



بسم الله تعالی

« سال ۹۸ رونق تولید »

(مقام معظم رهبری)

### شرکتهای برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق

موضوع : نحوه و توالی محاسبه صورتحساب بهای برق مشترکین دارای قرارداد تضمین یا اتصال به شبکه با قدرت بیش از ۵ مگاوات

با سلام

با توجه به مصوبه وزیر محترم نیرو به شماره ۹۸/۲۱۸۷۱/۲۰/۱۰۰ مورخ ۹۸/۴/۱۷ و پیرو نامه شماره ۱۱/۲۶۱۲ مورخ ۹۸/۵/۱۴ (تصاویر پیوست)، به پیوست دستورالعمل نحوه و توالی محاسبه صورتحساب بهای برق مشترکین صنعتی دارای قرارداد تأمین، اتصال به شبکه یا افزایش ظرفیت اتصال به شبکه با قدرت بیش از پنج مگاوات که تمام یا قسمتی از انرژی برق مورد نیاز خود را از محل انعقاد قراردادهای دو جانبه یا خرید از بورس انرژی تأمین می‌کنند، ارسال می‌گردد. مقتضی است دستور فرمائید صورتحساب‌های بهای برق این مشترکین را براساس دستورالعمل مذکور محاسبه و دریافت نمایند.

محمد حسین متولی زاده  
رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل

رونوشت:

- معاونت هماهنگی توزیع
- معاونت برنامه‌ریزی و امور اقتصادی

**۱- دستورالعمل نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب بهای برق مشترکین موجود مصارف تولید (صنعت و معدن) با قدرت بیش از پنج مگاوات که تمایل دارند تمام یا قسمتی از برق مورد نیاز خود را از طریق انعقاد قرارداد دوجانبه و یا بورس انرژی خریداری نمایند**

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

۱-۲- مصارف انرژی را به صورت زیر محاسبه می‌نمایم:

۱-۲-۱- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) 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 (به تفکیک روزهای جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری روزانه، برای کل روزهای مذکور به دست می‌آید.

۲-۲-۱- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری خریداری شده از طریق بورس انرژی، از مجموع حاصل ضرب قدرت خریداری شده از بازار بورس در هر بازه زمانی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک روزهای جمعه و غیرجمعه) 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 مالک شبکه (شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق) در هر روز دوره با رعایت بند «۲» شرایط عمومی تعرفه‌های برق تعیین می‌گردد.

۳-۲-۱- انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری تامین شده توسط مالک شبکه با کسر مجموع مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری محاسبه شده در بندهای «۱-۲-۱» و «۲-۲-۱»، از مصارف انرژی قرائت شده در هر یک از بازه‌های مذکور در دوره خرید دوجانبه و یا بورس به‌علاوه مصارف انرژی قرائت شده در هر یک از بازه‌های مذکور در دوره عدم خرید دوجانبه و یا بورس، محاسبه می‌گردد.

۴-۲-۱- چنانچه مصارف انرژی قرائت شده در هر یک از بازه‌ها در دوره خرید دوجانبه و یا بورس از مجموع ارقام محاسبه شده در بندهای «۱-۲-۱» و «۲-۲-۱» در آن بازه کمتر باشد، مصارف انرژی تامین شده توسط مالک شبکه در آن بازه برای دوره خرید دوجانبه و یا بورس معادل صفر در نظر گرفته می‌شود.

۳-۱- بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری براساس میزان انرژی تامین شده توسط مالک شبکه در هر بازه و بر مبنای نرخ‌های ابلاغی تعرفه مربوطه محاسبه می‌گردد.

۱-۳-۱- در مورد مشترکینی که لوازم اندازه‌گیری دو زمانه دارند نرخ اوج بار ۶۰ درصد نرخ اوج بار تعرفه مربوطه و نرخ سایر ساعات برابر نرخ میان‌باری تعرفه مربوطه در جدول تعرفه شماره ۴ است.

۱-۳-۲- بهای انرژی میان‌باری، اوج بار و کم‌باری 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.

۱-۴-۱- بهای قدرت را به صورت زیر محاسبه می‌نماییم:

۱-۴-۱- قدرت تامین شده توسط مالک شبکه در هر ساعت دوره از کسر مجموع ظرفیت ترانزیت قرارداد دوجانبه و قدرت خریداری شده از بورس انرژی در آن ساعت از قدرت قرائت شده کل دوره و یا ۹۰ درصد مابه‌التفاوت قدرت قراردادی از مجموع ظرفیت ترانزیت قرارداد دوجانبه و قدرت خریداری شده از بورس انرژی در آن ساعت، هر کدام که بیشتر بود، محاسبه می‌شود.

۱-۴-۲- بهای قدرت در هر ساعت دوره از حاصل ضرب قدرت تامین شده توسط مالک شبکه در آن ساعت در بهای قدرت ابلاغی تعرفه مربوطه تقسیم بر ۷۲۰ محاسبه می‌شود. بهای قدرت دوره از مجموع بهای قدرت ساعات کل دوره محاسبه و دریافت می‌گردد.

۱-۴-۲-۱- 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 مبلغ آبونمان ماهانه و تعداد روزهای دوره محاسبه و تحت عنوان "آبونمان" در صورتحساب درج می‌شود.

۱-۶- در خصوص اشتراک‌هایی که بدون پرداخت هزینه انشعاب دایر شده‌اند، بیست درصد (۲۰٪) بهای کل انرژی مصرفی قرائت شده مشترک در ساعات میان‌باری، اوج بار و کم‌باری و بهای قدرت قرائت شده (حداقل معادل ۹۰ درصد قدرت قراردادی) بر مبنای نرخ‌های ابلاغی تعرفه مربوطه (بدون کسر دوجانبه و بورس و با فرض این که تمام انرژی و قدرت مصرفی مشترک توسط مالک شبکه تامین شده باشد) و همچنین آبونمان 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 اخطار کتبی به صورت زیر اقدام می‌شود:

۱-۷-۱- اگر تفاوت قدرت مصرفی قرائت شده و قراردادی کوچکتر یا مساوی ۱۰ درصد قدرت مصرفی قرائت شده باشد، مجموع بهای کل انرژی میان‌باری، کم‌باری و اوج بار قرائت شده و بهای قدرت قرائت شده (حداقل معادل ۹۰ درصد قدرت قراردادی) و تفاوت تعرفه انشعاب آزاد بر مبنای نرخ‌های ابلاغی تعرفه صنعتی مربوطه (بدون کسر دوجانبه و بورس و با فرض این که تمام انرژی و

قدرت مصرفی مشترک توسط مالک شبکه تامین شده باشد) در ضریب زیر ضرب و تحت عنوان "تجاوز از قدرت" به صورت یک قلم در صورت حساب درج می شود.

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

۱-۷-۲- اگر تفاوت قدرت مصرفی قرائت شده و قراردادی بزرگتر از ۱۰ درصد قدرت مصرفی قرائت شده باشد، مجموع بهای کل انرژی میان باری، کم باری و اوج بار قرائت شده و بهای قدرت قرائت شده (حداقل معادل ۹۰ درصد قدرت قراردادی) و تفاوت تعرفه انشعاب آزاد بر مبنای نرخ های ابلاغی تعرفه صنعتی مربوطه (بدون کسر دوجانبه و بورس و با فرض این که تمام انرژی و قدرت مصرفی مشترک توسط مالک شبکه تامین شده باشد) در ضریب زیر ضرب و تحت عنوان "تجاوز از قدرت" به صورت یک قلم در صورت حساب درج می شود.

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

از آنجا که بهای قدرت مشترکین مشمول گزینه ۳ مساوی صفر می باشد، لذا در صورت ادامه تجاوز از قدرت قراردادی مشترکین مشمول گزینه ۳ صرفاً مجموع بهای کل انرژی میان باری، کم باری و اوج بار قرائت شده و تفاوت تعرفه انشعاب آزاد بر مبنای نرخ های ابلاغی تعرفه صنعتی مربوطه (بدون کسر دوجانبه و بورس و با فرض این که تمام انرژی و قدرت مصرفی مشترک توسط مالک شبکه تامین شده باشد) در محاسبه "تجاوز از قدرت" براساس بندهای «۱-۷-۱» و «۱-۷-۲» مورد عمل قرار می گیرد.

۱-۸- در صورتی که مصارف غیرصنعتی (مصارفی که مستقیماً در امر تولید مورد استفاده قرار نمی گیرند) مشترکین بین ۵ الی ۲۰ درصد قدرت قراردادی مشترک باشد، مطابق بند «۳-۳۶-۴» آئین نامه تکمیلی تعرفه های برق، بیست درصد (۲۰٪) مجموع بهای انرژی میان باری، اوج بار و کم باری و نیز بهای قدرت تامین شده توسط مالک شبکه، آبونمان و تفاوت تعرفه انشعاب آزاد و تجاوز از قدرت حسب مورد محاسبه و تحت عنوان "مصارف غیرصنعتی" به صورت یک قلم در صورت حساب درج می شود.

۱-۹- در صورتی که مصارف غیرصنعتی مشترکین بیش از ۲۰ درصد قدرت قراردادی مشترک باشد، مطابق بند «۴-۴۵» آئین نامه تکمیلی تعرفه های برق، بهای برق مصارف تامین شده توسط مالک شبکه با تعرفه سایر مصارف محاسبه می شود.

۱-۱۰- در صورت انقضای اعتبار پروانه، بیست درصد (۲۰٪) مجموع بهای انرژی میان باری، اوج بار و کم باری و نیز بهای قدرت تامین شده توسط مالک شبکه، آبونمان و تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت و مصارف غیرصنعتی حسب مورد به نسبت تعداد روزهای غیرمعتبر از کل روزهای دوره محاسبه و تحت عنوان "تفاوت انقضای اعتبار پروانه" به صورت یک قلم در صورت حساب درج می شود.

۱-۱۱- بهای انرژی راکتو به صورت زیر محاسبه می شود:

۱-۱۱-۱- ضریب زیان و ضریب قدرت مشترک براساس کل انرژی قرائت شده (بدون کسر مصارف انرژی دوجانبه و بورس) و کل انرژی راکتیو مصرفی مشترک و وفق بند «۸» شرایط عمومی تعرفه‌های برق محاسبه می‌شود.

۱-۱۱-۲- بهای کل انرژی میان‌باری، کم‌باری و اوج‌بار قرائت شده و بهای قدرت قرائت شده (حداقل معادل ۹۰ درصد قدرت قرارداد)، آبونمان، تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت، مصارف غیرصنعتی و تفاوت انقضای اعتبار پروانه حسب مورد بر مبنای نرخ‌های ابلاغی تعرفه صنعتی مربوطه (بدون کسر دوجانبه و بورس و با فرض این که تمام انرژی و قدرت مصرفی مشترک توسط مالک شبکه تامین شده باشد)، محاسبه می‌گردد.

۱-۱۱-۳- بهای انرژی راکتیو با ضرب ضریب زیان در مجموع بهای محاسبه شده در بند «۱-۱۱-۲»، 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 صورت حساب درج می‌شود.

۱-۱۲- بهای فصل (در ماههای تیر، مرداد و شهریور) با توجه به نسبت روزهای تابستان از کل دوره معادل بیست درصد (۲۰٪) مجموع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری و نیز بهای قدرت تامین شده توسط مالک شبکه، آبونمان و 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 صورت حساب درج می‌شود.

۱-۱۳- هزینه ترانزیت به صورت زیر محاسبه می‌شود:

۱-۱۳-۱- برای آن قسمت از قدرت تامین شده از طریق قرارداد دوجانبه، هزینه ترانزیت از حاصل ضرب ظرفیت ترانزیت قرارداد دوجانبه (صرف‌نظر از میزان استفاده از ظرفیت ترانزیت) در نرخ ترانزیت مربوط به ماه دوره صورت حساب و به نسبت تعداد روزهای دوره محاسبه می‌شود.

۱-۱۳-۲- برای آن قسمت از قدرت تامین شده از بازار بورس انرژی، هزینه ترانزیت از حاصل ضرب مجموع انرژی خریداری شده از بازار بورس انرژی در کل دوره در حاصل تقسیم نرخ ترانزیت مربوط به ماه دوره صورت حساب بر ۷۲۰ محاسبه می‌شود. انرژی خریداری شده از بورس از مجموع حاصل ضرب قدرت خریداری شده از بازار بورس در هر بازه زمانی روزانه در ساعات آن بازه زمانی به دست می‌آید.

تبصره: نرخ ترانزیت براساس ارقام ماهانه مندرج در جدول ذیل بند «۲» اطلاعیه شماره ۱۱/۲۶۱۲ مورخ ۹۸/۵/۱۴ و متناسب با تعداد روزهای دوره صورت حساب که در هر ماه قرار می‌گیرند، تعیین می‌شود. در خصوص مشترکین روی سطوح ولتاژ انتقال و فوق توزیع سطر اول جدول مذکور و برای مشترکین روی سطح ولتاژ فشار متوسط مجموع دو سطر جدول در نظر گرفته می‌شود.

۱-۱۳-۳- هزینه ترانزیت دوره از مجموع اقلام محاسبه شده در بندهای «۱-۱۳-۱» و «۲-۱۳-۱» محاسبه و به صورت یک قلم تحت عنوان «هزینه ترانزیت» در صورتحساب درج می‌شود.

۱-۱۴- ده درصد (۱۰٪) از مجموع بهای کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده و نیز بهای قدرت قرائت شده (حداقل معادل ۹۰ درصد قدرت قرارداد)، تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت، مصارف غیرصنعتی، تفاوت انقضای اعتبار پروانه، بهای انرژی راکتیو و بهای فصل حسب مورد برمبنای نرخ‌های ابلاغی تعرفه صنعتی مربوطه (بدون کسر دوجانبه و بورس و با فرض این که تمام انرژی و قدرت مصرفی مشترک توسط مالک شبکه تامین شده باشد) محاسبه و تحت عنوان «عوارض برق» در صورتحساب درج می‌گردد.

۱-۱۵- مالیات بر ارزش افزوده معادل نه درصد (۹٪) مجموع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری و نیز بهای قدرت تامین شده توسط مالک شبکه، آبونمان، تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت، مصارف غیرصنعتی، تفاوت انقضای اعتبار پروانه، بهای انرژی راکتیو، بهای فصل و هزینه ترانزیت حسب مورد محاسبه و به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

۱-۱۶- مبلغ صورتحساب بهای برق از جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری و نیز بهای قدرت تامین شده توسط مالک شبکه، آبونمان، تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت، مصارف غیرصنعتی، تفاوت انقضای اعتبار پروانه، بهای انرژی راکتیو، بهای فصل، هزینه ترانزیت، عوارض برق و مالیات بر ارزش‌افزوده حسب مورد به‌دست می‌آید.

## **۲- دستورالعمل نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب بهای برق مشترکین صنعتی دارای قرارداد اتصال به شبکه با قدرت بیش از پنج مگاوات که مکلف به تأمین تمام انرژی مورد نیاز خود از طریق انعقاد قرارداد دوجانبه و یا خرید از بورس انرژی می‌باشند**

۲-۱- تعداد روزهای دوره را محاسبه می‌نمایم.

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

۲-۲-۱- 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 به‌دست می‌آید.

۲-۲-۲- 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، به‌دست می‌آید.

تبصره: تعداد ساعات میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری روزانه مطابق با تعداد ساعات تعریف شده توسط مالک شبکه (شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق) در هر روز دوره با رعایت بند «۲» شرایط عمومی تعرفه‌های برق تعیین می‌گردد.

۲-۲-۳- انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری پشتیبانی شده توسط مالک شبکه با کسر مجموع مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری محاسبه شده در بندهای «۲-۲-۱» و «۲-۲-۲»، از مصارف انرژی قرائت شده در هر یک از بازه‌های مذکور در دوره خرید دوجانبه و یا بورس به‌علاوه مصارف انرژی قرائت شده در هر یک از بازه‌های مذکور در دوره عدم خرید دوجانبه و یا بورس، محاسبه می‌گردد.

۲-۲-۴- چنانچه مصارف انرژی قرائت شده در هر یک از بازه‌ها در دوره خرید دوجانبه و یا بورس از مجموع ارقام محاسبه شده در بندهای «۲-۲-۱» و «۲-۲-۲» در آن بازه کمتر باشد، مصارف انرژی پشتیبانی شده توسط مالک شبکه در آن بازه برای دوره خرید دوجانبه و یا بورس معادل صفر در نظر گرفته می‌شود.

۲-۳- بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری براساس میزان انرژی پشتیبانی شده توسط مالک شبکه و بر مبنای متوسط قیمت بازار عمده‌فروشی برق اعلامی توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران در هر یک از بازه‌های مزبور در ماه قبل از اتمام دوره مصرف صورتحساب پس از کسر هزینه ترانزیت (حاصل تقسیم ارقام ماهانه مندرج در جدول ذیل بند «۲» اطلاعیه شماره ۱۱/۲۶۱۲ مورخ ۹۸/۵/۱۴ مربوط به ماه قبل از اتمام دوره مصرف صورتحساب بر عدد ۷۲۰) محاسبه می‌شود.

۲-۴- آبونمان دوره با توجه به مبلغ آبونمان ماهانه و تعداد روزهای دوره محاسبه و تحت عنوان "آبونمان" در صورتحساب درج می شود.

۲-۵- 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 مالک شبکه پشتیبانی شده باشد) مازاد (به نسبت قدرت مازاد به قدرت قرائت شده) بر مبنای متوسط قیمت بازار عمده فروشی برق در هر یک از بازه های مزبور در ماه قبل از اتمام دوره مصرف صورتحساب (پس از کسر هزینه ترانزیت) با ضریب یک محاسبه و تحت عنوان "تجاوز از قدرت" به صورت یک قلم در صورتحساب درج می شود.

۲-۶- بهای انرژی راکتیو به صورت زیر محاسبه می شود:

۲-۶-۱- 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 مالک شبکه پشتیبانی شده باشد) و کل انرژی راکتیو مصرفی مشترک و وفق بند «۸» شرایط عمومی تعرفه های برق محاسبه می شود.

۲-۶-۲- بهای انرژی میانباری، اوج بار و کمباری، آبونمان و تجاوز از قدرت (در صورت وجود) با فرض این که تمام انرژی مصرفی مشترک توسط مالک شبکه پشتیبانی شده باشد، بر مبنای متوسط قیمت بازار عمده فروشی برق در ماه قبل از اتمام دوره مصرف صورتحساب (پس از کسر هزینه ترانزیت)، محاسبه می گردد.

۲-۶-۳- بهای انرژی راکتیو با ضرب ضریب زیان در مجموع بهای محاسبه شده در بند «۲-۶-۲» با رعایت سقف نرخ مندرج در بند «۸» شرایط عمومی تعرفه های برق، در مواردی که متوسط ضریب قدرت دوره کمتر از ۹۰ درصد است، محاسبه و در صورتحساب درج می شود.

۲-۷- هزینه ترانزیت براساس ارقام ماهانه مندرج در جدول ذیل بند «۲» اطلاعیه شماره ۱۱/۲۶۱۲ مورخ ۹۸/۵/۱۴ 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 مشترکین روی سطوح ولتاژ انتقال و فوق توزیع سطر اول جدول مذکور و برای مشترکین روی سطح ولتاژ فشار متوسط مجموع دو سطر جدول در نظر گرفته می شود.

۲-۸- ده درصد (۱۰٪) مجموع بهای کل انرژی میانباری، اوج بار و کمباری قرائت شده بر مبنای متوسط قیمت بازار عمده فروشی برق در ماه قبل از اتمام دوره مصرف صورتحساب (پس از کسر هزینه ترانزیت) و نیز تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو و هزینه ترانزیت حسب مورد با فرض این که تمام انرژی مصرفی



مشترک توسط مالک شبکه پشتیبانی شده باشد، محاسبه و تحت عنوان "عوارض برق" در صورتحساب درج می‌گردد.

۹-۲- مالیات بر ارزش افزوده معادل نه درصد (۹٪) مجموع بهای انرژی پشتیبانی شده توسط مالک شبکه در ساعات میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری، آبنمان، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو و هزینه ترانزیت، حسب مورد محاسبه و به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

۱۰-۲- مبلغ صورتحساب بهای برق از مجموع بهای انرژی پشتیبانی شده توسط مالک شبکه در ساعات میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری، آبنمان، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت، عوارض برق و مالیات بر ارزش افزوده حسب مورد به‌دست می‌آید.

**۳- دستورالعمل نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب بهای برق مشترکین افزایش ظرفیت اتصال به شبکه مصارف تولید (صنعت و معدن) با قدرت نهایی بیش از پنج مگاوات (قسمتی از قرارداد تأمین و قسمتی اتصال به شبکه) که تمایل دارند تمام یا قسمتی از برق مورد نیاز خود را از طریق انعقاد قرارداد دوجانبه و یا بورس انرژی خریداری نمایند (صرفاً مربوط به مشترکین با قدرت نهایی بیش از پنج مگاوات که تا قبل از مصوبه شماره ۹۸/۲۱۸۷۱/۲۰/۱۰۰ مورخ ۹۸/۴/۱۷ نسبت به افزایش ظرفیت اتصال به شبکه اقدام نموده‌اند)**

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

۳-۲- مصارف انرژی را به صورت زیر محاسبه می‌نماییم:

۳-۲-۱- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری مربوط به بخش اتصال قرارداد در کل دوره، از حاصل ضرب ظرفیت اتصال به شبکه در تعداد ساعات بازه‌های زمانی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک روزهای جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری روزانه در تعداد روزهای دوره به دست می‌آید.

۳-۲-۲- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) 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 (به تفکیک روزهای جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری روزانه، برای کل روزهای مذکور به دست می‌آید.

۳-۲-۳- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری خریداری شده از طریق بورس انرژی، از مجموع حاصل ضرب قدرت خریداری شده از بازار بورس در هر بازه زمانی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک روزهای جمعه و غیرجمعه) 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 مالک شبکه (شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق) در هر روز دوره با رعایت بند «۲» شرایط عمومی تعرفه‌های برق تعیین می‌گردد.

۳-۲-۴- انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری پشتیبانی شده توسط مالک شبکه برای بخش اتصال به شبکه، با کسر مجموع مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری محاسبه شده در بندهای «۳-۲-۲» و «۳-۲-۳»، از مصارف انرژی مربوط به بخش اتصال به شبکه، محاسبه شده در بند «۳-۲-۱» در هر یک از بازه‌های مذکور، محاسبه می‌گردد.

۳-۲-۵- چنانچه مصارف انرژی مربوط به بخش اتصال قرارداد در هر یک از بازه‌ها از مجموع ارقام محاسبه شده در بندهای «۳-۲-۳» و «۲-۲-۳» در آن بازه کمتر باشد، مصارف انرژی پشتیبانی شده توسط مالک شبکه مربوط به بخش اتصال قرارداد در آن بازه معادل صفر در نظر گرفته می‌شود.

۳-۲-۶- انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری پشتیبانی شده توسط مالک شبکه برای بخش تامین قرارداد در کل دوره، با کسر "مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری محاسبه شده در بند «۳-۲-۱» یا "مجموع مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری محاسبه شده در بندهای «۳-۲-۳» و «۲-۲-۳» (هر کدام که بیشتر بود)، از مصارف انرژی قرائت شده کل دوره در هر یک از بازه‌های مذکور، محاسبه می‌گردد.

۳-۲-۷- چنانچه مصارف انرژی قرائت شده کل دوره در هر یک از بازه‌ها از ارقام محاسبه شده در بند «۳-۲-۱» و یا مجموع ارقام محاسبه شده در بندهای «۳-۲-۳» و «۲-۲-۳» در آن بازه کمتر باشد، مصارف انرژی پشتیبانی شده توسط مالک شبکه برای بخش تامین قرارداد در آن بازه معادل صفر در نظر گرفته می‌شود.

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

۳-۳-۱- بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار (مجموع انرژی اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری بخش اتصال به شبکه، براساس میزان انرژی محاسبه شده در بند «۳-۲-۴» و بر مبنای متوسط قیمت بازار عمده‌فروشی برق اعلامی توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران در هر یک از بازه‌های مزبور در ماه قبل از اتمام دوره مصرف صورتحساب پس از کسر هزینه ترانزیت (حاصل تقسیم ارقام ماهانه مندرج در جدول ذیل بند «۲» اطلاعیه شماره ۱۱/۲۶۱۲ مورخ ۹۸/۵/۱۴ مربوط به ماه قبل از اتمام دوره مصرف صورتحساب بر عدد ۷۲۰) محاسبه می‌شود.

۳-۳-۲- بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری بخش تامین، براساس میزان انرژی محاسبه شده در بند «۳-۲-۶» و بر مبنای نرخ‌های ابلاغی تعرفه مربوطه محاسبه می‌گردد.

۳-۳-۱- 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 در جدول تعرفه شماره ۴ است.

۳-۳-۲- بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری بخش تامین اشتراکهای روی ولتاژ ۴۰۰ و ۲۳۰ کیلوولت با ضریب ۰/۹ و اشتراکهای روی ولتاژ ۱۳۲، ۶۶ و ۶۳ کیلوولت با ضریب ۰/۹۴ محاسبه و دریافت می‌گردد.

۳-۳-۳- بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری دوره، از مجموع اقلام محاسبه شده در بندهای «۱-۳-۳» و «۲-۳-۳» محاسبه می‌گردد.

۳-۴- بهای قدرت را به صورت زیر محاسبه می‌نماییم:

۳-۴-۱- قدرت تامین شده توسط مالک شبکه در هر ساعت دوره از کسر "ظرفیت اتصال به شبکه" یا "مجموع ظرفیت ترانزیت قرارداد دوجانبه و قدرت خریداری شده از بورس انرژی" (هر کدام که بیشتر بود) از قدرت قرائت شده کل دوره و یا ۹۰ درصد مابه‌التفاوت قدرت قراردادی از "ظرفیت اتصال به شبکه" یا "مجموع ظرفیت ترانزیت قرارداد دوجانبه و قدرت خریداری شده از بورس انرژی" (هر کدام که بیشتر بود) محاسبه می‌شود.

۳-۴-۲- بهای قدرت در هر ساعت دوره از حاصل ضرب قدرت تامین شده توسط مالک شبکه در آن ساعت در بهای قدرت ابلاغی تعرفه مربوطه تقسیم بر ۷۲۰ محاسبه می‌شود. بهای قدرت دوره از مجموع بهای قدرت ساعات کل دوره محاسبه و دریافت می‌گردد.

۳-۴-۲-۱- 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.

۳-۴-۵- آبونمان دوره با توجه به مبلغ آبونمان ماهانه و تعداد روزهای دوره محاسبه و تحت عنوان "آبونمان" در صورت حساب درج می‌شود.

۳-۴-۶- در صورت ادامه تجاوز از قدرت قراردادی مشترکین پس از یک دوره صدور اخطاریه کتبی به صورت زیر اقدام می‌شود:

۳-۴-۶-۱- اگر تفاوت قدرت مصرفی و قراردادی کوچکتر یا مساوی ۱۰ درصد قدرت مصرفی باشد، مجموع بهای کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده و بهای قدرت قرائت شده (حداقل معادل ۹۰ درصد قدرت قراردادی) بر مبنای نرخ‌های ابلاغی تعرفه صنعتی مربوطه (بدون کسر مصارف اتصال، دوجانبه و بورس و با فرض این که تمام انرژی و قدرت مصرفی مشترک توسط مالک شبکه تامین شده باشد) در ضریب زیر ضرب و تحت عنوان "تجاوز از قدرت" به صورت یک قلم در صورت حساب درج می‌شود.

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

۳-۴-۶-۲- اگر تفاوت قدرت مصرفی قرائت شده و قراردادی بزرگتر از ۱۰ درصد قدرت مصرفی قرائت شده باشد، مجموع بهای کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده و بهای قدرت قرائت شده (حداقل معادل ۹۰ درصد قدرت قراردادی) بر مبنای نرخ‌های ابلاغی تعرفه صنعتی مربوطه (بدون کسر مصارف اتصال، دوجانبه و بورس و با فرض این که تمام انرژی و قدرت مصرفی

مشترک توسط مالک شبکه تامین شده باشد) در ضریب زیر ضرب و تحت عنوان "تجاوز از قدرت" به صورت یک قلم در صورت حساب درج می شود.

۰/۰۵- [ قدرت مصرفی قرائت شده ÷ ( قدرت قراردادی - قدرت مصرفی قرائت شده ) ]

از آنجا که بهای قدرت مشترکین مشمول گزینه ۳ مساوی صفر می باشد، لذا در صورت ادامه تجاوز از قدرت قراردادی مشترکین مشمول گزینه ۳ صرفاً مجموع بهای کل انرژی میان باری، اوج بار و کم باری قرائت شده بر مبنای نرخ های ابلاغی تعرفه صنعتی مربوطه (بدون کسر مصارف اتصال، دوجانبه و بورس و با فرض این که تمام انرژی و قدرت مصرفی مشترک توسط مالک شبکه تامین شده باشد) در محاسبه "تجاوز از قدرت" براساس بندهای «۱-۶-۳» و «۲-۶-۳» مورد عمل قرار می گیرد.

۷-۳- در صورتی که مصارف غیر صنعتی (مصارفی که مستقیماً در امر تولید مورد استفاده قرار نمی گیرند) مشترکین بین ۵ الی ۲۰ درصد قدرت قراردادی مشترک باشد، مطابق بند «۴-۳۶-۳» آئین نامه تکمیلی تعرفه های برق، بیست درصد (۲۰٪) مجموع بهای انرژی میان باری، اوج بار و کم باری پشتیبانی شده توسط مالک شبکه در بخش تامین (محاسبه شده در بند «۲-۳-۳») و نیز بهای قدرت تامین شده توسط مالک شبکه (محاسبه شده در بند «۲-۴-۳»)، آبونمان و تجاوز از قدرت حسب مورد محاسبه و تحت عنوان "مصارف غیر صنعتی" به صورت یک قلم در صورت حساب درج می شود.

۸-۳- در صورتی که مصارف غیر صنعتی مشترکین بیش از ۲۰ درصد قدرت قراردادی مشترک باشد، مطابق بند «۴-۴۵» آئین نامه تکمیلی تعرفه های برق، بهای برق مصارف تامین شده توسط مالک شبکه با تعرفه سایر مصارف محاسبه می شود.

۹-۳- در صورت انقضای اعتبار پروانه، بیست درصد (۲۰٪) مجموع بهای انرژی میان باری، اوج بار و کم باری پشتیبانی شده توسط مالک شبکه در بخش تامین (محاسبه شده در بند «۲-۳-۳») و نیز بهای قدرت تامین شده توسط مالک شبکه (محاسبه شده در بند «۲-۴-۳»)، آبونمان، تجاوز از قدرت و مصارف غیر صنعتی حسب مورد به نسبت تعداد روزهای غیر معتبر از کل روزهای دوره محاسبه و تحت عنوان "تفاوت انقضای اعتبار پروانه" به صورت یک قلم در صورت حساب درج می شود.

۱۰-۳- بهای انرژی راکتیو به صورت زیر محاسبه می شود:

۱-۱۰-۳- ضریب زیان و ضریب قدرت مشترک براساس کل انرژی قرائت شده (بدون کسر مصارف اتصال، دوجانبه و بورس) و کل انرژی راکتیو مصرفی مشترک و وفق بند «۸» شرایط عمومی تعرفه های برق محاسبه می شود.

۳-۱۰-۲- بهای کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده و بهای قدرت قرائت شده (حداقل معادل ۹۰ درصد قدرت قراردادی)، آبونمان، تجاوز از قدرت، مصارف غیرصنعتی و تفاوت انقضای اعتبار پروانه حسب مورد بر مبنای نرخ‌های ابلاغی تعرفه صنعتی مربوطه (بدون کسر مصارف اتصال، دوجانبه و بورس و با فرض این که تمام انرژی و قدرت مصرفی مشترک توسط مالک شبکه تامین شده باشد) محاسبه می‌گردد.

۳-۱۰-۳- بهای انرژی راکتیو با ضرب ضریب زیان در مجموع بهای محاسبه شده در بند «۳-۱۰-۲»، 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 صورت حساب درج می‌شود.

۳-۱۱- بهای فصل (در ماه‌های تیر، مرداد و شهریور) با توجه به نسبت روزهای تابستان از کل دوره، معادل بیست درصد (۲۰٪) مجموع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری پشتیبانی شده توسط مالک شبکه در بخش تامین (محاسبه شده در بند «۳-۳-۲») و نیز بهای قدرت تامین شده توسط مالک شبکه (محاسبه شده در بند «۳-۴-۲»)، آبونمان، 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 صورت حساب درج می‌شود.

۳-۱۲- هزینه ترانزیت به صورت زیر محاسبه می‌شود:

۳-۱۲-۱- برای آن قسمت از قدرت تامین شده از طریق قرارداد دوجانبه، هزینه ترانزیت براساس ارقام ماهانه مندرج در جدول ذیل بند «۲» اطلاعیه شماره ۱۱/۲۶۱۲ مورخ ۹۸/۵/۱۴ مربوط به ماه دوره صورت حساب به ازای هر کیلووات ظرفیت ترانزیت قرارداد دوجانبه (صرف نظر از میزان استفاده از ظرفیت ترانزیت) و به نسبت تعداد روزهای دوره محاسبه می‌شود.

۳-۱۲-۲- برای آن قسمت از قدرت تامین شده از بازار بورس انرژی، هزینه ترانزیت از حاصل ضرب مجموع انرژی خریداری شده از بازار بورس انرژی در کل دوره در حاصل تقسیم ارقام ماهانه مندرج در جدول ذیل بند «۲» اطلاعیه شماره ۱۱/۲۶۱۲ مورخ ۹۸/۵/۱۴ مربوط به ماه دوره صورت حساب بر ۷۲۰ محاسبه می‌شود. انرژی خریداری شده از بورس از مجموع حاصل ضرب قدرت خریداری شده از بازار بورس در هر بازه زمانی روزانه در ساعات آن بازه زمانی به دست می‌آید.

۳-۱۲-۳- برای قسمت اتصال به شبکه، هزینه ترانزیت از حاصل ضرب ظرفیت اتصال به شبکه (صرف نظر از میزان استفاده از ظرفیت اتصال به شبکه) در ارقام ماهانه مندرج در جدول ذیل بند «۲» اطلاعیه شماره ۱۱/۲۶۱۲ مورخ ۹۸/۵/۱۴ مربوط به ماه دوره صورت حساب به ازای هر کیلووات و به نسبت تعداد روزهای دوره محاسبه می‌شود.

۳-۱۲-۴- مجموع ارقام بندهای «۳-۱۲-۱» و «۳-۱۲-۲» با رقم محاسبه شده در بند «۳-۱۲-۳» مقایسه شده و هر کدام که بیشتر بود به صورت یک قلم تحت عنوان «هزینه ترانزیت» در صورتحساب درج می‌شود.

۳-۱۳- ده درصد (۱۰٪) از مجموع بهای کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده و بهای قدرت قرائت شده (حداقل معادل ۹۰ درصد قدرت قراردادی)، تجاوز از قدرت، مصارف غیرصنعتی و تفاوت انقضای اعتبار پروانه، بهای انرژی راکتیو و بهای فصل حسب مورد بر مبنای نرخ‌های ابلاغی تعرفه صنعتی مربوطه (بدون کسر مصارف اتصال، دوجانبه و بورس و با فرض این که تمام انرژی و قدرت مصرفی مشترک توسط مالک شبکه تامین شده باشد) محاسبه و تحت عنوان «عوارض برق» در صورتحساب درج می‌گردد.

۳-۱۴- مالیات بر ارزش افزوده معادل نه درصد (۹٪) مجموع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری پشتیبانی شده توسط مالک شبکه (محاسبه شده در بند «۳-۳-۳») و نیز بهای قدرت تامین شده توسط مالک شبکه (محاسبه شده در بند «۳-۴-۲»)، آبونمان، تجاوز از قدرت، مصارف غیرصنعتی، تفاوت انقضای اعتبار پروانه، بهای انرژی راکتیو، بهای فصل و هزینه ترانزیت حسب مورد محاسبه و به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

۳-۱۵- مبلغ صورتحساب بهای برق از جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری و نیز بهای قدرت پشتیبانی شده توسط مالک شبکه، آبونمان، تجاوز از قدرت، مصارف غیرصنعتی، تفاوت انقضای اعتبار پروانه، بهای انرژی راکتیو، بهای فصل، هزینه ترانزیت، عوارض برق و مالیات بر ارزش افزوده حسب مورد به دست می‌آید.

شماره:  
تاریخ:  
پیوست:



وزیر

بسمه تعالی

### مصوبه وزیر نیرو

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

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

رضا اردکانیان



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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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



صورت خواهند داد.

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

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

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

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

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

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

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

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



## بسمه تعالی

« سال ۹۸ رونق تولید »

(مقام معظم رهبری)

## کلیه شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق

## موضوع: ترانزیت انرژی برق مصارف صنعتی با قدرت بیش از پنج مگاوات

باسلام؛

باتوجه به مصوبه وزیر محترم نیرو به شماره ۹۸/۲۱۸۷۱/۲۰/۱۰۰ مورخ ۹۸/۴/۱۷، در خصوص تعیین مقررات (نرخ و ضوابط مرتبط) ترانزیت انرژی الکتریکی در شبکه برق کشور، موارد زیر اعلام می‌گردد:

- ۱- کلیه مشترکین صنعتی با قدرت بیش از پنج مگاوات (اعم از دارندگان قرارداد اتصال به شبکه، قرارداد تامین برق یا قرارداد افزایش ظرفیت انشعاب با قدرت نهایی بیش از پنج مگاوات که مالک شبکه تنها متعهد به تامین بخشی از انرژی برق است)، دارای مجوز معتبر صادره توسط مراجع ذیصلاح، می‌توانند از خدمات ترانزیت شبکه استفاده نمایند.
- ۲- نرخ ترانزیت داخلی ماهانه به ازای هر کیلووات ظرفیت قراردادی (ظرفیت ترانزیت) مطابق جدول زیر است (مبالغ به ریال درج شده است):

سطح ولتاژ	فروردین	اردیبهشت	خرداد	تیر	مرداد	شهریور	مهر	آبان	آذر	دی	بهمن	اسفند
انتقال و فوق توزیع	۶۰،۸۴۰	۱۰۴،۷۰۰	۹۳،۷۱۵	۱۴۰،۰۳۰	۱۶۳،۰۴۰	۱۳۴،۷۳۰	۹۸،۰۷۰	۷۵،۳۷۰	۸۴،۴۰۰	۸۲،۵۲۵	۷۵،۷۶۰	۷۹،۱۰۰
فشار متوسط	۲۶،۰۸۰	۴۴،۸۷۰	۴۰،۱۶۰	۶۰،۰۱۰	۶۹،۸۸۰	۵۷،۷۴۰	۴۲،۰۳۰	۳۲،۳۰۰	۳۶،۱۷۰	۳۵،۳۷۰	۳۲،۴۷۰	۳۳،۹۰۰

- ۳- هزینه ترانزیت در سطح فشار متوسط معادل مجموع ارقام فوق در سطح شبکه انتقال و فوق توزیع و در سطح فشار متوسط (مجموع دو سطر جدول فوق به تفکیک هر ماه) است. شرکت‌های توزیع باید سهم شبکه انتقال و فوق توزیع از هزینه ترانزیت را به شرکت‌های برق منطقه‌ای پرداخت نمایند.

- ۴- تاریخ اعمال نرخ‌های فوق از ابتدای سال ۱۳۹۸ می‌باشد و در حال حاضر صرفاً از مصرف‌کنندگان اخذ می‌گردد. نرخ‌های مذکور قطعی هستند.

- ۵- مشترکین جدید صنعتی با قدرت بیش از پنج مگاوات دارای قرارداد اتصال به شبکه، موظف به تامین برق خود از طریق بورس انرژی یا انعقاد قرارداد دوجانبه با نیروگاه‌ها هستند و جهت شرکت در معاملات بورس انرژی یا انعقاد قرارداد دوجانبه نیازی به انعقاد الحاقیه قرارداد با مالک شبکه ندارند، لیکن مشترکین موجود صنعتی با قدرت بیش از ۵ مگاوات دارای قرارداد تامین برق در صورت تمایل به تامین تمام یا قسمتی از انرژی برق



## بسمه تعالی

## « سال ۹۸ رونق تولید »

(مقام معظم رهبری)

مورد نیاز خود از طریق بورس انرژی یا قرارداد دوجانبه ملزم به انعقاد الحاقیه قرارداد با مالک شبکه جهت تعیین سقف قدرت قرارداد دوجانبه و یا سقف ظرفیت قابل تامین از طریق بورس انرژی هستند.

۶- ترانزیت انرژی برق مشترکین با قدرت پنج مگاوات و کمتر و نیز مشترکین غیرصنعتی با قدرت بیش از پنج مگاوات پس از ابلاغ دستورالعمل اجرایی مربوطه انجام می گیرد.

۷- از تاریخ صدور این نامه در صورت افزایش قدرت انشعاب های دارای قرارداد تامین برق و رسیدن قدرت نهایی به بیش از پنج مگاوات، کل قرارداد به قرارداد اتصال به شبکه تبدیل می شود. لذا هزینه ترانزیت براساس قدرت نهایی دریافت می گردد و مشترک باید کل انرژی برق مورد نیاز خود را از طریق خرید انرژی از بورس انرژی و یا انعقاد قرارداد دوجانبه با نیروگاه ها تامین نماید.

۸- تامین برق مصرفی مشترکین از طریق نیروگاه های متعلق به خود با استفاده از شبکه عمومی برای ترانزیت برق، در حکم قرارداد دوجانبه است و تابع ضوابط مربوط به آن می باشد.

۹- انعقاد قراردادهای دوجانبه از طریق بورس انرژی نیز قابل انجام است.

محمد حسن متولی زاده  
رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل

رونوشت:

- شرکت مدیریت شبکه برق ایران جهت اطلاع
- معاونت برنامه ریزی و امور اقتصادی