

# قرارداد توکال و سیاست گذاری‌های نفتی

۱۵

جشن‌الله‌لاران‌های‌۱

محمد مصدق مردی که در سال ۱۹۵۱ با ملی کردن نفت ایران پیکر شرکت نفت انگلیس - ایران را لرزاند. هنوز بر روی چاههای نفت ایران احساس می‌شود. حتی شاه ایران که به لطف سازمان "سیا، مصلق" را کنار زد و دوباره بر مستند قدرت نشست، توانست قانون ملی کردن نفت ایران را درگزون سازد. باید بگوییم این قانون به اندازه "قرآن کریم" دست نخوردنی می‌نماید.

۳-۵ مقامات ایرانی کاملاً مراقب کارگزاران خارجی هستند. قراردادها بسیار دقیق و از هر جهت حساب شده تنظیم شده‌اند. سرمایه‌گذار خارجی در اقع برابی کارفرمای ایرانی کار می‌کند و دستمزد با تحویل نفت خام و گاز پرداخت می‌شود.

۳-۶ بیژن نامدار زنگنه، وزیر نفت ایران اخطار می‌کند که باید قانون اساسی را اصلاح و براساس آن قراردادهای نفتی را به گونه‌ای تنظیم کرد که شرکتهایی مثل "توکال" بتوانند با روی باز از آن استقبال کنند.

۳-۷ کریستوف دومارزی، مسؤول بخش خاورمیانه شرکت توکال می‌گوید: ما می‌خواستیم فعالیتهایمان را در خاورمیانه گسترش دهیم. بنابراین چگونه می‌توانیم از ایران که دو میلیون تولیدکننده گاز و سومین تولیدکننده نفت است بگذریم؟

۳-۸ توکال در سال ۱۹۹۵ برای به دست آوردن قرارداد استخراج نفت سیری دست به کار شد و بدنبال آن نامزد انعقاد قرارداد ۲۰ میلیارد دلاری توسعه حوزه "پارس جنوبی" گردید. قراردادی که ایرانیها می‌داشتند از آن شرکت امریکایی شود.

۳-۹ از آن زمان که امریکا متوجه بیهوده بودن تحریم‌شده ایران شده است، مرتب‌آمدیات را به اروپاییها و آذکاری کند و همکان انتظار دارند که در آینده "قانون داماتو" نیز ملغی شود.

۳-۱۰ "الف اکتین" نیز بزودی می‌تواند قراردادی را با ایران منعقد کند اما ایرانیها در تنظیم قرارداد بسیار دقیق عمل می‌کنند، چرا که قرارداد با "الف" (ELF) می‌تواند الگویی برای دیگر پروژه‌ها باشد.

۱-۱۲ قرارداد ایران با "توکال" و شرکا که مبنی بر برداشت ۱۴۰ میلیارد مترمکعب گاز طی ۷ سال از حوزه "پارس جنوبی" است، ۱/۸ درصد از کل ذخایر این حوزه می‌باشد.

۱-۱۳ طبق برآورد بعضی امده از سوی ایران، میدان "پارس جنوبی" ۹/۳ تریلیون مترمکعب گاز دارد.

۱-۱۴ طبق برآورد ایران، تولید گاز، حوزه "پارس جنوبی" در نهایت به ۵۷ میلیون مترمکعب در روز بالغ خواهد شد.

۲. نقل از منابع:  
"Neft ComPass"  
"Petroleum Argus"

من خوانید:

۱-۲-۱ پیش از قرارداد "پارس جنوبی"، شرکت "توکال" در سال ۱۹۹۵ به همراه پتروناس، موافقنامه دیگری را برای توسعه میدان سیری به امضا رساند. پیش‌بینی می‌شود که تولید این میدان، ظرف مدت ۵ سال به ۷۰۴۰ هزار بشکه در روز برسد.

۱-۲-۲ وجود قانون "منع معامله با ایران" (قبل از داماتو) سبب کناره گیری شرکت امریکایی "کونوکو" از ادامه طرح توسعه میدان نفتی سیری گردید. پس از آن "توکال" جایگزین شد.

۱-۳-۱ به نقل از مقاله مندرج در مجله اکسپرس، تحت عنوان: "چاههای نفت ایران اخیرین تیر ترکش".

۱-۳-۲ مساله ارتباط با خارج برای ریس جمهور توییدی در فازهای مربوطه حفر نماید. همچنین قرار بوده است، پس از تفسیر اطلاعات لرزه نگاری ۲ حلقه چاه توصیفی در سال ۱۹۹۸ حفر شود.

۱-۳-۳-۱ تا نیمه دوم سال ۲۰۰۱ بهره برداری از نخستین واحد فراوری گاز و مایعات گازی آغاز و پس از آن طرف یکسال، امر توسعه پایان می‌پذیرد. در این هنگام شرکت ملی نفت ایران، بعنوان مجری، امر تویید را بهمده خواهد گرفت.

۱-۳-۳-۲ باز پرداخت به شرکتهای طرف قرارداد، معادل ۸۰ هزار بشکه در روز (مایعات گازی) و برای مدت ۷ سال پس از شروع تولید خواهد بود.

۱-۳-۴ ترقی خواهان حامی خاتمی می‌دانند که محافظه کاران و ملی گرایان کوچکترین اشتباہ آنها را به دقت زیر نظر دارند. سایه

به نقل از مطبوعات خارجی!

۱. مجله نفت و گاز "Oil & Gas Journal" می‌نویسد:

۱-۱ سهم سه شرکت طرف قرارداد بین ترتیب است. توکال ۴۰ درصد، گاز پروم (رسویه) ۳۰ درصد پتروناس مالزی ۳۰ درصد.

۱-۲ موضوع قرارداد متناسب این سه شرکت با شرکت ملی نفت ایران توسعه فاز ۲ و ۳ میدان گازی "پارس جنوبی" می‌باشد.

۱-۳-۱ ذخایر "پارس جنوبی" ۳۰۰ تریلیون فوت مکعب برآورد شده است که در عمق ۷۰۰ متری آبهای ایران، نزدیک به میدان عظیم گازی قطر قرار دارد.

۱-۴-۱ شرکت ملی نفت ایران مشغول توسعه فاز ۱ "پارس جنوبی" می‌باشد که انتظار می‌رود در سال ۱۹۹۹ به بهره برداری برسد.

۱-۵-۱ میدان "پارس جنوبی" مشکل از افزایش شرکت ملی نفت ایران در نظر دارد فازهای باقیمانده را به مناصبه بین المللی بگذارد.

۱-۶-۱ شرکت توکال مجری و مسؤول توسعه و تولید همزمان فازهای ۲ و ۳ می‌باشد که هر یک از این فازها روزانه یک میلیارد فوت مکعب گاز و مایعات گازی همراه تولید می‌کند.

۱-۷ شرکت توکال و شرکا، هزینه ۲ میلیارد دلاری این طرح را تامین خواهند کرد.

۱-۸ توکال باید در هر فاز ۱ سکو و یک خط لوله نصب کند و اضافه بر آن ۱۰ حلقه چاه توییدی در فازهای مربوطه حفر نماید. همچنین قرار بوده است، پس از تفسیر اطلاعات لرزه نگاری ۲ حلقه چاه توصیفی در سال ۱۹۹۸ حفر شود.

۱-۹ تا نیمه دوم سال ۲۰۰۱ بهره برداری از نخستین واحد فراوری گاز و مایعات گازی آغاز و پس از آن طرف یکسال، امر توسعه پایان می‌پذیرد. در این هنگام شرکت ملی نفت ایران، بعنوان مجری، امر تویید را بهمده خواهد گرفت.

۱-۱۰ باز پرداخت به شرکتهای طرف قرارداد، معادل ۸۰ هزار بشکه در روز (مایعات گازی) و برای مدت ۷ سال پس از شروع تولید خواهد بود.

۱-۱۱ تولید حوزه گازی "پارس جنوبی" برخلاف دیگر طرحهای گاز، قرار است در شروع کار به رفع نیازهای داخلی اختصاص می‌باشد.