



Al contestar cite Radicado 20242110464203 Id: 1627308
Folios: 10 Fecha: 2024-07-04 14:18:01
Anexos: 1 ARCHIVOS INFORMÁTICOS (PDF, WORD, EXCEL, PPT, ZIP)
Remitente: VICEPRESIDENCIA TECNICA
Destinatario: OFICINA ASESORA JURIDICA

SONDEO DE MERCADO

La ANH está adelantando el presente sondeo de mercado, con el fin de realizar el análisis económico y financiero que soportarán la determinación del presupuesto oficial de un posible proceso de selección contractual, si su Empresa se encuentra interesada en participar le agradecemos remitir la información solicitada, bajo los parámetros establecidos a continuación.

NOTA: La Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH, aclara que ni el envío de esta comunicación ni la respuesta a la misma generan compromiso u obligación de contratar, habida cuenta que no se está formulando invitación para participar en un concurso o proceso selectivo, sino, se reitera, se está realizando un sondeo de mercado del que eventualmente se puede derivar un proceso de selección para la elaboración de un contrato que permita ejecutar el proyecto

I. NUMERO DE PROCESO DE COTIZACION:

II. DE LA NECESIDAD:

Siguiendo los lineamientos del gobierno nacional para una transición energética justa, y la necesidad de desarrollar actividades exploratorias de fuentes no convencionales de energía renovable en el territorio nacional, así como la necesidad de garantizar una transición energética sostenible que incluya el gas natural, ampliamente utilizado en diferentes campos de acción de la economía en Colombia, la Agencia Nacional de Hidrocarburos contempla la realización de estudios tendientes a la caracterización de unidades reservorio con alto potencial de almacenamiento de gases hidrocarburos y no hidrocarburos en las cuencas del Valle Inferior del Magdalena - VIM y Sinú – San Jacinto – SSJ.

En los últimos años se ha ampliado el uso del gas natural a diferentes áreas de la economía nacional, incluyendo el transporte y procesos de manufactura. Así mismo, nuevas regiones rurales se han conectado a la red de distribución de gas natural, con el fin de facilitar las actividades rurales y reducir la dependencia del uso de recursos maderables en procesos de combustión, protegiendo zonas forestales de dichas actividades. Esto ha hecho del gas natural un combustible indispensable en la transición energética en Colombia, gracias a su bajo costo, bajas emisiones y facilidad de conexión. La transición energética también ha abierto la exploración del hidrógeno blanco o natural, siendo uno de los campos de acción más importantes dentro de las opciones para una transición energética justa, reduciendo la necesidad del uso de hidrocarburos.

Las cuencas del norte de Colombia han sido estudiadas recientemente por su potencial gasífero, y algunos descubrimientos recientes han aumentado el interés exploratorio en esta zona. Igualmente, la existencia de un basamento ígneo rico en minerales de hierro en la cuenca de SSJ, así como un basamento ígneo intermedio en el VIM, hace que estas cuencas sean también un referente importante en la exploración de hidrógeno blanco en el país. Debido al poco conocimiento de la cuenca, algunos elementos siguen siendo poco conocidos, entre ellos la distribución de las unidades reservorio, las cuales presentan un importante

control estratigráfico y sedimentológico en la cuenca, lo cual hace que sea necesaria una aproximación integral en el estudio de las unidades reservorio para caracterizar y predecir zonas de interés.

La ANH dispone de un vasto conjunto de datos de registros de pozos, núcleos de perforación, tomografía de rayos X y estudios estratigráficos realizados recientemente en las cuencas del VIM y SSJ. Sin embargo, este conjunto de datos no ha sido eficientemente integrado en el flujo de trabajo para evaluar zonas de interés en la acumulación de gases e hidrógeno blanco.

La presente propuesta busca estimar zonas de interés para acumulación de gases hidrocarburos e hidrógeno blanco en las cuencas del VIM y SSJ mediante la integración de información geológica, geoquímica, mineralógica, estratigráfica, entre otras, adquirida en proyectos anteriores de la AANH y demás estudios publicados, junto con información de registros de pozos y Tomografía de rayos X en el flujo de trabajo, implementando la realización de nuevos análisis de Micro-CT para la caracterización detallada de las unidades reservorio.

III. OBJETO A CONTRATAR:

Caracterización de unidades con potencial de reservorio para gases en las cuencas VIM-SSJ a partir de información secundaria de superficie y subsuelo, tomografía de rayos X y Micro-CT.

IV. CÓDIGO UNSPSC (The United Nations Standard Products and Services Code® - UNSPSC, Código Estándar de Productos y Servicios de Naciones Unidas), correspondiente al bien, obra o servicios a contratar:

Identifique el o los Códigos UNSPSC:

SEGMENTO	FAMILIA	CLASE	PRODUCTO	NOMBRE
71	15	13	02	Estudio de casos del campo petrolero
71	15	13	06	Servicios de geología
71	15	13	07	Servicios de geofísica
71	15	13	11	Servicios de petrofísica
71	15	13	15	Servicio de mecánica de rocas
71	15	13	17	Evaluación general de la formación
71	16	10	04	Modelos de desarrollo del campo petrolero

ASPECTOS TÉCNICOS Y ACTIVIDADES A EJECUTAR:

Este proyecto estará basado en el estudio integral de la información disponible de diferentes fuentes, junto con la adición de nuevos ensayos de laboratorio complementarios para la caracterización de los posibles niveles reservorio de gases en las cuencas del VIM y SSJ. Para lograr este objetivo se hace necesario realizar una recopilación de la información disponible, diagnóstico de la calidad de la misma, aplicación de metodologías de análisis de estos datos que permitan extraer conocimiento relevante para la identificación de zonas de interés que puedan ser mejoradas con nuevos datos con el fin de caracterizar las unidades reservorio y su distribución geográfica y estratigráfica en las cuencas de interés de este estudio, como lo son el VIM y SSJ.

A partir de esta necesidad, la ANH propone la realización de los siguientes productos y actividades para las diferentes fases que permitan cumplir el alcance del objeto propuesto.

ACTIVIDADES DEL PROYECTO

1. Informe con el estado del arte de la generación de hidrógeno natural y Gas Natural en las áreas objeto de estudio: que incluya como mínimo los siguientes ítems:

- Descripción de posibles procesos naturales de generación de H₂ en diferentes ambientes geológicos.
- Descripción de los sistemas petrolíferos con afinidad gasífera en el área de estudio y sus posibles corredores de migración y acumulación postulados en trabajos existentes.
- Descripción de casos de estudio de modelos cinéticos o físico-químicos existentes incluyendo conceptos y principios físicos relacionados con reacciones que ocurran con la roca o los fluidos, especificando las diferencias según la litología y/o la mineralogía.
- Metodologías propuestas para la exploración y evaluación de recursos de H₂ natural.
- Ejemplos en diferentes zonas geológicas, en especial aquellas que presenten analogía con los ambientes geológicos en Colombia.
- Base de datos de referencias bibliográficas consultadas con los archivos disponibles y geodatabase de la ubicación geográfica mundial de dichos estudios.

2. Informe con la revisión de información disponible en las cuencas VIM y SSJ:

- Recopilación de mapas geológicos y unificación de estos a partir de proyectos realizados anteriormente por la ANH, SGC, universidades, tesis y demás recopilaciones disponibles.
- Recopilación de datos de pozos (registros, tomografía, análisis geoquímicos, petrográficos, petrofísicos, bioestratigráficos, etc), descripciones de muestras, columnas de pozos con rasgos litológicos y facies, entre otros disponibles, incluyendo estos datos en una geodatabase y proyecto SIG.
- Recopilación de información estratigráfica de superficie de descripciones de campo, columnas, resultados de laboratorio (análisis geoquímicos, petrográficos, petrofísicos, bioestratigráficos, etc), incluyéndolos en una geodatabase.
- Recopilación de información geoquímica de análisis de gases disponibles de estudios anteriores con el fin de identificar tipos de gases hidrocarburos, H₂ y otros no hidrocarburos que pudieran estar relacionados al H₂
- Modelo geológico que incluya interpretación sísmica, geología de superficie, amarre de pozos de estudios realizados anteriormente por la ANH, SGC, universidades, tesis y demás disponibles, incluyendo conclusiones sobre las diferencias entre los modelos existentes y justificación del modelo seleccionado. Se incluirán 5 secciones estructurales y 5 correlaciones estratigráficas que serán pobladas posteriormente con el análisis de los datos de caracterización de reservorios.
- Diagnóstico de la información disponible con respecto a su distribución geográfica y estratigráfica que permita establecer su pertinencia y capacidad para el desarrollo del proyecto, incluyendo propuesta de distribución de las zonas donde puedan ser realizados nuevos ensayos de laboratorio que permitan complementar el modelo. Como complemento a la caracterización del sistema de hidrogeno natural en las cuencas de interés, se solicita la realización de 150 análisis de gases en suelo distribuidos en 3 transectas regionales, donde se debe analizar la composición de gases hidrocarburos (C1-C5 e isótopos de C) y no hidrocarburos (N₂, H₂, He, Ar, CO₂, CO, H₂S e isótopos de C).

Nota: El proceso de consultar y solicitar información bibliográfica de diferentes fuentes, entre ellas el BIP-EPIS, que sirva de base para el desarrollo del proyecto, será responsabilidad del ejecutor. La distribución de los ensayos debe ser aprobada por la supervisión de la ANH

3. Informe con los ensayos de laboratorio complementarios:

- Resultados de los ensayos en las zonas propuestas y aprobadas en cantidad máxima según la siguiente tabla:

Ensayo	Cantidad
Petrografía	50
Petrofísica	50
Geoquímica roca total - FRX	100
DRX	50
SEM	10
Micro-CT	5
Gases en suelos	150

Nota: El contratista tiene la responsabilidad de realizar todas las gestiones necesarias para el ingreso a los previos y activos.

4. Informe de caracterización de rocas reservorio para gases:

- Caracterización y modelo petrofísico en los pozos disponible para el presente estudio, con calibración de datos de laboratorio.
- Caracterización de las unidades reservorio por Micro-CT y correlación con datos del modelo petrofísico.
- Caracterización petrológica y mineralógica de los intervalos de interés integrando la información disponible y nuevos análisis.
- Reprocesamiento y calibración de la información de tomografía de rayos X de la información disponible.
- Caracterización de facies a partir de registros de pozo y tomografía calibradas con datos de descripciones de muestras de pozo
- Análisis de fracturamiento por diversos parámetros a partir de datos de tomografía y registros de pozo.
- Análisis y modelos de distribución geográfica y estratigráfica de facies, propiedades de reservorios, niveles sello, mineralogía y otros parámetros geoquímicos a partir de los resultados de laboratorio y los modelos realizados, así como la integración de la información estratigráfica y estructural.
- Análisis de resultados de gases en suelos y de estudios realizados anteriormente en pozos con el fin de determinar las características y distribución geográfica y estratigráfica de los diferentes gases HCs y no HCs.
- Integración de resultados por medio de herramientas de minería de datos que permita extraer y sintetizar nuevo conocimiento en la caracterización y distribución de unidades reservorio favorables para gases.

Nota: los resultados de los modelos deben ser entregados en Petrel, geodatabase, proyecto SIG y base de datos SQL Server según requerimientos de la ANH y del EPIS.

5. Informe final integrado mostrando los resultados y resumiendo la metodología aplicada para que sea replicada en otros casos de estudio:

Informe final integrando todo el trabajo realizado y presentando la metodología y/o flujo de trabajo aplicado. El informe debe estar elaborado de manera que el trabajo realizado pueda ser replicado en otras áreas de interés.

- 6. Base de Datos SQL Server y Proyecto GIS:** Elaborar y entregar la base de datos SQL y archivo de copia de seguridad (backup) del proyecto los cuales deben contener toda la información recopilada y generada con compatibilidad para SQL Server Management Studio versión 19.0.2, y Proyecto GIS con todos los datos geoespaciales y producción cartográfica generada en el proyecto de acuerdo a los manuales de entrega de información técnica al BIP-EPIS.

NOTA: Los productos serán entregados a revisión de la supervisión y al EPIS del SGC conocidos como Banco de Información Petrolera cumpliendo con lo estipulado en el manual de entrega Técnico del EPIS del SGC.

PLAZO DE EJECUCIÓN: El proyecto se realizará en el año 2024 con un plazo estimado de ejecución de CUATRO (4) meses, con plazo máximo de finalización a diciembre 31 de 2024.

PERSONAL MÍNIMO

Personal Mínimo					
Perfil	Título Profesional	Posgrado	Experiencia profesional	Experiencia Específica	Cantidad
Director del proyecto	Geólogo o Ingeniero Geólogo o profesional en disciplinas del área de las ciencias básicas o ingenierías	Maestría o Doctorado	Diez (10) años de experiencia profesional	Cuatro (4) años o 4 proyectos deben haber sido como coordinador y/o, supervisor y/o director en proyectos de gas o en modelamiento de cuencas.	1
Asesor del proyecto	Geólogo o Ingeniero Geólogo o profesional en disciplinas del área de las ciencias básica o ingenierías	Maestría o Doctorado	Diez (10) años de experiencia profesional	Cuatro (4) años o 4 proyectos deben comprobar experiencia en proyectos de gas.	1
Asesor o Líder Petrofísico	Geólogo o Ingeniero Geólogo o Ingeniero de Petróleos Con Maestría	Maestría o Doctorado	Ocho (8) años de experiencia profesional	Cuatro (4) años o 4 proyectos deben comprobar experiencia en evaluación petrofísica.	1
Asesor o Líder de tomografía	Geólogo o Ingeniero Geólogo o Ingeniero de Petróleos Con Maestría	Maestría o Doctorado	Ocho (8) años de experiencia profesional	Siete (7) años o 6 proyectos deben comprobar experiencia en tomografía.	1
Asesor o Líder SIG	Geólogo o Ingeniero catastral o geodesta	Especialización	Cinco (5) años de experiencia profesional	Tres (3) años o 2 proyectos deben comprobar experiencia en Sistema de Información Geográfica.	1
Asesor o Líder de Modelamiento	Geólogo o Ingeniero Geólogo, o profesional en áreas de las ciencias (Física, Química, Matemáticas, Estadística)	Maestría o Doctorado	Siete (7) años de experiencia profesional	Cuatro (4) años o 4 proyectos deben comprobar experiencia en modelamiento de cuencas o modelamiento de datos o modelamiento numérico o geoestadística o ingeniería de datos o inteligencia artificial.	1
Profesional de tomografía	Geólogo o Ingeniero Geólogo o Ingeniero de Petróleos Con Maestría	NA	Cinco (5) años de experiencia profesional	Tres (3) años o 3 proyectos deben comprobar experiencia en tomografía.	2

Petrofísico	Geólogo o Ingeniero Geólogo o Ingeniero de Petróleos	NA	Cuatro (4) años de experiencia profesional	Tres (3) años o 3 proyectos deben comprobar experiencia en evaluación petrofísica.	3
Geoquímico inorgánico	Geólogo	Maestría	Seis (6) años de experiencia profesional	Tres (3) años o 3 proyectos deben comprobar experiencia en geoquímica inorgánica.	1
Profesional en Modelamiento	Geólogo o Ingeniero Geólogo, o profesional en áreas de las ciencias (Física, Química, Matemáticas, Estadística).	NA	Cinco (5) años de experiencia profesional	Tres (3) años o 3 proyectos deben comprobar experiencia en modelamiento de cuencas o modelamiento de datos o modelamiento numérico o geoestadística o ingeniería de datos o inteligencia artificial.	1
Profesional en integración de información	Geólogo o Ingeniero Geólogo o profesional en disciplinas del área de las ciencias básicas o ingenierías.	NA	Cuatro (4) años	Tres (3) años o 3 proyectos deben comprobar experiencia en caracterización de yacimientos, análisis y desarrollo de campos de hidrocarburos, cartografía geológica, muestreo o levantamientos estratigráficos o de muestreo de fluidos o gases.	1
Profesional en sedimentología	Geólogo o Ingeniero Geólogo o profesional en disciplinas del área de las ciencias básicas o ingenierías.	Maestría o Doctorado	Seis (6) años	Tres (3) años o 3 proyectos deben comprobar experiencia en trabajo de campo en cartografía geológica, muestreo o levantamientos estratigráficos o de muestreo de fluidos	1

LUGAR DE EJECUCION:

El área objeto de estudio es la Cuenca del Valle Medio del Magdalena. La fase de oficina, así como la fase de laboratorio se desarrollaría en el lugar donde tenga jurisdicción el ejecutor.

PROPUESTA ECONÓMICA:

Se requiere cotizar el presente proyecto por cotización por productos, a continuación, se relaciona la tabla 2 como guía, pero igualmente se adjunta el Excel para mayor facilidad en su diligenciamiento.

1. COTIZACIÓN POR PRODUCTOS

Tabla 2. Cotización consolidada por productos

(*) Se recomienda diligenciar el documento Excel que acompaña al presente sondeo técnico sin modificarla y enviarla el correo indicado junto con una versión PDF.

PRODUCTO/ACTIVIDADES	CANTIDAD	VALOR UNITARIO	SUBTOTAL
1. Informe con el estado del arte de la generación de hidrógeno natural o geológico: que incluya como mínimo los siguientes ítems: <ul style="list-style-type: none"> Descripción de posibles procesos naturales de generación de H₂ en diferentes ambientes geológicos Descripción de casos de estudio de modelos cinéticos o físico-químicos existentes incluyendo conceptos y principios físicos relacionados con reacciones que ocurran con la roca o los fluidos, especificando las diferencias según la litología y/o la mineralogía. Metodologías propuestas para la exploración y evaluación de recursos de H₂ natural. Ejemplos en diferentes zonas geológicas, en especial aquellas que presenten analogía con los ambientes geológicos en Colombia. Base de datos de referencias bibliográficas consultadas con los archivos disponibles y geodatabase de la ubicación geográfica mundial de dichos estudios. 	1		\$ -
2. Informe con la revisión de información disponible en las cuencas VIM y SSJ: que incluya como mínimo los siguientes ítems: <ul style="list-style-type: none"> Recopilación de mapas geológicos y unificación de los mismos a partir de proyectos realizados anteriormente por la ANH, SGC, universidades, tesis y demás recopilaciones disponibles. Recopilación de datos de pozos (registros, tomografía, análisis geoquímicos, petrográficos, petrofísicos, bioestratigráficos, etc), descripciones de muestras, columnas de pozos con rasgos litológicos y facies, entre otros disponibles, incluyendo estos datos en una geodatabase y proyecto SIG. Recopilación de información estratigráfica de superficie de descripciones de campo, columnas, resultados de laboratorio (análisis geoquímicos, petrográficos, petrofísicos, bioestratigráficos, etc), incluyéndolos en una geodatabase Recopilación de información geoquímica de análisis de gases disponibles de estudios anteriores con el fin de identificar tipos de gases hidrocarburos, H₂ y otros no hidrocarburos que pudieran estar relacionados al H₂ Modelo geológico que incluya interpretación sísmica, geología de superficie, amarre de pozos de estudios realizados anteriormente por la ANH, SGC, universidades, tesis y demás disponibles, incluyendo conclusiones sobre las diferencias entre los modelos existentes y justificación del modelo seleccionado. Se incluirán 5 secciones estructurales y 5 correlaciones estratigráficas que serán pobladas posteriormente con el análisis de los datos de caracterización de reservorios. Diagnóstico de la información disponible con respecto a su distribución geográfica y estratigráfica que permita establecer su pertinencia y capacidad para el desarrollo del proyecto, incluyendo propuesta de distribución de las zonas donde puedan ser realizados nuevos ensayos de laboratorio que permitan complementar el modelo. Como complemento a la caracterización del sistema de hidrogeno natural en las cuencas de interés, se solicita la realización de 150 análisis de gases en suelo distribuidos en 3 transectas regionales, donde se debe analizar la composición de gases hidrocarburos (C1-C5 e isótopos de C) y no hidrocarburos (N₂, H₂, He, Ar, CO₂, CO, H₂S e isótopos de C). <p>Nota: El proceso de consultar y solicitar información bibliográfica de diferentes fuentes, entre ellas el BIP-EPIS, que sirva de base para el desarrollo del proyecto, será responsabilidad del ejecutor. La distribución de los ensayos debe ser aprobada por la supervisión de la ANH</p>	1		\$ -
3. Informe con los ensayos de laboratorio complementarios: que incluya como mínimo los siguientes ítems: <ul style="list-style-type: none"> Resultados de los ensayos en las zonas propuestas y aprobadas en cantidad máxima según la siguiente tabla: Petrografía 	50		\$ -

• Petrofísica	50		\$ -
• Geoquímica roca total	100		\$ -
• DRX	50		\$ -
• SEM	10		\$ -
• Micro-CT	5		\$ -
• Gases en suelos	150		\$ -
Nota: El contratista tiene la responsabilidad de realizar todas las gestiones necesarias e incluir todos los costos para conseguir las muestras a utilizar dentro de los valores del producto			
4. Informe de caracterización de rocas reservorio para gases: que incluya como mínimo los siguientes ítems:	1		\$ -
• Caracterización y modelo petrofísico en los pozos disponible para el presente estudio, con calibración de datos de laboratorio.			
• Caracterización de las unidades reservorio por Micro-CT y correlación con datos del modelo petrofísico.			
• Caracterización petrológica y mineralógica de los intervalos de interés integrando la información disponible y nuevos análisis			
• Reprocesamiento y calibración de la información de tomografía de rayos X de la información disponible			
• Caracterización de facies a partir de registros de pozo y tomografía calibradas con datos de descripciones de muestras de pozo			
• Análisis de fracturamiento por diversos parámetros a partir de datos de tomografía y registros de pozo,			
• Análisis y modelos de distribución geográfica y estratigráfica de facies, propiedades de reservorios, niveles sello, mineralogía y otros parámetros geoquímicos a partir de los resultados de laboratorio y los modelos realizados, así como la integración de la información estratigráfica y estructural			
• Análisis de resultados de gases en suelos y de estudios realizados anteriormente en pozos con el fin de determinar las características y distribución geográfica y estratigráfica de los diferentes gases HCs y no HCs			
• Integración de resultados por medio de herramientas de minería de datos que permita extraer y sintetizar nuevo conocimiento en la caracterización y distribución de unidades reservorio favorables para gases.			
Nota: los resultados de los modelos deben ser entregados en Petrel, geodatabase, proyecto SIG y base de datos SQL Server según requerimientos de la ANH y del EPIS			
5. Informe final integrado mostrando los resultados y resumiendo la metodología aplicada para que sea replicada en otros casos de estudio: Informe final integrando todo el trabajo realizado y presentando la metodología y/o flujo de trabajo aplicado. El informe debe estar elaborado de manera que el trabajo realizado pueda ser replicado en otras áreas de interés.	1		\$ -
6. Base de Datos SQL Server y Proyecto GIS: Elaborar y entregar la base de datos SQL y archivo de copia de seguridad (backup) del proyecto los cuales deben contener toda la información recopilada y generada con compatibilidad para SQL Server Management Studio versión 19.0.2, y Proyecto GIS con todos los datos geoespaciales y producción cartográfica generada en el proyecto de acuerdo a los manuales de entrega de información técnica al BIP-EPIS.	1		\$ -
NOTA: Los productos serán entregados a revisión de la supervisión y al EPIS del SGC conocidos como Banco de Información Petrolera cumpliendo con lo estipulado en el manual de entrega Técnico del EPIS del SGC. Los pagos serán realizados por cada producto entregado a satisfacción de la ANH y de manera proporcional al cumplimiento de las condiciones solicitadas del mismo			
SUBTOTAL			\$ -
IMPUESTOS Y OTROS GASTOS			\$ -

	TOTAL	\$ -
--	--------------	-------------

NOTA 1: Las tablas de cotización deben estar diligenciadas en **pesos colombianos** y debe tener incluido todos los costos directos e indirectos, con sus respectivas tasas e impuestos proyectadas al año 2024, además de todos los gastos contingentes y todos aquellos que resulten necesarios para la ejecución del contrato en las condiciones de tiempo requeridos. Tener en cuenta los respectivos impuestos sin importar que algunos de los perfiles puedan estar contratados en el exterior con moneda diferente al peso colombiano.

NOTA 2: Cotización por productos:

- Las tarifas deben ser sumas fijas, no sujetas a reajuste o modificaciones de ninguna clase.
- En los valores unitarios de cada producto deben estar incluidos todos los costos administrativos, financieros y técnicos como (personal técnico y Software) indispensables para la ejecución del proyecto.
- Software: Se enfatiza que en la estimación de los costos de los productos que requieren un software específico de SIG o similares, este incluido el costo por el licenciamiento.

NOTA 3: Se solicita DILIGENCIAR LA FORMA DE COTIZACIÓN POR PRODUCTOS SIN CAMBIAR LAS TABLAS ECONÓMICAS PROPUESTAS con el fin de poder ser comparada y analizada junto con otras respuestas. Si estas tablas son ajustadas, difícilmente podrán ser ingresadas al análisis económico previsto. Si se tienen propuestas, comentarios, recomendaciones o cualquier otro concepto que no se haya incluido dentro del formato para el sondeo, por favor allegarlas como comentarios por aparte.

MIPYMES:

Por favor marcar con una X si el cotizante es o no MIPYME domiciliada en Colombia, observándose los rangos de clasificación empresarial establecidos, de conformidad con la Ley 590 de 2000 y el Decreto 1074 de 2015.

SI ____ NO ____

EMPRENDIMIENTOS Y EMPRESAS DE MUJERES:

Por favor marcar con una X si el cotizante es o no emprendimiento o empresa de mujeres, entendida esta cuando:

- Más del cincuenta por ciento (50%) de las acciones, partes de interés o cuotas de participación de la persona jurídica pertenezcan a mujeres y los derechos de propiedad hayan pertenecido a estas durante al menos el último año.
- Cuando por lo menos el cincuenta por ciento (50%) de los empleos del nivel directivo de la persona jurídica sean ejercidos por mujeres y éstas hayan estado vinculadas laboralmente a la empresa durante al menos el último año en el mismo cargo u otro del mismo nivel.

Se entenderá como empleos del nivel directivo aquellos cuyas funciones están relacionadas con la dirección de áreas misionales de la empresa y la toma de decisiones a nivel estratégico. En este sentido, serán cargos de nivel directivo los que dentro de la organización de la empresa se encuentran ubicados en un nivel de mando o los que por su jerarquía desempeñan cargos encaminados al cumplimiento de funciones orientadas a representar al empleador.

- Cuando la persona natural sea una mujer y haya ejercido actividades comerciales a través de un establecimiento de comercio durante al menos el último año.

- Para las asociaciones y cooperativas, cuando más del cincuenta por ciento (50%) de los asociados sean mujeres y la participación haya correspondido a estas durante al menos el último año.

SI___ NO___

PRESENTACIÓN DE INQUIETUDES Y OBSERVACIONES: Las firmas interesadas podrán presentar la inquietudes u observaciones que surjan del presente sondeo de mercado al correo electrónico: estudios.mercado@anh.gov.co, **antes del 12 de julio de 2024.**

ENTREGA DE INFORMACIÓN DEL SONDEO DE MERCADO: Las firmas invitadas deberán presentar la información solicitada en el presente sondeo de mercado al correo electrónico: estudios.mercado@anh.gov.co, **hasta el 12 de julio de 2024.**

Maria Cecilia Ruiz

Maria Cecilia Ruiz Cardona
Vicepresidencia Técnica (e)
C.C. 43.996.511

Aprobó: N/A

Revisó: Yulier Sara Hernandez – Contratista - Componente jurídico de la VT

YH

Proyectó: Hugo Hernán Buitrago Garzón – Gestor T1 Grado 17 - Componente Técnico VT

HB