



## عوامل مؤثر در تعیین نرخ واقعی برق کدامند؟



فونداسیون‌های مربوط به توربین ژنراتورها، جدول گذاری، آسفالت محوطه و...  
 ۱-۳. خرید توربین ژنراتورها و کلیه متعلقات مربوطه (در برخی موارد خرید و نصب پست انتقال بلافاصله نیروگاه نیز به عهده سرمایه گذار نیروگاه خواهد بود که در این صورت در این آیتم لحاظ می‌شود).  
 ۱-۴. هزینه‌های نصب، تست و راه اندازی کامل نیروگاه و اتصال به شبکه سراسری.  
 ۱-۵. هزینه‌های گاز رسانی و ساخت منابع ذخیره سوخت و متعلقات مربوط.  
 ۱-۶. سایر هزینه‌های از قلم افتاده در بخش سرمایه گذاری اولیه.

۲. هزینه‌های جاری شامل:

۱-۲. هزینه‌های حقوق و مزایای پرسنل اعم از پرسنل تعمیر و نگهداری، شیفت‌های

دقیق‌تری را به عمل آوریم. با این وصف به نظر می‌رسد نرخ برق را با هر تعداد پارامتری که محاسبه کنیم، می‌توان تمام آنها را به سه دسته کلی تقسیم کرد:

۱. هزینه‌های سرمایه گذاری اولیه
۲. هزینه‌های جاری
۳. هزینه‌های سرمایه و استهلاک

۱. هزینه‌های سرمایه گذاری اولیه برای احداث نیروگاه به‌طور کلی شامل:

- ۱-۱. هزینه‌های مطالعه و انتخاب محل نیروگاه.
- ۱-۲. هزینه‌های خرید و یا تصرف زمین، دیوار کشی، ساختمان‌های اداری، ساختمان‌های انبار، ساختمان‌های بخش آتش‌نشانی، ساختمان اتاق کنترل،

نرخ برق در کشور ما امروز برای بخش‌های مختلف بسیار متفاوت است. گران‌ترین نرخ انرژی را هم اکنون بخش تجاری و ارزان‌ترین نرخ را بخش کشاورزی می‌پردازد. براساس برآورد وزارت نیرو متوسط فروش انرژی در سال ۱۳۹۳ هر کیلووات ساعت نزدیک ۵۰۰ ریال خواهد بود.

اینکه به‌طور دقیق چه پارامترهایی در تعیین قیمت‌ها مؤثرند و چگونه این پارامترها قیمت‌گذاری می‌شوند بحث مفصلی است که امیدواریم بتوانیم با دسترسی به کلیه اقلام تشکیل دهنده هزینه‌ها، بررسی‌های

**اگر دولت بخواهد توزیع نیروی برق را به بخش خصوصی واگذار کند، قیمت تمام شده صد در صد افزایش می‌یابد و مردم باید دو برابر قیمت فعلی پرداخت کنند**

بهره‌برداری، اداری و نگهداریها و کلیه افرادی که به هر صورتی در نیروگاه مشغول به کار هستند.

۲-۲. هزینه‌های تعمیرات دوره‌ای از قبیل رفع اشکالات جزئی حین بهره‌برداری و...

۲-۳. هزینه تعمیرات اساسی سالانه

۲-۴. هزینه‌های سوخت

۲-۵. هزینه‌های آب، برق، تلفن، کرایه خودرو، غذای پرسنل شیفت و...

۲-۶. سایر هزینه‌های جاری...

### ۳. هزینه‌های سرمایه و استهلاک

این بخش از هزینه‌ها یکی از مهمترین مواردی است که برای قیمت تمام‌شده به ازای هر کیلووات ساعت انرژی موثر است. با توجه به نوساناتی که در اقتصاد کنونی کشورمان وجود دارد؛ شاید کلیدی‌ترین و تأثیرگذارترین بخش در قیمت تمام‌شده انرژی در ایران باشد. هزینه‌های سرمایه و استهلاک را به سه بخش عمده می‌توان تقسیم کرد و آن عبارت است از:

۳-۱. هزینه سرمایه‌گذاری، برای سرمایه‌گذاری در یک پروژه مشابه نیروگاه نیاز به نقدینگی برای احداث کابل نیروگاه مطابق آنچه توضیح داده شد می‌باشد، روال این است که برای این سرمایه‌اعم از اینکه سرمایه‌گذار خود آن را تامین کند یا از بانک به صورت وام دریافت کند، سودی حداقل معادل سود بانکی برای این بخش منظور می‌کنند. در ایران سود بانکی هر رقمی که باشد درصدی هم بابت خرید سفته و هزینه‌های بانکی به آن اضافه می‌شود به نظر می‌رسد حداقل سود بانکی و هزینه‌های مرتبط بر آن، ۲۵ درصد برای همگان رقم قابل قبولی باشد. بنابراین سالانه ۲۵ درصد بابت سود سرمایه‌گذاری به قیمت تمام‌شده باید اضافه کرد.

۳-۲. سود سرمایه‌گذار، منظور از سود سرمایه‌گذار آن میزان درآمدی است که یک بنگاه بابت فعالیت‌های خود از آن انتظار دارد و بنابراین منطقی است که سرمایه‌گذار با تمام ریسک‌هایی که در این بخش وجود دارد انتظار داشته باشد که سود حاصله حداقل از سود متعارف در بازار کمتر

نیز قیمت انرژی خود را در حالی که قیمت سوخت و منابع انسانی و سایر هزینه‌ها هیچ فرقی نمی‌کند به شدت افزایش می‌دهد این موضوع در شرایطی است که خرید انرژی توسط وزارت نیرو از بخش خصوصی

به صورت تضمینی انجام می‌شود و احتمال بلا استفاده ماندن سرمایه‌های ذیربط به هیچ وجه وجود ندارد، که به نظر می‌رسد افزایش قیمت تولید برق توسط

بخش خصوصی در ساعات پیک بسیار غیر منطقی است. البته این افزایش قیمت پیک همان‌گونه که گفته شد در شرایطی است که دولت خرید از نیروگاه‌های واگذار شده را به صورت تضمین مشخص کرده است. از طرفی دیگر در شرایط کنونی کشور، میزان عرضه کمتر یا معادل مصرف یا تقاضا است که در این صورت نیز الزام به خرید انرژی‌های تولیدی ۱۰۰ درصد می‌باشد، اما با همه این احوال، از بابت این آشفتگی

هزینه‌های هنگفتی به مردم در قیمت تمام‌شده تحمیل می‌شود. با این توضیحات ملاحظه می‌شود که اگر دولت بخواهد بخش توزیع نیروی برق را به بخش خصوصی واگذار کند، قیمت تمام‌شده صد در صد افزایش می‌یابد و مردم باید دو برابر قیمت واقعی پرداخت کنند. در حالی که پیش از این، دولت از محل فروش نفت

نیروگاه را احداث می‌کرد و بدون سود و فقط با دریافت هزینه استهلاک واقعی و هزینه‌های جاری قیمت انرژی را محاسبه و از مردم دریافت می‌کرد.

به نظر می‌رسد منطقی آن است که به وضعیت قبل از واگذاری برگردیم و مسئولیت کامل خود در بخش انرژی را به خوبی ایفا کنیم.

**اگر سود متعارف بازار موجود ایران را بالای ۳۵ درصد بدانیم (که قطعاً چنین است)؛ بنابراین منطقی است که برای سرمایه‌گذار حداقل ۳۵ درصد سود در نظر گرفته شود**

**بر اساس برآورد وزارت نیرو متوسط فروش انرژی در سال ۱۳۹۳ هر کیلووات ساعت نزدیک ۵۰۰ ریال خواهد بود. اینکه به‌طور دقیق چه پارامترهایی در تعیین قیمت‌ها موثرند و چگونه این پارامترها قیمت‌گذاری می‌شوند بحث مفصلی است**