Informe de Resultados 2023

Cuarto Trimestre y Año Completo

Llamada de resultados

Miércoles 28 de febrero de 2024
09:00 a. m. (CDMX)
04:00 p. m. (Madrid)

Favor de registrarse con anticipación Aquí

Después de registrarse recibirá un correo electrónico de confirmación con la información para unirse al webinar

coxenergy
coxabengoa group

Contacto:

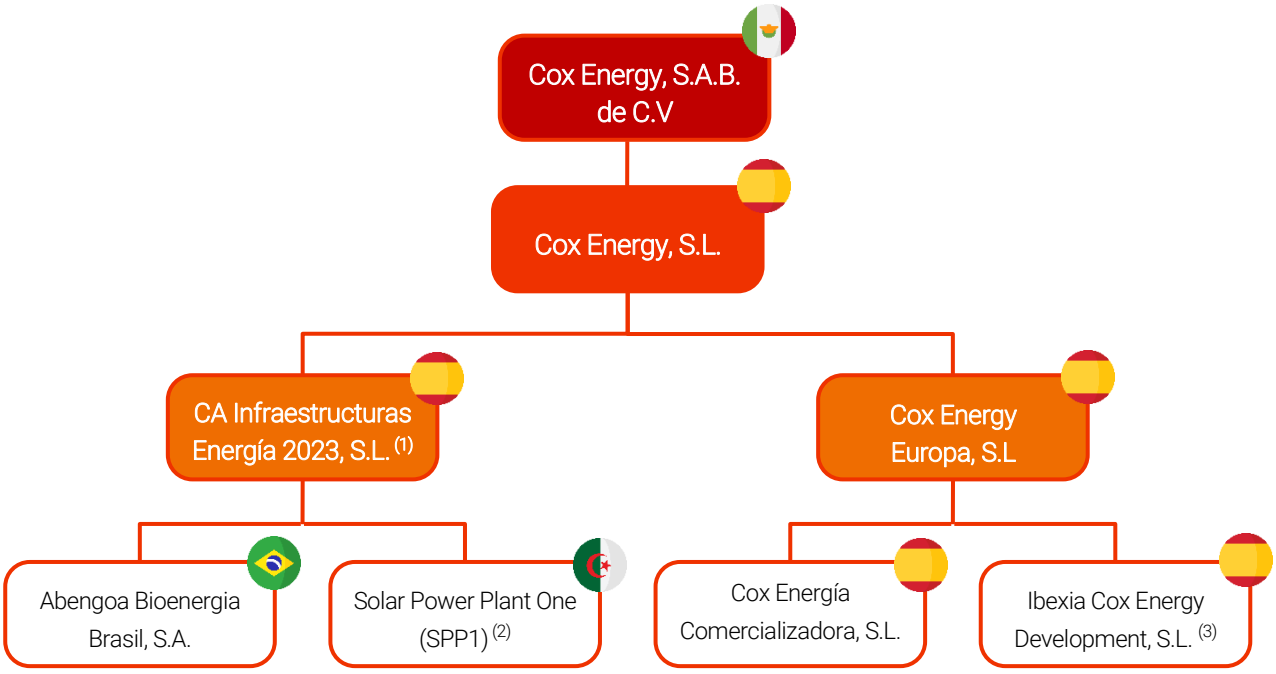
Relación con Inversores – inversores@coxenergy.com

www.coxenergy.com

- A partir del 29 de septiembre de 2023, Cox Energy Europa, S.L. entró en el perímetro de consolidación de Cox Energy, S.A.B. de C.V. y todas sus operaciones y resultados financieros serán reportados dentro del ejercicio de consolidación contable de la Compañía, a partir de esta fecha.

- A partir del 01 de diciembre de 2023, CA Infraestructuras Energía 2023, S.L. entró en el perímetro de consolidación de Cox Energy, S.A.B. de C.V., mediante la obtención de una participación minoritaria de dicha sociedad, misma que incluye la cesión de los derechos políticos y de control y todas sus operaciones, por lo que los resultados financieros de dicha sociedad serán reportados dentro del ejercicio de consolidación contable de la Compañía, a partir de esta fecha. Asimismo, para incrementar la participación en la sociedad adquirida, durante 2024 se buscará concretar operaciones adicionales de adquisición y/o integración de CA Infraestructuras en la Emisora, sujeto a los trámites y procesos correspondientes.

A continuación, se presenta diagrama simplificado de las nuevas sociedades que se incorporan a la Emisora, resultado de las operaciones de adquisición antes mencionadas y la manera en la que consolidan. Se excluyen otras sociedades no relevantes para el análisis actual.



1) Se ha firmado la primera de las operaciones de adquisición de CA Infraestructuras Energía 2023, S.LU. ("CA Infraestructuras"), con la cual se obtiene una participación minoritaria de dicha sociedad, misma que incluye la cesión de los derechos políticos y de control sobre CA Infraestructuras a favor del Cox Energy S.L.U., sociedad subsidiaria controlada al 100% por la Emisora. Asimismo, para incrementar la participación en la sociedad adquirida, durante 2024 se buscará concretar operaciones adicionales de adquisición y/o integración de CA Infraestructuras en la Emisora, sujeto a los trámites y procesos correspondientes.
2) La Compañía cuenta con una participación del 51.0% en la central SPP1
3) La compañía cuenta con una participación del 40.0% en Ibexia Cox Energy Development, S.L. (Ibox Energy).

Ciudad de México, 27 de febrero de 2023–COX ENERGY, S.A.B. DE C.V. ("Cox Energy", "La Emisora" o "la Compañía") (BIVA/BMV: COXA*, BME: COX), empresa dedicada al desarrollo, construcción y gestión de proyectos para la generación de energía con presencia en América, Europa, África y Medio Oriente, anuncia sus resultados correspondientes a los tres y doce meses terminados el 31 de diciembre de 2023. Todas las cifras incluidas en este reporte se encuentran en pesos nominales mexicanos y en conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF o IFRS por sus siglas en inglés).

CIFRAS RELEVANTES CONSOLIDADAS

Estado de Resultados ('000 MXN)	4T-2023	4T-2022	12M-2023	12M-2022
Total de ingresos	$843,217	$135,134	$1,279,307	$427,008
Utilidad bruta	457,797	6,754	527,932	43,265
Utilidad (pérdida) de la operación	229,459	(76,758)	188,456	(168,810)
EBITDA	387,272	(74,859)	350,490	(163,530)
Pérdida neta	(26,222)	(56,746)	(83,933)	(184,550)

Estado de Posición Financiera ('000 MXN)	31 de diciembre 2023	31 de diciembre 2022
Efectivo, equivalentes y efectivo restringido	$878,316	$136,251
Activo total	7,990,356	1,667,461
Pasivo total	5,645,328	497,031
Capital contable	2,345,028	1,170,430

Información Operativa (Generación)	AMÉRICAS	EMEA*	TOTAL	% TOTAL
Número de proyectos	29	28	57	100.0%
Desarrollo (MW)	541	1,072	1,613	49.1%
Desarrollo Avanzado (MW)	701	213	914	27.8%
Backlog y/o Construcción (MW)	340	150	490	14.9%
En operación[1] (MW)	121	150	271	8.2%
Total MW en el portafolio	1,703	1,585	3,288	100.0%

**Europa, Oriente Medio y África.*
(1) Se incluyen los proyectos adquiridos de CA Infraestructuras Energía 2023, S.L.U.

Información Operativa (Clientes)	AMÉRICAS 12M-2023	EUROPA 12M-2023
Comercialización de energía (GWh)	220.0	47.4
Autoconsumo (MW)	NA	17.7

MENSAJE DEL DIRECTOR GENERAL DE COX ENERGY

José Antonio Hurtado de Mendoza, comentó: *"2023 ha sido un año transformacional, marcado por varios hitos: el listado dual en España, la integración de la plataforma europea y la adquisición de CA Infraestructuras que incluye los activos productivos de energía de Abengoa. Adicionalmente, durante el año expandimos nuestras operaciones a través de la participación en licitaciones públicas y acuerdos estratégicos de largo plazo, lo que nos permitió alcanzar resultados financieros extraordinarios, con un crecimiento récord en nuestros ingresos y EBITDA, superando así las metas establecidas."*

Y añadió: *"La visión estratégica y el trabajo de nuestro equipo han llevado a la consecución de objetivos clave, contribuyendo de manera positiva al desarrollo en las regiones donde operamos. Hemos superado desafíos con resiliencia, por lo que continuaremos siendo un catalizador de cambio para construir un futuro más limpio."*

CORPORATIVA

- Se firmó la primera operación para adquirir CA Infraestructuras Energía 2023, S.LU. ("CA Infraestructuras") con la cual se obtiene una participación minoritaria de dicha sociedad, misma que incluye la cesión de los derechos políticos y de control sobre CA Infraestructuras. Durante 2024 se buscará concretar operaciones adicionales de adquisición de CA Infraestructuras con el fin de incrementar la participación en la sociedad adquirida. (Evento Relevante)
- Se formalizó y concluyó la adquisición del 100% de las acciones de Cox Energy Europa, S.L., que incluye el 40% de Ibexia Cox Energy Development, S.L. (Ibox Energy) y el 100% de Cox Energía Comercializadora, S.L. (Evento Relevante)
- Cox Energy amplía el plazo de vigencia para el proceso de suscripción de acciones, hasta el 28 de junio de 2024. Durante el proceso se han suscrito un total de 6,645,945 acciones. (Evento Relevante)

FINANCIERA

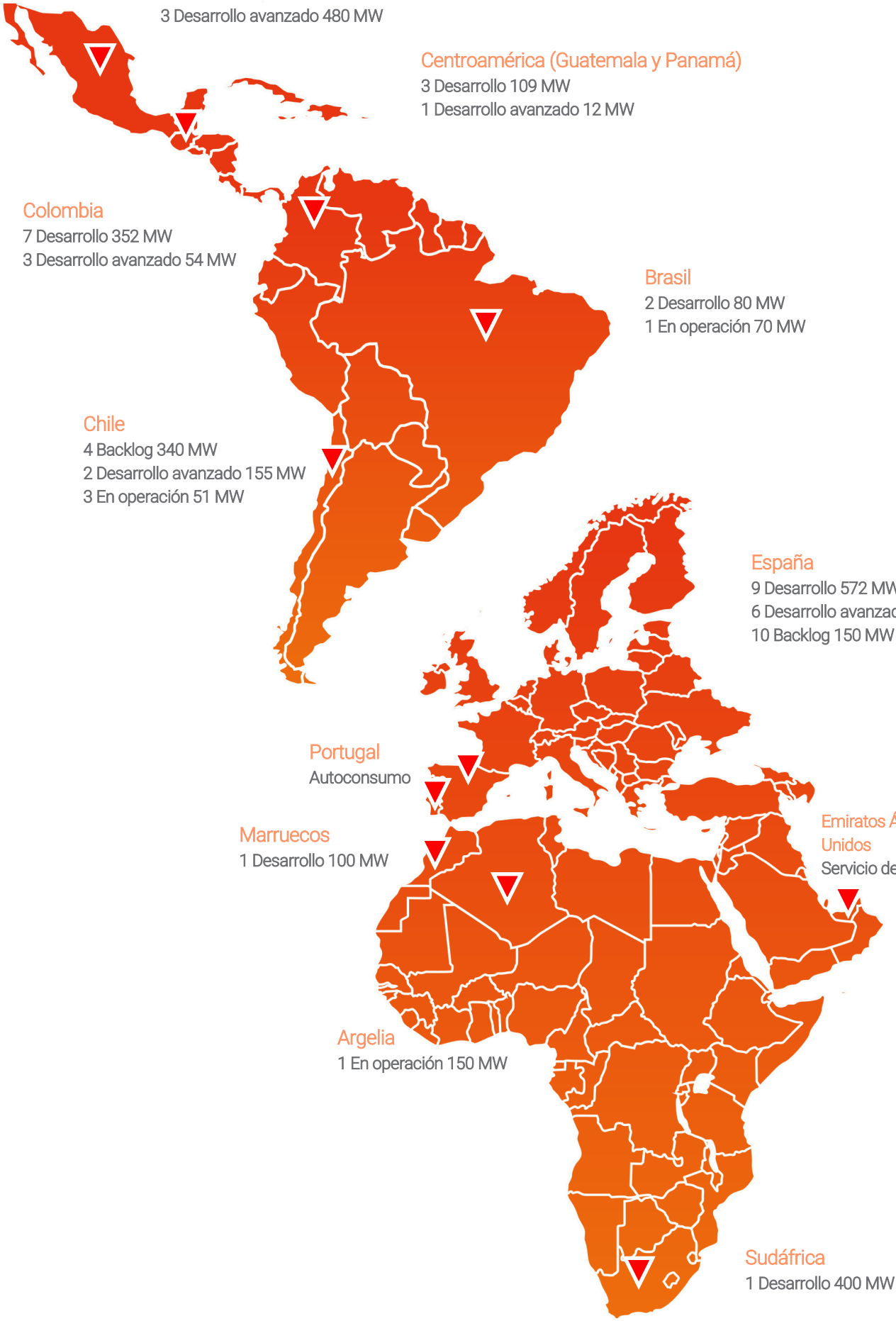
- Los Ingresos Consolidados para el año completo 2023 alcanzaron los $1,279.3 millones, lo que representa un incremento de $852.3 millones en comparación con el mismo periodo de 2022.
- La Compañía reportó para los doce meses de 2023 un EBITDA de $350.5 millones, lo que representa un margen sobre Ingresos de 27.4%.
- La Compañía reportó una pérdida neta de $83.9 millones para los doce meses de 2023, en comparación con la pérdida neta de $184.6 millones del mismo periodo en 2022. Sin considerar el efecto contable no recurrente por deterioro de intangibles, la utilidad neta para los doce meses de 2023 alcanzó $56.2 millones.
- La cuenta de Efectivo, Equivalentes y Efectivo restringido cerró en $878.3 millones al 31 de diciembre de 2023, lo que representa un incremento neto de $742.0 millones año contra año.

OPERATIVA

- Cox Energy cuenta con un portafolio de 3.3 GW en diferentes etapas de desarrollo, construcción y operación. Como resultado de la adquisición de CA Infraestructuras, se incluyen en el portafolio dos activos en operación que en su conjunto suman una capacidad de 220 MW, así como cuatro proyectos en desarrollo que suman 580 MW.
- La Compañía incorpora a su portafolio de proyectos en operación la central "*Solar Power Plant* One" (SPP1) en Argelia. La central SPP1 consiste en dos turbinas de gas y una turbina de vapor, con una capacidad estimada de 150 MW, de los cuales 25 MW provienen de energía termosolar.
- Resultado de la adquisición de CA infraestructuras, se incorpora a la operación "Abengoa Bioenergía Brasil", la cual cuenta con una plantación de caña de azúcar propia en Brasil. Adicionalmente, cuenta con una planta de cogeneración de energía eléctrica con una capacidad de 70MW. Dicha planta produce energía además de comercializar azúcar y bioetanol.
- La Compañía realizó la interconexión e inicio de operaciones de su primer parque solar PMGD (Pequeños Medios de Generación Distribuida), San Javier I, el cual forma parte de un portafolio de cinco proyectos en Chile que suman 42 MW.
- Desde el 19 de enero de 2024, se inicia el suministro de energía para una empresa mexicana multinacional por una potencia anual estimada de 10.4 MW y un consumo de energía anual de 75.7 GWh/año para el primer centro de carga. Durante el año, se continuará con el plan establecido para poner en operación los centros de carga restantes contratados para dicho proyecto.
- Cox Energy, a través de su división de Clientes comercializó durante 2023 en América y Europa más de 267.0 GWh/año de energía a clientes finales. Adicionalmente, durante el año se vendieron más de 205,000 certificados de energía limpia.
- Se firma acuerdo con la Sociedad Deportiva Huesca para la operación de una planta de hidrógeno verde mediante energía solar en el Estadio "El Alcoraz" dentro de España. La implementación de este Plan Integral Energético convierte al Estadio en el primero del país con esta tecnología.

PRESENCIA DE LA COMPAÑÍA

La Compañía desarrolla y opera en doce países distribuidos en cuatro continentes, entre los que se encuentran:



NUEVOS ACTIVOS EN EL PORTAFOLIO

Derivado de la operación de adquisición de CA Infraestructuras informada al mercado el pasado 29 de diciembre, se incluye en el portafolio dos activos en operación los cuales tienen una capacidad de generación de energía que suman 220 MW de potencia instalada. A continuación, se presenta una breve descripción de cada activo:

África - Solar Power Plant One (Argelia)

Central Híbrida Gas (125 MW) / Termosolar (25 MW), del tipo denominado *Integrated Solar Combined Cycle* (ISCC), con una producción de 1,300 GWh/año de electricidad, ubicada en Hassi R'Mel, Wilaya de Laghouat, Argelia.

Ingresos 2023E | US $59mm

2011-2036 concesión

150 MW de capacidad

51% de participación

3 turbinas 2 gas + 1 vapor

2.° Central ISCC en el mundo

Central de ciclo combinado desplegada lejos de la costa, que utiliza tecnología de condensador de aire enfriado por vapor. Segunda central tipo I SCC construida en el mundo.

Américas - Abengoa Bionergía Agroindústria (Brasil)

Central de Cogeneración (electricidad y vapor) a partir de caña de azúcar, con una capacidad de molienda de 1.9 Mt/año de caña, y una producción de 170 kt/año de azúcar, 41 km^3/año de etanol y 100 GWh/año de electricidad, ubicada en São João da Boa Vista, Estado de São Paulo, Brasil.

Ingresos 2023E | US $97mm

+23,000 Ha para cultivo

70 MW de capacidad

100% de participación

+1,500 trabajadores

+46,000 CBIOS* 2023

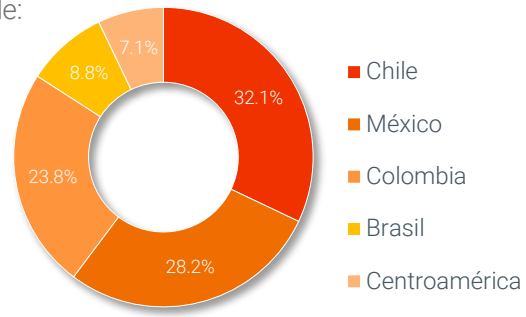
La planta de bioetanol aprovecha el bagazo para la generación de energía, ofreciendo la flexibilidad de alternar entre la producción de bioetanol y azúcar en función de las fluctuaciones de los precios de mercado.

*CBIOS: Créditos de descarbonización

AMÉRICAS

A continuación, se muestra el portafolio de proyectos, de acuerdo con su estado de desarrollo, así como la distribución del portafolio con base en la capacidad atribuible:

Fases de los Proyectos	MW	% del total
Desarrollo	541	31.8%
Desarrollo avanzado	701	41.1%
Backlog y/o construcción	340	20.0%
En operación	121	7.1%
Total MW en el portafolio	1,703	100%



Proyecto	MW	Clasificación	Estrategia de Venta de Electricidad	Estimado
CHILE– 546 MW				
La Meseta	48	Operación	PPA DisCo 2016 & 2017	Operación
San Javier (PMGD)	3	Operación	Precio Estabilizado	Operación
Walmart Piloto (ESCO)	0.21	Operación	PPA Privado	Operación
El Sol de Vallenar	308	Backlog	PPA DisCo 2017	RTB 2023*
Machalí (PMGD)	11	Backlog	Precio Estabilizado	RTB 2024
Río Maule (PMGD)	11	Backlog	Precio Estabilizado	RTB 2024
El Guindal (PMGD)	10	Backlog	Precio Estabilizado	RTB 2024
Utility Portezuelo + *Storage*	148	Desarrollo Avanzado	SPOT y PPA	RTB 2026
Montenegro (PMGD)	7	Desarrollo avanzado	Precio Estabilizado	RTB 2026
MÉXICO – 480 MW				
Iscali	300	Desarrollo Avanzado	SPOT + Cobertura Suministradora	RTB 2026
Atlacomulco	113	Desarrollo Avanzado	SPOT + Cobertura Suministradora	RTB 2026
La Granja Solar	67	Desarrollo Avanzado	SPOT + Cobertura Suministradora	RTB 2026
CENTROAMÉRICA – 121 MW				
Chiquimulilla	50	Desarrollo	PPA DisCo 2023	RTB 2024
Escuintla	38	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
Estanzuela	21	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
Parita	12	Desarrollo Avanzado	PPA/SPOT	RTB 2025
COLOMBIA – 406 MW				
Rodas	24	Desarrollo Avanzado	PPA/SPOT	RTB 2024
Barbados	18	Desarrollo Avanzado	PPA/SPOT	RTB 2024
Tenerife	12	Desarrollo Avanzado	PPA/SPOT	RTB 2024
Pascua	60	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
Egina	60	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
Kos	20	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
Jamaica	20	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
Pétalos de Bolívar	12	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
Dominica	100	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2026
Lanzarote	80	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2026
BRASIL – 150 MW				
Abengoa Bioenergía Brasil	70	Operación	PPA	Operación
PV Brasil I	40	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
PV Brasil I	40	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2026

*En cierre de solución comercial.

El proyecto "La Granja Solar" en México es desarrollado bajo el modelo de asociación estratégica ("JV" por sus siglas en inglés) con la empresa GPG (Grupo Naturgy). Asimismo, el proyecto "La Meseta" en Chile es desarrollado bajo el modelo de asociación estratégica con la empresa Sonnedix (J.P. Morgan). La sociedad para el proyecto "La Meseta" no consolida en Cox Energy y se reporta por método de participación. Los MW atribuibles a Cox se presentan a continuación:

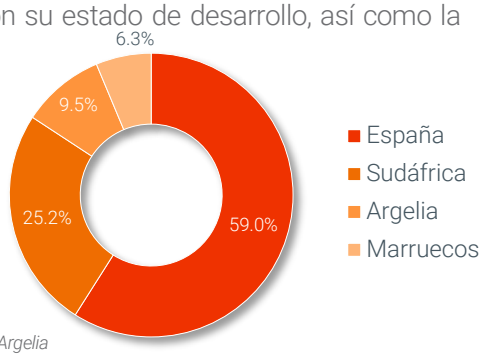
Proyecto	MW	Clasificación	% Cox	Socio	Atribuible a Cox
La Granja Solar	336	Desarrollo Avanzado	20%	GPG	67 MW
La Meseta	160	En Operación	30%	Sonnedix	48 MW

EMEA (Europa, Oriente Medio y África)

A continuación, se muestra el portafolio de proyectos, de acuerdo con su estado de desarrollo, así como la distribución del portafolio con base en la capacidad atribuible:

Fases de los Proyetos	MW	% del Total	MW Atrib*
Desarrollo	1,072	67.6%	874
Desarrollo avanzado	213	13.4%	85
Backlog y/o Construcción	150	9.5%	60
En operación	150	9.5%	76
Total MW en el portafolio	1,585	100.0%	1,095

El concepto de MW atribuibles se refiere al 40.0% de participación que tiene Cox Energy sobre Ibexia Cox Energy Development, S.L., así como el 51% de participación en la sociedad "Solar Power Plant 1" en Argelia



Proyectos	MW	Clasificación	Estrategia*	Estimado
IBERIA SOLAR II– 48 MW				
Badajoz Solar	7	En Construcción	Rotación	COD 2024
Cortes de Peleas Central	7	En Construcción	Rotación	COD 2024
La Merida Central 19	7	En Construcción	Rotación	COD 2024
Carmona Central 36	7	En Construcción	Rotación	COD 2024
Carmona Solar 36.1	7	En Construcción	Rotación	COD 2024
Guarramón Solar 81	7	En Construcción	Rotación	COD 2024
Palma del Condado Solar 555	6	En Construcción	Rotación	COD 2024
IBERIA SOLAR III– 102 MW				
Granada Solar 165	34	Backlog	Rotación	COD 2025
Granada Solar 166	34	Backlog	Rotación	COD 2025
Granada Solar 167	34	Backlog	Rotación	COD 2025
IBERIA SOLAR IV– 213 MW				
Mediterráneo I	37	Desarrollo Avanzado	Rotación	RTB 2024
Mediterráneo V	37	Desarrollo Avanzado	Rotación	RTB 2024
Mediterráneo VI	35	Desarrollo Avanzado	Rotación	RTB 2024
Mediterráneo II	35	Desarrollo Avanzado	Rotación	RTB 2024
Mediterráneo III	35	Desarrollo Avanzado	Rotación	RTB 2024
Mediterráneo IV	34	Desarrollo Avanzado	Rotación	RTB 2024
IBERIA SOLAR V– 146 MW				
Oleo Solar	98	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
Bermejales Solar	48	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
IBERIA SOLAR VI– 426 MW				
Real Solar	90	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
Luengo	84	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
Toledo Solar	78	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
Sancho Panza	66	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
Puerta Solar	44	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
Bellota Solar	34	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
Azuer III	30	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
ARGELIA - 150 MW				
Solar Power Plant One (SPP1)	150	En operación	PPA	En Operación
MARRUECOS - 100 MW				
Agadir Solar I	100	Desarrollo	PPA	RTB 2025
SUDÁFRICA - 400 MW				
SA PV I	400	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2027

*La estrategia "Rotación" incluye los activos a la venta para CTG.

Cox Energy Europa, S.L., empresa controlada al 100% por Cox Energy, S.A.B de C.V. tiene una participación del 40.0% en Ibexia Cox Energy Development, S.L. (Ibox Energy), empresa que se creó en 2018 como *Joint Venture* entre Sonnedix y Cox Energy en España. En 2019 Ibexia Development, propiedad de los fundadores y del equipo directivo previo de Sonnedix, adquirieron la participación de Sonnedix.

En el año 2022 Ibox Energy formalizó la venta de una cartera de 619 MW de activos fotovoltaicos. La operación se dividió en la venta de 141 MW a Nexwell Power y los restantes 458 MW a China Three Gorges (CTG). Esta transacción fue autorizada por el Gobierno de España en diciembre de 2022 y comunicada en febrero de 2023. Los activos fotovoltaicos vendidos incluyeron los proyectos operativos de Posadas, en Córdoba, de 50 MW y de Manzanares, en Ciudad Real, de 89 MW, además de otra cartera de 52 MW ubicada en las provincias de Badajoz, Sevilla y Ciudad Real. El resto de los proyectos hasta completar los 619 MW están situados en las comunidades autónomas de Andalucía, Castilla La Mancha, Valencia y Extremadura.

INGENIERÍA Y CONSTRUCCIÓN (EPC)

Cox Energy cuenta con una división de Ingeniería y Construcción (EPC) resultado de la operación de adquisición de CA Infraestructuras, la cual incluye la capacidad de construcción de plantas tanto propias como para terceros, entre otros. A continuación se presenta un ejemplo de los proyectos en los que ha incursionado la división:

Mohammed bin Rashid Al Maktoum Solar Park

Proyecto de construcción desarrollado por la división de EPC, el cual cuenta con tres plantas termosolares con una capacidad de 200 MW cada una, en el complejo solar más grande en su tipo: "Mohammed bin Rashid Al Maktoum Solar Park". El proyecto se ubica en Dubái, Emiratos Árabes Unidos.

SUMINISTRO DE ENERGÍA

La siguiente tabla muestra el portafolio de Contratos de Suministro de Energía (PPA) de la Compañía al 31 de diciembre de 2023:

Concepto	Subasta de energía 2016	Subasta de energía 2017	Subasta de energía 2017	Subasta de energía 2023	Cox Energy Suministrador	SPP1
País						
*Off-taker**	DisCo	DisCo	DisCo	DisCo	Clientes Industriales	Sonatrach
Detalle	264 GWh/año 24h	140 GWh/año 24h	220 GWh/año 24h	106 GWh/año	Cobertura proyectos	Concesión
Estatus	Inicio 01/2022	Inicio 01/2024	Inicio 01/2024	Inicio 05/2028	Operativo	Operativo
Duración (años)	20	20	20	15	Media de 3 años	25
Moneda	Dólar americano	Dólar americano	Dólar americano	Dólar americano	Dólar americano	Dinar argelino
Proyecto	La Meseta	NA	La Meseta	Chiquimulilla	NA	SPP1

**Contraparte en proceso de compraventa de energía*

Adicionalmente, la Compañía cuenta con proyectos en Chile de Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD) con precio estabilizado y teniendo como contraparte en proceso de venta de la energía al sistema eléctrico nacional con una duración de 8+8 años.

Respecto del negocio de suministro de energía en México, la Compañía cerró diversos contratos con clientes, teniendo contratos cerrados para 2024 de más de 400 GWh/año. La estrategia de la Compañía está basada en cerrar coberturas de energía (actualmente, la cartera se encuentra cubierta con contratos de compra de energía), lo que asegura un margen recurrente sin incurrir en riesgos de mercado.

COMERCIALIZACIÓN DE ENERGÍA Y GENERACIÓN DISTRIBUIDA EN EUROPA

La siguiente tabla muestra el portafolio de contratos de comercialización de energía y autoconsumo de la Compañía acumulado al 31 de diciembre de 2023:

Concepto	Unidad	4T-2023	12M-2023
Autoconsumo	MWp	10.5	17.7
Venta de energía	GWh	11.0	47.4

Cox Energy Comercializadora tiene cinco verticales de negocio que aportan valor añadido gracias a las sinergias que se crean entre la instalación de autoconsumo solar, la comercialización de energía renovable, la recarga eléctrica y la eficiencia energética.

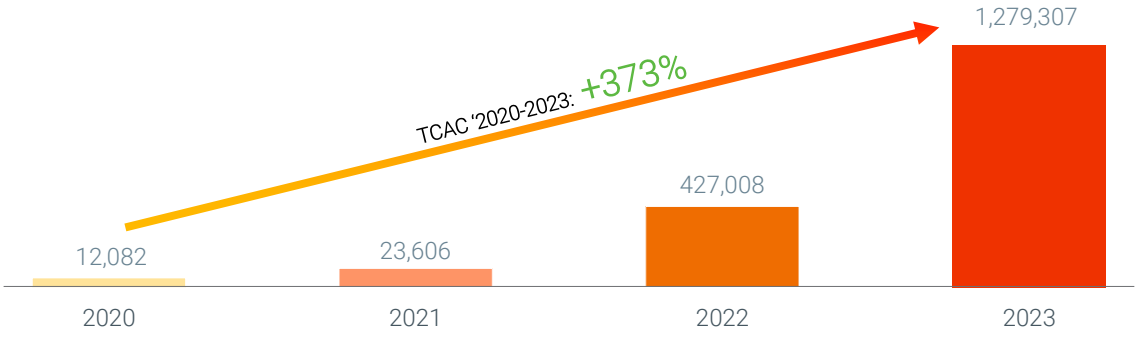
Estado de Resultados ('000 MXN)	4T-2023	4T-2022	12M-2023	12M-2022
Total de ingresos	$843,217	$135,134	$1,279,307	$427,008
Costo de operación y desarrollo	(385,420)	(128,380)	(751,375)	(383,743)
Utilidad bruta	457,797	6,754	527,932	43,265
Gastos de operación*	(228,338)	(83,512)	(339,476)	(212,075)
Utilidad (pérdida) de la operación	229,459	(76,758)	188,456	(168,810)
EBITDA	387,272	(74,859)	350,490	(163,530)
Resultado integral de financiamiento	(235,139)	(5,822)	(247,540)	144
Pérdida neta	(26,222)	(56,746)	(83,933)	(184,550)

**Los gastos de operación incluyen: Gastos de administración, gastos de personal, deterioro de activos financieros, depreciación y amortización, deterioro de activos, otros gastos y cambios en el valor razonable de activos financieros.*

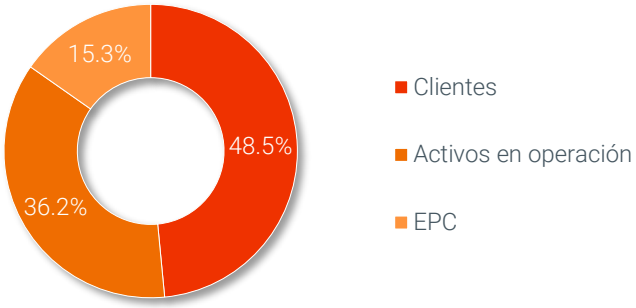
INGRESOS

Durante los doce meses de 2023, los ingresos incrementaron 199.6% para cerrar en $1,279.3 millones, comparado con $427.0 millones del mismo periodo del año anterior. Este incremento en los ingresos consolidados de la Compañía se debe principalmente a la incorporación de los activos de CA infraestructuras Energía 2023, S.L. y en menor medida por los ingresos reportados de la consolidación de Cox Energy Europa, S.L. Asimismo, el crecimiento es resultado del incremento en los ingresos generados por la comercialización de energía en el Mercado Eléctrico Mayorista en México (MEM), el cual reportó un crecimiento anual de más de 25.0%. Los ingresos anuales por las operaciones de Brasil, Argelia, así como los ingresos por Ingeniería, Construcción y Otros representó 51.5% del total de los ingresos reportados. El restante 48.5% corresponde a los ingresos anuales para la división de clientes, que incluye principalmente comercialización y suministro de energía, venta de CEL, GDO y otros servicios. La línea de otros ingresos hace referencia a la venta de azúcar en la operación de Abengoa Bioenergía Brasil, la cual aprovecha el bagazo para la generación de energía, ofreciendo la flexibilidad de alternar entre la producción de bioetanol y azúcar en función de las fluctuaciones de los precios de mercado.

Ingresos totales Año Completo ('000 MXN)



Ingresos por segmento Año Completo 2023



COSTOS DE OPERACIÓN Y DESARROLLO

Durante los doce meses de 2023, la Compañía registró costos de operación y desarrollo por un total de $751.4 millones en comparación con $383.7 millones reportados en el mismo periodo del año anterior. El incremento en los costos de operación es principalmente resultado de la integración de los activos de CA infraestructuras Energía 2023, S.L. y Cox Energy Europa, S.L. al perímetro de consolidación de la Emisora. En menor medida el incremento se explica por un aumento en los costos por compra de energía en México, derivado de las condiciones de mercado.

GASTOS DE OPERACIÓN

Los gastos de operación comprenden gastos de administración y personal, depreciación y amortización, deterioros, otros ingresos/gastos y los efectos por cambios en el valor razonable de los activos. Durante el año 2023, los gastos de operación cerraron en $339.5 millones, lo que representa un aumento de $127.4 millones en comparación con los $212.1 millones reportados en el mismo periodo de 2022. El incremento en los gastos de operación es principalmente atribuible al aumento en los gastos de administración y personal derivado de la integración de CA Infraestructuras, así como al gasto extraordinario registrado por deterioro de intangibles. Dicho incremento en los gastos fue parcialmente compensado por el registro de $117.1 millones en la línea de otros ingresos, y en menor medida por el continuo control de gastos y eficiencias alcanzadas durante el año.

EBITDA

El EBITDA consolidado para los doce meses de 2023 cerró en $350.5 millones, en comparación con un resultado negativo de $163.5 millones durante el año completo 2022. El efecto positivo en el EBITDA es principalmente resultado de la integración de los activos productivos de CA infraestructuras Energía 2023. En menor medida, el incremento en el EBITDA deriva de la adquisición de la plataforma europea (Cox Energy Europa, S.L.), así como al incremento en los ingresos por comercialización de energía. La división de Ingeniería, Construcción y Otros registró un EBITDA negativo derivado del gasto extraordinario por deterioro de intangibles por $140.1 millones. Lo anterior es resultado del reconocimiento de deterioro para algunos proyectos en la región de Américas debido a las circunstancias macroeconómicas actuales y a un entorno cambiante en el marco regulatorio de la región, por lo cual la Administración decidió llevar a cabo un análisis profundo de los activos de la Compañía, contemplando las fases de desarrollo de cada uno con el fin de reflejar el valor razonable. A continuación se muestra la contribución por línea de negocio del EBITDA al cierre de 2023:

RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO

El Resultado Integral de Financiamiento para los doce meses de 2023 cerró con una variación negativa neta de $247.7 millones, respecto al mismo periodo del 2022. Lo anterior, es resultado de las siguientes variaciones año contra año: i) un incremento neto de $250.2 millones en los gastos financieros principalmente debido a los intereses generados por los financiamientos adquiridos para los activos de CA Infraestructuras, comisiones de avales y en menor medida por intereses registrados de créditos intercompañías; y ii) un incremento neto de $29.3 millones en la pérdida por tipo de cambio. Lo anterior fue compensado por i) un aumento de $31.9 millones en los ingresos financieros.

UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA

La Compañía reportó una pérdida neta de $83.9 millones para los doce meses de 2023, en comparación con los $184.6 millones del mismo periodo en 2022. La pérdida neta en 2023 es principalmente resultado del impacto negativo en el resultado integral de financiamiento, y en menor medida por el impuesto a la utilidad generado durante el periodo. Dichos efectos fueron parcialmente compensados por la utilidad generada en la participación en los resultados de asociadas registrado durante el año completo 2023. Sin considerar el efecto contable por deterioro de intangibles, la utilidad neta para los doce meses de 2023 alcanzó los $56.2 millones.

Estado de Posición Financiera ('000 MXN)	Al 31 de diciembre 2023	Al 31 de diciembre 2022
Efectivo, equivalentes y efectivo restringido	$878,316	$136,251
Activo circulante	2,581,892	433,284
Activo no circulante	5,408,464	1,234,177
Total Activo	7,990,356	1,667,461
Pasivo circulante	3,919,464	454,409
Pasivo no circulante	1,725,864	42,622
Total Pasivo	5,645,328	497,031
Total Capital Contable	2,345,028	1,170,430

EFECTIVO, EQUIVALENTES Y EFECTIVO RESTRINGIDO

La posición de efectivo, equivalentes y efectivo restringido cerró en $878.3 millones al 31 de diciembre de 2023, en comparación con $136.3 millones al 31 de diciembre del 2022, lo que representa un incremento de $742.1 millones al 31 de diciembre de 2023. El incremento en el saldo de la cuenta se explica principalmente por los activos productivos de energía de CA Infraestructuras, así como la incorporación de los activos de la comercializadora de España al perímetro de consolidación de la Emisora. Asimismo, la porción de efectivo restringido por $360.8 millones es resultado de las garantías y avales otorgados para la operación de las diferentes líneas de negocio.

ACTIVO

El activo total al 31 de diciembre de 2023 cerró en $7,990.4 millones. Las principales variaciones en las cuentas del activo son resultado de la adquisición de CA infraestructuras, que incluye principalmente los activos y concesiones operativas en Brasil y Argelia, así como todos los activos adquiridos de la plataforma europea, con lo cual se suman la operación de comercialización y venta de energía en Europa, la participación del 40.0% en Ibexia Cox Energy Development, S.L. (Ibox Energy).

PASIVO

El pasivo total cerró en $5,645.3 millones al 31 de diciembre de 2023, en comparación con $497.0 millones al 31 de diciembre de 2022. Las principales variaciones en las cuentas del pasivo son resultado de la adquisición de CA infraestructuras, que incluye principalmente los activos y concesiones operativas en Brasil y Argelia, así como todos los activos adquiridos de la plataforma europea, con lo cual se suman la operación de comercialización y venta de energía en Europa, la participación del 40.0% en Ibexia Cox Energy Development, S.L. (Ibox Energy).

CAPITAL CONTABLE

El capital contable cerró en $2,345.0 millones al 31 de diciembre de 2023, en comparación con $1,170.4 millones al 31 de diciembre de 2022. El incremento se explica principalmente por la variación en la participación no controladora resultado de los efectos por la adquisición de CA infraestructuras. Asimismo, el incremento en el capital contable es resultado de la ampliación de capital contabilizada como parte del proceso de suscripción de acciones vigente.

Para más detalle de la información financiera y sus notas, favor de consultar el reporte de resultados en formato XBRL: https://www.coxenergy.com/es/centro-reportes

EVENTOS RELEVANTES

10 de enero de 2024 – Comunicación de participaciones significativas

29 de diciembre de 2023 - Firma operación para la adquisición de CA Infraestructuras Energía 2023, S.L.U.

29 de diciembre de 2023 - Cox Energy informa sobre ampliación de plazo para proceso de suscripción

17 de noviembre de 2023 - Cox Energy informa sobre el folleto de reestructura societaria

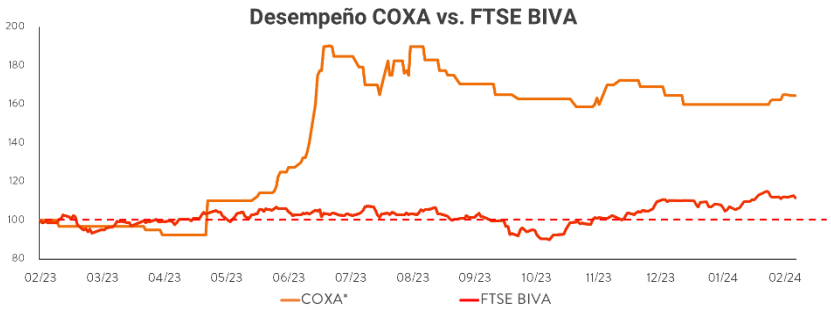
20 de octubre de 2023 - Cox Energy actualiza sobre operación de reestructura societaria

Para más información sobre los eventos relevantes, consultar el siguiente enlace: https://www.coxenergy.com/es/centro-reportes

INFORMACIÓN BURSÁTIL

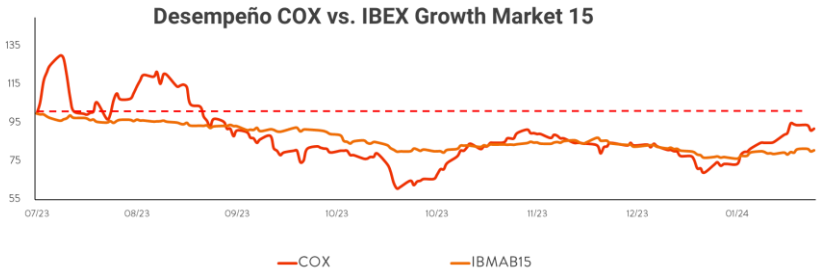
BIVA (México)

Métricas bursátiles	26/02/2024
Precio de cierre (MXN)	$33.09
% Var. de la acción / U12M	65.5%
Volumen U12M (acciones)	3,924,666
Acciones en circulación	171,531,966



BME Growth (España)

Métricas bursátiles (EUR)	26/02/2024
Precio de cierre	2.00 €
% Var. de la acción desde OPI	18.5%
Volumen U7M (acciones)	2,492,250



Objetivo Principal:

Garantizar que Cox Energy sea una empresa sostenible desde el punto de vista ambiental, social y de gobierno corporativo, contribuyendo al desarrollo sostenible y generando valor a largo plazo para todas las partes interesadas.

Ambiental:

1. Transición a Energías Renovables: continuar invirtiendo y expandiendo la capacidad de generación de energía a partir de fuentes renovables, como solar, termosolar, eólica entre otras, reduciendo gradualmente la dependencia de los combustibles fósiles.
2. Eficiencia Energética: implementar tecnologías y prácticas de eficiencia energética en todas las operaciones y proyectos para reducir el consumo de energía y minimizar las emisiones de carbono.
3. Gestión de Residuos y Reciclaje: establecer políticas y procesos para gestionar de manera responsable los residuos generados en las operaciones de Cox Energy, fomentando el reciclaje y la reducción de desechos.
4. Conservación de la Biodiversidad: evaluar y mitigar el impacto ambiental de los proyectos en áreas de alto valor ecológico, implementando medidas de conservación y restauración.

Social:

1. Seguridad y Salud en el Trabajo: nuestro compromiso con la seguridad y salud de todos los que formamos parte de la organización o colaboran con ella es máximo, estando esta visión profundamente integrada dentro de la organización, donde el concepto de trabajar de manera segura esta sólidamente arraigado y puede ser considerado nuestra seña de identidad. Dicho compromiso pivota sobre la rigurosa aplicación de los principios básicos que conforman nuestra Política de Seguridad y Salud (Integración, Liderazgo y Dirección, Formación, Mejora Continua y Legalidad), con un marcado factor común a la hora de tomar decisiones. Las personas siempre están en el centro de nuestra organización, no nos cabe duda alguna de que el primer y más valioso activo del que disponemos es nuestra gente.
2. Diversidad e Inclusión: promover la diversidad y la inclusión en todos los niveles de la organización, fomentando un ambiente de trabajo equitativo y respetuoso.
3. Desarrollo de Comunidades: colaborar con las comunidades locales donde opera Cox Energy, aportando a su desarrollo económico y social a través de proyectos y programas sostenibles.
4. Ética Empresarial: mantener altos estándares éticos en todas las operaciones y relaciones comerciales, promoviendo la transparencia y la responsabilidad.

Gobierno Corporativo:

1. Comité de Sostenibilidad: establecer un comité de sostenibilidad dentro del Consejo de Administración, que se encargue de supervisar y garantizar el cumplimiento de los objetivos ASG.
2. Divulgación y Reporte: publicar informes de sostenibilidad anuales que detallen los avances y desafíos en materia ASG, siguiendo estándares internacionales de divulgación.
3. Códigos de Ética y Conducta: implementar códigos de ética y conducta claros para todos los empleados y directivos, con énfasis en la responsabilidad y la integridad.
4. Participación de Accionistas: mantener una comunicación activa con los accionistas y promover su participación en temas ASG, incluyendo votaciones sobre resoluciones relacionadas con la sostenibilidad.

COX ENERGY, S.A.B DE C.V. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO DE RESULTADOS CONSOLIDADO

Para los tres y doce meses terminados el 31 de diciembre de 2023 y 2022

Cifras en miles de MXN	4T-2023	4T-2022	12M-2023	12M-2022
Ingresos de operación	$623,625	$135,134	$1,059,715	$427,008
Otros ingresos*	219,592	-	219,592	-
Total ingresos	843,217	135,134	1,279,307	427,008
Costos de operación y desarrollo	(385,420)	(128,380)	(751,375)	(383,743)
Utilidad bruta	457,797	6,754	527,932	43,265
Gastos de administración y personal	(183,953)	(48,286)	(294,563)	(152,437)
Depreciación, amortización y deterioro de intangibles	(157,813)	(1,899)	(162,034)	(5,280)
Otros ingresos (gasto)**	113,428	(33,327)	117,121	(54,358)
Gastos de operación	(228,338)	(83,512)	(339,476)	(212,075)
Utilidad (pérdida) de operación	229,459	(76,758)	188,456	(168,810)
EBITDA	387,272	(74,859)	350,490	(163,530)
Ingresos financieros	28,795	1,906	37,904	6,045
Gastos financieros	(243,278)	(8,741)	(260,530)	(10,311)
Utilidad (pérdida) por tipo de cambio	(20,656)	1,013	(24,914)	4,410
Resultado integral de financiamiento	(235,139)	(5,822)	(247,540)	144
Participación en los resultados de asociadas	39,650	12,741	39,564	(28,977)
Utilidad (pérdida) antes de impuestos a la utilidad	33,970	(69,839)	(19,520)	(197,643)
Impuesto a la utilidad	(60,192)	13,093	(64,413)	13,093
Utilidad (pérdida) neta del periodo	(26,222)	(56,746)	(83,933)	(184,550)

*Otros ingresos incluye el resultado de las ventas reportadas por ingresos de explotación (venta de azúcar) en la subsidiaria Abengoa Bioenergía Brasil.

**Incluye cambios al valor razonable.

COX ENERGY, S.A.B DE C.V. Y SUBSIDIARIAS

ESTADO DE POSICIÓN FINANCIERA CONSOLIDADO

Al 31 de diciembre de 2023 y al 31 de diciembre de 2022

Cifras en miles de MXN	Al 31 de diciembre 2023	Al 31 de diciembre 2022
ACTIVO		
Activo circulante		
Efectivo, equivalentes y efectivo restringido	$878,316	$136,251
Cuentas por cobrar comerciales	267,025	37,926
Préstamos y otras cuentas por cobrar con partes relacionadas	446,031	114,914
Otras cuentas por cobrar e inventario	990,520	144,193
Total activo circulante	2,581,892	433,284
Activo no circulante		
Paneles, mobiliario y equipos – Neto	77,927	5,121
Inmovilizaciones en proyectos	3,221,337	-
Derechos de uso sobre activos arrendados	5,634	9,414
Activos intangibles, incluyendo crédito mercantil	1,322,963	939,642
Inversiones en asociadas	188,767	18,848
Activos financieros a valor razonable con cambio en resultados	204,677	260,585
Préstamos a partes relacionadas	100,460	-
Cuentas financieras por cobrar	77,409	-
Activos por impuestos diferidos y otros activos	209,290	567
Total activo no circulante	5,408,465	1,234,177
Total activo	7,990,357	1,667,461
PASIVO		
Pasivo circulante		
Acreedores diversos	1,536,341	192,357
Financiación de proyectos	274,550	-
Deuda corto plazo con entidades de crédito	122,118	-
Deuda financiera asociada a derechos de usos activos arrendados	117,647	4,157
Cuentas por pagar a partes relacionadas	1,775,249	256,964
Impuesto a la utilidad por pagar	93,560	931
Total pasivo circulante	3,919,465	454,409
Pasivo no circulante		
Impuesto sobre la renta diferido	31,131	23,063
Financiación de proyectos	352,841	-
Garantías financieras otorgadas	11,253	13,774
Deuda largo plazo con entidades de crédito	18,783	-
Deuda financiera asociada a derechos de usos activos arrendados	512,875	5,785
Préstamos a partes relacionadas	39,274	-
Provisiones, subvenciones y otros pasivos	759,707	-
Total pasivo no circulante	1,725,864	42,622
Total pasivo	5,645,329	497,031
CAPITAL CONTABLE		
Capital social	924,257	890,318
Prima de emisión	582,273	395,582
Aportaciones para futuros aumentos de capital	2,916	5,965
Efecto de valor razonable de la contribución de capital	695,310	695,310
Pérdidas acumuladas	(984,932)	(833,361)
Otros resultados integrales	(123,209)	2,471
Participación no controladora	1,248,413	14,145
Total capital contable	2,345,028	1,170,430
Total pasivo y capital contable	7,990,357	1,667,461

COX ENERGY, S.A.B DE C.V. Y SUBSIDIARIAS

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO CONSOLIDADO

Para los doce meses terminados el 31 de diciembre de 2023 y 2022

Cifras en miles de MXN	12M-2023	12M-2022
Resultado antes de impuestos a la utilidad	($83,933)	($184,550)
Ingresos financieros (-)	7,827	(6,045)
Gastos financieros (+)	205,074	10,311
Depreciación y amortización	21,929	5,280
Utilidad (pérdida) por tipo de cambio (+/-)	24,932	(4,410)
Deterioro de crédito mercantil e intangibles	140,105	-
Resultados por impuestos de sociedades	60,758	-
Efecto en el valor razonable de activos financieros	(80,802)	54,358
Participación en los resultados de asociadas - neto de impuestos	(39,564)	28,977
Existencias	99,335	-
Cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar, neto (+/-)	231,699	(86,112)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, neto (+/-)	(369,178)	91,091
Inversiones financieras y otros activos/pasivos corrientes	(29,530)	-
Flujo neto de efectivo generado por actividades de operación	188,652	(91,100)
Adquisición de propiedad, mobiliario y equipo	(8,126)	(778)
Adquisición de activos intangibles	(94,977)	(37,682)
Recursos obtenidos por crédito mercantil	6,212	-
Préstamos otorgados a partes relacionadas	(106,095)	28,895
Flujo neto de efectivo generado por actividades de inversión	(202,986)	(9,565)
Prima de emisión	186,101	-
Aportaciones de capital	33,405	-
Reembolso de recursos ajenos	(38,192)	-
Préstamos obtenidos con partes relacionadas	132,175	256,452
Otras entradas (salidas) de efectivo	547,007	-
Flujo neto de efectivo generado por actividades de financiamiento	860,496	256,452
Efectos de conversión	(104,097)	(47,690)
Aumento/Disminución neta de efectivo y equivalentes de efectivo	742,065	108,097
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo	136,251	28,154
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	878,316	136,251

Para más información sobre los resultados de la Compañía, favor de consultar la sección de reportes de la página de internet de Cox Energy o visitar el portal de BIVA y BME Growth.

- *Backlog (90%)*: etapa de proyecto definido por la Compañía en fase final antes de la construcción donde el terreno y los accesos a la red eléctrica están asegurados, existe más del 90% de probabilidad de obtener del permiso medioambiental y existe un contrato marco con un comprador de energía o un esquema de precios estabilizados.
- Capacidad Instalada: nivel máximo de producción (potencia nominal en MW) que por diseño puede llegar a tener una planta de generación solar fotovoltaica con base a los recursos en instalaciones físicas que cuenta.
- Certificado de Energía Limpia (CEL): título emitido por la Comisión Reguladora de Energía (CRE), el cual acredita un monto determinado de producción de energía eléctrica con energías limpias.
- Cobertura proyectos México: son los contratos que la suministradora cierra con el consumidor final y que a su vez traspasa a la planta de generación a un precio de mercado para cubrir la volatilidad de los precios.
- *Commercial Operations Date* (COD): fecha de inicio de operaciones.
- En Construcción (>90%): etapa de proyecto definido por la Compañía que se encuentra con orden al constructor para el inicio de los trabajos sobre el terreno. En esta fase, la finalización del proyecto está prácticamente libre de riesgo.
- Desarrollo (35%): etapa de proyecto definido por la Compañía con factibilidad técnica y financiera, dependiendo de si existe posibilidad de suelo y/o acceso viable operativamente a la red eléctrica.
- Desarrollo Avanzado (+50%): etapa de proyecto definido por la Compañía en situación técnica y financiera avanzada dado que el suelo está asegurado o existe más del 50% de probabilidad de obtenerse, se han realizado las solicitudes para acceder a la red eléctrica con una estimación superior al 90% de conseguirse y se ha solicitado el permiso medioambiental.
- Distribuidoras en Chile (DisCo): agentes que distribuyen energía eléctrica a través de redes de distribución de media y baja tensión hasta los consumidores finales.
- Efectivo Restringido: se refiere al efectivo que se encuentra como parte de las garantías otorgadas en las operaciones de comercialización y suministro de energía, de acuerdo con lo estipulado en cada contrato.
- *Energy Service Companies* (ESCO): una ESCO es una empresa que cuenta con los recursos necesarios para ejecutar proyectos que implementarán medidas de eficiencia energética utilizando energías renovables.
- Garantías de origen (GDO): es una acreditación que asegura que un número determinado de MWh de energía eléctrica producidos en una central, han sido generados a partir de fuentes de energía renovables.
- Hidrógeno verde (H2): generación de hidrógeno a través de electrólisis. Este método utiliza la electricidad para separar el H2 del oxígeno que hay en el agua, por. Si esa electricidad es 100% verde, se produce energía sin emitir dióxido de carbono a la atmósfera.
- Megavatio pico (MW): potencia pico hace referencia a la cantidad de MW instalados.
- En Operación (100%): etapa de proyecto definido por la Compañía en el que la responsabilidad del activo ha sido trasladada desde la entidad que desempeñe las funciones de constructor EPC al equipo de operación del Grupo.
- *Power Purchase Agreement* (*PPA*): es un acuerdo o contrato de energía, generalmente a largo plazo.
- Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD): operan bajo el régimen especial de Chile para proyectos de generación distribuida. Es un medio de generación cuyos excedentes de potencia son $\leq$ 9.0 MW, conectado a una concesionaria de distribución. Los proyectos PMGD tienen derecho a recibir remuneración sobre su generación a un precio estabilizado regulado.
- Precio estabilizado: la posibilidad de adherirse a un esquema de remuneración que asegura estabilidad en los flujos financieros. A través de este esquema la energía producida es remunerada a ese precio, independientemente de la hora de producción. Es calculado por la CNE de Chile cada 6 meses.
- SPOT: mercado diario e intradiario. En este mercado eléctrico se establecen precios para la energía que se vende cada día.

ACERCA DE LA EMPRESA

Cox Energy es una compañía de *utilities* especializada en la generación de energía que cotiza en México (BIVA) y España (BME Growth). Cox Energy está verticalmente integrada y se dedica al desarrollo y promoción de soluciones energéticas y de generación en los principales países de América, Europa, África y Medio Oriente, con operaciones en México, Chile, Colombia, Centroamérica, Brasil, España, Portugal, Argelia, Marruecos, Sudáfrica y EAU. Dispone de un portafolio único de proyectos en diferentes estados de desarrollo y oportunidades identificadas para realizar su actividad en un marco de desarrollo sostenible. Cox Energy también opera en toda la cadena de valor, con presencia en el negocio de autoconsumo y/o generación distribuida y comercialización de energía.

AVISO LEGAL

Este documento contiene ciertas declaraciones relacionadas con la información general de Cox las cuales están basadas en el entendimiento de sus administradores, así como en supuestos e información actualmente disponible para la Compañía. Las declaraciones contenidas en el mismo reflejan la visión actual de Cox con respecto a eventos futuros y están sujetas a ciertos riesgos, eventos inciertos y premisas. Muchos factores podrían causar que los resultados futuros, desempeño o logros de Cox sean diferentes a los expresados o asumidos en las siguientes declaraciones incluyendo, entre otros, cambios económicos o políticos y condiciones de negocio globales, riesgos relacionados con el impacto de la pandemia global de COVID-19, cambios en tipos de cambio, el nivel general de la industria, cambios a la demanda de energía fotovoltaica, en los precios de materias primas, la capacidad de la Compañía para ejecutar planes de continuidad comercial como resultado de la pandemia de COVID-19 entre otros. Cox no intenta, ni asume ninguna obligación de actualizar las declaraciones presentadas.

CONTACTO

Para más información, visite www.coxenergy.com o contacte al equipo de relación con inversores en el correo inversores@coxenergy.com.