

Panorama Nacional

- Se alcanzó la mayor producción de petróleo de los últimos 18 años. Los NC representaron el 48% de la producción total de petróleo
- Crecimiento en la participación de gas NC, alcanzó un aporte del 58% de la producción total del país

Durante el año 2023 se produjeron en Argentina, en promedio, 645 Mbbl/d de petróleo, representando la mayor producción anual desde el año 2005. Es claro el apalancamiento del segmento no convencional en estos resultados (311 Mbbl/d), por su marcada participación creciente, alcanzando en el año 2023 un 48% de contribución a la producción total de petróleo (Ver G.01). YPF aportó casi la mitad de la producción de petróleo y junto a Pan American Energy (16%) y Vista (7%), representaron el 72% de la producción del país. (Ver G.02)

El aumento interanual de la producción de petróleo fue de un 9% y el del segmento no convencional fue del 25%, evidenciando la expansión de estos desarrollos. (Ver C.01 y C.02)

En cuanto al gas, durante 2023 se produjeron en promedio 132 MMm³/d, con una participación de los no convencionales del 58%. Teniendo en cuenta la declinación de los yacimientos convencionales, la primera parte del año estuvo dirigida por la capacidad de transporte topeada desde la cuenca neuquina a los grandes centros de consumo, restringiendo la producción desde los yacimientos neuquinos. Luego de la inauguración del primer tramo del Gasoducto Néstor Kirchner, la producción de la cuenca neuquina llenó la nueva capacidad de transporte, aumentando la producción total del país, que en promedio disminuyó un 0.7% en relación al 2022. (Ver G.04)

YPF con el 26% y Total Austral con el 22% son las empresas que mayor producción de gas aportaron al total nacional, luego las siguen Pan American Energy y Tecpetrol con el 13% cada una. (Ver G.05)

La producción no convencional mostró la relevancia que tiene en la producción total del país con 77 MMm³/d y un crecimiento del 6% interanual. (Ver C.04)

En 2023 los pozos en perforación sumaron 1120 con una variación positiva en relación al año previo del 15%. (Ver G.03)

Panorama Neuquino

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

En el año 2023, con la cada vez mas importante influencia de los no convencionales que aumentaron un 25% en relación al año 2022, se produjeron en la cuenca neuquina un promedio de 410 Mbbl/d de petróleo, con un aumento interanual del 17% y una participación de los no convencionales del 76% (310 Mbbl/d). Este nivel de extracción marcó el récord de producción histórico. (Ver G.06)

YPF extrajo el 55% de este hidrocarburo, seguida por el 11% de Vista y el 7% de Pluspetrol y Shell. Haciendo una apertura por yacimientos, los mas representativos fueron La Amarga Chica con el 14% de la producción, Loma Campana con el 13% y Bandurria Sur con el 9%. (Ver G.07 y G.08)

A partir de la inauguración del Gasoducto Néstor Kirchner que aumentó la capacidad de transporte desde Neuquén, durante el 2023 se alcanzó el récord histórico de producción de gas con un promedio de 92 MMm³/d, observándose el peso de los no convencionales que representaron el 81% de la producción de gas de la cuenca. (Ver G.09)

Interanualmente la producción de gas aumentó apenas un 1% pero los no convencionales crecieron en un 6%. El ranking de empresas productoras mostró a YPF con el 34%, Tecpetrol con el 18% y Total Austral con el 13% de la producción de gas. Si se abre por yacimiento se observó que el 17% se produjo del Yac. Fortín de Piedra. (Ver G.10 y G.11)

Panorama Vaca Muerta

•Acentuado crecimiento de la producción de petróleo y gas de la Formación

Marcando nuevos hitos históricos cada mes, durante 2023 se produjeron de Vaca Muerta, un promedio de 306 Mbbbl/d de petróleo, representando el 47% de la producción total de Argentina, con un crecimiento interanual del 26% y un aumento en relación al 2020 del 171%, evidenciando el impulso de estos desarrollos. (Ver G.12)

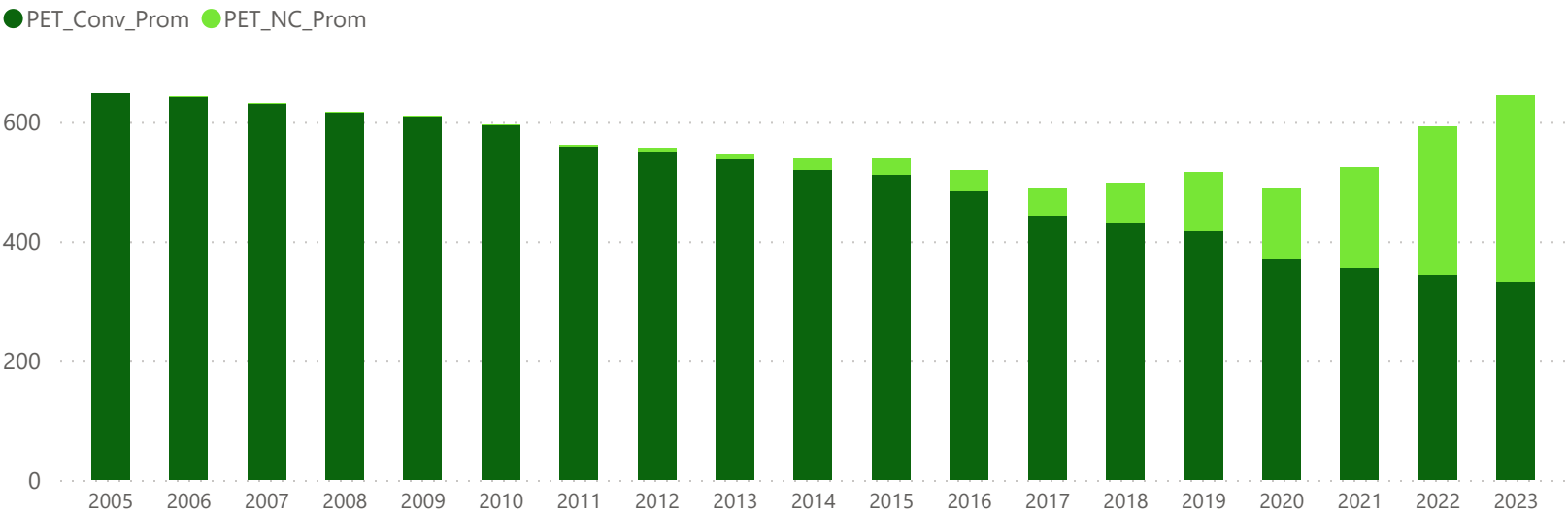
YPF aportó el 58% de la producción de petróleo, Vista el 14% y Shell el 9%. El yacimiento mas relevante en este rubro fue La Amarga Chica con el 18% y Loma Campana con el 17%. (Ver G.14 y G.15)

En cuanto al gas, se produjeron en el año 2023, un promedio de 58 MMm3/d, significando un 44% de la producción de gas producido en todo el país. El aumento escalado de este segmento muestra un crecimiento del 16% contra el 2022 y del 93% contra el 2020. (G.16)

Tecpetrol e YPF con el 26% de participación cada una, representan mas de la mitad de la producción de gas de la formación. Por otro lado, el 26% de la producción provino del Yacimiento Fortín de Piedra, (Ver G.17 y G.18)

La actividad en Vaca Muerta durante el 2023 fue un 18% mayor que la del año anterior, totalizando 14765 etapas de fractura. El crecimiento bianual fue del 44%. (Ver G.13)

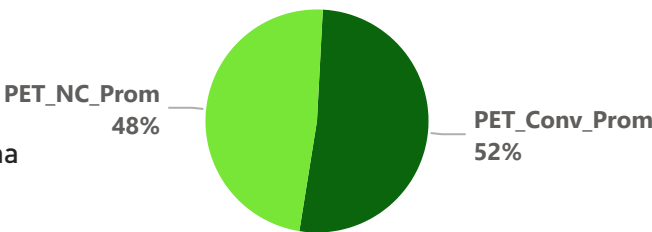
G.01 Producción PETRÓLEO (Mbbbl/d) - Promedio Año - Argentina



C.01 Producción Petróleo Total - Promedio Año - Argentina

PET_Total_Prom (Mbbbl/d)	% Anual_PET_Prom
645	↑ 9 %

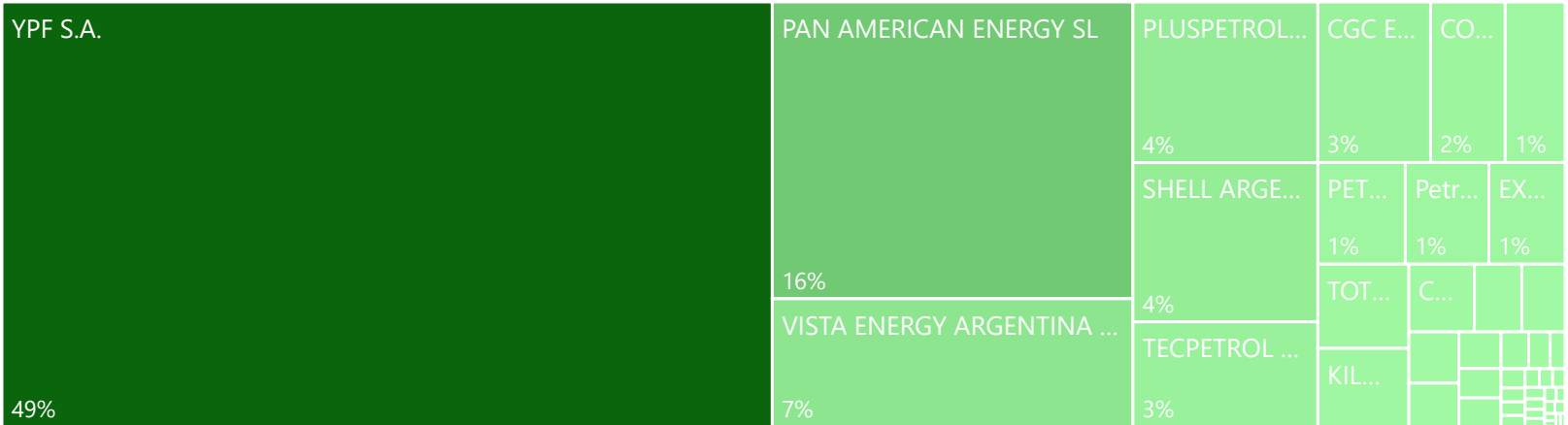
Participación PET NC/PET Total



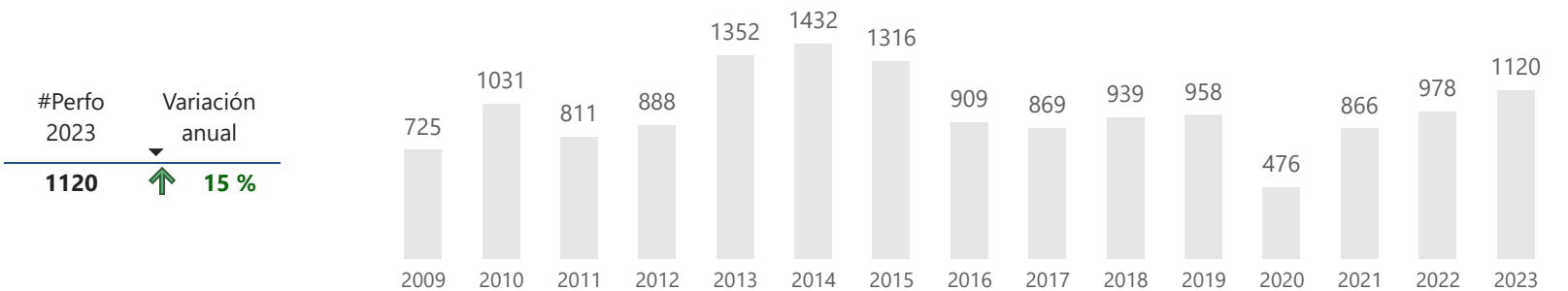
C.02 Producción Petróleo No Convencional - Promedio Año - Argentina

PET_NC_Prom (Mbbbl/d)	% Anual_PET_NC_Prom
311	↑ 25 %

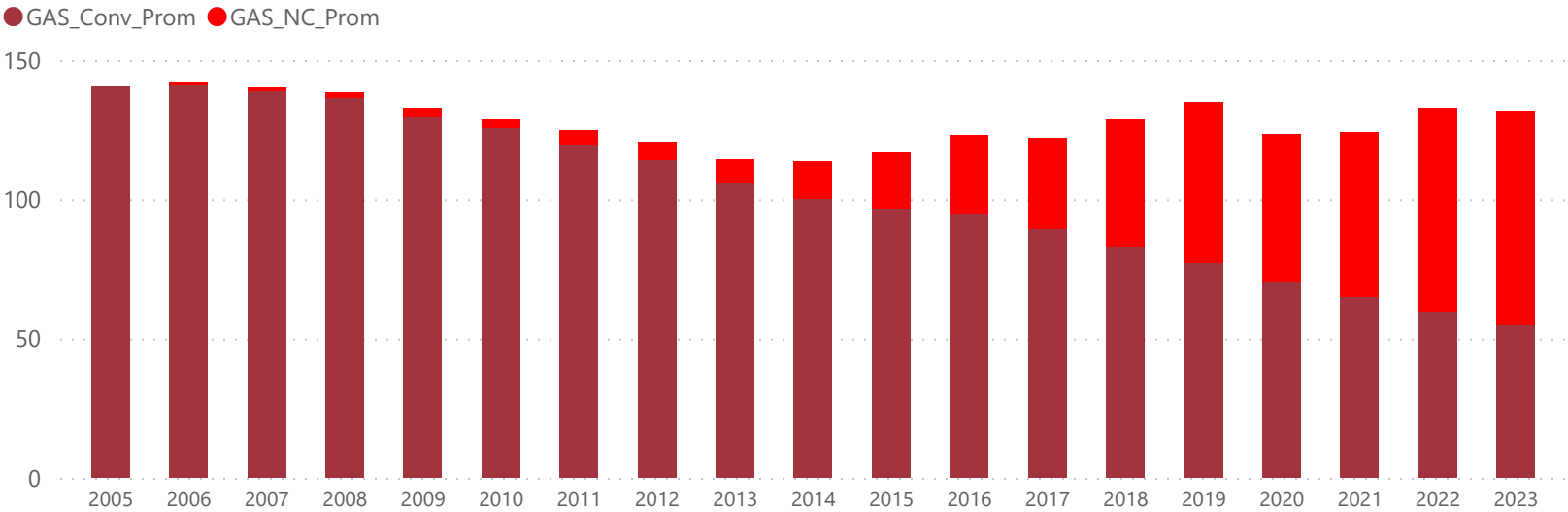
G.02 Producción PETRÓLEO - Apertura por Empresa - Argentina



G.03 Perforación Pozos Total Anual - Argentina



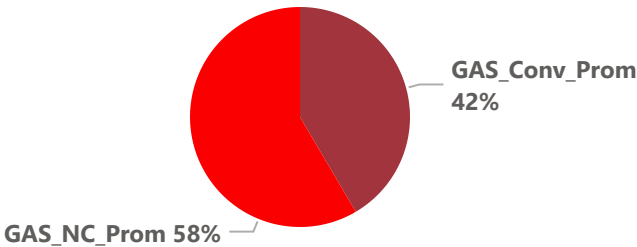
G.04 Producción GAS (MMm3/d) - Promedio Año - Argentina



C.03 Producción Gas Total - Promedio Año - Argentina

GAS_Total_Prom (MMm3/d)	% Anual_GAS_Prom
132	↓ -1 %

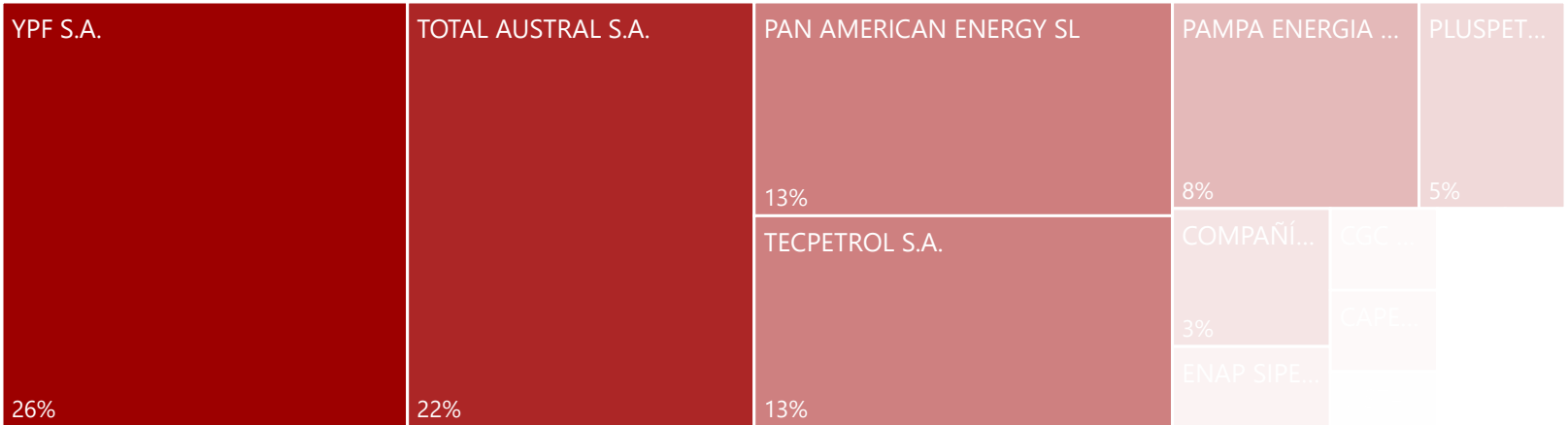
Participación GAS NC/GAS Total



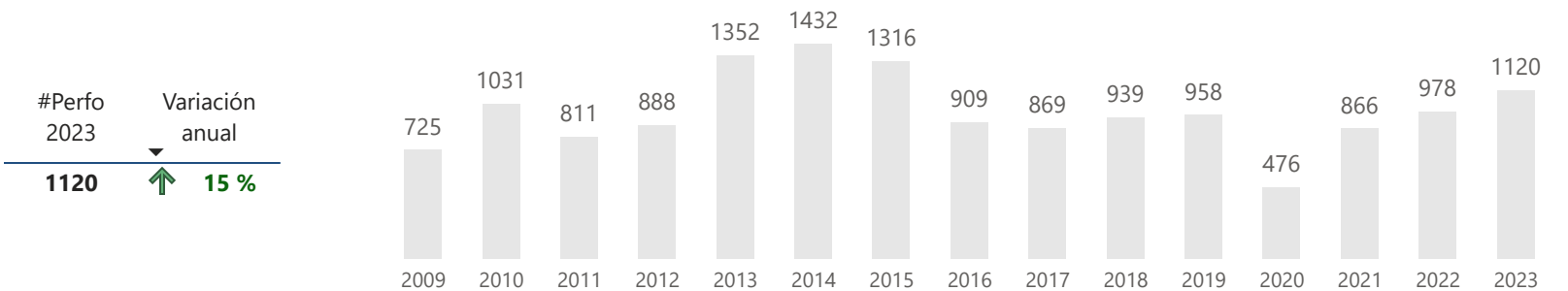
C.04 Producción Gas No Convencional - Promedio Año - Argentina

GAS_NC_Prom (MMm3/d)	% Anual_GAS_NC_Prom
77	↑ 6 %

G.05 Producción GAS - Apertura por Empresa - Argentina

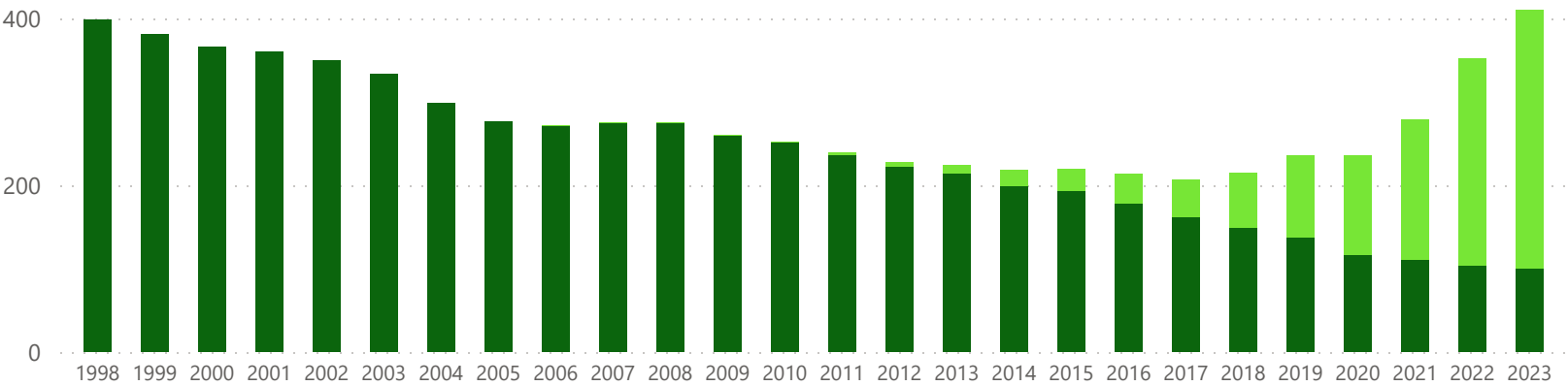


G.03 Perforación Pozos Total Anual - Argentina



G.06 Producción PETRÓLEO (Mbbl/d) - Promedio Año - Cuenca Neuquina

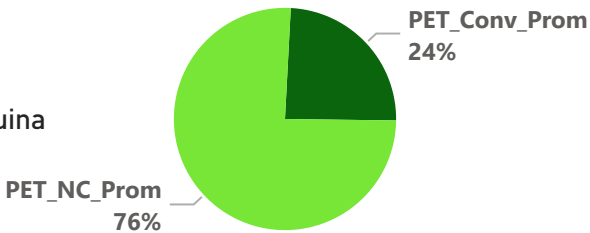
PET_Conv_PromPET_NC_Prom



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

PET_Total_Prom (Mbbl/d)	% Anual_PET_Prom
410	↑ 17 %

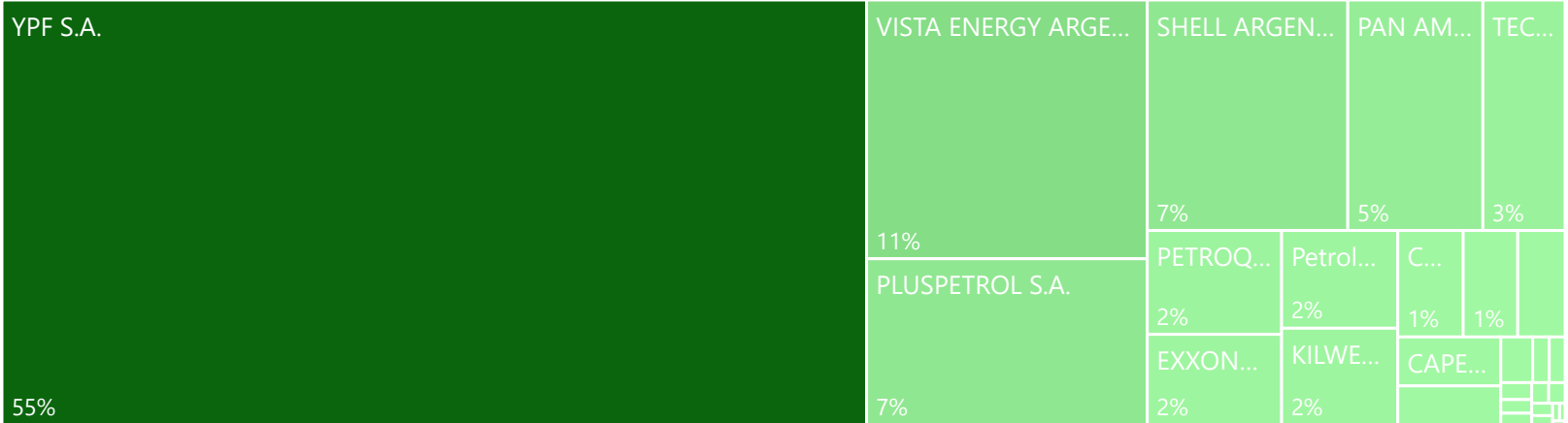
Participación PET NC/PET Total



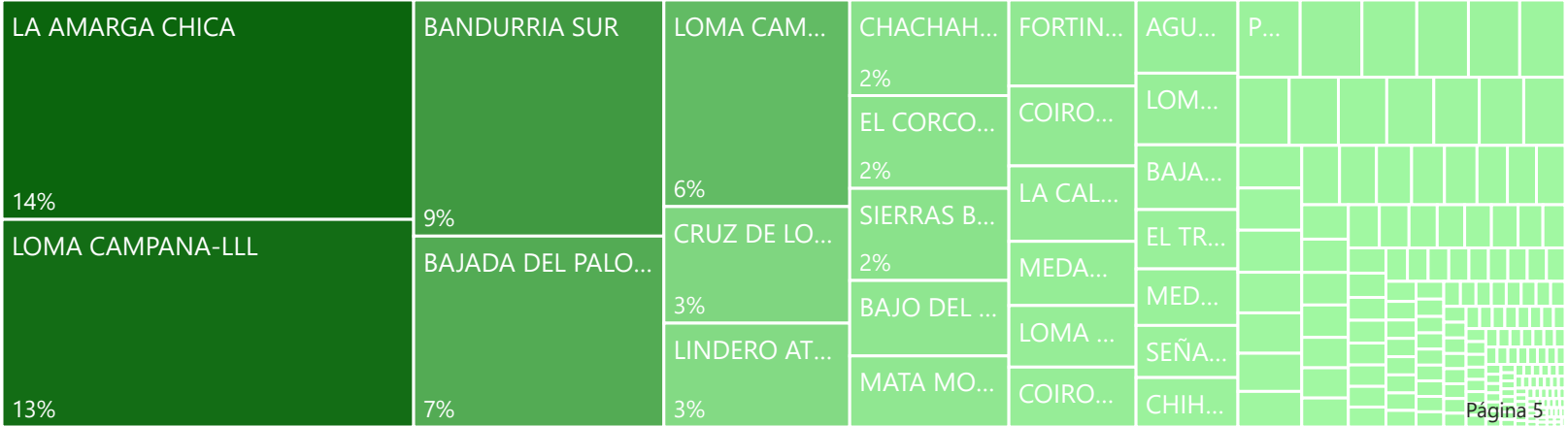
C.06 Producción Petróleo No Convencional - Promedio Año - Cuenca Neuquina

PET_NC_Prom (Mbbl/d)	% Anual_PET_NC_Prom
310	↑ 25 %

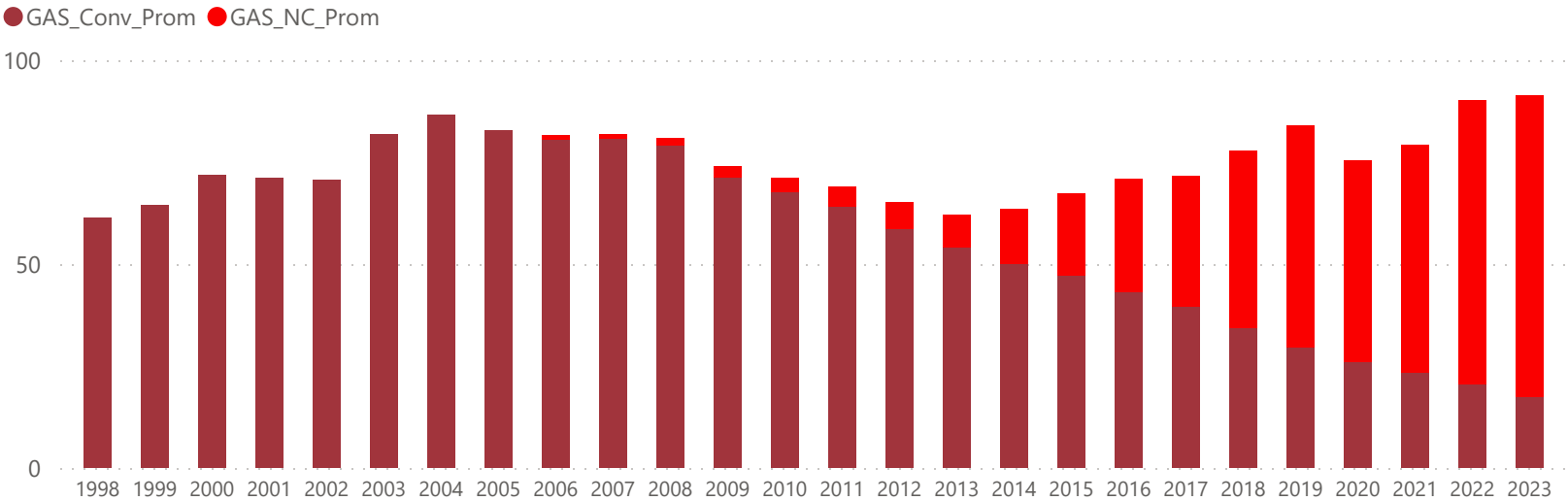
G.07 Producción PETRÓLEO - Apertura por Empresa - Cuenca Neuquina



G.08 Producción PETRÓLEO - Apertura por Yacimiento - Cuenca Neuquina



G.09 Producción GAS (MMm3/d)- Promedio Año - Cuenca Neuquina



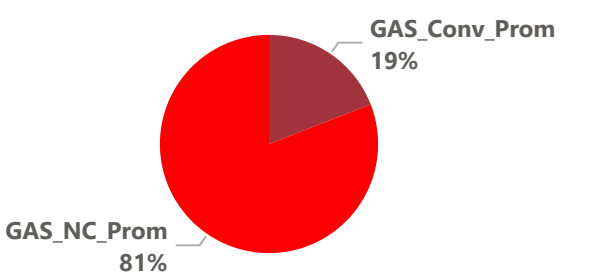
C.07 Producción Gas Total - Promedio Año - Cuenca Neuquina

GAS_Total_Prom (MMm3/d)	% Anual_GAS_Prom
92	1 %

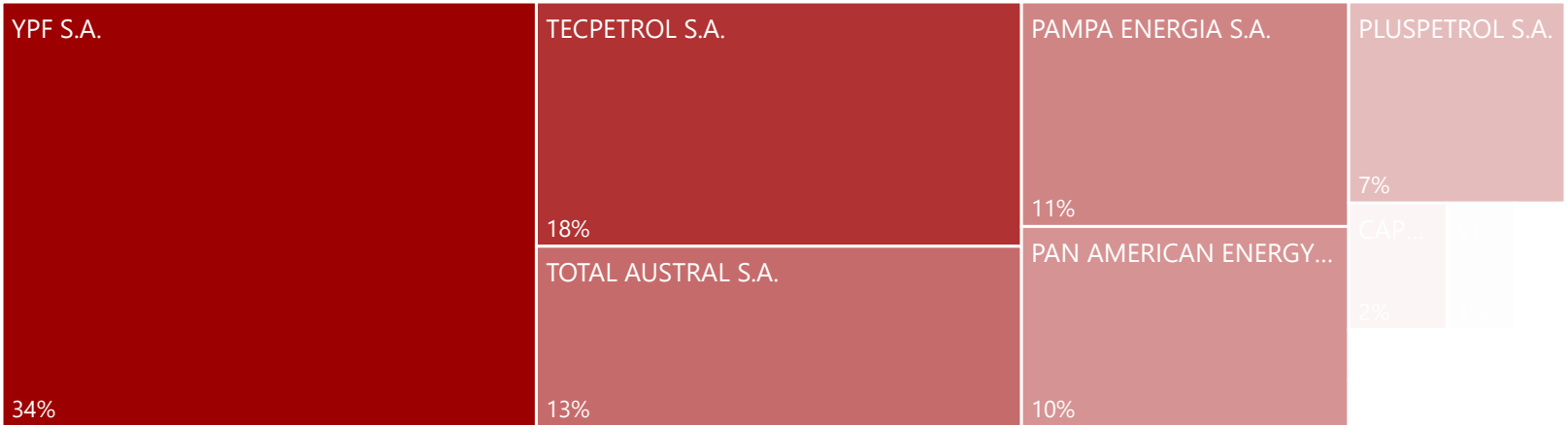
C.08 Producción Gas No Convencional - Promedio Año - Cuenca Neuquina

GAS_NC_Prom (MMm3/d)	% Anual_GAS_NC_Prom
74	6 %

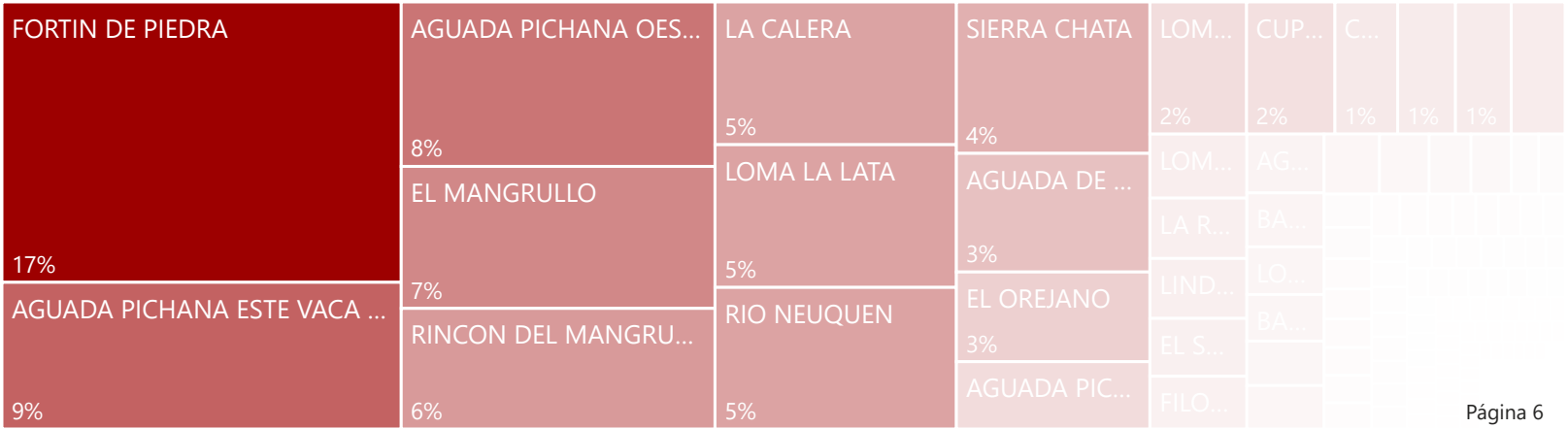
Participación GAS NC/GAS Total



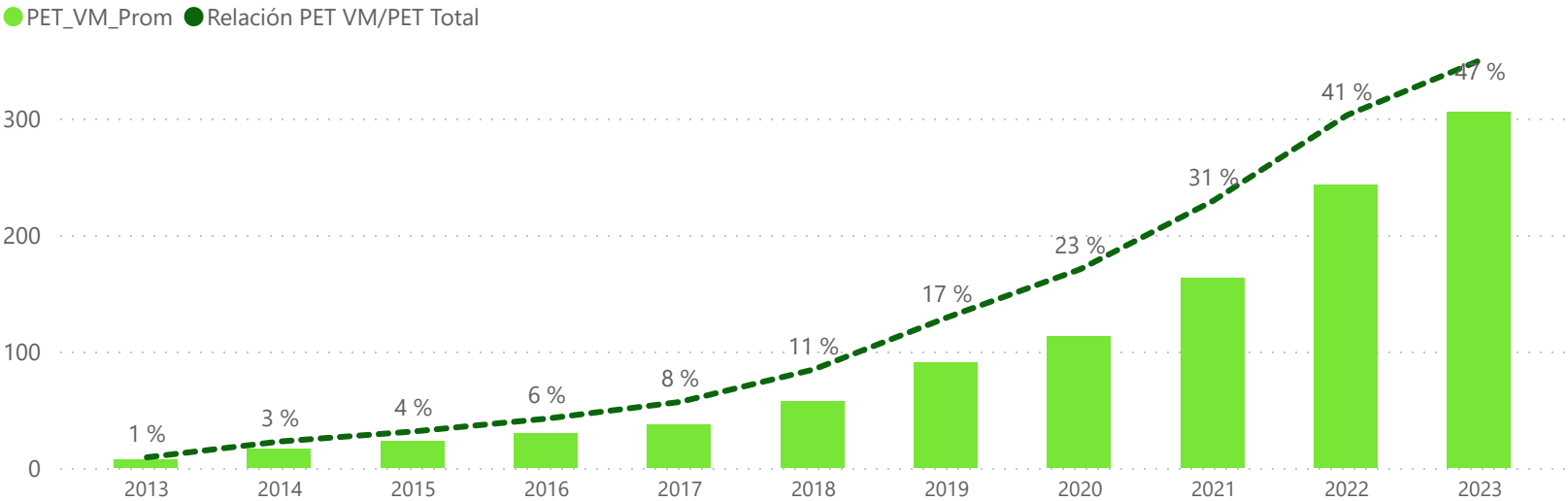
G.10 Producción GAS - Apertura por Empresa - Cuenca Neuquina



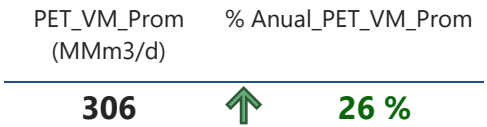
G.11 Producción GAS - Apertura por Yacimiento - Cuenca Neuquina



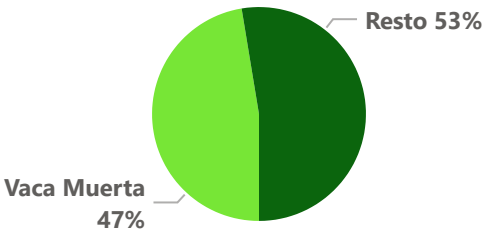
G.12 Producción PETRÓLEO (Mbbbl/d) - Promedio Anual - Vaca Muerta



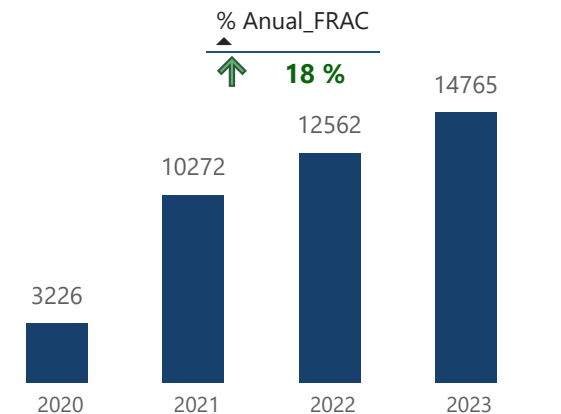
C.09 Producción Petróleo Vaca Muerta



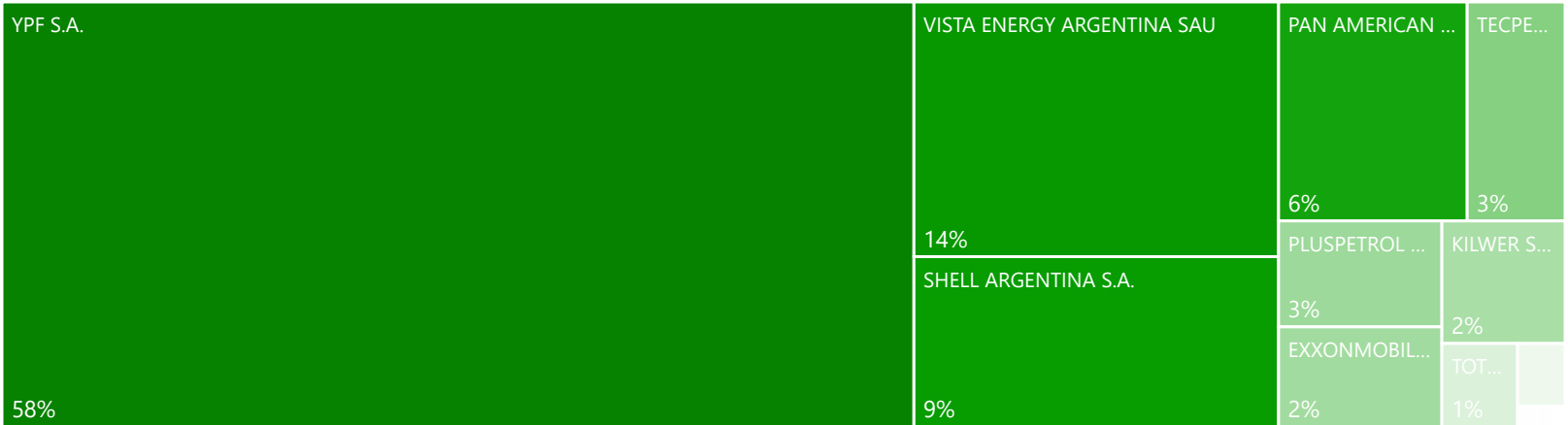
Participación PET NC/PET Total



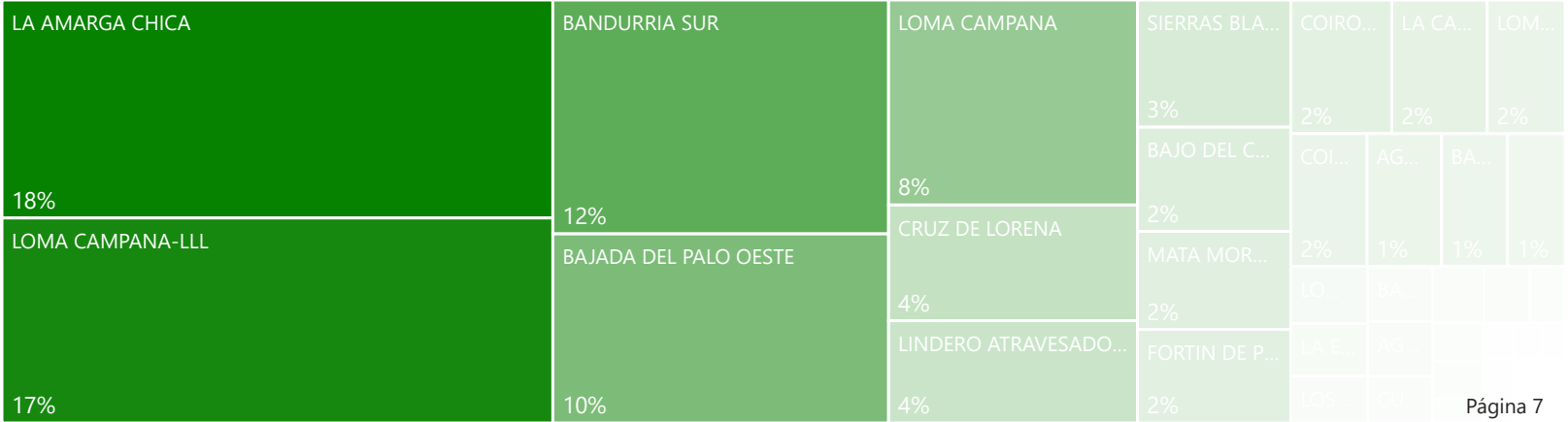
G.13 Etapas de Fractura VM - Total Anual



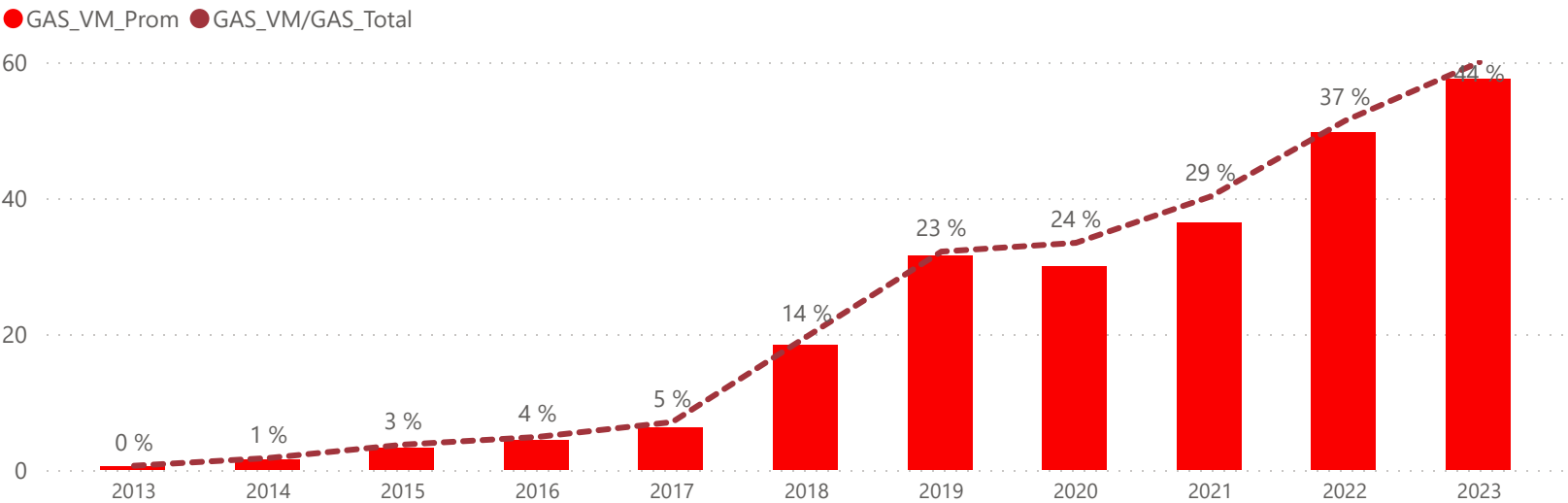
G.14 Producción PETRÓLEO - Apertura por Empresa - Vaca Muerta



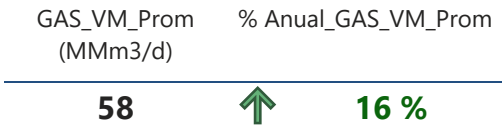
G.15 Producción PETRÓLEO - Apertura por Yacimiento - Vaca Muerta



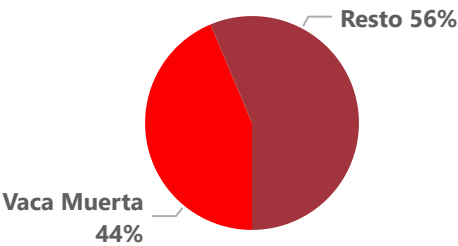
G.16 Producción PETRÓLEO (Mbbbl/d) - Promedio Anual - Vaca Muerta



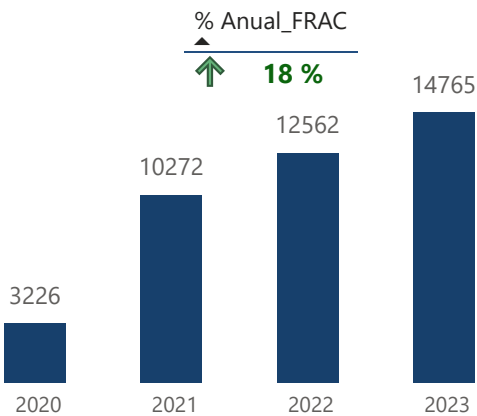
C.10 Producción Gas Vaca Muerta



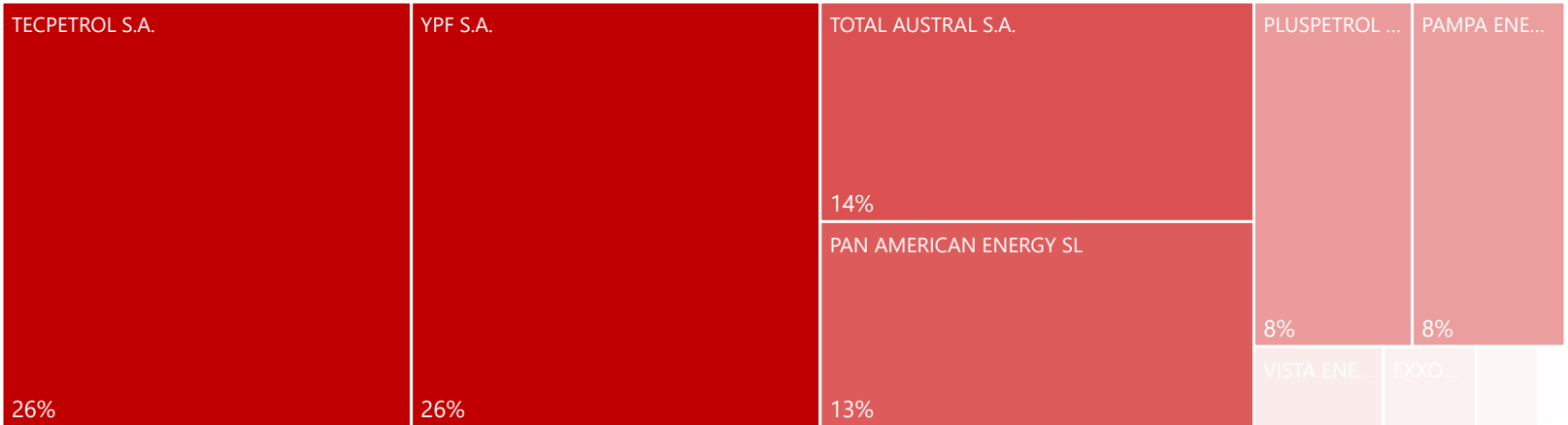
Participación GAS NC/GAS Total



G.13 Etapas de Fractura VM - Total Anual



G.17 Producción GAS - Apertura por Empresa - Vaca Muerta



G.18 Producción GAS - Apertura por Yacimiento - Vaca Muerta

