

L'ONE et DRI prévoient une chute des approvisionnements en pétrole d'ici à l'an 2000, tandis qu'EMR est plus optimiste. Selon les dernières prévisions d'EMR, la production de pétrole, après être tombé à environ 250 000 mètres cubes par jour en 1995, remontera à 270 000 mètres cubes en l'an 2000, ce qui est légèrement en dessous du niveau record atteint en 1988. Après l'an 2000, l'ONE et DRI prévoient une inversion de la tendance à la baisse de la production, et EMR, une augmentation un peu plus forte de la production par rapport aux années 1990. Dans les prévisions de DRI, la baisse de la production de pétrole dans les années 1990 est compensée par l'augmentation après l'an 2000. En conséquence, la production de pétrole en 2010 atteint tout juste 268 000 mètres cubes, soit le niveau de 1990.

Dans l'ensemble, EMR et l'ONE prévoient que l'offre de pétrole brut et de produits équivalents augmentera de 8 % et 13 % respectivement au cours des 20 prochaines années, tandis que DRI ne prévoit aucune augmentation. L'opinion de ces prévisionnistes diffère également beaucoup sur la combinaison de pétrole léger et lourd. D'ici à 2010, tant EMR que DRI prévoient que le gros de l'offre totale de pétrole (de 70 à 75 %) consistera en brut léger. En revanche, selon l'ONE, la part du brut lourd dans l'offre totale de pétrole augmentera, passant de 28 % actuellement à 39 % en 2010.

Il convient de faire une mise en garde à ce stade. Si le scénario de bas prix de l'ONE s'avère juste (voir tableau 2), les conséquences pour l'offre canadienne de pétrole pourraient être néfastes. Selon les prévisions de l'ONE, si les prix du pétrole brut restaient à 23 \$ le baril pendant les 20 prochaines années¹⁶, la production de pétrole au Canada chuterait de l'actuel niveau de 268 000 mètres cubes par jour à environ 200 000 mètres cubes à la fin du siècle, et à 142 000 mètres cubes par jour d'ici à 2010. Dans le scénario de bas prix, aucune nouvelle installation intégrée de traitement des sables bitumineux ou de valorisation n'est construite et le développement dans les régions pionnières se limite aux projets en cours (Hibernia et Cohasset/Panuke) et au projet Terra Nova, qui est également viable dans le scénario de bas prix. En outre, le développement de nouveaux projets de valorisation du bitume n'est pas rentable dans le scénario de bas prix.

¹⁶ ONE, «Canadian Energy Supply and Demand 1990-2010». Juin 1991, page 230.