

# Estadísticas del sector energético

### Producción de gas natural por tipo de reservorio, septiembre 2024

(MM m<sup>3</sup>/día y %)

TOTAL	CONVENCIONAL	NO CONV.
<b>147,2</b>	<b>51,6</b>	<b>95,6</b>
MMm <sup>3</sup> /día	MMm <sup>3</sup> /día	MMm <sup>3</sup> /día
<b>2,8%</b>	<b>-6,9%</b>	<b>8,9%</b>
Var. interanual	Var. interanual	Var. interanual

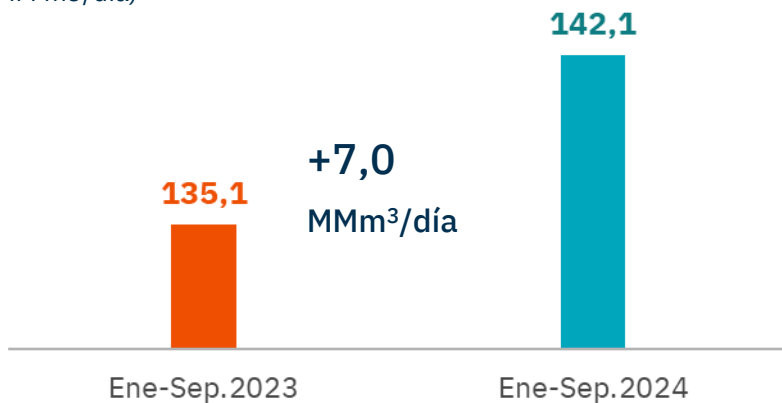
### Producción por tipo de reservorio y cuenca

(MM m<sup>3</sup>/día)

	sep-23	sep-24	Var. % i.a.	Ene.Sep.-23	Ene.Sep.-24	Var. % i.a.a.
CONV.	55,4	51,6	<b>-6,9%</b>	56,6	51,8	<b>-8,4%</b>
SHALE	66,8	78,4	<b>17,5%</b>	58,3	71,4	<b>22,5%</b>
TIGHT	21,0	17,1	<b>-18,5%</b>	20,2	18,8	<b>-6,9%</b>
NEUQUINA	102,4	108,8	<b>6,3%</b>	94,0	103,8	<b>10,5%</b>
AUSTRAL	25,7	24,2	<b>-5,8%</b>	26,1	24,1	<b>-7,9%</b>
GOLFO SAN JORGE	11,5	10,7	<b>-6,5%</b>	11,3	10,7	<b>-4,9%</b>
RESTO	3,7	3,5	<b>-5,2%</b>	3,8	3,5	<b>-6,6%</b>
<b>TOTAL</b>	<b>143,2</b>	<b>147,2</b>	<b>2,8%</b>	<b>135,1</b>	<b>142,1</b>	<b>5,2%</b>

### Producción de gas natural, 2024 vs. 2023

(MM m<sup>3</sup>/día)



#### Acumulado 2023 vs. 2024:

TOTAL: +7,0 MM m<sup>3</sup>/día  
 CONVENCIONAL: -4,8 MM m<sup>3</sup>/día  
 TIGHT GAS: -1,4 MM m<sup>3</sup>/día  
 SHALE GAS: +13,1 MM m<sup>3</sup>/día

### Producción de gas natural por empresa operadora

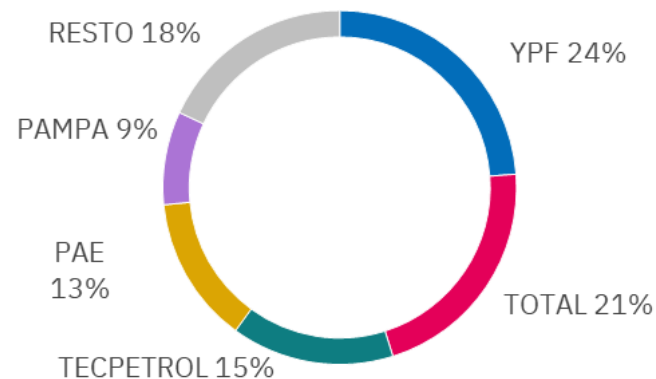
(MM m3/día y %)

Empresa	sep-23	sep-24	Var. % i.a.	Ene.Sep.-23	Ene.Sep.-24	Var. % i.a.a.
YPF	34,0	35,0	3,1%	34,6	35,0	1,3%
TOTAL	31,0	31,4	1,3%	30,5	30,6	0,5%
TECPETROL	21,0	21,9	4,3%	18,6	20,3	9,0%
PAE	20,0	19,7	-1,1%	17,7	18,7	5,3%
PAMPA	13,9	12,5	-9,8%	10,6	13,3	25,8%
RESTO	23,3	26,6	13,8%	23,1	24,2	4,4%
<b>TOTAL</b>	<b>143,2</b>	<b>147,2</b>	<b>2,8%</b>	<b>135,1</b>	<b>142,1</b>	<b>5,2%</b>

### Variación de la producción por empresa operadora <sup>(1)</sup>, sep-24 / sep-23 (MM m3/día)

	MMm <sup>3</sup> /día
YPF	<b>+1,1</b>
TOTAL	<b>+0,4</b>
TECPETROL	<b>+0,9</b>
PAE	<b>-0,2</b>
PAMPA	<b>-1,4</b>

### Participación de las empresas operadoras en la producción total, sep-24 (%)



### Producción de gas natural por empresa propietaria<sup>(1)</sup>

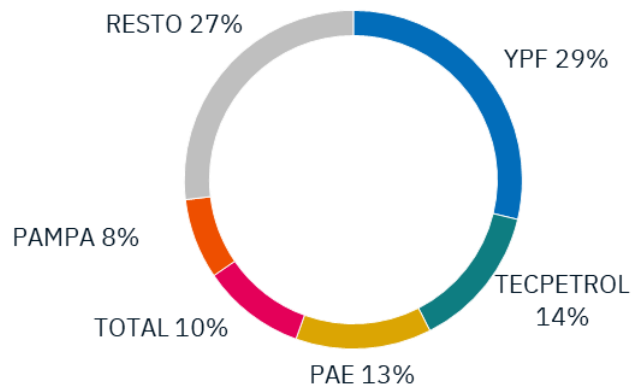
(MM m3/día y %)

Empresa	sep-23	sep-24	Var. % i.a.	Ene.Sep.-23	Ene.Sep.-24	Var. % i.a.a.
YPF	39,2	42,3	8,1%	39,3	40,9	4,0%
TECPETROL	20,3	20,2	-0,3%	17,8	19,0	7,0%
PAE	19,6	19,1	-2,4%	18,5	18,5	0,0%
TOTAL	14,2	14,6	2,6%	13,4	14,0	4,5%
PAMPA	12,8	11,3	-11,2%	10,2	12,4	21,1%
RESTO	37,2	39,6	6,4%	35,9	37,3	3,9%
<b>TOTAL</b>	<b>143,2</b>	<b>147,2</b>	<b>2,8%</b>	<b>135,1</b>	<b>142,1</b>	<b>5,2%</b>

### Variación de la producción por empresa propietaria<sup>(1)</sup>, sep-24 / sep-23 (MM m3/día)

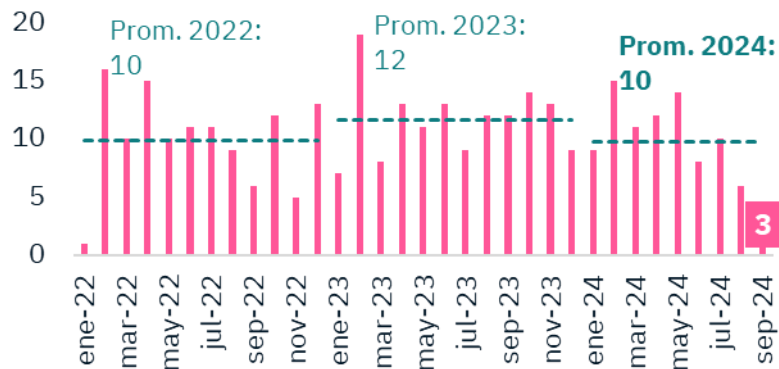
	MMm <sup>3</sup> /día
YPF	<b>+3,2</b>
TECPETROL	<b>-0,1</b>
PAE	<b>-0,5</b>
TOTAL	<b>+0,4</b>
PAMPA	<b>-1,4</b>

### Participación de las empresas propietarias en la producción total, sep-24 (%)



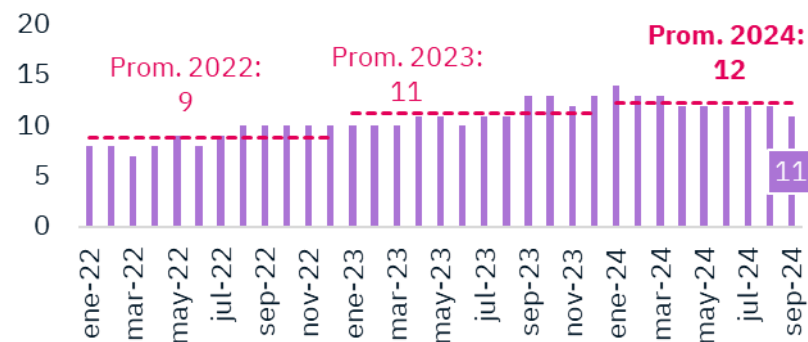
### Pozos de explotación terminados <sup>(1)</sup>

(cantidad de pozos #)



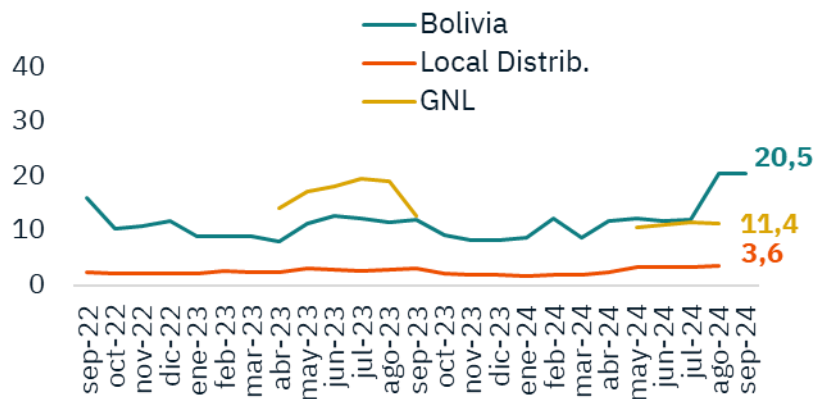
### Plataformas en operación

(cantidad de plataformas #)



### Precios del gas natural <sup>(2)</sup>

(USD/MMBTU)

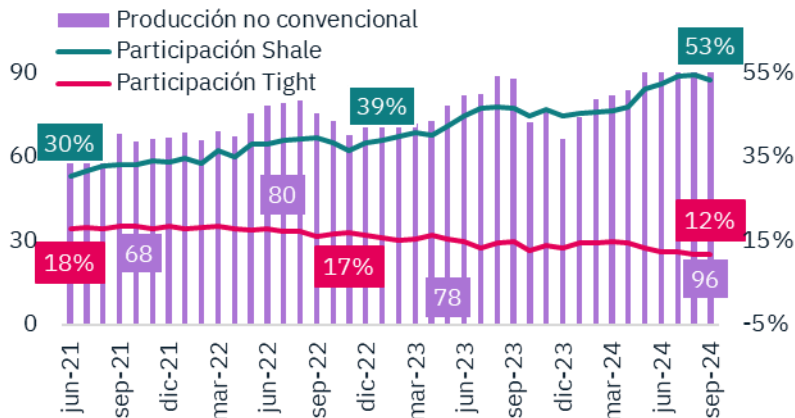


### Monto, volumen y precio de las importaciones de gas natural y GNL <sup>(2)</sup> (USD/MMBTU)

GAS NATURAL DE BOLIVIA	MMm3/d	MUSD	USD/MMBTU
Ene-Sep.2023	7,5	805	10,7
Ene-Sep.2024	4,2	534	12,5
<b>Var. Ia</b>	<b>-43%</b>	<b>-34%</b>	<b>17%</b>
GNL	MMm3/d	MUSD	USD/MMBTU
Ene-Sep.2023	9,8	1.795	18,2
Ene-Sep.2024	5,7	642	11,2
<b>Var. Ia</b>	<b>-42%</b>	<b>-64%</b>	<b>-38%</b>

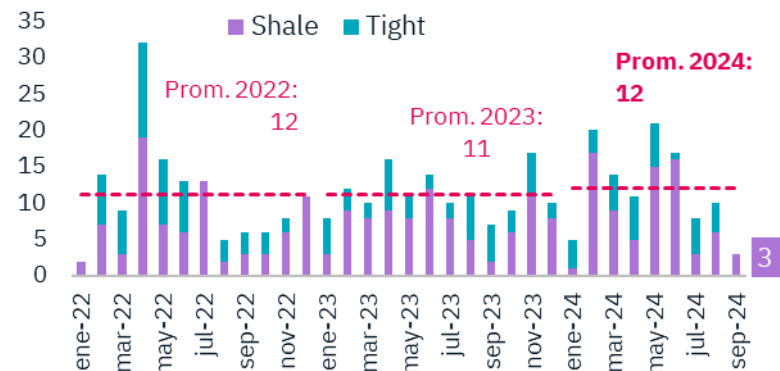
### Producción no convencional y participación sobre el total

(MM m3/día)



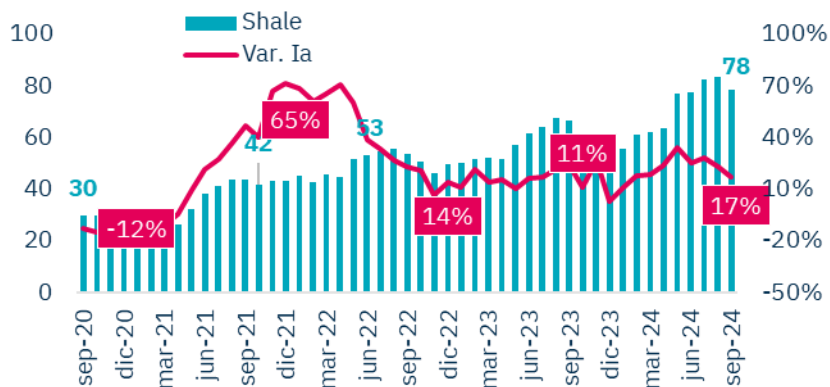
### Nivel de actividad no convencional

(cantidad de pozos)



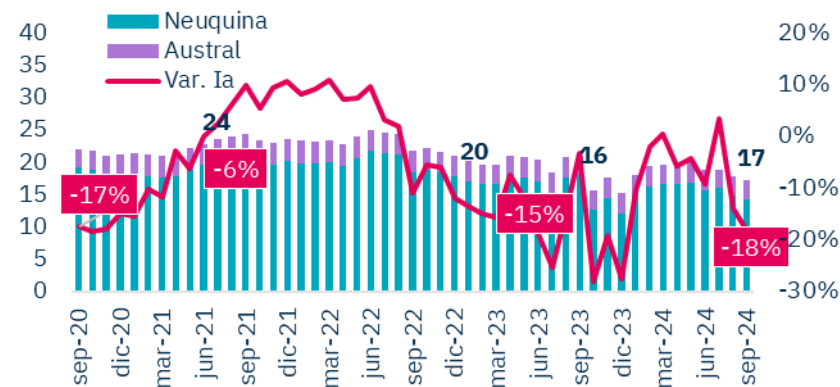
### Producción de shale gas

(en MMm3 y var. ia)



### Producción de tight gas

(en MMm3 y var. ia)



**Producción de shale gas por empresa operadora**

(MM m3/día)

Empresa	SHALE GAS	
	sep-24	Var. % i.a.
TECPETROL	18,9	1,4%
YPF	17,2	20,4%
TOTAL	11,0	11,3%
PAE	10,4	7,1%
RESTO	20,9	47,0%
<b>TOTAL</b>	<b>78,4</b>	<b>17,5%</b>

**Producción de tight gas por empresa operadora**

(MM m3/día)

Empresa	TIGHT GAS	
	ago-24	Var. Ia
YPF	7,6	-15,2%
PAMPA	3,6	-41,5%
CGC	3,0	-2,7%
TOTAL AUSTRAL	0,8	48,7%
RESTO	2,2	-7,2%
<b>TOTAL</b>	<b>17,1</b>	<b>-18,5%</b>

**Producción de shale gas por empresa propietaria<sup>(1)</sup>**

(MM m3/día)

Empresa	SHALE GAS	
	ago-24	Var. % i.a.
YPF	23,5	28,2%
TECPETROL	18,9	1,3%
TOTAL	7,0	9,7%
PAE	6,3	8,4%
RESTO	22,7	29,4%
<b>TOTAL</b>	<b>78,4</b>	<b>17,5%</b>

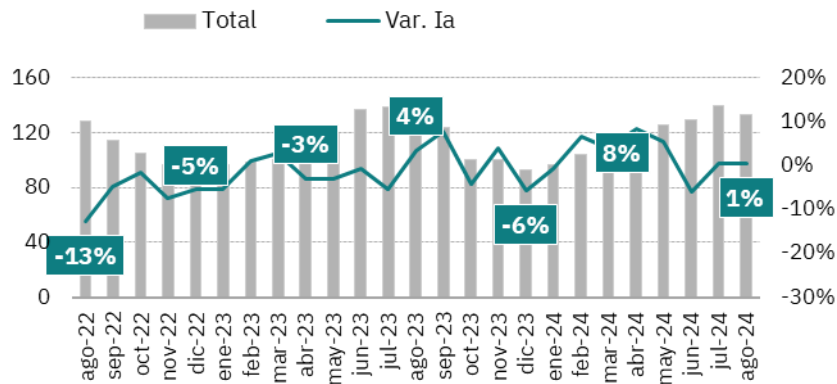
**Producción de tight gas por empresa propietaria<sup>(1)</sup>**

(MM m3/día)

Empresa	TIGHT GAS	
	ago-24	Var. % i.a.
YPF	5,2	-16,4%
PAMPA	4,9	-35,5%
CGC	3,0	-2,7%
PETROBRAS	1,5	-8,4%
RESTO	2,6	1,4%
<b>TOTAL</b>	<b>17,1</b>	<b>-18,5%</b>

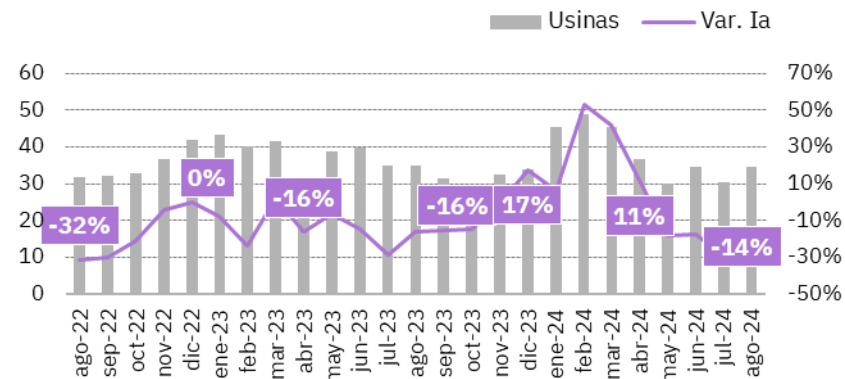
### Consumo total <sup>(1)</sup>

(MMm<sup>3</sup>/día y porcentajes)



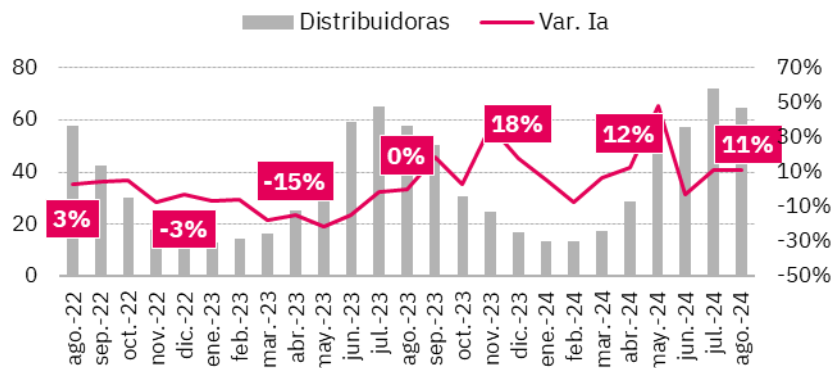
### Consumo usinas

(MMm<sup>3</sup>/día y porcentajes)



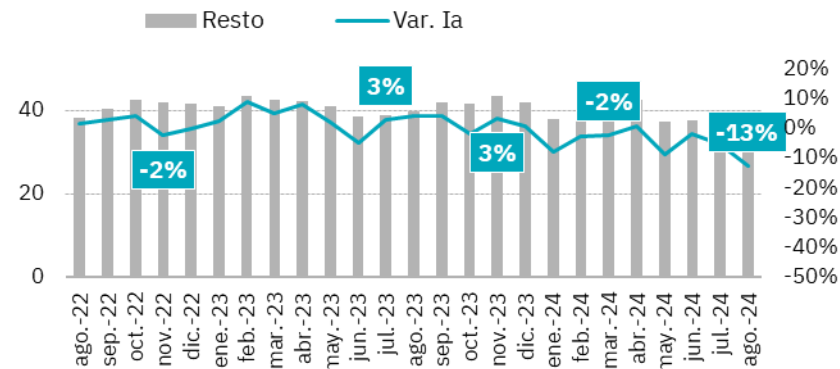
### Consumo distribuidoras <sup>(2)</sup>

(MMm<sup>3</sup>/día y porcentajes)



### Consumo resto <sup>(3)</sup>

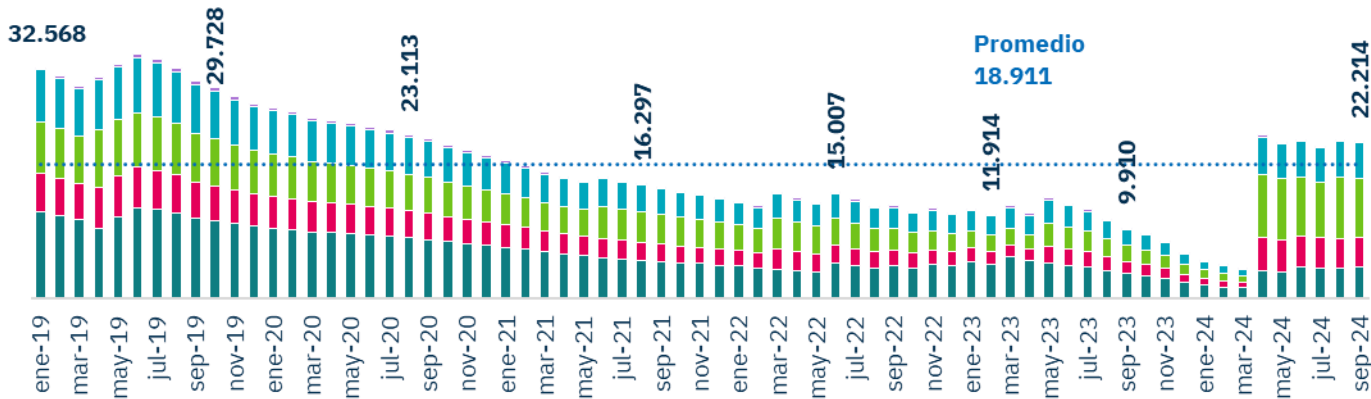
(MMm<sup>3</sup>/día y porcentajes)



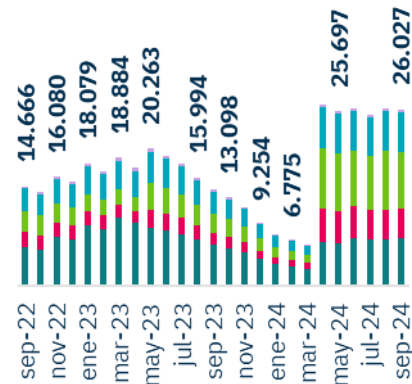


### Tarifa media de gas natural, Nivel 1 y 3 <sup>(1)</sup>

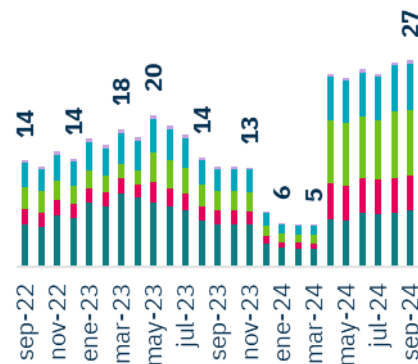
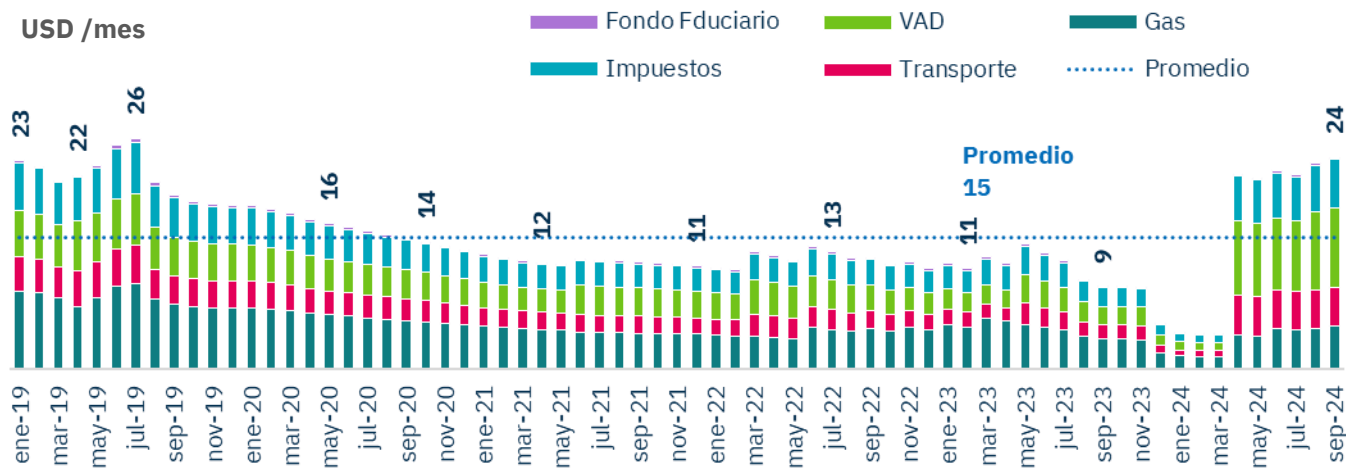
AR\$ constantes de sep-24/mes



#### Nivel 1



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.