

Estadísticas del sector energético

Producción de gas natural por tipo de reservorio, febrero 2026

(MMm³/día y %)

TOTAL	CONVENCIONAL	NO CONV.
140	49	91
kbbbl/día	kbbbl/día	kbbbl/día
-3,3%	-10,3%	0,9%
Var. interanual	Var. interanual	Var. interanual

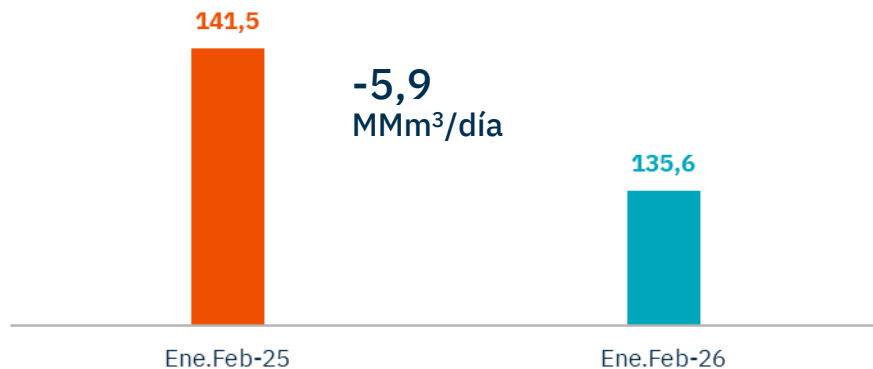
Producción por tipo de reservorio y cuenca

(MMm³/día)

	feb-25	feb-26	Var. %	Ene.Feb-25	Ene.Feb-26	Var. %
CONV.	54,7	49,1	-10,3%	54,1	47,5	-12,2%
SHALE	74,0	78,0	5,5%	71,0	75,2	5,9%
TIGHT	16,2	13,0	-19,6%	16,4	12,9	-21,2%
NEUQUINA	102,3	101,6	-0,7%	99,6	98,3	-1,4%
AUSTRAL	29,0	26,9	-7,0%	28,3	25,8	-8,8%
GOLFO SAN JORGE	10,1	8,6	-14,3%	10,2	8,7	-14,5%
RESTO	3,4	2,8	-17,5%	3,4	2,8	-17,2%
TOTAL	144,8	140,0	-3,3%	141,5	135,6	-4,2%

Producción de gas natural, 2025 vs. 2024

(MMm³/día)



Acumulado 2025 vs. 2024:

TOTAL: -5,9 MMm³/día
 CONVENCIONAL: -6,62 MMm³/día
 TIGHT GAS: -3,5 MMm³/día
 SHALE GAS: +4,2 MMm³/día

Producción de gas natural por empresa operadora

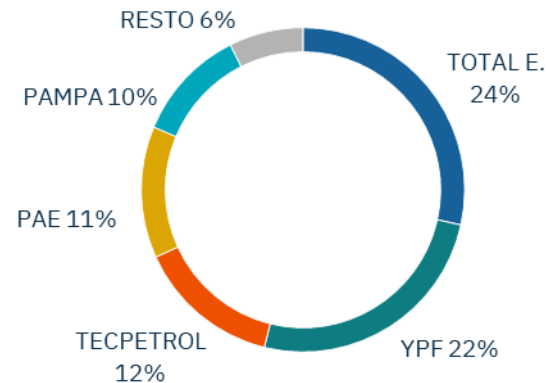
(MMm3/día y %)

Empresa	feb-25	feb-26	Var %	Ene.Feb-25	Ene.Feb-26	Var %
TOTAL E.	36,0	33,9	-5,7%	35,2	32,3	-8,2%
YPF	33,8	30,2	-10,5%	34,2	28,7	-16,2%
TECPETROL	17,7	17,1	-3,6%	16,8	17,1	1,5%
PAE	16,4	15,6	-4,4%	16,3	15,2	-6,6%
PAMPA	13,7	13,4	-1,9%	12,3	12,7	3,0%
RESTO	8,3	8,8	6,5%	8,3	8,8	5,9%
TOTAL	144,8	140,0	-3,3%	141,5	135,6	-4,2%

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

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

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



Producción de gas natural por empresa propietaria⁽¹⁾

(MMm3/día y %)

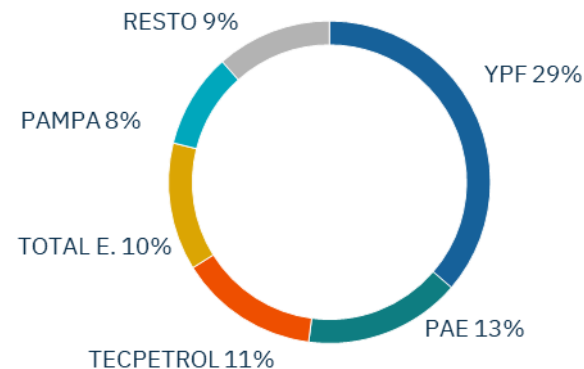
Empresa	feb-25	feb-26	Var %	Ene.Feb-25	Ene.Feb-26	Var %
YPF	43,4	40,8	-6,0%	43,4	38,1	-12,2%
PAE	18,6	17,7	-5,2%	18,4	17,1	-7,1%
TECPETROL	16,4	15,8	-3,8%	15,5	15,7	1,8%
TOTAL E.	15,4	14,4	-6,4%	15,1	13,7	-8,9%
PAMPA	12,0	10,7	-11,5%	10,8	10,5	-2,7%
RESTO	39,0	13,0	-66,7%	10,6	13,0	22,7%
TOTAL	144,8	140,0	-3,3%	141,5	135,6	-4,2%

Variación de la producción por empresa propietaria⁽¹⁾,

feb-26 / feb-25 (MMm3/día)

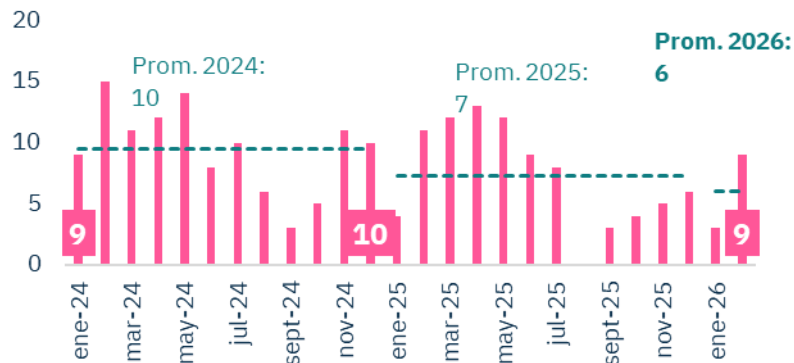
	MMm ³ /día
YPF	-2,6
PAE	-1,0
TECPETROL	-0,6
TOTAL E.	-1,0
PAMPA	-1,4

Participación de las empresas propietarias en la producción total, feb-26 (%)



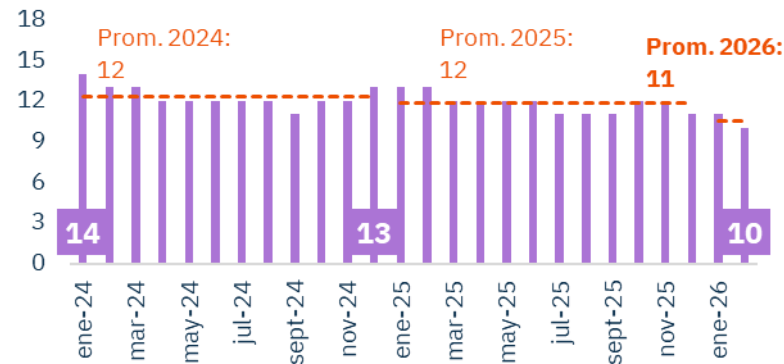
Pozos de explotación terminados ⁽¹⁾

(cantidad de pozos #)



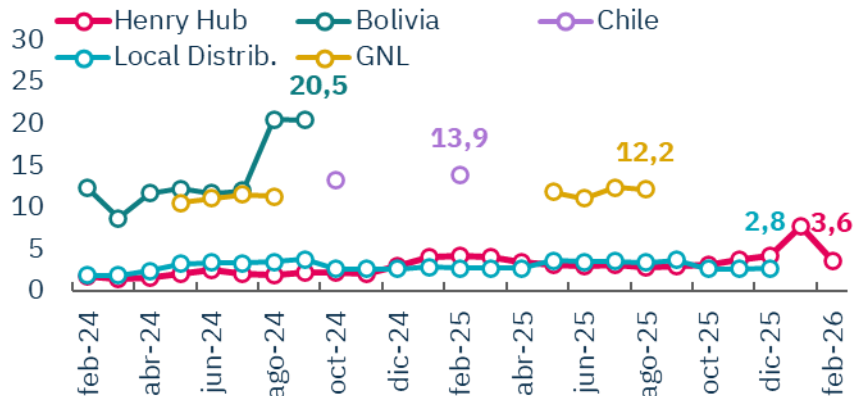
Plataformas en operación

(cantidad de plataformas #)



Precios del gas natural

(USD/MMBTU)



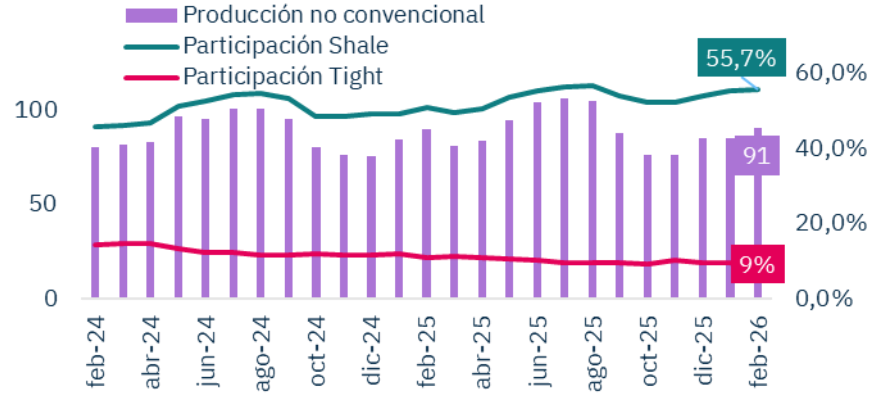
Monto, volumen y precio de las importaciones y exportaciones de gas natural y GNL (USD/MMBTU)

IMPORTACIONES	MMm3/d	MUSD	USD/MMBTU
Ene.Feb-25	0,5	15	0,5
Ene.Feb-26	0,0	0	0,0
Var. i.a.	-100%	-100%	-100%

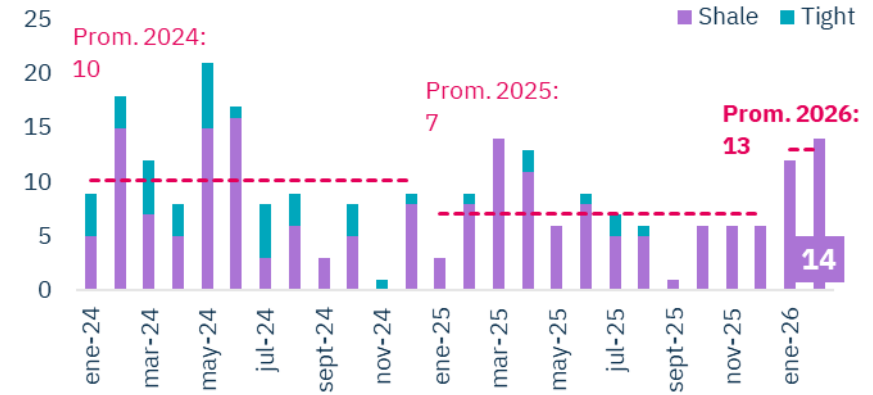
EXPORTACIONES	MMm3/d	MUSD	USD/MMBTU
Ene.Feb-25	6,5	64	6,5
Ene.Feb-26	6,0	47	6,0
Var. i.a.	-7%	-27%	-7%

Notas: (1) Considera sólo pozos productivos. Fuente: elaboración propia en base a Secretaría de Energía y Baker Hughes.

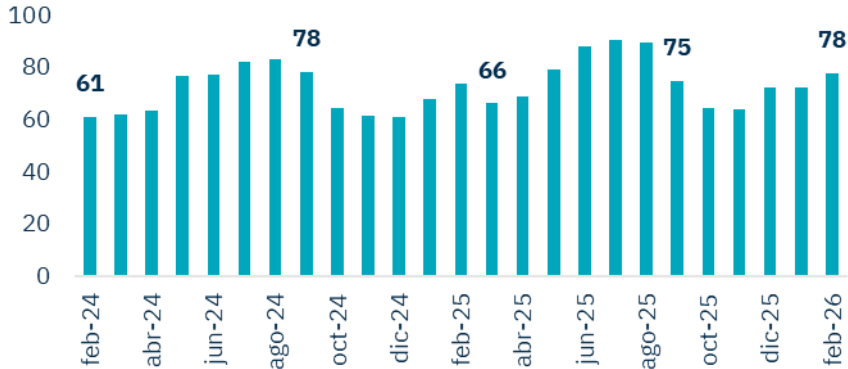
Producción no convencional y participación sobre el total (MMm3/día)



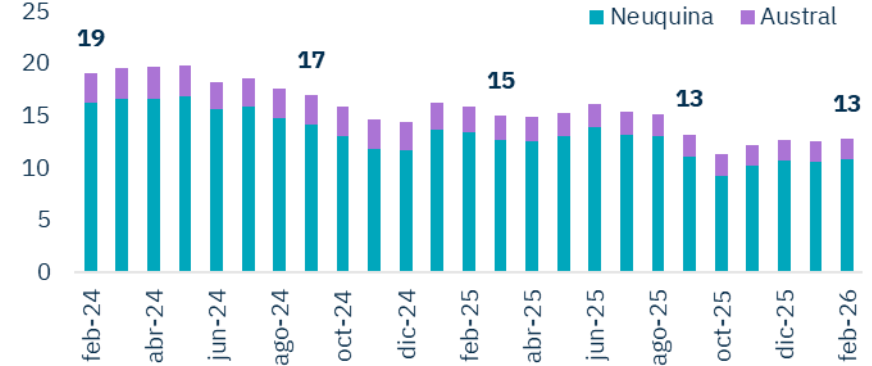
Nivel de actividad no convencional (cantidad de pozos)



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



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



Producción de shale gas por empresa operadora ⁽¹⁾ (MMm3/día)

Empresa	SHALE GAS	
	feb-26	Var %
YPF	18,7	3,0%
TECPETROL	14,9	0,7%
PLUSPETROL	11,5	8,3%
PAMPA	10,5	9,8%
RESTO	22,5	7,7%
TOTAL	78,0	5,5%

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

Empresa	TIGHT GAS	
	feb-26	Var %
YPF	5,2	-16,5%
PAMPA	2,9	-20,6%
CGC	2,1	-23,8%
PAE	0,6	-18,4%
RESTO	2,2	-20,9%
TOTAL	13,0	-19,5%

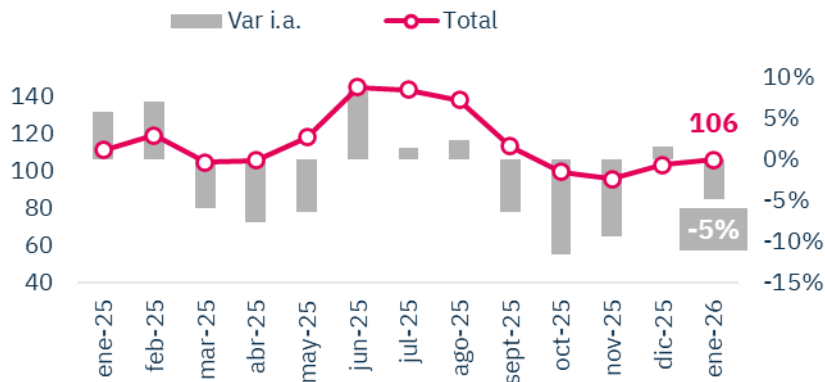
Producción de shale gas por empresa propietaria (MMm3/día)

Empresa	SHALE GAS	
	feb-26	Var %
YPF	29,0	9,2%
TECPETROL	14,9	0,7%
PAMPA	6,4	-1,7%
PLUSPETROL	6,1	10,8%
RESTO	21,6	5,1%
TOTAL	78,0	5,5%

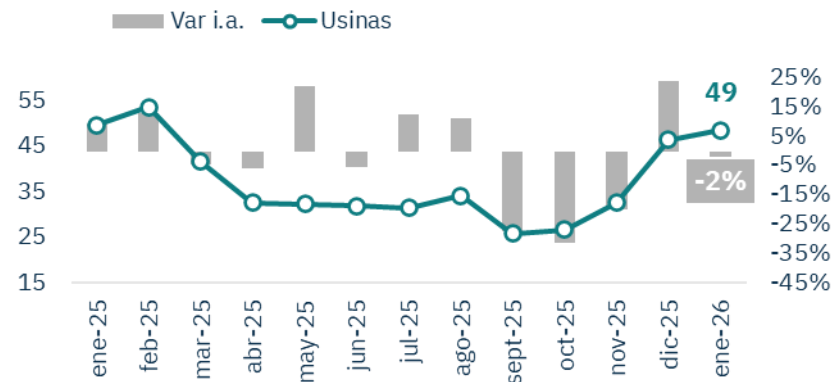
Producción de tight gas por empresa propietaria (MMm3/día)

Empresa	TIGHT GAS	
	feb-26	Var %
PAMPA	4,0	-19,3%
YPF	3,3	-17,5%
CGC	2,1	-23,8%
PETROBRAS	1,2	-17,8%
RESTO	2,4	-19,4%
TOTAL	13,0	-19,5%

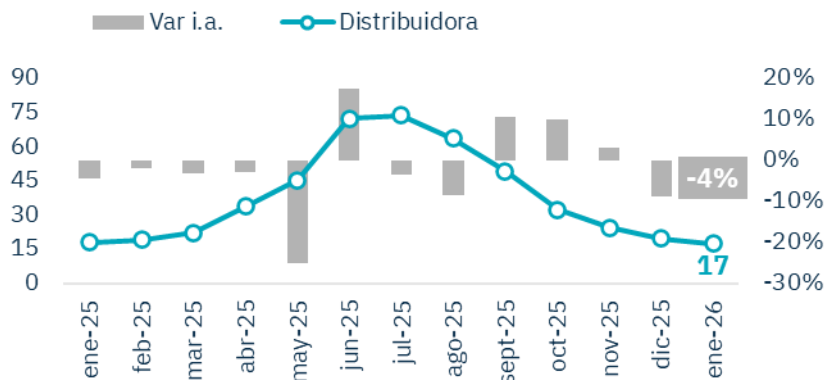
Consumo total (1)
(MMm³/día y porcentajes)



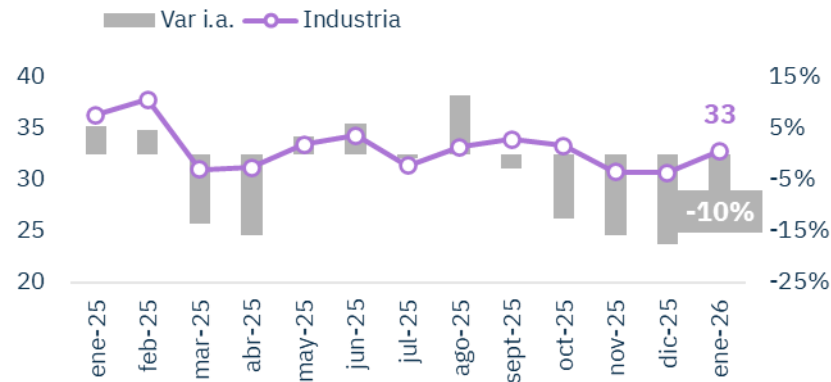
Consumo usinas (1)
(MMm³/día y porcentajes)



Demanda de distribidora (sin industria) (2)
(MMm³/día y porcentajes)



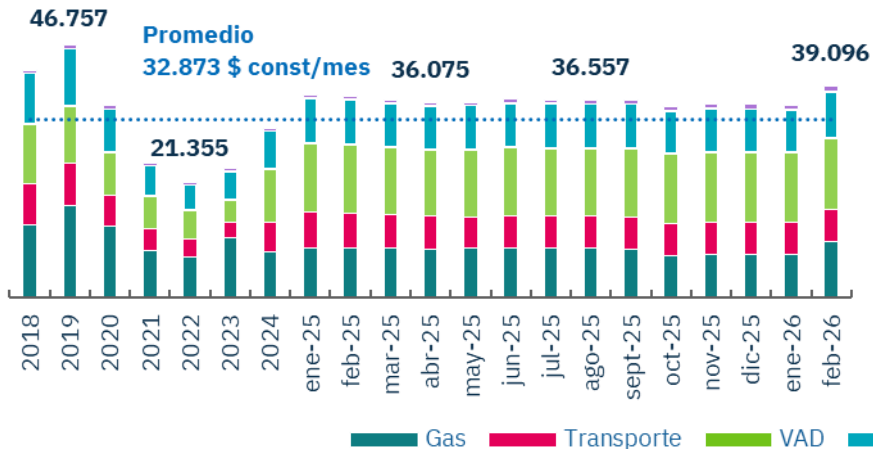
Industria (3)
(MMm³/día y porcentajes)



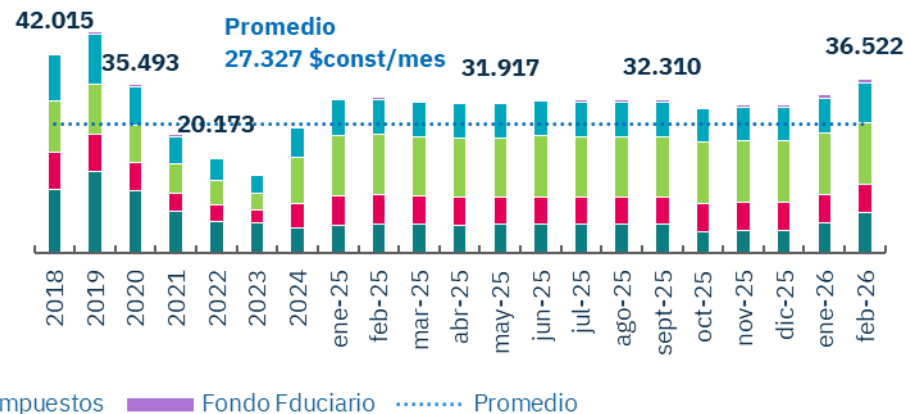
Notas: (1) Incluye exportaciones. (2) Incluye consumo total de usinas (de distribuidora, transporte y off system. (3) Incluye residencial, comercial, industria, entes oficiales y GNC de distribuidora, no incluye la demanda industrial de distribuidora. (4) Incluye demanda industrial de distribuidora,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

Tarifa media de gas natural, Nivel 1 y 3 ⁽¹⁾

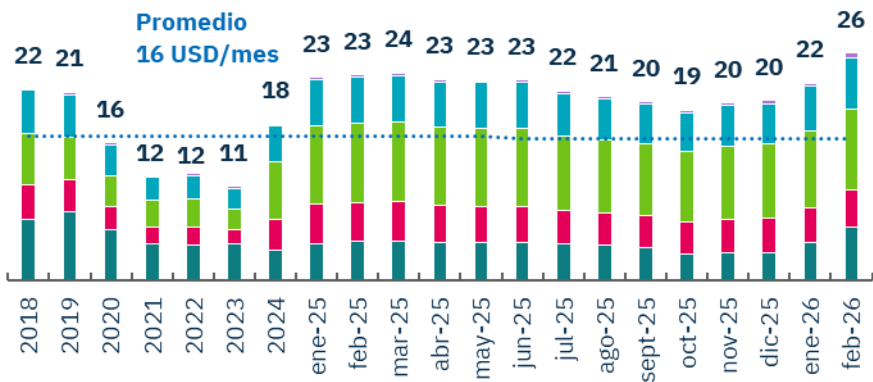
SEF - AR\$ constantes de Feb-26/mes



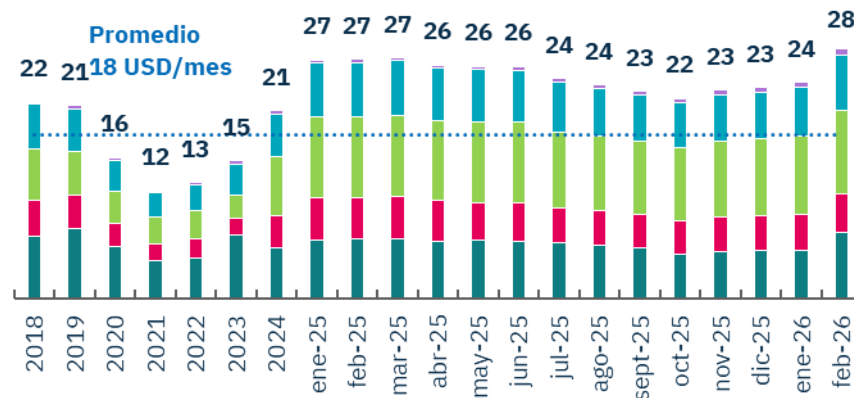
No SEF - AR\$ constantes de Feb-26/mes



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.