

۱ - مقدمه (Introduction)

پترولیوم (petroleum) واژه‌ای لاتین است که در زبان فارسی معادل مناسبی ندارد. پترولیوم در واقع مواد هیدروکربنی است که به صورت طبیعی عمدها در سنگ‌های رسوبی واقع می‌گردد. پترولیوم می‌تواند به صورت فازهای مختلف، از جمله فاز گازی، نظیر گاز طبیعی (natural gas)، فاز مایع، نظیر نفت خام (crude oil) و فاز جامد، مثل قیر (asphalt) در خلل و فرج و شکستگی‌های سنگ‌ها تجمع یابد.

انباسته شدن مواد هیدروکربنی در زیر سطح زمین در سنگ‌هایی صورت می‌گیرد که توانایی نگهداری و انتقال سیالات را داشته باشند. این سنگ‌ها، مخزن (reservoir) نامیده می‌شوند. تجمع مواد هیدروکربنی به صورت اقتصادی در سنگ مخزن منوط به وجود عوامل متعددی است. بطور کلی وجود پنج عامل برای تجمع اقتصادی نفت و گاز لازم و ضروری است. این پنج عامل عبارتند از:

- (۱) سنگ منشأ بالغ (mature source rock) که تولید هیدروکربن کرده باشد.
 - (۲) سنگ مخزن (reservoir rock) که بتواند هیدروکربن را در داخل خود جا دهد.
 - (۳) مهاجرت هیدروکربن بین سنگ منشأ و سنگ مخزن (migration pathway) عملی باشد.
 - (۴) پوش سنگ (cap rock) ناتراوا که از خروج نفت از داخل سنگ مخزن جلوگیری کند.
 - (۵) تله نفتی (oil trap) که در آن نفت به صورت اقتصادی متمرکز گردد.
- در این کتاب سعی شده است که این پنج عامل به تفصیل مورد بحث قرار گیرد.

۱-۱ تاریخچه اکتشاف نفت

نفت و گاز از زمان‌های بسیار قدیم به صورت تراوشهای سطحی، شناخته شده و مورد استفاده بوده‌اند. برای مثال می‌توان شعله‌های آتش جاویدان را نام برد که از شیل‌های نفتی نزدیک باکو نشأت می‌گرفت. اکتشاف نفت یک دانش بسیار قدیمی و کاربردی است که با جمع‌آوری قیر (asphalt) از تراوشهای طبیعی سطحی (natural seepages) به قلمرو علم وارد شد. در آن زمان‌ها، نفت برای مقاصد پزشکی، گرمایی و همچنین مصارف عایق‌کاری استفاده می‌شد.

۱-۲ خلاصه‌ای از مراحل پیشرفت در اکتشاف نفت

اولین چاه اکتشافی نفت در سال ۱۷۴۵ در فرانسه حفر شد و اولین چاه استخراج نفت توسط کلنل دریک در پنسیلوانیا در سال ۱۸۵۹ حفاری شد. این آغازی برای اکتشافات زیرسطحی نفت بود که بعدها، خصوصاً بعد از افزایش تقاضا برای استخراج نفت در طول جنگ جهانی اول، شدت گرفت.

قدیمی‌ترین تئوری برای اکتشاف نفت، تئوری طاقدیس (anticline theory) بود که به وسیله هانت (Hunt) در سال ۱۸۶۱ معرفی شد. کاربرد این تئوری برای یافتن نفت در قله طاقدیس‌ها ابزار موفقی بود. این تئوری به عنوان تئوری اصلی برای اکتشافات مهم نفتی در امریکا، ونزوئلا، آرژانتین، برمه و به خصوص در مسجدسلیمان ایران مورد استفاده قرار گرفت.

بعد از پیدا شدن نفت در سال ۱۸۸۰ در رسوبات دریایی پنسیلوانیا که ارتباطی با ساختمان‌های طاقدیسی نداشت و شکل‌گیری نفتگیر صرفاً ناشی از تغییر رخساره رسوبات بود، مشخص شد که ذخایر نفتی می‌توانند در حوضه‌های غیرچین خورده هم وجود داشته باشند. در نتیجه مفهوم نفتگیرهای چینهای (stratigraphic traps) با این کشف فraigیر شد.

تا اواسط دهه ۱۹۲۰، تهیه و استفاده از نقشه‌های سطحی طاقدیس‌ها ابزار اصلی اکتشافات نفتی بود و پیدا کردن نفتگیرهای چینهای معمولاً به صورت اتفاقی رخ می‌داد.

تا سال ۱۹۲۵ فقط ماسه‌سنگ‌ها به عنوان مخازن هیدروکربنی مورد نظر و مطالعه بودند، اما اکتشاف مخازن عظیم هیدروکربنی در کربناتهای در میدان‌های نظری مسجدسلیمان ایران، کرکوک عراق، کرتاسه مکزیک و Smackover آمریکا نشان داد که نفت می‌تواند در سنگ‌های کربناته نیز یافت شود.

بعد از اواسط دهه ۱۹۲۰ با روی کار آمدن روش‌های جدید نظری مغناطیس‌سننجی (magnetometry)، ثقل‌سننجی (gravimetry) و مطالعات لرزه‌ای (seismic surveys)، اکتشاف نفتی راه تازه‌ای برای پی بردن به آنومالی‌ها و ساختارهای زیرسطحی غیرقابل مشاهده از سطح پیدا نمود. این تکنولوژی‌ها به تشخیص موقعیت پی‌سنگ و آنومالی‌های دیاپیریک کمک می‌کنند و به طور کلی یک شمای عمومی از ساختارهای زیرسطحی را آشکار می‌سازند.

در سال ۱۹۲۷ در فرانسه اولین نمودارهای ژئوفیزیکی برای اندازه‌گیری تخلخل (porosity) و آب اشباع شدگی (water saturation) در چاههای حفاری شدم، مورد استفاده قرار گرفت.

پیشرفت در علوم زمین‌شناسی نظری میکروپالئونتولوژی (micropaleontology) و ارائه مدل‌های رخساره‌ای (facies models) در دهه ۱۹۶۰ کمک شایان توجهی برای اکتشافات نفتی

بود. تا قبل از دهه ۱۹۶۰ مطالعات فسیل‌شناسی، صرفاً بر روی ماکروفسیل‌ها متمرکز بود که کاربرد محدودی داشتند چرا که بسیاری از آنها در اثر حفاری به دلیل اندازه بزرگشان کاملاً منهدم شده و قابل شناسایی نبودند. بنابراین گسترش میکروپالئونتولوژی و تعریف بسیاری از بیوزون‌ها بر پایه میکروفسیل‌ها که به آسانی در مغزه‌ها (cores) و خرده‌های (cuttings) حاصل از حفاری یافت می‌شوند، در این راه کمک مؤثری بود، زیرا تطابق ناحیه‌ای چینه‌ها بسیار آسانتر و دقیق‌تر صورت می‌گرفت.

بعداً توسعه مدل‌های رخساره‌ای و تفسیر جزئیات محیط‌های رسویی قدیمی (paleoenvironments) کمک مؤثری در تشخیص شکل هندسی مخازن (reservoir geometry) کردند و پیش‌بینی قابل اعتمادی از کیفیت مخازن از نظر تخلخل و تراوایی ارائه دادند.

در دهه ۱۹۵۰ قانون دینامیک سیالات به طور موفقی توسط هوبرت و هیل (Hubbert & Hill) برای توصیف مهاجرت و ذخیره نفت بکار برده شد.

در دهه ۱۹۷۰ پیشرفت در کسب و پردازش (acquisition and processing) اطلاعات لرزه‌ای و نیز استفاده از کامپیوترهای سریع برای این منظور توانست نیمرخ‌های لرزه‌ای بسیار دقیق را بدست دهد و لذا امروزه این مقاطع سیمای عمومی درون زمین را به خوبی مشخص می‌کنند.

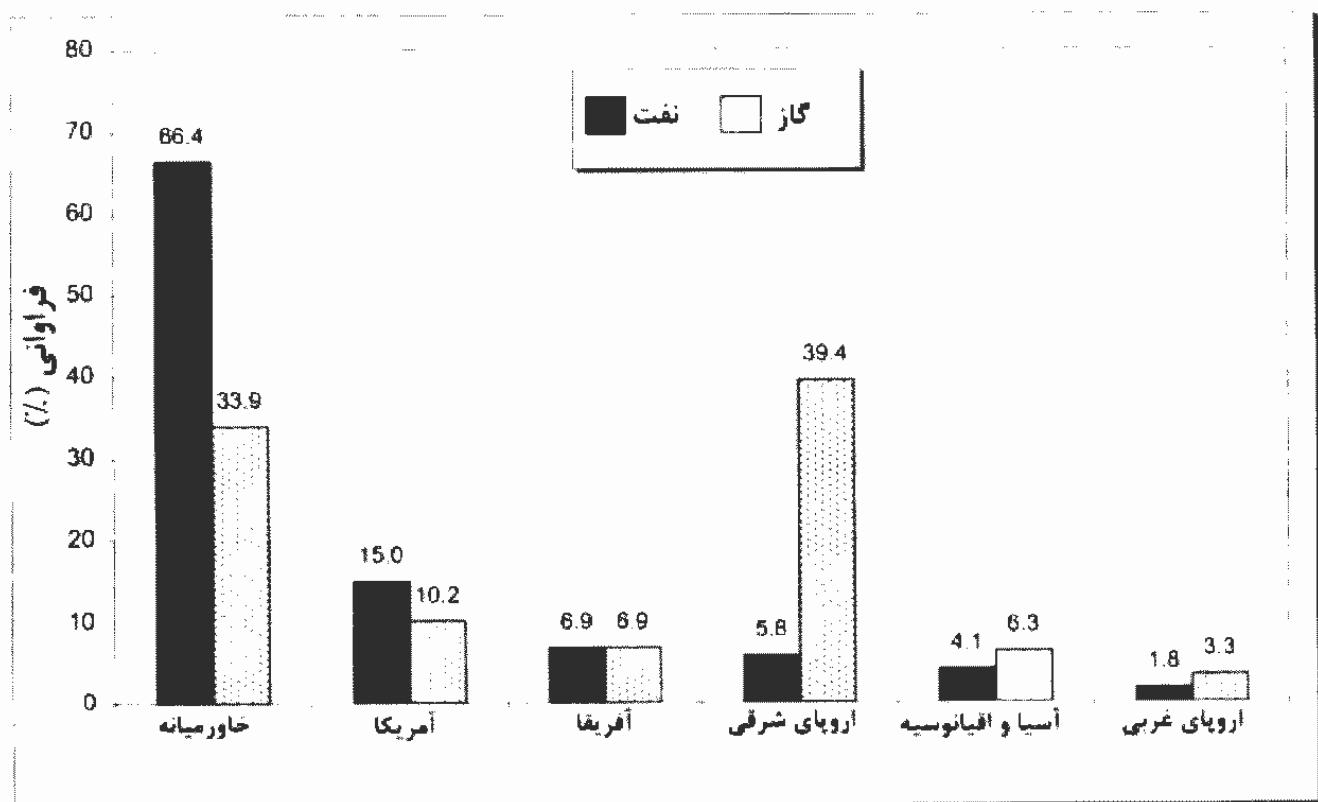
بعد از دهه ۱۹۸۰ تاکنون توسعه، صرفاً به صورت پیشرفت در تکنولوژی‌های گذشته و نیز معرفی نرم‌افزارهای مختلف کامپیوتربی بوده که باعث شده است اکتشاف هیدروکربن‌ها آسانتر، سریعتر و مطمئن‌تر انجام شود.

۱-۳- آمار مختصری در مورد نفت و گاز

تاکنون بیش از ۳/۶ میلیون چاه به وسیله شرکت‌های نفتی حفر شده است. در حدود ۶۰۰۰ چاه تولید نفت (producing well) با تولیدی به طور متوسط در حدود ۳ مترمکعب در روز در قاره امریکا وجود دارد. در صورتی که در خاورمیانه تعداد چاه‌های تولید به مرتب کمتر است ولی بطور متوسط تولیدی در حدود ۱۰۰۰ مترمکعب در روز دارند. تعداد چاه‌های نفتی در اروپای غربی تقریباً ۶۰۰۰ حلقه است.

تعداد حوضه‌های نفت و گاز شناخته شده جهان بیش از ۳۲۰۰۰ است که از این تعداد حدود ۱۸۰۰۰ حوضه آن در قاره امریکا، بیش از ۳۰۰۰ حوضه در روسیه، ۱۰۰۰ حوضه در کانادا و فقط ۱۵۰ حوضه آن در خاورمیانه است.

در حدود ۹۵ درصد از نفت شناخته شده فقط در ۵۰ حوضه رسوی و ۷۰-۷۵ درصد از آن دقیقاً در ۱۰ حوضه قرار دارند. خلیج فارس (Persian Gulf) به تنها یی نیمی از نفت جهان را دارد. شکل ۱-۱ توزیع جهانی ذخایر نفت و گاز جهان تا سال ۱۹۹۸ را نشان می‌دهد.



شکل ۱-۱ - هیستوگرام توزیع جهانی ذخایر نفت (سیاه) و گاز (منقوص) در سال ۱۹۹۸

تقریباً در اکثر کشورهای جهان تا پایان سال ۱۹۹۸ ذخیره نفتی دیده و شناسایی شده است و همه کشورهای جهان به غیر از کشورهای: افغانستان، ایرلند، ماداگاسکار، موزامبیک، نامیبیا، رواندا، سومالی و تانزانیا دارای ذخیره نفتی می‌باشند (جدول ۱-۱). به جز کشور سورینام در آمریکای جنوبی که فاقد هر گونه ذخیره گازی است، در تمام کشورهای جهان ذخیره گازی شناسایی شده است.

جدول ۱-۱ - ذخایر قطعی شده نفت و گاز در جهان و میزان تولید نفت خام در سال ۱۹۹۷

نام کشور	ذخیره هستی (هزار بشکه در روز)	ذخیره گذشت (میلیارد فوت مکعب)	میزان تولید نفت خام (هزار بشکه در روز)
کشورهای آسیا و ایالات متحده			
البان	-	-	-
استرالیا	۱۸۰۰۰	۱۹۴۲۹	۱۸۰۰۰
سنگاپور	۵۴۳۶	۱۰۸۸۴	۱۰۸۸۴
برونئی	۱۲۵۰۰۰	۱۴۱۰۰	۱۴۱۰۰
چین	۲۴۰۰۰۰	۴۱۰۰۰	۴۱۰۰۰
هد	۴۳۳۶۷۶	۱۷۷۵۶	۱۷۷۵۶
السعودی	۴۹۷۹۷۱	۷۷۷۵۸	۷۷۷۵۸
زاین	۶۰۱۸۹	۱۲۷۶	۱۲۷۶
مالزی	۳۹۰۰۰	۷۹۰۰۰	۷۹۰۰۰
بورنی	۱۹۵۲۹	۲۲۰۰	۲۲۰۰
پاکستان	۲۰۰۰۰	۲۱۰۰۰	۲۱۰۰۰
فیلیپین	۲۱۳۷۰	۲۷۰۰	۲۷۰۰
تایوان	۴۰۰۰	۳۷۰۰	۳۷۰۰
تاپلند	۲۹۵۰۶	۸۰۰۰	۸۰۰۰
ویتنام	۶۰۰۰	۶۰۰۰	۶۰۰۰
کشورهای اروپای غربی			
آفریق	۹۰۰۰	۸۰۰۰	۸۰۰۰
دانمارک	۸۵۱۷۰	۴۰۴۶	۴۰۴۶
فرانسه	۱۲۷۷۸	۵۰۵	۵۰۵
المان	۴۱۴۸۰	۱۷۱۱۲	۱۷۱۱۲
بوتان	۱۰۰۰	۳۰۰	۳۰۰
اسالیا	۲۷۹۲۷	۱۰۵۰۶	۱۰۵۰۶
هلند	۱۱۳۲۱	۵۱۰۶	۵۱۰۶
نروژ	۱۰۴۴۲۲۱	۵۵۷۰۱	۵۵۷۰۱
اسیان	۳۰۰۰	۶۰۰	۶۰۰
ترکیه	۲۲۱۰۶	۳۰۹	۳۰۹
بریتانیا	۵۰۰۰۰۷۹۵	۲۶۸۳۹	۲۶۸۳۹
کشورهای قاره آمریکا			
آرژانتین	۷۰۰۰۰	۲۲۲۸	۲۲۲۸
باربادوس	۲۲۳۲	۵	۵
بولیوی	۱۳۱۹۳	۴۶۰۰	۴۶۰۰
برزیل	۴۸۰۰۰	۵۵۱	۵۵۱
کانادا	۴۰۷۹۱۸۹	۶۵۰۲۰	۶۵۰۲۰
شیلی	۱۵۰۰۰	۲۳۶	۲۳۶
کلمبیا	۲۸۰۰۰	۱۴۲۰۰	۱۴۲۰۰
کووا	۲۵۰۰۰	۲۲۶	۲۲۶
اکوادور	۲۱۵۰۰	۲۷۰۰۰	۲۷۰۰۰
گواتمالا	۲۰۰۰۰	۱۰	۱۰
مکزیک	۴۰۰۰۰	۵۷۹۰۰	۵۷۹۰۰
برو	۸۰۰۰۰	۷۰۰۰۰	۷۰۰۰۰
ایالات متحده	۲۲۰۱۷۰۰	۱۹۸۷۷	۱۹۸۷۷
ویزکولا	۲۱۶۵۸۸۷۹	۱۲۷۲۸	۱۲۷۲۸
کشورهای اروپای شرقی			
الان	۱۰۰۰	۱۰۰	۱۰۰
بلغارستان	۱۵۰۰۰	۱۷	۱۷
کرواسی	۵۵۱۱۱	۷۸۶	۷۸۶
جمهوری چک	۶۰۰۰	۱۴	۱۴
محارستان	۱۲۷۷۸	۲۱۰۰	۲۱۰۰
لهستان	۴۰۰۵۷	۵۶۹	۵۶۹
رومانی	۱۶۰۶۰۰۰	۱۴۰۰۰	۱۴۰۰۰
روسه	۴۸۰۵۷۰۰۰	۱۷۰۰۰۰۰	۱۷۰۰۰۰۰
صرمنستان	۷۷۵۰۰	۲۰۰	۲۰۰
سلوواکی	۹۰۰۰	۵۳	۵۳

لایه جدول ۱-۱

نام کشور	کشورهای قاره آفریقا	ذخیره هفت خام (میلارد فوت مکعب)	ذخیره هفت خام (هزار شکه در ررور)	میزان تولید نفت خام (هزار شکه در ررور)
خاورمیانه				
الجنوب	السودان	۹۲۰۰۰	۵۴۱۲۰۰	۱۷۰
سین	کامرون	۸۲۱۰	۴۰۰۰۰	۱۵
کنگو	کنگو	۱۵۰۵۹۱۳	۲۲۰	۱۲۴
مصر	مصر	۲۸۴۶۵۵	۲۷۶۲۲	۸۷۵
گینه	گینه	۱۲۰۰	۸۸	۴۲
انجیلی	انجیلی	۲۴۹۹۰۰۰	۱۲۰۰	۲۶۷
غابون	غابون	۱۶۵۱	۸۴	۶
ساحل عاج	ساحل عاج	۱۰۰۰	۱۰۰	۷۹
لیبی	لیبی	۲۹۵۰۰۰۰	۴۵۳۰	۱۶۱۵
جاداگاسکار	جاداگاسکار	-	۷۰	-
مراکش	مراکش	۱۹۶۶	۵۰	۰۷
موراویک	موراویک	-	۷۵۰۰	-
مامبیا	مامبیا	-	۴۰۰۰	-
نیجریه	نیجریه	۱۵۷۸۶۰۰۰	۱۱۴۸۵۳	۷۷۷
رواندا	رواندا	-	۲۰۰۰	-
سومالی	سومالی	-	۲۰۰	-
افریقای حبوبی	افریقای حبوبی	۲۹۳۵۲	۸۲۶	۱۰
سودان	سودان	۲۶۳۱۰۰	۳۰۰۰	۱۲
تanzania	تانزانیا	-	۹۸	-
تونس	تونس	۲۰۷۵۶	۷۵۰	۸۱
جزیره	جزیره	۱۸۷۰۰	۷۵	۷۹
آفریقا				
البریز	الکولا	۹۲۰۰۰	۱۷۰	۷۱۵
سین	کامرون	۸۲۱۰	۴۲	۱۵
کنگو	کنگو	۱۵۰۵۹۱۳	۲۲۰	۱۲۴
مصر	مصر	۲۸۴۶۵۵	۲۷۶۲۲	۸۷۵
گینه	گینه	۱۲۰۰	۸۸	۴۲
انجیلی	انجیلی	۲۴۹۹۰۰۰	۱۲۰۰	۲۶۷
غابون	غابون	۱۶۵۱	۸۴	۶
ساحل عاج	ساحل عاج	۱۰۰۰	۱۰۰	۷۹
لیبی	لیبی	۲۹۵۰۰۰۰	۴۵۳۰	۱۶۱۵
جاداگاسکار	جاداگاسکار	-	۷۰	-
مراکش	مراکش	۱۹۶۶	۵۰	۰۷
موراویک	موراویک	-	۷۵۰۰	-
مامبیا	مامبیا	-	۴۰۰۰	-
نیجریه	نیجریه	۱۵۷۸۶۰۰۰	۱۱۴۸۵۳	۷۷۷
رواندا	رواندا	-	۲۰۰۰	-
سومالی	سومالی	-	۲۰۰	-
افریقای حبوبی	افریقای حبوبی	۲۹۳۵۲	۸۲۶	۱۰
سودان	سودان	۲۶۳۱۰۰	۳۰۰۰	۱۲
تanzania	تانزانیا	-	۹۸	-
تونس	تونس	۲۰۷۵۶	۷۵۰	۸۱
جزیره	جزیره	۱۸۷۰۰	۷۵	۷۹

اطلاعات آورده شده در جدول ۱-۱ نشان می‌دهد که گرچه اکثر کشورهای جهان دارای نفت و گاز می‌باشد اما تعداد کمی از آنها، به خصوص کشورهای منطقه خاورمیانه، می‌توانند تولید بالایی داشته باشند.

در جدول ۲-۱ تولیدات نفتی قاره‌های مختلف جهان تا پایان سال ۱۹۹۸ نشان داده شده است. این آمار اهمیت کشورهای منطقه خاورمیانه را از نظر دارا بودن ذخایر نفت و گاز نشان می‌دهد.

جدول ۲-۱ - آماری از تولیدات نفتی قاره‌های مختلف جهان تا پایان سال ۱۹۹۸

قاره‌های مختلف جهان	میزان ذخایر نفتی (هزار بشکه)	میزان ذخایر گازی (میلیارد فوت مکعب)
آسیا و اقیانوسیه	۴۲۲۷۵۴۴۴	۲۲-۵۵۳
اروپای غربی	۱۸۱۲۸-۸۵	۱۷-۳۶۳
آفریقا	۷۰۰۶۲۵۹۹	۲۴۸۵۹۸
آمریکا	۱۵۳۰۲۵۷۵۲	۵۱۷۷۲۱
مشترک المنافع	۵۹۱۰۱۴۵۴	۲۰۰۳۱۷۳
منطقه خاورمیانه	۶۷۶۵۹۲۲۳۰	۱۷۲۶-۶۱

با جمع مقادیر بالا، مقدار ذخیره نفت و گاز قطعی جهان تا پایان سال ۱۹۹۸ بدین ترتیب می‌باشد: ذخیره نفتی ۱۰۱۹۱۸۵۶۶۴ هزار بشکه و ذخیره گازی ۵۰۸۶۴۶۹ میلیارد فوت مکعب. از این مقدار ۱۰۷۸/۱٪ ذخایر نفتی و ۴۲/۷٪ ذخایر گازی متعلق به کشورهای عضو اوپک می‌باشد.

۱-۳-۱ اکتشافات جدید نفتی

حفظ نسبت تولید به اکتشاف هیدروکربن از اهمیت خاصی برخوردار است. از این رو کشورهای مختلف تلاش می‌کنند تا به منابع جدیدتری دست یابند.

با نگاهی به فعالیت‌های جدید اکتشافی در هر کشور می‌توان به برنامه‌ریزی آن کشور در این قبال پی برد (جدول ۳-۱).

جدول ۳-۱ - اکتشافات جدید نفتی در جهان در سال ۱۹۹۹

نام کشور	تعداد اکتشافات نفتی	میزان اکتشافات نفتی (mb)
ایران	۴	۵۰۰۰
عربستان سعودی	۲	۲۰۵۰
آنگولا	۱۰	۱۳۲۵
چین	۲۶	۸۳۰
مکزیک	۱۴	۷۵۲
ادریایچان	۵	۷۰۰
نیجریه	۷	۴۰۵
گینه اکوات	۲	۴۰۰
برزیل	۴۵	۳۵۳
بروز	۱۴	۳۴۰
استرالیا	۷۴	۱۰۹
اندونزی	۵۲	۳۱۶
آرژانتین	۴۰	۱۴۹
مصر	۲۴	۲۷
عمان	۱۸	۱۲۲
لهستان	۱۶	۱

۲-۳-۱ میزان تولید نفت

میزان نفت مورد نیاز جهان در سال ۲۰۱۰، چهل و چهار میلیون بشکه در روز خواهد بود و در سال ۲۰۲۰ این رقم به چهل و نه میلیون بشکه در روز خواهد رسید. این در حالی است که سالانه دو درصد به تقاضای نفت خام در جهان افزوده می‌شود. در حال حاضر میزان نفت تولیدی اوپک، که اصلی ترین تولید کننده نفت در جهان می‌باشد ۲۵/۹ میلیون بشکه در روز است (جدول ۴-۱).

جدول ۴-۱ - میزان نفت خام تولیدی اعضای اوپک (هزار بشکه در روز)

کشور	۱۹۹۱	۱۹۹۲	۱۹۹۳	۱۹۹۴	۱۹۹۵	۱۹۹۶	۱۹۹۷	۲۰۰۰
الجزایر	۸۰۳	۷۵۶۵	۷۷۷۲	۷۵۲۵	۷۵۲۵	۷۵۲۵	۸۵۰	۸۲۷
اندونزی	۱۴۵۰	۱۳۷۷	۱۳۷۳	۱۳۷۸	۱۳۷۸	۱۳۷۸	۱۳۷۸	۱۲۴۲
ایران	۳۳۹۷۹	۳۳۹۷۶	۳۳۹۷۴	۳۳۹۷۲	۳۳۹۷۰	۳۳۹۷۰	۳۳۹۷۰	۳۸۰۰
عراق	۲۸۵۸	۵۳۶۲	۵۳۶۵	۵۳۶۷	۵۳۶۹	۵۳۶۹	۱۱۱۵	-
کویت	۱۹۰۱	۱۰۵۷	۱۰۵۷	۱۰۵۶	۲۰۰۵۶	۲۰۰۵۶	۲۱۰۵	۲۰۷۷
لیبی	۱۴۲۰	۱۳۶۷	۱۳۶۷	۱۳۶۷	۱۳۶۷	۱۳۶۷	۳۹۷۰	۱۲۸۸
بحیره	۱۸۹۱۱	۱۹۵۷	۱۹۵۷	۱۸۲۰۲	۱۸۲۰۲	۱۸۲۰۲	۱۸۲۰۲	۲۱۲۲
قطر	۳۹۱۲	۳۹۲۲	۳۹۲۲	۳۸۹۸	۳۹۲۱	۳۹۲۱	۳۹۲۱	۶۷۱
عربستان سعودی	۸۱۱۷۸	۸۱۱۷۸	۸۱۱۷۸	۸۰۴۷۰	۸۰۴۷۰	۸۰۴۷۰	۸۰۴۷۰	۸۴۱۵
امارات متحده عربی	۲۰۹۲	۲۲۴۰۵	۲۱۵۶۵	۲۱۵۶۵	۲۱۴۸	۲۱۴۸	۲۲۲۵	۲۲۶۲
ومندلا	۲۲۸۶۲	۲۳۴۵۵	۲۳۴۵۵	۲۳۸۰۵	۲۳۸۰۵	۲۳۸۰۵	۲۱۸۰	۲۹۸۴

ذخایر نفت خام ایران با آخرین اکتشافات به عمل آمد در حدود ۵۵۰ میلیارد بشکه و ذخایر قابل استحصال تا سال ۲۰۰۰ حدود ۹۰ میلیارد بشکه ارزیابی شده است. سطح تولید فعلی نفت ایران در حدود ۴ میلیون بشکه در روز می‌باشد، این در حالی است که ایران با ذخیره نفتی کنونی خود که چیزی حدود ۹ درصد نفت جهان را در اختیار دارد باید توان تولید بیش از این مقدار را داشته باشد. البته کشف مخازن جدید نفتی و گازی، توان تولیدی ایران را بالا خواهد برد. در ایران بیش از ۴۰ میدان نفتی دارای ذخیره بیش از یک میلیارد بشکه نفت وجود دارد، مثل میدان اهواز، مارون، گچساران، آغاجاری و بی‌بی حکیمه، که بخش اعظم تولید نفت ایران از این میدان‌ها صورت می‌گیرد.

کشورهای مختلف، در شرایط متفاوتی از نظر میزان ظرفیت واقعی تولید نفت و درصد ظرفیت استفاده شده، می‌باشند (جدول ۴-۱ و ۴-۲).

جدول ۱-۵ - میزان ظرفیت واقعی و تولید نفت (میلیون بشکه) و درصد ظرفیت استفاده شده کشورهای عضو اوپک

اعضای اصلی اوپک	درصد ظرفیت استفاده شده	ظرفیت واقعی	تولید نفت	درصد ظرفیت استفاده شده
عربستان	۷۲	۷/۸	۱۰/۸	۷۲
ایران	۹۲	۳/۴	۳/۷	۹۲
ونزوئلا	۳۹	۲/۸	۲/۰	۳۹
عراق	۹۳	۲/۶	۲/۸	۹۳
کویت	۷۰	۱/۹	۲/۷	۷۰
امارات	۸۴	۲/۱	۲/۵	۸۴
یمن	۹۱	۲/۰	۲/۲	۹۱
لیبی	۹۳	۱/۴	۱/۵	۹۳

جدول ۱-۶ - میزان ظرفیت واقعی و تولید نفت (میلیون بشکه) و درصد ظرفیت استفاده شده کشورهای غیر اوپک

غیر اوپک	درصد ظرفیت استفاده شده	تولید نفت	ظرفیت واقعی	درصد ظرفیت استفاده شده
آمریکا	۱۰۰	۸/۱	۸/۱	۱۰۰
روسیه	۱۰۰	۶/۲	۶/۲	۱۰۰
مکزیک	۹۱	۳/۰	۳/۲	۹۱
چین	۱۰۰	۲/۲	۲/۲	۱۰۰
نروژ	۱۰۰	۲/۱	۲/۱	۱۰۰
انگلستان	۱۰۰	۲/۹	۲/۹	۱۰۰
کانادا	۱۰۰	۲/۶	۲/۶	۱۰۰

۱-۳-۳ میزان تولید گاز

میزان گاز تولیدی در خاورمیانه در حال حاضر تقریباً ۱۱۰ میلیون تن می‌باشد، در حالی که میزان گاز مصرفی در سال ۲۰۱۰، حدود ۲۱۴ میلیون تن و در سال ۲۰۲۰ سه برابر خواهد بود که نشان دهنده مصرف روز افزون گاز در جهان می‌باشد. از ۲۰ منطقه گازی مهم جهان، ۹ منطقه در خلیج فارس قرار دارد. لذا خلیج فارس غنی‌ترین منطقه گازی جهان بشمار می‌آید. برای مثال حوضه گازی پارس جنوبی واقع در خلیج فارس در حدود ۸ تریلیون متر مکعب گاز دارد و یا میدان هما در شمال بندر عسلویه ۶۷۰۰ میلیارد فوت مکعب و حجم ذخیره مایعات گازی آن ۸۲ میلیون بشکه می‌باشد. بزرگترین میدان گاز شیرین (میدان گازی تابناک) کشور

ظرفیتی حدود ۵/۵ تریلیون فوت مکعب و بیش از ۲۴۰ میلیون بشکه مایعات گازی می‌باشد.

ایران دومین کشور از نظر فراوانی گاز می‌باشد که ذخیره گازی آن در حدود ۲۴ تریلیون فوت مکعب است که ۵۷ درصد آن، گاز غیرهمراه و ۴۳ درصد آن گاز همراه می‌باشد و از این

نظر پس از کشور روسیه که بزرگترین دارنده ذخایر گازی جهان است، قرار می‌گیرد.

عمده ترین تولید کنندگان گاز جهان در قاره آمریکا، کشورهای کانادا، ایالات متحده، آرژانتین، مکزیک و ونزوئلا می‌باشند که در این میان ایالات متحده بیشترین ذخیره گازی را در

این منطقه داراست و بیشترین تولید را در این زمینه انجام می‌دهد. در منطقه اروپای غربی عمده‌ترین تولید کنندگان گاز، کشورهای ایتالیا، هلند، نروژ و بریتانیا می‌باشند که هلند بیشترین ذخیره گازی را در این منطقه دارا بوده و تقریباً بیشترین تولید را همراه با بریتانیا دارند. در منطقه اروپای شرقی، کشور روسیه بزرگترین دارنده ذخایر گازی جهان است و همراه با ترکمنستان بیشترین تولید گاز جهان را دارا می‌باشند. سایر کشورها نظیر رومانی، چین، اندونزی، مالزی و پاکستان نیز دارای ذخیره گازی قابل توجهی می‌باشند. در قاره آفریقا کشورهایی چون الجزایر، مصر، لیبی و نیجریه از ذخایر خوب گازی برخوردارند. در منطقه خاورمیانه که از نظر ذخایر گازی دارای مقام دوم است، کشورهایی چون ایران، ابوظبی، عراق، کویت، قطر و عربستان سعودی ذخایر بسیار خوبی دارند.

میزان کل ذخیره گاز جهان تا پایان سال ۱۹۹۷ حدود ۵۰۸۶۴۶۹ میلیارد فوت مکعب می‌باشد که ۲۱۷۵۱۹۸ از آن، متعلق به کشورهای عضو اوپک بوده و در کل ۴۲٪ مقدار کل گاز جهان در اختیار اوپک می‌باشد.

۴-۳-۱ بررسی آماری نرخ نفت

قبل از این که به نرخ نفت پرداخته شود باید به سبد نفتی اوپک اشاره شود. سبد نفتی اوپک از هفت نوع نفت خام شامل: نفت استیموس مکزیک، نفت تیجانوای ونزوئلا، نفت صحران بلند الجزایر، نفت سبک بانی نیجریه، نفت مینای اندونزی، نفت سبک عربی عربستان و نفت دبی امارات متحده عربی تشکیل شده است. عوامل بسیاری می‌توانند باعث نوسانات در بازار نفت شوند که تغییر فصول یکی از این عوامل است. سایر علل این نوسانات که از مهمترین عوامل مؤثر بر این بازار می‌باشند عبارتند از: بازار نفت ایالات متحده، بازار نفت اروپا و کاهش ذخایر بنزین در ایالات متحده. هر گونه نوسان در این بازارها می‌تواند باعث بالا یا پایین رفتن قیمت نفت در بازارهای جهانی شود. البته به تازگی بازارهای جدیدی مانند بازارهای شرق آسیا هم به دلیل مصرف روزافزون نفت خام در این منطقه می‌توانند نقش مهمی در نوسانات قیمت نفت ایجاد کنند. جدول ۱-۷- قیمت سبد نفتی اوپک را از سال ۱۹۸۷ تا سال ۲۰۰۱ نشان می‌دهد.

جدول ۱-۷ - قیمت سبد نفتی اوپک و برخی نفت‌ها به دلار امریکا

سال	نفت برنت	سبد نفتی اوپک	دبی
۱۹۸۷	۱۷/۲۲	۱۸/۴۱	۱۶/۹۲
۱۹۸۸	۱۴/۲۴	۱۴/۹۴	۱۳/۱۸
۱۹۸۹	۱۷/۳۱	۱۸/۲۲	۱۵/۶۴
۱۹۹۰	۲۲/۲۶	۲۲/۶۱	۲۰/۳۸
۱۹۹۱	۱۸/۶۲	۲۰/۰۶	۱۶/۵۹
۱۹۹۲	۱۸/۴۴	۱۹/۳۳	۱۷/۲۱
۱۹۹۳	۱۶/۳۲	۱۷	۱۴/۹۳
۱۹۹۴	۱۵/۵۳	۱۵/۸	۱۴/۷۴
۱۹۹۵	۱۶/۸۶	۱۷/۰۱	۱۶/۱۰
۱۹۹۶	۲۰.۱۲	۲۰.۶	۱۸.۵۲
۱۹۹۷	۱۸.۷۵	۱۹.۱۴	۱۸.۴۳
۱۹۹۸	۱۲.۲	۱۲.۹۲	۱۲.۳۷
۲۰۰۰	۲۶/۴۴	۲۷/۰۷	۲۴/۹۲
۲۰۰۱	۲۶/۷۹	۲۶/۲۱	۲۴/۲۳

در سال‌های اخیر درآمد کشورهای عضو اوپک به دلیل نوسانات قیمت نفت تغییرات زیادی را نشان می‌دهد. جدول ۱-۸- ارزش صادرات نفت خام اعضای اوپک را نشان می‌دهد.

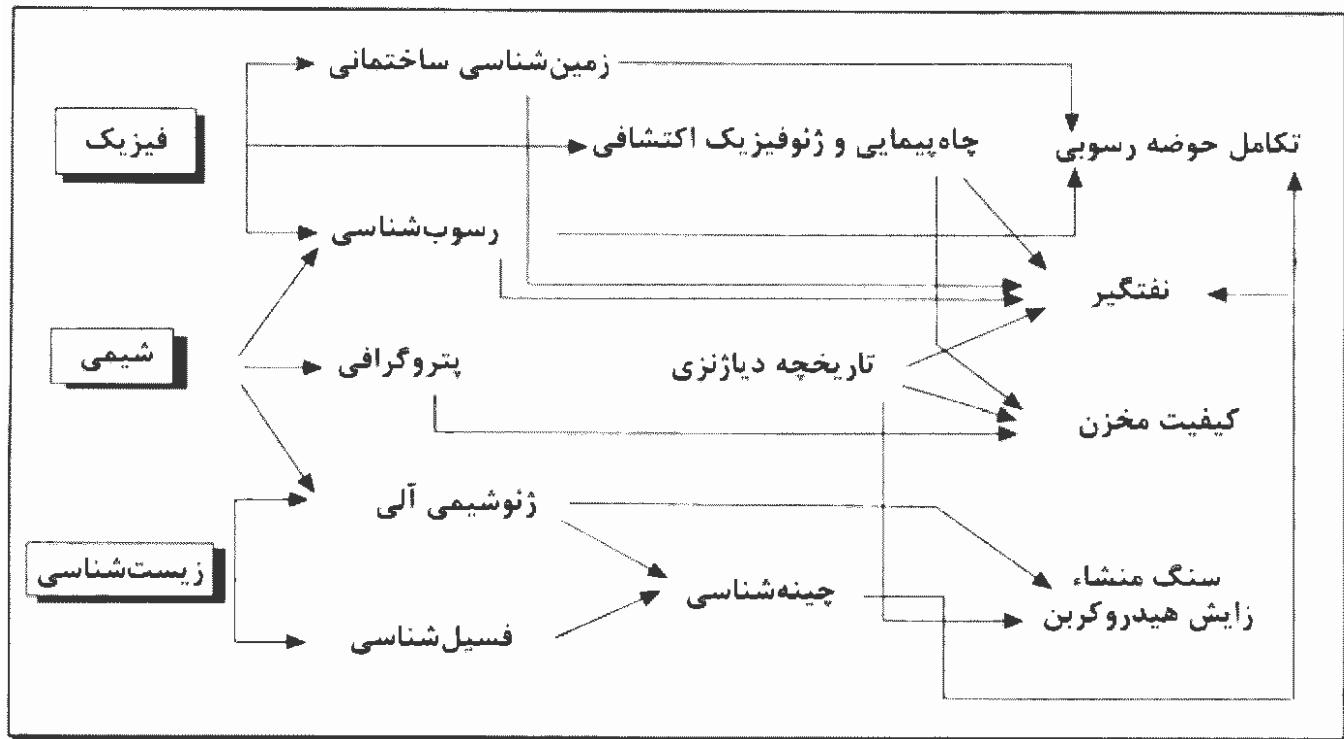
جدول ۱-۸- ارزش صادرات نفت خام اعضای اوپک (میلیون دلار)

کشور	۱۹۹۷	۱۹۹۵	۱۹۹۴	۱۹۹۳	۱۹۹۲	۱۹۹۱
الجزایر	۸۸۵۰	۶۹۳۸	۶۲۲۵	۶۹۰۲	۷۸۸۵	۸۴۸۴
اندونزی	۶۵۳۰	۶۴۴۲	۶۰۰۵	۵۶۹۳	۶۶۱۹	۶۷۱۴
ایران	۱۵۸۰۰	۱۴۹۴۴	۱۴۸۰۱	۱۴۲۵۱	۱۶۰۰۲	۱۵۷۶۷
عراق	۱۱۷۰	۴۶۱	۴۲۱	۵۲۴	۴۸۲	۳۵۱
کویت	۱۲۹۰۰	۱۲۵۴	۱۰۴۸۲	۹۲۰۸	۶۲۲۴	۸۷۴
لبنی	۹۳۰۰	۷۷۶۳	۷۱۲۰	۷۶۸۹	۹۲۲۶	۱۰۲۱۱
نیجریه	۱۴۲۰۰	۱۱۵۱۲	۱۱۰۴۰	۱۰۸۵۹	۱۱۶۴۲	۱۱۷۹۲
قطر	۴۲۰۰	۲۹۸۷	۲۶۲۲	۲۸۱۱	۲۸۷۰	۲۸۲۸
عربستان سعودی	۴۸۲۰۰	۴۲۵۰۱	۳۸۱۲۹	۳۸۵۷۱	۴۴۸۵۴	۴۳۷۰۱
امارات متحده عربی	۱۳۹۰۰	۱۲۸۲۲	۱۱۶۸۲	۱۲۱۱۸	۱۴۲۵۱	۱۴۳۵۶
ویرونلا	۱۸۴۰۰	۱۳۷۳۹	۱۱۴۷۲	۱۱۰۲۰	۱۱۲۰۸	۱۲۲۰۲
کل اوپک	۱۵۲۴۵۰	۱۳۲۱۶۴	۱۲۰۱۷۲	۱۲۰۱۰۷	۱۲۲۰۶۲	۱۲۷۳۶۰

در سال ۱۹۹۸ با افت قیمت نفت تا زیر ۱۰ دلار، در آمد سالانه نفت اعضای اوپک، بسیار پایین آمد و این کشورها را که عمدهاً اقتصادی وابسته به نفت دارند دچار مشکلات عدیده اقتصادی نمود. اما با بهبود اوضاع نفت و افزایش قیمت آن، این مشکلات تا حدودی مرتفع شده است. البته باید برای بهبود اوضاع اقتصادی و نجات آن از وابستگی به اقتصاد تک بعدی نفت، تلاش بسیار نمود.

۱-۴ ارتباط زمین‌شناسی نفت با علوم دیگر

زمین‌شناسی نفت، علم کاربرد زمین‌شناسی برای اکتشاف مواد هیدروکربنی است. ارتباط بسیار مستحکمی بین زمین‌شناسی و علوم دیگر مثل شیمی، فیزیک و زیست‌شناسی وجود دارد. بنابراین باید بین زمین‌شناسی نفت و آن رشته‌ها هم این ارتباط وجود داشته باشد. شکل ۱-۱ ارتباط بین علوم مختلف را با زمین‌شناسی و زمین‌شناسی نفت نشان می‌دهد.



شکل ۱-۱ - ارتباط بین علوم محض با زمین‌شناسی نفت

علم فیزیک با زمین‌شناسی ساختمانی، رسوب‌شناسی و مخصوصاً با اکتشافات ژئوفیزیکی و نمودارها مرتبط است. چین خوردن، گسلش و دیاپیریسم، پدیده‌های فیزیکی هستند که بر اساس مفاهیم فیزیکی توصیف می‌شوند. شکل گیری حوضه‌های رسوبی بر اساس تئوری تکتونیک صفحه‌ای (plate tectonic) نیاز به کاربرد ژئوفیزیک دارد. در اکتشافات نفتی، کاربرد روش‌های ژئوفیزیکی مانند لرزه‌شناسی و مغناطیس‌سنجی و ثقل‌سنجی بسیار ضروری است و در ارزیابی سنگ مخزن چه برای منظورهای اکتشافی و چه برای استخراج، کاربرد نمودارهای ژئوفیزیکی اساسی است.

علم شیمی در پی بردن به ترکیب شیمیایی مخازن به ما کمک می‌کند و کانی‌شناسی نقش مهمی را در کنترل کیفیت سنگ‌های مخزن بازی می‌کند. علوم مربوط به شیمی آلی کمک بزرگی برای ارزیابی سنگ‌های منشأ می‌باشد. ارزیابی سنگ منشأ شامل مطالعه کیفیت، بلوغ حرارتی، نوع مواد آلی و نحوه تولید هیدروکربن و منشأ آن می‌باشد. در عین حال شیمی

شناختی محیط‌های رسوبی قدیمی (paleoenvironment) بسیار مهم است.

موارد در منافذ (fluid) می‌توانند ماهیت آن را در جهت سیمانی کردن یا انحلال اجزای مخزن برای ما مشخص نموده و لذا پیش‌بینی انداد تخلخل در اثر انحلال را عملی سازد.

سیمانی شدن و یا ازدیاد تخلخل در اثر انحلال را عملی سازد. مطالعه فسیل‌ها و بیوزون‌های مربوط به آنها بر اساس مفاهیم بیولوژیکی و تکاملی موجودات در طی زمان، کمک بزرگی برای اکتشاف نفت است و نیز کاربرد اکولوژی برای