



1S Resultados
2025



Este documento puede contener declaraciones e información a futuro (en adelante, las "Declaraciones") relacionadas con Cox Energy, S.A.B. de C.V. (en adelante, indistintamente referida como "Cox Energy" o "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 Compañía, 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 términos similares, o sus formas negativas correspondientes, o por la naturaleza inherente de la predicción que involucra cuestiones relacionadas con estrategias, planes o intenciones. Estas declaraciones o previsiones reflejan las opiniones de Cox Energy con respecto a eventos futuros, no constituyen, por su naturaleza, garantías de desempeño 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 estos riesgos e incertidumbres se incluyen aquellos identificados en los documentos de información más detallados presentados por Cox Energy ante los diversos organismos supervisores de los mercados de valores en los cuales sus acciones están listadas, y en particular ante la "Comisión Nacional Bancaria y de Valores" y la "Comisión Nacional del Mercado de Valores". Salvo que lo exija la legislación aplicable, Cox Energy no asume ninguna obligación de actualizar públicamente el resultado de cualquier revisión que pudiera realizar sobre estas declaraciones para adaptarlas a hechos o circunstancias que ocurran con posterioridad a este documento, incluyendo, entre otros, cambios en el negocio de la Compañía, en su estrategia de desarrollo empresarial, o cualquier otra circunstancia posterior posible. 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 pública disponible 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 para comprar, vender o intercambiar, ni una solicitud de una oferta para comprar, vender o intercambiar valores, ni una recomendación o asesoramiento respecto a cualquier valor.

Comunicación de Resultados Financieros del Primer Semestre de 2025

Cox Energy, S.A.B de C.V. y Subsidiarias

- I. Información Relevante al 30 de junio de 2025⁽¹⁾.
- II. Estados Financieros (no auditados) Intermedios Condensados Consolidados al 30 de junio de 2025 y por los seis meses terminados al 30 de junio de 2025 y 2024 de Cox Energy, S.A.B de C.V. y subsidiarias, del auditor de la sociedad, PKF Lomas México, S.C.
- III. De conformidad con la Circular 3/2020 de 30 de julio de 2020 de BME Growth, la Sociedad cuenta con la obligación de adicionar a los estados financieros intermedios condensados consolidados, el estado de situación financiera y el estado de resultados integral individual de Cox Energy, S.A.B de C.V. Esta sección se encuentra en la página 8-9 de los Estados Financieros (no auditados) Intermedios Condensados Consolidados al 30 de junio de 2025 y Consolidados al 30 de junio 2024.

En virtud de lo previsto en el artículo 17 del Reglamento (UE) n.º 596/2014 sobre abuso de mercado y en el artículo 226 del texto refundido de la Ley del Mercado de Valores, aprobado por el Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre, y disposiciones concordantes, así como en la Circular 3/2020 del BME Growth, Cox Energy, S.A.B de C.V. pone en su conocimiento el siguiente:

Hoy se publican las cuentas consolidadas semestrales correspondientes al primer semestre de 2025 terminado el 30 de junio. En cumplimiento de lo dispuesto en la Circular 3/2020 del BME MTF Equity se deja expresa constancia de que la información comunicada por la presente ha sido elaborada bajo la exclusiva responsabilidad de la Emisora y sus administradores.

1) Los importes presentados en este informe que, han sido convertidos de pesos mexicanos a euros utilizan un tipo de cambio de 22,090, de acuerdo con la resolución del Banco de España del 30 de junio de 2025, 19,5654, de acuerdo con la resolución del Banco de España del 30 de junio de 2024 y 21,55, de acuerdo con la resolución del Banco de España del 31 de diciembre de 2024 por la que se publican los cambios del euro publicados por el Banco Central Europeo, que tendrán la consideración de cambios oficiales, de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 36 de la Ley 46/1998, de 17 de diciembre, sobre la introducción del euro.

En Madrid, a 24 de octubre de 2025

Enrique José Riquelme Vives
Presidente Ejecutivo

'000 €	1S 2025	1S 2024
Ingresos totales	230.451	108.898
Costos operativos y de desarrollo	(149.827)	(51.923)
Utilidad Bruta	80.624	56.975
Gastos administrativos	(49.458)	(34.004)
Depreciación, amortización, y deterioro de intangibles	(27.523)	(17.546)
Otros ingresos	21.880	-
Utilidad operativa	25.524	5.425
EBITDA	31.166	22.971
Ingresos financieros	1.933	1.159
Gastos financieros	(12.977)	(3.165)
Utilidad (perdida) por tipo de cambio	(1.019)	2.762
Resultado financiero integral	(12.064)	756
Participación en la utilidad de asociadas	331	(800)
Utilidad (perdida) antes de impuestos	13.791	5.382
Impuesto sobre la renta	(2.741)	(66)
Utilidad neta del período	11.049	5.316

'000 €	Junio 30, 2025 ⁽¹⁾	Diciembre 31, 2024 ⁽²⁾
<i>Activos corrientes</i>		
Efectivo y equivalentes	41.525	27.166
Efectivo restringido por financiación de proyectos	13.131	17.204
Cuentas por cobrar comerciales	72.860	38.165
Préstamos y otras cuentas por cobrar de partes relacionadas	29.808	34.656
Otras cuentas por cobrar e inventario	40.688	52.540
Total de activos corrientes	198.012	169.732
<i>Activos no corrientes</i>		
Paneles, muebles y equipo – Neto	56.579	51.061
Derechos de uso sobre activos arrendados	30.848	30.998
Activos intangibles	85.024	73.940
Activos en proyectos	189.615	228.759
Inversiones en asociadas	8.687	13.101
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	11.372	11.858
Préstamos a partes relacionadas	21.023	6.226
Activos por impuestos diferidos y otros activos	32.991	33.002
Total de activos no corrientes	436.140	448.992
ACTIVOS TOTALES	634.152	618.724

1'000 €	Junio 30, 2025 ⁽¹⁾	Diciembre 31, 2024 ⁽²⁾
<i>Pasivos corrientes</i>		
Acreedores diversos	115.496	88.544
Deuda a corto plazo con instituciones de crédito	25.517	45.803
Deuda financiera asociada a derechos de uso de activos arrendados	6.205	5.383
Cuentas por pagar a partes relacionadas	66.760	106.072
Impuesto a las ganancias por pagar	2.508	5.823
Total pasivos corrientes	216.488	251.626
<i>Pasivos no corrientes</i>		
Impuesto sobre la renta diferido	20.120	20.506
Deuda a largo plazo con instituciones de crédito	76.490	67.546
Garantías financieras otorgadas	509	601
Préstamos de partes relacionadas	76.760	17.519
Provisiones, subvenciones y otros pasivos	58.676	56.178
Deuda financiera asociada a derechos de uso de activos arrendados	18.808	23.298
Total pasivos no corrientes	251.362	185.648
Total pasivos	467.85	437.273
<i>Capital social</i>	44.049	45.210
Prima de emisión por colocación de acciones	37.700	38.645
Efecto del valor razonable de las aportaciones de capital	31.476	32.265
Pérdidas acumuladas	(24.821)	(26.360)
Otros ingresos integrales	(22.251)	(13.195)
Intereses no controladores	100.149	104.886
Total capital contable	166.302	181.451
Total pasivos y capital contable	634.152	618.724

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Estados Financieros (no auditados) Intermedios Condensados
Consolidados al 30 de junio de 2025 y por los seis meses
terminados al 30 de junio de 2025 y 2024.

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Índice

30 de junio de 2025 y por los seis meses terminados el
30 de junio de 2025 y 2024

Contenido	Página
Informe de los Auditores Independientes.....	1 a 2
Estados de situación financiera	3
Estados de resultados.....	4
Estados de otros resultados integrales	5
Estados de cambios en el capital contable.....	6
Estados de flujos de efectivo	7
Notas sobre los estados financieros no auditados intermedios condensados consolidados.....	8 a 38

INFORME DE REVISIÓN DE INFORMACIÓN FINANCIERA INTERMEDIA CONDENSADA CONSOLIDADA

A la Asamblea de Accionistas de Cox Energy, S.A.B. de C.V. y Compañías Subsidiarias

Introducción

Hemos revisado el estado de situación financiera intermedio condensado consolidado de Cox Energy, S.A.B. de C.V. y Compañías Subsidiarias, al 30 de junio de 2025 y los estados intermedios condensados consolidados de resultados integrales, de cambios en el capital contable y de flujos de efectivo que le son relativos por el periodo de seis meses que termino el 30 de junio de 2025. La Administración de la Compañía es responsable de la preparación y presentación razonable de esta información financiera intermedia condensada consolidada que se presenta de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 “Información Financiera Intermedia”. Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre dicha información financiera intermedia condensada consolidada con base en nuestra revisión.

Alcance de la revisión

Nuestra revisión fue realizada de acuerdo con la Norma Internacional para Trabajos de Revisión 2410, “Revisión de información financiera intermedia realizada por el auditor independiente de la entidad”. Una revisión de información financiera intermedia consiste en llevar a cabo investigaciones, principalmente con el personal responsable de los asuntos financieros y contables, así como en aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión es sustancialmente menor en alcance que una auditoría realizada de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría y, en consecuencia, no permite tener la seguridad de conocer todos los asuntos importantes que pudieran identificarse en una auditoría. Consecuentemente, no expresamos una opinión de auditoría.

PKF Lomas México, S.C. es miembro de PKF Global, la red de firmas miembro de PKF International Limited, cada una de las cuales es una entidad legal separada e independiente y no acepta ninguna responsabilidad u obligación por las acciones o inacciones de cualquier miembro individual o firma(s) corresponsal(es).

PKF Lomas Mexico, S.C. is a member of PKF Global, the network of member firms of PKF International Limited, each of which is a separate and independent legal entity and does not accept any responsibility or liability for the actions or inactions of any Individual member or correspondent firm(s).

Conclusión

Con base en Neustar revisión, no tuvimos conocimiento de situación alguna que llamara nuestra atención para considerar que la información financiera intermedia condensada consolidada que se acompaña, no presente razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera intermedia condensada consolidada de Cox Energy, S.A.B. de C.V. y Compañías Subsidiarias, al 30 de junio de 2025, y los resultados integrales de sus operaciones, los cambios en su capital contables y sus flujos de efectivo, condensados consolidados por el periodo de seis meses que termino el 30 de junio de 2025, de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad 34 "Información Financiera Intermedia".

PKF Lomas México, S.C.
Firma Miembro de PKF Global



C.P.C. Francisco Oviedo Martínez
Socio de Auditoría

Ciudad de México, a 23 de septiembre de 2025.

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Estados de Situación Financiera (no auditado) Intermedios

Condensados Consolidados

al 30 de junio de 2025 y Consolidados al 31 de diciembre de 2024

(Cifras expresadas en miles de pesos mexicanos)

	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Activo No Circulante:		
Propiedad, paneles, mobiliario y equipo - Neto (Nota 8)	\$ 1,249,836	\$ 1,100,375
Activos intangibles (Nota 7)	1,878,190	1,593,400
Concesiones (Nota 9)	4,188,588	4,929,750
Inversiones en asociadas (Nota 10)	191,899	282,334
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados (Nota 11)	251,216	255,548
Partes relacionadas (Nota 22)	464,406	134,176
Activos por derecho de uso	681,423	668,005
Activos por impuestos diferidos	558,562	536,060
Otros Activos	170,203	175,140
Total activo no circulante	9,634,323	9,675,788
Activo Circulante:		
Inventarios (Nota 12)	330,619	471,989
Clientes (Nota 13)	1,609,484	822,456
Partes relacionadas (Nota 22)	658,455	746,834
Otras cuentas por cobrar (Nota 14)	568,176	660,251
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 15)	917,288	585,438
Efectivo restringido (Nota 15)	290,064	370,751
Total activo circulante	4,374,086	3,657,719
Total Activo	\$ 14,008,409	\$ 13,333,507
Capital Contable:		
Capital social (Nota 16)	\$ 973,035	\$ 974,272
Prima de emisión (Nota 16)	832,789	832,789
Ajuste a valor razonable del aumento de capital (Nota 16)	695,310	695,310
Pérdidas acumuladas	(548,302)	(568,052)
Otros resultados integrales	(491,514)	(284,356)
Capital contable atribuible a la participación controladora	1,461,318	1,649,963
Participación no controladora	2,212,290	2,260,301
Total capital contable	\$ 3,673,608	\$ 3,910,264
Pasivo		
Pasivo No Circulante:		
Préstamos bancarios	\$ 1,689,661	\$ 1,455,615
Pasivos por arrendamientos	415,466	502,082
Partes relacionadas (Nota 22)	1,695,633	377,532
Otros pasivos	441,734	191,918
Garantías financieras otorgadas (Nota 18)	11,233	12,957
Impuesto Sobre la Renta Diferido	444,442	441,894
Provisiones	854,422	1,018,711
Total pasivo no circulante	5,552,591	4,000,709
Pasivo Circulante:		
Préstamos bancarios	563,678	987,062
Cuentas por pagar y gastos acumulados (Nota 17)	2,551,310	1,908,131
Partes relacionadas (Nota 22)	1,474,737	2,285,851
Pasivos por arrendamientos	137,075	116,006
Impuestos a la utilidad por pagar	55,410	125,484
Total pasivo circulante	4,782,210	5,422,534
Total pasivo	\$ 10,334,801	\$ 9,423,243
Total capital contable y pasivo	\$ 14,008,409	\$ 13,333,507

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros no auditados Intermedios Condensados Consolidados al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024.

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Estados de Resultados Integrales (no auditados) Intermedios

Condensados Consolidados

Por los tres meses terminados el 30 de junio de 2025 y de 2024

(Cifras expresadas en miles de pesos mexicanos)

	Por el período de seis meses terminado al 30 de junio de:		Por el período de tres meses terminado al 30 de	
	2025	2024	2025	2024
Ingresos de operación:				
Ingresos procedentes de contratos con clientes (Nota 19)	\$ 5,090,669	\$ 2,130,630	\$ 2,619,770	\$ 1,342,095
Costos por servicios	(3,309,688)	(1,015,889)	(1,507,864)	(626,951)
Utilidad bruta	1,780,981	1,114,741	1,111,906	715,144
Gastos de operación (Nota 20)	(1,700,508)	(1,008,594)	(1,050,789)	(580,718)
Otros ingresos (gastos), neto (Nota 20)	483,348	-	370,761	-
Cambios en el valor razonable de activos financieros	-	-	-	-
	(1,217,160)	(1,008,594)	(680,028)	(580,718)
Utilidad de operación	563,821	106,147	431,878	134,426
Ingresos financieros (Nota 21)	42,683	22,678	22,726	9,808
Utilidad (Pérdida) por tipo de cambio (Nota 21)	(22,517)	54,041	(26,134)	56,253
Costos financieros (Nota 21)	(286,669)	(61,921)	(161,594)	(27,096)
Total, resultado de financiamiento	(266,503)	14,798	(165,002)	38,965
Participación en los resultados de asociadas	7,315	(15,643)	(1,691)	(15,643)
Utilidad antes de impuestos a la utilidad	304,633	105,302	265,185	157,748
Impuestos a la utilidad	(60,558)	(1,283)	(30,657)	(16,459)
Utilidad neta del período	\$ 244,075	\$ 104,019	\$ 234,528	\$ 141,289
Utilidad (Pérdida) neta atribuible a:				
Participación controladora	\$ 19,750	\$ 23,528	\$ 59,219	\$ 76,799
Participación no controladora	224,325	80,491	175,309	64,490
Utilidad (Pérdida) por acción:				
Utilidad (Pérdida) básica y diluida por acción ordinaria	0.11	0.14	0.33	0.45

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias
Estados de Resultados Integrales (no auditados) Intermedios
Condensados Consolidados
Por los tres meses terminados el 30 de junio de 2025 y de 2024

(Cifras expresadas en miles de pesos mexicanos)

	Por el período de seis meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30 de junio de		30 de junio	
	2025	2024	2025	2024
Pérdida neta del periodo	\$ 244,075	\$ 104,019	\$ 234,528	\$ 141,289
Otros resultados integrales				
Partidas que no pueden ser reclasificadas a resultados				
Participación en otros resultados integrales de asociadas contabilizadas				
a través del método de participación - neta de impuestos	-	-	-	-
Partidas que pueden ser reclasificadas a resultados	-	-	-	-
Diferencias en cambio por conversión de negocios en el extranjero - neta de impuestos	(479,493)	(124,668)	(485,052)	(150,795)
Otros resultados integrales neto del periodo	(479,493)	(124,668)	(485,052)	(150,795)
Total resultado integral neto del periodo	(235,418)	(20,649)	(250,524)	(9,506)
Total resultado integral neto del periodo atribuible a:				
Participación controladora	(187,407)	(54,551)	(175,337)	(27,407)
Participación no controladora	(48,011)	33,902	(75,187)	17,901
	\$ (235,418)	\$ (20,649)	\$ (250,524)	\$ (9,506)

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros no auditados Intermedios Condensados Consolidados al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024.

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Estados de Cambios en el Capital Contable (no auditados) Intermedios Condensados Consolidados Por los tres meses terminados el 30 de junio de 2025 y 2024

(Cifras expresadas en miles de pesos mexicanos)

	Capital social y prima de emisión	Prima de emisión	Aportaciones para futuros aumentos de capital	Ajuste a valor razonable del aumento de capital	Utilidades (pérdidas) acumuladas	Otros resultados integrales	Total participación c ontroladora	Participación no controladora	Total capital contable
Saldo al 1 de enero de 2024	\$ 924,257	582,273	2,916	695,310	(1,006,180)	(123,209)	1,075,368	1,476,363	2,551,731
Resultado integral:									
Aumentos de capital	79	-					79		79
Utilidad (Pérdida) neta del periodo	-	-	-	-	23,528	-	23,528	80,491	104,019
Otros resultados integrales neto del periodo	-	-	-	-	-	(78,079)	(78,079)	(46,589)	(124,668)
Saldo al 30 de junio de 2024	924,336	582,273	2,916	695,310	(982,652)	(201,288)	1,020,896	1,510,265	2,531,161
Saldo al 1 de enero de 2025	\$ 974,272	832,789	-	695,310	(568,052)	(284,356)	1,649,963	2,260,301	3,910,264
Resultado integral:									
Disminuciones de capital	b (1,237)	-	-	-	-	-	(1,237)	-	(1,237)
Utilidad (Pérdida) neta del periodo	-	-	-	-	19,750	-	19,750	224,325	244,075
Otros resultados integrales neto del periodo	-	-	-	-	-	(207,158)	(207,158)	(272,336)	(479,494)
Saldo al 30 de junio de 2025	\$ 973,035	\$ 832,789	\$ -	\$ 695,310	\$ (548,302)	\$ (491,514)	\$ 1,461,318	\$ 2,212,290	\$ 3,673,608

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros no auditados Intermedios Condensados Consolidados al 30 de junio de 2025 y 2024.

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Estados de Flujos de Efectivo (no auditados) Intermedios

Condensados Consolidados por los tres meses terminados el 30 de junio de 2025 y de 2024.

(Cifras expresadas en miles de pesos mexicanos)

	Al 30 de junio de 2025	Al 30 de junio de 2024
Flujos de efectivo de las actividades de operación		
Utilidad (Pérdida) antes de impuestos a la utilidad	\$ 244,075	\$ 104,019
Ajustes por:		
Ingresos financieros (Nota 21)	(42,683)	(22,678)
Gastos financieros (Nota 21)	286,669	61,921
(Pérdida)/Utilidad por tipo de cambio (Nota 21)	22,517	(54,041)
Depreciación y amortización (Nota 20)	607,974	343,290
Otros ingresos	(483,348)	-
Resultado por impuesto de sociedades	60,558	-
Participación en los resultados de asociadas	-	15,643
Impuesto sobre la renta diferido	-	6,161
Cambios en el capital de trabajo:		
Inventarios	141,370	(139,926)
Clientes y otras cuentas por cobrar (Notas 13 y 14)	(694,953)	(3,026)
Proveedores y otras cuentas por pagar (Nota 17)	573,106	63,623
Otros activos	-	(110,818)
Cobros/pagos Impuesto sociedades	(83,982)	(66,373)
Intereses pagados	(7,205)	(11,935)
Flujos de efectivo de las actividades de operación	624,098	185,860
Flujos de efectivo de las actividades de inversión		
Adquisición de activos intangibles (Nota 7)	(53,602)	(66,571)
Adquisición de mobiliario y equipo (Nota 8)	(372,670)	(32,569)
Préstamos otorgados a partes relacionadas	(151,416)	9,470
Efectivo restringido	-	(20,668)
Flujos de efectivo de las actividades de inversión	(577,688)	(110,338)
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento		
Préstamos obtenidos con partes relacionadas	378,890	33,309
Reembolso de recursos ajenos	(304,766)	(263,939)
Aportaciones de capital (Nota 16)	-	(79)
Pagos por pasivos por arrendamiento	(110,734)	-
Otras entradas (salidas) de efectivo	234,046	-
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento	197,436	(230,709)
Aumento/disminución neta del efectivo y equivalentes de efectivo	243,846	(155,187)
Efectivo y equivalentes de efectivo al comienzo del ejercicio	956,189	512,845
Efecto de variación en tipos de cambio en efectivo y equivalentes de efectivo	7,317	36,895
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo (Nota 15)	\$ 1,207,352	\$ 394,553

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros no auditados Intermedios Condensados Consolidados al 30 de junio de 2025 y 2024.

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Notas sobre los Estados Financieros (no auditados) Intermedios

Condensados Consolidados

Al 30 de junio de 2025 y Consolidados al 31 de diciembre de 2024

(Cifras expresadas en miles de pesos mexicanos)

De conformidad con la Circular 3/2020 de 30 de julio de 2020 de BME Growth, la Compañía cuenta con la obligación de adicionar a los estados financieros no auditados intermedios condensados consolidados, el estado de situación financiera y el estado de resultados integral de la compañía cotizante, tal y como se muestra a continuación:

Cox Energy S.A.B. de C.V.

Expresado en miles de pesos mexicanos

Activos	Al 30 de junio de 2025	Al 31 diciembre de 2024
Activo no circulante:		
Propiedades, mobiliario y equipo - neto	\$ 681	\$ 781
Inversiones en subsidiarias	1,482,334	1,482,334
Total activo no circulante	1,483,015	1,483,115
Activo circulante:		
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	830,984	785,494
Otras cuentas por cobrar	13,916	19,920
Depósitos en garantía	679	419
Efectivo y equivalente de efectivo	152,197	101
Total activo circulante	997,776	805,934
Total activos	2,480,791	2,289,049
Capital contable y pasivo		
Capital social	973,035	974,273
Prima de emisión	832,789	832,789
Ajuste a valor razonable del aumento de capital	695,310	695,310
Pérdidas acumuladas	(433,935)	(472,021)
Total Capital contable	2,067,199	2,030,351
Pasivo circulante:		
Prestamos bancarios	150,000	-
Cuentas por pagar y gastos acumulados	36,281	42,352
Cuentas por pagar a partes relacionadas corto plazo	218,066	216,346
Impuesto a la utilidad por pagar	9,245	-
Total pasivo circulante	413,592	258,698
Total pasivo	413,592	258,698
Total patrimonio y pasivo	\$2,480,791	\$2,289,049

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Notas sobre los Estados Financieros (no auditados) Intermedios
Condensados Consolidados

Al 30 de junio de 2025 y Consolidados al 31 de diciembre de 2024

Cox Energy S.A.B. de C.V.

	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Expresado en miles de pesos mexicanos		
Ingresos por servicios	\$ 8,740	\$ 9,495
Gastos de operación	(6,562)	(22,534)
Utilidad (pérdida) de operación	2,178	(13,039)
Resultado de financiamiento:		
Ingresos financieros	39,034	22,243
Costos financieros	(4,908)	(4,318)
Utilidad (pérdida) por tipo de cambio - neto	11,026	22,377
Costos financieros - Neto	45,152	40,302
Utilidad antes de impuestos a la utilidad	47,330	27,263
Impuestos a la utilidad	(9,245)	-
Utilidad neta del periodo	\$ 38,085	\$ 27,263

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Notas sobre los Estados Financieros (no auditados) Intermedios Condensados Consolidados

Al 30 de junio de 2025 y Consolidados al 31 de diciembre de 2024

Nota 1 - Actividad, antecedentes y eventos relevantes:

a. Actividad

Cox Energy, S.A.B. de C.V. (anteriormente Cox Energy América, S.A.B. de C.V. y Cox Energy América, S.A. de C.V.) (en adelante, “Cox Energy” o la “Compañía”) se constituyó en México en fecha 4 de marzo de 2015 por tiempo indefinido bajo la denominación Cox Energy México, S.A. de C.V. de conformidad con las leyes vigentes en los Estados Unidos de México, mediante escritura pública número 14,213 otorgada ante el licenciado Guillermo Escamilla Narváez, titular de la Notaría Pública número 243 de la Ciudad de México, y está inscrita en el Registro Público de Comercio de la Ciudad de México bajo el folio mercantil electrónico número 532445-1 de fecha 27 de agosto de 2021.

La Compañía es la sociedad dominante de un grupo de sociedades (todas en conjunto, el “Grupo”) que tienen por objeto el desarrollo de actividades en la generación, comercialización y/o distribución de energía eléctrica tanto en México como en el extranjero.

De acuerdo con sus estatutos la Compañía podrá participar como accionista, socio o inversionista en todo tipo de sociedades, sean mexicanas o extranjeras, ya sea al momento de su constitución o mediante la adquisición de acciones de sociedades ya constituidas, así como adquirir, vender, ceder, transmitir, negociar, permutar, suscribir, ser propietario de, gravar o de otra manera disponer de o pignorar dichas acciones en cualquier tipo de entidad de conformidad con la legislación aplicable.

Sus actividades podrán ser contratadas y subcontratadas a otras sociedades y personas, así como el personal necesario para el cumplimiento y realización de cualesquiera actividades que conforman el objeto social de la Compañía.

Mediante resoluciones unánimes adoptadas fuera de asamblea de accionistas de fecha 24 de junio de 2020 y 26 de junio de 2020 la Compañía adoptó la modalidad de Sociedad Anónima Bursátil de Capital Variable.

Las disposiciones legales aplicables en cuanto al régimen societario de la Compañía y sus acciones fueron emitidas de conformidad con la Ley General de Sociedades Mercantiles y la Ley del Mercado de Valores de México y las disposiciones secundarias emitidas por este país en relación con la misma.

Con fecha 13 de abril de 2023, y previa solicitud de la Compañía, la Secretaría de Economía de México - Dirección General de Normatividad Mercantil, resolvió autorizar el uso de la denominación o razón social Cox Energy, con el consiguiente cambio de Cox Energy América, S.A.B. de C.V. a Cox Energy, S.A.B. de C.V. Dicha modificación de la razón social de la Compañía fue aprobada por la Asamblea General de Accionistas celebrada el 3 de mayo de 2023 y por consiguiente reformó sus Estatutos Sociales.

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Notas sobre los Estados Financieros (no auditados) Intermedios Condensados Consolidados

Al 30 de junio de 2025 y Consolidados al 31 de diciembre de 2024

La Compañía está domiciliada en Ciudad de México, México. Su oficina corporativa se encuentra ubicada en Montes Urales 415, Lomas de Chapultepec III Sección, Alcaldía Miguel Hidalgo, C.P. 11000, Ciudad de México, México, y es residente fiscal en México con RFC clave CEM150304EM9.

La Compañía tiene como controladora última a Cox ABG Group, S.A. (anteriormente Cox Energy Solar, S.A.) (en adelante "Cox ABG Group"). Esta última fue constituida el 25 de julio de 2014 en Madrid, España, de conformidad con la legislación española.

Cox ABG Group y sus subsidiarias constituyen un grupo integrado vertical y horizontalmente (es decir, posee y controla componentes de generación, transmisión y distribución) estructurado en torno a dos verticales operativas: agua y energía (junto con servicios y corporativo) que ofrece una variedad de servicios a las industrias del agua y la energía, incluidos los servicios de EPC y O&M, y que permiten que su modelo de negocio abarque toda la cadena de valor del agua y la energía. El alcance geográfico de sus operaciones se extiende a las regiones de América Latina, Europa del Sur, Oriente Medio y África del Norte (MENA) y Sudáfrica.

Las acciones de Cox ABG Group se encuentran admitidas a negociación en las Bolsas de Madrid, Barcelona, Bilbao y Valencia desde el 15 de noviembre de 2024.

La división de energía de Cox ABG Group, de la que la Compañía es parte, desarrolla y es propietaria y operadora de proyectos siendo, además, un actor integrado en el desarrollo y operación de líneas de transmisión y subestaciones (con foco en líneas de transmisión de media a muy alta tensión) y cuenta con un portafolio tecnológicamente diversificado que abarca diferentes tecnologías que incluyen energía solar fotovoltaica (FV), centrales de ciclo combinado, centrales de ciclo combinado solar integrado (ISCC), centrales termosolares y bioenergía.

Las acciones representativas del capital social de la Compañía se encuentran inscritas en el Registro Nacional de Valores que mantiene la Comisión Nacional Bancaria de Valores y tienen aptitud para cotizar y efectivamente cotizan en la Bolsa Institucional de Valores (BIVA) con la clave de pizarra COXA*.

De forma dual, la totalidad de acciones emitidas y suscritas de la Compañía cotizan desde el 3 de julio de 2023 en el segmento de negociación BME Growth de BME MTF Equity de España bajo el símbolo COXE.

Antecedentes de la formación del Grupo

En enero de 2020 el Consejo de Administración de la Compañía aprobó comenzar el proyecto de Oferta Pública Inicial (OPI) de Suscripción de acciones en México, así como solicitar su listado en el mercado de valores mexicano en la Bolsa Institucional de Valores (BIVA). A tal efecto, su controladora última, Cox ABG Group, inició los pasos y acciones que derivaron en una reorganización de su negocio en América Latina a través de la adquisición por parte de la Compañía de las entidades que representan este negocio, las cuales eran propiedad directa de Cox ABG Group.

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Notas sobre los Estados Financieros (no auditados) Intermedios

Condensados Consolidados

Al 30 de junio de 2025 y Consolidados al 31 de diciembre de 2024

Acuerdos de accionistas, eventos relevantes y transacciones significativas

Transacciones significativas del ejercicio 2025

No se han producido eventos relevantes a lo largo del período de seis meses terminado el 30 de junio de 2025.

Transacciones significativas del ejercicio 2024

- **Adquisición del 60% de las participaciones sociales representativas del capital social de Ibexia Cox Energy Development, S.L. (IBOX)**

IBOX es un desarrollador español que tiene como objetivo principal el desarrollo, promoción y operación de plantas de generación de energía renovable, principalmente instalaciones fotovoltaicas que, posteriormente, vende a un tercero a un precio determinado por MW. IBOX es, a su vez, propietaria de diversas Sociedades Proyecto (SPV's) de las que posee el 100% de su capital. Estas sociedades son los vehículos que se utilizan para los desarrollos fotovoltaicos objeto de venta.

Con fecha 30 de septiembre de 2019, Ibexia Energy Development (IED), sociedad participada indirectamente por el Grupo Nexwell, y Cox Energy Europa, S.L.U. (Cox Europa), celebraron un pacto parasocial para regular sus derechos y obligaciones como titulares del 60% y 40%, respectivamente, del capital social de IBOX (Acuerdo de Joint Venture de IBOX). Además, Cox ABG Group y Cox Europa acordaron traspasar a IBOX el 100% de las participaciones sociales de la sociedad Cox Energy Desarrollos, S.L.U. (CED). Como resultado, IBOX adquirió el derecho a desarrollar la cartera de energía solar fotovoltaica, incluidos ciertos acuerdos complementarios.

En el año 2022 IBOX suscribió un acuerdo en virtud del cual el Pipeline y el Portafolio de Generación de Energía Solar FV en España en Construcción, Backlog y Desarrollo Avanzado, fue adquirido indirectamente y transferido a China Three Gorges (CTG) como resultado de una estrategia Build to Sell y de las decisiones tomadas conjuntamente con Nexwell Power (U.K.) Ltd (NP-UK), accionista indirecto de IBOX.

En fecha 31 de julio de 2024 el Consejo de Administración de la Compañía aprobó la adquisición a través de Cox Energy Europa, S.L. del 60% de las participaciones sociales de IBOX.

En fecha 1 de agosto de 2024 y en el contexto de la venta de la cartera de rotación de activos de energía solar fotovoltaica a CTG, IED, como vendedor, Cox Europa, como comprador, y Cox Energy, S.A.B. de C.V., (todos conjuntamente, las Partes) celebraron un contrato de compraventa (IBOX SPA) de la totalidad de las acciones de IBOX en poder de IED.

De conformidad con el IBOX SPA, el precio de las acciones transferidas se compone de la suma de: (i) un precio fijo de \$452,415,525; y (ii) un importe variable vinculado a la adquisición del *Pipeline* y Portafolio de Generación de Energía FV por parte de CTG establecido en un contrato marco resultado de considerar los importes correspondientes a: (a) los Ingresos Roadrunner, (b) la asignación de los proyectos que configuran la SPV IBS4, y (c) la asignación de los Deferred Price Purchase de IBOX que se asignarán a IED en virtud del Acuerdo marco entre las Partes (IBOX Framework Agreement),

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Notas sobre los Estados Financieros (no auditados) Intermedios Condensados Consolidados

Al 30 de junio de 2025 y Consolidados al 31 de diciembre de 2024

Las Partes han suscrito los siguientes acuerdos en relación con la adquisición de IBOX:

- Contrato de suscripción de acciones. En base a este contrato IED adquirirá 13,306,339 acciones de Cox Energy, S.A.B. de C.V., en concepto de contraprestación del precio fijo. En fecha 23 de septiembre de 2024 concluyó la suscripción y pago de un primer tramo de 8,823,460 acciones (véase nota 17), quedando pendiente de suscribir un segundo tramo de 4,482,879 acciones con fecha límite 1 de abril de 2025
- Investor Agreement (IA). según el cual IED tiene derecho a designar un miembro del Consejo de Administración de Cox Energy SAB de CV y del Comité de Inversiones
- Call Option. Cox ABG Group, principal accionista de la Compañía otorga a Ibexia Investment Holdings II LLC, como beneficiario, el derecho a adquirir hasta 9.9 millones de acciones de la Compañía, en tres lotes o tramos, de acuerdo con un calendario predeterminado (y con un límite máximo de 18 meses desde la ejecución del segundo tramo del ListCo Option, salvo extensión de garantía por importe de EUR 1.5 millones a favor del otorgante), y a un precio mínimo de 34 pesos por acción

Asimismo, IBOX y Cox Energy Desarrollos, S.L.U., Nexwell Power (U.K.) Ltd (NP-UK), Cox Energy Europa, S.L. (CoxEE), Ibexia España Development, S.L.U. (Ibexia) y Nexwell Power España Management, S.L.U. como Transaction Manager y Proveedor de servicios de Proyectos, han celebrado un Acuerdo marco (IBOX Framework Agreement) en fecha 1 de agosto de 2024 para regular la relación entre las Partes en el contexto de los siguientes contratos: (i) el IBOX SPA (ii) el Nexwell España SPA, (iii) el Pipeline Purchase Agreement, y (iv) el ListCo Option.

La Compañía ha firmado con Ibexia Investment Holding, adicionalmente, la entrega de opciones de compra sobre 10 millones de acciones de Cox Energy, S.A.B. de C.V., a ejecutar en el plazo de 18 meses a partir del cumplimiento de determinados hitos establecidos contractualmente.

De acuerdo con el contrato de compraventa de IBOX, Cox Europa se compromete a aportar un importe igual a EUR 2,204 miles a IBOX (equivalente a \$48,453 miles) y, juntamente con la Compañía, se comprometen a que IBOX disponga de fondos suficientes para realizar cualquier pago en virtud de dicho contrato, incluido el reembolso del contrato de deuda subordinada suscrito por algunas filiales de IBOX como prestatarios y determinadas empresas del grupo Nexwell, en calidad de prestamistas.

La Compañía aplicó la contabilidad para combinaciones de negocio, de acuerdo con su política contable bajo NIIF. En concreto, (i) NIIF 3 Combinaciones de negocios; (ii) NIC 27 Estados Financieros Consolidados y Separados; y, (iii) NIIF 10 Estados Financieros Consolidados.

Los Estados Financieros Consolidados registran los ingresos y gastos aportados por el negocio adquirido desde el 1 de agosto de 2024.

- **Adquisición del 100% de las acciones de Son Rivieren, (Pty) Ltd. (Son Rivieren) a favor de Cox Energy, S.L.U.**

En el mes de febrero de 2024, en el marco del procedimiento concursal ordinario número 827/2022 del Juzgado de lo Mercantil nº 3 de Sevilla de Souht Africa Solar Investments, S.L. (SASI) (una sociedad de responsabilidad limitada española que forma parte de las entidades insolventes de Abengoa no incluidas en el ámbito de las entidades insolventes de Abengoa), Cox Energy, S.L.U. presentó una oferta vinculante a los administradores concursales para la compra de la Unidad

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Notas sobre los Estados Financieros (no auditados) Intermedios

Condensados Consolidados

Al 30 de junio de 2025 y Consolidados al 31 de diciembre de 2024

Productiva Autónoma (UPA) constituida por la totalidad del capital social libre de cargas y gravámenes de Son Rivieren (Pty) Ltd (la Oferta).

Ese mismo mes, el Administrador concursal único, Ernst & Young Abogados, S.L.P., presentó escrito solicitando autorización para la venta de la UPA del Concurso de SASI a favor de Cox Energy, S.L.U., por entender que resultaba beneficiosa para dicho Concurso.

Mediante Auto de fecha 14 de junio de 2024, el Juzgado de lo Mercantil N.º 3 de Sevilla autorizó la transmisión de la UPA comprensiva del 100% de las acciones de la entidad Son Rivieren a favor de Cox Energy S.L.U. en las condiciones de la Oferta presentada.

La transmisión se formalizó mediante el otorgamiento de escritura pública de transmisión de acciones el 3 de julio de 2024.

La Oferta estaba sujeta a la aprobación de las siguientes condiciones suspensivas (*Conditions Precedent*) para el otorgamiento definitivo de la totalidad de capital social de Son Rivieren e, indirectamente, de la planta Khi Solar One: (i) la autorización de las autoridades locales (el Ministerio de Energía de Sudáfrica a través de sus distintos organismos); (ii) la autorización de los patrocinadores financieros del Proyecto Khi Solar; (iii) la autorización de los accionistas minoritarios de Khi Solar (es decir, IDC y Newshelf); y (iv) la efectividad del compromiso otorgado por EIG, como principal acreedor privilegiado de SASI.

Con el fin de facilitar la aprobación de la Oferta, el 30 de enero de 2024, EIG Management Company, LLC (EIG) y Cox Energy, S.L.U. suscribieron un acuerdo (Collateral Release Agreement o CRA) mediante el cual EIG se obligaba a priorizar el pago de los créditos no contingentes clasificados dentro del concurso ya sea como créditos contra la masa concursal, créditos privilegiados o créditos ordinarios; y liberar varias prendas, incluida la prenda sobre las acciones de Son Rivieren. En este caso, EIG subordina el pago de cualquiera de sus derechos de crédito restantes contra la Entidad Concursal, es decir, SASI.

Derivada de la autorización de la transmisión del 100% de las participaciones sociales de Son Rivieren a favor de Cox Energy, S.L.U., el Consejo de Administración de la Compañía aprobó en fecha 15 de julio de 2024 mediante resoluciones unánimes adoptadas fuera de sesión para llevar a cabo la adquisición de hasta el 100% de las acciones de la sociedad Son Rivieren en el marco del Concurso de acreedores voluntario ordinario 827/2022 del Juzgado de lo Mercantil N.º 3, de Sevilla, contra South Africa Solar Investments, S.L.

En fecha 30 de noviembre de 2024 la Compañía fue notificada en relación con el cumplimiento de todas las condiciones suspensivas.

Son Rivieren (Propietary) Ltd. es una sociedad de nacionalidad sudafricana que se constituye en 2010 por tiempo indefinido como una empresa privada y es accionista mayoritario con el 51% de Khi Solar One (Pty) Ltd., sociedad cuyo único objeto es la propiedad de la planta termosolar Khi Solar One. El capital social restante de Khi Solar es propiedad de (i) Industrial Development Corporation, que posee el 29% del capital social de Khi Solar, y (ii) Newshelf 1150 (Pty) Ltd, que posee el 20% del capital social de Khi Solar.

La planta Khi Solar One, localizada cerca de la ciudad de Upington, Northern Cape, Sudáfrica, consiste en una central termosolar con tecnología de torre central con una potencia nominal instalada de 50 MW, 25.5 MW de capacidad atribuible y campo de 4,120 heliostatos, con almacenamiento térmico.

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Notas sobre los Estados Financieros (no auditados) Intermedios

Condensados Consolidados

Al 30 de junio de 2025 y Consolidados al 31 de diciembre de 2024

La planta utiliza tecnología de generación de vapor directo a partir de una torre de aproximadamente 200 metros de alto en las que están instalados tres receptores en los que se genera vapor sobrecalentado a partir de la radiación solar directa reflejada por los 4,120 heliostatos localizados en su campo solar.

El vapor sobrecalentado mueve una turbina de 50 MW de capacidad nominal máxima y almacenamiento en forma de 19 tanques de vapor saturado, cuya capacidad máxima de almacenamiento térmico equivalen a aproximadamente 2.7 horas de operación a capacidad nominal máxima.

Khi Solar One tiene firmado un PPA, mediante el cual la compañía eléctrica estatal Eskom se compromete a comprar la energía eléctrica que la planta descargue en la red eléctrica general hasta enero del 2036.

La contraprestación total de la Oferta asciende a EUR 1.00 por la adquisición de las acciones libres de cargas y gravámenes asumiendo que en el precio de compra está el valor del pasivo de Son Rivieren (Pty) Ltd. El pasivo total del Khi Solar One a la fecha de la Oferta ascendía a ZAR 1,966 millones (c. \$2,248 millones).

Igualmente, en virtud del CRA, Cox Energy, S.L.U. se comprometía a pagar a EIG, en la fecha de finalización de la venta de Son Rivieren, en concepto de contraprestación: (i) USD 1,700 miles (c. \$33,377 miles); más (ii) EUR 325 miles (c. \$7,144 miles).

Los Estados Financieros Consolidados registran los ingresos y gastos aportados por el negocio adquirido desde el 1 de diciembre de 2024.

Transacciones significativas del ejercicio 2023

- **Adquisición de Cox Energy Europa, S.L.U. y subsidiarias**

En fecha 3 de mayo de 2023 la Asamblea General Extraordinaria de Accionistas aprobó la adquisición del 100% de las acciones representativas del capital social de Cox Energy Europa, S.L.U. propietaria, a su vez, del 40% de las acciones representativas del capital social de Ibexia Cox Energy Development, S.L. (IBOX) y del 100% de las acciones representativas del capital social de Cox Energía Comercializadora España, S.L.U., a través de su subsidiaria Cox Energy, S.L.U.

Los Estados Financieros Consolidados registran los ingresos y gastos aportados por el negocio adquirido desde el 29 de septiembre de 2023.

- **Adquisición de Cox Energy EPC, S.L. (Cox Energy EPC) (anteriormente denominada CA Infraestructuras Energía 2023, S.L.U.) y subsidiarias**

En fecha 6 de diciembre de 2023 la Asamblea General Extraordinaria de Accionistas facultó a la Compañía para adquirir hasta el 100% de las participaciones sociales de las Unidades Productivas Autónomas de los negocios de energía de Abengoa (agrupadas en torno a Cox Energy EPC, S.L.) en una o varias operaciones.

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Notas sobre los Estados Financieros (no auditados) Intermedios

Condensados Consolidados

Al 30 de junio de 2025 y Consolidados al 31 de diciembre de 2024

En fecha 7 de diciembre de 2023 mediante un contrato de compraventa de participaciones sociales de Cox Energy EPC entre Cox Energy S.L.U. y Cox Infraestructuras, S.L.U., subsidiaria de Cox ABG Group, la primera adquirió el 5% de las participaciones representativas del capital social de Cox Energy EPC y, de manera simultánea, emitió una oferta irrevocable de compra respecto de un 46% adicional.

Asimismo, el vendedor cedió irrevocablemente el ejercicio de los derechos políticos de voto del resto de participaciones no transmitidas a favor del comprador, pudiendo éste comparecer y asistir en nombre y representación del vendedor en sus Juntas Generales, emitiendo el voto en aquel sentido que considere pertinente, de tal suerte que el comprador ostentará la totalidad de los derechos de voto de la sociedad adquirida. Dicha cesión estará en vigor en tanto en cuanto no se materialice el otorgamiento de los instrumentos públicos de compraventa contemplados en el contrato de compraventa. A los efectos, el comprador y el vendedor suscribieron junto al contrato de compraventa un pacto de socios que establece los pactos y condiciones vinculantes para los socios entre sí y con Cox Energy EPC como consecuencia de la cesión irrevocable de todos los derechos políticos a favor del comprador.

El vendedor de las participaciones de Cox Energy EPC es Cox Infraestructuras, S.L., subsidiaria de Cox ABG Group, S.A., siendo esta controladora última de la Compañía antes y después de la transacción, por lo que la operación de reorganización se consideró una operación de adquisición de negocio bajo control común.

La adquisición se corresponde con la compra de un negocio bajo NIIF3, en la medida que estaría dentro del alcance de la definición de una combinación de entidades o negocios bajo control común, siendo una combinación de negocios en que todas las entidades o negocios que se están combinando son controladas en última instancia por la misma parte o partes, antes y después de la combinación de negocios y el control no es transitorio. El objeto de la adquisición consiste en la integración de las Unidades Productivas Autónomas de los negocios de energía de Abengoa (identificada como “verticales” independientes) como complemento de la actividad de la Compañía.

Las Partes acordaron como precio de compraventa del 5% del capital de Cox Energy EPC un importe de EUR 5 millones (el “Precio I”), equivalente a \$93 millones. Además, las Partes acordaron como precio de compraventa del 46% del capital un importe de EUR 46 millones (el “Precio II”), equivalente a \$874 millones.

Las Partes acordaron en el Contrato que el Comprador podrá optar (dentro del plazo permitido para la satisfacción respectiva del Precio I y II) y el Vendedor no podrá oponerse (estando obligado a ello), a que el pago dinerario del precio que quede pendiente en cualquier momento se capitalice en el capital social de la propia Compradora o en el de la Compañía, mediante la conversión de dicho crédito en participaciones sociales, mediante un aumento de capital de nuevas participaciones (con prima de asunción acorde) o, mutatis mutandi, en acciones (con prima de emisión), con los mismos derechos y obligaciones que las participaciones o acciones existentes, conforme determine un tercero experto independiente.

De conformidad con el Contrato de compraventa y en fecha 27 de diciembre de 2024 las Partes novaron dicho contrato de manera no extintiva y expresa en el apartado referente al plazo máximo para ejecutar la oferta irrevocable de compra del 46% del capital social de Cox Energy EPC, de forma que, el nuevo plazo máximo de cumplimiento pasa a ser el día 31 de diciembre de 2025. Igualmente, el plazo de pago del Precio II se entiende reducido hasta el mismo 31 de diciembre de 2025

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Notas sobre los Estados Financieros (no auditados) Intermedios Condensados Consolidados

Al 30 de junio de 2025 y Consolidados al 31 de diciembre de 2024

Nota 2 - Bases de preparación de los estados financieros no auditados intermedios condensados consolidados:

a. Bases de Preparación

I. Declaración de cumplimiento

Los estados financieros no auditados intermedios condensados consolidados del Grupo para el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2025, se han preparado de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad NIC 34 Información Financiera Condensada.

Los estados financieros no auditados intermedios condensados consolidados no incluyen todas las notas que normalmente se incluyen en unos estados financieros consolidados anuales. En consecuencia, estos estados financieros deben leerse junto con los estados financieros consolidados anuales correspondiente al año terminado el 31 de diciembre de 2024, que han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF") emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad ("CNIC") y cualquier anuncio público realizado por Cox Energy América durante el período del estado financiero consolidado intermedio condensado

II. Base de costo histórico

Los estados financieros han sido preparados sobre la base de costo histórico, excepto por el derecho a percibir un dividendo de cobro preferente, que se valúa a valor razonable con cambio en resultados.

III. Nuevas normas contables, modificaciones e interpretaciones emitidas por el IASB vigentes a partir de 1 de enero de 2024

IV. Norma, modificaciones e interpretaciones	Fecha de vigencia	Normas interpretaciones modificadas	Descripción
Modificaciones a la NIC 1 Presentación de estados financieros: Clasificación de Pasivos como Corrientes o No Corrientes	1 de enero de 2024	NIC 1	Aclaración de los criterios para clasificar pasivos como corrientes o no corrientes en el balance
Modificaciones a la NIC 1 Presentación de estados financieros: Pasivos No Corrientes con Condiciones Pactadas (Covenants)	1 de enero de 2024	NIC 1	Especificación sobre cómo las condiciones pactadas afectan la clasificación de pasivos como corrientes o no corrientes
Modificaciones a las NIC 7 Estado de flujos de efectivo y NIIF 7 Instrumentos financieros: información a revelar:	1 de enero de 2024	NIC 7, NIIF 7	Mejoras en la divulgación de acuerdos de financiación a proveedores para proporcionar información más útil a los usuarios de los estados financieros

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Notas sobre los Estados Financieros (no auditados) Intermedios

Condensados Consolidados

Al 30 de junio de 2025 y Consolidados al 31 de diciembre de 2024

IV. Norma, modificaciones e interpretaciones	Fecha de vigencia	Normas interpretaciones modificadas	Descripción
Desgloses en relación con los acuerdos de financiación con proveedores			
Modificaciones a la NIIF 16 Arrendamientos: Medición del pasivo por Arrendamiento en una transacción de venta con arrendamiento posterior	1 de enero de 2024	NIIF 16	Aclaración sobre la contabilización de pasivos por arrendamiento en transacciones de venta con arrendamiento posterior
Modificaciones a la NIC 21 Efectos de las variaciones en los tipos de cambio: Ausencia de Convertibilidad en la aplicación del tipo de cambio en una moneda	1 de enero de 2025	NIC 21, NIIF 1	Modificaciones que abordan cómo una entidad debe determinar si una moneda es convertible en otra y cómo contabilizar situaciones donde la convertibilidad está ausente

Durante el período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2025 han entrado en vigor nuevas normas contables, modificaciones e interpretaciones que han sido tenidas en cuenta en la elaboración de los presentes estados financieros sin que hayan tenido impactos significativos ni en las cifras reportadas ni en la presentación y desglose de la información, bien por no suponer cambios relevantes, bien por referirse a hechos económicos que no afectan al Grupo.

V. Nuevas normas e interpretaciones que no han sido adoptadas

Los Administradores del Grupo no esperan impactos significativos por la introducción de las normas contables, modificaciones e interpretaciones publicadas pero que no han entrado en vigor, al ser aplicaciones de carácter prospectivo, modificaciones de presentación y desglose y/o al tratar aspectos no aplicables o no significativos a las operaciones del Grupo.

Norma Modificación	Cuando se emitió	Fecha de vigencia	Normas interpretaciones modificadas
Venta o Aportación de Activos entre un Inversor y su Asociada o Negocio Conjunto Modificaciones a las NIIF 10 y NIC 28	Septiembre de 2014	Pospuesta de forma indefinida	NIIF 10, NIC 28
Pasivo por Arrendamiento en una Venta con Arrendamiento posterior Modificaciones a la NIIF 16	Septiembre de 2022	1 de enero de 2024	NIIF 16
Acuerdos de financiamiento con proveedores	Marzo de 2022	1 de enero de 2022	NIIF 7, NIC 7
Clasificación de Pasivos como circulantes o no circulantes Modificaciones a la NIC 1	Octubre de 2022	1 de enero de 2024	NIC 1

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Notas sobre los Estados Financieros (no auditados) Intermedios

Condensados Consolidados

Al 30 de junio de 2025 y Consolidados al 31 de diciembre de 2024

El Grupo no ha aplicado en la preparación de estos estados financieros consolidados intermedios de forma anticipada ninguna norma, interpretación o modificación publicada que todavía no esté vigente

b. Negocio en marcha

Los estados financieros no auditados intermedios condensados consolidados que se acompañan han sido preparados asumiendo que el Grupo continuará como un negocio en marcha durante un período de al menos doce meses a partir de la fecha de emisión de dichos estados financieros consolidados. Esta base de contabilidad contempla la recuperación de los activos del Grupo y la satisfacción de los pasivos en el curso normal del negocio.

La Administración de la Compañía ha evaluado la capacidad del Grupo para continuar operando como empresa en funcionamiento durante al menos los doce meses siguientes a la fecha de cierre del ejercicio. Como resultado de este análisis, se ha considerado que no existen dudas significativas sobre su continuidad operativa, teniendo en cuenta:

- la situación financiera y patrimonial. A 30 de junio de 2025, el Grupo presenta un balance sólido, con recursos propios suficientes y un nivel adecuado de liquidez para atender sus compromisos financieros a corto y largo plazo
- las perspectivas del negocio. Se han evaluado las proyecciones de ingresos, resultados y flujos de efectivo futuros, así como las condiciones del mercado en el que opera el Grupo. Los resultados de estas proyecciones indican una evolución positiva y sostenible del negocio
- la gestión de riesgos. La Administración ha implementado políticas de gestión de riesgos que mitigan los posibles impactos adversos de eventos económicos, regulatorios o de mercado que pudieran comprometer la continuidad operativa del Grupo

En consecuencia, la Administración considera que el Grupo dispone de los recursos necesarios para continuar desarrollando su actividad de manera sostenible, y por tanto, los Estados Financieros Consolidados anuales han sido preparados bajo el principio de empresa en funcionamiento.

La Administración de la Compañía supervisa periódicamente la posición de efectivo del Grupo y los riesgos de liquidez a lo largo del año para garantizar que tenga fondos suficientes para cumplir con los requisitos de financiación operativos y de inversión previstos.

Nota 3 - Resumen de las principales políticas contables:

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros no auditados intermedios condensados consolidados han sido aplicadas consistentemente en todos los años presentados, a menos que se indique lo contrario. Dichas políticas deben leerse en los estados financieros consolidados anuales correspondiente al año terminado el 31 de diciembre de 2024.

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Notas sobre los Estados Financieros (no auditados) Intermedios

Condensados Consolidados

Al 30 de junio de 2025 y Consolidados al 31 de diciembre de 2024

Nota 4 - Uso de estimaciones contables y juicios significativos:

La preparación de los estados financieros no auditados intermedios condensados consolidados requiere el uso de ciertas estimaciones contables críticas. Además, requiere que la administración del grupo use su juicio en el proceso de aplicación de las políticas contables del Grupo y los montos informados de activos y pasivos, ingresos y gastos. Los resultados reales pueden diferir de las estimaciones.

En la preparación de estos estados financieros no auditados intermedios condensados consolidados, los juicios significativos realizados por la administración en el proceso de aplicación de las políticas contables del grupo y las principales fuentes de incertidumbre en la estimación fueron los mismos que se aplicaron a los estados financieros consolidados del Grupo por el año terminado el 31 de diciembre de 2024. Dichas estimaciones y juicios significativos deben leerse en los estados financieros consolidados anuales correspondiente al año terminado el 31 de diciembre de 2024.

Nota 5 - Administración de riesgos financieros:

Las actividades del Grupo están expuestas a diversos riesgos financieros: riesgo de mercado (incluyendo riesgo de tipo de cambio), riesgo de crédito y riesgo de liquidez.

El programa de administración de riesgo del Grupo se centra en la incertidumbre de los mercados financieros y trata de minimizar los efectos potenciales adversos sobre su rentabilidad financiera. La administración del riesgo está controlada por la Administración del Grupo que identifica, evalúa y cubre los riesgos financieros con apego a las políticas aprobadas por el consejo de administración.

Los estados financieros consolidados intermedios condensados no incluyen toda la información y las revelaciones de gestión de riesgos financieros requeridas para los estados financieros anuales; y deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales del Grupo al 31 de diciembre de 2024. No ha habido cambios en el programa de administración de riesgo del Grupo desde el cierre del año ni en ninguna política de gestión de riesgos.

5.1 Riesgo de mercado

El riesgo de tipo de cambio es el riesgo de que el valor razonable o los flujos de efectivo futuros de un instrumento financiero puedan fluctuar como consecuencia de variaciones en los tipos de cambio de una moneda extranjera.

5.2 Riesgo de crédito

El riesgo de crédito es el riesgo de que el Grupo pueda sufrir pérdidas como consecuencia del incumplimiento de pago de los clientes comerciales con los que mantiene o pueda mantener una relación contractual.

La Administración considera, derivado de la recuperación oportuna y monitoreo a los saldos pendientes de la cartera de cuentas por cobrar comerciales el riesgo de crédito es limitado. El Grupo asigna límites de crédito dependiendo del perfil de los clientes

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Notas sobre los Estados Financieros (no auditados) Intermedios

Condensados Consolidados

Al 30 de junio de 2025 y Consolidados al 31 de diciembre de 2024

A 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 el Grupo mantiene saldos deudores con partes relacionadas (a través de su última controladora) así como con otros clasificados en el rubro de otras cuentas por cobrar. Si bien, existe una concentración significativa de crédito como consecuencia de dichos saldos, la Administración considera que dichos montos serán cobrados con base en el análisis realizado sobre el riesgo de contraparte y, por tanto, su cobrabilidad, no habiéndose producido un evento de incumplimiento.

El Grupo no mantiene inversiones en instrumentos de deuda, por lo no se monitorean las calificaciones crediticias.

Deterioro de activos financieros

El Grupo tiene los siguientes tipos de activos financieros que están sujetos al modelo de pérdidas de crédito esperadas:

- Cuentas por cobrar comerciales
- Préstamos a partes relacionadas

La aplicación del método simplificado para los activos (cuentas por cobrar comerciales) resulta en que el deterioro se registra siempre en referencia a las pérdidas esperadas durante toda la vida del activo.

Para medir las pérdidas crediticias esperadas, las cuentas por cobrar se han agrupado en función de las características de riesgo de crédito compartidas y que no supere los 120 días vencidos. Las recuperaciones posteriores de montos previamente cancelados se acreditan contra la misma línea.

A 30 de junio de 2025 y 31 del Grupo no estima pérdidas por las cuentas comerciales por cobrar y, por tanto, no ha registrado estimación por este concepto.

5.3 Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez es el riesgo de que el Grupo no sea capaz de satisfacer sus requerimientos de efectivo para el cumplimiento de los compromisos de pago adquiridos en el desarrollo de los proyectos de generación solar fotovoltaica. La administración prudente del riesgo de liquidez implica mantener suficiente efectivo e instrumentos negociables, así como la disponibilidad de financiamiento a través de una cantidad adecuada de facilidades de crédito para cumplir obligaciones al vencimiento y liquidar posiciones de mercado.

	Vencimiento menor a 1 año al 30 de junio de 2025	Vencimiento mayor a 1 año al 30 de junio de 2025	Total 2025
Préstamos bancarios	\$ 563,678	\$ 1,689,661	\$ 2,253,339
Cuentas por pagar y gastos acumulados (Nota 17)	2,376,604	-	2,376,604
Préstamos de partes relacionadas (Nota 22)	1,474,737	1,695,633	3,170,370
Pasivos por arrendamientos	137,075	-	137,075
Garantías financieras otorgadas (Nota 18)	-	11,233	11,233
T11total pasivos financieros	\$ 4,552,094	\$ 3,396,527	\$ 7,948,621

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Notas sobre los Estados Financieros (no auditados) Intermedios Condensados Consolidados

Al 30 de junio de 2025 y Consolidados al 31 de diciembre de 2024

	Vencimiento menor a 1 año al 31 de diciembre 2024	Vencimiento mayor a 1 año al 31 de diciembre 2024	Total 2024
Préstamos bancarios	\$ 987,062	\$ 1,455,614	\$ 4,442,676
Cuentas por pagar y gastos acumulados (Nota 17)	1,513,105	-	1,513,105
Préstamos de partes relacionadas (Nota 22)	2,285,851	377,532	2,663,383
Pasivos por arrendamientos	116,006	502,082	618,088
Garantías financieras otorgadas (Nota 18)	-	12,957	12,957
Total pasivos financieros	\$ 4,902,024	\$ 2,348,185	\$ 7,250,209

5.4 Administración del capital

Los objetivos del Grupo en relación con la administración del riesgo del capital son:

- Salvaguardar su capacidad para continuar como negocio en marcha;
- Proporcionar rendimientos a los accionistas y beneficios a otras partes interesadas, y
- Mantener una estructura de capital óptima para reducir su costo.

Para efectos de mantener o ajustar la estructura de capital, el Grupo puede variar el monto de dividendos a pagar a los accionistas, realizar una reducción de capital, emitir nuevas acciones o vender activos y reducir su deuda.

La Administración considera como referencia para monitorear su estructura de capital el grado de avance en el desarrollo de los proyectos que conforman su portafolio en cada país, ya que de la materialización de los proyectos dependerá el esquema de financiamiento, bien sea propio o de terceros, conforme a la estrategia de negocios del Grupo.

El Grupo tiene algunos proyectos en fase preoperativa al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre 2024 y considera, principalmente, otros indicadores para su toma de decisiones, tales como la capacidad total instalada medida en MWp de los proyectos en desarrollo y el grado de avance en el estatus de los proyectos.

Nota 6 - Información por segmentos:

a. Descripción de segmentos y actividades principales

Un segmento reportable es un componente que desarrolla actividades de negocio por las que puede obtener ingresos ordinarios e incurrir en gastos y cuyos resultados de operación son revisados de forma regular por el consejo de administración para la toma de decisiones de la operación del Grupo, decidir sobre los recursos que deben asignarse a los segmentos y evaluar sus rendimientos, con relación a la disponibilidad de la información financiera diferenciada.

El consejo de administración examina el desempeño y posición del Grupo y ha identificado los siguientes segmentos reportables de su negocio:

- Servicios e ingeniería y construcción.
- Generación e Infraestructura Concesional.
- Industrial (etanol y azúcar).

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Notas sobre los Estados Financieros (no auditados) Intermedios

Condensados Consolidados

Al 30 de junio de 2025 y Consolidados al 31 de diciembre de 2024

Cada uno de los segmentos reportables constituye un negocio diferenciado que cuenta con su propia dirección, así como con una estructura de informe para evaluar su grado de consecución de objetivos.

b. Ingresos por segmentos reportables

A continuación, se muestra la información de ingresos correspondiente a los segmentos reportables del Grupo:

Por el periodo de 6 meses terminado el 30 de junio de 2025	Servicios e Ingeniería y construcción	Generación e Infraestructura Concesional	Industrial	Total, Ingresos por segmentos
Ingresos por segmentos	\$ 3,824,674	\$ 594,661	\$ 671,334	\$ 5,090,669
Total	\$ 3,824,674	\$ 594,661	\$ 671,334	\$ 5,090,669
Por el periodo de 6 meses terminado el 30 de junio de 2024	Servicios e Ingeniería y construcción	Generación e Infraestructura Concesional	Industrial	Total, Ingresos por segmentos
Ingresos por segmentos	\$ 912,343	\$ 483,067	\$ 735,220	\$ 2,130,630
Total	\$ 912,343	\$ 483,067	\$ 735,220	\$ 2,130,630

c. Activos y pasivos por segmento reportable

Los activos y pasivos por segmentos reportables se miden de la misma forma que en los estados financieros no auditados intermedios condensados consolidados. Estos activos y pasivos se asignan sobre la base de las operaciones del segmento como se muestra a continuación:

Al 30 de junio de 2025	Servicios e Ingeniería y construcción	Generación e Infraestructuras Concesional	Industrial	Total
Total Activo	8,829,808	2,467,033	2,711,568	14,008,409
Activo circulante	3,151,855	630,857	591,374	4,374,086
Activo no circulante	5,677,953	1,836,176	2,120,194	9,634,323
Total Pasivo	8,382,710	669,288	1,282,804	10,334,802
Pasivo circulante	3,948,747	459,884	373,580	4,782,211
Pasivo no circulante	4,433,963	209,404	909,224	5,552,591
Al 31 de diciembre de 2024	Servicios e Ingeniería y construcción	Generación e Infraestructuras Concesional	Industrial	Total
Total Activo	\$ 3,507,254	\$ 6,533,237	\$ 3,293,016	\$ 13,333,507
Activo circulante	1,521,951	1,039,972	1,095,796	3,657,719
Activo no circulante	1,985,303	5,493,265	2,197,220	9,675,788
Total Pasivo	\$ 4,237,416	\$ 3,856,700	\$ 1,329,127	\$ 9,423,243
Pasivo circulante	3,836,631	1,268,472	317,431	5,422,534
Pasivo no circulante	400,785	2,588,228	1,011,696	4,000,709

d. Información por zona geográfica

La información geográfica analiza los ingresos y activos del Grupo por país. Los activos por segmento se basan en la ubicación geográfica de los activos:

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Notas sobre los Estados Financieros (no auditados) Intermedios

Condensados Consolidados

Al 30 de junio de 2025 y Consolidados al 31 de diciembre de 2024

Al 31 de junio 2025	México	Chile	Panamá	Colombia	Guatemala	Brasil	Argelia	Suráfrica	España y otros	Total
Ingresos de operación	\$391,675	\$27,007	\$-	\$13	\$-	\$671,333	\$594,661	\$742,732	\$2,663,247	\$5,090,668
Utilidad (pérdida) antes de Impuestos	222,624	(9,552)	(8,994)	(33,511)	931	(115,053)	228,443	(43,746)	63,491	304,633
Activo										
Activo no circulante	546,119	293,256	2,448	21,443	5,451	2,120,194	1,544,422	3,125,523	1,975,467	9,634,323
Activo circulante	609,953	39,615	3,283	7,010	47,531	591,374	591,243	373,949	2,110,128	4,374,086
Total Activo	\$ 1,156,072	\$ 332,871	\$ 5,731	\$ 28,453	\$ 52,982	\$ 2,711,568	\$ 2,135,665	\$ 3,499,472	\$ 4,085,595	14,008,409

Al 31 de diciembre 2024	México	Chile	Panamá	Colombia	Guatemala	Brasil	Argelia	Suráfrica	España y otros	Total
Ingresos de operación	\$ 909,657	\$ 5,365	\$ -	\$ 736	\$ -	\$ 1,930,334	\$ 1,076,908	\$ 135,094	\$ 991,288	\$ 5,049,382
Utilidad (pérdida) antes de Impuestos	(130,381)	(33,694)	(10,193)	(365)	994	475,462	480,752	489,253	(217,773)	1,054,055
Activo										
Activo no circulante	563,989	300,721	2,614	24,204	3,637	2,197,220	2,148,403	3,344,862	1,090,138	9,675,788
Activo circulante	457,267	30,107	3,014	27,334	53,570	1,095,796	772,274	267,698	950,659	3,657,719
Total Activo	\$ 1,02,256	\$ 330,828	\$ 5,628	\$ 51,538	\$ 57,207	\$ 3,293,016	\$ 2,920,677	\$ 3,612,560	\$ 2,040,797	\$ 13,333,507

Nota 7 - Activos intangibles, netos:

	Crédito Mercantil	Costo de actividades de desarrollo	Aplicaciones informáticas	Concesiones administrativas	Propiedad industrial	Total
Saldo inicial en libros al 1 de enero de 2024	\$ 1,095,278	\$ 204,169	\$ 2,265	\$ 7,392	\$ 13,859	\$ 1,322,963
Movimientos del perímetro	551,399	36,829	-	-	-	588,228
Adiciones	-	77,113	-	-	-	77,113
Bajas	-	-	-	-	-	-
Traspasos	-	(61,587)	-	-	-	(61,587)
Depreciaciones en el período	(41,201)	-	-	(625)	(1,811)	(43,637)
Deterioro	(304,561)	(9,824)	-	-	-	(314,385)
Diferencia en cambio por conversión	939	21,069	(1,146)	1,280	2,563	24,705
Saldo al 31 de diciembre de 2024	\$ 1,301,854	\$ 267,769	\$ 1,119	\$ 8,047	\$ 14,611	\$ 1,593,400
Movimientos del perímetro	-	-	-	-	-	\$ -
Adiciones	15,935	37,667	-	-	-	53,602
Bajas	-	-	-	-	-	-
Traspasos	257,307	-	-	-	-	257,307
Depreciaciones en el período	(1,752)	(9,522)	-	(110)	(531)	(11,915)
Deterioro	-	-	-	-	-	-
Diferencia en cambio por conversión	(716)	(13,322)	-	(186)	20	(14,204)
Saldo al 30 de junio de 2025	\$ 1,572,628	\$ 282,592	\$ 1,119	\$ 7,751	\$ 14,100	\$ 1,878,190

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Notas sobre los Estados Financieros (no auditados) Intermedios

Condensados Consolidados

Al 30 de junio de 2025 y Consolidados al 31 de diciembre de 2024

Los activos intangibles al 30 de junio de 2025 y al 31 de diciembre de 2024 se integran de la siguiente forma:

Movimientos en el perímetro:

Durante los ejercicios 2024 se han producido cambios en el perímetro de consolidación, los cuales han impactado en los importes del epígrafe Activos intangibles de los Estados de Situación Financiera Consolidados (ver Nota 1.a)

Como consecuencia de estos cambios, se ha registrado un incremento en los valores correspondientes al crédito mercantil y al costo de actividades de desarrollo, reflejando la incorporación de nuevas entidades al grupo consolidado y la valoración de sus activos intangibles conforme a las políticas contables aplicables.

Crédito mercantil

A 31 de diciembre de 2024 el crédito mercantil asignado a Íscali Solar, S.A. de C.V. ha sido totalmente reducido debido a las pérdidas reconocidas tras la valoración de esta UGE. La reducción refleja el deterioro del valor recuperable, determinado con base en los análisis realizados, lo que ha resultado en el reconocimiento de un deterioro del crédito mercantil y, adicionalmente, del costo de actividades de desarrollo por un importe de \$304,561 de \$9,824, respectivamente, en los Estados de Resultados Consolidados.

Para las demás UGEs se realizaron pruebas de deterioro anuales sobre su crédito mercantil y costos de desarrollo, así como para aquellos activos intangibles que aún no se encuentran listos para su uso, Con base en las pruebas no fue necesario reconocer deterioro sobre estos activos ya que su valor en libros fue menor a su valor de recuperación.

Derivado de la evaluación de la viabilidad técnica y económica de los proyectos que conforman las UGEs mencionadas anteriormente, la Administración ha evaluado su importe recuperable al 30 de junio de 2025 y considera que no se ha producido ningún indicio de deterioro a la fecha.

a. Costos de actividades de desarrollo

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, el Grupo mantiene un portafolio que consta de diversos proyectos que se encuentran en etapa preoperativa y que están ubicados, principalmente, en Chile y México. En gran parte de éstos tiene ya realizados estudios eléctricos, estudios de recursos de radiación, permisos ambientales y sociales aprobados y un punto de conexión definido y aprobado; sin embargo, todavía no están cercanos a RTB. El Grupo espera que estos proyectos inicien su explotación comercial durante el año 2026-2027.

b. Estimación significativa: supuestos claves utilizados para los cálculos de valor en uso

A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro, los activos se agrupan por unidades generadoras de efectivo (UGE), las cuales son definidas en la norma como “el grupo identificable de activos más pequeño, que genera entradas de efectivo a favor de la entidad que son, en buena medida, independientes de los flujos de efectivo derivados de otros activos o grupos de activos”.

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Notas sobre los Estados Financieros (no auditados) Intermedios

Condensados Consolidados

Al 30 de junio de 2025 y Consolidados al 31 de diciembre de 2024

El Grupo realiza pruebas anuales para saber si el crédito mercantil y los activos intangibles han sufrido deterioro. Para los periodos de reporte de 2025 y 2024, el monto recuperable de todas las UGE se determinó sobre la base de cálculos de valor en uso los cuales requieren de algunos supuestos.

Estos cálculos usan las proyecciones de flujos de efectivo basados en presupuestos financieros aprobados por la Administración que cubren un periodo de 30 años. Los flujos de efectivo que superan el periodo de 30 años son extrapolados. Las tasas de crecimiento son consistentes con las proyecciones incluidas en informes específicos a la industria en la que opera cada UGE.

Con base en los criterios de la NIC 36 para determinar el valor recuperable de los activos, la Administración estima el valor en uso de cada UGE a través del descuento de los flujos de efectivo estimados, aprobados por el consejo de administración del Grupo, correspondientes a un período de 30 años. Para los activos que todavía no están en condiciones de uso, se incluyen los costos pendientes de incurrir para su puesta en funcionamiento en el cálculo de los flujos.

La Administración del Grupo prepara la valuación de los flujos de efectivo estimados de los proyectos en desarrollo de manera anual, por lo que para efectos de la emisión de estos estados financieros intermedios consolidados condensados, no identificó ningún efecto de deterioro que tuviera que estar reconociendo al 30 de junio de 2025; por lo anterior, la Compañía realizará su prueba de deterioro al cierre del ejercicio.

Nota 8 - Propiedad, paneles, mobiliario y equipo:

El movimiento producido 30 de junio de 2025 y al 31 de diciembre de 2024 fue el siguiente:

	Terrenos y const.	Mobiliario	Paneles fotovoltaicos	Equipos de cómputo	Instalaciones técnicas y maquinaria	construcciones en proceso y otros	Total
Saldo a 1 de enero de 2024	\$ 466,807	\$ 1,322	\$ 2,963	\$ 20,253	\$ 383,671	\$ 217,924	\$ 1,092,940
Movimientos del perímetro	-	-	-	221	-	-	221
Adiciones	-	351	-	266	17,188	396,295	414,100
Bajas	-	-	-	-	-	-	-
Depreciación del periodo	(5,150)	(266)	(3,928)	(2,039)	(104,537)	(419,406)	(535,626)
Reversión de depreciación acumulada	-	-	-	-	35,545	-	35,545
Reclasificaciones	-	-	61,587	-	15,231	(15,231)	61,587
Diferencias de conversión	13,896	8	3,520	598	20,272	(6,986)	31,308
Saldo a 31 de diciembre de 2024	\$ 475,553	\$ 1,415	\$ 64,142	\$ 19,299	\$ 367,370	\$ 172,596	\$ 1,100,375
Movimientos del perímetro	-	-	-	-	-	-	-
Adiciones	-	217	-	902	7,625	363,927	372,671
Bajas	-	-	-	-	-	-	-
Depreciación del periodo	(4,022)	(132)	(2,137)	(1,518)	(32,709)	(167,324)	(207,842)
Reclasificaciones	-	-	-	-	-	-	-
Diferencias de conversión	(1,006)	190	(1,427)	155	(13,057)	(223)	(15,368)
Saldo a 30 de junio de 2025	\$ 470,525	\$ 1,690	\$ 60,578	\$ 18,838	\$ 329,229	\$368,976	\$ 1,249,836

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias
Notas sobre los Estados Financieros (no auditados) Intermedios
Condensados Consolidados
Al 30 de junio de 2025 y Consolidados al 31 de diciembre de 2024

Movimientos del perímetro:

Durante los ejercicios 2024 se han producido cambios en el perímetro de consolidación, los cuales han impactado en los importes del epígrafe Propiedad, paneles fotovoltaicos, mobiliario y equipos de los Estados de Situación Financiera Consolidados (véase nota 1.a).

Como consecuencia de estos cambios, se ha registrado un incremento en los valores correspondientes, principalmente, a instalaciones técnicas y maquinaria y construcciones en proceso, reflejando la incorporación de nuevas entidades al grupo consolidado y la valoración de sus activos intangibles conforme a las políticas contables aplicables.

Al 30 de junio 2025 y 31 de diciembre de 2024 no se ha reconocido ni revertido deterioro en activos materiales.

Al 30 de junio 2025 y 31 de diciembre de 2024 no hay elementos de activos materiales significativos totalmente depreciados y que continúen en uso.

Al 30 de junio 2025 y 31 de diciembre de 2024 no existen activos materiales significativos sujetos a restricciones de propiedad o entregados en garantías de pasivos.

El Grupo tiene contratadas varias pólizas de seguro para cubrir los riesgos a que están sujetos los bienes de paneles, mobiliario y equipo de cómputo. La cobertura de estas pólizas se considera suficiente.

Nota 9 - Inmovilizaciones en proyectos:

Este epígrafe integra el activo material, intangible y los activos financieros de las subsidiarias cuya financiación se realiza bajo la modalidad de “Financiación de proyectos”.

Al 31 de diciembre de 2024 la Compañía integra en este epígrafe las plantas Khi Solar One y Solar Power Plant One (SPP1), ambas clasificadas dentro del alcance de CINIIF 12 Acuerdos de concesión de servicios.

Al 31 de diciembre de 2023 la Compañía integra en este epígrafe la planta Solar Power Plant One (SPP1).

Subsidiaria	Ubicación	Descripción
Khi Solar One	Upington, Northern Cape, Sudáfrica	Central termosolar con tecnología de torre central y campo de 4,120 heliostatos, con almacenamiento térmico, con una potencia instalada de 50 MW. La planta utiliza tecnología de generación de vapor directo a partir de una torre de 200 metros de alto en las que están instalados tres receptores en los que se genera vapor sobrecalentado a partir de la radiación solar directa reflejada por los 4,120 heliostatos localizados en su campo solar. El vapor sobrecalentado mueve una turbina de 50 MW de capacidad nominal máxima y almacenamiento en forma de 19 tanques de vapor saturado, cuya capacidad máxima de almacenamiento térmico equivalen a 2.7 horas de operación a capacidad nominal máxima.

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Notas sobre los Estados Financieros (no auditados) Intermedios

Condensados Consolidados

Al 30 de junio de 2025 y Consolidados al 31 de diciembre de 2024

Subsidiaria	Ubicación	Descripción
		Khi Solar One tiene firmado un PPA, mediante el cual la compañía eléctrica estatal Eskom se compromete a comprar la energía eléctrica que la planta descargue en la red eléctrica general hasta el mes de enero de 2036.
Solar Power Plant One (SPP1)	Hassi R'Mel, Argelia	Planta de 150 Ha., dispone de dos turbinas de gas de 40 MW, una turbina de vapor de 80 MW, dos calderas de recuperación, un aerocondensador y un campo solar de 224 colectores cilindro-parabólicos (CCP). El campo solar de colectores cilindro-parabólicos ocupa un área de 600,000 m2 de espejos. La tecnología de CCP se basa en la concentración de rayos solares en un tubo que absorbe el calor y dentro del cual circula un aceite que alcanza temperaturas elevadas. Este aceite se usa para generar vapor de agua que es inyectado en el ciclo combinado, donde después y mediante un generador de turbina se produce energía eléctrica. Produce 150 MW, de los que 20 MW corresponden a generación solar y suministra el 5% de la energía anual producida en la planta híbrida. Comercializa en exclusiva la totalidad de la electricidad producida bajo un contrato "Take or Pay" desde su entrada en operación comercial en mayo de 2011 y por un periodo de explotación 25 años. El acuerdo comercial establece un precio fijo por MWh, actualizado mensualmente con la inflación y la variación del T/C dinar/euro. La planta ha sido financiada mediante la modalidad de Project Finance.

Movimientos del perímetro:

Durante el ejercicio terminado 31 de diciembre 2024 se han producido cambios en el perímetro de consolidación, los cuales han impactado en los importes del epígrafe Propiedad, paneles fotovoltaicos, mobiliario y equipos de los Estados de Situación Financiera Consolidados (véase nota 1.c).

A 30 de junio de 2025 y a 31 de diciembre 2024, no existen en las subsidiarias del Grupo elementos incluidos en el epígrafe Concesiones afectos a garantías distintos a los relacionados con la financiación de proyectos, así como tampoco sujetos a restricciones en cuanto a su titularidad.

A 30 de junio de 2025 y a 31 de diciembre 2024, la totalidad de la inversión recogida dentro del citado epígrafe corresponde a bienes de carácter reversible que serán entregados a las administraciones concedentes al término de sus respectivos periodos concesionales, de acuerdo con lo establecido en el contrato de concesión. Las sociedades no esperan incurrir en gastos adicionales a los ya contemplados en sus planes económico-financieros, derivados de la reversión de sus infraestructuras al término de dichos periodos

Las subsidiarias del Grupo tienen formalizadas pólizas de seguro para cubrir adecuadamente los riesgos a los que están sujetos los diversos elementos que integran la inversión en este epígrafe.

Durante los ejercicios terminados el 30 de junio de 2025 y a 31 de diciembre 2024 no ha habido costos por intereses capitalizados.

No existen compromisos de reparaciones ni reparaciones futuras significativas más allá de las habituales en este tipo de sociedades.

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Notas sobre los Estados Financieros (no auditados) Intermedios

Condensados Consolidados

Al 30 de junio de 2025 y Consolidados al 31 de diciembre de 2024

Nota 10 - Inversiones en asociadas:

A continuación, se presentan las inversiones del Grupo al 30 de junio de 2025 y al 31 de diciembre de 2024:

	Porcentaje de participación		Importe determinado conforme al método de participación		Lugar de negocios / país de incorporación	Método de valuación
	2025	2024	30/06/2025	31/12/2024		
El Gritón Solar, S.A. de C.V. ⁽¹⁾	20%	20%	\$ 3,734	\$ 4,241	México	Método de participación
Sonnex Cox Energy Chile, S.p.A. ⁽²⁾	30%	30%	11,324	12,957	Chile	Método de participación
Ibexia Cox Energy Development, S.L. (IBOX) ⁽³⁾	100%	100%	166,841	265,136	España	
Total			\$ 181,899	\$ 282,334		

- (1) SPV para el desarrollo de un proyecto de generación de 336 MWp de capacidad total instalada en el municipio de Pinos, Zacatecas y participada en un 80% por Global Power Generation (Naturgy)
- (2) Constituida el 14 de mayo de 2015 y domiciliada en Avenida El Bosque 92, Santiago de Chile, con el propósito de planificar, desarrollar, construir y operar proyectos para la generación, abastecimiento y venta de energía eléctrica usando recursos de energía solar, junto con cualquier servicio asociado. SCEC está participada en un 70% por Sonnex Chile Holding, S.p.A., una entidad registrada en Chile, y en un 30% por Cox Energy Latin America Chile, S.L.U. La sociedad controladora de Sonnex Chile Holding, S.p.A. es Sonnex Power Holdings Ltd., quien tiene control sobre esta entidad y consolida sus estados financieros.
- (3) La Compañía incrementó en 2024 su participación en el capital hasta el 100% el 1 de agosto de 2024, estando anteriormente en puesta en equivalencia.

Nota 11 - Instrumentos financieros:

a. Instrumentos financieros por categoría

Los valores en libros de los instrumentos financieros por categoría se integran como sigue:

A 30 de junio de 2025			
	Circulante	No circulante	Total
Activos financieros:			
Efectivo y equivalentes de efectivo y Efectivo restringido	\$ 1,207,352	\$ -	\$ 1,207,352
Activos financieros a costo amortizado:			
Cientes y otras cuentas por cobrar	568,176	-	568,176
Cuentas por cobrar comerciales	1,609,484	-	1,609,484
Partes relacionadas	658,455	464,406	1,122,861
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados:			
Activos financieros con cambio en resultados	-	251,216	251,216
Total	\$4,043,467	\$715,622	\$4,759,089

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Notas sobre los Estados Financieros (no auditados) Intermedios

Condensados Consolidados

Al 30 de junio de 2025 y Consolidados al 31 de diciembre de 2024

Pasivos financieros:

Pasivos a costo amortizado:

Financiación de proyectos	\$ 467,156	\$ 1,595,658	\$ 2,062,814
Préstamos con entidades de crédito	96,522	94,003	190,525
Pasivos por arrendamientos	137,075	415,466	552,541
Partes relacionadas	1,474,737	1,695,633	3,170,370
Otros pasivos. Otros pasivos a pagar		441,734	441,734
Garantías financieras otorgadas	-	11,233	11,233
Cuentas por pagar y gastos acumulados. Acreedores diversos (véase nota 17)	2,376,604	-	2,376,604
Total	\$ 4,552,094	\$ 4,253,727	\$ 8,805,821

A 31 de diciembre de 2024

	Circulante	No circulante	Total
Activos financieros:			
Efectivo y equivalentes de efectivo y Efectivo restringido	\$ 956,189	\$ -	\$ 956,189
Activos financieros a costo amortizado:			
Clientes y otras cuentas por cobrar	660,251	-	660,251
Cuentas por cobrar comerciales	822,456	-	822,456
Partes relacionadas	746,834	134,176	881,010
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados:			
Activos financieros con cambio en resultados	-	255,548	255,548
Total	\$3,185,730	\$389,724	\$3,575,454

Pasivos financieros:

Pasivos a costo amortizado:

Financiación de proyectos	\$ 979,981	\$ 1,438,626	\$ 2,418,607
Préstamos con entidades de crédito	7,080	16,989	24,069
Pasivos por arrendamientos	116,006	502,082	618,088
Partes relacionadas	2,285,851	377,532	2,663,383
Otros pasivos. Otros pasivos a pagar		191,918	191,918
Garantías financieras otorgadas	-	12,957	12,957
Cuentas por pagar y gastos acumulados. Acreedores diversos (véase nota 18)	1,513,105	-	1,513,105
Total	\$ 4,902,023	\$ 2,540,104	\$ 7,442,127

b. Jerarquía del valor razonable

El detalle del nivel al que pertenecen los instrumentos financieros contabilizados a su valor razonable es el siguiente:

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Notas sobre los Estados Financieros (no auditados) Intermedios Condensados Consolidados

Al 30 de junio de 2025 y Consolidados al 31 de diciembre de 2024

Recurrentes de valor razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	30 de junio de 2025
Activos financieros a valor razonable con cambio en resultados	\$ -	\$ -	\$ 251,216	\$ 251,216
Total activos financieros	\$ -	\$ -	\$ 251,216	\$ 251,216

Recurrentes de valor razonable	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	31 de diciembre 2024
Activos financieros a valor razonable con cambio en resultados	\$ -	\$ -	\$ 255,548	\$ 255,548
Total activos financieros	\$ -	\$ -	\$ 255,548	\$ 255,548

A continuación, se presenta la descripción de los 3 niveles de la jerarquía:

- Nivel 1. Precios cotizados para instrumentos idénticos en mercados líquidos.
- Nivel 2. Precios cotizados para instrumentos similares en mercados activos; precios cotizados para instrumentos idénticos o similares en mercados no activos; y valuaciones a través de modelos en donde todos los datos significativos son observables en el mercado.
- Nivel 3. Valuaciones realizadas a través de técnicas en donde uno o más de sus datos significativos son no observables en el mercado.

Esta jerarquía requiere el uso de datos observables de mercado cuando estén disponibles. El Grupo considera, dentro de sus valuaciones, información relevante y observable de mercado, en la medida de lo posible.

No existieron transferencias entre los niveles durante el ejercicio. La política del Grupo es reconocer las transferencias hacia dentro o fuera de los niveles de la jerarquía del valor razonable al final de la fecha del reporte.

i. Técnicas de valuación utilizadas para determinar los valores razonables

La técnica de valuación utilizada para la valuación del instrumento financiero incluye un análisis de flujos de efectivo descontados.

Todas las estimaciones del valor razonable se incluyen en el nivel 3, que corresponden al derecho de cobro de dividendo preferente como se ha mencionado en la presente nota, en los que los valores razonables se han determinado sobre la base de los valores presentes y las tasas de descuento utilizadas se han ajustado por riesgo de crédito de la contraparte o el riesgo de crédito propio.

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Notas sobre los Estados Financieros (no auditados) Intermedios

Condensados Consolidados

Al 30 de junio de 2025 y Consolidados al 31 de diciembre de 2024

c. Valor razonable de instrumentos financieros

El importe de efectivo e inversiones financieras a corto plazo, otras cuentas por cobrar, préstamos a partes relacionadas y cuentas por cobrar comerciales se aproximan a su valor razonable debido a lo corto de su fecha de vencimiento.

El Grupo tiene 10 acciones de la serie B con un derecho preferente de la Compañía Sonnedix Cox Energy Chile, S.p.A., la cuál es una entidad asociada (ver Nota 9). El dividendo preferente se determina sobre una fórmula ligada a la comercialización de energía basada en un contrato de PPA, con fecha de inicio en el año 2024 y fecha de término en el año 2043.

El Grupo ha registrado dicho “derecho preferente”, como un activo financiero a valor razonable, con medición subsecuente a valor razonable con cambios en resultados. En el inciso b), de la presente nota se presentan los movimientos correspondientes al activo financiero a valor razonable.

El valor razonable al 30 de junio de 2025 y 2024 fue determinado por el Grupo con base en los activos y pasivos de la inversión contabilizada a través del método de participación y su negocio utilizando una metodología basada en flujos de efectivo descontados considerando la etapa en que se encuentra el negocio de la inversión contabilizada a través del método de participación.

El modelo financiero por flujos descontados fue basado en una serie de datos fijos que se identificaron en un contrato celebrado de PPA y en las hipótesis utilizadas para crear una representación del comportamiento esperado del negocio de la inversión contabilizada a través del método de participación durante un período de tiempo. Este valor razonable se clasifica en el nivel 3 de la jerarquía de valores razonables.

Nota 12 - Inventarios:

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2025 y al 31 de diciembre 2024 se muestra a continuación:

Las materias primas y de almacenaje incluyen principalmente materiales y repuestos necesarios para la actividad de operación y mantenimiento. Adicionalmente, el producto terminado por \$53,179 corresponde en su totalidad al negocio de Bioenergía en Brasil en relación con etanol almacenado.

	Junio 2025	Diciembre 2024
Comerciales	\$ 3,488	\$ -
Materias Primas y otros aprovisionamientos	59,793	84,137
Productos en curso y terminados	107,680	228,932
Anticipos	159,658	128,920
Total Inventarios	\$ 330,619	\$ 471,989

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Notas sobre los Estados Financieros (no auditados) Intermedios Condensados Consolidados

Al 30 de junio de 2025 y Consolidados al 31 de diciembre de 2024

Nota 13 - Clientes:

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2025 y al 31 diciembre 2024 se muestra a continuación:

	Junio 2025	Diciembre 2024
Clientes por ventas	\$ 1,123,932	\$ 734,194
Clientes, obra ejecutada pendiente certificar	524,470	107,244
Provisiones de insolvencias	(38,918)	(18,982)
Total clientes comerciales	\$ <u>1,609,484</u>	\$ <u>822,456</u>

El rubro de "Clientes, obra ejecutada pendiente certificar" corresponde a la facturación dentro de los tres meses siguientes a la finalización del trabajo que se realiza en el proyecto. Sin embargo, dadas las características concretas de algunos contratos de construcción, algunos proyectos pueden tardar más en ser facturados debido a los hitos de facturación especificados en los contratos. Dichos saldos están soportados por los contratos firmados con tales clientes, y no incluyen ninguna cuenta a cobrar relacionada con las reclamaciones de clientes.

Nota 14 – Otras cuentas por cobrar

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 se muestra a continuación:

	Junio 2025	Diciembre 2024
Administraciones públicas	\$ 241,802	\$ 331,186
Deudores diversos	320,973	322,386
Pagos Anticipados	5,474	6,786
Gastos de personal por pagar	(73)	(107)
Total de otras cuentas por cobrar	\$ <u>568,176</u>	\$ <u>660,251</u>

Debido a la naturaleza de corto plazo de las otras cuentas por cobrar, su valor en libros se considera igual a su valor razonable.

Nota 15 - Efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido:

El saldo de efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, se integra como se muestra a continuación.

	Junio 2025	Diciembre 2024
Efectivo en caja y bancos	\$ 917,288	\$ 585,438
Efectivo restringido	290,064	370,751
Total	\$ <u>1,207,352</u>	\$ <u>956,189</u>

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Notas sobre los Estados Financieros (no auditados) Intermedios

Condensados Consolidados

Al 30 de junio de 2025 y Consolidados al 31 de diciembre de 2024

Efectivo restringido

El efectivo restringido corresponde a depósitos constituidos en garantía de avales prestados por instituciones financieras necesarios para el desarrollo de los proyectos, así como de garantía de contratos de suministro energético ante el CENACE. Además, también se recogen depósitos pignorados al servicio de la deuda de la financiación asociada a la planta híbrida de solar gas Solar Power Plant 1 (SPP1), concedida por el pool bancario, Banque Extérieure d'Algerie, Banque Nationale d'Algerie y Credit Populaire d'Algerie.

La Compañía no tiene acceso de forma inmediata a estos depósitos, requiere de autorizaciones para su disposición ya que están sujetos a restricciones de contrato y por lo tanto no están disponibles para uso general.

Nota 16 - Capital contable:

i. Estructura del capital social

A 30 de junio de 2025 el capital mínimo fijo sin derecho a retiro está representado por 150,000,000 acciones de la Serie Única Clase "I" totalmente suscritas, ordinarias, nominativas, sin expresión de valor nominal y la parte variable del capital social está representada por 30,441,176 acciones de la Serie Única Clase "II" totalmente suscritas, ordinarias, nominativas, sin expresión de valor nominal, de libre suscripción y (21,531,966 acciones de la parte variable suscritas a 31 de diciembre de 2023).

A 30 de junio de 2025, ni a 31 de diciembre de 2024, la Compañía no mantiene acciones en Tesorería.

Al 30 de junio de 2025, el capital social suscrito total del Grupo correspondiente a la parte fija y variable está representado por 180,441,176 acciones comunes, ordinarias, sin expresión de valor nominal, con derecho de voto pleno y sin restricciones sobre su tenencia (171,531,966 acciones a 31 de diciembre de 2024).

Tanto las acciones de la Serie Única Clase "I" como las acciones de la Serie Única Clase "II" confieren a sus tenedores los mismos derechos y obligaciones.

Cada acción otorga a su tenedor los mismos derechos patrimoniales o pecuniarios que las demás acciones de la serie a la que corresponda, por lo que todas las acciones participan, sujeto a lo previsto por el artículo 117 de la Ley General de Sociedades Mercantiles, por igual y sin distinción alguna, en cualquier dividendo, reembolso, amortización o distribución de cualquier naturaleza en los términos de los estatutos sociales.

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Notas sobre los Estados Financieros (no auditados) Intermedios
Condensados Consolidados

Al 30 de junio de 2025 y Consolidados al 31 de diciembre de 2024

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 el capital social se integra como sigue:

	Número de acciones			Capital social
	Serie Única Clase “I”	Serie Única Clase “II”		
	(en circulación)	(en circulación)	(en tesorería)	
Saldo al 1 de enero de 2025	150,000,000	30,441,176	-	\$ 974,272
Otros movimientos	-	-	-	(1,237)
Saldo al 30 de junio de 2025	150,000,000	30,441,176	-	\$ 973,035

	Número de acciones			Capital social
	Serie Única Clase “I”	Serie Única Clase “II”		
	(en circulación)	(en circulación)	(en tesorería)	
Saldo al 1 de enero de 2024	150,000,000	21,531,966	8,909,210	\$ 924,257
18 de abril de 2024: Suscripción por capitalización de aportaciones para futuros aumentos de capital (AFAC)	-	85,750	(85,750)	533
23 de septiembre de 2024: Aportación de capital mediante suscripción de acciones en Tesorería derivado de la capitalización de pasivos entre Ibexia España Development, S.L.U. y la Compañía	-	8,823,460	(8,823,460)	49,482
Saldo al 31 de diciembre de 2024	150.000.000	30.441.176	-	\$ 974.272

Nota 17 – Cuentas por pagar y gastos acumulados:

El detalle de los acreedores diversos al 30 de junio de 2025 y al 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

	Junio 2025	Diciembre 2024
Acreedores diversos	\$ 2,376,604	\$ 1,513,105
Remuneraciones de personal	38,194	97,255
Impuestos y otras contribuciones por pagar	135,119	296,088
Otras remuneraciones	1,393	1,683
Total	\$ 2,551,310	\$ 1,908,131

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Notas sobre los Estados Financieros (no auditados) Intermedios

Condensados Consolidados

Al 30 de junio de 2025 y Consolidados al 31 de diciembre de 2024

Acreeedores diversos:

Este rubro corresponde, principalmente, a saldos pendientes de pago derivados de la propia actividad del Grupo y asesorías recibidas de terceros.

Remuneraciones de personal:

Este rubro corresponde a remuneraciones pendientes de pago al personal al 30 de junio de 2025.

Otras remuneraciones:

Este rubro integra el saldo pendiente de pago al 30 de junio de 2025 a los consejeros de la Compañía.

Impuestos y otras contribuciones por pagar:

Corresponde, básicamente, a saldos con administraciones públicas por retenciones por salarios y seguros sociales.

Nota 18 – Garantías financieras:

Las garantías financieras otorgadas al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 se integran de la siguiente forma:

		Garantías Otorgadas
Saldo inicial al 1 de enero de 2024	\$	11,253
Adiciones		
Amortización acumulada		(3,128)
Diferencias en tipo de cambio		4,832
Saldo al 31 de diciembre de 2024	\$	12,957
Amortización acumulada		(3,209)
Diferencias en tipo de cambio		1,485
Saldo al 30 de junio de 2025	\$	11,233

Con fecha 18 de mayo de 2021 Cox Energy, S.L.U. subsidiaria de la Compañía, otorgó garantías en el financiamiento para el desarrollo del proyecto denominado “Sonnedix Meseta de los Andes”, ubicado en la Región de Valparaíso, Chile, propiedad de Sonnedix, por un monto de USD\$120 millones. A los efectos de garantizar dicho financiamiento con Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Cox Energy, S.L.U. otorgó una prenda sobre la totalidad de sus acciones representativas del 30% del capital social de Sonnedix Cox Energy Chile, S.p.A. (Nota 10).

Al 30 de junio de 2025, el valor razonable de las garantías financieras se determina de acuerdo con el valor presente de la diferencia en los flujos de efectivo entre los pagos contractuales requeridos por el instrumento de deuda y los pagos que se requerirían sin la garantía o el monto estimado que sería pagadero a un tercero para asumir las obligaciones.

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Notas sobre los Estados Financieros (no auditados) Intermedios

Condensados Consolidados

Al 30 de junio de 2025 y Consolidados al 31 de diciembre de 2024

Nota 19 - Ingresos procedentes de contratos con clientes:

a. Integración de los ingresos procedentes de contratos con clientes

La siguiente tabla muestra la distribución por tipo de ingreso mostrado en el estado consolidado de resultados al 30 de junio de 2025 y 30 de junio de 2024:

		Junio 2025	Junio 2024
Ingresos por Servicios e ingeniería y construcción	\$	3,824,674	\$ 912,344
Ingresos por generación e infraestructura concesional		594,661	483,066
Ingresos de la actividad industrial (bioetanol y azúcar)		671,334	735,220
Total ingresos procedentes de contratos con clientes	\$	5,090,669	\$ 2,130,630

El desglose de los ingresos por zona geográfica se presenta en la Nota 6 “Información por segmentos”.

Nota 20 - Gastos de operación por naturaleza:

Los gastos de operación se integran como se muestra a continuación por el período a 30 de junio de 2025 y 30 de junio de 2024:

	Por el período de 6 y 3 meses terminado al 30 de junio de 2025 y 2024			
	2025	2024	2025	2024
Gastos de administración	\$ 608,998	\$ 297,926	\$ 351,351	\$ 140,355
Gastos de personal	483,536	367,378	205,891	196,674
Depreciación y amortización	607,974	343,290	493,547	243,689
Gastos de operación	\$ 1,700,508	\$ 1,008,594	\$ 1,050,789	\$ 580,718
Otros (Ingresos) gastos – Neto	(483,348)	-	(370,761)	-
Total	\$ 1,217,160	\$ 1,008,594	\$ 680,028	\$ 580,718

Nota 21 - Costos financieros netos:

A continuación, se presenta el detalle de los ingresos, gastos financieros y diferencias de cambio netas por el período a 30 de junio de 2025 y 30 de junio de 2024:

	Junio 2025	Junio 2024
Ingresos financieros:		
Ingresos por intereses de crédito Empresas Grupo	\$ 21,762	\$ 20,533
Ingresos por intereses no grupo	-	1,396
Otros ingresos financieros	20,921	749
Total ingresos financieros	\$ 42,683	\$ 22,678

Cox Energy, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Notas sobre los Estados Financieros (no auditados) Intermedios Condensados Consolidados

Al 30 de junio de 2025 y Consolidados al 31 de diciembre de 2024

	Junio 2025	Junio 2024
Gastos financieros:		
Intereses por préstamos con entidades de crédito	\$ (156,729)	\$ (10,691)
Intereses por préstamos con Empresas Grupo	(43,542)	(21,890)
Garantías financieras:		
Otros gastos financieros	(86,398)	(29,340)
Total gastos financieros	\$ (286,669)	\$ (61,921)
(Pérdida) utilidad por tipo de cambio - neta	\$ (22,517)	\$ 54,041

Nota 22 - Saldos y operaciones con partes relacionadas:

A 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 los saldos mantenidos con partes relacionadas son los siguientes:

	Cuentas por cobrar	Cuentas por pagar	Cuentas por cobrar	Cuentas por pagar
	30 de junio de 2025		31 de diciembre de 2024	
No circulante:				
De préstamos a Largo Plazo	\$463,447		\$ 118,564	
Por intereses a cobrar devengados	959		15,612	
Total Partes relacionadas a Largo Plazo	\$ 464,406		\$ 134,176	
Circulante:				
Otras cuentas a cobrar			416,100	
Créditos fiscales consolidados			54,298	
Cuenta corriente con empresas grupo			20,851	
Desembolsos pendientes sobre acciones			(34,882)	
De préstamos a Corto plazo			281,532	
Por intereses a cobrar devengados			8,935	
Total Partes relacionadas a Corto Plazo	\$ 658,455		\$ 746,834	
No circulante:				
De préstamos a Largo Plazo		\$ 1,655,343		\$ 372,738
Por intereses a pagar devengados		40,290		4,794
Total de Partes relacionadas a Largo Plazo		\$ 1,695,633		\$ 377,532
Circulante:				
Deudas fiscales consolidadas		2,094		2,180
De préstamos a Corto Plazo		187,730		1,131,086
Por intereses a pagar devengados		2,868		177,202
Total Préstamos recibidos de Partes relacionadas a Corto Plazo		\$ 192,692		\$ 1,310,468
Otras deudas con partes relacionadas		1,282,045		975,383
Total Partes relacionadas a Corto Plazo		\$ 1,474,737		\$ 2,285,851

Nota 23 - Aprobación de los estados financieros:

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados fueron aprobados por el Consejo de Administración el 24 de julio de 2025.