

**RESOLUCIÓN No. 0691 DEL 08-09-2025**

*Por medio de la cual se deroga la Resolución No. 10740 del 31 agosto de 2023 y se determina la ubicación del Área del Yacimiento del Campo Tinamú – Formación Guadalupe (K1) – Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos CPO-9*

**EL VICEPRESIDENTE DE OPERACIONES, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES DE LA  
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS – ANH**

En uso de sus facultades legales conferidas por las Leyes 1437 de 2011 y 2056 del 2020, la Resolución 40009 del 2021, Decretos 1821 de 2020, modificado y adicionado por el Decreto 1142 de 2021 y,

**C O N S I D E R A N D O**

Que de conformidad con el artículo 332 de la Constitución Política: *“El Estado es propietario del subsuelo y de los recursos naturales no renovables, sin perjuicio de los derechos adquiridos y perfeccionados con arreglo a las leyes preexistentes”*.

Que el artículo 3 del Decreto 714 del 10 de abril de 2012, por medio el cual se estableció la estructura de la Agencia Nacional de Hidrocarburos y se dictan otras disposiciones, señaló que, entre otras, le corresponde a esta Entidad: *“Hacer seguimiento al cumplimiento de las normas técnicas relacionadas con la exploración y explotación de hidrocarburos dirigidas al aprovechamiento de los recursos de manera racional e integral”*.

Que la Ley 2056 del 30 de septiembre de 2020 *“Por la cual se regula la organización y el funcionamiento del Sistema General de Regalías”, “La Agencia Nacional de Hidrocarburos o a quien haga sus veces, además de las funciones establecidas en la ley, ejercerá las siguientes funciones relacionadas con la fiscalización de la exploración y explotación de los yacimientos hidrocarburíferos: ejercerá el seguimiento y control de los contratos y convenios; verificará la medición y monitoreo de los volúmenes de producción y verificará el correcto desmantelamiento, taponamiento y abandono de pozos y facilidades”*.

Que conforme lo establece el artículo 14 de la Ley 2056 de 2020 las actividades de exploración y explotación de los recursos naturales no renovables, así como su fiscalización, forman parte del ciclo de regalías y compensaciones.

Que el artículo 17 de la Ley *ibídem*, establece que:

*“La fiscalización de la exploración y explotación de recursos naturales no renovables, deberá estar orientada al cumplimiento de las normas y de las obligaciones derivadas de los contratos y convenios, títulos mineros y demás figuras que por mandato legal permiten la exploración y explotación de recursos naturales no renovables, incluidas las etapas de desmantelamiento, taponamientos, abandono y en general de cierres de operaciones tanto mineras como de hidrocarburos, según corresponda; igualmente incluye la determinación y verificación efectiva de los volúmenes de producción, la aplicación de buenas prácticas de exploración, explotación y producción, el cumplimiento de las normas de seguridad en labores mineras y de hidrocarburos, la verificación y el recaudo de regalías y compensaciones, como base fundamental para el funcionamiento del Sistema General de Regalías”*.

## RESOLUCIÓN No. 0691 DEL 08-09-2025

*Por medio de la cual se deroga la Resolución No. 10740 del 31 agosto de 2023 y se determina la ubicación del Área del Yacimiento del Campo Tinamú – Formación Guadalupe (K1) – Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos CPO-9*

Que el artículo 18 *ibidem* dispone, en relación con la liquidación de las regalías, que es “el resultado de la aplicación de las variables técnicas asociadas con la producción y comercialización de hidrocarburos y minerales en un periodo determinado, tales como volúmenes de producción, precios base de liquidación, tasa de cambio representativa del mercado y porcentajes de participación de regalía por recurso natural no renovable, en las condiciones establecidas en la ley y en los contratos”.

Que el artículo 38 *ibidem* establece lo siguiente para yacimientos ubicados en dos o más entidades territoriales:

*“Para efectos de la liquidación de regalías y compensaciones de que trata el artículo 361 de la Constitución Política, cuando un yacimiento se encuentre ubicado en dos o más entidades territoriales, esta se realizará en forma proporcional a la participación de cada entidad en dicho yacimiento, independientemente del área de los municipios en los que se esté explotando en la fecha de corte de la liquidación. La Agencia Nacional de Hidrocarburos o la Agencia Nacional de Minería o quienes hagan sus veces, según corresponda, teniendo en cuenta el área del yacimiento y los volúmenes de producción, definirán para cada caso, mediante resolución, la participación que corresponda a cada beneficiario.”*

Que el Decreto 1821 de 2020, modificado y adicionado por el Decreto 1142 de 2021 estableció en el artículo 3.1.1.1.2., entre otras las siguientes definiciones:

**“2. Área del Yacimiento de Hidrocarburos:** *Es el área procedente del mapa estructural o de curvas de isonivel al tope de la formación productora de un yacimiento de hidrocarburos, delimitada por los bordes de la trampa la cual está definida por el nivel de contacto agua-hidrocarburos hallado o el nivel más bajo conocido de hidrocarburos, fallas, plegamientos, cambios de facies, roca sello o cualquier otro evento geológico que no permita la transferencia de fluidos a través de él.*

*Para todos los efectos de este capítulo, es decir, para determinar los porcentajes de participación de las entidades territoriales que comparten yacimientos, se tendrá en cuenta la proyección en superficie del Área del Yacimiento de Hidrocarburos.”*

(...)

**4. Campo:** *Cuando se trate de producción de hidrocarburos, se entenderá como el área en cuyo subsuelo existen uno o más yacimientos.*

**5. Producción de Hidrocarburos:** *Se refiere al volumen producido de un yacimiento, en barriles de petróleo y/o al volumen de gas en pies cúbicos, medidos en condiciones estándar.*

(...)

**7. Yacimiento Convencional de Hidrocarburos:** *Formación rocosa donde ocurren acumulaciones de hidrocarburos en trampas estratigráficas y/o estructurales. Está limitado por barreras geológicas, tales como estratos impermeables, condiciones estructurales y agua en las formaciones, y se encuentra efectivamente aislado de cualquier yacimiento que pueda estar presente en la misma área o estructura geológica.”*

**RESOLUCIÓN No. 0691 DEL 08-09-2025**

*Por medio de la cual se deroga la Resolución No. 10740 del 31 agosto de 2023 y se determina la ubicación del Área del Yacimiento del Campo Tinamú – Formación Guadalupe (K1) – Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos CPO-9*

Que el artículo 3.1.1.1.5. *ibidem*, establece lo siguiente frente a la competencia en la definición del Área del Yacimiento de Hidrocarburos:

*“Para efectos de determinar el porcentaje de participación en regalías y compensaciones generadas por la producción de un yacimiento ubicado en dos o más entidades territoriales o en espacios marítimos jurisdiccionales que beneficien a dos o más entidades territoriales, la Agencia Nacional de Hidrocarburos, o quien haga sus veces en materia de fiscalización, definirá el porcentaje del Área del Yacimiento de Hidrocarburos que se encuentre ubicada en cada una de las entidades territoriales. En caso de los yacimientos localizados en los espacios marítimos, la definición del porcentaje se realizará previa delimitación de la Dirección General Marítima (DIMAR) (...).”*

Que el párrafo 3° del artículo *ibidem*, establece que la información referida con anterioridad deberá ser actualizada en los siguientes eventos:

*(...)*

- 1. Cuando la compañía operadora presente el Formulario 6 “Informe de Terminación Oficial”, o el que haga sus veces, para cada uno de los pozos exploratorios.*
- 2. Cuando la compañía operadora considere necesario actualizar las coordenadas del yacimiento de acuerdo con la nueva información adquirida a través de la perforación de pozos exploratorios, en este caso presentará el Formulario 6 “Informe de Terminación Oficial”, o el que haga sus veces, con la actualización de las coordenadas del yacimiento, informando así a la entidad fiscalizadora.*
- 3. Cuando la compañía operadora presente el Informe Técnico Anual.*
- 4. Cuando la compañía operadora solicite el inicio de explotación del campo.*
- 5. Cuando la Agencia Nacional de Hidrocarburos, o quien haga sus veces en materia de fiscalización, así lo solicite.”*

Que el artículo 3.1.1.1.6. del Decreto *ibidem* estableció el mecanismo para definir el porcentaje de participación en yacimientos de hidrocarburos, así:

*“La Agencia Nacional de Hidrocarburos, o quien haga sus veces en materia de fiscalización, teniendo en cuenta la definición del área del yacimiento y a través de la aplicación de la fórmula de que trata el artículo 3.1.1.1.8. del presente Decreto, señalará mediante resolución, la ubicación de cada yacimiento productor de un campo y, en el caso que sea compartido por más de una entidad territorial, el porcentaje de participación en la distribución de regalías y compensaciones que corresponda a cada entidad territorial en cada yacimiento. (...).”*

Que el artículo 3.1.1.1.7. del multicitado Decreto, respecto de los límites de las entidades territoriales definió que:

*“Cuando existan límites dudosos de las entidades territoriales, la Agencia Nacional de Minería o la Agencia Nacional de Hidrocarburos, o quienes hagan sus veces en materia de fiscalización, determinarán el porcentaje de participación en regalías y compensaciones a aplicar a cada entidad territorial, con base en los límites provisionales a que se refiere la Ley 1447 de 2011 o las disposiciones que la modifiquen o sustituyan y demás normas reglamentarias, hasta tanto la*

## RESOLUCIÓN No. 0691 DEL 08-09-2025

*Por medio de la cual se deroga la Resolución No. 10740 del 31 agosto de 2023 y se determina la ubicación del Área del Yacimiento del Campo Tinamú – Formación Guadalupe (K1) – Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos CPO-9*

*delimitación entre las entidades territoriales se determine definitivamente por la autoridad competente”.*

Que mediante el artículo 3.1.1.1.8. del Decreto 1821 de 2020, se estableció el cálculo de la participación de distribuciones de regalías y compensaciones generadas en títulos o campos con yacimientos mineros y de hidrocarburos ubicados en dos o más entidades territoriales, así:

*“(…) El cálculo para definir las distribuciones de regalías y compensaciones de las entidades territoriales que se generen por la explotación de recursos naturales no renovables en yacimientos ubicados en dos o más municipios se realizará por medio de la siguiente fórmula y convenciones:*

$$%D = (%Y + \%P) / 2$$

*Donde:*

*%D: Porcentaje de la participación de regalías y compensaciones para cada entidad territorial, generadas por la explotación del yacimiento mineral o de hidrocarburos.*

*%Y: Porcentaje del área del yacimiento mineral o de hidrocarburos que corresponde a cada entidad territorial.*

*%P: Porcentaje de la producción que corresponde a cada entidad territorial.*

*(…)*

*Parágrafo segundo. El procedimiento de cálculo establecido para definir la distribución de regalías y compensaciones de las entidades territoriales que trata el presente artículo aplicará también en el caso de que un yacimiento de hidrocarburos ubicado en una entidad territorial se explote o produzca a través de pozos desviados cuya localización en superficie se encuentre en una entidad territorial diferente.”*

Que con base en lo establecido en el artículo 11 de la Ley 1447 de 2011, una vez definido el límite de una entidad territorial, el Instituto Geográfico Agustín Codazzi - IGAC procederá a la publicación del mapa oficial y a su amojonamiento en el terreno.

Que la división político-administrativa establecida por el Instituto Geográfico Agustín Codazzi (IGAC), está dispuesta a través del link <https://www.colombiaenmapas.gov.co/?e=-87.3432432910149,-7.174220585663974,-61.15183704102185,17.028144725569735,4686&b=igac&u=0&t=29&servicio=610>, con fecha de actualización IGAC 09 de mayo de 2025.

Que en el marco de las citadas funciones legales y reglamentarias en materia de fiscalización de la exploración y explotación de hidrocarburos, le corresponde a la Agencia Nacional de Hidrocarburos a través de la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones - VORP expedir las Resoluciones dirigidas a determinar la ubicación del Área de los Yacimientos.

**RESOLUCIÓN No. 0691 DEL 08-09-2025**

*Por medio de la cual se deroga la Resolución No. 10740 del 31 agosto de 2023 y se determina la ubicación del Área del Yacimiento del Campo Tinamú – Formación Guadalupe (K1) – Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos CPO-9*

Que con el fin de definir el área de los Yacimientos del Campo Tinamú – Formación Guadalupe (K1) del Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos CPO-9, la Compañía Ecopetrol S.A, presentó ante la Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH en cumplimiento a lo establecido en el Decreto 1821 de 2020, modificado y adicionado por el Decreto 1142 de 2021 entre otros documentos, el “*Mapa estructural del yacimiento proyectado verticalmente (...)*”, el “*Mapa de la división político-administrativa establecida por el Instituto Geográfico Agustín Codazzi (IGAC) de las entidades territoriales involucradas en la distribución del yacimiento, cuyas coordenadas deben estar referidas al datum MAGNA - SIRGAS con proyección al origen central establecido por el Instituto Geográfico Agustín Codazzi (IGAC). (...)*”, el “*Mapa de superposición de los mapas anteriormente referidos*” y el “*Señalamiento en kilómetros cuadrados (km<sup>2</sup>) y porcentual del área del yacimiento que corresponde a cada entidad territorial.*”, en concordancia con lo ordenado en el artículo 3.1.1.1.5. del Decreto 1821 de 2020.

Que mediante la Resolución No. 10740 del 31 de agosto de 2023, expedida por la Agencia Nacional de Hidrocarburos, se determinaron los porcentajes de Área del Yacimiento de la Formación Guadalupe (K1) del Campo Tinamú perteneciente al Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos CPO-9 en las jurisdicciones municipales de San Martín y Castilla La Nueva del departamento del Meta.

Que los resultados positivos del pozo Magnus-1 indican que se debe realizar una actualización del área del yacimiento de la Formación Guadalupe (K1) definida en la Resolución No. 10740 del 31 agosto de 2023.

Que con la expedición del presente acto administrativo, la Resolución No. 10740 del 31 agosto de 2023, expedida por la Agencia Nacional de Hidrocarburos será modificada en su totalidad por lo cual dicho acto quedará sin efectos técnicos y jurídicos.

Que de conformidad con la información espacial suministrada por la Compañía Ecopetrol S.A Operadora del Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos CPO-9, mediante comunicación con radicado No. 20255010774312 Id: 1885934 del 12 de junio de 2025, el Campo Tinamú produce del yacimiento de la Formación Guadalupe (K1).

Que según Formulario 9, “*Informe Mensual de Producción – Pozos de Petróleo y Gas*”, del mes de junio de 2025, el Campo Tinamú produce del Yacimiento de la Formación Guadalupe (K1).

Que el Área del Yacimiento de la Formación Guadalupe (K1) del Campo Tinamú, proyectada en superficie, se ubica, como lo muestra la figura 1, con la siguiente distribución de áreas:

**RESOLUCIÓN No. 0691 DEL 08-09-2025**

Por medio de la cual se deroga la Resolución No. 10740 del 31 agosto de 2023 y se determina la ubicación del Área del Yacimiento del Campo Tinamú – Formación Guadalupe (K1) – Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos CPO-9

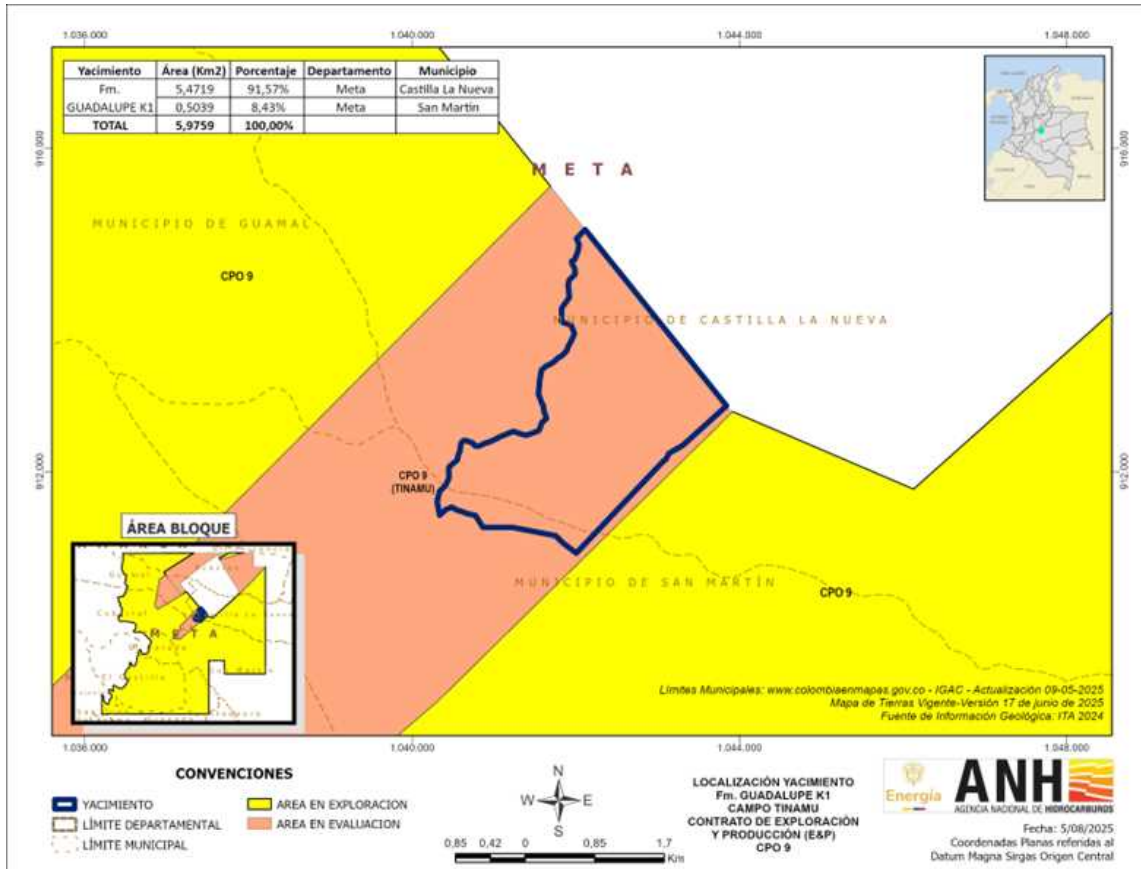


Figura 1. Localización Yacimiento Formación Guadalupe (K1) – Campo Tinamú.

Yacimiento	Área (Km <sup>2</sup> )	Porcentaje	Departamento	Municipio
Guadalupe (K1)	5,4719	91,57%	Meta	Castilla La Nueva
Guadalupe (K1)	0,5039	8,43%	Meta	San Martín
Total	<b>5,9759</b>	<b>100,00%</b>		

Que de acuerdo con la comunicación IGAC con radicado No. 2420SGEO-2022- 0002725-EE-001 No. Caso: 344462 del 8 de junio de 2022:

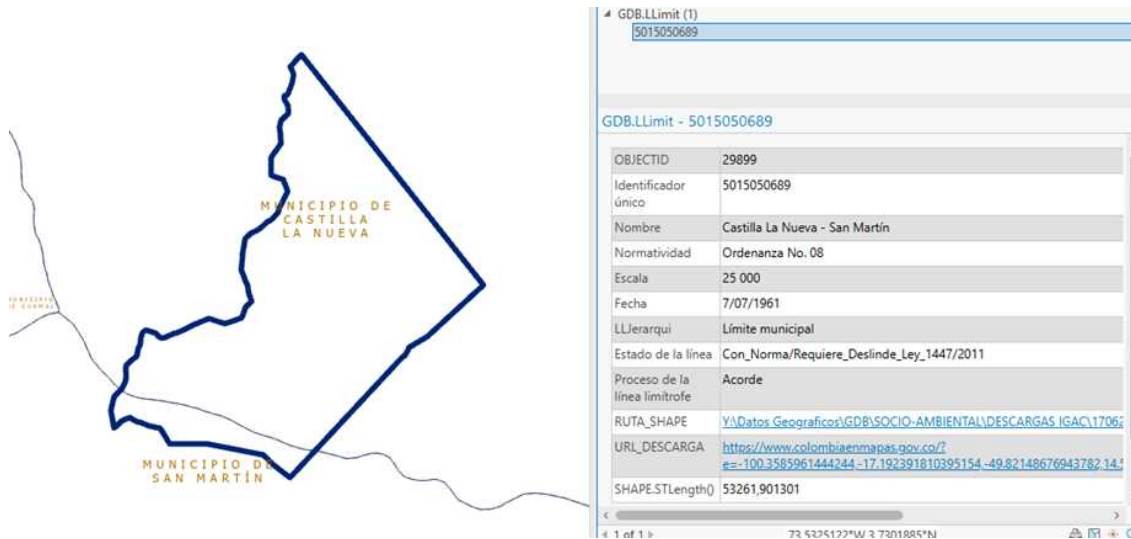
*“(…) no existe un listado de límites dudosos, pues esto se determina después de iniciado cada proceso de deslinde. (…)*

*Sin embargo, en la base de datos geográfica de límites de entidades territoriales (…) se encuentra asociado el atributo ‘Proceso de la línea limítrofe’, y en este se indica si el límite se encuentra en proceso de deslinde o si el límite es provisional.”*

**RESOLUCIÓN No. 0691 DEL 08-09-2025**

Por medio de la cual se deroga la Resolución No. 10740 del 31 agosto de 2023 y se determina la ubicación del Área del Yacimiento del Campo Tinamú – Formación Guadalupe (K1) – Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos CPO-9

Que consultada la base de datos del IGAC de los límites oficiales de las entidades territoriales, en: <https://www.colombiainmapas.gov.co/?e=-87.3432432910149,-7.174220585663974,-61.15183704102185,17.028144725569735,4686&b=igac&u=0&t=29&servicio=610>, con fecha de actualización IGAC 09 de mayo de 2025, la ubicación del Área del Yacimiento de la Formación Guadalupe (K1) del Campo Tinamú para las entidades territoriales de Castilla La Nueva y San Martín, es la siguiente:



**Figura 2.** Información del estado de Línea Limítrofe entre las entidades territoriales Castilla La Nueva y San Martín- Meta  
Fuente: <https://www.colombiainmapas.gov.co/?e=-87.3432432910149,-7.174220585663974,-61.15183704102185,17.028144725569735,4686&b=igac&u=0&t=29&servicio=610>, con fecha de actualización IGAC 09 de mayo de 2025.

En mérito de lo expuesto, el Vicepresidente de Operaciones, Regalías y Participaciones de la Agencia Nacional de Hidrocarburos -ANH,

**RESUELVE:**

**ARTÍCULO PRIMERO.** Determinar que el Área del Yacimiento de la Formación Guadalupe (K1) del Campo Tinamú del Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos CPO-9, operado por la Compañía Ecopetrol S.A, proyectada en superficie, con base en los Límites Oficiales de las Entidades Territoriales publicados por el Instituto Geográfico Agustín Codazzi, se ubica con la siguiente distribución:

Yacimiento	Área (Km <sup>2</sup> )	Porcentaje	Departamento	Municipio
Guadalupe (K1)	5,4719	91,57%	Meta	Castilla La Nueva

**RESOLUCIÓN No. 0691 DEL 08-09-2025**

*Por medio de la cual se deroga la Resolución No. 10740 del 31 agosto de 2023 y se determina la ubicación del Área del Yacimiento del Campo Tinamú – Formación Guadalupe (K1) – Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos CPO-9*

Guadalupe (K1)	0,5039	8,43%	Meta	San Martín
Total	<b>5,9759</b>	<b>100,00%</b>		

**ARTICULO SEGUNDO. NOTIFICAR** la presente Resolución a la compañía Ecopetrol S.A, identificada con NIT. 899.999.068-1 a través de su representante legal o quien haga sus veces al correo electrónico para notificaciones: [notificacionesjudicialesecopetrol@ecopetrol.com.co](mailto:notificacionesjudicialesecopetrol@ecopetrol.com.co), en la forma y términos que establece el artículo 66 y s.s. de la Ley 1437 de 2011 – CPACA-.

**ARTÍCULO TERCERO.** Contra la presente Resolución procede el recurso de reposición el cual deberá interponerse ante la Agencia Nacional de Hidrocarburos, a través del correo electrónico [correspondenciaanh@anh.gov.co](mailto:correspondenciaanh@anh.gov.co), dentro de los diez (10) días hábiles siguientes a la notificación, de conformidad con lo establecido por el Artículo 76 de la Ley 1437 de 2011 - CPCA- y teniendo en cuenta los horarios de recepción de correspondencia dispuestos en la Circular ANH No. 030 de 2022; so pena de rechazo por extemporaneidad.

**Parágrafo:** Conforme lo dispuesto en el numeral quinto de la Circular ANH No. 030 del 2022 “*el horario de atención para la radicación de Comunicaciones Oficiales Recibidas en la Ventanilla Única de Correspondencia - VUC de la ANH, es de lunes a viernes de 7:00 am a 4:00 pm jornada continua; motivo por el cual los correos electrónicos que lleguen al buzón de [correspondenciaanh@anh.gov.co](mailto:correspondenciaanh@anh.gov.co) fuera de los horarios antes señalados o en días no hábiles (sábados, domingos y festivos), serán tramitados y radicados el siguiente día hábil, conforme con el orden de llegada al buzón de este correo.*”

**ARTÍCULO CUARTO. COMUNICAR** a los municipios de Castilla Nueva (Meta) y San Martín (Meta) a los correos electrónicos: [notificacionesjudiciales@castillalanueva.gov.co](mailto:notificacionesjudiciales@castillalanueva.gov.co), [alcaldia@sanmartin-meta.gov.co](mailto:alcaldia@sanmartin-meta.gov.co) y [contactenos@sanmartin-meta.gov.co](mailto:contactenos@sanmartin-meta.gov.co), respectivamente.

**ARTÍCULO QUINTO. COMUNICAR** la presente resolución a la Gerencia de Regalías y Derechos Económicos de la Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH.

**ARTÍCULO SEXTO.** La presente resolución rige a partir de la fecha de su firmeza, de conformidad con lo previsto en el artículo 87 de la Ley 1437 de 2011 y deja sin efectos jurídicos la Resolución No. 10740 del 31 de agosto de 2023 de acuerdo con lo expuesto en la parte considerativa de este acto administrativo.

Expedida en Bogotá D.C., el **08-09-2025**

**RESOLUCIÓN No. 0691 DEL 08-09-2025**

*Por medio de la cual se deroga la Resolución No. 10740 del 31 agosto de 2023 y se determina la ubicación del Área del Yacimiento del Campo Tinamú – Formación Guadalupe (K1) – Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos CPO-9*

**NOTIFÍQUESE, COMUNÍQUESE Y CÚMPLASE.**



**Rafael Alberto Fajardo Moreno**  
Vicepresidente de Operaciones, Regalías y Participaciones

Aprobó:

Nelson Gregorio Lizarazo Suarez -Gerente de Reservas y Operaciones  
Revisó: Mónica Verdugo Parra – Experto G3 Grado 07 / Componente Jurídico

Manuel Alejandro Montealegre Rojas - Experto G3 Grado 06 / Componente Técnico

José Francisco Peñaloza González - Contratista / Componente Técnico

Jorge Pescador G. - Contratista / Componente Técnico

Katerine Cifuentes Ruiz - Contratista /Componente Jurídico

Marcela Peña Ramírez - Contratista / Componente Técnico

Proyectó: Carlos Alberto Pérez Rivera – Contratista / Componente Técnico