

Voici, par province, le détail des initiatives lancées de l'ouest du Canada durant la première moitié de 1955:

Alberta.—Les sondages d'exploration effectués dans le centre ouest de la province ont été fructueux. Là, sur le flanc du synclinal de l'Alberta, furent creusés des trous de prospection dans des formations datant du crétacé, du mississipien et du dévonien. Ces sondages ont abouti à la mise en valeur des champs de pétrole *Sundre* et *Westward Ho*, champs d'où l'on projetait, vers le milieu de 1955, de transporter du pétrole par pipeline. Des sondages destinés à explorer la zone arénacée de Cardium, qui date du supracrétacé, et effectués à l'ouest d'Edmonton, ont permis d'étendre les limites de la région pétrolifère de Pembina. Dans les secteurs de Gilwood et de Clear-Hills de la région de la rivière la Paix, on a rencontré de nombreuses roches-magasins dans une formation prédévonienne. Le caractère général des explorations effectuées en 1954 consiste en ce qu'on s'est écarté quelque peu des recherches de terrains coralliens du dévonien pour explorer plus activement les roches-magasins du sable du supracrétacé dont la stratification suit le type général. En 1955, une grande partie des sondages de recherche se sont déplacés à l'ouest de la région de Pembina, dans la région des contreforts des Rocheuses.

Les recherches de gaz qui ont été couronnées de succès comprennent le forage d'un trou de sonde dans la structure du ruisseau Savannah, à 60 milles au sud-est de Calgary. Ce puits a mené à la découverte de vastes quantités de gaz dans des roches mississipiennes situées à l'intérieur de la région orientale des Rocheuses canadiennes. Dans ces mêmes roches se sont aussi présentées de grandes quantités de gaz, à 13 milles au sud de Calgary et à mi-chemin entre les champs de Turner-Valley et de Jumping-Pond. Plusieurs autres découvertes de gaz, faites dans la région des contreforts des Rocheuses et les terrains avoisinants, ont ajouté à l'intérêt que suscitent les recherches effectuées dans cette partie de l'Ouest. Dans un rayon de 60 milles d'Edmonton, on a foré un certain nombre de puits de gaz productifs, dans des formations de l'infra-crétacé. L'un d'eux, situé entre les champs de Leduc et d'Acheson, a livré 189 millions de pieds cubes de gaz par jour, d'après le contrôle du débit. Il convient de noter les bons résultats obtenus du forage de nombreux trous de prospection dans des formations infracrétacées de la partie sud-est de l'Alberta, situées près du tracé des conduites destinées à amener du gaz au pipeline transcanadien. A signaler aussi l'importante quantité de gaz dans la zone corallienne D3 du dévonien près de Whitecourt, à 110 milles au nord-ouest d'Edmonton et à 70 milles au sud-est du champ de pétrole du dévonien situé à Sturgeon-Lake.

Les sondages dans les champs de pétrole déjà découverts se sont poursuivis sans relâche. De fait, en 1955, le nombre des sondages d'extension de champs a dépassé celui des sondages d'exploration, ce qui s'explique surtout par l'intérêt que suscite le champ de Pembina. Vers le milieu de 1955, ce champ, découvert en 1953, comptait plus de 350 puits de pétrole et était le deuxième des champs productifs de l'Alberta. L'étendue superficielle de ce champ, posé sur le sable de Cardium du supracrétacé, est supérieur à celle de tout autre champ de pétrole découvert jusqu'ici dans l'hémisphère occidentale, et le volume de ses réserves ne sera peut-être dépassé, en Amérique du Nord, que par celles des champs du Texas oriental. Vers le milieu de 1955, sa superficie reconnue était de 670 milles carrés et la moitié des appareils de sondage alors affectés à l'extension de champs de l'Alberta s'y trouvaient occupés. La profondeur des puits varie de 4,600 à 5,800 pieds. Le pétrole, qui est de faible densité et dont le prix est estimé à \$2.48 par baril, est amené à Edmonton au moyen du pipeline de Pembina, long de 72 milles*.

Dans le champ de pétrole de Sturgeon-Lake, l'abondance des réserves justifie la construction d'un pipeline destiné à relier ce champ au pipeline Trans-Mountain. Les champs de Fenn-Big-Valley (partie centrale de l'Alberta) ont été en 1954 la scène des sondages d'extension du champ dévonien le plus actif dans la province. On a constaté que le sable de la formation Viking (infracrétacé), au sud-est d'Edmonton, a une direction continue et l'union de trois champs a permis de former le champ de Joarcam. Le champ de Joffre, situé à 6 milles à l'est de Red-Deer et l'un des principaux centres des travaux de sondage exécutés en 1955, est devenu le deuxième par le volume de pétrole des roches-magasins dont on a reconnu la présence dans la formation arénacée Viking.

* On trouvera plus de précisions sur les pipelines, au chapitre XIX, Transports.