



Dernière mise à jour : 30 juin 2026

Estimation de la réserve récupérable ultime¹/Ressources éventuelles² – Champ Hibernia

Réservoir	Prouvées		Prouvées et probables		Prouvées, probables et possibles	
Estimation de la réserve récupérable ultime						
	10 ⁶ m ³	millions de barils	10 ⁶ m ³	millions de barils	10 ⁶ m ³	millions de barils
Hibernia	200,04	1 258	214,78	1 351	228,90	1 440
Ben Nevis – Avalon	56,40	355	71,23	448	84,56	532
Catalina	2,06	13,0	2,15	14	2,86	18
Total	258,51	1 626	288,15	1 812	316,31	1 990
Production cumulative de pétrole (en date du 31 mai 2026) ³						
	10 ⁶ m ³	millions de barils				
Hibernia	183,6	1 155				
Ben Nevis – Avalon	26,9	169				
Catalina	0,8	5,1				
Total	211,4	1 329				
Réserves de pétrole ⁴						
	10 ⁶ m ³	millions de barils	10 ⁶ m ³	millions de barils	10 ⁶ m ³	millions de barils
Hibernia	16,4	103	31,1	196	45,3	285
Ben Nevis – Avalon	29,5	186	44,3	279	57,7	363
Catalina	1,25	8	1,3	8	2,0	13
Total	47,2	297	76,8	483	105,0	660
Pourcentage de la réserve récupérée						
Hibernia	91,8 %		85,5 %		80,2 %	
Ben Nevis – Avalon	47,7 %		37,8 %		31,8 %	
Catalina	39,2 %		37,6 %		28,3 %	
Ressources gazières éventuelles						
	10 ⁹ m ³	Mpcs	10 ⁹ m ³	Mpcs	10 ⁹ m ³	Mpcs
Hibernia	52,8	1 874	56,4	2 001	60,1	2 132
Ben Nevis – Avalon	5,6	198	7,1	251	8,4	299
Catalina	2,4	85	2,6	91	2,8	101
Total	60,8	2 157	66,0	2 343	71,3	2 531
Ressources de LGN éventuelles ⁵						
	10 ⁶ m ³	millions de barils	10 ⁶ m ³	millions de barils	10 ⁶ m ³	millions de barils
Hibernia	6,4	41	6,9	44	7,4	47
Ben Nevis – Avalon	0,0	0	0,0	0	0,0	0
Catalina	0,9	6	1,0	6	1,0	7
Total	7,34	46	7,90	50	8,47	53

¹ L'« estimation de la réserve récupérable ultime » représente les quantités de pétrole dont on estime, à une date donnée, qu'elles sont récupérables (réserves), en plus des quantités qui ont déjà été produites.

² On entend par ressources éventuelles les volumes d'hydrocarbures qui sont jugés récupérables techniquement, mais qui n'ont pas été délimités et dont la viabilité économique n'est pas établie. Le gaz, les liquides du gaz naturel (LGN) et le pétrole dans les gisements non approuvés ou les champs pétroliers non exploités sont actuellement classés comme des ressources.

³ La réserve récupérable produite comprend aussi une petite quantité de liquides de gaz naturel.

⁴ Les réserves sont les quantités restantes de pétrole que l'on prévoit de récupérer commercialement dans le cadre d'un plan de mise en valeur des accumulations connues à une date donnée.

⁵ Les liquides du gaz naturel (LGN) sont des dérivés du gaz naturel; il s'agit de la partie du pétrole qui existe sous forme gazeuse ou en solution dans le pétrole brut dans des réservoirs souterrains naturels.

* Document de référence pour les définitions : Petroleum Resources Management System (PRMS) 2018.
