

millions des nouvelles découvertes. La production ayant été de 564 millions de barils en 1971, le total des réserves reconnues a marqué une baisse nette de 276 millions de barils pendant l'année. A la fin de 1971, l'Alberta détenait 90% des réserves reconnues d'hydrocarbures liquides au Canada. Quant au reste des réserves marchandes reconnues, elles ont augmenté de 3.9% pour atteindre 55,461,850,000 m<sup>3</sup> en 1971 et constituent une amélioration par rapport à l'augmentation de 2.7% enregistrée en 1970. La production nette de gaz naturel a augmenté de 9.1% pour atteindre 6,847,000 m<sup>3</sup> par jour en 1971, en réponse à une demande soutenue sur les marchés intérieurs et d'exportation.

**Alberta.** Bien que le nombre de puits achevés ait augmenté de 9% en 1971, le nombre total de pieds forés n'a que légèrement augmenté. Cette situation découle de la tendance ces dernières années à forer un plus grand nombre de puits dans le sud de l'Alberta où l'on peut découvrir des réserves latentes à des profondeurs relativement faibles. Une grande partie de ces travaux de forage de faible profondeur était reliée à la mise en valeur des réserves de gaz dans la région de Medicine Hat - Alderson, dans l'est de l'Alberta. Toutefois, en 1971, une découverte de pétrole moyennement lourd a été faite dans la région de Grand Forks dans le sud de l'Alberta; il s'agirait semble-t-il de l'un des meilleurs dépôts de pétrole découverts en Alberta ces dernières années. Des travaux d'exploration et d'aménagement ont été effectués dans bon nombre de régions de la province et ont révélé l'existence de vastes champs gazéifères dans la région de Dunvegan - Belloy au nord de Grande-Prairie dans le centre-ouest de l'Alberta.

Les sables bitumineux d'Athabasca, en Alberta, suscitent un intérêt toujours croissant en raison du resserrement des disponibilités en pétrole brut sur les marchés mondiaux et de la possibilité d'une hausse du prix du pétrole brut. La seule usine de récupération de l'Alberta, qui est exploitée par la Great Canadian Oil Sands Limited à Fort McMurray, a produit en moyenne 42,000 barils par jour en 1971. La Syncrude Canada Ltd. a reçu l'autorisation de porter la capacité de sa future usine dans la région de Fort McMurray à 125,000 barils par jour de pétrole brut synthétique et à 5,500 barils par jour de combustible résiduel. Les travaux doivent être achevés en 1976. Des expériences ont également été faites en vue d'évaluer les méthodes thermiques de récupération sur place du pétrole à partir des sables bitumineux d'Athabasca et des vastes gisements de pétrole lourd dans la région de Cold Lake dans le centre-est de l'Alberta.

En ce qui concerne les puits, 1,990 ont été forés, soit 166 de plus qu'en 1970. Le forage d'exploitation a augmenté de 8% pour atteindre 3,585,434 pieds et celui d'exploration de 3% pour se chiffrer à 4,300,181 pieds.

**Saskatchewan.** De façon générale, l'activité de forage a continué de fléchir en Saskatchewan: le forage d'exploration a diminué de 3% et est tombé à 1,053,283 pieds et le forage d'exploitation a régressé de 32%, s'établissant à 954,226 pieds. Néanmoins, on s'est encore beaucoup intéressé au gaz naturel si l'on en juge par l'augmentation considérable du nombre de puits qui ont été achevés, par suite notamment du forage d'exploitation dans le centre-ouest et le sud-ouest de la Saskatchewan, en particulier aux environs du gisement de Hatton. Le forage d'exploitation dans le cas du pétrole s'est encore effectué surtout dans la région située aux environs de Lloydminster, où l'on trouve du pétrole lourd, et dans le sud-ouest de la Saskatchewan, où il existe des gisements de pétrole moyennement lourd.

**Colombie-Britannique.** Le nombre total de pieds forés dans cette province a atteint 950,295, soit une augmentation de 6% attribuable à une certaine intensification du forage d'exploration et d'exploitation. Un double gisement de gaz qui s'annonce prometteur a été découvert à l'emplacement Atachie 7-29 de Home et al., situé à 25 milles au nord-est de Fort St. John. D'autres découvertes possibles de gaz ont été signalées le long de l'axe dévonien Slave Point près de la frontière septentrionale de la Colombie-Britannique. Le forage d'exploitation s'est poursuivi aux environs des champs pétrolifères actuels situés dans la région de Fort St. John mais aucune nouvelle zone productrice n'a été découverte.

**Manitoba.** Dans cette province l'activité de l'industrie a continué à diminuer faute de nouvelles découvertes. Le nombre total de pieds forés est tombé de 54,726 en 1970 à 32,428 en 1971. Le forage d'exploitation dans le cas des puits de pétrole a été limité aux environs des champs connus. Le Manitoba ne produit pas de gaz.

**Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique.** Les travaux d'exploration dans les territoires et les îles de l'Arctique se sont accélérés au cours de 1971 et ont donné lieu à plusieurs découvertes importantes de pétrole et de gaz. Dans la région du delta du Mackenzie