



Dernière mise à jour : 2 avril 2026

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

Réservoir	Produites	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
Ben Nevis		84 527	95 596	106 665
Hibernia		6 37	9 59	18 111
Jeanne d'Arc		17 110	26 165	42 264
<b>Total</b>		<b>107 673</b>	<b>130 820</b>	<b>165 1 039</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			
Ben Nevis	53,4 336			
Hibernia	2,4 15			
Jeanne d'Arc	1,7 11			
<b>Total</b>	<b>57,4 361</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
Ben Nevis		30 191,1	41 260	52 329
Hibernia		3 21,9	7 44	15 96
Jeanne d'Arc		16 98,6	25 154	40 253
<b>Total</b>		<b>50 312</b>	<b>73 459</b>	<b>108 678</b>
<b>Pourcentage de la réserve récupérée</b>				
Ben Nevis		63,7 %	56,3 %	50,5 %
Hibernia		40,5 %	25,2 %	13,5 %
Jeanne d'Arc		9,9 %	6,6 %	4,1 %
<b>Ressources pétrolières éventuelles</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
Gisement 2		3 19	4 25	5 32
Gisement 3		29 181	40 252	47 296
<b>Total</b>		<b>32 200</b>	<b>44 276</b>	<b>52 328</b>
<b>Ressources gazières éventuelles</b>				
		10 <sup>9</sup> m <sup>3</sup> Mpc	10 <sup>9</sup> m <sup>3</sup> Mpc	10 <sup>9</sup> m <sup>3</sup> Mpc
Gisement 1		4,3 154	4,9 174	5,5 194
Gisement 2		1,1 37	1,1 40	1,2 43
Gisement 3		3,8 135	5,1 182	6,0 213
Jeanne d'Arc		2,8 101	4,4 157	7,4 261
Hibernia		0,5 17	0,8 27	1,4 51
<b>Total</b>		<b>12,5 444</b>	<b>16,3 580</b>	<b>21,5 763</b>
<b>Ressources de liquides du gaz naturel éventuelles</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
<b>Total</b>			En cours d'évaluation	

<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 sous-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. Les ressources en LGN sont en cours d'évaluation.