

بازه تاریخی ۱۴۰۳/۰۲/۰۱ تا ۱۴۰۳/۰۳/۰۱ ۱۲۴۱۳۷ Kwh = مصارف قرائت شده عادی ۲۷۰۴۲ Kwh = مصارف قرائت شده اوج بار ۹۴۹۶۲ Kwh = مصارف قرائت شده کم باری	274kw = میزان خرید از بورس ۱ ۳۱ = تعداد روز دوره ۲۰۰۰ Kw = دیماند قراردادی	۱۴۱۵ kw = دیماند قرائت شده ۶ Kw = میزان خرید از بورس سبز
---	--	---

جدول ساعت منظور شده دربازه های صورتحساب برای محاسبه انرژی خریداری شده از بورس

۹	۳	۱۲	فروردین لغایت اردیبهشت
۶	۶	۱۲	خرداد لغایت شهریور
۹	۳	۱۲	مهر تا اسفند
کم باری	اوج بار	میان باری	بازه های ساعات صورتحساب

$$101928 \text{ kwh} = 274 \times 12 \times 31 = \text{میزان انرژی خریداری شده از بورس میان باری}$$

$$25482 \text{ kwh} = 274 \times 3 \times 31 = \text{میزان انرژی خریداری شده از بورس اوج بار}$$

$$76446 \text{ kwh} = 274 \times 9 \times 31 = \text{میزان انرژی خریداری شده از بورس کم باری}$$

۲٪ = درصد مشمول ماده ۱۶ در سال ۱۴۰۳

$$6 \text{ kw} = \text{میزان خرید از بورس ۲ (سبز)}$$

$$4464 \text{ kwh} = 6 \times 24 \times 31 = \text{میزان انرژی خریداری شده از بورس سبز}$$

مصارف انرژی قرائت شده کل دوره \times درصد مشمول = مصرف انرژی کل مشمول ماده ۱۶ جهش تولید

$$4923 \text{ kwh} = 2\% \times (124137 + 27042 + 94962) = \text{مصرف انرژی کل مشمول ماده ۱۶ جهش تولید}$$

میزان انرژی خریداری شده از بورس سبز - مصرف انرژی کل مشمول ماده ۱۶ = مصرف انرژی کل مشمول ماده ۱۶ جهش تولید

$$459 \text{ kwh} = 4923 - 4464 = \text{مصرف خالص انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید}$$

مصرف انرژی کل مشمول ماده ۱۶ - مصارف انرژی قرائت شده کل دوره = مصرف انرژی کل غیر مشمول ماده ۱۶ جهش تولید

$$241218 \text{ kwh} = 246141 - 4923 = \text{مصرف خالص انرژی کل مشمول ماده ۱۶ جهش تولید}$$

$$\left[\left(\frac{2000 \times \text{کل مصارف مشترک قرائت شده}}{\text{مصارف انرژی کل مشمول تعرفه تولید، کد ۴-الف}} \right) \times (1 - 2\%) \right] = \text{دیماند قرائت شده}$$

$$340776 = (1 - 2\%) \times 1415.7 \div (2000 \times 246141) = \text{مصارف انرژی کل مشمول تعرفه تولید، کد ۴-الف}$$

$$\text{مصارف انرژی کل مشمول تعرفه تولید (۴-الف)} \times \frac{\text{مصرف انرژی میان باری دوره}}{\text{مصرف انرژی کل دوره}} = \text{مصارف انرژی میان باری مشمول تعرفه تولید، کد ۴-الف}$$

$$171864/5 = 340776 \times \frac{124137}{246141} = \text{مصارف انرژی میان باری مشمول تعرفه تولید، کد ۴-الف}$$

$$37438/966 = 340776 \times \frac{27042}{246141} = \text{مصارف انرژی اوج بار مشمول تعرفه تولید، کد ۴-الف}$$

$$131472/491 = 340776 \times \frac{94962}{246141} = \text{مصارف انرژی کم باری مشمول تعرفه تولید، کد ۴-الف}$$

سهیمه انرژی کل غیر مشمول ماده ۱۶ به نسبت میان باری، اوج بار و کم باری

$$121654/26 = \frac{124137}{246141} \times 241218 = \text{انرژی میان باری غیر مشمول ماده ۱۶}$$

$$26501/16 = \frac{27042}{246141} \times 241218 = \text{انرژی اوج باری غیر مشمول ماده ۱۶}$$

$$93062/69 = \frac{94962}{246141} \times 241218 = \text{انرژی کم باری غیر مشمول ماده ۱۶}$$

مصارف انرژی مشمول تعرفه ۴-الف در هر بازه- انرژی غیر مشمول ماده ۱۶ در هر بازه = مصارف انرژی در هر بازه مشمول ۴-د

مصارف انرژی میانباری مشمول تعرفه تولید کد ۴-الف- مصارف انرژی میان باری غیر مشمول ماده ۱۶ = مصارف میان باری مشمول ۴-د

مصارف انرژی میان باری مشمول ۴-د = $121654/16 - 171864/5 < 0$

باتوجه به منفی بودن عبارت فوق، میزان انرژی مشمول کد ۴-د، میان باری معادل صفر منظور گردد.

مصارف انرژی اوج بار مشمول کد ۴-الف- مصارف انرژی اوج بار غیر مشمول ماده ۱۶ = مصارف اوج بار مشمول ۴-د

مصارف انرژی میان باری مشمول ۲-د = $26501/14 - 37438/966 < 0$

باتوجه به منفی بودن عبارت فوق، میزان انرژی مشمول کد ۴-د، میان باری معادل صفر منظور می شود.

مصارف انرژی کم باری مشمول کد ۴-الف - مصارف انرژی کم باری غیر مشمول ماده ۱۶ = مصارف کم باری مشمول ۴-د

مصارف انرژی میان باری مشمول ۴-د = $93062/69 - 131472/491 < 0$

باتوجه به منفی بودن عبارت فوق، میزان انرژی مشمول کد ۴-د، کم باری معادل صفر منظور می شود.

مصارف انرژی تامین شده توسط شرکت توزیع نیروی برق حسب مورد از کسر انرژی خریداری شده مشترک از بورس انرژی و قرارداد دوجانبه در هر بازه از انرژی غیر مشمول ماده ۱۶ جهش تولید به دست می آید. بنابراین داریم :

$121654/16 - 101928 = 19726/16$ = مصرف میان باری تامین شده توسط شرکت توزیع

$26501/14 - 25482 = 1019/14$ = مصرف اوج بار تامین شده توسط شرکت توزیع

$93062/69 - 76446 = 16616/69$ = مصرف کم باری تامین شده توسط شرکت توزیع

چنانچه عدددهای حاصله در بازه های مذکور منفی باشد مصرف انرژی تامین شده توسط شرکت توزیع در آن بازه معادل صفر در نظر گرفته می شود.

مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ از حاصلضرب مصرف خالص انرژی مشمول ماده ۱۶ در نرخ برق تجدید پذیر همان ماه به دست می آید بنابراین داریم:

$459 \times 30871 = 14169789$ = مبلغ ماده ۱۶ صورتحساب

بهای انرژی تامین شده توسط شرکت توزیع بر مبنای حداکثر قیمت برق در هر بازه و با اعمال ضریب ۱/۲ در مصارف انرژی تامین شده توسط شرکت توزیع در هر بازه محاسبه می شود.

$19726/16 \times 2180/988 = 43022776$ = بهای انرژی میان باری تامین شده توسط شرکت توزیع

$1019/14 \times 2092/092 = 2132174$ = بهای انرژی اوج بار تامین شده توسط شرکت توزیع

$16616 \times 1917/6 = 31864299$ = بهای انرژی کم باری تامین شده توسط شرکت توزیع

مابه التفاوت اجرای مقررات برای مشترکانی که تعرفه ۴-الف آنها بیشتر از متوسط نرخ بازار در سال گذشته می باشد محاسبه می شود.

میزان انرژی مشمول ماده ۱۶ در هر بازه از کل انرژی قرائت شده در همان بازه به دست می آید.

$$= 121654/26 - (124137 \times \%02) = 124137$$

میزان انرژی میان باری مشمول مابه التفاوت اجرای مقررات می شود

$$= 26501/16 - (27042 \times \%2) = 27042$$

میزان انرژی کم باری مشمول مابه التفاوت اجرای مقررات می شود

$$\left[\text{ضریب انقضای اعتبار پروانه به نسبت روزهای غیر معتبر دوره} \times \text{بهای انرژی در هر بازه (الف 4)} \right]$$

۴-الف در محاسبه مابه التفاوت اجرای مقررات

مجموع حاصلضرب میزان انرژی مشمول مابه التفاوت اجرای مقررات کد ۴-الف حسب مورد در هر بازه در تفاوت تعرفه تولید کد ۴-الف در آن بازه با متوسط نرخ بازار عمده فروشی در سال گذشته، تحت عنوان مابه التفاوت اجرای مقررات در صورت حساب درج می گردد.

$$= -141/59 - 1461/59 = 1320$$

نرخ میان باری انرژی مابه التفاوت اجرای مقررات

چنانچه تعرفه از متوسط نرخ بازار عمده فروشی در آن بازه کمتر باشد مابه التفاوت اجرای مقررات در آن بازه معادل صفر است.

• صابه التفاوت اجرای مقررات میان باری : پس

$$= 1178/41 - 1461/59 = (1320 \times 2)$$

نرخ اوج بار مابه التفاوت اجرای مقررات

نرخ اوج بار مابه التفاوت اجرای مقررات \times میزان انرژی مشمول مابه التفاوت در بازه اوج بار = مابه التفاوت اوج بار اجرای مقررات در بازه اوج بار

$$= 31229232 = 26501/16 \times 1178/41$$

مابه التفاوت اوج بار اجرای مقررات در بازه اوج بار

$$= -801/59 - 1461/59 = (1320 \times 0/5)$$

نرخ مابه التفاوت اجرای مقررات در بازه کم باری

باتوجه به اینکه نرخ تعرفه در این بازه منفی است بنابراین بهای مابه التفاوت در بازه میان باری معادل صفر در نظر گرفته می شود.

آبونمان دوره باتوجه به مبلغ آبونمان ماهانه و تعداد روزهای دوره محاسبه و در صورت حساب درج می گردد.

$$= 121279$$

میزان آبونمان ماهانه مشترکین بالای ۳۰ کیلو وات

$$= 125322 = \frac{121279}{30} \times 31$$

آبونمان صورت حساب

در صورت تجاوز از قدرت قراردادی مشترکین، بهای کل انرژی قرائت شده در کلیه بازه بر مبنای حداکثر قیمت تابلوی دوم بورس (تابلوی سبز) در هر بازه و در همان دوره با اعمال ضریب ۱/۳ به نسبت قدرت مازاد به قدرت مصرفی محاسبه و تحت عنوان تجاوز از قدرت در صورت حساب درج می گردد.

هزینه ترانزیت بر اساس ارقام اعلامی توسط شرکت توانیر مربوط به دوره صورت حساب به ازای هر کیلو وات قدرت مصرفی و به نسبت تعداد روزهای دوره محاسبه تحت عنوان هزینه ترانزیت در صورت حساب درج می گردد.

$$= 478800$$

هزینه هر کیلو وات ترانزیت در اردیبهشت ماه ۱۴۰۳ بر اساس نامه شرکت توانیر

$$= 700431732 = 478800 \times \frac{31}{30} \times 14157$$

هزینه ترانزیت

هزینه سوخت از حاصلضرب رقم هزینه سوخت مصارف تولید مندرج درجدول ابلاغی شرکت توانیر درکل انرژی قرائت شده دوره محاسبه. تحت عنوان بهای تبصره ۱۴ درصورتحساب درج می شود.

$$113471001 = 246141 \times 461 = \text{بهای تبصره ۱۴}$$

عوارض برق : درصورتی که قدرت مصرفی بیشتر از یک مگا وات باشد، ده درصد مجموع ۹۸ درصد بهای کل انرژی درهربازه برمبنای حداکثر قیمت برق درهریک از بازه های مذکور دربازار عمده فروشی برق درهمان دوره وبا اعمال ضریب ۱/۲ دودرصد بهای کل انرژی قرائت شده برمبنای نرخ برق تجدید پذیر وهمچنین مابه التفاوت اجرای مقررات، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت وبهای تبصره ۱۴ حسب مورد محاسبه وتحت عنوان عوارض برق درصورتحساب درج می گردد.

$$151972376 = 2\%[(246141 \times 30871)] = \text{انرژی قرائت شده برمبنای نرخ برق تجدید پذیر}$$

$$149633103 = 10\% [499226495 + 151972376 + 31229232 + 0 + 0 + 700431732 + 113471001] = \text{عوارض برق}$$

مالیات برارزش افزوده معادل ۱۰ درصد مجموع بهای انرژی تامین شده توسط شرکت توزیع، مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶، مابه التفاوت اجرای مقررات، آبونمان، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت وبهای تبصره ۱۴ حسب مورد محاسبه درصورتحساب درج می شود.

$$93644633 = 10\% [43022776 + 2132174 + 31864299 + 14169789 + 31229233 + 125322 + 0 + 0 + 700431732 + 113471001] = \text{مالیات برارزش}$$

نکته :مبلغ دودرصد بهای برق تجدید پذیر براساس بهای مشمول درمحاسبه عوارض برق منظور شده است ولی در محاسبه مالیات مبلغ خالص مشمول بهای برق تجدید پذیر که درسیستم وجوددارد درمحاسبه مالیات منظور شده است.