



Dernière mise à jour : 2 avril 2026

Estimation de la réserve récupérable ultime<sup>1</sup>/Ressources éventuelles<sup>2</sup> – Champ Hibernia

Réservoir	Prouvées		Prouvées et probables		Prouvées, probables et possibles	
<b>Estimation de la réserve récupérable ultime</b>						
	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	millions de barils	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	millions de barils	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	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
<b>Total</b>	<b>258,51</b>	<b>1 626</b>	<b>288,15</b>	<b>1 812</b>	<b>316,31</b>	<b>1 990</b>
<b>Production cumulative de pétrole (en date du 28 février 2026)<sup>3</sup></b>						
	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	millions de barils				
Hibernia	182,6	1 148				
Ben Nevis – Avalon	26,6	167				
Catalina	0,8	5,1				
<b>Total</b>	<b>210,0</b>	<b>1 321</b>				
<b>Réserves de pétrole<sup>4</sup></b>						
	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	millions de barils	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	millions de barils	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	millions de barils
Hibernia	17,5	110	32,2	202	46,3	291
Ben Nevis – Avalon	29,8	188	44,7	281	58,0	365
Catalina	1,26	8	1,3	8	2,1	13
<b>Total</b>	<b>48,5</b>	<b>305</b>	<b>78,2</b>	<b>492</b>	<b>106,4</b>	<b>669</b>
<b>Pourcentage de la réserve récupérée</b>						
Hibernia			91,3 %		85,0 %	79,8 %
Ben Nevis – Avalon			47,1 %		37,3 %	31,4 %
Catalina			39,0 %		37,5 %	28,2 %
<b>Ressources gazières éventuelles</b>						
	10 <sup>9</sup> m <sup>3</sup>	Mpcs	10 <sup>9</sup> m <sup>3</sup>	Mpcs	10 <sup>9</sup> m <sup>3</sup>	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
<b>Total</b>	<b>60,8</b>	<b>2 157</b>	<b>66,0</b>	<b>2 343</b>	<b>71,3</b>	<b>2 531</b>
<b>Ressources de LGN éventuelles<sup>5</sup></b>						
	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	millions de barils	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	millions de barils	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	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
<b>Total</b>	<b>7,34</b>	<b>46</b>	<b>7,90</b>	<b>50</b>	<b>8,47</b>	<b>53</b>

<sup>1</sup> 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.

<sup>2</sup> 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.

<sup>3</sup> La réserve récupérable produite comprend aussi une petite quantité de liquides de gaz naturel.

<sup>4</sup> 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.

<sup>5</sup> 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.