



Comisión Nacional  
de Hidrocarburos

# Lineamientos técnicos en materia de Recuperación Secundaria y Mejorada

Agosto de 2019

Ley de Hidrocarburos  
(Artículo 43 fracción I, inciso j)

Ley de los Órganos Reguladores  
Coordinados en Materia  
Energética  
(Artículo 39, frac. II, III y IV)

## DISPOSICIONES ADICIONALES

Ley de Ingresos sobre  
Hidrocarburos  
(Art. 32, 40 y 46)

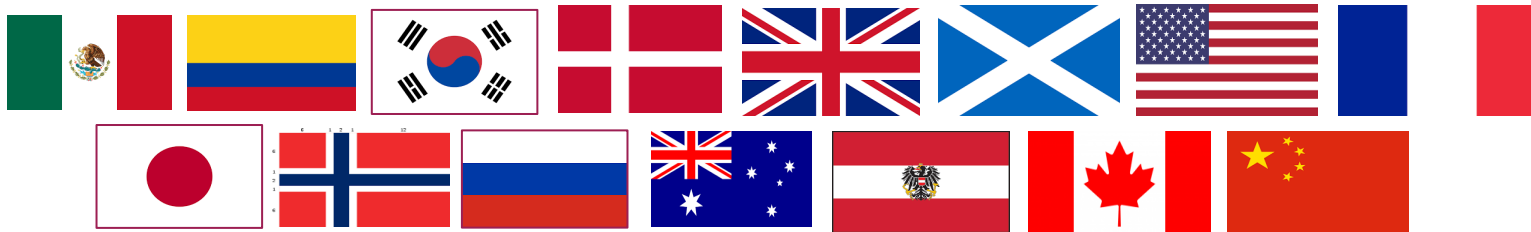
- ✓ Emitir la regulación y supervisar la regulación para **maximizar el factor de recuperación de Hidrocarburos.**
- ✓ II. **Elevar el factor de recuperación** y la obtención del volumen máximo de petróleo crudo en el largo plazo;
- ✓ III. La **reposición de las reservas de hidrocarburos**, con base en la tecnología disponible y conforme a la **viabilidad económica** de los proyectos, y
- ✓ IV. La utilización de la **tecnología más adecuada para la extracción de hidrocarburos**, en función de los resultados productivos y económicos.

**Deducible del 100%** ; para el pago de ISR en los siguientes casos:

- ✓ Inversiones en recuperación secundaria.
- ✓ Inversiones en recuperación mejorada.

## Participación de México.

- ✓ Japón 2015
- ✓ Francia 2016
- ✓ México en el 2017
  
- ✓ 92 resúmenes recibidos
- ✓ 48 presentaciones orales + 11 posters seleccionados



## 38<sup>TH</sup> ANNUAL WORKSHOP & SYMPOSIUM IEA-EOR 2017





**TECHNICAL PROGRAM**  
38<sup>TH</sup> IEA-EOR WORKSHOP AND SYMPOSIUM 2017  
26<sup>TH</sup> - 30<sup>TH</sup> SEPTEMBER, 2017 - RIVIERA MAYA, MEXICO

**OPENING** **TUESDAY 26<sup>TH</sup>**

17:00	Executive Committee meeting	19:00
19:00	Opening and welcome remarks: IEA TCP SENIOR, CNH	19:35
19:35	Chairman IEA EOR TCP speech concerning Colombia joining	19:40
19:40	Signing of IEA EOR TCP Amendment by Colombian representative	19:50
19:50	Colombian representative speech on Colombia joining IEA EOR TCP	20:00
20:00	Icebreaker	20:30
20:30	Dinner	22:30

**A** A: Studies of fluids and interfaces in porous media

**B** B: Surfactants and polymers

**C** C: Thermal Recovery

**D** D: Gas flooding techniques

**F** F: Emerging Technologies

**S** S: EOR in Fractured Reservoirs

1001 OF 6



Regulaciones de:

**Canadá**

**Colombia**

**E.U.A.**

**Brasil**

**Reino Unido**

**Noruega**

Incentivos del Banco Mundial respecto a la reducción de emisiones de CO<sub>2</sub>.





Asociación Mexicana de Geofísicos de Exploración





Comisión Nacional de Hidrocarburos



---

**Establecer:** Elementos técnicos y económicos que permitan determinar la viabilidad de implementar un **proyecto** de R.S y M.

---

Los requisitos del Programa de R.S. y M. que se deben presentar junto con el Plan de Desarrollo

---

Criterios de evaluación

---

Información para dar seguimiento y cumplimiento

---

Acciones para la supervisión

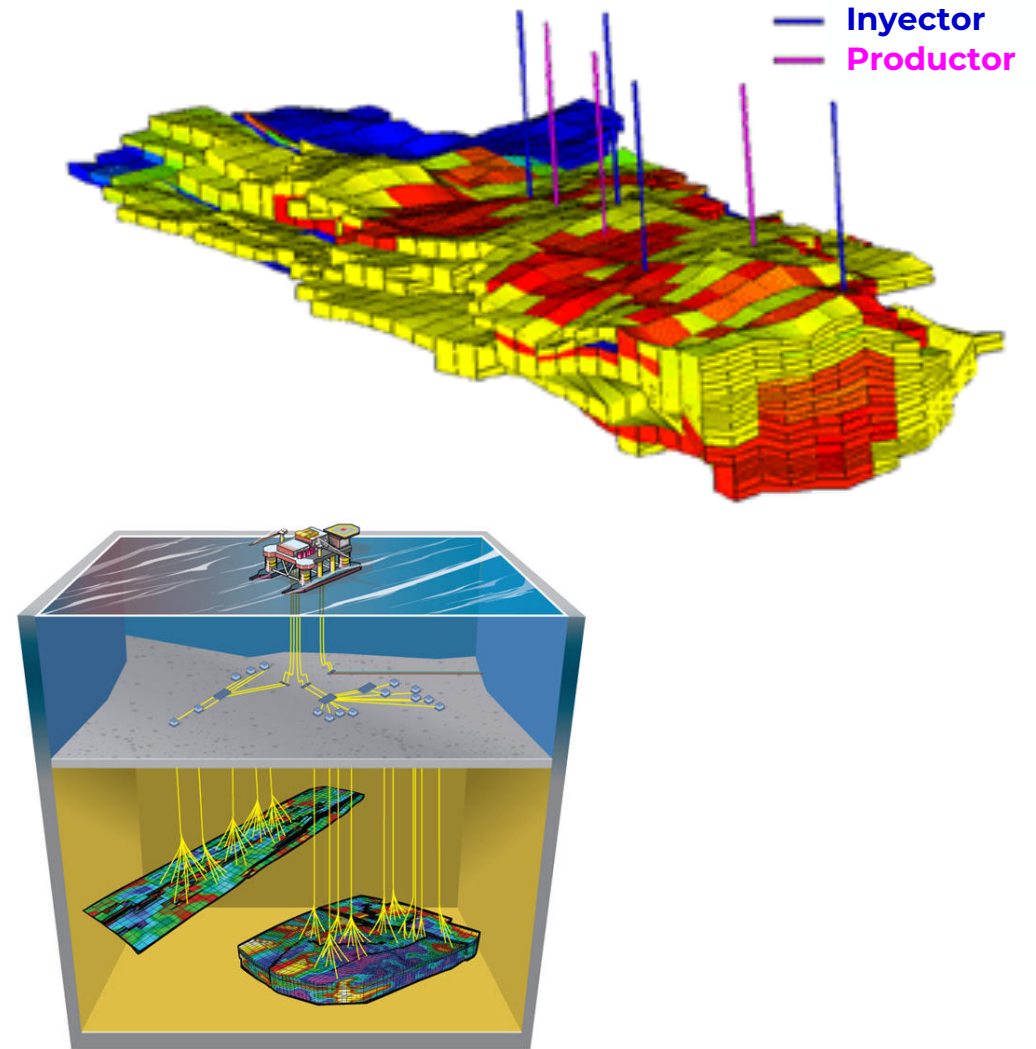
---



Titulo I	<ul style="list-style-type: none"><li>• De las Disposiciones Generales</li></ul>
Titulo II	<ul style="list-style-type: none"><li>• Del Programa de Recuperación Secundaria o Mejorada</li></ul>
Titulo III	<ul style="list-style-type: none"><li>• De la Evaluación y Modificación del Programa de Recuperación Secundaria y Mejorada</li></ul>
Titulo IV	<ul style="list-style-type: none"><li>• Del seguimiento</li></ul>
<b>Transitorios</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Primero</li><li>• Segundo</li><li>• Tercero</li><li>• Cuarto</li><li>• Quinto</li><li>• Sexto</li></ul>

## Criterios de evaluación del Programa (Artículo 10)

1. El **pronóstico de producción** del yacimiento y el **Estudio de Factibilidad probabilística**, deberán asegurar la **maximización rentabilidad** del Yacimiento.





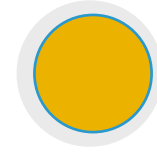
## Caso 1

**Los Operadores Petroleros deberán presentar un informe preliminar** de la evaluación del potencial de aplicación de procesos de RS y RM en 180 días naturales posteriores a la entrada en vigor de los Lineamientos, cuando:

- Cuenten con un Plan de Desarrollo aprobado
- No teniendo un Plan de Desarrollo asocien reservas a un proceso de recuperación secundaria o mejorada

(Tercero Transitorio)

180 días naturales después de la publicación de los presentes Lineamientos



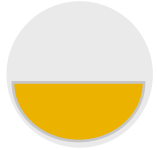
## Caso 2

Los Operadores Petroleros tendrán 30 meses (2 años y medio) para presentar su Programa de Recuperación Secundario y Mejorada:

- Cuenten con un Plan de Desarrollo aprobado a la entrada en vigor de los Lineamientos.
- Pretendan presentar un Plan de Desarrollo dentro de los primeros 365 días naturales posteriores a la publicación del Lineamiento en el DOF.

(Cuarto Transitorio)

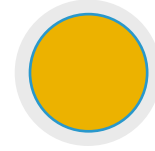
Hasta 30 meses después de la publicación de los presentes Lineamientos



## Caso 3

Los Operadores Petroleros que cuenten con yacimientos que se encuentren en etapa de producción y **operando con algún proceso de recuperación secundaria o mejorada** deberán presentar, dentro de los 180 días naturales a la entrada en vigor de los Lineamientos para su seguimiento, la información solicitada en el artículo Quinto Transitorio del anteproyecto.

(Quinto Transitorio)



## Caso 4

Transcurridos **365 días naturales** posteriores a la entrada en vigor de los Lineamientos, los Operadores Petroleros **deberán presentar** su Programa junto con el Plan de Desarrollo para la Extracción.

180 días naturales después de la publicación de los presentes **Lineamientos**

365 días posteriores a la entrada en vigor de los **Lineamientos**

- Los Lineamientos:
  - ❖ Tienen como objetivo principal **promover el estudio de los yacimientos.**
  - ❖ **Representan una gran oportunidad** para incorporar reservas en el corto plazo y con menor riesgo económico.
  - ❖ **Contribuyen** con el logro de las metas del **Plan Nacional para la Producción de Hidrocarburos.**
  - ❖ **Están alineados con los planes de desarrollo** para la extracción.
  - ❖ Son perfectibles



Comisión  
Nacional de  
Hidrocarburos

[gob.mx/CNH](http://gob.mx/CNH)  
[hidrocarburos.gob.mx](http://hidrocarburos.gob.mx)  
[rondasmexico.gob.mx](http://rondasmexico.gob.mx)