



**MINISTERIO DE HACIENDA Y
CRÉDITO PÚBLICO**

3.1.2. Subdirección de Política Fiscal

SECRETARÍA TÉCNICA COMISIÓN RECTORA SGR

Subdirección General Territorial

Departamento Nacional de Planeación

Calle 26 no. 13 - 19

Bogotá D.C. - Cundinamarca



Radicado: 2-2022-041924

Bogotá D.C., 19 de septiembre de 2022 11:05

Radicado entrada
No. Expediente 36085/2022/OFI

Asunto: Actualización Plan de Recursos Sistema General de Regalías 2023 - 2032

Respetados miembros de la Comisión Rectora del Sistema General de Regalías:

De conformidad con lo establecido en el artículo 135 de la Ley 2056 de 2020, y el artículo 2.1.1.1.1 del Decreto 1821 de 2020, se adjunta a esta comunicación la actualización al documento técnico del Plan de Recursos del Sistema General de Regalías 2023-2032, remitido en su primera versión el 28 de julio de 2022 por la Dirección General de Política Macroeconómica del Ministerio del Ministerio de Hacienda y Crédito Público a la Comisión Rectora del Plan de Recursos y al Departamento Nacional de Planeación – DNP mediante oficios con número de radicado 2-2022-032386 y 2-2022-032387.

Lo anterior, teniendo en cuenta que el pasado 10 de septiembre de 2022 el Consejo Superior de Política Fiscal (CONFIS) aprobó la actualización del Plan Financiero 2023, el cual incorpora ajustes sobre los supuestos macroeconómicos para la vigencia 2023. En este sentido, este alcance al documento técnico del Plan de Recursos tiene como objeto garantizar la consistencia entre los supuestos utilizados para la elaboración y presentación del proyecto de Presupuesto Bienal del SGR 2023-2024, y los usados para la elaboración del Presupuesto General de la Nación 2023.

Cordialmente,

Juan Sebastián Betancur Mora

Director General de Política Macro

Ministerio de Hacienda y Crédito Público

ANEXOS: Actualización Documento Técnico Plan de Recursos SGR 2023 – 2032

APROBÓ: Sammy Libos Zúñiga

ELABORÓ: Juan Camilo Forero – Sebastián Pérez Carrillo

Ministerio de Hacienda y Crédito Público

Código Postal 111711

PBX: (57)601 3811700

Relación con el Ciudadano (57)601 6021270-Línea Nacional:018000910071

relacionciudadano@minhacienda.gov.co

Carrera 8 No. 6C-38 Bogotá D.C.

www.minhacienda.gov.co



Plan de recursos del Sistema General de Regalías - SGR 2023-2032

De acuerdo con lo establecido en el artículo 135 de la Ley 2056 de 2020, y el artículo 2.1.1.1.1 del Decreto 1821 de 2020, la Dirección General de Política Macroeconómica (DGPM) del Ministerio de Hacienda y Crédito Público (MHCP) tiene la competencia de elaborar el Plan de Recursos del Sistema General de Regalías (SGR). Para esto, la normatividad en mención indica que dicho documento debe incluir una proyección de ingresos del SGR para los próximos diez (10) años y los supuestos utilizados para su elaboración, que para estos efectos fueron enviados por el Ministerio de Minas y Energía (MME)¹. Para la elaboración de este documento se toma como referencia la información remitida por el Ministerio de Minas y Energía en el oficio con número de radicado 2-2022-020482 del 15 de septiembre de 2022.

El MHCP, por intermedio de la DGPM², informó al Ministerio de Minas y Energía los supuestos macroeconómicos referentes a la tasa de cambio, inflación, PIB nominal, PIB real y precio del petróleo para la referencia Brent consistentes con los supuestos que sustentan la actualización del Plan Financiero 2023, y el programa macroeconómico plurianual de 2024 a 2032 presentado en el Marco Fiscal de Mediano Plazo (MFMP) de 2022, que se usaron como insumo para la elaboración del Plan de Recursos 2023-2032 del SGR. Estos supuestos se presentan en la Tabla 1.

Tabla 1. Supuestos del MFMP 2022, insumo para el Plan de Recursos del SGR 2023-2032

Variable	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
TRM promedio (USD/COP)	4.200	4.090	4.176	4.264	4.353	4.445	4.538	4.634	4.731	4.830
Precio del petróleo (Brent, USD)	94,2	84,5	78,4	80,3	82,4	84,4	86,5	88,5	90,5	92,6
Inflación fin de periodo (%)	5,3	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
PIB Nominal (Bill.)	1.465	1.558	1.656	1.760	1.871	1.989	2.114	2.247	2.389	2.539
Variación PIB nominal (%)	5,0	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
PIB real (Bill.)	993	1.025	1.058	1.092	1.127	1.163	1.200	1.238	1.278	1.319
Variación PIB real (%)	1,8	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2

Fuente: DGPM-MHCP

A partir de estos supuestos, y considerando elementos particulares dentro de la dinámica proyectada de producción y precios de hidrocarburos y minerales, el Ministerio de Minas y Energía y sus agencias, la Agencia Nacional de Minería -ANM y la Agencia Nacional de Hidrocarburos -ANH, proyectaron el recaudo de regalías para los próximos diez (10) años. En este sentido, en este documento

¹ La información fue remitida al Ministerio de Hacienda y Crédito Público mediante oficios con número de radicado 2-2022-014576 del 8 de julio de 2022, 2-2022-015775 del 26 de julio de 2022 y 2-2022-020482 del 15 de septiembre de 2022.

² Mediante oficios radicados ante el Ministerio de Minas y Energía con número de radicado 2-2022-025634 del 14 de junio de 2022 y 2-2022-040853 del 12 de septiembre de 2022. Este último oficio, solicitó al Ministerio de Minas y Energía la actualización de las proyecciones de ingresos por concepto de regalías, dada la actualización de los supuestos macroeconómicos para 2023, aprobados en la sesión del Consejo Superior de Política Fiscal (CONFIS) del 10 de septiembre de 2022. Esta solicitud la realizó el Ministerio de Hacienda y Crédito Público con el objetivo de garantizar la consistencia entre los supuestos macroeconómicos incorporados en el proyecto de ley del Presupuesto General de la Nación 2023 y aquellos utilizados para la elaboración y presentación del proyecto de Presupuesto Bienal del SGR 2023-2024. Ahora bien, es importante resaltar que el decreto reglamentario del SGR (Decreto 1821 de 2020) le permite al Gobierno nacional realizar modificaciones y ajustes al plan de recursos para su presentación como anexo al proyecto de ley del presupuesto bienal del sistema que se radique ante el Congreso de la República.



se presenta: i) las proyecciones de ingreso de regalías por minería, incluidos sus principales supuestos; ii) las estimaciones de ingresos de regalías por hidrocarburos, al igual que sus supuestos; y finalmente, iii) las proyecciones anuales consolidadas del recaudo total de regalías para las próximas 10 vigencias fiscales (2023 -2032).

1. Proyección de ingresos por regalías de minería, periodo 2023-2032

La ANM remitió al Ministerio de Minas y Energía³ el detalle del pronóstico de ingresos de regalías derivadas de actividades mineras que tendría el SGR para el periodo comprendido entre 2023 y 2032. En las siguientes secciones se presentan sus principales supuestos y las proyecciones:

1.1. Supuestos

La Tabla 2 presenta los principales supuestos sobre producción y precios de liquidación de minerales para la elaboración del Plan de Recursos del SGR.

Tabla 2. Principales supuestos de minería para el Plan de Recursos del SGR 2023-2032

Concepto / Vigencia	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
PRODUCCIÓN										
Carbón (Millones de Ton)	63,1	69,3	74,6	72,4	71,9	66,1	61,1	60,6	61,4	58,8
Metales Preciosos (Ton)	63,9	60,6	63,2	62,1	63,4	63,1	63,9	64,0	64,5	64,8
Níquel (Miles de Libras)	93.600	87.000	83.000	79.000	77.000	77.000	77.000	76.000	74.000	72.000
PRECIOS BASE LIQUIDACION REGALIAS										
Carbón por tonelada (USD)	166	81	70	69	68	67	66	65	64	63
Carbón UPME-La Guajira*	355.939	169.358	149.490	150.455	151.395	152.308	153.192	154.047	154.869	155.658
Carbón UPME-Cesar *	241.152	99.724	83.964	84.070	84.144	84.183	84.187	84.154	84.083	83.971
Carbón UPME-Resto Pais*	627.618	582.919	290.776	256.665	258.322	259.935	261.502	263.021	264.487	265.900
Carbón UPME-Situación Especial Norte de Santander *	201.680	196.412	200.536	204.747	209.047	213.437	217.919	222.496	227.168	231.939
Oro - Pesos por gramo	191.632	186.626	190.546	194.547	198.633	202.804	207.063	211.411	215.851	220.384
Níquel - Precio UPME - **	24.438	23.800	24.300	24.810	25.331	25.863	26.406	26.961	27.527	28.105

Fuente: DGPM con base en MME y ANM. *Pesos por tonelada, **Pesos por libra.

En relación con estos supuestos, es importante considerar los siguientes puntos y consideraciones de acuerdo con lo manifestado por la ANM:

Producción:

- La proyección de producción de los proyectos mineros de interés nacional, que en el caso del carbón se encuentran ubicados en los departamentos de Cesar y La Guajira, y en el caso del Níquel en el

³ Mediante oficio con Radicado ANM No. 20223210348271 y mediante oficio con Radicado ANM No. 20223210355421. Es importante resaltar que dada la solicitud de actualización de las proyecciones del SGR para 2023 dada la actualización de supuestos aprobado por el CONFIS. La ANM ajustó las estimaciones de los ingresos por regalías de minería no solo para 2023, sino también para las vigencias fiscales de 2024 a 2032. Esto último considerando que, con corte a septiembre, la ANM contó con mejor información disponible, que le permitió tener mayor certeza sobre la dinámica de la producción de carbón y precios de mercado de los minerales.



departamento de Córdoba, fueron tomados de los planes de producción presentados por cada uno de los titulares mineros ante las autoridades competentes al comienzo de la vigencia 2022.

- Las proyecciones de producción de minerales, realizada en departamentos diferentes a los mencionados anteriormente, se realizaron con base en el comportamiento histórico de la producción que han presentado. Específicamente, este es el caso de los departamentos de Boyacá, Cundinamarca, Santander, Córdoba, Norte de Santander, Antioquia, Cauca y Valle del Cauca, para la producción de metales preciosos, esmeraldas, carbón, níquel y otros minerales.

Precios de referencia:

- Para los proyectos de explotación de carbón clasificados de interés nacional, ubicados en los departamentos del Cesar y La Guajira, se tomó como base para la proyección de 2023 el comportamiento de la serie histórica de los índices internacionales del mercado (API2, BCI7, ICR) desde el año 2021 hasta el mes de agosto de 2022. Sin embargo, dado el alto grado de incertidumbre en el comportamiento de los precios internacionales del carbón que se viene presentando a raíz de la guerra entre Rusia y Ucrania, solo se contemplan los altos precios del carbón en las proyecciones del 2023, pues a partir del 2024 se estima un precio más conservador, cercano a la media histórica.
- Para el caso de las regalías del carbón de exportación, explotado en el resto del territorio nacional, cuya liquidación se basa en el precio expedido por la UPME a partir de los mismos índices anteriores, se tomó el promedio del primer semestre del 2022 para proyectar el presupuesto de ingresos para el año 2023. En los años a partir de 2024, se proyectaron los precios en pesos a partir del comportamiento estimado de la TRM y el precio promedio histórico en dólares.
- El precio de referencia para el níquel es construido a partir de los costos de explotación de ese mineral en Colombia. En este sentido, se partió de los precios de referencia publicados por la UPME para los tres primeros trimestres del 2022. Este precio en dólares se mantiene constante para el horizonte de proyección, y se pasa a pesos de acuerdo con la TRM proyectada para cada año.
- Para la proyección del precio de los metales preciosos del periodo 2023-2032, se tomó como base del precio en dólares el promedio simple de los precios mensuales observados entre 2019 y agosto de 2022. Estos precios se calculan en pesos teniendo en cuenta los supuestos de TRM proyectados para cada año.
- En relación con las esmeraldas, toda vez que no es posible determinar un precio de mercado para el pago de las regalías⁴, la proyección del recaudo se estimó a partir del recaudo promedio de los años 2019 a 2022 y se aplicó un incremento de 5,3% anual para el 2023 y 3% anual para el resto del periodo proyectado.
- La proyección de ingresos por regalías generadas en la explotación del hierro y materiales de construcción se construyó con base en el promedio del recaudo de los años 2019 a 2022, aplicando un incremento del 5,3% anual para el 2023 y 3% para los años siguientes.

⁴ La base de liquidación para ese mineral corresponde a los precios de venta que reportan los comercializadores de este recurso, en función de la calidad de las gemas.

1.2. Proyección de recaudo de regalías de minería

A partir de las anteriores consideraciones, la ANM estima que los ingresos totales proyectados para las regalías de minería sean de \$4,4 billones de pesos para 2023 y \$2,8 billones de pesos para 2024. Estos resultados tienen una tendencia decreciente a lo largo de los siguientes 10 años, ubicándose en 2032 en \$2,0 billones. Este comportamiento agregado se explica principalmente por la dinámica esperada para las regalías derivadas de la explotación de carbón, al ser el mineral que más participación tiene sobre el recaudo total. En este caso, las proyecciones de ingresos por regalías derivadas de este mineral para 2023 y 2024 ascienden a \$3,6 billones y \$2,1 billones, respectivamente. Estos ingresos de carbón mantienen una caída constante hasta \$1,1 billones en 2032 (Ver Tabla 3), que se explica por una tendencia decreciente en los precios internacionales y la producción de este mineral.

El valor presente de las regalías de minería para el periodo 2023 al 2032, descontando los flujos a una tasa nominal de 12,21%⁵, corresponde a \$14,45 billones a precios de 2022 (1,0% del PIB de 2022).

Tabla 3. Proyección de recaudo de regalías de minería 2023-2032 (\$MM)

VIGENCIA	CARBÓN	NIQUEL	METALES PRECIOSOS	RESTO DE MINERALES	TOTAL
2023	3.617	296	474	17	4.404
2024	2.088	276	465	18	2.848
2025	1.533	264	478	19	2.294
2026	1.398	257	487	20	2.160
2027	1.377	254	502	20	2.154
2028	1.294	258	514	21	2.087
2029	1.193	263	529	22	2.007
2030	1.165	266	542	23	1.995
2031	1.138	265	557	24	1.984
2032	1.129	263	571	26	1.989

Fuente: DGPM con base en MME y ANM

2. Proyección de ingresos por regalías de hidrocarburos, periodo 2023-2032

La ANH remitió al Ministerio de Minas y Energía⁶ el detalle del pronóstico de ingresos de regalías del SGR para el periodo entre 2023 y 2032. En las siguientes secciones se presentan los principales supuestos y proyecciones usados como insumo en este ejercicio.

2.1. Supuestos

En la Tabla 4 se muestran los principales supuestos en relación con la producción y el precio de los hidrocarburos, usados en la elaboración del Plan de Recursos del SGR y que son consistentes con la senda de producción de petróleo del MFMP.

⁵ Tasa de rendimiento de un TES cero cupón a 10 años. Información consultada en la página del Banco de la República el 16 de septiembre de 2022.

⁶ Mediante oficio con Radicado No. 20225210958201 y 20225211138591.



Tabla 4. Principales supuestos de hidrocarburos para Plan de Recursos SGR 2023-2032

Concepto / Vigencia	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
PRODUCCIÓN										
Petróleo (KBPB)	755,0	855,0	802,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0
Gas (MPCD)	996,0	891,0	875,0	798,0	651,0	546,0	477,0	429,0	327,0	277,0
PRECIO										
Promedio de Precio de Venta de Petróleo (USD/BBL)	94,2	84,5	78,4	80,3	82,4	84,4	86,5	88,5	90,5	92,6
Promedio simple de Liquidación de Regalías de Petróleo Calculado (USD/BBL)	82,7	73,3	67,5	69,4	71,6	73,5	76,0	78,1	80,4	82,4
Promedio de Precio de Regalías de gas (USD/KPC)	3,9	3,9	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,8

Fuente: DGPM con base en MME y ANH

En relación con estos supuestos, es importante considerar los siguientes puntos, de acuerdo con los manifestado por la ANH:

Producción⁷:

- Entre 2023 y 2024 se estima un incremento en la producción de petróleo explicado por un aumento de la inversión esperada en exploración y producción, asociado a las mejores perspectivas de precios que se han materializado desde 2021, y en particular a partir de 2022, con el comienzo de la guerra en Ucrania. Específicamente, en dichos años se estima una producción de 755 y 855 KBPD, respectivamente, que tienen un incremento frente a la producción proyectada para 2022 (749 KBPD). Los valores puntuales de estas proyecciones se fundamentan en los niveles de certeza en la producción de crudo para los años en cuestión de las reservas probadas (1P) y probables (2P) registrados por parte de la ANH.
- Por su parte, en el mediano plazo, a partir de 2024, se prevé una reducción en la producción de petróleo, consistente con la transición energética en economías avanzadas y emergentes, que impacta a la baja los niveles de reservas del país. De 2024 a 2026, las estimaciones de producción de petróleo se basan en las reservas probadas y probables, y de 2026 en adelante, el supuesto que se establece consiste en que la extracción de petróleo se ubique en un nivel constante de producción de 710 KBPD, que corresponde al nivel de reservas probadas y probables de 2026. El anterior supuesto responde a las limitaciones metodológicas que, implica la proyección de la producción a partir de los indicadores de reservas probadas y probables. En la medida en que estos indicadores se basan en las reservas con las que cuenta actualmente el país, a mediano plazo no reflejan los potenciales efectos que tendrán futuras inversiones en exploración y producción, por lo cual a mediano plazo se generan proyecciones excesivamente pesimistas de producción. En el pasado, estas sendas pesimistas derivadas de las proyecciones de reservas probadas y probables no se han materializado, por lo cual se considera que la aproximación metodológica más consistente y realista

⁷ Para la proyección de los ingresos por regalías incluidas en el Plan de Recursos, la ANH usó las proyecciones de producción de crudo para 2023 consistentes con los supuestos macroeconómicos que sustentan la actualización del Plan Financiero 2023, mientras que para 2024-2032 usó las proyecciones de producción incluidas en la edición del Marco Fiscal de Mediano Plazo 2022. Lo anterior tiene el objetivo de preservar el principio de consistencia que deben mantener los diferentes instrumentos de planeación financiera, presupuestal y fiscal de la Nación (Marco Fiscal de Mediano Plazo, Marco de Gasto de Mediano Plazo, Presupuesto General de la Nación y Presupuesto bienal del Sistema General de Regalías).



consiste en mantener estable la producción proyectada de crudo a partir de 2026, considerando los efectos que tendrán futuras inversiones en exploración y extracción de crudo. Se decide mantener estable la proyección de producción de crudo a partir del quinto año de proyección (2026), considerando el tiempo promedio que toman las nuevas inversiones en exploración y producción en rendir frutos.

- Para el caso de gas, se tomó el escenario de reservas Probadas (1P), informado por las compañías en los Informes de Recursos y Reservas a 31 de diciembre de 2021 en Millones de Pies Cúbicos por Día (MPCD).

Precio:

- Tal como se indicó al inicio de este documento, la proyección del precio del petróleo para la referencia Brent usado en este documento es consistente con el contenido en el Marco Fiscal de Mediano Plazo de 2022. En particular, es importante destacar el alto nivel promedio en el que se encuentran esos precios en 2022, causado por las restricciones a la oferta global de crudo derivadas de la guerra en Ucrania, y de las sanciones impuestas a Rusia en consecuencia. A esto se suman restricciones de oferta experimentadas en otros países productores, los cuales no cuentan con mucha capacidad ociosa para incrementar la producción, considerando el dinamismo de la demanda mundial de crudo.
- Entre 2023 y 2025, se espera que los precios del petróleo empiecen a reducirse gradualmente, considerando una menor fortaleza de la demanda global de crudo, dadas las perspectivas de desaceleración que enfrentan las economías avanzadas, junto con un incremento en la oferta global. Igualmente, se espera que los precios durante esos años empiecen a reflejar los efectos de una gradual implementación de políticas de transición energética en economías avanzadas, que reducirían el crecimiento de la demanda. De 2026 en adelante, este indicador se mantendría estable en términos reales en niveles cercanos a 73,6 dólares por barril (a precios de 2022), como consecuencia del control que haría la OPEP+ sobre la oferta de crudo y una implementación gradual de políticas de transición energética en economías de ingreso medio.
- Adicionalmente, el MME y la ANH, para el cálculo de ingresos corrientes del Sistema General de Regalías para las próximas 10 vigencias, incluyen correcciones sobre el precio de referencia y el precio promedio de liquidación de las regalías. Lo anterior se fundamenta en las diferencias en la calidad del crudo y los costos asociados a la explotación de estos recursos no renovables.
- El precio promedio de gas utilizado en la liquidación corresponde al promedio del precio desde el 2015 al 2021 de cada campo.



2.2. Proyección de recaudo de regalías de hidrocarburos

A partir de los supuestos presentados, la ANH estima que los ingresos totales derivados de regalías a los hidrocarburos serán de \$11,4 billones para 2023 y de \$11,2 billones para 2024. En el mediano plazo, el recaudo se ubicaría en un promedio anual en \$10,8 billones de pesos a lo largo de los siguientes años. Específicamente para el petróleo, al ser el hidrocarburo que más aporta al recaudo total, la proyección para 2023 y 2024 es de \$10,67 billones y \$10,57 billones, respectivamente. Estos ingresos tendrían una tendencia decreciente hasta 2026, considerando la tendencia a la baja en los precios y producción de crudo, mientras que a partir de 2027 los ingresos aumentarían, debido al efecto del incremento esperado en la tasa de cambio y el precio del petróleo en dólares.

Tabla 5. Proyección de recaudo de regalías de hidrocarburos 2023-2032

Año	Gas	Petróleo	Total
2023	749	10.674	11.423
2024	664	10.568	11.232
2025	694	9.183	9.878
2026	697	8.419	9.116
2027	602	9.016	9.618
2028	330	9.497	9.827
2029	437	10.221	10.658
2030	397	10.780	11.178
2031	334	11.503	11.837
2032	300	12.544	12.844

Fuente: DGPM con base en MME y ANH.

El valor presente de las regalías de hidrocarburos para el periodo 2023 al 2032, descontados los flujos a una tasa nominal de 12,21%⁸, corresponde a \$59,6 billones de 2022 (4,3% del PIB de 2022).

3. Proyección anual 2023-2032 de regalías de minerales e hidrocarburos

Por último, y a manera de resumen, se incluye la proyección de recaudo de regalías tanto de minería como de hidrocarburos en la Tabla 6. Así pues, para el 2023 y 2024 se estima que el SGR presente ingresos por concepto de regalías de \$15,8 y \$14,1 billones de pesos, respectivamente. El valor presente de los recursos totales proyectados para los próximos 10 años (descontado a una tasa de 12,21%⁸), asciende a \$74,1 billones de pesos de 2022 (5,3% del PIB de 2022).

Como porcentaje del PIB, se espera que las regalías presenten un comportamiento decreciente desde 2023, pasando de 1,1% del PIB en 2023, a 0,9% en 2024 y 0,7% en 2025, respectivamente. Este comportamiento estará impulsado principalmente por la caída esperada en los precios del petróleo y el carbón, en línea con

⁸ Tasa de rendimiento de un TES cero cupón a 10 años. Información consultada en la página del Banco de la República el 16 de septiembre de 2022.

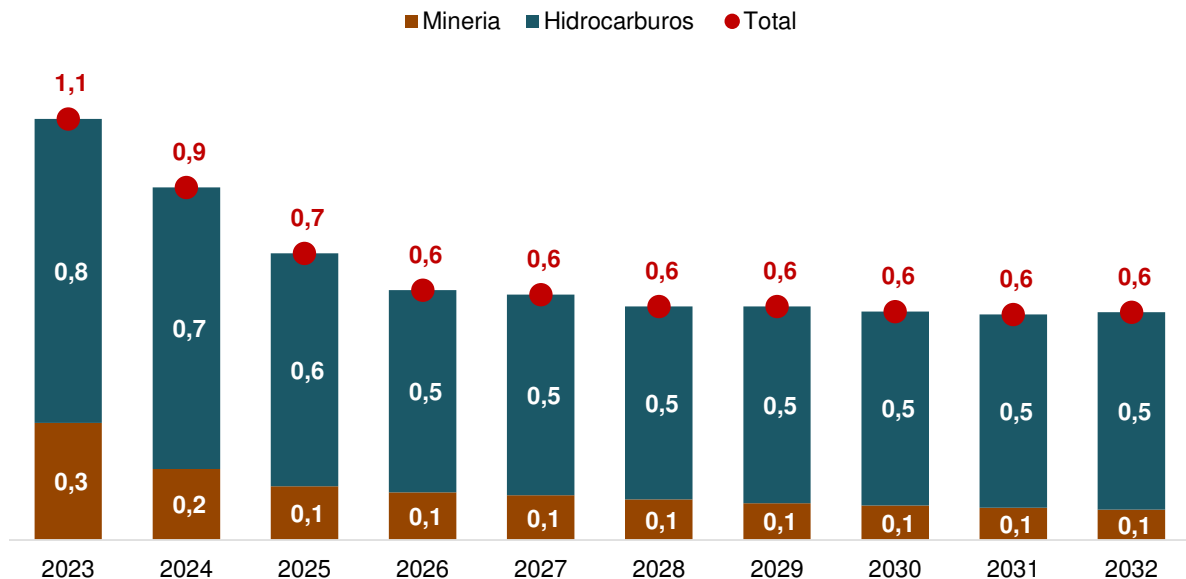
los factores mencionados anteriormente. De 2026 en adelante, se espera que el recaudo total de regalías permanezca en niveles cercanos al 0,6% del PIB anual.

Tabla 6. Proyección de recaudo total de regalías 2023-2032 (\$MM)

Año	Minería	Hidrocarburos	Total
2023	4.404	11.423	15.827
2024	2.848	11.232	14.080
2025	2.294	9.878	12.172
2026	2.160	9.116	11.276
2027	2.154	9.618	11.773
2028	2.087	9.827	11.914
2029	2.007	10.658	12.665
2030	1.995	11.178	13.173
2031	1.984	11.837	13.821
2032	1.989	12.844	14.833

Fuente: DGPM con base en MME, ANM y ANH.

Gráfico 1. Proyección de recaudo total de regalías 2023-2032 (% del PIB)



Fuente: DGPM con base en MME, ANM y ANH. Cifras como porcentaje del PIB proyectado en MFMP 2022.

Por último, dada la incertidumbre que se presenta sobre los escenarios de proyección de los ingresos por regalías, considerando tanto factores internos como externos, la DGPM recomienda especial prudencia en el marco de la formulación y ejecución de proyectos que sobrepasen el bienio actual y que, por lo tanto, incorporen la financiación mediante el mecanismo de vigencias futuras. Esta incertidumbre es



particularmente alta, considerando la volatilidad observada en los precios de hidrocarburos y minerales a nivel internacional, dadas las perspectivas sobre el crecimiento económico global y factores geopolíticos, entre otros. Dado lo anterior, esta Dirección recomienda particularmente que, para efectos del compromiso de recursos por medio de vigencias futuras, las entidades territoriales de manera prudencial limiten estos al 25% de los ingresos proyectados, porcentaje inferior al límite de 50% que permite la Ley 2056 de 2020. En la medida que los factores de incertidumbre se reduzcan a futuro, se recomendaría elevar nuevamente ese porcentaje, de considerarse adecuado.

Firmado digitalmente por: JUAN SEBASTIAN BETANCUR MORA

Director Tecnico O Administrativo 100-22

Ministerio de Hacienda y Crédito Público

Código Postal 111711

PBX: (57)601 3811700

Relación con el Ciudadano (57)601 6021270-Línea Nacional:018000910071

relacionciudadano@minhacienda.gov.co

Carrera 8 No. 6C-38 Bogotá D.C.

www.minhacienda.gov.co