



ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y
TRASMISIONES ELÉCTRICAS - UTE

ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS
INTERMEDIOS AL 30 DE JUNIO DE 2025
E INFORME DE REVISIÓN LIMITADA



ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS - UTE

Sección I – Estados Financieros Consolidados Intermedios
correspondientes al 30 de junio de 2025 e Informe de Revisión Limitada

Contenido

- Informe de Revisión Limitada Independiente
- Estado de Situación Financiera Consolidado
- Estado de Resultados Consolidado
- Estado del Resultado Integral Consolidado
- Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado
- Estados de Flujos y Efectivo Consolidado
- Notas a los Estados Financieros Consolidado

Sección II – Estados Financieros Separados Intermedios correspondientes
al 30 de junio de 2025 e Informe de Revisión Limitada

Contenido

- Informe de Revisión Limitada Independiente
- Estado de Situación Financiera
- Estado de Resultados
- Estado del Resultado Integral
- Estado de Cambios en el Patrimonio
- Estados de Flujos y Efectivo
- Notas a los Estados Financieros

Ref: 16/159/08-25

INFORME DE REVISION LIMITADA INDEPENDIENTE

Señores Directores de

Administración Nacional de Usinas y Trasmisiones EléctricasPresente**Introducción**

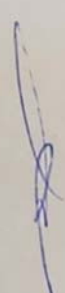
Hemos realizado una revisión limitada del Estado de Situación Financiera Consolidado Intermedio de la Administración Nacional de Usinas y Trasmisiones Eléctricas al 30 de junio de 2025, los Estados Consolidados de Resultados, Resultado Integral, de Cambios en el Patrimonio y de Flujo de Efectivo por el semestre finalizado en dicha fecha, y sus notas explicativas adjuntas. La Dirección de la Administración Nacional de Usinas y Trasmisiones Eléctricas (UTE) es responsable por la preparación y la presentación de los estados financieros consolidados adjuntos de acuerdo con normas contables adecuadas. Nuestra responsabilidad es realizar los correspondientes procedimientos de revisión sobre dichos estados financieros consolidados y emitir el Informe de revisión basados en dichos procedimientos.

Alcance de la revisión

Nuestro examen fue realizado de acuerdo con la Norma Internacional de trabajos de Revisión 2410 – Revisión de Información Financiera Intermedia desempeñada por el Auditor Independiente de la Entidad. Una revisión limitada realizada por el Auditor Independiente de la entidad consiste en hacer averiguaciones, principalmente con las personas responsables de los asuntos contables y financieros, así como en aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. En consecuencia el presente Informe no es un Dictamen de Auditoría y por lo tanto no emitimos una opinión respecto a la razonable representación del Estado de Situación Financiera Consolidado Intermedio de la Administración Nacional de Usinas y Trasmisiones Eléctricas al 30 de junio de 2025, el Estado de Resultados, el Estado de Resultado Integral, el Estado de Flujo de Efectivo y el Estado de Cambios en el Patrimonio por el semestre finalizado en dicha fecha, y sus notas explicativas.

Conclusión

En base a la revisión limitada que hemos efectuado, podemos afirmar que nuestro trabajo no ha revelado situaciones que a nuestro criterio requieran modificaciones significativas a los estados consolidados referidos en la introducción para que los mismos reflejen en todos sus aspectos importantes la situación financiera de Administración Nacional de Usinas y Trasmisiones Eléctricas (UTE) al 30 de junio de 2025, los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo correspondientes al semestre finalizado en esa fecha, de acuerdo con las normas contables que se indican en la Nota 3.

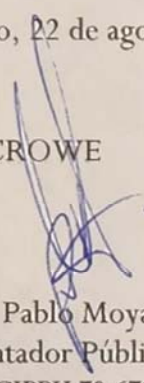


Otros asuntos

Las cifras que se presentan correspondientes al trimestre comprendido entre el 1° de abril y 30 de junio de 2025 no cuentan con informe de revisión limitada.

Montevideo, 22 de agosto de 2025.-

CROWE



Cr. Pablo Moyal
Contador Público
N° CJPPU 78.670

Timbres profesionales debitados por el Banco Central del Uruguay.

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADO
AL 30 DE JUNIO DE 2025

(En pesos uruguayos)

	Notas	Junio 2025	Diciembre 2024
ACTIVO			
Activo corriente			
Efectivo	5.1	8.861.072.145	8.567.959.991
Inversiones en otros activos financieros	5.9	1.724.163.576	3.841.275.578
Deudores comerciales	5.2	11.530.099.207	10.143.946.601
Otras cuentas por cobrar	5.3	1.470.512.864	2.325.248.576
Inventarios	5.4	6.044.255.483	5.773.667.789
Total Activo corriente		29.630.103.274	30.652.098.534
Activo no corriente			
Propiedad, planta y equipo	5.5	167.831.648.442	167.556.442.643
Intangibles	5.6	650.636.154	662.187.954
Derecho de uso	11.1	12.421.852.575	12.423.349.464
Activos en concesión de servicio	5.10.1	32.036.228.775	33.392.122.270
Activo por impuesto diferido	5.7	37.869.642.453	36.544.878.029
Otras cuentas por cobrar	5.3	1.417.805.341	1.333.345.853
Inversiones a largo plazo:			
- Inversiones en otras entidades	5.8	1.661.194.040	2.179.202.714
- Inversiones en otros activos financieros	5.9	349.331.055	383.819.158
- Bienes en comodato		262.224.100	269.510.745
Total inversiones a largo plazo		2.272.749.195	2.832.532.617
Inventarios	5.4	5.219.971.151	4.801.135.537
Activos biológicos		233.600.876	230.847.380
Deudores comerciales	5.2	123.014.393	119.192.656
Total Activo no corriente		260.077.149.354	259.896.034.404
TOTAL ACTIVO		289.707.252.629	290.548.132.937
PASIVO Y PATRIMONIO			
Pasivo corriente			
Acreedores comerciales	5.11	9.973.806.298	11.674.994.883
Préstamos y otros pasivos financieros	5.12	4.662.610.918	4.529.804.667
Pasivo por arrendamiento	11.2	1.355.648.703	1.352.454.587
Otras cuentas por pagar	5.13	6.684.960.049	6.781.224.526
Pasivo por concesión de servicios	5.10.2	2.711.786.992	2.711.786.992
Provisiones	5.14	912.413.898	932.660.985
Total Pasivo corriente		26.301.226.858	27.982.926.639
Pasivo no corriente			
Acreedores comerciales	5.11	253.168.320	281.803.942
Préstamos y otros pasivos financieros	5.12	59.467.806.961	60.228.848.210
Pasivo por arrendamiento	11.2	13.217.777.486	14.473.880.459
Otras cuentas por pagar	5.13	6.223.216.457	6.322.697.256
Pasivo por concesión de servicios	5.10.2	29.324.441.783	30.680.335.278
Provisiones	5.14	1.694.730.195	1.875.887.897
Total Pasivo no corriente		110.181.141.201	113.863.453.043
Total Pasivo		136.482.368.059	141.846.379.682
Patrimonio			
Capital y Aportes a capitalizar	5.15	3.661.283.893	3.657.218.520
Reserva por reexpresión	5.15	80.737.855.374	80.737.855.374
Transferencia neta Fondo Estabilización Energética	5.15	647.440.459	647.440.459
Reservas	5.15	22.701.301.496	22.945.585.435
Resultados acumulados		40.597.552.632	34.966.921.279
Patrimonio atribuible a controladora		148.345.433.854	142.955.021.067
Patrimonio atribuible a participaciones no controladoras		4.879.450.716	5.746.732.188
Total Patrimonio		153.224.884.570	148.701.753.255
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO		289.707.252.629	290.548.132.937

Las notas que acompañan a estos estados financieros forman parte integrante de los mismos.

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

ESTADO DE RESULTADOS CONSOLIDADO
PERÍODO DE SEIS MESES FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2025

(En pesos uruguayos)

	Notas	Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio		Por el período de tres meses finalizado el 30 de junio	
		2025	2024	2025	2024
Venta de energía eléctrica	6.1	38.075.218.437	37.422.976.320	18.474.556.266	19.259.945.664
Otros ingresos operativos	6.1	1.172.333.270	1.031.500.663	602.074.186	673.226.628
Ingresos de actividades operativas netos		39.247.551.707	38.454.476.983	19.076.630.452	19.933.172.292
Costo de ventas	6.2	(22.994.597.506)	(19.495.813.231)	(11.359.495.150)	(10.573.440.886)
Resultado bruto		16.252.954.200	18.958.663.752	7.717.135.302	9.359.731.406
Gastos de administración y ventas	6.2	(6.979.141.981)	(6.508.281.223)	(3.534.303.765)	(3.446.289.516)
Ingresos varios	6.1	2.220.891.327	2.769.137.498	1.187.612.476	1.595.563.036
Gastos varios	6.2	(3.214.861.083)	(2.965.881.013)	(1.742.856.437)	(1.687.319.529)
Resultado operativo		8.279.842.464	12.253.639.015	3.627.587.576	5.821.685.397
Resultados financieros	6.3	(920.813.962)	(2.460.178.891)	(445.923.254)	(1.862.879.798)
Resultado antes de impuesto a la renta		7.359.028.502	9.793.460.123	3.181.664.322	3.958.805.599
Impuesto a la renta	5.7	174.347.825	(268.686.507)	(444.400.758)	(522.639.549)
Resultado del período		7.533.376.327	9.524.773.616	2.737.263.564	3.436.166.050
Resultado del período atribuible a:					
Controladora		7.050.894.974	9.167.325.110	2.443.419.620	3.330.430.334
Participaciones no controladoras		482.481.353	357.448.506	293.843.944	105.735.716
		7.533.376.327	9.524.773.616	2.737.263.564	3.436.166.050

Las notas que acompañan a estos estados financieros forman parte integrante de los mismos.

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL CONSOLIDADO
PERÍODO DE SEIS MESES FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2025

(En pesos uruguayos)

	Notas	Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio		Por el período de tres meses finalizado el 30 de junio	
		2025	2024	2025	2024
Resultado del período		7.533.376.327	9.524.773.616	2.737.263.564	3.436.166.050
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán posteriormente al resultado del ejercicio, neto de impuestos:					
Reserva por conversión	5.15	(814.328.008)	166.936.722	(448.200.434)	454.255.818
Reserva por valuación de activos financieros a valor razonable	5.15	6.851.871	(7.208.752)	24.536.922	(5.463.353)
Resultado integral del período		6.725.900.190	9.684.501.586	2.313.600.052	3.884.958.515
Resultado integral del período atribuible a:					
Controladora		6.806.611.035	9.212.924.516	2.328.847.183	3.464.591.417
Participaciones no controladoras		(80.710.845)	471.577.069	(15.247.132)	420.367.099
		6.725.900.190	9.684.501.586	2.313.600.052	3.884.958.515

Las notas que acompañan a estos estados financieros forman parte integrante de los mismos.

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO CONSOLIDADO
PERÍODO DE SEIS MESES FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2025

(En pesos uruguayos)

	Notas	Capital, Aportes a capitalizar y Reservas por reexpresión	Transferencia neta al Fondo de estabilización energética	Reserva por valuación de activos financieros a valor razonable	Reserva por conversión	Prima (descuento) de emisión	Otras reservas	Resultados acumulados	Patrimonio atribuible a controladora	Patrimonio atribuible a participaciones no controladoras	Patrimonio total
Saldos iniciales al 01.01.2024		84.373.889.317	647.440.459	(43.373.745)	4.386.318.634	(3.193.513)	18.321.595.583	30.509.076.726	138.191.753.461	5.170.456.164	143.362.209.625
Movimientos del período											
Aportes a capitalizar	5.15	7.577.998							7.577.998	-	7.577.998
Versión de resultados	5.15							(3.491.735.010)	(3.491.735.010)	-	(3.491.735.010)
Distribución de dividendos y rescate participaciones									-	(550.515.950)	(550.515.950)
Resultado integral del período				(7.108.197)	52.707.603			9.167.325.110	9.212.924.516	471.577.069	9.684.501.586
Total movimientos del período		7.577.998	-	(7.108.197)	52.707.603	-	-	5.675.590.100	5.728.767.504	(78.938.880)	5.649.828.624
Saldos finales al 30.06.2024		84.381.467.315	647.440.459	(50.481.942)	4.439.026.237	(3.193.513)	18.321.595.583	36.184.666.827	143.920.520.965	5.091.517.284	149.012.038.249
Saldos iniciales al 01.01.2025		84.395.073.894	647.440.459	(48.522.227)	4.675.705.591	(3.193.513)	18.321.595.583	34.966.921.279	142.955.021.067	5.746.732.188	148.701.753.255
Movimientos del período											
Aportes a capitalizar	5.15	4.065.373							4.065.373	-	4.065.373
Versión de resultados	5.15							(1.420.263.621)	(1.420.263.621)	-	(1.420.263.621)
Distribución de dividendos y rescate participaciones									-	(786.570.628)	(786.570.628)
Resultado integral del período				6.756.294	(251.040.233)			7.050.894.974	6.806.611.035	(80.710.845)	6.725.900.190
Total movimientos del período		4.065.373	-	6.756.294	(251.040.233)	-	-	5.630.631.353	5.390.412.787	(867.281.472)	4.523.131.315
Saldos finales al 30.06.2025		84.399.139.267	647.440.459	(41.765.933)	4.424.665.358	(3.193.513)	18.321.595.583	40.597.552.632	148.345.433.854	4.879.450.716	153.224.884.570

Las notas que acompañan a estos estados financieros forman parte integrante de los mismos.

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADO
PERÍODO DE SEIS MESES FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2025

(En pesos uruguayos)

	Notas	Junio 2025	Junio 2024
1) Flujo de efectivo por actividades operativas			
Resultado del período atribuible a controladora		7.050.894.974	9.167.325.110
Resultado del período atribuible a participaciones no controladoras		482.481.353	357.448.506
Ajustes:			
Amortización prop., pta.y equipo, intang., derechos de uso y comodato		4.878.505.157	4.524.828.944
Resultado asociado a la tenencia de efectivo y equivalentes		(3.073.279)	(77.920.146)
Diferencia de cambio rubros no operativos		(1.748.328.115)	1.914.773.977
Impuesto a la renta diferido		(1.240.888.397)	(60.408.586)
Obligaciones devengadas por impuesto a la renta		1.066.540.572	329.095.093
Resultado por colocaciones financieras		(28.157.331)	(21.146.417)
Resultado por inversiones a largo plazo		358.922.814	(260.701.575)
Resultado por instrumentos financieros derivados		1.532.105.198	(448.066.258)
Resultado por activos biológicos		(17.216.785)	(25.015.089)
Resultado por venta de prop., planta y equipo y bienes desafectados		1.717.999	(196.967.946)
Ajuste provisión juicios		(78.388.350)	(6.671.030)
Ajuste provisión 200 kWh		(86.084.421)	(47.472.127)
Ajuste provisión por obsolescencia de inventarios		(3.109)	(242.358)
Obligaciones devengadas por penalizaciones URSEA		(2.157.360)	51.190.136
Obligaciones devengadas por comisión administración CTM		405.000.000	350.000.000
Intereses y otros gastos de préstamos devengados		1.549.326.667	1.526.761.400
Intereses de arrendamientos devengados		739.900.252	707.713.498
Pérdida para deudores incobrables		501.425.784	498.454.792
Intereses devengados de inversiones en activos financieros no equivalentes		(8.937.881)	-
Aportes de clientes para obras		(181.266.565)	(140.899.037)
Ingreso por aportes de generadores privados		(88.104.354)	(88.104.354)
Bajas y ajustes de propiedad, planta y equipo		12.292.998	33.181.654
Otros gastos devengados no pagados		2.384.387	(2.982.808)
Resultado de operaciones antes de cambios en rubros operativos		15.098.892.208	18.084.175.381
Cambios en activos y pasivos:			
Disminuciones (incrementos) en deudores comerciales		(1.890.385.566)	(2.868.237.176)
Disminuciones (incrementos) en otras cuentas por cobrar		333.513.575	577.915.756
Disminuciones (incrementos) en inventarios		(688.662.127)	(588.818.854)
Incrementos (disminuciones) en acreedores comerciales		(2.007.164.512)	(3.447.303.330)
Incrementos (disminuciones) en otras cuentas por pagar		(941.386.758)	(1.362.798.200)
Efectivo proveniente de actividades operativas antes de impuesto a la renta		9.904.806.819	10.394.933.577
Impuesto a la renta pagado		(99.285.305)	(21.480.939)
Efectivo proveniente de actividades operativas		9.805.521.514	10.373.452.638
2) Flujo de efectivo por actividades de inversión			
Pagos por compras de propiedad, planta y equipo e intangibles	7	(5.357.562.897)	(6.449.051.364)
Anticipos para compras de propiedad, planta y equipo e intangibles		(318.786.798)	(23.406.654)
Pagos por compras de prop., planta y equipo e intang. del ejercicio anterior		(365.899.781)	(253.991.626)
Cobro por venta de propiedad, planta y equipo y bienes desafectados		2.747.463	199.886.052
Cobro por venta de activos biológicos		17.216.785	25.015.089
Compra de letras de regulación monetaria		-	(282.629.646)
Compra letras del tesoro		(87.858.462)	(665.920.341)
Compra de bonos		-	(498.446.922)
Cobranza de bonos		778.644.947	553.687.194
Cobranza de letras de regulación monetaria		598.000.000	-
Cobranza de letras del tesoro		372.330.004	773.932
Cobro dividendos y rescate acciones de entidades relacionadas	7	46.159.022	89.382.611
Efectivo aplicado a actividades de inversión		(4.315.009.717)	(7.304.701.676)
3) Flujo de efectivo por actividades de financiamiento			
Versión a cuenta del resultado del ejercicio	5.15	(1.420.263.621)	(3.491.735.010)
Emisión de títulos de deuda		1.352.680.957	893.348.586
Nuevas deudas financieras		1.291.999.133	894.667.000
Pagos deudas financieras		(2.618.405.373)	(1.176.233.301)
Pagos de intereses de préstamos, obligaciones negociables y títulos deuda		(1.544.109.803)	(1.464.727.018)
Pagos de comisión compromiso y otros gastos de préstamos		(14.825.576)	(8.329.077)
Cobro de instrumentos financieros derivados		3.716.230	5.792.072
Pagos de arrendamientos	11.2	(1.200.007.641)	(1.042.696.206)
Pagos de garantías por arrendamiento		(9.413.285)	(8.022.314)
Distribución de dividendos y rescate de participaciones	7	(781.273.343)	(354.631.950)
Efectivo aplicado a actividades de financiamiento		(4.939.902.322)	(5.752.567.218)
4) Variación neta del efectivo y equivalentes de efectivo		550.609.474	(2.683.816.256)
5) Saldo inicial del efectivo y equivalentes de efectivo		9.992.129.564	11.221.602.105
6) Efecto asociado al mantenimiento de efectivo y equivalentes		(172.635.275)	105.204.632
7) Saldo final del efectivo y equivalentes de efectivo	7	10.370.103.763	8.642.990.482

Las notas que acompañan a estos estados financieros forman parte integrante de los mismos.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS
INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERÍODO DE SEIS MESES
FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2025**

NOTA 1 INFORMACIÓN BÁSICA SOBRE EL GRUPO

1.1 Naturaleza jurídica, marco legal y contexto operacional de la Administración Nacional de Usinas y Trasmisiones Eléctricas (UTE)

La Ley Nº 4.273 promulgada el 21 de octubre de 1912 creó la UTE, ente autónomo al cual se le concedió personería jurídica para cumplir su cometido específico, abarcando éste las etapas de: generación, transmisión, distribución y comercialización de la energía eléctrica. Se le confirió el monopolio estatal del suministro eléctrico para todo el territorio nacional y se la amparó reconociéndole derechos y privilegios legales para facilitar su gestión y respaldar su autoridad.

Por Leyes Nº 14.694 del 01/09/77, Nº 15.031 del 04/07/80 y Nº 16.211 del 01/10/91, el Ente deja de cumplir sus funciones específicas en régimen de monopolio y se le amplían sus posibilidades de actuación al campo de prestación de Servicios de Asesoramiento y Asistencia Técnica en las áreas de su especialidad y anexas, tanto en el territorio de la República como en el exterior.

Por el art. 265 de la Ley Nº 16.462 del 11 de enero de 1994 se amplía su giro, facultándose su participación fuera de fronteras en las diversas etapas de la generación, transformación, transmisión, distribución y comercialización de la energía eléctrica, directamente o asociada con empresas públicas o privadas, nacionales o extranjeras. Dicha participación estará supeditada a la previa autorización del Poder Ejecutivo.

Con fecha 17 de junio de 1997 el Poder Ejecutivo promulgó la Ley Nº 16.832 que sustituye el artículo 2º del Decreto - Ley Nº 14.694, estableciendo a su vez un nuevo Marco Regulatorio Legal para el Sistema Eléctrico Nacional. La misma establece un reordenamiento del mercado eléctrico fijando condiciones y creando organismos reguladores.

En la actualidad la empresa cuenta con una potencia puesta a disposición del parque generador hidrotérmico, eólico y fotovoltaico propio que asciende a 1.899 MW. Para atender la demanda del sistema eléctrico, se dispone además de 945 MW de potencia instalada en la Central de Salto Grande correspondiente a Uruguay, así como de 570 MW de capacidad de interconexión con Brasil en Rivera y Melo. Existen además en el país otros agentes productores de fuente eólica, fotovoltaica y biomasa, con una potencia autorizada a inyectar en las redes de UTE del orden de 1.981 MW.

Las principales actividades del Ente y de sus subsidiarias se desarrollan en la República Oriental del Uruguay y sus oficinas administrativas se encuentran en la calle Paraguay 2431, Montevideo.

La fecha de cierre de su ejercicio anual es el 31 de diciembre.

1.2 Interconexión del Sur S.A.

Por Resolución del Directorio de UTE R07.-782 del 14 de junio de 2007 se aprobó la participación de UTE en la constitución de una sociedad anónima con la Corporación Nacional para el Desarrollo, cuyo objeto principal es la construcción y gestión de una Estación Conversora de Frecuencia instalada en las cercanías de la ciudad de Melo (Uruguay) y una línea aérea entre la nueva estación en Candiota (Brasil) con la Estación Conversora de Melo, a efectos de habilitar la integración energética entre ambos países.

La participación actual de UTE en la sociedad corresponde a un 98,61% del total de los títulos accionarios emitidos al cierre.

Con fecha 31 de mayo de 2016, se otorgó la recepción provisoria de la Estación Conversora de Frecuencia de Melo, la cual se encuentra operativa al 30 de junio de 2025.

1.3 AREAFLIN S.A.

En el primer semestre del ejercicio 2013 UTE adquirió la totalidad de acciones de AREAFLIN S.A., para llevar a cabo proyectos eólicos. Actualmente el capital de la sociedad está representado en acciones preferidas escriturales clase B que cotizan en la Bolsa de Valores de Montevideo desde el 22 de diciembre de 2016 y por acciones ordinarias escriturales clase A que no cotizan en bolsa. UTE es titular del 100% de estas últimas acciones.

Durante el ejercicio 2015 se firmó el contrato de construcción llave en mano de un parque eólico de 70 MW de potencia nominal en la localidad de Valentines, en el límite de los departamentos de Florida y Treinta y Tres. A su vez, en el ejercicio 2015 se firmó un contrato de garantía, operación y mantenimiento del referido parque.

El referido parque eólico se encuentra operativo al 30 de junio de 2025.

1.4 Fideicomiso Financiero PAMPA

El 20 de febrero de 2014 se constituyó el "Fideicomiso Financiero PAMPA" con la finalidad de construir, operar y mantener un parque eólico en la localidad de Pampa, en el departamento de Tacuarembó, siendo UTE y los suscriptores iniciales de los valores emitidos, los fideicomitentes del mismo. Además de actuar como fideicomitente, UTE realiza las tareas de gestión y monitoreo para la efectiva ejecución del proyecto.

La participación actual de UTE en el fideicomiso corresponde al 20,091% del total de los certificados de participación emitidos.

El referido parque eólico se encuentra operativo al 30 de junio de 2025.

1.5 Fideicomiso Financiero ARIAS

El 12 de setiembre de 2014 se constituyó el "Fideicomiso Financiero ARIAS" con la finalidad de construir, operar y mantener un parque eólico en la localidad de Colonia Arias, en el departamento de Flores, siendo UTE y los suscriptores iniciales de los valores emitidos, los fideicomitentes del mismo. Además de actuar como fideicomitente, UTE realiza las tareas de gestión y monitoreo para la efectiva ejecución del proyecto.

La participación actual de UTE en el fideicomiso corresponde al 20% del total de los certificados de participación emitidos.

El parque eólico se encuentra operativo al 30 de junio de 2025.

1.6 Fideicomiso Financiero Línea Cierre del Anillo de Trasmisión de 500 kV (Tacuarembó - Salto)

Con fecha 9 de mayo de 2022 culminó el proceso de aprobación por parte del Banco Central del Uruguay del Fideicomiso Financiero Línea Cierre del Anillo de Trasmisión de 500 kV (Tacuarembó - Salto), el cual tiene a su cargo el desarrollo y construcción de Obras e Instalaciones que en su mayor parte se arrendarán a UTE, mientras que las obras asociadas a edificaciones son vendidas a UTE.

La participación actual de UTE en el fideicomiso corresponde al 100% del total de los certificados de participación emitidos.

NOTA 2 ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Los presentes estados financieros han sido aprobados para su emisión por la Gerencia de UTE el 22 de agosto de 2025.

NOTA 3 NORMAS CONTABLES APLICADAS

3.1 Bases contables

Los presentes estados financieros intermedios condensados han sido elaborados de acuerdo a la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) N° 34 "Información financiera intermedia". No incluyen toda la información requerida en los estados financieros completos, por lo cual deben ser leídos conjuntamente con los estados financieros del Grupo correspondientes al ejercicio económico finalizado el 31 de diciembre de 2024.

En aplicación de los decretos 291/014, 124/011 y 408/016, los estados financieros completos detallados anteriormente han sido elaborados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB – International Accounting Standards Board) traducidas al español. Asimismo, cumplen sustancialmente con lo establecido por la Ordenanza N° 89 del Tribunal de Cuentas de la República Oriental del Uruguay.

3.2 Bases de consolidación

Los presentes estados financieros consolidan la información de la Administración Nacional de Usinas y Trasmisiones Eléctricas (UTE) y de sus subsidiarias ISUR S.A., AREAFILIN S.A., el Fideicomiso Financiero PAMPA, el Fideicomiso Financiero ARIAS y el Fideicomiso Financiero Línea Cierre del Anillo de Trasmisión (conjuntamente referidas como "el Grupo"), en el entendido de que sobre las mismas UTE ejerce control. La participación actual de UTE en ISUR S.A. es del 98,61%, en el Fideicomiso Financiero PAMPA asciende al 20,091%, en el Fideicomiso Financiero ARIAS asciende al 20%, en AREAFILIN S.A. es de un 20% y en el Fideicomiso Financiero Línea Cierre del Anillo de Trasmisión corresponde al 100% del patrimonio.

Dichos estados financieros han sido elaborados siguiendo la metodología establecida por la NIIF 10 – Estados financieros consolidados.

De acuerdo a dicha metodología se han aplicado los siguientes procedimientos:

- ▶ Se han eliminado:
 - Ingresos y gastos correspondientes a transacciones realizadas con y entre las entidades controladas.
 - Activos y pasivos con dichas entidades.
- ▶ Se ha ajustado el valor de los bienes y servicios comercializados entre dichas entidades.
- ▶ Se han expuesto las participaciones no controladoras de las entidades vinculadas, tanto en el estado de situación financiera como en el estado de resultados y el estado del resultado integral.
- ▶ Se han eliminado los resultados no realizados con asociadas y negocios conjuntos.

NOTA 4 POLÍTICAS CONTABLES

En la elaboración de los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios, se han adoptado las mismas políticas contables y métodos contables de cálculo que los utilizados al preparar los estados financieros correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024.

Las partidas de los estados financieros de cada entidad consolidada son medidas utilizando su moneda funcional. La moneda funcional de AREAFLIN S.A., el Fideicomiso Financiero PAMPA y el Fideicomiso Financiero ARIAS es el dólar estadounidense. La moneda funcional de UTE, Interconexión del Sur S.A. y el Fideicomiso Financiero Línea Cierre del Anillo de Trasmisión es el peso uruguayo.

En los estados financieros consolidados condensados intermedios, los saldos de activos y pasivos en moneda extranjera de las entidades cuya moneda funcional es el dólar estadounidense, se presentaron en pesos uruguayos, utilizando los tipos de cambio vigentes a la fecha de cierre del período. Las partidas de ingresos y gastos se convirtieron a los tipos de cambio promedio mensual. Las diferencias resultantes de la conversión, se reconocen en Otro resultado integral y son reconocidas en el Estado de cambios en el patrimonio consolidado bajo el título de "Reserva por conversión".

Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, fueron arbitrados a dólares estadounidenses (Nota 8) y convertidos a moneda nacional a los tipos de cambio de cierre de cada período (interbancario \$ 39,548 por dólar al 30/06/2025 y \$ 44,066 por dólar al 31/12/2024).

NOTA 5 INFORMACIÓN REFERENTE A PARTIDAS DEL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

5.1 Efectivo

	Junio 2025	Dic.2024
Bancos	8.856.224.503	8.563.004.970
Fondos en tránsito	319.804	463.731
Caja y fondo fijo	4.527.838	4.491.290
	8.861.072.145	8.567.959.991

5.2 Deudores comerciales

	Corriente		No corriente	
	Junio 2025	Dic.2024	Junio 2025	Dic.2024
Deudores simples energía eléctrica	8.630.076.067	7.333.777.757	-	-
Deudores morosos energía eléctrica	3.405.918.024	3.026.609.885	-	-
Recuperación IVA Deudores oficiales y municipales	(6.229.066)	(5.960.513)	-	-
Deudores en gestión judicial	23.681.138	34.130.962	-	-
Deudores documentados energía eléctrica	2.237.708.717	2.284.923.735	-	-
Fideicomiso por deuda intendencias	-	-	123.014.393	119.192.656
Provisión por deudores incobrables	(2.758.094.055)	(2.548.678.733)	-	-
Intereses a devengar	(64.158.895)	(70.855.307)	-	-
Deudores simples por servicio de consultoría	69.974.267	99.842.920	-	-
Provisión por deudores incobrables consultoría	(8.776.991)	(9.844.106)	-	-
	11.530.099.207	10.143.946.601	123.014.393	119.192.656

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

La variación de la provisión para incobrables por venta de energía eléctrica ha sido la siguiente:

	Junio 2025	Dic. 2024
Saldo inicial	(2.548.678.733)	(2.623.155.146)
Constituciones	(500.658.581)	(976.352.007)
Usos	291.243.259	1.050.828.420
Saldo final	(2.758.094.055)	(2.548.678.733)

La Dirección del Grupo estima que el valor registrado de sus créditos comerciales por cobrar no difiere sustancialmente de su valor justo.

5.3 Otras cuentas por cobrar

	Corriente		No corriente	
	Junio 2025	Dic.2024	Junio 2025	Dic.2024
Adelantos Impto.al Patrimonio neto de obligac.deveng.	771.999.726	743.493.755	-	-
Adelantos Impto.a la Renta neto de obligac.deveng.	-	803.008.527	-	-
Otros pagos anticipados	203.924.438	184.855.183	1.048.660.144	980.800.128
Garantía por arrendamiento	-	-	192.260.845	179.048.359
Diversos	531.978.432	595.131.273	146.314.072	128.543.602
Penalidades incumplimiento construcción Parque Eólico	25.169.547	28.044.909	-	-
Crédito fiscal	136.137.735	185.166.746	32.547.896	46.210.242
Provisión otros créditos incobrables	(196.974.727)	(213.216.283)	-	-
Intereses financieros a devengar	(1.722.286)	(1.235.534)	(1.977.617)	(1.256.479)
	1.470.512.864	2.325.248.576	1.417.805.341	1.333.345.853

5.4 Inventarios

	Corriente		No corriente	
	Junio 2025	Dic. 2024	Junio 2025	Dic. 2024
Materiales en depósito	2.053.626.778	1.876.118.574	5.833.097.582	5.333.031.868
Materiales energéticos	2.024.801.976	1.893.548.358	-	-
Otros materiales para trabajos DYC	1.936.309.555	1.932.629.042	-	-
Materiales en tránsito	478.014	42.332.653	1.360.502	82.602.611
Inventarios disponibles para la venta (*)	29.039.161	29.039.161	-	-
Bienes desafectados de su uso	-	-	17.373.258	17.373.258
Provisión por obsolescencia	-	-	(631.860.191)	(631.872.199)
	6.044.255.483	5.773.667.789	5.219.971.151	4.801.135.537

(*) Corresponde a activos biológicos (montes en pie) para los cuales se acordó su venta, pero los mismos permanecen en poder del Grupo al cierre del período.

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

5.5 PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO

5.5.1 Detalle de Propiedad, planta y equipo

(En miles de pesos uruguayos)

	Bienes generales	Producción				Trasmisión			Distribución				Comercial			Otras instalaciones eléctricas	TOTAL Bienes en servicio	Obras en curso	Importaciones en Trámite	TOTAL Propiedad, planta y equipo
		Térmica	Hidráulica	Eólica y otras	Total Producción	Líneas y cables	Estaciones	Total Trasmisión	Líneas y cables	Estaciones	Otros	Total Distribución	Líneas y cables	Medidores, Limitadores y Otros	Total Comercial					
Valor bruto al 31.12.24	30.744.192	31.888.686	23.313.833	29.245.755	84.448.274	37.643.969	35.948.064	73.592.033	84.900.811	37.877.482	1.709.945	124.488.238	1.708.282	13.860.580	15.568.862	5.919.190	334.760.785	29.031.992	18.464	363.811.244
Altas	654.662	163	4.203	-	4.366	-	32.987	32.987	2.392.399	838.954	-	3.231.353	-	(7.576)	(7.576)	121.419	4.037.211	6.132.656	(18.464)	10.151.402
Efecto por conversión	-	-	-	(2.522.809)	(2.522.809)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.522.809)	-	-	(2.522.809)
Capitaliz.obras en curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.954.431)	-	(3.954.431)
Bajas	(28.630)	-	-	(31)	(31)	-	(271.277)	(271.277)	-	-	-	-	-	-	-	(38)	(299.975)	-	-	(299.975)
Reclasificaciones	(1.325)	-	-	-	-	17.664	-	17.664	-	146	-	146	-	-	-	(17.664)	(1.178)	(63.291)	-	(64.469)
Ajustes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Valor bruto al 30.06.25	31.368.899	31.888.849	23.318.036	26.722.914	81.929.800	37.661.633	35.709.774	73.371.406	87.293.210	38.716.582	1.709.945	127.719.737	1.708.282	13.853.004	15.561.286	6.022.907	335.974.033	31.146.926	-	367.120.961
Amortización acumulada al 31.12.24	18.558.293	15.441.554	13.795.131	12.818.407	42.055.091	29.099.939	17.545.801	46.645.741	49.499.138	27.059.926	1.461.136	78.020.199	1.290.237	5.585.938	6.876.175	4.099.303	196.254.802	-	-	196.254.802
Amortizaciones	479.981	641.389	160.796	674.571	1.476.756	371.713	519.532	891.245	696.804	378.232	11.090	1.086.125	8.838	304.147	312.985	104.006	4.351.099	-	-	4.351.099
Efecto por conversión	-	-	-	(1.028.639)	(1.028.639)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.028.639)	-	-	(1.028.639)
Bajas	(23.980)	-	-	(21)	(21)	-	(263.465)	(263.465)	-	-	-	-	-	-	-	(38)	(287.504)	-	-	(287.504)
Reclasificaciones	(534)	-	-	-	-	177	-	177	-	90	-	90	-	-	-	(177)	(444)	-	-	(444)
Ajustes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Amortización acumulada al 30.06.25	19.013.759	16.082.943	13.955.928	12.464.318	42.503.188	29.471.829	17.801.868	47.273.697	50.195.941	27.438.248	1.472.226	79.106.415	1.299.075	5.890.085	7.189.160	4.203.095	199.289.313	-	-	199.289.313
Valor neto al 30.06.25	12.355.141	15.805.906	9.362.109	14.258.596	39.426.612	8.189.804	17.907.906	26.097.709	37.097.269	11.278.334	237.719	48.613.322	409.207	7.962.919	8.372.126	1.819.813	136.684.719	31.146.926	-	167.831.648

	Bienes generales	Producción				Trasmisión			Distribución				Comercial			Otras instalaciones eléctricas	TOTAL Bienes en servicio	Obras en curso	Importaciones en Trámite	TOTAL Propiedad, planta y equipo
		Térmica	Hidráulica	Eólica y otras	Total Producción	Líneas y cables	Estaciones	Total Trasmisión	Líneas y cables	Estaciones	Otros	Total Distribución	Líneas y cables	Medidores, Limitadores y Otros	Total Comercial					
Valor bruto al 31.12.23	29.343.924	30.764.076	23.154.038	25.744.552	79.662.666	37.127.660	34.957.359	72.085.018	80.851.615	36.642.573	1.706.937	119.201.125	1.603.554	10.915.140	12.518.694	5.434.079	318.245.502	27.006.324	361.929	345.613.757
Altas	376.392	-	-	-	-	20.701	345.206	365.906	824.870	-	-	824.870	-	-	-	19.060	1.586.229	7.499.768	(361.929)	8.724.067
Efecto por conversión	-	-	-	539.964	539.964	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	539.964	-	-	539.964
Capitaliz.obras en curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.493.329)	-	(1.493.329)
Bajas	(78.550)	-	-	(5.906)	(5.906)	-	(113.585)	(113.585)	-	-	-	-	-	-	-	(1.632)	(199.674)	-	-	(199.674)
Reclasificaciones	-	-	-	-	-	-	(29.386)	(29.386)	-	-	-	-	-	-	-	-	(29.386)	(114.608)	-	(143.994)
Ajustes	(59)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(59)	-	-	(59)
Valor bruto al 30.06.24	29.641.707	30.764.076	23.154.038	26.278.609	80.196.724	37.148.360	35.159.593	72.307.953	81.676.485	36.642.573	1.706.937	120.025.995	1.603.554	10.915.140	12.518.694	5.451.507	320.142.575	32.898.155	-	353.040.732
Amortización acumulada al 31.12.23	18.068.702	14.376.218	13.476.910	10.466.188	38.319.316	28.348.128	16.607.240	44.955.369	48.185.834	26.326.313	1.438.659	75.950.806	1.275.154	5.108.650	6.383.804	3.882.113	187.560.109	-	-	187.560.109
Amortizaciones	479.885	532.832	159.127	619.157	1.311.117	373.219	511.452	884.671	638.332	361.347	11.218	1.010.897	7.548	235.759	243.306	112.879	4.042.755	-	-	4.042.755
Efecto por conversión	-	-	-	203.018	203.018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	203.018	-	-	203.018
Bajas	(67.499)	-	-	(4.964)	(4.964)	-	(89.990)	(89.990)	-	-	-	-	-	-	-	(1.181)	(163.633)	-	-	(163.633)
Reclasificaciones	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	0
Ajustes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Amortización acumulada al 30.06.24	18.481.088	14.909.050	13.636.038	11.283.400	39.828.487	28.721.347	17.028.703	45.750.051	48.824.166	26.687.659	1.449.876	76.961.702	1.282.701	5.344.409	6.627.110	3.993.811	191.642.249	-	-	191.642.249
Valor neto al 30.06.24	11.160.619	15.855.027	9.518.000	14.995.210	40.368.237	8.427.013	18.130.890	26.557.903	32.852.318	9.954.914	257.061	43.064.293	320.852	5.570.731	5.891.584	1.457.695	128.500.326	32.898.155	-	161.398.484

5.5.2 Capitalización de costos por préstamos

En los períodos finalizados el 30 de junio de 2025 y 2024 no se capitalizaron costos por préstamos.

5.6 Intangibles

	Software	Intangible (Software) en curso	Total
Valor bruto al 31.12.2024	1.929.306.535	100.619.915	2.029.926.450
Altas	90.663.467	1.093.446	91.756.913
Bajas	-	(4.286.873)	(4.286.873)
Reclasificaciones	63.230.898	60.140	63.291.039
Capitalizaciones	-	(62.132.747)	(62.132.747)
Valor bruto al 30.06.2025	2.083.200.900	35.353.882	2.118.554.782
Amortización acumulada al 31.12.2024	1.367.738.496	-	1.367.738.496
Amortizaciones	100.180.132	-	100.180.132
Bajas	-	-	-
Reclasificaciones	-	-	-
Amortización acumulada al 30.06.2025	1.467.918.627	-	1.467.918.627
Valores netos al 30.06.2025	615.282.273	35.353.882	650.636.154

	Software	Intangible (Software) en curso	Total
Valor bruto al 31.12.2023	1.650.467.114	10.160.677	1.660.627.790
Altas	8.878.171	2.030.212	10.908.383
Bajas	-	-	-
Reclasificaciones	28.187.978	115.806.392	143.994.371
Capitalizaciones	-	-	-
Valor bruto al 30.06.2024	1.687.533.263	127.997.281	1.815.530.544
Amortización acumulada al 31.12.2023	1.165.518.437	-	1.165.518.437
Amortizaciones	84.106.146	-	84.106.146
Bajas	-	-	-
Reclasificaciones	-	-	-
Amortización acumulada al 30.06.2024	1.249.624.583	-	1.249.624.583
Valores netos al 30.06.2024	437.908.680	127.997.281	565.905.961

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

5.7 Impuesto a la renta

5.7.1 Saldos por impuesto diferido

Los saldos por impuesto a la renta diferido (los cuales se presentan compensados en el Estado de situación financiera) al cierre de cada período, son los siguientes:

Saldos al 30/06/2025:

Concepto	Activo neto por Impuesto Diferido						Total Impuesto Diferido
	UTE	ISUR S.A.	AREAFIN S.A.	Fid.Fin.PAMPA	Fid.Fin.ARIAS	Fid.Fin.Anillo Tras.	
Activo por impuesto diferido	36.144.856.879	611.161.196	347.326.472	569.881.877	280.609.747	8.197.059	37.962.033.230
Pasivo por impuesto diferido	(82.422.107)	-	-	(4.122.176)	(5.846.494)	-	(92.390.777)
	36.062.434.772	611.161.196	347.326.472	565.759.701	274.763.253	8.197.059	37.869.642.453

Saldos al 31/12/2024:

Concepto	Activo neto por Impuesto Diferido						Total Impuesto Diferido
	UTE	ISUR S.A.	AREAFIN S.A.	Fid.Fin.PAMPA	Fid.Fin.ARIAS	Fid.Fin.Anillo Tras.	
Activo por impuesto diferido	35.291.731.944	567.374.821	263.450.445	438.078.281	174.084.502	13.687.083	36.748.407.076
Pasivo por impuesto diferido	(191.663.880)	-	-	(4.711.495)	(7.153.672)	-	(203.529.047)
	35.100.068.064	567.374.821	263.450.445	433.366.786	166.930.830	13.687.083	36.544.878.029

5.7.2 Movimientos durante el período de las diferencias temporarias y créditos fiscales no utilizados

	Saldos al 31.12.24	Reconocido en resultados	Saldos al 30.06.2025
Propiedad, planta y equipo (*)	32.387.998.843	1.242.655.211	33.630.654.054
Provisión deudores incobrables	676.405.591	51.798.223	728.203.814
Anticipos a proveedores	86.691.934	21.290.899	107.982.833
Anticipos de clientes	(65.705.157)	(15.286.931)	(80.992.088)
Deudores por venta precio efectivo	(1.091.806)	589.326	(502.480)
Provisiones y obligaciones devengadas	419.964.393	(4.871.888)	415.092.504
Bienes desafectados del uso	(538.231)	-	(538.231)
Provisión 200 kWh	249.584.651	(21.521.105)	228.063.545
Provisión por obsolescencia	157.968.050	(3.002)	157.965.048
Provisión desmantelamiento	11.446.703	1.658.746	13.105.449
Pérdidas fiscales (**)	200.809.611	3.098.417	203.908.028
Inventarios	(47.120.528)	2.224	(47.118.304)
Ingresos diferidos aporte generadores	1.462.016.575	(22.026.089)	1.439.990.487
Instrumentos financieros	(127.060.473)	380.899.621	253.839.149
Descuentos a devengar	(4.006.897)	557.464	(3.449.433)
Derechos de uso	1.137.514.769	(314.076.693)	823.438.076
Total	36.544.878.029	1.324.764.423	37.869.642.453

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

	Saldos al 31.12.2023	Reconocido en resultados	Saldos al 30.06.2024
Propiedad, planta y equipo (*)	30.767.632.045	1.167.832.626	31.935.464.671
Provisión deudores incobrables	689.971.082	(77.123.500)	612.847.582
Anticipos a proveedores	135.501.417	(9.208.574)	126.292.843
Anticipos de clientes	(84.229.624)	3.326.145	(80.903.479)
Deudores por venta precio efectivo	(762.093)	(1.174)	(763.267)
Provisiones y obligaciones devengadas	430.643.633	5.244.255	435.887.888
Bienes desafectados del uso	(538.231)	-	(538.231)
Provisión 200 kWh	221.395.086	(11.868.032)	209.527.055
Provisión por obsolescencia	149.811.618	(134.787)	149.676.831
Provisión desmantelamiento	11.158.703	9.799	11.168.502
Pérdidas fiscales (**)	1.062.701.550	(941.440.268)	121.261.282
Inventarios	(52.150.174)	74.197	(52.075.977)
Ingresos diferidos aporte generadores	1.506.068.751	(22.026.089)	1.484.042.663
Instrumentos financieros	197.409.940	(110.602.851)	86.807.089
Costos financ.por obtención de financ.	(5.670.045)	5.670.045	-
Descuentos a devengar	(4.011.815)	336.643	(3.675.172)
Derechos de uso	980.052.324	50.320.150	1.030.372.474
Total	36.004.984.169	60.408.586	36.065.392.755

(*) El activo por impuesto diferido asociado a Propiedad, planta y equipo, corresponde sustancialmente a diferencias entre valores fiscales y contables de dichos bienes, debido a que desde el punto de vista fiscal éstos se ajustan por la variación del IPC, permitiendo una deducción incrementada por gasto de amortización en futuros ejercicios económicos, no ajustándose contablemente.

(**) El Grupo ha evaluado que el crédito correspondiente a las pérdidas fiscales será íntegramente utilizado en forma previa a la prescripción legal del mismo.

5.7.3 Composición del gasto por impuesto a la renta reconocido en el Estado de resultados

Concepto	Junio 2025	Junio 2024
IRAE	1.152.702.316	328.893.013
IRAE diferido	(1.324.764.423)	(60.408.586)
IRAE - Aj. por liquidación	(2.285.718)	202.080
Total (ganancia)/pérdida	(174.347.825)	268.686.507

5.8 Inversiones en otras entidades

Nombre	Lugar en el que opera	Participación en el patrimonio	Valor contable		Actividad principal
			Junio 2025	Dic. 2024	
Central Puerto S.A.	Argentina	0,94%	660.592.052	1.079.019.435	Generador termoeléctrico
ROUAR S.A.	Uruguay	50%	981.508.557	1.078.207.106	Gestión de plantas de generación de energía eléctrica
Fideicomiso de administración del Fondo de Estabilización Energética	Uruguay-Montevideo	UTE es la única beneficiaria del Fideicomiso	19.093.431	21.976.173	Administrar bienes para reducir el impacto negativo de los déficits hídricos sobre la situación financiera de UTE y las finanzas públicas.
			1.661.194.040	2.179.202.714	

En el presente período, se generó una pérdida por las inversiones en las entidades detalladas, por un total de \$ 358.922.814 (ganancia de \$ 258.264.905 en igual período de 2024).

A continuación, se presenta información financiera resumida de ROUAR S.A.:

	Junio 2025	Diciembre 2024
Total de activos	3.257.541.143	3.616.784.400
Total de pasivos	1.294.524.029	1.460.370.188
Activos netos	1.963.017.114	2.156.414.212
Participación de UTE en los activos netos	981.508.557	1.078.207.106

	Junio 2025	Junio 2024
Resultado operativo	79.304.366	80.035.021
Resultado antes de impuesto a la renta	64.441.554	62.036.637
Resultado del período	120.342.635	58.953.897
Participación de UTE en el resultado	60.171.318	29.476.949

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRANSMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

En relación al Fideicomiso de Administración del Fondo de Estabilización Energética, se presenta la siguiente información financiera resumida:

	Junio 2025	Diciembre 2024
Total de activos	19.425.856	22.046.191
Total de pasivos	332.425	70.018
Activos netos	19.093.431	21.976.173
Participación de UTE en los activos netos	19.093.431	21.976.173

	Junio 2025	Junio 2024
Resultado operativo	(662.130)	(611.000)
Resultado antes de impuesto a la renta	(666.748)	69.728.121
Resultado del período	(666.748)	69.728.121
Participación de UTE en el resultado	(666.748)	69.728.121

5.9 Instrumentos financieros

5.9.1 Inversiones en otros activos financieros

Los instrumentos financieros distintos a los créditos y participaciones en otras empresas son los siguientes:

Junio 2025							
	Vencimiento	Moneda	Saldos en moneda de origen	Tasa promedio	Corriente	No corriente	Total equivalente en pesos
Activos financieros mantenidos hasta el vencimiento							
Certificados de depósito transferibles	julio 2025	\$	400.000.000	4,05%	400.000.000	-	400.000.000
Letras de regulación monetaria	setiembre 2025	\$	88.149.354	9,50%	88.149.354	-	88.149.354
Depósito a plazo fijo	setiembre 2025	U\$S	28.042.673	4,05%	1.109.031.618	-	1.109.031.618
Activos financieros al valor razonable con cargo a resultados							
Swap de tasa de interés (*)		U\$S	271.957		10.755.337	-	10.755.337
Activos financieros al valor razonable con cargo a otro resultado integral							
Bonos globales		U\$S	11.771.982		116.227.266	349.331.055	465.558.321
					1.724.163.576	349.331.055	2.073.494.631
Diciembre 2024							
	Vencimiento	Moneda	Saldos en moneda de origen	Tasa promedio	Corriente	No corriente	Total equivalente en pesos
Activos financieros mantenidos hasta el vencimiento							
Certificados de depósito transferibles	enero 2025	\$	700.076.144	4,05%	700.076.144	-	700.076.144
Letras de regulación monetaria	enero 2025	\$	530.473.817	8,53%	530.473.817	-	530.473.817
Letras del Tesoro	enero 2025	U\$S	4.393.855	4,20%	193.619.613	-	193.619.613
Letras de regulación monetaria	marzo 2025	\$	589.062.119	8,71%	589.062.119	-	589.062.119
Letras del Tesoro	marzo 2025	U\$S	8.823.093	4,22%	388.798.417	-	388.798.417
Bonos internacionales		U\$S	18.032.566		794.623.081	-	794.623.081
Activos financieros al valor razonable con cargo a resultados							
Swap de tasa de interés (*)		U\$S	481.964		21.238.230	-	21.238.230
Cambio comprado a futuro (**)	enero 2025				120.199.733	-	120.199.733
Cambio comprado a futuro (**)	febrero 2025				104.789.338	-	104.789.338
Cambio comprado a futuro (**)	marzo 2025				110.794.945	-	110.794.945
Cambio comprado a futuro (**)	abril 2025				99.802.620	-	99.802.620
Cambio comprado a futuro (**)	mayo 2025				58.698.705	-	58.698.705
Activos financieros al valor razonable con cargo a otro resultado integral							
Bonos globales		U\$S	11.639.766		129.098.816	383.819.158	512.917.974
					3.841.275.578	383.819.158	4.225.094.736

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

(*) Corresponde al valor razonable del swap de tasa de interés contratado con el Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A. En el presente período, por este concepto, se generó una pérdida de U\$S 121.176, equivalente a \$ 4.899.141 (ganancia de U\$S 244.095, equivalente a \$ 9.087.056 en igual período de 2024).

(**) Corresponden al valor razonable de los contratos de compraventa de divisas a futuro celebrados con el Banco de la República Oriental del Uruguay (BROU) e instituciones financieras privadas, cuyo valor correspondió a un activo al 31/12/2024.

5.9.2 Mediciones a valor razonable en el estado de situación financiera

De acuerdo a modificaciones establecidas en la enmienda a la NIIF 7, la cual introduce tres niveles jerárquicos que han de considerarse en la determinación del valor razonable de un instrumento financiero, el Grupo ha procedido a calificar los mismos en las siguientes categorías:

- Nivel 1: precios cotizados en mercados activos para el mismo instrumento.
- Nivel 2: precios cotizados en mercados activos para activos o pasivos similares u otras técnicas de valoración desarrolladas a partir de variables observables en el mercado.
- Nivel 3: técnicas de valoración desarrolladas a partir de variables no observables en el mercado.

En el siguiente cuadro se resumen los activos y pasivos medidos a valor razonable en función de las categorías descritas:

Instrumento financiero	Total equivalente en moneda nacional		Nivel
	Junio 2025	Dic.2024	
Acciones en Central Puerto S.A.	660.592.052	1.079.019.435	1
Bonos globales C/P	116.227.266	129.098.816	1
Bonos globales L/P	349.331.055	383.819.158	1
Swap de tasa de interés - Activo	10.755.337	21.238.230	2
Cambio comprado a futuro - Activo C/P	-	494.285.341	2
Cambio comprado a futuro - Pasivo C/P	(911.586.849)	-	2
Cambio comprado a futuro - Pasivo L/P	(111.298.479)	-	2

5.10 Acuerdos de concesión de servicios

A continuación, se presenta la composición de los activos en concesión de servicios y su pasivo asociado.

5.10.1 Activos en concesión de servicios

Durante el presente período se mantienen en concesión de servicios los mismos activos que al cierre del ejercicio anterior. A continuación, se expone la composición de dichos activos:

Concepto	Parques generadores de fuente eólica	Parques generadores de fuente fotovoltaica	Total
Valor bruto al 31.12.2024	45.010.417.966	12.170.158.985	57.180.576.952
Altas	-	-	-
Bajas	-	-	-
Valor bruto al 30.06.2025	45.010.417.966	12.170.158.985	57.180.576.952
Amortización acumulada al 31.12.2024	20.358.961.696	3.429.492.986	23.788.454.681
Amortizaciones	1.132.726.823	223.166.673	1.355.893.496
Bajas	-	-	-
Amortización acumulada al 30.06.2025	21.491.688.519	3.652.659.658	25.144.348.177
Valores netos al 30.06.2025	23.518.729.448	8.517.499.327	32.036.228.775

Concepto	Parques generadores de fuente eólica	Parques generadores de fuente fotovoltaica	Total
Valor bruto al 31.12.2023	45.010.417.966	12.170.158.985	57.180.576.952
Altas	-	-	-
Bajas	-	-	-
Valor bruto al 30.06.2024	45.010.417.966	12.170.158.985	57.180.576.952
Amortización acumulada al 31.12.2023	18.093.508.049	2.983.159.641	21.076.667.690
Amortizaciones	1.132.726.823	223.166.673	1.355.893.496
Bajas	-	-	-
Amortización acumulada al 30.06.2024	19.226.234.872	3.206.326.313	22.432.561.186
Valores netos al 30.06.2024	25.784.183.094	8.963.832.672	34.748.015.766

5.10.2 Pasivo por concesión de servicios

El pasivo por concesión se detalla a continuación:

	Junio 2025	Dic. 2024
Ingreso diferido por acuerdos de concesión C/P	2.711.786.992	2.711.786.992
Ingreso diferido por acuerdos de concesión L/P	29.324.441.783	30.680.335.278
Saldo final	32.036.228.775	33.392.122.270

En el período finalizado el 30 de junio de 2025 se reconoció un ingreso por \$ 1.355.893.496 (el mismo importe que en igual período de 2024).

5.11 Acreedores comerciales

A continuación, se presenta el detalle de las deudas comerciales:

	Corriente		No corriente	
	Junio 2025	Dic.2024	Junio 2025	Dic.2024
Proveedores por compra de energía	1.179.984.103	1.810.995.278	-	-
Acreedores comerciales	3.631.509.688	4.919.264.505	-	-
Adelantos derecho uso Estación Conversora	437.475.876	503.473.541	-	-
Depósitos recibidos en garantía	929.481.310	996.075.424	-	-
Obligaciones devengadas por compra de energía	2.278.575.451	1.590.672.395	-	-
Otras obligaciones devengadas comerciales	944.736.512	544.025.213	-	-
Anticipos de clientes	190.490.682	219.592.901	-	-
Retenciones a terceros	236.788.703	231.136.604	-	-
Deuda documentada acreedores	144.763.974	859.759.021	253.168.320	281.803.942
	9.973.806.298	11.674.994.883	253.168.320	281.803.942

5.12 Préstamos y otros pasivos financieros

	Corriente		No corriente	
	Junio 2025	Dic. 2024	Junio 2025	Dic. 2024
Endeudamiento con el exterior				
Finan. de inversiones-Organismos multilaterales (i)	1.277.611.052	1.920.847.870	24.363.386.177	25.965.528.728
Finan. de inversiones-Inst. financieras varias (ii)	1.149.687.522	1.244.871.279	4.793.837.218	5.854.842.227
Intereses devengados a pagar	276.699.570	310.328.232	-	-
Prima/Costo financ. a devengar (*)	(74.438.831)	(113.026.376)	(104.157.851)	(72.950.868)
Total del endeudamiento con el exterior	2.629.559.314	3.363.021.004	29.053.065.544	31.747.420.087
Endeudamiento local				
Financiamiento de inversiones (iii)	181.906.164	282.936.705	90.953.082	176.254.810
Financiamiento capital de trabajo (iv)	500.696.774	485.141.426	-	242.570.713
Obligaciones negociables en UI (v)	-	-	17.498.619.316	16.954.982.663
Obligaciones negociables en UR (v)	181.560.343	173.256.346	187.062.172	178.506.538
Obligaciones negociables en UP (v)	-	-	7.871.643.690	7.521.877.083
Obligaciones negociables en USD (v)	-	-	1.067.716.904	1.189.693.868
Títulos de deuda en UI (vi)	108.206.803	65.320.315	3.786.053.344	2.362.944.112
Intereses devengados a pagar	151.283.507	161.475.457	-	-
Prima/Costo financ. a devengar (*)	(2.188.836)	(1.346.586)	(198.605.569)	(145.401.663)
Total del endeudamiento local	1.121.464.755	1.166.783.663	30.303.442.938	28.481.428.123
Instrumentos financieros derivados (Nota 5.12.3)	911.586.849	-	111.298.479	-
Total	4.662.610.918	4.529.804.667	59.467.806.961	60.228.848.210

(*) La Prima/Costo financiero a devengar corresponde a la prima o costos incurridos para la obtención de financiamiento de corto y largo plazo por parte de AREAFILIN S.A. y los Fideicomisos Financieros PAMPA, ARIAS y Línea Cierre del Anillo de Trasmisión de 500 kV (Tacuarembó - Salto), así como en la emisión de obligaciones negociables de UTE (Nota 5.12.1). Dicha prima/costo se devenga en base a la metodología de la tasa efectiva establecida por la NIIF 9 – “Instrumentos Financieros”.

5.12.1 Resumen de las condiciones de los préstamos

(i) Se trata de obligaciones por endeudamiento con el exterior contratadas a mediano y largo plazo con organismos multilaterales de los cuales Uruguay es miembro, destinadas a financiamiento de inversiones. Dicho pasivo se amortiza semestralmente en períodos de 5 a 25 años de plazo. Los saldos adeudados al 30/06/2025 corresponden a un total equivalente a U\$S 532.004.352 pactados a tasa de interés fija y U\$S 116.346.948 a tasa de interés variable.

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

El 21/09/2021 el Fideicomiso Financiero Línea Cierre del Anillo de Trasmisión firmó un contrato de financiamiento con la Corporación Interamericana de Inversiones ("BID Invest"), en el cual se autorizó un monto nominal para desembolsos por un total de U\$S 116.701.992, a amortizar en 38 cuotas semestrales, venciendo la primera de ellas el 15/04/2025 y la última el 15/10/2043. Sin embargo, habiéndose alcanzado la fecha de terminación de la opción de préstamos complementarios, el monto máximo a solicitarse será de U\$S 86.701.992. Al 30/06/2025 se recibió la totalidad de los desembolsos.

(ii) Conciene a préstamos obtenidos de diversas instituciones financieras del exterior para financiamiento de inversiones, contratados a mediano y largo plazo. Los mismos se amortizan semestralmente en períodos de 8 a 25 años. Los saldos adeudados por dicho concepto al 30/06/2025 arbitrados a dólares estadounidenses, corresponden a U\$S 150.286.354 pactado a tasa de interés fija.

(iii) Se trata de endeudamiento local contratado para financiamiento de inversiones a mediano y largo plazo. El saldo de la deuda al 30/06/2025, que devenga intereses a tasa fija, asciende a un total equivalente a U\$S 6.899.445.

(iv) Se trata de endeudamiento local contratado para cubrir necesidades de financiamiento contingente de capital de trabajo. Se firmaron dos vales con el Banco Santander con las siguientes condiciones:

- Vale por UI 118.301.586 pagadero en 6 cuotas de capital, iguales, semestrales y consecutivas a una tasa de interés fija de 3,4875%, comenzando la primera cuota el 6/11/2023. El desembolso se recibió el 05/05/2023 en su totalidad.
- Vale por UI 117.623.891 pagadero en 6 cuotas de capital, iguales, semestrales y consecutivas a una tasa de interés fija de 3,4341%, comenzando la primera cuota el 16/11/2023. El desembolso se recibió el 16/05/2023 en su totalidad.

El saldo adeudado al 30/06/2025, sin considerar intereses devengados, corresponde a un total de UI 78.641.826.

(v) Se incluye la deuda generada por la emisión de Obligaciones negociables, de acuerdo al siguiente detalle:

- Obligaciones negociables en unidades indexadas emitidas en diciembre de 2012 por UI 763.160.000. Dicha deuda fue contraída a largo plazo, genera intereses pagaderos semestralmente a tasa de interés fija (3,375%) y se amortizará en los últimos 3 años de vencimiento (2040, 2041 y 2042).
- Obligaciones negociables en unidades indexadas emitidas en diciembre de 2013 por UI 929.830.000. Dicha deuda fue contraída a largo plazo y genera un interés pagadero semestralmente a una tasa de interés fija (4,5%) y se amortizará en los últimos 3 años de vencimiento (2026, 2027 y 2028).

Con fecha 22 de diciembre de 2023 se realizó una operación de canje de deuda por un valor nominal de UI 2.596.969, por lo cual el valor nominal de la deuda al 30/06/2025 asciende a UI 927.233.031.

- Obligaciones negociables en unidades reajustables emitidas en agosto de 2014 por UR 3.190.000. Dicha deuda fue contraída a largo plazo y genera un interés pagadero semestralmente a una tasa de interés fija (2.875%) y se amortizará en los últimos tres años (2024, 2025 y 2026).

Con fecha 22 de diciembre de 2023 se realizó una operación de canje de deuda por un valor nominal de UR 2.889.000 y con fecha 6 de agosto de 2024 se amortizó un valor de UR 99.330, por lo cual el valor nominal de la deuda al 30/06/2025 asciende a UR 201.670.

- Obligaciones negociables en unidades indexadas emitidas en febrero de 2015 por UI 825.770.000. Dicha deuda fue contraída a largo plazo y genera un interés pagadero

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

semestralmente a una tasa de interés fija (4,75%) y se amortizará en los últimos tres años (2033, 2034 y 2035).

- Con fecha 22 de diciembre de 2023 se realizó una emisión de obligaciones negociables mediante integración en efectivo y canje de obligaciones negociables que habían sido emitidas en UI y UR (indicadas anteriormente), de acuerdo al siguiente detalle:

- Serie A (Unidad Indexada) por UI 232.253.665. Dicha deuda fue contraída a largo plazo y genera un interés pagadero semestralmente a una tasa de interés fija (3,725%) y se amortizará en los últimos 3 años de vencimiento (2043, 2044 y 2045).
- Serie B (Unidad Previsional) por UP 4.621.651.879. Dicha deuda fue contraída a largo plazo y genera un interés pagadero semestralmente a una tasa de interés fija (2,2%) y se amortizará en los últimos 3 años de vencimiento (2046, 2047 y 2048).

- Obligaciones negociables en dólares estadounidenses emitidas en diciembre 2024 por U\$S 26.998.000. Dicha deuda fue contraída a largo plazo y genera un interés pagadero semestralmente de acuerdo a las siguientes tasas de interés fijas: 5,125% desde la fecha de emisión hasta la finalización del tercer año, 5,25% por el cuarto año, y 5,375% por el quinto año, es decir, hasta la fecha de su vencimiento. Se amortizará en el último año (2029).

La deuda al 30/06/2025 por la totalidad de obligaciones negociables es de UI 2.748.416.696, UR 201.670, UP 4.621.651.879 y U\$S 26.998.000, de acuerdo al siguiente detalle:

Fecha de Emisión	Moneda	Monto Nominal	Tasa de interés	Próx. Vto. Amortización
Dic. 2012	UI	763.160.000	3,375%	26/12/2040
Dic. 2013	UI	927.233.031	4,50%	02/12/2026
Ago. 2014	UR	201.670	2,875%	06/08/2025
Feb.2015	UI	825.770.000	4,75%	25/02/2033
Dic.2023	UP	4.621.651.879	2,20%	22/12/2046
Dic.2023	UI	232.253.665	3,725%	22/12/2043
Dic.2024	USD	26.998.000	5,125%/5,25%/5,375%	17/12/2029

En cumplimiento a lo establecido en la NIIF 9 - "Instrumentos Financieros", las obligaciones se registran a su valor razonable (valor emitido más/menos las primas/costos financieros por emisión), devengando el interés a la tasa efectiva correspondiente.

(vi) Corresponde a la deuda generada por la emisión de títulos de deuda por parte del Fideicomiso Financiero Línea Cierre del Anillo de Trasmisión. La deuda al 30/06/2025 expresada a su valor nominal asciende a UI 611.651.088, equivalente a \$ 3.894.260.147.

5.12.2 Líneas de crédito aprobadas pendientes de utilización

Al 30/06/2025 no existen montos pendientes de utilización.

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

5.12.3 Instrumentos financieros derivados

Cambio comprado a futuro

UTE ha celebrado contratos de compraventa de divisas a futuro con el Banco de la República Oriental del Uruguay (BROU) e instituciones financieras privadas, cuyo valor razonable al 30/06/2025 corresponde a un pasivo de corto plazo de U\$S 23.050.138 (equivalente a \$ 911.586.849) y un pasivo de largo plazo por U\$S 2.814.263 (equivalente a \$ 111.298.479). Al 31/12/2024 el valor razonable correspondió a un activo de corto plazo de U\$S 11.216.932 (equivalente a \$ 494.285.341).

Por todos los contratos señalados, en el presente período, se generó una pérdida de U\$S 32.546.190 equivalente a \$ 1.330.364.803 (U\$S 108.582 equivalente a \$ 8.886.307 en igual período de 2024).

5.13 Otras cuentas por pagar

A continuación, se presenta el detalle de las otras cuentas por pagar:

	Corriente		No corriente	
	Junio 2025	Dic.2024	Junio 2025	Dic.2024
Deudas con el personal	1.292.404.857	1.228.846.502	-	-
Obligac.dev.por aguinaldo, licencia, hs. extras, etc.	2.001.847.506	2.223.340.971	-	-
Obligaciones devengadas por incentivo productividad	-	1.054.674.962	-	-
Ingreso diferido por subvenciones	50.112.992	50.112.992	1.499.213.672	1.524.270.168
Ingreso diferido por aportes de generadores	148.848.607	148.848.607	4.724.002.785	4.798.427.088
Acreedores fiscales	219.848.464	515.381.181	-	-
IVA a pagar	611.882.798	77.884.160	-	-
Tasa alumbrado público Intendencias	886.594.333	904.488.416	-	-
Deudas varias	175.085.839	299.811.707	-	-
Obligac.deveng. Impto.a la Renta neto de adelantos	1.000.762.356	-	-	-
Obligaciones devengadas varias	297.572.296	277.835.027	-	-
	6.684.960.049	6.781.224.526	6.223.216.457	6.322.697.256

5.14 Provisiones

A continuación, se presenta el detalle de las provisiones:

	Corriente		No corriente	
	Junio 2025	Dic.2024	Junio 2025	Dic.2024
Provisión por juicios	860.272.903	880.318.514	710.038.507	794.183.846
Provisión por beneficios a los empleados	52.140.995	52.342.471	860.113.189	945.996.134
Provisión por desmantelamiento	-	-	124.578.499	135.707.917
	912.413.898	932.660.985	1.694.730.195	1.875.887.897

5.14.1 Provisión por juicios

Derivadas del desempeño de la actividad, se presentan situaciones en las que el Grupo debe afrontar acciones judiciales, que resultan en derechos y obligaciones a cobrarse o pagarse en distintas condiciones.

De las diversas acciones planteadas al 30/06/2025, se han provisionado aquellos juicios que, de acuerdo a la opinión profesional del área jurídica del Grupo, es altamente probable que el resultado final del mismo, sea desfavorable. Asimismo, se provisionaron indemnizaciones por servidumbre en vía administrativa para las que se estimó muy probable su pago.

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

Los saldos de la provisión son los siguientes:

	Corriente		No corriente	
	Junio 2025	Dic.2024	Junio 2025	Dic.2024
Provisión por juicios	860.272.903	880.318.514	710.038.507	794.183.846

Conciliación entre saldo inicial y final:

	Junio 2025	Dic. 2024
Saldo Inicial	1.674.502.360	1.444.371.005
Dotaciones e incrementos	18.296.400	352.150.924
Importes objeto de reversión	(119.785.878)	(17.881.150)
Importes utilizados contra la provisión	(2.701.473)	(104.138.419)
	1.570.311.410	1.674.502.360

5.14.2 Provisión por beneficios a empleados

La provisión por beneficios a los empleados corresponde a la prestación de 200 KWh post-empleo. El pasivo reconocido por dicha bonificación en el consumo de energía eléctrica a ex funcionarios se detalla a continuación:

	Corriente		No corriente	
	Junio 2025	Dic.2024	Junio 2025	Dic.2024
Provisión 200 kWh	52.140.995	52.342.471	860.113.189	945.996.134

El cargo al resultado del período correspondiente a la prestación de consumo de energía eléctrica corresponde a un decremento de gastos de \$ 49.781.506 (\$ 11.026.133 en igual período de 2024), el cual se incluye dentro del capítulo Gastos de personal.

5.14.3 Provisión por desmantelamiento

La provisión por desmantelamiento corresponde a la estimación del valor actual de los costos a incurrir por el Grupo en el desmantelamiento de parques eólicos. Dicha estimación incluye la realización de supuestos clave, considerando principalmente el valor de desmontaje de bases, palas y torres, transporte, mano de obra, rehabilitación del sitio y la tasa efectiva de interés para el cálculo del valor presente.

A continuación, se detalla el pasivo reconocido por este concepto:

	No corriente	
	Junio 2025	Dic.2024
Provisión desmantelamiento parques eólicos	124.578.499	135.707.917

5.15 Patrimonio neto

- *Capital, Aportes a capitalizar y Reserva por reexpresión*

El Capital se muestra a su valor nominal, mientras que su correspondiente reexpresión hasta la fecha de discontinuación del ajuste integral por inflación, practicado hasta el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2011, se expone en el capítulo Reserva por reexpresión.

En el presente período, por Resolución del Directorio de UTE R25.-527 de fecha 25/06/2025, se aprobó la capitalización de los aportes reconocidos al 31/12/2024 que estaban pendientes de capitalizar, en el marco de convenios de transferencia de fondos celebrados con la Oficina de Planeamiento y Presupuesto (OPP) y el Ministerio de Industria, Energía y Minería para la ejecución de programas y acciones en materia de electrificación rural por un total de \$ 21.184.577.

Asimismo, durante el presente período, por igual concepto, se reconocieron aportes efectuados por OPP por \$ 4.065.373, pendientes de capitalizar al 30/06/2025. En igual período de 2024 se reconocieron aportes por este concepto por \$ 7.577.998, que estaban pendientes de capitalizar al 30/06/2024.

- *Reservas por conversión*

Se incluye la Reserva por conversión, en la porción que corresponde al Grupo, sobre la diferencia resultante de la conversión a pesos uruguayos de los estados financieros de ROUAR S.A. y del Fideicomiso de Administración del Fondo de Estabilización Energética, medidos originalmente en dólares estadounidenses, al ser esta última su moneda funcional. Asimismo, se incluye la diferencia que surge de la conversión a pesos uruguayos de los estados financieros de AREAFLIN S.A., del Fideicomiso Financiero PAMPA y del Fideicomiso Financiero ARIAS, originalmente formulados en dólares estadounidenses.

- *Reserva por valuación de activos financieros a valor razonable*

Se incluye la reserva por la valuación de activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales.

- *Prima (descuento) de emisión*

Se incluyen los costos de emisión de instrumentos de capital por parte del Fideicomiso Financiero PAMPA y del Fideicomiso Financiero ARIAS.

- *Otras reservas*

Se incluyen reservas fiscales en aplicación del art. N°447 de la Ley N° 15.903.

- *Transferencia neta al Fondo de estabilización energética*

El art. 773 de la Ley N° 18.719 creó el Fondo de estabilización energética con el objetivo de reducir el impacto negativo de los déficits hídricos sobre la situación financiera de UTE y sobre las finanzas públicas, el cual se constituyó en la Corporación Nacional para el Desarrollo. Dicha ley establece que el fondo "podrá tener una disponibilidad de hasta 4.000.000.000 UI" y se integrará "con recursos provenientes de Rentas Generales recaudados directamente, así como con versiones a Rentas Generales realizadas por UTE con este destino específico".

En el ejercicio 2010, UTE efectuó una transferencia de \$ 2.997.000.000 (\$ 3.255.719.400 expresado en moneda del 31/12/11) para la constitución del referido fondo.

El Decreto N° 442/011, con las modificaciones introducidas por el Decreto N° 305/014, reglamentó la forma en que se realizan los aportes al fondo, así como las condiciones de administración y utilización de los recursos. A su vez, encomendó a la Corporación Nacional para el Desarrollo en carácter de fideicomitente a celebrar un contrato de fideicomiso de administración con la Corporación Nacional Financiera de Fondos de Inversión en carácter de fiduciaria, para la administración de este fondo. Dicho fideicomiso se constituyó el 11 de febrero de 2015, siendo UTE la beneficiaria del mismo.

En aplicación de la modalidad prevista por el Decreto N° 442/011 en los meses de mayo y junio de 2012, UTE recibió del referido fondo un total equivalente a \$ 3.322.403.678, en efectivo y bonos globales uruguayos.

En el segundo semestre del ejercicio 2013 UTE efectuó aportes al referido fondo por un total equivalente a \$ 3.258.297.009 (U\$S 30.979.813 por el aporte anual correspondiente al ejercicio 2012 y U\$S 120.000.000 por concepto de adelanto a cuenta del aporte anual del ejercicio 2013).

En el ejercicio 2014 se efectuaron aportes al fondo por un total equivalente a \$ 3.655.752.392, correspondientes a U\$S 112.628.660 (neto del adelanto efectuado en el ejercicio anterior) y UI 340.000.000, por el aporte anual del ejercicio 2013.

A la fecha de creación del fideicomiso, el monto neto transferido al referido fondo ascendía a \$ 6.847.365.123. Por su parte, la Corporación Nacional para el Desarrollo en su calidad de fideicomitente transfirió al fideicomiso \$ 7.494.805.582, con lo cual la diferencia resultante (\$ 647.440.459) se expone en este capítulo.

- *Versión de resultados*

Durante el período finalizado el 30/06/2025 fue vertida a Rentas Generales la suma de \$ 1.420.263.621, habiéndose reconocido por este importe, una disminución de los resultados acumulados. En igual período de 2024 el importe vertido fue de \$ 3.491.735.010.

NOTA 6 INFORMACIÓN REFERENTE A PARTIDAS DEL ESTADO DE RESULTADOS

6.1 Detalle de ingresos por su naturaleza

Venta de energía eléctrica	Período de seis meses finalizado el 30 de junio		Período de tres meses finalizado el 30 de junio	
	2025	2024	2025	2024
Ingresos netos por venta de energía eléctrica local	37.414.851.948	35.163.532.322	17.851.672.312	17.220.210.479
Venta de energía eléctrica al exterior	660.366.489	2.259.443.998	622.883.954	2.039.735.185
Total	38.075.218.437	37.422.976.320	18.474.556.266	19.259.945.664

Otros ingresos operativos	Período de seis meses finalizado el 30 de junio		Período de tres meses finalizado el 30 de junio	
	2025	2024	2025	2024
Ingresos por peajes	712.816.773	636.494.140	356.968.411	472.868.824
Derechos de carga	246.073.046	242.523.253	126.600.670	127.102.337
Ingresos por consultorías	89.428.119	118.206.834	65.215.969	85.629.951
Movilidad eléctrica	85.745.763	7.167.541	44.353.048	7.167.541
Otros ingresos	59.839.467	15.995.105	21.770.336	(23.171.721)
Tasas	38.405.904	39.719.225	18.902.391	19.811.866
Ingresos por derechos de uso estación conversora	14.913.929	14.094.860	7.259.286	7.268.921
Bonificaciones derechos de conexión y tasas	(74.889.731)	(42.700.295)	(38.995.925)	(23.451.090)
Total	1.172.333.270	1.031.500.663	602.074.186	673.226.628

Ingresos varios	Período de seis meses finalizado el 30 de junio		Período de tres meses finalizado el 30 de junio	
	2025	2024	2025	2024
Ingreso bienes concesión de servicios (Nota 5.10.2)	1.355.893.496	1.355.893.496	677.946.748	677.946.748
Aportes de clientes y generadores para obras	313.998.710	372.705.730	221.223.350	151.517.529
Ingresos por bienes producidos y reparados	212.894.491	220.290.821	104.132.705	115.466.567
Ventas varias y de otros servicios	191.652.202	435.841.138	96.323.805	352.586.544
Multas y sanciones	54.319.727	48.359.245	23.099.393	34.473.594
Ingresos por eficiencia energética	35.863.546	6.267.548	28.367.310	4.512.065
Ingresos varios	31.212.660	12.237.660	11.462.670	5.424.271
Ingreso por subvenciones	25.056.496	33.943.079	25.056.496	12.528.248
Indemnización por siniestro de maquinaria	-	22.897.200	-	22.897.200
Ganancia por inversiones	-	260.701.582	-	218.210.269
Total	2.220.891.327	2.769.137.498	1.187.612.476	1.595.563.036

6.2 Detalle de gastos por su naturaleza

Costo de ventas	Período de seis meses finalizado el 30 de junio		Período de tres meses finalizado el 30 de junio	
	2025	2024	2025	2024
Compra de energía eléctrica	12.218.494.597	9.708.183.904	6.092.610.999	5.092.756.182
Materiales energéticos y lubricantes	1.127.682.015	756.182.224	233.222.607	710.731.569
Amortizaciones	4.139.914.956	3.855.722.567	2.073.262.124	1.931.528.232
Personal	3.174.808.726	2.955.035.739	1.681.911.609	1.579.109.700
Suministros y servicios externos	1.840.019.512	1.711.967.976	1.012.443.831	968.125.459
Materiales	350.597.033	354.973.979	195.929.778	208.348.282
Transporte	98.240.019	102.950.514	54.412.335	56.335.383
Tributos	44.840.650	50.796.328	15.701.869	26.506.079
Total	22.994.597.506	19.495.813.231	11.359.495.150	10.573.440.886

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

Gastos de administración y ventas	Período de seis meses finalizado el 30 de junio		Período de tres meses finalizado el 30 de junio	
	2025	2024	2025	2024
Personal	3.396.709.958	3.202.496.136	1.755.251.369	1.732.301.471
Suministros y servicios externos	1.909.280.510	1.715.537.833	887.884.565	912.403.454
Amortizaciones	707.662.516	630.907.172	355.092.608	315.428.958
Pérdida por deudores incobrables	501.425.784	498.454.793	257.544.482	229.664.122
Tributos	279.252.720	248.719.584	181.468.404	142.546.650
Transporte	130.589.982	153.078.137	72.620.616	94.610.923
Materiales	65.199.191	73.819.034	35.420.402	34.065.404
Ajuste por liquidación Impuesto al Patrimonio	(10.978.681)	(14.731.466)	(10.978.681)	(14.731.466)
Total	6.979.141.981	6.508.281.223	3.534.303.765	3.446.289.516

Gastos varios	Período de seis meses finalizado el 30 de junio		Período de tres meses finalizado el 30 de junio	
	2025	2024	2025	2024
Amortización Parques eólicos concesión (Nota 5.10.1)	1.355.893.496	1.355.893.496	677.946.748	677.946.748
Subsidios y transferencias	589.421.497	463.899.584	523.273.912	400.665.616
Indemnizaciones	(17.581.910)	208.688.686	(61.762.281)	92.051.536
Aportes a asociaciones y fundaciones	55.932.449	49.352.442	37.308.316	34.075.983
Costo de ventas eficiencia energética	36.517.378	20.949.876	18.109.951	19.361.407
Varios	51.310.547	71.998.638	16.756.761	48.972.070
Donaciones	3.997	15.650	3.997	15.650
Pérdida por inversiones	358.922.814	-	120.077.532	-
Gastos Servicios Auxiliares:				
Personal	392.611.548	381.390.194	201.638.646	195.904.581
Suministros y servicios externos	212.534.998	200.687.795	121.224.040	113.778.407
Materiales	132.176.316	161.290.490	64.007.077	77.339.462
Amortizaciones	30.927.685	38.199.205	15.431.411	19.173.101
Transporte	2.635.991	6.988.234	1.337.317	4.091.856
Tributos	13.554.276	6.526.723	7.503.012	3.943.114
Total	3.214.861.083	2.965.881.013	1.742.856.437	1.687.319.529

6.3 Resultados financieros

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio		Período de tres meses finalizado el 30 de junio	
	2025	2024	2025	2024
Diferencia de cambio y cotización (*2)	1.673.655.050	(1.104.754.664)	1.216.279.217	(1.707.010.390)
Multas y recargos a clientes (Nota 5.2)	910.305.860	852.292.239	464.267.842	438.659.437
Ingresos por intereses	179.980.963	152.699.803	59.471.597	75.344.212
Multas y recargos (BPS - DGI)	(534.640)	(195.797)	(380.840)	(141.766)
Otros cargos financieros netos	(5.891.160)	(157.968)	(7.297.536)	2.923.467
Gastos de préstamos y otros financiamientos	(16.523.204)	(4.707.682)	(11.887.867)	(951.488)
Descuento por pronto pago concedidos	(40.577.998)	(43.330.785)	(20.206.908)	(24.048.740)
Resultado por instrumentos financieros derivados (*3)	(1.313.850.751)	200.749	(1.050.114.473)	543.573.741
Egresos por intereses (*1)	(2.307.378.082)	(2.312.224.788)	(1.096.054.286)	(1.191.228.272)
Total	(920.813.962)	(2.460.178.891)	(445.923.254)	(1.862.879.798)

(*1) En los períodos finalizados el 30 de junio de 2025 y 2024 no se capitalizaron intereses (Nota 5.5.2).

En los egresos por intereses se incluyen los generados por los arrendamientos (Nota 11.2).

(*2) En los períodos finalizados el 30 de junio de 2025 y 2024 no se capitalizó diferencia de cambio y cotización.

(*3) Corresponde al resultado generado por los contratos de cambio comprado a futuro (Nota 5.12.3).

NOTA 7 ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

A efectos de la elaboración del Estado de flujos de efectivo, se han considerado como efectivo las Disponibilidades y Activos financieros que se van a realizar en un plazo menor a 90 días. A continuación, se presenta la composición del mismo:

	Junio 2025	Junio 2024
Efectivo	8.861.072.145	7.544.131.615
Inversiones en otros activos financieros	1.509.031.618	1.098.858.867
	10.370.103.763	8.642.990.482

En el primer semestre de 2025 se realizaron altas de propiedad, planta y equipo e intangibles (netas de capitalizaciones de obras en curso) por \$ 6.226.595.792 (\$ 7.241.646.973 en igual período de 2024). En el estado se expone una aplicación de \$ 5.357.562.897 (\$ 6.449.051.364 en igual período de 2024), debido a que se dedujeron por no implicar movimiento de fondos del ejercicio, los siguientes conceptos:

- anticipos declarados anteriormente como aplicación de fondos y que corresponden a altas del presente período por \$ 147.275.584 (\$ 282.294.436 en igual período de 2024),
- altas de bienes pendientes de pago por \$ 536.878.560 (\$ 369.402.136 en igual período de 2024),
- aportes de clientes para obras por \$ 181.266.565 (\$ 140.899.037 en igual período de 2024),
- aporte de generadores por \$ 3.612.185.

Cobro de dividendos en entidades relacionadas:

- El 21 de abril de 2025 ROUAR S.A. aprobó en asamblea de accionistas una distribución de dividendos en efectivo, correspondiendo al Grupo U\$S 1.110.179 equivalente a \$ 46.159.022. En el primer semestre de 2024 el Grupo recibió por este concepto U\$S 2.321.265 equivalente a \$ 89.382.611.

Distribución de dividendos y rescate de participaciones:

- El Fideicomiso Financiero PAMPA, realizó una distribución de fondos a los titulares de Certificados de participación, correspondiendo a las participaciones no controladoras el cobro de U\$S 11.027.480, equivalente a \$ 478.184.633. En igual período de 2024 se pagó por este concepto U\$S 6.073.105, equivalente a \$ 235.563.603.
- El Fideicomiso Financiero ARIAS, realizó una distribución de fondos a los titulares de Certificados de participación, correspondiendo a las participaciones no controladoras el cobro de U\$S 2.860.000, equivalente a \$ 106.562.560. En igual período de 2024 se pagaron U\$S 2.800.000, equivalente a \$ 107.791.600
- Con fecha 31 de marzo de 2025 la Asamblea Ordinaria de Accionistas de ISUR S.A. aprobó la distribución de dividendos, abonándose a CND la suma de U\$S 161.678, equivalente a \$ 6.875.357. En igual período de 2024 se abonó a CND la suma de U\$S 293.834, equivalente a \$ 11.276.747.
- En Asamblea General Ordinaria de Accionistas realizada el 29 de abril de 2025, AREAFILIN S.A. aprobó una distribución de dividendos en efectivo, correspondiendo a las participaciones no controladoras la suma de U\$S 4.800.000, equivalente a \$ 189.650.793.

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

NOTA 8 POSICIÓN EN MONEDAS DISTINTAS A MONEDA FUNCIONAL

Los activos y pasivos en monedas distintas a la moneda funcional al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, expresados en moneda de origen y la posición total expresada en pesos uruguayos, se exponen a continuación:

Posición al 30/06/2025

	Posición en miles de U\$S	Posición en miles de Euros	Posición en miles de Reales	Posición en miles de UI	Posición en miles de UR	Posición en miles de UP	Otras monedas expr. en miles de U\$S	Posición total expresada en miles de \$
ACTIVO								
Activo corriente								
Efectivo	117.881	4.123	-	-	-	-	483	4.872.999
Inversiones en otros activos financieros	30.982	-	-	-	-	-	-	1.225.259
Deudores Comerciales	21.702	-	-	-	-	-	-	858.254
Otras Cuentas por cobrar	12.687	93	-	2.061	-	-	86	522.599
Total Activo corriente	183.251	4.216	-	2.061	-	-	568	7.479.111
Activo no corriente								
Otras Cuentas por cobrar	13.503	7.417	26.386	-	-	-	30.036	2.259.470
Inversiones en otros activos financieros	8.833	-	-	-	-	-	-	349.331
Deudores Comerciales	-	-	-	19.321	-	-	-	123.014
Total Activo no corriente	22.336	7.417	26.386	19.321	-	-	30.036	2.731.815
TOTAL ACTIVO	205.587	11.633	26.386	21.382	-	-	30.604	10.210.926
PASIVO								
Pasivo corriente								
Acreedores comerciales	147.157	3.585	14.453	-	-	-	77	6.095.014
Préstamos y otros pasivos financieros	43.009	6.081	-	147.697	102	(4.576)	2.823	3.215.027
Pasivo por arrendamiento	22.876	-	49.155	12.937	-	-	-	1.345.255
Otras cuentas por pagar	9.714	107	-	2.777	-	-	261	417.167
Total Pasivo corriente	222.757	9.773	63.609	163.412	102	(4.576)	3.161	11.072.463
Pasivo no corriente								
Préstamos y otros pasivos financieros	349.430	18.036	-	3.359.561	102	4.497.241	72.173	46.749.061
Pasivo por arrendamiento	261.366	-	250.217	161.491	-	-	-	13.187.881
Provisiones	6.243	-	-	-	-	-	-	246.888
Total Pasivo no corriente	617.039	18.036	250.217	3.521.052	102	4.497.241	72.173	60.183.831
TOTAL PASIVO	839.796	27.809	313.826	3.684.464	204	4.492.665	75.334	71.256.294
POSICIÓN NETA PASIVA (ACTIVA)	634.208	16.176	287.439	3.663.082	204	4.492.665	44.730	61.045.368

Posición al 31/12/2024

	Posición en miles de U\$S	Posición en miles de Euros	Posición en miles de Reales	Posición en miles de UI	Posición en miles de UR	Posición en miles de UP	Otras monedas expr. en miles de U\$S	Posición total expresada en miles de \$
ACTIVO								
Activo corriente								
Efectivo	82.930	2.577	-	-	-	-	509	3.794.952
Inversiones en otros activos financieros	36.573	-	-	-	-	-	-	1.611.627
Deudores Comerciales	16.504	-	-	-	-	-	-	727.265
Otras Cuentas por cobrar	8.100	910	-	2.293	-	-	412	430.993
Total Activo corriente	144.107	3.487	-	2.293	-	-	921	6.564.836
Activo no corriente								
Otras Cuentas por cobrar	8.027	8.639	25.116	-	-	-	19.601	1.792.564
Inversiones en otros activos financieros	8.710	-	-	-	-	-	-	383.819
Deudores Comerciales	-	-	-	19.321	-	-	-	119.193
Total Activo no corriente	16.737	8.639	25.116	19.321	-	-	19.601	2.295.575
TOTAL ACTIVO	160.844	12.126	25.116	21.615	-	-	20.522	8.860.412
PASIVO								
Pasivo corriente								
Acreedores comerciales	146.057	6.234	443	-	-	-	93	6.729.245
Préstamos y otros pasivos financieros	12.401	6.093	-	138.669	102	(3.722)	46	1.855.673
Pasivo por arrendamiento	21.542	-	45.159	11.391	-	-	-	1.341.488
Otras cuentas por pagar	10.079	382	-	-	-	-	43	463.560
Total Pasivo corriente	190.080	12.709	45.602	150.060	102	(3.722)	182	10.389.967
Pasivo no corriente								
Acreedores comerciales	-	-	-	-	-	-	-	-
Préstamos y otros pasivos financieros	332.556	21.075	-	3.209.439	102	4.494.487	65.802	45.812.010
Pasivo por arrendamiento	262.289	-	256.959	170.128	-	-	-	14.439.383
Provisiones	6.219	-	-	-	-	-	-	274.061
Total Pasivo no corriente	601.064	21.075	256.959	3.379.566	102	4.494.487	65.802	60.525.453
TOTAL PASIVO	791.144	33.785	302.561	3.529.626	204	4.490.765	65.984	70.915.420
POSICIÓN NETA PASIVA (ACTIVA)	630.300	21.659	277.446	3.508.011	204	4.490.765	45.462	62.055.009

NOTA 9 PARTES VINCULADAS

Transacciones

Las transacciones con partes vinculadas, que incluyen el impuesto al valor agregado cuando corresponde, son las siguientes:

Concepto	Asociadas y Negocios conjuntos		Entidades controladas por el estado (gobierno central y entes)		Entidades vinculadas al estado (Comisión Técnica Mixta de Salto Grande)	
	Junio 2025	Junio 2024	Junio 2025	Junio 2024	Junio 2025	Junio 2024
Venta de energía	-	-	3.638.855.025	3.307.361.312	-	-
Ingresos ajenos a la explotación	886.325	-	209.189.685	151.339.463	-	20.028
Ingresos por servicios de CONEX	3.257.868	6.124.792	83.816.701	64.867.016	-	-
Compra de energía	345.652.165	299.753.094	-	-	348.348.784	451.791.369
Distribución de utilidades ROUAR	46.159.022	89.382.611	-	-	-	-
Compra de bienes y contratación de servicios	-	-	2.463.514.914	1.565.724.754	405.000.000	350.000.000
Intereses y otros resultados financieros	-	-	17.183.904	20.185.599	-	-
Intereses ganados	-	-	93.356.648	91.205.410	-	-
Versión de resultados	-	-	1.420.263.621	3.491.735.010	-	-

Las retribuciones al Directorio ascendieron a \$ 7.223.198 en el primer semestre de 2025 (\$ 8.300.595 en igual período de 2024), incluyéndose \$ 513.629 (\$ 1.345.228 en igual período de 2024) por concepto de subsidio a ex directores.

NOTA 10 INFORMACIÓN POR SEGMENTOS DE OPERACIÓN

Según la Norma Internacional de Información Financiera N° 8, un segmento de operación es un componente de una entidad:

- que desarrolla actividades de negocios de las que puede obtener ingresos e incurrir en gastos (incluidos los ingresos y los gastos por transacciones con otros componentes de la misma entidad),
- cuyos resultados de operación son revisados de forma regular por la máxima autoridad en la toma de decisiones de operación de la entidad, para decidir sobre los recursos que deben asignarse al segmento y evaluar su rendimiento y
- en relación con el cual se dispone de información financiera diferenciada.

En particular, el Grupo mantiene una actividad integrada verticalmente desde la generación hasta la comercialización de energía eléctrica, no encontrándose disponible información financiera diferenciada de los ingresos atribuibles a cada segmento, tal como lo requiere la norma, motivo por el cual, todo el ingreso por venta de energía eléctrica se expone dentro del segmento "Comercial".

Los activos, pasivos y resultados de los segmentos incluyen los saldos y transacciones directamente atribuibles a éstos, así como aquéllos que pueden ser distribuidos sobre una base razonable. Los saldos y transacciones no distribuidos comprenden principalmente los activos distintos a la propiedad, planta y equipo (de los cuales sí se dispone de información financiera diferenciada), todos los pasivos y los resultados asociados, que no pueden ser directamente atribuibles a los segmentos.

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

(Cifras expresadas en miles de pesos uruguayos)

Junio 2025							
	Generación (1)	Trasmisión (2)	Distribución (3)	Comercial (4)	Servicios de consultoría	Otros (5)	Total
Ingresos				38.075.218	89.428	3.303.796	41.468.443
Costo de ventas	(16.401.193)	(1.984.916)	(4.059.758)		(81.714)	(467.017)	(22.994.598)
Gastos de adm. y ventas				(3.225.759)		(3.753.383)	(6.979.142)
Resultados financieros							(920.814)
Otros gastos							(3.214.861)
Impuesto a la renta							174.348
							7.533.376
Total de activo	82.520.734	41.638.102	64.199.003	10.355.721	69.641	90.924.052	289.707.253
Total de pasivo							136.482.368
Incorporaciones de propiedad, planta y equipo e intangibles en servicio	4.366	32.987	3.231.353	(7.576)		866.744	4.127.874

Junio 2024							
Diciembre 2024 (activos y pasivos)							
	Generación (1)	Trasmisión (2)	Distribución (3)	Comercial (4)	Servicios de consultoría	Otros (5)	Total
Ingresos				37.422.976	118.207	3.682.431	41.223.614
Costo de ventas	(13.255.974)	(1.923.302)	(3.784.764)		(88.151)	(443.622)	(19.495.813)
Gastos de adm. y ventas				(3.023.330)		(3.484.951)	(6.508.281)
Resultados financieros							(2.460.179)
Otros gastos							(2.965.881)
Impuesto a la renta							(268.687)
							9.524.774
Total de activo	85.333.434	41.717.628	62.473.013	10.460.451	99.407	90.464.199	290.548.133
Total de pasivo							141.846.380
Incorporaciones de propiedad, planta y equipo e intangibles en servicio	1.974.991,38	1.643.014	5.287.217	3.050.168		2.400.739	14.356.131

- (1) Los gastos de generación incluyen miles de \$ 12.218.495 (miles de \$ 9.708.184 en igual período de 2024) por concepto de compra de energía. Adicionalmente, incluyen miles de \$ 1.476.756 (miles de \$ 1.311.117 en igual período de 2024) por concepto de depreciaciones de propiedad, planta y equipo y miles de \$ 144.557 (miles de \$ 135.861 en igual período de 2024) por concepto de depreciación de activos por derechos de uso directamente atribuibles al segmento.
- (2) Los gastos de transmisión eléctrica incluyen miles de \$ 891.245 (miles de \$ 884.671 en igual período de 2024) por concepto de depreciaciones de propiedad, planta y equipo y miles de \$ 127.841 (miles de \$ 124.723 en igual período de 2024) por concepto de depreciaciones de activos por derechos de uso directamente atribuibles al segmento.
- (3) Los gastos de distribución eléctrica incluyen miles de \$ 1.086.125 (miles de \$ 1.010.897 en igual período de 2024) por concepto de depreciaciones de propiedad, planta y equipo y miles de \$ 41.982 (miles de \$ 33.315 en igual período de 2024) por concepto de depreciaciones de activos por derechos de uso directamente atribuibles al segmento.
- (4) Los gastos de comercial incluyen miles de \$ 312.985 (miles de \$ 243.306 en igual período de 2024) por concepto de depreciaciones de propiedad, planta y equipo y miles de \$ 31.199 (miles de \$ 25.916 en igual período de 2024) por concepto de depreciaciones de activos por derechos de uso directamente atribuibles al segmento.
- (5) Ingresos, gastos y activos sin una asignación diferenciada dentro de los sistemas de información disponibles. Dentro de los costos de venta se incluyen los correspondientes al Despacho Nacional de Cargas. Se incluyen miles de \$ 60.705 (miles de \$ 57.100 en igual período de 2024) por concepto de depreciaciones de activos por derechos de uso directamente atribuibles al segmento.

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRANSMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

NOTA 11 ARRENDAMIENTOS

11.1 Activo por derecho de uso

A continuación, se expone el detalle de los activos por derechos de uso, incluyéndose los saldos iniciales, las incorporaciones y ajustes del período, los cargos por depreciación (amortizaciones) y los saldos finales según la clase de activo:

Concepto	Instalaciones de Transmisión en Brasil (ELETROBRAS)	Parque Eólico Palomas (NICEFIELD S.A.)	Línea Tacuarembó-Melo	Línea-Estación Cardal	Medidores Inteligentes	Datacenter - CPD (Antel)	Inmuebles	Vehículos	Otros	Total
Valor bruto al 31.12.24	3.730.502.189	4.500.537.872	3.538.280.609	2.202.752.638	395.994.286	441.580.027	797.041.896	1.269.700.614	39.592.006	16.915.982.135
Altas	105.967.092	102.149.671	62.365.835	43.224.351	9.235.026	-	891.583	117.725.758	-	441.559.316
Bajas	-	-	-	-	-	-	(45.876)	-	-	(45.876)
Efecto por conversión	-	-	-	-	-	-	(52.850.831)	-	-	(52.850.831)
Valor bruto al 30.06.25	3.836.469.281	4.602.687.543	3.600.646.444	2.245.976.989	405.229.312	441.580.027	745.036.772	1.387.426.371	39.592.006	17.304.644.744
Amortiz.acum.al 31.12.24	911.523.476	1.492.771.104	547.823.550	87.465.098	178.150.465	110.395.006	228.048.931	906.027.736	30.427.304	4.492.632.671
Amortizaciones	58.650.334	123.523.928	60.940.040	43.561.315	18.638.901	11.039.501	23.712.201	65.325.261	892.035	406.283.515
Efecto por conversión	-	-	-	-	-	-	(16.124.017)	-	-	(16.124.017)
Amortiz.acum.al 30.06.25	970.173.810	1.616.295.032	608.763.590	131.026.413	196.789.366	121.434.507	235.637.115	971.352.997	31.319.339	4.882.792.169
Valor neto al 30.06.25	2.866.295.471	2.986.392.511	2.991.882.854	2.114.950.576	208.439.946	320.145.520	509.399.657	416.073.374	8.272.667	12.421.852.575

Concepto	Instalaciones de Transmisión en Brasil (ELETROBRAS)	Parque Eólico Palomas (NICEFIELD S.A.)	Línea Tacuarembó-Melo	Línea-Estación Cardal	Medidores Inteligentes	Datacenter - CPD (Antel)	Inmuebles	Vehículos	Otros	Total
Valor bruto al 31.12.23	3.626.892.576	4.364.317.309	3.454.113.485	2.145.306.639	385.275.129	441.580.027	645.365.201	1.028.903.750	38.898.659	16.130.652.776
Altas	103.609.613	112.437.270	69.542.976	47.402.562	10.719.157	-	38.347.195	98.568.436	-	480.627.210
Efecto por conversión	-	-	-	-	-	-	9.999.518	-	-	9.999.518
Valor bruto al 30.06.24	3.730.502.189	4.476.754.580	3.523.656.462	2.192.709.202	395.994.286	441.580.027	693.711.915	1.127.472.186	38.898.659	16.621.279.504
Amortiz.acum.al 31.12.23	794.222.807	1.253.709.863	428.404.006	2.094.565	140.872.663	88.316.005	166.684.622	793.633.267	28.741.038	3.696.678.835
Amortizaciones	58.650.334	118.215.851	59.293.715	42.401.503	18.638.901	11.039.501	18.815.341	49.033.190	826.832	376.915.167
Efecto por conversión	-	-	-	-	-	-	2.965.802	-	-	2.965.802
Amortiz.acum.al 30.06.24	852.873.141	1.371.925.713	487.697.720	44.496.068	159.511.564	99.355.506	188.465.765	842.666.457	29.567.870	4.076.559.806
Valor neto al 30.06.24	2.877.629.048	3.104.828.866	3.035.958.741	2.148.213.134	236.482.722	342.224.521	505.246.149	284.805.729	9.330.788	12.544.719.698

11.2 Pasivo por arrendamiento y gasto por intereses

Durante el período finalizado el 30 de junio de 2025 se efectuaron pagos de cuotas de arrendamiento por un total equivalente a \$ 1.200.007.641 (\$ 1.042.696.206 en igual período de 2024), de acuerdo al siguiente detalle:

Arrendamiento	Enero-Junio 2025	Enero-Junio 2024
Instalaciones de Trasmisión en Brasil (ELETROBRAS)	225.089.056	225.191.802
Parque Eólico Palomas	413.755.810	366.113.708
Línea Tacuarembó-Melo	226.036.523	199.746.437
Línea-Estación Cardal	170.783.332	107.740.254
Medidores Inteligentes	61.531.478	52.914.191
Inmuebles	31.915.235	37.742.969
Vehículos	69.923.241	52.365.444
Otros	972.966	881.400
	1.200.007.641	1.042.696.206

A continuación, se presenta un resumen de las cuotas pendientes de pago por arrendamientos:

Plazo	Valor nominal en \$
Hasta un año	2.690.353.093
Entre uno y cinco años	8.953.568.018
Más de cinco años	12.998.132.515
	24.642.053.626
Intereses no devengados	(10.068.627.437)
	14.573.426.189
Clasificación	
Corriente	1.355.648.703
No corriente	13.217.777.486
	14.573.426.189

El gasto por intereses de los pasivos por arrendamiento en el período finalizado el 30 de junio de 2025, asciende a \$ 739.900.252 (\$ 707.713.498 en igual período de 2024). El detalle de dichos gastos, según la clase de activos arrendados, se detalla a continuación:

Arrendamiento	Enero-Junio 2025	Enero-Junio 2024
Instalaciones de Trasmisión en Brasil (ELETROBRAS)	98.413.906	107.966.569
Parque Eólico Palomas	307.701.494	287.544.433
Línea Tacuarembó-Melo	138.811.467	131.448.419
Línea-Estación Cardal	130.587.462	121.602.107
Medidores Inteligentes	29.884.032	31.146.026
Data Center (ANTEL)	10.380.977	10.341.205
Inmuebles	13.776.002	12.273.086
Vehículos	10.254.324	5.292.536
Otros	90.587	99.117
	739.900.252	707.713.498

11.3 Arrendamientos de corto plazo y bajo valor

El gasto reconocido durante el período finalizado el 30 de junio de 2025 por los arrendamientos de corto plazo y bajo valor asciende a un total equivalente a \$ 42.297.117, de acuerdo al siguiente detalle:

Concepto	Arrendamiento a corto plazo	Arrendamiento de bajo valor	Total
Inmuebles	8.171.703	-	8.171.703
Equipos de oficina	-	195.206	195.206
Software	37.092	-	37.092
Maquinaria	3.905.756	-	3.905.756
Otros arrendamientos	4.371.902	549.553	4.921.455
Vehículos sin chofer	25.065.905	-	25.065.905
	41.552.358	744.759	42.297.117

NOTA 12 HECHOS POSTERIORES

Con posterioridad al 30 de junio de 2025 no se han producido hechos o circunstancias que afecten significativamente la situación patrimonial, los resultados de las operaciones y los flujos de efectivo del Grupo.



ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS - UTE

Sección I – Estados Financieros Consolidados Intermedios
correspondientes al 30 de junio de 2025 e Informe de Revisión Limitada

Contenido

- Informe de Revisión Limitada Independiente
- Estado de Situación Financiera Consolidado
- Estado de Resultados Consolidado
- Estado del Resultado Integral Consolidado
- Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado
- Estados de Flujos y Efectivo Consolidado
- Notas a los Estados Financieros Consolidado

Sección II – Estados Financieros Separados Intermedios correspondientes
al 30 de junio de 2025 e Informe de Revisión Limitada

Contenido

- Informe de Revisión Limitada Independiente
- Estado de Situación Financiera
- Estado de Resultados
- Estado del Resultado Integral
- Estado de Cambios en el Patrimonio
- Estados de Flujos y Efectivo
- Notas a los Estados Financieros

Ref: 19/160/08-25

INFORME DE REVISION LIMITADA INDEPENDIENTE

Señores Directores de
Administración Nacional de Usinas y Trasmisiones Eléctricas
Presente

Introducción

Hemos realizado una revisión limitada del Estado de Situación Financiera Separado Intermedio de la Administración Nacional de Usinas y Trasmisiones Eléctricas al 30 de junio de 2025, los Estados Separados de Resultados, Resultado Integral, de Flujo de Efectivo y de Cambios en el Patrimonio por el semestre finalizado en dicha fecha, y sus notas explicativas adjuntas. La Dirección de la Administración Nacional de Usinas y Trasmisiones Eléctricas (UTE) es responsable por la preparación y la presentación de los estados financieros separados adjuntos de acuerdo con normas contables adecuadas. Nuestra responsabilidad es realizar los correspondientes procedimientos de revisión sobre dichos estados financieros y emitir el Informe de revisión basados en dichos procedimientos.

Alcance de la revisión

Nuestro examen fue realizado de acuerdo con la Norma Internacional de trabajos de Revisión 2410 – Revisión de Información Financiera Intermedia desempeñada por el Auditor Independiente de la Entidad. Una revisión limitada realizada por el Auditor Independiente de la entidad consiste en hacer averiguaciones, principalmente con las personas responsables de los asuntos contables y financieros, así como en aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. En consecuencia el presente Informe no es un Dictamen de Auditoría y por lo tanto no emitimos una opinión respecto a la razonable representación del Estado de Situación Financiera Separado de la Administración Nacional de Usinas y Trasmisiones Eléctricas al 30 de junio de 2025, el Estado de Resultados, el Estado de Resultados Integral, el Estado de Flujo de Efectivo y el Estado de Cambios en el Patrimonio por el semestre finalizado en dicha fecha, y sus notas explicativas.

Conclusión

En base a la revisión limitada que hemos efectuado, podemos afirmar que nuestro trabajo no ha revelado situaciones que a nuestro criterio requieran modificaciones significativas a los estados separados referidos en la introducción para que los mismos reflejen en todos sus aspectos importantes la situación financiera de Administración Nacional de Usinas y Trasmisiones Eléctricas (UTE) al 30 de junio de 2025, los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo correspondientes al semestre finalizado en esa fecha de acuerdo con las normas contables que se indican en la Nota 3.



Otros asuntos

Las cifras que se presentan correspondientes al trimestre comprendido entre el 1° de abril y 30 de junio de 2025 no cuentan con informe de revisión limitada.

Montevideo, 22 de agosto de 2025.-

CROWE



Cr. Pablo Moyal
Contador Público
N° CJPPU 78.670

Timbres profesionales debitados por el Banco Central del Uruguay

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRANSMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA
AL 30 DE JUNIO 2025

(En pesos uruguayos)

	Notas	Junio 2025	Diciembre 2024
ACTIVO			
Activo corriente			
Efectivo	5.1	5.856.588.226	6.443.623.460
Inversiones en otros activos financieros	5.10	400.000.000	2.281.977.624
Deudores comerciales	5.2	11.538.688.879	10.153.550.835
Otras cuentas por cobrar	5.3	1.488.641.335	2.140.828.754
Inventarios	5.4	6.044.255.483	5.773.667.789
Total Activo corriente		25.328.173.924	26.793.648.461
Activo no corriente			
Propiedad, planta y equipo	5.5	146.722.028.332	145.540.650.890
Intangibles	5.6	650.636.154	662.187.954
Derecho de uso	11.1	15.966.194.030	16.009.022.130
Activos en concesión de servicio	5.11.1	40.846.506.522	42.581.062.980
Activo por impuesto diferido	5.7	36.062.434.772	35.100.068.064
Otras cuentas por cobrar	5.3	1.775.528.005	1.276.816.099
Inversiones a largo plazo:			
- Inversiones en subsidiarias	5.8	3.857.997.891	4.786.641.143
- Inversiones en otras entidades	5.9	1.661.194.040	2.179.202.714
- Bienes en comodato		262.224.100	269.510.745
Total inversiones a largo plazo		5.781.416.030	7.235.354.601
Inventarios	5.4	5.219.971.151	4.801.135.537
Activos biológicos		233.600.876	230.847.380
Deudores comerciales	5.2	123.014.393	119.192.656
Total Activo no corriente		253.381.330.266	253.556.338.292
TOTAL ACTIVO		278.709.504.190	280.349.986.753
PASIVO Y PATRIMONIO			
Pasivo corriente			
Acreedores comerciales	5.12	10.121.570.419	12.101.564.918
Préstamos y otros pasivos financieros	5.13	3.268.784.735	3.157.430.447
Pasivo por arrendamiento	11.2	1.978.112.749	2.065.950.460
Otras cuentas por pagar	5.14	6.644.755.395	6.688.484.335
Pasivo por concesión de servicios	5.11.2	3.469.112.916	3.469.112.916
Provisiones	5.15	909.784.391	929.731.081
Total Pasivo corriente		26.392.120.605	28.412.274.156
Pasivo no corriente			
Acreedores comerciales	5.12	253.168.320	281.803.942
Préstamos y otros pasivos financieros	5.13	43.839.250.215	45.179.664.671
Pasivo por arrendamiento	11.2	13.801.715.502	15.421.289.828
Otras cuentas por pagar	5.14	7.082.966.906	7.196.127.756
Pasivo por concesión de servicios	5.11.2	37.377.393.606	39.111.950.064
Provisiones	5.15	1.617.455.183	1.791.855.269
Total Pasivo no corriente		103.971.949.731	108.982.691.530
Total Pasivo		130.364.070.336	137.394.965.686
Patrimonio			
Capital y Aportes a capitalizar	5.16	3.661.283.893	3.657.218.520
Reserva por reexpresión	5.16	80.737.855.374	80.737.855.374
Transferencia neta Fondo Estabilización Energética	5.16	647.440.459	647.440.459
Reservas	5.16	22.701.301.496	22.945.585.435
Resultados acumulados		40.597.552.632	34.966.921.279
Total Patrimonio		148.345.433.854	142.955.021.067
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO		278.709.504.190	280.349.986.753

Las notas que acompañan a estos estados financieros forman parte integrante de los mismos.

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

ESTADO DE RESULTADOS
PERÍODO DE SEIS MESES FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2025

(En pesos uruguayos)

	Notas	Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio		Por el período de tres meses finalizado el 30 de junio	
		2025	2024	2025	2024
Venta de energía eléctrica	6.1	38.075.218.437	37.422.976.320	18.474.556.266	19.259.945.664
Otros ingresos operativos	6.1	1.182.875.729	1.041.194.370	607.249.686	678.078.529
Ingresos de actividades operativas netos		39.258.094.166	38.464.170.690	19.081.805.952	19.938.024.193
Costo de ventas	6.2	(23.551.506.619)	(20.295.865.517)	(11.682.702.373)	(11.056.953.531)
Resultado bruto		15.706.587.547	18.168.305.173	7.399.103.579	8.881.070.662
Gastos de administración y ventas	6.2	(6.959.348.507)	(6.488.163.432)	(3.525.524.563)	(3.435.775.533)
Ingresos varios	6.1	2.587.346.415	3.324.325.007	1.366.954.008	1.938.794.245
Gastos varios	6.2	(3.502.506.039)	(3.344.543.975)	(1.832.631.309)	(1.876.651.010)
Resultado operativo		7.832.079.417	11.659.922.773	3.407.901.715	5.507.438.364
Resultados financieros	6.3	(593.244.282)	(2.221.595.723)	(318.547.088)	(1.808.910.492)
Resultado antes de impuesto a la renta		7.238.835.135	9.438.327.049	3.089.354.626	3.698.527.872
Impuesto a la renta	5.7	(187.940.161)	(271.001.939)	(645.935.006)	(368.097.538)
Resultado del período		7.050.894.974	9.167.325.110	2.443.419.620	3.330.430.334

Las notas que acompañan a estos estados financieros forman parte integrante de los mismos.

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL
PERÍODO DE SEIS MESES FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2025

(En pesos uruguayos)

	Notas	Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio		Por el período de tres meses finalizado el 30 de junio	
		2025	2024	2025	2024
Resultado del período		7.050.894.974	9.167.325.110	2.443.419.620	3.330.430.334
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán posteriormente al resultado del ejercicio, neto de impuestos:					
Reserva por conversión	5.16	(251.040.233)	52.707.603	(138.767.094)	139.548.227
Reserva por valuación de activos financieros a valor razonable	5.16	6.756.294	(7.108.197)	24.194.657	(5.387.145)
Resultado integral del período		6.806.611.035	9.212.924.516	2.328.847.183	3.464.591.417

Las notas que acompañan a estos estados financieros forman parte integrante de los mismos.

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
PERÍODO DE SEIS MESES FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2025

(En pesos uruguayos)

	Notas	Capital, Aportes a capitalizar y Reservas por reexpresión	Transferencia neta al Fondo de estabilización energética	Reserva por valuación de activos financieros a valor razonable	Reserva por conversión	Prima (descuento) de emisión	Otras reservas	Resultados acumulados	Patrimonio total
Saldos iniciales al 01.01.2024		84.373.889.317	647.440.459	(43.373.745)	4.386.318.634	(3.193.513)	18.321.595.583	30.509.076.726	138.191.753.461
Movimientos del período									
Aportes a capitalizar	5.16	7.577.998							7.577.998
Versión de resultados	5.16							(3.491.735.010)	(3.491.735.010)
Resultado integral del período				(7.108.197)	52.707.603			9.167.325.110	9.212.924.516
Total movimientos del período		7.577.998	-	(7.108.197)	52.707.603	-	-	5.675.590.100	5.728.767.504
Saldos finales al 30.06.2024		84.381.467.315	647.440.459	(50.481.942)	4.439.026.237	(3.193.513)	18.321.595.583	36.184.666.827	143.920.520.965
Saldos iniciales al 01.01.2025		84.395.073.894	647.440.459	(48.522.227)	4.675.705.591	(3.193.513)	18.321.595.583	34.966.921.279	142.955.021.067
Movimientos del período									
Aportes a capitalizar	5.16	4.065.373							4.065.373
Versión de resultados	5.16							(1.420.263.621)	(1.420.263.621)
Resultado integral del período				6.756.294	(251.040.233)			7.050.894.974	6.806.611.035
Total movimientos del período		4.065.373	-	6.756.294	(251.040.233)	-	-	5.630.631.353	5.390.412.787
Saldos finales al 30.06.2025		84.399.139.267	647.440.459	(41.765.933)	4.424.665.358	(3.193.513)	18.321.595.583	40.597.552.632	148.345.433.854

Las notas que acompañan a estos estados financieros forman parte integrante de los mismos.

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO
PERÍODO DE SEIS MESES FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2025

(En pesos uruguayos)

	Notas	Junio 2025	Junio 2024
1) Flujo de efectivo por actividades operativas			
Resultado del período		7.050.894.974	9.167.325.110
Ajustes:			
Amortización prop., pta.y equipo, intang., derechos de uso y comodato		4.319.254.899	4.010.355.097
Resultado asociado a la tenencia de efectivo y equivalentes		(182.772.963)	(70.002.932)
Diferencia de cambio rubros no operativos		(1.704.428.938)	1.127.205.995
Impuesto a la renta diferido		(962.366.708)	(58.093.154)
Obligaciones devengadas por impuesto a la renta		1.150.306.869	329.095.093
Resultado por inversiones a largo plazo		267.904.814	(440.212.848)
Resultado por instrumentos financieros derivados		1.527.206.057	(438.979.202)
Resultado por activos biológicos		(17.216.785)	(25.015.089)
Resultado por venta de propiedad, planta y equipo y bienes desafectados		1.717.999	(196.967.946)
Ajuste provisión juicios		(78.388.350)	(6.671.030)
Ajuste provisión 200 kWh		(86.084.421)	(47.472.127)
Ajuste provisión por obsolescencia de inventarios		(3.109)	(242.358)
Obligaciones devengadas penalizaciones URSEA		(2.157.360)	51.190.136
Obligaciones devengadas por comisión administración CTM		405.000.000	350.000.000
Intereses y otros gastos de préstamos devengados		1.136.980.670	1.121.977.404
Intereses de arrendamientos devengados		878.105.783	875.364.682
Pérdida para deudores incobrables		501.425.784	498.454.792
Intereses devengados de inversiones en activos financieros no equivalentes		(8.937.881)	(834.489)
Aportes de clientes para obras		(181.266.565)	(140.899.037)
Ingreso por aportes de generadores privados		(88.104.354)	(88.104.354)
Bajas de propiedad, planta y equipo e intangibles y ajustes		12.292.998	33.181.654
Resultado de operaciones antes de cambios en rubros operativos		13.939.363.413	16.050.655.398
Cambios en activos y pasivos:			
Disminuciones (incrementos) en deudores comerciales		(1.890.385.566)	(2.099.307.865)
Disminuciones (incrementos) en otras cuentas por cobrar		299.967.965	520.449.027
Disminuciones (incrementos) en inventarios		(688.662.127)	(588.818.854)
Incrementos (disminuciones) en acreedores comerciales		(2.197.485.069)	(3.239.988.032)
Incrementos (disminuciones) en otras cuentas por pagar		(901.057.053)	(1.411.269.975)
Efectivo proveniente de actividades operativas antes de impuesto a la renta		8.561.741.562	9.231.719.699
Impuesto a la renta pagado		(98.991.175)	(21.305.639)
Efectivo proveniente de actividades operativas		8.462.750.387	9.210.414.060
2) Flujo de efectivo por actividades de inversión			
Pagos por compras de propiedad, planta y equipo e intangibles	7	(4.571.864.850)	(4.831.025.994)
Anticipos para compras de propiedad, planta y equipo e intangibles		(318.786.798)	(12.314.047)
Pagos por compras de prop., planta y equipo e intang. del ejercicio anterior		(365.899.781)	(253.991.626)
Cobro por venta de propiedad, planta y equipo y bienes desafectados		2.747.463	199.886.052
Cobro por venta de activos biológicos		17.216.785	25.015.089
Cobro al vencimiento de letras de regulación monetaria		598.000.000	-
Compra de letras de regulación monetaria		-	(282.629.646)
Cobro dividendos y rescate participaciones en entidades relacionadas	7	674.583.095	210.215.216
Efectivo aplicado a actividades de inversión		(3.964.004.086)	(4.944.844.956)
3) Flujo de efectivo por actividades de financiamiento			
Versión a cuenta del resultado del ejercicio	5.16	(1.420.263.621)	(3.491.735.010)
Pagos deudas financieras		(1.927.662.497)	(678.332.783)
Pagos de intereses de préstamos y obligaciones negociables		(1.170.913.761)	(1.142.094.959)
Pagos de otros gastos de préstamos		(10.874.172)	-
Pagos de arrendamientos	11.2	(1.528.057.325)	(1.137.485.016)
Pagos de garantías por arrendamiento		(9.413.285)	(8.022.314)
Efectivo aplicado a actividades de financiamiento		(6.067.184.662)	(6.457.670.083)
4) Variación neta del efectivo y equivalentes de efectivo		(1.568.438.360)	(2.192.100.979)
5) Saldo inicial del efectivo y equivalentes de efectivo		7.642.253.623	9.077.067.489
6) Efecto asociado al mantenimiento de efectivo y equivalentes		182.772.963	70.002.932
7) Saldo final del efectivo y equivalentes de efectivo	7	6.256.588.226	6.954.969.442

Las notas que acompañan a estos estados financieros forman parte integrante de los mismos.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS
INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERÍODO DE SEIS MESES
FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2025**

NOTA 1 NATURALEZA JURÍDICA, MARCO LEGAL Y CONTEXTO OPERACIONAL

La Ley Nº 4.273 promulgada el 21 de octubre de 1912 creó la UTE, ente autónomo al cual se le concedió personería jurídica para cumplir su cometido específico, abarcando éste las etapas de: generación, transmisión, distribución y comercialización de la energía eléctrica. Se le confirió el monopolio estatal del suministro eléctrico para todo el territorio nacional y se la amparó reconociéndole derechos y privilegios legales para facilitar su gestión y respaldar su autoridad.

Por Leyes Nº 14.694 del 01/09/77, Nº 15.031 del 04/07/80 y Nº 16.211 del 01/10/91, el Ente deja de cumplir sus funciones específicas en régimen de monopolio y se le amplían sus posibilidades de actuación al campo de prestación de Servicios de Asesoramiento y Asistencia Técnica en las áreas de su especialidad y anexas, tanto en el territorio de la República como en el exterior.

Por el art. 265 de la Ley Nº 16.462 del 11 de enero de 1994 se amplía su giro, facultándose su participación fuera de fronteras en las diversas etapas de la generación, transformación, transmisión, distribución y comercialización de la energía eléctrica, directamente o asociada con empresas públicas o privadas, nacionales o extranjeras. Dicha participación estará supeditada a la previa autorización del Poder Ejecutivo.

Con fecha 17 de junio de 1997 el Poder Ejecutivo promulgó la Ley Nº 16.832 que sustituye el artículo 2º del Decreto - Ley Nº 14.694, estableciendo a su vez un nuevo Marco Regulatorio Legal para el Sistema Eléctrico Nacional. La misma establece un reordenamiento del mercado eléctrico fijando condiciones y creando organismos reguladores.

En la actualidad la empresa cuenta con una potencia puesta a disposición del parque generador hidrotérmico, eólico y fotovoltaico propio que asciende a 1.899 MW. Para atender la demanda del sistema eléctrico, se dispone además de 945 MW de potencia instalada en la Central de Salto Grande correspondiente a Uruguay, así como de 570 MW de capacidad de interconexión con Brasil en Rivera y Melo. Existen además en el país otros agentes productores de fuente eólica, fotovoltaica y biomasa, con una potencia autorizada a inyectar en las redes de UTE del orden de 1.981 MW.

Las principales actividades del Ente y de sus subsidiarias se desarrollan en la República Oriental del Uruguay y sus oficinas administrativas se encuentran en la calle Paraguay 2431, Montevideo.

La fecha de cierre de su ejercicio anual es el 31 de diciembre.

NOTA 2 ESTADOS FINANCIEROS

Los presentes estados financieros han sido aprobados para su emisión por la Gerencia de la empresa el 22 de agosto de 2025.

NOTA 3 NORMAS CONTABLES APLICADAS

Los presentes estados financieros intermedios condensados han sido elaborados de acuerdo a la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) N° 34 "Información financiera intermedia". No incluyen toda la información requerida en los estados financieros completos, por lo cual deben ser leídos conjuntamente con los estados financieros del Ente correspondientes al ejercicio económico finalizado el 31 de diciembre de 2024.

En aplicación de los decretos 291/014, 124/011 y 408/016, los estados financieros completos detallados anteriormente han sido elaborados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB – International Accounting Standards Board) traducidas al español. Asimismo, cumplen sustancialmente con lo establecido por la Ordenanza N° 89 del Tribunal de Cuentas de la República Oriental del Uruguay.

NOTA 4 POLÍTICAS CONTABLES

En la elaboración de los presentes estados financieros separados condensados intermedios, se han adoptado las mismas políticas contables y métodos contables de cálculo que los utilizados al preparar los estados financieros correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024.

Los estados financieros separados del Ente son presentados en pesos uruguayos, la cual es su moneda funcional.

Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, fueron arbitrados a dólares estadounidenses (Nota 8) y convertidos a moneda nacional a los tipos de cambio de cierre de cada período (interbancario \$ 39,548 por dólar al 30/06/2025 y \$ 44,066 por dólar al 31/12/2024).

NOTA 5 INFORMACIÓN REFERENTE A PARTIDAS DEL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

5.1 Efectivo

	Junio 2025	Dic. 2024
Bancos	5.851.740.584	6.438.669.360
Fondos en tránsito	319.804	463.731
Fondo fijo	4.527.838	4.490.369
	5.856.588.226	6.443.623.460

5.2 Deudores comerciales

	Corriente		No corriente	
	Junio 2025	Dic. 2024	Junio 2025	Dic. 2024
Deudores simples energía eléctrica	8.630.222.162	7.333.973.812	-	-
Deudores morosos energía eléctrica	3.405.918.024	3.026.609.885	-	-
Recuperación IVA Deudores oficiales y municipales	(6.229.066)	(5.960.513)	-	-
Deudores en gestión judicial	23.681.138	34.130.962	-	-
Deudores documentados energía eléctrica	2.237.708.717	2.284.923.735	-	-
Fideicomiso por deuda intendencias	-	-	123.014.393	119.192.656
Provisión por deudores incobrables	(2.758.094.055)	(2.548.678.733)	-	-
Intereses a devengar	(64.158.895)	(70.855.307)	-	-
Deudores simples por servicio de consultoría	78.417.844	109.251.099	-	-
Provisión por deudores incobrables consultoría	(8.776.991)	(9.844.106)	-	-
	11.538.688.879	10.153.550.835	123.014.393	119.192.656

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRANSMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

La variación de la provisión para incobrables por venta de energía eléctrica ha sido la siguiente:

	Junio 2025	Dic. 2024
Saldo inicial	(2.548.678.733)	(2.623.155.146)
Constituciones	(500.658.581)	(976.352.007)
Usos	291.243.259	1.050.828.420
Saldo final	(2.758.094.055)	(2.548.678.733)

La Dirección del Ente estima que el valor registrado de sus créditos comerciales por cobrar no difiere sustancialmente de su valor justo.

5.3 Otras cuentas por cobrar

	Corriente		No corriente	
	Junio 2025	Dic. 2024	Junio 2025	Dic. 2024
Adelantos Impto.al Patrimonio neto de obligac.deveng.	771.999.726	736.046.828	-	-
Adelantos Impto.a la Renta neto de obligac.deveng.	-	803.008.527	-	-
Otros pagos anticipados	169.726.996	145.017.485	1.438.930.705	970.480.617
Garantía por arrendamiento	-	-	192.260.845	179.048.359
Diversos	520.354.978	582.204.402	146.314.072	128.543.602
Dividendos a cobrar	172.889.461	-	-	-
Crédito fiscal	52.367.188	89.003.328	-	-
Provisión otros créditos incobrables	(196.974.727)	(213.216.283)	-	-
Intereses financieros a devengar	(1.722.286)	(1.235.534)	(1.977.617)	(1.256.479)
	1.488.641.335	2.140.828.754	1.775.528.005	1.276.816.099

5.4 Inventarios

	Corriente		No corriente	
	Junio 2025	Dic. 2024	Junio 2025	Dic. 2024
Materiales en depósito	2.053.626.778	1.876.118.574	5.833.097.582	5.333.031.868
Materiales energéticos	2.024.801.976	1.893.548.358	-	-
Otros materiales para trabajos DYC	1.936.309.555	1.932.629.042	-	-
Materiales en tránsito	478.014	42.332.653	1.360.502	82.602.611
Inventarios disponibles para la venta (*)	29.039.161	29.039.161	-	-
Bienes desafectados de su uso	-	-	17.373.258	17.373.258
Provisión por obsolescencia	-	-	(631.860.191)	(631.872.199)
	6.044.255.483	5.773.667.789	5.219.971.151	4.801.135.537

(*) Corresponde a activos biológicos (montes en pie) para los cuales se acordó su venta, pero los mismos permanecen en poder del Ente al cierre del período.

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

5.5 PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO

5.5.1 Detalle de Propiedad, planta y equipo

(En miles de pesos uruguayos)

	Bienes generales	Producción				Trasmisión			Distribución				Comercial			Otras instalacione s eléctricas	TOTAL Bienes en servicio	Obras en curso	Importaciones en Trámite	TOTAL Propiedad, planta y equipo
		Térmica	Hidráulica	Eólica y otras	Total Producción	Líneas y cables	Estaciones	Total Trasmisión	Líneas y cables	Estaciones	Otros	Total Distribución	Líneas y cables	Medidores, Limitadores y Otros	Total Comercial					
Valor bruto al 31.12.24	30.744.192	31.888.686	23.313.833	5.266.107	60.468.626	37.643.969	32.195.931	69.839.900	84.900.811	37.877.482	1.709.945	124.488.238	1.708.282	13.860.580	15.568.862	5.919.190	307.029.007	23.676.212	18.464	330.723.683
Altas	654.662	163	4.203	-	4.366	-	32.987	32.987	2.392.399	838.954	-	3.231.353	-	(7.576)	(7.576)	121.419	4.037.211	4.920.983	(18.464)	8.939.730
Capitaliz. obras en curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.954.431)	-	(3.954.431)
Bajas	(28.630)	-	-	(31)	(31)	-	(271.277)	(271.277)	-	-	-	-	-	-	-	(38)	(299.975)	-	-	(299.975)
Reclasificaciones	(1.325)	-	-	-	-	17.664	-	17.664	-	146	-	146	-	-	-	(17.664)	(1.178)	(63.291)	-	(64.469)
Ajustes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Valor bruto al 30.06.25	31.368.899	31.888.849	23.318.037	5.266.076	60.472.961	37.661.633	31.957.641	69.619.273	87.293.210	38.716.582	1.709.945	127.719.737	1.708.282	13.853.004	15.561.286	6.022.907	310.765.064	24.579.473	-	335.344.537
Amortización acumulada al 31.12.24	18.558.293	15.441.554	13.795.131	2.820.164	32.056.849	29.099.939	16.472.274	45.572.214	49.499.138	27.059.926	1.461.136	78.020.199	1.290.237	5.585.938	6.876.175	4.099.303	185.183.032	-	-	185.183.032
Amortizaciones	479.981	641.389	160.796	113.432	915.618	371.713	456.997	828.710	696.804	378.232	11.090	1.086.125	8.838	304.147	312.985	104.006	3.727.425	-	-	3.727.425
Bajas	(23.980)	-	-	(21)	(21)	-	(263.465)	(263.465)	-	-	-	-	-	-	-	(38)	(287.504)	-	-	(287.504)
Reclasificaciones	(534)	-	-	-	-	177	-	177	-	90	-	90	-	-	-	(177)	(444)	-	-	(444)
Ajustes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Amortización acumulada al 30.06.25	19.013.759	16.082.943	13.955.928	2.933.576	32.972.446	29.471.829	16.665.806	46.137.635	50.195.941	27.438.248	1.472.226	79.106.415	1.299.075	5.890.085	7.189.160	4.203.095	188.622.509	-	-	188.622.509
Valor neto al 30.06.25	12.355.141	15.805.906	9.362.109	2.332.500	27.500.515	8.189.804	15.291.835	23.481.639	37.097.269	11.278.334	237.719	48.613.322	409.207	7.962.919	8.372.126	1.819.813	122.142.555	24.579.473	-	146.722.028

	Bienes generales	Producción				Trasmisión			Distribución				Comercial			Otras instalacione s eléctricas	TOTAL Bienes en servicio	Obras en curso	Importaciones en Trámite	TOTAL Propiedad, planta y equipo
		Térmica	Hidráulica	Eólica y otras	Total Producción	Líneas y cables	Estaciones	Total Trasmisión	Líneas y cables	Estaciones	Otros	Total Distribución	Líneas y cables	Medidores, Limitadores y Otros	Total Comercial					
Valor bruto al 31.12.23	29.343.924	30.764.076	23.154.038	4.581.427	58.499.541	37.127.660	31.205.225	68.332.885	80.851.615	36.642.573	1.706.937	119.201.125	1.603.554	10.915.140	12.518.694	5.434.079	293.330.247	25.063.458	361.929	318.755.634
Altas	376.392	-	-	-	-	20.701	345.206	365.906	824.870	-	-	824.870	-	-	-	19.060	1.586.229	5.573.898	(361.929)	6.798.198
Capitaliz. obras en curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.493.329)	-	(1.493.329)
Bajas	(78.550)	-	-	(5.906)	(5.906)	-	(113.585)	(113.585)	-	-	-	-	-	-	-	(1.632)	(199.674)	-	-	(199.674)
Reclasificaciones	-	-	-	-	-	-	(29.386)	(29.386)	-	-	-	-	-	-	-	-	(29.386)	(114.608)	-	(143.994)
Ajustes	(59)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(59)	-	-	(59)
Valor bruto al 30.06.24	29.641.707	30.764.076	23.154.038	4.575.520	58.493.635	37.148.360	31.407.460	68.555.820	81.676.484	36.642.573	1.706.937	120.025.995	1.603.554	10.915.140	12.518.694	5.451.507	294.687.357	29.029.419	-	323.716.776
Amortización acumulada al 31.12.23	18.068.702	14.376.218	13.476.910	2.625.468	30.478.596	28.348.128	15.658.785	44.006.913	48.185.834	26.326.313	1.438.659	75.950.806	1.275.154	5.108.650	6.383.804	3.882.113	178.770.934	-	-	178.770.934
Amortizaciones	479.885	532.832	159.127	99.830	791.789	373.219	448.917	822.136	638.332	361.347	11.218	1.010.897	7.548	235.759	243.306	112.879	3.460.892	-	-	3.460.892
Bajas	(67.499)	-	-	(4.964)	(4.964)	-	(89.990)	(89.990)	-	-	-	-	-	-	-	(1.181)	(163.633)	-	-	(163.633)
Reclasificaciones	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	0
Ajustes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Amortización acumulada al 30.06.24	18.481.088	14.909.050	13.636.038	2.720.334	31.265.422	28.721.347	16.017.712	44.739.059	48.824.166	26.687.659	1.449.876	76.961.702	1.282.701	5.344.409	6.627.110	3.993.811	182.068.192	-	-	182.068.192
Valor neto al 30.06.24	11.160.619	15.855.027	9.518.000	1.855.186	27.228.214	8.427.013	15.389.748	23.816.761	32.852.318	9.954.914	257.061	43.064.293	320.852	5.570.731	5.891.584	1.457.695	112.619.164	29.029.419	-	141.648.584

5.5.2 Capitalización de costos por préstamos

En los períodos finalizados el 30 de junio de 2025 y 2024 no se capitalizaron costos por préstamos.

5.6 Intangibles

	Software	Intangible (Software) en curso	Total
Valor bruto al 31.12.2024	1.929.306.535	100.619.915	2.029.926.450
Altas	90.663.467	1.093.446	91.756.913
Bajas	-	(4.286.873)	(4.286.873)
Reclasificaciones	63.230.898	60.140	63.291.039
Capitalizaciones	-	(62.132.747)	(62.132.747)
Valor bruto al 30.06.2025	2.083.200.900	35.353.882	2.118.554.782
Amortización acumulada al 31.12.2024	1.367.738.496	-	1.367.738.496
Amortizaciones	100.180.132	-	100.180.132
Bajas	-	-	-
Reclasificaciones	-	-	-
Amortización acumulada al 30.06.2025	1.467.918.627	-	1.467.918.627
Valores netos al 30.06.2025	615.282.273	35.353.882	650.636.154

	Software	Intangible (Software) en curso	Total
Valor bruto al 31.12.2023	1.650.467.114	10.160.677	1.660.627.790
Altas	8.878.171	2.030.212	10.908.383
Bajas	-	-	-
Reclasificaciones	28.187.978	115.806.392	143.994.371
Capitalizaciones	-	-	-
Valor bruto al 30.06.2024	1.687.533.263	127.997.281	1.815.530.544
Amortización acumulada al 31.12.2023	1.165.518.437	-	1.165.518.437
Amortizaciones	84.106.146	-	84.106.146
Bajas	-	-	-
Reclasificaciones	-	-	-
Amortización acumulada al 30.06.2024	1.249.624.583	-	1.249.624.583
Valores netos al 30.06.2024	437.908.680	127.997.281	565.905.961

5.7 Impuesto a la renta

5.7.1 Saldos por impuesto diferido

Los saldos por impuesto a la renta diferido (los cuales se presentan compensados en el Estado de situación financiera) al cierre de cada período, son los siguientes:

Concepto	Junio 2025	Diciembre 2024
Activo por impuesto diferido	36.144.856.879	35.291.731.944
Pasivo por impuesto diferido	(82.422.107)	(191.663.880)
Activo neto al cierre	36.062.434.772	35.100.068.064

5.7.2 Movimientos durante el período de las diferencias temporarias y créditos fiscales no utilizados

	Saldos al 31.12.24	Reconocido en resultados	Saldos al 30.06.25
Propiedad, planta y equipo (*)	31.864.811.467	991.053.758	32.855.865.225
Provisión deudores incobrables	676.139.237	51.798.223	727.937.460
Anticipos a proveedores	(20.433.786)	21.232.201	798.415
Anticipos de clientes	78.138.515	(15.286.931)	62.851.583
Provisiones	420.600.087	(4.936.303)	415.663.784
Bienes desafectados del uso	(538.231)	-	(538.231)
Provisión 200 kWh	249.584.651	(21.521.105)	228.063.546
Provisión por obsolescencia	157.968.050	(3.002)	157.965.048
Inventarios	(47.120.528)	2.224	(47.118.303)
Ingresos diferidos aporte generadores	1.462.016.574	(22.026.089)	1.439.990.486
Derechos de uso	382.473.362	(417.238.935)	(34.765.573)
Instrumentos financieros	(123.571.335)	379.292.667	255.721.332
Total	35.100.068.064	962.366.708	36.062.434.772

	Saldos al 31.12.23	Reconocido en resultados	Saldos al 30.06.24
Propiedad, planta y equipo (*)	29.970.068.737	1.337.466.954	31.307.535.692
Provisión deudores incobrables	689.704.729	(77.123.500)	612.581.229
Anticipos a proveedores	22.613.822	(3.480.996)	19.132.826
Anticipos de clientes	59.614.048	3.326.145	62.940.193
Provisiones	431.850.337	4.709.443	436.559.781
Bienes desafectados del uso	(538.231)	-	(538.231)
Provisión 200 kWh	221.395.087	(11.868.032)	209.527.055
Pérdidas fiscales	946.730.597	(946.730.597)	-
Provisión por obsolescencia	149.811.618	(134.787)	149.676.831
Inventarios	(52.150.174)	74.197	(52.075.977)
Ingresos diferidos aporte generadores	1.506.068.751	(22.026.089)	1.484.042.663
Derechos de uso	186.355.303	(116.374.786)	69.980.517
Instrumentos financieros	200.415.309	(109.744.800)	90.670.509
Total	34.331.939.934	58.093.154	34.390.033.088

(*) El activo por impuesto diferido asociado a Propiedad, planta y equipo, corresponde sustancialmente a diferencias entre valores fiscales y contables de dichos bienes, debido a que desde el punto de vista fiscal éstos se ajustan por la variación del IPC, permitiendo una deducción incrementada por gasto de amortización en futuros ejercicios económicos, no ajustándose contablemente.

5.7.3 Composición del gasto por impuesto a la renta reconocido en el Estado de resultados

Concepto	Junio 2025	Junio 2024
IRAE	1.152.592.587	328.893.013
IRAE diferido	(962.366.708)	(58.093.154)
IRAE - Ajuste por liquidación	(2.285.718)	202.080
Total pérdida	187.940.161	271.001.939

5.8 Inversiones en subsidiarias

El Ente mantiene inversiones en las siguientes subsidiarias:

a) Interconexión del Sur S.A.

Por Resolución del Directorio de UTE R07.-782 del 14 de junio de 2007 se aprobó la participación de UTE en la constitución de una sociedad anónima con la Corporación Nacional para el Desarrollo, cuyo objeto principal es la construcción y gestión de una Estación Conversora de Frecuencia instalada en las cercanías de la ciudad de Melo (Uruguay) y una línea aérea entre la nueva estación en Candiota (Brasil) y la Estación Conversora de Melo, a efectos de habilitar la integración energética entre ambos países.

Con fecha 31 de mayo de 2016, se otorgó la recepción provisoria de la Estación Conversora de Frecuencia de Melo, la cual se encuentra operativa al 30 de junio de 2025.

b) AREAFLIN S.A.

En el primer semestre del ejercicio 2013 UTE adquirió la totalidad de acciones de AREAFLIN S.A., para llevar a cabo proyectos eólicos. Actualmente el capital de la sociedad está representado en acciones preferidas escriturales clase B que cotizan en la Bolsa de Valores de Montevideo desde el 22 de diciembre de 2016 y por acciones ordinarias escriturales clase A que no cotizan en bolsa. UTE es titular del 100% de estas últimas acciones.

Durante el ejercicio 2015 se firmó el contrato de construcción llave en mano de un parque eólico de 70 MW de potencia nominal en la localidad de Valentines, en el límite de los departamentos de Florida y Treinta y Tres. A su vez, en el ejercicio 2015 se firmó un contrato de garantía, operación y mantenimiento del referido parque.

El referido parque eólico se encuentra operativo al 30 de junio de 2025.

c) Fideicomiso Financiero PAMPA

El 20 de febrero de 2014 se constituyó el "Fideicomiso Financiero PAMPA" con la finalidad de construir, operar y mantener un parque eólico en la localidad de Pampa, en el departamento de Tacuarembó, siendo UTE y los suscriptores iniciales de los valores emitidos, los fideicomitentes del mismo. Además de actuar como fideicomitente, UTE realiza las tareas de gestión y monitoreo para la efectiva ejecución del proyecto.

El referido parque eólico se encuentra operativo al 30 de junio de 2025.

d) Fideicomiso Financiero ARIAS

El 12 de setiembre de 2014 se constituyó el “Fideicomiso Financiero ARIAS” con la finalidad de construir, operar y mantener un parque eólico en la localidad de Colonia Arias, en el departamento de Flores, siendo UTE y los suscriptores iniciales de los valores emitidos, los fideicomitentes del mismo. Además de actuar como fideicomitente, UTE realiza las tareas de gestión y monitoreo para la efectiva ejecución del proyecto.

El parque eólico se encuentra operativo al 30 de junio de 2025.

e) Fideicomiso Financiero Línea Cierre del Anillo de Trasmisión de 500 kV (Tacuarembó - Salto)

Con fecha 9 de mayo de 2022 culminó el proceso de aprobación por parte del Banco Central del Uruguay del Fideicomiso Financiero Línea Cierre del Anillo de Trasmisión de 500 kV (Tacuarembó - Salto), el cual tiene a su cargo el desarrollo y construcción de Obras e Instalaciones que en su mayor parte se arrendarán a UTE, mientras que las obras asociadas a edificaciones son vendidas a UTE.

Los porcentajes de participación en cada subsidiaria y sus respectivos valores contables son los siguientes:

Nombre	Participación en el patrimonio		Valor contable	
	2025	2024	Junio 2025	Dic. 2024
Interconexión del Sur S.A.	98,61%	98,61%	1.923.604.090*	2.690.446.098*
AREAFLIN S.A.	20%	20%	342.804.874	401.391.278
Fideicomiso Financiero PAMPA	20,091%	20,091%	689.165.955	825.122.680
Fideicomiso Financiero ARIAS	20%	20%	184.978.799	205.311.449
Fideicomiso Financiero Línea Cierre Anillo Trasmisión	100%	100%	717.444.173*	664.369.638*
			3.857.997.891	4.786.641.143

(*) Los importes incluyen la eliminación de las transacciones intercompañías.

En el presente período, se generó una ganancia por las inversiones en subsidiarias detalladas, por un total de \$ 91.018.000 (\$ 179.511.267 en igual período de 2024).

**ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS**

A continuación, se presenta información financiera resumida de Interconexión del SUR S.A., previa a la eliminación de las transacciones intercompañías:

	Junio 2025	Diciembre 2024
Total de activos	2.817.517.451	3.452.933.455
Total de pasivos	184.363.748	12.372.498
Activos netos	2.633.153.703	3.440.560.957
Participación de UTE en los activos netos	2.596.423.894	3.392.568.640

	Junio 2025	Junio 2024
Resultado operativo	136.799.957	166.587.106
Resultado antes de impuesto a la renta	(158.045.500)	261.198.821
Resultado del período	(114.259.125)	206.454.707
Participación de UTE en el resultado	(112.665.327)	203.574.874

A continuación, se presenta información financiera resumida de AREAFLIN S.A.:

	Junio 2025	Diciembre 2024
Total de activos	4.348.636.281	5.014.524.036
Total de pasivos	2.634.611.909	3.007.567.647
Activos netos	1.714.024.372	2.006.956.389
Participación de UTE en los activos netos	342.804.874	401.391.278

	Junio 2025	Junio 2024
Resultado operativo	138.264.582	214.889.435
Resultado antes de impuesto a la renta	76.518.118	123.749.910
Resultado del período	160.394.145	146.689.549
Participación de UTE en el resultado	32.078.829	29.337.910

A continuación, se presenta información financiera resumida del Fideicomiso Financiero PAMPA:

	Junio 2025	Diciembre 2024
Total de activos	7.633.145.647	9.075.476.500
Total de pasivos	4.202.875.857	4.968.492.716
Activos netos	3.430.269.790	4.106.983.784
Participación de UTE en los activos netos	689.165.955	825.122.680

	Junio 2025	Junio 2024
Resultado operativo	240.348.432	361.183.665
Resultado antes de impuesto a la renta	174.512.962	219.345.172
Resultado del período	306.905.877	231.745.464
Participación de UTE en el resultado	61.659.605	46.559.336

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

A continuación, se presenta información financiera resumida del Fideicomiso Financiero ARIAS:

	Junio 2025	Diciembre 2024
Total de activos	4.648.259.449	5.265.167.550
Total de pasivos	3.723.365.456	4.238.610.306
Activos netos	924.893.993	1.026.557.244
Participación de UTE en los activos netos	184.978.799	205.311.449

	Junio 2025	Junio 2024
Resultado operativo	137.661.705	178.449.019
Resultado antes de impuesto a la renta	29.834.241	46.471.641
Resultado del período	137.666.664	64.826.180
Participación de UTE en el resultado	27.533.333	12.965.236

A continuación, se presenta información financiera resumida del Fideicomiso Financiero Línea Cierre del Anillo de Trasmisión de 500 kV, previa a la eliminación de las transacciones intercompañías:

	Junio 2025	Diciembre 2024
Total de activos	9.204.879.869	6.653.418.070
Total de pasivos	7.571.237.703	5.254.009.333
Activos netos	1.633.642.166	1.399.408.736
Participación de UTE en los activos netos	1.633.642.166	1.399.408.736

	Junio 2025	Junio 2024
Resultado operativo	178.785.292	88.281.828
Resultado antes de impuesto a la renta	249.229.432	88.249.092
Resultado del período	234.233.430	56.556.165
Participación de UTE en el resultado	234.233.430	56.556.165

5.9 Inversiones en otras entidades

Nombre	Lugar en el que opera	Participación en el patrimonio	Valor contable		Actividad principal
			Junio 2025	Dic. 2024	
Central Puerto S.A.	Argentina	0,94%	660.592.052	1.079.019.435	Generador termoeléctrico
ROUAR S.A.	Uruguay	50%	981.508.557	1.078.207.106	Gestión de plantas de generación de energía eléctrica
Fideicomiso de administración del Fondo de Estabilización Energética	Uruguay-Montevideo	UTE es la única beneficiaria del Fideicomiso	19.093.431	21.976.173	Administrar bienes para reducir el impacto negativo de los déficits hídricos sobre la situación financiera de UTE y las finanzas públicas.
			1.661.194.040	2.179.202.714	

En el presente período, se generó una pérdida por las inversiones en las entidades detalladas, por un total de \$ 358.922.814 (ganancia de \$ 258.264.905 en igual período de 2024).

A continuación, se presenta información financiera resumida de ROUAR S.A.:

	Junio 2025	Diciembre 2024
Total de activos	3.257.541.143	3.616.784.400
Total de pasivos	1.294.524.029	1.460.370.188
Activos netos	1.963.017.114	2.156.414.212
Participación de UTE en los activos netos	981.508.557	1.078.207.106

	Junio 2025	Junio 2024
Resultado operativo	79.304.366	80.035.021
Resultado antes de impuesto a la renta	64.441.554	62.036.637
Resultado del período	120.342.635	58.953.897
Participación de UTE en el resultado	60.171.318	29.476.949

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

En relación al Fideicomiso de Administración del Fondo de Estabilización Energética, se presenta la siguiente información financiera resumida:

	Junio 2025	Diciembre 2024
Total de activos	19.425.856	22.046.191
Total de pasivos	332.425	70.018
Activos netos	19.093.431	21.976.173
Participación de UTE en los activos netos	19.093.431	21.976.173

	Junio 2025	Junio 2024
Resultado operativo	(662.130)	(611.000)
Resultado antes de impuesto a la renta	(666.748)	69.728.121
Resultado del período	(666.748)	69.728.121
Participación de UTE en el resultado	(666.748)	69.728.121

5.10 Instrumentos financieros

5.10.1 Inversiones en otros activos financieros

Los instrumentos financieros distintos a los créditos y participaciones en otras empresas son los siguientes:

Junio 2025							
	Vencimiento	Moneda	Saldos en moneda de origen	Tasa promedio	Corriente	No corriente	Total equivalente en pesos
Activos financieros mantenidos hasta el vencimiento							
Certificados de depósito transferibles	julio 2025	\$	400.000.000	4,05%	400.000.000	-	400.000.000
					400.000.000	-	400.000.000
Diciembre 2024							
	Vencimiento	Moneda	Saldos en moneda de origen	Tasa promedio	Corriente	No corriente	Total equivalente en pesos
Activos financieros mantenidos hasta el vencimiento							
Certificados de depósito transferibles	enero 2025	\$	700.076.144	4,05%	700.076.144	-	700.076.144
Letras de regulación monetaria	enero 2025	\$	498.554.020	8,55%	498.554.020	-	498.554.020
Letras de regulación monetaria	marzo 2025	\$	589.062.119	8,71%	589.062.119	-	589.062.119
Activos financieros al valor razonable con cargo a resultados							
Cambio comprado a futuro (*)	enero 2025				120.199.733	-	120.199.733
Cambio comprado a futuro (*)	febrero 2025				104.789.338	-	104.789.338
Cambio comprado a futuro (*)	marzo 2025				110.794.945	-	110.794.945
Cambio comprado a futuro (*)	abril 2025				99.802.620	-	99.802.620
Cambio comprado a futuro (*)	mayo 2025				58.698.705	-	58.698.705
					2.281.977.624	-	2.281.977.624

(*) Corresponden al valor razonable de los contratos de compraventa de divisas a futuro celebrados con el Banco de la República Oriental del Uruguay (BROU) e instituciones financieras privadas, cuyo valor correspondió a un activo al 31/12/2024.

5.10.2 Mediciones a valor razonable en el estado de situación financiera

De acuerdo a modificaciones establecidas en la enmienda a la NIIF 7, la cual introduce tres niveles jerárquicos que han de considerarse en la determinación del valor razonable de un instrumento financiero, el Ente ha procedido a calificar los mismos en las siguientes categorías:

- Nivel 1: precios cotizados en mercados activos para el mismo instrumento.
- Nivel 2: precios cotizados en mercados activos para activos o pasivos similares u otras técnicas de valoración desarrolladas a partir de variables observables en el mercado.
- Nivel 3: técnicas de valoración desarrolladas a partir de variables no observables en el mercado.

En el siguiente cuadro se resumen los activos y pasivos medidos a valor razonable en función de las categorías descritas:

Instrumento financiero	Total equivalente en moneda nacional		Nivel
	Junio 2025	Dic.2024	
Acciones en Central Puerto S.A.	660.592.052	1.079.019.435	1
Cambio comprado a futuro - Activo C/P	-	494.285.341	2
Cambio comprado a futuro - Pasivo C/P	(911.586.849)	-	2
Cambio comprado a futuro - Pasivo L/P	(111.298.479)	-	2

5.11 Acuerdos de concesión de servicios

A continuación, se presenta la composición de los activos en concesión de servicios y su pasivo asociado.

5.11.1 Activos en concesión de servicios

Durante el presente período se mantienen en concesión de servicios los mismos activos que al cierre del ejercicio anterior. A continuación, se expone la composición de dichos activos:

Concepto	Parques generadores de fuente eólica	Parques generadores de fuente fotovoltaica	Total
Valor bruto al 31.12.24	60.156.936.448	12.170.158.985	72.327.095.433
Altas	-	-	-
Bajas	-	-	-
Valor bruto al 30.06.2025	60.156.936.448	12.170.158.985	72.327.095.433
Amortización acumulada al 31.12.24	26.316.539.467	3.429.492.986	29.746.032.453
Amortizaciones	1.511.389.785	223.166.673	1.734.556.458
Bajas	-	-	-
Amortización acumulada al 30.06.2025	27.827.929.252	3.652.659.658	31.480.588.911
Valores netos al 30.06.2025	32.329.007.196	8.517.499.326	40.846.506.522

Concepto	Parques generadores de fuente eólica	Parques generadores de fuente fotovoltaica	Total
Valor bruto al 31.12.23	60.156.936.448	12.170.158.985	72.327.095.433
Altas	-	-	-
Bajas	-	-	-
Valor bruto al 30.06.2024	60.156.936.448	12.170.158.985	72.327.095.433
Amortización acumulada al 31.12.23	23.293.759.897	2.983.159.641	26.276.919.537
Amortizaciones	1.511.389.785	223.166.673	1.734.556.458
Bajas	-	-	-
Amortización acumulada al 30.06.2024	24.805.149.682	3.206.326.313	28.011.475.995
Valores netos al 30.06.2024	35.351.786.766	8.963.832.672	44.315.619.438

5.11.2 Pasivo por concesión de servicios

El pasivo por concesión se detalla a continuación:

	Junio 2025	Dic. 2024
Ingreso diferido por acuerdos de concesión C/P	3.469.112.916	3.469.112.916
Ingreso diferido por acuerdos de concesión L/P	37.377.393.606	39.111.950.064
Saldo final	40.846.506.522	42.581.062.980

En el período finalizado el 30 de junio de 2025 se reconoció un ingreso por \$ 1.734.556.458 (el mismo importe que en igual período de 2024).

5.12 Acreedores comerciales

A continuación, se presenta el detalle de las deudas comerciales:

	Corriente		No Corriente	
	Junio 2025	Dic. 2024	Junio 2025	Dic. 2024
Proveedores por compra de energía	1.564.254.488	2.534.389.003	-	-
Acreedores comerciales	3.159.567.696	4.589.659.465	-	-
Adelantos derecho uso Estación Conversora	437.475.876	503.473.541	-	-
Depósitos recibidos en garantía	929.481.310	996.075.424	-	-
Obligaciones devengadas por compra de energía	2.514.011.179	1.623.453.745	-	-
Otras obligaciones devengadas comerciales	944.736.512	544.025.213	-	-
Anticipos de clientes	190.490.682	219.592.901	-	-
Retenciones a terceros	236.788.703	231.136.604	-	-
Deuda documentada acreedores	144.763.974	859.759.021	253.168.320	281.803.942
	10.121.570.419	12.101.564.918	253.168.320	281.803.942

5.13 Préstamos y otros pasivos financieros

	Corriente		No corriente	
	Junio 2025	Dic. 2024	Junio 2025	Dic. 2024
Endeudamiento con el exterior				
Finan. de inversiones-Organismos multilaterales (i)	639.322.760	1.282.004.186	15.828.032.395	17.398.229.942
Finan. de inversiones-Inst. financieras varias (ii)	559.884.706	587.688.846	1.255.020.602	1.583.156.720
Intereses devengados a pagar	162.413.645	213.349.956	-	-
Total del endeudamiento con el exterior	1.361.621.110	2.083.042.987	17.083.052.996	18.981.386.662
Endeudamiento local				
Financiamiento de inversiones (iii)	181.906.164	282.936.705	90.953.082	176.254.810
Financiamiento capital de trabajo (iv)	500.696.774	485.141.426	-	242.570.713
Obligaciones negociables en UI (v)	-	-	17.498.619.316	16.954.982.663
Obligaciones negociables en UR (v)	181.560.343	173.256.346	187.062.172	178.506.538
Obligaciones negociables en UP (v)	-	-	7.871.643.690	7.521.877.083
Obligaciones negociables en USD (v)	-	-	1.067.716.904	1.189.693.868
Intereses devengados a pagar	125.930.254	125.414.544	-	-
Prima/Costo financ. a devengar	5.483.240	7.638.438	(71.096.424)	(65.607.666)
Total del endeudamiento local	995.576.776	1.074.387.459	26.644.898.740	26.198.278.010
Instrumentos financieros derivados (Nota 5.13.3)	911.586.849	-	111.298.479	-
Total	3.268.784.735	3.157.430.447	43.839.250.215	45.179.664.671

5.13.1 Resumen de las condiciones de los préstamos

(i) Se trata de obligaciones por endeudamiento con el exterior contratadas a mediano y largo plazo con organismos multilaterales de los cuales Uruguay es miembro, destinadas a financiamiento de inversiones. Dicho pasivo se amortiza semestralmente en períodos de 5 a 25 años de plazo. Los saldos adeudados al 30/06/2025 corresponden a un total equivalente a U\$S 416.389.075 pactados a tasa de interés fija.

(ii) Conciene a préstamos obtenidos de diversas instituciones financieras del exterior para financiamiento de inversiones, contratados a mediano y largo plazo. Los mismos se amortizan semestralmente en períodos de 8 a 25 años. Los saldos adeudados por dicho concepto al

30/06/2025 arbitrados a dólares estadounidenses, corresponden a U\$S 45.891.203 pactado a tasa de interés fija.

(iii) Se trata de endeudamiento local contratado para financiamiento de inversiones a mediano y largo plazo. El saldo de la deuda al 30/06/2025, que devenga intereses a tasa fija, asciende a un total equivalente a U\$S 6.899.445.

(iv) Se trata de endeudamiento local contratado para cubrir necesidades de financiamiento contingente de capital de trabajo. Se firmaron dos vales con el Banco Santander con las siguientes condiciones:

- Vale por UI 118.301.586 pagadero en 6 cuotas de capital, iguales, semestrales y consecutivas a una tasa de interés fija de 3,4875%, comenzando la primera cuota el 6/11/2023. El desembolso se recibió el 05/05/2023 en su totalidad.
- Vale por UI 117.623.891 pagadero en 6 cuotas de capital, iguales, semestrales y consecutivas a una tasa de interés fija de 3,4341%, comenzando la primera cuota el 16/11/2023. El desembolso se recibió el 16/05/2023 en su totalidad.

El saldo adeudado al 30/06/2025, sin considerar intereses devengados, corresponde a un total de UI 78.641.826.

(v) Se incluye la deuda generada por la emisión de Obligaciones negociables, de acuerdo al siguiente detalle:

- Obligaciones negociables en unidades indexadas emitidas en diciembre de 2012 por UI 763.160.000. Dicha deuda fue contraída a largo plazo, genera intereses pagaderos semestralmente a tasa de interés fija (3,375%) y se amortizará en los últimos 3 años de vencimiento (2040, 2041 y 2042).
- Obligaciones negociables en unidades indexadas emitidas en diciembre de 2013 por UI 929.830.000. Dicha deuda fue contraída a largo plazo y genera un interés pagadero semestralmente a una tasa de interés fija (4,5%) y se amortizará en los últimos 3 años de vencimiento (2026, 2027 y 2028).

Con fecha 22 de diciembre de 2023 se realizó una operación de canje de deuda por un valor nominal de UI 2.596.969, por lo cual el valor nominal de la deuda al 30/06/2025 asciende a UI 927.233.031.

- Obligaciones negociables en unidades reajustables emitidas en agosto de 2014 por UR 3.190.000. Dicha deuda fue contraída a largo plazo y genera un interés pagadero semestralmente a una tasa de interés fija (2.875%) y se amortizará en los últimos tres años (2024, 2025 y 2026).

Con fecha 22 de diciembre de 2023 se realizó una operación de canje de deuda por un valor nominal de UR 2.889.000 y con fecha 6 de agosto de 2024 se amortizó un valor de UR 99.330, por lo cual el valor nominal de la deuda al 30/06/2025 asciende a UR 201.670.

- Obligaciones negociables en unidades indexadas emitidas en febrero de 2015 por UI 825.770.000. Dicha deuda fue contraída a largo plazo y genera un interés pagadero semestralmente a una tasa de interés fija (4,75%) y se amortizará en los últimos tres años (2033, 2034 y 2035).

- Con fecha 22 de diciembre de 2023 se realizó una emisión de obligaciones negociables mediante integración en efectivo y canje de obligaciones negociables que habían sido emitidas en UI y UR (indicadas anteriormente), de acuerdo al siguiente detalle:

- Serie A (Unidad Indexada) por UI 232.253.665. Dicha deuda fue contraída a largo plazo y genera un interés pagadero semestralmente a una tasa de interés fija (3,725%) y se amortizará en los últimos 3 años de vencimiento (2043, 2044 y 2045).

**ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS**

- Serie B (Unidad Previsional) por UP 4.621.651.879. Dicha deuda fue contraída a largo plazo y genera un interés pagadero semestralmente a una tasa de interés fija (2,2%) y se amortizará en los últimos 3 años de vencimiento (2046, 2047 y 2048).

- Obligaciones negociables en dólares estadounidenses emitidas en diciembre 2024 por U\$S 26.998.000. Dicha deuda fue contraída a largo plazo y genera un interés pagadero semestralmente de acuerdo a las siguientes tasas de interés fijas: 5,125% desde la fecha de emisión hasta la finalización del tercer año, 5,25% por el cuarto año, y 5,375% por el quinto año, es decir, hasta la fecha de su vencimiento. Se amortizará en el último año (2029).

La deuda al 30/06/2025 por la totalidad de obligaciones negociables es de UI 2.748.416.696, UR 201.670, UP 4.621.651.879 y U\$S 26.998.000, de acuerdo al siguiente detalle:

Fecha de Emisión	Moneda	Monto Nominal	Tasa de interés	Próx. Vto. Amortización
Dic. 2012	UI	763.160.000	3,375%	26/12/2040
Dic. 2013	UI	927.233.031	4,50%	02/12/2026
Ago. 2014	UR	201.670	2,875%	06/08/2025
Feb.2015	UI	825.770.000	4,75%	25/02/2033
Dic.2023	UP	4.621.651.879	2,20%	22/12/2046
Dic.2023	UI	232.253.665	3,725%	22/12/2043
Dic.2024	USD	26.998.000	5,125%/5,25%/5,375%	17/12/2029

En cumplimiento a lo establecido en la NIIF 9 - "Instrumentos Financieros", las obligaciones se registran a su valor razonable (valor emitido más/menos las primas/costos financieros por emisión), devengando el interés a la tasa efectiva correspondiente.

5.13.2 Líneas de crédito aprobadas pendientes de utilización

Al 30/06/2025 no existen montos pendientes de utilización.

5.13.3 Instrumentos financieros derivados

Cambio comprado a futuro

UTE ha celebrado contratos de compraventa de divisas a futuro con el Banco de la República Oriental del Uruguay (BROU) e instituciones financieras privadas, cuyo valor razonable al 30/06/2025 corresponde a un pasivo de corto plazo de U\$S 23.050.138 (equivalente a \$ 911.586.849) y un pasivo de largo plazo por U\$S 2.814.263 (equivalente a \$ 111.298.479). Al 31/12/2024 el valor razonable correspondió a un activo de corto plazo de U\$S 11.216.932 (equivalente a \$ 494.285.341).

Por todos los contratos señalados, en el presente período, se generó una pérdida de U\$S 32.546.190 equivalente a \$ 1.330.364.803 (U\$S 108.582 equivalente a \$ 8.886.307 en igual período de 2024).

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

5.14 Otras cuentas por pagar

A continuación, se presenta el detalle de las otras cuentas por pagar:

	Corriente		No corriente	
	Junio 2025	Dic. 2024	Junio 2025	Dic. 2024
Deudas con el personal	1.292.404.857	1.228.846.502	-	-
Obligac.dev.por aguinaldo, licencia, hs. extras, etc.	2.001.847.506	2.223.340.971	-	-
Obligaciones devengadas por incentivo productividad	-	1.054.674.962	-	-
Ingreso diferido por subvenciones	50.112.992	50.112.992	1.499.213.672	1.524.270.168
Ingreso diferido por aportes de generadores	176.208.709	176.208.709	5.583.753.234	5.671.857.588
Acreedores fiscales	219.848.464	515.381.181	-	-
Iva a pagar	607.224.596	-	-	-
Tasa alumbrado público Intendencias	886.594.333	904.488.416	-	-
Deudas varias	112.179.286	257.595.575	-	-
Obligac.deveng. Impto.a la Renta neto de adelantos	1.000.762.356	-	-	-
Obligaciones devengadas varias	297.572.296	277.835.027	-	-
	6.644.755.395	6.688.484.335	7.082.966.906	7.196.127.756

5.15 Provisiones

A continuación, se presenta el detalle de las provisiones:

	Corriente		No corriente	
	Junio 2025	Dic. 2024	Junio 2025	Dic. 2024
Provisión por juicios	857.643.396	877.388.610	710.038.507	794.183.846
Provisión por beneficios a los empleados	52.140.995	52.342.471	860.113.189	945.996.134
Provisión por desmantelamiento	-	-	47.303.487	51.675.289
	909.784.391	929.731.081	1.617.455.183	1.791.855.269

5.15.1 Provisión por juicios

Derivadas del desempeño de la actividad, se presentan situaciones en las que el Ente debe afrontar acciones judiciales, que resultan en derechos y obligaciones a cobrarse o pagarse en distintas condiciones.

De las diversas acciones planteadas al 30/06/2025, se han provisionado aquellos juicios que, de acuerdo a la opinión profesional del área jurídica de UTE, es altamente probable que el resultado final del mismo, sea desfavorable al Ente. Asimismo, se provisionaron indemnizaciones por servidumbre en vía administrativa para las que se estimó muy probable su pago.

Los saldos de la provisión son los siguientes:

	Corriente		No corriente	
	Junio 2025	Dic. 2024	Junio 2025	Dic. 2024
Provisión por juicios	857.643.396	877.388.610	710.038.507	794.183.846

Conciliación entre saldo inicial y final:

	Junio 2025	Dic. 2024
Saldo Inicial	1.671.572.455	1.441.776.470
Dotaciones e incrementos	18.296.400	351.815.554
Importes objeto de reversión	(119.485.481)	(17.881.150)
Importes utilizados contra la provisión	(2.701.473)	(104.138.419)
	1.567.681.902	1.671.572.455

5.15.2 Provisión por beneficios a empleados

La provisión por beneficios a los empleados corresponde a la prestación de 200 KWh post-empleo. El pasivo reconocido por dicha bonificación en el consumo de energía eléctrica a ex funcionarios se detalla a continuación:

	Corriente		No corriente	
	Junio 2025	Dic. 2024	Junio 2025	Dic. 2024
Provisión 200 kWh	52.140.995	52.342.471	860.113.189	945.996.134

El cargo al resultado del período correspondiente a la prestación de consumo de energía eléctrica corresponde a un decremento de gastos de \$ 49.781.506 (\$ 11.026.133 en igual período de 2024), el cual se incluye dentro del capítulo Gastos de personal.

5.15.3 Provisión por desmantelamiento

La provisión por desmantelamiento corresponde a la estimación del valor actual de los costos a incurrir por UTE en el desmantelamiento de parques eólicos. Dicha estimación incluye la realización de supuestos clave, considerando principalmente el valor de desmontaje de bases, palas y torres, transporte, mano de obra, rehabilitación del sitio y la tasa efectiva de interés para el cálculo del valor presente.

A continuación, se detalla el pasivo reconocido por este concepto:

	No corriente	
	Junio 2025	Dic. 2024
Provisión desmantelamiento parques eólicos	47.303.487	51.675.289

5.16 **Patrimonio neto**

- *Capital, Aportes a capitalizar y Reserva por reexpresión*

El Capital se muestra a su valor nominal, mientras que su correspondiente reexpresión hasta la fecha de discontinuación del ajuste integral por inflación, practicado hasta el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2011, se expone en el capítulo Reserva por reexpresión.

En el presente período, por Resolución de Directorio R25.-527 de fecha 25/06/2025, se aprobó la capitalización de los aportes reconocidos al 31/12/2024 que estaban pendientes de capitalizar, en el marco de convenios de transferencia de fondos celebrados con la Oficina de Planeamiento y Presupuesto (OPP) y el Ministerio de Industria, Energía y Minería para la ejecución de programas y acciones en materia de electrificación rural por un total de \$ 21.184.577.

Asimismo, durante el presente período, por igual concepto, se reconocieron aportes efectuados por OPP por \$ 4.065.373, pendientes de capitalizar al 30/06/2025. En igual período de 2024 se reconocieron aportes por este concepto por \$ 7.577.998, que estaban pendientes de capitalizar al 30/06/2024.

- *Reservas por conversión*

Se incluye la Reserva por conversión, en la porción que corresponde al Ente, sobre la diferencia resultante de la conversión a pesos uruguayos de los estados financieros de ROUAR S.A., AREAFILIN S.A., del Fideicomiso Financiero PAMPA, del Fideicomiso Financiero ARIAS y del Fideicomiso de Administración del Fondo de Estabilización Energética, medidos originalmente en dólares estadounidenses, al ser esta última su moneda funcional.

- *Reserva por valuación de activos financieros a valor razonable*

Se incluye la porción que corresponde al Ente, por su participación en subsidiarias y otras entidades, sobre el efecto reconocido por la valuación de activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales.

- *Prima (descuento) de emisión*

Se incluye la porción que corresponde a UTE de los costos de emisión de instrumentos de capital por parte del Fideicomiso Financiero PAMPA y del Fideicomiso Financiero ARIAS.

- *Otras reservas*

Se incluyen reservas fiscales en aplicación del art. N°447 de la Ley N° 15.903.

- *Transferencia neta al Fondo de estabilización energética*

El art. 773 de la Ley N° 18.719 creó el Fondo de estabilización energética con el objetivo de reducir el impacto negativo de los déficits hídricos sobre la situación financiera de UTE y sobre las finanzas públicas, el cual se constituyó en la Corporación Nacional para el Desarrollo. Dicha ley establece que el fondo "podrá tener una disponibilidad de hasta 4.000.000.000 UI" y se integrará "con recursos provenientes de Rentas Generales recaudados directamente, así como con versiones a Rentas Generales realizadas por UTE con este destino específico".

En el ejercicio 2010, UTE efectuó una transferencia de \$ 2.997.000.000 (\$ 3.255.719.400 expresado en moneda del 31/12/11) para la constitución del referido fondo.

El Decreto N° 442/011, con las modificaciones introducidas por el Decreto N° 305/014, reglamentó la forma en que se realizan los aportes al fondo, así como las condiciones de administración y utilización de los recursos. A su vez, encomendó a la Corporación Nacional para el Desarrollo en carácter de fideicomitente a celebrar un contrato de fideicomiso de administración con la Corporación Nacional Financiera de Fondos de Inversión en carácter de fiduciaria, para la administración de este fondo. Dicho fideicomiso se constituyó el 11 de febrero de 2015, siendo UTE la beneficiaria del mismo.

En aplicación de la modalidad prevista por el Decreto N° 442/011 en los meses de mayo y junio de 2012, UTE recibió del referido fondo un total equivalente a \$ 3.322.403.678, en efectivo y bonos globales uruguayos.

En el segundo semestre del ejercicio 2013 UTE efectuó aportes al referido fondo por un total equivalente a \$ 3.258.297.009 (U\$S 30.979.813 por el aporte anual correspondiente al ejercicio 2012 y U\$S 120.000.000 por concepto de adelanto a cuenta del aporte anual del ejercicio 2013).

En el ejercicio 2014 se efectuaron aportes al fondo por un total equivalente a \$ 3.655.752.392, correspondientes a U\$S 112.628.660 (neto del adelanto efectuado en el ejercicio anterior) y UI 340.000.000, por el aporte anual del ejercicio 2013.

A la fecha de creación del fideicomiso, el monto neto transferido al referido fondo ascendía a \$ 6.847.365.123. Por su parte, la Corporación Nacional para el Desarrollo en su calidad de fideicomitente transfirió al fideicomiso \$ 7.494.805.582, con lo cual la diferencia resultante (\$ 647.440.459) se expone en este capítulo.

- *Versión de resultados*

Durante el período finalizado el 30/06/2025 fue vertida a Rentas Generales la suma de \$ 1.420.263.621, habiéndose reconocido por este importe, una disminución de los resultados acumulados. En igual período de 2024 el importe vertido fue de \$ 3.491.735.010.

NOTA 6 INFORMACIÓN REFERENTE A PARTIDAS DEL ESTADO DE RESULTADOS

6.1 Detalle de ingresos por su naturaleza

Venta de energía eléctrica	Período de seis meses finalizado el 30 de junio		Período de tres meses finalizado el 30 de junio	
	2025	2024	2025	2024
Ingresos netos por venta de energía eléctrica local	37.414.851.948	35.163.532.322	17.851.672.312	17.220.210.479
Venta de energía eléctrica al exterior	660.366.489	2.259.443.998	622.883.954	2.039.735.185
Total	38.075.218.437	37.422.976.320	18.474.556.266	19.259.945.664

Otros ingresos operativos	Período de seis meses finalizado el 30 de junio		Período de tres meses finalizado el 30 de junio	
	2025	2024	2025	2024
Ingresos por peajes	712.816.773	636.494.140	356.968.412	472.868.824
Derechos de carga	246.073.046	242.523.253	126.600.670	127.102.337
Ingresos por consultorías	99.970.578	127.900.541	70.391.468	90.481.852
Movilidad eléctrica	85.745.763	7.167.541	44.353.048	7.167.541
Otros ingresos	59.839.467	15.995.105	21.770.336	(23.171.721)
Tasas	38.405.904	39.719.225	18.902.391	19.811.866
Ingresos por derechos de uso estación conversora	14.913.929	14.094.860	7.259.287	7.268.921
Bonificaciones derechos de conexión y tasas	(74.889.731)	(42.700.295)	(38.995.925)	(23.451.090)
Total	1.182.875.729	1.041.194.370	607.249.686	678.078.529

Ingresos varios	Período de seis meses finalizado el 30 de junio		Período de tres meses finalizado el 30 de junio	
	2025	2024	2025	2024
Ingreso bienes concesión de servicios (Nota 5.11.2)	1.734.556.458	1.734.556.458	867.278.229	867.278.229
Aportes de clientes y generadores para obras	313.998.710	372.705.730	221.223.349	151.517.529
Ingresos por bienes producidos y reparados	212.894.491	220.290.821	104.132.705	115.466.567
Ventas varias y de otros servicios	191.652.202	435.841.138	96.323.805	352.586.544
Multas y sanciones	54.319.727	48.359.245	23.099.393	34.473.594
Ingresos por eficiencia energética	35.863.546	6.267.548	28.367.310	4.512.065
Ingreso por subvenciones	25.056.496	33.943.079	12.528.248	12.528.248
Ingresos varios	19.004.785	32.148.140	14.000.968	28.296.623
Ganancia por inversiones (Nota 5.8 y 5.9)	-	440.212.848	-	372.134.846
Total	2.587.346.415	3.324.325.007	1.366.954.008	1.938.794.245

6.2 Detalle de gastos por su naturaleza

Costo de ventas	Período de seis meses finalizado el 30 de junio		Período de tres meses finalizado el 30 de junio	
	2025	2024	2025	2024
Compra de energía eléctrica	13.608.475.970	11.281.445.658	6.824.534.611	5.965.214.975
Materiales energéticos y lubricantes	1.127.682.015	756.182.224	233.222.606	710.731.569
Amortizaciones	3.580.664.698	3.341.248.720	1.798.935.217	1.672.754.537
Personal	3.174.808.726	2.955.035.739	1.681.911.609	1.579.109.700
Suministros y servicios externos	1.566.197.510	1.453.232.356	878.054.349	837.953.007
Materiales	350.597.033	354.973.979	195.929.777	208.348.282
Transporte	98.240.019	102.950.514	54.412.335	56.335.383
Tributos	44.840.650	50.796.328	15.701.869	26.506.079
Total	23.551.506.619	20.295.865.517	11.682.702.373	11.056.953.531

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

Gastos de administración y ventas	Período de seis meses finalizado el 30 de junio		Período de tres meses finalizado el 30 de junio	
	2025	2024	2025	2024
Personal	3.395.871.275	3.201.723.127	1.754.839.453	1.731.914.049
Suministros y servicios externos	1.890.893.638	1.696.320.132	880.052.506	901.516.399
Amortizaciones	707.662.516	630.907.172	355.092.608	315.428.958
Pérdida por deudores incobrables	501.425.784	498.454.792	257.544.483	229.664.121
Tributos	278.697.899	248.592.503	180.946.275	143.307.144
Transporte	130.589.982	153.078.137	72.620.616	94.610.923
Materiales	65.199.191	73.819.034	35.420.402	34.065.404
Ajuste por liquidación Impuesto al Patrimonio	(10.991.779)	(14.731.466)	(10.991.779)	(14.731.466)
Total	6.959.348.507	6.488.163.432	3.525.524.563	3.435.775.533

Gastos varios	Período de seis meses finalizado el 30 de junio		Período de tres meses finalizado el 30 de junio	
	2025	2024	2025	2024
Amortización Parques eólicos concesión (Nota 5.11.1)	1.734.556.458	1.734.556.458	867.278.229	867.278.229
Subsidios y transferencias	589.421.497	463.899.584	523.273.913	400.665.616
Pérdida por inversiones (Nota 5.8 y 5.9)	267.904.814	-	20.520.927	-
Aportes a asociaciones y fundaciones	55.932.449	49.350.079	37.308.316	34.076.654
Varios	51.310.541	72.001.001	16.756.755	48.971.399
Costo de ventas eficiencia energética	36.517.378	20.949.876	18.109.950	19.361.407
Donaciones	3.997	15.650	3.997	15.650
Indemnizaciones	(17.581.910)	208.688.686	(61.762.280)	92.051.536
Gastos Servicios Auxiliares:				
Personal	392.611.548	381.390.194	201.638.645	195.904.581
Suministros y servicios externos	212.534.998	200.687.795	121.224.040	113.778.407
Materiales	132.176.316	161.290.490	64.007.078	77.339.462
Amortizaciones	30.927.685	38.199.205	15.431.411	19.173.101
Tributos	13.554.276	6.526.723	7.503.012	3.943.114
Transporte	2.635.991	6.988.234	1.337.317	4.091.856
Total	3.502.506.039	3.344.543.975	1.832.631.309	1.876.651.010

6.3 Resultados financieros

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio		Período de tres meses finalizado el 30 de junio	
	2025	2024	2025	2024
Diferencia de cambio y cotización (*2)	1.787.651.915	(1.068.596.968)	1.249.834.816	(1.770.262.931)
Multas y recargos a clientes (Nota 5.2)	910.305.860	852.292.239	464.267.843	438.659.437
Ingresos por intereses	131.881.229	128.205.307	65.234.060	50.849.717
Multas y recargos (BPS - DGI)	(534.640)	(195.797)	(380.840)	(141.766)
Otros cargos financieros netos	(1.845.025)	(1.283.755)	(1.228.677)	(680.763)
Gastos de préstamos y otros financiamientos	(13.217.791)	(1.710.972)	(11.310.049)	(355.480)
Descuento por pronto pago concedidos	(40.577.998)	(43.330.785)	(20.206.908)	(24.048.740)
Resultado por instrumentos financieros derivados (*3)	(1.330.364.803)	(8.886.307)	(1.070.633.369)	552.825.327
Egresos por intereses (*1)	(2.036.543.030)	(2.078.088.686)	(994.123.964)	(1.055.755.291)
Total	(593.244.282)	(2.221.595.723)	(318.547.088)	(1.808.910.492)

(*1) En los períodos finalizados el 30 de junio de 2025 y 2024 no se capitalizaron intereses (Nota 5.5.2).

En los egresos por intereses se incluyen los generados por los arrendamientos (Nota 11.2).

(*2) En los períodos finalizados el 30 de junio de 2025 y 2024 no se capitalizó diferencia de cambio y cotización.

(*3) Corresponde al resultado generado por los contratos de cambio comprado a futuro (Nota 5.13.3).

NOTA 7 ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

A efectos de la elaboración del Estado de flujos de efectivo, se han considerado como efectivo las Disponibilidades y Activos financieros que se van a realizar en un plazo menor a 90 días. A continuación, se presenta la composición del mismo:

	Junio 2025	Junio 2024
Efectivo	5.856.588.226	5.856.110.576
Inversiones en otros activos financieros	400.000.000	1.098.858.866
	6.256.588.226	6.954.969.442

En el primer semestre de 2025 se realizaron altas de propiedad, planta y equipo e intangibles (netas de capitalizaciones de obras en curso) por \$ 5.014.923.013 (\$ 5.315.777.605 en igual período de 2024). En el estado se expone una aplicación de \$ 4.571.864.850 (\$ 4.831.025.994 en igual período de 2024), debido a que se dedujeron por no implicar movimiento de fondos del período, los siguientes conceptos:

- anticipos declarados anteriormente como aplicación de fondos y que corresponden a altas del presente período por \$ 102.802.579 (\$ 27.795.141 en igual período de 2024),
- altas de bienes pendientes de pago por \$ 155.376.834 (\$ 316.057.434 en igual período de 2024),
- aportes de generadores por \$ 3.612.185,
- aportes de clientes para obras por \$ 181.266.565 (\$ 140.899.037 en igual período de 2024).

Cobro de dividendos en entidades relacionadas:

- El Fideicomiso Financiero PAMPA, realizó una distribución de fondos a los titulares de Certificados de participación, correspondiendo a UTE por su tenencia de 20,091%, el cobro de U\$S 2.772.520, equivalente a \$ 119.035.374. En igual período de 2024 se cobraron U\$S 1.526.895, equivalente a \$ 59.225.194.
- El Fideicomiso Financiero ARIAS, realizó una distribución de fondos a los titulares de Certificados de participación, correspondiendo a UTE por su tenencia de 20%, el cobro de U\$S 640.000, equivalente a \$ 26.609.917. En igual período de 2024 UTE recibió por este concepto, la suma de U\$S 700.000, equivalente a \$ 27.120.800.
- AREAFLIN S.A. aprobó en Asamblea General Ordinaria de Accionistas, realizada el 29 de abril de 2025, la distribución de dividendos en efectivo, correspondiendo a UTE U\$S 1.200.000, equivalente a \$ 49.003.200.
- Con fecha 31 de marzo de 2025 la Asamblea Ordinaria de Accionistas de ISUR S.A. aprobó la distribución de dividendos, correspondiendo a UTE el monto de U\$S 16.385.454 (equivalente a \$ 690.270.000), habiéndose cobrado en efectivo la suma de U\$S 10.200.484 (equivalente a \$ 433.775.582) y, por otra parte, procediéndose a compensar U\$S 1.813.334 (equivalente a \$ 76.390.308), con el saldo adeudado por UTE a ISUR S.A. de las cuotas de arrendamiento de la Estación conversora de Melo. Al 30/06/2025 queda pendiente de cobro la suma de U\$S 4.371.636, equivalente a \$ 172.889.461. En igual período de 2024 los dividendos a percibir por UTE habían ascendido a U\$S 20.845.276 (equivalente a \$ 800.000.000), cobrándose en efectivo la suma de U\$S 898.604 (equivalente a \$ 34.486.611) y compensándose U\$S 19.946.672 (equivalente a \$ 765.513.390) con el saldo adeudado por UTE a ISUR S.A. por el arrendamiento anteriormente señalado.
- Respecto a ROUAR S.A., en asamblea de accionistas, el 21 de abril de 2025 aprobó una distribución de dividendos en efectivo, correspondiendo a UTE U\$S 1.110.179, equivalente a \$ 46.159.022. En el primer semestre de 2024, UTE recibió por este concepto U\$S 2.321.265 equivalente a \$ 89.382.611.

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRANSMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

NOTA 8 POSICIÓN EN MONEDAS DISTINTAS A MONEDA FUNCIONAL

Los activos y pasivos en monedas distintas a la moneda funcional al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, expresados en moneda de origen y la posición total expresada en pesos uruguayos, se exponen a continuación:

Posición al 30/06/2025

	Posición en miles de U\$S	Posición en miles de Euros	Posición en miles de Reales	Posición en miles de UI	Posición en miles de UR	Posición en miles de UP	Otras monedas expr. en miles de U\$S	Posición total expresada en miles de \$
ACTIVO								
Activo corriente								
Efectivo	85.372	4.123	-	-	-	-	1	3.568.283
Deudores Comerciales	21.915	-	-	-	-	-	-	866.698
Otras Cuentas por cobrar	11.942	93	-	2.061	-	-	-	489.761
Total Activo corriente	119.230	4.216	-	2.061	-	-	1	4.924.742
Activo no corriente								
Otras Cuentas por cobrar	17.900	7.417	26.386	36.820	-	-	-	1.479.924
Deudores Comerciales	-	-	-	19.321	-	-	-	123.014
Total Activo no corriente	17.900	7.417	26.386	56.141	-	-	-	1.602.938
TOTAL ACTIVO	137.129	11.633	26.386	58.202	-	-	1	6.527.681
PASIVO								
Pasivo corriente								
Acreedores comerciales	153.696	3.585	14.453	-	-	-	77	6.353.593
Préstamos y otros pasivos financ.	39.278	6.081	-	127.925	102	(4.576)	2.823	2.941.583
Pasivo por arrendamiento	39.794	-	49.155	5.748	-	-	-	1.968.520
Otras cuentas por pagar	5.262	107	-	2.777	-	-	-	230.739
Total Pasivo corriente	238.029	9.773	63.609	136.450	102	(4.576)	2.899	11.494.435
Pasivo no corriente								
Préstamos y otros pasivos financ.	271.423	18.036	-	2.784.932	102	4.497.241	72.173	40.005.499
Pasivo por arrendamiento	283.618	-	250.217	115.915	-	-	-	13.777.718
Provisiones	6.243	-	-	-	-	-	-	246.888
Total Pasivo no corriente	561.284	18.036	250.217	2.900.847	102	4.497.241	72.173	54.030.105
TOTAL PASIVO	799.312	27.809	313.826	3.037.297	204	4.492.665	75.073	65.524.540
POSICIÓN NETA PASIVA	662.183	16.176	287.439	2.979.094	204	4.492.665	75.072	58.996.860

Posición al 31/12/2024

	Posición en miles de U\$S	Posición en miles de Euros	Posición en miles de Reales	Posición en miles de UI	Posición en miles de UR	Posición en miles de UP	Otras monedas expr. en miles de U\$S	Posición total expresada en miles de \$
ACTIVO								
Activo corriente								
Efectivo	80.196	2.577	-	-	-	-	1	3.652.106
Inversiones en otros activos financ.	11.217	-	-	-	-	-	-	494.285
Deudores Comerciales	16.718	-	-	-	-	-	-	736.674
Otras Cuentas por cobrar	6.137	910	-	2.293	-	-	-	326.322
Total Activo corriente	114.268	3.487	-	2.293	-	-	1	5.209.386
Activo no corriente								
Otras Cuentas por cobrar	8.643	8.639	25.116	5.260	-	-	-	988.404
Deudores Comerciales	-	-	-	19.321	-	-	-	119.193
Total Activo no corriente	8.643	8.639	25.116	24.581	-	-	-	1.107.596
TOTAL ACTIVO	122.910	12.126	25.116	26.875	-	-	1	6.316.983
PASIVO								
Pasivo corriente								
Acreedores comerciales	157.409	6.234	443	-	-	-	93	7.229.477
Préstamos y otros pasivos financ.	9.836	6.093	-	128.244	102	(3.722)	46	1.678.356
Pasivo por arrendamiento	38.558	-	45.159	5.646	-	-	-	2.055.876
Otras cuentas por pagar	10.066	382	-	-	-	-	3	461.229
Total Pasivo corriente	215.870	12.709	45.602	133.889	102	(3.722)	142	11.424.938
Pasivo no corriente								
Préstamos y otros pasivos financ.	280.998	21.075	-	2.839.338	102	4.494.487	65.802	41.256.902
Pasivo por arrendamiento	290.988	-	256.959	119.808	-	-	-	15.393.608
Provisiones	6.219	-	-	-	-	-	-	274.061
Total Pasivo no corriente	578.205	21.075	256.959	2.959.146	102	4.494.487	65.802	56.924.570
TOTAL PASIVO	794.076	33.785	302.561	3.093.035	204	4.490.765	65.944	68.349.508
POSICIÓN NETA PASIVA	671.165	21.659	277.446	3.066.160	204	4.490.765	65.943	62.032.525

**ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS**

NOTA 9 PARTES VINCULADAS

Transacciones

Las transacciones con partes vinculadas, que incluyen el impuesto al valor agregado cuando corresponde, son las siguientes:

Concepto	Subsidiarias		Asociadas y Negocios conjuntos		Entidades controladas por el estado (gobierno central y entes)		Entidades vinculadas al estado (Comisión Técnica Mixta de Salto Grande)	
	Junio 2025	Junio 2024	Junio 2025	Junio 2024	Junio 2025	Junio 2024	Junio 2025	Junio 2024
Venta de energía	-	-	-	-	3.638.855.025	3.307.361.312	-	-
Ingresos ajenos a la explotación	869.237	-	886.325	-	209.189.685	151.339.463	-	20.028
Ingresos por servicios de CONEX	12.861.866	11.826.383	3.257.868	6.124.792	83.816.701	64.867.016	-	-
Compra de energía	1.676.099.724	2.123.876.662	345.652.165	299.753.094	-	-	348.348.784	451.791.369
Distribución de utilidades AREAFILIN S.A. (*1)	49.003.200	49.849.800	-	-	-	-	-	-
Distribución de utilidades Pampa	119.035.374	59.225.194	-	-	-	-	-	-
Distribución de utilidades Arias	26.609.917	27.120.800	-	-	-	-	-	-
Distribución de utilidades ISUR (*2)	690.270.000	800.000.000	-	-	-	-	-	-
Distribución de utilidades ROUAR	-	-	46.159.022	89.382.611	-	-	-	-
Compra de bienes y contratación de servicios	41.908.878	20.805.137	-	-	2.463.514.914	1.565.724.754	405.000.000	350.000.000
Intereses y otros resultados financieros	146.265.945	174.414.178	-	-	17.183.904	20.185.599	-	-
Intereses ganados	-	-	-	-	93.356.648	91.205.410	-	-
Versión de resultados	-	-	-	-	1.420.263.621	3.491.735.010	-	-

(*1) La distribución de utilidades de AREAFILIN S.A. estaba pendiente de cobro al cierre del período finalizado el 30/06/2024.

(*2) Tal como se indica en Nota 7, al cierre del período finalizado el 30/06/2025 queda un saldo de U\$S 4.371.636 pendiente de cobro por concepto de dividendos de ISUR.

Las retribuciones al Directorio ascendieron a \$ 6.855.980 en el primer semestre de 2025 (\$ 7.963.565 en igual período de 2024), incluyéndose \$ 513.629 (\$ 1.345.228 en igual período de 2024) por concepto de subsidio a ex directores.

NOTA 10 INFORMACIÓN POR SEGMENTOS DE OPERACIÓN

Según la Norma Internacional de Información Financiera N° 8, un segmento de operación es un componente de una entidad:

- que desarrolla actividades de negocios de las que puede obtener ingresos e incurrir en gastos (incluidos los ingresos y los gastos por transacciones con otros componentes de la misma entidad),
- cuyos resultados de operación son revisados de forma regular por la máxima autoridad en la toma de decisiones de operación de la entidad, para decidir sobre los recursos que deben asignarse al segmento y evaluar su rendimiento y
- en relación con el cual se dispone de información financiera diferenciada.

En particular, UTE mantiene una actividad integrada verticalmente desde la generación hasta la comercialización de energía eléctrica, no encontrándose disponible información financiera diferenciada de los ingresos atribuibles a cada segmento, tal como lo requiere la norma, motivo por el cual, todo el ingreso por venta de energía eléctrica se expone dentro del segmento "Comercial".

Los activos, pasivos y resultados de los segmentos incluyen los saldos y transacciones directamente atribuibles a éstos, así como aquéllos que pueden ser distribuidos sobre una base razonable. Los saldos y transacciones no distribuidos comprenden principalmente los activos distintos a la propiedad, planta y equipo (de los cuales sí se dispone de información financiera diferenciada), todos los pasivos y los resultados asociados, que no pueden ser directamente atribuibles a los segmentos.

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES ELÉCTRICAS (UTE)
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

(Cifras expresadas en miles de pesos uruguayos)

Junio 2025							
	Generación (1)	Trasmisión (2)	Distribución (3)	Comercial (4)	Servicios de consultoría	Otros (5)	Total
Ingresos				38.075.218	99.971	3.670.252	41.845.441
Costo de ventas	(16.933.463)	(2.009.555)	(4.059.758)		(81.714)	(467.017)	(23.551.507)
Gastos de adm. y ventas				(3.225.759)		(3.733.590)	(6.959.349)
Resultados financieros							(593.244)
Gastos varios							(3.502.506)
Impuesto a la renta							(187.940)
							7.050.895
Total de activo	72.508.445	40.394.930	64.199.003	10.355.721	69.641	91.181.765	278.709.504
Total de pasivo							130.364.070
Incorporaciones de propiedad, planta y equipo e intangibles en servicio	4.366	32.987	3.231.353	(7.576)		866.744	4.127.874

Diciembre 2024 (activos y pasivos)							
Junio 2024							
	Generación (1)	Trasmisión (2)	Distribución (3)	Comercial (4)	Servicios de consultoría	Otros (5)	Total
Ingresos				37.422.976	127.901	4.237.619	41.788.496
Costo de ventas	(14.030.833)	(1.948.496)	(3.784.764)		(88.151)	(443.622)	(20.295.866)
Gastos de adm. y ventas				(3.023.330)		(3.464.834)	(6.488.163)
Resultados financieros							(2.221.596)
Gastos varios							(3.344.544)
Impuesto a la renta							(271.002)
							9.167.325
Total de activo	74.877.880	40.444.739	62.473.013	10.460.451	99.407	91.994.496	280.349.987
Total de pasivo							137.394.966
Incorporaciones de propiedad, planta y equipo e intangibles en servicio	1.974.991	1.643.014	5.287.217	3.050.168		2.400.739	14.356.131

- (1) Los gastos de generación incluyen miles de \$ 13.608.476 (miles de \$ 11.281.446 en igual período de 2024) por concepto de compra de energía. Adicionalmente, incluyen miles de \$ 915.618 (miles de \$ 791.789 en igual período de 2024) por concepto de depreciaciones de propiedad, planta y equipo y miles de \$ 130.408 (miles de \$ 124.678 en igual período de 2024) por concepto de depreciación de activos por derechos de uso directamente atribuibles al segmento.
- (2) Los gastos de trasmisión eléctrica incluyen miles de \$ 828.710 (miles de \$ 822.136 en igual período de 2024) por concepto de depreciaciones de propiedad, planta y equipo y miles de \$ 220.094 (miles de \$ 216.976 en igual período de 2024) por concepto de depreciaciones de activos por derechos de uso directamente atribuibles al segmento.
- (3) Los gastos de distribución eléctrica incluyen miles de \$ 1.086.125 (miles de \$ 1.010.897 en igual período de 2024) por concepto de depreciaciones de propiedad, planta y equipo y miles de \$ 41.982 (miles de \$ 33.315 en igual período de 2024) por concepto de depreciaciones de activos por derechos de uso directamente atribuibles al segmento.
- (4) Los gastos de comercial incluyen miles de \$ 312.985 (miles de \$ 243.306 en igual período de 2024) por concepto de depreciaciones de propiedad, planta y equipo y miles de \$ 31.199 (miles de \$ 25.916 en igual período de 2024) por concepto de depreciaciones de activos por derechos de uso directamente atribuibles al segmento.
- (5) Ingresos, gastos y activos sin una asignación diferenciada dentro de los sistemas de información disponibles. Dentro de los costos de venta se incluyen los correspondientes al Despacho Nacional de Cargas. Se incluyen miles de \$ 60.705 (miles de \$ 57.100 en igual período de 2024) por concepto de depreciaciones de activos por derechos de uso directamente atribuibles al segmento.

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISSIONES ELÉCTRICAS (UTE)
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

NOTA 11 ARRENDAMIENTOS

11.1 Activo por derecho de uso

A continuación, se expone el detalle de los activos por derechos de uso, incluyéndose los saldos iniciales, las incorporaciones y ajustes del período, los cargos por depreciación (amortizaciones) y los saldos finales según la clase de activo:

Concepto	Estación conversora de Melo (ISUR S.A.)	Instalaciones de Trasmisión en Brasil (ELETROBRAS)	Parque Eólico Palomas (NICEFIELD S.A.)	Línea Tacuarembó- Melo	Línea-Estación Cardal	Medidores Inteligentes	Datacenter - CPD (Antel)	Inmuebles	Vehículos	Otros	Total
Valor bruto al 31.12.24	5.625.207.749	3.730.502.189	4.500.537.872	3.538.280.609	2.202.752.638	395.994.286	441.580.027	281.564.854	1.269.700.614	39.592.006	22.025.712.842
Altas	-	105.967.092	102.149.671	62.365.835	43.224.351	9.235.026	-	891.583	117.725.758	-	441.559.316
Valor bruto al 30.06.25	5.625.207.749	3.836.469.281	4.602.687.543	3.600.646.444	2.245.976.989	405.229.312	441.580.027	282.456.437	1.387.426.371	39.592.006	22.467.272.158
Amortiz.acum.al 31.12.24	1.673.712.445	911.523.476	1.492.771.104	547.823.550	87.465.098	178.150.465	110.395.006	78.394.527	906.027.736	30.427.304	6.016.690.712
Amortizaciones	92.252.809	58.650.334	123.523.928	60.940.040	43.561.315	18.638.901	11.039.501	9.563.293	65.325.261	892.035	484.387.416
Amortiz.acum.al 30.06.25	1.765.965.254	970.173.810	1.616.295.032	608.763.590	131.026.413	196.789.366	121.434.507	87.957.820	971.352.997	31.319.339	6.501.078.128
Valor neto al 30.06.25	3.859.242.495	2.866.295.471	2.986.392.511	2.991.882.854	2.114.950.576	208.439.946	320.145.520	194.498.617	416.073.374	8.272.667	15.966.194.030

Concepto	Estación conversora de Melo (ISUR S.A.)	Instalaciones de Trasmisión en Brasil (ELETROBRAS)	Parque Eólico Palomas (NICEFIELD S.A.)	Línea Tacuarembó- Melo	Línea-Estación Cardal	Medidores Inteligentes	Datacenter - CPD (Antel)	Inmuebles	Vehículos	Otros	Total
Valor bruto al 31.12.23	5.625.207.749	3.626.892.576	4.364.317.309	3.454.113.485	2.145.306.639	385.275.129	441.580.027	241.847.562	1.028.903.750	38.898.659	21.352.342.886
Altas	-	103.609.613	112.437.270	69.542.976	47.402.562	10.719.157	-	38.347.195	98.568.436	-	480.627.210
Valor bruto al 30.06.24	5.625.207.749	3.730.502.189	4.476.754.580	3.523.656.462	2.192.709.202	395.994.286	441.580.027	280.194.758	1.127.472.186	38.898.659	21.832.970.097
Amortiz.acum.al 31.12.23	1.489.206.828	794.222.807	1.253.709.863	428.404.006	2.094.565	140.872.663	88.316.005	60.751.013	793.633.267	28.741.038	5.079.952.055
Amortizaciones	92.252.809	58.650.334	118.215.851	59.293.715	42.401.503	18.638.901	11.039.501	7.631.615	49.033.190	826.832	457.984.250
Amortiz.acum.al 30.06.24	1.581.459.637	852.873.141	1.371.925.713	487.697.720	44.496.068	159.511.564	99.355.506	68.382.628	842.666.457	29.567.870	5.537.936.306
Valor neto al 30.06.24	4.043.748.112	2.877.629.048	3.104.828.866	3.035.958.741	2.148.213.134	236.482.722	342.224.521	211.812.129	284.805.729	9.330.788	16.295.033.791

11.2 Pasivo por arrendamiento y gasto por intereses

Durante el período finalizado el 30 de junio de 2025 se efectuaron pagos de cuotas de arrendamiento por un total equivalente a \$ 1.528.057.325 (\$ 1.137.485.016 en igual período de 2024), de acuerdo al siguiente detalle:

Arrendamiento	Enero-Junio 2025	Enero-Junio 2024
Estación conversora de Melo (ISUR)	355.425.071	129.781.693
Instalaciones de Trasmisión en Brasil (ELETROBRAS)	225.089.056	225.191.802
Parque Eólico Palomas	413.755.810	366.113.708
Línea Tacuarembó-Melo	226.036.523	199.746.437
Línea-Estación Cardal	170.783.332	107.740.254
Medidores Inteligentes	61.531.478	52.914.191
Inmuebles	4.539.848	2.750.087
Vehículos	69.923.241	52.365.444
Otros	972.966	881.400
	1.528.057.325	1.137.485.016

A continuación, se presenta un resumen de las cuotas pendientes de pago por arrendamientos:

Plazo	Valor nominal en \$
Hasta un año	3.513.833.532
Entre uno y cinco años	9.595.005.731
Más de cinco años	15.133.264.849
	28.242.104.113
Intereses no devengados	(12.462.275.862)
	15.779.828.251
Clasificación	
Corriente	1.978.112.749
No corriente	13.801.715.502
	15.779.828.251

El gasto por intereses de los pasivos por arrendamiento en el período finalizado el 30 de junio de 2025, asciende a \$ 878.105.783 (\$ 875.364.682 en igual período de 2024). El detalle de dichos gastos, según la clase de activos arrendados, se detalla a continuación:

Arrendamiento	Enero-Junio 2025	Enero-Junio 2024
Estación conversora de Melo (ISUR)	146.265.945	174.414.178
Instalaciones de Trasmisión en Brasil (ELETROBRAS)	98.413.906	107.966.569
Parque Eólico Palomas	307.701.494	287.544.433
Línea Tacuarembó-Melo	138.811.467	131.448.419
Línea-Estación Cardal	130.587.462	121.602.107
Medidores Inteligentes	29.884.032	31.146.026
Data Center (ANTEL)	10.380.977	10.341.205
Inmuebles	5.715.588	5.510.092
Vehículos	10.254.324	5.292.536
Otros	90.587	99.117
	878.105.783	875.364.682

11.3 Arrendamientos de corto plazo y bajo valor

El gasto reconocido durante el período finalizado el 30 de junio de 2025 por los arrendamientos de corto plazo y bajo valor asciende a un total equivalente a \$ 42.297.117, de acuerdo al siguiente detalle:

Concepto	Arrendamiento a corto plazo	Arrendamiento de bajo valor	Total
Inmuebles	8.171.703	-	8.171.703
Equipos de oficina	-	195.206	195.206
Software	37.092	-	37.092
Maquinaria	3.905.756	-	3.905.756
Otros arrendamientos	4.371.902	549.553	4.921.455
Vehículos sin chofer	25.065.905	-	25.065.905
	41.552.358	744.759	42.297.117

NOTA 12 HECHOS POSTERIORES

Con posterioridad al 30 de junio de 2025 no se han producido hechos o circunstancias que afecten significativamente la situación patrimonial, los resultados de las operaciones y los flujos de efectivo del Ente.