

FICHA MET ODOLÓGICA DE DEFINICIÓN DE METAS DEL PLAN NACIONAL DE DESARROLLO

DATOS GENERALES	
Objetivo PND:	Precautelar el uso responsable de los recursos naturales con un entorno ambientalmente sostenible.
Indicador:	Volumen promedio de producción diaria de hidrocarburos.
Meta al 2025:	Incrementar el volumen de producción de hidrocarburos de 478.824,46 BEPD en el año 2023 a 550.033,60 BEPD al 2025.
Institución responsable:	Ministerio de Energía y Minas
JUSTIFICACIÓN TÉCNICA DE LA DEFINICIÓN DE LA META	
Descripción:	<p>La meta establecida para el año 2025, en cumplimiento del compromiso presidencial de incrementar la producción nacional, corresponde a la proyección de producción promedio día de campo de petróleo y gas natural, producto del desarrollo de proyectos de exploración y producción, en los bloques operados por EP Petroecuador y compañías privadas.</p> <p>Los pronósticos de producción para los años 2024 y 2025, fueron elaborados sobre la base de: producción histórica real reportada por la Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables hasta el año 2023, perfiles estimados de producción a nivel país 2023-2027, y la producción incremental producto de la ejecución de las siguientes actividades adicionales:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Perforación de pozos exploratorios y de desarrollo. • Reacondicionamiento de pozos. • Rehabilitación de pozos cerrados. • Mejoramiento de facilidades de producción y generación eléctrica.
Supuestos:	<p>La ejecución de los proyectos de exploración y producción, para el cumplimiento de las metas propuestas, para los años 2024 y 2025, están sujetas a:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Obtención de licencias ambientales. • Liberaciones comunitarias. • Obtención de dictámenes de riesgos fiscales. • Inversiones adicionales por parte de los consorcios que mantienen contratos con EP Petroecuador. • Optimización de tiempos relacionados con vínculos contractuales para la contratación de torres de perforación, torres de reacondicionamiento, construcción y mejoramiento de facilidades, entre otros. • Inicio de perforación en campos en no producción y prospectos exploratorios, una vez obtenidas las licencias ambientales. • Reactivación de pozos cerrados.

	<ul style="list-style-type: none"> • Asignación de presupuesto adicional en aproximadamente 1.663 millones de dólares a EP PETROECUADOR, para actividades de exploración y explotación de hidrocarburos. • Inversiones adicionales en aproximadamente 400 millones de dólares para actividades de exploración y explotación de hidrocarburos, en los bloques operados por compañías privadas. • Firma de los contratos de la ronda Intracampos II; así como, el lanzamiento de nuevas rondas.
--	--

Limitaciones técnicas:	Las cifras reportadas estarán sujetas a revisión y ajustes por parte de la Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables, lo cual, podría variar la línea base y serie histórica del indicador.
-------------------------------	---

METAS PROYECTADAS

Año	Meta del indicador (*)
2023 (año base)	478.824,46
2024	498.984,93
2025	550.033,60

* Datos con 2 decimales

VARIABLES DE INCIDENCIA DIRECTA DE LA INSTITUCIÓN QUE CONTRIBUYEN AL INDICADOR Y META DEL PND

VARIABLES DE INCIDENCIA DIRECTA DE LA INSTITUCIÓN QUE CONTRIBUYEN AL INDICADOR Y META DEL PND	<p>Petróleo (crudo): Mezcla de hidrocarburos que existe en fase líquida en los Yacimientos, generalmente se encuentran en formaciones porosas bajo tierra (ARCERNNR, 2021).</p> <p>Gas Natural: Mezcla de hidrocarburos livianos que se encuentran en estado gaseoso en condiciones normales de temperatura y presión en los Yacimientos. Compuesto en su mayor parte por metano (ARCERNNR, 2021).</p> <p>Producción Diaria de Campo: Es el volumen de fluidos producidos (gas, petróleo y agua), que han sido separados en las estaciones de producción, corregidos a Condiciones Estándar de presión y temperatura (ARCERNNR, 2021).</p> <p>Volumen de producción de hidrocarburos de la empresa pública: Corresponde a la producción de crudo y gas natural de los bloques asignados y operados por la EP Petroecuador (ARCERNNR, 2021).</p> <p>Volumen de producción de hidrocarburos de la empresa privada: Corresponde a la producción de crudo de los bloques asignados y operados por las diferentes operadoras privadas con contratos de prestación de servicios y contratos de participación (ARCERNNR, 2021).</p>
--	---

Institución responsable de la fuente de información:	<ul style="list-style-type: none"> • Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables.
---	--

Fuente de datos utilizada:	Agencia de Regulación y de Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables. ARCERNNR - Reporte de Base de Datos SICOHI. Nota: Esta Base de Datos se alimenta con los reportes diarios de producción de la Empresa pública EP Petroecuador y Compañías Privadas.
----------------------------	--

Periodicidad del reporte:	Anual
---------------------------	-------

ANEXOS

Series históricas de la evolución de las variables de incidencia directa (2015 – en adelante)

NOMBRE Y FIRMA DE LA INSTITUCIÓN RESPONSABLE

Elaborado por:

Ing. Judith Elizabeth Caicedo Castillo
Subsecretaria de Exploración y Explotación de Petróleo y Gas Natural (E)

Revisado por:

Ing. Silvio Daniel Torres Portilla
Viceministro de Hidrocarburos

Aprobado por:

Ing. Andrea Stefania Arrobo Peña
Ministra de Energía y Minas

Fecha de aprobación:

07/02/2024

Series Históricas:

Volumen promedio de producción diaria de hidrocarburos (BEPD)	
2015	551.219
2016	556.994
2017	538.870
2018	523.009
2019	536.208
2020	483.744
2021	477.275
2022	484.914
2023	478.824

Fuente: Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables