SENER
SECRETARÍA DE ENERGÍA

ESTATUS DE LA INFRAESTRUCTURA DE GAS NATURAL

CDMX, OCTUBRE 2019

DIRECCIÓN GENERAL
DE GAS NATURAL Y PETROQUÍMICOS

SENER
SECRETARÍA DE ENERGÍA

CONTENIDO

1. Expansión de la red de gasoductos
2. Interconexiones de importación con EU antes de 2012
3. Interconexiones previstas al 2019
4. Proyectos de Expansión del SISTRANGAS y de Privados

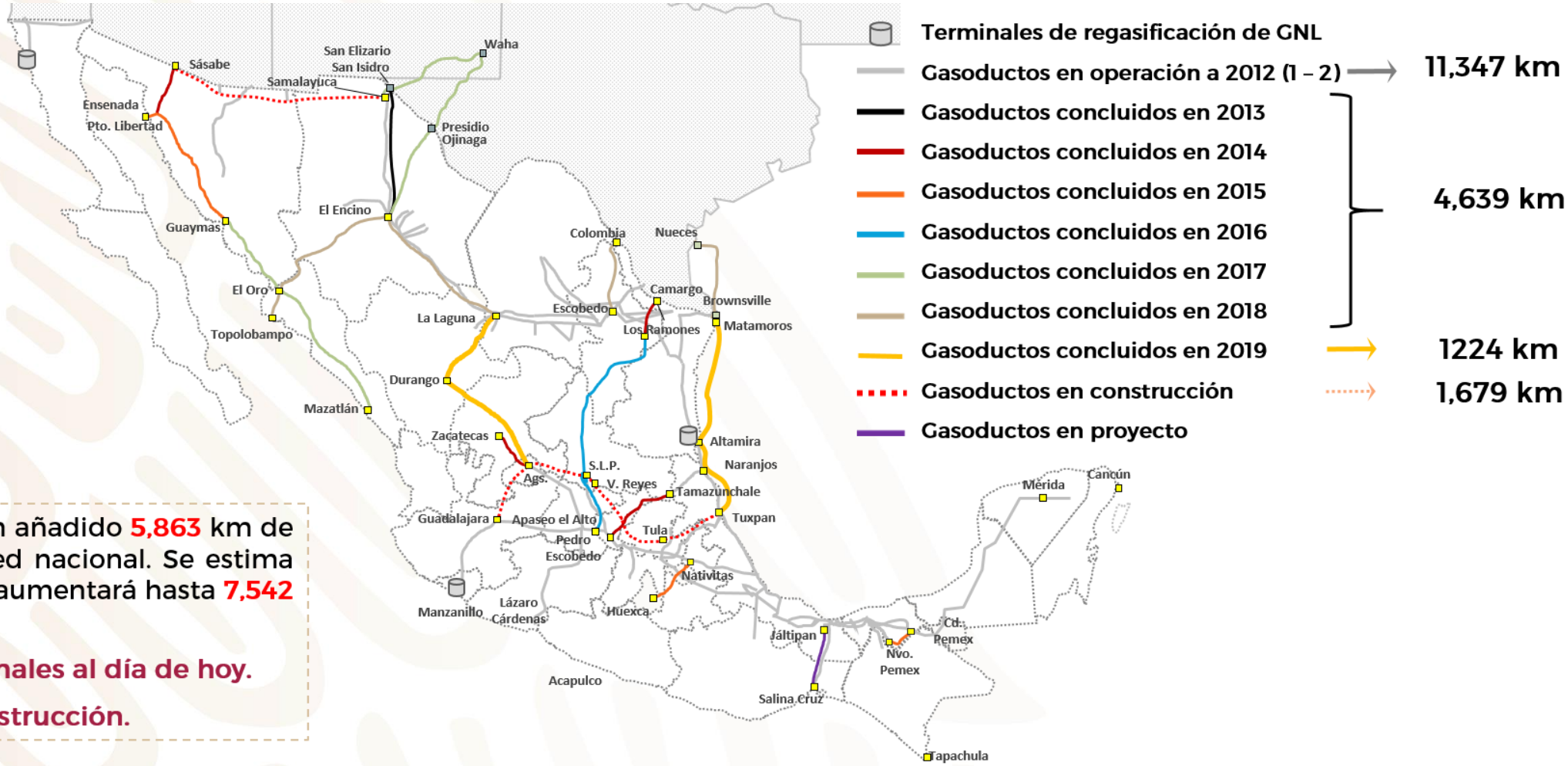
SENER
SECRETARÍA DE ENERGÍA

1. Expansión de la Red de gasoductos

Expansión de la Red de gasoductos

Al 2012, operaban en México 11,347 km de gasoductos de transporte.

- 9,118 km operados por Pemex.
- 2,229 km operados por terceros.



Desde 2012, se han añadido 5,863 km de gasoductos a la red nacional. Se estima que en 2019, ésta aumentará hasta 7,542 km.

+ 5,863 km adicionales al día de hoy.

+ 1,679 km en construcción.

Gasoductos en operación a 2012 (Hoja 1/2)

Gasoductos en la Red Nacional

Gasoducto	Número de permiso	Permisionario (desarrollador)	Fecha de operación	Longitud (km)	Inversión (MMUSD)	Capacidad (mmpcd)	Promotor	Entidades	Notas
Sistema Nacional de Gasoductos	G/061/TRA/99	CENAGAS	1999	8,778	1,430	5000	Pemex	Nacional	https://bit.ly/2wlCgN7
Sistema Naco Hermosillo	G/059/TRA/1999	CENAGAS	1999	340	22	110	Pemex	Sonora	https://bit.ly/2whrqYl
Gasoductos de Chihuahua	G/016/TRA/97	Gasoductos de Chihuahua	1997	38	16	272	Privado/ Pemex	Chihuahua	https://bit.ly/2o2kz1i
Igasamex San José Iturbide	G/017/TRA/97	IGASAMEX	1998	3	0	13	Privado	San Luis Potosí	https://bit.ly/2OYfNgJ
FINSA Energéticos	G/036/TRA/1998	FINSA	1998	4	1	8	Privado	Tamaulipas	https://bit.ly/2MLTJs6
Gasoducto Mayakan	G/020/TRA/97	Energía Mayakán	1999	695	303	300	Privado	Tab., Yuc.	https://bit.ly/2Mv6k3K
Gasoducto Rosarito	G/100/TRA/2000	Gasoducto Bajanorte	2002	302	275	1434	Privado	Baja California	https://bit.ly/2OYmoYx
Gasoductos del Bajío	G/045/TRA/98	Gasoductos del Bajío	2001	204	40	90	Privado	Gto., Ags.	https://bit.ly/2LhGNWl
Gasoducto de Agua Prieta	G/125/TRA/2002	Gasoducto de Agua Prieta	2002	13	8	200	Privado	Sonora	https://bit.ly/2wqORyH
		Subtotal		**10,377**	**2,095**				

Gasoductos en operación a 2012 (Hoja 2/2)

Gasoductos en la Red Nacional

Gasoducto	Número de permiso	Permisionario (desarrollador)	Fecha de operación	Longitud (km)	Inversión (MMUSD)	Capacidad (mmpcd)	Promotor	Entidades	Notas
Tejas Gas de Toluca	G/028/TRA/98	Tejas Gas de Toluca	2003	175	31	96	Privado	Qro., Méx.	https://bit.ly/2N9M2ZN
Kinder Morgan Monterrey	G/003/TRA/1996	Kinder Morgan Monterrey	2003	137	137	375	Privado	Tamps., N.L.	https://bit.ly/2LieerC
Gasoducto del Río	G/130/TRA/2002	Gasoducto del Río	2003	58	39	410	Privado	Tamaulipas	https://bit.ly/2N9GnCZ
Gasoductos de Tamaulipas	G/128/TRA/2002	Gasoductos de Chihuahua	2003	114	222	1000	Privado/ Pemex	Tamaulipas	https://bit.ly/2MqKy0V
Conceptos Energéticos Mex.	G/146/TRA/2003	Conceptos Energéticos Mexicanos	2003	2	1	9	Privado	Baja California	https://bit.ly/2o1pQGv
Naranjos-Tamazunchale	G/160/TRA/2004	Transportadora de GN de la Huasteca	dic-06	127	235	919*	Privado	Ver., S.L.P.	https://bit.ly/2AUDqEL
Guadalajara-CT Manzanillo	G/233/TRA/2009	Energía de Occidente de México	jun-11	321	11*	500*	CFE	Col.	https://bit.ly/2BfnPzV
San Diego-Rosarito	G/051/TRA/98	Transportadora de GN de Baja California	2000	36	65	300	Privado	Baja California	https://bit.ly/2LlilDn
		Subtotal		**970**	**741**				
		Total		**11,347**	**2,836**				

* Datos de TransCanada

Gasoductos concluidos en 2013

GASODUCTO EN LA RED NACIONAL

Gasoducto	Número de permiso	Permisionario (desarrollador)	Fecha de operación	Longitud (km)	Inversión (MMUSD)	Capacidad (mmpcd)	Promotor	Entidades
Tarahumara Pipeline (San Isidro-El Encino)	G/213/TRA/2008	Fermaca	Jul/2013	381	369	850	CFE	Chihuahua
		Total		**381**	**369**			

Gasoductos concluidos en 2014

Gasoductos de Internación

Gasoducto	Número de permiso	Permisionario (desarrollador)	Fecha de operación	Longitud (km)	Inversión (MMUSD)	Capacidad (mmpcd)	Promotor	Entidades	Notas
NET México (Agua Dulce-Camargo)	CP13-482	NET Midstream	Dic/2014	200	725	2,100	Pemex	Texas	En EUA
Sierrita Gas Pipeline (Tucson-Sásabe)	CP13-74	Sierrita Gas (MGI-Mitsui-KM)	Dic/2014	97	182	195*	CFE	Arizona	En EUA
		Total		**297**	**907**				

Gasoductos en la Red Nacional

Gasoducto	Número de permiso	Permisionario (desarrollador)	Fecha de operación	Longitud (km)	Inversión (MMUSD)	Capacidad (mmpcd)	Promotor	Entidades	Notas
Gasoducto Zacatecas (Ags. - Calera)	G/322/TRA/2013	Transportadora de Gas Natural de Zacatecas (Grupo SIMSA)	Ago/2014	172	70	40	Modelo	Ags. Zacatecas	Integrado Sistrangas
Tamazunchale-El Sauz	G/160/TRA/2004	Transportadora de GN Huasteca (TransCanada)	Nov/2014	229	590	634	CFE	SLP Querétaro	---
Los Ramones Fase I (Camargo-Ramones)	G/308/TRA/2013	G. del Noreste (IENova)	Dic/2014	116	587	2,100	Pemex	Tamps. Nuevo León	Integrado Sistrangas
Sásabe-Pto. Libertad (Proyecto Noroeste)	G/311/TRA/2013	G. de Aguaprieta (IENova)	Dic/2014	218	569**	195*	CFE	Sonora	Tramo I
		Total		**735**	**1,674**				

* Será expandida hasta 770 mmpcd de acuerdo con los requerimientos de la CFE.
** Inversión correspondiente al tramo completo Sásabe-Puerto Libertad-Guaymas.

Gasoductos concluidos en 2015

Gasoductos de Internación

Gasoducto	Número de permiso	Permisionario (desarrollador)	Fecha de operación	Longitud (km)	Inversión (MMUSD)	Capacidad (mmpcd)	Promotor	Entidades	Notas
Argüelles-TRA	CP14-13	Energy Transfer Partners, LP	2015	3	10	220	CFE	Texas	En EUA
		Total		**3**	**10**				

Gasoductos de la Red Nacional

Gasoducto	Número de permiso	Permisionario (desarrollador)	Fecha de operación	Longitud (km)	Inversión (MMUSD)	Capacidad (mmpcd)	Promotor	Entidades	Notas
Ampliación Mayakán (Nuevo Pemex)	G/020/TRA/1997	Energía Mayakán (Engie f.k.a. GdF)	Abr/2015	75	140	300	CFE	Tabasco	Integrado a Mayakán
Gasoducto Morelos (Nativitas-Huexca)	G/292/TRA/2012	G. Morelos (Enagas/Elecnor)	Dic/2015	160	212	330	CFE	Morelos Puebla Tlaxcala	---
Pto. Libertad-Guaymas (Proyecto Noroeste)	G/311/TRA/2013	G. de Aguaprieta (IENova)	Dic/2015	297	---*	195**	CFE	Sonora	Tramo II
		Total		**532**	**352**				

*La inversión correspondiente al tramo completo Sásabe-Puerto Libertad-Guaymas se reporta en el primer tramo (569 millones de dólares).
** Será expandida hasta 770 mmpcd de acuerdo con los requerimientos de la CFE.

Gasoductos concluidos en 2016

Gasoductos de la Red Nacional

Gasoducto	Número de permiso	Permisionario (desarrollador)	Fecha de operación	Longitud (km)	Inversión (MMUSD)	Capacidad (mmpcd)	Promotor	Entidades	Notas
Los Ramones Fase II (tramo Norte)	G/335/TRA/2014	TAG-Norte (IENova)	Ene/2016	447	1,563	1,430	Pemex	Nuevo León SLP	Integrado Sistrangas
Los Ramones Fase II (tramo Sur)	G/340/TRA/2014	TAG-Sur (Engie)	Jun/ 2016	291	945	1,430	Pemex	SLP Guanajuato Querétaro	Integrado Sistrangas
		Total		**738**	**2,508**				

Gasoductos concluidos en 2017

GASODUCTOS INTERNACIÓN

Gasoducto	Número de permiso	Permisionario (desarrollador)	Fecha de operación	Longitud (km)	Inversión (MMUSD)	Capacidad (mmpcd)	Promotor	Entidades	Notas
Trans-Pecos Pipeline (Waha-Presidio)	CP15-500	Energy Transfer/ Carso Energy	Mar/2017	238*	643*	1,356*	CFE	Texas	En EUA
ComancheTrail Pipeline (Waha-San Elizario)	CP15-503	Energy Transfer/ Carso Energy	Ene/2017	290	529*	1,135	CFE	Texas	En EUA
		Subtotal		**528**	**1,172**				

GASODUCTOS EN LA RED NACIONAL

Gasoducto	Número de permiso	Permisionario (desarrollador)	Fecha de operación	Longitud (km)	Inversión (MMUSD)	Capacidad (mmpcd)	Promotor	Entidades	Notas
San Isidro-Samalayuca	G/13491/TRA/2016	G. de Aguaprieta (IENova)	Jun/2017	23**	109	1,135	CFE	Chihuahua	PNI / PQ
El Oro-Mazatlán (Proyecto Noroeste)	G/337/TRA/2014	Infraestructura Energética Monarca (TransCanada)	Julio/2017	431	405	202	CFE	Sinaloa	---
Ojinaga-El Encino	G/13309/TRA/2016	G. de Aguaprieta (IENova)	Jun/2017	221	299	1,356	CFE	Chihuahua	PNI
Guaymas-El Oro (Proyecto Noroeste)	G/311/TRA/2013	G. de Aguaprieta (IENova)	May/2017	331**	429	510	CFE	Sonora Sinaloa	---
		Total		**1,006**	**1,242**				

* Información obtenida del documento *Logros Presidenciales 2017* reportada por la CFE.
* * Información reportada por CFEnergía al 22 de septiembre de 2017.

Gasoductos concluidos en 2018

GASODUCTOS INTERNACIÓN

Gasoducto	Número de permiso	Permisionario (desarrollador)	Fecha de operación	Longitud (km)	Inversión (MMUSD)	Capacidad (mmpcd)	Promotor	Entidades	Notas
Nueces-Brownsville	CP17-19	Valley Crossing Pipeline (Spectra Energy)	Oct/2018	270*	2,911*	2,600	CFE	Texas	En EUA
		Total		**270**	**2,911**				

GASODUCTOS DE LA RED NACIONAL

Gasoducto	Número de permiso	Permisionario (desarrollador)	Fecha de operación	Longitud (km)	Inversión (MMUSD)	Capacidad (mmpcd)	Promotor	Entidades	Notas
El Encino-La Laguna	G/13687/TRA/2016	Fermaca	Mar/2018	423	630	1,500	CFE	Chihuahua Durango	PNI
Nueva Era (Colombia- Escobedo)	G/19110/TRA/2016	Nueva Era Pipeline LLC (Howard/Clisa)	Jul/2018	273	609	504	CFE/ Comercial	Nuevo León	PNI
El Encino-Topolobampo (Proyecto Noroeste)	G/337/TRA/2014	Infraestructura Energética Monarca (TransCanada)	Jun/2018**	560	1,008	670	CFE	Chihuahua Sinaloa	-
		Total		**1,247**	**2,247**				

* Listo para entrar en operaciones una vez que entre en operación el gasoducto marino Sur de Texas-Tuxpan.
** https://www.transcanada.com/en/operations/natural-gas/topolobampo-pipeline/

Gasoductos concluidos en 2019

GASODUCTOS EN LA RED NACIONAL

Gasoducto	Número de permiso	Permisionario (desarrollador)	Fecha de operación	Longitud (km)	Inversión (MMUSD)	Capacidad (mmpcd)	Promotor	Entidades	Notas
Sur de Texas - Tuxpan (Marino)	G/20481/TRA/2017	Infraestructura Marina del Golfo (IENOVA – Transcanada)	Sep/2019*	772	2,111	2,600	CFE	Tamaulipas Veracruz	PNI / PQ
La Laguna-Aguascalientes	G/20156/TRA/2017	Fermaca	Pendiente	452	473	1,189	CFE	Durango Zacatecas Ags.	PNI / PQ
		Total		**1224**	**2,584**				

*Inició operaciones el día 17 de septiembre de 2019

Gasoductos en construcción

Gasoductos en la Red Nacional

Gasoducto	Número de permiso	Permisionario (desarrollador)	Fecha de operación estimada	Longitud (km)	Inversión estimada (MMUSD)	Capacidad (mmpcd)	Promotor	Entidades	Notas
Tula-Villa de Reyes	G/19897/TRA/2017	Transportadora de GN Huasteca (TransCanada)	11 meses una vez liberado el rescate arqueológico.	418	554*	886	CFE	Hidalgo; SLP Qro.; Gto.	PNI / PQ
Villa de Reyes-Ags.-Guadalajara	G/20157/TRA/2017	Fermaca	Nov/2019	374*	293	886	CFE	SLP; Ags Jalisco	PNI / PQ
Samalayuca-Sásabe	G/20379/TRA/2017	Carso Gasoducto Norte	Ago/2019	614	570	472	CFE	Chihuahua Sonora	PNI / PQ
Tuxpan-Tula	G/19897/TRA/2017	Transportadora de GN Huasteca (TransCanada)	12 meses una vez liberada la consulta indígena	273**	458	886	CFE	Hidalgo Puebla Veracruz Edo. De Mx	PNI / PQ
		Total		**1,679**	**1,875**				

La fecha de entrada en operación, la longitud y la inversión estimada pueden variar de acuerdo con los avances del proyecto.
* Información reportada por CFEnergía al 10 de marzo de 2018.
** Considera la longitud del Ramal Chile Frío.
Información reportada por CFE a agosto de 2019.

Gasoductos en proyecto

Gasoductos de la Red Nacional

Gasoducto	Número de permiso	Fecha de Fallo	Fecha de operación estimada	Longitud (km)	Inversión estimada (MMUSD)	Capacidad (mmpcd)	Promotor	Entidades	Notas
Jáltipan-Salina Cruz*	-	ND	ND	247*	ND	ND	Estratégico	Veracruz Oaxaca	PNI / PQ
Total				247	ND				

ND: Información No Disponible
* https://www.proyectosmexico.gob.mx/proyecto_inversion/037-gasoducto-jaltipan-salina-cruz/

Gasoductos en proyecto (posteriores al quinquenio 2015-2019)

Gasoductos de la Red Nacional

Gasoducto	Número de permiso	Fecha de Fallo	Fecha de operación estimada	Longitud (km)	Inversión estimada (MMUSD)	Capacidad (mmpcd)	Promotor	Entidades	Notas
Ramones-Cempoala	-	2020-2024	2020-2024	855	1,980	ND	---	Nuevo León Veracruz	PNI / PQ
		Total		855	1,980				

ND: Información no disponible

SENER
SECRETARÍA DE ENERGÍA

2. Interconexiones de importación con EU antes de 2012

Interconexiones de Importación con EU antes de 2012

Al inicio de la presente Administración, existían 16 interconexiones para la importación de gas natural desde Estados Unidos.

Estas interconexiones tenían una capacidad de importación de 2,758 MMPCD.

4 de ellas se interconectan al Sistema de Transporte y Almacenamiento Nacional Integrado:

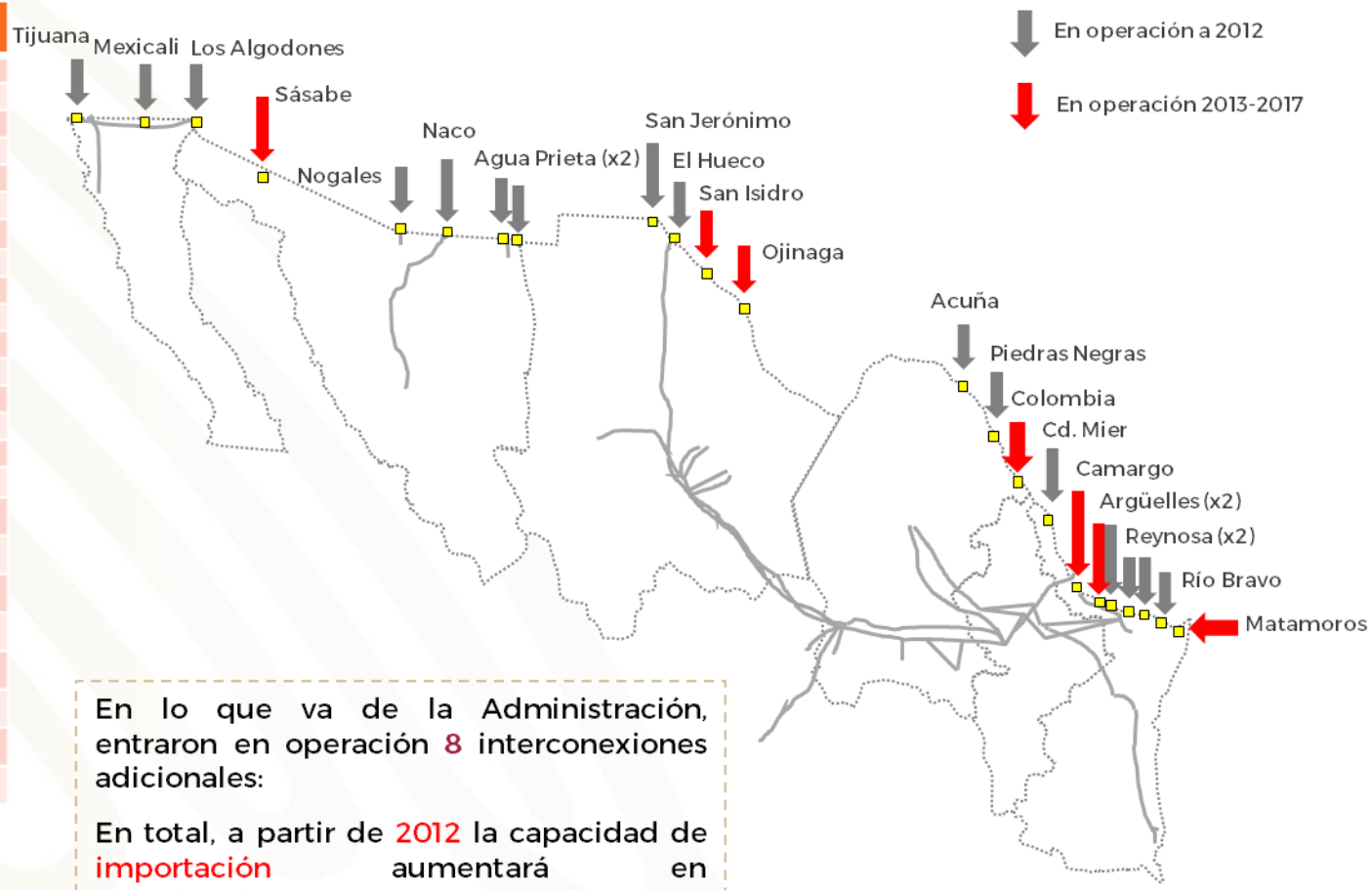
- El Hueco
- Cd. Mier
- Argüelles
- Reynosa

SENER
SECRETARÍA DE ENERGÍA

3. Interconexiones de importación 2019

Interconexiones de importación 2019

AÑO	PUNTO DE INTERNACIÓN
En operación a 2012	1. Tijuana /4
	2. Mexicali /4
	3. Los Algodones /4
	4. Nogales /4
	5. Naco /4
	6. Agua Prieta /4
	7. Agua Prieta /4
	8. San Jerónimo /4
	9. El Hueco /1
	10. Acuña /4
	11. Piedras Negras /3
	12. Ciudad Mier /1
	13. Argüelles /1
	14. Reynosa /1
	15. Reynosa /1
	16. Río Bravo /4
En operación 2013-2018	1. San Isidro /3
	2. Sásabe /3
	3. Camargo /3
	4. Argüelles /3
	5. Waha – San Elisario (San Isidro) /3
	6. Waha – Presidio (Ojinaga) /3
	7. Nueva Era / Howard (Colombia) /2 /3
	8. Nueces – Brownsville (Matamoros) /2 /3 /5



En lo que va de la Administración, entraron en operación 8 interconexiones adicionales:

En total, a partir de 2012 la capacidad de importación aumentará en aproximadamente 9,065 mmpcd, para un total de más de 11,000 mmpcd.

/1 Estos puntos alimentan al Sistrangas
/2 Puntos establecidos en el Plan Quinquenal como estratégicos
/3 Puntos desarrollados por la CFE
/4 Puntos desarrollados por privados
/5 Listo para entrar en operaciones una vez que entre en operación el gasoducto marino Sur de Texas-Tuxpan.

SENER
SECRETARÍA DE ENERGÍA

4. Proyectos de Expansión del SISTRANGAS y de Privados

Proyectos de Expansión del SISTRANGAS y de Privados

Proyectos Estratégicos

1. Tuxpan – Tula
2. La Laguna – Aguascalientes
3. Tula Villa de Reyes
4. Villa de Reyes – Guadalajara
5. San Isidro – Samalayuca (Terminado)
6. Samalayuca – Sásabe
7. Sur de Texas - Tuxpan

A cuenta y riesgo de particulares

1. Hub Kinder Morgan Monterrey
2. Libramiento Reynosa
3. Libramiento Juárez
4. Expansión Argüelles

A desarrollar por el Cenagas

1. Estación de compresión Pátzcuaro
2. Estación de compresión Cempoala

Otros previstos en el PQ

1. Jaltipan – Salina Cruz

Interconexiones

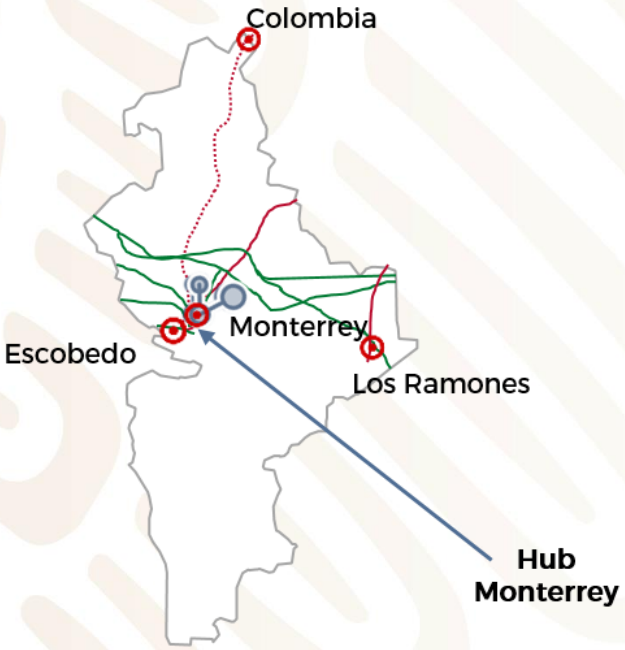
1. Monte Grande
2. El Encino
3. Guadalajara
4. Mayakan

Otros proyectos no incluidos en el Plan Quinquenal 2015-2019

1. El Encino – Topolobampo (Terminado)
2. Ojinaga – El Encino
3. El Encino – La Laguna

Hub Kinder Morgan Monterrey

Descripción: Otorgar flexibilidad operativa a la zona noreste del país, así como suministrar Gas Natural a Monterrey maximizando la importación a través del gasoducto Kinder Morgan Monterrey.



Estado beneficiado
Nuevo León

Capacidad de interconexión
Fase I: 40 MMpcd (2019)
Fase II: 200 MMpcd (2020)

Periodo estimado de inicio de operación
2019

Estatus (Ene/2019)

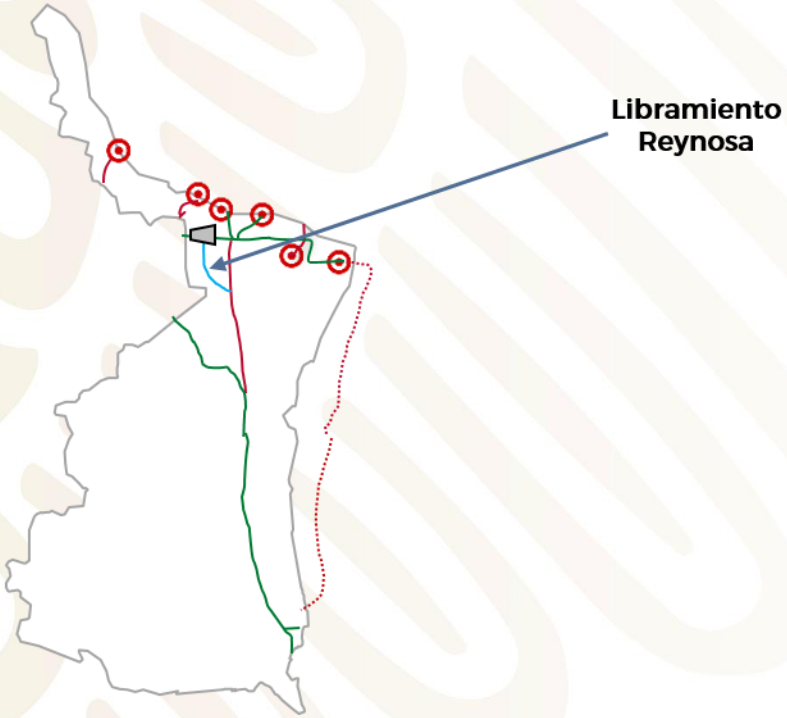
En planeación
Tras evaluaciones, PEMEX-TRI confirmó a Cenagas su intención de invertir en el arreglo de medición denominado "M3" con objeto de incrementar la inyección de gas al SISTRANGAS.

Siguientes pasos
A la fecha Cenagas espera la propuesta tarifaria de Kinder Morgan para detonar una Temporada Abierta conjunta por 200 MMpcd de capacidad.

Nota: CENAGAS evalúa el mecanismo de asignación de capacidad adicional que se derive de la interconexión.

Libramiento Reynosa

Descripción: Libramiento en el área conurbada de Reynosa, debido a las restricciones operativas que presenta el sistema al encontrarse en un área densamente poblada. Este proyecto permitirá incrementar la capacidad de importación de gas natural hacia el SISTRANGAS.



Estado beneficiado
Tamaulipas

Capacidad de interconexión
350-650 MMpcd

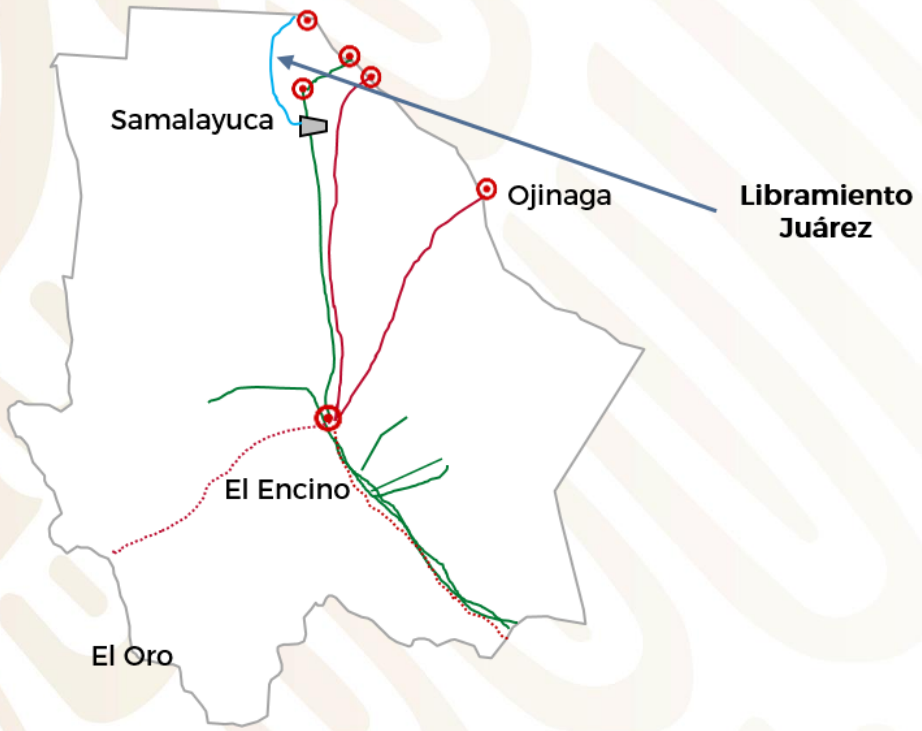
Periodo estimado de inicio de operación
2021

Estatus (Ene/2019)
El transportista interesado y CENAGAS-Gestor acordaron una consulta a la CRE sobre el mecanismo de integración del proyecto.

Siguientes pasos
El transportista interesado y CENAGAS-Gestor exploran la posibilidad de suscribir un contrato promesa.

Libramiento Juárez

Descripción: Diversificar las fuentes de suministro en el SISTRANGAS e incentivar una integración en materia de gas natural entre el estado de Chihuahua (México) y Nuevo México (Estados Unidos).



Estado beneficiado
Chihuahua

Capacidad de interconexión
35 MMpcd

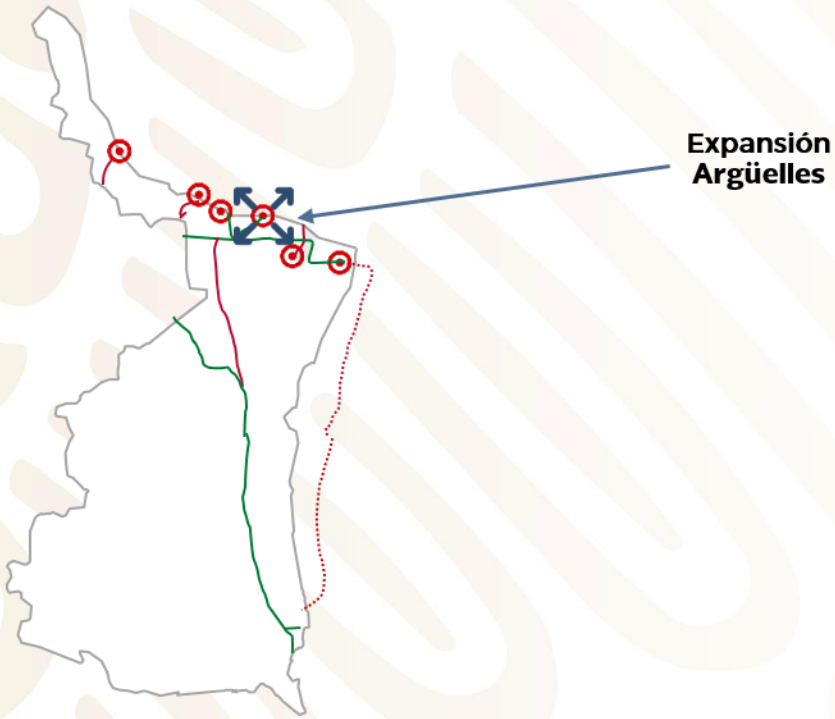
Periodo estimado de inicio de operación
2020

Estatus (Sep/2018)
En planeación. la empresa SIMSA manifestó a Cenagas –Gestor de manera informal su interés en desarrollar este proyecto bajo su propia cuenta y riesgo.

Siguientes pasos
Cenagas-Gestor deberá delinear la estrategia de integración de este proyecto.

Expansión Argüelles

Descripción: Brinda flexibilidad operativa en la zona Noreste del SNG, así como aumentar la disponibilidad de suministro de gas natural en el SISTRANGAS.



Estado beneficiado
Tamaulipas

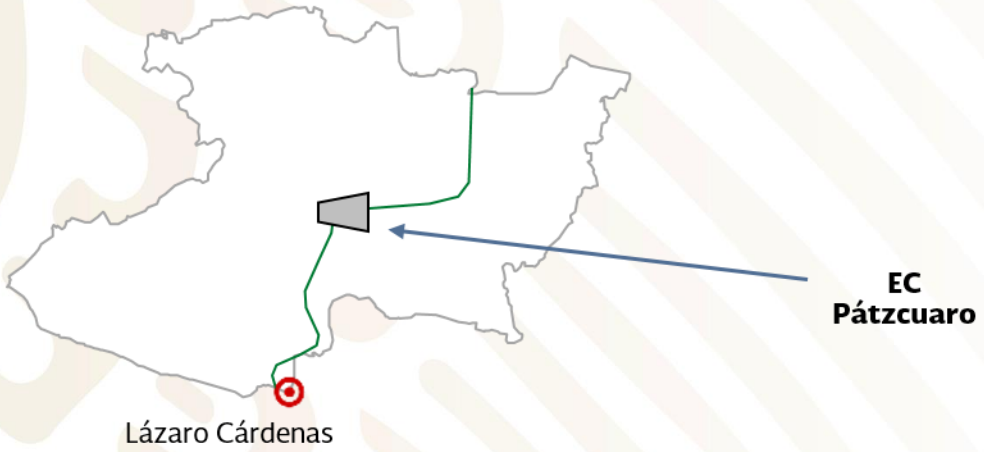
Capacidad de interconexión
100 MMpcd adicionales

Periodo estimado de inicio de operación
Finalizado en agosto de 2018

Avances (Ene/2019)
A partir del 10 de agosto de 2018, Energy Transfer (ET) inicio el envío hacia México de 250 MMpcd de forma constante. Cenagas-gestor informó de manera oficial a ET dicho incremento.

Estación de compresión Pátzcuaro

Descripción: Incrementar la disponibilidad de gas natural hacia el puerto de Lázaro Cárdenas, Michoacán mediante el desarrollo de infraestructura en el gasoducto Valtierilla- Lázaro Cárdenas.



Estado beneficiado
Michoacán

Capacidad de interconexión
Hasta 220 MMpcd

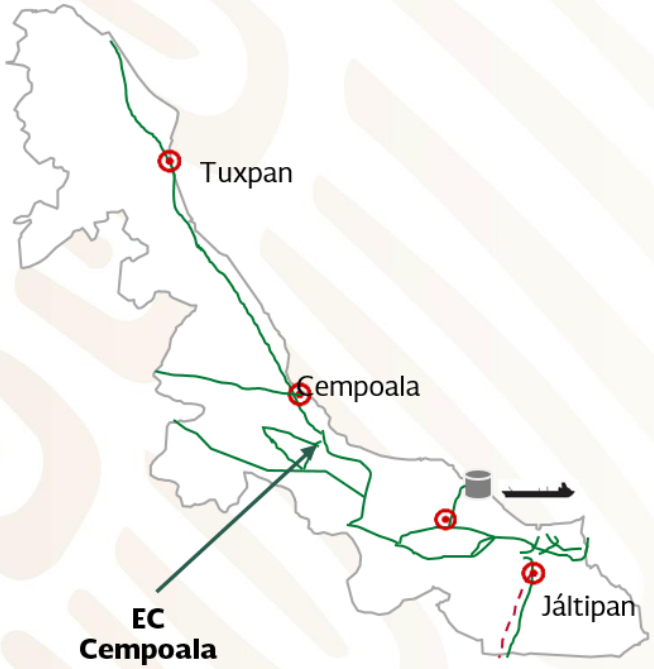
Periodo estimado de inicio de operación
2020

Estatus (Ene/2019)
En fase de planeación.
CENAGAS-Transporte ha iniciado la verificación de la integridad mecánica del gasoducto Valtierrilla – Lázaro Cárdenas.

Siguientes pasos
Arcelor Mittal informará a CENAGAS su postura en el mecanismo para el desarrollo de la EC-Pátzcuaro, por lo que esta empresa evaluará la firma de un eventual Acuerdo de Inversión tripartito con CENAGAS-Transporte y CENAGAS-Gestor.

Estación de compresión Cempoala

Descripción: Permitirá que el SISTRANGAS, a través del SNG, posea capacidad de transporte de gas natural desde el Golfo de México hacia la zona sureste del país. Lo anterior, representa un incremento en la disponibilidad de gas natural en los estados de Veracruz y Tabasco.



Adecuación
Reconfiguración de flujo norte-sur.

Periodo estimado de inicio de operación
2019

Capacidad
Etapa I: (concluido*): flujo mínimo de 900 MMpcd
Etapa II: (marzo 2020): flujo mínimo 350 MMpcd

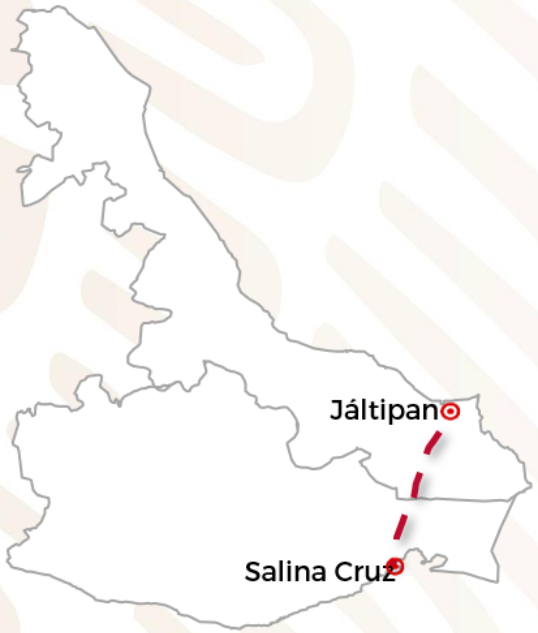
Monto Adjudicado
$ 726.9 millones de pesos

Avances*
CENAGAS realizó pruebas exitosas, el volumen actual de operación es para flujos mayores a 900 mmpcd.

*Actualizado con base en información proporcionada por CENAGAS a septiembre de 2019.

Gasoducto Jáltipan – Salina Cruz (Estratégico)

Descripción: Incrementar la capacidad de transporte de gas natural en la región del Istmo de Tehuantepec mediante infraestructura paralela al gasoducto existente de 12".



Sistema o infraestructura con la que se interconecta
Sistema Nacional de Gasoductos

Periodo estimado de inicio de operación
Por definir

Estatus*
La consulta Pública realizada por CENAGAS no registró manifestaciones de demanda para la región del proyecto. Sin embargo, CENAGAS se encuentra analizando alternativas para realizarlo con el aprovechamiento de la infraestructura existente.

*Actualizado con base en información proporcionada por CENAGAS a julio de 2019.

Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan

Descripción: Gasoducto para transporte de gas natural por ruta submarina que comenzará en la costa afuera del Golfo de México, cerca de Brownsville, Texas y terminará en Tuxpan, en el estado de Veracruz. Con una longitud de 772 kilómetros y una capacidad de 2600 millones de pies cúbicos diarios. El monto del contrato es de $2,111 millones de dólares.

Sistema o infraestructura con la que se interconecta
SISTRANGAS

Ubicación
De Brownsville, Texas a Tuxpan, Veracruz; con tres puntos de entrega: i) Altamira, ii) Naranjos y iii) Tuxpan

Capacidad
2,600 mmpcd

Estatus*
TransCanada terminó la construcción del gasoducto. El gasoducto inició operaciones comerciales el 17 de septiembre.

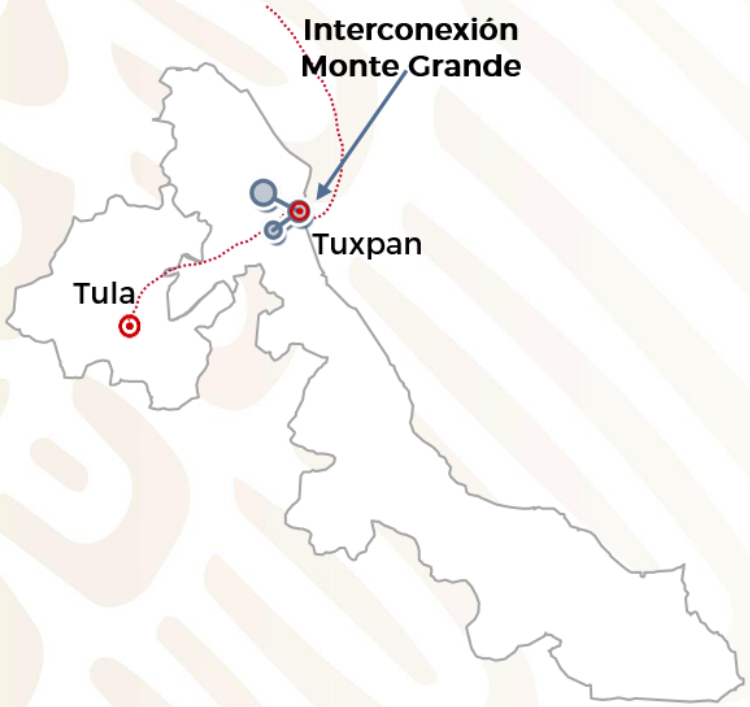
Siguientes pasos
Esperar operación con el 100% del flujo del ducto.

Desarrollador
Infraestructura Marina del Golfo, sociedad conjunta entre TransCanada y IEnova

*Actualizado con base en información proporcionada por CFE a agosto de 2019.

Interconexión Monte Grande (Sur de Texas – Tuxpan)

Descripción: Interconectar al SISTRANGAS y al gasoducto Sur de Texas-Tuxpan a fin de utilizar la infraestructura de importación para el transporte de gas hacia la zona centro y sureste del país.



Sistema o infraestructura con la que se interconecta
Sur de Texas-Tuxpan al SISTRANGAS

Ubicación
Tuxpan (Veracruz)

Periodo estimado de inicio de operación / Capacidad
2° Trimestre de 2019 / 500 MMpcd hacia el SISTRANGAS

Estatus (Ene/2019)

En Ejecución
TransCanada concluyó trabajos en sitio, la interconexión, tendrá flujo de pruebas una vez que todas las secciones del ducto Sur de Texas-Tuxpan se encuentren concluidas.

Siguientes pasos

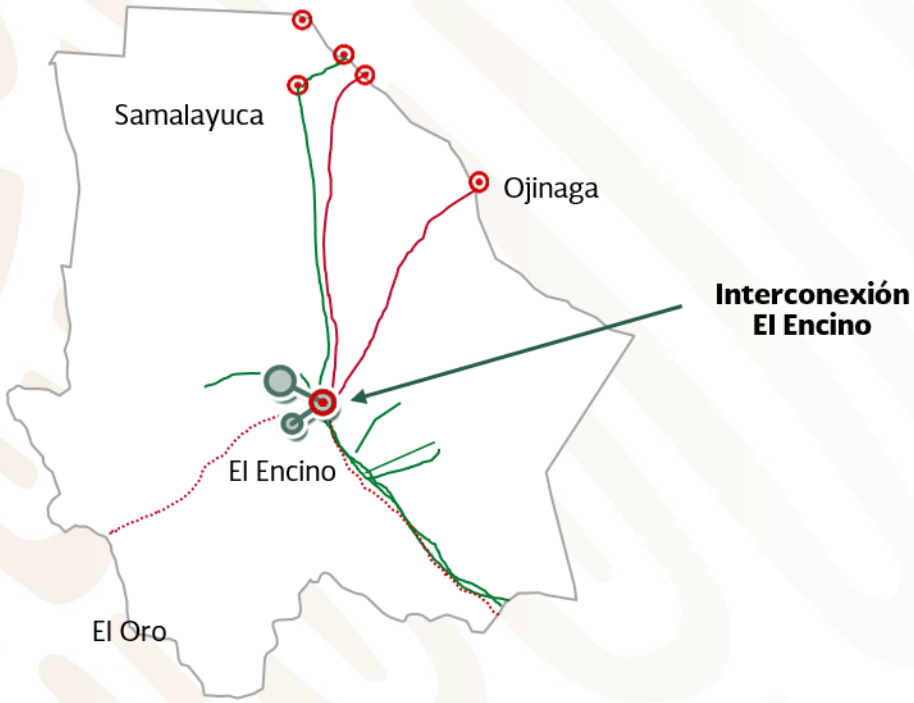
En proceso para la firma de contrato.

Desarrollador
Infraestructura Marina del Golfo (TransCanada/IEnova)

Nota: CENAGAS-Gestor podrá realizar una Temporada Abierta.

Interconexión El Encino (o en León Guzmán)

Descripción: Funcionará como una interconexión entre el SISTRANGAS y el gasoducto El Encino - La Laguna y representará un nuevo punto de inyección al Sistema, el cual brindará a los usuarios una nueva opción de suministro.



Sistemas que se interconectan
1) Gasoducto El Encino-La Laguna (FERMACA) se interconecta con el 2) Gasoducto de 16" denominado Chávez-Durango tramo EC 8 Chávez-Rojo Chávez del Sistema Nacional de Gasoductos.

Ubicación
El Encino (Chihuahua)

Capacidad de interconexión*
100 MMpcd hacia el SISTRANGAS

Periodo estimado de inicio de operación
2019

Estatus*
CENAGAS se encuentra evaluando el proyecto desde una visión de integración del Gasoducto El Encino-La Laguna a la infraestructura del SISTRANGAS. CENAGAS y FERMACA se encuentran realizando mesas de trabajo de los beneficios de la integración en la gestión técnica de los sistemas de transporte.

Desarrollador
Fermaca

*Actualizado con base en información proporcionada por CENAGAS a agosto de 2019.

Interconexión El Castillo (Guadalajara)

Descripción: La interconexión, en Zapotlanejo (Jalisco), dentro de las cercanías de la ciudad de Guadalajara, brindará flexibilidad al SISTRANGAS y permitirá que se cuente con una nueva fuente de suministro de gas natural en el corredor Guadalajara-Apaseo el Alto.

Sistemas que se interconectan
Gasoducto de Zapotlanejo S. de R.L de C.V (GAZA) con el SISTRANGAS.

Ubicación
Zapotlanejo (Jalisco)

Capacidad de interconexión
Hasta 250 MMpcd

Periodo estimado de inicio de operación
3er trimestre de 2019

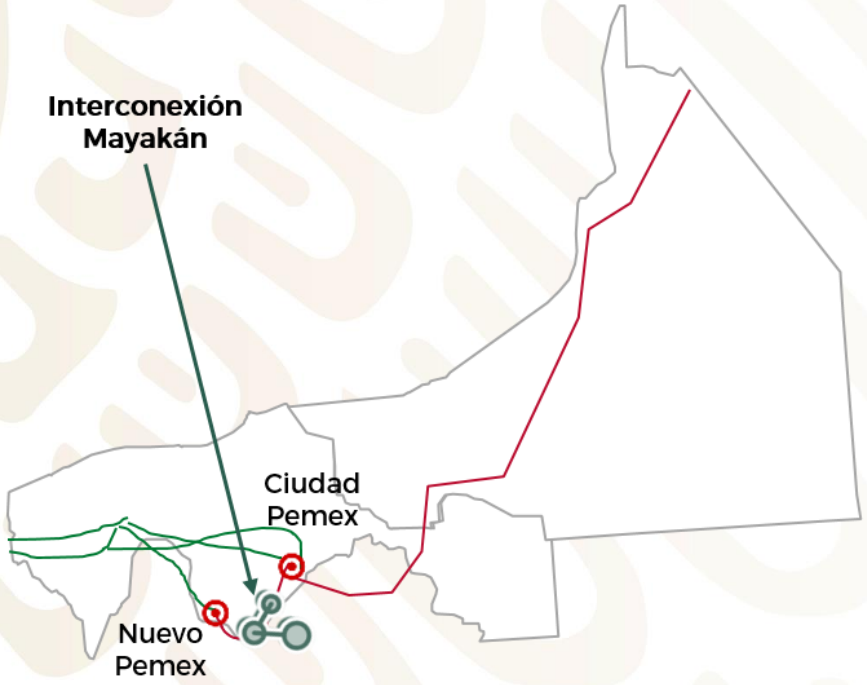
Estatus*
Finalizó la construcción de la estación de medición. CENAGAS y GAZA trabajan conjuntamente para realizar pruebas y trabajo en campo.

Siguientes pasos
Realizar adecuaciones a la infraestructura derivadas de las pruebas realizadas.

Nota: Una vez que el gasoducto Manzanillo-Guadalajara y Villa de Reyes-Guadalajara se encuentren interconectados.
*Actualizado con base en información proporcionada por CENAGAS a septiembre de 2019.

Interconexión Mayakán

Descripción: El Proyecto contempla realizar una interconexión al SISTRANGAS, a través de un gasoducto de 30" de diámetro y una longitud de 16 km, con la finalidad de aumentar y dotar de mayor flexibilidad la capacidad de recepción y transporte de gas natural en el Sistema Mayakan.



Sistemas

Gasoducto Mayakán al SISTRANGAS

Ubicación

Reforma (Chiapas)

Capacidad de transporte

Fase I: 250 MMpcd (2019)
Fase II: 350 MMpcd (2020)

Periodo estimado de inicio de operación

2019

Estatus*

Dada la importancia de este proyecto, y como parte de una evaluación integral para suministrar gas natural a la península, el CENAGAS evalúa la posibilidad de desarrollar esta interconexión y el ducto que interconecte ambos sistemas como una extensión del SNG.

CENAGAS está definiendo las especificaciones técnicas y administrativas que permitan el desarrollo de la interconexión.

Desarrollador

Engie

*Actualizado con base en información proporcionada por CENAGAS a septiembre de 2019.

Proyectos en desarrollo

Proyecto	Empresa	Estados beneficiados	Inicio de operación	Avance
Tuxpan-Tula	TransCanada	Hidalgo, Puebla y Veracruz	Dic-2019 [1]	87.06%
Tula-Villa de Reyes	TransCanada	Hidalgo y San Luis Potosí	Nov-2019 [2]	86.06%
Villa de Reyes Aguascalientes-Guadalajara	Fermaca	Aguascalientes, Jalisco y San Luis Potosí	Nov-2019	89.26%
Samalayuca-Sásabe	Carso Gasoducto Norte, S.A. de C.V.	Chihuahua y Sonora	Ago-2019	81.95%

[1] 12 meses una vez liberada la consulta indígena. ." Información reportada por CFE a agosto de 2019".
[2] 11 meses una vez liberado el rescate arqueológico. . "Información reportada por CFE a agosto de 2019".

Datos a agosto de 2019, con avance a julio de 2019

Otros proyectos no incluidos en el Plan Quinquenal 2015-2019

Proyecto	Ubicación	Longitud (km)	Desarrollador
El Encino-Topolobampo	Chihuahua	302	TransCanada
Ojinaga – El Encino	Chihuahua	400	IEnova
El Encino – La Laguna	Chihuahua y Durango	400	Fermaca

Problemática social en gasoductos

Gasoducto*
• Samalayuca - Sásabe
• Villa de Reyes – Aguascalientes - Guadalajara
• Tuxpan – Tula
• Tula – Villa de Reyes

*Datos a agosto de 2019