

Presentación a Inversores

Octubre 2026

Principales Características



1. Líder en la generación de energías renovables en Argentina



2. Experiencia en todo el ciclo de generación de energía eléctrica, desde la prospección y desarrollo, hasta la construcción y operación de los parques



3. Destacado historial de desarrollo de proyectos. Plan de Expansión Renovable: +US$ 1.9 mil millones, 23 proyectos,+ 1.6 GW en ~8 años



4. Flujos de fondos a largo plazo respaldados por PPAs y garantías del programa RenovAr



5. Sólido aporte de accionistas y acceso a múltiples fuentes de financiación; +US$900 millones de apoyo de DFI/ECAs en el Plan de Expansión Renovable



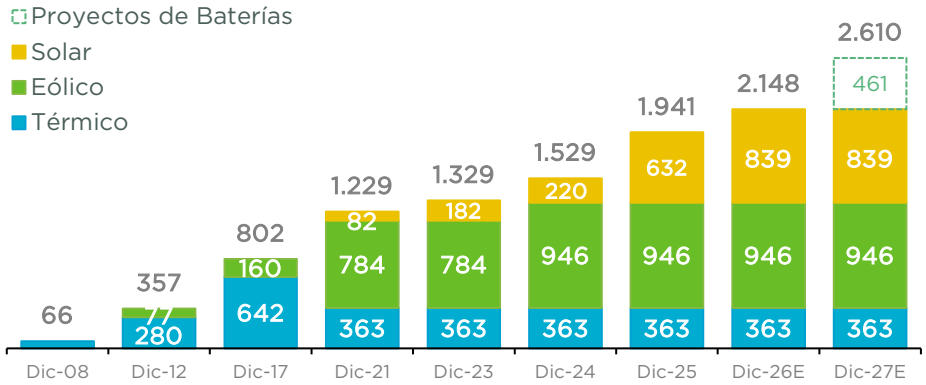
6. En cartera: expansión de baterías & participación en Transener

Líder en Energías Renovables en Argentina

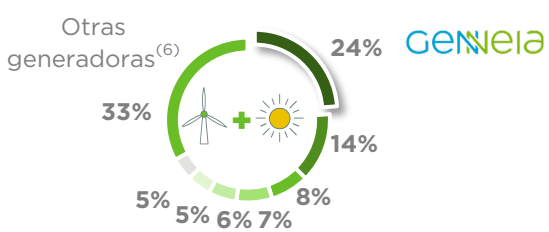
Principales cifras

#1	Líder en energías renovables en Argentina[1]
+18 años	Generando energía eléctrica
+2.1 GW	Capacidad Instalada a Agosto 2026
+1.8 GW	1er Compañía en cumplir el hito de capacidad renovable en Argentina
99%	Ingresos denominados en US$ [3][4]
US$ 299 MM	EBITDA ajustado[4] (LTM 2T 2026)

Evolución de la Capacidad Instalada (MW)[2]



Participación de la Energía Renovable



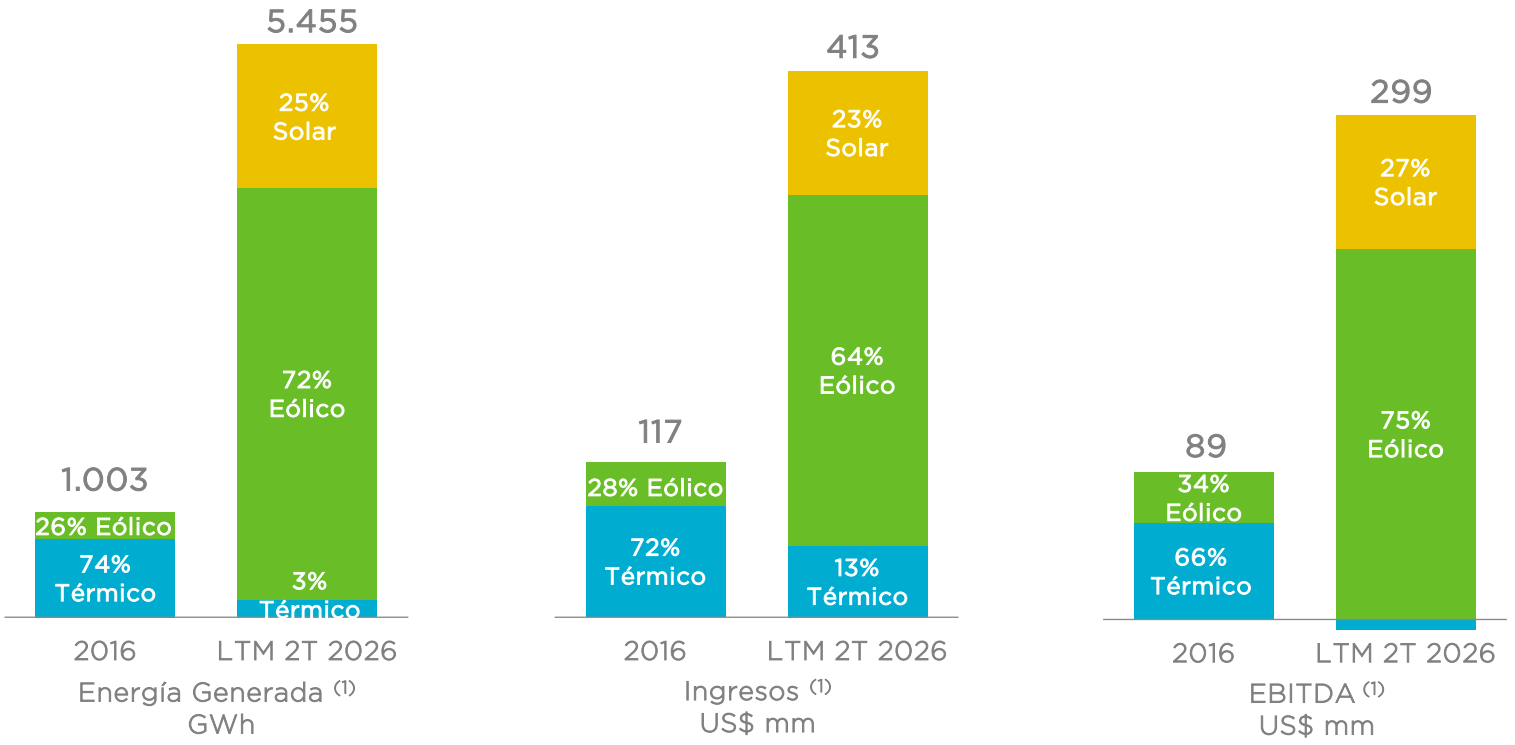
Capacidad instalada del mercado Eólico + Solar

7.484 MW [5]

Notas: (1) En términos de capacidad instalada a Agosto 2026. Fuente: CAMMESA. (2) Participación bruta. (3) LTM 2T 2026. (4) Consolidado con las empresas conjuntas (JVs), ajustado por nuestra participación accionaria: EBITDA ajustado como [resultado bruto – gastos de administración y comercialización + depreciaciones y amortizaciones]. (5) Reporte de CAMMESA a Junio-2026. (6) Otras generadoras consolida todas las generadoras con menos del 5% de participación en el mercado.

Una nueva Genneia

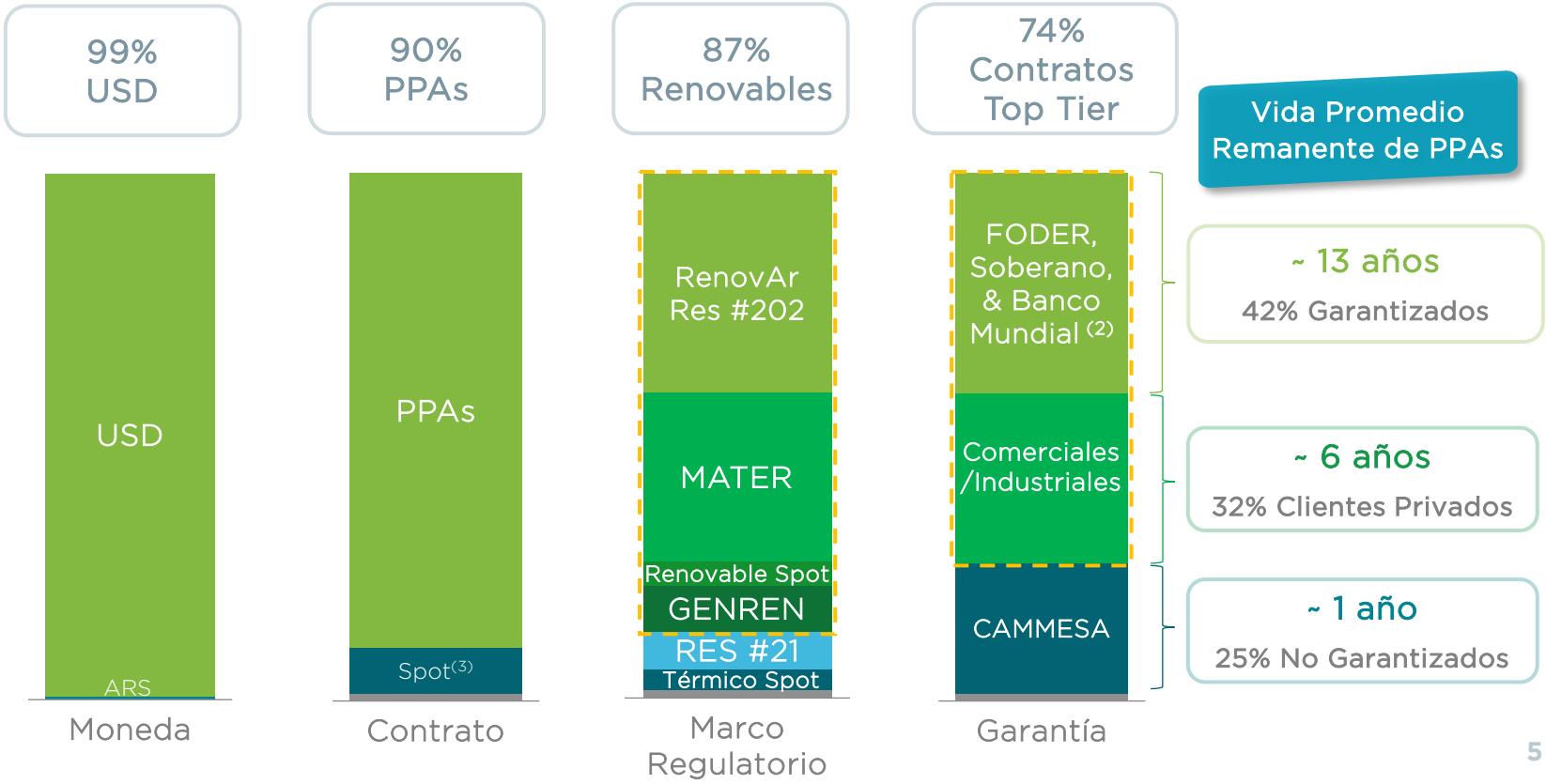
Hacia un perfil sostenible y competitivo con una inversión de US$1.900 millones



Notas: (1) Consolidado con las empresas conjuntas (JVs), ajustado por nuestra participación accionaria. El segmento Térmico también incluye otros segmentos y gerenciamiento.

Perfil de Ingresos LTM 2T 2026[1]

FCF estable y de largo plazo respaldado por PPAs sólidos en US$

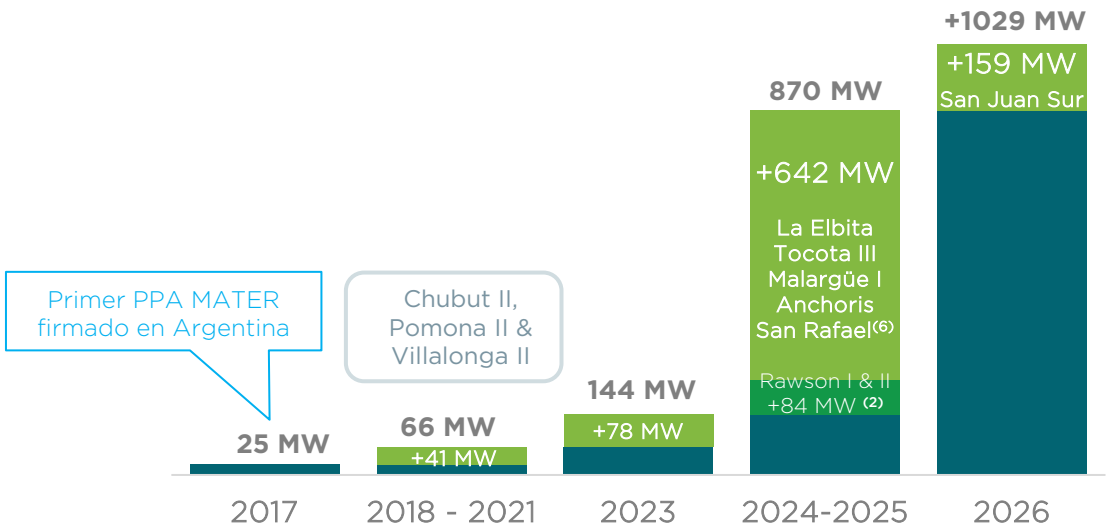


Notas: (1) Consolidado con las empresas conjuntas (JVs), ajustado por nuestra participación accionaria; (2) Activos de Genneia con Garantía del Banco Mundial: Chubut Norte I, Villalonga I, Pomona I. (3) Desde el 1 de noviembre de 2025, las transacciones de Energía Base se denominan en US$ conforme a la Res. 400/2025. Incluye ventas al spot de nuevos parques.

MATER – Energía Renovable para Clientes C&I

Cartera de clientes de primer nivel y diversificada

Evolución del Portfolio MATER



	2018 - 2021	2023	2024-2025	2026
% de ingresos(1)(2)	5%	8%	29%(4)	-
Participación (%)(3)	5%	11%	26%(4)	28%(5)

Resumen PPAs MATER

- ±70 clientes de primer nivel(7)
- Precios competitivos y estables
- Vida promedio de ~6 años

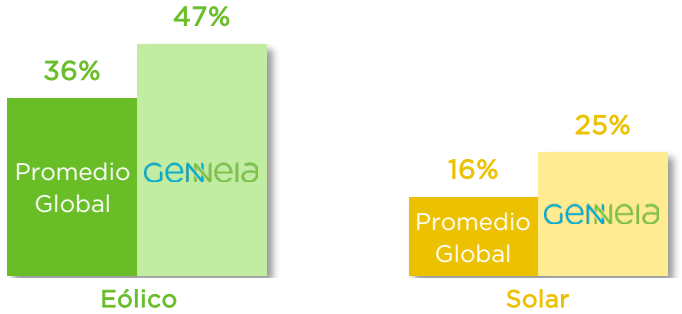
Cargill, Loma Negra, Saint-Gobain, Bayer, Bimbo, Mondelēz International, Aeropuertos Argentina 2000, Pilkington, Vista, Arcor, Newmont Goldcorp, telecom, Shell, aysa, Coca-Cola, Bunge, BASF, syngenta

Notes: (1) Consolidado con las empresas conjuntas (JVs), ajustado por nuestra participación accionaria. (2) PPAs GENREN pasan a formar parte de MATER al expirar; mientras que los PPAs bajo la Res. 21 se eliminan al vencimiento. (3) Participación de mercado en términos de capacidad instalada en MATER. (4) Market share a diciembre 2025. (5) Market share a junio de 2026. (6) San Rafael alcanzó COD parcial por 142 MW en diciembre de 2025, los 38 MW restantes entraron en operación en 2026. (7) Clientes con contratos firmes, incluyen clausulas DoP & ToP.

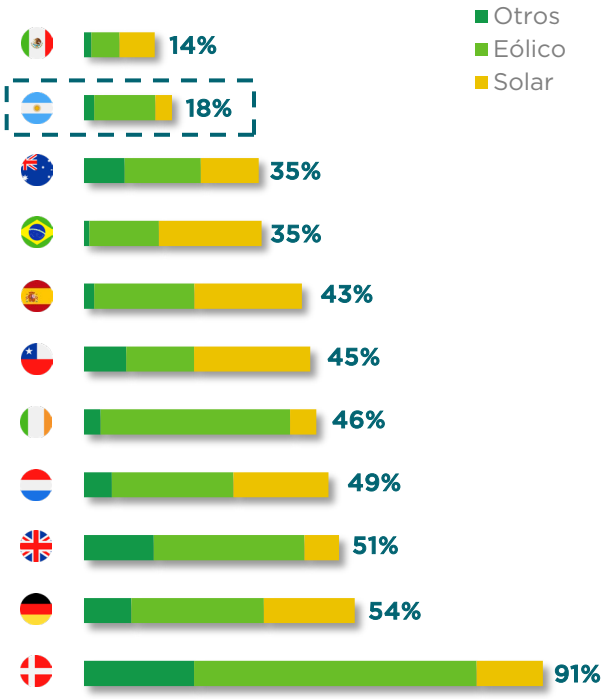
Energía Renovable en Argentina

Competitiva a nivel internacional

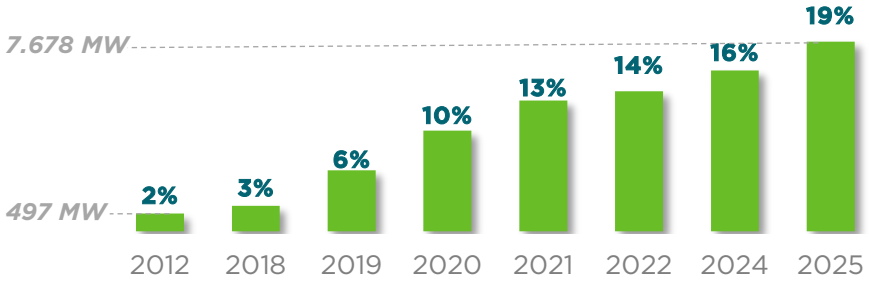
Destacados Factores de Carga en 2025(1)



Participación de la generación en 2025(2) (%)



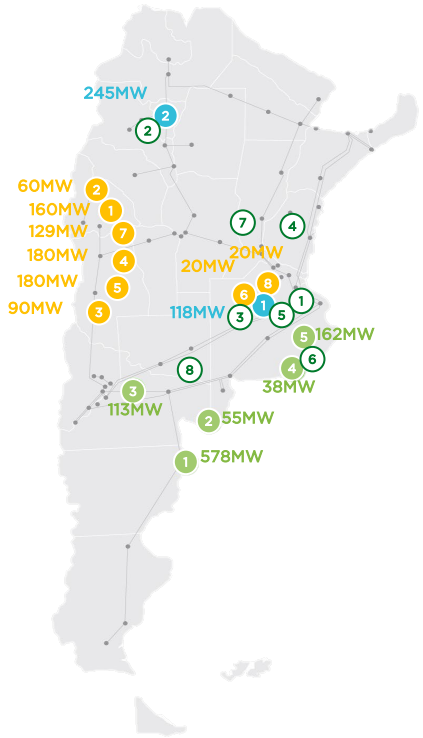
Penetración de RES(3) en Argentina (%)



Notas: (1) Fuente: IRENA (Energía Renovable Costos Generados en 2025); (2) Fuente: Energy Institute (2026 Statistical Review of World Energy); (3) Se consideran todo tipo de energías renovables: energía eólica, solar, biomasa, mini hidro, etc. Diciembre 2025 Fuente: CAMMESA.

Mapa de Activos de Genneia[1]

Ser pioneros en el sector eólico nos posibilitó contar con los mejores sitios para nuestra expansión



Activos Operativos	Capacidad Instalada (MW)	Inicio Operaciones
Eólico		
1 Rawson I & II	84	Ene-12
1 Rawson III	25	Dic-17
1 Trelew	51	Ago-13
1 Madryn I & II	222	Nov-18 / Sep-19
1 Chubut Norte I	29	Dic-18
1 Chubut Norte II	26	Mar-21
1 Chubut Norte III & IV	141	Feb-21
2 Villalonga I	52	Dic-18
2 Villalonga II	3	Feb-19
3 Pomona I	101	Jul-19
3 Pomona II	12	Ago-19
4 Necochea	38	Feb-20
5 La Elbita	162	Oct-24

Activos Operativos	Capacidad Instalada (MW)	Inicio Operaciones
Solar		
1 Ullum I, II, III	82	Dic-18
1 Sierras de Ullum	78	Mar-23
2 Tocota III	60	Feb-24
3 Malargüe I	90	Ene-25
4 Anchoris	180	Ago-25
5 San Rafael	180	May-26
6 Lincoln	20	May-26
7 San Juan Sur	129	Jun-26
8 Junin	20	Jun-26
Térmico		
1 Bragado II & III	118	Feb-17 / May-17
2 Cruz Alta	245	Ene-02 / Feb-03

Activos Operativos	Capacidad Instalada (MW)	Inicio Operaciones
Almacenamiento		
1 Maschwitz	40	3T 2027E
2 El Bracho (Cruz Alta)	120	2S 2027E
3 Bragado	100	2S 2027E
4 Crespo	50	2S 2027E
5 Chascomús	45	2S 2027E
6 Mar de Ajó	40	2S 2027E
7 Cañada de Gómez	36	2S 2027E
8 Santa Rosa Sur	30	2S 2027E

○ En construcción

Eólico: 946 MW

Solar: 839 MW

Térmico: 363 MW

Almacenamiento: 461 MW
461 en construcción

Note: (1) Participación bruta.

PLAN DE EXPANSIÓN DE PARQUES SOLARES
2025-2026

	SAN RAFAEL	SAN JUAN SUR	LINCOLN	JUNÍN	TOTAL
CAPACIDAD INSTALADA (MWn)	180	129	20	20	349
TECNOLOGÍA	Solar	Solar	Solar	Solar	Solar
UBICACIÓN	Mendoza	San Juan	Buenos Aires	Buenos Aires	Región de Cuyo y Buenos Aires
OFFTAKER	Clientes C&I	Clientes C&I	CAMMESA	CAMMESA	MATER y CAMMESA
COD FINAL	May – 26	Jun – 26	May – 26	Jun – 26	2T 2026
FACTOR DE CARGA ESTIMADO (P50, 20 AÑOS)	34%	32%	30%	30%	33%
CAPEX ESTIMADO (US$MM)	180	110	20	20	330

Estrategia de Financiamiento 2025/2026

Prefinanciación de las necesidades de CAPEX para nuestros proyectos solares y de baterías

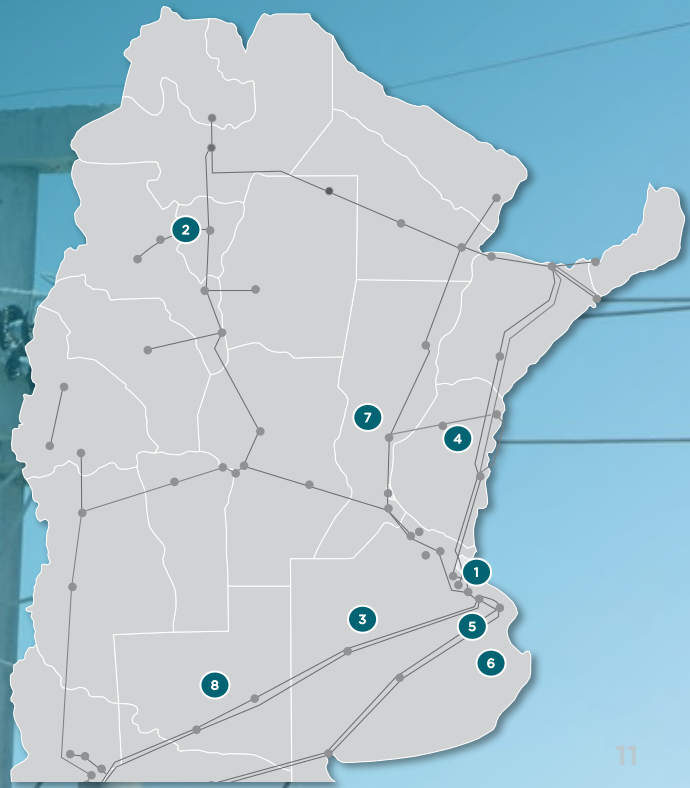
Nombre del Instrumento	Tipo de Instrumento	Moneda	Fondos Netos	Cupón	Plazo	Fecha de vencimiento
Mercado Local de Capitales			**28**			
Clase XLVIII	Bono Verde local	US$	28	6,50%	3 años	Mar-28
Préstamos Bancarios Locales			**64**			
Préstamos Bancarios	Préstamo	Otros	64	-	4 años	Ene-28 /Jun-30
Préstamos Internacionales			**308**			
IDB Loan (Tramo A/B)[1]	Préstamo	US$	308	-	10 años	Nov-32 / Nov-40
Total			**400**		**9 años**	

Proyecto	Capacidad Instalada	COD	CAPEX	Status
San Rafael	180 MW	May – 26	180	En operación
San Juan Sur	129 MW	Jun – 26	110	En operación
Lincoln y Junín	40 MW	May/Jun – 26	40	En operación
BESS Maschwitz	40 MW	3T27E	35	En construcción
Capex Total			**365**	
Total a Financiar			**-**	

Nota: (1) El 30 de diciembre de 2025 celebramos un acuerdo de línea de crédito con la Corporación Interamericana de Inversiones ("IDB Invest") por un monto total de hasta US$185 millones (aún no desembolsados) para financiar determinados proyectos de energía renovable y las instalaciones de almacenamiento en baterías asociadas. Adicionalmente, tenemos la intención de obtener hasta US$125 millones mediante préstamos adicionales ("Préstamos B"), que serán otorgados por otros prestamistas bajo la misma estructura. Estos Préstamos B aún no han sido firmados y permanecen sujetos a la documentación final y a los compromisos de los prestamistas.

Nuevas Soluciones de Almacenamiento de Energía para Fortalecer la Red

	PROYECTO DE ALMACENAMIENTO	UBICACIÓN	CAPACIDAD INSTALADA (MW)	CAPEX (US$ MM)[1]	MARCO REGULATORIO
1	Maschwitz	Buenos Aires	40	35	AlmaGBA
2	El Bracho (Cruz Alta)	Tucumán	120	300	AlmaSADI
3	Bragado	Buenos Aires	100		
4	Crespo	Entre Ríos	50		
5	Chascomús	Buenos Aires	45		
6	Mar de Ajó	Buenos Aires	40		
7	Cañada de Gómez	Santa Fe	36		
8	Santa Rosa Sur	La Pampa	30		
TOTAL			**461**	**335**	



Notes:
1. CAPEX preliminar aprobado por nuestro Directorio.

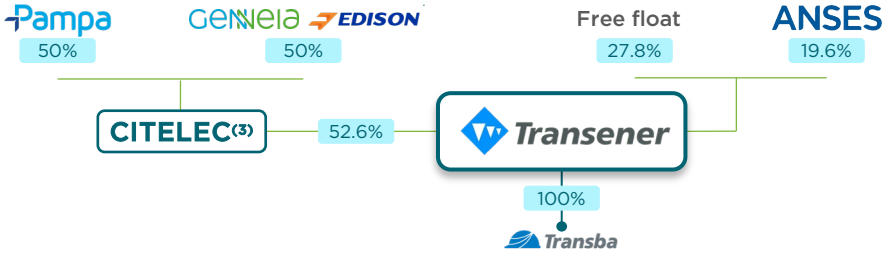
Nuestra participación en Transener

Un activo de infraestructura estratégico de largo plazo

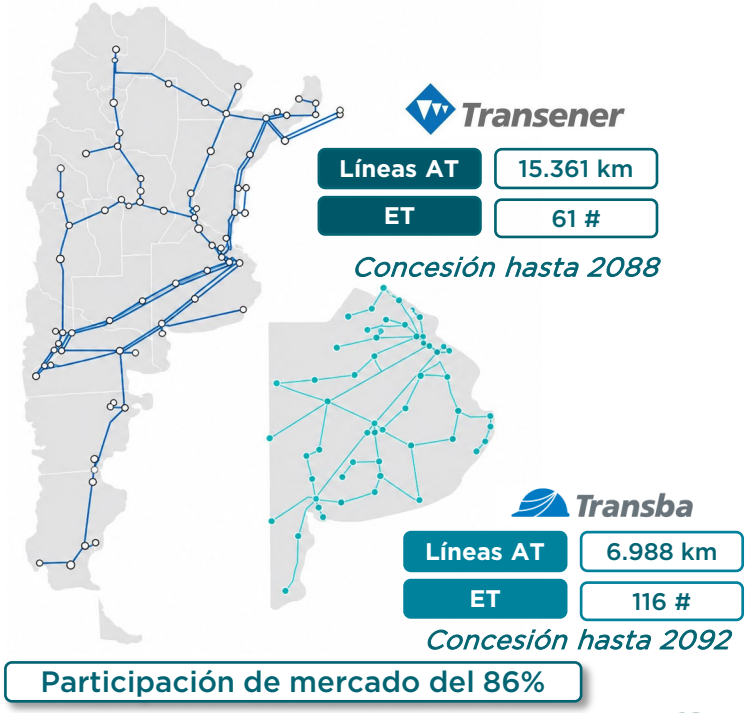
Nuevo perfil de Negocios con Transener (1)

	1	2	1+2+(3)
US$ MM	Genneia	Transener 13,2% (2)	Genneia + Transener
EBITDA	299	39	338
Necesidad de financiamiento(3)	-	-	178
Deuda Neta	851	(18)	1.011
Apalancamiento Neto (x)	2,8x	(0,5x)	3,0x
Total de activos	2.291	133	2.423

Nueva Estructura Corporativa



Ubicación de las líneas de alta tensión(4)



Participación de mercado del 86%

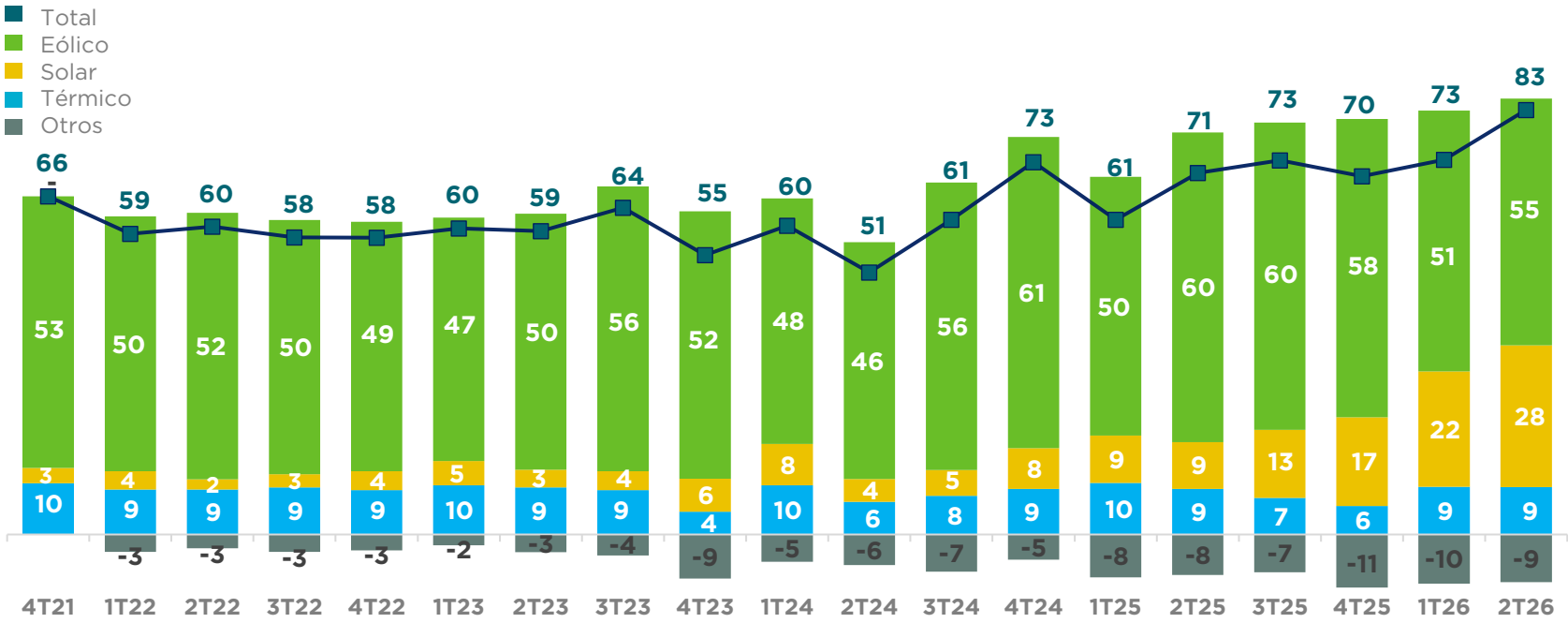
Notas: (1) LTM 2T 2026; (2) Las cifras de Transener son reportadas en pesos Argentinos (ARS), fueron convertidas a USD al tipo de cambio vigente a la fecha de cierre de cada trimestre, desde el 3T 2025 hasta el 2T 2026.; (3) CITELEC posee el 51% de las acciones Clase A y el 1,65% de las acciones Clase B. Genneia posee el 25% de este vehículo, EDISON el 25% y Pampa el 50%, lo que se traduce en una participación indirecta aproximada del 13,2% para Genneia, 13.2% para Edison, y del 26,3% para Pampa. (4) Al 30 de Junio de 2026.



Resumen Financiero 2T26

EBITDA Ajustado[1][2]

Evolución Trimestral (US$ mm)



	4T21	1T22	2T22	3T22	4T22	1T23	2T23	3T23	4T23	1T24	2T24	3T24	4T24	1T25	2T25	3T25	4T25	1T26	2T26
Factor de Carga Eólica		46%	48%	45%	45%	44%	46%	46%	43%	50%	47%	49%	46%	47%
Factor de Carga Solar		20%	21%	36%	31%	18%	22%	31%	26%	18%	24%	34%	32%	18%
Disponibilidad Térmica		100%	99%	71%	98%	91%	65%	92%	88%	88%	67%	83%	94%	72%

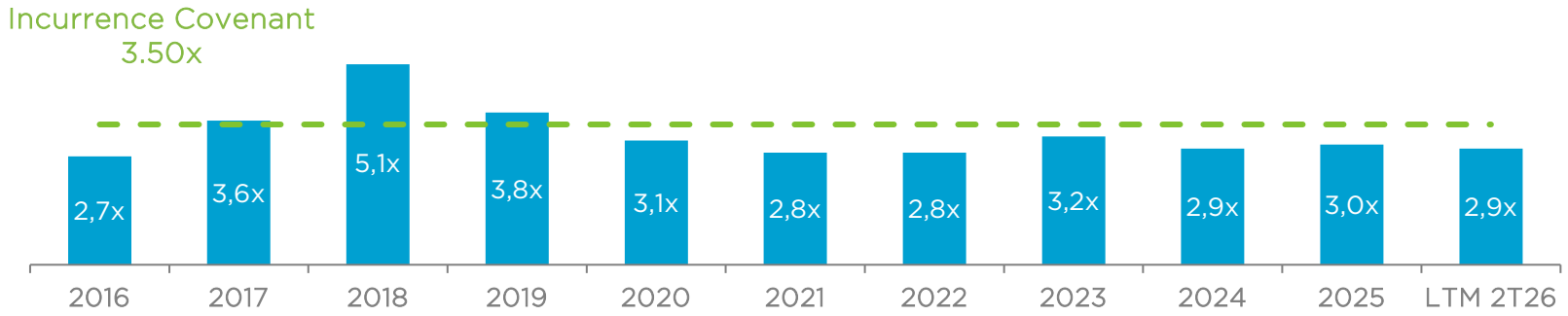
Nota: (1) El EBITDA incluye la participación neta en el capital de nuestras empresas conjuntas (JVs). El EBITDA ajustado se define como [utilidad bruta menos gastos de venta, generales y administrativos (SG&A) menos partidas no monetarias recurrentes más depreciaciones y amortizaciones (D&A)]. A partir del 1T 2024, incluimos el Impuesto a los débitos y créditos bancarios y otros conceptos misceláneos, ambos registrados en otros ingresos/gastos, según lo detallado en la Nota 9 – Información por Segmento de nuestros Estados Financieros.

Perfil de Deuda

Al 30 de Junio, 2026

US$ MM	1 Consolidado (EECC)	2 Sub. No Restringidas (JVs)[3]	1 + 2 Consolidado Pro-forma[3]
EBITDA Ajustado (LTM)[1]	283	16	299
Deuda Bruta[2]	1.035	55	1.091
Caja & Inversión Corto Plazo	226	13	240
Deuda Neta	809	42	851
Apalancamiento Neto	2,9x	2,6x	2,8x

Evolución del Apalancamiento Neto según Bono Global



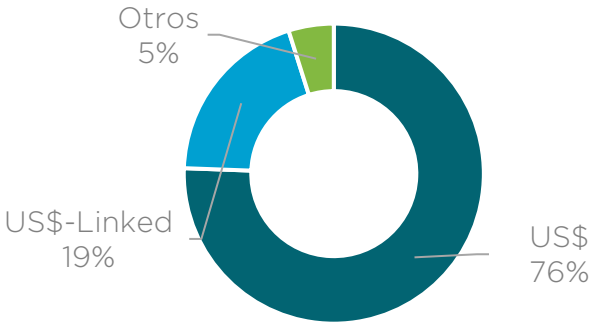
Notas: (1) El EBITDA ajustado se define como [utilidad bruta menos gastos de venta, generales y administrativos (SG&A) menos partidas no monetarias recurrentes más depreciaciones y amortizaciones (D&A)], detalles disponibles en el Anexo A de los Estados Financieros en Inglés. (2) Deuda Total incluye intereses devengados. (3) Participación neta de Genneia.

Perfil de Deuda Bruta, montos nominales

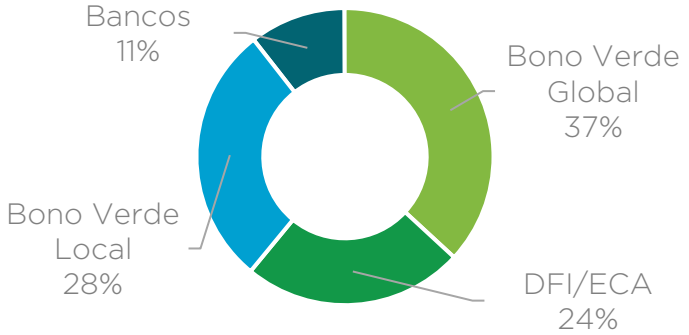
Al 30 de Junio, 2026

US$ MM equivalente	Moneda	Prestador	Nominal	Tasa de Interés (%)	Plazo
Bono Verde Global	US$	Público	400	7,75%	8 años
Bono Verde Garantizado Local	US$ / US$-Linked	Público	309	3,63%(1)	6 años
Préstamo Corporativo	US$	DFI	121	SOFR 6M+5,2%	10 años
Préstamos Bancarios	US$/CNH	Bancos	114	-	3 años
Project Finance	US$	DFI/ECA	77	4,73%	15 años
Corporate + Subsidiarias Restringidas			1.021		
Project Finance (JVs)	US$	DFI/ECA	66	4,23%(1)	16 años
Subsidiarias Sin Recurso			63		
Deuda Consolidada Bruta			1.084		

Deuda Consolidada por Moneda



Deuda Consolidada por Prestador

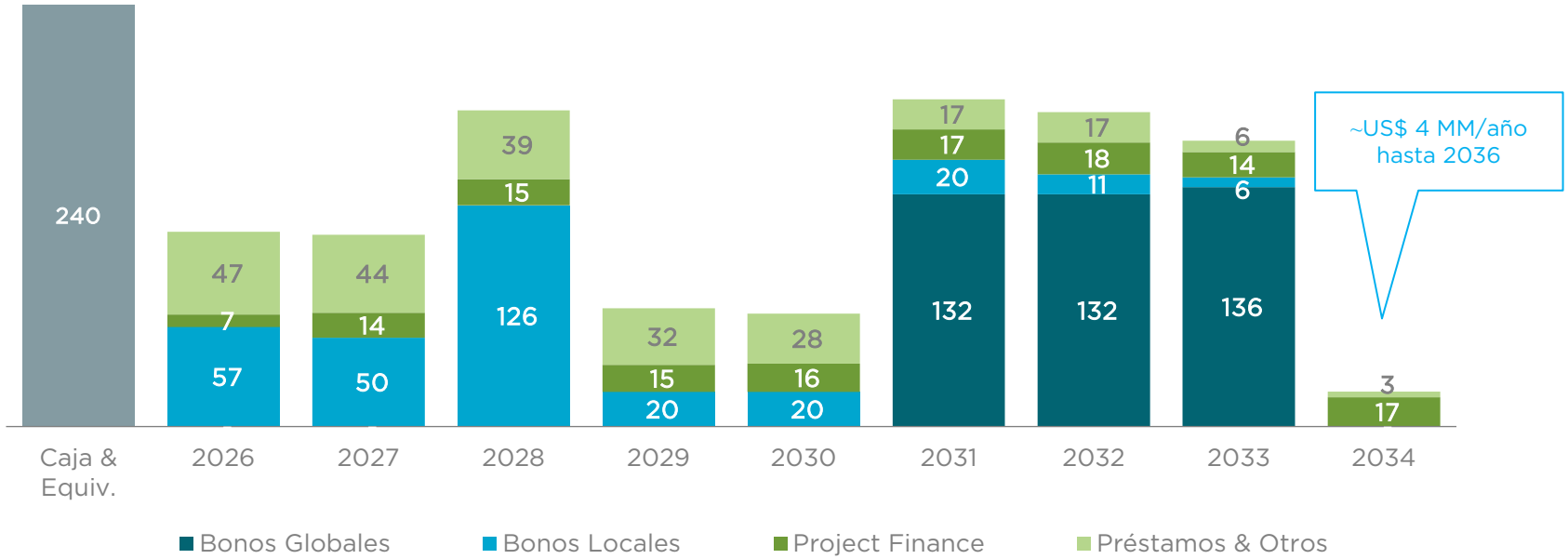


Nota: (1) Interés calculado por promedio ponderado.

Calendario de Amortización de Deuda

Sólido perfil de deuda, con obligaciones manejables en el mediano y corto plazo

Corporativa + Subsidiarias Restringidas + Subsidiarias Sin Recurso[1]



Nota: (1) Participación neta de Genneia.



Anexos

Estructura Corporativa Simplificada

GENNEIA Capacidad Instalada 2,148 MW (1)

PERÍMETRO DEL BONO

Genneia S.A. (Nivel Corporativo)

RENOVABLE

- **Rawson I, II & III** — 2012-17 — MATER — 109 MW
- **Madryn I & II** — 2018-2019 — Res. #202 — 222 MW
- **Villalonga II** — 2018 — MATER — 3 MW
- **Pomona II** — 2019 — MATER — 12 MW
- **Chubut N. II** — 2021 — MATER — 26 MW
- **Sierras d. Ullum** — 2023 — MATER — 78 MW
- **Tocota III** — 2024 — MATER — 60 MW
- **La Elbita** — 2024 — MATER — 162 MW
- **Malargüe I** — 2025 — MATER — 90 MW
- **Anchoris** — 2025 — MATER — 180 MW
- **San Rafael** — 2026 — MATER — 180 MW
- **San Juan Sur** — 2026 — MATER — 129 MW
- **Lincoln & Junín** — 2026 — RenMDI — 40 MW

BATERÍAS

- **BESS Maschwitz** — 2027E — AlmaGBA — 40 MW
- **AlmaSADI(4)** — 2027E — 301 MW

TÉRMICO

- **Bragado II & III** — 2017 — Res. #21 — 118 MW

Subsidiarias Restringidas

RENOVABLE

- **Trelew** — 2013 — GENREN — 51 MW
- **Ullum I, II & III** — 2018 — RenovAr 1.5 — 82 MW
- **Chubut N. I** — 2018 — RenovAr 1.0 — 29 MW
- **Villalonga I** — 2018 — RenovAr 1.0 — 52 MW
- **Pomona I** — 2019 — RenovAr 1.5 — 101 MW

TÉRMICO

- **Cruz Alta** — 2002 — Spot Térmico — 245 MW

BATERÍAS

- **El Bracho** — 2027E — AlmaSADI — 120 MW

En Construcción 461 MW

Capacidad Instalada 1.969 MW

Activos considerados en los EECC Consolidados

FINANCIACIÓN SIN RECURSO

Joint Ventures

RENOVABLE

- **Necochea** — 2020 — RenovAr 1.5 — 38 MW (2) — 50%
- **Chubut III & IV** — 2021 — RenovAr 2.0 — 141 MW (3) — 51%

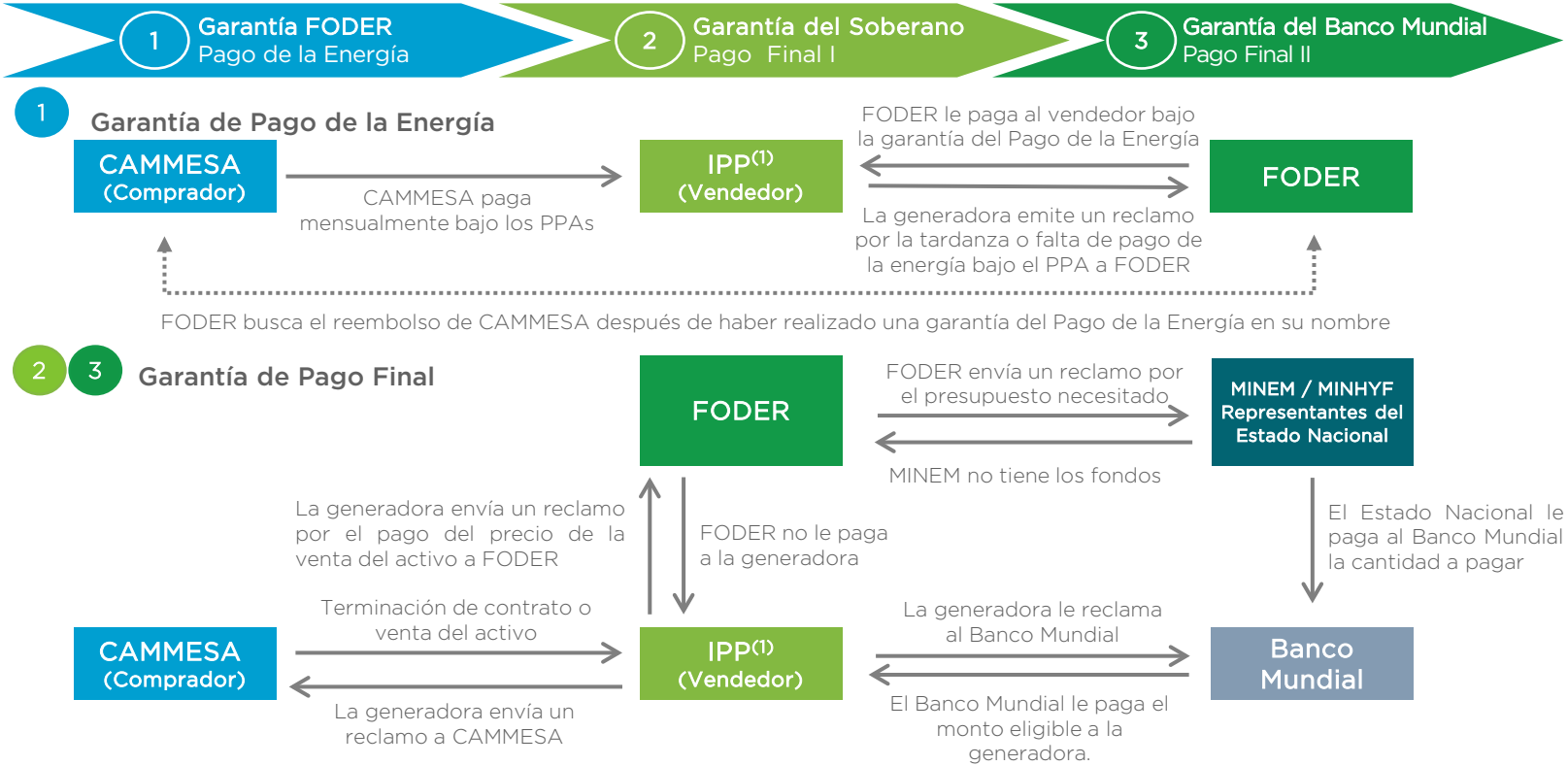
Capacidad Instalada 179 MW(1)

Método VPP

Notes: (1) Participación bruta de Genneia; (2) JV. Interés neto de Genneia: 50% (3) JV. Interés neto de Genneia: 51%.; (4) Proyectos de Baterías Alma SADI: Bragado (100 MW), Crespo (50 MW), Chascomús (45 MW), Mar de Ajó (40 MW), Cañada de Gómez (36 MW) y Santa Rosa Sur (30 MW).

Programa RenovAr: PPAs y Garantías

Sólido Respaldo Crediticio



Nota: (1) Generadora (IPP: Independent Power Producer). FODER le garantiza a entidades individuales y legales quien fueron previamente otorgados proyectos de derechos irrevocables directamente a enviar reclamos ante el Banco Mundial en algunos casos, y así, recibir los pagos del Banco Mundial.
Fuente: Genneia bajo RenovAr "TOC".

Sólido Crecimiento[1]

Respaldado por sus Accionistas

Argentum Investments I LLC	44%	Fintech Energy LLC	25%	Familias Brito & Carballo	25%	LAIG Eolia S.A.[2]	6%

US$112mm Capital contribution

US$20mm Capital contribution

US$49mm Capital contribution

US$100mm Capital contribution

US$20mm Capital contribution

US$50mm Private Note

Los accionistas han apoyado a la Compañía con aportes de US$ 219[2] millones para ejecutar el plan de expansión renovable iniciado en 2016.

2007 – 2010	2012	2015	2017	2018	2019	2020	2021	2023	2024	2025	2026
Desarrollo de Centrales Térmicas	COD Rawson I & II (84 MW)		COD Bragado II & III (118MW)	COD Madryn I (71 MW)	COD Pomona I & II (112 MW)	COD Necochea (38 MW)	COD Chubut N. II, III & IV (167 MW)	COD Sierras de Ullum (78 MW)	COD Tocota III (60 MW)	COD Malargüe I (90 MW)	COD San Rafael (180 MW)
			COD Rawson III (25MW)	COD Chubut N. I (29 MW)	COD Madryn II (151 MW)				COD La Elbita (162 MW)	COD Anchoris (180 MW)	COD San Juan Sur (129 MW)
			Adquisición de Cruz Alta (245MW)	COD Villalonga I (52 MW)	COD Villalonga II (3 MW)						COD Lincoln & Junin (40 MW)
			Adquisición de Trelew (51 MW)	COD Ullum I, II, III (82 MW)							

Nota: (1) Participación bruta (2) US$ 169 mm de aportes de capital + US$ 50 mm de una ON privada; (2) Anteriormente conocida como 'Prado Largo S.A."

Líder de Project & Export Finance

Fuerte respaldo de los Bancos de Desarrollos & ECAs

PROYECTO	Villalonga I Chubut Norte I	Necochea [1]	Pomona I	Chubut Norte III & IV [2]	Pomona II Chubut Norte II	La Elbita I & II Tocota III	Malargüe I[3] & Anchoris	Eligible green projects	San Rafael, San Juan Sur, Maschwitz, Licoln & Junin
CAPACIDAD INSTALADA	81 MW	38 MW	101 MW	141 MW	38 MW	200 MW	270 MW	-	389 MW
TIPO DE DEUDA	Project Finance sin Recurso	Project Finance sin Recurso	Project Finance sin Recurso	Project Finance sin Recurso	Corporatvio	Corporatvio	Corporatvio	RegS/144A	Préstamo corporativo A/B
FECHA DE FIRMA	Agosto 2018	Julio 2019	Agosto 2018	Julio 2019	Julio 2019	Febrero 2023	Octubre 2024	Noviembre 2025	Diciembre 2025
PRESTAMISTA / INVERSOR	EIFO CAF FMO SMBC	EIFO FMO	kfw BANKENGRUPPE	kfw BANKENGRUPPE	kfw BANKENGRUPPE	FMO FinDev Canada	FMO FinDev Canada PROPARCO	Cornerstone Investors: FMO PROPARCO	IDB
GARANTÍA ECA	EIFO	EIFO	EULER HERMES	EULER HERMES	EULER HERMES	-	-	-	-
MONTO	US$122mm	US$44mm	US$121mm	US$132mm	US$31mm	US$85mm	US$100mm	US$90mm	US$185mm
PLAZO	15 años	15 años	16 años	15 años	4 años	10 años	10 años	8 años	7-15 años
SOCIO	-	CENTRALES DE LA COSTA ATLÁNTICA S.A.	-	Pan American ENERGY	-	-	-	-	-

Notas: (1) Participación bruta. Genneia posee el 50% y CCASA, el 50% restante.
(2) Participación bruta. Genneia posee el 51% y PAE el 49% restante.
(3) Anteriormente conocido como Los Molles.

Perfil de Deuda, montos nominales

2T26

US$ MM equivalente	Moneda	Prestador	Nominal	Tasa de Interés	Fecha de Emisión	Fecha de Vto.
Bono Verde Local – Clase XXXVI	US$-Linked	Público	46	5,65%	Dic-21	Dic-31
Bono Verde Local – Clase XXXVII	US$-Linked	Público	19	0,00%	Nov-22	Nov-26
Bono Verde Local – Clase XXXVIII	US$-Linked	Público	73	4,50%	Feb-23	Feb-33
Bono Verde Local – Clase XXXIX	US$-Linked	Público	30	2,00%	Jul-23	Jul-28
Bono Verde Local – Clase XLI	US$-Linked	Público	28	0,00%	Jul-23	Jul-26
Bono Verde Local – Clase XLII	US$-Linked	Público	15	0,00%	Nov-23	May-27
Bono Verde Local – Clase XLIII	US$	Público	21	6,25%	Mar-24	Mar-27
Bono Verde Local – Clase XLVII	US$	Público	48	6,00%	Oct-24	Oct-28
Bono Verde Local – Clase XLVIII	US$	Público	28	6,50%	Mar-25	Mar-28
Bono Verde Global – Clase XLIX	US$	Público	400	7,75%	Dic-25	Dic-33
Préstamo Garantizado - FMO & FinDev	US$	DFI	69	SOFR 6M+5,2%	Feb-23	Dic-32
Préstamo Garantizado – FMO, FinDev & Proparco	US$	DFI	52	SOFR 6M+5,2%	Oct-24	Jun-34
Préstamos Bancarios	US$/CHN	Privado	114	-	Feb-25	Jul-30
Project Finance Pomona I	US$	DFI/ECA	77	4,7%	Ago-18	Jun-34
Corporativa + Sub. Restringidas			1.021			
Project Finance Necochea	US$	DFI/ECA	14	5,27%	Jul-19	Abr-33
Project Finance Chubut III & IV	US$	DFI/ECA	49	3,93%	Jul-19	Abr-36
Subsidiarias Sin Recurso			63			
Deuda Consolidada Bruta			1.084			

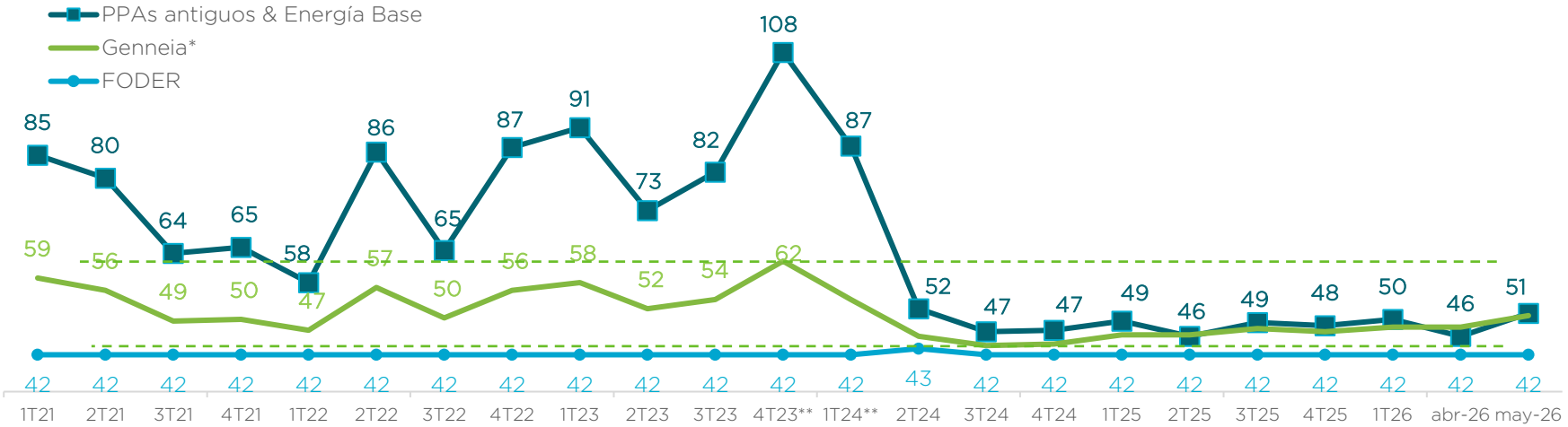
Programa RenovAr

Garantía de los PPAs

Características del Programa RenovAr

Comprador: CAMMESA	Ingresos 100% US$	Plazo PPA 20 años	Prioridad de despacho de CAMMESA	Garantía FODER & Soberano	Garantía del Banco Mundial(1)

Días de Pago de CAMMESA



Notas: (1) PPA (Power Purchase Agreements) son contratos de compra-venta de energía. (2) Activos de Genneia con Garantía del Banco Mundial: Chubut Norte I, Villalonga I, Pomona I. (*) Ingreso promedio ponderado de Genneia; (**) En Junio 2024, las transacciones de Diciembre y Enero fueron pagadas con bonos soberanos de acuerdo con Res. SE N° 58, 66 & 77.

Descargo de Responsabilidad

Esta presentación ha sido preparada por Genneia S.A. (la "Compañía") y se proporcionan únicamente para su información de forma confidencial y no puede ser eliminada, reproducida, redistribuida o pasada, en su totalidad o en parte o directa o indirectamente, a cualquier otra persona (ya sea dentro o fuera de su organización/empresa) o publicada, total o parcialmente, para cualquier propósito. Al recibir esta presentación, acepta estar sujeto a las restricciones anteriores y mantener una confidencialidad absoluta con respecto a la información divulgada en esta presentación. Cualquier oferta para vender valores se realizará únicamente mediante este material y debe leerse junto con los estados financieros, un memorando de información en inglés y un prospecto y/o suplemento del prospecto que estará disponible públicamente y contendrá una descripción de los términos materiales relacionados con dichos valores, así como información detallada sobre la Compañía.

La información presentada no proviene de los estados financieros aprobados por el Directorio y no fue previamente auditada. Es posible que esta presentación no proporcione un análisis completo o exhaustivo de la situación financiera, las operaciones o los prospectos de la Compañía. La información contenida en el presente se debe considerar en el contexto de las circunstancias que prevalecían en el momento y no se ha actualizado, y no se actualizará, para reflejar los acontecimientos materiales que puedan ocurrir después de la fecha de la presentación. Cualquier Decisión de inversión debería exclusivamente basarse en la información contenida en los prospectos, suplemento de prospectos y/o la información del prospecto en inglés, en caso de que sea aplicable

Ciertas Declaraciones contenidas en este material constituyen Declaraciones sobre hechos futuros. Dichas Declaraciones sobre hechos futuros implican riesgos conocidos y desconocidos, incertidumbres y otros factores, muchos de los cuales están fuera de nuestro control, lo que puede hacer que los resultados, el rendimiento o los logros reales de la Compañía sean sustancialmente diferentes de los expresados o implícitos en las Declaraciones sobre hechos futuros incluidas en esta presentación. No se puede garantizar que los resultados y eventos contemplados por las Declaraciones sobre hechos futuros contenidas en esta presentación ocurrirán. Estas Declaraciones sobre hechos futuros se basan en numerosos supuestos con respecto a nuestras estrategias comerciales presentes y futuras y el entorno en el que operamos, y no son una garantía de desempeño futuro. Dichas Declaraciones sobre hechos futuros sólo son realizadas en la fecha en que se realizan. La Compañía no asume ninguna obligación de actualizar o revisar ninguna Declaración sobre hechos futuros, ya sea como resultado de nueva información, eventos futuros o por cualquier otro motivo.

Este documento no constituye una oferta para vender valores ni una solicitud para que se presenten ofertas para comprar o suscribir valores en ninguna jurisdicción donde no esté permitida tal oferta o venta, y ninguna parte de esta presentación constituirá la base o será invocada como fundamento de cualquier contrato, compromiso o Decisión de inversión.

Dentro del siguiente material, se encuentran ciertos datos que se obtuvieron de varias fuentes externas. Si bien se cree que dichas fuentes son confiables, la información contenida en este documento no se ha verificado de forma independiente. En consecuencia, la Compañía no hace Declaraciones ni garantías, expresas o implícitas, en cuanto a la precisión o integridad de esos datos, y dichos datos implican riesgos e incertidumbres y están sujetos a cambios basados en varios factores. El uso de marcas registradas, marcas comerciales y logotipos o materiales fotográficos dentro de este documento son exclusivamente con fines ilustrativos y no pretenden violar los derechos de los creadores y/o las leyes de propiedad intelectual aplicables.

Esta presentación se proporciona únicamente con fines informativos y no ha sido revisada ni aprobada (tanto la presentación como su contenido) por la Comisión Nacional de Valores.



Para más información, contactar:

Carlos Palazón
Director Administración & Finanzas

Juan Andres Duzevic
Gerente de Planeamiento Financiero

Mariana Vargas
Jefa de Relaciones con Inversores

Olivos Building II, Nicolás Repetto 3676 3rd Floor
B1636CTJ, Olivos, Buenos Aires, Argentina.

investors@genneia.com.ar

Tel +54 11 6090-3200

