

l'est-sud-est de la ville). Dans l'ensemble, le forage d'exploration et d'exploitation a été très fructueux en Colombie-Britannique en 1961; seulement 27 p. 100 environ des puits forés se sont révélés stériles.

Le fait le plus important à se produire dans l'industrie pétrolière de la Colombie-Britannique en 1961 a été l'aménagement d'une voie d'accès au marché de la côte du Pacifique; il s'agit du nouveau pipeline de la *Western Pacific Products and Crude Oil Pipelines Ltd.* Bien que ce pipeline n'ait pas fonctionné à pleine capacité avant janvier 1962, sa mise à l'essai et son remplissage à la fin de 1961 ont provoqué une montée en flèche de la production de brut et de gaz-condensats, qui était auparavant de 5,000 barils par jour, rendement qui suffisait à la demande locale. La production totale de l'année (2,200,000 barils), d'une valeur de \$2,800,000 pour les producteurs, a dépassé de 24 p. 100 celle de 1960. Contrairement à la situation ailleurs dans l'Ouest, la valeur du gaz naturel en Colombie-Britannique est bien supérieure à celle des hydrocarbures liquides; en 1961, elle a atteint \$8,700,000 et la production, 94,462,454 M pi. cu.

Alberta.—En 1961, les forages d'exploration visant la découverte de nouvelles réserves de pétrole et de gaz naturel, ainsi que l'expansion des champs déjà connus, ont atteint tout près de 10 millions de pieds, soit un peu moins qu'en 1960; on a creusé 1,600 puits, contre 1,766 l'année précédente. Consacrant plus d'effort à la mise en valeur des champs gazifères de la province, on a foncé 342 puits contre 276 en 1960 et découvert de nombreuses réserves de gaz tant dans le nord-est que dans la région mieux exploitée du sud. Le nombre de nouveaux puits (777) a accusé une forte diminution sur le total de 1960, par suite du manque de nouveaux champs de pétrole importants à mettre en valeur et de la capacité de production excédentaire des champs actuels. L'exploitation déjà poussée du plus grand champ pétrolifère de la province,—le Pembina,—a sensiblement ralenti le forage à cet endroit; les champs de la région de Swan Hills et le champ relativement petit de Crossfield, au nord de Calgary, sont demeurés les plus importants centres d'activité pétrolière. Après sa découverte au début de l'année et après des forages fructueux, un nouveau champ pétrolifère,—le Twining,—dans le sud-central de l'Alberta, a été désigné. D'autre part, on a découvert une importante réserve de pétrole dans la riche formation de Beaverhill Lake, quatre milles à l'est du champ Kaybob, ainsi que plusieurs nappes de gaz naturel à proximité, surtout au sud-ouest.

En 1961, la production de pétrole brut de l'Alberta a atteint 157,650,000 barils, soit une augmentation de 18 p. 100, et le montant brut des ventes, \$354,712,500. Quant au gaz naturel, la production s'est établie à 497,925 millions de pi.cu., et le chiffre brut des ventes à \$44,315,325.

Saskatchewan.—Le ralentissement des forages observé depuis 1957 en Saskatchewan a pris fin en 1961, alors que le nombre de puits forés et le total des pieds enfoncés ont augmenté quelque peu. Ce renversement est dû à un programme intensif de forage de mise en valeur. Cependant, le forage de prospection a continué à diminuer. On n'a pas trouvé de nouveaux champs importants mais on a découvert plusieurs réserves de pétrole intéressantes dans le Sud-Est de la province, près de Carievale, à la frontière du Dakota-Nord, et aussi entre le champ Parkman et la frontière du Manitoba. Les vastes programmes de forage de mise en valeur qu'on a entrepris pour répondre à la forte demande de pétrole de Saskatchewan ont été effectués dans un nombre restreint de champs, dont Doddsland, Parkman, Hastings, Weyburn, Midale et Steelman. Le rendement moyen des puits de pétrole de la Saskatchewan est moins élevé que celui des puits de l'Alberta, mais leur proximité des marchés de l'Est du pays et les frais moins élevés qu'entraîne le forage de puits moins profonds compensent ce désavantage. En 1961, la production de pétrole brut de la Saskatchewan a atteint le chiffre sans