

República de Panamá
Superintendencia del Mercado de Valores

**Acuerdo No.18-2000 de 11 de octubre de 2000,
modificado por el Acuerdo No.8-2018 de 19 de marzo de 2018**

Anexo No.1
Formulario IN-T
Informe de Actualización Trimestral

Presentado según el Texto Único del Decreto Ley 1 de 8 de julio de 1999 y el Acuerdo No.18-2000 de 11 de octubre de 2000, modificado por el Acuerdo No.8-2018 de 19 de marzo de 2018.

Instrucciones generales a los Formularios IN-A e IN-T:

A. Aplicabilidad

Estos formularios deben ser utilizados por todos los emisores de valores registrados ante la SMV, de conformidad con lo que dispone el Acuerdo No.18-2000, modificado por el Acuerdo No.8-2018 de 19 de marzo de 2018 (con independencia de si el registro es por oferta pública o los otros registros obligatorios).

Los Informes de Actualización serán exigibles a partir del 1 de enero de año 2001. En tal virtud, los emisores con cierres fiscales a marzo deberán presentar sus Informe Anual conforme las reglas que se prescriben en el referido Acuerdo. De igual forma, todos los informes interinos de emisores con cierres fiscales especiales (marzo, septiembre, noviembre y otros), que se deban recibir desde el 1 de enero de 2001 en adelante, tendrán que presentarse según dispone el Acuerdo No.18-2000, modificado por el Acuerdo No.8-2018 de 19 de marzo de 2018.

B. Responsabilidad por la información

Los informes que se presenten a la SMV no podrán contener información ni declaraciones falsas sobre hechos de importancia, ni podrán omitir información sobre hechos de importancia que deben ser divulgados en virtud del Texto Único del Decreto Ley 1 de 8 de julio de 1999 y sus reglamentos o que deban ser divulgados para que las declaraciones hechas en dichas solicitudes e informes no sean tendenciosas o engañosas a la luz de las circunstancias en las que fueron hechas (Artículo 118: Estándar de divulgación de información. Texto Único del Decreto Ley 1 de 8 de julio de 1999).

Queda prohibido a toda persona hacer, o hacer que se hagan, en una solicitud de registro o en cualquier otro documento presentado a la SMV en virtud del Texto Único del Decreto Ley 1 de 8 de julio de 1999 y sus reglamentos, declaraciones que dicha persona sepa, o tenga motivos razonables para creer, que en el momento en que fueron hechas, y a la luz de las circunstancias en que fueron hechas, eran falsas o engañosas en algún aspecto de importancia (Artículo 251: Registros, informes y demás documentos presentados a la SMV. Texto Único del Decreto Ley 1 de 8 de julio de 1999).

La persona que viole cualquier disposición contenida en el Texto Único del Decreto Ley 1 de 8 de julio de 1999 o sus reglamentos, será responsable civilmente por los daños y los perjuicios que dicha violación ocasione. (Artículo 256: Responsabilidad Civil. Texto Único del Decreto Ley 1 de 8 de julio de 1999). La SMV podrá imponer multas administrativas o cualquier persona que viole el Texto Único del Decreto Ley 1 de 8 de julio de 1999 o sus reglamentos, de hasta Un Millón de Balboas (B/1,000,000.00) a cualquier persona que viole el Texto Único del Decreto Ley 1 de 8 de julio de 1999 o sus reglamentos, por la realización de cualesquiera de las actividades prohibidas establecidas en el Título XI del Texto Único del Decreto Ley 1 de 8 de julio de 1999, o hasta de Trescientos Mil Balboas (B/.300,000,000.00) por violaciones a las demás disposiciones del Texto Único del Decreto Ley 1 de 8 de julio de 1999.

C. Preparación de los Informes de Actualización

Este no es un formulario para llenar espacios en blanco. Es únicamente una guía del orden en que debe presentarse la información. El formulario podrá ser igualmente descargado desde la página web de la SMV (www.supervalores.gob.pa), bajo el botón de “Formularios” y en la sección SERI/Formularios SERI/Emisores/Guías SERI-Instructivo.

Si alguna información requerida no le es aplicable al emisor, por sus características, la naturaleza de su negocio o por cualquier otra razón, deberá consignarse expresamente tal circunstancia y las razones por las cuales no le aplica. En dos secciones de este Acuerdo se hace expresa referencia a Texto Único del Acuerdo No.2-10 de 16 de abril de 2010, sobre Registro de Valores. Es responsabilidad del emisor revisar dichas referencias.

El Informe de Actualización deberá remitirse en formato *PDF a través del Sistema Electrónico para la Remisión de Información (SERI) en un solo documento.

Una copia completa del Informe de Actualización deberá ser presentada a la Bolsa de Valores en que se encuentre listados los valores del emisor.

La información financiera deberá ser preparada de conformidad con lo establecido por los Acuerdos No.2-2000 de 28 de febrero de 2000 y No.8-2000 de 22 de mayo de 2000. Cuando durante los periodos contables que se reportan se hubiesen suscitado cambios en las políticas de contabilidad, adquisiciones o alguna forma de combinación mercantil que afecten la comparabilidad de las cifras presentadas, el emisor deberá hacer clara referencia a tales cambios y sus impactos en las cifras.

Formulario IN-T
Informe de Actualización Trimestral

Trimestre terminado el: 29 de agosto de 2025

Nombre del Emisor: UEP PENONOME II, S.A.

Valores que ha registrado:

Bonos Garantizados Senior Adeudados (Senior Secured Notes Due), por un valor nominal hasta US\$290,000,000 moneda de curso legal de los Estados Unidos de América, a una tasa fija de 6.50%; con vencimiento en 2038.

Números de Teléfono y Fax del Emisor: Tel. - (507) 201-5140.

Domicilio /Dirección física del Emisor:

Edificio Plaza 58 PWC, piso No. 9
Calle 58, Obarrio
Panamá, República de Panamá.

Nombre de la persona de contacto del Emisor: Tomás Esteva, Gerente de Finanzas

Dirección de correo electrónico de la persona de contacto del Emisor: tomas@interenergy.com

I PARTE

UEP Penonomé II, S.A. (la Compañía) se constituyó el 18 de enero de 2013 bajo las leyes de la República de Panamá.

La última compañía controladora de UEP Penonomé II, S.A. es Interenergy Partners, L.P., constituida en las Islas Caimán.

El proyecto consiste en 86 generadores de turbina eólica Goldwind G109 2.5 MW con una altura del buje de 90 metros, de los cuales están distribuidos en los siguientes circuitos o parques:

- 66 turbinas de energía contratada totalizando 165 MW, divididos en 4 parques eólicos: Nuevo Chagres (62.5 MW), Portobelo (32.5 MW), Rosa de los Vientos (52.5 MW), y Marañón (17.5 MW).
- 20 turbinas de energía (Rosa de los Vientos II) parcialmente contratadas y comercializadas totalizando 50 MW.

El regulador local, la Autoridad Nacional de Servicios Públicos (ASEP), aprobó la licencia de generación de electricidad de la Compañía con capacidad de 215 MW.

El proyecto finalizó su etapa constructiva en abril de 2016 y desde entonces se encuentra 100% en operación.

El 10 de noviembre de 2017, la Compañía firmó un contrato de reserva con su generador afiliado Tecnisol I y el 5 de febrero de 2018 con Tecnisol III, mediante el cual el exceso de producción de energía del parque eólico Rosa de los Vientos II (50 MW) se vende para cubrir las obligaciones con el mercado de la compañía afiliada. El contrato de reserva se estableció inicialmente por un periodo de suministro de energía de 12 meses (sujeto a extensión), iniciando en el momento en que el CND (Centro Nacional de Despacho) declare al contrato gestionable y finalizando un año después con la opción de extensión del periodo de suministro si lo desean las partes contratantes. El precio del contrato será fijo para todo el periodo de suministro de energía.

Mediante enmienda el 9 de marzo de 2020, se extendieron los contratos de reserva con Tecnisol I y III hasta el año 2025 y el 1 marzo de 2022, se firmó un contrato de reserva con el generador afiliado Tecnisol II.

En la marco del Acto Público LPI ETESA 01-23, en noviembre y marzo de 2024, el parque eólico Rosa de los Vientos II (50 MW) suscribió sendos contratos de suministro de solo energía con diferencia de curva de generación, con las empresas distribuidoras Ensa y Edechí, con un período de suministro que va de enero a mayo de 2025 y 2025.

La Compañía está ubicada en Obarrio calle 58, edificio plaza 58 PWC, República de Panamá y las turbinas eólicas están ubicadas en Penonomé, República de Panamá.

ANÁLISIS DE RESULTADOS FINANCIEROS Y OPERATIVOS

La información financiera está expresada en miles de dólares estadounidenses.

A. Liquidez

Expresado en US\$000	al 30 de Junio 2025	al 30 de Junio 2024
Flujos de efectivo de las actividades de operación		
Utilidad antes del impuesto	11,777	13,839
Partidas para conciliar la utilidad neta con el efectivo neto provisto por las actividades de operación:	13,853	14,277
Cambios en activos y pasivos de operación	(193)	4,594
Efectivo neto provisto por las actividades de operación	25,437	32,710
Efectivo neto provisto en las actividades de inversión	406	1,050
Efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento	(12,880)	(27,858)
Aumento neto de efectivo y equivalentes de efectivo	12,963	5,902
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio de año	4,119	17,397
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del período	17,081	23,299

El efectivo neto de la compañía al 30 de junio de 2025 y 30 de junio de 2024 fue de US\$17,081 y US\$23,299 respectivamente, lo que representa una disminución de US\$6,217 durante el período. Las variaciones del flujo de caja neto son explicadas a continuación:

Al 30 de junio de 2025, la compañía presentó una utilidad antes de impuesto de US\$11,777, una disminución de US\$2,063 en relación con el mismo período del 2024 debido a menor generación explicados en los resultados de las operaciones.

El efectivo neto provisto por las actividades de operación presentó una disminución de US\$7,273, atribuido principalmente a: a) variaciones en la utilidad antes de impuesto explicado anteriormente, b) aumento en las cuentas por cobrar por US\$5,559, c) disminución en las cuentas por pagar por US\$335; parcialmente compensado por d) disminución de US\$1,095 en gastos pagados por adelantado.

El efectivo neto provisto en las actividades de inversión muestra una disminución de US\$644 en relación con el mismo período del 2024, relacionado principalmente a mayores adiciones de planta y equipo en comparación al mismo período en 2024.

El flujo de efectivo utilizado en las actividades de financiamiento dio como resultado una disminución por US\$14,978 el cual se atribuye principalmente al pago de dividendos y reducción de capital no realizados en el 2025 en comparación al mismo período en 2024.

B. Recursos de Capital

Al 30 de junio de 2025 se mantiene un saldo de construcciones en proceso correspondiente al monitoreo de sistema de aspas.

C. Resultado de las Operaciones

En el siguiente cuadro se presenta un resumen de los resultados de las operaciones de la compañía comparándolo al período anterior:

	Unidad	2025	2024	VAR	%VAR
Datos Comerciales					
Ventas a DISCOS	GWh	264.81	269.28	(4.46)	-1.7%
Ventas contrato a garantes	GWh	25.12	24.72	0.39	1.6%
Total venta de energía en contratos	GWh	289.93	294.00	(4.07)	-1.4%
Ventas al mercado ocasional	GWh	18.45	38.28	(19.83)	-51.8%
Compensaciones por pérdidas de transmisión	GWh	7.39	6.95	0.44	6.3%
Total venta de energía	GWh	315.77	339.23	(23.46)	-6.9%
Precios del spot					
Precio spot promedio del sistema	US\$/MWh	69.13	145.55	(76.41)	-52.5%
Precios de venta al spot	US\$/MWh	71.80	143.40	(71.60)	-49.9%
Datos Operativos					
Generación Total	GWh	314.73	338.02	(23.29)	-6.9%
Factor de planta	%	33.70%	35.99%	(0.02)	-6.4%
Disponibilidad operativa promedio	%	97.77%	95.92%	0.02	1.9%
Velocidad promedio del viento	m/s	5.74	6.91	(1.17)	-16.9%
Compras de energía al spot	GWh	1.39	2.09	(0.70)	-34%

Ingresos

Ventas:

Los ingresos por ventas de energía registraron una disminución de US\$ 4,091 al cierre del 30 de junio de 2025, en comparación con el mismo período de 2024. Esta caída se atribuye a 6.9% menos en la generación, equivalente a 23.29 GWh, debido a la menor disponibilidad del recurso eólico en comparación con el año anterior.

Las ventas a contratos de partes relacionadas se refieren a la energía vendida a Grupo Tecnisol quien utiliza esta compra de energía para cubrir sus contratos con grandes clientes.

Costos y gastos de operación

Costos de bienes y servicios

Costos de transmisión

Los costos de transmisión muestran una disminución de US\$1,201, esto se debe a que en 2024 se realizaron pagos correspondientes a cargos de transmisión de periodos anteriores. En 2025 no se presentaron dichos pagos extraordinarios, reflejándose únicamente los cargos del periodo corriente.

Operación y mantenimiento

Los costos de operación y mantenimiento presentaron una disminución por US\$244, atribuible principalmente a las siguientes variaciones: US\$120 menos en los costos de reparación y mantenimiento, consumo interno de la planta por US\$81 y compras de energía al mercado ocasional por US\$54.

Esta disminución fue parcialmente compensada por un aumento de salarios y otros beneficios de colaboradores por US\$11.

Costos generales y administrativos

Los costos generales y administrativos presentaron una disminución de US\$204, que es afectado principalmente por las compensaciones de efecto estela por US\$184 y cuotas del regulador por US\$53. Esta variación fue parcialmente compensada por un aumento en el cargo por conexión de subestación por US\$40.

Depreciación y amortización

Los costos de depreciación y amortización no muestran variaciones significativas con relación al mismo período del 2024.

D. Análisis de perspectivas

Conforme a los resultados obtenidos del segundo trimestre y a las proyecciones del año, a nivel de margen variable en el tercer trimestre de 2025 se espera que los resultados estén por encima del mismo período el año anterior. Lo anterior debido a una mejora en el recurso eólico debido a que las condiciones de La Niña han terminado y vuelto a ser neutrales según ha informado la Administración Nacional Oceánica y Atmosférica (NOAA, por sus siglas en inglés). En cuanto a los precios spot se espera que sean inferiores que los del mismo período el año pasado debido a la entrada del ciclo combinado de Gas Natural de Generadora de Gatún y la entrada de la época lluviosa.

II PARTE
ESTADOS FINANCIEROS

UEP Penonomé II, S. A.

**Estados Financieros Condensados Interinos no auditados
30 de junio de 2025**

**Índice para los Estados Financieros Condensados Interinos no
auditados
30 de junio de 2025**

	Páginas
Informe del Contador Público Revisión de Información Financiera Interina	1 - 2
Estados Financieros Condensados Interinos no auditados:	
Balance General Condensado Interino no auditado	3
Estado Condensado de Resultado Integral Interino no auditado	4
Estado Condensado de Cambios en el Patrimonio Interino no auditado	5
Estado Condensado de Flujos de Efectivo Interino no auditado	6
Notas de los Estados Financieros Condensados Interinos no auditados	7 - 23

Informe del Contador Público Autorizado

Revisión de Información Financiera Interina

A la Junta Directiva y Accionistas de
UEP Penonomé II, S.A.

Introducción

Hemos revisado los estados financieros condensados interinos no auditados que se acompañan de UEP Penonomé II, S.A., en adelante "la Compañía", los cuales comprenden del balance general condensado interino no auditado al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, el estado condensado de resultado integral no auditado, estado condensado de cambios en el patrimonio interino no auditado y el estado condensado de flujos de efectivo interno no auditado por los periodos terminados en esa fecha, y notas de los estados financieros condensados interinos no auditados.

Responsabilidad de la Administración para los estados financieros condensados interinos no auditados

La Administración de la Compañía es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros condensados interinos no auditados, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad y por el control interno que la administración determine que es necesario para permitir la preparación de estados financieros condensados interinos no auditados estén libres de representaciones erróneas de importancia relativa, debido ya sea a fraude o error.

Responsabilidad del Contador Público Autorizado

Nuestra responsabilidad es elaborar los estados financieros condensados interinos no auditados con base a los registros contables de la Compañía bajo las Normas Internacionales de Información Financiera. Durante la elaboración de los estados financieros condensados interinos no auditados hemos revisado la información contable con la finalidad de validar la razonabilidad de las estimaciones hechas por la administración, así como evaluar la presentación en conjunto de los estados financieros condensados interinos no auditados en cuestión.

A la Junta Directiva y Accionistas de
UEP Penonomé II, S. A.
Página 2

Otra información

Consideramos que hemos obtenido información suficiente y apropiada acerca de los montos y revelaciones en los estados financieros condensados interinos no auditados. En nuestra opinión, los estados financieros condensados interinos no auditados presentan razonablemente, en todos sus aspectos importantes, la situación financiera de UEP Penonomé II, S.A. al 30 de junio de 2025, su desempeño financiero y sus flujos de efectivo por los periodos terminados en esa fecha, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera.



Mónica Lupiáñez
PAX324665



Isabel Angulo
8-379-253/CPA 1551

15 de agosto de 2025
Panamá, República de Panamá

Balance General Condensado Interino no auditado**30 de junio de 2025***(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)*

		Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024 (Auditado)
	Notas		
Activos			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo	4 y 5	17,081,434	4,118,908
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	6 y 15	4,618,351	3,904,545
Deuda por cobrar a parte relacionada	15	1,270,941	1,239,674
Gastos pagados por adelantado		1,024,277	1,963,129
Inventario		76,025	71,702
Total de activos corrientes		24,071,028	11,297,958
Activos no corrientes			
Planta y equipo, neto	7 y 8	173,981,109	180,311,071
Plusvalía	10	20,000,000	20,000,000
Deuda por cobrar a parte relacionada	15	17,599,536	18,105,378
Activos intangibles, neto	9	109,226	96,435
Fondo de cesantía		24,103	21,782
Total de activos no corrientes		211,713,974	218,534,666
Total activo		235,785,002	229,832,624
Pasivos y Patrimonio			
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Bonos por pagar	12	17,792,128	17,584,115
Proveedores y otras cuentas por pagar	11 y 15	1,006,683	1,419,947
Impuesto sobre la renta por pagar	17	959,760	-
Pasivos por arrendamiento	8	138,241	271,410
Total de pasivos corrientes		19,896,812	19,275,472
Pasivos no corrientes			
Pasivos por arrendamiento	8	7,539,044	7,539,044
Impuesto sobre la renta diferido	17	3,316,048	2,107,128
Provisiones		417,144	402,067
Bonos por pagar a largo plazo	12	192,789,188	198,290,030
Total de pasivos no corrientes		204,061,424	208,338,269
Total de pasivos		223,958,236	227,613,741
Patrimonio			
Acciones comunes con valor nominal de US\$1.00 cada una; autorizada y emitidas: 1,050 acciones	13	1,050	1,050
Contribución de capital	13	48,518,792	48,518,792
Déficit acumulado		(36,559,069)	(46,166,955)
Impuesto complementario		(134,007)	(134,004)
Total de patrimonio		11,826,766	2,218,883
Total de pasivos y patrimonio		235,785,002	229,832,624

Las notas adjuntas son parte integral de estos estados financieros condensados interinos no auditados.

Estado Condensado de Resultado Integral Interino no auditado
Por el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2025
(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

	Notas	Por el período de tres meses terminados el 30 de junio de		Por el período de seis meses terminados el 30 de junio	
		2025 (No auditado)	2024 (No auditado)	2025 (No auditado)	2024 (No auditado)
Ingresos por energía		9,666,492	8,742,489	32,126,646	36,217,769
Costo de bienes y servicios	7, 9, 14 y 15	(5,809,223)	(6,393,232)	(11,543,634)	(12,966,164)
Utilidad bruta		3,857,269	2,349,257	20,583,012	23,251,605
Gastos administrativos	14 y 15	(802,360)	(866,404)	(1,610,453)	(1,814,453)
Utilidad operativa		3,054,909	1,482,853	18,972,559	21,437,152
Costos financieros, netos	16	(3,584,510)	(3,777,001)	(7,201,059)	(7,597,835)
Otros ingresos		(1,109)	-	5,066	-
Utilidad antes de impuesto sobre la renta		(530,710)	(2,294,148)	11,776,566	13,839,317
Impuesto sobre la renta	17	(75,078)	(2,110,293)	(2,168,680)	(3,473,687)
Utilidad del período		(605,788)	(4,404,441)	9,607,886	10,365,630

Las notas adjuntas son parte integral de estos estados financieros condensados interinos no auditados.

Estado Condensado de Cambios en el Patrimonio Interino no auditado

Por el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2025

(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

	<u>Acciones Comunes</u>	<u>Contribución de Capital</u>	<u>Déficit Acumulado</u>	<u>Impuesto Complementario</u>	<u>Total de Patrimonio</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2023 (Auditado)	1,050	55,974,250	(36,200,074)	(134,004)	19,641,222
Pérdida del año 2024 (Auditado)	-	-	(2,392,339)	-	(2,392,339)
Transacciones con accionistas:					
Dividendos pagados	-	-	(7,574,542)	-	(7,574,542)
Reducción de capital	-	(7,455,458)	-	-	(7,455,458)
Saldo al 31 de diciembre de 2024 (Auditado)	1,050	48,518,792	(46,166,955)	(134,004)	2,218,883
Utilidad por el período de seis meses terminando el 30 de junio de 2025 (No auditado)	-	-	9,607,886	-	9,607,886
Impuesto complementario pagado por adelantado	-	-	-	(3)	(3)
Saldo al 30 de junio de 2025 (No auditado)	<u>1,050</u>	<u>48,518,792</u>	<u>(36,559,069)</u>	<u>(134,007)</u>	<u>11,826,766</u>

Las notas adjuntas son parte integral de estos estados financieros condensados interinos no auditados.

Estado Condensado de Flujos de Efectivo Interino no auditado
Por el período de junio meses terminado el 30 de junio de 2025
(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

		Junio 2025	Junio 2024
	Notas	(No auditado)	(No auditado)
Flujos de efectivo de las actividades de operación			
Utilidad antes del impuesto sobre la renta		11,776,566	13,839,317
Ajuste para conciliar la utilidad antes del impuesto sobre la renta con el efectivo neto provisto por las actividades de operación:			
Depreciación y amortización	14	7,014,660	6,992,117
Amortización de costos financieros	16	210,158	244,603
Intereses sobre bonos, derivados y pasivos por arrendamiento	16	7,244,066	7,695,323
Interés ganado	16	(615,873)	(655,050)
Cambios netos en activos y pasivos:			
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar		(726,648)	4,832,567
Proveedores, otras cuentas por pagar y provisiones		(398,186)	(62,700)
Gastos pagados por adelantado y fondo de cesantía		936,531	(158,724)
Inventario		(4,323)	(17,267)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		<u>25,436,951</u>	<u>32,710,186</u>
Flujos de efectivo de las actividades de inversión			
Adiciones de planta y equipo	7 y 8	(667,491)	(27,420)
Adiciones de activos intangibles	9	(30,000)	(22,500)
Cobro de préstamo entre partes relacionadas	15	474,577	434,010
Intereses recibidos con partes relacionadas	15	628,715	665,702
Efectivo neto provisto por utilizado en actividades de inversión		<u>405,801</u>	<u>1,049,792</u>
Flujos de efectivos de las actividades de financiamiento			
Pago de bonos	12	(5,358,000)	(4,900,000)
Intereses pagados de bonos		(7,098,228)	(7,515,820)
Dividendos pagados		-	(7,574,542)
Reducción de capital	14	-	(7,455,458)
Pagos de principal de arrendamiento		(133,169)	(112,795)
Intereses pagados por arrendamiento		(290,826)	(299,763)
Impuesto complementario pagado		(3)	-
Efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento		<u>(12,880,226)</u>	<u>(27,858,378)</u>
Aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		12,962,526	5,901,600
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año		<u>4,118,908</u>	<u>17,396,949</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del período		<u>17,081,434</u>	<u>23,298,549</u>

Las notas adjuntas son parte integral de estos estados financieros condensados interinos no auditados.

**Notas a los Estados Financieros Condensados Interinos no auditados
30 de junio de 2025**

(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

1. Información General

UEP Penonomé II, S. A. (la “Compañía”) se constituyó el 18 de enero de 2013 bajo las leyes de la República de Panamá. La Compañía se dedica a la producción de electricidad a través de cinco parques eólicos ubicados en Penonomé, Provincia de Coclé, República de Panamá.

La última sociedad controladora de UEP Penonomé II, S. A. es Basic Energy Ltd., constituida en Bahamas.

El regulador local, la Autoridad Nacional de Servicios Públicos (ASEP), aprobó la licencia de generación de electricidad de la Compañía con capacidad de 215 MW (Nota 19).

La Compañía está ubicada en Edificio Plaza 58, Piso 9, Calle 58E, Obarrio, República de Panamá, y las turbinas eólicas están ubicadas en Penonomé, Provincia de Coclé, República de Panamá.

Estos estados financieros han sido aprobados para su emisión por el Gerente de Finanzas el 15 de agosto de 2025.

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas

A continuación, se presentan las principales políticas de contabilidad aplicadas en la preparación de estos estados financieros condensados interinos no auditados.

Base de Preparación

Los estados financieros condensados interinos no auditados de la Compañía han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por la Junta de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por sus siglas en inglés) (Normas de Contabilidad NIIF). Los estados financieros condensados interinos no auditados han sido preparados sobre la base del costo histórico, excepto por los instrumentos financieros derivados medidos a valor razonable.

En los estados financieros condensados interinos no auditados de la Compañía no se presenta el Estado de Otro Resultado Integral, debido a que no hay partidas que requieran una presentación separada de este estado.

3. Resumen de las Políticas de Contabilidad

Las políticas contables adoptadas en la presentación de los estados financieros condensados interinos no auditados son consistente con las seguidas en la preparación de los estados financieros anuales de la Compañía para el año finalizado al 31 de diciembre de 2024.

Notas a los Estados Financieros Condensados Interinos no auditados 30 de junio de 2025

(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

4. Efectivo y Equivalentes de Efectivo para el Estado de Flujos de Efectivo

El efectivo y equivalentes de efectivo para los propósitos del estado de flujos de efectivo se detallan a continuación:

Los saldos del fondo fiduciario se consideran parte del efectivo y equivalentes de efectivo considerando que estos fondos se utilizan como parte del proceso operativo descrito en la Nota 5.

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024 (Auditado)
Cuentas de fondo fiduciario (Nota 5)	7,915,621	2,907,937
Efectivo en moneda de US\$	6,245,116	1,207,475
Cuenta de cobro del fondo fiduciario (Nota 5)	2,919,297	2,096
Efectivo en caja	1,400	1,400
	<u>17,081,434</u>	<u>4,118,908</u>

5. Fondo Fiduciario de Uso Específico

A continuación se presentan los saldos de fondos fiduciarios de uso específico:

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024 (Auditado)
Cuenta de devengo del servicio de deuda	7,782,382	2,877,373
Cuenta de mercado ocasional	130,239	27,564
Cuenta de recaudación	2,919,297	2,096
Cuenta de reserva de deuda	600	600
Cuenta reserva O&M	600	600
Cuenta ejecución UEP II	600	600
Cuenta SWAP	600	600
Cuenta de préstamo CC	600	600
	<u>10,834,918</u>	<u>2,910,033</u>

Notas a los Estados Financieros Condensados Interinos no auditados 30 de junio de 2025

(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

6. Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar

Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar se detallan a continuación:

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024 (Auditado)
Clientes	4,099,719	3,227,690
Interés por cobrar de partes relacionadas (Nota 15)	304,970	317,812
Partes relacionadas (Nota 15)	213,012	359,043
Otros	650	-
	<u>4,618,351</u>	<u>3,904,545</u>

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, no había cuentas por cobrar vencidas, por lo que la Compañía no ha registrado ninguna provisión por deterioro.

Las cuentas por cobrar comerciales y otras son parte de los activos pignorados, que garantizan la emisión de bonos corporativos. (Ver Nota 12).

Notas a los Estados Financieros Condensados Interinos no auditados
30 de junio de 2025
(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

7. Planta y Equipo, Neto

A continuación se detalla el movimiento de la planta y equipo:

	Equipo de Transporte	Edificio e infraestructura	Herramientas, Equipos Menores y Otros Activos	Instalaciones de Planta y Generadores	Activos por Derecho de Uso	Desmantelamiento	Inventario del Proyecto de Aspas	Inventario de Activo fijo	Construcción en Proceso	Total
Costo al 1 de enero de 2025	423,461	1,098,121	831,115	318,834,736	8,687,492	323,648	4,769,512	28,918	370,405	335,367,408
Adiciones	-	-	-	-	-	-	-	618,536	48,955	667,491
Costo al 30 de junio de 2025 (No auditado)	423,461	1,098,121	831,115	318,834,736	8,687,492	323,648	4,769,512	647,454	419,360	336,034,899
Depreciación acumulada al 1 de enero de 2025	(413,794)	(246,908)	(629,407)	(150,913,178)	(2,799,110)	(53,940)	-	-	-	(155,056,337)
Cargo de depreciación	(3,625)	(48,067)	(9,562)	(6,693,413)	(233,796)	(8,990)	-	-	-	(6,997,453)
Depreciación acumulada al 30 de junio de 2025 (No auditado)	(417,419)	(294,975)	(638,969)	(157,606,591)	(3,032,906)	(62,930)	-	-	-	(162,053,790)
Saldo neto al 30 de junio de 2025 (No auditado)	6,042	803,146	192,146	161,228,145	5,654,586	260,718	4,769,512	647,454	419,360	173,981,109

	Equipo de Transporte	Edificio	Herramientas, Equipos Menores y Otros Activos	Instalaciones de Planta y Generadores	Activos por Derecho de Uso	Desmantelamiento	Inventario del Proyecto de Aspas	Inventario de Activo fijo	Construcción en Proceso	Total
Costo al 1 de enero de 2024	423,461	926,330	704,228	318,834,736	8,687,492	323,648	4,621,557	-	563,909	335,085,361
Adiciones	-	10,861	49,968	-	-	-	147,955	28,918	44,380	282,082
Reclasificación y retiro	-	160,930	76,919	-	-	-	-	-	(237,884)	(35)
Costo al 31 de diciembre de 2024 (Auditado)	423,461	1,098,121	831,115	318,834,736	8,687,492	323,648	4,769,512	28,918	370,405	335,367,408
Depreciación acumulada al 1 de enero de 2024	(406,544)	(167,861)	(620,206)	(137,526,352)	(2,331,518)	(35,960)	-	-	-	(141,088,441)
Cargo de depreciación	(7,250)	(79,047)	(9,201)	(13,386,826)	(467,592)	(17,980)	-	-	-	(13,967,896)
Depreciación acumulada al 31 de diciembre de 2024 (Auditado)	(413,794)	(246,908)	(629,407)	(150,913,178)	(2,799,110)	(53,940)	-	-	-	(155,056,337)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2024 (Auditado)	9,667	851,213	201,708	167,921,558	5,888,382	269,708	4,769,512	28,918	370,405	180,311,071

Notas a los Estados Financieros Condensados Interinos no auditados 30 de junio de 2025

(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

7. Planta y Equipo, neto (Continuación)

La planta y equipo incluyen los intereses sobre préstamos que se atribuyen directamente a la construcción de los activos. Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, no hubo intereses capitalizados.

Las adiciones de la obligación de retiro de activos y la provisión correspondiente son transacciones no monetarias a efectos del estado de flujos de efectivo.

La planta y equipo están incluidos en los Contratos de Garantía, los cuales incluyen la hipoteca de bienes, muebles e inmuebles, incluyendo las licencias de generación de la Compañía. (Ver Nota 12).

8. Arrendamiento

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, la planta y equipo incluyen arrendamientos que corresponden a arrendamientos operativos de terrenos ubicados en Penonomé. Los plazos de los contratos de arrendamientos son entre 14 y 25 años, a una tasa de interés del 2% anual hasta el vencimiento. La tasa de descuento aplicado al pasivo por arrendamiento es del 7.5%.

A continuación, se detallan las propiedades arrendadas:

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024 (Auditado)
<i>Activos por derecho de uso</i>		
Costo	8,687,492	8,687,492
Depreciación acumulada	<u>(3,032,906)</u>	<u>(2,799,110)</u>
Saldo neto	<u>5,654,586</u>	<u>5,888,382</u>
<i>Pasivos por arrendamiento</i>		
Corriente	138,241	271,410
No corriente	<u>7,539,044</u>	<u>7,539,044</u>
	<u>7,677,285</u>	<u>7,810,454</u>

Notas a los Estados Financieros Condensados Interinos no auditados 30 de junio de 2025

(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

8. Arrendamiento (Continuación)

El movimiento del pasivo por arrendamiento se detalla a continuación:

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024 (Auditado)
Saldo al inicio del año	7,810,454	8,040,342
Pago por arrendamiento	<u>(133,169)</u>	<u>(229,888)</u>
Saldo al final del período	<u>7,677,285</u>	<u>7,810,454</u>

El estado de resultados presenta los siguientes montos relacionados a los arrendamientos:

	Junio 2025 (No auditado)	Junio 2024 (No auditado)
Cargos por depreciación de activos por derecho de uso de propiedades arrendadas	<u>233,796</u>	<u>233,796</u>
Gastos por intereses (incluidos en costos financieros)	<u>290,826</u>	<u>595,230</u>

9. Activos Intangibles

El movimiento de los activos intangibles se detalla a continuación:

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024 (Auditado)
Costo		
Al 1 de enero	227,539	205,039
Adiciones	<u>30,000</u>	<u>22,500</u>
Saldo al final del período	<u>257,539</u>	<u>227,539</u>
Amortización acumulada		
Al 1 de enero	(131,104)	(104,188)
Cargo de depreciación	<u>(17,207)</u>	<u>(26,916)</u>
Saldo al final del período	<u>(148,311)</u>	<u>(131,104)</u>
Saldo neto al final del período	<u>109,226</u>	<u>96,435</u>

**Notas a los Estados Financieros Condensados Interinos no auditados
30 de junio de 2025**

(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

9. Activos Intangibles (Continuación)

Activos intangibles - *Servidumbre de paso*: corresponden a contratos con propietarios con un pago único, estos contratos corresponden a la construcción de una línea de transmisión de alta tensión por un período de 25 años.

10. Plusvalía

En abril de 2014, IEH Penonomé Holdings adquirió el capital accionario de UEP Penonomé II, S. A. por US\$8,518,361. En diciembre de 2014, adquirió un capital social adicional por US\$20,000,000 y obtuvo el control de UEP Penonomé II, S.A.

A continuación, se resume la contraprestación pagada por UEP Penonomé II, S. A., el valor razonable de los activos adquiridos en la fecha de adquisición:

Contraprestación transferida	
Efectivo	28,518,361
Montos reconocidos de activos identificables adquiridos y construcción en proceso	<u>(8,518,361)</u>
Plusvalía	<u>20,000,000</u>

Los montos recuperables de la unidad de negocio se calculan en base a su valor en uso. El valor en uso se determina descontando los flujos de efectivo futuros esperados del uso continuo de cada unidad. El cálculo del valor en uso se basa en los siguientes supuestos básicos:

- El plan de negocios se utilizó para proyectar flujos de efectivo futuros. Los flujos de efectivo futuros se proyectaron utilizando tasas de crecimiento promedio basado en el supuesto de tasas de crecimiento a largo plazo, generación proyectada de energía, precio de contrato de energía y precio de mercado ocasional. El período del pronóstico se basa en la perspectiva a largo plazo de la Compañía con respecto a la operación de esta unidad el cual se determinó en 15 años.
- Se aplicó la tasa de descuento de 6.50% en la determinación de montos recuperables para la unidad de negocio. Esta tasa se calcula en base a la experiencia de mercado y costo promedio ponderado del capital (WACC, por su sigla en inglés) asignado para esta unidad.

Los supuestos claves descritos anteriormente pueden cambiar a medida que cambien las condiciones económicas y del mercado. La Compañía estima que no se espera que los cambios razonablemente posibles en estos supuestos afecten el monto recuperable de la unidad de negocio o caiga por debajo del valor del valor en libros.

Notas a los Estados Financieros Condensados Interinos no auditados 30 de junio de 2025

(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

11. Proveedores y Otras Cuentas por Pagar

Los proveedores y otras cuentas por pagar se detallan a continuación:

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024 (Auditado)
Proveedores	591,781	1,176,272
Otros	398,012	242,975
Partes relacionadas (Nota 15)	16,890	700
	<u>1,006,683</u>	<u>1,419,947</u>

12. Bonos por Pagar

A través de la resolución No. SMV 515-20, del 2 de diciembre de 2020, la Compañía emitió el 18 de diciembre de 2020, en conjunto con Tecnisol I S. A., Tecnisol II S. A., Tecnisol III S. A. and Tecnisol IV S. A., (conjuntamente “Grupo Tecnisol”), como garante conjunto, bonos corporativos garantizados por un total de US\$262,664,000, emitidos bajo la Regulación 144A y la Regulación S de los Estados Unidos de América, con amortizaciones semestrales y vencimiento final el 1 de octubre de 2038 con una tasa de interés del 6.5%, registrados en las bolsas de valores de Panamá (Bolsa Latinoamericana de Valores-LATINEX) y Singapur (Singapore Exchange Limited, SGX). Los recursos obtenidos de la emisión de bonos se destinaron a cancelar por anticipado el préstamo sindicado adquirido el 29 de diciembre de 2014 con el IFC y otras entidades financieras por US\$228,436,514, pago del instrumento financiero derivado de la tasa de interés por US\$18,049,401, costos de financiamiento por US\$5,208,636, y un préstamo realizado con Tecnisol I S. A., Tecnisol II S. A., Tecnisol III S. A. y Tecnisol IV S. A., (conjuntamente “Grupo Tecnisol”) por US\$10,969,449.

Los compromisos y restricciones más relevantes de esta deuda se detallan a continuación (todas los ratios financieros expresados a continuación están calculados en base a los resultados de la Compañía y del Grupo Tecnisol combinados).

- Limitación del endeudamiento: para que la empresa pueda contraer un endeudamiento permitido, necesita mantener una ratio de cobertura del servicio de la deuda, tanto histórico como prospectivo, de al menos 1.31.
- Las hipotecas y/o gravámenes están prohibidos, salvo ciertos gravámenes permitidos.
- La venta de activos y fusiones: prohibidas, salvo en determinadas condiciones.
- Se prohíben las modificaciones de los contratos principales.
- Limitaciones a las nuevas inversiones.
- Pagos restringidos: no se pueden realizar pagos restringidos si no se cumple la relación de servicio de cobertura de la deuda, tanto histórica como prospectiva, de al menos 1.20.

Notas a los Estados Financieros Condensados Interinos no auditados 30 de junio de 2025

(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

12. Bonos por Pagar (Continuación)

Acuerdo de Garantía: Incluye la prenda sobre las acciones de la Compañía; la cesión en garantía de los contratos de compra de energía y los títulos de arrendamiento de ANATI; hipoteca de bienes muebles e inmuebles (incluyendo, entre estos últimos, las licencias de generación de la Compañía). Scotia Panama Trust Company actúa como fiduciario (FID-135). El contrato de deuda establece que la Compañía debe mantener una "Reserva de Servicio de Deuda" y una "Reserva de O&M" mediante un depósito o una carta de crédito para asegurar, en el primer caso, el próximo pago de intereses más capital y, en el segundo caso, un cierto nivel de operación y mantenimiento.

El 18 de diciembre de 2020, la Compañía contrató dos Cartas de Crédito correspondientes a Carta de Crédito (DSR) (US\$15,537,000) y Carta de Crédito (OMR) (\$1MM) por tres años. El 11 de diciembre de 2023 la Compañía renovó las mencionadas Cartas de Crédito bajo las mismas condiciones por tres años adicionales, finalizando el 18 de diciembre de 2026.

A 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, la Compañía cumple con todos sus compromisos.

Los bonos por pagar se presentan a continuación:

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024 (Auditado)
Bonos corporativos	213,049,000	218,407,000
Interés por pagar	3,443,128	3,588,115
Menos: costos financieros no amortizados	(5,910,812)	(6,120,970)
Interés y bonos por pagar, neto	210,581,316	215,874,145
Menos: porción corriente e interés por pagar	(17,792,128)	(17,584,115)
Porción largo plazo de bonos por pagar	192,789,188	198,290,030

El movimiento de los bonos por pagar se presenta a continuación:

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024 (Auditado)
Saldo de bonos por pagar al 1 de enero	215,874,145	228,448,132
Pago de bonos	(5,358,000)	(12,849,000)
Gastos de intereses	6,953,240	14,682,060
Intereses pagados	(7,098,228)	(14,872,390)
Amortización de costos diferidos de deuda	210,158	465,343
Saldo de bonos por pagar	210,581,316	215,874,145

Notas a los Estados Financieros Condensados Interinos no auditados 30 de junio de 2025

(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

12. Bonos por Pagar (Continuación)

El movimiento de los costos financieros no amortizados se detalla a continuación:

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024 (Auditado)
Saldo inicial del período	6,120,970	6,586,313
Amortización del año	(210,158)	(465,343)
Saldo de costos financieros no amortizados	5,910,812	6,120,970

13. Patrimonio de los Accionistas

El patrimonio de los accionistas se detalla a continuación:

	Acciones Comunes	Contribución de Capital	Total
Saldos de los años terminados el 31 de diciembre de 2023	1,050	55,974,250	55,975,300
Reducción de capital	-	(7,455,458)	(7,455,458)
Saldos para el período y años terminados el 31 de diciembre de 2024 y período 2025 (No auditado)	1,050	48,518,792	48,519,842

La composición de los accionistas de la Compañía es la siguiente:

InterEnergy Holding UK Ltd.	Participación económica de 95.24%
Green Field Panamá, S. A.	Participación económica de 4.76%

El 28 de diciembre de 2023, mediante reunión de Junta Directiva, UEP Penonomé II, S. A. autorizó la emisión de nuevos certificados de acciones que representan la totalidad de las acciones transferidas de IEH Penonomé Holdings a Interenergy Holding UK, Ltd. Este cambio no tiene ningún impacto en la composición accionarias de la Sociedad.

El patrimonio de los accionistas forma parte de las garantías otorgadas en la emisión de bonos corporativos emitidos por UEP Penonomé II, S. A. (Véase Nota 12).

Notas a los Estados Financieros Condensados Interinos no auditados
30 de junio de 2025

(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

14. Costos y Gastos

La Compañía clasifica sus costos y gastos por naturaleza, tal como se detalla a continuación:

	Junio 2025 (No auditado)	Junio 2024 (No auditado)
Costo de bienes y servicios		
Depreciación y amortización (Notas 7 y 9)	7,014,660	6,992,117
Reparación y mantenimiento	2,746,486	2,866,397
Cargo de transmisión	1,220,367	2,421,541
Consumo interno	179,560	260,964
Salarios y otros beneficios de colaboradores	174,727	163,245
Seguridad	107,304	106,821
Compras de energía al mercado ocasional	100,530	155,079
	<u>11,543,634</u>	<u>12,966,164</u>
Gastos administrativos		
Costos de seguro	538,504	537,402
Cargo por conexión de subestación	285,548	245,358
Compensación de efecto de estela	162,072	346,627
Servicios de administración (Nota 15)	161,250	161,250
Cuotas de regulador	156,244	209,692
Honorarios profesionales	136,765	180,399
Otros gastos	132,944	101,753
Gastos de comunicación	19,843	9,218
Mantenimiento de oficina	9,026	10,427
Combustible	6,635	10,588
Gastos de oficina	1,622	1,739
	<u>1,610,453</u>	<u>1,814,453</u>
	<u>13,154,087</u>	<u>14,780,617</u>

**Notas a los Estados Financieros Condensados Interinos no auditados
30 de junio de 2025**

(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

14. Costos y Gastos (Continuación)

Los salarios y otros beneficios de los colaboradores están incluidos en el costo de bienes y servicios y se resumen a continuación:

	Junio 2025 (No auditado)	Junio 2024 (No auditado)
Salarios y prestaciones	110,506	105,305
Otros	42,753	38,632
Contribuciones estatutarias	19,138	17,162
Prima de antigüedad e indemnización	2,330	2,146
	<u>174,727</u>	<u>163,245</u>

15. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

La Compañía está totalmente controlada por Basic Energy, Ltd., siendo ésta la última controladora. La Compañía realizó transacciones y mantuvo saldos con compañías relacionadas tal como se detalla a continuación:

	Junio 2025 (No auditado)	Junio 2024 (No auditado)
Transacciones		
<i>Ingresos por Energía</i>		
Otras partes relacionadas -		
Energía vendida en el mercado ocasional (b)	<u>409,764</u>	<u>12,600</u>
Otras partes relacionadas -		
Energía vendida bajo contratos de reserva (c)	<u>1,640,170</u>	<u>1,614,597</u>
<i>Costos de bienes y servicios</i>		
Otras partes relacionadas -		
Energía comprada en el mercado ocasional (b)	<u>32,456</u>	<u>1,271</u>
<i>Gastos administrativos</i>		
Accionistas InterEnergy Holding UK Ltd. -		
Gastos de honorarios profesionales (a)	<u>161,250</u>	<u>161,250</u>
<i>Costos Financieros, neto</i>		
Otras partes relacionadas -		
Intereses ganados (d)	<u>615,872</u>	<u>655,050</u>

**Notas a los Estados Financieros Condensados Interinos no auditados
30 de junio de 2025**

(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

15. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas (Continuación)

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024 (Auditado)
Saldos		
<i>Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar</i>		
Otras partes relacionadas -		
Cuentas por cobrar en contratos de reserva de energía (c)	198,276	320,755
Cuentas por cobrar en energía de mercado ocasional (b)	14,736	38,288
	<u>213,012</u>	<u>359,043</u>
Otras partes relacionadas -		
Intereses por cobrar con partes relacionadas (d)	<u>304,970</u>	<u>317,812</u>
<i>Deuda por cobrar relacionada</i>		
Otras partes relacionadas -		
Préstamo por cobrar con partes relacionadas (d)	<u>18,870,477</u>	<u>19,345,052</u>
<i>Proveedores y otras cuentas por pagar</i>		
Cuentas por pagar - energía de mercado ocasional (b)	<u>16,890</u>	<u>700</u>

**Notas a los Estados Financieros Condensados Interinos no auditados
30 de junio de 2025**

(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

15. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas (Continuación)

El movimiento del préstamo e intereses entre compañías relacionadas durante el año es el siguiente:

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024 (Auditado)
Préstamo por cobrar con partes relacionadas		
Al 1 de enero	19,345,052	20,483,132
Cobros recibidos	(474,577)	(1,138,080)
Préstamo por cobrar con partes relacionadas (d)	<u>18,870,477</u>	<u>19,345,052</u>
Interés por cobrar con partes relacionadas		
Al 1 de enero	317,812	334,670
Cobro de interés	(628,715)	(1,317,299)
Interés ganado	<u>615,873</u>	<u>1,300,441</u>
Interés de préstamo por cobrar con partes relacionadas (d)	<u>304,970</u>	<u>317,812</u>

- (a) Servicios administrativos y de gestión de activos provistos por partes relacionadas.
- (b) Venta y compra de energía en el mercado ocasional con compañías relacionadas.
- (c) Contratos de Reserva de Energía.
- (d) Préstamos por cobrar a relacionadas Tecnisol I, S. A., Tecnisol II, S. A., Tecnisol III, S. A. y Tecnisol IV, S. A. Estos préstamos están respaldados por pagarés emitidos por las empresas antes mencionadas a favor de UEP Penonomé II, S. A. y cedidos a FID 135. (Ver Nota 5).

**Notas a los Estados Financieros Condensados Interinos no auditados
30 de junio de 2025**

(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

16. Costos Financieros, Neto

Los costos financieros se detallan a continuación:

	Junio 2025 (No auditado)	Junio 2024 (No auditado)
Interés de bonos (Nota 12)	6,953,240	7,395,560
Otros costos financieros	347,629	298,933
Interés de pasivo por arrendamiento (Nota 8)	290,826	299,763
Amortización del costo de financiamiento diferido	210,158	244,603
Costos por desmantelamiento	15,078	14,026
Interés ganado (Nota 15)	(615,872)	(655,050)
	<u>7,201,059</u>	<u>7,597,835</u>

17. Impuesto sobre la Renta

El impuesto sobre la renta se detalla a continuación:

	Junio 2025 (No auditado)	Junio 2024 (No auditado)
Impuesto diferido	1,208,920	1,690,778
Impuesto corriente	959,760	1,782,909
	<u>2,168,680</u>	<u>3,473,687</u>

A continuación, se detalla el movimiento en los activos y pasivos por impuesto sobre la renta diferido durante el año:

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024 (No auditado)
<i>Pasivos por impuesto sobre la renta diferido</i>		
Al 1 de enero	2,107,128	1,425,861
Cargo al estado de resultado integral (No auditado)	<u>1,208,920</u>	<u>681,267</u>
Al 30 de junio (No auditado)	<u>3,316,048</u>	<u>2,107,128</u>

**Notas a los Estados Financieros Condensados Interinos no auditados
30 de junio de 2025**

(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

17. Impuesto sobre la Renta (Continuación)

El impuesto diferido pasivo en el resultado de las diferencias temporarias de la depreciación fiscal acelerada y las bases imponibles y otros tratamientos fiscales de depreciación de la compensación en efectivo recibida.

Bajo la legislación fiscal actual en la República de Panamá, las ganancias de la Compañía por operaciones locales están sujetas al impuesto sobre la renta.

El impuesto sobre la renta se basa en el más alto de los siguientes cálculos:

- a. La tasa de 25% sobre la renta gravable.
- b. La renta neta gravable que resulte de aplicar 4.67% al ingreso total gravable equivale a la tasa de 25% que representa 1.17% del ingreso gravable (impuesto mínimo alternativo).

En ciertos casos, si la aplicación de 1.17% del ingreso da como resultado que la entidad incurra en pérdida debido a impuestos, o la tasa efectiva de impuesto es mayor a 25%, entonces la entidad podrá solicitar la no aplicación del cálculo alterno del impuesto sobre la renta. En dichos casos, la Compañía debe presentar una solicitud ante la Autoridad Fiscal, quien puede autorizar la no aplicación por un período de tres años.

El impuesto sobre la renta que resulta de la aplicación de las tasas vigentes al resultado neto, se reconcilia con la provisión de impuesto sobre la renta presentado en los estados financieros a continuación:

	Junio 2025 (No auditado)	Junio 2024 (No auditado)
Utilidad del período antes del impuesto sobre la renta	11,776,566	13,839,317
Ajuste fiscal para reconocer la depreciación acelerada	(7,906,817)	(6,763,112)
Menos: Ingresos no gravables	(57,108)	(40,710)
Más: Gastos no deducibles	26,398	96,142
Pérdida gravable	3,839,039	7,131,637
Impuesto sobre la renta (método tradicional)	959,760	1,782,909
Efectos fiscal de las diferencias temporales	1,208,920	1,690,778
Impuesto sobre la renta (No auditado)	2,168,680	3,473,687

**Notas a los Estados Financieros Condensados Interinos no auditados
30 de junio de 2025**

(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

17. Impuesto sobre la Renta (Continuación)

Según la Legislación Fiscal de Panamá, las declaraciones de impuesto sobre la renta de los últimos tres (3) años están sujetas a la revisión por parte las autoridades fiscales incluyendo el año terminado el 31 de diciembre de 2024.

La Administración solicitó a la Autoridad Fiscal la no aplicación del cálculo alternativo del impuesto sobre la renta (CAIR) para el año fiscal 2024.

III PARTE
ESTADOS FINANCIEROS DEL FIADOR O GARANTE
DE LOS VALORES REGISTRADOS EN LA SMV

Grupo Tecnisol

**Estados Financieros Combinados Condensados Interinos no
auditados
30 de junio de 2025**

Informe del Contador Público Autorizado Revisión de Información Financiera Interina

A la Junta Directiva y Accionistas de
Grupo Tecnisol

Introducción

Los estados financieros combinados condensados interinos no auditados del Grupo Tecnisol (Tecnisol I, S. A. Tecnisol II, S. A. Tecnisol III, S.A. y Tecnisol IV, S. A.) “el Grupo” al 30 de junio de 2025, incluyen el balance general combinado condensado interino no auditado, el estado combinado condensado de resultado interino no auditado, el estado combinado condensado de cambios en el patrimonio interino no auditado y el estado combinado condensado de flujo de efectivo interino no auditado por el período terminado en esa fecha, y un resumen de las políticas contables significativas y otras notas explicativas.

Responsabilidad de la Administración para los estados financieros combinados condensados interinos no auditados

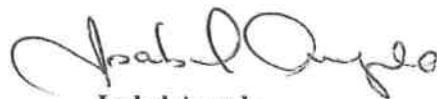
La Administración del Grupo Tecnisol es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros combinados condensados interinos no auditados.

Otra información

Consideramos que hemos obtenido información suficiente y apropiada acerca de los montos y revelaciones en los estados financieros combinados condensados interinos no auditados. En nuestra opinión, estados financieros combinados condensados interinos no auditados presentan razonablemente, en todos sus aspectos importantes, el balance general combinado condensado interino no auditado de Grupo Tecnisol al 30 de junio de 2025, su desempeño financiero y su flujo de efectivo por los periodos terminados en esa fecha, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera.



Mónica Lupiañez
PAX324665



Isabel Angulo
8-379-253/CPA 1551

15 de agosto de 2025
Panamá, República de Panamá

Índice para los Estados Financieros Combinados Condensados Interinos no auditados
30 de junio de 2025

	Páginas
Informe del Contador Público Revisión de Información Financiera Interina	1
Estados Financieros Combinados Condensados Interinos no auditados:	
Balance General Combinado Condensado Interino no auditado	2
Estado Combinado Condensado de Resultado Interino no auditado	3
Estado Combinado Condensado de Cambios en el Patrimonio Interino no auditado	4
Estado Combinado Condensando de Flujo de Efectivo Interino no auditado	5
Notas a los Estados Financieros Combinados Condensados Interinos no auditados	6 - 18

Grupo Tecnisol

Balance General Combinado Condensado Interino no auditado 30 de junio de 2025

(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

		Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024 (Auditado)
	Notas		
Activos			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo	4 y 5	5,271,954	3,669,962
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	6 y 13	1,498,513	1,625,850
Gastos pagados por adelantado y otros activos		688,110	818,831
Inventario		145,307	65,616
Total de activos corrientes		7,603,884	6,180,259
Activos no corrientes			
Planta y equipo, neto	7 y 9	26,198,258	27,535,042
Activos intangibles, neto	9	190,889	196,125
Impuesto sobre la renta diferido	14	86,558	76,864
Otras cuentas por cobrar		37,500	37,500
Fondo de cesantía		10,621	9,391
Total de activos no corrientes		26,523,826	27,854,922
Total de activos		34,127,710	34,035,181
Pasivos y Patrimonio			
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Pasivos por arrendamiento	8	21,057	41,354
Préstamo con parte relacionada	13	1,575,908	1,557,484
Proveedores y otras cuentas por pagar	10 y 13	2,117,329	2,026,507
Total de pasivos corrientes		3,714,294	3,625,345
Pasivos no corrientes			
Pasivos por arrendamiento	8	1,089,000	1,089,000
Provisiones		368,080	354,776
Préstamo con parte relacionada	13	17,599,536	18,105,379
Total de pasivos no corrientes		19,056,616	19,549,155
Total de pasivos		22,770,910	23,174,500
Patrimonio			
Inversión de compañía controladora	11	40,000	40,000
Contribución de capital	11	12,211,965	12,211,965
Déficit acumulado		(691,677)	(1,204,532)
Impuesto complementario		(203,488)	(186,752)
Total de patrimonio		11,356,800	10,860,681
Total de pasivos y patrimonio		34,127,710	34,035,181

Las notas adjuntas son parte integral de estos estados financieros combinados condensados interinos no auditados.

Grupo Tecnisol

Estado Combinado Condensado de Resultado Interino no auditado Por el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2025 (Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

	Notas	Por el período de tres meses terminados el 30 de junio de		Por el período de seis meses terminados el 30 de junio	
		2025	2024	2025	2024
		(No auditado)	(No auditado)	(No auditado)	(No auditado)
Ingresos por energía		3,751,112	4,039,275	7,884,793	8,399,826
Costo de bienes y servicios	7, 9, 12 y 13	(3,140,706)	(4,202,396)	(6,083,332)	(7,169,246)
Utilidad bruta		610,406	(163,121)	1,801,461	1,230,580
Gastos administrativos	12 y 13	(158,999)	(145,731)	(439,052)	(449,464)
Utilidad operativa		451,407	(308,852)	1,362,409	781,116
Costos financieros	13	(334,091)	(352,800)	(680,419)	(713,491)
Otros ingresos		2,402	-	2,412	-
Utilidad antes del impuesto sobre la renta		119,718	(661,652)	684,402	67,625
Impuesto sobre la renta	14	(32,175)	32,542	(171,547)	(158,713)
Utilidad del período		87,543	(629,110)	512,855	(91,088)

Las notas adjuntas son parte integral de estos estados financieros combinados condensados interinos no auditados.

Grupo Tecnisol

Estado Combinado Condensado de Cambios en el Patrimonio Interino no auditado

Por el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2025

(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

	<u>Inversión de Compañía Controladora</u>	<u>Contribución de Capital</u>	<u>Déficit Acumulado</u>	<u>Impuesto Complementario</u>	<u>Total de Patrimonio</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2023 (Auditado)	40,000	12,211,965	(1,102,293)	(186,752)	10,962,920
Pérdida del año 2024 (Auditado)	-	-	(102,239)	-	(102,239)
Saldo al 31 de diciembre de 2024 (Auditado)	40,000	12,211,965	(1,204,532)	(186,752)	10,860,681
Utilidad por el período de seis meses terminando el 30 de junio de 2025 (No auditado)	-	-	512,855	-	512,855
Impuesto complementario	-	-	-	(16,736)	(16,736)
Saldo al 30 de junio de 2025 (No auditado)	<u>40,000</u>	<u>12,211,965</u>	<u>(691,677)</u>	<u>(203,488)</u>	<u>11,356,800</u>

Las notas adjuntas son parte integral de estos estados financieros combinados condensados interinos no auditados.

Grupo Tecnisol

Estados Financieros Combinados Condensados de Flujo de Efectivo Interinos no auditados

30 de junio de 2025

(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

		Junio 2025 (No auditado)	Junio 2024 (No auditado)
	Notas		
Flujo de efectivo de las actividades de operación			
Utilidad antes del impuesto sobre la renta		684,402	67,625
Ajustes para conciliar la utilidad antes del impuesto sobre la renta con el efectivo neto provisto por las actividades de operación:			
Depreciación y amortización	12	1,534,762	1,481,015
Interés sobre préstamos préstamo con partes relacionada y pasivos por arrendamiento, neto		658,262	698,750
Provisiones		13,304	12,376
Cambio en activos y pasivos:			-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar		127,337	463,332
Proveedores y otras cuentas por pagar		89,928	1,426,956
Gastos pagados por adelantado, otros activos y fondo de cesantía		129,491	(147,914)
Inventario		(79,691)	13,018
Impuesto sobre la renta pagado		(180,345)	(181,481)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		<u>2,977,450</u>	<u>3,833,677</u>
Flujo de efectivo de las actividades de inversión			
Adiciones de planta y equipo y efectivo neto utilizado en las actividades de inversión	7	<u>(192,744)</u>	<u>(72,247)</u>
Flujo de efectivo de las actividades de financiamiento			
Pago de préstamo por pagar con relacionada	13	(474,577)	(434,010)
Interés pagado con relacionada	13	(628,715)	(665,702)
Impuesto complementario		(16,736)	-
Pagos de principal de arrendamiento	8	(20,298)	(17,166)
Intereses pagados de arrendamiento	8	<u>(42,388)</u>	<u>(43,700)</u>
Efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento		<u>(1,182,714)</u>	<u>(1,160,578)</u>
Aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		1,601,992	2,600,852
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año		<u>3,669,962</u>	<u>1,899,093</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del período	4	<u>5,271,954</u>	<u>4,499,945</u>

Grupo Tecnisol

Nota a los Estados Financieros Combinados Condensados Interinos no auditados

30 de junio de 2025

(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

1. Información General

Tecnisol I, S. A.; Tecnisol II, S. A.; Tecnisol III, S. A. y Tecnisol IV, S. A. (las Compañías, en conjunto, Grupo Tecnisol el “Grupo”, para los propósitos de este informe especial) se constituyeron el 20 de febrero de 2014 bajo las leyes de la República de Panamá. Las Compañías están comprometidas con la producción de electricidad a través de parques de paneles fotovoltaicos ubicados en David, Provincia de Chiriquí, República de Panamá.

La última sociedad controladora de las Compañías del Grupo es Basic Energy Ltd., constituido en las Bahamas.

Los estados financieros combinados condensados interinos no auditados han sido preparados con el propósito de incluir la información financiera combinada de las Compañías como parte de los requisitos de información anual requeridos en los que el Grupo es Garante (Véase Nota 15). Las compañías combinadas no han operado como una sola unidad de negocio, por lo tanto, estos estados financieros combinados condensados interinos no auditados no necesariamente indican los resultados que pudieron presentarse si las compañías hubiesen operado como una sola unidad durante el año presentado o de resultados futuros de las compañías combinadas.

Las oficinas administrativas de las Compañías están ubicadas en el edificio Plaza 58, Piso 9, Calle 58E, Obarrio, República de Panamá y los parques de paneles fotovoltaicos ubicados en David, Provincia de Chiriquí, República de Panamá. La Autoridad Nacional de Servicios Públicos (ASEP) aprobó la licencia de generación de electricidad de las Compañías con capacidad de 40 MW.

Estos estados financieros combinados condensados interinos no auditados han sido aprobados para su emisión por el Gerente de Finanzas el 15 de agosto de 2025.

2. Resumen de las Principales Políticas de Contabilidad

A continuación, se presentan las principales políticas de contabilidad aplicadas en la preparación de estos estados financieros combinados condensados interinos no auditados.

Base de Preparación

Los estados financieros combinados condensados interinos no auditados de las Compañías para el período finalizado el 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 fueron preparados según las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y las interpretaciones relacionadas adoptadas por la Junta de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por su sigla en inglés). Los estados financieros combinados condensados interinos no auditados han sido preparados conforme al convenio del costo histórico.

Grupo Tecnisol

Nota a los Estados Financieros Combinados Condensados Interinos no auditados

30 de junio de 2025

(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

2. Resumen de las Principales Políticas de Contabilidad (continuación)

Base de Preparación (continuación)

La preparación de los estados financieros combinados condensados interinos no auditados del Grupo, no se presenta el Estado de Otros Resultados Integrales combinado porque no existen partidas que requieran una presentación separada de este estado.

Los estados financieros combinados condensados interinos no auditados incluyen las siguientes compañías:

- Tecnisol I, S. A.
- Tecnisol II, S. A.
- Tecnisol III, S. A.
- Tecnisol IV, S. A.

3. Resumen de las Políticas de Contabilidad

Las políticas contables adoptadas en la presentación de los estados financieros condensados interinos no auditados son consistente con las seguidas en la preparación de los estados financieros anuales de la Compañía para el año finalizado al 31 de diciembre de 2024.

4. Efectivo y Equivalentes de Efectivo

El efectivo y equivalentes de efectivo se detalla a continuación:

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024 (Auditado)
Cuentas de fondo fiduciario (Nota 5)	2,854,108	2,187,029
Efectivo en moneda de US\$	2,416,546	1,481,633
Efectivo en caja	1,300	1,300
	<u>5,271,954</u>	<u>3,669,962</u>

5. Fondo Fiduciario de Uso Específico

Este fideicomiso forma parte de la obligación adquirida con motivo de la emisión de bonos corporativos realizada por UEP Penonomé II, en la cual las compañías de Grupo Tecnisol participaron como garantes. Para más detalles refiérase a la Nota 15.

Grupo Tecnisol

Nota a los Estados Financieros Combinados Condensados Interinos no auditados

30 de junio de 2025

(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

5. Fondo Fiduciario de Uso Específico (Continuación)

A continuación se presentan los saldos de fondos fiduciarios de uso específico:

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024 (Auditado)
Cuenta de cobro del garante		
Tecnisol I, S.A.	193,261	140,416
Tecnisol II, S.A.	1,144,585	832,071
Tecnisol III, S.A.	860,239	650,645
Tecnisol IV, S.A.	488,399	394,684
Cuenta de mercado ocasional del garante		
Tecnisol I, S.A.	25,283	22,023
Tecnisol II, S.A.	85,484	85,239
Tecnisol III, S.A.	52,934	58,804
Tecnisol IV, S.A.	1,523	747
Cuenta de ejecución del garante		
Tecnisol I, S.A.	600	600
Tecnisol II, S.A.	600	600
Tecnisol III, S.A.	600	600
Tecnisol IV, S.A.	600	600
	<u>2,854,108</u>	<u>2,187,029</u>

6. Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar

Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar se detallan a continuación:

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024 (Auditado)
Clientes	1,483,473	1,616,226
Partes relacionadas (Nota 13)	15,040	9,126
Otros	-	498
	<u>1,498,513</u>	<u>1,625,850</u>

A 30 de junio de 2025, no había cuentas por cobrar vencidas, por lo que las Compañías no han registrado ninguna provisión por deterioro.

Grupo Tecnisol

Nota a los Estados Financieros Combinados Condensados Interinos no auditados

30 de junio de 2025

(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

7. Planta y Equipo, Neto

A continuación se detalla el movimiento de la planta y equipo:

	Instalaciones de Generadores y Plantas	Línea de Transmisión	Vehículos	Edificios e Infraestructura	Herramientas, Equipo Menor y Otros activos	Activos por Derecho de uso	Activos para Desmantelamiento	Construcción en Progreso	Total
Costo al 1 de enero 2025	40,359,413	2,983,185	53,991	718,256	306,614	1,262,934	285,580	-	45,969,973
Adiciones	-	-	-	-	180,753	-	-	11,991	192,744
Reclasificación	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Costo al 30 de junio 2025 (No auditado)	40,359,413	2,983,185	53,991	718,256	487,367	1,262,934	285,580	11,991	46,162,717
Depreciación acumulada al 1 de enero 2025	(17,032,302)	(755,740)	(53,991)	(72,212)	(55,825)	(407,743)	(57,118)	-	(18,434,931)
Cargo por depreciación	(1,345,314)	(59,664)	-	(41,781)	(24,929)	(48,319)	(9,519)	-	(1,529,526)
Depreciación acumulada al 30 de junio 2025 (No auditado)	(18,377,616)	(815,404)	(53,991)	(113,993)	(80,754)	(456,062)	(66,637)	-	(19,964,457)
Saldo neto al 30 de junio 2025 (No auditado)	21,981,797	2,167,781	-	604,263	406,613	806,872	218,943	11,991	26,198,258

	Instalaciones de Generadores y Plantas	Línea de Transmisión	Vehículos	Edificios e Infraestructura	Herramientas, Equipo Menor y Otros activos	Activos por Derecho de uso	Activos para Desmantelamiento	Construcción en Progreso	Total
Costo al 1 de enero 2024	40,359,413	2,983,185	53,130	718,256	143,012	1,262,934	285,580	15,917	45,821,427
Adiciones	-	-	861	-	148,974	-	-	-	149,835
Reclasificación	-	-	-	-	14,628	-	-	(15,917)	(1,289)
Costo al 31 de diciembre 2024 (Auditado)	40,359,413	2,983,185	53,991	718,256	306,614	1,262,934	285,580	-	45,969,973
Depreciación acumulada al 1 de enero 2024	(14,341,674)	(636,413)	(53,991)	(17,279)	(15,420)	(337,579)	(38,079)	-	(15,440,435)
Cargo por depreciación	(2,690,628)	(119,327)	-	(54,933)	(40,405)	(70,164)	(19,039)	-	(2,994,496)
Depreciación acumulada al 31 de diciembre 2024	(17,032,302)	(755,740)	(53,991)	(72,212)	(55,825)	(407,743)	(57,118)	-	(18,434,931)
Saldo neto al 31 de diciembre 2024 (Auditado)	23,327,111	2,227,445	-	646,044	250,789	855,191	228,462	-	27,535,042

La planta y equipo garantizan la emisión de los bonos corporativos emitidos por UEP Penonomé II, S. A., donde las Compañías de Grupo Tecnisol son los garantes.

Grupo Tecnisol

Nota a los Estados Financieros Combinados Condensados Interinos no auditados

30 de junio de 2025

(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

8. Arrendamiento

Al 30 de junio de 2025, la planta y equipo incluyen arrendamientos que corresponden a arrendamientos operativos de terrenos ubicados en David, Provincia de Chiriquí, República de Panamá. El plazo del arrendamiento es de 20 años con una tasa incremental del 2% anual hasta el vencimiento. La tasa de descuento aplicada al pasivo por arrendamiento es 7.5%.

A continuación, se detallan las propiedades arrendadas:

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024 (Auditado)
<i>Activos por derecho de uso</i>		
Costo	1,262,934	1,262,934
Depreciación acumulada	(456,062)	(407,743)
Saldo neto	806,872	855,191
<i>Pasivos por arrendamiento</i>		
Corriente	21,057	41,354
No corriente	1,089,000	1,089,000
	1,110,057	1,130,354

El movimiento del pasivo por arrendamiento se detalla a continuación:

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024 (Auditado)
Saldo al inicio del período	1,130,354	1,165,318
Pago por arrendamiento	(20,297)	(34,964)
Saldo al final del período	1,110,057	1,130,354

En el estado combinado condensado de resultado interino no auditado se presenta los siguientes montos relacionados al arrendamiento:

	Junio 2025 (No auditado)	Junio 2024 (No auditado)
Cargo de depreciación de activo por derecho de uso de propiedades arrendadas	48,319	35,083
Gastos de intereses (incluyendo costos financieros)	42,388	21,849

Grupo Tecnisol

Nota a los Estados Financieros Combinados Condensados Interinos no auditados

30 de junio de 2025

(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

9. Activos Intangibles

El movimiento de los activos intangibles se detalla a continuación:

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024 (Auditado)
Costo		
Al 1 de enero y final del período	261,814	261,814
Amortización Acumulada		
Al 1 de enero	(65,689)	(55,216)
Cargo de depreciación	(5,236)	(10,473)
Saldo al final del período	(70,925)	(65,689)
Saldo neto al final del período	190,889	196,125

Activos intangibles – derecho de uso de servidumbre: corresponden a contratos con propietarios, estos contratos corresponden a la construcción de una línea de transmisión de alta tensión por un período de 25 años.

10. Proveedores y Otras Cuentas por Pagar

Los proveedores y otras cuentas por pagar se detallan a continuación:

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024 (Auditado)
Proveedores	1,532,045	1,391,228
Partes relacionadas (Nota 13)	310,422	352,248
Otras	274,862	283,031
	2,117,329	2,026,507

Grupo Tecnisol

Nota a los Estados Financieros Combinados Condensados Interinos no auditados

30 de junio de 2025

(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

11. Inversión de Compañía Controladora

El capital social autorizado de las compañías está compuesto por la inversión total realizada por la compañía controladora de US\$40,000.

El movimiento del déficit acumulado durante el año es el siguiente:

	Common Shares	Capital Contribution	Total
Saldos de los años terminados el 31 de diciembre de 2022	40,000	15,272,232	15,312,232
Reducción de Capital			
Tecnisol I, S.A.	-	(953,536)	(953,536)
Tecnisol II, S.A.	-	(1,019,843)	(1,019,843)
Tecnisol III, S.A.	-	(90,668)	(90,668)
Tecnisol IV, S.A.	-	(996,220)	(996,220)
Saldos para el período y años terminados el 31 de diciembre de 2024 y período 2025 (No auditado)	40,000	12,211,965	12,251,965

Las Compañías son de propiedad total de InterEnergy Renewables SLU.

La inversión de la compañía controladora forma parte de las garantías otorgadas en la emisión de bonos corporativos emitidos UEP Penonomé II, S.A. en donde Grupo Tecnisol es garante.

Grupo Tecnisol

Nota a los Estados Financieros Combinados Condensados Interinos no auditados

30 de junio de 2025

(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

12. Costos y Gastos

Las Compañías clasifican sus gastos por naturaleza, tal como se detalla a continuación:

	Junio 2025 (No auditado)	Junio 2024 (No auditado)
Costos de bienes y servicios		
Compras de energía de los contratos de reserva (Nota 13)	3,125,084	1,955,317
Depreciación y amortización (Notas 7, 8 y 9)	1,534,762	1,481,015
Compras de energía del mercado ocasional	1,136,309	3,434,440
Reparaciones y mantenimientos	158,365	133,330
Salarios y otros beneficios a colaboradores	77,503	66,586
Cargo de transmisión	35,661	73,269
Seguridad	12,694	13,947
Consumo interno	2,954	11,342
	<u>6,083,332</u>	<u>7,169,246</u>
Gastos administrativos		
Otros gastos	194,598	216,268
Costos de seguro	90,275	113,511
Honorarios profesionales	89,463	53,028
Servicios de administración (Nota 13)	30,000	30,000
Cuotas de regulador	23,903	28,282
Gasto de mercadeo y comunicación	5,016	-
Mantenimiento de oficina	3,999	5,551
Combustible	1,449	2,535
Gastos de oficina	349	289
	<u>439,052</u>	<u>449,464</u>
	<u>6,522,384</u>	<u>7,618,710</u>

Grupo Tecnisol

Nota a los Estados Financieros Combinados Condensados Interinos no auditados

30 de junio de 2025

(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

13. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

Las Compañías están totalmente controlada por Basic Energy Ltd, siendo ésta la última controladora. Las Compañías realizaron transacciones y mantuvo saldos con compañías relacionadas tal como se detalla a continuación:

	Junio 2025 (No auditado)	Junio 2024 (No auditado)
Transacciones		
<i>Ingresos por energía</i>		
Otras partes relacionadas		
Energía vendida en el mercado ocasional (b)	<u>101,203</u>	<u>1,018</u>
<i>Costos de bienes y servicios</i>		
Otras partes relacionadas		
Compras de energía bajo contrato de reserva (c)	1,640,171	1,131,411
Compras de energía en el mercado ocasional (b)	<u>216,831</u>	<u>90,009</u>
	<u>1,857,002</u>	<u>1,221,420</u>
<i>Gastos administrativos</i>		
Accionistas: InterEnergy Holding UK Ltd.		
Gasto de honorarios profesionales (a)	<u>30,000</u>	<u>15,000</u>
<i>Costos financieros</i>		
Gasto de intereses - sobre préstamos con partes relacionadas (d)	<u>615,872</u>	<u>331,032</u>

Grupo Tecnisol

Nota a los Estados Financieros Combinados Condensados Interinos no auditados

30 de junio de 2025

(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

13. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas (Continuación)

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024 (Auditado)
Balances		
<i>Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar</i>		
Otras partes relacionadas		
Cuentas por cobrar - energía de mercado ocasional (b)	15,040	9,126
<i>Proveedores y otras cuentas por pagar</i>		
Otras partes relacionadas		
Cuentas por pagar - contratos de reserva de energía (c)	198,276	320,755
Cuentas por pagar - energía de mercado ocasional (b)	112,146	31,493
	310,422	352,248
<i>Préstamos con partes relacionadas</i>		
Otras partes relacionadas -		
préstamo entre partes relacionadas por pagar (d)	18,870,475	19,345,051
Interés por pagar de préstamos entre partes relacionadas (d)	304,969	317,812
	19,175,444	19,662,863

Los movimientos del préstamo a partes vinculadas y los intereses durante el año son los siguientes:

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024 (Auditado)
Préstamo por pagar con partes relacionadas		
Al 1 de enero	19,345,051	20,483,131
Pagos	(474,576)	(1,138,080)
Préstamo por pagar con partes relacionadas (d)	18,870,475	19,345,051
Interés por pagar con partes relacionadas		
Al 1 de enero	317,812	334,669
Interés pagado	(628,715)	(1,317,299)
Gasto de interés	615,874	1,300,442
Interés por pagar con partes relacionadas (d)	304,969	317,812

Grupo Tecnisol

Nota a los Estados Financieros Combinados Condensados Interinos no auditados

30 de junio de 2025

(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

13. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas (Continuación)

- a) Servicios administrativos y de gestión de activos provistos por partes relacionadas.
- b) Compra y venta de energía en el mercado ocasional con compañías relacionadas.
- c) Contratos de Reserva de Energía descritos en la Nota 17.
- d) Préstamos por pagar a la parte relacionada UEP Penonomé II, S.A. con amortizaciones semestrales y vencimiento final el 1 de octubre de 2038 con una tasa de interés del 6.5%.

14. Impuesto sobre la Renta

El impuesto sobre la renta se detalla a continuación:

	Junio 2025 (No auditado)	Junio 2024 (No auditado)
Impuesto corriente	181,243	166,282
Impuesto diferido	<u>(9,696)</u>	<u>(7,569)</u>
	<u>171,547</u>	<u>158,713</u>

El movimiento de los activos y pasivos por impuestos diferidos durante el año es el siguiente:

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024 (No auditado)
<i>Impuesto sobre la renta diferido activo</i>		
Al 1 de enero	76,864	61,850
Cargo al estado de resultado integral	<u>9,696</u>	<u>15,014</u>
Al 30 de junio (No auditado)	<u>86,558</u>	<u>76,864</u>

Al 30 de junio de 2025, las Compañías han reconocido un activo por impuesto sobre beneficio diferido resultante de la diferencia temporal entre el reconocimiento de los activos por derecho de uso y los pasivos por arrendamiento y la obligación por retiro de activos (ARO, por sus siglas en inglés).

Grupo Tecnisol

Nota a los Estados Financieros Combinados Condensados Interinos no auditados

30 de junio de 2025

(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

14. Impuesto sobre la Renta (Continuación)

Bajo la legislación fiscal actual en la República de Panamá, las ganancias de las Compañías por operaciones locales están sujetas al impuesto sobre la renta. El impuesto sobre la renta se basa en el más alto de los siguientes cálculos:

- La tasa de 25% sobre la renta gravable (método tradicional).
- La renta neta gravable que resulte de aplicar 4.67% al ingreso total gravable por la tasa de 25% lo cual el representa 1.17% del ingreso gravable (Cálculo Alternativo del Impuesto sobre la Renta en Panamá - "CAIR").

En ciertos casos, si la aplicación de 1.17% del ingreso da como resultado que la entidad incurra en pérdida debido a impuestos, o la tasa efectiva de impuesto es mayor a 25%, entonces la entidad podrá solicitar la no aplicación del cálculo alternativo del impuesto sobre la renta. En dichos casos, las Compañías deben presentar una solicitud ante la Autoridad Fiscal, quien puede autorizar la no aplicación por un período de tres años.

El impuesto sobre la renta que resulta de la aplicación de las tasas vigentes al impuesto sobre la renta (método tradicional), se reconcilia con la provisión de impuesto sobre la renta presentado en los estados financieros combinados condensados interinos no auditados a continuación:

	Junio 2025 (No auditado)	Junio 2024 (No auditado)
Utilidad antes del impuesto sobre la renta	684,402	67,625
Más: Gastos no deducibles	40,570	52,247
Pérdida no deducible	-	545,256
Utilidad neta gravable	724,972	665,128
Total de impuesto sobre la renta (método tradicional)	181,243	166,282
Efectos fiscales de las diferencias temporarias	(9,696)	(7,569)
Impuesto sobre la renta (No auditado)	171,547	158,713

Grupo Tecnisol

Nota a los Estados Financieros Combinados Condensados Interinos no auditados

30 de junio de 2025

(Cifras en US\$ a menos que se indique lo contrario)

14. Impuesto sobre la Renta (Continuación)

La Administración solicitó a la autoridad fiscal la no aplicación del cálculo alternativo del impuesto sobre la renta (CAIR) para el año fiscal 2023 de Tecnisol II, S.A. Dicha solicitud fue aceptada y aprobada para los años fiscales 2024 y 2025. Igualmente la Administración ha solicitado la no aplicación del impuesto sobre la renta (CAIR) para el año 2024 de Tecnisol I y Tecnisol III.

IV PARTE
CERTIFICACIÓN DEL FIDUCIARIO



Scotia Panama Trust Company S.A.

(antes The Bank of Nova Scotia (Panamá), S.A.)

Torres de las Américas, Torre A, Piso 5

Apartado 0832-02231

Panamá, República de Panamá

Teléfono: 507- 800-2000/282-7949

Panamá, 5 de agosto de 2025

Señores

SUPERINTENDENCIA DEL MERCADO DE VALORES

Edificio Global Plaza, Piso No. 8,

Calle 50

Ciudad

Atención: Lic. Elena M. Martín Baíz

Directora Nacional de Mercado de Valores e Intermediarios

REF.: CERTIFICACIÓN TRIMESTRAL DEL FIDUCIARIO (SEGREGADA) – UEP PENONOMÉ II, S.A.

Estimados señores:

Por este medio, **SCOTIA PANAMA TRUST COMPANY, S.A.**, actuando en su condición de Fiduciario del Fideicomiso de Garantía para la emisión pública de Bonos Senior Garantizados hasta por la suma de USD290,000,000.00, registrada según Resolución SMV No. 515-20 de 2 de diciembre de 2020 a nombre de UEP Penonomé II, S.A., CERTIFICA la siguiente información, al 30 de junio de 2025:

- (a) Saldo en circulación de la emisión: USD213,049,000.00
- (b) El Patrimonio administrado, está conformado por los bienes y/o derechos indicados a continuación, los cuales se encuentran debidamente transferidos al fideicomiso:
 - i. Depósitos en Bancos: USD13,689,023.74
 - ii. Otros bienes y derechos comunes que conforman el patrimonio administrado son:
 - Derechos dimanantes de contrato de prenda de acciones de UEP Penonomé II, S.A.
 - Derechos dimanantes de contrato de cesión de UEP Penonomé II, S.A.
 - Derechos dimanantes de contrato de hipoteca de bien inmueble con UEP Penonomé II, S.A.
 - Derechos dimanantes de contrato de hipoteca de bien mueble con UEP Penonomé II, S.A.
 - Derechos dimanantes de contrato de prenda de acciones de Tecnisol I, S.A., Tecnisol II, S.A., Tecnisol III, S.A. y Tecnisol IV, S.A., como garantes de la emisión.
 - Pagarés cedidos.
 - Derechos dimanantes de contrato de cesión de Tecnisol I, S.A., Tecnisol II, S.A., Tecnisol III, S.A. y Tecnisol IV, S.A., como garantes de la emisión.
 - Cartas de crédito por USD13,456,278.00
 - Derechos dimanantes de contrato de hipoteca de bien mueble con Tecnisol I, S.A., Tecnisol II, S.A., Tecnisol III, S.A. y Tecnisol IV, S.A., como garantes de la emisión.



(antes The Bank of Nova Scotia (Panamá), S.A.)
Torres de las Américas, Torre A, Piso 5
Apartado 0832-02231
Panamá, República de Panamá
Teléfono: 507- 800-2000/282-7949

- (c) Los bienes y/o derechos anteriormente descritos, garantizan las siguientes Series A y R de los bonos, identificadas con los "ISIN codes" US90363PAA49 y USP9434RAA88, respectivamente.
- (d) Debido a la diversidad de los bienes y/o derechos que conforman el patrimonio del fideicomiso, no se considera que exista una concentración de bienes fideicomitados.
- (e) El prospecto informativo de la emisión no especifica una Cobertura de Garantía.

La presente certificación ha sido emitida en la ciudad de Panamá, República de Panamá, el día 5 de agosto de 2025.

SCOTIA PANAMA TRUST COMPANY, S.A., en calidad de Fiduciario.


Digitally signed
by s6033849
Date:
2025.08.05
16:31:53 -05'00'

Christy López
CL/jc


Digitally signed by
Jenny Coparropa
Date: 2025.08.05
16:22:00 -05'00'

Jenny Coparropa

V PARTE DIVULGACIÓN

De conformidad con lo establecido en el acuerdo 6-2001 de la Comisión Nacional de Valores, queda expresamente entendido que este documento ha sido preparado con el conocimiento de que su contenido será puesto a disposición del público inversionista y del público en general.

1. Medio de divulgación

El portal de internet de la compañía www.interenergy.com

2. Fecha de divulgación

A partir del 28 de agosto de 2025.

FIRMA



MONICA LUPIAÑEZ