

Conformément à des mesures de conservation éprouvées, on a appliqué des procédés techniques en vue de conserver la pression des roches-magasins des champs de Leduc, Turner-Valley et Golden-Spike, mesures qu'on projetait d'appliquer à d'autres champs, en 1955. Ces procédés, qui comportent parfois l'injection soit d'eau, soit de gaz dans la formation productive, permettent de recouvrer le maximum de pétrole.

En outre, le traitement du "gaz humide" a retenu davantage l'attention des exploitants. En 1955, les huit usines de conservation de gaz de la province pouvaient transformer en tout 332 millions de pieds cubes de gaz par jour. Ces usines ont pour but de récupérer du propane, du butane et du pentane. Deux d'entre elles récupèrent aussi du soufre en traitant du gaz naturel sulfurifère.

*Saskatchewan.*—En 1954, la partie sud-est de la province a été la scène de sondages sensiblement plus nombreux. Bien qu'on ait pratiqué des sondages d'exploration dans presque toute la partie sud de la province, au sud de Saskatoon, le gros de la production provenait, avant 1954, d'une région située à l'ouest d'une ligne passant par Swift-Current et Rosetown et bornée au nord par le champ de Lloydminster. Dans cette région occidentale, le gros du pétrole et du gaz est tiré de sables datant du jurassique et du crétaé.

Dans la partie sud-est, la découverte du champ de Midale, en 1953, a donné lieu à une série d'autres découvertes dans des formations calcaires datant du mississipien, en 1954 et 1955. Vers le milieu de 1955, on avait donné le nom de champ à 8 régions comptant en tout 96 puits, où l'on extrait, de formations dont la profondeur varie de 3,500 à 4,600 pieds, du pétrole de densité faible, comparable à celui de l'Alberta. Dans ces champs relativement isolés et peu étendus, il a fallu faire de minutieux sondages, mais à cause du nombre de champs découverts en assez peu de temps, cette partie de la province est devenue l'objet d'un vif intérêt.

Vers le milieu de 1955, on avait foré à fond 195 puits dans trois des plus grands champs de la province, situés près de Swift-Current, ceux de Fosterton, Cantuar et Success; un pipeline amenait jusqu'à une raffinerie située près de St-Paul (Minnesota) le pétrole de densité moyenne extrait de ces champs, lesquels appartiennent au jurassique-infracrétaé. Le plus grand champ de la province, celui de Coleville, situé près de Kindersley, comptait 195 puits dont le pétrole s'extrayait d'une formation arénacée datant du mississipien. Ce pétrole, de forte densité, ressemble à celui du champ de Lloydminster. Le champ de Smiley, voisin de celui de Coleville et dont le pétrole provient du sable de la formation Viking, est resté le plus grand des champs de la province qui produisaient du pétrole de faible densité. Vers le milieu de 1955, il comptait 127 puits. En 1955, on établissait des plans visant à conserver la pression dans 4 champs de pétrole, de façon à recouvrer le plus de pétrole possible.

C'est des sables du Viking (infracrétaé) des champs de Coleville-Smiley et de Brock qu'on extrait le plus de gaz dans la province. En 1955, on était en train de prolonger vers le nord, de Saskatoon à Prince-Albert, des conduites d'amenée de gaz de ces champs.

*Manitoba.*—Le centre des champs de pétrole de la province est la ville de Virden et les venues de pétrole découvertes jusqu'ici proviennent du mississipien. On a continué d'explorer toute la partie sud-est de la province, en vue surtout de reconnaître les formations calcaires dont la profondeur varie de 1,700 à 2,600 pieds. Ces recherches ont été motivées par la rencontre de pétrole à des profondeurs plutôt faibles et par la facilité d'accès aux marchés du pétrole de faible densité. Le Manitoba dépasse toutes les autres provinces par l'augmentation du nombre des sondages et de la production relevés pendant l'année 1954. Les travaux d'injection d'eau commencés en 1953 dans le champ de Daly s'étant révélés efficaces, tout indique qu'en 1955 le taux de récupération aura doublé.

*Colombie-Britannique.*—Les nouveaux champs de gaz découverts dans cette province sont ceux du ruisseau West-Buick, de Montney, du ruisseau Red, de North-Beaton, de Gates et du ruisseau Nig. En continuant d'ouvrir les ressources du champ de Fort-St-John, les plus abondantes de la province, on a découvert 7 zones renfermant du gaz au cours du forage d'un puits profond effectué en 1954. On a constaté que ce puits, une fois foré jusqu'au bout dans une formation datant du permo-pennsylvanien, aura un débit libre de 71 millions de pieds cubes par jour.