

یو اس اید / ابتکار منطوقوی آسیای جنوبی برای انرژی (ساری/انرژی)

از 26 جولای الی 8 اگست، 2010
انستیتوت مرکزی برای برق رسانی روستائی مربوط
شرکت محدود برق رسانی روستائی
(دولت هند)

حیدرآباد، آندھرا پردیش، هند

برنامه ارتقای ظرفیت
در مورد
کاهش ضایعات در سیستم توزیع
برای
هیات های برق
از افغانستان

فلسفه تعرفه ها -

- مفهوم سبسایدی - تعرفه خورده فروشی -
- تحلیل منفعت هزینه در ضایعات توزیع

1. تعرفه چيست
2. پالیسی ملی برق
3. پالیسی تعرفه ملی
4. قیمت بازگشتی
5. مفهوم ضیاع
6. تعرفه اچ تی / ال تی
7. انواع مختلف دسته بندی اچ تی / دسته بندی تعرفه های ال تی / تعرفه های برای فروشات زیاد / تعرفه های خورده فروشی
8. طرح مصرف
9. به چه قسم به هر قیمت برای هر تعرفه می توان رسید؟
10. هزینه خدمت ها
11. مفهوم سبسایدی
12. تحلیل سود هزینه ها – ضایعات توزیع

1. پالیسی ملی برق

این ستون فقرات برای پیشرفت هر کشور است، چرا که برق نقش اساسی را در هر قسم فعالیت بازی میکند. هر کشور باید سیاست مربوط به برق را تهیه کند، که در آن نمائی از منابع، نوع تقاضا، شرایط آب و هوا و کارائی اقتصادی هر سیستم برای پیشرفت، در نظر گرفته شده باشد.

2. پالیسی تعرفه ملی

پالیسی تعرفه ملی قیمت هزینه ها که در آن برق به مشتریان داده میشود و هم چنین ظرفیت پایداری شرکت های نیرو را با محیط زیست و نمائی کلی از همه موارد را در نظر میگیرد.



3. مفهوم ضیاع

به مفهوم ضیاع می بایست به درستی دست یافته شود. ضایعات انرژی در انتقال، توزیع و ضایعات تجارتي ممکن بر روی کار کلی شرکت تاثیر داشته باشد.

4. قیمت بازگشتی

قیمت های بازگشتی اعلام شده توسط پالیسی ملی برق، باید راه را برای نگهداری از شرکت حواله برق هموار کند، در همان حال باید برق را با قیمت هزینه ای مناسب به مشتریان برساند.

5. مصرف کنندگان اچ تی: کسانی که برق را به مقدار زیاد استفاده میکنند: حواله برق اچ تی برای صنعت های بزرگ برای تولید، پردازش و نگهداری اجناس متفاوت میباشد. این نوع های متفاوت شامل راه آهن، الیاژ آهن، فابریکه های فولاد، برنامه های آبیاری بالابرنده و شهرها میباشد.

برق اچ تی معمولاً با دو نوع تعرفه ارتباط دارد:

1. قیمت / کی وی ای (بر طبق تقاضای قرارداد شده)
2. قیمت برای واحدهای مصرف شده قیمت کی دبلو اچ

سایر جنبه ها، مانند نیروی غیرفعال و عامل برق نیز باید به قسم جداگانه و بر اساس محدودیت ها اندازه گرفته شود.

6. مصرف کنندگان ال تی:

از برق ال تی برای مصارف تک فاز یا سه فاز استفاده میشود که مربوط به بار و نیازمندی های مصرف کنندگان میشود:

مشخصه های ذیل دسته بندی معمول ال تی را نشان میدهد:

1. خانگی
2. غیر خانگی (تجارتی)
3. ال تی صنعتی
4. صنایع روستائی
5. کشاورزی
6. روشنائی عامه
7. مقصدهای خاص
8. حواله برق موقتی

(مساجد، جاهای مذهبی و غیره.)

7. به چه قسم میتوان به قیمت هر دسته از تعرفه ها رسید:
- موارد ذیل رهنماهای اصلی هستند که همزمان ما را در رسیدن به قیمت ها در هر نوع کمک میکنند
- a. نرخ خریداری نیرو
 - b. مصرف تولید
 - c. دورنمای ضایعات
 - d. قیمت بازگشتی
 - e. شرایط زندگی مصرف کنندگان
 - f. مصرف خدمات برای هر دسته
 - g. فعالیت تجاری و صنعتی
 - h. ظرفیت قابل تحمل سبساییدی
 - i. آیا لازم است که پروسه تلسکوپی به کار گرفته شود -

8. مفهوم سبسایدی:

- a. سبسایدی مستقیم از دولت: به قسم مستقیم و بر اساس سیاست های دولتی از دولت دریافت میشود.
- b. سبسایدی از همان دسته بر اساس سیستم تقسیم (تسهیم) تا به نیازهای مشتریان زیر خط فقر پاسخ گوید، و مصرف کنندگان با درآمد بالا سهم بیشتری را پرداخت میکنند.
- c. سبسایدی متقاطع: پرداخت بالاتر توسط مصرف کنندگان تجارتي و صنعتی برای دوام سیستم.

تعرفه چیست

- تعرفه مبلغ پرداخت شونده توسط هر مصرف کننده برای استفاده از برق، بر مبنای انرژی و ظرفیت های مورد نیاز میباشد.
- ساختمان تعرفه باید اندازه ثبات قیمت مناسب را تضمین کرده و باید از نوسان های وسیع در تعرفه به قسم سالانه جلوگیری کند.
- ساختمان تعرفه باید تا حد امکان ساده باشد تا به مصرف کنندگان اجازه دهد که میکانیزم میترنگ و تهیه و پرداخت بل را بفهمند و نباید به آنها این حس راه بدهد که بی دلیل مجبور به پرداخت شده اند.
- تعرفه باید مناسب و متساوی باشد.

► برای این که نیازمندی های الزامی بر اساس قانون تصویب شده برق در نظر گرفته شود، لازم است که تعرفه ها برای تضمین این تنظیم شوند که تمام درآمد محاسبه شده در هر سال، همه مخارج و هزینه ها را با پرداخت های درآمدها به درستی پوشش دهد که این هزینه ها شامل عملیات، حفظ و مراقبت و مصارف اداره، مالیات در صورت وجود، بر روی درآمدها و سودها، استهلاك و سود قابل پرداخت بر روی تمام سهام قرضه ها، اوراق قرضه، وام ها میشوند که باید علاوه بر آنها حداقل مقدار ممکن را به قسم اضافه درآمد زیاده بر ارزش دارائی های ثابت صنایع برق موجود در خدمات نیز در بر بگیرد.

► مطابقت با جهت گیری های سیاست های تصمیم گرفته شده توسط دولت در مورد شرکت های ذکر شده در تعرفه.

➤ ساختار تعرفه باید به قسمی باشد که جریمه ها را در خود جای دهد تا از سرقت مصرفی یا تقلب در استفاده و یا تخلف در کنترل اندازه گیری بار جلوگیری کند.

➤ برای پوشش دادن هر قسم هزینه اضافی موجود در دستیابی به هدف های اجتماعی ایالتی در قابلیت رساندن نیرو به طبقه های کم درآمد جامعه و بخش های اولویت داده شده مانند بخش کشاورزی با قیمت زیر هزینه ها یا قیمت های سببایدی شده، با دادن هزینه های مناسب یا کمک مالی از طرف دولت ایالتی.

قانون های مربوط به برق در هند

1. قانون برق هند سال 1910 (که اساس چهار چوب کار را تشکیل میدهد)
2. قانون برق (حواله برق) سال 1948 (تشکیل هیأت های برق)
3. قانون های برق هند سال 1956.
4. قانون کمیسیون تنظیمی برق سال 1998.
5. قانون برق سال 2003.

قانون کمیسیون تنظیمی برق سال 1998

کمیسیون مرکزی تنظیمی برق تشکیل گردید.

کمیسیون های تنظیمی ایالتی برق تشکیل گردیدند.

هدف: برای آن که سکتور خصوصی را قادر به تولید، انتقال و توزیع و فاصله گرفتن از مسئولیت های تنظیمی از دولت و تعدیل و منطقی کردن قانون های سال های 1910 و 1948 بسازد.

موارد آتی رهنماهای تجدید نظر شده مطابق بر اصلاحات در هند است، که در آخرین قانون تصویب شده برق آورده شده است:

1. اساس و روش های مشخص شده توسط کمیسیون مرکزی برای تعیین تعرفه گذاری برای شرکت های تولید و شرکت های انتقال برق.
2. تولید، انتقال و توزیع و حواله برق بر اساس اصول تجارتي قرار دارد.
3. رقابت، موثريت و استفاده اقتصادي از منابع و کارکرد خوب و سرمایه گذاری های مؤثر.
4. تضمین منفعت مصرف کنندگان و دریافت هزینه های برق به طریقه منطقی.

5. تعرفه های چند ساله.
6. سببایدی های متقاطع را در طی یک مدت زمان کم کرده یا حذف میکند که این مدت توسط کمیسیون خاص مشخص میشود.
7. ترویج منابع قابل تجدید انرژی.
8. پالیسی ملی برق و پالیسی تعرفه گذاری.
9. به کمیسیون های تنظیمی برق قدرت داده میشود تا این تعرفه ها را به مرحله نهائی برسانند.

این کمیسیون های تنظیمی یا سی ای آر سی (CERC) (کمیسیون مرکزی تنظیمی برق) یا اس ای آر سی (SERC) (کمیسیون ایالتی تنظیمی برق) هستند، که ساختار تعرفه ها را ممکن بر اساس موارد ممکنه معین میکنند.

معین کردن تعرفه ها

1. کمیسیون مناسب بر اساس قانون نهائی تصویب شده برق تعرفه را معین میکند.

(الف) تأمین برق توسط یک شرکت تولیدی برق به شرکت توزیع

(ب) انتقال برق.

(ج) گردش برق.

(د) خورده فروشی برق.

2. تعرفه یا بخشی از آن را نباید بیشتر از یک بار در یک سال مالی اصلاح کرد.

3. کمیسیون ممکن است به یک فرد یا شرکت تولیدی صاحب جواز برای مطابقت پروسه مشخص شده برای محاسبه کردن درآمد منتظره از تعرفه و تعیین قیمت قابل پرداخت مناسب برای بازیافت احتیاج داشته باشد.

4. اگر فرد یا شرکت تولیدی صاحب جواز قیمت بیشتر از تعرفه معین شده در این بخش را درخواست کند، مبلغ زیادی توسط شخص که چنین مبلغی اضافی را پرداخت کرده است به همراه سود آن بر طبق نرخ بانکی قابل باز گرفتن خواهد بود، در این شرایط این شخص هیچ تعصبی به سایر مسئولیت های صاحب جواز نخواهد داشت.

پروسه برای تنظیم تعرفه

1. درخواست برای تعیین تعرفه توسط شرکت تولیدی یا فرد صاحب جواز داده میشود که برای این کار فیس می بایست پرداخت شود که این مبلغ توسط سازمان تنظیمی مشخص میشود.
2. هر درخواست کننده باید درخواست خویش را به قسم کوتاه و مختصر و بر اساس مشخصات کمیسیون منتشر کند.
3. کمیسیون در ظرف 120 روز از دریافت درخواست نامه ها بر طبق بخش (ا) و بعد از در نظر گرفتن تمام نظریات و اعتراضات حاصله از مردم عامه چنین تصمیم میگیرد.
الف. این کمیسیون دستور قبول کردن یک درخواست نامه را با تغییرات / شرایط خاص صادر میکند.
ب. درخواست را رد میکند در صورتیکه این درخواست نامه مطابق شرایط قانونی نباشند و دلایل آن باید به شکل تحریری اطلاع داده شود.

- ج. مشروط بر اینکه قبل از رد کردن درخواست، به درخواست کننده فرصت مناسب برای ارائه دلایل وی داده شود.
4. کمیسیون در طی این 7 روز لازم برای صادر کردن دستور، باید یک کاپی از این دستور را به مقام مناسب دولتی، مقام های دولتی مربوطه، صاحبان جواز و شخص مورد نظر بفرستد.
5. تعرفه برای رساندن برق در منطقه های ایالتی و انتقال و گرداندن برق، در شرایطی که ممکن است زمین های دو ایالت متفاوت در این عمل شامل باشد، توسط طرفین درگیر در این عمل تعیین میشود که ممکن است شامل رساندن برق، انتقال یا گرداندن باشد که در این بخش توسط کمیسیون ایالتی که در این زمینه صلاحیت قانونی برای صادر کردن جواز برای کسی که قصد توزیع برق در آنجا را دارد، تعیین میشود.

دستور تعرفه میتواند، در صورتی که اصلاح نشده یا لغو نشده باشد، همچنان و برای مدت تعیین شده در دستور تعرفه به قوه خود باقی بماند.

شرایط معین شده توسط دولت ایالتی اگر دولت ایالتی نیازمند به دادن بودجه سبسایدی به کدام یک مصرف کننده یا گروهی از مصرف کنندگان مطابق تعرفه معین شده توسط کمیسیون ایالتی است در آن صورت دولت باید همانطوریکه توسط کمیسیون مشخص شده است، این مبلغ را برای جبران به قسم پیش پرداخت بپردازد

این مبلغ به شخصی که تحت تأثیر مقدار آن سبسایدی قرار گرفته است داده میشود.



وظایف کمیسیون مرکزی

- الف. تنظیم کردن تعرفه شرکت های تولیدی که ملکیت و کنترل آن بدست دولت مرکزی است.
- ب. تنظیم کردن تعرفه شرکت های تولید برق که دولت مرکزی ملکیت و کنترل آن را ندارد. اگر چنین شرکت ها در عمل وارد شده یا در غیر آن صورت برنامه ای مرکب برای فروش تولیدات یا فروش برق در بیشتر از یک ایالت داشته باشند.
- ج. برای تنظیم کردن انتقال برق میان ایالتی.
- د. برای معین کردن تعرفه انتقال برق میان ایالات.
- ه. برای صادر کردن جواز برای افراد که از آنها به عنوان جوازهای انتقال و فروش برق با ارجاع دادن به این عملیات میان ایالتی، میتوان استفاده کرد.

- و. برای فیصله کردن در مورد مناقشه های شرکت های تولیدی یا صاحبان جواز انتقال.
- ز. برای وضع مالیات به موارد مربوط به این قانون تصویب شده.
- ح. برای مشخص کردن کدهای شبکه و مطابقت دادن آنها با معیارهای شبکه.
- ط. برای مشخص کردن، و اجرای معیارها و گزارش کیفیت آنها، ادامه و قابلیت اطمینان به خدمات معین شده توسط جواز کار.
- ی. برای مشخص کردن حاشیه تجارتي برای تجارت میان ایالتی، در صورتی که به آن احتیاج باشد.

مسئولیت های کمیسیون ایالتی

- الف. تعیین تعرفه برای تولید، برق رساندن، انتقال، و گردش برق، فروش کل، فروش بطور کلی و جزئی در میان ایالت.
- ب. تنظیم نمودن خرید برق و پروسه تهیه صاحبان امتیاز و دارنده های جواز توزیع به شمول قیمت های که برق باید از شرکت های تولید، صاحبان جواز یا سایر منابع که بر طبق قرارداد خرید نیرو و توزیع آن در سراسر ایالت انتخاب شده اند، خریده شود.
- ج. تسهیل بخشیدن به انتقال در سراسر ایالت و گردش برق.
- د. صادر کردن جواز کار برای صاحبان جواز انتقال، صاحبان جواز توزیع، تاجران برق در حال کار در سراسر ایالت

ه. برای ارتقای ایجاد دو نوع انرژی و تولید برق از منابع قابل تجدید انرژی و خرید برق از چنین منابع به قسمی که فیصدی مصرف کل برق در مناطق که لین های توزیع در آنها قرار دارد به وسیله این منابع تأمین شود.

و. قضاوت کردن در زمینه مشاجرات صاحبان جواز.

ز. جمع آوری مالیات پرداخت به منظور برآوردن قانون های تصویب شده.

ح. مشخص کردن و تقویت معیارها به ارتباط ادامه کیفیت، و قابلیت اطمینان به خدمات دارندگان جوازاها.

ط. مشخص کردن حاشیه تجاری برای تجارت درون ایالتی در صورت لزوم.



انواع تعرفه ها

1. تعرفه ال تی 2. تعرفه اچ تی

تعرفه ال تی

- نوع 1 - خانگی
- نوع 2 - تجارتي (غير خانگی)
- نوع 3 - صنعتی
- نوع 4 - صنایع روستائی
- نوع 5 - کشاورزی
- نوع 6 - تنویر عامه
- نوع 7 - مقاصد عمومی
- نوع 8 - عرضه موقت ال تی.

تعارفہ اچ تی

نوع 1 اچ تی

الف. مصرف کنندگان صنعتی

ب. روندهای تولیدی و نگهداری.

ج. این موردها نباید شامل دکان ها، تجارت خانه ها، منازل، دفترها،

تعمیرات عامه، شفاخانه ها، هتل ها، لیلیه ها، چهارراه ها،

رستوران ها، کلوپ ها، تیاترها، سینماها، ایستگاه های راه آهن

باشد.

د. امور مربوط به آب شاروالی ها و شرکت های سهامی نیز تحت

این نوع طبقه بندی شامل میشود.

ه. تکنالوژی اطلاعاتی که توسط کمیته های مشورتی صنایع

تکنالوژی اطلاعاتی دولت آندھرا پردیش به رسمیت شناخته شده و

تأیید شده باشند، نیز تحت این پوشش قرار میگیرد.

- تمام موارد که تحت نوع 1 اچ تی قرار نمیگیرند.
- نوع 2 اچ تی
- صنایع سنگین قدرت (حذف شده) ترکیب شده با نوع 1 اچ تی.
- نوع 3 اچ تی
- (الف) برنامه های آبیاری بالابرنده دولتی
- نوع 4 اچ تی
- (ب) برای هدف های آبیاری و کشاورزی که تحت پوشش اچ تی
- نوع 4 (الف) قرار ندارند.
- نیروی کششی راه آهن.
- نوع 5 اچ تی
- شهرها و مجتمع های مسکونی.
- نوع 6 اچ تی

منبع اچ تی باید با در نظر داشت پارامترهای تکنیکی حواله شود

- الی حد 1500 کی وی ای 11 کی وی
- 1501 کی وی ای الی 5000 کی وی ای 33 کی وی
- بیشتر از 5000 کی وی ای 132 کی وی / 220 کی وی
- (بر اساس مقداری که توسط دارنده جواز تصمیم گرفته شود)

تغذیه های مستقل : مصرف کننده باید یک فیدر اختصاصی مختص به خود داشته باشد.

- الی حد 2500 کی وی ای - 11 کی وی
- از 2500 کی وی ای الی 10000 کی وی ای - 33 کی وی
- بیشتر از 10000 کی وی ای - 132 کی وی / 220 کی وی

فروش	منظور	نوع
3558.12	خانگی	ال تی 1
1113.70	غیر خانگی/تجارتی	ال تی 2
994.70	صنعتی	ال تی 3
13.86	صنایع روستائی	ال تی 4
5938.00	کشاورزی	ال تی 5
555.51	تنویر عامه	ال تی 6
48.03	مقاصد عمومی	ال تی 7
2.63	عرضه موقت	ال تی 8
5393.00	صنایع، عمومی	اچ تی 1 الف
300.00	صنایع، آلیاژهای فلزی	اچ تی 1 ب
774.00	غیر صنعتی	اچ تی 2
238.81	آبیاری و کشاورزی	اچ تی 4
88.05	نیروی کششی راه آهن	اچ تی 5
66.66	شهرها/مجمع های مسکونی	اچ تی 6
0.00	عرضه موقت اچ تی	
0.00	آر ای اس سی او ها (RESCOs)	
19084.83	جمع کل	

فروشات، ضایعات انرژی و خرید انرژی

کمیشن	شرکت	فروشات، خریداری و ضایعات
19085	19085	فروشات انرژی (ام یو)
24085	24211	خریداری انرژی (ام یو)
5000	5126	ضایعات مجموعی (ام یو)
% 20.76	% 21.17	تمام ضایعات (فیصدی)

درآمد از شرکت

(روپیه به حساب کروڑ)

نوع	منظور یا هدف	شرکت	کمیشن
ال تی 1	خانگی	892.73	938.52
ال تی 2	غیر خانگی/تجارتی	646.79	646.79
ال تی 3	صنعتی	419.46	419.46
ال تی 4	صنایع روستائی	2.74	2.74
ال تی 5	کشاورزی	11.32	11.32
ال تی 6	تنویر عامه	101.57	101.57
ال تی 7	مقاصد عمومی	19.21	19.21
ال تی 8	عرضه موقت	1.63	1.63
اچ تی 1 الف	صنایع، عمومی	2004.00	1893.41
اچ تی 1 ب	صنایع، آلیاژهای فلزی	77.00	76.50
اچ تی 2	غیر صنعتی	401.00	398.34
اچ تی 4	آبیاری و کشاورزی	49.27	49.27
اچ تی 5	نیروی کششی راه آهن	37.65	36.98
اچ تی 6	شهرها/مجتمع های مسکونی	23.33	23.33
	عرضه موقت اچ تی	0.00	0.00
	آر ای اس سی او ها (RESCOs)	0.00	0.00
	جمع کل	4687.70	4619.07

نیازمندی درآمد برای شرکت

(روپیه به حساب کرور)

شماره مسلسل	محصول نیازمند به درآمد	شرکت	کمیشن
1.	هزینه خرید نیرو	4069.95	4143.36
2.	هزینه انتقال	309.32	250.09
3.	هزینه پی جی سی آی ال و یو ال دی سی	0.00	84.78
4.	هزینه اس ال دی سی	0.00	10.91
5.	هزینه طرح های اچ تی	132.22	0.00
6.	سود حاصل بر سپرده های امنیتی مصرف کننده		37.77
7.	حاشیه تولید	0.00	6.47
8.	هزینه توزیع	620.18	637.91
9.	جمع کل ای آر آر	5131.67	5171.29
10.	کسر درآمد از موردهای غیر تعرفه ای	332.77	404.37
11.	نیازمندی به سود خالص	4798.90	4766.92
12.	کسر سود از تعرفه	4687.70	4619.07
13.	اختلاف سود	111.20	147.85

(i) ضمیمه - اچ

خرید نیرو برای واگذاری (نیرو رسانی جزئی) توسط شرکت های تجاری هزینه های خرید نیرو

منبع	خرید نیرو	هزینه های ثابت	هزینه های متغیر	مالیات، انگیزه ها، و سایر خرجهای	کل هزینه ها	اوسط خرجهای
	(ام یو)	کرور روپیه	کرور روپیه	کرور روپیه	کرور روپیه	روپیه/کی دبلو اچ
جنگو	11537.98					1.50
حرارتی	8239.46					
هایدل	3298.52					
سی جی اس	4603.77	223.57	454.64	43.18	721.39	1.57
ان تی پی سی	3217.52	196.53	327.35	10.47	534.35	1.66
جی پی سی ال - 1 و 2	166.41	7.98	20.16	-	28.14	1.69
آی پی بی اس	3347.48	416.07	360.19	13.45	789.72	2.36
ان سی ای و سایرین	1337.96	-	262.79	-	262.79	1.96
فروش کلی به سایر شرکت های توزیع و ورود خالص	24211.13	1586.00	2416.85	67.10	4069.95	1.68
	24211.13					

هزینه های خرید نیرو

نرخ متوسط (روپیه/کی وی ای)	هزینه مجموعی (کرور روپیه)	مالیات بر درآمد و سایر موارد (کرور روپیه)	انگیزه ها (کرور روپیه)	هزینه های متغیر (کرور روپیه)	هزینه های ثابت (کرور روپیه)		
1.50						11471.31 8172.79 3298.52	جنکو حرارتی هایدل
1.57	720.96	39.34	3.85	454.64	223.13	4603.77	سی جی اس
1.66	534.34	0.49	9.97	327.35	196.53	3217.52	ان تی پی سی
1.73	20.85	-	-	12.87	7.98	120.25	جی پی سی ال
2.36	789.79	-	13.45	360.26	416.07	347.48	آی پی پی ها
3.13	136.62	13.35	-	123.27	-	436.77	سایر
1.69	3917.17	53.18	27.27	2251.16	1585.56	23197.11	مجموع
1.72	4087.75 4143.36						نرخ مجموعی بعد از انتقال دی به دی از کسر انرژی معادل 887.77 ام یو به نرخ 1.92142 روپیه فی کی دبلو اچ. نرخ مجموعی بعد از تطبیق دادن نرخ ان سی ای برای کسر انرژی 489.39 ام یو به نرخ 1.13462 روپیه فی کی دبلو اچ.

کرور روپيه

موارد مصارف در شرکت توزیع برق

کمیته			شرکت			
2008-09	2007-08	2006-07	2008-09	2007-08	2006-07	
0.00	0.00	0.00	27.23	25.43	23.47	هزینه های اس ال دی سی
437.64	419.61	398.77	487.09	437.87	406.44	هزینه های عملیات و حفظ و مراقبت
171.85	152.47	130.90	94.34	79.67	66.51	استهلاك
0.00	0.00	0.00	39.78	63.48	84.73	پیشرفتهای علیه استهلاك
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	مالیات بر عایدات
0.00	0.00	4.47	2.17	2.17	6.64	سایر مصارف
5.00	5.00	5.00	0.00	0.00	0.00	تخصیص خاص برای موارد محفوظیت
0.00	0.00	0.00	27.86	29.62	29.35	سرمایه با آی دی سی کمتر
30.74	29.77	27.50	34.21	31.07	28.03	سرمایه با مصارف کمتر عملیات و حفظ و مراقبت
583.75	547.31	511.64	616.40	577.55	530.41	مصارف خالص

بازگشت بر روی سرمایه به کار گرفته شده در مدت زمان کنترل

کرور روپیه

کمیشن			شرکت			
2008-09	2007-08	2006-07	2008-09	2007-08	2006-07	
1559.85	1426.47	1293.16	1804.03	1561.03	1337.98	کاهش اساس قیمت تعدیل شده
						ساختار سرمایه
0.75	0.75	0.75	0.70	0.70	موجود نیست	قرضه، فیصد
0.25	0.25	0.25	0.30	0.30	موجود نیست	سهام، فیصد
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	موجود نیست	هزینه وجوه
0.09	0.09	0.09	0.10	0.10	موجود نیست	هزینه قرضه، فیصد
0.14	0.14	0.14	0.16	0.16	موجود نیست	برگشت بر روی سهام، فیصد
0.10	0.10	0.10	0.12	0.12	موجود نیست	هزینه سرمایه
159.88	146.21	132.55	212.88	184.20	126.00	برگشت بر روی سرمایه به کار برده شده، کرور روپیه

نیازمندی های درآمد برای مدت زمان کنترل

کرور روپیه

کمیشن			شرکت			
2008-09	2007-08	2006-07	2008-09	2007-08	2006-07	
583.75	547.31	511.64	616.40	577.55	530.41	مصارف خالص
159.88	146.21	132.55	212.88	184.20	126.00	بازگشت بر روی سرمایه به کار برده شده
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	درآمد غیر تعرفه ای
743.63	693.52	644.18	829.28	761.75	656.41	نیاز به درآمد، خالص

تعرفه چند ساله (MYT)

1. بخش 61 قانون تصویب شده بیان میکند که کمیسیون مناسب برای تعیین موارد و شرایط لازم برای تعیین تعرفه ها می بایست تشکیل شده، رهنمائی شود که از جمله وظیفه آن مشخص کردن اساس تعرفه چند ساله است.
2. چارچوب کار باید کنترل مدتی برابر 5 سال را در بر بگیرد.
3. دوره ابتدائی در عین حال ممکن است، به مدت 3 سال برای انتقال و توزیع تنظیم شده باشد، این در آن صورت است که توسط کمیسیون تنظیمی و بر اساس اطلاعات نامعلوم و سایر جنبه های عملی چنان تشخیص داده شود.
4. کمیسیون مناسب ممکن است نظرات خویش را در تعرفه چند ساله و برای اولین دوره کنترل بیان کند.
5. تعرفه چند ساله تنها به آن دلیل وجود دارد که به مصرف کنندگان تضمین بدهد که بالا رفتن سطح تعرفه ها به بالاتر از حد قابل تحمل نخواهد رسید.

تعرفه با ضریب متغیر

1. هدف آن است که مزیت های لازم برای حداکثر استفاده از بهترین دستگاه های تولیدی گرفته شود.
2. در کشورهای پیشرفته شرع بکار کرده است.
3. این کار به قسم متناوب انجام می یابد.
4. تعرفه با ضریب متغیر را نمیتوان در زمینه های خانگی و تجارتي بکار برد بخاطریکه میترهای آنها بسیار گزاف است، یعنی چیزی در حدود 3 برابر هزینه میترهای معمولی.
5. این روش را میتوان به مصرف کنندگان اچ تی، با تناوب ساعت های کار از بالاترین ساعت های پیک مصرف تا ساعت های غیر پیک مصرف، معرفی کرد.

1. تخفیف تعرفه
2. سبسایدی ها از دولت ایالتی
3. هزینه خدمت ها

هزینه خدمات

	<u>هزینه خدمتها</u>	<u>تعرفه شرکت</u>
1. خانگی	3.78	1.45
		2.80
		3.05
		4.75
		5.50
2. تجارتي	3.65	3.95
		6.25

هزینه خدمات (ادامه دارد)

<u>تعرفه</u>	<u>هزینه خدمات</u>	<u>ال تی</u>	
3.75	3.04	صنعتی	.3
1.80	2.97	صنایع روستائی	.4
صفر	2.15	کشاورزی	.5
-	4.48	تتویر عامه	.6
4.00	4.41	مقاصد عمومی	.7
6.20	4.14	موقتی	.8
		<u>اچ تی</u>	
195/KVA 3.30	2.52 (11 KV)	نوع 1	.1
230/KVA 3.10	2.11 (33 KV)		
250/KVA 2.80	1.90 (132KV)		

هزینه خدمات (ادامه دارد)

<u>تعرفه</u>	<u>زینه خدمات</u>	<u>اچ تی</u>
195 4.40	3.52 (11 KV)	نوع 2 .2
230 3.90	2.81 (33 KV)	
250 3.65	2.36 (132KV)	
هیچ	2.84	نوع 4 .3 (کشاورزی)
4.20	2.87	نوع 5 .4 (راه آهن)
3.50	2.61	نوع 6 .5

تحلیل اثرات ضایعات در توزیع بر روی منفعت نرخ: تحلیل منفعت نرخ
بر اساس سالم نگهداشتن سیستم توزیع عمل میکند.

1. تحلیل بر روی ضیاع توزیع (تخنیکی)

2. ضیاع تجارتي در ارتباط با میترها و سرقت

موارد ذیل راه های علاج برای محدود کردن ضایعات انرژی در بخش توزیع است که ما را به تحلیل منفعت زیاده بر مصارف میرساند:

ا. تعویض کردن میترهای الکترومکانیکی با میترهای الکترونیکی.

- II. تضمین سرچش های میتر و پوشش های ترمینل های میترها در هنگام کامل شدن خدمات.
- III. گسترش خدمات به محله های پر جمعیت و فقیر و غیره توسط کیبل های ال تی دسته شده هوائی و ترانسفارمرهای تک فازه.
- IV. صادر کردن بل ها در همان ساحه به وسیله کمپیوترهای دستی.
- V. دو سرکیت ال تی باید از هر ترانسفارمر توزیع بیرون بیایند.
- VI. ترانسفارمر توزیع باید در مرکز بار قرار داده شود.
- VII. توجه آنی برای مراقبت و نظارت بر استثناهای میترها.
- VIII. بر طرف کردن مشکلات لین و دوباره هادی سازی آن.
- IX. میترهای نصب شده بالای پایه.



ASDtags
©2004

Thank You
تشکر