

clients du secteur privé et du secteur public pour l'équipement et les services.

#### **IV PRINCIPAUX DÉTERMINANTS DE LA CROISSANCE FUTURE DU SECTEUR**

##### ***Historique***

L'année 1983 a marqué le début d'une nouvelle période dans l'histoire du secteur colombien du pétrole et du gaz grâce à la découverte et à la mise en valeur du gisement de Caño - Limón (situé dans les plaines de l'Est, province d'Arauca) par les sociétés Occidental et Ecopetrol, liées l'une à l'autre par un contrat d'association. Plus tard, des travaux d'exploration effectués principalement par BP Exploration dans les plaines des Llanos, au sud-est, allaient s'avérer fructueux avec la découverte des gros gisements de Cusiana, de Cupiagua, de Floreña, de Pauto et, plus récemment, de Coporo.

L'exploitation de ces gisements exigera un investissement total de 10,5 milliards de dollars américains et elle permettra de porter la production nationale de pétrole brut de 454 000 BPJ, en 1994, à 1 million de BPJ en l'an 2000.

Avec le processus de privatisation qui est engagé actuellement en Colombie, le rôle de la société d'État Ecopetrol évolue rapidement; en effet, la société est appelée à devenir l'organisme d'État responsable de la planification générale, de la passation des contrats, ainsi que de la gestion et du contrôle des activités dans le secteur, ce qui laissera plus de place au secteur privé pour l'exploitation.

##### ***Projets***

Dans son plan de mise en oeuvre, laquelle sera confiée principalement à des exploitants et à des investisseurs privés, le gouvernement a pour objectif de garantir l'autosuffisance en pétrole brut par l'exploration et la production, l'exploitation et l'utilisation des réserves de gaz naturel, la modernisation des raffineries et la consolidation d'un réseau de transport efficace.

Le tableau ci-dessous donne le montant des investissements prévus dans le secteur colombien du pétrole et du gaz en 1997 :

##### ***Investissements prévus en 1997 (millions \$ US)***

Exploration et production	1 088,8
Raffinage	268,2
Transport	204,1
Gaz naturel	62,4
Autres	34,5