گزارش کشوری: أمارات متحده عربی

امارات متحدهء عربی با 98 میلیارد بشکه ذخایر اثبات‏شدهء نفت و داشتن چهارمین ذخایر بزرگ‏ گاز طبیعی جهان،نقش مهمی را در بازارهای‏ جهانی انرژی ایفا می‏کند.اقتصاد این کشور نسبت به بسیاری از کشورهای همجوار متنوع‏تر است و همین امر تحمل فشار ناشی از سقوط قیمتهای نفت را برای این کشور هموارتر می‏سازد.

میدان‏های نفتی امارات،توسط شرکتهای‏ محلی و با مشارکت شرکتهای خارجی اداره‏ می‏شود.این مشارکت سبب افزایش ظرفیت‏ تولید این کشور تا حدود 200 هزار بشکه در روز ظرف پنج سال گذشته شده است و چند پروژهء دیگر نیز با هدف افزایش حجم تولید نفت و گاز در حال انجام هستند.امارات متحدهء عربی یکی از عرضه‏کنندگان‏ اصلی نفت خام و فرآورده‏های نفتی به بازارهای‏ آسیاست که ژاپن و کرهء جنوبی از مهمترین این‏ بازارهای به شمار می‏روند.از دلایل اهمیت بازار کرهء جنوبی برای امارات،خرید 50 درصد از سهام شرکت پالایش نفت هیوندای توسط شرکت بین المللی سرمایه‏گذاری نفتی امارات‏ می‏باشد.این امر مکمل سرمایه‏گذاری بخش‏ پایین‏دستی امارات در اروپا می‏باشد،این کشور در شرکت‏های OMV اتریش و سپسا اسپانیا هم‏ سهم‏هایی به دست آورده است.

مرور کلی

این کشور در ساحل جنوبی خلیج فارس‏ واقع شده و متشکل از هفت امیرنشین ابوظبی، دوبی،شارجه،فجیره،رأس الخیمه،ام‏القوین و عجمان است که هرکدام از آنها رئیس جداگانه‏ای‏ دارند که از حق حاکمیت بر مسائل قانونی، اقتصاد و مالکیت منابع طبیعی برخوردار است. قدرت سیاسی در ابوظبی متمرکز است که پس از تصویب قانون اساسی توسط شورای ملی فدرال‏ در سال 1996،طبق توافق به عنوان پایتخت‏ امارات متحدهء عربی تعیین شد.

امارات در بین کشورهای تولیدکنندهء نفت‏ حاشیهء خلیج فارس،اقتصادی متنوع‏تر دارد و همین امر موجب شده است تا از تأثیرات‏ مستقیم کاهش قیمتهای نفت در امان بماند.

به نقل از بولتن تحولات بازار نفت شماره 22 دولت فدرال،سرمایه‏گذاری در خارج از بخشهای نفت و گاز به‏ویژه جهانگردی و صنایع‏ ارتباطات و مخابرات را تشویق می‏کند.با این‏ همه،نفت و فرآورده‏های نفتی حدود 78 درصد از صادرات کل کشور را تشکیل می‏دهد که این‏ سهم بر اقتصاد امارات تأثیر عمده‏ای دارد.نتیجهء اثرات مستقیم کاهش درآمد،معوق ماندن‏ تعدادی از پروژه‏های انرژی است.

درصد بالای کارکنان خارجی،که 91 درصد از نیروی کار امارات متحدهء عربی را تشکیل‏ می‏دهند،یکی از مسائل نگران‏کنندهء مسئولان‏ این کشور است:انتقال پول به مصر،سریلانکا، هند و فیلیپین منجر به تصویب قانون جدیدی‏ گشته است که از استخدام افراد بومی حمایت‏ می‏کند.

در بین هفت امارت‏نشین،ابوظبی مهمترین‏ تولیدکنندهء نفت با ذخایر حدود 92 میلیارد بشکه‏ است؛درعین‏حال بزرگترین،ثروتمندترین و قدرتمندترین امارات‏نشین نیز ابوظبی است.

دوبی،دومین تولیدکنندهء نفت این کشور،به مرکز تجارت و تبادل پول در خاورمیانه تبدیل شده‏ است.این امارات‏نشین موجب رونق بخش‏ خصوصی شده و از آزادسازی قوانین تجاری و بانکداری حمایت می‏کند.

از سال 1992،مالکیت سه جزیرهء استراتژیک ابو موسی،تنب بزرگ و تنب کوچک‏ در تنگهء هرمز،یکی از مسائل مورد منازعهء این‏ کشور با ایران بوده است.با وجود حمایتهای‏ شورای همکاری خلیج فارس،سازمان ملل و ایالات متحدهء آمریکا از امارات،روباط تجاری‏ بسیار نزدیک دو کشور مانع از بسط این منازعه‏ شده است(ایران یکی از کانالهای صادراتی مهم‏ برای دوبی به شمار می‏رود).

ابوظبی

با تداوم یافتن قیمتهای پایین نفت و افت‏ تقاضای خاور دور،که بازار عمدهء صادرات‏ امارات محسوب می‏شود،شرکت ملی نفت ابوظبی ادنوک‏1برنامهء تجدید ساختار خود را از اواخر سال 1998 آغاز نمود که هدف از آن، بهبود سطح کارآیی شرکت بود.این امر موجب‏ تأسیس پنج ادارهء جدید تجاری(اکتشاف و برنامه‏ریزی،فرآوری گاز،مواد شیمیایی،پالایش‏ و بازاریابی و خدمات مشترک)و سه ادارهء جدید حمایت مرکزی(تأمین منابع انسانی،مالی و مدیریت)شده است.ساختار ادارهء اکتشاف و توسعه‏2،مجددا مورد تجدیدنظر قرار گرفت‏ (اکتشاف و برنامه‏ریزی ذخایر نفتی در مناطق‏ خشکی و دریایی)و هم‏اکنون مسئولیت مهم آن‏ اکتشاف و توسعهء منابع نفتی و گاز امارات‏ می‏باشد.برخی از صاحبنظران،برنامهء تجدید ساختار ادنوک را نقطهء آغاز خصوصی‏سازی‏ می‏دانند،هرچند که این امر عمدتا در عملیات‏ پایین‏دستی روی خواهد داد.

شرکای خارجی در ابوظبی در مقابل‏ قیمتهای پایین نفت با تثبیت حاشیهء 1 دلار سود در هربشکه از خود محافظت می‏کنند،هرچند که سود آنها با سطح تولید مرتبط می‏شود. امارات،منافع مشترک در تولید را با شرکتهای‏ بین المللی تجربه کرده است،این شرکتها تکنولوژی و تخصصهای مدیریتی را برای امارات‏ به ارمغان آورده‏اند.

دوبی

با آنکه 4 درصد از ذخایر نفت و 2 درصد از ذخایر گاز امارات در دوبی قرار دارد،اما هیچ‏ مؤسسهء خاصی تصدی امور صنعت نفت و گاز را برعهده ندارد.شرکتهای عمده‏ای که دولت در آنها منافع کنترل شده دارد،عبارتند از:«شرکت نفت‏ دوبی»،«شرکت منطقه‏ای دریای دوبی با مسئولیت محدود»،«شرکت اکتشاف مناطق‏ خشکی دوبی»و«شرکت گاز طبیعی دوبی».

شرکت ملی نفت امارات در سال 1993 تأسیس شد.

بخش بالادستی-نفت خام

ذخایر اثبات‏شدهء نفت خام امارات حدود 98 میلیارد بشکه برآورد می‏شود که از این مقدار سهم ابوظبی حدود 92 میلیارد بشکه،دوبی 4 میلیارد بشکه،شارجه 5/1 میلیارد بشکه و رأس الخیمه 100 میلیون بشکه است.کل ذخایر نفت خام اثبات‏شدهء امارات تقریبا 10 درصد ذخایر جهان است(با در نظر گرفتن تولید نفت که‏ از اواخر دههء 1960 آغاز شد)که از این نظر در ردهء سوم جهان قرار دارد.نفت خام‏های عمدهء صادراتی آن،موریان‏3ابوظبی با 39 درجه‏ API و فاتح بلندز4دوبی با 32 درجه API می‏باشند.تولید نفت امارات متحدهء عربی در سال 1997 به میزان 25/2 میلیون بشکه در روز بود که از این مقدار 87/1 میلیون بشکه در روز مربوط به ابوظبی و 310 هزار بشکه در روز دیگر متعلق به دوبی بود.کل تولید نفت خام در سال‏ 1998 حدود 26/2 میلیون بشکه در روز بود.

حداکثر ظرفیت تولید نفت خام امارات،6/2 میلیون بشکه در روز تخمین زده می‏شود.

بهبود میزان بازیافت،منتهی به دو برابر شدن‏ ذخایر نفت ابوظبی در مدت چند سال اخیر شده‏ است.اکثر تولید ابوظبی از میدان‏های دریایی‏ حاصل می‏شود که مهمترین آنها میدان زاقوم‏5 بالا و پایین،با ظرفیت مشترک 550 هزار بشکه‏ در روز می‏باشد.

میدان موریان که اصلی‏ترین میدان تولیدی‏ خشکی ابوظبی به شمار می‏رود،توسط شرکت‏ ادکو6(شرکت عملیات نفتی خشکی ابوظبی) با مشارکت شرکتهای بین المللی بی‏پی، رویال داچ/شل،توتال و پارتکس اداره می‏شود که میزان تولید آن 910 هزار بشکه در روز است. حداکثر ظرفیت تولید این میدان بیش از 1 میلیون‏ بشکه در روز می‏باشد.

از سال 1994،شرکت ادنوک یک رشته‏ برنامه‏های ارتقای کیفیت را آغاز کرده است که از جملهء آنها می‏توان به پروژهء توسعه میدان نفتی‏ باب‏7اشاره کرد که در سال 1994 کمیل گردید و منجر به افزایش ظرفیت تولید تا 350 هزار بشکه در رزو شد.پروژه‏های دیگر عبارتند از پروژهء توسعهء میدان ساحیل‏8و پروژهء شاه‏ آرتیفیشال‏9.

گاز طبیعی

امارات متحدهء عربی با داشتن ذخایر گاز طبیعی به میزان 80/5 تریلیون مترمکعب(205 تریلیون فوت‏مکعب)پس از روسیه،ایران و قطر در ردهء چهار جهان قرار دارد.همانند نفت خام، بیشترین میزان ذخایر گاز در ابوظبی است‏ (35/3 تریلیون مترمکعب یا 189 تریلیون فوت‏ مکعب)و باقیمانده در دوبی،شارجه و رأس الخیمه قرار دارد.در سال 1997،امارات‏ متحدهء عربی 9/38 میلیارد مترمکعب(37/1 تریلیون فوت‏مکعب)گاز تولید نمود که میزان‏ مصرف آن 30 میلیارد مترمکعب(06/1 تریلیون‏ فوت‏مکعب)بود.

توسعهء ذخایر گاز در نتیجهء محدودیت سطح‏ تولید نفت خام و همچنین افزایش مصرف‏ داخلی برق که در طی دههء گذشته دو برابر شد، محقق گردید.پیش‏بینی‏ها،مصرف گاز را در سال‏ 2000 به میزان 3 میلیارد فوت‏مکعب و تا سال‏ 2005 حدود 4 میلیارد فوت‏مکعب برآورد می‏کنند.با چنین رشدی از مصرف گاز،اخیرا توافقاتی با کشور قطر به منظور عرضهء گاز صورت گرفته که براساس آن به«گروه دریایی‏ امارات»واقع در ابوظبی دو امتیاز مشارکت در میدان عظیم گازی قطر واگذار خواهد شد.هدف‏ از این اقدام،وارد کردن 40 میلیارد مترمکعب گاز است که توسط ادنوک برای تزریق در میدان‏های‏ دریایی استفاده خواهد شد.شرکتهای آمریکایی‏ آرکو و موبیل در حال مذاکره با گروه دریایی‏ امارات به منظور مشارکت در این طرح هستند.

انتظار می‏رود رشد تقاضای گاز در دوبی به‏ طور ویژه‏ای افزایش داشته باشد،چرا که در حال‏ حاضر ذخایر نفتی آن کم‏کم تحلیل می‏رود و نیروگاه‏های برق پی‏درپی در حال تبدیل شدن به‏ نیروگاه‏های گازی‏اند.با توجه به رشد سالانهء 7 درصدی در مصرف گاز،توافقنامه‏ای با شرکت‏ ملی نفت ابوظبی برای تأمین 800 میلیون‏ مترمکعب گاز مصرفی دوبی به انجام رسیده‏ است.عرضهء کنونی گاز مورد نیاز دوبی که 430 میلیون فوت‏مکعب در روز است،از شارجه‏ تأمین می‏شود.

امارات متحدهء عربی تعدادی پروژه به ارزش‏ 10 میلیارد دلار،با هدف مدرنیزه کردن و توسعهء سیستم‏های استخراج گاز آماده کرده است که‏ هدف یکی از آنها،تبدیل ناحیهء تجاری‏ تاویلاه‏10به یک منطقهء صنعتی است.

در کنار سایر پروژه‏ها،طرح توسعهء گاز مناطق خشکی در مجموعهء هبشان‏11در نزدیکی میدان نفتی و گاز باب است.پروژهء یک‏ میلیارد دلاری که در ماه اکتبر سال 1998 به‏ شرکت اسنام پروجتی ایتالیا واگذار شده است، هم‏اکنون در فاز دوم عملیات قرار دارد.این‏ پروژه،نصب سه یا چهار واحد فرآوری را دربرمی‏گیرد که کار فرآوری یک میلیارد فوت‏ مکعب در روز گاز تر،500-300 تن در روز گاز طبیعی مایع،55000-35000 تن در روز میعانات گازی و تا 2100 تن در روز گوگرد را انجام خواهد داد.قرار است این پروژه در ماه‏ آوریل سال 2000 به اتمام برسد.

اسنام پروجتی،همچنین در حال انجام یک‏ پروژهء 700 میلیون دلاری توسعهء میدان گازی‏ آسباب‏12است که شامل فرآوری 830 میلیون فوت‏مکعب در روز گاز همراه‏تر از ذخایر تاماما (الف و جی)13می‏باشد.قرار بود این پروژه در نیمهء دوم سال 1999 تکمیل شود.

پروژهء گازی خوف‏14بسیار جذاب و با منفعت‏ جلوه کرده،هرچند که وجود تأخیر مانع از پیشرفت پروژه شده است.این پروژه اساسا شامل توسعهء مخازن تحت میدان‏های دریایی‏ ابو البخوش و ام شعیف است.هدف اصلی این‏ پروژه،دو برابر کردن ظرفیت تولید گاز از 320 به‏ 640 میلیون فوت‏مکعب در روز و افزایش تولید نفت از میدان ام‏شعیف است.

پالایش

بزرگترین پالایشگاه امارات متحدهء عربی، پالایشگاه دولتی رووایس‏15ظرفیت عملیاتی‏ 135 هزار بشکه در روز است که فرآورده‏های‏ سبک را برای صادارت به ژاپن و هند تولید می‏کند.این پالایشگاه پس از ارتقای کیفیت در سال 1995،توسعهء بیشتر را در دستور کار خود قرار داد که شامل اضافه شدن یک واحد جدید تقطیر با ظرفیت 135 هزار بشکه در روز،یک‏ واحد جداسازی با ظرفیت 130 هزار بشکه در روز و توسعهء تأسیسات تبدیل فرآورده‏های‏ سنگین ته‏ماندهء عملیات اولیهء پالایشی است.در صورت تکمیل این طرح،ظرفیت کل آن تا سال‏ 2000 به 475 هزار بشکه در روز خواهد رسید.

ام‏النار،دومین پالایشگاه امارات است که‏ بعد از یک رشته عملیات ارتقای کیفیت و توسعه،به ظرفیت 85 هزار بشکه در روز رسیده‏ است.فرآورده‏های این پالایشگاه عمدتا به بازار محلی عرضه می‏شود.

شرکت ملی نفت امارات یک پالایشگاه‏ میعانات گازی با هزینهء 300 میلیون دلار احداث‏ کرده است که قرار بود در ماه مه 1999 آغاز به کار کند.بیش از 120 هزار بشکه در روز سوخت‏ جت،دیزل،نفتا،بنزین و گاز مایع خانگی‏ ( LPG ) در واحدی واقع در منطقهء آزاد جبل‏علی‏ تولید خواهد شد.

شرکت بین المللی سرمایه‏گذاری نفتی‏ ( IPIC ) 16در اکتبر 1998 موفق گردید که 50 درصد از سهام شرکت پالایش نفت هیوندای کرهء جنوبی را خریداری نماید.امارات متحدهء عربی‏ در ماه اوت 1998،به میزان 83 میلیون بشکه‏ نفت به کرهء جنوبی صادر نمود که پس از عربستان دومین عرضه‏کنندهء بزرگ نفت خام به‏ کرهء جنوبی به شمار می‏رود.شرکت مزبور

نمودار تولید نفت امارات متحدهء عربی

منبع:گلوبار اویل ریپورت، CGES ، مارس-آوریل 1999. همچنین 10 درصد از سهام شرکت اسپانیایی‏ سپسا و 6/19 درصد از سهام شرکت OMV در اتریش را در اختیار دارد.عمده‏ترین بازار صادراتی امارات ژاپن است.

تقویم توسعهء صنعت نفت و گاز در امارات‏ متحدهء عربی

1939:اولین قرارداد نفتی ابوظبی به امضا رسید.

1949:اولین حفاری چاه اکتشافی در ابوظبی انجام شد.

1958:اولین نفت در میدان نفتی‏ام شعیف‏ اکتشاف شد.

1962:اولین تولدی نفت از ابوظبی آغاز شد.

1963:میدان زاکوم که یکی از ده میدان‏ بزرگ نفتی جهان است،کشف شد.

1967:ابوظبی به عنوان یکی از اعضای‏ اوپک پذیرفته شد.

1970:اولین تولید نفت از دوبی آغاز شد.

1971:شرکت ملی نفت ابوظبی(ادنوک)به‏ وجود آمده.

1974:اولین تولید نفت از شارجه آغاز شد.

عضویت ابوظبی در سازمان اوپک به امارات‏ متحدهء عربی تبدیل شد.

تولید امارات متحدهء عربی برای اولین‏بار از 2 میلیون بشکه در روز تجاوز کرد.

1983:تولید نفت امارات متحدهء عربی به‏ حدود 1 میلیون بشکه در روز سقوط کرد.

1984:اولین تولید نفت از رأس الخیمه آغاز شد.

1988:شورای عالی نفت ابوظبی تشکیل‏ گردید.

1991:تولید نفت امارات متحدهء عربی به‏ 4/2 میلیون بشکه در روز رسید. (1)- Company Oil Natinal AbuDhabi

(2)- Planning Exploration

(3)- Murban

(4)- blends Fateh

(5)- Zakum

(6)- Oil Onshore Co.for AbuDhabi OOperations

(7)- Bob

(8)- Sahil

(9)- arifical Shah

(10)- Taweelah

(11)- Habshan

(12)- Asab

(13)- ( G and F ) Thamama

(14)- Khuff

(15)- Ruwais

(16)- Investment Petroleum International OCompany