

nouveau champ Leduc. Aussi, cette découverte, à cause tant de son caractère que de l'étendue possible du champ productif, a-t-elle attiré une attention plus qu'habituelle et des sociétés ont-elles commencé à étudier la situation en vue d'acquiescer des terrains et le droit de prospector le pétrole. La découverte du champ Redwater en 1948 suivie de celle du prolongement Woodbend du champ Leduc, par l'*Imperial Oil Limited*, a donné lieu à une recherche plus active de la part de plusieurs sociétés. Cette recherche, au fur et à mesure de nouvelles découvertes, s'est vite étendue non seulement aux bons terrains propices de l'Alberta, de la Saskatchewan et du Manitoba mais aussi dans le nord-ouest, couvrant une bonne partie de l'extrémité nord-est de la Colombie-Britannique à l'est des montagnes et de vastes régions des Territoires du Nord-Ouest, au sud et à l'ouest du Grand lac de l'Ours.

En Alberta, de nombreux champs pétrolifères ont été découverts sous une étendue de pays allant d'Edmonton à Drumheller. La mise en valeur de la région a commencé avec la découverte du champ Stettler en 1949, suivie de celles de Duhamel, de Grande-Vallée, de Caprona, de New-Norway, de Bashaw et de Drumheller. A l'ouest d'Edmonton se trouve le champ Acheson-Stony-Plain et à l'ouest de Leduc, celui de Golden-Spike. Au sud de Leduc se situent un certain nombre de petits champs; le champ Wizard-Lake, découvert en 1951, et celui de Bonnie-Glen, découvert au début de 1952, sont les principaux de la région. Les champs Golden-Spike, Wizard-Lake et Bonnie-Glen sont tout particulièrement importants parce que, même si leur étendue réelle n'est pas grande en comparaison de celle de quelques-uns des autres champs, l'épaisseur de la formation de corail saturé de pétrole est exceptionnelle; elle dépasse 500 pieds dans les trois cas et atteint même la puissance phénoménale de 688 pieds dans celui de Bonnie-Glen. Cela signifie que la production à l'acre sera très forte en comparaison de celle d'autres champs où, comme à celui de Leduc, il existe deux zones pétrolifères dans la formation dévonienne épaisses chacune d'environ 35 pieds. La recherche de ces mares de surface peu étendue doit donc être très intense et aucune petite région ne doit être négligée dans la contrée pétrolifère si prometteuse.

Outre les découvertes de la région d'Edmonton et du sud de l'Alberta, il y a eu récemment en Saskatchewan deux découvertes de pétrole beaucoup plus léger que celui que débitent les champs Lloydminster et Coleville. La partie nord du bassin de Williston du Dakota-Nord occupe le sud de la Saskatchewan et le sud-ouest du Manitoba. Le bassin de Williston, aux États-Unis, a vu récemment deux découvertes très importantes, de sorte que la découverte de pétrole en Saskatchewan et la rencontre de champs, petits mais importants, dans le sud-ouest du Manitoba ont fort encouragé la mise en valeur de cette partie de l'Ouest canadien. Au nord-ouest d'Edmonton, dans la région de Rivière-la-Paix, en Alberta, on a découvert deux champs de pétrole et un certain nombre de champs de gaz importants. Dans la région de Saint-Jean, en Colombie-Britannique, on a aussi découvert un champ de pétrole léger qui, malgré sa petitesse, est très important du fait qu'il ouvre d'excellentes perspectives à la prospection tandis que les découvertes récentes de gaz laissent prévoir une grande production.

Le tableau des forages de puits donne une idée des travaux d'exploration qui se font dans l'Ouest canadien à la recherche de pétrole et de gaz. En 1951, on a achevé de creuser 1,371 puits dans les quatre provinces de l'Ouest. Le gros de cette activité a eu lieu en Alberta, où les 1,228 puits achevés ont totalisé plus de 500,000 pieds de forage au cours de chacun des sept derniers mois de l'année. Ces puits comprenaient 757 puits de pétrole, dont 35 dans des champs nouvellement découverts et le reste,