Informe de actividades contratista mes Diciembre del 2025

Bogotá, D. C., Diciembre de 2025



Servicio Geológico Colombiano

Julio Fierro Morales
Director general

Luz Adriana Diaz Delgado
Director técnico

Autora
Viviana Andrea Cubides Rincón

Grupo de trabajo: Investigación de Energéticos en Cuencas Sedimentarias

Informe de actividades contratista mes Diciembre del 2025

© Servicio Geológico Colombiano. (2025). Esta obra es distribuida bajo licencia internacional Creative Commons Atribución/Reconocimiento 4 0

Contenido

Avances de obligaciones específicas **4**
1.1. Recopilar datos de salinidades de agua de formación en pozos de hidrocarburos y otras fuentes. 4
1.2. Realizar control de calidad de la información recopilada 4
1.3. Realizar cálculos de resistividad de aguas de formación (RW) en pozos de hidrocarburos a partir de registros eléctricos. 4
1.4. Realizar cálculos de salinidades a partir de registros eléctricos. 4
1.5. Realizar mapas de salinidades y resistividades a escala regional. 4
1.6. Apoyar en el cálculo de modelos petrofísicos de pozos de hidrocarburos 4
1.7. Participar en las actividades de la coordinación de la dirección de hidrocarburos y del proyecto, así como en otras actividades de divulgación y entrenamiento a las que sea citado. 5
1.8. Apoyar en el cálculo de capacidades de almacenamiento de CO2 en estructuras del subsuelo 5
1.9. Análisis de riesgos de fuga de CO2 a nivel regional. 5

Avances de obligaciones específicas

El objeto del contrato No. 1097-2025 consiste en “Analizar e interpretar datos de aguas de formación en pozos para determinar su salinidad, con el fin de apoyar la evaluación de zonas priorizadas para el almacenamiento de CO2.” A continuación, se presentan los avances para cada una de las nueve obligaciones específicas desarrollados durante el mes de Diciembre.

1.1. Recopilar datos de salinidades de agua de formación en pozos de hidrocarburos y otras fuentes.

Sin actividades para el periodo reportado

1.2. Realizar control de calidad de la información recopilada

Sin actividades para el periodo reportado

1.3. Realizar cálculos de resistividad de aguas de formación (RW) en pozos de hidrocarburos a partir de registros eléctricos.

Se realizó cálculo de resistividad de aguas de formación (Rw) a de 15 pozos de hidrocarburos a partir de registros eléctricos:

Ruta repositorio: Z:\2025\510. GRUPO INVES. HIDRO. CS\510.52 PROYECTOS\1001666\6. Petrofísica\1-CURVAS_EVALUACION_PETROFISICA_LLAN\SALINIDAD

Adicionalmente, se elaboró Informe final del cálculo de resistividades de aguas de formación de al menos 20 pozos de hidrocarburos de la cuenca las cuencas de interés.

Ruta repositorio: Z:\2025\510. GRUPO INVES. HIDRO. CS\510.52 PROYECTOS\1001666\11. Informe Final\Viviana Cubides\ cálculos de resistividad de aguas de formación (RW) en pozos de hidrocarburos a partir de registros eléctricos

1.4. Realizar cálculos de salinidades a partir de registros eléctricos.

Durante el mes de Diciembre, se realizó cálculo de salinidades de 15 pozos de hidrocarburos a partir de registros eléctricos

Ruta repositorio: Z:\2025\510. GRUPO INVES. HIDRO. CS\510.52 PROYECTOS\1001666\6. Petrofísica\1-CURVAS_EVALUACION_PETROFISICA_LLAN\SALINIDAD

Adicionalmente, se elaboró Informe final del cálculo de salinidades de aguas de formación de al menos 20 pozos de hidrocarburos de la cuenca las cuencas de interés.

Ruta repositorio: Z:\2025\510. GRUPO INVES. HIDRO. CS\510.52 PROYECTOS\1001666\11. Informe Final\Viviana Cubides\Informe final cálculos de salinidades a partir de registros eléctricos

1.5. Realizar mapas de salinidades y resistividades a escala regional.

Sin actividades para el periodo reportado

1.6. Apoyar en el cálculo de modelos petrofísicos de pozos de hidrocarburos

Sin actividades para el periodo reportado

1.7. Participar en las actividades de la coordinación de la dirección de hidrocarburos y del proyecto, así como en otras actividades de divulgación y entrenamiento a las que sea citado.

Durante el mes de Diciembre, se tuvo participación activa en las diferentes actividades, reuniones y discusiones técnicas de los temas del equipo, incluyendo las siguientes reuniones y/o capacitaciones:

- Cálculo de Salinidades Techlog Diciembre/25
- Revisión de avances del proyecto CO2 Diciembre/25
- Cargue de información salinidades – Petrel 02 Diciembre 2025
- Curvas de salinidad – 09 Diciembre 2025

1.8. Apoyar en el cálculo de capacidades de almacenamiento de CO2 en estructuras del subsuelo

Durante el mes de Diciembre, se elaboró Informe final del cálculo de capacidades de almacenamiento de CO2 en estructuras del subsuelo.

Ruta repositorio: Z:\2025\510. GRUPO INVES. HIDRO. CS\510.52 PROYECTOS\1001666\11. Informe Final\Viviana Cubides\Informe final cálculos de capacidad de almacenamiento

1.9. Análisis de riesgos de fuga de CO2 a nivel regional.

Durante el mes de Diciembre, se elaboró Informe final de análisis de riesgos de fuga de CO2 a nivel regional.

Ruta repositorio: Z:\2025\510. GRUPO INVES. HIDRO. CS\510.52 PROYECTOS\1001666\11. Informe Final\Viviana Cubides\ Informe de Análisis de Riesgos