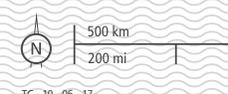
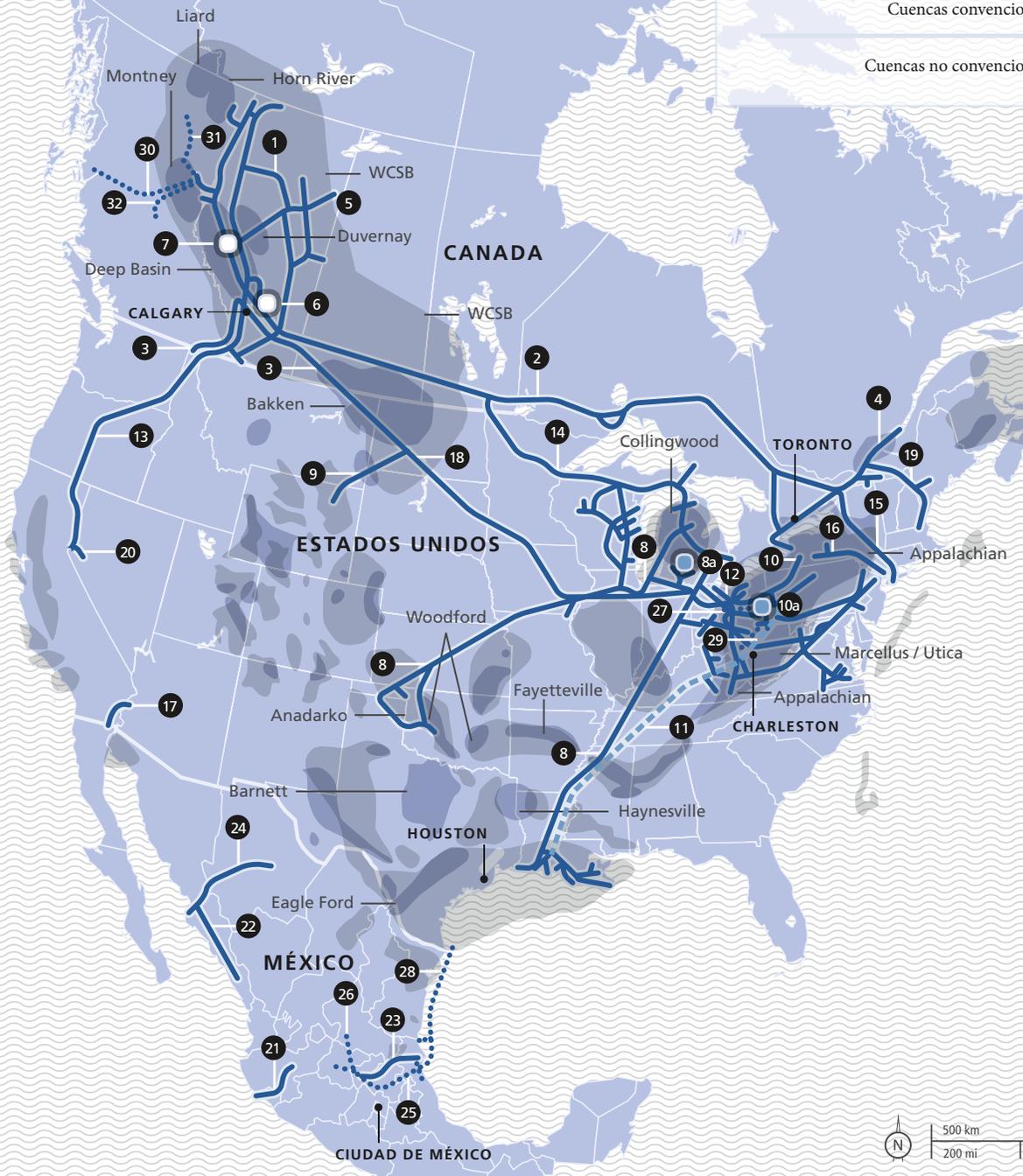
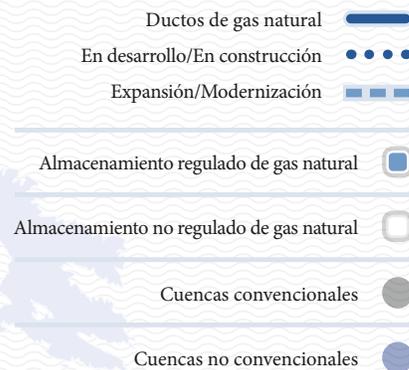


TransCanada Ductos de gas natural

Octubre 2017



TC-10-06-17

TransCanada – Ductos de gas natural

Al 1 de octubre de 2017

Somos operadores de todos los ductos de gas natural y activos de almacenaje regulado de gas natural a continuación, con excepción de Iroquois.

		Longitud	Descripción	Propiedad Efectiva
Gasoductos canadienses				
1	Sistema de NOVA Gas Transmission Ltd. (NGTL)	 24,012 km (14,920 mi)	Recibe, transporta y entrega gas natural dentro de Alberta y B.C., y se conecta con la Canadian Mainline, el sistema Foothills, y gasoductos de terceros.	100%
2	Canadian Mainline	 14,125 km (8,777 mi)	Transporta gas natural de la frontera entre Alberta y Saskatchewan y entre Ontario y EE. UU, para atender el este de Canadá, y se interconecta con EE. UU.	100%
3	Foothills	 1,241 km (771 mi)	Transporta gas natural de Alberta central a la frontera con EE. UU. para su exportación a EE. UU., Medio Oeste, noroeste en la costa del Pacífico, California y Nevada.	100%
4	Trans Québec & Maritimes (TQM)	 572 km (355 mi)	Se conecta con la Canadian Mainline cerca de la frontera entre Ontario y Québec para transportar gas natural al corredor que de Montreal a la ciudad de Québec, y se interconecta con el sistema de gasoductos de Portland que atiende el Noreste de EE. UU.	50%
5	Ventures LP	 161 km (100 mi)	Transporta gas natural a la región de arenas petrolíferas cerca de Fort McMurray, Alberta. También incluye un ducto de 27 km (17 millas), que abastece de gas natural al complejo petroquímico de Joffre, Alberta.	100%
Almacenamiento de Gas Natural no Regulado 118 MMMpc de capacidad de almacenamiento de gas natural no regulado. <i>Resultados reportados en nuestra sección de Energía en el Reporte Anual 2016</i>				
6	Crossfield	 68 MMMpc	Instalación subterránea conectada al Sistema NGTL en Crossfield, Alberta.	100%
7	Edson	 50 MMMpc	Instalación subterránea conectada al Sistema NGTL cerca de Edson, Alberta.	100%
Gasoductos en EE. UU.				
8	ANR	 15,109 km (9,388 mi)	Transporta gas natural desde las cuencas de suministro hacia los mercados a través del medio oeste y el sur hacia el golfo de México.	100%
8a	Almacenamiento regulado de gas natural de ANR	 250 MMMpc	Provee servicios de almacenaje regulado subterráneo de gas natural desde diferentes instalaciones (no se muestran todas) a clientes en mercados clave del medio oeste.	
9	Bison	 488 km (303 mi)	Transporta gas natural desde la Cuenca del Río Powder en Wyoming, al gasoducto Northern Border en Dakota del Norte. Poseemos efectivamente el 26.4% del sistema a través de nuestra participación en TC PipeLines, LP.	26.4%
10	Columbia Gas	 18,113 km (11,255 mi)	Transporta gas natural del abasto primario en la cuenca de los Apalaches hacia los mercados a través del Noreste de EE. UU.	100%
10a	Almacenaje Columbia	 285 MMMpc	Provee servicios de almacenaje regulado subterráneo de gas natural desde diferentes instalaciones (no se muestran todas) a clientes en mercados clave del este. También poseemos una participación del 50 por ciento en las Instalaciones de Almacenamiento Hardy de 12 MMMpc.	100%
10b	Corriente intermedia**	 295 km (185 mi)	Proporciona infraestructura entre el cabezal del pozo corriente arriba del productor, y el sector corriente abajo (gasoducto interestatal y distribución) e incluye un 47% de participación en la corriente intermedia Pennant.	100%
11	Columbia Gulf	 5,377 km (3,341 mi)	Transporta gas natural a clientes dentro del sistema y a interconexiones del ducto que atienden mercados en el medio oeste y sureste de EE. UU.	100%

			Longitud	Descripción	Propiedad Efectiva
12	Crossroads		325 Km (202 mi)	Ducto de gas natural interestatal que opera en Indiana y Ohio con varias interconexiones a otros gasoductos.	100%
13	Gas Transmission Northwest (GTN)		2,216 km (1,377 mi)	Transporta gas natural de WCSB y las Montañas Rocallosas a Washington, Oregon y California. Conecta con Tuscarona y Foothills. Poseemos efectivamente el 26.4% del sistema a través de nuestra participación en TC PipeLines, LP.	26.4%
14	Great Lakes		3,404 km (2,115 mi)	Conecta con la Canadian Mainline cerca de Emerson, Manitoba y St. Clair, Ontario. Además, se interconecta con ANR en las Cascadas Crystal, y Farwell en Michigan para transportar gas natural al este de Canadá y la zona norte del medio oeste superior de EE. UU. Efectivamente poseemos el 66% del sistema a través de la combinación de nuestra propiedad directa del 53.6%, y nuestra participación del 26.4% en TC PipeLines, LP.	66%
15	Iroquois		669 km (416 mi)	Conecta con la Canadian Mainline cerca de Waddington, Nueva York, para entregar gas natural a clientes en el noreste de EE. UU.	13.7%
16	Millennium		407 km (253 mi)	Ducto de gas natural suministrado por la producción local; almacenaje e interconexión de ductos corriente arriba para atender mercados a lo largo de su ruta y en el noreste de EE. UU.	47.5% ¹
17	North Baja		138 km (86 mi)	Transporta gas natural entre Arizona y California, y se conecta con gasoductos de terceros en la frontera entre Canadá y México. Poseemos efectivamente el 26.4% del sistema a través de nuestra participación en sobre TC PipeLines, LP.	26.4%
18	Northern Border		2,272 km (1,412 mi)	Transporta gas natural de WCSB y las Rocallosas con conexiones a Foothills y Bison hacia los mercados del Medio Oeste en EE. UU. Poseemos efectivamente el 13.2% del sistema a través de nuestra participación del 26.4% en TC PipeLines, LP.	13.2%
19	Portland (PNGTS)		475 km (295 mi)	Se conecta con TQM cerca de East Hereford, Québec, para llevar gas natural a clientes en el noreste de EE. UU. Poseemos efectivamente el 16.3% del sistema a través de la 26.4% en TC PipeLines, LP.	16.3%
20	Tuscarora		491 km (305 mi)	Transporta gas natural de GTN en Malin, Oregon, a mercados en el noreste de California y el noroeste de Nevada. Poseemos efectivamente el 26.4% del sistema a través de nuestra participación en TC PipeLines, LP.	26.4%

Gasoductos Mexicanos

21	Guadalajara		315 km (196 mi)	Transporta gas natural de Manzanillo, Colima, a Guadalajara, Jalisco.	100%
22	Mazatlán		413 km (257 mi)	Transporta gas natural de El Oro a Mazatlán, Sinaloa, en México. Conecta con el Gasoducto Topolobampo en El Oro.	100%
23	Tamazunchale		359 km (223 mi)	Transporta gas natural de Naranjos, Veracruz, en el centro este de México, a Tamazunchale, San Luis Potosí, y a El Sauz, Querétaro.	100%
24	Topolobampo		530 km (329 mi)	Transporta gas natural a Topolobampo, Sinaloa, desde interconexiones con gasoductos de terceros en El Oro, Sinaloa, y El Encino, Chihuahua, en México.	100%

En construcción

25	Tula		300 km* (186 mi)	El gasoducto comenzará en Tuxpan, Veracruz, y se extenderá a través de los estados de Puebla e Hidalgo, suministrando gas natural a las instalaciones de generación de energía de ciclo combinado de CFE en cada uno de esos territorios, así como a regiones del centro y oeste de México.	100%
26	Villa de Reyes		420 km* (261 mi)	El gasoducto suministrará gas natural de Tula, Hidalgo, a Villa de Reyes y San Luis Potosí, conectando con los gasoductos Tamazunchale y Tula.	100%

			Longitud	Descripción	Propiedad Efectiva
27	Leach XPress		260 km* (160 mi)	Un proyecto de Columbia Gas diseñado para transportar suministro desde los depósitos de esquisto arcilloso de Marcellus y Utica a puntos a lo largo del sistema.	100% ¹
	Instalaciones NGTL 2016/17**		540 km* (336 mi)	Un programa de expansión compuesto de 21 proyectos integrados de tuberías, compresión y medición para satisfacer las nuevas solicitudes de servicio incremental en firme recibidas en 2014 en el Sistema NGTL, y que se espera concluir entre 2016 y 2018.	100%
	Gibraltar**		42 km* (26 mi)	Un proyecto de corriente intermedia diseñado para transportar el suministro desde los depósitos de esquisto arcilloso de Marcellus y Utica hacia Columbia Gas y el proyecto de gasoducto Leach XPress.	100% ¹
	Rayne XPress**			Un proyecto de Columbia Gulf diseñado para transportar suministro desde una interconexión con el proyecto de gasoducto Leach XPress, además de otra interconexión a mercados a lo largo del sistema y hacia la costa del Golfo.	100% ¹
	Cameron Access**		55 km* (34 mi)	Un gasoducto de Columbia Gulf para llevar gas natural desde puntos sobre el sistema de Columbia Gulf, a las instalaciones de Cameron LNG.	100% ¹

Fase de permisos y preconstrucción

28	Sur de Texas		800 km* (497 mi)	El ducto de gas natural comenzará costa afuera en el golfo de México, en la frontera cerca de Brownsville, Texas, y terminará en Tuxpan, en Veracruz, conectando con los gasoductos Tamazunchale y Tula.	60%
29	Mountaineer XPress		275 km* (171 mi)	Un proyecto de Columbia Gas diseñado para transportar suministro desde los depósitos de esquisto arcilloso de Marcellus y Utica a puntos a lo largo del sistema.	100% ¹
	Instalaciones NGTL 2018**		88 km* (55 mi)	Un programa de expansión compuesto por múltiples proyectos de gasoductos de 20 a 48 pulgadas de diámetro, una nueva unidad de compresión, y múltiples estaciones de medición para satisfacer las nuevas solicitudes de servicio incremental en firme recibidas en 2015 en el Sistema NGTL, y que se espera concluir en el 2020.	100%
	Expansión NGTL Saddle West**		29 km* (18 mi)	Un programa de expansión compuesto por múltiples proyectos, incluyendo un bucle de línea principal y cinco compresores en estaciones existentes, además de nuevas instalaciones de medición.	100%
	Gulf XPress**			Un proyecto de Columbia Gulf diseñado para interconectarse con el proyecto de gasoducto Mountaineer XPress, con mercados a lo largo de los gasoductos, y la costa del Golfo.	100% ¹
	WB XPress**		47 km* (29 mi)	Un proyecto de Columbia Gas diseñado para transportar suministro desde Marcellus tanto hacia el este (para interconectarse con mercados del Atlántico medio), como hacia el oeste (para interconectar el gasoducto).	100% ¹

En desarrollo

30	Coastal GasLink		670 km* (416 mi)	Para llevar gas natural de la región productora de gas Montney hacia la esperada interconexión en NGTL cerca de Dawson Creek, B.C., a la instalación LNG propuesta por LNG Canadá cerca de Kitimat, B.C.	100%
31	North Montney		301 km* (187 mi)	Una extensión del Sistema NGTL para recibir gas natural de la región productora de gas en North Montney, y conectar a la Groundbirch Mainline de NGTL, y el proyecto propuesto Prince Rupert Gas Transmission.	100%
32	Merrick Mainline		260 km* (161 mi)	Para llevar gas natural desde la Groundbirch Mainline de NGTL cerca de Dawson Creek, B.C., a su punto final cerca de la comunidad de Summit Lake, B.C.	100%

¹ La propiedad efectiva de los activos de Columbia supone que el primer trimestre de 2017 se espera cerrar la adquisición de las unidades públicas de CPPL pendientes.

* Las longitudes finales de los ductos están sujetas a cambios durante la construcción y/o las consideraciones finales del diseño.

** Las instalaciones y algunos ductos no se muestran en el mapa