه، 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.

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 می‌شود.

۴-۱۰- 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 به علاوه مابه‌التفاوت اجرای مقررات (بدون لحاظ تبصره‌های ۱ و ۲ بند «۴-۴»)، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت و بهای تبصره ۱۴ حسب مورد محاسبه و تحت عنوان «عوارض برق» در صورتحساب درج می‌گردد.

دستورالعمل نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب بهای برق مشترکان صنعتی و سایر مشترکان بالای ۱ مگاوات

۴-۱۱- مالیات بر ارزش افزوده و عوارض معادل نه درصد (۹٪) جمع بهای انرژی تامین شده، 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.

۴-۱۲- مبلغ صورتحساب بهای برق از مجموع بهای انرژی تامین شده، مابه‌التفاوت اجرای مقررات، آبونمان، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت، بهای تبصره ۱۴، عوارض برق و مالیات بر ارزش‌افزوده و عوارض حسب مورد به‌دست می‌آید.