

نیز تهیه

دیر زمانی است که مسوولان صنعت برق کشور در

تلاش هستند که بخش خصوصی را در سرمایه‌گذاری

برای ساخت نیروگاه‌های جدید وارد کنند. با توجه به

رونده شد تفاضل و مصرف برق کشور این پیش‌بینی

وجود دارد که ظرف ۱۰ سال آینده ظرفیتی در حدود

۲۵ تا ۳۰ هزار مگاوات باید به نیروگاه‌های موجود

کشور اضافه شود و این به معنای نیاز به احداث حدود

۳۰۰۰ مگاوات نیروگاه جدید در سال خواهد بود.

در صنعت برق برای وارد کردن بخش خصوصی

در ابتدا روش BOT را به کار گرفتند. این روش به

این معنا بود که یک شرکت خصوصی نیروگاهی را

احداث کرده و در طول دوران بازگشت سرمایه آن را

رسور بهره‌برداری قرار داده و نهایتاً پس از ۱۵ یا ۲۰

سال آن را به دولت (شرکت‌های دولتی مربوطه) منتقل

کند. گرچه در موارد محدودی برخی از سرمایه‌گذاران

بخش عمومی (نیمه‌دولتی) سرمایه‌گذاری‌های را در

این زمینه به انجام رسانند اما این روش در مجموع

با توفیق چندانی همراه نبود و به ویژه موفق نشد که

بخش خصوصی واقعی را به این گونه سرمایه‌گذاری‌ها

تسبیح کند.

زبعده روش البته شناخته شده‌ی دیگری به عنوان

BOO در این رابطه در دستور کار متولیان صنعت

نکرد مجبور به پرداخت وجه آن باشد. البته تضمین خرید برق در قراردادها وجود دارد اما بدون توجه به ابعاد مالی آن کفاوت لازم را تغواهده داشت. علاوه بر این باید در مورد تأخیر در پرداخت‌ها تیز قوانین و مقررات کافی و قوی و نظام مناسب رسیدگی قضایی وجود داشته باشد که تنبيهات لازم را اعمال کرده و خسارت و عدم‌التفع تولید‌کننده را جبران کند. در مجموع در قالب چارچوب‌های BOT و BOO و قراردادهای مربوط به آن که ذکر شد شرایط به کونه‌ای یک سویه است که حتی بعضی از کارشناسان در جدیت دست‌اندرکاران صنعت برق در امر خصوصی‌سازی تردید می‌کنند و مساله را این گونه می‌پسندند که دست‌اندرکاران صنعت برق برای انجام تعهدات‌شان برای تامین برق مردم نیاز آینده‌ی کشور، در شرایطی که با کمبود منابع مالی و به ویژه ارزی روبرو هستند و با توجه به این که منابع صندوق ذخیره‌ی ارزی قانوناً باید به بخش خصوصی وام داده شود، از طریق این سیستم‌ها می‌خواهند به گونه‌ای بخش خصوصی را صرفاً واسطه‌ی تامین ارز قرار دهند ولی در عمل کترول کامل همه‌چیز در اختیار خودشان باشد.

قبل این است که در این روش سرمایه‌گذار پس از ساخت و بهره‌برداری کماکان به صورت مالک باقی می‌ماند. کارنامه‌ی عملی روش اخیر نیز بی‌شباهت به کارنامه‌ی همان روش قبلی یعنی BOT نیست، بنابراین توضیح بیشتری در مورد آن ضروری به نظر نمی‌رسد. گاهی تصور شده است که بخش خصوصی BOT به BOO ترجیح خواهد داد چون در آن تضمین‌های بیشتری برای فروش برق (به دلیل خرید تضمینی برق توسط دولت در این روش) و نیز بازگشت سرمایه وجود دارد. در نقطه‌ی مقابل بعضی تصور کرده‌اند که بخش خصوصی به دلیل قدرت مانور بیشتری از نظر کارآفرینی و مدیریتی، روش دوم را ترجیح خواهد داد. اما به نظر می‌رسد که مساله‌ی کلیدی در جای دیگری است که کم‌تر مورد توجه قرار گرفته است.

اگر این دو تجربه به طور دقیق‌تر مورد مطالعه قرار گیرند روش‌من می‌شود که اساس روابط دولت (شرکت توانیر) با سرمایه‌گذاران در هر دو روش بر مبنای قراردادهای «تبديل انرژی» موسوم به ECA بوده است که این قرارداد در ابتدا برای سرمایه‌گذاران BOT طراحی شد و با اندک تغییراتی برای BOO نیز به کار گرفته شد. براساس «قراردادهای تبدیل انرژی» سرمایه‌گذار نیروگاه را می‌سازد سوخت مورد نیاز که عمدها گاز طبیعی خواهد بود را از شرکت توانیر دریافت می‌کند و برق تولیدی را به شرکت مذکور می‌فروشد. اگر به خوبی به این فرآیند دقت شود ملاحظه می‌شود که در واقع سرمایه‌ی سرمایه‌گذار که عملاً به یک نیروگاه تبدیل می‌شود به عنوان یک حلقه در زنجیره انتشار کامل دولتی قرار می‌گیرد، این ساختار انتشاری به نظر نگارنده بزرگ‌ترین مشکلی است که در پیش روی سرمایه‌گذاران قرار دارد، یعنی: انتشار تک فروشندۀ از نظر تامین خسروک ورودی و انحصار تک خریدار از نظر فروش محصول. نکته‌ی جالب تر این است که این خریدار منحصر به فرد برق، خود به همراه شرکت‌های منطقه‌ای تابعه‌اش بزرگ‌ترین تولید‌کننده‌ی برق کشور نیز هست یعنی در برق تولیدی نیز رقیب سرمایه‌گذار خصوصی است!

در بنگاه‌های دولتی متسافانه اقدام به سرمایه‌گذاری‌ها چندان تابع تجزیه و تحلیل‌های شراف اقتصادی، مطالعات فنی و اقتصادی و تجزیه و تحلیل هزینه و فایده نبوده و نیست اما سرمایه‌گذاری یک شرکت خصوصی به عنوان یک بنگاه حداکثر کننده‌ی سود تحت شرایط خاصی اقتصادی می‌شود به ویژه اگر پروژه بسیار سرمایه‌بر و پر ریسک نیز باشد.

تا جایی که صاحب این قلم مطلع است اصل «یا برداشت کن یا در هر حال وجهش را پرداخت کن» Take Or pay در این قراردادها نیامده است در صورتی که در شرایطی که انحصار تک خریداری وجود دارد این اصل اهمیت زیادی دارد که اگر خریدار به تعهدات خود در مورد میزان برداشت برق تولیدی عمل