



Asociaciones Público-Privadas como: herramientas para fomentar el desarrollo del país

ROBERTO SALAS
SECRETARIO DE INVERSIONES PÚBLICO PRIVADAS

23 SEPTIEMBRE 2022

De los dos grandes **mecanismos de provisión de infraestructura y servicios**, las **Delegaciones y APPs** tienen un rol fundamental cuando lo tradicional no es suficiente

Contratación Pública Tradicional:

- **Producto definido**
 - Contar con estudios definitivos
- **Presupuesto asignado** por parte del Estado
- **Gestor de Obra** , O&M a cargo **del Estado**
- **Estado** asume **el 100 %** de los riesgos

Asociaciones Público Privadas

- **Producto por definir**
 - Desarrollo de estudios definitivos a cargo del gestor privado
- **Sin asignación presupuestaria**
- **Gestor de Obra** , O&M a cargo del **privado**
- **Adecuada distribución de riesgos** entre el Estado y el Gestor Privado

Las APP apoyan a flexibilizar la caja fiscal al Estado.

Además permiten:

- ✓ **Mayor Eficiencia**
- ✓ **Distribución de riesgos adecuada**
 - ✓ Permitiendo culminar obras en plazos y costos establecidos
- ✓ **Calidad en los servicios públicos**

En septiembre y diciembre de este año algunas licitaciones estarán culminadas:



EN EJECUCIÓN USD 1756 MM

Cumplimiento de inversiones mineras programadas

- 2021 – USD 922 MM
- 2022 – USD 834 MM



SUSCRIPCIÓN DE CONTRATOS ELÉCTRICOS USD 529,5 MM

CAPEX 388 MM

- Villonaco
- El Aromo
- Conolophus



LICITACIÓN USD 3.057,6 MM

Hidrocarburos USD 650

- Gas Asociado
- Pozos Cerrados

Energía USD 2407,6 MM

- Bloque de ERNC
- Bloque de Ciclo Combinado
- Sistema de Transmisión Nororiental



ESTRUCTURACIÓN Y EVALUACIÓN USD 9,182.56 MM

Infraestructura

- Loja – Catamayo
- Montecristi – La Cadena
- Viaducto Sur de Guayaquil
- Sistema Ferroviario
- Manta Quevedo

Salud

- Hospitales Básicos

Hidrocarburos

- Bloque 60 Sacha



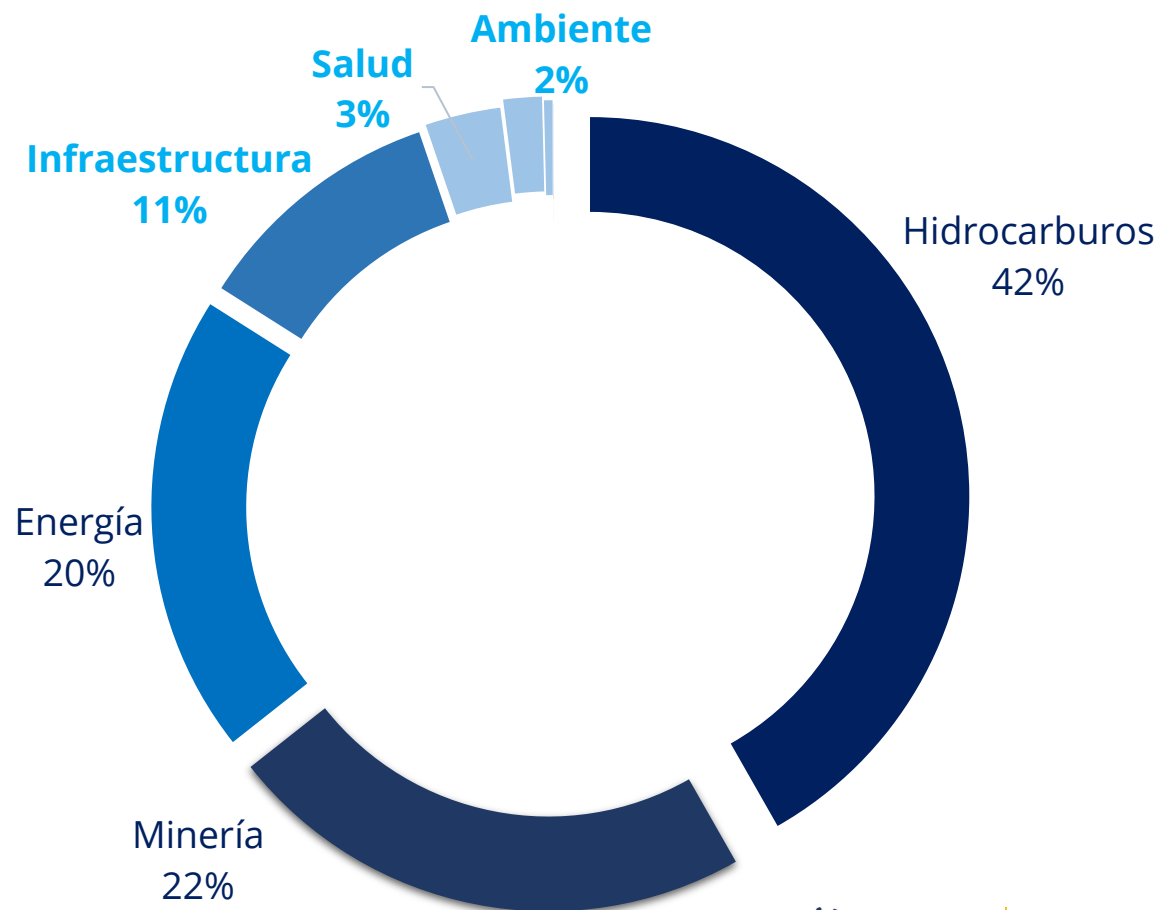
Contamos con un **portafolio de proyectos públicos con participación privada** por **USD 48.367 MM** que apoyan el logro del objetivo de contratos suscritos por **USD 30.000 MM al 2025**, generando durante su ejecución

+600.000

empleos directos, indirectos e inducidos

Las oportunidades de inversiones privadas en proyectos públicos a través de **delegaciones** tienen diversas modalidades y sectores.

Sector	CAPEX + OPEX (MM)	# Proyectos
Hidrocarburos	\$20,201.00	7
Minería	\$10,933.00	7
Energía	\$9,489.85	9
Infraestructura	\$5,211.60	7
Salud	\$1,555.14	6
Ambiente	\$792.40	1
Inmobiliario	\$175.12	2
Deporte	\$7.94	1
Cultura	\$1.55	2
	\$48.367,60	42



Las APP en el portafolio responden al 25%

La clave para el éxito de las APP



Contratos bancables



Predictibilidad en solución de conflictos



Práctica anticorrupción



Compromiso Fiscal

Secretaría de Inversiones Público Privadas



Transparencia y competitividad
Rendición de cuentas
Control y fiscalización



Discrecionalidad
y concentración

PILARES ESTRATÉGICOS



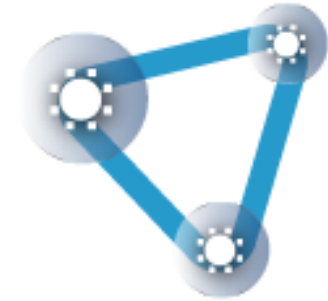
INSTITUCIONALIDAD

- ✓ **Creación** de la SIPP
- ✓ **Reactivación** del Comité Interinstitucional APP



REGULACIONES

- ✓ En elaboración de **Reglamento, Guías y Estandarización de Contratos para proyectos APP** con estándares internacionales en colaboración con el **World Bank**



GESTIÓN

- ✓ Creación de Gabinete Sectorial de Desarrollo de Inversiones para el **seguimiento continuo** de proyectos públicos con participación privada **18 sesiones**



VIALIDAD

El Ecuador cuenta con una red vial estatal de 10 290 km, de los cuales **374 km están priorizados**

Delegaciones al Sector Privado:

5 delegaciones - 915,13 km **(8,89%)**

Delegaciones al Sector Público:

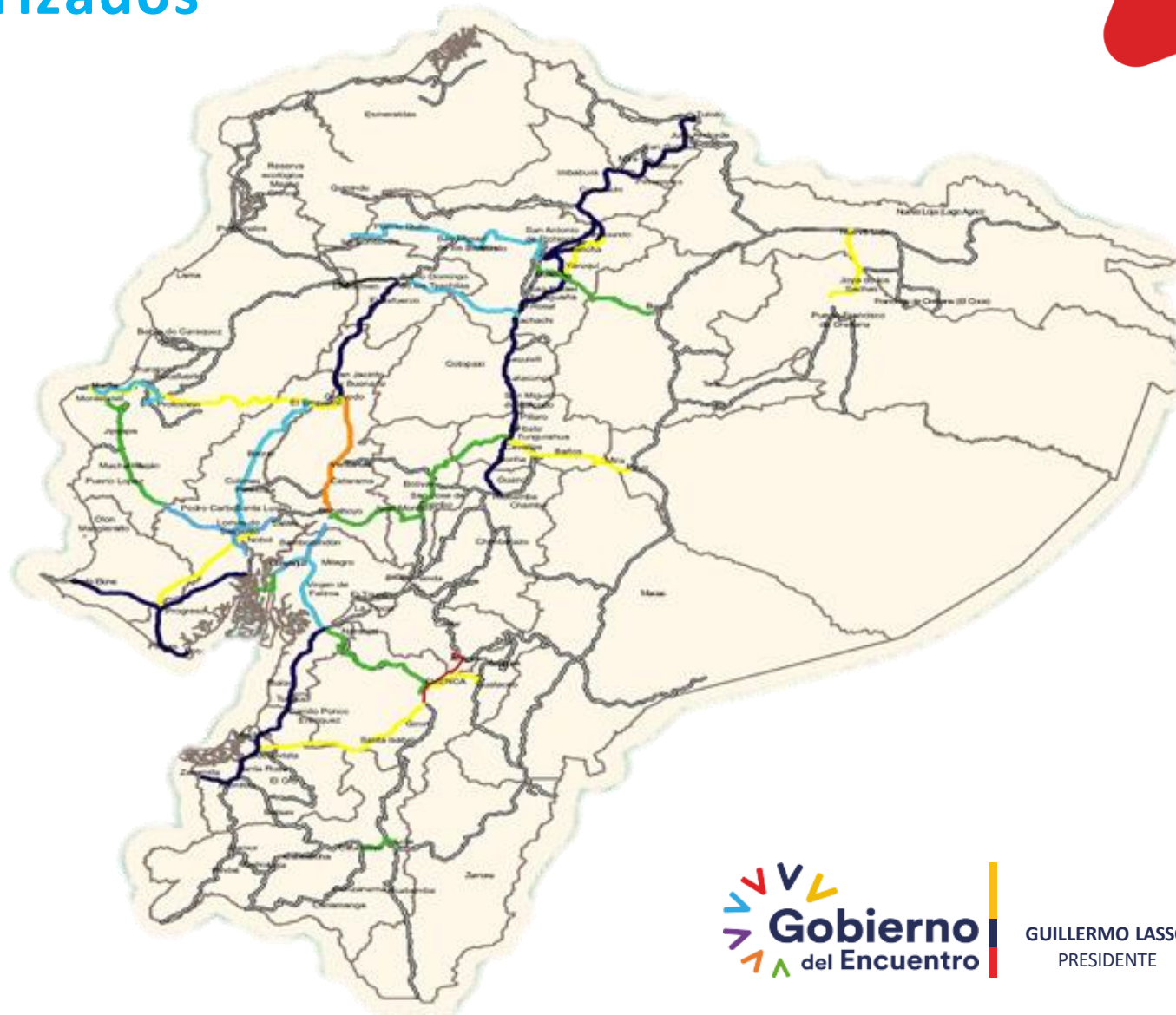
5 delegaciones - 866,50 km **(8,42%)**

Proyectos en Planificación / estructuración:

373,75 km **(3,6%) – Plan Vial 2025**

670 km **(6,5%) – Planificación**

*** Red Vial Estatal = 10 290,27 km (jul 22)*



LOJA CATAMAYO



Tipo de Proyecto:	Brownfield
Longitud:	34.35 km
TPDA:	8700
Tiempo estimado construcción:	3 años
CAPEX estimado (MM):	\$86.08
OPEX estimado (MM):	\$118.21
Duración estimada de la delegación:	30 años



Catamayo

Loja

Longitud:
34.35 km

- **Provincia:** Loja
- **Poblaciones beneficiadas:** Loja, Catamayo
- **Beneficiarios directos:** 310 073
- **Generación de empleo directos, indirectos e inducidos:** 10 200

MONTECRISTI - LA CADENA



Tipo de Proyecto:	Brownfield
Longitud:	103,85 km
TPDA:	9500
Tiempo estimado construcción:	3 años
CAPEX estimado (MM):	\$63,91
OPEX estimado (MM):	\$283,61
Duración estimada de la delegación:	30 años



- **Provincias:** Manabí y Guayas
- **Poblaciones beneficiadas:** Montecristi, Jipijapa, La Pila, La Cadena
- **Beneficiarios directos:** 206 650
- **Generación de empleo directos, indirectos e inducidos:** 17 400

MANTA QUEVEDO

Tipo de Proyecto:	Brownfield
Longitud:	192km
TPDA:	8600
Tiempo estimado construcción:	3 años
CAPEX estimado (MM):	\$86.40
OPEX estimado (MM):	\$158.61
Duración estimada de la delegación:	30 años



Manta

Quevedo

Longitud:
192 km

- **Provincias:** Manabí, Los Ríos
- **Poblaciones beneficiadas:** Manabí y Los Ríos: población de Manta, Rocafuerte, Pichincha y Quevedo
- **Beneficiarios directos:** 478 123
- **Generación de empleo directos, indirectos e inducidos:** 12 300

Planificación – Desarrollo de Estudios de Pre factibilidad

VIADUCTO SUR

Tipo de Proyecto:	Greenfield
Longitud:	41.5 km
TPDA:	19142
Tiempo estimado construcción:	4 años
CAPEX estimado (MM):	\$800.00
OPEX estimado (MM):	\$350.00
Duración estimada de la delegación:	30 años

Zona Portuaria
GYE

Enlace vía Durán Boliche

Longitud:
10,5 km

Enlace
Corredor
Machala

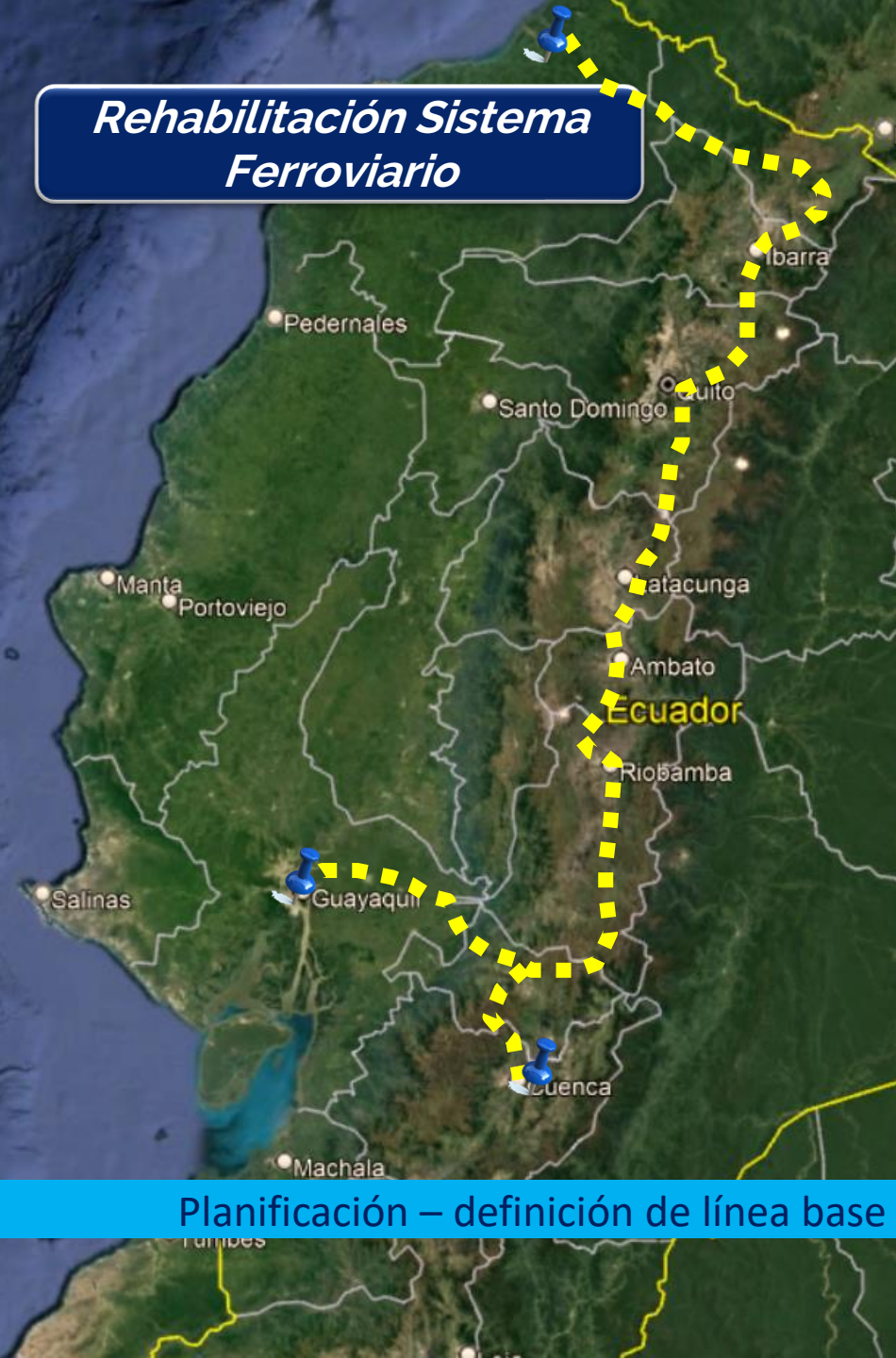
Longitud:
31 km

- **Provincia:** Guayas
- **Poblaciones beneficiadas:** Puerto Inca, Durán, Naranjal y Yaguachi
- **Beneficiarios directos:** 488 980
- **Generación de empleo directos, indirectos e inducidos:** 47 000



SISTEMA FERROVIARIO

Rehabilitación Sistema Ferroviario



Proyecto:

- Impulso y repotenciación del ferrocarril desde un enfoque multipropósito:
 - Turismo
 - Pasajeros
 - Carga
- Rehabilitación y extensión de 965,6 km de línea férrea existente.

Situación Sistema ferroviario :

- 118,92 km - Operativos
- 387,28 km - No operativos
- 459,60 km - Fuera de servicio
- **Equipo tractivo y remolcado:**
 - 81** remolcados (coches)
 - 30** tractivos (vapor, electrodiesel y autoferros)
- 35 Estaciones rehabilitadas
- 60 Estaciones no rehabilitadas

CAPEX estimado:
\$ 2500 MM

Ente Rector:
Ministerio de Transporte y Obras Públicas

Planificación – definición de línea base BID





ENERGÍA



Bloque de Energías Renovables no Convencionales 500 Mw

Modelo de retribución: Cargo variable, por la energía efectivamente producida

Ente Rector: Ministerio de Energía y Minas

Concurso Público

El proyecto tiene como objetivo concesionar varios proyectos de energía renovables no convencionales hasta alcanzar en su conjunto una potencia de **500Mw**, incluyendo pequeñas centrales hidroeléctricas generadores fotovoltaicos, eólicos y de biomasa.

Sub bloques considerados: y potencia requerida

- **Hidroeléctrica:** 150 Mw (30 años)
- **Eólica:** 200 Mw (25 años)
- **Fotovoltaicas:** 120 Mw (25 años)
- **Biomasa, Biogás:** 30 Mw (20 años)

Producción Estimada: 2119,3 GWh/año

CAPEX: \$875 MM

Alcance del Proyecto:

- ✓ Diseño
- ✓ Construcción
- ✓ Operación y mantenimiento
- ✓ Financiamiento



Sistema de Transmisión Nororiental

Modelo de retribución: Cargo variable, por la energía efectivamente producida

Ente Rector: Ministerio de Energía y Minas

Concurso Público

El proyecto del Sistema de Transmisión Nororiental contempla tres (3) sub-sistemas de transmisión, teniendo como puntos de conexión al SNI a las subestaciones Shushufindi 230 y 138 kV; y, Loreto 69 kV. Se contempla la construcción de seis nuevas subestaciones y 290 km de líneas de transmisión en niveles de tensión de 69, 138 y 230 kV.

Los tres subsistemas son:

- Subsistema 1: Shushufindi – Edén Yuturi (EPF) – Tiputini (CPT) a nivel de 230 kV.
- Subsistema 2: Shushufindi – Tarapoa a nivel de 138 kV, Tarapoa – Cuyabeno a nivel de 69 kV y Shushufindi (SNI)- Shushufindi (SEIP) 138 kV.
- Subsistema 3: Loreto – Oso a nivel de 69 kV

Alcance del Proyecto:

- ✓ Diseño
- ✓ Construcción
- ✓ Operación y mantenimiento
- ✓ Financiamiento

Tiempo estimado de construcción: 3 años

CAPEX: \$386 MM

OPEX: \$ 17,5 MM promedio anual

Período de Concesión: 30 años



GUILLERMO LASSO
PRESIDENTE



Hidroeléctrico Cardenillo

Modelo de retribución: Tarifa por servicio

Ente Rector: Ministerio de Energía y Minas

Estructuración – Culminación de la estructuración del proyecto

Potencia instalada de 596.5 MW.
Caudal ecológico de 10 m³/s, aprovechado con la construcción de una pequeña central de generación

Los componentes del proyecto son:

- La presa y sus obras anexas
- Casa de máquinas subterránea

Alcance del Proyecto:

- ✓ Diseño
- ✓ Construcción
- ✓ Operación y mantenimiento
- ✓ Financiamiento

Tiempo estimado de construcción: 6 años

CAPEX: \$1300 MM

OPEX: \$ 9 MM promedio anual

Período de Concesión: 30 años



GAS NATU

GAS



Captación Gas Asociado

Ente Rector: **PETROECUADOR**

Concurso Público – Presentación de Ofertas
septiembre 2022

Este proyecto tiene por objetivo realizar la captación de gas asociado para ser aprovechado como Gas Licuado de Petróleo (GLP), gasolina natural y gas seco residual para generación eléctrica. La industrialización de estos componentes implica un ahorro para el estado de aproximadamente USD400MM por año debido a la reducción de importación de GLP y de Diésel para generación eléctrica. Además se cumple con la resolución emitida por la Corte provincial de Sucumbios, se determina la necesidad de eliminación de los mecheros enfocados en el cumplimiento de criterios ambientales.

Para cada uno de los clusters se ha abierto la posibilidad a los inversionistas para proponer planes de inversión que permitan incorporar tecnologías para la captación del gas con miras a incrementar la producción.

Alcance del Proyecto:

- ✓ Diseño
- ✓ Rehabilitación/ Repotenciación
- ✓ Operación y mantenimiento
- ✓ Financiamiento

CAPEX: \$500 MM

Plazo: 10 años



Bloque Termoeléctrico de Ciclo Combinado

Modelo de retribución: Cargo variable, por la energía efectivamente producida y una carga fija por la disponibilidad central

Ente Rector: Ministerio de Energía y Minas

Concurso Público

El Bloque CCGN comprende el desarrollo de una central de **generación de 400 (+/- 10 %) MW** y su correspondiente sistema de transmisión asociado hasta el punto de conexión al Sistema Nacional de Transmisión.

La central de generación utilizará **unidades de generación termoeléctrica a gas**, en base de ciclos combinados convencionales con turbinas de gas o motores de combustión interna.

Producción Estimada: 3000 GWh/año

Alcance del Proyecto:

- ✓ Diseño
- ✓ Rehabilitación/ Repotenciación
- ✓ Operación y mantenimiento
- ✓ Financiamiento

Tiempo estimado de construcción: 24 meses

CAPEX: \$600 Millones

OPEX: \$ 74,1 Millones (promedio anual)

Plazo: 25 años

The background of the image is a photograph of an oil field. In the foreground, two workers wearing hard hats are silhouetted against a bright sky. In the background, a large pumpjack is visible. The image is overlaid with a dark blue diagonal band that contains the text 'PETRÓLEO'. The overall composition is modern and industrial.

PETRÓLEO



Ronda Intracampos II

Ente Rector: Ministerio de Energía y Minas

Estructuración – Culminación de la estructuración del proyecto

Es un proyecto que tiene como finalidad reponer las reservas que se consumen anualmente en el país que son de alrededor de 190 MM BL,

Se definieron seis bloques para ser licitados: (11, 93, 94, 95, 96 y 97).

Las áreas cuentan con información de subsuelo en dos (2) de los bloques; además, se cuenta con información de superficie.

Recursos prospectivos totales: 107 MMBLS

Producción promedio diaria: 18 000 a 22 000 BLS/día

Alcance del Proyecto:

- ✓ Exploración
- ✓ Explotación
- ✓ Transferencia al Estado

CAPEX: \$731 Millones

OPEX: \$ 1320 Millones

Plazo: 24 años



Bloque 60 Sacha

Ente Rector: PETROECUADOR

Estructuración – Estructuración del proyecto

Ubicado en la provincia de Orellana – área de 355 km²

Cifras estimadas:

POES: 5228 MMBLS.

Reservas probadas, probables y posibles: 367 MMBLS.

Producción promedio diaria 69 825 Bls/día

Facilidades: oleoductos secundarios hacia SOTE y OCP

Calidad de crudo: 26° API promedio

Alcance del Proyecto:

- ✓ Exploración
- ✓ Explotación
- ✓ Transferencia al Estado

CAPEX: \$2 887 MM

Plazo: 24 años



Refinería de Esmeraldas

Ente Rector: PETROECUADOR

Estructuración del proyecto

- Mejoramiento de la calidad de los combustibles y reducción de emisiones, con la implementación de un tren de alta conversión.
- Produce un 39% de residuos
- Mediante las inversiones se incrementaría el grado de complejidad de la refinería, obteniendo mejor calidad de derivados con mayor valor en el mercado y minimizar la cantidad de residuos.

Capacidad actual de refinación: 110.000 bpd

Alcance del Proyecto:

- ✓ Diseño
- ✓ Rehabilitación/ Repotenciación
- ✓ Operación y mantenimiento
- ✓ Financiamiento

CAPEX: \$2 887 MM

Plazo: 24 años



El desarrollo de un país se refleja en
la calidad de su infraestructura,
la eficiencia de los servicios públicos y
la generación de empleo