

YPF LUZ

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

RESEÑA INFORMATIVA AL 31 DE MARZO DE 2024

Domicilio: Macacha Güemes 515, Piso 3, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Ejercicio Económico N° 12 iniciado el 1° de enero de 2024.

Información confeccionada sobre la base de los Estados Financieros Consolidados de YPF Energía Eléctrica S.A. y sus sociedades controladas.

CONTENIDO *

1. NUESTRAS ACTIVIDADES	1
2. PRINCIPALES ACTIVIDADES DEL PERÍODO	1
3. COMPARACIÓN DE RESULTADOS DEL PERÍODO DE TRES MESES FINALIZADO EL 31 DE MARZO DE 2024 VS. PERÍODO DE TRES MESES FINALIZADO EL 31 DE MARZO DE 2023	2
4. ESTRUCTURA PATRIMONIAL	6
5. ESTRUCTURA DE RESULTADOS	7
6. ESTRUCTURA DE FLUJOS DE EFECTIVO.....	8
7. ÍNDICES	9
8. DATOS ESTADÍSTICOS	10
9. INFORMACIÓN EN DÓLARES ESTADOUNIDENSES.....	11
10. PERSPECTIVAS.....	12

* Información no cubierta por el Informe de Revisión los Auditores Independientes, excepto las siguientes secciones: 4. Síntesis de la estructura patrimonial, 5. Síntesis de la estructura de resultados, 6. Síntesis de la estructura de flujos de efectivo y 7. Índices.

1. NUESTRAS ACTIVIDADES

YPF Energía Eléctrica S.A. (en adelante, “YPF Luz” o “la Sociedad”) nació en 2013 y hoy es una de las empresas líderes en generación de energía eléctrica. La Sociedad y sus subsidiarias (en adelante, “el Grupo”) proveen energía rentable, eficiente y sustentable, optimizando el uso de los recursos naturales, contribuyendo al desarrollo energético del país y garantizando soluciones competitivas para nuestros clientes. Actualmente, el Grupo es el segundo generador de energías renovables de la Argentina y el principal proveedor de energía renovable de las industrias del país.

Al 31 de marzo de 2024, el Grupo cuenta con una capacidad instalada de 3.237 MW, lo que representa el 7,4% de la capacidad instalada del país, incluyendo la participación en la Central Dock Sud. Según la última información publicada por CAMMESA Al 31 de marzo de 2024, el Grupo generó el 9,5% de la energía demandada en la Argentina.

Las centrales de generación y los parques eólicos de YPF Luz generan energía convencional y energía renovable y su suministro abastece al mercado eléctrico argentino por medio de CAMMESA, a las operaciones de YPF y a otras industrias.

2. PRINCIPALES ACTIVIDADES DEL PERÍODO

Durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024 la generación de energía generada por el Grupo fue de 3.982 GWh, representando un incremento del 50% respecto al mismo período de 2023. Asimismo, la potencia comercial disponible de energía térmica del Grupo aumentó aproximadamente un 44% alcanzando en promedio los 2.140 MW. Ambos aumentos fueron originados principalmente por la adquisición y toma de control de Inversora Dock Sud, sociedad controlante de Central Dock Sud.

Parque Solar Zonda

En abril de 2023 se inauguró Zonda, el primer parque solar de YPF EE, ubicado en la localidad de Bella Vista, departamento de Iglesia en la provincia de San Juan. En su primera etapa, el parque alcanza una capacidad instalada de 100 MW, equivalente a la energía que utilizan más de 88 mil hogares, y evitará la emisión de más de 110.000 toneladas de dióxido de carbono por año. El proyecto final podría ampliarse a más de 300 MW en futuras etapas sujeto a la disponibilidad de transporte eléctrico en la zona.

La obra se completó en 16 meses alcanzando la habilitación comercial por 100 MW el día 31 de mayo de 2023.

El parque cuenta con un factor de capacidad de 36% y 170.880 paneles bifaciales instalados en una superficie total de 200 hectáreas. Su energía renovable, eficiente y sustentable está destinada a grandes usuarios y clientes industriales en el Mercado a Término de Energías Renovables (MATER).

Proyecto Parque Eólico Levalle

La Sociedad está avanzando en la construcción de su cuarto parque eólico ubicado en General Levalle, al sur de la provincia de Córdoba, por hasta 155 MW de capacidad que se espera se destine al MATER, alineado a nuestra estrategia de continuar creciendo nuestra participación en el segmento de energía renovable. Durante este período se finalizaron todos los trabajos asociados a fundaciones de los aerogeneradores. Adicionalmente, en la subestación transformadora se iniciaron tareas de montaje electromecánico en playa y en edificio, cableado en media y baja tensión desde y hacia el edificio y en lo referente a las líneas de media tensión del parque, se iniciaron los trabajos de tendido y posterior flechado de circuitos. También en este periodo se dio inicio al proceso de transporte de componentes al sitio y comenzaron los trabajos de pre-montaje de torres y armado de grúa principal por parte del Tecnólogo.

Adquisición y toma de control de Inversora Dock Sud S.A. (controlante de Central Dock Sud S.A.)

Con fecha 13 de abril de 2023, YPF EE, por intermedio de su sociedad controlada Y-LUZ Inversora S.A.U. (“Y-LUZ”), perfeccionó la compra a Enel Américas S.A. (“Enel”) de sus acciones ordinarias de Inversora Dock Sud S.A. (“IDS”), representativas del 57,14% del capital social. Adicionalmente, mediante un acuerdo de compra conjunta celebrado con Pan American Sur S.A. (“PAS”) y sujeto al cumplimiento de determinadas condiciones precedentes usuales para este

tipo de transacciones, la Sociedad acordó transferir acciones representativas del 29,84% del capital social de IDS a PAS, por la suma de 27,2 millones de dólares. De esta manera, teniendo en cuenta la participación preexistente de YPF EE en IDS del 42,86%, el Grupo alcanzó una participación del 70,16% en IDS, sociedad propietaria del 71,78% de las acciones ordinarias de CDS.

Como consecuencia de lo mencionado anteriormente, YPF EE tomó el control de IDS y su controlada Central Dock Sud S.A. "CDS", sociedad que tiene como actividad principal la generación y comercialización de energía eléctrica, en su planta ubicada en Dock Sud, Partido de Avellaneda, Provincia de Buenos Aires.

Esta adquisición está alineada con el objetivo estratégico de contribuir al abastecimiento de energía eléctrica eficiente y confiable, a través de activos de generación que utilicen gas natural, el combustible convencional de la transición energética de la Argentina.

Actividad Comercial

En materia comercial, el Grupo continuó consolidando una cartera de clientes de primer nivel internacional para el suministro de las energías renovables de sus parques eólicos a través de contratos de largo plazo que le otorgan seguridad y previsibilidad en sus flujos de fondos.

Adicionalmente, el Grupo continuó ampliando y diversificado la mencionada cartera mediante la contractualización de la energía del Parque Solar Zonda, a través de PPAs denominados en dólares estadounidenses, con diversos grandes usuarios del sector privado.

Los principales clientes son CAMMESA, YPF S.A., Profertil S.A., Holcim Argentina S.A., Toyota Argentina S.A., Coca-Cola FEMSA de Buenos Aires S.A., Ford Argentina S.C.A., Telmex, Molinos Río de la Plata S.A., Minera Exar S.A., Praxair Argentina S.A., Nestlé Argentina S.A., entre otros.

Financiación

Con fecha 27 de febrero de 2024, la Sociedad emitió las siguientes obligaciones negociables en el mercado de capitales local, cuyos fondos serán destinados a la cancelación de préstamos y actividades de inversión, entre otros destinos:

- Obligaciones Negociables Clase XIV por un monto de US\$ 18.043.469 a una tasa nominal del 3%, denominadas en dólares y son pagaderas en pesos al Tipo de Cambio Aplicable con vencimiento el 27 de febrero de 2027.
- Obligación Negociable Clase XV por un monto de US\$ 11.287.656 a una tasa nominal del 6%, denominadas en dólares y pagaderas en dólares con vencimiento el 27 de febrero de 2027.

3. COMPARACIÓN DE RESULTADOS DEL PERÍODO DE TRES MESES FINALIZADO EL 31 DE MARZO DE 2024 VS. PERÍODO DE TRES MESES FINALIZADO EL 31 DE MARZO DE 2023

Ingresos por ventas

Mayores ingresos por \$ 79.806,0 millones, lo que representa un incremento del 365,2%, según se detalla a continuación:

Millones de pesos	31/03/2024	31/03/2023
Ingresos bajo contrato	79.838,7	16.648,3
Energía base	15.095,2	3.380,9
Ventas de vapor	6.611,1	1.730,3
Otros ingresos por servicios	110,8	90,3
Ingresos por ventas	101.655,8	21.849,8

- Ingresos por ventas provenientes de nuestros contratos de abastecimiento de energía a largo plazo (PPA): Se generaron mayores ingresos por \$ 63.190,4 millones, lo que representa un incremento del 379,6%. Este aumento

contempla el incremento de los precios expresados en pesos argentinos debido a la devaluación del 332,7% registrada entre períodos, impactando en los precios nominados en dólares estadounidenses. Asimismo, las variaciones responden principalmente a los siguientes factores operativos:

- Central Dock Sud: A partir del segundo trimestre del año 2023 la Sociedad tomó control de CDS, por lo que se incorporaron mediante la consolidación los ingresos por ventas correspondientes.
 - Parque Eólico Cañadón León: Menores ingresos medidos en dólares, debido a una disminución del factor de carga en relación con el del primer trimestre de 2023.
 - Parque Solar Zonda: A partir de la habilitación comercial producida el 31 de mayo de 2023, se incorporaron los ingresos de este nuevo parque.
 - Central Térmica El Bracho: Se registraron menos ingresos por ventas, dado que disminuyó su generación y disponibilidad durante el presente período como consecuencia de mayores derrateos de energía por temperaturas. Asimismo, los ingresos por ventas (medidos en dólares) se vieron afectados por la reducción del precio de la potencia de la TG, de acuerdo con lo previsto en el PPA con CAMMESA.
 - Loma Campana I: La Central se mantuvo fuera de servicio durante el presente período, aguardando la llegada de la Turbina de Potencia, para entrar nuevamente en operación.
 - Loma Campana II: La generación aumentó durante el presente período dado que la Central se mantuvo fuera de servicio durante el primer trimestre de 2023. Sin embargo, si bien la planta recuperó la disponibilidad en diciembre de 2023, debió realizar un mantenimiento programado durante algunos días de enero para luego realizar nuevas reparaciones sobre ciertas vibraciones, alcanzando un factor de carga promedio en el trimestre de 70% aproximadamente.
- Ingresos por ventas de Energía Base: Durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024, se registraron mayores ingresos por ventas por \$ 11.714,3 millones, lo que representa una variación del 346,5% respecto del mismo período del año anterior. Esto se debe principalmente a la consolidación de los ingresos por ventas de CDS bajo esta modalidad y los aumentos de precios establecidos por las Res. N° 869/2023 y N° 09/2024 de la Secretaría de Energía, parcialmente compensado por la salida de servicio de la Central Térmica Tucumán por mantenimiento programado.
 - Ingresos por ventas de Vapor: Mayores ingresos por ventas por \$ 4.880,8 millones, lo que representa un incremento del 282,1% respecto al mismo período del año anterior. Esta variación corresponde al incremento de los precios expresados en pesos argentinos debido a la devaluación, compensado por menores volúmenes de venta en La Plata Cogeneración II como consecuencia de una falla en la caldera que la mantuvo fuera de servicio durante cuatro días en febrero y fuertes lluvias registradas en el mes de marzo que redujeron la demanda de la Refinería La Plata.

Costos de producción

Los costos de producción correspondientes al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024 ascendieron a \$ 49.451,6 millones, un 429,1% superior a los \$ 9.345,8 millones correspondientes al mismo período del año 2023. Este aumento fue motivado principalmente por el aumento en la depreciación de propiedades, planta y equipo por \$ 23.556,8 millones, como consecuencia de la consolidación a partir del segundo trimestre de los resultados CDS, a la apreciación de los activos teniendo en cuenta su valuación en dólares históricos según la moneda funcional de la Sociedad y al fuerte proceso inflacionario registrado en Argentina en los últimos años.

Gastos de administración y comercialización

Ascendieron a \$ 9.019,3 millones, con un incremento del 369,2% comparado con los \$ 1.922,4 millones registrados en los primeros tres meses de 2023, debido principalmente por la consolidación de CDS impactando en mayores cargos de sueldos y cargas sociales, junto con mayores impuestos, tasas y contribuciones, y al fuerte proceso inflacionario registrado en Argentina en los últimos años.

Otros resultados operativos, netos

Ascendieron a \$ 7.120,7 millones, representando un aumento de 205,7%, comparado con los \$ 2.329,3 millones registrados en los primeros tres meses de 2023. Esto se debe principalmente a mayores ingresos por intereses comerciales relacionados con los créditos con Cammesa a los ingresos registrados en 2024.

Deterioro de activos financieros

Corresponde al cargo por deterioro de los saldos de créditos por ventas con CAMMESA, según lo expuesto en la Nota 5 a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de marzo de 2024.

Resultado operativo

Totalizó \$ 28.559,5 millones debido a los factores descriptos anteriormente, un 121,2% superior en comparación con el resultado operativo de \$ 12.910,8 millones correspondiente al mismo período del año 2023.

Resultados por participaciones en sociedades

Representaron una pérdida de \$ 123,2 millones al 31 de marzo de 2023. En el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024 no se han registrado resultados por participación en sociedades, como consecuencia de la toma de control de IDS y su controlada CDS a partir del segundo trimestre de 2023.

Resultados financieros, netos

Representaron una ganancia de \$ 1.905,9 millones, en comparación con la pérdida de \$ 4.157,3 millones correspondientes a los primeros tres meses de 2023. La variación corresponde a mayores ingresos financieros, netos registrados por diferencia de cambio generada por nuestra posición monetaria pasiva en pesos, y por mayores resultados por tenencia de fondos comunes de inversión, parcialmente compensado por mayores cargos por intereses por endeudamiento medidos en pesos, siendo la tasa de endeudamiento en dólares menor en el presente período.

Impuesto a las ganancias

Representó un cargo negativo de \$ 4.548,2 millones, en comparación con el cargo positivo de \$ 2.623,3 millones correspondiente a 2023. La variación corresponde principalmente al impacto del ajuste por inflación fiscal sobre las partidas monetarias, virtud de las pautas de inflación y devaluación proyectadas a fin de cada ejercicio, parcialmente compensado por la disminución en el pasivo diferido vinculado al rubro "Propiedades, Planta y Equipo" donde la actualización del valor fiscal (conforme al comportamiento del índice de precios al consumidor) resulta superior al valor contable que surge de la conversión a pesos del valor residual expresado en dólares, y a una mayor pérdida por diferencia de cambio impositiva, en virtud de las pautas de inflación y devaluación proyectadas a fin de cada ejercicio.

Resultado neto

El resultado neto correspondiente al presente período de 2024 fue una ganancia de \$ 25.917,2 millones debido a los factores descriptos anteriormente, en comparación con la ganancia de \$ 11.253,7 millones generada en el mismo período del año anterior.

Resultado integral

Los otros resultados integrales correspondientes al presente período fueron positivos en \$ 55.488,4 millones, en comparación con los \$ 32.444,3 millones positivos registrados por este concepto durante el mismo período de 2023. Estos resultados provienen mayoritariamente de la diferencia de conversión de las propiedades, plantas y equipos y de los préstamos nominados en dólares en virtud de la depreciación del peso durante el presente período.

En base a todo lo anterior, el resultado integral total correspondiente al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024 fue una ganancia de \$ 81.405,5 millones, en comparación con la ganancia de \$ 43.698,0 millones durante el mismo período de 2023.

PRINCIPALES VARIACIONES EN LA GENERACIÓN Y APLICACIÓN DE FONDOS

Durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024, la generación de flujos de fondos operativos alcanzó los \$ 44.166,9 millones, un 240,0% superior a la del período anterior. Este incremento de \$ 31.176,3 millones tuvo lugar principalmente por el aumento del resultado operativo (sin considerar depreciaciones, amortizaciones) de \$ 61.534,3 millones, compensado por la erosión del capital de trabajo de \$ 30.358,0 millones.

El flujo de efectivo aplicado a las actividades de inversión alcanzó un total de \$ 34.026,1 millones durante el presente período, un 149,3% mayor al mismo período del año anterior. El flujo del primer trimestre de 2024 corresponde principalmente a inversiones en activos fijos (incluyendo los anticipos a proveedores) relacionado con el avance de las inversiones realizadas para la construcción del Parque eólico Levalle.

A su vez, el flujo de efectivo utilizado por las actividades de financiación alcanzó un total de \$ 17.080,7 millones, en comparación con el flujo de \$ 19.244,6 millones generado en el mismo período 2023. Esta variación se debe principalmente a una menor toma neta de préstamos en el primer trimestre de 2024.

Adicionalmente en este período, debido principalmente a la revaluación de los saldos de efectivo y equivalentes de efectivo nominados en dólares y los resultados financieros de efectivo y equivalentes de efectivo y producto de la devaluación registrada del 6,1%, dichos saldos se incrementaron en \$ 9.530,6 millones.

La generación de recursos previamente explicada deviene en una posición de efectivo y equivalentes de efectivo de \$ 85.254,1 millones al 31 de marzo 2024. Asimismo, los préstamos del Grupo alcanzaron los \$ 764.448,7 millones, siendo exigible en el corto plazo solo un 26% del total.

4. ESTRUCTURA PATRIMONIAL

Estados de Situación Financiera Consolidados al 31 de marzo de 2024, 2023, 2022, 2021 y 2020.

(Cifras expresadas en miles de pesos argentinos)

	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2020
Activo					
Activo no corriente	1.798.488.245	390.706.869	197.880.060	163.355.727	110.076.666
Activo corriente	264.509.756	78.343.423	38.136.021	28.192.321	25.261.270
TOTAL DEL ACTIVO	2.062.998.001	469.050.292	236.016.081	191.548.048	135.337.936
Patrimonio					
Aporte de los propietarios	8.411.982	8.411.982	8.411.982	8.411.982	8.411.982
Reserva, otros resultados integrales y resultados acumulados	854.098.789	218.105.620	98.324.069	70.753.347	42.202.213
Participación no controlante	117.135.955	-	-	-	-
TOTAL PATRIMONIO NETO	979.646.726	226.517.602	106.736.051	79.165.329	50.614.195
Pasivo					
Pasivo no corriente	761.231.580	196.656.516	94.984.149	75.313.979	65.220.215
Pasivo corriente	322.119.695	45.876.174	34.295.881	37.068.740	19.503.526
TOTAL DEL PASIVO	1.083.351.275	242.532.690	129.280.030	112.382.719	84.723.741
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO NETO	2.062.998.001	469.050.292	236.016.081	191.548.048	135.337.936

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 8 – MAYO – 2024
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 - Fº 3

DIEGO O. DE VIVO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 223 - Fº 190

5. ESTRUCTURA DE RESULTADOS

Estados de Resultados Integrales Consolidados por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2024, 2023, 2022, 2021 y 2020.

(Cifras expresadas en miles de pesos argentinos)

	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2020
Ingresos por ventas	101.655.849	21.849.784	12.305.886	8.717.279	4.447.215
Costos de producción	(49.451.612)	(9.345.817)	(4.848.593)	(4.270.947)	(2.017.873)
Resultado bruto	52.204.237	12.503.967	7.457.293	4.446.332	2.429.342
Gastos de administración y comercialización	(9.019.318)	(1.922.448)	(852.701)	(755.334)	(508.157)
Otros resultados operativos, netos	7.120.668	2.329.305	247.889	848.883	307.311
Deterioro de activos financieros	(21.746.055)	-	-	-	-
Resultado operativo	28.559.532	12.910.824	6.852.481	4.539.881	2.228.496
Resultado por participación en sociedades	-	(123.186)	(143.060)	(62.748)	82.338
Resultados financieros, netos	1.905.865	(4.157.274)	(1.509.508)	(1.581.723)	258.398
Resultado neto antes del impuesto a las ganancias	30.465.397	8.630.364	5.199.913	2.895.410	2.569.232
Impuesto a las ganancias	(4.548.218)	2.623.303	(1.502.534)	(1.262.750)	(1.079.037)
Resultado neto del período	25.917.179	11.253.667	3.697.379	1.632.660	1.490.195
Otros Resultados Integrales del ejercicio					
- Otros resultados integrales que no se reclasificarán a resultados en períodos posteriores	55.488.352	32.444.309	7.664.710	6.564.195	3.634.282
- Otros resultados integrales que se reclasificarán a resultados en períodos posteriores	-	-	594.508	173.671	(49.042)
Otros resultados integrales del período	55.488.352	32.444.309	8.259.218	6.737.866	3.585.240
Resultado integral total del período	81.405.531	43.697.976	11.956.597	8.370.526	5.075.435
Resultado neto del período atribuible a los propietarios de la Sociedad	22.042.890	11.253.667	3.697.379	1.632.660	1.490.195
Resultado neto del período atribuible al interés no controlante	3.874.289	-	-	-	-
Resultado integral total del período atribuible a los propietarios de la Sociedad	70.925.538	43.697.976	11.956.597	8.370.526	5.075.435
Resultado integral total del período atribuible al interés no controlante	10.479.993	-	-	-	-

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 8 – MAYO – 2024
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 - Fº 3

DIEGO O. DE VIVO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 223 - Fº 190

6. ESTRUCTURA DE FLUJOS DE EFECTIVO

Estados de Flujos de Efectivo Consolidados por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2024, 2023, 2022, 2021 y 2020.

(Cifras expresadas en miles de pesos argentinos)

	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2020
Flujo neto de Efectivo de las Actividades Operativas	44.166.858	12.990.561	8.281.159	8.347.937	1.388.461
Flujo neto de Efectivo de las Actividades de Inversión	(34.026.064)	(13.649.239)	(1.981.170)	(5.373.564)	(6.619.803)
Flujo neto de Efectivo de las Actividades de Financiación	(17.080.723)	19.244.585	3.494.194	(8.154.329)	1.867.815
(Disminución)/ Aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	(6.939.929)	18.585.907	9.794.183	(5.179.956)	(3.363.527)
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio sobre el efectivo y equivalentes de efectivo	9.530.640	4.121.485	1.074.489	543.205	2.364.566
Variación del efectivo y equivalentes de efectivo de activos mantenidos para su disposición	-	-	-	-	(2.864.025)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	82.663.398	14.577.209	8.989.141	14.296.594	14.700.487
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	85.254.109	37.284.601	19.857.813	9.659.843	10.837.501
(Disminución) / Aumento neta del efectivo y equivalentes de efectivo	(6.939.929)	18.585.907	9.794.183	(5.179.956)	(3.363.527)

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 8 – MAYO – 2024
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 - Fº 3

DIEGO O. DE VIVO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 223 - Fº 190

7. ÍNDICES

	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2020
Liquidez corriente					
(Activo Corriente sobre Pasivo Corriente)	0,82	1,71	1,11	0,76	1,30
Solvencia					
(Patrimonio Neto sobre Pasivo Total)	0,90	0,93	0,83	0,70	0,60
Inmovilización del Capital					
(Activo no corriente sobre Activo Total)	0,87	0,83	0,84	0,85	0,81

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 8 – MAYO – 2024
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 - Fº 3

DIEGO O. DE VIVO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 223 - Fº 190

8. DATOS ESTADÍSTICOS

(No cubierto por el informe de revisión de los auditores independientes)

Energía eléctrica remunerada

Activo	Unidad	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2020
Central Dock Sud	GWh	1.314,6	-	-	-	-
Central Generación Tucumán	GWh	797,7	654,8	713,6	897,9	1.013,5
Central Térmica El Bracho Turbina Gas natural	GWh	489,2	506,6	501,1	512,1	44,0
Central Térmica El Bracho Turbina Vapor	GWh	328,2	382,9	346,5	367,5	-
Central Térmica Manantiales Behr	GWh	111,3	86,8	101,2	0,8	-
Loma Campana I	GWh	-	191,3	201,3	40,7	181,6
Loma Campana II	GWh	58,2	0,5	158,2	29,1	150,3
Loma Campana Este	GWh	17,8	17,3	15,9	9,9	10,8
La Plata Cogeneración I	GWh	217,4	222,1	185,8	200,2	209,8
La Plata Cogeneración I	K Tn	408,3	403,4	371,7	392,6	418,1
La Plata Cogeneración II	GWh	142,5	148,0	131,4	120,9	-
La Plata Cogeneración II	K Tn	329,9	357,8	317,1	237,7	-
Parque Eólico Manantiales Behr	GWh	135,4	131,7	114,0	118,1	129,2
Parque Eólico Los Teros	GWh	162,0	168,1	188,9	114,3	-
Parque Eólico Cañadón León	GWh	136,7	153,7	85,9	-	-
Parque Solar Zonda	GWh	71,2	-	-	-	-
Total	GWh	3.982,2	2.663,8	2.743,8	2.411,5	1.739,2
Total	K Tn	738,2	761,2	688,8	630,3	418,1

Potencia remunerada

Activo	Unidad	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2020
Central Dock Sud	MW	709,7	-	-	-	-
Central Generación Tucumán	MW	704,8	737,7	753,6	678,0	725,3
Central Térmica El Bracho Turbina Gas natural	MW	233,8	236,9	240,3	245,3	253,8
Central Térmica El Bracho Turbina Vapor	MW	185,2	191,4	184,5	191,1	-
Central Térmica Manantiales Behr	MW	40,5	38,7	41,1	44,1	-
Loma Campana I	MW	-	88,6	93,2	18,2	84,1
Loma Campana II	MW	72,8	-	101,1	74,0	103,4
Loma Campana Este	MW	8,0	8,0	8,0	5,0	12,0
La Plata Cogeneración I	MW	108,0	105,3	102,8	98,4	102,0
La Plata Cogeneración II	MW	77,2	79,2	76,5	71,3	-
Total	MW	2.140,0	1.485,8	1.601,1	1.425,4	1.280,6

Factor de carga de energía renovable (Promedio ponderado de la capacidad instalada de los parques eólicos)

Activo	Unidad	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2020
Parque Eólico Manantiales Behr	%	62,4	61,6	54,5	56,2	60,4
Parque Eólico Los Teros	%	44,0	45,0	49,5	45,0	-
Parque Eólico Cañadón León	%	53,4	57,2	30,7	-	-
Parque Solar Zonda	%	32,6	-	-	-	-

9. INFORMACIÓN EN DÓLARES ESTADOUNIDENSES

(No cubierto por el informe de revisión de los auditores independientes)

A partir del primer trimestre de 2023, la Gerencia de la Sociedad ha decidido incluir en la presente Reseña información financiera expresada en dólares estadounidenses para los períodos incluidos en sus estados financieros consolidados, en virtud de su moneda funcional.

Estados de Situación Financiera Consolidados Condensados al 31 de marzo de 2024 y al 31 de diciembre de 2023
(cifras expresadas en miles de dólares estadounidenses)

	31/03/2024	31/12/2023
Activo		
Activo no corriente	2.099.813	2.101.540
Activo corriente	308.884	266.630
TOTAL DEL ACTIVO	2.408.697	2.368.170
Patrimonio		
Aporte de los propietarios	452.480	452.480
Reserva, otros resultados integrales y resultados acumulados	554.537	528.480
Participación no controlante	136.761	132.171
TOTAL PATRIMONIO NETO	1.143.778	1.113.131
Pasivo		
Pasivo no corriente	888.769	923.682
Pasivo corriente	376.150	331.357
TOTAL DEL PASIVO	1.264.919	1.255.039
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO NETO	2.408.697	2.368.170

Estados de Resultados Consolidados por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2024 y 2023

(cifras expresadas en miles de dólares estadounidenses)

	31/03/2024	31/03/2023
Ingresos por ventas	120.325	109.698
Costos de producción	(58.824)	(47.655)
Resultado bruto	61.501	62.043
Gastos de administración y comercialización	(10.712)	(9.690)
Otros resultados operativos, netos	8.385	11.168
Deterioro de activos financieros	(25.389)	
Resultado operativo	33.785	63.521
Resultado por participación en sociedades	-	(590)
Resultados financieros, netos	2.485	(25.265)
Resultado neto antes del impuesto a las ganancias	36.270	37.666
Impuesto a las ganancias	(5.622)	12.286
Resultado neto del período	30.648	49.952
Atribuible a los accionistas	26.057	49.952
Participación no controlante	4.591	

Estados de Flujos de Efectivo Consolidados por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2024 y 2023

(cifras expresadas en miles de dólares estadounidenses)

	31/03/2024	31/03/2023
Flujo neto de Efectivo de las Actividades Operativas	51.867	65.670
Flujo neto de Efectivo de las Actividades de Inversión	(39.944)	(73.678)
Flujo neto de Efectivo de las Actividades de Financiación	(20.697)	99.143
(Disminución) Aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	(8.774)	91.135
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio sobre el efectivo y equivalentes de efectivo	5.872	5.207
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	102.439	82.329
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	99.538	178.671
(Disminución) Aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	(8.773)	91.135

10. PERSPECTIVAS

YPF Luz tiene como propósito impulsar desde Argentina la evolución de la energía para el bienestar de las personas. En línea con ello, nuestro plan estratégico prioriza la generación de energía rentable, eficiente y sustentable optimizando los recursos naturales e impulsando la transición energética a partir de la complementación de la generación de energía térmica en base a gas natural, y de las energías renovables. Buscamos lograr un crecimiento sostenible, con rentabilidad y generación de valor; garantizando la solvencia financiera. Brindamos soluciones energéticas adaptadas a la necesidad de cada cliente, y somos referentes en el mercado de energía eléctrica y transición energética.

La Sociedad cuenta con un equipo de más de 480 personas y a lo largo de los últimos 10 años, ha forjado una fuerte cultura corporativa, anclada en cinco valores fundamentales: integridad, trabajo en equipo, sostenibilidad, pasión y compromiso.

La excelencia operativa es un pilar fundamental, para el cual se incorporan altos estándares y la mejora continua de nuestros procesos. En ese proceso gestionamos la relación con todas nuestras partes interesadas con transparencia e integridad, priorizamos el cuidado del medio ambiente, y protegemos la salud y seguridad de nuestra gente y nuestras comunidades. Esta gestión nos ha permitido obtener certificaciones internacionales de calidad, seguridad, medio ambiente, eficiencia energética y compliance.

La gestión sostenible es una parte fundamental de la estrategia de la empresa y de su cultura, para lo cual gestionamos y reportamos nuestros impactos económicos, sociales, ambientales y de gobierno corporativo. Como parte de esa gestión, llevamos adelante un programa de inversión social con foco en educación y cuidado del medio ambiente para las comunidades donde operamos, que implementamos a través de un programa de voluntariado corporativo en el que participó más del 40% de nuestros colaboradores en 2023.

En 2023, celebramos nuestro décimo aniversario. En diez años nos hemos posicionado como el tercer generador de energía eléctrica de Argentina y líder del Mercado a Término de Energía Renovable. Nos enorgullece ser el generador más elegido por la industria argentina para materializar su transición energética a través de energía renovable que mejora su competitividad y eficiencia. Con cada logro alcanzado en estos diez años, reforzamos nuestro objetivo de hacer que la industria del país tenga energía competitiva para exportar sus productos al mundo, y de evolucionar la energía para el bienestar de las personas.

Santiago Martínez Tanoira
Presidente