



INFORME DE EJECUCIÓN PRESUPUESTAL - RECURSOS DE INVERSIÓN

SECTOR MINAS Y ENERGÍA

II TRIMESTRE DE 2025

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

OFICINA DE PLANEACIÓN Y GESTIÓN INTERNACIONAL

BOGOTÁ – JUNIO 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.....	13
3.1	Subsidios y Fondos.....	14
3.2	Reservas Presupuestales	17
4.	PIIP.....	18
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	15
Tabla 7 Ejecución Presupuestal Fondos MME	16
Tabla 8 Reservas Presupuestales Inversión - junio 2025 Sector Minas y Energía	17
Tabla 9 Resumen Ejecutivo Ministerio de Minas y Energía Corte junio de 2025	19
Tabla 10 Resumen Ejecutivo Ministerio de Minas y Energía Corte junio de 2025	19
Tabla 11 Resumen Ejecutivo Agencia Nacional de Hidrocarburos Corte junio 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	32
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	6
Gráfico 2 Representativo Subsidios	8
Gráfico 3 Representativo Fondos	10
Gráfico 4 Evolución Avances de financieros ANH – junio 2025	23
Gráfico 5 Evolución Avance de Indicadores ANM – junio de 2025	27
Gráfico 6 Evolución Avance financiero CREG – junio de 2025	30
Gráfico 7 Evolución Avance financiero IPSE – junio de 2025	33
Gráfico 8 Evolución Avance financiero SGC – junio de 2025	36
Gráfico 9 Evolución Avance Indicadores UPME – junio de 2025	41

1. Apropiación 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 Apropiación 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

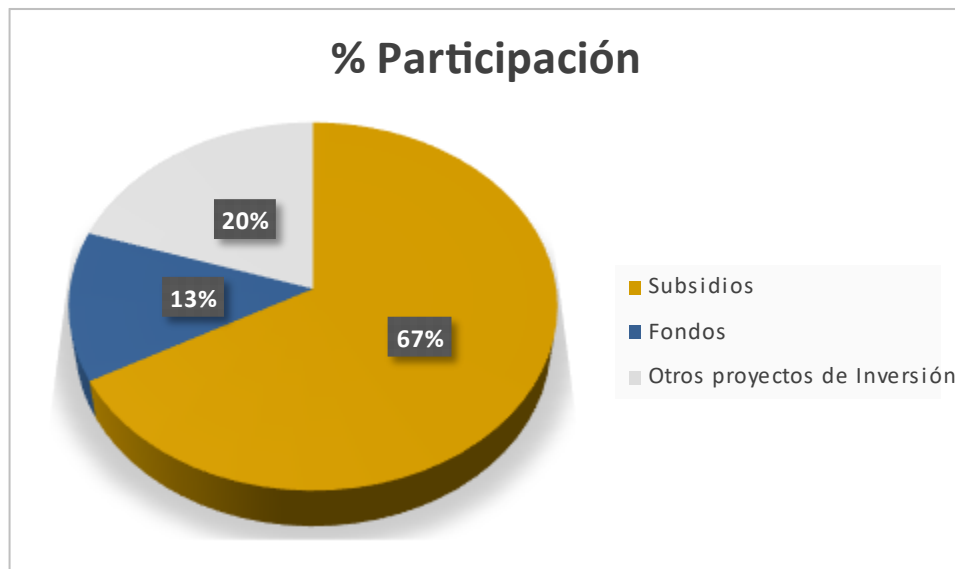
El Ministerio de Minas y Energía (MME) se consolida como el principal receptor del presupuesto del sector para la vigencia 2025, concentrando el 89,43% del total, equivalente a \$6,6 billones. Esta marcada concentración no es casual: responde principalmente al peso de los subsidios de energía eléctrica 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 junio de las vigencias 2024 y 2025. (Ver gráfico No. 2).

- Subsidios - MME Apropriación Vigente con corte al 30 de junio de 2025.

Tabla 3 Comparativo Trimestre Apropriación vigente Subsidios

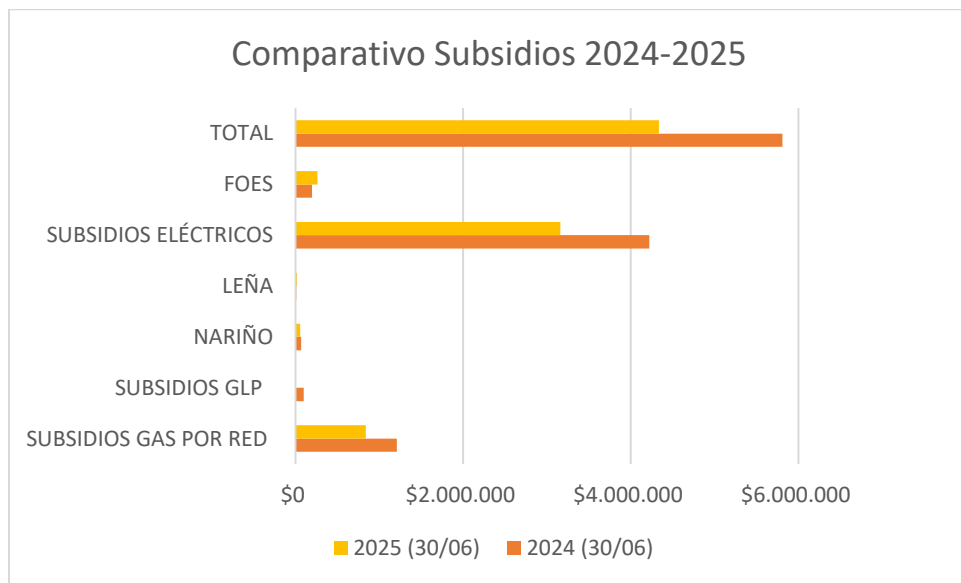
Cifras en millones de pesos

CONCEPTO	2024 (30/06)	2025 (30/06)	%
SUBSIDIOS GAS POR RED	\$ 1.207.582	\$ 839.055	-30,52%
SUBSIDIOS GLP	\$ 99.861	\$ 0	-100,00%
NARIÑO	\$ 68.147	\$ 58.066	-14,79%
LEÑA	\$ 10.909	\$ 16.530	51,53%
SUBSIDIOS ELÉCTRICOS	\$ 4.222.960	\$ 3.160.360	-25,16%
FOES	\$ 197.997	\$ 261.062	31,85%
TOTAL	\$ 5.807.456	\$ 4.335.073	-25,35%

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 subsidios entre junio de 2024 y junio de 2025 evidencia una reducción del 25,35%, al pasar de \$5,81 billones a \$4,34 billones. Esta variación confirma

una tendencia de ajuste presupuestal en el componente de subsidios del sector, en línea con el contexto de consolidación fiscal y priorización del gasto público observado durante la vigencia.

La reducción continúa concentrándose en los componentes de mayor peso dentro de la estructura presupuestal. En particular, los subsidios eléctricos presentan una disminución del 25,16%, manteniéndose como el principal determinante del comportamiento agregado debido a su alta participación dentro del total de subsidios. De igual forma, los subsidios de gas por red registran una reducción del 30,52%, evidenciando un ajuste más pronunciado frente al observado en el primer trimestre. Por su parte, el subsidio al GLP presenta una reducción del 100%, al no registrar apropiación vigente para el periodo analizado.

No obstante, al interior del componente de subsidios se mantienen señales de recomposición en la asignación de recursos. El FOES registra un incremento del 31,85%, mientras que el subsidio asociado a leña aumenta 51,53%, lo que sugiere una orientación más focalizada del gasto hacia mecanismos dirigidos a poblaciones con mayores condiciones de vulnerabilidad o limitaciones de acceso energético. En contraste, el componente correspondiente a Nariño presenta una reducción del 14,79%, aunque con una magnitud inferior frente a otros instrumentos de subsidio.

En conjunto, los resultados muestran que el ajuste presupuestal no responde únicamente a una reducción generalizada del gasto, sino a una redistribución interna de recursos dentro del esquema de subsidios. Se observa una menor asignación en los componentes de mayor volumen presupuestal y una mayor protección relativa de instrumentos focalizados, orientados al sostenimiento del acceso energético y la atención territorial. Este comportamiento plantea el reto de mantener el equilibrio entre sostenibilidad fiscal, cobertura del servicio y capacidad de respuesta frente a las necesidades de los usuarios beneficiarios.

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

Tabla 4 Comparativo años Apropiación vigente fondos

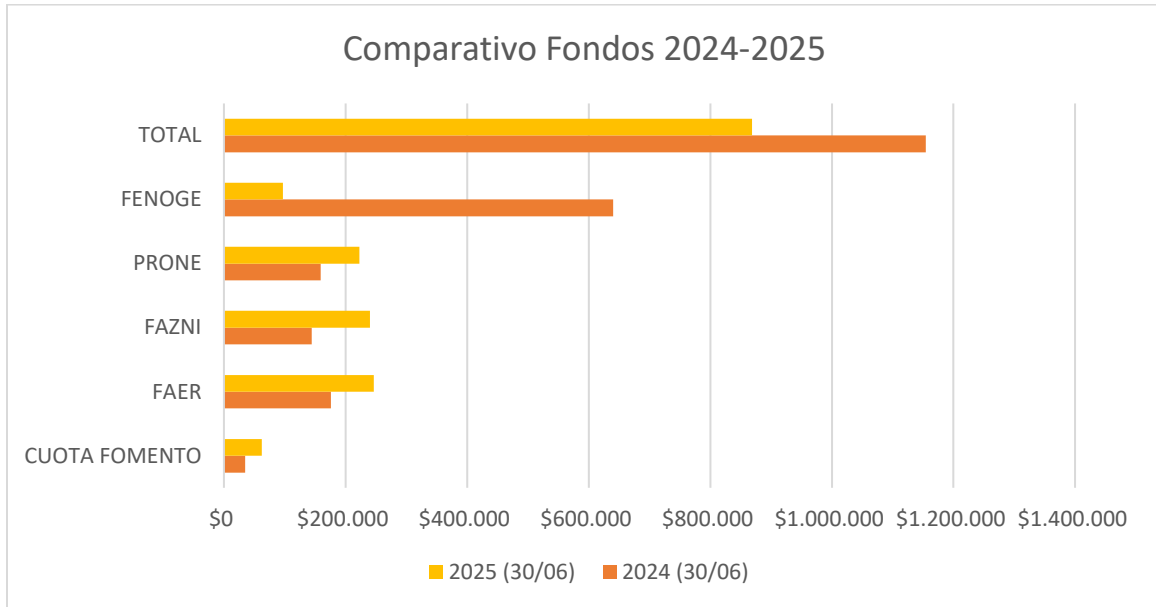
Cifras en millones de pesos

CONCEPTO	2024 (30/06)	2025 (30/06)	%
CUOTA FOMENTO	\$ 34.778	\$ 62.178	78,79%
FAER	\$ 176.084	\$ 246.276	39,86%
FAZNI	\$ 144.570	\$ 240.317	66,23%
PRONE	\$ 159.314	\$ 222.821	39,86%
FENOGE	\$ 639.966	\$ 97.125	-84,82%
TOTAL	\$ 1.154.712	\$ 868.717	-24,77%

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 confirma una tendencia de ajuste presupuestal dentro del componente de fondos, en línea con el proceso de priorización del gasto y reorganización de recursos observado durante la vigencia.

No obstante, el comportamiento agregado oculta dinámicas diferenciadas al interior de los instrumentos de financiación. Mientras el total de recursos disminuye, se observan incrementos importantes en fondos orientados al cierre de brechas territoriales y fortalecimiento del acceso al servicio energético.

En particular, 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%). Estos resultados reflejan una mayor concentración de recursos en mecanismos asociados a electrificación rural, atención de zonas no interconectadas y normalización del servicio, lo que evidencia una orientación presupuestal hacia intervenciones con impacto directo sobre cobertura y equidad territorial.

En contraste, el FENOGE presenta una reducción del 84,82%, constituyéndose nuevamente en el principal factor que explica la disminución del total de fondos. Considerando el rol estratégico de este instrumento en el desarrollo de energías no convencionales y eficiencia energética, este comportamiento podría estar asociado a ajustes en la programación presupuestal, cambios en las fuentes de financiación o una redistribución temporal de recursos hacia otras prioridades sectoriales.

En conjunto, el comportamiento de los fondos muestra que el ajuste presupuestal no ha implicado una reducción uniforme entre instrumentos, sino una recomposición en la asignación de recursos. Se observa una priorización de programas orientados a ampliar cobertura y fortalecer el acceso energético, mientras que los instrumentos vinculados a objetivos de transformación estructural del sector presentan una menor participación relativa. Este escenario plantea el reto de mantener el equilibrio entre atender necesidades inmediatas de acceso y avanzar en los objetivos de transición energética y sostenibilidad de largo plazo.

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%)

La asignación aproximada de recursos para 2025 reafirma la alta concentración del presupuesto en el Ministerio de Minas y Energía (MME), con cerca de \$1,6 billones, muy por encima de los fondos individuales. Esto confirma que, incluso dentro del componente de inversión, el nivel central sigue siendo el principal ejecutor y articulador de los recursos del sector.

En cuanto a los fondos, se observa una distribución relativamente equilibrada entre FAER (\$246.276 millones), FAZNI (\$240.317 millones) y PRONE (\$222.821 millones), lo que refuerza la priorización de programas orientados a cobertura, electrificación rural y normalización del servicio. Este bloque de fondos concentra esfuerzos en cerrar brechas territoriales y mejorar el acceso a la energía en zonas con rezagos históricos.

Por su parte, el FENOGÉ, con aproximadamente \$97.125 millones, queda significativamente por debajo de los demás fondos, lo que es consistente con la reducción observada previamente. Este nivel de asignación limita el alcance de iniciativas relacionadas con energías no convencionales y eficiencia energética, en un contexto donde la transición energética debería ganar mayor protagonismo.

En conjunto, la distribución de recursos sugiere un enfoque claro del sector para 2025: priorizar la atención de necesidades inmediatas de acceso y cobertura, mientras que los esfuerzos en transformación estructural —como la transición energética— quedan en un segundo plano presupuestal.

- 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

Con corte al 30 de junio 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	Apropiación Vigente	Compromisos	% Comp./ Aprop Disponible	Obligaciones	% Oblig./Aprop. Disponible
MME	\$ 6.635.212	\$ 6.635.212	\$ 3.100.503	46,7%	\$ 2.480.811	37,4%
ANH	\$ 385.890	\$ 385.890	\$ 150.913	39,1%	\$ 3.679	1,0%
ANM	\$ 116.615	\$ 116.615	\$ 59.538	51,1%	\$ 21.295	18,3%
CREG	\$ 15.953	\$ 15.953	\$ 9.666	60,6%	\$ 3.536	22,2%
IPSE	\$ 137.763	\$ 137.763	\$ 98.438	71,5%	\$ 27.656	20,1%
SGC	\$ 100.000	\$ 100.000	\$ 56.070	56,1%	\$ 11.139	11,1%
UPME	\$ 28.046	\$ 28.046	\$ 17.695	63,1%	\$ 6.761	24,1%
Total Sector	\$ 7.419.479	\$ 7.419.479	\$ 3.492.823	47,2%	\$ 2.554.877	34,4%

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

Con corte al 30 de junio de 2025, el Sector Minas y Energía presenta una apropiación vigente para inversión de \$7,42 billones, de los cuales se han comprometido \$3,49 billones, alcanzando un nivel de compromiso del 47,2%. Por su parte, las obligaciones ascienden a \$2,55 billones, lo que representa una ejecución efectiva del 34,4% sobre los recursos disponibles. Este comportamiento evidencia un avance importante en la gestión presupuestal del sector durante el primer semestre de la vigencia.

A nivel institucional, el Ministerio de Minas y Energía (MME) mantiene el mayor peso dentro de la ejecución sectorial, concentrando compromisos por \$3,10 billones y obligaciones por \$2,48 billones, equivalentes al 46,7% y 37,4% de su apropiación vigente, respectivamente. Dado el volumen de recursos administrados por esta entidad, su desempeño continúa siendo determinante para el resultado agregado del sector.

Entre las entidades adscritas se observan niveles diferenciados de avance. En términos de compromisos, se destacan el IPSE (71,5%), la UPME (63,1%) y la CREG (60,6%), reflejando una dinámica favorable en la programación y puesta en marcha de sus proyectos. Asimismo, el SGC (56,1%) y la ANM (51,1%) muestran avances superiores al promedio sectorial, mientras que la ANH registra un nivel más moderado (39,1%).

En cuanto a la ejecución efectiva medida a través de obligaciones, sobresalen la UPME (24,1%), la CREG (22,2%) y el IPSE (20,1%), entidades que presentan una mayor capacidad para convertir compromisos en resultados financieros concretos. Por el contrario, la ANH registra una ejecución del 1,0%, evidenciando una menor velocidad en la materialización del gasto y una posible acumulación de recursos comprometidos pendientes de ejecución.

En conjunto, los resultados muestran una evolución positiva de la ejecución presupuestal del sector durante el primer semestre de 2025, con avances importantes tanto en compromisos como en obligaciones. No obstante, persisten diferencias entre entidades en la capacidad de transformar apropiaciones en ejecución efectiva, por lo que será necesario mantener el seguimiento sobre la gestión contractual, el flujo de caja y el cumplimiento de metas físicas para asegurar una adecuada ejecución al cierre de la vigencia.

3.1 Subsidios y Fondos

Para el cierre del trimestre, 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	\$ 478.002	57,0%	\$ 478.002	57,0%
SUBSIDIOS GLP	\$ 108.804	\$ 50.525	46,4%	\$ 50.162	46,1%
NARIÑO	\$ 58.066	\$ 26.831	46,2%	\$ 25.997	44,8%
LEÑA	\$ 16.530	\$ 2.063	12,5%	\$ 1.525	9,2%
SUBSIDIOS ELÉCTRICOS	\$ 3.160.360	\$ 2.184.926	69,1%	\$ 1.834.252	58,0%
FOES	\$ 261.062	\$ 45.827	17,6%	\$ 45.681	17,5%
TOTAL	\$ 4.443.877	\$ 2.788.176	62,7%	\$ 2.435.618	54,8%

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 junio de 2025 evidencia un avance significativo tanto en compromisos como en obligaciones. De una apropiación vigente de \$4,44 billones, se han comprometido recursos por \$2,79 billones, equivalentes al 62,7%, mientras que las obligaciones alcanzan \$2,44 billones, representando una ejecución efectiva del 54,8%. Estos resultados reflejan una mejora sustancial en la capacidad de convertir la planeación presupuestal en ejecución financiera durante el primer semestre del año.

Al interior de los subsidios, el componente de subsidios eléctricos continúa siendo el principal dinamizador de la ejecución. Con compromisos por \$2,18 billones y obligaciones por \$1,83 billones, alcanza niveles de avance del 69,1% y 58,0%, respectivamente, consolidándose como el programa con mayor incidencia sobre el desempeño agregado del componente de subsidios.

Por su parte, los subsidios de gas por red presentan una ejecución igualmente destacada, registrando compromisos y obligaciones del 57,0%, lo que evidencia una alta capacidad de materialización del gasto y una adecuada sincronización entre la programación y la ejecución financiera. De forma similar, el subsidio al GLP y el componente asociado a Nariño muestran niveles de ejecución cercanos al 45%, reflejando avances consistentes en la implementación de estos esquemas de apoyo.

En contraste, algunos componentes mantienen menores niveles de ejecución. El subsidio asociado a leña registra compromisos del 12,5% y obligaciones del 9,2%, mientras que el FOES alcanza niveles del 17,6% y 17,5%, respectivamente. Aunque estos resultados pueden estar asociados a cronogramas propios de ejecución o etapas iniciales de implementación, será importante realizar seguimiento durante el segundo semestre para asegurar el cumplimiento de las metas previstas.

En conjunto, los resultados muestran una evolución favorable en la ejecución de subsidios frente a los niveles observados al inicio de la vigencia, evidenciando una aceleración en la materialización del gasto. Este

comportamiento sugiere una mayor capacidad operativa y financiera para garantizar la continuidad de los mecanismos de apoyo al acceso energético, aunque persiste el reto de mantener este ritmo de ejecución y asegurar un avance equilibrado entre todos los componentes del programa.

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	\$ 941	1,5%	\$ 261	0,4%
FAER	\$ 246.276	\$ 87.521	35,5%	\$ 2.138	0,9%
FAZNI	\$ 240.317	\$ 66.253	27,6%	\$ 527	0,2%
PRONE	\$ 222.821	\$ 14.708	6,6%	\$ 1.936	0,9%
FENOGE	\$ 97.125	\$ 801	0,8%	\$ 0	0,0%
TOTAL	\$ 868.717	\$ 170.224	19,6%	\$ 4.862	0,6%

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 junio de 2025 presenta un comportamiento moderado, con compromisos que alcanzan el 19,6% de la apropiación vigente (\$868.717 millones) y obligaciones equivalentes al 0,6% del total disponible. Si bien se observan avances en la fase de compromiso, la baja materialización en obligaciones evidencia que una parte importante de los recursos aún se encuentra en etapas iniciales de ejecución.

Al analizar el comportamiento por fondo, se destaca el FAER como el instrumento con mayor nivel de avance, alcanzando compromisos por \$87.521 millones (35,5% de su apropiación vigente), lo que refleja una dinámica más acelerada en iniciativas orientadas al fortalecimiento de la infraestructura energética y la ampliación del acceso al servicio en zonas rurales. De igual forma, el FAZNI registra compromisos del 27,6%, manteniendo una trayectoria consistente con la priorización observada en zonas no interconectadas.

Por su parte, el PRONE presenta un nivel de compromiso del 6,6%, mientras que la Cuota de Fomento registra un avance limitado (1,5%), evidenciando un menor ritmo de ejecución frente a otros instrumentos del componente de fondos. En el caso del FENOGE, se observa un nivel de compromiso del 0,8% y ausencia de obligaciones al corte reportado, lo que confirma un avance aún incipiente en la ejecución de recursos asociados a iniciativas de energías no convencionales y eficiencia energética.

En términos de ejecución efectiva, medida a través de obligaciones, los niveles continúan siendo bajos en todos los fondos, con porcentajes inferiores al 1% sobre la apropiación vigente. Esta situación evidencia una brecha entre la etapa de programación y la materialización financiera de los proyectos, lo que podría estar

asociado a cronogramas de ejecución, procesos contractuales en curso o etapas tempranas de implementación.

En conjunto, los resultados muestran que, aunque existe una orientación presupuestal hacia programas con impacto territorial y cierre de brechas energéticas, persisten retos importantes para acelerar la ejecución efectiva de los recursos. En este sentido, será clave fortalecer el seguimiento a los hitos operativos y contractuales durante el segundo semestre, con el fin de traducir los compromisos adquiridos en avances financieros y resultados concretos para el sector.

3.2 Reservas Presupuestales

En el segundo semestre de la vigencia 2025, se realizó el pago del 80,2% del total constituido en las reservas presupuestales, discriminadas en la tabla 8.

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

Entidad	Reservas	Obligado	% Oblig. /Reservas	Pagos	% Pagos /Reservas	Por Pagar
MME	2,440,988	2,183,956	89.5%	2,020,559	82.8%	420,429
ANH	120,649	107,500	89.1%	105,494	87.4%	15,155
ANM	10,585	5,659	53.5%	5,624	53.1%	4,960
CREG	1	1	100.0%	1	100.0%	-
IPSE	206,458	96,895	46.9%	96,464	46.7%	109,994
SGC	14,896	13,411	90.0%	13,287	89.2%	1,609
UPME	-	-	0.0%	-	0.0%	-
Total Sector	2,793,577	2,407,421	86.2%	2,241,430	80.2%	552,147

Cifras en millones de pesos

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

La gestión de reservas presupuestales del Sector Minas y Energía al corte de junio de 2025 muestra un avance favorable en la materialización de compromisos adquiridos en la vigencia anterior. Del total constituido por \$2,79 billones, se han obligado \$2,41 billones, equivalente al 86,2%, y se han realizado pagos por \$2,24 billones, alcanzando una ejecución efectiva del 80,2%. Este comportamiento refleja una capacidad importante del sector para avanzar en el cierre financiero de compromisos previamente adquiridos.

A nivel institucional, el Ministerio de Minas y Energía (MME) concentra la mayor participación dentro del total de reservas, con recursos por \$2,44 billones. De este monto, se han obligado \$2,18 billones (89,5%) y

pagado \$2,02 billones (82,8%), evidenciando un desempeño favorable en la gestión financiera y una capacidad sostenida para convertir obligaciones en pagos efectivos. No obstante, mantiene un saldo por pagar de \$420.429 millones, que representa el principal componente pendiente dentro del sector.

Entre las entidades adscritas se observan resultados diferenciados. La ANH registra uno de los niveles más altos de ejecución, con obligaciones equivalentes al 89,1% de sus reservas y pagos del 87,4%, lo que evidencia una adecuada capacidad de cierre financiero. De igual manera, el SGC presenta avances relevantes, alcanzando niveles cercanos al 90% tanto en obligaciones como en pagos.

Por su parte, entidades como el IPSE muestran un ritmo de ejecución más moderado, con obligaciones del 46,9% y pagos del 46,7%, manteniendo aún un saldo por pagar superior a \$109 mil millones. Este comportamiento sugiere la necesidad de fortalecer el seguimiento operativo y financiero para asegurar la culminación oportuna de los compromisos pendientes. En el caso de la ANM, aunque registra avances superiores al 53% en obligaciones y pagos, aún conserva recursos pendientes de ejecución que requerirán seguimiento durante el segundo semestre.

En conjunto, los resultados muestran que el sector presenta un desempeño positivo en la gestión de reservas presupuestales, con niveles de pago superiores al 80%, lo que contribuye al saneamiento financiero y al cierre efectivo de compromisos de vigencias anteriores. No obstante, persisten retos asociados a la ejecución del saldo pendiente, particularmente en aquellas entidades con menores niveles de avance, con el fin de evitar acumulaciones y asegurar una adecuada gestión presupuestal al cierre de la vigencia.

4. PIIP

El Sector Ministerio de Minas y Energía cuenta para la vigencia 2025 con corte al 30 de junio, 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

Dado lo anterior, informamos lo siguiente:

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA:

Tabla 9 Resumen Ejecutivo Ministerio de Minas y Energía Corte junio 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	\$ 3.100.503,00	47%	\$ 2.480.811,42	37%

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

ANÁLISIS DEL PRESUPUESTO

Para el Ministerio de Minas y Energía – Gestión General, la apropiación vigente asciende a \$6.635.211,8 millones. Al 30 de junio, se registran compromisos por \$3.100.503 millones (46,7%) y obligaciones por \$2.480.811 millones (37,4%). La brecha entre compromisos y obligaciones es de 9,3% (\$619.692 millones), lo que indica que una parte relevante de lo comprometido aún no se ha convertido en pago.

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

PROYECTOS	Apropiación Vigente 2025	Avance Financiero Compromisos	% Avance Financiero Comp	Avance Obligaciones	% Avance Financiero Oblig.
AMPLIACIÓN DE LA COBERTURA DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS ZNI EN EL TERRITORIO NACIONAL - FAZNI	\$ 240.317,00	\$ 66.252,66	28%	\$ 526,63	0%
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	\$ 3.055,54	82%	\$ 985,92	26%
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	\$ 1.370,20	87%	\$ 444,04	28%
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	\$ 941,06	2%	\$ 260,72	0%
CONSOLIDACIÓN POSICIONAMIENTO Y GESTIÓN INTERNACIONAL DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO PARA LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA EN COLOMBIA NACIONAL	\$ 1.693,84	\$ 1.543,77	91%	\$ 577,24	34%
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	\$ 2.011,27	13%	\$ 478,64	3%
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	\$ 28.813,44	3%	\$ 6.592,20	1%

DESARROLLO DE UN MODELO MINERO CENTRADO EN LA REINDUSTRIALIZACIÓN Y LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA NACIONAL	\$ 51.042,98	\$ 11.921,70	23%	\$ 3.289,02	6%
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS A USUARIOS DE GAS COMBUSTIBLE POR RED DE ESTRATOS 1 Y 2. NACIONAL	\$ 839.055,40	\$ 478.002,10	57%	\$ 478.002,10	57%
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS AL CONSUMO EN CILINDROS Y PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA DE GLP NACIONAL	\$ 108.804,02	\$ 50.524,99	46%	\$ 50.161,56	46%
DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS PARA EL TRANSPORTE DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO PARA ABASTECER AL DEPARTAMENTO DE NARIÑO	\$ 58.065,60	\$ 26.831,36	46%	\$ 25.997,19	45%
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	\$ 45.827,34	18%	\$ 45.680,55	17%
FORTALECIMIENTO A LA GESTIÓN DEL MONITOREO, SEGUIMIENTO Y CONTROL A LOS COMBUSTIBLES LÍQUIDOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO Y OTROS PRODUCTOS DE TIPO RESIDUAL DE HIDROCARBUROS NACIONAL	\$ 3.090,56	\$ 2.549,89	83%	\$ 936,64	30%
FORTALECIMIENTO DE LA CAPACIDAD DE GESTIÓN DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO NACIONAL- PREVIO CONCEPTO DNP	\$ 6.407,69	\$ 3.213,13	50%	\$ 585,08	9%
FORTALECIMIENTO DE LA CAPACIDAD DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA PARA IMPLEMENTAR DE MANERA EFECTIVA LA POLÍTICA DE GOBIERNO DIGITAL NACIONAL	\$ 31.472,95	\$ 6.251,86	20%	\$ 786,36	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	\$ 2.205,26	74%	\$ 527,46	18%
FORTALECIMIENTO DE LA CONFIANZA EN LAS INSTITUCIONES DE LA INDUSTRIA MINERO ENERGÉTICA EN COLOMBIA (INICIATIVA EITI) NACIONAL	\$ 1.324,51	\$ 830,80	63%	\$ 267,39	20%
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	\$ 2.233,38	73%	\$ 456,28	15%
FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN AMBIENTAL DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO FRENTE A LAS NECESIDADES DE LOS TERRITORIOS A NIVEL NACIONAL	\$ 13.944,59	\$ 6.065,30	43%	\$ 1.770,90	13%
FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN EFICIENTE DE LA ENERGÍA Y DESARROLLO DE LAS FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 97.124,56	\$ 801,43	2%	\$ -	0%
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	\$ 4.317,20	42%	\$ 1.596,16	16%
FORTALECIMIENTO DE LA POLÍTICA DE LA MINERÍA DE SUBSISTENCIA EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 6.304,75	\$ 2.422,64	38%	\$ 571,43	9%
FORTALECIMIENTO DE LA POLÍTICA PÚBLICA PARA MEJORAR EL ACCESO A TECNOLOGÍAS O APLICACIONES NUCLEARES AVANZADAS EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 1.945,78	\$ 1.844,51	95%	\$ 643,42	33%
FORTALECIMIENTO DE LA REGULACIÓN PARA LA TRANSICIÓN DEL SECTOR ENERGÉTICO HACIA UNA ECONOMÍA VERDE NACIONAL	\$ 2.976,00	\$ 2.687,56	90%	\$ 846,15	28%

FORTALECIMIENTO DE LOS LINEAMIENTOS DE POLÍTICA PÚBLICA PARA LOGRAR LA UNIVERSALIZACIÓN DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE MANERA JUSTA Y EFICIENTE NACIONAL	\$ 689,00	\$ 530,30	77%	\$ 287,35	42%
FORTALECIMIENTO DEL ANÁLISIS ESTRATÉGICO SECTORIAL Y LEGISLATIVO DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA EN EL MARCO DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA NACIONAL	\$ 1.485,00	\$ 1.353,19	91%	\$ 426,19	29%
FORTALECIMIENTO DEL DESEMPEÑO INSTITUCIONAL DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA A NIVEL NACIONAL	\$ 30.000,00	\$ 16.151,19	54%	\$ 4.196,55	14%
FORTALECIMIENTO DEL MARCO ESTRATÉGICO Y METODOLÓGICO DE LA GENERACIÓN DE VALOR PÚBLICO EN LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA. NACIONAL	\$ 4.717,05	\$ 3.943,13	84%	\$ 1.165,09	25%
FORTALECIMIENTO DEL RELACIONAMIENTO TERRITORIAL PARA LA CREACION DE VALOR COMPARTIDO EN EL SECTOR MINERO ENERGETICO NACIONAL	\$ 9.194,87	\$ 3.842,28	42%	\$ 1.161,76	13%
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 PETROLEO (GLP) PARA USO VEHICULAR Y LA DISPONIBILIDAD DE LA INFORMACIÓN DE BIOCOMBUSTIBLES. NACIONAL	\$ 20.358,23	\$ 13.012,41	64%	\$ 6.078,38	30%
FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL PARA LA IMPLEMENTACION DE MEJORES MEDIDAS DE SOSTENIBILIDAD AMBIENTAL EN LAS SEDES DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA BOGOTA	\$ 1.357,03	\$ 299,95	22%	\$ 90,88	7%
GENERACIÓN DE ALTERNATIVAS DE RECONVERSIÓN PRODUCTIVA PARA LOS MINEROS DE SUBSISTENCIA (ARTESANALES) Y PEQUEÑOS MINEROS EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 29.553,14	\$ 2.976,35	10%	\$ 721,21	2%
GENERACIÓN DE ESTRATEGIAS PARA AUMENTAR EL PROGRESO SOCIOECONÓMICO DE LOS MINEROS DE SUBSISTENCIA Y LOS PROYECTOS DE PEQUEÑA O MEDIANA ESCALA MEDIANTE EL FONDO DE FOMENTO MINERO NACIONAL	\$ 13.402,58	\$ -	0%	\$ -	0%
IMPLANTACIÓN MODELO GESTION DE DOCUMENTOS ELECTRONICOS DE ARCHIVO EN EL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA BOGOTÁ	\$ 742,01	\$ 560,08	75%	\$ 204,44	28%
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	\$ 3.971,55	50%	\$ 1.401,07	18%
IMPLEMENTACIÓN DE LA POLÍTICA NACIONAL DE SEGURIDAD MINERA NACIONAL	\$ 10.129,40	\$ 3.062,86	30%	\$ 875,46	9%
IMPLEMENTACIÓN DE SALA DE MONITOREO ESPECIALIZADA EN LOS FENÓMENOS ASOCIADOS AL APROVECHAMIENTO DE MINERALES CON ENFOQUE SOCIOAMBIENTAL NACIONAL	\$ 14.400,00	\$ 2.771,83	19%	\$ 653,26	5%
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	\$ 14.707,90	7%	\$ 1.936,01	1%
MEJORAMIENTO DEL COMERCIO LEGAL DE COMBUSTIBLES EN LOS MUNICIPIOS CONSIDERADOS COMO ZONA DE FRONTERA. NACIONAL	\$ 19.040,00	\$ 5.659,34	30%	\$ 1.449,53	8%
MEJORAMIENTO DEL CUBRIMIENTO DE LA DEMANDA NO ATENDIDA QUE PERCIBEN LOS USUARIOS DEL SIN Y LAS ZNI NACIONAL	\$ 672,89	\$ 327,93	49%	\$ 145,08	22%

MEJORAMIENTO DEL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA EN LAS ZONAS RURALES DEL TERRITORIO NACIONAL - FAER	\$ 246.276,00	\$ 87.520,66	36%	\$ 2.138,28	1%
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	\$ 303,77	26%	\$ 121,58	10%
SUBSIDIO DISTRIBUCION DE RECURSOS PARA PAGOS POR MENORES TARIFAS SECTOR ELECTRICO NACIONAL	\$ 3.160.359,83	\$ 2.184.926,47	69%	\$ 1.834.251,56	58%
SUSTITUCION DE LENA POR CILINDROS DE GLP EN HOGARES DE BAJOS RECURSOS NACIONAL	\$ 16.530,42	\$ 2.063,45	12%	\$ 1.524,65	9%
Total general	\$ 6.635.211,80	\$ 3.100.503,00	47%	\$ 2.480.811,42	37%

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

CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

El comportamiento de la ejecución presupuestal al segundo trimestre muestra un avance moderado en la gestión financiera del Ministerio, con un nivel de compromisos cercano al 46,7% y obligaciones del 37,4%, lo que evidencia que una parte importante de los recursos comprometidos aún no se ha transformado en pagos efectivos. Esta situación puede estar relacionada con la necesidad de agilizar los procesos de legalización contractual.

La ejecución se concentra principalmente en subsidios de energía eléctrica y gas por red, los cuales sostienen gran parte del avance global, mientras que programas estratégicos como FAER, FAZNI y PRONE presentan niveles mínimos de obligación, a pesar de contar con apropiaciones significativas.

Para mejorar el desempeño en el segundo semestre, es esencial acelerar los procesos precontractuales y contractuales, priorizando la conversión de compromisos en obligaciones y la activación de proyectos con ejecución baja o nula. Asimismo, se recomienda fortalecer el acompañamiento técnico y administrativo a los responsables de cada iniciativa, con el fin de superar los cuellos de botella y garantizar que los recursos se utilicen de manera oportuna, en coherencia con los objetivos del Plan Nacional de Desarrollo y las prioridades estratégicas del sector.

AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS – ANH:

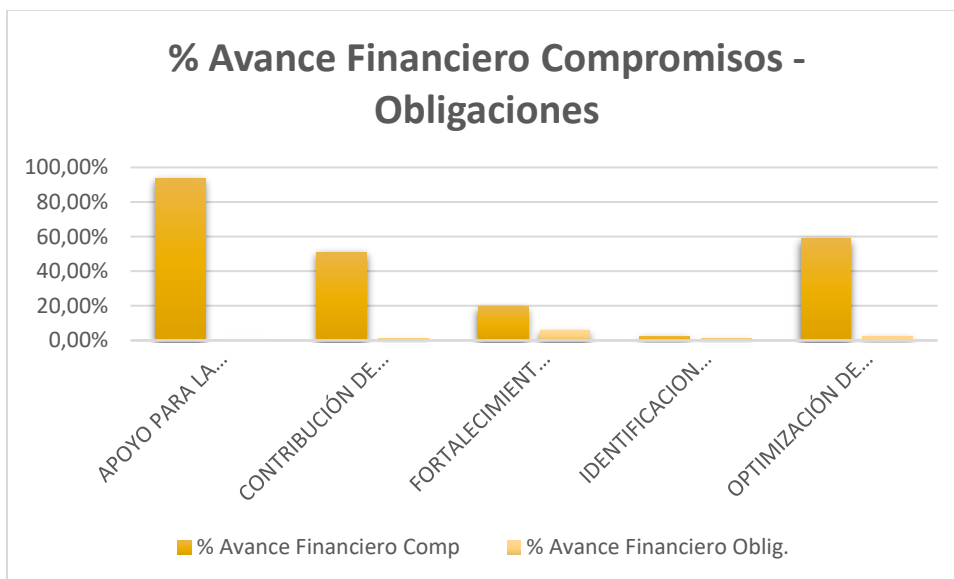
La Agencia Nacional de Hidrocarburos cuenta con un total de 5 proyectos de inversión y una apropiación de \$385.890 millones.

Tabla 11 Resumen Ejecutivo Agencia Nacional de Hidrocarburos Corte junio 2025

PROYECTOS	Apropiación Vigente 2025	Avance Financiero Compromisos	% Avance Financiero Comp	Avance Obligaciones	% Avance Financiero Oblig.
APOYO PARA LA VIABILIZACIÓN DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLORACION Y PRODUCCION DE HIDROCARBUROS A TRAVES DE LA ARTICULACION INSTITUCIONAL DE LA GESTION SOCIO AMBIENTAL NACIONAL	\$ 42.981,58	\$ 40.295,23	93,75%	\$ -	0,00%
CONTRIBUCIÓN DE LA EVALUACIÓN DEL POTENCIAL DE FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA PARA LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA NACIONAL	\$ 190.501,04	\$ 97.048,50	50,94%	\$ 1.647,47	0,86%
FORTALECIMIENTO PROMOCIÓN DEL SECTOR ENERGÉTICO COLOMBIANO EN EL MARCO DE UN ESCENARIO NACIONAL E INTERNACIONAL DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA NACIONAL	\$ 11.960,18	\$ 2.339,95	19,56%	\$ 690,03	5,77%
IDENTIFICACION DE OPORTUNIDADES EXPLORATORIAS DE HIDROCARBUROS NACIONAL	\$ 126.369,58	\$ 2.935,84	2,32%	\$ 1.054,28	0,83%
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	\$ 8.293,14	58,91%	\$ 286,94	2,04%
Total, general	\$ 385.890,00	\$ 150.912,67	39,11%	\$ 3.678,72	0,95%

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

Gráfico 4 Evolución Avances de financieros ANH – junio 2025



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

Número de Proyectos: 5
Apropiación Total 2025: \$385.890,00
Avance Financiero en Compromisos: \$150.912,67
Porcentaje de Avance Total (Compromisos): 39,11%⁷

La Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH cuenta en la vigencia 2025 con cinco proyectos de inversión que suman una apropiación total de \$385.890,00. A corte de 30 de junio, la entidad ha reportado compromisos por \$150.912,67, lo que equivale a un 39,11% de ejecución presupuestal. Este nivel refleja un avance intermedio en la gestión de los recursos, con comportamientos diferenciados entre proyectos.

A continuación, se presenta el comportamiento por proyecto:

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

Presupuesto inicial: \$42.981,58
Compromisos: \$40.295,23 (93,75%)
Obligaciones: \$0 (0,00%)

Muestra un muy alto nivel de compromisos, lo que evidencia planeación anticipada; sin embargo, la ausencia de obligaciones refleja que las actividades aún no han generado pagos efectivos.

Evaluación del potencial de fuentes no convencionales para la transición energética:

Presupuesto inicial: \$190.501,04
Compromisos: \$97.048,50 (50,94%)
Obligaciones: \$1.647,47 (0,86%)

Es el proyecto con mayor presupuesto asignado, con compromisos que superan la mitad del total, pero con bajo nivel de ejecución real, evidenciando posibles retrasos en su implementación.

Fortalecimiento y promoción del sector energético colombiano:

Presupuesto inicial: \$11.960,18
Compromisos: \$2.339,95 (19,56%)
Obligaciones: \$690,03 (5,77%)

Avance moderado tanto en compromisos como en obligaciones; requiere acelerar su ejecución en el segundo semestre para cumplir metas anuales.

Identificación de oportunidades exploratorias de hidrocarburos:

Presupuesto inicial: \$126.369,58

Compromisos: \$2.935,84 (2,32%)

Obligaciones: \$1.054,28 (0,83%)

Presenta el menor avance frente a su alto presupuesto, lo que podría indicar demoras en su planificación o gestión contractual.

Optimización de tecnologías de la información para la transición energética:

Presupuesto inicial: \$14.077,62

Compromisos: \$8.293,14 (58,91%)

Obligaciones: \$286,94 (2,04%)

Registra un buen porcentaje de compromisos, aunque la baja conversión en obligaciones muestra que las acciones comprometidas aún no se han traducido en desembolsos efectivos.

CONCLUSIONES

Al 30 de junio de 2025, la ANH registra un avance global en compromisos del 39,11%, mientras que las obligaciones solo alcanzan el 0,95% del presupuesto. Esto refleja que, aunque se han iniciado procesos contractuales y administrativos, el flujo real de ejecución es aún reducido, lo que podría afectar el cumplimiento de las metas si no se acelera para el próximo semestre.

RECOMENDACIONES

Priorizar la formalización y pago de obligaciones, especialmente en proyectos con altos compromisos y sin ejecución efectiva.

Revisar y reactivar los proyectos con menor avance, en particular “Identificación de oportunidades exploratorias de hidrocarburos”.

Implementar un seguimiento más riguroso a los procesos administrativos para reducir tiempos y garantizar el uso oportuno de los recursos.

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.

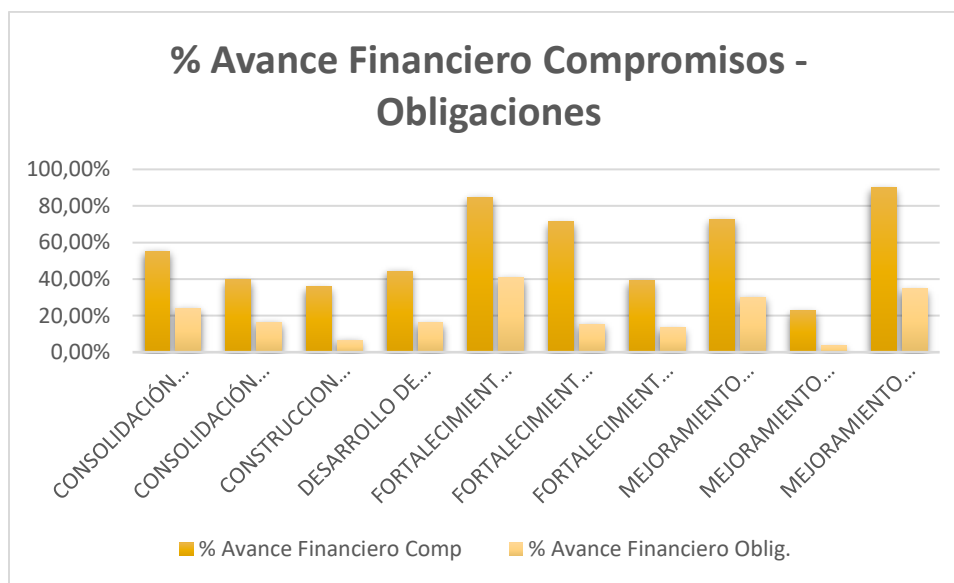
Tabla 12 Resumen Ejecutivo Agencia Nacional de Minería – ANM

Corte junio de 2025

PROYECTOS	Apropiación Vigente 2025	Avance Financiero Compromisos	% Avance Financiero Comp	Avance Obligaciones	% Avance Financiero Oblig.
CONSOLIDACIÓN DE PROYECTOS MINEROS VIABLES Y RENTABLES PARA EL APROVECHAMIENTO SOSTENIBLE DE LOS RECURSOS MINERALES A NIVEL NACIONAL	\$ 12.215,22	\$ 6.734,12	55,13%	\$ 2.929,52	23,98%
CONSOLIDACIÓN DEL SISTEMA INTEGRAL DE GESTIÓN MINERA A NIVEL NACIONAL	\$ 11.863,00	\$ 4.690,41	39,54%	\$ 1.953,54	16,47%
CONSTRUCCION DE CONOCIMIENTO PARA LA GESTION DE RIESGOS MINEROS Y AUMENTO DE LA CAPACIDAD DE RESPUESTA SEGURA EN LA ATENCION DE EMERGENCIAS MINERAS EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 11.523,00	\$ 4.133,73	35,87%	\$ 765,70	6,64%
DESARROLLO DE MECANISMOS ORIENTADOS AL APROVECHAMIENTO DE MINERALES ESTRATÉGICOS EN COLOMBIA NACIONAL	\$ 9.250,00	\$ 4.101,06	44,34%	\$ 1.495,55	16,17%
FORTALECIMIENTO DE LA FORMALIZACION Y TITULACION DE PEQUENOS Y MEDIANOS MINEROS A NIVEL NACIONAL	\$ 14.932,90	\$ 12.674,99	84,88%	\$ 6.097,29	40,83%
FORTALECIMIENTO DE LA IMPLEMENTACIÓN DEL MODELO DE PLANEACIÓN ESTRATÉGICA DE LA ANM A NIVEL NACIONAL	\$ 11.767,00	\$ 8.394,69	71,34%	\$ 1.799,10	15,29%
FORTALECIMIENTO DE LAS CAPACIDADES TECNOLÓGICAS Y DE COMUNICACIONES PARA LA TRANSFORMACIÓN DIGITAL DE LA ANM NACIONAL	\$ 19.390,00	\$ 7.588,70	39,14%	\$ 2.592,71	13,37%
MEJORAMIENTO DE LA GESTIÓN DE LA CONFLICTIVIDAD SOCIOAMBIENTAL EXISTENTE EN TORNO A LA ACTIVIDAD MINERA EN EL PAÍS NACIONAL	\$ 6.798,98	\$ 4.937,53	72,62%	\$ 2.044,72	30,07%
MEJORAMIENTO DE LAS SEDES DE LA AGENCIA EN ASPECTOS TALES COMO EFICIENCIA ENERGÉTICA Y CAPACIDAD SISMORRESISTENTE A NIVEL NACIONAL	\$ 15.899,66	\$ 3.605,32	22,68%	\$ 585,61	3,68%
MEJORAMIENTO DEL RECAUDO DE UNA RENTA MINERA JUSTA A TRAVÉS DE LAS CONTRAPRESTACIONES ECONÓMICAS DERIVADAS DEL PROCESO MINERO A NIVEL NACIONAL	\$ 2.975,25	\$ 2.677,08	89,98%	\$ 1.030,96	34,65%
Total, general	\$ 116.615,00	\$ 59.537,65	51,05%	\$ 21.294,71	18,26%

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

Gráfico 5 Evolución Avance de Indicadores ANM – junio de 2025



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

Número de Proyectos: 11
Apropiación Total 2025: \$116.615,00
Avance Financiero en Compromisos: \$59.537,65
Porcentaje de Avance Total (Compromisos): 51,05%

La Agencia Nacional de Minería (ANM) cuenta en la vigencia 2025 con once proyectos de inversión que suman una apropiación total de \$116.615,00. A corte de 30 de junio, la entidad ha reportado compromisos por \$59.537,65, lo que equivale a un 51,05% de ejecución presupuestal. Las obligaciones, por su parte, ascienden a \$21.294,71, representando el 18,26% del presupuesto, lo que evidencia que, aunque la gestión contractual ha avanzado, la materialización en pagos efectivos es todavía moderada.

A continuación, se presenta el comportamiento por proyecto:

Consolidación de proyectos mineros viables y rentables para el aprovechamiento sostenible de los recursos minerales:

Presupuesto inicial: \$12.215,22
Compromisos: \$6.734,12 (55,13%)
Obligaciones: \$2.929,52 (23,98%)
Registra un avance equilibrado en compromisos y obligaciones, aunque aún queda espacio para mejorar la conversión de compromisos en pagos.

Consolidación del sistema integral de gestión minera a nivel nacional:

Presupuesto inicial: \$11.863,00

Compromisos: \$4.690,41 (39,54%)

Obligaciones: \$1.953,54 (16,47%)

Muestra un avance moderado en compromisos y bajo en obligaciones, lo que sugiere retrasos en la ejecución real.

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

Presupuesto inicial: \$11.523,00

Compromisos: \$4.133,73 (35,87%)

Obligaciones: \$765,70 (6,64%)

Presenta un bajo nivel de obligaciones frente a compromisos, lo que indica que los procesos aún están en etapas preliminares.

Desarrollo de mecanismos orientados al aprovechamiento de minerales estratégicos:

Presupuesto inicial: \$9.250,00

Compromisos: \$4.101,06 (44,34%)

Obligaciones: \$1.495,55 (16,17%)

Mantiene un avance medio, con necesidad de agilizar la formalización y ejecución de pagos.

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

Presupuesto inicial: \$14.932,90

Compromisos: \$12.674,99 (84,88%)

Obligaciones: \$6.097,29 (40,83%)

Es uno de los proyectos más avanzados tanto en compromisos como en obligaciones, lo que evidencia eficiencia en su gestión.

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

Presupuesto inicial: \$11.767,00

Compromisos: \$8.394,69 (71,34%)

Obligaciones: \$1.799,10 (15,29%)

A pesar del alto nivel de compromisos, la baja ejecución en obligaciones refleja rezagos en los pagos.

Fortalecimiento de capacidades tecnológicas y de comunicaciones para la transformación digital:

Presupuesto inicial: \$19.390,00

Compromisos: \$7.588,70 (39,14%)

Obligaciones: \$2.592,71 (13,37%)

Avance intermedio en compromisos, pero limitado en obligaciones, lo que podría retrasar la puesta en marcha de acciones tecnológicas.

Mejoramiento de la gestión de la conflictividad socioambiental:

Presupuesto inicial: \$6.798,98

Compromisos: \$4.937,53 (72,62%)

Obligaciones: \$2.044,72 (30,07%)

Buen desempeño en compromisos y obligaciones, lo que indica avance sostenido en su ejecución.

Mejoramiento de sedes de la agencia (eficiencia energética y sismorresistencia):

Presupuesto inicial: \$15.899,66

Compromisos: \$3.605,32 (22,68%)

Obligaciones: \$585,61 (3,68%)

Es uno de los proyectos más rezagados, requiriendo una fuerte aceleración en el segundo semestre.

Mejoramiento del recaudo de una renta minera justa:

Presupuesto inicial: \$2.975,25

Compromisos: \$2.677,08 (89,98%)

Obligaciones: \$1.030,96 (34,65%)

Destaca por su alto avance en compromisos y buen nivel de obligaciones, siendo uno de los más eficientes.

CONCLUSIONES

Al 30 de junio de 2025, la ANM presenta un avance global en compromisos del 51,05% y en obligaciones del 18,26%. Esto evidencia que, si bien se han realizado gestiones contractuales importantes, el ritmo de pagos efectivos aún es bajo, lo que podría comprometer el cumplimiento de metas anuales si no se acelera la ejecución en el segundo semestre.

RECOMENDACIONES

Acelerar el proceso de formalización de obligaciones, especialmente en proyectos con altos compromisos, pero baja ejecución real.

Revisar y reactivar los proyectos con menor avance, particularmente “Mejoramiento de sedes de la agencia” y “Construcción de conocimiento para la gestión de riesgos mineros”.

Fortalecer los mecanismos de seguimiento y control interno para garantizar que los recursos comprometidos se traduzcan en acciones ejecutadas y pagadas de manera oportuna.

COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS – CREG:

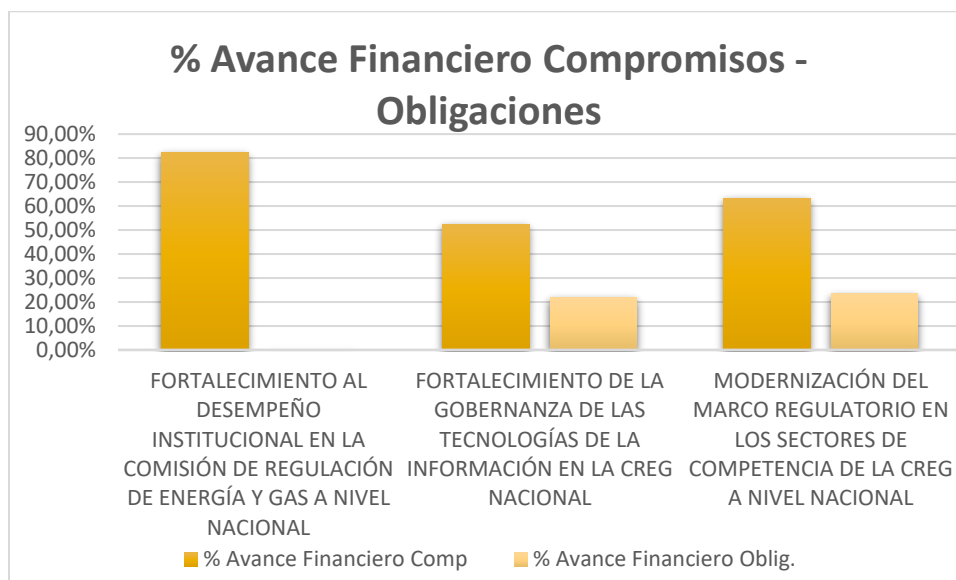
La CREG cuenta con un total de 3 proyectos de inversión y una apropiación de \$15.953,40 millones.

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

PROYECTOS	Apropiación Vigente 2025	Avance Financiero Compromisos	% Avance Financiero Comp
FORTALECIMIENTO AL DESEMPEÑO INSTITUCIONAL EN LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS A NIVEL NACIONAL	\$ 569,71	\$ 469,21	82%
FORTALECIMIENTO DE LA GOBERNANZA DE LAS TECNOLOGÍAS DE LA INFORMACIÓN EN LA CREG NACIONAL	\$ 5.035,77	\$ 1.452,45	29%
MODERNIZACIÓN DEL MARCO REGULATORIO EN LOS SECTORES DE COMPETENCIA DE LA CREG A NIVEL NACIONAL	\$ 10.347,92	\$ 5.645,77	55%
Total, general	\$ 15.953,40	\$ 7.567,42	47%

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

Gráfico 6 Evolución Avance financiero CREG – junio de 2025



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

Número de Proyectos: 3

Apropiación Total 2025: \$15.953,40

Avance Financiero en Compromisos: \$9.666,35

Porcentaje de Avance Total (Compromisos): 60,59%

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. Al corte del 30 de junio, la entidad ha registrado compromisos por \$9.666,35, lo que representa un 60,59% de ejecución presupuestal en compromisos. Por su parte, las obligaciones alcanzan \$3.535,90, equivalente al 22,15% del total asignado, lo que refleja que parte importante de los recursos comprometidos aún no se han materializado en pagos efectivos.

A continuación, el detalle por proyecto:

Fortalecimiento al desempeño institucional en la CREG a nivel nacional:

Presupuesto inicial: \$569,71

Compromisos: \$469,21 (82,36%)

Obligaciones: \$0 (0,00%)

Presenta un alto nivel de compromisos frente a su presupuesto, lo que evidencia avance en la planeación; sin embargo, la ausencia de obligaciones muestra que no se han realizado pagos, lo que podría afectar la ejecución real.

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

Presupuesto inicial: \$5.035,77

Compromisos: \$2.644,29 (52,51%)

Obligaciones: \$1.102,45 (21,89%)

Registra un avance intermedio en compromisos y un nivel bajo en obligaciones, lo que indica que aún falta concretar pagos de los procesos en curso.

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

Presupuesto inicial: \$10.347,92

Compromisos: \$6.552,85 (63,33%)

Obligaciones: \$2.433,46 (23,52%)

Es el proyecto con mayor presupuesto y compromisos, con una ejecución real moderada. Aunque muestra dinamismo en compromisos, los pagos efectivos aún están lejos de su meta anual.

CONCLUSIONES:

El avance global en compromisos es del 60,59%, mientras que las obligaciones representan solo el 22,15%, lo que evidencia que gran parte de los recursos comprometidos no se han convertido en pagos.

El proyecto con mayor ejecución en compromisos es “Fortalecimiento al desempeño institucional en la CREG”, aunque sin obligaciones, lo que puede indicar retrasos administrativos.

“Modernización del marco regulatorio” concentra la mayor parte del presupuesto y compromisos, pero aún requiere agilizar desembolsos para cumplir sus metas.

RECOMENDACIONES:

Priorizar la conversión de compromisos en obligaciones, especialmente en proyectos con altos niveles de contratación, pero sin pagos.

Implementar un seguimiento más riguroso al flujo de pagos para reducir el desfase entre compromisos y obligaciones.

Revisar cuellos de botella administrativos que estén retrasando la ejecución real de los recursos.

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.

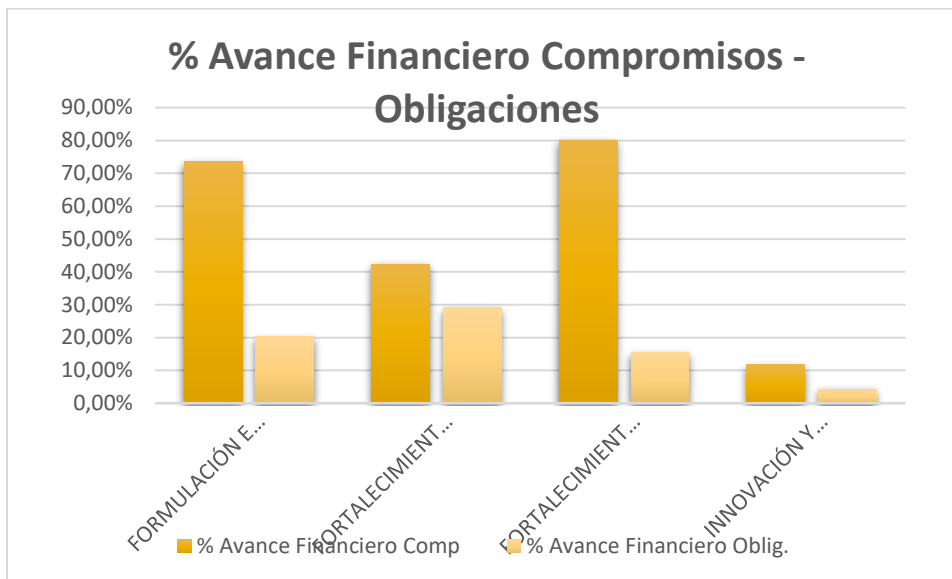
Tabla 14 Resumen Ejecutivo Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para las zonas no interconectadas – IPSE

Corte junio de 2025

PROYECTOS	Apropiación Vigente 2025	Avance Financiero Compromisos	% Avance Financiero Comp	Avance Obligaciones	% Avance Financiero 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	\$ 95.567,22	73,50%	\$ 26.332,98	20,25%
FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN INSTITUCIONAL DEL IPSE BOGOTÁ	\$ 3.390,17	\$ 1.435,67	42,35%	\$ 985,67	29,07%
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	\$ 1.083,76	80,09%	\$ 207,62	15,34%
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	\$ 351,62	11,72%	\$ 129,93	4,33%
Total, general	\$ 137.762,84	\$ 98.438,27	71,45%	\$ 27.656,20	20,08%

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

Gráfico 7 Evolución Avance financiero IPSE – junio de 2025



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

Número de Proyectos: 4

Apropiación Total 2025: \$137.762,84

Avance Financiero en Compromisos: \$98.438,27

Porcentaje de Avance Total (Compromisos): 71,45%

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. Al corte del 30 de junio, los compromisos ascienden a \$98.438,27, lo que representa un 71,45% de ejecución presupuestal en compromisos. Sin embargo, las obligaciones suman \$27.656,20 (20,08%), evidenciando un desfase importante entre recursos comprometidos y pagos efectivamente realizados.

Detalle por proyecto:

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

Compromisos: \$95.567,22 (73,50%)

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

Obligaciones: \$26.332,98 (20,25%)

Es el proyecto más grande en presupuesto y compromisos. Si bien muestra un avance alto en compromisos, los pagos efectivos aún son bajos frente al tamaño del proyecto.

Fortalecimiento de la gestión institucional del IPSE:

Presupuesto inicial: \$3.390,17

Compromisos: \$1.435,67 (42,35%)

Obligaciones: \$985,67 (29,07%)

Presenta un avance moderado tanto en compromisos como en obligaciones, con un menor desfase entre ambos.

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

Compromisos: \$1.083,76 (80,09%)

Obligaciones: \$207,62 (15,34%)

Aunque tiene un alto nivel de compromisos, la ejecución en pagos es muy baja, lo que podría retrasar los beneficios esperados para la ciudadanía.

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:

Presupuesto inicial: \$3.000,00

Compromisos: \$351,62 (11,72%)

Obligaciones: \$129,93 (4,33%)

Es el proyecto con menor avance, tanto en compromisos como en obligaciones, lo que sugiere que la ejecución apenas está iniciando.

CONCLUSIONES:

La ejecución en compromisos (71,45%) es alta, pero las obligaciones (20,08%) muestran que la materialización en pagos es baja.

El proyecto más grande concentra la mayor parte del presupuesto y compromisos, pero con pagos aún limitados.

Los proyectos con menor presupuesto presentan casos extremos: uno con avance alto en compromisos, pero muy bajo en obligaciones, y otro con bajo avance en ambas métricas.

RECOMENDACIONES:

Acelerar el proceso de pagos, especialmente en proyectos de alto compromiso y bajo desembolso.

Página 34 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

Revisar la planeación y gestión del proyecto de innovación tecnológica, que muestra un rezago considerable en la ejecución.

Implementar acciones de seguimiento mensual para reducir el desfase entre compromisos y obligaciones, evitando acumulación de pagos hacia final de año.

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

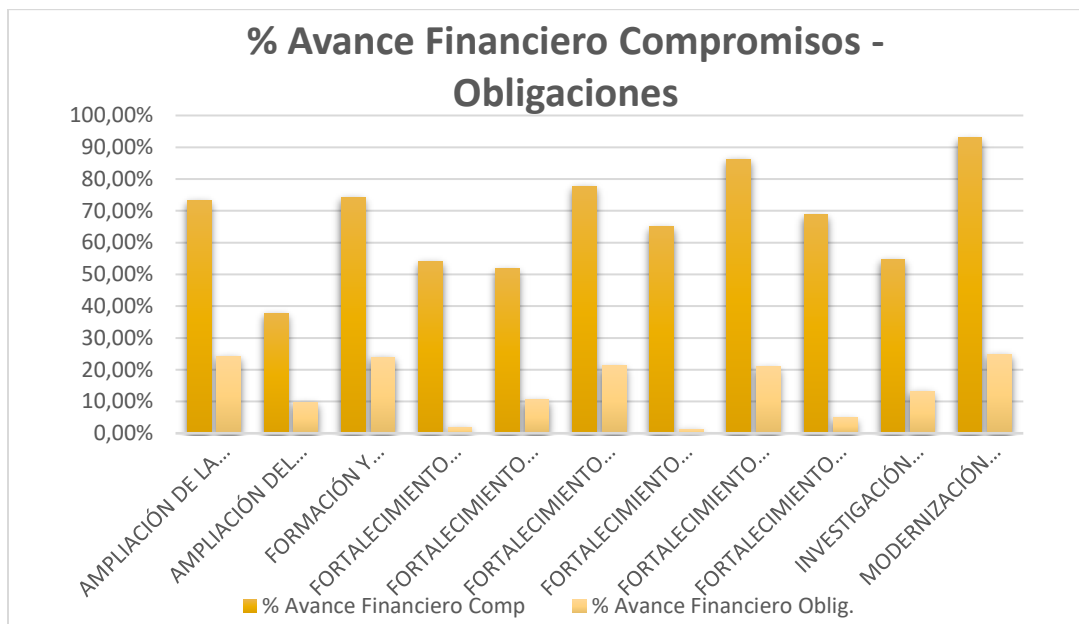
Corte junio de 2025

PROYECTOS	Apropiación Vigente 2025	Avance Financiero Compromisos	% Avance Financiero Comp	Avance Obligaciones	% Avance Financiero Oblig.
AMPLIACIÓN DE LA INFORMACIÓN GEOCIEN- TÍFICA EN CUENCAS SEDIMENTARIAS DE LOS RE- CURSOS ENERGÉTICOS NECESARIOS PARA LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA A NIVEL NACIONAL	\$ 3.596,25	\$ 2.636,23	73,30%	\$ 869,41	24,18%
AMPLIACIÓN DEL CONOCIMIENTO DE LOS RE- CURSOS MINERALES, SU POTENCIAL E INTERAC- CIÓN CON EL MEDIO AMBIENTE Y LA SALUD HU- MANA EN EL TERRITORIO COLOMBIANO NACIO- NAL	\$ 29.589,09	\$ 11.159,95	37,72%	\$ 2.885,10	9,75%
FORMACIÓN Y DESARROLLO DEL TALENTO HU- MANO DEL SERVICIO GEOLÓGICO COLOMBIANO A NIVEL NACIONAL	\$ 185,40	\$ 137,79	74,32%	\$ 44,29	23,89%
FORTALECIMIENTO DE LA CAPACIDAD DE AC- CESO DEL SECTOR MINERO ENERGETICO A LOS PRODUCTOS Y SERVICIOS DEL BANCO DE INFOR- MACION PETROLERA - BIP NACIONAL	\$ 6.675,43	\$ 3.607,62	54,04%	\$ 126,11	1,89%
FORTALECIMIENTO DE LA GESTIÓN TRANSVER- SAL EN LA GENERACIÓN DE CONOCIMIENTO GEOCIENTIFICO DEL PAÍS. NACIONAL	\$ 8.000,00	\$ 4.142,19	51,78%	\$ 845,46	10,57%
FORTALECIMIENTO DE LA INVESTIGACIÓN Y CA- RACTERIZACIÓN GEOCIEN- TÍFICA CON ENFOQUE EN EL APROVECHAMIENTO RESPONSABLE DEL SUELO, SUBSUELO Y AGUA DEL TERRITORIO NA- CIONAL	\$ 4.120,00	\$ 3.205,15	77,79%	\$ 873,43	21,20%
FORTALECIMIENTO DE LAS CAPACIDADES TEC- NOLÓGICAS Y DE COMUNICACIONES EN EL MARCO DE LA TRANSFORMACIÓN DIGITAL DEL SERVICIO GEOLÓGICO COLOMBIANO. NACIO- NAL	\$ 9.715,00	\$ 6.314,72	65,00%	\$ 126,08	1,30%
FORTALECIMIENTO DEL CONOCIMIENTO GEOCIEN- TÍFICO A ESCALAS MENORES DE 1:100.000 EN EL TERRITORIO COLOMBIANO NA- CIONAL	\$ 9.270,00	\$ 7.990,69	86,20%	\$ 1.934,89	20,87%
FORTALECIMIENTO EN LA APLICACIÓN DE LAS TÉCNICAS NUCLEARES, RADIATIVAS, ISOTÓPI- CAS Y GEOCRONOLÓGICAS EN EL TERRITORIO NACIONAL	\$ 5.562,00	\$ 3.822,48	68,72%	\$ 275,32	4,95%

INVESTIGACIÓN GEOCIENTÍFICA SOBRE AMENAZAS Y RIESGOS GEOLÓGICOS PARA COLOMBIA NACIONAL	\$ 22.486,82	\$ 12.309,62	54,74%	\$ 2.959,77	13,16%
MODERNIZACIÓN DE LOS SERVICIOS DE MUSEO GEOLÓGICO E INVESTIGACIONES ASOCIADAS A NIVEL NACIONAL	\$ 800,00	\$ 743,40	92,93%	\$ 198,73	24,84%
Total, general	\$ 100.000,00	\$ 56.069,83	56,07%	\$ 11.138,60	11,14%

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

Gráfico 8 Evolución Avance financiero SGC – junio de 2025



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

Número de Proyectos: 11

Apropiación Total 2025: \$100.000,00

Avance Financiero en Compromisos: \$56.069,83 (56,07%)

Avance Financiero en Obligaciones: \$11.138,60 (11,14%)

El Servicio Geológico Colombiano (SGC) ejecuta en 2025 un total de once proyectos de inversión con una apropiación total de \$100.000,00. Al corte del 30 de junio, los compromisos alcanzan los \$56.069,83, lo que representa un 56,07% de ejecución presupuestal. Sin embargo, las obligaciones suman apenas \$11.138,60 (11,14%), evidenciando un desfase importante entre la contratación y el pago efectivo de los recursos.

La ejecución en compromisos se puede considerar aceptable, pero el bajo nivel de pagos podría ocasionar acumulaciones hacia el cierre de la vigencia si no se agilizan los procesos administrativos y financieros. Algunos proyectos presentan un balance saludable entre compromisos y obligaciones, mientras que otros mantienen una brecha amplia que puede retrasar la entrega de resultados.

A continuación, el detalle por proyecto:

Ampliación de la información geo científica en cuencas sedimentarias:

Presupuesto inicial: \$3.596,25

Compromisos: \$2.636,23 (73,30%)

Obligaciones: \$869,41 (24,18%)

Este proyecto muestra un avance sólido en compromisos y un nivel de obligaciones razonable, lo que sugiere que las actividades técnicas y contractuales están en desarrollo y acompañadas por un flujo de pagos acorde.

Ampliación del conocimiento de los recursos minerales:

Presupuesto inicial: \$29.589,09

Compromisos: \$11.159,95 (37,72%)

Obligaciones: \$2.885,10 (9,75%)

La ejecución es moderada en compromisos y baja en pagos, lo que indica un arranque lento. De no acelerar el ritmo, existe el riesgo de acumular compromisos sin ejecución financiera en el segundo semestre.

Formación y desarrollo del talento humano:

Presupuesto inicial: \$185,40

Compromisos: \$137,79 (74,32%)

Obligaciones: \$44,29 (23,89%)

Buen nivel de avance tanto en compromisos como en pagos, lo que refleja que las acciones formativas y de fortalecimiento institucional se desarrollan con eficiencia y continuidad.

Fortalecimiento de la capacidad de acceso al Banco de Información Petrolera – BIP:

Presupuesto inicial: \$6.675,43

Compromisos: \$3.607,62 (54,04%)

Obligaciones: \$126,11 (1,89%)

Más de la mitad del presupuesto ya está comprometido, pero con pagos mínimos. Esto podría deberse a procesos de adquisición de información y licencias que aún no han sido facturados.

Fortalecimiento de la gestión transversal en la generación de conocimiento geo científico:

Presupuesto inicial: \$8.000,00

Compromisos: \$4.142,19 (51,78%)

Obligaciones: \$845,46 (10,57%)

Avance moderado en compromisos y bajo en obligaciones, evidenciando que la contratación ha progresado, pero el flujo de pagos aún es limitado.

Fortalecimiento de la investigación y caracterización geo científica del suelo, subsuelo y agua:

Presupuesto inicial: \$4.120,00

Compromisos: \$3.205,15 (77,79%)

Obligaciones: \$873,43 (21,20%)

Con un alto avance en compromisos y un nivel intermedio de pagos, el proyecto refleja una ejecución activa y en línea con su programación técnica.

Fortalecimiento de capacidades tecnológicas y de comunicaciones:

Presupuesto inicial: \$9.715,00

Compromisos: \$6.314,72 (65,00%)

Obligaciones: \$126,08 (1,30%)

Existe un desfase considerable entre compromisos y pagos, posiblemente relacionado con procesos de adquisición tecnológica que aún no han culminado en la entrega y facturación de bienes o servicios.

Fortalecimiento del conocimiento geo científico a escalas menores de 1:100.000:

Presupuesto inicial: \$9.270,00

Compromisos: \$7.990,69 (86,20%)

Obligaciones: \$1.934,89 (20,87%)

Uno de los proyectos más avanzados en compromisos, con pagos intermedios que apuntan a un cierre positivo si se mantiene el ritmo de ejecución.

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

Presupuesto inicial: \$5.562,00

Compromisos: \$3.822,48 (68,72%)

Obligaciones: \$275,32 (4,95%)

Alto nivel de compromisos y bajo en pagos, lo que puede deberse a la naturaleza especializada de las actividades, que requieren validaciones previas antes del desembolso.

Investigación geo científica sobre amenazas y riesgos geológicos:

Presupuesto inicial: \$22.486,82

Compromisos: \$12.309,62 (54,74%)

Obligaciones: \$2.959,77 (13,16%)

Ejecución intermedia, con posibilidad de incrementar pagos en el segundo semestre para reflejar el avance físico del proyecto.

Modernización de los servicios de museo geológico:

Presupuesto inicial: \$800,00

Compromisos: \$743,40 (92,93%)

Obligaciones: \$198,73 (24,84%)

Es el proyecto con mayor avance en compromisos y uno de los más equilibrados en pagos, evidenciando una planificación eficaz y un flujo financiero alineado con la ejecución técnica.

CONCLUSIONES:

La ejecución en compromisos es aceptable (56,07%), pero el nivel de pagos (11,14%) es bajo en la mayoría de los proyectos.

Se identifican proyectos con compromisos muy altos y pagos mínimos, lo que puede derivar en acumulaciones y riesgos de ejecución hacia el cierre de la vigencia.

Los proyectos más avanzados se concentran en modernización, investigación aplicada y formación, mientras que los de adquisición tecnológica y de gestión transversal muestran mayor rezago en obligaciones.

RECOMENDACIONES:

Priorizar el giro de recursos en proyectos con más del 50% comprometido y menos del 5% ejecutado en pagos.

Revisar cuellos de botella en adquisiciones tecnológicas y compras especializadas para reducir la brecha entre compromisos y obligaciones.

Fortalecer el seguimiento mensual, asegurando que el avance físico y financiero mantengan un equilibrio sostenido.

UNIDAD DE PROMOCIÓN MINERO ENERGÉTICA – UPME:

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

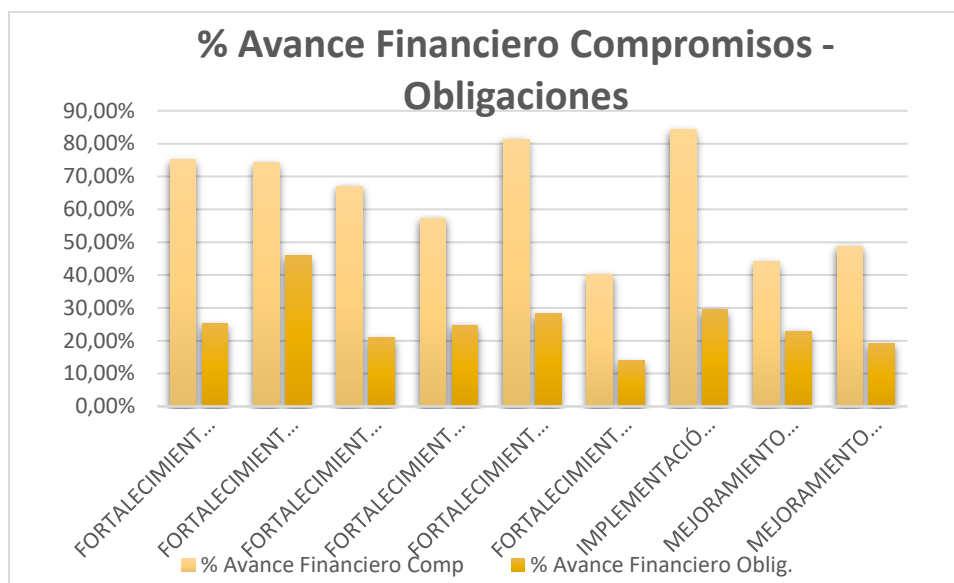
Tabla 16 Evolución Avance Unidad de Promoción Minero-Energética – UPME

Corte junio de 2025

PROYECTOS	Apropiación Vigente 2025	Avance Financiero Compromisos	% Avance Financiero Comp	Avance Obligaciones	% Avance Financiero Oblig.
FORTALECIMIENTO DE LA PERCEPCION DE LA CIUDADANIA FRENTE A LOS PRODUCTOS Y SERVICIOS PRESTADOS POR LA UPME NACIONAL	\$ 2.271,91	\$ 1.705,05	75,05%	\$ 572,13	25,18%
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	\$ 1.483,83	74,19%	\$ 918,26	45,91%
FORTALECIMIENTO DE LA PLANEACIÓN PARA REDUCIR LAS LIMITACIONES EN LA PRESTACIÓN DEL SERVICIO DE ENEROLE Y LA ATENCIÓN PLENA DE LA DEMANDA NACIONAL	\$ 5.840,21	\$ 3.917,63	67,08%	\$ 1.224,72	20,97%
FORTALECIMIENTO DE LOS SERVICIOS DIGITALES AUMENTANDO LA CAPACIDAD PARA LA TRANSFORMACION DIGITAL E INTERACCION CON EL CIUDADANO NACIONAL	\$ 3.896,33	\$ 2.234,53	57,35%	\$ 962,89	24,71%
FORTALECIMIENTO DEL LEVANTAMIENTO, GESTION Y APROPIACION DE LA INFORMACION PARA LA PLANEACION DEL SECTOR MINERO ENERGETICO CON ENFOQUE TERRITORIAL NACIONAL	\$ 3.500,00	\$ 2.848,84	81,40%	\$ 989,11	28,26%
FORTALECIMIENTO DEL SECTOR EN LA PLANIFICACIÓN DE LA ATENCIÓN DE LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA Y LA DEMANDA ENERGÉTICA NACIONAL	\$ 4.037,38	\$ 1.621,03	40,15%	\$ 562,52	13,93%
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	\$ 1.856,16	84,37%	\$ 648,37	29,47%
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	\$ 661,84	44,12%	\$ 342,98	22,87%
MEJORAMIENTO DE LA PLANEACIÓN DEL ABASTECIMIENTO Y CONFIABILIDAD DEL SUBSECTOR DE HIDROCARBUROS A NIVEL NACIONAL	\$ 2.800,00	\$ 1.365,85	48,78%	\$ 540,02	19,29%
Total, general	\$ 28.045,83	\$ 17.694,75	63,09%	\$ 6.761,01	24,11%

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

Gráfico 9 Evolución Avance Indicadores UPME – junio de 2025



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

Número de Proyectos: 9

Apropiación Total 2025: \$28.045,83 millones

Avance Financiero en Compromisos: \$17.694,75 millones

Porcentaje de Avance Total (Compromisos): 63,09%

Durante 2025, la Unidad de Planeación Minero-Energética (UPME) ejecuta nueve proyectos de inversión con un presupuesto total de \$28.045,83 millones. Al 30 de junio, los compromisos suman \$17.694,75 millones (63,09%), evidenciando que más de la mitad de los recursos ya han sido destinados a actividades y contratos. No obstante, las obligaciones alcanzan solo \$6.761,01 millones (24,11%), lo que revela un avance real de pagos mucho más bajo, generando un desfase significativo entre recursos comprometidos y efectivamente desembolsados.

Detalle por proyecto:

Fortalecimiento de la percepción de la ciudadanía frente a los productos y servicios prestados por la UPME:

Presupuesto inicial: \$2.271,91 millones

Compromisos: \$1.705,05 millones (75,05%)

Obligaciones: \$572,13 millones (25,18%)

Este proyecto presenta un buen avance en compromisos, lo que indica que gran parte de las actividades están en marcha. Sin embargo, el bajo porcentaje en obligaciones demuestra que los pagos a proveedores y contratistas avanzan a un ritmo más lento, posiblemente por tiempos administrativos o por la ejecución en fases.

Fortalecimiento de la planeación para el desarrollo minero responsable con los territorios en el marco de la transición energética:

Presupuesto inicial: \$2.000,00 millones

Compromisos: \$1.483,83 millones (74,19%)

Obligaciones: \$918,26 millones (45,91%)

Registra un nivel sólido de compromisos y un avance en pagos mayor al promedio general, lo que indica que el proyecto mantiene una ejecución financiera relativamente equilibrada. Esto favorece la continuidad de las acciones en terreno y la relación con actores locales.

Fortalecimiento de la planeación para reducir las limitaciones en la prestación del servicio de energía eléctrica y la atención plena de la demanda:

Presupuesto inicial: \$5.840,21 millones

Compromisos: \$3.917,63 millones (67,08%)

Obligaciones: \$1.224,72 millones (20,97%)

Aunque el monto comprometido es alto, el porcentaje de obligaciones es bajo. Esto podría retrasar la implementación de soluciones, especialmente en zonas con problemas de cobertura y calidad del servicio.

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

Presupuesto inicial: \$3.896,33 millones

Compromisos: \$2.234,53 millones (57,35%)

Obligaciones: \$962,89 millones (24,71%)

Muestra un avance moderado, tanto en compromisos como en pagos, lo que sugiere que se encuentra en una fase intermedia de ejecución. Su naturaleza tecnológica puede requerir adquisiciones y desarrollos que implican desembolsos concentrados en etapas posteriores.

Fortalecimiento del levantamiento, gestión y apropiación de la información para la planeación del sector minero energético con enfoque territorial:

Presupuesto inicial: \$3.500,00 millones

Compromisos: \$2.848,84 millones (81,40%)

Obligaciones: \$989,11 millones (28,26%)

Tiene uno de los avances más altos en compromisos, reflejando una planeación activa y un inicio acelerado de las actividades. No obstante, el bajo nivel de obligaciones apunta a que los pagos aún están pendientes de ejecución, posiblemente esperando entregables parciales.

Fortalecimiento del sector en la planificación de la atención de la transición energética justa y la demanda energética:

Presupuesto inicial: \$4.037,38 millones

Compromisos: \$1.621,03 millones (40,15%)

Obligaciones: \$562,52 millones (13,93%)

Es uno de los proyectos con menor nivel de ejecución financiera. Esto sugiere que la fase de planeación sigue predominando, o que se han presentado ajustes técnicos antes de avanzar a la etapa de inversión directa.

Implementación de una solución integral para el acceso a datos e información oportuna y de calidad del sector minero energético:

Presupuesto inicial: \$2.200,00 millones

Compromisos: \$1.856,16 millones (84,37%)

Obligaciones: \$648,37 millones (29,47%)

Se destaca por su alto porcentaje de compromisos, lo que demuestra un trabajo adelantado en la adquisición de tecnología y desarrollo de sistemas. Sin embargo, los pagos aún no reflejan el mismo ritmo, lo que podría responder a cronogramas de entrega por hitos.

Mejoramiento de la participación ciudadana en el modelo energético e infraestructura energética en el marco de la transición energética justa:

Presupuesto inicial: \$1.500,00 millones

Compromisos: \$661,84 millones (44,12%)

Obligaciones: \$342,98 millones (22,87%)

Avance moderado en compromisos y obligaciones, lo que sugiere que se encuentra en ejecución gradual. Dada su orientación social, los desembolsos podrían depender de la coordinación con comunidades y entidades territoriales.

Mejoramiento de la planeación del abastecimiento y confiabilidad del subsector de hidrocarburos:

Presupuesto inicial: \$2.800,00 millones

Compromisos: \$1.365,85 millones (48,78%)

Obligaciones: \$540,02 millones (19,29%)

Muestra un avance intermedio en compromisos, pero con pagos bajos. Esto puede deberse a que las actividades dependen de estudios técnicos previos y licitaciones en curso.

CONCLUSIONES:

La ejecución en compromisos (63,09%) muestra que la mayoría de los proyectos ya cuentan con recursos asignados a acciones específicas. Sin embargo, el avance en obligaciones (24,11%) es significativamente menor, reflejando que la materialización de pagos aún es lenta.

Los proyectos tecnológicos y de gestión de información son los que más avanzan en compromisos, mientras que las iniciativas más estratégicas o de planeación presentan mayores rezagos en pagos.

Mantener el ritmo de compromisos y acelerar el proceso de obligaciones será clave para garantizar que los resultados se materialicen en 2025 y no se acumulen pagos hacia el cierre del año.

RECOMENDACIONES:

Implementar un seguimiento mensual diferenciado por proyecto para acortar la brecha entre compromisos y pagos.

Priorizar el desembolso de recursos en proyectos con alto avance en compromisos, para evitar acumulaciones hacia fin de año.

Reforzar la gestión administrativa en los proyectos con baja ejecución general para no comprometer su alcance.

5. CONCLUSIÓN GENERAL INFORME DE EJECUCIÓN PRESUPUESTAL

Durante el segundo trimestre de 2025, el Sector Minas y Energía mantiene un desempeño favorable en el contexto nacional de ejecución presupuestal, alcanzando un nivel de compromisos del 46,7%, ubicándose por encima del promedio de la administración central. Este resultado evidencia avances importantes en la capacidad de programación y gestión de los recursos, aunque persisten oportunidades para fortalecer la conversión de compromisos en obligaciones y consolidar una ejecución financiera más equilibrada durante el segundo semestre.

A nivel institucional, la Gestión General del Ministerio de Minas y Energía registra una apropiación vigente de \$6.635.212 millones, de los cuales se han comprometido \$3.100.503 millones (46,7%) y obligado \$2.480.811 millones (37,4%). En consecuencia, permanece un saldo por obligar de \$619.692 millones y un monto por comprometer de \$3.534.709 millones, que concentrará una parte importante de la gestión presupuestal en los próximos meses.

La ejecución continúa concentrándose principalmente en los proyectos estratégicos liderados por el Viceministerio de Energía, que mantienen avances relevantes tanto en ejecución física como financiera. No obstante, algunos proyectos aún presentan hitos administrativos y contractuales pendientes, por lo que será necesario mantener un seguimiento permanente para asegurar su materialización dentro de la vigencia.

Aunque el nivel de conversión entre compromisos y obligaciones muestra un comportamiento favorable frente al inicio del año, la brecha aún existente evidencia la necesidad de continuar fortaleciendo la gestión contractual y operativa, especialmente para evitar acumulaciones de ejecución hacia el cierre del ejercicio presupuestal.

Por otra parte, dependencias como el Viceministerio de Minas y la Secretaría General presentan niveles de ejecución más moderados, lo que sugiere oportunidades para reforzar la planeación operativa, priorizar actividades críticas y fortalecer los mecanismos internos de seguimiento.

Desde una perspectiva sectorial, el desempeño alcanzado permite mantener una posición competitiva frente a otros sectores de la administración pública. Sin embargo, al ser superado por sectores como Igualdad y Equidad, Educación y Ciencia, Tecnología e Innovación, persiste el reto de continuar mejorando la eficiencia en la ejecución de los recursos y acelerar la materialización de resultados durante la segunda mitad del año.

En este contexto, se recomienda orientar los esfuerzos institucionales hacia la aceleración de procesos contractuales, la optimización de la programación de obligaciones y pagos, el fortalecimiento de la articulación entre áreas técnicas y financieras, y la evaluación oportuna de ajustes presupuestales que



permitan maximizar la ejecución y asegurar el cumplimiento de las metas estratégicas definidas para la vigencia 2025.

En conjunto, los resultados muestran un sector con capacidad de avance y una dinámica de ejecución favorable; no obstante, el principal desafío hacia el cierre del año será sostener el ritmo de ejecución y traducir los recursos disponibles en resultados efectivos para el cumplimiento de los objetivos sectoriales.