



INFORME DE EJECUCIÓN PRESUPUESTAL - RECURSOS DE INVERSIÓN

SECTOR MINAS Y ENERGÍA

III TRIMESTRE DE 2025

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

OFICINA DE PLANEACIÓN Y GESTIÓN INTERNACIONAL

BOGOTÁ – OCTUBRE 2025



INTRODUCCIÓN

Mediante el Decreto 1523 del 18 de diciembre de 2024 *“Por medio del cual se decreta el presupuesto de rentas y recursos de capital y el presupuesto de gastos para la vigencia fiscal del 1 de enero al 31 de diciembre de 2025*, le fue asignado al sector Minas y Energía un presupuesto por valor de \$11,2 billones. Este se distribuye en \$7,4 billones para inversión (66,16%), \$3,8 billones para funcionamiento (33,8%) y servicio a la deuda por \$3.460 millones.

Cabe precisar que, este informe analiza la ejecución presupuestal de inversión en el primer trimestre de 2025; el informe de inversión está disponible en la página web del Ministerio, en el siguiente enlace:

<https://www.minenergia.gov.co/es/ministerio/gesti%C3%B3n/presupuesto/ejecuci%C3%B3n-presupuestal/>

INDICE

1.	Apropiación presupuestal.....	5
1.2	Subsidios y Fondos MME	7
2.	Principales modificaciones presupuestales	11
3.	Ejecución presupuestal.....	12
3.1	Subsidios y Fondos.....	14
3.2	Reservas Presupuestales	17
4.	PIIP.....	18
	Conclusiones	25
	Recomendaciones	25
	Comportamiento por proyecto	27
	Conclusiones	30
	Recomendaciones	30
	Comportamiento por proyecto	31
	Conclusiones	32
	Recomendaciones	32
	Detalle por proyecto:	34
	Conclusiones	35
	Recomendaciones	35
	Detalle por proyecto:	37
	Conclusiones	40
	Recomendaciones	40
	Detalle por proyecto	42
	CONCLUSIONES	45
	RECOMENDACIONES	45
5.	Conclusión general informe de ejecución presupuestal.....	45

ÍNDICE DE TABLAS Y GRÁFICOS

Tabla 1 Distribución Apropriación Presupuestal Sector Minas y Energía	5
Tabla 2 Distribución Apropriación Presupuestal Subsidios y Fondos	7
Tabla 3 Comparativo Trimestre Apropriación vigente Subsidios	8
Tabla 4 Comparativo años Apropriación vigente fondos	9
Tabla 5 Ejecución Presupuestal Inversión Sector Minas y Energía	13
Tabla 6 Ejecución Presupuestal Subsidios MME	14
Tabla 7 Ejecución Presupuestal Fondos MME	15
Tabla 8 Reservas Presupuestales Inversión - septiembre 2025 Sector Minas y Energía.....	17
Tabla 9 Resumen Ejecutivo Ministerio de Minas y Energía Corte septiembre de 2025	19
Tabla 10 Resumen Ejecutivo Ministerio de Minas y Energía Corte septiembre de 2025	19
Tabla 11 Resumen Ejecutivo Agencia Nacional de Hidrocarburos Corte septiembre 2025.....	23
Tabla 12 Resumen Ejecutivo Agencia Nacional de Minería – ANM	26
Tabla 13 Resumen Ejecutivo Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG.....	30
Tabla 14 Resumen Ejecutivo Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para las zonas no interconectadas – IPSE	33
Tabla 15 Resumen Ejecutivo Servicio Geológico Colombiano – SGC.....	35
Tabla 16 Evolución Avance Unidad de Promoción Minero-Energética – UPME	40
Gráfico 1 Distribución de Recursos de Inversión Sector Minas y Energía	5
Gráfico 2 Representativo Subsidios	8
Gráfico 3 Representativo Fondos	10
Gráfico 4 Evolución Avances de financieros ANH – septiembre 2025.....	23
Gráfico 5 Evolución Avance de Indicadores ANM – septiembre de 2025.....	27
Gráfico 6 Evolución Avance financiero CREG – septiembre de 2025.....	30
Gráfico 7 Evolución Avance financiero IPSE – septiembre de 2025.....	33
Gráfico 8 Evolución Avance financiero SGC – septiembre de 2025.....	36
Gráfico 9 Evolución Avance Indicadores UPME – septiembre de 2025.....	41

1. Apropriación presupuestal

La apropiación presupuestal del sector de minas y energía de la vigencia 2025, ofrece una visión integral de los recursos asignados, alineados con los objetivos del Plan Nacional de Desarrollo del Gobierno Nacional.

La Tabla 1 detalla la distribución por entidad

Tabla 1 Distribución Apropriación Presupuestal Sector Minas y Energía

Cifras en millones de pesos

Entidad	Apropiación Vigente 2025	Participación %
MME	\$ 6.635.212	89,43%
ANH	\$ 385.890	5,20%
ANM	\$ 116.615	1,57%
CREG	\$ 15.953	0,22%
IPSE	\$ 137.763	1,86%
SGC	\$ 100.000	1,35%
UPME	\$ 28.046	0,38%
Total, sector	\$ 7.419.479	100,0%

Fuente: Elaboración propia del Grupo de Programación y Gestión Estratégica de Proyectos
Con información de SIIF Nación

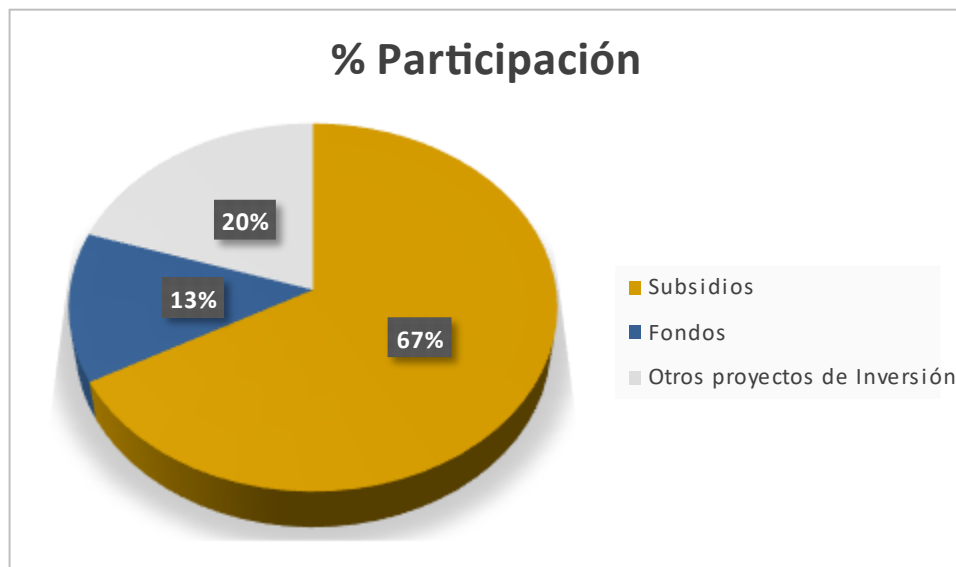
El Ministerio de Minas y Energía (MME) se consolida como el principal receptor del presupuesto del sector para la vigencia 2025, concentrando el 89,43% del total, equivalente a \$6,6 billones. Esta marcada concentración no es casual: responde principalmente al peso de los subsidios de energía eléctrica y gas, que representan cerca del 67% de su asignación, evidenciando el fuerte componente social y de sostenibilidad tarifaria dentro del sector.

A esto se suman los recursos destinados a fondos sectoriales (13,1%), como FAER, FAZNI, PRONE, FENOGE y la Cuota de Fomento, que reflejan esfuerzos orientados a ampliar cobertura, promover energías renovables y fortalecer el acceso en zonas apartadas. El 19,9% restante corresponde a otros proyectos de inversión, lo que sugiere un margen más acotado para iniciativas distintas a subsidios y financiamiento estructural.

En conjunto, la composición del presupuesto del MME pone en evidencia que la mayor parte de los recursos del sector no está dirigida a expansión o nuevos desarrollos, sino a garantizar la continuidad del servicio y cerrar brechas de acceso, lo que plantea retos importantes en términos de sostenibilidad fiscal y capacidad de inversión futura.

(Ver Gráfico 1).

Gráfico 1 Distribución de Recursos de Inversión Sector Minas y Energía



Fuente: Elaboración propia del Grupo de Programación y Gestión Estratégica de Proyectos
Con información de SIIF Nación

Es importante señalar que el sector cuenta con 86 proyectos de inversión, de los cuales 44 están a cargo del Ministerio de Minas y Energía (MME), mientras que los 42 restantes se distribuyen entre las seis entidades adscritas (ANH, ANM, CREG, IPSE, SGC y UPME). Aunque en términos de número de proyectos existe una distribución relativamente equilibrada, esta no se refleja en la asignación de recursos.

Como se observa en el gráfico No. 1 el 67% de los recursos de inversión se concentra en subsidios, seguido por un 13% destinado a fondos sectoriales y un 20% orientado a otros proyectos de inversión. Esta composición sugiere que, más allá del número de iniciativas, el presupuesto está fuertemente enfocado en garantizar la sostenibilidad del servicio (vía subsidios) y en instrumentos de política pública, dejando un espacio más limitado para proyectos de inversión directa.

En ese sentido, se evidencia un desbalance entre la cantidad de proyectos y el peso real de los recursos que los respaldan, lo que podría implicar que muchas iniciativas —especialmente en entidades adscritas— operan con presupuestos relativamente acotados frente a las necesidades del sector.

Para un mayor nivel de detalle sobre los proyectos de inversión y su ejecución presupuestal, se puede consultar el siguiente enlace:

<https://www.minenergia.gov.co/es/ministerio/gesti%C3%B3n/proyectos-de-inversi%C3%B3n/>

1.2 Subsidios y Fondos MME

La estructura presupuestal del Ministerio de Minas y Energía (MME) evidencia una alta concentración en subsidios y fondos, los cuales en conjunto representan el 80,1% de la apropiación total. En particular, los subsidios alcanzan el 67,0% (\$4,44 billones), mientras que los fondos sectoriales participan con el 13,1% (\$868.717 millones), lo que confirma que la mayor parte de los recursos del Ministerio está orientada a garantizar el acceso y la sostenibilidad del servicio energético.

Por su parte, los recursos destinados a otros proyectos de inversión representan el 19,9% (\$1,32 billones), lo que refleja un margen relativamente limitado para iniciativas asociadas a expansión, modernización o transformación estructural del sector.

Esta composición presupuestal pone en evidencia que el MME opera, en gran medida, como un **administrador de transferencias y mecanismos de compensación**, más que como un ejecutor de inversión directa. Si bien este enfoque responde a la necesidad de mantener la estabilidad tarifaria y ampliar la cobertura —especialmente en energía eléctrica y gas—, también plantea retos en términos de sostenibilidad fiscal y de capacidad para impulsar proyectos estratégicos de largo plazo, como la transición energética o el fortalecimiento de la infraestructura.

(Ver tabla No. 2).

Tabla 2 Distribución Apropiación Presupuestal Subsidios y Fondos
Ministerio de Minas y Energía
Cifras en millones de pesos

Concepto	Apropiación Presupuestal	%
Subsidios	\$ 4.443.877	67,0%
Fondos	\$ 868.717	13,1%
Otros proyectos	\$ 1.322.618	19,9%
Total	\$ 6.635.212	100,0%

Fuente: Elaboración propia del Grupo de Programación y Gestión Estratégica de Proyectos
Con información de SIIF Nación

A continuación, se presenta la información de la variación de la apropiación vigente, de las categorías referidas en la tabla precedente, con corte al 30 de septiembre de las vigencias 2024 y 2025.

(Ver gráfico No. 2).

- Subsidios - MME Apropiación Vigente con corte al 30 de septiembre de 2025.

Tabla 3 Comparativo Trimestre Apropiación vigente Subsidios

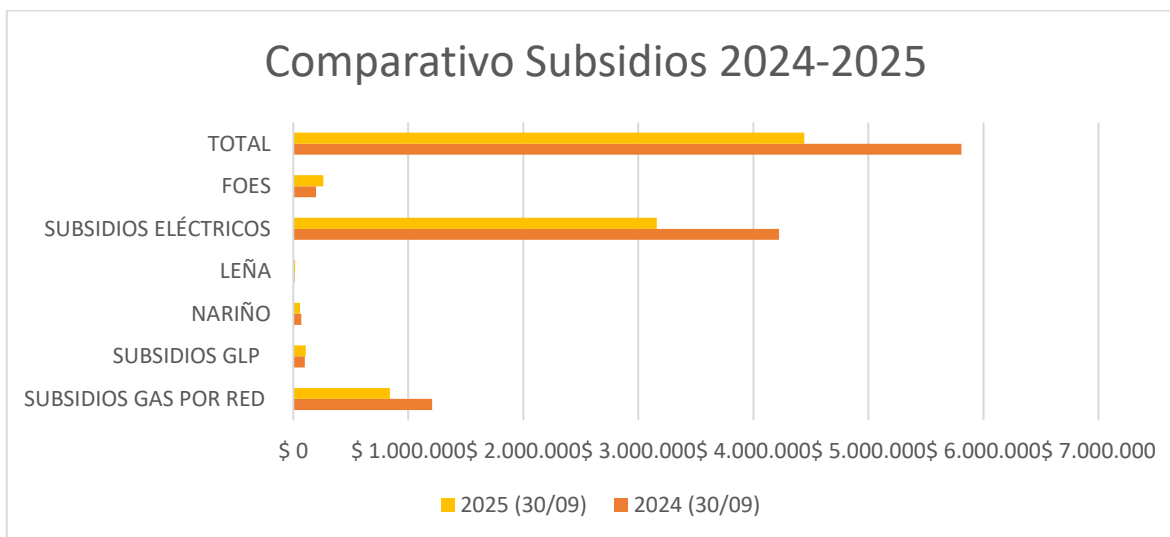
Cifras en millones de pesos

CONCEPTO	2024 (30/09)	2025 (30/09)	%
SUBSIDIOS GAS POR RED	\$ 1.207.582	\$ 839.055	-31%
SUBSIDIOS GLP	\$ 99.861	\$ 108.804	9%
NARIÑO	\$ 68.147	\$ 58.066	-15%
LEÑA	\$ 10.909	\$ 16.530	52%
SUBSIDIOS ELÉCTRICOS	\$ 4.222.960	\$ 3.160.360	-25%
FOES	\$ 197.997	\$ 261.062	32%
TOTAL	\$ 5.807.456	\$ 4.443.877	-23%

Fuente: Elaboración propia del Grupo de Programación y Gestión Estratégica de Proyectos
Con información de SIIF Nación

Gráfico 2 Representativo Subsidios

Cifras en millones de pesos



Fuente: Elaboración propia del Grupo de Programación y Gestión Estratégica de Proyectos
Con información de SIIF Nación

El comportamiento de la apropiación vigente de los subsidios entre septiembre de 2024 y septiembre de 2025 evidencia una reducción del 23%, al pasar de \$5,81 billones a \$4,44 billones. Este comportamiento mantiene la tendencia de ajuste presupuestal observada durante la vigencia y refleja la priorización de los recursos en un contexto de restricciones fiscales y racionalización del gasto público.

La disminución continúa concentrándose en los componentes de mayor participación dentro del presupuesto de subsidios. En particular, los subsidios eléctricos registran una reducción del 25%, manteniéndose como el principal factor que explica la variación del agregado, dada su importancia dentro de la estructura presupuestal del sector. De igual forma, los subsidios de gas por red presentan una disminución del 31%, mientras que el componente correspondiente a Nariño registra una reducción del 15%, evidenciando ajustes en los principales mecanismos de apoyo financiero.

No obstante, al interior de los subsidios se mantienen comportamientos diferenciados que reflejan una redistribución de los recursos. El FOES registra un incremento del 32%, fortaleciendo los instrumentos dirigidos a garantizar el acceso al servicio de energía para usuarios en condiciones de vulnerabilidad. Asimismo, el subsidio asociado a leña presenta un crecimiento del 52%, lo que evidencia la continuidad del apoyo a poblaciones que dependen de este energético. En contraste con los cortes anteriores, el subsidio al GLP presenta un incremento del 9%, asociado a la incorporación de recursos para este componente durante la vigencia 2025.

En conjunto, los resultados muestran que, aunque el presupuesto destinado a subsidios continúa siendo inferior al registrado en la vigencia anterior, la distribución interna de los recursos responde a una estrategia de focalización orientada a preservar programas de mayor impacto social y territorial. Este comportamiento refleja el esfuerzo por equilibrar las restricciones fiscales con la necesidad de garantizar el acceso a los servicios energéticos para la población más vulnerable, manteniendo el énfasis en los mecanismos de apoyo considerados prioritarios para el sector.

- Fondos MME -Apropiación Vigente con corte al 30 de septiembre de 2025

Tabla 4 Comparativo años Apropiación vigente fondos

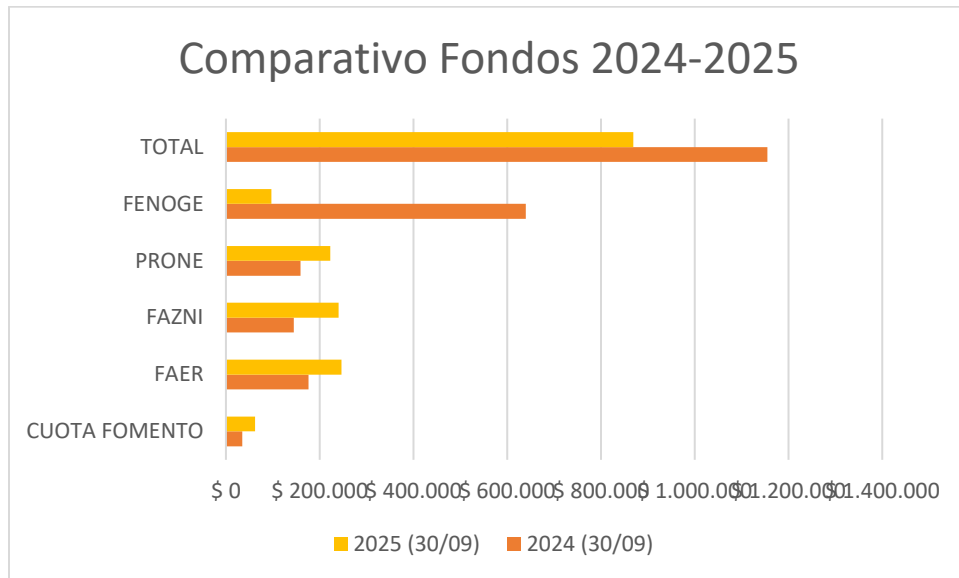
- Cifras en millones de pesos

CONCEPTO	2024 (30/09)	2025 (30/09)	%
CUOTA FOMENTO	\$ 34.778	\$ 62.178	79%
FAER	\$ 176.084	\$ 246.276	40%
FAZNI	\$ 144.570	\$ 240.317	66%
PRONE	\$ 159.314	\$ 222.821	40%
FENOGE	\$ 639.966	\$ 97.125	-85%
TOTAL	\$ 1.154.712	\$ 868.717	-25%

Fuente: Elaboración propia del Grupo de Programación y Gestión Estratégica de Proyectos
Con información de SIIF Nación

Gráfico 3 Representativo Fondos

Cifras en millones de pesos



Fuente: Elaboración propia del Grupo de Programación y Gestión Estratégica de Proyectos
Con información de SIIF Nación

El comportamiento de la apropiación vigente de los fondos entre junio de 2024 y junio de 2025 evidencia una reducción del 24,77%, al pasar de \$1,15 billones a \$868.717 millones. Este resultado refleja la continuidad del proceso de ajuste presupuestal del sector, en un contexto de priorización de recursos y racionalización del gasto público.

No obstante, la disminución del presupuesto agregado no se distribuye de manera uniforme entre los diferentes fondos. Por el contrario, se observa una recomposición en la asignación de recursos, con incrementos importantes en aquellos instrumentos orientados a ampliar la cobertura del servicio de energía y reducir las brechas de acceso en los territorios.

En este sentido, la **Cuota de Fomento** registra el mayor crecimiento relativo (78,79%), seguida por el **FAZNI** (66,23%), el **FAER** (39,86%) y el **PRONE** (39,86%). Este comportamiento evidencia una mayor orientación de los recursos hacia programas que promueven la electrificación rural, la atención de las zonas no interconectadas y la normalización del servicio, consolidando la prioridad del sector por fortalecer la cobertura y mejorar las condiciones de acceso a la energía en las regiones.

En contraste, el **FENOG** presenta una reducción del 84,82%, constituyéndose en el principal factor que explica la disminución del presupuesto total de los fondos. Dada la naturaleza estratégica de este instrumento para el impulso de las energías renovables, la eficiencia energética y la transición energética, este comportamiento podría obedecer a una reprogramación de recursos, a cambios en las fuentes de financiación o a la culminación de proyectos financiados en la vigencia anterior.

En conjunto, los resultados evidencian que la política de asignación presupuestal mantiene una orientación hacia programas con impacto directo sobre la cobertura y la equidad territorial, al tiempo que ajusta la participación de instrumentos destinados a la transformación energética de mediano y largo plazo. Este comportamiento refleja el esfuerzo por equilibrar las restricciones fiscales con la necesidad de garantizar el acceso a los servicios energéticos, sin perder de vista los objetivos estratégicos de desarrollo y sostenibilidad del sector.

2. Principales modificaciones presupuestales

- I. El **Decreto 1523 del 18 de diciembre de 2024**, “Por medio del cual se decreta el presupuesto de rentas y recursos de capital y el presupuesto de gastos para la vigencia fiscal del 1° de enero al 31 de diciembre de 2025”, fue expedido con fuerza material de ley ante la omisión del Congreso en aprobar la Ley de Presupuesto antes del 20 de octubre de 2024, tal como lo exige el artículo 348 de la Constitución Política. De esta forma, el Gobierno Nacional decretó un presupuesto total de \$523 billones, que incluye las modificaciones aprobadas en primer debate por las comisiones económicas conjuntas del Congreso.
La decisión se fundamenta en el artículo 59 del Estatuto Orgánico del Presupuesto, y busca garantizar la operatividad del Estado y la continuidad de la ejecución de políticas públicas, evitando una parálisis institucional.

- II. **Ajustes por menor aprobación de renta contingente:** El presupuesto aprobado originalmente incluía \$12 billones condicionados a la aprobación de una Ley de Financiamiento (Proyecto de Ley 300 de 2024). Al no aprobarse esta ley, dichos recursos no fueron incorporados como apropiaciones efectivas, lo cual llevó a una reducción significativa del presupuesto inicialmente previsto y exigió una redistribución de recursos a programas prioritarios.
- III. **Sector Minero-Energético:** Aunque el decreto no establece reducciones directas como el Decreto 1522 (enfocado en recortes de 2024), sí refleja priorización selectiva dentro del sector, lo cual se evidencia en:

Entidad o Fondo	Presupuesto asignado 2025 (aproximado)
Ministerio de Minas y Energía (MME)	Aprox. \$1,6 billones
FAER	\$246.276 millones
FAZNI	\$240.317 millones
PRONE	\$222.821 millones
FENOGÉ	\$97.125 millones (↓ -83,86% frente a 2024)
Cuota de Fomento	\$62.178 millones (↑ +78,79%)

Esto indica una clara apuesta por la electrificación rural y la normalización del servicio, a través de FAER, FAZNI y PRONE, mientras que se reduce significativamente la asignación al FENOGÉ, posiblemente por reconfiguración de sus fuentes de financiación o cambios en el modelo de operación.

- IV. **No aprobación del Congreso y consecuencias operativas:** Al no haberse expedido la Ley del Presupuesto 2025 por parte del Congreso, se activó el mecanismo constitucional que otorga al Ejecutivo la facultad de aprobar el presupuesto por decreto. Esto implicó ajustes en tiempos y procedimientos de implementación, afectando la planeación institucional de varios sectores, que tuvieron que adaptar su programación presupuestal con base en el articulado del decreto.
- V. **Enfoque en inversión social y territorial:** A pesar de los ajustes mencionados, se evidenció un esfuerzo del Gobierno por proteger la inversión pública, especialmente en los sectores sociales y territoriales. Esto se refleja en el mantenimiento del presupuesto en áreas como salud, educación, inclusión y justicia transicional, así como en el fortalecimiento de entidades como la UPME, el IPSE y el Servicio Geológico Colombiano, con recursos orientados a la transición energética, la formalización minera y la gestión ambiental.

El Decreto 1523 de 2024, más que ser un instrumento de recorte, representa una reorganización presupuestal necesaria ante la falta de aprobación legislativa. Asegura la continuidad de la administración pública en 2025, con enfoque en la eficiencia del gasto, la priorización de programas estratégicos y la sostenibilidad fiscal.

3. Ejecución presupuestal

Página 12 de 46

Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

Con corte al 30 de septiembre de 2025, el Sector Minas y Energía presentó la siguiente ejecución presupuestal (Tabla No. 5). Ello, se mide según el indicador de planeación estratégica de la siguiente forma:

$$\% \text{ de ejecución} = (\text{Oblig.} / \text{Aprop. Vigente}) * 100$$

Tabla 5 Ejecución Presupuestal Inversión Sector Minas y Energía
Cifras en millones de pesos

Entidad	Apropiación Inicial 2024	Apropiación Vigente	Compromisos	% Comp./Aprop Disponible	Obligaciones	% Oblig./Aprop. Disponible
MME	\$ 6.635.212	\$ 6.635.212	\$ 3.977.594	59,9%	\$ 3.600.759	54,3%
ANH	\$ 385.890	\$ 385.890	\$ 224.672	58,2%	\$ 42.057	10,9%
ANM	\$ 116.615	\$ 116.615	\$ 82.404	70,7%	\$ 44.674	38,3%
CREG	\$ 15.953	\$ 15.953	\$ 12.815	80,3%	\$ 7.181	45,0%
IPSE	\$ 137.763	\$ 137.763	\$ 103.149	74,9%	\$ 39.308	28,5%
SGC	\$ 100.000	\$ 100.000	\$ 78.664	78,7%	\$ 39.234	39,2%
UPME	\$ 28.046	\$ 28.046	\$ 20.847	74,3%	\$ 12.241	43,6%
Total Sector	\$ 7.419.479	\$ 7.419.479	\$ 4.500.145	60,7%	\$ 3.785.454	51,0%

Fuente: Elaboración propia del Grupo de Programación y Gestión Estratégica de Proyectos
Con información de SIIF Nación

Con corte al 30 de septiembre de 2025, el Sector Minas y Energía registra una apropiación vigente para inversión de \$7,42 billones, de los cuales se han comprometido \$4,50 billones, alcanzando un nivel de compromiso del 60,7%. Por su parte, las obligaciones ascienden a \$3,79 billones, lo que representa una ejecución efectiva del 51,0% sobre la apropiación vigente. Estos resultados evidencian un avance sostenido en la ejecución presupuestal durante la vigencia y reflejan una mayor capacidad del sector para materializar los recursos programados.

El Ministerio de Minas y Energía (MME) continúa concentrando la mayor participación del presupuesto sectorial y, en consecuencia, determina el comportamiento agregado de la ejecución. Al cierre del periodo registra compromisos por \$3,98 billones, equivalentes al 59,9% de su apropiación vigente, mientras que las obligaciones alcanzan \$3,60 billones, con una ejecución efectiva del 54,3%. Este desempeño evidencia un avance significativo en la gestión financiera de los proyectos estratégicos liderados por la entidad.

Entre las entidades adscritas se observan niveles de ejecución superiores al promedio sectorial en la fase de compromisos. La CREG registra el mayor avance (80,3%), seguida por el SGC (78,7%), el IPSE (74,9%), la UPME (74,3%) y la ANM (70,7%), lo que refleja una adecuada dinámica en la programación y formalización de sus proyectos de inversión. Por su parte, la ANH presenta un nivel de compromiso del 58,2%, cercano al promedio alcanzado por el Ministerio.

En cuanto a la ejecución efectiva, medida a través de las obligaciones, el MME presenta el mayor nivel de avance (54,3%), seguido por la CREG (45,0%), la UPME (43,6%), el SGC (39,2%), la ANM (38,3%) y el IPSE (28,5%). En contraste, la ANH registra una ejecución del 10,9%, lo que evidencia un menor ritmo en la conversión de compromisos en obligaciones y sugiere la necesidad de fortalecer el seguimiento a los procesos contractuales y financieros para acelerar la materialización del gasto.

En conjunto, los resultados muestran una evolución positiva de la ejecución presupuestal del sector durante los tres primeros trimestres de 2025. El incremento tanto en compromisos como en obligaciones evidencia un avance progresivo en la ejecución de los recursos y fortalece las perspectivas de cumplimiento de las metas de inversión al cierre de la vigencia. No obstante, persisten diferencias entre entidades en la velocidad de ejecución, por lo que será fundamental mantener el seguimiento a los proyectos estratégicos y consolidar las acciones que permitan transformar oportunamente los recursos disponibles en resultados efectivos para el sector.

3.1 Subsidios y Fondos

Para el cierre de la vigencia, los subsidios y los fondos del Ministerio, que cuentan con la apropiación vigente de recursos más representativa en comparación con los demás proyectos de inversión del sector, ejecutaron recursos de la siguiente manera: (ver tablas No. 6 y 7).

Tabla 6 Ejecución Presupuestal Subsidios MME

Cifras en millones de pesos

Proyecto	Aprop. Vigente	Compro	% Comp./Aprop. Vigente	Obligaciones	% Oblig. /Aprop. Vigente
SUBSIDIOS GAS POR RED	\$ 839.055	\$ 750.481	89,4%	\$ 733.502	87,4%
SUBSIDIOS GLP	\$ 108.804	\$ 77.151	70,9%	\$ 70.753	65,0%
NARIÑO	\$ 58.066	\$ 46.213	79,6%	\$ 45.840	78,9%
LEÑA	\$ 16.530	\$ 3.033	18,3%	\$ 2.739	16,6%
SUBSIDIOS ELÉCTRICOS	\$ 3.160.360	\$ 2.635.624	83,4%	\$ 2.523.032	79,8%
FOES	\$ 261.062	\$ 91.411	35,0%	\$ 90.831	34,8%
TOTAL	\$ 4.443.877	\$ 3.603.913	81,1%	\$ 3.466.699	78,0%

Fuente: Elaboración propia del Grupo de Programación y Gestión Estratégica de Proyectos
Con información de SIIF Nación

La ejecución presupuestal de los subsidios del Ministerio de Minas y Energía al corte del 30 de septiembre de 2025 evidencia un avance significativo tanto en la etapa de compromisos como en la de obligaciones. De una apropiación vigente de \$4,44 billones, se han comprometido recursos por \$3,60 billones, equivalentes al 81,1% del presupuesto disponible, mientras que las obligaciones ascienden a \$3,47 billones, alcanzando una ejecución efectiva del 78,0%. Estos resultados reflejan una consolidación en la gestión presupuestal del

componente de subsidios y una mayor capacidad para materializar los recursos programados durante la vigencia.

Al interior de los subsidios, los programas de **Gas por Red** y **Subsidios Eléctricos** continúan concentrando la mayor parte de la ejecución. Los subsidios de Gas por Red alcanzan un nivel de compromiso del 89,4% y de obligaciones del 87,4%, evidenciando una ejecución prácticamente consolidada. Por su parte, los Subsidios Eléctricos registran compromisos del 83,4% y obligaciones del 79,8%, manteniéndose como el principal componente presupuestal y el mayor determinante del desempeño agregado del programa.

De igual manera, el subsidio correspondiente a **Nariño** presenta una ejecución destacada, con compromisos del 79,6% y obligaciones del 78,9%, mientras que el subsidio al **GLP** alcanza niveles de ejecución del 70,9% en compromisos y 65,0% en obligaciones, reflejando avances importantes en la implementación de estos mecanismos de apoyo.

En contraste, los componentes de **FOES** y **Leña** presentan un menor ritmo de ejecución. El FOES registra compromisos del 35,0% y obligaciones del 34,8%, mientras que el subsidio asociado a Leña alcanza una ejecución del 18,3% en compromisos y del 16,6% en obligaciones. Si bien estos resultados pueden responder a cronogramas específicos de ejecución o a particularidades operativas de cada programa, será importante mantener un seguimiento permanente durante el último trimestre para garantizar el cumplimiento de las metas previstas.

En conjunto, los resultados evidencian un avance sostenido en la ejecución de los subsidios durante 2025, con niveles de compromiso y obligación que superan ampliamente los registrados en los primeros cortes de la vigencia. Este comportamiento refleja una mejora en la capacidad de gestión financiera del Ministerio y fortalece las perspectivas de cumplimiento de los objetivos asociados a los programas de subsidios, particularmente aquellos orientados a garantizar el acceso y la asequibilidad de los servicios energéticos para la población beneficiaria.

Tabla 7 Ejecución Presupuestal Fondos MME

Cifras en millones de pesos

Proyecto	Aprop. Vigente	Comp	% Comp./Aprop. Vigente	Obligaciones	% Oblig. /Aprop. Vigente
CUOTA DE FOMENTO	\$ 62.178	\$ 935	1,5%	\$ 540	0,9%
FAER	\$ 246.276	\$ 87.624	35,6%	\$ 6.144	2,5%
FAZNI	\$ 240.317	\$ 66.198	27,5%	\$ 1.768	0,7%
PRONE	\$ 222.821	\$ 14.648	6,6%	\$ 5.530	2,5%
FENOGE	\$ 97.125	\$ 36.444	37,5%	\$ 35.439	36,5%
TOTAL	\$ 868.717	\$ 205.850	23,7%	\$ 49.420	5,7%

Fuente: Elaboración propia del Grupo de Programación y Gestión Estratégica de Proyectos
Con información de SIIF Nación

La ejecución presupuestal de los fondos del Ministerio de Minas y Energía al corte del 30 de septiembre de 2025 muestra un avance gradual frente a los cortes anteriores, aunque continúa registrando niveles inferiores a los observados en el componente de subsidios. De una apropiación vigente de \$868.717 millones, se han comprometido \$205.850 millones, equivalentes al 23,7% del presupuesto disponible, mientras que las obligaciones ascienden a \$49.420 millones, representando una ejecución efectiva del 5,7%.

Al analizar el comportamiento por fondo, se destaca el **FENOGÉ**, que registra el mayor nivel de ejecución efectiva, con compromisos del 37,5% y obligaciones del 36,5% de su apropiación vigente. Este comportamiento refleja una aceleración importante en la ejecución de los recursos destinados a proyectos de energías no convencionales y eficiencia energética, en comparación con los avances registrados en los primeros trimestres de la vigencia.

De igual manera, el **FAER** continúa mostrando un comportamiento favorable, alcanzando compromisos del 35,6%, lo que evidencia avances en la ejecución de proyectos orientados a la electrificación rural. Sin embargo, las obligaciones representan únicamente el 2,5% de la apropiación vigente, lo que indica que una parte importante de los recursos comprometidos aún se encuentra en proceso de ejecución financiera.

Por su parte, el **FAZNI** registra compromisos del 27,5% y obligaciones del 0,7%, mientras que el **PRONE** alcanza niveles de compromiso del 6,6% y obligaciones del 2,5%. En el caso de la **Cuota de Fomento**, la ejecución continúa siendo limitada, con compromisos del 1,5% y obligaciones del 0,9%, reflejando un menor dinamismo en la ejecución de este instrumento durante el periodo analizado.

En conjunto, los resultados evidencian una mejora progresiva en la ejecución de los fondos, impulsada principalmente por el avance del FENOGÉ y la continuidad de los proyectos financiados a través del FAER. No obstante, la baja ejecución efectiva observada en la mayoría de los fondos indica que persisten desafíos para acelerar la materialización de los recursos comprometidos. En este sentido, será fundamental fortalecer el seguimiento a la gestión contractual y financiera durante el último trimestre de la vigencia, con el propósito de consolidar la ejecución de los programas estratégicos y asegurar el cumplimiento de los objetivos de inversión del sector.

3.2 Reservas Presupuestales

En el tercer trimestre de la vigencia 2025, se realizó el pago del 95,1% del total constituido en las reservas presupuestales, discriminadas en la tabla 8.

Tabla 8 Reservas Presupuestales Inversión - septiembre 2025 Sector Minas y Energía

Entidad	Reservas	Obligado	% Oblig. /Reservas	Pagos	% Pagos /Reservas	Por Pagar
MME	2.440.951	2.385.214	97,7%	2.385.097	97,7%	55.854
ANH	120.517	119.963	99,5%	119.963	99,5%	554
ANM	10.520	8.691	82,6%	8.678	82,5%	1.842
CREG	1	1	100,0%	1	100,0%	-
IPSE	206.458	129.463	62,7%	127.930	62,0%	78.529
SGC	14.720	14.369	97,6%	14.192	96,4%	529
UPME	-	-	0,0%	-	0,0%	-
Total Sector	2.793.167	2.657.701	95,2%	2.655.860	95,1%	137.307

Cifras en millones de pesos

Fuente: Elaboración propia del Grupo de Programación y Gestión Estratégica de Proyectos
Con información de SIIF Nación Generada en septiembre de 2025

La gestión de las reservas presupuestales del Sector Minas y Energía al corte del 30 de septiembre de 2025 evidencia un avance significativo en el cierre de los compromisos adquiridos en vigencias anteriores. Del total de reservas constituidas por \$2,79 billones, se han obligado \$2,66 billones, equivalentes al 95,2%, y se han efectuado pagos por \$2,66 billones, alcanzando una ejecución del 95,1%. Estos resultados reflejan una gestión financiera sólida y un alto nivel de cumplimiento en la ejecución de las reservas presupuestales.

El Ministerio de Minas y Energía (MME) continúa concentrando la mayor participación de las reservas del sector, con recursos por \$2,44 billones. Al cierre del periodo registra obligaciones por \$2,39 billones y pagos por \$2,39 billones, lo que representa una ejecución del 97,7% en ambos indicadores. Como resultado, el saldo pendiente por pagar se reduce a \$55.854 millones, evidenciando un avance importante en el saneamiento de las obligaciones provenientes de vigencias anteriores.

Entre las entidades adscritas se destacan la **ANH** y la **CREG**, que presentan niveles de ejecución cercanos al 100%. La ANH alcanza un porcentaje de obligaciones y pagos del 99,5%, mientras que la CREG registra la ejecución total de las reservas constituidas. De igual manera, el **SGC** evidencia un desempeño sobresaliente, con obligaciones del 97,6% y pagos del 96,4%, consolidando un adecuado cierre financiero de sus compromisos.

Por su parte, la **ANM** presenta avances del 82,6% en obligaciones y del 82,5% en pagos, manteniendo un saldo pendiente de \$1.842 millones. En contraste, el **IPSE** registra una ejecución más moderada, con obligaciones del 62,7% y pagos del 62,0%, concentrando el mayor saldo por pagar entre las entidades adscritas (\$78.529 millones). Este comportamiento sugiere la necesidad de fortalecer el seguimiento a la ejecución de las reservas, con el fin de culminar oportunamente los compromisos pendientes durante el último trimestre de la vigencia.

En conjunto, los resultados evidencian una mejora sustancial en la gestión de las reservas presupuestales respecto a los cortes anteriores, alcanzando niveles de ejecución superiores al 95%. Este comportamiento refleja una adecuada capacidad institucional para cerrar financieramente las obligaciones de vigencias anteriores y contribuye a fortalecer la disciplina fiscal del sector. No obstante, será importante concentrar los esfuerzos de seguimiento en las entidades que aún mantienen saldos pendientes, con el propósito de asegurar la ejecución total de las reservas antes del cierre de la vigencia 2025

4. PIIP

El Sector Ministerio de Minas y Energía cuenta para la vigencia 2025 con corte al 30 de septiembre, con 86 proyectos de inversión, distribuidos de la siguiente manera:

- 44 proyectos de Inversión para el MME
- 5 proyectos de Inversión para la ANH - AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS
- 10 proyectos de Inversión para la ANM - AGENCIA NACIONAL MINERA
- 3 proyectos de Inversión para la CREG - COMISION DE REGULACION DE ENERGIA Y GAS
- 4 proyectos de Inversión para el IPSE - INSTITUTO DE PLANIFICACION Y PROMOCION DE SOLUCIONES ENERGETICAS EN ZONAS NO INTERCONECTADAS
- 11 proyectos de Inversión para el SGC -SERVICIO GEOLOGICO COLOMBIANO
- 9 proyectos de Inversión para la UPME - UNIDAD DE PLANEACION MINERO ENERGETICA

Dado lo anterior, informamos lo siguiente:

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA:

Tabla 9 Resumen Ejecutivo Ministerio de Minas y Energía Corte septiembre de 2025

PROYECTOS	Apropiación Vigente 2025	Avance Financiero Compromisos	% Avance Financiero Comp	Avance Obligaciones	% Avance Financiero Oblig.
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA - GESTIÓN GENERAL	\$ 6.635.211,80	\$ 3.977.593,60	59,9%	\$ 3.600.759,42	54,3%

Fuente: Sistema de Seguimiento a Proyectos de Inversión – SPI corte septiembre 2025

ANÁLISIS DEL PRESUPUESTO

Para el Ministerio de Minas y Energía – Gestión General, la apropiación vigente para 2025 asciende a \$6.635.211,8 millones. A corte de la fecha, se registran compromisos por \$3.977.593,6 millones, que representan un avance financiero del 59,9%, y obligaciones por \$3.600.759,4 millones, equivalentes al 54,3% de la apropiación.

La brecha entre compromisos y obligaciones es de 5,6 puntos porcentuales (equivalente a \$376.834,2 millones), lo que evidencia que la mayor parte de los recursos comprometidos ya se ha convertido en obligaciones, reflejando una ejecución presupuestal sostenida y con buen ritmo de avance financiero. No obstante, se recomienda mantener el seguimiento sobre los compromisos pendientes de legalización para asegurar su oportuna ejecución durante el cierre de la vigencia.

Tabla 10 Resumen Ejecutivo Ministerio de Minas y Energía Corte septiembre de 2025

PROYECTOS	Apropiación Vigente 2025	Avance Financiero Compromisos	% Comp	Avance Obligaciones	% Oblig.
AMPLIACIÓN DE LAS ESTRATEGIAS Y NUEVOS INSTRUMENTOS JURÍDICOS Y JUDICIALES EN EL MARCO DE LAS NUEVAS POLÍTICAS DE GOBIERNO RELACIONADAS CON LA TRANSFORMACIÓN DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO NACIONAL	\$ 3.722,16	\$ 3.348,36	90,0%	\$ 1.870,28	50,2%
FORTALECIMIENTO DEL ANÁLISIS ESTRATÉGICO SECTORIAL Y LEGISLATIVO DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA EN EL MARCO DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA NACIONAL NACIONAL	\$ 1.485,00	\$ 1.389,71	93,6%	\$ 906,83	61,1%
FORTALECIMIENTO DEL MARCO ESTRATÉGICO Y METODOLÓGICO DE LA GENERACIÓN DE VALOR PÚBLICO EN LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA. NACIONAL	\$ 4.717,05	\$ 4.067,73	86,2%	\$ 2.435,66	51,6%
FORTALECIMIENTO DE LA CONFIANZA EN LAS INSTITUCIONES DE LA INDUSTRIA MINERO ENERGÉTICA EN COLOMBIA (INICIATIVA EITI) NACIONAL	\$ 1.324,51	\$ 1.047,71	79,1%	\$ 606,62	45,8%
CONSOLIDACIÓN POSICIONAMIENTO Y GESTIÓN INTERNACIONAL DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO PARA LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA EN COLOMBIA NACIONAL	\$ 1.693,84	\$ 1.526,51	90,1%	\$ 1.000,61	59,1%
FORTALECIMIENTO DE LA REGULACIÓN PARA LA TRANSICIÓN DEL SECTOR ENERGÉTICO HACIA UNA ECONÓMICA VERDE NACIONAL	\$ 2.976,00	\$ 2.715,91	91,3%	\$ 1.638,83	55,1%

FORTALECIMIENTO DE LA POLITICA PUBLICA PARA MEJORAR EL ACCESO A TECNOLOGIAS O APLICACIONES NUCLEARES AVANZADAS EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 1.945,78	\$ 1.861,45	95,7%	\$ 1.223,26	62,9%
FORTALECIMIENTO DEL RELACIONAMIENTO TERRITORIAL PARA LA CREACION DE VALOR COMPARTIDO EN EL SECTOR MINERO ENERGETICO NACIONAL	\$ 9.194,87	\$ 4.800,07	52,2%	\$ 2.327,89	25,3%
FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN AMBIENTAL DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO FRENTE A LAS NECESIDADES DE LOS TERRITORIOS A NIVEL NACIONAL	\$ 13.944,59	\$ 6.107,86	43,8%	\$ 3.378,31	24,2%
FORTALECIMIENTO DE LA COMPETITIVIDAD Y SOSTENIBILIDAD DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO MEDIANTE LA INCORPORACIÓN DE PROCESOS DE REDUCCIÓN DE RIESGO DE DESASTRES NACIONAL	\$ 2.983,72	\$ 2.255,20	75,6%	\$ 1.336,43	44,8%
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS A USUARIOS DE GAS COMBUSTIBLE POR RED DE ESTRATOS 1 Y 2. NACIONAL	\$ 839.055,40	\$ 750.481,47	89,4%	\$ 733.502,43	87,4%
FORTALECIMIENTO DE LA DOCUMENTACIÓN Y REGLAMENTACIÓN DE LA POLÍTICA DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA EN LA CADENA DE VALOR DE LOS HIDROCARBUROS NACIONAL	\$ 3.079,50	\$ 2.311,68	75,1%	\$ 1.312,06	42,6%
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS PARA EL TRANSPORTE DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO PARA ABASTECER AL DEPARTAMENTO DE NARIÑO	\$ 58.065,60	\$ 46.212,50	79,6%	\$ 45.840,19	78,9%
SUSTITUCION DE LENA POR CILINDROS DE GLP EN HOGARES DE BAJOS RECURSOS NACIONAL	\$ 16.530,42	\$ 3.033,29	18,3%	\$ 2.739,05	16,6%
APOYO A LA FINANCIACIÓN DE PROYECTOS DIRIGIDOS AL DESARROLLO DE INFRAESTRUCTURA, Y CONEXIONES PARA EL USO DEL GAS NATURAL A NIVEL NACIONAL	\$ 62.178,00	\$ 935,12	1,5%	\$ 539,71	0,9%
FORTALECIMIENTO EN LA CONFIABILIDAD EN LA GOBERNANZA DE DATOS DEL SISTEMA DE INFORMACIÓN SOBRE LA DISTRIBUCIÓN DE CADENA DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS, GAS NATURAL VEHICULAR (GNV), GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP) PARA USO VEHICULAR Y LA DISPONIBILIDAD DE LA INFORMACION DE BIOCOMBUSTIBLES. NACIONAL	\$ 20.358,23	\$ 17.727,98	87,1%	\$ 9.526,29	46,8%
MEJORAMIENTO DEL COMERCIO LEGAL DE COMBUSTIBLES EN LOS MUNICIPIOS CONSIDERADOS COMO ZONA DE FRONTERA. NACIONAL	\$ 19.040,00	\$ 9.601,72	50,4%	\$ 3.049,71	16,0%
FORTALECIMIENTO A LA GESTION DEL MONITOREO, SEGUIMIENTO Y CONTROL A LOS COMBUSTIBLES LIQUIDOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO Y OTROS PRODUCTOS DE TIPO RESIDUAL DE HIDROCARBUROS NACIONAL	\$ 3.090,56	\$ 2.846,96	92,1%	\$ 1.745,79	56,5%
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS AL CONSUMO EN CILINDROS Y PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA DE GLP NACIONAL	\$ 108.804,02	\$ 77.151,02	70,9%	\$ 70.753,44	65,0%
SUBSIDIO DISTRIBUCION DE RECURSOS PARA PAGOS POR MENORES TARIFAS SECTOR ELECTRICO NACIONAL	\$ 3.160.359,83	\$ 2.635.624,09	83,4%	\$ 2.523.032,32	79,8%
DISTRIBUCIÓN DE SUBSIDIOS PARA USUARIOS UBICADOS EN ZONAS ESPECIALES Y APOYO FINANCIERO PARA SOLUCIONES ENERGÉTICAS CON FNCER EN ZONAS ESPECIALES DEL SISTEMA INTERCONECTADO. NACIONAL	\$ 261.061,92	\$ 91.410,93	35,0%	\$ 90.831,40	34,8%
MEJORAMIENTO DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELECTRICA EN LAS ZONAS RURALES DEL TERRITORIO NACIONAL - FAER	\$ 246.276,00	\$ 87.624,29	35,6%	\$ 6.143,60	2,5%
AMPLIACIÓN DE LA COBERTURA DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS ZNI EN EL TERRITORIO NACIONAL - FAZNI	\$ 240.317,00	\$ 66.197,89	27,5%	\$ 1.767,84	0,7%
MEJORAMIENTO DE LA CALIDAD Y CONFIABILIDAD DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LOS BARRIOS SUBNORMALES UBICADOS EN LOS MUNICIPIOS DEL SISTEMA INTERCONECTADO A NIVEL NACIONAL - PRONE	\$ 222.821,00	\$ 14.648,47	6,6%	\$ 5.529,93	2,5%
ANÁLISIS INTEGRAL DE LAS MEDIDAS NECESARIAS PARA CUANTIFICAR EL IMPACTO DE LOS REGLAMENTOS TÉCNICOS DEL SECTOR ENERGÍA EN LOS CIUDADANOS Y/O REGULADOS EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 1.570,00	\$ 1.345,49	85,7%	\$ 875,76	55,8%

DESARROLLO DE ESTRATEGIAS DE IMPLEMENTACIÓN EN LA CONFORMACIÓN Y FINANCIACIÓN DE COMUNIDADES ENERGÉTICAS CON FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA RENOVABLE (FNCR) NACIONAL	\$ 1.000.000,00	\$ 32.943,32	3,3%	\$ 15.043,93	1,5%
MEJORAMIENTO DEL CUBRIMIENTO DE LA DEMANDA NO ATENDIDA QUE PERCIBEN LOS USUARIOS DEL SIN Y LAS ZNI NACIONAL	\$ 672,89	\$ 357,93	53,2%	\$ 253,49	37,7%
FORTALECIMIENTO DE LA CAPACIDAD DE GESTIÓN DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO NACIONAL- PREVIO CONCEPTO DNP	\$ 6.407,69	\$ 3.774,82	58,9%	\$ 1.758,88	27,4%
FORTALECIMIENTO DE LOS LINEAMIENTOS DE POLÍTICA PÚBLICA PARA LOGRAR LA UNIVERSALIZACIÓN DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE MANERA JUSTA Y EFICIENTE NACIONAL	\$ 689,00	\$ 600,13	87,1%	\$ 522,57	75,8%
FORTALECIMIENTO DE LA GESTION EFICIENTE DE LA ENERGIA Y DESARROLLO DE LAS FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGIA EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 52.225,58	\$ 17.867,85	34,2%	\$ 17.365,31	33,3%
FORTALECIMIENTO DE LA GESTION EFICIENTE DE LA ENERGIA Y DESARROLLO DE LAS FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGIA EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 44.898,98	\$ 18.576,64	41,4%	\$ 18.074,09	40,3%
FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN INSTITUCIONAL PARA LA IMPLEMENTACIÓN DE ACCIONES TENDIENTES A PERMITIR EL ACCESO A LA LEGALIDAD DE LA PEQUEÑA MINERÍA EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 10.173,20	\$ 4.604,72	45,3%	\$ 2.592,35	25,5%
IMPLEMENTACIÓN DE LA POLÍTICA NACIONAL DE SEGURIDAD MINERA NACIONAL	\$ 10.129,40	\$ 3.631,89	35,9%	\$ 2.028,42	20,0%
GENERACIÓN DE ALTERNATIVAS DE RECONVERSIÓN PRODUCTIVA PARA LOS MINEROS DE SUBSISTENCIA (ARTESANALES) Y PEQUEÑOS MINEROS EN EL TERRITORIO NACIONAL NACIONAL	\$ 29.553,14	\$ 3.041,49	10,3%	\$ 1.371,43	4,6%
IMPLEMENTACIÓN DE ACCIONES PARA EL ORDENAMIENTO Y LA PLANIFICACIÓN SOCIOAMBIENTAL DE LA ACTIVIDAD MINERA A TRAVÉS DEL AUMENTO DE LA CAPACIDAD ESTRATÉGICA EN LOS DISTRITOS MINEROS ESPECIALES PARA LA DIVERSIFICACIÓN PRODUCTIVA A NIVEL NACIONAL	\$ 7.972,56	\$ 4.294,02	53,9%	\$ 1.653,70	20,7%
CONSTRUCCIÓN E IMPLEMENTACIÓN DE ESTRATEGIAS PARA EL DESARROLLO DE LA ACTIVIDAD MINERA DE PEQUEÑA ESCALA BAJO UN MODELO DE DESARROLLO COLABORATIVO. NACIONAL	\$ 16.011,82	\$ 2.788,07	17,4%	\$ 1.327,54	8,3%
FORTALECIMIENTO DE LA POLITICA DE LA MINERIA DE SUBSISTENCIA EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 6.304,75	\$ 3.182,11	50,5%	\$ 1.177,85	18,7%
DESARROLLO DE UN MODELO MINERO CENTRADO EN LA REINDUSTRIALIZACIÓN Y LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA NACIONAL	\$ 51.042,98	\$ 12.621,68	24,7%	\$ 6.399,26	12,5%
IMPLEMENTACIÓN DE SALA DE MONITOREO ESPECIALIZADA EN LOS FENÓMENOS ASOCIADOS AL APROVECHAMIENTO DE MINERALES CON ENFOQUE SOCIOAMBIENTAL NACIONAL	\$ 14.400,00	\$ 2.715,29	18,9%	\$ 1.618,23	11,2%
FORTALECIMIENTO DE LA CAPACIDAD DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA PARA IMPLEMENTAR DE MANERA EFECTIVA LA POLÍTICA DE GOBIERNO DIGITAL NACIONAL	\$ 31.472,95	\$ 8.352,33	26,5%	\$ 4.409,55	14,0%
MEJORAMIENTO EN LA DISPONIBILIDAD Y APROVECHAMIENTO DE LA INFORMACION DEL ARCHIVO CENTRAL POR PARTE DE LA CIUDADANIA Y USUARIOS INTERNOS DEL MINISTERIO. BOGOTA	\$ 1.160,25	\$ 1.069,89	92,2%	\$ 230,93	19,9%
FORTALECIMIENTO DEL DESEMPEÑO INSTITUCIONAL DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA A NIVEL NACIONAL	\$ 30.000,00	\$ 19.155,88	63,9%	\$ 10.479,18	34,9%
IMPLANTACIÓN MODELO GESTION DE DOCUMENTOS ELECTRONICOS DE ARCHIVO EN EL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA BOGOTÁ	\$ 742,01	\$ 600,28	80,9%	\$ 378,74	51,0%
FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL PARA LA IMPLEMENTACION DE MEJORES MEDIDAS DE SOSTENIBILIDAD AMBIENTAL EN LAS SEDES DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA BOGOTA	\$ 1.357,03	\$ 1.141,83	84,1%	\$ 159,70	11,8%
Total MME	\$ 6.635.211,80	\$ 3.977.593,60	59,9%	\$ 3.600.759,42	54,3%

Fuente: Sistema de Seguimiento a Proyectos de Inversión – SPI corte septiembre 2025

CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

El análisis presupuestal del Ministerio de Minas y Energía evidencia un avance financiero del 59,9% en compromisos y 54,3% en obligaciones, lo que refleja una ejecución general positiva, aunque con una brecha de 5,6 puntos porcentuales entre ambas etapas. Este comportamiento indica que una parte de los recursos comprometidos aún se encuentra en proceso de legalización o ejecución.

La ejecución se concentra principalmente en los programas de subsidios, como el Subsidio a menores tarifas del sector eléctrico (79,8%), la Distribución de recursos a usuarios de gas por red (87,4%) y el Apoyo financiero para soluciones energéticas con FNCER en zonas especiales (34,8%), los cuales sostienen la mayor parte del avance global del Ministerio. Sin embargo, varios proyectos estratégicos de inversión presentan niveles bajos de ejecución, especialmente los relacionados con el mejoramiento del servicio eléctrico en zonas rurales (FAER – 2,5%), la ampliación de cobertura en Zonas No Interconectadas (FAZNI – 0,7%), y el Programa de Barrios Subnormales (PRONE – 2,5%), a pesar de contar con apropiaciones significativas.

Asimismo, los proyectos vinculados al fortalecimiento de la pequeña minería, la transición energética justa y la sostenibilidad ambiental muestran avances inferiores al 30%, reflejando la necesidad de mayor dinamismo en la gestión contractual y operativa.

En cuanto a la gestión institucional, se observan niveles altos de compromiso en proyectos administrativos y de fortalecimiento interno, lo que evidencia un adecuado manejo de los recursos en actividades de soporte, aunque algunos aún presentan demoras en su ejecución obligatoria.

Recomendaciones:

1. Acelerar la conversión de compromisos en obligaciones, priorizando los proyectos con ejecución baja o nula para garantizar el uso oportuno de los recursos durante el cierre de la vigencia.
2. Fortalecer el acompañamiento técnico y administrativo a los equipos responsables de los programas con menor avance, especialmente los del sector minero y de electrificación rural.
3. Agilizar los procesos precontractuales y de contratación, en especial en proyectos de inversión directa, para evitar rezagos en la ejecución física y financiera.
4. Concentrar esfuerzos en los programas estructurales del sector energético, como FAER, FAZNI y PRONE, que tienen impacto territorial y social, buscando superar los cuellos de botella administrativos.
5. Monitorear periódicamente la ejecución presupuestal, con indicadores de gestión que permitan tomar decisiones oportunas y asegurar la coherencia con los objetivos del Plan Nacional de Desarrollo y las prioridades de la Transición Energética Justa.

AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS – ANH:

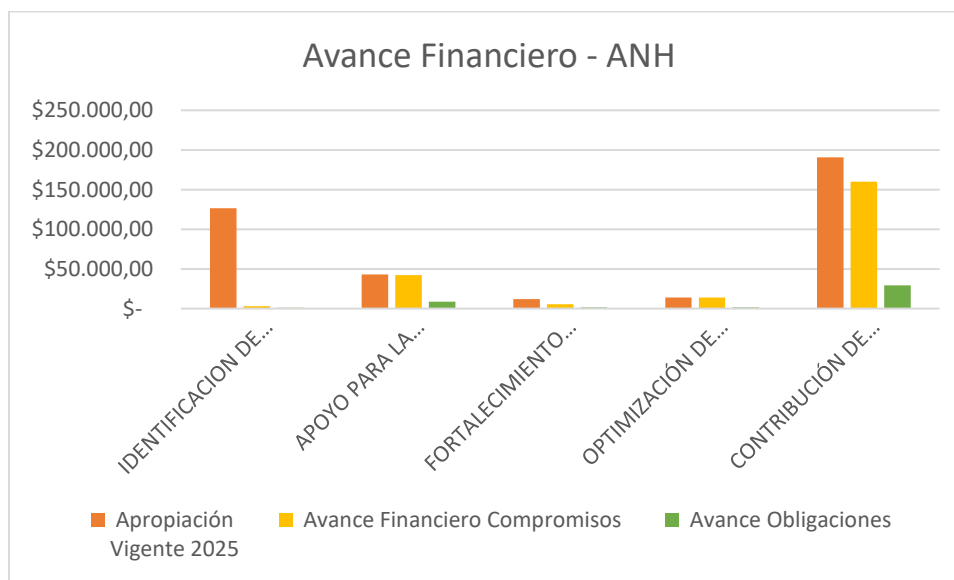
La Agencia Nacional de Hidrocarburos cuenta con un total de 5 proyectos de inversión y una apropiación de \$385.890 millones.

Tabla 11 Resumen Ejecutivo Agencia Nacional de Hidrocarburos Corte septiembre 2025

PROYECTOS	Apropiación Vigente 2025	Avance Financiero Compromisos	% Comp	Avance Obligaciones	% Oblig.
IDENTIFICACION DE OPORTUNIDADES EXPLORATORIAS DE HIDROCARBUROS NACIONAL	\$ 126.369,58	\$ 2.936,14	2,3%	\$ 1.106,10	0,9%
APOYO PARA LA VIABILIZACION DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLORACION Y PRODUCCION DE HIDROCARBUROS A TRAVES DE LA ARTICULACION INSTITUCIONAL DE LA GESTION SOCIO AMBIENTAL NACIONAL	\$ 42.981,58	\$ 42.295,23	98,4%	\$ 8.859,05	20,6%
FORTALECIMIENTO PROMOCIÓN DEL SECTOR ENERGÉTICO COLOMBIANO EN EL MARCO DE UN ESCENARIO NACIONAL E INTERNACIONAL DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA NACIONAL	\$ 11.960,18	\$ 5.483,81	45,9%	\$ 1.451,65	12,1%
OPTIMIZACIÓN DE LAS TECNOLOGÍAS DE LA INFORMACIÓN EN EL MARCO DE LA TRANSFORMACIÓN DIGITAL PARA SOPORTAR LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA DE LOS RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS A NIVEL NACIONAL	\$ 14.077,62	\$ 14.068,03	99,9%	\$ 1.330,55	9,5%
CONTRIBUCIÓN DE LA EVALUACIÓN DEL POTENCIAL DE FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA PARA LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA NACIONAL	\$ 190.501,04	\$ 159.888,75	83,9%	\$ 29.309,75	15,4%
Total ANH	\$ 385.890	\$ 224.672,97	58,2%	\$ 42.057,11	10,9%

Fuente: Plataforma Integrada de Inversión Pública – PIIP corte septiembre 2025

Gráfico 4 Evolución Avances de financieros ANH – septiembre 2025



Fuente: Elaboración propia del Grupo de Planeación y Programación
Con información del PIIP con corte a septiembre de 2025

Número de Proyectos: 5

Apropiación Total 2025: \$385.890,00

Avance Financiero en Compromisos: \$224.672,97

Porcentaje de Avance Total (Compromisos): 58,2%

La Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH cuenta en la vigencia 2025 con cinco proyectos de inversión que suman una apropiación total de \$385.890 millones. A corte del 30 de septiembre, la entidad ha reportado compromisos por \$224.672,97 millones, equivalentes a un 58,2% de ejecución presupuestal, mientras que las obligaciones alcanzan \$42.057,11 millones (10,9%). Este comportamiento refleja un nivel de avance medio en compromisos, pero con baja ejecución efectiva, lo que sugiere que buena parte de los procesos aún se encuentra en fase contractual o inicial de implementación.

A continuación, se detalla el comportamiento por proyecto:

1. Identificación de oportunidades exploratorias de hidrocarburos:

Presupuesto inicial: \$126.369,58

Compromisos: \$2.936,14 (2,3%)

Obligaciones: \$1.106,10 (0,9%)

Presenta el avance más bajo de la cartera de proyectos, evidenciando posibles retrasos en la planificación y la gestión operativa de las actividades previstas.

2. Apoyo para la viabilización de las actividades de exploración y producción de hidrocarburos:

Presupuesto inicial: \$42.981,58

Compromisos: \$42.295,23 (98,4%)

Obligaciones: \$8.859,05 (20,6%)

Muestra una excelente gestión de compromisos, lo que indica una adecuada planeación y programación de recursos; sin embargo, la brecha con las obligaciones evidencia que las acciones aún no se han materializado en pagos efectivos.

3. Fortalecimiento y promoción del sector energético colombiano:

Presupuesto inicial: \$11.960,18

Compromisos: \$5.483,81 (45,9%)

Obligaciones: \$1.451,65 (12,1%)

Registra un avance medio, tanto en compromisos como en obligaciones, aunque aún por debajo del ritmo esperado para el primer semestre.

4.Optimización de las tecnologías de la información para la transición energética:

Presupuesto inicial: \$14.077,62

Compromisos: \$14.068,03 (99,9%)

Obligaciones: \$1.330,55 (9,5%)

Refleja una ejecución muy alta en compromisos, lo que demuestra eficiencia en la planeación; sin embargo, las obligaciones aún no reflejan el mismo nivel, lo que sugiere retrasos en la etapa de ejecución y desembolso.

5.Contribución de la evaluación del potencial de fuentes no convencionales de energía:

Presupuesto inicial: \$190.501,04

Compromisos: \$159.888,75 (83,9%)

Obligaciones: \$29.309,75 (15,4%)

Es el proyecto con mayor asignación presupuestal y muestra una gestión activa en compromisos, aunque la conversión en obligaciones sigue siendo limitada.

Conclusiones

Al 30 de septiembre de 2025, la ANH presenta un avance global en compromisos del 58,2%, lo cual evidencia una gestión activa en la programación de recursos; sin embargo, las obligaciones solo alcanzan el 10,9%, lo que denota bajos niveles de ejecución real. Esta situación podría estar asociada a demoras en los procesos de contratación, ejecución técnica o desembolso de pagos, lo que pone en riesgo el cumplimiento de las metas del año si no se corrige en el corto plazo.

Recomendaciones

1. Acelerar la conversión de compromisos en obligaciones, priorizando los proyectos con mayor apropiación y baja ejecución, como Evaluación de fuentes no convencionales e Identificación de oportunidades exploratorias.
2. Fortalecer el seguimiento técnico y financiero para identificar cuellos de botella en los procesos de contratación y ejecución.
3. Agilizar los pagos y legalizaciones pendientes de proyectos con alto nivel de compromiso (como Optimización TI y Apoyo a la viabilización de actividades de exploración).
4. Implementar mecanismos de monitoreo trimestral, que permitan ajustar oportunamente la ejecución y asegurar el cumplimiento de las metas institucionales antes del cierre de la vigencia.
5. Revisar la planeación operativa de los proyectos con ejecución mínima, asegurando que cuenten con cronogramas realistas y recursos técnicos suficientes para su implementación durante el segundo semestre.

AGENCIA NACIONAL DE MINERÍA – ANM:

La Agencia Nacional de Minería cuenta con un total de 10 proyectos de inversión y una apropiación de \$116.615 millones.

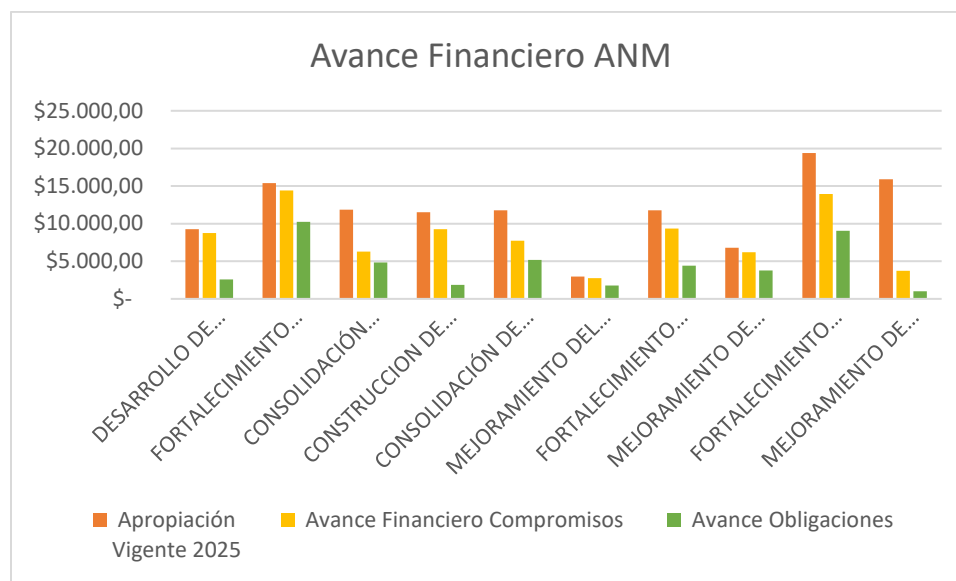
Tabla 12 Resumen Ejecutivo Agencia Nacional de Minería – ANM

Corte septiembre de 2025

PROYECTOS	Apropiación Vigente 2025	Avance Financiero Compromisos	% Avance Financiero Comp	Avance Obligaciones	% Avance Financiero Oblig.
DESARROLLO DE MECANISMOS ORIENTADOS AL APROVECHAMIENTO DE MINERALES ESTRATÉGICOS EN COLOMBIA NACIONAL	\$ 9.250,00	\$ 8.770,19	94,8%	\$ 2.576,18	27,9%
FORTALECIMIENTO DE LA FORMALIZACIÓN Y TITULACIÓN DE PEQUEÑOS Y MEDIANOS MINEROS A NIVEL NACIONAL	\$ 15.391,65	\$ 14.402,36	93,6%	\$ 10.221,55	66,4%
CONSOLIDACIÓN DEL SISTEMA INTEGRAL DE GESTIÓN MINERA A NIVEL NACIONAL	\$ 11.863,00	\$ 6.288,10	53,0%	\$ 4.846,66	40,9%
CONSTRUCCIÓN DE CONOCIMIENTO PARA LA GESTIÓN DE RIESGOS MINEROS Y AUMENTO DE LA CAPACIDAD DE RESPUESTA SEGURA EN LA ATENCIÓN DE EMERGENCIAS MINERAS EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 11.523,00	\$ 9.258,00	80,3%	\$ 1.867,52	16,2%
CONSOLIDACIÓN DE PROYECTOS MINEROS VIABLES Y RENTABLES PARA EL APROVECHAMIENTO SOSTENIBLE DE LOS RECURSOS MINERALES A NIVEL NACIONAL	\$ 11.756,47	\$ 7.738,96	65,8%	\$ 5.168,94	44,0%
MEJORAMIENTO DEL RECAUDO DE UNA RENTA MINERA JUSTA A TRAVÉS DE LAS CONTRAPRESTACIONES ECONÓMICAS DERIVADAS DEL PROCESO MINERO A NIVEL NACIONAL	\$ 2.975,25	\$ 2.743,35	92,2%	\$ 1.769,70	59,5%
FORTALECIMIENTO DE LA IMPLEMENTACIÓN DEL MODELO DE PLANEACIÓN ESTRATÉGICA DE LA ANM A NIVEL NACIONAL	\$ 11.767,00	\$ 9.336,93	79,3%	\$ 4.410,13	37,5%
MEJORAMIENTO DE LA GESTIÓN DE LA CONFLICTIVIDAD SOCIO-AMBIENTAL EXISTENTE EN TORNO A LA ACTIVIDAD MINERA EN EL PAÍS NACIONAL	\$ 6.798,98	\$ 6.209,66	91,3%	\$ 3.762,02	55,3%
FORTALECIMIENTO DE LAS CAPACIDADES TECNOLÓGICAS Y DE COMUNICACIONES PARA LA TRANSFORMACIÓN DIGITAL DE LA ANM NACIONAL	\$ 19.390,00	\$ 13.919,64	71,8%	\$ 9.051,84	46,7%
MEJORAMIENTO DE LAS SEDES DE LA AGENCIA EN ASPECTOS TALES COMO EFICIENCIA ENERGÉTICA Y CAPACIDAD SISMORRESISTENTE A NIVEL NACIONAL	\$ 15.899,66	\$ 3.736,94	23,5%	\$ 999,19	6,3%
Total ANM	\$ 116.615,00	\$ 82.404,13	70,66%	\$ 44.673,74	38,31%

Fuente: Plataforma Integrada de Inversión Pública – PIIP corte septiembre de 2025

Gráfico 5 Evolución Avance de Indicadores ANM – septiembre de 2025



Fuente: Elaboración propia del Grupo de Planeación y Programación
Con información del PIIP con corte a septiembre de 2025

Número de Proyectos: 10
Apropiación Total 2025: \$116.615,00
Avance Financiero en Compromisos: \$82.404,13
Porcentaje de Avance Total (Compromisos): 70,66%
Avance Financiero en Obligaciones: \$44.673,74
Porcentaje de Avance Total (Obligaciones): 38,31%

La Agencia Nacional de Minería (ANM) cuenta en la vigencia 2025 con diez proyectos de inversión que suman una apropiación total de \$116.615,00. A corte de 30 de septiembre, la entidad ha reportado compromisos por \$82.404,13, equivalente al 70,66% del presupuesto, y obligaciones por \$44.673,74, que representan un 38,31%. Estas cifras reflejan un alto nivel de avance en compromisos y una ejecución efectiva considerable, aunque aún con margen de mejora para el cierre del primer semestre.

Comportamiento por proyecto

1.Desarrollo de mecanismos orientados al aprovechamiento de minerales estratégicos en Colombia:

Presupuesto: \$9.250,00
Compromisos: \$8.770,19 (94,8%)
Obligaciones: \$2.576,18 (27,9%)

Registra un excelente avance en compromisos, lo que evidencia una gestión proactiva; sin embargo, la conversión a obligaciones aún puede incrementarse.

2.Fortalecimiento de la formalización y titulación de pequeños y medianos mineros:

Presupuesto: \$15.391,65
Compromisos: \$14.402,36 (93,6%)
Obligaciones: \$10.221,55 (66,4%)

Es uno de los proyectos más eficientes, con una alta ejecución tanto en compromisos como en obligaciones, reflejando buena planeación y gestión.

3.Consolidación del sistema integral de gestión minera:

Presupuesto: \$11.863,00
Compromisos: \$6.288,10 (53,0%)
Obligaciones: \$4.846,66 (40,9%)

Muestra un desempeño estable, con avance paralelo entre compromisos y obligaciones, aunque se recomienda mantener el ritmo para alcanzar la meta anual.

4.Construcción de conocimiento para la gestión de riesgos mineros y atención de emergencias:

Presupuesto: \$11.523,00
Compromisos: \$9.258,00 (80,3%)
Obligaciones: \$1.867,52 (16,2%)

Evidencia un buen nivel de compromisos, pero bajo porcentaje de obligaciones, lo que sugiere demoras en la ejecución o liquidación de pagos.

5.Consolidación de proyectos mineros viables y rentables:

Presupuesto: \$11.756,47
Compromisos: \$7.738,96 (65,8%)
Obligaciones: \$5.168,94 (44,0%)

Presenta un desempeño sólido y equilibrado, con buena conversión de compromisos en obligaciones.

6.Mejoramiento del recaudo de una renta minera justa:

Presupuesto: \$2.975,25
Compromisos: \$2.743,35 (92,2%)
Obligaciones: \$1.769,70 (59,5%)

Resalta por su alto nivel de avance tanto en compromisos como en pagos efectivos, demostrando eficiencia en su ejecución.

7.Fortalecimiento de la implementación del modelo de planeación estratégica de la ANM:

Presupuesto: \$11.767,00
Compromisos: \$9.336,93 (79,3%)
Obligaciones: \$4.410,13 (37,5%)

Registra un avance significativo en compromisos, aunque debe reforzarse la materialización en obligaciones para mantener el ritmo de ejecución.

8.Mejoramiento de la gestión de la conflictividad socioambiental:

Presupuesto: \$6.798,98
Compromisos: \$6.209,66 (91,3%)
Obligaciones: \$3.762,02 (55,3%)

Evidencia ejecución avanzada y equilibrada, lo que demuestra efectividad en la gestión del proyecto.

9.Fortalecimiento de las capacidades tecnológicas y de comunicaciones para la transformación digital:

Presupuesto: \$19.390,00
Compromisos: \$13.919,64 (71,8%)
Obligaciones: \$9.051,84 (46,7%)

Muestra un avance sostenido en compromisos y obligaciones, reflejando un adecuado nivel de implementación en su componente tecnológico.

10.Mejoramiento de las sedes de la agencia (eficiencia energética y capacidad sismorresistente):

Presupuesto: \$15.899,66
Compromisos: \$3.736,94 (23,5%)
Obligaciones: \$999,19 (6,3%)

Es el proyecto con menor avance relativo, requiriendo priorización y acciones correctivas para mejorar su nivel de ejecución en el segundo semestre.

Página 29 de 46

Conclusiones

Al cierre del primer semestre de 2025, la ANM presenta un desempeño general favorable, con más del 70% de compromisos y casi 40% de obligaciones ejecutadas. Esto refleja una buena dinámica administrativa y contractual, aunque algunos proyectos aún deben acelerar su ejecución financiera para garantizar el cumplimiento de metas al finalizar el año.

Recomendaciones

- Acelerar la formalización de obligaciones en los proyectos con altos compromisos, pero bajo nivel de pagos, como *Gestión de riesgos mineros* y *Mejoramiento de sedes de la agencia*.
- Fortalecer el seguimiento financiero y operativo para consolidar el ritmo de ejecución en el tercer trimestre.
- Priorizar proyectos estratégicos con alta incidencia en la gestión institucional, garantizando la utilización eficiente de los recursos y el cumplimiento de objetivos anuales.

COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS – CREG:

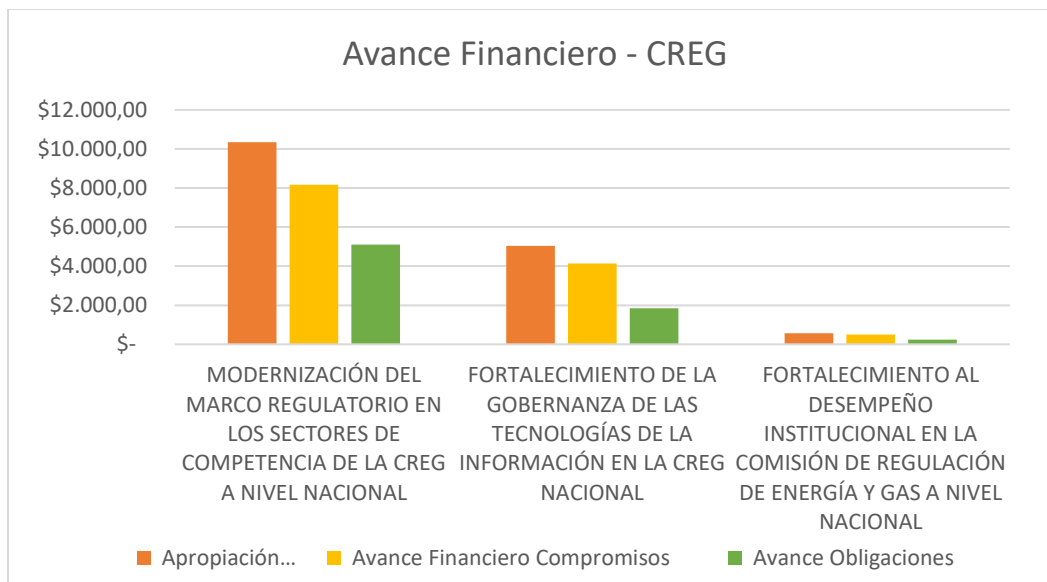
La CREG cuenta con un total de 3 proyectos de inversión y una apropiación de \$15.953,40 millones.

Tabla 13 Resumen Ejecutivo Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG
Corte septiembre de 2025

Proyecto	Apropiación Vigente 2025	Avance Financiero Compromisos	% Comp	Avance Obligaciones	% Oblig.
MODERNIZACIÓN DEL MARCO REGULATORIO EN LOS SECTORES DE COMPETENCIA DE LA CREG A NIVEL NACIONAL	\$ 10.347,92	\$ 8.168,25	78,9%	\$ 5.108,12	49,4%
FORTALECIMIENTO DE LA GOBERNANZA DE LAS TECNOLOGÍAS DE LA INFORMACIÓN EN LA CREG NACIONAL	\$ 5.035,77	\$ 4.140,88	82,2%	\$ 1.839,38	36,5%
FORTALECIMIENTO AL DESEMPEÑO INSTITUCIONAL EN LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS A NIVEL NACIONAL	\$ 569,71	\$ 506,21	88,9%	\$ 233,77	41,0%
Total MME	\$ 15.953,40	\$ 12.815,34	80,33%	\$ 7.181,27	45,01%

Fuente: Plataforma Integrada de Inversión Pública – PIIP corte septiembre de 2025

Gráfico 6 Evolución Avance financiero CREG – septiembre de 2025



Fuente: Elaboración propia del Grupo de Planeación y Programación

Número de Proyectos: 3

Apropiación Total 2025: \$15.953,40

Avance Financiero en Compromisos: \$12.815,34

Porcentaje de Avance Total (Compromisos): 80,33%

Avance Financiero en Obligaciones: \$7.181,27

Porcentaje de Avance Total (Obligaciones): 45,01%

La Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) cuenta en la vigencia 2025 con tres proyectos de inversión que suman una apropiación total de \$15.953,40. A corte de 30 de septiembre, la entidad ha registrado compromisos por \$12.815,34, lo que representa un 80,33% de ejecución presupuestal. Por su parte, las obligaciones alcanzan \$7.181,27, equivalentes al 45,01% del presupuesto, reflejando un buen desempeño financiero y un avance equilibrado entre compromisos y pagos efectivos.

Comportamiento por proyecto

1.Modernización del marco regulatorio en los sectores de competencia de la CREG a nivel nacional:

Presupuesto inicial: \$10.347,92

Compromisos: \$8.168,25 (78,9%)

Obligaciones: \$5.108,12 (49,4%)

Es el proyecto con mayor asignación presupuestal y una ejecución destacable, tanto en compromisos como en obligaciones, lo que refleja una gestión eficiente de los recursos y un adecuado ritmo de avance.

2. Fortalecimiento de la gobernanza de las tecnologías de la información en la CREG nacional:

Presupuesto inicial: \$5.035,77

Compromisos: \$4.140,88 (82,2%)

Obligaciones: \$1.839,38 (36,5%)

Presenta un alto nivel de compromisos y un avance moderado en obligaciones. Aunque evidencia una buena planeación contractual, se recomienda fortalecer el seguimiento al flujo de pagos para mejorar la ejecución efectiva.

3. Fortalecimiento al desempeño institucional en la CREG a nivel nacional:

Presupuesto inicial: \$569,71

Compromisos: \$506,21 (88,9%)

Obligaciones: \$233,77 (41,0%)

A pesar de su menor presupuesto, muestra un avance sobresaliente en compromisos y un nivel medio en obligaciones, manteniendo un comportamiento acorde con su escala presupuestal.

Conclusiones

Al cierre del primer semestre de 2025, la CREG registra un avance global del 80,33% en compromisos y 45,01% en obligaciones, evidenciando una gestión eficiente de los recursos asignados. Los proyectos mantienen una ejecución equilibrada, sin rezagos significativos, lo que refleja una adecuada planeación y ejecución presupuestal.

Recomendaciones

- Consolidar la ejecución de obligaciones para mantener el ritmo positivo y garantizar la conversión oportuna de los compromisos en pagos efectivos.
- Revisar los flujos administrativos asociados a procesos de facturación y legalización de contratos, con el fin de evitar acumulación de obligaciones en el segundo semestre.
- Sostener el nivel de desempeño alcanzado, priorizando la finalización de actividades que permitan el cumplimiento pleno de las metas programadas para la vigencia 2025.

INSTITUTO DE PLANIFICACION Y PROMOCION DE SOLUCIONES ENERGETICAS PARA LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS – IPSE:

El IPSE cuenta con un total de 4 proyectos de inversión y una apropiación de \$137.762,84 millones.

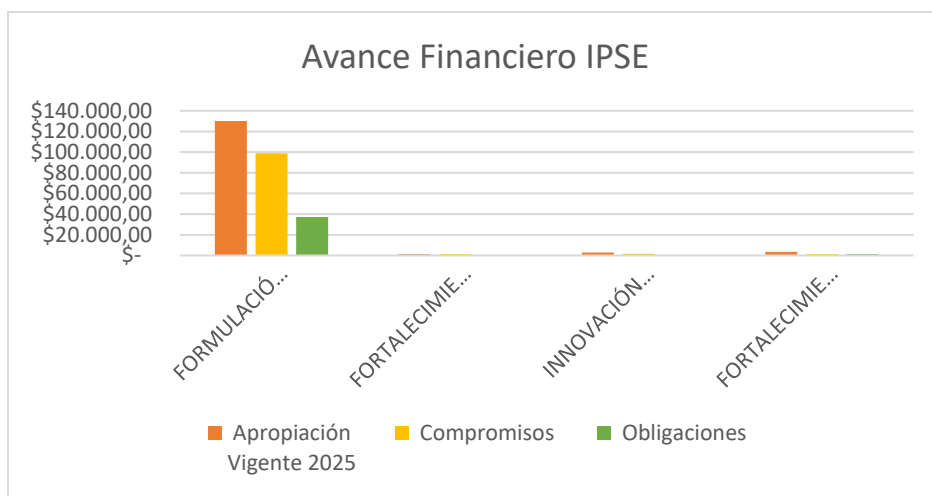
Tabla 14 Resumen Ejecutivo Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para las zonas no interconectadas – IPSE

Corte septiembre de 2025

Concepto	Apropiación Vigente 2025	Compromisos	% Comp	Obligaciones	% Oblig.
FORMULACIÓN E IMPLEMENTACIÓN DE SOLUCIONES ENERGÉTICAS SOSTENIBLES, CON ÉNFASIS EN FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA RENOVABLE, PARA DISMINUIR LA POBREZA ENERGÉTICA EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 130.019,51	\$ 98.888,38	76,1%	\$ 37.377,94	28,7%
FORTALECIMIENTO DE LA PARTICIPACIÓN CIUDADANA E INFORMACIÓN SOBRE LA GESTIÓN DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA Y LAS COMUNIDADES ENERGÉTICAS A NIVEL NACIONAL	\$ 1.353,16	\$ 1.234,67	91,2%	\$ 490,83	36,3%
INNOVACIÓN Y APROPIACIÓN DE LAS TECNOLOGÍAS DE LA INFORMACIÓN Y LAS COMUNICACIONES DEL IPSE HACIA UNA SOCIEDAD MOVIDA POR EL SOL, EL VIENTO Y EL AGUA EN BOGOTÁ	\$ 3.000,00	\$ 1.574,96	52,5%	\$ 264,81	8,8%
FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN INSTITUCIONAL DEL IPSE BOGOTÁ	\$ 3.390,17	\$ 1.450,67	42,8%	\$ 1.174,18	34,6%
Total IPSE	\$ 137.762,84	\$ 103.148,68	74,9%	\$ 39.307,76	28,5%

Fuente: Plataforma Integrada de Inversión Pública – PIIP corte septiembre de 2025

Gráfico 7 Evolución Avance financiero IPSE – septiembre de 2025



Fuente: Elaboración propia del Grupo de Planeación y Programación
Con información del PIIP con corte a septiembre de 2025

Número de Proyectos: 4

Apropiación Total 2025: \$137.762,84 millones

Avance Financiero en Compromisos: \$103.148,68 millones

Porcentaje de Avance Total (Compromisos): 74,9%

Avance en Obligaciones: \$39.307,76 millones (28,5%)

Página 33 de 46

Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

El Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para Zonas No Interconectadas (IPSE) ejecuta en 2025 cuatro proyectos de inversión, con una apropiación total de \$137.762,84 millones. Al corte de la fecha, los compromisos alcanzan el 74,9% de la apropiación, equivalente a \$103.148,68 millones, mientras que las obligaciones representan el 28,5% (\$39.307,76 millones). Esto evidencia un desfase de 46,4 puntos porcentuales entre los recursos comprometidos y los efectivamente obligados, reflejando un avance importante en la gestión contractual, pero una ejecución financiera aún limitada en pagos.

Detalle por proyecto:

1. Formulación e implementación de soluciones energéticas sostenibles, con énfasis en fuentes no convencionales de energía renovable, para disminuir la pobreza energética en el territorio nacional

- Presupuesto inicial: \$130.019,51 millones
- Compromisos: \$98.888,38 millones (76,1%)
- Obligaciones: \$37.377,94 millones (28,7%)

Es el proyecto de mayor magnitud presupuestal, concentrando más del 94% de la apropiación total. Aunque muestra un avance sólido en compromisos, los pagos efectivos siguen siendo bajos en proporción, lo que podría reflejar demoras en los procesos administrativos o en la ejecución técnica de las actividades.

2. Fortalecimiento de la participación ciudadana e información sobre la gestión de la transición energética justa y las comunidades energéticas a nivel nacional

- Presupuesto inicial: \$1.353,16 millones
- Compromisos: \$1.234,67 millones (91,2%)
- Obligaciones: \$490,83 millones (36,3%)

Presenta un alto nivel de compromisos, pero una baja conversión a obligaciones, situación que requiere atención para garantizar la oportuna implementación de las acciones de comunicación y participación ciudadana.

3. Innovación y apropiación de las tecnologías de la información y las comunicaciones del IPSE hacia una sociedad movida por el sol, el viento y el agua en Bogotá

- Presupuesto inicial: \$3.000,00 millones
- Compromisos: \$1.574,96 millones (52,5%)
- Obligaciones: \$264,81 millones (8,8%)

Registra avances parciales en compromisos y mínimos en obligaciones, lo que sugiere un inicio lento de ejecución. Se recomienda revisar los procesos técnicos y administrativos que puedan estar limitando el desarrollo del proyecto.

4. Fortalecimiento de la gestión institucional del IPSE – Bogotá

- Presupuesto inicial: \$3.390,17 millones
- Compromisos: \$1.450,67 millones (42,8%)
- Obligaciones: \$1.174,18 millones (34,6%)

Este proyecto presenta un avance moderado y equilibrado entre compromisos y obligaciones, reflejando una ejecución más constante en comparación con los demás.

Conclusiones

- La ejecución en compromisos (74,9%) refleja un buen ritmo de avance en la gestión de los proyectos.
- Las obligaciones (28,5%) son considerablemente menores, lo que evidencia retrasos en la conversión de compromisos en pagos efectivos.
- El proyecto principal concentra la mayor parte de la inversión y compromisos, por lo que su avance en pagos resulta determinante para el desempeño global del IPSE.
- Los proyectos de menor presupuesto presentan comportamientos heterogéneos: algunos con avances altos en compromisos y bajos en obligaciones, y otros con ejecución aún incipiente.

Recomendaciones

- Acelerar los procesos de ejecución y pago, priorizando los proyectos con alto nivel de compromisos no obligados.
- Fortalecer el seguimiento financiero mensual, identificando los cuellos de botella que retrasan la conversión de compromisos en obligaciones.
- Revisar la planeación operativa del proyecto de innovación tecnológica, dado su bajo nivel de ejecución.
- Mantener una programación financiera equilibrada para evitar acumulaciones de obligaciones y pagos hacia el cierre del año fiscal

SERVICIO GEOLÓGICO COLOMBIANO – SGC:

El SGC cuenta con un total de 12 proyectos y una apropiación de \$100.000 millones.

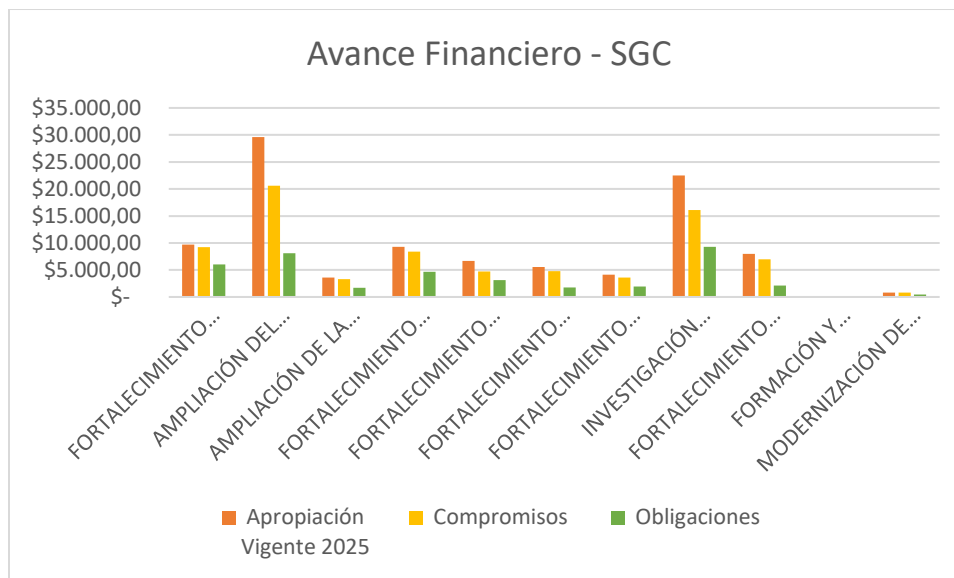
Tabla 15 Resumen Ejecutivo Servicio Geológico Colombiano – SGC

Corte septiembre de 2025

Concepto	Apropiación Vigente 2025	Compromisos	% Comp	Obligaciones	% Oblig.
FORTALECIMIENTO DE LAS CAPACIDADES TECNOLÓGICAS Y DE COMUNICACIONES EN EL MARCO DE LA TRANSFORMACIÓN DIGITAL DEL SERVICIO GEOLÓGICO COLOMBIANO. NACIONAL	\$ 9.715,00	\$ 9.196,44	94,7%	\$ 6.046,29	62,2%
AMPLIACIÓN DEL CONOCIMIENTO DE LOS RECURSOS MINERALES, SU POTENCIAL E INTERACCIÓN CON EL MEDIO AMBIENTE Y LA SALUD HUMANA EN EL TERRITORIO COLOMBIANO NACIONAL	\$ 29.589,09	\$ 20.627,99	69,7%	\$ 8.100,30	27,4%
AMPLIACIÓN DE LA INFORMACIÓN GEOCIENTÍFICA EN CUENCAS SEDIMENTARIAS DE LOS RECURSOS ENERGÉTICOS NECESARIOS PARA LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA A NIVEL NACIONAL	\$ 3.596,25	\$ 3.287,76	91,4%	\$ 1.721,69	47,9%
FORTALECIMIENTO DEL CONOCIMIENTO GEOCIENTÍFICO A ESCALAS MENORES DE 1:100.000 EN EL TERRITORIO COLOMBIANO NACIONAL	\$ 9.270,00	\$ 8.395,75	90,6%	\$ 4.637,96	50,0%
FORTALECIMIENTO DE LA CAPACIDAD DE ACCESO DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO A LOS PRODUCTOS Y SERVICIOS DEL BANCO DE INFORMACIÓN PETROLERA - BIP NACIONAL	\$ 6.675,43	\$ 4.718,53	70,7%	\$ 3.094,94	46,4%
FORTALECIMIENTO EN LA APLICACIÓN DE LAS TÉCNICAS NUCLEARES, RADIACTIVAS, ISOTÓPICAS Y GEOCRONOLÓGICAS EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 5.562,00	\$ 4.802,57	86,3%	\$ 1.781,39	32,0%
FORTALECIMIENTO DE LA INVESTIGACIÓN Y CARACTERIZACIÓN GEOCIENTÍFICA CON ENFOQUE EN EL APROVECHAMIENTO RESPONSABLE DEL SUELO, SUBSUELO Y AGUA DEL TERRITORIO NACIONAL	\$ 4.120,00	\$ 3.601,60	87,4%	\$ 1.964,44	47,7%
INVESTIGACIÓN GEOCIENTÍFICA SOBRE AMENAZAS Y RIESGOS GEOLÓGICOS PARA COLOMBIA NACIONAL	\$ 22.486,82	\$ 16.079,06	71,5%	\$ 9.256,44	41,2%
FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN TRANSVERSAL EN LA GENERACIÓN DE CONOCIMIENTO GEOCIENTÍFICO DEL PAÍS. NACIONAL	\$ 8.000,00	\$ 6.984,00	87,3%	\$ 2.089,49	26,1%
FORMACIÓN Y DESARROLLO DEL TALENTO HUMANO DEL SERVICIO GEOLÓGICO COLOMBIANO A NIVEL NACIONAL	\$ 185,40	\$ 172,14	92,8%	\$ 66,74	36,0%
MODERNIZACIÓN DE LOS SERVICIOS DE MUSEO GEOLÓGICO E INVESTIGACIONES ASOCIADAS A NIVEL NACIONAL	\$ 800,00	\$ 797,91	99,7%	\$ 473,91	59,2%
Total SGC	\$ 100.000,00	\$ 78.663,76	78,66%	\$ 39.233,59	39,23%

Fuente: Plataforma Integrada de Inversión Pública – PIIP corte septiembre de 2025

Gráfico 8 Evolución Avance financiero SGC – septiembre de 2025



Fuente: Elaboración propia del Grupo de Planeación y Programación
Con información del PIIP con corte a septiembre de 2025

Número de Proyectos: 11

Apropiación Total 2025: \$100.000,00 millones

Avance Financiero en Compromisos: \$78.663,76 millones (78,66%)

Avance Financiero en Obligaciones: \$39.233,59 millones (39,23%)

El Servicio Geológico Colombiano (SGC) ejecuta en 2025 un total de once proyectos de inversión con una apropiación total de \$100.000 millones. Al corte reportado, los compromisos ascienden a \$78.663,76 millones (78,66%), lo que refleja un avance presupuestal alto y una gestión contractual activa. Sin embargo, las obligaciones suman \$39.233,59 millones (39,23%), lo que muestra una brecha de 39,4 puntos porcentuales entre lo comprometido y lo efectivamente pagado.

Si bien la ejecución en compromisos es sobresaliente, el ritmo de pagos aún puede fortalecerse para mantener un flujo financiero alineado con el desarrollo técnico de los proyectos y evitar acumulaciones hacia el cierre de la vigencia.

Detalle por proyecto:

1. Fortalecimiento de las capacidades tecnológicas y de comunicaciones en el marco de la transformación digital del SGC

Página 37 de 46

- Presupuesto inicial: \$9.715,00
- Compromisos: \$9.196,44 (94,7%)
- Obligaciones: \$6.046,29 (62,2%)

Presenta un muy buen nivel de ejecución tanto en compromisos como en obligaciones, reflejando eficiencia en la adquisición e implementación de soluciones tecnológicas.

2. Ampliación del conocimiento de los recursos minerales, su potencial e interacción con el medio ambiente y la salud humana

- Presupuesto inicial: \$29.589,09
- Compromisos: \$20.627,99 (69,7%)
- Obligaciones: \$8.100,30 (27,4%)

Proyecto de gran peso presupuestal con avances sólidos en compromisos, pero con pagos aún bajos en comparación, lo que sugiere un desfase financiero que debe corregirse para sostener el ritmo de ejecución.

3. Ampliación de la información geocientífica en cuencas sedimentarias de los recursos energéticos necesarios para la transición energética

- Presupuesto inicial: \$3.596,25
- Compromisos: \$3.287,76 (91,4%)
- Obligaciones: \$1.721,69 (47,9%)

Con una ejecución destacada en compromisos y pagos intermedios, este proyecto muestra un desarrollo técnico estable y acorde con su planeación.

4. Fortalecimiento del conocimiento geocientífico a escalas menores de 1:100.000

- Presupuesto inicial: \$9.270,00
- Compromisos: \$8.395,75 (90,6%)
- Obligaciones: \$4.637,96 (50,0%)

El proyecto mantiene un buen balance entre compromisos y obligaciones, indicando una ejecución constante y técnicamente sostenida.

5. Fortalecimiento de la capacidad de acceso del sector minero-energético al Banco de Información Petrolera (BIP)

- Presupuesto inicial: \$6.675,43
- Compromisos: \$4.718,53 (70,7%)
- Obligaciones: \$3.094,94 (46,4%)

Muestra buen avance en compromisos y pagos, lo que refleja la efectividad de las acciones para mejorar el acceso a la información técnica del sector.

6. Fortalecimiento en la aplicación de técnicas nucleares, radiactivas, isotópicas y geocronológicas

- Presupuesto inicial: \$5.562,00
- Compromisos: \$4.802,57 (86,3%)
- Obligaciones: \$1.781,39 (32,0%)

Proyecto con alto nivel de compromisos y pagos moderados, lo cual es coherente con el tipo de actividades especializadas que demandan procesos de validación y certificación antes del desembolso.

7. Fortalecimiento de la investigación y caracterización geocientífica con enfoque en el aprovechamiento responsable del suelo, subsuelo y agua

- Presupuesto inicial: \$4.120,00
- Compromisos: \$3.601,60 (87,4%)
- Obligaciones: \$1.964,44 (47,7%)

Presenta avances sólidos y equilibrados, evidenciando una ejecución técnica y financiera bien articulada.

8. Investigación geocientífica sobre amenazas y riesgos geológicos para Colombia

- Presupuesto inicial: \$22.486,82
- Compromisos: \$16.079,06 (71,5%)
- Obligaciones: \$9.256,44 (41,2%)

Uno de los proyectos de mayor peso presupuestal, con ejecución favorable tanto en compromisos como en obligaciones, lo que sugiere un desarrollo constante de actividades en campo y análisis.

9. Fortalecimiento de la gestión transversal en la generación de conocimiento geocientífico

- Presupuesto inicial: \$8.000,00
- Compromisos: \$6.984,00 (87,3%)
- Obligaciones: \$2.089,49 (26,1%)

Aunque presenta alta contratación, la baja ejecución en pagos indica la necesidad de acelerar los procesos administrativos y de validación de entregables.

10. Formación y desarrollo del talento humano del SGC

- Presupuesto inicial: \$185,40

Página 39 de 46

- Compromisos: \$172,14 (92,8%)
- Obligaciones: \$66,74 (36,0%)

Buen nivel de avance, coherente con programas de fortalecimiento institucional que mantienen un flujo constante de pagos.

11. Modernización de los servicios del museo geológico e investigaciones asociadas

- Presupuesto inicial: \$800,00
- Compromisos: \$797,91 (99,7%)
- Obligaciones: \$473,91 (59,2%)

Es el proyecto con mayor ejecución en compromisos, casi en su totalidad, y con pagos altos en proporción, reflejando una gestión eficiente y bien planificada.

Conclusiones

- La ejecución global en compromisos (78,66%) es alta y positiva, mostrando una dinámica eficiente en la gestión de los proyectos del SGC.
- Las obligaciones (39,23%) avanzan a buen ritmo, aunque aún reflejan espacio para fortalecer los procesos de pago y legalización.
- Los proyectos presentan, en general, una ejecución equilibrada, destacándose los de modernización, fortalecimiento tecnológico e investigación aplicada.
- Se observa una mayor madurez administrativa y operativa, con una menor brecha promedio entre compromisos y obligaciones frente a periodos anteriores hipotéticos.

Recomendaciones

- Mantener el seguimiento financiero mensual, priorizando la conversión de compromisos en obligaciones para evitar rezagos hacia el cierre fiscal.
- Consolidar los avances en proyectos de alta ejecución técnica (tecnologías, información geocientífica y riesgos geológicos), garantizando que los pagos acompañen el ritmo de trabajo.
- Revisar los proyectos con brechas amplias entre compromisos y pagos, a fin de identificar y resolver demoras en validaciones o procesos contractuales.
- Continuar fortaleciendo la planeación operativa y la gestión de adquisiciones, para asegurar una ejecución presupuestal equilibrada y sostenida en lo que resta del año.

UNIDAD DE PROMOCIÓN MINERO ENERGÉTICA – UPME:

La UPME cuenta con un total de 9 proyectos y una apropiación de \$28.046 millones.

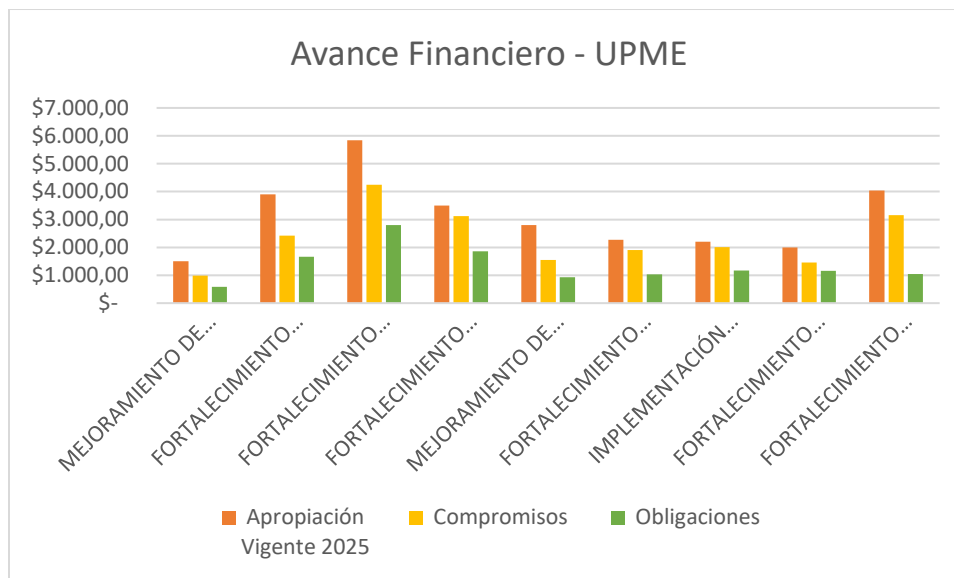
Tabla 16 Evolución Avance Unidad de Promoción Minero-Energética – UPME

Corte septiembre de 2025

Concepto	Apropiación Vigente 2025	Compromisos	% Comp	Obligaciones	% Oblig.
MEJORAMIENTO DE LA PARTICIPACIÓN CIUDADANA EN EL MODELO ENERGÉTICO Y DE INFRAESTRUCTURA ENERGÉTICA, EN EL MARCO DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA A NIVEL NACIONAL	\$ 1.500,00	\$ 983,64	65,6%	\$ 590,74	39,4%
FORTALECIMIENTO DE LOS SERVICIOS DIGITALES AUMENTANDO LA CAPACIDAD PARA LA TRANSFORMACION DIGITAL E INTERACCION CON EL CIUDADANO NACIONAL	\$ 3.896,33	\$ 2.416,56	62,0%	\$ 1.667,87	42,8%
FORTALECIMIENTO DE LA PLANEACIÓN PARA REDUCIR LAS LIMITACIONES EN LA PRESTACIÓN DEL SERVICIO DE ENERERE Y LA ATENCIÓN PLENA DE LA DEMANDA NACIONAL	\$ 5.840,21	\$ 4.249,15	72,8%	\$ 2.801,40	48,0%
FORTALECIMIENTO DEL LEVANTAMIENTO, GESTION Y APROPIACION DE LA INFORMACION PARA LA PLANEACION DEL SECTOR MINERO ENERGETICO CON ENFOQUE TERRITORIAL NACIONAL	\$ 3.500,00	\$ 3.124,03	89,3%	\$ 1.853,45	53,0%
MEJORAMIENTO DE LA PLANEACIÓN DEL ABASTECIMIENTO Y CONFIABILIDAD DEL SUBSECTOR DE HIDROCARBUROS A NIVEL NACIONAL	\$ 2.800,00	\$ 1.545,82	55,2%	\$ 924,50	33,0%
FORTALECIMIENTO DE LA PERCEPCION DE LA CIUDADANIA FRENTE A LOS PRODUCTOS Y SERVICIOS PRESTADOS POR LA UPME NACIONAL	\$ 2.271,91	\$ 1.906,36	83,9%	\$ 1.031,26	45,4%
IMPLEMENTACIÓN DE UNA SOLUCIÓN INTEGRAL PARA EL ACCESO A LOS DATOS Y A LA INFORMACIÓN OPORTUNA Y DE CALIDAD DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO A NIVEL NACIONAL	\$ 2.200,00	\$ 2.007,81	91,3%	\$ 1.166,94	53,0%
FORTALECIMIENTO DE LA PLANEACIÓN PARA EL DESARROLLO MINERO RESPONSABLE CON LOS TERRITORIOS EN EL MARCO DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA A NIVEL NACIONAL	\$ 2.000,00	\$ 1.461,45	73,1%	\$ 1.162,62	58,1%
FORTALECIMIENTO DEL SECTOR EN LA PLANIFICACIÓN DE LA ATENCIÓN DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA Y LA DEMANDA ENERGÉTICA NACIONAL	\$ 4.037,38	\$ 3.152,60	78,1%	\$ 1.042,46	25,8%
Total UPME	\$ 28.045,83	\$ 20.847,41	74,3%	\$ 12.241,24	43,6%

Fuente: Plataforma Integrada de Inversión Pública – PIIP corte septiembre de 2025

Gráfico 9 Evolución Avance Indicadores UPME – septiembre de 2025



Fuente: Elaboración propia del Grupo de Planeación y Programación
Con información del PIIP con corte a septiembre de 2025

Número de Proyectos: 9

Apropiación Total 2025: \$28.045,83 millones

Avance Financiero en Compromisos: \$20.847,41 millones (74,3%)

Avance Financiero en Obligaciones: \$12.241,24 millones (43,6%)

Durante la vigencia 2025, la Unidad de Planeación Minero-Energética (UPME) ejecuta nueve proyectos de inversión con un presupuesto total de \$28.045,83 millones. Al corte analizado, los compromisos alcanzan el 74,3%, reflejando un avance financiero alto, con la mayoría de los recursos ya asignados a contratos y actividades en curso. No obstante, las obligaciones presentan un 43,6%, lo que muestra un desfase de 30,7 puntos porcentuales entre lo comprometido y lo efectivamente pagado, indicando que aún hay una porción relevante de recursos pendientes de legalización o desembolso.

Detalle por proyecto

1. Mejoramiento de la participación ciudadana en el modelo energético e infraestructura energética en el marco de la transición energética justa – Nacional

- Apropiación: \$1.500,00 millones
- Compromisos: \$983,64 millones (65,6%)
- Obligaciones: \$590,74 millones (39,4%)

Este proyecto presenta una ejecución intermedia, con dos tercios del presupuesto comprometido y un avance razonable en pagos. Su progreso sugiere una adecuada articulación con los actores territoriales, aunque aún requiere fortalecer la conversión de compromisos en obligaciones.

Página 42 de 46

Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 2200300

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

2. Fortalecimiento de los servicios digitales para la transformación digital e interacción con el ciudadano – Nacional

- Apropriación: \$3.896,33 millones
- Compromisos: \$2.416,56 millones (62,0%)
- Obligaciones: \$1.667,87 millones (42,8%)

El proyecto mantiene un avance equilibrado entre compromisos y pagos, evidenciando una ejecución constante. Los desembolsos muestran una buena capacidad de gestión administrativa en proyectos tecnológicos.

3. Fortalecimiento de la planeación para reducir las limitaciones en la prestación del servicio de energía eléctrica y la atención plena de la demanda – Nacional

- Apropriación: \$5.840,21 millones
- Compromisos: \$4.249,15 millones (72,8%)
- Obligaciones: \$2.801,40 millones (48,0%)

Es uno de los proyectos más robustos en recursos y ejecución. Su nivel de compromisos y obligaciones es superior al promedio, reflejando una gestión eficiente en iniciativas de planeación energética nacional.

4. Fortalecimiento del levantamiento, gestión y apropiación de la información para la planeación del sector minero-energético con enfoque territorial – Nacional

- Apropriación: \$3.500,00 millones
- Compromisos: \$3.124,03 millones (89,3%)
- Obligaciones: \$1.853,45 millones (53,0%)

Con uno de los mayores avances en compromisos, el proyecto evidencia una ejecución dinámica. El avance en pagos es superior al promedio, lo que muestra una gestión sólida en la fase operativa.

5. Mejoramiento de la planeación del abastecimiento y confiabilidad del subsector de hidrocarburos – Nacional

- Apropriación: \$2.800,00 millones
- Compromisos: \$1.545,82 millones (55,2%)
- Obligaciones: \$924,50 millones (33,0%)

Aunque más de la mitad de los recursos están comprometidos, los pagos avanzan a un ritmo moderado. Se recomienda fortalecer la gestión de contratación para acelerar su ejecución.

6. Fortalecimiento de la percepción de la ciudadanía frente a los productos y servicios prestados por la UPME – Nacional

- Apropriación: \$2.271,91 millones
- Compromisos: \$1.906,36 millones (83,9%)
- Obligaciones: \$1.031,26 millones (45,4%)

Con altos niveles de compromiso, el proyecto refleja buena ejecución administrativa y avance sostenido en pagos. Su desempeño respalda las acciones de comunicación institucional de la entidad.

7. Implementación de una solución integral para el acceso a los datos y la información oportuna y de calidad del sector minero-energético – Nacional

- Apropriación: \$2.200,00 millones
- Compromisos: \$2.007,81 millones (91,3%)
- Obligaciones: \$1.166,94 millones (53,0%)

Es uno de los proyectos con mayor avance financiero, tanto en compromisos como en obligaciones. Esto refleja eficiencia en la ejecución de proyectos tecnológicos y de información sectorial.

8. Fortalecimiento de la planeación para el desarrollo minero responsable con los territorios en el marco de la transición energética – Nacional

- Apropriación: \$2.000,00 millones
- Compromisos: \$1.461,45 millones (73,1%)
- Obligaciones: \$1.162,62 millones (58,1%)

Destaca por su alto nivel de pagos, lo que denota una gestión oportuna de los contratos y un avance estable en las actividades planificadas.

9. Fortalecimiento del sector en la planificación de la atención de la transición energética justa y la demanda energética – Nacional

- Apropriación: \$4.037,38 millones
- Compromisos: \$3.152,60 millones (78,1%)
- Obligaciones: \$1.042,46 millones (25,8%)

Aunque los compromisos son altos, los pagos se mantienen bajos, reflejando posibles rezagos administrativos o ejecución en etapas tempranas.

CONCLUSIONES

La UPME presenta un avance financiero general satisfactorio con el 74,3% de recursos comprometidos, lo que demuestra una gestión activa del presupuesto. Sin embargo, el porcentaje de obligaciones (43,6%) evidencia que cerca de la mitad de los compromisos aún no se han traducido en pagos, generando una brecha relevante. Los proyectos más avanzados corresponden a los relacionados con información y tecnología, mientras que algunos de planeación y transición energética presentan rezagos en la fase de desembolso.

RECOMENDACIONES

1. Acelerar el proceso de legalización de compromisos, priorizando los proyectos con brechas altas entre compromisos y pagos.
2. Reforzar la gestión administrativa y contractual, especialmente en los proyectos de planeación energética y de hidrocarburos.
3. Implementar un seguimiento mensual diferenciado por proyecto, con alertas tempranas sobre cuellos de botella financieros.
4. Garantizar la ejecución oportuna de los pagos antes del cierre de la vigencia, evitando acumulaciones en el último trimestre.
5. Fortalecer los mecanismos de articulación interinstitucional, en especial en proyectos con enfoque territorial o participación ciudadana, para agilizar la ejecución física y financiera.

Durante el tercer trimestre de 2025, el sector Minas y Energía presenta un comportamiento favorable en la ejecución presupuestal, destacándose por mantener niveles de compromiso superiores al promedio de la administración central. A corte de análisis, la Gestión General del Ministerio registra una apropiación vigente de \$6.635.212 millones, con compromisos por \$3.977.594 millones (59,9%) y obligaciones por \$3.600.759 millones (54,3%), evidenciando un avance sostenido en la ejecución financiera y una brecha moderada del 5,6% entre recursos comprometidos y efectivamente pagados.

En términos generales, el sector mantiene un ritmo de ejecución adecuado, con avances importantes en programas de subsidios energéticos, fortalecimiento institucional, digitalización y gestión de la información sectorial. Sin embargo, persisten rezagos en proyectos de inversión territorial y de transición energética justa, especialmente en aquellos orientados al fortalecimiento de la pequeña minería y la ampliación de cobertura eléctrica rural.

El nivel de conversión de compromisos a obligaciones es positivo, aunque la brecha existente requiere seguimiento cercano para evitar concentraciones de pagos en el cierre del ejercicio fiscal. Las dependencias operativas y técnicas deben reforzar la planeación contractual y la coordinación con supervisores de proyectos, garantizando la ejecución oportuna y el cumplimiento de los objetivos trazados.

A nivel sectorial, el Ministerio de Minas y Energía y sus entidades adscritas se mantienen en un rango competitivo dentro del ranking nacional, aunque con margen de mejora frente a sectores como Educación, Ciencia y Tecnología, y Planeación Nacional.

Finalmente, se recomienda acelerar la programación contractual, optimizar la formalización de obligaciones, y fortalecer los mecanismos de seguimiento presupuestal, priorizando los proyectos con impacto directo en la transición energética justa y la equidad territorial, con el fin de maximizar la ejecución y consolidar los resultados del sector durante el cierre de 2025.