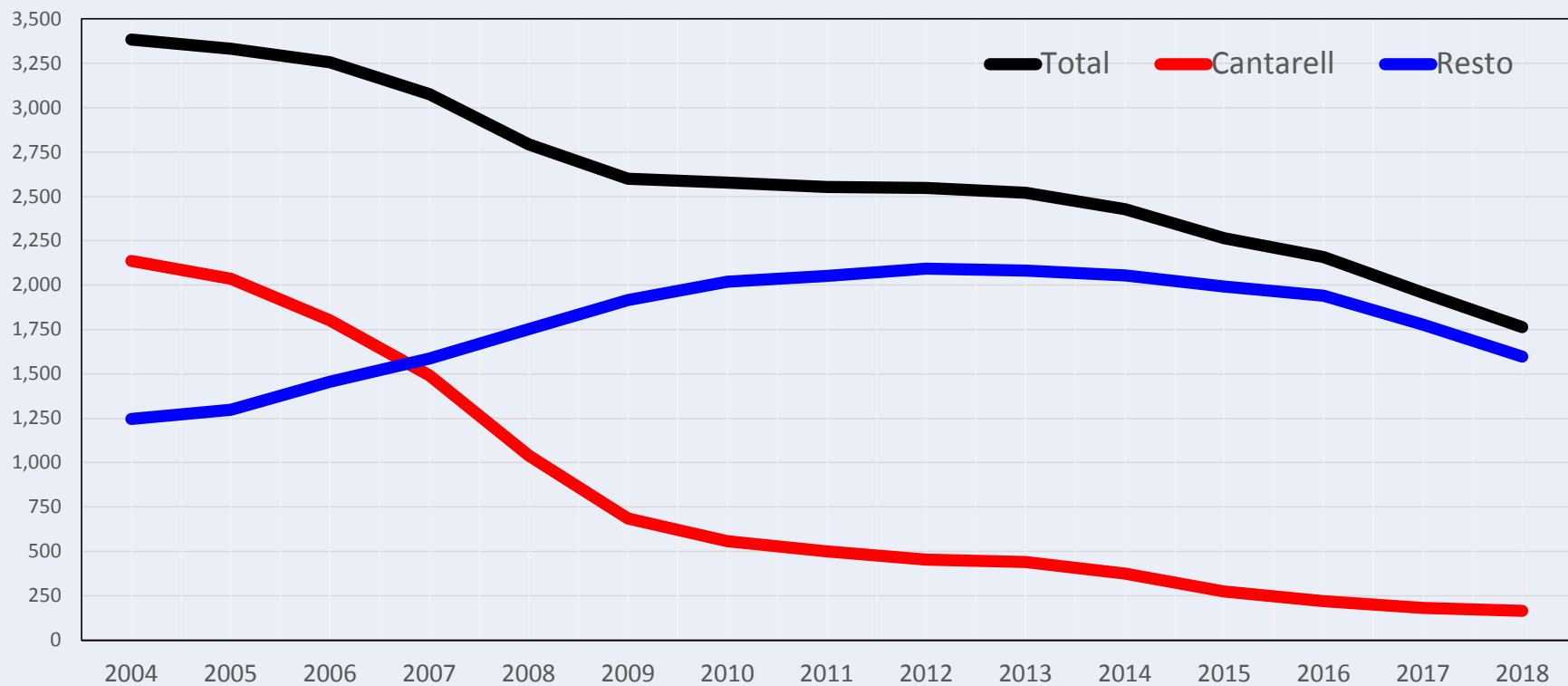


## **Session I: Petróleo y Gas**

**Recuperación de la producción de petróleo,  
impulsando la refinación,  
suministro de gasolina y  
el manejo de las importaciones**

## Producción de Crudo 2004-2018

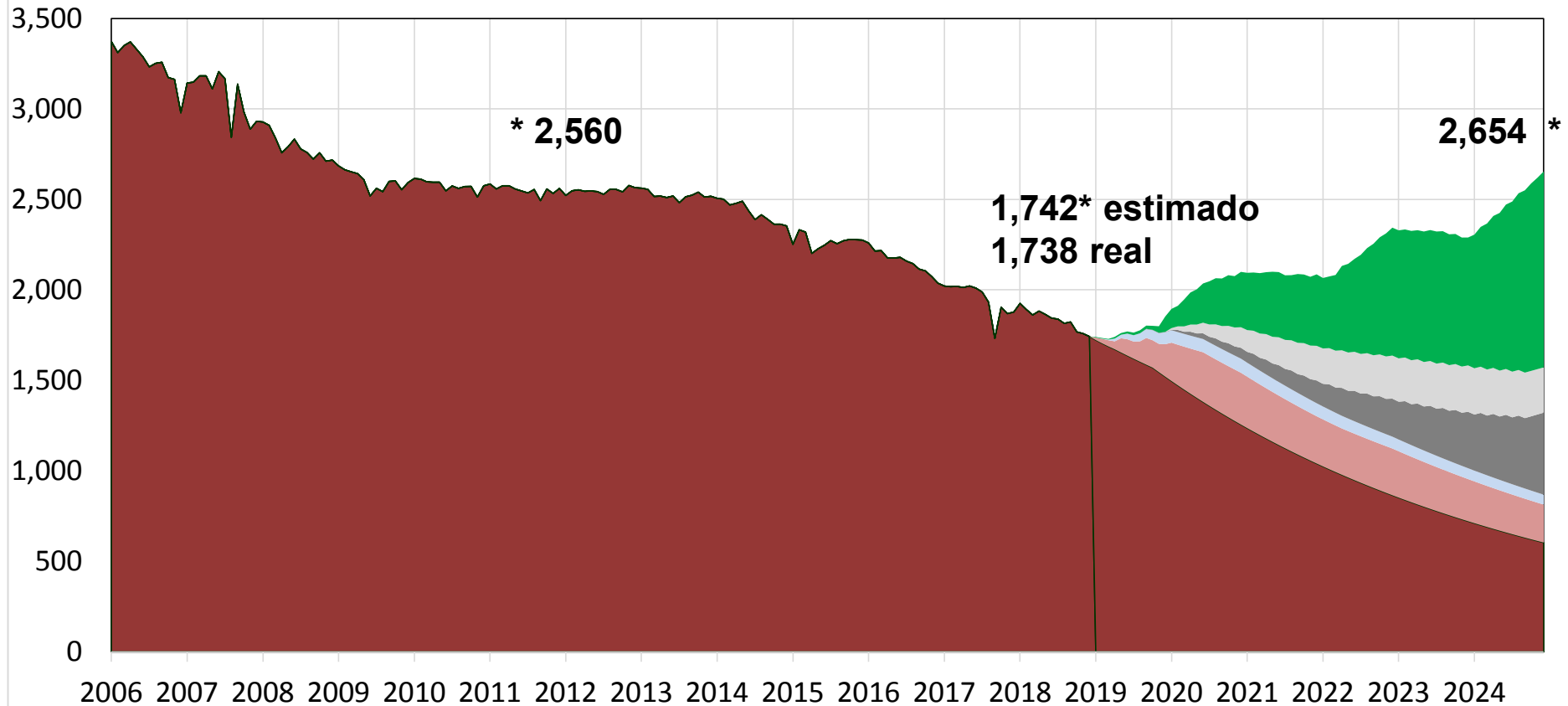
### Promedio diario anual (miles de barriles por día)



	<u>2004</u>	<u>2005</u>	<u>2006</u>	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>2009</u>	<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>2018</u>
<u>Total</u>	3,383	3,333	3,256	3,076	2,792	2,601	2,577	2,553	2,548	2,522	2,429	2,266	2,159	1,957	1,763
<u>Cantarell</u>	2,136	2,035	1,801	1,490	1,040	685	558	501	454	440	375	273	219	181	166
<u>Resto</u>	1,247	1,298	1,455	1,586	1,752	1,916	2,019	2,052	2,094	2,082	2,054	1,993	1,940	1,776	1,597

# Escenario potencial de aceite

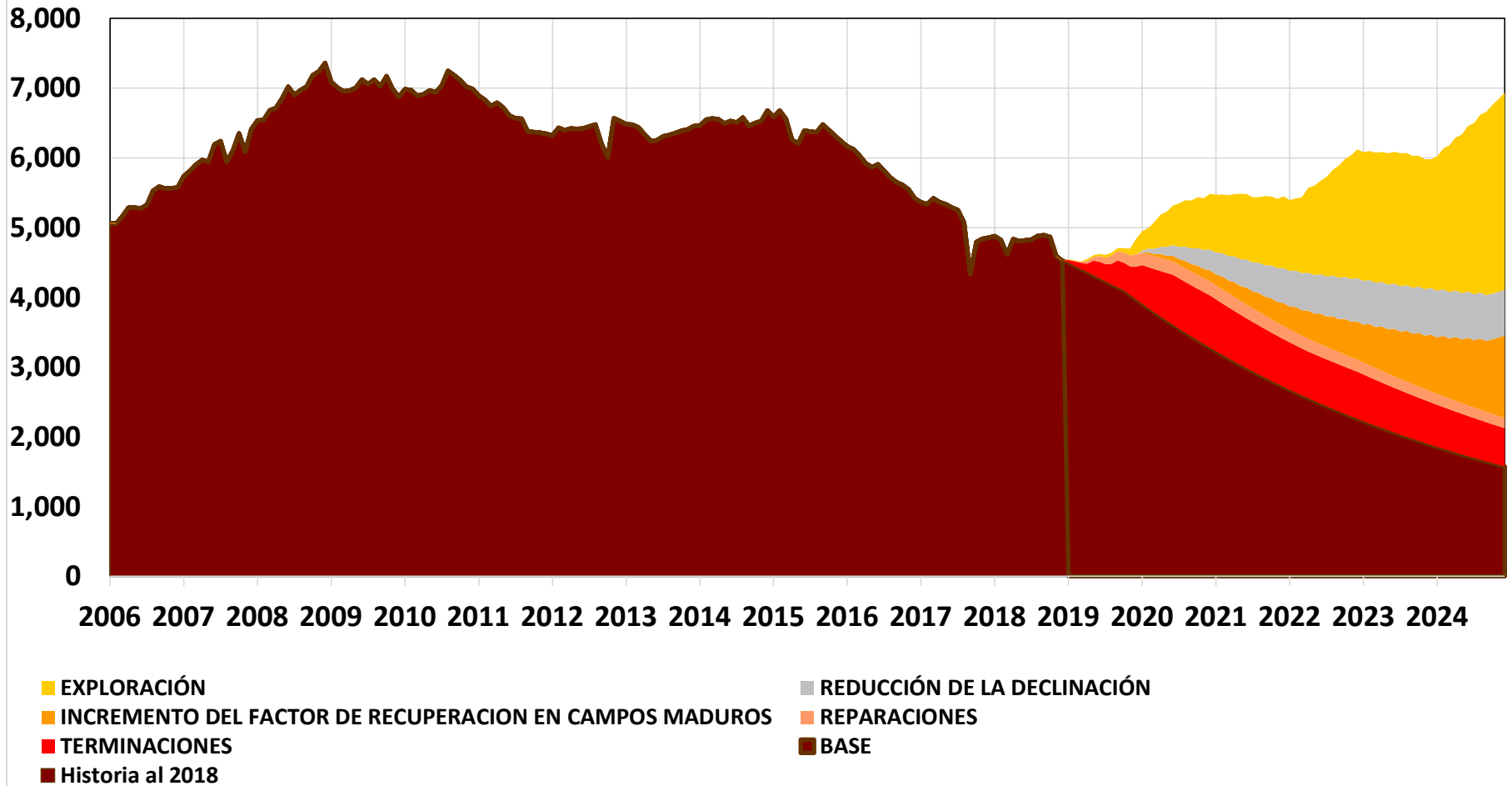
Producción de aceite en Mbpd



- EXPLORACIÓN
- INCREMENTO DEL FACTOR DE RECUPERACION EN CAMPOS MADUROS
- TERMINACIONES
- Historia al 2018
- REDUCCIÓN DE LA DECLINACIÓN
- REPARACIONES
- BASE

# Escenario potencial de gas

Producción de gas en MMpcd



Nota: Las cifras consideran aproximadamente un 25% de nitrógeno.

Con la historia de producción actual, es posible alcanzar la meta propuesta en el Plan Nacional de Producción de Hidrocarburos, PNPH de 2,654 mbpd en el año 2024?

La respuesta es sí, sujeto a lo siguiente:

- Que se fortalezca a la Empresa Productiva del Estado
- Plan de Negocios claro y alcanzable

Y además:

- Continuar las asociaciones de Pemex con privados
- Continuar con las rondas licitatorias del Estado
- Buscar esquemas para la explotación de los recursos no convencionales entre Pemex y/ó privados
- **Que se plantee una estrategia para incrementar la oferta de gas**

## **Como se fortalece a la empresa Productiva del Estado**

- Mejorando el régimen fiscal en las asignaciones o campos productores que actualmente son rentables antes de impuestos pero no son rentables después de impuestos
- Dotándola de mayor presupuesto para exploración y producción
- Facilitando la parte regulatoria para que PEMEX no sienta la amenaza de perder áreas de exploración por incumplimiento de los planes de exploración ante la CNH
- Regresándole los montos de inversión ejercidos en las áreas que no le fueron otorgados durante la Ronda Cero
- Asignándole nuevas áreas para exploración que aún conserva el Estado, sobre todo en las cuencas del sureste marinas y terrestres (Sonda de Campeche y Chiapas Tabasco)
- Las 73 asignaciones de resguardo (tipo AR) que aún conserva Pemex, sin haberlas solicitado en ronda cero, la SHCP le asigne presupuesto para operarlas, adicional al que le otorga el PEF
- Que se hagan los ajustes en las leyes pertinentes para darle el voto de confianza a la Empresa Productiva del Estado y que tenga la oportunidad de pre seleccionar sus propios socios
- Que se aproveche la capacidad de comercialización de Pemex para que la Empresa Productiva del Estado sea el comercializador de los hidrocarburos producidos en los campos dentro del país (terrestres y marinos), ya que se le quitó esta función y se le asignó a TRAFIGURA y CFE Energía, marginando a PMI de su especialidad construida a lo largo de mas de 30 años

## Que se espera del Plan de Negocios de Exploración y Producción

Enfoque en el desarrollo sustentable del negocio

Presupuestos y capacidades para EXPLORACION

En 20017 y 20018 se destinaron 30-34 mil millones de pesos por año; en 2019 la cifra deberá rondar 34-40 mil millones de pesos

Presupuestos y capacidades para EXPLOTACION

En 2017 y 2018 se destinaron 130 mil millones de pesos anuales; en 2019 la cifra se autorizo en 210 mil millones menos 40 mil millones de exploración y se tiene que reducir lo de desarrollo

Presupuestos y capacidades para desarrollo de descubrimientos exploratorios

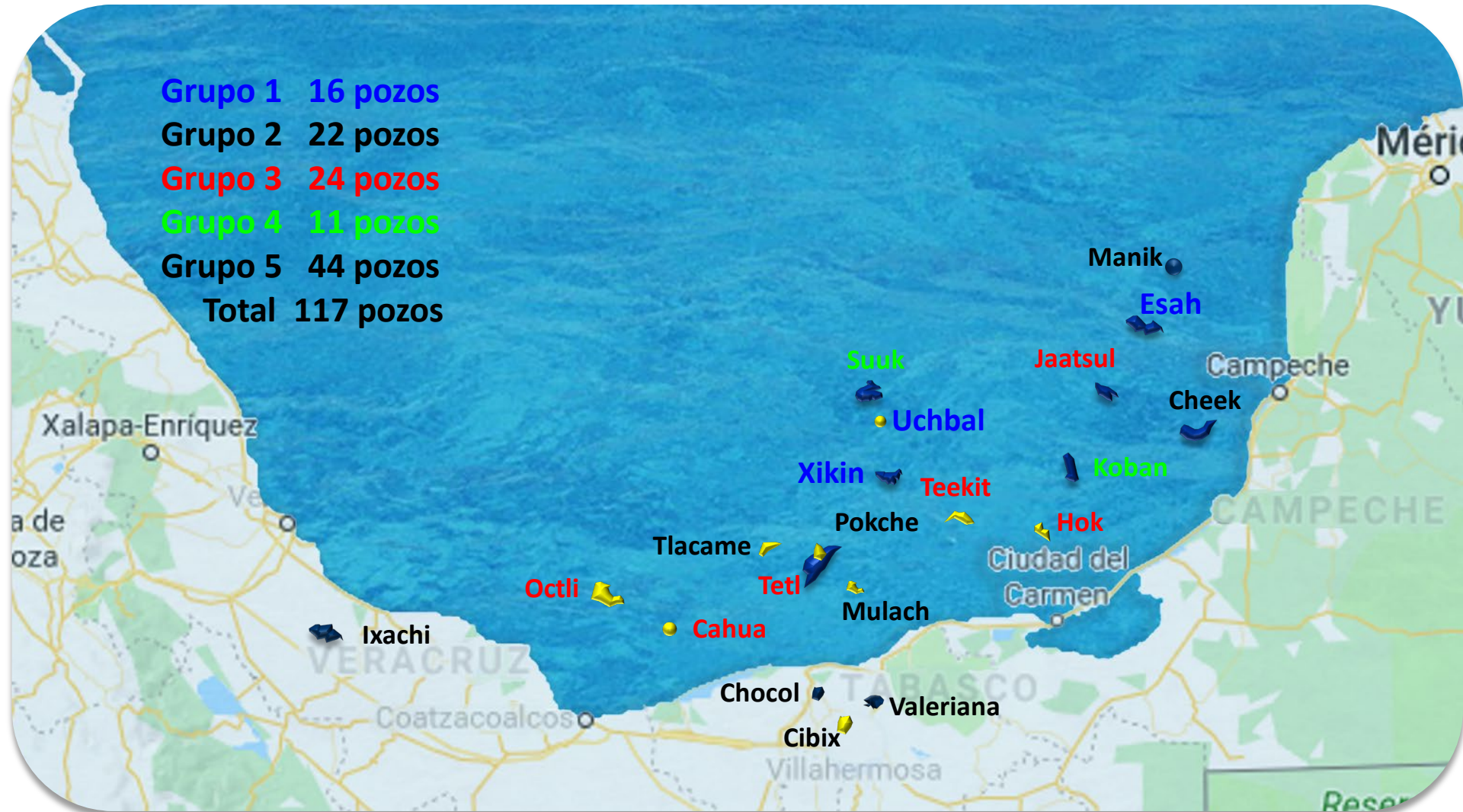
16 campos de aguas someras: Xikin, Uchbal, Esah, Pokche, Cheek, Mulach, Manik, Tlacame, Kahua, Jaatsul, Octli, Tetl, Teekit, Hok, Suuk y Koban

4 campos terrestres: Chocol, Cibix, Valeriana e Ixachi

Clara identificación de las capacidades de Pemex para ejercer presupuestos crecientes en las 289 asignaciones de extracción y en las poco mas de 100 de exploración

# Primer proyecto petrolero del gobierno:

- Grupo 1** 16 pozos
- Grupo 2** 22 pozos
- Grupo 3** 24 pozos
- Grupo 4** 11 pozos
- Grupo 5** 44 pozos
- Total** 117 pozos





## Datos de Explotación

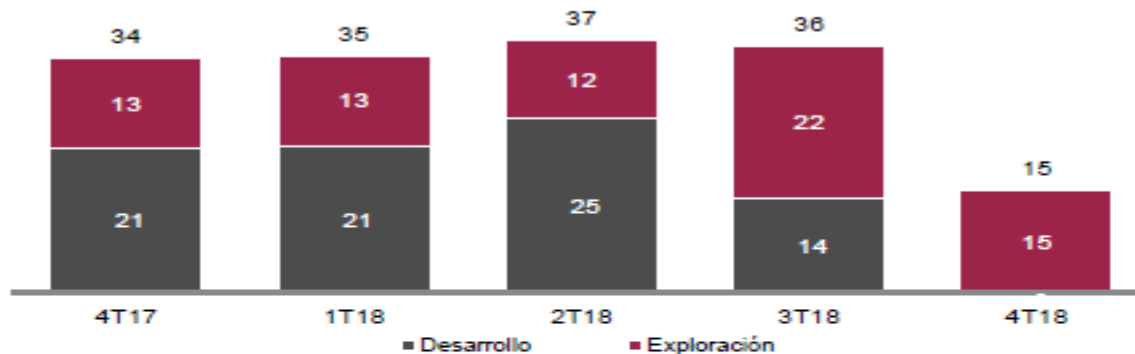
7466 pozos en operación

7% marinos, esto es 523 pozos y 93% terrestres (6,943 pozos)

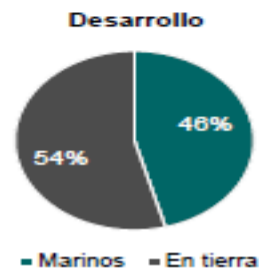
Producción total: 1,738 mbpd / 7,466 pozos equivale a 232 bpd/pozo

Producción del mar aprox. de 1,350 mbpd / 523 pozos equivale a 2,581 bpd/pozo

Equipos de perforación



Equipos de perforación promedio por tipo



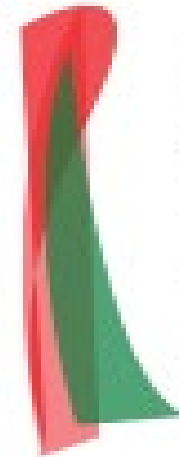


# MEXICO

## ENERGY ROUNDTABLE

---

February 28 & March 1 • Mexico City



2019

**Gracias**

**[gustavo.energymx@gmail.com](mailto:gustavo.energymx@gmail.com)**