

بازخوانی پرونده بزرگترین خط لوله اتیلن

انقلاب در پایین دست

می‌توان ادعا کرد که در صورت برنامه‌ریزی صحیح و به دور از آزمون و خطا، جهشی بی‌نظیر در سطح توسعه یافته‌گی منطقه غرب ایران به وجود خواهد پیوست.



از جمله پراهمیت‌ترین طرح‌های توسعه صنعت پتروشیمی ایران، طرح احداث طولانی ترین خط لوله اتیلن در جهان است که به دلیل گذراز منطقه غربی کشور، آن را خط لوله اتیلن غرب می‌نامند. بزرگترین خط لوله اتیلن در حال بهره‌برداری جهان در ایالات متحده آمریکا، قریب به ۴۰۰ کیلومتر طول دارد، اما در صورت بهره‌برداری از خط لوله اتیلن غرب ایران، این خط طولانی ترین شاهرگ صنعتی پتروشیمی در جهان خواهد بود. این خط لوله در مسیر خود، اتیلن تولیدی در عسلویه و در برخی دیگر از مناطق گازخیز ایران، همچون گچساران و ایلام را به واحدهای نصب شده در طول خط انتقال خواهد داد که بدین ترتیب، خوارک تغذیه ۱۲ واحد بزرگ پتروشیمی از جنوب به شمال غرب کشور منتقل می‌شود.

۴ واحد پتروشیمی در شرق زاگرس (منطقه دنا) و ۸ واحد پتروشیمی در غرب زاگرس، مصرف‌کنندگان این محصول اتیلن خواهند بود. با این وصف، واحدهای پتروشیمی کازرون، ممسنی، چهارمحال و بختیاری و دهدشت در شرق زاگرس و مجتمع‌های اندیمشک، لرستان، کرمانشاه، همدان، کردستان، مهاباد و میاندوآب، به علاوه یکی از واحدهای مستقر در منطقه ویژه پتروشیمی ماهشهر، از اتیلن انتقالی در این خط تغذیه خواهد کرد. همچنین ۴ واحد بزرگ تولید الفین، شامل الفین‌های پنجم و یازدهم در منطقه عسلویه، الفین سیزدهم در ایلام و نیز الفین گچساران، منابع تأمین



یک صنعت در حال رشد، به نوک پیکان رشد و توسعه پُرشتاب صنعتی کشور تبدیل شد. در این عصر که شماری از تحلیل‌گران، آن را «عصر طلایی» صنعت پتروشیمی لقب داده‌اند، با استفاده از شیوه‌های مناسب تأمین مالی، از جمله جذب سرمایه‌گذاران غیرایرانی برای تأمین مالی طرح‌ها، بدون این که فشاری بر ساختار نسبتاً ضعیف منابع مالی کشور وارد آید، بیش از ۲۷ طرح و مجتمع بزرگ راه‌اندازی شد و یا در جریان مقدماتی اجرا قرار گرفت.

کل تولید محصولات پتروشیمی در خلال سال‌های ۷۸ تا ۸۷ با رشدی محسوس از ۱۱ میلیون تن در سال ۷۸

به ۱۲/۵ میلیون تن در سال ۸۰ رسید. این میزان در سال ۸۲ به ۱۴ میلیون تن و در سال ۸۴ به رقم ۱۵/۸ میلیون تن رسید، اما رشد انفجاری تولید محصول در صنعت پتروشیمی ایران پس از این سال‌ها و با به ثمر رسیدن

واحدهای جدید احداث به وقوع پیوست. آمارها نشان

می‌دهند در سال ۸۵ تولیدات شرکت ملی صنایع

پتروشیمی به ۱۸ میلیون تن بالغ شد و تنها یک سال بعد، بی‌سابقه ترین رشد تولید در تاریخ این صنعت رخ داد و حجم تولید به ۲۳ میلیون تن رسید. پیش‌بینی‌های قرین به صحت نشان می‌دهند که امسال، احتمالاً رشد تولید صنایع پتروشیمی رکوردي دیگر را ثبت کند و به ۳۵ میلیون تن برسد.

آنچه مسلم است صنعت پتروشیمی امروز ایران، هرگز با ساختارهای دوره آغازین حیاتش و حتی همه دوره‌های عمر ۵۰ ساله خود قابل قیاس نیست. رشد

سطح کمی و کیفی صنعت پetroشیمی ایران، آنچنان اظہر من الشمس است که هیچ تحلیل‌گر منصفی را یارای انکار آن نیست. این صنعت که نماد بارزی از میل ایرانیان به توسعه یافته‌گی پایدار و گستern تارهای خام فروشی نفت است، همچنان مسیر رشد و

شکوفایی افزون تر خود را ادامه داده و به پشتونهای امیدوارکننده برای رفاه نسل آینده ایرانیان و عصر

ایران بدون نفت بدل گشته است. ■

ایران در زمرة اصلی ترین کانون بمبانهای نظامی عراق قرار گرفت و تقریباً بخش عمده‌ای از ظرفیت بالفعل تولید خود را در اثر تهاجم‌های نظامی از دست داد. واحد بزرگ پتروشیمی بندر امام ایران - ژاپن هم اگرچه هنوز به مرحله نصب و تولید نرسیده بود، اما سرمایه ساخت افزاری تأمین شده برای راه‌اندازی آن تقریباً به طور کامل از دست رفت. ژاپنی‌ها پس از جنگ تحمیلی باور داشته بهتر است برای اجرای دوباره این طرح، همه سازه‌ها و تجهیزات آن به دریا ریخته شده و کل منطقه همچون دشتی بکر تسطیح شود. اما با تصمیم‌گیری شجاعانه مدیران عالی رتبه وقت کشور و با تکیه بر اراده و انگیزه بازسازی ایران، مجتمعی مدرن بر ویرانه‌های پتروشیمی ایران - ژاپن ساخته شد و نام «امام خمینی» (ره) بر آن نهاده شد - این مجتمع، اولین طرح بزرگ و باور پetroشیمی در ایران بود.

مقارن با پایان جنگ تحمیلی، صنعت پetroشیمی کشور تقریباً تولید قابل توجهی نداشت و البته این پدیده، ناشی از اثر مستقیم خسارت‌های جنگ تحمیلی بود. در دوران سازندگی و در فاصله سال‌های ۶۸ تا ۷۶، صنعت پetroشیمی ایران، علاوه بر دگرگونی عمده‌ای که در اثر بازسازی و بهینه‌سازی واحدهای خسارت دیده تجربه کرد، ۱۱ واحد جدید را به جمع واحدهای تولیدی اش افزود که مجتمع‌های پetroشیمی اصفهان، خراسان، تبریز و ارومیه از مهمترین آنها است. در پایان دوره سازندگی و در سال ۷۸ میزان کل تولید صنعت پetroشیمی ایران ۱۱ میلیون تن بود و انتظار می‌رفت که با تکمیل و اجرای طرح‌های توسعه‌ای مجتمع‌ها و همچنین با اجرای پروژه‌های جدید، جهشی چشمگیر در صنعت پetroشیمی رخ دهد.

دوران زرین

مقارن همین ایام و با جدی شدن ضرورت دوری از خام فروشی نفت و حرکت به سوی فرآورده فروشی در عرصه سیاست‌های کلی اقتصاد و با نظر به مزیت پُرارزش ذخایر بزرگ گاز کشور، صنعت پetroشیمی از

۶) تلاش دولت و سازمان‌های دولتی، به ویژه وزارت امور خارجه، وزارت بازرگانی و وزارت صنایع و معادن به منظور گشاش فضای صادراتی محصولات نهایی تولید شده در پایین دست طرح

۷) تلاش مدیران منطقه‌ای و استانی برای توسعه فرنگ تولید در منطقه و نیز آموزش بازاریابی و کسب بازارهای هدف به صنعتگران فعل در صنایع پایین دست طرح

۸) هماهنگ‌سازی زنجیره‌های افقی و عمودی تولید در پایین دست طرح

۹) فروش ماده اولیه مورد نیاز واحدهای پایین دست از سوی شرکت ملی صنایع پتروشیمی به واحدهای صنعتی، بازرخی کمتر از نرخ فوب منطقه‌ای.

اجرای این راهبرد در مورد مجتمع‌های غیردولتی مستقر در مسیر خط لوله نیز با فروش گاز طبیعی و اتيلن به نرخی پایین تر از نرخ منطقه‌ای - به شرط فروش ماده تولیدی ارزان تر از نرخ منطقه به واحدهای پایین دست - میسر و مقدور است.

آنچه مسلم است، اجرای این راهبردها کار چندان پیچیده و دشواری نیست. عزم و باور ملی در میان مجموعه تصمیم‌سازان اقتصادی کشور و توجه به اثر غیرقابل انکار خط لوله اتيلن غرب و صنایع پایین دستی آن در محرومیت‌زدایی و توسعه پایدار بخش وسیعی از کشورمان می‌تواند عامل ایجاد انگیزه و شور در پیدایش یک انقلاب تمام عیار در حوزه کارآفرینی و اشتغال‌زایی باشد.

اما و اگر

به جز خط لوله اتيلن غرب، طرح‌های مشابهی هم برای احداث خط لوله اتيلن در شرق و مرکز کشور در دست مطالعه است. براساس آخرین اطلاعات، احداث خط لوله اتيلن در مرکز کشور، تقریباً به سطح توجیه اقتصادی و علمی رسیده و احتمالاً واحدهای پتروشیمی در داراب، فسا، فراشبند و جهرم با محوریت تأمین اتيلن از واحد الفین فیروز آباد احداث خواهد شد. خط لوله اتيلن شرق هم که ۱۴ واحد پتروشیمی و یک واحد الفین برای آن پیش‌بینی شده است، هنوز در مرحله مطالعه و بررسی‌های اقتصادی - فنی قرار دارد.

اما گویا دغدغه‌های مربوط به تأمین آب این واحدها، رسیدن به یقین علمی و احراز توجیه اقتصادی احداث خط لوله را با اما و اگرهای جدی مواجه است. مراحل احداث خط لوله اتيلن غرب تا به امروز، قریب به ۶۰ درصد پیشرفت فیزیکی داشته است و حداقل ۵۰ میلیون متر مکعب عملیات خاکی در طی احداث آن انجام گرفته است. گمانه زنی‌ها حکایت از آن دارد که این خط لوله و برخی واحدهای مسیر آن از سال ۱۳۸۹ به تدریج وارد ساختار صنعت پتروشیمی ایران خواهد شد. اما به جا است که مدیران و مدیران صنعتی اقتصاد کشور از هم اکنون و پیش از بهره‌برداری رسمی از خط لوله اتيلن غرب، به فکر انقلاب در پایین دست آن باشند.

پتروشیمی و وزارت نفت ایران نیست. به همین دلیل باید اعتراف کرد با آن که احداث این خط لوله عظیم و پرسود و راه‌اندازی کانون‌های اصلی تولید مواد اولیه مورد نیاز صنایع پایین دستی بر عهده شرکت ملی صنایع پتروشیمی است، اما توفیق آن وابسته به نوع عملکرد و اندیشه تصمیم‌سازان و برنامه‌ریزان حوزه صنعت، شبکه بانکی، مدیران و مسئولان محلی است. در صورتی که در حاشیه هر مجتمع پتروشیمی واقع در طول مسیر خط لوله اتيلن غرب، واحدهای متعدد صنعتی به منظور ساخت محصولات نهایی - به شرط غیردولتی بودن آنها - ایجاد گردد، صادرات غیرنفتی کشور و نیز میزان تولید صنعتی و سطح کارآفرینی باشد خیره‌کننده‌ای رویه رو خواهد شد. از رهگذر این آرمان، توسعه نیافتگی، محرومیت و عدم توازن رشد یافته‌کنی مناطق غرب ایران هم به سوی توسعه پایدار و افزایش شاخص‌های توسعه انسانی حرکت می‌کند.

مهمترین راهبردهایی که می‌توانند ضامن موفقیت نهایی این خط لوله و تأمین‌کننده اهداف و آرمان‌های آن باشند، عبارتند از:

- (۱) بهبود فضای کسب و کار برای فعالیت بخش خصوصی با هدف ایجاد جذابیت در سرمایه‌گذاری در صنایع پایین دستی پتروشیمی در محدوده خط لوله اتيلن
- (۲) ایجاد خوش‌های صنعتی - صادراتی در حاشیه مراکز تولیدی خط لوله
- (۳) اعطای تسهیلات بانکی با نرخ سود اندک و دوره بازگشت طولانی به صنعتگران علاقمند به فعالیت در طرح‌های پایین دستی

(۴) معافیت مالیاتی میان‌مدت و افزایش جوايز صادراتی به واحدهای صنعتی ایجاد شده در حاشیه طرح
(۵) مکلف نمودن مدیران منطقه‌ای و استانی در بکارگیری ابزارها و ظرفیت‌های موجود برای تسهیل در صادرات محصولات نهایی و کسب بازارهای فرامنطقه‌ای
 زمرة وظایف و حتی در محدوده توان اصلی ترین خوراک این گروه صنایع پتروشیمی قلمداد می‌شوند.

با نگاهی به سطح وسیع کاربرد محصولات تولید شده در مجتمع‌های مسیر خط لوله اتيلن غرب می‌توان ادعا کرد

که در صورت برنامه‌ریزی صحیح و به دوراز آزمون و خطا،

جهشی بی‌نظیر در سطح توسعه یافتنگی منطقه‌ای غرب ایران

به وقوع خواهد پیوست. رمز تحقق این آرمان هم توسعه

صنایع پایین دستی پتروشیمی است. اما این شرط مهم در

تصادرات محصولات نهایی و کسب بازارهای فرامنطقه‌ای

شاخص‌های مهم صنعت پتروشیمی در ۳ سال اخیر

سال	مقدار صادرات پetroشیمی (میلیون تن)	ارزش فروش داخلی (میلیون تن)	مقدار فروش داخلی (میلیارد ریال)	ارزش صادرات پetroشیمی (میلیون دلار)	سهم ارزش پetroشیمی در صادرات غیرنفتی	سهم ارزش پetroشیمی در GDP	سرمایه‌گذاری در شرکت ملی صنایع پetroشیمی (میلیون دلار)	سرمایه‌گذاری در شرکت ملی صنایع پetroشیمی (میلیارد ریال)	ظرفیت نصب شده جدید در صنعت پetroشیمی (هزار تن)	طرح‌های به تولید رسیده	طرح‌های شروع شده	سهم ایران از ظرفیت تولید پetroشیمی جهان	سهم ایران از ظرفیت تولید پetroشیمی خاورمیانه	
۱۳۸۶	۶/۰	۵/۲	۲۶,۵۲۰	۱,۱۴۲	۱,۴۵۱	۱/۱۲	۱۲,۶۹۰	۱۴,۲۶۵	۱۷,۵۲۲	۱۴,۶۷۵	۷,۵۵۰	۱۲	۴	۱/۹۳
۱۳۸۵	۴/۹	۱,۶۰۵	۳,۲۹۸	۲,۳۲۳	۲۵/۴	۲۲/۲	۱۴,۶۷۵	۷,۵۵۰	۳,۸۴۰	۱۱/۱۲	۱/۱۷	۱/۱۷	۱/۱۷	۱/۱۷
۱۳۸۴	۲/۹	۱,۶۰۵	۲,۳۹۸	۲,۳۲۳	۲۵/۴	۲۲/۲	۱۲	۴	۳	۱/۱۲	۱/۱۷	۱/۱۷	۱/۱۷	۱/۱۷