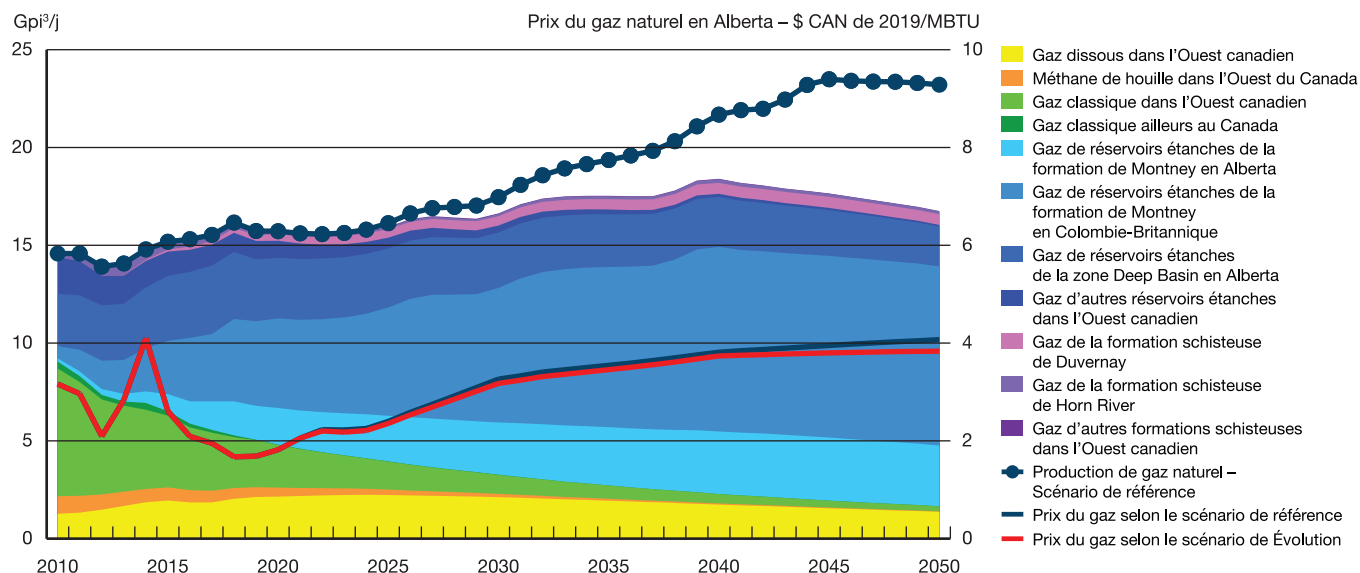


# Production de gaz naturel

AVENIR ÉNERGÉTIQUE DU CANADA EN 2020


## Projections relatives à la production de gaz naturel commercialisable - Scénario Évolution




Dans le scénario Évolution, la production de gaz naturel provenant de nouveaux puits suffit tout juste à compenser la diminution de la production des puits existants, à court terme. Il s'ensuit que la production totale ne bouge pas jusqu'en 2025. À plus long terme, la hausse des prix et le démarrage des exportations de gaz naturel liquéfié (GNL) justifient des dépenses en immobilisations plus élevées et entraîne un regain

de la production. Le gaz de réservoirs étanches continue d'accroître sa part de la production, tandis que le gaz classique voit la sienne poursuivre une trajectoire descendante. Le scénario Évolution suppose des prix du gaz plus bas, une tarification du carbone plus élevée et des exportations de GNL moindres que le scénario de référence.

| Scénario Évolution   | 2010    | 2020    | 2030    | 2040    | 2050    |
|--|---------|---------|---------|---------|---------|
| Production de gaz naturel commercialisable du Canada (en Gpi³/j) | 14,6    | 15,7    | 16,6    | 18,4    | 16,8    |
| Gaz classique  | 6,9     | 2,2     | 1,0     | 0,5     | 0,3     |
| Réservoirs étanches, Montney                                     | 0,8     | 6,4     | 9,6     | 12,6    | 12,3    |
| Réservoirs étanches de Deep Basin, Alberta                       | 2,7     | 3,1     | 2,8     | 2,5     | 2,0     |
| Gaz dissous  | 1,3     | 2,1     | 2,1     | 1,7     | 1,4     |
| Autre  | 3,0     | 1,8     | 1,1     | 1,0     | 0,8     |
| Prix de référence en Alberta (en \$ CA de 2019/MBTU)             | \$ 3,16 | \$ 1,82 | \$ 3,18 | \$ 3,74 | \$ 3,83 |
| Prix au carrefour Henry en 2019 – \$ US/MBTU                     | \$ 5,45 | \$ 2,05 | \$ 3,35 | \$ 3,75 | \$ 3,75 |
| Puits de gaz, moyenne annuelle                                   | 9 146   | 870     | 1 353   | 1 102   | 823     |
| Jours de forage ciblant du gaz, moyenne annuelle                 | 65 865  | 24 719  | 38 780  | 31 265  | 23 503  |
| Nombre moyen de jours de forage par puits                        | 7,2     | 28,4    | 28,7    | 28,4    | 28,5    |
| Taux moyen de production initiale par puits (en Mpi³/j)          | 0,98    | 2,74    | 2,86    | 3,02    | 3,02    |
| Exportations de GNL – Gp³/j                                      | 0,00    | 0,00    | 2,30    | 4,88    | 4,88    |

 Part de la formation de Montney en 2050 à **73 %**

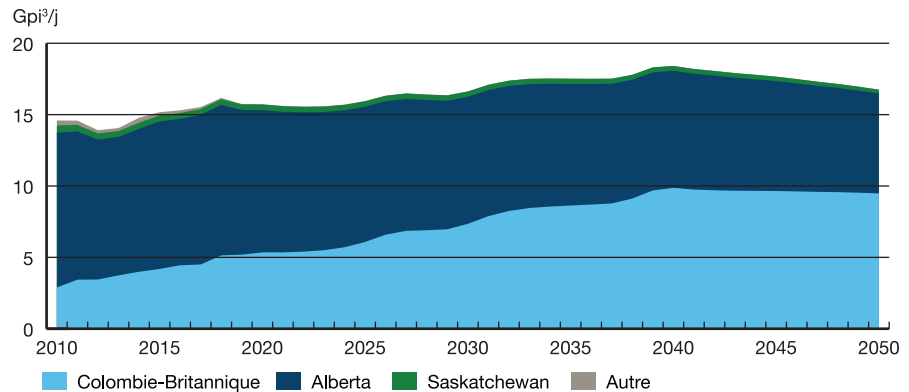
 Exportations de GNL à **4,9 Gpi³/j** d'ici 2039

**Scénario de référence en 2050 :**  
 Production de 23 Gpi³/j et  
 exportation de GNL à 7 Gpi³/j

# Production de gaz naturel AVENIR ÉNERGÉTIQUE DU CANADA EN 2020

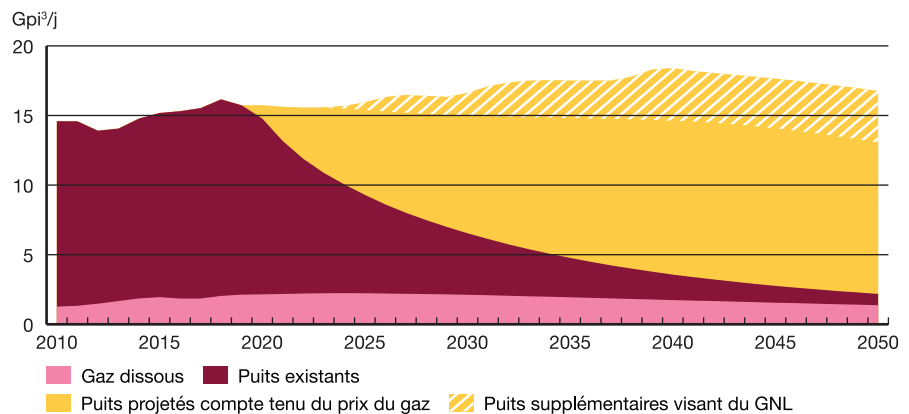
## Production de gaz naturel commercialisable selon la région – Scénario Évolution

La Colombie-Britannique continue d'afficher la plus forte croissance et devient le plus gros producteur en 2035



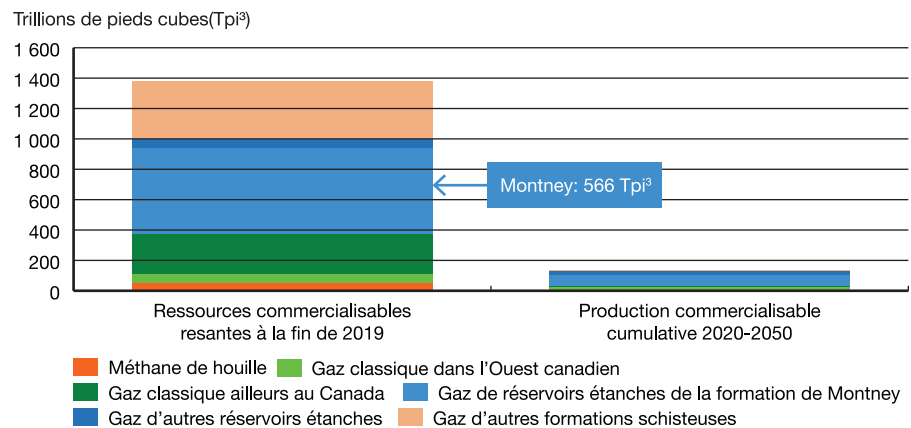
## Production de gaz naturel commercialisable dans l'Ouest canadien selon l'année de forage – Scénario Évolution

À plus long terme, la production supplémentaire destinée aux exportations de GNL maintient le total au dessus des niveaux actuels



## Ressources de gaz naturel et production cumulative

Selon le scénario Évolution, seulement 10% des ressources en place au Canada sont produites au cours de la période de projection



Le fichier Excel téléchargeable <https://www.cer-rec.gc.ca/fr/donnees-analyse/avenir-energetique-canada/gaz-naturel-2020/> in renferme toutes les données relatives aux figures, ainsi que d'autres données et figures