



Asamblea General de Accionistas

Orden del Día

1. Lectura del acta de la reunión anterior
2. Presentación corporativa
3. Estados financieros correspondientes al año fiscal 2022
4. Ratificación de auditores externos
5. Elección de los miembros de la Junta Directiva
6. Cualquier otro asunto que sea debidamente sometido a consideración por los accionistas



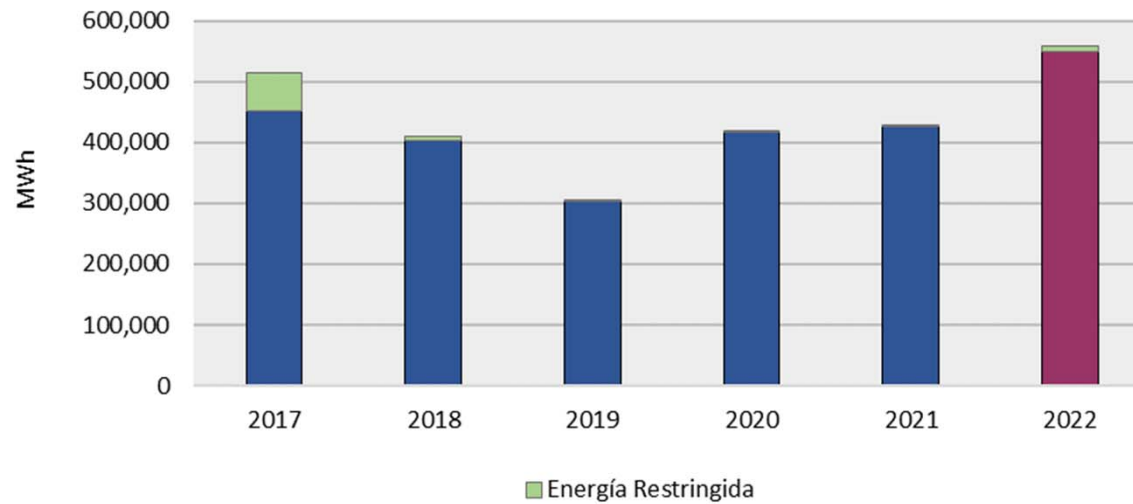
Logros 2022

- ✓ Mayor producción histórica e ingresos del portafolio
- ✓ Se inició la construcción de la mini central en El Alto
- ✓ Se aprobó la construcción de un parque solar en Pedregalito
- ✓ Instalación de equipo para optimizar las operaciones en Pedregalito y Cochea
- ✓ Amortizaciones a bonos corporativos por \$9.0MM a diciembre 2022, lo cual totaliza \$84.2MM en repago de deuda desde el inicio de operaciones
- ✓ Distribución a accionistas por \$10.9MM

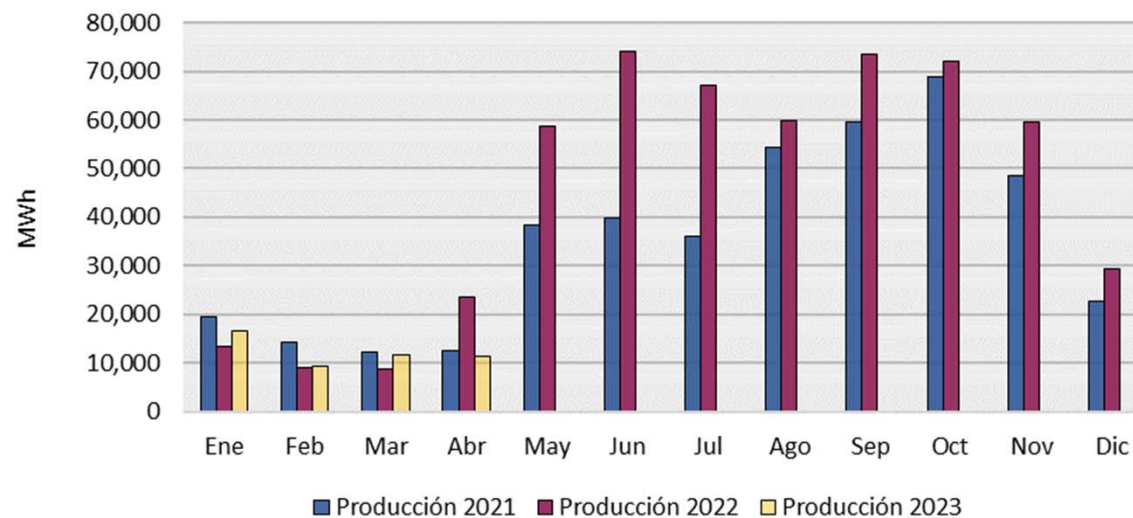


Portafolio de Proyectos – Producción

Producción Anual del Portafolio



Producción Mensual



Casa de máquinas Pedregalito 2

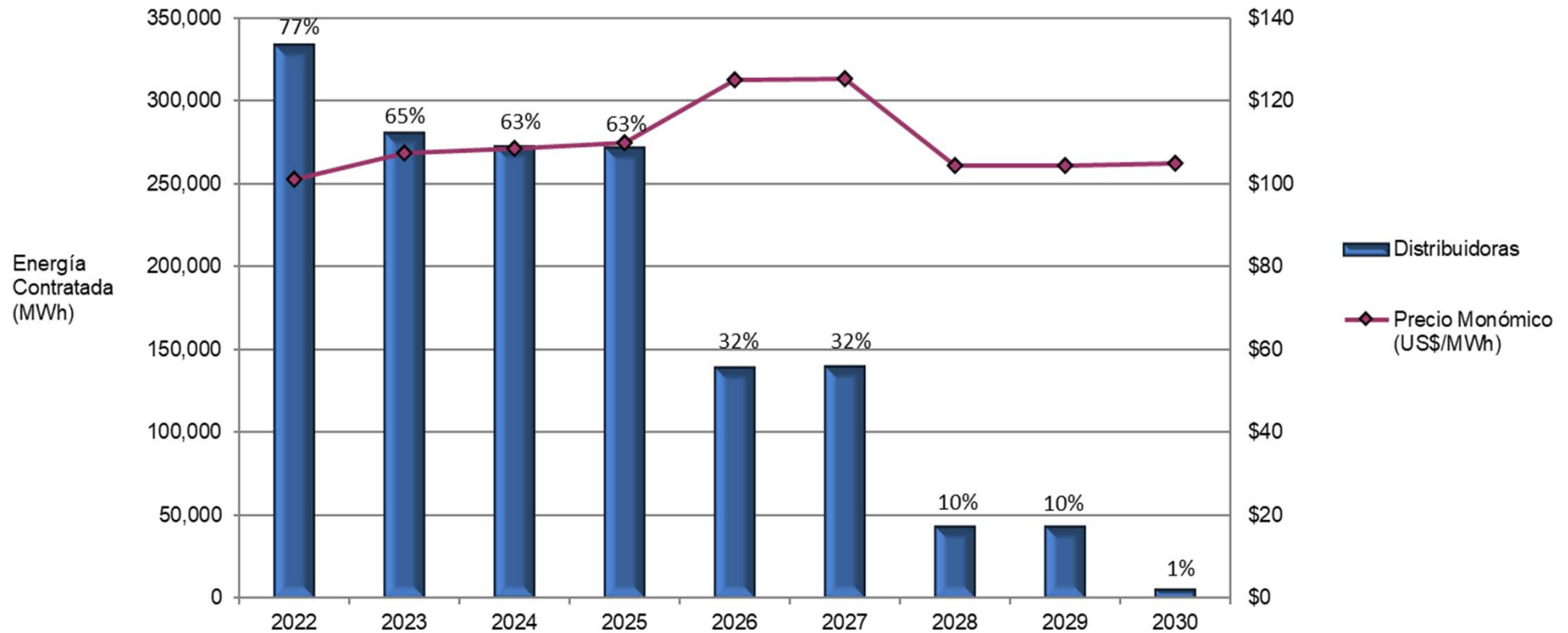


Casa de máquinas Cochea



PPAs – Energía Contratada

PPH - 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 2016-2022 (incluye energía restringida)



Avance Mini Central El Alto

- La obra civil se encuentra en un 93% de ejecución
- En instalación los equipos principales, las pruebas en fábrica resultaron satisfactorias
- La construcción del proyecto se desarrolla acorde al cronograma inicial y al presupuesto estimado
- Se estima iniciar las pruebas con máquina sincronizada en junio



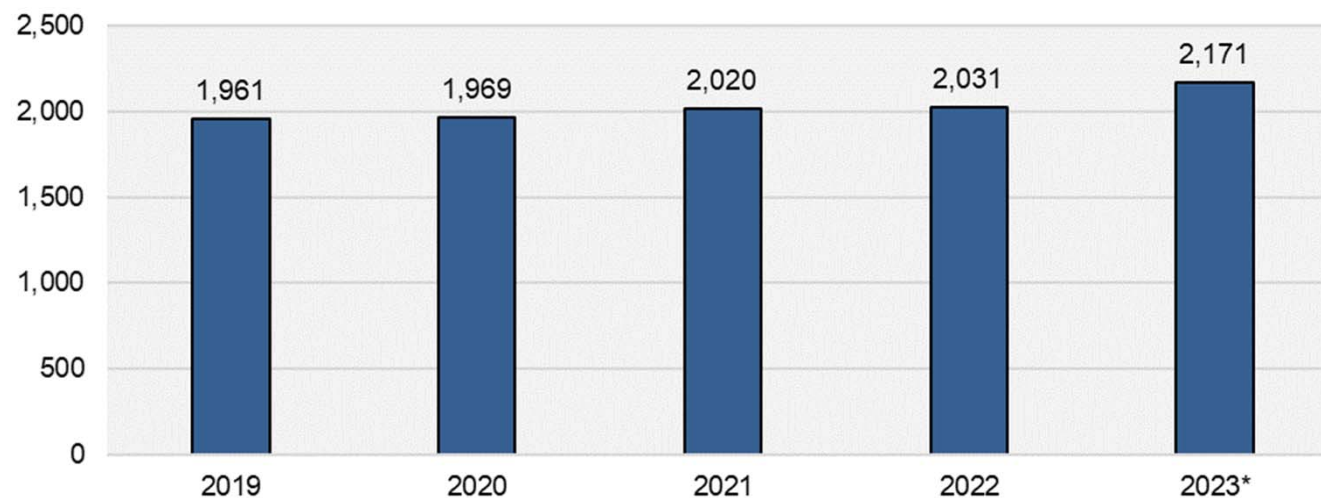
Proyecto Solar en Pedregalito

- Parque solar en terrenos propios próximos a las centrales Pedregalito 1 y Pedregalito 2
 - Capacidad: 10MW nominal, primera fase
 - Generación neta anual primer año: 19GWh
- Viabilidad de conexión aprobada por ETESA
- Se inició la movilización de equipo el 8 de marzo de 2023
- Se prevé energización del proyecto para finales de agosto
- Financiamiento con BAC por hasta \$6MM



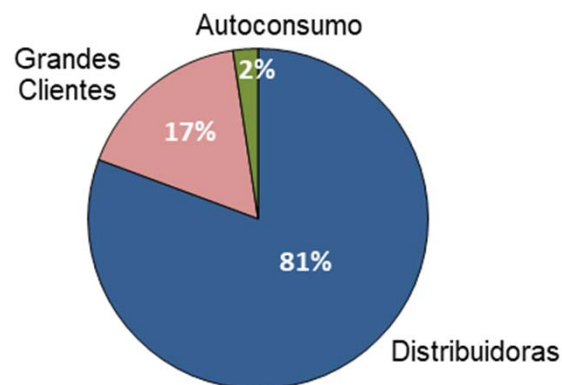
Sistema de Electricidad Nacional – Perfil de Demanda y Producción

Demanda Máxima del Sistema (MW)

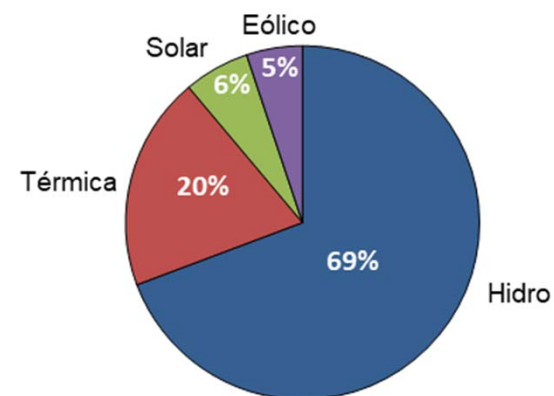


* Demanda máxima registrada a la fecha, el 4 de mayo de 2023. Fuente: ETESA

Perfil de Demanda 2022



Generación por Tecnología 2022
11,315GWh



Fuente: CND



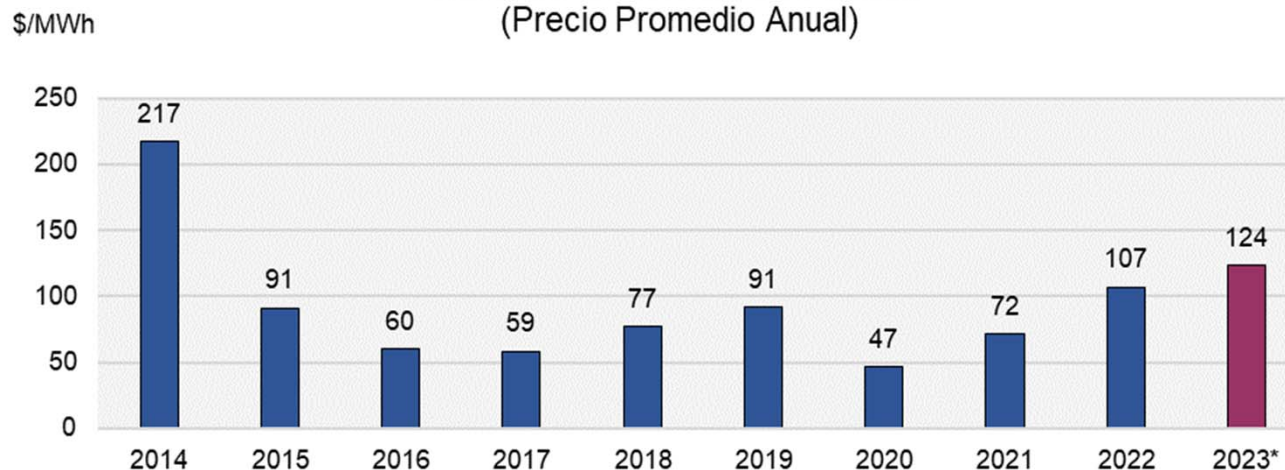
Panorama del Sector

- El consumo de energía en 2022 fue 4% mayor que la cantidad registrada en 2019
- Generadora de Gatún, S.A., antes NG Power (670MW):
 - Fecha estimada de inicio de pruebas: febrero 2024
- Planta de Gas Sinolam (140MW):
 - Estimación de fecha de inicio de operación comercial por parte de ASEP: marzo 2024
- Central Hidroeléctrica Estí (120MW):
 - Fecha estimada para reanudar operaciones: segundo trimestre del 2023
- Cuarta línea de transmisión:
 - Avances para el desarrollo del proyecto mediante una estructura de Asociación Pública Privada, fecha estimada de la convocatoria para el acto de licitación en agosto 2023
- Licitaciones:
 - Se espera el anuncio de una licitación a largo plazo (2026 – 2040) para la contratación de potencia y energía



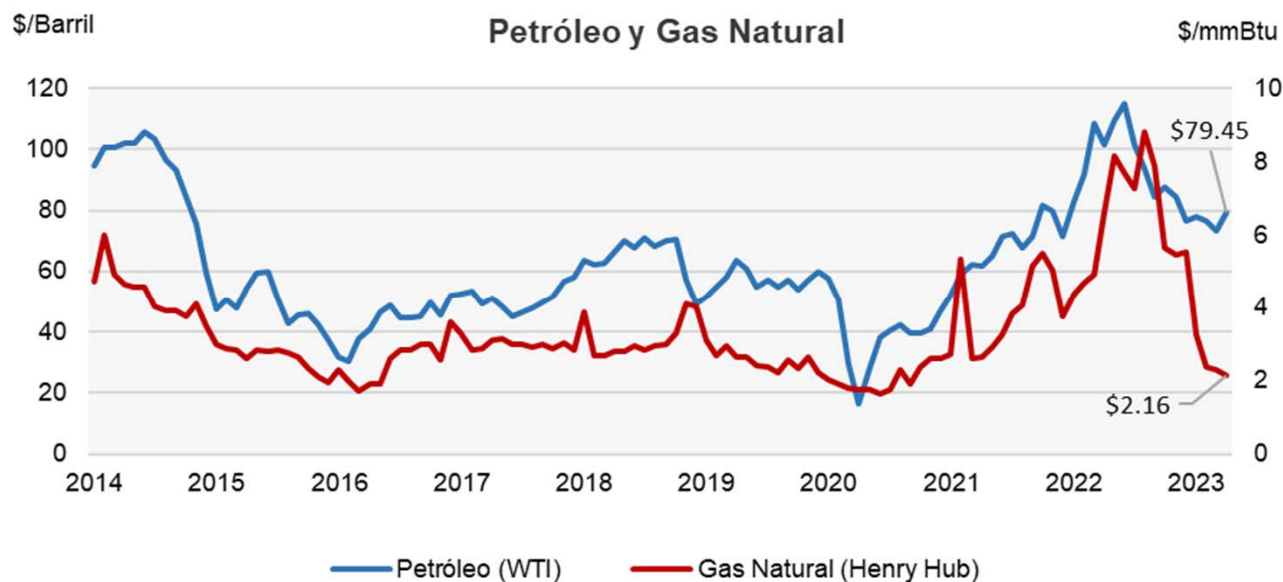
Precios de *commodities*

Mercado Ocasional en Panamá
(Precio Promedio Anual)



Fuente: CND

*Actualizado al 30/abr/23



Fuente: US Energy Information Administration (EIA)

Actualizado al 30/abr/2023



Panama Power Holdings, Inc. y subsidiarias

Estado de Resultados Consolidado Auditado al 31 de diciembre de 2022 (US\$)

	31/12/22		31/12/21		Variación 2022-2021	
	\$	% de los ingresos	\$	% de los ingresos	\$	%
Venta de energía, neta	46,793,821	100%	36,998,482	100%	9,795,339	26%
Gastos Operativos:						
Operación y mantenimiento	2,548,375	5%	2,400,538	6%	147,837	6%
Generales y administrativos	5,332,929	11%	4,588,379	12%	744,550	16%
Total de gastos operativos	7,881,304	17%	6,988,917	19%	892,387	13%
Otros ingresos	44,301	0%	112,273	0%	(67,972)	-61%
EBITDA	38,956,818	83%	30,121,838	81%	8,834,980	29%
Ingresos por crédito fiscal	1,930,197	4%	757,608	2%	1,172,589	155%
Gastos por disolución de sociedades*	0	0%	139,398	0%	(139,398)	-100%
Pérdida en activos no financieros	0	0%	20,000	0%	(20,000)	-100%
Depreciación y amortización	11,881,633	25%	11,878,451	32%	3,182	0%
Costos Financieros, Neto						
Intereses	9,931,259		10,529,178		(597,919)	-6%
Costos de Financiamiento	208,786		210,785		(1,999)	-1%
Ingresos Financieros	140,572		129,032		11,540	9%
Total de costos financieros neto	9,999,473	21%	10,610,931	29%	(611,458)	-6%
Utilidad neta antes de impuesto sobre la renta	19,005,909	41%	8,230,666	22%	10,775,243	131%
Impuesto sobre la renta**	(5,342,988)	-11%	(3,095,130)	-8%	(2,247,858)	73%
Utilidad neta	13,662,921	29%	5,135,536	14%	8,527,385	166%

*Caldera Power, Río Piedra, Multi Magnetic

**Impuesto sobre la renta del periodo 2022 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 2022 (US\$)

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<u>Activos</u>		
Efectivo y equivalentes de efectivo	10,955,792	9,167,597
Cuentas por cobrar ¹	10,480,520	10,007,196
Inventario de repuestos y suministros	2,283,806	1,954,889
Efectivo restringido	4,234,822	4,206,485
Propiedad, planta y equipo, neto	280,399,104	290,045,381
Plusvalía	7,033,750	7,033,750
Gastos pagados por adelantado	171,942	189,074
Crédito fiscal por inversión	3,969,504	3,688,890
Otros activos	2,111,024	1,738,815
Total de activos	<u>321,640,264</u>	<u>328,032,077</u>
<u>Pasivos y patrimonio de los accionistas</u>		
<u>Pasivos</u>		
Cuentas por pagar	1,675,961	3,817,823
Préstamos por pagar	758,413	0
Impuesto sobre la renta por pagar	2,384,922	1,255,449
Bonos por pagar	158,250,000	167,250,000
Costo de financiamiento diferido	(1,634,285)	(1,843,071)
Ingreso diferido por crédito fiscal en inversión	3,969,504	3,688,890
Otros pasivos	1,854,631	1,869,991
Total de pasivos	<u>167,259,146</u>	<u>176,039,082</u>
<u>Patrimonio</u>		
<u>Accionistas mayoritarios:</u>		
Acciones comunes y excedente en valor de suscripción, neto	150,199,964	161,139,472
Acciones preferidas	5,000	5,000
Impuesto complementario	(1,685,225)	(1,349,935)
Utilidades no distribuidas (déficit acumulado)	5,861,379	(7,801,542)
Total de patrimonio	<u>154,381,118</u>	<u>151,992,995</u>
Total de pasivos y patrimonio	<u>321,640,264</u>	<u>328,032,077</u>

¹Incluye: saldo de cuentas por cobrar por \$220mil al 31/12/22 amparadas bajo la Ley de Moratoria

Orden del Día

1. Lectura del acta de la reunión anterior
2. Presentación corporativa
3. Estados financieros correspondientes al año fiscal 2022
4. **Ratificación de auditores externos**
5. Elección de los miembros de la Junta Directiva
6. Cualquier otro asunto que sea debidamente sometido a consideración por los accionistas



Cámara de Carga Central Hidroeléctrica Cochea



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 2023.



Central Hidroeléctrica El Alto



Elección de 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
- Ricardo Pérez
- Roberto J. Boyd



¡Gracias!

Preguntas y Respuestas

