

## آشنایی با قراردادهای BOT و بررسی کاربرد آنها در پروژه های برقابی در ایران

کامران رسولی ارسی<sup>۱</sup>

شرکت مهندسین مشاور مهاب قدس

### چکیده

استفاده از پتانسیل های برقابی موجود نیازمند سرمایه گذاری های هنگفتی است که با توجه به محدودیت های بودجه دولتی استفاده از سرمایه های بخش خصوصی و یا خارجی را اختیار ناذیر می سازد. عقد قراردادهای BOT یکی از راه های تأمین مالی پروژه ها می باشد. آشنایی با ساختار و ملزمات این نوع قراردادها اولین گام در دستیابی موفق به هدف تأمین مالی پروژه است. در این مقاله ضمن معرفی قراردادهای BOT به بررسی مسائل و مشکلات استفاده از آن در ایران پرداخته شده است.

**واژه های کلیدی:** BOT ، "فاینانس" ، "روش اتکایی محدود" ، "کنسرسیوم"

مالی پروژه ها (مخصوصاً) پروژه های زیربنایی نظیر جاده سازی ، سیستمهای آب و فاضلاب ، فرودگاه و غیره ) در دنیا مطرح شده و مقبولیت یافته است. در این قراردادها طراحی ، تأمین مالی ، ساخت و بهره برداری پروژه به بخش خصوصی واگذار شده و پس از دوره معین و مورد توافق مالکیت به دولت منتقل میگردد.

"دولت ها معمولاً" به سه دلیل عمدۀ به قراردادهای BOT تمایل نشان می دهند: اول اینکه بدبونی سیله می خواهند از فعالیت و خلاقیت بخش خصوصی یاری بهبود کارایی و بهره وری استفاده نموده و بدبونی سیله مشکل عدم بازدهی پروژه های زیربنایی در بخش دولتی را حل کنند. دوم، می خواهند مشکل کمبود سرمایه برای اجرای پروژه ها را حل کنند. سوم اینکه انجام امور و کارهای مربوط به بخش عمومی به سوی بخش خصوصی سوق داده شده و از فشار بر بخش عمومی کاسته می شود.

ویژگی کلیدی BOT مشارکت بخش خصوصی در تأمین مالی پروژه است ، تمایل بخش خصوصی به مشارکت نیز تحت تأثیر دو عامل اساسی است: نیاز مشهود و عمدۀ برای پروژه از طرف دولت یا بخش عمومی و پیش بینی سوددهی پروژه در دوره بهره برداری. این قراردادها اگریه درستی تهیه و تدارک شوند برای دولت، بخش خصوصی و جامعه

### مقدمه:

در حال حاضر نزدیک به ۷,۱ درصد قدرت نامی کل نیروگاه های کشور را نیروگاه های آبی تشکیل می دهند و بالغ بر ۸۰٪ پتانسیل برقابی کشور هنوز بهره برداری نشده است. با توجه به اهداف برنامه های توسعه و با در نظر گرفتن رشد جمعیت افزایش سالانه مصرف انرژی قابل پیش بینی است بطوریکه افزایش سالانه حداقل ۲۰۰۰ مگاوات قدرت به شبکه سراسری لازم می باشد.

بدون بهره برداری از منابع مختلف انرژی و تأمین انرژی مورد نیاز بخش های صنعتی وکشاورزی دستیابی به اهداف برنامه های توسعه نیز متصور نخواهد بود. در چنین شرایطی به دلیل نیاز پروژه های سد سازی و برقابی به سرمایه گذاری های هنگفت و محدودیت بودجه دولتی ، دولت با مشکل تأمین مالی آنها روبرو است. بنابراین ایجاد انگیزه در بخش خصوصی یا سرمایه گذاران خارجی و ترغیب آنها برای سرمایه گذاری در پروژه های زیربنایی و سرمایه بر به چالشی برای دولتها تبدیل شده که آنها را به اتخاذ روش ها و شیوه های جدید در عقد قراردادها رهنمون کرده است. امروزه قراردادهای Build, Operate, Transfer (BOT) نیز به عنوان روشی برای تأمین

<sup>۱</sup>- کارشناس برق (کنترل)، کارشناس ارشد مدیریت اجرایی



به انتها نرسیده است تا بتوان ارزیابی کاملی از آن را به دست آورد.

### تعریف و ماهیت BOT:

BOT اختصار عبارت Build, Operate, Transfer به معنی "بازبهره برداری کن، انتقال بده"، که بیانگر سه مرحله اصلی آن است، بوده و بعنوان روشی برای تأمین مالی و خصوصی سازی در کشورهای توسعه یافته و در حال توسعه معرفی شده است. در سالهای اخیر بسیاری از کشورها و شرکتها برای حذف ریسکهایی که پژوهش‌های سرمایه بر را تحت تأثیر قرار میدهند، به استفاده از روش Limited Recourse تأمین مالی موسوم به Financing (تأمین مالی به روش اتکایی محدود) تمایل نشان داده اند. در این روش حق تحصیل طلب از ضامن به موارد از پیش تعیین شده، روشن و قطعی محدود می‌شود، در این صورت واگذار کننده امتیاز پژوهه یا کارفرما فقط در مواردی که در قرارداد مشخص می‌شود در برابر بدھی پژوهه و یا عدم اعاده اصل سرمایه و بهره توسط سرمایه گذار از محل درآمدهای پژوهه به میزانی که در قرارداد مشخص می‌شود دارای مسئولیت خواهد بود. قراردادهای BOT یکی از روشهایی است که در این مقوله و طبقه بندی قرار دارند.

بطور عمدۀ پنج گروه در پژوهه‌های BOT درگیر بوده و ذینفع هستند که عبارتند از:

۱- رئیس پژوهه یا کارفرما : معمولاً یک سازمان یا شرکت دولتی است که نیاز به اجرای پژوهه را تشخیص داده و آن را تعریف می‌کند ولی قادر به حمایت مالی از آن نیست لذا تصمیم به واگذاری امتیاز آن می‌گیرد.

۲- گیرنده امتیاز : گیرنده امتیاز که از بخش خصوصی می‌باشد مسئولیت توسعه ( طراحی ، مالی و ساخت ) ، نگهداری و بهره برداری را از طرف کارفرما به عهده می‌گیرد. در اغلب موارد گیرنده امتیاز کنسرسیومی از شرکت‌های مختلف با وظایف متفاوت است. گیرنده امتیاز طی دوره قرارداد مالک پژوهه بوده و با بهره برداری از آن علاوه بر سرمایه اولیه، سود خود را نیز برداشت می‌کند.

۳- سرمایه گذاران : سرمایه گذاران می‌توانند هم سهام داران و هم وام دهنده‌گان باشند. وام دهنده‌گان شامل بانک

سودمند خواهند بود. این قراردادها به دلیل سرمایه گذاری بلند مدت دارای ساختار سازمانی پیچیده‌ای هستند و به دلیل بلند مدت بودن در معرض تأثیر عوامل (ریسک‌های) غیر مالی نظیر تغییرات سیاسی ، اجتماعی ، اقتصادی و قوانین قرار دارند. به همین سبب همواره امکان کاهش سود یا بروز مشکلاتی در ادامه اجرای پژوهه وجود دارد. شرایط سیاسی ، اقتصادی و اجتماعی ناپایدار در کشورهای در حال توسعه درجه بالایی از ریسک و عدم اطمینان را بر فرسته‌های سرمایه گذاری به روش BOT در این کشورها تحمیل می‌کند که ارزیابی و محاسبه دقیق پژوهه در مرحله امکان سنجی را بسیار مشکل و بحرانی می‌سازد.

### تاریخچه:

برای اولین بار در سال ۱۹۸۴ نخست وزیر وقت ترکیه تورگوت اوزال نام BOT را برای یک طرح توسعه که به بخش خصوصی واگذار شده بود بکار برد. اما قبل از آن نیز پژوهه‌های مختلفی بودند که قراردادهایی مشابه داشته اند

نظیر توسعه کانال سوئز در سال ۱۸۳۴ که توسط سرمایه اروپایی و با حمایت مالی مصر انجام شد. تونل مانش نیز که انگلیس و فرانسه را به هم وصل می‌کند توسط کنسرسیومی مشکل از یک شرکت انگلیسی و یک شرکت فرانسوی با تعهدی ۵۵ ساله برای طراحی ، ساخت و

بهره برداری به انجام رسیده است.

پژوهه تأمین آب Labuan در مالزی در سال ۱۹۷۰ و نیروگاه TermoEmcali در کلمبیا نیز از این نوع می‌باشند. جالب توجه است که کشور مالزی در استفاده از این قراردادها در میان کشورهای در حال توسعه پیشگام بوده است.

از سال ۱۹۸۰ تا ۱۹۹۲ حدود ۷۰ پژوهه به ارزش ۳۰ بیلیون دلار در ۱۴ کشور با این روش تأمین مالی شده اند. در حال حاضر در کشورهای در حال توسعه پژوهه‌های زیربنایی بسیاری تعریف شده اند که با توصیه‌های بانک جهانی و سازمان توسعه صنعتی ملل متحد (UNIDO) تمایل به استفاده از روش BOT برای انجام آنها زیاد شده است.

با توجه به دوره تعهد این قراردادها که بین ۲۵ تا ۴۰ سال و حتی بیشتر را در بر می‌گیرد تاکنون قراردادی از این نوع

- طول دوره و اگذاری امتیاز ( تاریخ شروع و تاریخ انتقال )

- ساختار شرکت پروژه

برنامه ریزی مالی

- تضمین های مالی ( کارفرما و گیرنده امتیاز )

- سقف مالی هزینه های توسعه

- فرایند ساخت

- زمان تکمیل ساخت

- روش اداره پروژه

انجام پروژه به روش BOT به درجات مختلفی از حمایت دولت نیاز دارد که به نوع ، اندازه و پیچیدگی پروژه و شرایط اقتصادی و مقررات مملکتی بستگی دارد. این حمایت ها می تواند شامل قوانین یا معافیت های خاص در زمینه مالیات ، قانون کار ، گمرک ، نرخ مبادله ارز و حمایت از سرمایه گذاری خارجی باشد.

مراحل انجام یک پروژه BOT را بطور کلی می توان در ۶ مرحله بیان نمود. این مراحل عبارتند از :

۱- مطالعات مقدماتی : این مرحله توسط کارفرما یا توسط شرکت های مشاور و زیر نظر او انجام می شود. مطالعات امکان سنجی برای اثبات موفقیت پروژه و پیش بینی سوددهی آن و در نتیجه جلب نظر بخش خصوصی لازم هستند. این احتمال وجود دارد که سرمایه گذار یا گیرنده امتیاز خود به انجام این مرحله تمایل نشان دهد که در این صورت مطالعات مقدماتی توسط مؤسسات خصوصی ولی با نظارت و هدایت دولت یا کارفرمای دولتی انجام می پذیرد.

۲- مرحله انتخاب : در این مرحله انتخاب سرمایه گذار یا کنسرسیوم گیرنده امتیاز انجام می گیرد که می تواند فرایندی نظیر مناقصه داشته باشد و بر حسب اهمیت و بزرگی پروژه می تواند به صورت های مختلفی انجام گردد.

۳- مرحله اجرای پروژه : در این مرحله پس از انتخاب و تشکیل کنسرسیوم یا شرکت گیرنده امتیاز پیشنهاد نهایی شده و یک برنامه شامل جزئیات و طراحی مقدماتی با مشارکت همه گروه های ذی نفع به عنوان گیرنده امتیاز تهیه و برای اخذ مجوز ارائه می گردد. به محض صدور مجوز موافقت نامه نهایی امضاء می شود. طی این

ها ، شرکت های بیمه و خریداران و صاحبان اوراق قرضه هستند.

۴- پیمانکاران : پیمانکاران شامل تهیه کنندگان و سازندگان تأسیسات ، ابنيه و تجهیزات هستند.

۵- بهره بردار : بهره بردار به دلیل نقش اصلی که در ایجاد جریان نقدی و درآمد برای پروژه بعد از اتمام ساخت آن دارد ترجیح داده می شود که عضوی از کنسرسیوم یا گیرنده امتیاز باشد.

هر کدام از گروه های فوق می توانند عضوی از کنسرسیوم نیز باشند. علاوه بر اینها کارفرما برای نظارت بر طراحی و اجرا معمولاً از شرکتهاي مهندسي مشاور به عنوان بازوی فني خود استفاده ميکند. تعين و تعريف دقیق مسئولیت ، وظایف و اختیارات هر کدام از این گروه ها در پروژه از اهمیت ویژه اي برخوردار است.

در یک پروژه BOT دولت امتیاز آن را برای یک دوره زمانی معین به گیرنده امتیاز یا کنسرسیوم بخش خصوصی برای ساخت ، بهره برداری و مدیریت پروژه اعطاء می کند. کنسرسیوم هزینه های سرمایه گذاری و سود را از طریق عوارض یا فروش محصول نهایی پروژه ( نظیر عوارض جاده یا فروش برق ) مستهلك می کند. در طول دوره قرارداد ، گیرنده امتیاز باید قادر به جبران سرمایه گذاری همه گروه های سرمایه گذار باشد در غیر این صورت دولت یا کارفرما بازپرداخت هیچ وامی یا برگشت سرمایه را ضمانت نمی کند. بنابر این گیرنده امتیاز باید با آگاهی كامل وارد میدان شود. همین موضوع ایجاب می کند که توزیع ریسکها بين گروه های تشکیل دهنده کنسرسیوم به شکلی نامتدال انجام گیرد و این باعث پیچیده شدن قرارداد و پروژه BOT و صرف زمان نسبتاً زیادی برای مذاکره بين این گروه ها با يكديگر و کنسرسیوم با دولت یا کارفرما می گردد.

قراردادی که بين کارفرما و گیرنده امتیاز امضاء می شود از مرحله طراحی تا پایان انتقال مجدد پروژه به کارفرما را در بر می گيرد و شامل تعين و تسهييم ریسکها نيز می باشد.

موضوعات اصلی که در قرارداد باید ملحوظ شوند عبارتند از :



گیرنده امتیاز نه تنها پروژه را تأمین مالی کرده ، می سازد و به بهره برداری می رساند بلکه مالکیت آن را نیز برای دوره نامعینی بر عهده می گیرد.

**BOOT** - (Build, Own, Operate and Transfer) : در این نوع بر خلاف مورد بالایی ، مالکیت دارای دوره نامعینی نبوده و پس از یک دوره موردن توافق مالکیت مجدداً به دولت برگردانده می شود.

**BOOS** - (Build, Own, Operate and Sell) : در این مورد در پایان دوره قرارداد و موافقت شده در قبال دریافت مبلغ ارزش باقیمانده از طرح ، که توسط گیرنده امتیاز هنوز استحصال نشده ، مالکیت پروژه به دولت برگردانده می شود.

همچنانکه گفته شد پروژه های BOT یکی از ابزار خصوصی سازی بوده و هر کدام از اشکال آن دارای درجه متفاوتی از خصوصی سازی و ریسک سرمایه گذاری برای بخش خصوصی هستند. در نمودار زیر درجه بندی آنها از این دو وجه مشاهده می شود:

**جدول ۱- مقایسه انواع BOT**

	با	ریسک	با
خصوصی سازی بالا	BOOS		BOO
خصوصی سازی پایین		BOOT	

چنانکه ملاحظه می شود پروژه های BOT با اینکه از نظر دارا بودن ریسک در حد بالایی قرار دارند رتبه خصوصی سازی کمتری را دارا هستند. ولی قراردادهای BOOS از نظر ترغیب بخش خصوصی برای سرمایه گذاری مناسب تر هستند.

### استفاده از قراردادهای BOT در ایران

استفاده از این قراردادها می تواند تحت تأثیر شرایط اقتصادی ، اجتماعی و سیاسی هر کشوری ویژگی و شکلها مختلفی داشته باشد. ولی در هر حال نباید فراموش کرد

مرحله که چارچوب اجرایی و فنی پروژه مشخص می گردد علاوه بر در نظر داشتن علایق و خواسته های گروه های ذی نفع ، علایق گروه ها یا عوامل خارج از محیط پروژه نیز نیاز به دقت و توجه دارد چرا که اگر قدرت تأثیر عوامل مهمی نظیر سیاست ، مخالفین و گروه های هوادار محیط زیست به فراموشی سپرده شوند می توانند باعث به تأخیر اندختن یا حتی فسخ آن شوند.

۴- مرحله ساخت : وقتی مجوزهای لازم به دست آمد ساخت پروژه شروع می شود. اغلب در پروژه های BOT قبل از تکمیل طراحی ساخت شروع شده و همراه با طراحی مرحله ای پیش می رود لذا این پروژه ها دارای سرعت نسبتاً بالایی هستند. این موضوع به دلیل علایق مالی مشترک اعضاء کنسرسیوم و نیاز به تکمیل ساختمان پروژه برای آغاز زودتر کسب درآمد است.

۵- مرحله بهره برداری : در این مرحله تأسیسات و تجهیزات ساخته شده به وسیله دستگاه بهره بردار ، که یا عضوی از کنسرسیوم و یا در استخدام آن می باشد ، انجام می گردد. گیرنده امتیاز به عنوان مالک طی دوره بهره برداری متعهد به انجام بهره برداری و نگهداری به روشه است که خدمات مورد نیاز مصرف کنندگان عمومی تأمین کند. هم موافقت نامه اعطای امتیاز و هم موافقت نامه بهره برداری ، شرایط و وضعیت تأسیسات و تجهیزات پروژه در زمان انتقال به کارفرما یا دولت را مشخص می سازد.

۶- مرحله انتقال : در قرارداد BOT معمولاً "فرایند انتقال بدون تحمیل هزینه ای به کارفرما انجام می گیرد. زمان انتقال در موافقت نامه اعطای امتیاز مشخص می شود در صورتی که کارفرما بخواهد زودتر از موعد مقرر پروژه را در اختیار بگیرد باید از نظر مالی هزینه و سود گیرنده امتیاز را بطور کامل جبران کند. بعد از انتقال کارفرما تنها مالک بوده و می تواند نگهداری و بهره بردار یرا خود به عهده بگیرد یا بهره بردار مستقلی را استخدام کند. استفاده از دستگاه بهره بردار قبلی به دلیل تجربه و آشنایی او با تأسیسات و تجهیزات ، طی قراردادی جدید و جداگانه مطلوب تر است.

شکل های متنوعی از نوع BOT وجود دارند که مهمترین آنها عبارتند از :



مؤسسات ذینفع می توانند از نیرو و منابع داخلی خود برای نظارت بر حسن طراحی و اجرا استفاده کنند.

بهترین ترکیب برای کنسرسیوم ، تشکیل آن توسط پیمانکاران ، سازندگان تجهیزات و مؤسسات مالی سرمایه گذار است به این ترتیب فعالیت در پروژه خود نیز ذینفع خواهد بود که این به نفع پروژه خواهد بود.

ورود این کنسرسیوم به بازار سهام موضوعی است که باید درباره آن بررسی های بیشتری انجام شود. در صورت پذیرفته شدن آن در بورس ، با توجه به نیاز فزاینده به انرژی الکتریکی و تضمین خرید آن توسط دولت و با انتظاری که از سوددهی پروژه وجود دارد ، پیش بینی استقبال از سهام آن واقع بینانه است. ورود کنسرسیوم به بازار سهام و فروش سهم می تواند به تأمین مالی پروژه کمک بسیاری نماید.

ترکیب و ساختار کنسرسیوم در موقعيت پروژه نقش مهمی دارد و دولت یا نماینده آن (کارفرما ) در مذاکرات و بحثهای خود مخصوصاً در مرحله "انتخاب" باید اهتمام خاصی برای شفاف شدن این مسئله داشته باشد.

یکی از راههای کاهش ریسک در پروژه های عقد قرارداد "کلید در دست " (Turn-key) با کنسرسیوم است. در قراردادهای عادی، طراحی انجام شده و بر مبنای آن پیمانکار به تهیه، ساخت و نصب تجهیزات و تأسیسات می پردازد و چه بسا پیمانکار با مشکلاتی در انطباق طراحی و تهیه یا ساخت پروژه روبرو شود که منجر به هزینه های اضافی یا تأخیر در پروژه گردد. عقد قرارداد کلید در دست در پروژه های BOT دو حسن دارد که به افزایش کارائی پروژه کمک می کند. اول اینکه کنسرسیوم از طراحی تا تهیه و ساخت و نصب را بر عهده دارد و با توجه به ترکیب آن می تواند از ابتدای پروژه در جهت کاهش هزینه ها و مشکلات اجرایی عمل کند. دوم اینکه برای بهره برداری مطمئن و سودآور دقت لازم در طراحی، رعایت استانداردها و تأمین تجهیزات را به خرج خواهد داد. در قرارداد کلید در دست طرح و اجرا می تواند همزمان باشد که سرعت پروژه را بالا برد و طول دوره احداث را کاهش خواهد داد.

یکی از راههای کاهش ریسک پروژه ها استفاده از ظرفیتهای صنعت بیمه است. صنعت بیمه از طریق سرمایه گذاری در پروژه و همچنین بیمه پروژه می تواند نقش بسیار مثبتی

پایه و اساس این نوع قراردادها ، برگشت سرمایه و سود از محل خود پروژه و بهره برداری آن است و اگر این امر تحقق نیابد نمی توان از موقعيت پروژه سخنی گفت.

بررسی امکان استفاده از این قراردادها و اجرای پروژه های BOT در ایران را می توان با توجه به مطالب گفته شده در چند محور طرح ریزی کرد که عبارتند از:

- شناسایی ریسک های مترتب بر سرمایه گذاری در ایران و روشهای کاهش این ریسک ها
- شناسایی تمایلات و ویژگی های رفتاری بخش خصوصی در ایران
- انتخاب ساختار مناسب براساس شرایط و مقتضیات کشور برای اجرا و هدایت پروژه
- ایجاد اطمینان از سوددهی پروژه و پیش بینی برگشت سرمایه

عدم وجود استراتژی اقتصادی و مالی در سطح کلان ، قوانین و مقررات دست و پاگیر ، تغییرات عدیده در قوانین اقتصادی و بازرگانی و شرایط سیاسی موجب شده تا کشور ما به عنوان کشوری با ریسک سرمایه گذاری بالا قلمداد گردد. بالا بودن ریسک ، امنیت سرمایه را مختل کرده و تمایل به سرمایه گذاری را کاهش می دهد.

بخش خصوصی داخلی نیز در ایران بطور سنتی از ریسک پذیری پایینی برخوردار بوده و تمایل زیادی به سرمایه گذاری های بلند مدت ندارد. از طرفی بخش خصوصی داخلی از نظر مالی استطاعت کافی برای سرمایه گذاری سنگین ، نظیر آنچه در پروژه های سد سازی و برقابی وجود دارد، را نداشته و نمی تواند به شهایی پذیرای تمامی ریسک ها باشد.

بنابراین تشکیل کنسرسیوم اجتناب ناپذیر می باشد. این کنسرسیوم باید شخصیت و حیاتی کامل" مستقل از تشکیل دهنده کان خود داشته باشد تا بتواند مستقل از وضعیت آنها به کار خود مشغول باشد. شرکت کنندگان در این کنسرسیوم در واقع سهام داران آن خواهند بود و سرمایه لازم برای شروع و اجرای پروژه را با پرداخت سهم خود تأمین خواهند کرد. وجود تیم های طراحی و اجرایی در کنسرسیوم و مستقل از شرکتها و مؤسسات ذینفع در تسريع پروژه مؤثر خواهد بود ، در چنین حالتی شرکتها و



قراردادهای BOT خواهد توانست ما را به اهداف اقتصادی و توسعه پایدار برساند؟

### نتیجه گیری

بزرگترین امتیاز BOT برای دولت‌ها عدم پرداخت سرمایه از بودجه دولتی و مالکیت آن در پایان دوره می‌باشد.

از آنجاییکه طراحی، توسعه و ساخت همگی در مسئولیت یک گروه یعنی کیرنده امتیاز یا کنسرسیوم قرار دارد، پروره و نتیجه آن می‌تواند مؤثر و کارآ باشد. به هر حال یک فرایند پیچیده است و چون قراردادها، سازمانها و مراحل خیلی مختلفی دارد مدیریت پروره مخصوصاً در مراحل ابتدایی بسیار پیچیده است.

این قراردادها معمولاً "گران‌تر هستند ولی با در نظر گرفتن مزیت‌های بخش خصوصی و راندمان بالای آن این مسئله تعديل می‌شود.

پیش‌بینی درآمد در طی دوره قرارداد بسیار مهم و حیاتی است، طول دوره قرارداد به این پیش‌بینی بستگی دارد. اگر پیش‌بینی صحیح نبوده و بر فرضیات نادرستی متکی باشد می‌تواند برای دوره بهره‌برداری ویران کننده باشد. ایجاد ساختار مناسب و دقت در انتخاب آن و انجام مطالعات امکان سنجی دقیق رکن حیاتی آغاز پروره های BOT هستند.

### مراجع

- 1- Esteban c. Buljevich, "Project Financing and the International Financial Markets", 1999.p217
- 2- Ibid. p215
- 3- UNIDO,1996,Guidelines for Infrastructure Development throgh Build-Operate-Transfer Projects,Vienna ,pp2-17,36-60
- 4- Kilvinton, A , 1996 , The BOOT Concept and Other Project Financing Techniques , Horsely , UK p22-26
- 5- Esteban c. Buljevich, "Project Financing and the International Financial Markets", 1999.p216
- 6- ریاست محترم سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی، همشهری، سه شنبه ۱۷ دی ۱۳۸۱، صفحه ۱۱

در موفقیت آن ایفا کند. متأسفانه این صنعت در کشور ما همچون اغلب حوزه‌های اقتصادی دچار ضعف‌های اساسی است . بیمه پروره ، سرمایه گذاران را دل و جرأت داده و تعامل آنها به سرمایه گذاری را افزایش می‌دهد. اما اینکه چنین بیمه‌ای اصولاً می‌تواند در ایران تحقق یابد یا نه؟ و چه شرایطی باید داشته باشد مبحوثی دیگر برای مطالعه و تحقیق است که لازم است توسط افراد متخصص و دولت در این باره اقدام شایسته انجام پذیرد.

دولت با ایجاد تسهیلات قانونی و تضمین‌های لازم و با انتخاب ساختار و کنسرسیوم مناسب می‌تواند از اجرای پروره اطمینان کافی داشته باشد. اما اطمینان سرمایه گذار از سوددهی پروره چگونه حاصل خواهد شد؟ چنانکه گفته شد در مرحله مطالعات مقدماتی سرمایه گذار می‌تواند به مطالعات امکان سنجی انجام شده توسط کارفرما استناد کند و یا حتی خود به بررسی‌های تکمیلی اقدام نماید.

در مطالعات اقتصادی که در حال حاضر برای پروره‌های بر قابی انجام می‌گیرد معمولاً این پروره‌ها از نظر فایده و هزینه با نیروگاه‌های جانشین حرارتی مقایسه می‌شوند و بهگزینی اقتصادی بر این مبنای از دیدگاه اقتصاد ملی انجام می‌گیرد. برای اینکه کارفرما نیز از وضعیت واقعی پروره تصویری روشن داشته باشد لازم است در این مرحله بررسی و ارزیابی اقتصادی پروره‌های بر قابی از دید بنگاه اقتصادی نیز انجام گیرد تا ضوابط و معیارهای انتخاب بهترین پروره برای بنگاه اقتصادی یا بخش خصوصی نیز به دست آید. در این صورت امکان انتخاب بهترین و مناسب‌ترین پروره برای طراحی و اجرا از طریق قرارداد BOT نیز فراهم خواهد شد.

موضوع دیگری که در کسب درآمد پروره و از دیدگاه اقتصاد ملی مطرح است قیمت فروش برق تولیدی نیروگاه‌های آبی است. در حال حاضر مصرف کنندگان برق در کشورمان از یارانه بهره مند هستند ولی اغلب این نیروگاه‌ها دارای هزینه بالاتری برای هر کیلووات ساعت انرژی نسبت نرخ‌های یارانه‌ای هستند. حال سؤال این است با وجود یارانه‌ما به التفاوت قیمت به سرمایه گذار از کجا پرداخت خواهد شد؟ آیا غیر از این است که دولت با فروش نفت که خود یک حامل انرژی و کالایی سرمایه‌ای است این فاصله را پر خواهد کرد؟ آیا در چنین شرایطی عقد