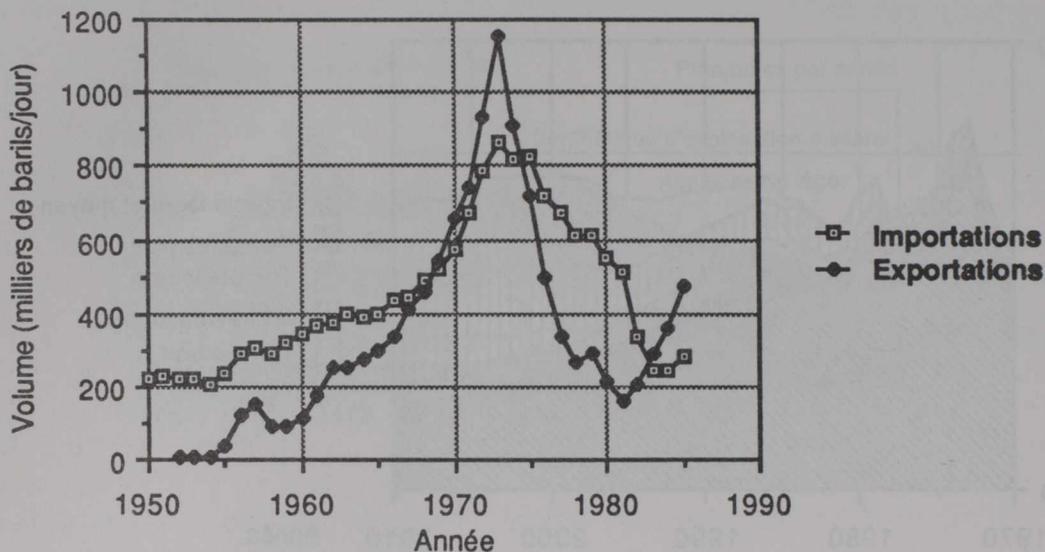


Figure 50 : Exportations et importations canadiennes de pétrole brut depuis 1950



Source : APC, non daté, tableau 2, section VIII; tableau 1, section XI.

F. Équilibrer l'offre et la demande futures de pétrole

Pour ce qui est de la disponibilité du brut léger, le Canada peut envisager un plus grand nombre de choix que de nombreux autres pays. Il faut étudier tant l'aspect offre que l'aspect demande de l'équation pétrolière.

En termes d'offre, le Canada dispose de deux moyens pour accroître la disponibilité du brut léger, abstraction faite de ce qui reste à récupérer dans le bassin sédimentaire de l'Ouest. L'offre en brut léger classique peut être accrue par la mise en valeur de nouvelles réserves dont l'existence a été établie au large de la côte Est et dans le Nord. Ces gisements sont coûteux à exploiter et jusqu'ici les quantités découvertes de pétrole récupérable ne suffisent pas pour soutenir un niveau de production permettant de compenser la diminution projetée des quantités livrables de brut léger au Canada occidental. Néanmoins le pétrole des régions pionnières peut permettre de réduire le taux auquel le Canada deviendra dépendant du brut léger d'outre-mer.

L'industrie pétrolière doit atteindre les taux de récupération les plus élevés possibles lors de l'extraction de nos ressources pétrolières classiques et c'est là qu'interviennent les méthodes de récupération assistée permettant d'accroître l'efficacité de l'utilisation de ces ressources. De faibles prix du pétrole rendent toutefois cet objectif plus difficile à atteindre puisque la récupération assistée est une méthode plus coûteuse de maximisation de la récupération du brut en place. La récupération assistée ajoute de