

coordination. De plus, des représentants du Canada ont participé directement aux travaux des deux commissions traitant de l'énergie et du développement.

13.3.2 Gaz naturel

En 1975, la demande de gaz naturel a très peu augmenté par rapport à 1974. Les ventes nettes au Canada, établies à 1,325 milliards de pi³ (38 milliards de m³), ne représentaient qu'une augmentation de 0.8% sur 1974 (1,314 milliards de pi³ ou 37 milliards de m³), et les exportations, établies à 946.9 milliards de pi³ (26.8 milliards de m³), marquaient une diminution de 1.3%.

L'Ontario, qui constitue le plus important marché provincial et qui consomme 48% du gaz naturel utilisé au Canada, a vu ses ventes baisser de 2.1% entre 1974 et 1975. La faible augmentation de 2.7% enregistrée en 1975 par le Québec, qui contraste fortement avec celle de 25% en 1974, est surtout imputable au fait que l'Alberta n'avait pas de gaz supplémentaire disponible pour le marché québécois. L'Alberta, deuxième province en importance pour la consommation et qui figure pour 23% de l'ensemble des ventes de gaz canadien, a été le principal agent de la progression de la consommation canadienne en 1975. Les ventes commerciales ont constitué le principal facteur d'augmentation dans cette province. En Saskatchewan et au Manitoba, il s'est produit des diminutions nettes des ventes. La plus forte progression de la demande intérieure est affichée par la Colombie-Britannique, où les ventes nettes ont atteint 145 milliards de pi³ (4.1 milliards de m³), soit une augmentation de 12.5%. Toutefois, les ventes de la Colombie-Britannique demeurent inférieures à la consommation en 1973, année où il s'est produit une diminution aux gisements de Beaver River et de Pointed Mountain, deux des principaux gisements de gaz naturel.

Les sociétés locales et provinciales de gaz naturel s'approvisionnent auprès des grandes sociétés de gazoducs et font la livraison aux consommateurs par leurs propres réseaux de pipelines. Ces sociétés, qui se sont toujours occupées surtout de la distribution finale du gaz, consacrent de plus en plus de fonds à l'exploration et à la production dans l'Ouest canadien en raison de la hausse des prix à la tête du puits et des pénuries prévues par suite de l'accroissement de la demande.

Le plus haut taux de croissance, soit 3.8%, a été enregistré pour les usages commerciaux, comparativement à 2.1% pour les usages domestiques. Cette augmentation a été contrebalancée par une diminution de 0.8% des ventes pour les usages industriels et les services d'électricité.

Les exportations nettes de gaz naturel aux États-Unis ont totalisé 947 milliards de pi³ (26.8 milliards de m³) pour 1975, soit une diminution de 2.2% par rapport à l'année précédente (959 milliards de pi³ ou 27.2 milliards de m³). Cette diminution est attribuable à des problèmes de livraison au gisement de Beaver River dans le nord de la Colombie-Britannique. Bien qu'un gisement puisse contenir des réserves de gaz suffisantes pour satisfaire à la demande des consommateurs pendant une certaine période, une diminution de la pression et d'autres facteurs de production peuvent limiter le rythme auquel le gaz peut être extrait et livré au marché. Des problèmes de ce genre au gisement de Beaver River ont fait que la Westcoast Transmission Company Limited n'a pu s'acquitter de ses obligations contractuelles envers ses clients de la région du Pacifique Nord-Ouest des États-Unis.

Le gouvernement a décidé qu'à l'avenir les exportations seraient conformes aux recommandations du rapport de l'Office national de l'énergie publié en avril 1975: *Le gaz naturel au Canada - Besoins d'approvisionnements*. S'il devait survenir des pénuries de gaz, la durée et l'ampleur des réductions seraient déterminées après consultation entre les gouvernements fédéral et provinciaux et le gouvernement des États-Unis.

13.3.2.1 Nouveau prix à l'exportation

Une audience tenue en 1974 sur la fixation du prix du gaz naturel canadien exporté a donné lieu à l'établissement d'un prix uniforme à la frontière dépassant