

soit classé comme nappe de taille moyenne, c'est la plus importante découverte de pétrole faite en Colombie-Britannique depuis quelque temps. Le forage d'exploration dans la région de la rivière Beaver qui chevauche la frontière Yukon-Colombie-Britannique a signalé l'existence de réserves considérables de gaz. Advenant l'approbation d'une majoration du volume de gaz naturel exporté aux États-Unis, le pipeline de la *Westcoast Transmission Company* sera prolongé afin de desservir cette région.

Au large, la *Shell Canada Limited* a repris ses travaux sismiques sur le fond de l'océan avant de se lancer dans les forages d'exploration sur ses vastes concessions au large de la côte occidentale de l'Île Vancouver. Les forages devaient débiter à l'été 1967.

**Manitoba.**—La baisse d'activité amorcée en 1965 a persisté en 1966. Les forages de tous genres ont totalisé 143,870 pieds, soit 12 p. 100 de moins qu'en 1965. La plus grande partie de la baisse est attribuable au ralentissement dans le domaine des forages d'exploration qui ont atteint seulement 55,663 pieds, soit une baisse de 32 p. 100 sur 1965 et se limitaient à 19 puits qui ont tous été abandonnés. Les forages de traçage ont totalisé 80,037 pieds. La production a augmenté de 5.7 p. 100 en 1966 pour atteindre 14,331 barils par jour; l'augmentation est attribuable surtout à des méthodes nouvelles employées au cours d'une seconde récupération.

**Yukon et Territoires du Nord-Ouest.**—En 1966, l'exploration au Yukon et dans les Territoires du Nord-Ouest s'est poursuivie au même rythme qu'en 1965. Vingt-huit puits d'exploration ont été forés sur une longueur totale de 121,620 pieds alors que 18 puits d'une longueur totale de 119,581 pieds avaient été forés en 1965. Une découverte importante a été faite dans la région de Pointed Mountain, à 30 milles au nord de la frontière Yukon-Colombie-Britannique, vers la fin de 1966. Dernièrement, la *Pan American Petroleum Corporation* s'est engagée à vendre à la *Westcoast Transmission Company* 1,500 millions de M pi. cu. de gaz, dont la plus grande partie proviendra des réserves considérables prévues dans la région de la rivière Beaver qui chevauche la frontière Yukon-Colombie-Britannique. Le contrat devrait encourager l'exploration future dans la partie sud-est du Yukon.

**Est du Canada.**—En Ontario, les forages d'exploration et de traçage ont atteint leur plus bas niveau depuis plusieurs années alors que la longueur totale des puits forés a baissé à 250,000 pieds, soit une chute de 28.6 p. 100 sur l'année précédente. En tout, 146 puits ont été forés, dont 12 ont produit du pétrole et 40 du gaz naturel. Aucune découverte importante n'est survenue dans le domaine du pétrole, mais une découverte de gaz naturel dans les strates basiques de l'ordovicien ouvre une nouvelle région à l'exploration.

Un puits d'essai a été foré au Manitoba, sur la côte ouest de la baie d'Hudson, à une profondeur d'environ 2,900 pieds. Bien que l'entreprise ait été prometteuse du point de vue géologique, aucune concentration importante d'hydrocarbures n'a été découverte. Deux puits d'exploration ont été forés sur les Grands Bancs, au sud de St-Jean (T.-N.), mais tous deux se sont révélés stériles et ont été abandonnés. L'activité géophysique s'est poursuivie à un niveau élevé dans la région de la plate-forme continentale de la côte est et la superficie totale des concessions détenue en vertu de permis fédéraux a été portée à 124 millions d'acres.

**Raffinage et commercialisation du pétrole.**—La capacité quotidienne de raffinage du pétrole brut continue d'augmenter d'année en année, atteignant un total de 1,141,000 barils en 1966. Le Canada passe maintenant au huitième rang dans le monde pour son industrie de raffinage du pétrole brut. Bien plus, il est sans contredit l'un des pays les plus avancés dans le domaine des usines de raffinage secondaire tels que le craquage et la réformation catalytiques.