









TRANSPARENCIA EN LA ADMINISTRACIÓN DE CONTRATOS	1
MODIFICACIONES A LAS BASES DE LICITACIÓN AL 26 DE MAYO DE 2017 / PRIMERA LICITACIÓN DE LA RONDA 2	4
RESULTADO DE PRECALIFICACIÓN DE LA PRIMERA LICITACIÓN DE LA RONDA 2	5
MODIFICACIÓN DE ESTRUCTURA DE LICITANTES DE LA PRIMERA LICITACIÓN DE LA RONDA 26	б
EVENTO DE PRESENTACIÓN Y APERTURA DE PROPUESTAS DE LA PRIMERA LICITACIÓN DE LA RONDA 2	7
FALLO DE LA PRIMERA LICITACIÓN DE LA RONDA 2	9
VALORES MÍNIMOS Y MÁXIMOS PARA LAS PRIMERAS TRES CONVOCATORIAS DE LA RONDA 2	10
MODIFICACIONES A LAS BASES DE LICITACIÓN AL 22 DE JUNIO DE 2017 / SEGUNDA LICITACIÓN DE LA RONDA 2	1.
RESULTADO DE PRECALIFICACIÓN DE LA SEGUNDA LICITACIÓN DE LA RONDA 2	1
MODIFICACIONES A LAS BASES DE LICITACIÓN AL 22 DE JUNIO DE 2017 / TERCERA LICITACIÓN DE LA RONDA 2	14
RESULTADO DE PRECALIFICACIÓN DE LA TERCERA LICITACIÓN DE LA RONDA 2	1 :
BASES DE LICITACIÓN AL 12 DE JUNIO DE 2017 ASOCIACIÓN DE PETRÓLEOS MEXICANOS A2. AYÍN-BATSIL	16
CONVOCATORIA DE LA ASOCIACIÓN DE PETRÓLEOS MEXICANOS EN EL ÁREA CÁRDENAS MORA	1
BASES DE LICITACIÓN AL 12 DE JUNIO DE 2017 ASOCIACIÓN DE PETRÓLEOS MEXICANOS A3 CÁRDENAS MORA	19

CRITERIOS DE PRECALIFICACIÓN ASOCIACIÓN DE PETRÓLEOS MEXICANOS EN EL ÁREA CÁRDENAS MORA	20
CONVOCATORIA DE LA ASOCIACIÓN DE PETRÓLEOS MEXICANOS EN EL ÁREA OGARRIO	21
BASES DE LICITACIÓN AL 12 DE JUNIO DE 2017 ASOCIACIÓN DE PETRÓLEOS MEXICANOS A4 OGARRIO	23
CRITERIOS DE PRECALIFICACIÓN ASOCIACIÓN DE PETRÓLEOS MEXICANOS EN EL ÁREA OGARRIO	24
AVANCES AL 30 DE JUNIO DE 2017 ASOCIACIÓN AYÍN BATSIL, CÁRDENAS MORA Y OGARRIO	25
FIRMA DEL CONTRATO RESULTADO DE LA MIGRACIÓN DE ASIGNACIONES EK-BALAM	26
SEGUIMIENTO DE LOS CONTRATOS FIRMADOS	27
RESERVAS 2P Y 3P	31
PLANES DE EVALUACIÓN Y DESARROLLO	33
REPORTE DE AUTORIZACIONES DE POZOS	35
AUTORIZACIONES DE RECONOCIMIENTO Y EXPLORACIÓN SUPERFICIAL	36
CONFERENCIA OCDE	38
OTORGAMIENTO DE LA ASIGNACIÓN AE-0110- CINTURÓN PLEGADO PERDIDO-09	39
RONDA 1 + TRIÓN + RONDA 2 L1	41
ACCIONES EN MATERIA DE TRANSPARENCIA	43
REPORTE DE AUDIENCIAS	44
SESIONES DEL ÓRGANO DE GOBIERNO	
SUMARIO	50



CONTRATOS

# TRANSPARENCIA EN LA ADMINISTRACIÓN DE CONTRATOS

a página Rondas México se distingue por ser un instrumento para llevar a cabo los procesos de licitación de los contratos petroleros y permitir a los usuarios conocer de primera mano la información del proceso en cada una de sus etapas, desde la publicación de la convocatoria hasta la firma de los contratos adjudicados.

A partir del 10 de mayo de 2017, la Comisión Nacional de Hidro-carburos publicó una nueva sección llamada "Administración de Contratos" en la página de internet www.rondasmexico.gob.mx.

Esta sección tiene como principal objetivo, integrar toda la información del proceso de administración de contratos en un solo espacio amigable, accesible y que facilite la búsqueda de la información. Es importante señalar que la información de la Administración de los contratos, ya se encontraba disponible al público en la página de la Comisión y otras páginas de instituciones relacionadas.

Actualmente, la Secretaría de Energía, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, el Fondo Mexicano del Petróleo, la Agencia de Seguridad Energía y Ambiente y la Comisión Nacional de Hidrocarburos participan en la publicación de toda la información publicada en las páginas www.rondasmexico.gob.mx.

#### EXISTEN DOS FORMAS ACCEDER A LA INFORMACIÓN:

- La primera es en cada una de las licitaciones. En el **menú** de **"Seguimiento y Transparencia"** de cualquier licitación, se ha agregado un submenú llamado "Contratos Firmados" una vez dando click se puede elegir el contrato que se desea consultar.
- La segunda es presionando directamente en el **menú inicial "Administración de Contratos"** una vez hecha esta selección, se puede elegir la licitación a la que corresponde el contrato y buscar el que se desea revisar.

Todos los contratos tienen la misma estructura a fin de que el usuario, pueda familiarizarse fácilmente con los documentos. Dichos documentos pueden ser descargados e impresos en su totalidad.





#### 1. Situación Actual

Describe el estatus actual del proyecto incluyendo los datos más relevantes, actividades en curso, próximas actividades, progreso y aspectos destacables.



#### 2. Línea de tiempo

Presenta una secuencia de los principales acontecimientos del contrato hasta la fecha actual.



#### 3. Datos Generales

Muestra la información relevante de cada contrato incluyendo: la oferta ganadora, resultado, fallo y principales plazos del contrato.



#### 4. Ubicación

Presenta la localización geográfica del área contractual, incluyendo un mapa con coordenadas y un archivo geográfico completo.



#### 5. Contratista y Obligados Solidarios

Puede verse información relativa al contratista y sus obligados solidarios mostrando además, la garantía corporativa y la garantía de cumplimiento.



#### 6. Programa Mínimo de Trabajo

Presenta número de unidades de trabajo comprometidas, las unidades adicionales, así como el desglose de cada una de las actividades.



#### 7. Contenido Nacional y Reglas de Procura

Muestra el porcentaje de cumplimiento del contratista en sus distintas etapas.



#### 8. Plan de Exploración

Es una sección dedicada a mostrar la evaluación de los Planes presentados por el contratista. Se incluyen las ligas de las Sesiones del Órgano de Gobierno en donde fueron aprobados.



#### 9. Inversiones

Muestra el Programa Anual de Inversiones e Inversión Mensual, que se realizan en el área contractual.



#### 10. Ingreso del Estado

Contiene una gráfica referente a los ingresos que percibe el Estado y que reporta el Fondo Mexicano del Petróleo. Se incluyen también el número y fecha de alta en el registro fiduciario, y demás documentos relacionados.



#### 11. Producción

Muestra las cifras de producción obtenidas de la actividad en esa área.



#### 12. Aspectos Ambientales

podemos encontrar la manifestación de impacto ambiental y la resolución que emite la Agencia de Seguridad Energía y Ambiente.

Toda la información se encuentra disponible en dos tipos de formatos: abiertos y de impresión rápida.

La nueva sección "Administración de Contratos" mejora la integración, utilidad, claridad y accesibilidad de la información para continuar avanzando en el compromiso de la CNH en materia de transparencia y rendición de cuentas.

CONSULTA:

www.rondasmexico.gob.mx/#AdmindeContratos

#### MODIFICACIONES A LAS BASES DE LICITACIÓN AL 26 DE MAYO DE 2017 / PRIMERA LICITACIÓN DE LA RONDA 2

#### 20/07/16

Publicación de Convocatoria

#### 1/08/2016 al 16/06/2017



Acceso al cuarto de datos (previo pago)

#### 7/04/2017

Pago de inscripción y cita para precalificación\*

#### 26/05/2017



Publicación de Bases actualizadas y versión final (incluye contrato)

#### 17/04/2017 al 26/04/2017

Recepción de



#### 27/04/2017 al 24/05/2017

Precalificación









Los interesados ya sean Empresas mexicanas o extranjeras y las empresas productivas del Estado podrán precalificar: -En lo Individual y/o

#### 26/05/2017

Publicación de lista de precalificados

\*A los interesados que en

la fecha límite soliciten el

acceso a la información

del Cuarto de Datos o la

Inscripción a la Licitación la Convocante hará del

conocimiento por correc

electrónico el resultado

de la verificación de la so-

licitud de acuerdo a Bases y, en su caso, el término

en que podrán realizar el

pago correspondiente.

-En Consorcio.



#### 31/05/2017

Límite para solicitar autorización a la Convocante para modificar la estructura de Licitantes.

ímite para resolver sobre la autorización respecto a modificaciones a la estructura de Licitantes.

#### 19/06/2017

Presentación, apertura de propuestas v declaración de ganadores.

#### 21/06/2017

Resolución del Órgano de Gobierno para adjudicación, Fallo y solicitud de publicación del Fallo en el DOF.

#### ETAPAS DE ACLARACIÓN

#### 20/07/2016 al 30/03/2017

PRIMERA ETAPA Aclaraciones Acceso al cuarto de datos

#### 20/07/2016 al 28/03/2017

Recepción de Preguntas

#### 20/07/2016 al 30/03/2017

Publicación de Respuestas





#### RONDAS MÉXICO

R<sub>2</sub>L<sub>1</sub>

#### 20/07/2016 al 7/04/2017

SEGUNDA ETAPA Aclaraciones Precalificación

#### 20/07/2016 al 4/04/2017

Recepción de Preguntas

#### 20/07/2016 al 7/04/2017

Publicación de Respuestas

#### 20/07/2016 al 26/05/2017

TERCERA ETAPA

Aclaraciones Presentación v apertura de Propuestas, Adjudicación, Fallo y Contrato)

#### 20/07/2016 al 12/05/2017 2o. periodo 16/05/2017 al 23/05/2017

Recepción de Preguntas

#### 20/07/2016 al 26/05/2017

Publicación de Respuestas

Fecha límite para suscripción de Contratos Dentro de los 90 días naturales siguientes a la publicación del Fallo en el DOF





RONDAS México

R2L1

#### RESULTADO DE PRECALIFICACIÓN DE LA PRIMERA LICITACIÓN DE LA RONDA 2

El 26 de mayo de 2017, el Órgano de Gobierno de la CNH durante su 20ª Sesión Extraordinaria mediante la resolución CNH.E.20.001/17 resolvió respecto a los interesados precalificados de la Licitación CNH-R02-L01/2016 instruyendo al Comité Licitatorio expedir las constancias correspondientes y publicar en la página electrónica www.rondasmexico.gob.mx la lista de precalificados:

INTERESADOS QUE PRECALIFICAN COMO LICITANTE INDIVIDU	JAL
1. CHEVRON ENERGÍA DE MÉXICO S. DE R.L. DE C.V.	EUA
2. CHINA OFFSHORE OIL CORPORATION E&P MÉXICO, S.A.P.I. DE C.V.	CHINA *:
3. CONOCOPHILLIPS MEXICO, B.V.	EUA
4. DEA DEUTSCHE ERDOEL AG	ALEMANIA
5. ECOPETROL GLOBAL ENERGY, S.L.	COLOMBIA
6. ENI MÉXICO, S. DE R.L. DE C.V.	ITALIA
7. HUNT OVERSEAS OIL COMPANY	EUA
8. INPEX E&P MÉXICO, S.A. DE C.V.	JAPÓN
9. LLC RN-SHELF SOUTH	RUSIA
10. LUKOIL INTERNATIONAL UPSTREAM HOLDING, B.V.	RUSIA
11. MURPHY SUR, S. DE R.L. DE C.V.	EUA
12. NOBLE ENERGY MEXICO, S. DE R.L. DE C.V.	EUA
13. ONGC VIDESH LIMITED	INDIA
14. OPHIR MEXICO LIMITED	REINO UNIDO
15. PAN AMERICAN ENERGY LLC	ARGENTINA
16. PC CARIGALI MEXICO OPERATIONS S.A. DE C.V.	MALASIA <u> </u>
17. PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	MEXICO
18. REPSOL EXPLORACIÓN MÉXICO, S.A. DE C.V.	ESPAÑA 🔹
19. SHELL EXPLORACIÓN Y EXTRACCIÓN DE MÉXICO, S.A. DE C.V.	HOLANDA
20. TOTAL E&P MÉXICO, S.A. DE C.V	FRANCIA

INTERESADOS QUE PRECALIFICAN COMO LICI	TANTE AGRUPADO
1. CAPRICORN ENERGY LIMITED EN CONSORCIO CON CITLA ENERGY E&P S.A.P.I. DE C.V.	REINO UNIDO - MÉXICO
2. DEA DEUTSCHE ERDOEL AG EN CONSORCIO CON DIAVAZ G Y P S.A.P.I DE C.V.	ALEMANIA - MÉXICO
3. ENI MÉXICO S. DE R.L. DE C.V. EN CONSORCIO CON CAPRICORN ENERGY LIMITED Y CITLA ENERGY E&P S.A.P.I DE C.V.	ITALIA- REINO UNIDO-
4. MURPHY SUR S. DE R.L. DE C.V. EN CONSORCIO CON TALOS ENERGY OFFSHORE MÉXICO 7, S. DE R.L. DE C.V.	EUA -EUA
5. PREMIER OIL EXPLORATION AND PRODUCTION MEXICO, S.A. DE C.V. EN CONSORCIO CON SIERRA PEROTE E&P, S. DE R.L. DE C.V.	REINO UNIDO - MÉXICO

#### MODIFICACIÓN DE ESTRUCTURA DE LICITANTES DE LA PRIMERA LICITACIÓN DE LA RONDA 2

El Órgano de Gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) durante la 24ª Sesión Extraordinaria de 2017 aprobó la modificación a la estructura de licitantes precalificados en la Primera Licitación de la Ronda Dos. La lista final incluye 36 licitantes, de los cuales 20 participarán de manera individual y 16 en consorcio. En total participan 26 empresas de 15 países.

Relación de Licitantes que podrán presentar una Propuesta atendiendo a su constancia de Conformación de Licitantes:

INDIVIDUALES					
1. CHEVRON ENERGÍA DE MÉXICO S. DE R.L. DE C.V	EUA	12. NOBLE ENERGY MEXICO, S. DE. R.L DE C.V.	EUA		
2. CHINA OFFSHORE OIL CORPORATION E&P MÉXICO, S.A.P.I DE C.V.	CHINA	13. ONGC VIDESH LIMITED	INDIA		
3. CONOCOPHILLIPS MEXICO, B.V	EUA	14. OPHIR MEXICO LIMITED	REINO UNIDO		
4. DEA DEUTSCHE ERDOEL AG	ALEMANIA	15. PAN AMERICAN ENERGY LLC	ARGENTINA		
5. ECOPETROL GLOBAL ENERGY, S.L.U.	COLOMBIA	16. PC CARIGALI MEXICO	MALASIA		
6. ENI MÉXICO S. DE R.L. DE C.V.	ITALIA	OPERATIONS S.A. DE C.V.	IVIALASIA		
7. HUNT OVERSEAS OIL COMPANY	EUA	17. PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	MÉXICO		
8. INPEX E&P MÉXICO, S.A. DE C.V.	JAPÓN	18. REPSOL EXPLORACIÓN MÉXICO, S.A. DE C.V.	ESPAÑA		
9. LLC RN-SHELF-SOUTH	RUSIA	19. SHELL EXPLORACION Y EXTRACCION	HOLANDA		
10. LUKOIL INTERNATIONAL UPSTREAM HOLDING B.V.	RUSIA	DE MEXICO, S.A. DE C.V.	HOLANDA		
11. MURPHY SUR, S. DE R.L. DE C.V.	EUA	20. TOTAL E&P MÉXICO S.A. DE C.V.	FRANCIA		

11. MURPHY SUR, S. DE R.L. DE C.V.	EUA	20. 1017/E EQT MEXICO 5.71. DE C.V.	110 (11 (6))
	AGRU	JPADOS	
21. CAPRICORN ENERGY LIMITED EN CONSORO	CIO CON CITLA ENEF	RGY E&P S.A.P.I. DE C.V.	EUA-MEX
22. CHEVRON ENERGÍA DE MÉXICO, S. DE R.L. E CON PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN E I			EUA-MEX-JAPON
23. DEA DEUTSCHE ERDOEL AG EN CONSORCI	O CON DIAVAZ G Y I	P S.A.P.I DE C.V	ALEMANIA-MEXICO
24. DEA DEUTSCHE ERDOEL AG EN CONSORCI	O CON PEMEX EXPLO	DRACIÓN Y PRODUCCIÓN	ALEMANIA-MEXICO
25. ENI MÉXICO S. DE R.L. DE C.V. EN CONSORC	CIO CON CITLA ENER	GY E&P S.A.P.I DE C.V	ITALIA-MEXICO
26. ENI MÉXICO S. DE R.L. DE C.V. EN CONSORCY CITLA ENERGY E&P S.A.P.I DE C.V.	CIO CON CAPRICORN	I ENERGY LIMITED	ITALIA-EUA-MEX
27. ENI MÉXICO, S. DE R.L. DE C.V., EN CONSORCI	O CON LUKOIL INTER	RNATIONAL UPSTREAM HOLDING, B.V.	ITALIA-RUSIA
28. MURPHY SUR, S. DE R.L. DE C.V., EN CONSC OFFSHORE MÉXICO 7, S. DE R.L. DE C.V., Y OPHI		NERGY	EUA-MEX- INGLATERRA
29. NOBLE ENERGY MEXICO, S. DE R.L DE C.V., E OFFSHORE MÉXICO 7, S. DE R.L. DE C.V.	EN CONSORCIO CON	I TALOS ENERGY	EUA-MEX
30.NOBLE ENERGY MEXICO, S. DE R.L DE C.V., E GLOBAL ENERGY, S.L.U. Y PC CARIGALI MEXICO			EUA-COL-MALASIA
31. PC CARIGALI MEXICO OPERATIONS, S.A. DE	C.V., EN CONSORCI	O CON ECOPETROL GLOBAL ENERGY, S.L.U.	MAL-COLOMBIA
32. PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN EN O	CONSORCIO CON EC	OPETROL GLOBAL ENERGY, S.L.U	MEX-COLOMBIA
33. PREMIER OIL EXPLORATION AND PRODUCT CON SIERRA PEROTE E&P, S. DE R.L. DE C.V	FION MEXICO, S.A. D	E C.V. EN CONSORCIO	UK-MEX
34. REPSOL EXPLORACION MEXICO, S.A. DE C.V. AND PRODUCTION MEXICO, S.A. DE C.V., Y SIEI			ESP-UK-MEX
35. REPSOL EXPLORACION MEXICO, S.A. DE C.V	/., EN CONSORCIO C	ON SIERRA PEROTE E&P, S. DE R.L. DE C.V.	ESP-MEX
36. TOTAL E&P MÉXICO, S.A. DE C.V., EN CONS Y EXTRACCION DE MEXICO, S.A. DE C.V.	ORCIO CON SHELL E	XPLORACION	FRA-HOL





RONDAS México

R2L1

## EVENTO DE PRESENTACIÓN Y APERTURA DE PROPUESTAS DE LA PRIMERA LICITACIÓN DE LA RONDA 2

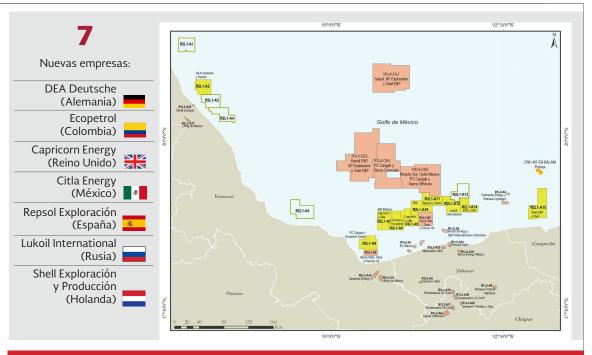
Los 19 de junio en una evento publico transmitido en vivo por www.rondasmexico.gob.mx, se realizó la apertura de propuestas y declaración de Licitantes Ganadores de los Contratos para la Exploración y Extracción de hidrocarburos, correspondientes a la Primera Convocatoria de la Ronda Dos. Las 15 Áreas Contractuales licitadas se encuentran en las provincias petroleras de Tampico Misantla, Veracruz y Cuencas del Sureste, todas en aguas someras del Golfo de México.

En el proceso participaron 21 empresas, agrupadas en 20 licitantes. Como resultado se asignaron 10 contratos a 10 licitantes (12 empresas).

La adjudicación de los Contratos y el fallo de la licitación se formalizarán a más tardar el 21 de junio de 2017, en sesión del Órgano de Gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos. Se espera que la suscripción de los contratos se lleve a cabo dentro de los 90 días naturales siguientes a la publicación del fallo en el Diario Oficial de la Federación.

El evento completo de la primera Licitación de la Ronda 2, así como el proceso completo de las licitaciones correspondientes a la Ronda 2, pueden consultarse en la dirección electrónica www.rondasmexico.gob.mx.





	RESULTADOS									
	Tampico Misantla		Cuencas del Sureste							
Área Contractual	2	6	7	8	9	10	11	12	14	15
Entidad Federativa	Veracruz	Veracruz	Tabasco	Tabasco	Tabasco	Tabasco	Tabasco	Tabasco	Tabasco	Campeche
Licitante ganador	DEA Deutsche y Pemex Exploración y Producción	PC Carigali y Ecopetrol Global	ENI México, Capricorn Energy y Citla Energy	Pemex Exploración y Producción y Ecopetrol Global	Capricorn Energy y Citla Energy*	Eni México	Repsol Exploración y Sierra Perote	Lukoil International	ENI México y Citla Energy	Total E&P y Shell
Propuestas	2	4	5	1	6	5	2	1	1	1
Valor de la participa- ción del Estado en la Utilidad Operativa	57.92	65.19	75.00	20.10	75.00	75.00	62.28	75.00	37.27	30.11
UT totales	29,200	31,900	78,100	2,600	61,100	60,800	2,400	35,900	4,700	2,700
País de origen	Alemania- México	Malasia- Colombia	Italia-EUA- Mex	México- Colombia	EUA- México	Italia	España- México	Rusia	Italia- México	Francia- Holanda

Pago en efectivo por desempate \$30,003,333.33 (dólares)\*

## FALLO DE LA PRIMERA LICITACIÓN DE LA RONDA 2

Los de junio de 2017 se publicó en el Diario Oficial de la Federación (DOF) el fallo de adjudicación de los 15 Contratos de la Primera Licitación de la Ronda 2, CNH-R02-L01/2016, los cuales se otorgaron bajo la modalidad de contratos de Producción compartida. Como resultado del proceso, se adjudicaron 10 contratos.

Área	Licitante Ganador	Licitante en Segundo Lugar
1	SE DECLARÓ DESIERTA	SE DECLARÓ DESIERTA
2	DEA DEUTSCHE ERDOEL AG EN CONSORCIO- CON PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	ENI MÉXICO, S. DE R.L. DE C.V., EN CONSORCIO CON LUKOIL INTERNATIONAL UPSTREAM HOLDING, B.V.
3	SE DECLARÓ DESIERTA	SE DECLARÓ DESIERTA
4	SE DECLARÓ DESIERTA	SE DECLARÓ DESIERTA
5	SE DECLARÓ DESIERTA	SE DECLARÓ DESIERTA
6	PC CARIGALI MEXICO OPERATIONS, S.A. DE C.V., EN CONSORCIO CON ECOPETROL GLOBAL ENERGY, S.L.U.	MURPHY SUR, S. DE R.L. DE C.V., EN CONSORCIO CON TALOS ENERGY OFFSHORE MÉXICO 7, S. DE R.L. DE C.V., Y OPHIR MEXICO LIMITED.
7	ENI MÉXICO S. DE R.L. DE C.V., EN CONSORCIO CON CAPRICORN ENERGY LIMITED Y CITLA ENERGY E&P S.A.P.I. DE C.V.	REPSOL EXPLORACIÓN MÉXICO, S.A. DE C.V., EN CONSORCIO CON PREMIER OIL EXPLORATION AND PRODUCTION MEXICO, S.A. DE C.V., Y SIERRA PEROTE E&P, S. DE R.L. DE C.V.
8	PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN EN CONSORCIO CON ECOPETROL GLOBAL ENERGY, S.L.U.	NO HAY SEGUNDO LUGAR
9	CAPRICORN ENERGY LIMITED EN CONSORCIO CON CITLA ENERGY E&P S.A.P.I. DE C.V.	ENI MÉXICO S. DE R.L. DE C.V.
10	ENI MÉXICO S. DE R.L. DE C.V.	DEA DEUTSCHE ERDOEL AG EN CONSORCIO CON DIAVAZ G Y P S.A.P.I. DE C.V.
11	REPSOL EXPLORACION MEXICO, S.A. DE C.V.,EN CONSORCIO CON SIERRA PEROTE E&P, S.DE R.L. DE C.V.	CHINA OFFSHORE OIL CORPORATION E&PMÉXICO, S.A.P.I DE C.V.
12	LUKOIL INTERNATIONAL UPSTREAM HOLDINGB.V.	NO HAY SEGUNDO LUGAR
13	SE DECLARÓ DESIERTA	SE DECLARÓ DESIERTA
14	ENI MÉXICO S. DE R.L. DE C.V., EN CONSORCIO CON CITLA ENERGY E&P S.A.P.I DE C.V.	NO HAY SEGUNDO LUGAR
15	TOTAL E&P MÉXICO, S.A. DE C.V., EN CONSORCIO CON SHELL EXPLORACION Y EXTRACCION DE MEXICO, S.A. DE C.V.	NO HAY SEGUNDO LUGAR

La suscripción de estos contratos se llevará a cabo dentro de los siguientes 90 días naturales a la publicación del fallo en el Diario Oficial de la Federación.

#### CONSULTA:

www.dof.gob.mx/nota\_detalle.php?codigo=5488365&fecha=28/06/2017

## VALORES MÍNIMOS Y MÁXIMOS PARA LAS PRIMERAS TRES CONVOCATORIAS DE LA RONDA 2

El 17 de mayo la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) publicó los valores mínimos y máximos para las variables de adjudicación de las primeras tres convocatorias de la Ronda 2:

PRIMERA CONVOCATORIA DE LA RONDA 2					
Cuenca	Áreas contractuales	Valor mínimo de Participación del Estado (%)	Valor máximo de Participación del Estado (%)		
Tampico	Área 1	20.10	75.00		
Misantla	Área 2	20.10	75.00		
	Área 3	20.10	75.00		
	Área 4	24.80	75.00		
Veracruz	Área 5	8.50	75.00		
Cuencas	Área 7	20.10	75.00		
del Sureste	Área 8	20.10	75.00		
	Área 9	20.10	75.00		
	Área 10	20.10	75.00		
	Área 11	24.80	75.00		
	Área 12	24.80	75.00		
	Área 13	24.80	75.00		
	Área 14	24.80	75.00		
	Área 15	8.50	75.00		

SEGUNDA CONVOCATORIA DE LA RONDA 2					
Cuenca	Áreas contractuales	Valor mínimo de Regalía Adicional (%)	Valor máximo de Regalía Adicional (%)		
Burgos	Área 1	2.40	25.00		
	Área 2	2.40	25.00		
	Área 3	2.40	25.00		
	Área 4	2.40	25.00		
	Área 5	2.40	25.00		
	Área 6	2.40	25.00		
	Área 7	2.40	25.00		
	Área 8	2.40	25.00		
	Área 9	2.40	25.00		
Cuencas del Sureste	Área 10	3.90	45.00		

10



RONDAS MÉXICO

R2L1, R2L2, y R2L3



RONDAS MÉXICO

R2L2

TERCERA CONVOCATORIA DE LA RONDA 2					
Cuenca	Áreas contractuales	Valor mínimo de Regalía Adicional (%)	Valor máximo de Regalía Adicional (%)		
Burgos	Área 1	2.40	25.00		
	Área 2	2.40	25.00		
	Área 3	2.40	25.00		
	Área 4	2.40	25.00		
Tampico- Misantla	Área 5	2.70	40.00		
Veracruz	Área 6	2.70	40.00		
	Área 7	2.70	40.00		
	Área 8	2.70	40.00		
Cuencas	Área 9	3.90	45.00		
del Sureste	Área 10	2.70	40.00		
	Área 11	3.90	45.00		
	Área 12	3.90	45.00		
	Área 13	2.70	40.00		
	Área 14	2.70	40.00		

# MODIFICACIONES A LAS BASES DE LICITACIÓN AL 22 DE JUNIO DE 2017 / SEGUNDA LICITACIÓN DE LA RONDA 2

#### 24/08/2016

Publicación de Convocatoria



#### 5/09/2016 al 11/07/2016

Acceso al cuarto de datos (previo pago)

#### 26/04/2016 al 11/07/2017

Periodo para la realización de visitas a las Áreas Contractuales

#### 22/06/2017

Publicación de Bases actualizadas y versión final (incluye contrato)

#### 5/09/2016 al 28/04/2017

Pago de inscripción y cita para precalificación

#### 8/05/2017 al 12/05/2017

Recepción de documentos

#### 15/05/2017 al 16/06/2017

Precalificación









Los interesados podrán precalificar como:

- Licitante Individual y/o
- Como parte de uno o más Licitantes Agrupados
- Deberán contar con un operador
- •Tener por lo menos una tercera parte de la participación económica en el Consorcio o Asociación en Participación.
- Con la única limitante de que un Interesado no podrán participar en más de cuatro Licitantes.

En caso de Consocio o Asociación en Participación el convenio de Asociación en Participación deberá estar celebrado conforme a la Normatividad Aplicable.

#### 22/06/2017

Publicación de lista de precalificados

#### 23/06/2017 al 28/06/2017

Límite para solicitar autorización a la Convocante para modificar la estructura de Licitantes.

#### 5/07/2017

Límite para resolver sobre modificaciones a la estructura de Licitantes.

#### 12/07/2017

Presentación, apertura de propuestas y declaración de Licitantes ganadores

#### 14/07/2017

Resolución del Órgano de Gobierno para adjudicación,
Fallo y solicitud de publicación del Fallo en el DOF.
Fecha límite para suscripción de Contratos Dentro de los 140 días naturales siguientes a la publicación del Fallo en el DOF.

ETAPAS DE ACLARACIÓN 24/08/16 al 3/03/2016 Y 14/03/2017 al 21/04/2017

PRIMERA ETAPA Aclaraciones Acceso al cuarto de datos

24/08/16 al 27/02/2017 2do. Periodo de recepción 14/03/2017 al 17/04/2017

Recepción de Preguntas

24/08/16 al 3/03/2017 2do. Periodo de publicación 14/03/2017 al 21/04/2017

Publicación de Respuestas

#### 24/08/16 al 2/05/2017

SEGUNDA ETAPA Aclaraciones Precalificación

#### 24/08/16 al 28/04/2017

Recepción de Preguntas

#### 24/08/16 al 2/05/2017

Publicación de Respuestas

#### 24/08/16 al 22/06/2017

TERCERA ETAPA Aclaraciones Presentación y apertura de Propuestas, Adjudicación, Fallo y Contrato

#### 24/08/16 al 16/06/2017

Recepción de Preguntas

#### 24/08/16 al 22/06/2017

Publicación de Respuestas

#### **RESULTADO DE PRECALIFICACIÓN** DE LA SEGUNDA LICITACIÓN DE LA RONDA 2

El 22 de junio de 2017, el Órgano de Gobierno de la CNH durante su 27ª Sesión Extraordinaria mediante el Acuerdo CNH.E.27.001/17, aprobó los interesados precalificados de la Licitación CNH-R02-L02/2016 instruyendo al Comité Licitatorio expedir las constancias correspondientes y publicar en la página electrónica www.rondasmexico.gob.mx, la lista de precalificados:

IN I	TERES A ROS OUE BRESAUTISANI COMO LIGITANITE INIDIVIDI	TAIL .	
Ν	TERESADOS QUE PRECALIFICAN COMO LICITANTE INDIVIDI	UAL	
1	ECOPETROL GLOBAL ENERGY S.L.U.	COLOMBIA	
2	GEO POWER SOLUTION, S.A.P.I. DE C.V.	MÉXICO	3
3	GRAN TIERRA MÉXICO ENERGY, S. DE R.L. DE C.V.	CANADÁ	*
4	IBEROAMERICANA DE HIDROCARBUROS, S.A. DE C.V.	MÉXICO	3
5	PERSEUS EXPLORACIÓN TERRESTRE, S.A. DE C.V.	MÉXICO	<b>3</b>
INI	TERES A DOS OUE BRECALIFICAN COMO LICITANTE ACRUBA	DO.	
IIN	TERESADOS QUE PRECALIFICAN COMO LICITANTE AGRUPA	.00	
1	IBEROAMERICANA DE HIDROCARBUROS, S.A. DE C.V., EN CONSORCIO CON PETRÓLEOS MONTERREY, S.A.P.I. DE C.V., Y SERVICIOS PJP4 DE MÉXICO, S.A. DE C.V.	MÉXICO – MÉXICO – MÉXICO	<b>3</b>
2	NEWPEK EXPLORACIÓN Y EXTRACCIÓN, S.A. DE C.V., EN CONSORCIO CON VERDAD EXPLORATION MEXICO LLC	MÉXICO – E.U.A.	
3	SUN GOD ENERGÍA DE MÉXICO, S.A. DE C.V., EN CONSORCIO CON JAGUAR EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS, S.A.P.I. DE C.V.	CANADÁ – MÉXICO	* 8
4	TECPETROL INTERNACIONAL S.L., EN CONSORCIO CON GRUPO R EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN, S.A. DE C.V.	ESPAÑA – MÉXICO	<u>&amp;</u>

#### MODIFICACIONES A LAS BASES DE LICITACIÓN AL 22 DE JUNIO DE 2017 / TERCERA LICITACIÓN DE LA RONDA 2

#### 15/11/2016

Publicación de Convocatoria



#### 15/12/2016 al 11/07/2017

Acceso al cuarto de datos (previo pago)

#### 26/04/2017 al 11/07/2017

Periodo para la realización de visitas a las Áreas Contractuales

#### 15/12/2016 al 28/04/2017

Pago de inscripción y cita para precalificación

#### 22/06/2017

Publicación de Bases actualizadas y versión final (incluye contrato)

#### 8/05/2017 al 12/05/2017

Recepción de documentos

#### 15/05/2017 al 16/06/2017

Precalificación









Los interesados podrán precalificar como: (i) Licitante Individual y/o como;

(ii) parte de uno o más Licitantes Agrupados, con la única limitante de que un Interesado no podrán participar en más de cuatro Licitantes. En todos los Licitantes Agrupados deberá existir un Operador, el cual deberá tener por lo menos una tercera parte de la participación económica en el Consorcio o Asociación en Participación, de acuerdo a lo previsto en las Bases. En caso de Consocio o Asociación en Participación el convenio de Asociación en Participación deberá estar celebrado conforme a la Normatividad Aplicable.

#### 22/06/2017

Publicación de lista de precalificados

#### 23/06/2017 al 28/6/2017

Límite para solicitar autorización a la Convocante para modificar la estructura de Licitantes.

#### 5/07/2017

Límite para resolver sobre la autorización a las modificaciones a la estructura de Licitantes

#### 12/07/2017

Presentación, apertura de propuestas y declaración de Licitantes ganadores.

#### 14/07/2017

Resolución del Órgano de Gobierno para adjudicación, Fallo y solicitud de publicación del Fallo en el DOF.

#### ETAPAS DE ACLARACIÓN

15/11/2016 al 3/03/2017 y 14/03/2017 al 21/04/2017

PRIMERA ETAPA Aclaraciones Acceso al cuarto de datos

15/11/2016 al 24/02/2017 2º periodo de recepción 14/03/2017 al 17/04/2017

Recepción de Preguntas

15/11/2016 al 3/03/2017 2º periodo de publicación 14/03/2017 al 21/04/2017

Publicación de Respuestas



RONDAS MÉXICO

R<sub>2</sub>L<sub>3</sub>

#### 15/12/2016 al 2/05/2017

SEGUNDA ETAPA Aclaraciones Precalificación

#### 15/12/2016 al 28/04/2017

Recepción de Preguntas

#### 15/12/2016 al 2/05/2017

Publicación de Respuestas

#### 15/12/2016 al 22/06/2017

TERCERA ETAPA Aclaraciones Presentación y apertura de Propuestas, Adjudicación, Fallo y Contrato

#### 15/12/2016 al 16/06/2017

Recepción de Preguntas

#### 15/12/2016 al 22/06/2017

Publicación de Respuestas

#### **RESULTADO DE PRECALIFICACIÓN** DE LA TERCERA LICITACIÓN DE LA RONDA 2

El 22 de junio de 2017 el Órgano de Gobierno de la CNH durante su 27ª Sesión Extraordinaria mediante el Acuerdo CNH.E.27.002/17 aprobó los interesados precalificados de la Licitación CNH-R02-L03/2016 instruyendo al Comité Licitatorio expedir las constancias correspondientes y publicar en la página electrónica www.rondasmexico.gob.mx, la lista de precalificados:

1	CARSO OIL AND GAS, S.A. DE C.V.	MÉXICO	<b>3</b>
2	DEP PYG, S.A.P.I. DE C.V.	MÉXICO	<b>3</b>
3	ECOPETROL GLOBAL ENERGY S.L.U.	COLOMBIA	
4	GEO POWER SOLUTION, S.A.P.I. DE C.V.	MÉXICO	<b>3</b>
5	GRAN TIERRA MÉXICO ENERGY, S. DE R.L. DE C.V.	CANADÁ	*
6	GRUPO R EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN, S.A. DE C.V.	MÉXICO	<b>3</b>
7	IBEROAMERICANA DE HIDROCARBUROS, S.A. DE C.V.	MÉXICO	<b>3</b>
8	JAGUAR EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS, S.A.P.I. DE C.V.	MÉXICO	<b>3</b>
9	P&S OIL AND GAS, S. DE R.L. DE C.V.	E.U.A.	
10	PERSEUS EXPLORACIÓN TERRESTRE, S.A. DE C.V.	MÉXICO	<b>3</b>
11	PETROBAL, S.A.P.I. DE C.V.	MÉXICO	<b>3</b>
12	TONALLI ENERGÍA, S.A.P.I. DE C.V.	MÉXICO	

IN	TERESADOS QUE PRECALIFICAN COMO LICITANTE AGRUPADO	
1	IBEROAMERICANA DE HIDROCARBUROS, S.A. DE C.V., EN CONSORCIO CON PETRÓLEOS MONTERREY, S.A.P.I. DE C.V., Y SERVICIOS PJP4 DE MÉXICO, S.A. DE C.V.	MÉXICO – MÉXICO – MÉXICO
2	NEWPEK EXPLORACIÓN Y EXTRACCIÓN, S.A. DE C.V., EN CONSORCIO CON VERDAD EXPLORATION MEXICO LLC	MÉXICO – E.U.A.
3	NG OIL AND GAS S.A.P.I. DE C.V., EN CONSORCIO CON AINDA CONSULTORES S.A. DE C.V., Y PETRÓLEOS MADERE, S.A. DE C.V.	MÉXICO – MÉXICO - MÉXICO
4	PETROSYNERGY, S.A., EN CONSORCIO CON QUÍMICA APOLLO, S.A. DE C.V.	URUGUAY – MÉXICO ♣■ ■
5	PROMOTORA Y OPERADORA DE INFRAESTRUCTURA, S.A.B. DE C.V., EN CONSORCIO CON CONSORCIO PETROLERO 5M DEL GOLFO, S.A.P.I. DE C.V.	MÉXICO − MÉXICO
6	ROMA EXPLORATION AND PRODUCTION LLC, EN CONSORCIO CON TUBULAR TECHNOLOGY, S.A. DE C.V., GX GEOSCIENCE CORPORATION, S. DE R.L. DE C.V., SUMINISTROS MARINOS E INDUSTRIALES DE MÉXICO S.A. DE C.V., Y GOLFO SUPLEMENTO LATINO, S.A. DE C.V.	E.U.A. − MÉXICO

CHINA - MÉXICO

SHANDONG KERUI OILFIELD SERVICE GROUP CO. LTD EN CONSORCIO

A&P, S.A. DE C.V.

CON SICOVAL MX, S.A. DE C.V., Y NUEVAS SOLUCIONES ENERGÉTICAS

#### **BASES DE LICITACIÓN AL 12 DE JUNIO DE 2017** ASOCIACIÓN DE PETRÓLEOS MEXICANOS A2.AYÍN-BATSIL

#### 7/03/2017

Publicación de Convocatoria



#### 7/03/2017 al 03/10/2017



Acceso al cuarto de datos (previo pago)

#### 28/07/2017

Pago de inscripción y cita para precalificación

#### 4/09/2017



Publicación de Bases actualizadas y versión final (incluye contrato)

#### 31/07/2017 al 2/08/2017

Recepción de documentos



#### 3/08/2017 al 29/08/2017

Precalificación









Los interesados podrán precalificar como Operador o No Operador

#### 4/09/2017

Publicación de lista de precalificados



### 11/09/2017 al 13/09/2017 y 26/09/2017

Periodo para solicitar autorización y resolución a la Convocante para la conformación de Licitantes.

#### 4/10/2017

Presentación, apertura de propuestas y declaración de Licitantes ganadores.

#### 6/10/2017

Resolución del Órgano de Gobierno para adjudicación, Fallo y solicitud de publicación del Fallo en el DOF.

#### ETAPAS DE ACLARACIÓN

#### 7/03/2017 al 04/09/2017

PRIMERA ETAPA Aclaraciones Acceso al cuarto de datos

#### 7/03/2017 al 3/04/2017 2º periodo de recepción 6/04/2017 al 17/07/2017

Recepción de Preguntas

#### Durante el periodo al 20/07/2017

Publicación de Respuestas

**ASOCIACIONES** CON PEMEX

#### 7/03/2017 al 4/09/2017

SEGUNDA ETAPA Aclaraciones Precalificación, Conformación de Licitantes, Presentación y apertura de Propuestas, Adjudicación, Fallo y Contrato

#### 7/03/2017 al 30/08/2017 Precalificación hasta 20/07/2017

Recepción de Preguntas

Durante el periodo Precalificación hasta 25/07/2017

Publicación de Respuestas

Fecha límite para suscripción de Contratos Dentro de los 90 días naturales siguientes a la publicación del Fallo en el DOF.



ASOCIACIONES CON PEMEX

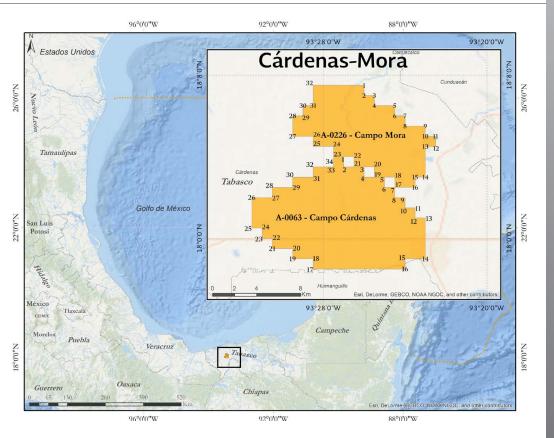
# CONVOCATORIA DE LA ASOCIACIÓN DE PETRÓLEOS MEXICANOS EN EL ÁREA CÁRDENAS MORA

Durante la 15ª Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno CNH llevada a cabo el pasado 28 de abril de 2017, el Órgano de Gobierno de la CNH dio a conocer la Convocatoria de la licitación para la selección de un socio para la Empresa Productiva del Estado subsidiaria de Petróleos Mexicanos denominada Pemex Exploración y Producción, con el objeto de llevar a cabo actividades de Exploración y Extracción de Hidrocarburos bajo un Contrato tipo Licencia en el Área Contractual Cárdenas-Mora y fueron aprobadas sus Bases de Licitación¹.

El campo Cárdenas se encuentra en el estado de Tabasco, a 36 km al sureste de la ciudad de Comalcalco y a 7 km de la ciudad de Cárdenas. Por su parte, el campo Mora se localiza en la parte suroeste del estado de Tabasco, en el municipio de Cárdenas, aproximadamente a 12 km al norte de la ciudad de Cárdenas y a 29 km de la ciudad de Comalcalco.

De acuerdo a las Bases de esta convocatoria se precalifica como Operador o No Operador. Las Propuestas de los Licitantes se realizarán mediante subasta al primer precio en sobre cerrado. El Licitante Ganador será el que presente la Propuesta Económica con el mayor valor de la regalía adicional. Los licitantes deberán entregar una Garantía de Seriedad por 300 mil dólares.

El acto será transmitido por medios electrónicos (Internet). Asimismo, se tendrá la participación de un fedatario público que dará fe de dicho acto.



CARAC	CTERÍSTICAS DE CARDENAS-MORA
Provincia petrolera	Cuencas del Sureste
Área	168.15 km²
Ubicación	Terrestre
Estado y Municipio	Tabasco, Cárdenas
Tipo de fluido	Aceite
°API	38 – 40
Clasificación API	Ligero y superligero
Reservas remanentes 3P Cárdenas	51.89 millones de barriles de petróleo crudo equivalente
Reservas remanentes 3P Mora	41.3 millones de barriles de petróleo crudo equivalente

<sup>&</sup>lt;sup>1</sup> Publicadas en el Diario Oficial de la Federación el 02 de mayo de 2017



**ASOCIACIONES** CON PEMEX

#### **BASES DE LICITACIÓN AL 12 DE JUNIO DE 2017** ASOCIACIÓN DE PETRÓLEOS MEXICANOS A3 CÁRDENAS MORA

#### 2/05/2017

Publicación de Convocatoria



#### 2/05/2017 al 3/10/2017



Acceso al cuarto de datos (previo pago)

### 2/05/2017 al 28/07/2017

Pago de inscripción y cita para precalificación

#### 1/08/2017 al 4/09/2017

Periodo para la realización de visitas al Área Contractual

#### 4/09/2017



Publicación de Bases actualizadas y versión final (incluve contrato)

#### 31/07/2017 al 2/08/2017

Recepción de documentos



#### 3/08/2017 al 29/08/2017

Precalificación









#### Operador o No Operador

#### 4/09/2017

Publicación de lista de precalificados



#### 11/09/2017 al 13/09/2017 y 26/09/2017

Periodo para solicitar autorización y resolución a la Convocante para la conformación de Licitantes.

#### 4/10/2017

Presentación, apertura de propuestas y declaración de Licitantes ganadores.

#### 6/10/2017

Resolución del Órgano de Gobierno para adjudicación, Fallo y solicitud de publicación del Fallo en el DOF.

#### ETAPAS DE ACLARACIÓN

2/05/2017 al 20/07/2017

PRIMERA ETAPA Aclaraciones Acceso al cuarto de datos

#### 2/05/2017 al 17/07/2017

Recepción de Preguntas

#### Durante el periodo al 20/07/2017

Publicación de Respuestas

#### 2/05/2017 al 4/09/2017

SEGUNDA ETAPA Aclaraciones Precalificación, Conformación de Licitantes, Presentación v apertura de Propuestas. Adjudicación, Fallo y Contrato

#### 2/05/2017 al 30/08/2017 Precalificación hasta 20/07/2017

Recepción de Preguntas

Durante el periodo 4/09/2017 Precalificación hasta 25/07/2017

Publicación de Respuestas

#### CRITERIOS DE PRECALIFICACIÓN

#### ASOCIACIÓN DE PETRÓLEOS MEXICANOS FN FL ÁRFA CÁRDFNAS MORA

De cada uno de los Licitantes el Comité Licitatorio revisa:



#### SOLVENCIA LEGAL



- -Acta Constitutiva.
- -Facultades de Representantes
- -Declaraciones de:
- · No inhabilitación.
- · Conocer y aceptar la normatividad.
- · Oue socios, accionistas v principales directivos no hayan sido sentenciados por la comisión dolosa de algún delito patrimonial.



#### **SOLVENCIA TÉCNICA**



- Experiencia en vacimientos terrestres de carbonatos con profundidad mayor o igual a 3,000 m.
- Diseño y Ejecución de recuperación secundaria o mejorada.
- Producción de 10.000 bpce en el periodo 2012-2016
- Experiencia en protección ambiental y seguridad industrial en los últimos 5 años.



- -Declaraciones fiscales de últimos dos
- -Declaraciones del grupo comercial al que pertenece.
- -Información de fuentes de fondeo, entre otros.



#### OPERADOR

- Capital contable por 150 mmusd; o activos por 500 mmusd.

#### NO OPERADOR

- Capital contable por 50 mmusd.



ASOCIACIONES CON PEMEX

# CONVOCATORIA DE LA ASOCIACIÓN DE PETRÓLEOS MEXICANOS EN EL ÁREA OGARRIO

Durante la 15ª Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno CNH llevada a cabo el pasado 28 de abril de 2017, el Órgano de Gobierno de la CNH dio a conocer la Convocatoria de la licitación para la selección de un socio para la Empresa Productiva del Estado subsidiaria de Petróleos Mexicanos denominada Pemex Exploración y Producción, con el objeto de llevar a cabo actividades de Exploración y Extracción de Hidrocarburos bajo un Contrato tipo Licencia, en el Área Contractual Ogarrio y fueron aprobadas las Bases de Licitación² de la misma.

El campo Ogarrio está localizado en el municipio de Huimanguillo Tabasco, a 90 km, al suroeste de la Ciudad de Coatzacoalcos, Veracruz, y a 100 km aproximadamente al noroeste de la Ciudad de Villahermosa, Tabasco.

De acuerdo a las Bases de esta convocatoria se precalifica como Operador o No Operador. Las Propuestas de los Licitantes se realizarán mediante subasta al primer precio en sobre cerrado. El Licitante Ganador será el que presente la Propuesta Económica con el mayor valor de la regalía adicional. Los licitantes deberán entregar una Garantía de Seriedad por 300 mil dólares.

El acto será transmitido por medios electrónicos (Internet). Asimismo, se tendrá la participación de un fedatario público que dará fe de dicho acto.



CARACTERÍSTICAS DE OGARRIO									
Provincia petrolera	Cuencas del Sureste								
Área	155.99km²								
Ubicación	Terrestre								
Estado y Municipio	Tabasco, Huimanguillo								
Tipo de fluido	Aceite/Gas húmedo								
°API	38								
Clasificación API	Ligero								
Reservas remanentes 3P	54 millones de barriles de petróleo crudo equivalente								

<sup>&</sup>lt;sup>2</sup> Publicadas en el Diario Oficial de la Federación el 02 de mayo de 2017



ASOCIACIONES CON PEMEX

#### BASES DE LICITACIÓN AL 12 DE JUNIO DE 2017 ASOCIACIÓN DE PETRÓLEOS MEXICANOS A4 OGARRIO

#### 2/05/2017

Publicación de Convocatoria



#### 2/05/2017 al 3/10/2017



Acceso al cuarto de datos (previo pago)

#### 2/05/2017 al 28/07/2017

Pago de inscripción y cita para precalificación

#### 1/08/2017 al 4/09/2017

Periodo para la realización de visitas al Área Contractual

#### 4/09/2017



Publicación de Bases actualizadas y versión final (incluye contrato)

#### 31/07/2017 al 2/08/2017

Recepción de documentos



#### 3/08/2017 al 29/08/2017

Precalificación







Los interesados podrán precalificar como Operador o No Operador

#### 4/09/2017

Publicación de lista de precalificados



#### 11/09/2017 al 13/09/2017 y 26/09/2017

Periodo para solicitar autorización y resolución a la Convocante para la conformación de Licitantes.

#### 4/10/2017

Presentación, apertura de propuestas y declaración de Licitantes ganadores.

#### 6/10/2017

Resolución del Órgano de Gobierno para adjudicación, Fallo y solicitud de publicación del Fallo en el DOF.

#### ETAPAS DE ACLARACIÓN

2/05/2017 al 20/07/2017

PRIMERA ETAPA Aclaraciones Acceso al cuarto de datos

#### 2/05/2017 al 17/07/2017

Recepción de Preguntas

#### Durante el periodo al 20/07/2017

Publicación de Respuestas

#### 2/05/2017 al 4/09/2017

SEGUNDA ETAPA Aclaraciones Precalificación, Conformación de Licitantes, Presentación y apertura de Propuestas.

Adjudicación, Fallo y Contrato

#### 2/05/2017 al 30/08/2017 Precalificación hasta 20/07/2017

Recepción de Preguntas

Durante el periodo 4/09/2017 Precalificación hasta 25/07/2017

Publicación de Respuestas

#### CRITERIOS DE PRECALIFICACIÓN

#### ASOCIACIÓN DE PETRÓLEOS MEXICANOS FN FL ÁRFA OGARRIO

De cada uno de los Licitantes el Comité Licitatorio revisa:



#### SOLVENCIA LEGAL



- -Acta Constitutiva.
- -Facultades de Representantes
- -Declaraciones de:
- · No inhabilitación.
- Conocer y aceptar la normatividad.
- Que socios, accionistas y principales directivos no hayan sido sentenciados por la comisión dolosa de algún delito patrimonial.



#### SOLVENCIA TÉCNICA

- Experiencia en campos maduros con profundidad mayor o igual a 3,000 m y diseño y ejecución de recuperación secundaria o mejorada.
- Producción de 10,000 bpce en el periodo 2012-2016.
- Experiencia en protección ambiental y seguridad industrial en los últimos 5 años.





- -Declaraciones fiscales de últimos dos años.
- -Declaraciones del grupo comercial al que pertenece.
- -Información de fuentes de fondeo, entre otros.



#### OPERADOR

- Capital contable por 150 mmusd; o activos por 500 mmusd.

#### NO OPERADOR

- Capital contable por 50 mmusd.

Fecha límite para suscripción de Contratos Dentro de los 140 días naturales siguientes a la publicación del Fallo en el DOF



ASOCIACIONES CON PEMEX

#### **AVANCES AL 30 DE JUNIO DE 2017**

ASOCIACIÓN AYÍN BATSIL, CÁRDENAS MORA Y OGARRIO

# **14** Número de empresas que han mostrado interés

(Han solicitado aclaraciones, pago de claves o acreditación de la etapa de acceso al Cuarto de Datos)

## **7** Empresas que han acreditado la Etapa de acceso al Cuarto de Datos

- 1. CHINA OFFSHORE OIL CORPORATION E&P MÉXICO, S.A.P.I. DE C.V.
- 2. SIERRA O&G EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN, S. DE R.L. DE C.V.
- 3. TECPETROL INTERNACIONAL S.L.U.
- 4. PETROBAL, S.A.P.I. DE C.V.
- GRAN TIERRA MÉXICO ENERGY, S. DE R.L. DE C.V.
- 6. DOWELL SCHLUMBERGER DE MÉXICO, S.A. DE C.V.
- 7. DEA DEUTSCHE ERDOEL AG

## 4 Empresas que han iniciado el proceso de Precalificación

- 1. CHINA OFFSHORE OIL CORPORATION E&P MÉXICO, S.A.P.I. DE C.V.
- 2. SIERRA O&G EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN, S. DE R.L. DE C.V.
- 3. TECPETROL INTERNACIONAL S.L.U.
- 4. GRAN TIERRA MÉXICO ENERGY, S. DE R.L. DE C.V.

# FIRMA DEL CONTRATO RESULTADO DE LA MIGRACIÓN DE ASIGNACIONES EK-BALAM

Ll 2 de mayo de 2017, la Comisión Nacional de Hidrocarburos a nombre del Estado Mexicano suscribió el primer Contrato derivado del procedimiento de migración de asignaciones sin socio para Petróleos Mexicanos.

El Contrato corresponde al Área Contractual denominada Ek-Balam, que se localiza en aguas territoriales del Golfo de México, al noreste de Ciudad del Carmen, Campeche.

Se trata de un Contrato para la Extracción de Hidrocarburos bajo la modalidad de producción compartida, derivado del procedimiento de migración de las asignaciones A-0120-M-Campo Ek y A-0039-M-Campo Balam, realizado conforme a los artículos 12 de la Ley de Hidrocarburos y 29, 30 y 31 de su Reglamento.

Este Contrato tendrá una duración de 22 años con dos posibles prórrogas de 5 años cada una.

Petróleos Mexicanos conforme a lo previsto en el Contrato, entregó a la Comisión Nacional de Hidrocarburos una garantía corporativa equivalente a 5.000 millones de dólares.

Es importante mencionar que de acuerdo a lo establecido en el artículo 32 del Reglamento de la Ley de Hidrocarburos si en el futuro Petróleos Mexicanos manifestara interés por celebrar una alianza o asociación con una persona moral en esta área denominada Ek-Balam, la selección del socio para dicha empresa productiva del Estado se realizará mediante licitación que represente las mejores condiciones de selección y que más convenga a la Nación, observando las mejores prácticas en materia de transparencia.

Dicha licitación se llevará a cabo por la Comisión Nacional de Hidrocarburos, y conforme a los lineamientos técnicos y las condiciones económicas relativas a los términos fiscales que al efecto establezcan la Secretaría de Energía y la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, respectivamente.

El contrato firmado se publicó en la Bóveda Digital de Contratos, la cual se encuentra disponible para su consulta a través de la página web de la Comisión Nacional de Hidrocarburos www.gob.mx/cnh.

**26** 



ASIGNACIONES

# SEGUIMIENTO DE LOS CONTRATOS FIRMADOS (PARTE I)

itaciór	Área Contractual	Operador o Contratista						Seguimiento C	ontractual						
			2015				2016							2017	
		1	SEP OCT NO		ENE FEB MAR	ABR MAY	JUN	JUL AG		OCT NOV	DIC	ENE	FEB MAR	ABR	MAY
L1 -	CNH-R01-L01-A02/2015	Talos Energy Offshore Mexico 2	Presentación del Plan de Ex	oloración	Resolución del Plan de E	xploración por CNH	Ejecución	de actividades de	acuerdo a plan	aprobado por CNH <sup>a</sup>	· ·				
	CNH-R01-L01-A07/2015	Talos Energy Offshore Mexico 7	Presentación del Plan de Ex	oloración	Resolución del Plan de E			de actividades de	acuerdo a plan	aprobado por CNH 3					
	CNH-R01-L02-A01/2015	ENI México			Presentación del Plan de Evaluación	Resolución del Plan de Evaluación por CN		ución de actividad	es de acuerdo a	plan aprobado por	CNH <sup>1</sup>				
.2	CNH-R01-L02-A02/2015	Hokchi Energy			Presentación del Plan de Evaluación		ión por CNH	Ejecución de acti	vidades de acue	do a plan aprobado	por CNH 1 / El	07 de abril	la CNH autorizó la N	Modificación al	Plan de Eval
	CNH-R01-L02-A04/2015	Fieldwood Energy			Presentación del Plan de Evaluación	Resolución de Evaluad	n del Plan ción por CNH	Ejecución de acti	vidades de acue	do a plan aprobado	por CNH 1				
	CNH-R01-L03-A01/2015	Diavaz Offshore *								Resolución del Plan	de Desarrollo y	y Plan de Ev	aluación por CNH		
	CNH-R01-L03-A02/2015	Consorcio Petrolero 5M del Golfo *				y Plan de	ión del Plan c Evaluación	le Desarrollo		Resolución del Plan	de Desarrollo y	y Plan de Ev	aluación por CNH		
	CNH-R01-L03-A03/2015	CMM Calibrador *				Presentac y Plan de	ción del Plan o Evaluación	le Desarrollo		Resolución del Plan	de Desarrollo y	y Plan de Ev	aluación por CNH		
	CNH-R01-L03-A04/2015	Calicanto Oil & Gas				Presenta	ción del Plan	de Evaluación		Resolución del Plan	de Evaluación p	or CNH			
	CNH-R01-L03-A05/2015	Strata CPB *				Presentac y Plan de l	ión del Plan d Evaluación	le Desarrollo		Ejecución de activida	des de acuerdo	o al Plan de	Desarrollo y Plan de	Evaluación ap	robado por C
	CNH-R01-L03-A06/2015	Diavaz Offshore *				Presentac y Plan de l	ión del Plan d Evaluación	le Desarrollo		Resolución del Plan	de Desarrollo y	y Plan de Ev	aluación por CNH		
	CNH-R01-L03-A07/2015	Servicios de Extracción Petrolera Lifting de México *				Presentac y Plan de	ción del Plan c Evaluación	le Desarrollo		Resolución del Plan	de Desarrollo y	y Plan de Ev	aluación por CNH		
	CNH-R01-L03-A08/2015	Dunas Exploración y Producción *				Presentac y Plan de	ción del Plan c Evaluación	le Desarrollo		Resolución del Plan	de Desarrollo y	y Plan de Ev	aluación por CNH		
	CNH-R01-L03-A09/2015	Perseus Fortuna Nacional				Presenta	ción del Plan	de Evaluación		Resolución del Plan	de Evaluación p	or CNH			
	CNH-R01-L03-A10/2016	Oleum del Norte						Preser	ntación del Plan	de Evaluación			Resolución del Plan	de Evaluación p	or CNH
	CNH-R01-L03-A11/2015	Renaissance Oil Corp *				Presentac y Plan de	ión del Plan c Evaluación	le Desarrollo		Resolución del Plan	de Desarrollo y	y Plan de Ev	aluación por CNH		
3	CNH-R01-L03-A12/2015	Grupo Mareógrafo *				Presentac y Plan de	ción del Plan c Evaluación	le Desarrollo		Resolución del Plan	de Desarrollo y	y Plan de Ev	aluación por CNH		
	CNH-R01-L03-A13/2015	Mayacaste Oil & Gas				Presenta	ción del Plan	de Evaluación		Resolución Plan de E	valuación por (	CNH			
	CNH-R01-L03-A14/2015	Canamex Energy Holdings *				Presentac y Plan de	ión del Plan c Evaluación	le Desarrollo		Resolución del Plan de Desarrollo y Plan de Evaluación por CNH					
	CNH-R01-L03-A15/2015	Renaissance Oil Corp *					ción del Plan c Evaluación	le Desarrollo		Resolución del Plan	de Desarrollo y	y Plan de Ev	aluación por CNH		
	CNH-R01-L03-A16/2015	Roma Energy México				Presenta	ción del Plan	de Evaluación		Resolución del Plan	de Evaluación p	or CNH			
	CNH-R01-L03-A17/2016	Servicios de Extracción Petrolera Lifting de México						Preser	ntación del Plan	de Evaluación			Resolución del Plar	n de Evaluaciór	por CNH
	CNH-R01-L03-A18/2015	Strata CPB *				Presentac y Plan de	ión del Plan c Evaluación	le Desarrollo		Resolución del Plan	de Desarrollo γ	y Plan de Ev	aluación por CNH		
	CNH-R01-L03-A19/2016	Renaissance Oil Corp.						Preser	ntación del Plan	de Evaluación			Resolución del Plan	de Evaluación	por CNH
	CNH-R01-L03-A20/2016	Gs Oil & Gas*						Presen y Plan	tación del Plan de de Evaluación	Desarrollo			Resolución del Plar y Plan de Evaluació	n de Desarrollo on por CNH	
	CNH-R01-L03-A21/2016	Strata CPB*							tación del Plan de de Evaluación				Resolución del Plar y Plan de Evaluació	n de Desarrollo	_
	CNH-R01-L03-A22/2015	Secadero Petróleo y Gas				Presenta	ción del Plan	de Evaluación		Resolución del Plan	de Evaluación <sub>I</sub>	por CNH	, Flan de Evaluació	July Citi	
	CNH-R01-L03-A23/2015	Perseus Tajón				Presenta	ción del Plan	de Evaluación		Resolución del Plan	de Evaluación <sub>I</sub>	por CNH			
	CNH-R01-L03-A24/2016	Tonalli Energía						Preser	ntación del Plan	de Evaluación			Resolución del Plar	n de Evaluación	por CNH
	CNH-R01-L03-A25/2015	Renaissance Oil Corp *				Presentaci v Plan de F	ón del Plan de	Desarrollo		Resolución del Plan	de Desarrollo	v Plan de Fv	raluación por CNH		

<sup>\*</sup> Para campos con producción: El Contratista presentó Plan de Evaluación.

<sup>1</sup> Actividades relacionadas con Planes

Estudios exploratorios Actividades de sísmica. Estudios de Impacto Ambiental. Perforación de Prospecto Perforación de Pozo Modelo estático actualizado Modelo dináminco actualizado Caracterización de yacimientos. Reparaciones mayores Reparaciones menores

# SEGUIMIENTO DE LOS CONTRATOS FIRMADOS (PARTE II)

Licitación Área Con	icitación Área Contractual Operador o Contratista													Seguimi	ento Con	tractual									
				20									2016										2017		
	CPP1	China Offshore	SEP	OCT -	NOV	DIC	ENE	FE	EB _ + _ MA	AR -  -	ABR -	MAY	JUN	JUL	AGO_	_ SEP	OCT		DIC esentación	ENE del Plan de	Fxploració		_	MAY	-  <sup>]</sup> L
	CPP2	Total																	resentación		-		_		-
	CPP3	Chevron								+							ETA / F	resentación	del Plan de	Exploració	n .		-		
R1L4	CPP4	China Offshore																	resentación	1.		n			=
	CS1	Statoil																	resentación		1		-		
	CS3	Statoil																	resentación				-		-
	CS4																						+		-
		PC Carigali								_									resentación resentación		<u>.</u>	_			_
	CS5	Murphy Sur																EIA/P	resentacion	dei Pian di	Exploracio	n			#
sociaciones Estratégicas le Petróleos Mexicanos	Trión	BHP Billiton																ETA / Prese	ntación del I	Plan de Exp	loración				
ligraciones de Petróleos Mexicanos sin socio	Ek-Balam	Pemex Exploración y Producción																		ETA /	Presentaci	on del Plan d	le Exploració	n	
	Áreas Contra	ctuales adjudicadas el 19 de junio por la Comisión	n Nacion	al de Hid	rocarburc	S																			
	Área 2 TM	DEA Deutsche y Pemex																							
	Área 6 CS	PC Carigali y Ecopetrol Global																							
	Área 7 CS	ENI México, Capricorn Energy y Citla Energy																							
D21.1	Área 8 CS	Pemex y Ecopetrol																							
R2L1	Área 9 CS	Capricorn Energy y Citla Energy E&P																							
	Área 10 CS	ENI México																							
	Área 11 CS	Repsol Exploración y Sierra Perote																							
	Área 12 CS	Lukoil International Upstream Holding																							
	Área 14 CS	ENI México y Citla Energy																							
	Área 15 CS	Total E&P v Shell																							

#### <sup>1</sup> Actividades relacionadas con Planes

Estudios exploratorios Actividades de sísmica. Estudios de Impacto Ambiental. Perforación de Prospecto Perforación de Pozo Modelo estático actualizado Modelo dináminco actualizado Caracterización de yacimientos. Reparaciones mayores Reparaciones menores ETA: Etapa de Transición de Arranque

Actividad concluida

Actividad on process



**ESTADÍSTICAS** 

# RESERVAS 2P Y 3P

Durante la 6ª Sesión Ordinaria del Órgano de Gobierno CNH, el 30 de mayo de 2017, la CNH emitió la Resolución por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos consolida y publica los valores de las reservas 2P y 3P de hidrocarburos de la Nación, al 1 de enero de 2017.

Esta cuantificación de reservas se realizó considerando las disposiciones vigentes a partir del 13 de agosto de 2015. De acuerdo con la metodología adoptada por la Comisión Nacional de Hidrocarburos: el Petroleum Resources Management System (PRMS); con precios promedio de aceite y gas del año inmediato anterior, calculados con base en los valores registrados al primer día de cada mes.

Al 1 de enero de 2017, las estimaciones de reservas nacionales corresponden a lo indicado a continuación:

RESERVAS DE HIDROCARBUROS AL 1 DE ENERO DE 2017											
Categoría	Crudo mmb	Gas mmmpc	Pétroleo crudo equivalente								
1P <sup>3</sup>	7,037.0	10,402.0	9,160.7								
2P	12,849.5	19,300.9	16,769.3								
3P	19,970.3	28,950.3	25,858.1								

La distribución de estas reservas a nivel de Cuenca se identifica en la figura, se observa que la Cuenca del Sureste contiene el mayor volumen de reservas en petróleo crudo equivalente.

Puedes consultar las presentaciones sobre los procesos y análisis de información sobre la consolidación de reservas en la página de internet de la CNH en:

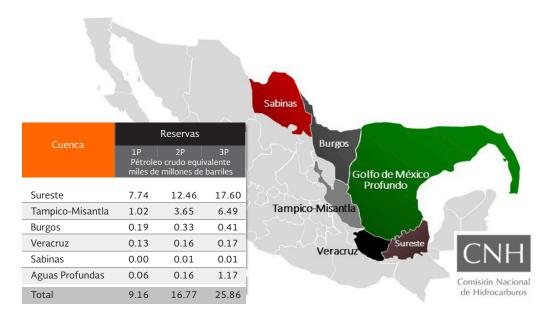
#### CONSULTA:

https://www.gob.mx/cnh/documentos/presentaciones-sobre-reservas



mmb= millones de barriles mmmpc: miles de millones de pies cúbicos

#### DISTRIBUCIÓN DE LAS RESERVAS EN PETRÓLEO CRUDO EQUIVALENTE A NIVEL DE CUENCA AL 1 DE ENERO DE 2017



#### Incorporación de reservas por descubrimientos

Las actividades exploratorias realizadas durante el año 2016 permitieron incorporar reservas 3P por 684.0 millones de barriles de petróleo crudo equivalente. Los descubrimientos se encuentran ubicados en las Cuencas del Sureste y el Golfo de México Profundo, estos últimos corresponden a aceite ligero, contenido en los campos Doctus y Nobilis. En la Cuenca del Sureste se encuentran Pokche, Teca y Uchbal.

<sup>&</sup>lt;sup>3</sup> Las Reservas 1P fueron consolidadas y publicadas durante la 4ta Sesión Ordinaria del Órgano de Gobierno que tuvo lugar el 31 de marzo de 2017. Más información: https://www.gob.mx/cnh/documentos/4-sesion-ordinaria-del-organo-de-gobierno-de-la-cnh

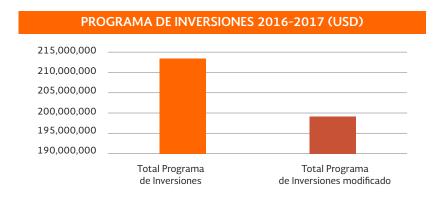


**CONTRATOS** 

# PLANES DE EVALUACIÓN Y DESARROLLO

Lor de abril de 2017, durante la Décima Segunda Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno se aprobó la Modificación al Plan de Evaluación del Área Contractual 02 de la Segunda Licitación de la Ronda Uno, operada por Hokchi Energy. Derivado de dicha Modificación, el Programa de Inversiones mostró las siguientes variaciones:

PROGRAMA DE INVERSIONES 2016-2017										
Sub-actividad	Aprobado (USD)	Aprobado en Modificación (USD)								
Pruebas de Producción	12,677,485	5,865,061								
Perforación de Pozos	143,960,874	136,667,114								



Lo anterior significó un ahorro del 54% en Pruebas de Producción, del 5% en Perforación de Pozos y una disminución del 7% en términos globales respecto al Programa de Inversiones aprobado.

En el mismo orden de ideas, entre los meses de abril y junio se aprobaron los Planes de Evaluación y Desarrollo de diversas Áreas Contractuales de la Tercera Licitación de la Ronda Uno. A continuación, se muestran los montos de inversión programados correspondientes a dichos planes:

Contrato	No. Área	Área Contractual	Contratista	Plan presentado	Duración (meses)	TOTAL (USD)
CNH-R01-L03-A1/2015	1	Barcodón	Diavaz Offshore	Evaluación Desarrollo	12 36	8,856,293
CNH-R01-L03-A2/2015	2	Benavides- Primavera	C5M	Evaluación Desarrollo	12 36	33,505,277
CNH-R01-L03-A3/2015	3	Calibrador	СММ	Evaluación Desarrollo	12 24	11,679,078
CNH-R01-L03-A7/2015	7	Cuichapa Poniente	Servicios Lifting	Evaluación Desarrollo	12 22	70,645,496
CNH-R01-L03-A18/2015	8	Duna	Dunas	Evaluación Desarrollo	12 24	7,146,996
CNH-R01-L03-A9/2015	9	Fortuna Nacional	Perseus	Evaluación	12	20,544,575
CNH-R01-L03-A12/2015	12	Mareógrafo	CMM	Evaluación Desarrollo	12 24	11,399,136
CNH-R01-L03-A14/2015	14	Moloacán	Canamex Dutch	Evaluación Desarrollo	12 24	8,505,335
CNH-R01-L03-A15/2015	15	Mundo Nuevo	Renaissance Oil	Evaluación Desarrollo	12 24	7,956,183
CNH-R01-L03-A16/2015	16	Paraíso	Roma Energy	Evaluación	12	16,042,269
CNH-R01-L03-A17/2016	17	Paso de Oro	Servicios Lifting	Evaluación	12	14,066,241
CNH-R01-L03-A23/2015	23	Tajón	Perseus	Evaluación	12	19,137,972
CNH-R01-L03-A24/2016	24	Tecolutla	Tonalli Energía	Evaluación	12	10,162,945
CNH-R01-L03-A25/2015	25	Topén	Renaissance Oil	Evaluación Desarrollo	12 24	8,036,725
					Total 2	47,684,521

Asimismo, fueron aprobadas las solicitudes de Modificación a los Planes de Exploración de Asignaciones operadas por Pemex. Dichas Modificaciones implican cambios en las actividades a ejecutarse, así como variaciones en los montos del Programa de Inversiones.

La siguiente tabla muestra las inversiones correspondientes al año 2017 del Periodo Inicial de Exploración:

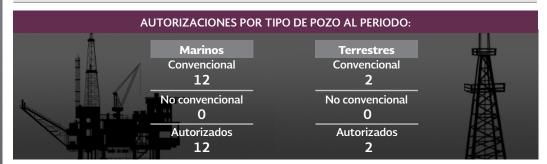
Asignación	Programa de Inversiones 2017 (USD)
AE-0020-M-Okom-03	62,108,274
AE-0019-Okom-02	185,237,525
AE-0091-M-Cinturón Subsalino-C	9 115,907,472
AE-0056-M-Mezcalapa-06	12,102,472

Para la Asignación AE-0009-M-Tu-coo-Xaxamani-01, Pemex presentó dos posibles escenarios a ejecutar en 2017. El escenario 1 comprende un presupuesto de 62,375,377 dólares, mientras que el escenario 2 incluye un monto de 35,850,110 dólares.

### REPORTE DE AUTORIZACIONES DE POZOS

**ABRIL, MAYO Y JUNIO** 

Pozo	Fecha de autorización	Resolución	Clasificación	Ambiente	Tipo de Yacimiento	Fallo	Operador				
Balam-29DES	27-abr-17	CNH.UTEXP.021/2017	Desarrollo	Aguas someras	Convencional	Autorizado	Pemex				
Hokchi-5DEL	04-may-17	CNH.UTEXP.022/2017	Delimitador	Aguas someras	Convencional	Autorizado	Hokchi				
Maximino- 2001EXP	08-may-17	CNH.UTEXP.023/2017	Exploratorio	Aguas ultraprofundas	Convencional	Autorizado	Pemex				
Octli-1EXP	09-may-17	CNH.UTEXP.024/2017	Exploratorio	Aguas someras	Convencional	Autorizado	Pemex				
Homol-61DES	19-may-17	CNH.UTEXP.025/2017	Desarrollo	Aguas someras	Convencional	Autorizado	Pemex				
Xanab-12DES	19-may-17	CNH.UTEXP.026/2017	Desarrollo	Aguas someras	Convencional	Autorizado	Pemex				
Corralillo-26DES	22-may-17	CNH.UTEXP.027/2017	Desarrollo	Terrestre	Convencional	Autorizado	Pemex				
Cahua-1EXP	25-may-17	CNH.UTEXP.028/2017	Exploratorio	Aguas someras	Convencional	Autorizado	Pemex				
Manik-101A EXP	30-may-17	CNH.UTEXP.029/2017	Exploratorio	Aguas someras	Convencional	Autorizado	Pemex				
Balam-99INY	01-jun-17	CNH.UTEXP.030/2017	Inyector	Aguas someras	Convencional	Autorizado	Pemex				
Goliat-1EXP	02-jun-17	CNH.UTEXP.031/2017	Exploratorio	Aguas ultraprofundas	Convencional	Autorizado	Pemex				
Najil-1EXP	02-jun-17	CNH.UTEXP.032/2017	Exploratorio	Aguas someras	Convencional	Autorizado	Pemex				
Pokoch-1DEL	06-jun-17	CNH.UTEXP.033/2017	Delimitador	Aguas someras	Convencional	Autorizado	Fieldwood				
Cibix-1	22-jun-17	CNH.UTEXP.034/2017	Exploratorio	Terrestre	Convencional	Autorizado	Pemex				



# AUTORIZACIONES DE RECONOCIMIENTO Y EXPLORACIÓN SUPERFICIAL

ARES- A ABRIL, MAYO Y JUNIO DE 2017



ARES- B ABRIL, MAYO Y JUNIO DE 2017 Solicitudes de autorización proyectos

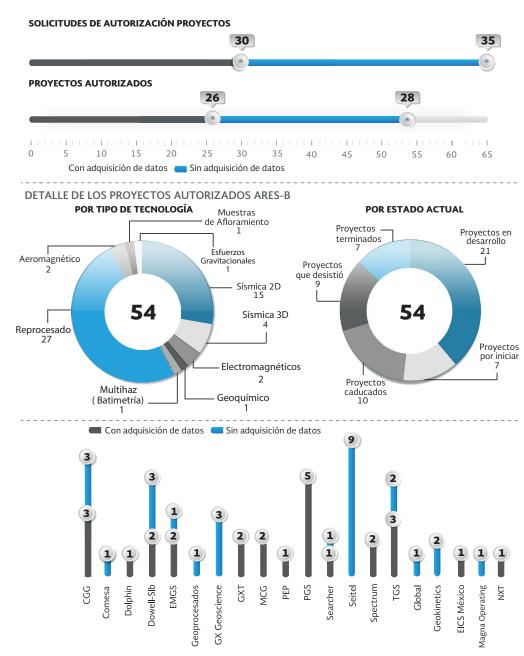


36



ARES

#### **ARES – B** (Enero 2015- junio 2017)



## CONFERENCIA OCDE

Locale 120 y 21 de junio pasados, se llevó a cabo la novena Conferencia de la OCDE sobre la medición del desempeño regulatorio "Cerrando el ciclo regulatorio: La Evaluación ex post eficaz para mejorar los resultados de las políticas regulatorias". En esta ocasión, el evento tuvo lugar en la ciudad de Lisboa teniendo como anfitrión al gobierno de Portugal, con la participación de 80 especialistas de 22 países.

Entre los asistentes estuvieron: Mario Emilio Gutiérrez, Titular de la Comisión Federal de Mejora Regulatoria (COFEMER); Alejandra Díaz Gutiérrez, Coordinadora Ejecutiva de COFEMER; Marcos Santiago Avalos, Coordinador General de Manifestaciones de Impacto Regulatorio de COFEMER; Cristian Campos Contreras, Director General Adjunto de la Comisión Reguladora de Energía (CRE); Guillermo Ernesto Palencia, Director de Área de la CRE; y Gobirish Mireles y Malpica, Director General Adjunto Técnico de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

#### Los temas tratados fueron:

- Métodos y marcos institucionales apropiados que ayuden a desarrollar y a incorporar un enfoque sistemático de evaluación de la Regulación ex post;
- Proceso para institucionalizar la evaluación de la Regulación ex post para retroalimentar el proceso regulatorio, e
- Involucramiento eficaz de stakeholders con un enfoque orientado a la evaluación de la Regulación ex post.

Como parte de las conclusiones de las mesas de trabajo, se destacó la importancia de la evaluación de la Regulación ex post para garantizar que las regulaciones cumplan con los objetivos previstos durante su creación, así como para generar procesos formales de retroalimentación con los sujetos regulados que lleven a recomendaciones puntuales y a mejoras en los procesos de implementación.

Asimismo, se resaltaron los beneficios que genera la evaluación de la Regulación ex post para los Órganos Reguladores y los sujetos regulados, a través de revisiones periódicas y la publicación de sus resultados, cuestiones que abonan a la transparencia y a la rendición de cuentas.

La participación de la CNH en la conferencia organizada por el Comité de Política Regulatoria de la OCDE, contribuyó a darle seguimiento a los trabajos que se llevan a cabo para el reforzamiento de la gobernanza regulatoria del sector energético mexicano.



#### ONSULTA:

http://www.oecd.org/gov/regulatory-policy/Lisbon-Conference.htm

38



ACTIVIDADES CNH



ACTIVIDADES CNH

# OTORGAMIENTO DE LA ASIGNACIÓN AE-0110-CINTURÓN PLEGADO PERDIDO-09

El Proyecto Perdido es el área con mayor éxito exploratorio en aguas profundas. Se han realizado descubrimientos de campos petroleros cuya distribución permitiría la conformación de núcleos de desarrollo de proyectos de exploración y extracción de hidrocarburos, cuya producción se vería reflejada en el siguiente lustro.

La actividad petrolera en el área de Perdido resulta vital por el gran nivel de inversión que detonarían los proyectos que se desarrollen.

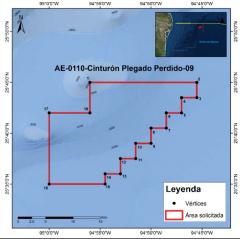


Figura 1. Localización de la Asignación AE-0110-Cinturón Plegado Perdido-09.

El Estado considera impulsar la conformación de un clúster con la agrupación de 3 Asignaciones en esta región, toda vez que con esta estrategia se podría alcanzar una producción acumulada estimada de 250 Millones de barriles, integrando los descubrimientos Maximino, Nobilis y el posible potencial asociado a una estructura detectada denominada Chachiquin.

Por tal motivo, el Estado otorgó a Pemex Exploración y Producción la Asignación AE-0110-Cinturón Plegado Perdido-09, localizada geológicamente en la porción norte de la provincia Cinturón Plegado Perdido. Esto, en razón de que el otorgamiento del área de Asignación es el mecanismo más adecuado para el interés del Estado, toda vez que agrupa los alineamientos estructurales de los descubrimientos de los campos Nobilis, Maximino, Supremus y la estructura Chachiquín-1. Además, la Comisión constató las capacidades técnicas y financieras al haber precalificado a Pemex para participar de manera individual en la Cuarta Convocatoria de la Ronda 1, hasta por 10 proyectos en aguas profundas.

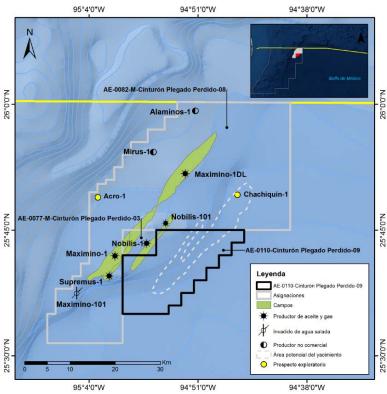


Figura 2. Localización de la Asignación AE-0110-Cinturón Plegado Perdido-09, en el contexto de las Asignaciones colindantes y campos integrados.

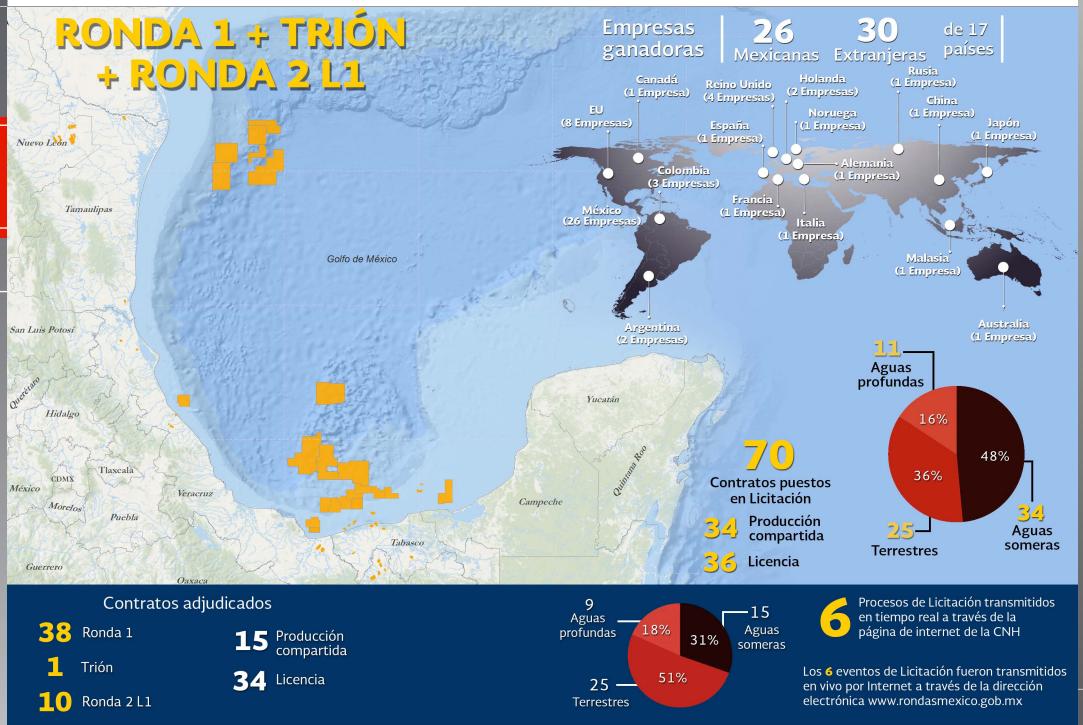
La Asignación AE-0110-Cinturón Plegado Perdido-09, comprende una superficie aproximada de 276 km2 y es además contigua a otras Asignaciones de Exploración en las cuales ya se han perforado pozos exploratorios y se ha constatado la presencia de yacimientos de Hidrocarburos en los plays productores de edad Oligoceno y Eoceno.

Iniciativas de este tipo responden a la necesidad de concretar proyectos integrales y alianzas tecnológicas que permitan desarrollos de exploración e incorporación reservas en aguas profundas del Golfo de México con tiempos de respuesta acordes con las mejores prácticas de la industria. Tan solo con el otorgamiento de la nueva Asignación

AE-0110-Cinturón Plegado Perdido-09 y las ventajas que representa el hecho de que se encuentra ubicada contiguamente a las asignaciones que harían posible integrar en sus límites la totalidad de los vacimientos y estructuras geológicas de edad Eoceno Inferior-Oligoceno descubiertas con la perforación de los pozos Alaminos-1, Mirus-1, Maximino-1, Maximino-1DL, Nobilis-1, Nobilis-101 y Supremus-1, además de los prospectos Chachiquín-1 y Acro-1, agregando un valor incremental importante en términos exploratorios, con expectativas favorables para la incorporación de recursos prospectivos y de reservas en el mediano plazo, con el correspondiente retorno económico en beneficio para el Estado.



RONDAS MÉXICO





TRANSPARENCIA

## ACCIONES EN MATERIA DE TRANSPARENCIA

**ABRIL, MAYO Y JUNIO** 

**110** Solicitudes recibidas y atendidas a través del Sistema Electrónico INFOMEX.

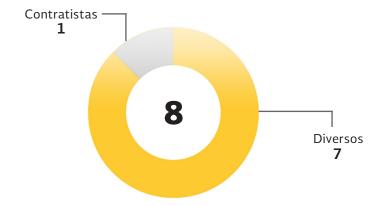
**L**I pasado 5 de mayo entro en funcionamiento la Plataforma Nacional de Transparencia, en el cual se puede consultar la información relacionada con las obligaciones establecidas en el Art. 70 de la Ley General de Transparencia y Acceso a la Información Pública.

# REPORTE DE AUDIENCIAS ABRIL. MAYO Y JUNIO

La la artículo 13 de la Ley de Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética establece que los Comisionados sólo podrán tratar asuntos de su competencia con personas que representen los intereses de los sujetos regulados únicamente mediante audiencia.

Las Bases de Licitación hasta ahora publicadas, establecen que los Interesados y los Licitantes deberán abstenerse de entrar en contacto con cualquier servidor público de la CNH o de cualquier otra institución, dependencia o entidad involucrada en los procesos de licitación a fin de intentar obtener información o aclaración respecto de cualquier tema relativo a cualquier Licitación o de influenciar en el proceso de las mismas.

#### AL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2017





#### ÓRGANO DE GOBIERNO

# SESIONES DEL ÓRGANO DE GOBIERNO

	а	bril (				
AB	RIL					
D	L	М	М	J	V	S 1
2	3	4	5	6	7	8
9	10	11	12			15
16	17	18	19	20	21	22
23	24	25	26	27	28	29
30						

Quinta Sesión

Ordinar

#### 6/04/2017

ACUERDO CNH.05.001/17 CNH el Órgano de Gobierno, aprobó las modificaciones a las Bases de la Licitación CNH-R02-L02/2016, correspondiente a la Segunda Convocatoria de la Ronda 2. Las bases modificadas se publicaron en la página http://rondasmexico.gob.mx/

ACUERDO CNH.05.002/17 CNH el Órgano de Gobierno, aprobó las modificaciones a las Bases de la Licitación CNH-R02-L03/2016, correspondiente a la Tercera Convocatoria de la Ronda 2. Las bases modificadas se publicaron en la página http://rondasmexico.gob.mx/

ACUERDO CNH.05.003/17 CNH el Órgano de Gobierno, aprobó las modificaciones a las Bases de la Licitación CNH-A2-AYIN-BATSIL/2017. Las bases modificadas fueron publicadas en la página http://rondasmexico.gob.mx/

#### Décima Primera Sesión Extraordinaria

#### 6/04/2017

RESOLUCIÓN CNH.E.11.001/17 por la que la CNH aprueba el Plan de Evaluación para la extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de licencia, correspondiente al Área Contractual 3, Campo "Calibrador".

**RESOLUCIÓN** CNH.E.11.002/17 por la que la CNH aprueba el Plan de Desarrollo para la extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de licencia, correspondiente al Área Contractual 3, Campo "Calibrador".

RESOLUCIÓN CNH.E.11.003/17 por la que la CNH aprueba el Plan de Evaluación para la extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de licencia, correspondiente al Área Contractual 7, Campo Cuichapa Poniente.

RESOLUCIÓN CNH.E.11.004/17 por la que la CNH aprueba el Plan de Desarrollo para la extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de licencia, correspondiente al Área Contractual 7, Campo Cuichapa Poniente.

RESOLUCIÓN CNH.E.11.005/17 por la que la CNH aprueba el Plan de Evaluación para la extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de licencia, correspondiente al Área Contractual 9, Campo Fortuna Nacional.

RESOLUCIÓN CNH.E.11.006/17 por la que la CNH aprueba el Plan de Evaluación para la extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de licencia, correspondiente al Área Contractual 12, Campo Mareógrafo.

RESOLUCIÓN CNH.E.11.008/17 por la que la CNH aprueba el Plan de Evaluación para la extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de licencia, correspondiente al Área Contractual 15, Campo Mundo Nuevo.

RESOLUCIÓN CNH.E.11.007/17 por la que la CNH aprueba el Plan de Desarrollo para la extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de licencia, correspondiente al Área Contractual 12, Campo Mareógrafo.

#### Décima Segunda Sesión Extraordinaria

#### 7/04/2017

RESOLUCIÓN CNH.E.12.001/17 por la que la CNH aprueba el Plan de Evaluación para la extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de licencia, correspondiente al Área Contractual 1, Campo "Barcodón.

RESOLUCIÓN CNH.E.12.002/17 por la que la CNH aprueba el Plan de Desarrollo para la extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de licencia, correspondiente al Área Contractual 1, Campo "Barcodón"

RESOLUCIÓN CNH.E.12.003/17 por la que la CNH aprueba el Plan de Evaluación presentado para la extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de licencia, correspondiente al Área Contractual 2, Campo Benavides- Primavera.

RESOLUCIÓN CNH.E.12.004/17 por la que la CNH aprueba el Plan de Desarrollo para la extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de licencia, correspondiente al Área Contractual 2, Campo Benavides- Primavera.

RESOLUCIÓN CNH.E.12.005/17 por la que la CNH aprueba el Plan de Evaluación para la extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de licencia, correspondiente al Área Contractual 8, Campo Duna.

RESOLUCIÓN CNH.E.12.006/17 por la que la CNH aprueba el Plan de Evaluación para la extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de licencia, correspondiente al Área Contractual 16, Campo Paraíso.

RESOLUCIÓN CNH.E.12.007/17 por la que la CNH aprueba el Plan de Evaluación para la extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de licencia, correspondiente al área contractual 23, Campo Tajón.

RESOLUCIÓN CNH.E.12.008/17 por la que la CNH aprueba El Plan de Evaluación para la extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de licencia, correspondiente al área Contractual 25, Campo Topen.

RESOLUCIÓN CNH.E.12.009/17 por la que la CNH aprueba el Plan de Desarrollo para la extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de licencia, correspondiente al área Contractual 25, Campo Topen.

**RESOLUCIÓN** CNH.E.12.010/17 por la que la CNH se pronuncia respecto de la modificación al Plan de Evaluación, el primer programa de trabajo y el primer prosupuesto asociado al primer programa de trabajo, presentados por Hokchi Energy S.A.

ACUERDO CNH.E.12.011/17 por el que el Órgano de Gobierno, aprobó la procedencia de iniciar la contratación de una asesoría en materia de transparencia de los procesos de la CNH.

#### Décima Tercera Sesión Extraordinaria

#### 17/04/2017

RESOLUCIÓN CNH.E.13.001/17 por la que la CNH aprueba el Plan de Evaluación para la extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de licencia, correspondiente al Área Contractual 14, Campo Moloacán.

RESOLUCIÓN CNH.E.13.002/17 por la que la CNH aprueba el Plan de Desarrollo para la extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de licencia, correspondiente al Área Contractual 14, Campo "Moloacán".

RESOLUCIÓN CNH.E.13.003/17 por la que la CNH aprueba el Plan de Desarrollo para la extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de licencia, correspondiente al Área Contractual 8, Campo "Duna".

#### Décima Cuarta Sesión Extraordinaria

#### 26/04/2017

ACUERDO CNH.E.14.001/17 por la que el Órgano de Gobierno, aprobó el Documento Soporte de Decisión sobre la Asistencia Técnica de la CNH relativa a la selección de las Áreas Contractuales para la Cuarta Convocatoria de la Ronda 2.

#### Décima Quinta Sesión Extraordinaria

#### 28/04/2017

ACUERDO CNH.E.15.001/17 por el que el Órgano de Gobierno, aprobó la Convocatoria CNH-A3-Cárdenas Mora-C2/2017, correspondiente a la licitación para la selección de un socio para la Empresa Productiva del Estado subsidiaria de Petróleos Mexicanos denominada Pemex Exploración y Producción, con el objeto de llevar a cabo actividades de Extracción de Hidrocarburos bajo un Contrato de Licencia en Yacimientos Convencionales Terrestres e indicó se llevarán a cabo las gestiones necesarias para su publicación en el DOF.

ACUERDO CNH.E.15.003/17 por el que el Órgano de Gobierno, designó al Coordinador, a la Secretaria y los suplentes del Comité Licitatorio para la Licitación CNH-A3-Cárdenas Mora/2017

ACUERDO CNH.E.15.004/17 por el que el Órgano de Gobierno, aprobó la Convocatoria CNH-A4-Ogarrio-C3/2017, correspondiente a la licitación para la selección de un socio para la Empresa Productiva del Estado subsidiaria de Petróleos Mexicanos denominada Pemex Exploración y Producción, con el objeto de llevar a cabo actividades de Extracción de Hidrocarburos bajo un Contrato de Licencia en Yacimientos Convencionales Terrestres e indicó se llevarán a cabo las gestiones necesarias para su publicación en el DOF.

ACUERDO CNH.E.15.006/17 por el que el Órgano de Gobierno, designó al Coordinador, a la Secretaria y los suplentes del Comité Licitatorio para la Licitación CNH-A4-Ogarrio/2017.

ACUERDO CNH.E.15.007/17 por el que el Órgano de Gobierno, aprobó las modificaciones a las Bases de la licitación CNH-A2-Ayin-Batsil/2017, que incluyen el Contrato y el Acuerdo de Operación Conjunta. Las bases fueron publicadas en http://rondasmexico.gob.mx/

RESOLUCIÓN CNH.E.15.001/17 por la que la CNH aprueba la propuesta de medición de hidrocarburos y punto de medición provisional respecto del contrato para la extracción de hidrocarburos derivado del procedimiento de migración de las Asignaciones A-0120-M-Campo Ek y A-0039-M-Campo Balam, en términos de los Lineamientos Técnicos en materia de Medición de Hidrocarburos.

# MAYO D L M M J V S 1 2 3 4 5 6 O5 mayo Vigésima Sesión Extraordinaria 26/05/2017 ACUERDO CNH.E.20.001/17 por el que el

D	L	M	М	J	V	S
	1	2	3	4	5	6
7	8	9	10	11	12	13
14	15	16	17	18	19	20
21	22	23	24	25	26	27
28	29	30				

#### Décima Sexta Sesión Extraordinaria

#### 2/05/2017

ACUERDO CNH.E.16.001/17 por el que el Órgano de Gobierno, instruyó que se suscriba el Contrato para la Extracción de Hidrocarburos, bajo la modalidad de producción compartida, correspondiente al Área Contractual Ek-Balam.

#### Décima Séptima Sesión Extraordinaria

#### 9/05/2017

**RESOLUCIÓN** CNH.E.17.001/17 por la que la CNH aprueba la modificación al Plan de Exploración presentado por Pemex Exploración y Producción respecto de la Asignación AF-0009-M-Tucoo-Xaxamani-01.

#### Décima Octava Sesión Extraordinaria

#### 16/05/2017

ACUERDO CNH.E.18.001/17 por el que el Órgano de Gobierno, aprobó las modificaciones a las Bases de la Licitación CNH-R02-L01/2016, correspondiente a la Primera Convocatoria de la Ronda 2. Las bases fueron publicadas en la página http://rondasmexico.gob.mx.

#### Décima Novena Sesión Extraordinaria

#### 23/05/2017

**RESOLUCIÓN** CNH.E.19.001/17 Por la que la CNH emite opinión a la Secretaría de Energía para el otorgamiento de la Asignación AE-0110-Cinturón Plegado Perdido-09.

**RESOLUCIÓN** CNH.E.19.002/17 por la que la CNH aprueba la modificación al Plan de Exploración presentado por Pemex Exploración y Producción respecto de la Asignación AE-0020-M-OKOM-03.

ACUERDO CNH.E.20.001/17 por el que el Órgano de Gobierno, aprobó, en los términos en que fue enviada a los Comisionados para la sesión, la versión final de las Bases de la Licitación CNH-R02-L01/2016, mismas que incluyen el Contrato. La versión final de las Bases deberá publicarse en la página www.rondasmexico.gob.mx.

RESOLUCIÓN CNH.E.20.001/17 por la que el Órgano de Gobierno de la CNH resuelve respecto de los interesados precalificados y desistidos de la licitación CNH-R02-L01/2016 para la adjudicación de contratos de producción compartida para la exploración y extracción que comprenden 15 áreas contractuales en aguas someras.

ACUERDO CNH.E.20.003/17 por el que el Órgano de Gobierno, aprobó las modificaciones a las Bases de la Licitación CNH-R02-L02/2016, correspondiente a la Segunda Convocatoria de la Ronda 2. Las bases fueron publicadas en la página www.rondasmexico.gob.mx.

#### Vigésima Primera Sesión Extraordinaria

#### 29/05/2017

RESOLUCIÓN CNH.E.21.001/17 por la que la CNH emite opinión a la Secretaría de Energía respecto de la modificación del anexo 1 de 4 Asignaciones de exploración: AE-0076-M-Cinturón Plegado Perdido-02, AE-0078-M-Cinturón Plegado Perdido-04, AE-0080-M-Cinturón Plegado Perdido-06 y AE-0082-M-Cinturón Plegado Perdido-06 Perdido-08

ACUERDO CNH.E.21.002/17 por el que el Órgano de Gobierno, emitió opinión respecto del modelo de contratación para la Cuarta Licitación de la Ronda 2.

#### Sexta Sesión Ordinaria

#### 30/05/2017

**RESOLUCIÓN** CNH.06.001/17 por la que la CNH consolida y publica los valores de las reservas 2P y 3P de Hidrocarburos de la Nación, al 1 de enero de 2017.

# JUNIO D L M M J V S 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17

#### Vigésima Segunda Sesión Extraordinaria

#### 1/06/2017

**RESOLUCIÓN** CNH.E.22.001/17 por la que la CNH se pronuncia respecto de la modificación al Plan de Exploración presentado por Pemex Exploración y Producción respecto de la Asignación AE-0019-Okom-02.

**RESOLUCIÓN** CNH.E.22.002/17 por la que la CNH se pronuncia respecto de la modificación al Plan de Exploración presentado por Pemex Exploración y Producción respecto de la Asignación AE-0091-M-Cinturón Subsalino-09.

#### /igésima Tercera Sesión Extraordinaria

#### 1/06/2017

**RESOLUCIÓN** CNH.E.23.002/17 por las que la CNH ordena llevar a cabo visitas extraordinarias de verificación a diversas Asignaciones.

#### Vigésima Tercera Sesión Extraordinaria

#### 1/06/2017

**RESOLUCIÓN** CNH.E.23.001/17 y **RESOLUCIÓN** CNH.E.23.002/17 por las que la CNH ordena llevar a cabo visitas extraordinarias de verificación a diversas Asignaciones.

#### Vigésima Cuarta Sesión Extraordinaria

#### 12/06/2017

ACUERDO CNH.E.24.002/17 por la que el Órgano de Gobierno, autorizó la modificación de estructura de los Licitantes de la Licitación CNH-R02-L01/2016.

ACUERDO CNH.E.24.003/17 por el que el Órgano de Gobierno, aprobó las modificaciones a las Bases de la Licitación CNH-R02-L02/2016, correspondiente a la Segunda Convocatoria de la Ronda 2. Las bases fueron publicadas en la página www.rondasmexico.gob.mx.

ACUERDO CNH.E.24.005/17 por el que el Órgano de Gobierno, aprobó las modificaciones a las Bases de la Licitación CNH-A2-AYIN-BAT-SIL/2017.Las bases modificadas fueron publicadas en la página www.rondasmexico.gob.mx.

ACUERDO CNH.E.24.006/17 por el que el Órgano de Gobierno, por unanimidad, aprobó las modificaciones a las Bases de la Licitación CNH-A3- CÁRDENAS MORA /2017. Las bases modificadas fueron publicadas en la página www. rondasmexico.gob.mx.

ACUERDO CNH.E.24.007/17 por el que el Órgano de Gobierno, aprobó las modificaciones a las Bases de la Licitación CNH-A4- OGARRIO/2017. Las bases modificadas fueron publicadas en la página www.rondasmexico.gob.mx.

ACUERDO CNH.E.24.008/17 por el que el Órgano de Gobierno, emitió opinión sobre el Modelo de Contratación para la migración de la Asignación AE-0392-M-Pánuco relacionada con un contrato integral de exploración y producción, a un Contrato para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos.

#### Vigésima Quinta Sesión Extraordinaria

#### 13/06/2017

ACUERDO CNH.E.25.001/17 por el que el Órgano de Gobierno, aprobó el documento soporte de decisión sobre la Asistencia Técnica de la CNH relativa a la selección de las Áreas Contractuales para la Primera Convocatoria de la Ronda 3.

#### Vigésima Sexta Sesión Extraordinaria

#### 21/06/2017

**ACUERDO** CNH.E.26.001/17 por el que el Órgano de Gobierno:

Primero. - Emitió el Fallo de la Licitación pública internacional CNH-R02-L01/2016, para la adjudicación de Contratos de Producción Compartida para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos en Áreas Contractuales en Aguas Someras, en los términos del documento que fue presentado en la sesión.

Segundo.- Declaró la adjudicación de los Contratos correspondientes.

Tercero.- Ordenó que el Fallo a que se refiere el presente acuerdo, sea publicado en el Diario Oficial de la Federación.

Cuarto.- Ordenó que se presenten a consideración de este Órgano de Gobierno los proyectos de Contratos correspondientes, a efecto de instruir su suscripción.

#### Séptima Sesión Ordinaria

#### 21/05/2017

**RESOLUCIÓN** CNH.07.001/17 por la que la CNH se pronuncia respecto del Plan de Evaluación para la extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de licencia, correspondiente al Área Contractual 17, Campo Paso de Oro.

**RESOLUCIÓN** CNH.07.002/17 por la que la CNH se pronuncia respecto del Plan de Evaluación para la extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de licencia, correspondiente al Área Contractual 24. Campo Tecolutla.

RESOLUCIÓN CNH.07.003/17 por la que la CNH se pronuncia respecto de la modificación al Plan de Exploración presentado por Pemex Exploración y Producción, correspondiente a la Asignación AE-0056-M-MEZCALAPA-06.

#### rigésima Séptima Sesión Extraordinaria

#### 22/05/2017

**RESOLUCIÓN** CNH.E.27.002/17 por la que el Órgano de Gobierno de la CNH resuelve respecto de los interesados Precalificados y Desistidos de la Licitación CNH-R02-L03/2016 para la adjudicación de contratos de licencia para la exploración y extracción de hidrocarburos en Áreas Contractuales terrestres.

**RESOLUCIÓN** CNH.E.27.003/17 por la que el Órgano de Gobierno de la CNH resuelve sobre la No Precalificación del interesado Construcciones y Servicios Industriales Globales, S.A. de C.V., por incumplir con los requisitos establecidos en las Bases de la Licitación CNH-R02-L03/2016 para la adjudicación de contratos de licencia para la exploración y extracción de hidrocarburos en áreas contractuales terrestres.

RESOLUCIÓN CNH.E.27.004/17 por la que el Órgano de Gobierno de la CNH resuelve sobre la No Precalificación del interesado Construcciones y Servicios Industriales Globales, S.A. de C.V., en consorcio con Strata Campos Maduros, S.A.P.I. de C.V., por incumplir con los requisitos establecidos en las Bases de la Licitación CNH-R02-L03/2016 para la adjudicación de contratos de licencia para la exploración y extracción de hidrocarburos en áreas contractuales terrestres.

**RESOLUCIÓN** CNH.E.27.005/17 por la que el Órgano de Gobierno de la CNH resuelve sobre la No Precalificación del interesado Desarrollo Industrial del Carmen, S.A. de C.V., en consorcio con Sustainability Change Solutions de México, S.A. de C.V., CS D.E.I.T., S.A. de C.V., Marlín Technology, S.A. de C.V. y Spectrum Servicios Técnicos México, S.A. de C.V., por incumplir con los requisitos establecidos en las Bases de la Licitación CNH-R02-L03/2016 para la adjudicación de contratos de licencia para la exploración y extracción de hidrocarburos en áreas contractuales terrestres.

**RESOLUCIÓN** CNH.E.27.006/17 por la que el Órgano de Gobierno de la CNH resuelve sobre la No Precalificación del interesado Opet del Sureste, S.A.P.I. de C.V., por incumplir con los requisitos establecidos en las Bases de la Licitación CNH-R02-L03/2016 para la adjudicación de contratos de licencia para la exploración y extracción de hidrocarburos en áreas contractuales terrestres.

ACUERDO CNH.E.27.007/17 por el que el Órgano de Gobierno, aprobó en los términos en que fue enviada a los Comisionados para la sesión, la versión final de las Bases de la Licitación CNH-R02-L02/2016, mismas que incluyen el Contrato. Las bases modificadas fueron publicadas en la página www.rondasmexico.

ACUERDO CNH.E.27.008/17 por el que el Órgano de Gobierno, aprobó en los términos en que fue enviada a los Comisionados para la sesión, la versión final de las Bases de la Licitación CNH-R02-L03/2016, mismas que incluyen el Contrato. Las bases modificadas fueron publicadas en la página www.rondasmexico.gob.mx.

#### igésima Octava Sesión Extraordinaria

#### 23/05/2017

**RESOLUCIÓN** CNH.E.28.001/17 por la que la CNH se pronuncia respecto de la modificación al Plan de Evaluación y el programa de trabajo asociado, presentada por ENI México, S. de R.L. de C.V., en relación con el contrato CNH-R01-L02-A1/2015.

#### Vigésima Novena Sesión Extraordinaria

#### 29/05/2017

**RESOLUCIÓN** CNH.E.29.001/17 por la que la CNH aprobó el periodo adicional de evaluación al contratista Roma Energy, S. de R. L. de C.V. respecto del contrato para la extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de licencia CNH-R01-L03-A16/2015.

ACUERDO CNH.E.29.002/17 por la que el Órgano de Gobierno, aprobó las modificaciones y adiciones al Reglamento Interno de la CNH. En instruyó se realicen las gestiones correspondientes para su publicación en el DOF.

## TRANSPARENCIA EN LA ADMINISTRACIÓN DE CONTRATOS

GACETA TRIMESTRAL Abril- Junio Número 011 Año 2017

Esta gaceta se publica con fines informativos dando cumplimiento al Artículo 14, fracción IV de la Ley de Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética.

#### **ÖRGANO DE GOBIERNO**

Juan Carlos Zepeda Molina Comisionado Presidente

Alma América Porres Luna Comisionada

**Sergio Pimentel Vargas** Comisionado

Héctor Alberto Acosta Félix

Comisionado

Héctor Moreira Rodríguez Comisionado

Gaspar Franco Hernández Comisionado

> SECRETARÍA EJECUTIVA Carla Gabriela González Rodríguez

#### **EDICIÓN**

Alma Patricia Alfaro Martínez Coordinadora de Asesores del Comisionado Presidente

#### Contenido

Susana Isabel Placencia Bustamante Directora de Contenidos

#### DISEÑO

**Erwin Villegas Venegas** 

#### **COLABORADORES**

Oficina del Comisionado Presidente Juan Carlos Zepeda Molina Oficina del Comisionado Sergio Pimentel Vargas Dirección General de Asignaciones y Contratos de Exploración Dirección General de Autorizaciones de Exploración Dirección General de Evaluación Económica y Estadística Dirección General de Reservas Dirección General de Licitaciones Dirección General de Regulación y Consulta

Secretaría Ejecutiva



# Comisión Nacional de Hidrocarburos