

COMMISSION D'ENQUÊTE SUR LE DÉVELOPPEMENT DURABLE DE L'INDUSTRIE DES GAZ DE SCHISTE AU QUÉBEC

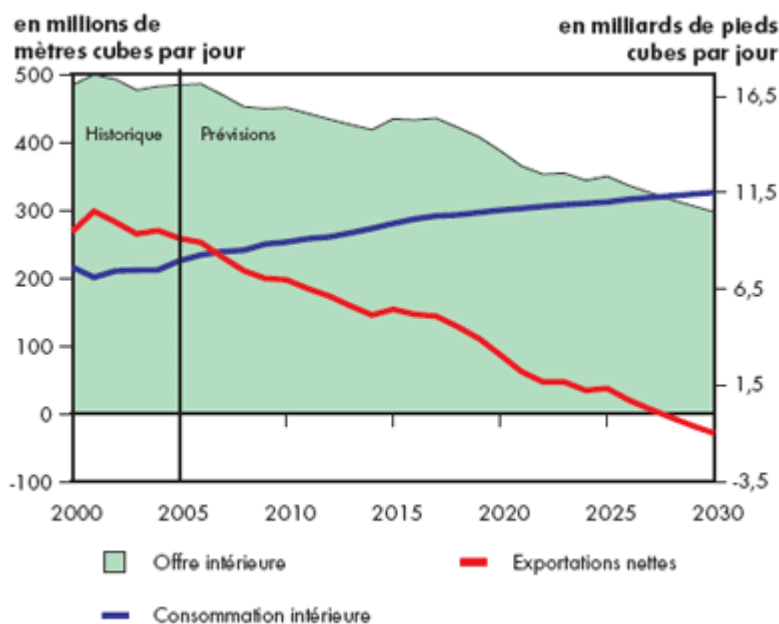
Questions complémentaires du 20 octobre 2010 (DQ11)

9-b. Sommes-nous actuellement dans une situation d'insécurité énergétique avec les contrats d'approvisionnement que nous avons actuellement avec l'Alberta pour le gaz ? (M. Pierre Batellier)

Tel que mentionné dans la Stratégie énergétique du Québec 2006-2015, le pétrole comme le gaz naturel que nous consommons, sont entièrement importés de l'extérieur, ce qui constitue une importante source de dépendance sur le plan stratégique et se répercute directement sur notre balance commerciale.

Pour ce qui est du gaz naturel, l'essentiel de nos approvisionnements provient de l'Ouest canadien, presque exclusivement de l'Alberta, via un seul système de transport – le réseau appartenant à TransCanada PipeLines pour lequel le Québec se situe en bout de ligne. Cette source d'approvisionnement semble avoir atteint son apogée puisque les réserves prouvées conventionnelles ont diminué de 40 % en vingt ans. Le bilan de l'offre et de la demande de gaz naturel au Canada de l'Office national de l'énergie (ONE) confirme le déclin de production du bassin sédimentaire de l'Ouest canadien.

Bilan de l'offre et de la demande, gaz naturel - Maintien des tendances¹



¹ ONE, *L'avenir énergétique du Canada - Scénario de référence et scénarios prospectifs jusqu'à 2030 - Évaluation du marché de l'énergie – Errata, figure 4.18*

Ceci étant, il faut souligner que le Québec n'a jamais manqué jusqu'à maintenant de gaz naturel en provenance de l'Ouest canadien.

En ce qui concerne les approvisionnements à court et moyen termes, il appert que le Québec ne devrait pas faire face à une situation d'insécurité énergétique dans le secteur du gaz naturel, et ce, pour les raisons suivantes :

1. L'existence d'instances réglementaires tant au plan fédéral (l'Office national de l'énergie) qu'au niveau provincial (la Régie de l'énergie) qui sont mandatées pour veiller à la sécurité des approvisionnements en gaz naturel au plan canadien et au niveau du Québec.
 - 1.1. Au plan fédéral, en 1987, l'ONE a mis en oeuvre une méthode axée sur les conditions du marché (MACM) en vertu de laquelle, l'ONE évalue les demandes de licences d'exportation de gaz naturel. À ce titre, la MACM part du principe fondamental que le marché fonctionnera de façon à ce que les besoins du Canada en gaz naturel soient satisfaits à des prix justes. À l'aide de la MACM, l'ONE veille à ce que le gaz naturel dont l'exportation est envisagée soit à la fois excédentaire aux besoins raisonnablement prévisibles du Canada et conforme à l'intérêt public².
 - 1.2. Au Québec, la Régie de l'énergie approuve le plan d'approvisionnement des deux distributeurs du gaz naturel au Québec (Gaz Métro et Gazifère).
2. L'émergence du gaz de shale a bouleversé la donne sur le marché continental de gaz naturel.
 - 2.1. Les États-Unis, qui projetaient importer du gaz naturel liquéfié (GNL), il y a à peine cinq ans, s'apprêtent aujourd'hui à exporter du GNL³.
 - 2.2. Les exportations canadiennes de gaz naturel à destination des États-Unis ont poursuivi leur baisse, et ce, pour la seconde année consécutive : de 107,5 milliards de mètres cubes (Mmc) en 2007 à 103,2 Mmc en 2008 pour atteindre 92,2 Mmc en 2009⁴.
 - 2.3. Il est vrai que les réserves de gaz naturel en provenance du Bassin Sédimentaire de l'Ouest Canadien sont en déclin, quoi que le rythme soit lent. L'émergence de la production de gaz de shale en Colombie-Britannique amenée sur le réseau albertain ainsi que la production de méthane de charbon pourraient remédier en partie à cette tendance.

² https://www.neb-one.gc.ca/ll-fre/livelink.exe/fetch/2000/72401/75990/436485/378972/382550/427501/414916/A1G7D7_-_Motifs_de_dcision.pdf?nodeid=414920&vernum=0

³ US Cameron LNG LLC asked FERC on Sept. 3 for authorization to re-export foreign LNG <http://www.lngworldnews.com/usa-cameron-lng-asks-ferc-for-export-authorization/>

⁴ <http://www.neb-one.gc.ca/clf-nsi/rnrgynfmtn/sttstc/ntrlqgxprt/ntrlqssmmr/2009/smmry2009-fra.html>

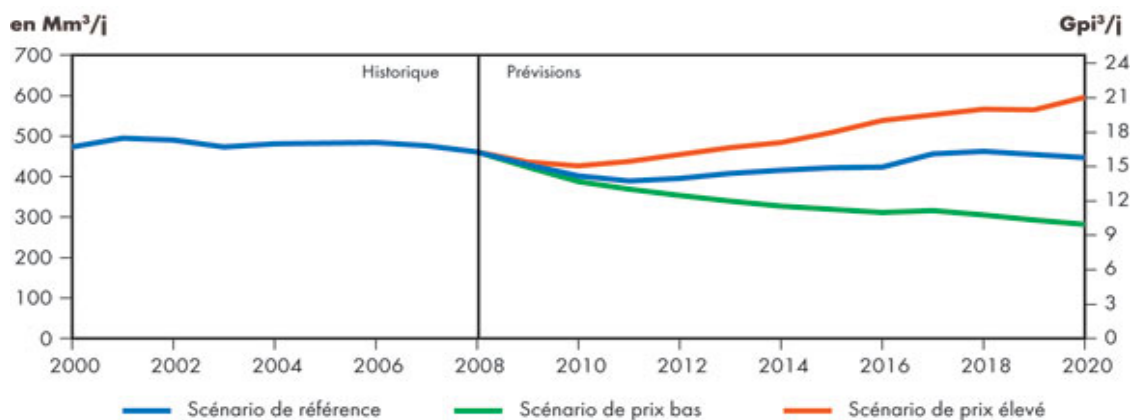
Ultimate Potential of the WCSB

	Cumulative Production TCF	Remaining Potential TCF	Ultimate Potential TCF
WCSB Conventional	168.0	109	277.0
WCSB CBM	0.7	55.6	56.3
Montney Shale Hybrid	0.1	30 – 50	30.1 – 50.1
Horn River Shale	negligible	40 – 100	40 – 100
WCSB Total	168.8	234.6 – 314.6	403 – 483.4

Source : http://www.transcanada.com/customerexpress/update/2010_02_february/01.html

- 2.4. Par ailleurs, les promoteurs du Projet Kitimat LNG en Colombie Britannique (terminal d'importation de GNL) ont décidé de le convertir pour exporter sous forme liquéfiée (GNL) du gaz naturel produit au Canada, notamment du gaz de shale⁵.
- 2.5. Enfin, soulignons également que le prix de fourniture du gaz naturel de Gaz Métro est actuellement à son plus bas niveau depuis les 8 dernières années, reflet de l'offre continentale abondante de gaz naturel en raison notamment de la croissance de la production de gaz de source non traditionnelle aux États-Unis⁶ et du ralentissement économique observé qui exerce une pression à la baisse sur la demande.

Production de gaz naturel au Canada - Scénario de référence et scénarios de prix



Source : ONE, Scénario de référence 2009 : Offre et demande énergétiques au Canada jusqu'en 2020 - Évaluation du marché de l'énergie

⁵ <http://kitimatlng.com/code/navigate.asp?ld=2>

⁶ http://www.corporatif.gazmetro.com/Data/Media/FicheInfo_Prix-GN-oct010.pdf

Enfin, rappelons également que la Stratégie énergétique du Québec 2006-2015 soulevait l'hypothèse que les nouvelles découvertes dans l'Ouest canadien répondront d'abord aux besoins liés à l'exploitation des sables bitumineux en Alberta. Ainsi, il devient donc important de diversifier nos sources d'approvisionnement afin de renforcer notre sécurité énergétique à moyen et à long termes.

Autre source :

1) *Stratégie énergétique du Québec 2006-2015, page 80.*