

گزارش ویژه پتروشیمی هفته‌نامه مید

مرواری بر صنایع پتروشیمی در خاورمیانه



بخش پایانی پژوهش‌های علمی و مطالعات تربیتی

متترجم: همایون نسیمی

- استیلای بلامنازع
- به سوی بخش پایین دستی
- تصویب محاسبات شرکت‌های کویتی در شماره قبل، قسمت اول این مجموعه که در بردارنده چشم‌انداز بازار محصولات پتروشیمی در جهان و همچنین طرح‌های پتروشیمی در ایران بود به نظر خواندگان رسید و در انتها اطلاعات مربوط به طرح‌های پتروشیمی در کشورهای خاورمیانه در قالب جدول کامل ارائه شد.
- در این بخش، تحولات مشابه در کشورهای عربستان و کویت مورد بررسی قرار می‌گیرد.
- دوران بی ثباتی
- تعدیل سرعت

سال‌های ۱۹۹۹ تا ۲۰۰۰ در حدود ۱۳۹/۹ میلیون تن برآورد شده است که این میزان شامل ۶۱ درصد کودهای نیتروژن‌دار، ۲۳ درصد

که دارای منابع ارزان و فراوان مواد اولیه و خام از قبیل گاز، سنگ فسفات و کربنات بتانیم می‌باشد. مصرف جهانی کودهای شیمیایی در به تدریج میتوان از تولیدات کشورهای شده است

استیلای بلامنازع طی سال گذشته، بازار کودهای شیمیایی به تدریج میتوان از تولیدات کشورهای شده است

کودهای فسفات و ۱۶ درصد کودهای پتاسیم می‌باشد. انجمن بین‌المللی صنعت کود شیمیایی^(۱) (IFA) پیش‌بینی کرده است که این مقدار مصرف تا ۵ سال آینده، ۱۲ درصد افزایش خواهد داشت و به ۱۵۶/۷ میلیون تن خواهد رسید. در این میان میزان مصرف سالیانه کودهای نیتروژن دار از ۸۴/۹ میلیون تن در سال ۱۹۹۹^۲ الی ۲۰۰۰ به ۹۳/۹۲ میلیون تن در سال‌های ۲۰۰۴ الی ۲۰۰۵ خواهد رسید.

قدرت انتకارناپدییر

کشورهای عربی به عنوان عرضه‌کنندگان اصلی در بخش کودهای شیمیایی شناخته شده‌اند و در بخش نیتروژن قدرت و تسلط آنها بر بازار غیر قابل تردید می‌باشد. بنابراین می‌توان انتظار داشت که ۵ سال آینده (و بعد از آن) برای صنعت کودهای نیتروژن دار کشورهای عربی سالهای بسیار پرسود خواهد بود، زیرا از هم‌اکنون این صنعت پایه‌های خود را به واسطه مزیتهای نسبی موجود در این کشورها محکم می‌نماید.

منطقه خلیج فارس دارای منابع غنی گاز می‌باشد که ۲۴/۴ هزار میلیارد مترمکعب برآورد شده است و ۱۵ درصد از کل ذخایر گاز جهان را دربرمی‌گیرد. چندین سال است که کشورهای منطقه در صدد برآمدۀ‌اند تا از واستگی خود به صادرات نفت بکاهند و با ساخت و توسعه تأسیسات تولید کود شیمیایی ارزش منابع گاز خود را افزایش دهند. اتخاذ این سیاست، کشورهای خاورمیانه را قادر ساخته است تا سهم خود را از بازار اوره و کودهای نیتروژن دار از ۶ درصد در سال ۱۹۹۵ به ۱۰ درصد در سال ۲۰۰۰ برسانند.

موقعیت جغرافیایی کشورهای عربی که میان منابع عمده مواد اولیه و بازارهای بزرگ مصرف در اروپا و آسیا قرار گرفته‌اند، روز بروز به مزیت نسبی این کشورها می‌افزاید ولی برگ برنده کشورهای خاورمیانه، منابع گاز ارزان قیمت آنها می‌باشد. میانگین قیمت گاز در این منطقه کمتر از ۲/۵۰ دلار باری هر یک میلیون BTU و در بعضی از مناطق خلیج فارس به حدود ۵/۰ دلار نیز می‌رسد.

از اواسط دهه نود، مهاجرت صنایع جهانی تولید کود شیمیایی به این منطقه ارزان، سبب رشد بیش از پیش این صنعت در منطقه شده است و پیش‌بینی می‌شود که صنایع با سابقه کود شیمیایی در آمریکای شمالی و اروپای غربی در این میان بازنده‌گان اصلی بازی می‌باشند.

از اواسط دهه نود،

مهاجرت صنایع جهانی تولید کود شیمیایی به این منطقه ارزان سبب رشد بیش از پیش این صنعت در خاورمیانه شده است و پیش‌بینی می‌شود که صنایع آمریکا و اروپای غربی در این میان بازنده‌گان اصلی بازی باشند

طرح، دو واحد تولید آمونیاک و اوره در منطقه سور ساخته خواهد شد و این واحدها قادر خواهند بود سالیانه ۱/۷ میلیون تن گرانول اوره تولید نمایند و تولیدات آنها منحصرًا برای شرکای هندی این طرح می‌باشد. پروژه دوم توسط شرکت عمانی Suhail Bahwan Trading Group اجرا می‌شود و مربوط به ساخت یک کارخانه تولید آمونیاک به ظرفیت ۶۶ هزار تن در سال و یک واحد تولید گرانول اوره با ظرفیت سالیانه ۱/۲ میلیون تن می‌باشد.

در بخش فسفات نیز، کشورهای خاورمیانه جای پیشرفت دارند. حدود ۷۰ درصد از ذخایر سنگ فسفات جهان در این منطقه قرار دارد و تولیدات سنگ فسفات کشورهای عربی، حدود ۳۰ درصد کل تولیدات جهان است. در سال ۱۹۹۹ کشورهای خاورمیانه به رغم داشتن توانایی تولید ۱۵/۴ میلیون تن در سال، فقط ۱۳/۵ میلیون تن سنگ فسفات تولید نمودند. طبق پیش‌بینی IFA، میزان تولید سنگ فسفات در منطقه از ۱۶/۳ میلیون تن در سال ۲۰۰۰ به ۱۸/۶ میلیون تن در سال ۲۰۰۴ خواهد رسید که این رقم یک افزایش ۱۴ درصدی را نشان می‌دهد.

کشورهای خاورمیانه بسیار علاقه‌مندند تا شرکتهای خارجی طرح مشارکت برینزند تا بدینوسیله به فناوری روز، بازارهای عمدۀ و یا شبکه‌های جهانی تجارت دست یابند. در میان این طرح‌ها، مشارکت میان تولیدکنندگان فسفات اردنی و خریداران پاکستانی و ژاپنی قابل توجه می‌باشد. هندوستان که بزرگترین واردکننده اوره در جهان می‌باشد، بسیار علاقه‌مند است تا تفیصه فقدان ذخایر گاز طبیعی در این کشور را به وسیله قراردادهای مشارکت خاص با کشورهای

در حال حاضر، کشورهای خاورمیانه از لحاظ میزان تولید اوره، در میان سایر کشورهای صادرکننده، مقام اول را احراز نموده‌اند و پیش‌بینی می‌شود که اوره مازاد قابل صدور در این منطقه از حدود ۳ میلیون تن در سال ۲۰۰۰ به ۳/۸ میلیون تن در سال ۲۰۰۴ بررسد و بدین ترتیب این کشورها قادر خواهد بود با به دست گرفتن ۱۷ درصد تجارت اوره در جهان، جایگزین کشورهای اروپای شرقی و آسیای مرکزی شوند که هم‌اکنون به عنوان مهمترین مناطق صدور اوره به حساب می‌آیند.

شرکت صنایع مادر سعودی (Sabic) در حال حاضر دو میں تولیدکننده بزرگ کود اوره و بزرگترین تولیدکننده گرانول اوره در جهان است.

طرحهای زیادی برای افزایش توانایی صادرات اوره منطقه در دست اجراست، که بزرگترین آن‌ها در شرکت کود شیمیایی قطر (Qafco) می‌باشد. این شرکت قصد دارد با صرف هزینه ۵۰۰ میلیون دلار، تأسیسات خود را توسعه دهد و ۶۶ هزار تن آمونیاک و یک میلیون تن گرانول اوره به ظرفیت سالیانه خود بیافزاید.

در حالی که شرکت‌های Sabic و PIC (شرکت صنایع پتروشیمی کویت) در حال رفع معایب عمدۀ و نقاط ضعف تأسیسات خود می‌باشند، عمان تصمیم دارد با اجرای دو پروژه جدید به صفت صادرکنندگان عمدۀ اوره پیوندد.

پروژه اول (Omisco) که یک طرح مشارکت خاص میان شرکت نفت عمان و دو شرکت تعاملی کود شیمیایی هندی یعنی تعاملی کود شیمیایی کشاورزان (Kribco) و تعاملی (Iffco) Krishak Bharati می‌باشد، پس از سه سال وقفه دوباره به جریان افتاده است. طبق این

صادرکنندگان عده اوره در جهان، بیش از حد به نیازهای هندوستان تکیه می‌کنند و آن را همیشگی می‌پنداشتند. سیاست دولت هند همواره منثار از شرایط قیمتی موجود، بین دو گزینه افزایش ظرفیت تولید داخلی و یا واردات محصولات در حال جهتگیری بوده است. و نباید فراموش کرد که، تصمیم بدون مقدمه چنین در سال ۱۹۹۷، مبنی بر قطع واردات اوره، باعث رکود بازار اوره برای مدتی طولانی شد و چند صباخی است که بازار توانسته است از این حالت خارج شود.

کشورهای صادرکننده خاورمیانه هدف از اجرای پروژه‌های خود را تخفیف شرایط ناگوار بازار جهانی به واسطه افزایش سطح تولید، بیان می‌کنند. البته، شواهد تاکنون میان این حقیقت بوده است که تولیدکنندگان کود شیمیایی در خاورمیانه در بکارگیری استیازات و مزیتها را نسبی خود بسیار اختیاط به خرج داده‌اند تا مبادا موازن و تعادل در بازار به هم بخورد. حتی اگر به واسطه افزایش ظرفیت تولید قیمت اوره کاهش پیدا کند، تولیدکنندگان عرب، در جایگاهی مستند که به آن‌ها هیچ صدمه‌ای وارد نخواهد کرد.

Norsk Hydro عنوان مثال شرکت نروژی سرمایه‌گذار اصلی Qafco است که در اوایل دهه هفتاد آغاز به کار نمود.

Kemira اخیراً Qafco به شرکت فنلاندی Agro ملحق شده است و در صدد است تا در آینده به تولیدکننده کودهای شیمیایی تخصصی تبدیل و از این راه به ارزش افزوده بیشتری دست یابد. با وجود اینکه آینده صنعت کود شیمیایی در خاورمیانه روشن می‌باشد، هنوز چند نقطه تاریک در آن مشاهده می‌شود که از آن جمله ناپایداری نسبی بازار کودهای نیتروژن‌دار است.

پیشرفت در فناوری تولید اوره و آمونیاک باعث افزایش ظرفیت تولید و حداکثر بهره‌مندی از صرفه‌جویی‌های مقیاس شده است و در حال حاضر کارخانه‌هایی با ظرفیت یک میلیون تن اوره در سال امری عادی و معمولی به حساب می‌آیند. اینگونه کارخانه‌ها با چنین پتانسیل تولیدی باعث برهم زدن تعادل عرضه و تقاضا در بازارهای جهانی خواهند شد.

نیازهای هندوستان

برخی از ناظران بازار معتقدند که

خاورمیانه، جران نماید. علاوه بر پروژه Omifco، شرکت‌های کود شیمیایی هندی در امارات متحده عربی نیز حضور دارند. شرکت صنایع پتروشیمی جنوب (SPIC)، هم‌اکنون در حال نوسازی و نصب کارخانه دست دوم تولید اوره در جبل علی می‌باشد.

در بخش فسفات نیز یک شرکت پتروشیمی هندی-اردنی تولیدات خود را از سال ۱۹۹۷ آغاز نموده و سالیانه ۲۲۴ هزار تن اسید فسفریک تولید و به بازارهای هند ارسال می‌نماید. شرکت‌های درگیر این طرح که در قالب مشارکت خاص می‌باشد عبارتند از شرکت معادن فسفات اردن و SPIC.

تنها نقشی که شرکت‌های اروپایی تاکنون در ارتقاء صنایع کود شیمیایی کشورهای عربی داشته‌اند این بوده است که فناوری تولید را به این کشورها منتقل نموده‌اند و شرکت‌های مهندسی چون Stamicarbon (آلسان)، Krupp Uhde (دانمارک) و Urea (هلند)، Haldor Topsoe (دانمارک) و Cscale (سوئیس) بیشترین نقش را در افزایش ظرفیت کارخانه‌ها و یا تأسیس خط تولید جدید داشته‌اند. شرکت‌های کشورهای اسکاندیناوی فعالترین سرمایه‌گذاران در این بخش بوده‌اند. به

وضعیت صنایع تولید کود شیمیایی کشورهای خاورمیانه

نام کشور	محصول	محل استقرار	ظرفیت (هزار تن در سال)
بحرين			
Gulf Petrochemical Industries Company	آمونیاک	منامه	۳۹۶
	اوره		۵۶۱
مصر			
Abu Qir Fertilisers & Chemical Industries	آمونیاک	اسکندریه	۱۰۸۹
	AN		۷۹۲
	اسید نیتریک		۵۹۵
	اوره		۱۱۹۶
Abu Zaabal	SSP	ابوذبال	۳۲۰
Fertiliser & Chemical Company	TSP		۳۰۰
	اسید فسفریک		۶۶
El-Nast Fertiliser & Chemical	فسفر	سوئز	۶۶
Semadco	AN		۱۷۰
Egyptian Fertiliser Company	اوره	عين سخنا	۲۰۰۰
Asmeda	اوره	تلخا	۲۰۰۰ (تولید از سال ۲۰۰۱)
KIMA	AN	أسوان	۲۲۲
Delta Fertiliser Company	AN	تلخا	۲۴۴
	اوره		۳۴۷
اردن			
Arab Potash Company	کلید پتاسیم	قرصانی	۱۸۰۰
Indo-Jordan Chemicals Company	اسید فسفریک	اشدید	۲۲۴

۸۰۰	MAP/DAP	آکاپا	Jordan Phosphate Mines Company
۴۱۳	اسید فسفریک		
۲۰۰	اسید فسفریک	آکاپا	Nippon Jordan Fertiliser Company
کویت			
۸۵۸	آمونیاک	شعیبہ	Petrochemical Industries Company
۷۹۲	اوره		
۲۹۲	آمونیاک		
۱۰۰۰	اوره		
لبنان			
۱۰۰	SSP	صلانہ	Lebanon Chemicals Company
۲۰۰	TSP		
۱۰۰	اسید فسفریک		
لیبی			
۷۷۵	آمونیاک	تریپولی	Sirte Oil Company
۹۰۸	اوره		
قطر			
۱۴۰۰	آمونیاک	مسائیہ	Qatar Fertiliser Company
۱۸۰۰	اوره		
عربستان سعودی			
۲۲۰	آمونیاک	جبيل	Al-Jubail Chemical Fertiliser Company
۵۸۲	اوره		
۲۳۰	اوره	دمان	Saudi Arabian Fertiliser Company (safco)
۱۲۰۰	آمونیاک	جبيل	
۱۸۰۰	اوره		
۵۰۰	آمونیاک	جبيل	National Chemical Fertiliser Company
۵۰۰	اوره		
۱۰۰۰	NPK		
سوریہ			
۳۱۳	آمونیاک	حمس	General Fertiliser Company
۱۶۵	اسید فسفریک		
۴۵۰	TSP		
۳۴۶	اوره		
امارات متحدة عربی			
۳۳۰	آمونیاک	رویس	Ruwais Fertiliser Industries
۴۹۵	اوره		
(۳۹۶) (آغاز تولید از ۲۰۰۱)	آمونیاک	جبل على	SPIC Fertiliser & Chemical FZE
(۳۹۶) (آغاز تولید از ۲۰۰۱)	اوره		

AN = نیترات آمونیوم

SSP = سوپر فسفات

DAP = دی آمونیوم فسفات

TSP = سوپر فسفات P3

MAP = موتو آمونیوم فسفات

NPK = نیتروژن فسفر پتاسیم

مأخذ: کتاب سال کودهای شیمیایی سال ۲۰۰۱، انجمن کود شیمیایی عرب، MEED

به سوی بخش پایین دستی

به لطف صنایع پتروشیمی، تأسیسات Jubail سهیل موقتیت سیاست‌های صنعتی کشور عربستان شده است. به موازات اجرای دو طرح بزرگ پتروشیمی توسط دولت، بخش خصوصی نیز درصد است تا راه پیموده شده توسط دولت را دنبال نماید.

در سال جاری عملیات ساخت اولین واحد شرکت بین‌المللی پتروشیمی سعودی (SIPC) و نیز واحد تولید پلی‌پروپیلن (PP) در شرکت ملی صنایع پتروشیمی (NPIC) آغاز می‌شود که این امر با باب فتحی برای فعالیت بخش خصوصی در زمینه پتروشیمی خواهد بود.

توان بالقوه ولی عظیم صنایع پتروشیمی عربستان به ذخایر بی‌نظیر این کشور تکیه دارد. انرژی ارزان در عربستان به معنای ماده اولیه و نیروی ارزان در مقایسه با سایر کشورها است. تا اواسط دهه ۹۰ این سرزمین سرشار از نعمت، از دسترس بخش خصوصی بیرون بود، تا اینکه در سال ۱۹۹۶ همه چیز تغییر کرد، بدین ترتیب که گروه سرمایه‌گذاری صنایع سعودی (SIVG) و شرکت آمریکایی Chevron درصد برآمدند تا واحد تولید ماده آروماتیک در Jubail را در چارچوب مشارکت خاص تأسیس نمایند.

این پروره ۶۵ میلیون دلاری که ساخت یک واحد تولید بتنین به ظرفیت ۴۸۰ هزار تن در سال، یک واحد تولید سیکلوهگزان به ظرفیت ۲۰ هزار تن در سال و یک واحد تولید بتنین به ظرفیت ۷۰ هزار تن در سال را شامل می‌شد، زمینه‌ساز حضور بخش خصوصی در این کشور بود.

بعد این طرح، ترکیب سرمایه‌گذاران، و امن که از صندوق توسعه صنعت سعودی (SIDF) دریافت می‌شود و نحوه تأمین مالی آن که توسط بانکهای بین‌المللی معتبر صورت می‌پذیرد همه و همه حکایت از این دارند که طرح‌های عظیم پتروشیمی در چند سال گذشته تحت سیطره بخش خصوصی قرار داشته‌اند.

ورود بخش خصوصی به این صنعت نه تنها به واسطه حمایت و تشویق دولت بلکه بنا به میل و رغبت شرکت‌های خصوصی صورت گرفته است.

برای مدت طولانی، بخش خصوصی با در اختیار داشتن ۳۰ درصد سهام Sabic نقشی منفعت در صنعت پتروشیمی عربستان ایفا کرده است. ادب الزمیل، مدیر تأمین مالی گروه AH

توان بالقوه ولی عظیم صنایع پتروشیمی عربستان به ذخایر بی‌نظیر این کشور تکیه دارد. انرژی ارزان در عربستان به معنای ماده اولیه و نیروی ارزان در مقایسه با سایر کشورهاست

از جانب او دارد.

تضمين مواد اولیه در بخش پتروشیمی امری حیاتی است، و علت آن نیز بسیار ساده است: بدون مواد اولیه پروژه‌ای وجود نخواهد داشت و شرکت Amramco حتی در صورت فراگیر شدن گاز به عنوان ماده اولیه، همچنان اصلی ترین تأمین‌کننده مواد اولیه صنایع پتروشیمی در آینده خواهد بود.

ماده اولیه ارزان

شرکت‌های SIPC و NPIC پرچمدار نسل آینده بخش خصوصی پتروشیمی پس از SCPC هستند. معاید القراتس مدیرعامل شرکت صنایع ملی NIC که از سهامداران عدده NPIC می‌باشد معتقد است که شرکت‌های عربستانی از توان رقابتی بسیار بالایی برخوردارند زیرا از مواد اولیه ارزان سود می‌برند و این امر هم به نفع عربستان است و هم به نفع سایر کشورهای جهان.

ادب الزمیل با این عقیده موفق است و می‌گوید: سرمایه‌گذاری در این زمینه همچنان ادامه خواهد یافت زیرا هنوز در کشور عربستان به پتروشیمی نیاز میر وجود دارد، و اگر فناوری و مواد اولیه در دسترس باشند، مسئله تأمین منابع مالی آنچنان مهم نخواهد بود.

شرکت SIPC در حال ساخت یک مجموعه به ارزش ۸۰۰ میلیون دلار می‌باشد و قرار است که تا پایان سال ۲۰۰۴ به مرحله تولید برسد. این مجموعه شامل ۴ کارخانه می‌باشد و قادر است سالیانه ۸۵۰ هزار تن متانول، ۲۵۰ هزار تن اسید استیک، ۲۷۵ هزار تن وینیل استات مونومر و ۵۰ هزار تن بوتان دیول و مالئیک ایندرید تولید نماید. قرار است که کار ساخت واحد تولید BDO این مجموعه در ماه نوامبر آغاز شود و

Al-Zamil که یکی از سهامداران عدده SIPC می‌باشد چنین اذعان می‌کند که: همواره دولت عربستان شرکت Sabic را به چشم یک کاتالیزور می‌نگریسته و هیچگاه در صدد مالکیت انحصاری این صنعت نبوده است. دولت می‌دانست که صنعت پتروشیمی آینده خوبی دارد بنابراین تصمیم گرفت که سرمایه‌اش را در جای درستی خرج نماید و اجازه داد که بخش خصوصی نیز در آن مشارکت نماید، بنابراین ۲۰ درصد از سهام Sabic را به این بخش واگذار کرد. در سال‌های اخیر، Saudi Aramco راه را برای حضور بخش خصوصی در پروره‌های پتروشیمی هموار کرده‌اند. نایب رئیس شرکت Sabic، محمد العدی تأیید نمود که سیاست این شرکت متصرکر شدن بر روی تولید محصولات شیمیایی اولیه و واسطه می‌باشد و تولید محصولات تخصصی را به عهده بخش خصوصی گذاشده است.

SIPC نیز در جهت این سیاست گام برمی‌دارد. ادب الزمیل نیز معتقد است که فناوری مربوط به پتروشیمی به بلوغ خود رسیده است و صنعت پتروشیمی دور دوم حیات خود را سپری می‌کند. بنابراین ما می‌باشیم به سمت بخش پایین‌دستی این صنعت متمایل شویم و مواد اولیه ساخت Sabic را مورد استفاده قرار دهیم. شرکت Saudi Aramco نیز پذیرای سرمایه‌گذاران بخش خصوصی شده است. بدین ترتیب که درخواست‌های مربوط به مواد اولیه را به صورت موردنی تحت مطالعه قرار می‌دهد، ولی قرارداد متعارف برای فروش پرتوپیان همان قیمت‌های بازار است و فقط یک تخفیف ۳۰ درصدی به آن تعلق می‌گیرد. البته نحوه عقد قرارداد و مفاد و شرایط آن بستگی به توان و قدرت سرمایه‌گذار و نیز کارآیی برنامه ارائه شده

تجربه ثابت کرده است که

تنها راه کسب ارزش افزوده بیشتر،

کسب فناوری و

حرکت به سمت بخش پایین دستی صنعت پتروشیمی است

کشورهای منطقه هستند. به نظر می‌رسد که روش اتخاذ شده توسط این شرکت‌ها به موازات پیشرفت روند خصوصی‌سازی در کشورهای حوزه خلیج فارس به صورت سیاستی متداول و مقبول تبدیل شود.

SIDF به هر دو شرکت وامهای بدون بهره اعطای نموده است، بدین ترتیب که SIPC در ماه آوریل، ۱۰۲ میلیون دلار برای هر واحد BDO دریافت نموده و در ماه ژوئن سال ۲۰۱۱ نیز یک وام ۱۶ میلیون دلاری به NPIC واگذار شده است. اگرچه اینگونه وامها برای شرکتهای عربستانی یک امر عادی تلقی می‌شود ولی احتمال منروд که شرکت‌های خارجی مستقر در عربستان نیز از اینگونه امتیازات برخوردار شوند و شاید در آینده، بخش خصوصی فعال در صنعت پتروشیمی هم بتواند از وامهای بدون بهره استفاده نماید.

بخش اعظم سرمایه شرکت‌های NPIC و SPIC از طریق فروش سهام و با سرمایه‌های بخش خصوصی تأمین شد. حتی سرمایه این دو شرکت از حد مورد نیاز فراتر رفت، بدین ترتیب که SIPC در ژوئن سال ۱۹۹۹ سهام خود را به ارزش ۵۰۰ میلیون ریال عربستان (۱۳۲ میلیون دلار آمریکا) به بازار عرضه نمود و ظرف دو هفته ۹۰۰۰ میلیون ریال سعودی (۲۴۰ میلیون دلار آمریکا) سرمایه جذب نمود. زمانی که NPIC ۴۹ درصد از سهام خود را در ماه جولای سال ۲۰۰۰ عرضه نمود، توانست ۴۰ درصد، بیش از میزان مورد انتظار سرمایه جذب نماید.

تأمین منابع مالی از طریق استقرارض برای SIPC توسط بانک Gulf International که در بحرین مستقر می‌باشد صورت می‌پذیرد. نیز از ۱۰ بانک بین‌المللی برای ارائه پیشنهادات خود در زمینه تأمین منابع مالی دعوت به عمل آورده است.

ظرفیت توسعه

مسئولین هر دو پروژه SIPC و NIPC معتقدند که این پروژه‌ها هنوز در پله اول هستند. عبدالرحمن الزمیل، مدیر شرکت Zamil می‌گوید: ظرفیت SIPC برای توسعه محدود خواهد بود و برای توسعه فعالیت‌های این شرکت ما مجبوریم شرکت دیگری تأسیس نماییم. در میان طرح‌های آنی SIPC می‌توان به تأسیسات تولید کراکراتیلن که در مقیاس جهانی مطرح می‌باشد، اشاره نمود.

خواهد شد و در نیمة دوم سال ۲۰۰۲ تولید خود را آغاز خواهد نمود. القراتس می‌گوید: پلی پروپیلن از رشد خوبی برخوردار است و انتظار می‌رود که تقاضا در داخل و در سطح منطقه‌ای بالا باشد و با توجه به ابعاد این پروژه، بخش اعظم تولیدات آن صادر خواهد شد. دلیل دیگر انتخاب پلی پروپیلن این است که Aramco بزرگترین صادرکننده LPG در جهان است و پروپان از ترکیبات اصلی این ماده می‌باشد.

NIC نیز همچون Zamil از تجربیات خوبی برخوردار است. این شرکت در طرح شرکت ملی پلاستیک (Ibn Hayan) و شرکت عربی الیاف صنعتی (Ibn Rushd) با Sabic همکاری داشته و همچنین در چند طرح کوچک آفت‌کش و تیتانیوم نیز مشارکت نموده است. NIC شرکت Chevron در Scpc و نیز سهام دار SIVCG می‌باشد.

تجربه به هر دو شرکت ثابت کرده است که تنها راه کسب ارزش افزوده بیشتر، کسب فناوری و حرکت به سمت بخش پایین دستی صنعت پتروشیمی می‌باشد. القراتس خاطرنشان می‌کند که فناوری برای NPIC و کلیه شرکت‌های درگیر به بخش پتروشیمی بسیار با اهمیت است و

این مطلب می‌افزاید: حرکت به سمت بخش پایین دستی نیازمند فناوری است و بدین سبب است که قراردادهای مشارکت خاص با شرکت‌های خارجی از چنین اهمیتی برخوردار می‌باشد. زیرا از طریق این قراردادها ما می‌توانیم فناوری لازم را به دست آوریم.

این دو شرکت دارای ساختاری مشابه و به صورت سهامی عام می‌باشند و سرمایه‌گذاران آنها از کشورهای حوزه خلیج فارس و سایر

شرکت آمریکایی Daniel که مدیریت پروژه را بر عهده دارد، مصمم است که کارهای مهندسی و طراحی کل مجموعه را تا پایان امسال به پایان برساند. تأمین منابع مالی در حال طی مراحل خود می‌باشد و در ماه آوریل شرکت SIPC موفق شد تا قول یک وام را از SIPF برای ساخت واحد BDO بگیرد.

سهادار عمده SIPC یعنی شرکت Zamil دارای تجربیات گرانبهایی در زمینه ساخت محصولات پتروشیمی تخصصی دارد. این شرکت در قالب چند مشارکت خاص با شرکت‌های خارجی در حال ساخت واحدهای تولید آنتی اکسیدان، مواد قلیایی و انواع روکش می‌باشد.

بنایه نظر ادب الزمیل؛ مادامی که از شرکای مناسب و همکاری Aramco برخوردار هستیم، فعالیت در صنعت پتروشیمی کار سختی نخواهد بود. با داشتن تکنولوژی قابل انتقال و مواد اولیه تضمین شده، تأمین منابع مالی در ظرف دو هفته انجام خواهد شد.

علاوه بر این NPIC قصد دارد دست به کار بزرگی بزند. این شرکت سیاستهای SCPC را دنبال می‌کند و موفق شده است تا با بزرگترین تولیدکننده پلی پروپیلن جهان یعنی شرکت Basell یک قرارداد مشارکت خاص امضا کند که در آن سهم شرکت Basell ۲۵ درصد و سهم NPIC ۷۵ درصد می‌باشد. هزینه این طرح حدود ۵۳۰ میلیون دلار و ظرفیت تولید آن ۴۵۰ هزار تن پلی پروپیلن در سال می‌باشد و یک واحد هیدروژن‌زادایی پروپان با ظرفیت ۴۵۰ هزار تن در سال در این مجموعه درنظر گرفته شده است. این پروژه توسط شرکت آمریکایی ABB و همکاری شرکت Lummus Global اجرا شد. Samsung Engineering Corporation

الفراتس نیز معتقد است که یک پروژه موفق، زمینه‌ساز کارهای بهتر می‌باشد. او می‌گوید: وقتی که طرحی را آغاز کردید، کار ابعاد بیشتری به خود می‌گیرد و هر محصول جدید که به بازار ارائه می‌کنید از یکسو، یک قدم به بخش پایین‌دستی نزدیک‌تر می‌شود و از سوی دیگر تقاضا را برای محصولات بالادستی افزایش می‌دهید.

پس از تحمل زیان‌های سنگین در دو سال اول فعالیت، سرانجام در سال گذشته بخت به شرکت کویتی Equate رو کرد و برای اولین بار توانست به مرحله سودآوری برسد

آغاز به کار این شرکت با مشکلات زیادی همراه بود زیرا در این سال به سبب رکود اقتصادی در آسیا، قیمت‌های مواد شیمیایی به شدت کاهش پیدا کرده بودند.

پس از تحمل زیان‌های سنگین در دو سال اول فعالیت، سرانجام در سال گذشته بخت به این شرکت رو کرد و برای اولین بار توانست به مرحله سودآوری برسد. شرکت Equate به لطف افزایش قیمت‌های محصولات پتروشیمی و افزایش چشمگیر تولیداتش، توانست در سال ۲۰۱۰ به بیش از ۱۸۰ میلیون دلار سود دست یابد.

شرکت Equate در قالب مشارکت خاص میان یک شرکت کویتی به نام شرکت صنایع پتروشیمی (PIC) و شرکت آمریکایی (UCC) Union Carbide Corporation که هم‌اکنون Dow Chemical Company بخشی از شرکت است. هر یک از این دو شرکت ۴۵ درصد از سهام Equate را در اختیار دارند و ۱۰ درصد باقیمانده متعلق به شرکت کویتی Bubiyan Petrochemical Company است.

ظرفیت اسمی مجموعه شعبه معادل ۵۰ هزار تن اتیلن، ۴۵ هزار تن پلی‌اتیلن و ۳۵ هزار تن اتیلن گلیکول در سال می‌باشد.

بی‌ثباتی قیمت‌ها

به رغم عدم وجود ثبات در قیمت‌ها که در صنعت پتروشیمی امری متداول می‌باشد، عملکرد این صنعت در سال گذشته خوب بود. چارلز کلاین، رئیس و مدیر عامل شرکت Equate می‌گوید: سال ۲۰۰۰ میلادی خوب بود. اولین و بهترین و اولین‌ترین مثال خواهد بود. اولین واحد تولید اولوفین‌ها در شرکت پتروشیمی Equate کویت در نوامبر سال ۱۹۹۷ تولید خود را آغاز نمود.

SIPC
سال تأسیس: سال ۱۹۹۹
سرمایه: ۵۰۰ میلیون ریال سعودی
سهامداران اصلی: شرکت عربستانی AH سهامداران اصلی: شرکت سرمایه گذاری Olayan، Al-Zamil شرکت سرمایه گذاری Olayan، Al-Rajhi، A.Tamimi، گروه Al-Rajhi، گروه Dubai Investments، Al-Jeraisy گروه صنایع ملی کویت و شرکت بین‌المللی نفت قطر، محصولات و ظرفیت تولید: ۸۵۰ هزار تن متانول، ۵۰ هزار تن مالیک انیدرید (MAN) و بوتان دیول (BDO)، ۲۷۵ هزار تن پینیل استات مونومر (VAM) و ۲۵۰ هزار تن اسید استیک در سال آغاز تولید: ۲۰۰۴

تحت لیسانس شرکت آمریکایی Dupont برای ساخت واحد تولید VAM، تحت لیسانس شرکت مهندسی Jacobs برای ساخت واحد تولید متانول، تحت لیسانس شرکت Huntsman برای ساخت واحد تولید MAN و تحت لیسانس شرکت انگلیسی Kvaerner برای ساخت واحد تولید BDO

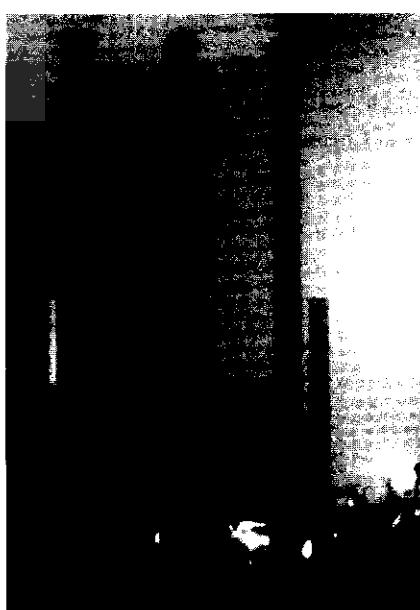
مدیر پرورده: شرکت آمریکایی Fluor Daniel مقاطعه کار مهندسی و ساخت: هنوز اعلام نشده است.

تصحیح محاسبات شرکت‌های کویتی
اگر بخواهیم در مورد بی‌ثباتی بازار پتروشیمی مثالی بزنیم، تجربه‌ای که تولیدکنندگان کویتی کسب کرده‌اند، بهترین و گویاترین مثال خواهد بود. اولین واحد تولید اولوفین‌ها در شرکت پتروشیمی Equate کویت در نوامبر سال ۱۹۹۷ تولید خود را آغاز نمود.

اطلاعات مربوط به شرکت‌های NPIC و

NPIC

سال تأسیس: نوامبر سال ۲۰۰۰ میلادی سرمایه: ۵۰۰ میلیون ریال سعودی سهامداران اصلی: NIPC ۷۵٪ National Industrialisation Co. شرکت لوام پزشکی و دارویی سعودی Spimco (Olayam) و گروه صنایع ملی کویت و شرکت اروپایی Basell (۲۵٪ درصد) محصولات و ظرفیت تولید: ۴۵۰ هزار تن در سال پلی پروپیلن ۲۰۰۳ سال آغاز تولید: تحت لیسانس شرکت آمریکایی ABB برای فناوری هیدروژن‌زدایی، و تحت لیسانس شرکت Basell برای فناوری تولید پلی پروپیلن مدیر پرورده: شرکت آمریکایی Raytheon Engineers & Constructors مقاطعه کاران مهندسی و ساخت: شرکت ABB Lmmus Global با همکاری شرکت Samsung Engineering Corporation کوهای



نمایندگی دارد. تقریباً پنجاه درصد از محصولات Equate به خاور دور و پنجاه درصد دیگر به سایر نقاط دنیا از قبیل هند، پاکستان، خاورمیانه و آرژانتین شود.

مانند سایر تولیدکنندگان، این شرکت نیز بازارها را دقیقاً زیر نظر دارد و انتظار دارد که تا پایان سال جاری قیمت‌ها همچنان ثابت باقی بمانند ولی پیش‌بینی می‌کند که به سبب عدم افزایش ظرفیت تولید و همچنین افزایش تقاضا، این قیمت‌ها در اوایل سال ۲۰۰۲ و سال ۲۰۰۳ افزایش قابل ملاحظه‌ای داشته باشد. شرکت PIC، برنامه‌های اعلام شده توسط Equate برای ساخت و اجرای پروژه‌های جدید پتروشیمی را به دقت تحت نظر دارد. انتظار می‌رود هیئت مدیره شرکت نفت کویت که PIC تحت پوشش آن می‌باشد، دستور شروع پروژه پیشنهادی Equate-II را تا تابستان امسال صادر نماید. هنوز معلوم نیست که آیا سهام این طرح دید نیز مانند طرح Equate بین همان شرکت‌ها و به همان نسبت واگذار خواهد شد یا خیر.

از شواهد و قرائی چنین برمی‌آید که PIC مصمم است که این پروژه را به تنهایی اجرا نماید. اگر چنین باشد نقش سرمایه‌گذاران و شرکای خارجی در آینده صنایع پتروشیمی کشورهای منطقه خلیج فارس زیر سوال خواهد رفت. ولی چارلز کلاین معتقد است که: حتی در صورت خرید فناوری برای به راه اندختن یک کارخانه، هزوز هم به یک شریک خارجی نیاز است تا مهارت‌های مدیریتی را با خود به همراه بیاورد و باعث انتقال فناوری شود و در ضمن در جنبه‌های مالی نیز، پروژه را کمک نماید.

ولی حقیقت این است که شریک خارجی Equate، قبل خود را با تغییرات وقف داده است. یعنی زمانی که شرکت Union Carbide Dow Chemical Corporation توسط شرکت Company که بزرگترین گلیکول خردباری شد. کلاین می‌گوید: به واسطه این ادغام، ما از اقتدار بیشتری برخوردار شدیم.

پاسخ به این سوال که آیا پروژه Equate II نیز می‌تواند از این اقتدار بهره‌مند شود و توانایی‌های کویت را در تولید پلی اولفین‌ها افزایش دهد را باید گذشت زمان پاسخ دهد. ■

بی‌نوشت:

1. International Fertiliser Industry Association

حتی در صورت خرید فناوری برای به راه اندختن یک کارخانه،

هنوز هم به یک شریک خارجی نیاز است
تا مهارت‌های مدیریتی را با خود به همراه بیاورد
و باعث انتقال فناوری شود

و در ضمن در جنبه‌های مالی نیز پروژه را کمک نماید

این زمین احداث کنیم و خود بر خلق شدن شرکت Equate نظارت کنیم.

سه سال گذشته، مصروف تعديل و تنظیم روش‌های عملیاتی و رفع معایب خط تولید در مجموعه شعبیه شد. سال گذشته ظرفیت تولید سالیانه کارخانه به ۸۰۰ هزار تن اتیلن گلیکول تن پلی اتیلن و ۴۰۰ هزار تن اتیلن گلیکول رسید. این افزایش ظرفیت، شرکت Equate را قادر ساخت تا یک میلیون تن پلی اتیلن و اتیلن گلیکول را صادر نماید. در آینده نزدیک نیز، یکسری دیگر از معایب و نواقص برطرف خواهد شد.

محصولات شرکت Equate از طریق شرکت بازاریابی Equate که در بحرین مستقر می‌باشد به بازارهای جهانی عرضه می‌شود. این شرکت بازاریابی، در کشورهایی چون سنگاپور، تایلند، چین، فیلیپین، هنگ‌کنگ و بلژیک دفتر

کرده‌اند. قیمت محصولات پتروشیمی در یک چرخه عمل می‌کند، بدین ترتیب که زمانی که اوضاع بازار خوب است، پروژه‌های جدید ساخته می‌شوند. ولی وقتی که ورق بر می‌گردد، اوضاع و احوال نیز دگرگون می‌شود. با مشاهده روند سریع و بدون دردسر اجرای پروژه Equate پس از انتخاب Company در سال ۱۹۹۲ به عنوان شریک خارجی، به هیچ عنوان انتظار شرایط سخت و مشکلاتی که در سال‌های ۱۹۹۸ و ۱۹۹۹ با آن مواجه شدیم را نداشتیم. ما توانستیم در عرض ۵۲ ماه پس از امضای تفاهم‌نامه، به مرحله تولید برسیم. فکر می‌کنم هیچ کس تاکنون نتوانسته است چنین کاری انجام بدهد. ولی در ادامه می‌افزاید: وقتی وارد کویت شدیم، با یک زمین خالی روبرو بودیم. ولی این فرصت را یافته‌یم که مجموعه‌ای به ارزش ۲ هزار میلیون دلار را در

مشخصات پروژه

تاریخ	رویداد
ژوئن ۱۹۹۳	یادداشت تفاهم میان PIC و UCC به امضا رسید.
جولای ۱۹۹۴	انتخاب شرکت آمریکایی Fluor Daniel به عنوان مشاور در مدیریت پروژه
ژانویه ۱۹۹۵	تشکیل گروه مدیریتی پروژه Equate
مارس ۱۹۹۵	عملیات آماده‌سازی محوطه تأسیسات آغاز شد
مارس - اکتبر ۱۹۹۵	و اگذاری قرارداد ۶۸۵ میلیون دلاری مهندسی و ساخت پروژه به شرکت Amerikaii Brown & Rout و شرکت Snamprogetti و Foster Wheeler Italian
جولای ۱۹۹۵	تشکیل شرکت بازاریابی Equate
ژوئن ۱۹۹۶	قرارداد اعطای وام ۱۲۰۰ میلیون دلاری امضا شد
اوریل ۱۹۹۷	اولین کوره آغاز به کار کرد
اکتبر ۱۹۹۷	تزریق اولیه محموله از ماده اولیه (۳۱٪) به کوره آغاز به کار Equate
نوامبر ۱۹۹۷	