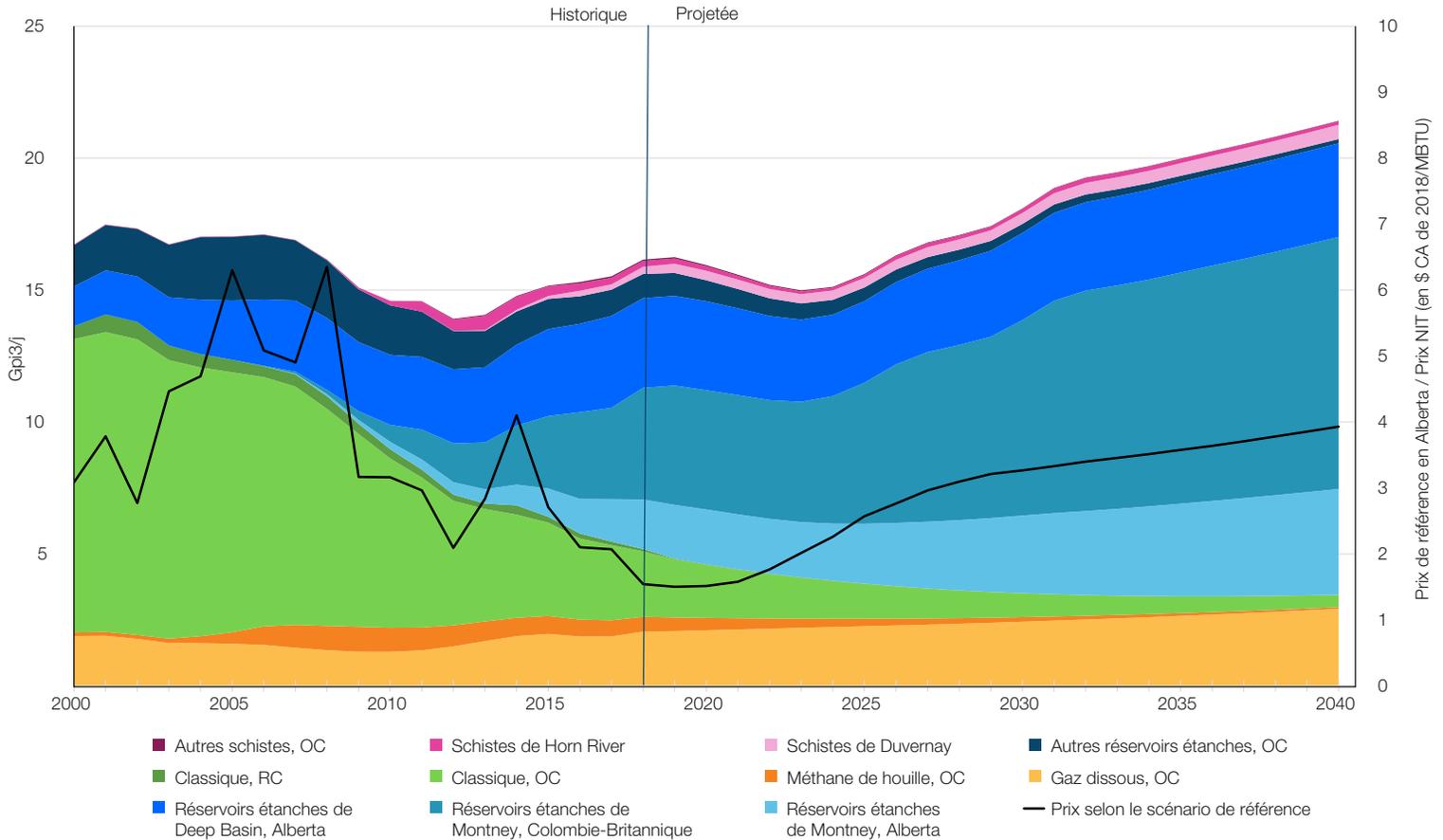




Production de gaz naturel

Avenir énergétique 2019

Projections relatives à la production de gaz naturel commercialisable - Canada

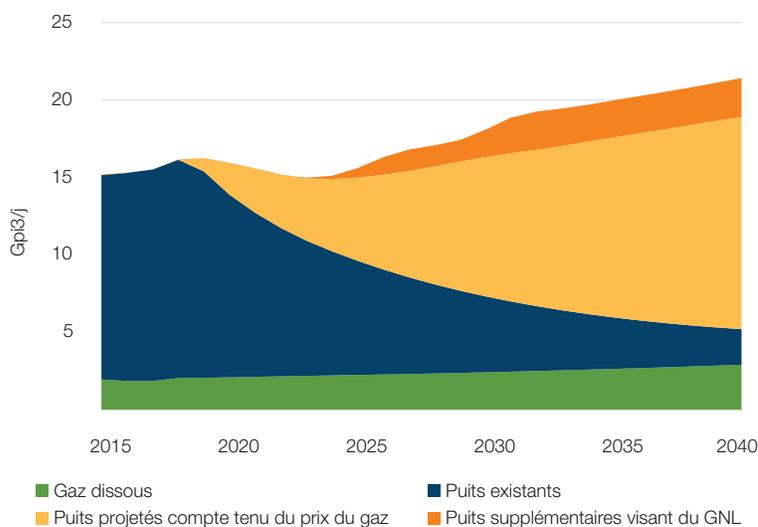
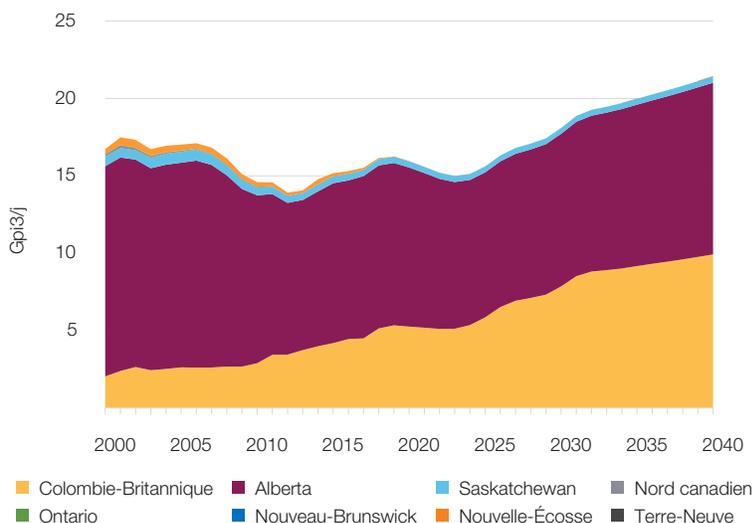


La production recule à court terme en raison de la faiblesse continue des prix gaziers, mais progresse à long terme, avec la montée de ceux-ci. Le gaz de réservoirs étanches continue d'accroître sa part de la production, tandis que le gaz classique voit la sienne poursuivre une trajectoire descendante. Les quantités de gaz dissous augmentent avec la production de pétrole classique.

	2010	2015	2020	2025	2030	2035	2040
Production de gaz naturel commercialisable du Canada (en Gpi³/j)	14,6	15,2	15,9	15,6	18,1	20,0	21,4
Gaz classique	6,8	3,8	2,0	1,3	0,9	0,6	0,5
Réservoirs étanches, Montney	0,9	3,8	6,6	7,6	10,3	12,3	13,6
Réservoirs étanches de Deep Basin, Alberta	2,7	3,3	3,4	3,1	3,3	3,4	3,6
Gaz dissous	1,3	2,0	2,1	2,3	2,4	2,7	2,9
Autre	3,0	2,3	1,8	1,3	1,1	1,0	0,9
Prix de référence en Alberta (en \$ CA de 2018/MBTU)	\$3,16	\$2,71	\$1,51	\$2,57	\$3,27	\$3,58	\$3,93
Puits de gaz, moyenne annuelle	9 146	2 044	695	1 192	1 589	1 419	1 444
Jours de forage ciblant du gaz, moyenne annuelle	66 411	48 052	18 935	31 732	41 852	37 168	37 815
Nombre moyen de jours de forage par puits	7,3	23,5	27,2	26,6	26,3	26,2	26,2
Taux moyen de production initiale par puits (en Mpi³/j)	0,98	2,10	2,80	3,10	2,91	3,00	3,00

Production de gaz naturel commercialisable, selon la région

L'Alberta demeure au premier rang de la production et la Colombie-Britannique affiche la croissance la plus forte.



Production de gaz naturel commercialisable dans l'Ouest canadien, selon l'année de forage

À long terme, la production des nouveaux puits surpasse la production déclinante des puits existants, de même que la production de GNL.

Ressources en gaz naturel comparativement à production cumulative, de 2019 à 2040

Seulement 10 % des ressources en place sont produites au cours de la période de projection.

