

ایران همچنین مشارکت بالمناصفه خود در بالاپشگاه «ناترف» Natref در آفریقای جنوبی را به حال تعلیق درآورد و چشم انتظار روی کار آمدن یک رژیم غیرنژاد پرست در آن کشور و یا موقعیتی برای فروش سهام خود ماند. بالاپشگاه «باسویونگ» کره جنوبی نیز به قیمت دفتری به فروش رسید. دولت جدید با پایان دادن به موافقت نامه های تولید و بازاریابی با تعدادی از شرکت های نفتی غرب، موجب ناآرامی باز هم بیشتر نظام بین المللی نفت در آغاز دهه ۱۹۸۰ شد.

خط مشی جدید، بیشتر بر کاهش سطح تولید در قیاس با سطوح پیش از انقلاب تصویب داشت. حکومت جدید مایل بود عمر ذخایر نفتی کشور طولانی تر و به تدریج از واپستگی به صادرات نفت کاسته شود. بر این اساس، سطح تولید نفت که در سال های آخر رژیم شاه به رکور آزمایشی ۶/۶ میلیون بشکه در روز رسیده بود، طی نخستین سال های پس از انقلاب تا حدود ۲/۵ میلیون بشکه در روز بایین آمد. تعقیب این خط مشی به آن دلیل میسر بود که تحولات ناشی از انقلاب ایران، موجب افزایش بهای نفت در بازارهای نفتی شده بود. دولت همچنین برنامه ای برای افزایش سرمایه گذاری های خود در برروزه های پایین دستی تدوین کرد تا به تدریج صادرات فرآورده های نفتی را افزایش و صادرات نفت خام را کاهش دهد. برای نowne، در سال ۱۹۸۵ شرکت ملی نفت، سهم خود در بالاپشگاه و کارخانه کود شیمیایی «مدرس» هند را از نسبت اولیه ۲۴/۵ درصد به ۳۲/۵ درصد افزایش داد. شرکت ملی نفت همچنین با دولت سنگال یک شرکت سرمایه گذاری مشترک بالمناصفه به نام «ایران سنکو» Iranseco به وجود آورد. در عین حال، یک سرمایه گذاری مشترک میان شرکت های فرعی شرکت ملی نفت و شرکت نفت انگلیس که به امر اکتشاف نفت در دریای شمال اختصاص داشت، فعال باقی ماند.

در داخل اوپک، ایران مصمم به دفاع از خط مشی محدودسازی تولید و افزایش قیمت ها بود. تدبیر مهمی چون کاهش بودجه دفاعی به میزان ۵۰ درصد، تشویق صادرات غیر نفتی، پیروی از سیاست تند افزایش قیمت ها و گسترده تر ساختن بازارهای فروش با بهره گیری از فروش های نفتی (پرخلاف قراردادهای سلف فروشی)، مبادلات پایاپایی و خریداران دولتی مورد توجه قرارداشت. صادرات نفت به اسراییل و آفریقای جنوبی نیز، قبله حال تعلیق درآمده بود.

تعقیب خط مشی نفتی جدید در این مرحله تا حدودی به آن دلیل ممکن تلقی می شد که جمهوری اسلامی ایران برای اجرای سیاست امنیت ملی خود، به قدرت نظامی اتکاء نمی کرد. ایران در نقش منطقه ای خویش تجدیدنظر کرده بود و دیگر خود را زاندارم خلیج فارس نمی شناخت. قرار بود ثبات منطقه از به اتکاء مقبولیت عام سرشت اسلامی رژیم جدید و نه از راه بازدارندگی به دست آید. در سطح منطقه و در ارتباط با کشورهایی چون سوریه و لیبی، همگرایی جدیدی از منافع سیاسی به وجود آمد. این نزدیکی منافع، در عین رذ مداخله غرب در منطقه و ایجاد نگرانی هایی برای عربستان سعودی و اسراییل، به جمهوری اسلامی ایران این امکان را بخشید که بودجه نظامی خود را به میزان چشمگیری کاهش دهد. بر این اساس، قراردادهای ناظر بر خرید نزدیک به ۱۲/۵ میلیارد دلار تجهیزات نظامی از ایالات متحده ملغی شد. یک رویکرد سیاسی منطقه ای که مبتنی بر ایدنلولوژی اسلامی بود، به کاهش نقش درآمد نفت در امنیت منطقه کمک کرد.

اما پیش از اجرای تمام و کمال این خط مشی جدید، موانع عده ای بر سر راه آن پدید آمد. رکود اقتصادی سال ۱۹۷۷، تا سال ۱۹۸۰ ادامه یافت. هر چند افزایش قیمت نفت در سال ۱۹۷۹، درآمدهای ارزی دولت را به حدود ۱۹/۳ میلیارد دلار افزایش داد، اما کشمکش های سیاسی در داخل کابینه به حکومت جدید اجازه نمی داد برای احیاء اقتصاد، طرحی تدوین کند. در همین اثنا - در سپتامبر ۱۹۸۰ - عراق، ایران را مورد هجوم قرارداد و تقریباً به کلیه بخش های اقتصاد کشور، صدمات سنگینی وارد ساخت. این

# اقتصاد سیاسی و نفت

■ نوشه: دکتر هوشنگ امیر احمدی  
رئیس مرکز مطالعات خاورمیانه در دانشگاه «راتگرز»  
■ ترجمه: علیرضا طیب  
□ بخش دوم

علیرغم تنگناهای چشمگیر و قابل پیش بینی، دولت برای اغتنام فرصت های حاصل از انقلاب جهت تدبیر و اتخاذ یک خط مشی نفتی جدید با هدف قطع پیوند میان نفت، اقتصاد و امنیت، به تلاش پرداخت. هنگام وقوع انقلاب، ذخایر ارزی ایران پیش از ۱۱ میلیارد دلار بود. بخش اعظم بدھی های شاه (با حجمی تقریباً به همین اندازه) نیز تا چند سال بعد واجب الادا نبود. به علاوه، در سال ۱۹۷۹ قیمت های نفت، جهش بزرگی داشت و به اوج تاریخی خود که اندکی پایین تر از رقم ۴۰ دلار برای هر بشکه بود، رسید.

این به اصطلاح «دومین شوک نفتی»، پس از انقلاب ایران و هراس های ناشی از آن در بازارهای نفتی جهان به وجود آمد. در این میان، با کاهش چشمگیر حجم واردات، کشور دارای مازاد تراز تجاری ۵/۶ میلیارد دلاری شد. افزون بر این، اشتیاق به گرامی داشتن حاکمیت ملی، اجماع نظر سیاسی لازم را برای ایجاد تغییر اساسی در خط مشی فراهم آورد. تولید نفت نیز از قبل، به دلیل اعتمادهای کارگران و خارج شدن کارشناسان خارجی و بسیاری از کارکنان فنی پویمی، در سطح پائینی قرار داشت. سیاست ضد واردات دولت نیز که در آغاز به لفو چند میلیارد دلار پیش خریدهای وارداتی از غرب، شامل حدود ۱۲/۵ میلیارد دلار تجهیزات نظامی از ایالات متحده انجامید، مؤید این خط مشی جدید بود.

سیاست جدید با پایان دادن به کنترل کنسرسیوم بر تولید، صدور و بازاریابی نفت ایران و واگذاری اینگونه فعالیت ها به شرکت ملی نفت آغاز شد. سهی تمامی شرکت های سرمایه گذاری مشترک نفتی، از جمله شرکت های فعال در اکتشاف نفت در بخش های مختلف کشور ملی اعلام و مالکیت آن ها به شرکت ملی نفت منتقل شد. شرکت ملی نفت برای مدیریت عملیات نفت فلات قاره در خلیج فارس، در سال ۱۹۸۰ شرکت جدیدی به نام «شرکت نفت فلات قاره ایران» تأسیس کرد. این شرکت، جایگزین شرکت های «سیر پیپ»، «ایپاک»، «لاپکو»، «ایمینوکو»، و «سوفیران» شد. پیش از آن در سال ۱۹۷۰ نیز شرکت ملی نفت برای هماهنگ ساختن کلیه فعالیت های حفاری، «شرکت ملی حفاری ایران» را به وجود آورد. شرکت ملی نفت ایران، همچنین به ایجاد «شرکت ملی نفتکش ایران» و «شرکت کالا» با مستولیت محدود پرداخت. این شرکت در لندن و تهران شعبه دارد و مستولیت آن، نظارت بر کلیه فروش های صنعت نفت در خارج است. پس از آن، شرکت ملی نفت ایران با شرکت های صنایع گاز و پتروشیمی ادغام شد و در سپتامبر ۱۹۸۱ وزارت جدید نفت به وجود آمد.

خود را از دست داد که از این میزان ۱۴ تا ۱۵ میلیون بشکه در روز را تولید کنند گان غیر عضو اوپک (مانند انگلستان، نروژ و مکزیک) از آن خود کرده بودند.<sup>۲۰</sup>

تولید جمعی اوپک در فاصله سال‌های ۱۹۷۹ و ۱۹۸۵ حدود ۴۵ درصد کاهش یافت. سهم اوپک در صادرات جهانی نفت نیز از بیش از ۸۰ درصد در سال ۱۹۸۱ به ۶۵/۵ درصد در سال ۱۹۸۴ کاهش پیدا کرد. در این بین سیل نفت تولید شده به وسیله عربستان سعودی و تولید کنند گان غیر عضو اوپک به بازار جهانی نفت سرازیر شد و نتیجه آن، مازاد عرضه چشمگیر با اشباع نفتی تا سال ۱۹۸۵ بود.<sup>۲۱</sup>

در داخل «اوپک»، سهم ایران از تولید و صادرات نفت خام از ۱۹/۱ درصد و ۱۸/۱ درصد در سال ۱۹۷۶ به ترتیب به ۱۴/۱ و ۱۳/۴ درصد در سال ۱۹۷۶ کاهش یافت.

افت تقاضای جهانی، از جمله تقاضا برای نفت اوپک را عوامل چندی ایجاد کرده بود که ارتیاطی درونی با یکدیگر داشت. با افزایش بهای نفت، دولت‌های غربی شروع به افزایش سوابی‌های و گسترش برنامه‌های مربوط به انرژی‌های جایگزین نفت کردند. در نتیجه، قیمت‌های نسبی فراورده‌ها (گاز، ذغال سنگ، انرژی هسته‌ای) کاهش یافت و در عین حال، تقاضا برای آنها افزایش پیدا کرد و همین امر، موجب گسترش تولید مصرف شان شد. غرب همچنین به پیروی از خط مشی تشویق صرفه جویی در انرژی از طریق کاهش مصرف یا دگرگون ساختن عادات مصرفی مردم پرداخت. تولید اتموبیل‌های کوچک در ایالات متحده، تعیین حد سرعت و تغییر نوع سوخت، از جمله روش‌های اعمال شده بود. فرایند یک دهه تجدید ساختار در بیشتر فعالیت‌های عمومی، تجاری، صنعتی و حمل و نقل به ابداع مواد و تکنولوژی‌های کمتر انرژی بر منجر شد. با این وجود، اقتصاد جهان هنوز نتوانسته است به طور کامل از تأثیر رکود اقتصادی سال ۱۹۷۴ به بعد، رهایی یابد. کشورهای صنعتی که یک دهه پیش از اولین شوک نفتی، نرخ رشد تولید ناخالص داخلی خود را اندکی بالاتر از متوسط سالانه ۵ درصد حفظ کرده بودند، از آن زمان به بعد نتوانستند نرخ رشد خود را به رقمی چندان بالاتر از ۲/۵ درصد برسانند.

بدین ترتیب، از زمان دومین شوک نفتی در سال‌های ۱۹۷۹-۸۰، قیمت‌های نفت اوپک به واسطه کاهش تقاضا و افزایش رقبا، تحت فشار قرار گرفت. با این وجود، مادام که ناکاراترین تولید در ایالات متحده مبنای شکل گیری قیمت‌های جهانی نفت در یک صنعت کلاً بین‌المللی بود، تولید کنند گان اوپک توانستند سود فوق العاده‌ای ببرند.<sup>۲۲</sup>

با بهم خوردن نظم بازار نفت آمریکا که توسط دولت ریکان در اوایل سال ۱۹۸۰ تکمیل شد و با مشوق‌ها و انگیزه‌های جدید برای سرمایه گذاری خصوصی، بیشتر شرکت‌های نفتی ایالات متحده شروع به افزایش قدرت تولید خود کردند. در این بین، معاملات کوتاه مدت در بازارهای نقد و سلف رو به افزایش گذاشت. این وضع در بیان یافتن سیستم امتیاز در سال ۱۹۸۰ و متعاقب به میدان آمدن نفت دریای شمال پروز کرد. عدم انتظام در ایالات متحده، همچنین موضع شرکت‌های بزرگ آمریکایی را در بازارهای نقد و سلف تقویت کرد. از دیگر عوامل بی ثباتی در بازارهای نفتی، سیاست‌های بورس بازارهای و متلاطم شرکت‌های نفتی غرب برای ذخیره‌سازی نفت بود. روش‌های بدخواهانه این شرکت‌ها چنان تهدید کننده بود که حتی عربستان سعودی نتوانست ساکت بماند و ناچار از دادن یک هشدار تند ضمن متهم ساختن آنها به «سوء رفتار» و ایجاد «جوهروس» در بازارهای نفتی جهان شد.<sup>۲۳</sup>

سعودی‌ها همچنین بی‌هیچ نتیجه‌ای از کشورهای غربی خواستند برای شرکت‌های نفتی خود محدودیت‌هایی وضع کرده و آنها را ملزم به رفتاری مسئولانه‌تر در بازارهای جهانی نفت سازند.<sup>۲۴</sup>

تأثیر این نیروها بر قیمت‌های اوپک را نمی‌توان دست بالا گرفت. این تأثیرات دستکم بادونفوذ دیگر بر بازار نفت تلفیق شد و ضریبه سال ۱۹۸۶ یا

جنگ همچنین موجب ویرانی برخی از مهم‌ترین تاسیسات نفتی ایران از جمله پالایشگاه آبادان - بزرگترین پالایشگاه خاورمیانه - شد. تولید نفت بلاfacسله سقوط کرد و در سال ۱۹۸۱ به ۱/۳ میلیون بشکه در روز - پایین‌ترین میزان تولید - رسید.

این کاهش تولید، موجب سقوط شدید عایدات دولت از محل صدور نفت در سال‌های ۱۹۸۰ و ۱۹۸۱ (به ترتیب تا سطح ۱۱/۶ میلیارد و ۱۲/۴ میلیارد دلار) شد. در همین زمان دولت ناچار از معکوس ساختن خط مشی کاهش بودجه نظامی خود شد و در نتیجه، هزینه‌های نظامی را به افزایش گذاشت.

با طولانی شدن جنگ، هزینه‌های عملیاتی دولت نیز، افزایش سریعی بیدا کرد. این هزینه‌ها از گذشته نیز به دلیل حجم درحال گسترش بیش از انقلابی و افزایش سوابی‌های مربوط به برخی نیازهای اساسی، درحال افزایش بود. کم توجهی به صادرات غیر نفتی و دریافت مالیات از ثروتمندان، افت تدریجی قیمت‌های نفت و ارزش دلار آمریکا، از آغاز سال ۱۹۸۱ مشکل درآمدها را عمیق تر ساخت. با افزایش تولید نفت تا سطح ۲ میلیون بشکه در روز، درآمدهای دولت بار دیگر در سال‌های ۱۹۸۲ و ۱۹۸۳ به ترتیب تا ۲۰/۴ و ۲۰/۴ میلیارد دلار افزایش یافت، اما ادامه یافتن جنگ و افزایش تعهدات بودجه‌ای، بازگشت مجدد به خط مشی جدید را ناممکن ساخت. در عوض، دولت به پیروی از یک خط مشی عمل گرایانه و واکنشی شبیه رویکردهایی که برای غلبه بر سایر مسائل اقتصادی از آنها بهره جسته بود، پرداخت.

با سقوط بهای نفت در سال ۱۹۸۶، خط مشی جدید نفتی کنار گذاشته شد و خط مشی تازه‌ای شروع به شکل گیری کرد که تا حدودی شبیه سیاست گذشته بود.

اما بزرگ‌ترین تنگناها به بازارهای جهانی نفت و مسایل درونی اوپک - یعنی سیاست سعودی‌ها - باز می‌گشت. اولاً، دولت ایران از تغییرات به وجود آمده در بازارهای جهانی نفت، در هی اولین شوک نفتی در سال‌های ۱۹۷۳-۷۴ غفلت کرد. برای نمونه، هنگامی که در سال ۱۹۸۶ درآمد نفت ایران از رقم پیش‌بینی شده ۱۵ میلیارد دلار به رقم ۵/۸ میلیارد دلار کاهش یافت، دولت چنان غافلگیر شد که ناچار برای مقابله با عوائق این شوک، یک برنامه اقتصادی اضطراری به اجرا گذاشت. رویدادهای نفتی سال‌های ۱۹۷۳-۷۴ (تحريم نفتی اعراب و افزایش بهای نفت تحت رهبری اوپک) غرب را به نحو فزاینده‌ای نسبت به

«قدرت» نفت هشیار ساخته بود. ایالات متحده جنگی را بر ضد اوپک رهبری می‌کرد که با تشکیل آژانس بین‌المللی انرژی در سال ۱۹۷۴ با شرکت تمامی کشورهای بزرگ مصرف کننده نفت - به جز فرانسه - شروع شده بود. قرار بود کارتل جدید شرکت‌های نفتی از راه مجموعه‌ای از اقدامات مانند کاهش تقاضا، ایجاد منابع جدید انرژی و ایجاد اشباع نفتی گاه و بیگان، نوعی مازاد انرژی به وجود آورد. در سال ۱۹۷۵ «کمیسیونجر» اعلام کرد که «مهم‌ترین» هدف سیاست انرژی آمریکا «به میدان آوردن هر چه سریعتر منابع جایگزین انرژی» است «تا به این ترتیب ترکیبی از اکتشافات جدید نفت، کشورهای جدید تولید کننده نفت و منابع جدید انرژی، نوعی وضعيت عرضه را به وجود آورد که در آن، فعالیت کارتل (اوپک) هرچه دشوارتر شود».<sup>۲۵</sup>

با نگاهی به گذشته می‌توان گفت که آژانس بین‌المللی انرژی در دستیابی به اهداف خود کاملاً موفق بوده است. براساس نظر «جیمز جنسن» (James Jensen): «تقاضای نفت جهان غیر کمونیست در سال ۱۹۸۵ حدود ۴۵ میلیون بشکه در روز و ۵ درصد کمتر از تقاضای سال ۱۹۷۳ در اولین شوک نفتی بود».<sup>۲۶</sup> اما افت تقاضا برای نفت اوپک به گونه نامتناسبی بیشتر بود. برای نمونه در سال ۱۹۷۵ سهم اوپک در کل تولید جهان غیر کمونیست ۴۴/۴ به ۶۸/۲ درصد بود که تا پایان سال ۱۹۸۴ به ۲۰ میلیون بشکه در روز از تولید بالقوه یافت. تا سال ۱۹۸۶، اوپک حدود ۷۷ صفحه

■ در سال ۱۹۷۵ «کیسینجر» اعلام کرد که: مهم‌ترین هدف سیاست انرژی آمریکا، به میدان اوردن هرچه سریعتر منابع جایگزین انرژی و محدود ساختن فعالیت کارتل نفتی (اوپک) است.

■ کشورهای صنعتی که یک دهه پیش از اولین شوک نفتی، نرخ رشد تولید ناخالص داخلی خود را اندکی بالاتر از متوسط سالانه ۵ درصد حفظ کرده بودند، ازان زمان به بعد توانستند نرخ رشد خود را به رقمی چندان بالاتر از ۲/۵ درصد برسانند.

■ از ابتدای دهه ۱۹۷۰ اوپک به تدریج جای شرکت‌های نفتی را در مقام تنظیم کننده قیمت‌ها گرفت و در سال‌های نخست، این وظیفه را به خوبی ایفا کرد.

کزارش‌های مجلس سنای آمریکا افشا شد، حداکثر ظرفیت تولید «آرامکو» ۹/۳ میلیون بشکه در روز بود و این تولید پیش از حد، خساراتی جبران ناپذیر بر جای گذاشت و نرخ نهایی نفت را کاهش داد.<sup>۶۹</sup>

پادشاهی سعودی همچنین کوشید تا قیمت‌های خود را در حد بشکه‌ای ۱۸ دلار. اما به واسطه شرایط متعادل بازار در دوره ۱۹۷۹-۸۰، این تاکتیک تا حد زیادی به اثر ماند. همانگونه که «فشارکی» و «ایساک» یادآور شده‌اند: «در سال ۱۹۷۹ سعودی‌ها نخست قیمت‌های خود را در حد بشکه‌ای ۱۸ دلار - ۴ دلار کمتر از قیمت نفت خام پایه کشورشان - نگه داشتند. اما قیمت‌های نقدی به بشکه‌ای ۴۵ دلار رسید. سعودی‌ها ناچار شدن کام به کام بر قیمت‌های خود افزوده و آن را به سطح بشکه‌ای ۲۴ دلار و سه‌سی، ۲۶، ۲۸ و سرانجام ۳۰ دلار در دسامبر ۱۹۸۰ افزایش دهنند. اما باز هم قیمت آنها ۳ تا ۴ دلار در هر بشکه کمتر از قیمت نفت خام پایه کشورشان بود.<sup>۷۰</sup>

به گفته «طرزیان»: «این شکاف میان قیمت‌های سعودی و قیمت سایر تولیدکنندگان، نمایانگر پیش از ۲۳ میلیارد دلار ضرر در طول دوره، از فوریه سال ۱۹۷۹ تا سپتامبر ۱۹۸۱ بود.<sup>۷۱</sup> سرانجام قطع نظر از بهای برداخت شده، عربستان سعودی در سال ۱۹۸۱ «موفق شد اراده خویش را به دیگر اعضای اوپک تحمیل کند و آنان را قادر سازد تا قیمت‌های را در سطح قیمت کاهش یافته این کشور، تعیین کند»<sup>۷۲</sup>

احمد زکی یمانی وزیر نفت وقت سعودی در مصاحبه‌ای با شبکه تلویزیونی NBC در ۱۹ اوریل ۱۹۸۱ اعلام کرد که «اشایع نفتی جاری را حکومت کشورش برای تشییب بهای جهانی نفت به وجود آورده است». یک منبع دیگر نیز نقل قولی حاکی از همین اندیشه را از همین وزیر آورده است: «اشایع نفتی را مایه وجود آورده ایم و برای تشییب بهای نفت، خواهان چنین وضعی هستیم».<sup>۷۳</sup>

هرچند این خط مشی عربستان لطماتی واقعی (مانند سقوط قیمت‌ها در فوریه ۱۹۸۲) به اوپک وارد ساخت، اما این پادشاهی در سال ۱۹۹۱ تاکتیک پدغواهانه‌تری را اجرا گذاشت. این سیاست جدید به معامله‌های «خرج در رفته» (نت‌بک) یا به عبارت صحیح تر «جنگ قیمت‌ها» معروف است.<sup>۷۴</sup>

براساس قیمت‌گذاری این معامله‌ها، از طریق تعیین شخص بهای نفت خام براساس ارزش بازاری فرآورده‌های حاصل از آن، برای شرکت‌های نفتی خریدار نفت عربستان، سودی در مرحله پالایش تضمین می‌شد. بنابراین مکانیسم معامله‌های خرج در رفته (نت‌بک) خطرات احتمالی را برای شرکت‌ها کاهش می‌داد و به افزایش تولید و صدور نفت عربستان منجر می‌شد. به طور مشخص، صادرات نفت عربستان از ۲/۵ میلیون بشکه در روز در پائیز سال ۱۹۸۵ به ۴/۵ میلیون بشکه در روز در اوایل سال ۱۹۸۶ و نزدیک به ۶ میلیون بشکه در روز در تابستان همان سال رسید. در نتیجه، مازاد عرضه بالقوه نفت در جهان از آغاز این سال جنبه فعلیت به خود گرفت.<sup>۷۵</sup>

«سومین شوک نفتی» را به بار آورد که در نتیجه آن، قیمت‌های نفت از حدود بشکه‌ای ۲۸ دلار در اواسط ژانویه ۱۹۸۶ به بشکه‌ای ۱۰ دلار تا اولین هفته آوریل همان سال سقوط کرد. البته قیمت‌های واقعی نفت با اختساب نرخ تورم در حد بشکه‌ای ۴ تا ۵ دلار بود. دونیروی دیگر، یکی سیاست‌های خطای اوپک و دیگری به اصطلاح «عامل سعودی» بود. اما این دونیرو را بخطه‌ای تنگاتنگ باهم داشت. از ابتدای دهه ۱۹۷۰ اوپک به تدریج جای شرکت‌های نفتی را در مقام تنظیم کننده قیمت‌ها گرفت و در سال‌های نخست، این وظیفه را به خوبی ایفا کرد.<sup>۷۶</sup> امادر دهه ۱۹۸۰ در نتیجه تجدید ساختار جهانی و فرصت طلبی اعضای اوپک، این سازمان از «واضع قیمت‌ها» به «بنیان نهاده قیمت‌ها» تبدیل شد.

اما آنچه برای اوپک مصیبت بوده بار آورد این واقعیت بود که این سازمان در آغاز تها به تمجید لطفی از این تغییر و تحول اکتفا کرد و برای قیمت‌گذاری نفت، یک دیدگاه استراتژیک دراز مدت اتخاذ نکرد. چنین خطای استراتژیکی، در بی صعود قیمت‌ها در سال‌های ۱۹۷۹-۸۰ مشهود بود. اوپک به جای مداخله در بازار برای تنظیم بهای نفت در سطح پایاتر، تصمیم گرفت سود فوق العاده‌ای به دست آورد. لذا به نیروهای بازار اجازه داد مسیر خود را طی کند.<sup>۷۷</sup>

اما افزایش قیمت‌های نفتی بر عدم تعادل عرضه و تقاضا، بلکه حاصل تغییرات عمیق‌تری در اقتصاد جهان سرمایه‌داری بود. در واقع در سال ۱۹۷۹ حتی هنگام وقته‌گاه در تولید و صادرات نفت ایران، میزان عرضه نفت، پایین نیامد. عربستان سعودی و عراق به عرضه نفت پیش از میزان لازم برای جبران سهم ایران پرداختند. در سال ۱۹۷۹ تولید اوپک در حدود ۳۰/۹ میلیون بشکه در روز و ۶۵ درصد بیشتر از تولید سال ۱۹۸۱ - ۶ میلیون بشکه در روز - بود. نقش عربستان سعودی همواره ارتباط نزدیکی با اهمیت فزاینده کشمکش قدرت در داخل اوپک داشته است. این کشمکش حول سطح و ثبات قیمت نفت، سیاست شدن فزاینده این سازمان در ۱۵ سال گذشته، و آسیب‌پذیری فزاینده اوپک در برابر سیاست اعضای قدرتمند خویش دور می‌زند.<sup>۷۸</sup> کشمکش بر سر کسب رهبری اوپک در شرایط سخت بازار در سال‌های ۱۹۷۹-۸۰ همچنان یک موضوع متروک بود. تنها در دوره‌هایی که بازار ملایم بود (مانند سال‌های ۱۹۷۴-۷۸ و ۱۹۸۱-۸۵) این کشمکش، تشنگی قابل ملاحظه‌ای را در داخل اوپک به وجود می‌آورد.<sup>۷۹</sup> پس از انقلاب ایران، عربستان به صورت تنها دولت «جاگزین» در داخل اوپک درآمد. این موقعیت به افزایش قدرت این کشمکش در سال‌های بعد در داخل سازمان کمک کرد. سعودی‌ها از این قدرت تازه برای تنظیم قیمت‌های نفت براساس نیازهای اقتصاد داخلی و نیاز متحده غربی خود استفاده کردند. آنان از قدرت اقتصادی خود برای حمایت از ضد انقلابیون در سراسر جهان و متزلزل ساختن رژیم‌های زاده انقلاب، از جمله رژیم ایران بهره‌برداری کردند. این سیاست عربستان، بخشی از تعهد دوجانبه بزرگتری بود که از میانه دهه ۱۹۷۰ بین این پادشاهی و ایالات متحده به وجود آمده بود. به گفته «طرزیان»: در «صحنه بین‌المللی یک مثلث استراتژیک جدید سربرآورده بود: اوپک که در گرو عربستان سعودی بود، عربستان سعودی که با ایالات متحده هم جبهه شده بود و ایالات متحده که خود را متعهد به حمایت از ریاض می‌دانست. اوپک در سال‌های بعد همچنان زندانی این مثلث بود و تهدید در شرایط استثنایی و زود گذر آزاد می‌شد.<sup>۸۰</sup>

جای شگفتی نیست که در بی انقلاب سال ۱۹۷۹ ایران «جامعه بین‌المللی از عربستان سعودی خواست که به منظور تخفیف اثرات نامطلوب احتمالی حاصل از یک بحران جهانی انرژی، تولید نفت خود را افزایش دهد. بر این اساس، تولید این کشور در سال ۱۹۷۹ به ۹/۵ میلیون بشکه در سال ۱۹۸۰ به ۹/۹ و در سال ۱۹۸۱ به ۹/۸ میلیون بشکه در روز رسید.<sup>۸۱</sup>

«آرامکو» از اوخر سال ۱۹۷۸ روزانه نزدیک به ۲/۵ میلیون بشکه بیش از میزان قبلی در همان سال تولید می‌کرد. آنگونه که در یکی از

جههه متحده از «دولت‌های تندرو» در داخل اوپک در برای حکومت سلطنتی سعودی، یکی از این تدبیر بود. حکومت اسلامی در زمینه اجرای گاه و بیگانه استراتژی قیمت‌گذاری تهاجمی در بازارهای نقدی و انجام معاملات گسترشده تهاتری با کشورهای اروپای شرقی نیز موفق بود. برای نمونه در سال ۱۹۸۲، ایران در کمتر از سه هفته و در سه نوبت پیاپی، قیمت نفت خود را کاهش داد. نفت ایران در این تاریخ<sup>۴</sup> تا ۵ دلار کمتر از بهای نفت مشابه عربستان سعودی بود. حتی ایالات متحده که زمانی نفت ایران را پایکوت کرده بود از این موقعیت بهره گرفت و به خرد نفت ازان ایران برای تقویت ذخایر خود پرداخت. چنین به نظر می‌رسید که گویی جمهوری اسلامی ایران طرحی برای فلنج کردن «اوپک» سعودی دارد. سعودی‌ها نیز در باسخ، با پیشنهاد کاهش تولید خود به منظور تقویت قیمت‌ها، موجب شکننده همه در بازار نفت شدند. اما ایران دست بردار نبود و تسلیم نشد و در نتیجه، در آمد نفت آن در سال‌های ۱۹۸۲ و ۱۹۸۳ به نقطه اوج خود در سال‌های پیش از انقلاب رسید.

اما سعودی‌ها تا پیش از پس گرفته شدن شهر خرم‌شهر از عراقی‌های اشغالگر در ۲۴ مه ۱۹۸۲، جمهوری اسلامی را جدی نمی‌گرفتند. آن‌ها که مضطرب و هراسناک شده بودند پیشنهاد پرداخت غرامت برای جبران خسارات جنگ و همکاری در مسائل منطقه را مطرح ساختند. اما ایران که به قدرت نظامی و افزایش درآمد نفت خود اطمینان داشت، تصمیم گرفته بود تا سقوط صدام‌حسین و تنبیه متحدهاش، جنگ را ادامه دهد. در این هنگام سیاست جمهوری اسلامی در قبال عربستان سعودی به گفته وزیر نفت وقت ایران «منزوی ساختن عربستان سعودی و مجبور ساختن آن کشور به رفتاری برای باسایر اعضاء» بود. وی اعلام کرد «نبرد ما با ریاض در بازار نفت صورت خواهد گرفت بلکه [این نبرد] یک مبارزه سیاسی است. به مجرد سقوط صدام‌حسین، بسیاری از مسائل حل خواهد شد».<sup>۵</sup> اما با دخالت ایالات متحده به سود عراق در جنگ، نبرد به بن بست رسید و به پذیرش صلح منتهی شد.

## دهه ۱۹۹۰: عملگرایی و احیاء محتاطانه پیوند

تغییر چشمگیر خط مشی ایران پس از پایان یافتن جنگ خلیج فارس در آغاز سال ۱۹۹۱ صورت گرفت. این رویداد برداشت ایران را در مورد امنیت خویش، از پایه دگرگون ساخت و میل به ایجاد یک اقتصاد بیرونی و یک نیروی نظامی بازدارنده را تقویت کرد. آقازاده وزیر نفت در دیدار با گروهی از روحانیون در سپتامبر سال ۱۹۹۱ اعلام کرد: «اگر قرار است جمهوری اسلامی بر جستگی خود را در منطقه حفظ کند، باید از طریق افزایش تولید [نفت] خویش اقتصاد خود را بهبود بخشند». وی سپس در یک مصاحبه مطبوعاتی با نایاندگان رسانه‌های داخلی و خارجی در تهران در روز ۱۶ اکتبر ۱۹۹۲ تأکید کرد که: «ما بیشتر نگران سطح درآمدها هستیم تا نگران تعداد بشکه‌های نفتی که صادر می‌کنیم».<sup>۶</sup>

بدین ترتیب، یک بار دیگر مانند گذشته، از درآمد نفت به عنوان محرك رشد اقتصادی و قدرت نظامی لازم برای تضمین نقش بر جسته جمهوری اسلامی در اوپک و مسائل امنیتی منطقه استفاده شد. دولت برای اجرای این سیاست پیوند، ایستاری نسبتاً مصالحه جویانه در قبال بازگرگان اصلی بازارهای نفت و امنیت منطقه‌ای اتخاذ کرد و مجلس نیز یک برنامه بازسازی اقتصادی را که به شدت وابسته به درآمد نفت بود به تصویب رساند. از آن جا که اوپک باید سیاسی‌زدایی می‌شد، ایران شروع به ایفای نقش مستنده نه خود به عنوان دومنین قدرت نفتی در داخل این سازمان کرد. نخستین برنامه پنجم‌ساله توسعه (۱۹۸۹-۹۳) که امید می‌رفت به ۸۷ درصد رشد سالانه دست یابد برایک بود جه ارزی ۱۴۷ میلیارد دلاری برای کل دوره برنامه، یا حدود ۲۸/۱ میلیارد دلار برای هر سال ممکن بود. نزدیک به ۷۷ میلیارد دلار از این مبلغ باید به صورت وام از بازارهای بلندمدت سرمایه، ۱۷ میلیارد دلار

پس از این تحولات بود که اوپک به سیاست تشییت بهای نفت خود و محدودسازی تولید در سطح تقاضای جهانی پس از کسر نفت تولید شده به وسیله کشورهای غیر عضو اوپک بایان بخشید. متعاقباً این تغییرات صحنۀ را برای سقوط بزرگ سال ۱۹۸۶ که در کمال شکننده در کمتر از دو ماه پس از تصرف بندر عراقی «فلو» توسط ایران در پی یک حمله غافلگیر کننده بزرگ رخ داد، آماده کرد.

به طور کلی، هرچند تمامی اعضای اوپک از افت بازار نفت و سیاست سعودی‌ها لطمۀ دیدند، اما بیشترین زیان نصیب جمهوری اسلامی ایران شد. ایران در گیر جنگی بود که در آن از هیچ گونه حمایت بین‌المللی برخوردار نبود. بعلاوه اقتصادی را به ارت پرده بود که گرفتار بحران‌های عمیق و واپسیه به درآمد نفت بود. افزون بر این هدف سیاست‌های سعودی صرفًا به زانودار اوردن رژیم اسلامی از لحاظ اقتصادی «نیو»، بلکه تقویت دشمن آن یعنی عراق نیز مورد نظر بود. سعودی‌ها از همان آغاز و به انتهاء مختلف از جمله اعطای یکجانبه کمک‌های نقدی و جنسی و تسهیلات وام و اعتیبار «ماشین جنگی عراق را تأمین کردند».<sup>۷</sup>

برای نمونه، تنها در سال ۱۹۸۱ عربستان سعودی همراه با کویت، قطر و امارات متحده عربی «در قالب یک وام بدون بهره ۳ میلیارد دلاری به عراق، کمل مالی کردند».<sup>۸</sup> برای رسیدن به بیشترین نتیجه تحریبی، سیاست عربستان با جریمه‌های اقتصادی ایالات متحده علیه حکومت اسلامی در بی‌ Magejri گوگان گیری هماهنگ شد. شاید این از اقبال ایران در تگزاس نیز به سقوط بهای نفت در سال ۱۹۸۶ برای صنایع نفت آمریکا در تگزاس نیز به همان اندازه زیان‌بار بود. در نتیجه، به قول «جیمز بیل» منافع ایران و آمریکا در این مسئله به هم گرانید. به این ترتیب، سعودی‌ها برای اعضای قراردادی با ایران در مورد کاهش تولید در اوخر تابستان ۱۹۸۶ تحت فشار قرار گرفتند.<sup>۹</sup>

عربستان سعودی پس از برقراری آتش بس میان ایران و عراق در اوت سال ۱۹۸۸، همچنان به سیاست متزلزل ساختن جمهوری اسلامی ادامه داد. همان‌گونه که در نشریه «نیویورک تایمز» به شکل وسیعی منعکس شد، پادشاهی عربستان همراه با کویت، امارات متحده عربی، قطر و عراق، تولید نفت خود را تقریباً بلاfaciale پس از آتش بس در ۲۰ اوت ۱۹۸۸ افزایش داد.<sup>۱۰</sup> تا اوایل اکتبر، تولید عربستان به سطح روزانه ۵/۷ میلیون بشکه رسید که بسیار فراتر از حد سهمیه روزانه ۴/۳ میلیون بشکه آن کشور در اوپک بود. سعودی‌ها مدعی بودند که از سهم بازار خودشان در برای دست‌اندازی احتمالی ایران حفاظت می‌کنند و این مستمسک بزودی غیر قابل دفاع از کار درآمد. جمهوری اسلامی در تمام طول سال ۱۹۸۸ همچنان کمتر از سهمیه روزانه ۲/۴ میلیون بشکه‌ای خود در اوپک تولید کرد. در این اثنا دو سال سعودی و متحده‌اش یعنی سایر اعضای عرب اوپک به عنوان شرط تفاوت جدید اوپک در مورد قیمت و میزان تولید، مستنده همترازی تولید میان ایران و عراق را مطرح ساختند. این شرط، تقاضای غیر منصفانه بود. چرا که سهم عمواره کمتر و ایران دارای اقتصادی به مرتبه گسترشده تر و جمعیتی سه برابر بیشتر از جمعیت عراق بود. با این احوال، ایران پس از یک دوره مقاومت اولیه، به این خواسته تن در داد. اما سعودی‌ها طرح دیگری را از چنین خود ببرون آوردن: تقریباً بلاfaciale، پادشاهی سعودی کوشید تا با مشروط ساختن اجرای توافق اوپک به حل و فصل برخی اختلافات سیاسی میان خود و ایران، درباره این توافق جوگزاری و خرابکاری کنند. سعودی‌ها برای تقویت این تقاضا، تهدید به کاهش بهای نفت خود کردند و این موضوعی بود که به اعتراض گستردۀ سایر اعضای اوپک منجر شد.<sup>۱۱</sup>

در زوئیه ۱۹۸۸، نزدیک به ۴۵۰ تن از حجاج ایرانی در جریان یک تظاهرات سیاسی در مکه به دست پلیس سعودی به قتل رسیدند و این رویداد به تعلیق روابط دیپلماتیک میان دو کشور منجر شد. برخی از تدبیر جمهوری اسلامی علیه سعودی‌ها کاملاً کارگر افتاد. سیاست تشکیل یک

■ در دهه ۱۹۸۰ در نتیجه تجدید ساختار جهانی و فرست طلبی برخی از اعضای اوپک، این سازمان از «واضع قیمت‌ها» به «پذیرنده قیمت‌ها» تبدیل شد.

■ در پی انقلاب سال ۱۹۷۹ ایران، جامعه بین‌المللی از عربستان سعودی خواست که به منظور تخفیف اثرات نامطلوب احتمالی حاصل از یک بحران جهانی انرژی، تولید نفت خود را افزایش دهد.

■ عربستان سعودی در سال ۱۹۸۱ موفق شد اراده خود را بر دیگر اعضای اوپک تحمیل کند و آنان را وادار سازد تا قیمت‌ها را در سطح قیمت کاهش یافته این کشور، تعیین کنند.

■ قیمت پایه اوپک یعنی ۲۱ دلار برای هر بشکه نفت، از نظر ایران یک قیمت منطقی است و باید مورد حمایت قرار بگیرد.

■ در حال حاضر نگرانی عده اعضای اوپک، تلاش غرب برای وضع یک مالیات نفتی اضافی است.

■ تهاجمی، حمایت از جنبش‌های تندر و اسلامی علیه دولت‌های میاندرو و دوست ایالات متحده و دمیدن در تئور مخالفت با صلح اعراب و اسرائیل است. خط‌مشی نفتی جدید جمهوری اسلامی برایه برخی ملاحظات استوار است.<sup>۵۰</sup>

■ رئیس جمهور ایران در پیام خود خطاب به «کنفرانس نفت و گاز در دهه ۱۹۹۰» در اصفهان بر رخت بریستن «نظام جهانی دو قطبی» تأکید داشت و وزیر خارجه از یک «نظم جدید» بالته سخن به میان اورد که در آن «اولویت‌های سیاسی تحت الشاعع ملاحظات اقتصادی قرار خواهد گرفت». دیگر مقامات ایرانی نیز پاداور شدند که این کشور خواهان ایجاد یک اقتصاد بازار آزاد است و طرح‌هایی برای استقرارض و جلب سرمایه‌گذاری خارجی دارد.<sup>۵۱</sup> وزیر نفت در یک مصاحبه مطبوعاتی گفت که این کنفرانس نیمازنگرد گرگونی‌های ناشی از بحران خلیج فارس، تعلو بازارهای نفتی جهان و تجدید ساختار اقتصاد جهان است. وی اظهار داشت در دهه ۱۹۹۰ با افت تولید نفت غیر اوپک، تقاضا برای نفت افزایش خواهد یافت و این موجب تقویت تقاضا برای نفت خلیج فارس می‌شود. بنابراین منطقی است که «ایران به عنوان یکی از اعضای مؤسس اوپک تلاش بسیارهایی را برای تفاهم متقابل بیشتر در میان بازیگران اصلی صنعت نفت شامل تولید کنندگان، مصرف کنندگان و شرکت‌های نفتی شروع کرده است».<sup>۵۲</sup> وی در مصاحبه‌ای پس از همین کنفرانس اشاره کرد که ایران در حال تغییر دادن سیاست‌های تولید، قیمت‌گذاری و بازاریابی خود است.<sup>۵۳</sup>

■ یک مقام ایرانی در تهران به من (نویسنده مقاله) گفت که «زمینه‌های اصلی مورد توجه حکومت را ثبات قیمت‌ها و قابل پیش‌بینی بودن درآمدها تشکیل می‌دهد». ایران توجه خویش را بروض بالفعل بازار متصرک خواهد ساخت و به جای یک قیمت بالای بی ثبات، جویای یک بهای پایدار است. این مقام ایرانی استدلال می‌کرد که برای دستیابی به این ثبات باید اوپک در زمینه تعیین یک «قیمت منصفانه» برای نفت، بانیروهای بازار همکاری کند و این همان مفهوم موسم به «فسردن دست نامرئی» است. قیمت شاخص اوپک یعنی بشکه‌ای ۲۱ دلار از نظر ایران یک قیمت «منطقی» است و باید مورد حمایت قرار گیرد. ایران برای حفظ این سطح قیمت‌ها به همکاری عربستان سعودی و شرکت‌های نفتی (یا مصرف کنندگان) نیاز دارد. بنابراین غیر سیاسی کردن اوپک یک جنبه اصلی خط‌مشی جدید ایران است. سیاست جدید قیمت‌گذاری، رشد اقتصادی غرب را نیز مورد نظر قرار می‌دهد. بر این اساس، قیمت‌های نفت باید در سطحی تعیین شود که با سطح

دیگر از محل صادرات غیر نفتی و ۱۰۳ میلیارد دلار از محل درآمد نفت تأمین می‌شد.

■ در دومین برنامه پنجساله توسعه (۱۹۹۴-۹۸) سهم نفت، همراه با گاز و پتروشیمی، به عنوان محور توسعه آینده کشور، بیشتر شده بود. با توجه به این سطح از نیاز ارزی، قابلیت پیش‌بینی درآمد نفت و ثبات بهای آن، برای ایران اهمیت فراوان داشت و «همکاری تولید کننده - مصرف کننده» را ضروری می‌ساخت. بازسازی اقتصادی و تقویت بنیه نظامی، به تکنولوژی غربی نیاز داشت. بنابراین تعیین مجدد اهداف و رویکردهای سیاست خارجی ضرورت پیدا می‌کرد که این نیز به نوبه خود باید از ثبات سیاسی منطقه و روابط حسن همکاری شروع می‌شد.<sup>۴۴</sup>

■ ایران از قبل در کنفرانس بین‌المللی خلیج فارس که در سال ۱۹۸۸ در تهران برگزار شد، برخواست خود دایر بر دوستی با همسایگان عرب، تأکید کرده بود.

■ مباحث کنفرانس بعدی خلیج فارس نیز (که نویسنده از جمله شرکت کنندگان در آن بود) حول موضوع ثبات، یکارچگی و همبستگی دور می‌زد.<sup>۴۵</sup> در این کنفرانس همچنین بر منافع و میراث فرهنگی مشترک تأکید و از طرح مسائل تفرقه‌آفرین، پرهیز شد. امادر کنفرانس ماه مه ۱۹۹۱ در اصفهان تحت عنوان «نفت و گاز در دهه ۱۹۹۰: چشم انداز همکاری» خط‌مشی نفتی جدید و سیاست خارجی عملکرایانه ملازم با آن، اعلام شد. این کنفرانس پس از بیان بحران خلیج فارس برگزار شد که طی آن ایران در تلاش برای بازسازی تصویر نامناسبی که در غرب از آن ساخته بودند، سیاست بیطریق در پیش گرفته بود. در جمع شرکت کنندگان این کنفرانس، هفت تن از وزرای نفت کشورهای عربستان سعودی، الجزایر، عمان، اتحاد شوروی سابق، کوه جنوبی، کویت و ونزوئلا دیده می‌شدند. حضار و سخنرانان نیز ۶۴ تن از مقامات اجرایی شرکت‌های نفتی بزرگ، نایابندگان غول‌های خبری غرب و تعدادی محقق و استاد دانشگاه بودند.

■ شرکت کنندگان ایرانی را وزرای امور خارجه، نفت و اقتصاد و دارایی و مدیران بانک مرکزی و سازمان برنامه و بودجه تشکیل می‌دادند و رئیس جمهور نیز پیام ویژه‌ای برای کنفرانس فرستاد.<sup>۴۶</sup> جمهوری اسلامی ایران همچنین برای ترمیم شکاف میان خود و همسایگان عربیش در خلیج فارس، از انواع دیگر روش‌ها استفاده کرد و تا سال ۱۹۹۱، بار دیگر روابط با عربستان سعودی، اردن، کویت، و حتی عراق را برقرار ساخت.<sup>۴۷</sup> اماً فروپاشی اتحاد شوروی و تشدید جنبش‌های اسلامی در خاورمیانه و آسیای مرکزی، جمهوری اسلامی ایران را به تجدیدنظر در سیاست خارجی عملکرایانه خود، واداشت. این تحول همراه با سیاست مصالحة نایابیر عربستان سعودی دایر بر حفظ سطح بالایی از تولید، می‌توانست برای خط‌مشی نفتی جدید دشواری آفرین باشد. ایران از پیش، به نشان دادن احتیاط بیشتر و پای‌بندی کمتر به مقررات وضع شده به وسیله اوپک یا بازار نفت بین‌المللی گرایش داشت. ایران همچنان در داخل اوپک به همکاری می‌پردازد و قیمت‌ها و سهمیه‌های تعیین شده توسط این سازمان را می‌بیند. وزیر نفت در یک کنفرانس مطبوعاتی در سال ۱۹۹۲ تأکید کرد که ایران «از هرگونه سطح تولیدی که بتواند تضمین کنندگان بهای ۲۱ دلار باشد پشتیبانی و برآسان آن، سطح تولید خود را تعديل خواهد کرد».<sup>۴۸</sup> با وجود این انعطاف‌پذیری، ایران در بسیاری از موارد، عدم آمادگی خود را برای احراز نقش تولید کننده «جاگزین» اعلام کرده است.<sup>۴۹</sup> ایران همچنین تعهدات خود در مقابل شرکای نفتی اعم از خریداران نفت خام یا شرکت‌های فعل در پیمانکاری بروزهای بالادستی و پایین‌دستی را محترم می‌نماید. هرچند روابط با برخی از کشورهای عرب (الجزایر، مصر و عراق) چندان مطلوب نیست، اما تهران همچنان به تلاش برای بهبود روابط با کشورهای جنوب و شمال ادامه می‌دهد. روابط با پیشتر کشورهای اروپایی نیز بهبود یافته، اماً روابط با ایالات متحده، همچنان رو به تیرگی پیشتر است. ایالات متحده ادعایی کند که نسبت به حسن نیت ایران بی‌اعتماد است. از جمله این اتهام را وارد می‌سازد که ایران در حال ایجاد یک ارتض

فولاد «نیپون» ژاپن، شرکت بازرگانی «تویومنکاکایشا»، و IOOC مشغول بازسازی سکوی نفتی فلات قاره «سلمان» در خلیج فارس (به ارزش بیمانکاری ۳۰۰ میلیون دلار) است. بیشتر کارهای بازسازی این پروژه را شرکت «مک درموت» McDermott در مقام بیمانکار فرعی انجام می‌دهد، چند شرکت ژاپنی دیگر نیز در میادین نفتی ایران فعالند:

شرکت «نیشوایوای» Nissho Iwai به تأمین تجهیزات برای مجتمع پتروشیمی بندرآمام خمینی می‌پردازد. این شرکت در پروژه «اروماتیک» اصفهان نیز مشارکت دارد. شرکت‌های «تیکاویل» Tico Oil و «سیکوشیکن» Seiko Shiken نیز در تولید نفت از دو میدان بزرگ نفتی واقع در خلیج فارس، با ایران همکاری دارند.

در بین شرکت‌های غربی، شرکت‌های فرانسوی بیشترین فعالیت را دارند: ETPM در حال بازسازی تلمبه‌های پایانه نفتی جزیره خارک (به ارزش بیمانکاری ۲۱۷/۵ میلیون دلار) و سکوی نفتی فلات قاره نصر در خلیج فارس (به ارزش بیمانکاری ۴۵ میلیون دلار) است. «انترپوز» Enterpose نیز در قالب یک قرارداد ۲۲۵ میلیون دلاری، ایران را در بازسازی پایانه نفتی جزیره خارک پاری می‌کند. آژیتان Aguitaine در حال کمک به ایران برای توسعه میادین نفتی از پیش فعال، شامل یک میدان گازی در جنوب شهر شیرواز است. به شرکت «تکنیپ» Technip نیز بیمانکاری مدیریت ترمیم، بازسازی و راه اندازی مجتمع پتروشیمی بندر آمام خمینی واگذار شده است. شرکت «توتال سی.اف.بی» Total CFP سرگرم کمک به ایران در زمینه توسعه میادین نفتی از پیش فعال است. (پرداخت هزینه این پروژه‌ها به صورت نفت خام خواهد بود) در ژوئن ۱۹۹۱ نیز یک قرارداد بزرگ اکتشاف و بازاریابی با همین شرکت منعقد شد. شرکت «شلبرگر» Schlumberger پروژه‌هایی را بیمانکاری می‌کند که اعتبارات لازم برای آن توسط کسرسیومی مشکل از بانک‌های ایران و فرانسه تأمین می‌شود.

پس از فرانسه، شرکت‌های ایتالیایی در میادین نفتی ایران سیار فعالند. از جمله آن‌ها شرکت «آژیپ» Agip است که به ایران در اکتشاف میادین نفتی جدید و توسعه میادین فعل از جمله یک میدان گازی در شیراز کمک می‌کند. شرکت «میکوپرل» Micoperl در بازسازی سکوی نفتی فلات قاره «نصر» در خلیج فارس به شرکت فرانسوی «ای.تی.بی.ام» ETPM پاری می‌رساند و شرکت «سایپم» Saipem از فوریه ۱۹۹۰ در حال ساخت تاسیسات تلمبه خانه گاز (در قالب یک قرارداد ۳۶ میلیون دلاری) است. از دیگر بیمانکاری‌های بزرگ و فعل در ایران، شرکت‌های کانادایی «تریتون» Triton، «کامپوتالوگ» Campatalog و «کارینوپاپ لاین اینترنشنال» Carino Pipeline International است. همچنین ایران برای طرح‌های اکتشاف و توسعه خود، تجهیزات لازم را از کانادا اجاره کرده است. شرکت ساختمانی «سانگ یونگ» کره جنوبی در حال ساخت شش مخزن نفت خام (در قالب یک قرارداد ۳۰ میلیون دلاری) است. شرکت فنلاندی «راتوما - رپولا» Rauma Repola ساخت یک سکوی حفاری در دریای خزر را با همکاری یک شرکت روسی به عنوان بیمانکار اصلی تعهد کرده است. همچنین ایران عاملات مختلفی را با شرکت نفت انگلیس و شرکت‌های «دمینکس» (آلما) (پتروفینا) (پلویک)، «گرهارد اینداستریز» (ایالات متحده)، «گروه رویال داچ شل» (دوو) (کره جنوبی)، «آنی» و «آژیپ» (ایتالیا) و «زاپکس» با همکاری شرکت ملی نفت ژاپن (JNOC) مورد مذاکره قرار داده است.

«کونوکو» Conoco و «آموکو» Amoco از ایالات متحده نیز در بروزه‌های بالادستی فلات قاره خلیج فارس فعال مستندند. برای تکمیل این پروژه‌ها به حدود ۵ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری نیاز است. اما ایران به آسانی تحمل این سطح از هزینه‌ها را نخواهد داشت. به ویژه این که برای توسعه منابع عظیم گاز نیز ۳/۵ میلیارد دلار دیگر مورد نیاز است. نتیجه تلاش‌هایی که برای استقرارضایی یا جلب سرمایه‌گذاری

تحمل مصرف کنندگان صنعتی، تجاری در غرب سازگار باشد. سرانجام، پایدید قیمت نفت در تناسب با صادرات، چنان تعیین شود که یک سطح حداقل درآمد نفت برای ایران تضمین شود. با توجه به نیازهای کنونی، ایران می‌تواند با قیمت هر بشکه نفت ۲۱ دلار، سهمیه ۳/۴۱ میلیون بشکه در روز خود در اوپک را رعایت کند.

مسئله مهم دیگر در سیاستگذاری، «امنیت متقابل عرضه - تقاضا» به مفهوم امنیت عرضه برای مصرف کنندگان و امنیت تقاضا برای تولیدکنندگان است. «امنیت ارزی» یا عرضه که از روز نخست در اسنادنامه اوپک درج شد تا پیش از سال ۱۹۹۰ مورد پذیرش جمهوری اسلامی ایران نبود. به طور مشخص، امنیت عرضه ایجاب می‌کند که اوپک به ویژه در موقع بحران، جریان کافی نفت با قیمت‌های منصفانه را برای مصرف کنندگان تعیین کند. یکی از راه‌های اصلی رسیدن به این مقصد، ذخیره‌سازی نفت در نزدیکی بازارهای مصرف، به ویژه در غرب است. تمهید دیگر برای تأمین امنیت عرضه، سرمایه‌گذاری در پروژه‌های بالادستی است. اما این امر نیازمند سرمایه‌گذاری خارجی شرکت‌های بزرگ در کشورهای عضو اوپک است.

از طرف دیگر، امنیت تقاضا، متوجه نگرانی‌های تولیدکنندگان نفت است. این مفهوم مشخصاً به دسترسی آسان تولیدکنندگان نفت به بازارهای بانبات و قیمت‌های منصفانه منجر خواهد شد. دولت‌های مصرف کننده نباید برای محدود ساختن این نیاز تلاش کنند مگر آنکه این تلاش موافق با نیازهای درآمدی و سطوح تولید نفت تولیدکنندگان نفت باشد. در حال حاضر نگرانی عده اعضای اوپک، تلاش غرب برای وضع یک مالیات نفتی اضافی است. برای نمونه در سال ۱۹۹۰ متوسط مالیات‌هایی که در اروپای غربی و ژاپن بریک بشکه نفت بسته شده ترتیب ۴۹ و ۳۹ دلار بود. به این ترتیب خالص عایدی از محل مالیات بندی برآورده‌های نفتی در غرب، بیشتر از درآمدهای صادراتی کشورهای صادرکننده نفت است. سایر تدابیر محدود کننده تقاضا شامل عوارض صادراتی، سیاست ابقاء ارزی، سرمایه‌گذاری در سوخت‌های جایگزین نفت، نگرانی‌های زیست محیطی مرتبط با تولید و مصرف نفت و خوداری کشورهای مصرف کننده از ارائه اطلاعات ناظر بر حجم و سمت و سوی تقاضای خوش است. مسئله شفاف نبودن داده‌ها، در جناح عرضه کنندگان نیز وجود دارد ولی بیامدهای آن برای مصرف کنندگان کمتر است. سومین زمینه مرتبط با امنیت تقاضا، از میان برداشت‌شن «هرچ و مرج خودانگیخته» ای است که معمولاً در نتیجه رقابت میان منافع کوتاه مدت و بلندمدت تولیدکنندگان اوپک به وجود می‌آید. ایران همچنان از این بابت نگران است که سعودی‌ها مانند زمان شروع صادرات مجدد کویت، پس از ورود مجدد عراق به بازار صادرات نیز تولید خود را تا سطح قبل از جنگ خلیج فارس کاهش ندهند. سرانجام، آگاهی نسبت به وابستگی متقابل و فرازینه میان بخش‌های بالادستی (تولیدکنندگان) و پایین‌دستی (صرف کنندگان) بازارهای نفت، برای حفظ امنیت تقاضا اهمیت حیاتی دارد. در مباحثات پر امون همگرایی مجدد بازارهای نفتی بین‌المللی، به نحو فزاینده‌ای به این نگرانی توجه شده است.

مؤلفه عده دیگر خط‌مشی نفتی جدید، سیاست تولید جدید است. امید می‌رود اجرای یک پروژه ۲ میلیارد دلاری که از سال ۱۹۹۱ آغاز شده است، موجب افزایش تولید از میزان متوسط حدود ۲/۵ میلیون بشکه در روز در سال ۱۹۹۲ به ۴/۵ میلیون بشکه در روز تاریخ ۱۹۹۳ (و افزایش ظرفیت تولید به ۵ میلیون بشکه در روز) شود.<sup>۵۲</sup> برای رسیدن به این هدف، شرکت ملی حفاری ایران در سال‌های اخیر سیار فعل بوده و به طور متوسط سالانه ۲۵۰۰۰ متر حفاری انجام داده، درحالی که هدف برای سال ۱۹۹۲ حدود ۳۰۰۰۰ متر است. ایران همچنین پروژه‌های متعدد بازسازی، تعمیر، تزییق گاز، اکتشاف و افزایش ظرفیت را در قالب بیمانکاری به شرکت‌های نفتی غرب و اگذار کرده است. یک شرکت سرمایه‌گذاری مشترک میان شرکت

■ نفت خلیج فارس در آینده اهمیت استراتژیک خود را حفظ خواهد کرد و کشورهای صنعتی اختصاراً برای کنترل جریان و قیمت آن، از اتخاذ تدابیر ضروری کوتاهی نخواهند کرد.

■ در سپتامبر ۱۹۹۲ اوپک به دلیل آن که سطح تولید سازمان اجازه افزایش سهمیه را نمی‌داد از بالا بردن سهمیه تولید روزانه  $\frac{3}{2}$  میلیون بشکه‌ای ایران سریاز زد.

■ از زمان تبدیل درآمدهای حاصل از صدور نفت به یک منبع اقتصادی عمدۀ برای ایران در دهه ۱۹۵۰، اقتصاد ملی و امنیت منطقه‌ای برای ایران، پیوند تکاتنگی با خط مشی نفتی پیدا کرده است.

■ در بخش اعظم قرن حاضر، نفت در تعیین رشد اقتصادی و سیاست خارجی ایران نقش بسیار مهمی ایفا کرده است.

قراردادی منعقد ساخت. تازمان سقوط شاه ۸۰ درصد این بروزه چند میلیارد دلاری کامل شده بود. در طول جنگ با عراق، این مجتمع بارها بمبان شد. شرکت ژاپنی برای چند سال کار را متوقف کرد و پس از جنگ نیز طرفین توافق نشده در مورد تسهیم هزینه‌های باهم به توافق برسند. سپس شرکت ژاپنی خود را از این بروزه کنار کشید و از شرکت پیمۀ طرف قرارداد خود  $\frac{4}{4}$  میلیارد دلار خسارت دریافت کرد. اما ایران مصمم است این بروزه را تکمیل کند و به این منظور در جستجوی کمک خارجی است. در سال ۱۹۹۲ تولید صنایع پتروشیمی کشور به ۶ میلیون تن رسید درحالی که هدف برنامه‌ریزی شده برای سال ۱۹۹۳، معادل  $\frac{9}{5}$  میلیون تن و صدور  $\frac{1}{5}$  میلیون تن فراورده به ارزش  $\frac{3}{2}$  میلیارد دلار بود.

سیاست نفتی جدید ایران بر استراتژی جدید بازارهای نیز استوار است. دولت هم اکنون به جای فروش نفت در بازارهای نقدی یا بازارهایی که تقاضا در آنها قابل پیش‌بینی است، مشتاق وارد شدن به بازارهای بانبات است. ایران همچنین ترجیح می‌دهد که حتی الامکان نفت را به صورت تهاتری بلکه در ازای ارزهای معتبر و در مکان‌هایی به فروش پرساند که بتواند از بول آن برای خرید تکنولوژی و دانش فنی نوین استفاده کند.

یک جنبه دیگر از این سیاست شامل فروش نفت خام بیشتر (حدود  $\frac{1}{5}$  میلیون بشکه در روز در سال ۱۹۹۲) به پالایشگاه‌های اروپایی است. بازارهای جدید همچنین متنضم بکارگیری گسترده تجارت نفت به عنوان عامل فروش و برخلاف رویه سابق - فروش مستقیم - است. در حال حاضر این گونه عوامل شامل شرکت «فیبرو اترزی»، Phibro Energy A.G، واحد تجارت نفت شرکت Salomon Brothers، شرکت «مارک ریچ»، Mark Rich، «گات کو»، Gat Co، «ویتول» Vitol و «مارایمپاکس» Maralimpax است. شرکت «فیبرو اترزی»، «مارک ریچ»، «گات کو» به فروش نفت خام و فرآورده‌های نفتی مختلف ایران می‌پردازد.

«مارک ریچ» قراردادی برای پالایش نفت ایران و فروش آن به رومانی دارد. «گات کو» نیز نفت خام ایران را به هند و رومانی می‌فروشد. هرچند بیشتر کشورهای غربی خرید نفت ایران را افزایش داده اند اما ژاپن، پاکستان، اندونزی و کره جنوبی از میزان خرید خود کاسته‌اند.

مشارکت ایران در بازارهای سلف بسیار محتاطانه و نازل بوده است. به طور کلی بازارهای سلف مقبول هیچ تولید کننده نفتی نیست. تنها کشور مکزیک در کار سلف فروشی فعال است. شرکت‌های نفتی بزرگ نیز مشارکت چندانی در بازارهای سلف ندارند. این بازار، بازاری است که عمولاً شرکت‌های معامله کننده نفت و بورس بازار را به صورت خود جلب می‌کند. اولاً در میان مقامات ایران در مورد مزايا و مخارج شرکت در بازارهای سلف، اتفاق نظر حاکم نیست. بیشتر آنان چنین بازارهایی را از نظر

خارجی صورت گرفته (علیرغم وضع قانون جدیدی که هدفش تسهیل سرمایه‌گذاری خارجیان در معدن است) هنوز روشن نیست. بانک جهانی از طریق شرکت مالی بین‌المللی IFC تامین مالی تعدادی از میادین نفتی فلات قاره جنوب را بایک وام  $\frac{250}{300}$  میلیون دلاری تقبل خواهد کرد. بانک Paribas فرانسه ترتیب یک سبد مالی چند جانبه  $\frac{300}{300}$  میلیون دلاری را برای شرکت ملی نفت ایران داده است. براساس شرایط این معامله، بول وام دهنده‌گان از محل درآمد صادرات نفت شرکت که در حسابی تحت کنترل «پاریباس» قرار داده خواهد شد برداخت می‌شود. نسبت تولید به بالایش در ایران بسیار پایین است.<sup>۵۵</sup>

در حال حاضر، مصرف داخلی روزانه  $\frac{1}{1}$  میلیون بشکه است که از این میزان تنها حدود یک میلیون بشکه در  $\frac{9}{10}$  پالایشگاه دولتی بالایش و بقیه ( $\frac{150}{150}$  هزار بشکه) از خارج وارد می‌شود. مصرف روزانه کشور، همه ساله حدود  $\frac{40000}{40000}$  بشکه افزایش می‌یابد. قیمت‌های داخلی انرژی با سوپسید بالاعیین می‌شود و رشد جمعیت، مصرف داخلی را به سرعت بالا می‌برد. دولت برای برکدن این شکاف، در حال بالا بردن ظرفیت بالایش داخلی است. از جمله هر روزه‌های برنامه‌ریزی شده، پالایشگاه اراک و پالایشگاه بندربعباس است. شرکت ساختمانی و مهندسی شیمی «استانمهر و گتی» و «چیودای» که یک کنسرسیوم ایتالیائی - ژاپنی (با شرکت «استانمهر و گتی» از ایتالیا و «چیودای» از ژاپن) است در قالب یک قرارداد  $\frac{12423}{12423}$  میلیون دلاری مشغول ساخت پالایشگاهی با ظرفیت  $\frac{232}{232}$  هزار بشکه در روز در پندرعباس است. پالایشگاه اراک که  $\frac{13000}{13000}$  بشکه در روز ظرفیت دارد با همکاری شرکت ایتالیائی «تی.بی.ال» و شرکت ژاپنی «جی.جی.سی.» و صرف یک میلیارد دلار هزینه ساخته شده است. پالایشگاه گاز کنگان به وسیله شرکت مهندسی ایران و مشارکت شرکت صنعتی «دانه لیمه» در چارچوب یک قرارداد  $\frac{200}{200}$  میلیون دلاری در دست ساخت است. در عین حال، ایران سرمایه‌گذاری خارجی در زمینه بالایش را افزایش می‌دهد و هم اکنون یکی از شرکای بروزه «بندر قاسم» پاکستان، پالایشگاهی که «سنت رومالد» Saint Romald کانادا و پالایشگاه «مدرس» هند است. جمهوری اسلامی ایران، همچنین خواهان افزایش ظرفیت بالایش نفت خود در داخل و خارج کشور و جویای مشارکت شرکت‌های خارجی در این زمینه است. اما تاکنون تعداد بسیار کمی از این شرکت‌ها، نسبت به همکاری با ایران، تعامل نشان داده‌اند.

ایران همچنین برای توسعه صنایع پتروشیمی خود تلاش‌های زیادی انجام می‌دهد. قبل و بعد از انقلاب، با کمک خارجیان، چند کارخانه پتروشیمی از جمله مجتمع‌های پتروشیمی اراک و تبریز، پتروشیمی اصفهان و کارخانه تولید کود شیمیایی در خراسان ساخته شد. بروزه پتروشیمی اصفهان یکی از نشانه‌های موقوفیت جمهوری اسلامی ایران در این زمینه است.

کنسرسیومی مرکب از شرکت هلندی «لوموس کرست» Lumus Crest و شرکت‌های اسپانیایی «تکیکاوس» Teknicas و «اینی تک» Initec در ساخت این کارخانه  $\frac{16000}{16000}$  تنی که  $\frac{120}{120}$  میلیون دلار هزینه دارد، فعالند. شرکت آمریکایی «یو.او.بی.» و شرکت‌های ایتالیائی «فوچی - سیکوم» Focchi - Siccom، «تکنیپترول» Technipetrol، «نووبیگون» Nuovo Pignone و «استانمهر و گتی» Pignone نیز در این بروزه حضور دارند. کنسرسیومی متشكل از شرکت ژاپنی «جی.جی.سی.» و شرکت ایتالیائی «تی.بی.ال» نیز مشغول ساخت یک مجتمع عظیم پتروشیمی، شرکت‌های ایتالیائی «بلی» است. از جمله پیمانکاران فرعی این مجتمع، شرکت‌های ایتالیائی «Bellini» و «تکنیپترول»، شرکت المانی «اوود» Uhde، شرکت فرانسوی «آلستوم» و شرکت‌های ژاپنی «ماروبنی» Marubeni و «کاواساکی» Kawasaki مستند. اما مهم‌ترین بروزه پتروشیمی کشور در بندر امام خمینی همچنان ناتمام باقی مانده است. در اوآخر دهه ۱۹۷۰، ایران برای ایجاد بزرگترین مجتمع پتروشیمی خاورمیانه، با شرکت «میتسوی» ژاپن

اسلامی ایران و یا برای کل منطقه، اهمیت بسیار داشته باشد، اما وقوف به همین امر می‌تواند توانده‌ای اضطراب حاکم بر سایر بازیگران عده منطقه را توضیح دهد. ارتباط مستقیم میان دسترسی به ارز خارجی و توانایی بازسازی صنایع، امری است مشهود. ایران به دلایل مختلف که می‌توان آنها را دلایل مشروع دانست، برای بازسازی ارتش و زیرساخت‌های اقتصادی خود، اهمیت یکسانی قائل است. بی‌میلی پایه بازیگران منطقه به همکاری با ایران در زمینه یک خط مشی نقشی متقابل‌اً سودمند که یک منبع پایدار و قابل انتکاء ارزی را تضمین کند، به همین دلیل است.

### تذکرات پایانی

از زمان تبدیل شدن درآمدهای حاصل از صدور نفت به یک منبع اقتصادی عده برای ایران در دهه ۱۹۵۰، اقتصاد ملی و امنیت منطقه‌ای، بیوند تنگاتنگی با خط مشی نقشی ایران پیدا کرده است. تشکیل اوپک در سال ۱۹۶۸، جهانی شدن [الهیت] نفت، رخنه اقتصاد جهانی به درون اقتصادهای ملی و تشدید تعارضات منطقه‌ای در سال‌ها و دهه‌های بعد با ادغام هر چه بیشتر ایران در اقتصاد سیاسی جهان این بیوند را محکم تر ساخت. تحت این شرایط، سیاست‌های داخلی و خارجی- به دلایل گوناگون برای حکومت‌های مختلف ایران - به میزان زیادی درهم ادغام شد. به این ترتیب ایجاد توازن بین منافع اقتصادی و امنیتی که اغلب با هم تعارض دارد، وظیفه پیچیده‌ای شده است. در بعض اعظم قرن حاضر، نفت در تعیین رشد اقتصادی و سیاست خارجی ایران نقش بسیار مهمی ایفا کرده است. دکتر محمد مصدق نخست وزیر ملی گرای ایران، هنگامی که نفت را- که تا آن زمان متعلق به گروه‌های نفتی انگلیس بود - ملی اعلام کرد با کودتای «سیاه» در سال ۱۹۵۳ ساقط شد. هرچند تصمیم ملی کردن نفت، توسط شاه پس از بازگشت به قدرت ملغی نشد، اما شرایط تجاری تا زمان تولید اوپک در سال ۱۹۶۰ همچنان به سود خریداران بود. از آن زمان به بعد، دستکم به طور نظری، کشورهای تولیدکننده نفت بر تولید این کالای گران‌بهای کنترل کامل داشته‌اند. اصرار جمهوری اسلامی برقطعه تولید نفت پس از انقلاب به واسطه عدم انعطاف عرضه و تقاضا در بازار، به قیمت‌های بالاتر منجر شد. تحولات اخیر در منطقه خلیج فارس فرصت کاملاً تازه‌ای برای بھبود روابط میان ایران و همسایگانش به وجود آورده است. چند تحول مرتبط با هم، در چند سال گذشته منافع کشورهای عضو شورای همکاری خلیج فارس را به منافع ایران زدیکتر ساخته است. تا سال ۱۹۸۵ بیشتر تولیدکنندگان این سهیمه را نی داد از بالا بردن سهیمه تولید روزانه  $\frac{3}{2}$  میلیون بشکه‌ای ایران سرباز زد.

ایران نیز در پاسخ برای نشان دادن توانایی تولید بیش از حدش و احراز مقام دومین تولیدکننده بزرگ اوپک، تولید خود را در ماههای اکتبر و نوامبر به روزانه ۴ میلیون بشکه افزایش داد.<sup>۵۶</sup> اما در نشست ماه نوامبر اوپک در شهر وین، ایران پذیرفت تا در یک تلاش هماهنگ برای تقویت قیمت‌های در حال کاهش، تولید خود را به  $\frac{3}{5}$  میلیون بشکه در روز کاهش دهد. نشست ژوئن ۱۹۹۳ اوپک در «ژنو» و نشست فوریه ۱۹۹۳ در «وین» نشانه‌های آشکاری دال بر این حقیقت بود که اینگونه تنش‌ها هنوز یک امکان واقعی است.

سرانجام، تحت اوضاع و احوال کنونی، سازمان ملل نقش تعیین کننده‌ای ایفاء خواهد کرد. چرا که کنترل صادرات نفت عراق را در دست دارد. چگونگی اجرای این نقش توسط سازمان ملل و تأثیرات ممکن آن بر چشم‌انداز دیلماسی خلیج فارس هنوز معلوم نیست.

اخیراً ایران برای حفظ قیمت‌ها و نزدیکی به هدف تعیین شده بشکه‌ای ۷۱ دلار و نیز متقاعد ساختن عربستان سعودی و دیگر اعضای اوپک به محدود ساختن تولید خود، به تلاش پرداخته است. در این دوره خطیر از تاریخ ایران، شاید توانایی اتکاء به یک منبع پایدار ارز، برای جمهوری

اقتصادی آمیخته به خطر و از نظر سیاسی غیرقابل قبول می‌داند.

علی‌رغم مناقشات، بازارهای سلت در برخی از محاذی مورد پشتیبانی قرار گرفته است و در حال حاضر در سطح بسیار محدودی مورد عمل قرار می‌گیرد. از جمله حامیان اصلی بازار سلف، سازمان برنامه و بودجه است. این حمایت، قابل درک است چرا که سازمان برنامه و بودجه همواره خواهان اطمینان یافتن از سطح مشخص از درآمد نفت است. در گذشته عایدات نفت تقریباً همواره بیش از حد واقع برآورده می‌شد و این برای اجرای برنامه‌های توسعه کشور عوائق گسترش‌ای داشت. هرچند وزیر کشور نفت، نظر مساعدی در مورد بازارهای سلف ندارد، اما اعضای بلندیه اداره امور بین‌الملل این وزارت‌خانه، معامله‌های سلف را مورد حمایت قرارداده و به آن مبادرت کرده‌اند. «عفیفی فرد» مدیر امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران در سخنرانی خود در نخستین کنفرانس سالانه نفت و گاز خاورمیانه در دویی ۱۱ (تاریخ ۱۳ ژانویه ۱۹۹۲) گفت: «طی دهه گذشته، تحول تجارت نفت خام و فرآورده‌ای نقشی مفصلات جدیدی را سبب شده است و رویه‌های تجاري سنتي، دیگر مناسب نیست». <sup>۵۷</sup>

نفت خلیج فارس در آینده اهمیت استراتژیک خود را حفظ خواهد کرد و کشورهای صنعتی احتمالاً برای کنترل جریان و قیمت آن، از اتخاذ تدابیر ضروری کوتاه‌یابی نخواهند کرد. بنابراین، ابعاد سیاسی خط مشی نفت همچنان در آینده خلیج فارس نقشی محوری خواهد داشت. ایران و عربستان سعودی در مقام تولیدکنندگان اصلی الزاماً در برایر مسائل سیاسی جهانی نفت آسیب‌پذیر باقی خواهند بود. در شرایط کنونی چشم‌انداز تعارض منافع ایران و سعودی در آینده نزدیک بسیار ملموس است.

علت این امر نخست آن است که خط مشی نفتی ایران به صورت یک منبع نگرانی درآمده است زیرا موجب بیوند درآمد نفت با تقویت بنیه نظامی می‌شود. این نگرانی با توجه به سهیم بودن اسراییلی‌ها در آن، می‌تواند بالقوه تعارض آفرین باشد.

دوم این که سعودی‌ها پیوسته بی‌میلی خود را برای کاهش تولید تا سطح بیش از چنگ خلیج فارس نشان داده‌اند. مادام که عراق و کویت میزان قابل ملاحظه‌ای نفت صادر نکنند و قیمت‌ها در حدود بشکه‌ای ۲۰ دلار باقی میاند، ایران میتواند مقاومت سعودی‌ها را تحمل کند. اما هنگام ورود مجدد این کشورها به بازار نفت، تنش بالا خواهد گرفت. سعودی‌ها گفته‌اند که دیگر نقش یک تولیدکننده «جاگزین» را در اوپک ایفاء نخواهند کرد. در سپتامبر ۱۹۹۲ اوپک به دلیل آنکه سطح تولید سازمان اجازه افزایش سهیمه را نی داد از بالا بردن سهیمه تولید روزانه  $\frac{3}{2}$  میلیون بشکه‌ای ایران سرباز زد.

ایران نیز در پاسخ برای نشان دادن توانایی تولید بیش از حدش و احراز مقام دومین تولیدکننده بزرگ اوپک، تولید خود را در راههای اکتبر و نوامبر به روزانه ۴ میلیون بشکه افزایش داد.<sup>۵۸</sup> اما در نشست ماه نوامبر اوپک در شهر وین، ایران پذیرفت تا در یک تلاش هماهنگ برای تقویت قیمت‌های در حال کاهش، تولید خود را به  $\frac{3}{5}$  میلیون بشکه در روز کاهش دهد. نشست ژوئن ۱۹۹۳ اوپک در «ژنو» و نشست فوریه ۱۹۹۳ در «وین» نشانه‌های آشکاری دال بر این حقیقت بود که اینگونه تنش‌ها هنوز یک امکان واقعی است.

سرانجام، تحت اوضاع و احوال کنونی، سازمان ملل نقش تعیین کننده‌ای ایفاء خواهد کرد. چرا که کنترل صادرات نفت عراق را در دست دارد. چگونگی اجرای این نقش توسط سازمان ملل و تأثیرات ممکن آن بر چشم‌انداز دیلماسی خلیج فارس هنوز معلوم نیست.

اخیراً ایران برای حفظ قیمت‌ها و نزدیکی به هدف تعیین شده بشکه‌ای ۷۱ دلار و نیز متقاعد ساختن عربستان سعودی و دیگر اعضای اوپک به محدود ساختن تولید خود، به تلاش پرداخته است. در این دوره خطیر از تاریخ ایران، شاید توانایی اتکاء به یک منبع پایدار ارز، برای جمهوری

37. Michael Renner, «Determinants of the Islamic Republic's Oil Policies,» in Amirahmadi and Parvin, *Post-Revolutionary Iran*, op. cit., pp. 190, 193-94.
38. Terzian, OPEC, op. cit., p. 282-83.
39. James Bill, *Eagle and the Lion: the Tragedy of American-Iranian Relations*. New Haven, CT.: Yale University Press, 1988, pp. 311-12.
40. See Youssef Ibrahim, «Saudi Call for Cut in Oil Output,» *New York Times* (18 October 1988), pp. D1, D8; Youssef Ibrahim, «OPEC Studying Demand Outlook,» *New York Times* (26 September 1988), pp. A1, D5; Youssef Ibrahim, «Challenge by Saudis to OPEC,» *New York Times* (10 October 1988), pp. D1-2; Matthew L. Wald, «Saudis' plan on Oil Output Raises Prices,» *New York Times* (11 October 1988), pp. D1, D19; Michael Quint, «Price War Fears Send Oil Tumbling,» *New York Times* (6 October 1988), pp. D1, D16; and Youssef Ibrahim, «OPEC Price Parley Set, but Effort Seems Futile,» *New York Times* (21 September, 1988), p. D3.
41. Youssef Ibrahim, «OPEC Signs Accord to Lower Output for Half a Year,» *New York Times* (29 November 1988), pp. A1, D7; Youssef Ibrahim, «Iran-Iraq Feuding Holds up OPEC Price Accord,» *New York Times* (20 November 1988), p. A4; Youssef, «OPEC Sets Quotas on Oil Production after Iran Yields,» *New York Times* (25 November 1988), PP. A1, D2; Youssef Ibrahim, «New Demands by Saudis Endangers OPEC Accord,» *New York Times* (28 November 1988), pp. A1, D4.
42. Terzian, OPEC, op. cit., p. 301. He Quotes Bruno Dethomas, «La fin de la Conference de l'OPEC,» *Le Monde* (23 May 1982).
43. See Payk-e Naft, no 267 (Mehr and Aban 1370), p. 5; and *Iran Oil News*, (November-December 1992), p4.
۴۴. در مورد برنامه پنجم ساله ایران:
- Hooshang Amirahmadi, «Iranian Economic Reconstruction Plan and Prospect for Its Success,» in Amirahmadi and Entessar, 1992, op. cit.
۴۵. برای ملاحظه خلاصه مذاکرات این کنفرانس، ر.ک. به:
- The Iranian Journal of International Affairs*, vol. 2, no. 1 (Spring), 1990.
۴۶. برای ملاحظه خلاصه مذاکرات این کنفرانس، ر.ک. به:
- The Iranian Journal of International Affairs*, vol 3, no. 2 (Summer), 1991.
۴۷. در مورد روابط ایران و اعراب، ر.ک. به مقالات مختلف در اثر زیر:
- Hooshang Amirahmadi and Nader Entessar (eds.) *Iran and the Arab World*. New York: St. Martin Press, 1993.
48. See *Iran Oil News*, (November- December 1992), p. 4.
۴۹. آغازاده وزیر نفت ایران در یک کنفرانس مطبوعاتی که در اکتبر ۱۹۹۲ باخبرنگاران خارجی داشت انکار کرد که ایران تماشی به امراز نقش تولید کننده پیشناز در داخل اوپک را دارد. برای ملاحظه من مذکور این کنفرانس مطبوعاتی، ر.ک. به:
- Iran Oil News* (November- December 1992), pp. 4-12.
۵۰. غنیمی فرد مدیر امور بین الملل شرکت ملی نفت ایران در نقطه خود در نخستین کنفرانس سالانه نفت و گاز خاورمیانه که از ۱۱ تا ۱۳ زانویه ۱۹۹۳ در دوبی برگزار شد اصول زیر را برشمود:
- (الف) صلح و ثبات سیاسی و اقتصادی در منطقه خلیج فارس.
- (ب) همکاری در میان تولیدکنندگان نفت و گاز خاورمیانه که به منظور ثبات بخشیدن به وجه عرضه بازار.
- (پ) همکاری تنگانگ میان مصرف کنندگان و تولیدکنندگان به منظور تعیین بهای مطلوبی برای نفت که در عین به خطر نبندان خشن رشد اقتصادی مصرف کنندگان به تولیدکنندگان کمک کند تا به اهداف توسعه اقتصادی خوش و نزد منصفانه بازگشت سرمایه کنواری های خوش دست یابند». ر.ک. به:
- Iran Oil News*. (January- February 1993), p. 19.
51. Hooshang Amirahmadi, «Iranian Economic Reconstruction Plan and Prospect for Its Success,» in Amirahmadi and Entessar (eds.) *Reconstruction and Regional Diplomacy*. op. cit., p. 137.
52. See *Kayhan-e Hava'i* 1 Khordad 1370 (22 May 1991), p. 10.
53. See *Middle East Economic Survey*. 25 May 1991.
54. MEED, 18 September 1992, p. 9.
55. See Giacomo Luciani, «The Dynamics of Reintegration in the International Petroleum Industry,» Paper Presented at the International Conference on «International Oil in the 1990's,» The University of Texas at Austin, April 24-25, 1992.
56. *Washington Post*, 8 November, 1992.
۵۷. برای ملاحظه من سخنرانی دکتر غبیضی فرد، ر.ک. به:
- Iran Oil News* (January-February) 1993, pp. 17-19.
58. See MEED, 30 October 1992. p. 32.

عربستان سعودی - نباید موجب شکفتی شود. تشکیلات سیاست خارجی جمهوری اسلامی از روند کنونی در ابعاد سیاسی نفت منطقه بهره برداری کرده و پیشنهادهای را به عربستان سعودی، کویت، امارات متحده عربی، و دیگر کشورها به عنوان مبنای برای گسترش همکاری منطقه ای ارائه کرده است. این فرآیند بروی، هنگام نگارش مقاله حاضر نیز جریان داشته است. بنابراین نمی توان درباره نتیجه آن ابراز نظر قطعی کرد. با این حال، دستکم از نقطه نظر ایران، می توان تلاشی واقعی را در جهت تحکیم این روند درآینده تشخیص داد و استدلال کرد که عامل تعیین کننده، میزان تأسی دولت های عضو شورای همکاری خلیج فارس به ایران است. اما پیش از آنکه انتظار این بیش از حد دامن بگیرد باید درک کنیم که هنوز زمینه هایی وجود دارد که به تشدید تنش ها میان ایران و همسایگانش کمک می کند.

مسئلتی که در رسانه های غرب و نیز در مخالف سیاستگذاری داخل و خارج از منطقه خلیج فارس بیشتر از همه مورد توجه قرار گرفته مستلزم مسابقه تسليحاتی و جنگ های اسلامی تندرو است. استراتژی «سدبندی مضاعف» دولت «کلینتون» که هدف از آن متزوی ساختن ایران و عراق است نیز می تواند تنش میان ایران و همسایگان عربیش را شدیدتر سازد.

#### □ زیرنویس ها □

17. See Mehrdad Valibeigi, «U.S. - Iranian Trade Relations After the Revolution,» in Hooshang Amirahmadi and Manoucher Parvin, *Post-Revolutionary Iran*. Boulder, CO: Westview Press, 1988, pp. 210-222.
18. «Kissinger on Oil, Food, and Trade,» *Business Week*. 13 January 1975, p. 67, quoted in Ed Shaffer, *The United States Control of World Oil*. NY: St. Martin Press, 1983, p. 223.
19. James T. Jensen, «Oil and Energy demand: Outlook and Issues,» in Robert Mabro, (ed.), *The 1986 Oil Price Crisis: Economic Effects and Policy Responses*. Oxford: Oxford University Press, 1988, p. 17.
20. Richard O'Brien, *Oil Markets and the Developing Countries, Third World Quarterly*, vol. 8, no. 4 (October 1986), pp. 1312-1313.
21. Peter R. Odell, *Oil and World Power*, 8th edition. NY: penguin Books, 1986, p. 284.
22. Cyrus Bina, «Competition, Control and Price Formation in the International Energy Industry,» *Energy Economics*, Vol. 11, no. 3 (July 1989), pp. 162-68.
23. Terzian, OPEC, op. cit., p. 262.
24. Robert Mabro, «Introduction», in Mabro, *The 1986 Oil Price Crisis*, op. cit., p. 3.
25. Ali M. Jaidah, Producers' Policies: Past and Future, in Mabro, *The 1986 Oil Price Crisis*, op. cit., pp. 71-77.
26. Mohammed E. Ahrari, *OPEC: The Falling Giant*. Lexington: the University Press of Kentucky, 1986, p. 181.
27. Terzian, OPEC, op. cit., p. 239. See Also Here pp. 252-254 for the «Special Relations» Between Saudi Arabia and the U.S.
28. Mohammad Faroul Al Husseini, «Some Aspects of the Saudi Arabian Oil Supply Policy,» in Mabro, *The 1986 Oil Price Crisis*, op. cit., p. 110.
۲۹. متن کامل گزارش مجلس سنای ایالات متحده از نشریه:
- The Future of Oil Production in Saudi Arabia Petroleum Intelligence Weekly*, NY, 23 April 1979
- همجنین ر.ک. به
- Terzian, OPEC, op. cit., pp. 245-246.
30. Fereidun Fesharaki and David Isaak, *OPEC, the Gulf, and the World Petroleum Market: A Study in Government Policy and Downstream Operations*. Boulder, CO: Westview Press, 1983, p. 235.
31. Terzian, OPEC, op. cit., p. 264.
- در مورد سیاست قیمت گذاری عربستان پس از انقلاب ایران همجنین ر.ک. به:
- Abbas Alnasrawi, *OPEC in a Changing World Economy*. Baltimore: Johns Hopkins University Press, 1985, pp. 38-44.
32. Terzian, OPEC, op. cit., pp. 264-65.
33. Ahrari, OPEC op. cit., p. 182.
34. Terzian, OPEC, op. cit., p. 287.
35. *Middle East Economic Survey*, Supplement, 1981, pp. 1-2. See also *Middle East Economic Survey*, 7 September 1981, p. 2.
36. Peter Odell, *Oil and World Power*, op. cit., p. 284.