

Tableau 6
Pétrole brut conventionnel, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand — Réserves canadiennes prouvées, 2006

	Canada	Large de la côte atlantique ¹	Îles de l'Arctique ²	Delta du Mackenzie-Mer de Beaufort ²	Partie continentale des territoires ²	Est du Canada
milliers de mètres cubes						
Pétrole brut conventionnel						
Réserves estimées au 31 décembre, 2005	827 938	272 865	0	53 950	5 699	0
Révisions positives	0	0	0	0	0	0
Révisions négatives	0	0	0	0	0	0
Extensions	0	0	0	0	0	0
Additions brutes	36 292	0	0	0	150	0
Total du pétrole brut	864 230	272 865	0	53 950	5 849	0
Production nette de 2006 ³	78 540	17 621	0	0	1 082	0
Réserves estimées au 31 décembre, 2006	785 690	255 244	0	53 950	4 767	0
Changement net dans les réserves en 2006	-42 248	-17 621	0	0	-932	0
Pentanes plus						
Réserves estimées au 31 décembre, 2005	70 708	7 363	0	0	2 676	0
Révisions positives	0	0	0	0	0	0
Révisions négatives	0	0	0	0	0	0
Extensions	0	0	0	0	0	0
Additions brutes	9 833	0	0	0	0	0
Total des pentanes plus	80 541	7 363	0	0	2 676	0
Production nette de 2006 ³	9 318	197	0	0	60	0
Réserves estimées au 31 décembre, 2006	71 223	7 166	0	0	2 616	0
Changement net dans les réserves en 2006	515	-197	0	0	-60	0
Total du pétrole brut conventionnel et des hydrocarbures équivalents réserves restantes	856 913	262 410	0	53 950	7 383	0
millions de mètres cubes						
Gaz marchand						
Réserves estimées au 31 décembre, 2005	1 632 560	15 247	0	0	11 260	105
Révisions positives	0	0	0	0	0	0
Révisions négatives	0	0	0	0	0	0
Extensions	0	0	0	0	0	0
Additions brutes	183 205	0	0	0	-736	0
Total du gaz marchand	1 815 765	15 247	0	0	10 524	105
Changement net dans le stockage souterrain	0	0	0	0	0	0
Production nette de 2006 ^{3, 4}	176 053	3 603	0	0	283	0
Réserves estimées au 31 décembre, 2006	1 639 712	11 644	0	0	10 241	105
Non-associées	1 427 693	11 644	0	0	9 149	105
Associées	212 019	0	0	0	1 092	0
Dissoutes	0	0	0	0	0	0
Stockage souterrain	0	0	0	0	0	0
Changement net dans les réserves en 2006	7 152	-3 603	0	0	-1 019	0

Voir les notes à la fin du tableau.

Tableau 6 – suite

Pétrole brut conventionnel, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand — Réserves canadiennes prouvées, 2006

	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	Colombie-Britannique
milliers de mètres cubes					
Pétrole brut conventionnel					
Réserves estimées au 31 décembre, 2005	1 595	3 942	197 651	270 765	21 471
Révisions positives	0	0	0	0	0
Révisions négatives	0	0	0	0	0
Extensions	0	0	0	0	0
Additions brutes	202	4 228	6 985	25 886	-1 159
Total du pétrole brut	1 797	8 170	204 636	296 651	20 312
Production nette de 2006 ³	125	1 091	24 754	32 220	1 647
Réserves estimées au 31 décembre, 2006	1 672	7 079	179 882	264 431	18 665
Changement net dans les réserves en 2006	77	3 137	-17 769	-6 334	-2 806
Pentanes plus					
Réserves estimées au 31 décembre, 2005	0	0	247	53 782	6 640
Révisions positives	0	0	0	0	0
Révisions négatives	0	0	0	0	0
Extensions	0	0	0	0	0
Additions brutes	0	0	74	7 646	2 113
Total des pentanes plus	0	0	321	61 428	8 753
Production nette de 2006 ³	0	0	84	8 444	533
Réserves estimées au 31 décembre, 2006	0	0	237	52 984	8 220
Changement net dans les réserves en 2006	0	0	-10	-798	1 580
Total du pétrole brut conventionnel et des hydrocarbures équivalents réserves restantes	1 672	7 079	180 119	317 415	26 885
millions de mètres cubes					
Gaz marchand					
Réserves estimées au 31 décembre, 2005	13 021	0	91 614	1 153 480	347 833
Révisions positives	0	0	0	0	0
Révisions négatives	0	0	0	0	0
Extensions	0	0	0	0	0
Additions brutes	7 325	0	14 110	113 784	48 722
Total du gaz marchand	20 346	0	105 724	1 267 264	396 555
Changement net dans le stockage souterrain	0	0	0	0	0
Production nette de 2006 ^{3, 4}	340	0	6 895	136 030	28 902
Réserves estimées au 31 décembre, 2006	20 006	0	98 829	1 131 234	367 653
Non-associées	20 006	0	96 696	935 164	354 929
Associées	0	0	2 133	196 070	12 724
Dissoutes	0	0	0	0	0
Stockage souterrain	0	0	0	0	0
Changement net dans les réserves en 2006	6 985	0	7 215	-22 246	19 820

1. Les réserves de pétrole brut pour le large de la côte atlantique ont été comptabilisées pour la première fois dans le rapport des réserves de 1981.
 2. Comme dans les cas des autres régions, les réserves des régions frontalières ont été calculées en accord avec la définition de réserves prouvées. Toutefois, les réserves des régions frontalières sont seulement inscrites lorsque l'existence d'un volume minimum spécifique a été prouvé.

3. Estimation provisoire.

4. Avant des opérations d'usine de retraitement.

Source(s) : Association Canadienne des Producteurs Pétroliers. (Exclut les réserves des sables bitumineux, voir tableau explicatif).