

Les graphiques 6 et 7 présentent les prévisions de l'offre de pétrole brut léger et lourd canadien (les hypothèses retenues par DRI et l'ONE concernant le développement de réserves de pétrole non conventionnelles se trouvent au tableau A7 à l'annexe).

Selon les prévisions, la production de brut léger conventionnel et de brut lourd va baisser. Toutefois, la production de brut lourd doit diminuer plus progressivement en raison principalement de l'augmentation de la production en Alberta. La baisse de production à moyen terme reflète la baisse des réserves conventionnelles prouvées et des nouvelles découvertes. À long terme, à mesure que les prix augmentent, la mise en production prévue des gisements en mer sur la Côte Est et d'autres gisements dans les régions pionnières, et l'accroissement prévu de l'offre de pétrole brut synthétique provenant de la valorisation de pétrole brut lourd et du bitume compenseront cette baisse. *Par conséquent, les prévisions à long terme exposées dans la présente section se fondent sur une offre intérieure de pétrole brut léger stable, une augmentation de la disponibilité de pétrole intérieur brut lourd et une croissance modérée de la demande intérieure de produits pétroliers.*