



# PLAN QUINQUENAL: PROSPECTIVA DE OFERTA Y DEMANDA DE GAS NATURAL

**Centro Nacional de Control del Gas Natural**

**Consulta Pública CENAGAS 2018**

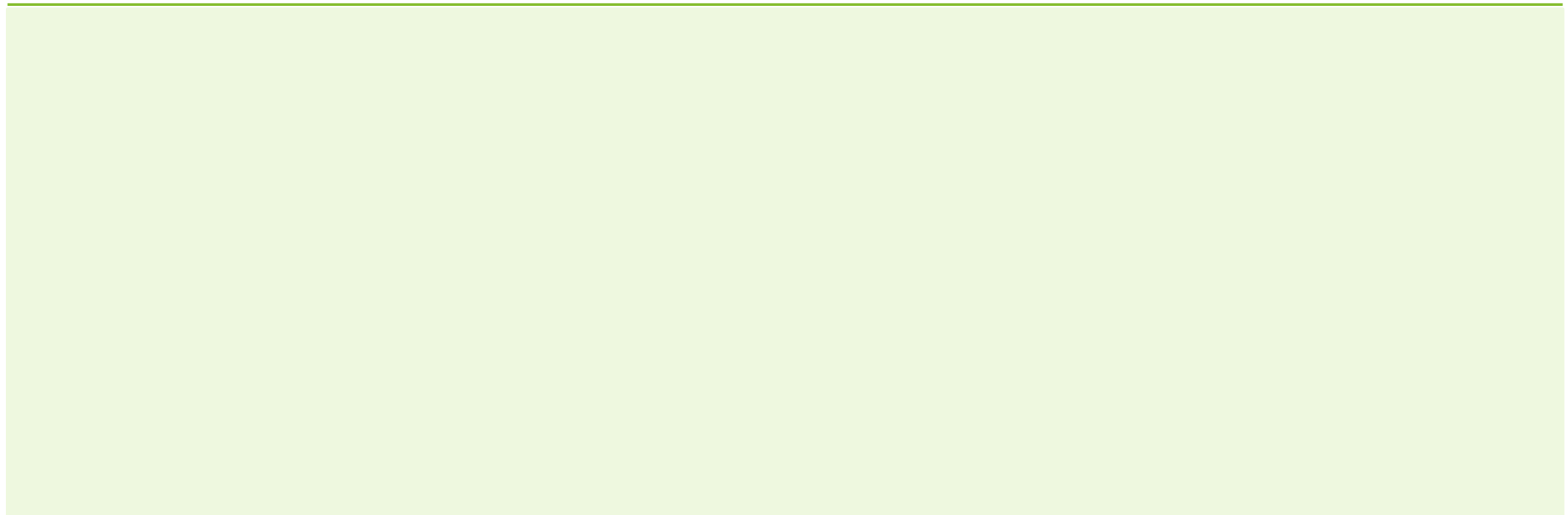
**Foros Consultivos**

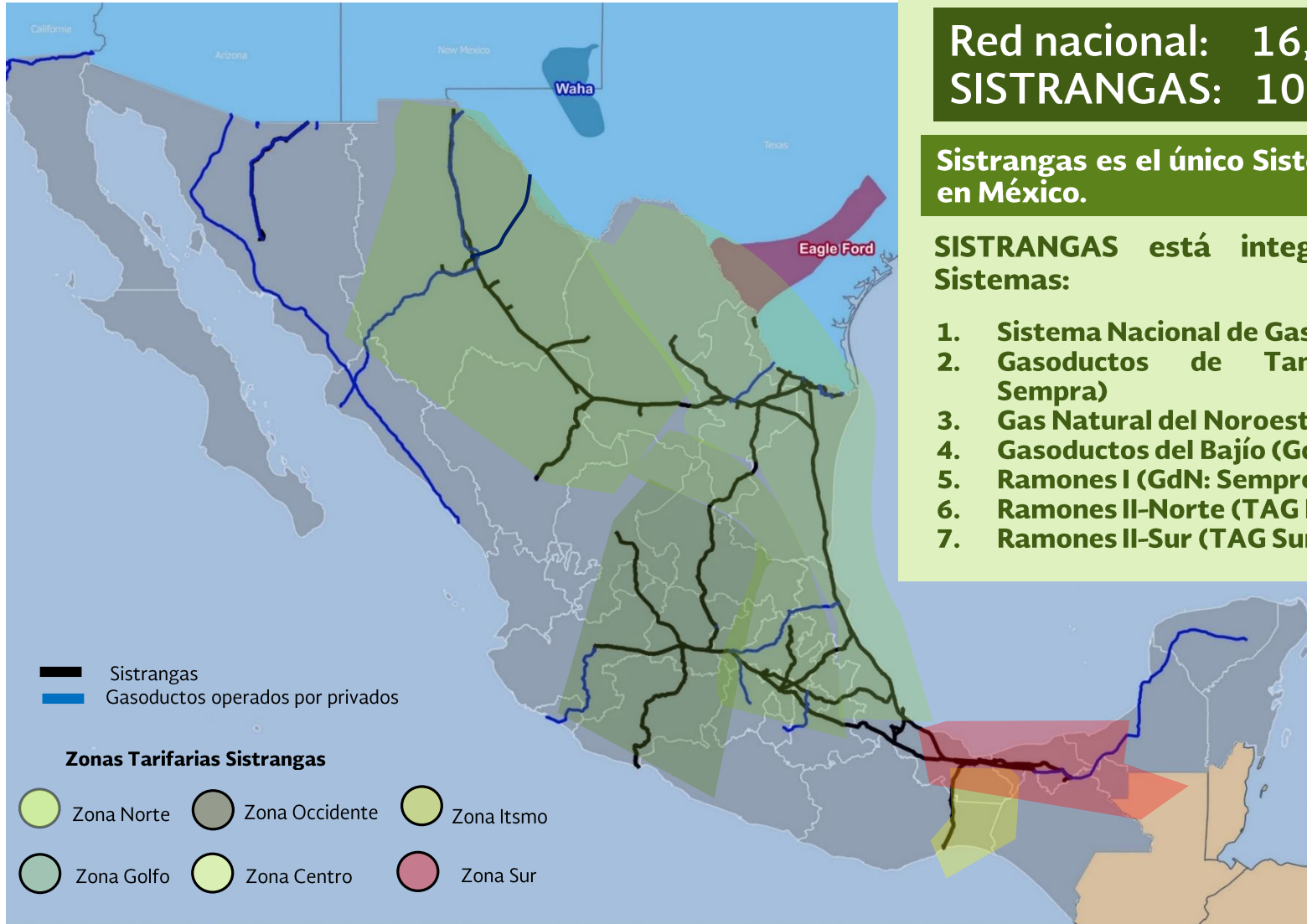


*Esta presentación incluye información generada por el Centro Nacional de Control del Gas Natural (CENAGAS), basada en información técnica y comercial del SISTRANGAS, la cual no necesariamente tiene el carácter de pública. Las opiniones expresadas en esta presentación y en las siguientes diapositivas son únicamente las del presentador y no necesariamente las del CENAGAS.*

## SECCIÓN I:

# ESCENARIO ACTUAL





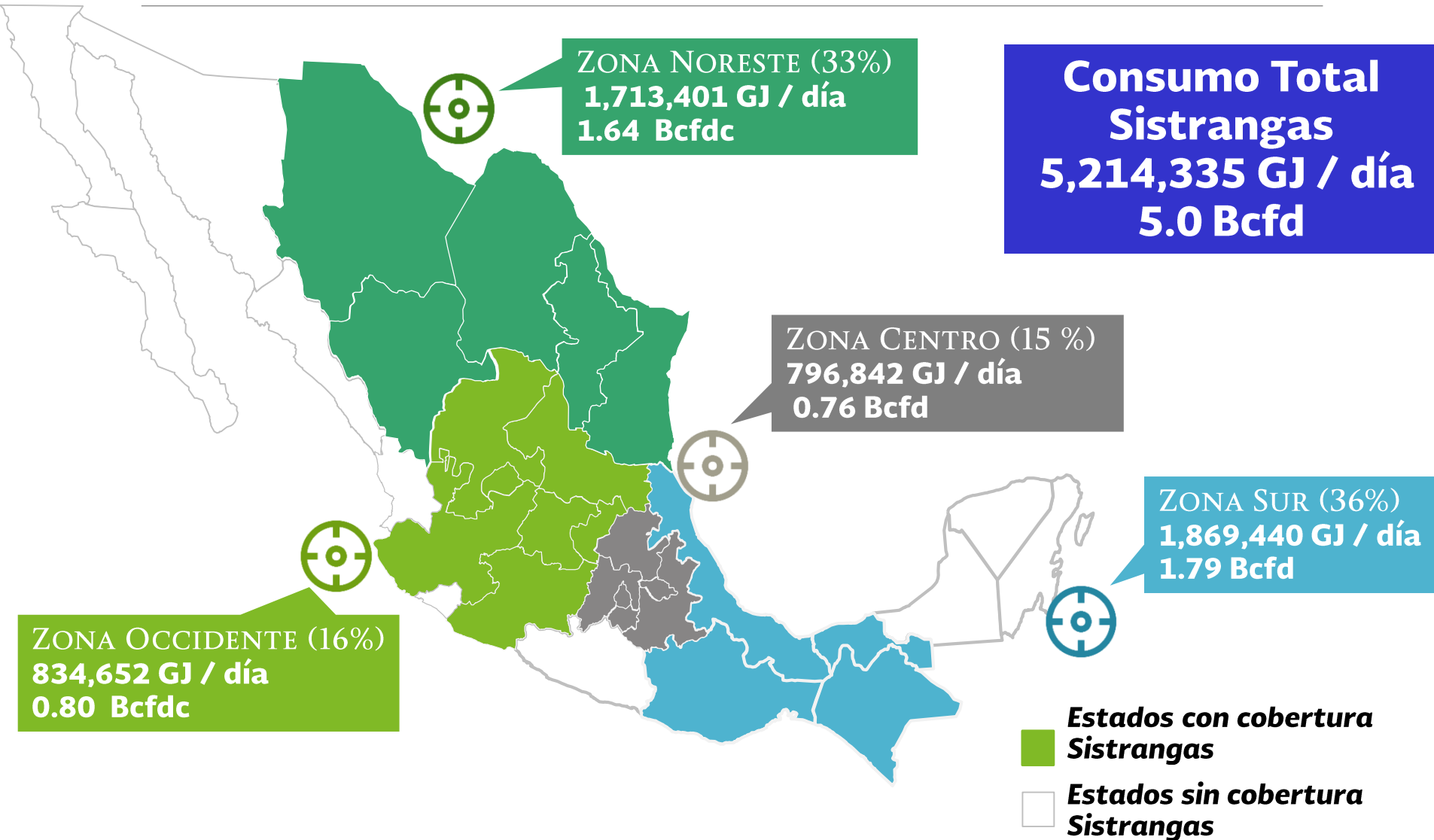
**Red nacional: 16,319 km**  
**SISTRANGAS: 10,068 km**

**Sistrangas es el único Sistema integrado en México.**

**SISTRANGAS está integrado por 7 Sistemas:**

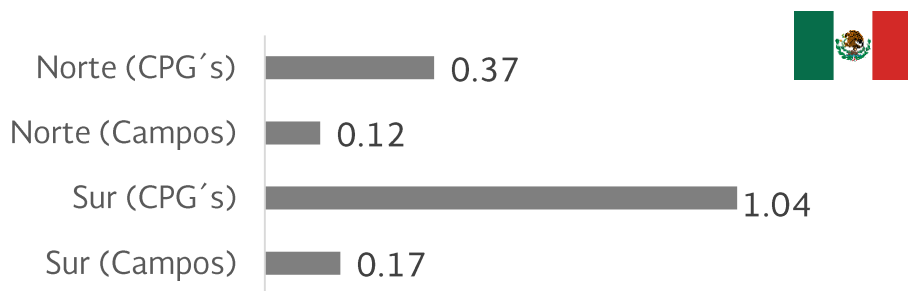
1. Sistema Nacional de Gasoductos (SNG)
2. Gasoductos de Tamaulipas (GdT: Sempra)
3. Gas Natural del Noroeste (GNN: SIMSA )
4. Gasoductos del Bajío (GdB: Engie)
5. Ramones I (GdN: Sempra)
6. Ramones II-Norte (TAG Norte: Sempra)
7. Ramones II-Sur (TAG Sur: Engie)





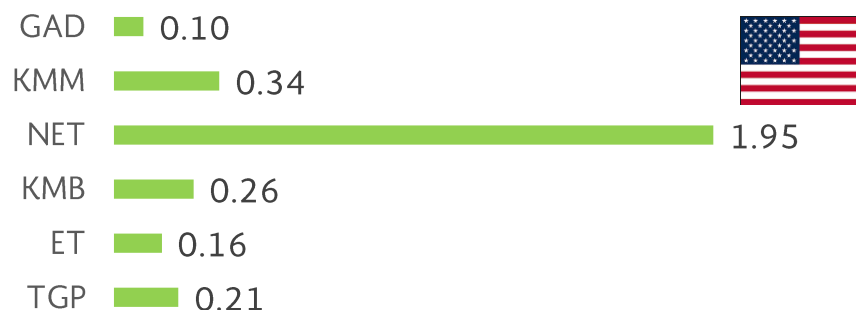
## Toda la producción nacional de gas natural es inyectada al SISTRANGAS

**1.7 Bcfd**

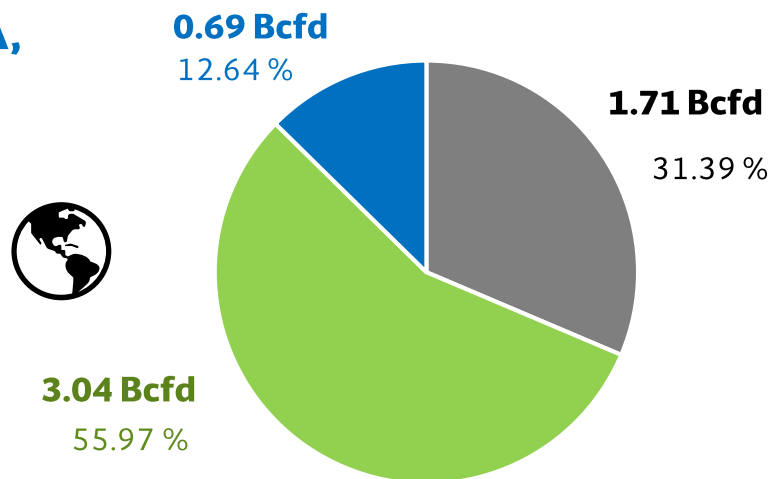
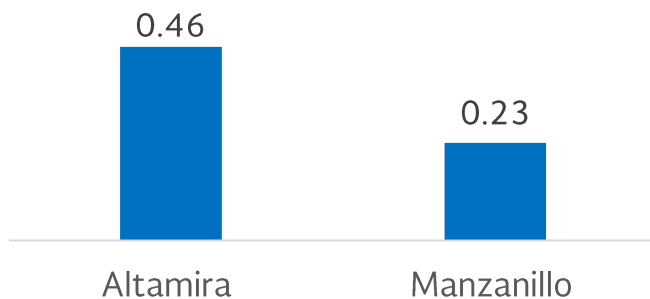


## Existen 6 puntos de interconexión entre Sistrangas y los EE.UU

**3.04 Bcfd**

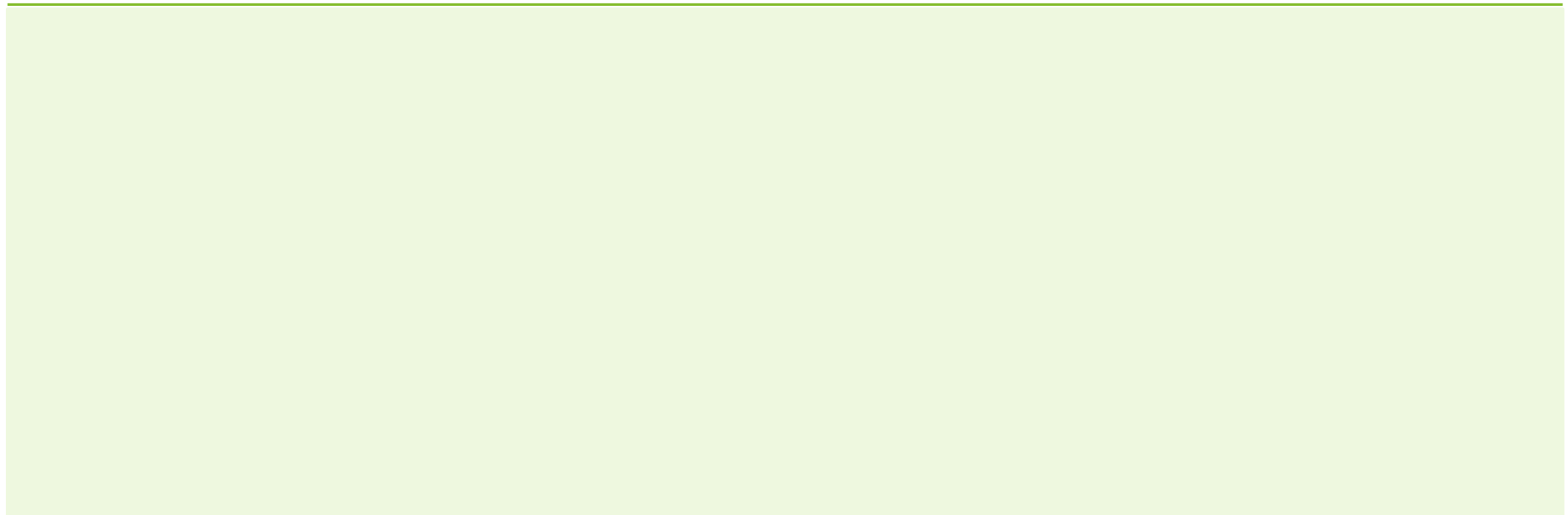


## Países que suministran GNL como EUA, Trinidad & Tobago, Nigeria, Qatar, etc.

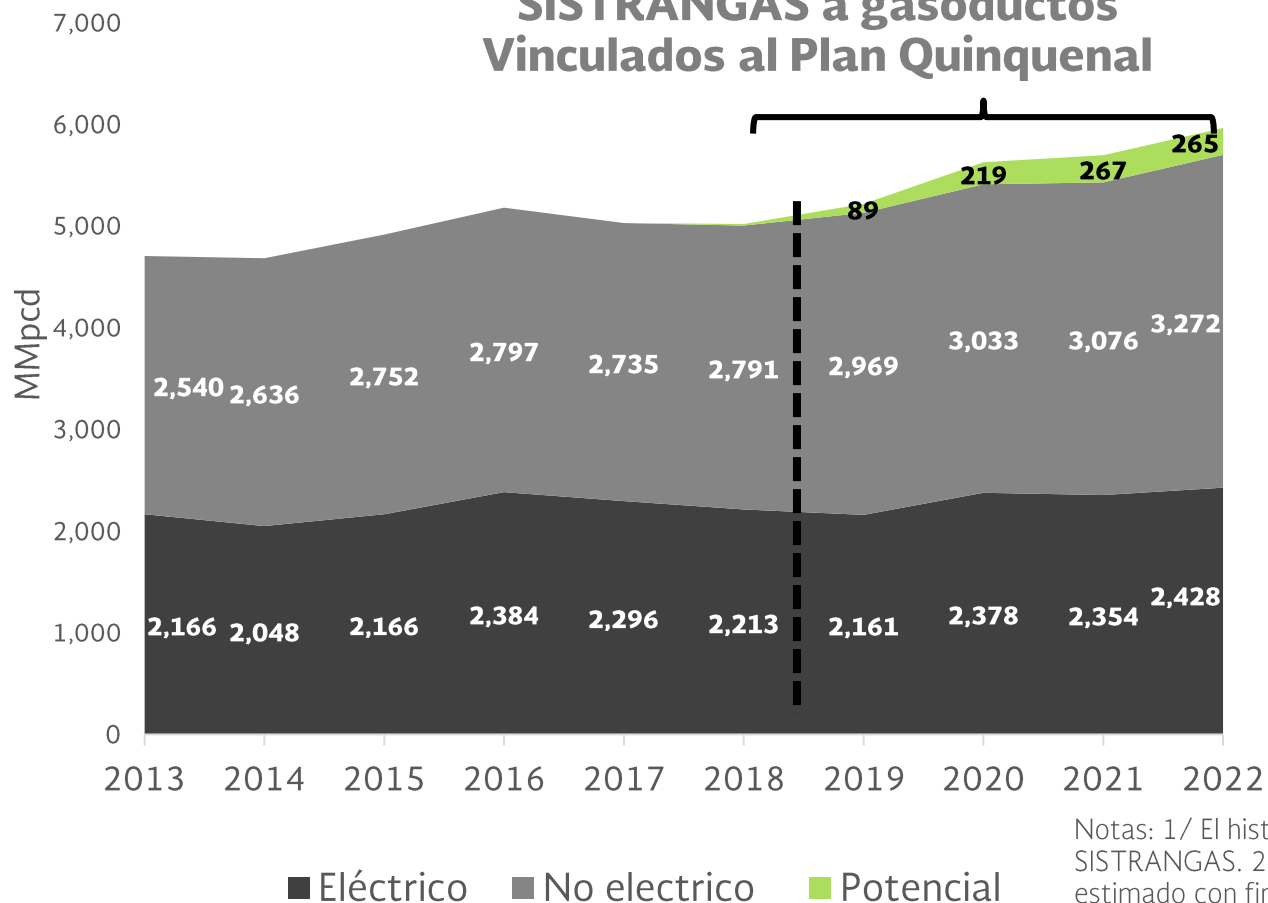


## SECCIÓN II:

# PROSPECTIVA SISTRANGAS & PROYECTOS DE TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO



## Demanda eléctrica susceptible de migrar desde el SISTRANGAS a gasoductos Vinculados al Plan Quinquenal

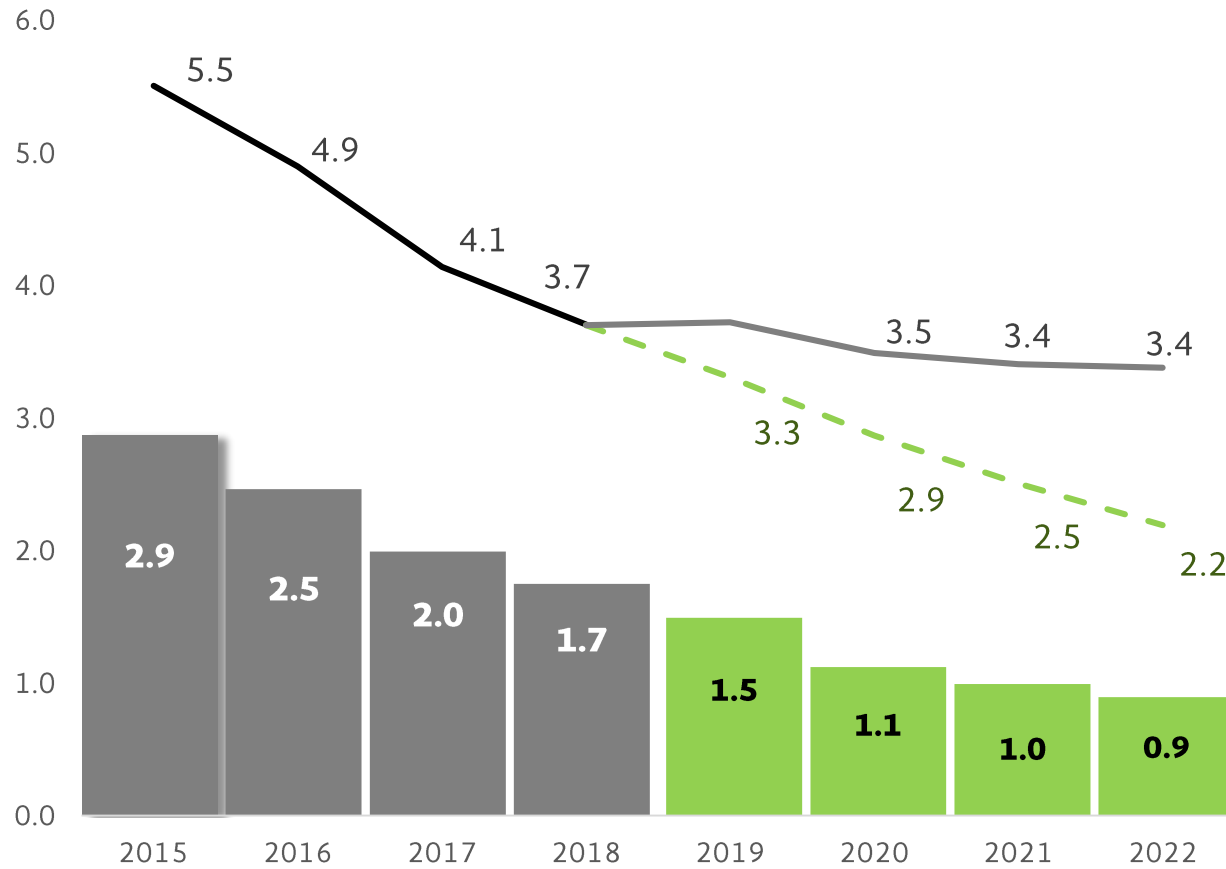


**Durante 2017-2019 ocho nuevos sistemas de transporte iniciarán operaciones:**

- ⊕ Ojinaga-El Encino
- ⊕ El Encino-La Laguna
- ⊕ Samalayuca-Sásabe
- ⊕ San Isidro-Samalayuca
- ⊕ La Laguna-Aguascalientes
- ⊕ Sur de Texas-Tuxpan
- ⊕ Tuxpan-Tula
- ⊕ V.Reyes – Ags - Gdl

Notas: 1/ El histórico corresponde al promedio del consumo del SISTRANGAS. 2/ El pronóstico de demanda muestra el escenario estimado con fines de la Tercera Revisión del Plan Quinquenal.





■ Inyecciones al SISTRANGAS  
 — Producción de Gas Hidrocarburo  
 — Escenario Medio  
 ■ Pronóstico de Inyección  
 - - Escenario Bajo



### Producción

- CENAGAS en colaboración con CNH han elaborado pronósticos de corto, mediano y largo plazo
- En el mediano plazo, el efecto de nueva producción de gas no será suficiente para recuperar los niveles del último quinquenio.



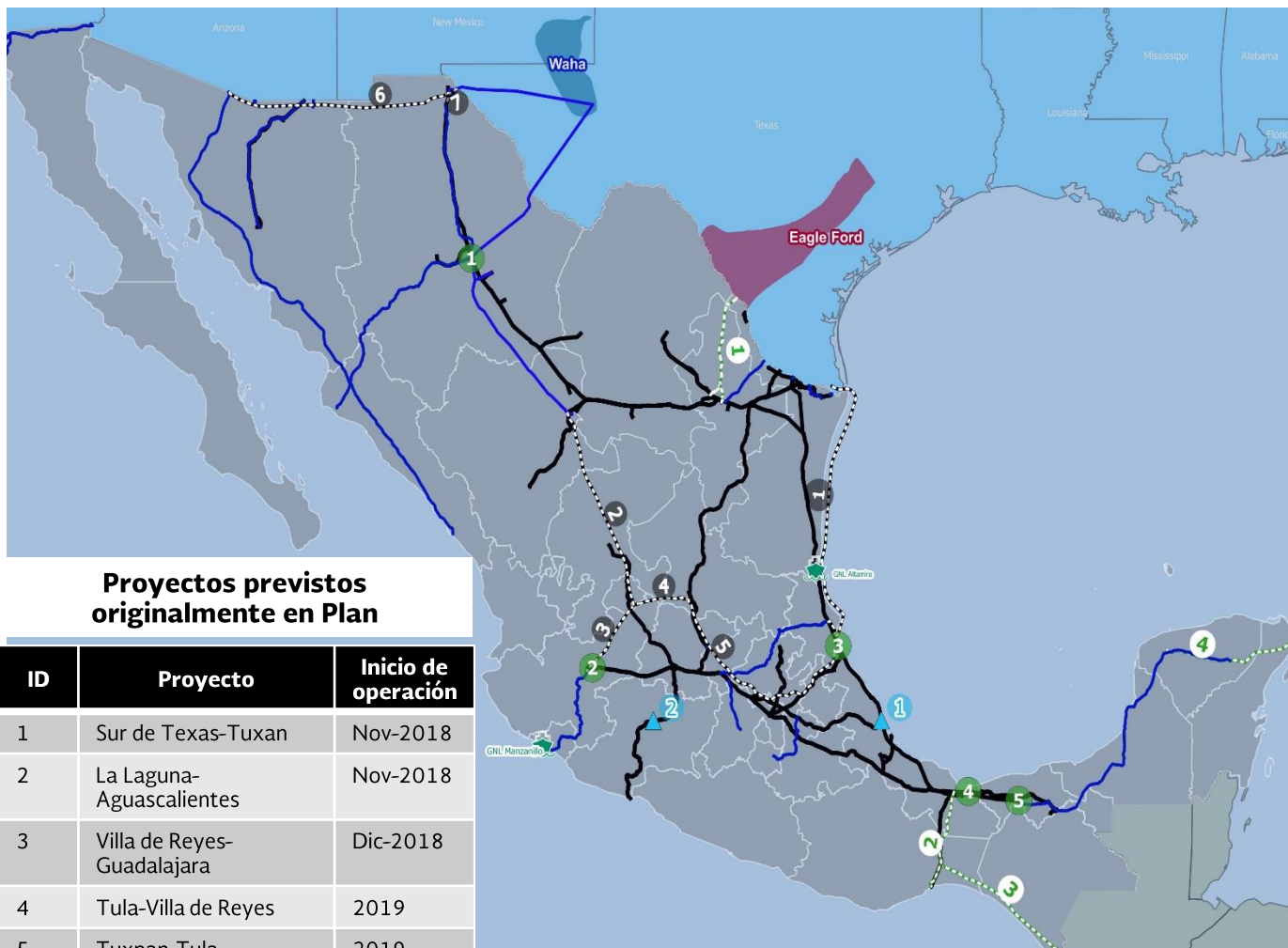
### Importaciones

- CENAGAS prevé un aumento sostenido en las importaciones de gas natural para sustituir la producción nacional que dejará de inyectarse a SISTRANGAS.

Notas: 1/La serie histórica de producción es de gas hidrocarburo, no incluye nitrógeno.

2/ Se muestra el promedio de producción de enero a mayo para el año 2018.

3/ Los pronósticos de la gráfica corresponden al escenario medio y bajo de producción así como al escenario medio de inyecciones al SISTRANGAS estimados con fines de la Tercera Revisión del Plan Quinquenal.



### Proyectos previstos originalmente en Plan

ID	Proyecto	Inicio de operación
1	Sur de Texas-Tuxan	Nov-2018
2	La Laguna-Aguascalientes	Nov-2018
3	Villa de Reyes-Guadalajara	Dic-2018
4	Tula-Villa de Reyes	2019
5	Tuxpan-Tula	2019
6	Samalayuca-Sásabe	2019
7	San Isidro-Samalayuca	Empacado

### Proyectos de interconexión

ID	Proyecto	Inicio de operación
1	El Encino	2018
2	Guadalajara	2018
3	Tuxpan	Dic-2018
4	Pajaritos	2019
5	Cactus	2019

### Otros proyectos indicativos

ID	Proyecto	Inicio de operación
1	Nueva Era	Jul-2018
2	Jáltipan-Salina Cruz	Proceso de Temporada Abierta
3	Salina Cruz-Tapachula	En definición TAG Pipelines
4	Suministro a Q.Roo	En definición

### Proyectos de CENAGAS

ID	Proyecto	Inicio de operación
1	EC-Cempoala	Abr-2019
2	EC-Patzcuaro	En dimensionamiento

# PROYECTO DE ALMACENAMIENTO SUBTERRÁNEO

## YACIMIENTOS SUJETOS A NOMINACIÓN

De acuerdo a la PPAGN\*, el primer proceso licitatorio será conducido por CENAGAS en 2018 y estará limitado a yacimientos dictaminados como económicamente inviables para la extracción de hidrocarburos, previamente nominados, y considerará la constitución de al menos 10 BCF.



### 2 Jaf

**Estado:** Veracruz  
**Volumen original:** 21 Bcf  
**Producción acumulada:** 11 Bcf  
**Fin de producción:** Diciembre de 2014  
**# pozos:** 6  
**Tipo de hidrocarburo:** Gas seco

### 1 Brasil

**Estado:** Tamaulipas  
**Volumen original:** 553 Bcf  
**Producción acumulada:** 418 Bcf  
**Fin de producción:** Mayo de 2006  
**# pozos:** 58  
**Tipo de hidrocarburo:** Gas y condensado

### 3 Saramako

**Estado:** Tabasco  
**Volumen original:** 40 Bcf  
**Producción acumulada:** 35 Bcf  
**Fin de producción:** Diciembre de 2014  
**# pozos:** 5  
**Tipo de hidrocarburo:** Gas y condensado

### 4 Acuyo

**Estado:** Chiapas  
**Volumen original:** 51 Bcf  
**Producción acumulada:** 0.8 Bcf  
**Fin de producción:** Febrero de 2004  
**# pozos:** 1  
**Tipo de hidrocarburo:** Aceite ligero

\* Política Pública en Materia de Almacenamiento de Gas Natural emitida por la SENER en marzo de 2018.

## Cuarto de datos

### Acceso al paquete de datos:

1. **Visitas** para visualización.  
✓ Son gratuitas;
2. **Adquisición del paquete de información.**  
✓ Pago de aprovechamientos: \$107,640.00

## Nominación

30/07/2018

- Fecha límite para recibir nominaciones de interesados.

## Preparación Bases Licitación

Ago – Sep /2018

- CENAGAS revisará las nominaciones y propondrá a SENER proyecto estratégico para licitar.
- CENAGAS publicará pre-bases de licitación.
- Solicitud de aprobación a la CRE, de las bases de licitación.

## Licitación del servicio de almacenamiento

(4 – 6 meses)

- CENAGAS conducirá el proceso de licitación.



Por su atención

Muchas gracias

Dudas y comentarios:

[consultapublica@cenagas.gob.mx](mailto:consultapublica@cenagas.gob.mx)