



ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y
TRASMISIONES ELÉCTRICAS - UTE

ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS
INTERMEDIOS AL 30 DE JUNIO DE 2026
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 2026 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 2026 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: 16/181/08-26

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 2026, 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 2026, 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 2026, 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 1º de abril y 30 de junio de 2026 no cuentan con informe de revisión limitada.

Montevideo, 26 de agosto de 2026.-



CROWE

Cr. Pablo Moyal
Contador Público
Nº CJPPU 78.670

Timbres profesionales debitados por el Banco Central del Uruguay.

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

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADO
AL 30 DE JUNIO DE 2026

(En pesos uruguayos)

	Notas	Junio 2026	Diciembre 2025
ACTIVO			
Activo corriente			
Efectivo	5.1	9.021.269.153	7.252.910.071
Inversiones en otros activos financieros	5.9	1.688.234.880	5.761.273.988
Deudores comerciales	5.2	11.993.458.169	10.276.691.242
Otras cuentas por cobrar	5.3	1.253.520.749	978.894.293
Inventarios	5.4	6.364.696.915	6.457.445.302
Total Activo corriente		30.321.179.867	30.727.214.896
Activo no corriente			
Propiedad, planta y equipo	5.5	172.841.974.863	171.950.868.009
Intangibles	5.6	758.705.324	738.961.395
Derecho de uso	11.1	12.360.751.534	12.163.727.417
Activos en concesión de servicio	5.10.1	29.324.441.783	30.680.335.279
Activo por impuesto diferido	5.7	38.733.678.571	37.527.968.139
Otras cuentas por cobrar	5.3	1.225.825.516	1.375.927.325
Inversiones a largo plazo:			
- Inversiones en otras entidades	5.8	1.864.316.419	2.026.458.816
- Inversiones en otros activos financieros	5.9	274.455.005	263.330.628
- Bienes en comodato		247.715.422	254.961.420
Total inversiones a largo plazo		2.386.486.846	2.544.750.865
Inventarios	5.4	5.598.236.208	5.468.100.714
Activos biológicos		215.310.634	211.759.171
Deudores comerciales	5.2	127.541.357	124.107.976
Total Activo no corriente		263.572.952.635	262.786.506.289
TOTAL ACTIVO		293.894.132.502	293.513.721.185
PASIVO Y PATRIMONIO			
Pasivo corriente			
Acreedores comerciales	5.11	9.955.030.225	10.931.523.770
Préstamos y otros pasivos financieros	5.12	5.909.549.875	8.235.803.816
Pasivo por arrendamiento	11.2	1.515.250.086	1.392.705.261
Otras cuentas por pagar	5.13	6.243.689.211	9.710.496.566
Pasivo por concesión de servicios	5.10.2	2.711.786.992	2.711.786.992
Provisiones	5.14	991.378.829	1.028.354.976
Total Pasivo corriente		27.326.685.217	34.010.671.382
Pasivo no corriente			
Acreedores comerciales	5.11	235.768.341	241.974.130
Préstamos y otros pasivos financieros	5.12	61.025.137.237	57.309.161.715
Pasivo por arrendamiento	11.2	13.147.518.939	12.693.061.050
Otras cuentas por pagar	5.13	6.024.254.858	6.123.735.657
Pasivo por concesión de servicios	5.10.2	26.612.654.791	27.968.548.287
Provisiones	5.14	1.412.724.082	1.368.909.246
Total Pasivo no corriente		108.458.058.248	105.705.390.086
Total Pasivo		135.784.743.464	139.716.061.468
Patrimonio			
Capital y Aportes a capitalizar	5.15	3.661.283.893	3.661.283.893
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	22.750.209.842	22.687.835.289
Resultados acumulados		45.503.412.704	40.965.849.610
Patrimonio atribuible a controladora		153.300.202.273	148.700.264.625
Patrimonio atribuible a participaciones no controladoras		4.809.186.765	5.097.395.093
Total Patrimonio		158.109.389.037	153.797.659.718
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO		293.894.132.502	293.513.721.185

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 2026

(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	
		2026	2025	2026	2025
Venta de energía eléctrica	6.1	40.574.568.511	38.075.218.437	20.122.577.451	18.474.556.266
Otros ingresos operativos	6.1	1.030.259.412	1.172.333.270	539.777.939	602.074.186
Ingresos de actividades operativas netos		41.604.827.923	39.247.551.707	20.662.355.390	19.076.630.452
Costo de ventas	6.2	(23.261.004.516)	(22.994.597.506)	(12.327.216.308)	(11.359.495.150)
Resultado bruto		18.343.823.408	16.252.954.200	8.335.139.081	7.717.135.302
Gastos de administración y ventas	6.2	(7.303.954.140)	(6.979.141.981)	(3.725.334.705)	(3.534.303.765)
Ingresos varios	6.1	2.168.979.194	2.220.891.327	1.107.581.323	1.187.612.476
Gastos varios	6.2	(2.861.333.728)	(3.214.861.083)	(1.400.400.304)	(1.742.856.437)
Resultado operativo		10.347.514.733	8.279.842.464	4.316.985.395	3.627.587.576
Resultados financieros	6.3	(3.007.194.923)	(920.813.962)	(771.766.302)	(445.923.254)
Resultado antes de impuesto a la renta		7.340.319.810	7.359.028.502	3.545.219.092	3.181.664.322
Impuesto a la renta	5.7	192.151.539	174.347.825	216.518.318	(444.400.758)
Resultado del período		7.532.471.348	7.533.376.327	3.761.737.411	2.737.263.564
Resultado del período atribuible a:					
Controladora		7.335.458.003	7.050.894.974	3.632.095.483	2.443.419.620
Participaciones no controladoras		197.013.345	482.481.353	129.641.928	293.843.944
		7.532.471.348	7.533.376.327	3.761.737.411	2.737.263.564

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 2026

(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	
		2026	2025	2026	2025
Resultado del período		7.532.471.348	7.533.376.327	3.761.737.411	2.737.263.564
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán posteriormente al resultado del ejercicio, neto de impuestos:					
Reserva por conversión	5.15	204.271.405	(814.328.008)	(71.311.679)	(448.200.434)
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán posteriormente al resultado del ejercicio, neto de impuestos:					
Reserva por valuación de activos financieros a valor razonable	5.15	(5.408.367)	6.851.871	1.469.664	24.536.922
Resultado integral del período		7.731.334.386	6.725.900.190	3.691.895.396	2.313.600.052
Resultado integral del período atribuible a:					
Controladora		7.397.832.557	6.806.611.035	3.615.167.774	2.328.847.183
Participaciones no controladoras		333.501.829	(80.710.845)	76.727.622	(15.247.132)
		7.731.334.386	6.725.900.190	3.691.895.396	2.313.600.052

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 2026

(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 01.01.2025		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
Saldos iniciales al 01.01.2026		84.399.139.267	647.440.459	(26.111.739)	4.395.544.958	(3.193.513)	18.321.595.583	40.965.849.610	148.700.264.625	5.097.395.093	153.797.659.718
Movimientos del período											
Versión de resultados	5.15							(2.797.894.909)	(2.797.894.909)	-	(2.797.894.909)
Distribución de dividendos y rescate participaciones									-	(621.710.158)	(621.710.158)
Resultado integral del período				(5.332.926)	67.707.479			7.335.458.003	7.397.832.557	333.501.829	7.731.334.386
Total movimientos del período		-	-	(5.332.926)	67.707.479	-	-	4.537.563.094	4.599.937.648	(288.208.328)	4.311.729.319
Saldos finales al 30.06.2026		84.399.139.267	647.440.459	(31.444.665)	4.463.252.438	(3.193.513)	18.321.595.583	45.503.412.704	153.300.202.273	4.809.186.765	158.109.389.037

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 2026

(En pesos uruguayos)

	Notas	Junio 2026	Junio 2025
1) Flujo de efectivo por actividades operativas			
Resultado del período atribuible a controladora		7.335.458.003	7.050.894.974
Resultado del período atribuible a participaciones no controladoras		197.013.345	482.481.353
Ajustes:			
Amortización prop., pta.y equipo, intang., derechos de uso y comodato		5.027.235.921	4.878.505.157
Resultado asociado a la tenencia de efectivo y equivalentes		(129.474.298)	(3.073.279)
Diferencia de cambio rubros no operativos		1.967.606.000	(1.748.328.115)
Impuesto a la renta diferido		(1.195.178.184)	(1.240.888.397)
Obligaciones devengadas por impuesto a la renta		1.003.026.645	1.066.540.572
Resultado por inversiones a largo plazo		100.446.415	358.922.814
Resultado por instrumentos financieros derivados		(688.806.206)	1.532.105.198
Resultado por activos biológicos		(24.626.945)	(17.216.785)
Resultado por venta de prop., planta y equipo y bienes desafectados		(15.247.261)	1.717.999
Ajuste provisión juicios		(35.082.394)	(78.388.350)
Ajuste provisión 200 kWh		30.669.361	(86.084.421)
Ajuste provisión por obsolescencia de inventarios		-	(3.109)
Obligaciones devengadas por penalizaciones URSEA		(35.281.119)	(2.157.360)
Obligaciones devengadas comerciales		282.095.458	405.000.000
Intereses y otros gastos de préstamos devengados		1.472.097.849	1.549.326.667
Intereses de arrendamientos devengados		690.794.591	739.900.252
Pérdida para deudores incobrables		551.185.164	501.425.784
Intereses devengados de inversiones en activos financieros no equivalentes		(57.550.183)	(37.095.212)
Aportes de clientes para obras		(156.219.836)	(181.266.565)
Ingreso por aportes de generadores privados		(88.104.354)	(88.104.354)
Bajas y ajustes de propiedad, planta y equipo		13.330.019	12.292.998
Otros gastos devengados no pagados		-	2.384.387
Resultado de operaciones antes de cambios en rubros operativos		16.245.387.991	15.098.892.208
Cambios en activos y pasivos:			
Disminuciones (incrementos) en deudores comerciales		(2.280.206.260)	(1.890.385.566)
Disminuciones (incrementos) en otras cuentas por cobrar		16.761.190	333.513.575
Disminuciones (incrementos) en inventarios		(24.250.743)	(688.662.127)
Incrementos (disminuciones) en acreedores comerciales		(824.727.871)	(2.007.164.512)
Incrementos (disminuciones) en otras cuentas por pagar		(2.795.102.502)	(941.386.758)
Efectivo proveniente de actividades operativas antes de impuesto a la renta		10.337.861.803	9.904.806.819
Impuesto a la renta pagado		(705.766.738)	(99.285.305)
Efectivo proveniente de actividades operativas		9.632.095.065	9.805.521.514
2) Flujo de efectivo por actividades de inversión			
Pagos por compras de propiedad, planta y equipo e intangibles	7	(4.963.199.230)	(5.357.562.897)
Anticipos para compras de propiedad, planta y equipo e intangibles		(8.370.717)	(318.786.798)
Pagos por compras de prop., planta y equipo e intang. del ejercicio anterior		(546.527.516)	(365.899.781)
Cobro por venta de propiedad, planta y equipo y bienes desafectados		15.247.261	2.747.463
Cobro por venta de activos biológicos		24.626.945	17.216.785
Compra de letras de regulación monetaria		(175.078.247)	-
Compra letras del tesoro		-	(87.858.462)
Constitución de depósito a plazo fijo		(198.861.170)	-
Cobranza de bonos		251.108.211	778.644.947
Cobranza de letras de regulación monetaria		1.981.500.000	598.000.000
Cobranza de letras del tesoro		399.053.285	372.330.004
Cobro dividendos y rescate acciones de entidades relacionadas	7	92.615.938	46.159.022
Efectivo aplicado a actividades de inversión		(3.127.885.241)	(4.315.009.717)
3) Flujo de efectivo por actividades de financiamiento			
Versión a cuenta del resultado del ejercicio	5.15	(3.797.894.909)	(1.420.263.621)
Emisión de títulos de deuda		-	1.352.680.957
Nuevas deudas financieras		3.619.640.853	1.291.999.133
Pagos deudas financieras		(3.293.191.968)	(2.618.405.373)
Pagos de intereses de préstamos, obligaciones negociables y títulos deuda		(1.521.301.678)	(1.544.109.803)
Pagos de comisión compromiso y otros gastos de préstamos		(8.600.490)	(14.825.576)
Cobro de instrumentos financieros derivados		1.944.994	3.716.230
Pagos de arrendamientos	11.2	(1.189.896.946)	(1.200.007.641)
Pagos de garantías por arrendamiento		(8.158.799)	(9.413.285)
Distribución de dividendos y rescate de participaciones	7	(620.572.205)	(781.273.343)
Efectivo aplicado a actividades de financiamiento		(6.818.031.147)	(4.939.902.322)
4) Variación neta del efectivo y equivalentes de efectivo		(313.821.323)	550.609.474
5) Saldo inicial del efectivo y equivalentes de efectivo		10.348.916.626	9.992.129.564
6) Efecto asociado al mantenimiento de efectivo y equivalentes		184.541.691	(172.635.275)
7) Saldo final del efectivo y equivalentes de efectivo	7	10.219.636.994	10.370.103.763

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 2026**

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 1.863 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 2026.

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 2026.

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 2026.

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 2026.

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

Los presentes estados financieros han sido aprobados para su emisión por la Gerencia de UTE el 26 de agosto de 2026.

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 2025.

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 2025.

Las partidas de los estados financieros de cada entidad consolidada son medidas utilizando su moneda funcional. La moneda funcional de AREAFILIN 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 \$ 40,116 por dólar al 30/06/2026 y \$ 39,041 por dólar al 31/12/2025).

NOTA 5 INFORMACIÓN REFERENTE A PARTIDAS DEL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

5.1 Efectivo

	Junio 2026	Dic. 2025
Bancos	9.014.858.145	7.248.188.599
Fondos en tránsito	364.838	356.701
Caja y fondo fijo	6.046.170	4.364.771
	9.021.269.153	7.252.910.071

5.2 Deudores comerciales

	Corriente		No corriente	
	Junio 2026	Dic. 2025	Junio 2026	Dic. 2025
Deudores simples energía eléctrica	9.316.482.068	7.570.947.849	-	-
Deudores morosos energía eléctrica	3.640.342.858	3.426.409.825	-	-
Recuperación IVA Deudores oficiales y municipales	(7.227.852)	(6.553.165)	-	-
Deudores en gestión judicial	34.517.281	22.294.436	-	-
Deudores documentados energía eléctrica	2.396.132.838	2.369.970.408	-	-
Fideicomiso por deuda intendencias	-	-	127.541.357	124.107.976
Provisión por deudores incobrables	(3.376.596.415)	(3.106.471.955)	-	-
Intereses a devengar	(57.009.896)	(62.072.630)	-	-
Deudores simples por servicio de consultoría	48.719.836	70.799.960	-	-
Provisión por deudores incobrables consultoría	(8.789.103)	(8.633.488)	-	-
Deudores peajes energía en tránsito	6.886.553	-	-	-
	11.993.458.169	10.276.691.242	127.541.357	124.107.976

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 2026	Dic. 2025
Saldo inicial	(3.106.471.955)	(2.548.678.733)
Constituciones	(560.133.625)	(1.108.781.112)
Usos	290.009.165	550.987.890
Saldo final	(3.376.596.415)	(3.106.471.955)

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 2026	Dic. 2025	Junio 2026	Dic. 2025
Adelantos Impto.al Patrimonio neto de obligac.deveng.	707.096.105	322.662.705	-	-
Otros pagos anticipados	152.111.095	124.850.405	742.531.839	962.794.858
Garantía por arrendamiento	-	-	212.659.648	187.632.006
Diversos	432.590.830	514.657.604	135.367.677	135.488.017
Penalizaciones incumplimiento construcción Parque Eólico	25.531.030	24.846.868	-	-
Crédito fiscal	113.181.884	174.316.461	136.141.205	91.403.542
Provisión otros créditos incobrables	(175.780.675)	(180.960.896)	-	-
Intereses financieros a devengar	(1.209.520)	(1.478.854)	(874.853)	(1.391.099)
	1.253.520.749	978.894.293	1.225.825.516	1.375.927.325

5.4 Inventarios

	Corriente		No corriente	
	Junio 2026	Dic. 2025	Junio 2026	Dic. 2025
Materiales en depósito	2.112.371.417	2.062.550.496	6.306.191.916	6.168.100.260
Materiales energéticos	2.147.628.260	2.481.560.676	-	-
Otros materiales para trabajos DYC	2.074.898.477	1.836.978.992	-	-
Materiales en tránsito	191.765	46.748.142	575.295	8.531.457
Inventarios disponibles para la venta (*)	29.606.996	29.606.996	-	-
Bienes desafectados de su uso	-	-	17.373.258	17.373.258
Provisión por obsolescencia	-	-	(725.904.262)	(725.904.262)
	6.364.696.915	6.457.445.302	5.598.236.208	5.468.100.714

(*) 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 31.12.25	32.438.036	32.420.279	23.419.739	26.483.139	82.323.157	38.468.994	36.684.203	75.153.197	91.295.655	39.763.660	1.720.753	132.780.068	1.801.268	14.532.475	16.333.743	6.483.244	345.511.442	29.424.555	5.680	374.941.679
Altas	163.270	-	-	2.176	2.176	89.821	125.145	214.966	378.916	358.149	-	737.065	-	2.540	2.540	82.949	1.202.966	5.064.263	(275)	6.266.954
Efecto por conversión	-	-	-	600.270	600.270	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	600.270	-	-	600.270
Capitaliz.obras en curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.152.948)	-	(1.152.948)
Bajas	(1.757)	(9.973)	-	-	(9.973)	-	(36.203)	(36.203)	-	-	-	-	-	-	-	(41)	(47.973)	-	-	(47.973)
Reclasificaciones	3.583	-	(0)	(3.583)	(3.583)	(13.619)	-	(13.619)	-	-	-	-	-	-	-	-	(13.619)	(59.931)	-	(73.549)
Ajustes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Valor bruto al 30.06.26	32.603.132	32.410.307	23.419.739	27.082.002	82.912.047	38.545.197	36.773.145	75.318.342	91.674.571	40.121.809	1.720.753	133.517.133	1.801.268	14.535.015	16.336.283	6.566.152	347.253.086	33.275.940	5.404	380.534.432
Amortización acumulada al 31.12.25	19.339.432	16.724.316	14.116.796	12.983.298	43.824.410	29.839.038	17.919.416	47.758.454	50.937.738	27.841.347	1.483.451	80.262.536	1.307.875	6.192.813	7.500.688	4.305.293	202.990.812	-	-	202.990.812
Amortizaciones	479.314	661.008	162.126	645.437	1.468.571	383.754	530.550	914.304	762.610	409.832	11.237	1.183.679	9.721	314.768	324.489	93.452	4.463.809	-	-	4.463.809
Efecto por conversión	-	-	-	272.963	272.963	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	272.963	-	-	272.963
Bajas	(1.651)	(4.615)	-	-	(4.615)	-	(28.356)	(28.356)	-	-	-	-	-	-	-	(20)	(34.643)	-	-	(34.643)
Reclasificaciones	102	-	-	(102)	(102)	(482)	-	(482)	-	-	-	-	-	-	-	-	(482)	-	-	(482)
Ajustes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Amortización acumulada al 30.06.26	19.817.196	17.380.709	14.278.922	13.901.597	45.561.227	30.222.309	18.421.610	48.643.919	51.700.348	28.251.180	1.494.688	81.446.215	1.317.596	6.507.581	7.825.177	4.398.724	207.692.458	-	-	207.692.458
Valor neto al 30.06.26	12.785.936	15.029.598	9.140.817	13.180.405	37.350.820	8.322.888	18.351.536	26.674.423	39.974.223	11.870.629	226.066	52.070.918	483.672	8.027.433	8.511.106	2.167.428	139.560.628	33.275.940	5.404	172.841.975

	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

5.5.2 Capitalización de costos por préstamos

En el período finalizado el 30 de junio de 2026 se capitalizaron costos por préstamos por \$ 42.207.344 que corresponden a obligaciones negociables emitidas en diciembre 2024 para la construcción del Parque Fotovoltaico de Punta del Tigre. En el mismo período de 2025 no se capitalizaron costos por préstamos.

5.6 Intangibles

	Software	Intangible (Software) en curso	Total
Valor bruto al 31.12.2025	2.274.648.436	51.324.755	2.325.973.191
Altas	38.462.138	43.119.103	81.581.241
Bajas	-	-	-
Reclasificaciones	59.930.748	-	59.930.748
Capitalizaciones	-	(1.835.120)	(1.835.120)
Valor bruto al 30.06.2026	2.373.041.322	92.608.738	2.465.650.060
Amortización acumulada al 31.12.2025	1.587.011.796	-	1.587.011.796
Amortizaciones	119.932.940	-	119.932.940
Bajas	-	-	-
Reclasificaciones	-	-	-
Amortización acumulada al 30.06.2026	1.706.944.736	-	1.706.944.736
Valores netos al 30.06.2026	666.096.586	92.608.738	758.705.324

	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	1.467.918.628	-	1.467.918.628
Valores netos al 30.06.2025	615.282.272	35.353.882	650.636.154

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 30/06/2026:							
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	37.233.240.238	384.759.327	364.038.029	598.958.356	308.289.013	4.700.434	38.893.985.397
Pasivo por impuesto diferido	(151.739.419)	-	-	(3.965.707)	(4.601.700)	-	(160.306.826)
	37.081.500.819	384.759.327	364.038.029	594.992.649	303.687.313	4.700.434	38.733.678.571

Saldos al 31/12/2025:							
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	35.926.948.122	588.913.149	351.700.460	582.924.880	282.411.307	9.271.333	37.742.169.251
Pasivo por impuesto diferido	(204.948.343)	-	-	(3.964.379)	(5.288.390)	-	(214.201.112)
	35.721.999.779	588.913.149	351.700.460	578.960.501	277.122.917	9.271.333	37.527.968.139

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

	Saldos al 31.12.25	Reconocido en resultados	Saldos al 30.06.26
Propiedad, planta y equipo (*)	33.325.574.945	1.415.917.257	34.741.492.202
Provisión deudores incobrables	810.284.924	65.149.115	875.434.039
Anticipos a proveedores	107.188.686	-	107.188.686
Anticipos de clientes	(83.638.648)	3.002.765	(80.635.884)
Deudores por venta precio efectivo	(344.692)	(1.328)	(346.020)
Provisiones y obligaciones devengadas	445.641.498	(9.308.615)	436.332.883
Bienes desafectados del uso	(538.231)	-	(538.231)
Provisión 200 kWh	202.194.633	7.667.340	209.861.973
Provisión por obsolescencia	181.476.066	-	181.476.066
Provisión desmantelamiento	11.291.840	220.002	11.511.842
Pérdidas fiscales (**)	221.193.532	66.858.648	288.052.180
Inventarios	(40.502.421)	-	(40.502.421)
Ingresos diferidos aporte generadores	1.417.964.399	(22.026.089)	1.395.938.310
Instrumentos financieros	215.221.162	(171.798.195)	43.422.966
Descuentos a devengar	(865.449)	702.348	(163.101)
Derechos de uso	715.825.896	(150.672.815)	565.153.081
Total	37.527.968.139	1.205.710.432	38.733.678.571

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

	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

(*) 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 2026	Junio 2025
IRAE	1.010.047.721	1.152.702.316
IRAE diferido	(1.205.710.432)	(1.324.764.423)
IRAE - Ajuste por liquidación con obligación devengada del ejercicio anterior	3.511.171	(2.285.718)
Total pérdida (ganancia)	(192.151.539)	(174.347.825)

5.8 Inversiones en otras entidades

Nombre	Lugar en el que opera	Participación en el patrimonio	Valor contable		Actividad principal
			Junio 2026	Dic. 2025	
Central Puerto S.A.	Argentina	0,94%	889.548.522	1.001.636.212	Generador termoeléctrico
ROUAR S.A.	Uruguay	50%	956.837.983	1.006.679.857	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	17.929.915	18.142.748	Administrar bienes para reducir el impacto negativo de los déficits hídricos sobre la situación financiera de UTE y las finanzas públicas.
			1.864.316.419	2.026.458.816	

En el presente período, se generó una pérdida por las inversiones en las entidades detalladas, por un total de \$ 100.446.415 (pérdida de \$ 358.922.814 en igual período de 2025).

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

	Junio 2026	Diciembre 2025
Total de activos	3.093.791.622	3.243.193.015
Total de pasivos	1.180.115.657	1.229.833.302
Activos netos	1.913.675.965	2.013.359.713
Participación de UTE en los activos netos	956.837.983	1.006.679.857

	Junio 2026	Junio 2025
Resultado operativo	60.307.601	79.304.366
Resultado antes de impuesto a la renta	42.890.944	64.441.554
Resultado del período	24.691.841	120.342.635
Participación de UTE en el resultado	12.345.921	60.171.318

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES 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 2026	Diciembre 2025
Total de activos	19.521.294	19.108.051
Total de pasivos	1.591.379	965.303
Activos netos	17.929.915	18.142.748
Participación de UTE en los activos netos	17.929.915	18.142.748

	Junio 2026	Junio 2025
Resultado operativo	(651.144)	(662.130)
Resultado antes de impuesto a la renta	(704.645)	(666.748)
Resultado del período	(704.645)	(666.748)
Participación de UTE en el resultado	(704.645)	(666.748)

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 2026							
	Vencimiento	Moneda	Saldos en moneda de origen	Tasa promedio	Corriente	No corriente	Total equivalente en pesos
Activos financieros mantenidos hasta el vencimiento							
Letras de regulación monetaria	julio 2026	\$	1.198.367.840	5,37%	1.198.367.840	-	1.198.367.840
Letras de regulación monetaria	octubre 2026	\$	177.535.088	6,00%	177.535.088	-	177.535.088
Depósito a plazo fijo	octubre 2026	\$	54.668.977	5,40%	54.668.977	-	54.668.977
Depósito a plazo fijo	octubre 2026	U\$S	3.423.218	3,05%	137.325.806	-	137.325.806
Depósito a plazo fijo	junio 2028	U\$S	200.000	3,62%	-	8.023.200	8.023.200
Activos financieros al valor razonable con cargo a resultados							
Swap de tasa de interés (**)		U\$S	267.578		10.734.169	-	10.734.169
Cambio comprado a futuro (*)	octubre 2026				6.050.336	-	6.050.336
Cambio comprado a futuro (*)	noviembre 2026				6.303.029	-	6.303.029
Cambio comprado a futuro (*)	diciembre 2026				3.075.647	-	3.075.647
Activos financieros al valor razonable con cargo a otro resultado integral							
Bonos globales		U\$S	8.989.077		94.173.988	266.431.805	360.605.793
					1.688.234.880	274.455.005	1.962.689.885
Diciembre 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	enero 2026	U\$S	20.001.433	2,65%	780.875.954	-	780.875.954
Certificados de depósito transferibles	enero 2026	\$	200.020.437	3,80%	200.020.437	-	200.020.437
Letras de regulación monetaria	enero 2026	\$	937.628.407	7,05%	937.628.407	-	937.628.407
Letras de regulación monetaria	marzo 2026	\$	805.659.695	7,63%	805.659.695	-	805.659.695
Letras de regulación monetaria	abril 2026	\$	1.210.399.497	7,53%	1.210.399.497	-	1.210.399.497
Letras del Tesoro	enero 2026	U\$S	1.997.578	3,52%	77.987.387	-	77.987.387
Letras del Tesoro	marzo 2026	U\$S	18.865.341	3,50%	736.521.078	-	736.521.078
Letras del Tesoro	abril 2026	U\$S	9.904.432	3,04%	386.678.934	-	386.678.934
Bonos internacionales		U\$S	5.949.000		232.254.905	-	232.254.905
Activos financieros al valor razonable con cargo a resultados							
Swap de tasa de interés (**)		U\$S	210.164		8.205.005	-	8.205.005
Activos financieros al valor razonable con cargo a otro resultado integral							
Bonos globales		U\$S	16.607.507		385.042.689	263.330.628	648.373.317
					5.761.273.988	263.330.628	6.024.604.615

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

(*) 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 corresponde a un activo al 30/06/2026.

(**) Corresponde al valor razonable del swap de tasa de interés contratado con el Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A. En el presente período se generó por este activo financiero una ganancia de \$ 4.295.341 (pérdida de \$ 4.899.141 en igual período de 2025).

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
	Jun.2026	Dic.2025	
Acciones en Central Puerto S.A.	889.548.522	1.001.636.212	1
Bonos globales C/P	94.173.988	385.042.689	1
Bonos globales L/P	266.431.805	263.330.628	1
Swap de tasa de interés - Activo	10.734.169	8.205.005	2
Cambio comprado a futuro - Activo C/P	15.429.012	-	2
Cambio comprado a futuro - Pasivo C/P	(197.278.850)	(866.628.155)	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 31.12.2025	45.010.417.966	12.170.158.985	57.180.576.952
Altas	-	-	-
Bajas	-	-	-
Valor bruto al 30.06.2026	45.010.417.966	12.170.158.985	57.180.576.952
Amortización acumulada al 31.12.2025	22.624.415.342	3.875.826.331	26.500.241.673
Amortizaciones	1.132.726.823	223.166.673	1.355.893.496
Bajas	-	-	-
Amortización acumulada al 30.06.2026	23.757.142.165	4.098.993.004	27.856.135.169
Valores netos al 30.06.2026	21.253.275.801	8.071.165.982	29.324.441.783

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

5.10.2 Pasivo por concesión de servicios

El pasivo por concesión se detalla a continuación:

	Junio 2026	Dic. 2025
Ingreso diferido por acuerdos de concesión C/P	2.711.786.992	2.711.786.992
Ingreso diferido por acuerdos de concesión L/P	26.612.654.791	27.968.548.287
Saldo final	29.324.441.783	30.680.335.279

En el período finalizado el 30 de junio de 2026 se reconoció un ingreso por \$ 1.355.893.496 (el mismo importe que en igual período de 2025).

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

5.11 Acreedores comerciales

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

	Corriente		No corriente	
	Junio 2026	Dic. 2025	Junio 2026	Dic. 2025
Proveedores por compra de energía	1.065.936.917	1.485.118.539	-	-
Acreedores comerciales	4.005.135.088	5.492.337.885	-	-
Adelantos derecho uso Estación Conversora	414.591.010	417.674.295	-	-
Depósitos recibidos en garantía	544.287.655	522.347.569	-	-
Obligaciones devengadas por compra de energía	2.371.596.608	1.651.244.233	-	-
Otras obligaciones devengadas comerciales	816.297.318	626.783.828	-	-
Anticipos de clientes	382.744.019	363.521.837	-	-
Retenciones a terceros	227.037.956	246.327.833	-	-
Deuda documentada acreedores	127.403.654	126.167.752	235.768.341	241.974.130
	9.955.030.225	10.931.523.770	235.768.341	241.974.130

5.12 Préstamos y otros pasivos financieros

	Corriente		No corriente	
	Junio 2026	Dic. 2025	Junio 2026	Dic. 2025
Endeudamiento con el exterior				
Finan. de inversiones-Organismos multilaterales (i)	1.771.760.849	3.130.229.995	21.429.290.616	21.841.974.149
Finan. de inversiones-Inst. financieras varias (ii)	1.155.646.785	1.133.564.281	3.681.572.207	4.164.297.548
Intereses devengados a pagar	199.009.406	268.764.242	-	-
Prima/Costo financ. a devengar (*)	(54.692.618)	(59.278.797)	(43.876.732)	(68.617.928)
Total del endeudamiento con el exterior	3.071.724.422	4.473.279.721	25.066.986.091	25.937.653.769
Endeudamiento local				
Financiamiento de inversiones (iii)	94.300.180	183.523.286	3.209.279.999	3.123.279.999
Financiamiento capital de trabajo (iv)	-	252.573.953	-	-
Obligaciones negociables en UI (v)	2.019.850.113	1.965.476.256	17.310.921.201	15.688.703.560
Obligaciones negociables en UR (v)	196.631.965	188.465.257	-	-
Obligaciones negociables en UP (v)	-	-	10.732.903.148	7.937.871.968
Obligaciones negociables en USD (v)	-	-	1.080.516.437	1.051.561.527
Títulos de deuda en UI (vi)	115.873.881	110.762.457	3.809.507.279	3.766.321.754
Intereses devengados a pagar	217.834.598	196.358.362	-	-
Prima/Costo financ. a devengar (*)	(3.944.134)	(1.263.632)	(184.976.919)	(196.230.862)
Total del endeudamiento local	2.640.546.603	2.895.895.939	35.958.151.146	31.371.507.946
Instrumentos financieros derivados (Nota 5.12.3)	197.278.850	866.628.155	-	-
Total	5.909.549.875	8.235.803.816	61.025.137.237	57.309.161.715

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 30/06/2026 corresponden a un total equivalente a U\$S 551.426.875 pactados a tasa de interés fija y U\$S 26.922.199 pactados a tasa de interés variable.

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 solicitar ascendió a U\$S 86.701.992. Al 30/06/2026 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 30/06/2026 arbitrados a dólares estadounidenses, corresponden a U\$S 120.580.790 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 30/06/2026, que devenga intereses a tasa fija, asciende a un total equivalente a U\$S 82.350.688.

(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.

Al 30/06/2026 se cancelaron todas las cuotas, no existiendo saldo pendiente por los vales detallados.

(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 30/06/2026 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%), amortizándose 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, amortizándose un valor de UR 99.330 en agosto 2024 e igual valor en agosto 2025, por lo cual el valor nominal de la deuda al 30/06/2026 asciende a UR 102.340. Con fecha 06/08/2026 se efectuó el último pago por este concepto.

- 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 26.934.800 (del monto inicialmente emitido por U\$S 26.998.000, a solicitud de titulares de obligaciones, se efectuó una cancelación anticipada por U\$S 63.200). 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).

- Con fecha 10 de abril de 2026 se efectuó la emisión de obligaciones negociables en UI y UP, de acuerdo al siguiente detalle:

- Serie A (Unidad Indexada) por UI 360.000.000. Dicha deuda fue contraída a largo plazo y genera un interés pagadero semestralmente a una tasa de interés fija (3,2%) y se amortizará en los últimos 3 años de vencimiento (2043, 2044 y 2045). La primera integración fue el 14/04/2026 por UI 180.000.000, estableciéndose el siguiente cronograma de integraciones diferidas:

	Fecha	UI
Integración diferida N°1	14/10/2026	54.000.000
Integración diferida N°2	14/10/2027	90.000.000
Integración diferida N°3	14/04/2028	36.000.000

- Serie B (Unidad Previsional) por UP 2.737.388.474. Dicha deuda fue contraída a largo plazo y genera un interés pagadero semestralmente a una tasa de interés fija (2%) y se amortizará en los últimos 3 años de vencimiento (2049, 2050 y 2051). La primera integración fue el 14/04/2026 por UP 1.368.694.237, estableciéndose el siguiente cronograma de integraciones diferidas:

	Fecha	UI
Integración diferida N°1	14/10/2026	410.608.271
Integración diferida N°2	14/10/2027	684.347.119
Integración diferida N°3	14/04/2028	273.738.847

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

La deuda al 30/06/2026 por la totalidad de obligaciones negociables es de UI 2.928.416.696, UR 102.340, UP 5.990.346.116 y U\$S 26.934.800, de acuerdo al siguiente detalle:

Fecha de Emisión	Moneda	Monto Nominal	Tasa de interés	Prox. 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	102.340	2,875%	06/08/2026
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	26.934.800	5,125%/5,25%/5,375%	17/12/2029
Abr.2026	UI	180.000.000	3,20%	14/10/2043
Abr.2026	UP	1.368.694.237	2,00%	14/10/2049

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 30/06/2026 expresada a su valor nominal asciende a UI 594.655.612, equivalente a \$ 3.925.381.160.

5.12.2 Líneas de crédito aprobadas pendientes de utilización

Al 30/06/2026 no existen montos pendientes de utilización.

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, algunos de los cuales su valor razonable al 30/06/2026 corresponde a un pasivo de corto plazo de U\$S 4.917.710 (equivalente a \$ 197.278.850), mientras que para otros su valor razonable corresponde a un activo, que se expone en Nota 5.9. Al 31/12/2025 el valor razonable de la totalidad de los contratos correspondió a un pasivo de corto plazo de U\$S 22.197.899 (equivalente a \$ 866.628.155).

Por todos los contratos señalados, en el presente período, se generó una ganancia de U\$S 1.341.066, equivalente a \$ 43.634.214 (pérdida de U\$S 32.546.190, equivalente a \$ 1.330.364.803 en igual período de 2025).

5.13 Otras cuentas por pagar

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

	Corriente		No corriente	
	Junio 2026	Dic. 2025	Junio 2026	Dic. 2025
Deudas con el personal	1.389.209.417	1.316.125.879	-	-
Obligac.dev.por aguinaldo, licencia, hs. extras, etc.	2.133.037.773	2.361.517.858	-	-
Obligaciones devengadas por incentivo productividad	-	1.159.553.930	-	-
Ingreso diferido por subvenciones	50.112.992	50.112.992	1.449.100.680	1.474.157.176
Ingreso diferido por aportes de generadores	148.848.607	148.848.607	4.575.154.178	4.649.578.481
Acreedores fiscales	857.946.878	554.006.937	-	-
Tasa alumbrado público Intendencias	911.649.975	1.050.616.938	-	-
Deuda por versión a cuenta de resultados (Nota 5.15)	-	1.000.000.000	-	-
Deudas varias	99.933.663	119.813.810	-	-
Obligac.deveng. Impto.a la Renta neto de adelantos	353.029.530	1.700.713.359	-	-
Obligaciones devengadas varias	299.920.376	249.186.257	-	-
	6.243.689.211	9.710.496.566	6.024.254.858	6.123.735.657

5.14 Provisiones

A continuación, se presenta el detalle de las provisiones:

	Corriente		No corriente	
	Junio 2026	Dic. 2025	Junio 2026	Dic. 2025
Provisión por juicios	944.623.284	981.672.759	485.539.878	480.114.738
Provisión por beneficios a los empleados	46.755.545	46.682.217	792.692.351	762.096.318
Provisión por desmantelamiento	-	-	134.491.852	126.698.191
	991.378.829	1.028.354.976	1.412.724.082	1.368.909.246

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 30/06/2026, 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.

Los saldos de la provisión son los siguientes:

	Corriente		No corriente	
	Junio 2026	Dic. 2025	Junio 2026	Dic. 2025
Provisión por juicios	944.623.284	981.672.759	485.539.878	480.114.738

Conciliación entre saldo inicial y final:

	Junio 2026	Dic. 2025
Saldo Inicial	1.461.787.497	1.674.502.360
Dotaciones e incrementos	29.086.319	7.362.934
Importes objeto de reversión	(58.672.096)	(192.300.668)
Importes utilizados contra la provisión	(2.038.557)	(27.777.130)
	1.430.163.163	1.461.787.497

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 2026	Dic. 2025	Junio 2026	Dic. 2025
Provisión 200 kWh	46.755.545	46.682.217	792.692.351	762.096.318

El cargo al resultado del período correspondiente a la prestación de consumo de energía eléctrica corresponde a un incremento de gastos de \$ 68.288.404 (reducción de gastos de \$ 49.781.506 en igual período de 2025), 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 2026	Dic. 2025
Provisión desmantelamiento parques eólicos	134.491.852	126.698.191

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.

Durante el primer semestre de 2025 se reconocieron aportes efectuados por OPP para la ejecución de programas y acciones en materia de electrificación rural por \$ 4.065.373, que estaban pendientes de capitalizar al 30/06/2025.

- *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 30/06/2026 fue vertida a Rentas Generales la suma de \$ 1.000.000.000, por concepto de cancelación del pasivo reconocido al 31/12/2025 por versión del resultado del ejercicio 2025 (Nota 5.13). A su vez, fue vertida a Rentas Generales la suma de \$ 2.797.894.909 a cuenta del resultado del presente período, habiéndose reconocido por este importe una disminución de los resultados acumulados.

En igual período de 2025 el importe vertido y reconocido como disminución de los resultados acumulados fue de \$ 1.420.263.621.

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	
	2026	2025	2026	2025
Ingresos netos por venta de energía eléctrica local	40.033.910.574	37.414.851.948	19.649.465.332	17.851.672.312
Venta de energía eléctrica al exterior	540.657.937	660.366.489	473.112.119	622.883.954
Total	40.574.568.511	38.075.218.437	20.122.577.451	18.474.556.266

Otros ingresos operativos	Período de seis meses finalizado el 30 de junio		Período de tres meses finalizado el 30 de junio	
	2026	2025	2026	2025
Ingresos por peajes	503.299.593	712.816.773	259.887.924	356.968.412
Derechos de carga	241.703.096	246.073.046	122.287.314	126.600.670
Movilidad eléctrica	196.551.409	85.745.763	101.506.965	44.353.048
Ingresos por consultorías	90.631.811	89.428.119	60.197.220	65.215.969
Otros ingresos	47.081.805	59.839.467	22.118.602	21.770.336
Tasas	29.503.711	38.405.904	12.629.368	18.902.391
Ingresos por derechos de uso estación convertora	14.687.440	14.913.929	7.302.730	7.259.287
Bonificaciones derechos de conexión y tasas	(93.199.453)	(74.889.731)	(46.152.184)	(38.995.925)
Total	1.030.259.412	1.172.333.270	539.777.939	602.074.186

Ingresos varios	Período de seis meses finalizado el 30 de junio		Período de tres meses finalizado el 30 de junio	
	2026	2025	2026	2025
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	272.409.498	313.998.710	185.770.219	221.223.349
Ingresos por bienes producidos y reparados	219.085.001	212.894.491	128.517.640	104.132.705
Ventas varias y de otros servicios	208.383.548	191.652.202	97.362.084	96.323.805
Ganancia por inversiones	-	-	(51.710.259)	-
Ingresos varios	25.079.614	31.212.660	7.905.063	11.462.670
Multas y sanciones	41.997.219	54.319.727	16.759.315	23.099.393
Ingreso por subvenciones	29.211.766	25.056.496	29.211.766	25.056.496
Ingresos por eficiencia energética	16.919.052	35.863.546	15.818.747	28.367.310
Total	2.168.979.194	2.220.891.327	1.107.581.323	1.187.612.476

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	
	2026	2025	2026	2025
Compra de energía eléctrica	11.060.549.684	12.218.494.597	5.686.525.180	6.092.610.999
Amortizaciones	4.304.238.980	4.139.914.956	2.161.305.470	2.073.262.124
Personal	3.334.267.493	3.174.808.726	1.769.852.652	1.681.911.609
Materiales energéticos y lubricantes	2.084.834.814	1.127.682.015	1.333.455.615	233.222.606
Suministros y servicios externos	1.954.184.344	1.840.019.512	1.083.100.423	1.012.443.831
Materiales	373.002.632	350.597.033	218.919.471	195.929.777
Transporte	99.502.010	98.240.019	53.678.822	54.412.335
Tributos	50.424.560	44.840.650	20.378.674	15.701.869
Total	23.261.004.516	22.994.597.506	12.327.216.308	11.359.495.150

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	
	2026	2025	2026	2025
Personal	3.671.976.704	3.396.709.958	1.917.153.222	1.755.251.369
Suministros y servicios externos	1.915.972.010	1.909.280.510	934.010.621	887.884.565
Amortizaciones	690.608.906	707.662.516	345.755.360	355.092.608
Pérdida por deudores incobrables	551.185.164	501.425.784	278.084.990	257.544.483
Tributos	291.434.174	279.252.720	152.598.451	181.468.404
Transporte	110.383.285	130.589.982	58.685.430	72.620.616
Materiales	78.473.103	65.199.191	45.125.837	35.420.402
Ajuste por liquidación Impuesto al Patrimonio	(6.079.207)	(10.978.681)	(6.079.207)	(10.978.681)
Total	7.303.954.140	6.979.141.981	3.725.334.705	3.534.303.765

Gastos varios	Período de seis meses finalizado el 30 de junio		Período de tres meses finalizado el 30 de junio	
	2026	2025	2026	2025
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	451.835.264	589.421.497	152.884.901	523.273.913
Pérdida por inversiones (Nota 5.8)	100.446.415	358.922.814	100.446.415	120.077.532
Aportes a asociaciones y fundaciones	54.952.544	55.932.449	36.639.093	37.308.316
Indemnizaciones	21.776.307	(17.581.910)	(44.732.884)	(61.762.280)
Varios	30.360.984	51.314.538	20.717.728	16.760.752
Costo de ventas eficiencia energética	14.445.289	36.517.378	12.485.246	18.109.950
Gastos Servicios Auxiliares:				
Personal	411.391.421	392.611.548	212.310.165	201.638.645
Suministros y servicios externos	233.883.189	212.534.998	131.279.894	121.224.040
Materiales	139.772.866	132.176.316	77.156.386	64.007.078
Amortizaciones	32.388.036	30.927.685	16.130.319	15.431.411
Tributos	12.459.445	13.554.276	6.180.892	7.503.012
Transporte	1.728.474	2.635.991	955.401	1.337.317
Total	2.861.333.728	3.214.861.083	1.400.400.304	1.742.856.437

6.3 Resultados financieros

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio		Período de tres meses finalizado el 30 de junio	
	2026	2025	2026	2025
Multas y recargos a clientes (Nota 5.2)	955.174.608	910.305.860	469.555.686	464.267.843
Ingresos por intereses	190.563.293	179.980.963	80.823.848	59.471.597
Resultado por instrumentos financieros derivados (*3)	47.929.555	(1.313.850.751)	(123.844.348)	(1.050.114.473)
Multas y recargos (BPS - DGI)	(403.487)	(534.640)	(90.668)	(380.840)
Otros cargos financieros netos	2.083.536	(5.891.160)	34.813	(7.297.536)
Gastos de préstamos y otros financiamientos	(12.444.399)	(16.523.204)	(6.045.624)	(11.887.867)
Descuento por pronto pago concedidos	(43.359.042)	(40.577.998)	(21.892.916)	(20.206.908)
Diferencia de cambio y cotización (*2)	(1.971.322.724)	1.673.655.050	(85.896.893)	1.216.279.217
Egresos por intereses (*1)	(2.175.416.262)	(2.307.378.082)	(1.084.410.201)	(1.096.054.286)
Total	(3.007.194.923)	(920.813.962)	(771.766.302)	(445.923.254)

(*1) En el período finalizado el 30 de junio de 2026 se capitalizaron intereses, como parte del costo de obras en curso, por \$ 27.411.515, mientras que en igual período de 2025 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 el período finalizado el 30 de junio de 2026 se capitalizó diferencia de cambio y cotización, como parte del costo de obras en curso, por \$ 14.795.828, mientras que en igual período de 2025 no se efectuó capitalización por dicho concepto (Nota 5.5.2).

(*3) Corresponde al resultado generado por el swap de tasa de interés y 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 e Inversiones en otros activos financieros con vencimiento menor o igual a 90 días desde su fecha de adquisición. A continuación, se presenta la composición del mismo:

	Junio 2026	Junio 2025
Efectivo	9.021.269.153	8.861.072.145
Inversiones en otros activos financieros	1.198.367.841	1.509.031.618
	10.219.636.994	10.370.103.763

En el primer semestre de 2026 se realizaron altas de propiedad, planta y equipo e intangibles (netas de capitalizaciones de obras en curso) por \$ 5.193.751.726 (\$ 6.226.595.792 en igual período de 2025). En el estado se expone una aplicación de \$ 4.963.199.230 (\$ 5.357.562.897 en igual período de 2025), 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 \$ 220.085.893 (\$ 147.275.584 en igual período de 2025),
- altas de bienes pendientes de pago por \$ 471.278.195 (\$ 536.878.560 en igual período de 2025),
- reducción de obras en curso por exceso de cargas sociales pendiente de cobro por \$ 659.238.771,
- capitalización de costos por préstamos por \$ 42.207.344,
- aportes de clientes para obras por \$ 156.219.836 (\$ 181.266.565 en igual período de 2025),
- aporte de generadores por \$ 3.612.185 en el primer semestre de 2025.

Cobro de dividendos en entidades relacionadas:

- ROUAR S.A., en asamblea de accionistas, el 27 de marzo de 2026 aprobó una distribución de dividendos en efectivo, correspondiendo al Grupo U\$S 2.306.002 equivalente a \$ 92.615.938. En el primer semestre de 2025 el Grupo recibió por este concepto U\$S 1.110.179 equivalente a \$ 46.159.022.

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 7.751.200, equivalente a \$ 306.187.387. En igual período de 2025 se pagó por este concepto U\$S 11.027.480, equivalente a \$ 478.184.633.
- 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 2.640.000, equivalente a \$ 105.702.298. En igual período de 2025 se pagaron U\$S 2.860.000, equivalente a \$ 106.562.560.
- Con fecha 16 de abril de 2026 la Asamblea Ordinaria de Accionistas de ISUR S.A. aprobó la distribución de dividendos, abonándose a la CND la suma de \$ 8.340.000. En igual período de 2025 se abonó a CND la suma de U\$S 161.678, equivalente a \$ 6.875.357.
- En Asamblea General Ordinaria de Accionistas realizada el 29 de abril de 2026, AREAFLIN S.A. aprobó una distribución de dividendos en efectivo, correspondiendo a las participaciones no controladoras la suma de U\$S 5.040.000, equivalente a \$ 200.342.520. En igual período de 2025 se pagaron 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 2026 y 31 de diciembre de 2025, expresados en moneda de origen y la posición total expresada en pesos uruguayos, se exponen a continuación:

Posición al 30/06/2026

	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	108.302	2.897	-	-	-	-	436	4.494.868
Inversiones en otros activos financieros	6.155	-	-	-	-	-	-	246.929
Deudores Comerciales	15.381	-	-	-	-	-	-	617.038
Otras Cuentas por cobrar	2.362	1	-	1.711	-	-	575	129.151
Total Activo corriente	132.201	2.898	-	1.711	-	-	1.010	5.487.986
Activo no corriente								
Otras Cuentas por cobrar	7.176	6.580	27.392	-	-	-	31.477	2.064.747
Inversiones en otros activos financieros	6.842	-	-	-	-	-	-	274.455
Deudores Comerciales	-	-	-	19.321	-	-	-	127.541
Total Activo no corriente	14.018	6.580	27.392	19.321	-	-	31.477	2.466.743
TOTAL ACTIVO	146.219	9.478	27.392	21.033	-	-	32.487	7.954.729
PASIVO								
Pasivo corriente								
Acreedores comerciales	133.158	2.018	5.337	6	0	-	272	5.486.614
Préstamos y otros pasivos financieros	34.961	6.038	-	361.710	104	1.525	5.501	4.489.863
Pasivo por arrendamiento	24.952	-	54.836	11.692	-	-	-	1.503.881
Otras cuentas por pagar	4.450	116	-	-	-	-	199	191.851
Total Pasivo corriente	197.521	8.172	60.174	373.408	104	1.525	5.972	11.672.210
Pasivo no corriente								
Acreedores comerciales	-	-	-	-	-	-	-	-
Préstamos y otros pasivos financieros	399.086	12.000	-	3.203.000	(0)	5.874.758	65.410	50.851.859
Pasivo por arrendamiento	260.338	-	215.876	152.307	-	-	-	13.125.095
Provisiones	6.291	-	-	-	-	-	-	252.351
Total Pasivo no corriente	665.715	12.000	215.876	3.355.307	(0)	5.874.758	65.410	64.229.305
TOTAL PASIVO	863.236	20.172	276.050	3.728.715	104	5.876.283	71.381	75.901.515
POSICIÓN NETA PASIVA (ACTIVA)	717.017	10.693	248.658	3.707.682	104	5.876.283	38.894	67.946.786

Posición al 31/12/2025

	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	91.947	2.995	-	-	-	-	504	3.746.774
Inversiones en otros activos financieros	49.175	-	-	-	-	-	-	1.919.852
Deudores Comerciales	3.474	-	-	-	-	-	-	135.621
Otras Cuentas por cobrar	5.413	761	-	2.075	-	-	647	284.844
Total Activo corriente	150.010	3.757	-	2.075	-	-	1.151	6.087.090
Activo no corriente								
Otras Cuentas por cobrar	12.257	6.706	26.386	-	-	-	30.936	2.181.561
Inversiones en otros activos financieros	6.745	-	-	-	-	-	-	263.331
Deudores Comerciales	-	-	-	19.321	-	-	-	124.108
Total Activo no corriente	19.002	6.706	26.386	19.321	-	-	30.936	2.569.000
TOTAL ACTIVO	169.012	10.463	26.386	21.396	-	-	32.087	8.656.090
PASIVO								
Pasivo corriente								
Acreedores comerciales	152.824	2.743	3.021	6	-	-	276	6.124.524
Préstamos y otros pasivos financieros	52.263	6.063	-	414.614	104	(4.848)	5.626	5.384.585
Pasivo por arrendamiento	24.183	-	50.947	11.586	-	-	-	1.380.821
Otras cuentas por pagar	8.993	151	-	55	0	-	64	360.960
Total Pasivo corriente	238.263	8.957	53.968	426.261	104	(4.848)	5.966	13.250.891
Pasivo no corriente								
Préstamos y otros pasivos financieros	412.970	15.014	-	3.030.861	(0)	4.500.025	69.590	46.724.975
Pasivo por arrendamiento	256.116	-	229.562	161.116	-	-	-	12.666.353
Provisiones	6.266	-	-	-	-	-	-	244.638
Total Pasivo no corriente	675.352	15.014	229.562	3.191.976	(0)	4.500.025	69.590	59.635.966
TOTAL PASIVO	913.614	23.971	283.531	3.618.237	104	4.495.177	75.557	72.886.857
POSICIÓN NETA PASIVA (ACTIVA)	744.602	13.508	257.145	3.596.841	104	4.495.177	43.469	64.230.767

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 2026	Junio 2025	Junio 2026	Junio 2025	Junio 2026	Junio 2025
Venta de energía	-	-	3.757.460.216	3.638.855.025	-	-
Ingresos ajenos a la explotación	-	886.325	149.886.322	209.189.685	-	-
Ingresos por servicios de CONEX	7.968.158	3.257.868	82.634.292	83.816.701	-	-
Compra de energía	277.395.254	345.652.165	-	-	350.108.179	348.348.784
Distribución de utilidades ROUAR	92.615.938	46.159.022	-	-	-	-
Compra de bienes y contratación de servicios	-	-	1.709.285.282	2.463.514.914	250.000.000	405.000.000
Intereses y otros resultados financieros	-	-	13.592.876	17.183.904	-	-
Intereses ganados	-	-	113.218.759	93.356.648	-	-
Versión de resultados	-	-	2.797.894.909	1.420.263.621	-	-

Las retribuciones al Directorio ascendieron a \$ 9.323.960 en el primer semestre del ejercicio 2026 (\$ 7.223.198 en igual período de 2025), incluyéndose \$ 641.473 (\$ 513.629 en igual período de 2025) por concepto de subsidio a ex director.

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 2026							
	Generación (1)	Trasmisión (2)	Distribución (3)	Comercial (4)	Servicios de consultoría	Otros (5)	Total
Ingresos				40.574.569	90.632	3.108.607	43.773.807
Costo de ventas	(16.163.956)	(1.811.517)	(4.286.836)		(85.523)	(913.173)	(23.261.005)
Gastos de adm. y ventas				(3.326.946)		(3.977.008)	(7.303.954)
Resultados financieros							(3.007.195)
Otros gastos							(2.861.334)
Impuesto a la renta							192.152
							7.532.471
Total de activo	78.265.266	41.635.626	68.566.719	10.231.760	48.496	95.146.266	293.894.133
Total de pasivo							135.784.743
Incorporaciones de propiedad, planta y equipo e intangibles en servicio	2.176	214.966	737.065	2.540		284.681	1.241.428

Junio 2025							
Diciembre 2025 (activos y pasivos)							
	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	80.338.069	41.836.788	66.714.776	10.223.843	70.502	94.329.744	293.513.721
Total de pasivo							139.716.061
Incorporaciones de propiedad, planta y equipo e intangibles en servicio	681.869	2.456.944	8.291.684	779.005		2.668.246	14.877.747

- (1) Los gastos de generación incluyen miles de \$ 11.060.550 (miles de \$ 12.218.495 en igual período de 2025) por concepto de compra de energía. Adicionalmente, incluyen miles de \$ 1.468.571 (miles de \$ 1.476.756 en igual período de 2025) por concepto de depreciaciones de propiedad, planta y equipo y miles de \$ 151.499 (miles de \$ 144.557 en igual período de 2025) por concepto de depreciación de activos por derechos de uso directamente atribuibles al segmento.
- (2) Los gastos de transmisión eléctrica incluyen miles de \$ 914.304 (miles de \$ 891.245 en igual período de 2025) por concepto de depreciaciones de propiedad, planta y equipo y miles de \$ 154.947 (miles de \$ 127.841 en igual período de 2025) por concepto de depreciaciones de activos por derechos de uso directamente atribuibles al segmento.
- (3) Los gastos de distribución eléctrica incluyen miles de \$ 1.183.679 (miles de \$ 1.086.125 en 2025) por concepto de depreciaciones de propiedad, planta y equipo y miles de \$ 42.144 (miles de \$ 41.982 en igual período de 2025) por concepto de depreciaciones de activos por derechos de uso directamente atribuibles al segmento.
- (4) Los gastos de comercial incluyen miles de \$ 324.489 (miles de \$ 312.985 en igual período de 2025) por concepto de depreciaciones de propiedad, planta y equipo y miles de \$ 36.522 (miles de \$ 31.199 en igual período de 2025) 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 \$ 37.457 (miles de \$ 60.705 en igual período de 2025) 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 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 31.12.25	3.836.469.281	4.644.755.547	3.626.200.886	2.263.804.497	405.229.312	441.580.027	727.263.919	677.512.104	40.076.209	16.662.891.782
Altas	77.718.390	168.745.558	101.410.826	71.750.337	6.873.332	-	1.766.032	183.265.159	-	611.529.636
Bajas	-	-	-	-	-	-	-	(5.146.061)	-	(5.146.061)
Efecto por conversión	-	-	-	-	-	-	12.597.886	-	-	12.597.886
Valor bruto al 30.06.26	3.914.187.671	4.813.501.105	3.727.611.712	2.335.554.835	412.102.644	441.580.027	741.627.837	855.631.202	40.076.209	17.281.873.243
Amortiz.acum.al 31.12.25	1.028.824.144	1.743.247.117	670.730.102	175.282.927	215.428.267	132.474.008	241.107.724	259.830.474	32.239.601	4.499.164.364
Amortizaciones	58.650.334	130.454.110	62.966.335	44.999.347	18.638.901	11.039.501	23.732.226	71.139.030	948.489	422.568.273
Bajas	-	-	-	-	-	-	-	(5.146.061)	-	(5.146.061)
Efecto por conversión	-	-	-	-	-	-	4.535.133	-	-	4.535.133
Amortiz.acum. al 30.06.26	1.087.474.478	1.873.701.227	733.696.437	220.282.273	234.067.168	143.513.508	269.375.083	325.823.443	33.188.090	4.921.121.709
Valor neto al 30.06.26	2.826.713.193	2.939.799.878	2.993.915.275	2.115.272.561	178.035.476	298.066.519	472.252.754	529.807.759	6.888.119	12.360.751.534

Concepto	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	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

11.2 Pasivo por arrendamiento y gasto por intereses

Durante el período finalizado el 30 de junio de 2026 se efectuaron pagos de cuotas de arrendamiento por un total equivalente a \$ 1.189.896.946 (\$ 1.200.007.641 en igual período de 2025), de acuerdo al siguiente detalle:

Arrendamiento	Enero-Junio 2026	Enero-Junio 2025
Instalaciones de Trasmisión en Brasil (ELETROBRAS)	245.735.821	225.089.056
Parque Eólico Palomas	394.588.476	413.755.810
Línea Tacuarembó-Melo	215.608.871	226.036.523
Línea-Estación Cardal	162.844.254	170.783.332
Medidores Inteligentes	55.208.421	61.531.478
Inmuebles	42.311.116	31.915.235
Vehículos	72.581.493	69.923.241
Otros	1.018.494	972.966
	1.189.896.946	1.200.007.641

A continuación, se presenta un resumen de las cuotas pendientes de pago por arrendamientos, expresados a su valor nominal en pesos uruguayos:

Plazo	Junio 2026	Diciembre 2025
Hasta un año	2.747.809.788	2.676.294.367
Entre uno y cinco años	9.680.963.154	8.864.374.014
Más de cinco años	11.499.681.563	11.886.961.840
	23.928.454.505	23.427.630.221
Intereses no devengados	(9.265.685.480)	(9.341.863.909)
	14.662.769.025	14.085.766.311

Clasificación		
Corriente	1.515.250.086	1.392.705.261
No corriente	13.147.518.939	12.693.061.050
	14.662.769.025	14.085.766.311

El gasto por intereses de los pasivos por arrendamiento en el período finalizado el 30 de junio de 2026, asciende a \$ 690.794.591 (\$ 739.900.252 en igual período de 2025). El detalle de dichos gastos, según la clase de activos arrendados, se detalla a continuación:

Arrendamiento	Enero-Junio 2026	Enero-Junio 2025
Instalaciones de Trasmisión en Brasil (ELETROBRAS)	94.387.263	98.413.906
Parque Eólico Palomas	288.576.910	307.701.494
Línea Tacuarembó-Melo	128.283.267	138.811.467
Línea-Estación Cardal	123.022.628	130.587.462
Medidores Inteligentes	22.840.498	29.884.032
Data Center (ANTEL)	10.186.273	10.380.977
Inmuebles	11.805.135	13.776.002
Vehículos	11.613.676	10.254.324
Otros	78.940	90.587
	690.794.591	739.900.252

11.3 Arrendamientos de corto plazo y bajo valor

El gasto reconocido durante el período finalizado el 30 de junio de 2026 por los arrendamientos de corto plazo y bajo valor asciende a un total equivalente a \$ 34.055.475, de acuerdo al siguiente detalle:

Concepto	Arrendamiento a corto plazo	Arrendamiento de bajo valor	Total
Inmuebles	8.106.038	-	8.106.038
Equipos de oficina	-	210.291	210.291
Software	38.700	-	38.700
Maquinaria	3.450.034	-	3.450.034
Otros arrendamientos	3.430.334	679.878	4.110.212
Vehículos sin chofer	18.140.199	-	18.140.199
	33.165.305	890.170	34.055.475

NOTA 12 HECHOS POSTERIORES

Con posterioridad al 30 de junio de 2026 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 II – Estados Financieros Separados Intermedios correspondientes
al 30 de junio de 2026 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: 16/182/08-26

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 Separado Intermedio de la Administración Nacional de Usinas y Trasmisiones Eléctricas al 30 de junio de 2026, 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 2026, 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

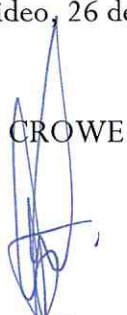
En base a la revisión limitada que hemos efectuado, podemos afirmar que nuestro trabajo no ha revelado situaciones que a nuestro criterio requieran modificaciones significativas a los estados separados referidos en la introducción para que los mismos reflejen en todos sus aspectos importantes la situación financiera de Administración Nacional de Usinas y Trasmisiones Eléctricas (UTE) al 30 de junio de 2026, 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 2026 no cuentan con informe de revisión limitada.

Montevideo, 26 de agosto de 2026.-



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 2026

(En pesos uruguayos)

	Notas	Junio 2026	Diciembre 2025
ACTIVO			
Activo corriente			
Efectivo	5.1	5.803.496.033	5.425.608.459
Inversiones en otros activos financieros	5.10	1.213.796.852	3.128.924.295
Deudores comerciales	5.2	12.002.302.161	10.285.211.751
Otras cuentas por cobrar	5.3	1.129.446.676	784.908.729
Inventarios	5.4	6.364.696.915	6.457.445.302
Total Activo corriente		26.513.738.636	26.082.098.535
Activo no corriente			
Propiedad, planta y equipo	5.5	152.192.093.000	150.689.463.700
Intangibles	5.6	758.705.324	738.961.395
Derecho de uso	11.1	15.741.801.159	15.632.312.708
Activos en concesión de servicio	5.11.1	37.377.393.606	39.111.950.064
Activo por impuesto diferido	5.7	37.081.500.819	35.721.999.779
Otras cuentas por cobrar	5.3	2.222.592.453	2.034.705.684
Inversiones a largo plazo:			
- Inversiones en subsidiarias	5.8	2.849.669.308	3.891.539.740
- Inversiones en otras entidades	5.9	1.864.316.419	2.026.458.816
- Bienes en comodato		247.715.422	254.961.420
Total inversiones a largo plazo		4.961.701.149	6.172.959.977
Inventarios	5.4	5.598.236.208	5.468.100.714
Activos biológicos		215.310.634	211.759.171
Deudores comerciales	5.2	127.541.357	124.107.976
Total Activo no corriente		256.276.875.709	255.906.321.168
TOTAL ACTIVO		282.790.614.345	281.988.419.703
PASIVO Y PATRIMONIO			
Pasivo corriente			
Acreedores comerciales	5.12	10.372.053.847	10.822.059.294
Préstamos y otros pasivos financieros	5.13	4.465.053.509	6.844.568.673
Pasivo por arrendamiento	11.2	1.495.456.658	1.674.376.596
Otras cuentas por pagar	5.14	6.221.329.339	9.628.977.405
Pasivo por concesión de servicios	5.11.2	3.469.112.916	3.469.112.916
Provisiones	5.15	988.711.556	1.025.759.179
Total Pasivo corriente		27.011.717.825	33.464.854.063
Pasivo no corriente			
Acreedores comerciales	5.12	235.768.341	241.974.130
Préstamos y otros pasivos financieros	5.13	46.396.218.346	42.424.167.279
Pasivo por arrendamiento	11.2	13.753.649.673	13.254.693.796
Otras cuentas por pagar	5.14	6.856.645.205	6.969.806.055
Pasivo por concesión de servicios	5.11.2	33.908.280.690	35.642.837.148
Provisiones	5.15	1.328.131.993	1.289.822.606
Total Pasivo no corriente		102.478.694.247	99.823.301.015
Total Pasivo		129.490.412.072	133.288.155.078
Patrimonio			
Capital y Aportes a capitalizar	5.16	3.661.283.893	3.661.283.893
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	22.750.209.842	22.687.835.289
Resultados acumulados		45.503.412.704	40.965.849.610
Total Patrimonio		153.300.202.273	148.700.264.625
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO		282.790.614.345	281.988.419.703

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 2026

(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	
		2026	2025	2026	2025
Venta de energía eléctrica	6.1	40.574.568.511	38.075.218.437	20.122.577.451	18.474.556.266
Otros ingresos operativos	6.1	1.040.127.491	1.182.875.729	544.769.854	607.249.686
Ingresos de actividades operativas netos		41.614.696.003	39.258.094.166	20.667.347.305	19.081.805.952
Costo de ventas	6.2	(23.777.360.907)	(23.551.506.619)	(12.568.135.483)	(11.682.702.373)
Resultado bruto		17.837.335.096	15.706.587.547	8.099.211.822	7.399.103.579
Gastos de administración y ventas	6.2	(7.278.849.468)	(6.959.348.507)	(3.715.515.760)	(3.525.524.563)
Ingresos varios	6.1	2.547.272.990	2.587.346.415	1.348.253.897	1.366.954.008
Gastos varios	6.2	(3.565.383.070)	(3.502.506.039)	(1.712.876.130)	(1.832.631.309)
Resultado operativo		9.540.375.548	7.832.079.417	4.019.073.829	3.407.901.715
Resultados financieros	6.3	(2.550.974.331)	(593.244.282)	(563.378.647)	(318.547.088)
Resultado antes de impuesto a la renta		6.989.401.216	7.238.835.135	3.455.695.182	3.089.354.626
Impuesto a la renta	5.7	346.056.787	(187.940.161)	176.400.301	(645.935.006)
Resultado del período		7.335.458.003	7.050.894.974	3.632.095.483	2.443.419.620

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 2026

(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	
		2026	2025	2026	2025
Resultado del período		7.335.458.003	7.050.894.974	3.632.095.483	2.443.419.620
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán posteriormente al resultado del ejercicio, neto de impuestos:					
Reserva por conversión	5.16	67.707.479	(251.040.233)	(18.376.873)	(138.767.094)
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán posteriormente al resultado del ejercicio, neto de impuestos:					
Reserva por valuación de activos financieros a valor razonable	5.16	(5.332.926)	6.756.294	1.449.164	24.194.657
Resultado integral del período		7.397.832.557	6.806.611.035	3.615.167.774	2.328.847.183

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 2026

(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 01.01.2025		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
Saldos iniciales al 01.01.2026		84.399.139.267	647.440.459	(26.111.739)	4.395.544.958	(3.193.513)	18.321.595.583	40.965.849.610	148.700.264.625
Movimientos del período									
Versión de resultados	5.16							(2.797.894.909)	(2.797.894.909)
Resultado integral del período				(5.332.926)	67.707.479			7.335.458.003	7.397.832.557
Total movimientos del período		-	-	(5.332.926)	67.707.479	-	-	4.537.563.094	4.599.937.648
Saldos finales al 30.06.2026		84.399.139.267	647.440.459	(31.444.665)	4.463.252.438	(3.193.513)	18.321.595.583	45.503.412.704	153.300.202.273

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 2026

(En pesos uruguayos)

	Notas	Junio 2026	Junio 2025
1) Flujo de efectivo por actividades operativas			
Resultado del período		7.335.458.003	7.050.894.974
Ajustes:			
Amortización prop., pta.y equipo, intang., derechos de uso y comodato		4.498.235.401	4.319.254.899
Resultado asociado a la tenencia de efectivo y equivalentes		(97.617.503)	(182.772.963)
Diferencia de cambio rubros no operativos		1.786.467.453	(1.704.428.938)
Impuesto a la renta diferido		(1.359.501.040)	(962.366.708)
Obligaciones devengadas por impuesto a la renta		1.013.444.253	1.150.306.869
Resultado por inversiones a largo plazo		425.832.801	267.904.814
Resultado por instrumentos financieros derivados		(684.510.865)	1.527.206.057
Resultado por activos biológicos		(24.626.945)	(17.216.785)
Resultado por venta de propiedad, planta y equipo y bienes desafectados		(15.247.261)	1.717.999
Ajuste provisión juicios		(35.082.394)	(78.388.350)
Ajuste provisión 200 kWh		30.669.361	(86.084.421)
Ajuste provisión por obsolescencia de inventarios		-	(3.109)
Obligaciones devengadas comerciales		282.095.458	405.000.000
Obligaciones devengadas penalizaciones URSEA		(35.281.119)	(2.157.360)
Intereses y otros gastos de préstamos devengados		1.064.921.949	1.136.980.670
Intereses de arrendamientos devengados		772.542.056	878.105.783
Pérdida para deudores incobrables		551.185.164	501.425.784
Intereses devengados de inversiones en activos financieros no equivalentes		(24.600.503)	(8.937.881)
Aportes de clientes para obras		(156.219.836)	(181.266.565)
Ingreso por aportes de generadores privados		(88.104.354)	(88.104.354)
Bajas de propiedad, planta y equipo e intangibles y ajustes		13.330.019	12.292.998
Resultado de operaciones antes de cambios en rubros operativos		15.253.390.097	13.939.363.413
Cambios en activos y pasivos:			
Disminuciones (incrementos) en deudores comerciales		(2.280.570.754)	(1.890.385.566)
Disminuciones (incrementos) en otras cuentas por cobrar		(727.328.008)	299.967.965
Disminuciones (incrementos) en inventarios		(24.250.743)	(688.662.127)
Incrementos (disminuciones) en acreedores comerciales		(741.882.335)	(2.197.485.069)
Incrementos (disminuciones) en otras cuentas por pagar		(2.735.014.320)	(901.057.053)
Efectivo proveniente de actividades operativas antes de impuesto a la renta		8.744.343.935	8.561.741.562
Impuesto a la renta pagado		(705.459.698)	(98.991.175)
Efectivo proveniente de actividades operativas		8.038.884.237	8.462.750.387
2) Flujo de efectivo por actividades de inversión			
Pagos por compras de propiedad, planta y equipo e intangibles	7	(4.664.903.148)	(4.571.864.850)
Anticipos para compras de propiedad, planta y equipo e intangibles		(8.370.717)	(318.786.798)
Pagos por compras de prop., planta y equipo e intang. del ejercicio anterior		(420.276.129)	(365.899.781)
Cobro por venta de propiedad, planta y equipo y bienes desafectados		15.247.261	2.747.463
Cobro por venta de activos biológicos		24.626.945	17.216.785
Cobro al vencimiento de letras de regulación monetaria		1.235.000.000	598.000.000
Cobro dividendos y rescate participaciones en entidades relacionadas	7	837.189.625	674.583.095
Efectivo aplicado a actividades de inversión		(2.981.486.164)	(3.964.004.086)
3) Flujo de efectivo por actividades de financiamiento			
Versión a cuenta del resultado del ejercicio	5.16	(3.797.894.909)	(1.420.263.621)
Pagos deudas financieras		(2.606.256.560)	(1.927.662.497)
Nuevas deudas financieras		3.619.640.853	-
Pagos de intereses de préstamos y obligaciones negociables		(1.151.737.821)	(1.170.913.761)
Pagos de otros gastos de préstamos		(5.399.528)	(10.874.172)
Pagos de arrendamientos	11.2	(1.547.478.196)	(1.528.057.325)
Pagos de garantías por arrendamiento		(8.158.799)	(9.413.285)
Efectivo aplicado a actividades de financiamiento		(5.497.284.960)	(6.067.184.662)
4) Variación neta del efectivo y equivalentes de efectivo		(439.886.886)	(1.568.438.360)
5) Saldo inicial del efectivo y equivalentes de efectivo		7.344.133.256	7.642.253.623
6) Efecto asociado al mantenimiento de efectivo y equivalentes		97.617.503	182.772.963
7) Saldo final del efectivo y equivalentes de efectivo	7	7.001.863.873	6.256.588.226

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 2026**

NOTA 1 NATURALEZA JURÍDICA, MARCO LEGAL Y CONTEXTO OPERACIONAL

La Ley N° 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 N° 14.694 del 01/09/77, N° 15.031 del 04/07/80 y N° 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 N° 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 N° 16.832 que sustituye el artículo 2° del Decreto - Ley N° 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 1.863 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 26 de agosto de 2026.

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 2025.

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 2025.

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 \$ 40,116 por dólar al 30/06/2026 y \$ 39,041 por dólar al 31/12/2025).

NOTA 5 INFORMACIÓN REFERENTE A PARTIDAS DEL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

5.1 Efectivo

	Junio 2026	Dic. 2025
Bancos	5.797.090.325	5.420.900.231
Fondos en tránsito	364.838	356.701
Fondo fijo	6.040.870	4.351.527
	5.803.496.033	5.425.608.459

5.2 Deudores comerciales

	Corriente		No corriente	
	Junio 2026	Dic. 2025	Junio 2026	Dic. 2025
Deudores simples energía eléctrica	9.316.761.213	7.571.133.027	-	-
Deudores morosos energía eléctrica	3.640.342.858	3.426.409.825	-	-
Recuperación IVA Deudores oficiales y municipales	(7.227.852)	(6.553.165)	-	-
Deudores en gestión judicial	34.517.281	22.294.436	-	-
Deudores documentados energía eléctrica	2.396.132.838	2.369.970.408	-	-
Fideicomiso por deuda intendencias	-	-	127.541.357	124.107.976
Provisión por deudores incobrables	(3.376.596.415)	(3.106.471.955)	-	-
Intereses a devengar	(57.009.896)	(62.072.630)	-	-
Deudores simples por servicio de consultoría	57.284.682	79.135.292	-	-
Provisión por deudores incobrables consultoría	(8.789.103)	(8.633.488)	-	-
Deudores peajes energía en tránsito	6.886.553	-	-	-
	12.002.302.161	10.285.211.751	127.541.357	124.107.976

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 2026	Dic. 2025
Saldo inicial	(3.106.471.955)	(2.548.678.733)
Constituciones	(560.133.625)	(1.108.781.112)
Usos	290.009.165	550.987.890
Saldo final	(3.376.596.415)	(3.106.471.955)

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 2026	Dic. 2025	Junio 2026	Dic. 2025
Adelantos Impto.al Patrimonio neto de obligac.deveng.	707.096.105	322.662.705	-	-
Otros pagos anticipados	105.605.567	81.399.360	1.875.439.981	1.712.976.759
Garantía por arrendamiento	-	-	212.659.648	187.632.006
Diversos	430.373.651	512.444.478	135.367.677	135.488.017
Crédito fiscal	63.361.547	50.841.936	-	-
Provisión otros créditos incobrables	(175.780.675)	(180.960.896)	-	-
Intereses financieros a devengar	(1.209.520)	(1.478.854)	(874.853)	(1.391.099)
	1.129.446.676	784.908.729	2.222.592.453	2.034.705.684

5.4 Inventarios

	Corriente		No corriente	
	Junio 2026	Dic. 2025	Junio 2026	Dic. 2025
Materiales en depósito	2.112.371.417	2.062.550.496	6.306.191.916	6.168.100.260
Materiales energéticos	2.147.628.260	2.481.560.676	-	-
Otros materiales para trabajos DYC	2.074.898.477	1.836.978.992	-	-
Materiales en tránsito	191.765	46.748.142	575.295	8.531.457
Inventarios disponibles para la venta (*)	29.606.996	29.606.996	-	-
Bienes desafectados de su uso	-	-	17.373.258	17.373.258
Provisión por obsolescencia	-	-	(725.904.262)	(725.904.262)
	6.364.696.915	6.457.445.302	5.598.236.208	5.468.100.714

(*) 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 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 31.12.25	32.438.036	32.420.279	23.419.739	5.309.405	61.149.423	38.468.994	32.932.070	71.401.065	91.295.655	39.763.660	1.720.753	132.780.068	1.801.268	14.532.475	16.333.743	6.483.244	320.585.578	21.956.015	5.680	342.547.273
Altas	163.270	-	-	2.176	2.176	89.821	125.145	214.966	378.916	358.149	-	737.065	-	2.540	2.540	82.949	1.202.966	5.409.509	(275)	6.612.200
Capitaliz. obras en curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.152.948)	-	(1.152.948)
Bajas	(1.757)	(9.973)	-	-	(9.973)	-	(36.203)	(36.203)	-	-	-	-	-	-	-	(41)	(47.973)	-	-	(47.973)
Reclasificaciones	3.583	-	(0)	(3.583)	(3.583)	(13.619)	-	(13.619)	-	-	-	-	-	-	-	-	(13.619)	(59.931)	-	(73.549)
Ajustes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Valor bruto al 30.06.26	32.603.132	32.410.307	23.419.739	5.307.997	61.138.043	38.545.197	33.021.012	71.566.209	91.674.571	40.121.809	1.720.753	133.517.133	1.801.268	14.535.015	16.336.283	6.566.152	321.726.952	26.152.645	5.404	347.885.002
Amortización acumulada al 31.12.25	19.339.432	16.724.316	14.116.796	3.048.893	33.890.005	29.839.038	16.720.818	46.559.856	50.937.738	27.841.347	1.483.451	80.262.536	1.307.875	6.192.813	7.500.688	4.305.293	191.857.809	-	-	191.857.809
Amortizaciones	479.314	661.008	162.126	114.389	937.523	383.754	468.015	851.768	762.610	409.832	11.237	1.183.679	9.721	314.768	324.489	93.452	3.870.225	-	-	3.870.225
Bajas	(1.651)	(4.615)	-	-	(4.615)	-	(28.356)	(28.356)	-	-	-	-	-	-	-	(20)	(34.643)	-	-	(34.643)
Reclasificaciones	102	-	-	(102)	(102)	(482)	-	(482)	-	-	-	-	-	-	-	-	(482)	-	-	(482)
Ajustes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Amortización acumulada al 30.06.26	19.817.196	17.380.709	14.278.922	3.163.180	34.822.811	30.222.309	17.160.476	47.382.785	51.700.348	28.251.180	1.494.688	81.446.215	1.317.596	6.507.581	7.825.177	4.398.724	195.692.909	-	-	195.692.909
Valor neto al 30.06.26	12.785.936	15.029.598	9.140.817	2.144.817	26.315.232	8.322.888	15.860.536	24.183.424	39.974.223	11.870.629	226.065	52.070.917	483.672	8.027.433	8.511.106	2.167.428	126.034.043	26.152.645	5.404	152.192.093

	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	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

5.5.2 Capitalización de costos por préstamos

En el período finalizado el 30 de junio de 2026 se capitalizaron costos por préstamos por \$ 42.207.344 que corresponden a obligaciones negociables emitidas en diciembre 2024 para la construcción del Parque Fotovoltaico de Punta del Tigre. En el mismo período de 2025 no se capitalizaron costos por préstamos.

5.6 Intangibles

	Software	Intangible (Software) en curso	Total
Valor bruto al 31.12.2025	2.274.648.436	51.324.755	2.325.973.191
Altas	38.462.138	43.119.103	81.581.241
Bajas	-	-	-
Reclasificaciones	59.930.748	-	59.930.748
Capitalizaciones	-	(1.835.120)	(1.835.120)
Valor bruto al 30.06.2026	2.373.041.322	92.608.738	2.465.650.060
Amortización acumulada al 31.12.2025	1.587.011.796	-	1.587.011.796
Amortizaciones	119.932.940	-	119.932.940
Bajas	-	-	-
Reclasificaciones	-	-	-
Amortización acumulada al 30.06.2026	1.706.944.736	-	1.706.944.736
Valores netos al 30.06.2026	666.096.586	92.608.738	758.705.324

	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	1.467.918.628	-	1.467.918.628
Valores netos al 30.06.2025	615.282.272	35.353.882	650.636.154

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 2026	Diciembre 2025
Activo por impuesto diferido	37.233.240.238	35.926.948.122
Pasivo por impuesto diferido	(151.739.419)	(204.948.343)
Activo neto al cierre	37.081.500.819	35.721.999.779

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

	Saldos al 31.12.25	Reconocido en resultados	Saldos al 30.06.26
Propiedad, planta y equipo (*)	32.592.410.218	1.432.973.803	34.025.384.020
Provisión deudores incobrables	810.018.570	65.149.115	875.167.685
Anticipos de clientes	60.205.024	3.002.765	63.207.788
Provisiones	446.022.175	(9.280.238)	436.741.937
Bienes desafectados del uso	(538.231)	-	(538.231)
Provisión 200 kWh	202.194.634	7.667.340	209.861.974
Provisión por obsolescencia	181.476.066	-	181.476.066
Inventarios	(40.502.422)	-	(40.502.422)
Ingresos diferidos aporte generadores	1.417.964.397	(22.026.089)	1.395.938.308
Derechos de uso	(163.907.691)	53.208.925	(110.698.766)
Instrumentos financieros	216.657.039	(171.194.579)	45.462.459
Total	35.721.999.779	1.359.501.040	37.081.500.819

	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

(*) 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 2026	Junio 2025
IRAE	1.009.933.082	1.152.592.587
IRAE diferido	(1.359.501.040)	(962.366.708)
IRAE - Ajuste por liquidación con obligación devengada del ejercicio anterior	3.511.171	(2.285.718)
Total ganancia	(346.056.787)	187.940.161

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 2026.

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 2026.

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 2026.

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 2026.

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	
	2026	2025	Junio 2026	Dic. 2025
Interconexión del Sur S.A.	98,61%	98,61%	1.413.098.078*	2.030.584.309*
AREAFLIN S.A.	20%	20%	333.973.668	359.138.076
Fideicomiso Financiero PAMPA	20,091%	20,091%	697.528.905	728.327.909
Fideicomiso Financiero ARIAS	20%	20%	169.733.719	183.812.444
Fideicomiso Financiero Línea Cierre Anillo Trasmisión	100%	100%	235.334.938*	589.677.001*
			2.849.669.308	3.891.539.740

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

En el presente período, se generó una pérdida por las inversiones en subsidiarias detalladas, por un total de \$ 325.386.387 (ganancia de \$ 91.018.000 en igual período de 2025).

**ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRANSMISIONES 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 2026	Diciembre 2025
Total de activos	2.254.579.043	2.727.652.191
Total de pasivos	10.084.957	15.722.157
Activos netos	2.244.494.086	2.711.930.034
Participación de UTE en los activos netos	2.213.185.682	2.674.101.376

	Junio 2026	Junio 2025
Resultado operativo	78.388.275	136.799.957
Resultado antes de impuesto a la renta	153.623.545	(158.045.500)
Resultado del período	137.972.419	(114.259.125)
Participación de UTE en el resultado	136.047.844	(112.665.327)

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

	Junio 2026	Diciembre 2025
Total de activos	4.039.220.517	4.222.516.216
Total de pasivos	2.369.352.178	2.426.825.834
Activos netos	1.669.868.339	1.795.690.382
Participación de UTE en los activos netos	333.973.668	359.138.076

	Junio 2026	Junio 2025
Resultado operativo	134.993.865	138.264.582
Resultado antes de impuesto a la renta	63.751.027	76.518.118
Resultado del período	76.088.596	160.394.145
Participación de UTE en el resultado	15.217.719	32.078.829

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

	Junio 2026	Diciembre 2025
Total de activos	7.192.707.227	7.500.717.810
Total de pasivos	3.720.811.505	3.875.522.448
Activos netos	3.471.895.722	3.625.195.362
Participación de UTE en los activos netos	697.528.905	728.327.909

	Junio 2026	Junio 2025
Resultado operativo	224.110.323	240.348.432
Resultado antes de impuesto a la renta	118.402.256	174.512.962
Resultado del período	134.434.404	306.905.877
Participación de UTE en el resultado	27.008.842	61.659.605

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 2026	Diciembre 2025
Total de activos	4.366.342.184	4.458.697.571
Total de pasivos	3.517.673.588	3.539.635.349
Activos netos	848.668.596	919.062.222
Participación de UTE en los activos netos	169.733.719	183.812.444

	Junio 2026	Junio 2025
Resultado operativo	114.689.691	137.661.705
Resultado antes de impuesto a la renta	9.694.647	29.834.241
Resultado del período	36.259.043	137.666.664
Participación de UTE en el resultado	7.251.809	27.533.333

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 2026	Diciembre 2025
Total de activos	9.088.774.257	9.511.562.497
Total de pasivos	7.275.442.643	7.810.523.480
Activos netos	1.813.331.615	1.701.039.017
Participación de UTE en los activos netos	1.813.331.615	1.701.039.017

	Junio 2026	Junio 2025
Resultado operativo	250.240.141	178.785.292
Resultado antes de impuesto a la renta	163.645.262	249.229.432
Resultado del período	112.292.598	234.233.430
Participación de UTE en el resultado	112.292.598	234.233.430

5.9 Inversiones en otras entidades

Nombre	Lugar en el que opera	Participación en el patrimonio	Valor contable		Actividad principal
			Junio 2026	Dic. 2025	
Central Puerto S.A.	Argentina	0,94%	889.548.522	1.001.636.212	Generador termoeléctrico
ROUAR S.A.	Uruguay	50%	956.837.983	1.006.679.857	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	17.929.915	18.142.748	Administrar bienes para reducir el impacto negativo de los déficits hídricos sobre la situación financiera de UTE y las finanzas públicas.
			1.864.316.419	2.026.458.816	

En el presente período, se generó una pérdida por las inversiones en las entidades detalladas, por un total de \$ 100.446.415 (pérdida de \$ 358.922.814 en igual período de 2025).

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

	Junio 2026	Diciembre 2025
Total de activos	3.093.791.622	3.243.193.015
Total de pasivos	1.180.115.657	1.229.833.302
Activos netos	1.913.675.965	2.013.359.713
Participación de UTE en los activos netos	956.837.983	1.006.679.857

	Junio 2026	Junio 2025
Resultado operativo	60.307.601	79.304.366
Resultado antes de impuesto a la renta	42.890.944	64.441.554
Resultado del período	24.691.841	120.342.635
Participación de UTE en el resultado	12.345.921	60.171.318

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 2026	Diciembre 2025
Total de activos	19.521.294	19.108.051
Total de pasivos	1.591.379	965.303
Activos netos	17.929.915	18.142.748
Participación de UTE en los activos netos	17.929.915	18.142.748

	Junio 2026	Junio 2025
Resultado operativo	(651.144)	(662.130)
Resultado antes de impuesto a la renta	(704.645)	(666.748)
Resultado del período	(704.645)	(666.748)
Participación de UTE en el resultado	(704.645)	(666.748)

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 2026							
	Vencimiento	Moneda	Saldos en moneda de origen	Tasa promedio	Corriente	No corriente	Total equivalente en pesos
Activos financieros mantenidos hasta el vencimiento							
Letras de regulación monetaria	julio 2026	\$	1.198.367.840	5,37%	1.198.367.840	-	1.198.367.840
Activos financieros al valor razonable con cargo a resultados							
Cambio comprado a futuro (*)	octubre 2026				6.050.336	-	6.050.336
Cambio comprado a futuro (*)	noviembre 2026				6.303.029	-	6.303.029
Cambio comprado a futuro (*)	diciembre 2026				3.075.647	-	3.075.647
					1.213.796.852	-	1.213.796.852
Diciembre 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	enero 2026	U\$S	20.001.433	2,65%	780.875.954	-	780.875.954
Certificados de depósito transferibles	enero 2026	\$	200.020.437	3,80%	200.020.437	-	200.020.437
Letras de regulación monetaria	enero 2026	\$	937.628.407	7,05%	937.628.407	-	937.628.407
Letras de regulación monetaria	abril 2026	\$	1.210.399.497	7,53%	1.210.399.497	-	1.210.399.497
					3.128.924.295	-	3.128.924.295

(*) 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 corresponde a un activo al 30/06/2026.

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
	Jun.2026	Dic.2025	
Acciones en Central Puerto S.A.	889.548.522	1.001.636.212	1
Cambio comprado a futuro - Activo C/P	15.429.012	-	2
Cambio comprado a futuro - Pasivo C/P	(197.278.850)	(866.628.155)	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 31.12.25	60.156.936.448	12.170.158.985	72.327.095.433
Altas	-	-	-
Bajas	-	-	-
Valor bruto al 30.06.2026	60.156.936.448	12.170.158.985	72.327.095.433
Amortización acumulada al 31.12.25	29.339.319.038	3.875.826.331	33.215.145.369
Amortizaciones	1.511.389.785	223.166.673	1.734.556.458
Bajas	-	-	-
Amortización acumulada al 30.06.2026	30.850.708.823	4.098.993.004	34.949.701.826
Valores netos al 30.06.2026	29.306.227.625	8.071.165.981	37.377.393.606

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

5.11.2 Pasivo por concesión de servicios

El pasivo por concesión se detalla a continuación:

	Junio 2026	Dic. 2025
Ingreso diferido por acuerdos de concesión C/P	3.469.112.916	3.469.112.916
Ingreso diferido por acuerdos de concesión L/P	33.908.280.690	35.642.837.148
Saldo final	37.377.393.606	39.111.950.064

En el período finalizado el 30 de junio de 2026 se reconoció un ingreso por \$ 1.734.556.458 (el mismo importe que en igual período de 2025).

5.12 Acreedores comerciales

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

	Corriente		No Corriente	
	Junio 2026	Dic. 2025	Junio 2026	Dic. 2025
Proveedores por compra de energía	1.356.766.956	2.030.463.456	-	-
Acreedores comerciales	3.885.186.146	4.837.528.492	-	-
Adelantos derecho uso Estación Conversora	414.591.010	417.674.295	-	-
Depósitos recibidos en garantía	544.287.655	522.347.569	-	-
Obligaciones devengadas por compra de energía	2.617.739.133	1.651.244.233	-	-
Otras obligaciones devengadas comerciales	816.297.318	626.783.828	-	-
Anticipos de clientes	382.744.019	363.521.837	-	-
Retenciones a terceros	227.037.956	246.327.833	-	-
Deuda documentada acreedores	127.403.654	126.167.752	235.768.341	241.974.130
	10.372.053.847	10.822.059.294	235.768.341	241.974.130

5.13 Préstamos y otros pasivos financieros

	Corriente		No corriente	
	Junio 2026	Dic. 2025	Junio 2026	Dic. 2025
Endeudamiento con el exterior				
Finan. de inversiones-Organismos multilaterales (i)	1.109.841.652	2.493.941.987	13.433.268.762	13.732.867.149
Finan. de inversiones-Inst. financieras varias (ii)	557.373.048	551.322.659	690.203.803	961.968.893
Intereses devengados a pagar	93.496.424	165.178.263	-	-
Total del endeudamiento con el exterior	1.760.711.124	3.210.442.909	14.123.472.565	14.694.836.041
Endeudamiento local				
Financiamiento de inversiones (iii)	94.300.180	183.523.286	3.209.279.999	3.123.279.999
Financiamiento capital de trabajo (iv)	-	252.573.953	-	-
Obligaciones negociables en UI (v)	2.019.850.113	1.965.476.256	17.310.921.201	15.688.703.560
Obligaciones negociables en UR (v)	196.631.965	188.465.257	-	-
Obligaciones negociables en UP (v)	-	-	10.732.903.148	7.937.871.968
Obligaciones negociables en USD (v)	-	-	1.080.516.437	1.051.561.527
Intereses devengados a pagar	192.278.730	170.780.377	-	-
Prima/Costo financ. a devengar	4.002.547	6.678.478	(60.875.005)	(72.085.817)
Total del endeudamiento local	2.507.063.535	2.767.497.607	32.272.745.782	27.729.331.238
Instrumentos financieros derivados (Nota 5.13.3)	197.278.850	866.628.155	-	-
Total	4.465.053.509	6.844.568.673	46.396.218.346	42.424.167.279

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 30/06/2026 corresponden a un total equivalente a U\$S 362.526.434 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 30/06/2026 arbitrados a dólares estadounidenses, corresponden a U\$S 31.099.233 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 30/06/2026, que devenga intereses a tasa fija, asciende a un total equivalente a U\$S 82.350.688.

(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.

Al 30/06/2026 se cancelaron todas las cuotas, no existiendo saldo pendiente por los vales detallados.

(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 30/06/2026 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%), amortizándose 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, amortizándose un valor de UR 99.330 en agosto 2024 e igual valor en agosto 2025, por lo cual el valor nominal de la deuda al 30/06/2026 asciende a UR 102.340. Con fecha 06/08/2026 se efectuó el último pago por este concepto.

- 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 26.934.800 (del monto inicialmente emitido por U\$S 26.998.000, a solicitud de titulares de obligaciones, se efectuó una cancelación anticipada por U\$S 63.200). 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).
- Con fecha 10 de abril de 2026 se efectuó la emisión de obligaciones negociables en UI y UP, de acuerdo al siguiente detalle:
 - Serie A (Unidad Indexada) por UI 360.000.000. Dicha deuda fue contraída a largo plazo y genera un interés pagadero semestralmente a una tasa de interés fija (3,2%) y se amortizará en los últimos 3 años de vencimiento (2043, 2044 y 2045). La primera integración fue el 14/04/2026 por UI 180.000.000, estableciéndose el siguiente cronograma de integraciones diferidas:

	Fecha	UI
Integración diferida N°1	14/10/2026	54.000.000
Integración diferida N°2	14/10/2027	90.000.000
Integración diferida N°3	14/04/2028	36.000.000

- Serie B (Unidad Previsional) por UP 2.737.388.474. Dicha deuda fue contraída a largo plazo y genera un interés pagadero semestralmente a una tasa de interés fija (2%) y se amortizará en los últimos 3 años de vencimiento (2049, 2050 y 2051). La primera integración fue el 14/04/2026 por UP 1.368.694.237, estableciéndose el siguiente cronograma de integraciones diferidas:

	Fecha	UI
Integración diferida N°1	14/10/2026	410.608.271
Integración diferida N°2	14/10/2027	684.347.119
Integración diferida N°3	14/04/2028	273.738.847

La deuda al 30/06/2026 por la totalidad de obligaciones negociables es de UI 2.928.416.696, UR 102.340, UP 5.990.346.116 y U\$S 26.934.800, de acuerdo al siguiente detalle:

Fecha de Emisión	Moneda	Monto Nominal	Tasa de interés	Prox. 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	102.340	2,875%	06/08/2026
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	26.934.800	5,125%/5,25%/5,375%	17/12/2029
Abr.2026	UI	180.000.000	3,20%	14/10/2043
Abr.2026	UP	1.368.694.237	2,00%	14/10/2049

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

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 30/06/2026 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, algunos de los cuales su valor razonable al 30/06/2026 corresponde a un pasivo de corto plazo de U\$S 4.917.710 (equivalente a \$ 197.278.850), mientras que para otros su valor razonable corresponde a un activo, que se expone en Nota 5.10. Al 31/12/2025 el valor razonable de la totalidad de los contratos correspondió a un pasivo de corto plazo de U\$S 22.197.899 (equivalente a \$ 866.628.155).

Por todos los contratos señalados, en el presente período, se generó una ganancia de U\$S 1.341.066, equivalente a \$ 43.634.214 (pérdida de U\$S 32.546.190, equivalente a \$ 1.330.364.803 en igual período de 2025).

5.14 Otras cuentas por pagar

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

	Corriente		No corriente	
	Junio 2026	Dic. 2025	Junio 2026	Dic. 2025
Deudas con el personal	1.389.209.417	1.316.125.879	-	-
Obligac.dev.por aguinaldo, licencia, hs. extras, etc.	2.133.037.773	2.361.517.858	-	-
Obligaciones devengadas por incentivo productividad	-	1.159.553.930	-	-
Ingreso diferido por subvenciones	50.112.992	50.112.992	1.449.100.680	1.474.157.176
Ingreso diferido por aportes de generadores	176.208.709	176.208.709	5.407.544.525	5.495.648.879
Acreedores fiscales	833.932.495	475.611.187	-	-
Tasa alumbrado público Intendencias	911.649.975	1.050.616.938	-	-
Deuda por versión a cuenta de resultados (Nota 5.16)	-	1.000.000.000	-	-
Deudas varias	74.228.072	89.330.297	-	-
Obligac.deveng. Impto.a la Renta neto de adelantos	353.029.530	1.700.713.359	-	-
Obligaciones devengadas varias	299.920.376	249.186.257	-	-
	6.221.329.339	9.628.977.405	6.856.645.205	6.969.806.055

5.15 Provisiones

A continuación, se presenta el detalle de las provisiones:

	Corriente		No corriente	
	Junio 2026	Dic. 2025	Junio 2026	Dic. 2025
Provisión por juicios	941.956.011	979.076.962	485.539.878	480.114.738
Provisión por beneficios a los empleado	46.755.545	46.682.217	792.692.351	762.096.318
Provisión por desmantelamiento	-	-	49.899.763	47.611.551
	988.711.556	1.025.759.179	1.328.131.993	1.289.822.606

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 30/06/2026, 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 2026	Dic. 2025	Junio 2026	Dic. 2025
Provisión por juicios	941.956.011	979.076.962	485.539.878	480.114.738

Conciliación entre saldo inicial y final:

	Junio 2026	Dic. 2025
Saldo Inicial	1.459.191.700	1.671.572.455
Dotaciones e incrementos	29.014.843	7.362.935
Importes objeto de reversión	(58.672.096)	(191.966.561)
Importes utilizados contra la provisión	(2.038.557)	(27.777.130)
	1.427.495.890	1.459.191.700

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 2026	Dic. 2025	Junio 2026	Dic. 2025
Provisión 200 kWh	46.755.545	46.682.217	792.692.351	762.096.318

El cargo al resultado del período correspondiente a la prestación de consumo de energía eléctrica corresponde a un incremento de gastos de \$ 68.288.404 (reducción de gastos de \$ 49.781.506 en igual período de 2025), 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 2026	Dic. 2025
Provisión desmantelamiento parques eólicos	49.899.763	47.611.551

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.

Durante el primer semestre de 2025 se reconocieron aportes efectuados por OPP para la ejecución de programas y acciones en materia de electrificación rural por \$ 4.065.373, que estaban pendientes de capitalizar al 30/06/2025.

- *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 30/06/2026 fue vertida a Rentas Generales la suma de \$ 1.000.000.000, por concepto de cancelación del pasivo reconocido al 31/12/2025 por versión del resultado del ejercicio 2025 (Nota 5.14). A su vez, fue vertida a Rentas Generales la suma de \$ 2.797.894.909 a cuenta del resultado del presente período, habiéndose reconocido por este importe una disminución de los resultados acumulados.

En igual período de 2025 el importe vertido y reconocido como disminución de los resultados acumulados fue de \$ 1.420.263.621.

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	
	2026	2025	2026	2025
Ingresos netos por venta de energía eléctrica local	40.033.910.574	37.414.851.948	19.649.465.332	17.851.672.312
Venta de energía eléctrica al exterior	540.657.937	660.366.489	473.112.119	622.883.954
Total	40.574.568.511	38.075.218.437	20.122.577.451	18.474.556.266

Otros ingresos operativos	Período de seis meses finalizado el 30 de junio		Período de tres meses finalizado el 30 de junio	
	2026	2025	2026	2025
Ingresos por peajes	503.299.593	712.816.773	259.887.924	356.968.412
Derechos de carga	241.703.096	246.073.046	122.287.314	126.600.670
Movilidad eléctrica	196.551.409	85.745.763	101.506.965	44.353.048
Ingresos por consultorías	100.499.890	99.970.578	65.189.135	70.391.468
Otros ingresos	47.081.805	59.839.467	22.118.602	21.770.336
Tasas	29.503.711	38.405.904	12.629.368	18.902.391
Ingresos por derechos de uso estación conversora	14.687.440	14.913.929	7.302.730	7.259.287
Bonificaciones derechos de conexión y tasas	(93.199.453)	(74.889.731)	(46.152.184)	(38.995.925)
Total	1.040.127.491	1.182.875.729	544.769.854	607.249.686

Ingresos varios	Período de seis meses finalizado el 30 de junio		Período de tres meses finalizado el 30 de junio	
	2026	2025	2026	2025
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	272.409.498	313.998.710	185.770.219	221.223.349
Ingresos por bienes producidos y reparados	219.085.001	212.894.491	128.517.640	104.132.705
Ventas varias y de otros servicios	208.383.548	191.652.202	97.362.084	96.323.805
Ingresos varios	24.710.448	19.004.785	7.535.897	14.000.968
Multas y sanciones	41.997.219	54.319.727	16.759.315	23.099.393
Ingreso por subvenciones	29.211.766	25.056.496	29.211.766	12.528.248
Ingresos por eficiencia energética	16.919.052	35.863.546	15.818.747	28.367.310
Total	2.547.272.990	2.587.346.415	1.348.253.897	1.366.954.008

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	
	2026	2025	2026	2025
Compra de energía eléctrica	12.380.923.633	13.608.475.970	6.337.395.000	6.824.534.611
Amortizaciones	3.775.238.459	3.580.664.698	1.892.536.135	1.798.935.217
Personal	3.334.267.493	3.174.808.726	1.769.852.652	1.681.911.609
Materiales energéticos y lubricantes	2.084.834.814	1.127.682.015	1.333.455.615	233.222.606
Suministros y servicios externos	1.679.167.307	1.566.197.510	941.919.113	878.054.349
Materiales	373.002.632	350.597.033	218.919.471	195.929.777
Transporte	99.502.010	98.240.019	53.678.822	54.412.335
Tributos	50.424.560	44.840.650	20.378.674	15.701.869
Total	23.777.360.907	23.551.506.619	12.568.135.483	11.682.702.373

**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	
	2026	2025	2026	2025
Personal	3.671.172.161	3.395.871.275	1.916.745.956	1.754.839.453
Suministros y servicios externos	1.898.275.250	1.890.893.638	925.484.984	880.052.506
Amortizaciones	690.608.906	707.662.516	345.755.360	355.092.608
Pérdida por deudores incobrables	551.185.164	501.425.784	278.084.990	257.544.483
Tributos	284.830.805	278.697.899	151.712.409	180.946.275
Transporte	110.383.285	130.589.982	58.685.430	72.620.616
Materiales	78.473.103	65.199.191	45.125.837	35.420.402
Ajuste por liquidación Impuesto al Patrimonio	(6.079.207)	(10.991.779)	(6.079.207)	(10.991.779)
Total	7.278.849.468	6.959.348.507	3.715.515.760	3.525.524.563

Gastos varios	Período de seis meses finalizado el 30 de junio		Período de tres meses finalizado el 30 de junio	
	2026	2025	2026	2025
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	451.835.264	589.421.497	152.884.901	523.273.913
Pérdida por inversiones (Nota 5.8 y 5.9)	425.832.801	267.904.814	223.590.763	20.520.927
Aportes a asociaciones y fundaciones	54.952.544	55.932.449	36.609.001	37.308.316
Indemnizaciones	21.776.307	(17.581.910)	(44.732.884)	(61.762.280)
Varios	30.360.977	51.314.538	20.747.816	16.760.752
Costo de ventas eficiencia energética	14.445.289	36.517.378	12.485.246	18.109.950
Gastos Servicios Auxiliares:				
Personal	411.391.421	392.611.548	212.310.165	201.638.645
Suministros y servicios externos	233.883.189	212.534.998	131.279.894	121.224.040
Materiales	139.772.866	132.176.316	77.156.386	64.007.078
Amortizaciones	32.388.036	30.927.685	16.130.319	15.431.411
Tributos	12.459.445	13.554.276	6.180.892	7.503.012
Transporte	1.728.474	2.635.991	955.401	1.337.317
Total	3.565.383.070	3.502.506.039	1.712.876.130	1.832.631.309

6.3 Resultados financieros

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio		Período de tres meses finalizado el 30 de junio	
	2026	2025	2026	2025
Multas y recargos a clientes (Nota 5.2)	955.174.608	910.305.860	469.555.686	464.267.843
Ingresos por intereses	140.564.007	131.881.229	65.018.681	65.234.060
Resultado por instrumentos financieros derivados (*3)	43.634.214	(1.330.364.803)	(126.205.331)	(1.070.633.369)
Multas y recargos (BPS - DGI)	(403.487)	(534.640)	(90.668)	(380.840)
Otros cargos financieros netos	(1.294.479)	(1.845.025)	(740.760)	(1.228.677)
Gastos de préstamos y otros financiamientos	(9.243.451)	(13.217.791)	(5.416.306)	(11.310.049)
Descuento por pronto pago concedidos	(43.359.042)	(40.577.998)	(21.892.916)	(20.206.908)
Diferencia de cambio y cotización (*2)	(1.780.762.009)	1.787.651.915	(21.887.443)	1.249.834.816
Egresos por intereses (*1)	(1.855.284.693)	(2.036.543.030)	(921.719.590)	(994.123.964)
Total	(2.550.974.331)	(593.244.282)	(563.378.647)	(318.547.088)

(*1) En el período finalizado el 30 de junio de 2026 se capitalizaron intereses, como parte del costo de obras en curso, por \$ 27.411.515, mientras que en igual período de 2025 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 el período finalizado el 30 de junio de 2026 se capitalizó diferencia de cambio y cotización, como parte del costo de obras en curso, por \$ 14.795.828, mientras que en igual período de 2025 no se efectuó capitalización por dicho concepto (Nota 5.5.2).

(*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 e Inversiones en otros activos financieros con vencimiento menor o igual a 90 días desde su fecha de adquisición. A continuación, se presenta la composición del mismo:

	Junio 2026	Junio 2025
Efectivo	5.803.496.033	5.856.588.226
Inversiones en otros activos financieros	1.198.367.840	400.000.000
	7.001.863.873	6.256.588.226

En el primer semestre de 2026 se realizaron altas de propiedad, planta y equipo e intangibles (netas de capitalizaciones de obras en curso) por \$ 5.538.997.646 (\$ 5.014.923.013 en igual período de 2025). En el estado se expone una aplicación de \$ 4.664.903.148 (\$ 4.571.864.850 en igual período de 2025), 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 \$ 220.085.893 (\$ 102.802.579 en igual período de 2025),
- altas de bienes pendientes de pago por \$ 455.581.425 (\$ 155.376.834 en igual período de 2025),
- capitalización de costos de préstamos por \$ 42.207.344,
- aportes de clientes para obras por \$ 156.219.836 (\$ 181.266.565 en igual período de 2025),
- aportes de generadores por \$ 3.612.185 en el primer semestre de 2025.

Cobro de dividendos y rescate de participaciones 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 1.948.800, equivalente a \$ 77.525.213. En igual período de 2025 se cobraron U\$S 2.772.520, equivalentes a \$ 119.035.374.
- 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 660.000, equivalentes a \$ 26.508.902. En igual período de 2025 UTE recibió por este concepto, la suma de U\$S 640.000, equivalentes a \$ 26.609.917.
- AREAFLIN S.A. aprobó en Asamblea General Ordinaria de Accionistas, realizada el 29 de abril de 2026, la distribución de dividendos en efectivo, correspondiendo a UTE U\$S 1.260.000, equivalente a \$ 50.844.780. En igual período de 2025 UTE recibió por este concepto, la suma de U\$S 1.200.000, equivalentes a \$ 49.003.200.
- Con fecha 16 de abril de 2026 se aprobó en Asamblea Ordinaria de Accionistas la distribución del resultado del ejercicio 2025 de ISUR S.A., correspondiendo a UTE el monto de U\$S 14.887.899, equivalente a \$ 589.694.791. En igual período de 2025 le correspondió a UTE por este concepto el monto de U\$S 16.385.454 (\$ 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 que UTE adeudaba a ISUR S.A. de las cuotas de arrendamiento de la Estación conversora de Melo. Al 30/06/2025 quedaba pendiente de cobro la suma de U\$S 4.371.636.
- ROUAR S.A., en asamblea de accionistas, el 27 de marzo de 2026 aprobó una distribución de dividendos en efectivo, correspondiendo a UTE U\$S 2.306.002 equivalente a \$ 92.615.938. En el primer semestre de 2025 UTE recibió por este concepto U\$S 1.110.179 equivalente a \$ 46.159.022.

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES 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 2026 y 31 de diciembre de 2025, expresados en moneda de origen y la posición total expresada en pesos uruguayos, se exponen a continuación:

Posición al 30/06/2026

	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	82.720	2.897	-	-	-	-	1	3.451.148
Inversiones en otros activos financ.	385	-	-	-	-	-	-	15.429
Deudores Comerciales	15.595	-	-	-	-	-	-	625.603
Otras Cuentas por cobrar	1.938	1	-	1.711	-	-	-	89.090
Total Activo corriente	100.637	2.898	-	1.711	-	-	1	4.181.270
Activo no corriente								
Otras Cuentas por cobrar	19.133	6.580	27.392	99.940	-	-	-	1.941.412
Deudores Comerciales	-	-	-	19.321	-	-	-	127.541
Total Activo no corriente	19.133	6.580	27.392	119.261	-	-	-	2.068.953
TOTAL ACTIVO	119.771	9.478	27.392	120.973	-	-	1	6.250.224
PASIVO								
Pasivo corriente								
Acreedores comerciales	146.141	2.018	5.337	6	0	-	34	5.997.906
Préstamos y otros pasivos financ.	31.261	6.038	-	341.488	104	1.525	5.501	4.207.963
Pasivo por arrendamiento	25.424	-	54.836	5.947	-	-	-	1.484.900
Otras cuentas por pagar	4.434	116	-	-	-	-	-	183.209
Total Pasivo corriente	207.260	8.172	60.174	347.441	104	1.525	5.535	11.873.978
Pasivo no corriente								
Préstamos y otros pasivos financ.	323.768	12.000	-	2.644.698	(0)	5.874.758	65.410	44.144.996
Pasivo por arrendamiento	282.451	-	215.876	110.585	-	-	-	13.736.761
Provisiones	6.291	-	-	-	-	-	-	252.351
Total Pasivo no corriente	612.510	12.000	215.876	2.755.283	(0)	5.874.758	65.410	58.134.108
TOTAL PASIVO	819.770	20.172	276.050	3.102.724	104	5.876.283	70.944	70.008.086
POSICIÓN NETA PASIVA	700.000	10.693	248.658	2.981.751	104	5.876.283	70.944	63.757.862

Posición al 31/12/2025

	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	77.436	2.995	-	-	-	-	1	3.160.608
Inversiones en otros activos financ.	20.001	-	-	-	-	-	-	780.876
Deudores Comerciales	3.687	-	-	-	-	-	-	143.956
Otras Cuentas por cobrar	4.892	761	-	2.075	-	-	-	239.236
Total Activo corriente	106.017	3.757	-	2.075	-	-	1	4.324.676
Activo no corriente								
Otras Cuentas por cobrar	20.402	6.706	26.386	68.380	-	-	-	1.730.989
Deudores Comerciales	-	-	-	19.321	-	-	-	124.108
Total Activo no corriente	20.402	6.706	26.386	87.701	-	-	-	1.855.097
TOTAL ACTIVO	126.419	10.463	26.386	89.776	-	-	1	6.179.773
PASIVO								
Pasivo corriente								
Acreedores comerciales	151.342	2.743	3.021	6	-	-	35	6.057.243
Préstamos y otros pasivos financ.	48.599	6.063	-	394.625	104	(4.848)	5.626	5.113.107
Pasivo por arrendamiento	32.363	-	50.947	5.841	-	-	-	1.663.283
Otras cuentas por pagar	8.954	151	-	55	-	-	-	356.830
Total Pasivo corriente	241.257	8.957	53.968	400.526	104	(4.848)	5.661	13.190.464
Pasivo no corriente								
Préstamos y otros pasivos financ.	336.157	15.014	-	2.463.844	-	4.500.025	69.590	40.084.693
Pasivo por arrendamiento	278.301	-	229.562	114.584	-	-	-	13.233.600
Provisiones	6.266	-	-	-	-	-	-	244.638
Total Pasivo no corriente	620.724	15.014	229.562	2.578.428	-	4.500.025	69.590	53.562.931
TOTAL PASIVO	861.981	23.971	283.531	2.978.954	104	4.495.177	75.251	66.753.394
POSICIÓN NETA PASIVA	735.562	13.508	257.145	2.889.178	104	4.495.177	75.250	60.573.622

**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 2026	Junio 2025	Junio 2026	Junio 2025	Junio 2026	Junio 2025	Junio 2026	Junio 2025
Venta de energía	-	-	-	-	3.757.460.216	3.638.855.025	-	-
Ingresos ajenos a la explotación	502.439	869.237	-	886.325	149.886.322	209.189.685	-	-
Ingresos por servicios de CONEX	12.261.202	12.861.866	7.968.158	3.257.868	82.634.292	83.816.701	-	-
Compra de energía	1.562.474.401	1.676.099.724	277.395.254	345.652.165	-	-	350.108.179	348.348.784
Distribución de utilidades AREAFLIN S.A.	50.844.780	49.003.200	-	-	-	-	-	-
Distribución de utilidades Pampa	77.525.213	119.035.374	-	-	-	-	-	-
Distribución de utilidades Arias	26.508.902	26.609.917	-	-	-	-	-	-
Distribución de utilidades ISUR (*)	589.694.791	690.270.000	-	-	-	-	-	-
Distribución de utilidades ROUAR	-	-	92.615.938	46.159.022	-	-	-	-
Compra de bienes y contratación de servicios	11.811.184	41.908.878	-	-	1.709.285.282	2.463.514.914	250.000.000	405.000.000
Intereses y otros resultados financieros	87.787.230	146.265.945	-	-	13.592.876	17.183.904	-	-
Intereses ganados	-	-	-	-	106.783.121	93.356.648	-	-
Versión de resultados	-	-	-	-	2.797.894.909	1.420.263.621	-	-

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

Las retribuciones al Directorio ascendieron a \$ 8.984.034 en el primer semestre del ejercicio 2026 (\$ 6.855.980 en igual período de 2025), incluyéndose \$ 641.473 (\$ 513.629 en igual período de 2025) por concepto de subsidio a ex director.

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 2026							
	Generación (1)	Trasmisión (2)	Distribución (3)	Comercial (4)	Servicios de consultoría	Otros (5)	Total
Ingresos				40.574.569	100.500	3.486.901	44.161.969
Costo de ventas	(16.656.735)	(1.835.095)	(4.286.836)		(85.523)	(913.173)	(23.777.361)
Gastos de adm. y ventas				(3.326.946)		(3.951.902)	(7.278.849)
Resultados financieros							(2.550.974)
Gastos varios							(3.565.383)
Impuesto a la renta							346.057
							7.335.458
Total de activo	69.058.876	40.451.889	68.566.719	10.231.760	48.496	94.432.875	282.790.614
Total de pasivo							129.490.412
Incorporaciones de propiedad, planta y equipo e intangibles en servicio	2.176	214.966	737.065	2.540		284.681	1.241.428

Diciembre 2025 (activos y pasivos)							
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	70.786.940	40.623.333	66.714.776	10.223.843	70.502	93.569.026	281.988.420
Total de pasivo							133.288.155
Incorporaciones de propiedad, planta y equipo e intangibles en servicio	681.869	2.456.944	8.291.684	779.005		2.668.246	14.877.747

- (1) Los gastos de generación incluyen miles de \$ 12.380.924 (miles de \$ 13.608.476 en igual período de 2025) por concepto de compra de energía. Adicionalmente, incluyen miles de \$ 937.523 (miles de \$ 915.618 en igual período de 2025) por concepto de depreciaciones de propiedad, planta y equipo y miles de \$ 137.509 (miles de \$ 130.408 en igual período de 2025) por concepto de depreciación de activos por derechos de uso directamente atribuibles al segmento.
- (2) Los gastos de transmisión eléctrica incluyen miles de \$ 851.768 (miles de \$ 828.710 en igual período de 2025) por concepto de depreciaciones de propiedad, planta y equipo y miles de \$ 247.200 (miles de \$ 220.094 en igual período de 2025) por concepto de depreciaciones de activos por derechos de uso directamente atribuibles al segmento.
- (3) Los gastos de distribución eléctrica incluyen miles de \$ 1.183.679 (miles de \$ 1.086.125 en 2025) por concepto de depreciaciones de propiedad, planta y equipo y miles de \$ 42.144 (miles de \$ 41.982 en igual período de 2025) por concepto de depreciaciones de activos por derechos de uso directamente atribuibles al segmento.
- (4) Los gastos de comercial incluyen miles de \$ 324.489 (miles de \$ 312.985 en igual período de 2025) por concepto de depreciaciones de propiedad, planta y equipo y miles de \$ 36.522 (miles de \$ 31.199 en igual período de 2025) 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 \$ 37.457 (miles de \$ 60.705 en igual período de 2025) por concepto de depreciaciones de activos por derechos de uso directamente atribuibles al segmento.

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE USINAS Y TRASMISIONES 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 31.12.25	5.625.207.749	3.836.469.281	4.644.755.547	3.626.200.886	2.263.804.497	405.229.312	441.580.027	269.743.243	677.512.104	40.076.209	21.830.578.855
Altas	-	77.718.390	168.745.558	101.410.826	71.750.337	6.873.332	-	556.214	183.265.159	-	610.319.818
Bajas	-	-	-	-	-	-	-	-	(5.146.061)	-	(5.146.061)
Valor bruto al 30.06.26	5.625.207.749	3.914.187.671	4.813.501.105	3.727.611.712	2.335.554.835	412.102.644	441.580.027	270.299.457	855.631.202	40.076.209	22.435.752.612
Amortiz.acum.al 31.12.25	1.858.218.063	1.028.824.144	1.743.247.117	670.730.102	175.282.927	215.428.267	132.474.008	81.991.444	259.830.474	32.239.601	6.198.266.147
Amortizaciones	92.252.809	58.650.334	130.454.110	62.966.335	44.999.347	18.638.901	11.039.501	9.742.512	71.139.030	948.489	500.831.368
Bajas	-	-	-	-	-	-	-	-	(5.146.061)	-	(5.146.061)
Amortiz.acum. al 30.06.26	1.950.470.871	1.087.474.478	1.873.701.227	733.696.437	220.282.273	234.067.168	143.513.508	91.733.956	325.823.443	33.188.090	6.693.951.453
Valor neto al 30.06.26	3.674.736.878	2.826.713.193	2.939.799.878	2.993.915.275	2.115.272.561	178.035.476	298.066.519	178.565.501	529.807.759	6.888.119	15.741.801.159

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

11.2 Pasivo por arrendamiento y gasto por intereses

Durante el período finalizado el 30 de junio de 2026 se efectuaron pagos de cuotas de arrendamiento por un total equivalente a \$ 1.547.478.196 (\$ 1.528.057.325 en igual período de 2025), de acuerdo al siguiente detalle:

Arrendamiento	Enero-Junio 2026	Enero-Junio 2025
Estación conversora de Melo (ISUR)	395.340.079	355.425.071
Instalaciones de Trasmisión en Brasil (ELETROBRAS)	245.735.821	225.089.056
Parque Eólico Palomas	394.588.476	413.755.810
Línea Tacuarembó-Melo	215.608.871	226.036.523
Línea-Estación Cardal	162.844.254	170.783.332
Medidores Inteligentes	55.208.421	61.531.478
Inmuebles	4.552.287	4.539.848
Vehículos	72.581.493	69.923.241
Otros	1.018.494	972.966
	1.547.478.196	1.528.057.325

A continuación, se presenta un resumen de las cuotas pendientes de pago por arrendamientos, expresados a su valor nominal en pesos uruguayos:

Plazo	Junio 2026	Diciembre 2025
Hasta un año	2.882.907.599	3.120.104.699
Entre uno y cinco años	10.167.866.450	9.338.248.102
Más de cinco años	13.699.290.135	14.068.426.947
	26.750.064.185	26.526.779.748
Intereses no devengados	(11.500.957.854)	(11.597.709.355)
	15.249.106.331	14.929.070.392

Clasificación		
Corriente	1.495.456.658	1.674.376.596
No corriente	13.753.649.673	13.254.693.796
	15.249.106.331	14.929.070.392

El gasto por intereses de los pasivos por arrendamiento en el período finalizado el 30 de junio de 2026, asciende a \$ 772.542.056 (\$ 878.105.783 en igual período de 2025). El detalle de dichos gastos, según la clase de activos arrendados, se detalla a continuación:

Arrendamiento	Enero-Junio 2026	Enero-Junio 2025
Estación conversora de Melo (ISUR)	87.787.230	146.265.945
Instalaciones de Trasmisión en Brasil (ELETROBRAS)	94.387.263	98.413.906
Parque Eólico Palomas	288.576.910	307.701.494
Línea Tacuarembó-Melo	128.283.267	138.811.467
Línea-Estación Cardal	123.022.628	130.587.462
Medidores Inteligentes	22.840.498	29.884.032
Data Center (ANTEL)	10.186.273	10.380.977
Inmuebles	5.765.370	5.715.588
Vehículos	11.613.676	10.254.324
Otros	78.940	90.587
	772.542.056	878.105.783

11.3 Arrendamientos de corto plazo y bajo valor

El gasto reconocido durante el período finalizado el 30 de junio de 2026 por los arrendamientos de corto plazo y bajo valor asciende a un total equivalente a \$ 34.055.475, de acuerdo al siguiente detalle:

Concepto	Arrendamiento a corto plazo	Arrendamiento de bajo valor	Total
Inmuebles	8.106.038	-	8.106.038
Equipos de oficina	-	210.291	210.291
Software	38.700	-	38.700
Maquinaria	3.450.034	-	3.450.034
Otros arrendamientos	3.430.334	679.878	4.110.212
Vehículos sin chofer	18.140.199	-	18.140.199
	33.165.305	890.170	34.055.475

NOTA 12 HECHOS POSTERIORES

Con posterioridad al 30 de junio de 2026 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.