

au chapitre de la récupération, avec 73,7 p. 100, contre 20,6 p. 100 pour la zone sud et 5,7 p. 100 pour le nord du pays.

La production mexicaine de gaz naturel s'est établie à 3,58 milliards de pieds cubes par jour en 1992, en baisse de 1,4 p. 100 par rapport aux 3,63 milliards de pieds cubes obtenus quotidiennement en 1991 et de 1,9 p. 100 par rapport aux 3,65 milliards de pieds cubes extraits en 1990, mais en hausse de 0,3 p. 100 sur les 3,57 milliards atteints en 1989. Le sud du pays est la principale région productrice, particulièrement grâce à ses gisements mésozoïques; il fournit 54,3 p. 100 de la production totale, contre 32,8 p. 100 pour la zone marine de Campeche et 12,9 p. 100 pour la zone du nord. La production totale se répartit ainsi : 31,1 p. 100 sont livrés pour fins de vente au pays même, 31,3 p. 100 vont à la consommation intérieure non industrielle, 18,6 p. 100 disparaissent par contraction, 8 p. 100 vont à la consommation interne en amont des conduites, 7,9 p. 100 se condensent dans les conduites et 3 p. 100 se perdent dans l'atmosphère. En septembre 1992, il se vendait au Mexique même 2 470 millions de pieds cubes de gaz naturel par jour; de ce volume, 90 millions de pieds cubes étaient consommés par PEMEX elle-même et 420 millions de pieds cubes servaient à produire de l'électricité, le reste allant à l'industrie et au consommateur. Le Mexique compte produire 3 604 millions de pieds cubes de gaz naturel par jour en 1993; 83 p. 100 de ce volume seront extraits en même temps que le pétrole brut.

### 5.2.3 Transformation industrielle

#### PEMEX - RAFFINAGE

##### 5.2.3.1 Raffinage

En 1992, les raffineries et usines pétrochimiques ont transformé 1,56 million de barils de pétrole brut, de gaz liquide, de liquides de transformation et de condensats par jour, soit 0,8 p. 100 sous la moyenne de 1,58 million de barils par jour atteinte en 1991. Ce dernier chiffre constituait un accroissement de 1,6 p. 100 par rapport à la moyenne de 1,55 million de barils par jour (pour un total annuel de 567,5 millions de barils) constatée en 1990, alors même qu'on avait réalisé une amélioration de 5,8 p. 100 sur les résultats de 1989. Le brut frais y comptait pour 81,4 p. 100 (soit 1,28 million de barils par jour), en baisse de 1,1 p. 100 par rapport à 1991, contre 285 000 barils par jour pour les liquides (gaz propane et liquides plus lourds). Pour compenser la perte de production causée par la fermeture, en 1991, des usines d'Azcapotzalco et de Poza Rica, PEMEX a inauguré cinq nouveaux établissements à Salina Cruz et d'autres à Salamanca et à Tula, en plus d'améliorer ses pipelines de façon à accroître sa capacité de traitement. Les raffineries mexicaines continuent de transformer de plus en plus de brut lourd, dans le but de réduire leurs frais d'approvisionnement en matières premières et d'offrir davantage de pétrole léger, plus cher, aux marchés d'exportation. Le volume de brut lourd de type Maya transformé a chuté de 144,7 à 143,9 millions de barils, tandis que celui des autres pétroles lourds a augmenté de 1,6 p. 100, passant de 321,6 à 326,9 millions de barils. Le brut lourd raffiné était composé de pétrole fraîchement extrait (pour 1,05 million de barils par jour), de brut reconstitué à partir de sous-produits du raffinage (pour 209 300 barils par jour) et de composés obtenus par séparation (pour 6 300 barils par jour).