

Presentación

RESULTADOS 1S 2024

25 de julio de 2024



AVISO LEGAL

El presente documento y la conferencia de resultados (incluyendo la sesión de preguntas y respuestas) pueden contener declaraciones e información prospectivas (en adelante referidas como "Declaraciones") relacionadas con Cox Energy, S.A.B. de C.V. (en adelante, indistintamente referida como "Cox Energy", "la Compañía").

Estas declaraciones pueden incluir proyecciones y estimaciones financieras con supuestos, declaraciones sobre planes, objetivos y expectativas que pueden referirse a diversos asuntos, incluyendo la base de clientes y su evolución, el crecimiento de diferentes líneas de negocio, la cuota de mercado, los resultados de la empresa y otros aspectos relacionados con su actividad y situación.

Las declaraciones o previsiones prospectivas contenidas en este documento pueden ser identificadas, en ciertos casos, por el uso de palabras como "expectativas", "anticipación", "propósito", "creencia" o lenguaje similar, o su correspondiente forma negativa, o por la naturaleza inherente de la predicción que involucra asuntos relacionados con estrategias, planes o intenciones. Estas declaraciones o previsiones prospectivas reflejan las opiniones de Cox Energy con respecto a eventos futuros, no constituyen, por su naturaleza, garantías de rendimiento futuro, y están sujetas a riesgos e incertidumbres que podrían causar que los desarrollos reales y los resultados finales difieran materialmente de los expresados en estas intenciones, expectativas o previsiones.

Entre tales riesgos e incertidumbres se encuentran aquellos identificados en los documentos de información más completos presentados por Cox Energy ante los diversos organismos de supervisión de los mercados de valores en los que cotizan sus acciones, y en particular, ante la Comisión Nacional Bancaria y de Valores y la Comisión Nacional del Mercado de Valores. Salvo que lo exija la ley aplicable, Cox Energy no asume ninguna obligación de actualizar públicamente el resultado de cualquier revisión que pueda realizar de estas declaraciones para adaptarlas a hechos o circunstancias ocurridos después de este documento, incluyendo, entre otros, cambios en el negocio de la Compañía, su estrategia de desarrollo empresarial o cualquier posible circunstancia posterior. Este documento puede contener información financiera resumida, no GAAP o no auditada.

La información contenida en el mismo debe leerse junto con y está sujeta a toda la información disponible públicamente sobre la Compañía, incluyendo, en su caso, otros documentos emitidos por la Compañía que contengan información más completa. Finalmente, se señala que ni este documento ni nada de lo contenido en él constituye una oferta de compra, venta o intercambio, ni una solicitud de una oferta de compra, venta o intercambio de valores, ni una recomendación o asesoramiento con respecto a cualquier valor.



Me complace presentar los **resultados del primer semestre del año 2024**.

Hemos alcanzado cifras históricas, principalmente gracias a la buena diversificación de nuestros activos y geografías. Las adquisiciones de la plataforma europea, Bio Brasil y SPP1 en Argelia a finales de 2023 han sido factores clave para el crecimiento alcanzado durante los primeros seis meses de 2024. El EBITDA cerró en 23 millones de euros, y nuestro beneficio neto superó los 5 millones de euros.

Estos hitos reflejan la sólida ejecución de nuestra estrategia de crecimiento.

**José Antonio Hurtado
de Mendoza**

Director General
Cox Energy

De cara al futuro, esperamos que la demanda de energía limpia siga creciendo a medida que los gobiernos y las empresas buscan cumplir con los objetivos de reducción de emisiones de carbono.

Cox Energy está bien posicionada para capitalizar esta tendencia, gracias a nuestro robusto portafolio de proyectos y alianzas estratégicas.

Continuaremos impulsando la innovación y la sostenibilidad para crear un futuro más brillante para nuestros accionistas y las comunidades a las que servimos.

Juntos, seguiremos avanzando hacia un mundo más limpio y sostenible.

“ *Un factor clave de nuestro reciente éxito han sido las adquisiciones realizadas durante el último año, las cuales han fortalecido nuestro portafolio de proyectos, aportando experiencia y recursos que han mejorado nuestra eficiencia y competitividad.* ”



INDICE

- 1 **Hitos clave**
- 2 **Información operativa**
- 3 **Información financiera**
- 4 **Conclusiones**
- 5 **Anexos**



HITOS CLAVE

HITOS CLAVE 1S 2024

SÓLIDO DESEMPEÑO OPERATIVO E INGRESOS RÉCORD

INDICADORES OPERATIVOS



INDICADORES FINANCIEROS⁽⁶⁾



✓ INNOVACIÓN TECNOLÓGICA

✓ DIVERSIFICACIÓN GEOGRÁFICA

✓ ESTRATEGÍA PPA

✓ INTEGRACIÓN VERTICAL

(1) Cálculo utilizando una tasa de conversión de capacidad de un proyecto solar de 1 MW a una producción anual de electricidad de 2 GWh. (2) Ingeniería y Desarrollo: 4 proyectos en España, Marruecos, Sudáfrica y Arabia Saudita. (3) Se refiere al negocio de comercialización de energía y autoconsumo en México y España. (4) Capacidad bruta, atribuibles 217 MW. (5) Transacción firmada en el segundo semestre de 2024, pendiente de autorizaciones locales. No está incluido en la información financiera del primer semestre de 2024. (6) Tipo de cambio al 30 de junio de 2024: EUR/MXN: 19.5654. (7) Efectivo y equivalentes (excluyendo efectivo restringido) - Deuda a corto y largo plazo con instituciones de crédito (excluyendo deuda por financiación de proyectos).

HITOS CLAVE 1S 2024

SÓLIDO DESEMPEÑO OPERATIVO



NUEVA **CONCESIÓN** EN SUDÁFRICA CON UNA CAPACIDAD DE **50 MW**⁽¹⁾

- Cox Energy **adquirió el 51%** de Khi Solar One, planta termosolar con torre en Sudáfrica, convirtiéndose en la primera planta de su tipo que operó en el continente africano. La planta solar térmica cuenta con tecnología de torre central y un campo de heliostatos, siendo una de las primeras en su tipo en el mundo
- Grupo Cox será responsable de la operación y el mantenimiento (hasta 2036) y optimizará el rendimiento de la planta, aumentando la generación anual actual de 100 GWh en más del 30%.



NUEVA **ROTACIÓN DE** **ACTIVOS** EN ESPAÑA

- **Rotación de activos hasta por 54 MW** a China Three Gorges (CTG) como parte del acuerdo alcanzado en 2023 para vender un portafolio de 619 MW de activos solares FV en España. A la fecha se han rotado 250 MW a CTG (incluyendo los 54 MW).
- Los activos son rotados en fase de COD⁽²⁾.



€267 MN EN PROYECTOS ADJUDICADOS

- El negocio de Ingeniería y Desarrollo (EP) se encuentra en claro crecimiento.
- Durante el 1S 2024, **Cox Energy firmó nuevos contratos por un valor de €267** en España, Sudáfrica, Marruecos y Arabia Saudita.
- El **pipeline** de oportunidades suma más de €29,700 millones.



450 GWh/año **BEHIND THE METER** +19 MW AUTOCONSUMO

- A través de su división de comercialización, **Cox Energy vendió más de 450 GWh/año**.
- Se vendieron más de 400,000 certificados de energía limpia en los últimos doce meses.
- En cuanto al autoconsumo, durante el 1S 2024, Cox Energy se adjudicó un nuevo contrato con el Ayuntamiento de Bilbao.

(1) Pendiente de aprobación por parte de las autoridades locales

(2) Por sus siglas en inglés, *Commercial Operations Date*.

INDICADORES OPERATIVOS

INDICADORES OPERATIVOS 1S 2024

FOCO EN PAÍSES DE ALTO CRECIMIENTO CON UNA SÓLIDA ESTRATEGIA DE DIVERSIFICACIÓN

BIOENERGÍA

São João⁽¹⁾



Capacity 70 MW
Área de cultivo 29,000 Ha⁽²⁾

SOLAR FOTOVOLTAICA

Meseta de los Andes

San Javier I



Capacity 160 MW⁽³⁾ 3 MW⁽⁴⁾

17 PAÍSES
5 ACTIVOS
OPERATIVOS

Activos en operación
Behind the meter

HÍBRIDA TERMO-SOLAR

SPP₁⁽⁵⁾



Capacity 150MW⁽⁶⁾

TERMO-SOLAR

Khi Solar One⁽⁷⁾



Capacity 50 MW⁽⁸⁾

(1) 1,8 Mt/año de caña de azúcar, 235.000 t/año de producción de azúcar y 129.000 m³/año de etanol hidratado. (2) Expansión del área de plantación para el cultivo de caña de azúcar iniciada durante el segundo trimestre de 2024 de 23,000 Ha a aproximadamente 29,000 Ha. (3) 48MW de capacidad neta atribuible. (4) San Javier I (3,0MW) es parte de una cartera más amplia de 5 proyectos con una capacidad total de 42MW. (5) Solar Power Plant One, 51% de participación en el activo. (6) 76,5 MW de capacidad atribuible. Planta de ciclo combinado con 25MW de CSPP. (7) Adquisición del 51%, pendientes ciertas aprobaciones locales. No está incluido en la información financiera del primer semestre de 2024. (8) 25,5 MW de capacidad atribuible

INDICADORES OPERATIVOS 1S 2024

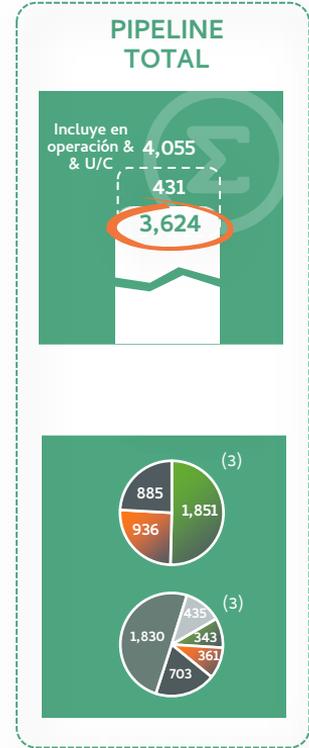
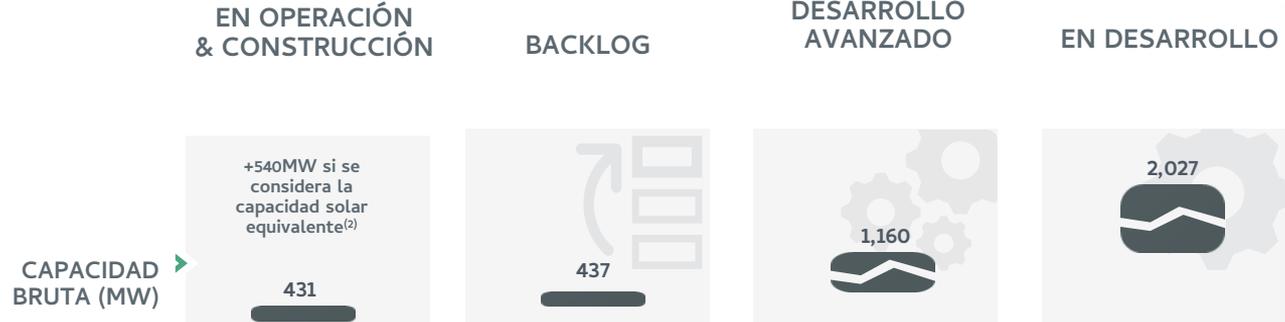
ACTIVOS EN OPERACIÓN: EXPERIENCIA EN MÚLTIPLES TECNOLOGÍAS DE ENERGÍA LIMPIA

	SOLAR FOTOVOLTAICA		HÍBRIDA / TERMOSOLAR		BIOENERGÍA
	 Meseta de los Andes	 San Javier I	 SPP1	 Khi Solar One ⁽¹⁾	 São João
Capacidad / Generación	160MW / 385GWh/año	3.0MW / 4.9GWh/año	150MW / 1,280GWh/año	50MW/ 100GWh/año	70MW / 160GWh/año
Tipo de Contrato	PPA DisCo 2016 & 2017	Tarifa de Precio Establecido	Contrato PPA	PPA	PPA
Precio PPA/Escalamiento (€/MWhp)	€46 / IPC de EE.UU.	€54 / IPC de EE.UU.	€31 / IPC de Argelia	€271 / IPC de Sudáfrica	€51 / IPC de Brasil
Plazo del PPA	2024-2044 (20 años)	n.a.	2011-2036 (25 años)	2016-2036 (20 años)	n.a.
Comprador	Compañías de Distribución Chilenas	Compañías de Distribución Chilenas	Sonatrach	Eskom LTD	Compañías de Distribución Brasileñas
Participación	30%	100%	51%	51%	100%
Socios	 sonnedix	n.a.	 15%  14% New Energy Argelia 1 20%	 and Newshelf	n.a.
Deuda Existente (€m)	-	-	34	100	-
Moneda	Dólar americano	Dólar americano	Dinar argeliano	Rand sudafricano	Real brasileño
Datos Financieros AF (Ingresos / EBITDA 2023)	€22m / €5m	Primer año de operación	€41m / €26m	n.a.	€84m / €49m
Otras Consideraciones Clave	Propiedad al 100% de la entidad operativa (PPA, financiamiento, O&M) y 30% de los derechos económicos de los proyectos + dividendo preferente.	Parte de un portafolio más amplio de 42MW en total.	Oportunidad de refinanciamiento en 2026.	No incluido en la información financiera reportada del 1S 2024.	3 fuentes de ingresos: • azúcar • Bioetanol • electricidad

(1) Pendiente de aprobaciones locales.

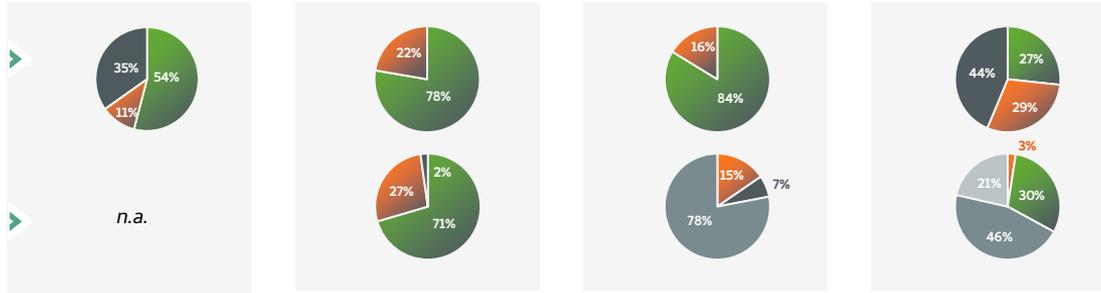
INDICADORES OPERATIVOS 1S 2024

UN PIPELINE ROBUSTO DE 3,6 GW: c.38% CAPACIDAD BRUTA EN RTB A 2025⁽¹⁾



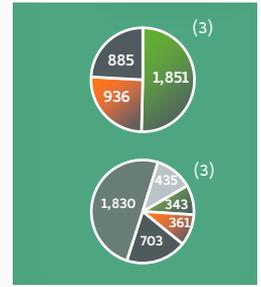
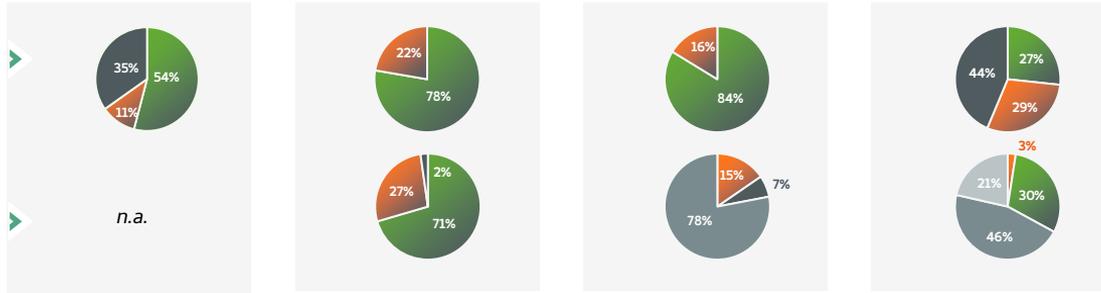
POR REGIÓN

Américas España África



POR AÑO DE RTB

<2024 2024 2025 2026 2027



(1) Calculado como porcentaje de backlog con RtB para 2025 sobre el respaldo total identificado por la empresa.

(2) Calculado utilizando una tasa de conversión de capacidad de proyecto solar de 1 MW a una producción anual de electricidad de 2 GWh.

(3) Excluye 383 MW de capacidad bruta en operación.

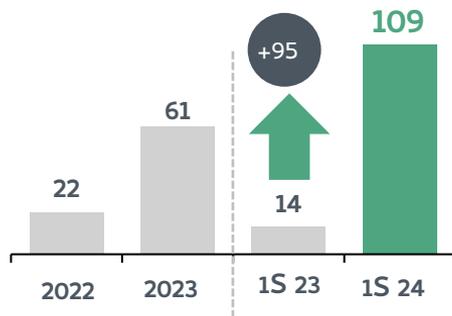
3

INFORMACIÓN FINANCIERA

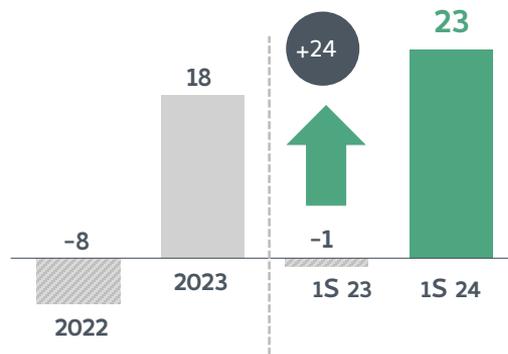
INFORMACIÓN FINANCIERA 1S 2024

RESULTADOS CLAVE: REGISTRO DE CIFRAS RÉCORD⁽¹⁾

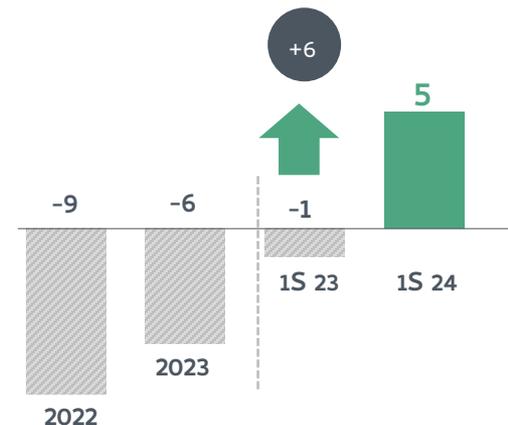
INGRESOS (EUR Mn)



EBITDA (EUR Mn)



BENEFICIO NETO (EUR Mn)



INGRESOS

- Los **ingresos** consolidados de 1S 2024 alcanzaron los **€109 millones**, +€95 millones vs. 1S 2023
- Los activos operativos (excluyendo Khi Solar One) representaron el 57% de los ingresos totales (São João⁽²⁾ 58%, SPP1⁽³⁾ 42%)
- El negocio "Behind the meter" representó el 26%, mientras que el negocio de Ingeniería y Desarrollo representó el 17% de los ingresos totales del periodo.

EBITDA

- EBITDA** consolidado para el 1S 2024 superó los **€23 millones** con un margen EBITDA de **21%**, vs. -€1 Mn en 1S 2023
- La positiva evolución respecto al mismo periodo del año anterior se debe fundamentalmente a la integración de los activos productivos en Brasil y Argelia.

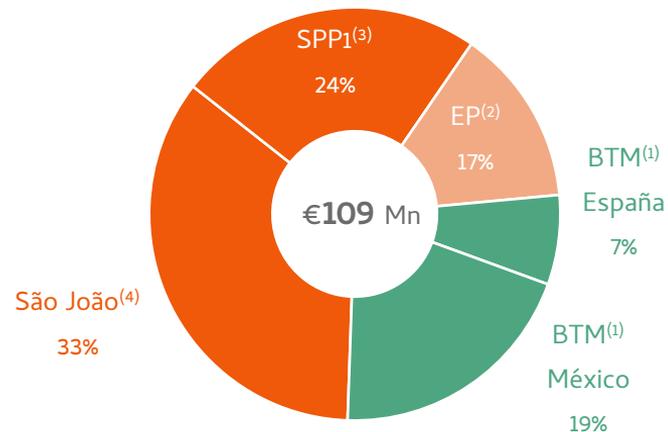
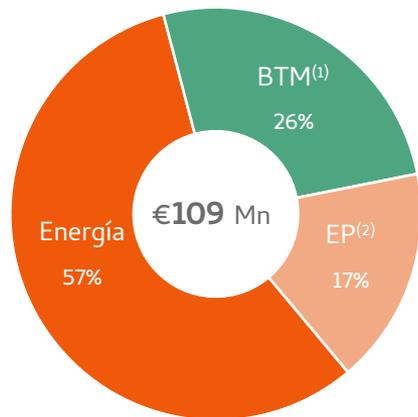
BENEFICIO NETO

- El **beneficio neto** del 1S 2024 superó los **€5 millones** frente a una pérdida neta de €1 millón en el 1S 2023, principalmente por un aumento neto de €6 millones en los ingresos operativos vs. 1S 2023.

(1) Tipo de cambio al 30 de junio de 2024: EUR/MXN: 19.5654

(2) Planta de bioenergía en Brasil

(3) Solar Power Plant One en Argelia.



DESGLOSE POR NEGOCIO

- Los ingresos del 1S 24 aumentaron hasta €109 millones (+€95 millones contra el 1S 23). Los activos operativos contribuyeron con el 57% de los ingresos totales, el negocio *Behind the meter* con el 26% y la Ingeniería y Desarrollo (EP) con el 17%
- Por región, las Américas (Energía, *Behind the meter* e Ingeniería) representaron el 52% de los ingresos, África el 24% (activos energéticos), España el 7% (Ingeniería, *Behind the meter*) y el Medio Oriente el 17% (Ingeniería).

DESGLOSE POR ACTIVOS

- Bioenergía en Brasil (Sao João) contribuyó un 33% (€36 millones) a los ingresos totales en la primera mitad de 2024. El proceso de cosecha (zafra) comenzó a principios de mayo de 2024, como consecuencia del cierre por mantenimiento a la planta (impacto estacional entre cosechas). Se estima un crecimiento de los ingresos durante la segunda mitad del año
- Los ingresos del 1S 24 no incluyen los resultados del activo operativo *Khi Solar One* en Sudáfrica (transacción pendiente de ciertas aprobaciones locales)
- El negocio de Ingeniería y Desarrollo (EP) ha mostrado una positiva evolución durante el 1S 2024. Cox Energy ha firmado cuatro nuevos contratos en los primeros siete meses de 2024, por un total de €267 millones que se estima se ejecuten en los próximos 18-24 meses.

(1) *Behind The Meter*. (2) Ingeniería y Desarrollo.

(3) Solar Power Plant One en Argelia.

(4) Planta de bioenergía en Brasil.



DESGLOSE POR NEGOCIO

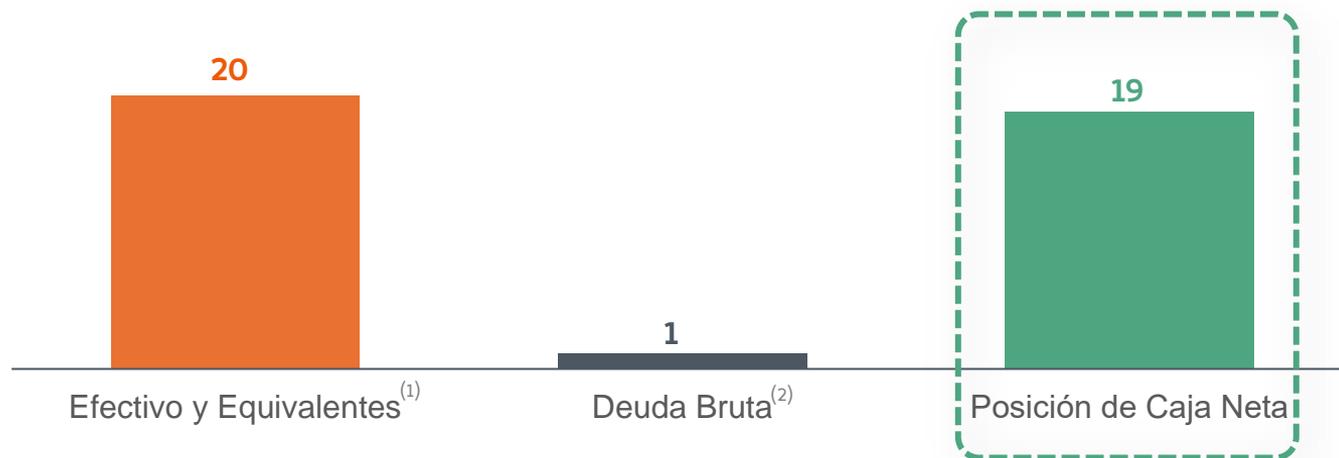
- EBITDA 1S 24: cerró en **€23 millones**, +€24 millones vs. 1S 2023. El efecto positivo se debe principalmente a la integración de los activos productivos en Brasil y Argelia
- El negocio de energía incluye los activos de Sao João⁽²⁾, SPP1⁽³⁾ y los activos solar FV en Chile.

⁽¹⁾ Behind The Meter.

⁽²⁾ Planta de bioenergía en Brasil.

⁽³⁾ Solar Power Plant One en Argelia.

(Eur Mn)



Sólida Posición de Caja Neta sin deuda corporativa

(1) Efectivo y equivalentes (excluyendo efectivo restringido)

(2) Deuda a corto y largo plazo con instituciones de crédito (excluyendo deuda por financiación de proyectos).



coxenergy
cox group

CONCLUSIONES



- +** **SÓLIDO DESEMPEÑO FINANCIERO Y OPERATIVO**
con ingresos récord de **+€109 millones**, +€95 millones vs. 1S 2023.
- +** **EBITDA incrementó a €23 millones** vs. -€1 Mn en 1S 2023 debido a la contribución positiva de los activos operativos, así como a la recurrencia y estabilidad de las concesiones.
- +** **NUEVO ACTIVO EN SUDÁFRICA CON UNA CAPACIDAD DE 50 MW⁽¹⁾**
En julio de 2024, Cox Energy alcanzó un acuerdo para controlar un nuevo activo: **Khi Solar One**, una de las principales plantas termosolares en Sudáfrica y la primera planta de su tipo que opera en el continente africano.
- +** **CRECIMIENTO EN INGENIERÍA Y DESARROLLO (EP)**
€18 millones en ingresos durante 1S 24; **€267 millones en proyectos adjudicados** en 1S 2024 y **€3,670 millones en ofertas presentadas**.

(1) Ciertas aprobaciones locales están pendientes. No Está incluido en la información financiera del 1S 2024.



ANEXOS

ESTADO DE RESULTADOS CONSOLIDADO

'000 €	1S 2024	1S 2023
Ingresos operativos	100,667	14,255
Otros ingresos	8,231	188
Ingresos totales	108,898	14,444
Costos operativos y de desarrollo	(51,923)	(11,422)
Utilidad Bruta	56,975	3,022
Gastos administrativos	(34,004)	(3,898)
Depreciación, amortización, y deterioro de intangibles	(17,546)	(152)
Gastos operativos	(51,550)	(4,051)
Utilidad (pérdida) operativa	5,425	(1,029)
EBITDA	22,971	(876)
Ingresos financieros	1,159	321
Gastos financieros	(3,165)	(527)
Utilidad (perdida) por tipo de cambio	2,762	(186)
Resultado financiero integral	756	(392)
Participación en la utilidad de asociados	(800)	-
Utilidad (perdida) antes de impuestos	5,382	(1,421)
Impuesto sobre la renta	(66)	-
Utilidad (pérdida) neta del período	5,316	(1,421)

BALANCE GENERAL CONSOLIDADO

'000 €	Junio 30, 2024 ⁽¹⁾	Diciembre 31, 2023 ⁽²⁾
Activos corrientes		
Efectivo y equivalentes	20,166	27,639
Efectivo restringido por financiación de proyectos	18,207	19,272
Cuentas por cobrar comerciales	18,995	14,262
Préstamos y otras cuentas por cobrar de partes relacionadas	29,079	23,822
Otras cuentas por cobrar e inventario	37,973	52,904
Total de activos corrientes	124,419	137,899
Activos no corrientes		
Paneles, muebles y equipo – Neto	55,519	58,374
Derechos de uso sobre activos arrendados	32,141	35,084
Activos intangibles	67,876	70,659
Activos en proyectos	94,563	96,321
Inversiones en asociados	8,922	10,082
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	11,292	10,932
Préstamos a partes relacionadas	5,839	5,366
Activos por impuestos diferidos y otros activos	16,801	15,313
Total de activos no corrientes	292,955	302,131
ACTIVOS TOTALES	417,374	440,030

(1) Tipo de cambio al 30 de junio de 2024: EUR/MXN: 19.5654

(2) Tipo de cambio al 31 de diciembre de 2023: EUR/MXN: 18.7231

BALANCE GENERAL CONSOLIDADO

1'000 €	Junio 30, 2024 ⁽¹⁾	Diciembre 31, 2023 ⁽²⁾
Pasivos corrientes		
Acreedores diversos	76,603	80,285
Deuda a corto plazo con instituciones de crédito	142	296
Deuda a corto plazo para financiación de proyectos	15,370	14,664
Deuda financiera asociada a derechos de uso de activos arrendados	6,763	6,284
Cuentas por pagar a partes relacionadas	95,436	92,181
Impuesto a las ganancias por pagar	2,576	4,997
Total pasivos corrientes	196,889	198,706
Pasivos no corrientes		
Impuesto sobre la renta diferido	1,562	3,888
Deuda a largo plazo con instituciones de crédito	1,009	1,003
Deuda a largo plazo para financiación de proyectos	11,779	18,845
Garantías financieras otorgadas	600	601
Préstamos de partes relacionadas	7,406	2,098
Provisiones, subvenciones y otros pasivos	48,350	51,208
Deuda financiera asociada a derechos de uso de activos arrendados	20,410	27,393
Total pasivos no corrientes	91,116	105,036
Total pasivos	288,005	303,742
Capital social		
Prima de emisión por colocación de acciones	47,243	49,365
Aportes para futuros aumentos de capital	29,760	31,099
Aportes para futuros aumentos de capital	149	156
Efecto del valor razonable de las aportaciones de capital	35,538	37,136
Pérdidas acumuladas	(50,224)	(53,740)
Otros ingresos integrales	(10,288)	(6,581)
Intereses no controladores	77,191	78,852
Total capital contable	129,369	136,288
Total pasivos y capital contable	417,374	440,030

(1) Tipo de cambio al 30 de junio de 2024: EUR/MXN: 19.5654

(2) Tipo de cambio al 31 de diciembre de 2023: EUR/MXN: 18.7231

340 MW EN BACKLOG: GENERACIÓN DISTRIBUIDA Y SOL DE VALLENAR EN CHILE

EL SOL DE VALLENAR

	Capacidad Bruta (MW)	Capacidad Atribuible (MW)	Participación	RtB	COD	Consideraciones
1 El Sol de ValLENAR	308.0	308.0	100%	2023	2026-27	Nuevos desarrollos FV + BESS



FASE 1 (125 MW)

- BESS PPA Proyecto pendiente de recibir permisos de construcción, fase RTB y cierre financiero estimado durante el 4T 2024

FASE 2 & 3 (65 MW cada fase)

- Conversión del proyecto de FV a BESS.
 - Solución respaldada por la CNE (regulador) y el coordinador del Mercado Eléctrico.
- El 50% de la capacidad del proyecto estará dedicada a plantas de agua (estrategia "la energía sigue al agua" de Grupo Cox).

● RTB & cierre financiero: 4T-2024

● 1^{era} Fase: Aviso para Iniciar 1T-2025

● 1st Fase: COD 1T-2026

● 2nd & 3rd Fase: Aviso para Iniciar 1T-2026

● 2nd & 3rd Fase: COD 1T-2027



GENERACIÓN DISTRIBUIDA

	Capacidad Bruta (MW)	Capacidad atribuible (MW)	Participación	RtB	COD	Consideraciones	
2	Machalí (PMGD) ⁽¹⁾	10.8	10.8	100%	2024	2025	Parte del conjunto de proyectos PMGD
	Río Maule (PMGD)	10.8	10.8	100%	2024	2025	
	El Guindal (PMGD)	9.8	9.8	100%	2025	2025	

31

31



(1) Pequeños Medios de Generación Distribuida.

1 GW EN DESARROLLO AVANZADO PIPELINE: CHILE, MÉXICO Y COLOMBIA

PIPELINE EN DESARROLLO AVANZADO

- Terreno asegurado con una probabilidad del 50% o más
- Interconexión solicitada con una probabilidad del 90%
- Permiso ambiental solicitado
- Portafolio de 1.2 GW de capacidad bruta y 0.8 GW de capacidad neta.
- Probabilidad indicativa del 50% de alcanzar el COD con estos activos
- Aprox.85% de los activos en fase de desarrollo avanzado se encuentran en América, particularmente en México
- También aprox.80% de esta capacidad bruta tiene fase RtB para 2026, con fase COD esperada para un año después.



AMÉRICAS		Capacidad Bruta (MW)	Capacidad Atribuible (MW)	Participación	RtB	COD	Consideraciones	Bruto (MW)	Atribuible (MW)
Chile	Utility Portezuelo	148	148	100%	2026	2027	Centro de Proyectos Captivos: (Sin Reducción)	148	148
Chile	Montenegro	6.61	6.61	100%	2026	2026	Parte del conjunto PMGD		
México	Iscali	300	300	100%	2026	2027	Áreas de Nearshoring con Reducción Limitada	823	553
	Atacomulco	113	113	100%	2026	2027			
	La Granja Solar	337	67.4	20%	2026	2027			
Colombia	Rodas	24	24	100%	2024	2025	Construir para ser propietario		
	Barbados	18	18	100%	2024	2025			
	Tenerife	12	12	100%	2024	2025			
TOTAL		971 ⁽¹⁾	701 ⁽¹⁾						

(1) Incluye Panamá por 12MW.

PIPELINE EN DESARROLLO: 48% UBICADO CERCA DE PROYECTOS DE AGUA DEL GRUPO COX

DESARROLLO: PROYECTOS CAPTIVOS

- La energía sigue al agua: desarrollo en Agadir
- Desarrollo junto a proyectos existentes: Bioenergía en Brasil y Sudáfrica (Khi Solar One⁽¹⁾)
- Plantas solares fotovoltaicas que se instalarán cerca de la planta de São João y utilizarán terrenos y subestaciones de interconexión existentes.



		Capacidad Bruta (MW)	Capacidad Atribuible (MW)	Participación	RtB	COD	Consideraciones		
AMÉRICAS									
Brasil	FV Brasil I	40	40	100%	2025	2026	Planta de bioetanol en Brasil	80	80
	FV Brasil II	40	40	100%	2026	2027		Bruta (MW)	Atribuible (MW)
ÁFRICA									
Marruecos	Agadir Solar I ⁽²⁾	200	200	100%	2025	2026	Planta de agua de Agadir	450	450
	Agadir Solar I ⁽²⁾	250	250	100%	2026	2027		Bruta (MW)	Atribuible (MW)
Sudáfrica	SA FV I	220	220	100%	2027	2028	Planta termosolar KHI	435	435
	SA FV II	215	215	100%	2027	2028		Bruta (MW)	Atribuible (MW)

(1) Pendiente de aprobaciones regulatorias locales.

(2) La empresa está explorando alternativas para proyectos eólicos con una capacidad de 110MW

INDICADORES OPERATIVOS 1S 2024

PIPELINE DE DESARROLLO: ESTRATÉGICO Y ROTACIÓN SELECTIVA DE ACTIVOS

DESARROLLO

- Análisis de viabilidad técnica y económica completado
- Tasa de éxito dependiendo del acceso a la tierra y la interconexión
- Probabilidad indicativa del 35% de alcanzar CoD con estos activos
- Todos los proyectos en las Américas forman parte de un desarrollo selectivo con un perfil de riesgo / retorno atractivo
- Estrategia de construir para vender en España, excepto los BESS que están bajo una estrategia de desarrollo selectivo.



AMÉRICAS

		Capacidad Bruta (MW)	Capacidad Atribuible (MW)	Participación	RtB	COD	Consideraciones
Guatemala	Chiquimulilla	50	50	100%	2024	2025	Construir para ser propietario
	Escuintla	38	38	100%	2025	2026	
	Estanzuela	21	21	100%	2025	2026	
Colombia	Pascua	60	60	100%	2025	2027	
	Egina	60	60	100%	2025	2027	
	Kos	20	20	100%	2025	2026	
	Jamaica	20	20	100%	2025	2026	
	Pétalos de Bolívar	12	12	100%	2025	2026	
	Dominica	100	100	100%	2026	2027	
	Lanzarote	80	80	100%	2026	2027	

2

461 Bruta (MW) 461 Atribuible (MW)

EMEA

España	Oleo Solar	98	39.2	40%	2025	2026	Rotación de activos
	Bermejales Solar	48	19.2	40%	2025	2026	
	IS7	55	22	40%	2026	2027	
	Toledo Solar	100	40	40%	2026	2027	
	BESS	300	120	40%	2026	2027	

3

301 Bruta (MW) 120 Atribuible (MW)

2

300 Bruta (MW) 120 Atribuible (MW)

TOTAL

1,062

701

Proyecto de almacenamiento

INDICADORES OPERATIVOS 1S 2024

ROTACIÓN DE ACTIVOS: APROX. 335 MW VENDIDOS HASTA 2026. REDUCIENDO LA EXPOSICIÓN A ESPAÑA

DESARROLLO

- Acuerdo de compra celebrado el 31 de mayo de 2022
- Entregado en la etapa de CoD, excepto IBS4 que se entregará en la etapa de RtB.

Empresas del Proyecto	Proyectos de Energía Solar Fotovoltaica	Ubicaciones	Categoría de Proyecto	Capacidad Instalada Esperada (MW)	Capacidad Instalada Bruta (MW) al 31 de marzo de 2023	RtB	CoD	Fase al Momento de la Venta
IBS2	Badajoz Solar	Badajoz	En construcción	7	7	2023	2024	COD
	Cortes de Peleas Central		En construcción	7	7	2023	2024	
	Mérida Central 19	Mérida	En construcción	7	7	2023	2024	
	Carmona Central 36	Sevilla	En construcción	7	7	2023	2024	
	Carmona Solar 36.1		En construcción	7	7	2024	2024	
	Guarromán Solar 81	Jaen	En construcción	7	7	2023	2024	
	Palma del Condado Solar 555	Huelva	En construcción	6	6	2024	2024	
Total IBS2				48	48			
IBS3	Granada Solar I, II y III	Granada	Backlog	103	98	2024	2025	COD
Total IBS3				103	98			
IBS4	Mediterráneo I, II, V y VI	Alicante	Desarrollo Avanzado	144	125	2024	2026	RtB
	Mediterráneo III y IV	Alicante	Desarrollo Avanzado	69	64	2025	2026	
Total IBS4				213	189			
Total				364MW	335MW ⁽¹⁾			

(1) Capacidad atribuible de 134MW.

Operación del Activo y Ubicación

Activo industrial ubicado en São Paulo que produce y vende azúcar, bioetanol y energía.



Abengoa Bioenergía Brasil
Sao Paulo, Brasil



€36 Mn
Ingresos
1S 24

€13 Mn
EBITDA
1S 24

El periodo de cierre anual entre cosechas concluyó con éxito, con mantenimiento general de toda la instalación y la maquinaria agrícola, así como la preparación del suelo y la siembra de caña de azúcar. La cosecha anual comenzó el 6 de mayo y se espera que concluya a finales de octubre. En las primeras ocho semanas (32% de la duración de la cosecha), se molieron 590 kt de caña de azúcar (36% del presupuesto de molienda).

Durante el segundo trimestre del año, se inició una expansión del área de siembra para asegurar el negocio futuro, con el objetivo de aumentar el área total de cultivo de caña de azúcar en aproximadamente 6,000 hectáreas desde las 23,000 hectáreas actuales.

Información Clave del Activo

Datos del proyecto

Capacidad	70MW ⁽²⁾
FOC	2009
Producción	160GWh ⁽³⁾
OpEx €/MW	€70,000/MW
Datos Financieros (Ingresos / EBITDA 23A)	€84m/€49m
Moneda	Real brasileño
Participación	100%

Aprox. 80MW al considerar la capacidad solar equivalente⁽⁴⁾

Acuerdo de compra de energía

Esquema PPA	Contrato PPA ⁽⁴⁾
Comprador	Compañías de Distribución Brasileñas
Fecha de inicio	2009
Plazo	15 años ⁽⁵⁾
Precio ⁽⁶⁾	€51/MWh
% de Producción Cubierta	100%

Financiamiento de Proyectos

-

Azúcar

73%

Producción de Azúcar (2023A)	169,966 toneladas
Referencia de Precio del Azúcar	NY11 (Centavos de dólar/libra)
Precio Promedio Realizado	€397.8/toneladas

Bioetanol

14%

Producción de Bioetanol (2023A)	40,948 m ³
Referencia de Precio del Bioetanol	Comercio de etanol como materia prima
Precio Promedio Realizado	259.4 (€/m ³)

Energía

13%

Capacidad	70MW (80MW) ⁽⁷⁾
Ventas 2023A	€10.9m
Generación	158.617MWh
Precio PPA	€51 ⁽⁸⁾ /MWh

(1) Calculado utilizando una tasa de conversión de capacidad de proyecto solar de 1MW a 2GWh de producción eléctrica anual. (2) 1.8 Mt/año de caña, 235,000 t/año de producción de azúcar y 129,000 m³/año de etanol hidratado. (3) 60GWh de producción (de los 160GWh totales) dedicados al autoconsumo. (4) Planta propia, PPA firmado para 2010-2024 y 197GWh/año. (5) Finaliza el 31 de diciembre de 2024. (6) Convertido de USD a EUR a una tasa de cambio de 0.94 al 30/06/2024. (7) 80MW calculados utilizando una tasa de conversión de capacidad de proyecto solar de 1MW a 2GWh de producción eléctrica anual. (8) Convertido de BRL a EUR a una tasa de cambio de 0.1747 al 30/06/2024.

INFORMACIÓN OPERATIVA 1S 2024

NUESTROS ACTIVOS: SOLAR POWER PLANT ONE (SPP1)

Operación del Activo y Ubicación

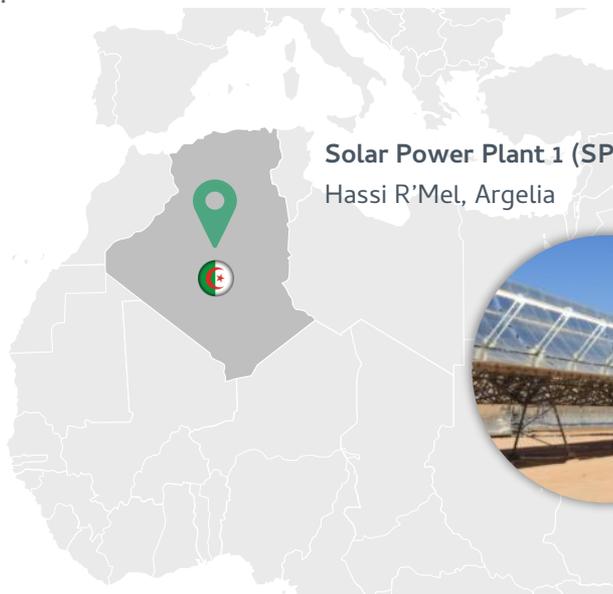
Planta de Energía Híbrida de Gas (125 MW) – Termosolar(25 MW), de ciclo combinado hibridada (ISCC).

€26 Mn

Ingresos
1S 24

€15 Mn

EBITDA
1S 24



Solar Power Plant 1 (SPP1)
Hassi R'Mel, Argelia

Información Clave del activo

Datos del Proyecto	
Capacidad	Aprox. 680MW considerando la capacidad solar equivalente 150MW
FOC	2011
Producción	1,280GWh/año
OpEx \$/MW	€13,000/MW
Datos Financieros (Ingresos / EBITDA 23A) ⁽¹⁾	€41m/€26m
Moneda	Dinar argeliano
Participación	51% ⁽²⁾
Socios	Cofides (15%) y New Energy Argelia 1 ⁽³⁾ (20%) y Sonatrach (14%)

Acuerdo de compra	
Esquema PPA	Contrato PPA
Adquiriente	Sonatrach
Fecha de inicio	2011
Plazo	25 años
Precio ⁽⁴⁾	€31/MWh ⁽⁵⁾
% de Producción Cubierta	100%

(1) Equivalente en moneda local. (2) Capacidad atribuible de 76.5MW. Planta CCGT con 25MW de CSPP. (3) New Energy Algeria 1 está compuesta por: Sonatrach (45%), Sonetgaz (45%) y un inversionista privado (SIM) (10%). (4) Convertido de USD a EUR a una tasa de cambio de 0.94 al 14/06/2024. (5) Tarifa de aprox. €49/MWh hasta 2025. A partir de 2026, €31/MWh (indexado al IPC de Argelia).

INFORMACIÓN OPERATIVA 1S 2024

NUESTROS ACTIVOS: MESETA DE LOS ANDES & SAN JAVIER I

Operación del Activo y Ubicación



Información Clave del activo

Meseta de los Andes	Capacidad	160MW ⁽¹⁾
	FOC	2023
	Producción	385GWh/año
	OpEx €/MW	€7,485/MWp/año
	Datos Financieros (Ingresos / EBITDA 23A)	€22m/€5m
	Moneda	Dólar americano
	Participación	30%
Socios	Sonnedix	

San Javier I	Capacidad	3.00MW ⁽²⁾
	FOC	2023
	Producción (NEH-50)	5,200MWh/año
	Producción (NEH-90)	4,903MWh/año
	OpEx €/MW	€13,099/MW/año
	Datos Financieros (Ingresos / EBITDA 23A)	Primer año de operación
	Moneda	Dólar americano
Participación	100%	
Socios	n.a.	

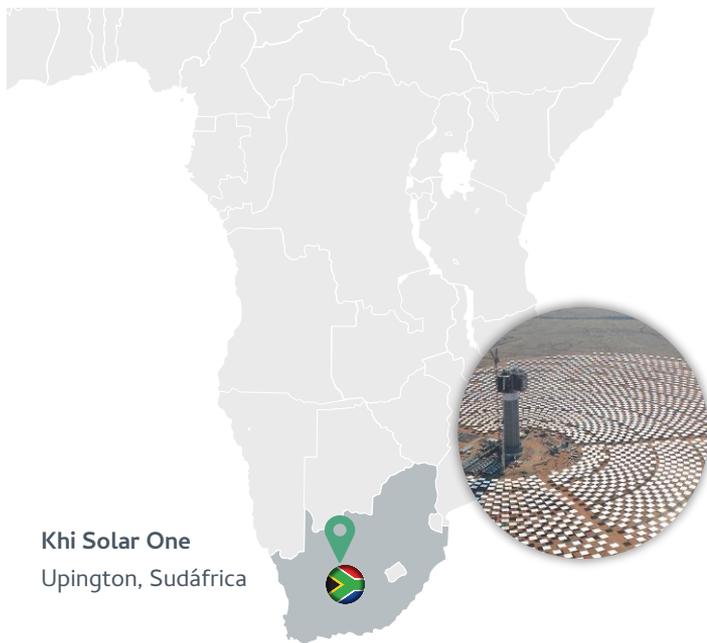
(1) Capacidad neta atribuible de 48MW. Inició operación en 2023.

(2) San Javier I (3.0MW) es parte de un portafolio de 5 proyectos con una capacidad total de 42MW.

INFORMACIÓN OPERATIVA 1S 2024

NUEVO ACTIVO: KHI SOLAR ONE

Operación del Activo y Ubicación



Khi Solar One
Upington, Sudáfrica

Planta termosolar única en su tipo, con tecnología de torre central y un campo de heliostatos, con una capacidad de 50 MW y almacenamiento térmico. Actualmente, Khi Solar One es una de las principales instalaciones termosolares en Sudáfrica y la primera planta de torre en operar en África.

Información Clave del activo

Datos del Proyecto	Capacidad	50MW ⁽¹⁾
	FOC	2016
	Producción	100GWh/año
	OpEx €/MW ⁽⁴⁾	€199,433/MW-año
	Datos Financieros (Ingresos / EBITDA 23A)	€26.2m/€13.9m
	Moneda	Rand sudafricano
Participación	51%	
Socios	IDC (Corporación de Desarrollo Industrial) (29%) y Newshelf (20%)	
Acuerdo de compra	Esquema PPA	Contrato PPA
	Adquiriente	Eskom Ltd
	Fecha de inicio	2016
	Plazo	20 años
	Precio (para 2024) ⁽³⁾	€271/MWh
	% de Producción cubierta	100%

- Cox Energy adquirió el 51% de Khi Solar One, planta termosolar en Sudáfrica⁽¹⁾
- Grupo Cox será responsable de la operación y mantenimiento hasta 2036 y se implementará un programa de mejoras para optimizar el rendimiento de la planta e incrementar la actual generación anual de 100 GWh en más del 30%.
- El activo tiene un PPA a veinte años.
- No está incluido en la información financiera del 1S 2024.

(1) Ciertas aprobaciones locales están pendientes. No está incluido en la información financiera del primer semestre de 2024.

INFORMACIÓN RELEVANTE 1S 2024

EL COMPROMISO ASG DE COX ENERGY INCORPORADO EN LA CULTURA DEL GRUPO

La sostenibilidad es parte de nuestro ADN...

...y un pilar clave de nuestro modelo de negocio



Asegurando la disponibilidad de agua y su gestión sostenible, así como el saneamiento para todos⁽¹⁾

- Proveedor de **agua desalinizada** a **3-5 millones** de personas⁽²⁾
- **1,100 km** de **líneas hidráulicas** construidas para terceros⁽²⁾



Garantizando el acceso a una energía limpia, asequible, segura, sostenible y moderna para todos⁽¹⁾

- Experiencia en la hibridación de energía solar y gas (*Waad Al Shamal*).



Haciendo ciudades y asentamientos inclusivos, seguros, resilientes y sostenibles⁽¹⁾

Unidades productivas derivadas de **70 años de experiencia** en el negocio de ingeniería y construcción ⁽²⁾



Construyendo infraestructuras resilientes, promoviendo la industrialización inclusiva y sostenible, y fomentando la innovación⁽¹⁾

4.5GW de **proyectos renovables** construidos⁽²⁾ •

4.0GW brutos en portafolio en operación, en construcción, backlog, RtB, en desarrollo avanzado o en etapa de desarrollo ⁽²⁾



Sistemas de Gestión Ambiental



Grupo Cox está certificado bajo la norma internacional **ISO 14001:2015**, por compromiso con el cumplimiento de la legislación ambiental y mejora continua en los temas ambientales **en todos los procesos de la Compañía**.

Sistema de Gestión de la Eficiencia Energética



- Grupo Cox está comprometido a **minimizar el consumo de energía y las emisiones de gases de efecto invernadero** en todas las operaciones organizacionales.
- Grupo Cox tiene un sistema de gestión de energía certificado bajo la norma **ISO 50001:2018** para sus oficinas y para la operación, mantenimiento y gestión de plantas industriales e instalaciones relacionadas con el ciclo del agua.
- Este sistema de gestión **promueve la eficiencia energética y la producción y uso de fuentes de energía renovable**, apoyando la descarbonización de la economía y el combate contra el cambio climático.
- **Grupo Cox protege la biodiversidad evitando la degradación de los hábitats naturales** y asegurando la restauración ecológica cuando es necesario.

⁽¹⁾ Fuente: Departamento de Asuntos Económicos y Sociales de las Naciones Unidas, Desarrollo Sostenible, Los 17 Objetivos, disponible en <https://sdgs.un.org/goals>.

⁽²⁾ Datos operativos derivados de la información de la empresa.



coxenergy
cox group

inversores@coxenergy.com
www.coxenergy.com

Llamada de resultados: viernes 26 de julio de 2024
10:00 am (CDMX); 06:00 pm (CET)
Favor de registrarse [aquí](#)