



جمهوری اسلامی ایران

وزارت نیرو

امور مشترکین

آئین نامه تکمیلی تعرفه های برق

مقام تصویب کننده: وزیر نیرو

دریافت کنندگان سند جهت اجراء:

- معاونت امور برق

- معاونت امور برنامه ریزی و نظارت

- شرکتهای برق منطقه ای

- سازمان آب و برق خوزستان

شماره: ۴۰۸۱۷/۳۰/۱۰۰

تاریخ: ۷۹/۷/۲

پوست



دفتر وزیر

بسمه تعالی

شرکتهای برق منطقه‌ای و سازمان آب و برق خوزستان

موضوع: ابلاغ آئین‌نامه تکمیلی تعرفه‌های برق

به استناد مواد ۷ و ۹ قانون سازمان برق ایران " آئین‌نامه تکمیلی تعرفه‌های برق " جهت اجرا ابلاغ و کلیه آئین‌نامه‌ها و بخشنامه‌های مغایر ملغی می‌گردد.

حیب ا... بیطرف

وزیر نیرو

۱۳۹۱/۶/۲۰

رونوشت:

- معاونت امور مجلس و پشتیبانی.
- معاونت امور برنامه‌ریزی و نظارت.
- معاونت امور برق.
- دفتر وزارتی و بازرسی.

- ۱- هدف ۱
- ۲- محدوده اجرا ۱
- ۳- مسئولیتها ۱
- ۴- ضوابط اجرایی ۱

فصل اول: تعاریف و اختصارات (از بند ۱-۴ تا بند ۴-۳۴)

فصل دوم: مقررات عمومی تأمین برق

- ۳۵-۴- شرایط درخواست برقراری هرگونه تغییر در مشخصات انشعاب برق ۱۱
- ۳۶-۴- ضوابط برخورداری از نرخ برق مصارف تولید ۱۲
- ۳۷-۴- ضوابط برخورداری از نرخ برق مصارف تولید کشاورزی ۱۴
- ۳۸-۴- نصب وسایل اندازه گیری ۱۴
- ۳۹-۴- تغییر مکان داخلی وسایل اندازه گیری ۱۴
- ۴۰-۴- جابجایی لوازم و وسایل عمومی شرکت ۱۵
- ۴۱-۴- تغییر مکان خارجی انشعاب برق ۱۵
- ۴۲-۴- تغییر نام مشترک (پرونده) ۱۶
- ۴۳-۴- تعیین مقدار قدرت و انرژی تحویلی به مشترک و بهای برق مصرفی ۱۶
- ۴۴-۴- تعهدات ناشی از صدور صورتحساب ۱۸
- ۴۵-۴- تغییر در مصرف ۱۹
- ۴۶-۴- دسترسی به اماکن ۲۰
- ۴۷-۴- نحوه، شرایط و مسئولیت استفاده مشترک از انشعاب برق ۲۰
- ۴۸-۴- مداومت جریان برق ۲۱
- ۴۹-۴- اصلاح و تعویض وسایل و لوازم انشعاب ۲۱
- ۵۰-۴- قطع موقت انشعاب برق ۲۱
- ۵۱-۴- برقراری مجدد انشعاب برق ۲۲

۲۳	۴-۵۲- برچیدن دائم انشعاب برق
۲۴	۴-۵۳- بازفروش برق
۲۴	۴-۵۴- انصراف متقاضی از اجرای قرارداد
۲۴	۴-۵۵- خسارات و سایر هزینه ها
۲۴	۴-۵۶- قراردادهای برقراری انشعاب برق
۲۶	۴-۵۷- قطع جریان برق
۲۶	۴-۵۸- اطلاعیه قطع جریان برق
۲۷	۴-۵۹- تأیید تجهیزات برق مشترک
۲۷	۴-۶۰- مسئولیت و ضمانت برای خسارت و آسیب
۲۷	۴-۶۱- تجاوز از قدرت قراردادی
۲۸	۴-۶۲- تغییر مشخصات انشعاب
۲۹	۴-۶۳- کاهش موقت قدرت

فصل سوم: هزینه های تأمین برق

۳۰	۴-۶۴- تأمین برق مشترکین با قدرت کمتر از ۳۰ کیلووات
۳۱	۴-۶۵- مشترکین با قدرت ۳۰ کیلووات و بالاتر
۳۲	۴-۶۶- بهره برداری از خطوط نیرورسانی و پست احداثی
۳۳	۴-۶۷- زمین پست
۳۵	۴-۶۸- هزینه زمین
۳۵	۴-۶۹- تأمین برق یک یا چند متقاضی فشار ضعیف خارج از محدوده خدمات شهری
۳۵	۴-۷۰- تأمین برق واحدهای مسکونی، تجاری، عمومی، پاساژها و بلوکهای ساختمانی
۳۶	۴-۷۱- قراردادهای از دو مگاوات تا ۱۵ مگاوات
۳۶	۴-۷۲- قراردادهای از ۱۵ مگاوات به بالا

فصل چهارم: انشعاب آزاد

۳۷	۴-۷۳- شرایط واگذاری انشعاب آزاد
۳۷	۴-۷۴- چگونگی برقراری انشعاب

۴-۷۵- ودیعه انشعاب ۳۷

فصل پنجم: موارد متفرقه

۴-۷۶- هزینه های متفرقه ۳۸

فصل ششم: هزینه های برقراری انشعاب برق

۴-۷۷- متقاضیان با قدرت تا ۳۰ کیلووات ۳۹

۴-۷۸- متقاضیان با قدرت ۳۰ کیلووات و بالاتر ۴۱

۴-۷۹- جدول هزینه های متفرقه ۴۳

۱- هدف

تیین و تکمیل ضوابط حاکم بر روابط شرکتها با متقاضیان انشعاب و مشترکین برق

۲- محدوده اجرا

سازمان توانیر و شرکتها

۳- مسئولیتها

۳-۱- مسئول اجرا

مسئولیت اجرای این آیین نامه بر عهده مدیران عامل شرکتها می باشد.

۳-۲- حکمیت

در تمام مواردی که اختلافی بین شرکت و متقاضی یا مشترک ایجاد شود حکمیت با معاونت امور برق (سازمان توانیر) خواهد بود و طرفین می توانند قبل از مراجعه به مراجع قضایی، برای حل اختلاف به مرجع حکمیت مراجعه نمایند.

۳-۳- تفسیر

در موارد ابهام، تفسیر مفاد این آیین نامه با وزیر نیرو است.

۴- ضوابط اجرایی:



عبارات و اصطلاحات زیر هنگامی که در "تعرفه‌ها"، "آیین نامه ها" و یا "قراردادهای برقراری

انشعاب برق" به کار روند معانی و مفاهیم ذیل را خواهند داشت:

* خطوط کنار متن نشان دهنده تغییر مطلب نسبت به نگارش قبلی آئین نامه می باشد



امور مشترکین

شماره سند: ۱

تاریخ صدور: ۱۳۷۵/۶/۱۰

شماره تجدید نظر: ۳

تاریخ تجدید نظر: ۷۹/۵/۲۶

آئین نامه تکمیلی تعرفه های برق

۱-۴- متقاضی

متقاضی عبارت است از: شخص حقیقی یا حقوقی که برقراری انشعاب یا انشعابهای برق و یا تغییر در قدرت و یا در مشخصات انشعاب و یا انشعابهای موجود را درخواست کرده ولی هنوز درخواست وی انجام نگرفته باشد.

۲-۴- مشترک

مشترک عبارت است از: شخص حقیقی یا حقوقی که انشعاب یا انشعابهای مورد تقاضای وی، بر طبق مقررات برقرار شده باشد.

۳-۴- شرکت

شرکت عبارت است از: شرکت یا سازمانی که به موجب مقررات قانونی به کار تولید، انتقال و توزیع نیرو و یا بخشی از این امور اشتغال داشته و برق متقاضی را تأمین می نماید و متقاضی پس از برقراری انشعاب، مشترک آن می گردد. شرکتهای برق منطقه ای و سازمان آب و برق خوزستان مشمول این تعریف می باشند.

۱-۳-۴- شرکتهای برق که در مناطق آزاد تجاری و صنعتی فعالیت می نمایند دارای تعرفه ها و آیین نامه های خاص هستند.

۴-۴- شبکه های فشار ضعیف عمومی

شبکه های فشار ضعیف عمومی عبارتند از: کلیه خطوط هوایی یا زمینی و سایر تأسیسات فشار ضعیف که برای توزیع نیرو از پستهای عمومی توزیع در معابر و گذرگاههای عمومی دایر و معمولاً از طریق جعبه انشعاب یا جعبه تقسیم و یا به طور مستقیم به خطوط سرویس مربوط می شوند و کلاً متعلق به شرکت می باشند.

۵-۴- ولتاژ اولیه ، ولتاژ ثانویه

در هر پست ترانسفور ماتور ولتاژ بالاتر را ولتاژ اولیه و ولتاژ پایین تر را ولتاژ ثانویه می نامند.



۶-۴- شبکه های فشار قوی عمومی

شبکه های فشار قوی عمومی عبارتند از کلیه خطوط هوایی یا زمینی و پستهای فشار قوی با ولتاژهای ۱۱ کیلوولت یا بیشتر که برحسب مورد برای انتقال یا توزیع نیروی برق دایر و کلاً متعلق به شرکت می‌باشند.

۶-۴-۱- خطوط و پستهای هوایی یا زمینی با ولتاژهای ۱۱، ۲۰ و ۳۳ کیلوولت به طور اخص شبکه‌های فشار متوسط نامیده می‌شوند.

۶-۴-۲- خطوط هوایی یا زمینی و پستهای با ولتاژهای ۶۳، ۶۶ و ۱۳۲ کیلوولت به طور اخص شبکه‌های فوق توزیع نامیده می‌شوند.

۶-۴-۳- خطوط هوایی یا زمینی و پستهای با ولتاژهای ۲۳۰ و ۴۰۰ کیلوولت به طور اخص شبکه‌های انتقال نامیده می‌شوند.

۷-۴- فیدر

فیدر عبارت است از مجموعه ای از وسایل قطع و وصل با ولتاژ اسمی معین که برای دریافت برق از بالادست سیستم برق رسانی و تحویل آن به پایین دست سیستم تعبیه می‌گردد. فیدرها به لحاظ شمول مفاد این آیین‌نامه به شرح ذیل دسته بندی می‌شوند:

۷-۴-۱- فیدر در مورد خط فشار متوسط خروجی از پست فوق توزیع عبارت است از تابلو و تجهیزات آن که در اطاق ولتاژ فشار متوسط پست فوق توزیع قرار گرفته و خط فشار متوسط از آن تغذیه می‌گردد.

۷-۴-۲- فیدر در مورد خط فشار متوسط انشعابی از خط موجود عبارت است از جداساز (سکسیونر) هوایی و یا یک سری قطع کننده که خط انشعابی از آن طریق تغذیه می‌شود.

۷-۴-۳- فیدر در مورد خط فشار متوسط خروجی از پست توزیع زمینی عبارت است از تابلوی جداساز (سکسیونر) قابل قطع زیر بار و یا تابلوی کلید (دژنکتور) که خط خروجی مذکور را تغذیه می‌نماید.



امور مشترکین

شماره سند: ۱

تاریخ صدور: ۱۳۷۵/۶/۱۰

شماره تجدید نظر: ۳

تاریخ تجدید نظر: ۷۹/۵/۲۶

آئین نامه تکمیلی تعرفه‌های برق

۴-۷-۴- فیدر فشار قوی ترانسفورماتور در پست زمینی عبارت است از تابلوی کلید (دژنکتور) و یا تابلو سکسیونر فیوزدار که ترانسفورماتور را به شبکه فشار قوی اتصال می‌دهد.

۴-۷-۵- فیدر در مورد پست ترانسفورماتور توزیع هوایی عبارت است از مجموع قطع‌کننده‌ها و برقگیرها که در محل اتصال خط فشار متوسط به ترانسفورماتور نصب می‌شوند.

۴-۷-۶- فیدر در مورد خطهای خروجی فشار ضعیف عبارت است از کلید یا کلید فیوز نصب شده در تابلوی فشار ضعیف پست ترانسفورماتور که از طریق آن برق فشار ضعیف برای مصرف‌کننده (یا مصرف‌کنندگان) ارسال می‌گردد.

۴-۷-۶-۱- چنانچه تابلوی فشار ضعیف دارای بیش از یک خط خروجی باشد، هر کلید فیوز منصوب در ابتدای هر خط خروجی یک فیدر محسوب خواهد شد. در این صورت بهای کلید کل اتوماتیک (کلید خروجی ترانسفورماتور) و قیمت تابلو را باید به نسبت بین کلید فیوزهای خروجی موجود تقسیم کرد.

۴-۸- خطوط نیرورسانی

خطوط انتقال، فوق توزیع و توزیع که شبکه عمومی موجود را با ظرفیت کافی به نقطه تحویل متصل می‌کنند خطوط نیرورسانی نامیده می‌شوند.

۴-۹- خط سرویس (در شبکه فشار ضعیف)

خط سرویس عبارت است از بخشی از خطوط نیرورسانی که مقطع آن متناسب با قدرت انشعاب یا انشعابات متقاضی در نظر گرفته شده است و شبکه فشار ضعیف عمومی یا پست عمومی توزیع را به نقطه تحویل متصل می‌کند. خطوط سرویس کلاً متعلق به شرکت و در اختیار آن می‌باشند.

۴-۱۰- وسایل اندازه‌گیری و کنترل

این وسایل عبارتند از: کنتور یا کتورها، فیوزها، ساعت فرمان و سایر ملحقات و کلیه وسایل و دستگاههای مربوطه که به منظور محدود کردن یا سنجش مقدار توان و انرژی برق (اکیو و راکتیو)

بر طبق قرارداد در نقطه تحویل نصب می‌شوند و در اختیار شرکت می‌باشند. محل نصب این وسایل در تمامی موارد توسط شرکت تعیین می‌گردد.

۱۱-۴- نقطه تحویل

نقطه تحویل عبارت است از نقطه‌ای که تأسیسات شرکت به تأسیسات مشترک اتصال داده می‌شود و در آن محل وسایل اندازه‌گیری نصب می‌گردد.

۱۲-۴- خطوط نیرورسانی و تأسیسات اختصاصی برقی مشترک

خطوط نیرورسانی و تأسیسات اختصاصی برقی مشترک عبارتند از: کلیه خطوط انتقال و فوق توزیع و توزیع و تمام سیم کشی‌ها، وسایل و دستگاه‌های برقی که بعد از نقطه تحویل واقع شده‌اند. نگهداری و تعمیر و کنترل کلیه خطوط نیرورسانی و تأسیسات اختصاصی برقی مشترک بر عهده او می‌باشد.

۱۳-۴- قرارداد برقراری انشعاب برق

قرارداد برقراری انشعاب برق عبارت است از قرارداد منعقد شده بین شرکت و متقاضی، که بر طبق مفاد آن انشعاب برق دایر می‌گردد.

۱۴-۴- انشعاب برق

انشعاب برق عبارت است از امکان استفاده مجاز از انرژی الکتریکی که از طریق دایر کردن خطوط و وسایل اندازه‌گیری لازم، طبق مقررات محقق می‌شود.

۱-۱۴-۴- انشعاب برق فشار ضعیف: انشعاب برق فشار ضعیف عبارت است از انشعاب برق یکفاز با ولتاژ ۲۳۰ ولت و سه فاز با ولتاژ ۴۰۰ ولت، با تغییرات $\pm 5\%$ درصد.

۲-۱۴-۴- انشعاب برق فشار قوی: انشعاب برق فشار قوی عبارت است از انشعاب برق با ولتاژهای ۱۱ کیلوولت و بیشتر.



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

امور مشترکین

شماره سند: ۱
تاریخ صدور: ۱۳۷۵/۶/۱۰
شماره تجدید نظر: ۳
تاریخ تجدید نظر: ۷۹/۵/۲۶

آئین نامه تکمیلی تعرفه‌های برق

۱۵-۴- تأمین برق

تأمین برق عبارت است از عرضه توان و انرژی مورد تعهد شرکت در قرارداد منعقد شده در نقطه تحویل با ولتاژ استاندارد و فرکانس ۵۰ هرتز با تغییرات $\pm 0.3\%$ ، اعم از اینکه مشترک از توان و انرژی استفاده بنماید یا ننماید.

۱۶-۴- انواع انشعابهای برق

۱-۱۶-۴- انواع انشعابهای برق بر اساس نوع فعالیت و کاربری به شرح زیر است:

الف) انشعاب برق مصارف خانگی: انشعاب برق برای مصارف خانگی به انشعابی اطلاق می‌شود که صرفاً به منظور به کار انداختن و استفاده از وسایل و تجهیزات متعارف خانگی در واحدهای مسکونی دایر می‌گردد. واحد مسکونی در مناطق شهری عبارت است از مکانی برای زندگی که به تشخیص شرکت حداقل دارای یک اطاق و یک آشپزخانه و یک سرویس بوده و ورودی آن (اعم از اینکه در داشته و یا نداشته باشد) مستقل و یا مرتبط به راهروی اشتراکی و سیم کشی آن مجزا باشد. تشخیص واحد مسکونی در روستاها به عهده شرکت می‌باشد.

ب) انشعاب برق مصارف اشتراکی: این انشعاب برای به کار انداختن تأسیسات اشتراکی مانند آسانسور، شوفاژ، تهویه مطبوع یا روشنایی عمومی و امثال آن در بلوکها و مجموعه‌های ساختمانی مسکونی و شهرکهای مسکونی و صنعتی و عمومی به طور جدا از سایر انشعابات دایر می‌گردد. به هر بلوک و یا مجموعه ساختمانی که همه واحدهای آن دارای کاربری یکسان باشند تنها یک انشعاب برای مصارف اشتراکی واگذار می‌گردد. در صورتی که تأسیسات اشتراکی بلوکها و یا مجموعه‌هایی که چند نوع فعالیت (مسکونی، تجاری، عمومی و غیره) در آنها انجام می‌شود مجزا باشد می‌توان بیش از یک انشعاب اشتراکی واگذار نمود.

ج) انشعاب برق مصارف عمومی: انشعاب برق برای مصارف عمومی به انشعابی اطلاق می‌شود که برای خدمات عمومی به کار رود.

آئین نامه تکمیلی تعرفه‌های برق

د) انشعاب برق تولید (کشاورزی): انشعاب برق تولید کشاورزی به انشعابی اطلاق می‌شود که از نیروی برق برای پمپاژ آبهای سطحی و زیرزمینی و یا پمپاژ مجدد آب برای تولید محصولات کشاورزی استفاده می‌کند و دارای پروانه معتبر بهره‌برداری از سازمانهای آب منطقه‌ای نیز می‌باشد.

۱- انشعاب برق چاههای آب غیر کشاورزی: کلیه چاههای آب غیر کشاورزی با توجه به کاربردشان برحسب مورد بهای برق را با تعرفه‌های مربوطه پرداخت خواهند نمود.

ه) انشعاب برق تولید (صنعت و معدن): انشعاب برق تولید (صنعت و معدن) به انشعابی اطلاق می‌شود که از برق برای به کار انداختن و بهره‌برداری از صنایع، کارخانه‌ها، استخراج معادن، صنایع کشاورزی برای تولید فرآورده‌های کشاورزی و دامی در کارگاهها (مشخص شده در تعرفه تولید) و صنایع کوچک و صنوف تولیدی که دارای پروانه معتبر بهره‌برداری از سازمانهای ذیربط هستند استفاده می‌شود.

و) انشعاب برق تجاری و سایر مصارف: انشعابی که برای محل کسب دایر می‌گردد مشمول این تعرفه می‌باشد. ضمناً" مصارف سایر انشعاب هایی که با هیچیک از موارد دیگر بند ۱-۱۶-۴ مطابقت ندارند مشمول تعرفه تجاری و سایر مصارف است.

ز) انشعاب برق مصارف آزاد: این انشعاب ویژه متقاضیانی است که تمایل به پرداخت هزینه‌های عمومی برقراری انشعاب برق، ندارند. بهای برق مصرفی انشعاب آزاد با توجه به نوع مصرف و انطباق آن با هر یک از موارد "الف" تا "و" بند ۱-۱۶-۴ با تعرفه خاص انشعاب آزاد محاسبه و دریافت خواهد شد. برقه‌های غیردائم، چراغانیها و تابلوهای تبلیغاتی نیز از جمله اینگونه انشعابات محسوب می‌گردند.

ح) انشعاب برق برای فروش مجدد: این انشعاب ویژه مشترکینی می‌باشد که نیروی برق را به صورت یکجا از شرکتهای دریافت و از طریق شبکه تحت مدیریت خود مجدداً به مشترکین نهایی به فروش می‌رسانند.



امور مشترکین

شماره سند: ۱
تاریخ صدور: ۱۳۷۵/۶/۱۰
شماره تجدید نظر: ۳
تاریخ تجدید نظر: ۷۹/۵/۲۶

آئین نامه تکمیلی تعرفه های برق

۲-۱۶-۴- انواع انشعابهای برق با توجه به نحوه مدیریت مصرف به شرح ذیل بوده و بر اساس تعرفه های ابلاغی برق مشمول نرخهای مختلف می گردند.

انشعابات نوع الف: مشترکینی که در اوقات اوج بار با اعلام قبلی شرکت با اعمال مدیریت مصرف بار خود را کاهش می دهند.

انشعابات نوع ب: مشترکینی که حتی در حالاتی که بنا بر پیش بینی مرکز کنترل شبکه (جهت جلوگیری از افت فرکانس، افت ولتاژ یا پرباری خطوط و پستها خارج از میزان مجاز) شرکت ناچار به اعمال خاموشی از پیش تعیین شده می باشد، قطع برق نخواهند داشت.

انشعابات نوع ج: مشترکینی که تنها در ۲۰ ساعت شبانه روز غیر از اوج بار از انشعاب خود استفاده می کنند و در ساعات اوج بار (۴ ساعت به تشخیص شرکت) از برق استفاده نخواهند کرد.

۱۷-۴- انرژی تحویلی

مقدار انرژی برقی تحویل شده که توسط وسایل اندازه گیری قرائت می شود، انرژی الکتریکی تحویل شده می باشد. واحد انرژی الکتریکی، کیلووات ساعت است.

۱۸-۴- دوره مصرف

فاصله زمانی دو قرائت متوالی وسایل اندازه گیری، دوره مصرف می باشد.

۱۹-۴- ماهانه

دوره ای است که شامل ۳۰ روز مستمر می باشد.

۲۰-۴- بهای انرژی

مبلغی که بر اساس تعرفه مربوطه بابت انرژی مصرفی می باید توسط مشترک پرداخت گردد.



۴-۲۱- رقم ثابت (آبونمان)

مبلغی ثابت که ماهانه بدون در نظر گرفتن میزان برق مصرفی می‌باید توسط مشترک پرداخت شود.

۴-۲۲- حداقل بهای برق

مبلغی است که اگر بهای برق و یا بهای انرژی و رقم ثابت (آبونمان) مشترکین با قدرت کمتر از ۳۰ کیلووات بر حسب مورد کمتر از آن باشد، مبلغ مزبور دریافت خواهد شد.

۴-۲۳- قدرت متوسط و لحظه‌ای

نسبت مقدار انرژی مصرف شده به مدت مصرف را قدرت مصرفی متوسط در طی آن مدت می‌خوانند. قدرت لحظه‌ای عبارت است از قدرت متوسط در فاصله زمان کوتاهی که بتوان در طی آن مصرف انرژی را ثابت دانست. واحد قدرت کیلووات است.

۴-۲۴- قدرت قراردادی (مجاز)

قدرتی که در قرارداد تعیین شده و مشترک حق استفاده بیش از آن را ندارد.

۴-۲۵- حداکثر بار

حداکثر قدرت مصرفی وسایل برقی مشترک که به طور همزمان در نقطه تحویل به کار می‌افتند یا انتظار می‌رود به کار بیفتند. واحد سنجش حداکثر بار، کیلووات است.

۴-۲۶- ضریب قدرت

نمایانگر کیفیت به کارگیری ظرفیت تأسیسات الکتریکی و برابر است با نسبت توان حقیقی به ظاهری. ضریب قدرت مجاز مشترک حداقل ۰/۹ می‌باشد و چنانچه کمتر از ۰/۹ گردد مشترک می‌باید نسبت به نصب تجهیزات لازم اقدام نماید.



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

امور مشترکین

شماره سند: ۱

تاریخ صدور: ۱۳۷۵/۶/۱۰

شماره تجدید نظر: ۳

تاریخ تجدید نظر: ۷۹/۵/۲۶

آئین نامه تکمیلی تعرفه‌های برق

۲۷-۴- ضریب بار (نسبت بار)

عبارت است از نسبت انرژی (کیلووات ساعت) مصرف شده طی یک دوره زمانی مشخص به حاصل ضرب حداکثر قدرت مصرفی (کیلووات) و تعداد ساعات آن دوره زمانی. ضریب بار معمولاً به صورت درصد بیان می‌شود.

۲۸-۴- فاصله زمانی قدرت

مدت زمان مشخصی که قدرت متوسط در طی آن به عنوان قدرت مصرفی منظور می‌گردد. فاصله زمانی قدرت ۱۵ دقیقه تعیین می‌شود.

۲۹-۴- بهای قدرت

مبلغی که بر اساس تعرفه بابت هر کیلووات (قدرت مصرفی یا قراردادی) می‌باید در هر دوره ماهانه پرداخت گردد.

۳۰-۴- روشنایی معابر عمومی

روشنایی معابر عمومی شامل روشنایی پیاده‌روها، خیابانها، کوچه‌ها، بزرگراه‌ها، شاهراه‌ها، پلها و اماکن مشابه می‌باشد.

۳۱-۴- محل نصب وسایل اندازه گیری

وسایل اندازه‌گیری و سایر تجهیزات مربوطه در مکان مناسبی با نظر شرکت و بر اساس استاندارد به طریقی نصب می‌شود که فضای کار مناسب در همه جوانب وجود داشته باشد. نصب وسایل اندازه‌گیری در داخل ساختمان در صورت تأیید شرکت مجاز خواهد بود.

۳۲-۴- قرائت وسایل اندازه گیری

قرائت وسایل اندازه‌گیری به منظور تنظیم صورتحساب در فواصل تعیین شده، توسط شرکت انجام خواهد شد.



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

امور مشترکین

تعداد سند: ۱

تاریخ صدور: ۱۳۷۵/۶/۱۰

شماره تجدید نظر: ۳

تاریخ تجدید نظر: ۷۹/۵/۲۶

آئین نامه تکمیلی تعرفه‌های برق

۳۳-۴- بازفروش برق

عبارت است از فروش برق توسط مشترک (مشترکین) به اشخاص ثالث، در محدوده انشعاب واگذار شده.

۳۴-۴- تعرفه:

عبارت است از تعرفه‌های برق و شرایط عمومی آن. بر حسب مقطع زمانی موضوعات، تعرفه‌های همان مقطع زمانی معتبر بوده و مورد استناد قرار می‌گیرد.

فصل دوم: مقررات عمومی تأمین برق

۳۵-۴- شرایط درخواست برقراری و هر گونه تغییر در مشخصات انشعاب برق

۳۵-۴-۱- هر متقاضی و یا مشترک می‌تواند برای هر واحد مسکونی، تجاری، عمومی، صنعتی، کشاورزی و غیره درخواست برقراری یا هر گونه تغییر در مشخصات انشعاب برق را بنماید. قبول درخواست برقراری (یا تغییر در مشخصات) انشعاب برق منوط به حصول شرایط زیر است:

الف) شرکت امکانات لازم جهت برقراری و یا تغییر انشعاب برق مورد نیاز متقاضی را داشته باشد.

ب) متقاضی هیچگونه بدهی بابت بهای برق و یا هزینه‌های تأمین برق در محل مورد نظر یا هر محل دیگری به شرکت یا سایر شرکتهای تابعه وزارت نیرو نداشته باشد.

ج) موانعی که رفع آن عملی نباشد، برای انجام کار شرکت در محل مورد نظر وجود نداشته باشد.



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

امور مشترکین

شماره سند: ۱

تاریخ صدور: ۱۳۷۵/۶/۱۰

شماره تجدید نظر: ۳

تاریخ تجدید نظر: ۷۹/۵/۲۶

آئین نامه تکمیلی تعرفه‌های برق

د) در محل، انشعاب دیگری با همان کاربری (با رعایت استثناء در مورد انشعاب اشتراکی) وجود نداشته باشد.

۲-۳۵-۴- تعیین میزان جریان برق مورد نیاز متقاضی برای انشعابات کمتر از ۳۰ کیلووات از اختیارات شرکت است، به استثنای انشعاب برق تولید کشاورزی که در هر حال قدرت آن بر اساس پروانه معتبر بهره برداری صادره توسط سازمانهای آب منطقه‌ای (منطبق با آمپراژهای استاندارد مندرج در بند ۶۴-۴) تعیین خواهد شد.

۳-۳۵-۴- هزینه‌های عمومی برقراری انشعاب از مالک و یسا متقاضی دریافت می‌شود، ولی انشعاب منحصراً مربوط به ملک مورد تقاضا خواهد بود و در هر حال دریافت هزینه‌های عمومی برقراری انشعاب از متقاضی و صدور قبض دریافت وجه بنام پرداخت کننده یا متقاضی و همچنین برقراری انشعاب متقاضی دلیل بر مالکیت یا شناسایی حقی برای افراد مذکور نسبت به ملک نخواهد بود.

۳۶-۴- ضوابط برخورداری از نرخ برق مصارف تولید (صنعت و معدن)

۱-۳۶-۴- برخورداری از نرخ برق مصارف تولید (صنعت و معدن) منوط به ارائه یکی از مدارک زیر از وزارتخانه‌های صنایع، معادن و فلزات، جهاد سازندگی، کشاورزی، یا واحدهای تابعه آنها می‌باشد:

- موافقت اصولی
- پروانه و یا جواز تأسیس
- پروانه بهره برداری
- کارت شناسایی
- گواهی فعالیت صنعتی

آئین نامه تکمیلی تعرفه های برق

هر یک از مدارک یاد شده از زمان ارائه به شرکت تا تاریخ انقضاء آن معتبر است و چنانچه پس از انقضاء اعتبار آن، مشترک نسبت به تمدید اعتبار یا ارائه یکی از مجوزهای معتبر دیگر اقدام ننماید، مشمول تعرفه تجاری و سایر مصارف خواهد شد.

۲-۳۶-۴- تأسیسات صنعتی وابسته به وزارتخانه های نیرو، معادن و فلزات، دفاع و پشتیبانی نیروهای مسلح، جهاد سازندگی، کشاورزی و نفت با تأیید وزارت نیرو مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن) می گردند.

همچنین تأسیسات ایرانگردی و جهانگردی، دفاتر خدمات مسافرتی و سایر تأسیسات مشابه در صورت ارائه مجوز وزارت فرهنگ و ارشاد اسلامی از تعرفه تولید (صنعت و معدن) برخوردار خواهند بود.

۳-۳۶-۴- مصارف روشنایی داخلی تأسیسات مشترکین صنعتی و روشنایی محوطه و نیز مصارف ساختمانهای اداری واقع در کارخانه تا ۵ درصد قدرت قراردادی مجاز است و چنانچه به تشخیص شرکت از این مقدار تجاوز نماید بهای برق مصرفی این دسته از مشترکین با ضریب ۱/۲۰ محاسبه و دریافت می گردد. در صورتی که میزان استفاده غیر صنعتی این دسته از مشترکین به بیش از ۲۰ درصد برسد مطابق بند ۴۵-۴ این آیین نامه با ایشان رفتار خواهد شد...

۴-۳۶-۴- فعالیت های تولیدی که وجه غالب مصرف انرژی الکتریکی آنها در فرآیند تولید صنعتی است و عرفاً جزء صنوف تولیدی محسوب می گردند، مطابق فهرست و ضوابط ابلاغی از طرف وزیر نیرو مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن) خواهند شد. این گونه کارگاهها در صورت دارا بودن پروانه کسب معتبر و منطبق با نوع فعالیت تولیدی و یا گواهی فعالیت صنعتی از اتحادیه صنف مربوطه و انطباق فعالیت جاری با پروانه کسب می توانند مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن) شوند.

۵-۳۶-۴- کلیه مجوزهای مورد قبول شرکت می باید از نظر مدت اعتبار مورد بررسی قرار گیرند و موضوع در روی صورتحسابهای ارسالی یک دوره قبل از پایان مدت اعتبار به عنوان اخطار برای تمدید مجوزها به اطلاع مشترکین برسد.



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

امور مشترکین

شماره سند: ۱

تاریخ صدور: ۱۳۷۵/۶/۱۰

شماره تجدید نظر: ۳

تاریخ تجدید نظر: ۷۹/۵/۲۶

آئین نامه تکمیلی تعرفه های برق

۳۷-۴- ضوابط بر خورداری از نرخ برق مصارف تولید کشاورزی

۱-۳۷-۴- بر خورداری از نرخ برق مصارف تولید کشاورزی منوط به ارائه پروانه معتبر بهره برداری از سازمانهای آب و رعایت قدرت مجاز الکتروپمپ قید شده در پروانه مذکور می باشد. پروانه بهره برداری از زمان ارائه به شرکت تا تاریخ انقضاء آن معتبر می باشد.

۲-۳۷-۴- مصارف روشنایی و مصارف جنبی متعارف انشعاب برق کشاورزی تا یک درصد قدرت قراردادی مجاز است و چنانچه به تشخیص شرکت از این مقدار تجاوز گردد مشترک ملزم به تفکیک مصارف مزبور خواهد بود و شرکت با برقراری انشعاب مجزا، بهای برق مصرفی را برطبق تعرفه مربوطه محاسبه و دریافت می نماید و در صورتی که مشترک نسبت به تفکیک انشعاب یا کاهش مصرف غیرمجاز خود اقدام نکند مشمول بند ۴۵-۴ این آیین نامه خواهد شد.

۳-۳۷-۴- در صورتی که حداکثر قدرت ویا انرژی مصرفی مشترک از میزان مندرج در پروانه معتبر بهره برداری صادر شده از سوی سازمانهای آب تجاوز کند، مشمول تعرفه آزاد تولید کشاورزی می گردد.

۳۸-۴- نصب وسایل اندازه گیری

متقاضی باید بی آنکه هزینه ای متوجه شرکت شود محل مناسبی را با نظر شرکت برای نصب وسایل اندازه گیری آماده سازد. مشترک مسئول سالم نگاه داشتن کلیه وسایل و تجهیزاتی است که از طرف شرکت در محل برقراری انشعاب برق نصب می گردد و تحت هیچ عنوان حق دستکاری آنها یا پلمبهایی را که بر روی وسایل اندازه گیری و سایر تجهیزات نصب می باشد ندارد و تنها نمایندگان مجاز شرکت که هویت آنها مشخص باشد در صورت ضرورت می توانند نسبت به بازکردن پلمبها اقدام کنند.

۳۹-۴- تغییر مکان داخلی وسایل اندازه گیری

۱-۳۹-۴- مشترک ضمن اینکه مسئول مرئی نگهداشتن و قابل دسترس بودن محل وسایل اندازه گیری برق می باشد، به هیچ عنوان حق جابجایی انشعاب و وسایل آن را ندارد و چنانچه پس از

نصب وسایل اندازه گیری، مشترک تغییری در وضعیت ملک یا ساختمان خود بدهد که محل دستگاهها نامناسب گردد یا مانعی در مقابل آنها ایجاد شود شرکت می تواند ضمن رعایت مفاد این آیین نامه، دستگاههای مزبور را با هزینه مشترک بر اساس بند ۷۶-۴ به محل مناسبی منتقل (تغییر مکان داخلی) نماید.

۲-۳۹-۴- هرگاه در اجرای مقررات قانون توزیع عادلانه آب، چاههای دارای انشعاب برق جابجا شوند در حکم تغییر مکان داخلی بوده و با دریافت هزینه‌های جابجایی از مشترک، تغییر مکان داده می شود.

۳-۳۹-۴- در صورتی که تغییر مکان داخلی نیازمند به ایجاد تأسیسات نیرورسانی جدید باشد کل هزینه‌های مربوطه بر عهده مشترک خواهد بود. چنانچه پست به هزینه مشترک نصب شده باشد و به علت استفاده عمومی از آن امکان انتقال ترانسفورماتور به محل جدید ممکن نباشد، در این صورت هزینه تجهیزات پست بر عهده شرکت و هزینه نصب آن با مشترک خواهد بود.

۴-۴۰- جابجایی لوازم و وسایل عمومی شرکت

در مورد آن قسمت از وسایل و لوازم شرکت (مانند جعبه انشعاب، دستک کابل و غیره) که در معابر عمومی و روی دیوار ساختمانها نصب شده است چنانچه مالک ساختمان بخواهد تغییراتی در وضع دیوار مزبور داده یا آن را تجدید بنا نماید، شرکت می باید آن وسایل و لوازم را با هزینه خود جابجا نماید ولی اگر وسایل و لوازم مزبور صرفاً جهت تأمین برق همان ساختمان دایر شده باشد مشترک می باید هزینه‌های مربوطه را برابر هزینه انجام شده به شرکت پرداخت نماید.

۴-۴۱- تغییر مکان خارجی انشعاب برق

۱-۴۱-۴- انشعاب برق مخصوص محلی است که در آن نصب و دایر شده است و جابجایی آن ممنوع است.

۲-۴۱-۴- انشعاب منصوبه غیر قابل انتقال است و جدا از اصل ملک، قابل فروش، معامله و یا واگذاری به دیگری نمی باشد و چنانچه مشترکی جبراً یا به اختیار خود درخواست جابجایی محل

مصرف برق را داشته باشد می باید تقاضای برچیدن انشعاب موجود خود را طبق بند ۱-۵۲-۴ به عمل آورده برای تأمین برق مورد نیاز خود در محل جدید مشابه سایر متقاضیان اقدام نماید.

۳-۴۱-۴- در صورتی که به دلیل حوادث غیرمترقبه طبیعی نیاز به جابجایی انشعاب برق باشد و یا در مورد صنوف سیاری که مجوز مربوطه را دارند بعد از تصویب هیئت مدیره شرکت می توان انشعاب را به محل دیگری انتقال داد. این جابجایی داخلی محسوب و مطابق مفاد بند ۳۹-۴ عمل خواهد شد. میزان قدرت قراردادی و نوع مصرف نمی باید بعد از انتقال تفاوت نماید.

۴-۴۲- تغییر نام مشترک (پرونده)

۱-۴۲-۴- مالکین می توانند با ارائه اسناد رسمی و احکام قانونی و یا اسناد مثبت‌های (قولنامه رسمی، تعهد محضری، تقاضای مالک انشعاب) که مورد تأیید شرکت باشد، پس از احراز هویت، تقاضای تغییر نام مشترک را بنمایند. در هنگام تغییر نام، شرکت نسبت به آزمایش و کنترل وسایل اندازه گیری اقدام می نماید.

۲-۴۲-۴- تغییر نام مشترک و همچنین پاسخ به استعلام‌های محضری دفاتر اسناد رسمی منوط به تسویه حساب کامل می باشد.

۳-۴۲-۴- چنانچه مشترک، سند پرداخت وام یا ودیعه‌ای داشته باشد که به طور رسمی به خریدار منتقل نشده باشد کماکان به نام مشترک اولیه محفوظ بوده و در صورت مراجعه به وی مسترد می گردد.

۴-۴۳- تعیین مقدار قدرت و انرژی تحویلی به مشترک و بهای برق مصرفی

۱-۴۳-۴- ارقامی که وسایل اندازه گیری نشان می دهند و یا ثبت می نمایند دلیل کافی برای مصرف قدرت و انرژی به توسط مشترک بوده مشترک ملزم به قبول آن می باشد مگر آنکه به تشخیص شرکت اشکالی در کار وسایل اندازه گیری و یا اشتباه در قرائت آن وجود داشته باشد، در این صورت و هم چنین در صورت اشتباه در محاسبات بهای برق مصرفی، بر اساس بندهای زیر عمل می گردد:

الف) شرکت بر طبق برنامه وسایل اندازه گیری برق مصرفی را آزمایش کرده و صحت کار آنها را از حیث ثبت و یا نشان دادن ارقام مصرف بر اساس استانداردهای پذیرفته شده کنترل خواهد کرد و یا برحسب تقاضای مشترک آزمایش لازم را به عمل می آورد در صورت اخیر چنانچه وسایل اندازه گیری سالم تشخیص داده شود مشترک باید هزینه آزمایش را بر اساس بند ۷۶-۴ این آیین نامه پرداخت نماید.

ب) اگر ضمن آزمایشهای شرکت معلوم شود ارقامی را که وسایل اندازه گیری ثبت و یا نشان داده دارای بیش از ۲٪ \pm خطا می باشد (کمتر از ۲٪ \pm قابل اغماض است) تمام صورتحسابهای مربوط به مصارف برق به علت تأثیر اینگونه خطاها اصلاح خواهد شد.

برای وسایل اندازه گیری نصب شده در ولتاژ ۶۳ و ۶۶ کیلوولت و بالاتر خطای قابل اغماض ۰/۵٪ \pm می باشد.

این گونه تعدیلات برای نصف مدتی که از تاریخ آخرین آزمایش وسایل اندازه گیری گذشته است به عمل می آید و هیچگاه مدت مذکور بیشتر از یکسال در نظر گرفته نخواهد شد. هر گاه نتوان مقدار قدرت و انرژی مصرفی را با توجه به درصد خطای وسایل اندازه گیری محاسبه نمود، در اینصورت شرکت تمام صورتحسابهای مدت یاد شده را بر اساس دقیقترین اطلاعات و آمار موجود اصلاح خواهد کرد. در مواقعی که صورتحساب یا صورتحسابها به طریقی که فوقاً اشاره گردید تعدیل یا اصلاح شود، شرکت هر مبلغی را که اضافه از مشترک وصول کرده است به وی مسترد می دارد و مشترک نیز می باید هر مبلغی را که بدهکار می شود با نظر شرکت (به صورت نقدی و یا اقساط) پرداخت نماید.

ج) علاوه بر مورد بند (ب) هر گونه کسری یا اضافه محاسبه بهای برق مانند موارد ناشی از نقائص یا اشتباه اتصال وسایل اندازه گیری از زمان وقوع نقص و یا اشتباه در قرائت وسایل اندازه گیری و اشتباه در اعمال ضرایب و ارقام وسایل اندازه گیری و اختصاص کد محاسباتی نادرست با توجه به مقررات وقت از طرفین قابل برگشت می باشد.



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

امور مشترکین

شماره سند: ۱

تاریخ صدور: ۱۳۷۵/۶/۱۰

شماره تجدید نظر: ۳

تاریخ تجدید نظر: ۷۹/۵/۲۶

آئین نامه تکمیلی تعرفه‌های برق

د) در تمام مواردی که در دستگاههای اندازه گیری نصب شده دستکاری و یا در درست کار کردن آنها دخالت شود و یا به هر نحوی عملی انجام شود که دستگاههای اندازه گیری میزان واقعی برق مصرفی را نشان ندهد، شرکت باید بهای مقدار برق مصرفی را که در اثر این گونه اقدامات ثبت شده است (مقدار آن بر اساس آمار و ضوابط موجود تعیین خواهد شد) با بالاترین نرخ تعرفه آزاد مربوط به همان نوع مصرف محاسبه و به اضافه سایر هزینه‌هایی که از این گونه اقدامات یا اقدامات غیرمجاز متوجه شرکت گردیده است، از مشترک وصول نماید و عنداللزوم مشترک را تحت پیگرد قانونی نیز قرار دهد.

۲-۴۳-۴- در کلیه حالات فوق، صورتحسابها تنها تا زمان آخرین تسویه حساب قابل

اصلاح خواهد بود.

۴-۴۴- تعهدات ناشی از صدور صورتحساب

۱-۴۴-۴- مشترک مکلف به پرداخت مبلغ صورتحساب و بدهیهای احتمالی معوقه بهای

برق مصرفی می‌باشد اعم از اینکه بدهیهای مذکور مربوط به مصرف کننده فعلی یا قبلی باشد.

نرخ برق مشترکینی که بعد از مهلت مقرر در صورتحساب نسبت به پرداخت آن اقدام نمایند

و یا مشترکینی که خواهان پرداخت بهای برق قبل از انتهای دوره مصرف باشند در ضرایب مندرج در

تعرفه‌های برق ضرب خواهد شد.

۲-۴۴-۴- اعلام عدم دریافت صورتحساب توسط مشترک از تعهد پرداخت صورتحساب

نمی‌کاهد ولی هرگاه مشترک با مراجعه به شرکت درخواست صدور المثنی نماید شرکت موظف

است بر اساس بند ۷۶-۴ نسبت به صدور المثنی اقدام نماید.

۳-۴۴-۴- مدت دوره صدور صورتحساب با نظر شرکت تعیین می‌گردد. در هر صورت این

دوره برای مشترکین با قدرت کمتر از ۳۰ کیلووات نبایستی از ۶۰ روز بیشتر و در مورد مشترکین با

قدرت ۳۰ کیلووات و بالاتر نبایستی از ۳۰ روز بیشتر باشد. در مورد روستاها مدت مزبور با نظر

هیئت مدیره شرکت تعیین خواهد شد.



جمهوری اسلامی ایران

وزارت نیرو

امور مشترکین

شماره سند: ۱

تاریخ صدور: ۱۳۷۵/۶/۱۰

شماره تجدید نظر: ۳

تاریخ تجدید نظر: ۷۹/۵/۲۶

آئین نامه تکمیلی تعرفه های برق

۴-۴۴-۴- چنانچه مشترک در طی مهلت قانونی پرداخت، نسبت به مفاد صورت حساب معترض باشد می تواند به شرکت مراجعه کند و شرکت موظف است نسبت به تصحیح یا تأیید صورت حساب اقدام نماید.

۴-۴۵- تغییر در مصرف

۴-۴۵-۱- متقاضی تغییر در مصرف، قبل از تغییر در کاربری انشعاب برق می باید تقاضای تغییر کاربری انشعاب را به همراه مجوزهای مربوطه به شرکت ارائه نمایند و در صورت وجود امکانات فنی بر اساس درخواست متقاضی قرارداد برقراری انشعاب جدید با توجه به نوع کاربری منعقد می گردد. در صورتی که بر اساس تعرفه های روز، هزینه های عمومی برقراری انشعاب جدید بیش از قبلی باشد متقاضی می باید مابه التفاوت آن را پرداخت نماید. و اگر هزینه عمومی برقراری انشعاب جدید کمتر از قبلی باشد هیچگونه وجهی به مشترک پرداخت نخواهد شد.

۴-۴۵-۲- چنانچه به تشخیص شرکت هر یک از مشترکین، از نیروی برق برای مصارفی به غیر از آنچه که در قرارداد برقراری انشعاب برق قید گردیده، استفاده نمایند و تعرفه مصرف جدید آنها بیش از تعرفه مصرف قبلی باشد، شرکت موظف است که با اخطار کتبی نسبت به تغییر تعرفه از تاریخ مصرف غیرمجاز به تشخیص خود اقدام و بهای برق مصرفی را به صورت زیر با تعرفه تجاری و سایر مصارف و در مورد مشترک انشعاب آزاد با تعرفه آزاد تجاری و سایر مصارف محاسبه و دریافت نماید:

الف) در صورتی که مصرف جدید نیاز به ارائه پروانه مجاز داشته باشد تا زمان ارائه پروانه با نرخ تجاری و سایر مصارف محاسبه گردد.

ب) در صورتی که مصرف جدید نیاز به ارائه پروانه مجاز نداشته باشد تا زمان تشخیص توسط شرکت با نرخ تجاری و سایر مصارف (حسب مورد آزاد تجاری و سایر مصارف) و از زمان تشخیص با تعرفه منطبق بر مصرف جدید محاسبه گردد.



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

امور مشترکین

شماره سند: ۱

تاریخ صدور: ۱۳۷۵/۶/۱۰

شماره تجدید نظر: ۳

تاریخ تجدید نظر: ۷۹/۵/۲۶

آئین نامه تکمیلی تعرفه های برق

۴-۶-۴- دسترسی به اماکن

مشترک حق دسترسی به اماکن خود به منظور برقراری انشعاب برق، قرائت وسایل اندازه گیری، بازرسی وسایل اندازه گیری، سیم کشی و سایر وسایل و تأسیسات مربوطه و همچنین تعمیر کردن و قطع نمودن انشعاب برق و برداشتن اموال متعلق به شرکت را به نمایندگان شرکت که هویتشان مشخص باشد اعطا می نماید. بنابراین برای موارد فوق طرح شکایات و ادعاهایی از قبیل ورود به عنف یا غیرقانونی به ملک غیر، علیه شرکت و کارکنان آن وارد نخواهد بود.

۴-۷-۴- نحوه، شرایط و مسئولیت استفاده مشترک از انشعاب برق

۴-۷-۱- در مواردی که دستگاههای مورد استفاده مشترک به گونه ای باشد که ایجاد نوسانات زیاد بنماید، مانند کار کردن با دستگاه جوشکاری، دستگاه اشعه ایکس، کوره های برقی، انواع آسانسور یا سایر تجهیزاتی که دارای مصارف زیاد لحظه ای بوده و موجب می شود که در ولتاژ برق سایر مشترکین و شبکه فشار قوی و فشار ضعیف عمومی اختلال پدید آید مشترک مسئول و موظف است تجهیزات اصلاحی را که شرکت برای رفع این نقیصه لازم بداند به هزینه خود تهیه و نصب و نگهداری کند.

۴-۷-۲- در مواردی که مشترک، بر طبق ضوابط یا با اجازه وزارت نیرو از ژنراتور اختصاصی استفاده می نماید، می باید کلیه تجهیزات و لوازمی را که به منظور حفاظت و جلوگیری از برگشت جریان برق به شبکه شرکت لازم باشد به هزینه خود و با نظر شرکت تهیه و نصب نماید، در غیر این صورت شرکت بلافاصله نسبت به قطع انشعاب مبادرت خواهد نمود و مشترک با دریافت اولین اخطار باید نسبت به نصب لوازم حفاظتی بر طبق نظر شرکت اقدام نماید هر گونه ضرر و زیانی از این بابت به شرکت وارد شود، مشترک مسئول جبران آن و پرداخت هزینه های متعلقه بر طبق نظر شرکت می باشد.

۴-۷-۳- مشترک مسئول و پاسخگویی کلیه خسارات شرکت در برابر کلیه دعاوی و مطالباتی که در نتیجه قصور وی در انجام تعهدات خود (بر طبق مفاد بند ۴-۷-۴ و بندهای ذیل آن) از طرف هر کس علیه شرکت بشود خواهد بود.

۴-۴۸- مداومت جریان برق

شرکت با توجه به بند ۱۵-۴ این آیین نامه مسئول تداوم تأمین برق مشترک است ولی این تعهد شامل حوادث ناشی از عوامل خارج از کنترل و حوادث قهری و همچنین قطع برق بر اساس موافقت با مشترک و نیز اجرای مفاد بند ۵۰-۴ نمی باشد. تشخیص عوامل خارج از کنترل و حوادث قهری با وزارت نیرو است.

۴-۴۹- اصلاح و تعویض وسایل و لوازم انشعاب

آن قسمت از وسایل و لوازم انشعاب برق که به علت فرسوده شدن یا حوادث قهری نیاز به تعویض یا اصلاح داشته باشد، بدون نیاز به درخواست مشترک و بدون دریافت هزینه توسط شرکت انجام خواهد گردید، مگر آنکه به تشخیص شرکت، مشترک در ایجاد موارد مذکور دخالت داشته باشد، که در این صورت می باید هزینه مربوطه را (بر اساس قیمت تمام شده) پرداخت نماید.

۴-۵۰- قطع موقت انشعاب برق

۴-۵۰-۱- شرکت در موارد مشروحه زیر انشعاب برق مشترک را موقتاً قطع خواهد کرد:

الف) در صورتی که مشترک پس از تسویه حساب، تقاضای قطع موقت انشعاب برق را بنماید. درحالی که یک انشعاب چند استفاده کننده داشته باشد، باید کلیه استفاده کنندگان تقاضای قطع موقت انشعاب را بنمایند.

ب) اگر مشترک، در اجرای مفاد مقررات مندرج در این آیین نامه و یا در انجام تعهدات خود در مورد انشعاب برق به تشخیص شرکت قصور کند.

ج) اگر صورتحسابهای برق مصرفی و یا سایر بدهیها در سررسید مقرر پرداخت نشود.

د) در صورتی که نیروی برق به مصرف غیرمجاز برسد و یا در تأسیسات متعلق به شرکت دستکاری شود یا مقررات فنی و استاندارد و همچنین حریم تأسیسات برق رعایت نشود.



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

امور مشترکین

شماره سند: ۱

تاریخ صدور: ۱۳۷۵/۶/۱۰

شماره تجدید نظر: ۳

تاریخ تجدید نظر: ۷۹/۵/۲۶

آئین نامه تکمیلی تعرفه‌های برق

ه) در صورتی که امکان قرائت وسایل اندازه گیری در سه دوره متوالی به دلیل بسته بودن محل فراهم نگردد.

و) هر گاه حکم یا قراری از سوی مقامات قضایی در زمینه قطع برق صادر گردد.

ز) در مورد کلیه مشترکین پمپسهای آب کشاورزی، در صورتی که سازمان آب منطقه ای درخواست قطع نماید.

۲-۵۰-۴- در هنگام قطع برق کماکان صورتحساب بر حسب مورد بر مبنای حداقل بهای برق ماهانه یا رقم ثابت (آبونمان) صادر خواهد شد.

۳-۵۰-۴- چنانچه مشترکی بابت بهای برق مصرفی و سایر هزینه‌های مربوطه به شرکت بدهی داشته باشد، شرکت می‌تواند انشعاب برق مورد استفاده مشترک مذکور را در محل دیگر نیز با اخطار قبلی قطع نموده و تا وصول مطالبات خود از وصل آن خودداری نماید.

ضمناً چنانچه محل مزبور در حوزه فعالیت شرکت دیگر باشد شرکت مورد بحث می‌باید با درخواست شرکت ذینفع نسبت به قطع برق اینگونه مشترکین در مورد وصول مطالبات شرکت مزبور همکاری لازم را به عمل آورد. همچنین برقراری انشعاب جدید به نام مشترک مزبور نیز تا تسویه حساب کلیه مطالبات با شرکت امکان پذیر نخواهد بود.

۴-۵۱- برقراری مجدد انشعاب برق

۱-۵۱-۴- برای برقراری مجدد انشعاب برق در محلی که سابقاً انشعاب برق وجود داشته و به علل مندرج در بند ۴-۵۰ موقتاً جریان برق قطع گردیده است، مشترک می‌باید بر اساس تعرفه‌های مصوب کلیه بدهیهای معوقه و هزینه وصل یا نصب مجدد و خسارات وارده و حداقل بهای برق و یا رقم ثابت (آبونمان) ماهانه (برحسب مورد) در طول دوران قطع برق را به شرکت پرداخت نماید.

۲-۵۱-۴- در مورد مشترکینی که به دلیل عدم پرداخت به موقع صورتحسابهای خود مشمول بند ۴-۵۰ می‌گردند شرکت می‌تواند برقراری مجدد انشعاب را (علاوه بر موارد مندرج در بند ۱-۵۱-۴)

منوط به تأدیه پیش پرداخت نماید. میزان پیش پرداخت حداکثر می تواند معادل بهای برق مصرفی آخرین صورتحساب باشد.

۳-۵۱-۴- در مواردی که مطابق مفاد این آیین نامه جریان برق قطع می شود، مشترک مجاز به دخالت در تأسیسات و وصل خودسرانه جریان برق نمی باشد و در صورت تخلف، جریان برق قطع و برقراری مجدد آن موکول به سپردن تعهد کتبی بر تکرار نشدن خلاف و تسویه حساب کامل و پرداخت معادل ۲ برابر هزینه وصل آن انشعاب برق خواهد بود.

۴-۵۲- برچیدن دائم انشعاب برق

۱-۵۲-۴- در هر یک از چهار حالت زیر شرکت انشعاب برق مشترک را به طور دائم جمع آوری، اشتراک مربوطه را باطل و با مشترک تسویه حساب خواهد نمود:

الف) هرگاه مشترکی که تنها مصرف کننده برق از انشعاب می باشد درخواست برچیدن دائم انشعاب را بنماید.

ب) هرگاه بدهی مشترک به ۱۰۰٪ هزینه های عمومی برقراری انشعاب برق مندرج در جدول "هزینه های برقراری انشعاب برق" برسد و علیرغم ارسال صورتحساب و اخطار شرکت بدهی مربوطه پرداخت نگردد.

ج) هر گاه یک سال از تاریخ قطع برق بگذرد و مشترک علیرغم ارسال صورتحساب و اخطار شرکت وضع خود را مشخص ننماید.

د) هرگاه خلاف موضوع بند ۳-۵۱-۴ (در ارتباط با وصل خودسرانه جریان برق قطع شده توسط مشترک) برای بار دوم تکرار شود.

۲-۵۲-۴- در کلیه حالات فوق اگر مشترک یا فردی که قائم مقام قانونی وی محسوب می شود جهت تسویه حساب مراجعه نماید بخشی از ارزش انشعاب برابر ارقام مندرج در ستونهای جدول "هزینه های برقراری انشعاب برق" پس از کسر بدهی و خسارت ناشی از عدم ایفاء تعهد مسترد خواهد شد. مبلغ مذکور در مورد انشعابات واگذار شده روی ولتاژهای ۴۰۰، ۲۳۰، ۱۳۲، ۶۶، ۳۳ مسترد خواهد شد.



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

امور مشترکین

شماره سند: ۱

تاریخ صدور: ۱۳۷۵/۶/۱۰

شماره تجدید نظر: ۳

تاریخ تجدید نظر: ۷۹/۵/۲۶

آئین نامه تکمیلی تعرفه‌های برق

کیلوولت شصت درصد و روی ولتاژهای ۳۳، ۲۰، ۱۱ کیلوولت و فشارضعیف پنجاه درصد خواهد بود. در صورت عدم امکان بازپرداخت نقدی، مبالغ مزبور به صورت اقساط و حداکثر ظرف یک سال به مشترک پرداخت خواهد گردید. در هر حال مبلغ قابل استرداد از مبلغ مندرج در ستون یک جداول هزینه‌های برقراری انشعاب برق کمتر نخواهد بود.

۳-۵۲-۴- ارزش هر انشعاب برابر است با ارقام ذکرشده در ستون های یک و دو جدول شماره یک و در ستونهای یک، دو و سه جدول شماره دو "هزینه‌های برقراری انشعاب برق" که برحسب مورد به ازاء هرکیلووات و یا هر انشعاب می‌باشد.

۴-۵۳- باز فروش برق

مشترک بدون کسب مجوز شرکت حق بازفروش نیروی برق را ندارد.

۴-۵۴- انصراف متقاضی از اجرای قرارداد

در صورتی که متقاضی قبل از تأمین برق به عللی درخواست فسخ قرارداد تأمین برق را بنماید شرکت موظف است پس از کسر هزینه لوازم مصرفی و خدمات انجام شده برای متقاضی مذکور (از قبیل هزینه بازدید محل و تهیه طرح و نقشه های عملیات اجرایی و غیره)، مابقی مبالغ پرداختی متقاضی را مسترد نماید.

۴-۵۵- خسارات و سایر هزینه ها

اگر مشترکی به تأسیسات برق خساراتی وارد کند می‌باید هزینه آن را بر اساس برآورد شرکت پرداخت نماید.

۴-۵۶- قراردادهای برقراری انشعاب برق

۱-۴-۵۶- قراردادهای برقراری انشعاب برق که بین شرکت و متقاضی منعقد می‌گردد، می‌باید بر اساس مفاد این آیین‌نامه و مستند به آن باشد. ضمناً هر تغییری در آیین‌نامه تکمیلی



تعرفه‌های برق (به جز هزینه‌های برقراری انشعاب برق) شامل کلیه متقاضیان و مشترکین خواهد گردید.

۲-۵۶-۴- در قراردادهای برقراری انشعاب می‌باید مدت و هزینه‌های برقراری انشعاب برق (بر اساس این آیین‌نامه) کاملاً مشخص شده باشد. این هزینه‌ها تا زمانی که قرارداد معتبر است قطعی و ثابت بوده با تغییر در آیین‌نامه‌ها و مقررات عوض نخواهد شد. همچنین در قراردادهای منعقد کلیه تعهدات فنی متقاضی می‌باید بدون ذکر هزینه منعکس گردد.

۳-۵۶-۴- در مورد قراردادهایی که قبل از ابلاغ این آیین‌نامه منعقد شده‌اند، اگر تعهدات فنی و مالی متقاضی در مواعد مقرر انجام شده باشد تامین برق متقاضی بر اساس آیین‌نامه زمان انعقاد قرارداد خواهد بود.

۴-۵۶-۴- در مورد متقاضیانی که تا تاریخ مقرر در قرارداد کلیه تعهدات مالی خود را انجام داده باشند لکن تمام یا قسمتی از تعهدات فنی آنها هنوز اجرا نشده باشد، شرکت در صورتی که آمادگی تامین برق را داشته باشد از تاریخی که در قرارداد جهت تامین برق مشخص گردیده است، با اعلام قبلی، متقاضی را به عنوان مشترک شناخته و بر طبق تعرفه مربوطه نسبت به ارسال صورتحساب اقدام خواهد نمود. در صورت عدم پرداخت صورتحساب از طرف مشترک مطابق بندهای ۴-۵۰ و ۴-۵۲ عمل خواهد شد. در صورتی که شرکت آمادگی تامین برق متقاضی را نداشته باشد نمی‌باید اقدام به صدور صورتحساب نماید. در مورد متقاضیان کشاورزی در صورت عدم اشتغال به کشاورزی بعد از اعلام آمادگی شرکت نسبت به تامین برق، متقاضی، مشترک شناخته می‌شود و شرکت باید نسبت به محاسبه حداقل بهای برق (معادل حداقل بهای برق تعرفه صنعتی) اقدام کند.

۵-۵۶-۴- در مورد متقاضیانی که تا تاریخ مقرر در قرارداد، تمام یا قسمتی از تعهدات مالی آنها انجام نگرفته باشد، قرارداد با اخطار قبلی فسخ شده تلقی و شرکت پس از کسر هزینه‌های لوازم مصرفی و خدمات انجام شده برای متقاضی مذکور (از قبیل هزینه‌های بازدید از محل، تهیه طرح و نقشه‌های عملیات اجرایی و غیره) مابقی پرداختی متقاضی را مسترد خواهد نمود. ضمناً در



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

امور مشترکین

شماره سند: ۱

تاریخ صدور: ۱۳۷۵/۶/۱۰

شماره تجدید نظر: ۳

تاریخ تجدید نظر: ۷۹/۵/۲۶

آئین نامه تکمیلی تعرفه‌های برق

صورت تقاضای متقاضی و وجود امکانات فنی (به تشخیص شرکت) در ازاء قسمتی از تعهدات مالی که از طرف متقاضی در چارچوب قرارداد قبلی انجام شده است شرکت تأمین برق را با قدرت کمتری متناسب با هزینه پرداختی و بر اساس مقررات زمان عقد قرارداد انجام خواهد داد.

۴-۵۶-۶- کلیه اعلام هزینه ها و قراردادهای در دست اقدام شرکتها می‌باید دارای مهلت باشند. متقاضیانی که وضعیت آنها به هر دلیل نامشخص بوده یا قرارداد آنها فاقد مهلت باشد با اخطار سه ماهه از طرف شرکت برای آنها تعیین تکلیف و تعهدات آنها زمانبندی می‌شود در صورتی که تعهدات به موقع انجام نگردد مشمول بندهای ۴-۵۶-۴ و ۴-۵۶-۵ خواهند شد.

۴-۵۶-۷- در صورتی که شرکت از ایفای به موقع تعهدات خود در مقابل متقاضی به دلایل غیر موجه استنکاف نماید مسئول جبران خساراتی است که از محل آن به متقاضی وارد شده است و چنانچه توافق در میزان خسارت بین طرفین حاصل نشود متقاضی محق به دریافت آنچه شرکت قبول دارد خواهد بود و بدیهی است برای مازاد آن می‌تواند مطابق بند ۲-۳ اقدام نمایند.

۴-۵۷- قطع جریان برق

شرکت در دو حالت زیر ممکن است نسبت به قطع جریان برق اقدام نماید:

الف) به منظور جلوگیری و یا کم کردن خطرات فوری ناشی از ایجاد اختلال در سیستم بهره برداری شرکت.

ب) در جهت مرمت، آزمون، سرویس و یا انجام تغییرات در لوازم و تجهیزات شرکت.

۱- چنانچه قطع جریان برق مطابق بند اخیر باشد، شرکت بایستی به طریق مقتضی قبلاً به مشترکین اطلاع دهد.

۴-۵۸- اطلاعیه قطع جریان برق

مشترک با توجه به اهمیت خاصی که قطع برق برای او دارد می‌تواند شرکت را به صورت کتبی نسبت به حساسیت تجهیزات او به قطع برق مطلع سازد. مشترک می‌تواند از شرکت تقاضای ارسال اطلاعیه قطع جریان برق را بنماید. درخواست این اطلاعیه و ارسال آن توسط شرکت تأثیری



جمهوری اسلامی ایران

وزارت نیرو

امور مشترکین

شماره سند: ۱

تاریخ صدور: ۱۳۷۵/۶/۱۰

شماره تجدید نظر: ۳

تاریخ تجدید نظر: ۷۹/۵/۲۶

آئین نامه تکمیلی تعرفه‌های برق

در تعرفه‌های برق مشترکین مربوطه ندارد. شرکت مکلف به اطلاع رسانی قبلی و مناسب می‌باشد و هزینه‌های ناشی از آن بعهده مشترک می‌باشد.

۵۹-۴- تأیید تجهیزات برقی مشترک

شرکت هیچ گونه مسئولیتی برای بازرسی از تجهیزات اختصاصی مشترک ندارد. تأمین انشعاب برق مشترک دال بر استاندارد بودن شبکه اختصاصی مشترک نمی‌باشد.

۶۰-۴- مسئولیت و ضمانت برای خسارت و آسیب

۶۰-۴-۱- مسئولیت و ضمانت شرکت: شرکت مسئولیت طراحی، نصب (با توجه به بند

۶۰-۴-۲)، بهره‌برداری و تعمیر و نگهداری تجهیزات تا نقطه تحویل که شامل تجهیزات نقطه تحویل نیز می‌گردد را عهده دار است. شرکت ممکن است داوطلبانه و یا در صورت لزوم انجام عملیات اضطراری و اقداماتی را که از مسئولیتهای مشترک می‌باشد انجام دهد ولی در قبال خسارت و آسیب عملیات ذکر شده مسئولیت ندارد مگر آنکه خسارت و آسیب به دلیل مستقیم عملکرد شرکت و در اثر عدم کارایی شرکت به وجود آمده باشد.

۶۰-۴-۲- مسئولیت و ضمانت مشترک: مشترک به طور کامل مسئول نگهداری تجهیزات برق بعد از نقطه تحویل است و می‌باید در مقابل خسارت به لوازم اندازه گیری و تأسیسات نقطه تحویل به علت استفاده نادرست و یا بیش از حد قدرت قراردادی به شرکت، غرامت پرداخت نماید. مسئولیت پیامدهای قطعی برق ناشی از حساسیت غیر متعارف تأسیسات بعد از نقطه تحویل بر عهده شرکت نمی‌باشد.

۶۱-۴- تجاوز از قدرت قراردادی

۶۱-۴-۱- کلیه مشترکین متعهد و ملزم به رعایت قدرت قراردادی (مجاز) می‌باشند. در صورتی که هر یک از مشترکین از میزان قدرت قراردادی (مجاز) بیشتر استفاده نمایند، تنها به مدت یک دوره صورت حساب به ایشان فرصت رعایت قدرت قراردادی داده می‌شود. چنانچه در دوره



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

امور مشترکین

شماره سند: ۱

تاریخ صدور: ۱۳۷۵/۶/۱۰

شماره تجدید نظر: ۳

تاریخ تجدید نظر: ۷۹/۵/۲۶

آئین نامه تکمیلی تعرفه‌های برق

صورتحساب بعدی نیز تجاوز از قدرت ادامه یابد، شرکت در صورت ضرورت می‌تواند نسبت به قطع انشعاب اقدام نماید و یا صورتحساب مشترک را با توجه به میزان قدرت قراردادی (مجاز) و قدرت غیر مجاز به ترتیب، با تعرفه عادی و آزاد مربوطه محاسبه و دریافت دارد.

۲-۶۱-۴- در صورتیکه میزان قدرت قرائت شده از قدرت قراردادی بیشتر باشد، در این صورت قدرت مازاد (مابه التفاوت قدرت قرائت شده و قراردادی) بر مبنای تعرفه آزاد و قدرت قراردادی بر مبنای تعرفه عادی محاسبه و دریافت خواهد شد.

۳-۶۱-۴- میزان انرژی اعم از اکتیو و راکتیو نیز بر مبنای نسبت قدرت قراردادی و قدرت مازاد غیر مجاز به کل قدرت تحویلی (قرائت شده) تعیین و پایه محاسبه صورتحساب قرار می‌گیرد.

۶۲-۴- تغییر مشخصات انشعاب

هر مشترک می‌تواند تقاضای تغییر مشخصات انشعاب خود را بنماید. این تغییرات می‌تواند شامل افزایش و یا کاهش و تفکیک و یا ادغام انشعاب یا انشعابها باشد.

۱-۶۲-۴- افزایش و یا ادغام قدرت انشعاب: در صورتی که مشترک تقاضای افزایش قدرت انشعاب و یا ادغام آنها را بنماید، ارزش انشعاب موجود و انشعاب درخواستی به نرخ روز (با توجه به بند ۳-۵۲-۴) محاسبه و مابه التفاوت آن توسط مشترک پرداخت می‌گردد. مشترک با توجه به قدرت نهایی در هر دو حالت افزایش و ادغام، نسبت به واگذاری زمین در صورت لزوم با توجه به بند ۶۷-۴ بایستی اقدام نماید.

۲-۶۲-۴- کاهش و یا تفکیک قدرت انشعاب: در صورتی که مشترک تقاضای کاهش قدرت انشعاب و یا تفکیک آنها را بنماید، بر اساس بند ۳-۵۲-۴ ارزش انشعاب موجود و انشعاب درخواستی به نرخ روز محاسبه و مابه التفاوت تعیین شده و بر حسب مورد با توجه به مفاد بند ۲-۵۲-۴ بخشی از ارزش انشعاب به مشترک پرداخت می‌شود.

۱-۲-۶۲-۴- چنانچه در اثر کاهش قدرت، پست اختصاصی مشترک مورد نیاز شرکت باشد، شرکت می‌تواند زمین و ساختمان و تجهیزات پست مزبور را به قیمت کارشناسی از مشترک خریداری نماید.

۴-۶۳- کاهش موقت قدرت

کلیه مشترکین تعرفه تولید (صنعت و معدن)، تعرفه شماره ۴، می‌توانند حداکثر چهار بار در مدت ۶ سال متوالی درخواست کاهش موقت قدرت قراردادی (تغییر قدرت قراردادی) خود را بنمایند.

۱-۶۳-۴- حداقل مدت کاهش قدرت ۱/۵ و حداکثر آن ۶ سال می‌باشد. مبنای شروع مدت در صورتی که نیاز به تغییر در وسایل منصوبه نباشد تاریخ موافقت شرکت با کاهش و در مواردی که نیاز به تغییر در وسایل منصوبه باشد از تاریخ نصب وسایل جدید است.

۲-۶۳-۴- چنانچه مشترک قبل از پایان ۱/۵ سال از تاریخ کاهش موقت قدرت، مجدداً درخواست افزایش قدرت کند، یا برابر ارقامی که دیماندر متر نشان می‌دهد بیش از قدرت کاهش یافته استفاده کرده باشد، در این صورت کلیه صورتحسابهای صادره از زمان کاهش قدرت، بر اساس قدرت قراردادی اصلاح و تعدیل خواهند شد.

۳-۶۳-۴- مشترک بعد از گذشت ۱/۵ سال و تا قبل از ۶ سال در هر زمانی می‌تواند تقاضای بازگشت به قدرت اولیه را بنماید.

۴-۶۳-۴- اگر درخواست کاهش موقت مشترک با تغییر ولتاژ همراه باشد، مشترک می‌باید هزینه‌های مربوطه از جمله تغییر وسایل اندازه‌گیری در دو حالت کاهش و افزایش مجدد را بپردازد.



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

امور مشترکین

شماره سند: ۱

تاریخ صدور: ۱۳۷۵/۶/۱۰

شماره تجدید نظر: ۳

تاریخ تجدید نظر: ۷۹/۵/۲۶

آئین نامه تکمیلی تعرفه های برق

فصل سوم: هزینه های تأمین برق

۶۴-۴- تأمین برق مشترکین با قدرت کمتر از ۳۰ کیلووات

۱-۶۴-۴- شرایط عمومی:

۱-۱-۶۴-۴- هزینه های تأمین برق متقاضیان بر اساس جدول " هزینه های برقراری انشعاب برق " (شماره یک) دریافت خواهد شد. مبنای فروش انشعاب برق کمتر از ۳۰ کیلووات (کمتر از ۵۰ آمپر سه فاز) برحسب جریان (آمپر) خواهد بود. در محاسبات، هر ۵ آمپر تکفاز معادل یک کیلووات منظور خواهد گردید.

۱-۲-۶۴-۴- جریان (آمپر) استاندارد برای انشعاب تکفاز، ۲۵ آمپر و در مورد انشعابات سه فاز ۱۵ و ۲۵ آمپر می باشد.

۱-۳-۶۴-۴- شرکتها در مناطق گرمسیر انشعاب ۵۰ آمپر تکفاز و در روستاها انشعاب ۱۵ آمپر تکفاز نیز می توانند واگذار نمایند.

۱-۴-۶۴-۴- متقاضی برق با قدرت کمتر از ۳۰ کیلووات از احداث خطوط نیرو رسانی در داخل محدوده خدمات شهری معاف می باشد.

۱-۵-۶۴-۴- متقاضی برق با قدرت کمتر از ۳۰ کیلووات از واگذاری زمین معاف می باشد.

۲-۶۴-۴- تأمین برق در خارج از محدوده خدمات شهری: در صورتی که یک یا چند متقاضی جدید در خارج از محدوده خدمات شهری باشند و در محدوده متعارف پستهای توزیع موجود نیز قرار نداشته باشند و تأمین برق آنها مستلزم احداث پست هوایی باشد (به طوری که احداث خط فشار ضعیف به علت افت ولتاژ و هزینه آن موجه نباشد) احداث ترانسفورماتور متناسب

با قدرت و یا تقویت ترانسفورماتور بر عهده متقاضی (متقاضیان) است. اگر شرکت برای استفاده سایر مشترکین آینده پست را بزرگتر در نظر بگیرد، تفاوت هزینه، بر عهده شرکت می باشد. متقاضیان بعدی که از ترانسفورماتور موجود و یا تقویت آن تامین برق خواهند شد، علاوه بر پرداخت حق انشعاب هزینه تجهیزات پست را بر اساس مفاد فصل ششم، "هزینه های برقراری انشعاب برق" پرداخت خواهند نمود.

۶۵-۴- مشترکین با قدرت ۳۰ کیلووات و بالاتر

۶۵-۴-۱- شرایط عمومی:

هزینه تأمین برق متقاضیان بر اساس جدول "هزینه های برقراری انشعاب برق" (شماره دو) دریافت خواهد شد. مبنای فروش انشعاب برق ۳۰ کیلووات و بیشتر بر حسب کیلووات می باشد.

۶۵-۴-۱-۱- حداکثر قدرت قابل تحویل روی فشار ضعیف به یک متقاضی ۲۵۰ کیلووات است. در صورتی که متقاضی درخواست تأمین برق با قدرت بیش از ۲۵۰ کیلووات از طریق فشار ضعیف را داشته باشد و امکانات شرکت نیز اجازه دهد، متقاضی می باید علاوه بر هزینه های مندرج در جدول "هزینه های برقراری انشعاب برق" (شماره ۲) سهم تجهیزات پست را نیز پرداخت نماید.

۶۵-۴-۱-۲- برق مورد نیاز یک متقاضی با قدرت درخواستی بیش از ۲۵۰ کیلووات و حداکثر تا ۲ مگاوات (به جز موارد استثنایی با تشخیص شرکت) با فشار متوسط از شبکه ۳۳، ۲۰ یا ۱۱ کیلوولت عمومی تأمین خواهد شد.

۶۵-۴-۱-۳- ولتاژ برق تحویلی به یک متقاضی با قدرت بین ۲ تا ۷ مگاوات با فشار متوسط و مستقیماً از پستهای فوق توزیع خواهد بود (به جز موارد استثنایی با تشخیص شرکت).

۶۵-۴-۱-۴- ولتاژ برق تحویلی به یک متقاضی بیش از ۷ مگاوات (به جز موارد استثنایی با تشخیص وزارت نیرو) ۶۳، ۶۶ و ۱۳۲ کیلوولت و بیشتر می باشد که با توجه به نوع بار و شرایط فنی تعیین می گردد.



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

امور مشترکین

شماره سند: ۱

تاریخ صدور: ۱۳۷۵/۶/۱۰

شماره تجدید نظر: ۳

تاریخ تجدید نظر: ۷۹/۵/۲۶

آئین نامه تکمیلی تعرفه‌های برق

۲-۶۵-۴- خطوط نیرورسانی

۲-۶۵-۴-۱- احداث کلیه خطوط نیرورسانی شامل خط و فیدر مربوط به متقاضیانی که انشعاب آنها با ولتاژ اولیه تأمین خواهد شد، برای کلیه مناطق شهری و غیرشهری، همچنین متقاضیان ولتاژ ثانویه خارج از محدوده شهری از شبکه موجود تا نقطه تحویل در تمام موارد با رعایت استانداردها و با هماهنگی و نظارت شرکت بر عهده متقاضی است و او مخیر است که انجام عملیات را با پرداخت هزینه به شرکت محول نماید (طراحی شبکه عمومی بر عهده شرکت است). هم چنین متقاضی می‌تواند با استفاده از مشاوران و پیمانکاران مورد تأیید شرکت نسبت به احداث تأسیسات نیرورسانی اقدام نماید (تهیه و نصب فیدر پست با شرکت است). اعمال تغییرات در خطوط موجود مانند جابجایی یا تقویت شبکه در حال بهره برداری با هزینه متقاضی بر عهده شرکت مربوطه خواهد بود. همچنین هزینه نصب شامل تهیه و نصب وسایل اندازه‌گیری و خط سرویس که توسط شرکت انجام می‌شود نیز با متقاضی است. احداث تمامی شبکه‌های اختصاصی متقاضی که بعد از نقطه تحویل نصب می‌شود نیز در هر ولتاژی بر عهده متقاضی است.

۲-۶۵-۴-۲- ظرفیت هر فیدر فشار متوسط ۷ مگاوات محسوب می‌گردد و متقاضیان برق فشار متوسط کمتر از ۲ مگاوات که به طور مستقیم از پست فوق توزیع تغذیه می‌شوند باید به نسبت قدرت درخواستی هزینه فیدر خط را پرداخت نمایند. در صورتی که متقاضی با دیمانند کمتر از ۷ مگاوات خواهان استفاده از فیدر اختصاصی باشد می‌باید هزینه تهیه و نصب فیدر اختصاصی را بپردازد.

۲-۶۵-۴-۳- در صورتی که بهره‌برداری از خطوط نیرورسانی مطابق بند ۲-۶۶-۴ بوده و شرکت خواهان احداث خطوط نیرورسانی با ظرفیتی بیش از نیاز متقاضی باشد، شرکت می‌باید ما به التفاوت هزینه‌های مربوطه را تقبل نماید.

۲-۶۶-۴- بهره‌برداری از خطوط نیرورسانی و پست احداثی

بهره‌برداری از خطوط و پست احداثی نیرورسانی به مشترکین با توجه به نظر مشترک به دوگونه ممکن است انجام پذیرد:



آئین نامه تکمیلی تعرفه‌های برق

۱-۶۶-۴- بهره برداری برعهده مشترک: مشترک مالکیت خطوط نیرورسانی و پست احداثی را داشته و لذا مسئولیت بهره برداری و نگهداری پست احداثی و خطوط تغذیه کننده آن بر عهده مشترک می‌باشد و نقطه تحویل (محل نصب وسایل اندازه گیری) در ابتدای خطوط نیرورسانی به پست مشترک واقع در ایستگاه (ایستگاههای) اصلی است. در این حالت، برق مشترک می‌باید همواره به صورت شعاعی از شبکه تأمین گردد.

۱-۱-۶۶-۴- مشترک می‌تواند نگهداری از تأسیسات موضوع این بند را با انعقاد قرارداد نگهداری به شرکت واگذار نماید.

۲-۶۶-۴- بهره برداری بر عهده شرکت: مالکیت و مسئولیت بهره برداری و نگهداری از پست احداثی و همچنین خطوط تغذیه کننده آن با شرکت است و نقطه تحویل به مشترک طرف ثانویه ترانسفورماتور پست احداثی می‌باشد. بدیهی است در این حالت شرکت می‌تواند از پست و خط برای تأمین برق سایر مشترکین (با حفظ کیفیت برق تحویلی به مشترک) استفاده و یا انشعاب مشترک را به پست‌های دیگر وصل نماید.

۴-۶۷- زمین پست

۱-۶۷-۴- متقاضی فشار ضعیفی که برق مورد نیاز وی از طریق پست زمینی تأمین می‌شود می‌باید در تهیه زمین پست به شرح زیر مشارکت کند:

۱-۱-۶۷-۴- متقاضی با قدرت درخواستی از ۳۰ کیلووات لغایت ۱۵۰ کیلووات از واگذاری زمین معاف می‌باشد.

۲-۱-۶۷-۴- متقاضی با قدرت درخواستی بالاتر از ۱۵۰ کیلووات لغایت ۲۵۰ کیلووات که برق او با فشار ضعیف تأمین می‌شود در صورت وجود ضرورت فنی به تشخیص شرکت می‌باید بر اساس بند ۶۸-۴ زمین پست را واگذار نماید.

۳-۱-۶۷-۴- متقاضی با قدرت ۲۵۰ کیلووات به بالا که برق وی با فشار ضعیف تأمین می‌شود می‌باید نسبت به واگذاری زمین پست اقدام نماید.

۴-۱-۶۷-۴- برای مجموعه های متشکل از مشترکین متعدد خانگی و تجاری، در محاسبه مجموع قدرت درخواستی ضریب همزمانی ۵۰ درصد لحاظ می شود. هیئت مدیره شرکت می تواند به موجب بررسیهای فنی، ضریب همزمانی مذکور را تا ± 20 درصد (۴۰ تا ۶۰ درصد) تغییر دهد.

۴-۱-۶۷-۱-۵- در صورتی که مجموع قدرت درخواستی بلوکهای ساختمانی اعم از تجاری، عمومی و مسکونی بیش از ۷ مگاوات باشد، متقاضی مکلف است که زمین پست فوق توزیع را تأمین و به شرکت واگذار نماید.

۴-۱-۶۷-۲- قیمت عادلانه روز هر متر مربع زمین در مناطق مختلف هر شرکت می باید بر اساس نظرات کارشناسی به طور متوسط تعیین و پس از تصویب هیئت مدیره شرکت توسط مدیرعامل جهت اجراء ابلاغ گردد.

۴-۱-۶۷-۳- چنانچه به تشخیص شرکت ضرورت داشته باشد که درمورد متقاضیان فشار متوسط از ساختمان پست اختصاصی یا پست پاساژ که توسط متقاضی احداث می گردد به صورت عمومی - اختصاصی استفاده شود، در این حالت متقاضی می باید ساختمان پست مزبور را طبق نقشه و مشخصات و با نظارت شرکت ساخته و حق استفاده از زمین و ساختمان را به موجب قراردادی به شرکت واگذار نماید در چنین حالتی شرکت سهم خود را در خصوص حق استفاده از زمین و ساختمان پست به نسبت مساحت اشغال شده و به قیمت عادلانه روز پرداخت خواهد کرد. بدیهی است متقاضی حق استقرار تأسیسات پست اختصاصی خود را خواهد داشت. در پستهای مشترکی که بدین ترتیب احداث می گردد، تهیه و نصب و تعمیر و نگهداری کلیه تأسیسات قسمت اختصاصی پست بعد از نقطه تحویل (به استثناء وسایل اندازه گیری که با هزینه متقاضی به توسط شرکت تهیه و نصب می شود) بر عهده متقاضی می باشد و در قسمت عمومی پست تهیه و نصب و تعمیر و نگهداری تأسیسات و ساختمان بر عهده شرکت خواهد بود.



۶۸-۴- هزینه زمین

در مورد افرادی که زمین آنها وفق مقررات برای احداث پست تصرف و یا واگذار می‌شود یا متقاضیانی که بر اساس بندهای ۴-۶۷-۱-۲ و ۴-۶۷-۱-۳ و ۴-۶۷-۱-۴ زمین جهت پست واگذار می‌نمایند، شرکت مکلف است قیمت عادلانه روز زمین پست را بر اساس این آیین‌نامه پرداخت کند. اگر فردی که زمین او تصرف شده و یا برای احداث پست واگذار گردیده و در تملک شرکت است تمایل داشته باشد از فضا و طبقات بالای پست استفاده نماید می‌باید ساختمان پست را به هزینه خود بر اساس شرایط استاندارد شرکت احداث و سپس بر اساس قانون تملک آپارتمانها به شرکت واگذار نماید. شرکت بابت استفاده متقاضی از فضا و طبقات بالای پست وجهی دریافت و یا پرداخت نخواهد نمود.

۶۹-۴- تأمین برق یک یا چند متقاضی فشار ضعیف خارج از محدوده خدمات شهری

در مورد یک یا چند متقاضی که خارج از محدوده خدمات شهری بوده و در محدوده متعارف پستهای توزیع موجود نیز قرار نداشته باشند و تأمین برق آنها مستلزم احداث پست هوایی جدید باشد (به طوریکه احداث خط فشار ضعیف به علت افت ولتاژ و هزینه آن موجه نباشد) احداث ترانسفورماتور متناسب با قدرت و یا تقویت ترانسفورماتور بر عهده متقاضی (متقاضیان) است و اگر شرکت برای استفاده سایر مشترکین آینده پست را بزرگتر در نظر بگیرد می‌باید شرکت تفاوت هزینه را تقبل نماید. متقاضیان بعدی که از ترانسفورماتور موجود و یا تقویت آن تأمین برق خواهند شد، هزینه تجهیزات پست را بر اساس مفاد فصل ششم این آیین‌نامه، پرداخت خواهند نمود.

۷۰-۴- تأمین برق واحدهای مسکونی، تجاری، عمومی، پاساژها و بلوکهای ساختمانی

این بند ناظر بر متقاضیانی است که برق هر یک از آنها با فشار ضعیف تأمین می‌گردد و محل استقرار آنها در واحدهای مسکونی، تجاری، عمومی یا پاساژها و بلوکهای ساختمانی قرار دارد. هر یک از واحدهای این مجموعه ها یک متقاضی یا مشترک محسوب می‌گردد و تأمین برق آنها با توجه به قدرت مورد نیاز هر متقاضی بر اساس جدول "هزینه‌های برقراری انشعاب برق" عیناً مشابه سایر متقاضیان فشار ضعیف که به صورت منفرد تقاضای برق می‌نمایند انجام خواهد پذیرفت.



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

امور مشترکین

شماره سند: ۱

تاریخ صدور: ۱۳۷۵/۶/۱۰

شماره تجدید نظر: ۳

تاریخ تجدید نظر: ۷۹/۵/۲۶

آئین نامه تکمیلی تعرفه‌های برق

۱- این گونه متقاضیان در صورتیکه جمع قدرت مورد تقاضای آنها به ۵۰۰ کیلووات در مورد متقاضیان خانگی و تجاری و به ۲۵۰ کیلووات در مورد سایر متقاضیان برسد می‌باید مشترکاً درخواست تأمین برق نمایند.

۲- نقطه تحویل برق به کلیه انشعابها در مورد بلوکهای ساختمانی و پاساژها می‌باید در یک یا چند محل مناسب (با نظر شرکت) متمرکز باشد.

۳- در مورد مجموعه های عمومی و تجاری نقطه تحویل در هر یک از واحدهای مجموعه نیز می‌تواند قرار گیرد.

۴- در مورد زمین برای پست توزیع، با در نظر گرفتن قدرت درخواستی هر واحد واقع در بلوک ساختمانی یا پاساژ یا مجموعه عمومی و تجاری بر اساس بند ۶۷-۴ مشابه سایر متقاضیان اقدام خواهد شد.

۲۱-۴- قراردادهای از دو مگاوات تا ۱۵ مگاوات

شرکت مکلف است یک نسخه از کلیه قراردادهای منعقد شده با قدرت ۲ مگاوات و بیشتر (یا افزایش قدرتی که دیمانند نهایی مشترک به بیش از ۲ مگاوات برسد) را به سازمان توانیر ارسال نماید.

۲۲-۴- قراردادهای از ۱۵ مگاوات به بالا

نظر به اینکه واگذاری انشعابهایی که دیمانند نهایی مشترک را به بیش از ۱۵ مگاوات برسانند و همچنین انشعابهای روی خطوط ۴۰۰، ۲۳۰، ۱۳۲، ۶۳ کیلوولتی نیاز به بررسی وضعیت تولید و شبکه انتقال منطقه دارد و در هر مورد هزینه‌های آن متفاوت است، برآورد هزینه تأمین برق برای موارد مذکور باید توسط سازمان توانیر انجام گیرد و بر اساس آن، شرکت مراتب را به متقاضی اعلام نماید.



فصل چهارم: انشعاب آزاد

۷۳-۴- شرایط واگذاری انشعاب آزاد

۱- ۷۳-۴- شرایط واگذاری انشعاب آزاد (به استثناء هزینه های عمومی برقراری انشعاب برق) مطابق متقاضیان عادی می باشد. انجام عملیات نیرورسانی و احداث و تجهیز پست در صورت لزوم و تهیه وسایل اندازه گیری بر عهده متقاضی و یا متقاضیان است. در صورتی که متقاضیان با نظر شرکت نسبت به پرداخت مبالغ ستونهای ۲، ۳ و ۴ جدول شماره دو، بر حسب مورد اقدام نمایند از انجام عملیات نیرورسانی و احداث و تجهیز پست و تهیه وسایل اندازه گیری معاف می باشند.

۲- ۷۳-۴- مشترکین انشعابات آزاد که قدرت آنها کمتر از ۳۰ کیلووات می باشد می باید دو برابر مشترکین مشابه خود در انشعابات معمولی رقم ثابت (آبونمان) پرداخت نمایند.

۷۴-۴- چگونگی برقراری انشعاب آزاد

متقاضی انشعاب آزاد عملیات نیرورسانی را با رعایت بند ۲-۶۵-۴ انجام می دهد. ضمناً در صورت جمع آوری انشعاب، وسایل به کار رفته در عملیات نیرورسانی (یا در صورت توافق طرفین، بهای آن پس از کسر استهلاک) به متقاضی مسترد خواهد شد.

۷۵-۴- ودیعه انشعاب آزاد

متقاضیان انشعاب آزاد به منظور تضمین خرید و پرداخت بهای برق مصرفی می باید متناسب با قدرت انشعاب خود وجهی را با نظر شرکت به عنوان ودیعه پرداخت نموده یا هر گونه تضمین دیگری را که شرکت مناسب تشخیص دهد ارائه نمایند. این ودیعه از بهای برق دو دوره بیشتر نخواهد بود.



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

امور مشترکین

شماره سند: ۱

تاریخ صدور: ۱۳۷۵/۶/۱۰

شماره تجدید نظر: ۳

تاریخ تجدید نظر: ۷۹/۵/۲۶

آئین نامه تکمیلی تعرفه های برق

نصل پنجم: موارد متفرقه

۷۶-۴- هزینه های متفرقه

۱- ۷۶-۴- هزینه های متفرقه که عبارتند از: هزینه های خدماتی که شرکت جهت تأمین برق متقاضی یا مشترک انجام می دهد مانند تغییر مکان داخلی وسایل اندازه گیری، آزمایش وسایل اندازه گیری، هزینه خدمات قطع و وصل، صدور قبض المثنی در صورت قصور مشترک در نگهداری قبض اصلی، می باید طی جدولی توسط هیئت مدیره شرکت تصویب و از مشترک (متقاضی) اخذ گردد. سقف هزینه های مزبور مطابق جدول هزینه های متفرقه خواهد بود که در بند ۷۹-۴ مشخص شده است.

۲- ۷۶-۴- هزینه آزمایش وسایل اندازه گیری در صورتی دریافت می شود که ادعای مشترک مبنی بر نقص فنی در وسایل اندازه گیری در آزمایشی که توسط شرکت انجام می گیرد مردود شناخته شود و در صورتی که لازم باشد وسایل اندازه گیری از محل منصوبه جدا و در آزمایشگاه شرکت آزمایش گردند و پس از آزمایش عدم وجود نقص فنی در وسایل تأیید شود، مشترک می باید علاوه بر پرداخت هزینه آزمایش، هزینه نصب مجدد وسایل اندازه گیری را نیز بر اساس برآورد شرکت پرداخت نماید.



فصل ششم: هزینه های برقراری انشعاب برق

۷۷-۴- متقاضیان با قدرت تا ۳۰ کیلووات

جدول شماره یک

هزینه ها به ازاء هر انشعاب ۲۵ آمپرتکفاز (اعم از متقاضیان واقع در سطح و یا ارتفاع)

مناطق مشمول	هزینه های عمومی برقراری انشعاب برق ریال (۱)	دستگاه اندازه گیری + سرشکن نیوروسانی + قدرالسهم زمین ریال (۲)
شهرستان تهران و کرج (کل مناطق اعم از داخل و خارج محدوده)	۵۱۷۵۰۰	۱۴۸۲۵۰۰
محدوده خدمات شهری مشهد - اصفهان - تبریز - شیراز	۵۱۷۵۰۰	۱۲۸۲۵۰۰
محدوده خدمات شهری سایر مناطق کشور	۵۱۷۵۰۰	۸۳۲۵۰۰

۷۷-۴-۱- هزینه اشتراکهای با آمپراژ متفاوت متناسب با میزان آمپر درخواستی نسبت به ارقام فوق محاسبه می شود.

۷۷-۴-۲- متقاضیان روستایی که فاصله آنها از شبکه کمتر از ۱۰۰ متر باشد و همچنین مراکز مخابراتی و خانه های بهداشت روستایی که فاصله آنها از شبکه کمتر از ۲۰۰ متر باشد در سال ۱۳۷۹ از پرداخت مبالغ مذکور در ستون دوم (به استثناء وسایل اندازه گیری) معاف هستند.



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

امور مشترکین

شماره سند: ۱

تاریخ صدور: ۱۳۷۵/۶/۱۰

شماره تجدید نظر: ۳

تاریخ تجدید نظر: ۷۹/۵/۲۶

آئین نامه تکمیلی تعرفه‌های برق

۳-۷۷-۴- واگذاری انشعاب ۱۵ آمپر خانگی برای مناطق روستایی مجاز و هزینه‌های عمومی برقراری انشعاب برق در این موارد برابر ۳۱۰۵۰۰ ریال خواهد بود. متقاضیان خانگی روستایی از پرداخت هزینه وسایل اندازه‌گیری معاف می‌باشند. سایر متقاضیان روستایی ملزم به پرداخت هزینه وسایل اندازه‌گیری همانند متقاضیان خارج از محدوده خدمات شهری خواهند بود.

۴-۷۷-۴- در خارج از محدوده خدمات شهری اگر تأمین برق از شبکه موجود مقدور باشد مشابه مشترکین داخل محدوده خدمات شهری عمل خواهد شد و در صورتی که احداث و یا تقویت تأسیسات مورد نیاز توسط متقاضی انجام گیرد، متقاضی مذکور از پرداخت هزینه‌های سرشکن نیروسانی و قدرالسهم زمین معاف بوده و فقط هزینه دستگاه اندازه‌گیری را پرداخت می‌نماید.

هزینه دستگاه اندازه‌گیری برای این گونه مشترکین تکفاز ۳۰۰۰۰۰ و سه فاز غیر دیماندی ۶۰۰۰۰۰ ریال می‌باشد.

۵-۷۷-۴- در مناطق گرمسیری می‌توان انشعاب ۵۰ آمپر تکفاز نیز واگذار نمود.

۶-۷۷-۴- شرکت تحت هیچ عنوان مجاز به دریافت مبالغی بیش از جدول فوق نمی‌باشد.

۷-۷۷-۴- متقاضیان برق با توجه به بند ۶۷-۴ این آیین‌نامه می‌باید نسبت به واگذاری زمین اقدام و بهای آن را مطابق بند ۶۸-۴ دریافت نمایند. برای محاسبه زمین متقاضیان خانگی و تجاری ضریب همزمانی ۵۰ درصد در نظر گرفته می‌شود که با نظر هیئت مدیره شرکت تا ± 20 درصد (۴۰ تا ۶۰ درصد) می‌تواند تغییر یابد.

۴-۷۸- متقاضیان با قدرت ۳۰ کیلووات و بالاتر

جدول شماره دو

ارقام: ریال به ازاء هر کیلو وات

قدرت درخواستی کیلووات	هزینه‌های عمومی برقراری انشعاب (۱)	سرشکن نیرورسانی به علاوه قدرالسهم زمین پست (۲)	سهم تجهیزات پست در صورت واگذاری به صورت ولتاژ ثانویه (۳)	دستگاه اندازه گیری (۴)
۳۰-۲۵۰	۳۰۰۰۰۰	۳۰۰۰۰۰	.	تهیه و تأمین آن بر عهده متقاضی است
۲۵۰ و بالاتر	۳۰۰۰۰۰۰ + قدرت x ۲۳/۵	به عهده متقاضی	۷۵۰۰۰ + قدرت x ۲۵۰	تهیه و تأمین آن بر عهده متقاضی است

۴-۷۸-۱- هزینه‌های عمومی برقراری انشعاب برق (ستون یک) هیچگاه از ۹۰۰۰۰۰۰ ریال به ازاء هر کیلووات قدرت درخواستی بیشتر نخواهد شد.

۴-۷۸-۲- از هیچیک از متقاضیان برق علاوه بر قدرالسهم زمین پست (در ستون دوم هزینه مربوط به قدرالسهم زمین محاسبه شده است) وجهی بابت زمین دریافت نخواهد شد و متقاضیان تنها با توجه به بند ۶۷-۴ آیین‌نامه تکمیلی تعرفه‌های برق می‌باید نسبت به واگذاری زمین اقدام و بهای آن را طبق بند ۶۸-۴ دریافت نمایند. برای محاسبه زمین متقاضیان خانگی و تجاری ضریب همزمانی ۵۰ درصد در نظر گرفته می‌شود که با نظر هیئت مدیره شرکت تا ± 20 درصد می‌تواند تغییر نماید.

۴-۷۸-۳- شرکت تحت هیچ عنوان مجاز به دریافت مبالغی بیش از جدول فوق نمی‌باشد.

۴-۷۸-۴- شرکتها حتی در مواقعی که هزینه های نیرورسانی و تجهیز پستهای برق در داخل محدوده شهری بیش از مبالغ مندرج در جدول فوق باشد مجاز به واگذاری عملیات نیرورسانی و تجهیز پستهای برق بر عهده متقاضیان و یا دریافت مبالغ اضافی نمی باشند. در جدول فوق کلیه هزینه توسعه، اصلاح و بهینه سازی شبکه منظور شده است.

۴-۷۸-۵- در خارج از محدوده خدمات شهری احداث خط و احداث و تجهیز پست متناسب با قدرت قراردادی به عهده متقاضی اول می باشد و متقاضی بعدی می باید علاوه بر احداث خط در صورت نیاز سهم تجهیزات پست را با توجه به رابطه زیر به ازاء هر کیلووات پرداخت نماید.

$$\text{سهم تجهیزات پست به ازاء هر کیلووات} = ۷۵۰۰۰ + \text{قدرت} \times ۲۵۰$$

متقاضیان مربوطه از پرداخت ستون دوم معاف می باشند.

۴-۷۸-۶- سهم تجهیزات پست در مورد افزایش قدرت به این روش محاسبه می شود که در رابطه مربوط به تجهیزات پست، قدرت نهایی (قدرت اولیه + میزان افزایش) گذاشته شده و سهم هر کیلووات محاسبه می شود و رقم به دست آمده در میزان افزایش ضرب خواهد شد و متقاضی می باید مبلغ محاسبه شده را بپردازد.

۴-۷۸-۷- سهم تجهیزات پست برای مشترکین ۷ مگاوات و بالاتر در صورتی که تغذیه آنها فشار متوسط باشد به ازاء هر کیلووات به شرح زیر محاسبه می شود.

$$\text{سهم تجهیزات پست به ازاء هر کیلووات} = ۳۰۰۰۰۰ + ۲۰ \times \text{کیلووات قدرت}$$

در مورد محاسبه سهم مزبور و برای افزایش قدرت مانند بند ۴-۷۸-۶ عمل خواهد شد.

۴-۷۸-۸- هزینه فیدر خط که به عهده متقاضی می باشد در سال جاری در هزینه های تأمین برق منظور شده است و متقاضیان برای آن پرداخت جداگانه ای نخواهند داشت مگر آنکه خواهان فیدر اختصاصی باشند که در این صورت هزینه آن از طرف شرکت اعلام می گردد. مشترکینی که دارای فیدر اختصاصی می باشند در صورت درخواست افزایش قدرت تا تکمیل ظرفیت فیدر از پرداخت هزینه آن معاف می باشند. چون در سال ۱۳۷۹ هزینه فیدر در هزینه انشعاب ملحوظ شده، شرکتها با



در نظر گرفتن هزینه فیدر و میزان افزایش قدرت هزینه انشعاب جهت افزایش قدرت ایسن گونه مشترکین را با تأیید هیئت مدیره تعدیل خواهند نمود.

۹-۷۸-۴- در سال ۱۳۷۹ هزینه انشعاب مشترکین تولید کشاورزی به شرح زیر می‌باشد:

۱- واگذاری به صورت ولتاژ متوسط ۲۰۷۰۰۰ ریال به ازاء هر کیلووات

۲- واگذاری به صورت ولتاژ ضعیف ۱۷۱۰۰۰ ریال به ازاء هر کیلووات

۹-۷۹-۴- جدول هزینه‌های متفرقه

جدول شماره سه

ارقام به ریال

۳۰ کیلووات و بیشتر		۲۵ آمپر سه فاز و کمتر		شرح خدمات
فشار قوی	فشار ضعیف	سه فاز	تک فاز	
برآورد شرکت	۲۰۰۰۰۰	۷۵۰۰۰	۳۰۰۰۰	تغییر مکان داخلی وسایل اندازه گیری
۵۰۰۰۰	۳۵۰۰۰	۲۰۰۰۰	۱۰۰۰۰	آزمایش وسایل اندازه گیری
۵۰۰۰۰	۳۵۰۰۰	۲۰۰۰۰	۱۰۰۰۰	خدمات قطع و وصل در نقطه تحویل
۲۰۰۰	۲۰۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰	صدور قبض المثنی در صورت قصور مشترک در نگهداری قبض اصلی
۱۵۰۰۰	۱۵۰۰۰	۵۰۰۰	۵۰۰۰	ارسال اطلاعیه تسویه حساب
۳۰۰۰۰	۳۰۰۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰	قرائت وسایل اندازه گیری و صدور صورتحساب به درخواست مشترک خارج از برنامه عادی
۵۰۰۰۰	۳۵۰۰۰	۲۰۰۰۰	۱۰۰۰۰	تغییر نام



امور مشترکین

شماره سند: ۱
تاریخ صدور: ۱۳۷۵/۶/۱۰ -
شماره تجدید نظر: ۳
تاریخ تجدید نظر: ۷۹/۵/۲۶

آئین نامه تکمیلی تعرفه‌های برق

- کنترل سند:

۱- صدور سند

مهر و امضاء مدیریت اطلاعات و اسناد (صادرکننده)	<input type="checkbox"/> سند با ضوابط آئین نامه تولید، بهره برداری و بازنگری اسناد اداری مطابقت دارد. نام و نام خانوادگی کنترل کننده: منوچهر توکلی گرگری سمت: مدیرکل دفتر اطلاعات و خدمات مدیریت
---	---

۲- دریافت سند و کنترل‌های لازم

مهر و امضاء مدیریت اطلاعات و اسناد (دریافت کننده)	نام سازمان: تاریخ دریافت سند: <input type="checkbox"/> سند از نظر شکلی (تعداد اوراق، خوانایی و ...) کامل است. <input type="checkbox"/> سند در فرمهای مربوطه ثبت گردید. <input type="checkbox"/> اسناد منسوخ و یا بی اعتبار مرتبط ابطال گردید. نام و نام خانوادگی کنترل کننده: سمت:
--	--

۳- بهره برداری

مهر واحد دریافت کننده (استفاده کننده)	نام واحد سازمانی: <input type="checkbox"/> دریافت سند <input type="checkbox"/> خاتمه دوره اجرا نام و نام خانوادگی دریافت کننده: تاریخ: سمت:
--	---

۴- ابطال سند

مهر و امضاء	این سند در تاریخ: به استناد: ابطال گردید. نام و نام خانوادگی ابطال کننده: سمت:
-------------	--