

Programa Quinquenal de Licitaciones para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos 2015- 2019

SECRETARÍA DE ENERGÍA | Av. Insurgentes Sur No. 890,
Col. Del Valle, Benito Juárez, CDMX, CP 03100 www.gob.mx/sener

EDICIÓN DEL MES DE DICIEMBRE
DIRECCIÓN GENERAL DE CONTRATOS PETROLEROS

2019

Contenido

| | |
|--|-----------|
| Fundamento Legal..... | 1 |
| Introducción | 1 |
| Ronda Cero | 2 |
| Ronda Uno..... | 3 |
| Resultados de la Ronda Uno | 4 |
| Ronda Dos..... | 5 |
| Resultados de la Ronda Dos..... | 6 |
| Ronda Tres | 7 |
| Resultados de la Ronda Tres..... | 8 |
| Migración de Asignaciones a Contratos..... | 9 |
| Resultados de Migraciones..... | 11 |
| Resultados por Contratos..... | 12 |
| Plan Quinquenal de Licitaciones para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos 2015-2019 | 14 |
| Estado actual de las áreas de licitación en el Plan Quinquenal..... | 15 |
| Modificaciones al Programa Quinquenal | 15 |

Fundamento Legal

El 11 de agosto de 2014, se expidió la Ley de Hidrocarburos (Ley), ley reglamentaria de los artículos 25, párrafo cuarto; 27, párrafo séptimo y, 28, párrafo cuarto de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos.

Los artículos 29, fracción II y 31, fracción II de la Ley establecen que la SENER¹ aprobará y emitirá el Plan Quinquenal de Licitaciones para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos con base en la propuesta de la CNH². El artículo 88, fracción II de la Ley establece que **corresponde a la SENER poner a disposición del público el Programa Quinquenal de Licitaciones de las áreas a concursar en Contratos para la Exploración y Extracción.**

De acuerdo con los artículos 88, fracción II de la Ley y 20, fracción V del Reglamento Interior de la SENER, **corresponde a la Dirección General de Contratos Petroleros poner a disposición del público, de forma mensual, la información sobre las áreas a concursar en Contratos para la Exploración y Extracción (Contratos), incluyendo su Programa Quinquenal.**

Introducción

El Plan Quinquenal de Licitaciones para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos 2015-2019, documento indicativo que sienta una base para la definición de las licitaciones a realizarse en un horizonte de cinco años que considera las áreas y los campos destinados para la exploración y extracción de hidrocarburos en yacimientos terrestres convencionales y terrestres no convencionales, así como en aguas someras y aguas profundas.

En cumplimiento a los principios de transparencia, máxima publicidad, igualdad, competitividad y sencillez, así como a lo establecido por los artículos 88 de la Ley y 20, fracción V del Reglamento Interior de la SENER, se dispone la publicación de las **adecuaciones y actualizaciones al Plan Quinquenal de manera mensual a través del presente Programa Quinquenal de Licitaciones para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos.**

Las adecuaciones y actualizaciones al Plan Quinquenal formarán parte del presente Programa, el cual, al **31 de diciembre de 2019**, sólo refleja aquellos ajustes necesarios realizados a partir de la publicación del Plan Quinquenal.

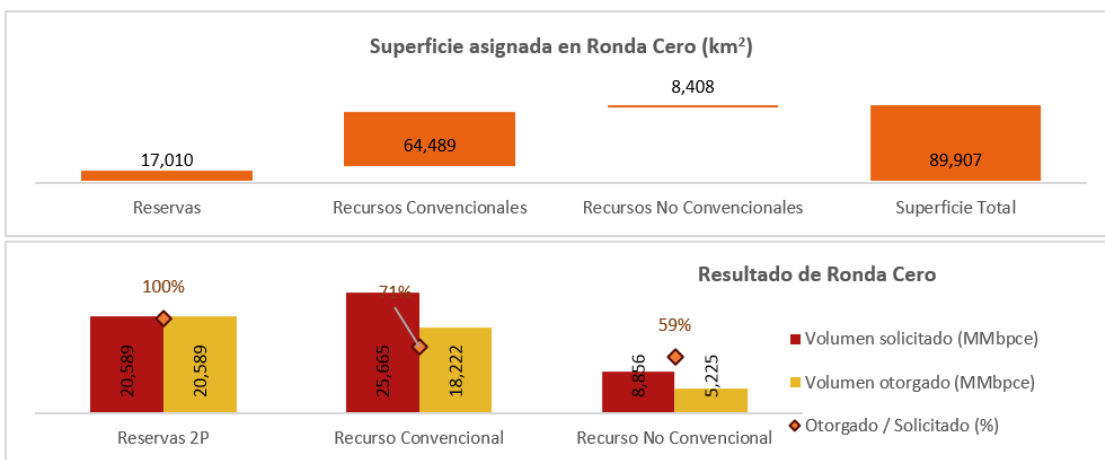
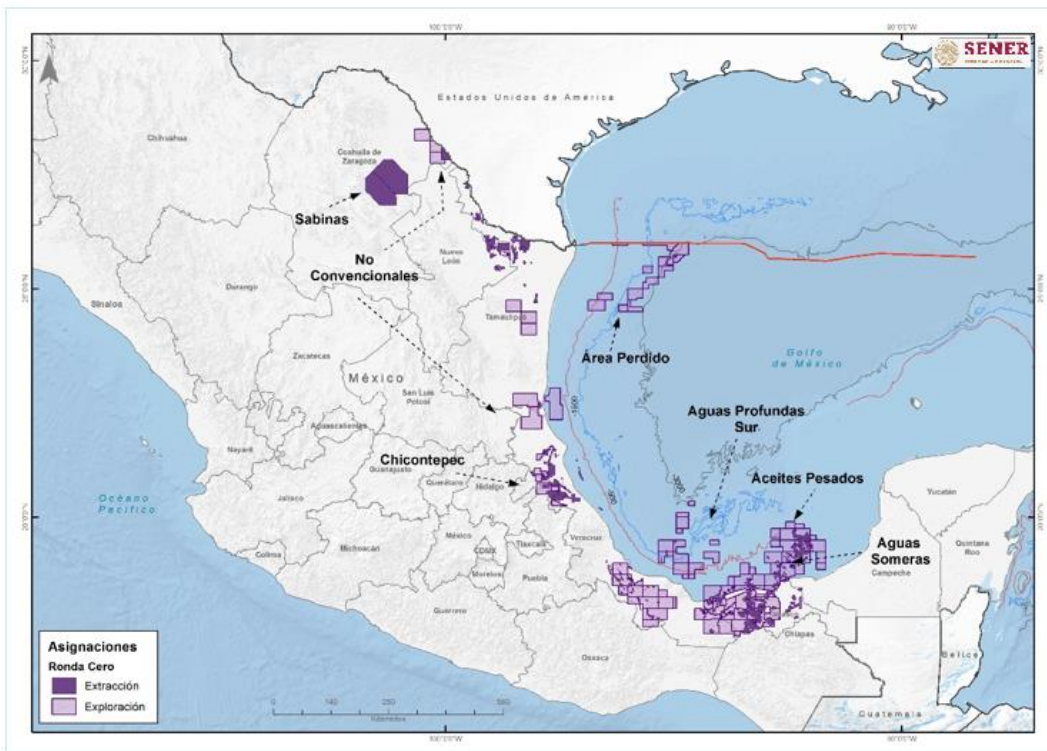
¹ Secretaría de Energía

² Comisión Nacional de Hidrocarburos

Ronda Cero

20 de diciembre de 2013 – 27 de agosto de 2014. La SENER, con la asistencia técnica de la CNH, otorgó a PEMEX³ 489 Asignaciones, de las cuales 108 son para realizar actividades de exploración, 286 de extracción y 95 de resguardo hasta que el Estado las licite.

En términos de reservas probadas (1P) y probables (2P), el Estado asignó a PEMEX un volumen de 20,589 MMbpce⁴, es decir, prácticamente 100% de lo solicitado. Con estas reservas, la empresa podría mantener una producción de 2.5 millones de barriles diarios (MMbd) por 15.5 años. En términos de recursos prospectivos, se asignó a PEMEX 23,447 MMbpce, equivalentes a 68% de lo solicitado. De esta manera, a nivel nacional, PEMEX contó con 83% de las reservas 2P y 21% del recurso prospectivo del país.

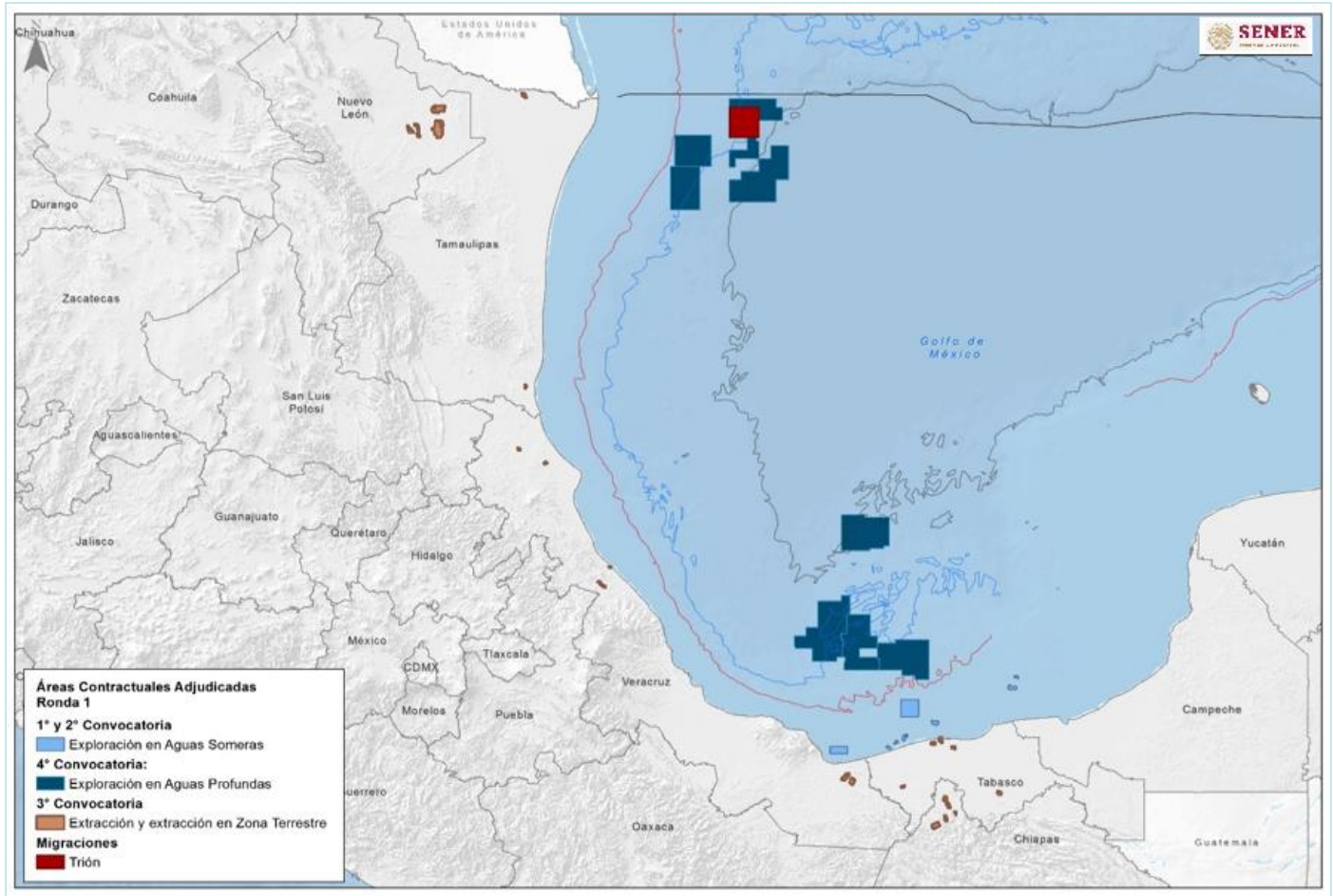


³ Petróleos Mexicanos

⁴ Millones de barriles de petróleo crudo equivalente

Ronda Uno

11 de diciembre 2014 – 17 de diciembre 2015. La Ronda Uno comprendió una serie de 4 licitaciones públicas internacionales para la adjudicación de Contratos, llevadas a cabo por el Estado mexicano. El objetivo de la Ronda Uno fue crear una industria robusta con empresas especializadas en los distintos tipos de áreas y campos que complementen las actividades de PEMEX⁵.



Se adjudicaron 38 Contratos, de los cuales 5 fueron de Producción Compartida y 33 de Licencia. Se estima una inversión de \$41.5 miles de millones de dólares y una producción de 4,866 MMBpce.

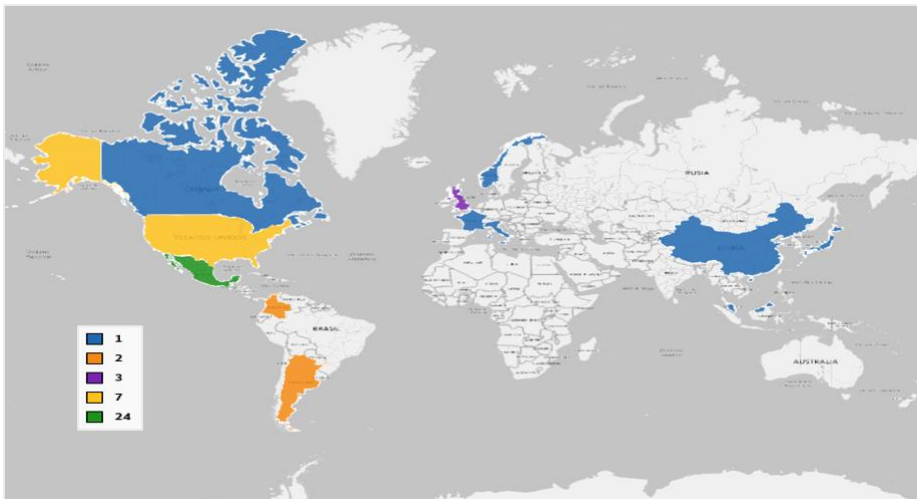
- **Primera Convocatoria:** El 15 de julio de 2015 se adjudicaron 2 Contratos de Producción Compartida en aguas someras, suscritos el 4 de septiembre de 2015.
- **Segunda Convocatoria:** El 30 de septiembre de 2015 se adjudicaron 3 Contratos de Producción Compartida en aguas someras, suscritos el 30 de noviembre de 2015.
- **Tercera Convocatoria:** El 15 de diciembre de 2015 se adjudicaron 25 Contratos de Licencia en zonas terrestres, 19 suscritos el 10 de mayo y los 6 restantes el 25 de agosto de 2016.
- **Cuarta Convocatoria:** El 5 de diciembre de 2016 se adjudicaron 8 Contratos de Licencia en aguas profundas, suscritos 1 el 28 de febrero de 2017 y 7 el 10 de marzo de 2017.

⁵ CNH. 2015. Ronda Uno. Disponible en: <http://rondasmexico.gob.mx/r01-licitaciones/>, consultado el: 28 de septiembre de 2018

Resultados de la Ronda Uno



| Convocatoria | Primera | Segunda | Tercera | Cuarta |
|--|-----------------------|-----------------------|------------------------------|-----------------|
| Categoría | Aguas someras | Aguas someras | Terrestres convencionales | Aguas profundas |
| Modalidad de contratación | Producción compartida | Producción compartida | Licencia | Licencia |
| Número de Contratos Adjudicados | 2 | 3 | 25 | 8 |
| Superficie (km²) | 659 | 165 | 813 | 18,818 |
| Recursos prospectivos (MMbpce) | 62 | - | - | 2,432 |
| Volumen remanente (MMbpce) | - | 2,199 | 1,871 | - |
| Inversión esperada (MMUSD) | 2,708 | 3,248 | 1,139 | 34,353 |
| Utilidad para el Estado | 74%-83% | 82%-90% | +60% de ingresos brutos +ISR | 59%-66% |
| Empleos estimados | 27 mil | 33 mil | 11 mil | 344 mil |

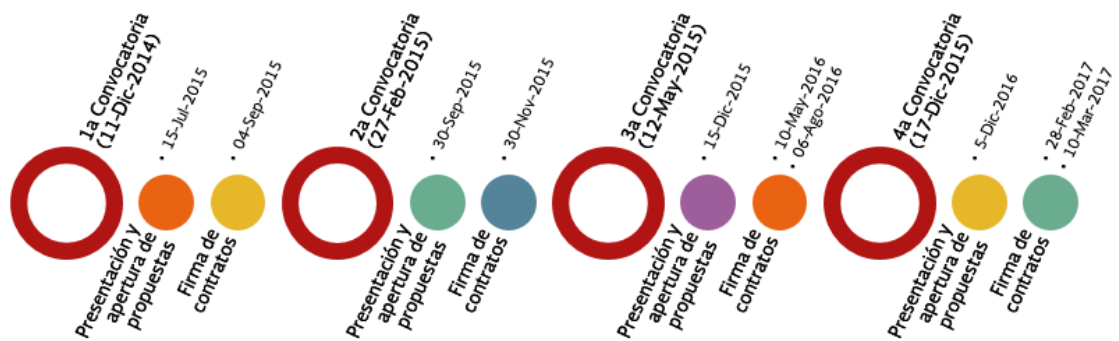


Contratistas por país en Ronda Uno

| País | Contratistas |
|--------------------------|--------------|
| América del Norte | 32 |
| Canadá | 1 |
| EUA | 7 |
| México | 24 |
| América del Sur | 4 |
| Argentina | 2 |
| Colombia | 2 |
| Asia | 3 |
| China | 1 |
| Japón | 1 |
| Malasia | 1 |
| Europa | 6 |
| Francia | 1 |
| Italia | 1 |
| Noruega | 1 |
| Reino Unido | 3 |
| Total general | 45 |

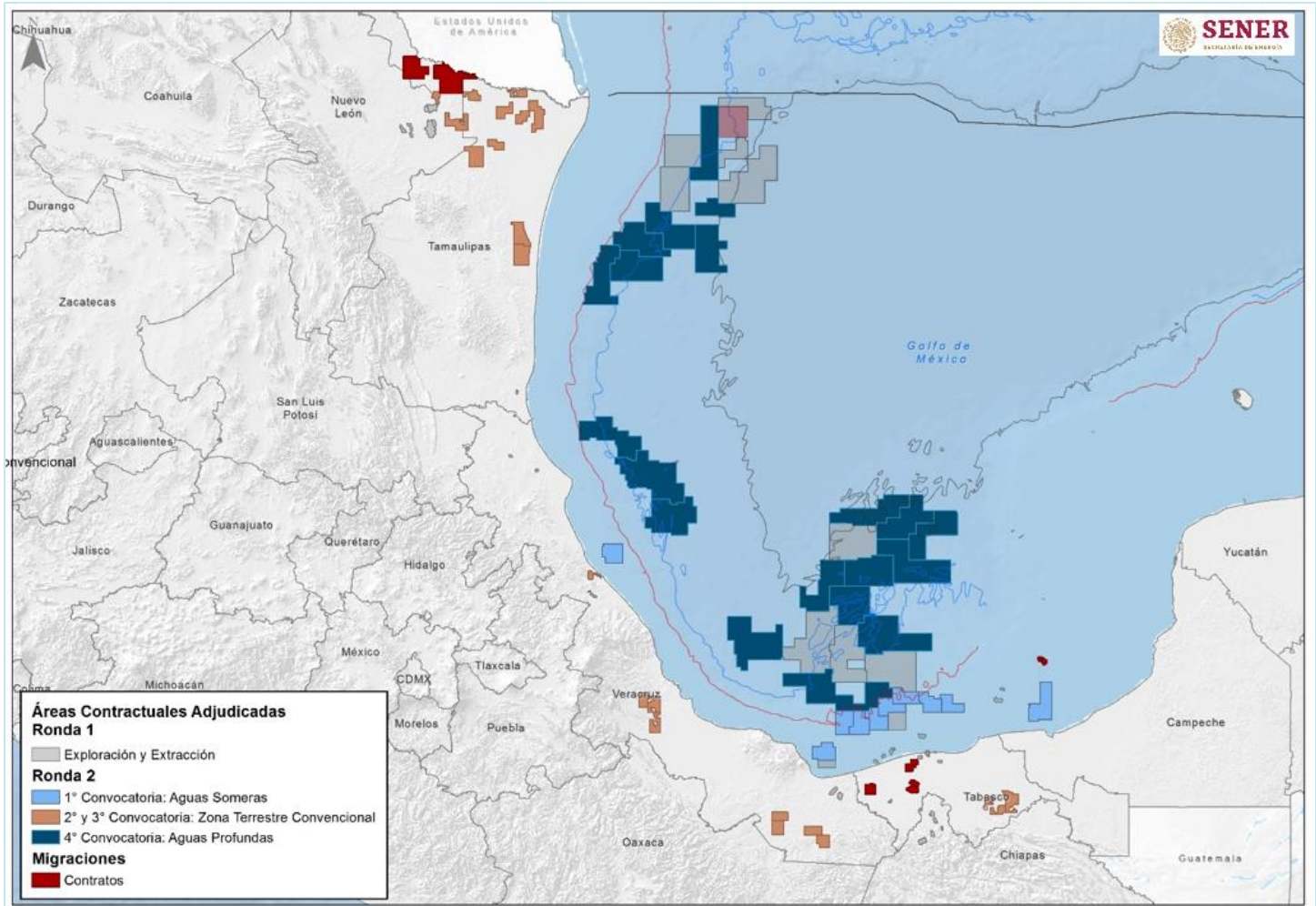
Con la Ronda Uno 45 empresas petroleras forman parte de los Contratos en territorio nacional, 50% de ellas son mexicanas. Al considerar el resultado de la sociedad de PEMEX en Trión, un total de 46 empresas petroleras operan en territorio nacional.

FECHAS RELEVANTES RONDA UNO



Ronda Dos

20 de julio 2016 – 20 de julio 2017. La Ronda Dos comprendió 4 licitaciones públicas internacionales para la adjudicación de Contratos, con base en la experiencia adquirida a partir de las convocatorias anteriores. El objetivo de la Ronda Dos fue priorizar áreas exploratorias con la columna geológica completa e incorporar a éstas campos descubiertos con volúmenes remanentes de hidrocarburos.



Se adjudicaron 50 Contratos, de los cuales 10 fueron de Producción Compartida y 40 de Licencia. Se estima una inversión de \$103 miles de millones de dólares y una producción de 5,960 MMbpce.

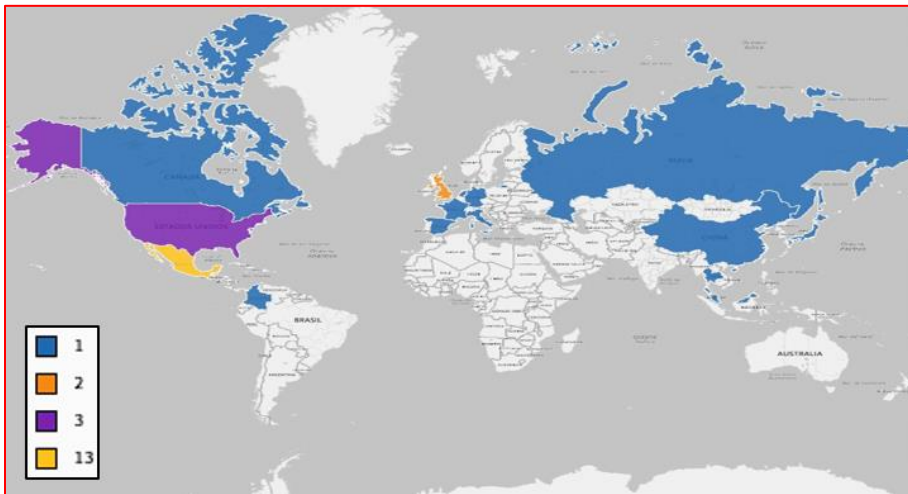
- **Primera Convocatoria:** El 19 de junio de 2017 se adjudicaron 10 Contratos de Producción Compartida en aguas someras, suscritos el 25 de septiembre de 2017.
- **Segunda Convocatoria:** El 12 de julio de 2017 se adjudicaron 7 Contratos de Licencia terrestres, suscritos el 8 de diciembre de 2017.
- **Tercera Convocatoria:** El 12 de julio de 2017 se adjudicaron 14 Contratos de Licencia terrestres, 13 suscritos el 8 de diciembre de 2017 y 1 el 25 de abril de 2018.
- **Cuarta Convocatoria:** El 31 de enero de 2018 se adjudicaron 19 Contratos de Licencia en aguas profundas, suscritos el 7 de mayo de 2018.

Resultados de la Ronda Dos



| Convocatoria | Primera | Segunda | Tercera | Cuarta |
|--|-----------------------|---------------------------|---------------------------|-----------------|
| Categoría | Aguas someras | Terrestres convencionales | Terrestres convencionales | Aguas profundas |
| Modalidad de contratación | Producción compartida | Licencia | Licencia | Licencia |
| Número de Contratos Adjudicados | 10 | 7 | 14 | 19 |
| Superficie (km²) | 5,872 | 2,917 | 2,595 | 44,178 |
| Recursos prospectivos (MMbpce) | 736 | 233 | 202 | 2,798 |
| Volumen remanente (MMbpce) | 675 | 81 | 256 | --- |
| Inversión esperada (MMUSD) | 8,193 | 1,100 | 949 | 92,794 |
| Utilidad para el Estado | 77%-84% | 75%-78% | 75%-78% | 65%-67% |
| Empleos estimados | 82 mil | 11 mil | 10 mil | 929 mil |

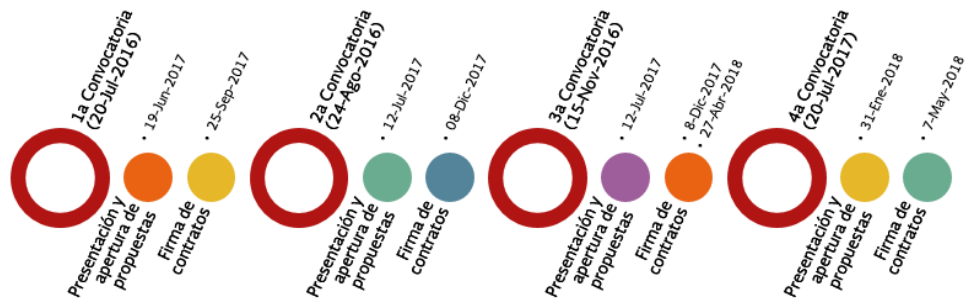
Durante la Ronda Dos se adicionaron 21 nuevas empresas a los trabajos de exploración y extracción de hidrocarburos, para un total de 66 empresas en Contratos por rondas de licitación. En conjunto con Trión y las nuevas sociedades de PEMEX por migración de Asignaciones se registraron un total de 71 empresas petroleras en territorio nacional.



Contratistas por país en Ronda Dos

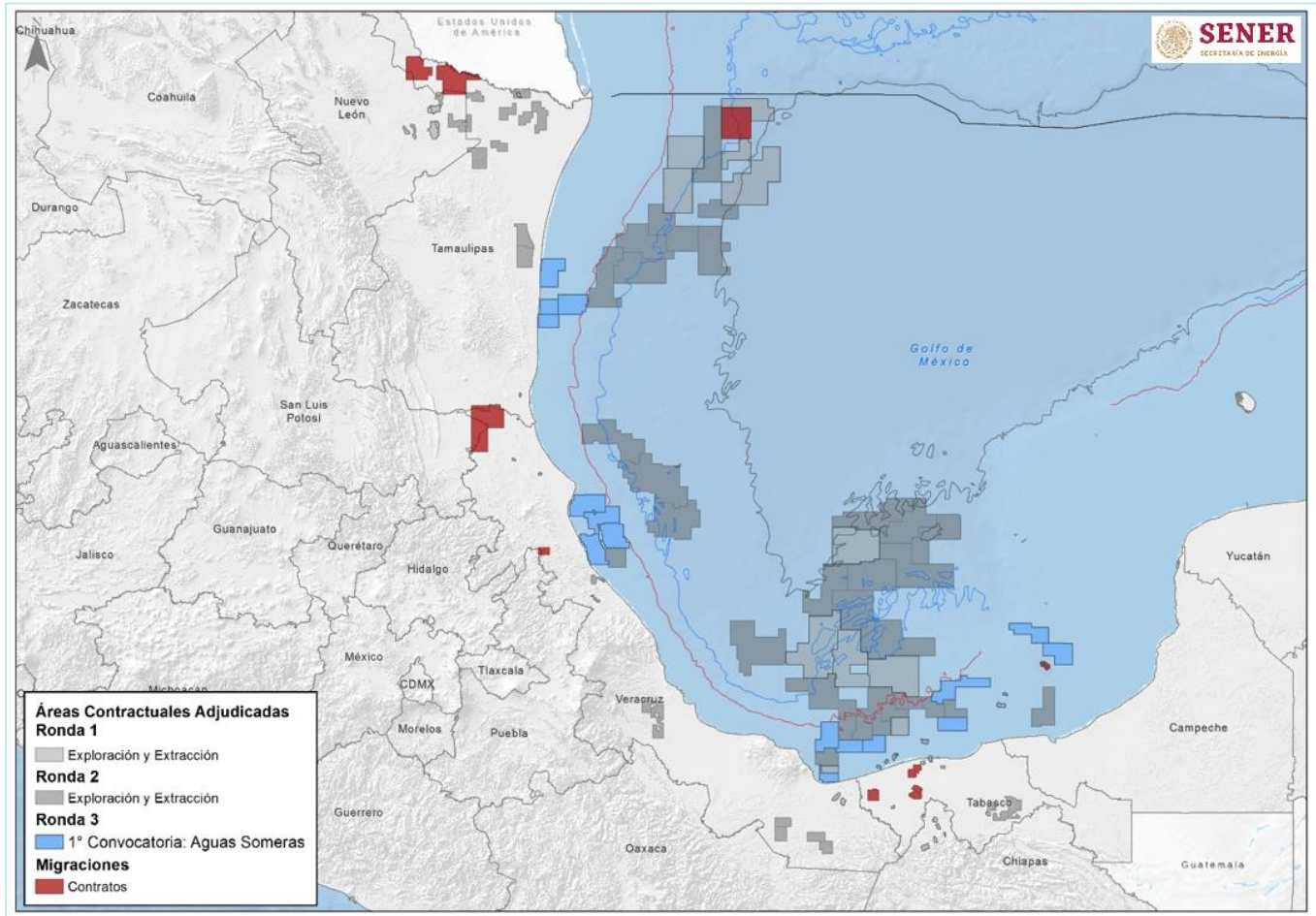
| País | Contratistas |
|--------------------------|--------------|
| América del Norte | 17 |
| Canadá | 1 |
| EUA | 3 |
| México | 13 |
| América del Sur | 1 |
| Colombia | 1 |
| Asia | 6 |
| China | 1 |
| Japón | 1 |
| Malasia | 1 |
| Qatar | 1 |
| Rusia | 1 |
| Tailandia | 1 |
| Europa | 7 |
| Alemania | 1 |
| España | 1 |
| Francia | 1 |
| Holanda | 1 |
| Italia | 1 |
| Reino Unido | 2 |
| Total general | 31 |

FECHAS RELEVANTES RONDA DOS



Ronda Tres

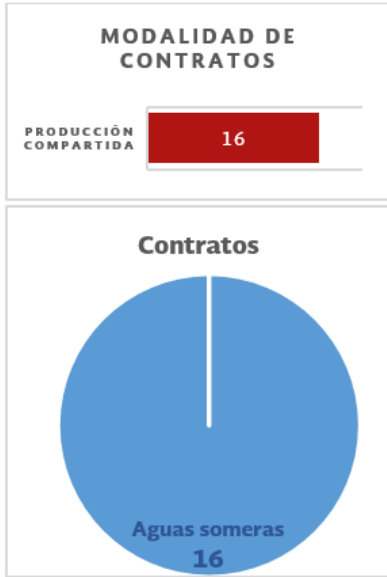
29 de septiembre 2017 – Actual. La Ronda Tres se compone por una licitación pública internacional para la adjudicación de Contratos, la presentación y apertura de propuestas para la Primera Convocatoria se llevó a cabo durante el mes de marzo de 2018. La Ronda Tres tiene como objetivo consolidar zonas de desarrollo petrolero que habiliten la posibilidad de generar mercados regionales, tanto costa afuera como tierra adentro.



Se han adjudicado 16 Contratos de Producción Compartida en los que se estima una inversión de \$8.6 miles de millones de dólares y una producción de 789 MMbpce.

- **Primera Convocatoria:** El 27 de marzo de 2018 se adjudicaron 16 Contratos de Producción Compartida en aguas someras, suscritos el 27 de junio de 2018.

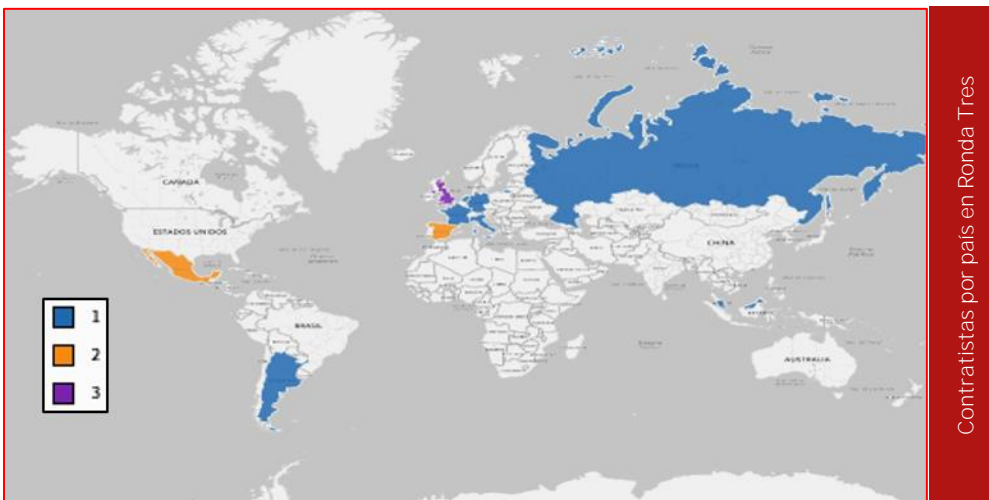
Resultados de la Ronda Tres



| Convocatoria | Primera |
|--|-----------------------|
| Categoría | Agua someras |
| Modalidad de contratación | Producción compartida |
| Número de Contratos Adjudicados | 16 |
| Superficie (km²) | 11,020 |
| Recursos prospectivos (MMbpce) | 513 |
| Volumen remanente (MMbpce) | 164 |
| Inversión esperada (MMUSD) | 8,626 |
| Utilidad para el Estado | 72% |
| Empleos estimados | 86 mil |

Durante la Primera Convocatoria de la Ronda Tres se adicionaron 2 nuevas empresas a los trabajos de exploración y extracción de hidrocarburos, para un total de 68 empresas por Contratos en rondas de licitación. En conjunto con todas las 6 empresas con las que se ha asociado PEMEX por migración de Asignaciones, se ha registrado un total de 74 empresas petroleras de 20 países que operan en territorio nacional.

| | |
|--------------------------|-----------|
| América del Norte | 2 |
| México | 2 |
| América del Sur | 1 |
| Argentina | 1 |
| Asia | 2 |
| Malasia | 1 |
| Rusia | 1 |
| Europa | 9 |
| Alemania | 1 |
| España | 2 |
| Francia | 1 |
| Holanda | 1 |
| Italia | 1 |
| Reino Unido | 3 |
| Total general | 14 |



FECHAS RELEVANTES RONDA TRES



Migración de Asignaciones a Contratos

De conformidad con el Transitorio Sexto, párrafo sexto del Decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, en Materia de Energía, PEMEX podrá proponer a la SENER, para su autorización, la migración de las Asignaciones a Contratos. Para ello, la SENER contará con la asistencia técnica de la CNH.

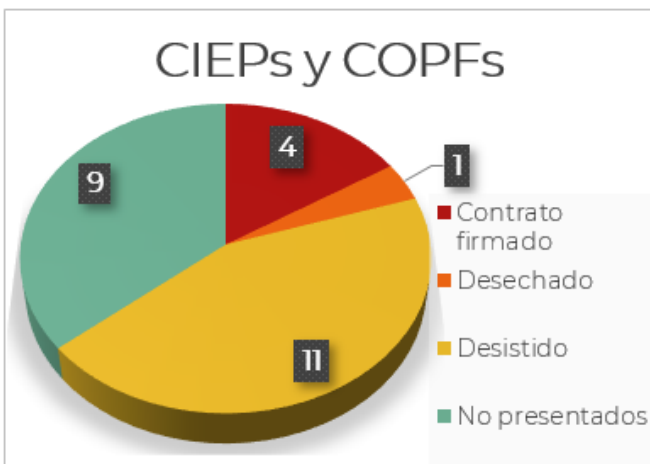
En la migración de las Asignaciones a Contratos, cuando PEMEX manifieste su intención de celebrar una alianza o asociación con particulares, el potencial socio de PEMEX será seleccionado mediante licitación pública llevada a cabo por la CNH, en los términos de la Ley. Relacionado con lo anterior, la Ley prevé que las partes de los Contratos Integrales de Exploración y Producción (CIEP) o Contratos de Obra Pública Financiada (COPF) podrán solicitar conjuntamente a la SENER la migración de la Asignación a un Contrato, sin necesidad de agotar el procedimiento de licitación previsto en la Ley.

Procesos de migración de Asignaciones a Contratos



| | |
|-------------------|--|
| Firmados | <ul style="list-style-type: none"> • Trion • Cárdenas-Mora • Ogarrio |
| Desistidos | <ul style="list-style-type: none"> • Rodador • Samaria • Bacab-Ku-Lum-Maloob-Zaap • Ayatsil-Tekel-Utsil • Kunah-Piklis • Sinán-Bolontikú • Artesa • Bedel-Gasifero • Juspi-Teotleco • Giraldas-Sunuapa • Lacamango • Bacal-Nelash • Cinco Presidentes |
| Cancelado | <ul style="list-style-type: none"> • Nobilis-Maximino |
| Desierto | <ul style="list-style-type: none"> • Ayín-Batsil |

*El clúster Ek-Balam fue una migración sin socio de la cual se firmó el contrato.



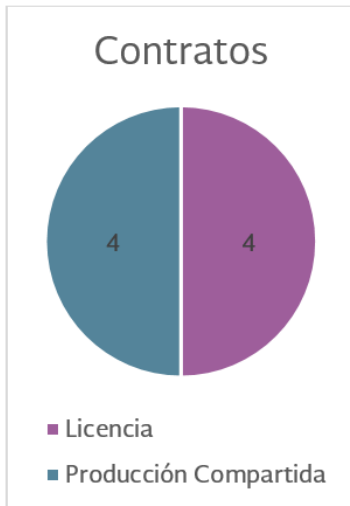
| | | |
|-----------------------|--|---|
| Firmados | <ul style="list-style-type: none"> • Santuario • Ébano | <ul style="list-style-type: none"> • Misión • Miquetla |
| Desistidos | <ul style="list-style-type: none"> • San Andrés • Olmos • Ébano (2014) • Altamira (2014) • Magallanes • Altamira | <ul style="list-style-type: none"> • Nejo • Arenque • Pánuco • Pitepec • Miahuapan |
| Desechado | <ul style="list-style-type: none"> • Miquetla (2014) | |
| No presentados | <ul style="list-style-type: none"> • Carrizo • Humapa • Soledad • Pirineo • Cuervito | <ul style="list-style-type: none"> • Tierra Blanca • Amatitlan • Fronterizo • Monclova |

28 de julio de 2016 - Actual. Al amparo de los artículos 12 y 13 de la Ley, PEMEX ha presentado 19 solicitudes para la migración de Asignaciones a Contratos con y sin socio, de las cuales 4 han sido procedentes. Se adjudicaron 4 Contratos: 3 migraciones con socio a través de licitaciones (CNH-A1-TRIÓN/2016, CNH-A3-CÁRDENAS-MORA/2018, CNH-A4-OGARRIO/2018) y 1 migración sin socio (Ek-Balam). Además, la licitación de la migración Nobilis-Maximino fue cancelada y la licitación de la migración de Ayin-Batsil resultó desierta.

Debe señalarse que, no obstante que PEMEX cumplió con los requisitos establecidos en la Ley y su Reglamento, dicha empresa productiva del Estado se desistió respecto a las 6 solicitudes de migración: Rodador; Samaria; Bacab-Ku-Lum-Maloob-Zaap; Sinán-Bolontikú; Kunah-Piklis y Ayatsil-Tekel-Utsil. Lo anterior, a fin de asegurar el estudio de la procedencia de la migración y obtener mayor información técnica para garantizar el mejor rendimiento para el Estado.

Aunado a lo anterior, no obstante que PEMEX cumplió con los requisitos establecidos en la Ley y su Reglamento, el 4 de junio de 2019, dicha empresa productiva del Estado se desistió respecto a las 7 solicitudes de migración (que contenían 27 asignaciones en 7 *clusters*): Artesa, Bedel-Gasífero, Juspi-Teotleco, Giraldas-Sunuapa, Lacamango, Bacal-Nelash y Cinco Presidentes. Lo anterior, al no haber Áreas Contractuales en las que se puedan llevar a cabo Actividades Petroleras susceptibles de selección de socio para PEP en la Licitación CNH-A6-7 Asociaciones/2018, dejando sin objeto el proceso y, por ende, conforme a lo previsto en las Bases de Licitación, la Licitación indicada quedó cancelada.

Resultados de Migraciones



| Migraciones | Asociaciones Estratégicas (Farmouts) | Sin Socio | Con Socio (CIEP y COPF) | Con Socio (CIEP y COPF) |
|---|--------------------------------------|-----------------------|-------------------------|-------------------------|
| Modalidad de contratación | Licencia | Producción Compartida | Producción Compartida | Licencia |
| Número de Contratos Adjudicados | 3 | 1 | 3 | 1 |
| Superficie (km²) | 1,609 | 63 | 1,846 | 140 |
| Recursos prospectivos (MMbpce) | 186.9 | --- | --- | 70.7 |
| Reservas 2P (MMbpce) | 102.7 | 509.7 | 184.7 | 179.8 |
| Ingresos para el Estado^{1/} (mmUSD) | 880.9 | 0.043 | 0.65 | 0 |
| Producción^{2/} (Mbd) | 10.0 | 36.5 | 15.8 | 1.6 |

^{1/}Incluye bono a la firma e ingresos por fase exploratoria. Datos disponibles al mes de julio de 2018

^{2/}Datos disponibles al mes de septiembre de 2018

Derivado de las migraciones se han suscrito 4 Contratos de Licencia y 4 Contratos de Producción Compartida en los que se estima una inversión de *\$24.7 miles de millones de dólares y una producción de *1,449 MMbpce. Adicionalmente, se encuentran en proceso 7 licitaciones para la selección del socio de PEP para llevar a cabo actividades de Exploración y Extracción bajo un Contrato de Licencia, de los cuales 6 son para Exploración y Extracción y 1 es exclusivamente para Extracción.

- **Trión:** El 3 de marzo de 2017 se suscribió el Contrato entre la CNH, Pemex Exploración y Producción y BHP Billiton (*farmout*).
- **Ek-Balam:** El 2 de mayo de 2017 se suscribió el Contrato entre la CNH y Pemex Exploración y Producción (migración sin socio).
- **Cárdenas Mora y Ogarrio:** El 6 de marzo de 2018 se suscribieron los dos Contratos entre la CNH, Pemex Exploración y Producción y Petrolera Cárdenas Mora y entre la CNH, Pemex Exploración y Producción y Deutsche Erdoel, respectivamente (*farmouts*).
- **Santuario:** El 18 de diciembre de 2017 se suscribió el Contrato teniendo Pemex Exploración y Producción como socio a Petrofac México, S.A. de C.V. (Migración con socio derivado de un CIEP).
- **Misión:** El 2 de marzo de 2018 se suscribió el Contrato teniendo Pemex Exploración y Producción como socio a Servicios Múltiples de Burgos, S.A. de C.V. (Migración con socio derivado de un COPF).
- **Ébano:** El 3 de agosto de 2018 se suscribió el Contrato teniendo Pemex Exploración y Producción como socios a DS Servicios Petroleros, S.A. de C.V. y D&S Petroleum, S.A. de C.V. (Migración con socio derivado de un CIEP).
- **Miquetla:** El 21 de noviembre de 2018 se suscribió el Contrato teniendo Pemex Exploración y Producción como socios a Operadora de Campos DWF, S.A. de C.V. (Migración con socio derivado de un CIEP).

*Datos de acuerdo con los escenarios de migración.

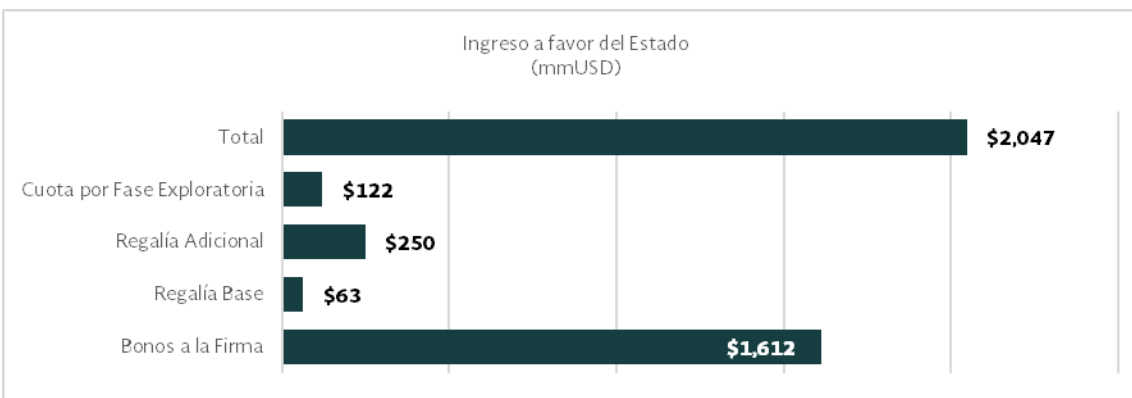
Resultados por Contratos

112 contratos suscritos en 9 Rondas y 8 migraciones



FUENTE: Comisión Nacional de Hidrocarburos a enero de 2020.

2 mil 047 millones de dólares, en ingresos a favor del Estado desde 2015.

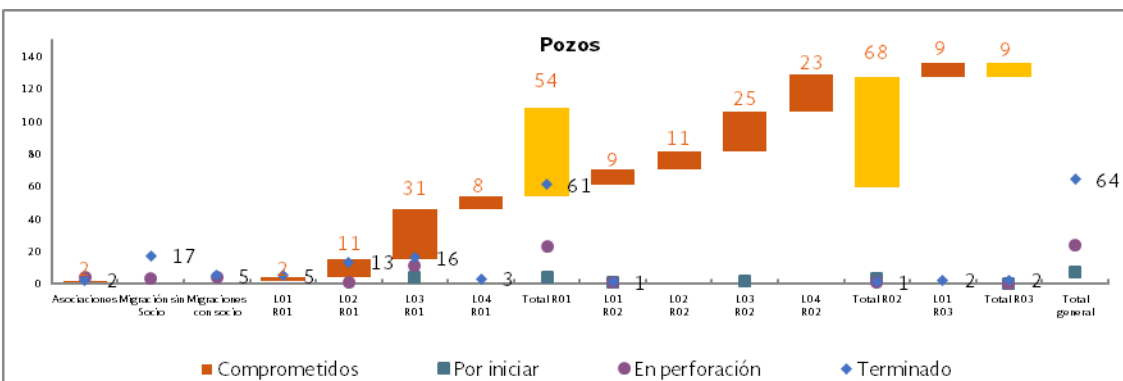


FUENTE: Fondo Mexicano del Petróleo para la Estabilización y el Desarrollo, Ene2015-Oct 2019.

Links relacionados:

Orígenes y destinos http://www.fmped.org.mx/administracion/ingresos.html#recursos_recibidos_con_tratos

Compromiso de perforación de 131 pozos, de los cuales 64 están terminados, 24 se encuentran en perforación y 7 más iniciarán perforación próximamente.



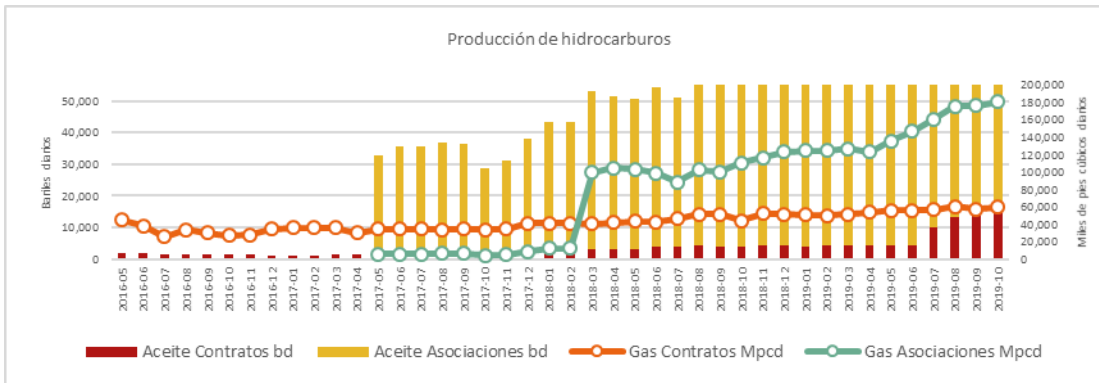
FUENTE: Comisión Nacional de Hidrocarburos a enero de 2020.

CNH presenta en su página pozos sin estatus, de los cuales solo se identificaron 2 como concluidos.

888 pozos productores, operando en contratos petroleros, con 75 mil barriles diarios de producción de aceite y 218 millones de pies cúbicos diarios.



FUENTE: Comisión Nacional de Hidrocarburos a noviembre de 2019.



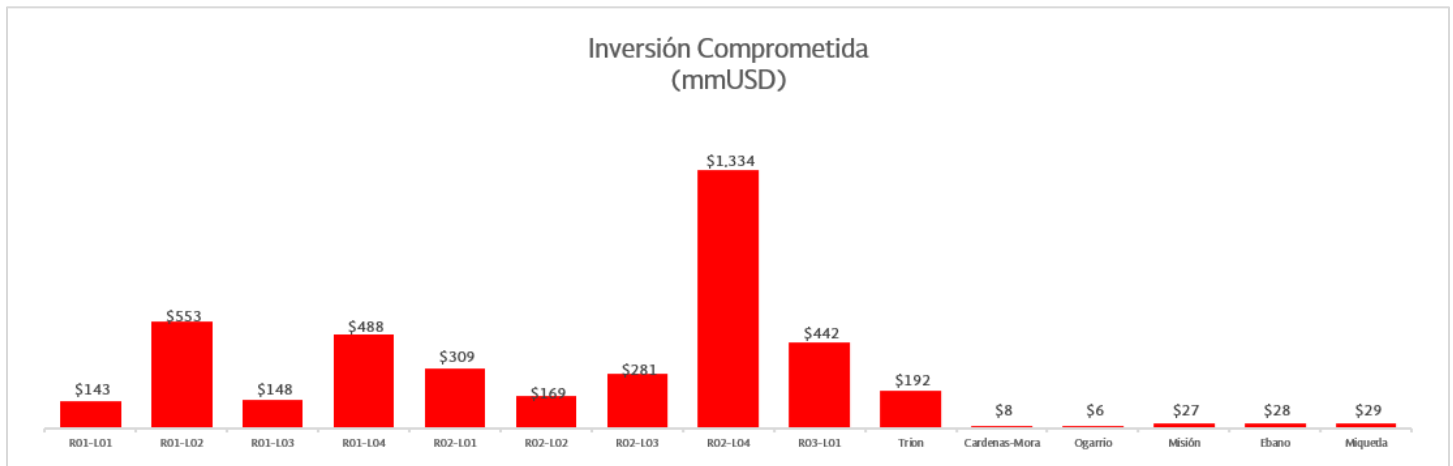
FUENTE: Comisión Nacional de Hidrocarburos a octubre de 2019.

Links relacionados

<https://portal.cnhn.cqhob.mx/estadisticas.php>

El contrato de la migración Misión reporta una producción fuera de rango por lo que no se considerará hasta su revisión y ajuste.

4,157 millones de dólares de inversión comprometida por 111 contratos.



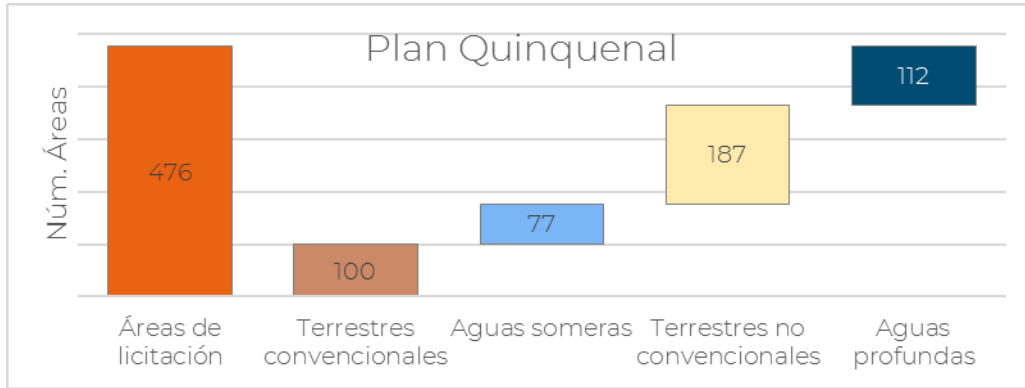
FUENTE: Comisión Nacional de Hidrocarburos a enero de 2020.

El contrato CNH-R01-L03-A14/2015 fue terminado anticipadamente en mayo de 2018 y el contrato CNH-R01-L03-A19/2015 se encuentra en suspensión temporal. A partir de la terminación anticipada, el total de contratos vigentes es de 111.

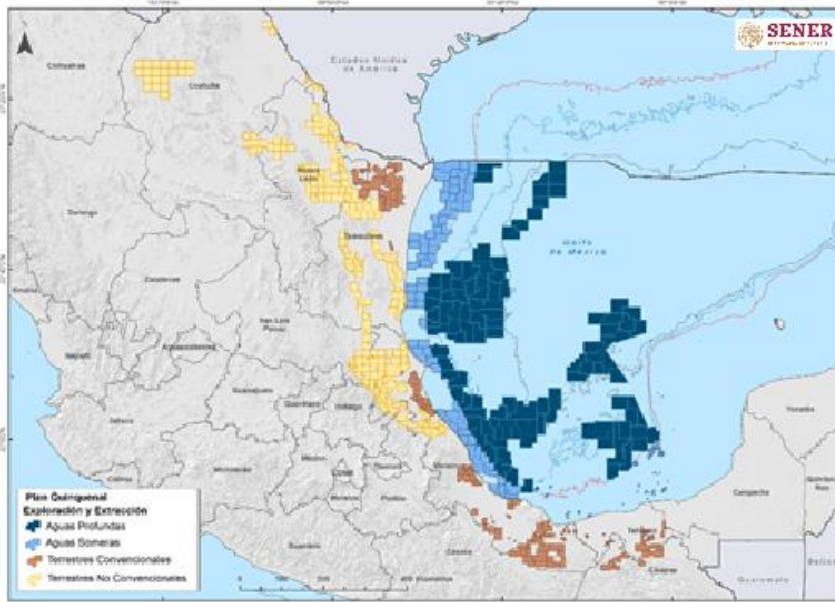
* Los datos podrían variar debido al redondeo de las cifras.

Plan Quinquenal de Licitaciones para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos 2015-2019

476 Áreas de licitación con 213.7 mil km² de superficie de licitación en 4 categorías de recursos, es el resultado de la evaluación 2018 a la ejecución del Plan Quinquenal publicado en septiembre de 2018.



| Plan Quinquenal | Evaluación 2019 |
|-------------------------------|-----------------|
| Áreas (núm) | 476 |
| Superficie (km ²) | 213.7 mil |
| Recurso Prospectivo (mmbpce) | 40.1 mil |
| Volumen Remanente (mmbpce) | 14.8 mil |



El Plan Quinquenal es un documento indicativo que sienta una base para la definición de las licitaciones a realizarse en un horizonte de cinco años.

- Incentivar la inversión en el sector petrolero de México.
- Coordinar objetivos del sector industrial con la política energética.
- Incrementar el conocimiento del subsuelo, la tasa de restitución de reservas y la plataforma de producción.
- Ampliar la capacidad del Estado en materia de exploración y extracción de hidrocarburos.

Consolidación de áreas con la columna geológica completa y en cuatro categorías de recursos

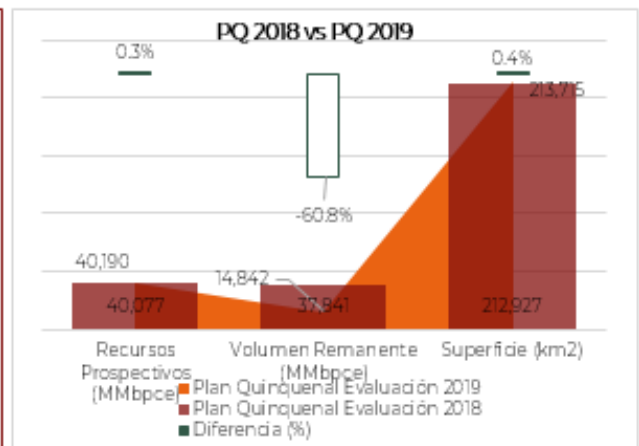
Actualización con áreas adjudicadas en la Ronda Uno, Dos y Tres

Actualización del potencial con reservas al 1 de enero de 2018

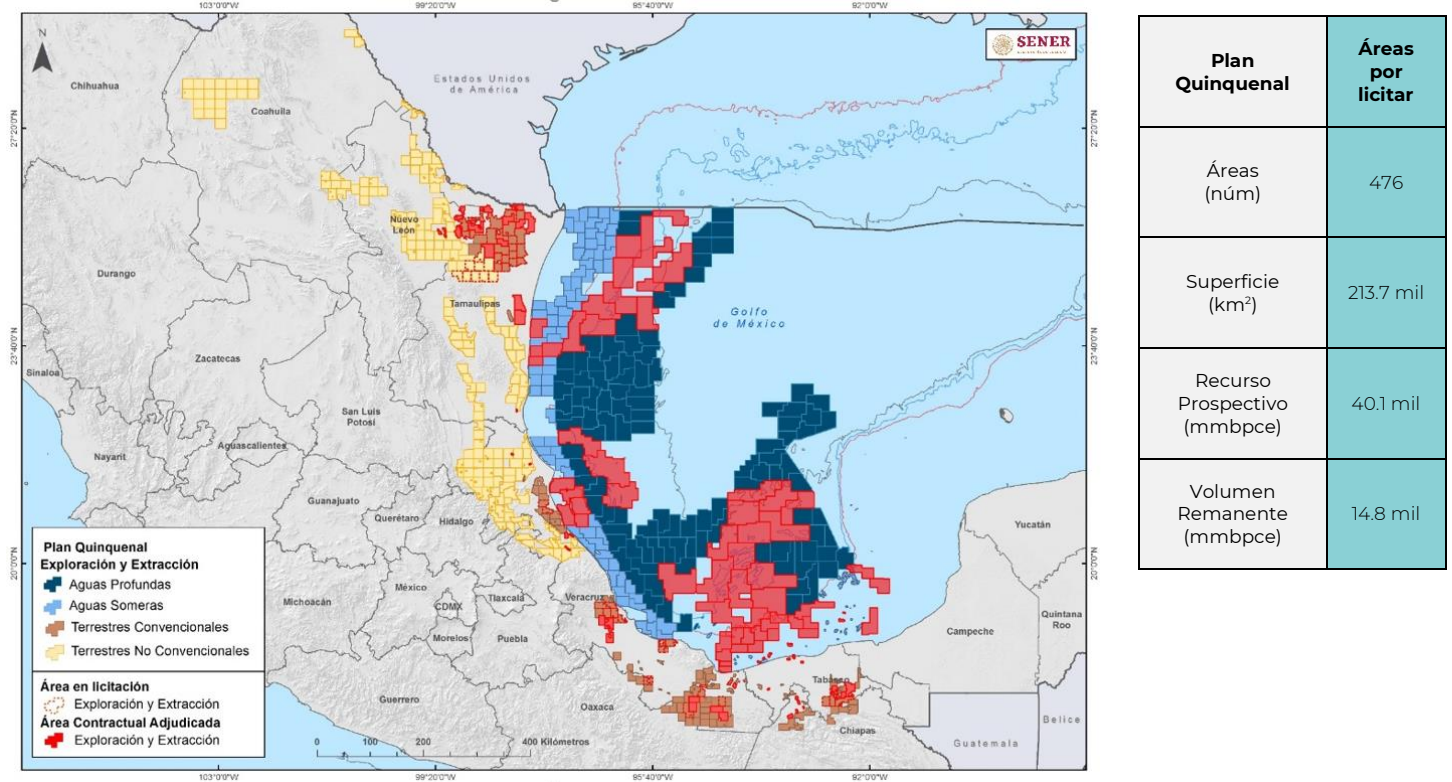
Actualización del potencial en aguas profundas derivada de un nuevo análisis de prospectividad

Áreas aprobadas para convocatorias de licitación en asociación con PEMEX

Establecimiento de Zonas de Salvaguarda



Estado de las áreas de licitación en el Plan Quinquenal



Notas: Estado del Plan Quinquenal al mes de noviembre de 2019. Link relacionado: <https://www.gob.mx/sener/articulos/evaluacion-2019-a-la-ejecucion-del-plan-quinquenal-de-licitaciones-226738>

Modificaciones al Programa Quinquenal

Al igual que el Plan Quinquenal, el Programa Quinquenal considerará revisiones con base en la información técnica más reciente y en disposición de la CNH y la SENER. En este sentido, estas dependencias considerarán toda la información disponible y actualizada para la evaluación de las áreas a ser incluidas en los procesos de licitación. Esta perspectiva permitirá una optimización en favor del Estado y los operadores e inversionistas.

En esta edición, las actualizaciones en la información estadística del Programa Quinquenal respecto del Plan Quinquenal de Licitaciones para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos 2015-2019, se muestra la información relacionada a la culminación de 9 procesos licitatorios, 4 licitaciones de Ronda Uno, 4 licitaciones de Ronda Dos y 1 licitación de la Ronda Tres.