

Estatus de la infraestructura de gas natural

Dirección General de Gas Natural y Petroquímicos

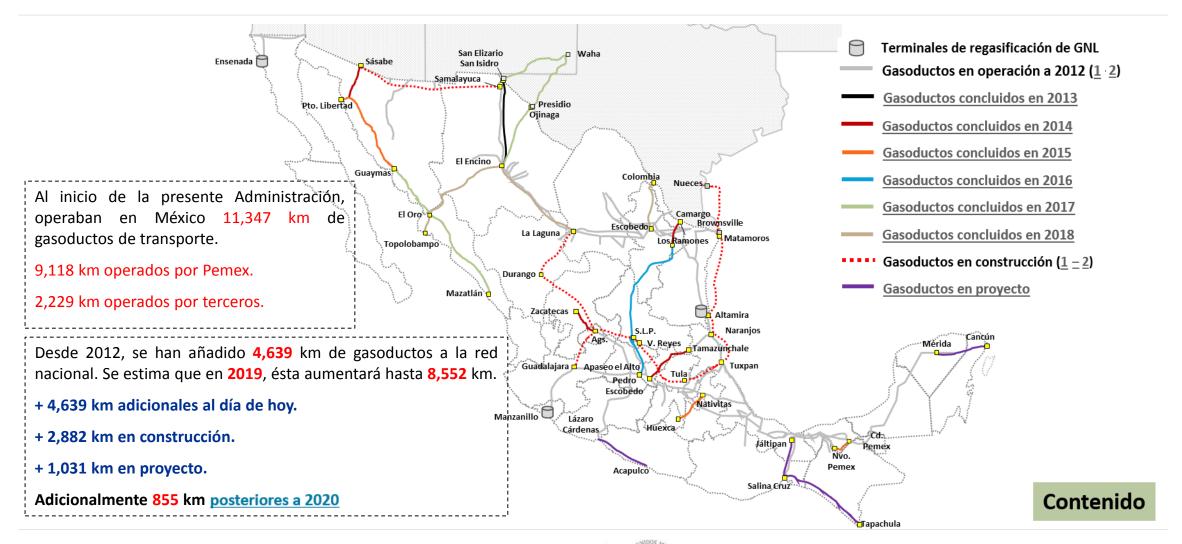
Unidad de Políticas de Transformación Industrial Subsecretaría de Hidrocarburos

Contenido

- 1. Expansión de la red de gasoductos
- 2. Interconexiones de importación con EU antes de 2012
- 3. Interconexiones previstas al 2019
- 4. <u>Proyectos contenidos en la Tercera Revisión del Plan Quinquenal</u> de Expansión del SISTRANGAS 2015-2019



1. Expansión de la Red de Gasoductos





Gasoductos en operación a 2012 (Hoja 1)

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/P emex	Chihuahua	https://bit.ly/2o2kz1i
lgasamex 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/20YmoYx
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)

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/P emex	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 TransCanada



GASODUCTO EN LA RED NACIONAL

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





GASODUCTOS DE INTE	RNACIÓN								
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
		Subtotal		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
		Subtotal		735	1,674				



1,032

2,581

Total

^{*} Será expandida hasta 770 mmpcd de acuerdo con los requerimientos de la CFE.

^{**} Inversión correspondiente al tramo completo Sásabe-Puerto Libertad-Guaymas.

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
		Subtotal		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
		Subtotal		532	352				
		Total		535	362				

^{*}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 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 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
Comanche Trail 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	
		Subtotal		1,006	1,242				
		Total		1,534	2,414				

^{*} Información obtenida del documento Logros Presidenciales 2017 reportada por la CFE.



^{* *} Información reportada por CFEnergía al 22 de septiembre de 2017.

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)	Jul/2018	551	1,008	670	CFE	Chihuahua Sinaloa	-
		Total		1,247	2,247				





Gasoductos en construcción (Hoja 1)

GASODUCTOS INTERNACIÓN

Gasoducto	Número de permiso	Permisionario (desarrollador)	Fecha de operación estimada	Longitud (km)	Inversión estimada (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
		Subtotal		270	2,911				

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)	ND	418	554**	886	CFE	Hidalgo; SLP Qro.; Gto.	PNI / PQ
La Laguna-Aguascalientes	G/20156/TRA/2017	Fermaca	Nov/2018	451	473	1,189	CFE	Durango Zacatecas Ags.	PNI / PQ

Nota: La fecha de entrada en operación, la longitud y la inversión estimada puede variar de acuerdo con los avances del proyecto. ND: Información oficial No Disponible.







Gasoductos en construcción (Hoja 2)

GASODUCTOS DE LA RED NACIONAL

Gasoducto	Número de permiso	Permisionario (desarrollador)	Fecha de operación estimada	Longitud (km)	Inversión estimada (MMUSD)	Capacidad (mmpcd)	Promotor	Entidades	Notas
Villa de Reyes-Ags Guadalajara	G/20157/TRA/2017	Fermaca	Nov/2018	374**	293	886	CFE	SLP; Ags Jalisco	PNI / PQ
Samalayuca-Sásabe	G/20379/TRA/2017	Carso Gasoducto Norte	Nov/2018	614	570	472	CFE	Chihuahua Sonora	PNI / PQ
Sur de Texas - Tuxpan (Marino)	G/20481/TRA/2017	Infraestructura Marina del Golfo (IENOVA – Transcanada)	ND	742	2,111	2,600	CFE	Tamaulipas Veracruz	PNI / PQ
Tuxpan-Tula	G/19897/TRA/2017	Transportadora de GN Huasteca (TransCanada)	ND	283***	458	ND	CFE	Hidalgo Puebla Veracruz Edo. De Mx	PNI / PQ
		Subtotal		2,882	4,459				
		Total		3,152	7,370				

Nota: La fecha de entrada en operación, la longitud y la inversión estimada pueden variar de acuerdo con los avances del proyecto. * Información obtenida del documento *Logros Presidenciales* 2017 reportada por la CFE. ** Información reportada por CFEnergía al 10 de marzo de 2018. ***Considera la longitud del Ramal Chile Frío. ND: Información no disponible





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
Lázaro Cárdenas-Acapulco	-	2017- 2019*	2020-2022*	331	456	ND	Comercial	Michoacán Guerrero	PNI / PQ
Mérida-Cancún*	-	ND	ND	300	463	N/D	Comercial	Yucatán Q. Roo	PNI Comercial
Jáltipan-Salina Cruz**	-	ND	ND	ND	ND	ND	Estratégico	Veracruz Oaxaca	PNI / PQ
Salina Cruz-Tapachula	-	ND	ND	400***	ND	ND	Comercial	Oaxaca Chiapas	PNI/PQ
	Total			1,031	919				

ND: Información No Disponible





^{*} Información del Programa Nacional de Infraestructura 2014-2018.

^{**} Por definir en Temporada Abierta que llevará a cabo el CENAGAS en el segundo semestre de 2018.

^{***} Información considerada originalmente en el Plan Quinquenal 2015-2019.

Gasoductos en proyecto (posteriores al quinquenio 2015-2019)

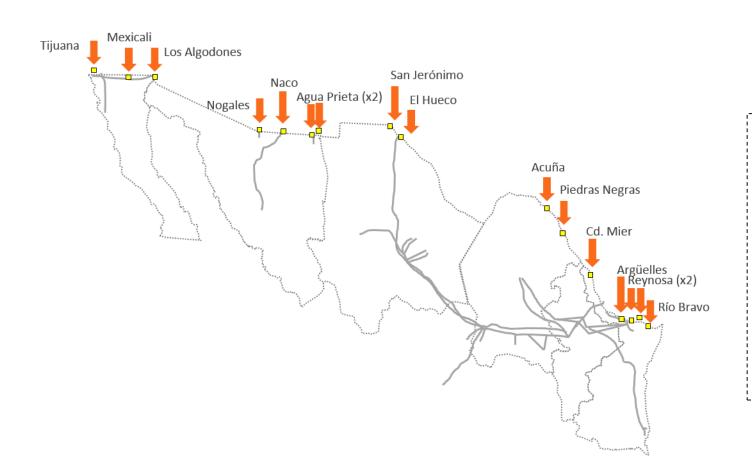
GASODUCTOS DE LA RED NACIONAL

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				





2. 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.

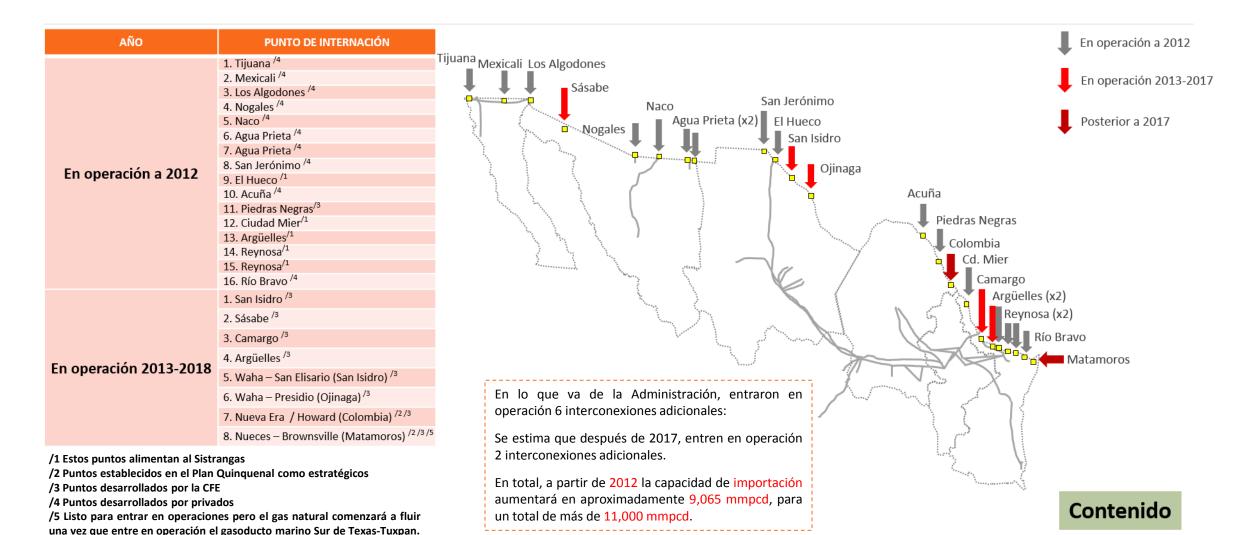
4 de ellas se interconectan al Sistema de Transporte y Almacenamiento Nacional Integrado:

- El Hueco
- Cd. Mier
- Argüelles
- Reynosa

Contenido

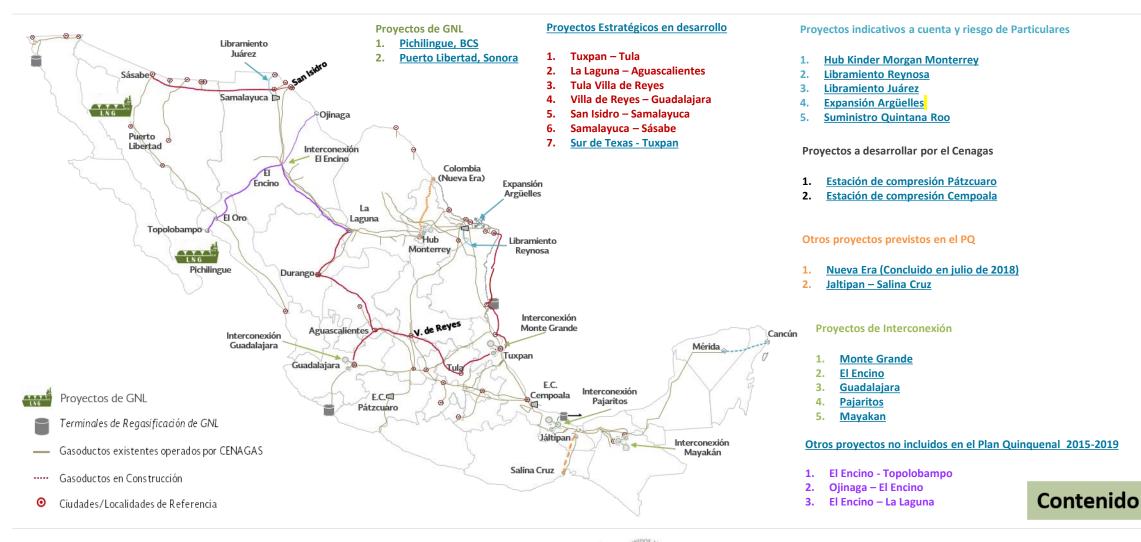


3. Interconexiones previstas al 2019





4. Proyectos contenidos en la Tercera Revisión del Plan Quinquenal de Expansión del SISTRANGAS 2015-2019





Tecnología modular de Gas Natural Licuado, Puerto Libertad, Sonora

Descripción: Mexico Pacific Limited "MPL" está en desarrollo de una instalación de licuefacción en la costa del Pacífico de América del Norte para entregar para suministros a largo plazo de GNL en los mercados globales y México. MPL pretende utilizar la tecnología modular de infraestructura de GNL que permite diseño "plug and play" y pequeñas expansiones de capacidad incrementales para satisfacer la demanda.



Capacidad operativa

12 MTPA de GNL partiendo de 2 a 4 MTPA

Fuente de la información

https://bit.ly/2yxC4Ms

Fuente de la imagen

https://bit.ly/2S6d2fL





Proyecto de Gas Natural Licuado, Pichilingue, BCS

Descripción: Construcción de una terminal dedicada a la importación de gas natural licuado, en el puerto de Pichilingue, Baja California Sur. La Administración Portuaria Integral de Baja California Sur otorgó el proyecto a la empresa estadounidense New Fortress Energy con un contrato a largo plazo para el desarrollo, construcción y operación de la Terminal.



Ganador de la licitación

New Fortress Energy (NFE)

Fecha de otorgamiento del proyecto 19 de Julio de 2018

Capacidad operativa 480,824 barriles

Inversión 1,341 millones de pesos

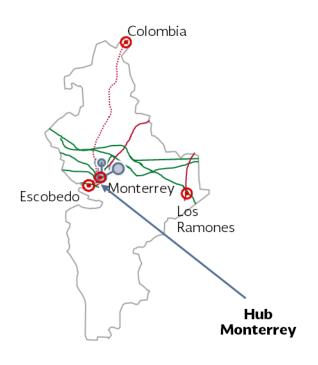
Fuente de la información https://bit.ly/2MSXpp1





Hub Kinder Morgan Monterrey

Descripción: El objetivo principal de este proyecto será facilitar los servicios logísticos, de mercado y financieros requeridos en la zona de Monterrey para agilizar las transacciones en el SISTRANGAS.



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 (Sep/2018)

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.





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 (Sep/2018)

Cenagas-Gestor y el transportista interesado en el proyecto sostuvieron una audiencia en la CRE a fin de delinear una estrategia para la integración del proyecto a Sistrangas y preparan una consulta a la CRE sobre el mecanismo de integración del proyecto al Sistrangas.

Siguientes pasos

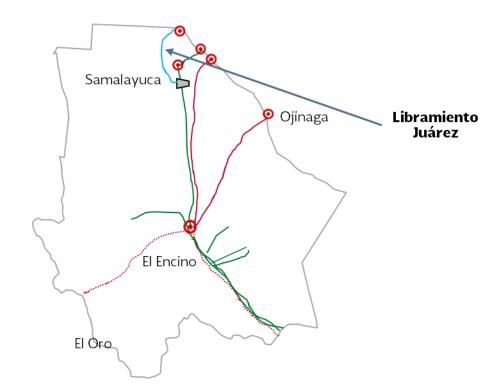
Cenagas-Gestor deberá delinear la estrategia de integración de este proyecto, ya sea a través de los nuevos Términos y Condiciones de la Prestación del Servicio o la regulación vigente.





Libramiento Juárez

Descripción: Proyecto de transporte de gas natural que permitiría crear 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)

Len planeación. a empresa SIMSA ha manifestado a Cenagas –Gestor de manera informal su interés en desarrollar este proyecto bajo su propia cuenta y riesgo.

Actualmente aún evalúa la factibilidad económica de llevarlo a cabo.

Siguientes pasos

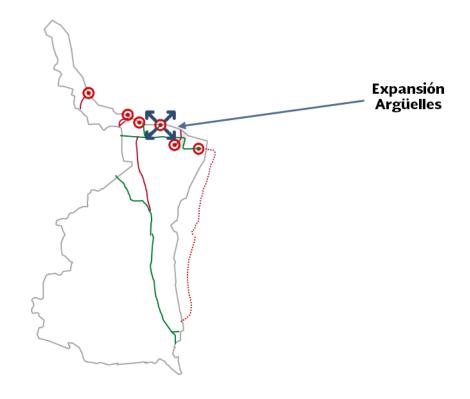
Cenagas-Gestor deberá delinea la estrategia de integración de este proyecto.





Expansión Argüelles

Descripción: Brinda flexibilidad operativa en la zona Noreste del SNG, así como aumenta 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 (Sep/2018)

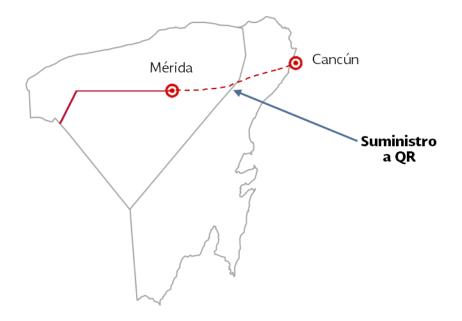
A partir del 10 de agosto de 2018, Energy Transfer (ET) inicio el envío hacia México de 250 MMpcd de forma constante. Cenagas-gestor informó de manera oficial a ET dicho incremento.





Suministro a Quintana Roo*

Descripción: Proyecto que permitirá un incremento de capacidad de importación en Argüelles (Tamaulipas), por hasta 150 mmpcd a partir del segundo semestre de 2018.



Estado beneficiado

Quintana Roo

Capacidad de interconexión

En definición

Periodo estimado de inicio de

operación*

En definición

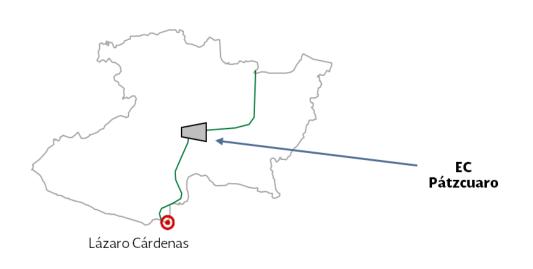
^{*} En función de la disponibilidad de capacidad adicional derivada de los proyectos para atender la demanda del sureste (interconexión con Mayakán, EC Cempoala y la interconexión de la FSRU en Pajaritos), y a partir de ejercicios de temporada abierta que capten el interés de la industria y centros de población será posible definir un proyecto de transporte por ducto a Quintana Roo. Al respecto la empresa ENGIE ha realizado un proceso de manifestaciones de interés en dicho proyecto.





Estación de compresión Pátzcuaro

Descripción: La estación de compresión ubicada en las inmediaciones de Pátzcuaro, a fin de aumentar la presión del gasoducto actual Valtierrilla - Lázaro Cárdenas del SNG y asegurar la capacidad de suministro de gas natural en la región.



Estado beneficiado

Michoacán

Capacidad de interconexión

Hasta 220 MMpcd

Periodo estimado de inicio de operación

2019-2020

Estatus (Sep/2018)

En fase de planeación (CENAGAS transportista). En septiembre de 2018, ArcelorMittal envió solicitud a CENAGAS para desarrollar la EC y se expuso el caso en la CRE.

Siguientes pasos

Cenagas-Transporte y Cenagas-Gestor evalúan un mecanismo para el posible desarrollo de la nueva compresora con la participación de ArcelorMittal.

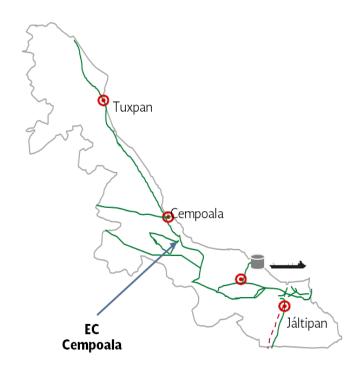




^{*}Licitación para la elaboración de la Ingeniería Básica, Análisis Costo Beneficio y Gestión ante la Unidad de Inversión de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

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: (1er trim. 2019): 350 mmpcd Etapa II (4° trimestre de 2019) 500 MMpcd

Estatus (Sep/2018)

El 28 de agosto de 2018, CENAGASTransporte otorgó el fallo de la licitación a favor de Tylor Servicios Técnicos S.A. de C.V. en conjunto con MAJA Consulting Group, S.A. de C.V. (https://bit.ly/2NDdYtb)

Monto Adjudicado

\$ 726,907,932.43





Gasoducto Nueva Era

Descripción: Proyecto desarrollado bajo propia cuenta y riesgo que suministra gas natural proveniente del sur de Texas para las centrales de generación eléctrica de la CFE en la región noreste. Actualmente en operación.



Sistema o infraestructura con la que se interconecta

Sistema Nacional de Gasoductos

Inicio de operación Julio de 2018

Estatus Operando





Gasoducto Jáltipan – Salina Cruz (Estratégico)

Descripción: El CENAGAS realizará una nueva Temporada Abierta en el segundo semestre de 2018 para ratificar su pertinencia, pues a la fecha no ha recibido solicitudes de capacidad, salvo la refinería que puede ser atendida con el ducto actual. Los resultados determinarán las fechas definitivas de licitación o la solicitud a esta Secretaría de retirar el proyecto del siguiente Plan Quinquenal.



Sistema o infraestructura con la que se interconecta

Sistema Nacional de Gasoductos

Periodo estimado de inicio de operación

Por definir

Estatus (Sep/2018)

La consulta Pública realizada por CENAGAS no registró manifestaciones de demanda para la región del proyecto. Sin embargo, el 17 de abril la empresa Cogeneración, Autoabastecimiento y Mercado Eléctrico solicitó la contratación del servicio de transporte en base firme por una capacidad de 41, 450 GJ para el 2020 y 82, 900 GJ para el 2011.*

Siguientes pasos

El Gestor Independiente realizará una Temporada Abierta vinculante en el segundo semestre del 2018, para ratificar su pertinencia. En caso de que existan condiciones de demanda de capacidad de transporte que requieran de una licitación de infraestructura, el Gestor Independiente conducirá el proceso licitatorio y determinará fecha definitiva para el inicio de operaciones.





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

Periodo estimado de inicio de operación

14 de abril de 2019

Capacidad

2600 mmpcd

Estatus (Nov./2018)

Se iniciará el jalado de tubería y se continuará con las pruebas en la sección onshore sur.

Siguientes pasos

Terminar el jalado de la tubería y realización del tie-in de la sección offshore con la sección onshore.

Desarrollador

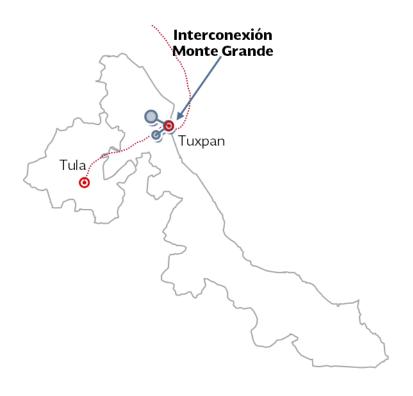
Infraestructura Marina del Golfo, sociedad conjunta entre TransCanada y IEnova





Interconexión Monte Grande (Sur de Texas-Tuxpan)

Descripción: Interconexión en Monte Grande con el Gasoducto Marino Sur de Texas – Tuxpan, permitirá transportar una capacidad de 500 mmpcd al SISTRANGAS hacia el 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

4° Trimestre de 2018

Estatus (Sep/2018)

CENAGAS-Transporte autorizó la propuesta técnica de la Estación de Regulación y Medición para la interconexión.

Siguientes pasos

CENAGAS-Transporte deberá otorgar una anuencia de cruzamiento a TransCanada. Esta última está en espera para el tendido de 450 m de tubería.

Desarrollador

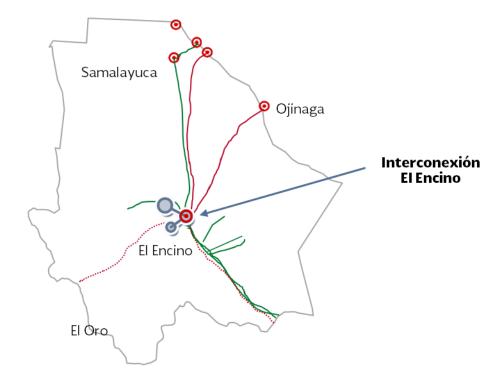
Infraestructura Marina del Golfo (TransCanada/IFnova)





Interconexión El Encino

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



Sistema o infraestructura con la que se interconecta

G. El Encino-La Laguna con el Sistrangas

Ubicación

El Encino (Chihuahua)

Capacidad de interconexión

70 mmpcd hacia el Sistrangas

Periodo estimado de inicio de operación

2019

Estatus (Sep/2018)

Fermaca y Cenagas-Transporte formalizaron el contrato de interconexión.

Siguientes pasos

CENAGAS-Gestor, CENAGAS-Transporte y Fermaca analizan un proyecto alternativo para interconectar ambos sistemas de transporte en la localidad de León Guzmán (Durango).

Desarrollador

Fermaca





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.



Sistema o infraestructura con la que se interconecta

G. Villa de Reyes-Guadalajara con Sistrangas

Ubicación

Zapotlanejo (Jalisco)

Capacidad de interconexión

250 mmpcd

Periodo estimado de inicio de operación

2° Trimestre de 2019

Estatus (Sep/2018)

CENAGAS-Gestor, CENAGAS-Transporte y TransCanada acordaron las condiciones de presión máxima que podrían inyectarse al Sistrangas.

Siguientes pasos

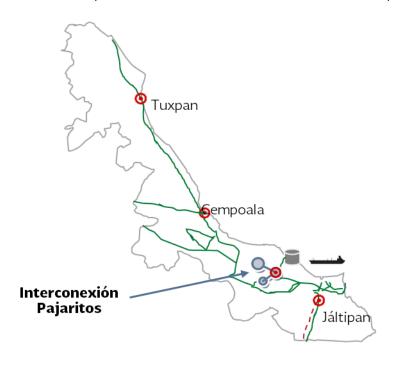
Fermaca y TransCanada analizan la solución técnica para garantizar las condiciones de presión en Sistrangas.





Interconexión Pajaritos

Descripción: Interconexión en Pajaritos al Sistema para recibir el flujo solicitado por Pemex TRI que llegará al país por medio de una Unidad Flotante de Almacenamiento y Regasificación de Gas Natural Licuado (FSRU). Representa un nuevo punto de inyección de GNL y permitirá a los usuarios realizar nuevas operaciones comerciales, incluyendo reasignación de capacidad de contratos actuales provenientes del sur.



Sistema o infraestructura con la que se interconecta

FSRU hacia el Sistrangas

Ubicación

Coatzacoalcos (Veracruz)

Capacidad de transporte

600 mmpcd

Periodo estimado de inicio de operación

1^{er} trimestre de 2019

Estatus (Sep/2018)

PEMEX solicitó a CENAGAS-Transporte cambiar el punto de interconexión, con objeto de inyectar al gasoducto de 36" Agua Dulce-Minatitlán.

Desarrollador

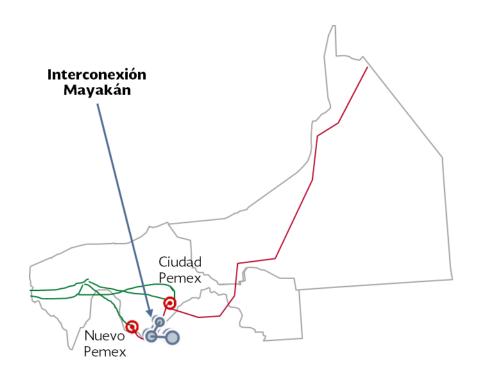
Mex Gas Supply/Pemex-TRI





Interconexión Mayakan

Descripción: El Proyecto de Ampliación contempla realizar una Extensión del Sistema mediante 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.



Sistema o infraestructura con la que se interconecta

G. 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 (Sep/2018)

Engie solicitó la factibilidad de transporte al CENAGAS-Gestor, y la interconexión con el SNG a CENAGAS-Transporte.

Siguientes pasos

Se firmará el contrato de interconexión entre Engie y CENAGAS-Transporte con condiciones suspensivas. Del 22 de octubre al 16 de noviembre, Energía Mayakán realizará una temporada Abierta para incremental la capacidad del gasoducto.

Desarrollador

Engie





Proyectos en desarrollo

Proyecto	Empresa	Estados beneficiados	Inicio de operación	Avance
Tuxpan-Tula	TransCanada	Hidalgo, Puebla y Veracruz	2019	60%
La Laguna-Aguascalientes	Fermaca	Aguascalientes, Zacatecas y Durango	Nov-2018	80%
Tula-Villa de Reyes	TransCanada	Hidalgo y San Luis Potosí	2019	60%
Villa de Reyes-Guadalajara	Fermaca	Aguascalientes, Jalisco y San Luis Potosí	Dic-2018	60%
San Isidro-Samalayuca	IEnova	Chihuahua	Empacado	100%
Samalayuca-Sásabe	Carso	Chihuahua y Sonora	2019	70%
Sur de Texas-Tuxpan	Infraestructura Marina Tamaulipas y Veracruz Nov-20 del Golfo		Nov-2018	70%





Otros proyectos no incluidos en el Plan Quinquenal 2015-2019

Proyecto	Ubicación	Longitud	Desarrollador
El Encino-Topolobampo	Chihuahua	302 km	TransCanada
Ojinaga-El Encino	Chihuahua	400 km	lEnova
El Encino-La Laguna	Chihuahua y Durango	400 km	Fermaca





Problemática social en gasoductos

Gasoducto*

- Guaymas El Oro
- Villa de Reyes Aguascalientes -Guadalajara
- Tula Villa de Reyes
- La Laguna Aguascalientes
- Tuxpan Tula

*Datos a octubre de 2018

