

**Table S-1**

**Estimation du volume total de pétrole initialement en place <sup>1</sup>  
Shales de Macasty, Île d'Anticosti, Québec - 30 avril 2015**

	Intérêts Bruts de la compagnie			Intérêts Nets de la compagnie		
	Estimation basse (P-90) <sup>3</sup> Milliards de bpe <sup>6</sup>	Meilleure estimation (P-50) <sup>4</sup> Milliards de bpe <sup>6</sup>	Estimation Haute (P-10) <sup>5</sup> Milliards de bpe <sup>6</sup>	Estimation basse (P-90) <sup>3</sup> Milliards de bpe <sup>6</sup>	Meilleure estimation (P-50) <sup>4</sup> Milliards de bpe <sup>6</sup>	Estimation Haute (P-10) <sup>5</sup> Milliards de bpe <sup>6</sup>
<b>Hydrocarbures Anticosti L.P.</b>						
<b>Pétrole initialement en place <sup>2</sup> Non-découvert</b>	<b>20,9</b>	<b>30,7</b>	<b>45,2</b>	<b>20,9</b>	<b>30,7</b>	<b>45,2</b>

1. Le volume total de pétrole initialement en place est la quantité de pétrole que l'on estime exister originalement et naturellement dans les shales. Il inclut la quantité de pétrole qui est estimée, à une date donnée, être contenu dans une accumulation connue, avant toute production, plus les estimations des quantités dans des accumulations qui restent à découvrir.

2. Le pétrole initialement en place non-découvert (équivalent aux ressources non-découvertes) est la quantité de pétrole qui est estimée, à une date donnée, être contenu dans une accumulation qui reste à découvrir. La partie récupérable du pétrole initialement en place non-découvert est définie comme une ressource prospective, le reste demeurant non récupérable. Les ressources non-découvertes comportent des risques. Il n'y a pas de certitude qu'une portion de ces ressources soit découverte. Un projet de récupération du volume de pétrole initialement en place non-découvert ne peut être défini actuellement. Il n'existe pas de certitude qu'il sera commercialement viable de produire une portion de ces ressources.

3. La probabilité que le volume actuellement en place soit plus grand ou égal à celui estimé est de 90 %.

4. La probabilité que le volume actuellement en place soit plus grand ou égal à celui estimé est de 50 %.

5. La probabilité que le volume actuellement en place soit plus grand ou égal à celui estimé est de 10 %.

6. bpe – Barils de pétrole-équivalent. L'utilisation de l'unité pétrole-équivalent traduit l'incertitude qui existe quant au type d'hydrocarbures que l'on rencontrera sur l'ensemble des propriétés.