CNH

Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Dictamen Técnico de la evaluación del Punto de Medición provisional de Gas para el Área Contractual 7

Diciembre 2017

Antecedente.

- El 21 de julio de 2017, la Comisión publicó en el DOF el Fallo de la Licitación Pública Internacional CNH-R02-L03/2017 respecto de la Ronda 2, mediante el cual declaró la adjudicación del Contrato para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos (en adelante, Contrato), bajo la modalidad de Licencia para el Área Contractual 7 (en adelante, Área Contractual), a la empresa Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V., (en adelante, Licitante Ganador).

- Mediante escritos recibidos en esta Comisión el 23 y 29 de noviembre y 01 de diciembre de 2017, el Licitante Ganador, sometió a consideración de la Comisión, el Acuerdo de Medición celebrado con Pemex Exploración y Producción (en adelante PEP) para la medición de Gas proveniente del Área Contractual 7 de la Licitación 3, Ronda 2 del Contrato para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos bajo la modalidad de licencia (Contrato), el cual contiene la propuesta del Punto de Medición provisional a efecto de continuar la producción del Área Contractual.

Lo anterior, a fin de dar cumplimiento a lo establecido en el artículo 42, párrafo segundo de los Lineamientos Técnicos en Materia de Medición de Hidrocarburos (Lineamientos), el cual establece lo siguiente:

> ***Artículo 42.*** *De los Mecanismos de Medición. Como parte de los planes y para efectos de evaluación de los Mecanismos de Medición y Puntos de Medición, el Operador Petrolero deberá entregar a la Comisión la información siguiente:*
>
> ***I.*** *(...)*
> ***II.*** *(...)*
> ***III.*** *(...)*
> ***IV.*** *(...)*
> ***V.*** *(...)*
> ***VI.*** *(...)*
> ***VII.*** *(...)*
> ***VIII.*** *(...)*
> ***IX.*** *(...)*
> ***X.*** *(...)*
> ***XI.*** *(...)*
> ***XII.*** *(...)*
> ***XIII.*** *(...)*
> ***XIV.*** *(...)*

Tratándose de Contratos cuyos campos se encuentren en Producción al momento de su suscripción o sean susceptibles de iniciar Producción previo a la implementación de los Mecanismos de Medición y Puntos de Medición conforme a los planes respectivos, el licitante ganador, el operador designado con motivo de un proceso de migración o el Operador Petrolero, según corresponda, podrá presentar a consideración de la Comisión, con 15 días hábiles de anticipación al inicio de las actividades de Extracción, una propuesta de Punto de Medición provisional, a efecto de iniciar o continuar la Producción respectiva.

En su caso, la propuesta de Punto de Medición provisional deberá contener, cuando menos, su identificación, ubicación, el Responsable Oficial, así como un mecanismo, sistema, procedimiento o acuerdo con algún Operador Petrolero para llevar a cabo la medición, determinación o asignación del volumen, calidad y precio por cada tipo de Hidrocarburo.

Para la evaluación y, en su caso, aprobación de la Medición de Hidrocarburos en los Contratos a que se refieren los dos párrafos anteriores, la Comisión verificará la suficiencia y congruencia de la propuesta.

[Énfasis añadido]

- El Licitante Ganador, tal y como lo manifestó en los escritos antes referidos, de conformidad con lo establecido en el numeral 22.3 de las Bases de la Licitación CNH-R02-L03/2016, constituyó a JAGUAR EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN 2.3 S.A.P.I. S.A DE C.V., por lo que una vez suscrito el Contrato adjudicado conforme a lo establecido en las referidas Bases de Licitación, dicha persona moral adquirirá la calidad de Contratista.

Objeto.
Evaluar el Punto de Medición provisional y el Acuerdo de Medición celebrado entre el Licitante Ganador y PEP, a fin de verificar la continuidad de la medición de los Hidrocarburos para el Área Contractual, así como la suficiencia y la congruencia, de la propuesta en términos del artículo 42 antes citado.

Requerimientos.
Con base al artículo 42 de los Lineamientos, la Comisión evaluará la propuesta del Punto de Medición provisional presentado por el Contratista considerando que debe contener, cuando menos, su identificación, ubicación, el Responsable Oficial, así como el acuerdo con algún Operador Petrolero para llevar a cabo la medición, la determinación o asignación del volumen, calidad y precio por cada tipo de Hidrocarburo.

Por lo anterior, y derivado de la información presentada por el Licitante Ganador, la Comisión podrá evaluar la suficiencia y la congruencia de los siguientes elementos:

1. **Diagramas de las Áreas Contractuales incluyendo:**
   a. Redes de distribución indicando las fronteras entre PEMEX-Contratista-Terceros
   b. Inclusión esquemática de la infraestructura disponible para acondicionamiento, almacenamiento y medición de los hidrocarburos producidos

c. Ubicación referencial de los pozos del Área Contractual

2. **Puntos de medición:**
   a. Descripción de la ubicación de los Puntos de Medición del Área contractual
   b. Descripción de la ubicación de los Puntos de Medición provisionales
   c. Metodología para realizar la medición de los hidrocarburos

Información presentada.
La información presentada por el Contratista incluye:

1. Oficio con propuesta de Punto de Medición provisional.
2. Documento "ACUERDO DE MEDICIÓN Y CONDICIONES DE OPERACIÓN ENTRE PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN Y JAGUAR EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN 2.3 S.A.P.I. S.A DE C.V., BLOQUE VC-02" (Acuerdo)
3. Diagrama esquemático del Área Contractual al Punto de Venta.

Evaluación.
De la información presentada se emiten las siguientes observaciones, con base a los criterios de evaluación:

- **Numeral 1:** El Licitante Ganador presenta un acuerdo de medición para dar cumplimiento a la cláusula 10 del contrato de compra venta celebrado entre Pemex Exploración y Producción y Jaguar Exploración y Producción 2.3 S.A.P.I. DE C.V., en materia de medición de volumen y calidad de los hidrocarburos.

- **Numeral 3:** El Licitante Ganador presenta el "Establecimiento del punto de medición provisional", en donde se establece que los puntos de medición para el gas serán ubicados en el colector Chilpaya 1 para los pozos Cópite 92, 93, 94 y Chilpaya 1, y la línea de descarga del pozo Cópite 95, puntos en los cuales se realizará la medición de transferencia.

  Toda vez que a partir de la fecha efectiva el contratista tendrá disponibles solo pozos y líneas de descarga para poder llevar a cabo las actividades petroleras dentro del Área Contractual, el Licitante Ganador, promovió con PEP (operador actual) un Acuerdo de Medición, en el cual se identifica que el Punto de Medición provisional propuesto está localizado cerca de la línea de descarga de los pozos y dentro del Área Contractual, resaltando que en este punto solo se estarían midiendo y asignando los Hidrocarburos producidos y correspondientes al Área Contractual, con lo cual se tendría una mayor certidumbre de lo medido.

- **Numeral 6:** El Licitante Ganador presenta acuerdo de medición de volumen de gas, indicando de mutuo acuerdo entre las partes involucradas que la medición se llevara a cabo a través de medidores multifásicos o con separadores y su respectiva medición, ambos del tipo portátil y estas mediciones se realizaran de manera mensual.

- **Numeral 7:** El Licitante Ganador presenta el acuerdo para la medición de la calidad del gas, indicando de mutuo acuerdo entre las partes involucradas que la medición para determinar los parámetros de calidad del gas, se

realizara en los puntos de medición provisional, al menos de manera mensual y atendiendo a la par la medición de volumen de gas (aforo).

- **Numeral 8:** El Licitante Ganador manifiesta que el punto de medición fiscal para realizar el balance de los hidrocarburos, es el Centro Procesador de Gas Matapionche, indicando de mutuo acuerdo entre las partes involucradas que servirá de base para la aplicación de la Metodología de Balance (metodología) aprobada conforme en el Transitorio Séptimo de los Lineamientos Técnicos en Materia de Medición de Hidrocarburos.

- **Numeral 10:** El Licitante Ganador presenta en el acuerdo, quien será el responsable de reportar la medición ante la Comisión, indicando que será Jaguar Exploración y Producción S.A.P.I. DE C.V.

- **Numeral 11:** El Licitante Ganador presenta en el Acuerdo, que será el responsable de efectuar los análisis composicionales del muestreo con trazabilidad comprobada y acorde laboratorios de ensayo debidamente acreditados

- El Licitante Ganador, anexa al acuerdo un diagrama esquemático avalado por las partes involucradas, de las áreas correspondientes a Pemex-Contratista e identifica de modo gráfico las fronteras con Pemex a lo largo del proceso de producción y distribución de los hidrocarburos.

- El Licitante Ganador identifica de modo gráfico en el diagrama, la ubicación referencial de los pozos correspondientes a su Área Contractual.

- Aunado a lo anterior la Comisión solicitó a la Secretaría de Hacienda y Crédito Público mediante Oficio 250.345/2017 su opinión respecto a la ubicación propuesta por el Contratista del Punto de Medición provisional, en términos de lo establecido en el artículo 43, fracción IV de los Lineamientos.

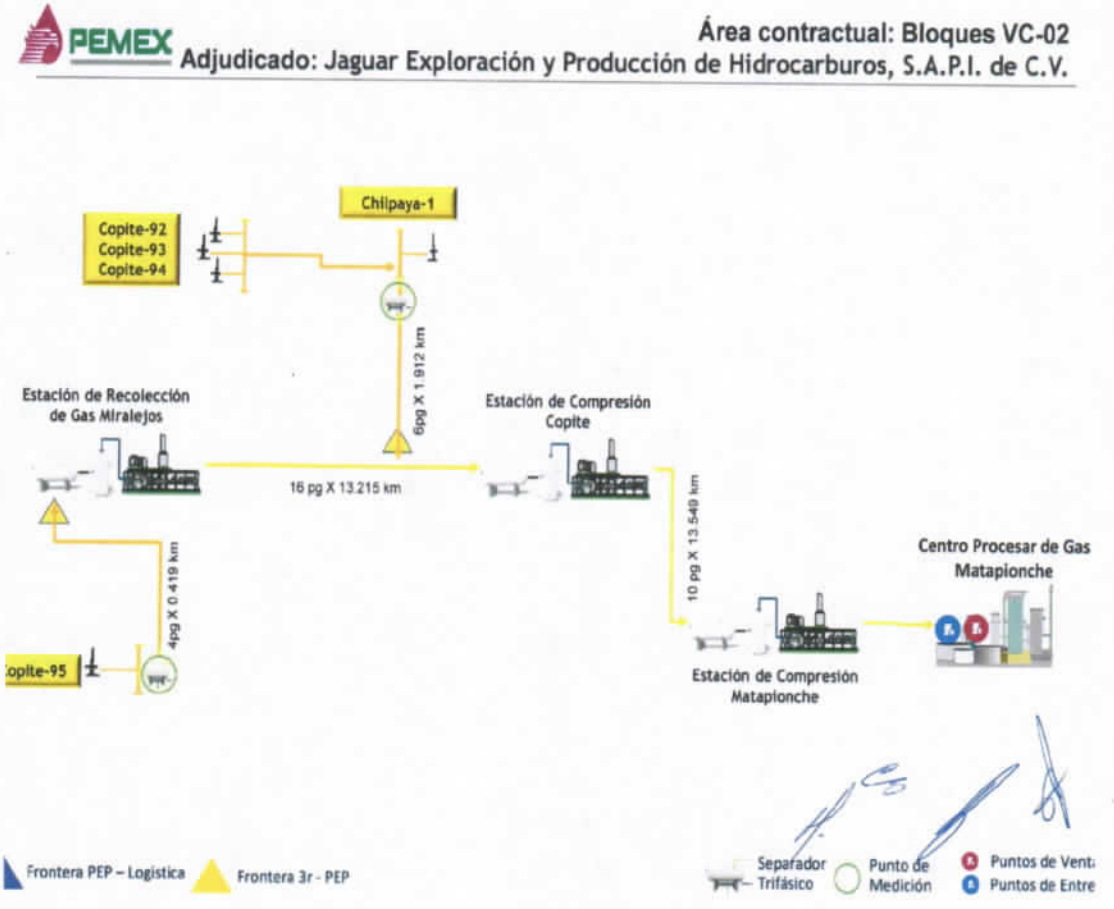

Figura 1.- Diagrama de proceso y ubicación de los puntos de medición provisional

Conclusiones.

1. El Punto de Medición provisional (medición de transferencia) del Área Contractual identificado en el acuerdo corresponde con lo previsto en los Lineamientos, lo anterior en virtud de que señala lo siguiente:

   El Punto de Medición provisional para medición de gas para el Área Contractual 7 bloque VC-02, se encuentran ubicados en el colector Chilpaya 1 para los pozos Cópite 92, 93, 94 y Chilpaya 1, y en la línea de descarga del pozo Cópite 95.

Para efectos de la aplicación de la metodología de balance, se considerará como punto de medición fiscal para determinar volumen y calidad de los Hidrocarburos del Área Contractual 7 Bloque VC-02, el Centro Procesador de Gas Matapionche.

2. La determinación del volumen y calidad del Hidrocarburo se realizarán mediante medidores multifásicos o separadores y el muestreo del Hidrocarburo será manual con análisis cromatográfico en un laboratorio acreditado, esto por lo menos una vez por mes, actividad en la que deberán estar de total conformidad las partes involucradas en la medición.

3. En el caso de que los pentanos y otros Hidrocarburos más pesados se encuentren en estado gaseoso en el Punto de Medición, se calculará el volumen del líquido equivalente (barriles) conforme a la normatividad aplicable y vigente.

4. El volumen, calidad y precio de los Hidrocarburos del Área Contractual se determinarán conforme a la Metodología aprobada a PEP, mediante Resolución CNH.E.03.002/16, en términos de lo establecido en el Séptimo Transitorio de los Lineamientos.

   Dicha Metodología determina los volúmenes y calidades del hidrocarburo a través de promedios prorrateados y principios aritméticos aplicados a los valores de producción por campo y por pozo. Asimismo, una vez que se cuenta con los volúmenes y calidades se está en posibilidades de determinar el precio.

5. Se identifica la aceptación de PEP y el Contratista mediante la firma de los representantes legales de ambas partes.

6. El responsable de entregar los reportes de medición a la CNH y atender cualquier requerimiento, será Jaguar Exploración y Producción 2.3 S.A.P.I. de C.V., una vez que el Licitante Ganador adquiera la calidad de Contratistas, una vez suscrito el Contrato

7. Los equipos de medición portátiles utilizados para el aforo de pozos de manera mensual, deberán estar debidamente calibrados y con certificado para demostrar la trazabilidad de las mediciones.

8. Los volúmenes de Hidrocarburos producidos deberán ser reportados de conformidad con los establecido en los Lineamientos.

9. La Secretaría de Hacienda y Crédito Público manifestó mediante Oficio 352-A-159 lo siguiente: "*Esta Unidad de Ingresos sobre Hidrocarburos con fundamento en el artículo 60, fracciones X y XXIII del Reglamento interior de Secretaría de Hacienda y Crédito Público, considera que si de la revisión y análisis efectuados por dicha Comisión a los Puntos de Medición provisionales, determinó que los mismos cumplen con las disposiciones previstas en los LTMMH y es posible determinar los Precios Contractuales de los Hidrocarburos en dichos Puntos de Medición conforme al artículo 42 de los LTMMH, está de acuerdo con la ubicación de los Puntos de Medición provisionales propuestos*".

De la información recibida y analizada en la Dirección General de Medición de la Unidad Técnica de Extracción de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, es posible concluir que el Punto de Medición provisional puesto a consideración por el Licitante Ganador, donde propone que con el soporte de PEP se continúe realizando la medición de los hidrocarburos del Área Contractual 7 bloque VC-02, usando la metodología aprobada mediante el Transitorio Séptimo de los Lineamientos, basada en promedios prorrateados aplicados a los valores de producción ajustada por campo y pozo reportados por PEP, es viable, congruente y cumple con los requerimientos solicitados en el artículo 42 de los Lineamientos, y será vigente en tanto se cuenten con la implementación y aprobación de los Mecanismos de Medición y Puntos de Medición para el Área Contractual, conforme al Plan de Desarrollo para la Extracción respectivo.

Elaboró

Ing. Jaime Israel Ríos Carrizales
Subdirector en la Dirección General de Medición

Revisó

Ing. José Antonio Gallardo Medina
Director General Adjunto en la Dirección General de Medición

Aprobó

Mtra. Ana Bertha González Moreno
Directora General de Medición