

ANNEXE DRECUPERATION AMELIOREE DU PETROLE AU CANADA: D'HIER A AUJOURD'HUI

Le recours aux méthodes de récupération améliorée du pétrole au Canada remonte à une époque où la production du pétrole brut dépassait de beaucoup la demande nationale et étrangère. Les réserves étant excédentes élaboré un système de vente du pétrole produit selon les réserves connues a été élaboré, ce qui a favorisé l'exploitation plus poussée des réserves par des méthodes de récupération secondaire et tertiaire.

Certaines des premières méthodes utilisées furent des méthodes d'injection de composés miscibles. La première a été appliquée en 1963 par la société Imperial dans le récif Golden Spike et une autre par les sociétés Mobil et Amoco la même année dans les carrières de grès de Pembina Cardium. L'injection horizontale de Pembina a été prématurément abandonnée en 1969 en raison de la percée prématurée du bouchon de composés miscibles dans les puits productifs. Toutefois, le succès du déplacement miscible vertical de GPL de la société Imperial Oil, qui s'est poursuivi au récif de Golden Spike jusqu'en 1978, a favorisé l'application de la même méthode dans le premier projet du récif Rainbow en 1968 et il y a 13 projets commerciaux de récupération du genre actuellement en cours.

Un important projet d'injection de composés miscibles de GPL a été entrepris à l'échelle commerciale en 1970 dans le récif Wizard Lake D-3 et se poursuit toujours. Un projet d'injection de composés miscibles encore plus important est actuellement en voie de réalisation dans le réservoir de Swan Hills South depuis 1973. Il s'agit ici d'une méthode d'injection horizontale qui s'est avérée moins efficace à Pembina. Toutefois, pour empêcher une percée prématurée des hydrocarbures injectés, l'injection du GPL est utilisée en alternance avec l'injection d'eau et la méthode semble réussir. Il s'agit ici de l'un des plus grands projets commerciaux actuellement en voie d'exécution au Canada.