

**Tecpetrol S.A. anuncia Resultados del cuarto trimestre y del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021**

Resumen y análisis de los resultados del período de tres meses finalizado el 31 de diciembre de 2021

	<b>Cuarto trimestre 2021</b>	<b>Cuarto trimestre 2020</b>	<b>%</b>
Producción (Mm <sup>3</sup> equivalentes) (*)	1.570	1.144	37%
Gas (MMm <sup>3</sup> )	1.375	1.008	36%
Oil (Mm <sup>3</sup> )	195	136	43%
Ventas Netas (ARS millones)	31.787	18.663	70%
Costos operativos (ARS millones)	15.896	9.453	68%
Resultado Operativo (ARS millones)	12.207	6.507	88%
EBITDA (ARS millones)	21.112	14.244	48%
Resultado neto (ARS millones)	23.857	538	4334%

(\*) Equivalencia volumétrica (1.000 m<sup>3</sup> de gas = 1 m<sup>3</sup> de petróleo)

Los Estados Financieros son preparados en base a las partidas registradas en la moneda funcional (USD) y se convierten a ARS a efectos de su presentación. En consecuencia, las siguientes explicaciones se basan en las variaciones producidas en la moneda funcional.

La producción total del cuarto trimestre de 2021 alcanzó 1.570 Mm<sup>3</sup>, representando un incremento del 37% comparado el mismo período del año anterior.

Las ventas netas aumentaron respecto del mismo período del año anterior en ARS 13.124 millones, como consecuencia del incremento en las cantidades despachadas y en los precios promedio de ventas de crudo, parcialmente compensado por una disminución en los precios promedio de ventas de gas.

Los costos operativos, por su parte, aumentaron en ARS 6.443 millones comparado con el cuarto trimestre del año 2020, explicado por el incremento de los costos asociados a la mayor producción ( depreciaciones de propiedades, planta y equipos y el cargo por regalías, entre otros) y a las mayores actividades de mantenimiento de pozos, lo cual fue parcialmente compensado por la reversión de desvalorizaciones de propiedades, planta y equipos de los cargos reconocidos en el 2020 en el área El Tordillo y La Tapera - Puesto Quiroga.



El incremento del resultado operativo del cuarto trimestre de 2021 por ARS 5.700 millones comparado con el cuarto trimestre de 2020, se explica por el aumento del margen bruto antes mencionado, una disminución en los gastos de comercialización ante el recupero en la previsión para créditos incobrables, parcialmente compensado por un incremento en los impuestos debido al mayor volumen de operación y de los costos laborales.

El resultado neto arrojó una ganancia de ARS 23.857 millones en el cuarto trimestre de 2021, comparado con una ganancia de ARS 538 millones en el mismo período del año 2020. Dicha variación se explica principalmente por: i) el incremento del resultado operativo antes mencionado, ii) los menores resultados financieros netos a causa de la disminución del cargo por intereses sobre deudas bancarias y financieras, al resultado positivo por la tenencia de otras inversiones y a la menor pérdida neta por diferencias de cambio sobre saldos en pesos argentinos, lo cual fue parcialmente compensado por la disminución de los intereses generados por las colocaciones a corto plazo, el resultado por la recompra de obligaciones negociables y por el resultado negativo generado por los instrumentos financieros derivados, y iii) por variación del resultado por impuesto a las ganancias explicado principalmente por las variaciones antes comentadas, los efectos del ajuste por inflación fiscal y la modificación de la alícuota del impuesto a las ganancias en el ejercicio 2021.

#### Resumen y análisis de los resultados del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021

	<b>12 meses 2021</b>	<b>12 meses 2020</b>	<b>%</b>
Producción (Mm <sup>3</sup> equivalentes) (*)	5.786	5.085	14%
Gas (MMm <sup>3</sup> )	5.147	4.534	14%
Oil (Mm <sup>3</sup> )	639	551	16%
Ventas Netas (ARS millones)	115.961	71.540	62%
Costos operativos (ARS millones)	60.880	42.806	42%
Resultado Operativo (ARS millones)	47.606	19.017	150%
EBITDA (ARS millones)	81.164	51.352	58%
Resultado neto (ARS millones)	44.167	3.814	1.058%

(\*) Equivalencia volumétrica (1.000 m<sup>3</sup> de gas = 1 m<sup>3</sup> de petróleo)

La producción total del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021 alcanzó 5.786 Mm<sup>3</sup>, representando un incremento del 14% comparado el año anterior.

Las ventas aumentaron respecto del año 2020 en ARS 44.421 millones. El 83% de la variación responde al aumento de las cantidades despachadas y el 17% al incremento en los precios promedio.

Los costos operativos, por su parte, aumentaron en ARS 18.074 millones comparado con el año 2020 motivado por el incremento de los costos asociados a la mayor producción (principalmente



depreciaciones de propiedades, planta y equipos y el cargo por regalías) y a las mayores actividades de mantenimiento de pozos, lo cual fue parcialmente compensado por la reversión de desvalorizaciones de propiedades, planta y equipos de los cargos reconocidos en el 2020 en el área El Tordillo y La Tapera - Puesto Quiroga.

El incremento del resultado operativo del ejercicio 2021 se explica principalmente con el aumento del margen bruto por las variaciones antes mencionadas y una disminución en los gastos de comercialización dado por el recupero en la provisión para créditos incobrables, parcialmente compensando por un incremento de los impuestos debido al mayor volumen de operación y de los costos laborales.

El resultado neto arrojó una ganancia de ARS 44.167 millones en el 2021, comparado con una ganancia de ARS 3.814 millones en el 2020. La variación del resultado neto se explica principalmente por: i) el aumento del resultado operativo, ii) el mejor resultado financiero neto debido al incremento de los intereses ganados generados por las colocaciones a corto plazo, a la disminución de los intereses perdidos ante las menores deudas bancarias y financieras, al resultado positivo por la tenencia de otras inversiones y a la menor pérdida neta por diferencias de cambio sobre saldos en pesos argentinos, lo cual fue parcialmente compensado con el resultado negativo generado por los instrumentos financieros derivados y al resultado por la recompra de obligaciones negociables, y iii) por la variación del resultado por impuesto a las ganancias explicado principalmente por las variaciones antes comentadas, los efectos del ajuste por inflación fiscal y la modificación de la alícuota del impuesto a las ganancias en el ejercicio 2021.

#### Endeudamiento Financiero

La deuda neta (siendo Deuda Neta = Deuda Financiera – Efectivo y equivalentes de efectivo y Otras inversiones de corto plazo) fue de ARS 38.530,3 millones al 31 de diciembre de 2021, disminuyendo un 48% respecto a la deuda neta al 31 de diciembre de 2020 que ascendía a ARS 73.872,3 millones.

#### Inversiones

Las inversiones en Propiedades, planta y equipos ascendieron a ARS 38.461,8 millones en el 2021 (ARS 5.858,4 millones en el 2020), siendo las más significativas las correspondientes al área Fortín de Piedra en ambos ejercicios.