

Tecpetrol S.A. anuncia Resultados del período de tres y seis meses finalizado el 30 de junio de 2024

Los estados financieros son preparados en base a las partidas registradas en la moneda funcional (dólar estadounidense “USD”) y se convierten a la moneda de presentación del siguiente modo: (i) los activos y pasivos se convierten al tipo de cambio vigente en el MLC al cierre de cada período y (ii) los resultados se convierten al tipo de cambio promedio según el MLC de cada período. Dicha conversión de activos, pasivos y resultados a los tipos de cambios mencionados anteriormente podría afectar la comparabilidad de la información. Los valores en ARS en los cuadros precedentes surgen de los estados financieros a cada fecha.

El presente análisis de variaciones se realiza considerando la moneda funcional.

Resumen y análisis de los resultados del período de tres meses finalizado el 30 de junio de 2024 comparado con el mismo período de tres meses del año anterior

	Segundo trimestre	
	2024	2023
<i>Producción (Mm³ equivalentes)(*)</i>	2.047	1.833
Gas	1.808	1.613
petróleo	239	220

<i>Montos en millones</i>	Segundo trimestre 2024		Segundo trimestre 2023	
	ARS	USD	ARS	USD
Ventas	389.585	440	82.687	357
Costos operativos	(280.955)	(317)	(68.968)	(297)
Resultado Operativo	37.503	42	2.270	10
EBITDA	216.958	245	48.360	209
Resultado neto	62.308	70	5.447	23
Inversiones	153.036	173	45.953	198

(*) Equivalencia volumétrica (1.000 m³ de gas = 1 m³ de petróleo)

La variación del resultado operativo se explica principalmente por: i) incremento de las cantidades despachadas y de los precios promedio de venta de crudo, parcialmente compensado por una leve disminución del precio promedio de venta de gas; ii) mayores cargos por regalías debido a la mayor producción y aumento de las actividades de mantenimiento de pozos; iii) los cargos por desvalorización de propiedades, planta y equipos en el área El Tordillo y La Tapera- Puesto Quiroga por USD 38,5 millones (USD 53,8 millones en el mismo período del año anterior) y iv) incremento de los gastos de comercialización por el aumento de los impuestos asociados a las mayores ventas y el cargo por créditos incobrables por el cobro de ciertos créditos comerciales y el Plan Gas.Ar con bonos soberanos cuyo valor de mercado resultó menor al nominal.



La variación del resultado neto en el segundo trimestre de 2024 se explica principalmente por: i) la variación del resultado operativo antes mencionado; ii) mayores resultados financieros netos producto principalmente por diferencias de cambio sobre saldos en pesos argentinos (negativo en el presente período versus un resultado positivo en el mismo período del año 2023) y una menor ganancia en el resultado por la tenencia de otras inversiones, lo cual fue parcialmente compensado por una disminución de los intereses perdidos medidos en dólares estadounidenses y iii) por la variación del resultado (positivo) por impuesto a las ganancias. En el segundo trimestre de 2024 la inflación fue de 28,2%, mientras que la devaluación fue de 6,3% (en el segundo trimestre de 2023 la inflación fue de 28,9% y la devaluación fue de 22,8%), lo que impacta en el cálculo del impuesto debido a la actualización de los saldos fiscales y su posterior conversión a dólares estadounidenses a efectos del cálculo del impuesto diferido.

Resumen y análisis de los resultados del período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 comparado con el mismo período de seis meses del año anterior

	6 meses	
	2024	2023
<i>Producción (Mm³ equivalentes)(*)</i>	3.683	3.400
Gas	3.229	2.953
petróleo	454	447

<i>Montos en millones</i>	6 meses 2024		6 meses 2023	
	ARS	USD	ARS	USD
Ventas	596.076	687	139.190	650
Costos operativos	(427.852)	(493)	(114.228)	(533)
Resultado Operativo	60.322	70	6.191	30
EBITDA	337.139	389	78.724	366
Resultado neto	206.896	244	10.555	50
Inversiones	269.863	313	85.033	401

(*) Equivalencia volumétrica (1.000 m³ de gas = 1 m³ de petróleo)

La variación del resultado operativo se explica principalmente por: i) incremento de las cantidades despachadas de gas y de los precios promedio de venta crudo, parcialmente compensado por cierta disminución en los precios promedio de venta de gas; ii) menores depreciaciones de propiedades, planta y equipos principalmente por un incremento de reservas; iii) los cargos por desvalorización de propiedades, planta y equipos en el área El Tordillo y La Tapera - Puesto Quiroga por USD 38,5 millones (USD 53,8 millones en el mismo período del año anterior) y iv) al incremento de créditos incobrables por el cobro de ciertos créditos comerciales y el Plan Gas.Ar con bonos soberanos cuyo valor de mercado resultó menor al nominal, mayores costos de almacenaje y transporte e impuestos asociados principalmente a las mayores ventas.

La variación del resultado neto en el primer semestre de 2024 se explica principalmente por: i) la variación del resultado operativo antes mencionado; ii) menores resultados financieros netos



(pérdida) por menores intereses perdidos medidos en dólares estadounidenses y al resultado positivo por la liquidación de divisas de exportaciones en el marco de la Resolución N° 808/2023 de la Secretaría de Energía (posteriormente prorrogada) y el Decreto N° 28/2023, lo cual fue parcialmente compensado por una menor ganancia por tenencia de otras inversiones y el cargo neto por diferencias de cambio sobre saldos en pesos argentinos (negativo en el presente período versus un resultado positivo en el mismo período del año 2023) y iii) por la variación del resultado (positivo) por impuesto a las ganancias. En el primer semestre de 2024 la inflación fue de 80%, mientras que la devaluación fue de 13% (en el primer semestre de 2023 la inflación fue de 51% y la devaluación fue de 45%), lo que impacta en el cálculo del impuesto debido a la actualización de los saldos fiscales y su posterior conversión a dólares estadounidenses a efectos del cálculo del impuesto diferido.

Inversiones

Las inversiones en Propiedades, planta y equipos de ambos períodos corresponden principalmente al área de Fortín de Piedra.

Endeudamiento Financiero

La deuda neta (siendo Deuda Neta = Deuda Financiera – Efectivo y equivalentes de efectivo y Otras inversiones de corto plazo) fue de ARS 531.917 millones (USD 583 millones) al 30 de junio de 2024, aumentando en ARS 229.847 millones (USD 210 millones) respecto al 31 de diciembre de 2023 debido principalmente al pago de las inversiones antes mencionadas, neto de la generación del período.