

Acta de presentación y apertura de Propuestas

En la fecha y el lugar indicados al rubro, se reunieron los integrantes del Comité Licitatorio, Licitantes, servidores públicos y demás personas cuyos nombres se asientan en este documento, con el objeto de llevar a cabo el Acto de Presentación y Apertura de Propuestas de la presente Licitación (el Acto), de conformidad con los artículos 23 de la Ley de Hidrocarburos; 7, fracción IX, 12, fracción VII y 21 de las Disposiciones administrativas en materia de licitaciones de contratos para la exploración y extracción de hidrocarburos (Disposiciones), y la Convocatoria CNH-R02-C03/2016 publicada en el Diario Oficial de la Federación el 15 de noviembre de 2016, así como el numeral 15 de las Bases de la Licitación CNH-R02-L03/2016 publicadas en la Página Electrónica en la misma fecha y sus respectivas modificaciones (las Bases).

I. Registro de Licitantes

Siendo las 11:30 horas del 12 de julio de 2017, en el domicilio indicado al rubro, dio inicio el registro de Licitantes al que hace referencia el numeral 15.4, inciso b) de las Bases, registro que se llevó a cabo conforme al orden de llegada de cada uno de los Licitantes a la mesa de registro.

Después de registrarse, los Licitantes accedieron en el mismo orden a la mesa de validación, en donde presentaron los sobres con sus Propuestas (sobre 1: Propuesta Económica y sobre 2: Garantía de Seriedad) para ser revisados y sellados por la Integrante y un auxiliar del Comité Licitatorio, y enseguida firmados o rubricados por el Secretario o el Coordinador del mismo. Una vez sellados y firmados o rubricados, los sobres fueron devueltos a los correspondientes Licitantes para que éstos los custodiaran hasta el momento en que fueran llamados para depositarlos en las urnas.

A las 12:16 horas del día de su inicio, en la mesa de registro, fue registrado el último Licitante, resultando una lista de **diecisiete** Licitantes debidamente registrados, misma que se desglosa en el numeral III de la presente Acta.

II. Inicio del Acto

Siendo las 13:30 horas del 12 de julio de 2017, inmediatamente después de concluida la validación de sobres de los Licitantes registrados, se anunció y dio inicio el Acto. Actuó como Coordinador del Comité Licitatorio el C. Martín Álvarez Magaña (Coordinador), quien también presidió el Acto, y como Secretario del Comité el C. José Isaac Nequiz Rosales (Secretario), ambos por designación del Órgano de Gobierno de la CNH mediante los Acuerdos CNH.E.30.005/17 del 4 de julio de 2017 y CNH.E.63.003/16 del 14 de noviembre de 2016. De igual forma, actuó como integrante del Comité Licitatorio la C. Arcenia Viridiana De la Rosa García (Integrante), designada conforme al oficio No. 230.124/2017 del 6 de julio de 2017.

Se hace constar la presencia del Mtro. Eutiquio López Hernández, Notario Público No. 35 de la Ciudad de México, quien asiste a petición de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH o Convocante) para dar fe de lo realizado en este Acto.

Por otra parte, se hace constar la presencia del Mtro. Edmundo Bernal Mejía, Titular del Órgano Interno de Control en la CNH (OIC), quien asiste como testigo para verificar el cumplimiento de la Normatividad Aplicable y lo previsto en las Bases durante el desarrollo del Acto.

Al inicio del Acto, se comunicó a los asistentes que de conformidad con lo establecido en el numeral 15.1 de las Bases, el Acto sería transmitido en vivo por Internet a través de la Página Electrónica y otros medios de comunicación electrónica. Asimismo, se informó que en términos de lo previsto en el artículo 20 de las Disposiciones y en los numerales 9.8 y 15.4, incisos b) y c) de las Bases, sólo se recibirían Propuestas de los Interesados que precalificaron y que obtuvieron autorización de la Convocante para convertirse en Licitante Individual o Licitante Agrupado, y que hubieren quedado registrados en este Acto.

Asimismo, se comunicó que el Acto se llevaría a cabo en dos etapas, la primera etapa, para llevar a cabo la apertura de Propuestas de las Áreas Contractuales de la 1 a la 7, y la segunda etapa, para la apertura de Propuestas de las Áreas Contractuales de la 8 a la 14, con un receso entre una y otra.

III. Etapa de presentación de Propuestas

El Coordinador dio inicio a la etapa de presentación de Propuestas e informó a los Licitantes que esta etapa se desarrollaría en el mismo orden en que se registraron los representantes legales de los Licitantes a la entrada del Acto. Lo anterior de conformidad con lo previsto en el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, resultando la lista que se indica a continuación:

Orden	Licitante	Representante
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	Freire Díaz Reyes
2.	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.	Mario Alberto Vega Ibarra
3.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	Luis Alberto Hinojos Ramírez
4.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	Carlos Alberto Berlfein
5.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	José Alfredo Berthely López
6.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	Fabio Enrique Ortega Galvis
7.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	Enrique Jorge Bretón de Zamacona
8.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	Manuel de Jesús Alegría Constantino
9.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	Luis Ángel Osorio Ugarte
10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	Roberto Blanco Sánchez
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	Jorge Humberto Anzaldúa Garza
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	Federico Gil Chaveznava
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	Luis Abraham Gaytán Macías
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	Eduardo López Ortiz
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	Javier Zambrano González
17.	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.	José Manuel Aguilar Retureta

En seguimiento a lo anterior, el Coordinador solicitó a cada representante legal de los Licitantes, según el caso, en el orden de registro, pasar a depositar los sobres cerrados que contenían sus Propuestas en la urna correspondiente a cada una de las 14 (catorce) Áreas Contractuales.



IV. Etapa de apertura de Propuestas

Área Contractual 1: Burgos

a. Valores mínimo y máximo para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 1: Burgos, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) determinó el 17 de mayo de 2017 los valores mínimo y máximo para la variable de adjudicación relativa a la Regalía Adicional aplicable a la Tercera Convocatoria de la Ronda 2.

Las variables de adjudicación determinadas para el Área Contractual 1: Burgos se indican a continuación:

Variables de Adjudicación Área Contractual 1: Burgos		
Valores mínimo y máximo aceptables para la Regalía Adicional (VRA)		Factor de inversión adicional (FIA)
2.40%	25.00%	1.5 (inversión adicional equivalente a dos pozos); 1 (inversión adicional equivalente a un pozo), o 0 (sin inversión adicional)

El valor ponderado de la Propuesta Económica (VPO) se calculará considerando el valor de la Regalía Adicional, determinada como porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos y el Factor de inversión adicional para el Área Contractual.

b. Apertura de Propuestas

Acto seguido, la Integrante del Comité Licitatorio, a petición del Coordinador, extrajo de la urna correspondiente al Área Contractual 1: Burgos, las Propuestas de los Licitantes en el orden indicado en el apartado III de esta Acta, y separó los sobres 1 y 2 para que el Coordinador y el Secretario procedieran a su apertura. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura de cada una de las Propuestas presentadas para esta Área Contractual, mismas que se refieren a continuación:

Apertura de Propuestas del Área Contractual 1: Burgos			
Licitante		VRA	FIA
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	No presenta	
2.	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.	No presenta	
3.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	No presenta	
4.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	No presenta	
5.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	25.00	1.5
6.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	No presenta	
7.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta	
8.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
9.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	No presenta	
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	No presenta	
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta	
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta	

14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta	
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	25.00	1.5
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	25.00	1.5
17.	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.	No presenta	

c. Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, siendo el resultado de la evaluación el siguiente:

Evaluación de Propuestas del Área Contractual 1: Burgos				
	Licitante	VRA	FIA	VPO
1.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	25.00	1.5	29.826
2.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	25.00	1.5	29.826
3.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	25.00	1.5	29.826
4.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	No presenta		
5.	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.	No presenta		
6.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	No presenta		
7.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	No presenta		
8.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	No presenta		
9.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta		
10.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
11.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
12.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	No presenta		
13.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	No presenta		
14.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta		
15.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta		
16.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta		
17.	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.	No presenta		

d. Conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, observándose un empate entre los Licitantes Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.; Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.; y, Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.

Por tal motivo, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 16.3 de las Bases, el primer criterio para discernir al Licitante Ganador será quien ofrezca el monto en efectivo mayor que deberá pagarse al Fondo Mexicano del Petróleo para la Estabilización y el Desarrollo en términos del mismo numeral. Para ello, el

Secretario del Comité, a solicitud del Coordinador, proporcionó al Coordinador el sobre que contiene el Formato CNH-9 Pago en efectivo por empate en Propuesta Económica incluido dentro del "Sobre 1", conforme al numeral 13.5, inciso a), subinciso ii), Sección III de las Bases. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura a la propuesta contenida en dichos Formatos CNH-9, cuyos resultados se refieren a continuación:

Evaluación de Propuestas del Área Contractual 1: Burgos		
Licitante		Monto de Pago en efectivo
1.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	\$4,237,264.00 (cuatro millones doscientos treinta y siete mil doscientos sesenta y cuatro Dólares con cero centavos)
2.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	\$3,193,000.00 (tres millones ciento noventa y tres mil Dólares con cero centavos)
3.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	\$1,560,000.00 (un millón quinientos sesenta mil Dólares con cero centavos)

Derivado de lo anterior, y conforme a lo señalado en los numerales 15.6 y 16.2 de las Bases, el Coordinador determinó que el Licitante Ganador para el Área Contractual 1: Burgos, es Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V., y el segundo lugar lo obtuvo Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.

El Coordinador hizo constar la realización y conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas para el Área Contractual 1: Burgos, cuyo resultado se plasmaría en el acta que se levante respecto a este Acto.

Área Contractual 2: Burgos

a. Valores mínimo y máximo para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 2: Burgos, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la SHCP determinó el 17 de mayo de 2017 los valores mínimo y máximo para la variable de adjudicación relativa a la Regalía Adicional a la Tercera Convocatoria de la Ronda 2.

Las variables de adjudicación determinadas para el Área Contractual 2: Burgos se indican a continuación:

Variables de Adjudicación Área Contractual 2: Burgos		
Valores mínimo y máximo aceptables para la Regalía Adicional (VRA)		Factor de inversión adicional (FIA)
2.40%	25.00%	1.5 (inversión adicional equivalente a dos pozos); 1 (inversión adicional equivalente a un pozo), o 0 (sin inversión adicional)

El valor ponderado de la Propuesta Económica (VPO) se calculará considerando el valor de la Regalía Adicional, determinada como porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos y el Factor de inversión adicional para el Área Contractual.

b. Apertura de Propuestas

Acto seguido, la Integrante del Comité Licitatorio, a petición del Coordinador, extrajo de la urna correspondiente al Área Contractual 2: Burgos, las Propuestas de los Licitantes en el orden indicado en el apartado III de esta Acta, y separó los sobres 1 y 2 para que, en el ejercicio de sus atribuciones, el Coordinador y el Secretario procedieran a su apertura. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura de cada una de las Propuestas presentadas para esta Área Contractual, mismas que se refieren a continuación:

Apertura de Propuestas del Área Contractual 2: Burgos			
Licitante		VRA	FIA
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	No presenta	
2.	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.	No presenta	
3.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	No presenta	
4.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	25.00	1.5
5.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	No presenta	
6.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	No presenta	
7.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta	
8.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
9.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	25.00	1.5
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	No presenta	
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta	
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta	
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	13.01	1
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No presenta	
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
17.	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.	No presenta	

c. Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, siendo el resultado de la evaluación el siguiente:

Evaluación de Propuestas del Área Contractual 2: Burgos				
Licitante		VRA	FIA	VPO
1.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	25.00	1.5	29.826
2.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	25.00	1.5	29.826
3.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	13.01	1	15.322
4.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	No presenta		
5.	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.	No presenta		
6.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	No presenta		

7.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	No presenta
8.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	No presenta
9.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta
10.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta
11.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No presenta
12.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	No presenta
13.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta
14.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No presenta
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	No presenta
17.	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.	No presenta

d. Conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, observándose un empate entre los Licitantes Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V. y Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC.

Por tal motivo, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 16.3 de las Bases, el primer criterio para discernir al Licitante Ganador será quien ofrezca el monto en efectivo mayor que deberá pagarse al Fondo Mexicano del Petróleo para la Estabilización y el Desarrollo en términos del mismo numeral. Para ello, el Secretario del Comité, a solicitud del Coordinador, proporcionó al Coordinador el sobre que contiene el Formato CNH-9 Pago en efectivo por empate en Propuesta Económica incluido dentro del "Sobre 1", conforme al numeral 13.5, inciso a), subinciso ii), Sección III de las Bases. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura a la propuesta contenida en dichos Formatos CNH-9, cuyos resultados se refieren a continuación:

Evaluación de Propuestas del Área Contractual 2: Burgos		
	Licitante	Monto de Pago en efectivo
1.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC.	\$2,980,002.02 (dos millones novecientos ochenta mil dos Dólares con dos centavos)
2.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	\$1,000,066.66 (un millón sesenta y seis Dólares con sesenta y seis centavos)

Derivado de lo anterior, y conforme a lo señalado en los numerales 15.6 y 16.2 de las Bases, el Coordinador determinó que el Licitante Ganador para el Área Contractual 2: Burgos, es Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC, y el segundo lugar lo obtuvo Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.

El Coordinador hizo constar la realización y conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas para el Área Contractual 2: Burgos, cuyo resultado se plasmaría en el acta que se levante respecto a este Acto.

Área Contractual 3: Burgos

a. Valores mínimo y máximo para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 3: Burgos, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la SHCP determinó el 17 de mayo de 2017 los valores mínimo y máximo para la variable de adjudicación relativa a la Regalía Adicional aplicables a la Tercera Convocatoria de la Ronda 2.

Las variables de adjudicación determinadas para el Área Contractual 3: Burgos se indican a continuación:

Variables de Adjudicación Área Contractual 3: Burgos		
Valores mínimo y máximo aceptables para la Regalía Adicional (VRA)		Factor de inversión adicional (FIA)
2.40%	25.00%	1.5 (inversión adicional equivalente a dos pozos); 1 (inversión adicional equivalente a un pozo), o 0 (sin inversión adicional)

El valor ponderado de la Propuesta Económica (VPO) se calculará considerando el valor de la Regalía Adicional, determinada como porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos y el Factor de inversión adicional para el Área Contractual.

b. Apertura de Propuestas

Acto seguido, la Integrante del Comité Licitatorio, a petición del Coordinador, extrajo de la urna correspondiente al Área Contractual 3: Burgos, las Propuestas de los Licitantes en el orden indicado en el apartado III de esta Acta, y separó los sobres 1 y 2 para que, en el ejercicio de sus atribuciones, el Coordinador y el Secretario procedieran a su apertura. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura de cada una de las Propuestas presentadas para esta Área Contractual, mismas que se refieren a continuación:

Apertura de Propuestas del Área Contractual 3: Burgos			
Licitante		VRA	FIA
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	No presenta	
2.	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.	No presenta	
3.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	No presenta	
4.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	18.66	1.5
5.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	No presenta	
6.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	No presenta	
7.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta	
8.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
9.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	23.56	0
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	No presenta	
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta	
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta	
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta	
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No presenta	

16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	No presenta
17.	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.	No presenta

c. Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, siendo el resultado de la evaluación el siguiente:

Evaluación de Propuestas del Área Contractual 3: Burgos				
	Licitante	VRA	FIA	VPO
1.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	23.56	0	23.560
2.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	18.66	1.5	22.768
3.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.			No presenta
4.	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.			No presenta
5.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.			No presenta
6.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.			No presenta
7.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.			No presenta
8.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.			No presenta
9.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.			No presenta
10.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.			No presenta
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.			No presenta
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.			No presenta
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.			No presenta
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.			No presenta
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.			No presenta
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.			No presenta
17.	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.			No presenta

d. Conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas

Derivado de lo anterior, y conforme a lo señalado en los numerales 15.6 y 16.2 de las Bases, el Coordinador determinó que el Licitante Ganador para el Área Contractual 3: Burgos, es Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC, y el segundo lugar lo obtuvo Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.

El Coordinador hizo constar la realización y conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas para el Área Contractual 3: Burgos, cuyo resultado se plasmaría en el acta que se levante respecto a este Acto.



Área Contractual 4: Burgos

a. Valores mínimo y máximo para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 4: Burgos, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la SHCP determinó el 17 de mayo de 2017 los valores mínimo y máximo para la variable de adjudicación relativa a la Regalía Adicional aplicables a la Tercera Convocatoria de la Ronda 2.

Las variables de adjudicación determinadas por la SHCP para el Área Contractual 4: Burgos se indican a continuación:

Variables de Adjudicación Área Contractual 4: Burgos		
Valores mínimo y máximo aceptables para la Regalía Adicional (VRA)		Factor de inversión adicional (FIA)
2.40%	25.00%	1.5 (inversión adicional equivalente a dos pozos); 1 (inversión adicional equivalente a un pozo), o 0 (sin inversión adicional)

El valor ponderado de la Propuesta Económica (VPO) se calculará considerando el valor de la Regalía Adicional, determinada como porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos y el Factor de inversión adicional para el Área Contractual.

b. Apertura de Propuestas

Acto seguido, la Integrante del Comité Licitatorio, a petición del Coordinador, extrajo de la urna correspondiente al Área Contractual 4: Burgos, las Propuestas de los Licitantes en el orden indicado en el apartado III de esta Acta, y separó los sobres 1 y 2 para que, en el ejercicio de sus atribuciones, el Coordinador y el Secretario procedieran a su apertura. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura de cada una de las Propuestas presentadas para esta Área Contractual, mismas que se refieren a continuación:

Apertura de Propuestas del Área Contractual 4: Burgos			
Licitante		VRA	FIA
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.		No presenta
2.	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.		No presenta
3.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.		No presenta
4.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.		No presenta
5.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.		No presenta
6.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.		No presenta
7.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.		No presenta
8.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.		No presenta
9.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.		No presenta
10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC		No presenta
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.		No presenta
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.		No presenta
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.		No presenta
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.		No presenta

15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	3.91	1
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
17.	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.	No presenta	

c. Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, siendo el resultado de la evaluación el siguiente:

Evaluación de Propuestas del Área Contractual 4: Burgos				
	Licitante	VRA	FIA	VPO
1.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	3.91	1	5.535
2.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	No presenta		
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.	No presenta		
4.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	No presenta		
5.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	No presenta		
6.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	No presenta		
7.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	No presenta		
8.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta		
9.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
10.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
11.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	No presenta		
12.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	No presenta		
13.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta		
14.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta		
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta		
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
17.	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.	No presenta		

d. Conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas

Derivado de lo anterior, y conforme a lo señalado en los numerales 15.6 y 16.2 de las Bases, el Coordinador determinó que el Licitante Ganador para el Área Contractual 4: Burgos, es Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V. y no hubo segundo lugar.

El Coordinador hizo constar la realización y conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas para el Área Contractual 4: Burgos, cuyo resultado se plasmaría en el acta que se levante respecto a este Acto.

Área Contractual 5: Tampico-Misantla

a. Valores mínimo y máximo para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 5: Tampico-Misantla, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la SHCP determinó el 17 de mayo de 2017 los valores mínimo y máximo para la variable de adjudicación relativa a la Regalía Adicional aplicables a la Tercera Convocatoria de la Ronda 2.

Las variables de adjudicación determinadas por la SHCP para el Área Contractual 5: Tampico-Misantla se indican a continuación:

Variables de Adjudicación Área Contractual 5: Tampico-Misantla		
Valores mínimo y máximo aceptables para la Regalía Adicional (VRA)		Factor de inversión adicional (FIA)
2.70%	40.00%	1.5 (inversión adicional equivalente a dos pozos); 1 (inversión adicional equivalente a un pozo), o 0 (sin inversión adicional)

El valor ponderado de la Propuesta Económica (VPO) se calculará considerando el valor de la Regalía Adicional, determinada como porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos y el Factor de inversión adicional para el Área Contractual.

b. Apertura de Propuestas

Acto seguido, la Integrante del Comité Licitatorio, a petición del Coordinador, extrajo de la urna correspondiente al Área Contractual 5: Tampico-Misantla, las Propuestas de los Licitantes en el orden indicado en el apartado III de esta Acta, y separó los sobres 1 y 2 para que, en el ejercicio de sus atribuciones, el Coordinador y el Secretario procedieran a su apertura. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura de cada una de las Propuestas presentadas para esta Área Contractual, mismas que se refieren a continuación:

Apertura de Propuestas del Área Contractual 5: Tampico-Misantla			
Licitante		VRA	FIA
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	No presenta	
2.	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.	3.57	0
3.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	40.00	1.5
4.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	40.00	1.5
5.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	40.00	1.5
6.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	No presenta	
7.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta	
8.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	40.00	1.5
9.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	40.00	1.5
10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	No presenta	
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	40.00	1.5
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta	
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta	
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta	

15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No presenta	
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	40.00	1.5
17.	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.	No presenta	

c. Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, siendo el resultado de la evaluación el siguiente:

Evaluación de Propuestas del Área Contractual 5: Tampico-Misantla				
Licitante		VRA	FIA	VPO
1.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	40.00	1.5	46.525
2.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	40.00	1.5	46.525
3.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	40.00	1.5	46.525
4.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	40.00	1.5	46.525
5.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	40.00	1.5	46.525
6.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	40.00	1.5	46.525
7.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	40.00	1.5	46.525
8.	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.	3.57	0	3.570
9.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	No presenta		
10.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	No presenta		
11.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta		
12.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	No presenta		
13.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta		
14.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta		
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta		
16.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No presenta		
17.	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.	No presenta		

d. Conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, observándose un empate entre los Licitantes Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.; Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.; Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.; PetroBal, S.A.P.I. de C.V.; DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.; Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.; y Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.

Por tal motivo, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 16.3 de las Bases, el primer criterio para discernir al Licitante Ganador será quien ofrezca el monto en efectivo mayor que deberá pagarse al Fondo

Mexicano del Petróleo para la Estabilización y el Desarrollo en términos del mismo numeral. Para ello, el Secretario del Comité, a solicitud del Coordinador, proporcionó al Coordinador el sobre que contiene el Formato CNH-9 Pago en efectivo por empate en Propuesta Económica incluido dentro del "Sobre 1", conforme al numeral 13.5, inciso a), subinciso ii), Sección III de las Bases. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura a la propuesta contenida en dichos Formatos CNH-9, cuyos resultados se refieren a continuación:

Evaluación de Propuestas del Área Contractual 5: Tampico-Misantla		
Licitante		Monto de Pago en efectivo
1.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	\$26,100,000.00 (veintiséis millones cien mil Dólares con cero centavos)
2.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	\$5,002,019.00 (cinco millones dos mil diecinueve Dólares con cero centavos)
3.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	\$4,259,000.00 (cuatro millones doscientos cincuenta y nueve mil Dólares con cero centavos)
4.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	\$4,197,000.00 (cuatro millones ciento noventa y siete mil Dólares con cero centavos)
5.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	\$3,000,019.00 (tres millones diecinueve Dólares con cero centavos)
6.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	\$1,500,063.00 (un millón quinientos mil sesenta y tres Dólares con cero centavos)
7.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	\$666,666.66 (seiscientos sesenta y seis mil seiscientos sesenta y seis Dólares con sesenta y seis centavos)

Derivado de lo anterior, y conforme a lo señalado en los numerales 15.6 y 16.2 de las Bases, el Coordinador determinó que el Licitante Ganador para el Área Contractual 5: Tampico-Misantla, es Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V., y el segundo lugar lo obtuvo DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.

El Coordinador hizo constar la realización y conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas para el Área Contractual 5: Tampico-Misantla, cuyo resultado se plasmaría en el acta que se levante respecto a este Acto.

Área Contractual 6: Veracruz

a. Valores mínimo y máximo para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 6: Veracruz, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la SHCP determinó el 17 de mayo de 2017 los valores mínimo y máximo para la variable de adjudicación relativa a la Regalía Adicional aplicables a la Tercera Convocatoria de la Ronda 2.

Las variables de adjudicación determinadas por la SHCP para el Área Contractual 6: Veracruz se indican a continuación:

Variables de Adjudicación Área Contractual 6: Veracruz		
Valores mínimo y máximo aceptables para la Regalía Adicional (VRA)		Factor de inversión adicional (FIA)
2.70%	40.00%	1.5 (inversión adicional equivalente a dos pozos); 1 (inversión adicional equivalente a un pozo), o 0 (sin inversión adicional)

El valor ponderado de la Propuesta Económica (VPO) se calculará considerando el valor de la Regalía Adicional, determinada como porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos y el Factor de inversión adicional para el Área Contractual.

b. Apertura de Propuestas

Acto seguido, la Integrante del Comité Licitatorio, a petición del Coordinador, extrajo de la urna correspondiente al Área Contractual 6: Veracruz, las Propuestas de los Licitantes en el orden indicado en el apartado III de esta Acta, y separó los sobres 1 y 2 para que, en el ejercicio de sus atribuciones, el Coordinador y el Secretario procedieran a su apertura. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura de cada una de las Propuestas presentadas para esta Área Contractual, mismas que se refieren a continuación:

Apertura de Propuestas del Área Contractual 6: Veracruz			
Licitante		VRA	FIA
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	40.00	1.5
2.	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.	No presenta	
3.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	40.00	1.5
4.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	No presenta	
5.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	40.00	1.5
6.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	No presenta	
7.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta	
8.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
9.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	No presenta	
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	No presenta	
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta	
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta	
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta	
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No presenta	
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
17.	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.	No presenta	

c. Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, siendo el resultado de la evaluación el siguiente:

Evaluación de Propuestas del Área Contractual 6: Veracruz				
Licitante		VRA	FIA	VPO
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	40.00	1.5	46.525
2.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	40.00	1.5	46.525
3.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	40.00	1.5	46.525
4.	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.	No presenta		
5.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	No presenta		
6.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	No presenta		
7.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta		
8.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
9.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	No presenta		
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	No presenta		
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta		
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta		
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta		
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No presenta		
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
17.	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.	No presenta		

d. Conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, observándose un empate entre los Licitantes Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.; Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.; y Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.

Por tal motivo, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 16.3 de las Bases, el primer criterio para discernir al Licitante Ganador será quien ofrezca el monto en efectivo mayor que deberá pagarse al Fondo Mexicano del Petróleo para la Estabilización y el Desarrollo en términos del mismo numeral. Para ello, el Secretario del Comité, a solicitud del Coordinador, proporcionó al Coordinador el sobre que contiene el Formato CNH-9 Pago en efectivo por empate en Propuesta Económica incluido dentro del "Sobre 1", conforme al numeral 13.5, inciso a), subinciso ii), Sección III de las Bases. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura a la propuesta contenida en dichos Formatos CNH-9, cuyos resultados se refieren a continuación:

Evaluación de Propuestas del Área Contractual 6: Veracruz		
Licitante		Monto de Pago en efectivo
1.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	\$2,179,000.00 (dos millones ciento setenta y nueve mil Dólares con cero centavos)
2.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e	\$1,500,061.00

	Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	(un millón quinientos mil sesenta y un Dólares con cero centavos)
3.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	\$670,000.00 (seiscientos setenta mil Dólares con cero centavos)

Derivado de lo anterior, y conforme a lo señalado en los numerales 15.6 y 16.2 de las Bases, el Coordinador determinó que el Licitante Ganador para el Área Contractual 6: Veracruz, es Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V., y el segundo lugar lo obtuvo Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.

El Coordinador hizo constar la realización y conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas para el Área Contractual 6: Veracruz, cuyo resultado se plasmaría en el acta que se levante respecto a este Acto.

Área Contractual 7: Veracruz

a. Valores mínimo y máximo para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 7: Veracruz, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la SHCP determinó el 17 de mayo de 2017 los valores mínimo y máximo para la variable de adjudicación relativa a la Regalía Adicional aplicables a la Tercera Convocatoria de la Ronda 2.

Las variables de adjudicación determinadas por la SHCP para el Área Contractual 7: Veracruz se indican a continuación:

Variables de Adjudicación Área Contractual 7: Veracruz		
Valores mínimo y máximo aceptables para la Regalía Adicional (VRA)		Factor de inversión adicional (FIA)
2.70%	40.00%	1.5 (inversión adicional equivalente a dos pozos); 1 (inversión adicional equivalente a un pozo), o 0 (sin inversión adicional)

El valor ponderado de la Propuesta Económica (VPO) se calculará considerando el valor de la Regalía Adicional, determinada como porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos y el Factor de inversión adicional para el Área Contractual.

b. Apertura de Propuestas

Acto seguido, la Integrante del Comité Licitatorio, a petición del Coordinador, extrajo de la urna correspondiente al Área Contractual 7: Veracruz, las Propuestas de los Licitantes en el orden indicado en el apartado III de esta Acta, y separó los sobres 1 y 2 para que, en el ejercicio de sus atribuciones, el Coordinador y el Secretario procedieran a su apertura. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura de cada una de las Propuestas presentadas para esta Área Contractual, mismas que se refieren a continuación:

Apertura de Propuestas del Área Contractual 7: Veracruz			
Licitante		VRA	FIA
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.		
2.	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.	No presenta	No presenta

3.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	No presenta	
4.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	25.66	1.5
5.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	No presenta	
6.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	No presenta	
7.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta	
8.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
9.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	10.00	0
10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	No presenta	
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	No presenta	
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta	
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta	
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta	
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No presenta	
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	40.00	1.5
17.	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.	No presenta	

c. Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, siendo el resultado de la evaluación el siguiente:

Evaluación de Propuestas del Área Contractual 7: Veracruz				
Licitante		VRA	FIA	VPO
1.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	40.00	1.5	46.525
2.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	25.66	1.5	30.560
3.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	10.00	0	10.000
4.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	No presenta		
5.	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.	No presenta		
6.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	No presenta		
7.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	No presenta		
8.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	No presenta		
9.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta		
10.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
11.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	No presenta		
12.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	No presenta		
13.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta		
14.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta		
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta		
16.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No presenta		

17.	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.	No presenta
-----	---	-------------

d. Conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas

Derivado de lo anterior, y conforme a lo señalado en los numerales 15.6 y 16.2 de las Bases, el Coordinador determinó que el Licitante Ganador para el Área Contractual 7: Veracruz, es Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V., y el segundo lugar lo obtuvo Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.

El Coordinador hizo constar la realización y conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas para el Área Contractual 7: Veracruz, cuyo resultado se plasmaría en el acta que se levante respecto a este Acto.

Asimismo, siendo las 16:16, el Coordinador hizo constar la conclusión de la apertura de las Propuestas de las Áreas Contractuales para la primera etapa, y anunció que se llevaría a cabo un receso.

Área Contractual 8: Veracruz

a. Valores mínimo y máximo para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Siendo las 16:35, el Coordinador anunció el inicio de la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 8: Veracruz.

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 8: Veracruz, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la SHCP determinó el 17 de mayo de 2017 los valores mínimo y máximo para la variable de adjudicación relativa a la Regalía Adicional aplicables a la Tercera Convocatoria de la Ronda 2.

Las variables de adjudicación determinadas por la SHCP para el Área Contractual 8: Veracruz se indican a continuación:

Variables de Adjudicación Área Contractual 8: Veracruz		
Valores mínimo y máximo aceptables para la Regalía Adicional (VRA)		Factor de inversión adicional (FIA)
2.70%	40.00%	1.5 (inversión adicional equivalente a dos pozos); 1 (inversión adicional equivalente a un pozo), o 0 (sin inversión adicional)

El valor ponderado de la Propuesta Económica (VPO) se calculará considerando el valor de la Regalía Adicional, determinada como porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos y el Factor de inversión adicional para el Área Contractual.

b. Apertura de Propuestas

Acto seguido, la Integrante del Comité Licitatorio, a petición del Coordinador, extrajo de la urna correspondiente al Área Contractual 8: Veracruz, las Propuestas de los Licitantes en el orden indicado en el apartado III de esta Acta, y separó los sobres 1 y 2 para que, en el ejercicio de sus atribuciones, el Coordinador y el Secretario procedieran a su apertura. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura de cada una de las Propuestas presentadas para esta Área Contractual, mismas que se refieren a continuación:

Apertura de Propuestas del Área Contractual 8: Veracruz			
Licitante		VRA	FIA
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	No presenta	

2.	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.	No presenta	
3.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	No presenta	
4.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	No presenta	
5.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	No presenta	
6.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	No presenta	
7.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta	
8.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
9.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	No presenta	
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	No presenta	
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta	
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta	
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta	
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No presenta	
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	40.00	1.5
17.	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.	No presenta	

c. Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, siendo el resultado de la evaluación el siguiente:

Evaluación de Propuestas del Área Contractual 8: Veracruz				
Licitante		VRA	FIA	VPO
1.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	40.00	1.5	46.525
2.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	No presenta		
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.	No presenta		
4.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	No presenta		
5.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	No presenta		
6.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	No presenta		
7.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	No presenta		
8.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta		
9.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
10.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
11.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	No presenta		
12.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	No presenta		
13.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta		
14.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta		
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta		

16.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No presenta
17.	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.	No presenta

d. Conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas

Derivado de lo anterior, y conforme a lo señalado en los numerales 15.6 y 16.2 de las Bases, el Coordinador determinó que el Licitante Ganador para el Área Contractual 8: Veracruz, es Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V., y no hubo segundo lugar.

El Coordinador hizo constar la realización y conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas para el Área Contractual 8: Veracruz, cuyo resultado se plasmaría en el acta que se levante respecto a este Acto.

Área Contractual 9: Cuencas del Sureste

a. Valores mínimo y máximo para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 9: Cuencas del Sureste, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la SHCP determinó el 17 de mayo de 2017 los valores mínimo y máximo para la variable de adjudicación relativa a la Regalía Adicional aplicables a la Tercera Convocatoria de la Ronda 2.

Las variables de adjudicación determinadas por la SHCP para el Área Contractual 9: Cuencas del Sureste se indican a continuación:

Variables de Adjudicación Área Contractual 9: Cuencas del Sureste		
Valores mínimo y máximo aceptables para la Regalía Adicional (VRA)		Factor de inversión adicional (FIA)
3.90%	45.00%	1.5 (inversión adicional equivalente a dos pozos); 1 (inversión adicional equivalente a un pozo), o 0 (sin inversión adicional)

El valor ponderado de la Propuesta Económica (VPO) se calculará considerando el valor de la Regalía Adicional, determinada como porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos y el Factor de inversión adicional para el Área Contractual.

b. Apertura de Propuestas

Acto seguido, la Integrante del Comité Licitatorio, a petición del Coordinador, extrajo de la urna correspondiente al Área Contractual 9: Cuencas del Sureste, las Propuestas de los Licitantes en el orden indicado en el apartado III de esta Acta, y separó los sobres 1 y 2 para que, en el ejercicio de sus atribuciones, el Coordinador y el Secretario procedieran a su apertura. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura de cada una de las Propuestas presentadas para esta Área Contractual, mismas que se refieren a continuación:

Apertura de Propuestas del Área Contractual 9: Cuencas del Sureste			
Licitante		VRA	FIA
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	45.00	1.5
2.	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.	45.00	1.5

3.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	45.00	1.5
4.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	45.00	1.5
5.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	45.00	1.5
6.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	No presenta	
7.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	41.55	1
8.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
9.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	45.00	1.5
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	No presenta	
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta	
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta	
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta	
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No presenta	
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	45.00	1.5
17.	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.	45.00	1.5

c. Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, siendo el resultado de la evaluación el siguiente:

Evaluación de Propuestas del Área Contractual 9: Cuencas del Sureste				
	Licitante	VRA	FIA	VPO
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	45.00	1.5	52.091
2.	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.	45.00	1.5	52.091
3.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	45.00	1.5	52.091
4.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	45.00	1.5	52.091
5.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	45.00	1.5	52.091
6.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	45.00	1.5	52.091
7.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	45.00	1.5	52.091
8.	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.	45.00	1.5	52.091
9.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	41.55	1	46.017
10.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	No presenta		
11.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
12.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
13.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	No presenta		
14.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta		
15.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta		
16.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta		

17.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No presenta
-----	--	-------------

d. Conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, observándose un empate entre los Licitantes Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.; 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.; Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.; Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.; Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.; Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC; Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.; y, 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.

Por tal motivo, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 16.3 de las Bases, el primer criterio para discernir al Licitante Ganador será quien ofrezca el monto en efectivo mayor que deberá pagarse al Fondo Mexicano del Petróleo para la Estabilización y el Desarrollo en términos del mismo numeral. Para ello, el Secretario del Comité, a solicitud del Coordinador, proporcionó al Coordinador el sobre que contiene el Formato CNH-9 Pago en efectivo por empate en Propuesta Económica incluido dentro del "Sobre 1", conforme al numeral 13.5, inciso a), subinciso ii), Sección III de las Bases. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura a la propuesta contenida en dichos Formatos CNH-9, cuyos resultados se refieren a continuación:

Evaluación de Propuestas del Área Contractual 9: Cuencas del Sureste		
	Licitante	Monto de Pago en efectivo
1.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	\$28,890,000.00 (veintiocho millones ochocientos noventa mil Dólares con cero centavos)
2.	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.	\$10,117,000.00 (diez millones ciento diecisiete mil Dólares con cero centavos)
3.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	\$4,500,066.66 (cuatro millones quinientos mil sesenta y seis con sesenta y seis centavos)
4.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	\$3,830,004.04 (tres millones ochocientos treinta mil cuatro Dólares con cuatro centavos)
5.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	\$3,177,000.00 (tres millones ciento setenta y siete mil Dólares con cero centavos)
6.	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.	\$2,000,100.33 (dos millones cien Dólares con treinta y tres centavos)
7.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	\$1,500,063.00 (un millón quinientos mil sesenta y tres Dólares con cero centavos)
8.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	\$786,000.00 (setecientos ochenta y seis mil Dólares con cero centavos)

Derivado de lo anterior, y conforme a lo señalado en los numerales 15.6 y 16.2 de las Bases, el Coordinador determinó que el Licitante Ganador para el Área Contractual 9: Cuencas del Sureste, es Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V., y el segundo lugar lo obtuvo 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.

El Coordinador hizo constar la realización y conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas para el Área Contractual 9: Cuencas del Sureste, cuyo resultado se plasmaría en el acta que se levante respecto a este Acto.

Área Contractual 10: Cuencas del Sureste

a. Valores mínimo y máximo para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 10: Cuencas del Sureste, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la SHCP determinó el 17 de mayo de 2017 los valores mínimo y máximo para la variable de adjudicación relativa a la Regalía Adicional aplicables a la Tercera Convocatoria de la Ronda 2.

Las variables de adjudicación determinadas por la SHCP para el Área Contractual 10: Cuencas del Sureste se indican a continuación:

Variables de Adjudicación Área Contractual 10: Cuencas del Sureste		
Valores mínimo y máximo aceptables para la Regalía Adicional (VRA)		Factor de inversión adicional (FIA)
2.70%	40.00%	1.5 (inversión adicional equivalente a dos pozos); 1 (inversión adicional equivalente a un pozo), o 0 (sin inversión adicional)

El valor ponderado de la Propuesta Económica (VPO) se calculará considerando el valor de la Regalía Adicional, determinada como porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos y el Factor de inversión adicional para el Área Contractual.

b. Apertura de Propuestas

Acto seguido, la Integrante del Comité Licitatorio, a petición del Coordinador, extrajo de la urna correspondiente al Área Contractual 10: Cuencas del Sureste, las Propuestas de los Licitantes en el orden indicado en el apartado III de esta Acta, y separó los sobres 1 y 2 para que, en el ejercicio de sus atribuciones, el Coordinador y el Secretario procedieran a su apertura. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura de cada una de las Propuestas presentadas para esta Área Contractual, mismas que se refieren a continuación:

Apertura de Propuestas del Área Contractual 10: Cuencas del Sureste			
Licitante		VRA	FIA
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.		
2.	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.	No presenta	
3.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	No presenta	
4.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	No presenta	
5.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	40.00	1.5
6.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.		
7.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	8.24	0

8.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
9.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	22.51	0
10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	No presenta	
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	No presenta	
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta	
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta	
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta	
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No presenta	
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
17.	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.	No presenta	

c. Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, siendo el resultado de la evaluación el siguiente:

Evaluación de Propuestas del Área Contractual 10: Cuencas del Sureste				
Licitante		VRA	FIA	VPO
1.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	40.00	1.5	46.525
2.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	22.51	0	22.510
3.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	8.24	0	8.240
4.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	No presenta		
5.	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.	No presenta		
6.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	No presenta		
7.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	No presenta		
8.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	No presenta		
9.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	No presenta		
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	No presenta		
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta		
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta		
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta		
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No presenta		
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
17.	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.	No presenta		

d. Conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas

Derivado de lo anterior, y conforme a lo señalado en los numerales 15.6 y 16.2 de las Bases, el Coordinador determinó que el Licitante Ganador para el Área Contractual 10: Cuencas del Sureste, es Shandong Kerui Oilfield

Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V., y el segundo lugar lo obtuvo DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.

El Coordinador hizo constar la realización y conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas para el Área Contractual 10: Cuencas del Sureste, cuyo resultado se plasmaría en el acta que se levante respecto a este Acto.

Área Contractual 11: Cuencas del Sureste

a. Valores mínimo y máximo para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 11: Cuencas del Sureste, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la SHCP determinó el 17 de mayo de 2017 los valores mínimo y máximo para la variable de adjudicación relativa a la Regalía Adicional aplicables a la Tercera Convocatoria de la Ronda 2.

Las variables de adjudicación determinadas por la SHCP para el Área Contractual 11: Cuencas del Sureste se indican a continuación:

Variables de Adjudicación Área Contractual 11: Cuencas del Sureste		
Valores mínimo y máximo aceptables para la Regalía Adicional (VRA)		Factor de inversión adicional (FIA)
3.90%	45.00%	1.5 (inversión adicional equivalente a dos pozos); 1 (inversión adicional equivalente a un pozo), o 0 (sin inversión adicional)

El valor ponderado de la Propuesta Económica (VPO) se calculará considerando el valor de la Regalía Adicional, determinada como porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos y el Factor de inversión adicional para el Área Contractual.

b. Apertura de Propuestas

Acto seguido, la Integrante del Comité Licitatorio, a petición del Coordinador, extrajo de la urna correspondiente al Área Contractual 11: Cuencas del Sureste, las Propuestas de los Licitantes en el orden indicado en el apartado III de esta Acta, y separó los sobres 1 y 2 para que, en el ejercicio de sus atribuciones, el Coordinador y el Secretario procedieran a su apertura. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura de cada una de las Propuestas presentadas para esta Área Contractual, mismas que se refieren a continuación:

Apertura de Propuestas del Área Contractual 11: Cuencas del Sureste			
Licitante		VRA	FIA
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	No presenta	
2.	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.	No presenta	
3.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	15.71	0
4.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	No presenta	
5.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	45.00	1.5
6.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	9.52	0
7.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	33.30	0
8.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
9.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	

10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	No presenta	
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	27.74	1.5
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta	
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	19.99	0
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta	
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No presenta	
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
17.	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.	No presenta	

c. Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, siendo el resultado de la evaluación el siguiente:

Evaluación de Propuestas del Área Contractual 11: Cuencas del Sureste				
Licitante		VRA	FIA	VPO
1.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	45.00	1.5	52.091
2.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	33.30	0	33.300
3.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	27.74	1.5	32.876
4.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	19.99	0	19.990
5.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	15.71	0	15.710
6.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	9.52	0	9.520
7.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	No presenta		
8.	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.	No presenta		
9.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	No presenta		
10.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
11.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
12.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	No presenta		
13.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta		
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta		
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No presenta		
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
17.	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.	No presenta		

d. Conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas

Derivado de lo anterior, y conforme a lo señalado en los numerales 15.6 y 16.2 de las Bases, el Coordinador determinó que el Licitante Ganador para el Área Contractual 11: Cuencas del Sureste, es Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V., y el segundo lugar lo obtuvo Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.

El Coordinador hizo constar la realización y conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas para el Área Contractual 11: Cuencas del Sureste, cuyo resultado se plasmaría en el acta que se levante respecto a este Acto.

Área Contractual 12: Cuencas del Sureste

a. Valores mínimo y máximo para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 12: Cuencas del Sureste, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la SHCP determinó el 17 de mayo de 2017 los valores mínimo y máximo para la variable de adjudicación relativa a la Regalía Adicional aplicables a la Tercera Convocatoria de la Ronda 2.

Las variables de adjudicación determinadas por la SHCP para el Área Contractual 12: Cuencas del Sureste se indican a continuación:

Variables de Adjudicación Área Contractual 12: Cuencas del Sureste		
Valores mínimo y máximo aceptables para la Regalía Adicional (VRA)		Factor de inversión adicional (FIA)
3.90%	45.00%	1.5 (inversión adicional equivalente a dos pozos); 1 (inversión adicional equivalente a un pozo), o 0 (sin inversión adicional)

El valor ponderado de la Propuesta Económica (VPO) se calculará considerando el valor de la Regalía Adicional, determinada como porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos y el Factor de inversión adicional para el Área Contractual.

b. Apertura de Propuestas

Acto seguido, la Integrante del Comité Licitatorio, a petición del Coordinador, extrajo de la urna correspondiente al Área Contractual 12: Cuencas del Sureste, las Propuestas de los Licitantes en el orden indicado en el apartado III de esta Acta, y separó los sobres 1 y 2 para que, en el ejercicio de sus atribuciones, el Coordinador y el Secretario procedieran a su apertura. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura de cada una de las Propuestas presentadas para esta Área Contractual, mismas que se refieren a continuación:

Apertura de Propuestas del Área Contractual 12: Cuencas del Sureste			
Licitante		VRA	FIA
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	45.00	1.5
2.	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.	No presenta	
3.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	No presenta	
4.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	No presenta	
5.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	45.00	1.5
6.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	No presenta	
7.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta	
8.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	15.07	0
9.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	12.53	0
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	No presenta	

12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No presenta
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	No presenta
17.	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.	No presenta

c. Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, siendo el resultado de la evaluación el siguiente:

Evaluación de Propuestas del Área Contractual 12: Cuencas del Sureste				
	Licitante	VRA	FIA	VPO
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	45.00	1.5	52.091
2.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	45.00	1.5	52.091
3.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	15.07	0	15.070
4.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	12.53	0	12.530
5.	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.	No presenta		
6.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	No presenta		
7.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	No presenta		
8.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	No presenta		
9.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	No presenta		
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	No presenta		
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta		
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta		
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta		
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No presenta		
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
17.	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.	No presenta		

d. Conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, observándose un empate entre los Licitantes Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.; y, Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.

Por tal motivo, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 16.3 de las Bases, el primer criterio para discernir al Licitante Ganador será quien ofrezca el monto en efectivo mayor que deberá pagarse al Fondo

Mexicano del Petróleo para la Estabilización y el Desarrollo en términos del mismo numeral. Para ello, el Secretario del Comité, a solicitud del Coordinador, proporcionó al Coordinador el sobre que contiene el Formato CNH-9 Pago en efectivo por empate en Propuesta Económica incluido dentro del "Sobre 1", conforme al numeral 13.5, inciso a), subinciso ii), Sección III de las Bases. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura a la propuesta contenida en dichos Formatos CNH-9, cuyos resultados se refieren a continuación:

Evaluación de Propuestas del Área Contractual 12: Cuencas del Sureste		
Licitante		Monto de Pago en efectivo
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	\$6,182,000.00 (seis millones ciento ochenta y dos mil Dólares con cero centavos)
2.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	\$2,179,000.00 (dos millones ciento setenta y nueve mil Dólares con cero centavos)

Derivado de lo anterior, y conforme a lo señalado en los numerales 15.6 y 16.2 de las Bases, el Coordinador determinó que el Licitante Ganador para el Área Contractual 12: Cuencas del Sureste, es Carso Oil and Gas, S.A. de C.V., y el segundo lugar lo obtuvo Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.

El Coordinador hizo constar la realización y conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas para el Área Contractual 12: Cuencas del Sureste, cuyo resultado se plasmaría en el acta que se levante respecto a este Acto.

Área Contractual 13: Cuencas del Sureste

a. Valores mínimo y máximo para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 13: Cuencas del Sureste, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la SHCP determinó el 17 de mayo de 2017 los valores mínimo y máximo para la variable de adjudicación relativa a la Regalía Adicional aplicables a la Tercera Convocatoria de la Ronda 2.

Las variables de adjudicación determinadas por la SHCP para el Área Contractual 13: Cuencas del Sureste se indican a continuación:

Variables de Adjudicación Área Contractual 13: Cuencas del Sureste		
Valores mínimo y máximo aceptables para la Regalía Adicional (VRA)		Factor de inversión adicional (FIA)
2.70%	40.00%	1.5 (inversión adicional equivalente a dos pozos); 1 (inversión adicional equivalente a un pozo), o 0 (sin inversión adicional)

El valor ponderado de la Propuesta Económica (VPO) se calculará considerando el valor de la Regalía Adicional, determinada como porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos y el Factor de inversión adicional para el Área Contractual.

b. Apertura de Propuestas

Acto seguido, la Integrante del Comité Licitatorio, a petición del Coordinador, extrajo de la urna correspondiente al Área Contractual 13: Cuencas del Sureste, las Propuestas de los Licitantes en el orden indicado en el apartado III de esta Acta, y separó los sobres 1 y 2 para que, en el ejercicio de sus atribuciones, el Coordinador y el

Secretario procedieran a su apertura. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura de cada una de las Propuestas presentadas para esta Área Contractual, mismas que se refieren a continuación:

Apertura de Propuestas del Área Contractual 13: Cuencas del Sureste			
Licitante		VRA	FIA
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	40.00	1.5
2.	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.	No presenta	
3.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	No presenta	
4.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	No presenta	
5.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	40.00	1.5
6.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	No presenta	
7.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta	
8.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
9.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	No presenta	
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	40.00	1.5
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta	
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta	
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta	
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No presenta	
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
17.	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.	No presenta	

c. Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, siendo el resultado de la evaluación el siguiente:

Evaluación de Propuestas del Área Contractual 13: Cuencas del Sureste				
Licitante		VRA	FIA	VPO
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	40.00	1.5	46.525
2.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	40.00	1.5	46.525
3.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	40.00	1.5	46.525
4.	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.	No presenta		
5.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	No presenta		
6.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	No presenta		
7.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	No presenta		
8.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta		
9.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		

10.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No presenta
11.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	No presenta
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No presenta
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	No presenta
17.	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.	No presenta

d. Conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, observándose un empate entre los Licitantes Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.; y, Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.; y Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.

Por tal motivo, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 16.3 de las Bases, el primer criterio para discernir al Licitante Ganador será quien ofrezca el monto en efectivo mayor que deberá pagarse al Fondo Mexicano del Petróleo para la Estabilización y el Desarrollo en términos del mismo numeral. Para ello, el Secretario del Comité, a solicitud del Coordinador, proporcionó al Coordinador el sobre que contiene el Formato CNH-9 Pago en efectivo por empate en Propuesta Económica incluido dentro del "Sobre 1", conforme al numeral 13.5, inciso a), subinciso ii), Sección III de las Bases. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura a la propuesta contenida en dichos Formatos CNH-9, cuyos resultados se refieren a continuación:

Evaluación de Propuestas del Área Contractual 13: Cuencas del Sureste		
	Licitante	Monto de Pago en efectivo
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	\$13,170,000.00 (trece millones ciento setenta mil Dólares con cero centavos)
2.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	\$2,350,000.00 (dos millones trescientos cincuenta mil Dólares con cero centavos)
3.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	\$2,185,000.00 (dos millones ciento ochenta y cinco mil Dólares con cero centavos)

Derivado de lo anterior, y conforme a lo señalado en los numerales 15.6 y 16.2 de las Bases, el Coordinador determinó que el Licitante Ganador para el Área Contractual 13: Cuencas del Sureste, es Carso Oil and Gas, S.A. de C.V., y el segundo lugar lo obtuvo Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.

El Coordinador hizo constar la realización y conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas para el Área Contractual 13: Cuencas del Sureste, cuyo resultado se plasmaría en el acta que se levante respecto a este Acto.

Área Contractual 14: Cuencas del Sureste

a. Valores mínimo y máximo para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 14: Cuencas del Sureste, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la SHCP determinó el 17 de mayo de 2017 los valores mínimo y máximo para la variable de adjudicación relativa a la Regalía Adicional aplicables a la Tercera Convocatoria de la Ronda 2.

Las variables de adjudicación determinadas por la SHCP para el Área Contractual 14: Cuencas del Sureste se indican a continuación:

Variables de Adjudicación Área Contractual 14: Cuencas del Sureste		
Valores mínimo y máximo aceptables para la Regalía Adicional (VRA)		Factor de inversión adicional (FIA)
2.70%	40.00%	1.5 (inversión adicional equivalente a dos pozos); 1 (inversión adicional equivalente a un pozo), o 0 (sin inversión adicional)

El valor ponderado de la Propuesta Económica (VPO) se calculará considerando el valor de la Regalía Adicional, determinada como porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos y el Factor de inversión adicional para el Área Contractual.

b. Apertura de Propuestas

Acto seguido, la Integrante del Comité Licitatorio, a petición del Coordinador, extrajo de la urna correspondiente al Área Contractual 14: Cuencas del Sureste, las Propuestas de los Licitantes en el orden indicado en el apartado III de esta Acta, y separó los sobres 1 y 2 para que, en el ejercicio de sus atribuciones, el Coordinador y el Secretario procedieran a su apertura. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura de cada una de las Propuestas presentadas para esta Área Contractual, mismas que se refieren a continuación:

Apertura de Propuestas del Área Contractual 14: Cuencas del Sureste			
Licitante		VRA	FIA
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	No presenta	
2.	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.	No presenta	
3.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	No presenta	
4.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	No presenta	
5.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	No presenta	
6.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	No presenta	
7.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta	
8.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
9.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	40.00	0
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	No presenta	
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	40.00	1
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta	
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta	

15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No presenta	
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	40.00	1.5
17.	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.	No presenta	

c. Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, siendo el resultado de la evaluación el siguiente:

Evaluación de Propuestas del Área Contractual 14: Cuencas del Sureste				
	Licitante	VRA	FIA	VPO
1.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	40.00	1.5	46.525
2.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	40.00	1	44.350
3.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	40.00	0	40.000
4.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	No presenta		
5.	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.	No presenta		
6.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	No presenta		
7.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	No presenta		
8.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	No presenta		
9.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	No presenta		
10.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta		
11.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
12.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
13.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	No presenta		
14.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta		
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta		
16.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No presenta		
17.	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.	No presenta		

d. Conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas

Derivado de lo anterior, y conforme a lo señalado en los numerales 15.6 y 16.2 de las Bases, el Coordinador determinó que el Licitante Ganador para el Área Contractual 14: Cuencas del Sureste, es Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V., y el segundo lugar lo obtuvo Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.

El Coordinador hizo constar la realización y conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas para el Área Contractual 14: Cuencas del Sureste, cuyo resultado se plasmaría en el acta que se levante respecto a este Acto.

V. Adjudicación y Fallo

Terminada la evaluación de cada una de las Áreas Contractuales, se anunció que el Órgano de Gobierno, en términos del artículo 22 de las Disposiciones, así como lo previsto en los numerales 5 y 18 de las Bases, emitirá el Fallo a más tardar el 14 de julio de 2017.

VI. Cierre del Acto

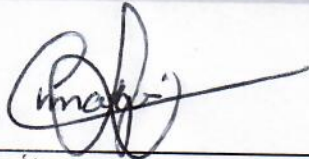
Dado lo anterior y de conformidad con el numeral 14.2 de las Bases, el Coordinador señaló que, al término del Acto, las Garantías de Seriedad serían devueltas a los Licitantes cuyas Propuestas fueron declaradas no ganadoras o desechadas. En el caso de los Licitantes Ganadores y de los Licitantes que ocuparon el segundo lugar, las Garantías de Seriedad serán devueltas una vez que haya tenido lugar la suscripción del Contrato correspondiente.

Asimismo, el Coordinador informó a los presentes que el Comité Licitatorio emitiría el Acta en la que consten los actos previamente señalados, misma que se publicaría en la Página Electrónica <http://rondasmexico.gob.mx/>, de conformidad con los numerales 2, Sección II, y 15.6, Sección III, de las Bases.

No habiendo otro asunto que tratar, el Coordinador dio por concluida la apertura de las Propuestas de las Áreas Contractuales para la segunda etapa y dio por terminado este Acto a las 18:50 horas del día de su inicio.

Esta Acta consta de treinta y cinco páginas, firmando para los efectos legales el Coordinador y el Secretario, de conformidad con el numeral 2 de la Sección II de las Bases.

Por el Comité Licitatorio en la Licitación CNH-R02-L03/2016



Martín Álvarez Magaña
Coordinador del Comité Licitatorio



José Isaac Nequiz Rosales
Secretario del Comité Licitatorio

----- Fin del Acta -----