

Estadísticas del sector energético: gas natural

Producción de gas natural por tipo de reservorio, abril 2026

(MMm3/día y %)

TOTAL	CONVENCIONAL	NO CONV.
141	46	95
MMm3/día	MMm3/día	MMm3/día
2,8%	-12,7%	12,4%
Var. interanual	Var. interanual	Var. interanual

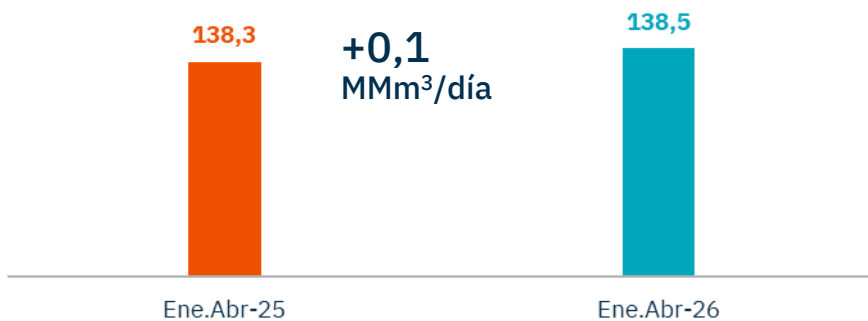
Producción por tipo de reservorio y cuenca

(MMm3/día)

	abr-25	abr-26	Var. %	Ene.Abr-25	Ene.Abr-26	Var. %
CONV.	52,5	45,9	-12,7%	53,2	46,9	-11,9%
SHALE	69,0	82,7	19,7%	69,4	79,0	13,9%
TIGHT	15,1	12,0	-20,9%	15,8	12,6	-20,2%
NEUQUINA	95,9	105,0	9,6%	97,1	101,7	4,8%
AUSTRAL	27,3	24,6	-9,9%	27,7	25,5	-8,1%
GOLFO SAN JORGE	10,2	8,1	-20,0%	10,1	8,5	-15,9%
RESTO	3,4	2,8	-18,9%	3,4	2,8	-17,9%
TOTAL	136,7	140,5	2,8%	138,3	138,5	0,1%

Producción de gas natural, 2026 vs. 2025

(MMm3/día)



Acumulado 2026 vs. 2025:

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

Producción de gas natural por empresa operadora

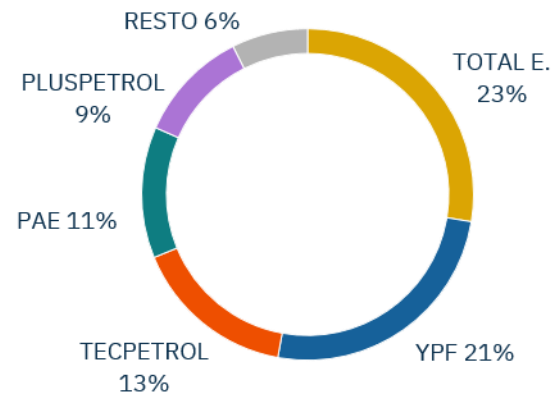
(MMm3/día y %)

Empresa	abr-25	abr-26	Var %	Ene.Abr-25	Ene.Abr-26	Var %
TOTAL E.	31,3	32,7	4,5%	33,9	32,7	-3,5%
YPF	33,4	29,9	-10,4%	33,4	29,8	-10,8%
TECPETROL	16,8	18,9	12,5%	16,6	17,7	7,0%
PAE	17,2	15,2	-11,6%	16,3	15,0	-8,5%
PLUSPETROL	11,6	13,0	11,9%	11,3	12,3	8,8%
RESTO	7,8	8,8	12,6%	8,1	8,8	8,2%
TOTAL	136,7	140,5	2,8%	138,3	138,5	0,1%

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

	MMm ³ /día
TOTAL E.	+1,4
YPF	-3,5
TECPETROL	+2,1
PAE	-2,0
PLUSPETROL	+1,4

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



Producción de gas natural por empresa propietaria⁽¹⁾

(MMm3/día y %)

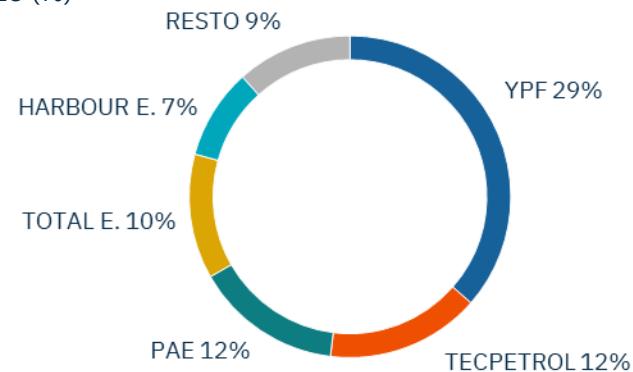
Empresa	abr-25	abr-26	Var %	Ene.Abr-25	Ene.Abr-26	Var %
YPF	42,2	41,2	-2,2%	42,2	40,0	-5,2%
TECPETROL	15,4	17,5	13,9%	15,2	16,4	7,9%
PAE	18,5	16,7	-9,8%	18,2	16,8	-7,7%
TOTAL E.	13,0	14,2	8,8%	14,4	14,0	-2,9%
HARBOUR E.	10,1	10,3	1,4%	10,7	10,4	-3,4%
RESTO	37,5	13,2	-64,9%	10,5	13,1	24,6%
TOTAL	136,7	140,5	2,8%	138,3	138,5	0,1%

Variación de la producción por empresa propietaria⁽¹⁾,

abr-26 / abr-25 (MMm3/día)

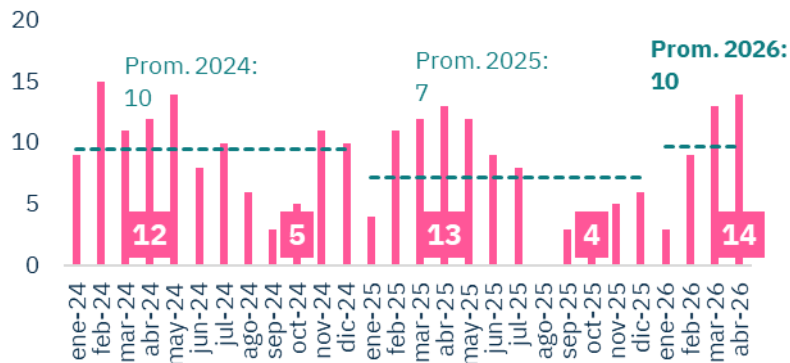
	MMm ³ /día
YPF	-0,9
TECPETROL	+2,1
PAE	-1,8
TOTAL E.	+1,1
HARBOUR E.	+0,1

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



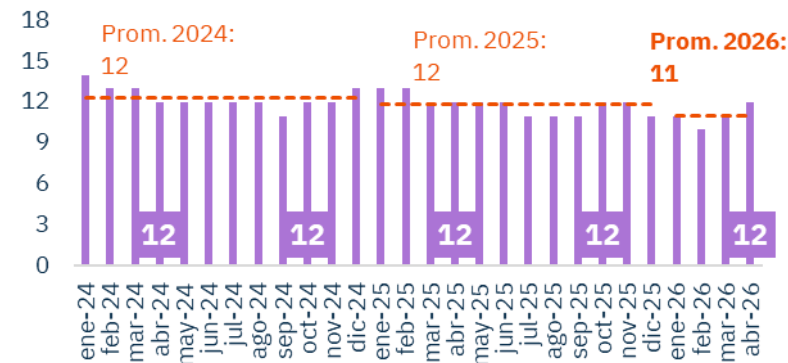
Pozos de explotación terminados ⁽¹⁾

(cantidad de pozos)



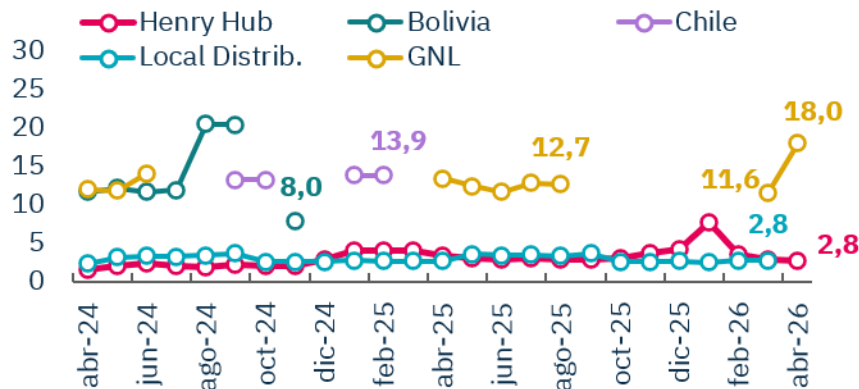
Plataformas en operación

(cantidad de plataformas)



Precios del gas natural

(USD/MMBTU)



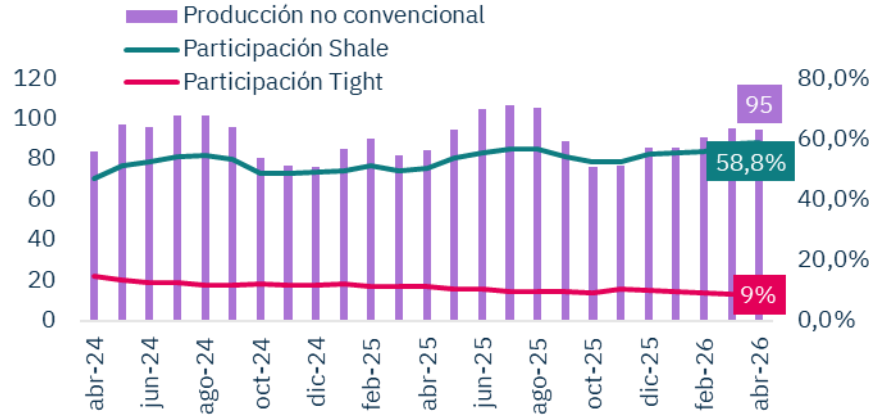
Monto, volumen y precio de las importaciones y exportaciones de gas natural y GNL (USD/MMBTU)

IMPORTACIONES	MMm3/d	MUSD	USD/MMBTU
Ene.Abr-25	0,7	43	13,6
Ene.Abr-26	0,5	27	11,9
Var. i.a.	-31%	-39%	-12%

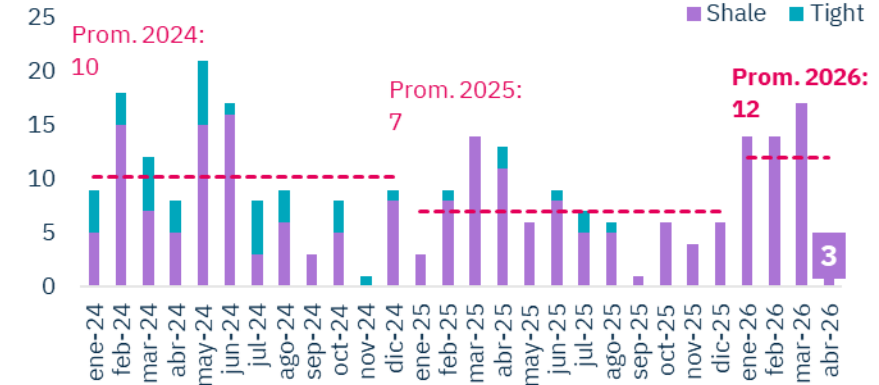
EXPORTACIONES	MMm3/d	MUSD	USD/MMBTU
Ene.Abr-25	10,1	244	5,4
Ene.Abr-26	10,0	218	4,9
Var. i.a.	-2%	-11%	-9%

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

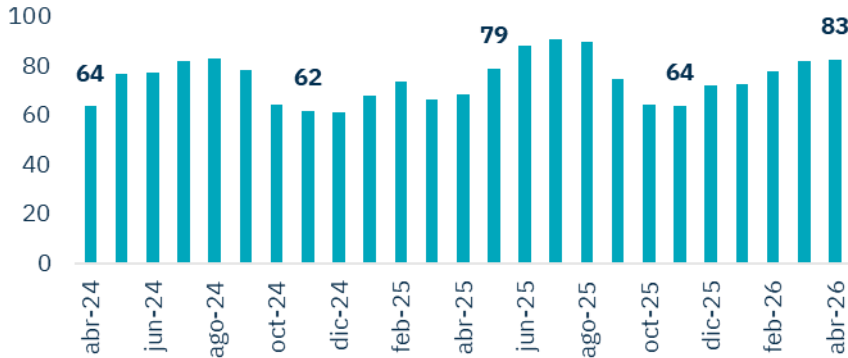
Producción no convencional y participación sobre el total (MMm3/día)



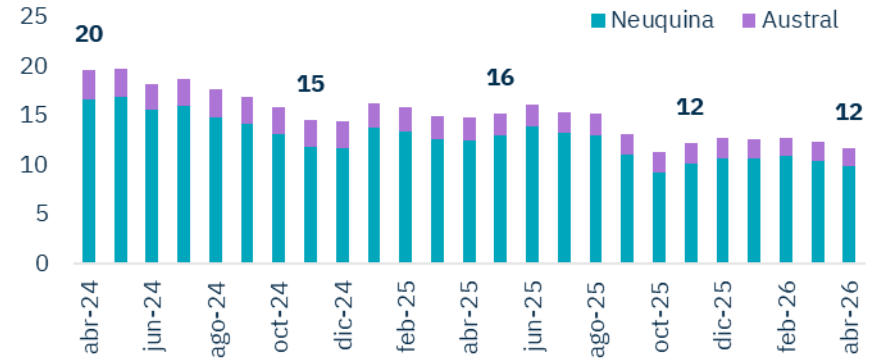
Nivel de actividad no convencional (cantidad de pozos)



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

(MMm3/día)

Empresa	SHALE GAS	
	abr-26	Var %
YPF	19,1	5,7%
TECPETROL	16,6	19,4%
PLUSPETROL	12,9	22,4%
TOTAL E.	10,8	45,0%
RESTO	23,2	21,9%
TOTAL	82,7	19,7%

Producción de tight gas por empresa operadora

(MMm3/día)

Empresa	TIGHT GAS	
	abr-26	Var %
YPF	4,8	-22,0%
PAMPA	2,4	-24,4%
CGC	2,0	-20,9%
QUINTANA	0,6	-15,1%
RESTO	2,1	-15,6%
TOTAL	12,0	-20,9%

Producción de shale gas por empresa propietaria

(MMm3/día)

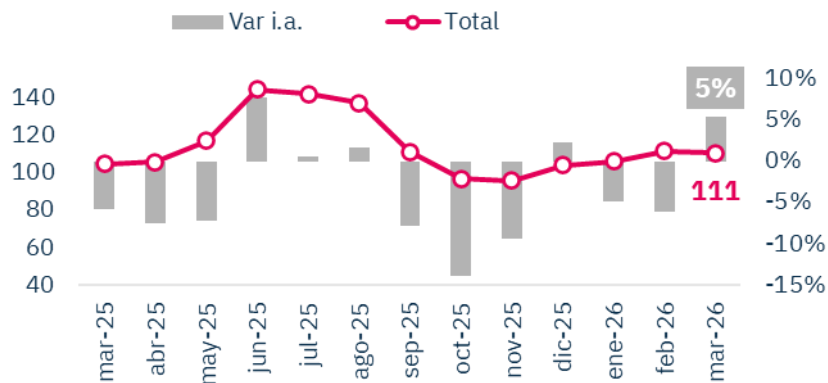
Empresa	SHALE GAS	
	abr-26	Var %
YPF	30,1	17,6%
TECPETROL	16,6	19,5%
PLUSPETROL	6,9	23,1%
TOTAL E.	5,9	45,8%
RESTO	23,1	16,4%
TOTAL	82,7	19,7%

Producción de tight gas por empresa propietaria

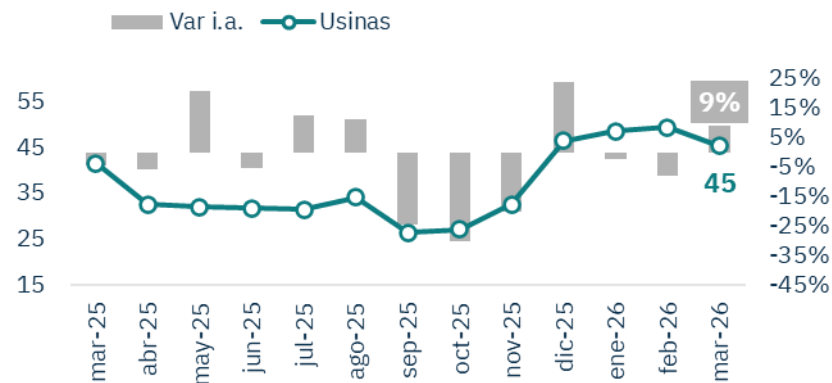
(MMm3/día)

Empresa	TIGHT GAS	
	abr-26	Var %
PAMPA	3,5	-22,3%
YPF	3,0	-25,7%
CGC	2,0	-20,9%
PETROBRAS	1,1	-16,1%
RESTO	2,3	-13,9%
TOTAL	12,0	-20,9%

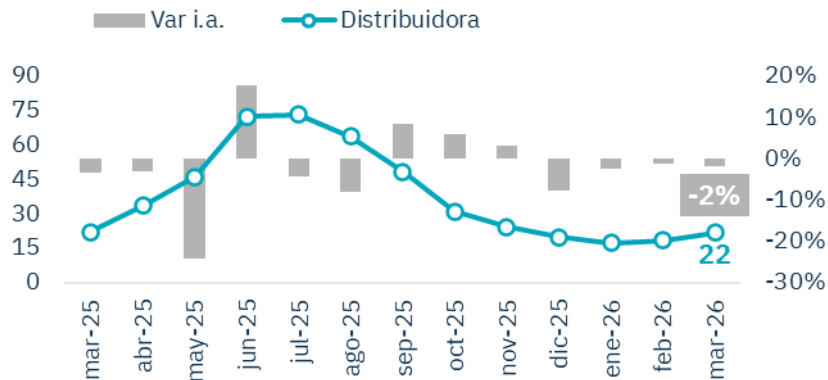
Consumo total (1)
(MMm³/día y porcentajes)



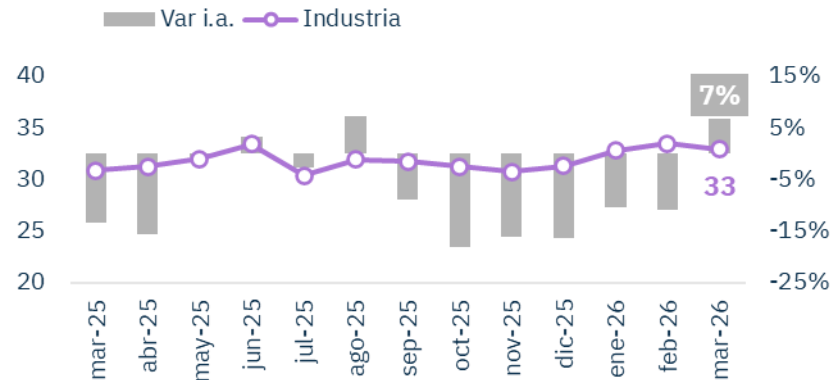
Consumo usinas (4)
(MMm³/día y porcentajes)



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



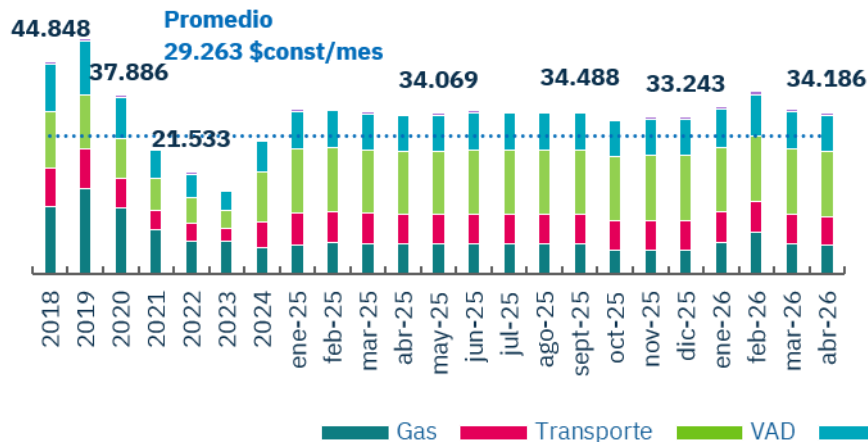
Industria (3)
(MMm³/día y porcentajes)



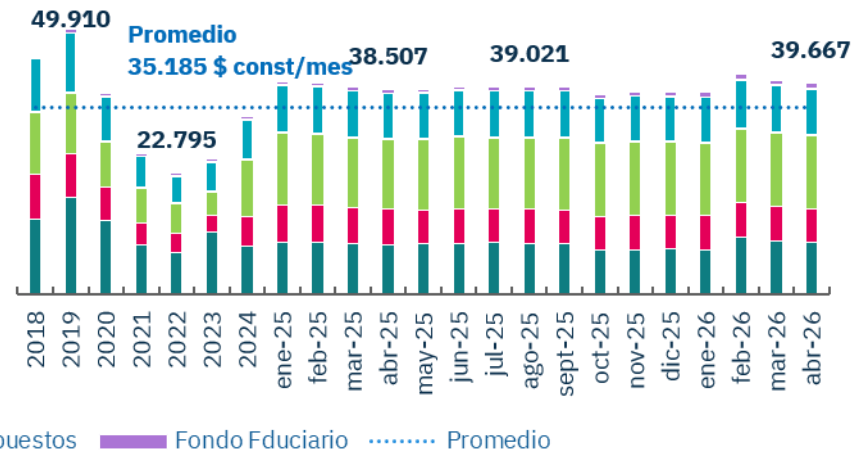
Notas: (1) Incluye exportaciones. (2) Incluye consumo total de usinas (de distribuidora, transporte y off system). (3) Incluye residencial, comercial, industria, entes oficiales y GNC de distribuidora, no incluye la demanda industrial de distribuidora. (4) Incluye demanda industrial de distribuidora,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

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

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

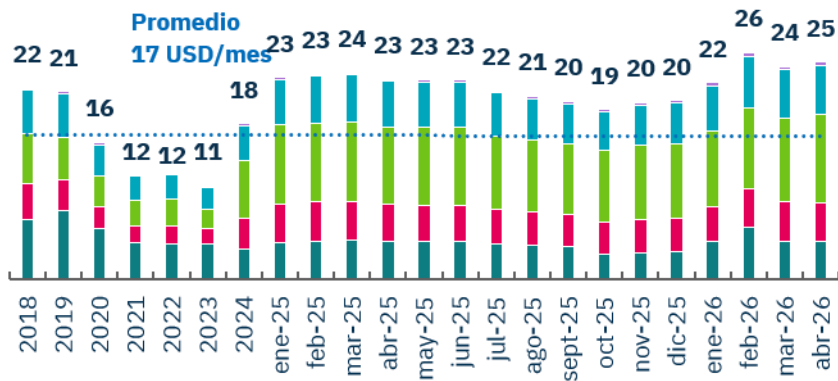


No SEF - AR\$ constantes de Abr-26/mes

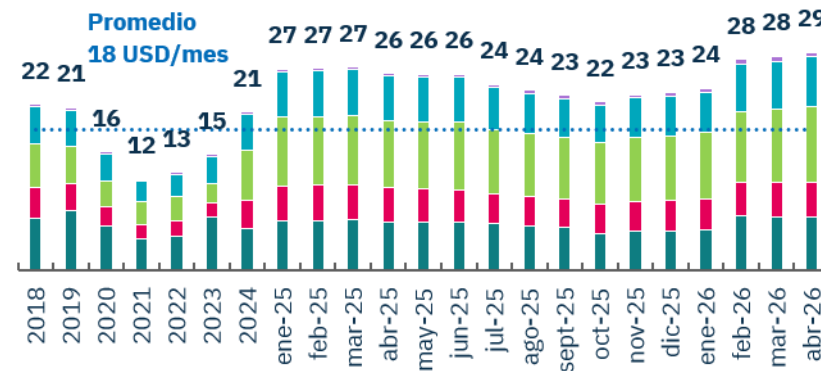


Gas Transporte VAD Impuestos Fondo Fiduciario Promedio

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.