

گردد. بنابراین در شرایطی که قیمت نفت پایین باشد، مجبوریم تولید بیشتری برای بازپرداخت تعهد خود انجام دهیم. (تجربه و نزولنا و نقش آن در کاهش فاحش قیمت نفت در سال ۷۶) بنابراین مکانیزم در چنین شرایطی آیا حاکمیت ملی مابرا امر تولید مخدوش نمی‌گردد؟

(۷) آیا طولانی تر شدن زمان طرح توسعه پیمانکار، مشمول جرمیه و پرداخت خسارت قرار می‌گیرد؟

(۸) از انجا که در قراردادها برای ترغیب پیمانکار به کاهش هزینه‌ها، سود یا زیان (۱۰٪) که امروز منظور می‌نمایند، چنانچه کمیته ناظر بر هزینه‌ها بخواهد نظرات کافی اعمال نماید، این امر طبیعتاً مستلزم صرف وقت و در مواردی کندی کار و عدم پیشرفت پروزه خواهد بود که واکنش پیمانکار و افزایش فشار او را بر کمیته مذکور در بر خواهد داشت. در عمل دیده شده است که این نوع کمیته‌ها با توجه به تعجیل در امر پهره برداری، تابع تسریع پیمانکار خواهند شد. در این صورت که سرعت انجام پروزه، نقش اصلی وازاری می‌کند، چه مکانیزم اطمینان بخشی چه کنترل دقیق هزینه‌ها پیش بینی شده است که پیمانکار نیز تسلیم آن باشد؟

(۳) اگر ماهیت قرارداد توtal «سیاسی - امنیتی» است و شرایط ویژه ایجاب می نمود که امتیازات ویژه ای داده شود تا محاصره امریکا شکسته شود. آیا پس از شکستن این محاصره و بردن رفت از شرایط ویژه، تمیم شرایط این قرارداد منجمله ضریب بازپرداخت هزینه و بهره و پاداش (۱/۸-۲) به سایر قراردادهای بیع مقابله امری منطقی و معقول است؟

(۴) چه لزومی دارد که مجلس شورای اسلامی کمیته مانند ضریب ۱/۸ را برای این سرمایه گذاریها تعیین کند؟ آیا با این کار قدرت چانه زنی شرکت ملی نفت را در مذاکره با مقاطعه کاران خارجی پایین نمی آورد؟

(۵) با توجه به آن که توسعه میدانهای گازی در مرز مشترک و در دریا قرار دارند، به منافع ملی ما نزدیکتر، و توجه پذیرتر و ضرورت انجام آنها بیشتر است چرا در عقد قراردادها به آنها اولویت داده نمی شود؟

(۶) در گزارش وزارت نفت آمده است که بیع مقابله، مالکیت و حاکمیت مساوا بر منابع و تولید دربردارد. گزارش مرکز پژوهش‌های مجلس نیز آن را تایید کرده است، ولی از آنجا که بازپرداخت سرمایه گذاری باید از محصولات همین میدان‌تامین

قادر نبودیم بروزه گاز پارس جنوبی را
هم با امکانات داخلی انجام دهیم؟ و
البته این نکته را هم انکار نمی کنیم
که می توانستیم در هر زمینه ای که
کمبود داشتیم، مانند بروزه نار و
کشکان از شرکتهای خارجی برای
برطرف نمودن گفتگو ها کمک
نگیریم؟

بطور مشخص، هدفهای سهم طرح
قراردادهای سرمایه کلاری خارجی،
جذب منابع مالی و نیز انتقال
تکنولوژی نوین در صنعت نفت
می‌باشد. لیکن از ماهیت قراردادهای
بیع مقابل چنین پرتویی آید که
سرمایه گذار ملزم به انتقال تکنولوژی
نوین باشد و اساساً بطور طبیعی نیز
فاقد چنین انگیزه‌ای است. با توجه
به اینکه تکنولوژی در سه مرحله
طراحی و ساخت و نصب مطرح
است، آیا در قرارداد مذکور این امر
چگونه پوشش داده شده است؟

مسلم است که اگر در فاز ۲ و ۳ پارس
جنوبی در سه مرحله طراحی، ساخت
و نصب شرکت نداشته باشیم و انتقال
تکنولوژی صورت نگیرد، بقیه فازهای
حوزه مذکور را نیز ناچار باید از طریق
عقد قراردادهای مشابه و تقليدی و
صرف هزینه‌های کلان به انجام
رسانیم.

متعاقظه کاران ایران در عرصه سیاست جهانی