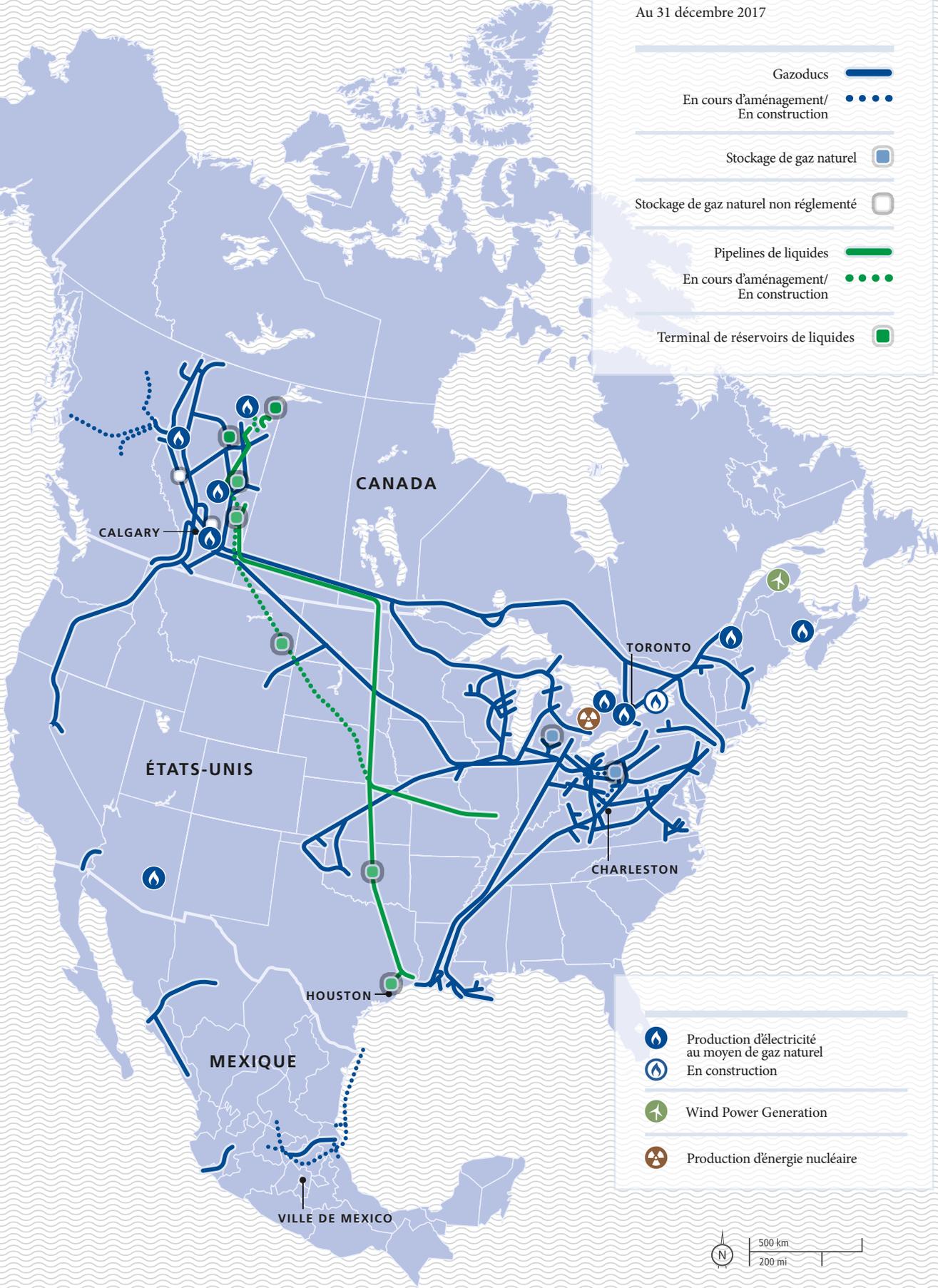
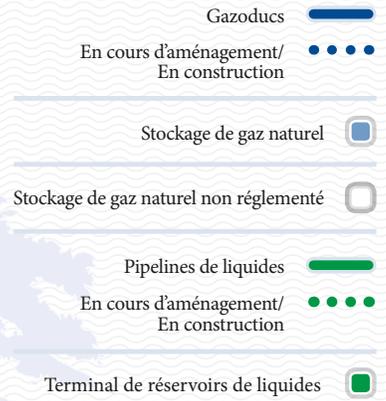


TransCanada

Au 31 décembre 2017



CALGARY

CANADA

TORONTO

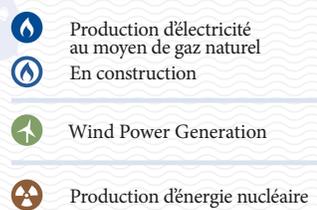
ÉTATS-UNIS

CHARLESTON

HOUSTON

MEXIQUE

VILLE DE MEXICO



TransCanada aujourd'hui

Au 31 décembre 2017

Gazoducs

Nous sommes l'exploitant de tous les gazoducs et de tous les actifs de stockage de gaz naturel réglementés suivants, à l'exception d'Iroquois.

		Longueur	Description	Participation effective
Gazoducs au Canada				
Réseau de NGTL		24 320 km (15 112 milles)	Réseau qui recueille, transporte et achemine du gaz naturel en Alberta et en Colombie-Britannique. Il est raccordé au réseau principal au Canada ainsi qu'à Foothills et à des gazoducs appartenant à des tiers.	100 %
Réseau principal au Canada		14 077 km (8 747 milles)	Réseau qui transporte du gaz naturel depuis la frontière entre l'Alberta et la Saskatchewan et celle entre l'Ontario et les États-Unis pour desservir les marchés de l'est du Canada et qui s'interconnecte avec des installations aux États-Unis.	100 %
Foothills		1 241 km (771 milles)	Réseau qui transporte du gaz naturel du centre de l'Alberta jusqu'à la frontière avec les États-Unis pour desservir les marchés du Midwest américain, de la région du nord-ouest des États-Unis bordée par le Pacifique, de la Californie et du Nevada.	100 %
Trans Québec & Maritimes (« TQM »)		572 km (355 milles)	Réseau qui est raccordé au réseau principal au Canada près de la frontière entre l'Ontario et le Québec de manière à livrer du gaz naturel au corridor Montréal-Québec, avant de se raccorder au réseau de Portland, dans le nord-est des États-Unis.	50 %
Ventures LP		161 km (100 milles)	Réseau qui transporte du gaz naturel de la région des sables bitumineux située près de Fort McMurray, en Alberta. Il comprend aussi un gazoduc de 27 km (17 milles) qui achemine du gaz naturel à un complexe pétrochimique situé à Joffre, en Alberta.	100 %
Portion canadienne de Great Lakes		58 km (36 milles)	Réseau qui achemine le gaz naturel du réseau Great Lakes aux États-Unis jusqu'en Ontario, près de Dawn, en passant par un raccordement situé à la frontière américaine sous la rivière Sainte-Claire.	100 %

Installations de stockage de gaz naturel non réglementées

Capacité de stockage de 118 Gpi

Résultats présentés dans la section Énergie du Rapport annuel 2016

Crossfield		68 Gpi	Installation souterraine reliée au réseau de NGTL, située à Crossfield, en Alberta.	100 %
Edson		50 Gpi	Installation souterraine reliée au réseau de NGTL, située près d'Edson, en Alberta.	100 %

Gazoducs au États-Unis

ANR		15 109 km (9 388 milles)	Réseau qui transporte du gaz naturel de divers bassins d'approvisionnement vers les marchés du Midwest et de la côte du golfe du Mexique.	100 %
Stockage d'ANR		250 Gpi³	Plusieurs installations souterraines de stockage de gaz naturel réglementées qui offrent leurs services aux principaux marchés du Midwest (certaines ne sont pas indiquées).	
Bison		488 km (303 milles)	Gazoduc qui relie les sources d'approvisionnement de Powder River Basin, au Wyoming, au réseau de Northern Border, dans le Dakota du Nord. Nous détenons une participation effective de 25,7 % dans le réseau par le truchement de notre participation dans TC PipeLines, LP.	25,7 %
Columbia Gas		18 113 km (11 255 milles)	Réseau qui transporte du gaz naturel de sources situées principalement dans le bassin des Appalaches vers les marchés de tout le nord-est des États-Unis.	100 %

		Longueur	Description	Participation effective
Stockage de Columbia		285 Gpi ³	Plusieurs installations souterraines de stockage de gaz naturel réglementées offrant leurs services aux clients des principaux marchés de l'est (certaines ne sont pas indiquées). Nous détenons aussi une participation de 50 % dans la capacité de 12 Gpi ³ des installations de stockage Hardy.	100 %
Midstream**		295 km (185 milles)	Infrastructure reliant la tête de puits de producteurs en amont et le secteur en aval (gazoduc et distribution interétatique) et comprend une participation de 47,5 % dans Pennant Midstream.	100 %
Columbia Gulf		5 377 km (3 341 milles)	Réseau qui transporte du gaz naturel vers divers marchés et raccordements de pipelines du sud des États-Unis et de la côte du golfe du Mexique.	100 %
Crossroads		325 km (202 milles)	Gazoduc interétatique en exploitation en Indiana et dans l'Ohio, raccordé à plusieurs autres pipelines.	100 %
Gas Transmission Northwest (« GTN »)		2 216 km (1 377 milles)	Réseau qui achemine du gaz naturel tiré du BSOC et des Rocheuses jusqu'aux États de Washington, de l'Oregon et de la Californie. Il se raccorde à Tuscarora et à Foothills. Nous détenons une participation effective de 25,7 % dans le réseau par le truchement de notre participation dans TC PipeLines, LP.	25,7 %
Great Lakes		3 404 km (2 115 milles)	Réseau gazier qui est relié au réseau principal au Canada près d'Emerson, au Manitoba, ainsi qu'à la portion canadienne de Great Lakes près de St. Clair, en Ontario, et qui est relié également à ANR à Crystal Falls et Farwell, au Michigan, afin d'assurer le transport du gaz naturel vers l'est du Canada et le Haut-Midwest des États-Unis. Nous détenons une participation effective de 65,5 % dans le réseau par le truchement de notre participation directe de 53,6 % et de notre participation de 25,7 % dans TC PipeLines, LP.	65,5 %
Iroquois		669 km (416 milles)	Réseau qui se raccorde au réseau principal au Canada et alimente les marchés de New York. Nous détenons une participation effective de 13,4 % dans le réseau par le truchement de notre participation directe de 0,7 % et de notre participation de 25,7 % dans TC PipeLines, LP.	13,4 %
Millennium		407 km (253 milles)	Gazoduc qui s'approvisionne à partir de la production locale, des réservoirs de stockage et des gazoducs raccordés en amont pour desservir les marchés situés le long de son parcours et ceux du nord-est des États-Unis.	47,5 %
North Baja		138 km (86 milles)	Réseau de transport gazier entre l'Arizona et la Californie, qui se raccorde à un autre réseau de gazoducs appartenant à un tiers, à la frontière entre la Californie et le Mexique. Nous détenons une participation effective de 25,7 % dans le réseau par le truchement de notre participation dans TC PipeLines, LP.	25,7 %
Northern Border		2 272 km (1 412 milles)	Réseau qui transporte du gaz naturel du BSOC, de Bakken et des Rocheuses entre les raccordements de Foothills et de Bison et les marchés du Midwest américain. Nous détenons une participation effective de 12,9 % dans le réseau par le truchement de notre participation de 25,7 % dans TC PipeLines, LP.	12,9 %
Portland (« PNGTS »)		475 km (295 milles)	Gazoduc qui est relié aux installations de TQM près d'East- Hereford, au Québec, afin de livrer du gaz naturel à des clients du Nord-Est des États-Unis. Nous détenons une participation effective de 15,9 % dans le réseau par le truchement de notre participation de 25,7 % dans TC PipeLines, LP.	15,9 %
Tuscarora		491 km (305 milles)	Réseau qui achemine du gaz naturel à partir d'un point d'interconnexion avec GTN à Malin, en Oregon, vers les marchés dans le nord-est de la Californie et le nord-ouest du Nevada. Nous détenons une participation effective de 25,7 % dans le réseau par le truchement de notre participation dans TC PipeLines, LP.	25,7 %

		Longueur	Description	Participation effective
Gazoducs au Mexique				
Guadalajara		315 km (196 milles)	Gazoduc qui relie Manzanillo, dans l'État de Colima, à Guadalajara, dans l'État de Jalisco.	100 %
Mazatlán		430 km (267 milles)	Gazoduc qui assure le transport de gaz naturel d'El Oro à Mazatlán, dans l'État de Sinaloa au Mexique, et qui est raccordé au gazoduc de Topolobampo à El Oro.	100 %
Tamazunchale		375 km (233 milles)	Gazoduc qui s'étend de Naranjos, dans l'État de Veracruz, dans le centre-est du Mexique, à Tamazunchale, dans l'État de San Luis Potosí et jusqu'à El Sauz, dans l'État de Querétaro.	100 %
Topolobampo		560 km (348 milles)	Gazoduc qui transporte le gaz naturel depuis des points de raccordement avec des gazoducs d'autres entreprises situés à El Oro, dans l'État de Sinaloa, et El Encino, dans l'État de Chihuahua, jusqu'à Topolobampo, dans l'État de Sinaloa.	100 %
En construction				
Gazoducs au Canada				
Installations du réseau de NGTL pour 2018		68 km** (42 milles)	Programme d'expansion du réseau de NGTL comprenant l'ajout de conduites et de postes de compression. Les dates de mise en service devraient s'étaler d'ici à novembre 2018.	100 %
Gazoducs aux États-Unis				
Mountaineer XPress		275 km** (171 milles)	Projet de Columbia Gas visant le transport de la production des gisements de gaz de schiste de Marcellus et d'Utica vers des emplacements situés le long du réseau et le raccordement de Leach au réseau de Columbia Gulf.	100 %
Leach XPress ¹		260 km** (160 milles)	Projet de Columbia Gas visant le transport de la production des gisements de gaz de schiste de Marcellus et d'Utica vers des emplacements situés le long du réseau et le raccordement au réseau de Columbia Gulf.	100 %
Accès à Cameron		55 km** (34 milles)	Projet de Columbia Gulf visant l'acheminement du gaz naturel à partir d'emplacements situés le long du réseau de Columbia Gulf vers les installations de traitement de GNL de Cameron.	100 %
WB XPress		47 km** (29 milles)	Projet de Columbia Gas visant le transport de la production de Marcellus vers l'est (vers des raccordements et les marchés du centre de la côte Atlantique) et l'ouest (vers un gazoduc de raccordement).	100 %
Gulf XPress		s. o.	Projet de Columbia Gulf associé à l'expansion de Mountaineer XPress comportant l'ajout de sept nouveaux postes de compression médians le long du réseau de Columbia Gulf.	100 %
Gazoducs au Mexique				
Tula		300 km** (186 milles)	Gazoduc qui achemine du gaz naturel depuis Tuxpan, dans l'État de Veracruz, jusque dans les États de Puebla et de Hidalgo, à des centrales à cycle combiné alimentées au gaz naturel de la CFE dans chacun de ces territoires ainsi qu'au centre et dans les régions de l'ouest du Mexique.	100 %
Villa de Reyes		420 km** (261 milles)	Gazoduc qui acheminera du gaz naturel depuis Tula, dans l'État de Hidalgo, à Villa de Reyes, dans l'État de San Luis Potosí. Il sera raccordé aux gazoducs Tamazunchale et Tula.	100 %

		Longueur	Description	Participation effective
Sur de Texas		800 km** (497 milles)	Gazoduc qui commencera dans le golfe du Mexique, au point frontalier situé près de Brownsville, au Texas, et s'étendra jusqu'à Tuxpan, dans l'État mexicain de Veracruz; il sera raccordé aux gazoducs Tamazunchale et Tula.	60 %

Phase d'obtention des permis et de préparation avant la construction

Gazoducs au Canada

North Montney		206 km** (128 milles)	Prolongement du réseau de NGTL qui recevra du gaz naturel de la zone productrice de North Montney et qui se raccordera au réseau principal existant de NGTL à Groundbirch.	100 %
Installations du réseau de NGTL pour 2019		138 km** (86 milles)	Programme d'expansion du réseau de NGTL comprenant l'ajout de plusieurs conduites et postes de compression. Les dates de mise en service devraient s'étaler d'ici à novembre 2019.	100 %
Installations du réseau de NGTL pour 2020		125 km** (78 milles)	Programme d'expansion du réseau de NGTL comprenant l'ajout de plusieurs conduites et postes de compression. Les dates de mise en service devraient s'étaler d'ici à novembre 2020.	100 %
Installations du réseau de NGTL pour 2021		401 km** (249 milles)	Programme d'expansion du réseau de NGTL comprenant l'ajout de plusieurs conduites et postes de compression. La première mise en service devrait avoir lieu en novembre 2021.	100 %

Gazoducs aux États-Unis

Buckeye XPress		103 km** (64 milles)	Projet de Columbia Gas visant la modernisation et le remplacement de conduites et de postes de compression en Ohio pour le transport de la production supplémentaire des gisements de gaz de schiste de Marcellus et d'Utica vers des emplacements situés le long du réseau.	100 %
Portland XPress		s. o.	Projet de PNGTS visant l'expansion du réseau au moyen de la construction d'installations de compression et d'installations connexes à proximité de postes de compression existants.	15,9 %

En cours d'aménagement

Gazoducs au Canada

Coastal GasLink		670 km** (416 milles)	Gazoduc visant le transport de gaz naturel de la zone productrice de Montney à partir d'un point de raccordement proposé avec le réseau de NGTL près de Dawson Creek, en Colombie-Britannique, vers les installations proposées de GNL Canada pour l'exportation de GNL, près de Kitimat, également en Colombie-Britannique.	100 %
Canalisation principale Merrick		260 km** (161 milles)	Réseau qui livre du gaz naturel depuis le réseau principal existant de NGTL à Merrick Groundbirch près de Dawson Creek, en Colombie-Britannique, jusqu'à son point d'arrivée près de la collectivité de Summit Lake, en Colombie-Britannique.	100 %

1 Le projet Leach XPress a été mis en service en janvier 2018.

* Les installations et certains gazoducs ne sont pas indiqués sur la carte.

** La longueur de la canalisation indiquée est provisoire puisque le tracé définitif est en cours de conception.

Pipelines de liquides

Nous exploitons ou aménageons les pipelines indiqués ci-dessous :

		Longueur	Description	Participation
Pipelines de liquides				
Réseau d'oléoducs Keystone		4 324 km (2 687 milles)	Transport de pétrole brut depuis Hardisty, en Alberta, jusqu'aux marchés américains de Wood River et Patoka, en Illinois, de Cushing, en Oklahoma, et de la côte américaine du golfe du Mexique.	100 %
Marketlink			Terminal et pipeline destinés au transport de pétrole brut depuis le carrefour pétrolier de Cushing, en Oklahoma, jusqu'aux marchés de raffinage de la côte américaine du golfe du Mexique au moyen d'installations comprises dans le réseau d'oléoducs Keystone.	100 %
Grand Rapids		460 km (287 milles)	Transport de pétrole brut depuis la zone de production située au nord-ouest de Fort McMurray, en Alberta, jusqu'au marché de la région d'Edmonton-Heartland, dans la même province.	50 %
Northern Courier		90 km (56 milles)	Transport de bitume et de diluant depuis le site minier de Fort Hills Fort McMurray, en Alberta jusqu'au terminal de Suncor Énergie situé au nord de Fort McMurray.	100 %
En cours d'aménagement				
Keystone XL		1 906 km (1 184 milles)	Transport de pétrole brut depuis Hardisty, en Alberta, jusqu'à Steele City, au Nebraska, pour accroître la capacité du réseau d'oléoducs Keystone.	100 %
Terminal de Keystone à Hardisty			Terminal pétrolier situé à Hardisty, en Alberta, pour permettre aux producteurs de l'Ouest canadien d'accumuler des lots de pétrole brut dans des réservoirs et d'accéder au réseau d'oléoducs Keystone.	100 %
Bakken Marketlink			Transport de pétrole brut de la zone productrice du bassin Williston, dans le Dakota du Nord et au Montana, jusqu'à Cushing, en Oklahoma, ainsi qu'à la côte américaine du golfe du Mexique par l'entremise d'installations faisant partie du réseau d'oléoducs Keystone.	100 %
Pipeline Heartland Terminaux de TC	 	200 km (125 milles)	Terminaux et pipeline destinés au transport de pétrole brut depuis la région d'Edmonton-Heartland, en Alberta, jusqu'à Hardisty, également en Alberta.	100 %
White Spruce		72 km (45 milles)	Transport de pétrole brut à partir des installations Horizon de Canadian Natural Resources Limited, dans le nord-est de l'Alberta vers le pipeline Grand Rapids.	100 %

Énergie

Nous sommes l'exploitant de tous nos actifs énergétiques, à l'exception de Cartier énergie éolienne, de Bruce Power et de Portlands Energy.

	Capacité de production (MW)	Type de combustible	Description	Participation
--	-----------------------------	---------------------	-------------	---------------

Installations énergétiques au Canada Capacité de production de 6 983 MW (y compris les installations en construction)

Installations énergétiques de l'Ouest Capacité de production de 1 021 MW en Alberta et en Arizona

Bear Creek	 100	gaz naturel	Centrale de cogénération située à Grande Prairie, en Alberta.	100 %
Carseland	 95	gaz naturel	Centrale de cogénération située à Carseland, en Alberta.	100 %
Coolidge	 575	gaz naturel	Centrale électrique de pointe à cycle simple située à Coolidge, en Arizona. L'électricité est vendue aux termes d'une CAE de 20 ans expirant en 2031 et conclue avec Salt River Project Agricultural Improvement and Power District.	100 %
Mackay River	 205	gaz naturel	Centrale de cogénération située à Fort McMurray, en Alberta.	100 %
Redwater	 46	gaz naturel	Centrale de cogénération située à Redwater, en Alberta.	100 %

Installations énergétiques de l'Est Capacité de production de 2 863 MW (y compris les installations en construction)

Bécancour	 550	gaz naturel	Centrale de cogénération située à Trois-Rivières, au Québec. L'électricité est vendue aux termes d'une CAE de 20 ans, expirant en 2026 et conclue avec Hydro-Québec. La vapeur est vendue à un client industriel. La production d'électricité est suspendue depuis 2008. Nous continuons de recevoir des paiements pour la capacité pendant que la production est suspendue.	100 %
Cartier énergie éolienne	 365 ¹	énergie éolienne	Cinq projets éoliens situés en Gaspésie, au Québec. L'électricité est vendue aux termes de CAE de 20 ans, expirant de 2026 à 2032 et conclues avec Hydro-Québec.	62 %
Grandview	 90	gaz naturel	Centrale de cogénération située à Saint John, au Nouveau-Brunswick. L'électricité est vendue aux termes d'un contrat d'achat ferme de 20 ans expirant en 2024. Le contrat vise la totalité de la chaleur et de l'électricité produites et a été conclu avec Irving Oil.	100 %
Halton Hills	 683	gaz naturel	Centrale à cycle combiné située à Halton Hills, en Ontario. L'électricité est vendue aux termes d'un contrat d'approvisionnement en énergie propre de 20 ans, expirant en 2030 et conclu avec la SIERE.	100 %
Portlands Energy	 275 ¹	gaz naturel	Centrale à cycle combiné située à Toronto, en Ontario. L'électricité est vendue aux termes d'un contrat d'approvisionnement en énergie propre de 20 ans, expirant en 2029 et conclu avec la SIERE.	50 %

Bruce Power Capacité de production de 3 099 MW

Bruce Power	 3 099 ¹	énergie nucléaire	Huit réacteurs en exploitation situés à Tiverton, en Ontario. Bruce Power loue les huit réacteurs nucléaires de l'OEO.	48,4 %
-------------	--	-------------------	--	--------

En construction

Napanee	 900	gaz naturel	Centrale à cycle combiné située dans le Grand Napanee, en Ontario. L'électricité est vendue aux termes d'un contrat d'approvisionnement en énergie propre de 20 ans conclu avec la SIERE, qui expire 20 ans après la mise en service de la centrale, qui est prévue pour le quatrième trimestre de 2018.	100 %
---------	---	-------------	--	-------

¹ Notre quote-part de la capacité de production.