

سیستم: تعالی


« تولید؛ دانش بنیان، اشتغال آفرین »

(مقام معظم رهبری)

شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق
موضوع: ابلاغ مصوبه وزیر نیرو و دستورالعمل نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب مشترکان مشمول بند «ط» تبصره (۱۵) قانون بودجه سال ۱۴۰۱

باسلام

به پیوست تصویر مصوبه شماره ۱۴۰۱/۱۹۵۰۰/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۱/۰۳/۰۳ وزیر محترم نیرو و «دستورالعمل نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب بهای برق صنایع فولادی، آلومینیوم، مس، فلزات اساسی و کانی‌های فلزی، واحدهای پالایشگاهی و پتروشیمی» موضوع بند «ط» تبصره (۱۵) قانون بودجه سال ۱۴۰۱ ارسال می‌گردد. مقتضی است نسبت به محاسبه و صدور صورتحساب برق مشترکان مشمول از ابتدای سال ۱۴۰۱ در دوره‌های ماهانه (از ابتدا تا انتهای هر ماه) براساس دستورالعمل فوق‌الذکر، اقدام نمایند. ضمناً عناوین کلی فعالیت‌های مشمول بند مذکور و کد آیسیک (بازنگری ۳،۱) مربوطه مطابق جدول زیر است:

عنوان	کد آیسیک بازنگری ۳،۱	واحدهای مشمول
واحدهای استخراج سنگ‌های آهنی	۱۳۱۰	
واحدهای استخراج سنگ‌های غیر آهنی	۱۳۲۰	آلومینیوم (بوکسیت)، مس، سرب، روی، قلع، منگنز، کروم، نیکل، کبالت، مولیبدن، تانتالیوم، وانادیم، طلا، نقره و پلاتین
واحدهای تولید محصولات نفتی تصفیه شده (پالایشگاه‌ها)	۲۳۲۰	
واحدهای تولید پتروشیمی	۲۴۱۳	
واحدهای تولید آهن و فولاد	۲۷۱۰	
واحدهای تولید فلزات اساسی غیر آهنی و قیمتی	۲۷۲۰	آلومینیوم (بوکسیت)، مس، سرب، روی، قلع، منگنز، کروم، نیکل، کبالت، مولیبدن، تانتالیوم، وانادیم، طلا، نقره و پلاتین
ریخته‌گری آهن و فولاد	۲۷۳۱	
ریخته‌گری فلزات غیر آهنی	۲۷۳۲	


 رئیس هیئت مدیره و مدیرعامل

رونوشت:

- معاونت هماهنگی توزیع جهت اطلاع
 - معاونت برنامه ریزی و امور اقتصادی جهت اطلاع
- اقدام کننده: صارم بافنده ۲۷۹۳۵۸۰۸

دستورالعمل نحوه و توالی مراحل محاسبه صورت حساب بهای برق صنایع فولادی، آلومینیوم، مس، فلزات اساسی و کانی‌های فلزی، واحدهای پالایشگاهی و پتروشیمی، موضوع بند «ط» تبصره (۱۵) قانون بودجه سال ۱۴۰۱

الف- انشعاب‌های با قدرت قراردادی کمتر از ۲ مگاوات

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.

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

۱-۲-۱- اگر قدرت مصرفی مساوی یا کمتر از قدرت قراردادی باشد، کل انرژی مصرفی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف» است.

۲-۲-۱- اگر قدرت مصرفی بیشتر از قدرت قراردادی باشد، مصارف انرژی کل، میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف»، با ضرب مصارف انرژی کل، میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری دوره در نسبت قدرت قراردادی به قدرت مصرفی و مصارف انرژی کل، میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-د»، با ضرب مصارف انرژی کل، میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری دوره در نسبت تجاوز از قدرت (مابه‌التفاوت قدرت مصرفی و قدرت قراردادی) به قدرت مصرفی محاسبه می‌شود.

۳-۱- بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف» با توجه به مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف»، و نرخ‌های تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف» و بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-د» با توجه به مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-د»، و نرخ‌های تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-د» محاسبه می‌شود. بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری دوره جمع‌نظیر به نظیر بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف» و بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-د» است.

تبصره: 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.

۱-۳-۱- 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.

- ۱-۳-۲- بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری (صرفاً برای مصارف مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف» 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.
- ۱-۴- بهای قدرت انشعاب‌های با قدرت بیش از ۳۰ کیلووات، از ضرب قدرت مصرفی (حداقل معادل ۹۰ درصد و حداکثر معادل ۱۰۰ درصد قدرت قراردادی) در نرخ مربوطه در تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف» و با توجه به تعداد روزهای دوره بدست 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.
- 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 و کم‌باری، 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.
- 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- اگر تفاوت قدرت مصرفی و قراردادی کوچکتر یا مساوی ۱۰ درصد قدرت مصرفی باشد جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری، 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:
- $$[\text{قدرت مصرفی} \div (\text{قدرت قراردادی} - \text{قدرت مصرفی})] \times 0/5$$
- ۱-۷-۲- اگر تفاوت قدرت مصرفی و قراردادی بزرگتر از ۱۰ درصد قدرت مصرفی باشد جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری، 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:
- $$[\text{قدرت مصرفی} \div (\text{قدرت قراردادی} - \text{قدرت مصرفی})] \times 0/05$$
- 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 و کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف»، 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 «۴-۵» آئین‌نامه تکمیلی تعرفه‌های برق، بهای برق مصارف مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف»، با تعرفه سایر مصارف محاسبه می‌شود.

۱۰-۱- در صورت انقضای اعتبار پروانه بیست درصد (۲۰٪) جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف»، 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.

۱۱-۱- بهای انرژی راکتیو با ضرب ضریب زیان در جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری، بهای قدرت، آبونمان، تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت، مصارف غیرصنعتی و تفاوت انقضای اعتبار پروانه حسب مورد وفق بند «۸» شرایط عمومی تعرفه‌های برق، 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 و کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف»، 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- ده درصد (۱۰٪) جمع مبلغ بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری، بهای قدرت، تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت، مصارف غیرصنعتی، تفاوت انقضای اعتبار پروانه، بهای انرژی راکتیو و بهای فصل 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 و کم‌باری، بهای قدرت، آبونمان، تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت، مصارف غیرصنعتی، تفاوت انقضای اعتبار پروانه، بهای انرژی راکتیو و بهای فصل حسب مورد محاسبه و به صورت یک قلم در صورت‌حساب درج می‌شود.

۱۵-۱- مبلغ صورت‌حساب بهای برق از جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری، بهای قدرت، آبونمان، تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت، مصارف غیرصنعتی، تفاوت انقضای اعتبار پروانه، بهای انرژی راکتیو، بهای فصل، عوارض برق و مالیات بر ارزش افزوده حسب مورد به دست می‌آید.

ب- انشعاب‌های با قدرت ۲ مگاوات و بیشتر

۱-۲- تعداد روزهای دوره را محاسبه می‌نماییم.

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

۱-۲-۲- 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”

ضریب بار × ۲۴ × تعداد روزهای دوره × ۲۰۰۰

× 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”

۲-۲-۲- 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.

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

خریداری شده از تولیدکنندگان دارای قرارداد تضمین خرید در اولویت کسر قرار گیرد.

۳-۲-۲- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری خریداری شده از 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.

۴-۲-۲- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد “۴-د”،

با کسر مجموع مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری محاسبه شده در بندهای «۲-۲-۱» و

«۲-۲-۲» و «۳-۲-۲» از مصارف انرژی قرائت شده در هر یک از بازه‌های مذکور محاسبه می‌گردد، چنانچه عددهای حاصله مربوط به هر یک از بازه‌های مذکور منفی باشد مصرف انرژی مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-۴-د»، در آن بازه معادل صفر در نظر گرفته می‌شود.

۳-۲- چنانچه مصارف انرژی قرائت شده در هر یک از بازه‌ها در دوره صدور صورتحساب از مجموع ارقام محاسبه شده در بندهای «۱-۲-۲» و «۲-۲-۲»، «۳-۲-۲» و «۴-۲-۲» مربوط به آن بازه کمتر باشد، مابه‌التفاوت متناظراً از مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف» کسر می‌گردد. چنانچه عدد حاصله در هر یک از بازه‌های زمانی منفی باشد، مصرف انرژی مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف» در آن بازه، معادل صفر در نظر گرفته می‌شود.

۴-۲- بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف» با توجه به مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف» و نرخ‌های تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف» و بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-د» با توجه به مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-د»، و نرخ‌های تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-د» محاسبه می‌شود. بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری دوره جمع‌نظیر به نظیر بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف» و بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-د» است.

تبصره ۱: بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری (صرفاً برای مصارف مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف») 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.

تبصره ۲: 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.

۵-۲- بهای قدرت، از حاصل ضرب قدرت مصرفی (حداقل معادل ۹۰ درصد قدرت قراردادی) در نرخ مربوطه در تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف» و نسبت مصرف انرژی کل محاسبه شده با تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف» (محاسبه شده در بند «۱-۲-۲») به مصرف انرژی قرائت شده کل دوره (سقف نسبت مذکور معادل یک در نظر گرفته شود) و با توجه به تعداد روزهای دوره بدست می‌آید.

۱-۵-۲- 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.

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

۷-۲- بیست درصد (۲۰٪) مجموع بهای کل انرژی میانباری، اوج بار و کمباری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس و با فرض این که تمام انرژی مصرفی مشترک توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد تامین و بر مبنای نرخ‌های تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد "۴-د" محاسبه شده باشد) 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 می شود.

تبصره: مطابق بند (۴) مصوبه شماره ۹۹/۳۴۵۸۵/۳۰/۱۰۰ مورخ ۹۹/۹/۲ وزیر محترم نیرو مشترکین صنعتی با قدرت بیش از پنج مگاوات نمی‌توانند از انشعاب آزاد استفاده نمایند، لذا این بند در خصوص مشترکین مذکور اعمال نمی‌گردد.

۸-۲- 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 و با فرض این که تمام انرژی مصرفی مشترک توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد تامین شده باشد) بر مبنای نرخ‌های تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد "۴-د" و تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، به نسبت قدرت مازاد به قدرت مصرفی، محاسبه و تحت عنوان "تجاوز از قدرت" به صورت یک قلم در صورتحساب درج می شود.

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

۱-۹-۲- ضریب زیان و ضریب قدرت مشترک براساس کل انرژی قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس و با فرض این که تمام انرژی مصرفی مشترک توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد تامین شده باشد) و کل انرژی راکتیو مصرفی مشترک وفق بند «۸» شرایط عمومی تعرفه‌های برق محاسبه می‌شود.

۲-۹-۲- بهای کل انرژی میانباری، اوج بار و کمباری قرائت شده، آبونمان، تفاوت تعرفه انشعاب آزاد و تجاوز از قدرت (در صورت وجود) با فرض این که تمام انرژی مصرفی مشترک توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد تامین شده باشد، بر مبنای نرخ‌های تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد "۴-د" محاسبه می‌گردد.

۳-۹-۲- بهای انرژی راکتیو با ضرب ضریب زیان در مجموع بهای محاسبه شده در بند «۲-۹-۲» محاسبه و در صورتحساب درج می‌شود.

۱۰-۲- ده درصد (۱۰٪) مجموع بهای کل انرژی میانباری، اوج بار و کمباری قرائت شده بر مبنای نرخ‌های تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد "۴-د" و نیز تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت، بهای انرژی

راکتیو حسب مورد با فرض این که تمام انرژی مصرفی مشترک توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد تامین شده باشد، محاسبه و تحت عنوان "عوارض برق" در صورتحساب درج می‌گردد.

۱۱-۲- انرژی خریداری شده توسط مشترک از طریق قراردادهای دوجانبه و یا بورس انرژی در هر یک از بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری و یا تفاضل مصارف انرژی قرائت شده در بازه‌های مذکور از انرژی محاسبه شده در بند «۱-۲-۲» در همان بازه (در هر بازه هر کدام از مقادیر مذکور که کمتر باشد ملاک محاسبه قرار می‌گیرد) به ترتیب ضرب در تفاضل متوسط ماهانه موزون قیمت برق در بازار عمده فروشی و بورس انرژی در هر یک از بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری در آن دوره و نرخ‌های متناظر تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد "۴-د" می‌شود، و مجموع سه عدد بدست آمده در صورتحساب تحت عنوان "مابه‌التفاوت اجرای مقررات" درج می‌گردد.

تبصره: آن دسته از مشترکین مشمول این دستورالعمل که برق خود را از تولیدکنندگان دارای قرارداد تضمین خرید با هر یک از شرکت‌های توانیر و یا تولید نیروی برق حرارتی تامین می‌نمایند، میزان انرژی خریداری شده از تولیدکنندگان مذکور با تایید شرکت تولید نیروی برق حرارتی و اعلام شرکت توانیر مشمول "مابه‌التفاوت اجرای مقررات" نخواهند شد.

۱۲-۲- مالیات بر ارزش افزوده معادل نه درصد (۹٪) مجموع بهای انرژی تامین شده توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد در ساعات میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری، بهای قدرت، آبونمان، تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو و مابه‌التفاوت اجرای مقررات حسب مورد محاسبه و به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

۱۳-۲- مبلغ صورتحساب بهای برق از مجموع بهای انرژی تامین شده توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد در ساعات میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری، بهای قدرت، آبونمان، تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، عوارض برق، مابه‌التفاوت اجرای مقررات و مالیات بر ارزش افزوده حسب مورد به‌دست می‌آید.

۱۴-۲- با توجه به اینکه هزینه ترانزیت از مشترکان مشمول بند «ط» تبصره (۱۵) اخذ نمی‌شود، صرفاً به منظور تفکیک حساب‌های شرکت مالک شبکه با صدور دو صورتحساب برق برای یک دوره، معادل هزینه ترانزیت وفق اطلاعیه شماره ۱۱/۱۵۰۷ مورخ ۱۴۰۰/۰۳/۲۹ در یک صورتحساب کسر و معادل آن در صورتحساب دوم اضافه می‌گردد.



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

وزیر

بسمه تعالی

شماره: ۱۴۰۱/۱۹۵۰۰/۲۰/۱۰۰
تاریخ: ۱۴۰۱/۰۳/۰۳
پوست:

مصوبه وزیر

موضوع: متوسط بهای انرژی برق مصارف دو مگاوات و بالاتر صنایع فولادی، آلومینیوم، مس، فلزات اساسی و کانی‌های فلزی، واحدهای پالایشگاهی و پتروشیمی برای مشترکین با قدرت دو مگاوات و بالاتر مستند صدور مصوبه: بند (ط) تبصره (۱۵) «قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور»

در اجرای مفاد بند (ط) تبصره (۱۵) قانون بودجه سال ۱۴۰۱ موارد زیر جهت اجراء ابلاغ می‌گردد:
۱. شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق موظفند صورت‌حساب بهای برق صنایع موضوع این مصوبه را بر مبنای متوسط نرخ خرید برق از نیروگاه‌ها (از محل قرارداد تبدیل انرژی) محاسبه، دریافت و به حساب شرکت توانیر نزد خزانه‌داری کل کشور واریز نمایند.

تبصره ۱: شرکت توانیر متوسط بهای هر کیلووات‌ساعت انرژی تحویلی به صنایع مشمول در هر ماه را حداکثر تا پنجم ماه بعد بر اساس رابطه زیر محاسبه و اعلام می‌نماید:
$$\text{متوسط بهای هر کیلووات‌ساعت انرژی تحویلی به صنایع} = (P_1 \times Q_1 + P_2 \times Q_2) \div (Q_1 + Q_2)$$
 مشمول

P_1 و Q_1 : به ترتیب متوسط ماهانه نرخ خرید برق و میزان انرژی (کیلووات‌ساعت) خریداری‌شده از نیروگاه‌های حرارتی بزرگ (از محل قرارداد تبدیل انرژی) حسب اعلام شرکت تولید نیروی برق حرارتی حداکثر تا سوم ماه بعد

P_2 و Q_2 : به ترتیب متوسط ماهانه نرخ خرید برق و میزان انرژی (کیلووات‌ساعت) خریداری‌شده از نیروگاه‌های مقیاس کوچک (از محل قرارداد تبدیل انرژی)

تبصره ۲: با هدف مدیریت مصرف، اعمال ضرایب ساعتی بلامانع است، ضرایب فوق مطابق تعرفه‌های ابلاغی سالانه برق تعیین‌شده و ملاک عمل خواهند بود.

تبصره ۳: سایر مؤلفه‌های صورت‌حساب برق نظیر آب‌نمان، بهای انرژی راکتیو، بهای ترانزیت، عوارض برق و مالیات بر ارزش‌افزوده حسب مورد بر اساس مقررات جاری محاسبه و دریافت می‌شود.

تبصره ۴: مشترکین موضوع این مصوبه، انرژی مورد نیاز را از طریق قراردادهای دوجانبه/ بورس انرژی تامین می‌نمایند. متوسط ماهانه موزون قیمت برق در بازار عمده فروشی و بورس انرژی در هر یک از بازه‌های زمانی که تا پنجم هر ماه توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران اعلام خواهد شد، از متوسط بهای مورداشاره در صدر این بند (با اعمال تبصره‌های ۲ و ۳ فوق‌الذکر) کسر و الباقی تحت عنوان مابه‌التفاوت اجرای مقررات دریافت خواهد شد. شرکت برق منطقه‌ای



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

وزیر

شماره: ۱۴۰۱/۱۹۵۰۰/۳۰/۱۰۰

تاریخ: ۱۴۰۱/۰۳/۰۲

پوست:

یا شرکت توزیع نیروی برق موظف هستند نسبت به پشتیبانی تامین برق مشترکان مشمول این مصوبه بر اساس ضوابط ابلاغی اقدام نمایند.

تبصره ۵: مشترکین با قدرت کمتر از دو (۲) مگاوات و مصارف کمتر از دو مگاوات مربوط به مشترکین با قدرت بیش از دو مگاوات مشمول حکم این بند نمی‌باشند. بهای برق این مصارف بر اساس سایر مقررات جاری (تعرفه‌های برق و شرایط عمومی آنها) محاسبه و دریافت می‌شود. ۲. برای آن دسته از مشترکین مشمول این مصوبه که تمایل به احداث نیروگاه خودتامین دارند، شرکت‌های برق موظفند حداکثر مساعدت لازم، از جمله تسهیل اتصال به شبکه این نیروگاه‌ها و ترانزیت انرژی مازاد تولیدی برای مصارف سایر مشترکین، را به عمل آورند. چنانچه تولیدکنندگان دارای قرارداد تضمین خرید با هر یک از شرکت‌های توانیر و یا تولید نیروی برق حرارتی اقدام به تامین برق صنایع نمایند، ضمن کاهش تعهدات قرارداد تضمین خرید، مصرف‌کننده طرف قرارداد نیز مشمول مابه‌التفاوت موضوع تبصره (۴) نخواهد شد.

۳. حساب منابع حاصل از اجرای این مصوبه باید به گونه‌ای نگهداری شود که منابع حاصل و مصارف آن قابل‌شناسایی و ارزیابی باشد. شرکت توانیر منابع حاصله تا سقف یکصدوشصت هزار میلیارد (۱۶۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال را به صورت ماهانه (حداکثر تا دهم ماه بعد) و متناسب با وصول درآمد فوق‌الذکر به صورت کامل و به ترتیب زیر برای مصارف مقرر در قانون پرداخت می‌نماید:

الف- تا سقف سی هزار میلیارد (۳۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال صرف توسعه و نوسازی شبکه فرسوده برق کشور، جابجایی تیرهای برق روستایی و پرداخت مطالبات تولیدکنندگان مولدهای پراکنده

ب - تا سقف بیست هزار میلیارد (۲۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال صرف پرداخت مطالبات تولیدکنندگان نیروگاههای حرارتی بزرگ دارای قرارداد تضمین خرید

ج - تا سقف ده هزار میلیارد (۱۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال بابت پرداخت مطالبات تولیدکنندگان و فروشنده برق به بازار.

د- تا سقف بیست هزار میلیارد (۲۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال صرف توسعه و تکمیل نیروگاههای برق آبی

ه- تا سقف ده هزار میلیارد (۱۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال در قالب مشارکت توانیر به میزان چهل درصد (۴۰٪) در برق‌رسانی به داخل شهرک‌های صنعتی و نواحی صنعتی و مناطق ویژه اقتصادی با آورده شصت درصد (۶۰٪) آن شهرک‌ها، نواحی و مناطق



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

شماره: ۱۴۰۱/۱۹۵۰۰/۲۰/۱۰۰

تاریخ: ۱۴۰۱/۰۳/۰۳

پوست:

وزیر

و- تا سقف چهار هزار میلیارد (۴,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال به پژوهشگاه نیرو برای تأسیس و تکمیل آزمایشگاه‌های مرجع تجدیدپذیر

ز- تا سقف چهل هزار میلیارد (۴۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال صرف تکمیل سدهای با هدف آب شرب و رفع تنش آبی شهرهای دارای تنش و اصلاح و بازسازی شبکه فاضلاب و آب شرب روستایی و آبرسانی به مناطق محروم بنا به پیشنهاد شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور و تأیید معاونت برنامه ریزی و اقتصادی وزارت نیرو

ح- تا سقف بیست و شش هزار میلیارد (۲۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال صرف اعطای تسهیلات خطرپذیر به شرکت‌های دانش‌بنیان صنعت برق و شرکت‌های فعال در حوزه اصلاح الگوی مصرف انرژی با تأیید معاونت برق و انرژی،

تبصره- بالاترین مقام دستگاه اجرایی دریافت‌کننده وجوه مکلف است نظارت کافی برای رعایت ضوابط و مقررات قانونی در هزینه‌کرد اعتبارات دریافتی و انطباق مصارف با تکالیف مقرر شده را معمول و در اجرای ماده ۳۵ قانون برنامه و بودجه کشور، گزارش عملکرد عملیاتی و مالی اعتبارات را در مقاطع سه‌ماهه به وزارت نیرو ارسال نماید.

به منظور ارائه گزارش عملکرد این مصوبه به کمیسیون‌های انرژی، عمران و صنایع و معادن مجلس شورای اسلامی، شرکت توانیر مکلف است گزارش اجرای این مصوبه را به‌طور مستمر و در مقاطع سه‌ماهه به وزارت نیرو ارسال نماید.

علی‌اکبر محرابیان

مصوبه وزیر

موضوع: متوسط بهای انرژی برق مصارف دو مگاوات و بالاتر صنایع فولادی، آلومینیوم، مس، فلزات اساسی و کانی‌های فلزی، واحدهای پالایشگاهی و پتروشیمی برای مشترکین با قدرت دو مگاوات و بالاتر مستند صدور مصوبه: بند (ط) تبصره (۱۵) «قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور»

در اجرای مفاد بند (ط) تبصره (۱۵) قانون بودجه سال ۱۴۰۱ موارد زیر جهت اجراء ابلاغ می‌گردد:
۱. شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق موظفند صورت‌حساب بهای برق صنایع موضوع این مصوبه را بر مبنای متوسط نرخ خرید برق از نیروگاه‌ها (از محل قرارداد تبدیل انرژی) محاسبه، دریافت و به حساب شرکت توانیر نزد خزانه‌داری کل کشور واریز نمایند.

تبصره ۱: شرکت توانیر متوسط بهای هر کیلووات‌ساعت انرژی تحویلی به صنایع مشمول در هر ماه را حداکثر تا پنجم ماه بعد بر اساس رابطه زیر محاسبه و اعلام می‌نماید:

$$\text{متوسط بهای هر کیلووات‌ساعت انرژی تحویلی به صنایع مشمول} = (P_1 \times Q_1 + P_2 \times Q_2) \div (Q_1 + Q_2)$$

P_1 و Q_1 : به ترتیب متوسط ماهانه نرخ خرید برق و میزان انرژی (کیلووات‌ساعت) خریداری شده از نیروگاه‌های حرارتی بزرگ (از محل قرارداد تبدیل انرژی) حسب اعلام شرکت تولید نیروی برق حرارتی حداکثر تا سوم ماه بعد

P_2 و Q_2 : به ترتیب متوسط ماهانه نرخ خرید برق و میزان انرژی (کیلووات‌ساعت) خریداری شده از نیروگاه‌های مقیاس کوچک (از محل قرارداد تبدیل انرژی)

تبصره ۲: با هدف مدیریت مصرف، اعمال ضرایب ساعتی بلامانع است، ضرایب فوق مطابق تعرفه‌های ابلاغی سالانه برق تعیین شده و ملاک عمل خواهند بود.

تبصره ۳: سایر مؤلفه‌های صورت‌حساب برق نظیر آب‌ونمان، بهای انرژی راکتیو، بهای ترانزیت، عوارض برق و مالیات بر ارزش افزوده حسب مورد بر اساس مقررات جاری محاسبه و دریافت می‌شود.

تبصره ۴: مشترکین موضوع این مصوبه، انرژی مورد نیاز را از طریق قراردادهای دوجانبه/ بورس انرژی تامین می‌نمایند. متوسط ماهانه موزون قیمت برق در بازار عمده فروشی و بورس انرژی در هر یک از بازه‌های زمانی که تا پنجم هر ماه توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران اعلام خواهد شد، از متوسط بهای مورد اشاره در صدر این بند (با اعمال تبصره‌های ۲ و ۳ فوق‌الذکر) کسر و الباقی تحت عنوان مابه‌التفاوت اجرای مقررات دریافت خواهد شد. شرکت برق منطقه‌ای

یا شرکت توزیع نیروی برق موظف هستند نسبت به پشتیبانی تامین برق مشترکان مشمول این مصوبه بر اساس ضوابط ابلاغی اقدام نمایند.

تبصره ۵: مشترکین با قدرت کمتر از دو (۲) مگاوات و مصارف کمتر از دو مگاوات مربوط به مشترکین با قدرت بیش از دو مگاوات مشمول حکم این بند نمی‌باشند. بهای برق این مصارف بر اساس سایر مقررات جاری (تعرفه‌های برق و شرایط عمومی آنها) محاسبه و دریافت می‌شود.

۲. برای آن دسته از مشترکین مشمول این مصوبه که تمایل به احداث نیروگاه خودتامین دارند، شرکت‌های برق موظفند حداکثر مساعدت لازم، از جمله تسهیل اتصال به شبکه این نیروگاه‌ها و ترانزیت انرژی مازاد تولیدی برای مصارف سایر مشترکین، را به عمل آورند. چنانچه تولیدکنندگان دارای قرارداد تضمین خرید با هر یک از شرکت‌های توانیر و یا تولید نیروی برق حرارتی اقدام به تامین برق صنایع نمایند، ضمن کاهش تعهدات قرارداد تضمین خرید، مصرف‌کننده طرف قرارداد نیز مشمول مابه‌التفاوت موضوع تبصره (۴) نخواهد شد.

۳. حساب منابع حاصل از اجرای این مصوبه باید به گونه‌ای نگهداری شود که منابع حاصل و مصارف آن قابل‌شناسایی و ارزیابی باشد. شرکت توانیر منابع حاصله تا سقف یکصدوشصت هزار میلیارد (۱۶۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال را به صورت ماهانه (حداکثر تا دهم ماه بعد) و متناسب با وصول درآمد فوق‌الذکر به صورت کامل و به ترتیب زیر برای مصارف مقرر در قانون پرداخت می‌نماید:

الف- تا سقف سی هزار میلیارد (۳۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال صرف توسعه و نوسازی شبکه فرسوده برق کشور، جابجایی تیرهای برق روستایی و پرداخت مطالبات تولیدکنندگان مولدهای پراکنده

ب - تا سقف بیست هزار میلیارد (۲۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال صرف پرداخت مطالبات تولیدکنندگان نیروگاههای حرارتی بزرگ دارای قرارداد تضمین خرید

ج - تا سقف ده هزار میلیارد (۱۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال بابت پرداخت مطالبات تولیدکنندگان و فروشنده برق به بازار.

د- تا سقف بیست هزار میلیارد (۲۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال صرف توسعه و تکمیل نیروگاه‌های برق آبی

ه- تا سقف ده هزار میلیارد (۱۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال در قالب مشارکت توانیر به میزان چهل درصد (۴۰٪) در برق‌رسانی به داخل شهرک‌های صنعتی و نواحی صنعتی و مناطق ویژه اقتصادی با آورده شصت درصد (۶۰٪) آن شهرک‌ها، نواحی و مناطق

و- تا سقف چهار هزار میلیارد (۴,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال به پژوهشگاه نیرو برای تأسیس و تکمیل آزمایشگاه‌های مرجع تجدیدپذیر

ز- تا سقف چهل هزار میلیارد (۴۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال صرف تکمیل سدهای با هدف آب شرب و رفع تنش آبی شهرهای دارای تنش و اصلاح و بازسازی شبکه فاضلاب و آب شرب روستایی و آبرسانی به مناطق محروم بنا به پیشنهاد شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور و تأیید معاونت برنامه ریزی و اقتصادی وزارت نیرو

ح- تا سقف بیست و شش هزار میلیارد (۲۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال صرف اعطای تسهیلات خطرپذیر به شرکت‌های دانش‌بنیان صنعت برق و شرکت‌های فعال در حوزه اصلاح الگوی مصرف انرژی با تأیید معاونت برق و انرژی،

تبصره- بالاترین مقام دستگاه اجرایی دریافت‌کننده وجوه مکلف است نظارت کافی برای رعایت ضوابط و مقررات قانونی در هزینه‌کرد اعتبارات دریافتی و انطباق مصارف با تکالیف مقرر شده را معمول و در اجرای ماده ۳۵ قانون برنامه و بودجه کشور، گزارش عملکرد عملیاتی و مالی اعتبارات را در مقاطع سه‌ماهه به وزارت نیرو ارسال نماید.

به منظور ارائه گزارش عملکرد این مصوبه به کمیسیون‌های انرژی، عمران و صنایع و معادن مجلس شورای اسلامی، شرکت توانیر مکلف است گزارش اجرای این مصوبه را به‌طور مستمر و در مقاطع سه‌ماهه به وزارت نیرو ارسال نماید.

علی اکبر محرابیان



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

وزیر

بسمه تعالی

شماره: ۱۴۰۱/۱۹۵۰۰/۲۰/۱۰۰
تاریخ: ۱۴۰۱/۰۳/۰۳
پوست:

مصوبه وزیر

موضوع: متوسط بهای انرژی برق مصارف دو مگاوات و بالاتر صنایع فولادی، آلومینیوم، مس، فلزات اساسی و کانی‌های فلزی، واحدهای پالایشگاهی و پتروشیمی برای مشترکین با قدرت دو مگاوات و بالاتر مستند صدور مصوبه: بند (ط) تبصره (۱۵) «قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور»

در اجرای مفاد بند (ط) تبصره (۱۵) قانون بودجه سال ۱۴۰۱ موارد زیر جهت اجراء ابلاغ می‌گردد:
۱. شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق موظفند صورت‌حساب بهای برق صنایع موضوع این مصوبه را بر مبنای متوسط نرخ خرید برق از نیروگاه‌ها (از محل قرارداد تبدیل انرژی) محاسبه، دریافت و به حساب شرکت توانیر نزد خزانه‌داری کل کشور واریز نمایند.

تبصره ۱: شرکت توانیر متوسط بهای هر کیلووات‌ساعت انرژی تحویلی به صنایع مشمول در هر ماه را حداکثر تا پنجم ماه بعد بر اساس رابطه زیر محاسبه و اعلام می‌نماید:

$$\text{متوسط بهای هر کیلووات‌ساعت انرژی تحویلی به صنایع} = (P_1 \times Q_1 + P_2 \times Q_2) \div (Q_1 + Q_2)$$
 مشمول

P_1 و Q_1 : به ترتیب متوسط ماهانه نرخ خرید برق و میزان انرژی (کیلووات‌ساعت) خریداری شده از نیروگاه‌های حرارتی بزرگ (از محل قرارداد تبدیل انرژی) حسب اعلام شرکت تولید نیروی برق حرارتی حداکثر تا سوم ماه بعد

P_2 و Q_2 : به ترتیب متوسط ماهانه نرخ خرید برق و میزان انرژی (کیلووات‌ساعت) خریداری شده از نیروگاه‌های مقیاس کوچک (از محل قرارداد تبدیل انرژی)

تبصره ۲: با هدف مدیریت مصرف، اعمال ضرایب ساعتی بلامانع است، ضرایب فوق مطابق تعرفه‌های ابلاغی سالانه برق تعیین شده و ملاک عمل خواهند بود.

تبصره ۳: سایر مؤلفه‌های صورت‌حساب برق نظیر آب‌نمان، بهای انرژی راکتیو، بهای ترانزیت، عوارض برق و مالیات بر ارزش‌افزوده حسب مورد بر اساس مقررات جاری محاسبه و دریافت می‌شود.

تبصره ۴: مشترکین موضوع این مصوبه، انرژی مورد نیاز را از طریق قراردادهای دوجانبه/ بورس انرژی تامین می‌نمایند. متوسط ماهانه موزون قیمت برق در بازار عمده فروشی و بورس انرژی در هر یک از بازه‌های زمانی که تا پنجم هر ماه توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران اعلام خواهد شد، از متوسط بهای مورداشاره در صدر این بند (با اعمال تبصره‌های ۲ و ۳ فوق‌الذکر) کسر و الباقی تحت عنوان مابه‌التفاوت اجرای مقررات دریافت خواهد شد. شرکت برق منطقه‌ای



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

وزیر

شماره: ۱۴۰۱/۱۹۵۰۰/۳۰/۱۰۰

تاریخ: ۱۴۰۱/۰۳/۰۲

پوست:

یا شرکت توزیع نیروی برق موظف هستند نسبت به پشتیبانی تامین برق مشترکان مشمول این مصوبه بر اساس ضوابط ابلاغی اقدام نمایند.

تبصره ۵: مشترکین با قدرت کمتر از دو (۲) مگاوات و مصارف کمتر از دو مگاوات مربوط به مشترکین با قدرت بیش از دو مگاوات مشمول حکم این بند نمی‌باشند. بهای برق این مصارف بر اساس سایر مقررات جاری (تعرفه‌های برق و شرایط عمومی آنها) محاسبه و دریافت می‌شود. ۲. برای آن دسته از مشترکین مشمول این مصوبه که تمایل به احداث نیروگاه خودتامین دارند، شرکت‌های برق موظفند حداکثر مساعدت لازم، از جمله تسهیل اتصال به شبکه این نیروگاه‌ها و ترانزیت انرژی مازاد تولیدی برای مصارف سایر مشترکین، را به عمل آورند. چنانچه تولیدکنندگان دارای قرارداد تضمین خرید با هر یک از شرکت‌های توانیر و یا تولید نیروی برق حرارتی اقدام به تامین برق صنایع نمایند، ضمن کاهش تعهدات قرارداد تضمین خرید، مصرف‌کننده طرف قرارداد نیز مشمول مابه‌التفاوت موضوع تبصره (۴) نخواهد شد.

۳. حساب منابع حاصل از اجرای این مصوبه باید به گونه‌ای نگهداری شود که منابع حاصل و مصارف آن قابل‌شناسایی و ارزیابی باشد. شرکت توانیر منابع حاصله تا سقف یکصدوشصت هزار میلیارد (۱۶۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال را به صورت ماهانه (حداکثر تا دهم ماه بعد) و متناسب با وصول درآمد فوق‌الذکر به صورت کامل و به ترتیب زیر برای مصارف مقرر در قانون پرداخت می‌نماید:

الف- تا سقف سی هزار میلیارد (۳۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال صرف توسعه و نوسازی شبکه فرسوده برق کشور، جابجایی تیرهای برق روستایی و پرداخت مطالبات تولیدکنندگان مولدهای پراکنده

ب - تا سقف بیست هزار میلیارد (۲۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال صرف پرداخت مطالبات تولیدکنندگان نیروگاههای حرارتی بزرگ دارای قرارداد تضمین خرید

ج - تا سقف ده هزار میلیارد (۱۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال بابت پرداخت مطالبات تولیدکنندگان و فروشنده برق به بازار.

د- تا سقف بیست هزار میلیارد (۲۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال صرف توسعه و تکمیل نیروگاههای برق آبی

ه- تا سقف ده هزار میلیارد (۱۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال در قالب مشارکت توانیر به میزان چهل درصد (۴۰٪) در برق‌رسانی به داخل شهرک‌های صنعتی و نواحی صنعتی و مناطق ویژه اقتصادی با آورده شصت درصد (۶۰٪) آن شهرک‌ها، نواحی و مناطق



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

شماره: ۱۴۰۱/۱۹۵۰۰/۲۰/۱۰۰

تاریخ: ۱۴۰۱/۰۳/۰۳

پوست:

وزیر

و- تا سقف چهار هزار میلیارد (۴,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال به پژوهشگاه نیرو برای تأسیس و تکمیل آزمایشگاه‌های مرجع تجدیدپذیر

ز- تا سقف چهل هزار میلیارد (۴۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال صرف تکمیل سدهای با هدف آب شرب و رفع تنش آبی شهرهای دارای تنش و اصلاح و بازسازی شبکه فاضلاب و آب شرب روستایی و آبرسانی به مناطق محروم بنا به پیشنهاد شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور و تأیید معاونت برنامه ریزی و اقتصادی وزارت نیرو

ح- تا سقف بیست و شش هزار میلیارد (۲۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال صرف اعطای تسهیلات خطرپذیر به شرکت‌های دانش‌بنیان صنعت برق و شرکت‌های فعال در حوزه اصلاح الگوی مصرف انرژی با تأیید معاونت برق و انرژی،

تبصره- بالاترین مقام دستگاه اجرایی دریافت‌کننده وجوه مکلف است نظارت کافی برای رعایت ضوابط و مقررات قانونی در هزینه‌کرد اعتبارات دریافتی و انطباق مصارف با تکالیف مقرر شده را معمول و در اجرای ماده ۳۵ قانون برنامه و بودجه کشور، گزارش عملکرد عملیاتی و مالی اعتبارات را در مقاطع سه‌ماهه به وزارت نیرو ارسال نماید.

به منظور ارائه گزارش عملکرد این مصوبه به کمیسیون‌های انرژی، عمران و صنایع و معادن مجلس شورای اسلامی، شرکت توانیر مکلف است گزارش اجرای این مصوبه را به‌طور مستمر و در مقاطع سه‌ماهه به وزارت نیرو ارسال نماید.

علی‌اکبر محرابیان

مصوبه وزیر

موضوع: متوسط بهای انرژی برق مصارف دو مگاوات و بالاتر صنایع فولادی، آلومینیوم، مس، فلزات اساسی و کانی‌های فلزی، واحدهای پالایشگاهی و پتروشیمی برای مشترکین با قدرت دو مگاوات و بالاتر مستند صدور مصوبه: بند (ط) تبصره (۱۵) «قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور»

در اجرای مفاد بند (ط) تبصره (۱۵) قانون بودجه سال ۱۴۰۱ موارد زیر جهت اجراء ابلاغ می‌گردد:
۱. شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق موظفند صورت‌حساب بهای برق صنایع موضوع این مصوبه را بر مبنای متوسط نرخ خرید برق از نیروگاه‌ها (از محل قرارداد تبدیل انرژی) محاسبه، دریافت و به حساب شرکت توانیر نزد خزانه‌داری کل کشور واریز نمایند.

تبصره ۱: شرکت توانیر متوسط بهای هر کیلووات‌ساعت انرژی تحویلی به صنایع مشمول در هر ماه را حداکثر تا پنجم ماه بعد بر اساس رابطه زیر محاسبه و اعلام می‌نماید:

$$\text{متوسط بهای هر کیلووات‌ساعت انرژی تحویلی به صنایع مشمول} = (P_1 \times Q_1 + P_2 \times Q_2) \div (Q_1 + Q_2)$$

P_1 و Q_1 : به ترتیب متوسط ماهانه نرخ خرید برق و میزان انرژی (کیلووات‌ساعت) خریداری شده از نیروگاه‌های حرارتی بزرگ (از محل قرارداد تبدیل انرژی) حسب اعلام شرکت تولید نیروی برق حرارتی حداکثر تا سوم ماه بعد

P_2 و Q_2 : به ترتیب متوسط ماهانه نرخ خرید برق و میزان انرژی (کیلووات‌ساعت) خریداری شده از نیروگاه‌های مقیاس کوچک (از محل قرارداد تبدیل انرژی)

تبصره ۲: با هدف مدیریت مصرف، اعمال ضرایب ساعتی بلامانع است، ضرایب فوق مطابق تعرفه‌های ابلاغی سالانه برق تعیین شده و ملاک عمل خواهند بود.

تبصره ۳: سایر مؤلفه‌های صورت‌حساب برق نظیر آب‌ونمان، بهای انرژی راکتیو، بهای ترانزیت، عوارض برق و مالیات بر ارزش افزوده حسب مورد بر اساس مقررات جاری محاسبه و دریافت می‌شود.

تبصره ۴: مشترکین موضوع این مصوبه، انرژی مورد نیاز را از طریق قراردادهای دوجانبه/ بورس انرژی تامین می‌نمایند. متوسط ماهانه موزون قیمت برق در بازار عمده فروشی و بورس انرژی در هر یک از بازه‌های زمانی که تا پنجم هر ماه توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران اعلام خواهد شد، از متوسط بهای مورد اشاره در صدر این بند (با اعمال تبصره‌های ۲ و ۳ فوق‌الذکر) کسر و الباقی تحت عنوان مابه‌التفاوت اجرای مقررات دریافت خواهد شد. شرکت برق منطقه‌ای

یا شرکت توزیع نیروی برق موظف هستند نسبت به پشتیبانی تامین برق مشترکان مشمول این مصوبه بر اساس ضوابط ابلاغی اقدام نمایند.

تبصره ۵: مشترکین با قدرت کمتر از دو (۲) مگاوات و مصارف کمتر از دو مگاوات مربوط به مشترکین با قدرت بیش از دو مگاوات مشمول حکم این بند نمی‌باشند. بهای برق این مصارف بر اساس سایر مقررات جاری (تعرفه‌های برق و شرایط عمومی آنها) محاسبه و دریافت می‌شود.

۲. برای آن دسته از مشترکین مشمول این مصوبه که تمایل به احداث نیروگاه خودتامین دارند، شرکت‌های برق موظفند حداکثر مساعدت لازم، از جمله تسهیل اتصال به شبکه این نیروگاه‌ها و ترانزیت انرژی مازاد تولیدی برای مصارف سایر مشترکین، را به عمل آورند. چنانچه تولیدکنندگان دارای قرارداد تضمین خرید با هر یک از شرکت‌های توانیر و یا تولید نیروی برق حرارتی اقدام به تامین برق صنایع نمایند، ضمن کاهش تعهدات قرارداد تضمین خرید، مصرف‌کننده طرف قرارداد نیز مشمول مابه‌التفاوت موضوع تبصره (۴) نخواهد شد.

۳. حساب منابع حاصل از اجرای این مصوبه باید به گونه‌ای نگهداری شود که منابع حاصل و مصارف آن قابل‌شناسائی و ارزیابی باشد. شرکت توانیر منابع حاصله تا سقف یکصدوشصت هزار میلیارد (۱۶۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال را به صورت ماهانه (حداکثر تا دهم ماه بعد) و متناسب با وصول درآمد فوق‌الذکر به صورت کامل و به ترتیب زیر برای مصارف مقرر در قانون پرداخت می‌نماید:

الف- تا سقف سی هزار میلیارد (۳۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال صرف توسعه و نوسازی شبکه فرسوده برق کشور، جابجایی تیرهای برق روستایی و پرداخت مطالبات تولیدکنندگان مولدهای پراکنده

ب- تا سقف بیست هزار میلیارد (۲۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال صرف پرداخت مطالبات تولیدکنندگان نیروگاههای حرارتی بزرگ دارای قرارداد تضمین خرید

ج- تا سقف ده هزار میلیارد (۱۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال بابت پرداخت مطالبات تولیدکنندگان و فروشنده برق به بازار.

د- تا سقف بیست هزار میلیارد (۲۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال صرف توسعه و تکمیل نیروگاه‌های برق آبی

ه- تا سقف ده هزار میلیارد (۱۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال در قالب مشارکت توانیر به میزان چهل درصد (۴۰٪) در برق‌رسانی به داخل شهرک‌های صنعتی و نواحی صنعتی و مناطق ویژه اقتصادی با آورده شصت درصد (۶۰٪) آن شهرک‌ها، نواحی و مناطق

و- تا سقف چهار هزار میلیارد (۴,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال به پژوهشگاه نیرو برای تأسیس و تکمیل آزمایشگاه‌های مرجع تجدیدپذیر

ز- تا سقف چهل هزار میلیارد (۴۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال صرف تکمیل سدهای با هدف آب شرب و رفع تنش آبی شهرهای دارای تنش و اصلاح و بازسازی شبکه فاضلاب و آب شرب روستایی و آبرسانی به مناطق محروم بنا به پیشنهاد شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور و تأیید معاونت برنامه ریزی و اقتصادی وزارت نیرو

ح- تا سقف بیست و شش هزار میلیارد (۲۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال صرف اعطای تسهیلات خطرپذیر به شرکت‌های دانش‌بنیان صنعت برق و شرکت‌های فعال در حوزه اصلاح الگوی مصرف انرژی با تأیید معاونت برق و انرژی،

تبصره- بالاترین مقام دستگاه اجرایی دریافت‌کننده وجوه مکلف است نظارت کافی برای رعایت ضوابط و مقررات قانونی در هزینه‌کرد اعتبارات دریافتی و انطباق مصارف با تکالیف مقرر شده را معمول و در اجرای ماده ۳۵ قانون برنامه و بودجه کشور، گزارش عملکرد عملیاتی و مالی اعتبارات را در مقاطع سه‌ماهه به وزارت نیرو ارسال نماید.

به منظور ارائه گزارش عملکرد این مصوبه به کمیسیون‌های انرژی، عمران و صنایع و معادن مجلس شورای اسلامی، شرکت توانیر مکلف است گزارش اجرای این مصوبه را به‌طور مستمر و در مقاطع سه‌ماهه به وزارت نیرو ارسال نماید.

علی اکبر محرابیان