Asamblea General de Accionistas

PANAMA POWER HOLDINGS

23 de abril de 2025

Orden del Día

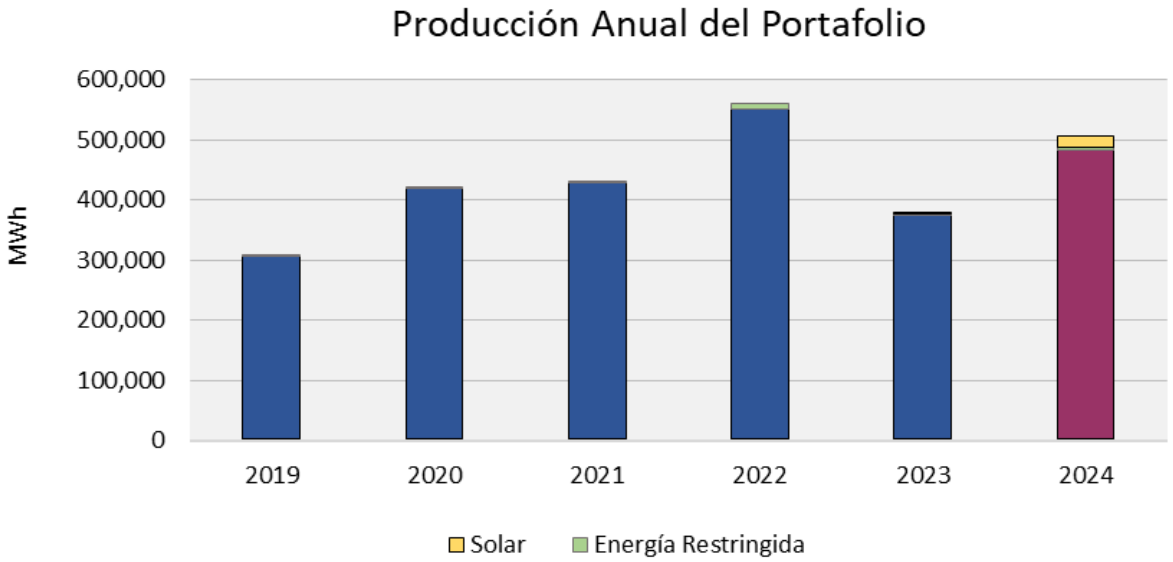
1. Lectura del acta de la reunión anterior
2. Presentación corporativa
3. Estados financieros correspondientes al año fiscal 2024
4. Ratificación de auditores externos
5. Cualquier otro asunto que sea debidamente sometido a consideración por los accionistas

Central Hidroeléctrica El Alto

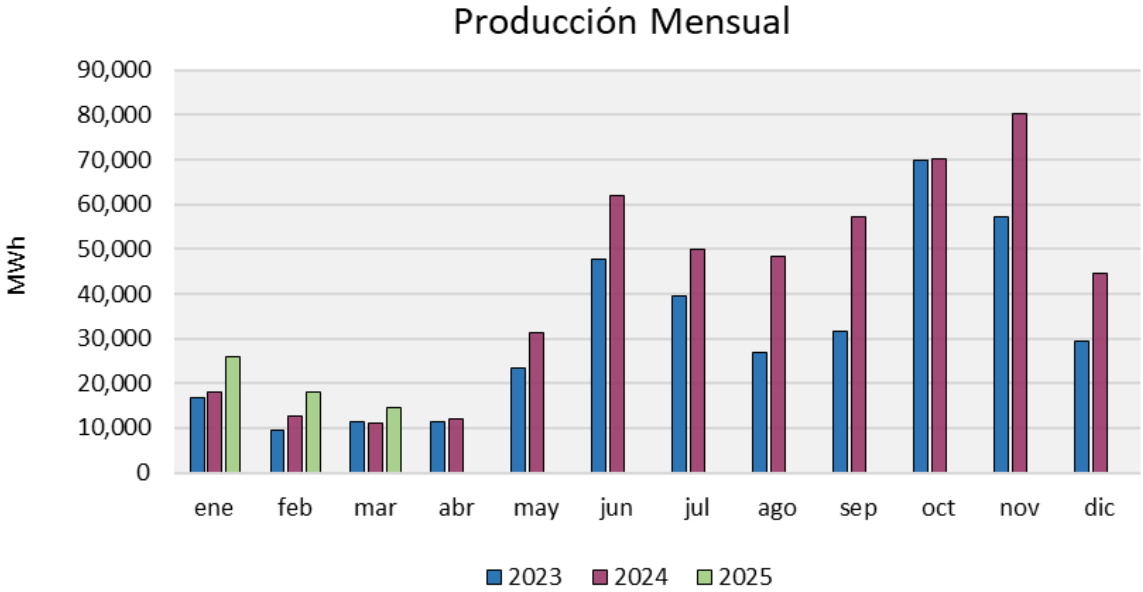
Logros 2024

- ✓ Primer año de operación de la minicentral en El Alto y de Pedregalito Solar Power
- ✓ Adjudicación de licitación de energía de corto plazo (2025-2030)
- ✓ Inicio de mantenimiento mayor luego de más de 10 años de operación de las centrales
- ✓ Amortizaciones a bonos corporativos por $9.0MM, lo cual totaliza $102.2MM en repago de deuda desde el inicio de operaciones
- ✓ Cancelación del préstamo para el financiamiento de la planta solar
- ✓ Distribución a accionistas por $8.3MM
- ✓ Avances en alternativas para agregar capacidad renovable al portafolio

Portafolio de Proyectos – Producción

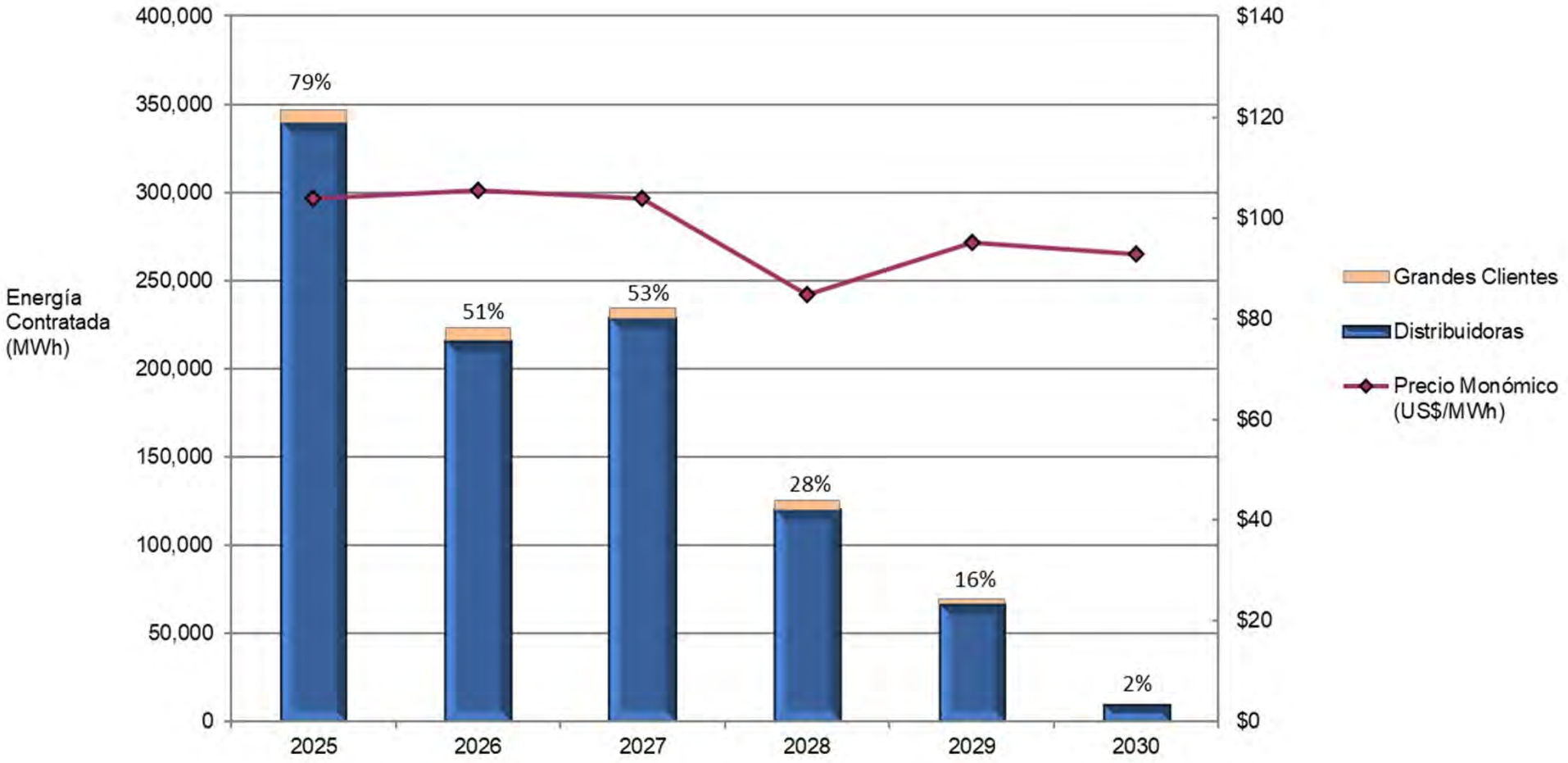


Casa de máquinas Cochea



Casa de máquinas Pedregalito 2

PPAs – Energía Contratada

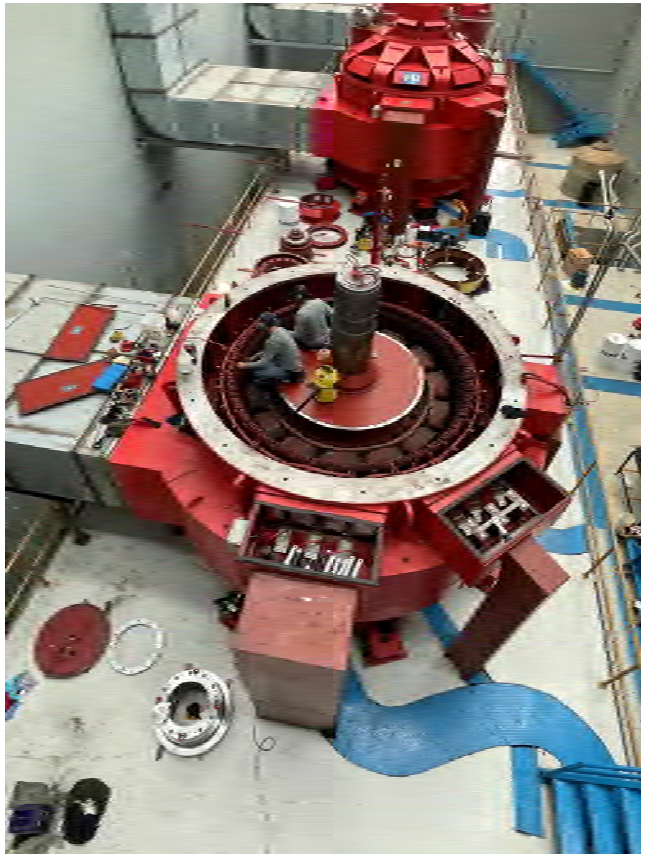


1. Factor de carga utilizado para el cálculo de energía contratada de 0.68
2. % De energía contratada basado en promedio de generación 2015-2024 incluye energía restringida, considera generación de la mini hidro en El Alto y de Pedregalito Solar Power

Programación de Mantenimiento

Trabajos de mantenimiento mayor en generadores y turbinas				
Planta	**Unidad**	**Costo por unidad aproximado**	**Año**	**Alcance**
Pedregalito 1	#1	$ 150,000	2025	Mantenimiento de generador (pruebas eléctricas, limpieza, pintura), turbina (reparación de rodete, cambio de bujes, pintura de piezas)
Pedregalito 1	#2	$ 150,000	2025	Mantenimiento de generador (pruebas eléctricas, limpieza, pintura), turbina (reparación de rodete, cambio de bujes, pintura de piezas)
El Alto	#3	$ 160,000	2025	Mantenimiento de generador completo (limpieza, pruebas, cambio de cuñas, revisión de rotor, pintura)
El Alto	#2	$ 160,000	2026	Mantenimiento de generador completo (limpieza, pruebas, cambio de cuñas, revisión de rotor, pintura)
El Alto	#1	$ 160,000	2027	Mantenimiento de generador completo (limpieza, pruebas, cambio de cuñas, revisión de rotor, pintura)
Pedregalito 2	#1	$ 150,000	2026	Mantenimiento de generador (pruebas eléctricas, limpieza, pintura), turbina (reparación de rodete, cambio de bujes, pintura de piezas)
Pedregalito 2	#2	$ 150,000	2026	Mantenimiento de generador (pruebas eléctricas, limpieza, pintura), turbina (reparación de rodete, cambio de bujes, pintura de piezas)
Cochea	#1	$ 130,000	2026	Mantenimiento de generador completo (limpieza, pruebas, revisión de rotor, pintura)
Cochea	#2	$ 130,000	2027	Mantenimiento de generador completo (limpieza, pruebas, revisión de rotor, pintura)

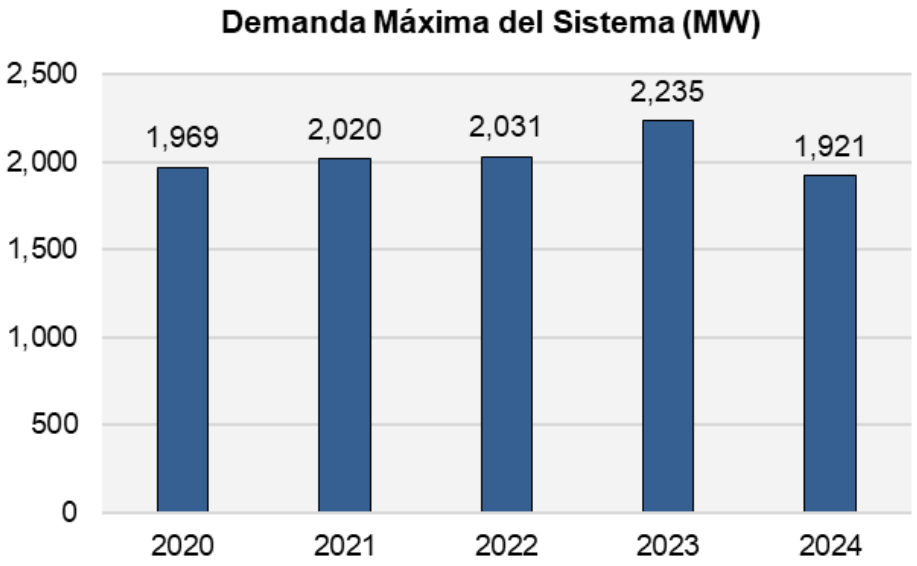
Trabajos de Mantenimiento Mayor – El Alto

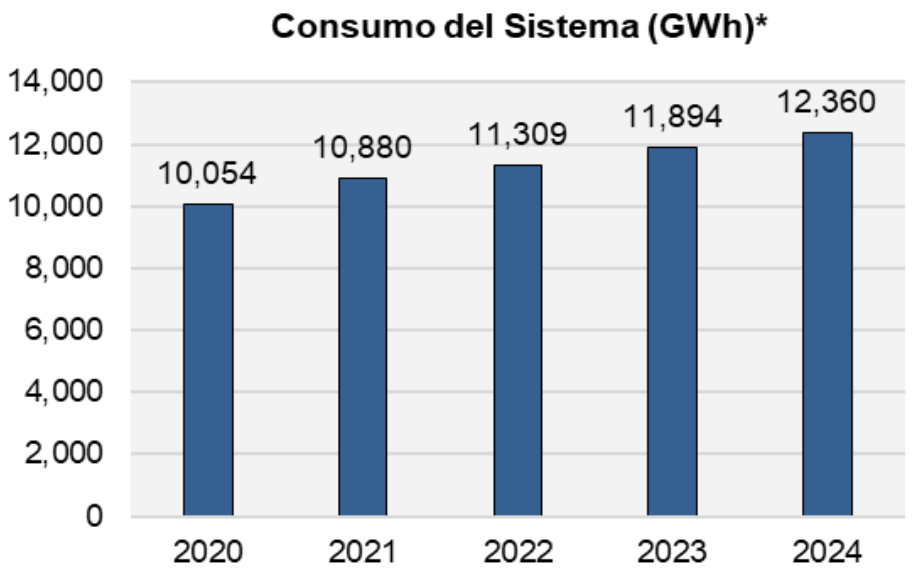


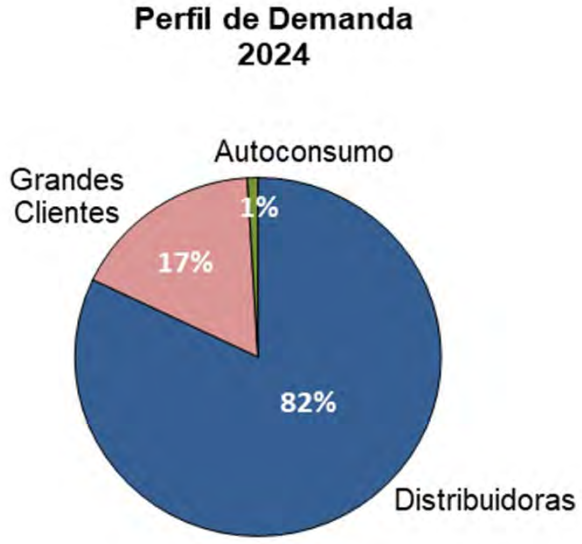
Trabajos de Mantenimiento Mayor – Pedregalito 1 & 2

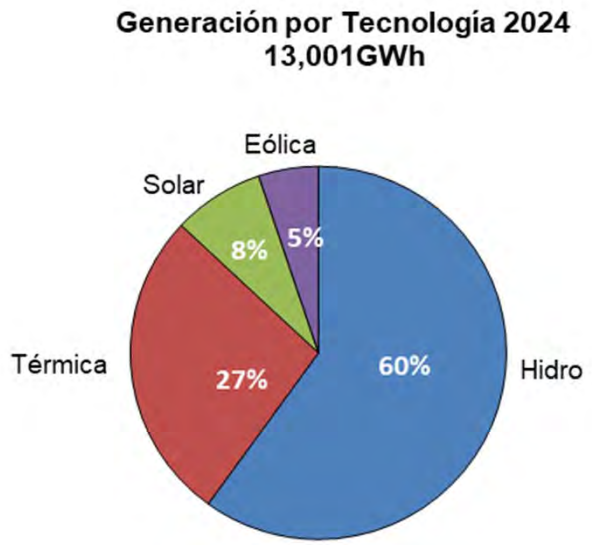
Trabajos de Mantenimiento Mayor – Cochea

Sistema de Electricidad Nacional – Perfil de Demanda y Producción









Fuente: CND
*Neto de exportaciones

Panorama del Sector

- Crecimiento del 4% en el consumo de energía del país en el 2024, con respecto al 2023, neto de exportaciones

- Capacidad instalada de 5,045MW vs. demanda máxima de 1,921MW:
  - 37% hidráulico
  - 21% gas natural
  - 22% otras térmicas
  - 13% fotovoltaico
  - 7% eólico

- Generadora Gatún:
  - Inicio de pruebas de ciclo combinado el 21 de abril con una carga máxima de 636MW
  - Alteración en el orden de mérito de despacho durante pruebas, limitando la generación de centrales solares, eólicas y otras térmicas
  - Se tomarán las medidas de contingencia ante posible disparo, en caso de colapso parcial o total del sistema, el tiempo de recobro dependerá de la disponibilidad de los agentes y del parque de generación involucrado

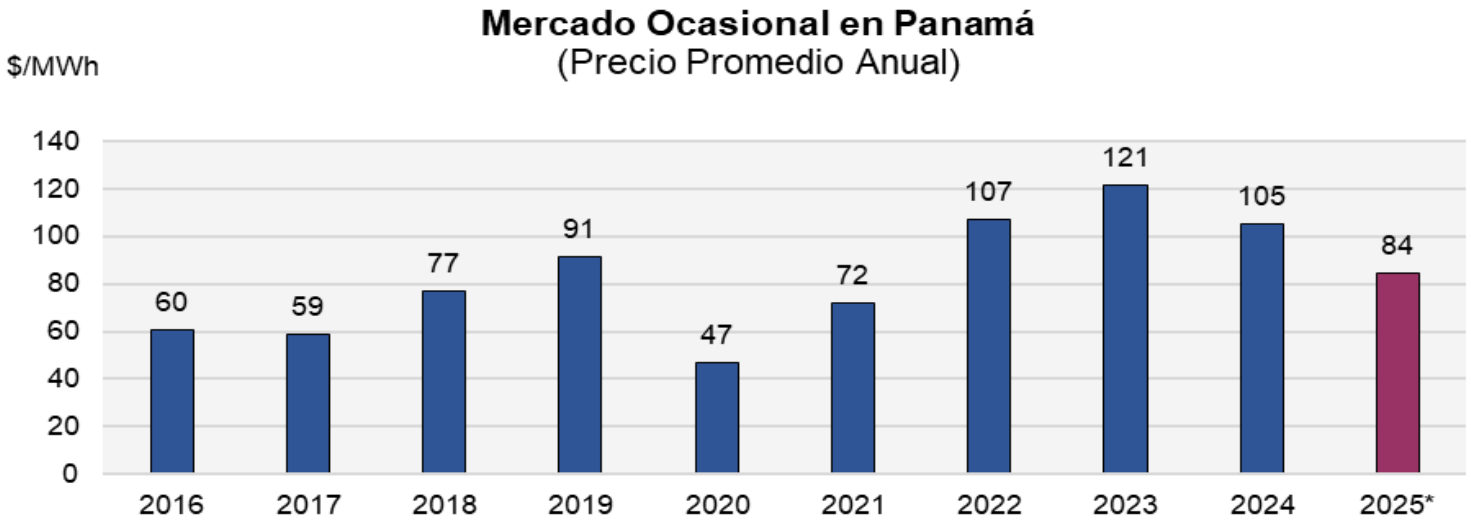
Panorama del Sector, cont.

- Incremento en la capacidad instalada del sistema por la entrada de nuevos proyectos (Plan de Expansión de ETESA 2022-2036, noviembre 2023 -escenario tendencial):
  - Solares (946 MW)
  - Eólicos (503 MW)

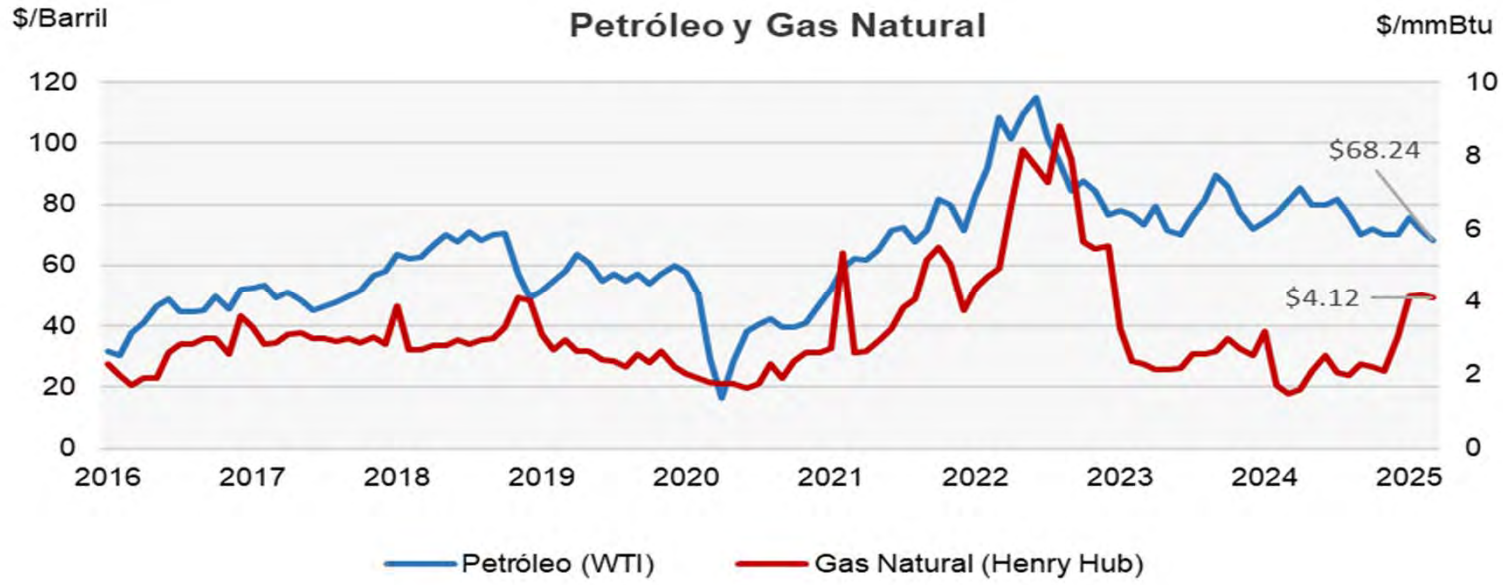
- Mediante Resolución del 18 de marzo de 2025, la Secretaría Nacional de Energía recomendó a ETESA la celebración de una licitación de energía a largo plazo exclusivo para centrales hidroeléctricas nuevas y eólicas nuevas, con un periodo máximo de asignación de contratos de 180 meses

- Se espera próximamente el anuncio de una licitación exclusiva para centrales solares

Precios de *commodities*



Fuente: CND
*Actualizado al 31/mar/25



Fuente: US Energy Information Administration (EIA)
Actualizado al 31/mar/2025

Panama Power Holdings, Inc. y subsidiarias

Estado de Resultados Consolidado Auditado al 31 de diciembre de 2024 (US$)

	31/12/24		31/12/23		Variación 2024-2023	
	$	% de los ingresos	$	% de los ingresos	$	%
Venta de energía, neta	**42,892,538**	100%	**38,930,260**	100%	**3,962,278**	10%
Gastos Operativos:						
Operación y mantenimiento	2,549,512	6%	2,841,019	7%	(291,507)	-10%
Generales y administrativos	5,511,351	13%	5,554,329	14%	(42,978)	-1%
Total de gastos operativos	**8,060,863**	19%	**8,395,348**	22%	**(334,485)**	-4%
Otros ingresos	42,966	0%	289,212	1%	(246,246)	-85%
EBITDA	**34,874,641**	**81%**	**30,824,124**	**79%**	**4,050,517**	**13%**
Ingresos por crédito fiscal	600,000	1%	1,630,512	4%	(1,030,512)	-63%
Otras pérdidas netas	0	0%	127,418	0%	(127,418)	-100%
Otros ingresos no recurrentes	0	0%	250,000	1%	(250,000)	-100%
Depreciación y amortización	12,446,869	29%	11,997,283	31%	449,586	4%
Costos Financieros, Neto						
Intereses	8,906,765		9,267,884		-361,119	-4%
Costos de Financiamiento	384,944		377,544		7,400	2%
Ingresos Financieros	362,555		242,921		119,634	49%
Total de costos financieros neto	**8,929,154**	21%	**9,402,507**	24%	**(473,353)**	-5%
Utilidad neta antes de impuesto sobre la renta	**14,098,618**	33%	**11,177,428**	29%	**2,921,190**	26%
Impuesto sobre la renta*	(4,230,449)	-10%	(3,322,193)	-9%	(908,256)	27%
Impuesto sobre dividendos operativas	(386,936)	-1%	(628,232)	-2%	241,296	-38%
Utilidad neta	**9,481,233**	22%	**7,227,003**	19%	**2,254,230**	31%

**Impuesto sobre la renta de los periodos 2024 y 2023 incluye las partidas de crédito fiscal adicionales que se utilizaron para pago de multas y recargos ocasionados porque la DGI no contaba con presupuesto para la aplicación de los incentivos fiscales*

Panama Power Holdings, Inc. y subsidiarias

Balance General Consolidado Auditado al 31 de diciembre 2024 (US$)

	2024	2023
Activos		
Efectivo y equivalentes de efectivo	9,494,389	10,299,859
Cuentas por cobrar	10,018,368	10,514,874
Inventario de repuestos y suministros	2,315,599	2,176,373
Activo financiero restringido	4,197,349	4,033,700
Propiedad, planta y equipo, neto	266,144,886	278,143,135
Plusvalía	7,033,750	7,033,750
Gastos pagados por adelantado	475,685	1,400,465
Crédito fiscal por inversión	1,829,780	1,779,967
Otros activos	1,363,865	1,422,177
Total de activos	**302,873,671**	**316,804,300**
Pasivos y patrimonio de los accionistas		
Pasivos		
Cuentas por pagar	614,193	1,515,059
Préstamos por pagar	2,747,326	3,921,728
Bonos por pagar	140,250,000	153,000,000
Costo de financimiento diferido	(1,216,713)	(1,425,499)
Intereses de bonos por pagar	22,920	2,297,125
Impuesto sobre la renta por pagar	1,883,666	30,637
Ingreso diferido por crédito fiscal en inversión	1,829,780	1,779,967
Otros pasivos	1,399,607	1,535,917
Total de pasivos	**147,530,779**	**162,654,934**
Patrimonio		
Accionistas mayoritarios:		
Acciones comunes y excedente en valor de suscripción, neto	134,453,704	142,741,209
Acciones preferidas	5,000	5,000
Impuesto complementario	(1,685,427)	(1,685,225)
Utilidades no distribuidas	22,569,615	13,088,382
Total de patrimonio	**155,342,892**	**154,149,366**
Total de pasivos y patrimonio	**302,873,671**	**316,804,300**

Orden del Día

1. Lectura del acta de la reunión anterior
2. Presentación corporativa
3. Estados financieros correspondientes al año fiscal 2024
4. **Ratificación de auditores externos**
5. Cualquier otro asunto que sea debidamente sometido a consideración por los accionistas

Cámara de Carga Pedregalito 1

Ratificación de Auditores Externos

- La Junta Directiva de PPH recomienda la ratificación de PricewaterhouseCoopers como auditores externos de PPH y subsidiarias para el año fiscal 2025.

Parque Solar Pedregalito Solar Power

Miembros de la Junta Directiva

Principales (10)

- Patrick Kelly
- Guillermo O. Chapman III
- Juan Ramón Brenes
- Andrea Liberman
- Barbara Hemmerle Gollust
- Jack Btesh
- Jaime Alemán
- Juan Carlos Serrano
- Rogelio Miró
- William Kelly

Suplentes (3)

- Alberto Harrouche
- Emanuel González-Revilla Lince
- Ricardo Pérez M.

¡Gracias!

Preguntas y Respuestas