



9M 2023

INFORME DE ACTIVIDAD

14 de noviembre de 2023

01 **9M 2023**
Hitos Clave

02 **Indicadores**
Operativos

03 **9M 2023**
Evolución Financiera

04 **Conclusiones**

05 **Anexos**

9M 2023 Informe de Actividad

Agenda



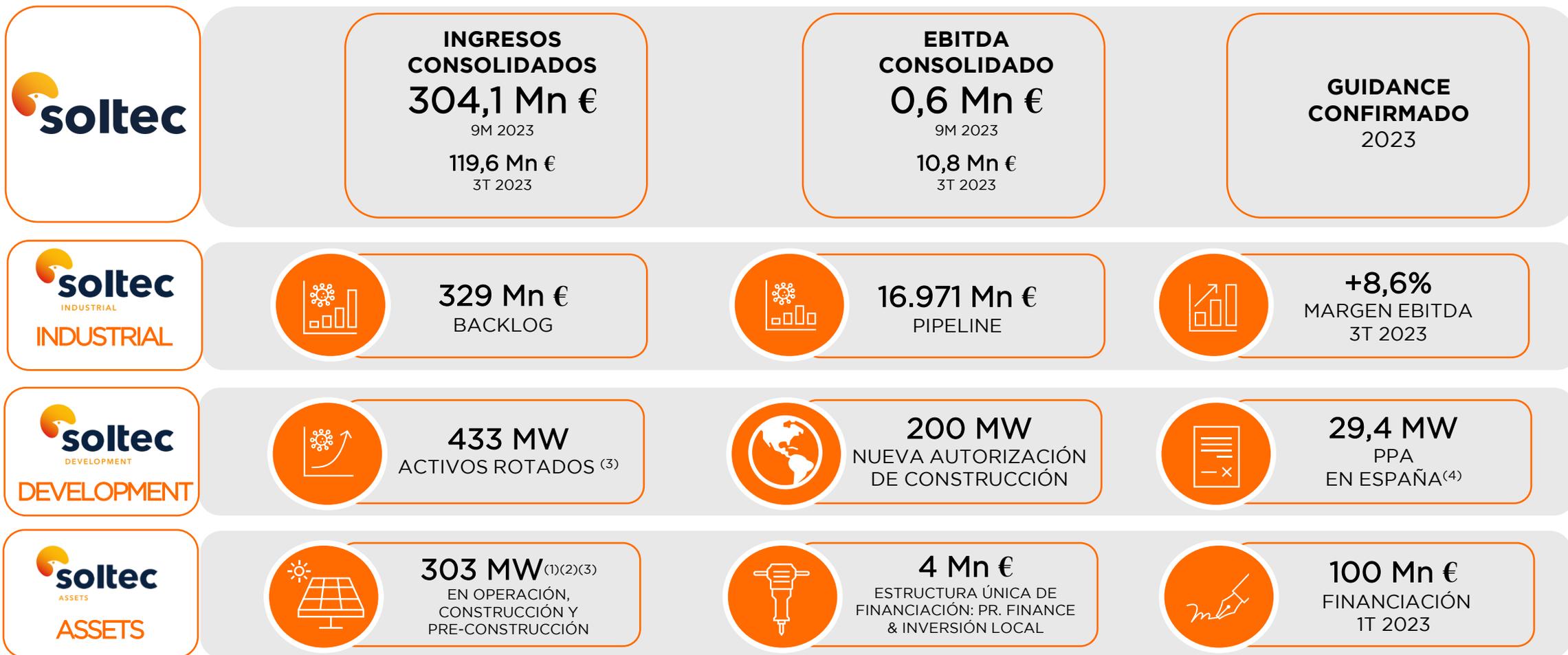
01

Hitos Clave



HITOS CLAVE

9M 2023



(1) 5 MW en operación en España con propiedad del 35% y 225 MW en operación en Brasil con propiedad del 100%. (2) 19,4 MW en construcción en España con propiedad del 35% y 5,5 MW en construcción en España con propiedad del 100%. (3) 130 MW rotados a terceras partes y 303 MW rotados a Soltec Assets: Araxá: 112,5 MW, Pedranópolis: 112,5 MW, La Asomada: 4,5 MW (Propiedad: 35%), Los Valientes I & II: 14,9 MW (Propiedad: 35%), La Isla: 4,5 MW (Propiedad: 35%), Totana IV: 5,5 MW, Alumbres: 8,2 MW (Propiedad: 35%), Fuente Alamo I & II: 19,9 MW (Propiedad: 35%), El Romeral I & II: 20,0 MW (Propiedad: 35%).

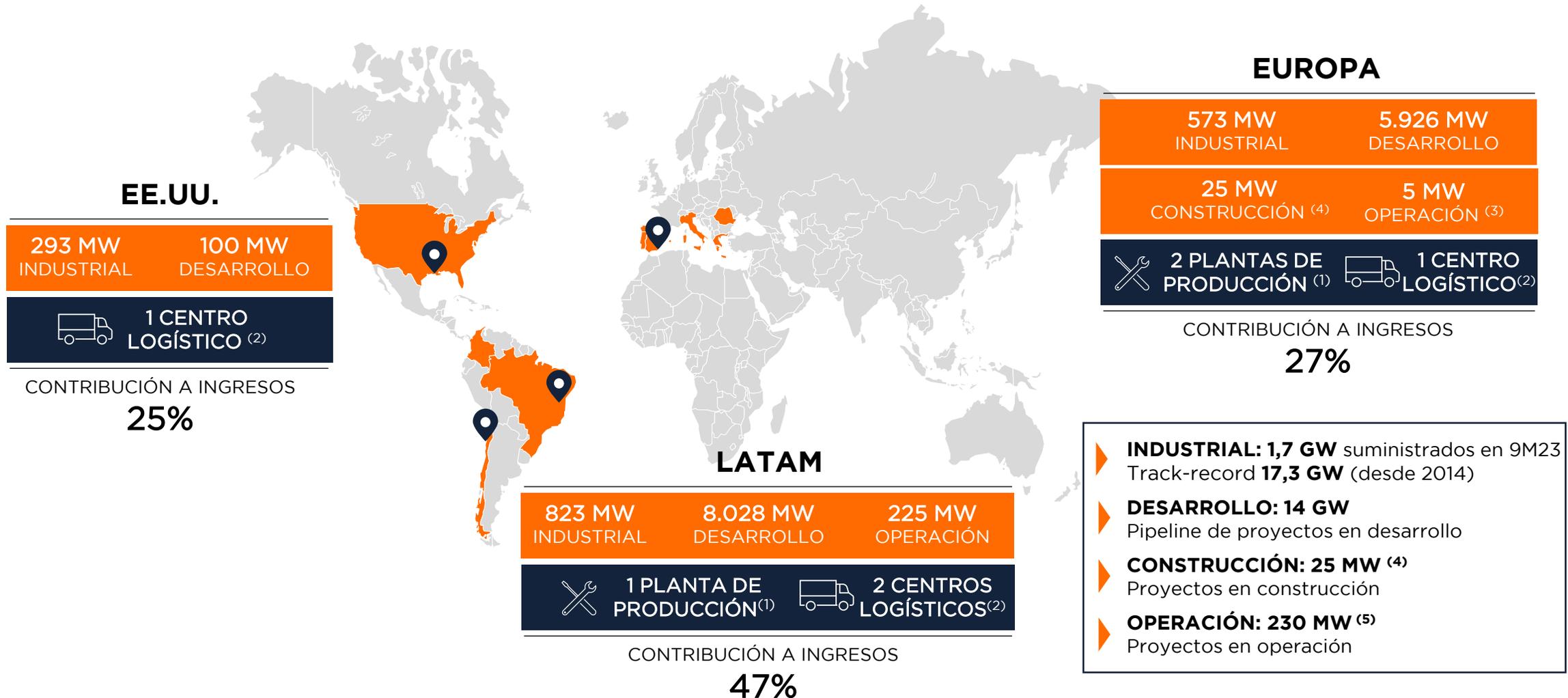
02

**Indicadores
Operativos**



SOLTEC, UNA COMPAÑÍA ÚNICA

DIVERSIFICACIÓN POR NEGOCIO Y GEOGRAFÍA



(1) Plantas de producción localizadas en España y Brasil: i) Murcia, ii) Teruel, a construir con Enel, y iii) Salvador. (2) Centros logísticos localizados en España, Estados Unidos, Brasil y Chile. (3) 35% en propiedad. (4) La Asomada (4,5 MW) con propiedad del 35%; (5) Los Valientes I & II (4,9 MW) y La Isla (4,5 MW) con propiedad del 35%.

SOLTEC INDUSTRIAL

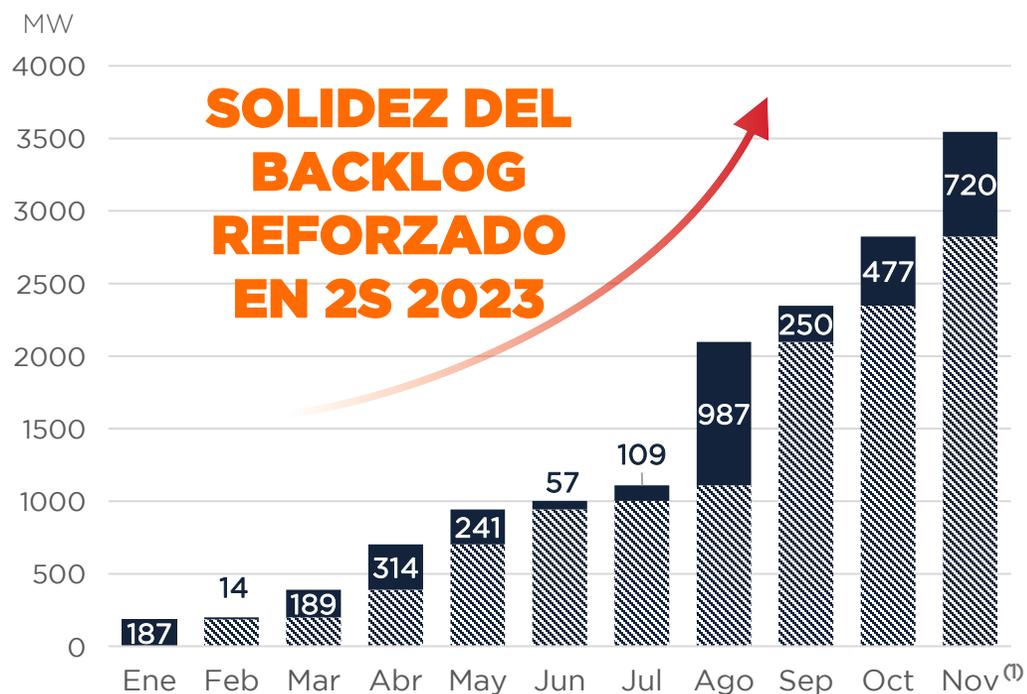
CONTRATOS FIRMADOS



71
CONTRATOS FIRMADOS
Enero-Noviembre 2023 ⁽¹⁾

3,5
GW

403
Mn €



PROPUESTA DE VALOR DE LOS SEGUIDORES SOLARES

Los precios de la energía y la fuerte demanda de energía solar, refuerzan la propuesta de valor del seguidor solar respecto a las instalaciones fijas (+15-25% de producción energética).

BUEN POSICIONAMIENTO EN REGIONES CLAVE

Track-record acumulado de 17,3 GW a nivel global.

- Nuestros mercados principales son:
 - **Europa:** buena evolución esperada en España e Italia.
 - **Estados Unidos:** gran mercado, impulsado por la Ley de Reducción de la Inflación (IRA), que impulsará la demanda en los próximos años.
 - **Latam:** mercados de gran tamaño en los que Soltec cuenta con un buen posicionamiento.

BUENA VISIBILIDAD Y AUMENTO DE VOLÚMENES A LO LARGO DEL AÑO

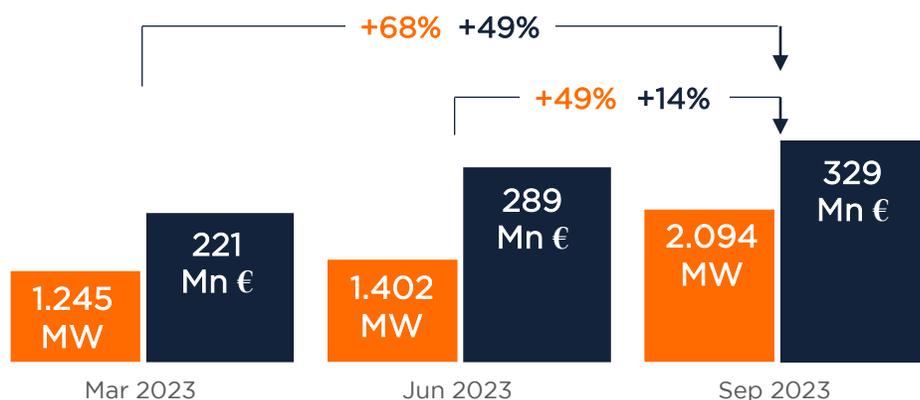
- Volúmenes en aumento a lo largo del ejercicio:
 - 477 MW de contratos firmados en octubre de 2023
 - 720 MW de contratos firmados en noviembre 2023 ⁽¹⁾

(1) Información a 14 de noviembre de 2023

SOLTEC INDUSTRIAL

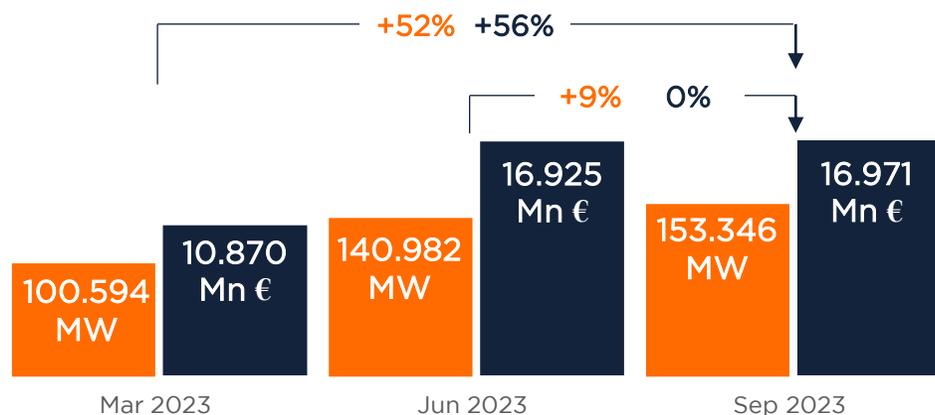
INDICADORES OPERATIVOS

BACKLOG⁽¹⁾⁽²⁾



+1,5 GW
NUEVOS CONTRATOS
Mercados con capacidad de producción local

PIPELINE⁽¹⁾⁽³⁾



PIPELINE DESGLOSADO POR PROBABILIDAD

Probabilidad de ejecución de los proyectos en el pipeline

Estado de avance de las negociaciones	Probabilidad	Mn €
Contrato firmado, MOU	90%-100%	1.450 Mn €
LOI, Contrato en negociación	80%-60%	40 Mn €
Preseleccionado (3 finalistas)	50%	102 Mn €
Preseleccionado, Oferta	<50%	15.379 Mn €

Probabilidad > 50%
1.592 Mn €

(1) Backlog y pipeline en Mn € incluye suministro de seguidores solares, así como servicios de construcción asociados. (2) Backlog: Contratos firmados pendientes de ejecución. (3) Pipeline: Potenciales contratos futuros con una cierta probabilidad de éxito. (4) Información a 14 de noviembre de 2023.

SOLTEC INDUSTRIAL

INDICADORES OPERATIVOS



329 Mn €
BACKLOG

16.971 Mn €
PIPELINE

AMÉRICA DEL NORTE

ESTADOS UNIDOS
Backlog: 91 Mn €
Pipeline: 5.293 Mn €

MÉXICO
Pipeline: 1 Mn €

CANADÁ
Pipeline: 43 Mn €

LATAM

BRASIL
Backlog: 64 Mn €
Pipeline: 4.805 Mn €

PERÚ
Pipeline: 239 Mn €

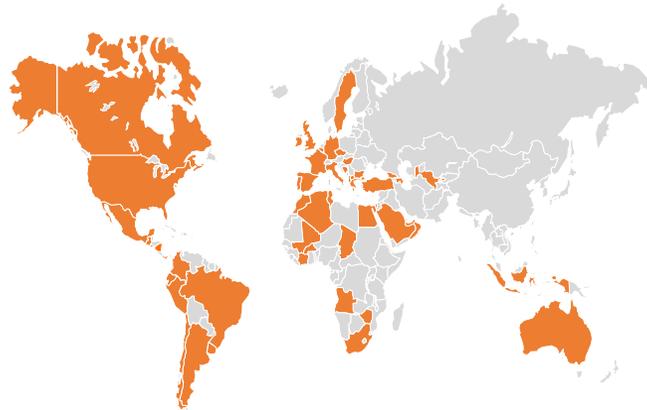
ARGENTINA
Pipeline: 45 Mn €

CHILE
Backlog: 5 Mn €
Pipeline: 242 Mn €

ECUADOR
Pipeline: 22 Mn €

COLOMBIA
Backlog: 30 Mn €
Pipeline: 264 Mn €

OTROS
Pipeline: 35 Mn €



ORIENTE MEDIO Y ÁFRICA

ARABIA SAUDÍ
Pipeline: 368 Mn €

OMÁN
Pipeline: 105 Mn €

OTROS
Pipeline: 129 Mn €

SUDÁFRICA
Pipeline: 223 Mn €

MARRUECOS
Pipeline: 26 Mn €

EMIR. ÁRABES UND.
Pipeline: 152 Mn €

ALGERIA
Pipeline: 26 Mn €

ASIA PACÍFICO

INDIA
Pipeline: 509 Mn €

INDONESIA
Pipeline: 149 Mn €

AUSTRALIA
Pipeline: 103 Mn €

UZBEKISTAN
Pipeline: 175 Mn €

EUROPA

ESPAÑA
Backlog: 119 Mn €
Pipeline: 2.272 Mn €

AZERBAIYÁN
Pipeline: 29 Mn €

ITALIA
Backlog: 11 Mn €
Pipeline: 1.295 Mn €

ARMENIA
Pipeline: 20 Mn €

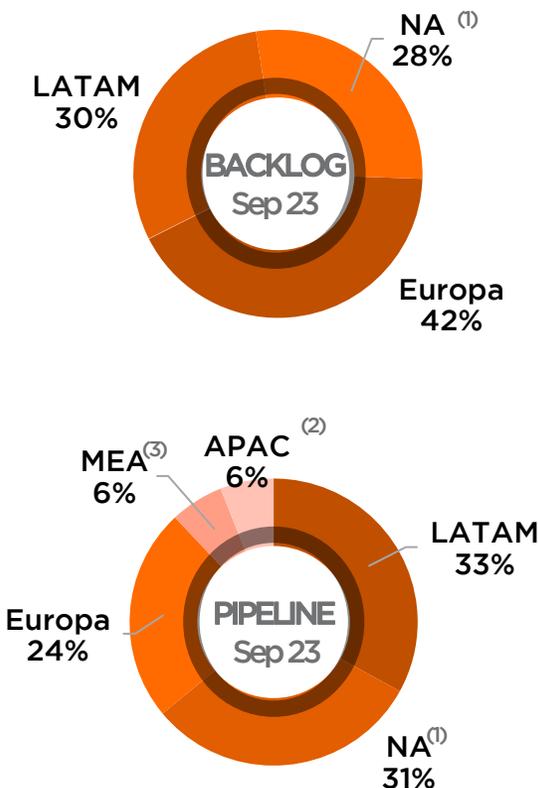
PORTUGAL
Backlog: 3 Mn €
Pipeline: 184 Mn €

FRANCIA
Pipeline: 10 Mn €

GRECIA.
Pipeline: 68 Mn €

OTROS
Pipeline: 81 Mn €

RUMANÍA
Backlog: 5 Mn €
Pipeline: 57 Mn €



(1) NA - América del Norte; (2) APAC - Asia Pacifico; (3) MEA - Oriente Medio y África.

SOLTEC DEVELOPMENT

PLATAFORMA DE PROYECTOS EN DESARROLLO 9M 2023



PLATAFORMA DE ALTA CALIDAD
14 GW

TÉCNICA E INGENIERÍA

Plataforma de proyectos desarrollo apalancada en la gran experiencia local e importantes alianzas en la industria.

ALIANZAS CON SOCIOS LOCALES

Acuerdos de codesarrollo con compañías líderes. Soltec Development se mantiene como desarrollador garantizando que la cartera alcanza el estado RTB. El know how industrial forma parte del acuerdo para aprovechar la **integración vertical**.



468 MW en España
Total: **65%**
Soltec: **35%**



1,2 GW en Italia
Aquila: **51%**
Soltec: **49%**

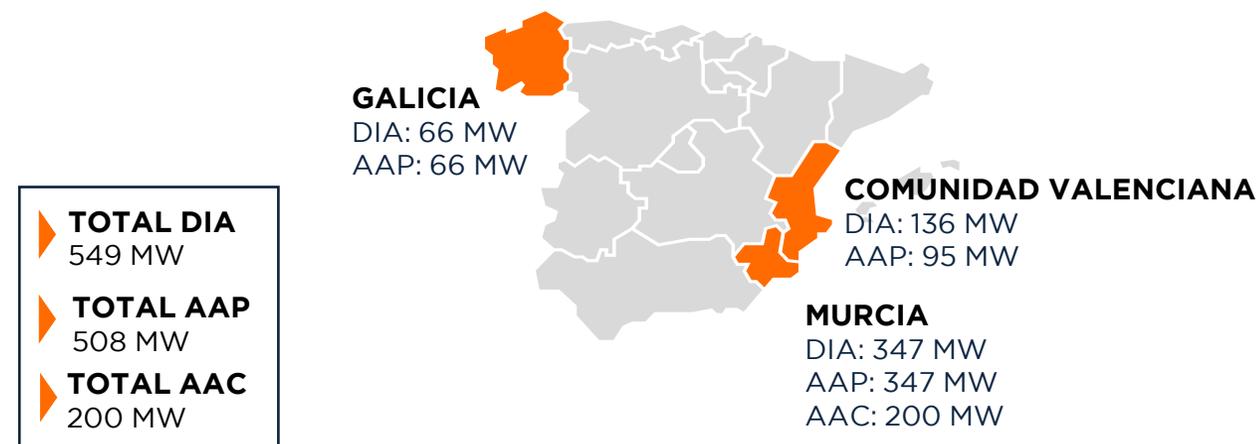


340 MW en Italia
ACEA: **51%**
Soltec: **49%**

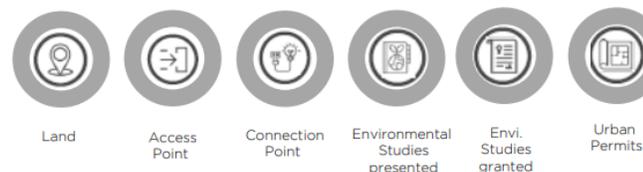
42%: EUROPA - 58%: AMÉRICAS

MW	BACKLOG	FASE AVANZ.	FASE INICIAL	OP. IDENTIF. ⁽¹⁾	PIPELINE TOTAL
Probabilidad	>80%	50-80%	30-50%	<30%	-
España ⁽¹⁾		793	708	782	2.283
Brasil	488	173	1.238	4.380	6.279
Italia ⁽²⁾		2.204	387	85	2.676
Dinamarca				733	733
EE.UU.				100	100
Colombia		135		1.239	1.374
Rumania				156	156
México				375	375
Total	488	3.305	2.333	7.850	13.976

AUTORIZACIONES AMBIENTALES Y ADMINISTRATIVAS (DIA, AAP Y AAC) OBTENIDAS EN ESPAÑA



Project Development process in Spain



Construction



(1) 468 MW en España en co-desarrollo (35% propiedad),
(2) 1,5W en Italia en co-desarrollo (49% propiedad)

SOLTEC DEVELOPMENT



PIPELINE DE ACTIVOS EN DESARROLLO

BACKLOG

MW/año



- Backlog de 488 MW correspondientes a dos proyectos en Brasil en fase RTB (Ready to Build).

Probabilidad esperada de éxito >80%

- Terreno asegurado
- Derechos de interconexión concedidos
- PPA acordado + financiación
- Resto de permisos obtenidos

FASE AVANZADA

MW/año



Proyectos principalmente en Italia y España:

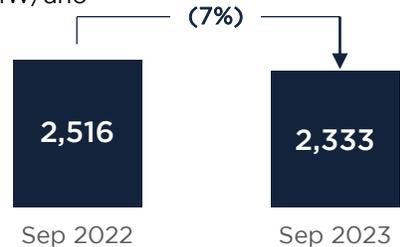
- **Italia:** 2.204 MW
 - 1.284 MW (RTB en 2024)
 - 57% en co-desarrollo con Aquila y 23% con ACEA.
- **España:** 793 MW
 - RTB en 2024.
 - 19% en co-desarrollo con Total.
 - Reducción de 32 MW debido a la venta del 100% de la participación a DISA (Dic 2022)
 - 78 MW rotados a Soltec Assets

Probabilidad esperada de éxito 50%-80%

- Terreno asegurado y derechos de interconexión concedidos
- Permisos ambientales ya en trámite u otorgados.

FASE INICIAL

MW/año



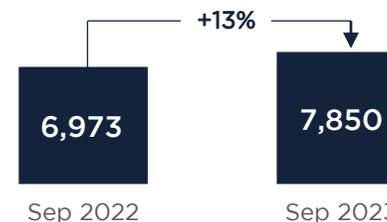
- Proyectos en:
 - España (708 MW)
 - Italia (387 MW)
 - Brasil (1.238 MW)
- Reducción en Italia al evolucionar 199 MW a una fase más avanzada de desarrollo

Probabilidad esperada de éxito 30%-50%

- Terrenos e interconexión asegurada.
- Permisos medioambientales presentados.

OPORTUNIDADES IDENTIFICADAS

MW/año



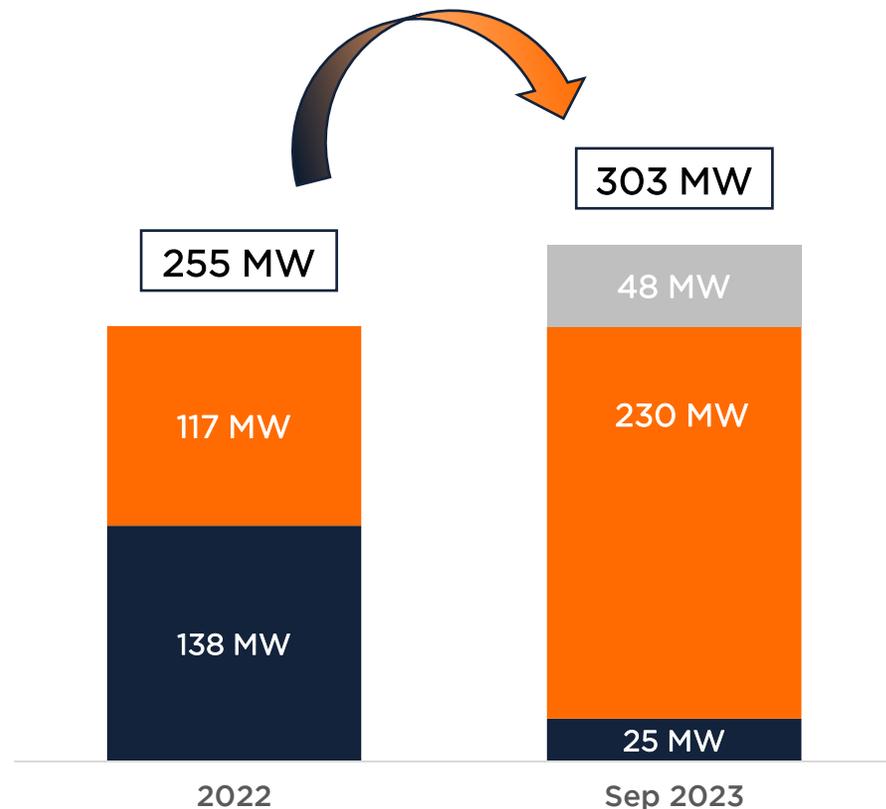
- Proyectos en Brasil (4.380 MW)
- Colombia (1.239 MW)
- España (782 MW)
- Dinamarca (733 MW)
- México (375 MW)
- Rumania (156 MW)
- EE.UU. (100 MW)
- Italia (85 MW).

Probabilidad esperada de éxito <30%

- Terreno asegurado o en proceso, y/o estudio de viabilidad y de negocio realizado

SOLTEC ASSETS

CAPACIDAD



- Capacidad en operación
- Capacidad en construcción
- Capacidad en pre-construcción

CAPACIDAD EN OPERACIÓN



Pedranópolis
112,5 MW



Araxá
112,5 MW



La Asomada ⁽¹⁾
4,5 MW

CAPACIDAD EN CONSTRUCCIÓN



La Isla ⁽¹⁾
4,5 MW



Los Valientes I & II ⁽¹⁾
14,9 MW



Totana IV
5,5 MW

CAPACIDAD EN PRE-CONSTRUCCIÓN



Alumbres ⁽¹⁾
8,2 MW



Fuente Alamo I & II ⁽¹⁾
19,9 MW



El Romeral I & II ⁽¹⁾
20,0 MW

(1) Propiedad: 35%

SOLTEC ASSETS

CAPACIDAD EN OPERACIÓN

PEDRANÓPOLIS⁽¹⁾



DATOS CLAVE DEL PROYECTO

Ubicación	Sao Paulo (Brazil)
Capacidad	112.5 MWp
Energía Neta Generada P50 - Año 1	2,100 KWh/kWp

PERMISOS DE DESARROLLO CLAVE

Control terreno	✓
Interconexión	✓
Permisos medioambientales	✓
RTB	✓
COD	Nov 2022
PPA	✓ 172 R\$/MWh
Fecha de venta energía	Nov 2022

ARAXÁ⁽¹⁾



DATOS CLAVE DEL PROYECTO

Ubicación	Minas Gerais (Brazil)
Capacidad	112.5 MWp
Energía Neta Generada P50 - Año 1	2,100 KWh/kWp

PERMISOS DE DESARROLLO CLAVE

Control terreno	✓
Interconexión	✓
Permisos medioambientales	✓
RTB	✓
COD	Feb 2023
PPA	✓ 172 R\$/MWh
Fecha de venta energía	Feb 2023

LA ASOMADA⁽²⁾



DATOS CLAVE DEL PROYECTO

Ubicación	Murcia (España)
Capacidad	4,5 MWp
Energía Neta Generada P50 - Año 1	2.075 KWh/kWp

PERMISOS DE DESARROLLO CLAVE

Control terreno	✓
Interconexión	✓
Permisos medioambientales	✓
RTB	✓
COD	Feb 2022
PPA	Esperado
Fecha de venta energía	Feb 2022

(1) Financiación asegurada por BNDES: estructura de financiación de c.60 Mn € para los Proyectos de Araxá y Pedranópolis para un periodo de 22 años

(2) Propiedad: 35%.

SOLTEC ASSETS

CAPACIDAD EN CONSTRUCCIÓN

LA ISLA⁽¹⁾



DATOS CLAVE DEL PROYECTO

Ubicación	Murcia (España)
Capacidad	4,5 MWp
Energía Neta Generada P50 - Año 1	2.075 KWh/kWp

PERMISOS DE DESARROLLO CLAVE

Control terreno	✓
Interconexión	✓
Permisos medioambientales	✓
PPA	✓ Garantizado
RTB	✓
Finalización mecánica	✓
COD	2024

(1) Propiedad: 35%.

(2) PPA obtenido en la última subasta de capacidad..

LOS VALIENTES I Y II⁽¹⁾



DATOS CLAVE DEL PROYECTO

Ubicación	Murcia (España)
Capacidad	14.9 MWp
Energía Neta Generada P50 - Año 1	2.067 /2.075 KWh/kWp

PERMISOS DE DESARROLLO CLAVE

Control terreno	✓
Interconexión	✓
Permisos medioambientales	✓
PPA	✓ Garantizado
RTB	✓
Finalización mecánica	✓
COD	2024

TOTANA IV



DATOS CLAVE DEL PROYECTO

Ubicación	Murcia (España)
Capacidad	5,5 MWp
Energía Neta Generada P50 - Año 1	2.065 KWh/kWp

PERMISOS DE DESARROLLO CLAVE

Control terreno	✓
Interconexión	✓
Permisos medioambientales	✓
PPA ⁽²⁾	EUR 54
RTB	✓
COD	2024

SOLTEC ASSETS

CAPACIDAD EN PRE-CONSTRUCCIÓN

ALUMBRES⁽¹⁾



DATOS CLAVE DEL PROYECTO

Ubicación	Murcia (España)
Capacidad	8,2 MWp

PERMISOS DE DESARROLLO CLAVE

Control terreno	✓
Interconexión	✓
Permisos medioambientales	✓
PPA	Esperado
RTB	Oct 2023
COD	2024

EL ROMERAL I Y II⁽¹⁾



DATOS CLAVE DEL PROYECTO

Ubicación	Murcia (España)
Capacidad	20,0 MWp

PERMISOS DE DESARROLLO CLAVE

Control terreno	✓
Interconexión	✓
Permisos medioambientales	✓
PPA	✓ Garantizado
RTB	Oct 2023
COD	2024

FUENTE ÁLAMO I Y II⁽¹⁾



DATOS CLAVE DEL PROYECTO

Ubicación	Murcia (España)
Capacidad	19,9 MWp

PERMISOS DE DESARROLLO CLAVE

Control terreno	✓
Interconexión	✓
Permisos medioambientales	✓
PPA	Esperado
RTB	Oct 2023
COD	2024

(1) Propiedad: 35%.

03

**Evolución
Financiera**



EVOLUCIÓN FINANCIERA 9M 2023

RESULTADOS CONSOLIDADOS SOLTEC POWER HOLDINGS ①

Mn €	9M 23	9M 22	23 vs.22
Ingresos	304,1	403,4	(99,3)
EBITDA Aj. ⁽²⁾	0,6	8,5	(7,9)

- **Demanda trimestral en aumento** que impulsa el incremento de ingresos del tercer y cuarto trimestre del año.
- Los **márgenes EBITDA** alcanzaron el 9% en 3T 2023 (+1% en el acumulado del año).
- **Financiación:** 100 Mn € obtenidos en 1T 2023 para financiar el crecimiento de la división de desarrollo y gestión de activos.

EVOLUCIÓN TRIMESTRAL

Mn €	1T 23	2T 23	3T 23	23 vs.22
Ingresos	76,8	107,8	119,6	(39,3)
EBITDA Aj.	(4,6)	(5,6)	10,8	(2,8)



(1) La suma de Soltec Industrial, Soltec Development y Soltec Assets puede diferir de las cifras de SPH por ajustes de consolidación y el impacto de los gastos corporativos de SPH.

(2) Bajo las directrices dadas por la CNMV, comunicadas el 17 de abril de 2023, sobre medidas alternativas del rendimiento (APM), Soltec promueve su utilidad y transparencia, y contribuye a mejorar la comparabilidad, fiabilidad y/o comprensibilidad de las medidas alternativas del rendimiento a través de su definición proporcionada en la página 32 de este documento.

EVOLUCIÓN FINANCIERA 9M 2023

SOLTEC INDUSTRIAL⁽¹⁾

Mn €	9M 23	9M 22	23 vs.22
Ingresos	291,0	423,4	(132,5)
EBITDA Aj. ⁽¹⁾	2,4	6,6	(4,2)

EVOLUCIÓN TRIMESTRAL

Mn €	1T 23	2T 23	3T 23	23 vs.22
Ingresos	71,3	103,5	116,1	(41,6)
EBITDA Aj. ⁽¹⁾	(3,2)	(4,4)	10,0	+5,4
<i>Margen EBITDA</i>	(4,4%)	(4,3%)	+8,6%	



Buena visibilidad para los próximos meses

- Backlog de 329 Mn € que se reconocerá como ingresos en los próximos meses.

Diversificación de los ingresos por cliente y por país:

- Por país, América del Norte representó el 27% de los ingresos, España el 22%, Brasil el 22%, resto de Sudamérica el 23%, y otros países el 7%, en 9M 2023.
- Por producto, el suministro de seguidores representó el 67% de los ingresos, mientras otros servicios de construcción el 33%, en 9M 2023.

Buena evolución de los márgenes del negocio de suministro de seguidores

- El margen de EBITDA aumentó hasta el +8,6% en 3T 2023, impulsado por el aumento de volúmenes, junto con el mix de producto. En 9M 2023, alcanzó +1%.
- Los márgenes brutos de suministro de seguidores se mantienen sólidos, de doble dígito, en todas las regiones.

Se confirma el Guidance del año 2023

- El crecimiento de los volúmenes continuará durante el cuarto trimestre del año, sobre la base de la actual de la cartera de pedidos y los contratos firmados.

(1) Bajo las directrices dadas por la CNMV, comunicadas el 17 de abril de 2023, sobre medidas alternativas del rendimiento (APM), Soltec promueve su utilidad y transparencia, y contribuye a mejorar la comparabilidad, fiabilidad y/o comprensibilidad de las medidas alternativas del rendimiento a través de su definición proporcionada en la página 32 de este documento.

EVOLUCIÓN FINANCIERA 9M 2023

SOLTEC DEVELOPMENT

Mn €	9M 23	9M 22	23 vs.22
EBITDA Aj. Proforma ^{(1) (2)}	(5,6)	5,2	(10,8)

EVOLUCIÓN TRIMESTRAL

Mn €	1T 23	2T 23	3T 23	23 vs.22
EBITDA Aj. Proforma ^{(1) (2)}	(2,1)	(3,1)	(0,5)	(8,7)



- Rotación de activos 9M 2023: 432,5 MW

- 302,5 MW rotados a Soltec Assets en 2023:

- Araxá (Brasil): 112,5 MW
- Pedranópolis (Brasil): 112,5 MW
- La Asomada (España): 4,5 MW ⁽³⁾
- Los Valientes I & II (España): 14,9 MW ⁽³⁾
- La Isla (España): 4,5 MW ⁽³⁾
- Totana IV (España): 5,5 MW
- Alumbres (España): 8,2 MW ⁽³⁾
- Fuente Alamo I&II (España): 19,9 MW ⁽³⁾
- El Romeral I&II (España): 20,0 MW ⁽³⁾

- 130 MW rotados a terceros en Colombia

- Estrategia de PPAs confirmada, con acuerdos cerrados para 5 proyectos en España que alcanzan los 29,4 MW.

- Recientemente se ha recibido la autorización de construcción (AAC) para 200 MW en España, para un proyecto que comenzará la construcción en 2024.

- Soltec ha obtenido permisos medioambientales (DIA) para 549 MW y autorizaciones administrativas (AAP) para 508 MW en España.

(1) Bajo las directrices dadas por la CNMV, comunicadas el 17 de abril de 2023, sobre medidas alternativas del rendimiento (APM), Soltec promueve su utilidad y transparencia, y contribuye a mejorar la comparabilidad, fiabilidad y/o comprensibilidad de las medidas alternativas del rendimiento a través de su definición proporcionada en la página 32 de este documento.

(2) El EBITDA Aj proforma excluye el ajuste interno de la transferencia de los activos de Araxá y Pedranópolis de Soltec Desarrollo a Soltec Assets.

EVOLUCIÓN FINANCIERA 9M 2023

SOLTEC ASSETS

Mn €	9M 23	9M 22	23 vs. 22
Ingresos	7,6	N/A	N/A
EBITDA Aj. ⁽¹⁾	5,5	N/A	N/A

EVOLUCIÓN TRIMESTRAL

Mn €	1T 23	2T 23	3T 23	23 vs.22
Ingresos	3,0	1,6	2,9	N/A
EBITDA Aj.	2,3	1,5	1,7	N/A



- **Financiación:**
 - 100 Mn € en 1T 2023.
 - Nuevo acuerdo de financiación para 5,59 MW en España:
 - Project finance 3,6 Mn € + 550.000 € inversión local.
 - Se trata de un acuerdo único y pionero en España que vincula deuda senior articulada a través de la modalidad project finance, junto con inversión de comunidades locales, en un mismo proyecto.
- **Capacidad en operación en Brasil y España en 9M 2023: 225 MW**
 - Araxá: 112,5 MW
 - Pedranópolis: 112,5 MW
 - La Asomada: 4,5 MW ⁽²⁾
- **Capacidad en construcción en España en 9M 2023: 25 MW**
 - La Isla: 4,5 MW ⁽²⁾
 - Los Valientes I&II: 14,9 MW ⁽²⁾
 - Totana IV: 5,5 MW

(1) Bajo las directrices dadas por la CNMV, comunicadas el 17 de abril de 2023, sobre medidas alternativas del rendimiento (APM), Soltec promueve su utilidad y transparencia, y contribuye a mejorar la comparabilidad, fiabilidad y/o comprensibilidad de las medidas alternativas del rendimiento a través de su definición proporcionada en la página 32 de este documento.

(2) Proyectos con el 35% en propiedad.

04

Conclusiones



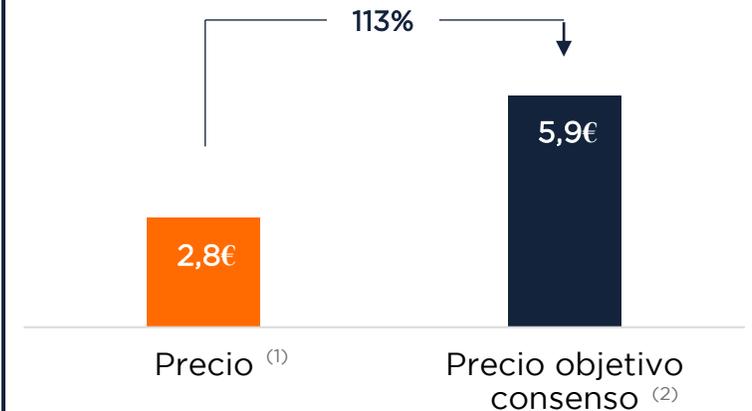
CAMBIO DE TENDENCIA EN 3T 2023



<p>CAMBIO DE TENDENCIA MÁRGENES EBITDA Y VOLÚMENES AUMENTANDO</p>	<ul style="list-style-type: none"> • BACKLOG 329 Mn € • PIPELINE 16.971 Mn € • MÁRGENES EBITDA +8.6% EN 3T <p>1</p>
<p>ESTRUCTURA DE FINANCIACIÓN ÚNICA EN ESPAÑA</p>	<ul style="list-style-type: none"> • ACUERDO DE FINANCIACIÓN PARA 5,6 MW EN ESPAÑA QUE COMBINA • DEUDA SENIOR + INVERSIÓN LOCAL <p>2</p>
<p>SOLTEC ASSETS NEGOCIO IPP 303 MW</p>	<ul style="list-style-type: none"> • 700 MW- 1GW A 2025 <p>3</p>
<p>ROTACIÓN DE ACTIVOS 433 MW</p>	<ul style="list-style-type: none"> • 130 MW ROTADOS EN COLOMBIA • 303 MW ROTADOS A SOLTEC ASSETS <p>4</p>
<p>GUIDANCE 2023 CONFIRMADO</p>	<ul style="list-style-type: none"> • INDUSTRIAL: INGRESOS 600-700 Mn €; Mg EBITDA 6-7% • DEVELOPMENT: EBITDA 25-35 Mn € • ASSETS: INGRESOS 12-18 Mn €, Mg EBITDA 70-75% • EBITDA CONSOLIDADO: 45-55 Mn € <p>5</p>

POTENCIAL +113% (vs. P.O.)

Cotización versus precio objetivo



(1) Precio de cierre a 13 de noviembre de 2023 (2) Basado en los precios objetivos de cada uno de los analistas independientes que cubren la compañía. Fuente: Bloomberg.

05

Anexos



MEDIDAS ALTERNATIVAS DE RENDIMIENTO

EBITDA

Margen Neto + Otros ingresos de explotación – Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales

EBITDA is considered by the group's management as a measure of the performance of its business, as it provides an analysis of the result for the year (excluding interests and taxes, as well as D&A) as a proxy for operating cash flows reflecting cash generation. Additionally, it is a metric widely used by investors when valuing companies, as well as by rating agencies and creditors to assess the level of indebtedness by comparing EBITDA to net debt and by comparing EBITDA to debt service.

Mn €	9M 23	9M 22
Margen neto	(1,7)	5,8
Otros ingresos de explotación	2,3	2,7
Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales	(0,3)	(0,9)
EBITDA	0,3	7,6

EBITDA AJUSTADO

EBITDA + Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales

El EBITDA ajustado es considerado por Los administradores del grupo como una medida del rendimiento de su actividad, ya que proporciona un análisis de los resultados operativos excluyendo las provisiones comerciales que no representan salidas de efectivo.

€ Mn	9M 23	9M 22
EBITDA	0,3	7,6
Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales	0,3	0,9
EBITDA Ajustado	0,6	8,5

NOTA LEGAL

Este documento ha sido elaborado por Soltec Power Holdings, S.A. ("Soltec") únicamente para su uso durante la actualización operativa correspondientes al periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2023. En consecuencia, no podrá ser divulgado ni hecho público ni utilizado por ninguna otra persona física o jurídica con una finalidad distinta sin el consentimiento expreso y por escrito de Soltec que no asume ninguna responsabilidad por el contenido del documento si este es utilizado con una finalidad distinta a la expresada anteriormente.

Además de la información financiera preparada conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y derivada de nuestros estados financieros, esta presentación incluye ciertas medidas alternativas del rendimiento ("MAR"), según se definen en las Directrices sobre las medidas alternativas del rendimiento publicadas por la Autoridad Europea de Valores y Mercados (ESMA) el 5 de octubre de 2015 (ESMA/2015/1415es), así como ciertos indicadores financieros no-NIIF. Las medidas financieras contenidas en este documento que se consideran MAR e indicadores financieros no-NIIF se han elaborado a partir de la información financiera del Grupo Soltec, pero no están definidas ni detalladas en el marco de información financiera aplicable y, por tanto, no han sido auditadas ni revisadas por nuestros auditores por lo que esa información tiene la consideración de complementaria y no pretende sustituir las medidas NIIF. Otras compañías, incluidas algunas de nuestro sector, pueden calcular tales medidas de forma diferente, lo que reduce su utilidad con fines comparativos.

Los negocios incluidos en cada uno de nuestros segmentos geográficos y los principios de contabilidad bajo los cuales se presentan sus resultados aquí pueden diferir de los negocios incluidos y los principios contables locales aplicables en nuestras filiales en dichas geografías. En consecuencia, los resultados de las operaciones y tendencias mostradas para nuestros segmentos geográficos pueden diferir materialmente de los de dichas filiales. La información y cualesquiera de las opiniones y afirmaciones contenidas en este documento no han sido verificadas por terceros independientes y, por lo tanto, ni implícita ni explícitamente se otorga garantía alguna sobre la imparcialidad, precisión, plenitud o corrección de la información o de las opiniones y afirmaciones que en él se expresan y contiene manifestaciones que pueden considerarse "manifestaciones sobre previsiones y estimaciones". Esas manifestaciones se pueden identificar con términos como "prever", "predecir", "anticipar", "debería", "pretender", "probabilidad", "riesgo", "objetivo", "meta", "estimación", "futuro", y expresiones similares.

Ni Soltec, ni sus filiales u otras compañías del grupo Soltec o sociedades participadas por Soltec asumen responsabilidad de ningún tipo, con independencia de que concurra o no negligencia o cualquier otra circunstancia, respecto de los daños o pérdidas que puedan derivarse de cualquier uso de este documento o de sus contenidos. Ni este documento ni ninguna parte del mismo constituyen un documento de naturaleza contractual, ni podrán ser utilizados para integrar o interpretar ningún contrato o cualquier otro tipo de compromiso y no deber ser tomado como base para realizar inversiones o tomar decisiones.

NOTA LEGAL

El presente documento contiene ciertas medidas financieras de la Sociedad no basadas en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), derivadas de (o basadas en) sus registros contables, y que ésta considera como medidas alternativas de rendimiento (APMs, por sus siglas en inglés) a los efectos del Reglamento Delegado (UE) 2019/979 de la Comisión de 14 de marzo de 2019 y tal y como se definen en las Directrices de la Autoridad Europea de Valores y Mercados (ESMA, por sus siglas en inglés) sobre medidas alternativas de rendimiento de 5 de octubre de 2015.

La Sociedad entiende que las medidas alternativas de rendimiento deben ser consideradas por el usuario de la información financiera como complementarias de las magnitudes presentadas conforme a las bases de presentación de las cuentas anuales consolidadas, pero en ningún caso sustitutivas de éstas, siendo ajena a la Sociedad las decisiones que tome el usuario con base en las medidas alternativas de rendimiento. Estas medidas no deben ser consideradas como alternativas a las establecidas de conformidad con las NIIF, tienen un uso limitado como herramientas de análisis, no deben considerarse de forma aislada y pueden no ser indicativas de los resultados de las operaciones.

El Informe de Resultados semestral y anual, auditado, emitido por la compañía, incluye la lista y la definición de las medidas alternativas de rendimiento (APMs).

La definición y clasificación del pipeline (cartera de proyectos) de la división industrial y de desarrollo de proyectos fotovoltaicos puede no ser necesariamente la misma que la utilizada por otras compañías dedicadas a negocios similares. En consecuencia, la capacidad estimada del pipeline de Soltec puede no ser comparable a la capacidad estimada del pipeline divulgada por esas otras compañías. Asimismo, dada la naturaleza dinámica del pipeline, el pipeline de Soltec está sujeto a tanto a cambios sin previo aviso como en función de determinados proyectos clasificados en una determinada categoría de pipeline, tal y como se han identificado anteriormente, podrían ser reclasificados en otra categoría de pipeline o podrían dejar de llevarse a cabo en caso de que se produzcan acontecimientos inesperados, que pueden estar fuera del control de Soltec lo que se informará de forma periódica en las comunicaciones relativas a la información operativa del negocio

The image features a large-scale solar farm with rows of photovoltaic panels tilted towards the sky. The panels are dark blue with a grid of silver lines. The foreground is filled with lush green grass and yellow wildflowers. The sky is bright blue with scattered white clouds. The Soltec logo, a white stylized 'S' shape, is positioned to the left of the company name 'soltec', which is written in a bold, lowercase, white sans-serif font. The logo and text are overlaid on the solar panels.

soltec