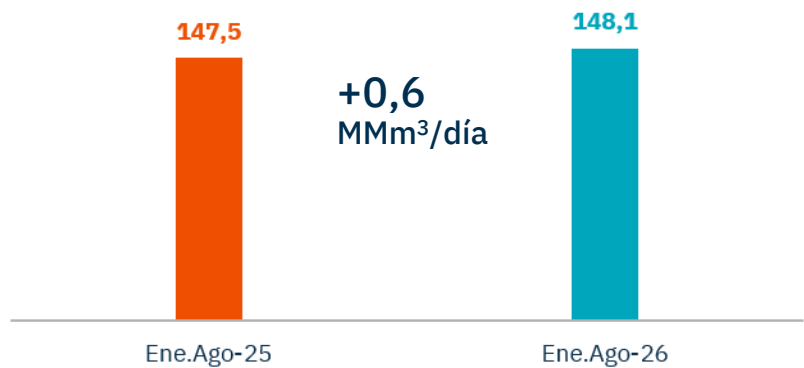


Producción de gas natural por tipo de reservorio, agosto 2026
(MMm3/día y %)

TOTAL	CONVENCIONAL	NO CONV.
155	47	109
MMm3/día	MMm3/día	MMm3/día
-1,7%	-11,2%	3,0%
Var. interanual	Var. interanual	Var. interanual

Producción de gas natural, 2026 vs. 2025
(MMm3/día)



Producción por tipo de reservorio y cuenca
(MMm3/día)

	ago-25	ago-26	Var. %	Ene.Ago-25	Ene.Ago-26	Var. %
CONV.	52,7	46,8	-11,2%	53,4	47,3	-11,3%
SHALE	90,0	95,4	6,0%	78,4	87,7	11,9%
TIGHT	15,4	13,2	-14,4%	15,7	13,1	-17,0%
NEUQUINA	117,5	119,1	1,3%	106,2	111,3	4,8%
AUSTRAL	27,9	25,8	-7,3%	28,0	25,8	-8,0%
GOLFO SAN JORGE	9,6	7,8	-18,6%	10,0	8,3	-16,8%
RESTO	3,1	2,7	-13,7%	3,3	2,8	-16,4%
TOTAL	158,1	155,4	-1,7%	147,5	148,1	0,4%

Acumulado 2026 vs. 2025:

TOTAL: +0,6 MMm3/día
CONVENCIONAL: -6,1 MMm3/día
TIGHT GAS: -2,7 MMm3/día
SHALE GAS: +9,3 MMm3/día

Producción de gas natural por empresa operadora

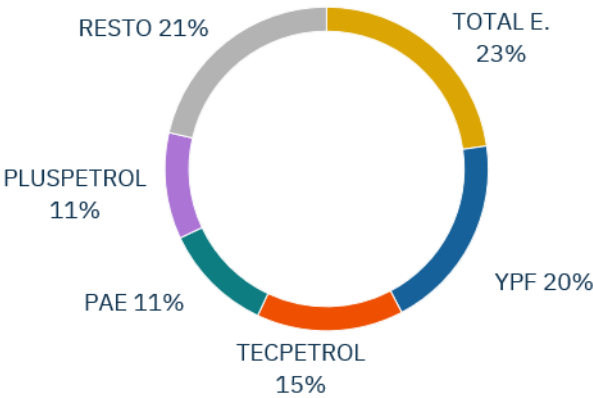
(MMm3/día y %)

Empresa	ago-25	ago-26	Var %	Ene.Ago-25	Ene.Ago-26	Var %
TOTAL E.	36,4	35,3	-3,0%	35,1	33,9	-3,3%
YPF	34,8	30,4	-12,6%	34,2	30,7	-10,2%
TECPETROL	23,6	22,8	-3,3%	20,2	20,4	0,9%
PAE	17,5	17,1	-2,5%	17,1	16,0	-6,5%
PLUSPETROL	13,0	16,5	26,9%	12,0	14,5	20,7%
RESTO	32,8	33,2	1,5%	28,9	32,6	12,7%
TOTAL	158,1	155,4	-1,7%	147,5	148,1	0,4%

Variación de la producción por empresa operadora,⁽¹⁾
ago-26 / ago-25 (MMm3/día)

	MMm³/día
TOTAL E.	-1,1
YPF	-4,4
TECPETROL	-0,8
PAE	-0,4
PLUSPETROL	+3,5

Participación de las empresas operadoras en la producción total,
ago-26 (%)



Fuente: elaboración propia en base a Secretaría de Energía.

Producción de gas natural por empresa propietaria⁽¹⁾

(MMm3/día y %)

Empresa	ago-25	ago-26	Var %	Ene.Ago-25	Ene.Ago-26	Var %
YPF	46,1	44,5	-3,5%	43,9	43,0	-2,2%
TECPETROL	22,3	21,5	-3,7%	18,9	19,0	0,9%
PAE	19,1	18,4	-3,6%	18,8	17,6	-6,5%
TOTAL E.	15,6	15,3	-2,1%	15,0	14,6	-2,7%
PAMPA	12,9	10,7	-16,4%	11,7	10,9	-7,3%
RESTO	42,0	44,9	6,8%	39,1	43,0	9,9%
TOTAL	158,1	155,4	-1,7%	147,5	148,1	0,4%

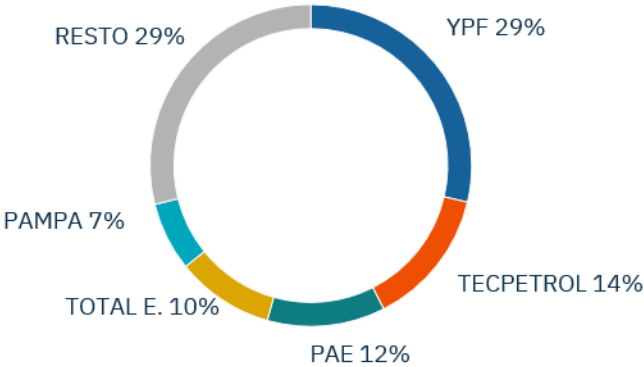
Variación de la producción por empresa propietaria⁽¹⁾,

ago-26 / ago-25 (MMm3/día)

	MMm³/día
YPF	-1,6
TECPETROL	-0,8
PAE	-0,7
TOTAL E.	-0,3
PAMPA	-2,1

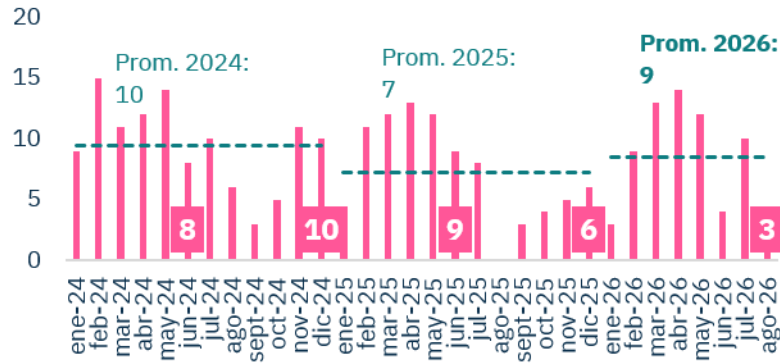
Participación de las empresas propietarias en la producción total,

ago-26 (%)

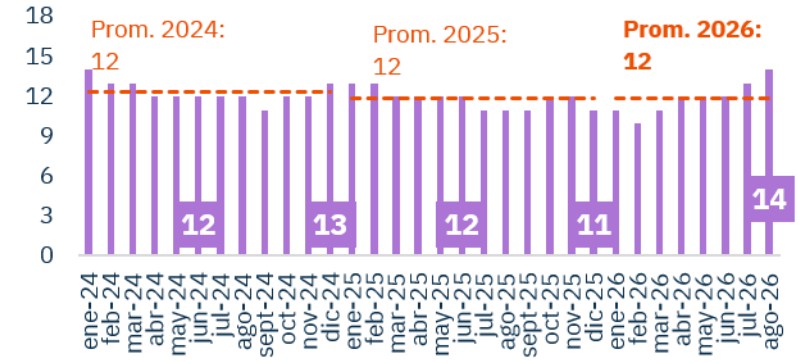


Notas: (1) YPF incluye Bajo del Toro I, PAE incluye a Pan American Energy y Pan American Sur; Chevron incluye Compañía de Desarrollo no Convencional y Compañía de Hidrocarburo no Convencional, Shell incluye el 50% de Bandurria Sur y Equinor el 50% de Bandurria Sur. Fuente: elaboración propia en base a Secretaría de Energía.

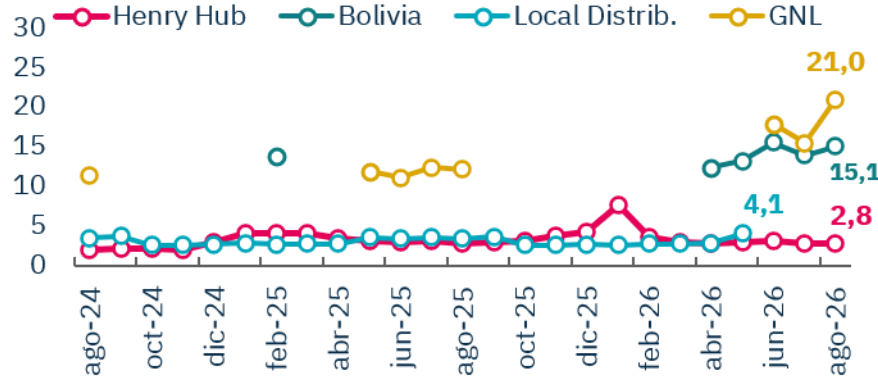
Pozos de explotación terminados ⁽¹⁾
(cantidad de pozos)



Plataformas en operación
(cantidad de plataformas)



Precios del gas natural ⁽²⁾
(USD/MMBTU)



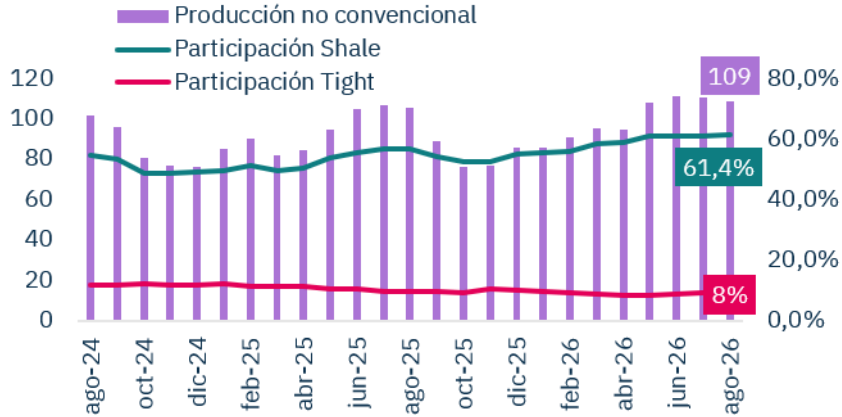
Monto, volumen y precio de las importaciones y exportaciones de gas natural y GNL (USD/MMBTU)

IMPORTACIONES	MMm3/d	MUSD	USD/MMBTU
Ene.Ago-25	5,6	623	12,5
Ene.Ago-26	6,6	1.026	17,4
Var. i.a.	18%	65%	39%

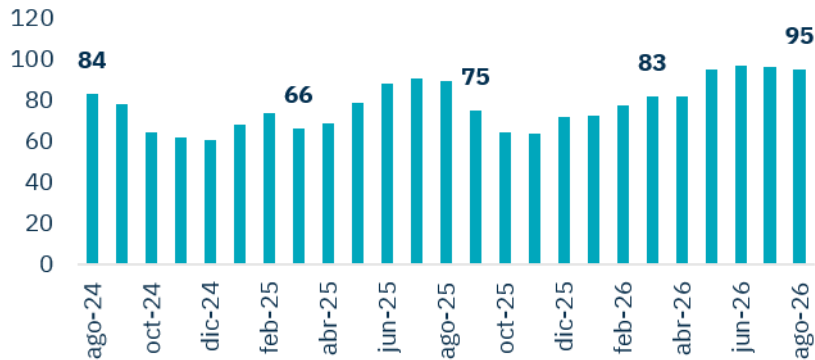
EXPORTACIONES	MMm3/d	MUSD	USD/MMBTU
Ene.Ago-25	9,3	479	5,8
Ene.Ago-26	9,5	464	5,4
Var. i.a.	3%	-3%	-6%

Notas: (1) Considera sólo pozos productivos. (2) En el caso del gas natural se considera el total importado utilizando como fuente el INDEC, dado que Secretaría de Energía en los últimos meses no ha informado las importaciones, por lo que los datos pueden diferir de los presentados en informes previos. Fuente: elaboración propia en base a Secretaría de Energía, INDEC y Baker Hughes.

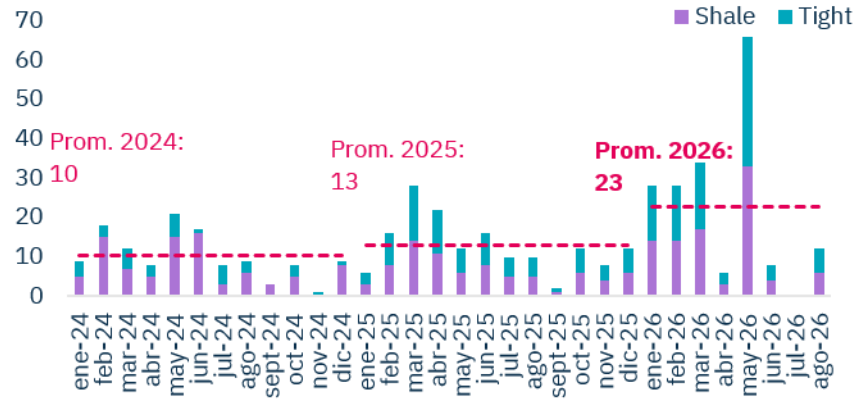
Producción no convencional y participación sobre el total
(MMm3/día)



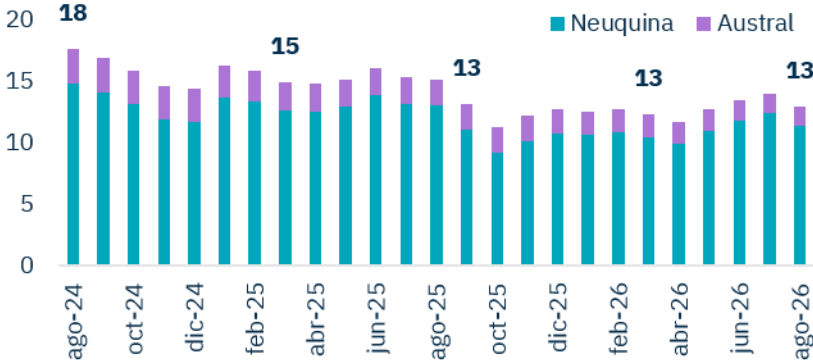
Producción de shale gas
(en MMm3/día y var. ia)



Nivel de actividad no convencional
(cantidad de pozos)



Producción de tight gas
(en MMm3/día y var. ia)



Producción de shale gas por empresa operadora
(MMm3/día)

Empresa	SHALE GAS	
	ago-26	Var %
YPF	20,9	-1,1%
TECPETROL	20,6	-1,5%
PLUSPETROL	16,4	27,2%
TOTAL E.	11,2	-0,3%
RESTO	26,2	10,5%
TOTAL	95,4	6,0%

Producción de tight gas por empresa operadora
(MMm3/día)

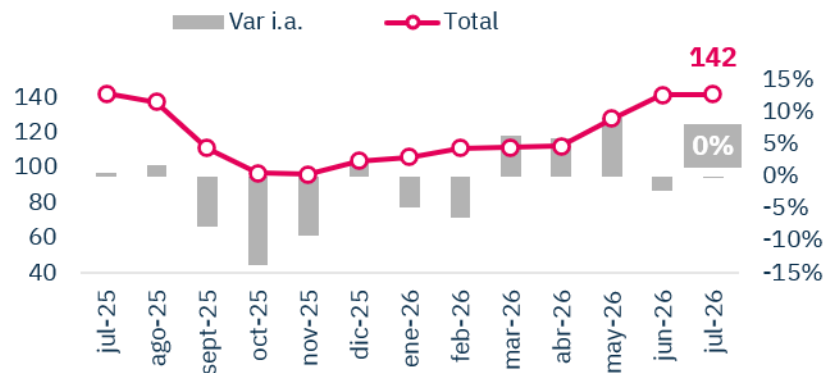
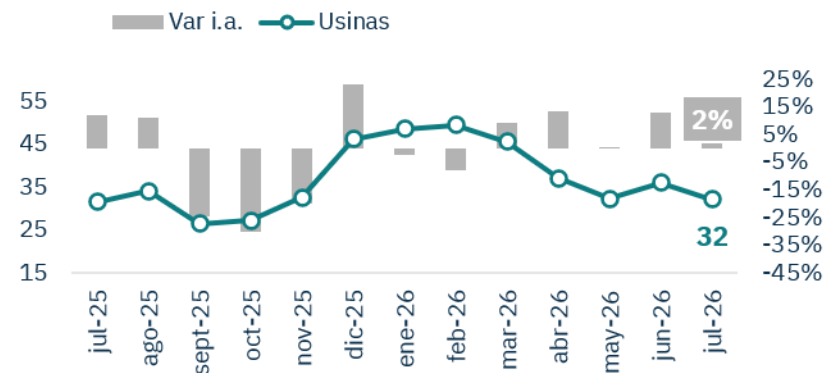
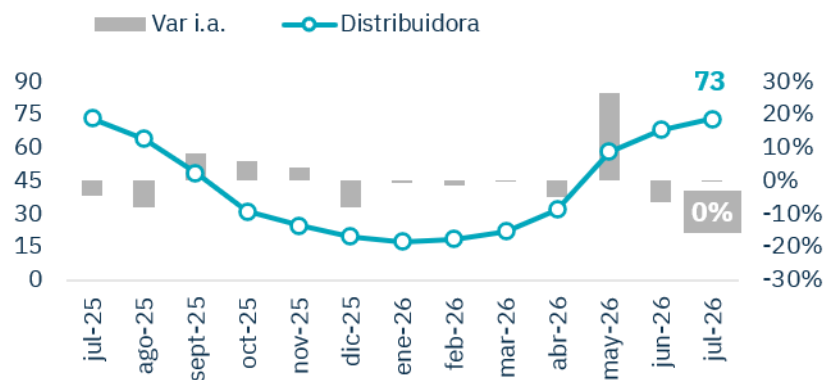
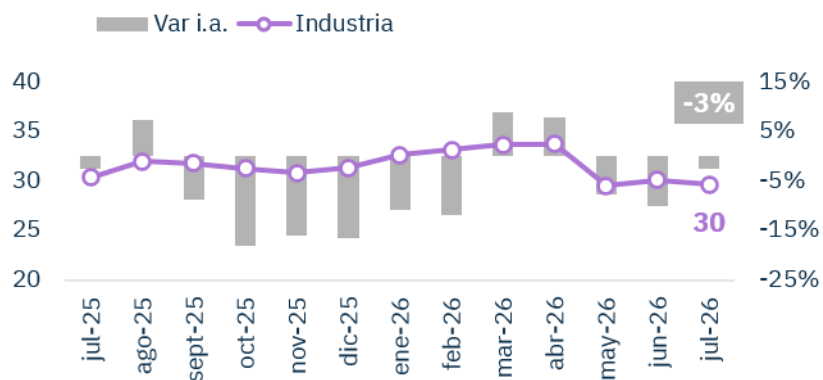
Empresa	TIGHT GAS	
	ago-26	Var %
YPF	5,3	-9,9%
PAMPA	3,2	-13,3%
CGC	1,8	-24,4%
QUINTANA	0,8	7,0%
RESTO	2,1	-22,6%
TOTAL	13,2	-14,4%

Producción de shale gas por empresa propietaria
(MMm3/día)

Empresa	SHALE GAS	
	ago-26	Var %
YPF	34,1	6,1%
TECPETROL	20,6	-1,5%
PLUSPETROL	9,3	34,6%
PAE	7,0	7,0%
RESTO	24,4	3,9%
TOTAL	95,4	6,0%

Producción de tight gas por empresa propietaria
(MMm3/día)

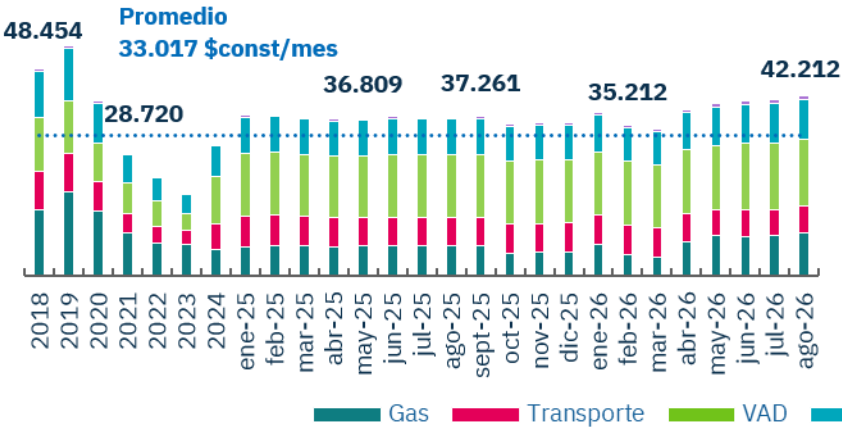
Empresa	TIGHT GAS	
	ago-26	Var %
PAMPA	4,3	-11,5%
YPF	3,3	-14,8%
CGC	1,8	-24,4%
PETROBRAS	1,3	-4,3%
RESTO	2,5	-15,4%
TOTAL	13,2	-14,4%

Consumo total ⁽¹⁾(MMm³/día y porcentajes)**Consumo usinas ⁽¹⁾**(MMm³/día y porcentajes)**Demanda de distribuidora (sin industria) ⁽²⁾**(MMm³/día y porcentajes)**Industria ⁽³⁾**(MMm³/día y porcentajes)

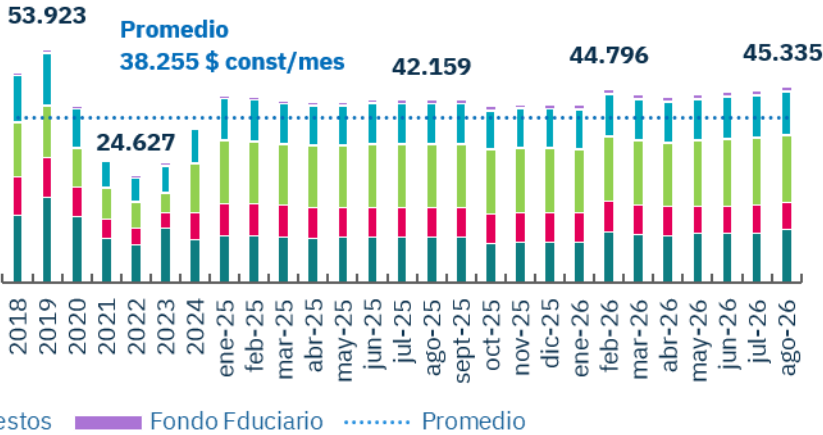
Notas: (1) Incluye exportaciones. (2) Incluye consumo total de usinas (de distribuidora, transporte y off system). (3) Incluye residencial, comercial, industria, entes oficiales y GNC de distribuidora, no incluye la demanda industrial de distribuidora. (4) Incluye demanda industrial de distribuidora, por fuera de distribuidora y RTP Cerri. Fuente: elaboración propia en base a Enargas.

Tarifa media de gas natural con y sin subsidio SEF ⁽¹⁾

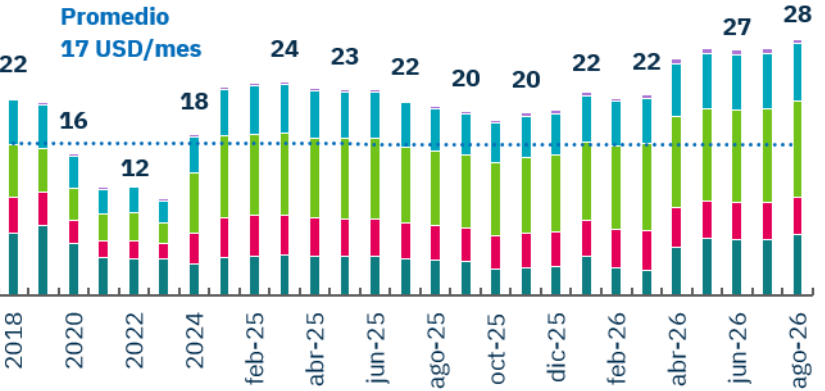
SEF - AR\$ constantes de Ago-26/mes



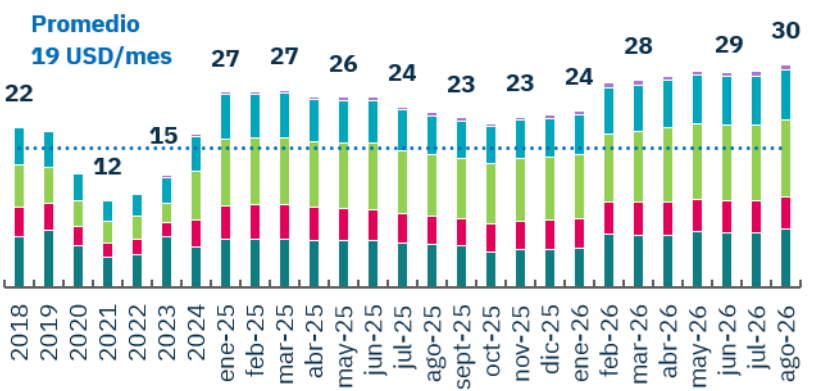
No SEF - AR\$ constantes de Ago-26/mes



SEF USD/mes



No SEF USD/mes



Notas: (1) Corresponde a una tarifa de Metrogas Buenos Aires, considerando el consumo medio de un usuario R22. Se considera un consumo anual de 711 m3, por lo que en este caso no aplicarían los topes de consumo. Fuente: elaboración propia en base a ENARGAS, índices de precios provinciales, IPC CABA y BCRA.