

Panorama Nacional

- Se alcanzó la mayor producción de petróleo histórica. Los NC representaron el 63% de la producción total de petróleo
- Crecimiento en la participación de gas NC, alcanzó un aporte del 64% de la producción total del país, logrando la producción promedio anual mas alta histórica

Durante el año 2025 se produjeron en Argentina, en promedio, 799 Mbbl/d de petróleo, representando la mayor producción anual desde el año máximo histórico de 1998 cuando el promedio del año fue de 818 Mbbl/d. La participación de los no convencionales es cada vez mayor y durante 2025 alcanzó el 63% de la producción total de Argentina, con un promedio anual de 504 Mbbl/d (Ver G.01). YPF (con sus áreas operadas) aportó casi la mitad de la producción de petróleo y junto a Pan American Energy (15%) y Vista (9%), representaron el 68% de la producción del país. (Ver G.02)

El aumento interanual de la producción de petróleo fue de un 13% y el del segmento no convencional fue del 27%, evidenciando la expansión de estos desarrollos. (Ver C.01 y C.02)

En 2025 se completaron 570 pozos de petróleo, un 13% menos que el año anterior por la caída de actividad en la cuenca del Golfo de San Jorge (315 pozos en 2024, 169 pozos en 2025). (Ver G.04)

En cuanto al gas, durante 2024 se produjeron en promedio 141 MMm³/d, aumentando también la participación de los no convencionales respecto del año anterior, alcanzando el 64% de lo producido en total en Argentina con 90 MMm³/d. La producción de gas total del país tuvo un aumento interanual del 2% y los no convencionales crecieron un 3% sobre el año 2024. (Ver C.03, C.04 y G.06)

Considerando las áreas operadas, Total Austral con el 24% e YPF con el 23% son las empresas que mayor producción de gas aportaron al total nacional, luego las siguen Tecpetrol y Pan American Energy con el 13 y 11% respectivamente. (Ver G.07)

Durante 2025 se completaron 67 pozos de gas, lo que representó una disminución del 39% sobre el año anterior y segundo año consecutivo con una tendencia decreciente en la actividad de gas. Esto evidenciaría el desvío de inversiones hacia proyectos de petróleo. (Ver G.09)

Panorama Neuquino

- Se alcanzó la mayor producción de petróleo y gas de la historia de la cuenca

En el año 2025, se produjeron en la cuenca neuquina un promedio de 589 Mbbl/d de petróleo, con un aumento interanual del 20% y una participación de los no convencionales del 85% (502 Mbbl/d). (Ver G.11)

YPF extrajo, se sus áreas operadas, el 53% de este hidrocarburo, seguida por el 12% de Vista y el 9% de Pluspetrol. Haciendo una apertura por yacimientos, los mas representativos fueron Loma Campana con el 15% y La Amarga Chica con el 12% de la producción y Bandurria Sur y Bajada del Palo Oeste con el 10 y el 8% respectivamente. (Ver G.12 y G.13)

Este año se completaron un 17% mas pozos que el año anterior, alcanzando los 401. En promedio, los pozos de petróleo de la cuenca tuvieron, durante 2025, un largo de rama lateral de 3145 m, 10% mas larga que el promedio del 2024. (Ver G.14 y G.15)

En el año 2024 se alcanzó el récord histórico de producción de gas con un promedio de 101 MMm³/d, siendo un 86% proveniente de los no convencionales (88 MMm³/d). (Ver G.16)

Interanualmente la producción de gas aumentó un 1% y los no convencionales crecieron en un 4%. El ranking de empresas productoras mostró a YPF con el 30%, Tecpetrol con el 17% y Total Austral con el 13% de la producción de gas. Si se abre por yacimiento se observó que el 16% se produjo del Yac. Fortín de Piedra. (Ver G.17 y G.18)

Durante 2025 se completaron un 23% menos pozos que el año anterior, sumalizando 65 pozos y mostrando el desvío de inversiones a proyectos de petróleo. (Ver G.19)

Panorama Vaca Muerta

•Continúa el crecimiento de la producción de petróleo y gas de la Formación

Marcando nuevos hitos históricos cada mes, durante 2025 se produjeron en Vaca Muerta, un promedio de 499 Mbbbl/d de petróleo, alcanzando el 62% de la producción total de Argentina. Esto marcó un crecimiento interanual del 11%. (Ver G.21)

Las áreas operadas por YPF aportaron el 54% de la producción de petróleo NC, Vista el 14% y PAE y Shell el 6% cada una. Los yacimientos mas relevantes en este rubro fueron Loma Campana y La Amarga Chica con el 18 y 14% cada uno. (Ver G.23 y G.24)

En cuanto al gas, se produjeron en el año 2025, un promedio de 76 MMm³/d, significando mas de la mitad de la producción de gas total del país. El aumento de este segmento muestra un crecimiento del 8% contra el 2024. (G.27)

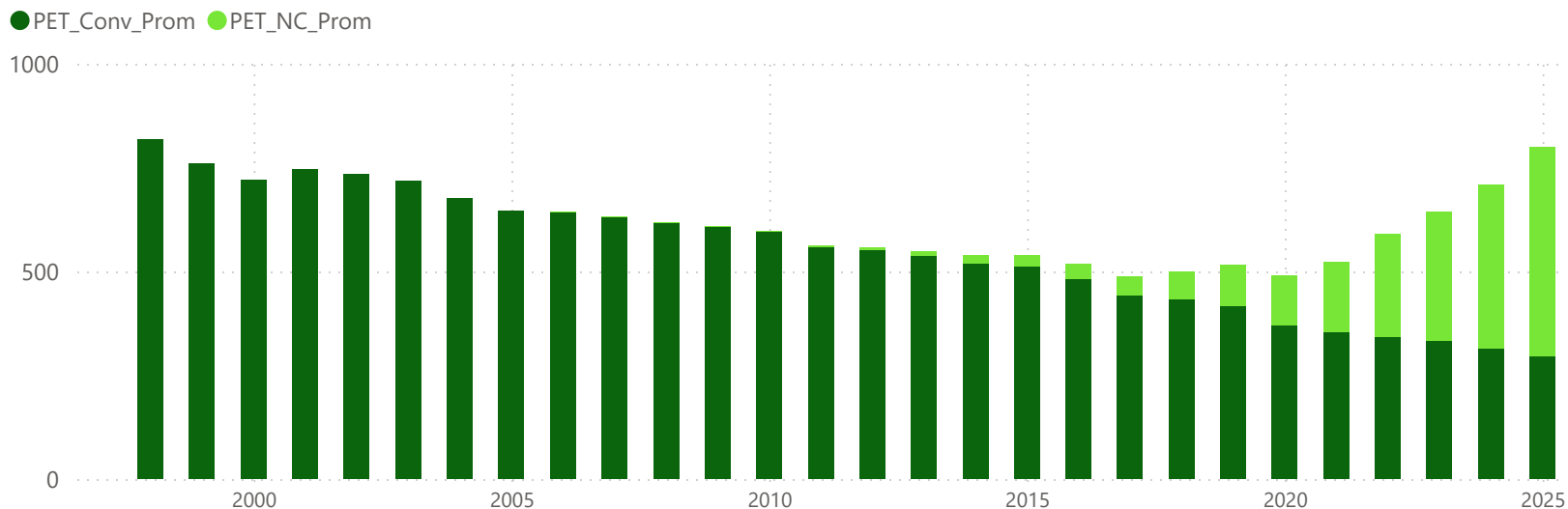
YPF con el 24% y Tecpetrol con el 22% de participación cada una, representan la mitad de la producción de gas de la formación. Abriéndolo a nivel yacimiento, el 21% de la producción provino del Yac. Fortín de Piedra, (Ver G.29 y G.30)

La actividad en Vaca Muerta durante el 2025 fue un 35% mayor que la del año anterior, totalizando 23786 etapas de fractura. Sumado a ésto, la longitud de rama lateral promedio del año, en pozos de petróleo y gas, fue de 3085 m, un 7% mayor que el promedio del año anterior. Además, aumentó la cantidad de pozos completados de petróleo en un 17%, hasta los 381 pozos, pero disminuyeron un 8% los pozos completados de gas, hasta los 60 pozos. (Ver G.22, G.25, G.26, G.31)

Datos de producción a Diciembre/2025, Datos de pozos completados y largos de rama lateral a Diciembre/2025. Fuente; Capítulo IV y SESCO; Secretaría de Energía de la Nación

Datos etapas de fractura. Fuente: recopilación propia de Informe Especial NCS Multistage a Diciembre/2025

G.01 Producción PETRÓLEO (Mbb/d) - Promedio Año - Argentina

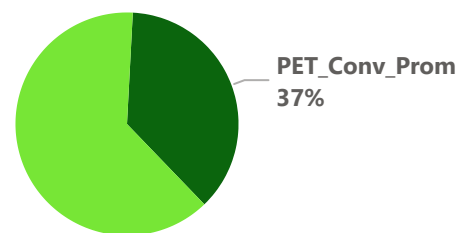


C.01 Producción Petróleo Total - Promedio Año - Argentina

PET_Total_Prom (Mbb/d) % Anual_PET_Prom

799 ↑ **13 %**

Participación PET NC/PET Total



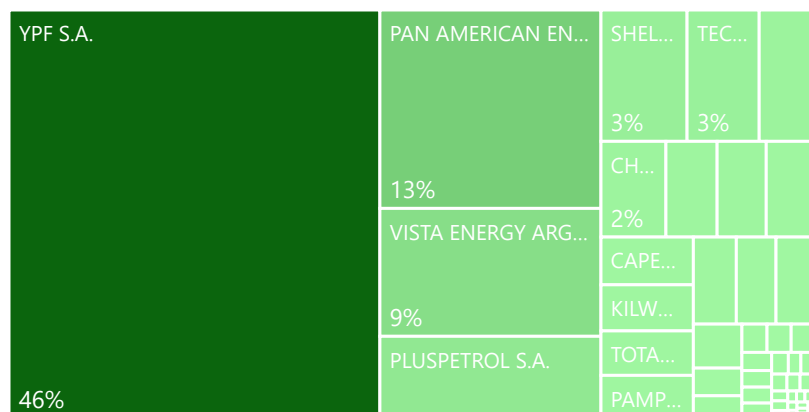
C.02 Producción Petróleo No Convencional - Promedio Año - Argentina

PET_NC_Prom (Mbb/d) % Anual_PET_NC_Prom

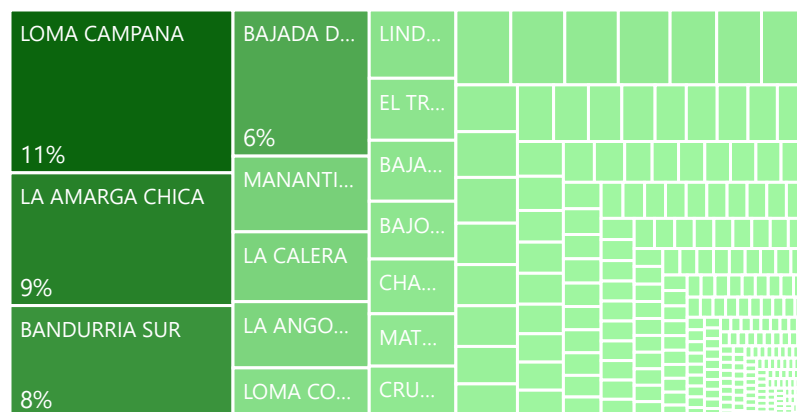
504 ↑ **27 %**

PET_NC_Prom 63%

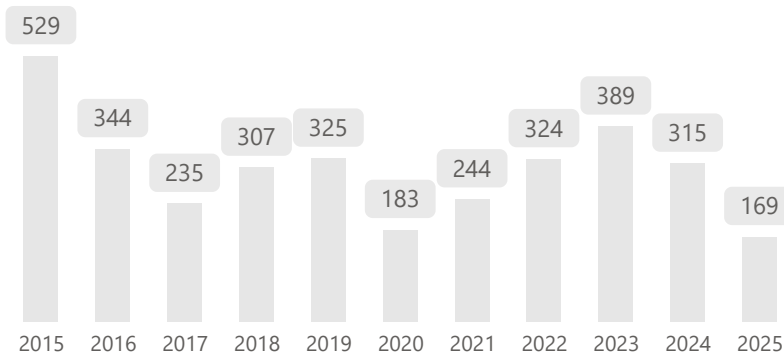
G.02 Producción PETRÓLEO - Apertura por Empresa - Argentina



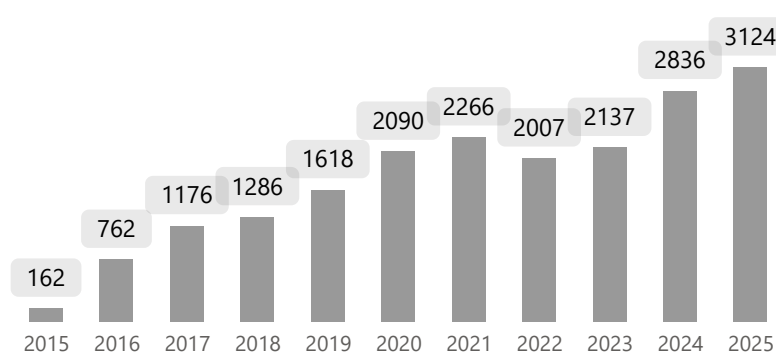
G.03 Producción PETRÓLEO - Apertura por Yacimiento - Argentina



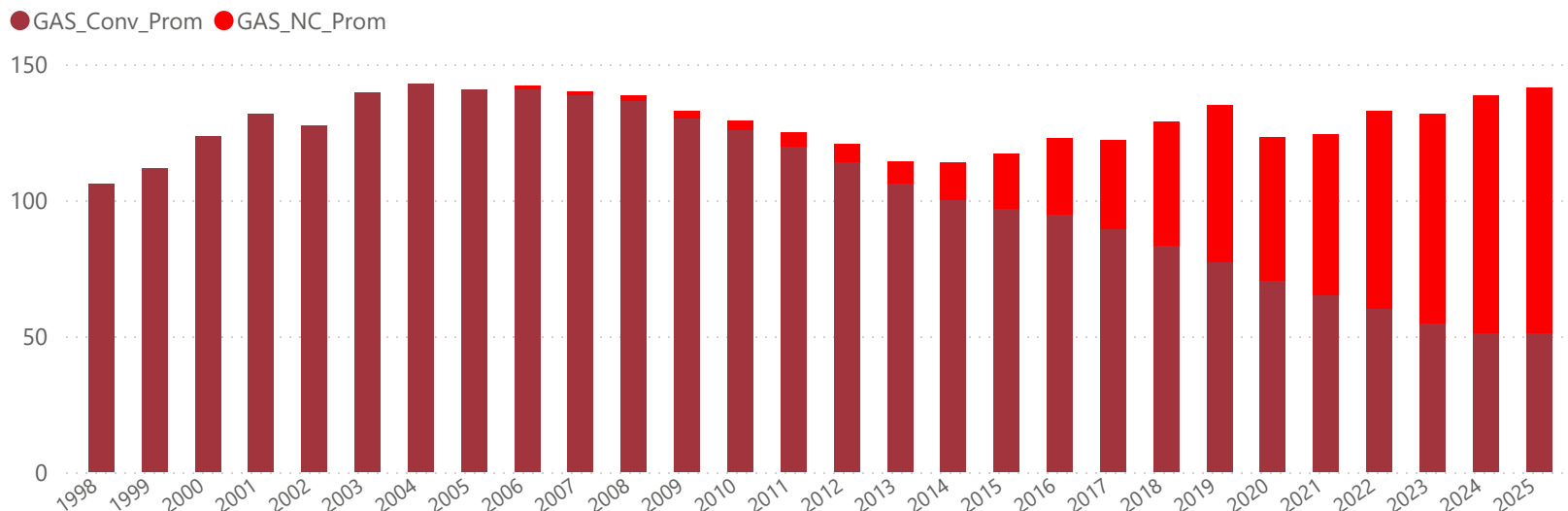
G.04 Pozos Completados Petróleo - Total Anual - Argentina



G.05 Largo Rama Horizontal (m) - Promedio Año - Argentina



G.06 Producción GAS (MMm3/d) - Promedio Año - Argentina

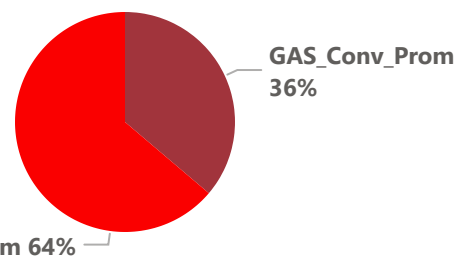


C.03 Producción Gas Total - Promedio Año - Argentina

GAS_Total_Prom (MMm3/d) % Anual_GAS_Prom

141 ↑ **2 %**

Participación GAS NC/GAS Total

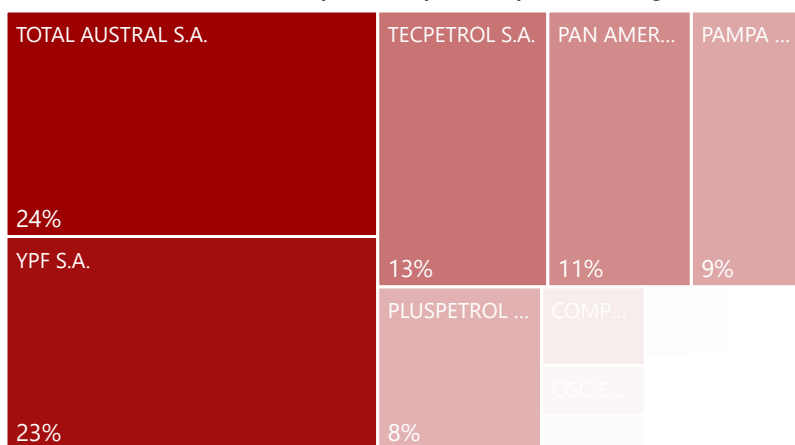


C.04 Producción Gas No Convencional - Promedio Año - Argentina

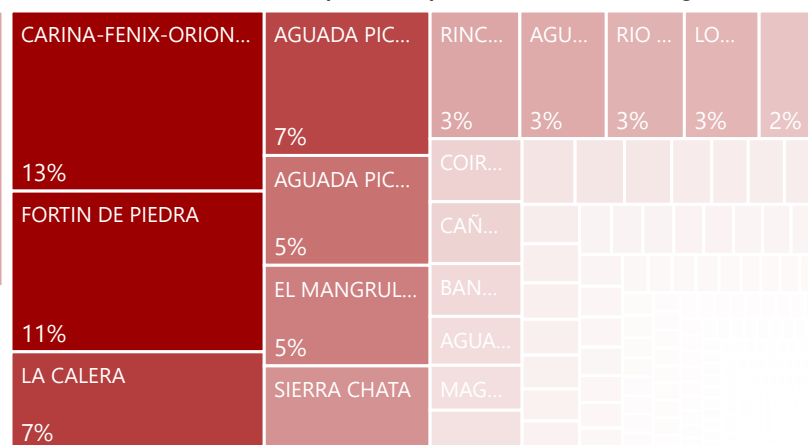
GAS_NC_Prom (MMm3/d) % Anual_GAS_NC_Prom

90 ↑ **3 %**

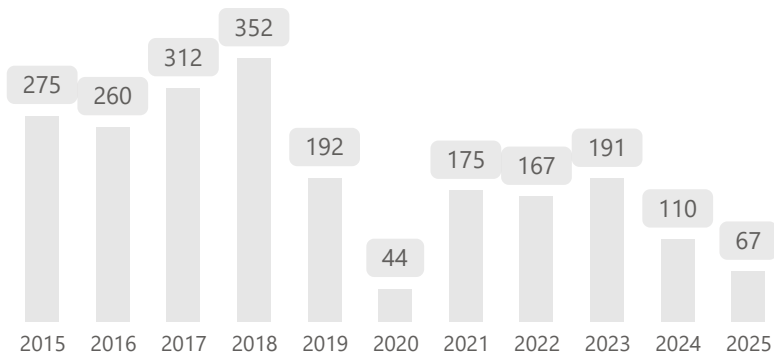
G.07 Producción GAS - Apertura por Empresa - Argentina



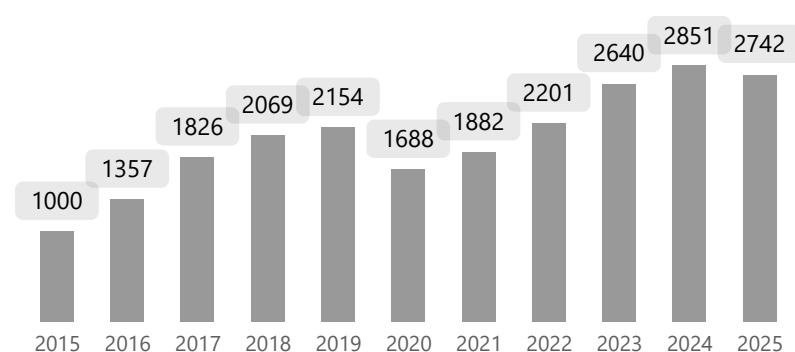
G.08 Producción GAS - Apertura por Yacimiento - Argentina



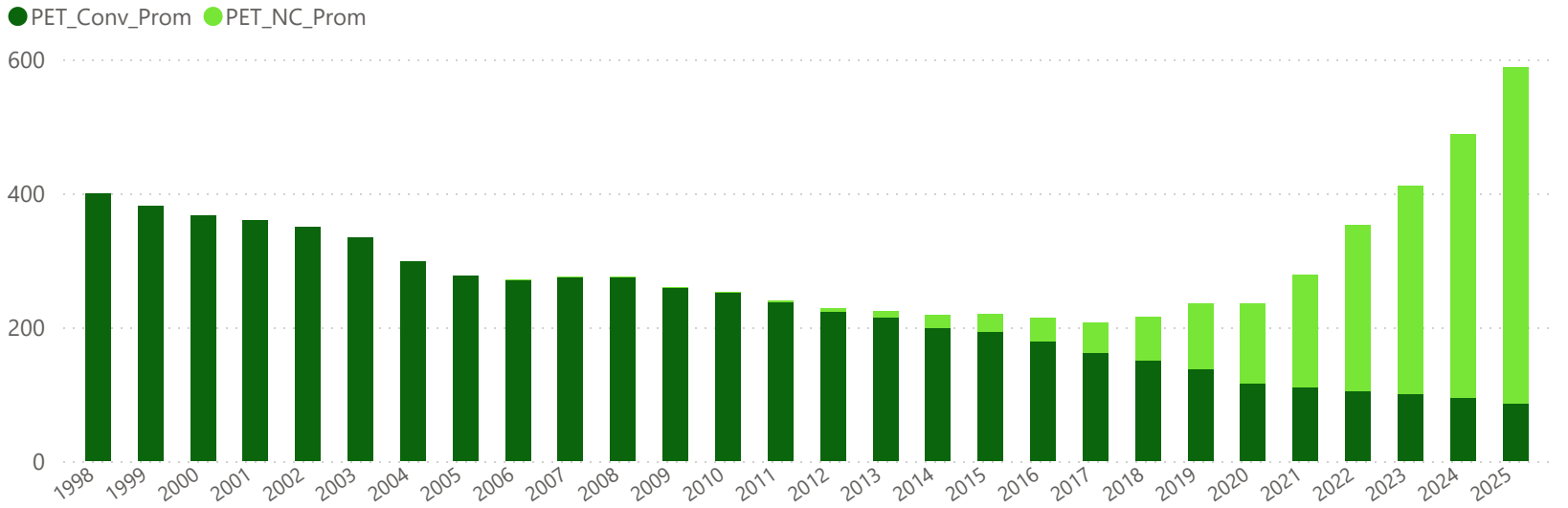
G.09 Pozos Completados Gas - Total Anual - Argentina



G.10 Largo Rama Horizontal (m) - Promedio Año - Argentina



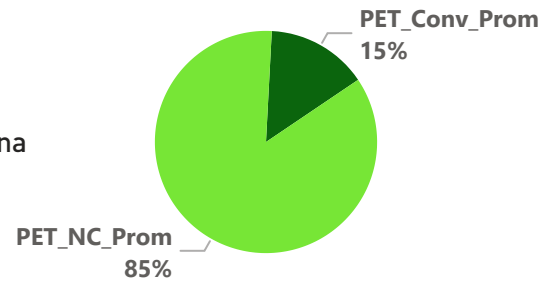
G.11 Producción PETRÓLEO (Mbb/d) - Promedio Año - Cuenca Neuquina



C.05 Producción Petróleo Total - Promedio Año - Cuenca Neuquina

PET_Total_Prom (Mbb/d)	% Anual_PET_Prom
589	↑ 20 %

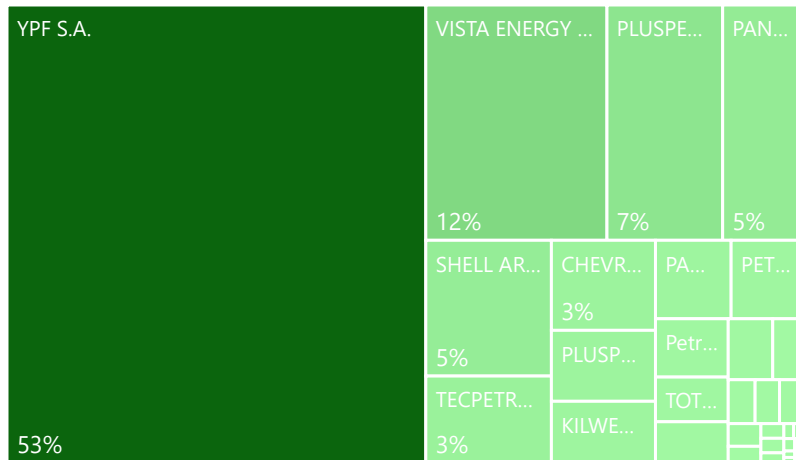
Participación PET NC/PET Total



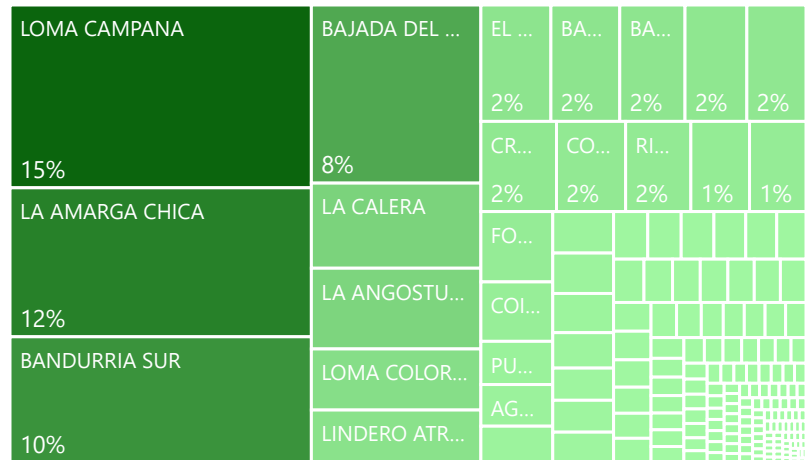
C.06 Producción Petróleo No Convencional - Promedio Año - Cuenca Neuquina

PET_NC_Prom (Mbb/d)	% Anual_PET_NC_Prom
502	↑ 27 %

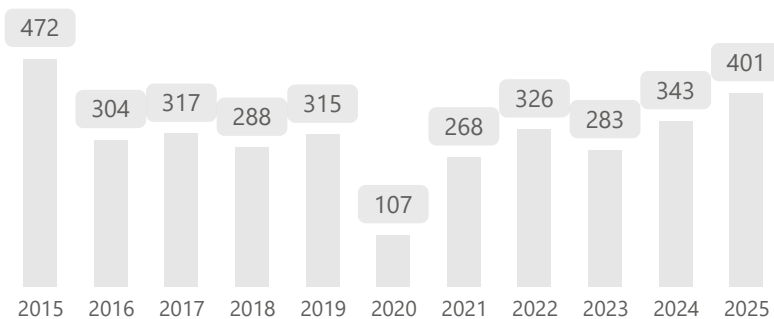
G.12 Producción PETRÓLEO - Apertura por Empresa - Cuenca Neuquina



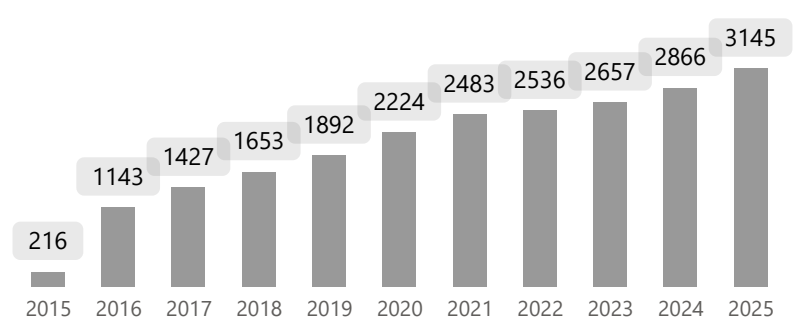
G.13 Producción PETRÓLEO - Apertura por Yacimiento - Cuenca Neuquina



G.14 Pozos Completados Petróleo - Total Anual - Cuenca Neuquina

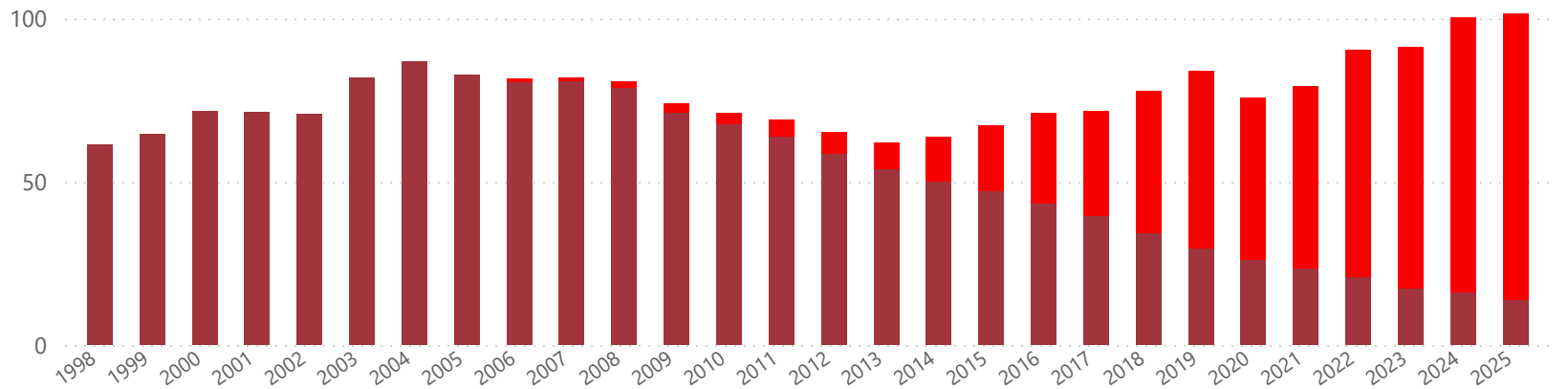


G.15 Largo Rama Horizontal (m) - Promedio Año - Cuenca Neuquina



G.16 Producción GAS (MMm3/d)- Promedio Año - Cuenca Neuquina

● GAS_Conv_Prom ● GAS_NC_Prom



C.07 Producción Gas Total - Promedio Año - Cuenca Neuquina

GAS_Total_Prom (MMm3/d) % Anual_GAS_Prom

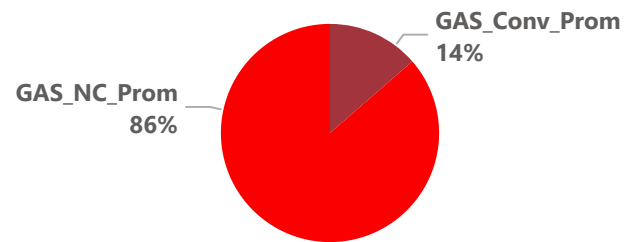
101 ↑ **1 %**

C.08 Producción Gas No Convencional - Promedio Año - Cuenca Neuquina

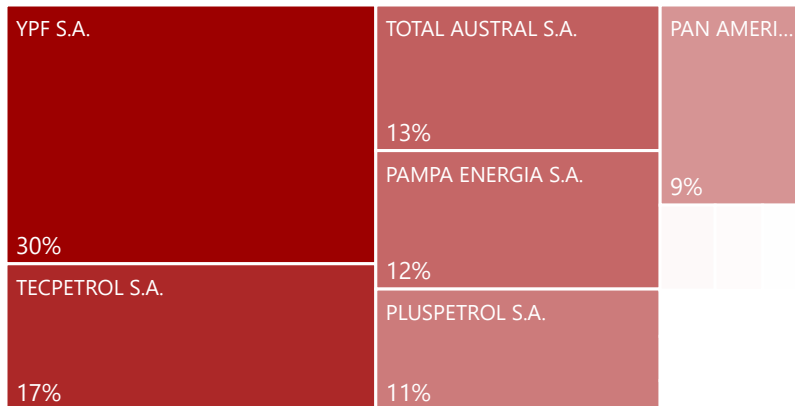
GAS_NC_Prom (MMm3/d) % Anual_GAS_NC_Prom

88 ↑ **4 %**

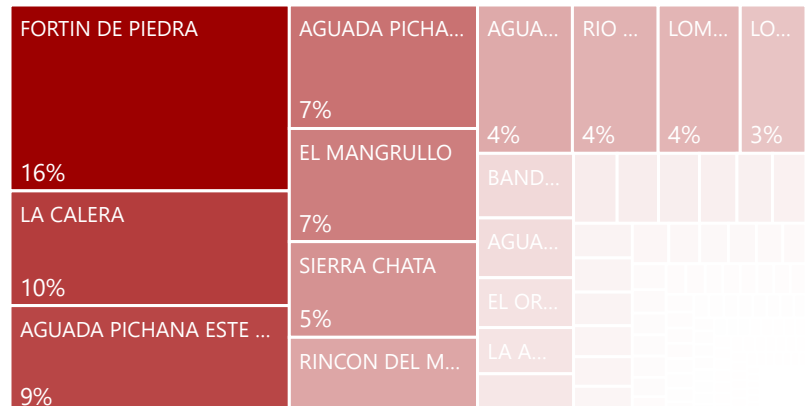
Participación GAS NC/GAS Total



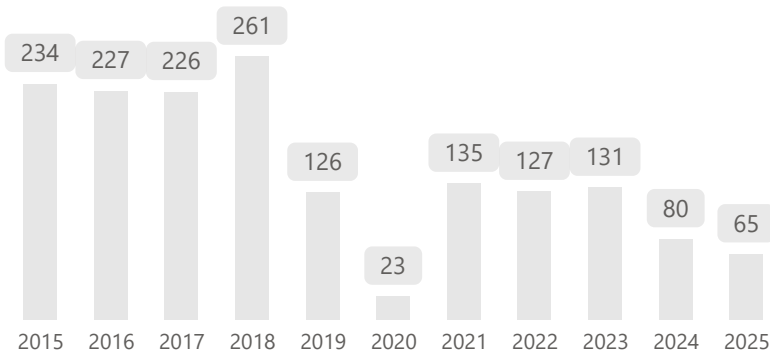
G.17 Producción GAS - Apertura por Empresa - Cuenca Neuquina



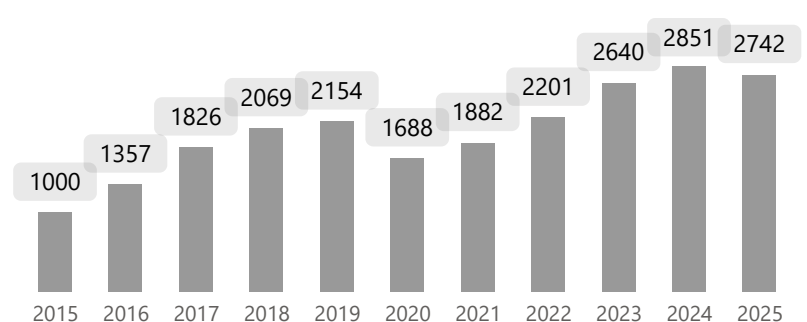
G.18 Producción GAS - Apertura por Yacimiento - Cuenca Neuquina



G.19 Pozos Completados Gas - Total Anual - Cuenca Neuquina

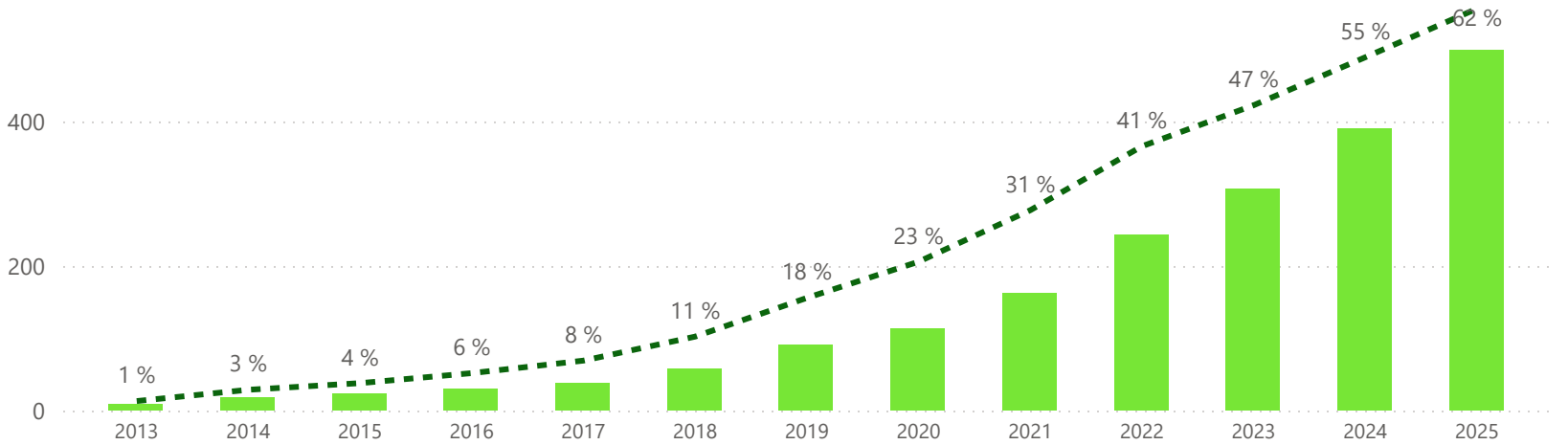


G.20 Largo Rama Horizontal (m) - Promedio Año - Cuenca Neuquina



G.21 Producción PETRÓLEO (Mbb/d) - Promedio Anual - Vaca Muerta

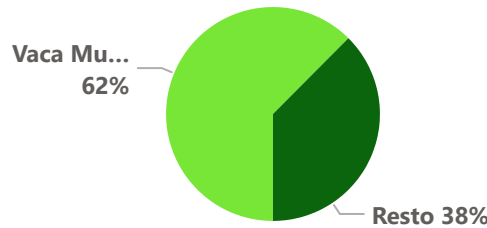
PET_VM_Prom ● Relación PET VM/PET Total



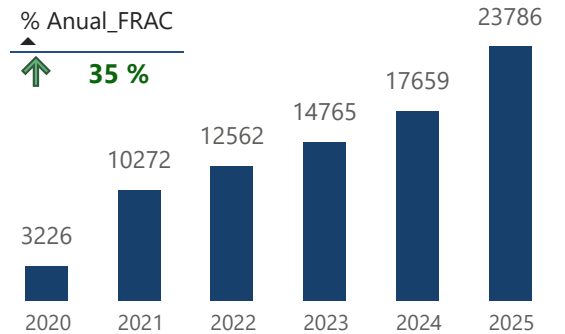
C.09 Producción Petróleo - Promedio Anual - Vaca Muerta

PET_VM_Prom (Mbb/d)	% Anual_PET_VM_Prom
499	28 %

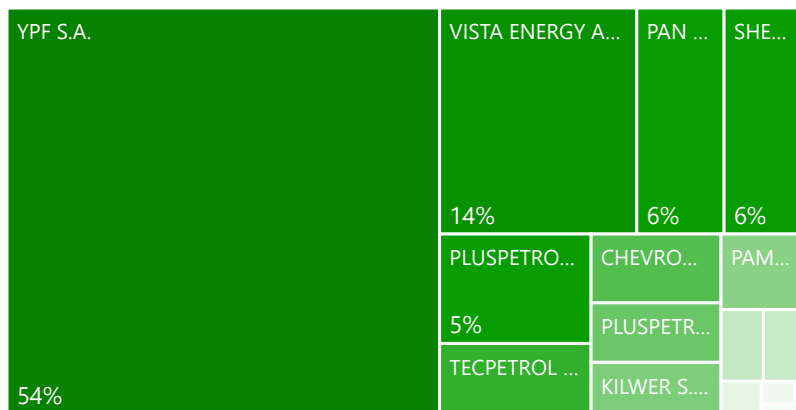
Participación PET VM/PET Total



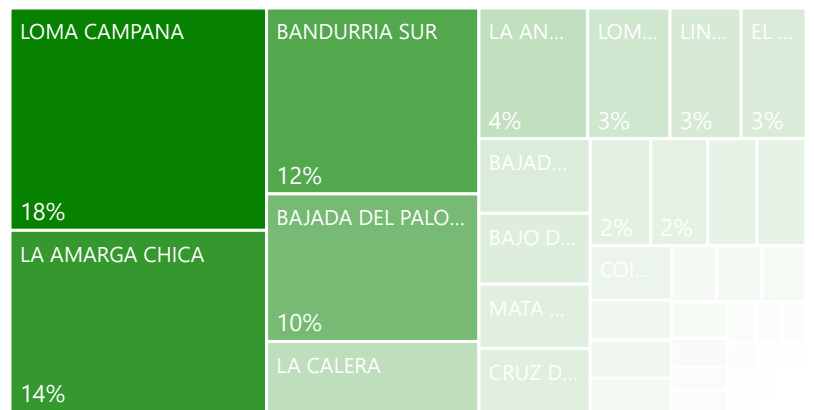
G.22 Etapas de Fractura VM - Total Anual



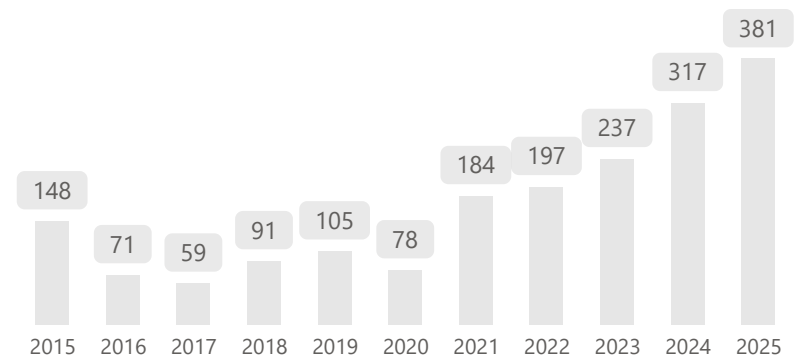
G.23 Producción PETRÓLEO - Apertura por Empresa - Vaca Muerta



G.24 Producción PETRÓLEO - Apertura por Yacimiento - Vaca Muerta



G.25 Pozos Completados Petróleo - Total Anual - Vaca Muerta



G.26 Largo Rama Horizontal (m) - Promedio Año - Vaca Muerta

