

SECRETARÍA DE ENERGÍA
CNH
Comisión Nacional de Hidrocarburos

OFICIALIA DE PARTES

06 SEP 2016
2 Anexos y 1 copia

RECIBIDO

Anexos: Sí No

HORA: 18:58

Mtro. Juan Carlos Zepeda Molina
Comisionado Presidente
Comisión Nacional de Hidrocarburos
Presente

Ciudad de México, a 06 de septiembre de 2016.

Asunto: Opinión del Modelo de Contratación para la tercera convocatoria de la Ronda 2.

Hago referencia al artículo 29, fracción III de la Ley de Hidrocarburos (LH) el cual determina que respecto de los Contratos para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos, corresponde a esta Secretaría establecer el modelo de contratación para cada área contractual, con la opinión de la Comisión Nacional de Hidrocarburos.

Sobre el particular y a efecto de que esa Comisión emita su opinión respecto del modelo de contratación aquí propuesto, me permito hacer de su conocimiento lo siguiente:

1. En cumplimiento del artículo 16, fracción IV del Reglamento de Interior de la Secretaría de Energía, esta dependencia aprobó la selección de 15 áreas contractuales para la exploración y extracción de hidrocarburos en campos terrestres que serán parte de la tercera convocatoria de la Ronda 2. Para dicha selección, se tomó en cuenta el análisis técnico de la CNH y el Plan Quinquenal de Licitaciones para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos 2015-2019. Para su referencia, se acompaña al presente como Anexo 1 la lista que contiene las áreas contractuales aquí referidas con sus correspondientes coordenadas y localización geográfica.
2. En cumplimiento del citado artículo 29, fracción III de la LH, así como del artículo 36, fracción I de su Reglamento, esta Secretaría determinó que el modelo de contratación para las áreas contractuales aquí referidas será un Contrato de Licencia. Se adjunta al presente como Anexo 2 la correspondiente información que soporta la propuesta aquí mencionada.

Lo anterior, con fundamento en los artículos 1, 2, fracción I, 26 y 33, fracción VII de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal; 1, 2, fracción I, 5, 11, 18, 29, fracción III y 31, fracción I de la Ley de Hidrocarburos; 1, 2, 35 y 36, fracciones I y II del Reglamento de la Ley de Hidrocarburos y 1, 2, apartado B, 6, fracciones XI, XXIII y XXV, y 16, fracciones IV, VII y XX, del Reglamento Interior de la Secretaría de Energía.

De antemano, agradezco a usted la atención oportuna a esta solicitud y aprovecho la oportunidad para enviarle un cordial saludo.

Atentamente
El Subsecretario de Hidrocarburos

Dr. Aldo Flores R. Quiroga

FRM/LAVM/EPH/GFGC/NGE



c.c.p. Lic. Carla Gabriela González Rodríguez. Secretaria Ejecutiva de la Comisión Nacional de Hidrocarburos.
Lic. Fernando Ruiz Nasta. Jefe de la Unidad de Políticas de Exploración y Extracción de Hidrocarburos.
Lic. Layla Abril Vargas Muga. Directora General de Contratos Petroleros.
Mtro. Marco Antonio Cota Valdivia. Director General de Exploración y Extracción de Hidrocarburos.
Lic. Katya Puga Cornejo. Directora General de Impacto Social y Ocupación Superficial.
Mtra. María Guadalupe Ortiz Alonso. Directora General de Normatividad.
Dr. Luis Felipe Gorjón Fernández. Coordinador de Asesores de la Subsecretaría de Hidrocarburos.

FRN/LAVM/EPH/GPGC/NGE

ANEXO 1

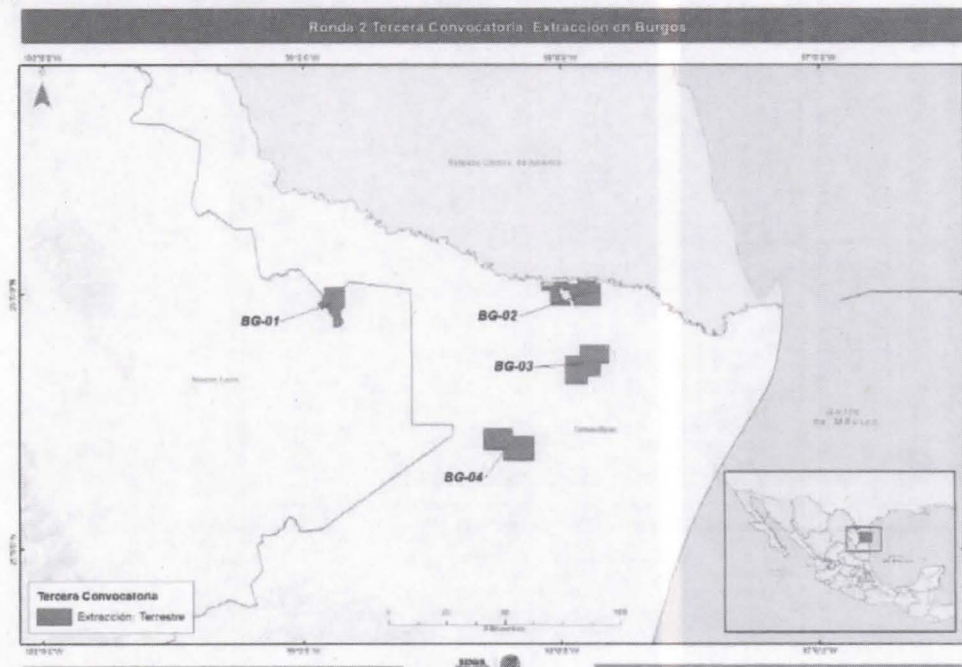
ÁREAS CONTRACTUALES PARA LA TERCERA CONVOCATORIA DE LA RONDA DOS

A. Áreas Contractuales para la Tercera Convocatoria:

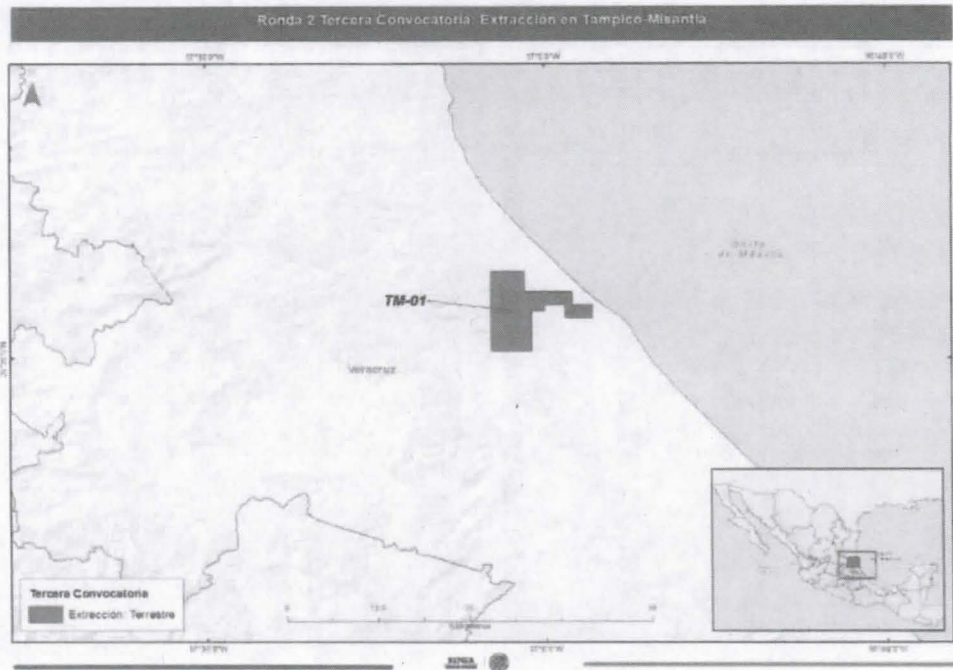
Clasificación	Provincia Petrolera	Bloque
Áreas Terrestres	Burgos	BG-01
		BG-02
		BG-03
		BG-04
	Tampico-Misantla	TM-01
	Veracruz	VC-01
		VC-02
		VC-03
		VC-04
	Cuencas del Sureste	CS-01
		CS-02
		CS-03
		CS-04
		CS-05
CS-06		

Localización de las Áreas Contractuales propuestas.

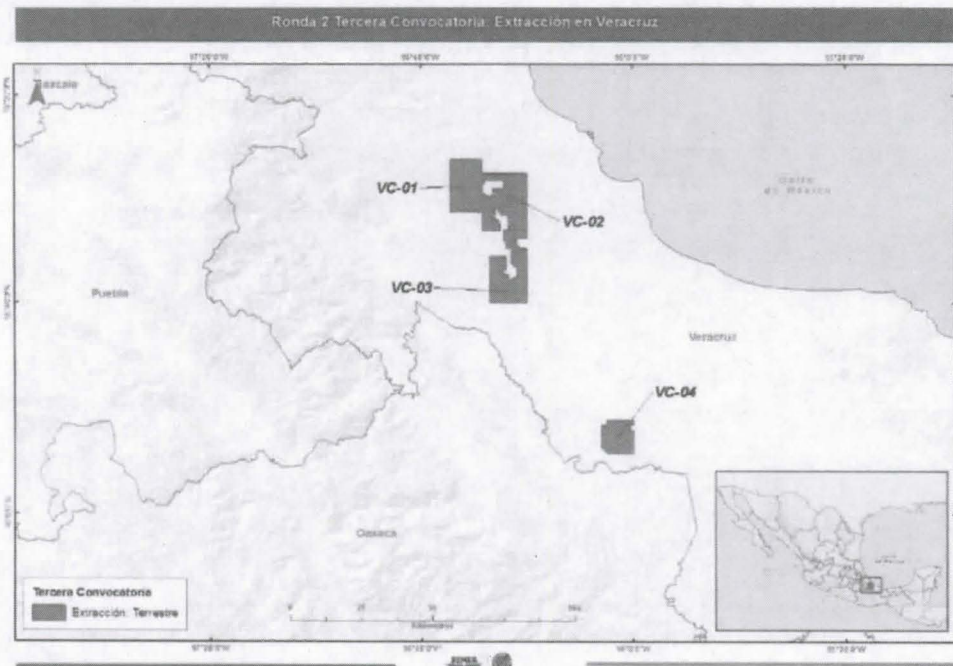
Mapa 1: Mapa de los bloques en la Cuenca de Burgos.



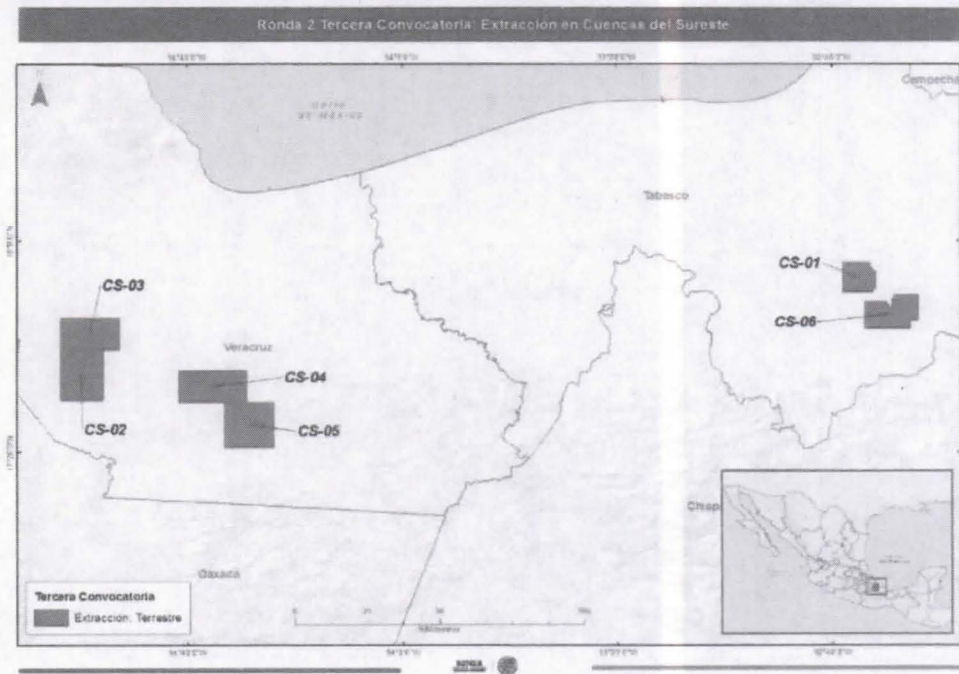
Mapa 2: Mapa de los bloques en Tampico-Misantla.



Mapa 3: Mapa de los bloques en Veracruz.



Mapa 4: Mapa de los bloques en Cuencas del Sureste.



B. Coordenadas de las Áreas Contractuales para la Segunda Convocatoria:

Área Contractual	Provincia Petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
BG-01	Burgos	1	98° 50' 30"	25° 57' 00"
		2	98° 51' 00"	25° 57' 00"
		3	98° 51' 00"	25° 56' 30"
		4	98° 51' 30"	25° 56' 30"
		5	98° 51' 30"	25° 54' 30"
		6	98° 51' 00"	25° 54' 30"
		7	98° 51' 00"	25° 53' 00"
		8	98° 51' 30"	25° 53' 00"
		9	98° 51' 30"	25° 52' 30"
		10	98° 53' 00"	25° 52' 30"
		11	98° 53' 00"	25° 55' 00"
		12	98° 53' 30"	25° 55' 00"
		13	98° 53' 30"	25° 55' 30"
		14	98° 54' 00"	25° 55' 30"
		15	98° 54' 00"	25° 56' 30"
		16	98° 54' 30"	25° 56' 30"
		17	98° 54' 30"	25° 57' 00"
		18	98° 55' 30"	25° 57' 00"
		19	98° 55' 30"	25° 56' 30"
		20	98° 56' 00"	25° 56' 30"
		21	98° 56' 00"	25° 57' 30"
		22	98° 56' 30"	25° 57' 30"
		23	98° 56' 30"	25° 58' 00"
		24	98° 56' 00"	25° 58' 00"
		25	98° 56' 00"	25° 58' 30"
		26	98° 55' 30"	25° 58' 30"
		27	98° 55' 30"	25° 59' 30"
		28	98° 55' 00"	25° 59' 30"
		29	98° 55' 00"	26° 01' 30"
		30	98° 50' 30"	26° 01' 30"

Área Contractual	Provincia Petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
BG-02	Burgos	1	97° 58' 30"	26° 02' 15"
		2	97° 56' 00"	26° 02' 15"
		3	97° 56' 00"	26° 03' 00"
		4	97° 52' 00"	26° 03' 00"
		5	97° 52' 00"	26° 02' 30"
		6	97° 51' 00"	26° 02' 30"
		7	97° 51' 00"	25° 57' 30"
		8	97° 57' 00"	25° 57' 30"
		9	97° 57' 00"	25° 58' 30"
		10	97° 57' 30"	25° 58' 30"
		11	97° 57' 30"	26° 00' 00"
		12	97° 58' 00"	26° 00' 00"
		13	97° 58' 00"	26° 01' 00"
		14	97° 59' 30"	26° 01' 00"
		15	97° 59' 30"	26° 01' 30"
		16	98° 00' 30"	26° 01' 30"
		17	98° 00' 30"	26° 00' 00"
		18	98° 00' 00"	26° 00' 00"
		19	98° 00' 00"	25° 59' 00"
		20	97° 59' 30"	25° 59' 00"
		21	97° 59' 30"	25° 58' 30"
		22	97° 58' 30"	25° 58' 30"
		23	97° 58' 30"	25° 58' 00"
		24	97° 58' 00"	25° 58' 00"
		25	97° 58' 00"	25° 57' 30"
		26	98° 02' 30"	25° 57' 30"
		27	98° 02' 30"	26° 01' 00"
		28	98° 04' 30"	26° 01' 00"
		29	98° 04' 30"	26° 01' 45"
		30	98° 04' 00"	26° 01' 45"
		31	98° 04' 00"	26° 02' 00"
		32	98° 01' 45"	26° 02' 00"
		33	98° 01' 45"	26° 02' 30"
		34	98° 01' 30"	26° 02' 30"
		35	98° 01' 30"	26° 02' 45"
		36	97° 58' 30"	26° 02' 45"

Área Contractual	Provincia Petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
BG-03	Burgos	1	97° 59' 00"	25° 39' 00"
		2	97° 59' 00"	25° 45' 30"
		3	97° 55' 30"	25° 45' 30"
		4	97° 55' 30"	25° 48' 00"
		5	97° 49' 00"	25° 48' 00"
		6	97° 49' 00"	25° 44' 00"
		7	97° 51' 00"	25° 44' 00"
		8	97° 51' 00"	25° 41' 00"
		9	97° 54' 00"	25° 41' 00"
		10	97° 54' 00"	25° 39' 00"

Área Contractual	Provincia Petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
BG-04	Burgos	1	98° 11' 30"	25° 26' 30"
		2	98° 06' 30"	25° 26' 30"
		3	98° 06' 30"	25° 21' 00"
		4	98° 13' 30"	25° 21' 00"
		5	98° 13' 30"	25° 23' 30"
		6	98° 18' 00"	25° 23' 30"
		7	98° 18' 00"	25° 28' 30"
		8	98° 11' 30"	25° 28' 30"

Área Contractual	Provincia Petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
TM-01	Tampico-Misantla	1	97° 03' 02"	20° 30' 00"
		2	97° 03' 00"	20° 29' 49"
		3	97° 03' 00"	20° 29' 00"
		4	97° 01' 30"	20° 29' 00"
		5	97° 01' 30"	20° 28' 00"
		6	97° 03' 30"	20° 28' 00"
		7	97° 03' 30"	20° 29' 00"
		8	97° 05' 00"	20° 29' 00"
		9	97° 05' 00"	20° 28' 30"
		10	97° 06' 00"	20° 28' 30"
		11	97° 06' 00"	20° 25' 30"
		12	97° 09' 00"	20° 25' 30"
		13	97° 09' 00"	20° 31' 30"
		14	97° 06' 30"	20° 31' 30"
		15	97° 06' 30"	20° 30' 00"

Área Contractual	Provincia Petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
VC-01	Veracruz	1	96° 34' 30"	18° 57' 30"
		2	96° 34' 30"	19° 07' 30"
		3	96° 28' 30"	19° 07' 30"
		4	96° 28' 30"	18° 57' 30"

Área Contractual	Provincia Petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
VC-02	Veracruz	1	96° 20' 00"	18° 54' 00"
		2	96° 23' 30"	18° 54' 00"
		3	96° 23' 30"	18° 55' 00"
		4	96° 23' 00"	18° 55' 00"
		5	96° 23' 00"	18° 55' 30"
		6	96° 23' 30"	18° 55' 30"
		7	96° 23' 30"	18° 57' 00"
		8	96° 25' 00"	18° 57' 00"
		9	96° 25' 00"	18° 57' 30"
		10	96° 25' 30"	18° 57' 30"
		11	96° 25' 30"	18° 58' 00"
		12	96° 26' 00"	18° 58' 00"
		13	96° 26' 00"	18° 57' 00"
		14	96° 26' 30"	18° 57' 00"
		15	96° 26' 30"	18° 56' 30"
		16	96° 26' 00"	18° 56' 30"
		17	96° 26' 00"	18° 56' 00"
		18	96° 25' 30"	18° 56' 00"
		19	96° 25' 30"	18° 55' 30"
		20	96° 25' 00"	18° 55' 30"
		21	96° 25' 00"	18° 54' 00"
		22	96° 28' 30"	18° 54' 00"
		23	96° 28' 30"	19° 01' 00"
		24	96° 28' 00"	19° 01' 00"
		25	96° 28' 00"	19° 00' 30"
		26	96° 26' 30"	19° 00' 30"
		27	96° 26' 30"	19° 02' 00"
		28	96° 24' 30"	19° 02' 00"
		29	96° 24' 30"	19° 03' 30"
		30	96° 28' 00"	19° 03' 30"
		31	96° 28' 00"	19° 03' 00"
		32	96° 28' 30"	19° 03' 00"
		33	96° 28' 30"	19° 05' 00"
		34	96° 20' 00"	19° 05' 00"

Área Contractual	Provincia Petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
VC-03	Veracruz	1	96° 22' 00"	18° 51' 00"
		2	96° 21' 30"	18° 51' 00"
		3	96° 21' 30"	18° 50' 30"
		4	96° 20' 00"	18° 50' 30"
		5	96° 20' 00"	18° 40' 00"
		6	96° 27' 00"	18° 40' 00"
		7	96° 27' 00"	18° 49' 00"
		8	96° 24' 00"	18° 49' 00"
		9	96° 24' 00"	18° 46' 30"
		10	96° 24' 30"	18° 46' 30"
		11	96° 24' 30"	18° 45' 30"
		12	96° 23' 30"	18° 45' 30"
		13	96° 23' 30"	18° 44' 30"
		14	96° 22' 30"	18° 44' 30"
		15	96° 22' 30"	18° 45' 00"
		16	96° 22' 00"	18° 45' 00"
		17	96° 22' 00"	18° 47' 00"
		18	96° 22' 30"	18° 47' 00"
		19	96° 22' 30"	18° 47' 30"
		20	96° 23' 00"	18° 47' 30"
		21	96° 23' 00"	18° 50' 30"
		22	96° 24' 00"	18° 50' 30"
		23	96° 24' 00"	18° 52' 00"
		24	96° 24' 30"	18° 52' 00"
		25	96° 24' 30"	18° 54' 00"
		26	96° 20' 00"	18° 54' 00"
		27	96° 20' 00"	18° 52' 30"
		28	96° 22' 00"	18° 52' 30"

Área Contractual	Provincia Petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
VC-04	Veracruz	1	96° 00' 30"	18° 16' 00"
		2	96° 00' 00"	18° 16' 00"
		3	96° 00' 00"	18° 11' 30"
		4	96° 05' 00"	18° 11' 30"
		5	96° 05' 00"	18° 12' 00"
		6	96° 05' 30"	18° 12' 00"
		7	96° 05' 30"	18° 12' 30"
		8	96° 06' 00"	18° 12' 30"
		9	96° 06' 00"	18° 17' 00"
		10	96° 05' 00"	18° 17' 00"
		11	96° 05' 00"	18° 18' 00"
		12	96° 00' 00"	18° 18' 00"
		13	96° 00' 00"	18° 17' 00"
		14	96° 00' 30"	18° 17' 00"

Área Contractual	Provincia petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
CS-01	Cuencas del Sureste	1	92° 33' 00"	17° 55' 00"
		2	92° 32' 30"	17° 55' 00"
		3	92° 32' 30"	17° 54' 30"
		4	92° 32' 00"	17° 54' 30"
		5	92° 32' 00"	17° 51' 00"
		6	92° 32' 30"	17° 51' 00"
		7	92° 32' 30"	17° 50' 30"
		8	92° 38' 00"	17° 50' 30"
		9	92° 38' 00"	17° 56' 00"
		10	92° 33' 00"	17° 56' 00"

Área Contractual	Provincia Petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
CS-02	Cuencas del Sureste	1	95° 03' 30"	17° 30' 00"
		2	95° 03' 30"	17° 39' 30"
		3	94° 55' 30"	17° 39' 30"
		4	94° 55' 30"	17° 30' 00"

Área Contractual	Provincia Petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
CS-03	Cuencas del Sureste	1	95° 03' 30"	17° 39' 30"
		2	95° 03' 30"	17° 45' 30"
		3	94° 52' 30"	17° 45' 30"
		4	94° 52' 30"	17° 39' 30"

Área Contractual	Provincia Petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
CS-04	Cuencas del Sureste	1	94° 41' 30"	17° 29' 30"
		2	94° 41' 30"	17° 35' 30"
		3	94° 29' 00"	17° 35' 30"
		4	94° 29' 00"	17° 29' 30"

Área Contractual	Provincia Petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
CS-05	Cuencas del Sureste	1	94° 33' 00"	17° 21' 00"
		2	94° 33' 00"	17° 29' 30"
		3	94° 24' 00"	17° 29' 30"
		4	94° 24' 00"	17° 21' 00"

Área Contractual	Provincia Petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
CS-06	Cuencas del Sureste	1	92° 24' 00"	17° 45' 00"
		2	92° 25' 30"	17° 45' 00"
		3	92° 25' 30"	17° 43' 30"
		4	92° 34' 00"	17° 43' 30"
		5	92° 34' 00"	17° 48' 30"
		6	92° 30' 00"	17° 48' 30"
		7	92° 30' 00"	17° 48' 00"
		8	92° 29' 30"	17° 48' 00"
		9	92° 29' 30"	17° 47' 30"
		10	92° 29' 00"	17° 47' 30"
		11	92° 29' 00"	17° 49' 00"
		12	92° 28' 30"	17° 49' 00"
		13	92° 28' 30"	17° 50' 00"
		14	92° 24' 00"	17° 50' 00"

C. Información técnica de las Áreas Contractuales propuestas

Tabla 1: Áreas Contractuales en la Cuenca de Burgos.

Área Contractual	Superficie (km ²)	Recursos Prospectivos Exploración		Volumen Remanente Extracción		
		Recurso Prospectivo Total (MMbpce)	Tipo de hidrocarburo	Campos de extracción	Volumen Original Remanente (MMbpce)	Tipo de hidrocarburo
BG-01	99.3	3.3	Gas	3	8.4	Gas
BG-02	163.0	5.1	Gas	3	74.9	Gas
BG-03	199.6	7.3	Gas	4	1.5	Gas
BG-04	199.3	20.0	Gas	2	87.2	Gas
Subtotal	661.1	35.6	-	12	172.0	-

Tabla 2: Áreas Contractuales en Tampico-Misantla.

Área Contractual	Superficie (km ²)	Recursos Prospectivos Exploración		Volumen Remanente Extracción		
		Recurso Prospectivo Total (MMbpce)	Tipo de hidrocarburo	Campos de extracción	Volumen Original Remanente (MMbpce)	Tipo de hidrocarburo
TM-01	72.4	1.3	Aceite	3	54.6	Aceite
Subtotal	72.4	1.3	-	3	54.6	-

Tabla 3: Áreas Contractuales en la Cuenca de Veracruz.

Área Contractual	Superficie (km ²)	Recursos Prospectivos Exploración		Volumen Remanente Extracción		
		Recurso Prospectivo Total (MMbpce)	Tipo de hidrocarburo	Campos de extracción	Volumen Original Remanente (MMbpce)	Tipo de hidrocarburo
VC-01	193.3	3.8	Aceite	3	5.3	Aceite
VC-02	251.4	8.0	Aceite	1	2.0	Aceite
VC-03	231.7	18.8	Aceite	2	2.0	Aceite
VC-04	119.2	9.4	Aceite	2	31.3	Gas
Subtotal	795.5	39.0	-	8	40.6	-

Tabla 4: Áreas Contractuales en Cuencas del Sureste.

Área Contractual	Superficie (km ²)	Recursos Prospectivos Exploración		Volumen Remanente Extracción		
		Recurso Prospectivo Total (MMbpce)	Tipo de hidrocarburo	Campos de extracción	Volumen Original Remanente (MMbpce)	Tipo de hidrocarburo
CS-01	102.5	23.0	Aceite	2	91.0	Aceite
CS-02	248.0	13.4	Aceite	-	-	-
CS-03	215.1	31.3	Aceite	-	-	-
CS-04	244.8	38.1	Aceite	-	-	-
CS-05	249.9	48.8	Aceite	-	-	-
CS-06	175.9	32.2	Aceite	1	4.2	Aceite
Subtotal	1,236.1	186.7	-	3	95.2	-

Tabla 5: Áreas Contractuales Tercera Convocatoria Ronda Dos.

Área Contractual	Superficie (km ²)	Recursos Prospectivos Exploración		Volumen Remanente Extracción		
		Recurso Prospectivo Total (MMbpce)	Tipo de hidrocarburo	Campos de extracción	Volumen Original Remanente (MMbpce)	Tipo de hidrocarburo
Total	2,765.1	262.7	-	26	362.4	-

ANEXO 2

PROPUESTA DE MODALIDAD CONTRACTUAL PARA EL PROCESO DE LICITACIÓN DE ÁREAS DE EXPLORACIÓN Y EXTRACCIÓN DE HIDROCARBUROS EN EL MARCO DE LA TERCERA CONVOCATORIA DE LA RONDA DOS

JUSTIFICACIÓN

Esta Secretaría seleccionó un modelo de contratación de Licencia para las áreas contractuales anteriormente referidas, a la luz de las siguientes consideraciones:

Técnico/Operativas

1. Dada la extensión y el volumen de producción esperado de las áreas contractuales de la Tercera Convocatoria de la Ronda Dos, esta modalidad permite al contratista tener mayor flexibilidad sobre los aspectos relativos a la operación que impacta de manera favorable sobre la eficiencia y la agilidad de la inversión que se realice en las actividades de extracción, las cuales se llevan a cabo a su exclusivo costo y riesgo.

Administrativas

1. Flexibilizar algunos procedimientos relacionados con la operación diaria y su administración por parte de la CNH.
2. El contrato de Licencia minimiza los costos administrativos para todas las partes. Dado que no hay pagos por recuperación de costos, el ingreso contractual que recibe el Estado no se ve afectado por los gastos ejercidos al amparo del proyecto. Ello, facilita las tareas de supervisión por parte de las autoridades reguladoras.
3. Al existir menos procedimientos y aprobaciones, el uso de recursos humanos es menor, lo que permite al contratista enfocar los esfuerzos financieros y operativos en la conducción de las actividades.

Las ventajas numeradas también favorecen al Estado, puesto que:

1. Bajo un contrato de Licencia, el Estado asegura un ingreso constante sin asumir el riesgo y costo inherente a la comercialización de la producción que se genere. Lo anterior es especialmente relevante en campos marginales de pequeña escala como los que se considerarán en esta convocatoria. Por ello la modalidad propuesta considera que la contraprestación al Estado se pagará en efectivo y no en especie.
2. Si bien es un contrato en donde el contratista asume la mayor responsabilidad, el Estado no pierde el control sobre la aprobación de los planes de exploración y extracción, ni tampoco en el cálculo y la verificación de las contraprestaciones y cumplimiento del resto de las obligaciones fiscales.
3. La propuesta de utilizar el modelo referido y no el de Producción Compartida, permitirá que el Estado incurra en menores costos de administración de los contratos, considerando la escala de estos proyectos.
4. En la modalidad de Licencia el Estado mantiene las facultades para llevar a cabo la supervisión óptima y eficiente en la conducción de las actividades, en virtud de que la CNH – en el ejercicio de sus atribuciones –, será la responsable de dar seguimiento

al contrato a través de su administración y del otorgamiento de las autorizaciones pertinentes.

CONSIDERACIONES FINALES

En síntesis, la adjudicación de Contratos de Licencia permitirá que las áreas sean desarrolladas de manera eficiente, generando recursos para el Estado y reduciendo costos administrativos tanto para éste como para el contratista.